


АО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

СОГЛАСОВАНО
Главный инженер проекта
ООО «Газпром проектирование»

 П.С. Складановский

«19» октября 2022 г.

ПОДКЛЮЧЕНИЕ ГАЗОВЫХ СКВАЖИН ЗАЛЕЖЕЙ ПЛАСТОВ
А1/1 - А4/1 ОРЕНБУРГСКОГО НГКМ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 7. Мероприятия по охране окружающей среды
Часть 1. Мероприятия по охране окружающей среды
Книга 1. Текстовая часть. Приложения (начало)

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1

Том 7.1.1
(Изм.1)

Индв. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв. №	227197

Первый заместитель
генерального директора -
главный инженер



19.10.2022

А.Б. Ганбаров

Главный инженер проекта



19.10.2022

Р.С. Кокорев



Содержание тома 7.1.1

Обозначение	Наименование	Примечание
0548.002.П.0/0.0005- ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1-С	Содержание тома 7.1.1	1 Изм.1 (Зам)
0548.002.П.0/0.0005- СП/15643.П.0-СП	Состав проектной документации	1 Изм.1 (Зам)
0548.002.П.0/0.0005- ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Мероприятия по охране окружающей среды	287 Изм.1 (Зам)
	Всего листов:	289

Согласовано

Взам. инв. №

227197

Подп. и дата

Инв. № подл.

229747

1	-	Зам	2107-22		19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1-С		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			
Разраб.	Сорокина				19.10.22	Содержание тома 7.1.1		
Пров.	Иванова				19.10.22			
Н.контр.	Щетинина				19.10.22			
						Стадия	Лист	Листов
						П		1
						АО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»		

Состав проектной документации*

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание

*Состав проектной документации смотри том 0548.002.П.0/0.0005-СП/15643.П.0-СП «Состав проектной документации»

Согласовано

Взам. инв. №

227197

Подп. и дата

Инв. № подл.

229747

1	-	Зам	2107-22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Кокорев			19.10.22
Н.контр.		Щетинина			19.10.22
ГИП		Кокорев			19.10.22

0548.002.П.0/0.0005-СП/15643.П.0-СП


Состав проектной документации

Стадия	Лист	Листов
П		1

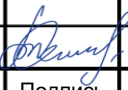
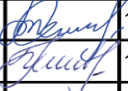



 АО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

Содержание

Введение.....	4
Принятые сокращения	8
1 Краткие сведения о проектируемом объекте.....	9
2 Характеристика площадки размещения объекта	14
3 Оценка существующего состояния компонентов окружающей среды района размещения проектируемого объекта.....	19
3.1 Климатические характеристики района строительства	19
3.2 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха	20
3.3 Инженерно-геологические характеристики площадки строительства	20
3.4 Земельный фонд.....	22
3.5 Характеристика водных объектов в районе проведения работ	22
3.6 Растительность и животный мир.....	22
4 Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду	24
4.1 Оценка воздействия существующего объекта на окружающую среду	24
4.2 Оценка воздействие проектируемого объекта на окружающую среду	25
4.2.1 Воздействия объекта на атмосферный воздух	25
4.2.2 Воздействие объекта на водные ресурсы	74
4.2.3 Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и земельные ресурсы	77
4.2.4 Воздействие объекта на растительность и животный мир.....	82
4.2.5 Воздействие отходов промышленного объекта на состояние окружающей среды	83
5 Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта	92
5.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха	92
5.2 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова	95
5.3 Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках или иных водных объектах.....	97
5.4 Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве	98
5.5 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов.....	98
5.6 Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации	100

Согласовано		19.10.22
		Стародубцева
Взам. инв.№	227197	Нач. отдела 30
		229747
Подп. и дата		
Инв. № подл.	229747	

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19.10.22
Разраб.		Сорокина			19.10.22
Пров.		Иванова			19.10.22
Н.контр.		Щетинина			19.10.22

Мероприятия по охране
окружающей среды

Стадия	Лист	Листов
П	1	287


 АО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

5.7 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.....	102
5.8 Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождении карьеров, резервов грунта, кавальеров.....	105
5.9 Мероприятия по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории жилой застройки	105
5.10 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях	106
6 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат.....	121
ПРИЛОЖЕНИЕ А (обязательное) Письма Минприроды России об отсутствии ООПТ федерального значения.....	125
ПРИЛОЖЕНИЕ Б (обязательное) Письмо Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области об отсутствии ООПТ областного и местного значения	128
ПРИЛОЖЕНИЕ В (обязательное) Письмо Министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области об отсутствии скотомогильников, биотермических ям, сибиреязвенных и других мест захоронений трупов животных.....	129
ПРИЛОЖЕНИЕ Г (обязательное) Письмо Министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области об отсутствии особо ценных сельскохозяйственных угодий, мелиорируемых земель и мелиоративных систем	131
ПРИЛОЖЕНИЕ Д (обязательное) Письма Администрации муниципального образования Оренбургский район Оренбургской области и Администрации МО Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области об отсутствии ЗОУИТ	132
ПРИЛОЖЕНИЕ Е (обязательное) Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» о расположении участка проектирования на лицензионном участке ООО «Газпром добыча Оренбург»	136
ПРИЛОЖЕНИЕ Ж (обязательное) Письмо ООО «Газпром добыча Оренбург».....	138
ПРИЛОЖЕНИЕ И (обязательное) Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» о зонах санитарной охраны существующих водозаборов в районе проведения работ	140
ПРИЛОЖЕНИЕ К (обязательное) Справки Оренбургского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжское УГМС» о климатических характеристиках и фоновых концентрациях ЗВ в атмосферном воздухе.....	145
ПРИЛОЖЕНИЕ Л (обязательное) Справка компонентного состава газа	149
ПРИЛОЖЕНИЕ М (обязательное) Свидетельство о постановке на учет объекта негативного воздействия на окружающую среду.....	152

Согласовано			

Взам. инв.№
227197

Подп. и дата

Инв. № подл.
229747

1	-	Зам	2107-22		19.10.22
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

2

Введение

Проектная документация по объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» разработана на основании:

- Задания на проектирование «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ», утвержденного Заместителем Председателем Правления – начальником Департамента ПАО «Газпром» О.Е. Аксютиним 14.10.2021 г.;
- Технических требований на проектирование «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» (приложение 1 к заданию на проектирование).

Состав и содержание раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» разработаны в соответствии с п. 40 «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 (с изменениями).

При разработке раздела учтены требования и положения, действующих законодательных и нормативных документов в области охраны окружающей среды, а именно:

- Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- Федерального закона от 14.03.1995 N 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»;
- Федерального закона от 23.02.1995 №26-ФЗ «О природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях и курортах»;
- Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
- Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
- Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ;
- Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федерального закона от 20.12.2004 N 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов»;
- Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
- Лесного кодекса Российской Федерации от 04.12.2006 №200-ФЗ
- Федерального закона от 24.04.1995 N 52-ФЗ «О животном мире»;
- Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Гражданского кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 26.01.1996 № 14-ФЗ;
- Постановления Правительства РФ от 31.12.2020 №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий»;
- Постановления Правительства РФ от 01.03.2022 N 274 «О применении в 2022 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду»;

Взам. инв.№ 227197	Подп. и дата	Инв. № подл. 229747							Лист 4
			1	-	Зам	2107/22		19.10.22	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	

- Постановления Правительства РФ от 03.03.2017 № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду»;
- Постановления Правительства РФ от 13.09.2016 N 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 29.04.2013 №380 «Об утверждении положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания»;
- Постановления Правительства РФ от 13 августа 1996 г. N 997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередач»;
- Постановления Правительства Оренбургской области от 18 января 2010 №12-п «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Оренбургской области»;
- Распоряжения Правительства РФ от 08.07.2015 N 1316-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды»;
- Приказа Минприроды России от 06.06.2017 №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»;
- ГОСТ Р 56828.38-2018 «Наилучшие доступные технологии. Окружающая среда. Термины и определения»;
- ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов»;
- ГОСТ Р 58577-2019 «Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов»;
- ГОСТ 17.1.3.13-86 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных вод от загрязнения»;
- ГОСТ 17.1.3.06-82 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране подземных вод»;
- ГОСТ 17.4.3.04-85 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения»;
- ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя при производстве земляных работ»;
- ГОСТ Р 59070-2020 «Охрана окружающей среды. Рекультивация нарушенных и нефтезагрязненных земель. Термины и определения»;
- ГОСТ Р 59057-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель»;
- ГОСТ Р 59060-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Классификация нарушенных земель в целях рекультивации»;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	229747	Подп. и дата	Взам. инв.№ 227197	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
										5

- ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ»;
- ГОСТ Р 57678-2017 «Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Ликвидация строительных отходов»;
- ГОСТ Р 56059-2014 «Производственный экологический мониторинг. Общие положения»;
- ГОСТ Р 56063-2014 «Производственный экологический мониторинг. Требования к программе производственного экологического мониторинга»;
- ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения»;
- ГОСТ Р 56061-2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля»;
- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»;
- СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;
- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями);
- Постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 28.02.2022 №7 «О внесении изменений в постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 25.09.2007 №74»;
- СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* «Строительная климатология»;
- СП 51.13330.2011 «СНиП 23-03-2003 «Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003 (с Изменением N 1)»;
- СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»;
- Перечня и кодов веществ, загрязняющих атмосферный воздух, фирма «Интеграл», СПб.;
- Приказа Росприроднадзора от 22.05.2017 №242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов»;
- Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- СТО Газпром 2-1.12-434-2010 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром 2-1.19-1055-2016 «Инструкция по проведению производственного экологического контроля качества атмосферного воздуха и вредных физических воздействий

Инв. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв. №	227197	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						Лист
					1	-	Зам	2107/22		19.10.22	6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						

на границе санитарно-защитной зоны объектов ПАО «Газпром» и жилой зоны, находящейся в зоне влияния данных объектов»;

- СТО Газпром 12-1.1-026-2020 «Документы нормативные в области охраны окружающей среды. Система экологического менеджмента. Порядок идентификации экологических аспектов» и др.

В соответствии с пунктами 3, 4 статьи 4.2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ, присвоение объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду (далее НВОС), соответствующей категории осуществляется при его постановке на государственный учет. Согласно части 2 статьи 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ постановка на государственный учет объекта, оказывающего НВОС, осуществляется на основании заявки о постановке на государственный учет, которая подается юридическим лицом не позднее, чем шесть месяцев со дня начала эксплуатации указанного объекта.

Согласно информации ООО «Газпром добыча Оренбург» объект по уровню негативного воздействия на окружающую среду относится к I категории. Копия свидетельства о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду № СОООУV41 от 13.12.2018 приведена в [приложении М](#).

В настоящем разделе приведены:

- краткие сведения о проектируемом объекте;
- сведения о существующем состоянии компонентов окружающей среды района размещения проектируемого объекта;
- результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду;
- перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта;
- программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях;
- перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат;
- карты-схемы и сводные таблицы с результатами расчетов загрязнения атмосферы при неблагоприятных погодных условиях и выбросов по веществам и комбинациям веществ с суммирующимися вредными воздействиями;
- графические материалы.

В виду того что объект проектирования относится к объектам I категории, то в соответствии с подпунктом 7.5 статьи 11 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» проектная документация для данного объекта подлежит государственной экологической экспертизе.

Инв. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв. №	227197	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						Лист
					1	-	Зам	2107/22		19.10.22	7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						

Принятые сокращения

В данном разделе используются следующие сокращения:

АКБ	-	аккумуляторная батарея;
БКЭС	-	блочно-комплектное устройство электроснабжения;
ВЛ	-	воздушная линия электропередачи;
ГРОРО	-	Государственный реестр объектов размещения отходов;
ГНБ	-	горизонтально-направленное бурение;
ГСМ	-	горюче-смазочные материалы;
ГС	-	газоконденсатная скважина;
ДВС	-	двигатель внутреннего сгорания;
ДЭС	-	дизельная электростанция;
ЗВ	-	загрязняющее вещество;
ЗУ	-	земельный участок;
ИПБ	-	источник бесперебойного питания.
КИП и А-	-	контрольно-измерительные приборы и автоматика;
КИГик	-	комплексный ингибитор гидратообразования и коррозии;
НГКМ	-	нефтегазоконденсатное месторождение;
ОБУВ	-	ориентировочный безопасный уровень воздействия;
ООПТ	-	особо охраняемые природные территории;
ПДВ	-	предельно допустимый выброс;
ПДК	-	предельно допустимая концентрация;
ПДУ	-	предельно допустимый уровень;
ПЭК	-	производственный экологический контроль;
ПЭМ	-	производственный экологический мониторинг;
СЗЗ	-	санитарно-защитная зона;
СМР	-	строительно-монтажные работы;
ТКО	-	твердые коммунальные отходы;
УКПГ	-	установка комплексной подготовки газа;
ЭА	-	экологический аспект;
ЭХЗ	-	электрохимзащита;
ФВД	-	факел высокого давления;
DN	-	номинальный диаметр трубопровода;
Pp	-	рабочее давление газопровода.

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197							0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
			1	-	Зам	2107/22		19.10.22		8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

1 Краткие сведения о проектируемом объекте

Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ) находится в промышленной разработке с 1974 г. и является основным источником углеводородного сырья для Оренбургского газохимического комплекса. Сбор и подготовка пластового газа производится на УКПГ. Подготовленный на УКПГ газ и углеводородный конденсат по газоконденсатопроводам УКПГ – ДКС - ГПЗ транспортируется на Оренбургский газоперерабатывающий завод. УКПГ-10 является составной частью системы добычи сероводородсодержащего газа и углеводородного конденсата ГПУ.

В рамках реализации проектных решений предусматривается обустройство 2-х газоконденсатных скважин (№ 110, 111) пластов А1/1 – А4/1, площадки охранных кранов и линейного крана, подъезды к ним. Для добычи газлифтного газа предусмотрены отдельные шлейфы к площадке УКПГ-10 и новое оборудование с подключением к существующим коммуникациям.

Газ из новых газоконденсатных скважин (№ 110, 111) пластов А1/1 – А4/1 предназначен для использования в качестве газлифтного газа для эксплуатации нефтяных скважин Ассельской залежи. Для очистки газа от капельной влаги и механических примесей на территории УКПГ-10 предусмотрена установка дополнительного входного сепаратора газлифтного газа.

Сепаратор газлифтного газа является блочной установкой высокой заводской готовности. Блок сепаратора оснащен необходимой запорной, регулирующей, предохранительной арматурой, дыхательными клапанами, средствами КИПиА в соответствии с действующими нормативными документами. Все оборудование, применённое в блоках, выполнено во взрывозащищённом исполнении. Обогрев арматурного блока сепаратора газлифтного газа осуществляется электроприборами.

Попутные пластовые воды, образующиеся при работе сепаратора газлифтного газа, передаются на УКПГ-7 (по существующему положению).

Назначенный срок службы запорной и регулирующей арматуры, обратных клапанов составляет не менее 30 лет, предохранительных клапанов – не менее 20 лет.

Для предотвращения коррозии в сепаратор предусмотрена подача КИГиК (комплексного ингибитора гидратообразования и коррозии).

Сброс сероводородсодержащего газа осуществляется в существующий факельный коллектор высокого давления.

Для подачи КИГиК на новые скважины (КС №110 и КС №111) на территории УКПГ-10 проектными решениями предусмотрена установка агрегатов дозирочных мембранных (1 рабочий, 1 резервный). Подача КИГиК на новые насосы осуществляется от существующего склада по существующему положению. Проектными решениями предусматривается врезка в существующий трубопровод подачи метанола со склада с установкой запорной арматуры.

Взам. инв.№	227197				
	Подп. и дата				
Инв. № подл.	229747				
	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т				
1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
					Лист
					9

Возможность обеспечить хранение требуемых объемов ингибитора для новых скважин без реконструкции существующего склада подтверждена письмом ООО «Газпром добыча Оренбург» (приложение К тома 4.3.1.1, 0548.002.П.0/0.0005-ИЛОЗ.2.1.1/15643.П.0-ИОСТХ1).

Обустройство территории скважин и технологическая схема обвязки устья скважин выполнена на основании типовой схемы обвязки газоконденсатных скважин ОНГКМ в соответствии с СТО ГПУ 6.3-08-2020 «Требования к обустройству устья скважин», ООО «Газпром добыча Оренбург».

В соответствии с п. 4.4 ТТ продувка скважин при выводе на режим предусматривается на горизонтальной факельной установке. Проектными решениями предусматривается факельная линия и амбар. В амбаре предусмотрена площадка с твердым покрытием для горизонтальной факельной установки. Производительность факельной установки соответствует дебиту скважин $72 \div 190$ тыс. м³/сут., РН 25 МПа.

На площадках скважин предусмотрен контроль состояния воздушной среды по сероводороду и метану. При достижении аварийного порога загазованности перекрывается арматура на газовом шлейфе и на метаноопроводе, тем самым обеспечивая прекращение подачи газа и КИГиК.

Проектной документацией по подключению 2-х проектируемых газоконденсатных скважин № 110 и № 111 к УКПГ-10 предусматривается строительство:

- газопровода-шлейфа номинальным диаметром DN 150 рабочим давлением Рр=25,0 МПа от газоконденсатной скважины (ГС) № 110 протяженностью 4547 м
- газопровода-шлейфа DN 150 Рр=25,0 МПа от ГС № 111 протяженностью 6727 м;
- метаноопровода DN 50 Рр=25,0 МПа к ГС № 110 протяженностью 4516 м;
- метаноопровода DN 50 Рр=25,0 МПа к ГС № 111 протяженностью 6740 м;
- узла охранных кранов DN 150 Рр=25,0 МПа, DN 50 Рр=25,0 МПа;
- узла линейного крана DN 150 Рр=25,0 МПа.

В соответствии с п.4.2.1 Технических требований, подключение проектируемых газоконденсатных скважин № 110 и № 111 предусматривается с учетом отдельного транспорта газа.

Параллельно проектируемым газопроводам-шлейфам DN 150 предусматривается прокладка метаноопроводов DN 50, по которым в проектируемые скважины подается комплексный ингибитор гидратообразования и коррозии (КИГиК). Метаноопроводы уложены в одну траншею с газопроводами-шлейфами.

Прокладка проектируемых трубопроводов предусмотрена подземная из стальных труб с заводской изоляцией.

Начальными точками трас проектируемых трубопроводов являются площадки ГС №110 и №111. Конечные точки трасс трубопроводов – ограждение площадки УКПГ-10.

Изм. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв.№	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Трасса проектируемых трубопроводов проходит вне зоны застроенной территории с обеспечением нормативных минимальных расстояний до населенных пунктов, отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий, зданий и сооружений.

Срок безопасной эксплуатации проектируемых участков газопроводов-шлейфов составляет 50 лет с учетом своевременной замены комплектующих изделий и материалов, имеющих меньший срок службы, а также проведения технического диагностирования и ремонта, согласно действующим требованиям.

В проектной документации на проектируемых трубопроводах предусмотрена установка запорной арматуры, которая соответствует общим техническим требованиям безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением.

В качестве запорной арматуры в проектной документации приняты стальные полнопроходные шаровые краны:

- DN 150 PN 25,0 МПа, устанавливаемые на линейной части газопроводов-шлейфов;
- DN 50 PN 25,0 МПа, устанавливаемые на линейной части метаноопроводов.

Краны предусмотрены подземного исполнения, с присоединением к трубопроводу под приварку, с заводским противокоррозионным покрытием усиленного типа и с приваренными в заводских условиях патрубками (катушками), имеют герметичность затвора класса А по ГОСТ 9544-2015. Назначенный срок службы запорной арматуры составляет не менее 30 лет.

Проектными решениями предусматривается электрохимическая защита проектируемых газопроводов-шлейфов, метаноопроводов и обсадных колонн газоконденсатных скважин №№ 110 и 111. ЭХЗ предусматривается проектируемыми комплексами модульного оборудования КМО НГК-ИПКЗ-Евро-3,0(48)-М14(4)-У1.

Проектом предусматривается внешнее электроснабжение площадок по III категории от существующих ВЛ-6кВ ООО «Газпром добыча Оренбург».

На площадках скважин №110 и №111 и линейного крана проектными решениями предусматривается БКЭС с трансформатором ТСЗЛ мощностью 1х16 кВА. В районе площадки охранного крана предусматривается СТП с трансформатором ТМГ мощностью 1х16 кВА.

В качестве аварийного источника электроснабжения для оборудования первой категории предусмотрены источники бесперебойного питания (ИБП) с комплектом АКБ необходимой емкости, поставляемые заводом-изготовителем оборудования.

Проектируемая ВЛЗ-6 кВ выполняется с применением провода СИП-3 3 (1х70 мм²). В комплект поставки опор ВЛЗ-6 кВ предусматриваются устройства защиты птиц от поражения электрическим током.

Проектными решениями предусматривается использование УКВ радиосвязи с установкой на существующей площадке УКПГ-10 и проектируемых площадках кустов газовых скважин №110 и №111, а также на линейном кране радиомодемов ЛРМ-100.

Изм. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв.№	227197							Лист
					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						11
1	-	Зам	2107/22		19.10.22						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						

Для обеспечения бесперебойной работы и безопасного функционирования линейных объектов и технологических площадок предусматривается строительство следующих инженерных сетей:

- электрохимзащиты;
- заземления;
- электроснабжения;
- автоматизации и телемеханизации.

Трассы проектируемых участков газопроводов пересекают:

- автомобильные дороги IV категории (ПК 4а+32,25; ПК 4б+49,71; ПК 18в+16,44; ПК 18г+01,10; ПК 31а+81,32; ПК 31б+27,53);
- грунтовые автомобильные дороги;
- действующие промысловые трубопроводы;
- трубопроводы различного назначения;
- воздушные линии электропередачи (6 кВ, 10 кВ, 35 кВ и 110 кВ);
- кабели различного назначения;

Пересечение проектируемого трубопровода с автомобильными дорогами IV категории и техническими коридорами действующих коммуникаций выполняются методом закрытого (бестраншейного) способа в защитных кожухах. Для герметизации межтрубного пространства между трубопроводами и кожухами применяются герметизирующие манжеты.

Прокладка трубопроводов через грунтовые автомобильные дороги и прочие коммуникации предусматривается открытым способом. Участки трубопроводов, прокладываемые на переходах через грунтовые дороги, а также сами дороги защищаются железобетонными плитами.

В проектной документации применены запорная арматура, трубы, соединительные детали трубопроводов, изоляционные покрытия и другие материалы, сертифицированные в установленном порядке, выпускаемые по техническим условиям, которые прошли рассмотрение Постоянно действующей комиссией ПАО «Газпром» по приемке новых видов продукции (создана приказом ОАО «Газпром» от 21.06.2005 № 101) и включены на момент выпуска проектной документации в Единый Реестр материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующих требованиям ПАО «Газпром» (далее Единый реестр МТР ПАО «Газпром»).

Оборудование, примененное в проектной документации, также имеет сертификаты системы добровольной сертификации «ИНТЕРГАЗСЕРТ» и декларации соответствия требованиям технических регламентов таможенного союза.

Подробно технологические решения, решения по строительству сооружений, систем электроснабжения, связи и др. приведены в соответствующих разделах проектной документации.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
							12
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№					
229747		227197					

Эксплуатацию проектируемых промысловых трубопроводов оперативное и техническое обслуживание, профилактические и ремонтные работы осуществляется службами ГПУ ООО "Газпром добыча Оренбург". Принятые проектные решения предусматривают увеличение штатной численности обслуживающего персонала на 9 человек.

В обязанности эксплуатирующей организации входит периодический осмотр трасс газопроводов и сооружений с целью своевременного выявления утечек и неисправностей, выполнения необходимых профилактических ремонтных работ, а также ликвидации аварий, проверка соблюдения границ отведенных земельных участков под объекты газопровода, расчистка охранной зоны от древесно-кустарниковой растительности.

Сроки проведения осмотра, их периодичность и объемы устанавливаются службами ГПУ ООО "Газпром добыча Оренбург".

Необходимость, объемы и сроки выполнения капитального ремонта проектируемого объекта определяются эксплуатирующей организацией по результатам осмотра, обследований, прогнозируемым режимам транспортировки газа, установленным предельным рабочим давлениям, по результатам анализа эксплуатационной надежности с учетом местных условий и требований.

Инв. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв.№	227197							Лист
					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						
1	-	Зам	2107/22		19.10.22						

2 Характеристика площадки размещения объекта

В административном отношении проектирование ведется в Российской Федерации, Оренбургской области, Оренбургском районе в границах сельского поселения Ивановский сельсовет.

Ближайшая жилая застройка ЖК «Экодолье» с. Ивановка расположена в северном направлении от объекта проектирования на расстоянии 3,7 км.

Проектируемая площадка скважины №110 расположена на земельных участках:

- ЗУ с кадастровым номером 56:21:0907001:1095 – категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование – для сельскохозяйственного производства, вид права – частная собственность Атаманская Ирина Сергеевна;

- квартал с номером 56:21:0907001, земли неразграниченной государственной собственности, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения.

Площадка со всех сторон окружена пашней, с южной стороны размещена существующая скважина 10004. Подъезд обеспечен с местного проезда, проходящего с западной стороны. Перепад существующих абсолютных отметок по площадке составляет 1,0 м. Уклон существующего рельефа понижается в северо-западном направлении и составляет 18 ‰. Участок, планируемый к размещению проектируемых площадок и подъездной автодороги, свободен от застройки и существующих коммуникаций.

Проектируемая площадка скважины №111 расположена на земельных участках:

- ЗУ 56:21:0907001:101, входящий в состав ЕЗ 56:21:0000000:64 – категория земель - земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения; разрешенное использование - размещение скважин, амбаров, СРГ, БВН УКПГ-10; вид права – аренда Публичное акционерное общество «Газпром», ИНН 7736050003;

- квартал с номером 56:21:0907001, земли неразграниченной государственной собственности, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения.

Площадка со всех сторон окружена пашней. С севера от площадки размещена существующая скважина 589н, с западной – существующая скважина 526н. Подъезд обеспечен с существующего проезда к скважине 526н с северо-западной стороны. Перепад существующих абсолютных отметок по площадке составляет 0,15 м. Уклон существующего рельефа понижается в северо-западном направлении и составляет 3 ‰. Участок, планируемый к размещению проектируемых площадок и подъездной автодороги, свободен от застройки и существующих коммуникаций.

Площадка УКПГ-10 является действующим предприятием со сложившейся застройкой и системой инженерных коммуникаций, расположена на земельных участках:

Инв. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв.№	227197	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						Лист
					1	-	Зам	2107/22		19.10.22	14
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						

- ЗУ с кадастровым номером 56:21:0906005:1; категория земель - земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения; разрешенное использование - УКПГ-10;

- ЗУ с кадастровым номером 56:21:0906005:210; категория земель – земли сельскохозяйственного назначения; разрешенное использование – земельные участки, предназначенные для производственной деятельности.

Сооружение и покрытия, попадающие в пятно застройки, подлежат демонтажу и скалыванию.

Проектируемая площадка охранных кранов расположена на земельном участке 56:21:0907001, земли неразграниченной государственной собственности. Площадка со всех сторон окружена пашней. Подъезд обеспечен с существующего местного проезда, расположенного с восточной стороны от нее. Перепад существующих абсолютных отметок по площадке составляет 0,10 м. Уклон существующего рельефа понижается в северо-западном направлении и составляет 8 ‰. Участок, планируемый к размещению проектируемой площадки и подъезда, свободен от застройки и существующих коммуникаций

Проектируемая площадка линейного крана расположена на земельном участке 56:21:0907001, земли неразграниченной государственной собственности. Площадка со всех сторон окружена пашней. Подъезд обеспечен с существующего местного проезда, расположенного с восточной стороны от нее. Перепад существующих абсолютных отметок по площадке составляет 0,10 м. Уклон существующего рельефа понижается в северо-западном направлении и составляет 8 ‰. Участок, планируемый к размещению проектируемой площадки и подъезда, свободен от застройки и существующих коммуникаций, проведение работ по демонтажу не требуется.

Согласно сведениям Минприроды России, а также данным Интернет-ресурса <http://oopt.kosmosnimki.ru>, рекомендуемого Минприроды России к использованию относительно отображения границ ООПТ федерального значения, участок проектирования находится вне границ ООПТ федерального значения, а также вне границ особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения ([приложение А](#)). Также объект проектирования расположен вне границ существующих особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения ([приложение Б](#)).

В границах земельного участка проектируемого объекта отсутствуют: зарегистрированные скотомогильники, биотермические ямы, сибиреязвенные и другие места захоронения трупов животных, особо ценные сельскохозяйственные угодья мелиорируемые земли и мелиоративные системы, земли лесного фонда, леса, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда, резервных лесов, лесопарковых зеленых поясов, городских (муниципальных) лесов, в том числе защитных и особо защитных, лесопарковых и

Инд. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв.№	227197	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						Лист
					1	-	Зам	2107/22		19.10.22	15
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						

зеленых зон общего пользования, природно-лечебных ресурсов, лечебно-оздоровительных местностей и курортов, объекты культурного наследия местного значения, подземных и поверхностных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зон санитарной охраны, крематориев, кладбищ, а так же их СЗЗ ([приложения Б+Д](#)).

Согласно данным ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» участок проектирования расположен на лицензионном участке ООО «Газпром добыча Оренбург» (лицензия ОРБ 02175 НЭ, выдана Управлением по недропользованию по Оренбургской области 04.07.2008 г. на срок до 01.01.2299 г. для геологического изучения месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых на лицензионном участке Оренбургский-2). Утвержденные зоны санитарной охраны отсутствуют ([приложение Е](#)).

Письмо ООО «Газпром добыча Оренбург об отсутствии ограничений для ведения работ в районе проектирования объекта представлено в [приложении Ж](#).

По данным письма ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» от 18.02.2022 г. № 337-06, в радиусе 5 км от объекта изысканий расположены следующие водозаборы ([приложение И](#)).

1. Лицензионный участок ООО «Газпромнефть-Оренбург» (лицензия ОРБ 02975 ВР, выдана Департаментом по недропользованию по Приволжскому федеральному округу 10.06.2016 г. на срок до 01.04.2032 г. для геологического изучения и добычи подземных вод для водоснабжения бурения нефтяных и газовых скважин и ППД на Восточном участке ОНГКМ).

Источниками водоснабжения могут быть подземные воды нижнетриасовых и плиоценовых отложений, четвертичные воды левобережной части р.Урал на участке распространения солоноватых подземных вод. Проектируемая глубина скважин 150 м.

2. Лицензионный участок ООО НТЦ «Вектор» (лицензия ОРБ 06021 ВЭ, выдана МПР Оренбургской области 04.08.2021 г. на срок до 04.08.2041 г. для разведки и добычи подземных вод для технического водоснабжения).

Водозабор состоит из 1 скважины глубиной 450 м, статический уровень на глубине 55 м, эксплуатируется татарский водоносный горизонт (песчаник, известняк, алевролит, мергель, глина), вода хлоридная, сульфатно-хлоридная натриевая и магниевая-натриевая, солоноватая, глубина залегания 376-383, 428-450 м.

Участок недр имеет статус горного отвода.

3. Лицензионный участок ООО НТЦ «Вектор» (лицензия ОРБ 05684 ВЭ, выдана МПР Оренбургской области 28.08.2019 г. на срок до 28.08.2039 г. для добычи подземных вод для технологического водоснабжения объекта ООО НТЦ «Вектор»).

Водозабор состоит из 1 скважины глубиной 110 м, эксплуатируется татарский водоносный горизонт (песчаник, известняк, алевролит, мергель, конгломерат, глина), глубина залегания от 0-13 до 100 м, толщина водоносного слоя 1-50 м.

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Участок недр имеет статус горного отвода.

4. Лицензионный участок ООО «Базовый капитал» (лицензия ОРБ 03132 МГІ, выдана Департаментом по недропользованию по Приволжскому ФО 26.03.2018 г. на срок до 20.03.2023 г. для поисков и оценки месторождения подземных минеральных вод). Ресурсы минеральных подземных вод категории P1=36 м³ в сутки.

5. Лицензионный участок ООО «Базовый капитал» (лицензия ОРБ 03358 МЭ, выдана Департаментом по недропользованию по Приволжскому ФО 01.07.2021 г. на срок до 31.03.2045 г. для разведки и добычи подземных минеральных вод).

Запасы участка Сулак-2 минеральных подземных вод (уржумский водоносный комплекс) утверждены протоколом ТКЗ Приволжскнедр № 341-см от 09.09.2020 г. по категории C1=0,05 тыс. м³ в сутки на 25 лет, вода сульфатно-хлоридная магниевно-натриевая, минерализация 1,7-6,7 г/л, глубина залегания 21-70 м, толщина водоносного слоя 44 м. (Григорьева Н.Е. «Поиски и оценка подземных минеральных вод для ООО «Базовый Капитал» на участке недр Гора Сулак в г. Оренбург Оренбургской области», ООО «Базовый Капитал», 2020 г., инв. № 10907).

Водозабор состоит из 1 скважины, эксплуатируется уржумский водоносный горизонт (переслаивающиеся аргиллит, песчаник, алевролит, песок).

Участок недр имеет статус горного отвода.

6. Лицензионный участок ООО «Сулак-1» (лицензия ОРБ 01250 МЭ, выдана КГР по Оренбургской области 23.10.2001 г. на срок до 31.01.2039 г. для добычи минеральной подземной лечебно-столовой воды «Сулак» для разлива с последующей реализацией).

Запасы Сулакского участка минеральных подземных вод (верхнеказанский сложно-слоистый водоносный комплекс) утверждены протоколом ТКЗ Приволжскнедр № 55-см от 20.02.2015 г. по категории B=0,02 тыс. м³ в сутки на 25 лет, вода хлоридная натриевая, минерализация 2,6 г/л, глубина залегания 35-60 м, толщина водоносного слоя (аргиллит, алевролит, песчаник) 25 м. (Донецкова А.А. «Оценка запасов подземных минеральных вод по скважине Сулак-1 в г. Оренбург (на 31.12.2014).», ООО «Сулак-1», 2016 г., инв. № 10582).

Водозабор состоит из 1 скважины глубиной 71,7 м, статический уровень на глубине 6 м, в соответствии с ГОСТ 13273-88 «Воды минеральные питьевые, лечебные и лечебно-столовые» вода, получившая название «Сулак», относится к миргородскому типу минеральных питьевых лечебно-столовых вод.

Участок недр имеет статус горного отвода, совпадающего по площади с границей зоны санитарной охраны первого пояса скважины 60х60 м.

7. Ассельский участок технических подземных вод. Запасы Ассельского участка технических подземных вод (уржумско-вятский водоносный комплекс) утверждены протоколом ТКЗ Оренбургнедр № 26 от 24.12.2012 г. по категории B=0,247 тыс. м³ в сутки на 25 лет, вода хлоридная, минерализация 8,2-18,6 г/л, глубина залегания 40-44 м, толщина водоносного слоя

Инв. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв.№	227197	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						Лист
					1	-	Зам	2107/22		19.10.22	17
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						

28-33 м. (Цветков Е.В. «Проведение поисково-разведочных работ по изысканию источника водоснабжения на участке Ассельской нефтяной залежи Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (1-ый участок водозабора нефтяной залежи ОНГКМ) с подсчётом и государственной экспертизой запасов подземных вод (запасы подсчитаны на 01.06.2012 г.)», ОАО Компания «Вотемиро», 2012 г., инв. № 10189).

8. Алимсайское месторождение пресных подземных вод. Запасы Алимсайского месторождения пресных подземных вод (уржумско-вятский водоносный комплекс) утверждены протоколом ТКЗ Оренбургнедр № 5 от 18.11.2011 г. по категории В=0,102 тыс. м³ в сутки на 25 лет, вода гидрокарбонатно-хлоридная натриевая и кальциевая, минерализация 0,95-1,0 г/л, глубина залегания 11,9-21,0 м. (Колтунова О.Ф., Бакторова Н.И., Цветков Е.В. «Гидрогеологические исследования с целью изыскания источников водоснабжения на 6 локальных участках промышленных объектов ОНГКМ с подсчётом и государственной экспертизой запасов подземных вод (запасы подсчитаны на 01.08.2011 г.)», ОАО Компания «Вотемиро», 2011 г., инв. № 10082).

На испрашиваемом участке по данным, имеющимся в Оренбургском филиале ФБУ ТФГИ по Приволжскому федеральному округу, утверждённые зоны санитарной охраны отсутствуют.

Все указанные ЗОУИТ находятся на значительном удалении от объектов проектирования и не попадают в границы полосы отвода.

Ситуационная карта-схема с указанием участка расположения объекта проектирования и границ зон с особыми условиями представлена в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ООС1.3/15643.П.0.000.0-ООС1.3.0.Г.02.

Инв. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв. №	227197							Лист
					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						18
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						
1	-	Зам	2107/22		19.10.22						

3 Оценка существующего состояния компонентов окружающей среды района размещения проектируемого объекта

3.1 Климатические характеристики района строительства

Климат района проектирования континентальный, для которого характерны теплое лето и холодная зима с устойчивым снежным покровом, относительно малым количеством осадков, а также высокими годовыми амплитудами температуры.

Согласно СП 131.13330.2020 территория изысканий относится к III району, III А подрайону климатического районирования для строительства.

Согласно СП 131.13330.2020 климат района характеризуется следующими параметрами (МС Оренбург):

- средняя годовая температура воздуха – плюс 4,7°С;
- абсолютный максимум (год) – плюс 41,6°С;
- абсолютный минимум (год) – минус 43,2°С;
- количество осадков за ноябрь-март – 138 мм;
- количество осадков за апрель-октябрь – 225 мм;
- преобладающее направление ветра за декабрь-февраль – восточное;
- преобладающее направление ветра за июнь-август – северное, восточное;
- средняя годовая скорость ветра – 3,9 м/с.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приняты на основании данных филиала Оренбургского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжское УГМС» ([приложение К](#)) и приведены в [таблице 3.1.](#)

Таблица 3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации А	180
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года (июль)	плюс 28,8°С
Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода)	минус 17,5°С
Среднегодовая роза ветров, %	
С	11,0
СВ	7,7
В	21,3
ЮВ	7,8

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Наименование характеристик	Величина
Ю	12,3
ЮЗ	14,9
З	16,4
СЗ	8,6
Скорость ветра, повторяемость превышения которой по многолетним данным составляет 5%, м/с	8-9
Коэффициент рельефа местности	1

3.2 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха

Состояние атмосферного воздуха в районе проектирования принято согласно справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, выданной филиалом Оренбургского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжское УГМС» ([приложение К](#)). Значения фоновых концентраций ЗВ в атмосферном воздухе приведено в [таблице 3.2](#).

Таблица 3.2 Значения фоновых концентрации ЗВ в атмосферном воздухе

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	Фоновая концентрация* (С _ф)				
		0-2	3-8			
			С	В	Ю	З
Взвешенные вещества (пыль)	мг/м ³	0,128	0,124	0,122	0,119	0,117
Диоксид серы	мг/м ³	0,0083	0,0078	0,0138	0,0126	0,0178
Диоксид азота	мг/м ³	0,052	0,040	0,046	0,040	0,037
Оксид азота	мг/м ³	0,024	0,015	0,019	0,015	0,015
Оксид углерода	мг/м ³	1,65	1,51	1,64	1,64	1,51

Согласно представленным данным, уровень фонового загрязнения атмосферы не превышает предельно допустимых значений концентрации ЗВ (ПДК и ОБУВ).

3.3 Инженерно-геологические характеристики площадки строительства

Площадка изысканий расположена в междуречье реки Урал и ее левого притока реки Донгуз, у подножия Илекского плато, расположенного южнее исследуемой территории.

В геологическом разрезе участка с учетом генезиса и физических свойств грунтов выделены 8 инженерно-геологических элементов (ИГЭ) и 1 слой (почвенно-растительный слой).

С1 - Почвенно-растительный слой (суглинок темно-коричневый, твердый), pdQIV;

ИГЭ 1а - Песок мелкий желто-коричневый, средней плотности, малой степени водонасыщения, с глубиной средней степени водонасыщения, с частыми прослоями песка пылеватого мощностью до 20 см, IaQIII-IV;

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

										Лист
1	-	Зам	2107/22			19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т			20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

ИГЭ 16 - Песок пылеватый желто-коричневый, средней плотности, водонасыщенный, с прослоями песка средней крупности мощностью до 20 см, IaQIII-IV;

ИГЭ 2 - Суглинок желто-коричневый, слоистый, легкий, песчанистый, тугопластичный, с прослоями песка пылеватого мощностью до 10÷15 см, с включением до 10-15% гравия, слабонабухающий, IaQIII-IV;

ИГЭ 3 - Глина светло-коричневая, песчанистая, легкая, твердая, с редким включением карбонатов, местами с поверхности и до глубины 1,5 м встречаются прослой гравелистой глины мощностью до 20 см, сильнонабухающая, IaQIII-IV;

ИГЭ 4 - Глина светло-коричневая, песчанистая, слоистая, легкая, полутвердая, с прослоями супеси твердой ожелезненной, с местами включением органики, с редким включением карбонатов до 5-10%, слабонабухающая, IaQIII-IV;

ИГЭ 5 - Песок гравелистый средней плотности, малой и средней степени водонасыщения, с включением до 30% гальки, IaQIII-IV;

ИГЭ 6 - Аргиллит красно-коричневый, очень низкой прочности, с прослоями песчаника серого выветрелого трещиноватого, № 2;

ИГЭ 7 - Песчаник темно-серый, низкой прочности, трещиноватый, обводненный по трещинам, № 2.

На исследованной территории согласно СП 22.13330.2011 встречены следующие типы специфических грунтов - набухающие грунты. К набухающим под нагрузками грунтам района исследований относятся грунты ИГЭ 3 (глины твердые) и ИГЭ 4 (глины полутвердые).

Гидрогеологические условия трасс определяются локальным распространением подземных вод. На исследуемой территории выделяются два водоносных горизонта. Грунтовые воды (1-ый водоносный горизонт) вскрыты на глубинах 18,6-22,2 м и приурочены к четвертичным отложениям, воды напорные. Подземные воды (2-ой водоносный горизонт) вскрыты на глубине 21,2-26,2 м и приурочены к коренным отложениям неогеновой системы – N2, воды напорно-безнапорные. Воды обоих вскрытых водоносных горизонтов слабозасолены.

Согласно картам общего сейсмического районирования ОСР-2015-А, В и С СП 14.13330.2018, район расположения объектов имеет сейсмичность менее 6 баллов (карты А и В) и 6 баллов (карта С). Грунтовые условия на площадке соответствует III категории по сейсмическим свойствам (для четвертичных отложений) и II категории по сейсмическим свойствам (для коренных отложений).

Более подробные сведения о геологическом строении, свойствах грунтов, гидрогеологических условиях, геологических и инженерно-геологических процессах приведены в материалах «Технического отчета по инженерно-геологическим изысканиям» (0548.002.ИИ.0/0.0106-ИГИ2.1/15643.П.0-ИГИ2.1).

Почвенно-растительный слой развит на всей территории планируемого строительства. Согласно данным отчета по инженерно-экологическим изысканиям исследуемая почва на

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
							21
Инд. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв.№	227197			

участках производства работ соответствует требованиям ГОСТ 17.5.3.06-85, предъявляемым к плодородному слою почвы, до глубины 60 см. На глубине более 60 см почва не соответствует показателям ГОСТ 17.5.3.06-85 по содержанию гумуса (менее 1%).

Согласно данным отчета по инженерно-экологическим изысканиям, почвогрунты исследуемой территории по химическим показателям относятся к «допустимой» категории загрязнения почв ($Z_c < 16$). По санитарно-паразитологическим показателям безопасности почвы относятся к категории «допустимая» и «чистая». Таким образом, для реализации проектных решений по строительству производственного объекта почвы на исследуемой территории можно использовать без ограничений, исключая объекты повышенного риска.

Подробно показатели состава и свойств плодородного слоя почв, а также протоколы лабораторных исследований проб почв приведены в «Техническом отчете по инженерно-экологическим изысканиям» (0548.002.ИИ.0/0.0106-ИЭИЗ.1/15643.П.0-ИЭИЗ.1).

3.4 Земельный фонд

Земельные участки, на которых планируется проведение работ, по целевому назначению относятся к следующим категориям земель:

- земли сельскохозяйственного назначения
- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Общая площадь образуемых земельных участков, необходимых для размещения объекта, составляет 44,3022 га.

Ведомость земель, необходимых для реализации проектных решений с указанием кадастровых номеров земельных участков, сведений о правообладателях и сведений о целевом назначении земельных участков, представлена в приложении Б тома 7.3 (0548.002.П.0/0.0005-ООС2/15643.П.0-РНЗ).

3.5 Характеристика водных объектов в районе проведения работ

Сведения о расположении ближайших водных объектов относительно участка проектирования и их характеристики представлены в томе 4.2.1 (0548.002.ИИ.0/0.0106-ИГМИ2.1/15643.П.0-ИГМИ2.1).

3.6 Растительность и животный мир

Территория проектирования и прилегающая к ней территория находятся на земельных участках с антропогенно измененным ландшафтом.

Редкие виды растений и животных, занесенные в Красные книги Российской Федерации и Оренбургской области в районе проектирования отсутствуют.

Инд. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв.№	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Непосредственно на участках планируемого проведения работ отсутствуют: норы, гнезда, колонии. Пути массовых миграций диких животных и охотничьих промысловых животных отсутствуют.

Проектируемый объект расположен на территории общедоступных охотничьих угодий Оренбургского района Оренбургской области.

Непосредственно при полевом обследовании на исследуемой территории отмечены синантропные виды птиц: воробей домовый, голубь сизый.

Более подробно информация о растительном и животном мире представлена в «Техническом отчете по инженерно-экологическим изысканиям» (0548.002.ИИ.0/0.0106-ИЭИЗ.1/15643.П.0-ИЭИЗ.1).

Инв. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв. №	227197							Лист
					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						
1	-	Зам	2107/22		19.10.22						

4 Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду

4.1 Оценка воздействия существующего объекта на окружающую среду

Данные о промплощадке УКПГ-10, как источнике воздействия на окружающую среду, приняты на основании исходных данных, предоставленных эксплуатирующей организацией ООО «Газпром добыча Оренбург».

Для УКПГ-10 разработан проект обоснования санитарно-защитной зоны. Граница санитарно-защитной зоны составляет 1000 м во всех направлениях от границы промплощадки.

Результаты расчетов загрязнения атмосферы, выполненные в проекте обоснования СЗЗ, показали отсутствие превышения санитарно-гигиенических нормативов (ПДК и ОБУВ) качества атмосферного воздуха для данной местности с учетом фонового загрязнения.

Санитарно-эпидемиологическое заключение №56.01.08.000.Т.001009.07.22 от 15.07.2022 г., выданное Управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Оренбургской области о соответствии проекта обоснования СЗЗ санитарно-эпидемиологическим правилам и нормам представлено в [приложении Н](#).

На промплощадке УКПГ-10 выявлено 60 источников загрязнения атмосферы, в том числе 34 организованных и 26 неорганизованных источников, выделяющих в атмосферу 46 загрязняющих веществ. Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу от постоянных и залповых источников составляет 204,7526 т/год.

Копия документа «Разрешение № 81 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух» от 11.12.2017г. представлена в [приложении П](#).

В процессе эксплуатации УКПГ-10 образуется 37 видов отходов производства и потребления 1÷5-го класса опасности для окружающей среды.

Ежегодное количество образования отходов по классам опасности составляет.

Отходы III класса опасности – 12,059 т/год;

Отходы IV класса опасности – 6,124 т/год;

Отходы V класса опасности – 54,787 т/год.

Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для ГПУ (регистрационный номер № 40/2018) приведен в [приложении С](#).

Образующиеся отходы производства и потребления передаются для повторного использования, обезвреживания или размещения по договорам с организациями, имеющим лицензию на соответствующий вид деятельности ([приложение Т](#)).

Места накопления отходов 3-5 классов опасности оборудованы в соответствии с требованиями санитарных норм и иных требований Российского законодательства, осуществляется отдельный сбор отходов по видам и классам опасности для обеспечения их

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

последующего использования, обезвреживания или размещения. При накоплении отходов соблюдаются правила охраны труда, санитарной безопасности, экологические требования и требования пожарной безопасности.

На предприятии осуществляется ПЭК в соответствии с утвержденной программой производственного экологического контроля ГПУ ООО «Газпром добыча Оренбург». План-графики проведения ПЭК представлены в [приложении У](#).

Ежегодно производится оплата за негативное воздействие на окружающую среду.

4.2 Оценка воздействие проектируемого объекта на окружающую среду

Прогнозная оценка воздействия намечаемой хозяйственной деятельности по объекту выполнена на основании анализа современного состояния территории, модельных расчетов рассеивания по прогнозируемым выбросам, оценки потребления воды и образования сточных вод, оценки образования отходов, нарушения почвенного и растительного покрова.

Идентификация экологических аспектов, связанных с намечаемой хозяйственной деятельностью, и оценка их значимости приведена в приложении 8 тома 7.1.3.

4.2.1 Воздействия объекта на атмосферный воздух

Период эксплуатации объекта

Источники химического воздействия на атмосферный воздух

Проектными решениями по объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» предусмотрено строительство технологических объектов, эксплуатация которых сопровождается кратковременными (залповыми) выбросами ЗВ. Компонентный состав транспортируемого сероводородсодержащего газа и очищенного газа от газопровода «Союз» представлены в [приложении Л](#).

УКПГ-10:

Для очистки газа от капельной влаги и механических примесей, поступающего из новых газоконденсатных скважин (№ 110, 111) пластов А1/1 – А4/1, на территории УКПГ-10 устанавливается дополнительный входной сепаратор газлифтного газа.

При проведении ремонтных работ сероводородсодержащий природный газ подается на существующий факельный коллектор высокого давления (ист. 0001).

При сжигании газа в атмосферу поступают:

- Углерод оксид;
- Азот (IV) оксид (Азота диоксид);
- Азот (II) оксид (Азота оксид);
- Метан;
- Углерод (Сажа);
- Сера диоксид;
- Дигидросульфид (Сероводород);
- Метилмеркаптан, этилмеркаптан.

Инва. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв.№	227197							Лист
					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						25
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						
1	-	Зам	2107/22		19.10.22						

После опорожнения технологических коммуникаций и оборудования от сероводородсодержащих сред производится продувка оборудования и коммуникаций «чистым» природным газом, поступающим от газопровода «Союз». Продувка осуществляется со сбросом газа через свечу (ист. 0066).

При стравливании газа через свечу в атмосферу поступают:

- Бутан;
- Пентан;
- Метан;
- Смесь предельных углеводородов C₁H₄ - C₅H₁₂;
- Этан;
- Метилмеркаптан, этилмеркаптан;
- Дигидросульфид (Сероводород).

Газоконденсатные скважины № 110 и №111:

При проведении ремонтных работ сброс сероводородсодержащего газа осуществляется в горизонтальное горелочное устройство, установленное в амбаре (ист. 0067, ист.0068).

При сжигании газа в атмосферный воздух поступают:

- Углерод оксид;
- Азот (IV) оксид (Азота диоксид);
- Азот (II) оксид (Азота оксид);
- Метан;
- Сера диоксид;
- Дигидросульфид (Сероводород);
- Метилмеркаптан, этилмеркаптан.

Параметры проектируемых источников и существующего источника (ист. 0001) приведены в [таблице 4.1](#). Координаты источников выбросов ЗВ приведены в МСК-56.

Расположение источников выбросов загрязняющих веществ показано в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ООС1.3/15643.П.0.000.0-ООС1.3.0.Г.04.

Количество загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу из проектируемых источников загрязнения атмосферы, рассчитано с использованием следующих нормативных документов и программ:

- СТО Газпром 2-1.19-307-2009 «Инструкция по расчету объемов выбросов, сбросов и промышленных отходов на объектах транспорта и хранения газа»;
- СТО Газпром 2-1.19-058-2006 «Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС»
- СТО Газпром 2-1.19-200-2008 «Методика определения региональных коэффициентов трансформации оксидов азота на основе расчетно-экспериментальных данных»;

Взам. инв.№	227197						
Подп. и дата							
Инв. № подл.	229747						
1	-	Зам	2107/22		19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		
						Лист	
						26	

- «Методических рекомендаций по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от неорганизованных источников станций аэрации сточных вод», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015;

- программы «АГНС-Эколог», разработанной фирмой «Интеграл»;
- программы «Факел», разработанной фирмой «Интеграл».

Расчет количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведен в [приложении Ф](#).

Полный перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от проектируемых источников, приведен в [таблице 4.2](#).

Инв. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв.№	227197							Лист
					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						27
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						
1	-	Зам	2107/22		19.10.22						

Таблица 4.1 Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы на период эксплуатации

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	8	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Площадка: 1 УКПГ-10																					
29 Проектируемое положение	- Сепаратор газлифтного газа	1	1	ФВД	0001 (суц.)	2	74.01	2.33	3.57	15.229800	1673.8	2308942.28	416152.40	2308942.28	416152.40	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.2520960	118.0409	0.000908
																	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.1502880	70.3706	0.000541
																	0328	Углерод (Пигмент черный)	0.3232000	151.3345	0.001164
																	0330	Сера диоксид	27.0410512	12661.6496	0.097348
																	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0209929	9.8297	0.000076
																	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3.2320000	1513.3454	0.011635
																	0410	Метан	0.0808000	37.8336	0.000291
																	1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0.0006746	0.3159	0.000002
29 Проектируемое положение	- Сброс газа при продувке оборудования	1	0.25	Свеча	0066	1	10.00	0.05	415.01	0.814870	28.8	2308929.43	416369.41	2308929.43	416369.41	0.00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0094954	12.8819	0.000011
																	0402	Бутан (Метилэтилметан)	1.6547582	2244.9294	0.001986
																	0405	Пентан	0.2903632	393.9216	0.000348
																	0410	Метан	399.6843242	542232.1350	0.479621
																	0417	Этан (Диметил, метилметан)	20.3388072	27592.6630	0.024407
																	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	6.6903971	9076.5339	0.008028
																	1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0.0177523	24.0837	0.000021
Площадка: 2 Газоконденсатная скважина №110																					
30 Газоконденсатная скважина №110	- Сброс сероводородсодержащего газа при выводе скважины на режим	1	0.5	ГФУ	0067	1	2.00	2.86	26.33	169.120200	1692.3	2312361.11	417040.42	2312361.11	417040.42	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2.7730560	118.0406	0.049915
																	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1.6531680	70.3704	0.029757
																	0330	Сера диоксид	297.4515635	12661.6175	5.354128
																	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.2309217	9.8296	0.004157
																	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	35.5520000	1513.3416	0.639936
																	0410	Метан	0.8888000	37.8335	0.015998
																	1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0.0074209	0.3159	0.000134

Изм. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв. №	227197

1	-	Зам	2107-22	19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись		Дата

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	8	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
30 Газоконденсатная скважина №110	- Сброс сероводородсодержащего газа при проведении ремонтных работ	1	22	ГФУ	0067	2	2.00	2.86	26.33	169.120200	1692.3	2312361.11	417040.42	2312361.11	417040.42	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2.7730560	118.0406	0.219626
																	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1.6531680	70.3704	0.130931
																	0330	Сера диоксид	297.4515635	12661.6175	23.558164
																	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.2309217	9.8296	0.018289
																	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	35.5520000	1513.3416	2.815718
																	0410	Метан	0.8888000	37.8335	0.070393
																	1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0.0074209	0.3159	0.000588
Площадка: 3 Газоконденсатная скважина №111																					
31 Газоконденсатная скважина №111	- Сброс сероводородсодержащего газа при выводе скважины на режим	1	0.5	ГФУ	0068	1	2.00	2.86	26.33	169.120200	1692.3	2314188.08	415410.46	2314188.08	415410.46	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2.7730560	118.0406	0.049915
																	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1.6531680	70.3704	0.029757
																	0330	Сера диоксид	297.4515635	12661.6175	5.354128
																	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.2309217	9.8296	0.004157
																	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	35.5520000	1513.3416	0.639936
																	0410	Метан	0.8888000	37.8335	0.015998
																	1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0.0074209	0.3159	0.000134
31 Газоконденсатная скважина №111	- Сброс сероводородсодержащего газа при проведении ремонтных работ	1	22	ГФУ	0068	2	2.00	2.86	26.33	169.120200	1692.3	2314188.08	415410.46	2314188.08	415410.46	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2.7730560	118.0406	0.219626
																	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1.6531680	70.3704	0.130931
																	0330	Сера диоксид	297.4515635	12661.6175	23.558164
																	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.2309217	9.8296	0.018289
																	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	35.5520000	1513.3416	2.815718
																	0410	Метан	0.8888000	37.8335	0.070393
																	1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0.0074209	0.3159	0.000588

Инв. № подл. 229747

Подп. и дата

Взам. инв. № 227197

1	-	Зам	2107-22	19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись		Дата

Таблица 4.2 Полный перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от проектируемых источников

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.2000 0.1000 0.0400	3	5.7982080	0.539990
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.4000 -- 0.0600	3	3.4566240	0.321917
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.1500 0.0500 0.0250	3	0.3232000	0.001164
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.5000 0.0500 --	3	621.9441782	57.921932
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.0080 -- 0.0020	2	0.4923317	0.044979
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5.0000 3.0000 3.0000	4	74.3360000	6.922943
0402	Бутан (Метилэтилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200.0000 -- --	4	1.6547582	0.001986
0405	Пентан	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	100.0000 25.0000 --	4	0.2903632	0.000348
0410	Метан	ОБУВ	50.0000		401.5427242	0.652694
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200.0000 50.0000 --	4	6.6903971	0.008028
0417	Этан (Диметил, метилметан)	ОБУВ	50.0000		20.3388072	0.024407
1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.0120 -- --	4	0.0332687	0.001467
Всего веществ: 12					1136.9008606	66.441856
в том числе твердых: 1					0.3232000	0.001164
жидких/газообразных: 11					1136.5776606	66.440692
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):						
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		30

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых из источников загрязнения атмосферы и их количественные характеристики, с указанием веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 08.07.2015 N 1316-р, приведен в [таблице 4.3](#).

Таблица 4.3 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу подлежащих нормированию

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ), мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загр. веществ, т/г
код	наименование				
1	2	3	4	5	6
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0.2000	3	0.539990
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0.4000	3	0.321917
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0.5000	3	57.921932
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0.0080	2	0.044979
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5.0000	4	6.922943
0402	Бутан (Метилэтилметан)	ПДК м/р	200.0000	4	0.001986
0405	Пентан	ПДК м/р	100.0000	4	0.000348
0410	Метан	ОБУВ	50.0000		0.652694
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	ПДК м/р	200.0000	4	0.008028
0417	Этан (Диметил, метилметан)	ОБУВ	50.0000		0.024407
1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	ПДК м/р	0.0120	4	0.001467
Всего веществ: 11					66.440692
в том числе твердых: 0					0.000000
жидких/газообразных: 11					66.440692
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):					
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород				
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид				

Для определения влияния выбросов ЗВ от проектируемого объекта на уровень загрязнения воздушного бассейна в соответствии с «Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» (утв. Приказом МПР РФ от 06.06.2017 года №273), выполнены расчеты рассеивания загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух и определены максимальные приземные концентрации по каждому ЗВ.

Инва. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв. №	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		31
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ выполнены с использованием программного комплекса УПРЗА «Эколог», разработанной НПО «Интеграл» в соответствии с приказом Минприроды России от 06.06.2017 №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», в системе координат МСК-56.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приведены в [таблице 3.1](#).

Значение фоновых концентраций приняты на основании справки филиала Оренбургского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжское УГМС» ([приложение К](#)) и приведены в [таблице 3.2](#) данного тома.

Для проведения расчетов размеры расчетной области, общее количество узлов и шаг расчетной сетки приняты в соответствии с п. 8.10 Приказа МПР №273 от 06.06.2017.

Расчетные точки приняты на высоте 2 м на границе земельных участков с нормируемыми показателями качества атмосферного воздуха. Координаты расчетных точек приведены в системе МСК-56 и представлены в [таблице 4.4](#).

Таблица 4.4 Данные по расчетным точкам для расчета приземных концентраций

№п/п	Координаты в МСК (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	2312404.10	417040.30	2.00	на границе производственной зоны	Граница участка ГС №110
2	2312355.00	417020.00	2.00	на границе производственной зоны	Граница участка ГС №110
3	2312220.70	417066.60	2.00	на границе производственной зоны	Граница участка ГС №110
4	2312320.50	417121.80	2.00	на границе производственной зоны	Граница участка ГС №110
5	2313092.20	420675.50	2.00	на границе жилой зоны	РТ на ЗУ 56:21:0903001:4749 ЖК "Экодолье"
6	2314231.80	415412.90	2.00	на границе производственной зоны	Граница участка ГС №111
7	2314182.00	415389.60	2.00	на границе производственной зоны	Граница участка ГС №111
8	2314067.50	415436.80	2.00	на границе производственной зоны	Граница участка ГС №111
9	2314186.10	415500.10	2.00	на границе производственной зоны	Граница участка ГС №111
10	2308951.10	417752.10	2.00	на границе С33 УКПГ-10	Граница С33
11	2309710.20	417425.20	2.00	на границе С33 УКПГ-10	Граница С33
12	2309984.60	416642.70	2.00	на границе С33 УКПГ-10	Граница С33
13	2309751.00	415492.40	2.00	на границе С33 УКПГ-10	Граница С33
14	2308962.80	415118.70	2.00	на границе С33 УКПГ-10	Граница С33
15	2308040.20	415574.20	2.00	на границе С33 УКПГ-10	Граница С33
16	2307654.80	416485.10	2.00	на границе С33 УКПГ-10	Граница С33
17	2308086.90	417372.60	2.00	на границе С33 УКПГ-10	Граница С33
18	2306535.50	419692.20	2.00	на границе жилой зоны	РТ на ЗУ 56:21:3006012:173 СНТ "Карачи"

Изм. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв. №	227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		32

Местоположение расчетных точек приведено в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ООС1.3/15643.П.0.000.0-ООС1.3.0.Г.02.

Газоконденсатные скважины № 110 и № 111 находятся на значительном расстоянии от УКПГ-10 и друг от друга (расстояние от УКПГ-10 до ГС №110 составляет - 3,4 км, до ГС №111 - 5,2 км, расстояние между ГС №110 и ГС №111 составляет 2,3 км).

Исходя из сложившейся градостроительной ситуации и с учетом технологической схемы объекта, для оценки воздействия на качество атмосферного воздуха выполнены следующие варианты расчетов рассеивания ЗВ:

- вариант №1 - сжигание газа на проектируемой ГС №110: принят расчетный прямоугольник 14000 м x 14000 м, с шагом расчетной сетки 100 м и расчетными точками на границе ЗУ ГС №110 и на границе жилой застройки;

- вариант №2 - сжигание газа на проектируемой ГС №111: принят расчетный прямоугольник 14000 м x 14000 м, с шагом расчетной сетки 100 м и расчетными точками на границе ЗУ ГС №111 и на границе жилой застройки;

- вариант №3 - сброс сероводородсодержащего газа с проектируемого оборудования (сепаратор газлифтного газа) на существующую установку ФВД промплощадки УКПГ-10. Расчет проведен с учетом постоянно действующих источников выбросов УКПГ-10. Принят расчетный прямоугольник 11000 м x 11000 м, с шагом расчетной сетки 100 м и расчетными точками на границе территорий с нормируемыми показателями (граница СЗЗ, жилая застройка);

- вариант №4: сброс чистого природного газа при продувке оборудования через проектируемую свечу промплощадки УКПГ-10. Принят расчетный прямоугольник 11000 м x 11000 м, с шагом расчетной сетки 100 м и расчетными точками на границе территорий с нормируемыми показателями (граница СЗЗ, жилая застройка).

При проведении детальных расчетов рассеивания учитывались следующие условия:

- максимально возможная одновременная работа технологического и инженерного оборудования;

- метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приведенные в [таблице 3.1](#), значения фонового загрязнения воздушного бассейна, приведенные в [таблице 3.2](#). В соответствии с п. 3 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» сведения о фоновом загрязнении и метеорологическом режиме местности, необходимые для проведения расчетов загрязнения атмосферы (температура наружного воздуха и скорость ветра U^* (м/с), повторяемость превышения которой (по средним многолетним данным) составляет не более 5% для района расположения объектов) приняты в соответствии с данными филиала Оренбургского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжское УГМС» ([приложение К](#));

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	229747	Взам. инв.№ 227197	Подп. и дата	Инд. № подл. 229747	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
											33

- для ЗВ, для которых установлены среднесуточные ПДК, выполнен упрощенный расчет средних долгопериодных концентраций в соответствии с п. 10.6 Методов расчета рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (утв. Приказом № 273 от 06.06.2017 г).

Согласно выполненным детальным расчетам загрязнения атмосферы, в расчетных точках создаваемые приземные концентрации ЗВ от проектируемых источников выбросов с учетом фоновое загрязнение и постоянно действующих источников выбросов УКПГ-10 не превышают санитарно-гигиенических нормативов (ПДК и ОБУВ) качества атмосферного воздуха для данной местности.

Ожидаемые концентрации загрязняющих веществ при расчете максимально-разовых и долгопериодных средних концентраций на границах площадок ГС №110 и ГС №111 и в расчетных точках на границах нормируемых территорий, приведены в [таблицах 4.5÷4.6](#)

Карты-схемы и сводные таблицы с результатами расчетов загрязнения атмосферы при неблагоприятных погодных условиях и выбросов по ЗВ и комбинациям веществ с суммирующимися вредными воздействиями приведены в приложении X тома 7.1.2.

Предельно-допустимый выброс ЗВ в атмосферу по каждому источнику выбросов ЗВ и для производственного объекта в целом, устанавливается с учетом всех источников выбросов ЗВ, фоновое загрязнение атмосферного воздуха и при соответствии этих выбросов санитарным правилам.

Предложения по установлению нормативов предельно допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ по каждому проектируемому источнику и по проектируемому объекту в целом приведены в [таблице 4.7.](#)

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197							Лист 34
			1	-	Зам	2107/22		19.10.22	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	-
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подп.	
Дата	19.10.22
0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	
Лист	35

Таблица 4.5 Ожидаемые максимальные максимально-разовые приземные концентрации ЗВ

Загрязняющее вещество		Ожидаемая максимальная максимально-разовая приземная концентрация, в долях ПДК, с учетом фона					
		ГС №110		ГС №111		УКПГ-10 (с учетом существующих источников)	
код	наименование	в расчетных точках на границе площадки	в расчетных точках на границе жилой застройки	в расчетных точках на границе площадки	в расчетных точках на границе жилой застройки	в расчетных точках на границе СЗЗ	в расчетных точках на границе жилой застройки
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2689	0,2620
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0609	0,0603
0328	Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	0,0043	0,0016
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,4263	0,4153	0,4263	0,4157	0,1499	0,0657
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0190	0,0189	0,0190	0,0189	0,3037	0,0531
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327	0,3315	0,3305
0402	Бутан (Метилэтилметан)	-	-	-	-	0,0002	3,1816E-05
0405	Пентан	-	-	-	-	6,7264E-05	1,1165E-05
0410	Метан	1,1675E-05	1,1655E-05	1,1673E-05	1,1669E-05	0,0852	0,0307
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	-	-	-	-	0,0008	0,0001
0417	Этан (Диметил, метилметан)	-	-	-	-	0,0094	0,0016
1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0.0343	0.0057

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	-
Лист	Зам
№ док	210722
Подп.	
Дата	19.10.22
0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	
Лист	36

Таблица 4.6 Ожидаемые максимальные долгопериодные средние приземные концентрации ЗВ

Загрязняющее вещество		Ожидаемая максимальная долгопериодная средняя приземная концентрация, в долях ПДК с учетом фона					
		ГС №110		ГС №111		УКПГ-10 (с учетом существующих источников)	
код	наименование	в расчетных точках на границе промплощадки	в расчетных точках на границе жилой застройки	в расчетных точках на границе промплощадки	в расчетных точках на границе жилой застройки	В расчетных точках на границе СЗЗ	В расчетных точках на границе жилой застройки
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1419	0,1312
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0415	0,0402
0328	Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	0,0050	0,0010
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,7222	0,4701	0,7023	0,4175	0,2365	0,0696
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0135	0,0086	0,0131	0,0076	0,2226	0,0220
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0550	0,0550	0,0550	0,0550	0,0556	0,0551

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	-
Лист	Зам
№ док	210722
Подп.	
Дата	19.10.22
0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	
Лист	37

Таблица 4.7 Предложение по нормативам предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации

Площадка	Цех	Название цеха	Источник	Выброс в период эксплуатации		Предложения по нормативам допустимых выбросов	
				г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
Вещество 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)							
Организованные источники:							
1	29	Проектируемое положение УКПГ-10	0001	0.2520960	0.000908	0.2520960	0.000908
2	30	Газоконденсатная скважина №110	0067	2.7730560	0.269541	2.7730560	0.269541
3	31	Газоконденсатная скважина №111	0068	2.7730560	0.269541	2.7730560	0.269541
Всего по организованным:				5.7982080	0.539990	5.7982080	0.539990
Итого по предприятию :				5.7982080	0.539990	5.7982080	0.539990
Вещество 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)							
Организованные источники:							
1	29	Проектируемое положение УКПГ-10	0001	0.1502880	0.000541	0.1502880	0.000541
2	30	Газоконденсатная скважина №110	0067	1.6531680	0.160688	1.6531680	0.160688
3	31	Газоконденсатная скважина №111	0068	1.6531680	0.160688	1.6531680	0.160688
Всего по организованным:				3.4566240	0.321917	3.4566240	0.321917
Итого по предприятию :				3.4566240	0.321917	3.4566240	0.321917
Вещество 0330 Сера диоксид							
Организованные источники:							
1	29	Проектируемое положение УКПГ-10	0001	27.0410512	0.097348	27.0410512	0.097348
2	30	Газоконденсатная скважина №110	0067	297.4515635	28.912292	297.4515635	28.912292
3	31	Газоконденсатная скважина №111	0068	297.4515635	28.912292	297.4515635	28.912292
Всего по организованным:				621.9441782	57.921932	621.9441782	57.921932
Итого по предприятию :				621.9441782	57.921932	621.9441782	57.921932

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	1		
Кол.уч.	.		
Лист	Зам		
№ док	210722		
Подп.			
Дата	19.10.22		
0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т			
Лист	38		

Площадка	Цех	Название цеха	Источник	Выброс в период эксплуатации		Предложения по нормативам допустимых выбросов	
				г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
Вещество 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)							
Организованные источники:							
1	29	Проектируемое положение УКПГ-10	0001	0.0209929	0.000076	0.0209929	0.000076
			0066	0.0094954	0.000011	0.0094954	0.000011
2	30	Газоконденсатная скважина №110	0067	0.2309217	0.022446	0.2309217	0.022446
3	31	Газоконденсатная скважина №111	0068	0.2309217	0.022446	0.2309217	0.022446
Всего по организованным:				0.4923317	0.044979	0.4923317	0.044979
Итого по предприятию :				0.4923317	0.044979	0.4923317	0.044979
Вещество 0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)							
Организованные источники:							
1	29	Проектируемое положение УКПГ-10	0001	3.2320000	0.011635	3.2320000	0.011635
2	30	Газоконденсатная скважина №110	0067	35.5520000	3.455654	35.5520000	3.455654
3	31	Газоконденсатная скважина №111	0068	35.5520000	3.455654	35.5520000	3.455654
Всего по организованным:				74.3360000	6.922943	74.3360000	6.922943
Итого по предприятию :				74.3360000	6.922943	74.3360000	6.922943
Вещество 0402 Бутан (Метилэтилметан)							
Организованные источники:							
1	29	Проектируемое положение УКПГ-10	0066	1.6547582	0.001986	1.6547582	0.001986
Всего по организованным:				1.6547582	0.001986	1.6547582	0.001986
Итого по предприятию :				1.6547582	0.001986	1.6547582	0.001986
Вещество 0405 Пентан							

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	1		
Кол.уч.	.		
Лист	Зам		
№ док	2107-22		
Подп.			
Дата	19.10.22		
0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т			
Лист	39		

Площадка	Цех	Название цеха	Источник	Выброс в период эксплуатации		Предложения по нормативам допустимых выбросов	
				г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
Организованные источники:							
1	29	Проектируемое положение УКПГ-10	0066	0.2903632	0.000348	0.2903632	0.000348
Всего по организованным:				0.2903632	0.000348	0.2903632	0.000348
Итого по предприятию :				0.2903632	0.000348	0.2903632	0.000348
Вещество 0410 Метан							
Организованные источники:							
1	29	Проектируемое положение УКПГ-10	0001	0.0808000	0.000291	0.0808000	0.000291
			0066	399.6843242	0.479621	399.6843242	0.479621
2	30	Газоконденсатная скважина №110	0067	0.8888000	0.086391	0.8888000	0.086391
3	31	Газоконденсатная скважина №111	0068	0.8888000	0.086391	0.8888000	0.086391
Всего по организованным:				401.5427242	0.652694	401.5427242	0.652694
Итого по предприятию :				401.5427242	0.652694	401.5427242	0.652694
Вещество 0417 Этан (Диметил, метилметан)							
Организованные источники:							
1	29	Проектируемое положение УКПГ-10	0066	20.3388072	0.024407	20.3388072	0.024407
Всего по организованным:				20.3388072	0.024407	20.3388072	0.024407
Итого по предприятию :				20.3388072	0.024407	20.3388072	0.024407
Вещество 0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12							
Организованные источники:							
1	29	Проектируемое положение УКПГ-10	0066	6.6903971	0.008028	6.6903971	0.008028
Всего по организованным:				6.6903971	0.008028	6.6903971	0.008028

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч	.
Лист	Зам
№ док	210722
Подп.	
Дата	19.10.22
0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	
Лист	40

Площадка	Цех	Название цеха	Источник	Выброс в период эксплуатации		Предложения по нормативам допустимых выбросов	
				г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
Итого по предприятию :				6.6903971	0.008028	6.6903971	0.008028
Вещество 1716 Метилмеркаптан, этилмеркаптан							
Организованные источники:							
1	29	Проектируемое положение УКПГ-10	0001	0.0006746	0.000002	0.0006746	0.000002
			0066	0.0177523	0.000021	0.0177523	0.000021
2	30	Газоконденсатная скважина №110	0067	0.0074209	0.000722	0.0074209	0.000722
3	31	Газоконденсатная скважина №111	0068	0.0074209	0.000722	0.0074209	0.000722
Всего по организованным:				0.0332687	0.001467	0.0332687	0.001467
Итого по предприятию :				0.0332687	0.001467	0.0332687	0.001467
Всего веществ :				1136.5776606	66.440692	1136.5776606	66.440692
В том числе твердых :				-----	-----	-----	-----
Жидких/газообразных :				1136.5776606	66.440692	1136.5776606	66.440692

Примечание:

В таблицу включены источники выбросов и загрязняющие вещества, подлежащие нормированию

Источники выбросов ЗВ при аварийной ситуации на период эксплуатации

Аварийные ситуации на объекте возможны при сбоях или нарушениях в работе технологического оборудования.

Газопроводы являются специфическими, встроенными в природную среду чужеродными элементами с высоким потенциалом опасности, что связано с наличием опасного вещества – сжатого углеводородного газа (природного газа).

Основными причинами возникновения аварийных ситуаций на трубопроводах являются:

- нарушение технологии строительства и эксплуатации трубопроводов;
- трещины сварного шва;
- трещины в теле трубы из-за скрытых дефектов;
- коррозия (износ) оборудования (повреждения корпуса запорной арматуры);
- механические повреждения (повреждения стенки трубы трубопровода внешним воздействием);
- нарушение противопожарных правил и правил по охране труда;
- стихийные бедствия природного и техногенного характера.

В данном разделе рассматриваются группы основных сценариев аварий на газопроводе-шлейфе и метанолопроводе.

Авария на газопроводе-шлейфе:

1) Рассеивание двух струй газа без воспламенения.

Сценарий: Разрыв газопровода (ИЗАВ 0069÷0070) → истечение газа через сечение разрыва → выброс газа из газопровода в атмосферу → рассеивание газа в атмосфере без воспламенения → загрязнение атмосферы компонентами сероводородсодержащего газа (бутан, пентан, метан, этан, смесь предельных углеводородов C₁H₄ - C₅H₁₂, метилмеркаптан, дигидросульфид).

2) Пожар в котловане («Пожар колонного типа»).

Сценарий: Разрыв газопровода → образование котлована в грунте → истечение газа из котлована в виде колонного шлейфа → воспламенение истекающего газа с образованием столба пламени → попадание почвы и растительности (сельскохозяйственные угодья) в зону термического воздействия теплового излучения пожара → уничтожение или повреждение компонентов окружающей среды (плодородного слоя почвы, сельскохозяйственных угодий), загрязнение атмосферы продуктами сгорания газа (азота диоксид, азот (II) оксид, углерода оксид, метан).

Авария на метанолопроводе:

3) Рассеивание метанола без воспламенения.

Сценарий: Разгерметизация жидкостного трубопровода (ИЗАВ 6052) → утечка горючей жидкости → образование лужи (пролива) горючей жидкости → испарение горючей жидкости →

Изм. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв.№	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		41
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Локальные максимумы концентраций ЗВ в приземном слое атмосферы расчетного прямоугольника в виде точек и цифровых значений концентраций в долях ПДК в этой точке приведены на картах-схемах (приложение Ш тома 7.1.2). Превышения ПДК на границе жилой застройки наблюдаются для следующих загрязняющих веществ: дигидросульфид; метилмеркаптан.

При аварийных утечках сероводородсодержащего газа из технологического оборудования (сепаратор газлифтного газа, межцеховые коммуникации) происходит сброс газа с предохранительных клапанов на существующий факельный коллектор высокого давления (сущ. ист. 0001). При сжигании газа в атмосферу поступают загрязняющие вещества: углерод оксид, азот (IV) оксид (Азота диоксид), азот (II) оксид (Азота оксид), метан, углерод (Сажа), сера диоксид, дигидросульфид (Сероводород), метилмеркаптан.

Согласно проведенным расчетам рассеивания, при возникновении аварийных выбросов в атмосферу на границе с нормируемыми показателями качества атмосферного воздуха превышение ПДК (ОБУВ) не наблюдается. Формирование приземных концентраций ЗВ со значением 1 ПДК (ОБУВ) не происходит. Результаты расчета рассеивания с картами изолиний приземных концентраций ЗВ приведены в приложении Ш тома 7.1.2.

Количество загрязняющих веществ, выделяющихся от аварийных источников загрязнения атмосферы, рассчитано с использованием следующих материалов:

- СТО Газпром 2-1.19-530-2011 «Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и определение размера вреда окружающей природной среде при авариях на магистральных газопроводах»;

- СТО Газпром 2-1.19-200-2008 «Методика определения региональных коэффициентов трансформации оксидов азота на основе расчетно-экспериментальных данных»;

- программы «Факел», разработанной фирмой «Интеграл».

- «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», С-Пб., 2012 г;

Расчет количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при аварийных ситуациях приведен в приложении Ц тома 7.1.2.

Параметры аварийных источников загрязнения приведены в [таблице 4.9](#).

Расположение аварийных источников выбросов загрязняющих веществ показано в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ООС1.3/15643.П.0.000.0-ООС1.3.0.Г.04.

Зоны экологического риска при возникновении аварии на линейном объекте приведены на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ООС1.3/15643.П.0.000.0-ООС1.3.0.Г.03.

В соответствии с п. 2.6 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» аварийные выбросы не нормируются и учитываются по факту в годовой отчетности по установленной форме.

Инв. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв.№	227197							Лист
					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						43
Изм.		Кол.уч.		Лист		№ док		Подпись		Дата	
	1		-		Зам	2107/22				19.10.22	

Таблица 4.9 Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы при возникновении аварийной ситуации на период эксплуатации

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	23	24	25	26	27
Площадка: 1 Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ																						
1 УКПГ-10	- Сепаратор газлифного газа	1	1.0000	ФВД	1	0001	11	101.85	6.23	12.49	380.745900	1673.8	2308942.28	416152.40	2308942.28	416152.40	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6.3024000	118.0407	0.000454
																		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3.7572000	70.3704	0.000271
																		0328	Углерод (Пигмент черный)	8.0800000	151.3342	0.000582
																		0330	Сера диоксид	676.0262808	12661.6197	0.048674
																		0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.5248220	9.8296	0.000038
																		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	80.8000000	1513.3419	0.005818
																		0410	Метан	2.0200000	37.8335	0.000145
																		1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0.0168657	0.3159	0.000001
1 УКПГ-10	- Межцеховые коммуникации	1	1.0000	ФВД	1	0001	11	101.85	6.23	12.49	380.745900	1673.8	2308942.28	416152.40	2308942.28	416152.40	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6.3024000	118.0407	0.000454
																		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3.7572000	70.3704	0.000271
																		0328	Углерод (Пигмент черный)	8.0800000	151.3342	0.000582
																		0330	Сера диоксид	676.0262808	12661.6197	0.048674
																		0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.5248220	9.8296	0.000038
																		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	80.8000000	1513.3419	0.005818
																		0410	Метан	2.0200000	37.8335	0.000145
																		1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0.0168657	0.3159	0.000001
2 Линейная часть	- Участок газопровода	1	1.8000	Участок газопровода	1	0069	1	2.00	0.15	403.52	7.130769	28.8	2310312.54	416241.46	2310312.54	416241.46	0.00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	114.8724900	17808.8647	0.137847
																		0402	Бутан (Метилэтилметан)	20.3331783	3152.2850	0.024400
																		0405	Пентан	10.4656065	1622.4996	0.012559
																		0410	Метан	2108.072158	326817.7779	2.529687
																		0417	Этан (Диметил, метилметан)	78.2428674	12130.1161	0.093891
																		0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	78.9904107	12246.0089	0.094788
																		1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	1.8190221	282.0059	0.002183
2 Линейная часть	- Участок газопровода	1	1.2000	Участок газопровода	1	0070	1	2.00	0.15	403.52	7.130769	28.8	2310309.57	416242.61	2310309.57	416242.61	0.00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	84.5909378	13114.2676	0.101509
																		0402	Бутан (Метилэтилметан)	14.9731465	2321.3107	0.017968
																		0405	Пентан	7.7067666	1194.7923	0.009248
																		0410	Метан	1552.362980	240665.3006	1.862836
																		0417	Этан (Диметил, метилметан)	57.6172548	8932.4946	0.069141
																		0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	58.1677381	9017.8369	0.069801
																		1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	1.3395094	207.6663	0.001607

Изм. № подл. 229747

Подп. и дата

Взам. инв.№ 227197

1	-	Зам	2107-22	19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	44

Источники электромагнитного воздействия в период эксплуатации

Проектными решениями предусматривается использование УКВ радиосвязи с установкой на существующей площадке УКПГ-10 и проектируемых площадках кустов газовых скважин №110 и №111, а также на линейном кране радиомодемов ЛРМ-100.

Проектные решения по размещению антенн ПРТО обеспечивают выполнение требований Санитарных правил и норм СанПиН 2.1.8/2.2.4.1383 - 03, СанПиН 2.1.8/2.2.4.1190-03.

Проектируемый объект в процессе эксплуатации является источником электромагнитного излучения. В целях защиты населения от воздействия ЭМИ РЧ, создаваемых ПРТО, устанавливаются санитарно-защитные зоны и зоны ограничения застройки.

Расчет санитарно-защитной зоны и зоны ограничения застройки выполнен на ПЭВМ с использованием программного комплекса анализа электромагнитной обстановки – ПК АЭМО ПРОФ (сертификат соответствия №РОСС RU.АЖ49.Н02010 представлен в приложении Б том 3.4.2 ÷ 3.4.5), свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2015617472 приведено в приложении В том 3.4.2 ÷ 3.4.5), разработанного ООО «ФГУП НИИР».

Результаты расчетов уровня электромагнитного поля на прилегающей к ПРТО территории приведены в томах 3.4.2 ÷ 3.4.5.

Результаты расчетов интенсивности ЭМП РЧ на прилегающей к ПРТО территории позволяют сделать следующие выводы:

- санитарно-защитная зона в месте расположения ПРТО отсутствует;
- устанавливаемая аппаратура не содержит источников, оказывающих влияние на здоровье работающих и изменения санитарно-гигиенической обстановки в месте размещения ПРТО. Специальных мероприятий по охране окружающей среды не требуется. Вновь устанавливаемые конструкции, где размещены антенны, не должны попадать в ЗОЗ. В ЗОЗ отсутствуют жилые здания.

Анализ результатов расчетов интенсивности ЭМИ РЧ ПРТО показал, что работа проектируемого оборудования не создает опасности для здоровья обслуживающего персонала на прилегающей территории, поскольку уровни ЭМИ в местах их возможного нахождения будут существенно ниже допустимых норм.

Зона ограничения застройки от проектируемых ПРТО представлена в графической части тома 3.4.2 ÷ 3.4.5.

Источники физического (шумового) воздействия на атмосферный воздух

Одним из основных источников физического воздействия на атмосферный воздух является производственный шум.

Источниками шума на проектируемых объектах являются:

- на ГС №110 и №111 – трансформатор, газофакельная установка;

Инд. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв.№	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		45
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Местоположение расчетных точек приведено в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ООС1.3/15643.П.0.000.0-ООС1.3.0.Г.02.

Режим работы предприятия круглосуточный, полученные уровни звукового давления сравнивались с допустимыми уровнями шума на ночной и дневной период времени (с 23.00 до 07.00 и с 07.00 до 23.00).

Нормируемыми параметрами шумового воздействия в расчетных точках, согласно таблицы 5.35 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», являются:

- для постоянного шума уровни звукового давления L , дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000 и 8000 Гц;
- для непостоянного (прерывистого, колеблющегося во времени) шума – эквивалентные уровни звукового давления $L_{эв}$, дБ, и максимальные уровни звукового давления $L_{макс}$, дБ.

Расчет уровней звукового давления в расчетных точках выполнен с использованием программного комплекса «Эколог-Шум», разработанного фирмой «Интеграл». Расчет уровней звукового давления произведен с учетом существующих источников шума промплощадки УКПГ-10.

Результаты расчетов уровней шума приведены в приложении Щ тома 7.1.2.

Наибольшие из расчетных значений уровней звукового давления в октавных полосах частот, эквивалентного и максимального уровня звука в расчетных точках на границе нормируемых территорий приведены в [таблице 4.11](#).

Таблица 4.11 Расчетные уровни звукового давления в октавных полосах частот и эквивалентные уровни звука

Параметр	Уровень звукового давления L_p , дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									$L_{a.эв}$ (дБА)	$L_{a.макс}$ (дБА)
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Дневное время суток											
Газоконденсатная скважина №110											
Наибольшее из расчетных значений в РТ 1÷4 (граница участка ГС №110)	51.6	54.6	56.3	48.1	44.0	48.5	46.4	40.9	38.0	52.6	67.7
Наибольшее из расчетных значений в РТ 5 (жилая зона)	9.7	12.4	0	0	0	0	0	0	0	0.0	5.1
Газоконденсатная скважина №111											
Наибольшее из расчетных значений в РТ 6÷9 (граница участка ГС №111)	51.4	54.4	56.1	47.9	43.7	48.3	46.2	40.7	37.8	52.4	67.5
Наибольшее из расчетных значений в РТ 5 (жилая зона)	6.4	8.9	0	0	0	0	0	0	0	0.0	0.0
УКПГ-10											
Наибольшее из расчетных значений в РТ 10÷17 (граница С33)	53.8	56.7	46.1	39.5	39.5	39.7	25.2	0	0	42.40	44.6

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19/10/22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		47

человека, в случае формирования за контурами объектов воздействия, превышающего санитарно-эпидемиологические требования границы санитарно-защитной зоны объектов.

Согласно п. 5.1. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 в санитарно-защитной зоне не допускается размещать: жилую застройку, включая отдельные жилые дома, ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев и домов отдыха, территории садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков, а также другие территории с нормируемыми показателями качества среды обитания; спортивные сооружения, детские площадки, образовательные и детские учреждения, лечебно-профилактические и оздоровительные учреждения общего пользования.

Размер санитарно-защитной зоны для действующей промплощадки УКПГ-10 составляет 1000 м. Санитарно-эпидемиологическое заключение №56.01.08.000.Т.001009.07.22 от 15.07.2022 г. о соответствии проекта обоснования санитарно-защитной зоны для установки комплексной подготовки газа 10 (УКПГ-10) санитарно-эпидемиологическим правилам и нормам представлено в [приложении Н](#).

Граница С33 показана в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ООС1.3/15643.П.0.000.0-ООС1.3.0.Г.02.

Согласно выполненным расчетам рассеивания ЗВ в период эксплуатации проектируемых ГС №110 и №111 (приложение X тома 7.1.2) создаваемые приземные концентрации ЗВ от проектируемых источников выбросов с учетом фоновое загрязнение не превышают санитарно-гигиенических нормативов (ПДК и ОБУВ) качества атмосферного воздуха для данной местности.

Согласно выполненным расчетам шумового воздействия (приложение Щ тома 7.1.2) на границе контура объекта не формируется изолинии более 55 дБА.

Согласно п. 7 Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон (утв. Постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 г. № 222) в срок не более одного года со дня ввода в эксплуатацию проектируемого объекта, в отношении которого установлена санитарно-защитная зона, правообладатель такого объекта обязан обеспечить проведение исследований (измерений) атмосферного воздуха, уровней физического и (или) биологического воздействия на атмосферный воздух за контуром объекта.

Период проведения строительного-монтажных работ

Источники химического воздействия на атмосферный воздух

Поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух происходит в процессе проведения строительного-монтажных работ, при которых производятся технологические операции, сопровождающиеся выделением в атмосферу загрязняющих веществ.

Изм. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв. №	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		49
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Источниками выделения загрязняющих веществ являются:

- двигатели строительной техники;
- земляные работы;
- места разгрузки сыпучих стройматериалов;
- места проведения малярных работ;
- места проведения изоляционных работ
- места проведения сварочных работ и газовой резки;
- двигатели дизельных агрегатов.

Дозаправка дизельным топливом строительной техники и передвижных ДЭС осуществляется топливозаправщиками закрытым способом. Для герметичного присоединения напорных рукавов топливозаправщика в горловине бака строительной техники, исключающего попадание паров топлива в атмосферу, предусматривается применение напорных рукавов, оснащенных быстроразъемными соединениями системы «Camlok» или аналогичной, обеспечивающей за счет конструкции запорного механизма (замка) и уплотняющей манжеты герметичное присоединение рукавов к горловине бака.

При проведении строительно-монтажных работ в атмосферу выделяются:

- диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо);
- марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид);
- азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота);
- азот (II) оксид (азота монооксид);
- углерод (Пигмент черный);
- сера диоксид;
- дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)
- углерода оксид (углерод окись; углерод моноокись; угарный газ);
- гидрофторид (водород фторид; фтороводород);
- диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол);
- бенз/а/пирен;
- бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты);
- формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид);
- пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид);
- бензин (нефтяной, малосернистый);
- керосин (керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный);
- уайт-спирит;
- взвешенные вещества;
- пыль неорганическая: 70-20% SiO₂.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	229747	Подп. и дата	Взам. инв.№ 227197	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
										1

Полный перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу в период проведения строительно-монтажных работ, и их количественные характеристики приведены в [таблице 4.12](#).

Таблица 4.12 Полный перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/период
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0.0400 --	3	0.0527271	0.076307
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.0100 0.0010 0.0001	2	0.0018285	0.001857
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.2000 0.1000 0.0400	3	0.6942906	1.616725
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.4000 -- 0.0600	3	0.4155451	0.968199
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.1500 0.0500 0.0250	3	0.0848006	0.284970
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.5000 0.0500 --	3	0.3013283	0.432959
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.0080 -- 0.0020	2	0.0000259	0.000005
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5.0000 3.0000 3.0000	4	1.0615212	2.281975
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.0200 0.0140 0.0050	2	0.0075438	0.005160
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.2000 -- 0.1000	3	0.0675000	0.210641
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1.00e-06 1.00e-06	1	0.0000008	0.000001
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.1000 -- --	4	0.0506250	0.157980

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

										Лист
1	-	Зам	2107/22							51
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т				

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/период
1	2	3	4	5	6	7
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.0500 0.0100 0.0030	2	0.0090310	0.008801
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.3500 -- --	4	0.0506250	0.157980
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5.0000 1.5000 --	4	0.0003472	0.000213
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1.2000		0.2929137	0.632870
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1.0000		0.2000000	0.803888
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1.0000 -- --	4	0.0053741	0.000943
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0.3000 0.1000 --	3	0.2720000	0.564848
Всего веществ: 19					3.5680279	8.206322
в том числе твердых: 5					0.4113570	0.927983
жидких/газообразных: 14					3.1566709	7.278339
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):						
6035	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид					
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					
6205	(2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород					

Перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу в период проведения СМР, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 08.07.2015 № 1316-р и их количественные характеристики представлен в [таблице 4.13](#).

Таблица 4.13 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, подлежащих нормированию

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ), мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загр. веществ, т/период
код	наименование				
1	2	3	4	5	6
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0.0100	2	0.001857
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0.2000	3	1.616725

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

											Лист
1	-	Зам	2107/22			19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т				52
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ), мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загр. веществ, т/период
код	наименование				
1	2	3	4	5	6
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0.4000	3	0.968199
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0.5000	3	0.432959
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0.0080	2	0.000005
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5.0000	4	2.281975
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0.0200	2	0.005160
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0.2000	3	0.210641
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1.00e-06	1	0.000001
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0.1000	4	0.157980
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0.0500	2	0.008801
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0.3500	4	0.157980
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5.0000	4	0.000213
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1.2000		0.632870
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1.0000		0.803888
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1.0000	4	0.000943
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0.3000	3	0.564848
Всего веществ: 17					7.845045
в том числе твердых: 3					0.566706
жидких/газообразных: 14					7.278339
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):					
6035	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид				
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород				
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид				
6205	(2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород				

Количество загрязняющих веществ, выделяющихся от источников, определено на основании данных раздела «Проект организации строительства» и рассчитано с использованием следующих материалов и программных комплексов:

- программы «Дизель», разработанной фирмой «Интеграл»;
- программы «РНВ-Эколог», разработанной фирмой «Интеграл»;

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

										Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т				53
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

- программы «Лакокраска», разработанной фирмой «Интеграл»;
- программы «Сварка», разработанной фирмой «Интеграл»;
- программы «АТП-Эколог», разработанной фирмой «Интеграл»;
- программы «АГНС-Эколог», разработанной фирмой «Интеграл»;
- «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», С-Пб.;

- СТО Газпром 2-1.19-200-2008 «Методика определения региональных коэффициентов трансформации оксидов азота на основе расчетно-экспериментальных данных»;

Расчет количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период проведения строительных работ, приведен в приложении Э тома 7.1.3.

Источники выделения на период проведения СМР объединены во временные источники выбросов загрязняющих веществ, которые функционируют только в период проведения работ:

- 5501÷5514 – ДВС дизельных агрегатов;
- ИЗАВ 6501 – места разгрузки сыпучих стройматериалов;
- ИЗАВ 6502 – места проведения малярных работ;
- ИЗАВ 6503 – места проведения изоляционных работ;
- ИЗАВ 6504, ИЗАВ 6507 – места проведения сварочных работ;
- ИЗАВ 6505, ИЗАВ 6506, ИЗАВ 6508 – ДВС строительной и дорожной техники;
- ИЗАВ 6509 – места проведения работ по газовой сварке.

Параметры временных источников загрязнения приведены в [таблице 4.14](#).

Расположение временных источников загрязнения атмосферы показано в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ООС1.3/15643.П.0.000.0-ООС1.3.0.Г.04.

Оценка воздействия выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период проведения строительного-монтажных работ произведена путем расчета загрязнения атмосферного воздуха в районе строительства объекта с учетом:

- технологии строительства (последовательности выполнения операций, времени проведения работ и т.п.);

- фонового загрязнения атмосферного воздуха.

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ выполнены с использованием программного комплекса УПРЗА «Эколог», разработанной фирмой «Интеграл» в соответствии с приказом Минприроды России от 06.06.2017 №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», в системе МСК-56.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приведены в [таблице 3.1](#).

Изм. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв.№	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		54
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

На этапе строительного-монтажных работ для линейных объектов в соответствии с п. 36 и п.37 Приказа Минприроды России от 11.08.2020 №581 «Об утверждении методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» при работах, которые ведутся с последовательным продвижением от участка к участку, выбирается один из однотипных участков ведения работ, наиболее близко расположенный к нормируемым территориям, для такого участка рассчитываются значения выбросов, и на их основе выполняются расчеты рассеивания выбросов и определяются допустимые выбросы (г/с). Значение валовых выбросов ЗВ (т/п.стр.) определяется как сумма выбросов на участках проведения строительного-монтажных работ за период строительства.

Для проведения расчетов размеры расчетной области, общее количество узлов и шаг расчетной сетки приняты в соответствии с п. 8.10 Приказа МПР №273 от 06.06.2017.

Расчетные точки приняты на высоте 2 м на границе земельных участков с нормируемыми показателями качества атмосферного воздуха. Координаты расчетных точек приведены в системе МСК-56 и представлены в [таблице 4.15](#).

Таблица 4.15 Координаты расчетных точек для расчета приземных концентраций

п/п	Координаты в МСК (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
5	2313092.20	420675.50	2.0000	на границе жилой зоны	РТ на ЗУ 56:21:0903001:4749 ЖК "Экодолье"
18	2306535.50	419692.20	2.0000	на границе жилой зоны	РТ на ЗУ 56:21:3006012:173 СНТ "Карачи"

Местоположение расчетных точек приведено в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ООС1.3/15643.П.0.000.0-ООС1.3.0.Г.02.

При проведении расчетов рассеивания учитывались максимально возможная одновременность СМР.

По результатам проведенных расчетов видно, что максимальная приземная концентрация ЗВ в атмосфере, создаваемая временными источниками выбросов ЗВ с учетом фонового загрязнения и постоянных источников выбросов УКПГ-10 в расчетных точках с нормируемыми показателями качества атмосферного воздуха, не превышает установленных ПДК (ОБУВ).

Ожидаемые концентрации загрязняющих веществ при расчете максимально-разовых и долгопериодных средних концентраций создаваемые источниками выбросов ЗВ в расчетных точках на границе жилой зоны, приведены в [таблице 4.16](#).

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19/10/22		55
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Таблица 4.16 Ожидаемые концентрации загрязняющих веществ при расчете максимально-разовых и долгопериодных средних концентраций в расчетных точках на границе жилой зоны в период СМР

Код	Наименование ЗВ	Ожидаемая приземная концентрация загрязняющих веществ в расчетных точках с учетом фонового загрязнения, в долях ПДК	
		Максимально-разовые	Долгопериодные средние
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	-	0.0011
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0013	0.0347
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.2919	0.1528
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0697	0.0488
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0060	0.0059
0330	Сера диоксид	0.0379	0.0469
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0508	0.0205
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.3320	0.0555
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0033	0.0015
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0066	0.0023
0703	Бенз/а/пирен	-	0.0027
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0099	-
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0033	0.0086
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0028	-
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	6.8052E-06	2.3295E-06
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0036	-
2752	Уайт-спирит	0.0039	-
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0.0001	-
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0177	0.0061

Карты-схемы и сводные таблицы с результатами расчетов загрязнения атмосферы при неблагоприятных погодных условиях и выбросов по ЗВ и комбинациям веществ с суммирующимися вредными воздействиями приведены в приложении Ю тома 7.1.3.

В соответствии с требованиями подпункта 14 пункта 2.1 «Методического пособия по нормированию и контролю выбросов ЗВ в атмосферный воздух» предложения по нормативам ПДВ от временных источников, которые будут действовать в период СМР, приведены в [таблице 4.17](#).

Инд. № подл.	229747	Взам. инв.№	227197	Подп. и дата		0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
							56
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		

Таблица 4.14 Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы на период строительства

строительства Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Площадка: Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ																				
1 Период строительства	- ДВС дизельной электростанции	1	134	Труба	5501	2.00	0.05	103.89	0.204000	450.0	2312248.11	417111.23	2312248.11	417111.23	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0238045	309.0328	0.010572
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0141911	184.2305	0.006302
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0022222	28.8489	0.001013
																0330	Сера диоксид	0.0122222	158.6700	0.005319
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0400000	519.2846	0.017730
																0703	Бенз/а/пирен	4.13e-08	0.0005	2.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0004762	6.1821	0.000203
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0114286	148.3674	0.005066
1 Период строительства	- ДВС дизельной электростанции	1	134.0000	Труба	5502	2.00	0.05	103.89	0.204000	450.0	2312344.46	417026.05	2312344.46	417026.05	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0238045	309.0328	0.010572
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0141911	184.2305	0.006302
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0022222	28.8489	0.001013
																0330	Сера диоксид	0.0122222	158.6700	0.005319
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0400000	519.2846	0.017730
																0703	Бенз/а/пирен	4.13e-08	0.0005	2.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0004762	6.1821	0.000203
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0114286	148.3674	0.005066
1 Период строительства	- ДВС дизельной электростанции	1	134	Труба	5503	2.00	0.05	103.89	0.204000	450.0	2312160.84	417121.18	2312160.84	417121.18	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0238045	309.0328	0.010572
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0141911	184.2305	0.006302
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0022222	28.8489	0.001013
																0330	Сера диоксид	0.0122222	158.6700	0.005319
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0400000	519.2846	0.017730
																0703	Бенз/а/пирен	4.13e-08	0.0005	2.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0004762	6.1821	0.000203
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0114286	148.3674	0.005066
1 Период строительства	- ДВС дизельной электростанции	1	134	Труба	5504	2.00	0.05	103.89	0.204000	450.0	2312068.51	417097.80	2312068.51	417097.80	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0238045	309.0328	0.010572
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0141911	184.2305	0.006302
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0022222	28.8489	0.001013
																0330	Сера диоксид	0.0122222	158.6700	0.005319
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0400000	519.2846	0.017730
																0703	Бенз/а/пирен	4.13e-08	0.0005	2.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0004762	6.1821	0.000203
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0114286	148.3674	0.005066

Инд. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв. №	227197

1	-	Зам	2107-22	19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док	Подпись		Дата

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1 Период строительства	- ДВС дизельной электростанции	1	134	Труба	5505	2.00	0.05	103.89	0.204000	450.0	2311983.96	417076.95	2311983.96	417076.95	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0238045	309.0328	0.010572
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0141911	184.2305	0.006302
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0022222	28.8489	0.001013
																0330	Сера диоксид	0.0122222	158.6700	0.005319
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0400000	519.2846	0.017730
																0703	Бенз/а/пирен	4.13e-08	0.0005	2.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0.0004762	6.1821	0.000203
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0114286	148.3674	0.005066
1 Период строительства	- ДВС дизельной электростанции	1	134	Труба	5506	2.00	0.05	103.89	0.204000	450.0	2311890.86	417054.46	2311890.86	417054.46	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0238045	309.0328	0.010572
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0141911	184.2305	0.006302
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0022222	28.8489	0.001013
																0330	Сера диоксид	0.0122222	158.6700	0.005319
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0400000	519.2846	0.017730
																0703	Бенз/а/пирен	4.13e-08	0.0005	2.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0.0004762	6.1821	0.000203
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0114286	148.3674	0.005066
1 Период строительства	- ДВС дизельной электростанции	1	134	Труба	5507	2.00	0.05	103.89	0.204000	450.0	2311817.24	417035.76	2311817.24	417035.76	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0238045	309.0328	0.010572
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0141911	184.2305	0.006302
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0022222	28.8489	0.001013
																0330	Сера диоксид	0.0122222	158.6700	0.005319
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0400000	519.2846	0.017730
																0703	Бенз/а/пирен	4.13e-08	0.0005	2.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0.0004762	6.1821	0.000203
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0114286	148.3674	0.005066
1 Период строительства	- ДВС компрессора	1	499	Труба	5508	2.00	0.05	301.74	0.592460	450.0	2312262.83	417025.32	2312262.83	417025.32	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0632320	282.6530	0.055802
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0376960	168.5046	0.033267
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0045238	20.2218	0.003833
																0330	Сера диоксид	0.0380000	169.8636	0.033535
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0981667	438.8143	0.087191
																0703	Бенз/а/пирен	0.0000001	0.0005	1.10e-07
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0.0010857	4.8532	0.000958
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0262381	117.2868	0.022995

Инов. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв. №	227197

1	-	Зам	2107-22	19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	58

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1 Период строительства	- ДВС компрессора	1	499	Труба	5509	2.00	0.05	301.74	0.592460	450.0	2312265.08	417050.35	2312265.08	417050.35	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0632320	282.6530	0.055802
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0376960	168.5046	0.033267
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0045238	20.2218	0.003833
																0330	Сера диоксид	0.0380000	169.8636	0.033535
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0981667	438.8143	0.087191
																0703	Бенз/а/пирен	0.0000001	0.0005	1.10e-07
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0.0010857	4.8532	0.000958
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0262381	117.2868	0.022995
1 Период строительства	- Агрегат наполнительно-опрессовочный	1	970	Труба	5510	2.00	0.05	131.70	0.258590	450.0	2312233.92	417025.72	2312233.92	417025.72	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0261849	268.1729	0.108643
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0156102	159.8720	0.064768
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0024444	25.0343	0.010412
																0330	Сера диоксид	0.0134444	137.6909	0.054662
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0440000	450.6264	0.182205
																0703	Бенз/а/пирен	4.54e-08	0.0005	1.90e-07
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0.0005238	5.3645	0.002082
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0125714	128.7501	0.052059
1 Период строительства	- Агрегат наполнительно-опрессовочный	1	970	Труба	5511	2.00	0.05	131.70	0.258590	450.0	2312233.92	417049.43	2312233.92	417049.43	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0261849	268.1729	0.108643
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0156102	159.8720	0.064768
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0024444	25.0343	0.010412
																0330	Сера диоксид	0.0134444	137.6909	0.054662
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0440000	450.6264	0.182205
																0703	Бенз/а/пирен	4.54e-08	0.0005	1.90e-07
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0.0005238	5.3645	0.002082
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0125714	128.7501	0.052059
1 Период строительства	- Установка горизонтально-шнекового бурения	1	126	Труба	5512	2.00	0.05	273.09	0.536220	450.0	2312148.04	417105.73	2312148.04	417105.73	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0510293	252.0300	0.022015
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0304213	150.2486	0.013124
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0036508	18.0310	0.001512
																0330	Сера диоксид	0.0306667	151.4606	0.013230
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0792222	391.2727	0.034398
																0703	Бенз/а/пирен	0.0000001	0.0004	4.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0.0008762	4.3275	0.000378
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0211746	104.5798	0.009072

Изм. № подл. 229747

Подп. и Дата

Взам. инв. № 227197

1	-	Зам	2107-22	19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	59

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1 Период строительства	- Установка горизонтально-шнекового бурения	1	126	Труба	5513	2.00	0.05	273.09	0.536220	450.0	2312066.84	417084.52	2312066.84	417084.52	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0510293	252.0300	0.022015
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0304213	150.2486	0.013124
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0036508	18.0310	0.001512
																0330	Сера диоксид	0.0306667	151.4606	0.013230
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0792222	391.2727	0.034398
																0703	Бенз/а/пирен	0.0000001	0.0004	4.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0008762	4.3275	0.000378
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0211746	104.5798	0.009072
1 Период строительства	- Установка ГНБ	1	312	Труба	5514	2.00	0.05	169.00	0.331830	450.0	2311959.75	417057.00	2311959.75	417057.00	0.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0363018	289.7265	0.028361
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0216414	172.7211	0.016908
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0033889	27.0470	0.002718
																0330	Сера диоксид	0.0186389	148.7580	0.014270
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0610000	486.8440	0.047565
																0703	Бенз/а/пирен	0.0000001	0.0005	5.00e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0007262	5.7958	0.000544
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0174286	139.0985	0.013590
1 Период строительства	- Пересыпка сыпучих материалов и разработка грунта	1	504	Неорганизованный	6501	2.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2312229.63	417071.95	2312351.20	417071.57	105.00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0.2720000	0.0000	0.564848
1 Период строительства	- Крашываемая поверхность	1	840	Неорганизованный	6502	2.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2312229.63	417071.95	2312351.20	417071.57	105.00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0675000	0.0000	0.210641
																1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0506250	0.0000	0.157980
																1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0506250	0.0000	0.157980
																2752	Уайт-спирит	0.2000000	0.0000	0.803888
1 Период строительства	- Разогрев и нанесение битума	1	10	Неорганизованный	6503	2.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2312229.63	417071.95	2312351.20	417071.57	105.00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0000259	0.0000	0.000005
																2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0.0053741	0.0000	0.000943
1 Период строительства	- УГС-500 на базе МТЗ-82	2	190	Неорганизованный	6504	5.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2312229.63	417071.95	2312351.20	417071.57	105.00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0.0108257	0.0000	0.007405
	- Ручная дуговая сварка	2	190													0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0005076	0.0000	0.000347
																0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0128587	0.0000	0.031219
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0076658	0.0000	0.018611
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0028406	0.0000	0.006899
																0330	Сера диоксид	0.0020878	0.0000	0.005080
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0163628	0.0000	0.040122
																0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0025146	0.0000	0.001720
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0046744	0.0000	0.011389

Инв. № подл. 229747
 Подп. и дата
 Взам. инв. № 227197

1	-	Зам	2107-22	19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись		Дата

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1 Период строительства	- ДВС строительной и дорожной техники	3	672	Неорганизованный	6505	5.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2312229.63	417071.95	2312351.20	417071.57	105.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0558518	0.0000	0.052138
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0332962	0.0000	0.031082
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0120322	0.0000	0.011027
																0330	Сера диоксид	0.0088828	0.0000	0.008178
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0716350	0.0000	0.069109
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0204978	0.0000	0.019147
1 Период строительства	- ДВС строительной и дорожной техники	17	1176	Неорганизованный	6506	5.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2311811.24	417028.39	2312222.39	417132.30	23.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0558518	0.0000	0.858807
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0332962	0.0000	0.511981
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0120322	0.0000	0.184804
																0330	Сера диоксид	0.0088828	0.0000	0.135136
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0716350	0.0000	1.112930
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0204978	0.0000	0.316209
1 Период строительства	- Ручная дуговая сварка	4	190	Неорганизованный	6507	5.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2311811.24	417028.39	2312222.39	417132.30	23.00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0.0216514	0.0000	0.014810
	- УГС-500 на базе МТЗ-82	4	190													0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0010153	0.0000	0.000694
																0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0257175	0.0000	0.062711
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0153316	0.0000	0.037386
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0056811	0.0000	0.013857
																0330	Сера диоксид	0.0041756	0.0000	0.010202
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0327256	0.0000	0.080516
																0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0050292	0.0000	0.003440
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0093489	0.0000	0.022870
1 Период строительства	- ДВС виброплиты бензиновой	1	170	Неорганизованный	6508	5.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2308917.37	416365.55	2308939.75	416372.71	15.00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0558518	0.0000	0.124990
	- ДВС строительной и дорожной техники	2	504													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0332962	0.0000	0.074513
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0120322	0.0000	0.027060
																0330	Сера диоксид	0.0088828	0.0000	0.020006
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0716350	0.0000	0.163306
																2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0003472	0.0000	0.000213
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0204978	0.0000	0.045951
1 Период строительства	- Газовая резка	2	741	Неорганизованный	6509	5.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2308917.37	416365.55	2308939.75	416372.71	15.00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0.0202500	0.0000	0.054092
																0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0003056	0.0000	0.000816
																0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0043333	0.0000	0.011575
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0042250	0.0000	0.011286
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0137500	0.0000	0.036729

Инд. № подл. 229747
 Подп. и дата
 Взам. инв. № 227197

1	-	Зам	2107-22	19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись		Дата	61

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	-
Лист	Зам
№ док	21.07.22
Подп.	
Дата	19.10.22
0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	
Лист	62

Таблица 4.17 Предложение по нормативам предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ на период строительства

Площадка	Цех	Название цеха	Источник	Выброс веществ в период СМР		Предложения по нормативам допустимых выбросов	
				г/с	т/период	г/с	т/период
1	2	3	4	5	6	7	8
Вещество 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)							
Неорганизованные источники:							
1	1	Период строительства	6504	0.0005076	0.000347	0.0005076	0.000347
			6507	0.0010153	0.000694	0.0010153	0.000694
			6509	0.0003056	0.000816	0.0003056	0.000816
Всего по неорганизованным:				0.0018285	0.001857	0.0018285	0.001857
Итого по предприятию :				0.0018285	0.001857	0.0018285	0.001857
Вещество 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)							
Организованные источники:							
1	1	Период строительства	5501	0.0238045	0.010572	0.0238045	0.010572
			5502	0.0238045	0.010572	0.0238045	0.010572
			5503	0.0238045	0.010572	0.0238045	0.010572
			5504	0.0238045	0.010572	0.0238045	0.010572
			5505	0.0238045	0.010572	0.0238045	0.010572
			5506	0.0238045	0.010572	0.0238045	0.010572
			5507	0.0238045	0.010572	0.0238045	0.010572
			5508	0.0632320	0.055802	0.0632320	0.055802
			5509	0.0632320	0.055802	0.0632320	0.055802
			5510	0.0261849	0.108643	0.0261849	0.108643
			5511	0.0261849	0.108643	0.0261849	0.108643
			5512	0.0510293	0.022015	0.0510293	0.022015
			5513	0.0510293	0.022015	0.0510293	0.022015
			5514	0.0363018	0.028361	0.0363018	0.028361
Всего по организованным:				0.4838257	0.475285	0.4838257	0.475285

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч	·
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подп.	
Дата	19.10.22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Площадка	Цех	Название цеха	Источник	Выброс веществ в период СМР		Предложения по нормативам допустимых выбросов	
				г/с	т/период	г/с	т/период
1	2	3	4	5	6	7	8
Неорганизованные источники:							
			6504	0.0128587	0.031219	0.0128587	0.031219
			6505	0.0558518	0.052138	0.0558518	0.052138
			6506	0.0558518	0.858807	0.0558518	0.858807
			6507	0.0257175	0.062711	0.0257175	0.062711
			6508	0.0558518	0.124990	0.0558518	0.124990
			6509	0.0043333	0.011575	0.0043333	0.011575
Всего по неорганизованным:				0.2104649	1.141440	0.2104649	1.141440
Итого по предприятию :				0.6942906	1.616725	0.6942906	1.616725
Вещество 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)							
Организованные источники:							
1	1	Период строительства	5501	0.0141911	0.006302	0.0141911	0.006302
			5502	0.0141911	0.006302	0.0141911	0.006302
			5503	0.0141911	0.006302	0.0141911	0.006302
			5504	0.0141911	0.006302	0.0141911	0.006302
			5505	0.0141911	0.006302	0.0141911	0.006302
			5506	0.0141911	0.006302	0.0141911	0.006302
			5507	0.0141911	0.006302	0.0141911	0.006302
			5508	0.0376960	0.033267	0.0376960	0.033267
			5509	0.0376960	0.033267	0.0376960	0.033267
			5510	0.0156102	0.064768	0.0156102	0.064768
			5511	0.0156102	0.064768	0.0156102	0.064768
			5512	0.0304213	0.013124	0.0304213	0.013124
			5513	0.0304213	0.013124	0.0304213	0.013124
			5514	0.0216414	0.016908	0.0216414	0.016908
Всего по организованным:				0.2884341	0.283340	0.2884341	0.283340

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч	·
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подп.	
Дата	19.10.22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Площадка	Цех	Название цеха	Источник	Выброс веществ в период СМР		Предложения по нормативам допустимых выбросов	
				г/с	т/период	г/с	т/период
1	2	3	4	5	6	7	8
Неорганизованные источники:							
			6504	0.0076658	0.018611	0.0076658	0.018611
			6505	0.0332962	0.031082	0.0332962	0.031082
			6506	0.0332962	0.511981	0.0332962	0.511981
			6507	0.0153316	0.037386	0.0153316	0.037386
			6508	0.0332962	0.074513	0.0332962	0.074513
			6509	0.0042250	0.011286	0.0042250	0.011286
Всего по неорганизованным:				0.1271110	0.684859	0.1271110	0.684859
Итого по предприятию :				0.4155451	0.968199	0.4155451	0.968199
Вещество 0330 Сера диоксид							
Организованные источники:							
1	1	Период строительства	5501	0.0122222	0.005319	0.0122222	0.005319
			5502	0.0122222	0.005319	0.0122222	0.005319
			5503	0.0122222	0.005319	0.0122222	0.005319
			5504	0.0122222	0.005319	0.0122222	0.005319
			5505	0.0122222	0.005319	0.0122222	0.005319
			5506	0.0122222	0.005319	0.0122222	0.005319
			5507	0.0122222	0.005319	0.0122222	0.005319
			5508	0.0380000	0.033535	0.0380000	0.033535
			5509	0.0380000	0.033535	0.0380000	0.033535
			5510	0.0134444	0.054662	0.0134444	0.054662
			5511	0.0134444	0.054662	0.0134444	0.054662
			5512	0.0306667	0.013230	0.0306667	0.013230
			5513	0.0306667	0.013230	0.0306667	0.013230
			5514	0.0186389	0.014270	0.0186389	0.014270
Всего по организованным:				0.2684165	0.254357	0.2684165	0.254357

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	·
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подп.	
Дата	19.10.22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
65

Площадка	Цех	Название цеха	Источник	Выброс веществ в период СМР		Предложения по нормативам допустимых выбросов	
				г/с	т/период	г/с	т/период
1	2	3	4	5	6	7	8
Неорганизованные источники:							
			6504	0.0020878	0.005080	0.0020878	0.005080
			6505	0.0088828	0.008178	0.0088828	0.008178
			6506	0.0088828	0.135136	0.0088828	0.135136
			6507	0.0041756	0.010202	0.0041756	0.010202
			6508	0.0088828	0.020006	0.0088828	0.020006
Всего по неорганизованным:				0.0329118	0.178602	0.0329118	0.178602
Итого по предприятию :				0.3013283	0.432959	0.3013283	0.432959
Вещество 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)							
Неорганизованные источники:							
1	1	Период строительства	6503	0.0000259	0.000005	0.0000259	0.000005
Всего по неорганизованным:				0.0000259	0.000005	0.0000259	0.000005
Итого по предприятию :				0.0000259	0.000005	0.0000259	0.000005
Вещество 0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)							
Организованные источники:							
1	1	Период строительства	5501	0.0400000	0.017730	0.0400000	0.017730
			5502	0.0400000	0.017730	0.0400000	0.017730
			5503	0.0400000	0.017730	0.0400000	0.017730
			5504	0.0400000	0.017730	0.0400000	0.017730
			5505	0.0400000	0.017730	0.0400000	0.017730
			5506	0.0400000	0.017730	0.0400000	0.017730
			5507	0.0400000	0.017730	0.0400000	0.017730
			5508	0.0981667	0.087191	0.0981667	0.087191
			5509	0.0981667	0.087191	0.0981667	0.087191
			5510	0.0440000	0.182205	0.0440000	0.182205
			5511	0.0440000	0.182205	0.0440000	0.182205

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч	·
Лист	Зам
№ док	210722
Подп.	
Дата	19.10.22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Площадка	Цех	Название цеха	Источник	Выброс веществ в период СМР		Предложения по нормативам допустимых выбросов	
				г/с	т/период	г/с	т/период
1	2	3	4	5	6	7	8
			5512	0.0792222	0.034398	0.0792222	0.034398
			5513	0.0792222	0.034398	0.0792222	0.034398
			5514	0.0610000	0.047565	0.0610000	0.047565
Всего по организованным:				0.7837778	0.779263	0.7837778	0.779263
Неорганизованные источники:							
			6504	0.0163628	0.040122	0.0163628	0.040122
			6505	0.0716350	0.069109	0.0716350	0.069109
			6506	0.0716350	1.112930	0.0716350	1.112930
			6507	0.0327256	0.080516	0.0327256	0.080516
			6508	0.0716350	0.163306	0.0716350	0.163306
			6509	0.0137500	0.036729	0.0137500	0.036729
Всего по неорганизованным:				0.2777434	1.502712	0.2777434	1.502712
Итого по предприятию :				1.0615212	2.281975	1.0615212	2.281975
Вещество 0342 Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)							
Неорганизованные источники:							
1	1	Период строительства	6504	0.0025146	0.001720	0.0025146	0.001720
			6507	0.0050292	0.003440	0.0050292	0.003440
Всего по неорганизованным:				0.0075438	0.005160	0.0075438	0.005160
Итого по предприятию :				0.0075438	0.005160	0.0075438	0.005160
Вещество 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)							
Неорганизованные источники:							
1	1	Период строительства	6502	0.0675000	0.210641	0.0675000	0.210641
Всего по неорганизованным:				0.0675000	0.210641	0.0675000	0.210641
Итого по предприятию :				0.0675000	0.210641	0.0675000	0.210641
Вещество 0703 Бенз/а/пирен							
Организованные источники:							

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	·
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подп.	
Дата	19.10.22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Площадка	Цех	Название цеха	Источник	Выброс веществ в период СМР		Предложения по нормативам допустимых выбросов	
				г/с	т/период	г/с	т/период
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1	Период строительства	5501	4.13E-08	2.00E-08	4.13E-08	2.00E-08
			5502	4.13E-08	2.00E-08	4.13E-08	2.00E-08
			5503	4.13E-08	2.00E-08	4.13E-08	2.00E-08
			5504	4.13E-08	2.00E-08	4.13E-08	2.00E-08
			5505	4.13E-08	2.00E-08	4.13E-08	2.00E-08
			5506	4.13E-08	2.00E-08	4.13E-08	2.00E-08
			5507	4.13E-08	2.00E-08	4.13E-08	2.00E-08
			5508	0.0000001	1.10E-07	0.0000001	1.10E-07
			5509	0.0000001	1.10E-07	0.0000001	1.10E-07
			5510	4.54E-08	1.90E-07	4.54E-08	1.90E-07
			5511	4.54E-08	1.90E-07	4.54E-08	1.90E-07
			5512	0.0000001	4.00E-08	0.0000001	4.00E-08
			5513	0.0000001	4.00E-08	0.0000001	4.00E-08
			5514	0.0000001	5.00E-08	0.0000001	5.00E-08
Всего по организованным:				0.0000008	0.000001	0.0000008	0.000001
Итого по предприятию :				0.0000008	0.000001	0.0000008	0.000001
Вещество 1210 Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)							
Неорганизованные источники:							
1	1	Период строительства	6502	0.0506250	0.157980	0.0506250	0.157980
Всего по неорганизованным:				0.0506250	0.157980	0.0506250	0.157980
Итого по предприятию :				0.0506250	0.157980	0.0506250	0.157980
Вещество 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)							
Организованные источники:							
1	1	Период строительства	5501	0.0004762	0.000203	0.0004762	0.000203
			5502	0.0004762	0.000203	0.0004762	0.000203
			5503	0.0004762	0.000203	0.0004762	0.000203

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч	·
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подп.	
Дата	19.10.22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Площадка	Цех	Название цеха	Источник	Выброс веществ в период СМР		Предложения по нормативам допустимых выбросов	
				г/с	т/период	г/с	т/период
1	2	3	4	5	6	7	8
			5504	0.0004762	0.000203	0.0004762	0.000203
			5505	0.0004762	0.000203	0.0004762	0.000203
			5506	0.0004762	0.000203	0.0004762	0.000203
			5507	0.0004762	0.000203	0.0004762	0.000203
			5508	0.0010857	0.000958	0.0010857	0.000958
			5509	0.0010857	0.000958	0.0010857	0.000958
			5510	0.0005238	0.002082	0.0005238	0.002082
			5511	0.0005238	0.002082	0.0005238	0.002082
			5512	0.0008762	0.000378	0.0008762	0.000378
			5513	0.0008762	0.000378	0.0008762	0.000378
			5514	0.0007262	0.000544	0.0007262	0.000544
Всего по организованным:				0.0090310	0.008801	0.0090310	0.008801
Итого по предприятию :				0.0090310	0.008801	0.0090310	0.008801
Вещество 1401 Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)							
Неорганизованные источники:							
1	1	Период строительства	6502	0.0506250	0.157980	0.0506250	0.157980
Всего по неорганизованным:				0.0506250	0.157980	0.0506250	0.157980
Итого по предприятию :				0.0506250	0.157980	0.0506250	0.157980
Вещество 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)							
Неорганизованные источники:							
1	1	Период строительства	6508	0.0003472	0.000213	0.0003472	0.000213
Всего по неорганизованным:				0.0003472	0.000213	0.0003472	0.000213
Итого по предприятию :				0.0003472	0.000213	0.0003472	0.000213
Вещество 2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)							
Организованные источники:							
1	1	Период строительства	5501	0.0114286	0.005066	0.0114286	0.005066

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч	.
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подп.	
Дата	19.10.22
0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	
Лист	69

Площадка	Цех	Название цеха	Источник	Выброс веществ в период СМР		Предложения по нормативам допустимых выбросов	
				г/с	т/период	г/с	т/период
1	2	3	4	5	6	7	8
			5502	0.0114286	0.005066	0.0114286	0.005066
			5503	0.0114286	0.005066	0.0114286	0.005066
			5504	0.0114286	0.005066	0.0114286	0.005066
			5505	0.0114286	0.005066	0.0114286	0.005066
			5506	0.0114286	0.005066	0.0114286	0.005066
			5507	0.0114286	0.005066	0.0114286	0.005066
			5508	0.0262381	0.022995	0.0262381	0.022995
			5509	0.0262381	0.022995	0.0262381	0.022995
			5510	0.0125714	0.052059	0.0125714	0.052059
			5511	0.0125714	0.052059	0.0125714	0.052059
			5512	0.0211746	0.009072	0.0211746	0.009072
			5513	0.0211746	0.009072	0.0211746	0.009072
			5514	0.0174286	0.013590	0.0174286	0.013590
Всего по организованным:				0.2173970	0.217304	0.2173970	0.217304
Неорганизованные источники:							
			6504	0.0046744	0.011389	0.0046744	0.011389
			6505	0.0204978	0.019147	0.0204978	0.019147
			6506	0.0204978	0.316209	0.0204978	0.316209
			6507	0.0093489	0.022870	0.0093489	0.022870
			6508	0.0204978	0.045951	0.0204978	0.045951
Всего по неорганизованным:				0.0755167	0.415566	0.0755167	0.415566
Итого по предприятию :				0.2929137	0.632870	0.2929137	0.632870
Вещество 2752 Уайт-спирит							
Неорганизованные источники:							
1	1	Период строительства	6502	0.2000000	0.803888	0.2000000	0.803888
Всего по неорганизованным:				0.2000000	0.803888	0.2000000	0.803888

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	1	
Кол.уч	.	
Лист	Зам	
№ док	210722	
Подп.		
Дата	19.10.22	
0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т		
Лист	70	

Площадка	Цех	Название цеха	Источник	Выброс веществ в период СМР		Предложения по нормативам допустимых выбросов	
				г/с	т/период	г/с	т/период
1	2	3	4	5	6	7	8
Итого по предприятию :				0.2000000	0.803888	0.2000000	0.803888
Вещество 2754 Алканы C12-19 (в пересчете на С)							
Неорганизованные источники:							
1	1	Период строительства	6503	0.0053741	0.000943	0.0053741	0.000943
Всего по неорганизованным:				0.0053741	0.000943	0.0053741	0.000943
Итого по предприятию :				0.0053741	0.000943	0.0053741	0.000943
Вещество 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2							
Неорганизованные источники:							
1	1	Период строительства	6501	0.2720000	0.564848	0.2720000	0.564848
Всего по неорганизованным:				0.2720000	0.564848	0.2720000	0.564848
Итого по предприятию :				0.2720000	0.564848	0.2720000	0.564848
Всего веществ :				3.4305002	7.845045	3.4305002	7.845045
В том числе твердых :				0.2738293	0.566706	0.2738293	0.566706
Жидких/газообразных :				3.1566709	7.278339	3.1566709	7.278339

Примечание:

В таблицу включены источники выбросов и загрязняющие вещества, подлежащие нормированию

Источники выбросов ЗВ при аварийной ситуации на период строительства

С учетом технологии ведения СМР в период строительства непосредственно на площадке строительства основную опасность представляют аварийные проливы ГСМ при аварийной разгерметизации топливного бака дорожной техники без возгорания (разлив на подстилающую поверхность).

При возникновении аварийной ситуации с образованием разлива нефтепродукта без возгорания в атмосферный воздух поступают дигидросульфид и алканы С12-19.

Параметры аварийных источников загрязнения атмосферы приведены в [таблице 4.18](#).

Расчет количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при аварийной ситуации приведен в приложении 1 тома 7.1.3.

Локальные максимумы концентраций ЗВ в приземном слое атмосферы расчетного прямоугольника в виде точек и цифровых значений концентраций в долях ПДК в этой точке также приведены на картах-схемах в приложении 2 тома 7.1.3.

В [таблице 4.19](#) приведены сведения о расстояниях от места аварии до линии достижения 1 ПДК.

Таблица 4.19 Сведения о расстояниях от места аварии до линии достижения 1 ПДК

Наименование ЗВ	Код вещества	Расстояние от места аварии до линии достижения 1 ПДК
Дигидросульфид	333	175
Алканы С12-19	2754	495

Изолиния концентраций ЗВ 1 ПДК в долях ПДК изображена на картах-схемах.

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197							Лист 71
			1	-	Зам	2107/22		19.10.22	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

Таблица 4.18 Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы при возникновении аварии на период проведения строительно-монтажных работ

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Площадка: Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ																				
Площадка строительства	Топливный бак	1	1	Неорганизованный	6510	2.00	0.00	0.00	0.000000	0.0	2312197.14	417123.90	2312200.63	417124.99	2.00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0033890	0.0000	0.000001
																2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	2.2069834	0.0000	0.002384

Инд. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв.№ 227197
------------------------	--------------	-----------------------

1	-	Зам	2107-22	19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	72

Источники шумового воздействия в период проведения строительного-монтажных работ

Оценка шумового воздействия на период проведения СМР выполнена на основании:

- СП 51.13330.2011 «СНиП 23-03-2003 «Защита от шума». Актуализированная редакция;
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»;
- «Рекомендаций по ограничению производственного шума от автомобилей и технологического оборудования в автотранспортных предприятиях».

В период проведения строительного-монтажных работ источниками шумового воздействия являются двигатели строительной техники и автотранспорта, а также строительное оборудование (ДЭС, компрессоры и т.д.). График проведения строительного-монтажных работ - односменный, в дневное время.

Перечень источников шумового воздействия и их акустические характеристики приведены в приложении Я тома 7.1.3.

Расположение источников шума приведено в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ООС1.3/15643.П.0.000.0-ООС1.3.0.Г.04.

Нормируемыми параметрами шумового воздействия в расчетных точках, согласно таблицы 5.35 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», являются:

- для постоянного шума уровни звукового давления L , дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000 и 8000 Гц;
- для непостоянного (прерывистого, колеблющегося во времени) шума – эквивалентные уровни звукового давления $L_{экр}$, дБ, и максимальные уровни звукового давления $L_{макс}$, дБ.

Для проведения акустического от источников шума производственной площадки приняты расчетные точки на высоте 1,5 м. Координаты расчетных точек приведены в [таблице 4.20](#).

Таблица 4.20 Координаты расчетных точек для акустического расчета

№п/п	Координаты в МСК (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
5	2313092.20	420675.50	1,50	на границе жилой зоны	РТ на ЗУ 56:21:0903001:4749 ЖК "Экодолье"
18	2306535.50	419692.20	1,50	на границе жилой зоны	РТ на ЗУ 56:21:3006012:173 СНТ "Карачи"

Местоположение расчетных точек приведено в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ООС1.3/15643.П.0.000.0-ООС1.3.0.Г.02.

Расчет уровней звукового давления в расчетных точках выполнен с использованием программного комплекса «Эколог-Шум», разработанного фирмой «Интеграл».

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		73
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Таблица 4.22 Водопотребление

Наименование потребителей	Расходы воды за период строительства, м ³
<i>Водопотребление на площадке строительства:</i>	
- бытовые нужды	984,69
- производственные нужды	11110,39
- гидроиспытания	265,68
<i>Итого на площадке строительства:</i>	12360,76
<i>Водопотребление вне площадки строительства:</i>	
- бытовые нужды *	984,69
- производственные нужды**	67,20
<i>Итого вне площадки строительства:</i>	1051,89

Примечание:

* расход воды предусмотрен на бытовые нужды рабочих в местах проживания.

** расход воды предусмотрен для мойки строительной техники на спец. автомойке.

Расчет потребности в воде на производственные и бытовые нужды, с указанием сроков строительства и количества работающих, приведен в приложении 3 тома 7.1.3.

Источником водоснабжения в период проведения СМР в соответствии с принятыми решениями раздела «Проект организации строительства» являются:

- на территории строительства (питьевые нужды) – привозная бутилированная вода питьевого качества согласно СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству питьевой воды, расфасованной в емкости. Контроль качества»;

- на территории строительства (производственные и бытовые нужды, гидроиспытания) – привозная, соответствующая требованиям СанПиН 2.1.3684-21 Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий;

- в местах квартирования рабочих (бытовые нужды) – существующие сети мест проживания;

- в местах мойки строительной техники (производственные нужды) – существующие сети специализированной автомойки.

Мойка строительной техники и автотранспорта Подрядчика осуществляется в местах с организованным водопроводом и канализацией, в соответствии с заключенным договором на данный вид услуг.

Для предотвращения выноса грязи (грунта и т.п.) на дороги общего пользования, строительная площадка оснащается пунктом мойки колес автотранспорта заводского

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		75
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

изготовления с замкнутым циклом водооборота. Место расположения пункта мойки колес приведено в разделе «Проект организации строительства».

Обеспечение работников питьевой водой осуществляется силами подрядной организации в соответствии с договорами, заключенными между подрядной строительной организацией и поставщиком питьевой воды перед началом производства работ.

Укладка газопровода-шлейфа предусматривается в естественный открытый грунт, который с учетом малой продолжительности производства СМР ввиду своей высокой инфильтрационной способности в момент образования осадков не является стокообразующей поверхностью. Водоотведение поверхностных сточных вод с временной базы подрядчика обеспечивается рациональной планировкой поверхности и удалением воды путем открытого водоотлива по водоотводным канавам во временные металлические емкости. Объем поверхностного стока, образующегося в период строительства, составит 305,70 м³. Расчет объема поверхностных сточных вод, образующихся в период проведения СМР, представлен в приложении 4 тома 7.1.3.

Количество бытовых и производственных сточных вод за весь период строительства приведено в [таблице 4.23](#).

Таблица 4.23 Водоотведение

Наименование сточных вод	Расход сточных вод за период строительства, м ³	Приемник
<i>Водоотведение на площадке строительства</i>		
- бытовые сточные воды	984,69	Мобильная емкость
- гидроиспытания	265,68	
<i>Водоотведение вне площадки строительства:</i>		
- бытовые сточные воды в местах проживания рабочих	984,69	существующие сети канализации мест проживания
- производственные сточные воды	67,20	существующие сети спец. автомойки

Проектными решениями предусмотрено испытание трубопроводов на прочность и проверку на герметичность гидравлическим способом.

Производственные сточные воды после промывки и испытания трубопроводов содержат частицы минерального грунта и песка. Токсические примеси после гидроиспытаний трубопроводов в отработанной воде отсутствуют.

Вода после гидроиспытаний трубопроводов сливается в амбар-отстойник и отстаивается. Расчет времени отстаивания воды приведен в приложении 1 тома 7.1.3.

Вывоз сточных вод с территории строительства осуществляется транспортом подрядчика в соответствии с договором передачи сторонним организациям, эксплуатирующим канализационные сети и очистные сооружения. До начала проведения работ подрядная строительная организация должна заключить договор о сдаче сточных вод.

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		76
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Баланс водопотребления и водоотведения

Баланс водопотребления и водоотведения приведен в [таблице 4.24](#).

Таблица 4.24 Баланс водопотребления и водоотведения

Производство	Водопотребление, м ³	Водоотведение, м ³	Дебаланс*
Бытовые нужды	984,69	984,69	-
Производственные нужды*	11110,39	-	11110,39
Гидроиспытания	265,68	265,68	-

Примечание:* дебаланс воды объясняется нуждами строительства на полив бетона и др. Сточные воды пункта мойки колес учтены в отходе «Осадок сточных вод мойки автомобильного транспорта практически неопасный».

В балансе приведено водопотребление и водоотведение на площадках строительства. Объемы водопотребления и водоотведения на бытовые нужды в местах квартирования рабочих и производственные нужды для помывки автотранспорта не приводятся, так как эти процессы осуществляются в местах с организованным водопроводом и канализацией и эти объемы должны учитываться в водохозяйственном балансе соответствующих объектов (специализированные автомойки, гостиницы).

Воздействие на водные объекты

Непосредственно на площадке строительства объекта водные объекты отсутствуют. Реализация проектных решений не предусматривает:

- забор воды из водных объектов;
- сброс сточных вод в водные объекты.

Таким образом, воздействия на водные объекты и ВБР не оказываются.

4.2.3 Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и земельные ресурсы

Размещение площадочных сооружений и инженерных сетей выполнено с учетом окружающей застройки, существующих инженерных сетей и рельефа местности.

В соответствии с данными раздела «Схема планировочной организации земельного участка» (том 4.1) в [таблицах 4.25÷4.26](#) приведены технико-экономические показатели земельных участков под проектируемые площадки скважин №110 и №111.

Таблица 4.25 Техничко-экономические показатели площадки скважины №110

Наименование показателей	Показатели до реконструкции	Показатели после реконструкции
1 Площадь, га:		
- территории	0,1600	0,1600
- застройки	-	0,0001
- твердого покрытия	-	0,1599
- озеленения	0,1600	-

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		77
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Размещение сетей предусмотрено в подземном исполнении, по ограждению и на опорах.

Информация о сетях инженерно-технического обеспечения, способе их прокладки и размещении на площадках, приведена на чертежах 0548.002.П.0/0.0005-ИЛО1/15643.П.А.000.0–ПЗУ.ГТ.Г.04, 0548.002.П.0/0.0005-ИЛО1/15643.П.Б.000.0–ПЗУ.ГТ.Г.04 «Сводный план сетей инженерно-технического обеспечения (1:500)».

Существующая площадка УКПГ:

- газопровода давлением 25 МПа;
- метанола;
- газа сероводородсодержащего;
- сжатого воздуха силового давлением 3,0 Мпа;
- газа продувочного станции;
- дренажа;
- ингибитора коррозии;
- кабелей силовых низковольтных;
- кабелей пожарной сигнализации;
- кабелей КИПиА;
- кабелей ТСО;
- сетей заземления.

Размещение сетей предусмотрено по существующим и проектируемым эстакадам, в подземном исполнении и по ограждению.

Информация о сетях инженерно-технического обеспечения, способе их прокладки и размещении на площадке, приведена на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ИЛО1/15643.П.В.000.0–ПЗУ.ГТ.Г.01 «Схема планировочной организации земельного участка (1:500)».

Площадки охранных кранов и линейного крана:

- газопровода давлением 25 МПа;
- метанола;
- кабелей силовых низковольтных;
- кабелей КИПиА;
- кабелей ТСО;
- ВЛЗ;
- сетей заземления.

Размещение сетей предусмотрено в подземном исполнении, по ограждению и на опорах.

Информация о расположении площадки охранных кранов, сетях инженерно-технического обеспечения и их размещении приведена на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ИЛО1/

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		79
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

15643.П.0.000.0–ПЗУ.ГП.Г.02 «Сводный план сетей инженерно-технического обеспечения (1:500)».

Информация о размещении внеплощадочных сетей представлена на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ИЛО1/15643.П.0.000.0-ПЗУ.АД.Г.01 «Ситуационный план (1:10000)».

На участках проектирования скважин №110 и №111 условно можно выделить три функциональные зоны:

- зону газоконденсатной скважины;
- зону амбара для факельного коллектора;
- вспомогательную зону, состоящую из площадки БКЭС.

Площадки крановых узлов каждая представляет собой единую технологическую зону.

Размещение сооружений на существующей площадке УКПГ не нарушает существующего зонирования территории промплощадки.

На проектируемых газопроводах, в соответствии с «Правилами охраны магистральных трубопроводов», для исключения возможности повреждения газопровода, устанавливаются охранные зоны:

- вдоль трубопроводов – в виде территории, ограниченной условными параллельными линиями, проходящими на расстоянии 25 м от оси трубопровода с каждой стороны (при прокладке одного трубопровода в траншее);

- вдоль трубопроводов – в виде территории, ограниченной условными параллельными линиями, проходящими на расстоянии 25 м от осей крайних трубопроводов с каждой стороны (при прокладке нескольких трубопроводов в одной траншее).

В соответствии со статьей 28 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации» эксплуатирующая организация, в ведении которой находится газопровод, обязана содержать охранные зоны объектов системы газоснабжения в пожаробезопасном состоянии, проводить намеченные работы, вырубать деревья (кустарники) в охранных зонах объектов системы газоснабжения в установленном порядке.

Общая площадь образуемых земельных участков, необходимых для размещения объекта, составляет 44,3022 га.

Ширина полос земель и площади земельных участков, отводимых в краткосрочную аренду на период строительства, определены из условий минимального изъятия земель и оптимальной ширины строительной полосы.

Характеристика и размеры земельных участков, подлежащих отводу в краткосрочную и долгосрочную аренду, с указанием площадей земель, подлежащих изъятию для реализации проектных решений по каждому землепользователю, представлены в томе 7.2 «Проект рекультивации земель».

В период проведения строительных работ в границах полосы отвода производятся следующие виды работ:

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		80
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

- уборка с территории в границах полосы отвода крупных предметов, в т.ч. камней, препятствующих проведению строительно-монтажных работ и свободному передвижению техники;

- срезка плодородного слоя почвы с полосы снятия/восстановления ПСП и перемещение его на место складирования в пределах временного отвода;

- после укладки проектируемых инженерных сетей, возвращение плодородного слоя почвы из временных отвалов на полосу рекультивации в обратном порядке от снятия и равномерное его распределение;

- чистовая планировка нарушенных земель с уплотнением грунта, исключая развитие эрозионных процессов.

Размещение отвалов грунта предусматривается в границах полосы отвода до окончания строительных работ. По завершении строительных работ, ранее снятый плодородный слой почвы возвращается из временных отвалов на полосу рекультивации, с сохранением его мощности.

Излишки грунта складированы на площадке складирования, места размещения площадок указаны в разделе «Проект организации строительства».

Таким образом, воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров при производстве строительно-монтажных работ заключается в следующем:

- временном нарушении земельных угодий;
- нарушении напочвенного растительного покрова;
- техногенном нарушении мезо- и микрорельефа;
- механическом воздействии на почвенный профиль;
- изменение водно-воздушного режима почв, вследствие нарушения режимов фильтрации поверхностных вод и внутрипочвенного стока.

В процессе снятия и перемещения почвенного слоя происходит разрушение структуры почвы и перемешивание почвенных горизонтов. При этом почва не теряет своих плодородных свойств.

Снижение воздействия на почвенный покров в период проведения строительства, обеспечивается проведением организационных мероприятий и рекультивацией нарушенных земель.

Строительная организация, выполняющая работы, несет ответственность за соблюдение проектных решений, связанных с охраной окружающей природной среды, а также за соблюдение государственного законодательства и международных соглашений по охране природы.

В рамках данного проекта недр используются для строительства и эксплуатации подземного газопровода и фундаментов сооружений. Газопровод является герметичной системой, заглубленной в грунт, что исключает попадание природного газа в геологическую среду (в толщу грунтов и подземные воды).

Инд. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв. №	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		81
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Трубопроводы, фундаменты сооружений подобраны с учетом местных особенностей геологического строения территории. Конструкции, из которых запроектированы объекты, надежно защищены от почвенной коррозии наружной противокоррозионной защитой.

Таким образом, при соблюдении всех технологических норм и правил при строительстве и эксплуатации проектируемые объекты не оказывают негативного влияния на территорию.

4.2.4 Воздействие объекта на растительность и животный мир

Проведение работ планируется в местности, видоизмененной хозяйственной деятельностью человека.

Согласно выполненному обследованию, непосредственно на территории проведения работ краснокнижные виды растений и животных отсутствуют. Миграционные пути наземных животных не отмечены.

Основные формы воздействия на растительный мир при строительстве связаны со следующими факторами:

- нарушение растительного покрова в границах проведения работ;
- воздействием выбросов загрязняющих веществ;
- повышением пожароопасности.

Вырубка зеленных насаждений в районе проектирования объекта отсутствует.

К числу вредных выбросов, оказывающих наиболее негативное влияние на растительный мир, относятся диоксид серы и диоксид азота.

Растения характеризуются разной устойчивостью к действию ЗВ. В связи с коротким жизненным циклом, сезонным возобновлением и отмиранием большей части надземных органов травянистых растений, слагающих луговые фитоценозы, устойчивость луговых сообществ к токсическому воздействию выбросов значительно выше, чем у древостоев. Среди древесных пород более устойчивы к вредным газам лиственные древесные растения, которые ежегодно сбрасывают листья.

В данном случае выбросы ЗВ временны (срок ограничен графиком производства работ), растительность территории устойчива к воздействию ЗВ (луговые сообщества, в основном, лиственные деревья), в связи с этим, воздействия на существующие фитоценозы не ожидается.

Также в период проведения СМР происходит нарушение растительно-почвенного покрова в пределах полосы отвода. Такое воздействие на растительный покров при строительстве оценивается как «локальное» (в узкой полосе отвода). После завершения биологического этапа рекультивации, предусмотренного проектными решениями, постепенно на территории прохождения трассы газопроводов будет происходить восстановление растительного покрова.

Инва. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв.№	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		82
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

В результате строительства объекта влияние негативных факторов на фауну будет выражено в качественном ухудшение среды обитания животных. Для растительноядных млекопитающих произойдет локальное исчезновение кормовой базы (в узкой полосе отвода). В результате строительства объекта происходит усиление фактора беспокойства, вызванного работой техники, оборудования и присутствием людей. Данное антропогенное вмешательство ограничено временем ведения работ и наиболее ощутимо на территориях, прилегающих к местам проведения СМР.

Однако большинство наземных позвоночных животных с началом проведения работ покинут территорию и переместится на сопредельную. Высшие позвоночные, как правило, быстро привыкают к источникам антропогенного воздействия, не представляющим для них непосредственной угрозы, и вскоре возвращаются на покинутые территории.

Строительство не приведет к нарушению путей миграций птиц, которые в силу своей подвижности легко избегают мест с повышенным уровнем беспокойства.

Таким образом, воздействие на животный мир в период проведения строительномонтажных работ, в основном, будет заключаться во временном перемещении животных на сопредельные территории.

В соответствии с Федеральным законом РФ от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ организации, в ведении которых находятся объекты системы газоснабжения, обязаны содержать охранные зоны объектов системы газоснабжения в пожаробезопасном состоянии. Поэтому при эксплуатации объекта воздействие на растительность будет заключаться в вырубке самопроизвольно выросшей древесно-кустарниковой растительности в пределах охранных зон объектов системы газоснабжения.

При безаварийной эксплуатации проектируемых объектов воздействие на растительный покров и представителей фауны будет отсутствовать.

4.2.5 Воздействие отходов промышленного объекта на состояние окружающей среды

В процессе строительства и эксплуатации образуются отходы, состав и количество которых обусловлены спецификой проектируемого объекта. Номенклатура образующихся отходов определена в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов, утвержденным приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 №242.

Период эксплуатации

В период эксплуатации проектируемых объектов будут образовываться следующие виды отходов потребления III-V классов опасности:

- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный);

Инв. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв.№	227197							Лист
											83
1	-	Зам	2107/22		19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						

- отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсатной нефтегазоконденсатной смеси;

- спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши;

- обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства;

- резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные;

- резиновая обувь, утратившая потребительские свойства, незагрязненная практически неопасная;

- каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства.

Количество отходов производства и потребления, образующихся в период эксплуатации, определено в соответствии с:

- СТО Газпром 2-1.19-307-2009 «Инструкция по расчету объемов выбросов, сбросов и промышленных отходов на объектах транспорта и хранения газа».

- «Сборником методик по расчету объемов образования отходов», С-Пб., 2001 г.;

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

Расчет образования нормативного количества отходов приведен в приложении 5 тома 7.1.3.

Нормативное количество отходов, образующихся в период эксплуатации с указанием кода, класса опасности, агрегатного состояния и способов утилизации приведено в [таблице 4.27](#).

Обращение с каждым видом отходов производства и потребления зависит от их происхождения, агрегатного состояния, физико-химических свойств субстрата, количественного соотношения компонентов.

На объекте процесс обращения с отходами включает в себя следующие этапы: образование, накопление и передачу на договорной основе организациям, которые имеют лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности.

Организация обращения с отходами на территории предприятия представляет собой комплекс мероприятий по рациональному накоплению и передаче отходов.

Условия сбора и накопления определяются классом опасности отходов, способом упаковки и отражаются в Техническом регламенте и Инструкциях по обращению с отдельными видами отходов с учетом агрегатного состояния и надежности тары.

Места накопления отходов организованы в соответствии с требованиями законодательных актов и нормативных документов. Предусмотренная схема обращения с отходами исключает загрязнение окружающей среды.

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		84
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Перемещение отходов на территории промышленного предприятия должно соответствовать санитарно-эпидемиологическим требованиям, предъявляемым к территориям и помещениям промышленных предприятий.

Периодичность вывоза накопленных отходов с территории предприятия регламентируется нормативными документами.

Эксплуатирующей организацией должны быть заключены договора на оказание услуг по приему отходов с организациями, имеющими лицензии на осуществление деятельности по обращению с отходами.

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата					Взам. инв. № 227197
1	-	Зам	2107/22		19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
						Лист 85

Таблица 4.27 Перечень и количество отходов образующихся от проектируемых объектов в период эксплуатации

Наименование видов отходов	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности отхода	Физическая характеристика отходов (агрегатное состояние или физическая форма)	Образование отходов за период строительства	Передача ТКО региональному оператору	Передача отходов (за исключением ТКО) другим хозяйствующим субъектам					Наименование организации которой передаются отходы
						для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для хранения	для захоронения	
Отходы III класса опасности											
Отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсатной нефтегазоконденсатной смеси	9 11 200 02 39 3	3	Прочие дисперсные системы	1,000	-	-	-	1,000	-	-	ООО «НИП «Технология»
Итого отходы III класса опасности				1,000	-	-	-	1,000	-	-	
Отходы IV класса опасности											
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	0,248	0,248	-	-	-	-	-	Передача региональному оператору по обращению с ТКО ООО «Природа»
Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	4	Изделия из нескольких волокон	0,036	-	-	-	0,036	-	-	ООО «НИП «Технология»
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	Изделия из нескольких материалов	0,036	-	-	-	-	-	0,036	ООО «ЭкоСпутник»
Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 141 01 20 4	4	Твердое	0,001	-	-	-	-	-	0,001	ООО «ЭкоСпутник»
Итого отходы IV класса опасности				0,321	0,248	-	-	0,036	-	0,037	
Отходы V класса опасности											
Резиновая обувь, утратившая потребительские свойства, незагрязненная практически неопасная	4 31 141 12 20 5	5	Изделия из нескольких волокон	0,010	-	-	-	-	-	0,010	ООО «ЭкоСпутник»
Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	5	Изделия из нескольких материалов	0,001	-	0,001	-	-	-	-	ООО «ЭкоРесурс»
Итого отходы V класса опасности				0,011	-	0,001	-	-	-	0,010	
ВСЕГО:				1,332	0,248	0,001	-	1,036	-	0,047	

Примечание: Количество отходов «Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства» (4 82 427 11 52 4) будут учтены в годовой отчетности по факту образования.

1	-	Зам	2107-22		19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		86

Период проведения строительно-монтажных работ

В период проведения строительно-монтажных работ образуются следующие виды отходов (IV – V класса опасности):

- мусор и смет производственных помещений малоопасный;
- тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%);
- шлак сварочный;
- отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные;
- отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ;
- осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители, практически неопасный;
- грунт, образовавшийся при проведении земляных работ, не загрязненный опасными веществами;
- упаковка из бумаги и/или картона загрязненная грунтом;
- лом электрических изделий из алюминия (провод, голые жилые кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители;
- лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные;
- шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе практически неопасные;
- мусор от строительных и ремонтных работ, содержащий материалы, изделия, отходы которых отнесены к V классу опасности;
- остатки и огарки стальных сварочных электродов;
- осадок сточных вод мойки автомобильного транспорта практически не опасный.

Накопление строительных отходов необходимо осуществлять в контейнеры отдельно по видам, классам опасности и другим признакам с соблюдением природоохранных, санитарно-эпидемиологических, противопожарных требований законодательства.

Места накопления отходов на время проведения СМР обустриваются подрядчиком в соответствии с ГОСТ Р 57678-2017.

Вывоз строительных отходов с территории строительства в целях их последующего использования, захоронения или обезвреживания производится по мере накопления, но не реже 1 раза в 7 дней (ГОСТ Р 57678-2017). Вывоз отходов, образующихся в результате жизнедеятельности рабочих, на площадке строительства для исключения возможности гнивания и разложения производится в холодное время года (при температуре плюс 4°) не реже 1 раз в трое суток, в теплое время (при температуре плюс 5° и выше) не реже 1 раза в сутки (ежедневный вывоз).

Инд. № подл. 229747	Взам. инв. № 227197		Подп. и дата			0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
	1	-	Зам	2107/22	19.10.22		87
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Таким образом, все образующиеся отходы подлежат вывозу с территории строительства.

Автотранспорт и строительная техника, задействованная при производстве работ, не требует технического обслуживания на строительной площадке. Техническое обслуживание и ремонт должны производить организации – владельцы на своих ремонтно-прокатных базах в соответствии с регламентами технической эксплуатации машин. При этом образующиеся при ремонте и обслуживании строительной техники и автотранспорта отходы должны учитываться по установленной форме в ежегодной отчетности. Поэтому отходы от автотранспорта, задействованного при проведении работ по строительству, в настоящей проектной документации не учитываются.

Спецодежда и обувь рабочих, задействованных в процессе строительства, а также используемое для освещения бытовок и стройплощадки осветительное оборудование является собственностью подрядной организации (определяемой на основании тендера) и не входят в перечень сырья и материалов для строительства объекта, следовательно, не относятся к отходам периода СМР, поэтому в настоящей проектной документации не приводятся.

Пластиковая тара ГСМ на стройплощадке не образуется, т.к. подрядная организация обязана использовать исправную технику, прошедшую ТО и не требующую обслуживания на стройплощадке, заправка производится топливозаправщиком.

Количество отходов, образующихся в период СМР, определено на основании данных раздела «Проект организации строительства»:

- таблицы «Ведомость объемов основных строительного-монтажных работ»;
- таблицы «Ведомость потребности в основных материалах, конструкциях, деталях и полуфабрикатах»;

Количество отходов, образующихся в период СМР, рассчитано с использованием следующих материалов:

- РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве», АО «Тулаоргтехстрой» с участием НИИЖБ, ЦНИИУЭС Минстрой России, принят и введен в действие письмом Минстроя России от 08.08.96 №18-65;
- Дополнения к РДС 82-202-96 «Сборник типовых норм и потерь материальных ресурсов», АО «Тулаоргтехстрой» с участием НИИЖБ, ЦНИИУЭС Госстрой России, принят и введен в действие письмом Госстроя России от 03.12.1997, ВБ-20-276/12 с 01.01.1998 г;
- СТО Газпром 2-1.19-307-2009 «Инструкцией по расчету объемов выбросов, сбросов и промышленных отходов на объектах транспорта и хранения газа»;
- Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления. Москва, ГУ НИЦПУРО. М., 2003.

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		88
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Расчет нормативного количества отходов, образующихся в период строительства объекта, приведен в приложении 6 тома 7.1.3.

Количество, образующихся отходов строительства, с указанием кода, класса опасности, агрегатного состояния и способов обращения приведено в [таблице 4.28](#).

В соответствии с п.1 ст. 751 Гражданского кодекса РФ подрядная строительная организация обязана при осуществлении строительства и связанных с ним работ соблюдать требования закона и иных правовых актов об охране окружающей среды и о безопасности строительных работ.

К моменту начала строительства подрядная строительная организация должна заключить договора на передачу отходов с организациями, имеющими лицензии на осуществление деятельности по обращению с отходами I-IV классов опасности. Деятельность по обращению с отходами V класса опасности лицензированию не подлежит (ст. 9 ФЗ-89 «Об отходах производства и потребления»). В случае размещения отходов на полигоне, объект должен быть внесен в государственный реестр объектов размещения отходов (ст. 12 ФЗ-89 «Об отходах производства и потребления»).

Решениями раздела «Проект организации строительства» принят:

- полигон для утилизации бытовых и промышленных отходов. Приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № 138 от 18.03.2016 «О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов», объекту присвоен регистрационный номер № 56-00042-3-00138-180316. Эксплуатирующая организация ООО «ЭкоСпутник». Лицензия №(56)-4561-СТОП от 16.10.2017 г на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности, выдана Управлением Росприроднадзора по Оренбургской области.

- ООО «Акрон Южный Урал». Лицензия №616 от 10.07.2015 г на осуществление деятельности по заготовке, хранению, переработке и реализации черных металлов, цветных металлов, выдана Министерством экономического развития, промышленной политики и торговли Оренбургской области.

Копии лицензий приведены в [приложении Т](#).

Особенности обращения с отходами на этапе строительства заключаются в том, что время их воздействия на окружающую среду относительно невелико в связи с отсутствием длительного накопления, так как их вывоз в места утилизации и захоронения ведется параллельно с производством строительных работ.

Таким образом, соблюдение подрядной организацией условий накопления отходов всех видов и решение вопросов по их утилизации или размещению обеспечивают защиту окружающей среды от их возможного негативного воздействия.

Изм. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв. №	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		89
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Таблица 4.28 Перечень и количество отходов образующихся в период строительства проектируемых объектов

Наименование видов отходов	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности отхода	Физическая характеристика отходов (агрегатное состояние или физическая форма)	Образование отходов за период строительства, т/период	Передача ТКО региональному оператору, т/период	Передача отходов (за исключением ТКО) другим хозяйствующим субъектам, т/период					Наименование организации которой передаются отходы
						для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для хранения	для захоронения	
Отходы IV класса опасности											
Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 02 72 4	4	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	6,513	-	-	-	-	-	6,513	ООО «ЭкоСпутник»
Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	4	Изделие из одного материала	0,276	-	0,276	-	-	-	-	ООО «ЭкоСпутник»
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	Твердое	0,284	-	-	-	-	-	0,284	ООО «ЭкоСпутник»
Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	4	Изделие из одного материала	0,255	-	0,255	-	-	-	-	ООО «ЭкоСпутник»
Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	1,200	-	-	-	-	-	1,200	ООО «ЭкоСпутник»
Итого отходы IV класса опасности				8,528	-	0,531	-	-	-	7,997	
Отходы V класса опасности											
Осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители, практически неопасный	7 29 010 12 39 5	5	Прочие дисперсные системы	0,020	-	-	-	-	-	0,020	ООО «ЭкоСпутник»
Грунт, образовавшийся при проведении земляных работ, не загрязненный опасными веществами	8 11 100 01 49 5	5	Прочие сыпучие материалы	20187,880	-	-	-	-	-	20187,880	ООО «ЭкоСпутник»
Упаковка из бумаги и/или картона загрязненная грунтом	4 05 919 56 60 5	5	Изделия из волокон	0,078	-	-	-	-	-	0,078	ООО «ЭкоСпутник»

1	-	Зам	2107-22		19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		90

Наименование видов отходов	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности отхода	Физическая характеристика отходов (агрегатное состояние или физическая форма)	Образование отходов за период строительства, т/период	Передача ТКО региональному оператору, т/период	Передача отходов (за исключением ТКО) другим хозяйствующим субъектам, т/период					Наименование организации которой передаются отходы
						для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для хранения	для захоронения	
Лом электрических изделий из алюминия (провод, голые жилые кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители	4 62 200 02 51 5	5	Изделие из одного материала	0,409	-	-	0,409	-	-	-	ООО «Акрон Южный Урал»
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	4 61 010 01 20 5	5	Твердое	6,698	-	-	6,698	-	-	-	ООО «Акрон Южный Урал»
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные (демонтаж)	4 61 010 01 20 5	5	Твердое	7,400	-	-	7,400	-	-	-	ООО «Акрон Южный Урал»
Шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе практически неопасные	8 11 123 12 39 5	5	Прочие дисперсные системы	1863,870	-	-	-	-	-	1863,870	ООО «ЭкоСпутник»
Мусор от строительных и ремонтных работ, содержащий материалы, изделия, отходы которых отнесены к V классу опасности	8 90 011 11 72 5	5	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	1927,880	-	-	-	-	-	1927,880	ООО «ЭкоСпутник»
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	Твердое	0,426	-	-	0,426	-	-	-	ООО «Акрон Южный Урал»
Осадок сточных вод мойки автомобильного транспорта практически не опасный	9 21 751 12 39 5	5	Прочие дисперсные системы	5,936	-	-	-	-	-	5,936	ООО «ЭкоСпутник»
Итого отходы V класса опасности				24000,597	-	-	14,933	-	-	23985,664	
ВСЕГО:				24009,125	-	0,531	14,933	-	-	23993,661	

Взам. инв. №

227197

Подп. и дата

Инв. № подл.

229747

1	-	Зам	2107-22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

91

5 Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта

Природоохранные мероприятия направлены на сведение к минимуму негативного воздействия процесса строительства и эксплуатации объекта на компоненты окружающей природной среды.

Основным мероприятием, обеспечивающим надежную эксплуатацию, является проведение всех видов надзора по обеспечению качества строительства и приемки объектов в эксплуатацию. Отклонение от проектной документации не допускается.

В процессе приемки в эксплуатацию проверяются соответствие опасного производственного объекта проектной документации, готовность организации к эксплуатации опасного производственного объекта и к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий.

В процессе эксплуатации технические устройства, применяемые на опасном производственном объекте, подлежат экспертизе промышленной безопасности в установленном порядке.

5.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

В период проведения работ по строительству мероприятия по охране атмосферного воздуха направлены на предупреждение загрязнения воздушного бассейна выбросами работающих машин и механизмов на территории проведения строительных работ и прилегающей территории.

Для снижения отрицательного влияния выбросов загрязняющих веществ на атмосферу в период проведения строительного-монтажных работ подрядная строительная организация обеспечивает:

- своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов автотранспорта и строительной техники, с регулированием топливных систем, обеспечивающих выброс загрязняющих веществ с выхлопными газами, в пределах установленных норм;
- максимально возможное применение электроприводного оборудования;
- применение дизельных установок с двигателями, отвечающими требованиям природоохранного законодательства;
- применение фильтров очистки выхлопных газов;

Изм. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв.№	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		92
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

- применение напорных рукавов, оснащенных быстроразъемными соединениями системы «Camlok» или аналогичной, обеспечивающей за счет конструкции запорного механизма (замка) и уплотняющей манжеты герметичное присоединение рукавов к горловине бака;

- применение гостированных сортов ГСМ;
- строгое соблюдение правил противопожарной безопасности при выполнении всех работ.

- транспортирование сыпучих материалов (разработанного грунта и др.) специализированными автомобилями, исключающими возможность попадания материала в окружающую среду.

При проведении строительно-монтажных работ запрещается оставлять технику с работающими двигателями в нерабочее время, сжигать отходы на площадке и за ее пределами.

Для снижения негативного воздействия шума от строительных работ подрядная строительная организация обеспечивает:

- применение на строительной площадке малошумной техники;
- обеспечивать глушение двигателя автотранспорта в период нахождения на строительной площадке;
- исключение громкоговорящей связи;
- исключение сварочных работ без установки защитных экранов;
- использование оборудования, имеющего уровни шума и вибрации, не превышающие допустимые нормы.

Подрядная строительная организация непосредственно на строительных площадках осуществляет:

- контроль за работой автотранспорта;
- проведение работ по согласованному графику строительства;
- соблюдение правил техники безопасности при производстве земляных, сварочных, малярных и прочих видов работ;
- выполнение требований местных органов охраны природы.

Для обеспечения надежной и безаварийной эксплуатации предусмотрено применение современных и надежных методов строительства.

Принятые проектные решения обеспечивают безаварийную эксплуатацию объекта, что позволяет минимизировать негативное воздействие на состояние воздушного бассейна при эксплуатации объекта. С целью снижения выбросов вредных веществ в атмосферу в проектной документации предусмотрены следующие мероприятия:

Изм. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв. №	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		93
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

- система автоматизации обеспечивает регулирование основных технологических параметров, предупредительную и аварийную сигнализацию при их нарушении и локализацию аварийных участков при возникновении аварийных ситуаций;

- вся запорная и предохранительная арматура принята по классу «А» герметичности затвора;

- оборудование, арматура, трубопроводы и фасонные детали рассчитаны на прочность по максимальному расчётному давлению, что уменьшает вероятность их разрыва;

- применение оборудования высокой заводской готовности в блочном исполнении, обеспечивающего низкую степень возможности возникновения аварии;

- обеспечение герметичности газопровода (исключение потерь газа через неплотности и сварные соединения при эксплуатации);

- периодический осмотр газопроводов и сооружений с целью своевременного выявления утечек, неисправностей и выполнение необходимых профилактических ремонтных работ;

- для обеспечения безопасности производства газоопасных и огневых работ на промплощадке имеется стационарная азотная установка для продувки оборудования и трубопроводов инертным газом (азотом);

- проектными решениями предусмотрена очистка природного газа от мехпримесей и капельной влаги в сепараторе;

- для предотвращения контакта с сероводородсодержащим природным газом и жидкими углеводородами все выбросы производятся в факельный коллектор высокого и низкого давления. Сброс на факел производится через факельные сепараторы для исключения попадания капельной влаги и механических примесей в факельную установку;

- конструкция факельного ствола обеспечивает бездымное сжигание сбросов;

- установка обратных клапанов на выходе из технологических установок на всех опасных продуктах, что исключает поступление опасных веществ к месту аварии от внешних сетей;

- выбросы от предохранительных клапанов, установленных на оборудовании, выведены на факел;

- надземные участки трубопроводов защищаются от атмосферной коррозии системой защитного лакокрасочного покрытия;

- предусматривается электрохимзащита подземных трубопроводов;

- предусмотрены стационарные автоматические газоанализаторы.

В период эксплуатации эксплуатирующая организация должна осуществлять периодический осмотр оборудования и трубопроводов с целью своевременного выявления утечек и неисправностей, выполнения необходимых профилактических ремонтных работ.

Изм. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв. №	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		94
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Подробное описание основных задач эксплуатационных служб, методы проведения осмотра и технического обслуживания, периодичность и объемы ТОиР, обеспечивающих безаварийную эксплуатацию производственного объекта приведено в томе 4.3.2.1.1 (0548.002.П.0/0.0005-ИЛОЗ.2.1.1/15643.П.0-ИОСТХ1.Т).

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

Уменьшение отрицательных воздействий на окружающую среду при производстве строительно-монтажных работ зависит от соблюдения технологии строительства.

В целях охраны и рационального использования земельных ресурсов, а также недопущения их истощения и деградации почв, при производстве строительно-монтажных работ должны соблюдаться следующие основные требования к их проведению:

- обязательное соблюдение границ площадки строительства;
- рациональная компоновка объектов, позволяющая снизить площадь земель, вовлеченных непосредственно в строительство;
- завоз оборудования и материалов – автотранспортом, по существующим подъездным дорогам и внутривозрадным проездам;
- наличие на обочинах дорог и проездов хорошо видимых дорожных знаков, регламентирующих порядок движения транспортных средств;
- исключение проездов автотранспорта и строительной техники вне установленных маршрутов;
- укомплектование рабочих мест сварщиков специальными поддонами для предотвращения загрязнения почвогрунтов окалиной;
- недопущение захламления зоны отходами производства и потребления,
- рациональное использование материальных ресурсов, снижение уровня образования отходов, их утилизация;
- оснащение рабочих мест инвентарными контейнерами и обустройство специальных площадок для накопления отходов;
- слив горючесмазочных материалов производить только в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах;
- с целью сокращения складских площадей и уменьшения объема погрузочно-разгрузочных работ необходимо максимально применять монтаж конструкций, а также разгрузку материалов на рабочие места непосредственно с транспортных средств;
- рекультивация нарушенных участков земель с использованием методов технической и биологической рекультивации;
- строгое соблюдение проектных решений, выполнение всех природоохранных мероприятий предусмотренных проектной документацией.

Инд. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв.№ 227197					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
			1	-	Зам	2107/22		19.10.22
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

После завершения строительства на территории объекта должен быть убран строительный мусор, ликвидированы ненужные выемки и насыпи, выполнены планировочные работы.

На землях, нарушенных в ходе проведения строительных работ за территорией площадки, по окончании строительства проводятся мероприятия по рекультивации нарушенных земель. Рекультивации подлежат нарушенные земли всех категорий, нарушенные в ходе проведения СМР (ГОСТ Р 59057-2020).

Рекультивация выполняется в два этапа: технический и биологический, которые составляют единый цикл последовательно выполняемых работ.

Цель технического этапа – создание на нарушенных землях условий для дальнейшего продуктивного использования, т.е. создание необходимого рельефа и плодородного слоя.

Цель биологического этапа – восстановление плодородных свойств почв на рекультивированных землях не ниже кадастровых оценок предоставленных земель и создание устойчивых экологических ландшафтов.

Проведение комплекса мероприятий по рекультивации нарушенных земель позволит улучшить структуру почвенных горизонтов, сформировать верхний плодородный слой почвы, способствует восстановлению напочвенного покрова.

Подробное описание объемов работ, проводимых по каждому этапу рекультивации, приведено в томе 7.2 «Проект рекультивации земель».

Затраты на рекультивацию земель включены в сметную документацию.

Мероприятия по очистке почвы от нефтепродуктов при аварийном разливе ГСМ

С учетом технологии ведения СМР на территории строительства основную опасность представляют аварийные проливы ГСМ (например, аварийная разгерметизация топливного бака автомобиля). Для исключения возникновения данного вида загрязнения подрядная организация обязана проводить в качестве профилактических мероприятий постоянный контроль технического состояния используемых транспортных средств и механизмов

В случае аварийного пролива, строительной организацией должны быть незамедлительно приняты оперативные меры по его устранению.

Для ликвидации аварийного пролива необходимо применять сыпучие сорбенты. Основным преимуществом сыпучих сорбентов является возможность использования в труднодоступных местах и скорость поглощения разлитой жидкости, предотвращая дальнейшее распространение загрязнения. Применяемые сорбенты должны быть нетоксичными материалами и не оказывать отрицательного воздействия на компоненты окружающей среды. В настоящее время имеется широкий перечень сорбентов, которые обладают вышеперечисленными качествами, в т. ч. биоразлагаемые.

Последовательность выполняемых операций при аварийном разливе ГСМ:

- область загрязнения обрабатывается слоем сорбента 1 – 2 см;

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		96
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

- сорбент выдерживается на поверхности пятна в течение определенного времени, по возможности перемешивается;

- сорбент механически удаляется, собирает с помощью лопат в полипропиленовый мешок и вывозится на утилизацию.

При применении сорбентов должны соблюдаться общие требования пожарной безопасности по ГОСТ 12.1.004-91.

5.3 Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках или иных водных объектах

Реализация проектных решений не предусматривает проведения каких-либо работ в русле водных объектов и их ВЗ. Также не предусматривается забор (сброс) воды из (в) водных объектов. Таким образом, не оказывается негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания, разработка дополнительных мероприятий по охране данных компонентов не требуется.

Мероприятиями по охране водных ресурсов в период проведения строительно-монтажных работ, направленными на исключение загрязнения территории строительства, и как следствие поверхностных вод, являются следующие:

- размещение и обустройство мест складирования оборудования и стройматериалов с учетом экологических требований;

- строгий контроль за исправностью дорожно-строительной техники;

- заправка, отстой и обслуживание автомобилей и строительной техники только на специально отведенных для этого площадках ремонтно-прокатных баз организации - владельца автотехники;

- слив горючесмазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах;

- соблюдение мер противопожарной безопасности, чистоты и порядка в местах присутствия стройтехники;

- организация мест накопления отходов с установкой контейнеров;

- организация регулярной уборки территории строительной площадки.

- движение техники по специально оборудованным проездам.

При проведении СМР необходимо проводить постоянный визуальный контроль территории проведения строительно-монтажных работ, на которой образуются поверхностные сточные воды, на наличие загрязнений (нефтепродуктов, мусора и др.). При обнаружении загрязнения незамедлительно принимать меры по их ликвидации.

Производство строительно-монтажных работ, движение машин и механизмов, складирование и хранение материалов в местах, не предусмотренных проектом организации строительства (ПОС), запрещается.

Инд. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв.№	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		97
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

- контролировать сбор, сортировку, учет образующихся отходов и своевременную передачу их на утилизацию предприятиям, имеющим соответствующие лицензии на заявленный вид деятельности, а также обеспечить своевременные платежи за размещение отходов;

- организовать взаимодействие с органами охраны окружающей природной среды и санитарно-эпидемиологического надзора по всем вопросам безопасного обращения с отходами.

При осуществлении деятельности по обращению с отходами на предприятии необходимо проверять:

- исправность тары для накопления отходов;
- наличие маркировки на таре для отходов;
- состояние площадок для накопления отходов;
- выполнение периодичности вывоза отходов с территории предприятия;
- выполнение требований экологической безопасности и техники безопасности при загрузке и транспортировке отходов.

Учет образования и движения отходов, ведется в журналах, где в обязательном порядке отмечается образование и передача специализированному предприятию каждого вида отхода. Страницы журнала должны быть пронумерованы и прошнурованы. Журнал учёта заполняется ответственным лицом.

В соответствии с п.1 ст. 751 Гражданского кодекса РФ подрядная строительная организация обязана при осуществлении строительства и связанных с ним работ соблюдать требования закона и иных правовых актов об охране окружающей среды и о безопасности строительных работ.

Подрядная организация обустривает площадки для накопления отходов производства и потребления контейнерами. Конструкция контейнеров исключает воздействие ветра и атмосферных осадков на находящиеся в них отходы, исключает загрязнение окружающей природной среды. Осуществляется отдельный сбор образующихся отходов по их видам, физическому агрегатному состоянию, пожаро-, взрывоопасным признакам. Рабочий персонал проходит обучение и периодически инструктируется по вопросам сортировки отходов.

В соответствии с требованиями ст. 26 ФЗ-89 «Об отходах производства и потребления», ст. 51, 67 ФЗ-7 «Об охране окружающей среды» подрядчик назначает приказом ответственных за соблюдением природоохранного законодательства, в т.ч за обращение с отходами.

Окончательный порядок, способы вывоза и разделения отходов определяются договорными отношениями между подрядной организацией и специализированной организацией, имеющей лицензию на обращение с отходами. Размещение отходов

Инд. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв.№	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		99
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

разрешается только на объектах, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов.

Передача ТКО осуществляется региональному оператору по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Транспортировка отходов должна производиться с соблюдением правил экологической безопасности, обеспечивающих охрану окружающей среды при выполнении погрузочно-разгрузочных операций и перевозке.

Перед транспортировкой проверяется затаривание отходов с целью исключения пыления, разливов и других потерь по пути следования и загрязнения окружающей среды.

5.6 Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации

В рамках проекта предусматривается проведение работ по строительству трубопроводов и обустройству наземной части газоконденсатных скважин.

При штатной эксплуатации объект не создает опасность микробиологического и химического загрязнения недр (в т.ч. подземных вод).

Основным мероприятием по охране недр в период эксплуатации объекта является исключение аварийных ситуаций. Для этого техническими службами эксплуатирующей организацией должен быть организован постоянный контроль за трубопроводами, запорной арматуры на трубопроводах и др.

В случае аварийной разгерметизации трубопроводов для исключения загрязнения геологической среды проектной документацией предусмотрена установка запорной арматуры с электроприводом. Расположение запорной арматуры в проекте принято с учетом требований технологии, безопасности ведения технологического процесса и охраны окружающей среды. Высокий уровень автоматизации производственного процесса обеспечивает своевременную сигнализацию об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях.

Мероприятия по охране недр и предотвращению их загрязнения в период проведения СМР совпадают с мерами по охране земельных ресурсов и почвенного покрова.

Основными организационными мероприятиями в период проведения СМР являются:

- использование участка недр в соответствии с целью строительства объектов и инженерных сетей, предусмотренных проектной документацией;
- использование современных машин и оборудования;
- соблюдение норм и правил ведения работ, связанных с пользованием недрами, предотвращающих загрязнение подземных вод и грунтов;
- накопления отходов в водонепроницаемых контейнерах;
- сбор образующихся сточных вод;

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		100
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

- использование нетоксичных и инертных изолирующих материалов подземных частей сооружений и др.

Мероприятия по охране недр (грунтов, подземных вод) от загрязнения подразделяются на:

- профилактические, направленные на сохранение естественного качества грунтов и подземных вод;

- локализационные, препятствующие увеличению и продвижению создавшегося очага загрязнения;

- восстановительные, проводимые для удаления загрязнений из толщи грунтов и восстановления их природного качества.

С учетом технологии ведения СМР на территории строительства основную опасность представляют аварийные проливы ГСМ. Для исключения возникновения данного вида загрязнения подрядная организация обязана проводить в качестве профилактических мероприятий постоянный контроль технического состояния используемых транспортных средств и механизмов, контроль за операцией заправки строительной техники на специально оборудованных площадках. В случае возникновения аварийного пролива необходимо принять оперативные меры, направленные на локализацию очага загрязнения, тем самым, исключая распространение загрязнения в толщу грунтов. Основным локализационным мероприятием является применение сорбирующих материалов (сорбентов). В зависимости от площади загрязнения сорбент наносится на поверхность загрязненного почвогрунта с использованием машины типа РУМ или вручную. После того, как разлив устранен, сорбент механически удаляется и вывозится на утилизацию. Время принятия мер по устранению аварийного пролива должно обеспечить исключение проникновения ГСМ в толщу грунтов. В противном случае, подрядная организация обязана провести комплекс восстановительных мероприятий в зависимости от глубины проникновения загрязнения.

Обязанность по принятию мер по охране недр возлагается на подрядную организацию, деятельность которой может оказать влияние на их состояние.

Конструкция трубопровода, глубина заложения, балластировка, температурный перепад обеспечивают его прочность, деформативность, продольную устойчивость и устойчивость против всплытия.

Основным мероприятием по охране недр в период эксплуатации объекта является исключение аварийных и других чрезвычайных ситуаций.

Работы по строительству линейного объекта не затрагивают границы континентального шельфа РФ, поэтому мероприятия охране континентального шельфа РФ не требуются.

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		101
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

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

Проектные решения разработаны с учетом «Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи» (утв. Постановлением Правительства РФ от 13.08.1996 N 997), «Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлений производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Оренбургской области» (утв. Постановлением Правительства Оренбургской области от 18.01.2010 №12-п).

Проектными решениями предусмотрены следующие мероприятия:

- оптимизация маршрутов прокладки трубопровода с целью наименьшего нарушения угодий;
- ограждение площадок газоконденсатных скважин забором, что предотвращает проникновение животных на территорию;
- прокладка трубопровода предусмотрена подземная (погружен под землю на определенную глубину).

В период проведения СМР большинство мер по сохранению растительности совпадает с мерами по охране, сохранению и минимальному воздействию на почвенно-растительный покров.

Для охраны растительного покрова при проведении СМР предусматривается:

- схема проездов автотранспорта предусматривает максимально возможное использование уже имеющейся инфраструктуры территории (подъездные дороги);
- исключение проездов автотранспорта и строительной техники вне установленных маршрутов;
- содержание территории рабочей площадки в чистом состоянии от бурьянистой растительности, сорняков (в том числе карантинных);
- восстановление нарушенных производственной деятельностью дорог;
- содействие естественному восстановлению растительного покрова;
- противопожарная защита растительного покрова на прилегающих к площадкам СМР участках;
- рекультивация нарушенных участков земель с учетом почвенно-растительных условий местности.

С целью сохранения зеленых насаждений прилегающих территорий категорически запрещается:

- складировать любые материалы, в т.ч. отходы вне территории, отведенной для проведения СМР;

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		102
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

- устраивать стоянки машин и автомобилей вне территории, отведенной для проведения СМР;

- забивать в стволы деревьев гвозди, штыри и другие крепления знаков, ограждений; закапывать или забивать столбы, колья в зоне активного развития древесно-кустарниковой растительности.

Согласно выполненным обследованиям непосредственно в зоне планируемого производства работ краснокнижные растения не обнаружены, следовательно, мероприятия по их пересадке не предусматриваются.

Минимизация загрязнений обеспечивается:

- локализацией деятельности в пределах отведенной территории;
- контролем за состоянием техники;
- организацией мест временного складирования отходов.

В целях снижения воздействия неблагоприятного фактора на представителей фауны и предотвращения их гибели при выполнении строительных работ необходимо соблюдать следующие требования:

- перед началом работ по подготовке территории производить дополнительное обследование участков строительства на предмет переселения представителей фауны из зоны строительства;

- предусматривать ограждение и освещение зоны строительства, другие технические приемы для предотвращения появления и гибели животных на ее территории;

- размещать отходы на специальных площадках, исключающих привлечение объектов животного мира к посещению территории строительства;

- уменьшать или ликвидировать сильные шумовые эффекты технологическими и организационными решениями;

- производить все работы по монтажу, испытанию, эксплуатации оборудования только на территории стройплощадки;

- не содержать собак на производственной площадке;

- сохранять максимально узкий коридор направленного движения техники и людей;

- исключить проведение работ в ночное время суток;

- исключить появление сплошных заградительных сооружений, препятствующих сезонным и суточным перемещениям животных;

- исключить применение горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, отходов производства и потребления без проведения мероприятий, гарантирующих предотвращение возникновения заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

- не оставлять на длительное время не закопанные ямы и траншеи;

Изм. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв. №	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		103
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

- оградить все работающие механизмы и их узлы, с целью предотвращения проникновения и попадания в них животных;
- сократить до минимума присутствие персонала на прилегающих территориях, не используемых для обустройства объекта;
- после завершения строительства в обязательном порядке проводить техническую и биологическую рекультивацию земель.

В период проведения СМР не допускать возникновения пожаров, а также сознательного выжигания естественной растительности, являющейся средой обитания представителей фауны.

Всем работающим на стройплощадках запрещается:

- нахождение с охотничьим оружием и с любыми другими орудиями лова;
- прямое преследование, разорение гнезд и убежищ, незаконный отстрел представителей фауны.

Проектными решениями предусмотрена подземная прокладка трубопровода, что не создает препятствия для мигрирующих животных.

В период эксплуатации основным природоохранным мероприятием является соблюдение правил пожарной и промышленной безопасности, исключающих возникновение аварийных ситуаций на газопроводе и его площадочных сооружениях. В период эксплуатации проектируемых объектов в целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается расчистка охранных зон от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

Конструктивные решения и защитные устройства, предотвращающие попадание животных на территорию электрических подстанций, иных зданий и сооружений линейного объекта, а также под транспортные средства и в работающие механизмы

В составе объекта не предусматриваются транспортные средства и работающие механизмы. Трубопровод прокладывается подземно.

Поскольку площадки газоконденсатных скважин являются местом размещения оборудования, то с целью ограничения доступа посторонних лиц на их территорию предусмотрено ограждение данных площадок. Наличие ограждения исключает попадание животных в узлы оборудования.

При проведении СМР по окончании укладки каждого отдельного участка трубопровода строительной организации обеспечивать немедленную засыпку траншей во избежание попадания и гибели животных.

Инва. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв. №	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		104
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

5.8 Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождении карьеров, резервов грунта, кавальеров

Селективно снятый плодородный слой почвы в границах участка производства работ подлежит выемки, перемещению для временного хранения в отвалах в границах полосы краткосрочной аренды. Выемка и размещение минерального грунта в отвал производится в пределах полосы краткосрочной аренды, не допуская перемешивание его с плодородным слоем почвы.

Планы полосы отвода при строительстве приведены в разделе «Проект полосы отвода» (0548.002.П.0/0.0005-ППО/15643.П.0-ППО). Схемы размещения отвалов снятого грунта в границах полосы отвода приведены в разделе «Проект рекультивации земель» (0548.002.П.0/0.0005-ООС2/15643.П.0-РНЗ).

Дополнительно завоз растительного грунта проектными решениями не предусмотрен. Доставку песка, глины и щебня на объект следует осуществлять автомобильным транспортом из существующих карьеров нерудных полезных ископаемых, согласно принятым проектным решениям в разделе «Проект организации строительства» (0548.002.П.0/0.0005-ПОС/15643.П.0-ПОС).

5.9 Мероприятия по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории жилой застройки

Ближайшая жилая застройка ЖК «Экодолье» с. Ивановка расположена в северном направлении от объекта проектирования на расстоянии 3,7 км.

Согласно выполненным детальным расчетам загрязнения атмосферы, в расчетных точках на границе жилой застройки, создаваемые приземные концентрации ЗВ от проектируемых источников выбросов с учетом фоновое загрязнение не превышают санитарно-гигиенических нормативов (ПДК и ОБУВ) качества атмосферного воздуха для данной местности.

Результаты акустических расчетов свидетельствуют, что уровни звукового давления, уровни эквивалентного и максимального звука, создаваемые источниками шума проектируемого объекта на границах зон с особыми условиями соответствуют требованиям СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» для дневного (с 7.00 до 23.00) и ночного (с 23.00 до 7.00) времени суток.

Для исключения загрязнения ландшафтной среды и активизации геологических и инженерно-геологических процессов, в целях экологической безопасности проектом предусмотрена обязательная рекультивация нарушенных земель при производстве строительных работ на землях всех категорий.

Таким образом, дополнительных мероприятий по обеспечению санитарно-

Инд. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв.№	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		105
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

эпидемиологического благополучия населения на территории жилой застройки не требуется.

5.10 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях

Осуществление производственного контроля в области охраны окружающей среды является обязательным условием природопользования. Производственный экологический контроль осуществляют субъекты хозяйственной деятельности всех форм собственности, деятельность которых сопровождается негативным воздействием на окружающую среду.

Производственный экологический контроль, осуществляемый в ПАО «Газпром», включает комплекс мероприятий, направленных на обеспечение выполнения в процессе хозяйственной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также соблюдение требований в области охраны окружающей среды, установленных природоохранным законодательством.

В соответствии с СТО Газпром 12-2.1-001-2019 экологический мониторинг является элементом производственной деятельности и осуществляется в составе ПЭК как специфическая часть комплекса мероприятий, направленных на соблюдение природоохранных требований и нормативов.

Согласно ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения» ПЭК проводят в форме:

- инспекционного контроля;
- ПЭАК (производственный эколого-аналитический (инструментальный) контроль);
- ПЭМ (производственный экологический мониторинг).

Инспекционный контроль осуществляют в виде плановых и внеплановых инспекционных проверок.

Плановые проверки включают в себя производственный экологический контроль за соблюдением общих требований природоохранного законодательства. Планирование мероприятий по инспекционному контролю на предприятии осуществляется руководителем экологической службы.

Внеплановые проверки проводятся в случае:

- проверки исполнения предписаний об устранении ранее выявленных нарушений природоохранных требований, невыполнения природоохранных мероприятий;
- получения от органов государственной власти, органов местного самоуправления, организаций и граждан сведений о нарушении природоохранных требований, негативном воздействии на окружающую среду, невыполнении природоохранных мероприятий;
- наступления неблагоприятных метеорологических условий;

Инд. № подл.	Взам. инв. №
229747	227197
Подп. и дата	

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		106
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

- поступления информации о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций, сопровождающихся воздействием на окружающую среду;

- распоряжения руководства организации.

Основная задача ПЭАК – инструментальный контроль соблюдения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и эффективности работы природоохранного оборудования.

ПЭАК проводят:

- в соответствии с планом-графиком;
- при проведении инспекционной проверки.

Основная задача ПЭМ – контроль состояния компонентов окружающей среды, расположенных в пределах негативного воздействия деятельности организации на окружающую среду в соответствии с ГОСТ Р 56059.

Лаборатории, осуществляющие измерения в рамках ПЭК, должны быть аккредитованы в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Производственный экологический контроль в период эксплуатации

Эксплуатирующая организация – ООО «Газпром добыча Оренбург» осуществляет ежегодный производственный экологический контроль (мониторинг) в рамках корпоративной системы экологического мониторинга ПАО «Газпром», согласно СТО Газпром 12-2.1-001-2019.

Поскольку проектируемые объекты входят в состав Оренбургского НГКМ в зоне ответственности Газопромыслового управления ООО «Газпром добыча Оренбург» то производственный экологический контроль после завершения работ будет осуществляться в рамках программы ПЭМ ООО «Газпром добыча Оренбург», разработанной на соответствующий период с учетом новых объектов.

Учитывая специфику производственной деятельности и оказываемому негативному воздействию на окружающую среду, после введения в эксплуатацию проектируемых газоконденсатных скважин №110 и №111 в действующую программу ПЭК предприятия необходимо включить дополнительные пункты контроля – ГС №110 и №111.

Осуществление экологического контроля при возникновении аварийной (чрезвычайной) ситуации

Передача информации об обнаружении высоких уровней загрязнения, а также выявление признаков возникновения чрезвычайной ситуации (по визуальным и органолептическим признакам), осуществляется в срок, указанный в Порядке, действующем на объекте при возникновении чрезвычайной ситуации и далее с периодичностью не более 4-х часов в формализованном и неформализованном виде по существующим линиям связи.

Основными загрязняющими веществами на объекте являются природный газ и продукты его сгорания.

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		107
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Определение ЗВ производится с помощью приборов, предусмотренных в «Порядке действия персонала системы мониторинга загрязнения окружающей среды в режиме функционирования в аварийной ситуации».

Данные измерений заносятся в специальные журналы и докладываются своим непосредственным руководителям, которые с периодичностью не более 4-х часов передают данные в вышестоящие организации и территориальные органы управления по делам гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций.

При обнаружении повышенных уровней концентрации ЗВ наблюдения проводятся 4 раза в сутки (в 9.00, 15.00, 21.00 и 3.00 ч.), а при возникновении чрезвычайной ситуации – с периодичностью 4 часа. Время и количество замеров могут изменяться в соответствии со сценарием аварии и местными условиями.

Одновременно с измерениями производится определение границы территории загрязнения.

В результате лабораторного контроля отобранных проб должен быть четко установлен перечень загрязняющих веществ (их количественный и качественный состав), а также определена зона загрязнения (до фонового уровня).

Отбор проб объектов окружающей среды осуществляется по соответствующим ГОСТам и методикам. Результаты отбора проб отражаются в актах. Для оперативной оценки последствий аварийных залповых воздействий на окружающую среду допускается применение методов экспрессного (индикаторного) анализа.

Для анализа проб природных объектов, отобранных для оценки последствий аварийных залповых воздействий на окружающую среду, допускается привлечение сторонних лабораторий, аккредитованных на соответствующие виды измерений.

Определение размеров зоны повреждения почвенного покрова (в т.ч. растительности) производится непосредственно после ликвидации аварии на основании результатов обследования и выполнения ряда измерений в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-1.19-530-2011.

*Специальные наблюдения за линейным объектом на участках,
подверженных опасным природным воздействиям*

При принятии проектных решений, обеспечивающих безопасность эксплуатации проектируемого объекта, полностью учтены данные по характеристикам геологических и инженерно-геологических условий территории.

Конструкция газопровода, глубина заложения газопровода, температурный перепад обеспечивают его прочность, деформативность, продольную устойчивость.

Контроль за техническим состоянием проектируемых объектов осуществляет эксплуатационная служба в соответствии с инструкцией по эксплуатации систем газоснабжения.

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		108
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Обследования выполняют с применением технических средств, оборудования и по технологиям, прошедшим аттестацию и разрешенным к применению в установленном порядке.

Результаты обследований оформляют документами (актами, заключениями, протоколами или др.), оригиналы которых хранят в эксплуатирующей организации у лица, ответственного за безопасную эксплуатацию объекта.

Также с целью своевременного выявления возможной активизации опасных геологических процессов и принятия необходимых мер по защите газопровода и обеспечению безопасности людей должен проводиться мониторинг за развитием опасных процессов с привлечением специализированной организации.

Атмосферный воздух

При организации контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов определяются категории источников выбросов в разрезе каждого вредного вещества, т.е. категория устанавливается для сочетания «источник – вредное вещество» для каждого к-го источника и каждого, выбрасываемого им загрязняющего вещества.

Категория каждого проектируемого источника выбросов определена с использованием программы «ПДВ-Эколог», фирмы «Интеграл» и приведена в [таблице 5.1](#).

Таблица 5.1 Параметры определения категории проектируемых источников

Источник выброса			Загрязняющее вещество		Параметр Ф k,j	Параметр Q k,j	Категория выброса
площ	цех	номер	код	наименование			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	29	0001	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0170	0.0000	ЗБ
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0051	0.0000	ЗБ
			0330	Сера диоксид	0.7307	0.0000	ЗБ
			0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0355	0.0000	ЗБ
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0087	0.0000	ЗБ
			0410	Метан	2.18e-05	0.0000	4
			1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0.0008	0.0000	4
			0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.1187	0.0000	ЗБ
			0402	Бутан (Метилэтилметан)	0.0008	0.0000	4
			0405	Пентан	0.0003	0.0000	4
1	29	0066	0410	Метан	0.7994	0.0000	ЗБ
			0417	Этан (Диметил, метилметан)	0.0407	0.0000	ЗБ
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	0.0134	0.0000	ЗБ
			1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0.1479	0.0000	ЗБ
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6.9326	0.0000	ЗА
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6.9326	0.0000	ЗА
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6.9326	0.0000	ЗА

Взам. инв.№ 227197	Подп. и дата	Инв. № подл. 229747
-----------------------	--------------	------------------------

1	-	Зам	2107/22	19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись		Дата

Источник выброса			Загрязняющее вещество		Параметр Ф k,j	Параметр Q k,j	Категория выброса
площ	цех	номер	код	наименование			
1	2	3	4	5	6	7	8
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2.0665	0.0000	ЗБ
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2.0665	0.0000	ЗБ
			0330	Сера диоксид	297.4516	0.0000	ЗА
			0330	Сера диоксид	297.4516	0.0000	ЗА
			0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	14.4326	0.0000	ЗА
			0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	14.4326	0.0000	ЗА
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3.5552	0.0000	ЗБ
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3.5552	0.0000	ЗБ
			0410	Метан	0.0089	0.0000	ЗБ
			0410	Метан	0.0089	0.0000	ЗБ
			1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0.3092	0.0000	ЗБ
			1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0.3092	0.0000	ЗБ
3	31	0068	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6.9326	0.0000	ЗА
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	6.9326	0.0000	ЗА
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2.0665	0.0000	ЗБ
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2.0665	0.0000	ЗБ
			0330	Сера диоксид	297.4516	0.0000	ЗА
			0330	Сера диоксид	297.4516	0.0000	ЗА
			0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	14.4326	0.0000	ЗА
			0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	14.4326	0.0000	ЗА
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3.5552	0.0000	ЗБ
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3.5552	0.0000	ЗБ
			0410	Метан	0.0089	0.0000	ЗБ
			0410	Метан	0.0089	0.0000	ЗБ
			1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0.3092	0.0000	ЗБ
			1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0.3092	0.0000	ЗБ

Примечание:

В таблицу включены источники выбросов и загрязняющие вещества, подлежащие нормированию

Подсистема мониторинга выбросов загрязняющих веществ предусматривает наблюдения за следующими показателями:

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22	19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись		Дата

- расход газовой смеси ($\text{м}^3/\text{сек}$);
- концентрация загрязняющих веществ в газовой смеси ($\text{мг}/\text{м}^3$).

Мощность выброса загрязняющих веществ конкретного источника выбросов ($\text{г}/\text{сек}$ и $\text{т}/\text{год}$), рассчитанная на основании контролируемых показателей, не должна превышать предельно допустимые выбросы (ПДВ), установленные для данного источника.

На основании полученных данных ведутся журналы по типовой форме первичной учетной документации «Журнал учета стационарных источников загрязнения и их характеристики».

Для контроля уровней ЭМП, создаваемых ПРТО, используются инструментальные методы. При использовании инструментальных методов контроля должно быть обеспечено постоянство режимов и максимальной мощности излучающих средств. Инструментальный контроль должен осуществляться средствами измерения, прошедшими государственную аттестацию и имеющими свидетельство о поверке. Пределы относительной погрешности средства измерения не должны превышать $\pm 30\%$. Уровень напряженности электрического поля не должен превышать установленные нормативы (СанПиН 2.1.8/2.2.4.1190-03).

Периодичность контроля уровней ЭМП, создаваемых ПРТО в период эксплуатации составляет 1 раз в 3 года.

План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на проектируемых источниках приведен в [таблице 5.2](#).

Инв. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв. №	227197							Лист
					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						111
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						
1	-	Зам	2107/22		19.10.22						

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Таблица 5.2 План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на проектируемых источниках

Цех	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Методика проведения контроля	
		номер	наименование		код	наименование		г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	УКПГ-10	0001	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год (кат. 3Б)	0.2520960	118.0409	Расчетный метод
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0.1502880	70.3706	Расчетный метод
			0330	Сера диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)	27.0410512	12661.6496	Расчетный метод
			0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0.0209929	9.8297	Расчетный метод
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год (кат. 3Б)	3.2320000	1513.3454	Расчетный метод
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0.0808000	37.8336	Расчетный метод
			1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0.0006746	0.3159	Расчетный метод
1	УКПГ-10	0066	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0.0094954	12.8819	Расчетный метод
			0402	Бутан (Метилэтилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	1.6547582	2244.9294	Расчетный метод
			0405	Пентан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0.2903632	393.9216	Расчетный метод
			0410	Метан	1 раз в год (кат. 3Б)	399.6843242	542232.1350	Расчетный метод
			0417	Этан (Диметил, метилметан)	1 раз в год (кат. 3Б)	20.3388072	27592.6630	Расчетный метод
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	1 раз в год (кат. 3Б)	6.6903971	9076.5339	Расчетный метод
			1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	1 раз в год (кат. 3Б)	0.0177523	24.0837	Расчетный метод
2	Газоконденсатная скважина №110	0067	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2 раза в год (кат. 3А)	2.7730560	118.0406	Расчетный метод
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2 раза в год (кат. 3А)	2.7730560	118.0406	Расчетный метод
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	1.6531680	70.3704	Расчетный метод
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	1.6531680	70.3704	Расчетный метод
			0330	Сера диоксид	2 раза в год (кат. 3А)	297.4515635	12661.6175	Расчетный метод

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Формат А4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	1	Кол.уч	Зам	Лист	№ док	Подп.	Дата	Цех		Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Методика проведения контроля
								номер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м3	
								1	2	3	4	5	6	7	8	9
											0330	Сера диоксид	2 раза в год (кат. 3А)	297.4515635	12661.6175	Расчетный метод
											0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2 раза в год (кат. 3А)	0.2309217	9.8296	Расчетный метод
											0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2 раза в год (кат. 3А)	0.2309217	9.8296	Расчетный метод
											0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год (кат. 3Б)	35.5520000	1513.3416	Расчетный метод
											0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год (кат. 3Б)	35.5520000	1513.3416	Расчетный метод
											0410	Метан	1 раз в год (кат. 3Б)	0.8888000	37.8335	Расчетный метод
											0410	Метан	1 раз в год (кат. 3Б)	0.8888000	37.8335	Расчетный метод
											1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	1 раз в год (кат. 3Б)	0.0074209	0.3159	Расчетный метод
											1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	1 раз в год (кат. 3Б)	0.0074209	0.3159	Расчетный метод
								3	Газоконденсатная скважина №111	0068	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2 раза в год (кат. 3А)	2.7730560	118.0406	Расчетный метод
											0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2 раза в год (кат. 3А)	2.7730560	118.0406	Расчетный метод
											0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	1.6531680	70.3704	Расчетный метод
											0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	1.6531680	70.3704	Расчетный метод
											0330	Сера диоксид	2 раза в год (кат. 3А)	297.4515635	12661.6175	Расчетный метод
											0330	Сера диоксид	2 раза в год (кат. 3А)	297.4515635	12661.6175	Расчетный метод
											0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2 раза в год (кат. 3А)	0.2309217	9.8296	Расчетный метод
											0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2 раза в год (кат. 3А)	0.2309217	9.8296	Расчетный метод

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Формат А4

113

Лист

116

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	1
Лист	Зам
№ док	210722
Подп.	
Дата	19.10.22

Цех		Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Методика проведения контроля
номер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год (кат. 3Б)	35.5520000	1513.3416	Расчетный метод
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год (кат. 3Б)	35.5520000	1513.3416	Расчетный метод
			0410	Метан	1 раз в год (кат. 3Б)	0.8888000	37.8335	Расчетный метод
			0410	Метан	1 раз в год (кат. 3Б)	0.8888000	37.8335	Расчетный метод
			1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	1 раз в год (кат. 3Б)	0.0074209	0.3159	Расчетный метод
			1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	1 раз в год (кат. 3Б)	0.0074209	0.3159	Расчетный метод

Примечание:

В таблицу включены источники выбросов и загрязняющие вещества, подлежащие нормированию

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

114

Отходы производства и потребления

ПЭК по обращению с отходами осуществляется в соответствии с ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения» и ГОСТ Р 56059-2014 «Производственный экологический мониторинг. Общие положения».

При проведении мониторинга обращения с отходами контролируются:

- виды отходов на участках накопления;
- объемы образующихся отходов;
- соответствие правилам накопления каждого вида отхода;
- своевременность передачи отходов специализированным организациям, имеющими лицензию на обращение с отходами, по договору.

Виды, объем и способ утилизации отходов, образующихся в период эксплуатации проектируемого объекта, приведены в [таблице 4.25](#).

Производственный экологический контроль в период строительства

Производственный экологический контроль на этапе строительства проводится в целях недопущения нарушений требований в области охраны окружающей среды при проведении работ на объекте строительства, а также своевременного устранения выявленных нарушений.

Основными задачами производственного экологического контроля являются:

- контроль за соблюдением природоохранных требований;
- контроль за выполнением природоохранных мероприятий;
- контроль за своевременной разработкой и соблюдением установленных нормативов, лимитов допустимого воздействия на ОС и соответствующих решений;
- контроль за выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих контроль;
- контроль за ведением документации по охране окружающей среды;
- контроль за своевременным предоставлением достоверной информации, предусмотренной системой государственного статического наблюдения;
- контроль за состоянием окружающей среды в районе проведения СМР.

Все юридические лица, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность разрабатывают и утверждают программу ПЭК и другие документы, регламентирующие ПЭК, в соответствии с реальными сроками проведения СМР, также документирует и обеспечивает хранение результатов ПЭК. ПЭК включает в себя производственный экологический мониторинг.

Для осуществления ПЭК(М) подрядной строительной организацией назначается ответственное лицо.

Ответственность за своевременность организации, полноту и достоверность осуществляемого производственного контроля несет подрядная строительная организация, определенная на основании конкурса.

Изм. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв.№	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		115
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Аналитические лаборатории, привлекаемые для участия в мероприятиях по контролю, должны быть аккредитованы в установленном порядке. Область аккредитации лабораторий, участвующих в ПЭАК, должна включать те виды измерений, которые предусмотрены ПЭК.

Мониторинг атмосферного воздуха

Мониторинг атмосферного воздуха в период строительства проектируемого объекта предназначен для определения степени воздействия строительно-монтажных работ на состояние атмосферного воздуха и определение его соответствия установленным санитарно-гигиеническим нормативам.

Перечень контролируемых веществ при мониторинге атмосферного воздуха определяется в соответствии с СТО Газпром 2-1.19-1055-2016 и п. 2 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» ($C_i \geq 0,1$ ПДК). Согласно проведенным расчетам загрязнения атмосферного воздуха в период строительства (приложение Ю тома 7.1.3) в контрольных точках на границе близлежащей жилой зоны максимальная приземная концентрация загрязняющих веществ не превышает 0,1 ПДК, следовательно проводить мониторинг атмосферного воздуха нет необходимости.

Контроль уровня шумового воздействия в период строительства согласно СТО Газпром 2-1.19-1055-2016 осуществляется на границе жилой зоны, находящейся в зоне влияния от работающей техники и оборудования. Контроль уровня шумового воздействия проводят в дневное время суток в соответствии с ГОСТ Р 53695-2009. В рамках контроля производят инструментальные замеры эквивалентного и максимального уровня звука в контрольных точках, определенные в соответствии с СТО Газпром 2-1.19-1055-2016.

Параллельно с замерами уровня шума осуществляется мониторинг основных метеорологических параметров, к числу которых относятся: скорость и направление ветра, температура и влажность воздуха, атмосферное давление. Результаты наблюдений записываются в рабочий журнал или акт отбора проб.

Мониторинг сточных вод

Для исключения загрязнения территории строительства, а как следствие поверхностных сточных вод, в период проведения СМР осуществляется постоянное наблюдение за техническим состоянием строительной техники и автотранспорта, а так же условий временного складирования отходов.

Контроль осуществляется посредством визуального обследования.

Вода после гидроиспытаний собирается в амбарах-отстойниках и проходит период осветления. Отбор проб воды из амбара-отстойника производится 1 раз после периода отстаивания. Контролируемыми параметрами являются: взвешенные вещества, нефтепродукты, БПК, ХПК, объем сточных вод.

Взам. инв.№	227197	Подп. и дата	Инв. № подл.	229747							Лист
					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						116
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						
	1	-	Зам	2107/22		19.10.22					

Мониторинг загрязнения почвенного покрова

Целью мониторинга почвенного покрова является контроль качества почв в границах воздействия проводимых работ.

Учитывая кратковременность проведения работ, мониторинг почвенного покрова проводится в пределах зоны потенциального воздействия действующих источников загрязнения – строительная полоса.

Отбор проб осуществляется согласно требованиям, изложенным в ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Почвы. Общие требования к отбору проб», ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа».

Средства отбора, условия консервации, хранения и транспортировки устанавливаются в соответствии с ГОСТ 17.4.4.02-2017, а также согласно соответствующим нормативно-техническим документам на методы определения загрязняющих веществ.

Номенклатура контролируемых показателей на соответствие почв санитарно-химическим показателям определена согласно п.120 СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» по химическим показателям: рН водной и солевой вытяжки, нефтепродукты, бенз(а)пирен, мышьяк, ртуть, свинец, кадмий, медь, цинк, никель, а также показатели санитарного состояния почв (патогенные (сальмонеллы) микроорганизмы, энтерококки, исследование почвы на яйца, личинки гельминтов).

Отбор проб почв производится однократно после завершения СМР. В ходе маршрутных наблюдений осуществляется визуальный контроль состояния территории в границах полосы отвода после завершения СМР.

Мониторинг растительного покрова

Мониторинг растительного покрова проводится на задействованной строительными работами территории. Данная территория отводится в краткосрочное пользование и подлежит рекультивации по завершении строительных работ. Работы по контролю растительного покрова выполняют организации, проводящие техническую и биологическую рекультивации. Мониторинг проводится посредством визуального контроля выполнения работ по рекультивации.

Мониторинг обращения с отходами

Зона наблюдения при мониторинге наблюдения с отходами включает:

- места накопления отходов;
- территорию в границах полосы отвода и прилегающая к ней территория.

При проведении мониторинга обращения с отходами строительства контролируются:

Взам. инв.№	227197				
Подп. и дата					
Инв. № подл.	229747				
1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т					Лист
					117

- виды отходов на площадке накопления;
- объемы образующихся отходов;
- целостность и степень заполнения накопительных емкостей;
- соответствие правилам накопления отходов каждого вида;
- своевременность передачи отходов специализированным организациям на обработку, утилизацию, обезвреживание, хранение или размещение.

Режим проведения наблюдений – периодический согласно календарному плану строительства (1 раз в квартал) в течение всего периода строительства объекта.

Регламент выполнения программы наблюдений

С учетом технологии ведения работ и уровня планируемого воздействия на окружающую среду сформирован регламент проведения работ в рамках ПЭК(М) на период СМР и приведенный в [таблице 5.3](#).

Расположение точек контроля на местности указаны в графической части на чертеже 0548.002.П.0/0.0005-ООС1.3/15643.П.0.000.0-ООС1.3.0.Г.02.

Регламент на период строительства может быть скорректирован в ходе строительного мониторинга в соответствии с требованиями контролирующих органов и графиком СМР.

Инв. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв.№	227197							Лист
					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						118
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						
1	-	Зам	2107/22		19.10.22						

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Таблица 5.3 Регламент ПЭМ(К) на период строительства

Виды воздействий, наблюдаемая среда	Пункт наблюдений				Наблюдаемые параметры	Периодичность наблюдений
	Наименование	Размещение	Кол-во	Обознач.		
1	2	3	4	5	6	7
Компоненты природой среды						
Почвенный покров	Пункт контроля почвенного покрова	В границах участка проведения работ	5	Пк1 – Пк5	<i>Санитарно-химические показатели:</i> <ul style="list-style-type: none"> • рН водной вытяжки и солевой вытяжки; • бенз(а)пирен; • нефтепродукты; • мышьяк; • ртуть; • свинец; • кадмий; • медь; • цинк; • никель. <i>Санитарно-паразитологические показатели</i> <ul style="list-style-type: none"> • энтерококки; • патогенные микроорганизмы; • исследование почвы на яйца, личинки гельминтов. 	1 раз после завершения работ
Почвенный покров	Зона маршрутных наблюдений	В границах участка проведения работ	5 км	-	Наличие/отсутствие загрязнения территории	1 раз после завершения строительных работ
Растительный покров	Зона маршрутных наблюдений	В границах полосы отвода	5 км	-	Выполнение рекультивации нарушенных земель	1 раз после завершения работ по рекультивации

Изм.	1		
Кол.уч	-		
Лист	Зам		
№ док	21.07.22		
Подп.			
Дата	19.10.22		
	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т		
Лист	119		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	1		
Кол.уч	-		
Лист	Зам		
№ док	2/07/22		
Подп.			
Дата	19.10.22		
0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т			
Лист	120		

Виды воздействий, наблюдаемая среда	Пункт наблюдений				Наблюдаемые параметры	Периодичность наблюдений
	Наименование	Размещение	Кол-во	Обознач.		
1	2	3	4	5	6	7
Виды негативного воздействия						
Шумовое воздействие	Пункт контроля шумового воздействия	На границе жилой зоны	1	Шс1	<ul style="list-style-type: none"> • Эквивалентный (по энергии) уровень звука и максимальный уровень звука непостоянного шума Сопутствующие измерения: <ul style="list-style-type: none"> • температура; • влажность; • скорость и направление ветра; атмосферное давление 	В период максимально интенсивного ведения СМР (1 раз в период строительства)
Сточные воды	Пункт контроля сточных вод	Амбар-отстойник	1	Св1	<ul style="list-style-type: none"> • БПК; • ХПК; • объем сточных вод. Концентрации веществ: <ul style="list-style-type: none"> • взвешенные вещества; • нефтепродукты. 	1 раз после периода отстаивания
Отходы производства и потребления	Пункт контроля отходов производства и потребления	Места накопления отходов, а также территория в границах полосы отвода и прилегающая к ней территория	4	Отх1 - Отх4	Количество отходов производства и потребление с учетом их классификации по классу опасности	1 раз в квартал
Выбросы от организованных и неорганизованных источников	<p>Величины валовых выбросов загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферный воздух при работе строительной техники, сварочных, окрасочных, перегрузочных и других видах строительных работ, определяются расчетным методом по утвержденным методикам.</p> <p>Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период строительства проектируемых объектов являются дорожная техника и автотранспорт, контроль за выбросами которых осуществляется периодически, в соответствии с графиком проведения техосмотра и техобслуживания.</p>					
Водопотребление и водоотведения	<p>Контроль объема используемой в период строительства воды на соответствие условиям отпуска из сетей;</p> <p>Контроль объема вод на соответствие условиям договора, установленным принимающей организацией.</p> <p>Периодичность контроля – ежемесячно.</p>					

6 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

Проектной документацией предусматриваются затраты на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат в период проведения строительно-монтажных работ.

Затраты на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат определены на основании:

- Постановления Правительства РФ от 03.03.2017 №255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду»;
- Постановления Правительства РФ от 13.09.2016 N 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;
- Распоряжения Правительства РФ от 08.07.2015 N 1316-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды»;
- Постановления Правительства РФ от 01.03.2022 N 274 «О применении в 2022 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду»;
- Государственных элементных сметных норм ГЭСН-2001;
- Справочника базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства. Госстрой России, М., 1999 г;

Расчет платы за негативное воздействие выбросов загрязняющих веществ на атмосферный воздух и при размещении отходов приведен в [таблицах 6.1÷6.4](#).

Расчет затрат на проведение производственного экологического мониторинга (контроля) приведен в приложении 7 тома 7.1.3.

Объемы работ по рекультивации земель приведены в приложении 3 тома 7.2. Расчет затрат на проведение работ по рекультивации земель приведен в в приложении 9 тома 7.1.3.

Компенсационные выплаты в отношении объектов животного мира действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены (письмо Минприроды России от 15.07.2013 N 15-47/13183).

Все затраты на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат на период проведения строительно-монтажных работ приведены в Сводном сметном расчете.

Согласно ст. 16.1 Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» плату за негативное воздействие на окружающую среду обязаны вносить юридические лица, осуществляющие хозяйственную деятельность, оказывающую негативное воздействие

Инд. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв.№	227197

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		121
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Таблица 6.3 Плата за негативное воздействие выбросов ЗВ в атмосферу на период строительства

№ п/п.	Наименование загрязняющих веществ	Количество выбросов за период строительства (М), т	Ставка платы за 1т вещества (Нпл), руб (на 01.01.2018)	Дополнительный коэффициент (на 01.01.2022)	Величина платы за выбросы (Сзв), руб.
1	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)*	0.076307	36.6	1.19	3.32
2	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.001857	5473.5	1.19	12.1
3	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1.616725	138.8	1.19	267.04
4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.968199	93.5	1.19	107.73
5	Углерод (Пигмент черный)*	0.284970	36.6	1.19	12.41
6	Сера диоксид	0.432959	45.4	1.19	23.39
7	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.000005	686.2	1.19	0.01
8	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2.281975	1.6	1.19	4.34
9	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.005160	1094.7	1.19	6.72
10	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.210641	29.9	1.19	7.49
11	Бенз/а/пирен	0.000001	5472968.7	1.19	6.51
12	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.157980	56.1	1.19	10.55
13	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.008801	1823.6	1.19	19.1
14	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.157980	16.6	1.19	3.12
15	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.000213	3.2	1.19	0.01
16	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.632870	6.7	1.19	5.05
17	Уайт-спирит	0.803888	6.7	1.19	6.41
18	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0.000943	10.8	1.19	0.01
19	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0.564848	56.1	1.19	37.71
ИТОГО:					533.02

Примечание: * - ставка платы принята по взвешенным веществам в соответствии с письмом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 16.01.2017 г. №АС-03-01-31/502

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		123

Таблица 6.4 Плата за негативное воздействие при размещении отходов, образующихся в процессе строительства

№ п/п.	Вид отходов (по классам опасности для окружающей среды)	Количество отходов за период строительства (М), т	Ставка платы за 1т отходов (Нпл), руб. (на 01.01.2018)	Дополнительный коэффициент (на 01.01.2022)	Величина платы за размещение отходов (Сот), руб.
1	Отходы IV класса опасности	7.997	663.2	1.19	6311.30
2	Отходы V класса опасности	23985.664	17.3	1.19	493792.86
Итого:					500104.16

Таблица 6.5 Итоговые показатели затрат, включенных в ССР

Наименование затрат	Сметная стоимость, руб.
Плата за негативное воздействие выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	533,02
Плата за негативное воздействие при размещении отходов	500 104,16
Затраты на проведение экологического мониторинга	162 837,78
Затраты на проведение работ по рекультивации нарушенных земель	6 081 230,00

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв.№ 227197							0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
			1	-	Зам	2107/22		19.10.22		124
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

ПРИЛОЖЕНИЕ А

(обязательное)

Письма Минприроды России об отсутствии ООПТ федерального значения



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФГУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.
Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапиенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
125

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации,
в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также
территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального
значения в рамках национального проекта «Экология».**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административная территориальная 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	Минприроды 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
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Инва. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв. №	227197

1	-	Зам	2107/22		19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		126

			сад	зональной плодово-ягодной опытной станции им.И.В.Мичурина	«Новосибирская зональная станция садоводства РАСХН»
	Новосибирская область	г. Новосибирск	Дендрологический парк и ботанический сад	Центральный сибирский ботанический сад СО РАН	РАН, ФГБУ науки Центральный сибирский ботанический сад СО РАН
55	Омская область	Омский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им.Н.А.Плотникова Омского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Омский государственный аграрный университет имени П.А.Столыпина"
56	Оренбургская область	Акбулакский, Беляевский, Кувандыкский, Первомайский, Светлинский	Государственный природный заповедник	Оренбургский	Минприроды России
	Оренбургская область	Кувандыкский	Государственный природный заповедник	Шайтан-Тау	Минприроды России
	Оренбургская область	г. Оренбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Оренбургского государственного университета	Минприроды России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Оренбургский государственный университет"
	Оренбургская область	Бузулукский	Национальный парк	Бузулукский бор	Минприроды России
57	Орловская область	Знаменский, Хотынецкий	Национальный парк	Орловское полесье	Минприроды России
58	Пензенская область	Каменский, Камешкирский, Кольшлейский, Кузнецкий, Неверкинский, Пензенский	Государственный природный заповедник	Приволжская Лесостепь	Минприроды России
	Пензенская область	г. Пенза	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им.И.И.Спрыгина Пензенского государственного педагогического	Минприроды России, ФГБОУ высшего профессионального образования

Примечание: из-за значительного количества листов (31 лист), приведен фрагмент приложения, содержащий сведения об Оренбургской области.

Инва. № подл.	229747					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист 127
	Взам. инв.№	227197					
Подп. и дата							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

(обязательное)

Письма Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области об отсутствии ООПТ областного и местного значения, а так же об отсутствии земель лесного фонда, особо защитных участков леса, резервных лесов



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

К.Н. Потаповой

potapova_kn@mail.ru

Дом Советов, г.Оренбург, 460015
телефоны:.....(3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс:.....(3532) 77-69-74, 78-60-79
<http://www.mpr.orb.ru>; e-mail: office27@mail.orb.ru

№ _____
На № 1775960628 от 10.02.2022 г.

О выдаче справки

Уважаемая Ксения Николаевна!

На Ваш запрос сообщаем, что на участке проведения работ по объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ», расположенном в Оренбургском районе Оренбургской области, особо охраняемые природные территории областного и местного значения отсутствуют.

Первый заместитель министра

Н.В. Свинухов

Веселко А.Ю.
44-39-35

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв.№ 227197					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
			1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ

Дом Советов, г. Оренбург, 460015
телефона: (3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс: (3532) 77-69-74, 78-60-79
<http://www.mpr.orb.ru>; e-mail: office27@gov.orb.ru

09.02.2022 № 12-19/2866

На № 1131/82 от 21.01.2022

о рассмотрении обращения

Начальнику управления
подготовки производства,
инженерных изысканий и
разработки специальных
разделов АО
«Газпроектинжиниринг»

П.Н. Камареву

e.rodionova@gaspru

Уважаемый Павел Николаевич!

Согласно сведениям, представленным ГКУ «Оренбургское лесничество», в границах проектных работ по объекту: «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НПЖМ», земли лесного фонда, особо защитные участки леса, резервные леса отсутствуют.

Начальник управления лесного хозяйства

А.В. Исаев

Акбауова П.С.
78-63-46

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 2416е от 10.02.2022

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197							Лист 129
1	-	Зам	210722				19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

ПРИЛОЖЕНИЕ В

(обязательное)

Письмо Министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области об отсутствии скотомогильников, биотермических ям, сибиреязвенных и других мест захоронений трупов животных



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА,
ТОРГОВЛИ, ПИЩЕВОЙ И
ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

460046, г. Оренбург, ул. 9 Января, 64
телефоны:..... (3532) 77-23-87, 78-64-34
телефакс:..... (3532) 77-49-47
http://www.mcx.orb.ru; e-mail: office03@mail.orb.ru

21.01.2022 № О-02-07/215
На № _____ от _____

Информация по скотомогильникам

Управление ветеринарии министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области на Ваше письмо от 11.01.2022 года № 016 информирует.

Согласно предоставленной ГБУ «Оренбургское районное управление ветеринарии» информации, в районе проектных работ по объекту: «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ». Местоположение объекта – Российская Федерация, Оренбургская область, Оренбургское НГКМ, Оренбургский район, зарегистрированные скотомогильники, биотермические ямы сибиреязвенные и другие места захоронения трупов животных на участке проектирования и в радиусе 1000 метров от периметра проектируемого объекта отсутствуют.

Первый заместитель министра

Г.П. Захаров

Сизов Ю.А.
77-29-36

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						Лист
			1	-	Зам	2107/22		19.10.22	130
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

ПРИЛОЖЕНИЕ Г

(обязательное)

**Письмо Министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и
перерабатывающей промышленности Оренбургской области об отсутствии
особо ценных сельскохозяйственных угодий, мелиорируемых земель и
мелиоративных систем**



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА,
ТОРГОВЛИ, ПИЩЕВОЙ И
ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

460046, г. Оренбург, ул. 9 Января, 64
телефоны:..... (3532) 77-23-87, 78-64-34
телефакс:..... (3532) 77-49-47
http://www.mcx.orb.ru; e-mail: office03@gov.orb.ru

Генеральному директору
ООО «ПРОИНЖИРИНГ»
(обособленное подразделение в
г. Саратове)

М.В. Хрусталеву

17.01.2022 № *01-02-07/11*
На № 12 от 11.01.2022

О предоставлении информации

Уважаемый Максим Владимирович!

Министерство сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области информирует Вас о том, что в границах проектирования объекта «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» расположенных в Оренбургском районе особо ценные сельскохозяйственные угодья и мелиорируемые земли и мелиоративные системы отсутствуют.

Первый заместитель министра

Г.П. Захаров

Шальнов А.С.
78-62-06

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв.№ 227197	Шальнов А.С. 78-62-06						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
			1	-	Зам	2107/22		19.10.22		131
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

ПРИЛОЖЕНИЕ Д

(обязательное)

Письма Администрации муниципального образования Оренбургский район Оренбургской области и Администрации МО Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области об отсутствии ЗОУИТ



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
ОРЕНБУРГСКИЙ РАЙОН
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Степана Разина, д.211, г. Оренбург, 460018
телефон: (3532) 56-12-21; факс: (3532) 44-65-93
<https://om.orb.ru/>; e-mail: or@mail.orb.ru

Генеральному директору
ООО «ПРОИНЖИНИРИНГ»
М.В. Хрусталеву

E-mail: saratov@proeng.su
potapova_kn@mail.ru

03.02.2022 № 1-2/455

На № 010 от 11.01.2022

Администрация муниципального образования Оренбургский район Оренбургской области, рассмотрев Ваше обращение № 01-02/26 (№ 010) от 11.01.2022 о предоставлении информации, в связи с проведением инженерно-экологические изыскания на объекте: «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ», сообщает следующее.

На основании информации, полученной от администрации муниципального образования Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области, сообщаем об отсутствии:

- в пределах границ проектируемого объекта лесов, расположенных на землях, не относящихся к землям лесного фонда, резервных лесов, лесопарковых зеленых поясов, городских (муниципальных) лесов, в том числе защитных и особо защитных, лесопарковых и зеленых зон общего пользования;
- в пределах границ проектируемого объекта природно-лечебных ресурсов, лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения, включая санитарно-курортные организации;
- в пределах границ проектирования объектов культурного наследия местного значения;
- в пределах границ проектируемого объекта акваторий водно-болотных угодий и ключевых орнитологических территорий;
- в пределах границ проектируемого объекта особо охраняемых природных территорий местного значения, а также зарезервированных под создание ООПТ;
- в пределах границ проектируемого объекта охранных зон ООПТ;
- в пределах границ проектируемого объекта подземных и поверхностных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и зон их санитарной охраны;
- в границах проектирования действующих и законсервированных лицензионных свалок ТКО, а также их СЗЗ;
- в границах проектирования мест захоронения и хранилищ промышленных и радиоактивных отходов;
- о наличии/отсутствии в границах проектирования крематориев, кладбищ смешанного и традиционного захоронения, а также их СЗЗ;

Инв. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв. №	227197	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						Лист
					1	-	Зам	2107/22		19.10.22	132
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						

- в границах проектирования скотомогильников, а также их СЗЗ;
 - в границах проектирования зон подтопления и затопления;
 - в границах проектирования очистных сооружений;
 - санитарно-защитных зон организаций, расположенных в районе проведения изысканий;
 - в границах проектирования особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий;
 - в границах проектирования мелиорируемых земель, мелиоративных систем;
 - в границах проектирования зон с особыми условиями использования территорий;
 - наличия/отсутствию в границах проектирования приаэродромных территорий;
- В границах проектирования земель находятся земельные участки, обрабатываемые ядохимикатами и пестицидами.

Демографическая ситуация (справка по численности населения, занятости и уровне жизни, демографической ситуации) отражена на официальном сайте МО ивановский сельсовет МО Оренбургский район <https://ivanovka56.ru>

Приложение:

- 1) Письмо администрации муниципального образования Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области, на 2 л. в 1 экз.

Исполняющий обязанности заместителя
главы администрации МО
по строительству, жилищно-коммунальному
и дорожному хозяйству

В.В Сметанников



Т.С. Катанова
57-28-82

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197							0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
			1	-	Зам	2107/22		19.10.22		133
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
ИВАНОВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ
ОРЕНБУРГСКОГО РАЙОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Кольцевая, д. 1 А, с. Ивановка,
Оренбургский район, Оренбургская область, 460528
телефон: (3532) 39-74-78; факс: (3532)39-75-46

e-mail: MOIvanovka@yandex.ru

25.01.2022 № 46

На № 15-08/52 от 18.01.2022

Начальнику отдела архитектуры и градостроительства администрации МО Оренбургский район

Н.А. Демченко

Уважаемая Наталья Александровна!

Администрация МО Ивановский сельсовет сообщает **об отсутствии** в районе планируемого размещения в границах МО Ивановский сельсовет объектов «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1» Оренбургского НГКМ»:

- в пределах границ проектируемого объекта лесов, расположенных на землях, не относящихся к землям лесного фонда, резервных лесов, лесопарковых зеленых поясов, городских (муниципальных) лесов, в том числе защитных и особо защитных, лесопарковых и зеленых зон общего пользования;
- в пределах границ проектируемого объекта природно-лечебных ресурсов, лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения, включая санитарно-курортные организации;
- в пределах границ проектирования объектов культурного наследия местного значения;
- в пределах границ проектируемого объекта акваторий водно-болотных угодий и ключевых орнитологических территорий;
- в пределах границ проектируемого объекта особо охраняемых природных территорий местного значения, а также зарезервированных под создание ООПТ;
- в пределах границ проектируемого объекта охранных зон ООПТ;
- в пределах границ проектируемого объекта подземных и поверхностных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и зон их санитарной охраны;
- в границах проектирования действующих и законсервированных лицензионных свалок ТКО, а также их СЗЗ;
- в границах проектирования мест захоронения и хранилищ промышленных и радиоактивных отходов;
- о наличии/отсутствии в границах проектирования крематориев, кладбищ смешанного и традиционного захоронения, а также их СЗЗ;
- в границах проектирования скотомогильников, а также их СЗЗ;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		134

Ив. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв. №	227197

- в границах проектирования зон подтопления и затопления;
- в границах проектирования очистных сооружений;
- санитарно-защитных зон организаций, расположенных в районе проведения изысканий;
- в границах проектирования особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий;
- в границах проектирования мелиорируемых земель, мелиоративных систем;
- в границах проектирования зон с особыми условиями использования территорий;
- наличии/отсутствии в границах проектирования приаэродромных территорий;

В границах проектирования земель **находятся** земельные участки, обрабатываемые ядохимикатами и пестицидами

Демографическая ситуация (справка по численности населения, занятости и уровне жизни, демографической ситуации) отражена на официальном сайте МО ивановский сельсовет МО Оренбургский район <https://ivanovka56.ru>

Глава муниципального образования

С.Т. Байбулатов

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
			1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

ПРИЛОЖЕНИЕ Е

(обязательное)

**Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» о
расположении участка проектирования на лицензионном участке
ООО «Газпром добыча Оренбург»**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ФОНД
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
(ФБУ «ТФГИ по Приволжскому
федеральному округу)

ОРЕНБУРГСКИЙ ФИЛИАЛ

пр-т Парковый д.6, г. Оренбург, 460000
тел/факс: (3532)77-68-06
tfioren@tfipfo.ru

ОГРН: 1025202405656 ИНН: 5257044753

04.08.2022 № 1705-06

На № 5871/82 от 21.03.2022

АО «Газпроектинжиниринг»

Начальнику управления
П.Н. Крамареву

пр. Ленинский, д. 119,
г. Воронеж, 394007

Уважаемый Павел Николаевич!

В соответствии с Вашим запросом сообщаем, что испрашиваемый объект (Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ) расположен на:

1) лицензионном участке ООО «Газпром добыча Оренбург» (лицензия ОРБ 02175 НЭ, выдана Управлением по недропользованию по Оренбургской области 04.07.2008 г. на срок до 01.01.2299 г. для геологического изучения (поиски и оценка) месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых на лицензионном участке Оренбургский-2).

Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение (паспорт ГКМ № Д-4) открыто в 1966 г., учтено Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации на 01.01.2021 г., нефть, конденсат, газ. Нефтеносные пласты залегают на глубине более 1300 м.

На испрашиваемом участке по данным, имеющимся в Оренбургском филиале ФБУ ТФГИ по Приволжскому федеральному округу, утверждённые зоны санитарной охраны отсутствуют.

Приложение:

1) Схема расположения испрашиваемого объекта м-ба 1: 100 000 – 1 л.

Врио руководителя



А.М. Пуцаев

Спицын И.А.
77-68-06 (доп. 115)

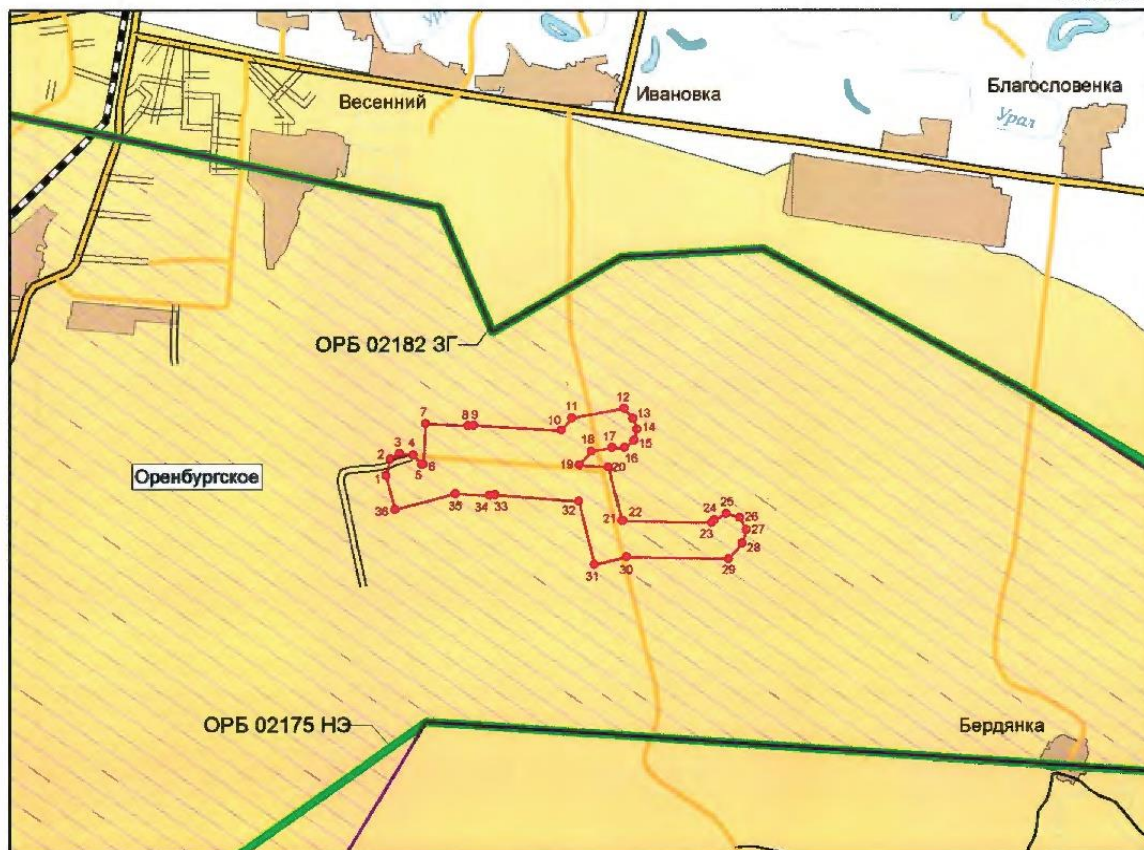


**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №15735е от 04.08.2022**

Инв. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв. №	227197							Лист
					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						136
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						
1	-	Зам	2107/22		19.10.22						

Схема расположения
 объекта "Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ"
 Масштаб 1:100 000

ГСК-2011



Условные обозначения

Испрашиваемый объект с угловыми точками, номера точек

Лицензия ОРБ 02175 НЭ

Лицензия ОРБ 02182 ЗГ

Месторождения УВС (Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение)

Населенный пункт

Озеро

Река

Железная дорога

Автодорога с покрытием

Автодорога с усовершенствованным покрытием

Улицы в населенном пункте

Улучшенная грунтовая дорога

Грунтовая просёлочная дорога

Компьютерное оформление И.И. Гавриш

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №15735е от 04.08.2022

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

137

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж

(обязательное)

Письмо ООО «Газпром добыча Оренбург»



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром добыча Оренбург»
(ООО «Газпром добыча Оренбург»)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**

Начальнику управления инженерных
изысканий и землеустройства
АО «Газпроектинжиниринг»

П.Н. Крамареву

Чкалова ул., д. 1/2, г. Оренбург,
Оренбургская область, Российская Федерация, 460058
тэл.: +7 (3532) 33-20-02, факс: +7 (3532) 31-25-89
e-mail: orenburg@gdo.gazprom.ru, www.orenburg-dobycha.gazprom.ru
ОКПО 04864476, ОГРН 1025601028221, ИНН 5610058025, КПП 997250001

20.05.2022 № 001-001/23-4890-Чех

на № _____ от _____

*О предоставлении информации
для получения разрешения
на застройку*

Уважаемый Павел Николаевич!

Ваш запрос от 04.04.2022 № 7083/82 о предоставлении информации по объекту «Подключение дополнительных скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» для получения разрешения на застройку, направленный в наш адрес 28.04.2022, рассмотрен.

По результатам рассмотрения вышеуказанного запроса сообщая следующее:

1. Сведения о запасах полезных ископаемых были направлены в Филиал ООО «Газпром инвест» «Газпром реконструкция» и Санкт-Петербургский филиал ООО «Газпром проектирование» в рамках представления исходных данных письмом от 26.05.2021 № 001-23-5337.

2. Ограничения для ведения работ, связанных с пользованием недрами, в результате застройки земельного участка, отсутствуют.

3. Намечаемая застройка площади горного отвода не повлечет за собой снижения эксплуатационных характеристик скважин, не окажет влияния на перспективы разработки Оренбургского НГКМ, обозначенные в проектом документе, а также исключается возникновение потерь запасов и необходимость их консервации.

Приложение: 1. Письмо от 26.05.2021 № 001-23-5337 на 7 л.

2. Структурная карта по кровле коллектора пластов А1/1-А4/1 Восточного участка Оренбургского НГКМ на 1 л.

3. Геологический профиль пластов А1/1-А4/1 по линиям скважин 64R-17-511 п-314 на 1 л.

Инв. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв. №	227197							Лист
					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						138
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						
1	-	Зам	2107/22		19.10.22						



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром добыча Оренбург»
(ООО «Газпром добыча Оренбург»)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**

Чкалова ул., д. 1/2, г. Оренбург,
Оренбургская область, Российская Федерация, 460058
тел.: +7 (3532) 33-20-02, факс: +7 (3532) 31-25-89
e-mail: orenburg@gdo.gazprom.ru, www.orenburg-dobycha.gazprom.ru
ОКПО 04884476, ОГРН 1025601028221, ИНН 5610058025, КПП 997250001

05.08.2022 № 001-001/23-4615-исх
на № _____ от _____

Начальнику управления подготовки
производства, инженерных изысканий
и разработки специальных разделов
АО «Газпроектинжиниринг»

П.Н. Крамареву

Об актуализации данных

Уважаемый Павел Николаевич!

На основании Вашего запроса от 04.08.2022 № 17156/82 сообщаю, что в письме ООО «Газпром добыча Оренбург» от 20.05.2022 № 001-001/23-4890-Исх о представлении информации для получения разрешения на застройку (далее – Письмо) допущена опечатка в наименовании объекта.

Исходные данные, представленные вышеуказанным Письмом, прошу относить к объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» (051-1005893).

Настоящим подтверждаю, что представленные Письмом материалы актуальны; ограничения для ведения работ, связанных с использованием недрами, в результате застройки земельного участка, отсутствуют; намечаемая застройка площади горного отвода не повлечет за собой снижения эксплуатационных характеристик скважин, не окажет влияния на перспективы разработки Оренбургского НГКМ, обозначенные в проектом документе, а также исключается возникновение потерь запасов и необходимость их консервации.

**Заместитель генерального директора
по ремонту и капитальному строительству**

 **А.Е. Пятаев**

Бровко Илья Сергеевич
(3532) 731-454

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №15891е 05.08.2022

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197							0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист 139
			1	-	Зам	210722		19.10.22		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

ПРИЛОЖЕНИЕ И

(обязательное)

Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» о зонах санитарной охраны существующих водозаборов в районе проведения работ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ФОНД
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
(ФБУ «ТФГИ по Приволжскому
федеральному округу)

ОРЕНБУРГСКИЙ ФИЛИАЛ

пр-т Парковый д.6, г. Оренбург, 460000
тел/факс: (3532)77-68-06

tfiorenb@tfipfo.ru

ОГРН: 1025202405656 ИНН: 5257044753

18.02.2022 № 337-Р6

На № 1123/82 от 21.01.2022

АО «Газпроектинжиниринг»

Начальнику управления
П.Н. Крамаревупр. Ленинский, д. 119,
г. Воронеж, 394007

Уважаемый Павел Николаевич!

В соответствии с Вашим запросом сообщаем, что в радиусе 5 км от испрашиваемого объекта (Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ) расположены:

1) лицензионный участок ООО «Газпромнефть-Оренбург» (лицензия ОРБ 02975 ВР, выдана Департаментом по недропользованию по Приволжскому федеральному округу 10.06.2016 г. на срок до 01.04.2032 г. для геологического изучения и добычи подземных вод для водоснабжения бурения нефтяных и газовых скважин и ППД на Восточном участке ОНГКМ).

Источниками водоснабжения могут быть подземные воды нижнетриасовых и плиоценовых отложений, четвертичные воды левобережной части р. Урал на участке распространения солоноватых подземных вод. Проектируемая глубина скважин 150 м.

2) лицензионный участок ООО НТЦ «Вектор» (лицензия ОРБ 06021 ВЭ, выдана МПР Оренбургской области 04.08.2021 г. на срок до 04.08.2041 г. для разведки и добычи подземных вод для технического водоснабжения).

Водозабор состоит из 1 скважины глубиной 450 м, статический уровень на глубине 55 м, эксплуатируется татарский водоносный горизонт (песчаник, известняк, алевролит, мергель, глина), вода хлоридная, сульфатно-хлоридная натриевая и магниевая-натриевая, солоноватая, глубина залегания 376-383, 428-450 м.

Участок недр имеет статус горного отвода.

3) лицензионный участок ООО НТЦ «Вектор» (лицензия ОРБ 05684 ВЭ, выдана МПР Оренбургской области 28.08.2019 г. на срок до 28.08.2039 г. для добычи подземных вод для технологического водоснабжения объекта ООО НТЦ «Вектор»).

Инв. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв. №	227197							Лист
					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	1	-	Зам	2107/22	19.10.22	

Водозабор состоит из 1 скважины глубиной 110 м, эксплуатируется татарский водоносный горизонт (песчаник, известняк, алевролит, мергель, конгломерат, глина), глубина залегания от 0-13 до 100 м, толщина водоносного слоя 1-50 м.

Участок недр имеет статус горного отвода.

4) лицензионный участок ООО «Базовый капитал» (лицензия ОРБ 03132 МП, выдана Департаментом по недропользованию по Приволжскому ФО 26.03.2018 г. на срок до 20.03.2023 г. для поисков и оценки месторождения подземных минеральных вод). Ресурсы минеральных подземных вод категории P1=36 м3 в сутки.

5) лицензионный участок ООО «Базовый капитал» (лицензия ОРБ 03358 МЭ, выдана Департаментом по недропользованию по Приволжскому ФО 01.07.2021 г. на срок до 31.03.2045 г. для разведки и добычи подземных минеральных вод).

Запасы участка Сулак-2 минеральных подземных вод (уржумский водоносный комплекс) утверждены протоколом ТКЗ Приволжскнедр № 341-см от 09.09.2020 г. по категории C1=0,05 тыс. м3 в сутки на 25 лет, вода сульфатно-хлоридная магниевая-натриевая, минерализация 1,7-6,7 г/л, глубина залегания 21-70 м, толщина водоносного слоя 44 м. (Григорьева Н.Е. «Поиски и оценка подземных минеральных вод для ООО «Базовый Капитал» на участке недр Гора Сулак в г. Оренбург Оренбургской области.», ООО «Базовый Капитал», 2020 г., инв. № 10907).

Водозабор состоит из 1 скважины, эксплуатируется уржумский водоносный горизонт (переслаивающиеся аргиллит, песчаник, алевролит, песок).

Участок недр имеет статус горного отвода.

6) лицензионный участок ООО «Сулак-1» (лицензия ОРБ 01250 МЭ, выдана КПП по Оренбургской области 23.10.2001 г. на срок до 31.01.2039 г. для добычи минеральной подземной лечебно-столовой воды «Сулак» для разлива с последующей реализацией).

Запасы Сулакского участка минеральных подземных вод (верхнеказанский сложно-слоистый водоносный комплекс) утверждены протоколом ТКЗ Приволжскнедр № 55-см от 20.02.2015 г. по категории B=0,02 тыс. м3 в сутки на 25 лет, вода хлоридная натриевая, минерализация 2,6 г/л, глубина залегания 35-60 м, толщина водоносного слоя (аргиллит, алевролит, песчаник) 25 м. (Донецкова А.А. «Оценка запасов подземных минеральных вод по скважине Сулак-1 в г. Оренбург (на 31.12.2014).», ООО «Сулак-1», 2016 г., инв. № 10582).

Водозабор состоит из 1 скважины глубиной 71,7 м, статический уровень на глубине 6 м, в соответствии с ГОСТ 13273-88 «Воды минеральные питьевые, лечебные и лечебно-столовые» вода, получившая название «Сулак», относится к миргородскому типу минеральных питьевых лечебно-столовых вод.

Участок недр имеет статус горного отвода, совпадающего по площади с границей зоны санитарной охраны первого пояса скважины 60х60 м.

7) Ассельский участок технических подземных вод. Запасы Ассельского участка технических подземных вод (уржумско-вятский водоносный ком-

Инв. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв. №	227197							Лист
					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						
1	-	Зам	2107/22		19.10.22						

плекс) утверждены протоколом ТКЗ Оренбургнедр № 26 от 24.12.2012 г. по категории В=0,247 тыс. м3 в сутки на 25 лет, вода хлоридная, минерализация 8,2-18,6 г/л, глубина залегания 40-44 м, толщина водоносного слоя 28-33 м. (Цветков Е.В. «Проведение поисково-разведочных работ по изысканию источника водоснабжения на участке Ассельской нефтяной залежи Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (1-ый участок водозабора нефтяной залежи ОНГКМ) с подсчётом и государственной экспертизой запасов подземных вод (запасы подсчитаны на 01.06.2012 г.)», ОАО Компания «Вотемиро», 2012 г., инв. № 10189).

8) Алимсайское месторождение пресных подземных вод. Запасы Алимсайского месторождения пресных подземных вод (уржумско-вятский водоносный комплекс) утверждены протоколом ТКЗ Оренбургнедр № 5 от 18.11.2011 г. по категории В=0,102 тыс. м3 в сутки на 25 лет, вода гидрокарбонатно-хлоридная натриевая и кальциевая, минерализация 0,95-1,0 г/л, глубина залегания 11,9-21,0 м. (Колтунова О.Ф., Бакторова Н.И., Цветков Е.В. «Гидрогеологические исследования с целью изыскания источников водоснабжения на 6 локальных участках промышленных объектов ОНГКМ с подсчётом и государственной экспертизой запасов подземных вод (запасы подсчитаны на 01.08.2011 г.)», ОАО Компания «Вотемиро», 2011 г., инв. № 10082).

На испрашиваемом участке по данным, имеющимся в Оренбургском филиале ФБУ ТФГИ по Приволжскому федеральному округу, утверждённые зоны санитарной охраны отсутствуют.

В радиусе 5 км расположены скважины кадастра подземных вод № 446, 471, 1538, 2834, 3616, 3629, 3630, 3657, 3831, 3832.

Приложение:

- 1) Схема расположения испрашиваемого объекта м-ба 1: 100 000 – 1 л.;
- 2) Схемы расположения источников водопользования в районе объекта м-бов 1: 10 000 и 1: 5 000 – 1 л.;
- 3) карточки буровых скважин на воду в формате doc. – 10 шт.

Руководитель



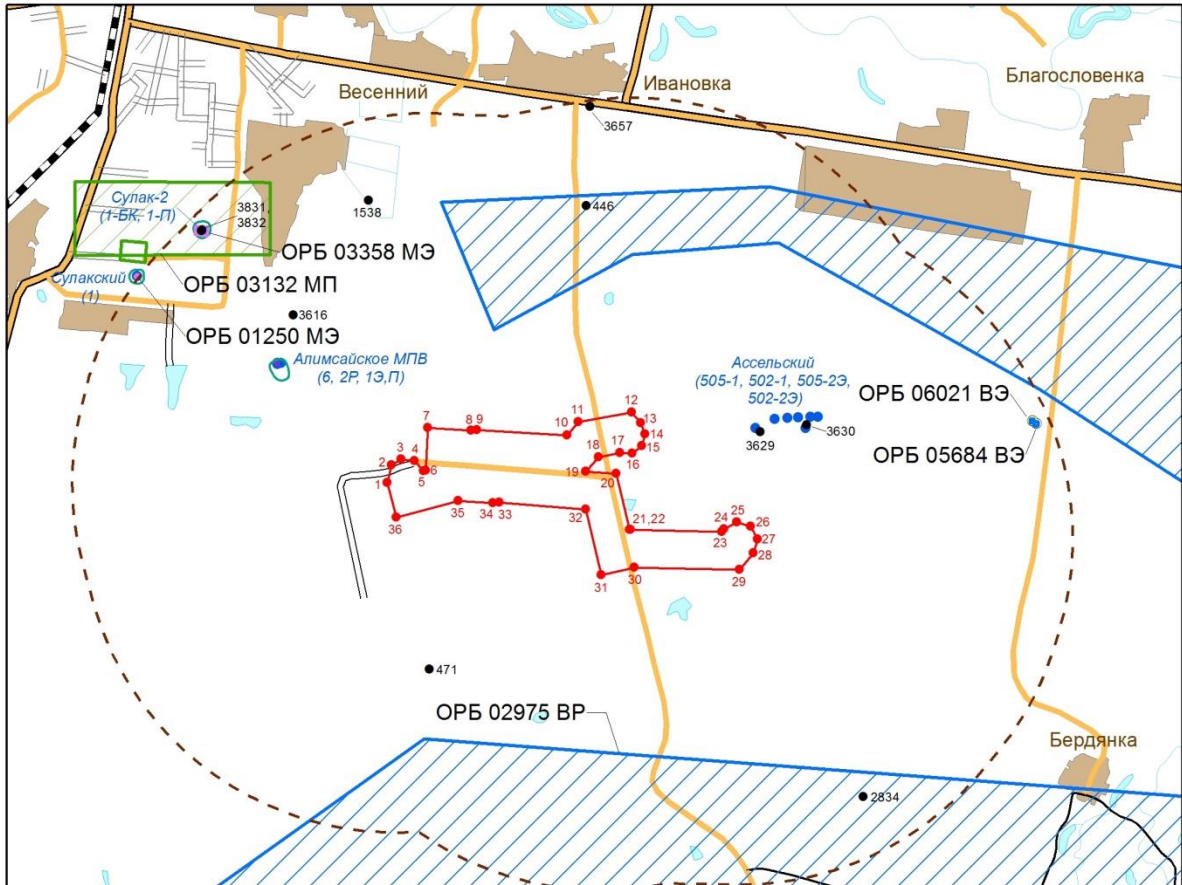
А.Н. Семьин

Спицын И.А.
77-68-06 (доп. 115)

Инв. № подл.	229747					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
	Взам. инв.№	227197					142
Подп. и дата							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		

Схема расположения
 объекта "Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ"
 Масштаб 1:100 000

ГСК-2011



Условные обозначения

1- Испрашиваемый объект с угловыми точками, номера точек

5 км - Радиус поиска (5 км)

Действующие лицензионные участки и их виды:

- вида ВР
- вида ВЭ
- вида МП
- вида МЭ

● скважины и условные центры видов ВЭ, МЭ

471 Условная точка кадастра подземных вод, номер скважины по кадастру подземных вод

2P Водозаборная скважина, обосновывающая запасы подземных вод, номера скважин

- Населенный пункт
- Озеро
- Река
- Автодорога с покрытием
- Автодорога с усовершенствованным покрытием
- Грунтовая просёлочная дорога
- Улица в населенном пункте
- Улучшенная грунтовая дорога
- Железная дорога

Месторождения (участки) подземных вод

Ассельский участок	(технические воды)
Алимсайское месторождение	(питьевые воды)
Сулакский участок	(минеральные воды)
Участок «Сулак-2»	(минеральные воды)

Зоны санитарной охраны (ЗСО):

- 1 пояс ЗСО; (1 и 2 пояса ЗСО равны)
- 2 пояс ЗСО
- 3 пояс ЗСО; (2 и 3 пояса ЗСО равны)

Компьютерное оформление И.И. Гавриш

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

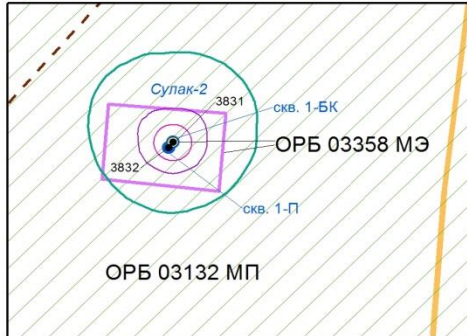
1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

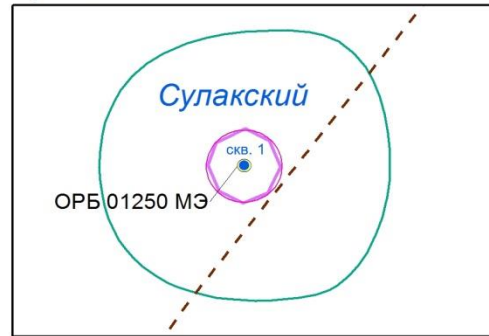
Лист
143

Врезки к схеме расположения
объекта "Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ"

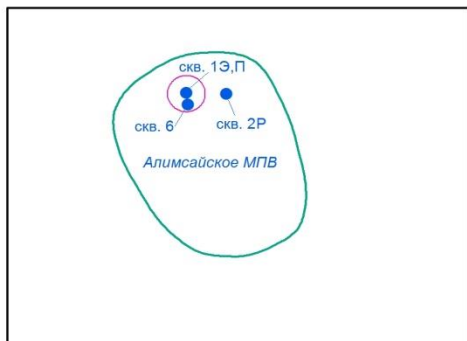
Врезка 1. Масштаб 1:10 000



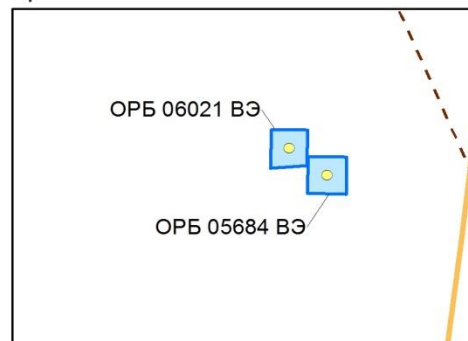
Врезка 2. Масштаб 1:5 000



Врезка 3. Масштаб 1:10 000



Врезка 4. Масштаб 1:10 000



ГСК-2011

Условные обозначения

┌───┐ Радиус поиска (5 км)

Действующие лицензионные участки и их виды:

■ вида ВЭ

■ вида МП

■ вида МЭ

● скважины и условные центры видов ВЭ, МЭ

3831 Условная точка кадастра подземных вод, номер скважины по кадастру подземных вод

2Р Водозаборная скважина, обосновывающая запасы подземных вод, номера скважин

Зоны санитарной охраны (ЗСО):

□ 1 пояс ЗСО;
(1 и 2 пояса ЗСО равны)

□ 2 пояс ЗСО

□ 3 пояс ЗСО;
(2 и 3 пояса ЗСО равны)

┌───┐ Автодорога с покрытием

Месторождения (участки) подземных вод

Алимсайское месторождение	(питьевые воды)
Сулакский участок	(минеральные воды)
Участок «Сулак-2»	(минеральные воды)

Компьютерное оформление И.И. Гавриш

Примечание: из-за большого кол-ва (28 листов) представлен фрагмент письма. В полном объеме письмо представлено в приложении Ф тома 3.2.3 (0548.002.ИИ.0/0.0106-ИЭИЗ.1/15643.П.0-ИЭИЗ.3.Т)

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		144
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

ПРИЛОЖЕНИЕ К

(обязательное)

**Справки Оренбургского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжское УГМС»
о климатических характеристиках и фоновых концентрациях ЗВ в
атмосферном воздухе**



**ОРЕНБУРГСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ – ФИЛИАЛ
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(Оренбургский ЦГМС - филиал ФГБУ «Приволжское УГМС»)**

Красная площадь ул., д. 1, г. Оренбург, 460001
Тел/факс 8(353-2) 47-51-32 e-mail: orenmeteo@gmail.com, omb@orenburg.mecom.ru, http://www.pogoda-sv.ru
ОКПО 23845119, ОГРН 1126319007100, ИНН/КПП 6319164389/561043001

14.02.2022г. № 02-02/444
на № 017 от 12.02.2022г.

Генеральному директору
ООО «Проинжиниринг»
Хрусталеву М.В.

Климатические характеристики

ФГБУ «Приволжское УГМС» сообщает климатические характеристики для подготовки инженерных изысканий на объектах по титулу: «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ», расположенного по адресу: Российская Федерация, Оренбургская область, Оренбургское НГКМ, Оренбургский район, по данным отдела наблюдений Оренбургского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжское УГМС» (за период с 1966 по 2020 год).

1. Средняя месячная температура воздуха, °С:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
-11,8	-11,3	-4,4	7,5	15,9	20,6	22,5	20,9	14,2	6,4	-2,7	-9,6	5,7

2. Среднее месячное количество осадков, мм:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
28,7	23,6	25,9	27,3	30,6	34,5	41,8	22,4	25,9	33,2	29,2	30,4	353,6

3. Число дней с осадками ≥1,0 мм:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
8,52	5,98	6,16	5,32	5,49	6,85	5,66	5,52	6,20	7,25	7,42	8,85	79,22

4. Число дней с туманом:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
1,94	1,87	3,84	1,60	0,18	0,28	0,22	0,36	0,49	1,49	3,32	2,23	17,83

5. Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
4,2	4,1	4,1	4,3	4,1	3,7	3,5	3,4	3,7	4,0	4,0	4,0	3,9

6. Повторяемость скорости ветра по градациям, годовая, %:

0 – 1	2 – 3	4 – 5	6 – 7	8 – 9	10 – 11	12 – 13	14 – 15	16 – 17	18 – 20	21 – 24
15,80	34,08	27,18	13,69	5,89	2,18	0,87	0,21	0,08	0,02	0,00

7. Повторяемость направлений ветра и штилей, годовая, %:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
11,0	7,7	21,3	7,8	12,3	14,9	16,4	8,6	6,2

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19/10/22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

145

8. Средняя скорость ветра, превышение которой в году составляет 5%, м/с: 8-9.
9. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (январь), °С: -17,5.
10. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль), °С: 28,8.
11. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы «А»: 180.
12. Величина поправочного коэффициента, учитывающего влияние рельефа местности на рассеивание примесей: 1.

Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

Начальник



В.А. Мещерин

Сайфутдинова Альбина Рашитовна
агрометеоролог отдела прогнозирования
8-922-89-00-452
orenagromet@yandex.ru

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197							Лист 146
			1	-	Зам	2107/22		19.10.22	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				



**ОРЕНБУРГСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ – ФИЛИАЛ
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(Оренбургский ЦГМС - филиал ФГБУ «Приволжское УГМС»)**

Красная площадь ул., д. 1, г. Оренбург, 460001
Тел/факс 8(353-2) 47-51-32 e-mail: orenmeteo@gmail.com, ornib@orenburg.meccom.ru, http://www.pogoda-sv.ru
ОКПО 23845119, ОГРН 1126319007100, ИНН/КПП 6319164389/561043001

17.02.2022 г. № 05-01/501 ООО «ПРОИНЖИНИРИНГ»
На № _____ от _____
Фоновые концентрации

**СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**

Населенный пункт Оренбург - района Оренбургской области
Фон выдается для ООО «ПРОИНЖИНИРИНГ»
(организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность)
В целях подготовки инженерных изысканий
(установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.)
Для объекта «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1
Оренбургского НГКМ»
(предприятие, производственная площадка, участок, для которого устанавливается фон)
расположенного вблизи г. Оренбурга Оренбургской области
(адрес, расположение объекта, производственной площадки, участка)

Фоновые концентрации установлены в соответствии с Методическими указаниями по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха (утвержд. Приказом Минприроды России от 22.11.2019 г. №794), с РД 52.04.186-89 и учетом Временных рекомендаций "Фоновых концентраций вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023 гг.".

Фон определен с учетом вклада предприятия, для которого он запрашивается нет
(да, нет)

Значения фоновых концентраций ($C_{ф}$) вредных веществ

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	Скорость ветра, м/с				
		0-2	3-8			
			С	В	Ю	З
Взвешенные вещества (пыль)	мг/м ³	0,128	0,124	0,122	0,119	0,117
Диоксид серы	мг/м ³	0,0083	0,0078	0,0138	0,0126	0,0178
Диоксид азота	мг/м ³	0,052	0,040	0,046	0,040	0,037
Оксид азота	мг/м ³	0,024	0,015	0,019	0,015	0,015

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		191022
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

147

Оксид углерода	мг/м ³	1,65	1,51	1,64	1,64	1,51
----------------	-------------------	------	------	------	------	------

Фоновые концентрации взвешенных веществ (пыли), диоксида серы, диоксида азота, оксида азота, оксида углерода
(перечень загрязняющих веществ)

действительны на период с февраля 20 22 г. по февраль 20 27 г.
Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Заместитель начальника



М.С. Утесенова

А.С. Шмойлов
Ведущий аэрохимик
тел. (3532) 77-64-75
kfms-oren@yandex.ru

Инд. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв.№	227197
--------------	--------	--------------	-------------	--------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		148

ПРИЛОЖЕНИЕ Л

(обязательное)

Справка компонентного состава газа

ООО "Газпром добыча Оренбург"
Газопромысловое управление (ГПУ)
Химико-аналитическая лаборатория (ХАЛ)
460503, Оренбургская обл., Оренбургский район, с. Дедуровка-2, тел. (3532) 73-61-72

Справка № 245

от 25 марта 2021 г.

Наименование объекта: газ природный
НД на объект: проект разработки ОНГКМ
НД на отбор проб: ГОСТ 31370
Место отбора: ЦДНГНК
Точка отбора: УИС "Porta-test" скв. 697
Дата и время отбора: 24.03.2021 г. / 09:00
Условия отбора: P = 26 кгс/см²; T = 9 °C; Q = 990 м³/ч
Заказчик: геологическая служба
Дата поступления: 24.03.2021 г.
Дата испытания: 24-25.03.2021 г.
Пробоотборник: 4106

№ п/п	Определяемый показатель	Единица измерения	НД на метод испытаний	Норматив по НД на объект	Результат измерений	Неопределённость
1	Плотность газа при стандартных условиях (20 °C и 101,325 кПа)	кг/м ³	ГОСТ 17310	не норм.	0,808	0,004
2	Компонентный состав:					
	метан	% мол.	ГОСТ 31371.7 метод А	не норм.	84,60	0,30
	этан				3,14	0,13
	пропан				1,37	0,08
	изо-бутан				0,266	0,016
	н-бутан				0,55	0,03
	нео-пентан				0,0033	0,0004
	изо-пентан				0,209	0,013
	н-пентан				0,208	0,013
	гексан				0,245	0,015
	гептан				0,069	0,004
	октан				0,0069	0,0008
	бензол				0,0183	0,0017
	толуол				0,0072	0,0008
	гелий				0,047	0,003
	водород				0,0012	0,0003
	диоксид углерода				1,86	0,11
азот	2,79				0,11	
3	Меркаптановая сера	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не норм.	0,59	0,09
4	Сероводород	г/м ³			64,6	2,9
		% мол.			4,61	0,21

Начальник лаборатории

Инженер лаборатории

Г.П. Стрельчик

Е.С. Батурина

- Справка распространяется только на пробу, прошедшую испытание.
- За представительство пробы, отобранной заказчиком, лаборатория ответственности не несёт.

36-597 Батурина Е.С.

Взам. инв.№
227197

Подп. и дата

Инв. № подл.
229747

1	-	Зам	2107/22		19/10/22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

149

Центральная заводская лаборатория (ОТК)
газоперерабатывающего завода
ООО «Газпром добыча Оренбург»
460511, РОССИЯ, Оренбургская область,
Оренбургский район, Подгородне – Покровский сельсовет,
севернее ориентира 29 км автодороги Оренбург - Самара,
телефон: (3532) 73-54-66, факс: (3532) 33-03-65
e-mail: L.Savina@gdopro.ru

Справка № 2347 от 07.07.2017

Заказчик: технический отдел ООО «Газпром добыча Оренбург».

Объект испытаний: газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам СТО 089-2010.

Место отбора проб(ы): У-140 продуктопровод «Союз».

Условия отбора и доставки проб(ы): пробы отобраны операторами технологической установки и доставлены в ЦЗЛ (ОТК) контролерами качества продукции и технологического процесса.

Дата, время отбора проб(ы): 01.06.2017 – 30.06.2017.

Дата, время доставки проб(ы): 01.06.2017 – 30.06.2017.

Дата проведения испытаний: 01.06.2017 – 30.06.2017.

Результаты испытаний:

№ л/п	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по СТО Газпром 089-2010	Фактическое значение	
1.	Компонентный состав, молярная доля, %:	ГОСТ 31371.1 - ГОСТ 31371.7	не нормируется		
	– метан			89,61	
	– этан			4,56	
	– пропан			1,50	
	– изобутан			0,144	
	– н-бутан			0,227	
	– неопентан			менее 0,0005	
	– изопентан			0,0362	
	– н-пентан			0,0284	
	– гексан+высшие			0,0272	
	– водород			0,001	
	– гелий			0,0367	
	– азот			2,63	
	– диоксид углерода			не более 2,5	1,19
	– кислород			не более 0,020	0,0062
2.	Температура точки росы по воде (ТТРв) при абсолютном давлении 3,92 МПа (40,0 кгс/см ²), °С: – зимний период (с 1 октября по 30 апреля) – летний период (с 1 мая по 30 сентября)	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	не выше минус 10,0 не выше минус 10,0	минус 31,1	
3.	Температура точки росы по углеводородам (ТТРув) при абсолютном давлении от 2,5 до 7,5 МПа, °С: – зимний период (с 1 октября по 30 апреля) – летний период (с 1 мая по 30 сентября)	ГОСТ Р 53762	не выше минус 2,0 не выше минус 2,0	минус 12,9	
4.	Массовая концентрация сероводорода, г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,007 (не более 0,020)*	0,0069	
5.	Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,016 (не более 0,036)*	0,0129	
6.	Массовая концентрация общей серы, г/м ³	ГОСТ Р 53367	не более 0,030 (не более 0,070)*	0,0309	

ДОАО "Газпроектинжиниринг"
Вх.№ 8603е 10.07.2017

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
150

Справка от 07.07.2017 № 2347

№ п/п	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по СТО Газпром 089-2010	Фактическое значение
7.	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях, МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369	не менее 31,80 (не менее 7600)	34,54 (8250)
8.	Массовая концентрация механических примесей, г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отсутствие
9.	Плотность при стандартных условиях, кг/м ³	ГОСТ 31369 ГОСТ 17310	не нормируется	0,7487

Начальник ЦЗЛ (ОТК) ГПЗ

Мастер контрольный ЦЗЛ (ОТК) ГПЗ



Л.А. Савина

Г.Ф. Потапова

Инв. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв. №	227197

ДООАО "Газпроектинжиниринг"
Вх. № 8603е 10.07.2017

1	-	Зам	210722		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

151

ПРИЛОЖЕНИЕ М

(обязательное)

Свидетельство о постановке на учет объекта негативного воздействия на окружающую среду



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром добыча Оренбург»
(ООО «Газпром добыча Оренбург»)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**

Чкалова ул., д. 1/2, г. Оренбург,
Оренбургская область, Российская Федерация, 460058
тел.: +7 (3532) 33-20-02, факс: +7 (3532) 31-25-89
e-mail: orenburg@gdo.gazprom.ru, www.orenburg-dobycha.gazprom.ru
ОКПО 04864476, ОГРН 1025601028221, ИНН 5610058025, КПП 997250001

03.08.2022 № 001-001/23-4508-Цез

на № _____ от _____

Начальнику управления инженерных
изысканий и землеустройства
АО «Газпроектинжиниринг»

П.Н. Крамареву

Главному инженеру
Санкт-Петербургского филиала
ООО «Газпром проектирование»

Н.Е. Кривенко

О запросе категории НВОС

**Уважаемый Павел Николаевич!
Уважаемый Николай Евгеньевич!**

В соответствии с запросом АО «Газпроектинжиниринг» от 29.07.2022 № 16726/02 по объекту «Подключение дополнительных скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» направляю информацию о категории проектируемого объекта как объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Приложение: на 2 л.

**Заместитель генерального директора
по ремонту и капитальному строительству**

 **А.Е. Пятаев**

Бровко Илья Сергеевич
(3532) 731-454

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №15620е 03.08.2022

Инва. № подл.	229747	Взам. инв.№	227197	Подп. и дата		Лист	
Изм.	1	Кол.уч.	-	Лист	Зам	№ док	2107/22
						Подпись	19.10.22
						Дата	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т
							152

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду

№ СООУV4I от 2018-12-13

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Общества с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Оренбург"

ОГРН 1025601028221
ИНН 5610058025
Код ОКПО 04864476

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Оренбургский газодобывающий комплекс

местонахождение объекта: 460503, Российская Федерация, Оренбургская область,
Оренбургский район, с. Дедуровка-2

дата ввода объекта в эксплуатацию: 1971-01-01

тип объекта: **Площадной**

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

5	3	-	0	1	5	6	-	0	0	0	0	1	0	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

АО "Газпроектинжиниринг"
Вх. №15620е 03.08.2022

Изм. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197					0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	210722		19.10.22		153	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

Перечень актуализированных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение характеристик технологических процессов/источников загрязнения ОС

Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение характеристик технологических процессов/источников загрязнения ОС

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: Коваль Марина Анатольевна
Серийный номер: 02C12C141CB19058BEE811F41AD4348344
Кем выдан: ФГБУ "ФЦАО"

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата					Взам. инв. № 227197
	<p style="text-align: right;">АО "Газпроектинжиниринг" Вх. №15620е 03.08.2022</p>					
1	-	Зам	2107/22		19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
						Лист 154

ПРИЛОЖЕНИЕ Н

(обязательное)

Санитарно-эпидемиологическое заключение №56.01.08.000.Т.001009.07.22 от 15.07.2022 г. о соответствии проекта обоснования СЗЗ санитарно-эпидемиологическим правилам и нормам

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**
области

(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ **56.01.08.000.Т.001009.07.22** ОТ **15.07.2022 г.**

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):
 Проект обоснования санитарно-защитной зоны для установки комплексной подготовки газа 10 (УКПГ-10), расположенной в Оренбургском районе, 3,0 км юго-восточнее г. Оренбурга. Фактический адрес: Оренбургская область, Оренбургский район, Ивановский сельсовет, кадастровый номер 56:21:0906005:1.

Общество с ограниченной ответственностью "СанЭпидСервис плюс" 460507, Оренбургская область, Оренбургский район, п. Пригородный, ул. Горная, 6Б" ("Российская Федерация")"

СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)
 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов"
 Новая редакция (с изменениями и дополнениями)

Основанием для признания представленных документов соответствующими (~~не соответствующими~~) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам является рассмотрение документов:


 Десятова Е.В.
 Главный государственный санитарный врач
 (заместитель главного государственного санитарного врача)
 № 2084668

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

ПРИЛОЖЕНИЕ П

(обязательное)

Разрешение №81 на выброс ЗВ в атмосферный воздух



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ
(Управление Росприроднадзора
по Оренбургской области)

ул.10 Линия, д.2а, г.Оренбург, 460040
т.(3532) 70-8113 ф.(3532) 70-7384
E-mail: rn56@rdn.gov.ru

№ _____
на № _____ от _____

Экз. № 1

РАЗРЕШЕНИЕ № 81

на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух
(за исключением радиоактивных веществ)
(действует до утверждения бланков строгой отчетности)

На основании приказа Управления Росприроднадзора по Оренбургской области
от 11.12.2017 № Н/Р - 162
(наименование территориального органа Росприроднадзора)

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Оренбург»

460058, Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Чкалова, 1/2

ИНН 5610058025 ОГРН 1025601028221

(для юридического лица – полное наименование, организационно-правовая форма, место нахождения, государственный регистрационный номер
записи о создании юридического лица, идентификационный номер налогоплательщика)

разрешается в период с 01.01.2018 по 10.12.2024

осуществлять выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух стационарными источниками, расположенными на:

территориях промплощадок основного производства газопромыслового управления ООО «Газпром добыча Оренбург» в Оренбургском, Илекском и Переволоцком районах Оренбургской области

(наименование отдельных производственных территорий, фактический адрес осуществления деятельности)

условия действия разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам указаны в приложениях № 1, 2, 3 (на 495 листах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения

" 11 " декабря 2017 года

И.о. руководителя **Управления**
Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования (Росприроднадзора)
по Оренбургской области
М.П.

М.А.Коваль

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

156

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	-
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 157

Формат А4

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух **

ООО "Газпром добыча Оренбург"																
Газопромисловое управление																
УКПГ-10, Оренбургский р-н, Оренбургская область																
наименование юридического лица или фамилия, и.м.п. отчество индивидуального предпринимателя																
фактический адрес осуществления деятельности																
№	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного вещества (I - IV)	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ													
			2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год	
			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Постоянные выбросы																
1	0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца(IV)оксид)	2	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008
2	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0,1986	4,4931	0,1986	4,4931	0,1986	4,4931	0,1986	4,4931	0,1986	4,4931	0,1986	4,4931	0,1986	4,4931
3	Аммиак	4	0,0003	0,0038	0,0003	0,0038	0,0003	0,0038	0,0003	0,0038	0,0003	0,0038	0,0003	0,0038	0,0003	0,0038
4	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0,0322	0,7312	0,0322	0,7312	0,0322	0,7312	0,0322	0,7312	0,0322	0,7312	0,0322	0,7312	0,0322	0,7312
5	Сернистый диоксид (Ангидрид сернистый)	3	2,0885	65,7368	2,0885	65,7368	2,0885	65,7368	2,0885	65,7368	2,0885	65,7368	2,0885	65,7368	2,0885	65,7368
6	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0,0283	0,1870	0,0283	0,1870	0,0283	0,1870	0,0283	0,1870	0,0283	0,1870	0,0283	0,1870	0,0283	0,1870
7	Углерод оксид	4	0,9937	27,4895	0,9937	27,4895	0,9937	27,4895	0,9937	27,4895	0,9937	27,4895	0,9937	27,4895	0,9937	27,4895
8	Фтористые газообразные соединения (фтористый водород)	2	0,0001	0,0013	0,0001	0,0013	0,0001	0,0013	0,0001	0,0013	0,0001	0,0013	0,0001	0,0013	0,0001	0,0013
9	Фториды неорганические плохо растворимые	2	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005
10	Бутан	4	0,0023	0,0659	0,0023	0,0659	0,0023	0,0659	0,0023	0,0659	0,0023	0,0659	0,0023	0,0659	0,0023	0,0659
11	Пентан	4	0,0030	0,0923	0,0030	0,0923	0,0030	0,0923	0,0030	0,0923	0,0030	0,0923	0,0030	0,0923	0,0030	0,0923
12	Метан	-	0,2951	8,3298	0,2951	8,3298	0,2951	8,3298	0,2951	8,3298	0,2951	8,3298	0,2951	8,3298	0,2951	8,3298
13	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,7308	0,1649	0,7308	0,1649	0,7308	0,1649	0,7308	0,1649	0,7308	0,1649	0,7308	0,1649	0,7308	0,1649
14	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,2746	0,1610	0,2746	0,1610	0,2746	0,1610	0,2746	0,1610	0,2746	0,1610	0,2746	0,1610	0,2746	0,1610
15	Этан	-	0,0161	0,5104	0,0161	0,5104	0,0161	0,5104	0,0161	0,5104	0,0161	0,5104	0,0161	0,5104	0,0161	0,5104
16	Пропан (до метана)	-	0,0060	0,1870	0,0060	0,1870	0,0060	0,1870	0,0060	0,1870	0,0060	0,1870	0,0060	0,1870	0,0060	0,1870
17	Пентилены (Амилены-смесь изомеров)	4	0,0270	0,0061	0,0270	0,0061	0,0270	0,0061	0,0270	0,0061	0,0270	0,0061	0,0270	0,0061	0,0270	0,0061
18	Бензол	2	0,0248	0,0056	0,0248	0,0056	0,0248	0,0056	0,0248	0,0056	0,0248	0,0056	0,0248	0,0056	0,0248	0,0056
19	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров)	3	0,0645	0,3717	0,0645	0,3717	0,0645	0,3717	0,0645	0,3717	0,0645	0,3717	0,0645	0,3717	0,0645	0,3717
20	Метилбензол (Толуол)	3	0,0785	0,2055	0,0785	0,2055	0,0785	0,2055	0,0785	0,2055	0,0785	0,2055	0,0785	0,2055	0,0785	0,2055
21	Этилбензол	3	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062
22	Бензапирен (3,4-Бензапирен)	1	1,58E-06	0,0001	1,58E-06	0,0001	1,58E-06	0,0001	1,58E-06	0,0001	1,58E-06	0,0001	1,58E-06	0,0001	1,58E-06	0,0001
23	Бутан-1-ол (Спирт n-бутаноловый)	3	0,0133	0,0600	0,0133	0,0600	0,0133	0,0600	0,0133	0,0600	0,0133	0,0600	0,0133	0,0600	0,0133	0,0600
24	3-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт)	4	0,0811	0,0024	0,0811	0,0024	0,0811	0,0024	0,0811	0,0024	0,0811	0,0024	0,0811	0,0024	0,0811	0,0024
25	Метанол (Метиловый спирт)	3	2,0462	1,9185	2,0462	1,9185	2,0462	1,9185	2,0462	1,9185	2,0462	1,9185	2,0462	1,9185	2,0462	1,9185
26	Этанол (Спирт этиловый)	4	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400
27	Гидроксибензол или (Фенол)	2	3,49E-05	0,0004	3,49E-05	0,0004	3,49E-05	0,0004	3,49E-05	0,0004	3,49E-05	0,0004	3,49E-05	0,0004	3,49E-05	0,0004
28	Бутилацетат	4	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400	0,0089	0,0400
29	Формальдегид	2	4,84E-05	0,0005	4,84E-05	0,0005	4,84E-05	0,0005	4,84E-05	0,0005	4,84E-05	0,0005	4,84E-05	0,0005	4,84E-05	0,0005

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197



Изм.	1
Кол.уч.	-
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

30	Пропан-2-он (Ацетон)	4	0,0062	0,0280	0,0062	0,0280	0,0062	0,0280	0,0062	0,0280	0,0062	0,0280	0,0062	0,0280	0,0062	0,0280
	160K 1,2-Эпоксипропан(Метилэксиран, Пропилена оксид)		0,0034	0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	0,0001
31		1														
32	1611 Эпоксизтан(Оксиран, Этилена оксид)	3	0,0038	0,0001	0,0038	0,0001	0,0038	0,0001	0,0038	0,0001	0,0038	0,0001	0,0038	0,0001	0,0038	0,0001
	Смес. природных меркаптанов (Одорант СПМ-ТУ S1-81-88)		0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032
33		3														
34	Бензин (нефтяной, малосернистый)	4	0,0028	0,0068	0,0028	0,0068	0,0028	0,0068	0,0028	0,0068	0,0028	0,0068	0,0028	0,0068	0,0028	0,0068
35	Керосин	-	0,0047	0,0136	0,0047	0,0136	0,0047	0,0136	0,0047	0,0136	0,0047	0,0136	0,0047	0,0136	0,0047	0,0136
36	Масло минеральное нефтяное		0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001
37	Сольвент нефтя	-	0,0096	0,0005	0,0096	0,0005	0,0096	0,0005	0,0096	0,0005	0,0096	0,0005	0,0096	0,0005	0,0096	0,0005
38	Уайт-спирит	-	0,0614	0,3710	0,0614	0,3710	0,0614	0,3710	0,0614	0,3710	0,0614	0,3710	0,0614	0,3710	0,0614	0,3710
39	Алканы 12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	4	0,0035	0,0007	0,0035	0,0007	0,0035	0,0007	0,0035	0,0007	0,0035	0,0007	0,0035	0,0007	0,0035	0,0007
40	Извешенные вещества	3	0,0600	0,2720	0,0600	0,2720	0,0600	0,2720	0,0600	0,2720	0,0600	0,2720	0,0600	0,2720	0,0600	0,2720
41	Пыль неорганическая. 70-20% SiO2	3	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005	3,75E-05	0,0005
	Итого		x	111,5029	x	111,5029	x	111,5029	x	111,5029	x	111,5029	x	111,5029	x	111,5029

*Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого Управлением Росприроднадзора по Оренбургской области.
 ** Вредные (загрязняющие) вещества и показатели их выбросов, не включенные в Приложение к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух "Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух", не являются разрешенными к выбросу в атмосферный воздух.

Начальник отдела государственной экологической экспертизы, нормирования и администрирования платежей

Ответственный исполнитель


 (подпись) Воликова Т.В.
 (Фамилия, И.О.)

 (подпись) Спиридонова Н.А.
 (Фамилия, И.О.)

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 158

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	-
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

159

Лист

Формат А4

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух **

ООО "Газпром добыча Оренбург"
Газопромысловое управление
УКП-10, Оренбургский р-н, Оренбургская область

наименование юридического лица или филиала, инд. отчество индивидуального предпринимателя
фактический адрес осуществления деятельности

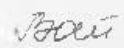
№	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I - IV)	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных нормативов ПДВ														
			2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		
			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Запловые выбросы																	
1	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	2,2588	1,4607	2,2588	1,4607	2,2588	1,4607	2,2588	1,4607	2,2588	1,4607	2,2588	1,4607	2,2588	1,4607	2,2588
2	Углекислый Азота оксид (Азот (II) оксид)	3	0,3671	0,2375	0,3671	0,2375	0,3671	0,2375	0,3671	0,2375	0,3671	0,2375	0,3671	0,2375	0,3671	0,2375	0,3671
3	Сернистый Азота оксид (Азот (IV) оксид)	3	148,5205	76,9165	148,5205	76,9165	148,5205	76,9165	148,5205	76,9165	148,5205	76,9165	148,5205	76,9165	148,5205	76,9165	148,5205
4	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0,1186	0,0610	0,1186	0,0610	0,1186	0,0610	0,1186	0,0610	0,1186	0,0610	0,1186	0,0610	0,1186	0,0610	0,1186
5	Углерод оксид	4	18,8235	12,1724	18,8235	12,1724	18,8235	12,1724	18,8235	12,1724	18,8235	12,1724	18,8235	12,1724	18,8235	12,1724	18,8235
6	Бутан	4	0,0978	0,0070	0,0978	0,0070	0,0978	0,0070	0,0978	0,0070	0,0978	0,0070	0,0978	0,0070	0,0978	0,0070	0,0978
7	Пентан	4	0,0561	0,0039	0,0561	0,0039	0,0561	0,0039	0,0561	0,0039	0,0561	0,0039	0,0561	0,0039	0,0561	0,0039	0,0561
8	Метан	4	27,4294	2,2066	27,4294	2,2066	27,4294	2,2066	27,4294	2,2066	27,4294	2,2066	27,4294	2,2066	27,4294	2,2066	27,4294
9	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,0731	0,0002	0,0731	0,0002	0,0731	0,0002	0,0731	0,0002	0,0731	0,0002	0,0731	0,0002	0,0731	0,0002	0,0731
10	Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,0270	0,0019	0,0270	0,0019	0,0270	0,0019	0,0270	0,0019	0,0270	0,0019	0,0270	0,0019	0,0270	0,0019	0,0270
11	Этан	-	1,9288	0,1337	1,9288	0,1337	1,9288	0,1337	1,9288	0,1337	1,9288	0,1337	1,9288	0,1337	1,9288	0,1337	1,9288
12	0418 Пропан	-	0,5856	0,0405	0,5856	0,0405	0,5856	0,0405	0,5856	0,0405	0,5856	0,0405	0,5856	0,0405	0,5856	0,0405	0,5856
13	05С1 Пентилена (Амилена - смесь изомеров)	4	0,0027	5,96E-06	0,0027	5,96E-06	0,0027	5,96E-06	0,0027	5,96E-06	0,0027	5,96E-06	0,0027	5,96E-06	0,0027	5,96E-06	0,0027
14	Бензол	2	0,0025	6,02E-06	0,0025	6,02E-06	0,0025	6,02E-06	0,0025	6,02E-06	0,0025	6,02E-06	0,0025	6,02E-06	0,0025	6,02E-06	0,0025
15	0616 Диметилбензол (Ксилол)	3	0,0003	1,31E-05	0,0003	1,31E-05	0,0003	1,31E-05	0,0003	1,31E-05	0,0003	1,31E-05	0,0003	1,31E-05	0,0003	1,31E-05	0,0003
16	Метилабензол (Толуол)	3	0,0023	6,66E-05	0,0023	6,66E-05	0,0023	6,66E-05	0,0023	6,66E-05	0,0023	6,66E-05	0,0023	6,66E-05	0,0023	6,66E-05	0,0023
17	Этилбензол	3	6,48E-05	1,43E-07	6,48E-05	1,43E-07	6,48E-05	1,43E-07	6,48E-05	1,43E-07	6,48E-05	1,43E-07	6,48E-05	1,43E-07	6,48E-05	1,43E-07	6,48E-05
18	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт)	4	0,0029	0,0002	0,0029	0,0002	0,0029	0,0002	0,0029	0,0002	0,0029	0,0002	0,0029	0,0002	0,0029	0,0002	0,0029
19	Метанол (Метиловый спирт)	3	0,1123	0,0062	0,1123	0,0062	0,1123	0,0062	0,1123	0,0062	0,1123	0,0062	0,1123	0,0062	0,1123	0,0062	0,1123
20	Смесь природных кератинов (Одорант СПМ-ТУ 51-В 1-88) (в пересчете на этилмеркаптан)	3	0,0022	0,0013	0,0022	0,0013	0,0022	0,0013	0,0022	0,0013	0,0022	0,0013	0,0022	0,0013	0,0022	0,0013	0,0022
21	Масло минеральное нефтяное	-	3,71E-05	3,71E-08	3,71E-05	3,71E-08	3,71E-05	3,71E-08	3,71E-05	3,71E-08	3,71E-05	3,71E-08	3,71E-05	3,71E-08	3,71E-05	3,71E-08	3,71E-05
22	Сольфент нефти	-	0,0004	2,59E-05	0,0004	2,59E-05	0,0004	2,59E-05	0,0004	2,59E-05	0,0004	2,59E-05	0,0004	2,59E-05	0,0004	2,59E-05	0,0004
23	2754 Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19)	4	0,0004	3,84E-06	0,0004	3,84E-06	0,0004	3,84E-06	0,0004	3,84E-06	0,0004	3,84E-06	0,0004	3,84E-06	0,0004	3,84E-06	0,0004
24	28С7 Пыль неорганическая с содержанием SiO2 > 70%	3	1,00E-05	1,00E-07	1,00E-05	1,00E-07	1,00E-05	1,00E-07	1,00E-05	1,00E-07	1,00E-05	1,00E-07	1,00E-05	1,00E-07	1,00E-05	1,00E-07	1,00E-05
	Итого		x	93,2497	x	93,2497	x	93,2497	x	93,2497	x	93,2497	x	93,2497	x	93,2497	x


* Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого Управлением Росприроднадзор по Оренбургской области

** Вредные (загрязняющие) вещества и показатели их выбросов, не включенные в Приложение и разрешенные на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух **Перечень и количества вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух

Начальник отдела государственной экологической экспертизы, нормирования и администрирования платежей

Ответственный исполнитель


 Воликова Т.В.
 (Фамилия, И.О.)


 Спиринцова Н.А.
 (Фамилия, И.О.)

ПРИЛОЖЕНИЕ Р**(обязательное)****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 Оренбургской области

(заместитель территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 56.01.08.000.Т.000648.11.17 от 09.11.2017 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 (ПДВ) вредных веществ в атмосферный воздух для основного производства газопромыслового управления (ГПУ) ООО "Газпром добыча Оренбург". Местоположение объекта: Оренбургский, Илекский и Переволоцкий район Оренбургской области.

Общество с ограниченной ответственностью "ВолгоУралНИПИгаз", 460006, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Пушкинская, 20." ("Российская Федерация")

СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест"; ГН 2.1.6.1338-03 "Предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест"; ГН 2.1.6.1983-03 "Предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест"; 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):

Заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы № 56.ФБУЗ.01.01-10.2017-2889 от 16.10.2017г. ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области"



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

№ 1640153

© ООО "Первый печатный двор", г. Москва, 2016 г., уровень -В-

Взам. инв.№

227197

Подп. и дата

Инв. № подл.

229747

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107/22		19.10.22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

160

ПРИЛОЖЕНИЕ С

(обязательное)

Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОР)
ПО ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

г. ОРЕНБУРГ

27.09.2018№ 74/0 - 114

Об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

В целях реализации Федерального закона от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», приказа Минприроды России от 25.02.2010 № 50 «О порядке разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение», в соответствии с Положением о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 № 400 п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить нормативы образования отходов и лимиты на их размещение обществу с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Оренбург» для объектов Газопромыслового управления сроком действия с 27.09.2018 по 26.09.2023 согласно приложению.
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возлагаю на начальника отдела государственной экологической экспертизы, нормирования и администрирования платежей Воликову Тамару Владимировну.

И.о. руководителя

М.А. Коваль

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197							Лист 161
			1	-	Зам	210722		19.10.22	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ
(Управление Росприроднадзора
по Оренбургской области)

ул.10 Линия, д.2а, г.Оренбург, 460040
т.(3532) 70-8113 ф.(3532) 70-7384
E-mail: rpn56@rpn.gov.ru

Приложение к приказу
от 27.09.2018 № Н/О-114

№ _____
на № _____ от _____

**Документ об утверждении нормативов образования отходов
и лимитов на их размещение**
(действует до утверждения бланков строгой отчетности)

Выдан: обществу с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Оренбург» для объектов Газопромывского управления.

ИНН: 5610058025.

ОКТМО предприятия: 53701000001.

Адрес места нахождения юридического лица: 460048, Оренбургская область, город Оренбург, улица Чкалова, д. 1/2.

Фактический адрес: 460503, Оренбургская область, Оренбургский район, 2,5 км. восточнее с. Дедуровка.

Сведения об утвержденных нормативах образования отходов, осредненных за год, и лимитах на их размещение приведены в приложении, являющемся неотъемлемой частью настоящего документа.

Регистрационный номер документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 40/2018.

Установлен срок действия с 27.09.2018 по 26.09.2023 при условии ежегодного представления технического отчета по обращению с отходами в течение 10 рабочих дней со дня, следующего за датой истечения очередного года с даты утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

И.о. руководителя

М.А. Коваль

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197							Лист 162
			0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						
1	-	Зам	2107/22				19/10/22		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 163

Нормативы образования отходов и лимиты на их размещение от 27.09.2018, регистрационный номер 40/2018, для Газопромышленного управления ООО "Газпром добыча Оренбург" установлены на основании приказа Управления Росприроднадзора по Оренбургской области от 27.09.2018 № Н/О-114.

Приложение

№ п/п	Наименование видов отходов	Код вида отходов по ФККО	Предельный норматив образования отходов в среднем за год, тонн в год	Предлагаемые лимиты ежегодного размещения отходов с 27.09.2018 по 26.09.2023												Наименование объекта размещения отходов	№№ объектов размещения отходов ГРОГО	Лимиты на размещение отходов, тонн					
				Отходы, предлагаемые к передаче на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, тонн в год						Отходы, предлагаемые к ежегодному размещению на эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов, тонн в год													
				Наименование объекта размещения отходов	Индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, эксплуатирующее объект размещения отходов	№№ объектов размещения отходов в ГРОГО	Лимиты на размещение отходов, тонн						Наименование объекта размещения отходов	№№ объектов размещения отходов ГРОГО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
							Всего	В том числе по годам							Всего			В том числе по годам					
								2018	2019	2020	2021	2022						2023	2018	2019	2020	2021	2022
Отходы I класса опасности																							
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	1,052	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Растворы, содержащие соли ртути, отработанные при технических испытаниях и измерениях	9 41 451 01 10 1	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого I класса опасности			1,074																				
Отходы II класса опасности																							

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
165

11	Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	5,538	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого III класса опасности			167,532																			
Отходы IV класса опасности																						
12	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные	2 91 120 11 39 4	12,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,005	
13	Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	3 05 311 01 42 4	0,114	Полigon для размещения твердых коммунальских отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	0,57	0,038	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,076	Площадь захоронения твердых отходов (ПЗТО)	№ 56-00005-Х-00479-010814	60,040	4,003	12,008	12,008	12,008	12,008
14	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 %	3 61 221 02 42 4	0,065	Полigon для размещения твердых коммунальских отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	0,325	0,022	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,043	-	-	-	-	-	-	-	
15	Эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15 %	3 61 22 2 02 31 4	2,079	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22
0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т					
					Лист
					167



22	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	0,484	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 38 119 01 51 4	0,118	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 119 11 51 4	0,302	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Цеолит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и менее)	4 42 50 1 02 29 4	0,066	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,044
26	Силикатгель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и менее)	4 42 50 3 12 29 4	0,062	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,041
27	Пермикулит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 509 16 49 4	0,201	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист	168
------	-----

28	Фильтры тонкой очистки бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 43 114 01 20 4	0,173	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Бон сорбирующий сетчатый из полимерных материалов, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 611 15 61 4	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Тара стеклянная от химических реактивов несагрязненная	4 51 102 02 20 4	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Отходы резинобесостовых изделий несагрязненные	4 55 70 0 00 71 4	1,508	Полгон для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-X-00138-180316	7,54	0,503	1,508	1,508	1,508	1,508	1,005	-	-	-	-	-	-	-
32	Отходы шлаковиты несагрязненные	4 57 11 1 01 20 4	1,625	Полгон для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-X-00138-180316	8,125	0,542	1,625	1,625	1,625	1,625	1,083	-	-	-	-	-	-	-
33	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	
Лист	170

40	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	1,181	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Политон для размещения твердых коммунальных отходов	№ 56-00005-Х-00479-010814	5,905	0,394	1,181	1,181	1,181	1,181	0,787
41	Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	7 22 800 01 39 4	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Политон для размещения твердых коммунальных отходов	№ 56-00005-Х-00479-010814	1,000	0,067	0,200	0,200	0,200	0,200	0,133
42	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 102 02 39 4	1,698	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
43	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	59,603	Политон для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	298,015	19,868	59,603	59,603	59,603	59,603	39,735	-	-	-	-	-	-	-	-	
44	Мусор и смет производственных помещений высокоопасный	7 33 21 0 01 72 4	7,493	Политон для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	37,465	2,498	7,493	7,493	7,493	7,493	4,995	-	-	-	-	-	-	-	-	
45	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	2,868	Политон для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	14,34	0,956	2,868	2,868	2,868	2,868	1,912	-	-	-	-	-	-	-	-	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	-
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист	171
------	-----

46	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	0,200	Полигон для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко-Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	1,00	0,067	0,2	0,2	0,2	0,2	0,133	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	3,570	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
48	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	2,535	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого IV класса			112,205				390,945	26,063	78,189	78,189	78,189	78,189	52,126		69,845	4,656	13,969	13,969	13,969	13,969	9,313
Отходы V класса опасности																					
49	Опилки натуральной чистой древесины	3 05 230 01 43 5	0,797	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
50	Стружка натуральной чистой древесины	3 05 230 02 22 5	0,114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
51	Стружка бронзы незагрязненная	3 61 212 05 22 5	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
52	Стружка алюминиевая незагрязненная	3 61 212 07 22 5	0,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

53	Спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	4 02 131 01 62 5	1,724	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Валяно-лоблочные изделия из шерстяного волокна, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 02 191 01 61 5	1,037	ПолYGON для размещения твердых коммунальньх отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-X-00138-180316	5,185	0,346	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	0,691	-	-	-	-	-	-
55	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	2,837	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	4 05 182 01 60 5	0,961	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	1,424	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Резиновая обувь, утратившая потребительские свойства, незагрязненная практически безопасная	4 31 141 12 20 5	2,146	ПолYGON для размещения твердых коммунальньх отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-X-00138-180316	10,73	0,715	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146	1,431	-	-	-	-	-	-
59	Отходы прочих изделий из вулканизированной резины незагрязненные в смеси	4 31 199 91 72 5	0,205	ПолYGON для размещения твердых коммунальньх отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-X-00138-180316	1,025	0,068	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,137	-	-	-	-	-	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

60	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненные	4 34 110 04 51 5	0,492	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
61	Цеолит отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 101 01 49 5	2,428	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Площадь захоронения твердых отходов (ПЗТО)	№ 56-00005-Х-00479-010814	12,140	0,809	2,428	2,428	2,428	2,428	1,619
62	Силикатель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 103 01 49 5	2,066	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Площадь захоронения твердых отходов (ПЗТО)	№ 56-00005-Х-00479-010814	10,330	0,689	2,066	2,066	2,066	2,066	1,377
63	Тара стеклянная незагрязненная	4 51 1 02 00 20 5	1,388	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	0,117	Полноцен для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	0,585	0,039	0,117	0,117	0,117	0,117	0,078	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	Шкурка шлифовальная отработанная	4 56 200 01 29 5	0,006	Полноцен для размещения твердых коммунальных отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042-Х-00138-180316	0,03	0,002	0,006	0,006	0,006	0,006	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	24,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Лом и отходы стальные несортированные	4 61 20 0 99 20 5	685,633	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

68	Пом и отходы электрические несортированные	4 62 200 06 20 5	0,493	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
69	Отходы изоляционным проводам и кабелям	4 82 302 01 32 5	0,209	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
70	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 32 5	0,225	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
71	Смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	40,814	Обязательная классификация отходов	ООО "Эко Спутник"	56-00042- Х-00138- 180316	204,07	13,605	40,814	40,814	40,814	40,814	40,814	27,209	-	-	-	-	-					
72	Лам накаливания кварцевая незагрязненный	9 12 181 01 21 5	0,100											Классификация отходов (ПЗТО)	№ 56- 00005-Х- 00479- 010814	0,500	0,033	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,067
73	Остатки и отходы стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	0,564																					
Итого V класс опасности			770,190				216,440	14,429	43,288	43,288	43,288	43,288	43,288	28,859		22,970	1,531	4,594	4,594	4,594	4,594	4,594	3,063	
ИТОГО:			1051,460				607,385	40,492	121,477	121,477	121,477	121,477	121,477	80,9847		92,815	6,187	18,563	18,563	18,563	18,563	18,563	12,376	

Начальник отдела государственной экологической экспертизы, нормирования и администрирования платежей *Вол* Т.В. Воликова

Проверил *Вол* Т.В. Воликова

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
175

Всего прошито и пронумеровано 13
 (тринадцать) листов.



Верно
 Ведущий специалист-эксперт отдела ГЭЭ, Н и
 администрировании платежей
 Гусева В.А. 27.09 2017

ПРИЛОЖЕНИЕ Т

(обязательное)

Документы организаций по обращению с отходами

ДОГОВОР ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

№ 28 (№ 164-033)

номер договора Исполнителя (номер договора Заказчика)
от _____ (от И.О.В. А.С.П.)
дата подписи договора Исполнителем (дата подписи договора Заказчиком)

г. Оренбург

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоСпутник» (ООО «ЭкоСпутник») (зарегистрировано 21.04.2010 за основным государственным регистрационным № 1105658009368 Межрайонной инспекцией ФНС № 10 по Оренбургской области), в лице директора **Реунова Сергея Николаевича**, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны и **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Оренбург» (ООО «Газпром добыча Оренбург»)** (зарегистрировано 10.11.2002 ИМНС РФ Ленинского района г. Оренбурга за основным государственным регистрационным № 1025601028221), в лице заместителя генерального директора по управлению персоналом **Харитонов Николая Борисовича**, действующего на основании доверенности № 379 от 18.12.2020, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, заключили между собой настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по обращению с отходами производства и потребления, не относящихся к твердым коммунальным отходам и отходов от строительства и ремонта объектов в г. Оренбурге и Оренбургском районе с размещением на полигоне твердых коммунальных отходов, расположенного по адресу: 460052, г. Оренбург, ул. Автомобилистов, 23/1.

1.2. Прием отходов на полигон осуществляется исполнителем в соответствии с установленными лимитами и паспортами отходов Заказчика.

1.3. Объем отходов, передаваемых Заказчиком (подразделениями Заказчика), определен в Приложении №1 к настоящему договору.

1.4. Количество передаваемых отходов на полигон ООО «ЭкоСпутник» может меняться в рамках предельной стоимости договора.

1.5. Право собственности на отходы по договору остается за Заказчиком и не переходит к Исполнителю.

2. Обязанности сторон

2.1. Заказчик обязан:

2.1.1. При передаче отходов руководствоваться установленными правилами транспортирования и упаковки отходов (насыпью в грузовую машину), санитарными правилами и Федеральным законом от 24.06.1998 г. за № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

2.1.2. Соблюдать СанПиН 2.1.7.1322-03, утвержденные Постановлением главного государственного санитарного врача РФ № 80 от 30.04.2003 г.

2.1.3. При заключении настоящего договора предоставлять паспорт отходов и нормативы образования отходов. При непредставлении вышеуказанных документов ответственность за нарушение природоохранного законодательства возлагается на Заказчика, а Исполнитель имеет право расторгнуть договор в одностороннем порядке.

2.1.4. При транспортировке отходов на полигон ТКО, предоставлять Исполнителю паспорта отходов и документацию для транспортирования и передачи отходов с указанием количества транспортируемых отходов. (Федеральный закон от 22.05.1998г. № 89-ФЗ ст. 16 п.1 «Об отходах производства и потребления»). При предъявлении на КПП Общества документов о транспортировании и передачи отходов, строки наименования отходов должны совпадать с видом отхода и кодом ФККО паспорта отхода.

2.1.5. Осуществлять передачу отходов в период действия настоящего договора, по истечению срока действия договора оплата переходит на следующий период, с учетом перерасчета тарифов.

Исполнитель: 

Заказчик: 

Взам. инв.№	227197	Подп. и дата					Инв. № подл.	229747	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист	176
1	-	Зам	2107/22			19/10/22					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						

2.1.6. Осуществлять заезд на территорию полигона автотранспортом, указанным в Приложении № 2 к настоящему договору.

2.1.7. Выгрузку отходов производить в строго указанном представителем Исполнителя месте.

2.1.8. При транспортировке отходов на автомобилях с открытым верхом (бортовые машины, самосвалы) накрывать их тентом.

2.2. Исполнитель обязан:

2.2.1. Осуществлять прием отходов с 8-00 до 18-30 часов в будние дни (понедельник – пятница). Въезд автотранспорта Заказчика на полигон осуществляется по электронной системе идентификации государственного номера транспортного средства, указанного в Приложении № 2 к настоящему договору.

2.2.2. Осуществлять размещение отходов на хранение силами и средствами Исполнителя.

2.2.3. При приеме отходов отмечать в журнале регистрации количество поступивших от Заказчика отходов для составления отчетности в экологические органы.

2.2.4. Соблюдать положения действующего законодательства в области обращения с отходами производства и потребления.

2.2.5. В исключительных случаях, Заказчик, предварительно уведомив Исполнителя, может изменить сроки приема отходов.

2.2.6. Содержать подъездные пути автомобильных дорог к пункту разгрузки. А также площадки полигона в исправном состоянии, обеспечивающем беспрепятственное движение и свободное маневрирование транспортного средства.

3. Тарифы

3.1. Оплата услуг Исполнителя по размещению отходов, осуществляется Заказчиком по следующим тарифам:

- с 01.01.2021 по 31.01.2021 г. - 150.00 рублей (сто пятьдесят) рублей 00 копеек за 1 тонну без НДС (строительные отходы);

- с 01.02.2021 по 31.12.2021 г. - 172.50 рублей (сто семьдесят два) рубля 50 копеек за 1 тонну без НДС (строительные отходы);

- с 01.01.2021 по 31.01.2021 г. - 709 рублей 87 копеек за 1 тонну без НДС (производственные отходы).

- с 01.02.2021 по 31.12.2021 г. - 850 рублей 83 копейки за 1 тонну без НДС (производственные отходы).

3.2. Исполнитель является плательщиком НДС (НДС-20%).

3.3. Исполнитель вправе изменить тариф в одностороннем порядке, направив уведомление за 10 календарных дней (по средствам почтового отправления, электронной почты, размещения тарифов на официальном сайте).

4. Порядок расчетов

4.1. Расчетный период по настоящему договору равен одному календарному месяцу, в котором Заказчику оказаны услуги.

4.2. Оплата услуг производится в безналичном порядке путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

4.3. Стороны согласовали следующий порядок оплаты по договору:

- Заказчик оплачивает Исполнителю в качестве предоплаты 100 (сто) процентов от стоимости услуги Исполнителя по размещению предполагаемого объема (количества) отходов в первом расчетном месяце, который определяется в соответствии с заявкой Заказчика.

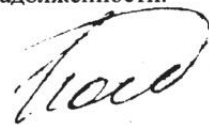
- не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, на расчетный счет Исполнителя вносится оставшаяся часть стоимости оказанных услуг (в случае увеличения предполагаемого объема отходов).

4.4. Размер задолженности перед Исполнителем по результатам взвешивания, не может превышать стоимость 2 (двух) тонн на момент образования задолженности.

Исполнитель:



Заказчик:



Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

177

4.5. В случае увеличения размера задолженности указанную в п. 4.4. настоящего договора, Исполнитель имеет право приостановить прием отходов, до погашения задолженности.

4.6. В случае, если сумма предоплаты превышает стоимость услуг, оказанных за расчетный месяц, часть платежа, пропорциональна стоимости не оказанных услуг, засчитывается в счет предоплаты за следующий расчетный месяц или возвращается Заказчику на основании заявления.

4.7. Исполнитель до 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным, направляет Заказчику документ на приемку услуг и оплату стоимости оказанных услуг: счет, счет-фактуру, акт выполненных работ.

4.8. Стороны согласовали, что оригиналы документов, направленные Исполнителем, Заказчик получает самостоятельно по адресу: 460052 г. Оренбург, ул. Автомобилистов, 23/1. Представитель Заказчика должен быть уполномочен на получении документов надлежащим образом. В случае неявки Заказчика для получения оригиналов документов, не полученные документы хранятся у Исполнителя.

4.9. Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения счета, счета-фактуры, акта выполненных работ направляет в адрес Исполнителя подписанные отчетные документы. В случае не направления Заказчиком в указанный срок подписанного акта выполненных работ, или мотивированного возражения, услуги считаются принятыми Заказчиком в полном объеме без возражений.

5. Ответственность сторон

5.1. За нарушение Заказчиком сроков оплаты за услуги, оказанные Исполнителем (в том числе сроков внесения предоплаты, окончательного расчета в установленном договором размере) Заказчик по требованию Исполнителя уплачивает пеню в размере 0,1% от неоплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со дня, следующего после истечения установленного договором срока исполнения обязательств и до полного исполнения обязательства по оплате.

5.2. В случае разгрузки отходов, недопустимых для размещения на полигоне. Исполнитель их сбор силами или с привлечением третьих лиц. Заказчик обязан возместить Исполнителю все понесенные в связи с этим расходы в течении 5 (пяти) календарных дней с даты выставления счета Исполнителем.

5.3. Во всех иных случаях за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6. Срок действия договора

6.1. Договор вступает в силу с момента подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, фактически возникшие с 01.01.2021, и действует по 31.12.2021 г. включительно.

6.2. Любая сторона имеют право расторгнуть договор в одностороннем порядке, направив письменное уведомление за 10 дней до предполагаемой даты расторжения.

7. Разрешение споров.

7.1. Споры, возникающие между сторонами, разрешаются в порядке действующего законодательства РФ.

7.2. Все претензии по выполнению условий договора должны быть заявлены в письменной форме. Претензионное урегулирование – обязательно. Ответ на претензию должен быть направлен в течение 10 дней с момента получения.

7.3. В случае невозможности урегулирования разногласий они подлежат разрешению в Арбитражном суде Оренбургской области.

7.4. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по одному для каждой из Сторон.

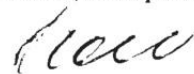
8. Заключительные положения

8.1. В случае изменения системы учета, контроля и проезда транспортных средств на территорию полигона, Исполнитель уведомляет об этом Заказчика путем направления соответствующего уведомления. Содержащего новый порядок системы контроля транспортных

Исполнитель



Заказчик:



Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

178

средств на территорию полигона. Стороны установили, что новая система контроля транспортных средств, применяемая сторонами, с установленной Исполнителем даты заключения дополнительного соглашения к настоящему договору не требуется.

8.2. При наличии на полигоне исправного комплекса весового контроля количество принятых отходов определяется по массе.

8.3. При отсутствии/неисправности комплекса весового контроля для определения количества отходов применяются технические характеристики конкретного транспортного средства, осуществляющего транспортировку отходов на полигон (грузоподъемность, объем кузова, степени сжатия).

8.4. Номер в ГРОРО: 56-00042-X-00138-180316 Наименование: Полигон для размещения твердых коммунальных отходов Местоположение: г. Оренбург. Северный административный округ, Загородное шоссе, 7. Приказ о включении: № 00138 от 2016-03-18 Регион: г. Оренбург.

8.5. Для измерения количества отходов используются весы автомобильные электронные ВАТ-60-8-, № 55381-13 (Свидетельство о поверке № 12/1-488-2020 от 10.11.2020).

9. Приложения к договору.

9.1. Перечень отходов производства и потребления, образуемых от объектов ООО «Газпром добыча Оренбург», планируемых к передаче согласно договору, на оказание услуг ООО «ЭкоСпутник» в 2021 году. (Приложение № 1) на 3л.

9.2. Список транспортных средств (Приложение № 2) на 1л.

10. Юридические адреса и подписи сторон.

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ООО «ЭкоСпутник»

460052, г. Оренбург, ул. Автомобилистов,
дом 23, корпус 1

ИНН 561 01 33 321, КПП 56 090 1001

ОГРН 110 565 800 9368

р/с 407 02 810 846 00 000 1059

в отделении № 8623 ПАО Сбербанк

г. Оренбург

к/с 301 01 810 600 000 000 601

БИК 045 354 601

Тел/факс/3532/450749 бух.отд

E-mail: 450749@ecosputnik.com

Директор

С.Н. Реунов



ЗАКАЗЧИК

ООО «Газпром добыча Оренбург»

460058, Оренбургская обл, г. Оренбург,
ул. Чкалова, 1/2

ИНН 561 00 58 025, КПП 99 725 0001,

р/с № 407 02 810 809 37 000 1661


в ф-ле Банка ГПБ (АО) «Поволжский»,

кор. счет № 301 01 810 000 000 000 917,

ОКПО 048 644 76, БИК 043 601 917

тел. 73-77-67, факс 73-77-66

Заместитель генерального директора
по управлению персоналом
ООО «Газпром добыча Оренбург»


Н.Б. Харитонов



Исполнитель:

Заказчик:

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197							Лист 179
			0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				
1	-	Зам	2107/22		19.10.22				

Приложение № 1 к договору от 10.03.2021 № 11-023
на оказание услуг по обращению с отходами производства

Перечень отходов производства и потребления,
образуемых от объектов ООО «Газпром добыча Оренбург», планируемых к передаче согласно
договора на оказание услуг ООО «ЭкоСпутник» в 2021 году

№ п/п	Наименование видов отходов	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Количество, тонн
1	пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	3 05 311 01 42 4	4	0,06
2	пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	3 61 221 02 42 4	4	0,25
3	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	0,28
4	тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	4	0,83
5	тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 38 119 01 51 4	4	0,3
6	тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 119 11 51 4	4	0,25
7	отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	4	0,75
8	отходы шлаковаты незагрязненные	4 57 111 01 20 4	4	2,35
9	противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	4	0,07
10	отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4	65,0
11	мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	4	226,75
12	древесные отходы от сноса и разборки зданий	8 12 101 01 72 4	4	0,77
13	отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	4	0,05
14	лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	4	0,15
15	шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	0,08
16	отходы битумно-полимерной изоляции трубопроводов	8 26 141 31 71 4	4	0,07
17	растительные отходы при расчистке охранных зон и полос отвода объектов инженерной инфраструктуры	7 33 382 02 20 5	5	23,5
16	лом строительного кирпича незагрязненный	8 23 101 01 21 5	5	12,07

Исполнитель:

Заказчик:

Взам. инв. №	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22	19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись
				Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

180

17	отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	1 52 110 01 21 5	5	0,02
18	опилки натуральные чистой древесины	3 05 230 01 43 5	5	0,28
19	стружка натуральной чистой древесины	3 05 230 02 22 5	5	0,05
20	опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные	3 05 291 11 20 5	5	0,03
21	обрезки вулканизированной резины	3 31 151 02 20 5	5	0,03
22	бой стекла	3 41 901 01 20 5	5	0,35
23	тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 140 00 51 5	5	0,67
24	резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная практически неопасная	4 31 141 12 20 5	5	0,05
25	шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 110 02 51 5	5	0,12
26	резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные практически неопасные	4 31 141 11 20 5	5	0,02
27	отходы прочих изделий из вулканизированной резины незагрязненные в смеси	4 31 199 91 72 5	5	0,12
28	лом и отходы изделий из полипропилена незагрязненные (кроме тары)	4 34 120 03 51 5	5	0,17
29	абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	5	0,13
30	шкурка шлифовальная отработанная	4 56 200 01 29 5	5	0,02
31	керамические изделия прочие, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 59 110 99 51	5	1,35
32	лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	5	0,08
33	мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации практически неопасный	7 22 101 02 71 5	5	0,07
34	смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	5	115,4
35	лом кирпичной кладки от сноса и разборки зданий	8 12 201 01 20 5	5	10,5

Исполнитель:

Заказчик:

Инва. № подл.	Взам. инв. №
229747	227197
Подп. и дата	

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

181

36	отходы песка незагрязненные	8 19 100 01 49 5	5	0,58
37	отходы цемента в кусковой форме	8 22 101 01 21 5	5	0,17
38	лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	5	33,3
39	лом железобетонных изделий, отходы железобетонных изделий в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	5	30,25
40	валяльно-войлочные изделия из шерстяного волокна, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 02 191 01 61 5	5	0,01

Примечание: количество передаваемых на захоронение отходов на полигон ООО «ЭкоСпутник» может меняться в рамках предельной стоимости действующего договора.

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ООО «ЭкоСпутник»
460052, г. Оренбург, ул. Автомобилистов,
дом 23, корпус 1
ИНН 561 01 33 321, КПП 56 090 1001



С.Н. Реунов

ЗАКАЗЧИК

ООО «Газпром добыча Оренбург»
460058, Оренбургская обл, г. Оренбург,
ул. Чкалова, 1/2
ИНН 561 00 58 025, КПП 99 725 0001,

Заместитель генерального директора
по управлению персоналом
ООО «Газпром добыча Оренбург»



Н.Б. Харитонов

Исполнитель:

Заказчик:

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197					0548.002.П.0/0.0005-ОС1.1/15643.П.0-ОС1.1.Т	Лист
			1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

Приложение № 2 к договору от 10.03.2011 № 164-ПЗ
на оказание услуг по обращению с отходами производства

Список транспортных средств

№ п/п	Марка ТС	Гос. № ТС	Объем кузова, м3, тонн (МАХ)
1	КАМАЗ-43118	X 109 ТЕ	5
2	КАМАЗ-65115-30	X 521 ВВ	5
3	КАМАЗ-65115-30	X 542 ВВ	5
4	КАМАЗ-65115-32	X 505 ВВ	5
5	КАМАЗ-65115-32	X 506 ВВ	5
6	КАМАЗ-65115-32	X 508 ВВ	5
7	КАМАЗ-65115-32	X 509 ВВ	5
8	КАМАЗ-43118 659105	X 577 ТВ	5
9	КАМАЗ-65115 68904С	У 640 УО	5
10	КАМАЗ-65115-30	X 515 ВВ	5
11	КАМАЗ-65115-30	X 517 ВВ	5
12	КАМАЗ-65115-30	X 518 ВВ	5
13	КАМАЗ-65115-30	X 552 ВВ	5
14	КАМАЗ-65115-30	X 556 ВВ	5
15	КАМАЗ-65115-30	X 569 ВВ	5
16	КАМАЗ-65115-32	X 836 ВЕ	5
17	Беларус 82.1	3716 НК	5
18	Беларус 82.1	3720 НК	5
19	Беларус 82.1 МУП-351.ТСТ	4512 НК	5

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ООО «ЭкоСпутник»
460052, г. Оренбург, ул. Автомобилистов,
дом 23, корпус 1
ИНН 561 01 33 321, КПП 56 090 1001



С.Н. Реунов

ЗАКАЗЧИК

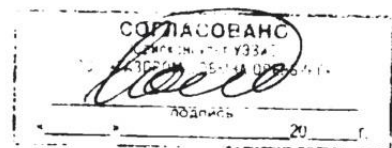
ООО «Газпром добыча Оренбург»
460058, Оренбургская обл, г. Оренбург,
ул. Чкалова, 1/2
ИНН 561 00 58 025, КПП 99 725 0001,



Н.Б. Харитонов

Исполнитель:

Заказчик:



Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197					Лист 183
1	-	Зам	2107/22		19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

ДОГОВОР

№ _____ (№ 1240-06)
 номер договора Исполнителя (номер договора Заказчика)
 от _____ (от 24.12.2021)
 дата подписания договора Исполнителем (дата подписания договора Заказчиком)

ЭКЗЕМПЛЯР

г. Оренбург

ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ОРЕНБУРГ»

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Оренбург» (сокращенное наименование – **ООО «Газпром добыча Оренбург»**) (зарегистрировано инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам Ленинского района г. Оренбурга 10.11.2002 за основным государственным регистрационным номером 1025601028221), именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице главного инженера – первого заместителя генерального директора Ларёва Павла Николаевича, действующего на основании доверенности от 18.12.2020 № 381, с одной стороны, и **общество с ограниченной ответственностью «НАУЧНО-ИННОВАЦИОННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ТЕХНОЛОГИЯ» (ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ»)** (зарегистрировано Межрайонной инспекцией ФНС № 10 по Оренбургской области 04.08.2011 за основным государственным регистрационным номером 1115658023975), именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице генерального директора Московец Алексея Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, на основании протокола заседания Комиссии по подведению итогов маркетинговых исследований ООО «Газпром добыча Оренбург» № 1/0095/21/2.1/0079927/ДОренбург/ПР/ГОС/Э/01.11.2021 от 01.12.2021, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по сбору, транспортированию, обработке, утилизации и обезвреживанию отходов III-IV классов опасности (далее – отходы) для нужд ООО «Газпром добыча Оренбург, образующихся в подразделениях Заказчика и указанных в Приложении № 1 к настоящему договору.

1.2. Деятельность по обращению с отходами, определенных настоящим договором, осуществляется Исполнителем на основании лицензии 02 № 00893 от 17.08.2020 на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности, выданной Южно-Уральским межрегиональным Управлением Росприроднадзора.

1.3. Право собственности на отходы переходит к Исполнителю с момента подписания акта приема-передачи отходов (Приложение № 2 к настоящему договору).

2. Стоимость услуг и порядок расчетов

2.1. Стоимость услуг по сбору, транспортированию, обработке, утилизации и обезвреживанию отходов, указанных в п. 1.1.

Передан через Диадок 16.12.2021 09:40 GMT+03:00
 86769e9a-8437-433b-9e96-40aa37e32186
 Страница 1 из 28
 ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ОРЕНБУРГ»
 ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ



Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

184

Лист 2 из 12 договора на оказание услуг между
ООО «Газпром добыча Оренбург» и ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ»

неизменной на весь срок действия договора и представлена в Приложении № 1 к настоящему договору.

Общая стоимость услуг по настоящему договору составляет

2.1.1. Стоимость услуг на 2022 год по обращению с отходами, указанных в п. 1.1. настоящего договора составляет

2.1.2. Стоимость услуг на 2023 год по обращению с отходами, указанных в п. 1.1. настоящего договора составляет

Стоимость услуг по договору на 2023 год может подлежать корректировке с учетом выполненного Заказчиком расчета количества отходов, планируемых к передаче Исполнителю для оказания услуг.

2.1.3. Стоимость услуг на 2024 год по обращению с отходами, указанных в п. 1.1. настоящего договора составляет

Стоимость услуг по договору на 2024 год может подлежать корректировке с учетом выполненного Заказчиком расчета количества отходов, планируемых к передаче Исполнителю для оказания услуг.

2.2. Оплата по настоящему договору производится за фактически оказанные услуги на основании подписанного сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг, который оформляется последним числом текущего месяца по форме Приложения № 3 к настоящему договору, путем перечисления денежных средств платежным поручением на расчетный счет Исполнителя, либо иным, предусмотренным действующим законодательством РФ способом, в срок не более 15 рабочих дней со дня подписания сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг, после получения Заказчиком от Исполнителя счета – фактуры.

Исполнитель обязан выставить Заказчику счет-фактуру в сроки не позднее 5 календарных дней с даты подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг.

В случае неполучения Заказчиком счета – фактуры в срок, указанный в настоящем пункте, срок оплаты продлевается на срок, равный сроку просрочки исполнения Исполнителем обязанности по выставлению счета – фактуры.

ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ОРЕНБУРГ»
ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ

Передано через Диадок 16.12.2021 09:40 GMT+03:00
86769e9a-8437-433b-9e95-40aa37e32186
Страница 2 из 28



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		185
Индв. № подл.	229747	Подп. и дата	Взам. инв.№	227197			

3. Права и обязанности сторон

3.1. Обязанности Исполнителя:

3.1.1. Своими силами и средствами обеспечивать получение всех необходимых допусков, разрешений и лицензий, требуемых законодательством РФ и необходимых для оказания услуг по настоящему договору.

3.1.2. Своими силами и средствами осуществлять сортировку, погрузку, взвешивание и транспортирование отходов с промплощадок Заказчика, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору с выполнением требований действующего СТО 26-7.13 «Положение о порядке допуска и организации безопасного производства работ сторонних (специализированных) организаций на объектах ООО «Газпром добыча Оренбург». Исполнитель гарантирует, что он ознакомлен и обязуется соблюдать требования указанного Положения. Взвешивание отходов должно проводиться в присутствии представителя Заказчика, передающего отходы.

3.1.3. Исполнитель может привлечь для оказания услуг по настоящему договору организацию-соисполнителя.

3.1.4. Исполнитель вправе привлекать к исполнению обязательств по договору третьих лиц только при условии обязательного предварительного письменного согласования кандидатуры организации-соисполнителя с Заказчиком в следующем порядке:

Исполнитель направляет Заказчику письмо о получении согласия на заключение договора и привлечение к оказанию услуг организации-соисполнителя, в котором указывает наименование привлекаемого лица, а также прилагает проект договора с ним и комплект следующих документов:

- 1) нотариально заверенную копию свидетельства о государственной регистрации юридического лица,
- 2) нотариально заверенную копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе,
- 3) нотариально заверенную копию устава,
- 4) нотариально заверенную копию протокола (решения) о назначении единоличного исполнительного органа,
- 5) заверенные организацией-соисполнителем копии финансовой отчетности на последнюю отчетную дату и два предшествующих года,
- 6) оригинал выписки из ЕГРЮЛ, выданную не позднее чем за 15 дней до даты ее представления Обществу,
- 7) согласие на обработку персональных данных по форме, принятой в Обществе,
- 8) заверенные организацией-соисполнителем лицензий, допусков, разрешений и иных документов, требуемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Заказчик осуществляет проверку представленных документов. По результатам проведенной проверки Заказчик принимает решение о привлечении лица в качестве организации-соисполнителя, либо об отказе в таком привлечении. Заказчик также вправе запросить у Исполнителя дополнительные сведения и документы и принять

ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ОРЕНБУРГ»
ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ

Передан через Диадок 16.12.2021 09:40 GMT+03:00
86769e9a48437-433b-9e96-40aa37e32186
Страница 3 из 28



Взам. инв.№ 227197	Подп. и дата	Инв. № подл. 229747							Лист
			1	-	Зам	2107/22	19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
								186	

указанные в настоящем подпункте решения только после получения ответа на свой запрос.

О принятом решении Заказчик уведомляет Исполнителя.

Согласование организации-соисполнителя Заказчиком не освобождает Исполнителя от ответственности перед Заказчиком за действия такого соисполнителя.

3.1.5. Исполнитель обязан не позднее 2 рабочих дней с даты подписания договора с организацией-соисполнителем направить заверенную Исполнителем копию такого договора в адрес Заказчика.

3.1.6. Исполнитель обязан не позднее последнего числа каждого месяца направлять Заказчику реестр произведенных платежей или в случае получения запроса от Общества копии платежных и иных документов, подтверждающих расходование денежных средств по настоящему договору.

Заказчик вправе в любое время в течение действия настоящего договора запрашивать у Исполнителя любую информацию, относящуюся к исполнению договора. Исполнитель обязан предоставить ответ на запрос Заказчика не позднее 5 рабочих дней с момента его получения. При невозможности предоставления запрошенной информации Исполнитель обязан в тот же срок предоставить мотивированный отказ, после рассмотрения которого Заказчиком выносится решение о корректировке списка запрашиваемой информации либо о необходимости Исполнителю предоставить информацию по первоначальному запросу.

3.1.7. В договорах с организацией-соисполнителем Исполнитель обязан предусматривать обязанность по предоставлению письменного согласия организации-соисполнителя на передачу Заказчику вышеуказанных сведений.

3.1.8. Исполнитель уплачивает неустойку в размере 1 % от стоимости работ (услуг) за каждое нарушение срока предоставления реестра произведенных платежей или копий платежных документов, в том числе счетов-фактур, более чем на 3 рабочих дня либо иное препятствование осуществлению контроля Заказчиком за расходованием уплаченных по договору денежных средств.

3.1.9. Исполнитель уплачивает неустойку в размере 5 % от стоимости работ (услуг) за каждый случай привлечения организации-соисполнителя с нарушением порядка, предусмотренного договором.

3.1.10. За несвоевременное представление копии договора с организацией-соисполнителем, Исполнитель уплачивает штрафную неустойку в размере 0,1 % от общей стоимости работ (услуг) по договору за каждый непредоставленный или несвоевременно предоставленный документ за каждый день просрочки.

3.1.11. Исполнитель обязан обеспечить включение условий, указанных в пунктах 3.1.4 – 3.1.10 договора, в договоры, заключаемые с организацией-соисполнителем, привлекаемой к оказанию услуг, по всей схеме договорных отношений до непосредственных исполнителей.

3.1.12. Исполнитель обязан предусматривать в своих договорах с организацией-соисполнителем (дополнительных соглашениях к ним) ответственность соисполнителя за несвоевременность представление документов, указанных в п. 3.1.4 настоящего договора, в виде штрафной неустойки в размере 0,1% от общей стоимости услуг по настоящему договору за каждый день просрочки предоставления документов.

Передан через Диадок 16.12.2021 09:40 GMT+03:00
ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ОРЕНБУРГ» 86769e9a-8437-433b-9e96-40aa37e32186
ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ
Страница 4 из 28



Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
187

3.1.13. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за надлежащее исполнение третьим лицом договорных обязательств, как за собственные действия.

3.1.14. Исполнитель при привлечении третьего лица гарантирует наличие у последнего всех необходимых допусков, разрешений и лицензий на право производства работ, требуемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

3.1.15. Вывозить отходы, указанные в п. 1.1. настоящего договора, не позднее трех рабочих дней со дня поступления предварительной заявки Заказчика. Заявка передается Исполнителю по телефону (3532) 28-48-57 и (или) по электронной почте nip tehnologia@mail.ru ответственным исполнителем Заказчика, назначенным приказом по подразделению Заказчика.

3.1.16. При приеме отходов подписывать акт приема-передачи отходов (по форме Приложения № 2 к настоящему договору).

3.1.17. Иметь обменную тару объемом от 0,2 м³ до 3,0 м³ для непрерывности производственного процесса или осуществлять перегрузку отходов в собственную тару на территории промплощадок собственными силами. Тара должна соответствовать компонентному составу и агрегатному состоянию отходов (жидкие, твердые, сыпучие, шлам и т.д.), требованиям безопасности, исключающим травмирование работников.

3.1.18. В конце текущего месяца предоставлять Заказчику сведения об оказанных услугах по настоящему договору (сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание отходов), с указанием конечного пункта размещения (захоронения) отходов от обезвреживания (Приложения № 4).

3.1.19. Автомобильный транспорт Исполнителя (соисполнителя), осуществляющий транспортирование отходов должен быть оснащен системой спутниковой навигации и мониторинга «ГЛОНАСС» (далее – ССМ). Исполнитель (соисполнитель) обязан предоставить Заказчику доступ к ССМ для отслеживания транспорта во время оказания услуг. Доступ к ССМ осуществляется на рабочем месте (в персональном компьютере) операторов центра газовой и экологической безопасности Военизированной части ООО «Газпром добыча Оренбург» и транспортном отделе администрации ООО «Газпром добыча Оренбург».

3.1.20. Исполнитель обеспечивает выполнение требований, установленных в «Мероприятиях по предупреждению коронавирусной инфекции (2019-nCoV) при взаимодействии с подрядными организациями, допущенными на производственные объекты ООО «Газпром добыча Оренбург», Приложение № 7 к настоящему Договору.

3.1.21. Исполнитель обеспечивает включение в договоры, заключаемые с организацией-соисполнителем, привлекаемой к выполнению работ, требований, установленных в Приложении № 7.

3.1.22. В случае, если организация-соисполнитель является СМСП, Исполнитель обязан включать в договор, заключаемый им с организацией-соисполнителем – СМСП во исполнение условий настоящего договора, условие о сроке оплаты оказанных услуг, который должен составлять не более 15 рабочих дней со дня подписания актов сдачи-приемки оказанных услуг.

3.2. Обязанности Заказчика:

ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ОРЕНБУРГ» Передан через Диадок 16.12.2021 09:40 GMT+03:00
86769e9a-8437-433b-9e56-40aa37e32186
ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ
Страница 5 из 28



Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
188

3.2.1. Сообщить Исполнителю во время передачи заявки, указанной в п. 3.1.15., информацию о местоположении промплощадки подразделения Заказчика, ориентировочном количестве отходов и ответственном исполнителе Заказчика.

3.2.2. Оплатить услуги, предусмотренные п.1.1 настоящего договора, в порядке, определенном пунктом 2.2. настоящего договора.

3.2.3. Направить в адрес Исполнителя в течение 5 календарных дней с момента заключения договора копию действующего СТО 26-7.13 «Положение о порядке допуска и организации безопасного производства работ сторонних (специализированных) организаций на объектах ООО «Газпром добыча Оренбург».

3.2.4. Исполнение Заказчиком обязанности по приемке услуг и по подписанию акта сдачи-приемки оказанных услуг по настоящему договору обусловлено исполнением обязанности Исполнителем по предоставлению Заказчику документов, предусмотренных п. 3.1.6 настоящего договора, то есть обязанность Заказчика по подписанию акта сдачи-приемки оказанных услуг по настоящему договору является встречной по отношению к обязанности Исполнителя по предоставлению Заказчику документов, предусмотренных п. 3.1.6 настоящего договора.

В случае непредоставления Исполнителем Заказчику документов, предусмотренных п. 3.1.6 настоящего договора в установленный настоящим договором срок, и/или в случае, если документы, предусмотренные п. 3.1.6 настоящего договора, представлены Заказчику не в полном объеме, Заказчик вправе приостановить исполнение своего обязательства по подписанию актов сдачи-приемки оказанных услуг.

3.3. Права Заказчика:

3.3.1. К началу каждого года проводить расчет количества отходов, планируемых к передаче Исполнителю для оказания услуг по настоящему договору, с учетом предложений структурных подразделений Заказчика.

3.3.2. В случае изменения количества отходов от данных Приложения № 1 Заказчик вправе выполнить корректировку стоимости договора на год, указанной в п. 2.1. настоящего договора, с оформлением дополнительного соглашения к договору согласно условиям настоящего договора.

4. Срок оказания услуг

4.1. Услуги по настоящему договору оказываются с 01.01.2022 до 31.12.2024.

4.1.1 Услуги по настоящему договору в 2022 году оказываются в период с 01.01.2022 по 31.12.2022.

4.1.2. Услуги по настоящему договору в 2023 году оказываются в период с 01.01.2023 по 31.12.2023.

4.1.3. Услуги по настоящему договору в 2024 году оказываются в период с 01.01.2024 по 31.12.2024.

ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ОРЕНБУРГ»
ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ

Передан через Диадок 16.12.2021 09:40 GMT+03:00
86769e9a-8437-433b-9e96-40aa37e32186
Страница 6 из 28



Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
189

5. Порядок сдачи и приемки оказанных услуг

5.1. Представитель Заказчика согласовывает с Исполнителем дату, время, место и объемы партии передаваемых отходов по телефону (3532) 28-48-57 и (или) по электронной почте niptehnologia@mail.ru.

5.2. Отчетным периодом по настоящему договору является месяц оказания услуг. По результату оказания услуг Исполнитель передает для подписания Заказчику подписанный со своей стороны с обязательным присвоением номера и оформленный последним числом текущего месяца акт сдачи-приемки оказанных услуг (Приложение № 3) в двух экземплярах, с указанием количества отходов, принятых от Заказчика, и наименования структурного подразделения Заказчика.

Акт сдачи-приемки визируется у главного инженера структурного подразделения Заказчика или лица, уполномоченного распорядительным документом подразделения производить приемку оказанных услуг по данному договору, и подписывается уполномоченными представителями сторон, полномочия которых подтверждаются доверенностями.

5.3. В случае мотивированного отказа Заказчика от приемки оказанных услуг сторонами составляется двусторонний акт с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения. Если Исполнитель уклоняется от подписания акта о недостатках либо отказывается от его подписания, то Заказчик вправе подписать его в одностороннем порядке, и такой акт будет являться надлежащим для исполнения его Исполнителем, а также для предъявления Исполнителю требований и претензий.

5.4. Доработки по мотивированному отказу Заказчика производятся Исполнителем за свой счет. Повторное предъявление и повторная приемка оказанных услуг после проведения доработок осуществляется в порядке, установленном для первоначальной сдачи-приемки.

5.5. В случае досрочного оказания услуг Заказчик вправе досрочно принять и оплатить их по цене, установленной договором.

6. Ответственность сторон

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение принятых по настоящему договору обязательств стороны несут ответственность в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

6.2. Сторона договора, нарушившая условия конфиденциальности, возмещает другой стороне убытки.

6.3. Возмещение убытков не освобождает стороны от выполнения обязательств по настоящему договору.

6.4. В случае некачественного оказания услуг (несвоевременного исполнения Исполнителем обязанности забрать и вывезти отходы от Заказчика), он оплачивает Заказчику штрафную неустойку в размере 0,1% за каждый день просрочки от общей стоимости услуг по договору, указанной в п. 2.1 настоящего договора.

6.5. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим договором порядок расчетов не является коммерческим кредитом.

ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ОРЕНБУРГ»
ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ

Передан через Диадок 16.12.2021 09:40 GMT+03:00
86769e9a-9437-433b-9e96-40aa37e32186

Страница 7 из 28



Инв. № подл.	229747					
	Взам. инв. №	227197				
Подп. и дата						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						
						Лист
						190

6.6. В случае невыполнения Исполнителем требований, установленных в Приложении № 7, Заказчик вправе потребовать уплаты Исполнителем неустойки в размере 300 000 (триста тысяч) рублей за каждый случай неисполнения и/или невключения указанных требований.

7. Условия конфиденциальности, прочие условия

7.1. Передача и использование Сторонами по настоящему договору конфиденциальной информации осуществляются в соответствии с заключенным между Сторонами соглашением (договором) о конфиденциальности.

7.2. Исполнитель обязан предоставить Заказчику сведения о цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) исполнительных органах Исполнителя по форме, указанной в Приложении № 5 к настоящему договору, обеспечив конфиденциальность передаваемых персональных данных на условиях, удовлетворяющих Стороны, в течение трех рабочих дней после подписания настоящего договора с подтверждением соответствующими документами.

Под бенефициарами юридического лица следует понимать любых лиц, которые получают доход или иные преимущества или выгоды от участия в его уставном капитале, в том числе юридически не являясь его акционерами (участниками). Конечными бенефициарами могут быть: физические лица, некоммерческие организации, государственные образования, например Российская Федерация.

7.3. В случае изменений в цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) исполнительных органов Исполнителя, последний представляет Заказчику информацию об изменениях по форме, указанной в Приложении № 5 к настоящему договору, в течение трех календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

7.4. При предоставлении информации о цепочке собственников, включая бенефициаров, необходимо получение согласия указанных лиц на обработку их персональных данных, поэтому Исполнитель обязан предоставить Заказчику оригинал письменного согласия на обработку персональных данных указанных лиц по форме, указанной в Приложении № 6 к настоящему договору.

7.5. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора в случае неисполнения Исполнителем обязанностей, предусмотренных п.п. 7.2-7.4 настоящего договора.

В этом случае настоящий договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

8. Форс-мажор

8.1. Стороны не несут ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по договору, если такое невыполнение будет являться следствием таких

Передан через Диадок 16.12.2021 09:40 GMT+03:00
86769e9a-8437-433b-9e96-40aa37e32186

ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ОРЕНБУРГ»
ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ

Страница 8 из 28



Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

191

обстоятельств, как наводнение, землетрясение, пожар, стихийное бедствие, другие явления природы, военные действия, террористические акты, аварии на территории оказания услуг, возникшие после заключения договора и находящиеся вне контроля сторон.

При этом срок обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени действия таких обстоятельств, о чем стороны вносят обязательные изменения в условия настоящего договора.

8.2. Сторона, для которой создавалась невозможность исполнения обязательств, обязана письменно уведомить другую сторону о наступлении, предполагаемом сроке действия и прекращении вышеуказанных обстоятельств в течение трех дней со дня получения соответствующей информации и одновременно представить другой стороне обоснованное предложение внести изменения в настоящий договор с учетом сложившейся ситуации.

8.3. Неуведомление или несвоевременное уведомление лишает потерпевшую сторону права ссылаться на вышеуказанные обстоятельства как на основание, освобождающее от ответственности за невыполнение обязательств по настоящему договору.

8.4. Факты, изложенные в уведомлении, должны быть подтверждены Торгово-промышленной палатой или другим компетентным органом, действующим в месте наступления обстоятельств непреодолимой силы.

8.5. Если обстоятельства непреодолимой силы будут сохраняться свыше трех месяцев, любая из сторон имеет право расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке, без обязательств по возмещению убытков, письменно уведомив об этом другую сторону.

9. Порядок разрешения споров

9.1. Все споры, возникающие из настоящего договора, Стороны будут стремиться урегулировать путем проведения переговоров. В случаях, предусмотренных ст. 4 АПК РФ, стороны также предусматривают претензионный порядок урегулирования споров. Срок рассмотрения претензии 15 календарных дней с момента ее получения. Претензии направляются заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении, по месту нахождения Стороны, указанному в разделе 12 настоящего договора. Соблюдение настоящего претензионного порядка разрешения споров является обязательным для Сторон.

9.2. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, вступлением в силу, изменением, исполнением, нарушением, прекращением и действительностью подлежат разрешению посредством арбитража, администрируемого Арбитражным центром при Автономной некоммерческой организацией «Национальный институт развития арбитража в топливно-энергетическом комплексе» (далее — Арбитражный центр при АНО НИРА ТЭК) в соответствии с регламентом и правилами арбитража, действующими на момент подачи искового заявления.

Документы и материалы при администрировании арбитража Арбитражным центром при АНО НИРА ТЭК могут направляться по следующим адресам электронной почты:

ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ОРЕНБУРГ» передан через Диадок 16.12.2021 09:40 GMT+03:00
86769e9a-8437-433b-9e96-40aa37e32186
ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ
Страница 9 из 28



Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		192
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Лист 10 из 12 договора на оказание услуг между
ООО «Газпром добыча Оренбург» и ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ»

ООО «Газпром добыча Оренбург»: orenburg@gdo.gazprom.ru.

ООО НИП «ТЕХНОЛОГИЯ»: niptehnologia@mail.ru.

Арбитры для разрешения спора могут выбираться (назначаться) только из рекомендованного списка арбитров Арбитражного центра при АНО НИРА ТЭК.

В случае рассмотрения заявления об отводе или прекращении полномочий арбитра Президиумом Арбитражного центра при АНО НИРА ТЭК и отказа в его удовлетворении рассмотрение данного вопроса государственным судом исключается.

Вынесенное третейским судом постановление о наличии у него компетенции в качестве вопроса предварительного характера не подлежит обжалованию в государственном суде.

Арбитражное решение является окончательным.

Заявление о выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение решения третейского суда по выбору стороны арбитража, в пользу которой принято решение третейского суда, может быть подано в компетентный суд по адресу или месту жительства должника, по месту нахождения имущества должника, если адрес или место жительства должника неизвестны, а также в компетентный суд, на территории которого принято решение третейского суда, либо в компетентный суд по адресу стороны арбитража, в пользу которой принято решение третейского суда.

10. Порядок изменения и расторжения договора

10.1 Договор может быть расторгнут в любое время по письменному соглашению Сторон.

10.2. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора без обращения в суд в случаях, которые являются существенными для Заказчика:

10.2.1. Нецелесообразности или отсутствия необходимости дальнейшего продолжения оказания услуг;

10.2.2. Если Исполнителем допущено существенное нарушение договорных обязательств, а именно: нарушение сроков оказания услуг, предъявления Заказчиком претензий по качеству услуг и т.д.

10.3. В случаях, предусмотренных п. 10.2. настоящего договора, Заказчик письменно за 15 дней извещает Исполнителя об отказе от исполнения договора.

Если Заказчик отказался от исполнения договора в соответствии с пунктом 10.2.1., то оплата оказанного объема услуг проводится по обоснованным затратам, произведенным до получения уведомления Заказчика без возмещения убытков. Если Заказчик отказался от исполнения договора в соответствии с пунктом 10.2.2., то Исполнитель возмещает Заказчику убытки, включая упущенную выгоду.

10.4. Договор подлежит изменению в случае корректировки количества и наименования отходов Заказчика, планируемых к передаче Исполнителю по настоящему договору, после проведения расчета количества отходов, согласно п. 3.3.1 и 3.3.2 настоящего договора.

10.5. Все дополнения и изменения договора действительны только в том случае, если они сделаны в письменном виде и подписаны надлежащим образом уполномоченными представителями сторон.

ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ОРЕНБУРГ»
ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ

Передан через Диадок 16.12.2021 09:40 GMT+03:00
86769e9a-8437-433b-9e96-40aa37e32186
Страница 10 из 28



Инд. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197					0548.002.П.0/0.0005-ОС1.1/15643.П.0-ОС1.1.Т	Лист 193
			1	-	Зам	2107/22		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

Лист 12 из 12 договора на оказание услуг между
ООО «Газпром добыча Оренбург» и ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ»

- 13.3. Приложение № 3. Акт сдачи-приемки оказанных услуг (форма) на 1 л.
13.4. Приложение № 4. Сведения об оказанных услугах (форма) на 1 л.
13.5. Приложение № 5. Сведения о цепочке собственников, включая бенефициаров, (образец) на 1 л.
13.6. Приложение № 6. Согласие (образец) на 1 л.
13.7. Приложение № 7. Мероприятия по предупреждению коронавирусной инфекции (2019-nCoV) при взаимодействии с подрядными организациями, допущенными на производственные объекты ООО «Газпром добыча Оренбург» на 1 л. в 1 экз.

14. Подписи сторон

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Генеральный директор
ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ»

_____ А.В. Московец
« _____ » _____


М.П.

ЗАКАЗЧИК

Главный инженер – первый
заместитель генерального директора
ООО «Газпром добыча Оренбург»

_____ П.Н. Ларёв
« _____ » _____

М.П.

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197	ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ОРЕНБУРГ»				Передан через Диадок 16.12.2021 09:40 GMT+03:00	ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ	86769e9a-8437-433b-9e96-40aa37e32186	Страница 12 из 28	
			0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т				Лист				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					195	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	.
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 198

и договору от _____ № _____
от 20-10-2021 № 1870-02

№ п/п	Наименование отходов	Код ФККО	Класс опасности	Подразделение, в котором образуется отход*	Количество отходов		Количество отходов, всего		Цена за единицу в рублях, без учета НДС		Стоимость всего в рублях, без учета НДС
					тонн*	шт.*	тонн	шт.	тонн	шт.	
1.30.	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	4	ГПУ	0,0160	8	0,1250	35			
				УЭСП	0,0280	7					
				УЭЭиС (АО)	0,0200	5					
				УАВР	0,0080	2					
				УМТСыК	0,0200	5					
				ВЧ	0,0050	1					
УТТыСТ	0,0280	7									
1.31.	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	УС	0,0040	14	0,0040	14			
1.32.	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4		УС	0,0060	3	0,0210	12			
				ВЧ	0,0150	9					
1.33.	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %	7 23 102 02 39 4	4	ГПУ	0,1000		10,1000				
				УТТыСТ	10,0000						
1.34.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	4	ГПУ	1,0000	2,4730					
				УЭСП	0,0180						
				УЭЭиС	0,0250						
				УМТСыК	0,4900						
				ВЧ	0,0400						
				УТТыСТ	0,9000						
1.35.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	ГПУ	2,0000	3,5790					
				УЭСП	0,3120						
				УЭЭиС	0,0100						
				УАВР	0,0150						
				УМТСыК	0,3170						
				УС	0,0050						
ВЧ	0,0200										
УТТыСТ	0,9000										
1.36.	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 205 02 39 4	4	УЭЭиС	0,0250	0,3250					
				УТТыСТ	0,3000						
1.37.	Отходы (осадок) мойки деталей и/или агрегатов, содержащие нефтепродукты в количестве менее 15 %	9 19 521 13 39 4	4	УТТыСТ	40,0000	45,9250					
				УЭЭиС	5,9250						
				УМТСыК	0,2000						
1.38.	Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	4	ВЧ	2,0820	46,2820					
				УТТыСТ	44,0000						
				УС	0,2000						
1.39.	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	4	ВЧ	0,0780	1,0780					
				УТТыСТ	1,0000						
1.40.	Фильтры воздушных автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	ВЧ	0,0120	0,3620					
				УТТыСТ	0,3500						
1.41.	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 31 100 03 39 4	4	УЭСП	0,0100	0,0100					
Итого							239,3722				
НДС 20%, составят в рублях											
Стоимость услуги на 2022 год, всего (с учетом НДС) рублей											

ООО «ГАЗПРОМ АВТОБЕНЗИН»
ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ



* Предельная масса отходов в разовой упаковке и маркировка. Загрузка может осуществляться в рамках общего количества отходов конкретного вида отхода по ФККО, в общей сумме услуг (раздел 7) настоящего договора.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	.
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 199

Приложение № 1
к договору от № 12.11.2021 № 12497-06

№ п/п	Наименование отходов	Код ФККО	Класс опасности	Подразделение, в котором образуется отход*	Количество отходов		Количество отходов, всего		Цена за единицу в рублях, без учета НДС		Стоимость всего в рублях, без учета НДС
					тонн*	шт.*	тонн	шт.	тонн	шт.	
По объектам добычи на 2023 год											
1.1.	Всплывшие нефтепродукты из нефтешушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	3	УТТыСТ	0,1890		0,1890				
1.2.	Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами отработанные	8 41 000 01 51 3	3	УМТСыК	2,0000		2,0000				
1.3.	Отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсата и нефтегазоконденсатной смеси	9 11 200 11 39 3	3	ГПУ	74,0000		74,0000				
1.4.1.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (Оренбургская область)	9 11 200 02 39 3	3	ГПУ	2,0000		15,5000				
				УЭСП	10,0000						
				УТТыСТ	1,1000						
				УМТСыК	2,4000						
1.4.2.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (Республика Башкортостан)	9 11 200 02 39 3	3	УЭСП	24,2260		24,2260				
1.5.	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	3	УЭСП	0,0250		0,0250				
1.6.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	3	ГПУ	0,2000		0,2000				
1.7.	Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	3	ГПУ	5,5000		5,5300				
				УЭСП	0,0300						
				ВЧ	0,0120						
1.8.	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3	УТТыСТ	1,0000		1,0510				
				УМТСыК	0,0340						
				УЭыС	0,0050						
				УТТыСТ	0,0120						
1.9.	Эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15 %	3 61 222 02 31 4	4	УТТыСТ	0,0500		0,0500				
1.10.	Абразивный порошок на основе оксида кремния, отработанный при струйной очистке металлических поверхностей	3 63 111 11 41 4	4	УАВР	0,5000		0,5000				
1.11.	Спецдежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	4	УЭСП	0,4500		1,0950				
				УТТыСТ	0,0700						
				УМТСыК	0,5000						
				УЭыС	0,0750						
1.12.	Спецдежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	4	ГПУ	0,1000		0,1500				
				ВЧ	0,0500						
1.13.	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 33 202 02 51 4	4	ГПУ	0,2000		0,9050				
				УМТСыК	0,6000						
				ВЧ	0,0050						
				УТТыСТ	0,1000						
1.14.	Отходы прорезиненной спецдежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 33 202 03 52 4	4	ГПУ	0,5000		0,5100				
				ВЧ	0,0100						
				ГПУ	0,0500						
1.15.	Лак полиуретановый, загрязненный лакокрасочными материалами (содержание лака менее 5%)	4 38 111 02 51 4	4	УЭСП	0,0170		0,0990				
				УМТСыК	0,0120						
				УТТыСТ	0,0200						
				ГПУ	0,0500						

ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА»
ЮРИДИЧЕСКИЙ СЛУЖЕБ

Исполнитель: Д.И.Сидорова
Подпись: _____
Служба: 16.12.2022
Служба: 16.12.2022



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	.
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист	200
------	-----

№ п/п	Наименование отходов	Код ФККО	Класс опасности	Подразделение, в котором образуется отход*	Количество отходов		Количество отходов, всего		Цена за единицу в рублях, без учета НДС		Стоимость всего в рублях, без учета НДС
					тонн*	шт.*	тонн	шт.	тонн	шт.	
1.16.	Тара полиэтиленая загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	4	ГПУ	0,0100		0,0680				
				УЭСП	0,0300						
				УТТыСТ	0,0280						
1.17.	Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 38 119 01 51 4	4	ГПУ	0,0200		0,0602				
				УЭСП	0,0402						
				ГПУ	0,0600						
				УЭСП	0,0700						
				УЭЗыС	0,0200		0,1850				
				УАВР	0,0040						
				ВЧ	0,0110						
				УТТыСТ	0,0200						
1.19.	Вермикулит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 509 16 49 4	4	ГПУ	0,2000		0,2000				
1.20.	Фильтры тонкой очистки бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 43 114 01 20 4	4	ГПУ	0,1730		0,1740				
				УЭСП	0,0010						
1.21.	Ткань из натуральных и смешанных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 43 212 53 60 4	4	УТТыСТ	0,0200		0,0200				
1.22.	Бон сорбирующий сетчатый из полимерных материалов, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 611 15 61 4	4	ГПУ	0,0100		0,0100				
1.23.	Фильтрующая загрузка из опилок древесных, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 43 911 32 60 4	4	УТТыСТ	0,2000		0,2000				
1.24.	Тара стеклянная от химических реактивов, незагрязненная	4 51 102 02 20 4	4	ГПУ	0,0100		0,0100				
1.25.	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 15 %)	4 68 112 02 51 4	4	ВЧ	0,0050		0,0050				
1.26.	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	ГПУ	0,0400	10	0,2670	44			
				УЭСП	0,0650	10					
				УЭЗыС (АО)	0,0400	5					
				УАВР	0,0130	2					
				УМТСыК	0,0520	8					
				ВЧ	0,0050	1					
				УТТыСТ	0,0520	8					
				ГПУ	0,0880	11					
				УЭСП	0,0600	6					
				УЭЗыС (АО)	0,0600	6					
				УАВР	0,0100	1	0,3060	34			
				УМТСыК	0,0400	5					
				ВЧ	0,0080	1					
				УТТыСТ	0,0400	4					
				ГПУ	0,1010	155					
				УЭСП	0,1540	154					
				УЭЗыС (АО)	1,0200	170	1,4170	611			
				УЭЗыС	0,0120	2					
				УАВР	0,0010	1					
				УМТСыК	0,0350	35					
				УС	0,0450	45					
				ВЧ	0,0030	3					
				УТТыСТ	0,0460	46					

ООО «ТАВРИЯ» ДОНЕЦКА ОБЛАСТЬ
КОРПОРАТИВНЫЙ ОТДЕЛ

Персонал через Дневной блок 16.12.2021 10:40 Сл. № 03/00-9676/св-09-001-42/80-095-000037632186
Справочный № 17 из 28



Приложение № 1
к договору от № 31.12.2021 № 1210-06

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 201

Приложение № 1
к договору от 19.10.2022 № 7197-202

№ п/п	Наименование отходов	Код ФККО	Класс опасности	Подразделение, в котором образуется отход*	Количество отходов		Количество отходов, всего		Цена за единицу в рублях, без учета НДС		Стоимость всего в рублях, без учета НДС
					тонн*	шт.*	тонн	шт.	тонн	шт.	
1.29.	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	ГПУ	0,1100	20	0,1360	81			
				УЭСП	0,0040	10					
				УЭЗиС (АО)	0,0090	23					
				УАВР	0,0010	1					
				УМТСиК	0,0080	20					
				ВЧ	0,0020	2					
1.30.	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	4	ГПУ	0,0160	8	0,1250	35			
				УЭСП	0,0280	7					
				УЭЗиС (АО)	0,0200	5					
				УАВР	0,0080	2					
				УМТСиК	0,0200	5					
				ВЧ	0,0050	1					
1.31.	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	УС	0,0040	14	0,0040	14			
				УС	0,0060	3					
				ВЧ	0,0150	9					
				ГПУ	0,1000						
				УТТыСТ	10,0000						
				УЭЗиС	0,0250						
1.32.	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4		УС	0,0060	3	0,0210	12			
				ВЧ	0,0150	9					
				ГПУ	0,1000						
				УТТыСТ	10,0000						
				УЭЗиС	0,0180						
				УЭЗиС	0,0100						
1.33.	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %	7 23 102 02 39 4	4	ГПУ	0,1000		10,1000				
				УТТыСТ	10,0000						
				ГПУ	1,0000						
				УЭСП	0,0180						
				УЭЗиС	0,0250						
				УМТСиК	0,4900						
1.34.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	4	ВЧ	0,0400		2,4730				
				УТТыСТ	0,9000						
				ГПУ	2,0000						
				УЭСП	0,3120						
				УЭЗиС	0,0100						
				УАВР	0,0150						
1.35.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	УМТСиК	0,3170		3,5790				
				УС	0,0050						
				ВЧ	0,0200						
				УТТыСТ	0,9000						
				УЭЗиС	0,0250						
				УТТыСТ	0,3000						
1.36.	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 205 02 39 4	4	УЭЗиС	0,0250		0,3250				
				УТТыСТ	0,3000						
1.37.	Отходы (осадок) мойки деталей и/или агрегатов, содержащие нефтепродукты в количестве менее 15 %	9 19 521 13 39 4	4	УТТыСТ	40,0000		45,9250				
				УЭЗиС	5,9250						
1.38.	Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	4	УМТСиК	0,2000		46,2820				
				ВЧ	2,0820						
				УТТыСТ	44,0000						
1.39.	Шины пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	4	ВЧ	0,0780		1,0780				
				УТТыСТ	1,0000						
				ВЧ	0,0120						
1.40.	Фильтры воздушных автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	УТТыСТ	0,3500		0,3620				
				ВЧ	0,0100						
1.41.	Смолы, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 31 100 03 39 4	4	УЭСП	0,0100		0,0100				
				УЭСП	0,0100						
							239,3722				
Итого НДС 20%, составит в рублях											
Стоимость услуги на 2023 год, всего (с учетом НДС) рублей											

ООО «Газпром Добыча Сахалин»
КОРПОРАТИВНЫЙ СТАТУС



Формат А4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	-
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

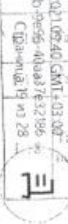
0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист	202
------	-----

Приложение № 1
к договору от 22.10.2017 № 1370-07

№ п/п	Наименование отходов	Код ФККО	Класс опасности	Подразделение, в котором образуется отход*	Количество отходов		Количество отходов, всего		Цена за единицу в рублях, без учета НДС		Стоимость всего в рублях, без учета НДС
					тонн*	шт.*	тонн	шт.	тонн	шт.	
По объектам добычи на 2024 год											
1.1.	Вспышание нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	3	УТТиСТ	0,1890		0,1890				
1.2.	Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами отработанные	8 41 000 01 51 3	3	УМТСиК	2,0000		2,0000				
1.3.	Отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсата и нефтегазоконденсатной смеси	9 11 200 11 39 3	3	ГПУ	74,0000		74,0000				
1.4.1.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (Оренбургская область)	9 11 200 02 39 3	3	ГПУ	2,0000						
				УЭСП	10,0000		15,5000				
				УТТиСТ	1,1000						
				УМТСиК	2,4000						
1.4.2.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (Республика Башкортостан)	9 11 200 02 39 3	3	УЭСП	24,2260		24,2260				
1.5.	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	3	УЭСП	0,0250		0,0250				
1.6.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	3	ГПУ	0,2000		0,2000				
1.7.	Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	3	ГПУ	5,5000						
				УЭСП	0,0300		5,5300				
				ВЧ	0,0120						
1.8.	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3	УТТиСТ	1,0000						
				УМТСиК	0,0340		1,0510				
				УЭЗиС	0,0050						
1.9.	Эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15 %	3 61 222 02 31 4	4	УТТиСТ	0,0500		0,0500				
1.10.	Абразивный порошок на основе оксида кремния, отработанный при струйной очистке металлических поверхностей	3 63 111 11 41 4	4	УАВР	0,5000		0,5000				
1.11.	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	4	УЭСП	0,4500						
				УТТиСТ	0,0700		1,0950				
				УМТСиК	0,5000						
				УЭЗиС	0,0750						
1.12.	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	4	ГПУ	0,1000		0,1500				
				ВЧ	0,0500						
				ГПУ	0,2000						
1.13.	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 33 202 02 51 4	4	УМТСиК	0,6000		0,9050				
				ВЧ	0,0050						
				УТТиСТ	0,1000						
1.14.	Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецбумажки, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 33 202 03 52 4	4	ГПУ	0,5000		0,5100				
				ВЧ	0,0100						
				ГПУ	0,0500						
1.15.	Тара полиэтиленовая загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лака менее 5%)	4 38 111 02 51 4	4	УЭСП	0,0170		0,0990				
				УМТСиК	0,0120						
				УТТиСТ	0,0200						
1.16.	Тара полиэтиленовая загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	4	ГПУ	0,0100		0,0680				
				УЭСП	0,0300						
				УТТиСТ	0,0280						
1.17.	Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 38 119 01 51 4	4	ГПУ	0,0200		0,0602				
				УЭСП	0,0402						
				ГПУ	0,0600						
1.18.	Тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 119 11 51 4	4	УЭСП	0,0700		0,1850				
				УЭЗиС	0,0200						
				УАВР	0,0040						
				ВЧ	0,0110						
				УТТиСТ	0,0200						

ООО «Газпром добыча Оренбург»
ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ



Формат А4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	.
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 203

Приложение № 3
к договору от № 13.03.16.1140-16

№ п/п	Наименование отходов	Код ФККО	Класс опасности	Подразделение, в котором образуется отход*	Количество отходов		Количество отходов, всего		Цена за единицу в рублях, без учета НДС		Стоимость всего в рублях, без учета НДС
					тонн*	шт.*	тонн	шт.	тонн	шт.	
1.19.	Вермикулит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 1%)	4 42 509 16 49 4	4	ГПУ	0,2000		0,2000				
1.20.	Фильтры тонкой очистки бумажных отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 43 114 01 20 4	4	ГПУ	0,1730		0,1740				
1.21.	Ткань из натуральных и смешанных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 43 212 53 60 4	4	УТТыСТ	0,0200		0,0200				
1.22.	Бон сорбирующий сетчатый из полимерных материалов, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 611 15 61 4	4	ГПУ	0,0100		0,0100				
1.23.	Фильтрующая загрузка из опилок древесных, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 43 911 32 60 4	4	УТТыСТ	0,2000		0,2000				
1.24.	Тара стеклянная от химических реактивов, незагрязненная	4 51 102 02 20 4	4	ГПУ	0,0100		0,0100				
1.25.	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 15 %)	4 68 112 02 51 4	4	ВЧ	0,0050		0,0050				
1.26.	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	ГПУ	0,0400	10					
				УЭСП	0,0650	10					
				УЭЗиС (АО)	0,0400	5	0,2670	44			
				УАВР	0,0130	2					
				УМТСиК	0,0520	8					
				ВЧ	0,0050	1					
				УТТыСТ	0,0520	8					
1.27.	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), потерявшие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	ГПУ	0,0880	11					
				УЭСП	0,0600	6	0,3060	34			
				УЭЗиС (АО)	0,0600	6					
				УАВР	0,0100	1					
				УМТСиК	0,0400	5					
				ВЧ	0,0080	1					
				УТТыСТ	0,0400	4					
1.28.	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	4	ГПУ	0,1010	155					
				УЭСП	0,1540	154					
				УЭЗиС (АО)	1,0200	170	1,4170	611			
				УЭЗиС	0,0120	2					
				УАВР	0,0010	1					
				УМТСиК	0,0350	35					
				УС	0,0450	45					
				ВЧ	0,0030	3					
				УТТыСТ	0,0460	46					
				ГПУ	0,1100	20					
				УЭСП	0,0040	10	0,1360	81			
				УЭЗиС (АО)	0,0090	23					
				УАВР	0,0010	1					
				УМТСиК	0,0080	20					
				ВЧ	0,0020	2					
				УТТыСТ	0,0020	5					

ЮРИДИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО
867 09 69 81 - 8117-4330-8996-01акт1323966
Контракт № 20 от 28



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	-
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 204

Приложение №1
к договору от 19.10.2022 № 2107-22

№ п/п	Наименование отходов	Код ФККО	Класс опасности	Подразделение, в котором образуется отход*	Количество отходов		Количество отходов, всего		Цена за единицу в рублях, без учета НДС		Стоимость всего в рублях, без учета НДС
					тонн*	шт.*	тонн	шт.	тонн	шт.	
1.30.	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	4	ГПУ	0,0160	8	0,1250	35			
				УЭСП	0,0280	7					
				УЭЗиС (АО)	0,0200	5					
				УАВР	0,0080	2					
				УМТСиК	0,0200	5					
				ВЧ	0,0050	1					
УТТиСТ	0,0280	7									
1.31.	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	УС	0,0040	14	0,0040	14			
1.32.	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	4	УС	0,0060	3	0,0210	12			
				ВЧ	0,0150	9					
1.33.	Осадок механической очистки нефте содержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %	7 23 102 02 39 4	4	ГПУ	0,1000	10,1000					
				УТТиСТ	10,0000						
1.34.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	4	ГПУ	1,0000	2,4730					
				УЭСП	0,0180						
				УЭЗиС	0,0250						
				УМТСиК	0,4900						
				ВЧ	0,0400						
				УТТиСТ	0,9000						
1.35.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	ГПУ	2,0000	3,5790					
				УЭСП	0,3120						
				УЭЗиС	0,0100						
				УАВР	0,0150						
				УМТСиК	0,3170						
				УС	0,0050						
				ВЧ	0,0200						
				УТТиСТ	0,9000						
				УЭЗиС	0,0250						
				УТТиСТ	0,3000						
1.36.	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 205 02 39 4	4	УТТиСТ	0,3000	0,3250					
				УТТиСТ	40,0000						
1.37.	Отходы (осадок) мойки деталей и/или агрегатов, содержащие нефтепродукты в количестве менее 15 %	9 19 521 13 39 4	4	УЭЗиС	5,9250	45,9250					
				УМТСиК	0,2000						
1.38.	Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	4	ВЧ	2,0820	46,2820					
				УТТиСТ	44,0000						
				ВЧ	0,0780						
1.39.	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	4	УТТиСТ	1,0000	1,0780					
				ВЧ	0,0120						
1.40.	Фильтры воздушных автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	УТТиСТ	0,3500	0,3620					
				УЭСП	0,0100						
Итого							239,3722				
НДС 20%, составит в рублях											
Стоимость услуги на 2024 год, всего (с учетом НДС) рублей											

ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС: 125080, Москва, Савинский бульвар, д. 21, к. 2/8
ИНН 50/0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т
ОГРН 5005000050001

ИСПОЛНИТЕЛЬ
Генеральный директор
ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ»
А.В. Московец

М.П.

ЗАКАЗЧИК
Главный инженер - первый
заместитель генерального
директора
П.Н. Ларёв
М.П.

Формат А4



Общество с ограниченной ответственностью

ЭКОСПУТНИК

Забота о будущем

460052, г. Оренбург,
ул. Автомобилистов, 23/1
тел.: 45-07-49

ИНН 5610133321 КПП 560901001
р/с 4070281084600001059
в Отделении № 8623 ЦАО Сбербанка
Росси г. Оренбург
к/с 3010181060000000601
БИК 0453546

№ 6/н от 14.12.2021г.

Руководителю предприятия
по запросу

Коммерческое предложение
по размещению отходов на 2022 год

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоСпутник» в соответствии с запросом и на основании Лицензии по сбору, транспортированию, обработке, размещению отходов I-IV классов опасности № (56)-4561-СТОП от 16.10.2017г., выданной Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Оренбургской области, предлагает заключить договор на оказание услуг по приему и размещению отходов IV-V класса опасности, по следующим тарифам:

- на размещение отходов производства и потребления, не относящиеся к твердым коммунальным отходам:
- с 01.01.2022 по 31.12.2022 г. – 1 106 рублей 08 копеек за 1 тонну без НДС.
- на прием и размещение отходов от строительства и ремонта жилых и общественных зданий:
- с 01.01.2022 по 31.12.2022 г. - 224 рубля 25 копеек за 1 тонну без НДС;
- на размещение грунта, образовавшегося при проведении землеройных работ, не загрязненного опасными веществами:
- с 01.01.2022 по 31.12.2022 г. - 52 рубля 00 копеек за 1 тонну без НДС.

Исполнитель является плательщиком НДС (НДС-20%).

Приложение: Лицензии по сбору, транспортированию, обработке, размещению отходов I-IV классов опасности № (56)-4561-СТОП от 16.10.2017г., выданная Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Оренбургской области

Директор

 С.Н. Реунов

Исп.: Елена Шатыркина 8 (3532) 66-96-64

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10369е от 30.05.2022

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197							0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист 205
			1	-	Зам	2107/22		19.10.22		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (56)-4561-СТОП

«16» октября 2017 г.

На осуществление

Деятельности по сбору, транспортированию, обработке, размещению
отходов I-IV классов опасности

(конкретный вид лицензируемой деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью «ЭкоСпутник»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «ЭкоСпутник»

(сокращенное наименование юридического лица)

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоСпутник»

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о
государственной регистрации юридического лица 1105658009368

Идентификационный номер налогоплательщика 5610133321

0007685 *

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10369е от 30.05.2022

Инд. № подл.	Взам. инв.№
229747	227197
Подп. и дата	

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
206

(оборотная сторона)

Место нахождения:
460052, г. Оренбург, ул. Автомобилистов, д.23/1

(адрес места нахождения юридического лица)

Место осуществления лицензируемого вида деятельности:
460052, г. Оренбург, ул. Автомобилистов, д.23/1; г. Оренбург,
ул. Автомобилистов (в 2450 м по направлению на восток от здания
АЗС, адрес ориентира: Загородное шоссе, д. 7).

(адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия переоформлена на срок: бессрочно.

на основании решения лицензирующего органа - приказа от
16 октября 2017 года № Н/Л-158.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее
неотъемлемой частью на 8 листах.

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность

подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

М.П.



ОАО «Газпроектинжиниринг», г. Оренбург, 2016 г., 10 л.

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10369е от 30.05.2022**

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197					Лист 207
1	-	Зам	2107/22		19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 1 из 8

К лицензии № (56)-4561-СТОП от 16.10.2017 года
(без лицензии не действительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять
деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с
отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в
название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
1	2	3	4
Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	1	Сбор, транспортирование
Отходы термометров ртутных	47192000521	1	
Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	2	
Аккумуляторы никель-железные отработанные неповрежденные с электролитом	92013001532	2	
Аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	48221102532	2	
Отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	48220131532	2	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

М.А. Коваль

должность

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

М.П.

0030320 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10369е от 30.05.2022

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
208

Лист 1 из 8
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-4561-СТОР от 16.10.2017 года
(без лицензии не действительно)

1	2	3	4
Одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	48220151532	2	Сбор, транспортирование
Элементы литиевых аккумуляторных батарей, утратившие потребительские свойства, утратившие потребительские свойства	48223111522	2	
Химические источники тока литиевые тионилхлоридные неповрежденные отработанные	48220101532	2	
Химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	48220111532	2	
Химические источники тока никель-металлгидридные неповрежденные отработанные	48220121532	2	
Химические источники тока никель-кадмиевые отработанные неповрежденные с электролитом неповрежденные отработанные	92012001532	2	
Конденсаторы силовые косинусные, содержащие дибромэтан, утратившие потребительские свойства	48290212532	2	
Конденсаторы силовые с фенилсилилэтаном, утратившие потребительские свойства	48290221522	2	
Конденсаторы силовые косинусные с диэлектриком (диоктилфталатом), утратившие потребительские свойства	48290211533	3	
Карtridge печатающих устройств с содержанием тонера 7 % и более отработанные	48120301523	3	
Карtridge печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	48120302524	4	
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	92130101524	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

М.А. Коваль

М.П.

ОАО «Оренбургская типография», г. Курган, 2016 г., «А»

Формат № 012

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10369е от 30.05.2022

И.о. инв. №	Взам. инв. №
229747	227197
И.о. подл.	Подп. и дата
229747	

1	-	Зам	2107/22	19.10.22	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
209

Лист 2 из 8
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-4561-СТОП от 16.10.2017 года
(без лицензии не действительно)

1	2	3	4
Модемы, утратившие потребительские свойства	48132311524	4	Сбор, транспортирование, обработка
Коммутаторы, концентраторы сетевые, утратившие потребительские свойства	48133111524	4	
Коммутаторы, маршрутизаторы сетевые, утратившие потребительские свойства	48133112524	4	
Тюнеры, модемы, серверы, утратившие потребительские свойства	48133211524	4	
Диктофоны профессиональные, утратившие потребительские свойства	48143221524	4	
Датчики и камеры автоматических систем охраны и видеонаблюдения, утратившие потребительские свойства	48143391524	4	
Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	48251111524	4	
Пылесос, утративший потребительские свойства	48252111524	4	
Сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	48252321524	4	
Электрочайник, утративший потребительские свойства	48252411524	4	
Электрокофеварка, утратившая потребительские свойства	48252412524	4	
Водонагреватель бытовой, утративший потребительские свойства	48252421524	4	
Печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	48252711524	4	
Кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший потребительские свойства	48252911524	4	
Манометры, утратившие потребительские свойства	48265211524	4	
Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	48269111524	4	
Микросхемы контрольно-измерительных приборов	48269511524	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность

М.П.

подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

ОАО «Газпроектинжиниринг», г.Курган, 2015 г., 0/1

Знак № 049

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10369е от 30.05.2022

И.нв. № подл.	Взам. инв.№
229747	227197
Подп. и дата	

1	-	Зам	2107/22		19/10/22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
210

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 2 из 8

**К лицензии № (56)-4561-СТОР от 16.10.2017 года
(без лицензии не действительно)**

1	2	3	4
Блоки систем кондиционирования воздуха отработанные брикетированные	74135721704	4	Сбор, транспортирование
Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	48120401524	4	
Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	48120101524	4	
Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	48120201524	4	
Платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства	48112111524	4	
Платы электронные (кроме компьютерных), утратившие потребительские свойства	48112191524	4	Сбор, транспортирование, обработка
Диски магнитные жесткие компьютерные, утратившие потребительские свойства	48113111524	4	
Проекторы, подключаемые к компьютеру, утратившие потребительские свойства	48120211524	4	
Информационно-платежный терминал, утративший потребительские свойства	48120911524	4	
Электронное программно-техническое устройство для приема к оплате платежных карт (POS-терминал), утратившее потребительские свойства	48120913524	4	
Банкомат, утративший потребительские свойства	48120915524	4	
Телефоны мобильные, утратившие потребительские свойства	48132211523	4	
Радиостанции портативные, утратившие потребительские свойства	48132221524	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

М.А. Коваль

должность

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

0030321 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10369е от 30.05.2022**

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
211

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
Лист 3 из 8

К лицензии № (56)-4561-СТОП от 16.10.2017 года
(без лицензии не действительно)

1	2	3	4
Кондиционеры бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	48271311524	4	Сбор, транспортирование, обработка
Сплит-системы кондиционирования бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	48271315524	4	
Морозильные камеры, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	48272161524	4	
Калькуляторы, утратившие потребительские свойства	48281211524	4	
Контрольно-кассовый аппарат, утративший потребительские свойства	48281311524	4	
Счетчики банкнот, утратившие потребительские свойства (кроме ультрафиолетовых)	48281312524	4	
Машины копировальные для офисов, утратившие потребительские свойства	48282311524	4	
Детали машин копировальных для офисов, утратившие потребительские свойства	48282511524	4	
Детекторы валют, утратившие потребительские свойства (кроме ультрафиолетовых)	48289511524	4	
Электроинструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие потребительские свойства	48291112524	4	
Угловая шлифовальная машина, утратившая потребительские свойства	48291113524	4	
Выключатели автоматические, утратившие потребительские свойства	48298611524	4	
Бензопила, утратившая потребительские свойства	48452111524	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

М.А. Коваль

должность

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

М.П.

0030322 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10369е от 30.05.2022

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

212

Лист 3 из 8
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-4561-СТОП от 16.10.2017 года
(без лицензии не действительно)

1	2	3	4
Инструмент электрооплажный, утративший потребительские свойства	48455311524	4	Сбор, транспортирование, обработка
Компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	48120611524	4	
Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	48121102532	4	
Мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства	48120503524	4	
Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	48120502524	4	
Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	48132101524	4	
Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	48242711524	4	
Бой автомобильного стекла с кантом	34121113204	4	Сбор, транспортирование, размещение
Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	92031002524	4	
Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	72210101714	4	
Осадок с песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	72210201394	4	
Растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов малоопасные	73338101204	4	
Остатки сортировки твердых коммунальных отходов при совместном сборе	74111911724	4	
Пыль газоочистки узлов перегрузки твердых коммунальных отходов	74710101424	4	
Зола от сжигания биологических отходов вивария и отходов содержания лабораторных животных	74781301404	4	
Зола от сжигания биологических отходов содержания, убоя и переработки животных	74782101404	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

М.А. Коваль

должность

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

М.П.

ООО «Киржачская типография», г. Киржач, 2016 г., «О»

Формат № 519

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10369е от 30.05.2022

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
213

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 4 из 8

К лицензии № (56)-4561-СТОП от 16.10.2017 года
(без лицензии не действительно)

1	2	3	4
Зола и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов	74798199204	4	Сбор, транспортирование, размещение
Отходы коры	30510001214	4	
Кора с примесью земли	30510002294	4	
Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	30531101424	4	
Обрезь фанеры, содержащей связующие смолы	30531201294	4	
Брак фанерных заготовок, содержащих связующие смолы	30531202294	4	
Опилки фанеры, содержащей связующие смолы	30531221434	4	
Опилки древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	30531311434	4	
Опилки разнородной древесины (например, содержащие опилки древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	30531312434	4	
Стружка древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	30531321224	4	
Стружка разнородной древесины (например, содержащая стружку древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	30531322224	4	
Опилки и стружка разнородной древесины (например, содержащие опилки и стружку древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	30531331204	4	
Обрезки, кусковые отходы древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	30531341214	4	
Обрезь разнородной древесины (например, содержащая обрезь древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	30531342214	4	
Брак древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	30531343204	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

М.А. Коваль

должность

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

М.П. Приложение является неотъемлемой частью лицензии

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10369е от 30.05.2022

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
214

Лист 4 из 8
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-4561-СТОП от 16.10.2017 года
(без лицензии не действительно)

1	2	3	4
Пыль при изготовлении и обработке древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	30531351424	4	Сбор, транспортирование, размещение
Пыль при обработке разнородной древесины (например, содержащая пыль древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	30531352424	4	
Шлам при изготовлении и обработке древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	30531361394	4	
Шлам при обработке разнородной древесины (например, содержащий шлам древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	30531362394	4	
Пыль стеклянная	34100101424	4	
Пыль керамзитовая	34241002424	4	
Пыль керамическая	34310001424	4	
Пыль кирпичная	34321002424	4	
Отходы бетонной смеси в виде пыли	34612001424	4	
Пыль бетонная	34620003424	4	
Отходы асбестоцемента в кусковой форме	34642001424	4	
Отходы асфальтобетона и/или асфальтобетонной смеси в виде пыли	34852101424	4	
Пыль графитная	34853001424	4	
Брак шлаковаты	348550 31204	4	
Пыль шлаковаты	34855032424	4	
Окалина при механической очистке деталей из черных металлов, изготовленных горячей штамповкой	36114101494	4	
Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 %	36122102424	4	
Окалина при термической резке черных металлов	36140101204	4	
Отходы овощей необработанных	40110511204	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

М.А. Коваль

должность

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

М.П.

ООО «Газпроектинжиниринг», г. Оренбург, 2019 г., 4/3

Заявка № 049

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10369е от 30.05.2022

И.нв. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв.№	227197

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
215

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 5 из 8

К лицензии № (56)-4561-СТОП от 16.10.2017 года
(без лицензии не действительно)

1	2	3	4
Обувь валяная грубошерстная рабочая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40219105614	4	Сбор, транспортирование, размещение
Обувь валяная специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40219106724	4	
Отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	40421001514	4	
Отходы древесно-стружечных плит и изделий из них незагрязненные	40422001514	4	
Отходы древесно-волоконистых плит и изделий из них незагрязненные	40423001514	4	
Отходы изделий из древесины с масляной пропиткой	40424001514	4	
Отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные	40429099514	4	
Отход грубой сортировки макулатурной массы при производстве бумажной массы	30611901394	4	
Отход тонкой сортировки макулатурной массы при производстве бумажной массы	30611902394	4	
Отходы фото- и киноплёнки	41715001294	4	
Отходы клея полиуретанового затвердевшие	41912322204	4	
Лом и отходы изделий из текстолита незагрязненные	43423111204	4	
Лом и отходы изделий из стеклотекстолита незагрязненные	43423121204	4	
Изделия из гетинакса, утратившие потребительские свойства	43424111294	4	
Отходы стеклопластиковых труб	43491001204	4	
Отходы кожи искусственной на основе поливинилхлорида незагрязненные	43510111524	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

М.А. Коваль

должность

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

0030324 *

М.П.
Приложение является неотъемлемой частью лицензии

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10369е от 30.05.2022

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
216

Лист 5 из 8
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-4561-СТОП от 16.10.2017 года
(без лицензии не действительно)

1	2	3	4
Ткань фильтровальная шерстяная, загрязненная оксидами магния и кальция в количестве не более 5 %	44321102624	4	Сбор, транспортирование, размещение
Ткань фильтровальная из полимерных волокон при очистке воздуха отработанная	44322101624	4	
Сетка лавсановая, загрязненная в основном хлоридами калия и натрия	44322102614	4	
Ткань фильтровальная из разнородных материалов, загрязненная минеральными удобрениями (не более 15 %), содержащими азот, фосфор и калий	44329001624	4	
Отходы стеклолакоткани	45144101294	4	
Отходы пленкоасбокартона незагрязненные	45531001204	4	
Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	45570000714	4	
Отходы абразивных материалов в виде пыли	45620051424	4	
Отходы абразивных материалов в виде порошка	45620052414	4	
Отходы шлаковаты незагрязненные	45711101204	4	
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	45711201204	4	
Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	45711901204	4	
Песок перлитовый вспученный, утративший потребительские свойства, незагрязненный	45720101204	4	
Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	48922111524	4	
Коробки фильтрующе-поглощающих противогазов, утратившие потребительские свойства	49110201524	4	
Уголь активированный отработанный из фильтрующе-поглощающих коробок противогазов	49110202494	4	
Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	49110221524	4	
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	45711201204	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

М.А. Коваль

должность

М.П.

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

ОАО «Курганская телеграфная п. Курган, 2019 г., «А»

Зачас № 049

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10369е от 30.05.2022

Инд. № подл.	Взам. инв.№
229747	227197
Подп. и дата	

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
217

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 6 из 8

К лицензии № (56)-4561-СТОП от 16.10.2017 года
(без лицензии не действительно)

1	2	3	4
Респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства	49110321524	4	Сбор, транспортирование, размещение
Отходы мебели деревянной офисной	49211111724	4	
Зола от сжигания угля малоопасная	61110001404	4	
Шлак от сжигания угля малоопасный	61120001214	4	
Золошлаковая смесь от сжигания углей малоопасная	61140001204	4	
Зола от сжигания древесного топлива умеренно опасная	61190001404	4	
Зола от сжигания торфа	61190003404	4	
Золосажевые отложения при очистке оборудования ТЭС, ТЭЦ, котельных малоопасные	61890202204	4	
Древесные отходы от сноса и разборки зданий	81210101724	4	
Отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	82240101214	4	
Обрезь и лом гипсокартонных листов	82411001204	4	
Лом пазогребневых плит незагрязненный	82411002204	4	
Отходы шпатлевки	82490001294	4	
Отходы битумно-полимерной изоляции трубопроводов	82614131714	4	
Отходы рубероида	82621001514	4	
Отходы толи	82622001514	4	
Отходы изоплоста незагрязненные	82631011204	4	
Отходы линолеума незагрязненные	82710001514	4	
Смесь незагрязненных строительных материалов на основе полимеров, содержащих поливинилхлоридов	82799001724	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность

подпись

М.А. Коваль

0030325 *

ф.и.о. уполномоченного лица

Приложение № 6 к лицензии № (56)-4561-СТОП от 16.10.2017 года
в качестве неотъемлемой части лицензии

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10369е от 30.05.2022

И.о. инв. №	227197
Подп. и дата	
И.о. инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
218

Лист 6 из 8
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-4561-СТОП от 16.10.2017 года
(без лицензии не действительно)

1	2	3	4
Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	83020001714	4	Сбор, транспортирование, размещение
Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	4	
Отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	89000002494	4	
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	89111002524	4	
Шпатели отработанные, загрязненные штукатурными материалами	89112001524	4	
Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	89211002604	4	
Лом футеровки миксеров алюминиевого производства	91211001214	4	
Лом футеровки пламенных печей и печей переплава алюминиевого производства	91211002214	4	
Лом футеровки разливочных и вакуумных ковшей алюминиевого производства	91211003214	4	
Лом кирпичной футеровки алюминиевых электролизеров	91211004214	4	
Лом шамотного кирпича нагревательных и (или) отжиговых установок	91218171214	4	
Лом кислотоупорного кирпича	91300101204	4	
Лом углеродистых блоков	91300201624	4	
Лом кислотоупорных материалов в смеси	91300901624	4	
Шлак сварочный	91910002204	4	
Опилки древесные, загрязненные связующими смолами	91920611434	4	
Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	43114101204	4	
Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	4	
Мусор и смет уличный	73120001724	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

М.А. Коваль

должность

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
219

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 7 из 8

К лицензии № (56)-4561-СТОР от 16.10.2017 года
(без лицензии не действительно)

1	2	3	4
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	4	Сбор, транспортирование, размещение
Мусор и смет производственных помещений малоопасный	73321001724	4	
Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	73322001724	4	
Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	73331001714	4	
Смет с территории автозаправочной станции малоопасный	73331002714	4	
Смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	4	
Отходы (мусор) от уборки пассажирских терминалов вокзалов, портов, аэропортов	73412111724	4	Сбор, транспортирование, обработка, размещение
Отходы (мусор) от уборки пассажирских вагонов железнодорожного подвижного состава	73420101724	4	
Отходы (мусор) от уборки подвижного состава автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта	73420311724	4	
Отходы (мусор) от уборки пассажирских судов	73420511724	4	
Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	73610002724	4	
Отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные	73621001724	4	
Отходы (мусор) от уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, соляриев	73941001724	4	
Отходы (ворс) очистки фильтров сушильных машин при чистке хлопчатобумажных текстильных изделий	73951101294	4	
Мусор наплавной от уборки акватории	73995101724	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

М.А. Коваль

должность

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

М.П. Приложение является неотъемлемой частью лицензии

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10369е от 30.05.2022

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19/10/22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
220

Лист 7 из 8
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-4561-СТОП от 16.10.2017 года
(без лицензии не действительно)

1	2	3	4
Отходы (мусор) от уборки полосы отвода и придорожной полосы автомобильных дорог	73991101724	4	Сбор, транспортирование, обработка, размещение
Смесь отходов пластмассовых изделий при сортировке твердых коммунальных отходов	74111001724	4	
Отходы бумажной клеевой ленты при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности	30713102294	4	
Отходы бумаги с нанесенным лаком при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности	30713101294	4	
Бой зеркал	34122901294	4	
Отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные	40521211604	4	
Отходы бумаги с клеевым слоем	40529002294	4	
Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	40581001294	4	
Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные средствами моющими, чистящими и полирующими	40591901604	4	
Отходы бумаги и картона, загрязненные лакокрасочными материалами	40596111604	4	
Отходы фотобумаги	41714001294	4	
Изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	43113001524	4	
Тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненная	43419971524	4	
Отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	43510001204	4	
Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	43510002294	4	
Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	43510003514	4	
Отходы продукции из пленкосинтокартона незагрязненные	43613001204	4	
Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	43811102514	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность

М.П.

подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

ОАО «Оренбургская типография», г. Оренбург, 2019 г., 5/3

Заявка № 549

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10369е от 30.05.2022**

Инва. № подл.	Взам. инв. №
229747	227197
Подп. и дата	

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
221

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
Лист 8 из 8

К лицензии № (56)-4561-СТОП от 16.10.2017 года
(без лицензии не действительно)

1	2	3	4
Упаковка полиэтиленовая, загрязненная грунтовой	43811111514	4	Сбор, транспортирование, обработка, размещение
Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	43811901514	4	
Тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	43811911514	4	
Тара полиэтиленовая, загрязненная порошковой краской на основе эпоксидных и полиэфирных смол	43811931514	4	
Тара полипропиленовая, загрязненная малорастворимыми карбонатами	43812201514	4	
Тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими сульфатами	43812202514	4	
Тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	43812203514	4	
Тара полипропиленовая, загрязненная резиновой крошкой	43812311514	4	
Тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	43812911514	4	
Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	43819102514	4	
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	4	
Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	81290101724	4	
Отходы минеральных масел моторных	40611001313	3	
Отходы минеральных масел промышленных	40613001313	3	
Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	3	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

М.А. Коваль

должность

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

М.П.

0030327 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10369е от 30.05.2022

И.о. инв. №	227197
Подп. и дата	
И.о. инв. №	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
222

Лист 8 из 8
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-4561-СТОП от 16.10.2017 года
(без лицензии не действительно)

1	2	3	4
Отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	3	Транспортирование
Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	3	
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920402604	4	
Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	92113002504	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность

подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица



М.П.



ОАО «Газпроектинжиниринг», г. Киржач, 2016 г., №8

Земля № 519

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10369е от 30.05.2022**

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197				Лист 223
1	-	Зам	2107/22		19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	



Общество с ограниченной ответственностью «Акрон Южный Урал»
 адрес: 460003, г. Оренбург, пер. Станочный, 7
 e-mail: info@akron-holding.ru, сайт: akron-group.ru
 ОГРН 1145658339265 ИНН/КПП: 5611073234/561101001
 ОИИБ «Русь» (ООО) г. Оренбург
 р/с 40702810300000002953
 к/с 30101810700000000388 БИК 045354886

Исх. № _____ «07» апреля 2022 г.

В ответ на вход. № 7184/79 от 04.04.2022

Коммерческое предложение

ООО «Акрон Южный Урал», входит в состав Akron Metal Group - один из крупнейших независимых ломозаготовительных холдингов России, объединяющий производственные компании, расположенные на территориях Приволжского, Центрального и Южного Федеральных Округов.

Просим рассмотреть нашу организацию для сотрудничества по закупу лома черных и цветных металлов. Можем предложить следующие условия:

Вид лома (цветных и черных металлов)	Цена руб./тн. без НДС
Лом черных металлов 3А, 5А	22 000
Лом черных металлов 12А	21 000
Алюминий АМЦ/разносортный	130 000
Алюминий электротехнический	225 000
Алюминий моторный	145 000
Медь разносортная	700 000
Латунь разносортная	450 000
Свинец кабельный	150 000
Лом автомобильных аккумуляторных батарей	85 000

Адрес производственно-заготовительного участка ООО «Акрон Южный Урал»:

460004, РФ, Оренбургская обл., г. Оренбург, переулок Станочный, д. 9/11.

С уважением,

Зам. директора по коммерческим вопросам

ООО «Акрон Южный Урал»



Т. Ф. Зайнутдинов

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 6518е от 07.04.2022**

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

224

ЛИЦЕНЗИЯ

56 ЛМ 000127

Регистрационный номер **616** от **10.07.2015г.**

**Министерство экономического развития,
промышленной политики и торговли Оренбургской области**
(наименование лицензирующего органа)

разрешает осуществление деятельности по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных, цветных металлов

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности": **заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных, цветных металлов**

Лицензия выдана **Обществу с ограниченной ответственностью «Акрон Южный Урал»**

Юр. адрес: **460003, г.Оренбург, пер. Станочный, 7.**

на территориально – обособленные подразделения согласно приложению №1

Срок действия лицензии **бессрочно**

М.П.  **Н.В. Безбородова**
(полное) (Ф.И.О.)

Основной государственный регистрационный номер **1145658339265**

Идентификационный номер налогоплательщика **5611073234**

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от "10" июля 2015г. N 281/л

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 6518е от 07.04.2022**

Инд. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв.№ 227197
------------------------	--------------	-----------------------

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
225

да



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (56)-5209-Т/П

«26» июля 2019 г.

На осуществление

Деятельности по транспортированию
отходов IV класса опасности

(конкретный вид лицензируемой деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью «Природа»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «Природа»

(сокращенное наименование юридического лица)

ООО «Природа»

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о
государственной регистрации юридического лица 1175658009053

Идентификационный номер налогоплательщика 5612167252

0007761 *

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10146е от 26.05.2022

Инд. № подл.	Взам. инв.№
229747	227197
Подп. и дата	

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
227

(оборотная сторона)

Место нахождения:
460009, г. Оренбург, ул. Цвиллинга, д. 61/1, офис 5.

(адрес места нахождения юридического лица)

Место осуществления лицензируемого вида деятельности:
460009, г. Оренбург, ул. Цвиллинга, д. 61/1, офис 5.

(адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно.

на основании решения лицензирующего органа - приказа от 13 февраля 2018 года № Н/Л-18.

Настоящая лицензия переоформлена на срок: бессрочно.

на основании решения лицензирующего органа - приказа от 09 апреля 2019 года № Н/Л-21.

Настоящая лицензия переоформлена на срок: бессрочно.

на основании решения лицензирующего органа - приказа от 26 июля 2019 года № Н/Л-52.

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

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность



подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

М.П.



ОАО «Бирючская типография», г. Киреевск, 2016 г., «А»

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10146е от 26.05.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
228

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
Лист 1 из 7

К лицензии № (56)-5209-Т/П от 26.07.2019
(без лицензии не действительно).

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
1	2	3	4
Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	3 61 221 02 42 4	4	Транспортирование
Тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами	4 38 112 01 51 4	4	
Лом и отходы прочих изделий из асбоцемента незагрязненные	4 55 510 99 51 4	4	
Тара из черных металлов загрязненная лакокрасочными материалами (содержанием менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	
Карtridge печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	4	
Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность

подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

0035387 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10146е от 26.05.2022

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
229

Лист 1 из 7
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-5209-Т/П от 26.07.2019
(без лицензии не действительно).

1	2	3	4
Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	Транспортирование
Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	
Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализаций малоопасный	7 22 101 01 71 4	4	
Осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	4	
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	
Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	4	
Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	4	
Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4	
Отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	4	
Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	4	
Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	4	
Отходы жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	4	
Мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	4	
Отходы от уборки приобордочной зоны автомобильных дорог	7 31 205 11 72 4	4	
Отходы с решеток станции снеготаяния	7 31 211 01 72 4	4	
Осадки очистки оборудования для снеготаяния с преимущественным содержанием диоксида кремния	7 31 211 11 39 4	4	
Особые судовые отходы	7 34 205 21 72 4	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность

М.П.

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

ООО «Курганская типография», г. Курган, 2016 г. «А»

Заказ № 540
АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10146е от 26.05.2022

И.о. инв. №	Взам. инв. №
229747	227197
И.о. подл.	Подп. и дата
229747	

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
230

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 2 из 7

К лицензии № (56)-5209-Т/П от 26.07.2019
(без лицензии не действительно).

1	2	3	4
Отходы снеготаяния с применением снегоплавильного оборудования, обезвоженные методом естественной сушки, малоопасные	7 31 211 61 20 4	4	Транспортирование
Отходы (мусор) от уборки пассажирских терминалов вокзалов, портов, аэропортов	7 34 121 11 72 4	4	
Отходы (мусор) от уборки пассажирских вагонов железнодорожного подвижного состава	7 34 201 01 72 4	4	
Отходы (мусор) от уборки подвижного состава городского электрического транспорта	7 34 202 21 72 4	4	
Мусор, смет и отходы бортового питания от уборки воздушных судов	7 34 204 11 72 4	4	
Отходы (мусор) от уборки пассажирских судов	7 34 205 11 72 4	4	
Отходы (мусор) от уборки подвижного состава автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта	7 34 203 11 72 4	4	
Багаж невостребованный	7 34 951 11 72 4	4	
Отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные	7 36 210 01 72 4	4	
Отходы (мусор) от уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, соляриев	7 39 410 01 72 4	4	
Отходы от уборки бань, саун, содержащие остатки моющих средств	7 39 422 11 72 4	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность



М.П.

подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

0035388 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10146е от 26.05.2022

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19/10/22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

231

Лист 2 из 7
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-5209-Т/П от 26.07.2019
(без лицензии не действительно).

1	2	3	4
Отходы ватных дисков, палочек, салфеток с остатками косметических средств	7 39 411 31 72 4	4	Транспортирование
Пыль газоочистки каменноугольная	2 11 310 02 42 4	4	
Отходы известняка, доломита и мела в виде порошка и пыли малоопасные	2 31 112 03 40 4	4	
Пыль газоочистки щебеночная	2 31 112 05 42 4	4	
Отходы коры	3 05 100 01 21 4	4	
Кора с примесью земли	3 05 100 02 29 4	4	
Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	3 05 311 01 42 4	4	
Обрезь фанеры, содержащей связующие смолы	3 05 312 01 29 4	4	
Брак фанерных заготовок, содержащих связующие смолы	3 05 312 02 29 4	4	
Опилки фанеры, содержащей связующие смолы	3 05 312 21 43 4	4	
Опилки древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	3 05 313 11 43 4	4	
Опилки разнородной древесины (например, содержащие опилки древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	3 05 313 12 43 4	4	
Стружка древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	3 05 313 21 22 4	4	
Стружка разнородной древесины (например, содержащая стружку древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	3 05 313 22 22 4	4	
Опилки и стружка разнородной древесины (например, содержащие опилки и стружку древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	3 05 313 31 20 4	4	
Обрезки, кусковые отходы древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	3 05 313 41 21 4	4	
Обрезь разнородной древесины (например, содержащая обрезь древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	3 05 313 42 21 4	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность



М.П.

подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

ОАО «Баржанская типография», г. Баржан, 2016 г., «А»

Закон № 540

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10146е от 26.05.2022**

Инва. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв.№	227197

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
232

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 3 из 7

К лицензии № (56)-5209-Т/П от 26.07.2019
(без лицензии не действительно).

1	2	3	4
Брак древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	3 05 313 43 20 4	4	Транспортирование
Пыль при изготовлении и обработке древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	3 05 313 51 42 4	4	
Пыль при обработке разнородной древесины (например, содержащая пыль древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	3 05 313 52 42 4	4	
Шлам при изготовлении и обработке древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	3 05 313 61 39 4	4	
Шлам при обработке разнородной древесины (например, содержащий шлам древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	3 05 313 62 39 4	4	
Отход грубой сортировки макулатурной массы при производстве бумажной массы	3 06 119 01 39 4	4	
Отход тонкой сортировки макулатурной массы при производстве бумажной массы	3 06 119 02 39 4	4	
Отходы бумаги с нанесенным лаком при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности	3 07 131 01 29 4	4	
Отходы бумажной клеевой ленты при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности	3 07 131 02 29 4	4	
Пыль угольная газоочистки при измельчении углей	3 08 110 01 42 4	4	
Пыль (мука) резиновая	3 31 151 03 42 4	4	
Отходы разнородных пластмасс в смеси	3 35 792 11 20 4	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность

подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица



0035389 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10146е от 26.05.2022

И.о. инв. №	Взам. инв. №
229747	227197
Подп. и дата	
И.о. инв. №	Взам. инв. №
229747	227197

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

233

Лист 3 из 7
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-5209-Т/П от 26.07.2019
(без лицензии не действительно).

1	2	3	4
Пыль стеклянная	3 41 001 01 42 4	4	Транспортирование
Бой зеркал	3 41 229 01 29 4	4	
Пыль керамзитовая	3 42 410 02 42 4	4	
Пыль керамическая	3 43 100 01 42 4	4	
Пыль кирпичная	3 43 210 02 42 4	4	
Отходы бетонной смеси в виде пыли	3 46 120 01 42 4	4	
Пыль бетонная	3 46 200 03 42 4	4	
Отходы асбоцемента в кусковой форме	3 46 420 01 42 4	4	
Отходы асбеста в кусковой форме	3 48 511 01 20 4	4	
Отходы асфальтобетона и/или асфальтобетонной смеси в виде пыли	3 48 521 01 42 4	4	
Пыль графитная	3 48 530 01 42 4	4	
Брак шлаковаты	3 48 550 31 20 4	4	
Пыль шлаковаты	3 48 550 32 42 4	4	
Окалила при механической очистке деталей из черных металлов, изготовленных горячей штамповкой	3 61 141 01 49 4	4	
Окалила при термической резке черных металлов	3 61 401 01 20 4	4	
Отходы песка от очистных и пескоструйных устройств	3 63 110 01 49 4	4	
Отходы овощей необработанных	4 01 105 11 20 4	4	
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	4	
Ткани хлопчатобумажные и смешанные суровые фильтровальные отработанные незагрязненные	4 02 111 01 62 4	4	
Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4	4	
Спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 170 01 62 4	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность

М.П.

подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

ОАО «Кирзичинская типография», г. Кирзичин, 2016 г., «А»

Лист № 549

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10146е от 26.05.2022

И.о. инв. №	227197
Подп. и дата	
И.о. инв. №	229747

1	-	Зам	2107/22	19/10/22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись
				Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
234

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 4 из 7

К лицензии № (56)-5209-Т/П от 26.07.2019
(без лицензии не действительно).

1	2	3	4
Обувь валяная грубошерстная рабочая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 191 05 61 4	4	Транспортирование
Обувь валяная специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 191 06 72 4	4	
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	
Отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	4 04 210 01 51 4	4	
Отходы древесно-стружечных плит и изделий из них незагрязненные	4 04 220 01 51 4	4	
Отходы древесно-волоконистых плит и изделий из них незагрязненные	4 04 230 01 51 4	4	
Отходы изделий из древесины с масляной пропиткой	4 04 240 01 51 4	4	
Отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные	4 04 290 99 51 4	4	
Отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные	4 05 212 11 60 4	4	
Отходы бумаги с клеевым слоем	4 05 290 02 29 4	4	
Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	4 05 810 01 29 4	4	
Отходы упаковочными материалами из бумаги и картона, загрязненные средствами моющими, чистящими и полирующими	4 05 919 01 60 4	4	
Отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной монообменными смолами	4 05 919 13 60 4	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность

М.П.

подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

0035390 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10146е от 26.05.2022

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19/10/22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

235

Лист 4 из 7
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-5209-Т/П от 26.07.2019
(без лицензии не действительно).

1	2	3	4
Отходы бумаги и картона, загрязненные лакокрасочными материалами	4 05 961 11 60 4	4	Транспортирование
Отходы фотобумаги	4 17 140 01 29 4	4	
Отходы фото- и киноплёнки	4 17 150 01 29 4	4	
Отходы клея полиуретанового затвердевшие	4 19 123 22 20 4	4	
Изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 130 01 52 4	4	
Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 141 01 20 4	4	
Резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 02 20 4	4	
Лом и отходы изделий из текстолита незагрязненные	4 34 231 11 20 4	4	
Лом и отходы изделий из стеклотекстолита незагрязненные	4 34 231 21 20 4	4	
Изделия из гетинакса, утратившие потребительские свойства	4 34 241 11 29 4	4	
Отходы стеклопластиковых труб	4 34 910 01 20 4	4	
Отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 01 20 4	4	
Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	4 35 100 02 29 4	4	
Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	4	
Отходы кожи искусственной на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 101 11 52 4	4	
Отходы продукции из разнородных пластмасс, содержащие фторполимеры	4 35 991 21 20 4	4	
Отходы продукции из пленкосинтокартона незагрязненные	4 36 130 01 20 4	4	
Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 38 111 02 51 4	4	
Упаковка полиэтиленовая, загрязненная грунтовкой	4 38 111 11 51 4	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность

М.П.

подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

ОАО «Киржачская типография», г. Киржач, 2016 г., «А»

Заказ № 549

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10146е от 26.05.2022

И.нв. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв. №	227197

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
236

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 5 из 7

К лицензии № (56)-5209-Т/П от 26.07.2019
(без лицензии не действительно).

1	2	3	4
Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 38 119 01 51 4	4	Транспортирование
Тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 119 11 51 4	4	
Тара полиэтиленовая, загрязненная порошковой краской на основе эпоксидных и полиэфирных смол	4 38 119 31 51 4	4	
Тара полипропиленовая, загрязненная малорастворимыми карбонатами	4 38 122 01 51 4	4	
Тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими сульфатами	4 38 122 02 51 4	4	
Тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	4 38 122 03 51 4	4	
Тара полипропиленовая, загрязненная резиновой крошкой	4 38 123 11 51 4	4	
Тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 129 11 51 4	4	
Отходы упаковки из полипропилена, загрязненной асбестом	4 38 129 51 51 4	4	
Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 38 191 02 51 4	4	
Катализатор на основе оксидов кремния и алюминия отработанный	4 41 012 99 49 4	4	
Ткань фильтровальная шерстяная, загрязненная оксидами магния и кальция в количестве не более 5 %	4 43 211 02 62 4	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

М.А. Коваль

должность

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

М.П.

0035391 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10146е от 26.05.2022

Инв. № подл.	Взам. инв. №
229747	227197
Подп. и дата	

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

237

Лист 5 из 7
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-5209-Т/П от 26.07.2019
(без лицензии не действительно).

1	2	3	4
Ткань фильтровальная из полимерных волокон при очистке воздуха отработанная	4 43 221 01 62 4	4	Транспортирование
Сетка лавсановая, загрязненная в основном хлоридами калия и натрия	4 43 221 02 61 4	4	
Ткань фильтровальная из разпородных материалов, загрязненная минеральными удобрениями (не более 15 %), содержащими азот, фосфор и калий	4 43 290 01 62 4	4	
Отходы стеклолакоткани	4 51 441 01 29 4	4	
Отходы пленкоасбокартона незагрязненные	4 55 310 01 20 4	4	
Отходы асбестовой бумаги	4 55 320 01 20 4	4	
Листы волнистые и плоские, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 55 510 02 51 4	4	
Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	4	
Изделия из фрикционных материалов на основе асбеста, используемые для тормозов, сцеплений или аналогичных устройств, отработанные	4 55 901 01 61 4	4	
Отходы абразивных материалов в виде пыли	4 56 200 51 42 4	4	
Отходы абразивных материалов в виде порошка	4 56 200 52 41 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	
Отходы мебели деревянной офисной	4 92 111 11 72 4	4	
Зола от сжигания угля малоопасная	6 11 100 01 40 4	4	
Шлак от сжигания угля малоопасный	6 11 200 01 21 4	4	
Зола от сжигания торфа	6 11 900 03 40 4	4	
Золосажевые отложения при очистке оборудования ТЭС, ТЭЦ, котельных малоопасные	6 18 902 02 20 4	4	

И.о. руководителя-Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность

М.П.

подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

ОАО «Юрковская типография», г. Юрков, 2016 г. «А»

Заказ № 510

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10146е от 26.05.2022

Инва. № подл.	229747
Подп. и дата	
Взам. инв.№	227197

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
238

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 6 из 7

К лицензии № (56)-5209-Т/П от 26.07.2019
(без лицензии не действительно).

1	2	3	4
Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	4	Транспортирование
Песок перлитовый вспученный, утративший потребительские свойства, незагрязненный	4 57 201 01 20 4	4	
Изделия керамические производственного назначения, утратившие потребительские свойства, малоопасные	4 59 110 21 51 4	4	
Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	
Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	4	
Коробки фильтрующе-поглощающих противогазов, утратившие потребительские свойства	4 91 102 01 52 4	4	
Уголь активированный отработанный из фильтрующе-поглощающих коробок противогазов	4 91 102 02 49 4	4	
Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	4	
Респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства	4 91 103 21 52 4	4	
Золошлаковая смесь от сжигания углей малоопасная	6 11 400 01 20 4	4	
Зола от сжигания древесного топлива умеренно опасная	6 11 900 01 40 4	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность

подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

0035392 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10146е от 26.05.2022

И.о. подл.	Взам. инв.№
229747	227197
Подп. и дата	

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

239

Лист 6 из 7
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-5209-Т/П от 26.07.2019
(без лицензии не действительно).

1	2	3	4
Сульфуголь отработанный при водоподготовке	7 10 212 01 49 4	4	Транспортирование
Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	4	
Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	4	
Смет с территории автозаправочной станции малоопасный	7 33 310 02 71 4	4	
Растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов малоопасные	7 33 381 01 20 4	4	
Отходы (мусор) от уборки электроподвижного состава метрополитена	7 34 202 01 72 4	4	
Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	4	
Отходы (ворс) очистки фильтров сушильных машин при чистке хлопчатобумажных текстильных изделий	7 39 511 01 29 4	4	
Отходы (мусор) от уборки полосы отвода и придорожной полосы автомобильных дорог	7 39 911 01 72 4	4	
Мусор наплавной от уборки акватории	7 39 951 01 72 4	4	
Смесь отходов пластмассовых изделий при сортировке твердых коммунальных отходов	7 41 110 01 72 4	4	
Остатки сортировки твердых коммунальных отходов при совместном сборе	7 41 119 11 72 4	4	
Пыль газоочистки узлов перегрузки твердых коммунальных отходов	7 47 101 01 42 4	4	
Зола от сжигания биологических отходов вивария и отходов содержания лабораторных животных	7 47 813 01 40 4	4	
Зола от сжигания биологических отходов содержания, убоя и переработки животных	7 47 821 01 40 4	4	
Изделия колбасные в упаковке из полимерных материалов, утратившие потребительские свойства	4 01 651 11 29 4	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность

подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

М.П.

ОАО «Бирюкская типография», г. Бирюкч. 2016 г., «А»

Докум. № 549

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10146е от 26.05.2022**

И.нв. № подл.	Взам. инв. №
229747	227197
Подп. и дата	

1	-	Зам	2107/22		19/10/22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
240

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 7 из 7

К лицензии № (56)-5209-Т/П от 26.07.2019
(без лицензии не действительно).

1	2	3	4
Зола от сжигания бумажной, картонной, деревянной тары (упаковки) из-под взрывчатых веществ, пестицидов, агрохимикатов и прочей химической продукции	7 47 931 01 40 4	4	Транспортирование
Отходы при ликвидации свалок твердых коммунальных отходов	7 31 931 11 72 4	4	
Зола и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов	7 47 981 99 20 4	4	
Древесные отходы от сноса и разборки зданий	8 12 101 01 72 4	4	
Отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	8 22 401 01 21 4	4	
Обрезь и лом гипсокартонных листов	8 24 110 01 20 4	4	
Лом пазогребневых плит незагрязненный	8 24 110 02 20 4	4	
Отходы шпатлевки	8 24 900 01 29 4	4	
Отходы битумно-полимерной изоляции трубопроводов	8 26 141 31 71 4	4	
Отходы толи	8 26 220 01 51 4	4	
Отходы изошлеста незагрязненные	8 26 310 11 20 4	4	
Отходы линолеума незагрязненные	8 27 100 01 51 4	4	
Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	4	
Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность

подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица



0035393 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10146е от 26.05.2022

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19/10/22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
241

Прошито, пронумеровано и скреплено печатью
 Количество листов 8
 «26» июня 2019
 И.о. руководителя Управления Росприродна.
 Оренбургской области

М.А. Коваль
 (оборотная сторона)

К лицензии № (56)-5209-Т/П от 26.07.2019
 (без лицензии не действительно).

1	2	3	4
Смесь незагрязненных строительных материалов на основе полимеров, содержащих поливинилхлоридов	8 27 990 01 72 4	4	Транспортирование
Отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	8 90 000 02 49 4	4	
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	8 91 110 02 52 4	4	
Шпатели отработанные, загрязненные штукатурными материалами	8 91 120 01 52 4	4	
Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	4	
Лом футеровки миксеров алюминиевого производства	9 12 110 01 21 4	4	
Лом футеровки пламенных печей и печей переплава алюминиевого производства	9 12 110 02 21 4	4	
Лом футеровки разливочных и вакуумных ковшей алюминиевого производства	9 12 110 03 21 4	4	
Лом кирпичной футеровки алюминиевых электролизеров	9 12 110 04 21 4	4	
Лом шамотного кирпича нагревательных и (или) отжиговых установок	9 12 181 71 21 4	4	
Лом кислотоупорного кирпича	9 13 001 01 20 4	4	
Лом углеграфитовых блоков	9 13 002 01 20 4	4	
Лом кислотоупорных материалов в смеси Шлак сварочный	9 13 009 01 20 4	4	
Опилки древесные, загрязненные связующими смолами	9 19 100 02 20 4	4	
Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 19 206 11 43 4	4	
Отходы (остатки) фруктов, овощей и растительных остатков необработанных	9 20 310 02 52 4	4	
Крахмал в упаковке из разнородных материалов, утративший потребительские свойства	4 01 105 13 20 4	4	
Пряности в упаковке из полимерных материалов, утратившие потребительские свойства	4 01 421 21 41 4	4	
Пряности в упаковке из полимерных материалов, утратившие потребительские свойства	4 01 642 13 52 4	4	

И.о. руководителя Управления
 Росприроднадзора
 по Оренбургской области

должность

М.П.

подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

ОАО «Киржачская типография», г. Киржач, 2016 г., «А»

Заказ № 510

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10146е от 26.05.2022

И.нв. № подл.	229747
Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	

1	-	Зам	2107/22	19.10.22	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
242

Южно-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по
надзору в сфере природопользования

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

450080, РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН, Г. УФА, УЛ. МЕНДЕЛЕЕВА, Д.148,
rpn02@rpn.gov.ru, (347)228-57-10

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 49325
по состоянию на 12:17:23 05.05.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-56/00099864

3. Дата предоставления лицензии: 05.05.2022

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "НАУЧНО-ИННОВАЦИОННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ТЕХНОЛОГИЯ", ООО "НИИ "ТЕХНОЛОГИЯ", Общество с ограниченной ответственностью, 460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с.Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10, 1115658023975

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
			1	-	Зам	210722			191022
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:

5609081929

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. 460511, Оренбургская область, Оренбургский район, поселок Холодные Ключи участок № 6 (установка Форсаж-1 ; установка передвижная по переработке нефтешламов УПНН 1,6-2,5-У1; установка УПВШ 10С; установка регенерации ацетона; установка инсинератор Гейзер ИУ-750)

2. 460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10

3. Оренбургская область, Оренбургский муниципальный район, сельское поселение Подгородне-Покровский сельсовет, с. Подгородняя Покровка, территория автодорога Оренбург-Самара, ул. 26-й километр, участок № 6

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обезвреживание отходов II, III, IV классов опасности

Сбор отходов II, III, IV классов опасности

Транспортирование отходов I, II, III, IV классов опасности

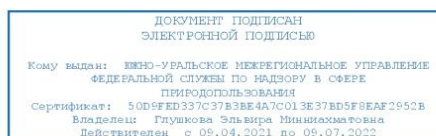
10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:

487-П от 05.05.2022

11. Дополнительная информация отсутствует

(указывается по решению лицензирующего органа иная информация в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.



Врио Руководителя Южно-Уральского
межрегионального управления

Росприроднадзора

(должность уполномоченного лица)

(ЭП уполномоченного лица)

Глушкова Эльвира Миннихматовна

(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		244
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Приложение
к выписке из реестра лицензий
№ 49325 от 2022-05-05

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
Отходы от предпосевной подготовки семян	1 11 010 00 00 0	II класс	Сбор, Обезвреживание	Оренбургская область, Оренбургский муниципальный район, сельское поселение Подгородне-Покровский сельсовет, с. Подгородняя Покровка, территория автодорога Оренбург-Самара, ул. 26-й километр, участок № 6
Отходы от предпосевной подготовки семян	1 11 010 00 00 0	II класс	Транспортирование	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10
семена зерновых, зернобобовых, масличных, овощных, бахчевых, корнеплодных культур, протравленные фунгицидами и/или инсектицидами, с истекшим сроком годности	1 11 010 21 49 2	II класс	Транспортирование	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10
семена зерновых, зернобобовых, масличных, овощных, бахчевых, корнеплодных культур, протравленные фунгицидами и/или инсектицидами, с истекшим сроком годности	1 11 010 21 49 2	II класс	Сбор, Обезвреживание	Оренбургская область, Оренбургский муниципальный район, сельское поселение Подгородне-Покровский сельсовет, с. Подгородняя Покровка, территория автодорога Оренбург-Самара, ул. 26-й километр, участок № 6
Отходы от предпосевной подготовки семян масличных культур	1 11 013 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Оренбургская область, Оренбургский муниципальный район, сельское поселение Подгородне-Покровский сельсовет, с. Подгородняя Покровка, территория автодорога Оренбург-Самара, ул. 26-й километр, участок № 6
Отходы от предпосевной подготовки семян масличных культур	1 11 013 00 00 0	IV класс	Транспортирование	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10
семена ярового рапса, протравленные инсектофунгицидами, отбракованные	1 11 013 01 49 4	IV класс	Транспортирование	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10

Инд. № подл.	Взам. инв. №
229747	227197
Подп. и дата	

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

245

					10С; установка регенерации ацетона; установка инсинератор Ге́йзер ИУ-750)
изделия ковровые из натуральных и синтетических волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 194 11 62 4	IV класс	Транспортирование	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10	
изделия ковровые из натуральных и синтетических волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 194 11 62 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Оренбургская область, Оренбургский муниципальный район, сельское поселение Подгородне-Покровский сельсовет, с. Подгородняя Покровка, территория автодорога Оренбург-Самара, ул. 26-й километр, участок № 6	
Изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 02 311 00 00 0	III класс	Транспортирование	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10	
Изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 02 311 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, поселок Холодные Ключи участок № 6 (установка Форсаж-1 ; установка передвижная по переработке нефтешламов УПНН 1,6-2,5-У1; установка УПБШ 10С; установка регенерации ацетона; установка инсинератор Ге́йзер ИУ-750)	
Изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 00 00 0	IV класс	Транспортирование	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10	
Изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, поселок Холодные Ключи участок № 6 (установка Форсаж-1 ; установка передвижная по переработке нефтешламов УПНН 1,6-2,5-У1; установка УПБШ 10С; установка регенерации ацетона; установка инсинератор Ге́йзер ИУ-750)	
Отходы изделий текстильных, загрязненные масляными красками, лаками, смолами и различными полимерными материалами	4 02 320 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, поселок Холодные Ключи участок № 6 (установка Форсаж-1 ; установка передвижная по переработке нефтешламов УПНН 1,6-2,5-У1; установка УПБШ 10С; установка регенерации ацетона; установка инсинератор	

Инва. № подл.	Взам. инв.№
229747	227197
Подп. и дата	

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист

246

Отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 00 00 0	III класс	Сбор, Обезвреживание	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, поселок Холодные Ключи участок № 6 (установка Форсаж-1 ; установка передвижная по переработке нефтешламов УПНН 1,6-2,5-У1; установка УПБШ 10С; установка регенерации ацетона; установка инсинератор Гефзер ИУ-750)
Отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Обезвреживание	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, поселок Холодные Ключи участок № 6 (установка Форсаж-1 ; установка передвижная по переработке нефтешламов УПНН 1,6-2,5-У1; установка УПБШ 10С; установка регенерации ацетона; установка инсинератор Гефзер ИУ-750)
Отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 00 00 0	III класс	Транспортирование	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10
Отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 00 00 0	IV класс	Транспортирование	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10
лом шамотного кирпича нагревательных и (или) отжиговых установок	9 12 181 71 21 4	IV класс	Транспортирование	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10
отходы зачистки емкостей хранения негалогенированных органических веществ (содержание негалогенированных органических веществ менее 15%)	9 13 221 12 39 4	IV класс	Транспортирование	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10
отходы зачистки емкостей хранения негалогенированных органических веществ (содержание негалогенированных органических веществ менее 15%)	9 13 221 12 39 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, поселок Холодные Ключи участок № 6 (установка Форсаж-1 ; установка передвижная по переработке нефтешламов УПНН 1,6-2,5-У1; установка УПБШ 10С; установка регенерации ацетона; установка инсинератор Гефзер ИУ-750)
отходы очистки емкостей хранения сжиженных углеводородных газов (содержание углеводородов 15% и более)	9 13 291 11 10 3	III класс	Транспортирование	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197							Лист 247
			0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						
1	-	Зам	2107/22				19.10.22		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

жидкие отходы при определении кислотности и кислотного числа нефтепродуктов с использованием спиртового раствора гидроксида калия	9 42 508 11 31 3	III класс	Транспортирование	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10
отходы деэмульгаторов в смеси, обработанные при проведении технических испытаний нефти	9 42 521 11 31 3	III класс	Транспортирование	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10
отходы деэмульгаторов в смеси, обработанные при проведении технических испытаний нефти	9 42 521 11 31 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, поселок Холодные Ключи участок № 6 (установка Форсаж-1; установка передвижная по переработке нефтешламов УПНН 1.6-2,5-У1; установка УПБШ 10С; установка регенерации ацетона; установка инсинератор Геизер ИУ-750)
отходы проб грунта, донных отложений и/или почвы, загрязненных нефтепродуктами при лабораторных исследованиях (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 48 101 92 32 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, поселок Холодные Ключи участок № 6 (установка Форсаж-1; установка передвижная по переработке нефтешламов УПНН 1.6-2,5-У1; установка УПБШ 10С; установка регенерации ацетона; установка инсинератор Геизер ИУ-750)
отходы проб грунта, донных отложений и/или почвы, загрязненных нефтепродуктами при лабораторных исследованиях (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 48 101 92 32 3	III класс	Транспортирование	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10
трубки индикаторные стеклянные, обработанные при технических испытаниях и измерениях	9 49 868 21 52 4	IV класс	Транспортирование	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10
бой стеклянной химической посуды	9 49 911 11 20 4	IV класс	Транспортирование	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Кому выдан: Южно-Уральское межрегиональное управление
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

Сертификат: 50B0FEEB33C537B3E4A7C012E37BD5F8EAF2952B
Владелец: Глушкова Эльвира Миннихаатовна
Действителен с 05.04.2021 по 05.07.2022

Врио Руководителя Южно-Уральского
межрегионального управления
Росприроднадзора

(должность уполномоченного лица)

(И.О.Уполномоченного лица)

Глушкова Эльвира Миннихаатовна
(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Примечание: из-за значительного кол-ва листов (293 листа) представлен фрагмент лицензии.

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

1	-	Зам	2107/22		19.10.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
248



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ
(Управление Росприроднадзора
по Оренбургской области)

ул.10 Линия, д.2а, г.Оренбург, 460040
т.(3532) 70-8113 ф.(3532) 70-7384
E-mail: rpn56@rpn.gov.ru

№ _____
на № _____ от _____

ЛИЦЕНЗИЯ

(действует до утверждения формы бланка строгой отчетности)

Серия 0 5 6 № 0 0 1 5 0.

«03» марта 2016 г.

На осуществление

Деятельности по сбору, транспортированию, обработке,
утилизации, обезвреживанию отходов I - IV класса опасности

(конкретный вид лицензируемой деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью «ЭкоРесурс»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «ЭкоРесурс»

(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о
государственной регистрации юридического лица 1055638054746

Идентификационный номер налогоплательщика 5638028119

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв.№ 227197							Лист 249
			0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т						
			1	-	Зам	2107/22		19/10/22	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

(оборотная сторона)

Место нахождения:
460520, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Нежинка,
ул. Оренбургская, д.13.

(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:
460040, г. Оренбург, ул. Мира, д. 20, стр.4.

(адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно.

на основании решения лицензирующего органа - приказа от
03 марта 2016 года № Н/Л- 67 .

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее
неотъемлемой частью на 14 листах.

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность



М.П.

Л.Н.Чернова

ф.и.о. уполномоченного лица

000250

Инв. № подл. 229747	Подп. и дата	Взам. инв. № 227197	000250						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
			1	-	Зам	2107/22		19.10.22		250
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

Лист 1 из 14

К лицензии 056 № 00150 от 03.03.2016 года.

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места осуществления деятельности
Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	471 10101521	1	Сбор, транспортирование, обезвреживание	460040, г. Оренбург, ул. Мира, д. 20, стр.4
Отходы термометров ртутных	471 92000521	1		
Кислота аккумуляторная серная отработанная	9 2021001102	2		
Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	920 11001532	2	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация	
Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита	920 11002523	3		
Шины пневматические автомобильные отработанные	921 11001504	4	Сбор, транспортирование, обработка	
Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	921 12001504	4		

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

Л.Н.Чернова

должность

подпись (и.о. уполномоченного лица)

М.П.



И.о. инв. №	Взам. инв. №
229747	227197
Подп. и дата	

1	-	Зам	2107/22		19/10/22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

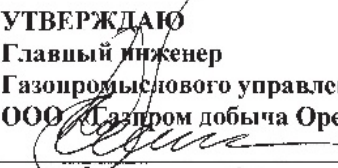
Лист

251

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22

ПРИЛОЖЕНИЕ У
(обязательное)
План-графики проведения ПЭК

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
Газопромывового управления
ООО «Газпром добыча Оренбург»

В.И. Кузнецов
« 09 » 01 2018 г.

План-график ПЭК воздушного бассейна на территории Оренбургского НКМ в зоне ответственности Газопромывового управления ООО «Газпром добыча Оренбург» на 2018-2024 гг.

№ п/п	Контролируемая среда	Объект контроля	Место отбора проб или проведения измерений	Контролируемые параметры	Нормативный показатель	Вид контроля: (инструментальный, визуальный, химико-аналитический, растительный)	Нормативный документ	Периодичность контроля	Структурное подразделение, сторонняя организация	Примечание
1	Атмосферный воздух	воздух населенных мест	Экодолье, Старица, 9-е Января, Никольское, Ивановка, Городище, Дедуровка, П. Павловка, Пугачи, Татишево, Краснохолм	сероводород	ПДКм.р. – 0,008 мг/м ³	хим. - аналитический	РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»	4 раза в сутки (1 ⁰⁰ , 7 ⁰⁰ , 13 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰)	НИЛ ООС	
				серы диоксид	ПДКм.р. – 0,5 мг/м ³					
				азота диоксид	ПДКм.р. – 0,2 мг/м ³					
			Никольское, Ивановка, Дедуровка, Н. Павловка, Городище, Старица	углеводороды C ₁ -C ₅	-	инструментальный	РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»	1 раз в месяц	ПЭЛ Щ и ЭБ	
окись углерода	ПДК _{мр} – 5,0 мг/м ³									

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Формат А4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист	253
------	-----

1	Атмосферный воздух	стационарные источники загрязнения атмосферы УКШ, ДКС	Подфакельные отборы от площадок УКПГ, ДКС (на границе СЗЗ)	сероводород	ПДК _{мр} – 0,008 мг/м ³	хим. - аналитический	РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»	2 раза в месяц при норм. тех. режиме	НИЛ ООС	1 раз в сутки (при продолжительности НМУ более суток) для объектов, в зоне влияния которых находятся населенные пункты
				серы диоксид	ПДК _{мр} 0,5 мг/м ³					
				азота диоксид	ПДК _{мр} 0,2 мг/м ³					
			вхлопные шахты газоперекачивающих агрегатов (ГПА) ДКС 1-3	оксиды азота	ПДВ	инструментальный	Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ в атмосферный воздух для основного производства газопромислового управления ООО «Газпром добыча Оренбург» на 2018 – 2024 гг.	1 раз в месяц	НИЛ ООС	отбор проб производится только на объектах, работающих в момент отбора проб
				оксид углерода						
			дымовые трубы подогревателей газа (ПТГ) ДКС 1-3	оксиды азота	ПДВ	инструментальный	Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ в атмосферный воздух для основного производства газопромислового управления ООО «Газпром добыча Оренбург» на 2018 – 2024 гг.	1 раз в год	НИЛ ООС	
				оксид углерода						
				серы диоксид						
			дымовые трубы подогревателей теплоносителя (ДЭ) УКПГ 1, 6, 8, 9, 12, 14, 15, ЦДНГК, ДКС-3, ДНС-3, термомелчи кузнечно-прессового цеха МРС	оксиды азота	ПДВ	инструментальный	Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ в атмосферный воздух для основного производства газопромислового управления ООО «Газпром добыча Оренбург» на 2018 – 2024 гг.	1 раз в год	НИЛ ООС	
				оксид углерода						
				серы диоксид						
			дымовые трубы	оксиды	ПДВ	инструментальный		2 раза в	НИЛ	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	-
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 254

2	Воздух рабочей зоны	Производственные помещения УКПГ, ДКС, ОС	котельных УКПГ, базы ГПУ	азота	гальный	год	ООС			
				оксид углерода						
			тех. насосная, замерной узел (УКПГ 1 – 15, ЦДНГ и К), насосная перекачки конденсата, нефти (ДКС-3)	сероводород	ПДКрз - 3,0 мг/м ³	хим. - аналитический	ГН 2.2.5.1313-03 Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны	2 раза в месяц	НИЛ ООС	
			серы диоксид	ПДКрз - 10,0 мг/м ³						
			азота диоксид	ПДКрз - 2,0 мг/м ³						
			метанол	ПДКрз - 5,0 мг/м ³						
			воздухозаборные установки ГПА ДКС-3	сероводород	ПДКрз - 3,0 мг/м ³	хим. - аналитический	ГОСТ 12.1.005-88 ССБТ. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны (с изм. №1)	1 раз в месяц	НИЛ ООС	отбор проб производится только на объектах, работающих в момент отбора проб
			серы диоксид	ПДКрз - 10,0 мг/м ³						
			производственные помещения газоперекачивающих агрегатов (ГПА) ДКС 1 – 3	сероводород	ПДКрз - 3,0 мг/м ³	хим. - аналитический	ГН 2.2.5.1313-03 Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны	2 раза в месяц	НИЛ ООС	отбор проб производится только на объектах, работающих в момент отбора проб
			серы диоксид	ПДКрз - 10,0 мг/м ³						
			азота диоксид	ПДКрз - 2,0 мг/м ³						
		Производственные	производственные помещения (КПС)	сероводород	ПДКрз - 3,0 мг/м ³	хим. - аналитический		2 раза в месяц	НИЛ ООС	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	.
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 255

Воздух рабочей зоны	помещения УКПГ, ДКС, ОС. Полигон захоронения твердых промышленных отходов (ПЗТО)	очистных сооружений промсточных вод (ОС-1,2)	серы диоксид	ПДКрз - 10,0 мг/м ³	ГОСТ 12.1.005-88 ССБТ. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны (с изм. №1)	2 раза в месяц	
			азота диоксид	ПДКрз - 2,0 мг/м ³			
Дымовые газы котельных ГПУ	стационарные источники загрязнения атмосферы ГПУ (дымовые трубы котельных)	насосные ингибитора коррозии ДКС 1 3	метанол	ПДКрз - 5,0 мг/м ³	правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок	1 раз в месяц	НИЛ ООС
			сероводород	ПДКрз - 3,0 мг/м ³			
			серы диоксид	ПДКрз - 10,0 мг/м ³			
			азота диоксид	ПДКрз - 2,0 мг/м ³			
		полигон захоронения твердых промышленных отходов (ПЗТО) в районе п. Джеланды	кислород	-	инструментальный		на УКПГ 1, 6, 8, 9, ЦДНГ и К, база ГПУ в течение отопительного сезона
		Котельные УКПГ-1, 3, 6, 7, 8, 9, 12, 15, ЦДНГ и К, база ГПУ	оксид углерода	-			

Начальник НИЛ ООС



В.П. Кривоногов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 256

УТВЕРЖДАЮ
 Главный инженер Газопромыслового
 управления ООО «Газпром добыча Оренбург»
 В.Н. Кузнецов
 2020 г.

**План-график ПЭК водного бассейна (сточные воды) Газопромыслового управления
 ООО «Газпром добыча Оренбург» на 2021-2025гг.**

№ п/п	Контролируемая среда	Объект контроля	Место отбора проб или проведения измерений	Контролируемые параметры	нормативный показатель	Вид контроля: (инструментальный, визуальный, химико-аналитический, расчетный)	Нормативный документ	Периодичность контроля	Структурное подразделение, сторона организации	Прим.
1	Сточные воды	Промышленные сточные воды ГПУ	Промстоки УКПГ, ДКС-1,2	величина pH	5,0-8,5	хим.-аналитический	ПНД Ф 14.1:2.3:4.121-97	1 раз в месяц	НИЛ ООС	
				плотность продукта	не более 1,19 г/см ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1			
				массовая концентрация метанола	не более 160 г/дм ³		М 089-01-2007			
				массовая концентрация сероводорода	не более 0,09 г/дм ³		СТО 36-12-2013			
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,06 г/дм ³		СТО 36-11-2013			
				массовая концентрация взвешенных веществ	не более 0,2 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.3.110-97			
				массовая концентрация сухого остатка	не более 240 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.4.114-97			
				массовая концентрация	не более 0,2 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.4.50-96			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
257

1	Сточные воды	Промышленные сточные воды ГПУ	Установка очистки нефтесодержащих сточных вод (УКПГ-14, ДКС-3, ДНС-3) до очистки и после очистки (перед закачкой в поглощающие горизонты)	общего железа	не более 225 г/дм ³	хим.-аналитический	М 088-01-2007	1 раз в неделю	НИЛ ООС
				химическое потребление кислорода	не более 225 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97		
				величина рН	5,0-8,5		ГОСТ 18995.1-73 п.1		
				плотность продукта	не более 1,19 г/см ³		М 089-01-2007		
				массовая концентрация метанола	не более 160 г/дм ³		СТО 36-12-2013		
				массовая концентрация сероводорода	не более 0,09 г/дм ³		СТО 36-11-2013		
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,06 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.110-97		
				массовая концентрация взвешенных веществ	не более 0,2 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97		
				массовая концентрация сухого остатка	не более 240 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96		
				массовая концентрация общего железа	не более 0,2 г/дм ³		М 088-01-2007		
				химическое потребление кислорода	не более 225 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97		
				величина рН	5,0-8,5		ГОСТ 18995.1-73 п.1		
				плотность продукта	не более 1,19 г/см ³		М 089-01-2007		
				массовая концентрация метанола	не более 160 г/дм ³		СТО 36-12-2013		
массовая концентрация сероводорода	не более 0,09 г/дм ³	СТО 36-11-2013							
массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,06 г/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97							
массовая концентрация взвешенных	не более 0,2 г/дм ³								
			Очистные сооружения № 1,2 (ОС-1,2) до очистки	хим.-аналитический	3 раз в неделю, сухой остаток – 1 раз в неделю	НИЛ ООС НИЛ ООС			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
258

1	Сточные воды	Очистные сооружения № 1,2 (ОС-1,2) после очистки (очищенные сточные воды из приемной камеры насосной станции перед закачкой в поглощающие горизонты)	веществ		хим.-аналитический		1 раз в месяц	НИЛ ООС	
			массовая концентрация сухого остатка	не более 240 г/дм³		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97			
			массовая концентрация общего железа	не более 0,2 г/дм³		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96			
			величина рН	5,0-8,5		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97			
			плотность продукта	не более 1,19 г/см³		ГОСТ 18995.1-73 п.1			
			массовая концентрация метанола	не более 160 г/дм³		М 089-01-2007			
			массовая концентрация сероводорода	не более 0,09 г/дм³		СТО 36-12-2013			
			массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,06 г/дм³		СТО 36-11-2013			
			массовая концентрация взвешенных веществ	не более 0,2 г/дм³		ПНД Ф 14.1:2:3.110-97			
			массовая концентрация сухого остатка	не более 240 г/дм³		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97			
			массовая концентрация общего железа	не более 0,2 г/дм³		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96			
			химическое потребление кислорода	не более 225 г/дм³		М 088-01-2007			
		величина рН	6,5-8,5	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97					
		плотность продукта	не более 1 кг/м³	ГОСТ 18995.1-73 п.1					
		массовая концентрация метанола	не более 8,0 мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2.102-97					
		массовая концентрация нефтепродуктов	не более 8,0 мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98					
		массовая концентрация взвешенных	не норм.	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97					
				хим.-аналитический					

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1		Зам	2107-22		19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 259

2	Сточные воды	Хозяйствен но-бытовые сточные воды ГПУ	веществ	массовая концентрация общего железа	не норм.	хим.- аналитический	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96	1 раз в неделю	НИЛ ООС
				массовая концентрация фосфат-ионов	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.112-97		
				массовая концентрация нитрит-ионов	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.3-95		
				массовая концентрация нитрат-ионов	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.4-95		
				массовая концентрация ионов аммония	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:3.1-95		
				химическое потребление кислорода	не более 300 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.100-97		
				массовая концентрация сухого остатка	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97		
				величина рН	6,5-8,5		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97		
				плотность продукта	не более 1 кг/м ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1		
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 8,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.128-98		
				массовая концентрация метанола	не более 8,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.102-97		
				массовая концентрация взвешенных веществ	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:3.110-97		
				массовая концентрация общего железа	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96		
				массовая концентрация фосфат-ионов	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.112-97		
массовая концентрация нитрит-ионов	не норм.	ПНД Ф 14.1:2:4.3-95							
		Станция биологической очистки сточных вод (УКПГ-14, ДКС-3, ДНС-3) до очистки							

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1		Зам	2107-22		19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т		Лист
		260

1	Сточные воды	Хозяйствен но-бытовые воды ГПУ	Станция биологической очистки сточных вод (УКПГ-14, ДКС-3, ДНС-3) после очистки	массовая концентрация нитрат-ионов	не норм.	хим.- аналитический	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95	1 раз в неделю	НИЛ ООС	
				массовая концентрация ионов аммония	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:3.1-95			
				химическое потребление кислорода	не более 300 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.100-97			
				биологическое потребление кислорода	не более 210 мгО ₂ /дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97			
				массовая концентрация сухого остатка	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97			
				величина рН	6,5-8,5		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97			
				плотность продукта	не более 1 кг/м ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1			
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 3,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.4.128-98			
				массовая концентрация метанола	не более 8,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.102-97			
				массовая концентрация взвешенных веществ	не более 200,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.110-97			
				массовая концентрация общего железа	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96			
				массовая концентрация фосфат-ионов	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.112-97			
				массовая концентрация нитрит-ионов	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.3-95			
				массовая концентрация нитрат-ионов	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.4-95			
				массовая концентрация ионов аммония	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:3.1-95			
массовая	не норм.	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96								

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	-
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 261

1	Сточные воды	Хозяйствен но-бытовые сточные воды ГПУ	Биологические очистные сооружения (БОС) ГПУ (т. №1 – стоки до очистки в колодце-гасителе)	концентрация общего железа						
				химическое потребление кислорода	не более 300 мг/дм ³			ПНД Ф 14.1:2:3.100-97		
				биологическое потребление кислорода	не более 20 мгО ₂ /дм ³			ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97		
				массовая концентрация сухого остатка	не более 2000 мг/дм ³			ПНД Ф 14.1:2:4.114-97		
				величина рН	6,5-8,5			ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	Ежесуточно, кроме понедельника. сухой остаток и БПК ₅ – 1 раз в неделю	НИЛ ООС
				плотность продукта	не более 1 кг/м ³			ГОСТ 18995.1-73 п.1		
				массовая концентрация метанола	не более 8,0 мг/дм ³			ПНД Ф 14.1:2.102-97		
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 8,0 мг/дм ³			ПНД Ф 14.1:2.4.128-98		
				массовая концентрация взвешенных веществ	не норм.			ПНД Ф 14.1:2:3.110-97		
				массовая концентрация сухого остатка	не норм.			ПНД Ф 14.1:2:4.114-97		
				массовая концентрация нитрит-ионов	не норм.		хим.-аналитический	ПНД Ф 14.1:2:4.3-95		
				массовая концентрация нитрат-ионов	не норм.			ПНД Ф 14.1:2:4.4-95		
				массовая концентрация ионов аммония	не норм.			ПНД Ф 14.1:2:3.1-95		
				массовая концентрация общего железа	не норм.			ПНД Ф 14.1:2:4.50-96		
массовая концентрация фосфат-ионов	не норм.			ПНД Ф 14.1:2:4.112-97						
химическое потребление	не более 300 мг/дм ³			ПНД Ф 14.1:2:3.100-97						

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 262

Хозяйствен но-бытовые сточные воды ГПУ	Биологические очистные сооружения (БОС) ГПУ (т. №2 – стоки после песколовки; т. №3 – стоки после первичных отстойников)	кислорода биологическое потребление кислорода	не более 210 мгО ₂ /дм ³	хим.- аналитический	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97	Ежесуточ но, кроме понедельн ика	НИЛ ООС
		величина рН	6,5-8,5		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97		
		плотность продукта	не более 1 кг/м ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1		
	Биологические очистные сооружения (БОС) ГПУ (т. №4 – стоки перед входом в «Трофактор»)	массовая концентрация взвешенных веществ	не более 70,0 мг/дм ³	хим.- аналитический	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97	Ежесуточ но, кроме понедельн ика. сухой остаток и БПК ₅ – 1 раз в неделю	НИЛ ООС
		величина рН	6,5-8,5		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97		
		плотность продукта	не более 1 кг/м ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1		
		массовая концентрация метанола	не более 8,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.102-97		
		массовая концентрация нефтепродуктов	не более 8,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.128-98		
		массовая концентрация взвешенных веществ	не более 50,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.110-97		
		массовая концентрация общего железа	Не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96		
		массовая концентрация фосфат-ионов	Не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.112-97		
		массовая концентрация нитрит-ионов	Не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.3-95		
массовая концентрация нитрат-ионов	Не норм.	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95					
массовая концентрация ионов аммония	Не норм.	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95					
массовая концентрация растворенного	не более 2 мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97					

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 263

Биологические очистные сооружения (БОС) ГПУ (т. №5 – стоки, выходящие из установки «Трофактор»)	кислорода химическое потребление кислорода	не более 300 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.100-97	хим.-аналитический	Ежесуточно, кроме понедельника. сухой остаток и БПК ₅ – 1 раз в неделю	НИЛ ООС	
	биологическое потребление кислорода	не более 210 мгО ₂ /дм ³					ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
	массовая концентрация сухого остатка	не норм.					ПНД Ф 14.1:2:4.114-97
	величина рН	6,5-8,5	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97				
	плотность продукта	не более 1 кг/м ³	ГОСТ 18995.1-73 п.1				
	массовая концентрация метанола	не более 4,0 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2.102-97				
	массовая концентрация нефтепродуктов	не более 3,0 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98				
	массовая концентрация взвешенных веществ	не более 20,0 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97				
	массовая концентрация общего железа	не норм.	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96				
	массовая концентрация фосфат-ионов	не норм.	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97				
	массовая концентрация нитрит-ионов	не более 3,0 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.3-95				
	массовая концентрация нитрат-ионов	не более 45,0 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95				
	массовая концентрация ионов аммония	не более 10,0 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95				
	массовая концентрация сухого остатка	не норм.	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97				
массовая концентрация растворенного	не более 2 мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97					

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 264

Биологические очистные сооружения (БОС) ГПУ (т. №6 – стоки после вторичных отстойников, перед подачей на поля фильтрации)	кислорода химическое потребление кислорода	не более 90 мг/дм ³	хим.-аналитический	ПНД Ф 14.1:2:3.100-97	Ежесуточно, кроме понедельника. сухой остаток и БПК ₅ – 1 раз в неделю	НИЛ ООС
	биологическое потребление кислорода	не более 20 мгО ₂ /дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97		
	величина рН	6,5-8,5		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97		
	плотность продукта	не более 1 кг/м ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1		
	массовая концентрация метанола	не более 4,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.102-97		
	массовая концентрация нефтепродуктов	не более 3,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.128-98		
	массовая концентрация взвешенных веществ	не более 20,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.110-97		
	массовая концентрация общего железа	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96		
	массовая концентрация фосфат-ионов	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.112-97		
	массовая концентрация нитрит-ионов	не более 3,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.3-95		
	массовая концентрация нитрат-ионов	не более 45,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.4-95		
	массовая концентрация ионов аммония	не более 10,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.1-95		
	химическое потребление кислорода	не более 90 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.100-97		
	биологическое потребление кислорода	не более 20 мгО ₂ /дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97		
	массовая концентрация сухого остатка	не более 2000 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 265

Биологические очистные сооружения (БОС) ГПУ (т. №7 – стоки с полей фильтрации)	величина pH	6,5-8,5	хим.-аналитический	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	1 раз в неделю	НИЛ ООС
	плотность продукта	не более 1 кг/м³		ГОСТ 18995.1-73 п.1		
	массовая концентрация метанола	не более 4,0 мг/дм³		ПНД Ф 14.1:2.102-97		
	массовая концентрация нефтепродуктов	не более 3,0 мг/дм³		ПНД Ф 14.1:2.4:128-98		
	массовая концентрация взвешенных веществ	не более 20,0 мг/дм³		ПНД Ф 14.1:2:3.110-97		
	массовая концентрация общего железа	не более 2,0 мг/дм³		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96		
	массовая концентрация фосфат-ионов	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.112-97		
	массовая концентрация нитрит-ионов	не более 3,0 мг/дм³		ПНД Ф 14.1:2:4.3-95		
	массовая концентрация нитрат-ионов	не более 45,0 мг/дм³		ПНД Ф 14.1:2:4.4-95		
	массовая концентрация ионов аммония	не более 10,0 мг/дм³		ПНД Ф 14.1:2:3.1-95		
	химическое потребление кислорода	не более 90 мгО₂/дм³		ПНД Ф 14.1:2:3.100-97		
	биологическое потребление кислорода	не более 20 мгО₂/дм³		ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97		
	массовая концентрация сухого остатка	не более 2000 мг/дм³		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97		

Начальник НИЛ ООС



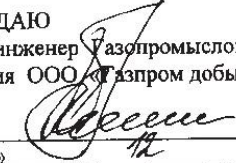
В.П. Кривоногов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 266

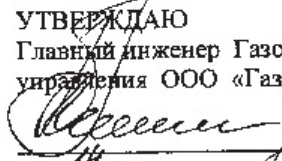
УТВЕРЖДАЮ
 Главный инженер Газопромыслового
 управления ООО «Газпром добыча Оренбург»
 « 14 »  2020 г.
 В.Н. Кузнецов

**План-график ПЭК водного бассейна (сточные воды) Газопромыслового управления
 ООО «Газпром добыча Оренбург» на 2021-2025гг.**

№ п/п	Контролируемая среда	Объект контроля	Место отбора проб или проведения измерений	Контролируемые параметры	нормативный показатель	Вид контроля: (инструментальный, визуальный, химико-аналитический, расчетный)	Нормативный документ	Периодичность контроля	Структурное подразделение, сторонняя организация	Прим.
1	Сточные воды	Промышленные сточные воды ГПУ	Промстоки УКПГ, ДКС-1,2	величина pH	5,0-8,5	хим.-аналитический	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	1 раз в месяц	НИЛ ООС	
				плотность продукта	не более 1,19 г/см ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1			
				массовая концентрация метанола	не более 160 г/дм ³		М 089-01-2007			
				массовая концентрация сероводорода	не более 0,09 г/дм ³		СТО 36-12-2013			
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,06 г/дм ³		СТО 36-11-2013			
				массовая концентрация взвешенных веществ	не более 0,2 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.110-97			
				массовая концентрация сухого остатка	не более 240 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97			
				массовая концентрация	не более 0,2 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22

УТВЕРЖДАЮ
 Главный инженер Газопромислового
 управления ООО «Газпром добыча Оренбург»

 В.Н. Кузнецов
 « 14 » 10. 2020 г.

План-график ПЭК водного бассейна (подземные воды, пластовая вода) Газопромислового управления ООО «Газпром добыча Оренбург» на 2021-2025 гг.

№ п/п	Контролируемая среда	Объект контроля	Место отбора проб или проведения измерений	Контролируемые параметры	Нормативный показатель	Вид контроля: (инструментальный, визуальный, химико-аналитический, расчетный)	Нормативный документ	Периодичность контроля	Структурное подразделение, сторона организации	Прим.
1	Подземные воды	Подземные воды верхних водоносных горизонтов около поглощающих скважин ОНГКМ	202/2, 1000/1, 1000/2, 3000/2, 37Д/1, 37Д/2, 2а, 3б, 7000/2, 12000/2, 12021/1, 12021/2, 14000/1, 15009/2	величина рН	6,0-9,0 ед.рН	хим.-аналитический	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	1 раз в неделю	НИЛ ООС	
				массовая концентрация метанола	не более 3,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.102-97			
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,1 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.128-98			
				массовая концентрация сероводорода	не более 0,05 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.109-97			
				массовая концентрация сухого остатка	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97			
				плотность продукта	не более 1,0 кг/м ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1			
				величина рН	6,0-9,0 ед.рН		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97			
				массовая концентрация	не более 3,0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.102-97			

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Формат А4

Лист
267

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т		Лист
		268

п/п №	Контролируемая среда	Объект контроля	Место отбора проб или проведения измерений	Контролируемые параметры	Нормативный показатель	Вид контроля: (инструментальный, визуальный, химико-аналитический, расчетный)	Нормативный документ	Периодичность контроля	Структурное подразделение, сторонация организация	Прим.	
1			2018/1, 2018/2, ПФ-1	метанола	не более 0,1 мг/дм ³	хим.-аналитический	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98		НИЛ ООС		
				массовая концентрация нефтепродуктов							
				массовая концентрация сероводорода	не более 0,05 мг/дм ³						ПНД Ф 14.1:2.109-97
				массовая концентрация сухого остатка	не норм.						ПНД Ф 14.1:2:4.114-97
				массовая концентрация нитрит-ионов	не более 3,0 мг/дм ³						ПНД Ф 14.1:2:4.3-95
				массовая концентрация нитрат-ионов	не более 45,0 мг/дм ³						ПНД Ф 14.1:2:4.4-95
				массовая концентрация ионов аммония	не более 10,0 мг/дм ³						ПНД Ф 14.1:2:3.1-95
				биохимическое потребление кислорода	не более 20,0 мгО ₂ /дм ³						ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
				плотность продукта	не более 1,0 кг/м ³						ГОСТ 18995.1-73 л.1
				Подземные воды	Подземные воды в р-не полигонов						Гидронаблюдательные скважины по периметру полигона захоронения твердых отходов (ПЗТО) в р-не п. Джеланды; в районе
массовая концентрация метанола	не более 8,0 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2.102-97									
массовая концентрация нефтепродуктов	не более 8,0 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98									

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 269

№ п/п	Контролируемая среда	Объект контроля	Место отбора проб или проведения измерений	Контролируемые параметры	Нормативный показатель	Вид контроля: (инструментальный, визуальный, химико-аналитический, расчетный)	Нормативный документ	Периодичность контроля	Структурное подразделение, сторонняя организация	Прим.
1			ликвидированного полигона твердых отходов бурения скважин, располагающегося рядом с населенным пунктом Нижняя Павловка	массовая концентрация сероводорода	0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.109-97			
				массовая концентрация сухого остатка	не норм.		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97			
				массовая концентрация нитрит-ионов	не норм		ПНД Ф 14.1:2:4.3-95			
				массовая концентрация нитрат-ионов	не норм		ПНД Ф 14.1:2:4.4-95			
				массовая концентрация ионов аммония	не норм		ПНД Ф 14.1:2:3.1-95			
				массовая концентрация общего железа	не норм		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96			
				плотность	не более 1,0 кг/м ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1			
				величина рН	5,0-8,5 ед.рН		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97			
				плотность продукта	не более 1,19 г/см ³		ГОСТ 18995.1-73			
				массовая концентрация метанола	не более 160 г/дм ³		М 089-01-2007			
2	Воды попутные, закачиваемые в пласт	Пластовая вода с линии сброса в поглощающие скважины	УКПГ – 1, 2, 3, 6, 7, 8, 12, 14, 15	массовая концентрация сероводорода	не более 0,09 г/дм ³	хим.-аналитический	СТО 36-12-2013	1 раз в месяц	НИЛ ООС	
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,06 г/дм ³		СТО 36-11-2013			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

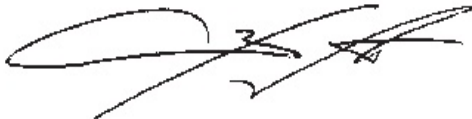
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист 270

п/п №	Контролируемая среда	Объект контроля	Место отбора проб или проведения измерений	Контролируемые параметры	Нормативный показатель	Вид контроля: (инструментальный, визуальный, химико-аналитический, расчетный)	Нормативный документ	Периодичность контроля	Структурное подразделение, сторонняя организация	Прим.
				массовая концентрация взвешенных веществ	не более 0,2 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3.110-97			
				массовая концентрация сухого остатка	не более 240 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.114-97			
				массовая концентрация общего железа	не более 0,2 г/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.50-96			
				Химическое потребление кислорода	не более 225 г/дм ³		М 088-01-2007			

Начальник НИЛ ООС



В.П. Кривоногов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
1	-	Зам	2107-22		19/10/22

УТВЕРЖДАЮ
 Главный инженер Газопромислового
 управления ООО «Газпром добыча Оренбург»


 В.Н. Кузнецов
 2020 г.

**План-график ПЭК водного бассейна (поверхностные воды) Газопромислового управления
 ООО «Газпром добыча Оренбург» на 2021-2025 гг.**

№ п/п	Контролируемая среда	Объект контроля	Место отбора проб или проведения измерений	Контролируемые параметры	нормативный показатель	Вид контроля: (инструментальный, визуальный, химико-аналитический, расчетный)	Нормативный документ	Периодичность контроля	Структурное подразделение, сторонняя организация	Прим.
1	Поверхностные воды	Водный бассейн р. Урал	р. Урал (Павловский створ(выше и ниже перехода через реку), Дедуровский створ(выше и ниже перехода через реку), ниже УКПГ-14, УКПГ-15)	величина pH	6,5-8,5	химико-аналитический	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	1 раз в неделю	НИЛ ООС	
				массовая концентрация метанола	не более 3 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.102-97			
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,1 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2:4.128-98			
				массовая концентрация сероводорода	0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1:2.109-97			
				биохимическое потребление кислорода	не более 2 мгО ₂ /дм ³		ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97			
				плотность продукта	1,0 кг/м ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1			
				р. Донгуз (выше и ниже перехода через реку)	величина pH		6,5-8,5			
			массовая концентрация метанола	не более 3 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2.102-97					
			массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,1 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98					
			массовая концентрация сероводорода	0 мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2.109-97					
			биохимическое потребление кислорода	не более 2 мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97					
			плотность продукта	1,0 кг/м ³	ГОСТ 18995.1-73 п.1					

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Формат А4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
229747		227197

Изм.	1
Кол.уч.	-
Лист	Зам
№ док	2107-22
Подпись	
Дата	19/10/22

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Лист
272

		р. Черная (выше и ниже перехода через реку)	величина рН	6,5-8,5	химико-аналитический	ПНД Ф 14.1.2:3:4.121-97	1 раз в неделю	НИЛ ООС		
			массовая концентрация метанола	не более 3 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1.2.102-97				
			массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,1 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1.2:4.128-98				
			массовая концентрация сероводорода	0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1.2.109-97				
			биохимическое потребление кислорода	не более 2 мгО ₂ /дм ³		ПНД Ф 14.1.2:3:4.123-97				
			плотность продукта	1,0 кг/м ³		ГОСТ 18995.1-73 п.1				
		Вода озер в р-не подводных переходов трубопроводов у/в сырья	оз. Лебяжье, Гусарское	величина рН	6,5-8,5	химико-аналитический	ПНД Ф 14.1.2:3:4.121-97	1 раз в месяц	НИЛ ООС	
				массовая концентрация метанола	не более 3 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1.2.102-97			
				массовая концентрация нефтепродуктов	не более 0,1 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1.2:4.128-98			
				массовая концентрация сероводорода	0 мг/дм ³		ПНД Ф 14.1.2.109-97			
биохимическое потребление кислорода	не более 2 мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1.2:3:4.123-97								
плотность продукта	1,0 кг/м ³	ГОСТ 18995.1-73 п.1								

Начальник НИЛ ООС



В.П. Кривоногов

Диаметр выходного сопла (d): 0.750 [м]

Скорость распространения звука в смеси ($W_{зв}$): $W_{зв}=91.5 \cdot (K \cdot (T_0+273)/M)^{1/2}=404.489$ [м/с], [Приложение 2]

Показатель адиабаты (K): 1.3000

$W_{ист}/W_{зв}=0.00112 \Rightarrow$ Горение сажевое, [21]

3. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.

3.1. Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, оксидов азота.

Максимально-разовый выброс: $M_i=UB_i \cdot G_r$ [г/с], [1]

Валовой выброс: $\Pi_i=0.0036 \cdot t \cdot M_i$ [т/год], [30]

Продолжительность работы (t): 1.00 [ч/год]

Код	Загрязняющее вещество	УВ [г/г]	М [г/с]	П [т/г]
0337	Углерод оксид	0.02	3.2320000	0.011635
----	Оксиды азота	0.003	0.4848000	0.001745
0410	Метан	0.0005	0.0808000	0.000291
0328	Углерод (Сажа)	0.002	0.3232000	0.001164

3.2. Расчет мощности выброса диоксида углерода.

Мощность выброса диоксида углерода (M_{CO_2}): $M_{CO_2}=0.01 \cdot G \cdot (3.67 \cdot n \cdot [C]_m + [CO_2]_m) - M_{CO} - M_{CH_4} - M_C = 404.8163189$ [г/с], [6]

Мощность выброса диоксида углерода (Π_{CO_2}): $\Pi_{CO_2}=0.0036 \cdot t \cdot M_{CO_2}=1.457339$ [т/год], [30]

Массовое содержание углерода ($[C]_m$): $[C]_m=12 \cdot \sum(X_i \cdot [i]_o) \cdot 100 / ((100 - [нег]_o) \cdot m) = 67.824$, [Приложение 3 ф.10]

Объемное содержание негорючих ($[нег]_o$): 4.65000

Относительное содержание i-ого компонента в сжигаемой смеси ($[i]_o$): 104.0380

Полнота сгорания углеводородной смеси [n]: 0.9984

3.3. Расчет мощности выброса серосодержащих.

Мощность выброса диоксида серы (M_{SO_2}): $M_{SO_2}=0.02 \cdot [S]_m \cdot G \cdot n = 27.0410512$ [г/с], [7]

Содержание общей серы в углеводородной смеси ($[S]_m$): 8.38007000269879 %

Полнота сгорания углеводородной смеси (n): 0.9984

Мощность выброса диоксида серы (Π_{SO_2}): $\Pi_{SO_2}=0.0036 \cdot t \cdot M_{SO_2}=0.097348$ [т/год], [30]

Мощность выброса сероводорода (M_{H_2S}): $M_{H_2S}=0.01 \cdot [H_2S]_m \cdot G \cdot (1-n) = 0.0209929$ [г/с], [8]

Содержание сероводорода в углеводородной смеси ($[H_2S]_m$): 8.11915273631609 %

Мощность выброса сероводорода (Π_{H_2S}): $\Pi_{H_2S}=0.0036 \cdot t \cdot M_{H_2S}=0.000076$ [т/год], [30]

Мощность выброса меркаптанов (M_{RSH}): $M_{RSH}=0.01 \cdot [RSH]_m \cdot G \cdot (1-n) = 0.0006746$ [г/с], [9]

Содержание меркаптанов в углеводородной смеси ($[RSH]_m$): 0.260917266382698 %

Мощность выброса меркаптанов (Π_{RSH}): $\Pi_{RSH}=0.0036 \cdot t \cdot M_{RSH}=0.000002$ [т/год], [30]

Результаты по диоксиду углерода и серосодержащим.

Код	Загрязняющее вещество	М [г/с]	П [т/г]
0380	Углерод диоксид	404.8163189	1.457339
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	27.0410512	0.097348
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.0209929	0.000076
1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0.0006746	0.000002

4. РАСЧЕТ ТЕМПЕРАТУРЫ ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (T_r).

Начальная температура сжигаемой углеводородной смеси (T_0): 17.20 [°С]

Доля энергии, теряемой за счет излучения (e): $e=0.048 \cdot (m)^{1/2}=0.21090$, [11]

Низшая теплота сгорания газовых и газоконденсатных смесей ($Q_{нт}$):

$Q_{нт} = 85.5[C_1H_4]_o + 152[C_2H_6]_o + 218[C_3H_8]_o + 283[C_4H_{10}]_o + 349[C_5H_{12}]_o + 56[H_2S] = 8756.93700$ [кКал/м³], [Приложение 3 ф.1]

Стехиометрическое количество воздуха необходимое для сжигания 1 м³ углеводородной смеси (V_0):

$V_0 = 0.0476 \cdot (1.5[H_2S]_o + \sum((X+Y/4) \cdot [C_xH_y]_o) - [O_2]_o) = 9.6784$ [м³/м³], [13]

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22	274

0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т

Количество газовоздушной смеси, полученной при сжигании 1 м³ углеводородной смеси (V_{пс}):

$$V_{пс}=1+V_0=10.6784 \text{ [м}^3/\text{м}^3], \text{ [12]}$$

Предварительная теплоемкость газовоздушной смеси (C_{пс'}): 0.4 [ККал/(м³·°C)]

Ориентировочное значение температуры горения (T_{г'}): $T_{г'}=T_0+Q_{нр} \cdot (1-e) \cdot n/V_{пс}/C_{пс}'=1632.39 \text{ [}^\circ\text{C}], \text{ [10]}$

Уточненная теплоемкость газовоздушной смеси (C_{пс}): 0.39 [ККал/(м³·°C)]

Температура горения (T_г): $T_{г}=T_0+Q_{нр} \cdot (1-e) \cdot n/V_{пс}/C_{пс}=1673.81 \text{ [}^\circ\text{C}], \text{ [10]}$

5. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V₁).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовоздушной смеси (V₁): $V_1=V_{г} \cdot V_{пс} \cdot (273+T_{г})/273=15.2298 \text{ [м}^3/\text{с}], \text{ [14]}$

6. РАСЧЕТ ВЫСОТЫ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ НАД УРОВНЕМ ЗЕМЛИ (H).

Высота источника выброса вредных веществ (H): $H=L_{ф}+H_{в}=74.01 \text{ [м}], \text{ [16]}$

Плотность воздуха (R_{возд}): 1.2930 [кг/м³]

Приведенный критерий Архимеда (Ar): $Ar=3.3 \cdot W_{ист}^2 \cdot R_{г}/(R_{возд} \cdot 9.81 \cdot d)=0.0572, \text{ [19]}$

Отношение стехиометрической длины факела к диаметру выходного сопла (L_{сх}/d): 127.4096

Длина факела (L_ф): $L_{ф}=1.74 \cdot d \cdot (Ar)^{0.17} \cdot (L_{сх}/d)^{0.59}=14.0079 \text{ [м}], \text{ [18]}$

Высота факельной установки над уровнем земли (H_в): 60.00 [м]

7. РАСЧЕТ СРЕДНЕЙ СКОРОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ В АТМОСФЕРУ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ИЗ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА (W₀).

Средняя скорость поступления в атмосферу газовоздушной смеси из источника выброса (W₀):

$$W_0=1.27 \cdot V_1/D_{ф}^2=3.57 \text{ [м/с], [28a]}$$

Диаметр факела (D_ф): $D_{ф}=0.14 \cdot L_{ф}+0.49 \cdot d=2.33 \text{ [м], [29]}$

Программа основана на следующих методических документах:

«Методика расчёта параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей», РАО «Газпром», ВНИИгаз, ИРЦ Газпром, Москва 1996 г.

Согласованно с Управлением НТП и экологии, с Минтопэнерго России, Минприроды России.

Утверждено Правлением РАО «Газпром».

Расчет выбросов загрязняющих веществ при продувке оборудования чистым природным газом (ист. 0066)

Расчет произведен программой «АГНС-Эколог», версия 1.2.9 от 14.09.2021

Copyright© 2012-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "Газпроектинжиниринг"

Регистрационный номер: 01-01-0143

Объект: №7 Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ

Название источника выбросов: №1 Свеча

Источник выделения: №1 Сброс чистого газа на свечу

Наименование технологического процесса: Опорожнение технологического оборудования

Наименование газовой смеси: ООО "Газпром добыча Оренбург"

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0402	Бутан	1.65475822	0.0019857099
0405	Пентан	0.29036324	0.0003484359
0410	Метан	399.68432415	0.4796211890
0417	Этан	20.33880725	0.0244065687
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	6.69039712	0.0080284765
1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0.01775229	0.0000213028
0333	Дигидросульфид	0.0094954	0.0000113945

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

										Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т				275
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M^{\max}), г/с

$$M^{\max} = V \cdot \rho \cdot c_k / 100 \cdot 10^3 / 1200 \quad ([1])$$

Валовой выброс ($M^{\text{вал}}$), т/год

$$M^{\text{вал}} = V \cdot \rho \cdot c_k / 100 \cdot N \cdot 10^{-3} \quad ([1] \text{ с учетом количества технологических операций})$$

Максимальный выброс одоранта ($M^{\max}_{\text{од}}$), г/с

$$M^{\max}_{\text{од}} = V \cdot \mu / 1200 \quad ([1])$$

Валовой выброс одоранта ($M^{\text{вал}}_{\text{од}}$), т/год

$$M^{\text{вал}}_{\text{од}} = V \cdot \mu \cdot N \cdot 10^{-6} \quad ([1] \text{ с учетом количества технологических операций})$$

Количество газа при опорожнении технологического оборудования (V), м³:

$$V = V_r \cdot P \cdot T_{\text{ст}} / (P_{\text{ст}} \cdot T \cdot z) = 714.8815 \text{ м}^3 \quad (9 \quad [1])$$

Геометрический объем пылеуловителя, линии редуцирования, измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием (V_r), м³: 50

Рабочее давление (перед опорожнением) (P), кгс/см²: 14.4

Температура при стандартных условиях ($T_{\text{ст}}$), К: 293.15

Давление при стандартных условиях ($P_{\text{ст}}$), кгс/см²: 1.033

Рабочая температура (перед опорожнением) (T), К: 293

Коэффициент сжимаемости природного газа (Z):

$$Z = 1 - 0.0241 \cdot P_{\text{пр}} / t = 0.9755 \quad (3 \quad [1])$$

Приведенное давление ($P_{\text{пр}}$):

$$P_{\text{пр}} = P / P_{\text{кр}} = 0.3043 \quad (\text{пояснения к формулам 3 и 4} \quad [1])$$

Среднее давление газа (P), кгс/см²: 14.4

Критическое давление газа ($P_{\text{кр}}$), кгс/см²: 47.32

Безразмерный коэффициент (t):

$$t = 1 - 1.68 \cdot T_{\text{пр}} + 0.78 \cdot T_{\text{пр}}^2 + 0.0107 \cdot T_{\text{пр}}^3 = 0.2992 \quad (4 \quad [1])$$

Приведенная температура газа ($T_{\text{пр}}$):

$$T_{\text{пр}} = T / T_{\text{кр}} = 1.5368 \quad (\text{пояснения к формулам 3 и 4} \quad [1])$$

Средняя температура газа (T), К: 293

Критическая температура газа ($T_{\text{кр}}$), К: 190.66

Плотность газа (ρ): 0.7487 кг/м³

Количество технологических операций в год (N): 1

Состав газа (c_k), %

Код	Название компонента газа	Содержание, %
0402	Бутан	0.371
0405	Пентан	0.065
0410	Метан	89.610
0417	Этан	4.560
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	1.500

Содержание одоранта (μ), г/м³

$$\mu = \phi \cdot b = 0.030 \quad (1 \quad [1] \quad [3])$$

Коэффициент пересчета (ϕ): 2.31

Взам. инв. №	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

						0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	Лист
1	-	Зам	2107/22		19.10.22		276
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Этан (C2H6)	3.1400	4.8796	30
Пропан (C3H8)	1.3700	3.1225	44
Бутан (C4H10)	0.8160	2.4516	58
Пентан (C5H12) и высшие	0.7410	2.7636	72.0
Азот (N2)	2.7900	4.0466	28
Диоксид углерода (CO2)	1.8600	4.2393	44
Сероводород (H2S)	4.6100	8.1192	34
Меркаптаны (RSH)	0.0730	0.2609	69.0

Молярная масса смеси (m): 19.30

Плотность сжигаемой смеси (R_r): 0.8080 [кг/м³]

2. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ.

Массовый расход (G_r): G_r=1000·V_r·R_r=1777.6000 [г/с], [2]

Объемный расход сжигаемой смеси (V_r): 2.20000 [м³/с]

Проверка критерия беспламенного горения.

Скорость истечения смесей (W_{ист}): W_{ист}=1.27·V_r/d²=1836.949 [м/с], [20]

Диаметр выходного сопла (d): 0.039 [м]

Скорость распространения звука в смеси (W_{зв}): W_{зв}=91.5·(K·(T₀+273)/M)^{1/2}=417.183 [м/с], [Приложение 2]

Показатель адиабаты (K): 1.3000

W_{ист}/W_{зв}=4.40322 => Горение беспламенное, [21]

3. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.

3.1. Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, оксидов азота.

Максимально-разовый выброс: M_i=УВ_i·G_r [г/с], [1]

Валовой выброс: П_i=0.0036·t·M_i [т/год], [30]

Продолжительность работы (t): 5.00 [ч/год]

Код	Загрязняющее вещество	УВ [г/г]	M [г/с]	П [т/г]
0337	Углерод оксид	0.02	35.5520000	0.639936
----	Оксиды азота	0.003	5.3328000	0.095990
0410	Метан	0.0005	0.8888000	0.015998
0328	Углерод (Сажа)	0.002	0.0000000	0.000000

3.2. Расчет мощности выброса диоксида углерода.

Мощность выброса диоксида углерода (M_{CO2}): M_{CO2}=0.01·G·(3.67·n·[C]_m+ [CO2]_m)-M_{CO}-M_{CН4}-M_C=4456.5347084 [г/с], [6]

Мощность выброса диоксида углерода (П_{CO2}): П_{CO2}=0.0036·t·M_{CO2}=80.217625 [т/год], [30]

Массовое содержание углерода ([C]_m): [C]_m=12·Σ(X_i·[i]_o)·100/((100-[нег]_o)·m)=67.824, [Приложение 3 ф.10]

Объемное содержание негорючих ([нег]_o): 4.65000

Относительное содержание i-ого компонента в сжигаемой смеси ([i]_o): 104.0380

Полнота сгорания углеводородной смеси [n]: 0.9984

3.3. Расчет мощности выброса серосодержащих.

Мощность выброса диоксида серы (M_{SO2}): M_{SO2}=0.02·[S]_m·G·n=297.4515635 [г/с], [7]

Содержание общей серы в углеводородной смеси ([S]_m): 8.38007000269879 %

Полнота сгорания углеводородной смеси (n): 0.9984

Мощность выброса диоксида серы (П_{SO2}): П_{SO2}=0.0036·t·M_{SO2}=5.354128 [т/год], [30]

Мощность выброса сероводорода (M_{H2S}): M_{H2S}=0.01·[H2S]_m·G·(1-n)=0.2309217 [г/с], [8]

Содержание сероводорода в углеводородной смеси ([H2S]_m): 8.11915273631609 %

Мощность выброса сероводорода (П_{H2S}): П_{H2S}=0.0036·t·M_{H2S}=0.004157 [т/год], [30]

Мощность выброса меркаптанов (M_{RSH}): M_{RSH}=0.01·[RSH]_m·G·(1-n)=0.0074209 [г/с], [9]

Содержание меркаптанов в углеводородной смеси ([RSH]_m): 0.260917266382698 %

Мощность выброса меркаптанов (П_{RSH}): П_{RSH}=0.0036·t·M_{RSH}=0.000134 [т/год], [30]

Взам. инв.№	227197	Подп. и дата							Лист
Инв. № подл.	229747	1	-	Зам	2107/22		19.10.22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись		Дата

Количество газовоздушной смеси, полученной при сжигании 1 м³ углеводородной смеси (V_{nc}):

$$V_{nc}=1+V_0=10.6784 \text{ [м}^3\text{/м}^3\text{]}, \text{ [12]}$$

Предварительная теплоемкость газовоздушной смеси (C_{nc'}): 0.4 [ККал/(м³·°C)]

Ориентировочное значение температуры горения (T_{r'}): $T_r'=T_0+Q_{нт} \cdot (1-e) \cdot n/V_{nc}/C_{nc}=1650.89 \text{ [}^\circ\text{C]}, \text{ [10]}$

Уточненная теплоемкость газовоздушной смеси (C_{nc}): 0.39 [ККал/(м³·°C)]

Температура горения (T_r): $T_r=T_0+Q_{нт} \cdot (1-e) \cdot n/V_{nc}/C_{nc}=1692.31 \text{ [}^\circ\text{C]}, \text{ [10]}$

5. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V₁).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовоздушной смеси (V₁): $V_1=V_r \cdot V_{nc} \cdot (273+T_r)/273=169.1202 \text{ [м}^3\text{/с]}, \text{ [14]}$

6. РАСЧЕТ ВЫСОТЫ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ НАД УРОВНЕМ ЗЕМЛИ (H).

Высота источника выброса вредных веществ (H): H=2 [м]

$$\text{Длина факела (L}_\phi\text{): } L_\phi=1.74 \cdot d \cdot (Ar)^{0.17} \cdot (L_{cx}/d)^{0.59}=20.3164 \text{ [м]}, \text{ [18]}$$

7. РАСЧЕТ СРЕДНЕЙ СКОРОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ В АТМОСФЕРУ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ИЗ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА (W₀).

Средняя скорость поступления в атмосферу газовоздушной смеси из источника выброса (W₀): $W_0=1.27 \cdot V_1/D_\phi^2=26.20 \text{ [м/с]}, \text{ [28a]}$

$$\text{Диаметр факела (D}_\phi\text{): } D_\phi=0.14 \cdot L_\phi+0.49 \cdot d=2.86 \text{ [м]}, \text{ [29]}$$

Программа основана на следующих методических документах:

«Методика расчёта параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей», РАО «Газпром», ВНИИГаз, ИРЦ Газпром, Москва 1996 г. Согласованно с Управлением НТП и экологии, с Минтопэнерго России, Минприроды России. Утверждено Правлением РАО «Газпром».

Вариант №2. Проведение ремонтных работ.

«Факел» версия 2.1.7 от 15.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "Газпроектинжиниринг"

Регистрационный номер: 01-01-0143

Объект: №14648 Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ

Название источника выбросов: №0068 Газоконденсатная скважина № 118. При проведении ремонтных работ.

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0337	Углерод оксид	35.5520000	2.815718
----	Оксиды азота	5.3328000	0.422358
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	2.7730560	0.219626
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1.6531680	0.130931
0410	Метан	0.8888000	0.070393
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	297.4515635	23.558164
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.2309217	0.018289
1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0.0074209	0.000588

Примечание:

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 31.0 [%]

NO₂ - 52.0 [%]

1. ХАРАКТЕРИСТИКИ СЖИГАЕМОЙ СМЕСИ.

Взам. инв.№	227197
Подп. и дата	
Инв. № подл.	229747

										Лист
1	-	Зам	2107/22			191022	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т			284
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

Состав смеси

Составляющие смеси	%об.	%мас.	Молярная масса
Метан (CH ₄)	84.6000	70.1167	16
Этан (C ₂ H ₆)	3.1400	4.8796	30
Пропан (C ₃ H ₈)	1.3700	3.1225	44
Бутан (C ₄ H ₁₀)	0.8160	2.4516	58
Пентан (C ₅ H ₁₂) и высшие	0.7410	2.7636	72.0
Азот (N ₂)	2.7900	4.0466	28
Диоксид углерода (CO ₂)	1.8600	4.2393	44
Сероводород (H ₂ S)	4.6100	8.1192	34
Меркаптаны (RSH)	0.0730	0.2609	69.0

Молярная масса смеси (m): 19.30

Плотность сжигаемой смеси (R_r): 0.8080 [кг/м³]

2. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ.

Массовый расход (G_r): G_r=1000·V_r·R_r=1777.6000 [г/с], [2]

Объемный расход сжигаемой смеси (V_r): 2.20000 [м³/с]

Проверка критерия беспламенного горения.

Скорость истечения смесей (W_{ист}): W_{ист}=1.27·V_r/d²=1836.949 [м/с], [20]

Диаметр выходного сопла (d): 0.039 [м]

Скорость распространения звука в смеси (W_{зв}): W_{зв}=91.5·(K·(T₀+273)/M)^{1/2}=417.183 [м/с], [Приложение 2]

Показатель адиабаты (K): 1.3000

W_{ист}/W_{зв}=4.40322 => Горение беспламенное, [21]

3. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.

3.1. Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, оксидов азота.

Максимально-разовый выброс: M_i=УВ_i·G_r [г/с], [1]

Валовой выброс: П_i=0.0036·t·M_i [т/год], [30]

Продолжительность работы (t): 22.00 [ч/год]

Код	Загрязняющее вещество	УВ [г/г]	M [г/с]	П [т/г]
0337	Углерод оксид	0.02	35.5520000	2.815718
----	Оксиды азота	0.003	5.3328000	0.422358
0410	Метан	0.0005	0.8888000	0.070393
0328	Углерод (Сажа)	0.002	0.0000000	0.000000

3.2. Расчет мощности выброса диоксида углерода.

Мощность выброса диоксида углерода (M_{CO2}): M_{CO2}=0.01·G·(3.67·n·[C]_m+ [CO₂]_m)-M_{CO}-M_{CH4}-M_C=4456.5347084 [г/с], [6]

Мощность выброса диоксида углерода (П_{CO2}): П_{CO2}=0.0036·t·M_{CO2}=352.957549 [т/год], [30]

Массовое содержание углерода ([C]_m): [C]_m=12·Σ(X_i·[i]_o)·100/((100-[нег]_o)·m)=67.824, [Приложение 3 ф.10]

Объемное содержание негорючих ([нег]_o): 4.65000

Относительное содержание i-ого компонента в сжигаемой смеси ([i]_o): 104.0380

Полнота сгорания углеводородной смеси [n]: 0.9984

3.3. Расчет мощности выброса серосодержащих.

Мощность выброса диоксида серы (M_{SO2}): M_{SO2}=0.02·[S]_m·G·n=297.4515635 [г/с], [7]

Содержание общей серы в углеводородной смеси ([S]_m): 8.38007000269879 %

Полнота сгорания углеводородной смеси (n): 0.9984

Мощность выброса диоксида серы (П_{SO2}): П_{SO2}=0.0036·t·M_{SO2}=23.558164 [т/год], [30]

Мощность выброса сероводорода (M_{H2S}): M_{H2S}=0.01·[H₂S]_m·G·(1-n)=0.2309217 [г/с], [8]

Содержание сероводорода в углеводородной смеси ([H₂S]_m): 8.11915273631609 %

Мощность выброса сероводорода (П_{H2S}): П_{H2S}=0.0036·t·M_{H2S}=0.018289 [т/год], [30]

Взам. инв.№	227197	Подп. и дата				Лист
Инв. № подл.	229747	1	-	Зам	2107/22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т
			Изм.	Кол.уч.	Лист	

Мощность выброса меркаптанов (M_{RSH}): $M_{RSH}=0.01 \cdot [RSH]_m \cdot G \cdot (1-n)=0.0074209$ [г/с], [9]

Содержание меркаптанов в углеводородной смеси ($[RSH]_m$): 0.260917266382698 %

Мощность выброса меркаптанов (Π_{RSH}): $\Pi_{RSH}=0.0036 \cdot t \cdot M_{RSH}=0.000588$ [т/год], [30]

Результаты по диоксиду углерода и серосодержащим.

Код	Загрязняющее вещество	M [г/с]	П [т/г]
0380	Углерод диоксид	4456.5347084	352.957549
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	297.4515635	23.558164
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.2309217	0.018289
1716	Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0.0074209	0.000588

4. РАСЧЕТ ТЕМПЕРАТУРЫ ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (T_r).

Начальная температура сжигаемой углеводородной смеси (T_0): 35.70 [°C]

Доля энергии, теряемой за счет излучения (e): $e=0.048 \cdot (m)^{1/2}=0.21090$, [11]

Низшая теплота сгорания газовых и газоконденсатных смесей ($Q_{нр}$):

$$Q_{нр} = 85.5[CН4]_o + 152[C2H6]_o + 218[C3H8]_o + 283[C4H10]_o + 349[C5H12]_o + 56[H2S] = 8756.93700 \quad [KКал/м^3],$$

[Приложение 3 ф.1]

Стехиометрическое количество воздуха необходимое для сжигания 1 м³ углеводородной смеси (V_0):

$$V_0 = 0.0476 \cdot (1.5[H2S]_o + \sum((X+Y/4) \cdot [C_xH_y]_o) - [O2]_o) = 9.6784 \quad [м^3/м^3], \quad [13]$$

Количество газовой смеси, полученной при сжигании 1 м³ углеводородной смеси ($V_{пс}$):

$$V_{пс} = 1 + V_0 = 10.6784 \quad [м^3/м^3], \quad [12]$$

Предварительная теплоемкость газовой смеси ($C_{пс}'$): 0.4 [ККал/(м³·°C)]

Ориентировочное значение температуры горения (T_r'): $T_r' = T_0 + Q_{нр} \cdot (1-e) \cdot n / V_{пс} / C_{пс}' = 1650.89$ [°C], [10]

Уточненная теплоемкость газовой смеси ($C_{пс}$): 0.39 [ККал/(м³·°C)]

Температура горения (T_r): $T_r = T_0 + Q_{нр} \cdot (1-e) \cdot n / V_{пс} / C_{пс} = 1692.31$ [°C], [10]

5. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V_1).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовой смеси (V_1): $V_1 = B_r \cdot V_{пс} \cdot (273 + T_r) / 273 = 169.1202$ [м³/с], [14]

6. РАСЧЕТ ВЫСОТЫ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ НАД УРОВНЕМ ЗЕМЛИ (H).

Высота источника выброса вредных веществ (H): H=2 [м]

$$\text{Длина факела (L}_\phi\text{): } L_\phi = 1.74 \cdot d \cdot (Ar)^{0.17} \cdot (L_{сх}/d)^{0.59} = 20.3164 \quad [м], \quad [18]$$

7. РАСЧЕТ СРЕДНЕЙ СКОРОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ В АТМОСФЕРУ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ИЗ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА (W_0).

Средняя скорость поступления в атмосферу газовой смеси из источника выброса (W_0): $W_0 = 1.27 \cdot V_1 / D_\phi^2 = 26.20$ [м/с], [28a]

$$\text{Диаметр факела (D}_\phi\text{): } D_\phi = 0.14 \cdot L_\phi + 0.49 \cdot d = 2.86 \quad [м], \quad [29]$$

Программа основана на следующих методических документах:

«Методика расчёта параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей», РАО «Газпром», ВНИИгаз, ИРЦ Газпром, Москва 1996 г. Согласованно с Управлением НТП и экологии, с Минтопэнерго России, Минприроды России. Утверждено Правлением РАО «Газпром».

Взам. инв.№	227197	Подп. и дата		Инв. № подл.	229747						Лист
											286
1	-	Зам	2107/22		19/10/22	0548.002.П.0/0.0005-ООС1.1/15643.П.0-ООС1.1.Т					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						

