



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»
(ООО «СамараНИПИнефть»)

**Реконструкция напорного нефтепровода
«УПСВ Графская - ДНС Ботвинская» (ПК
24+00 - ПК 36+75, ПК 44+25 - ПК 60+00, ПК
71+00 - ПК 82+50; монтаж КПУ/КПР СОД Ду
273, замена участков препятствующих
прохождению СОД) (инв№ РТРЕТЬЯ-2286)**

Предпроектная работа

**Оценка воздействия проектируемого объекта на окружающую
среду**

6696П-ПП-166.000.000-ОВОС-01

6696P-PP-166_000_000-
OVOS-01-PZ-001-RC01



2020



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»
(ООО «СамараНИПИнефть»)

**Реконструкция напорного нефтепровода
«УПСВ Графская - ДНС Ботвинская» (ПК
24+00 - ПК 36+75, ПК 44+25 - ПК 60+00, ПК
71+00 - ПК 82+50; монтаж КПУ/КПР СОД Ду
273, замена участков препятствующих
прохождению СОД) (инв№ РТРЕТЬЯ-2286)**

Предпроектная работа

**Оценка воздействия проектируемого объекта на окружающую
среду**

6696П-ПП-166.000.000-ОВОС-01

Главный инженер

Кашаев Д.В.

Главный инженер проекта

Кастрюлин В.В.

В разработке технической документации (основных проектных решений) принимали участие специалисты:

Комплексный отдел № 115:

Начальник отдела


В.И. Карпов

Инженер 1 категории

Е.В. Бабкина

Инженер 1 категории

Р.Н. Корнев

Взам. инв. №							6696П-ПП-166.000.000-ОВОС-01	Стадия	Лист	Листов
	Подпись и дата									
Инв. № подл.		Изм.	Копуч	Лист	№док	Подп.	Дата	Оценка воздействия проектируемого объекта на окружающую среду  САМАРАНИПНЕФТЬ		
	Н.контроль	Вялых				07.20				
	ГИП	Кастрюлин				07.20				

Содержание

1 Общие сведения	1.1
2 Краткая характеристика природных и техногенных условий	2.1
2.1 Общие сведения о районе работ	2.1
2.2 Климатическая характеристика района	2.3
2.3 Гидрологическая характеристика	2.7
2.4 Геоморфология и рельеф	2.8
2.5 Геологическое строение района.....	2.9
2.6 Гидрогеологические условия района	2.9
2.7 Характеристика опасных геологических явлений и процессов	2.10
2.8 Инженерно-геологические условия	2.10
2.9 Оценка возможного загрязнения	2.12
2.10 Характеристика атмосферного воздуха	2.13
2.11 Характеристика подземных вод	2.14
2.12 Характеристика поверхностных вод.....	2.15
2.13 Характеристика почв	2.17
2.14 Радиационная обстановка	2.21
2.15 Растительность и животный мир.....	2.22
2.16 Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)	2.25
2.17 Санитарно-эпидемиологическое состояние территории	2.28
3 Формирование и технико-технологическая оценка альтернативных вариантов намечаемой деятельности (включая «нулевой» вариант).....	3.1
3.1 «Нулевой» вариант – вариант отказа от реализации намечаемой деятельности	3.1
3.2 Альтернативные варианты реализации намечаемой деятельности	3.1
3.2.1 Замер производительности скважины и налив нефти в автоцистерны при помощи малогабаритной блочной сепарационно-наливной установки (исключение строительства выкидных и нефтегазосборных трубопроводов)	3.1
3.2.2 Строительство напорных трубопроводов до установок подготовки нефти	3.2
3.2.3 Выбор оптимального варианта реализации намечаемой деятельности	3.3
4 Краткая характеристика проектных решений	4.1
5 Оценка воздействия на атмосферный воздух	5.1
5.1 Основание для проектирования	5.1
5.2 Воздействие объекта на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ	5.1
5.2.1 Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы	5.1
5.3 Количественные характеристики выбросов вредных веществ от проектируемого объекта	5.3
5.4 Перечень загрязняющих веществ	5.4
5.5 Предварительная характеристика уровня загрязнения атмосферы	5.5
6 Оценка физического воздействия на окружающую среду	6.1
7 Оценка воздействия объекта капитального строительства на состояние поверхностных и подземных вод	7.1
7.1 Основание для проектирования	7.1
7.2 Водопотребление и водоотведение на этапе строительства объекта.....	7.1
7.3 Водопотребление и водоотведение на этапе эксплуатации объекта	7.3

8 Оценка воздействия объекта капитального строительства при сборе, использовании, обезвреживании, транспортировке и размещении отходов промышленного производства и потребления	8.1
8.1 Основание для проектирования	8.1
8.2 Виды и количество отходов проектируемого объекта	8.2
8.3 Складирование (утилизация) отходов промышленного производства	8.2
9 Результаты оценки воздействия на недра	9.1
9.1 Общие положения. Цели и задачи разработки раздела	9.1
9.2 Охрана и рациональное использование недр	9.1
10 Оценка воздействия на почвы и земельные ресурсы	10.1
10.1 Проектные решения. Потребность в земельных площадях	10.1
10.2 Оценка возможного воздействия на почвенный покров	10.2
11 Оценка воздействия на растительность и животный мир.....	11.1
11.1 Возможное воздействие на растительность и животный мир.....	11.1
12 ПРОГНОЗ ИЗМЕНЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПОД ВОЗДЕЙСТВИЕМ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА.....	12.1
12.1 Общая характеристика воздействия на окружающую среду.....	12.1
13 Оценка воздействия объекта капитального строительства при возникновении возможных аварийных ситуаций и последствия воздействия на экосистему региона.....	13.1
13.1 Анализ причин и последствий аварийных ситуаций на объектах нефтяной промышленности	13.1
13.2 Виды воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях, включая экстремальные аварии.....	13.2
13.3 Оценка возможного загрязнения подземных вод при аварийных ситуациях на нефтепроводах	13.3
13.3.1 Эпизодические утечки	13.3
13.3.2 Постоянные утечки	13.4
13.4 Оценка возможного загрязнения поверхностных вод при аварийных ситуациях на нефтепроводах	13.4
13.5 Последствия возможных аварий на проектируемом объекте	13.5
14 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 капитального строительства.....	14.1
14.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха	14.1
14.2 Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ)	14.1
14.3 Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах	14.2
14.4 Мероприятия по оборотному водоснабжению	14.3
14.5 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова	14.3
14.6 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов	14.3

14.7 Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых в строительстве	14.4
14.8 Мероприятия по охране недр	14.4
14.9 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, в том числе: мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб	14.4
14.10 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона	14.6
14.11 Мероприятия по защите от шума и вибрации	14.6
14.12 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях	14.7
15 Заключение по оценке воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду	15.1
16 Приложение	16.1
Приложение А Задание на проектирование	16.1
Приложение Б Лицензии на право пользования недрами	16.12
Приложение В Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе	16.50
Приложение Г Климатические характеристики	16.52
Приложение Д Программа мониторинга состояния окружающей среды на объектах АО «Оренбургнефть» на 2020 год	16.54
Приложение Е Материалы согласований (ответы специально уполномоченных государственных органов)	16.67
Приложение Ж Ситуационная карта-схема района проектируемых работ М 1 : 50 000	16.83
Приложение И Договор оказания услуг по обеспечению бутилированной водой. Договор на отпуск питьевой воды	16.84
Приложение К Договоры по обращению с отходами производства и потребления. Договор возмездного оказания услуг. Лицензии.	16.109

1 Общие сведения

В соответствии с Российскими экологическими законами (в том числе с Федеральным Законом РФ «Об охране окружающей среды», № 7-ФЗ от 10.01.2002 г., с изменениями и дополнениями по состоянию на I квартал 2019 г.), иными нормативными правовыми экологическими актами России (в том числе с «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», зарегистрированным в Минюсте РФ, № 2302 от 4 июля 2000 г.), оценка воздействия на окружающую среду, как вид деятельности по выявлению, анализу и учету прямых, косвенных и иных последствий воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности в целях принятия решения о возможности или невозможности ее осуществления, производится на всех этапах подготовки документации, обосновывающей намечаемую деятельность.

Настоящая часть предпроектной документации по экологическому обоснованию проектных решений (раздел «Оценка воздействия проектируемого объекта на окружающую среду (ОВОС)») выполнена в основании задания на проектирование по объекту «Реконструкция напорного нефтепровода «УПСВ Графская - ДНС Ботвинская» (ПК 24+00 - ПК 36+75, ПК 44+25 - ПК 60+00, ПК 71+00 - ПК 82+50; монтаж КПУ/КПР СОД Ду 273, замена участков препятствующих прохождению СОД) (инв№ РТРЕТЬЯ-2286)», утвержденного заместителем генерального директора по перспективному планированию и развитию производства АО «Оренбургнефть» А.В. Кудряшовым в 2019 г. (приложение А) и учитывает требования следующих законов Российской Федерации и иных нормативных правовых актов:

- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ;
- Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ;
- Лесной кодекс РФ от 04.12.2006 г. № 200-ФЗ;
- Федеральный закон от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах»;
- Федеральный закон от 24.04.1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире»;
- Федеральный закон от 14.03.1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»;
- Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 24.06.98 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Федеральный закон от 04.05.99 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- Федеральный закон от 30.03.99 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- Федеральный закон от 21.12.1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Федеральный закон от 23.11.1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
- Постановление Правительства РФ «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации», № 240 от 15.04.2002 г.;
- СП 47.13330.2012. «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96);
- СП 11-102-97. Инженерно-экологические изыскания для строительства;
- СП 11-103-97. Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства;
- СП 11-105-97. Инженерно-геологические изыскания для строительства;
- СП 131.13330.2012. «Строительная климатология». (Актуализированная версия СНиП 23-01-99*);
- СНиП 22-01-95. Геофизика опасных природных воздействий. Минстрой России. Москва, 1996 г.;
- Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации (утверждено приказом Госкомприроды России от 16.05.2000 г. № 372, зарегистрировано в Минюсте РФ 04.07.2000 г., регистрационный № 2302);
- «Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности», утверждена приказом Минприроды России от 29.12.1995 г. № 539.

Место реализации объекта намечаемой деятельности - Российская Федерация, Оренбургская область, Матвеевский, Асекеевский, Красногвардейский районы.

Тип обосновывающей документации – предпроектная документация.

Заказчиком настоящей проектной документации является АО «Оренбургнефть». Генеральный директор АО «Оренбургнефть» – Худяков Денис Леонидович.

Юридический адрес: Российская Федерация, 461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2.

Почтовый адрес: Российская Федерация, 461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2.

Телефон/факс: 8(3534) 27-73-92.

Адрес электронной почты (E-mail): orenburgneft@rosneft.ru

Ответственные за разработку ОВОС от ООО «СамараНИПИнефть» – начальник комплексного отдела № 115 Карпов Виктор Иванович, рабочий телефон 8 (34342) 7-63-28.

Целью разработки настоящего экологического обоснования (ОВОС) является оценка экологической целесообразности намечаемой хозяйственной деятельности, предупреждение возможной деградации окружающей среды под влиянием намечаемой деятельности, обеспечение экологической стабильности территории размещения объектов строительства, создание благоприятных условий жизни населения, исходя из требований в области охраны окружающей среды.

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» выполняется на стадии предпроектных работ.

Данное экологическое обоснование включает в себя следующие направления исследований:

- оценка существующего состояния компонентов и объектов окружающей среды района размещения проектируемого объекта;
- характер, объем и интенсивность предполагаемого техногенного воздействия проектируемого объекта на компоненты и объекты окружающей среды в процессе строительства и эксплуатации;
- возможность аварийных ситуаций на объекте и их последствия;
- предложения по разработке природоохранных мероприятий при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов и сооружений;
- предложения по экологическому мониторингу компонентов и объектов окружающей среды;
- рекомендации для дальнейшей разработки проектной документации;
- дана оценка воздействий на окружающую среду намечаемой деятельности (выявлены возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду с учетом альтернатив).

Исходными данными для разработки ОВОС по объекту «Реконструкция напорного нефтепровода «УПСВ Графская - ДНС Ботвинская» (ПК 24+00 - ПК 36+75, ПК 44+25 - ПК 60+00, ПК 71+00 - ПК 82+50; монтаж КПУ/КПР СОД Ду 273, замена участков препятствующих прохождению СОД) (инв№ РТРЕТЬЯ-2286)» послужили:

- технические отчеты по инженерным изысканиям;
- технические и технологические проектные решения соответствующих частей настоящей проектной документации;
- Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ для Тарханской группы месторождений ООО «Бугурусланнефть», в том числе: Тарханское, Березовское, Ботвинское, Кушниковское, Осиновское, Сакадинское месторождения, расположенные на территории Асекеевского административного района, Школьное месторождения, расположенное на территории Матвеевского административного района Оренбургской области, выполненный ООО «БашЭкспертЦентр» в 2013 году. Разрешение № 1382 от 27.10.2017г. на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) выданное Управлением Росприроднадзора по Оренбургской области;
- Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) для Ибряевской группы месторождений ООО «Бугурусланнефть», в том числе: Ибряевское, Графское, Умирское, Кристальное, Агаровское, Барсуковское месторождение, расположенные на территории Красногвардейского, Матвеевского и Пономаревского административных районов Оренбургской области», выполненный ООО «БашЭкспертЦентр» в 2016 г. Разрешение № 1402 от 27.10.2017г. на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) выданное Управлением Росприроднадзора по Оренбургской области;
- Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) для ДНС Ботвинского месторождения, ДНС Кушниковского месторождения, Заглядинской УПН, Бригады № 4 Султангулово-Заглядинского месторождения, УПСВ «Березовка» с ДНС, Тарханской УПСВ, Тарханской БКНС, бригады № 5 Тарханского месторождения, АБК (п. Чкаловский), участка № 3 ЦЭРТ ПАО «Оренбургнефть», разработанный ООО «КНИ и ВЦ «Геоэкология» в 2018г. и документ об

утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № Н/О-133 от 26.10.2018г., выданный Росприроднадзором по Оренбургской области;

- Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ для Тарханской группы месторождений ООО «Бугуруксланнефть», в том числе: Тарханское, Березовское, Ботвинское, Кушниковское, Осиновское, Сакадинское месторождения, расположенные на территории Асекеевского административного района, Школьное месторождения, расположенное на территории Матвеевского административного района Оренбургской области, выполненный ООО «БашЭкспертЦентр» в 2013 году. Разрешение № 1382 от 27.10.2017г. на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) выданное Управлением Росприроднадзора по Оренбургской области;

- «Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) для УПСВ «Ибряевская», УПСВ-ДНС-3 Ибряевского месторождения, УПСВ «Графская», участка № 2 ЦЭРТ, АБК Ибряевского месторождения, бригады Графского месторождения, комплексной бригады № 3 Ибряевского месторождения, ДНС «Кристалльная» ПАО «Оренбургнефть» разработанный ООО «КНИ и ВЦ «Геоэкология» в 2018 г. и документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № Н/О-132 от 26.10.2018г., выданный Росприроднадзором по Оренбургской области;

- «Дополнение к технологической схеме разработки Графского нефтяного месторождения Оренбургской области» ,протокол ЦКР № 1306 от 21.12.2016 г.

2 Краткая характеристика природных и техногенных условий

2.1 Общие сведения о районе работ

Проектом предусматривается реконструкция напорного нефтепровода "УПСВ Графская - ДНС Ботвинская». В состав проектируемых сооружений входят:

Площадные объекты:

- Площадка КПУ СОД;
- Площадка КПР СОД;
- Площадка ЗКЛ на ПК 58+00;
- Площадка ЗКЛ №4 на ПК 185+05.

Линейные объекты:

- Напорный трубопровод;
- Проектируемая автодорога.

Состав проектируемых сооружений уточняется при проектировании.

В административном отношении проектируемые объекты расположены в Матвеевском, Асекеевском, Красногвардейском районах Оренбургской области, Ботвинское и Графское месторождения.

Ближайшие населенные пункты к району работ:

- с. Аксютино, расположенное в 7,7 км западнее района работ;
- с. Новожердино, расположенное в 8,5 км северо-восточнее района работ;
- п. Интернациональный, расположенный в 2,0 км восточнее района работ;
- с. Александровка, расположенное в 7,2 км юго-западнее района работ.

В районе работ развитая сеть автомобильных дорог.

Все населенные пункты района соединены между собой дорогами к указанным населенным пунктам с покрытием и без.

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория представлена р. Боровка, р. Умирка, а также временными водотоками в оврагах и балках.

Рельеф местности представляет собой холмистую равнину, достаточно интенсивно расчлененную овражно-балочной сетью.

В районе действуют предприятия, относящиеся к различным отраслям производства.

Население занято в сельском хозяйстве и в промышленности, преимущественно на разрабатываемых нефтяных месторождениях.

Проектируемые объекты являются объектами капитального строительства. Техногенное воздействие на природную и экологическую среду связано со строительством и эксплуатацией технологических объектов, что проявляется в нарушении рельефа. Другие источники техногенного воздействия на природную и экологическую среду в районе изысканий отсутствуют.

Обзорная схема участка работ приведена на рисунке 2.1.

АО «Оренбургнефть» обладает лицензиями ОРБ 03268 НЭ от 15.04.2019 г. (Графский участок недр) для разведки и добычи полезных ископаемых в Красногвардейском районе Оренбургской области, выдана АО «Оренбургнефть», дата окончания действия лицензии 31.12.2080 г. и ОРБ 03261 НЭ от 15.04.2019 г. (Ботвинский участок недр) для разведки и добычи полезных ископаемых в Асекеевском и Матвеевском районах Оренбургской области, выдана АО «Оренбургнефть», дата окончания действия лицензии 31.12.2074 г. (см. приложение Б).



Рисунок 2.1 - Обзорная схема участка работ

Общие сведения о Графском месторождении

Графское месторождение разрабатывается в соответствии с проектным документом «Дополнение к технологической схеме разработки Графского нефтяного месторождения Оренбургской области» (протокол ЦКР № 1306 от 21.12.2016 г.).

Месторождение открыто в 1970 году, введено в разработку в 1974 году.

История проектирования разработки:

1. «Комплексная схема разработки Графского месторождения»;
2. «Уточненная технологическая схема разработки по Графскому месторождению» (протокол ТЭС объединения «Оренбургнефть» № 19 от 14.04.1978 г.);
3. «Дополнение к уточненной технологической схеме разработки Графского месторождения» (протокол ТЭС объединения «Оренбургнефть» № 121 от 20.12.1984 г.);
4. «Технологическая схема разработки Графского нефтяного месторождения Оренбургской области» (протокол ЦКР № 2551 от 09.02.2000 г.);
5. «Дополнение к технологической схеме разработки Графского нефтяного месторождения» (протокол ТО ЦКР по УР № 42 от 27.10.2005 г.);
6. «Авторский надзор за реализацией «Дополнения к технологической схеме разработки Графского месторождения Оренбургской области»» (протокол ТО ЦКР по УР № 174 от 25.10.2007 г.);
7. «Авторский надзор за реализацией «Дополнения к технологической схеме разработки Графского месторождения Оренбургской области»» (протокол ТО ЦКР по УР № 921 от 30.06.2009 г.), действующий на период 2009-2011 гг.
8. «Дополнение к технологической схеме разработки Графского месторождения Оренбургской области», составлен ЗАО «ИНКОНКО» (протокол ЗС НГС ЦКР роснедр по УВС № 61-11 от

20.12.2011);

9. «Дополнение к технологической схеме разработки Графского месторождения Оренбургской области» (протокол № 61-11 от 20.12.2011 г.) – действующий проектный документ.

Максимальные уровни:

- добычи нефти, тыс.т – 53,0 (2016 г.);
- добычи жидкости, тыс.т – 320,6 (2016 г.);
- закачки воды, тыс. т – 494,1 (2020 г.);
- добычи растворенного газа, млн.н.м – 1,0 (2016 г.);
- использования растворенного газа, % - 95 (2017 г. согласно заключения Минэнерго России).

Основные положения:

- Выделить два эксплуатационных объекта: Объект С3-0+С3-1+С3-2 и Объект О6+Б2+Т1.
- Система разработки избирательная, разработка всех объектов в поддержании пластового давления;
- Общий фонд скважин - 21, в т.ч. 12 - добывающих, шесть - нагнетательных, две - водозаборных, одна ликвидированная.
- Достижение КИН в целом по месторождению - 0,322, в том числе по объектам:

Объект	КИН	Квыт	Кохв
С3-0	0,300	0,590	0,508
С3-1	0,300	0,590	0,508
С3-2	0,300	0,590	0,508
О6	0,414	0,724	0,572
Б2	0,261	0,565	0,462
Т1	0,348	0,558	0,624

- Накопленная добыча нефти по месторождению в целом – 2552 тыс.т, накопленная добыча растворенного газа- 35 млн.м³.

2.2 Климатическая характеристика района

Для составления климатической характеристики территории изысканий использована климатическая справка ФГБУ «Приволжское УГМС» (Приложение Г) и Научно-прикладной справочник по климату.

По схематической карте климатического районирования исследуемые территории относятся к зоне I B (СП 131.13330.2018, рисунок 1).

Температура воздуха на территории в среднем за год положительная и равна плюс 3,7 °С. Средняя температура наиболее теплого месяца (июль) составляет плюс 20,1 °С, наиболее холодного месяца (январь) соответственно минус 13,4 °С. Абсолютный максимум температуры равен плюс 40 °С, абсолютный минимум – минус 48 °С (таблица 2.1). Средний из абсолютных минимумов составляет – минус 37 °С.

Таблица 2.1 - Годовой ход температуры воздуха, °С

Температура	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Средняя месячная	-13,4	-13,2	-6,8	5	13,9	18,4	20,1	18,2	12	3,9	-4,3	-10,1	3,7
Абсолютный минимум	-48	-41	-37	-26	-9	-3	2	-2	-8	-23	-35	-41	-48
Абсолютный максимум	4	4	14	31	35	38	40	39	35	24	12	6	40

Влажность воздуха характеризуется, прежде всего, количеством водяного пара, содержащегося в атмосфере (упругость водяного пара), и степенью насыщения воздуха водяным паром (относительная влажность). Минимальные значения упругости водяного пара (парциальное давление) наблюдаются в январе (2,0 гПа), максимальные – в июле (14,3 гПа) (таблица 2.2). По схематической карте зон влажности участок работ относится к сухой зоне (СП 50-13330-2012, приложение В).

Таблица 2.2 - Среднее месячное и годовое парциальное давление водяного пара, гПа

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
2	2,1	3,3	6,2	8,5	12	14,3	12,4	8,9	6,2	4,2	2,8	6,9

Ветра на территории преобладают преимущественно западные. Годовая повторяемость направлений ветра (роза ветров) представлена на рисунке 2.2 и в таблице 2.3. Средняя скорость ветра в районе проектирования составляет 3,3 м/с (таблица 2.4). Максимальная скорость ветра за период наблюдений равна 28 м/с, порыв – 32 м/с (таблица 2.5). Ветра со скоростью 15 м/с регистрируются в среднем 21 день в году с их максимальным количеством (3,2) в декабре (таблица 2.6). По карте районирования территории по давлению ветра участок работ относится к третьей зоне – 0,38 кПа (СП 20.13330.2016, карта 2).

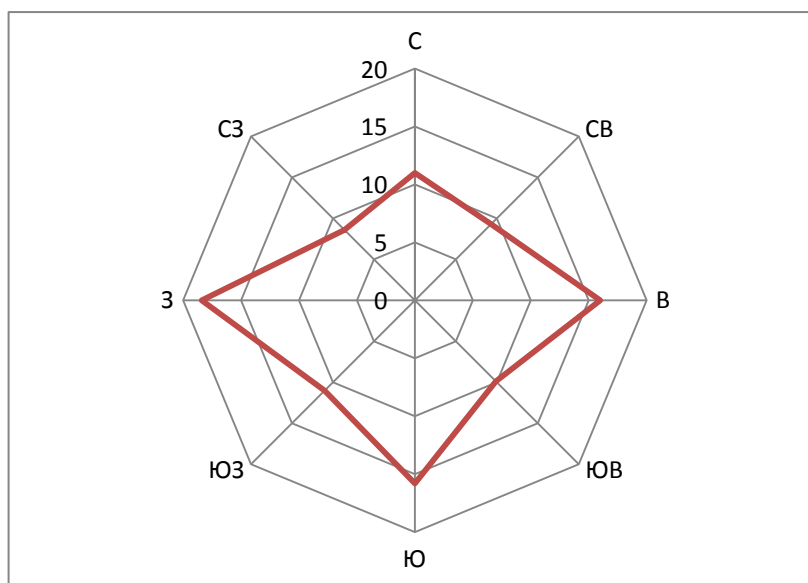


Рисунок 2.2 - Повторяемость направлений ветра, %

Таблица 2.3 - Повторяемость направлений ветра и штилей, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
11	9,3	16	9,9	15,8	11	18,4	8,6	17,3

Таблица 2.4 - Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
3,7	3,5	3,3	3,4	3,4	2,9	2,7	2,6	2,9	3,5	3,6	3,6	3,3

Таблица 2.5 - Максимальная наблюдаемая скорость ветра, м/с

Характеристика ветра	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Скорость	20	20	20	20	18	17	20	17	17	25	20	20	25
Порыв	24	24	25	25	26	24	-	22	20	28	25	24	28

Таблица 2.6 - Средняя число дней с сильным ветром, сут

Скорость ветра	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
≥8	13,0	11,4	13,1	11,6	14,5	9,4	8,2	7,9	11,1	13,1	11,5	12,8	138
≥15	2,2	2,6	2,8	1,5	2,3	0,8	1,1	0,4	1,1	1,4	1,8	3,2	21

Среди атмосферных явлений метели возможны с сентября по апрель (за год в среднем 46 дней), с наибольшей повторяемостью (до 9 дней) в декабре. Грозы регистрируются обычно с апреля по октябрь с наибольшей частотой в июне и июле. В течение всего года наблюдаются туманы (обычно 20,5 дней за год) с наибольшей частотой в ноябре. Пыльные бури фиксируются в среднем 2 дня в году (таблица 2.7). Наиболее часто – 42 раз в год проявляются гололедно - изморозевые явления (таблица 2.8). По карте районирования территории по толщине стенки гололеда участок работ относится ко второй зоне – 5 мм (СП 20.13330.2016, карта 3).

Таблица 2.7 - Число дней с атмосферными явлениями

Месяц													Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII		
Метели													
11	9	8	2	0,03	-	-	-	0,05	2	5	9	46	
Грозы													
-	-	-	0,6	4	7	9	5	1	0,03	-	-	27	
Среднегодовая продолжительность гроз													
-	-	0,03	0,7	0,3	20	23,6	12,2	3	0,2	-	-	69	
Туманы													
1,63	1,59	3,47	1,61	0,59	0,9	0,96	1,18	1,82	1,86	2,84	2,1	20,47	
Пыльные бури													
-	-	-	0,3	0,5	0,4	0,5	0,4	0,1	-	-	-	2,2	

Таблица 2.8 - Среднее число дней с обледенением

Явление	Месяц								Год
	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	
Гололед	0,1	0,4	4	5	3	2	1	0,3	16
Изморозь	0,07	0,6	2	6	6	6	6	2	29
Среднее число дней с обледенением всех видов	0,2	1	5	10	9	8	7	2	42

Атмосферные осадки обусловлены чаще всего циклонической деятельностью. На исследуемой территории среднегодовое количество осадков составляет 412 мм. На теплый период года (апрель–октябрь) приходится 288 мм осадков, на холодный (ноябрь–март) - 124 мм (таблица 2.9). Максимально суточное количество осадков 1% ВП составляет 150 мм. По данным многолетних наблюдений на МС Троицкое осадки более 20 мм регистрируются обычно 2 дня в год.

Таблица 2.9 - Средняя сумма осадков по МС Троицкое, мм

Месяц												
I	II	III	IV	V	VI	VI	VIII	IX	X	XI	XII	Год
25	19	20	30	33	50	42	50	43	40	33	27	412

Большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода. Осадки в твердом виде (снег) выпадают в период с октября по апрель. В переходные периоды (апрель – май и сентябрь – октябрь) осадки могут выпадать в смешанном виде. В течение года жидкие осадки составляют в среднем 69,8%, твердые – 20,54%, смешанные – 12,8% (таблица 2.10).

Таблица 2.10 - Количество твердых, смешанных и жидких осадков в проценте от общего количества, мм

Осадки	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VI	VIII	IX	X	XI	XII	
Жидкие	-	-	2	14	33	42	5	42	34	24	8	1	255
Твердые	19	13	12	2	-	-	-	-	-	3	9	17	75
Смешанные	3	4	4	7	1	-	-	-	1	13	8	6	47

Снег появляется чаще всего в третьей декаде ноября, но обычно долго не держится и тает. Устойчивый снеговой покров образуется обычно к 21 октября. Максимальной мощности снеговой покров достигает к третьей декаде февраля-первой декаде марта. В первой декаде апреля начинается таяние, уплотнение снега и, как следствие, уменьшение высоты. Средняя декадная высота снежного покрова составляет 13 см, максимальная 84 см, минимальная 1 см (таблицы 2.11). Окончательно снежный покров разрушается в конце апреля (средняя дата 12 апреля). По данным наблюдений средняя плотность снега составляет 272 кг/м³ (таблица 2.12). По карте районирования территории по расчетному значению веса снегового покрова участок работ относится к четвертой зоне – 2,4 кПа (СП 20.13330.2016, карта 1).

Таблица 2.11 - Высота снежного покрова, см

Месяц																				
X			XI			XII			I			II			III			IV		
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
Средняя декадная																				
-	-	2	3	4	5	9	13	18	21	26	31	35	39	41	42	44	39	24	7	-
Максимальная высота																				
1	9	18	15	15	29	32	44	46	52	75	82	79	80	81	84	11	92	69	41	13
Минимальная высота																				
-	2	1	1	1	1	1	1	2	1	4	8	9	8	6	3	2	1	1	1	-

Таблица 2.12 - Плотность снежного покрова, кг/м³

Месяц	XII			I			II			III			Средняя при наибольшей декадной высоте
Декада	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	
Высота	217	216	218	240	253	252	265	265	283	286	319	344	272

Температура почвы представлена по данным ближайшей метеостанции МС Троицкое (таблица 2.13).

Таблица 2.13 - Средняя температура поверхности почвы, °С

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VI	VIII	IX	X	XI	XII	
-15	-15	-8	5	17	23	25	21	13	3	-4	-11	5

Промерзание зависит от физических свойств грунтов (тип, механический состав, влажность), растительности, а в зимнее время и от наличия снежного покрова. Оказывают влияние и местные условия: микрорельеф, экспозиция склонов. Нормативная глубина промерзания грунта определена согласно СП 22.13330.2016 (п.п. 5.5.2-5.5.3) (таблица 2.14):

для районов, где глубина промерзания не превышает 2,5 м, ее нормативное значение допускается определять по формуле:

$$d_{fn} = d_0 \sqrt{M_t}, \text{ где}$$

M_t – безразмерный коэффициент, численно равный сумме абсолютных значений среднемесячных отрицательных температур за год в данном районе;

d_0 – величина, принимаемая равной для суглинков и глин 0,23 м; супесей, песков мелких и пылеватых – 0,28 м; песков гравелистых, крупных и средней крупности – 0,30 м; крупнообломочных грунтов – 0,34 м.

Таблица 2.14 - Нормативная глубина промерзания грунтов, м

Грунт	M_t	d_0	Глубина промерзания, м
Суглинки, глины	46	0,23	1,59
Супесь, песок пылеватый или мелкий		0,28	1,94
Пески гравелистые, крупные, средней крупности		0,30	2,07
Крупнообломочный грунт		0,34	2,35

Из неблагоприятных климатических явлений на территории изысканий возможны 2 дня с сильными снегопадами (интенсивность 20 мм и более за промежуток времени 12 ч и менее), 2 дня с метелями (продолжительность 12 ч и более при скорости ветра 15 м/с и более), 2 дня с с опасными гололедно-изморозевыми отложениями (диаметр отложений на проводах стандартного гололедного станка 20 мм и более, для сложного отложения и налипания мокрого снега – 35 мм и более) и 1 день с интенсивными осадками (в количестве 50 мм и более в течении 12 ч и менее).

2.3 Гидрологическая характеристика

В гидрологическом отношении территория изысканий принадлежит бассейну р. Умирка и представлена р. Сух. Умирка и руч. Подгорный.

Река Сухая Умирка – левобережный приток р. Умирка. Впадает в нее на 20 км от устья. Река берет начало юго-восточнее п. Интернациональный Матвеевского района Оренбургской области на расстоянии 2,9 км. Общая длина водотока 10 км, площадь водосбора – 49,7 км². Общее направление течения – северо-восточное. Район работ приурочен к верхней левобережной части водосбора. Минимальное расстояние от проектируемых сооружений до русла реки составляет 1,85 км.

Водосбор реки симметричной формы с волнистым, расчлененным рельефом. Природная зона - степная. Большая часть водосбора (около 70 %) распаханна, по полям высажены узкие лесозащитные полосы. Лес приурочен преимущественно к прирусловой части водосбора.

Долина реки выработанной формы с симметричными склонами. Пойма двусторонняя, шириной до 100 м в верховье, преимущественно заросшая луговой растительностью. Русло умеренно извилистое, в верховье пересыхающее. Берега умеренной крутые, высотой 2-4 м, задернованные кустарниковой и древесной растительностью.

Ручей Подгорный – левобережный приток р. Сухая Умирка. Берет начало юго-западнее п. Интернациональный Матвеевского района Оренбургской области на расстоянии 3,4 км. Общая длина водотока 3,5 км. Общее направление течения – северо-восточное. Район работ приурочен к верхней части водосбора. Минимальное расстояние от проектируемых сооружений до русла реки составляет 90 м.

Водосбор реки симметричной формы с волнистым, расчлененным рельефом. Природная зона – степная. Большая часть водосбора (около 70 %) распаханна, по полям высажены узкие лесозащитные полосы. Лес приурочен преимущественно к прирусловой части водосбора.

Долина реки выработанной формы с асимметричными склонами. Пойма двусторонняя, шириной до 100 м в верховье, преимущественно заросшая луговой растительностью. Русло умеренно извилистое, в верховье (до п. Интернациональный) пересыхающее. Берега умеренной крутизны, высотой 2-4 м, задернованные кустарниковой и древесной растительностью.

Водный режим

По данным многолетних наблюдений ближайших гидрологических постов водный режим объектов исследуемой гидрографической сети относится к Восточно-Европейскому типу. В связи с тем, что все реки района получают преимущественно снеговое питание, для них характерно крайне неравномерное распределение стока в течение года. Подавляющая часть годового стока (от 80 до 90 %) проходит в весенний период при снеготаянии.

Весеннее половодье – главная фаза водного режима исследуемой гидрографической сети. Весенний подъем уровней начинается в конце марта – первых числах апреля за 5-6 дней до вскрытия. Пик половодья приходится на вторую декаду апреля. По результатам рекогносцировочного обследования максимальные уровни на руч. Подгорном и р. Сух. Умирка не превышают 1 м. Данные подъемы обусловлены выраженностью русла и малой площадью водосбора. Продолжительность половодья составляет в среднем 20-25 дней. Сменяется устойчивой меженью, в период которой основным источником питания являются грунтовые воды.

Летне-осенняя межень начинается обычно в конце апреля сразу по окончании спада половодья. В этот период реки переходят на грунтовое питание. Летне-осенний сток составляет 10-20 % от его годового значения. Минимальные расходы и уровни летне-осенней межени обычно приходятся на июль-август. Незначительные подъемы уровня от дождей наблюдаются редко.

Зимняя межень обычно наступает во второй декаде ноября. Межень устойчивая. Лишь в отдельные зимы она прерывается оттепелями и кратковременным подъемом уровня воды. Наиболее маловодный период межени обычно наступает в ноябре-декабре. На реках возможно промерзание и образование наледей. По данным ближайших гидрологических постов средняя продолжительность зимней межени на водотоках в районе исследования составляет 150-170 дней.

Ледовый режим

Замерзание водных объектов на территории изысканий происходит преимущественно в первой декаде ноября в период их малой водности. Сплошной ледяной покров образуется чаще всего в результате довольно быстрого роста смыкающихся заберегов. Сала и осеннего ледохода не бывает.

Ледостав формируется чаще всего с 10 по 24 ноября. Ледяной покров обычно устойчивый, ровный, сплошной. Наиболее интенсивный прирост льда происходит в первые три-четыре декады после установления ледостава и при отсутствии снежного покрова на льду. По данным ближайших гидрологических постов средняя толщина льда на руч. Подгорный и р. Сух. Умирка составляют около 40-60 см с максимумом до 1 м. Не исключено и промерзание до дна на мелководье.

Разрушение ледяного покрова (вскрытие по ГОСТ 19179-73) начинается с появления трещин, закраин в среднем в первой декаде апреля. Весеннего ледохода на руч. Подгорный и р. Сух. Умирка не наблюдается, лед тает на месте. Средняя продолжительность периода с ледовыми явлениями составляет около 160-165 дней.

2.4 Геоморфология и рельеф

Современный рельеф Оренбургской области сформировался в результате длительного размыва уральских складок и предуральских сыртовых равнин, а также под воздействием новейших тектонических движений. На западе и востоке области рельеф характеризуется выровненными междуречьями и пологими склонами с невысокими останцовыми грядами, а в центральной части представляет собой низкогорье.

В рельефе выделяются следующие крупные геоморфологические структуры: равнины Приуралья, Уральские горы, Зауральский пенеппен и равнины Тургайской столовой страны. Равнины

Приуралья отражают в рельефе древние структуры юго-востока Восточно-Европейской платформы. Почти вся западная часть области относится к Общему Сырту.

На Общем Сырте водораздельные пространства плоские, с грядами останцов в виде острых или плосковершинных "шишек" - шиханов. Склоны долин изрезаны балками и оврагами. На крайнем северо-западе области к Общему Сырту примыкает Бугульминско-Белебеевская возвышенность, представленная системой холмисто-увалистых сыртов, рассеченных глубокими долинами рек. На юге Общий Сырт сливается с аккумулятивной равниной Прикаспийской впадины, имеющей рельеф с отметками 70-80 м. В предуральской части Общий Сырт приобретает облик низкогорий. В восточной части области рельеф представляет собой систему меридиональных вытянутых плосковершинных хребтов и межгорных понижений. Типично горный рельеф, имеющий эрозионное происхождение, характерен для придолинных участков и прослеживается на отметках от 200 до 450 м.

2.5 Геологическое строение района

Четвертичные система на рассматриваемой территории района работ развиты повсеместно.

Нерасчлененные делювиальные отложения (dQ_{I-III}) перекрывают мощным слоем водораздел, склоны водоразделов и поверхность I надпойменной террасы. Максимальная мощность наблюдается на поверхности пологих выпуклых склонов водоразделов ($\approx 20,0$ м), вниз по склону мощность плавно уменьшается и на поверхности I-ой надпойменной террасы составляет около 5,0 м. Лессовидные суглинки серо-желтого, темно-желтого и светло-серого цвета, пористые, с мелкими обугленными остатками растений. Слоистость в них не выражена, лишь иногда встречаются прослои серых погребенных почв. Характерна столбчатая отдельность в обнажениях и пористость. Погребенные почвы сложены суглинками темно-коричневыми, плотными, тяжелыми, гумусированными с мелкими обугленными остатками растений.

В геологическом строении участка работ до глубины 4,0-10,0 м принимают участие делювиальные отложения (dQ), представлены глинами и суглинками. С поверхности развит почвенно-растительный слой (eQ).

2.6 Гидрогеологические условия района

Подземные воды на период изысканий (май 2020г.) не вскрыты:

- на площадке КПП

Согласно приложению И СП 11-105-97 часть II, эту территорию по подтопляемости можно отнести к неподтопляемой в силу неосвоенности территории. Тип подтопления III-Б1-1 подтопление отсутствует и не прогнозируется до начала освоения территории.

На участке изысканий возможно образование верховодки за счет снеготаяния и инфильтрации атмосферных осадков в осенне-весенние периоды.

С целью уменьшения неблагоприятного воздействия, которые могут привести к образованию «верховодки», на проектируемые сооружения при строительстве и эксплуатации при необходимости рекомендуется организовать защитные и предупредительные мероприятия:

- исключить длительные разрывы между земляными и строительными работами;
- по возможности проводить работы в период исключаящей накопление влаги в котлованах от инфильтрации талых и ливневых вод;
- при необходимости организовать поверхностный сток, дренажные системы и др.

Подземные воды на период изысканий (май 2020г.) вскрыты:

- на площадке КПУ на глубине 3,3-3,4 м, статический уровень установился на глубине 3,3-3,4 м;
- по трассе напорного нефтепровода на глубине 1,8-3,6 м, статический уровень установился на глубине 1,8-3,6 м;

Согласно приложению И СП 11-105-97, часть II участок относятся к подтопленному. Тип подтопления I-A-1 – постоянно подтопленные.

На участках изысканий в скважинах возможен подъем уровня грунтовых вод в период половодья на 1,0-1,5 м.

2.7 Характеристика опасных геологических явлений и процессов

Физико-геологические процессы и явления, отрицательно влияющие на устойчивость проектируемых сооружений в районе работ, развиты значительно и представлены в основном эрозионными процессами. Наиболее интенсивная эрозионная деятельность обычно связана с нижней, более крутой частью склонов. Среди эрозионных форм преобладают овраги. Развитие оврагов идет преимущественно на склонах южной экспозиции, где практически отсутствует четвертичный покров.

Морфология оврагов обусловлена литологическими факторами. Дно ступенчатое, ступени образованы более плотными песчаниками и конгломератами. Все овраги сухие, водоток наблюдается во время весеннего снеготаяния или во время затяжных ливней.

В пределах рассматриваемой территории оползни имеют незначительное распространение, прослеживаются по берегам рек, по бортам балок и оврагов. Их образование связано с воздействием подземных вод на аллювиальные и делювиальные образования (глины, суглинки, супеси), которые перемещаются под действием силы тяжести, находясь в пластичном состоянии. В связи с тем, что мощность делювиально-аллювиальных отложений невелика, образуются небольшие по размерам оползни.

Болота встречаются по поймам крупных рек, значительно реже на склонах водоразделов. Отдельные заболоченные участки наблюдаются в днищах балок и оврагов. По условиям питания болота смешанные. Мочажины, имеющиеся в оврагах и балках, своим происхождением обязаны подземным водам.

В пределах участка изысканий, по данному объекту, опасных геологических явлений и процессов, негативно влияющих на строительство и дальнейшую эксплуатацию проектируемых сооружений не выявлено.

Район работ определен по комплекту карт В ОСР-2015. Согласно СП 14.13330.2018 (приложение А) сейсмичность района составляет 5 баллов при 5 % повторяемости в течение 50 лет, землетрясения на данной территории относятся к категории умеренно опасных (менее 6 баллов).

Согласно табл. 4.1 СП 14.13330.2018 грунты ИГЭ-1 (глина полутвердая) и ИГЭ-2 (суглинок тугопластичный) относятся к II категории грунтов по сейсмическим свойствам.

По совокупности указанных в приложении Б СП 11-105-97 ч.1 факторов инженерно-геологических условий установлено, что данный объект относится к II (средней) категории сложности инженерно-геологических условий. Согласно СП 22.13330.2016, табл.4.1, геотехническая категория сооружения – 3 (сложная).

Проведенным рекогносцировочным обследованием участка проявления карстового процесса по объектам проектирования и в прилегающей полосе не выявлены. При проведении инженерно-геологического бурения на глубину до 10,0 м провалы бурового инструмента, резкий уход вскрытых грунтовых вод не отмечались. Карстопоявлений (провалов, воронок, локальных оседаний), в разрезе (полостей, крупных каверн, ослабленных зон) не обнаружено. Случаев образования карстовых провалов и деформаций существующих зданий в рассматриваемом районе за последние 20-30 лет также не отмечалось. На участке изысканий карстовых воронок обнаружено не было.

Согласно табл. 5.1 СП 11-105-97 Часть II, территория отнесена к VI категории устойчивости относительно интенсивности образования карстовых провалов (провалообразование невозможно из-за отсутствия растворимых горных пород).

2.8 Инженерно-геологические условия

В геоморфологическом отношении участок изысканий расположен на левобережном водораздельном склоне долины реки Бол. Кинель, между р. Боровка и р. Мочала. Абсолютные отметки рельефа изменяются в пределах 179,00-244,00 м.

В результате анализа пространственной изменчивости геологического строения, лабораторных данных и в соответствии с требованиями ГОСТ 20522-2012 в геолого-литологическом разрезе участка изысканий до глубины 8,0 м выделено два инженерно-геологических элемента.

ИГЭ-1 Глина коричневая, полутвердая, dQ. Вскрытая мощность слоя 9,6 – 9,7 м.

ИГЭ-2 Суглинок коричневый, песчанистый, тугопластичный, с редкими прослоями суглинка мягкопластичного, dQ. Вскрытая мощность слоя 3,5 – 9,7 м.

Почвенно-растительный слой (eQ), мощностью 0,3 – 0,5 м, залегает повсеместно на всей исследованной территории. Так как почвенно-растительный слой не будет являться основанием для

проектируемых сооружений, его свойства не изучались, в процессе строительства подлежит срезке с последующей рекультивацией.

Подземные воды на период изысканий (май 2020г.) не вскрыты:

- на площадке КПП

Согласно приложению И СП 11-105-97 часть II, эту территорию по подтопляемости можно отнести к неподтопляемой в силу неосвоенности территории. Тип подтопления III-Б1-1 подтопление отсутствует и не прогнозируется до начала освоения территории.

На участке изысканий возможно образование верховодки за счет снеготаяния и инфильтрации атмосферных осадков в осенне-весенние периоды.

С целью уменьшения неблагоприятного воздействия, которые могут привести к образованию «верховодки», на проектируемые сооружения при строительстве и эксплуатации при необходимости рекомендуется организовать защитные и предупредительные мероприятия:

- исключить длительные разрывы между земляными и строительными работами;
- по возможности проводить работы в период исключаящей накопление влаги в котлованах от инфильтрации талых и ливневых вод;
- при необходимости организовать поверхностный сток, дренажные системы и др.

Подземные воды на период изысканий (май 2020г.) вскрыты:

- на площадке КПУ на глубине 3,3-3,4 м, статический уровень установился на глубине 3,3-3,4 м;
- по трассе напорного нефтепровода на глубине 1,8-3,6 м, статический уровень установился на глубине 1,8-3,6 м;

Согласно приложению И СП 11-105-97, часть II участок относится к подтопленному. Тип подтопления I-A-1 – постоянно подтопленные.

На участках изысканий в скважинах возможен подъем уровня грунтовых вод в период половодья на 1,0-1,5 м.

Подземная вода по химическому составу хлоридно-гидрокарбонатная, кальциево-натриевая и сульфатно-хлоридно-гидрокарбонатная, кальциево-натриевая, жесткая (жесткость карбонатная), с минерализацией 0,8-0,9 мг/л.

Согласно СП 28.13330.2017 подземные воды по степени агрессивного воздействия жидких сульфатных сред (97,2 -120,3 мг/л), содержащих бикарбонаты:

- к портландцементу на бетоны всех марок– неагрессивные;
- к шлакопортландцементу на бетоны всех марок– неагрессивные;
- сульфатостойким цементам на бетоны всех марок– неагрессивные.

Степень агрессивного воздействия воды по содержанию хлоридов (112,0-148,4 мг/л) на металлические конструкции при постоянном погружении и периодическом смачивании - неагрессивная.

Грунты незасоленные, непросадочные, ненабухающие.

Согласно СП 28.13330.2017, грунты по содержанию сульфатов (95,0-450,1 мг/кг абсолютно сухого грунта) к бетонным конструкциям:

- из портландцемента всех марок - неагрессивные;
- из шлакопортландцемента всех марок - неагрессивные;
- из сульфатостойких цементов всех марок – неагрессивные.

По содержанию хлоридов (59,0-171,0 мг/кг абсолютно сухого грунта) грунты к железобетонным конструкциям ко всем маркам - неагрессивные.

Величина удельного электрического сопротивления грунтов изменяется в пределах 11,2-15,0 Ом·м. Согласно ГОСТ 9.602-2016 коррозионная агрессивность грунтов по отношению к углеродистой и низколегированной стали высокая.

Глубина сезонного промерзания в районе работ для суглинков и глин - 1,65 м (1,67 м).

По относительной деформации пучения, согласно п. 6.8 СП 22.13330.2016, суглинки тугопластичные – слабопучинистые с $R_{fx}10^2=0,22$ ($\epsilon_{fn}=2,9$), глины полутвердые – слабопучинистые с $R_{fx}10^2=0,19$ ($\epsilon_{fn}=1,5$).

По трудности разработки грунты соответствуют следующим пунктам классификации согласно ГЭСН 81-02-01-2017:

- Почвенно-растительный слой – 9а;
- Глина твердая – 8г.
- Суглинок тугопластичный – 35б.

2.9 Оценка возможного загрязнения

В соответствии с общими требованиями к охране поверхностных вод от загрязнения ГОСТ 17.1.3.13-86 при добыче полезных ископаемых, прокладке трубопроводов и других видах работ в водных объектах и их прибрежных водоохраных зонах загрязнение не допускается. Но, как показывает опыт эксплуатации месторождений углеводородного сырья, с течением времени в поверхностных водах обустроенных территорий обнаруживаются характерные для нефтяной отрасли загрязнители: хлориды, СПАВ, фенолы, нефтепродукты.

Среди всех природных комплексов поверхностные воды являются наиболее чувствительной средой, которая быстрее всего реагирует на любое негативное воздействие. По исследованиям МГУ «самыми аварийными участками магистралей являются речные переходы, особенно на малых реках. Доля их повреждений составляет в настоящее время 80% от общего числа аварий...». В связи с изложенным и согласно требованиям раздела 3 СП 11-103-97 выполнена оценка возможного негативного воздействия объектов строительства на окружающую среду.

Наиболее экологически напряженными по отношению к объектам поверхностного стока следует считать участки пересечений водных объектов или находящиеся в непосредственной близости от них. В данном проекте пересечения через водные преграды проектом не предусмотрено, а ближайший водный объект (Руч. Подгорный) удален на расстоянии 90 м. Таким образом, в случае возникновения аварийной ситуации с проливом загрязняющих веществ, при строительстве и эксплуатации сооружений прямого поступления загрязняющих веществ (непосредственное загрязнение) в поверхностные воды не произойдет.

Опосредованное загрязнение водных объектов возможно в период строительства и эксплуатации сооружений через загрязнение почвы в связи с протечками и проливами горюче-смазочных материалов при заправке и эксплуатации строительных машин и механизмов. Вовремя не удаленный загрязненный грунт может стать источником загрязнения твердых и жидких осадков, выпавших на территорию водосбора. Поскольку все звенья гидрографической сети в той или иной степени являются агентами распространения нефтяного загрязнения, то неблагоприятное состояние водосбора всегда в той или иной степени отражается на качестве вод бассейна, особенно в периоды таяния снега или активных дождей паводков. В эти периоды нефтепродукты, поступившие в воду, распространяются вниз по уклону местности. Чем больше продолжительность существования нефтяного поля, тем больше вероятность его перемещения от места загрязнения.

Обычно при попадании нефтепродуктов в водный объект основная их масса сосредотачивается в пленке на поверхности водного зеркала. По мере удаления от источника загрязнения происходит перераспределение между основными формами миграции, направленное в сторону повышения доли растворенных, эмульгированных, сорбированных нефтепродуктов. Сырая нефть, свободно плавающая на поверхности водного объекта, в условиях ветрового волнения легко образует нефтеводяные эмульсии (вода в нефти), содержащие до 80% воды, вязкие по консистенции. Если основная масса нефтепродуктов разлагается при температуре воды выше плюс 4 °С, то нефтеводяные эмульсии – особенно стойкие соединения, трудно поддающиеся разложению и удалению.

Отрицательное влияние нефтепродуктов, особенно в концентрациях 0,001-10,0 мг/л, и присутствие их в виде пленки сказывается на развитии высшей водной растительности и микрофитов. Наличие нефтепродуктов нарушает кислородный режим водного объекта и физиологическую активность гидробионтов. При концентрациях нефтепродуктов 0,05-0,1 мг/л погибает икра и молодь рыб, содержание нефтепродуктов равное 0,1-1,0 мг/л приводит к уничтожению планктона – первого и главного звена пищевой цепочки живых организмов поверхностных вод. При концентрациях 0,3 мг/л и выше, санитарно-гигиенические условия водного объекта становятся опасны для хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования населения.

На основании выше изложенного следует, что при возникновении аварийной ситуации в районе проектируемых сооружений прямое попадание загрязняющих веществ в водные объекты исключено. Опосредованное загрязнение возможно через поступление в русловую сеть вод с загрязненной водосборной площади, особенно в периоды весеннего половодья и дождей паводков. Вместе с тем

при соблюдении природоохранных мероприятий воздействие от строительства и эксплуатации проектируемых сооружений носит кратковременный и обратимый характер. Контролировать ситуацию рекомендуется созданием сети пунктов наблюдений за состоянием природной среды.

2.10 Характеристика атмосферного воздуха

Состояние атмосферного воздуха оценивается по устойчивости ландшафта к техногенным воздействиям через воздушный бассейн, по грациям состояния воздушного бассейна, грациям фоновых концентраций загрязняющих веществ атмосферы сравнительно с ПДК (предельно допустимой концентрацией).

Потенциал загрязнения атмосферы (ПЗА) в районе проведения работ, характеризующий рассеивающую способность атмосферы с точки зрения самоочищения атмосферы от вредных выбросов, относится к III зоне и характеризуется как повышенный континентальный.

Коэффициент стратификации для района составляет 160. Лесистость в зоне воздействия объектов и сооружений нефтегазодобычи, определенная на основании лесоустроительных и землеустроительных карт Оренбургской области составляет величину около 2-3 %, в связи с чем, по биологической продуктивности, адсорбирующей и фитонцидной способности леса, территория в отношении атмосферного воздуха оценивается как ограниченно-благоприятная.

По метеопотенциалу, связанному с количеством инверсий, состояние территории оценивается как ограниченно благоприятное. То же касается оценки территории по способности воздушного бассейна к очищению от загрязняющих веществ за счет их разложения и вымывания атмосферными осадками.

Стационарные наблюдения за загрязнением воздушного бассейна службами по гидрометеорологии в рассматриваемом районе не проводятся.

Для характеристики уровня химического загрязнения атмосферного воздуха использованы гигиенические нормативы ред. от 04.06.2018 (ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений», ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест», ГН 2.1.6.3537-18 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) микроорганизмов-продуцентов, бактериальных препаратов и их компонентов в атмосферном воздухе городских и сельских поселений»).

Оценка существующего состояния атмосферного воздуха в районе проведения проектируемых работ произведена по результатам обследования воздушной среды (по компонентам загрязнения: диоксида серы, оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, сероводорода, углеводородов (суммарно С1 – С10), а также бензола, ксилола и толуола) н.п. Александровка. Обследование загрязнения воздушной среды проводится силами Оренбургского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжского УГМС» (Приложение В).

Таблица 2.15 - Фоновые концентрации загрязняющих веществ

Код вещества	Загрязняющее вещество	Класс опасности	ПДК, мг/м ³	Концентрация загрязняющего вещества	
				мг/м ³	доли ПДК
н.п. Александровка					
0330	Диоксид серы	3	0,5	0,005	0,01
0337	Оксид углерода	4	5,0	0,7	0,14
0301	Диоксид азота	3	0,2	0,022	0,11
0304	Оксид азота	3	0,4	0,013	0,0325
0333	Сероводород	2	0,008	0,002	0,25
0328	Сажа	3	0,15	0,004	0,027
415	Углеводороды предельные С1-С5	-	-	1,57	-
416	Углеводороды предельные С6-С10	-	-	0,07	-

Код вещества	Загрязняющее вещество	Класс опасности	ПДК, мг/м ³	Концентрация загрязняющего вещества	
				мг/м ³	доли ПДК
0602	Бензол	2	0,3	0,009	0,03
0621	Толуол	3	0,6	0,006	0,01
0616	Сумма ксилолов	3	0,2	0,018	0,09

Анализ представленных данных указывает, что уровни фонового загрязнения атмосферного воздуха по всем загрязняющим веществам не превышают требования санитарно-гигиенических норм для атмосферного воздуха населенных мест (<1ПДК).

2.11 Характеристика подземных вод

Вода является важнейшим ограниченным, возобновляемым и уязвимым компонентом окружающей среды, который обеспечивает экологическое благополучие населения и существование животного и растительного мира.

Уровень загрязнения подземных вод определяется наличием потенциальных источников загрязнения и возможностью поступления в воды загрязняющих веществ. Потенциальными источниками загрязнения геологической среды (почв, пород зоны аэрации и подземных вод) и связанных с ней поверхностных вод в рассматриваемом районе могут являться проектируемые объекты нефтедобычи.

При проведении рекогносцировочного обследования на территории проектируемого строительства сотрудниками отдела инженерных изысканий было произведено опробование:

- Общественный колодец в с.Интернациональный

Критериями качества подземных вод согласно СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения» являются предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Степень загрязнения подземных вод оценивается по превышению содержания определяемых химических веществ над предельно-допустимыми концентрациями (ПДК), установленными следующими документами:

- СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы»;

- СанПиН 2.1.4.1175-02 «Гигиенические требования к качеству воды нецентрализованного водоснабжения. Санитарная охрана источников».

Результаты исследований подземных вод представлены в таблице 2.16.

Таблица 2.16 - Химический состав подземных вод

Показатель	Результаты испытаний	ПДК по СанПиН 2.1.4.1074-01	ПДК по СанПиН 2.1.4.1175-02
	Общественный колодец в с.Интернациональный		
рН, ед.рН	7,2	в пределах 6,0-9,0	в пределах 6,0-9,0
Натрий + калий, мг/дм ³	171,5	200	-
Кальций, мг/дм ³	127	-	-
Магний, мг/дм ³	66	-	-
Железо общее, мг/дм ³	0,042	0,3	-
Жесткость общая, мг-экв/дм ³	11,7	7,0	7-10
Сухой остаток, мг/дм ³	1120	1000	1000-1500
Хлориды, мг/дм ³	291,1	350	350
Сульфаты, мг/дм ³	240	500	не более 500
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	162	-	-

Показатель	Результаты испытаний	ПДК по СанПиН 2.1.4.1074-01	ПДК по СанПиН 2.1.4.1175-02
	Общественный колодец в с.Интернациональный		
Нитраты, мг/дм ³	15,8	45	не более 45
Нитриты, мг/дм ³	0,000	3,0	-
Ионы аммония, мг/дм ³	0,000	2,0	-
Окисляемость перманганатная, мгО/дм ³	3,2	5,0	5-7
Фенолы, мг/дм ³	<0,0005	0,001	-
Нефтепродукты, мг/дм ³	<0,02	0,1	-
ПАВ анионные, мг/дм ³	<0,025	0,5	-
Цветность, град. цветности	6,7	20	30
Мутность, ЕМФ	<1,0	2,6	2,6-3,2
Марганец, мг/дм ³	<0,010	0,1	-
Медь, мг/дм ³	<0,010	1,0	-
Цинк, мг/дм ³	<0,010	5,0	-
Свинец, мг/дм ³	<0,010	0,03	-
Ртуть, мг/дм ³	<0,00001	0,0005	-
Бензапирен, мг/дм ³	<0,00000005	0,000005	-
Мышьяк, мг/дм ³	<0,005	0,05	-
Кадмий, мг/дм ³	<0,0002	0,001	-
Никель, мг/дм ³	<0,010	0,1	-

По результатам анализов **вода** слабосолоноватая, с минерализацией по сухому остатку 1,120 ПДК. Вода очень жесткая. Показатель жесткости составляет 1,17 ПДК. Показатель кислотности среды (рН=7,0, 7,2) характеризует ее как слабощелочную. Основные нормируемые показатели (хлориды, сульфаты, ионы группы азота, железо) не превышают установленные пределы. Микрокомпоненты (медь, цинк, марганец, свинец, ртуть, кадмий, мышьяк, никель, бензапирен) также содержатся в количествах, не превышающих ПДК. Содержание нефтепродуктов в воде составляет менее 0,02 мг/л (<0,2 ПДК), фенолов – менее 0,0005 мг/л (0,5 ПДК).

Полученные результаты химического состава подземных вод следует принять за техногенный фон для территории проектируемых сооружений.

2.12 Характеристика поверхностных вод

Характеристика качественного состояния поверхностных вод в районе работ выполнена согласно требованиям раздела 8 СП 47.13330.2012 и разделов 4 СП 11-102-97 и СП 11-103-97. Анализ химического состава поверхностных вод производится по результатам отборов проб воды из ручья Подгорный, р.Мочала (в районе участка замены 5ДУ), ручья в районе ДНС «Ботвинская». Время отбора (июнь 2020 г.). Химический анализ выполнен в лаборатории радиационной экологии отдела исследований для поддержки проектирования ООО «СамараНИПИнефть», аттестат аккредитации №РА.RU.21АИ66 от 01.06.2016 г.

Предельно допустимые концентрации (ПДК) приняты для объектов рыбохозяйственного значения согласно ГОСТ 17.1.3.13 86, исходя из более жестких требований в ряду одноименных нормативов качества. Допустимое содержание веществ в донных отложениях не регламентировано. В некотором приближении считается возможным соотнести их с ОДК (ориентировочно допустимая концентрация) для почв согласно региональному нормативу «Правила охраны почв в Самарской области».

Результаты исследований поверхностных вод представлены в таблице 2.17.

Таблица 2.17 - Химический состав поверхностных вод

№ п/п	Определяемые показатели	Результаты испытаний			Единицы измерения	ПДК р.х.	Допустимый уровень (СанПиН 2.1.5.980-00)
		Ручей Подгорный	р.Мочала (в районе участка замены 5Ду)	Ручей в районе ДНС «Ботвинская»			
1	рН	7,0	7,4	6,9	ед. рН	-	6,5-8,5
2	Натрий+калий	148,5	122,5	154,5	мг/дм ³	-	-
3	Кальций	112	104	96	мг/дм ³	180	-
4	Магний	28,7	36,6	42	мг/дм ³	40	-
5	Железо	0,036	0,028	0,034	мг/дм ³	0,1	-
6	Жесткость общая	8,0	8,2	8,2	мг-экв/дм ³	-	-
7	Сухой остаток	826	764	850	мг/дм ³	-	не более 1000
8	Минерализация	792	735,22	821,2	г/дм ³	-	-
9	Хлориды	282,6	277,8	283,5	мг/дм ³	300	350
10	Сульфаты	62	58	93	мг/дм ³	100	500
11	Гидрокарбонаты	316	274	296	мг/дм ³	-	-
12	Нитриты	0,000	0,000	0,000	мг/дм ³	0,08	-
13	Нитраты	0,116	0,131	4,081	мг/дм ³	40	-
14	Ионы аммония	0,000	0,000	0,000	мг/дм ³	0,5	-
15	Окисляемость перманганатная	2,8	2,5	1,8	мг О/дм ³	-	-
16	Фенолы	<0,0005	<0,0005	<0,0005	мг/дм ³	0,001	-
17	Нефтепродукты	<0,02	<0,02	<0,02	мг/дм ³	0,05	-
18	ПАВ анионные	<0,025	<0,025	<0,025	мг/дм ³	-	-
19	ХПК	28	21	19	мг/дм ³	-	30
21	Цветность	14,0	26	22	град. цветности	-	-
22	Взвешенные вещества	3,5	2,9	3,0	мг/дм ³	-	-
23	Марганец	<0,010	<0,010	<0,010	мг/дм ³	0,01	-
24	БПК5	2,8	3,1	2,9	мгО/дм ³	2,1	4
25	Кислород растворенный	9,5	8,8	9,2	мг/дм ³	не менее 4	не менее 4

По химическому составу вода, отобранная из **ручья Подгорный** гидрокарбонатная кальциево-натриевого состава, с сухим остатком 826 мг/л (0,826ПДК), вода жесткая с нейтральной реакцией среды (рН равна 7,0).

Согласно протоколам результатов химического анализа поверхностных вод (**ручей Подгорный**) установлены превышения установленных нормативов ПДК р.х. по следующим показателям:

- БПК5-1,33ПДК

По химическому составу вода, отобранная из (**р.Мочала (в районе участка замены 5Ду)**) гидрокарбонатная кальциево-натриевого состава, с сухим остатком 764 мг/л (0,764ПДК), вода очень жесткая со слабощелочной реакцией среды (рН равна 7,4).

Согласно протоколам результатов химического анализа поверхностных вод (р.Мочала (в районе участка замены 5Ду) установлены превышения установленных нормативов ПДК р.х. по следующим показателям:

- БПК₅ – 1,48ПДК.

По химическому составу вода, отобранная из (Ручей в районе ДНС «Ботвинская» гидрокарбонатная кальциево-натриевого состава, с сухим остатком 850 мг/л (0,850ПДК), вода очень жесткая с кислой реакцией среды (рН равна 6,9).

Согласно протоколам результатов химического анализа поверхностных вод (Ручей в районе ДНС «Ботвинская») установлены превышения установленных нормативов ПДК р.х. по следующим показателям:

- Магний – 1,05ПДК;
- БПК₅ – 1,38ПДК.

Концентрация остальных определяемых показателей не превышает ПДК, установленные для водоемов рыбохозяйственного значения.

Кроме того был сделан отбор донных отложений на нефтепродукты значения которых составило менее 50 мг/кг.

2.13 Характеристика почв

По природно-сельскохозяйственному районированию страны исследуемая территория (в пределах Красногвардейского, Матвеевского, Асекеевского районов Оренбургской области) относится к Заволжской провинции степной зоны характеризующаяся недостаточным увлажнением и широким распространением черноземных почв.

В ходе почвообразовательного процесса под влиянием континентального климата, растительности, своеобразных почвообразующих пород и ландшафтных особенностей на территории изысканий сформировался основной тип почв черноземы. Ведущим подтипом являются черноземы обыкновенные и типичные.

Черноземы – это богатые гумусом темноокрашенные почвы, не имеющие признаков современного переувлажнения, сформировавшиеся под многолетней травянистой растительностью степи и лесостепи. Для черноземов характерна значительная мощность гумусового горизонта, накопление гумуса и аккумуляция в нем элементов зольного питания и азота, поглощенных оснований, а также наличие хорошо выраженной зернистой или зернисто-комковатой структуры.

Генетический профиль черноземов характеризуется ясно выраженной верхней толщей с накоплениями гумуса, обменных оснований и биогенных зольных элементов, глубже которой находится карбонатно-иллювиальная (или карбонатно-гипсово-иллювиальная) толща, постепенно переходящая в не измененную почвообразованием материнскую породу.

Морфологический профиль черноземов складывается из пяти генетических горизонтов: А-АВ-В-ВС-С.

А – гумусовый, однородный темно-окрашенный горизонт с зернистой и зернисто-комковатой структурой;

АВ – гумусовый, темноокрашенный с общим побурением книзу или неоднородно окрашенный с чередованием темных гумусированных участков и темно-бурых пятен, но с преобладанием темной гумусовой окраски. Обычно имеет зернистую структуру;

В – переходный к породе, имеет преимущественно бурую окраску с постепенной или неравномерно-затечной, языковатой, ослабевающей книзу гумусированностью;

ВС – переходный горизонт неоднородной окраски с преобладанием цвета почвообразующей породы, на фоне которого имеются очень тонкие гумусовые потеки и выделения карбонатов;

С – почвообразующая порода, не измененная процессом почвообразования. Выделяется горизонт аккумуляции гипса.

Преобладающими родами являются: карбонатные.

Черноземы обыкновенные характеризуются характерными типоморфными признаками черноземного почвообразования, но несколько ослабленным накоплением гумуса. Приурочены к умеренно засушливым настоящим степям. (Егоров)

На территории изыскания сформировался 1 род черноземов обыкновенных – карбонатные.

Описание рода обычных черноземов не отличается от такового для черноземов типичных и представлено выше.

- **Карбонатные** - характеризуются устойчивым вскипанием от действия 10 %-ной соляной кислоты с поверхности почвы не ниже 30 см, наличием свободных карбонатов кальция по всему почвенному профилю, более светлой окраской гумусового горизонта, непрочной распыленной структурой.

Черноземы типичные представляют собой почвы, которые характеризуются максимальным выражением черт черноземного процесса. Особенности их строения определены режимом умеренного увлажнения. Они характеризуются темно-серой окраской, довольно выраженной комковатой или зернистой структурой, наибольшим запасом перегноя в гумусовом слое, постепенным переходом из одного горизонта в другой с общим ослаблением гумусовой окраски. Вскипание от действия соляной кислоты отмечается в нижней части гумусового горизонта или в начале переходного.

На территории изыскания получили распространение род черноземов типичных – остаточно-карбонатный неполноразвитые.

- **Остаточно-карбонатные** отличаются высоким (часто поверхностным) вскипанием по всему профилю. Характерно смещение материала из разных генетических горизонтов, сложение профиля рыхлое, неоднородное. Выделение карбонатов отмечается в виде псевдомицелия, щебень присутствует на поверхности и по всему профилю. На данной территории встречаются черноземы остаточно-карбонатные *неполноразвитые*, представленные одним, в разной степени задернованным, гумусовым горизонтом или неполным набором горизонтов почвенного профиля, обусловленным сильной скелетностью слабо выветрившейся плотной или хрящевато-щебнистой почвообразующей породой или молодостью почвы, развитой на рыхлой породе.

На территории изысканий встречаются:

- по содержанию гумуса – среднегумусные (6-9 %);
- по мощности гумусового горизонта – очень маломощные (менее 25 см);
- механический состав преимущественно легкоглинистый (50-65 см);
- по степени щебневатости – среднещебневатые (20-50 м³ на 1 га);
- по степени эродированности – несмытые.

Согласно фондовым данным почвенного обследования территории непосредственного проектирования содержание гумуса составляет 7,2 %. Мощность гумусового горизонта около 19 см. В нижележащих горизонтах содержание гумуса резко снижается. Содержание «физической глины» 60,3 %.

На территории месторождения контроль за состоянием почвенного и растительного покрова осуществляется обходчиками и операторами визуально. Регулярных наблюдений химического состояния почв не проводится. Оперативному обследованию, с целью определения площади и степени загрязнения почв, подлежат лишь аварийно-загрязненные нефтью и нефтепромысловыми сточными водами участки земель.

Непосредственный участок работ охватывает земли сельскохозяйственного назначения, Растительный покров представляет собой степное разнотравно-злаковое сообщество, а также вторично остепненные земли после строительства. При маршрутном обследовании участка изысканий загрязнение территории визуально не обнаружено.

В июне 2020 года на территории изысканий проведено экологическое исследование почв. Пробы почв отбирались из верхнего пахотного (0-30 см) горизонта методом «конверта» в соответствии с требованиями ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017, ГОСТ 28168-89. Химические анализы проб почвы выполнены в испытательном лабораторном центре ООО «УралСтройЛаб» и ООО «СамараНИПИнефть», имеющем соответствующую аккредитацию.

По результатам разовых лабораторных исследований реакция среды почвенного раствора в образцах щелочная (рН –8,3-8,4).

Количественные показатели содержания бенз(а)пирена и нитратов в почвенных образцах находятся в пределах ПДК (таблица 2.18).

Таблица 2.18 - Количественные характеристики химических показателей почвы

№ пробы	Место отбора	Бенз(а)пирен, мг/кг	Нефтепродукты, мг/кг	Нитраты
	ПДК, мг/кг	0,02	Фон Самарской области 50	130
1	ПУ 82+50	<0,005	Менее 50	11,8

№ пробы	Место отбора	Бенз(а)пирен, мг/кг	Нефтепродукты, мг/кг	Нитраты
ПДК, мг/кг		0,02	Фон Самарской области 50	130
2	ПК 71+00	<0,005	Менее 50	10,5
3	ПК 60+00	<0,005	Менее 50	11,4
4	0,7 ки от ПК 60+00 до ПК 44+25	<0,005	Менее 50	11,3
5	ПК 44+25	<0,005	Менее 50	10,9
6	ПК 36+75	<0,005	Менее 50	12,3
7	ПК 24+00	<0,005	Менее 50	10,9
8	ДНС «Ботвинская»	<0,005	Менее 50	11,2
9	УПСВ «Графская»	<0,005	Менее 50	10,4
10	Участок замены на 5 Ду	<0,005	Менее 50	11,2

Содержание нефтепродуктов в почвогрунте (для горизонта 0-30 см) во всех пробах не превышает фоновые значения для почв Самарской области (50 мг/кг) (Ежегодник. Загрязнение почв Российской Федерации токсикантами промышленного происхождения в 2018 году).

По альтернативному методу оценки содержания нефтепродуктов (таблица 4 Письма МПР РФ №04-25, Роскомзема №61-5678 от 27.12.93) уровень загрязнения почвогрунта нефтепродуктами во всех пробах не превышает 1000 мг/кг, что соответствует 1 допустимому уровню загрязнения.

Таблица 2.19 - Содержание тяжелых металлов и нефтепродуктов в почвах

№ пробы	Местоположение точки отбора пробы	рН сол	Валовое содержание						
			Кадмий, мг/кг	Свинец, мг/кг	Цинк, мг/кг	Медь, мг/кг	Никель, мг/кг	Мышьяк, мг/кг	Ртуть, мг/кг
	ОДК рН<5,5 рН>5,5	-	1,0 2,0	65 130	110 220	66 132	40 80	5,0 10	-
	ПДК, мг/кг	-	-	32	-	-	-	2,0	2,1
1	ПУ 82+50	8,4	менее 0,10	17	68	Менее 20	76	0,72	менее 0,02
2	ПК 71+00	8,4	менее 0,10	16	65	Менее 20	78	0,88	менее 0,02
3	ПК 60+00	8,3	менее 0,10	17	66	Менее 20	77	0,74	менее 0,02
4	0,7 ки от ПК 60+00 до ПК 44+25	8,3	менее 0,10	15	62	Менее 20	79	0,92	менее 0,02
5	ПК 44+25	8,4	менее 0,10	16	66	Менее 20	77	1,1	менее 0,02
6	ПК 36+75	8,4	менее 0,10	17	68	Менее 20	78	1,2	менее 0,02
7	ПК 24+00	8,3	менее 0,10	16	66	Менее 20	77	0,98	менее 0,02
8	ДНС «Ботвинская»	8,3	менее 0,10	15	64	Менее 20	76	1,0	менее 0,02
9	УПСВ «Графская»	8,4	менее 0,10	16	69	Менее 20	75	0,86	менее 0,02

№ пробы	Местоположение точки отбора пробы	рН сол	Валовое содержание						
			Кадмий, мг/кг	Свинец, мг/кг	Цинк, мг/кг	Медь, мг/кг	Никель, мг/кг	Мышьяк, мг/кг	Ртуть, мг/кг
	ОДК рН<5,5 рН>5,5	-	1,0 2,0	65 130	110 220	66 132	40 80	5,0 10	-
	ПДК, мг/кг	-	-	32	-	-	-	2,0	2,1
10	Участок замены на 5 Ду	8,3	менее 0,10	14	63	Менее 20	78	0,89	менее 0,02

Концентрация тяжелых металлов не превышает нормативно установленные значения.

Кроме этого проведен дополнительный химический анализ почв на содержание полихлорированных бифенилов и пестицидов. Результаты анализа представлены ниже.

Расчет суммарного коэффициента загрязнения почвы приведен в таблице 2.20.

Таблица 2.20 - Расчет суммарного коэффициента химического загрязнения почвы (Zc) при сравнении с фоновой концентрацией

№ пробы	Коэффициент концентрации загрязнителя $K_c = C_i / C_{fi}$								Суммарный коэффициент загрязнения $Z_c = \sum (K_{ci} + \dots + K_{cn}) - (n-1)$
	Кадмий	Свинец	Цинк	Медь	Никель	Мышьяк	Ртуть	Нефтепродукты	
1	0,32	1,04	0,86	1,23	2,78	0,13	0,10	1,00	3,06
2	0,32	0,98	0,82	1,23	2,86	0,16	0,10	1,00	3,09
3	0,32	1,04	0,84	1,23	2,82	0,13	0,10	1,00	3,10
4	0,32	0,92	0,78	1,23	2,89	0,16	0,10	1,00	3,13
5	0,32	0,98	0,84	1,23	2,82	0,20	0,10	1,00	3,06
6	0,32	1,04	0,86	1,23	2,86	0,21	0,10	1,00	3,13
7	0,32	0,98	0,84	1,23	2,82	0,175	0,10	1,00	3,06
8	0,32	0,92	0,81	1,23	2,78	0,18	0,10	1,00	3,02
9	0,32	0,98	0,87	1,23	2,74	0,15	0,10	1,00	2,98
10	0,32	0,86	0,80	1,23	2,86	0,16	0,10	1,00	3,09
Фон Самарской области**	0,31	16,3	79	16,2	27,3			50	
Фон РФ						5,6	0,2		

*- коэффициенты концентраций более 1, участвующие в расчете Zc
**- фоновые значения взяты из ежегодника Загрязнение почв Российской Федерации токсикантами промышленного происхождения в 2018 году

Суммарный коэффициент химического загрязнения почвы зависит от уровня фоновых значений для региона, а также фактически полученных концентраций. В отобранных пробах почв значения Z_c не превышают 16, следовательно, степень загрязнения почвогрунта допустимая (Приложение 1 СанПиН 2.1.7.1287-03). Согласно таблице 3 СанПиН 2.1.7.1287-03 использование почвогрунта с допустимой степенью загрязнения возможно без ограничений, исключая объекты повышенного риска.

2.14 Радиационная обстановка

В целях оценки радиационной обстановки лабораторией радиационной экологии отдела физико-химических и глубинных исследований ООО «СамараНИПИнефть» (аттестат аккредитации № RA.RU.21AU66, выдан 01.06.2016 г.) была обследована территория земельного участка.

Полученные результаты включают в себя основные показатели, формирующие радиационную обстановку: мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на открытой территории обследуемого участка (МЭД); удельную активность природных радионуклидов в пробах почвы.

Измерение мощности эквивалентной дозы гамма-излучения (МЭД) проводилось по сетке с шагом 10 м и с регистрацией МЭД, (всего контрольных точек измерения гамма-фона – 149). По результатам проведенных измерений величина мощности дозы гамма-излучения на исследуемой территории составила от 0,10 до 0,16 мкЗв/час, среднее значение 0,12 мкЗв/час (протокол № 2.1-2/57 от 11 марта 2020 г, приложение отчёта 6696П-П-166.000.000-ИЭИ-01).

Максимальная мощность эквивалентной дозы гамма-излучения (0,16 мкЗв/час) не превышает требований ОСПОРБ-99/2010 СП 2.6.1.2612-10 п. 5.2.3. (не более 0,6 мкЗв/ч), для территорий, предназначенных под строительство зданий и сооружений производственного назначения.

Естественные радионуклиды (ЕРН) распространены повсеместно: в горных породах (ЕРН уранового, ториевого и протактиниевого рядов), воде (ЕРН уранового, ториевого и протактиниевого рядов, углерод-14, изотопы водорода), воздухе (частицы, содержащие ЕРН, углерод-14 в газообразных соединениях, инертные газообразные ЕРН), живых организмах (преимущественно, С-14 и К-40). Строительные работы связаны с перемещением грунтов и потенциальным изменением радиационной обстановки на территории строительства. Для предотвращения возможных негативных изменений в радиационной обстановке при строительстве, согласно требованиям СанПиН 2.6.1.2523-09 (НРБ-99/09), необходимо устанавливать удельную эффективную активность ЕРН в перемещаемых грунтах (в том числе почвах) – сумму удельных активностей К-40, Ra-221 и Th-232 с учётом степени их воздействия на биологические объекты (включая человека).

Для радиологического анализа были отобраны 5 проб почвы. Результаты приведены в таблице 2.21

Таблица 2.21 - Результаты измерений

№ п/п	№ (шифр пробы)	Удельная активность, Ауд, Бк/кг				Эффективная удельная активность $A_{эфф} \pm \Delta Bк / кг$	НТД на метод определения
		(226)Ra	(232)Th	(40)K	(137)Cs		
Нормируемое значение эффективной удельной активности – 370 Бк/кг							
1	2.2-2/57.1	6,6	15,3	342,1	<3	55,7±8,4	МВК 1.5.4(8)-15 ФР.1.40.2015.2108 1 Свидетельство об аттестации № 45015.15135/01.00 294-2010
2	2.2-2/57.2	8,2	11,4	314,3	<3	49,8±7,5	
3	2.2-2/57.3	4,6	13,7	297,3	<3	47,8±7,	
4	2.2-2/57.4	9,1	10,8	342,2	<3	52,3±7,8	
5	2.2-2/57.5	5,4	12,9	351,6	<3	52,2±7,8	

Эффективная удельная активность радионуклидов природного (К-40, Ra-221 и Th-232) и техногенного (Cs-137) происхождения не превышает нормативного уровня в соответствии с СанПиН 2.6.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009) и не требует проведения противорадиационных мероприятий.

Таким образом, в результате обследования, *загрязнение* естественными и техногенными радионуклидами в пробах почвы, отобранных на территории объекта, *не обнаружено*.

2.15 Растительность и животный мир

Согласно геоботаническому районированию территория изысканий относится к подзоне северной степи, которой соответствуют разнотравно-ковыльные сообщества кроме этого охватывая подзону типичной степи, для которой характерны типчаково-ковыльные сообщества, северная часть территории изысканий.

Целинные участки с естественной травянистой растительностью, в большей степени измененной, сохранились в долинах рек, по балкам, оврагам, крутым водораздельным склонам и холмам с эродированными почвами. Хозяйственная деятельность (в первую очередь интенсивный выпас скота) сильно повлияла на ботанический состав растительного покрова, значительно видоизменив его. По данным геоботанического обследования, среди естественных растительных сообществ на рассматриваемой территории преобладают равнинные луговые и щебнистые степи, менее распространены сухие остепненные низинные луга.

Зональная растительность

Равнинные луговые степи, приуроченные в основном к равнинному и слабо покатому рельефу, представляют собой богато-разнотравно-злаковые сообщества. Наиболее характерными видами здесь являются клевер горный, подмаренник настоящий, полынок, шалфей степной, лапчатка серебристая, земляника лесная, подорожник малый тысячелистник благородный, лабазник шестилепестной, кровохлебка лекарственная, порезник сибирский, душица обыкновенная, зверобой продырявленный. К разнотравью примешиваются злаки: мятлик луговой, ежа сборная, костер безостый. Из ковылей, относящихся к узколистым дерновинным злакам, встречаются лишь самые влаголюбивые, чаще всего ковыль Иоанна и ковыль узколистый, встречается также типчак (овсяница бороздчатая).

Сообщества щебнистых луговых степей приурочены к малоразвитым щебенчатым почвам правобережья реки Большой Кинель. Это своеобразный подтип степной растительности, связанный с каменистостью субстрата, постоянно действующей эрозией почв, слабым развитием почвообразовательного процесса и особым режимом влаги. Фитоценозы щебнистых степей отличаются разреженностью травяного покрова, наличием большого числа петрофитов: астрагала яйцеплодного, ономы простейшей, пырея инееватого, эфедры двухколосковой, а также полкустарничков, среди которых - бурачок извилистый, остролодочник многоцветковый.

Интразональная растительность

В понижениях рельефа к флоре равнинных степей примешиваются виды лугового разнотравья, характерные для фитоценозов сухих короткопоименных лугов. По сравнению со степными фитоценозами в данных сообществах увеличивается густота травостоя и его продуктивность. Преобладающими видами являются типчак, костёр безостый, ежа сборная и другие. В разнотравье присутствуют полынок, полынь белая, икотник серо-зеленый, лапчатка серебристая, кровохлебка лекарственная, молочай лозный, клевер ползучий и красный, донник белый и др.

Согласно зоогеографическому районированию участки работ расположены в Предуральском сыртовом степном округе Урало-Барабинской степной провинции. Видовой состав фауны рассматриваемой территории достаточно богат, что обусловлено е высокой облесенностью, разнообразием ландшафтных условий, наличие многочисленных убежищ, укрытий, мест удобных для обитания и гнездования.

Из позвоночных животных для степных сообществ рассматриваемой территории наиболее характерны многочисленные норные грызуны: малый суслик, полевая мышь, обыкновенный хомяк, обыкновенная полевка, степная пеструшка, обыкновенная слепушонка, степная мышовка. В составе орнитофауны степных сообществ - такой типично степной вид, как серая куропатка. Столь же характерны для степей и дневные хищники из отряда соколообразных, среди которых наиболее часто встречаются канюк, пустельга обыкновенная и кобчик. Из мелких воробьиных, обитающих в степи, следует отметить полевого жаворонка, из пресмыкающихся - прыткую ящерицу и степную гадюку.

В лесах обитают зяблик, зарянка, обыкновенная горихвостка, большой пестрый дятел, обыкновенный скворец, кукушка, обыкновенный соловей, варакушка, рябинник, певчий дрозд, серая мухоловка, мухоловка-пеструшка, обыкновенная овсянка, ушастая сова, славка-завирушка, садовая славка, пеночки и многие другие птицы, а также млекопитающие: сибирская косуля, обыкновенная лисица, заяц-русак, ласка, лесная куница, лесной хорек, еж обыкновенный и другие.

По данным Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений на территории Красногвардейского, Матвеевского, Асекеевского районов обитают редкие виды растений и животных, представленные в таблицах 2.22-2.24.

Таблица 2.22 - Редкие виды животных и растений Красногвардейского района Оренбургской области

№ п/п	Русское название	Латинское название
1	Полынь солянковидная*	<i>Artemisia salsoloides</i>
2	Ирис низкий*	<i>Iris pumila</i>
3	Можжевельник казацкий	<i>Juniperus sabina</i>
4	Большая белая цапля	<i>Egretta alba</i>
5	Ящурка прыткая	<i>Eremias arguta</i>
6	Копеечник крупноцветковый*	<i>Hedysarum grandiflorum</i>
*	виды, занесенные в Красную книгу Российской Федерации	

Таблица 2.23 - Перечень редких видов животных и растений Асекеевского района

	Русское название	Латинское название
1	Коростель	<i>Crex crex</i>
2	Кулик-сорока	<i>Haematopus ostralegus</i>
3	Астра альпийская	<i>Aster alpinus</i>
4	Какалия копьевидная	<i>Cacalia hastate</i>
5	Полынь солянковидная	<i>Artemisia salsoloides</i>
6	Копеечник Гмелина	<i>Hedysarum gmelinii</i>
7	Шаровница крапчатая	<i>Globularia punctate</i>
8	Касатик низкий	<i>Iris humilis</i>
9	Касатик желтый	<i>Iris pseudacorus</i>
10	Кокушник комарниковый	<i>Gymnadenia conopsea</i>
11	Любка двулистная	<i>Platanthera bifolia</i>
12	Тайник овальный	<i>Listera ovata</i>

Таблица 2.24 - Перечень редких видов животных и растений Матвеевского района

№ п/п	Русское название	Латинское название
1	Севчук Сервилла	<i>Onconotus servillei</i>
2	Коростель	<i>Crex crex</i>
3	Оносма красильная	<i>Onosma tinctoria</i> Bieb. s.l.
4	Гвоздика уральская	<i>Dianthus uralensis</i> Korsh.
5	Шаровница крапчатая	<i>Globularia punctata</i> Lapeyr. (<i>G. willkommi</i> Nym.)
6	Чемерица Лобеля	<i>Veratrum lobelianum</i> Bernh.
7	Гнездовка обыкновенная	<i>Neottia nidus-avis</i> (L.) Rich.
8	Пальчатокоренник Фукса	<i>Dactylorhiza fuchsii</i> (Druce) Soo.
9	Ятрышник шлемоносный	<i>Orchis militaris</i> L.
10	Щитовник шартрский	<i>Dryopteris carthysiana</i> (Vill.) H.P. Fuchs.
11	Страусник обыкновенный	<i>Matteuccia struthiopteris</i> (L.) Tod.

Численность и плотность видов охотничьих ресурсов Красногвардейского Асекеевского, Матвеевского районов по данным Министерства лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области (см. Приложение Е) представлена в таблицах 2.25.

Таблица 2.25 - Численность и плотность видов охотничьих ресурсов Красногвардейского района Оренбургской области

Виды животных	Количество особей, ед		Плотность особей на 1000 га	
	2018	2019	2018	2019
Косуля	300	296	1,03	1
Кабан	105	81	0,36	0,28
Заяц-русак	556	511	1,92	1,81
Корсак	-	12	-	0,007
Лисица	198	161	0,68	0,57
Куница	21	20	0,07	0,07
Серая куропатка	2175	1323	7,52	4,7
Норка	31	43	0,10	0,15
Барсук	153	114	0,52	0,4
Бобр	217	201	0,75	0,71
Ондатра	227	156	0,78	0,55
Хорь	4	10	0,01	0,03
Утка	996	1731	3,44	6,15
Сурок	319	290	1,10	1,03

Таблица 2.26 - Численность и плотность видов охотничьих ресурсов Асекеевского района Оренбургской области

Виды животных	Количество особей, ед			Плотность особей на 1000 га		
	2017	2018	2019	2017	2018	2019
Лось	36	28	38	0,15	0,12	0,16
Косуля	216	275	358	0,91	1,16	1,55
Кабан	95	95	195	0,4	0,40	0,84
Заяц-русак	339	415	458	1,43	1,75	1,99
Лисица	137	305	220	0,57	1,29	0,95
Корсак	3	-	-	0,01	-	-
Куница	50	90	51	0,21	0,38	0,2
Серая куропатка	2369	225	-	10,0	0,95	-
Тетерев	595	-	68	2,51	-	0,29
Норка	-	87	51	-	0,37	0,2
Барсук	-	116	131	-	0,49	0,56
Бобр	-	333	411	-	1,41	1,78
Ондатра	-	301	360	-	1,27	1,56
Сурок	-	334	287	-	1,41	1,24
Утка	-	375	435	-	1,58	1,89

Таблица 2.27 - Численность и плотность видов охотничьих ресурсов Матвеевского района Оренбургской области

Виды животных	Количество особей, ед		Плотность особей на 1000 га	
	2018	2019	2018	2019
Лось	24	40	0,13	0,22
Косуля	517	581	2,93	3,29
Кабан	121	130	0,68	0,73
Заяц-русак	352	410	1,99	2,32
Корсак	6	3	0,03	0,01
Лисица	164	157	0,92	0,88
Куница	23	22	0,13	0,12
Серая куропатка	3598	2933	20,39	16,62
норка	207	253	1,17	1,43
Барсук	182	197	1,03	1,11
Бобр	349	455	1,97	2,57
Ондатра	202	324	1,14	1,83
Сурок	831	739	4,71	4,18
Утка	1319	984	7,47	5,57
Тетерев	522	376	2,95	2,13

В целом, биоценозы рассматриваемой территории сформировались под воздействием хозяйственной деятельности (в основном действующие промышленные площадки). Первичные природные комплексы, давно преобразованы в рудеральные сообщества. Значительная часть животного мира представлена синантропными видами, к которым, относятся грач, серая ворона, галка, сорока, деревенская ласточка, домовый воробей, сизый голубь, серая крыса, домовая мышь и др. Среди животных, населяющих пашню, преобладают норные грызуны и беспозвоночные.

2.16 Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)

Объекты историко-культурного наследия

Объекты культурного наследия - объекты, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.

Отношения в области организации, охраны и использования, объектов историко-культурного наследия регулируются федеральным законом №73-ФЗ от 25.06.2002 г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации». В соответствии со статьей 37 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения в процессе ведения строительно-монтажных работ объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, предприятие обязано сообщить об этом органу исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченному в области охраны объектов культурного наследия и приостановить работы.

Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

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

Отношения в области организации, охраны и использования, особо охраняемых природных территорий регулируются федеральным законом от 14 марта 1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях».

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России рассмотрел письмо о возможности использования информации для составления отчетов по инженерно-экологическим изысканиям, размещенной на официальном сайте Минприроды РФ в сети Интернет: www.zapoved.ru и сообщает, что считает возможным использование указанной информации для составления отчетов по инженерно-экологическим изысканиям. Согласно информации сайта <http://www.zapoved.ru> на участке проектирования и в 3-х километровой зоне возможного влияния от него, ООПТ федерального значения отсутствуют.

Для определения наличия ООПТ на исследуемой территории были изучены и проанализированы материалы:

- информационно-справочной системы ООПТ России (<http://oopt.info> <http://oopt.info/>);
- Федеральной государственной информационной системы территориального планирования (<https://fgistp.economy.gov.ru>)
- Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации. Особо охраняемые природные территории Российской Федерации (<http://www.zapoved.ru>);
- Администрации МО Красногвардейского, Матвеевского, Асекеевского районов Оренбургской области.

Согласно перечню, выданному Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации №05-12-32/5143 от 20.02.2018 г., на территории Красногвардейского, Матвеевского, Асекеевского районов Оренбургской области особо охраняемые природные территории федерального значения отсутствуют (Приложение Е).

Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

Для предотвращения загрязнения, засорения, заиления водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и объектов животного и растительного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений важно соблюдать требования к водоохранным зонам и прибрежным защитным полосам ближайших водных объектов.

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим хозяйственной и иной деятельности. Согласно Водному кодексу Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ в границах водоохранных зон запрещаются:

- использование сточных вод для удобрения почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

Прибрежной защитной полосой является часть водоохранной зоны с дополнительными ограничениями хозяйственной и иной деятельности. В прибрежных защитных полосах, наряду с установленными выше ограничениями, запрещаются:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

Размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос определены в соответствии с Водным кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ. Ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается по их протяженности от истока. Размеры ее у озер и водохранилищ равны 50 м, за исключением водоемов с акваторией менее 0,5 км². Магистральные и межхозяйственные каналы имеют зону, совпадающую по ширине с полосами отводов таких каналов. Ширина прибрежной защитной полосы зависит от уклона берега водного объекта. Для озер и водохранилищ, имеющих особо ценное рыбохозяйственное значение, ширина прибрежной защитной полосы равна 200 м независимо от уклона прилегающих земель.

В границах водоохранных зон допускается проектирование, размещение, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану объектов от загрязнения, засорения и истощения вод.

Согласно Водному кодексу Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ, ширина водоохранных зон р. Сух. Умирка и руч. Подгорный составляет 50 м, прибрежных защитных полос – по 50 м. Проектируемые сооружения в водоохранные и прибрежные зоны ближайших водных объектов не попадают.

Скотомогильники и другие захоронения, неблагоприятные по особо опасным инфекционным и инвазионным заболеваниям

Скотомогильники - места для захоронения трупов животных, конфискатов мясокомбинатов и боен (забракованные туши и их части), отходов и отбросов, получаемых при переработке сырых животных продуктов. Участок под скотомогильник должен иметь низкий уровень грунтовых вод (не менее 2,5 м от поверхности почвы), располагаться не ближе 0,5 км от населенного пункта, вдали от пастбищ, водоемов, колодцев, проезжих дорог и скотопрогонов. Скотомогильники должны иметь ограждение и быть обнесены валом со рвом глубиной 1,4 м и шириной 1 м. Въезд оборудуется воротами. За скотомогильниками осуществляется систематический санитарный и ветеринарно-санитарный надзор.

Месторождения полезных ископаемых

Правовая охрана недр представляет собой урегулированную правом систему мер, направленную на обеспечение рационального использования недр, предупреждение их истощения и загрязнения в интересах удовлетворения потребностей экономики и населения, охраны окружающей природной среды. Основными требованиями по охране недр являются (ст. 23 Закона РФ «О недрах»):

- соблюдение установленного законодательством порядка предоставления недр и недопущение самовольного пользования;
- обеспечение полноты геологического изучения, рационального, комплексного использования и охраны недр;
- проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых или свойств участка недр, предоставляемого в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых;
- обеспечение наиболее полного извлечения запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, а также достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах их запасов;
- охрана месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения, пожаров и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений;
- предотвращение загрязнения недр при проведении работ, связанных с недропользованием (подземное хранение нефти, газа, захоронение вредных веществ и отходов, сброс сточных вод);
- предотвращение накопления промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод.

Учитывая невоспроизводимый характер и экономическое значение минеральных богатств, заключенных в недрах, закон устанавливает приоритет использования и охраны полезных ископаемых. Участок недр, располагающий запасами месторождений полезных ископаемых, предоставляется в первую очередь для их разработки. Проектирование и строительство населенных пунктов, промышленных комплексов и других хозяйственных объектов разрешается только после получения заключения органов управления государственным фондом недр об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

Защитные леса и особо защитные участки леса

Леса, расположенные на землях лесного фонда, по целевому назначению подразделяются на защитные леса, эксплуатационные леса и резервные леса.

К защитным лесам относятся леса, которые являются природными объектами, имеющими особо ценное значение, и в отношении которых устанавливается особый правовой режим использования, охраны, защиты, воспроизводства лесов.

Выделяются следующие категории защитных лесов (глава 17 статья 111 Лесного кодекса РФ с изменениями от 01.07.2019 г.):

- леса, расположенные на особо охраняемых природных территориях;
- леса, расположенные в водоохранных зонах;
- леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов;
- ценные леса;
- городские леса.

Особо защитные участки лесов могут быть выделены в защитных лесах, эксплуатационных лесах и резервных лесах.

К особо защитным участкам лесов относятся (глава 17 статья 119 Лесного кодекса РФ с изменениями от 01.07.2019 г.):

- берегозащитные, почвозащитные участки лесов, расположенных вдоль водных объектов, склонов оврагов;
- опушки лесов, граничащие с безлесными пространствами;
- лесосеменные плантации, постоянные лесосеменные участки и другие объекты лесного семеноводства;
- заповедные лесные участки;
- участки лесов с наличием реликтовых и эндемичных растений;
- места обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения диких животных;
- объекты природного наследия;
- другие особо защитные участки лесов, предусмотренные лесоустроительной инструкцией.

Зоны санитарной охраны и источники питьевого водоснабжения

Зона санитарной охраны (ЗСО) источников водоснабжения регламентируется СанПиН 2.1.4.1110-02 «Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

2.17 Санитарно-эпидемиологическое состояние территории

Оценка состояния санитарно-эпидемиологической обстановки на территории Грачевского района приводится по данным отдела социально-гигиенического мониторинга ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области».

В данном разделе проанализованы основные показатели санитарно-эпидемиологической обстановки по следующим показателям:

- Состояние хозяйственно-питьевого водоснабжения;
- Заболеваемость населения.

Состояние хозяйственно-питьевого водоснабжения

В 2016 году в области эксплуатировалось 1270 источников централизованного питьевого водоснабжения с водозабором из поверхностных источников - 4, как и в 2015 году, остальные - подземные и 60 источников нецентрализованного водоснабжения.

В сравнении с 2015 г. ситуация с состоянием как подземных, так и поверхностных источников централизованного питьевого водоснабжения и качеством воды в местах водозабора существенно не изменилась. Доля подземных источников централизованного водоснабжения, не отвечающих санитарно-эпидемиологическим требованиям, снизилась и составила 18,2 % против 20,5 % в 2015 г., оставаясь выше среднероссийского показателя (15,3 %).

По данным ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области» 95,5 % населения Оренбургской области обеспечены безопасной водой. Доброкачественной питьевой водой обеспечено 85,5 % населения области, что ниже среднего показателя по Российской Федерации (90,36 %).

Красногвардейский район

Во всех населенных пунктах Красногвардейского района хозяйственно-питьевое водоснабжение практически полностью осуществляется за счет подземных вод.

Территория Красногвардейского района не относится к лидирующим по количеству подземных источников централизованного водоснабжения, не отвечающих санитарным нормам из-за отсутствия зон санитарной охраны.

Доля проб питьевой воды из источников водоснабжения, не соответствующих гигиеническим нормам по санитарно-химическим показателям не превышает среднеобластной показатель.

По сравнению с 2015 годом качество питьевой воды в местах водозабора по микробиологическим показателям улучшилось. Доля проб воды из источников централизованного питьевого водоснабжения, не соответствующая гигиеническим нормативам по микробиологическим показателям, составила 0,6 % против 1,3 % в 2015 году.

Возбудителей патогенной и условно-патогенной флоры из воды подземных и поверхностных водоисточников области в 2014-2016 годах не выделено.

Качество питьевой воды, подаваемой населению, определяется как санитарным благополучием источников водоснабжения, так и состоянием водопроводных сетей. Доля водопроводов, не отвечающих санитарно-эпидемиологическим требованиям, уменьшилась с 14,9 % в 2015 г. до 12,2 %, при среднероссийском показателе - 16,6 %. Причинами явились: отсутствие необходимого комплекса

очистных сооружений и обеззараживающих установок.

Качество воды из распределительной сети остается стабильным, доля проб питьевой воды, не соответствующей гигиеническим нормативам по санитарно-химическим показателям, составила 4,6 % против 4,4 % в 2015 году, оставаясь ниже показателя по Российской Федерации (14,31 %); по микробиологическим показателям - 0,8 % против 1,1 % в 2015 году, что более чем в 2 раза ниже среднего показателя по Российской Федерации (3,5 %). Возбудители инфекционных и паразитарных заболеваний из воды в течение 3-х лет не выделялись.

Одним из характерных показателей для питьевой воды области является высокий уровень жесткости. В Красногвардейском районе превышение показателя жесткости не зафиксировано.

По органолептическим показателям и общей минерализации в Красногвардейском районе не зафиксировано значительных превышений.

Для Красногвардейского района не характерно повышенное содержание железа.

Индекс опасности для здоровья населения Красногвардейского района при потреблении питьевой воды показан в таблице 2.28.

Таблица 2.28 - Динамика индекса опасности потребления питьевой воды для здоровья населения Красногвардейского района

Территория	2012 г.		2013 г.		2014 г.	
	Индекс опасности	Ранг	Индекс опасности	Ранг	Индекс опасности	Ранг
Красногвардейский район	0,8	12	1,37	9	1,29	12

К основным факторам, обуславливающим низкое качество воды нецентрализованных источников питьевого водоснабжения, следует отнести слабую защищенность водоносных горизонтов от загрязнения с поверхности территории, отсутствие зон санитарной охраны и несвоевременное проведение технического ремонта, очистки и дезинфекции колодцев.

Матвеевский район

В 2016 году в области эксплуатировалось 1270 источников централизованного питьевого водоснабжения с водозабором из поверхностных источников - 4, как и в 2015 году, остальные - подземные и 60 источников нецентрализованного водоснабжения.

В сравнении с 2015 г. ситуация с состоянием как подземных, так и поверхностных источников централизованного питьевого водоснабжения и качеством воды в местах водозабора существенно не изменилась. Доля подземных источников централизованного водоснабжения, не отвечающих санитарно-эпидемиологическим требованиям, снизилась и составила 18,2 % против 20,5 % в 2015 г., оставаясь выше среднероссийского показателя (15,3 %).

По данным ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области» 95,5 % населения Оренбургской области обеспечены безопасной водой. Доброкачественной питьевой водой обеспечено 85,5 % населения области, что ниже среднего показателя по Российской Федерации (90,36 %).

Во всех населенных пунктах Матвеевского района хозяйственно-питьевое водоснабжение практически полностью осуществляется за счет подземных вод.

По сравнению с 2015 годом, в целом по области доля проб воды из источников централизованного водоснабжения, не соответствующих гигиеническим нормативам, снизилась по микробиологическим показателям с 1,3 % до 0,6 %, по санитарно-химическим показателям осталась на уровне прошлого года и составила 14,4 %. Возбудители инфекционных и паразитарных заболеваний из воды подземных и поверхностных источников централизованного водоснабжения в течение 3-х лет не выделялись.

С учетом географического расположения для подземных вод области характерно повышенное содержание отдельных макроэлементов природного происхождения, среди которых наиболее распространенными являются высокий уровень жесткости, минерализации, железа, хлоридов, сульфатов, марганца. В 2016 году в 14 территориях области, доля проб питьевой воды из источников водоснабжения, не соответствующих гигиеническим нормам по санитарно-химическим показателям, превышала среднеобластной показатель (14,4 %), в т.ч. в 10 территориях – более 25 %. Матвеевского района в числе неблагоприятных не было.

По микробиологическим показателям доля проб воды, не соответствующих гигиеническим нормативам, в Матвеевском районе не превышает среднеобластной показатель (таблица 2.29).

Таблица 2.29 - Динамика доли проб воды из источников централизованного питьевого водоснабжения, не соответствующей гигиеническим нормативам по микробиологическим показателям, %

Территория	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Ранговое место в 2016 г.	Динамика к 2015 г.
Оренбургская область	1,7	1,3	0,6	-	↓

Возбудителей патогенной и условно-патогенной флоры из воды подземных и поверхностных водоисточников области в 2014-2016 годах не выделено.

Качество питьевой воды, подаваемой населению, определяется как санитарным благополучием источников водоснабжения, так и состоянием водопроводных сетей. Доля водопроводов, не отвечающих санитарно-эпидемиологическим требованиям, уменьшилась с 14,9 % в 2015 г. до 12,2 %, при среднероссийском показателе – 16,6 %.

Качество воды из распределительной сети остается стабильным, доля проб питьевой воды, не соответствующей гигиеническим нормативам по санитарно-химическим показателям, составила 4,6 % против 4,4 % в 2015 году, оставаясь ниже показателя по Российской Федерации (14,31 %); по микробиологическим показателям – 0,8 % против 1,1 % в 2015 году, что более чем в 2 раза ниже среднего показателя по Российской Федерации (3,5 %). Возбудители инфекционных и паразитарных заболеваний из воды в течение 3-х лет не выделялись.

Доля проб воды из распределительной сети, не соответствующей гигиеническим нормативам по санитарно-химическим показателям, органолептическим показателям и по показателю общей минерализации, не превышала среднеобластные показатели.

Одним из характерных показателей для питьевой воды области является высокий уровень жесткости, для Матвеевского района не характерны повышенные значения жесткости и концентрации железа.

Длительное воздействие питьевой воды с нарушением гигиенических нормативов по химическим показателям увеличивает риск заболеваний органов кровообращения, пищеварения, эндокринной системы, мочевыводящих путей.

Индекс опасности для здоровья населения Матвеевского района при потреблении питьевой воды показан в таблице 2.30.

Таблица 2.30 - Динамика индекса опасности потребления питьевой воды для здоровья населения Матвеевского района

Территория	2012 г.		2013 г.		2014 г.	
	Индекс опасности	Ранг	Индекс опасности	Ранг	Индекс опасности	Ранг
Матвеевский район	0,6	18	0,45	29	0,81	19

К основным факторам, обуславливающим низкое качество воды источников питьевого водоснабжения, следует отнести слабую защищенность водоносных горизонтов от загрязнения с поверхности территории, отсутствие зон санитарной охраны, а также нехватка очистных сооружений.

Асекеевский район

Во всех населенных пунктах Асекеевского района хозяйственно-питьевое водоснабжение практически полностью осуществляется за счет подземных вод.

Территория Асекеевского района не относится к лидирующим по количеству подземных источников централизованного водоснабжения, не отвечающих санитарным нормам из-за отсутствия зон санитарной охраны.

Доля проб питьевой воды из источников водоснабжения, не соответствующих гигиеническим нормам по санитарно-химическим показателям не превышает среднеобластной показатель.

По сравнению с 2015 годом в целом по области доля проб воды из источников централизованного водоснабжения, не соответствующих гигиеническим нормативам, снизилась по микробиологическим показателям с 1,3 % до 0,6 %, по санитарно-химическим показателям осталась на уровне прошлого года и составила 14,4 %.

Возбудителей патогенной и условно-патогенной флоры из воды подземных и поверхностных водоисточников области в 2014-2016 годах не выделено.

Качество питьевой воды, подаваемой населению, определяется как санитарным благополучием источников водоснабжения, так и состоянием водопроводных сетей. Доля водопроводов, не отвечающих санитарно-эпидемиологическим требованиям, уменьшилась с 14,9 % в 2015 г. до 12,2 %, при среднероссийском показателе - 16,6 %. Причинами явились: отсутствие необходимого комплекса очистных сооружений и обеззараживающих установок.

Качество воды из распределительной сети остается стабильным, доля проб питьевой воды, не соответствующей гигиеническим нормативам по санитарно-химическим показателям, составила 4,6 % против 4,4 % в 2015 году, оставаясь ниже показателя по Российской Федерации (14,31 %); по микробиологическим показателям - 0,8 % против 1,1 % в 2015 году, что более чем в 2 раза ниже среднего показателя по Российской Федерации (3,5 %). Возбудители инфекционных и паразитарных заболеваний из воды в течение 3-х лет не выделялись.

Доля водопроводов, не отвечающих санитарно-эпидемиологическим требованиям из-за отсутствия комплекса очистных сооружений от числа водопроводов, не отвечающих санитарным требованиям, составила 17,3 % против 15,7 % в 2015 году (среднероссийский – 7,07 %), доля их от общего количества водопроводов последние 3 года остается на одном уровне и составляет 2,1 % против 2,3 % в 2015 году. Доля водопроводов, не отвечающих санитарно-эпидемиологическим требованиям из-за отсутствия обеззараживающих установок от числа водопроводов, не отвечающих санитарным требованиям, увеличилась и составила 7,0 % против 5,7 % в 2015 году (среднероссийский – 2,34 %), доля их от общего количества водопроводов последние три года остается на одном уровне, составив 0,9 % в 2016 году против 1,0 % в 2014 году.

Одним из характерных показателей для питьевой воды области является высокий уровень жесткости. Однако, в Асекеевском районе превышения показателя жесткости не регистрируются.

По органолептическим показателям и общей минерализации в Асекеевском районе не зафиксировано значительных превышений.

Для Асекеевского района не характерно повышенное содержание железа.

В большей части административных территорий области содержание фтора в питьевой воде низкое, от 0,02 до 0,8 мг/л, в среднем 0,31 мг/л.

Наибольшая доля проб воды в распределительной сети, не соответствующей гигиеническим нормативам по микробиологическим показателям, превышающая среднеобластной показатель (0,8 %) наблюдалась в 7 территориях области, Асекеевский район не входит в число неблагополучных (таблица 2.31).

Таблица 2.31 - Доля проб воды распределительной сети, не соответствующей гигиеническим нормативам по микробиологическим показателям, %

	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Динамика к 2015 г.
Оренбургская область	1,3	1,1	0,8	↓

Индекс опасности для здоровья населения Асекеевского района при потреблении питьевой воды показан в таблице (таблица 2.32).

Таблица 2.32 - Динамика индекса опасности потребления питьевой воды для здоровья населения Асекеевского района

Территория	2012 г.		2013 г.		2014 г.	
	Индекс опасности	Ранг	Индекс опасности	Ранг	Индекс опасности	Ранг
Асекеевский район	0,5	28	0,46	28	0,50	25

Асекеевский район Оренбургской области является одним из самых благополучных по состоянию источников питьевого водоснабжения. Здесь не наблюдается превышение среднеобластных показателей по количеству доли проб не соответствующих гигиеническим нормативам по санитарно-микробиологическим, санитарно-химическим показателям. В пробах не наблюдается превышение минерализации, содержания железа. Однако, несмотря на благополучность данного района, для всей Оренбургской области характерно низкое качество воды источников питьевого водоснабжения, обусловленное слабой защищенностью водоносных горизонтов от загрязнения с поверхности территории, отсутствием зон санитарной охраны, а также нехваткой очистных сооружений.

Заболеваемость населения

Первичная заболеваемость населения в значительной степени является детерминирующим фактором, адекватно отражающим степень и интенсивность воздействия причинного фактора или комплекса условий, находящихся в патогенетической связи с соответствующей патологией.

Проведенный медико-статистический анализ годовой динамики и структуры первичной заболеваемости всего населения Оренбургской области показал, что в структуре первичной заболеваемости лидируют болезни органов дыхания - 41,3 %, на втором месте травмы и отравления – 12,0 %, на третьем месте - болезни мочеполовой системы - 6,5 %, на четвертом месте - болезни кожи и подкожной клетчатки - 5,5 %, на пятом месте - болезни системы кровообращения - 4,9 %.

Красногвардейский район

В 2015 году показатель первичной заболеваемости всего населения Красногвардейского района ниже среднеобластного (777,8 на 1000 населения). Первичная заболеваемость за многолетний период (2006-2015 гг.) также не превышает среднеобластной многолетний показатель (720,4 к 833,5 на 1000 населения) (таблица 2.33).

Таблица 2.33 - Первичная заболеваемость населения Красногвардейского районов в расчете на 1000 чел. населения за 2013 год

Виды заболеваний	Область				Красногвардейский район	
	2012	2013	2014	2015	2015	Выше/ниже средне-областного
Заболевания системы кровообращения	29,1	30,0	39,4	38,1	<38,1	Ниже
Злокачественные новообразования	4,142	4,361	4,428	4,617	4,765	Выше
Болезни органов дыхания	335,7	332,5	316,5	321,4	394,6	Выше
Болезни мочеполовой системы	53,8	53,7	48,7	50,6	<50,6	Ниже
Болезни органов пищеварения	25,6	26,5	27,7	32,8	<32,8	Ниже
Микронутриентная недостаточность	5,1	5,2	5,8	5,4	<5,4	Ниже

По данным Государственного доклада «О состоянии санитарно-эпидемиологического благополучия населения Оренбургской области в 2016 году» (таблица 4.8) в Красногвардейском районе Оренбургской области превышен среднеобластной уровень заболеваемости по злокачественным новообразованиям, по болезням органов дыхания.

Матвеевский район

Первичная заболеваемость населения в значительной степени является детерминирующим фактором, адекватно отражающим степень и интенсивность воздействия причинного фактора или комплекса условий, находящихся в патогенетической связи с соответствующей патологией.

Проведенный медико-статистический анализ годовой динамики и структуры первичной заболеваемости всего населения Оренбургской области показал, что в структуре первичной заболеваемости лидируют болезни органов дыхания - 41,3 %, на втором месте травмы и отравления – 12,0 %, на третьем месте - болезни мочеполовой системы - 6,5 %, на четвертом месте - болезни кожи и подкожной клетчатки - 5,5 %, на пятом месте - болезни системы кровообращения - 4,9 %.

В 2015 году показатель первичной заболеваемости всего населения Матвеевского района ниже среднеобластного (777,8 на 1000 населения). Первичная заболеваемость за многолетний период (2006-2015 гг.) также не превышает среднеобластной многолетний показатель (745,1 к 833,5 на 1000 населения).

Таблица 2.34 - Первичная заболеваемость населения Матвеевского района в расчете на 1000 чел. населения за 2015 год

Виды заболеваний	Область			Матвеевский район	
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2015 г.	Выше/ниже среднеобластного
Заболевания системы кровообращения	30,0	39,4	38,1	47,1	Выше
Злокачественные новообразования	4,361	4,428	4,617	5,445	Выше
Болезни органов дыхания	332,5	316,5	331,4	<331,4	Ниже
Болезни мочеполовой системы	53,7	48,7	50,6	<50,6	Ниже
Болезни органов пищеварения	26,5	27,7	32,8	<32,8	Ниже
Микронутриентная недостаточность	5,2	5,8	5,4	<5,4	Ниже

По данным Государственного доклада «О состоянии санитарно-эпидемиологического благополучия населения Оренбургской области в 2016 году» (таблица 2.34) в Матвеевском районе Оренбургской области превышен среднеобластной уровень заболеваемости по болезням системы кровообращения и злокачественным новообразованиям.

Асекеевский район

В 2015 году показатель первичной заболеваемости всего населения Асекеевского района ниже среднеобластного (777,8 на 1000 населения). Первичная заболеваемость за многолетний период (2006-2015 гг.) также не превышает среднеобластной многолетний показатель (808,7 к 833,5 на 1000 населения) (таблица 2.35).

Таблица 2.35 - Первичная заболеваемость населения Асекеевского района в расчете на 1000 чел. населения за 2015 год

Виды заболеваний	Область				Асекеевский район	
	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2015 г.	Выше/ниже среднеобластного
Заболевания системы кровообращения	29,1	30,0	39,4	38,1	<38,1	Выше
Злокачественные новообразования	4,142	4,361	4,428	4,617	<4,617	Ниже
Болезни органов дыхания	335,7	332,5	316,5	321,4	<321,4	Ниже
Болезни мочеполовой системы	53,8	53,7	48,7	50,6	<50,6	Выше
Болезни органов пищеварения	25,6	26,5	27,7	32,8	<32,8	Выше
Микронутриентная недостаточность	5,1	5,2	5,8	5,4	<5,4	Ниже

По данным Государственного доклада «О состоянии санитарно-эпидемиологического благополучия населения Оренбургской области в 2016 году» (таблица 2.35) в Асекеевском районе Оренбургской области не превышен ни один среднеобластной уровень заболеваемости.

3 Формирование и технико-технологическая оценка альтернативных вариантов намечаемой деятельности (включая «нулевой» вариант)

В соответствии с экологическими нормативными правовыми актами РФ, инструктивно-методической и нормативно-технической документацией компетентных органов исполнительной власти РФ по оценке воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду одним из обязательных принципов при разработке ОВОС является принцип альтернативности, когда выбор рекомендуемого варианта основывается на сравнительной технико-эколого-экономической оценке альтернативных вариантов (включая «нулевой» вариант – вариант отказа от реализации намечаемой деятельности).

3.1 «Нулевой» вариант – вариант отказа от реализации намечаемой деятельности

В соответствии с нормативным правовым актом России – «Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» (пункт 2.3) при разработке материалов по ОВОС исполнитель должен рассмотреть и «нулевой» вариант – вариант отказа от намечаемой деятельности.

В качестве «нулевого» варианта для настоящей проектной документации, в принципе, мог бы быть рассмотрен вариант отказа от намечаемой хозяйственной деятельности (отказа от дальнейшей разработки Реконструкция напорного нефтепровода «УПСВ Графская - ДНС Ботвинская» (ПК 24+00 - ПК 36+75, ПК 44+25 - ПК 60+00, ПК 71+00 - ПК 82+50; монтаж КПУ/КПР СОД Ду 273, замена участков препятствующих прохождению СОД) (инв№ РТРЕТЬЯ-2286)), однако это приведет к консервации запасов углеводородного сырья на неопределенное время и сделает невозможным освоение углеводородных запасов данного месторождения.

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

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

Таким образом, «нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет серьезных аргументов в пользу его реализации.

3.2 Альтернативные варианты реализации намечаемой деятельности

Практика обустройства и эксплуатации нефтяных месторождений включает следующие методы:

- замер производительности скважин и налив нефти в автоцистерны при помощи малогабаритных блочных сепарационно-наливных установок (исключение строительства выкидных и нефтегазосборных трубопроводов);
- строительство напорных трубопроводов до установок подготовки нефти.

Ниже представлены краткие результаты анализа возможных альтернативных вариантов.

3.2.1 Замер производительности скважины и налив нефти в автоцистерны при помощи малогабаритной блочной сепарационно-наливной установки (исключение строительства выкидных и нефтегазосборных трубопроводов)

Сегодня многие нефтедобывающие компании решают вопрос, как с наименьшими затратами и в кратчайшие сроки организовать добычу нефти на месторождениях на период эксплуатации скважин. Решением этой проблемы является применение МБСНУ - малогабаритной блочной сепарационно-наливной установки.

МБСНУ осуществляет:

- сепарацию нефти от газа;
- технологический учет нефти и газа;
- налив нефти в автоцистерны с последующим вывозом на пункты приема;

- откачку нефти в резервуар или трубопровод (при необходимости).

Преимущества использования МБСНУ:

- возможность применения на месторождениях, не обеспеченных электроэнергией;
- сборно-разборная конструкция МБСНУ позволяет в кратчайшие сроки осуществить переброску установки на другой объект;
- короткие сроки строительно-монтажных работ, небольшая площадь застройки.

Целесообразность проектирования малогабаритной блочной сепарационно-наливной установки является экономически и экологически не выгодным по следующим причинам:

- применение установки на малодебитных скважинах;
- применение установки как правило на период пробной эксплуатации скважин;
- при отсутствии системы сбора утилизация попутного газа предусмотрена на факел, что экологически нецелесообразно;
- транспортировка добываемой нефти автотранспортом повлечет за собой значительные негативные последствия: в результате работы грузовой техники прогнозируется выброс вредных веществ в атмосферу, резкое усиление фактора постоянного беспокойства животного мира от интенсивного движения транспорта, многократное возрастание степени риска возможных аварий на автотранспорте;
- зависимость автоперевозок от погодных условий.

В связи с вышеизложенным, замер производительности скважин и налив нефти в автоцистерны при помощи малогабаритных блочных сепарационно-наливных установок, как оптимальный вариант, не рассматривается.

3.2.2 Строительство напорных трубопроводов до установок подготовки нефти

При обустройстве нефтяных месторождений в соответствии с РД 39-0148311-605-86 для сбора продукции с обустраиваемых скважин принимается напорная однотрубная герметизированная система сбора нефти и газа с соблюдением принципа коридорной прокладки с другими инженерными коммуникациями.

Строительство выкидных и нефтегазосборных напорных трубопроводов (трубопроводный транспорт) имеет следующие преимущества:

- возможность повсеместной укладки трубопровода и перекачки нефти со скважин любой производительности;
- перекачка нефти на значительные расстояния;
- непрерывность процесса перекачки, практическая независимость от климатических условий;
- небольшие удельные капитальные вложения на единицу транспортируемого груза и быстрая окупаемость затрат при строительстве трубопроводов;
- возможность прокладки трубопровода в любом направлении и на любое расстояние - это кратчайший путь между начальным и конечным пунктами;
- низкая себестоимость транспортировки (по сравнению с автомобильным транспортом);
- сохранность качества перекачиваемой нефти благодаря полной герметизации трубы;
- высокий уровень производительности труда (наибольшая степень автоматизации);
- высокая надежность и простота в эксплуатации;
- потери на трассе сведены к минимуму, благодаря конструктивным особенностям трубопроводов и их профилактическому обслуживанию;
- комплексное наблюдение и управление за всеми процессами;
- возможность использования земли в сельском хозяйстве на уже построенных трубопроводах;
- выброс вредных веществ в атмосферу сведен к минимуму (только от фланцевых соединений), исключен фактор постоянного беспокойства животного мира от интенсивного движения автотранспорта.

При реализации намечаемой деятельности по строительству напорного нефтепровода предусматривается ряд обязательных мероприятий по безопасности в отношении предотвращения загрязнения компонентов окружающей среды.

При условии соблюдения проектных решений, выполнения предусмотренных мероприятий по защите окружающей среды, строительство напорного нефтепровода не предполагает ухудшения экологической ситуации на территории Графского месторождения.

3.2.3 Выбор оптимального варианта реализации намечаемой деятельности

Из вышесказанного можно заключить, что наиболее приемлемым, как с экономической, так и с экологической точки зрения, является вариант строительства напорных трубопроводов до установок подготовки нефти.

4 Краткая характеристика проектных решений

В административном отношении проектируемые объекты расположены в Матвеевском, Асекеевском, Красногвардейском районах Оренбургской области, Ботвинское и Графское месторождения.

Площадки

Площадка КПУ СОД, площадка примыкания проектируемой дороги к КПУ (район УПСВ «Графская»)

В административном отношении проектируемые объекты расположены в Красногвардейском районе Оренбургской области, Графское месторождение.

Ближайшие населенные пункты к району работ:

- н.п. Староникольское, в 8.7 км к северо-востоку от района производства работ;
- н.п. Глазово, в 8.1 км к юго-востоку от района производства работ;
- н.п. Новожердино находится в 16.9 км к юго-востоку от района производства работ;

В районе работ развитая сеть автомобильных дорог.

Все населенные пункты района соединены между собой дорогами к указанным населенным пунктам с покрытием и без.

Минимальная отметка 237.51 находится в северо-западной части площадки, максимальная 246.14 в южной части площадки. Понижение рельефа с юга на северо-запад.

Проектируемая площадка расположена на выгонных землях.

Площадка КПП СОД, площадка примыкания проектируемой дороги к КПП (район ДНС «Ботвинская»)

В административном отношении проектируемые объекты расположены в Асекеевском районе Оренбургской области, Ботвинское месторождение.

Ближайшие населенные пункты к району работ:

- н.п. Аксютинно, в 4.4 км к юго-западу от района производства работ;
- н.п. Глазово, в 8.0 км к юго-востоку от района производства работ;
- н.п. Новожердино, в 16.9 км к юго-востоку от района производства работ;

В районе работ развитая сеть автомобильных дорог.

Все населенные пункты района соединены между собой дорогами к указанным населенным пунктам с покрытием и без.

Минимальная отметка 176.76 находится в восточной части площадки, максимальная 181.86 в северо-западной части площадки. Понижение рельефа с северо-запада на восток.

Проектируемая площадка расположена на выгонных землях.

Площадка под отвод (пк65+30)

В административном отношении проектируемый объект расположен в Матвеевском районе Оренбургской области

Ближайшие населенные пункты к району работ:

- н.п. Александровка, расположенное в 14.8 км южнее района работ;
- н.п. Новожердино, расположенное в 6.0 км северо-восточнее района работ;
- н.п. Глазово, расположенный в 6.2 км северо-западнее района работ;

В районе работ развитая сеть автомобильных дорог.

Все населенные пункты района соединены между собой дорогами к указанным населенным пунктам с покрытием и без.

Минимальная отметка 205.42 находится в восточной части площадки, максимальная 209.34 в северо-западной части площадки. Понижение рельефа с северо-запада на восток.

Площадки расположены на пахотных землях.

Площадка под отводы (пк184+30; ПК184+85) и сущ. ЗКЛ№4 ПК185+05

В административном отношении проектируемый объект расположен в Матвеевском районе Оренбургской области

Ближайшие населенные пункты к району работ:

- н.п. Александровка, расположенное в 14.8 км южнее района работ;
- н.п. Новожердино, расположенное в 6.0 км северо-восточнее района работ;
- н.п. Глазово, расположенный в 6.2 км северо-западнее района работ;

В районе работ развитая сеть автомобильных дорог.

Все населенные пункты района соединены между собой дорогами к указанным населенным пунктам с покрытием и без.

Минимальная отметка 144.66 находится в южной части площадки, максимальная 147.67 в северо-западной части площадки. Понижение рельефа с северо-запада на юг.

Площадка точки врезки расположена на выгонных землях.

Площадка точки врезки (пк24+00)

В административном отношении проектируемый объект расположен в Матвеевском районе Оренбургской области

Ближайшие населенные пункты к району работ:

- н.п. Александровка, расположенное в 8.5 км юго-западнее района работ;
- н.п. Новожердино, расположенное в 14.9 км севернее района работ;
- н.п. Кристалка, расположенный в 10.0 км юго-восточнее района работ;

В районе работ развитая сеть автомобильных дорог.

Все населенные пункты района соединены между собой дорогами к указанным населенным пунктам с покрытием и без.

Минимальная отметка 209.38 находится в северной части площадки, максимальная 211.38 в южной части площадки. Понижение рельефа с юга на север.

Площадка точки врезки расположена на выгонных землях.

Площадка точки врезки (пк36+75)

В административном отношении проектируемый объект расположен в Матвеевском районе Оренбургской области

Ближайшие населенные пункты к району работ:

- н.п. Александровка, расположенное в 7,3 км юго-западнее района работ;
- н.п. Новожердино, расположенное в 14.9 км севернее района работ;
- н.п. Кристалка, расположенный в 10.4 км юго-восточнее района работ;

В районе работ развитая сеть автомобильных дорог.

Все населенные пункты района соединены между собой дорогами к указанным населенным пунктам с покрытием и без.

Минимальная отметка 227.66 находится в северо-восточной части площадки, максимальная 236.84 в юго-западной части площадки. Понижение рельефа с юго-запада на северо-восток.

Площадка точки врезки расположена на пахотных землях.

Площадка точки врезки (пк44+25)

В административном отношении проектируемый объект расположен в Матвеевском районе Оренбургской области

- н.п. Александровка, расположенное в 6.9 км юго-западнее района работ;
- н.п. Новожердино, расположенное в 14.9 км севернее района работ;
- н.п. Кристалка, расположенный в 10.8 км юго-восточнее района работ.

В районе работ развитая сеть автомобильных дорог.

Все населенные пункты района соединены между собой дорогами к указанным населенным пунктам с покрытием и без.

Минимальная отметка 232.19 находится в северо-восточной части площадки, максимальная 244.04 в юго-западной части площадки. Понижение рельефа с юго-запада на северо-восток.

Площадка точки врезки расположена на выгонных землях

Площадка точки врезки (пк60+00)

В административном отношении проектируемый объект расположен в Матвеевском районе Оренбургской области

- н.п. Александровка, расположенное в 7.2 км юго-западнее района работ;
- н.п. Новожердино, расположенное в 13.6 км севернее района работ;
- н.п. Кристалка, расположенный в 12.1 км юго-восточнее района работ.

В районе работ развита сеть автомобильных дорог.

Все населенные пункты района соединены между собой дорогами к указанным населенным пунктам с покрытием и без.

Минимальная отметка 205.53 находится в северной части площадки, максимальная 212.72 в южной части площадки. Понижение рельефа с юга на север.

Площадка точки врезки расположена на выгонных землях

Площадка точки врезки (пк71+00)

В административном отношении проектируемый объект расположен в Матвеевском районе Оренбургской области

- н.п. Александровка, расположенное в 7.7 км юго-западнее района работ;
- н.п. Новожердино, расположенное в 11.8 км севернее района работ;
- н.п. Кристалка, расположенный в 12.9 км юго-восточнее района работ.

В районе работ развита сеть автомобильных дорог.

Все населенные пункты района соединены между собой дорогами к указанным населенным пунктам с покрытием и без.

Минимальная отметка 195.60 находится в восточной части площадки, максимальная 201.57 в западной части площадки. Понижение рельефа с запада на восток.

Площадка точки врезки расположена на выгонных и пахотных землях

Площадка точки врезки (пк82+50)

В административном отношении проектируемый объект расположен в Матвеевском районе Оренбургской области

- н.п. Александровка, расположенное в 8.0 км юго-западнее района работ;
- н.п. Новожердино, расположенное в 12.8 км севернее района работ;
- н.п. Кристалка, расположенный в 14.2 км юго-восточнее района работ.

В районе работ развита сеть автомобильных дорог.

Все населенные пункты района соединены между собой дорогами к указанным населенным пунктам с покрытием и без.

Минимальная отметка 230.43 находится в северной части площадки, максимальная 243.87 в южной части площадки. Понижение рельефа с юга на север.

Площадка точки врезки расположена на выгонных землях

Площадка ЗКЛ (пк58+00)

В административном отношении проектируемый объект расположен в Матвеевском районе Оренбургской области

- н.п. Александровка, расположенное в 7.2 км юго-западнее района работ;
- н.п. Новожердино, расположенное в 13.6 км севернее района работ;
- н.п. Кристалка, расположенный в 12.1 км юго-восточнее района работ.

В районе работ развита сеть автомобильных дорог.

Все населенные пункты района соединены между собой дорогами к указанным населенным пунктам с покрытием и без.

Минимальная отметка 210.50 находится в северо-востоке части площадки, максимальная 227.0 в южной части площадки. Понижение рельефа с юга на северо-восток.

Площадка ЗКЛ расположена на выгонных землях

Проектируемые трассы**Трасса напорного нефтепровода «УПСВ Графская-ДНС Ботвинская» ПК24+00-ПК36+75**

В административном отношении проектируемый объект расположен в Матвеевском районе Оренбургской области

Ближайшие населенные пункты к району работ:

- н.п. Александровка, расположенное в 7,9 км юго-западнее района работ;
- н.п. Новожердино, расположенное в 14,9 км севернее района работ;
- н.п. Кристалка, расположенный в 10,6 км юго-восточнее района работ.

В районе работ развита сеть автомобильных дорог.

Все населенные пункты района соединены между собой дорогами к указанным населенным пунктам с покрытием и без.

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория представлена р. Боровка, р. Умирка, а также временными водотоками в оврагах и балках.

Трасса проектируемого напорного нефтепровода идет от точки врезки ПК24+00 в западном направлении до точки врезки ПК36+75.

По пути следования трасса проектируемого нефтепровода и подъездной автодороги пересекает сельскохозяйственные угодья различного назначения.

Трасса напорного нефтепровода «УПСВ Графская-ДНС Ботвинская» ПК44+25-ПК60+00

В административном отношении проектируемый объект расположен в Матвеевском районе Оренбургской области

- н.п. Александровка, расположенное в 6,8 км юго-западнее района работ;
- н.п. Новожердино, расположенное в 14,2 км севернее района работ;
- н.п. Кристалка, расположенный в 11,5 км юго-восточнее района работ.

В районе работ развита сеть автомобильных дорог.

Все населенные пункты района соединены между собой дорогами к указанным населенным пунктам с покрытием и без.

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория представлена р. Боровка, р. Умирка, а также временными водотоками в оврагах и балках.

Трасса проектируемого напорного нефтепровода идет от точки врезки ПК44+25 в северо-западном направлении 390 м, затем поворачивает на север до точки врезки ПК60+00.

По пути следования трасса проектируемого нефтепровода пересекает сельскохозяйственные угодья и инженерные коммуникации различного назначения.

Трасса напорного нефтепровода «УПСВ Графская-ДНС Ботвинская» ПК71+00-ПК82+50

В административном отношении проектируемый объект расположен в Матвеевском районе Оренбургской области

- н.п. Александровка, расположенное в 8,0 км юго-западнее района работ;
- н.п. Новожердино, расположенное в 12,2 км севернее района работ;
- н.п. Кристалка, расположенный в 13,4 км юго-восточнее района работ.

В районе работ развита сеть автомобильных дорог.

Все населенные пункты района соединены между собой дорогами к указанным населенным пунктам с покрытием и без.

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория представлена р. Боровка, р. Умирка, а также временными водотоками в оврагах и балках.

Трасса проектируемого напорного нефтепровода идет от точки врезки ПК71+00 в северо-западном направлении до точки врезки ПК82+50.

По пути следования трасса подъездной автодороги пересекает сельскохозяйственные угодья и инженерные коммуникации различного назначения.

Согласно техническому заданию предусматривается строительство:

Площадные объекты:

- Площадка КПУ СОД;
- Площадка КПП СОД;

- Площадка ЗКЛ на ПК 58+00;
- Площадка ЗКЛ №4 на ПК 185+05.

Линейные объекты:

- Напорный трубопровод;
- Проектируемая автодорога.

Состав проектируемых сооружений уточняется при проектировании.

5 Оценка воздействия на атмосферный воздух

5.1 Основание для проектирования

Оценка воздействия на атмосферный воздух при обустройстве объекта рассматривалась в два периода: строительно-монтажные работы и эксплуатация объекта.

Раздел разработан с учетом следующих нормативных документов и литературы:

- ГОСТ 12.1.003-83* «Шум. Общие требования безопасности»;
- ГОСТ 12.1.005-88* «Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны»;
- ГОСТ 12.1.007-76* «Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности»;
- ГОСТ Р 58577-2019 «Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов»;
- ГОСТ 23941-2002 «Шум. Методы определения шумовых характеристик. Общие требования»;
- ГН 2.1.6.1338-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»;
- ГН 2.2.5.1313-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны»;
- ГН 2.2.5.2308-07 «Ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ) вредных веществ в воздухе рабочей зоны»;
- РД 39-142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования»;
- РД 52.04.52-85 «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях. Методические указания»;
- РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования»;
- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий и сооружений и иных объектов»;
- СНиП 23-03-2003 «Защита от шума»;
- СП 1.1.1058-01 «Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;
- СП 2.2.2.1327-03 «Гигиенические требования к организации технологических процессов, производственному оборудованию и рабочему инструменту»;
- Каталог «Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух»;
- Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, 2012 г.;
- «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)»;
- «Методика расчета выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок»;
- «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений)»;
- «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)»;
- «Методы расчётов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

5.2 Воздействие объекта на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ

5.2.1 Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы

Для определения существующего уровня воздействия объектов Графского и Ботвинского месторождений на атмосферный воздух был рассмотрен представленный Заказчиком «Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) для Ибряевской группы месторождений ООО «Бугурусланнефть», в том числе: Ибряевское, Графское, Умирское, Кристальное, Агаровское, Барсуковское месторождение, расположенные на территории Красногвардейского, Матвеевского и Пономаревского административных районов Оренбургской области», выполненный ООО «БашЭкспертЦентр» в 2016 г. Разрешение № 1402 от 27.10.2017г. на выброс вредных (загрязняющих)

веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) выданное Управлением Росприроднадзора по Оренбургской области и «Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ для Тарханской группы месторождений ООО «Бугуруксланнефть», в том числе: Тарханское, Березовское, Ботвинское, Кушниковское, Осиновское, Сакадинское месторождения, расположенные на территории Асекеевского административного района, Школьное месторождения, расположенное на территории Матвеевского административного района Оренбургской области, выполненный ООО «БашЭкспертЦентр» в 2013 году. Разрешение № 1382 от 27.10.2017г. на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) выданное Управлением Росприроднадзора по Оренбургской области.

По территории месторождения рассредоточены источники неорганизованных выбросов, связанные с утечками через фланцевые соединения и сальники запорной арматуры. Эти источники при безаварийном ведении технологического процесса не оказывают значимого влияния на формирование уровней загрязнения воздушного бассейна. Выбросы легких фракций нефти в системе сбора происходят в результате утечек через фланцевые соединения и сальниковые уплотнения технологического оборудования.

Перечень и валовые выбросы загрязняющих веществ Графского и Ботвинского месторождений приведены согласно ПДВ по состоянию на 2020г. с указанием ПДК и класса опасности приведены в таблице 5.1-5.2.

Таблица 5.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу (Графское месторождение)

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества в 2020 г.	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	14	15
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20000	3	0,5777311	2,679988
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,0938814	0,435496
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15000	3	1,5420280	1,863746
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	ПДК м/р	0,50000	3	14,7709480	62,414501
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,00800	2	0,1011818	1,139343
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00000	4	13,6244361	19,563382
0402	Бутан	ПДК м/р	200,00000	4	0,4007438	3,499856
0403	Гексан	ПДК м/р	60,00000	4	0,0361966	1,141490
0405	Пентан	ПДК м/р	100,00000	4	0,2089661	2,164693
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		0,3365584	3,270278
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	ПДК м/р	60,00000	4	0,0191380	0,023131
0417	Этан	ОБУВ	50,00000		0,3234955	2,813520
0418	Пропан	ОБУВ	50,00000		0,5865555	4,024667
0609	Диэтилбензолы (смесь изомеров)	ОБУВ	0,30000		0,1689990	0,000872
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,0000021	0,000011
1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	ПДК м/р	0,10000	3	0,0874170	0,000452
1052	Метанол (Метиловый спирт)	ПДК м/р	1,00000	3	0,7487776	0,901659
2741	Гептановая фракция Нефрас ЧС 94/99	ОБУВ	1,50000		0,9431640	0,016362
Всего веществ : 18					34,5702200	105,953447
в том числе твердых : 2					1,5420301	1,863757
жидких/газообразных : 16					33,0281899	104,089690
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества в 2020 г.	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	14	15
6043	(2) 330 333					
6204	(2) 301 330					

Таблица 5.2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу (Ботвинское месторождение)

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества в 2020 году	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,00800	2	0,009613	0,303148
0402	Бутан	ПДК м/р	200,00000	4	0,046194	1,456774
0403	Гексан	ПДК м/р	60,00000	4	0,011979	0,377784
0405	Пентан	ПДК м/р	100,00000	4	0,021416	0,675406
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		0,043798	1,381216
0417	Этан	ОБУВ	50,00000		0,046837	1,477045
0148	Пропан (по метанолу)	ОБУВ	50,00000		0,084119	2,652783
1052	Метанол (метиловый спирт)	ПДК м/р	1,00000	3	0,001329	0,041900
Всего веществ : 8					X	8,366056

5.3 Количественные характеристики выбросов вредных веществ от проектируемого объекта

Для оценки воздействия выбросов загрязняющих веществ от проектируемых объектов рассмотрены следующие выбросы загрязняющих веществ:

на период строительства объекта:

- выбросы загрязняющих веществ при работе строительных машин и механизмов;
- выбросы загрязняющих веществ от заправки техники топливом;
- выбросы загрязняющих веществ при выполнении сварочных работ;
- выбросы загрязняющих веществ при выполнении окрасочных работ;
- расчет выбросов загрязняющих веществ при разработке грунта;
- расчет выбросов загрязняющих веществ при работе дизельных установок.

Электроснабжение потребителей электроэнергии по данному объекту предусматривается от передвижной электростанции типа АД-60 С-Р.

на период эксплуатации проектируемых объектов (для объектов нефтепромысла - обустраиваемые эксплуатационные скважины):

- выбросы загрязняющих веществ от неорганизованных источников в результате утечек через уплотнения технологического оборудования (запорно-регулирующая арматура).

Для определения качественных и количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ в атмосферу были использованы методики, вошедшие в «Перечень методик, используемых в 2020 году для расчета, нормирования и контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух». Данный перечень утвержден Приказом Генерального директора АО «НИИ Атмосфера» № 36 от 19 декабря 2019 года.

Перечень документов, использованных для расчета количества загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу от источников проектируемых объектов, приведен в таблице 5.3.

Таблица 5.3 - Перечень методических документов, использованных при определении количества загрязняющих веществ, выбрасываемых предприятием

Местоположение источника выброса	Наименование документа, по которому определена масса выброса	Список программ, реализующих методические документы по расчету выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу (фирма «Интеграл»)
1	2	3
ЗРА, фланцы	Методика расчетов выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. РД 39-142-00. Краснодар, 2000г.	
Площадка строительства (автотранспорт)	Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий. М., 1998г.	«АТП-Эколог» (версия 3.10)
Площадка строительства (строительная техника)	Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом), 1998г.	«АТП-Эколог» (версия 3.10)
Площадка строительства (сварочные работы)	Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). С-Пб., 2015г.	«Сварка» (версия 3.0)
Площадка строительства (окрасочные работы)	Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий. М., 1998г.; Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных покрытий. НИИ Атмосфера, 2015г.	«Лакокраска» (версия 3.0)
Площадка строительства (работа дизельных установок)	Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок, НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001г.	«Дизель» (версия 2.0).

5.4 Перечень загрязняющих веществ

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства проектируемых объектов, представлен в таблице 5.4.

Таблица 5.4 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу (на период строительства)

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности
код	наименование			
1	2	3	4	5
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04000	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01000	2
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20000	3
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40000	3
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15000	3
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	ПДК м/р	0,50000	3
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,00800	2

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасности
код	наименование			
1	2	3	4	5
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00000	4
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02000	2
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,20000	2
0616	Диметилбензол (Ксилол)	ПДК м/р	0,20000	3
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК м/р	0,60000	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	1,00e-06	1
1210	Бутилацетат	ПДК м/р	0,10000	4
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,05000	2
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДК м/р	0,35000	4
2732	Керосин	ОБУВ	1,20000	
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000	
2754	Алканы C12-C19	ПДК м/р	1,00000	4
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50000	3
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,30000	3
Всего веществ : 21				

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации проектируемых объектов, представлен в таблице 5.5.

Таблица 5.5 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу (на период эксплуатации проектируемых объектов)

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасности
код	наименование			
1	2	3	4	5
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,00800	2
0410	Метан	ОБУВ	50,00000	
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	ПДК м/р	200,00000	4
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	ПДК м/р	50,00000	3
0602	Бензол	ПДК м/р	0,30000	2
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,20000	3
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК м/р	0,60000	3
1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	ПДК м/р	0,10000	3
1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт)	ПДК м/р	0,60000	3
1052	Метанол (Метиловый спирт)	ПДК м/р	1,00000	3
Всего веществ : 10				

5.5 Предварительная характеристика уровня загрязнения атмосферы

В данном разделе рассмотрено соответствие принятых проектных решений природоохранному законодательству в части охраны атмосферного воздуха от загрязнения.

Рассмотрено влияние технологических процессов на загрязнение воздушного бассейна района размещения проектируемых объектов. Определены источники воздействия на атмосферный воздух и степень их воздействия. С этой целью рассмотрены источники выбросов вредных веществ в атмосферу.

Для определения существующего уровня воздействия объектов Графского и Ботвинского месторождений на атмосферный воздух был рассмотрен представленный Заказчиком «Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) для Ибряевской группы месторождений ООО

«Бугурусланнефть», в том числе: Ибряевское, Графское, Умирское, Кристальное, Агаровское, Барсуковское месторождения, расположенные на территории Красногвардейского, Матвеевского и Пономаревского административных районов Оренбургской области», выполненный ООО «БашЭкспертЦентр» в 2016 г. Разрешение № 1402 от 27.10.2017г. на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) выданное Управлением Росприроднадзора по Оренбургской области и «Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ для Тарханской группы месторождений ООО «Бугурусланнефть», в том числе: Тарханское, Березовское, Ботвинское, Кушниковское, Осиновское, Сакадинское месторождения, расположенные на территории Асекеевского административного района, Школьное месторождения, расположенное на территории Матвеевского административного района Оренбургской области, выполненный ООО «БашЭкспертЦентр» в 2013 году. Разрешение № 1382 от 27.10.2017г. на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) выданное Управлением Росприроднадзора по Оренбургской области.

Метеорологические коэффициенты и климатическая характеристика, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере приведены в таблице 5.6.

Таблица 5.6 - Метеорологические коэффициенты и характеристика, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу

№	Наименование характеристики	Метеостанция	Источник информации	
		Сорочинск		
1	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы.	160	По данным Оренбургского ЦГМС письмо № 02-02/1036 от 11.03.2020г. (климатические характеристики) (приложение Г)	
2	Коэффициент рельефа местности города	1,0		
3	Среднегодовая температура воздуха, С	3,7		
4	Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца, ° С	+27,1		
5	Средняя месячная температура воздуха наиболее холодного месяца, ° С	-17,6		
6	Среднегодовая роза ветров, %			
		С		11
		СВ		9,3
		В		16,0
		ЮВ		9,9
		Ю		15,8
		ЮЗ		11,0
		З		18,4
	СЗ	8,6		
	штиль	17,3		
7	Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5 %, м/с	8-9		

Климатологические характеристики района проектируемых работ, оказывающее прямое воздействие на состояние атмосферного воздуха, позволяют сделать вывод о достаточно интенсивной самоочищающей способности воздуха по степени разбавления, выноса, увлажнения и разложения загрязняющих веществ.

Ближайшие населенные пункты к району работ:

- с. Аксютино, расположенное в 7,7 км западнее района работ;
- с. Новожердино, расположенное в 8,5 км северо-восточнее района работ;
- п. Интернациональный, расположенный в 2,0 км восточнее района работ;
- с. Александровка, расположенное в 7,2 км юго-западнее района работ.

На основании проведенного анализа можно сделать выводы:

- источниками воздействия на атмосферный воздух на период строительства объекта являются:
 - источники неорганизованных выбросов: строительные машины и механизмы, спецтехника, сварочные и покрасочные работы, земляные работы, выбросы от заправки техники топливом;
 - источником организованных выбросов является передвижная электростанция АД-60 С-Р;
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве носят кратковременный характер и не вызовут изменений фоновых концентраций;

- никаких воздействий проектных намерений строительного этапа на территорию населенных пунктов не ожидается в связи со значительной удаленностью селитебных мест от участков планируемого производства работ;
- источниками воздействия на атмосферный воздух на период эксплуатации проектируемых объектов (для объектов нефтепромысла - обустраиваемые эксплуатационные скважины) являются:
 - выбросы загрязняющих веществ от неорганизованных источников в результате утечек через уплотнения технологического оборудования (запорно-регулирующая арматура) расположенного на площадках проектируемых обустраиваемых скважин;
- для проектируемых объектов ориентировочный размер СЗЗ принимается: для скважины - 300 м; в принятую ориентировочную СЗЗ места постоянного проживания населения не попадают;
- в соответствии с выполненным анализом можно сделать вывод, что принятые в проекте решения и мероприятия по охране воздушного бассейна являются достаточными;
- с учетом вышесказанного, а также при надлежащем и эффективном контроле, воздействия, связанные с выбросами в атмосферу, следует рассматривать как допустимые.

6 Оценка физического воздействия на окружающую среду

В предлагаемых проектной документацией решениях условно можно выделить основной вид хозяйственной деятельности, оказывающий воздействие на окружающую среду период строительства проектируемого объекта.

Период строительства проектируемых объектов

Строительство проектируемых объектов сопровождается использованием различных самоходных машин и механизмов, автомобильного транспорта и мобильной специальной техники: автокранов, тракторов, бульдозеров и т.д.

Перечисленное оборудование в процессе своей работы является источником шумового и вибрационного воздействия, прежде всего на обслуживающий персонал. Этот вид воздействия, не является серьезной угрозой для компонентов природной среды, но, безусловно, является фактором беспокойства животного мира.

В рассматриваемом случае к числу факторов, характеризующих и определяющих уровень шумового воздействия, следует отнести:

- временный характер шумового воздействия, ограниченный периодом строительства;
- незначительное количество одновременно работающей техники и транспортных средств (в основном одновременно работают не более двух-трех машин);
- непродолжительность проезда и работы техники в течение дня (рабочий день односменный восьмичасовой);
- удаленность территории жилой застройки населенного пункта и источника шума;
- значительная удаленность других источников шума: транспортные потоки автомобильной дороги и железной дороги, что не позволяет шумовому воздействию от них накладываться на шумовой фон от работы строительной техники и передвижения транспортных средств.

С целью повышения гарантии защищенности от шума обслуживающего персонала, в расчете сделаны следующие допущения: не принимается во внимание, что часть технологических агрегатов находятся в блок - боксах, ограждающие конструкции которых обладают определенной звукопоглощающей способностью.

Для оценки уровня шума в близлежащем к площадке проектируемых работ населенном пункте был проведен *ориентировочный расчет уровня шума* от работающих механизмов, с учетом одновременной работы нескольких единиц строительной техники в соответствии с «Методическими рекомендациями по охране окружающей среды при строительстве и реконструкции автомобильных дорог», Государственный дорожный научно-исследовательский институт, г. Москва, 1999 г.

Для расчета принято следующее значение уровня шума для наиболее мощных дорожных машин:

- экскаватор (мощность более 200 кВт) – 92 дБа;
- бульдозер (мощность более 150 кВт) – 87 дБа;
- компрессор – 72 дБа.

Согласно п.п. 2.2.9. вышеуказанных методических рекомендаций «...при наличии нескольких источников суммарный уровень шума определяется путем добавления к уровню шума от максимального источника (величины, соответствующей разности между большим значением и последующим) (таблица 2.3 «Методических рекомендаций по охране окружающей среды при строительстве и реконструкции автомобильных дорог», Государственный дорожный научно-исследовательский институт, г. Москва, 1999 г.). Для каждого последующего источника также добавляется величина, соответствующая разности между ним и предыдущим суммарным значением.

Уровень шума составит: $92 + 1 + 0 = 93$ дБа.

Снижение уровня шума в зависимости от расстояния между источником и расчетной точкой определяется по таблице 2.4 «Методическими рекомендациями по охране окружающей среды при строительстве и реконструкции автомобильных дорог».

Получаем, что наибольший уровень шума для землеройных машин (дБа) составит: $93 - 30 = 63$ дБа (на расстоянии 300 м).

На основании проведенного расчета можно отметить, что:

- уровень звукового давления от работающих механизмов соответствует санитарным нормам на расстоянии менее чем 300 м, следовательно, можно утверждать, что и в ближайших к площадке проектируемых работ населенных пунктах с. Старояшкино уровень шума не превысит установленных

нормативов (максимальный уровень звука 70 - 80 дБа согласно СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки». Минздрав России, г. Москва);

- действия техногенных шумов на период строительства носят кратковременный характер (ограничены периодом строительных работ) и локализованы площадкой работ.

Период эксплуатации проектируемых объектов

Источником шума на территории площадки скважины является трансформаторная подстанция. Данный источник отнесен к объемному источнику постоянного шума на открытой площадке (ИШ).

Внутри комплектной трансформаторной подстанции установлен трансформатор.

Согласно ГОСТ 12.2.024-87 «Трансформаторы силовые масляные» скорректированный уровень звуковой мощности для КТП составляет 70 дБА. Трансформатор установлен внутри металлического киоска. Согласно ГОСТ 31326-2006 «Шум. Руководство по снижению шума кожухом и кабинами» звукоизоляция ограждающих конструкций киоска составляет до 21 дБА. Таким образом, с учетом звукоизоляции ограждающих конструкций КТП уровень звука у стен КТП составит 49 дБА.

В соответствии с выполненным анализом по акустическому воздействию можно сделать вывод, что значительная удаленность проектируемых объектов от жилых построек не создаст опасности по шумовому воздействию на условия проживания населения и обеспечит шумовые характеристики на границе жилой зоны в пределах нормативных значений.

На основании анализа принятых технологических решений можно сделать вывод, что на период эксплуатации проектируемые объекты не будут являться *дополнительными* источниками шума к существующему положению.

7 Оценка воздействия объекта капитального строительства на состояние поверхностных и подземных вод

7.1 Основание для проектирования

Данный раздел проектной документации выполнен в соответствии с действующими нормативными документами:

- ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»;
- Постановление Правительства РФ № 390 от 25.04.2012г. «Правила противопожарного режима в Российской Федерации»;
- СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества»;
- СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»;
- СП 30.13330.2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий»;
- СП 31.13330.2012* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;
- СП 32.13330.2012 «Канализация. Наружные сети и сооружения»;
- СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»;
- Пособие к СНиП 11-01-95 по разработке раздела проектной документации «Охрана окружающей среды».

Уровень воздействия проектируемого объекта на состояние поверхностных и подземных вод определяется его режимом водопотребления и водоотведения.

7.2 Водопотребление и водоотведение на этапе строительства объекта

Водопотребление

Все работающие в период строительства обеспечиваются питьевой бутилированной водой (договор см. в Приложении И). Обеспечение строительной площадки водой для хозяйственно-бытовых нужд осуществляется по договору поставки воды (договор см. в Приложении И), путем подвозки автоцистернами один раз в два дня.

На период проведения строительных работ (в том числе для проведения гидравлического испытания трубопроводов) требуется вода технического качества.

Предусмотреть набор жидкости для проведения гидроиспытаний.

Количество воды для нужд пожаротушения составит 5,0 л/с. Хранение запаса воды для нужд пожаротушения предусматривается в двух емкостях объемом по 27,00 м³. Емкость противопожарного запаса воды изготовлена в заводских условиях и монтируется в заранее подготовленный котлован при помощи крана марки КС.

Водоотведение

При строительстве проектируемых объектов образуются:

- хозяйственные сточные воды (образуются в процессе жизнедеятельности строительного персонала);
- производственные сточные воды (после проведения гидроиспытаний).

На период строительства объекта для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод предусматривается использовать биотуалеты, а так же временные резервуары с последующим вывозом, по мере накопления, на специализированный объект (очистные сооружения) по договору, который подрядная организация заключит со специализированной организацией после проведения тендера.

В настоящее время вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод с объектов недропользователя (РИТС-2 АО «Оренбургнефть») осуществляется на специализированный объект (очистные сооружения) МУП МО «Спецавтохозяйство» г. Бугуруслан (договор см. в приложении К).

Предусмотреть вывоз жидкости после гидравлического испытания.

Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства представлен в таблице 7.1.

Таблица 7.1 - Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства

Наименование сооружения	Водопотребление	Водоотведение	Безвозвратные потери м ³ /год
	Источник водоснабжения	Место сброса или использования сточных вод	
Хозяйственно-бытовые нужды	Привозная питьевая вода	Вывозятся по мере накопления на утилизацию согласно договора (договор см. в приложении К).	-
Вода для гидроиспытаний трубопроводов	Привозная техническая вода	Вывозятся по мере накопления	-
Производственные нужды	Привозная техническая вода	-	+

Количество загрязняющих веществ, образующихся после промывки трубопровода, приведено в таблице 7.2.

Таблица 7.2 - Количество загрязняющих веществ, образующихся после гидравлического испытания трубопроводов

Наименование загрязняющих веществ, показатель загрязнения	Норма, г/м ³
Взвешенные вещества	300
БПК _{полн.}	40

Концентрация загрязнений на один литр бытовых сточных вод за расчетный период строительства приведена в таблице 7.3.

Таблица 7.3 – Концентрация загрязняющих веществ за период строительства (на 1 л бытовых сточных вод)

Ингредиент	Количество загрязнений на одного работающего, г/сут
Взвешенные вещества	22,0
БПК ₅ (неосветленной жидкости)	18,0
БПК ₅ (осветленной жидкости)	12,0
БПК _{полн} (неосветленной жидкости)	25,0
БПК _{полн} (осветленной жидкости)	13,0
Азот аммонийный (N)	2,6
Фосфаты (P ₂ O ₅)	1,1
- в том числе от моющих веществ	0,5
Хлориды (Cl)	3,0
Поверхностно-активные вещества (ПАВ)	0,8
Примечание - Количество загрязнений на одного работающего принято на основании п. 3.23 табл. 10 ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений».	

7.3 Водопотребление и водоотведение на этапе эксплуатации объекта

Водопотребление

Для проектируемых объектов согласно п. 3.9 ВНТП 3–85, производственное и хозяйственно-питьевое водоснабжение не требуются.

Пожаротушение на проектируемых площадках: будет осуществляться первичными средствами.

Пожар на площадках относится к классу «В» (пожар горючих жидкостей или плавящихся твердых веществ).

Водоотведение

В настоящей проектной документации не предусматривается строительство площадок, подлежащих канализованию. Загрязненные производственно-дождевые сточные воды не образуются.

Сброс сточных вод

Сброс сточных вод на поверхность земли и в водные источники не предусматривается.

Баланс водопотребления и водоотведения

Поскольку производственные процессы при эксплуатации проектируемого объекта не требуют использования воды, а дождевые сточные воды не образуются, баланс водопотребления и водоотведения на период эксплуатации не приводится.

8 Оценка воздействия объекта капитального строительства при сборе, использовании, обезвреживании, транспортировке и размещении отходов промышленного производства и потребления

8.1 Основание для проектирования

Данный раздел проектной документации выполнен в соответствии со следующими нормативными документами и литературой:

- Федеральным законом Российской Федерации от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральным законом Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Федеральным законом Российской Федерации от 08.08.2001 № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 12.06.2003 № 344 «О нормативах платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления»;
- Постановлением Правительства РФ от 01.07.2005 № 410 «О внесении изменений в приложение № 1 к постановлению Правительства РФ от 12.06.2003 № 344»;
- Приказом МПР РФ от 02.12.2002 № 786 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов» (с изменениями от 30 июля 2003 г.);
- Письмом от 28.01.1997 № 03-11/29-251 «О справочных материалах по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления»;
- РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве»;
- Дополнение к РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве»;
- «Правила технической эксплуатации резервуаров и инструкций по их ремонту», Москва, «Недра», 1988;
- «Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления», М., 1999;
- «Сборник методик по расчету объемов образования отходов», Санкт-Петербург, 2001.

Деятельность компании в области обращения с отходами осуществляется в соответствии с:

- Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) для ДНС Ботвинского месторождения, ДНС Кушниковского месторождения, Заглядинской УПН, Бригады № 4 Султангулово-Заглядинского месторождения, УПСВ «Березовка» с ДНС, Тарханской УПСВ, Тарханской БКНС, бригады № 5 Тарханского месторождения, АБК (п. Чкаловский), участка № 3 ЦЭРТ ПАО «Оренбургнефть», разработанный ООО «КНИ и ВЦ «Геоэкология» в 2018г. и документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № Н/О-133 от 26.10.2018г., выданный Росприроднадзором по Оренбургской области;
- Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ для Тарханской группы месторождений ООО «Бугуруксланнефть», в том числе: Тарханское, Березовское, Ботвинское, Кушниковское, Осиновское, Сакадинское месторождения, расположенные на территории Асекеевского административного района, Школьное месторождения, расположенное на территории Матвеевского административного района Оренбургской области, выполненный ООО «БашЭкспертЦентр» в 2013 году. Разрешение № 1382 от 27.10.2017г. на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) выданное Управлением Росприроднадзора по Оренбургской области;
- «Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) для УПСВ «Ибряевская», УПСВ-ДНС-3 Ибряевского месторождения, УПСВ «Графская», участка № 2 ЦЭРТ, АБК Ибряевского месторождения, бригады Графского месторождения, комплексной бригады № 3 Ибряевского месторождения, ДНС «Кристалльная» ПАО «Оренбургнефть» разработанный ООО «КНИ и ВЦ «Геоэкология» в 2018 г. и документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № Н/О-132 от 26.10.2018г., выданный Росприроднадзором по Оренбургской области.

АО «Оренбургнефть» осуществляет деятельность по утилизации, обезвреживанию и размещению отходов III - IV в соответствии с лицензией № (56)-874-УРБ от 27 июля 2016г. (лицензия представлена в приложении К).

8.2 Виды и количество отходов проектируемого объекта

Оценка воздействия отходов на окружающую среду производится для двух периодов – строительства и эксплуатации объекта:

- на этапе строительства объекта (подготовительные, земляные, строительные-монтажные работы - монтаж оборудования):
 - лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме (код - 8 22 201 01 21 5);
 - лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме (код - 8 22 301 01 21 5);
 - остатки и огарки стальных сварочных электродов (код - 9 19 100 01 20 5);
 - отходы изолированных проводов и кабелей (код - 4 82 302 01 52 5);
 - лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные (код - 4 61 200 02 21 5);
 - шлак сварочный (код - 9 19 100 02 20 4);
 - мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (код - 7 33 100 01 72 4);
 - тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) (код - 4 68 112 02 51 4);
 - обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) (код - 9 19 204 02 60 4);
- на этапе Идентификация отходов и определение их классов опасности выполнены в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов (ФККО-2017), утвержденным приказом Росприроднадзора от 22.05.2017г. № 242.

Количественные показатели объемов образования отходов будут уточняться на последующих стадиях разработки природоохранной документации.

8.3 Складирование (утилизация) отходов промышленного производства

На территории проектируемого объекта организуются площадки для сбора и временного хранения отходов. Токсичные вещества хранятся в герметичной таре.

Необходимым условием безопасного обращения с отходами является раздельное накопление образующихся отходов по видам и классам опасности, создание соответствующих условий для безопасного накопления отходов разных классов опасности для ОПС. Места накопления отходов на территории промплощадки оборудуются в соответствии с требованиями нормативных документов с учетом класса опасности, физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов с соблюдением беспрепятственного подъезда транспорта для их погрузки и транспортировки на объекты накопления и объекты размещения отходов. Накопление отходов на рабочих местах не допускается.

Отходы в период строительства представлены остатками и обломками материалов и конструкций, тарой из-под лакокрасочных материалов, замасленной ветошью и коммунальными отходами, образующимися в результате жизнедеятельности строителей в течении рабочей смены.

Твёрдые коммунальные отходы транспортируются автотранспортом лицензируемой организации и подлежат захоронению на санкционированном полигоне. Остальные виды отходов передаются по договорам специализированным подрядным организациям, имеющим лицензии на право обращения с данными видами отходов. Периодичность вызова отходов от материалов и изделий в процессе строительного производства принимается один раз в месяц, а также после окончания строительства.

Образование отходов от обслуживания автотранспорта исключено, т.к. техническое обслуживание, ремонт, мойка, хранение автотранспорта и спецтехники предусматривается осуществлять на участках специализированной автотранспортной организации или строительного подрядчика, отходы, образующиеся в процессе эксплуатации техники, предусматривается накапливать на участках обслуживания и ремонта данной организации. Следовательно, на территории стройплощадки в период строительства отходы автотранспорта образовываться не будут.

Строительные материалы (песчано-гравийная смесь, песок, щебень, грунт и т. п.) при выполнении строительных работ используются полностью, в виде отхода не образуются.

После окончания строительства проводится планировка и работы по благоустройству территории.

Принятая схема обращения с отходами удовлетворяет санитарным и экологическим требованиям по накоплению отходов производства и потребления и практически исключает негативное воздействие на окружающую среду.

Сведения об отходах, образующихся при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта, представлены в таблицах 8.1, 8.2. Договоры на оказание услуг по обращению с отходами приведены в приложении К.

Таблица 8.1 - Характеристика отходов и способы обращения с отходами в период строительства

Код по ФККО	Наименование отходов по ФККО	Наименование материалов и конструкций	Класс опасности	Место образования отходов	Агрегатное состояние, состав	Способ удаления отходов
8 22 201 01 21 5	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	Сборные бетонные конструкции, опоры железобетонные	V	Строительная площадка	Твердое. Оксиды кремния, алюминия, железа, кальция, магния, марганца, титана	Транспортируются подрядчиком согласно договору подряда на строительство на полигон (ГРОРО № 56-00051-3-00705-021116) (договор см. в приложении К).
8 22 301 01 21 5	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	Сборные железобетонные конструкции,	V	Строительная площадка	Твердое. Оксиды кремния, алюминия, железа, кальция, магния, марганца, титана, железо	
9 19 100 01 20 5	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Электроды	V	Строительная площадка	Твердое. Железо, оксиды марганца, калия, кремния	Подлежат реализации согласно договору с ООО "Акрон плюс» (договор см. в приложении К).
4 82 302 01 52 5	Отходы изолированных проводов и кабелей	Провода	V	Строительная площадка	Твердое. Железо, оксид железа, углерод.	
4 61 200 02 21 5	Лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные	Сварные стальные трубы	V	Строительная площадка	Твердое. Железо, оксид железа, углерод	
		Стальные конструкции	V	Строительная площадка	Твердое. Железо, оксид железа, углерод	
9 19 100 02 20 4	Шлак сварочный	Электроды	IV	Строительная площадка	Диоксид кремния, оксид кальция, так же может содержать: диоксид титана, закись железа, оксид железа, оксид марганца, оксид алюминия, механические примеси	Транспортируются подрядчиком согласно договору подряда на строительство на полигон (ГРОРО № 56-00051-3-00705-021116) (договор см. в приложении К).
7 33 100 01 72 4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Твердые коммунальные отходы	IV	Строительная площадка	Твердое. Бумага, полимеры, стекло, древесина, пищевые отходы и другие загрязнители	Накапливаются в металлических контейнерах. Транспортируются на полигон по договору с ООО «Природа» (региональный оператор) (договор см. в приложении К).
4 68 112 02 51 4	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	Тара из-под лакокрасочных материалов	IV	Строительная площадка	Твердое. Железо, железа оксид, полимерная смола, титана оксид, толуол, бутилацетат, бутиловый спирт, этилацетат.	Согласно договору подряда на строительство, Подрядчик обеспечивает вывоз и сдачу образовавшегося отхода организации, имеющей лицензию на утилизацию данного вида отхода.
9 19 204 02 60 4	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Обтирочный материал, загрязненный маслами	IV	Строительная площадка	Твердое. Нефтепродукты, вода, целлюлоза, грунт.	Согласно договору подряда на строительство, Подрядчик обеспечивает вывоз и сдачу образовавшегося отхода организации, имеющей лицензию на утилизацию данного вида отхода.

9 Результаты оценки воздействия на недра

9.1 Общие положения. Цели и задачи разработки раздела

Строительство проектируемых объектов обустройства Графского и Ботвинского месторождений неизбежно окажет техногенное воздействие на геологическую среду (недра).

Целью настоящего раздела является определение масштабов обустройства на геологическую среду и разработка мероприятий по охране и рациональному использованию недр.

Основными требованиями по рациональному использованию и охране недр являются:

- соблюдение установленного законодательством порядка предоставления недр в пользование и недопущение самовольного пользования недрами;
- обеспечение полноты геологического изучения, рационального комплексного использования и охраны недр;
- предотвращение накопления промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод, используемых для питьевого или промышленного водоснабжения.

Раздел разработан с учетом требований и рекомендаций следующих законов России, иных нормативных правовых актов Российской Федерации, нормативно-технических, методических и информационных документов федеральных органов исполнительной власти (с учетом изменений и дополнений, внесенных соответствующими федеральными законами по состоянию на I квартал 2019г.):

- Земельный кодекс РФ, № 136-ФЗ от 25.10.2001г.;
- «О недрах», № 2395-1 от 21.02.1992г., (в редакции ФЗ от 03.03.1995г. № 27-ФЗ);
- «Об охране окружающей среды», № 7-ФЗ от 10.01.2002г.;
- «Об экологической экспертизе», № 174-ФЗ от 23.11.1995г.

Иные нормативные правовые акты РФ:

- «Основные положения по рекультивации земель, снятии, хранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 23.02.1994г., № 140;
- «Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утверждено Приказом Госкомприроды России от 16.05.2000г., № 372 (зарегистрировано в Минюсте России 04.07.2000 г., № 2302).

Нормативно-технические, методические и информационные документы (применяются в той степени, в которой они не противоречат законам и иным нормативным правовым актам РФ):

- «Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности», утверждена приказом Минприроды России № 539 от 29.12.1995г.;
- Рекомендации по снятию плодородного слоя почвы при производстве горных, строительных и других работ, ГИЗР, 1983г.;
- Основные положения о рекультивации земель, нарушенных при разработке месторождений полезных ископаемых и торфа, проведении геологоразведочных, строительных и других работ (Приложение к приказу Миннефтепрома от 20.07.1987 г., № 163ц).

9.2 Охрана и рациональное использование недр

Геологическая среда (недра), как один из компонентов природной среды, представляет собой постоянно развивающуюся систему, находящуюся как под воздействием природных факторов, так и под воздействием инженерно-хозяйственной деятельности человека.

Основными требованиями по рациональному использованию и охране недр являются:

- соблюдение установленного законодательством порядка предоставления недр в пользование и недопущение самовольного пользования недрами;
- обеспечение полноты геологического изучения, рационального комплексного использования и охраны недр;
- обеспечение наиболее полного извлечения из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов;
- предотвращение накопления промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод, используемых для питьевого или промышленного водоснабжения.

Рассматриваемые в настоящем разделе, проектируемые объекты на Графском и Ботвинском месторождения являются потенциальными источниками загрязнения геологической среды и

потенциальными объектами, которые могут, при определенных условиях, вызвать активизацию экзогенных процессов.

Охрана недр является важным элементом и составной частью всех основных технологических процессов при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов и направлена на обеспечение высокой эффективности и безаварийности производства.

В топографическом отношении изысканная площадка и трассы находятся в благоприятных условиях. В рельефе исследуемой территории опасные природные и техноприродные процессы отсутствуют.

Безусловно, что определенному воздействию геологическая среда (недра) подвергнется как в период строительства намечаемых объектов и сооружений, так и в период эксплуатации, а так же в случае возможных аварийных ситуаций.

В период строительства проектируемых объектов и сооружений определенное воздействие на геологическую среду будет происходить вследствие:

- возможного нарушения водного баланса и влажностного режима грунтов;
- возможного нарушения напряженного состояния грунтов в массиве;
- земляных работ (инженерная подготовка участка, прокладка выкидного трубопровода, подземных переходов, прокладка коммуникаций, движение техники и т.д.);
- возможного локального загрязнения утечками ГСМ поверхности (верхнего слоя грунта) при работе транспорта и спецтехники.

Инженерная подготовка земельного участка включает в себя комплекс инженерно-технических мероприятий по преобразованию существующего рельефа и обеспечивающих защиту осваиваемого участка от подтопления поверхностными водами с прилегающих территорий, от ветровой эрозии, организацию поверхностного стока дождевых вод с проектируемых площадок.

При подготовке территории производится срезка плодородного грунта согласно ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ» и замена его на участках насыпи. Отвод поверхностных вод - открытый по естественному и спланированному рельефу в сторону естественного понижения за пределы площадок.

Планировочные решения генерального плана проектируемых площадок разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, существующих и ранее запроектированных сооружений и инженерных коммуникаций, рельефа местности, наиболее рационального использования земельного участка, а также санитарно-гигиенических и противопожарных норм.

Площадка обустраиваемой скважины представляет собой специальную площадку участка территории, с расположенным на ней устьем скважины, а также технологическим оборудованием и эксплуатационными сооружениями, инженерными коммуникациями, оборудованием для подземного ремонта скважин.

Основным техногенным воздействием в период строительства проектируемых объектов является производство земляных работ. В целях предупреждения интенсификации опасных геологических процессов в период строительства проектом предусматривается рекультивация нарушенных земель и приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования по назначению.

После завершения строительных работ должны быть выполнены планировочные работы, ликвидированы ненужные выемки и насыпи, убран строительный мусор и проведено благоустройство земельных участков.

Так как техногенное воздействие в период строительства носит временный характер и проектом предусматриваются природоохранные мероприятия, позволяющие минимизировать уровни воздействия на геологическую среду, воздействие на недра будет минимальным и не вызовет активизацию опасных геологических процессов.

В период эксплуатации проектируемых объектов и сооружений определенное воздействие на геологическую среду будет происходить вследствие:

- нарушения естественного дренажа и поверхностного стока;
- случаев нарушения технологии строительства, вызывающих загрязнения грунтов производственными, бытовыми отходами и сточными водами;
- почвенной коррозии (днища емкости, стенки трубопровода и др.).

Наиболее опасным источником загрязнения геологической среды является проникновения нефти, нефтепродуктов и сточных вод с технологических площадок в горизонты подземных вод, используемых для хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Возможность загрязнения подземных вод «сверху» определяется особенностями литологии и мощностью покровных отложений, глубиной залегания грунтовых вод. К тому же взаимосвязь поверхностных и подземных вод двухсторонняя и вследствие близкого залегания к поверхности и при отсутствии выдержанного горизонта слабопроницаемых пород грунтовые воды оказываются слабо защищенными от техногенного воздействия.

Загрязнение геологической среды образующимися отходами, как в период строительства, так и в период эксплуатации проектируемых объектов и сооружений при соблюдении рекомендаций проекта полностью исключено, так как предусмотрена оптимальная организация сбора, сортировки, очистки, утилизации и захоронения всех видов промышленных отходов как непосредственно в производственных процессах, так и на санкционированных полигонах и специализированных предприятиях.

Наиболее опасными источниками загрязнения подземных вод, которые используются или могут быть использованы для хозяйственно-питьевого водоснабжения, является фильтрация в них с поверхности (верхнего слоя грунта) нефти вследствие аварийных разливов.

Основными причинами аварий на проектируемых объектах могут быть:

- внешние физические воздействия;
- нарушение норм и правил производства работ при строительстве, эксплуатации и ремонте;
- отступление от проектных решений;
- коррозионные повреждения;
- нарушение технических условий изготовления труб и оборудования.

Для исключения возможных аварийных сбросов нефтепродуктов и сточных вод проектом предусматривается как в период строительства, так и в период эксплуатации комплекс мероприятий, позволяющих осуществлять безаварийную эксплуатацию запроектированных систем.

При разработке проекта для принятия оптимальных решений и с целью максимального исключения негативного воздействия на геологическую среду (недра), рекомендуется комплекс мероприятий.

Осуществление данного комплекса мероприятий по охране геологической среды (недр) позволит обеспечить минимальные уровни воздействий намечаемой деятельности в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов и сооружений и не вызовет активизации опасных экзогенных геологических процессов и загрязнения геологической среды. Мероприятия по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций так же позволят предотвратить и снизить до минимума негативное воздействие аварийных ситуаций на геологическую среду (недра).

10 Оценка воздействия на почвы и земельные ресурсы

Данный раздел разработан в соответствии с заданием на проектирование и учитывает требования земельного законодательства РФ, иных нормативных правовых актов и нормативно-технических документов по охране и рациональному использованию земель:

- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ;
- Закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ;
- Закон «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 г. № 174-ФЗ;
- «Основные положения по рекультивации земель, снятии, хранению и рациональном использовании плодородного слоя почвы», утвержденные приказом Минприроды России и Роскомземе № 525/67 от 22.12.1995 г.;
- «Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утверждено Приказом Госкомприроды России от 16.05.2000 г., № 372 (зарегистрировано в Минюсте России 04.07.2000 г., № 2302);
- «Положение о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию», утверждено постановлением Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 г.;
- Пособие к СНиП 11-01-95 по разработке раздела проектной документации «Охрана окружающей среды», Москва, 2000 г.;
- «Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности», утверждена приказом Минприроды России № 539 от 29.12.1995 г.;
- ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

Исходными материалами для разработки раздела послужили технологические и строительные решения настоящего проекта, а также материалы инженерно-экологических изысканий.

10.1 Проектные решения. Потребность в земельных площадях

Данным проектом предусматривается строительство площадных и линейных объектов.

Площадные объекты:

- Площадка КПУ СОД;
- Площадка КПр СОД;
- Площадка ЗКЛ на ПК 58+00;
- Площадка ЗКЛ №4 на ПК 185+05.

Линейные объекты:

- Напорный трубопровод;
- Проектируемая автодорога.

В административном отношении проектируемые объекты расположены в Матвеевском, Асекеевском, Красногвардейском районах Оренбургской области.

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период осуществления строительства линейных сооружений (нефтепроводов, линий электропередачи, дорог, линий анодного заземления), осуществляется при наличии утвержденного проекта рекультивации таких земель для нужд сельского хозяйства без перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий (п. 2 введен Федеральным законом от 21.07.2005 № 111-ФЗ). Строительство проектируемых площадных сооружений потребует отвода земель в долгосрочное пользование (с переводом земельного участка из одной категории в другую), долгосрочную аренду и во временное пользование на период строительства объекта.

Оценка воздействия объекта на земельные ресурсы и почвенный покров представлена в проектной документации том 7.2 Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды» Часть 2 «Проект рекультивации земель. Пояснительная записка».

В соответствии с Федеральным законом от 21.12.2004 № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую», перевод земель сельскохозяйственного назначения под размещение скважин в категорию земель промышленности в рассматриваемом случае допускается, так как он связан с добычей полезных ископаемых. Согласно статье 30 Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ предоставление в аренду пользователю недр земельных участков, необходимых для ведения работ, связанных с пользованием недрами, из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности осуществляется без проведения аукционов. Формирование земельных участков сельскохозяйственного назначения для строительства осуществляется с предварительным

согласованием мест размещения объектов. Предоставление таких земельных участков осуществляется в аренду.

Планировочные решения проектируемых площадок разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, рельефа местности, существующих зданий сооружений и коммуникаций, наиболее рационального использования земельного участка, а также санитарно-гигиенических и противопожарных норм.

Инженерные коммуникации предусматривается прокладывать подземным и надземным способами. Трубопровод прокладывается подземным способом на глубине не менее 1 м до верхней образующей трубы. По трассе трубопровода устанавливаются опознавательные знаки: на пересечениях с подземными коммуникациями; на углах поворота трассы.

По трассе выкидного трубопровода устанавливаются опознавательные знаки:

- на пересечениях с подземными коммуникациями;
- на углах поворота трассы.

При подготовке территории и строительстве будет нарушен плодородный слой почвы и для его сохранения предусмотрены следующие мероприятия:

- все земляные работы будут проведены в теплое время;
- плодородный слой почвы будет снят на полную толщину и складирован отдельно на время строительства, не будет допускаться перемешивание плодородного слоя с минеральным, по окончании строительства почва будет возвращена на прежнее место;
- для восстановления земельного участка предусмотрена биологическая рекультивация, включающая обработку почвы, внесение удобрений и посев многолетних трав;
- отходы, образующиеся в процессе строительства, временно складировуются на специально отведенных площадках;
- отходы вывозятся автотранспортом и подлежат захоронению на санкционированном полигоне отходов.

Ширина полосы временного отвода для трасс выкидных трубопроводов составляет 24,0 м.

Ширина полосы временного отвода для трасс высоконапорного водовода составляет 36,0 м.

Ширина полосы временного отвода для трассы ВЛ-6 кВ составляет 8,0 м.

10.2 Оценка возможного воздействия на почвенный покров

При реализации намечаемой деятельности почвенно-растительный покров под площадочными объектами будет полностью изъят из обращения, ландшафты прилегающих территорий претерпят изменения.

Кроме того, изменения при планировке территории могут вызвать активизацию экзогенных процессов как на самих промплощадках (насыпях, обваловках и др.), так и в прилегающих естественных ландшафтах, в особенности при наличии механических нарушений.

Основными видами воздействия на земли и почвенный покров при строительстве и дальнейшей регламентной эксплуатации объекта с сопутствующими сооружениями являются:

- изъятие (отчуждение) из оборота ненарушенных земель;
- механическое воздействие на почвы и грунты при строительных работах;
- эмиссия в воздушный бассейн выбросов загрязняющих веществ от строительной техники и автотранспорта при выполнении строительного-монтажных работ и их осадение на почвенный покров;
- дополнительное образование производственных и бытовых отходов и возможное их попадание в почвенный покров.

Основное воздействие на земли и почвенный покров будет происходить при проведении подготовительных и строительных земляных работ.

В подготовительный период проводится расчистка строительных площадок от древесно-кустарниковой растительности; планировка строительной площадки.

При осуществлении перечисленных работ возможно:

- уплотнение почво-грунтов при перемещении строительной техники;
- загрязнение почво-грунтов выбросами строительных и транспортных машин и механизмов и в результате производства работ и образования отходов.

Проведение мероприятий по рекультивации нарушенных в ходе строительства проектируемых объектов и сооружений земель позволит свести к минимуму возможное негативное воздействие на почвы и земельные ресурсы.

11 Оценка воздействия на растительность и животный мир

Данный раздел разработан в соответствии с заданием на проектирование и учитывает требования законодательства РФ:

- Закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ;
- Закон «О животном мире» от 22.03.1995 г. № 52-ФЗ;
- Закон «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 г. № 174-ФЗ;
- «Требования по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 13.08.1996 г., № 997;
- «Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утверждено Приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 г., № 372 (зарегистрировано в Минюсте России 04.07.2000 г., № 2302);
- Пособие к СНиП 11-01-95 по разработке раздела проектной документации «Охрана окружающей среды», Москва, 2000 г.;
- «Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности», утверждена приказом Минприроды России № 539 от 29.12.1995 г.

Исходными материалами для разработки раздела послужили технологические и строительные решения настоящего проекта, а также материалы инженерно-экологических изысканий.

11.1 Возможное воздействие на растительность и животный мир

Оценка воздействия строительства проектируемых объектов на состояние растительности подразумевает выявление:

- изменений флористического разнообразия растительности;
- изменений количества основных (преобладающих) видов растительности;
- утраты зональных черт флоры и растительности;
- усиления экспансии адвентивных растений из соседних регионов.

Наиболее сильное воздействие на растительный покров будет наблюдаться при подготовке территории под строительство объектов.

Растительный покров будет нарушен и при подготовке территории под обустройство временных площадок складирования, площадок под трубосварочные базы, строительстве стоянок автотранспорта.

Локальные нарушения и повреждения растительного покрова за пределами отведенной территории возможны при обустройстве мест временного складирования труб и оборудования.

Ожидаются в основном механическое и химическое воздействия. Механическое воздействие проявляется в виде угнетения и уничтожения флоры при прокладке трубопроводов, проходке строительной и спецтехники, строительстве объектов.

Химическое воздействие чаще проявляется опосредованно, как влияние атмосферных выпадений, выделяемых в воздушную среду при работе машин. Прямое действие оказывают возможные разливы и проливы горюче-смазочных материалов (ГСМ), неорганизованное размещение отходов производства и потребления на участке работ, тяжелые металлы при проведении сварочных работ и эксплуатации автотранспорта и строительной техники.

Оба вида воздействия вызывают ухудшение условий произрастания флоры (нарушение гидрологического и водно-воздушного режима почвы, разрушение структуры почвы, загрязнение почвенного покрова и т.п.).

Нарушение местообитаний способно привести к внедрению во флору адвентивных видов. Занос и расселение адвентивных видов - один из важнейших процессов в антропогенной трансформации флоры.

Наиболее интенсивное воздействие на фауну рассматриваемой территории будет оказываться во время проведения строительных работ, т.к. их проведение связано с концентрацией на ограниченной площади большого числа людей, различных машин и механизмов, активным воздействием на почвенно-растительный покров. Особенно сильно в этот период проявляется фактор беспокойства. В период эксплуатации происходит стабилизация численности животных и птиц на прилегающих территориях.

К основным потенциальным факторам воздействия на животный мир относятся:

- трансформация наземных и водных ландшафтов при строительстве промышленных объектов и, как следствие, изменение местообитаний животных;
- фактор беспокойства (в трехкилометровой зоне вокруг промышленных объектов при постоянном присутствии на них людей, а также шум вдоль дорог и вибрация от техники, присутствие человека и собак) приводит к спугиванию птиц и животных с мест выведения потомства, увеличению вероятности гибели детенышей от хищников, смене традиционных мест обитания;
- гибель животных (в первую очередь мелких) при столкновениях с движущейся техникой и прочих технических процессах;
- гибель животных в результате возможных аварий;
- ограничение перемещения животных;
- браконьерство (охота и рыбная ловля);
- загрязнение местообитаний производственными и бытовыми отходами, а также углеводородами.

Основным фактором является фактор беспокойства. Среди физических факторов воздействия для позвоночных животных особое место занимает шум. В непосредственной близости от объекта строительства шумовой фон возрастет. Действие шума дифференцировано для различных групп животных, причем данные наблюдений указывают на способность адаптации даже у особо чувствительных видов, например, хищных птиц. Крупные млекопитающие, не переносящие шума, непосредственно вблизи объекта постоянно не обитают. Постоянно действующий шум неблагоприятно влияет на животных и птиц, обитающих на прилегающих территориях, вынуждая покидать места обитания. Это приводит к нарушению существующего равновесия экосистем и перенаселенности мест обитания из-за пришедших особей.

Повышение уровня шумового фона в период строительных работ может оказать определенное ограниченное влияние на животных, обитающих или приближающихся к району работ. Однако повышение уровня шума будет ограничено периодом и участком проведения строительных работ, т.е. будет временным и локальным.

Непосредственная гибель животных при строительстве затрагивает в первую очередь мелких мышевидных грызунов, пресмыкающихся.

Работа тяжелой техники и связанное с ней шумовое загрязнение будут препятствовать успешному гнездованию большинства видов птиц. Участки, примыкающие к строительной площадке, на время покинут крупные млекопитающие.

Нарушение почвенно-растительного слоя и растительного покрова, а также изменение элементов ландшафта, связанных с различными циклами жизнедеятельности насекомых, может оказать влияние на их видовой состав и численность.

Скорость восстановления мест обитания зависит от степени нарушения и скорости восстановления почвенного и растительного покрова. Выполнение природоохранных мероприятий позволит значительно снизить негативное воздействие на растительность и животный мир.

12 ПРОГНОЗ ИЗМЕНЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПОД ВОЗДЕЙСТВИЕМ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

Данный подраздел разработан в соответствии со следующими нормативными документами:

- Пособие к СНиП 11-01-95 по разработке раздела проектной документации "Охрана окружающей среды".

12.1 Общая характеристика воздействия на окружающую среду

Настоящий раздел представляет собой сводную характеристику результатов воздействия, приводимую с целью обоснования возможности (невозможности) строительства и последующей эксплуатации проектируемых объектов.

В предлагаемых проектной документацией решениях, на основании проведенной оценки воздействия, можно условно выделить два основных вида хозяйственной деятельности, оказывающих воздействие на окружающую среду:

- период строительства проектируемого объекта;
- период эксплуатации.

Процесс строительства можно разделить на следующие этапы:

- 1 Этап: подготовительные работы;
- 2 Этап: земляные работы;
- 3 Этап: строительные-монтажные работы;
- 4 Этап: техническая и биологическая рекультивация площадки.

1 Этап: подготовительные работы

Вид работ: подготовительные работы при строительстве: планировка, транспортировка и складирование оборудования.

Источник воздействия: автотранспорт, строительная дорожная техника. Выхлопные газы автотранспортной, строительной и дорожной техники, хозяйственные сточные воды, твердые бытовые отходы, отходы строительства.

Объект воздействия: почвенно-растительный покров на территории, отведенной под строительство (трассы линейных сооружений: дорог, трубопроводов, линий электропередач). Растительный и животный мир, атмосферный воздух, почвы, грунты, поверхностные и подземные воды.

2 Этап: земляные работы

Вид работ: рытье траншей.

Источник воздействия: автотранспорт, строительная дорожная техника. Выхлопные газы автотранспортной, строительной и дорожной техники, хозяйственные сточные воды, твердые бытовые отходы, отходы строительства.

Объект воздействия: почвенно-растительный покров на территории, отведенной под строительство (трассы линейных сооружений: дорог, трубопроводов, линий электропередач). Растительный и животный мир, атмосферный воздух, почвы, грунты, поверхностные и подземные воды.

3 Этап: строительные-монтажные работы

Вид работ: проведение монтажных работ.

Источник воздействия: автотранспорт, строительная дорожная техника. Выхлопные газы автотранспортной, строительной и дорожной техники, хозяйственные сточные воды, твердые бытовые отходы, отходы строительства.

Объект воздействия: почвенно-растительный покров на территории, отведенной под строительство (трассы линейных сооружений: дорог, трубопроводов, линий электропередач). Растительный и животный мир, атмосферный воздух, почвы, грунты.

4 Этап: техническая и биологическая рекультивация.

На *четвертом этапе* после окончания строительства и вывоза оборудования проводят работы по рекультивации земель в два этапа: технический и биологический.

На всех этапах строительства воздействие заключается в нарушении почвенно-растительного покрова, природных ландшафтов, а также загрязнении атмосферы.

Оказываемое воздействие незначительно и кратковременно, так как ограничено периодом строительства. Кроме того, проектными решениями предусмотрен ряд мероприятий направленных на минимизацию производимого воздействия на окружающую среду. Предлагаемые мероприятия рассмотрены в соответствующем разделе 14.

Период эксплуатации. На период эксплуатации воздействие заключается в загрязнении атмосферы (выбросы загрязняющих веществ от технологического оборудования).

Настоящий проект ориентирован на минимизацию ущерба, наносимого окружающей среде, как при строительстве, так и при эксплуатации.

С целью оценки исходного состояния окружающей среды, антропогенного воздействия на окружающую среду и возможных изменений состояния окружающей среды при реализации планируемой хозяйственной деятельности были поставлены цели и решены следующие задачи:

- проведен общий анализ проектного решения планируемой хозяйственной деятельности;
- оценено современное состояние окружающей среды района планируемой деятельности, в том числе: природные условия и ресурсы района планируемой деятельности; существующий уровень антропогенного воздействия на окружающую среду в районе планируемой деятельности; природно-экологические условия района планируемой деятельности; оценены социально-экономические условия района планируемой деятельности;
- определены источники воздействия планируемой деятельности на окружающую среду;
- проанализированы предусмотренные мероприятия по предотвращению или снижению потенциальных неблагоприятных воздействий;
- дана оценка планируемой деятельности на окружающую среду, в том числе на атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, земельные ресурсы, почвы, растительный и животный мир, ООПТ и исторические памятники, а также оценка социально-экономических последствий реализации планируемой деятельности.

На основании проведенного анализа природных и социальных условий отмечено:

- источниками воздействия проектируемых производств является промышленные площадки обустройства скважин;
- проведенная оценка воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов по рекомендуемому варианту проложения трассы позволила выявить основные качественные и количественные характеристики воздействия на окружающую среду и предусмотреть необходимые природоохранные мероприятия;
- от реализации проектных намерений наиболее значимое локальное воздействие на экосистемы будет оказываться в процессе строительства сооружений. Оно будет обусловлено работой строительных машин и механизмов, завозом и складированием строительных материалов, работами по подготовке территории, потерей сельскохозяйственных угодий и качества экосистем;
- воздействие на земельные ресурсы заключается в изъятии из сельхозоборота пахотных земель, а также в нарушении структуры плодородного слоя на изъятых под строительство землях. Проектными решениями предусмотрен ряд мероприятий направленных на минимизацию производимого воздействия, на почвенный покров территории (рекультивация техническая и биологическая сельскохозяйственных земель, нарушенных при производстве строительно-монтажных работ); важнейшим природоохранным мероприятием, предусмотренным проектными решениями, являются работы по снятию, складированию и сохранению почвенного покрова в целях его дальнейшего использования для укрепления откосов, землевания, использования в иных сельскохозяйственных целях, рекультивации нарушенных земель в соответствии с ГОСТом 17.5.3.06-85;
- проектируемые объекты располагаются вне земель природоохранного назначения, земель природно-заповедного фонда (заповедников, памятников природы и т.д.), земель рекреационного назначения, объектов историко-культурного наследия. Охраняемых природных территорий и объектов культурного наследия (памятники истории и культуры), включенных в реестр, и выявленных объектов культурного наследия, в рамках ранее выполненных работ по проектированию и строительству, в пределах района работ не установлено;
- рассмотрено влияние технологических процессов на загрязнение воздушного бассейна района размещения проектируемых объектов; определены источники воздействия на атмосферный воздух и

степень их воздействия, с этой целью рассмотрены источники выбросов вредных веществ в атмосферу;

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве носят кратковременный характер и не вызовут изменений фоновых концентраций;
- никаких воздействий проектных намерений строительного этапа на территорию населенных пунктов не ожидается в связи со значительной удаленностью селитебных мест от участков планируемого производства работ;
- в соответствии с выполненным анализом проектных решений загрязнение атмосферы на период эксплуатации возможно за счет выбросов загрязняющих веществ:
 - от неорганизованных источников в результате утечек через уплотнения технологического оборудования эксплуатационных скважин (запорно-регулирующая арматура);
- на основании анализа выполненного расчета можно сделать вывод, что принятые в проекте решения и мероприятия по охране воздушного бассейна являются достаточными;
- значительная удаленность проектируемых объектов от жилых построек не создаст опасности по шумовому воздействию на условия проживания населения и обеспечит шумовые характеристики на границе жилой зоны в пределах нормативных значений;
- при строительстве предусматриваются водоохранные мероприятия, обеспечивающие соблюдение всех правил рыбоохраны, санитарных и экологических норм;
- проектируемое строительство (эксплуатацию) намечено вести за пределами водоохранных зон поверхностных водотоков;
- образующиеся в процессе строительства и эксплуатации отходы производства и потребления собираются и вывозятся в установленном законодательством порядке. Принятая схема обращения с отходами удовлетворяет санитарным и экологическим требованиям по сбору и временному хранению отходов производства и потребления и практически исключает негативное воздействие на окружающую среду;
- необходимости в отселении коренного населения при размещении объекта и по другим причинам не возникнет;
- предполагается некоторое положительное влияние при строительстве на инфраструктуру рядом расположенных населенных пунктов – создание новых рабочих мест, реализация проектных решений может привести к увеличению занятости жителей близлежащих населенных пунктов;
- социально-экономическое развитие территорий, в том числе постоянное повышение уровня жизни населения, напрямую зависят от финансово-экономической стабильности и рентабельности предприятий территории. Разработка месторождения будет иметь положительное значение для социально-экономического развития района и области в целом;
- в целом анализ возможного воздействия предполагаемой хозяйственной деятельности на социальные условия позволяет предположить, что реализация проектных решений не окажет негативного влияния на социальную инфраструктуру и не нанесет ущерба здоровью местного населения и историческому и культурному наследию. Напротив, реализация проекта будет способствовать улучшению социально-экономических условий населения данного района;
- угрозы здоровью населения в случае аварий на проектируемых объектах не возникнет, так как ближайшие населенные пункты значительно удалены, вероятность нахождения людей в месте аварии в сам момент её возникновения ничтожно мала;
- техногенное загрязнение компонентов окружающей среды будет компенсироваться природоохранными платежами;
- все мероприятия, предусмотренные данным проектом по снижению негативного воздействия на окружающую среду, будут способствовать улучшению экологических условий района работ;
- при безаварийной работе и соблюдении рекомендованных природоохранных мероприятий, а также при надлежащем и эффективном контроле, воздействие проектируемых работ на окружающую среду можно оценить как допустимое;
- зоны с особыми условиями использования территорий, приведенные в ст. 105 Земельного кодекса РФ № 136-ФЗ (территории, в границах которых устанавливается определенный правовой режим в соответствии с законодательством Российской Федерации) в пределах участка проектируемого строительства отсутствуют.

Таким образом, интегральная оценка влияния проектных намерений выявляет преимущественно локальный уровень воздействия на экосистемы со слабой степенью опасности объекта для окружающей среды. Большинство из существующих негативных воздействий на окружающую среду при реализации проектных решений будет смягчено или предотвращено. При реализации проектных решений по строительству, в соответствии с предоставленным проектом и строгим соблюдением технологического регламента, значимого воздействия на окружающую среду не ожидается, состояние природных компонентов существенно не изменится и останется в допустимых пределах.

Однако основное внимание в долговременной перспективе эксплуатации проектируемых сооружений должно быть уделено обеспечению безаварийности деятельности, поскольку именно авариями могут быть обусловлены значительные негативные экологические последствия.

13 Оценка воздействия объекта капитального строительства при возникновении возможных аварийных ситуаций и последствия воздействия на экосистему региона

13.1 Анализ причин и последствий аварийных ситуаций на объектах нефтяной промышленности

Технологические процессы в нефтяной промышленности связаны с наличием обращающихся легковоспламеняющихся и горючих жидкостей, горючих газов, агрессивной пластовой воды, а также с наличием высоких давлений и температур. Эта особенность влечет за собой потенциальную опасность объектов нефтедобывающей промышленности для экономики, социальной и окружающей среды в случае производственных аварий на этих объектах.

Для оценки возможной опасности объектов в проекте проведен анализ причин и последствий аварий, произошедших на объектах отрасли, аналогичных проектируемым.

При анализе информации о произошедших авариях на объектах добычи нефти за последние 15 лет в различных нефтедобывающих районах были выявлены причины возникновения аварий и их характер. Объекты, на которых произошли аварии, имели различный срок эксплуатации, – как только что введенные в эксплуатацию, так и имеющие срок службы более 10 лет. Анализ информации показал, что аварии происходили не только из-за длительного срока эксплуатации, но и по другим причинам (нарушение технологического режима, нарушение правил техники безопасности и пожарной безопасности, природные явления, повреждение объектов техникой и т.п.).

Как правило, аварии, связанные с пожаром, взрывом и человеческими жертвами, возникают при сочетании различных факторов.

Анализ последствий произошедших аварий показал, что более 50 % аварий, связанных с человеческими жертвами, сопровождаются взрывами и пожарами.

При авариях в нефтяной промышленности загрязнению в большинстве случаев подвержены атмосфера, грунты и водные объекты.

Причинами отказов в целом по нефтедобывающей промышленности на промысловых трубопроводах являются:

- | | |
|---------------------------------|--------|
| • внутренняя коррозия | 91,0 % |
| • наружная коррозия | 3,9 % |
| • строительные дефекты | 2,8 % |
| • нарушение правил эксплуатации | 0,8 % |
| • прочее | 1,5 % |

В процессе сбора и подготовки нефти, транспорта нефти и газа возможны разгерметизация фланцевых и сварных соединений технологического оборудования и трубопроводов, отказы насосного оборудования, запорной и предохранительной арматуры, что приводит к проливам нефти. Проливы нефти возможны при обслуживании или ремонте технологического оборудования.

В таблице 13.1 приведены обобщающие данные по наиболее часто встречающимся видам аварий на объектах, аналогичных проектируемым.

Таблица 13.1 - Наиболее часто встречающиеся виды аварий на объектах

Объект	Причина аварий	Последствия аварий
Скважина нефтяная эксплуатационная	Морозы. Нарушение герметичности устьевого оборудования.	Прихват оборудования. Образование свищей, прорыв газа, возгорание, взрыв, человеческие жертвы, травмы.
	Нарушение технологии исследования скважины, возникновение статического электричества.	Взрыв, загорание, человеческие жертвы, травмы.
	Нарушение технологии ремонта, правил техники безопасности при проведении ремонтных работ.	Разливы нефти, загазованность, взрыв, загорание, человеческие жертвы, травмы

Объект	Причина аварий	Последствия аварий
Выкидной и нефтегазосборный трубопроводы	Внутренняя и наружная коррозия, наезд техникой. Порыв выкидной линии	Образование свищей, порывы, разлив нефти, выход газа, возгорание, взрыв. При загазованности имели место воспламенения и взрывы при движении автотранспорта, жертвы. Разлив нефти, загорание

13.2 Виды воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях, включая экстремальные аварии

При эксплуатации объектов нефтегазодобывающей промышленности возникают, в основном, типичные аварийные ситуации. При авариях загрязнению подвержены атмосфера, поверхностные и подземные воды, недра, почвенно-растительный покров. Аварийные ситуации могут оказывать сильно негативное влияние на окружающую среду, когда требуются большие материальные затраты для ее восстановления.

Статистика произошедших аварий по объектам нефтяной промышленности показывает, что последствиями этих аварий являются: разрушения объектов производства в результате взрывов и пожаров, человеческие жертвы в результате действия ударной волны, теплового излучения и токсичных газов, загрязнение окружающей среды.

Аварии могут различаться по масштабам и продолжительности воздействия на окружающую природную среду, на расположенные вблизи объекты и людей. Различают крупные, проектные и экстремальные проектные аварии.

Крупная авария – авария, при которой гибнет не менее десяти человек.

Проектная авария - авария, для которой обеспечение заданного уровня безопасности гарантируется предусмотренными в проекте промышленного предприятия системами обеспечения безопасности.

Экстремальная (максимальная) проектная авария – проектная авария с наиболее тяжелыми последствиями. Экстремальные аварии могут сопровождаться травмированием, а также гибелью людей.

Последствия аварий определяются количеством вытекающих легковоспламеняющихся жидкостей, горючих газов, расположением соседнего оборудования, смежных блоков, присутствием обслуживающего персонала в зонах риска.

В настоящей проектной документации рассматриваются аварийные ситуации на проектируемых сооружениях в результате аварийной разгерметизации оборудования в виде порывов полным сечением и в виде образования свищей. Экстремальные аварии на проектируемом объекте рассматриваются лишь в связи с возникновением порывов на оборудовании. Аварийные ситуации, связанные с образованием свищей, как правило, относятся к менее масштабным авариям.

Аварийные ситуации на проектируемом объекте, связанные с образованием свищей, могут развиваться по следующему сценарию: разгерметизация оборудования, фланцевых соединений задвижек или тела трубы с появлением свища, разлив газонасыщенной нефти на площадку при надземном расположении, истечение нефти в грунт при подземном расположении, выход газонасыщенной нефти на поверхность, образование лужи разлива, пожар пролива.

Последствиями таких аварий могут быть:

- загрязнение почвы, недр, подземных и поверхностных вод;
- загрязнение атмосферы парами нефти, попутным газом и продуктами горения при пожаре пролива, отравление персонала;
- тепловое воздействие на людей и близлежащие объекты.

Аварийные ситуации на проектируемом объекте, связанные с возникновением порывов, могут развиваться по следующим сценариям:

- разгерметизация оборудования полным сечением, разлив газонасыщенной нефти на площадку при надземном расположении, истечение нефти в грунт при подземном расположении и выход газонасыщенной нефти на поверхность, образование лужи разлива, пожар пролива при появлении источника его инициирования;
- разгерметизация оборудования полным сечением, разлив газонасыщенной нефти на площадку при надземном расположении, истечение нефти в грунт при подземном расположении и выход

газонасыщенной нефти на поверхность, образование парогазовоздушного облака, сгорание облака с развитием избыточного давления при появлении источника его инициирования.

Последствиями таких аварий могут быть:

- загрязнение почвы, недр, подземных и поверхностных вод;
- загрязнение атмосферы парами нефти, попутным газом и продуктами горения при пожаре пролива, отравление персонала;
- тепловое воздействие при пожаре пролива нефти на близлежащие объекты и обслуживающий персонал;
- ударное воздействие при взрыве на близлежащие объекты и обслуживающий персонал.

13.3 Оценка возможного загрязнения подземных вод при аварийных ситуациях на нефтепроводах

Опыт разработки месторождений углеводородного сырья показывает, что наиболее чувствительны к загрязнению подземные воды зоны свободного водообмена, зона аэрации и тесно связанные с геологической средой поверхностные воды.

Объем попавших в природную среду нефтепродуктов определяет наносимый ущерб. Важнейшими задачами охраны геологической среды являются своевременное обнаружение и ликвидация утечек нефтепродуктов из трубопроводов, обнаружение загрязнений в поверхностных и подземных водах.

Индикаторами загрязнения служат антропогенные органические и неорганические соединения, повышенное содержание хлоридов, сульфатов, изменение окисляемости, наличие нефтепродуктов. Наиболее опасные загрязнения происходят при утечках из трубопровода, т.к. многие компоненты нефтепродуктов обладают высокой миграционной способностью. Чаще всего загрязнения происходят через зону аэрации, что влечет за собой загрязнение поверхностных и подземных вод. Реже загрязнение происходит через поверхностные воды.

Нарушение целостности трубопроводов (образование свища или полный порыв) регистрируются приборами и легко обнаруживаются. Отключение подачи нефти по трубопроводу в случае полного порыва происходит автоматически через 2-5 минут, при аварийном истечении через свищ – через 120 минут.

Попавшие на поверхность земли нефтепродукты просачиваются в грунты зоны аэрации. При достижении уровня грунтовых вод происходит распространение нефтепродуктов в горизонтальном направлении (активная миграция). Кроме того, на поверхности грунтовых вод может происходить и пассивная миграция, т.е. снос нефтепродуктов потоком подземных вод.

Движение жидких углеводородов в пористой водонасыщенной среде обладает рядом особенностей:

- нефтяные вещества, просочившиеся с поверхности земли, продвигаются лишь в относительно тонком слое верхней части водоносного горизонта на отметках уровня грунтовых вод;
- вертикальная анизотропия пород весьма существенна, достаточно одного относительно тонкого слабопроницаемого пропластка, чтобы воспрепятствовать дальнейшему распространению нефтепродуктов;
- слой нефтяных веществ на поверхности грунтовых вод перемещается, в основном, под действием потока грунтовых вод;
- в водонасыщенной среде часть нефтепродуктов остается связанной с породой вследствие влияния сорбции и поверхностных сил, что существенно замедляет течение нефтяных веществ;
- нефть с водой образует двухфазную систему и проницаемость породы зависит от насыщенности ее той или иной фазой. Вместе могут протекать вода и нефть в пределах насыщения 15-20 % и 80-85 % (так, если насыщенность породы нефтью превысит 80-85 %, то порода практически будет проницаема для нефти и непроницаема для воды).

13.3.1 Эпизодические утечки

К эпизодическим утечкам отнесены потери транспортируемой жидкости в результате полного порыва трубопровода или истечения через свищ. При этом отключение подачи нефти по трубопроводу в случае полного порыва происходит автоматически через 2-5 минут, при аварийном истечении через свищ – через 120 минут.

На участках проектируемого строительства при эпизодических утечках нефти (как через свищ, так и при полном порыве) при своевременном обнаружении аварий и рекультивации загрязненных грунтов в течение нормативного срока ущерба геологической среде не будет.

13.3.2 Постоянные утечки

Постоянные утечки происходят через сравнительно небольшие повреждения, возникающие по всей длине трубопровода по мере старения труб (питтинговая коррозия). Резкого изменения давления в трубопроводе при этом не происходит, автоматика не реагирует, а обнаружить утечки визуально практически невозможно. Разработанные гидрогеоэкологической научно-производственной и проектной фирмой «ГИДЭК» и одобренные Управлением ресурсов подземных вод, геоэкологии и мониторинга геологической среды МПР России рекомендованные потери составляют при сроке эксплуатации трубопровода до 10 лет - 0,2 % от оборота нефтепродуктов. Постоянные утечки из трубопроводов происходят в течение всего срока их эксплуатации и выявить их можно лишь при организации специальных работ (наблюдений за режимом подземных вод).

Принимая во внимание слоистый характер пород зоны аэрации, можно говорить о том, что нефтепродукты, попав в линзу более проницаемых пород, могут находиться в замкнутом пространстве довольно долго, пока концентрация их не превысит критическую, и они начнут распространяться вниз по разрезу.

Рассмотренная в настоящей главе возможность загрязнения подземных вод при аварийных ситуациях на нефтепроводе и оценка их влияния на подземные воды позволяют заключить:

- при эпизодических утечках нефти (как через свищ, так и при полном порыве) при своевременном обнаружении аварий и рекультивации загрязненных грунтов в течение нормативного срока ущерба геологической среде не будет;
- постоянные утечки из трубопроводов происходят в течение всего срока их эксплуатации и выявить их можно лишь при организации наблюдений за качеством подземных вод;
- контролировать ситуацию рекомендуется по сети специально оборудованных режимно-наблюдательных скважин.

13.4 Оценка возможного загрязнения поверхностных вод при аварийных ситуациях на нефтепроводах

В соответствии с общими требованиями к охране поверхностных вод от загрязнения ГОСТ 17.1.3.13-86 при добыче полезных ископаемых, прокладке трубопроводов и других видах работ в водных объектах и их прибрежных водоохраных зонах загрязнение не допускается. Но, как показывает опыт эксплуатации месторождений углеводородного сырья, с течением времени в поверхностных водах обустроенных территорий обнаруживаются характерные для нефтяной отрасли загрязнители: хлориды, СПАВ, фенолы, нефтепродукты.

Среди всех природных комплексов поверхностные воды являются наиболее чувствительной средой, которая быстрее всего реагирует на любое негативное воздействие. По исследованиям МГУ «самыми аварийными участками магистралей являются речные переходы, особенно на малых реках. Доля их повреждений составляет в настоящее время 80% от общего числа аварий...». В связи с изложенным и согласно требованиям раздела 3 СП 11-103-97 выполнена оценка возможного негативного воздействия объектов строительства на окружающую среду.

Наиболее экологически напряженными по отношению к объектам поверхностного стока следует считать участки пересечений водных объектов или находящиеся в непосредственной близости от них. В данном проекте пересечения через водные преграды проектом не предусмотрен, а ближайший водный объект (Руч. Подгорный) удален на расстоянии 90 м. Таким образом, в случае возникновения аварийной ситуации с проливом загрязняющих веществ, при строительстве и эксплуатации сооружений прямого поступления загрязняющих веществ (непосредственное загрязнение) в поверхностные воды не произойдет.

Опосредованное загрязнение водных объектов возможно в период строительства и эксплуатации сооружений через загрязнение почвы в связи с протечками и проливами горюче-смазочных материалов при заправке и эксплуатации строительных машин и механизмов. Вовремя не удаленный загрязненный грунт может стать источником загрязнения твердых и жидких осадков, выпавших на территорию водосбора. Поскольку все звенья гидрографической сети в той или иной степени являются агентами распространения нефтяного загрязнения, то неблагоприятное состояние водосбора всегда в той или иной степени отражается на качестве вод бассейна, особенно в периоды таяния снега или активных дождевых паводков. В эти периоды нефтепродукты, поступившие в воду, распространятся вниз по уклону местности. Чем больше продолжительность существования нефтяного поля, тем больше вероятность его перемещения от места загрязнения.

Обычно при попадании нефтепродуктов в водный объект основная их масса сосредотачивается в пленке на поверхности водного зеркала. По мере удаления от источника загрязнения происходит перераспределение между основными формами миграции, направленное в сторону повышения доли

растворенных, эмульгированных, сорбированных нефтепродуктов. Сырая нефть, свободно плавающая на поверхности водного объекта, в условиях ветрового волнения легко образует нефтеводяные эмульсии (вода в нефти), содержащие до 80% воды, вязкие по консистенции. Если основная масса нефтепродуктов разлагается при температуре воды выше плюс 4 °С, то нефтеводяные эмульсии – особенно стойкие соединения, трудно поддающиеся разложению и удалению.

Отрицательное влияние нефтепродуктов, особенно в концентрациях 0,001-10,0 мг/л, и присутствие их в виде пленки сказывается на развитии высшей водной растительности и микрофитов. Наличие нефтепродуктов нарушает кислородный режим водного объекта и физиологическую активность гидробионтов. При концентрациях нефтепродуктов 0,05-0,1 мг/л погибает икра и молодь рыб, содержание нефтепродуктов равное 0,1-1,0 мг/л приводит к уничтожению планктона – первого и главного звена пищевой цепочки живых организмов поверхностных вод. При концентрациях 0,3 мг/л и выше, санитарно-гигиенические условия водного объекта становятся опасны для хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования населения.

На основании выше изложенного следует, что при возникновении аварийной ситуации в районе проектируемых сооружений прямое попадание загрязняющих веществ в водные объекты исключено. Опосредованное загрязнение возможно через поступление в русловую сеть вод с загрязненной водосборной площади, особенно в периоды весеннего половодья и дождевых паводков. Вместе с тем при соблюдении природоохранных мероприятий воздействие от строительства и эксплуатации проектируемых сооружений носит кратковременный и обратимый характер. Контролировать ситуацию рекомендуется созданием сети пунктов наблюдений за состоянием природной среды.

13.5 Последствия возможных аварий на проектируемом объекте

Практика эксплуатации объектов сбора и транспорта нефти показала, что основными причинами аварий на них были: разгерметизация системы, нарушение регламента и нарушение правил эксплуатации, технической безопасности и пожарной безопасности обслуживающим персоналом.

Причины, вызывающие разгерметизацию:

- повышение давления сверх расчетного;
- разгерметизация фланцевых соединений вследствие больших усилий при затяжке, разуплотнение фланцев;
- дефекты сварных соединений (усталостные явления), образование свища на трубопроводах вследствие коррозии;
- ошибочные действия персонала при проведении ремонтных работ и эксплуатации.

Аварии могут различаться по масштабам воздействия и продолжительности воздействия на расположенные вблизи объекты, людей и природную среду. Аварии в соответствии с действующими нормативами различают: проектные и максимальные.

Проектная авария – авария, для которой обеспечение заданного уровня безопасности гарантируется предусмотренными в проекте промышленного предприятия системами обеспечения безопасности.

Максимальная авария – авария с наиболее тяжелыми последствиями.

В данном разделе рассмотрены максимальные аварии.

Последствия аварий определяются количеством вытекающей горючей жидкости, выделяющегося в атмосферу газа, расположением соседнего оборудования, смежных блоков, присутствием обслуживающего персонала в зонах риска.

При стечении неблагоприятных обстоятельств (отказы оборудования, неправильные действия персонала, появление источника инициирования взрыва и пожара, нахождение людей во взрыво-, пожароопасной зоне) на проектируемом объекте могут возникнуть аварии, последствиями которых будут:

- тепловое воздействие пожара на окружающие объекты и людей;
- воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на окружающие объекты и людей;
- токсическое воздействие на людей.

Источниками инициирования могут стать:

- разряды статического электричества;
- электрическая искра (дуга);
- фрикционные искры;
- открытое пламя и искры (при нарушении правил промышленной безопасности), разряд атмосферного электричества.

При расчетах последствий максимальных аварий приняты следующие допущения:

- интенсивность развития аварийных процессов является максимальной и в них вовлечен весь объем опасного вещества, находящегося в исследуемом блоке;
- оценка параметров рассеивания облаков опасных веществ выполнена для погодных условий с нейтральным состоянием приземного слоя атмосферы и скоростью ветра 5 м/с;
- максимальная загазованность, которая может возникнуть в вечерние, ночные и утренние часы при штиле или слабом ветре.

14 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 капитального строительства

14.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Принятые в проектной документации технические решения направлены на максимальное использование поступающего сырья, снижение технологических потерь, экономию топливно-энергетических ресурсов. С целью максимального сокращения выбросов загрязняющих веществ, которые неизбежны при эксплуатации нефтепромыслового оборудования, в проектной документации предусмотрены следующие мероприятия:

- автоматизация технологического процесса;
- полная герметизация технологических процессов;
- применение напорной однострунной герметизированной системы сбора нефти и газа, исключающей технологические отходы производства;
- принято стандартное или стойкое к сульфидно-коррозионному растрескиванию (СКР) материальное исполнение трубопровода;
- применение защиты трубопровода и оборудования от почвенной коррозии изоляцией усиленного типа;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопровода и арматуры лакокрасочными материалами;
- использование минимально необходимого количества фланцевых соединений;
- контролю физическим методом подвергаются 100 % сварных стыков трубопровода, в том числе, радиографическим методом - 100%;
- автоматическое отключение электродвигателя погружных насосов при отклонениях давления в выкидном трубопроводе выше и ниже установленных пределов.

14.2 Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ)

В соответствии с методическими указаниями «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» (РД 52.04.52-85), мероприятия по сокращению выбросов в атмосферу в периоды НМУ разрабатываются для предприятий, расположенных в населенных пунктах, где органами Госкомгидромета осуществляется прогнозирование неблагоприятных метеорологических условий.

Данные мероприятия необходимы для недопущения возникновения экстремально высоких уровней загрязнения атмосферного воздуха в отдельные периоды, когда неблагоприятные метеорологические условия (НМУ) способствуют накоплению вредных веществ в приземном слое атмосферы и, как следствие, резкому росту приземных концентраций. Такие мероприятия разрабатываются для источников, выбросы от которых являются значимыми с точки зрения загрязнения атмосферы в селитебной зоне, и предусматривают кратковременное сокращение выбросов загрязняющих веществ от указанных источников.

В зависимости от ожидаемого уровня загрязнения приземного слоя атмосферного воздуха при НМУ выполняются мероприятия по регулированию выбросов по одному из трех режимов. При первом режиме работы предприятие должно обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 15-20 %. При этом мероприятия носят организационно-технический характер, не приводящие к снижению производительности. При втором режиме мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое на 20-40 %. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, а также мероприятия, влияющие на технологические процессы и сопровождающиеся незначительным снижением производительности. При третьем режиме мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40-60 %. Мероприятия третьего режима включают в себя мероприятия, разработанные для первого и второго режима, а также

мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы за счет временного сокращения производительности предприятия.

Прогнозирование неблагоприятных метеорологических условий в Матвеевском, Асекеевском, Красногвардейском районах не осуществляется. При организации централизованного прогнозирования неблагоприятных метеорологических условий органами Госкомгидромета (ФГУ «Оренбургским областным центром по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды») предлагается учесть и включить в общий перечень мероприятий (в целом по району прогнозирования) по сокращению выбросов в периоды НМУ.

Технология подготовки нефти непрерывна. Остановка оборудования может повлечь аварийную ситуацию на объекте в период НМУ. Мероприятия для проектируемых объектов должны носить организационный характер и обеспечивать снижение выбросов вредных веществ на 10-20 %. С учетом ранее разработанных мероприятий для проектируемых объектов предлагаются следующие мероприятия по регулированию выбросов на период НМУ. С целью сокращения выбросов при эксплуатации проектируемых объектов месторождения при наступлении I – III режимов НМУ необходимо выполнить следующие организационно-технические мероприятия: осуществлять контроль воздушной среды на объектах и смещение во времени работ, связанных с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу (по возможности отказаться от проведения работ по очистке трубопроводов от грязепарафиноотложений).

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

Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов включают в себя комплекс мероприятий, направленных на сохранение качественного состояния подземных и поверхностных вод для использования в народном хозяйстве.

Согласно Водному кодексу, в границах водоохранных зон допускается проектирование, размещение, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану объектов от загрязнения, засорения и истощения вод.

В границах водоохранных зон запрещается:

- использование сточных вод для удобрения почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

В прибрежных защитных полосах, наряду с установленными выше ограничениями, запрещается:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

С целью охраны вод и водных ресурсов в период строительства проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- площадки стоянки, заправки спецтехники и автотранспорта, площадки складирования мусора и отходов, площадка бытовых помещений расположены вне водоохранных зон водных объектов;
- хозяйственно-бытовые стоки собираются в накопительные емкости и вывозятся на утилизацию согласно договора (договор см. в приложении К);
- после окончания строительства предусмотрена разборка всех временных сооружений, очистка стройплощадки, рекультивация нарушенных земель.

Согласно Водному кодексу Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ, ширина водоохранных зон р. Сух. Умирка и руч. Подгорный составляет 50 м, прибрежных защитных полос – по 50 м. Проектируемые сооружения в водоохранные и прибрежные зоны ближайших водных объектов не попадают. Здесь без ограничения возможно строительство (чертеж ИГМИ-Ч-001).

Выполнение всех вышеперечисленных мероприятий позволит исключить загрязнение прилегающей к площадке строительства территории.

14.4 Мероприятия по оборотному водоснабжению

Оборотное водоснабжение данной проектной документацией не предусмотрено.

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

При эксплуатации проектируемых объектов меры по предотвращению загрязнения почв и грунтов связаны с соблюдением правил эксплуатации технологического оборудования и предупреждением возникновения аварийных ситуаций.

С целью защиты почв от загрязнения в период эксплуатации проектируемых объектов проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

- внутренняя антикоррозионная защита технологического оборудования;
- трассировка сетей производственно-дождевой канализации;
- осуществление технологического процесса в герметичном оборудовании.

С целью защиты почв от загрязнения при проведении строительных работ предусмотрены следующие мероприятия:

- выполнение работ, передвижение транспортной и строительной техники, складирование материалов и отходов на специально организуемых площадках;
- снижение землеемкости за счет более компактного размещения строительной техники;
- соблюдение чистоты на стройплощадке, раздельное хранение отходов производства и потребления;
- вывоз отходов по мере заполнения контейнеров;
- осуществление своевременной уборки мусора, производственных и бытовых отходов;
- благоустройство территории после завершения строительства;
- проведение технологического и биологического этапов рекультивации нарушенных земель.

Основная масса производственных отходов образуется при производстве строительных работ и вопрос по их вывозу и утилизации представлен в разделе 8 данного проекта.

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

Временное хранение и утилизация отходов проводится в соответствии с требованиями Федерального Закона РФ от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», действующих экологических, санитарных правил и норм по обращению с отходами.

На предприятии назначаются лица, ответственные за производственный контроль в области обращения с отходами, разрабатываются соответствующие должностные инструкции.

Регулярно проводится инструктаж с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению требований законодательства Российской Федерации в области обращения с отходами производства и потребления, технике безопасности при обращении с опасными отходами.

Осуществляется систематический контроль за сбором, сортировкой и своевременной утилизацией отходов.

К основным мероприятиям относятся:

- все образовавшиеся отходы производства при выполнении работ (огарки электродов, обрезки труб, загрязненная ветошь и т.д.) собираются и размещаются в специальных контейнерах для временного хранения с последующим вывозом специализированным предприятием согласно договора и имеющим лицензию на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, в установленные места;
- на предприятии приказом назначается ответственный за соблюдение требований природоохранного законодательства;
- места производства работ оборудуются табличкой с указанием ответственного лица за экологическую безопасность.

14.7 Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых в строительстве

В процессе строительства проектируемых сооружений для устройства подстилающих оснований используется песок. Проектной документацией определены оптимально минимальные объемы песка.

Разработка новых карьеров песка проектной документацией не предусматривается.

14.8 Мероприятия по охране недр

Воздействие на геологическую среду при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта обусловлено следующими факторами:

- фильтрацией загрязняющих веществ с поверхности при загрязнении грунтов почвенного покрова;
- интенсификацией экзогенных процессов при строительстве проектируемых сооружений.

Важнейшими задачами охраны геологической среды являются своевременное обнаружение и ликвидация утечек нефтепродуктов из трубопроводов, обнаружение загрязнений в поверхностных и подземных водах.

Индикаторами загрязнения служат антропогенные органические и неорганические соединения, повышенное содержание хлоридов, сульфатов, изменение окисляемости, наличие нефтепродуктов.

Воздействие процессов строительства и эксплуатации проектируемого объекта на геологическую среду связано с воздействием поверхностных загрязняющих веществ на различные гидрогеологические горизонты.

С целью своевременного обнаружения и принятия мер по локализации очагов загрязнения рекомендуется вести мониторинг подземных и поверхностных вод.

Рекомендуется выполнять ряд мероприятий, направленных на предупреждение или сведение возможности загрязнения подземных и поверхностных вод до минимума. При этом предусматривается:

- получение регулярной и достаточной информации о состоянии оборудования и инженерных коммуникаций;
- своевременное реагирование на все отклонения технического состояния оборудования от нормального;
- размещение технологических сооружений на площадках с твердым покрытием;
- проведение учета всех аварийных ситуаций, повлекших загрязнение окружающей среды, принимать все меры по их ликвидации;
- сбор производственно-дождевых стоков в подземные емкости.

Осуществление перечисленных природоохранных мероприятий по защите недр позволит обеспечить экологическую устойчивость геологической среды при обустройстве и эксплуатации данного объекта.

14.9 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, в том числе: мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб

Для сохранения растительности в районе проектируемых сооружений проектом предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

- организация проезда только по существующим дорогам и в полосе отвода по временным переездам;
- исключение не предусмотренного проектом снятия почвенно-растительного слоя;
- проведение комплекса противопожарных мероприятий, включающих соблюдение правил пожарной безопасности, инструктаж и обучение персонала, наличие оперативной связи, полная обеспеченность средствами пожаротушения;
- запрещение выжигания растительности и сжигания бытового мусора;
- обеспечение всех строительных объектов средствами пожаротушения;
- заправка техники ГСМ и их слив исключительно на специально оборудованных площадках со сбором отходов и их последующим вывозом на утилизацию;
- проведение строительно-монтажных работ строго в границах отвода;

- восстановление нарушенных земель, занятых на период строительства, путем проведения комплекса мероприятий технического и биологического этапов рекультивации;
- все отходы, образующиеся при строительстве проектируемых сооружений, складироваться на специально оборудованных площадках, обеспечивающих сохранность отхода и препятствующих их распылению. Проектом определен перечень организаций, осуществляющих своевременный вывоз отходов производства и потребления со строительной площадки.

Согласно «Требованиям по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», проектом необходимо предусмотреть следующие мероприятия, обеспечивающие снижение воздействия на животный мир:

- проведение с исполнителями технической учебы по охране окружающей среды;
- минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания зверей и птиц;
- перемещение строительной техники только по специально отведенным дорогам;
- осуществление хранения и применения химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства с соблюдением мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- ограждение на период строительства разрытых траншей, котлованов для предотвращения случайного попадания животных;
- ограничение доступа животных на технологические площадки путем установки ограждений и простейших отпугивающих устройств;
- ознакомление работников с правилами природопользования и ответственностью за их нарушение;
- исключение проведения строительных работ в период размножения животных (весенне-летний период);
- по завершении строительства уборка остатков материалов, конструкций и строительного мусора;
- долговременная стоянка техники на площадке не предусматривается;
- подземная прокладка трубопроводов;
- соблюдение обслуживающим персоналом ряда требований: запрещение охоты, ловли рыбы;
- запрещение применения технологий и механизмов, которые могут вызвать массовую гибель объектов животного мира;
- обеспечение своевременной засыпки канав и ям с вертикальными стенками, возникающих в процессе строительства, для снижения случаев гибели амфибий и мелких млекопитающих;
- осуществление мойки, заправки и стоянка техники за пределами водоохранных зон.

Кроме вышеперечисленного, для охраны животного мира предусмотрены мероприятия, обеспечивающие снижение шумовой нагрузки на территории:

- снабжение автотранспорта и строительной техники глушителями;
- оснащение ИТР персональной аппаратурой для измерения на рабочих местах уровня шума и вибрации;
- своевременный ремонт или замена машинного оборудования с повышенным уровнем шума и вибрации.

Что касается дикой фауны, то выявленные в районе строительных работ представители животного мира (а это в основном, синантропные виды) хорошо приспособлены к проживанию в условиях антропогенного воздействия. Эти виды настолько жизнеспособны, что на них не скажется влияние строительства, численность их стабильна.

С целью охраны обитающих здесь видов в период гнездования и вывода потомства на рассматриваемой территории необходимо ограничить перемещение техники и бесконтрольные проезды по территории.

В целях охраны животных и особенно редких их видов в районе проектируемой деятельности целесообразно провести инвентаризацию животных, установить места их обитания и кормежки.

Это позволит сохранить существующие места обитания животных и в последующий период эксплуатации сооружений.

При проектировании, строительстве новых и эксплуатации (в т.ч. ремонте, техническом перевооружении и реконструкции) воздушных линий электропередачи должны предусматриваться меры по исключению гибели птиц от электрического тока при их соприкосновении с проводами, элементами траверс и опор, трансформаторных подстанций, оборудования антикоррозионной электрохимической защиты трубопроводов и др.

Выполнение перечисленных мероприятий позволит значительно снизить негативное воздействие на животный и растительный мир.

В соответствии с Федеральным законом РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» при строительстве объектов и проведении гидромеханизированных работ на акватории, в пойме и прибрежной полосе рыбохозяйственных водоемов, на этапе планирования должны предусматриваться мероприятия, максимально предотвращающие неблагоприятное воздействие на водную экосистему. Они должны обеспечить сохранение нормальных условий обитания и воспроизводства ценных гидробионтов, включая рыб и их кормовую базу.

Для предотвращения негативного воздействия на водные биоресурсы необходимо строго все работы осуществлять в соответствии с действующими нормативами для рыбохозяйственных водоемов и водотоков:

- строго соблюдать границы территорий отведенных для производства работ;
- применять только технически исправные машины и механизмы с отрегулированной топливной аппаратурой, исключающие потери ГСМ.
- необходимо предусмотреть специальные зоны для технического оборудования, мойки, заправки машин и механизмов;
- определить места временного складирования образующихся в период строительства отходов;
- в период эксплуатации не допускать аварийных выбросов;
- исключать все действия, наносящие вред компонентам окружающей среды и человеку.
- по окончании работ произвести уборку мусора на всей территории работ; на землях, отведенных во временное пользование произвести рекультивацию с полным восстановлением природного ландшафта.

14.10 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона

Для обеспечения безаварийной эксплуатации сооружений системы сбора продукции скважин, сокращения выбросов вредных веществ в окружающую среду проектной документацией предусмотрено:

- сбор продукции скважин осуществляется по напорной однострунной герметизированной системе;
- выбор оптимального диаметра трубопроводов для транспорта продукции скважин в пределах технологического режима;
- выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами перекачиваемой продукции;
- установка электрооборудования во взрывозащищенном исполнении;
- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;
- автоматическое отключение электродвигателя глубинного насоса скважин при отклонениях давления в выкидном трубопроводе - выше и ниже допустимого значения;
- покрытие гидроизоляцией усиленного типа сварных стыков выкидных трубопроводов, деталей трубопроводов, дренажных трубопроводов;
- обвалование устьев скважин с целью предотвращения растекания нефтесодержащей жидкости по поверхности земли;
- защита оборудования и трубопроводов от статического электричества путем заземления.

Для привлечения внимания к непосредственной опасности, предупреждения о возможной опасности, исключения возможности повреждения трубопроводов по трассе на углах поворота трассы установлены опознавательные и запрещающие знаки.

14.11 Мероприятия по защите от шума и вибрации

Основные мероприятия и технические решения по защите от шума и вибрации (с целью максимального сокращения вредного воздействия на обслуживающий персонал и окружающую среду) предусмотренные проектом могут быть сведены к следующему:

- использование оборудования, имеющего сертификат и разрешение на применение;
- локализация источников шума на строительных площадках;
- для защиты рабочих от превышения уровня шума на рабочих местах, необходимо обеспечить обслуживающий персонал средствами индивидуальной защиты (наушниками);

- одним из наиболее эффективных способов снижения шумовой экспозиции является введение перерывов, т. е. рационализация режимов труда в условиях воздействия интенсивного шума. Длительность дополнительных регламентированных перерывов устанавливается с учетом уровня шума, его спектра и средств индивидуальной защиты. Отдых в период регламентированных перерывов следует проводить в специально оборудованных помещениях. Во время обеденного перерыва работающие при воздействии повышенных уровней шума также должны находиться в оптимальных акустических условиях (при уровне звука не выше 50 дБА);
- все технологическое оборудование размещено на площадках из железобетонных плит, поэтому вибрация не оказывает существенного воздействия на окружающую среду;
- поддержание в исправном состоянии оборудования за счет своевременного выполнения ремонтно-профилактических работ, реконструкции;
- рациональная планировка территории, при которой объекты, требующие защиты от шума (административные здания, ремонтно-восстановительные службы и т. п.), максимально удалены от шумных установок, находящихся как на открытых площадках, так и в помещении.

В свете вышеуказанных мероприятий и технических решений по снижению воздействия и полагая, что за выполнением этих мероприятий будет осуществляться должный контроль, можно предполагать, что воздействия вредных физических факторов на стадии строительства и эксплуатации будут на допустимом уровне.

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

При организации производственного контроля основной задачей является выбор конкретных источников, подлежащих систематическому контролю.

Мониторинг окружающей среды должен осуществляться специализированными организациями и лабораториями, имеющими соответствующие лицензии и аккредитации.

Систематический анализ результатов мониторинговых наблюдений должен быть направлен на обеспечение надлежащего контроля за уровнем антропогенной нагрузки и состоянием компонентов природной среды в периоды строительства, эксплуатации и ликвидации объекта, выработку оперативных организационно-технических решений и природоохранных мер по предотвращению необратимых изменений состояния компонентов окружающей природной среды и ликвидации возможных нарушений.

Проектируемые объекты находятся в зоне воздействия существующих нефтедобывающих объектов. В настоящее время на территории и в зоне влияния объектов Графского и Ботвинского месторождений существует система экоаналитического контроля компонентов окружающей среды, включающая систему контроля за состоянием атмосферного воздуха, почв, поверхностных вод, радиационный мониторинг. Наблюдения проводятся в соответствии с:

- «Программой мониторинга состояния окружающей среды на объектах АО «Оренбургнефть» на 2020 год» (см. приложение Д);
- «Графиком радиационного экологического контроля АО «Оренбургнефть» на 2020 год (см. приложение Д).

Мониторинг атмосферы

Контроль за состоянием атмосферного воздуха в зоне влияния объектов Графского и Ботвинского месторождений включает в себя определение диоксида азота, оксида углерода, диоксида серы, сероводорода и ведется с периодичностью 1 раз в год по следующим контрольным точкам:

Графское месторождение:

- гр. С33 Графской УПСВ (точка 1);
- гр. С33 Графской УПСВ (точка 2).

Ботвинское месторождение:

- с. Березово-Нудатово;
- гр. С33 ДНС Ботвино.

Промышленные выбросы

Контроль за промышленными выбросами в атмосферу осуществляется 1 раз в год в следующих контрольных точках:

Графское месторождение:

- Подогреватель нефти ПП-1,6 (источник 0024);
- Подогреватель нефти ПП-1,6 (источник 0025);
- Подогреватель нефти ПП-1,6 (источник 0026);
- Подогреватель нефти ПП-1,6 (источник 0027).

Определяемое вещество: Сера диоксид – Ангидрид сернистый.

Мониторинг почвенного покрова

Контроль за состоянием почвенно-растительного покрова осуществляется непрерывно от проектирования до окончания эксплуатации объекта и передачи использованных земель землепользователям.

Существуют два метода контроля: визуальный и инструментальный (физико-химические методы анализа).

Визуальный метод используется для ежедневного наблюдения за состоянием земель. Инструментальный метод анализа позволяет идентифицировать токсиканты, а также дает точную количественную информацию об их содержании.

Сущность визуального метода контроля заключается в маршрутном обследовании (осмотре и регистрации мест нарушения и загрязнения земель), оценки состояния растительности и т.д. Такие работы выполняются обходчиками. Периодичность осмотра соответствует режиму работы указанных работников.

Инструментальный метод контроля ведется на контрольных пунктах наблюдения службой по охране окружающей среды.

Контроль состояния почвенного покрова ведомственного мониторинга включает определение pH, хлоридов и содержание нефтепродуктов с периодичностью 1 раз в год по следующим точкам:

Графское месторождение:

- УПСВ точка 1;
- УПСВ точка 2.

Ботвинское месторождение:

- ДНС точка 1;
- ДНС точка 2.

Мониторинг поверхностных вод

Мониторинг поверхностных вод включает лабораторный контроль по следующим точкам:

Ботвинское месторождение:

2 раз в год (весна, осень):

- р.М. Кинель, на восток в 300 м от АГЗУ;
- р.М. Кинель, на запад в 500 м от АГЗУ.

Определяемые показатели по СХА: водородный показатель (pH), сухой остаток, жесткость общая и карбонатная, хлориды, сульфаты, нитраты, нитриты, карбонаты, кальций+ натрий, магний, цветность, нефтепродукты фенолы.

Системный анализ отборов в данных точках позволит контролировать состояние водной среды на обустраиваемой территории.

Водные переходы трубопроводов

Мониторинг водных переходов трубопроводов включает определение нефтепродуктов, хлоридов, pH с периодичностью 2 раз в год (май, сентябрь) по следующим точкам:

Графское месторождение:

- р.Мочала (участок 1) на расстоянии 50 м выше трубопровода: УПСВ Графская - ДНС Ботвинская;
- р.Мочала (участок 1) на расстоянии 50 м ниже трубопровода: УПСВ Графская - ДНС Ботвинская;

- р.Боровка на расстоянии 50 м выше трубопровода: н/пр УПСВГрафская - ДНС Ботвинская;
- р.Боровка на расстоянии 50 м ниже трубопровода: н/пр УПСВГрафская - ДНС Ботвинская..

Радиационный мониторинг

Согласно графику радиационный контроль на Графском месторождении осуществляется 1 раз в 3 года по следующим точкам:

Исследование проб почв:

- Графская УПСВ (9 проб);

Определяемые показатели: удельная активность 40К, Бк/кг; удельная активность 232Th, Бк/кг; удельная активность 226 Ra, Бк/кг; удельная Эффективная активность ЕРН, Бк/кг, плотность потока радона с почв мБк/(с*м²), удельная активность 137Cs, Бк/кг.

Исследование нефти:

- Пробоотборник Графская УПСВ.

Определяемые показатели: удельная активность 40К, Бк/кг; удельная активность 232Th, Бк/кг; удельная активность 226 Ra, Бк/кг; удельная Эффективная активность ЕРН, Бк/кг.

Проведение дозиметрического и радиометрического контроля:

- Графская УПСВ (40 точек).

Определяемые показатели: среднее значение МЭД из 3 замеров, мкЗв/ч.

Для определения показателей техногенного фона необходимо выполнить опробование рекомендуемых для мониторинга наблюдательных пунктов до ввода в эксплуатацию проектируемого объекта.

После первого года эксплуатации необходимо выполнить радиационное обследование объектов, если радиационное загрязнение не выявлено, дальнейшее обследование необходимо проводить один раз в 3 года.

Ответственность за радиационную безопасность и организацию работ по радиационному контролю (получение информации о радиационной обстановке в организации, в окружающей среде и об уровнях облучения людей, включает в себя дозиметрический и радиометрический контроль) возлагается на недропользователя.

Следует отметить, что существующая система контроля на Графском и Ботвинском месторождениях достаточно полно охватывает компоненты окружающей среды: атмосферный воздух, поверхностные воды, почва, радиационная обстановка. Проводимый в рамках производственного экологического контроля мониторинг компонентов окружающей среды оптимально организован, достаточен и позволяет контролировать состояние компонентов природной среды в месте размещения объекта.

В предыдущих разделах данного тома было определено, что проектируемые объекты не являются фактором дополнительной техногенной нагрузки; их безаварийная эксплуатация не приведёт к изменению существующего состояния ни одного компонента окружающей природной среды, не изменит технологических параметров разработки месторождения.

Таким образом, введение в эксплуатацию проектируемого объекта не потребует изменения существующей системы контроля состояния окружающей природной среды.

15 Заключение по оценке воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду

Планируемое строительство вызвано, прежде всего, технологической необходимостью, связанной с увеличением выпуска продукции.

В административном отношении проектируемые объекты расположены в Матвеевском, Асекеевском, Красногвардейском районах Оренбургской области, Ботвинское и Графское месторождения.

Лицензия ОРБ 03268 НЭ от 15.04.2019 г. (Графский участок недр) для разведки и добычи полезных ископаемых в Красногвардейском районе Оренбургской области, выдана АО «Оренбургнефть», дата окончания действия лицензии 31.12.2080 г. и лицензия ОРБ 03261 НЭ от 15.04.2019 г. (Ботвинский участок недр) для разведки и добычи полезных ископаемых в Асекеевском и Матвеевском районах Оренбургской области, выдана АО «Оренбургнефть», дата окончания действия лицензии 31.12.2074 г.

В соответствии с Заданием на проектирование и Техническим требованиям на проектирование настоящей проектной документацией предусматривается Реконструкция напорного нефтепровода «УПСВ Графская - ДНС Ботвинская» (ПК 24+00 - ПК 36+75, ПК 44+25 - ПК 60+00, ПК 71+00 - ПК 82+50; монтаж КПУ/КПР СОД Ду 273, замена участков препятствующих прохождению СОД) (инв№ РТРЕТЬЯ-2286.

Воздействия, связанные со строительными работами носят временный характер. Эксплуатационные воздействия будут проявляться в течение периода эксплуатации проектируемого объекта.

На всех этапах строительства воздействие заключается в нарушении почвенно-растительного покрова, природных ландшафтов, а также загрязнении атмосферы.

Оказываемое воздействие незначительно и кратковременно, так как ограничено периодом строительства. Кроме того, проектными решениями предусмотрен ряд мероприятий направленных на минимизацию производимого воздействия, на окружающую среду. Предлагаемые мероприятия рассмотрены в разделе 14.

Период эксплуатации будет длиться несколько десятков лет. Ожидаемое воздействие будет долгосрочным, но его интенсивность будет низкой. На период эксплуатации основное воздействие заключается в загрязнении атмосферы (выбросы загрязняющих веществ от технологического оборудования).

Проектируемые сооружения размещаются на земельных участках, находящихся в пользовании АО «Оренбургнефть». На изымаемых землях нет зданий и сооружений, которые необходимо сносить или переносить в другое место.

Таким образом, проектируемое строительство обусловлено комплексом существующих проблем и имеет целью поддержание производства во всех его аспектах на требуемом уровне. Проектируемое строительство в пределах данного месторождения запроектировано с соблюдением строительных, санитарно-гигиенических, противопожарных норм, что обеспечивает безопасную эксплуатацию проектируемых объектов.

Интегральная оценка влияния проектных намерений выявляет преимущественно локальный уровень воздействия на экосистемы со слабой степенью опасности объекта для окружающей среды. Большинство из существующих негативных воздействий на окружающую среду при реализации проектных решений будет смягчено или предотвращено. При реализации проектных решений, в соответствии с предоставленным проектом и строгим соблюдением технологического регламента, значимого воздействия на окружающую среду не ожидается, состояние природных компонентов существенно не изменится и останется в допустимых пределах.

На основании результатов выполненной оценки воздействия на окружающую среду, а также представленных выше характеристик, видов и объектов воздействия проектируемых сооружений на компоненты экосистемы, при условии соблюдения всех предусмотренных данным проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред окружающей среде нанесен не будет; экологические последствия оцениваются как незначительные.

В случае возникновения аварийных ситуаций предусмотрен комплекс мероприятий, позволяющий в минимальный срок и полностью ликвидировать негативные последствия аварийных выбросов вредных веществ в природную среду.

Показано, что с точки зрения влияния на безопасность людей проектируемый объект не является потенциально опасным. Предусмотренная система комплексного контроля окружающей среды в процессе эксплуатации объектов Графского и Ботвинского месторождений позволит контролировать, прогнозировать и вовремя устранять все негативные техногенные последствия добычи нефти и газа в рассматриваемом районе.

Таким образом, на основании вышеизложенного, следует сделать вывод о возможности и целесообразности эксплуатации предусмотренных проектом объектов нефтедобычи. При этом обязательным условием является безусловное выполнение всего комплекса природоохранных мероприятий и рекомендаций настоящего проекта.

Рекомендации по дальнейшему изучению состояния окружающей среды

В целях детальной оценки воздействия на окружающую среду на последующих стадиях необходимо:

- получить более достоверные данные по источникам выбросов;
- провести более точные расчеты количественных и качественных характеристик загрязняющих веществ, которые будут выбрасываться в атмосферный воздух;
- выполнить расчет приземных концентраций вредных веществ проведен с применением унифицированной программы расчета загрязнения атмосферы, реализующей положения «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утверждены приказом Минприроды России от 6 июня 2017 года № 273 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 10 августа 2017 года, регистрационный № 47734);
- уточнить размер санитарно-защитной зоны для проектируемых объектов;
- сформировать предложения по нормативам выбросов с установлением предельно-допустимых выбросов (ПДВ).

16 Приложение

Приложение А Задание на проектирование

Приложение № 1 к договору
№ _____

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер
ООО «СамараНИПИнефть»



Д.В. Кашаев

2019 г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
по перспективному планированию
и развитию производства
АО «Оренбургнефть»



А.В. Кудряшов

«22» 2019 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ № 6696П

«Реконструкция напорного нефтепровода «УПСВ Графская - ДНС Ботвинская»
(ПК 24+00 - ПК 36+75, ПК 44+25 - ПК 60+00, ПК 71+00 - ПК 82+50; монтаж КПУ/КПР
СОД Ду 273, замена участков препятствующих прохождению СОД)
(инв.№ РТРЕТЬЯ-2286)»

1.	Основание для проектирования	Бизнес-план АО «Оренбургнефть» 2020-2024 гг. Технические требования на проектирование «Реконструкция напорного нефтепровода «УПСВ Графская - ДНС Ботвинская» (ПК 24+00 - ПК 36+75, ПК 44+25 - ПК 60+00, ПК 71+00 - ПК 82+50; монтаж КПУ/КПР СОД Ду 273, замена участков препятствующих прохождению СОД) (инв.№ РТРЕТЬЯ-2286)», № 183.19 утвержденные первым заместителем генерального директора по производству – главным инженером АО «Оренбургнефть» Д.Ю. Красновым от 23.07.2019 г.
2.	Вид строительства	Реконструкция
3.	Стадия проектирования	Инженерные изыскания. Проектная документация. Рабочая документация
4.	Срок выполнения работ	Сроки начала и окончания ПИР – в соответствии с календарным планом
5.	Местоположение объекта, здания, сооружения	Оренбургская область, Красногвардейский, Матвеевский, Алексеевский районы, Графское месторождение. Схема размещения объектов проектирования прилагается
6.	Заказчик	АО «Оренбургнефть»
7.	Требования к проектировщику	Наличие свидетельств о допуске к производству работ по подготовке ПД, выданных саморегулируемыми организациями. Наличие свидетельств о допуске к работам на особо

«Реконструкция напорного нефтепровода «УПСВ Графская - ДНС Ботвинская» (ПК 24+00 - ПК 36+75, ПК 44+25 - ПК 60+00, ПК 71+00 - ПК 82+50; монтаж КПУ/КПР СОД Ду 273, замена участков препятствующих прохождению СОД) (инв.№ РТРЕТЬЯ-2286)»

СТРАНИЦА 1 ИЗ 17

8.	Потребность в ИИ	<p>опасных, технически сложных и уникальных объектах</p> <p>Выполнить комплексные ИИ.</p> <p>ИИ выполнить в соответствии с ТЗ на ИИ (Приложение 3 к настоящему ЗП).</p> <p>Порядок и требования к выполнению ИИ принять в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Постановления Правительства РФ от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства». ▪ СП 47.13330.2012 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96. ▪ Положения Компании «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0014. ▪ Положения Компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0090. ▪ Положения Компании «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0149. <p>Выполнение ИИ допускается только на основании согласованной Заказчиком программы работ на ИИ.</p> <p>Защиту сведений, составляющих государственную тайну, при выполнении комплексных инженерных изысканий, осуществлять в соответствии с требованиями «Инструкцией по обеспечению режима секретности РФ» от 05.01.2004г. № 3-1.</p> <p>Сведения, составляющие государственную тайну, подпадающие под действие пунктов 85, 86, 87 «Перечня сведений, подлежащих засекречиванию, Министерства энергетики РФ» утвержденного приказом Минэнерго России от 19.10.2017 г. № 26с, используемые Генподрядчиком (топографические карты масштаба 1:25000; выписка из каталогов пунктов государственных геодезических сетей, государственных нивелирных сетей в государственных системах координат) имеют степень секретности – «секретно».</p> <p>К выполнению работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, допускать работников, имеющих допуск к государственной тайне по соответствующей форме.</p>
----	------------------	--

«Реконструкция напорного нефтепровода «УГСВ Графская - ДНС Ботанинская» (ПК 24+00 - ПК 36+75, ПК 44+25 - ПК 60+00, ПК 71+00 - ПК 82+50; монтаж ИПУ/КПР СОД Ду 273, замена участков препятствующих прохождению СОД) (инв.№ РТРЕТЬЯ-2286)»

СТРАНИЦА 2 ИЗ 17

		Историко-культурные изыскания (выполняются по отдельному договору)
9.	Требования к вариантной проработке и формированию ОПР	Не требуется
10.	Требования к выделению этапов строительства	Не требуется
11.	Основные технические характеристики и экономические показатели объекта проектирования	<p>Основные технические характеристики и экономические показатели объекта проектирования.</p> <p>Напорный нефтепровод УПСВ Графская – ДНС Ботвинская:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ протяжённость 32,348 км; ▪ регистрационный номер № А49-02468-0086; ▪ заключение ЭПБ № 01002.012/0254-09-15; ▪ типоразмер 273х8 мм; ▪ инвентарный номер: РТРЕТЬЯ-2286; ▪ год ввода 1982 г. <p>Проектом предусмотреть реконструкцию напорного нефтепровода «УПСВ Графская – ДНС Ботвинская»:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ проектирование участка ННП «УПСВ Графская – ДНС Ботвинская» (ПК 24+00 – ПК 36+75, ПК 44+25 – ПК 60+00, ПК 71+00 – ПК 82+50); ▪ установка отводов 5Ду на земляных участках и ЗКЛ; ▪ установка в ограждении проектной ЗКЛ на ПК 58+00; ▪ установка КПУ/КПР СОД в ограждении Ду 273мм на ННП «УПСВ Графская – ДНС Ботвинская»; ▪ проектируемую КПУ расположить в районе «УПСВ Графская»; ▪ строительство подъездного пути к проектной КПУ L=0,05 км и разворотной площадки 12х12 метров, для автомобильного транспорта; ▪ проектируемую КПР расположить в районе «ДНС Ботвинская»; ▪ строительство подъездного пути к проектной КПР L=0,03 км и разворотной площадки 12х12 метров, для автомобильного транспорта; ▪ замена существующих отводов 1,5Ду на 5Ду (ПК 02+89, ПК 65+30, ПК 184+30, ПК 184+85); ▪ замена существующей ЗКЛ №4 (ПК 185+05). <p>Состав проектируемых сооружений уточняется при</p>

«Реконструкция напорного нефтепровода «УПСВ Графская – ДНС Ботвинская» (ПК 24+00 – ПК 36+75, ПК 44+25 – ПК 60+00, ПК 71+00 – ПК 82+50; монтаж КПУ/КПР СОД Ду 273, замена участков препятствующих прохождению СОД) (инв. № РТРЕТЬЯ-2286)»

СТРАНИЦА 3 ИЗ 17

		проектировании
12.	Срок начала и окончания строительства объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	Сроки начала строительства – 2022 г. Сроки окончания строительства – 2022 г. Ввод объекта в эксплуатацию – 2022 г. Срок эксплуатации объекта – В соответствии с Планом капитальных вложений
13.	Особые условия строительства	<ul style="list-style-type: none"> ▪ климатические условия площадки строительства (осадки, температура, снежный покров, сила ветра и др.) – определить проектом по результатам инженерных изысканий; ▪ условия по сейсмичности в соответствии с требованиями СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах» – определить проектом по результатам инженерных изысканий; ▪ ландшафтные условия (горная местность, суходол, заболоченность – определить проектом по результатам инженерных изысканий; ▪ грунтовые условия площадки строительства (наличие оползневых, многолетнемерзлых, просадочных, карстовых грунтов и т.п.) – определить проектом по результатам инженерных изысканий; ▪ наличие стесненных условий и/или производство работ в условиях действующего производства – определить проектом по результатам инженерных изысканий; ▪ отсутствие в районе строительства транспортных, энергетических систем и коммуникаций связи – определить проектом по результатам инженерных изысканий
14.	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений	<p>Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений принять в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» из следующих параметров:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Назначение – транспортировка УВС. ▪ Проектируемый объект принадлежит к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность. ▪ Опасные природные процессы и явления техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство и эксплуатация объекта – определить проектом по результатам инженерных изысканий. ▪ В соответствии с Федеральным законом № 116-ФЗ «Об опасных производственных

«Реконструкция напорного нефтепровода «УПСВ Графская» - ДНС Ботвинская» (ПК 24+00 - ПК 36+75, ПК 44+25 - ПК 60+00, ПК 71+00 - ПК 82+50; монтаж КПУ/КПР СОД Ду 273, замена участков препятствующих прохождению СОД) (инв.№ РТРЕТЬЯ-2286)

СТРАНИЦА 4 ИЗ 17

		<p>объектах» проектируемый объект относится к категории ОПО (регистрационный номер № А49-02468-0086).</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ В соответствии со ст. 4 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», ст. 48_1 п.11 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ уровень ответственности проектируемого объекта – повышенный. ▪ Характеристика проектируемых объектов по категориям и классам взрывопожарной и пожарной опасности определить согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», ГОСТ 30852.11-2002 «Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 12. Классификация смесей газов и паров с воздухом по безопасным экспериментальным максимальным зазорам и минимальным воспламеняющим токам», ГОСТ 30852.5-2002 «Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 4. Метод определения температуры самовоспламенения». ▪ Максимальная автоматизация объекта исключает необходимость постоянного пребывания персонала
15.	Особые требования к проектированию	<p>В составе ПД указывать:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ расчетные сроки службы и ресурсы проектируемых сооружений; ▪ требования к срокам службы применяемого оборудования и технических устройств. <p>Подготовить, утвердить и передать Заказчику проект планировки и проект межевания территории на линейные объекты, согласно ст. 41, 42, 43 и 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ.</p> <p>Разработать отдельным разделом, проект рекультивации нарушенных земель.</p> <p>Испрашиваемые участки должны быть запроектированы с учётом земельных участков ранее отведённых и отводящихся под ранее запроектированные объекты.</p> <p>Обеспечить сопровождение ПД в органах государственной экспертизы проектов.</p> <p>Разработать раздел «Проект расчетной санитарно-защитной зоны» и согласовать в соответствующих государственных органах</p>

16.	Применение ДТПК	<p>При разработке ПД и РД необходимо руководствоваться следующим перечнем ДТПК:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Инструкция Компании «Требования к разработке проектов организации строительства и проектов организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства» № П2-01 И-0008; ▪ Методические указания Компании «Инженерная подготовка территории строительства объектов нефтегазовых месторождений» № П1-01.04 М-0087; ▪ Методические указания Компании «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке промышленных трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его Обществ Группы» № П1-01.05 М-0133; ▪ Методические указания Компании «Свод требований к проектированию объектов наземного обустройства нефтегазовых месторождений» № П1-01.04 М-0010; ▪ Методических указаниями Компаний «Выбор сталей и подбор аналогов при проектировании, реконструкции, ремонте трубопроводов и емкостного оборудования» № П4-06 М-0142; ▪ Методических указаний Компании «Единые технические требования. Трубная продукция для промысловых и технологических трубопроводов, трубная продукция общего назначения» № П4-06 М-0111; ▪ Методические указания Компании «Проектирование технологических трубопроводов» № П1-01.04 М-0078; ▪ Методические указания Компании «Единые технические требования. Задвижки клиновые» № П1-01.05 М-0082; ▪ Методические указания Компании «Единые технические требования. Клапаны и затворы обратные» № П4-06 М-0117; ▪ Методические указания Компании. «Единые технические требования. Камеры пуска и приема внутритрубных поточных средств очистки и диагностики» № П1-01.05 М-0094; ▪ Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Камеры пуска и приема внутритрубных поточных средств очистки и диагностики» № П1-01.04 ПДТП-0039; ▪ Методические указания Компании «Единые технические требования. Емкость подземная (с подогревом /без подогрева)» № П4-06 М-0007; ▪ Паспорт документации типового проектирования
-----	-----------------	--

«Реконструкция напорного нефтепровода «УПСВ Графская - ДНС Ботвинская» (ПК 24+00 - ПК 36+75, ПК 44+25 - ПК 60+00, ПК 71+00 - ПК 82+50; монтаж КПУ/КПР СОД Ду 273, замена участков препятствующих прохождению СОД) (иная № РТРЕТЬЯ-2266)»

СТРАНИЦА 6 ИЗ 17

		<p>Компании «Типовые проектные решения. Емкость подземная (с подогревом/без подогрева, с насосом /без насоса)» № П1-01.04 ПДТП-0003;</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Методические указания Компании «Единые технические требования. Изоляция, теплоизоляция емкостного оборудования и аппаратов» № П4-06 М-0147; ▪ Методические указания Компании «Проектирование автомобильных дорог на месторождениях Компании» № П4-06 М-0075; ▪ Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Ограждение узлов запорной арматуры» № П1-01.04 ПДТП-0008
17.	Требования к инженерно-техническим решениям (в т.ч. системам электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, газоснабжения, автоматизации, связи)	Инженерно-технические решения разработать в соответствии с ТПП, ТУ
18.	Обеспечение единства измерений и контроль качества продукции	При проектировании объектов должны применяться СИ отечественного или иностранного производства утвержденного типа, имеющие действующее свидетельство (сертификат) об утверждении типа, описание типа к нему и внесенные в Государственный реестр СИ
19.	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	<p>Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный.</p> <p>Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат.</p> <p>Предусмотреть требования о технологических решениях, направленных на предотвращение (сокращение) выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, использование малоотходных технологий и экологически эффективных методов обращения с отходами производства и потребления и обеспечивающих соблюдение нормативов допустимого воздействия на окружающую среду.</p> <p>Предусмотреть использование маломолдных, энергосберегающих, экологически чистых</p>

		<p>технологий.</p> <p>Выполнить расчеты на прочность, деформативность, устойчивость, толщины стенки, скорости коррозии и срока службы трубопровода. Расчеты оформить и хранить в архиве.</p> <p>Предусмотреть применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке в соответствии Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании».</p> <p>Антикоррозионную защиту емкостного технологического оборудования выполнить в соответствии с требованиями Технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита емкостного технологического оборудования» № П2-05.02 ТИ-0002.</p> <p>Выбор стали трубопровода и способ антикоррозионной защиты выполнить в соответствии с требованиями Методических указаниями Компаний «Выбор сталей и подбор аналогов при проектировании, реконструкции, ремонте трубопроводов и емкостного оборудования» № П4-06 М-0142 и Методических указаний Компании «Единые технические требования. Трубная продукция для промысловых и технологических трубопроводов, трубная продукция общего назначения» № П4-06 М-0111.</p> <p>Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов.</p> <p>Технические решения должны учитывать возможность максимального применения отечественного оборудования и материалов и привлечения Российских подрядных организаций</p>
20.	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>Разработать разделы «Конструктивные и объемно-планировочные решения» в соответствии с ТПП.</p> <p>Окраску объектов выполнить в соответствии с требованиями Методических указаний Компании «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» при оформлении производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного сервисного блока» № ПЗ-01.04 М-0006 и Методических указаний Компании «Руководство по использованию фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» в делопроизводстве» № ПЗ-01.04 М-0004.</p> <p>Антикоррозионную защиту металлических конструкций выполнить в соответствии с требованиями Технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах</p>

		нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения Компании» № П2-05 ТИ-0002
21.	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	<p>Разработать в соответствии с действующей НД РФ и ЛНД Компании, практическим пособием «Охрана окружающей природной среды», Приказа Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», ГОСТ 56063-2014 «Производственный экологический мониторинг. Требования к программам производственного экологического мониторинга», ГОСТ Р 56059-2014 «Производственный экологический мониторинг. Общие положения», ТТ на проектирование (приложение к настоящему ЗП): Раздел «Мероприятия по охране окружающей среды»;</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Том «Оценка воздействия на окружающую среду»; ▪ Том «Проект рекультивации земель» разработать в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 10.07.2018 г. № 800
22.	Требования энергетической эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	Не требуется
23.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>Раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» разработать в соответствии с законодательными и нормативно-правовыми актами РФ, нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с ИД, выданными территориальным управлением МЧС РФ.</p> <p>В разделе привести Мероприятия по ликвидации возможных аварий при строительстве и эксплуатации объекта</p>
24.	Требования по обеспечению пожарной безопасности, ПС, АСПТ	Проект разработать в соответствии с действующей нормативной документацией РФ, в том числе: Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности федерального, регионального

«Реконструкция магистрального нефтепровода «УПСВ Графская» - ДНС Ботвинская» (ПК 24+00 - ПК 36+75, ПК 44+25 - ПК 60+00, ПК 71+00 - ПК 82+50; монтаж КПУЖПР СОД Ду 273, замена участков препятствующих прохождению СОД) (Изм № РТРЕТЬЯ-2286)

СТРАНИЦА 9 ИЗ 17

		<p>и отраслевого уровня, включая ЛНД Компании:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ СП 231.1311500.2015 Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности; ▪ Методические указания Компании «Оснащение средствами пожаротушения, пожарной техникой и другими ресурсами для целей пожаротушения объектов Компании» № ПЗ-05 М-0072. <p>Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии с ТПП.</p> <p>ПС и АСПГ разработать в соответствии с ТПП</p>
25.	Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда	<p>В составе раздела ПД «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений» разработать главы «Промышленная безопасность» и «Охрана труда и санитарно-гигиенические требования» в соответствии с ТПП.</p> <p>Определить безопасный срок эксплуатации проектируемых сооружений, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством, действующими законодательными актами, нормативно правовыми документами РФ</p>
26.	Требования по обеспечению безопасности объекта	Не требуется
27.	Требования к организации строительства и работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства	<p>Разработать разделы «Проект организации строительства» и «Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства» в соответствии с Инструкцией Компании «Требования к разработке проектов организации строительства и проектов организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства» № П2-01 И-0008.</p> <p>В составе ПОС указать способ подключения строительной площадки к источнику электроэнергии на время строительства.</p> <p>При разработке ПОС необходимо выделить очередность организации строительства. При выполнении раздела ПОС необходимо определить продолжительность строительства каждой очереди и выполнить разбивку календарного плана согласно очередности организации строительства</p>
28.	Требования к разработке сметной	Сметную документацию разработать на основании требований приведенных в составе приложения 1 «ИД для разработки сметной документации в составе

«Реконструкция напорного нефтепровода «УПСВ Графская - ДНС Ботанинская» (ПК 24+00 - ПК 36+75, ПК 44+25 - ПК 60+00, ПК 71+00 - ПК 82+50; монтаж КПУ/КПР СОД Ду 273, замена участков препятствующих прохождению СОД) (инв № РТРЕТЬЯ-2288)»

СТРАНИЦА 10 ИЗ 17

	документации	проектной и рабочей документации» настоящего ЗП. При разработке сметной документации использовать минимальные из нескольких вариантов расценок по основным (ценообразующим) видам работ
29.	Порядок и требования к формированию перечня оборудования и материалов	<p>На всех этапах проектирования формировать перечень оборудования и материалов по следующей схеме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Используя данные о имеющихся СВЗ/НВЛ Заказчика (см. раздел 30 настоящего ЗП). 2. Используя действующие преysкурантные договора на поставку МТР (см. раздел 31 настоящего ЗП). 3. Используя утверждённую ТЗД (в соответствии с перечнем ДТПК, приведенном в разделе 16 настоящего ЗП). 4. Используя данные о рыночной цене МТР, не учтенных СВЗ/НВЛ/преysкурантными договорами. <p>Оборудование, приведенное в перечне, и его технические характеристики подлежат обоснованию в ПД.</p> <p>При выборе оборудования и материалов должны учитываться:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ соответствие действующим стандартам в области нефтегазодобычи; ▪ качественные показатели оборудования и материалов; ▪ требования обязательной сертификации; ▪ простота эксплуатации и ремонта, наличие положительного опыта эксплуатации. <p>При прочих равных условиях преимущество по включению в перечень оборудования и материалов должны иметь оборудование и материалы, выпускаемые отечественными производителями.</p> <p>При выборе оборудования и материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ исключить дополнительные и необоснованные требования, приводящие к увеличению их стоимости, а также требования, ограничивающие конкуренцию производителей; ▪ минимизировать вариативность применяемого оборудования и материалов
30.	Применение СВЗ и НВЛ	Не требуется
31.	Применение преysкурантных договоров	Не требуется

Приложение Б Лицензии на право пользования недрами



Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу
(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ на пользование недрами

О Р Б

серия

03268

номер

Н Э

вид лицензии

Выдана Акционерному обществу
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
"Оренбургнефть"
данную лицензию)

в лице Генерального директора
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Худякова Дениса Леонидовича

с целевым назначением и видами работ для разведки и добычи
полезных ископаемых

Участок недр расположен в Красногвардейском районе
(наименование населенного пункта,
Оренбургской области
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 3

Участок недр имеет статус горного отвода (№ прилож.)
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 31 декабря 2080 года
(число, месяц, год)

Место штампа:
государственной регистрации



Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 6 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 2 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 2 л.;
6. Документ на 2 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;
 геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залелей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;
 обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;
 сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);
 наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения - _____
 (название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо
 органа, выдавшего лицензию
 И.о. заместителя начальника Приволжскнедра
 (должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

Ларин Евгений Владимирович

Подпись _____

М. п., дата 01.04.2019



УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

- 1.1. Пользователь недр: **Акционерное общество «Оренбургнефть».**
- 1.2. Наименование участка недр, предоставленного в пользование: **Графский.**
Участок расположен на территории: **Оренбургской области.**
- 1.3. Вид пользования недрами: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**
- 1.4. Наименование основных (преобладающих) видов полезных ископаемых (группировки полезных ископаемых), содержащихся в пределах предоставленного участка недр: **углеводородное сырье.**
- 1.5. Орган, предоставивший лицензию: **Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу.**
- 1.6. Основание предоставления права пользования недрами: **случай перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.**
- 1.7. Основание оформления лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 13.03.2019 № 53-пр/Л (Приложение № 2 к лицензии).**

2. Пространственные границы и статус участка недр, предоставленного в пользование

Схема расположения участка недр и описание пространственных границ участка недр содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии.

3. Границы земельного участка или акватории, выделенных для ведения работ, связанных с использованием недрами

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с использованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, после утверждения проекта проведения указанных работ.

4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр

- 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:

- 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке залежей полезных ископаемых), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**
- 4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки залежей полезных ископаемых) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**
- 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**
- 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**
- 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта *(для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых)* срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр.

- 4.2. Сроки начала работ:
 - 4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр: **обязательство не установлено;**
 - 4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
 - 4.2.3. срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): **обязательство не установлено;**
- 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.
- 4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

Федерации «О недрах»: **не позднее, чем за 1 год** до планируемого срока завершения отработки месторождения.

5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения

- 5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.
- 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений.

6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при использовании недр, земельными участками, акваториями

- 6.1. Обязанности по уплате разового платежа не установлены.
- 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:
 - 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: **стадия поисков и оценки не предусмотрена;**
 - 6.2.2. на стадии разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов: **стадия разведки не предусмотрена;**
- 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

7. Согласованный уровень добычи минерального сырья

Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

8. Право собственности на добытое минеральное сырье

Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования

- 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральные и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.
- 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федеральных и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.
- 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральные и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.
- 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральные и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.
- 9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.

12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

- 12.1. нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 - 4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2. настоящих Условий пользования недрами;
- 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 9.1. настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;
- 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части:
 - 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр;
 - 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений;
- 12.5. нарушение Пользователем недр требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

13. Дополнительные условия

- 13.1. Дополнительных условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс), **не установлено.**
- 13.2. Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, **не установлено.**
- 13.3. Пользователь недр обязан привести действующие технические проекты разработки месторождений полезных ископаемых и иную проектную документацию на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, а также сведения о запасах полезных ископаемых на предоставленных в пользование участках недр в соответствии с действующим законодательством, нормативными актами:
- 13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: **не установлено;**
- 13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический): **не установлено;**
- 13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: **не установлено.**
- 13.4. Иные условия: **не установлены.**

И.о. заместителя начальника
Департамента по недропользованию
по Приволжскому федеральному округу


_____ **Е.В. Ларин**



Приложение №2 к лицензии ОРБ 03268 ПЭ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ (РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

Приказ

13.03.2019№ 53-нр/1

Самара

О переоформлении лицензий на пользование участками недр

В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах», пунктами 63, 83 Административного регламента Федерального агентства по недропользованию по исполнению государственных функций по осуществлению выдачи, оформления и регистрации лицензий на пользование недрами, внесения изменений и дополнений в лицензии на пользование участками недр, а также переоформления лицензий и принятия, в том числе по представлению Федеральной службы по надзору в сфере природопользования и иных уполномоченных органов, решений о досрочном прекращении, приостановлении и ограничении права пользования участками недр, утвержденного приказом Минприроды России от 29 сентября 2009 г. № 315 и на основании рекомендаций Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений в лицензии и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Приволжского федерального округа, отнесенным к полномочиям Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (протокол от 11.03.2019 № 971), п р и к а з ы в а ю:

1. Переоформить лицензии ОРБ 15972 НЭ, ОРБ 02919 НЭ, ОРБ 02918 НЭ, ОРБ 02928 НР, ОРБ 15969 НЭ, ОРБ 02926 НЭ, ОРБ 02916 НЭ, ОРБ 15991 НЭ, ОРБ 15973 НЭ, ОРБ 03097 НЭ, ОРБ 02886 НР, ОРБ 15970 НЭ, ОРБ 15971 НЭ, ОРБ 02891 НЭ, ОРБ 03031 НР, ОРБ 03041 НР, ОРБ 02955 НР, ОРБ 15968 НЭ, ОРБ 15992 НЭ, ОРБ 02915 НЭ, ОРБ 15967 НЭ, ОРБ 02895 НЭ, ОРБ 15993 НЭ, ОРБ 16034 НР, ОРБ 02927 НР, ОРБ 03082 НЭ, ОРБ 03099 НЭ, ОРБ 02892 НЭ, ОРБ 03086 ПЭ, ОРБ 03075 НР, ОРБ 02906 НР, ОРБ 02914 НЭ, ОРБ 02917 НЭ, ОРБ 02894 НЭ, ОРБ 03081 НЭ, ОРБ 03098 НЭ, ОРБ 03091 НЭ, выданные ПАО «Оренбургнефть», на АО «Оренбургнефть».

2. Отделу геологии и лицензирования Приволжскнедра по Оренбургской области обеспечить:

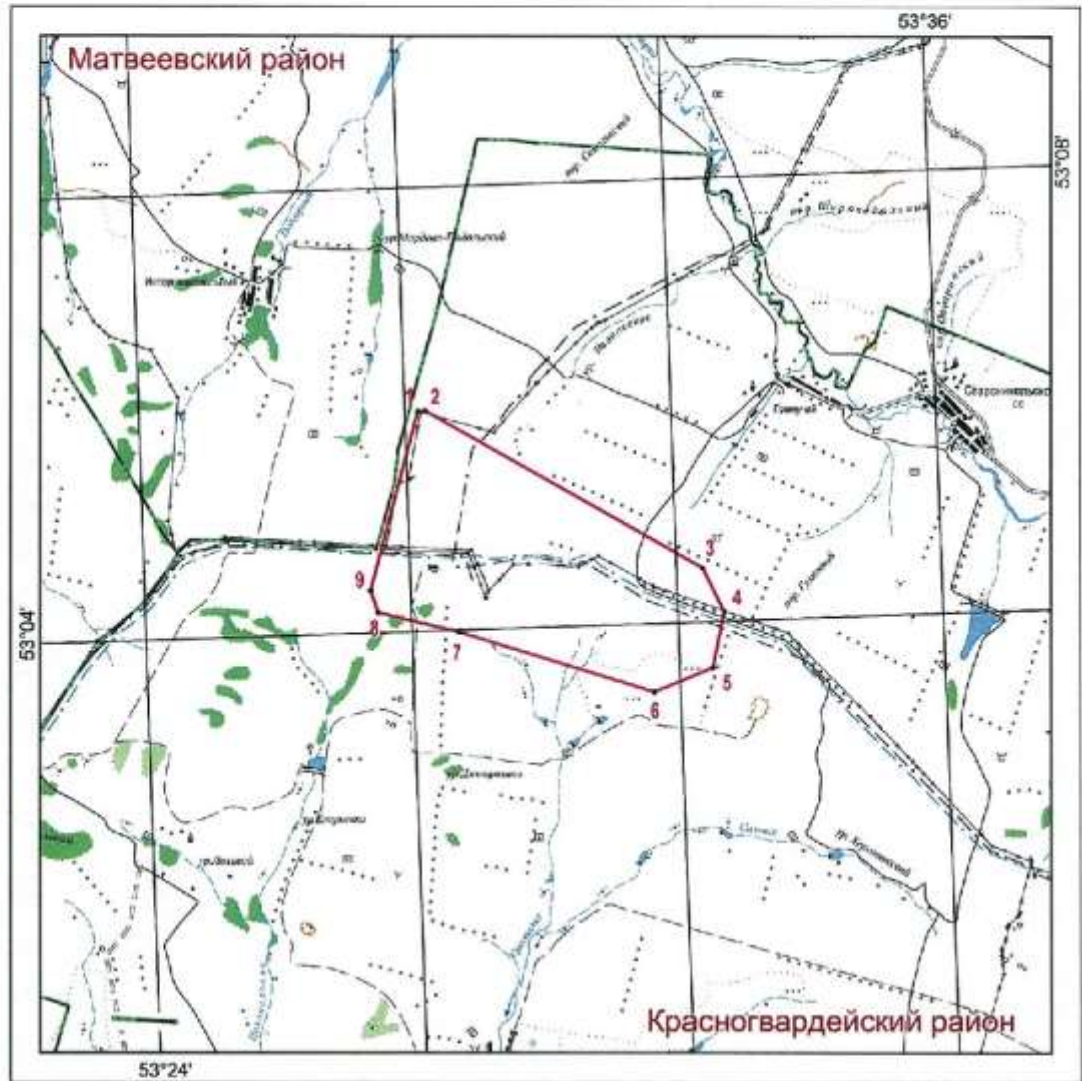
- оформление, государственную регистрацию и выдачу АО «Оренбургнефть» лицензий на право пользования недрами;
- направление копий лицензий в соответствующий фонд геологической информации.

3. Ответственность за исполнение настоящего приказа возложить на начальника отдела геологии и лицензирования Приволжскнедра по Оренбургской области Фомина И.Л.

И.о. заместителя начальника

Е.В. Ларин

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР
Масштаб 1:100 000



— - граница Графского участка недр

• 1
- угловые точки

Пространственные границы и статус участка недр

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
1	53	06	48	53	28	12
2	53	06	48	53	28	18
3	53	05	18	53	32	24
4	53	04	54	53	32	42
5	53	04	24	53	32	30
6	53	04	12	53	31	36
7	53	04	48	53	28	42
8	53	05	00	53	27	30
9	53	05	12	53	27	24

Верхняя граница: нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков;

Нижняя граница: - 2150 м.

Статус участка недр: горный отвод.

Площадь участка недр составляет 15,38 кв. км.

И. о. заместителя начальника
Приволжскнедра



Е.В. Ларин



Форма № Р50007

**Лист записи
Единого государственного реестра юридических лиц**

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении юридического лица

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОРЕНБУРГНЕФТЬ"

полное наименование юридического лица

основной государственный регистрационный номер (ОГРН)

1 0 2 5 6 0 1 8 0 2 3 5 7

внесена запись о государственной регистрации изменений, внесенных в учредительные документы юридического лица, связанных с внесением изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ, на основании заявления

"13" ноября 2018 года
(число) (месяц прописью) (год)

за государственным регистрационным номером (ГРН)

2 1 8 5 6 5 8 4 6 8 9 5 0

Запись содержит следующие сведения:

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3

Сведения о наименовании юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

1	Организационно-правовая форма	Непубличные акционерные общества
2	Полное наименование юридического лица на русском языке	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОРЕНБУРГНЕФТЬ"
3	Сокращенное наименование юридического лица на русском языке	АО "ОРЕНБУРГНЕФТЬ"
4	ИНН	5612002469
5	КПП	560301001

Сведения о заявителях при данном виде регистрации

6	Вид заявителя	Руководитель постоянно действующего исполнительного органа
<i>Данные заявителя, физического лица</i>		
7	Фамилия	ХУДЯКОВ
8	Имя	ДЕНИС
9	Отчество	ЛЕОНИДОВИЧ
10	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	880401934311
11	ИНН ФЛ по данным ЕГРН	880401934311

Сведения о документах, представленных для внесения данной записи в Единый государственный

1

реестр юридических лиц

		1
12	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД. ДОКУМЕНТЫ
13	Дата документа	06.11.2018
14	Документы представлены	на бумажном носителе
		2
15	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
16	Дата документа	21.08.2018
17	Документы представлены	на бумажном носителе
		3
18	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
19	Номер документа	322966
20	Дата документа	23.10.2018
21	Документы представлены	на бумажном носителе
		4
22	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ В НОВОЙ РЕДАКЦИИ
23	Дата документа	01.11.2018
24	Документы представлены	на бумажном носителе
		5
25	Наименование документа	ПРОТОКОЛ
26	Номер документа	46
27	Дата документа	08.10.2018
28	Документы представлены	на бумажном носителе
		6
29	Наименование документа	ПРОТОКОЛ О ГОЛОСОВАНИИ
30	Документы представлены	на бумажном носителе
		7
31	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
32	Номер документа	02010906
33	Дата документа	09.01.2018
34	Документы представлены	на бумажном носителе
		8
35	Наименование документа	УВЕДОМЛЕНИЕ
36	Дата документа	29.09.2011
37	Документы представлены	на бумажном носителе
		9
38	Наименование документа	ПИСЬМО
39	Номер документа	ТБ-22-2-5/15771
40	Дата документа	03.04.2018
41	Документы представлены	на бумажном носителе

Межрайонная инспекция Федеральной
Лист записи выдан налоговым органом налоговой службы №10 по Оренбургской
области

наименование регистрирующего органа

"13" ноября 2018 года
(число) (месяц прописью) (год)

Начальник отдела



Борзая Светлана Анатольевна
Подпись, Фамилия, инициалы



МИНФИН РОССИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ НАЛОГОВАЯ СЛУЖБА
МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ
ПО КРУПНЕЙШИМ НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКАМ № 2
(МНФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2)
ЗАМЕСТИТЕЛЬ НАЧАЛЬНИКА ИНСПЕКЦИИ
просп. Мира, д. 119, стр. 191, г. Москва, 125221
Телефон: (495) 913-08-98 Факс: (495) 913-08-65
www.nalog.ru

Приложение №5 к лицензии ОРБ 03268 НЭ

АО «ОРЕНБУРГНЕФТЬ»

ул. Магистральная, д. 2, г. Бузулук,
Оренбургская обл., 461046

14 НОЯ 2018

№

07-10/15214

На №

О направлении уведомления о постановке
на учет

Межрегиональная инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам № 2 в связи с внесением 13.11.2018 в ЕГРЮЛ записи об изменении наименования АО «ОРЕНБУРГНЕФТЬ» ИНН 5612002469 КПП 997250001, направляет Уведомление о постановке на учет в качестве крупнейшего налогоплательщика.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Государственный советник
Российской Федерации 2 класса

Н.И. Михеева

А.В.Пискунова
(495) 913-08-62



Приложение №5 к лицензии ОРБ 03268 НЭ

Форма № 9-КНУ

МИНФИН РОССИИ
 ФЕДЕРАЛЬНАЯ НАЛОГОВАЯ СЛУЖБА
 МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
 ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ
 ПО КРУПНЕЙШИМ НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКАМ № 2
 (МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2)
 ЗАМЕСТИТЕЛЬ НАЧАЛЬНИКА ИНСПЕКЦИИ
 пр-кт. Мира, д. 119, стр. 191, г. Москва, 129223
 Телефон: (495) 913-08-98 Факс: (495) 913-08-65
 www.nalog.ru

№ _____

На № _____

**УВЕДОМЛЕНИЕ
 О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА В
 КАЧЕСТВЕ КРУПНЕЙШЕГО НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКА**

Межрегиональная инспекция Федеральной налоговой службы по
 крупнейшим налогоплательщикам № 2

9 9 7 2

(полное наименование инспекции ФНС России и ее код)

сообщает, что **АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОРЕНБУРГНЕФТЬ", ОГРН: 1025601802357**

(полное наименование юридического лица, ОГРН)

состоящее на учете по месту своего нахождения

в **Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по
 Оренбургской области**

5 6 0 3

(полное наименование инспекции ФНС России и ее код)

имеющее

ИНН/КПП

5 6 1 2 0 0 2 4 6 9 / 5 6 0 3 0 1 0 0 1

поставлено на учет в качестве крупнейшего налогоплательщика

04.04.2018

(число, месяц, год постановки)

с кодом причины постановки на учет (КПП)

9 9 7 2 5 0 0 0 1

Код ОКТМО

5 3 7 1 2 0 0 0

Заместитель начальника Межрегиональной
 инспекции Федеральной налоговой службы
 по крупнейшим налогоплательщикам №2



Н. И. Михеева

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР**Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:**

Район (районы): Красногвардейский.

Субъект Российской Федерации: Оренбургская область.

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 3.

Особо охраняемые природные территории в пределах участка отсутствуют.

Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним:

В соответствии с Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации по состоянию на 01.01.2015 по объектам учета недр учтены следующие запасы:

Объект учета	Компонент	Ед. изм.	ABC ₁ геол./извл.	C ₂ геол./извл.
Графское месторождение	Нефть	тыс. т	4836/521	-

Обзор работ, проведенных ранее на участке недр.

В 1972 году оперативно пересчитаны и утверждены запасы по пласту Б₂ бобриковского горизонта (протокол ЦКЗ МНП № 11 от 27.04.1972). В последствие оперативный подсчет запасов производился 4 раза:

В 1990 году после выполнения сейсморазведочных работ МОГ 2Д, выполнен подсчет запасов (протокол ЦКЗ МНП № 32 от 26.03.1990).

В 1999 году – после бурения поисковой скважины № 330 и эксплуатационных скважин выполнен подсчет запасов (протокол ЦКЗ МПР № 42 от 14.08.1999).

В 2001 году открыт новый пласт О₆ – по результатам бурения скважины № 620 и переинтерпретации материалов ГИС окских отложений (протокол ЦКЗ МПР № 269-2001 (м) от 26.03.2001);

В 2013 году по результатам бурения новых эксплуатационных скважин проведен пересчет запасов (протокол ГКЗ № 18/148-пр от 05.04.2013).

Сведения о действующих проектах работ по состоянию на 07.12.2015:

Этап освоения	Наименование проекта или указание на его отсутствие	Реквизиты документа (протокола, согласования, экспертизы)	Начало работ	Завершение работ
Геологическое изучение (поиски и оценка)	нет	нет	нет	нет
Разведка месторождений	нет	нет	нет	нет

Приложение №6 к лицензии ОРБ 03268 ИЭ

Разработка месторождения	«Дополнение к технологической схеме разработки Графского нефтяного месторождения Оренбургской области»	Протокол ЦКР Роснедр по УВС от 20.12.2011 № 61-11	2011	2028
--------------------------	--	---	------	------

Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр, по сведениям, отраженным в Государственном балансе полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015г.:

Объем накопленной добычи нефти составляет 1579 тыс. т.

Приложение №7 к лицензии ОРБ 03268 НЭ**ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ УЧАСТКОМ НЕДР**

№ п.п	Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии	Дата предоставления	Основание предоставления	Дата прекращения действия	Основание прекращения
1.	ПО «Оренбургнефть»	ОРБ 00021 НЭ	29.01.1993	п.19 «Положения о порядке лицензирования пользования недрами»	10.10.1997	Переоформление
2.	ОАО «Оренбургнефть»	ОРБ 00683 НЭ	10.10.1997	Статья 17.1 Закона РФ «О недрах»	29.06.2007	Переоформление
3.	ООО «Бугурусланнефть»	ОРБ 01997 НЭ	29.06.2007	Статья 17.1 Закона РФ «О недрах»	22.12.2017	Переоформление
4.	ПАО «Оренбургнефть»	ОРБ 03099 НЭ	22.12.2017	Статья 17.1 Закона РФ «О недрах»	-	Переоформление

КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

Полное наименование юридического лица	Акционерное общество «Оренбургнефть»
Сокращенное наименование юридического лица	АО «Оренбургнефть»
Адрес местонахождения	461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2
ОГРН	1025601802357
ИНН	5612002469
КПП	560301001
Телефон	8 (35342) 7-36-70, 8 (35342) 7-70-80
Электронный адрес (e-mail)	orenburgneft@rosneft.ru
Представитель, должность	Генеральный директор
Представитель, ФИО	Худяков Денис Леонидович



Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу
(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами

О Р Б

серия

03261

номер

Н Э

вид лицензии

Выдана Акционерному обществу
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
"Оренбургнефть"
данную лицензию)

в лице Генерального директора
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Худякова Дениса Леонидовича

с целевым назначением и видами работ для разведки и добычи
полезных ископаемых

Участок недр расположен в Асекеевском и Матвеевском районах
(наименование населенного пункта,
Оренбургской области
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 3

Участок недр имеет статус горного отвода (№ прилож.)
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 31 декабря 2074 года
(число, месяц, год)

Место штампа
государственной регистрации

Департамент по недропользованию
по Приволжскому федеральному округу
Отдел геологии и лицензирования
по Оренбургской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«15» апреля 2019 г.
№ *3443*

И.В. Зрякова Анна
Владимировна

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 6 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 2 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 2 л.;
6. Документ на 2 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;
 геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;
 обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;
 сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);
 наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения - _____
 (название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо
 органа, выдавшего лицензию
 И.о. заместителя начальника Приволжскнедра
 (должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

Ларин Евгений Владимирович

Подпись

М. п., дата



01.04.2019

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

- 1.1. Пользователь недр: **Акционерное общество «Оренбургнефть».**
- 1.2. Наименование участка недр, предоставленного в пользование: **Ботвинский.** Участок недр расположен на территории: **Оренбургской области.**
- 1.3. Вид пользования недрами: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**
- 1.4. Наименование основных (пробладающих) видов полезных ископаемых (группировки полезных ископаемых), содержащихся в пределах предоставленного участка недр: **углеводородное сырье.**
- 1.5. Орган, предоставивший лицензию: **Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу.**
- 1.6. Основание предоставления права пользования недрами: **случай перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.**
- 1.7. Основание оформления лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 13.03.2019 № 53-пр/Л (приложение № 2 к лицензии).**

2. Пространственные границы и статус участка недр, предоставленного в пользование

Схема расположения участка недр и описание пространственных границ участка недр содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии.

3. Границы земельного участка или акватории, выделенных для ведения работ, связанных с пользованием недрами

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с пользованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, после утверждения проекта проведения указанных работ.

4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр

- 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:
 - 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке залежей

- полезных ископаемых), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**
- 4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки залежей полезных ископаемых) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**
- 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**
- 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**
- 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта *(для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых)* срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр.

- 4.2. Сроки начала работ:
- 4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр: **обязательство не установлено;**
- 4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
- 4.2.3. срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): **обязательство не установлено;**
- 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.
- 4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с

Приложение № 1 к лицензии ОРБ 03267 НЭ

Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.

5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения

- 5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.
- 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений.

6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

- 6.1. Обязанности по уплате разового платежа не установлены.
- 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:
 - 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: **стадия поисков и оценки не предусмотрена;**
 - 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам: **стадия разведки не предусмотрена;**
- 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

7. Согласованный уровень добычи минерального сырья

Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

8. Право собственности на добытое минеральное сырье

Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования

- 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.
- 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.
- 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.
- 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.
- 9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий

Приложение № 1 к лицензии ОРБ 03261 НЭ

территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.

12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

- 12.1. нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1-4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2. настоящих Условий пользования недрами;
- 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 9.1. настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;
- 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части:
 - 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр;
 - 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений;
- 12.5. нарушение Пользователем недр требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки

Приложение № 1 к лицензии ОРБ 03261 НЭ

месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

13. Дополнительные условия

- 13.1.** Дополнительные условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс), **не установлено.**
- 13.2.** Дополнительные условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, **не установлено.**
- 13.3.** Пользователь недр обязан привести действующие технические проекты разработки месторождений полезных ископаемых и иную проектную документацию на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, а также сведения о запасах полезных ископаемых на предоставленных в пользование участках недр в соответствии с действующим законодательством, нормативными актами:
- 13.3.1.** в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: **не установлено;**
- 13.3.2.** в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический): **не установлено;**
- 13.3.3.** в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: **не установлено.**
- 13.4.** Иные условия: **не установлены.**

И.о. заместителя начальника
Департамента по недропользованию
По Приволжскому федеральному округу
_____ Е.В. Ларин



Приложение №2 к лицензии ОРБ 03261 НЭ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ (РОСНЕДРА)
ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)**

Приказ

13.03.2019

№ 53-нр/ед

Самара

О переоформлении лицензий на пользование участками недр

В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах», пунктами 63, 83 Административного регламента Федерального агентства по недропользованию по исполнению государственных функций по осуществлению выдачи, оформления и регистрации лицензий на пользование недрами, внесения изменений и дополнений в лицензии на пользование участками недр, а также переоформления лицензий и принятия, в том числе по представлению Федеральной службы по надзору в сфере природопользования и иных уполномоченных органов, решений о досрочном прекращении, приостановлении и ограничении права пользования участками недр, утвержденного приказом Минприроды России от 29 сентября 2009 г. № 315 и на основании рекомендаций Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений в лицензии и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Приволжского федерального округа, отнесенным к полномочиям Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (протокол от 11.03.2019 № 971), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Переоформить лицензии ОРБ 15972 НЭ, ОРБ 02919 НЭ, ОРБ 02918 НЭ, ОРБ 02928 НР, ОРБ 15969 НЭ, ОРБ 02926 НЭ, ОРБ 02916 НЭ, ОРБ 15991 НЭ, ОРБ 15973 НЭ, ОРБ 03097 НЭ, ОРБ 02886 НР, ОРБ 15970 НЭ, ОРБ 15971 НЭ, ОРБ 02891 НЭ, ОРБ 03031 НР, ОРБ 03041 НР, ОРБ 02955 НР, ОРБ 15968 НЭ, ОРБ 15992 НЭ, ОРБ 02915 НЭ, ОРБ 15967 НЭ, ОРБ 02895 НЭ, ОРБ 15993 НЭ, ОРБ 16034 НР, ОРБ 02927 НР, ОРБ 03082 НЭ, ОРБ 03099 НЭ, ОРБ 02892 НЭ, ОРБ 03086 НЭ, ОРБ 03075 НР, ОРБ 02906 НР, ОРБ 02914 НЭ, ОРБ 02917 НЭ, ОРБ 02894 НЭ, ОРБ 03081 НЭ, ОРБ 03098 НЭ, ОРБ 03091 НЭ, выданные ПАО «Оренбургнефть», на АО «Оренбургнефть».

2. Отделу геологии и лицензирования Приволжскнедра по Оренбургской области обеспечить:

- оформление, государственную регистрацию и выдачу АО «Оренбургнефть» лицензий на право пользования недрами;
- направление копий лицензий в соответствующий фонд геологической информации.

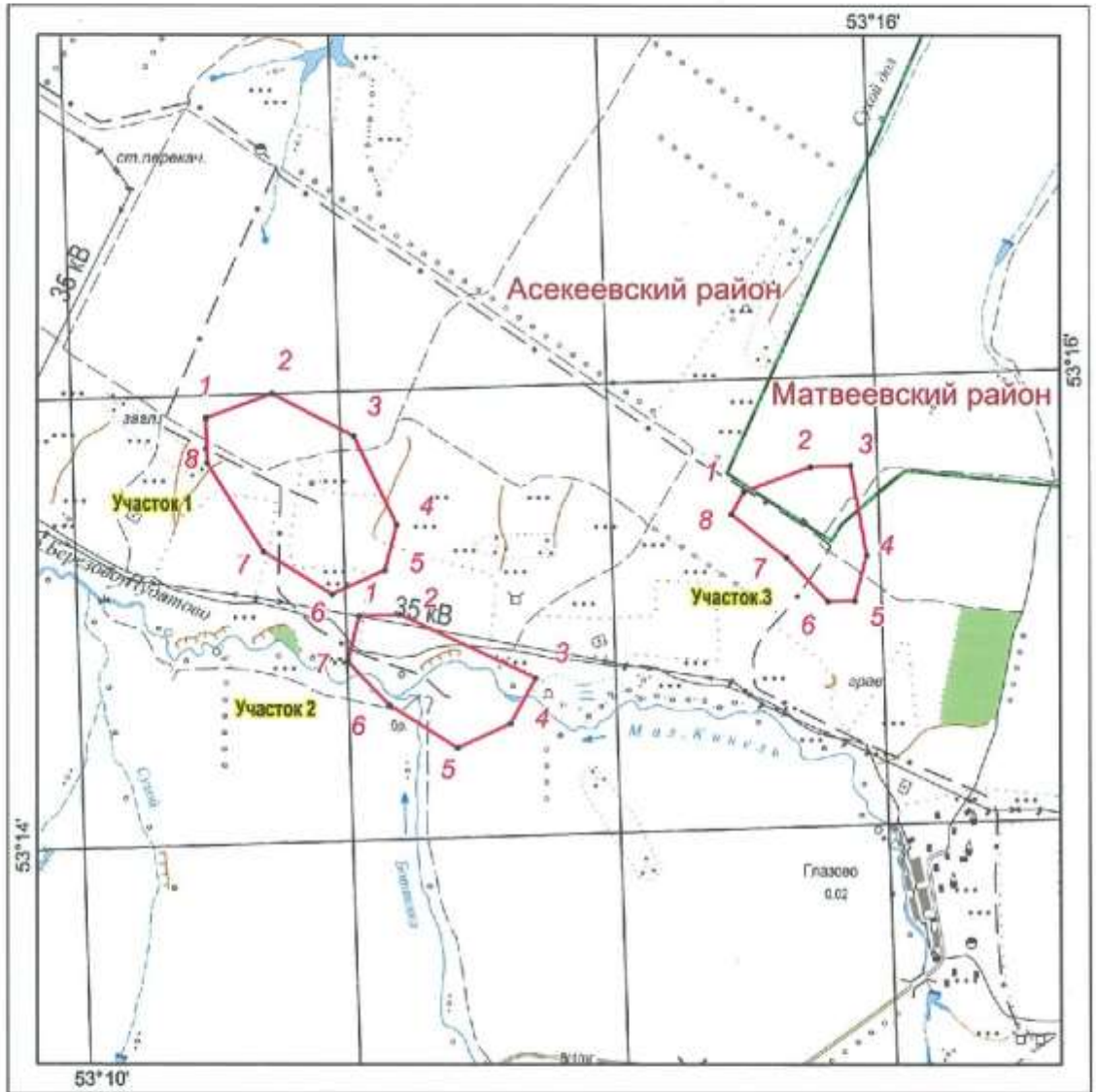
3. Ответственность за исполнение настоящего приказа возложить на начальника отдела геологии и лицензирования Приволжскнедра по Оренбургской области Фомина И.Л.

И.о. заместителя начальника

Е.В. Ларин

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР

Масштаб 1:50 000



- - граница Ботвинского участка недр
- 1 - угловые точки

Приложение №3 к лицензии ОРБ 03261 НЭ**Пространственные границы и статус участка недр**

Границы участка недр по площади ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота			Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек		град	мин	сек	град	мин	сек
Участок 1							Участок 3						
1	53	15	54	53	11	00	1	53	15	30	53	15	00
2	53	16	00	53	11	30	2	53	15	36	53	15	30
3	53	15	48	53	12	06	3	53	15	36	53	15	48
4	53	15	24	53	12	24	4	53	15	12	53	15	54
5	53	15	12	53	12	18	5	53	15	00	53	15	48
6	53	15	06	53	11	54	6	53	15	00	53	15	36
7	53	15	18	53	11	24	7	53	15	12	53	15	18
8	53	15	42	53	11	00	8	53	15	24	53	14	54
Участок 2													
1	53	15	00	53	12	06							
2	53	15	00	53	12	24							
3	53	14	42	53	13	24							
4	53	14	30	53	13	12							
5	53	14	24	53	12	48							
6	53	14	36	53	12	18							
7	53	14	48	53	12	00							

Верхняя граница: нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков;

Нижняя граница: 100 метров ниже подошвы нижнего продуктивного пласта.

Статус участка недр: горный отвод.

Площадь участка недр составляет 3,4 кв.км.

И. о. заместителя начальника
Приволжскнедра



Е.В. Ларин

Приложение №4 к лицензии ОРБ 03261 НЭ

82008FE781204B9C8653DA6856FEE84CE

Форма № Р50007

**Лист записи
Единого государственного реестра юридических лиц**

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении юридического лица

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОРЕНБУРГНЕФТЬ"

полное наименование юридического лица

основной государственный регистрационный номер (ОГРН)

1 0 2 5 6 0 1 8 0 2 3 5 7

внесена запись о государственной регистрации изменений, внесенных в учредительные документы юридического лица, связанных с внесением изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ, на основании заявления

"13" ноября 2018 года
(число) (месяц прописью) (год)

за государственным регистрационным номером (ГРН)

2 1 8 5 6 5 8 4 6 8 9 5 0

Запись содержит следующие сведения:

№ п/п	Наименование показателя	Значения показателя
1	2	3

Сведения о наименовании юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

1	Организационно-правовая форма	Непубличные акционерные общества
2	Полное наименование юридического лица на русском языке	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОРЕНБУРГНЕФТЬ"
3	Сокращенное наименование юридического лица на русском языке	АО "ОРЕНБУРГНЕФТЬ"
4	ИНН	5612002469
5	КПП	580301001

Сведения о заявителях при данном виде регистрации

6	Вид заявителя	Руководитель постоянно действующего исполнительного органа
<i>Данные заявителя, физического лица</i>		
7	Фамилия	ХУДЯКОВ
8	Имя	ДЕНИС
9	Отчество	ЛЕОНИДОВИЧ
10	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	560401934311
11	ИНН ФЛ по данным ЕГРН	560401934311

Сведения о документах, представленных для внесения данной записи в Единый государственный

1

Приложение №4 к лицензии ОРБ 03261 НЭ

реестр юридических лиц

		1
12	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД ДОКУМЕНТЫ
13	Дата документа	06.11.2018
14	Документы представлены	на бумажном носителе
		2
15	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
16	Дата документа	21.08.2018
17	Документы представлены	на бумажном носителе
		3
18	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
19	Номер документа	322966
20	Дата документа	23.10.2018
21	Документы представлены	на бумажном носителе
		4
22	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ В НОВОЙ РЕДАКЦИИ
23	Дата документа	01.11.2018
24	Документы представлены	на бумажном носителе
		5
25	Наименование документа	ПРОТОКОЛ
26	Номер документа	46
27	Дата документа	08.10.2018
28	Документы представлены	на бумажном носителе
		6
29	Наименование документа	ПРОТОКОЛ О ГОЛОСОВАНИИ
30	Документы представлены	на бумажном носителе
		7
31	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
32	Номер документа	02010906
33	Дата документа	09.01.2018
34	Документы представлены	на бумажном носителе
		8
35	Наименование документа	УВЕДОМЛЕНИЕ
36	Дата документа	29.09.2011
37	Документы представлены	на бумажном носителе
		9
38	Наименование документа	ПИСЬМО
39	Номер документа	ТБ-22-2-5/15771
40	Дата документа	03.04.2018
41	Документы представлены	на бумажном носителе

Межрайонная инспекция Федеральной
Лист записи выдан налоговым органом налоговой службы №10 по Оренбургской
области

наименование регистрирующего органа

"13" ноября 2018 года
(число) (месяц прописью) (год)

Начальник отдела



Борзанец Светлана Анатольевна
Подпись, Фамилия, инициалы



Приложение №5 к лицензии ОРБ 05261 ИЭ

МИНФИН РОССИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ НАЛОГОВАЯ СЛУЖБА
МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ
ПО КРУПНЕЙШИМ НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКАМ № 2
(МН ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2)
ЗАМЕСТИТЕЛЬ НАЧАЛЬНИКА ИНСПЕКЦИИ
просп. Мира, д. 119, стр. 191, г. Москва, 129223
Телефон: (495) 913-08-98 Факс: (495) 913-08-65
www.nalog.ru

АО «ОРЕНБУРГНЕФТЬ»

ул. Магистральная, д. 2, г. Бузулук,
Оренбургская обл., 461046

14 НОЯ 2018

№ 07-10/15214

На № _____

О направлении уведомления о постановке
на учет

Межрегиональная инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам № 2 в связи с внесением 13.11.2018 в ЕГРЮЛ записи об изменении наименования АО «ОРЕНБУРГНЕФТЬ» ИНН 5612002469 КПП 997250001, направляет Уведомление о постановке на учет в качестве крупнейшего налогоплательщика.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Государственный советник
Российской Федерации 2 класса

Н.И. Михеева

А.В. Пискунова
(495) 913-08-62



МИНФИИ РОССИИ
 ФЕДЕРАЛЬНАЯ НАЛОГОВАЯ СЛУЖБА
 МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
 ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ
 ПО КРУПНЕЙШИМ НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКАМ № 2
 (МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2)
 ЗАМЕСТИТЕЛЬ НАЧАЛЬНИКА ИНСПЕКЦИИ
 просп. Мира, д. 119, стр. 191, г. Москва, 129223
 Телефон: (495) 013-08-98 Факс: (495) 912-08-65
 www.nalog.ru

Приложение №5 к лицензии ОРБ 03261 НЭ

Форма № 9-КНУ

№ _____

На № _____

**УВЕДОМЛЕНИЕ
 О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА В
 КАЧЕСТВЕ КРУПНЕЙШЕГО НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКА**

Межрегиональная инспекция Федеральной налоговой службы по
 крупнейшим налогоплательщикам № 2

9 9 7 2

(полное наименование инспекции ФНС России и ее код)

сообщает, что АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОРЕНБУРГНЕФТЬ", ОГРН: 1025601802357

(полное наименование юридического лица, ОГРН)

состоящее на учете по месту своего нахождения

в Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по
 Оренбургской области

5 6 0 3

(полное наименование инспекции ФНС России и ее код)

имеющее

ИНН/КПП 5 6 1 2 0 0 2 4 6 9 / 5 6 0 3 0 1 0 0 1

поставлено на учет в качестве крупнейшего налогоплательщика

04.04.2018

(число, месяц, год постановки)

с кодом причины постановки на учет (КПП)

9 9 7 2 5 0 0 0 1

Код ОКТМО

5 3 7 1 2 0 0 0

Заместитель начальника Межрегиональной
 инспекции Федеральной налоговой службы
 по крупнейшим налогоплательщикам №2



Н. И. Михеева

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:

Район (районы): Асекеевский, Матвеевский.

Субъект Российской Федерации: Оренбургская область.

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 3.

Особо охраняемые природные территории в пределах участка отсутствуют.

Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним:

В соответствии с Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации по состоянию на 01.01.2015 по объектам учета недр учтены следующие запасы:

Объект учета	Компонент	Ед. изм.	ABC ₁ геол./извл.	C ₂ геол./извл.
Ботвинское месторождение	Нефть	тыс. т	409/64	131/29

Обзор работ, проведенных ранее на участке недр.

Пересчет запасов выполнен в 2007 году на основании сейсморазведочных работ 1987 года и бурения одной эксплуатационной скважины, которые существенно изменили представление о структурных построениях месторождения, протокол ГКЗ №1646-дсп от 23.05.2008.

В 2010 году выполнен оперативный подсчет запасов по пласту Б₂ Северо-Западного купола, протокол ГКЗ №18/300-пр от 20.05.2010.

Сведения о действующих проектах работ по состоянию на 07.12.2015:

Этап освоения	Наименование проекта или указание на его отсутствие	Реквизиты документа (протокола, согласования, экспертизы)	Начало работ	Завершение работ
Геологическое изучение (поиски и оценка)	нет	нет	нет	нет
Разведка месторождений	нет	нет	нет	нет
Разработка месторождения	«Дополнение к технологической схеме разработки Ботвинского нефтяного месторождения»	Протокол ЦКР Роснедр по УВС от 24.12.2010 № 5001	2010	2035

Приложение №6 к лицензии ОРБ *03461* НЭ

Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр, по сведениям, отраженным в Государственном балансе полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015:

Объем накопленной добычи нефти составляет 393 тыс. т.

ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ УЧАСТКОМ НЕДР

№ п.п	Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии	Дата предоставления	Основание предоставления	Дата прекращения действия	Основание прекращения
1.	ПО «Оренбургнефть»	ОРБ 00016 НЭ	29.01.1993	п.19 «Положение о порядке лицензирования пользования недрами»	15.04.1997	Персоформление
2.	ОАО «Оренбургнефть»	ОРБ 00629 НЭ	15.04.1997	Статья 17.1 Закона РФ «О недрах»	29.06.2007	Переоформление
3.	ООО «Бугурусланнефть»	ОРБ 01996 НЭ	29.06.2007	Статья 17.1 Закона РФ «О недрах»	21.12.2017	Переоформление
4.	ПАО «Оренбургнефть»	ОРБ 03081 НЭ	21.12.2017	Статья 17.1 Закона РФ «О недрах»		Переоформление

КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

Полное наименование юридического лица	Акционерное общество «Оренбургнефть»
Сокращенное наименование юридического лица	АО «Оренбургнефть»
Адрес местонахождения	461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2
ОГРН	1025601802357
ИНН	5612002469
КПП	560301001
Телефон	8 (35342) 7-36-70, 8 (35342) 7-70-80
Электронный адрес (e-mail)	orenburgneft@rosneft.ru
Представитель, должность	Генеральный директор
Представитель, ФИО	Худяков Денис Леонидович

Приложение В Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ 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
Телефон: 8(353-2)47-51-32 e-mail: oremeteo@gmail.com, omb@orenburg.niccom.ru, http://www.pogoda-iv.ru
ОКПО 22845119, ОГРН 1126319007100, ИНН/КПП 6319164389/561043001

07.02.2020 г. № 05-01/596
На № _____ от _____

Главному инженеру
ООО "СамараНИПИнефть"
Кашеву Д.В.

Фоновые концентрации

СПРАВКА

О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Населенный пункт Александровка Грачевского района Оренбургской области

Фон выдается для ООО "СамараНИПИнефть"
(организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность)

В целях инженерно-экологических изысканий
(уставленные ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.)

Для объекта 6696П «Реконструкция напорного нефтепровода "УПСВ Графская-ДНС
Ботвинская" (ПК 24+00-ПК 36+75, ПК 44+25-ПК 60+00, ПК 71+00-ПК 82+50;
монтаж КПУ/КПР СОД Ду 273, замена участков препятствующих прохождению
СОД)»

(предприятие, производственная площадка, участок, для которого устанавливается фон)
расположенного Оренбургская область Матвеевский и Красногвардейский районы
(адрес, расположение объекта, производственной площадки, участка)

Фон установлен согласно РД 52.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям "Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха", с учетом результатов специализированных наблюдений за загрязнением атмосферы.

Фон определен с учетом вклада предприятия, для которого он запрашивается _____
(дл. метр)

Значения фоновых концентраций (C_f) вредных веществ

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	Район наблюдения	Условные координаты	C_f
Диоксид серы	мг/м ³	н.п. Александровка Грачевского района	N53.079091 ⁿ E53.330355 ^o	0,005
Диоксид азота	мг/м ³			0,022
Оксид азота	мг/м ³			0,013
Сажа	мг/м ³			0,004
Сероводород	мг/м ³			0,002
Оксид углерода	мг/м ³			0,7
Бензол	мг/м ³			0,009
Ксидол (сумма)	мг/м ³			0,018
Толуол	мг/м ³			0,006

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	Район наблюдения	Условные координаты	Сф
Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	мг/м ³	н.п. Александровка Грачевского района	N53.079091 ⁰ E53.330355 ⁰	1,57
Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	мг/м ³			0,07

Для объекта *6696П «Реконструкция напорного нефтепровода "УПСВ Графская-ДНС Ботвинская" (ПК 24+00-ПК 36+75, ПК 44+25-ПК 60+00, ПК 71+00-ПК 82+50; монтаж КПУ/КПР СОД Ду 273, замена участков препятствующих прохождению СОД)»*

(предприятие, производственная площадка, участок, для которого устанавливается фон)

Фоновые концентрации

диоксида серы, диоксида азота, оксида азота сажистого, сероводорода, оксида углерода, бензола, ксилола (суммы), толуола, смеси углеводородов предельных C₁-C₅, смеси углеводородов предельных C₆-C₁₀,

(средняя загрязненность)

действительны на период с февраля 20 20 г. по декабрь 20 23 г.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник



В.А. Мещерин

Игнатьева Мария Сергеевна
начальник К/ИМС
тел. (3532) 77-64-75
kime-intel@yandex.ru

Приложение Г Климатические характеристики



**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.mccom.ru, http://www.pogoda-sv.ru
ОКПО 23845119, ОГРН 1126319007100, ИНН/КПП 6319164389/561043001

11.03.2020г. № 02-02/1036

На № _____ от _____

Начальнику отдела
экспертизы проектов
ООО «СамараНИПИнефть»
Ф.В. Спирину

Климатические характеристики

Оренбургский ЦГМС – филиал ФГБУ «Приволжское УГМС» сообщает климатические характеристики для объекта 5997П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 24,25,26,30 Барсуковского месторождения», по многолетним данным близрасположенной МС Троицкое Асекеевского района:

1. Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С:

М-ц	янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	год
	-13,4	-13,2	-6,8	5,0	13,9	18,4	20,1	18,2	12,0	3,9	-4,3	-10,1	3,7

2. Среднее месячное и годовое количество осадков, мм:

М-ц	янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	год
	25	19	20	30	33	50	42	50	43	40	33	27	412

3. Среднее число дней с туманом:

М-ц	янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	год
	1,63	1,59	3,47	1,61	0,59	0,90	0,96	1,18	1,82	1,86	2,84	2,10	20,47

4. Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с:

М-ц	янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	год
	3,7	3,5	3,3	3,4	3,4	2,9	2,7	2,6	2,9	3,5	3,6	3,6	3,3

5. Повторяемость скорости ветра по градациям, годовая, %:

Градация скорости ветра, м/с	0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15
Повторяемость, %	31,55	28,32	18,87	12,35	5,04	2,23	1,19	0,17

6. Повторяемость направлений ветра и штилей

	Направление ветра								штиль
	с	св	в	юв	ю	юз	з	сз	
год	11,0	9,3	16,0	9,9	15,8	11,0	18,4	8,6	17,3

7. Средняя скорость ветра, превышение которой в году составляет 5%: 8-9 м/с.
8. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца: -17,6°C (январь).
9. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца: 27,1°C (июль).
10. Коэффициент стратификации «А»: 160.
11. Величина поправочного коэффициента, учитывающего влияние рельефа местности на рассеивание примесей: 1.

Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

Зам. начальника

М.С. Утесёнова



Квашнина Татьяна Владимировна
агрометеоролог отдела прогнозирования
8-(3532)-47-52-06
orenagromet@yandex.ru

Приложение Д Программа мониторинга состояния окружающей среды на объектах АО «Оренбургнефть» на 2020 год

Утверждено:
 Заместитель генерального директора
 по ПКОТОС АО «Оренбургнефть»

 В.А. Князев
 25.06.2019

ПРОГРАММА МОНИТОРИНГА
 СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА ОБЪЕКТАХ АО «ОРЕНБУРГНЕФТЬ» НА 2020 г.

№ п/п	Месторождение	Наименование объекта	Координаты		Периодичность	Определенные загрязнители
			X	Y		
I. ПОВЕРХНОСТНЫЕ ВОДЫ						
Покровский исток						
1	Покровское				ежемес.	СХА (сухой остаток, водородный показатель рН, хлориды, сульфаты, нефтепродукты, СПАВ, жесткость, кальций, магний, гидрокарбонаты*)
2	Покровское	р. Яммень 50м до с.Ст.Яшино	52°02,066'	52°06,26'	2 раза в год	ПХА (сухой остаток, водородный показатель (рН), концентрация тяжелых металлов мг/л, жесткость общая, щелочность, хлориды, сульфат-ионы, гидрокарбонат-ионы, карбонат-ионы, кальций-ионы, магний-ионы, нитрит-ионы, нитрат-ионы, аммоний-ионы, окисляемость, мутность, нефтепродукты, железо общее**)
3	Покровское	р. Яммень между с. Ст.-Яшино и с. Кузьминка	52°03,695'	52°08,375'	ежемес.	СХА
4	Покровское	(район куста скв 731,255,782а)			2 раза в год	ПХА
5	Покровское	р. Яммень за месторождением, в 500м ниже	52°06,551'	52°01,502'	ежемес.	СХА
6	Покровское	с.Кузьминка			2 раза в год	ПХА
7	Покровское	р.Белая речка (правый приток р.Яммень) выше с.Ст.-Яшино, в районе скв 668	52,48,369	52,56,810	2 раза в год	ПХА
8	Покровское	р.Чеснокова выше месторождения с.Покровка	52°01,158'	53°08,769'	ежемес.	СХА
9	Покровское				2 раза в год	ПХА
10	Покровское	р.Чеснокова в районе 3 участка (за месторождением), севернее (в 500м) скв.938	52°02,475'	53°09,545'	ежемес.	СХА
11	Покровское				2 раза в год	ПХА
12	Покровское	пруд за с.Покровка	52°02,475'	53°09,545'	ежемес.	СХА
13	Покровское				2 раза в год	ПХА
14	Покровское	р.Водяная, Вост-Покровка, в районе скв 351 (восточнее, в 200м)	52,48,410	53,07,233	2 раза в год	ПХА
15	Приманское	Родник у с. Дроздово (центр)	52,45,633	52,50,180	2 раза в год	ПХА
16	Приманское	р. Боровка Пруд за с. Дроздово в 500м	52,44,966	52,50,644	2 раза в год	ПХА
17	Приманское	р. Боровка 500м до месторождения	52,76,077	52,83,571	2 раза в год	ПХА
18	Приманское				ежемес.	СХА
19	Приманское	р. Боровка плесина в с. Приманно	52,72,513	52,88,914	2 раза в год	ПХА
20	Приманское				ежемес.	СХА
21	Приманское	р. Боровка После впадения ручья Малое (500м. за месторождением)	52,69,277	52,93,422	2 раза в год	ПХА
22	Приманское				ежемес.	СХА
23	Приманское	р. Маловка (пруд с Маловка)	52,40,377	52,52,278	2 раза в год	ПХА
24	Приманское	р.Камешка 500м. за с.Мало-Яшино	52,52,970	52,48,083	2 раза в год	ПХА
25	Вороновское (Пасмуровский купил)	Пруд-1 (плотина окисляемость) район ДНС с.Лоховка	53,01,241	52,23,099	2 раза в год	ПХА
26	Вороновское (Пасмуровский купил)	Пруд-2(плотина окисляемость) 500м выше с.Твердилово	53,00,914	52,24,267	2 раза в год	ПХА
27	Вороновское (Пасмуровский купил)	ручей Комовский у пересечения с в/д на Бузуруслан (в 3км север-западнее с.Твердилово)	53,01,644	52,25,218	2 раза в год	ПХА
28	Вороновское (Пасмуровский купил)	р. Тиньена (у с. Пасмурово)	52,59,438	52,19,548	2 раза в год	ПХА
29	Вороновское (Пасмуровский купил)	р. Березовка (у с. Лоховка)	53,01,999	52,23,253	2 раза в год	ПХА
30	Вороновское (Пасмуровский купил)	Пруд с. Твердилово	53,00,712	52,24,483	2 раза в год	ПХА
31	Гремячское	р.Березовка, с.Березовка Бузурусланский р-н	53,05,213	52,24,028	1 раз в кв.	ПХА
32	Гремячское	р.Березовка, выше на 50 м от пересечения трубопровода от скв 60 до Пасмуровское АГЗУ	53,03,477	52,23,938	1 раз в кв.	ПХА
33	Гремячское	р.Березовка, ниже на 50 м от пересечения трубопровода от скв 60 до Пасмуровское АГЗУ	53,05,556	52,23,931	1 раз в кв.	ПХА
34	Воробьевское	р.Вязовка 1км выше с.Николая Вязовка	52,69,556	52,63,686	1 раз в кв.	СХА
35	Воробьевское	р.Вязовка 1км ниже с.Николая Вязовка	52,42,340	52,38,530	1 раз в кв.	СХА
36	Воробьевское	р.Вязовка у с.Николая Вязовка при впадении в пруд	52,42,150	52,38,605	2 раза в год	ПХА
37	Воробьевское	Пруд 0,5км юго-западнее скв 63 (у леса)	52,41,066	52,34,273	2 раза в год	ПХА
38	Тышай подзабор	р. Самары			1 раз в кв.	СХА
39	Свободской п/у	р. Бол. Иргиз, 300 м ниже Красноостровский			1 раз в кв.	ПХА
40	Свободской п/у	р. Бол. Иргиз, 300 м выше Красноостровский			1 раз в кв.	ПХА
41	Свободской п/у	р. Бол. Иргиз, 300 м ниже Исток			1 раз в кв.	ПХА
42	Свободской п/у	р. Бол. Иргиз, 300 м выше Исток			1 раз в кв.	ПХА
43	Свободской п/у	р. Бол. Иргиз, 300 м ниже Костини			1 раз в кв.	ПХА
44	Свободской п/у	р. Бол. Иргиз, 300 м выше Костини			1 раз в кв.	ПХА
45	Свободской п/у	р. Ростопи, 300 м ниже Ростопи			1 раз в кв.	ПХА
46	Свободской п/у	р. Ростопи, 300 м выше Ростопи			1 раз в кв.	ПХА

393	Березовское	р.М.Кинель в 0,3 км восточнее с.Брянчановского				
394	Березовское	р.М.Кинель в 1,6 км на ю-в от т.п.1				
395	Березовское	пруд на овраге Березовский, р-н в 0,2 км от Центрального купола			2 раза в год (2 и 4 квартал)	СХА
396	Березовское	пруд на овра Рачковский севернее в 0,2 км от Центрального купола				
397	Березовское	пруд на овра Дубовый севернее 0,2 км от Восточного купола				
398	Березовское	родник, термовые овра Дубовый, на с-в в 0,5 км от ДПС				
399	Барсуковское	р.Сунга на с-в окраине с.Новобогородское у моста			2 раза в год (весна и осень)	СХА
400	Барсуковское	р.Сунга на с-в окраине с.Новобогородское				
401	Барсуковское	р.Б.Кинель в 2 км на с-в от пункта отбора №65				
402	Барсуковское	р.Б.Кинель на ю-в овражке с.Босседино				
403	Жур.Степановское	р.Б.Кинель, пр.берег в 0,1 км от нап.ска №440			2 раза в год (весна и осень)	СХА
404	Жур.Степановское	р.Б.Кинель, пр.берег в районе 4-го отд.Сектора Нивольский				
405	Осиновское	р.М.Кинель, в 2,5 км от с.Катавка вниз по течению реки(вдоль моста)			2 раза в год (весна и осень)	СХА
406	Осиновское	р.М.Кинель, в 1 км от с.Нестно-Важно вниз по течению реки(за мостом)				
407	Шопинское	р.Бреуз, лев. бер. в 900 м ю-в скв.№650 в п.Дружба			2 раза год (июль, октябрь)	СХА
408	Шопинское	р.Карман, лев. бер. в 1,5 км ю-в скв.№654 в п.Дружба				
409	Самоданское	р.Чесноковка, место впадения р.Чесноковки в р.М.Кинель			2 раза в год	СХА
410	Ботвинское	р.М.Кинель, на восток в 300 м от АГЗУ			2 раза в год (весна и осень)	СХА
411	Ботвинское	р.М.Кинель, на запад в 500 м от АГЗУ				
412	Ново-Михайловское	р.Козлово, лев. окраина с.Наумова возле моста			2 раза в год (весна и осень)	СХА
413	Кушниковское	р.М.Кинель с.Антоново			2 раза в год (весна и осень)	СХА
414	Кушниковское	р.М.Кинель с.Антоново в 1,7 км на ю-в от скв.№663				
415	Завьяловское	р.Б.Кинель, с.Завьялова лев.берег у моста через р.Б.Кинель			2 раза в год (июль, октябрь)	СХА
416	Завьяловское	р.Б.Кинель, лев.берег р.Б.Кинель в р-не водоскв.№5470 у ю-в овра с.Красноярка				
417	Ново-Федоровское	ручей, в районе пруда			2 раза в год (весна, осень)	СХА
418	Ново-Федоровское	р.Чемпила				
419	Красновское	с.моста, с.Новый Терез			1 раз в год (весна, осень)	СХА
420	Красновское	с.Новокузово, брод				
421	Новождриновское	р.Мочала, в районе скважины №154			2 раза в год (весна, осень)	СХА
422	Натальинское	р.Ушарка, в районе скважины №32			2 раза в год (весна, осень)	СХА
Итого Бузулуцманский аэтив						189 проб
2 ВОДНЫЕ ПЕРЕХОДЫ ТРУБОПРОВОДОВ						
Покровский аэтив						
1	Воронцовское (Пасмуровский купол)	р. Безмянка на расстоянии 50 м выше н/пр Пасмурово - Покровка	52,84,720	53,00,033	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
2	Воронцовское (Пасмуровский купол)	р. Безмянка на расстоянии 50 м ниже н/пр Пасмурово - Покровка	52,84,709	53,00,027	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
3	Воронцовское (Пасмуровский купол)	р. Безмянка на расстоянии 50 м выше н/пр Прохлято-Покровка	52,81,385	52,99,989	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
4	Воронцовское (Пасмуровский купол)	р. Безмянка на расстоянии 50 м ниже н/пр Прохлято-Покровка	52,81,364	52,99,992	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
5	Воронцовское (Пасмуровский купол)	р. Безмянка на расстоянии 50 м выше скв ЗУ-10 - НК-7 Покровка	52,83,940	52,99,607	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
6	Воронцовское (Пасмуровский купол)	р. Безмянка на расстоянии 50 м ниже скв ЗУ-10 - НК-7 Покровка	52,83,942	52,99,609	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
7	Воронцовское (Пасмуровский купол)	р. Безмянка на расстоянии 50 м выше скв ЗУ-8-ГС Покровка	52,81,378	53,00,041	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
8	Воронцовское (Пасмуровский купол)	р. Безмянка на расстоянии 50 м ниже скв ЗУ-8-ГС Покровка	52,81,374	53,00,038	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
9	Воронцовское (Пасмуровский купол)	р. Безмянка на расстоянии 50 м выше н/пр НК-35-НК-7 Покровка	52,84,895	53,00,046	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
10	Воронцовское (Пасмуровский купол)	р. Безмянка на расстоянии 50 м ниже н/пр НК-35-НК-7 Покровка	52,84,892	53,00,042	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
11	Воронцовское (Пасмуровский купол)	р. Безмянка на расстоянии 50 м выше в/в БКНС-4-ВРП-1 (2-я нитка)	52,84,346	52,99,797	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
12	Воронцовское (Пасмуровский купол)	р. Безмянка на расстоянии 50 м ниже в/в БКНС-4-ВРП-1 (2-я нитка)	52,84,340	52,99,795	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
13	Воронцовское (Пасмуровский купол)	р. Безмянка на расстоянии 50 м выше в/в БКНС-4-ВРП-2, 2а (1-я нитка)	52,84,781	53,00,019	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
14	Воронцовское (Пасмуровский купол)	р. Безмянка на расстоянии 50 м ниже в/в БКНС-4-ВРП-2, 2а (1-я нитка)	52,84,778	53,00,020	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
15	Прованское	р. Боровка на расстоянии 50 м выше в/в от т.разъез до скв. № 139, 127, 148, 164, 149, 159	52,69,812	52,92,400	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
16	Прованское	р. Боровка на расстоянии 50 м ниже в/в от т.разъез до скв. № 139, 127, 148, 164, 149, 159	52,69,810	52,92,398	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
17	Прованское	р. Боровка на расстоянии 50 м выше в/в от т.разъез до скв. № 108, 114, 118, 121, 113	52,72,902	52,87,933	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
18	Прованское	р. Боровка на расстоянии 50 м ниже в/в от т.разъез до скв. № 108, 114, 118, 121, 113	52,72,891	52,87,926	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
19	Покровское	р. Водянка на расстоянии 50 м выше ск.холлестор ЗУ-25 - НК-46	52,79,313	53,11,931	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН
20	Покровское	р. Водянка на расстоянии 50 м ниже ск.холлестор ЗУ-25 - НК-46	52,79,309	53,11,960	1 раз в кв.	Нефтепродукты, хлориды, рН

333	Карповское	р.Кармалка (участок №2) на расстоянии 50 м выше коридора трубопроводов: скважина 114 – АГЗУ-20; скважина 19 – АГЗУ-20; ДНС Саврушинская – УПСВ Карповская	53°30,3'42"	52°18,96'23"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
334	Карповское	р.Кармалка (участок №2) на расстоянии 50 м ниже коридора трубопроводов: скважина 114 – АГЗУ-20; скважина 19 – АГЗУ-20; ДНС Саврушинская – УПСВ Карповская	53°30,8'42"	52°32,15'23"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
335	Карповское	р.Кармалка (участок №3) на расстоянии 50 м выше трубопровода: скважина 21 – т. пр. в выходящую линию скважины 114 – АГЗУ-20	53°3,88'42"	52°33,30'23"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
336	Карповское	р.Кармалка (участок №3) на расстоянии 50 м ниже трубопровода: скважина 21 – т. пр. в выходящую линию скважины 114 – АГЗУ-20	53°56,8'41"	52°34,05'23"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
337	Карповское	р.Кармалка (участок №4) на расстоянии 50 м выше трубопровода: скважина 115 – АГЗУ-20	53°44,0'42"	52°34,70'23"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
338	Карповское	р.Кармалка (участок №4) на расстоянии 50 м ниже трубопровода: скважина 115 – АГЗУ-20	53°37,8'42"	52°31,77'23"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
339	Карповское	р.Кондула на расстоянии 50 м выше трубопровода: УПСВ Карповская – УПН Красноярская	53°15,9'35"	52°26,03'20"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
340	Карповское	р.Кондула на расстоянии 50 м ниже трубопровода: УПСВ Карповская – УПН Красноярская	53°17,0'35"	52°36,95'20"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
341	Агаровское	р.Самыка на расстоянии 50 м выше трубопровода: АГЗУ №1 – ДНС Агаровка			2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
342	Агаровское	р.Самыка на расстоянии 50 м ниже трубопровода: АГЗУ №1 – ДНС Агаровка			2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
343	Агаровское	р.Узирка (участок 1) на расстоянии 50 м выше трубопровода: нефтепровода ДНС Агаровка – УПСВ Графская	53°19,439'18"	53°116,11'133"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
344	Агаровское	р.Узирка (участок 1) на расстоянии 50 м ниже трубопровода: нефтепровода ДНС Агаровка – УПСВ Графская	53°15,92'18"	53°111,82'133"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
345	Графское	р.Мочала (участок 1) на расстоянии 50 м выше трубопровода: УПСВ Графская – ДНС Богатинская	53°156,2'11"	53°111,79'121"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
346	Графское	р.Мочала (участок 1) на расстоянии 50 м ниже трубопровода: УПСВ Графская – ДНС Богатинская	53°157,4'11"	53°121,05'121"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
347	Графское	р.Боровка на расстоянии 50 м выше трубопровода: н/пр УПСВ Графское – ДНС Богатин			2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
348	Графское	р.Боровка на расстоянии 50 м ниже трубопровода: н/пр УПСВ Графское – ДНС Богатин			2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
349	Ибревское	р.Таволга (участок 1) на расстоянии 50 м выше коридора трубопроводов: АГЗУ-11 – АГЗУ-10; ВРП-11 – скважина 1649	53°10,50'31"11"	53°117,269'149"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
350	Ибревское	р.Таволга (участок 1) на расстоянии 50 м ниже коридора трубопроводов: АГЗУ-11 – АГЗУ-10; ВРП-11 – скважина 1649	53°145,16'11"	53°118,544'149"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
351	Ибревское	р.Таволга (участок 2) на расстоянии 50 м выше трубопровода: АГЗУ-12 – ДНС-3	53°111,06'13"	53°1132,74'149"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
352	Ибревское	р.Таволга (участок 2) на расстоянии 50 м ниже трубопровода: АГЗУ-12 – ДНС-3	53°113,582'13"	53°115,51'149"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
353	Ибревское	р.Таволга (участок 3) на расстоянии 50 м выше коридора трубопроводов: ВРП-4 – ВРП-12; ВРП-4 – ВРП-11; ВРП-4 – скважины 1608, 1609; ВРП-4 – скважины 1610, 1611; скважина 1594 – АГЗУ-4; скважина 831 – АГЗУ-4; АГЗУ-4 – т. пр. в нефтесборный трубопровод АГЗУ-12 – ДНС-3; Преображенка – ХНС Ибревская	53°19,628'12"	53°1116,27'149"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
354	Ибревское	р.Таволга (участок 3) на расстоянии 50 м ниже коридора трубопроводов: ВРП-4 – ВРП-12; ВРП-4 – ВРП-11; ВРП-4 – скважины 1608, 1609; ВРП-4 – скважины 1610, 1611; скважина 1594 – АГЗУ-4; скважина 831 – АГЗУ-4; АГЗУ-4 – т. пр. в нефтесборный трубопровод АГЗУ-12 – ДНС-3; Преображенка – ХНС Ибревская	53°10,346'12"	53°115,07'149"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
355	Ибревское	р.Средняя (участок 1) на расстоянии 50 м выше трубопровода: Н/с АГЗУ-5 – АГЗУ-6	53°151,33'12"	53°119,284'142"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
356	Ибревское	р.Средняя (участок 1) на расстоянии 50 м ниже трубопровода: Н/с АГЗУ-5 – АГЗУ-6	53°144,95'12"	53°112,095'142"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
357	Ибревское	р.Средняя (участок 2) на расстоянии 50 м выше трубопровода: УПСВ Ибревская – УПСВ Графская	53°118,226'12"	53°115,203'142"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
358	Ибревское	р.Средняя (участок 2) на расстоянии 50 м ниже трубопровода: УПСВ Ибревская – УПСВ Графская	53°111,984'12"	53°114,099'142"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
359	Тарханское	р.Большой Кинель (участок №6) на расстоянии 50 м выше трубопровода: АГЗУ-103 – т. пр. н/об. трубопровода АГЗУ-4 – УПСВ Тарханская	53°36,3'25"	53°22,215'8"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
360	Тарханское	р.Большой Кинель (участок №6) на расстоянии 50 м ниже трубопровода: АГЗУ-103 – т. пр. н/об. трубопровода АГЗУ-4 – УПСВ Тарханская	53°32,7'25"	53°31,802'8"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH
361	Тарханское	р.Большой Кинель (участок №7) на расстоянии 50 м выше трубопровода: АГЗУ-122 – т. пр. н/об. трубопровода АГЗУ-4 – УПСВ Тарханская	53°47,0'24"	53°16,031'8"	2 раза в год (май,сентябрь)	Хлориды, нефтепродукты, pH

458	Красноярское месторождение	Очистные сооружения точка 3(южная сторона)	53,37,337	52,32,569	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
459	Красноярское месторождение	Очистные сооружения точка 4(северная сторона)	53,37,391	52,32,339	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
460	Красноярское месторождение	АГЗУ-5 точка 1	53,37,014	52,32,138	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
461	Красноярское месторождение	АГЗУ-5 точка 2	53,37,026	52,32,145	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
462	Красноярское месторождение	АГЗУ - 11 точка 1	53,36,119	52,35,254	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
463	Красноярское месторождение	АГЗУ - 11 точка 2	53,36,201	52,35,243	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
464	Северо-Красноярское месторождение	УПСВ точка 1	53,41,687	52,39,273	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
465	Северо-Красноярское месторождение	УПСВ точка 2	53,41,716	52,39,291	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
466	Северо-Красноярское месторождение	АГЗУ -17 точка 1	53,41,993	52,40,118	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
467	Северо-Красноярское месторождение	АГЗУ -17 точка 2	53,41,431	52,40,121	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
468	Саврушинское месторождение	ГС Савруша точка 1	53,29,393	52,27,436	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
469	Саврушинское месторождение	ГС Савруша точка 2	53,29,328	52,27,163	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
470	Саврушинское месторождение	АГЗУ - 29 точка 1	53,33,183	52,30,210	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
471	Саврушинское месторождение	АГЗУ - 29 точка 2	53,33,217	52,30,287	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
472	Карповское месторождение	УПСВ точка 1(северная сторона)	53,40,063	52,21,580	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
473	Карповское месторождение	УПСВ точка 2(западная сторона)	53,40,031	52,21,604	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
474	Карповское месторождение	УПСВ точка 3(южная сторона)	53,40,074	52,21,503	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
475	Карповское месторождение	УПСВ точка 4(восточная сторона)	53,40,086	52,21,673	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
476	Карповское месторождение	АГЗУ-2 точка 1	53,38,643	52,21,136	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
477	Карповское месторождение	АГЗУ-2 точка 2	53,38,709	52,21,131	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
478	Западно-Степановское месторождение	ДНС точка 1	53,17,761	53,06,661	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
479	Западно-Степановское месторождение	ДНС точка 2	53,17,512	53,06,838	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
480	Западно-Степановское месторождение	АГЗУ 5 точка 1	53,16,520	52,57,973	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
481	Западно-Степановское месторождение	АГЗУ 5 точка 2	53,16,430	52,57,749	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
482	Заваловское месторождение	АГЗУ 4 точка 1	53,35,740	52,31,215	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
483	Заваловское месторождение	АГЗУ 4 точка 2	53,35,698	52,31,256	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
484	Ибравское месторождение	УПСВ точка 1	53,02,504	53,43,279	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
485	Ибравское месторождение	УПСВ точка 2	53,02,553	53,43,416	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
486	Ибравское месторождение	УПСВ точка 3	53,02,439	53,43,249	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
487	Ибравское месторождение	УПСВ точка 4	53,02,478	53,43,322	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
488	Ибравское месторождение	ДНС - 3 точка 1	53,03,921	53,43,617	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
489	Ибравское месторождение	ДНС - 3 точка 2	53,03,961	53,43,722	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
490	Графское месторождение	УПСВ точка 1	53,05,431	53,28,324	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
491	Графское месторождение	УПСВ точка 2	53,05,289	53,28,126	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
492	Кристалное месторождение	ДНС точка 1	52,58,651	53,36,132	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
493	Кристалное месторождение	ДНС точка 2	52,58,642	53,36,076	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
494	Умирское месторождение	связки № 152 точка 1	53,04,363	53,42,398	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
495	Умирское месторождение	связки № 152 точка 2	53,04,331	53,42,362	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
496	Журавлевское-Степановское месторождение	ДНС 1 точка 1	53,40,099	52,21,547	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
497	Журавлевское-Степановское месторождение	ДНС 1 точка 2	53,40,083	52,21,563	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
498	Журавлевское-Степановское месторождение	АГЗУ 3 точка 1	53,41,314	52,16,546	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
499	Журавлевское-Степановское месторождение	АГЗУ 3 точка 2	53,41,329	52,16,556	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
500	Журавлевское-Степановское месторождение	связки № 466 точка 1	53,38,659	52,51,121	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
501	Журавлевское-Степановское месторождение	связки № 466 точка 2	53,38,712	52,51,130	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
502	Камешское месторождение	связки № 363 точка 1	53,48,201	52,28,360	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
503	Камешское месторождение	связки № 363 точка 2	53,48,170	52,28,322	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
504	Южно-Султангуловское месторождение	связки № 862 точка 1	52,28,384	52,51,291	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
505	Южно-Султангуловское месторождение	связки № 862 точка 2	52,28,372	52,51,283	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
506	Южно-Султангуловское месторождение	АГЗУ 99 точка 1	53,27,385	52,49,787	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
507	Южно-Султангуловское месторождение	АГЗУ 99 точка 2	53,27,408	52,49,824	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
508	Сыдалинское месторождение	связки № 89 точка 1	53,16,510	52,57,975	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
509	Сыдалинское месторождение	связки № 89 точка 2	53,16,418	52,57,763	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
510	Иваловское месторождение	связки № 12 точка 1	52,59,719	53,46,835	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
511	Иваловское месторождение	связки № 12 точка 2	52,59,719	53,46,727	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
512	Ново-Федоровское месторождение	связки № 736 точка 1	53,43,718	53,39,314	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
513	Ново-Федоровское месторождение	связки № 736 точка 2	53,43,720	53,39,113	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
514	Красноярское месторождение	связки № 729 точка 1	53,38,110	52,30,785	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
515	Красноярское месторождение	связки № 729 точка 2	53,38,102	52,30,765	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
516	Агаровское месторождение	АГЗУ точка 1	53,36,127	52,41,395	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
517	Агаровское месторождение	АГЗУ точка 2	53,36,136	52,41,217	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
518	Султангулово-Заглядинское месторождение	УПН точка 1(северная сторона)	53,32,461	52,40,907	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
519	Султангулово-Заглядинское месторождение	УПН точка 2(западная сторона)	53,32,479	52,40,891	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
520	Султангулово-Заглядинское месторождение	УПН точка 3(южная сторона)	53,32,659	52,46,484	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
521	Султангулово-Заглядинское месторождение	УПН точка 4(восточная сторона)	53,32,648	52,46,473	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
522	Султангулово-Заглядинское месторождение	Очистные сооружения точка 1(северная сторона)	53,32,761	52,46,501	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH

Приложение

523	Султангулово-Западинское месторождение	Очистные сооружения точка 2(западная сторона)	53,32,774	52,46,493	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
524	Султангулово-Западинское месторождение	Очистные сооружения точка 3(южная сторона)	53,32,748	52,46,523	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
525	Султангулово-Западинское месторождение	Очистные сооружения точка 4(восточная сторона)	53,32,742	52,46,544	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
526	Султангулово-Западинское месторождение	Очистные сооружения точка 5	53,32,740	52,46,658	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
527	Султангулово-Западинское месторождение	Очистные сооружения точка 6	53,32,723	52,46,607	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
528	Султангулово-Западинское месторождение	Очистные сооружения точка 7	52,32,727	52,46,631	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
529	Султангулово-Западинское месторождение	Очистные сооружения точка 8	53,32,719	52,46,642	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
530	Султангулово-Западинское месторождение	Нефтешламоотраммлище точка 1 (на северной внешней границе объекта)	53,33,690	52,47,167	2 раза в год (2,4 квартал)	нефтепродукты, хлориды, pH
531	Султангулово-Западинское месторождение	Нефтешламоотраммлище точка 2 (на южной внешней границе объекта)	53,33,691	52,47,160	2 раза в год (2,4 квартал)	нефтепродукты, хлориды, pH
532	Султангулово-Западинское месторождение	Нефтешламоотраммлище точка 3 (на восточной внешней границе объекта)	53,33,693	52,47,081	2 раза в год (2,4 квартал)	нефтепродукты, хлориды, pH
533	Султангулово-Западинское месторождение	Нефтешламоотраммлище точка 4 (на западной внешней границе объекта)	53,33,659	52,47,121	2 раза в год (2,4 квартал)	нефтепродукты, хлориды, pH
534	Султангулово-Западинское месторождение	150 м от нефтешламоотраммлища (фонового)			2 раза в год (2,4 квартал)	нефтепродукты, хлориды, pH
535	Тарханское месторождение	УПСВ точка 1(северная сторона)	53,25,136	53,03,202	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
536	Тарханское месторождение	УПСВ точка 2	53,25,161	53,03,193	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
537	Тарханское месторождение	УПСВ точка 3(южная сторона)	53,25,135	53,03,217	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
538	Тарханское месторождение	УПСВ точка 4	53,25,142	53,03,227	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
539	Березовское месторождение	УПСВ точка 1	53,22,352	53,03,046	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
540	Березовское месторождение	УПСВ точка 2	53,22,359	53,03,049	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
541	Березовское месторождение	Скважина №6 точка 1	53,17,118	53,32,119	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
542	Березовское месторождение	Скважина №6 точка 2	53,17,121	53,32,122	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
543	Березовское месторождение	Скважина №314 точка 1	53,31,785	53,39,949	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
544	Березовское месторождение	Скважина №314 точка 2	53,31,788	53,39,948	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
545	Кушнинское месторождение	ДНС точка 1	53,17,744	53,03,679	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
546	Кушнинское месторождение	ДНС точка 2	53,17,566	53,03,841	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
547	Ново - Кудринское месторождение	УПСВ точка 1	53,46,503	52,27,790	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
548	Ново - Кудринское месторождение	УПСВ точка 2	53,46,626	52,27,940	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
549	Ново - Кудринское месторождение	АГЗУ 42 точка 1	53,45,850	52,29,454	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
550	Ново - Кудринское месторождение	АГЗУ 42 точка 2	53,45,815	52,29,434	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
551	Боткинское месторождение	ДНС точка 1	53,17,049	53,11,460	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
552	Боткинское месторождение	ДНС точка 2	53,17,028	53,11,389	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
553	Школьное месторождение	ДНС точка 1	53,31,322	53,25,111	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
554	Школьное месторождение	ДНС точка 2	53,31,314	53,25,144	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
555	Ново - михайловское месторождение	Скважина №112 точка 1	53,36,126	52,31,249	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
556	Ново - михайловское месторождение	Скважина №112 точка 2	53,36,099	52,31,237	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
557	Ново - михайловское месторождение	Скважина №116,120 точка 1	53,36,132	52,31,264	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
558	Ново - михайловское месторождение	Скважина №116,120 точка 2	53,36,093	52,31,277	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
559	Ново - михайловское месторождение	Скважина №114,115 точка 1	53,36,143	52,31,279	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
560	Ново - михайловское месторождение	Скважина №114,115 точка 2	53,36,143	52,31,269	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
561	Осиновское месторождение	Скважина №86 точка 1	53,19,641	52,57,170	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
562	Осиновское месторождение	Скважина №86 точка 2	53,19,329	52,57,222	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
563	Осиновское месторождение	Скважина №1 точка 1	53,19,392	52,56,890	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
564	Осиновское месторождение	Скважина №1 точка 2	53,19,269	52,56,476	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
565	Осиновское месторождение	Скважина №2 точка 1	53,19,216	52,56,657	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
566	Осиновское месторождение	Скважина №2 точка 2	53,19,136	52,56,124	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
567	Ново-Жедринское месторождение	Скважина №154 точка 1	53,12,298	53,23,150	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
568	Ново-Жедринское месторождение	Скважина №154 точка 2	53,12,304	53,23,139	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
569	Натальинское месторождение	Скважина №32 точка 1	53,28,144	53,13,289	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
570	Натальинское месторождение	Скважина №32 точка 2	53,28,169	53,13,368	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
571	Трубной ЛУ	Скважина №1 (50м ниже по рельефу от обваловки)	53,37,222	52,00,725	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
572	Трубной ЛУ	Скважина №2 (50м ниже по рельефу от обваловки)	53,36,583	52,01,082	1 раз в год	нефтепродукты, хлориды, pH
Итого						126 проб
Полномаревское месторождение						
576	Полномаревское месторождение	УПН "Полномаревская" 50м ниже по рельефу от обваловки	53,20,935	54,05,398	1 раз в год	Нефтепродукты, хлориды, pH
577	Полномаревское месторождение	АГЗУ - 1 (50м ниже по рельефу от обваловки)	53,18,625	54,11,090	1 раз в год	Нефтепродукты, хлориды, pH
578	Полномаревское месторождение	АГЗУ - 2 (50м ниже по рельефу от обваловки)	53,18,839	54,10,164	1 раз в год	Нефтепродукты, хлориды, pH
579	Полномаревское месторождение	АГЗУ - 3 (50м ниже по рельефу от обваловки)	53,18,754	54,05,284	1 раз в год	Нефтепродукты, хлориды, pH
580	Полномаревское месторождение	АГЗУ - 6 (50м ниже по рельефу от обваловки)	53,17,800	54,15,333	1 раз в год	Нефтепродукты, хлориды, pH
581	Полномаревское месторождение	Скважина №175 (50 м. северо-восточнее обваловки)	53,18,379	54,05,869	1 раз в год	Нефтепродукты, хлориды, pH
582	Полномаревское месторождение	Скважина № 224 (50 м. северо-восточнее обваловки)	53,18,228	54,14,540	1 раз в год	Нефтепродукты, хлориды, pH
583	Полномаревское месторождение	Скважина № 237 (50 м. северо-восточнее обваловки)	53,18,646	54,10,465	1 раз в год	Нефтепродукты, хлориды, pH

4	Журиленско-Степановское	Гр. С33 скважин и АГЗУ		1 раз в год	Сервогазор Азота диоксид Серы диоксид
5	Березовское	с.Ногин-Вазон		1 раз в год	Сервогазор Азота диоксид Серы диоксид
		Гр. С33 Березовской ДНС с УПСВ		1 раз в год	Сервогазор Азота диоксид Серы диоксид
6	Западно-Степановское	Точка на границе и.п. Прчева		1 раз в год	Сервогазор
		Точка на границе и.п. Юдуз		1 раз в год	Сервогазор
		Точка на границе и.п. Переданка		1 раз в год	Сервогазор
		Гр. С33 скважин и АГЗУ		1 раз в год	Сервогазор Углеводороды предельные С1-С3 Углеводороды предельные С6-С10
7	Ново - Кудринское	Гр.С33 ДНС		1 раз в год	Сервогазор Углеводороды предельные С1-С3 Углеводороды предельные С6-С10
		Точка на границе и.п. Турхановка		1 раз в год	Сервогазор Азота диоксида Серы диоксида Сервогазор Углерода оксид Метан Углеводороды предельные С1-С5 Углеводороды предельные С6-С10
8	Канонское	Гр.С33 скважин и АГЗУ		1 раз в год	Сервогазор Углеводороды предельные С6-С10
		с.Сапарула		1 раз в год	Сервогазор Азота диоксида Серы диоксида Углерода оксид Метан Сервогазор Углеводороды предельные С1-С5 Углеводороды предельные С6-С10
9	Сапарулинское	с. Слохитя Похчанцевский район Самарская область		1 раз в год	Сервогазор
		с.Султангулово Похчанцевский р-н Самарская область		1 раз в год	Сервогазор
		с. Багазаровка		1 раз в год	Азота диоксида Серы диоксида Углерода оксид Метан Углеводороды предельные С1-С5 Углеводороды предельные С6-С10
		и.п. Юдуз		1 раз в год	Азота диоксида Серы диоксида Углерода оксид Метан Углеводороды предельные С1-С5 Углеводороды предельные С6-С10
		и.п. Мордяковский Бутурусипа		1 раз в год	Азота диоксида Серы диоксида Углерода оксид Метан Углеводороды предельные С1-С5 Углеводороды предельные С6-С10
		и.п. Турхановка		1 раз в год	Азота диоксида Серы диоксида Углерода оксид Метан Углеводороды предельные С1-С5 Углеводороды предельные С6-С10
		Гр. С33 ДНС		1 раз в год	Азота диоксида Серы диоксида Сервогазор Углерода оксид Метан Углеводороды предельные С1-С5 Углеводороды предельные С6-С10
		Гр.С33 скважин и АГЗУ		1 раз в год	Сервогазор
10	Ибреевское	с. Ибреево		1 раз в год	Серы диоксида Сервогазор
		с. Пиковское		1 раз в год	Серы диоксида Сервогазор
		Гр. С33 Ибреевской УПСВ (точка №1)		1 раз в год	Серы диоксида
		Гр. С33 Ибреевской УПСВ (точка №2)		1 раз в год	Сервогазор
11	Графское	Гр. С33 Графской УПСВ (точка №1)		1 раз в год	Серы диоксида
		Гр. С33 Графской УПСВ (точка №2)		1 раз в год	Сервогазор

12	Султ. - Загладинское	№ 1 – граница СЗЗ УПН, ОПС			1 раз в год	Азота диоксида Свинец Сера диоксида Сервооксид Углерода оксид
		№ 2 – н.п. Загладино			1 раз в год	Азота диоксида Свинец Сера диоксида Сервооксид Углерода оксид
		№ 3 – н.п. Верхнезагладино			1 раз в год	Сервооксид
		№ 3 – н.п. Аюевево			1 раз в год	Сера диоксида Сервооксид
		№ 4 – н.п. Старосултангулово			1 раз в год	Сера диоксида Сервооксид
		№ 5 – н.п. Новосултангулово	6014	-797	1 раз в год	Сервооксид
		№ 6 – н.п. Нефтяниково	9263	-4055	1 раз в год	Сервооксид
		№ 7 – н.п. Чкаловский № 8 – н.п. Соколовский			1 раз в год 1 раз в год	Сервооксид Сервооксид
13	Тарханское	На границе жилой зоны, в 10 м на северо-восток от скв.28			1 раз в год	Дигидросульфид (Сервооксид)
		с. Рязанова			1 раз в год	Азота диоксида Сера диоксида Сервооксид
		с. Тарханы			1 раз в год	Азота диоксида Сера диоксида Сервооксид
14	Кушниковское	с. Ахметово			1 раз в год	Азота диоксида Сера диоксида Сервооксид Углерода оксид
		Гр. СЗЗ Кушниковской ДНС			1 раз в год	Азота диоксида Углерод черный (сажа) Сера диоксида Сервооксид Углерода оксид
15	Школьное	Гр. СЗЗ Школьной ДНС			1 раз в год	Азота диоксида Сера диоксида Сервооксид
		с. Дружба			1 раз в год	Азота диоксида Сера диоксида Сервооксид
16	Краснинское	с. Красная Нива			1 раз в год	Сервооксид
		с. Новый Турне с. Новокупилово Гр. СЗЗ скважин			1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год	Сервооксид Сервооксид Сервооксид
17	Ильковское	с. Ново-Юлуска Гр. СЗЗ скважин			1 раз в год 1 раз в год	Сервооксид Сервооксид
		с. Чкалга с. Захарово с. Исра Гр. СЗЗ скважин			1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год	Сервооксид Сервооксид Сервооксид Сервооксид
19	Новоаждаринское	с. Красные Ключи с. Новоаждарин Гр. СЗЗ скважин			1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год	Сервооксид Сервооксид Сервооксид
		с. Натальино Гр. СЗЗ скважин			1 раз в год 1 раз в год	Сервооксид Сервооксид
21	Ботаническое	с. Березово-Нудитино			1 раз в год	Азота диоксида Сера диоксида Сервооксид Углерода оксид
		гр.СЗЗ ДНС Ботани			1 раз в год	Азота диоксида Сера диоксида Сервооксид Углерода оксид
22	Осиновское	с. Ногино-Важов гр.СЗЗ АГЗУ -1			1 раз в год 1 раз в год	Сервооксид Сервооксид
23	Савданское	с. Кельдина гр.СЗЗ объектов нефтепромысла (скважина 89)			1 раз в год 1 раз в год	Сервооксид Сервооксид
24	Барсуновское	с. Новоаждаринское			1 раз в год	Сервооксид
25	Завьяловское	с. Красноария с. Завьялова			1 раз в год 1 раз в год	Сервооксид Сервооксид
26	Новомихайловское	с. Полевка			1 раз в год	Сервооксид
27	Агдамское	п. Высотный			1 раз в год	Сервооксид
28	Южно-Сеттингуловское	с. Курбаней			1 раз в год	Сервооксид
29	Кристалльное	с. Ново-Юлуска с. Загладино с. Ручейк с. Петровка с. Дюкеренка с. Курманавка с. Чкаловский			1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год	Сервооксид Сервооксид Сервооксид Сервооксид Сервооксид Сервооксид Сервооксид
Итого по Бугурусланскому району:						92 проб
Стационарные посты						

	ПСП Шкотово	Технологическая площадка сепаратора (источник 0006)		1 раз в год	Дигидросульфид (Сероводород) Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Метилбензол (толуол) Осаины СГМ
	ПСП Шкотово	Химическая лаборатория (источник 0007)		1 раз в год	Дигидросульфид (Сероводород) Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Метилбензол (толуол) Пропан-2-он (Ацетон) Керосин
	ПСП Шкотово	Технологическая площадка улов умета (источник 0015)		1 раз в год	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Метилбензол (толуол)
	ПСП Шкотово	Проходка приемо-сдаточного пункта (ПСП) (источник 0016)		1 раз в год	Дигидросульфид (Сероводород) Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Метилбензол (толуол) Осаины СГМ
Итого по Пензенскому активу					62 пробы
Бугурусланский актив					
6	Красноярское	Подогреватель нефти ПП-1,5 №1 (источник 0003)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Подогреватель нефти ПП-1,5 №1 (источник 0004)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Подогреватель нефти ПП-1,5 №1 (источник 0005)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Подогреватель нефти ПП-1,5 №1 (источник 0006)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Подогреватель нефти ПП-1,5 №2 (источник 0007)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Подогреватель нефти ПП-1,5 №2 (источник 0008)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Печь трубчатая П-101 (ЦС-1) (источник 0009)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
7	Савушское	Блок нагрева (источник 0025)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Блок нагрева (источник 0026)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
8	Ибреевское	Подогреватель нефти №1 (источник 0010)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Подогреватель нефти №1 (источник 0011)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Подогреватель нефти №2 (источник 0012)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Подогреватель нефти №2 (источник 0013)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Подогреватель нефти №3 (источник 0014)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Подогреватель нефти №3 (источник 0015)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Подогреватель нефти №4 (источник 0016)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Подогреватель нефти №6 (источник 0017)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
9	Графское	Подогреватель нефти ПП-1,6 (источник 0024)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Подогреватель нефти ПП-1,6 (источник 0025)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Подогреватель нефти ПП-1,6 (источник 0026)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Подогреватель нефти ПП-1,6 (источник 0027)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
10	Карповское	Печь подогрева ПП-1,5 №1 (источник 0006)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Печь подогрева ПП-1,5 №1 (источник 0007)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Печь подогрева ПП-1,5 №2 (источник 0008)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый
		Печь подогрева ПП-1,5 №2 (источник 0009)		1 раз в год	Сера диоксид-Ангидрид сернистый

	Дымовая труба технологической печи (источник 0019)			1 раз в год	Азота диоксида (Азот (IV) оксид)
				1 раз в 5 лет	Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод оксид
	Вентиляционная труба выхлопного шлафа (источник 0020)			1 раз в 5 лет	Азотная кислота (по молекуле HNO3)
					Этанол (спирт этиловый) Гептановая фракция Нефрал ЧС 94/99
	Вентиляционная труба выхлопного шлафа (источник 0021)			1 раз в 5 лет	Азотная кислота (по молекуле HNO3)
					Этанол (спирт этиловый) Гептановая фракция Нефрал ЧС 94/99
	Дымовая труба технологической печи (источник 0022)			1 раз в год	Азота диоксида (Азот (IV) оксид)
				1 раз в 5 лет	Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод оксид
10	ПСП "Кротовка"	Дыхательный клапан емкости (источник 0025)		1 раз в год	Бен/а/пирен (3,4-Бензпирен)
	ПСП "Кротовка"				Дыхательный клапан емкости (источник 0025)
Итого по Самарской области					
Итого по РИТС - 3:					40 проб
Всего по промышленным выбросам					188 проб
Всего по АО "Оренбургнефть"					5765 проб

Примечание: Раздел 5, 6 составлены в соответствии с действующими нормами предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Начальник управления ООС

Начальник отдела ЭМКУП

Начальник отдела ООС

Начальник отдела УЭП

Иск. Кудряев Александр Андреевич

Тел.: 8 (35342) 7-76-70

Иск. Лагуна Андрей Геннадьевич

Тел.: 8 (35342) 7-65-47

 А.Н. Бородкин
 А.Н. Михайлов
 В.В. Побезимов
В.Н. Шатских

ЭМЗ. АО. Оренбургнефть

"СОГЛАСОВАНО"
 Заместитель Руководителя Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Оренбургской области
 Т.М. Макарова
 2019г.



"УТВЕРЖДАЮ"
 И.о. заместителя генерального директора по ПБО/ОС
 АО "Оренбургнефть"
 А.Н. Луканов
 2019г.



ГРАФИК
 радиационного экологического контроля АО "Оренбургнефть" на 2020 год.

1. Основание для проведения работ: Выполнение требований ФЗ №3 "О радиационной безопасности населения" от 09.01.1996г.
2. Цель работы: Проведение радиационно-экологического контроля на объектах АО "Оренбургнефть"
3. Основные требования к работе :
 - 3.1 Выполнять услуги качественно, в соответствии с требованиями действующих Государственных стандартов и нормативных документов в области охраны окружающей среды в соответствии с перечнем объектов контроля АО "Оренбургнефть".
 - 3.2. По результатам проведения радиационно- экологического контроля выдать заключение о соответствии (не соответствии) требованиям п. 4.2 НРБ-99/2009, п.5.2 ОСПОРБ-99/2010, п 3.4 СанПиН 2.6.1.2800-10., п.5.3.5 СанПиН 2.6.1.2523-09 (НРБ-99/2009).
 - 3.3. При осуществлении работ соблюдать действующее законодательство Российской Федерации, включая законодательство о недрах, об охране окружающей среды, о промышленной и пожарной безопасности, о минеральных ресурсах, иные законы и нормативные акты, действующие на территории производства работ, а также "Требования в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды к подрядным организациям, привлекаемым к работам нефтегазодобывающими дочерними обществами".
 - 3.4. Информировать заказчика о ходе выполнения работ по его запросу.
4. Содержание работы: Наименование объектов (с указанием показателей и количества проб), на которых необходимо проведение работ по радиационно-экологическому контролю в 2020 году указаны ниже.

№ п.п.	Месторождение (лицензионный участок)	Наименование объекта	Периодичность	Определяемые ингредиенты
Бузулукский актив				
Исследование проб почвы				
1	Ворошиновское месторождение (Пашмуровский купол)	Складина № 56	1 раз в год	Удельная активность 40К, Бк/кг; Удельная активность 232Th, Бк/кг; Удельная активность 226Ra, Бк/кг; Удельная Эффективная активность ПРН, Бк/кг; Плотность потока радиации с почв мБк/(с*м2) Удельная активность 137Cs, Бк/кг
2	Бахтиярловское	Складина № 6 территория	1 раз в год	-/-/-
3	Покровское месторождение	Складина №175 территория	1 раз в год	-/-/-
4		Складина №256 территория	1 раз в год	-/-/-
5		Складина № 361 территория	1 раз в год	-/-/-
6		Складина № 226 территория	1 раз в год	-/-/-
7		Складина № 323 территория	1 раз в год	-/-/-
8		Складина № 682 территория	1 раз в год	-/-/-
9		Складина № 746 территория	1 раз в год	-/-/-
10	Воробьевское месторождение	Складина № 1904 территория	1 раз в год	-/-/-
11		Складина № 1905 территория	1 раз в год	-/-/-
12		Складина № 1907 территория	1 раз в год	-/-/-
13	Герасимовское месторождение	Складина № 1908 территория	1 раз в год	-/-/-
14		Складина №254 территория	1 раз в год	-/-/-
15		Складина № 306 территория	1 раз в год	-/-/-
16		Складина № 1780 территория	1 раз в год	-/-/-
17	Спиридоновское месторождение	Складина № 253 территория	1 раз в год	-/-/-
18		Складина №101 территория	1 раз в год	-/-/-
19	Южно-спиридоновское месторождение	Складина № 103 территория	1 раз в год	-/-/-
20		Складина № 254 территория	1 раз в год	-/-/-
21	Речное месторождение	Складина № 104 территория	1 раз в год	-/-/-
22		Складина № 120 территория	1 раз в год	-/-/-

46		скважина № 4 территория	1 раз в год	-/-/-
47		скважина № 6 территория	1 раз в год	-/-/-
48		скважина № 7 территория	1 раз в год	-/-/-
49		скважина № 8 территория	1 раз в год	-/-/-
50		скважина № 9 территория	1 раз в год	-/-/-
51		скважина № 10 территория	1 раз в год	-/-/-
52		скважина № 11 территория	1 раз в год	-/-/-
53		скважина № 12 территория	1 раз в год	-/-/-
54	Красноярское месторождение	скважина № 13 территория	1 раз в год	-/-/-
55		скважина № 14 территория	1 раз в год	-/-/-
56		скважина № 15 территория	1 раз в год	-/-/-
57		скважина № 17 территория	1 раз в год	-/-/-
58		скважина № 20 территория	1 раз в год	-/-/-
59		скважина № 26 территория	1 раз в год	-/-/-
60		скважина № 39 территория	1 раз в год	-/-/-
61		скважина № 40 территория	1 раз в год	-/-/-
62		скважина № 57 территория	1 раз в год	-/-/-
63		скважина № 56 территория	1 раз в год	-/-/-
64	Родниковское месторождение	Родниковское УПСВ (9 проб)	1 раз в год	-/-/-
65	Березовское месторождение	Березовская УПСВ (9 проб)	1 раз в год	-/-/-
66	Графское месторождение	Графская УПСВ (9 проб)	1 раз в год	-/-/-
62	Карповское месторождение	Карповская УПСВ (9 проб)	1 раз в год	-/-/-
63	Тарханское месторождение	Тарханская УПСВ (9 проб)	1 раз в год	-/-/-
Итого по Бутуруслайскому активу по воде:			108	
Исследование поверхностных вод				
1	Школьное месторождение	р.Ереу, лев. бер. в 500 м ю-в скв.№650 и п.Дружба	1 раз в год	Объемная суммарная альфа-активность, Бк/л, Объемная суммарная бета-активность, Бк/л
2		р.Кармалка, прав. бер. в 1,5 км ю-з скв.№654 и п.Дружба	1 раз в год	-/-/-
3	Карповское месторождение	1,7 км севернее с. Михайловка, р.Турхалаювка	1 раз в год	-/-/-
4		Северо-восточная окраина с.Карповка, р.Кармалка	1 раз в год	-/-/-
5		р.Кармалка в районе впадения скв.№2	1 раз в год	-/-/-
6		родник в 50 м зап.р.Кармалка у скв.№19	1 раз в год	-/-/-
7	Северо-Красноярское месторождение	р.Молодая с.Старое Тюрино	1 раз в год	-/-/-
8	Ивановское месторождение	р.Юлиски 500 м ниже по течению н.п. Новоозарск	1 раз в год	-/-/-
9	Новофедоровское месторождение	ручей в районе с.Чимизла	1 раз в год	-/-/-
Итого по Бутуруслайскому активу по поверхностным водам:			9	
Исследование подземных вод				
1	Карповское месторождение	скв.№5	1 раз в год	Объемная суммарная альфа-активность, Бк/л, Объемная суммарная бета-активность, Бк/л
2		скв.№8	1 раз в год	-/-/-
3	Северо-Красноярское	скв.№1	1 раз в год	-/-/-
4		скв.№4	1 раз в год	-/-/-
Итого по Бутуруслайскому активу по подземным водам:			4	
Исследование проб нефтешламов				
1	Судангулово-Заглядинское месторождение	Нефтешламохранилище	1 раз в год	Удельная активность 40К, Бк/кг; Удельная активность 232Th, Бк/кг; Удельная активность 226Ra, Бк/кг; Удельная Эффективная активность ЕРН, Бк/кг;
2		Заглядинские ОЧС, аварийный пруд	1 раз в год	-/-/-
3	Новоаревское месторождение	Новоаревский шламоотстойник	1 раз в год	-/-/-
Итого по Бутуруслайскому активу по нефтешламу:			3	

47		скважина № 4	1 раз в год	-/-/-
48		скважина № 6	1 раз в год	-/-/-
49		скважина № 7	1 раз в год	-/-/-
50		скважина № 8	1 раз в год	-/-/-
51		скважина № 9	1 раз в год	-/-/-
52		скважина № 10	1 раз в год	-/-/-
53		скважина № 11	1 раз в год	-/-/-
54		скважина № 12	1 раз в год	-/-/-
55	Красноярское месторождение	скважина № 13	1 раз в год	-/-/-
56		скважина № 14	1 раз в год	-/-/-
57		скважина № 15	1 раз в год	-/-/-
58		скважина № 17	1 раз в год	-/-/-
59		скважина № 20	1 раз в год	-/-/-
60		скважина № 26	1 раз в год	-/-/-
61		скважина № 39	1 раз в год	-/-/-
62		скважина № 40	1 раз в год	-/-/-
63		скважина № 57	1 раз в год	-/-/-
64		скважина № 56	1 раз в год	-/-/-
65	Родниковское месторождение	Прооботборник Родниковское УПСВ	1 раз в год	-/-/-
66	Березовское месторождение	Прооботборник Березовская УПСВ	1 раз в год	-/-/-
67	Графское месторождение	Прооботборник Графская УПСВ	1 раз в год	-/-/-
68	Карповское месторождение	Прооботборник Карповская УПСВ	1 раз в год	-/-/-
69	Тарханское месторождение	Прооботборник Тарханская УПСВ	1 раз в год	-/-/-
Итого по Бузурусланскому району по нефти:			68	
Проведение дозиметрического контроля				
1	Школьное месторождение	скважина № 1 (5 точек) (территория скв., обваловка, СЗЗ, поверхность арматуры, поверхность трубопровода)	1 раз в год	Среднее значение МЭД гамма-излучения, мкЗв/ч
2		скважина № 650 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
3		скважина № 3013 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
4		скважина № 3012 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
5		скважина № 2 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
7	Карповское месторождение	скважина № 9 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
8		скважина № 4 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
9		скважина № 12 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
10		скважина № 138 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
11		скважина № 140 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
13		скважина № 13 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
14		скважина № 15 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
15		скважина № 17 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
16		скважина № 19 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
17		скважина № 21 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
18		скважина № 147 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
20		скважина № 144 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
21		скважина № 140 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
22		скважина № 131 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
23		скважина № 125 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
21	Сакаднское месторождение	скважина № 89 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
22		скважина № 90 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
23		скважина № 91 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
24		скважина № 92 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
25		скважина № 93 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
26	Красновинское месторождение	скважина № 720 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
27	Новофедоровское месторождение	скважина № 69 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
28		скважина № 736 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
29	Родниковское месторождение	скважина № 728 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
30		скважина №186 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
31		скважина № 401 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
32		скважина № 405 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
33		скважина № 429 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-

34	Алибьевское месторождение	скважина № 15 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
35		скважина № 451 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
36	Северо-Красноярское месторождение	скважина № 155 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
37		скважина № 198 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
38		скважина № 231 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
39		скважина № 284 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
40		скважина № 189 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
41		скважина № 195 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
42		скважина № 235 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
43		скважина № 274 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
44		скважина № 276 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
45		скважина № 278 (5 точек)	1 раз в год	-/-/-
46		Красноярское месторождение	скважина № 4 (5 точек)	1 раз в год
47	скважина № 6 (5 точек)		1 раз в год	-/-/-
48	скважина № 7 (5 точек)		1 раз в год	-/-/-
49	скважина № 8 (5 точек)		1 раз в год	-/-/-
50	скважина № 9 (5 точек)		1 раз в год	-/-/-
51	скважина № 10 (5 точек)		1 раз в год	-/-/-
52	скважина № 11 (5 точек)		1 раз в год	-/-/-
53	скважина № 12 (5 точек)		1 раз в год	-/-/-
54	скважина № 13 (5 точек)		1 раз в год	-/-/-
55	скважина № 14 (5 точек)		1 раз в год	-/-/-
56	скважина № 15 (5 точек)		1 раз в год	-/-/-
57	скважина № 17 (5 точек)		1 раз в год	-/-/-
58	скважина № 20 (5 точек)		1 раз в год	-/-/-
59	скважина № 26 (5 точек)		1 раз в год	-/-/-
60	скважина № 39 (5 точек)		1 раз в год	-/-/-
61	скважина № 40 (5 точек)		1 раз в год	-/-/-
62	скважина № 57 (5 точек)		1 раз в год	-/-/-
63	скважина № 56 (5 точек)		1 раз в год	-/-/-
64	территория УПН (52 точки)	1 раз в год	-/-/-	
65	Пономаревское месторождение	Пономаревский шламонакопитель (40 точек)	1 раз в год	-/-/-
66	Родниковское месторождение	Родниковское УПСВ (40 точек)	1 раз в год	-/-/-
67	Березовское месторождение	Березовская УПСВ (40 точек)	1 раз в год	-/-/-
68	Графское месторождение	Графская УПСВ (40 точек)	1 раз в год	-/-/-
69	Кировское месторождение	Кировская УПСВ (40 точек)	1 раз в год	-/-/-
70	Тарханское месторождение	Тарханская УПСВ (40 точек)	1 раз в год	-/-/-
Итого по Бугурусланскому активу по дозиметрическому контролю:			607	
Итого по АО "Оренбургнефть"				
Исследования почв:			419	
Исследования подземных вод:			44	
Исследования поверхностных вод:			72	
Исследования нефти:			200	
Исследования нефтешламов:			6	
Проведение дозиметрического контроля:			2037	
Проведение маршрутной гамма-съемки - 1 на каждой скважине, 20 - на каждом лицензионном участке:			419	
Измерение плотности потока радона с эманулирующих поверхностей, в т.ч. с поверхности грунта			419	
Заключение санитарно-эпидемиологической (гигиенической) оценки по результатам лабораторных и инструментальных исследований (в расчете на 1 протокол)			419	
Отбор проб			741	

Начальник Управления ООС



А.Н. Борозкин

Приложение Е Материалы согласований (ответы специально уполномоченных государственных органов)



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

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

телефакс 112242 СФЕН

20.02.2018 № 05-12 - 32/5143

на № _____ от _____

Начальнику ФАУ
«Главгосэкспертиза»
Министрства России
Манылову И.Е.

Фуркасовский пер., д.6, Москва,
101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Уважаемый Игорь Евгеньевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России) взамен ранее направленного письма от 21.12.2017 № 05-12-32/35995 направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», утвержденных приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1033/пр (далее – СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать в том числе раздел «Исученность экологических условий», включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе «Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)» раздела «Результаты инженерно-экологических работ и исследований» должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 3954 (3+34ч)
28.02.2018 г.

года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России (далее – Перечень). Также перечень содержит ООПТ федерального значения находящиеся в ведении других организаций.

В иных административно территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охранные зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ частично размещена на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

При реализации объектов на территориях указанных в перечне необходимо обращаться в организацию, в чьем ведении находятся указанные ООПТ.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга, и государственного кадастра объектов животного мира, включая

объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире».

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с приложенным Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданную уполномоченным государственным органом исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.
Приложение: на 34 листах.



М.К. Керимов

				го аграрного университета	ьного 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	Минобрнауки 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 университета им.В.Г.Белинского	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Пензенский государственный педагогический"



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО И ОХОТНИЧЬЕГО
ХОЗЯЙСТВА ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

ул. 20 Линия, д. 24, г. Оренбург, 460040
тел. (3532) 68-10-00; тел./факс (3532) 70-81-62;
телеграф: 144360 LESHZ RU; e-mail: les@esoo.ru;
<http://www.dep-les.ru/>

26.08.19 № 07-19/53
На № исх-пир-15294 от 29.08.2019

О предоставлении информации

Заместителю главного
инженера по инженерным
изысканиям и землеустроительным
работам

Д.И. Касаеву

Рассмотрев Ваше письмо, сообщаем следующее.

Виды охотничьих животных, их численность и плотность, обитающих на территории Абдулинского, Асекеевского, Бугурусланского, Бузулукского, Матвеевского и Шарлыкского муниципальных районов отражены в таблицах.

**Численность и плотность видов охотничьих животных,
обитающих на территории Абдулинского муниципального района
Оренбургской области за 2018-2019 гг.**

№	Вид объектов животного мира	Численность объектов животного мира, особей		Показатель численности особей на 1000 га	
		2018	2019	2018	2019
1	Лось	40	42	0,22	0,23
2	Косуля	288	282	1,61	1,57
3	Кабан	78	85	0,44	0,47
4	Зяц-русак	216	189	1,21	1,05
5	Лисица	125	97	0,70	0,54
6	Куница	4	-	0,02	-
7	Серая куропатка	1739	539	9,74	3,01
8	Норка	57	106	0,32	0,59
9	Барсук	168	88	0,94	0,49
10	Бобр	272	350	1,52	1,95
11	Ондатра	231	258	1,29	1,44
12	Утка	1103	552	6,18	3,09
13	Тетерев	255	397	1,43	2,22

**Численность и плотность видов охотничьих животных,
обитающих на территории Асекеевского муниципального района
Оренбургской области за 2018-2019 гг.**

№	Вид объектов животного мира	Численность объектов животного мира, особей		Показатель численности особей на 1000 га	
		2018	2019	2018	2019
1	Лось	28	38	0,12	0,16
2	Косуля	275	358	1,16	1,55
3	Кабан	95	195	0,40	0,84
4	Зяец-русак	415	458	1,75	1,99
5	Лисица	305	220	1,29	0,95
6	Корсак	-	-	-	-
7	Куница	90	51	0,38	0,2
8	Серая куропатка	225	-	0,95	-
9	Тетерев	-	68	-	0,29
10	Норка	87	51	0,37	0,2
11	Барсук	116	131	0,49	0,56
12	Бобр	333	411	1,41	1,78
13	Ондатра	301	360	1,27	1,56
14	Сурок	334	287	1,41	1,24
15	Утка	375	435	1,58	1,89

**Численность и плотность видов охотничьих животных,
обитающих на территории Бугурусланского муниципального района
Оренбургской области за 2018-2019 гг.**

№	Вид объектов животного мира	Численность объектов животного мира, особей		Показатель численности особей на 1000 га	
		2018	2019	2018	2019
1	Лось	185	167	0,63	0,59
2	Косуля	740	697	2,54	2,48
3	Кабан	535	406	1,84	1,44
4	Зяец-русак	721	619	2,47	2,2
5	Зяец-беляк	-	-	-	-
6	Лисица	368	331	1,31	1,17
7	Куница	132	112	0,47	0,39
8	Серая куропатка	2311	1362	8,23	4,85
9	Норка	207	196	0,73	0,69
10	Барсук	248	292	0,88	1,04
11	Бобр	450	508	1,6	1,8
12	Ондатра	980	919	3,49	3,27
13	Хорь	-	-	-	-
14	Утка	4044	4135	14,40	14,72
15	Рысь	-	-	-	-
16	Горноста́й	-	-	-	-
17	Тетерев	235	98	0,83	0,34
18	Сурок	45	-	-	-
19	Гусь	-	-	-	-

**Численность и плотность видов охотничьих животных,
обитающих на территории Бузулуковского муниципального района
Оренбургской области за 2018-2019 гг.**

№	Вид объектов животного мира	Численность объектов животного мира, особей		Показатель численности особей на 1000 га	
		2018	2019	2018	2019
1	Лось	40	69	0,10	0,21
2	Косуля	225	262	0,58	0,82
3	Кабан	274	353	0,71	1,11
4	Заяц-русак	395	309	1,02	0,97
5	Корсак	-	-	-	-
6	Лисица	352	375	0,91	1,18
7	Куница	70	52	0,18	0,16
8	Серая куропатка	8354	7088	21,63	22,41
9	Норка	40	41	0,12	0,12
10	Барсук	182	218	0,47	0,68
11	Бобр	929	894	2,41	2,82
12	Ондатра	1132	1136	2,93	3,59
13	Хорь	25	32	0,06	0,1
14	Утка	5654	5827	14,64	18,43
15	Гусь	5	-	0,015	-
16	Рысь	-	-	-	-
17	Тетерев	375	76	0,97	0,24

**Численность и плотность видов охотничьих животных,
обитающих на территории Матвеевского муниципального района
Оренбургской области за 2018-2019 гг.**

№	Вид объектов животного мира	Численность объектов животного мира, особей		Показатель численности особей на 1000 га	
		2018	2019	2018	2019
1	Лось	24	40	0,13	0,22
2	Косуля	517	581	2,93	3,29
3	Кабан	121	130	0,68	0,73
4	Заяц-русак	352	410	1,99	2,32
5	Корсак	6	3	0,03	0,01
6	Лисица	164	157	0,92	0,88
7	Куница	23	22	0,13	0,12
8	Серая куропатка	3598	2933	20,39	16,62
9	Норка	207	253	1,17	1,43
10	Барсук	182	197	1,03	1,11
11	Бобр	349	455	1,97	2,57
12	Ондатра	202	324	1,14	1,83
13	Сурок	831	739	4,71	4,18
14	Утка	1319	984	7,47	5,57
15	Тетерев	522	376	2,95	2,13

**Численность и плотность видов охотничьих животных,
обитающих на территории Шарлыкского муниципального района
Оренбургской области за 2018-2019 гг.**

№	Вид объектов животного мира	Численность объектов животного мира, особей		Показатель численности особей на 1000 га	
		2018	2019	2018	2019
1	Лось	44	42	0,15	0,14
2	Косуля	274	233	0,95	0,8
3	Кабан	178	49	0,61	0,17
4	Заяц-русак	441	480	1,53	1,66
5	Заяц-беляк	120	78	0,41	0,27
6	Корсак	22	11	0,07	0,03
7	Лисица	286	342	0,99	1,2
8	Куница	62	37	0,21	0,12
9	Серая куропатка	4798	2624	16,67	9,12
10	Норка	98	89	0,34	0,3
11	Барсук	68	77	0,23	0,26
12	Бобр	360	396	1,25	1,37
13	Ондатра	195	192	0,67	0,66
14	Хорь	9	15	0,03	0,05
15	Утка	814	473	2,83	1,6
16	Тетерев	113	565	0,39	1,96

Состояние среды обитания охотничьих ресурсов составляет:

№	Муниципальный район	Общая площадь охотничьих угодий тыс. га	Закрепленные охотугодья, тыс. га	Общедоступные охотугодья, тыс. га	Лесные угодья, тыс. га	Полевые угодья, тыс. га
1	Абдулинский городской округ	178,58	65,062	106,28	6,965	286,671
2	Асекеевский муниципальный район	236,9	53,4	176,61	10,611	215,724
3	Бугурусланский муниципальный район	291,45	181,3	99,45	40,211	221,633
4	Бузулукский муниципальный район	386,24	137,1	179,06	37,912	257,314
5	Матвеевский муниципальный район	176,42	115,62	55,6	10,992	161,419
6	Шарлыкский муниципальный район	287,66	88,09	191,77	16,086	261,637

Закрепленные охотугодья:

1. Абдулинский муниципальный район:

- ИП Журавлев С.С. (461830, Оренбургская область, Абдулинский муниципальный район, с. Александровка, ул. Юбилейная д.17);

- ОАО «Спутник» (461549, Оренбургская обл., Соль-Илецкий район, п. Шахтный, ул. Центральная, 23);
- ООО «ТрейдИнвест» (462407, Оренбургская обл., г. Орск, ул. Достаевского, д. 58А, лит. В6).

2. Асекеевский муниципальный район:

- ИП Шайхутдинова Г. А., (461710, Оренбургская обл., Асекеевский район, с. Асекеево, ул. Рабочая, 30);
- ООО «Строй плюс» (461600, Оренбургская область, г. Бугуруслан, Похвистневское шоссе, 10А);
- ООО «Усадьба» (461710, Оренбургская обл., Асекеевский район, с. Асекеево, ул. Советская, 83).

3. Бугурусланский муниципальный район:

- Бугурусланская районная общественная организация охотников и рыболовов «Охотничьи зори» (461637, Оренбургская область, г. Бугуруслан, 3 м-он д. 7 кв. 104);
- ООО «ТЦ «Иста» (461630, Оренбургская область, Бугурусланский муниципальный район, г. Бугуруслан, ул. Коммунистическая д. 18);
- ООО «Охотничье хозяйство «Востокспецгазстрой» (461630, Оренбургская область, Бугурусланский район, г. Бугуруслан, ул. Комсомольская д. 98);

4. Бузулукский муниципальный район:

- ООО «Грунино» (461060, Курманаевский район, с. Курманаевка, ул. Пролетарская, 13А);
- ООО и Р «Колтубановское» (461004, Оренбургская обл., Бузулукский район, с. Колтубановка, ул. Заречная, 45);
- ООО «Прогресс плюс» (461041, Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Луговая, 2);
- ООО «НефтьТрансСервис» (461050, Оренбургская обл., г. Бузулук ул. Юго-Западная, д. 2)

5. Матвеевский муниципальный район:

- ООО «Трансстройсервис», (461884, Оренбургская область, Матвеевский район, п. Кинельский, ул. Первомайская, 18);
- ООО «Виктория» (461876, Оренбургская область, Матвеевский район, с. Емельяновка, ул. Ковешникова, 47);
- ООО «Нико» (460027, г. Оренбург, ул. Щетинина, д. 23)

6. Шарлыкский муниципальный район:

- ООО «Агро-групп» (460008, г. Оренбург, п. Ростоши, ул. 4-й проезд, д. 5, кв. 31);
- ООО «Подгорное» (460044, г. Оренбург, ул. Сергея Лазо, д. 8)

В соответствии с Постановлением Правительства Оренбургской области от 6 июня 2016 г. № 387-п «О создании зон охраны охотничьих ресурсов на территории охотничьих угодий Оренбургской области» на территории Оренбургской области созданы зоны охраны охотничьих ресурсов.

При выполнении работ необходимо руководствоваться требованиям, по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных

магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи, постановления Правительства РФ от 13.08.1996 № 997, положения приказа Минприроды России от 08.12.2011 г. № 948 «Об утверждении методики исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам» и постановления Правительства Оренбургской области от 18 января 2010 г. № 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», а также Методики оценки вреда и исчисление размера ущерба от уничтожения объектов животного мира и нарушение их среды обитания, утвержденной Госкомэкологии РФ от 28.04.2000 г.

В соответствии со статьями 32, 34 Федерального закона от 10 января 2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», статьей 22 Федерального закона от 24 апреля 1995 года № 52-ФЗ «О животном мире» оценка воздействия на окружающую среду проводится на всех этапах подготовки документации и осуществления хозяйственной и иной деятельности (размещении, проектировании, строительстве, реконструкции).

В связи с этим, Вам, необходимо разработать мероприятия по сохранению и восстановлению природных комплексов и по сохранению и восстановлению среды обитания объектов животного мира, т.к. согласно ст. 56 ФЗ от 24 апреля 1995 года № 52-ФЗ - юридические лица, граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, возмещают нанесенный ущерб.

Для получения информации о наличии или отсутствии особо охраняемых объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Оренбургской области, утвержденную постановлением Правительства Оренбургской области от 26.01.2012 № 67-п «О Красной книге Оренбургской области», Вам следует обратиться в министерство природных ресурсов Оренбургской области (460000, г. Оренбург ул. 9 Января д. 62).

С электронной версией вышеуказанного постановления можно ознакомиться на сайте МПР Оренбургской области (www.mpr.orb.ru) в разделе «Охрана окружающей среды» (подраздел «Красная книга Оренбургской области»).

В случае нахождения проектируемого объекта на землях лесного фонда, сообщаем, что для выполнения строительных работ потребуется оформление права аренды лесных участков, согласно требованиям лесного законодательства. Порядок подготовки и заключения договора аренды лесного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, утвержден приказом Федерального агентства лесного хозяйства от 26.07.2011 № 319 «Об утверждении порядка подготовки и заключения договора аренды лесного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, и формы примерного договора аренды лесного участка.

Учитывая вышеизложенное, в целях согласования комплекса работ и деятельности, которая возможно влечет изменение среды обитания объектов животного мира и ухудшения условий их размножения, отдых и путей миграции, необходимо представить разделы проекта, содержащие перечень и описание работ, а также мероприятия по охране объектов животного мира, в том числе охотничьих ресурсов.

Зам. начальника управления
охотничьего хозяйства



И.В. Дедов



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО И ОХОТНИЧЬЕГО
ХОЗЯЙСТВА ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

ул. 20 Линия, д. 24, г. Оренбург, 460040
тел. (3532) 68-10-00; тел./факс (3532) 70-81-62;
телетайп: 144360 LESHZ RU; e-mail: les@esoo.ru;
<http://www.dep-les.ru/>

26.09.19 № 07-18/552
На №исх-пир-15292 от 29.08.2019

О предоставлении информации

Заместителю главного
инженера по инженерным
изысканиям и землеустроительным
работам

Д.И. Касаеву

Рассмотрев Ваше письмо, сообщаем следующее.

Виды охотничьих животных, их численность и плотность, обитающих на территории Красногвардейского, Новосергиевского, Курманаевского, Первомайского, Тоцкого муниципального районов, Сорочинского городского округа отражены в таблицах.

**Численность и плотность видов охотничьих животных,
обитающих на территории Красногвардейского муниципального района
Оренбургской области за 2018-2019 гг.**

№	Вид объектов животного мира	Численность объектов животного мира, особей		Показатель численности особей на 1000 га	
		2018	2019	2018	2019
1	Косуля	300	296	1,03	1
2	Кабан	105	81	0,36	0,28
3	Зяец-русак	556	511	1,92	1,81
4	Корсак	-	12	-	0,007
5	Лисица	198	161	0,68	0,57
6	Куница	21	20	0,07	0,07
7	Серая куропатка	2175	1323	7,52	4,7
8	Норка	31	43	0,10	0,15
9	Барсук	153	114	0,52	0,4
10	Бобр	217	201	0,75	0,71
11	Ондатра	227	156	0,78	0,55
12	Хорь	4	10	0,01	0,03
13	Утка	996	1731	3,44	6,15
14	Сурок	319	290	1,10	1,03

**Численность и плотность видов охотничьих животных,
обитающих на территории Новосергиевского муниципального района
Оренбургской области за 2018-2019 гг.**

№	Вид объектов животного мира	Численность объектов животного мира, особей		Показатель численности особей на 1000 га	
		2018	2019	2018	2019
1	Лось	38	68	0,08	0,15
2	Косуля	1070	1274	2,36	2,81
3	Кабан	247	329	0,54	0,72
4	Заяц-русак	1191	1243	2,62	2,74
5	Заяц-беляк	-	-	-	-
6	Корсак	-	-	-	-
7	Лисица	330	385	0,72	0,84
8	Куница	35	39	0,07	0,08
9	Серая куропатка	3780	4157	8,34	9,17
10	Норка	184	207	0,4	0,4
11	Барсук	245	208	0,54	0,45
12	Бобр	716	548	1,58	1,2
13	Ондатра	891	729	1,96	1,6
14	Хорь	-	-	-	-
15	Утка	1400	1974	3,08	4,35
16	Сурок	493	312	1,08	0,6
17	Тетерев	377	422	0,83	0,93

**Численность и плотность видов охотничьих животных,
обитающих на территории Курманаевского муниципального района
Оренбургской области за 2018-2019 гг.**

№	Вид объектов животного мира	Численность объектов животного мира, особей		Показатель численности особей на 1000 га	
		2018	2019	2018	2019
1	Косуля	200	226	0,69	0,8
2	Кабан	76	38	0,26	0,13
3	Заяц-русак	488	396	1,70	1,4
4	Корсак	20	16	0,06	0,05
5	Лисица	209	160	0,73	0,56
6	Куница	46	43	0,16	0,15
7	Серая куропатка	5286	2384	18,46	8,47
8	Норка	126	110	0,44	0,39
9	Барсук	173	160	0,60	0,05
10	Бобр	211	214	0,73	0,76
11	Ондатра	348	350	1,21	1,22
12	Хорь	19	18	0,06	0,06
13	Утка	1745	1745	6,09	6,2
14	Сурок	502	351	1,75	1,2
15	Гусь	3	-	0,01	-

**Численность и плотность видов охотничьих животных,
обитающих на территории Первомайского муниципального района
Оренбургской области за 2018-2019 гг.**

№	Вид объектов животного мира	Численность объектов животного мира, особей		Показатель численности особей на 1000 га	
		2018	2019	2018	2019
1	Косуля	203	104	0,40	0,20
2	Кабан	48	14	0,09	0,02
3	Заяц-русак	470	439	0,92	0,88
4	Корсак	47	28	0,09	0,05
5	Лисица	277	292	0,44	0,58
6	Куница	14	11	0,02	0,02
7	Серая куропатка	6120	2642	12,10	5,30
8	Норка	102	55	0,20	0,11
9	Барсук	172	176	0,34	0,35
10	Бобр	196	216	0,38	0,43
11	Ондатра	255	248	0,50	0,49
12	Хорь	5	41	0,009	0,08
13	Утка	1693	652	3,34	1,31
14	Сурок	996	925	1,98	1,85
15	Волк	1	-	0,001	-
16	Гусь	-	19	-	0,03

**Численность и плотность видов охотничьих животных,
обитающих на территории Сорочинского городского округа
Оренбургской области за 2018-2019 гг.**

№	Вид объектов животного мира	Численность объектов животного мира, особей		Показатель численности особей на 1000 га	
		2018	2019	2018	2019
1	Лось	16	44	0,05	0,15
2	Косуля	580	543	2,05	1,9
3	Кабан	169	174	0,59	0,63
4	Заяц-русак	639	562	2,26	2,03
5	Заяц-беляк	12	6	0,04	0,02
6	Корсак	-	-	-	-
7	Лисица	145	138	0,51	0,49
8	Куница	-	2	-	0,007
9	Серая куропатка	2233	829	7,92	3
10	Норка	69	69	0,24	0,24
11	Барсук	161	173	0,57	0,62
12	Бобр	423	392	1,5	1,41
13	Ондатра	612	602	1,1	2,1
14	Утка	5199	1505	18,4	5,45
15	Тетерев	48	-	0,17	-
16	Гусь	66	-	0,23	-

**Численность и плотность видов охотничьих животных,
обитающих на территории Тоцкого муниципального района
Оренбургской области за 2018-2019 гг.**

№	Вид объектов животного мира	Численность объектов животного мира, особей		Показатель численности особей на 1000 га	
		2018	2019	2018	2019
1	Лось	73	89	0,23	0,28
2	Косуля	536	564	1,72	1,8
3	Кабан	135	172	0,43	0,55
4	Заяц-русак	937	642	3,01	2
5	Заяц-беляк	36	37	0,11	0,11
6	Корсак	5	9	0,01	0,02
7	Лисица	332	274	1,06	0,88
8	Куница	83	106	0,26	0,34
9	Серая куропатка	5858	4404	18,81	14,14
10	Норка	71	70	0,22	0,22
11	Барсук	135	179	0,43	0,57
12	Бобр	395	367	1,26	1,71
13	Ондатра	318	386	1,02	1,2
14	Тетерев	1875	137	6,02	0,44
15	Утка	2980	3223	9,57	10,3

Состояние среды обитания охотничьих ресурсов составляет:

№	Муниципальный район	Общая площадь охотничьих угодий, тыс. га	Закрепленные охотугодья, тыс. га	Общедоступные охотугодья, тыс. га	Лесные угодья, тыс. га	Полевые угодья, тыс. га
1	Красногвардейский муниципальный район	289,05	100,1	181,15	7,939	269,255
2	Новосергиевский муниципальный район	453,16	275	178,16	17,974	416,043
3	Курманаевский муниципальный район	286,24	107	170,23	11,104	264,986
4	Первомайский муниципальный район	505,51	41,19	453,25	14,478	473,312
5	Сорочинский городской округ	281,90	127,79	148,3	19,897	246,137
6	Тоцкий муниципальный район	311,29	134,18	171,38	32,5	278,3

Закрепленные охотугодья:

1. Красногвардейский муниципальный район:

- ООО «Далькор» (461154, Оренбургская обл., Красногвардейский район, п. Свердловский; пер. Орский, д.10, кв.1);
- ООО «Агротехсервис» (461201, Оренбургская обл., Новосергиевский р-н, п. Новосергиевка, ул. Красноармейская, 97"В").

2. Новосергиевский муниципальный район:

- ООО и Р ОХ «Новосергиевское» (460001, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 22);
- ООО «Родные просторы» (Оренбургская обл., Новосергиевский район, п. Новосергиевка, ул. Краснопартизанская, 20);
- ООО «Родные просторы» ОХ «Удельное» (Оренбургская обл., Новосергиевский район, п. Новосергиевка, ул. Краснопартизанская, 20);
- ООО «Трофей» (460040, г. Оренбург, ул. 41 линия, д. 14).

3. Курманаевский муниципальный район:

- ООО «Октан» (461061, Курманаевский муниципальный район, с. Лабызы, ул. Заречная д. 14 офис 1).
- ООО «Заря» (46106, Оренбургская область, Курманаевский район, с. Курманаевка, ул. Суворова, 9)

4. Первомайский муниципальный район:

- ООО «Техсервис» (461060, Оренбургская область, Курманаевский район, с. Курманаевка, ул. Комсомольская, 37,).

5. Сорочинский городской округ:

- ООО «Уран» (461900, Оренбургская обл., г. Сорочинск, ул. Чернышевского, 24, 2)
- АО «Раздолье» (460001, Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Кавалеристов, д. 2)
- ООО «Романовское» (461943, Оренбургская область, Сорочинский район, с. Романовка, ул. Новая, 3 к. 2)
- ООО «Инженерный центр «СтройСервис» (461901, г. Сорочинск, ул. Фадеева, 61-1).

6. Тоцкий муниципальный район:

- Региональное отделение военно-охотничьего общества, Приволжского военного округа межрегиональной спортивной общественной организации в Оренбургской области (461110, Оренбургская область, Тоцкий муниципальный район, п. Пристанционный, пер. Почтовый д. 17);
- ООО «Самарское» (461011, Оренбургская область, Бузулукский муниципальный район, с. Палимовка, ул. Советская д. 9);
- ООО «Октан» (461061, Курманаевский муниципальный район, с. Лабызы, ул. Заречная д. 14 офис 1).
- ООО «Деметра» (461113, Оренбургская обл., Тоцкий р-н, с. Богдановка, пер. Почтовый, д. 9);
- ООО «Заря+Т» (461046, Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Дорожная, д.12)

В соответствии с Постановлением Правительства Оренбургской области от 6 июня 2016 г. № 387-п «О создании зон охраны охотничьих ресурсов на территории охотничьих угодий Оренбургской области» на территории Оренбургской области созданы зоны охраны охотничьих ресурсов.

При выполнении работ необходимо руководствоваться требованиям, по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи, постановления Правительства РФ от 13.08.1996 № 997, положения приказа Минприроды России

от 08.12.2011 г. № 948 «Об утверждении методики исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам» и постановления Правительства Оренбургской области от 18 января 2010 г. № 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», а также Методики оценки вреда и исчисление размера ущерба от уничтожения объектов животного мира и нарушение их среды обитания, утвержденной Госкомэкологии РФ от 28.04.2000 г.

В соответствии со статьями 32, 34 Федерального закона от 10 января 2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», статьей 22 Федерального закона от 24 апреля 1995 года № 52-ФЗ «О животном мире» оценка воздействия на окружающую среду проводится на всех этапах подготовки документации и осуществления хозяйственной и иной деятельности (размещении, проектировании, строительстве, реконструкции).

В связи с этим, Вам, необходимо разработать мероприятия по сохранению и восстановлению природных комплексов и по сохранению и восстановлению среды обитания объектов животного мира, т.к. согласно ст. 56 ФЗ от 24 апреля 1995 года № 52-ФЗ - юридические лица, граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, возмещают нанесенный ущерб.

Для получения информации о наличии или отсутствии особо охраняемых объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Оренбургской области, утвержденную постановлением Правительства Оренбургской области от 26.01.2012 № 67-п «О Красной книге Оренбургской области», Вам следует обратиться в министерство природных ресурсов Оренбургской области (460000, г. Оренбург ул. 9 Января д. 62).

С электронной версией вышеуказанного постановления можно ознакомиться на сайте МПР Оренбургской области (www.mpr.orb.ru) в разделе «Охрана окружающей среды» (подраздел «Красная книга Оренбургской области»).

В случае нахождения проектируемого объекта на землях лесного фонда, сообщаем, что для выполнения строительных работ потребуется оформление права аренды лесных участков, согласно требованиям лесного законодательства. Порядок подготовки и заключения договора аренды лесного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, утвержден приказом Федерального агентства лесного хозяйства от 26.07.2011 № 319 «Об утверждении порядка подготовки и заключения договора аренды лесного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, и формы примерного договора аренды лесного участка.

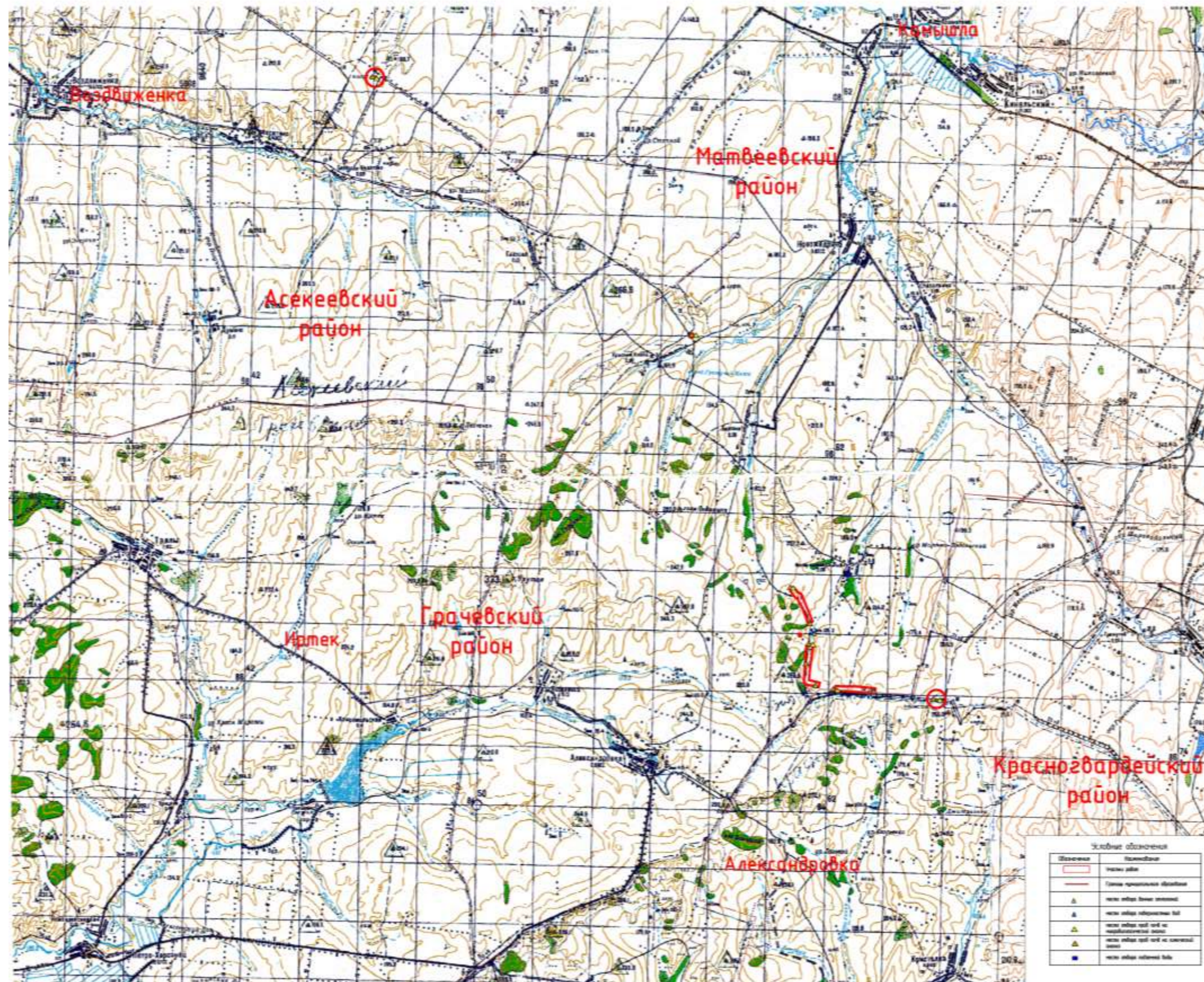
Учитывая вышеизложенное, в целях согласования комплекса работ и деятельности, которая возможно влечет изменение среды обитания объектов животного мира и ухудшения условий их размножения, отдыха и путей миграции, необходимо представить разделы проекта, содержащие перечень и описание работ, а также мероприятия по охране объектов животного мира, в том числе охотничьих ресурсов.

Зам. начальника управления
охотничьего хозяйства



И.В. Дедов

Приложение Ж Ситуационная карта-схема района проектируемых работ М 1 : 50 000



Приложение И Договор оказания услуг по обеспечению бутилированной водой. Договор на отпуск питьевой воды

Асекеевский, Матвеевский и Красногвардейский районы

Экз. 011.
7700019/37900

13 ДЕК 2019

ДОГОВОР
оказания услуг по обеспечению бутилированной водой

г. Бузулук _____ 2019г.

АО «Оренбургнефть», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Худякова Д.Л. действующего на основании Устава с одной стороны и ООО «Реалит», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора Минеева А.В действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. По настоящему договору Исполнитель принимает на себя обязательства оказать услуги по обеспечению бутилированной водой (далее Товаром) объектов Заказчика в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1), а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги в соответствии с условиями настоящего договора.

1.2. Услуги, предусмотренные настоящим договором, оказываются Исполнителем на основании Расчета стоимости (Приложение №2) и Графика поставки (Приложение №3).

2. Стоимость договора и порядок расчетов

2.1. Стоимость услуг по настоящему договору составляет _____ и определяется Расчетом стоимости услуг (Приложение № 2) из них:

- o 2019г. - _____ с НДС
- o 2020г. - _____ с НДС
- o 2021г. - _____ с НДС

2.2. Оплата оказанных услуг осуществляется Заказчиком не ранее 45 (сорока пяти) и не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с момента подписания Сторонами акта оказанных услуг на основании счетов-фактур, выставляемых Исполнителем, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, либо иным, не запрещенным законом способом.

2.3. Датой платежа считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

2.4. Стоимость услуг по договору, указанная в п.2.1, подлежит выплате в полном объеме при условии надлежащего выполнения Исполнителем всех принятых на себя обязательств.

2.5. В соответствии со ст. 410 ГК РФ Заказчик вправе в порядке и в случаях, предусмотренных настоящим договором, произвести односторонний зачет путем уменьшения суммы, подлежащей выплате Исполнителю за оказанную услугу, на сумму имеющихся у Заказчика денежных требований, возникших в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением исполнителем условий настоящего Договора.

2.6. Односторонний зачет денежных требований производится в следующем порядке:

- в отношении согласованных в настоящем договоре штрафных санкций за нарушение требований в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды (ПБОТОС) – из текущих платежей за оказанные услуги по Договору;
- в отношении причиненных Заказчику и документально подтвержденных убытков, неустойки или иных штрафных санкций за нарушения, допущенные Исполнителем при оказании услуг по настоящему договору – из текущих платежей за оказанные услуги по Договору.

2.7. До момента проведения одностороннего зачета, Заказчик обязан проинформировать Исполнителя о возникших убытках, начисленной неустойке или штрафных санкциях и о проведении зачета путем направления соответствующего уведомления заказным письмом по реквизитам, указанным в разделе 12. При этом уведомление считается полученным, если



Исполнитель не получил его в почтовом отделении по истечении 5 рабочих дней с момента поступления уведомления в соответствующее почтовое отделение.

2.8. Оговорка о соблюдении требований при выставлении счетов-фактур.

Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, должны быть оформлены в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства.

В течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента подписания настоящего договора Исполнитель обязуется направить Заказчику надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц, уполномоченных подписывать дополнительные соглашения к настоящему договору, акты и счета-фактуры (для руководителя - документа о назначении на должность руководителя, для главного бухгалтера - приказа о назначении на должность главного бухгалтера, для иных лиц - приказа (иного распорядительного документа) по организации, доверенности от организации), а также предоставить заверенные организацией образцы подписей вышеуказанных лиц. В случае изменения перечня лиц, имеющих вышеуказанные полномочия, Исполнитель обязуется незамедлительно сообщить об этом Заказчику и предоставить указанные в настоящем абзаце документы в отношении указанных лиц.

Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, и подписанные руководителем и главным бухгалтером, должны содержать расшифровки их подписей с указанием фамилий и инициалов.

Счета-фактуры, подписанные лицами, уполномоченными на то приказом (иным распорядительным документом) по организации или доверенностью от имени организации после расшифровки подписи должны содержать реквизиты уполномочивающего документа (наименование, дата, номер).

Счета-фактуры передаются нарочным (курьером) с обязательным подписанием акта приема-передачи счета-фактуры уполномоченными лицами или почтовым отправлением с описью вложения.

Вместе с оригиналами счетов-фактур направляются надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц подписывать счета-фактуры (за исключением случаев, когда соответствующие документы были представлены ранее).

При подписании счетов-фактур не допускается использование факсимильного воспроизведения подписи, либо иного аналога собственноручной подписи.

В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур или не предоставления оригинала счета-фактуры в установленные Налоговым кодексом сроки, Сторона, осуществляющая оплату товаров (работ, услуг) по настоящему ДОГОВОРУ, вправе отсрочить соответствующий платеж на срок прозрочки предоставления надлежаще оформленного оригинала счет-фактуры.

В течение 5 дней Сторона, получившая счет-фактуру не соответствующую требованиям настоящего Договора, обязана проинформировать другую Сторону об этом с указанием конкретных допущенных нарушений.

2.9. Полномочным представителем Заказчика по проведению сверки расчетов с Исполнителем является РЭЦ ООО "РН-Учет" в г. Бузулуке.

Заказчик обязуется обеспечить представление в адрес Исполнителя оформленного акта сверки не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Исполнитель обязуется в течение 15 дней с момента получения акта сверки от РЭЦ ООО "РН-Учет" в г. Бузулуке произвести сверку расчетов между Сторонами, оформить протокол разногласий при необходимости, и направить один экземпляр надлежаще оформленного акта сверки в адрес РЭЦ ООО "РН-Учет" в г. Бузулуке: 461049, Российская Федерация, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Объездная, д.5, с указанием ФИО контактного лица - Чистякова Н.В., Атанова Т.Е. (тел.8(35342) 7-47-49 /7-48-89) (в случае направления документов экспресс-почтой) или а/я 448.

При наличии расхождений, к акту сверки должны быть приложены документы, подтверждающие факт оказания (оплаты) услуг.

2.10. Использование для осуществления расчетов счетов, открытых в АО «ВБРР».



2.10.1. Стороны договорились, что в целях настоящей статьи под Субисполнителем понимаются непосредственные субисполнители Исполнителя (субисполнители 1 уровня), а также субисполнители субисполнителя 1 уровня (субисполнители 2 уровня) и субисполнители субисполнителя 2 уровня (субисполнители 3 уровня).

2.10.2. Стороны договорились, что

- все расчеты по Договору между Заказчиком и Исполнителем;
- все расчеты между Исполнителем и привлеченными им Субисполнителями;
- все расчеты между Субисполнителями любого уровня;
- все платежи, осуществляемые Заказчиком в адрес любого Субисполнителя, на основании статьи 313 ГК РФ в качестве исполнения обязательства третьим лицом

осуществляются только с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР».

2.10.3. Исполнитель обязуется включить условие об осуществлении расчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР», в договоры со всеми Субисполнителями, привлекаемыми Исполнителем для исполнения обязательств по Договору, а также обеспечить включение такого условия в договоры между Субисполнителями всех уровней.

2.10.4. При запросе предварительного письменного согласия на привлечение конкретного субисполнителя Исполнитель обязуется в составе информации о проекте договора, планируемом к заключению с Субисполнителем, предоставить информацию о наличии у Субисполнителя счета в АО «ВБРР», а также подтверждение наличия в проекте договора с Субисполнителем условий об осуществлении взаиморасчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР».

2.10.5. В случае, если к моменту наступления срока осуществления любого из платежей по Договору у Заказчика отсутствует подтверждение наличия у любого из привлеченных Субисполнителей счета, открытого в АО «ВБРР», Заказчик имеет право приостановить оплату до получения такого подтверждения и не будет нести ответственность за просрочку оплаты. Приостановка оплаты не является основанием для корректировки сроков оказания услуг и не освобождает Исполнителя от ответственности за нарушение сроков оказания услуг по Договору.

2.10.6. В случае невыполнения Исполнителем обязанности по обеспечению наличия в договорах с/между Субисполнителями условия об осуществлении расчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР», Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 100 000 (Сто тысяч) рублей за каждый такой факт.

2.10.7. Условие об осуществлении расчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР», является существенным условием Договора. В случае невыполнения Исполнителем любого из обязательств, перечисленных выше, в том числе обязательства обеспечить включение условия об осуществлении расчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР», в договоры со всеми Субисполнителями, а также обязательств по наличию счетов в АО «ВБРР» как у Исполнителя, так и у Субисполнителя любого уровня, Заказчик имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора без возмещения убытков Исполнителя, причиненных прекращением Договора.

3. Срок оказания услуг

3.1. Срок начала оказания услуг: «09» декабря 2019г.

3.2. Срок окончания оказанных услуг: «30» ноября 2021г.

3.3. Обеспечение объектов Товаром осуществляется по графику (Приложение №3) и согласно заявки Заказчика.

4. Обязанности сторон

4.1. «Исполнитель» обязуется:

4.1.1. Обеспечивать снабжение Товаром надлежащего качества, в полном объеме и в срок, предусмотренный условиями настоящего Договора и Приложением № 3.

4.1.2. Соблюдать санитарные требования при оказании услуг;



4.1.3. Самостоятельно обеспечивать соблюдение требований охраны труда и техники безопасности при оказании услуг по настоящему Договору;

4.1.4. Соблюдать требования, изложенные в приложении «Антикоррупционные условия» (Приложение №4 к настоящему договору).

4.1.5. Неукоснительно соблюдать положения следующих локальных нормативных документов (далее – ЛНД) Заказчика предусмотренных Договором, переданных Исполнителю по Акту приема-передачи ЛНД (по форме Дополнения №1 к Приложению «Исполнение и актуализация ЛНД»).

4.1.6. Соблюдать требования, изложенные в Приложение «Стандартные условия по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды» (Приложение №5 к настоящему Договору).

4.1.7. Использовать при оказании услуг в рамках настоящего договора оборудование и/или технологии, в отношении которых он обладает интеллектуальными или коммерческими правами на их применение.

4.1.8. Сообщить Заказчику о любых фактах обращений третьих лиц, содержащих информацию о нарушении, в т.ч. предполагаемом, интеллектуальных прав третьих лиц в отношении оборудования и/или технологий не позднее 3 (трех) дней с момента такого обращения.

4.2. Заказчик обязуется:

4.2.1. Перед началом оказания услуг передать по акту приема-передачи (по форме Дополнения №1 к Приложению «Исполнение и актуализация ЛНД») локальные нормативные документы согласно п. 4.1.5. настоящего договора.

4.2.2. Создать «Исполнителю» необходимые условия для оказания услуг по настоящему договору.

4.2.3. На момент окончания договора вернуть тару Исполнителя.

5. Сдача и приемка услуг.

5.1. Приемка партии Товара по количеству и качеству производится в присутствии полномочных представителей «Исполнителя» и «Заказчика» и оформляется товарной накладной (ТОРГ-12) в момент поставки.

5.2. Партия Товара считается принятой «Заказчиком» и сдана «Исполнителем»:

- по количеству – согласно товарной накладной (ТОРГ-12);
- по качеству – согласно сертификатам качества.

5.3. В случае выявления при приемке несоответствия качества или количества Товара, в соответствии с условиями настоящего Договора, «Заказчик» составляет Акт с участием представителей «Исполнителя».

5.4. При получении Акта несоответствия, «Исполнитель» обязан в течение 5 дней с момента его получения произвести замену Товара на качественный и/или произвести допоставку Товара.

5.5. Поставка Товара осуществляется на основании условий договора, Графика поставки (Приложение №3) и ежемесячной подаваемой до 5 числа текущего месяца с разбивкой количества Товара по объектно заявки Заказчика. Поставка Товара осуществляется в течение одного календарного дня по объектам, расположенным в г. Бузулуке и в течение трёх дней по объектам, расположенным на месторождениях с момента получения заявки Исполнителем.

5.7. Сдача результата услуг Исполнителем и приемка его Заказчиком оформляются товарной накладной (ТОРГ-12), подписанной обеими Сторонами.

5.8. Счет-фактуру, товарную накладную (ТОРГ-12) и акта оказанных услуг за отчетный месяц, и другие необходимые документы предоставляются Исполнителем Заказчику в срок не позднее 1-го числа месяца следующего за отчетным. При невозможности предоставления оригиналов в срок, производить замену копий первичных документов на оригиналы до 15-го числа месяца, следующего за отчетным.

5.9. Заказчик рассматривает, подписывает и возвращает Исполнителю в 1 (Одном) экземпляре товарную накладную (ТОРГ-12) в течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента получения



документов. При обнаружении при приемке услуг отступлений от настоящего договора, ухудшающих результат услуги, или иных недостатков в услуге Заказчик обязуется направить Исполнителю мотивированный отказ от подписания товарной накладной (ТОРГ-12) в течение 5 (Пяти) рабочих дней со дня получения документов.

5.10. Заказчик, обнаружив недостатки в услугах при их приемке, вправе ссылаться на них в случаях, если в товарной накладной указаны требования об их устранении.

5.11. Заказчик, принявший услугу без проверки, не лишается права ссылаться на недостатки, которые могли быть установлены при обычном способе ее приемки (явные недостатки).

5.12. Заказчик, обнаружив после приемки услуг отступления в них от настоящего договора или иные недостатки, которые не могли быть установлены при обычном способе приемки (скрытые недостатки), обязан известить об этом Исполнителя с момента их обнаружения для решения возникшей ситуации.

5.13. Обнаруженные в результате оказанных услуг недостатки устраняются Исполнителем в согласованный Сторонами срок.

5.14. Услуги считаются надлежащим образом оказанными и принятыми Заказчиком с момента подписания товарной накладной (ТОРГ-12) обеими Сторонами.

6. Ответственность сторон

6.1. За неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с нормами действующего законодательства Российской Федерации.

6.2. Исполнитель несет ответственность за сохранность и целостность предоставленных Заказчиком материалов и имущества в соответствии с условиями настоящего Договора, и возмещает Заказчику убытки в случае их уничтожения или повреждения.

6.3. Исполнитель несет ответственность перед контролирующими и инспектирующими органами за нарушения, допущенные при выполнении работ, включая оплату предъявленных штрафов и обязательных платежей.

6.4. За невыполнение своих обязательств, Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в виде уплаты пени 0,1 % от стоимости некачественного или не поставленного в срок Товара за каждый день просрочки, но не более 5 % от общей цены договора.

6.7. За нарушение сроков оплаты оказанных и принятых по акту приема-сдачи услуг при наличии вины Заказчика последний уплачивает Исполнителю пению в размере 1/365 ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более 5 % от суммы просроченной задолженности.

6.8. Уплата пени в случае ненадлежащего исполнения обязательства не освобождает Сторону, допустившую просрочку, от исполнения обязательства в натуре.

6.9. В случае нарушения обязанностей, указанных в пункте 4.1.7. настоящего договора, Исполнитель обязан возместить убытки Заказчика, понесенные им в результате такого нарушения.

6.10. В случае неисполнения обязанностей, предусмотренных пунктом 4.1.8. настоящего договора, Заказчик имеет право применить штрафные санкции в размере 100 000 (сто тысяч) рублей за каждый факт не предоставления информации об обращении в отношении каждого объекта, интеллектуальные права на который предполагаются нарушенными.

7. Обстоятельства непреодолимой силы

7.1. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательство по настоящему договору, несет ответственность, если не докажет, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств. К таким обстоятельствам не относятся, в частности, нарушение обязанностей со стороны контрагентов должника, отсутствие на рынке нужных для исполнения товаров, отсутствие у должника необходимых денежных средств.

5



7.2. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательства по настоящему договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, обязана в течение десяти дней после дня их наступления направить другой Стороне письменное уведомление с приложением подтверждающих документов компетентных органов (Торгово-промышленной палаты и т.д.). В противном случае Сторона лишается права ссылаться на них и несет ответственность на общих основаниях.

7.3. Если обстоятельства непреодолимой силы или их последствия будут длиться на протяжении трех месяцев, любая из Сторон вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор, письменно уведомив другую Сторону за десять дней.

8. Порядок изменения, расторжения договора и разрешения споров

8.1. Изменения и дополнения к настоящему договору будут действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами. Изменения и дополнения, внесенные в настоящий договор в одностороннем порядке, не имеют юридической силы.

8.2. Стороны согласовали следующий порядок изменения объемов услуг в рамках настоящего договора:

8.2.1. Заказчик вправе в пределах срока оказания услуг, предусмотренного настоящим Договором, заявить требование об изменении объемов услуг, не более чем на:

30% в сторону увеличения согласованного объема,

30% в сторону уменьшения согласованного объема,

письменно уведомив об этом Исполнителя не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты изменения.

8.2.2. Исполнитель, получив уведомление об увеличении объема услуг, обязан в трехдневный срок подтвердить Заказчику получение такого уведомления и возможность изменения согласованного объема, либо обосновать невозможность такого изменения.

8.2.3. В случае заявления Заказчиком требования об уменьшении согласованного объема, объем уменьшается в соответствии с уведомлением. Услуги, которые подлежат оказанию до момента вступления в силу данного требования, подлежат оказанию на условиях, определенных договором.

8.2.4. В целях проведения расчетов между Сторонами в случае изменения объемов услуг, стороны подпишут дополнительное соглашение в течение 30 дней с даты получения Исполнителем требования об изменении согласованного ранее объема.

8.2.5. Стороны договорились, что предусмотренное настоящим пунктом право требования может быть реализовано без взимания дополнительной платы и без изменения единичных расценок.

8.2. Заказчик вправе в любое время до сдачи ему результата услуги отказаться от исполнения договора в одностороннем порядке, письменно уведомив об этом Исполнителя за 10 дней, уплатив Исполнителю, часть установленной цены пропорционально части услуги, оказанной надлежащим образом и принятой Заказчиком по акту приема-сдачи услуг до получения уведомления о расторжении настоящего договора.

8.3. В случае расторжения договора по основаниям, предусмотренным законом или договором до присылки Заказчиком результата услуги, оказанной Исполнителем, Заказчик вправе требовать передачи ему результата незавершенной услуги с компенсацией Исполнителю стоимости оказанных надлежащим образом и принятых Заказчиком по акту приема-сдачи услуг.

8.4. Ни одна из Сторон не имеет право передавать свои права и обязательства по настоящему Договору третьим лицам, без письменного на то согласия другой Стороны.

8.5. Стороны будут стремиться к тому, чтобы уладить любой спор путём переговоров. В случае невозможности прийти к согласию, споры рассматриваются Арбитражным судом Оренбургской области с обязательным соблюдением претензионного порядка разрешения споров. Срок ответа на претензию – 20 календарных дней с даты ее получения.



9. Конфиденциальность

9.1. Для целей настоящей статьи термин

"Раскрывающая сторона" означает для целей каждого случая обмена Конфиденциальной Информацией в соответствии с настоящим Договором Сторону, предоставляющую (аффилированные лица, члены органа управления, работники, консультанты, инвесторы, представители (далее - Представители Раскрывающей Стороны) которой предоставляют) Конфиденциальную Информацию другой Стороне;

"Получающая Сторона" означает для целей каждого случая обмена Конфиденциальной Информацией в соответствии с настоящим Соглашением Сторону, которая получает (аффилированные лица, члены органа управления, работники, консультанты, инвесторы, представители (далее - Представители Получающей Стороны), которой получают) Конфиденциальную Информацию от другой Стороны;

"Виртуальная комната данных (ВКД)" означает логически выделенное хранилище электронных документов в информационной системе "Система виртуальных комнат данных" ПАО "НК "Роснефть", предназначенное для обмена информацией, в том числе Конфиденциальной Информацией, между ПАО "НК "Роснефть", его Аффилированными лицами и пользователями Системы;

"Съемные носители информации" означают малогабаритные технические и электронные средства, предназначенные или имеющие возможность для переноса информации с одного компьютера на другой без использования каналов связи, предоставляемых локальной вычислительной сетью, устройство для длительного хранения данных, конструктивно выполненное отдельно;

"Конфиденциальность информации" означает обязательное для выполнения лицом, получившим доступ к определенной информации, требование не передавать такую информацию третьим лицам без согласия ее обладателя [Федеральный закон от 27.07.2006 149-ФЗ "Об информации, информационных технологиях и о защите информации"];

"Конфиденциальная Информация" означает любую информацию, предоставляемую в рамках настоящего Договора в любой форме (в том числе, но не ограничиваясь, письменно, устно, посредством использования телефонной связи, факса, электронной почты, съемных носителей информации, виртуальной комнаты данных) Раскрывающей Стороной и Представителями Раскрывающей Стороны Получающей Стороне и Представителям Получающей Стороны, за исключением информации, ставшей общедоступной по решению Раскрывающей Стороны либо в силу применимого к ней законодательства;

"Разглашение Конфиденциальной Информации" (либо в зависимости от контекста "разглашать Конфиденциальную информацию") означает действие или бездействие, в результате которых Конфиденциальная Информация в любой возможной форме (устной, письменной, иной форме, в том числе с использованием технических средств) становится известной третьим лицам в нарушение настоящего Договора;

"Режим Конфиденциальности" означает правовые, организационные, технические и иные принимаемые меры по охране информации, отнесенной к конфиденциальной.

9.2. Получающая Сторона обязуется не разглашать Конфиденциальную Информацию, использовать Конфиденциальную Информацию исключительно в рамках предмета настоящего Договора, в целях исполнения обязательств по настоящему Договору, не использовать Конфиденциальную Информацию в каких-либо иных целях и/или во вред Раскрывающей Стороне и обеспечить, чтобы Представители Получающей Стороны не использовали Конфиденциальную Информацию в таких целях.

9.3. Получающая Сторона обязуется обеспечить сохранение конфиденциальности всей Конфиденциальной Информации и без письменного согласия Раскрывающей Стороны не раскрывать её любым другим лицам, за исключением случаев, когда обязанность такого раскрытия для Получающей Стороны установлена законодательством, вступившим в законную силу судебным решением, применимыми к Получающей Стороне правилами биржи или по



запросу уполномоченных государственных органов, а также в случае судебного либо арбитражного (третейского) спора с Раскрывающей Стороной. Информация, запрошенная по мотивированному требованию уполномоченных государственных органов в пределах их компетенции, может быть предоставлена им только в случае, когда обязанность по ее предоставлению прямо установлена действующим законодательством.

9.4. При этом до предоставления Конфиденциальной Информации, требующей раскрытия, Получающая Сторона предварительно в письменном виде уведомит Раскрывающую Сторону о необходимости раскрытия, если это не запрещено соответствующим законодательством, с указанием положений законодательства, в силу которых Получающая Сторона обязана предоставить Конфиденциальную Информацию, а также об условиях и сроках такого раскрытия.

В любом случае Получающая Сторона раскроет только ту часть Конфиденциальной Информации, раскрытие которой необходимо для соблюдения требований законодательства, вступивших в законную силу решений судов соответствующей юрисдикции либо законных требований уполномоченных государственных органов. При этом Получающая Сторона должна принять разумные усилия для согласования объема раскрытия с Раскрывающей Стороной, если это не запрещено соответствующим законодательством.

9.5. Получающая Сторона обязуется обеспечивать Режим конфиденциальности в отношении Конфиденциальной Информации. Вне зависимости от любых иных положений настоящего Договора/Соглашения, если к Конфиденциальной Информации получают доступ лица, которые не должны его иметь в соответствии с условиями настоящего Договора/Соглашения через Получающую Сторону, её Представителей либо через их компьютеры либо иные средства автоматической обработки информации, это рассматривается как нарушение обязательств по обеспечению конфиденциальности Конфиденциальной Информации в рамках настоящего Договора/Соглашения и Получающая Сторона несёт ответственность за такое нарушение в соответствии с пунктом 9.10. настоящей статьи.

9.6. Получающая сторона соглашается, что для признания информации Конфиденциальной Информацией для целей настоящего Договора/Соглашения и возникновения у Получающей Стороны предусмотренных в настоящем Договоре/Соглашении обязательств Раскрывающая Сторона не обязана доказывать ее коммерческую ценность, отсутствие к ней доступа на законном основании третьих лиц, а также не имеет значения, введен ли Раскрывающей Стороной в отношении такой информации режим "коммерческой тайны" в соответствии с Федеральным законом от 29.07.2004 98-ФЗ "О коммерческой тайне" либо иным аналогичным законом.

9.7. Получающая Сторона соглашается, что если в соответствии с законодательством Российской Федерации или иной юрисдикции, информация, относящаяся к Конфиденциальной Информации в соответствии с настоящим Договором/Соглашением, не подлежит защите или подлежит защите в меньшей степени, чем предусмотрено настоящим Договором/Соглашением, это не отменяет и не уменьшает обязательств Получающей Стороны по настоящему Договору/Соглашению.

9.8. Получающая Сторона имеет право предоставлять Конфиденциальную Информацию Представителям Получающей Стороны без предварительного письменного согласия Раскрывающей Стороны в той мере, в которой это необходимо в рамках исполнения обязательств по настоящему Договором, и при условии обеспечения Получающей Стороной Режима конфиденциальности в отношении Конфиденциальной Информации. Получающая Сторона несёт ответственность за действия либо бездействия своих работников, а также всех Представителей Получающей Стороны и иных лиц, которым Конфиденциальная Информация раскрыта Получающей Стороной, действия которых привели к Разглашению Конфиденциальной Информации.

9.9. Передача Конфиденциальной Информации оформляется Актом приёма-передачи (Приложение №7 к настоящему Договору), который подписывается уполномоченными лицами Сторон. В случае предоставления Конфиденциальной Информации с применением информационных систем, факт предоставления фиксируется в журнале информационной системы в соответствии с проектной документацией на неё. Отсутствие Акта приёма-передачи либо



фиксации в журнале информационной системы не освобождает Получающую Сторону от ответственности за невыполнение обязательств в отношении сохранения конфиденциальности Конфиденциальной Информации, полученной в рамках настоящего Договора.

9.10. В случае Разглашения Конфиденциальной Информации, её использования в нарушение требований настоящего Договора/Соглашения, иных нарушений условий настоящего Договора/Соглашения Получающей Стороной Получающая Сторона обязана возместить Раскрывающей Стороне в полном объеме все убытки, причиненные таким разглашением, а также выплатить Раскрывающей Стороне неустойку за каждый факт Разглашения и несанкционированного использования в размере 0,1% от общей стоимости договора (рублей). При этом убытки возмещаются в полной сумме сверх указанной неустойки (штрафная неустойка).

9.11. Обязательства Получающей Стороны применительно к конкретной Конфиденциальной Информации, предоставляемой по настоящему Договору, действуют до наступления наиболее поздней из следующих дат:

(1) 5 лет с даты предоставления соответствующей Конфиденциальной Информации Получающей Стороне (её Представителям);

(2) 5 лет с даты подписания настоящего Договора, если в течение данного срока Стороны по результатам переговоров не заключили юридически обязывающее соглашение о реализации направленной планируемого сотрудничества или проекта, в рамках которых планируется Раскрытие Конфиденциальной Информации;

(3) 5 лет с даты прекращения участия Получающей Стороны в проекте, в случае, если по результатам переговоров Стороны заключили юридически обязывающее соглашение о реализации проекта.

10. Прочие условия

10.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания Сторонами, распространяя свое действие на отношения Сторон с 09.12.2019г. и действует по 30.11.2021г., но в любом случае до полного исполнения Сторонами своих обязательств, включая обязательства по расчетам.

10.2. Уступка Исполнителем права требования, уступка денежного требования по договору факторинга, передача в залог права требования из настоящего Договора осуществляется только с письменного согласия Заказчика, оформляемого путем подписания трехстороннего уведомления между Исполнителем, Заказчиком и третьей стороной.

В случае невыполнения Исполнителем обязанности по получению письменного согласия Заказчика на уступку права требования, уступку денежного требования по договору факторинга, передачу в залог права требования из настоящего Договора, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 5% от суммы уступки, залога, но не менее 200 тыс. рублей за каждый такой факт несогласованной уступки, залога.

Условие в абзаце 1 настоящего пункта о необходимости получения письменного согласия Заказчика на уступку права требования, уступку денежного требования по договору факторинга, передачу в залог права требования является существенным условием настоящего Договора. В случае невыполнения Исполнителем обязательства по получению письменного согласия на уступку права требования, уступку денежного требования по договору факторинга, передачу в залог права требования, Заказчик имеет право в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора без возмещения убытков Исполнителю, причиненных прекращением Договора.

10.3. После подписания настоящего договора обеими сторонами все предыдущие письменные или устные соглашения, переписка, переговоры между сторонами, относящиеся к данному вопросу, теряют силу, если они противоречат положениям настоящего договора.

10.4. Исполнитель не вправе требовать увеличения стоимости работы, предусмотренной пунктом 2.1. настоящего договора.

10.5. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, применяются нормы законодательства Российской Федерации.

9



10.6. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны.

11. Приложения

11.1. Составной неотъемлемой частью настоящего договора являются следующие приложения, подписанные обеими Сторонами:

- Приложение № 1 – Техническое задание;
- Приложение № 2 – Расчет стоимости;
- Приложение № 3 – График поставки;
- Приложение № 4 – Антикоррупционные условия;
- Приложение № 5 – Стандартные условия по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среде;
- Приложение № 6 – Штрафы за нарушения в области ПБОТОС;
- Приложение № 7 – Форма Акта приема-передачи документов, содержащих сведения конфиденциального характера;
- Приложение № 8 – Исполнение и актуализация ЛНД;
- Приложение № 9 – Товарная накладная (ТОРГ-12).

11.2. В случае противоречий между текстом договора и текстом приложений к нему определяющим (превалирующим) является текст договора.

12. Адреса, банковские реквизиты и подписи сторон.

Исполнитель:
ООО «Реалит»
 Юридический адрес:
 461040, г. Бузулук, ул. Заречная, д.10А
 Почтовый адрес:
 461040, Оренбургская область, г. Бузулук,
 ул. Заречная, д.10А
 ИНН 5603035429 / КПП 560301001
 р/с 40702810500120003183
 Самарский филиал банка «ВБРР» АО
 БИК 043601876
 к/с 30101810400000000876

Заказчик:
АО «Оренбургнефть»
 Юридический адрес:
 461040, г. Бузулук, ул. Магистральная, д.2
 Почтовый адрес:
 461040, Оренбургская область, г. Бузулук,
 ул. Магистральная, д. 2
 ИНН 5612002469 / КПП 997250001
 р/с 40702810100000005129
 Банк «ВБРР» АО
 БИК 044525880
 к/с 30101810900000000880

Директор

А.В. Минин

Генеральный директор

Д.Л. Худяков
А.А. Ибрагимов В.А.
догов. №103/19 от 12.12.18г.

Асекеевский и Матвеевский районы

7700019/22 НД
Регистрационный №

ДОГОВОР № 284
холодного водоснабжения

13 СЕН 2019
« »

г. Бугуруслан
ООО «ТеплоВодоСнабжение» именуемое в дальнейшем «организацией» — водопроводно-канализационного хозяйства, в лице генерального директора Сазонова В.В. действующего на основании устава, с одной стороны и АО «Оренбургнефть» именуемый в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Д.Л. Худякова, действующего на основании устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая холодное водоснабжение, обязуется подавать абоненту через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения: холодную (питьевую) воду. Абонент обязуется оплачивать принятую холодную (питьевую) воду, (далее - холодная вода) установленного качества в объеме, определенном настоящим договором, и соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных сетей и исправность используемых им приборов учета.

2. Граница балансовой принадлежности водопроводных сетей абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении балансовой принадлежности согласно приложению N 1.

3. Граница эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении эксплуатационной ответственности согласно приложению N 2.

II. Сроки и режим подачи (потребления) холодной воды

4. Датой начала подачи (потребления) холодной воды является "01" января 2020 г.

5. Режим подачи (потребления) холодной воды (гарантированный объем подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения) определяется согласно приложению N 3 в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения.


III. Сроки и порядок оплаты по договору

6. Оплата по настоящему договору осуществляется абонентом по тарифам на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и (или) тарифам на техническую воду, устанавливаемым в порядке, определенном законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов). При установлении организацией водопроводно-канализационного хозяйства двухставочных тарифов указывается размер подключенной нагрузки, в отношении которой применяется ставка тарифа за содержание централизованной системы водоснабжения. Тариф на холодную (питьевую) воду, установленный на дату заключения настоящего договора, - руб./куб.м.

7. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен одному календарному месяцу. Абонент оплачивает полученную холодную воду в объеме потребленной холодной воды до 10-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании счетов, выставляемых к оплате организацией водопроводно-канализационного хозяйства в срок не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет организации водопроводно-канализационного хозяйства.

8. При размещении узла учета и приборов учета не на границе эксплуатационной ответственности величина потерь холодной воды, возникающих на участке сети от границы эксплуатационной ответственности до места установки прибора учета, составляет 1171,692м³. Указанный объем подлежит оплате в порядке, предусмотренном пунктом 7 настоящего договора, дополнительно к оплате объема потребленной холодной воды в расчетном периоде, определенного по показаниям приборов учета.

9. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между организацией водопроводно-канализационного хозяйства и абонентом не реже чем 1 раз в год либо по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта. Сторона настоящего договора, инициирующая проведение сверки расчетов, уведомляет другую сторону о дате проведения сверки расчетов не менее чем за 5 рабочих дней до даты ее проведения. В случае



неявки стороны к указанному сроку для проведения сверки расчетов сторона, инициирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой стороне акт о сверке расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае срок на подписание акта сверки расчетов устанавливается в течение 3 рабочих дней со дня его получения. В случае неполучения ответа в течение более 10 рабочих дней после направления стороне акта о сверке расчетов акт считается признанным (согласованным) обеими сторонами.

IV. Права и обязанности сторон

10. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

- а) осуществлять подачу абоненту холодной воды установленного качества и в объеме, установленном настоящим договором, не допускать ухудшения качества холодной воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- б) обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;
- в) осуществлять производственный контроль качества холодной (питьевой) воды;
- г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды;
- д) с даты выявления несоответствия показателей холодной (питьевой) воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации, незамедлительно извещать об этом абонента в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет");
- е) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- ж) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;
- з) при участии абонента, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, осуществлять допуск узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, к эксплуатации;
- и) опломбировать абоненту приборы учета без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета;
- к) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения в порядке и случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;
- л) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах холодного водоснабжения, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения (за исключением подачи холодной (технической) воды);
- м) обеспечивать установку на централизованной системе холодного водоснабжения, принадлежащей ей на праве собственности или на ином законном основании, указателей пожарных гидрантов в соответствии с требованиями норм противопожарной безопасности, следить за возможностью беспрепятственного доступа в любое время года к пожарным гидрантам, находящимся на ее обслуживании;
- н) уведомлять органы местного самоуправления и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, в случае временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на ее водопроводных сетях;
- о) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и



хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

п) уведомлять абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта водопроводных сетей, через которые осуществляется холодное водоснабжение.

11. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе:

а) осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной) абонентом холодной воды;

б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения абонента к централизованной системе холодного водоснабжения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованной системе холодного водоснабжения;

в) временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение в порядке и случаях, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации;

г) иметь беспрепятственный доступ к водопроводным сетям, местам отбора проб холодной воды и приборам учета в порядке, предусмотренном разделом VI настоящего договора;

д) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

12. Абонент обязан:

а) обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности;

в) обеспечивать учет получаемой холодной воды в порядке, установленном разделом V настоящего договора, и в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, если иное не предусмотрено настоящим договором;

г) устанавливать приборы учета на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном настоящим договором;

д) соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды;

е) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и в сроки, которые определены настоящим договором;

ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителей организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к водопроводным сетям, местам отбора проб холодной воды и приборам учета в порядке и случаях, которые предусмотрены разделом VI настоящего договора;

з) содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие ему или находящиеся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности, включая пожарные гидранты, задвижки, краны и установки автоматического пожаротушения, устанавливать соответствующие указатели согласно требованиям норм противопожарной безопасности;

и) незамедлительно уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора холодной воды в случаях возникновения аварии на его водопроводных сетях;

к) уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае передачи прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения, а также в случае предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам в порядке, установленном разделом IX настоящего договора;

л) незамедлительно сообщать организации водопроводно-канализационного хозяйства обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных сетях, сооружениях и устройствах, приборах учета, о нарушении работы централизованной системы холодного водоснабжения;

м) обеспечивать в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждений или неисправности водопроводных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, и устранять последствия таких повреждений;



- неисправностей;
- н) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим ему на законном основании, только при наличии согласия организации водопроводно-канализационного хозяйства;
- о) не создавать препятствий для водоснабжения абонентов и транзитных организаций, водопроводные сети которых присоединены к водопроводным сетям абонента;
- п) представлять организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, водоснабжение которых осуществляется с использованием водопроводных сетей абонента, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами настоящего договора;
- р) не допускать возведения построек, гаражей и стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора и древесных отходов, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованной системы водоснабжения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, без согласования с организацией водопроводно-канализационного хозяйства;
- с) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения.

13. Абонент имеет право:

- а) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах производственного контроля качества холодной (питьевой) воды, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в соответствии с правилами производственного контроля качества холодной (питьевой) воды, качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;
- б) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на холодную (питьевую) воду (питьевое водоснабжение);
- в) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;
- г) осуществлять в целях контроля качества холодной воды отбор проб холодной воды, в том числе параллельных проб, принимать участие в отборе проб холодной воды, осуществляемом организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

V. Порядок осуществления коммерческого учета поданной (полученной) холодной воды, сроки и способы предоставления организации водопроводно-канализационного хозяйства показаний приборов учета

14. Для учета объемов поданной абоненту холодной воды стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.
15. Сведения об узлах учета, приборах учета и местах отбора проб холодной воды указываются согласно приложению N 4.
17. Количество поданной холодной воды определяется стороной, осуществляющей коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды, в соответствии с данными учета фактического потребления холодной воды по показаниям приборов учета, за исключением случаев, когда такой учет осуществляется расчетным способом в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.
18. В случае отсутствия у абонента приборов учета абонент обязан в срок до 01 февраля установить приборы учета холодной воды и ввести их в эксплуатацию в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.
19. Сторона, осуществляющая коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды, снимает показания приборов учета на последнее число расчетного периода, установленного настоящим договором, либо определяет в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, количество поданной (полученной) холодной воды расчетным способом, вносит показания приборов учета в журнал учета расхода воды, передает эти сведения в организацию водопроводно-канализационного хозяйства (абоненту) не позднее 25 числа.
20. Передача сторонами сведений о показаниях приборов учета и другой информации осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого



уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет").

VI. Порядок обеспечения абонентом доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным сетям, местам отбора проб холодной воды и приборам учета (узлам учета)

21. Абонент обязан обеспечить доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб холодной воды, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам в следующем порядке:

- а) организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию иная организация предварительно оповещает абонента о дате и времени посещения с приложением списка проверяющих (при отсутствии доверенности или служебных удостоверений). Оповещение осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом;
- б) уполномоченные представители организации водопроводно-канализационного хозяйства или представители иной организации предъявляют абоненту служебное удостоверение (доверенность);
- в) доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб холодной воды, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам осуществляется только в установленных настоящим договором местах отбора проб холодной воды, к приборам учета (узлам учета) и иным устройствам, предусмотренным настоящим договором;
- г) абонент вправе принимать участие при проведении организацией водопроводно-канализационного хозяйства всех проверок, предусмотренных настоящим разделом;
- д) отказ в доступе (недопуск) представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства к приборам учета (узлам учета) приравнивается к неисправности прибора учета, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества поданной (полученной) холодной воды в порядке, предусмотренном правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

VII. Порядок контроля качества холодной (питьевой) воды

22. Производственный контроль качества холодной (питьевой) воды, подаваемой абоненту с использованием централизованных систем водоснабжения, осуществляется в соответствии с правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды, качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

23. Качество подаваемой холодной питьевой воды должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Допускается временное несоответствие качества холодной (питьевой) воды установленным требованиям, за исключением показателей качества холодной (питьевой) воды, характеризующих ее безопасность, при этом оно должно соответствовать пределам, определенным планом мероприятий по приведению качества холодной (питьевой) воды в соответствие установленным требованиям.

Качество подаваемой холодной (технической) воды должно соответствовать требованиям, установленным настоящим договором. Показатели качества холодной (технической) воды определяются сторонами согласно приложению N 5.

24. Абонент имеет право в любое время в течение срока действия настоящего договора самостоятельно отобрать пробы холодной (питьевой) воды для проведения лабораторного анализа ее качества и направить их для лабораторных испытаний в организации, аккредитованные в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб холодной (питьевой) воды, в том числе отбор параллельных проб, должен производиться в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Абонент обязан известить организацию водопроводно-канализационного хозяйства о времени и месте отбора проб холодной (питьевой) воды не позднее 3 суток до проведения отбора.

VIII. Условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения



25. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения абонента только в случаях, установленных Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении", и при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения, установленного правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

27. Уведомление организацией водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении холодного водоснабжения направляются соответствующим лицам любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами.

IX. Порядок уведомления организации водопроводно-канализационного хозяйства о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение

28. В случае передачи прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения, а также в случае предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам абонент в течение 3 дней со дня наступления одного из указанных событий, направляет организации водопроводно-канализационного хозяйства письменное уведомление с указанием лиц, к которым перешли эти права, документов, являющихся основанием перехода прав, и вида переданного права.

Также уведомление направляется любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющими подтвердить его получение адресатом.

29. Уведомление считается полученным организацией водопроводно-канализационного хозяйства с даты почтового уведомления о вручении или с даты подписи о получении уведомления уполномоченным представителем организации водопроводно-канализационного хозяйства.

X. Условия водоснабжения иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям, принадлежащим абоненту

30. Абонент представляет организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным сетям, принадлежащим абоненту.

31. Сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным сетям, принадлежащим абоненту, представляются в письменной форме с указанием наименования таких лиц, срока подключения к водопроводным сетям, места и схемы подключения к водопроводным сетям, разрешенного отбора объема холодной воды и режима подачи холодной воды, а также наличия узла учета и места отбора проб холодной воды. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе запросить у абонента иные необходимые сведения и документы.

32. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет водоснабжение иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили настоящий договор с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

33. Организация водопроводно-канализационного хозяйства не несет ответственности за нарушения условий настоящего договора, допущенные в отношении лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента и которые не имеют настоящего договора, единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

XI. Порядок урегулирования разногласий, возникающих между абонентом и организацией водопроводно-канализационного хозяйства по договору

34. Разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

35. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:

а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);



- б) содержание спора, разногласий;
 - в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);
 - г) другие сведения по усмотрению стороны.
36. Сторона, получившая претензию, в течение 5 рабочих дней со дня ее получения обязана рассмотреть претензию и дать ответ.
37. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).
38. В случае недостижения сторонами согласия, спор и разногласия, возникшие из настоящего договора, подлежат урегулированию в суде в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

XII. Ответственность сторон

39. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.
40. В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства требований к качеству питьевой воды, режима подачи холодной воды, уровня давления холодной воды абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.
- Ответственность организации водопроводно-канализационного хозяйства за качество подаваемой холодной (питьевой) воды определяется до границы эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства, установленной в соответствии с актом разграничения эксплуатационной ответственности.
41. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязательства по оплате настоящего договора организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от абонента уплаты неустойки в размере 2-кратной ставки рефинансирования (учетной ставки) Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

XIII. Обстоятельства непреодолимой силы

42. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательства по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельства непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.
- При этом срок исполнения обязательства по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.
43. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана известить любыми доступными способами другую сторону без промедления, не позднее 24 часов, о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны.
- Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.
- Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

XIV. Действие договора

44. Настоящий контракт вступает в силу с момента подписания и распространяет свои действия на правоотношения возникшие с 01 января 2020г.
45. Настоящий договор заключается на срок до 31 декабря 2020г.
47. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по обоюдному согласию сторон.
48. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора или его изменения в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым или измененным.

XV. Прочие условия

49. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они



оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.

50. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов стороны она обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

51. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения.

52. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

53. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

<p>ООО «ТВС»</p> <p>Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоВодоСнабжение» 461630, Оренбургская область г. Бугуруслан, ул. Комсомольская, 98 ИНН 5602022032, КПП 560201001 р/сч 40702810800450000944 банк: Оренбургский филиал ОАО КБ «Агропромкредит» г.Оренбург ИНН 5026014060 к/сч 30101810300000000817 БИК 045354817</p> <p>Генеральный директор ООО «ТВС»</p>  <p>В.В. Сазонов</p>	<p>«Абонент»</p> <p>АО «Оренбургнефть» Адрес: 461040, Оренбургская обл. г. Бузулук, ул.Магистральная, 2 ИНН 5612002469 КПП 997250001</p> <p>Генеральный директор АО «Оренбургнефть»</p> <p>Д.Л.Худяков</p>  <p><i>Драгалиной С.А. зав. АНОЗ/13 от 12.12.16г.</i></p>
--	--

С протоколом разногласий



**ООО «Тепловодоснабжение»
Центральная лаборатория**

461630, Оренбургская область
г.Бугуруслан, ул.Фруктовая, 26
тел/факс: 2-23-20
тел. лаб. 2-14-21

**Протокол № 12 исследования питьевой воды
от 22 ноября 2019г.**

Дата и время отбора пробы: 20.11.19 г. 15ч 00мин

Дата и время доставки пробы: 20.11.19 г. 16ч 30мин

Цель отбора: соответствие СанПиН 2.1.4.1074-01

Объект, где проводился отбор пробы: Кармалкский водозабор, ВНС- 5(ул.Московская)

Объем партии: 0,5 л + 1,5 л

Тара, упаковка: стерильная стеклянная емкость, пластиковая емкость.

НД на методику отбора: ГОСТ 51592-00

Условия транспортировки: автотранспорт

Дата выполнения исследований: 20.11.19-22.11.19 г

Санитарно-гигиенические исследования					
№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	СанПиН 2.1.4.1074-01 Нормативы (ПДК) не более	Результат измерения ¹⁾	Метод определения, обозначение НД
1	2	3	4	5	6
1	Запах при 20° С	балл	2	0	Органолептика, ГОСТ Р 57164-2016
2	Запах при 60° С	балл	2	0	Органолептика, ГОСТ Р 57164-2016
3	Вкус/привкус	балл	2	0	Органолептика, ГОСТ Р 57164-2016
4	Цветность	град.цветности (Cr-Co) 18°С	20	менее 5,0	ГОСТ 31868-2012
5	Мутность	ЕМФ/дм ²	2,6	менее 1,0	Фотометрия, ГОСТ Р 57164-2016
6	Водородный показатель	ед.рН	6-9	7,4 ± 0,2	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
7	Общая минерализация (сухой остаток)	мг/дм ³	1000 (1500)	509 ± 11	ГОСТ 18164-72
8	Жесткость общая	°Ж	7,0 (10)	6,8 ± 1,0	Титриметрия ГОСТ 31954-2012
9	Окисляемость перманганатная	мг/дм ³	5,0	менее 0,5	ГОСТ Р 55684-2013 ИСО 8467:1993
10	Поверхностно-активные вещества (ПАВ) анионоактивные	мг/дм ³	0,5	менее 0,01	ГОСТ 31857-2012
11	Фенольный индекс	мг/дм ³	0,25	менее 0,02	ИСО 6439-90
12	Фториды (F ⁻)	мг/дм ³	1,5	0,167 ± 0,030	ГОСТ 4386-89
13	Нитраты (по NO ₃)	мг/дм ³	45	14,8 ± 2,1	Фотометрия, ГОСТ 33045-2014
14	Нитриты	мг/дм ³	3,0	менее 0,003	Фотометрия, ГОСТ 33045-2014

15	Аммиак (по азоту)	мг/дм ³	2,0	менее 0,1	Фотометрия, ГОСТ 33045-2014
16	Кальций (Ca ²⁺)	мг/дм ³		104,7	ИСО 6058
17	Магний (Mg ²⁺)	мг/дм ³		51,1	ИСО 6058
18	Хлориды (Cl ⁻)	мг/дм ³	350	22,0 ± 1,4	Титриметрия, ГОСТ 4245-72
19	Щелочность	ммоль/дм ³		6,3	ИСО 9963-1
20	Сульфаты (SO ₄ ²⁻)	мг/дм ³	500	142 ± 14	ГОСТ 4389-72
21	Полифосфаты (по PO ₄ ³⁻)	мг/дм ³	3,5	менее 0,01	ГОСТ 18309-2014
22	Железо (Fe, суммарно)	мг/дм ³	0,3 (1,0)	менее 0,1	Фотометрия, ГОСТ 4011-72
23	Алюминий (Al ³⁺)	мг/дм ³	0,5	менее 0,04	ГОСТ 18165-2014
24	Медь (Cu, суммарно)	мг/дм ³	1,0	менее 0,02	ГОСТ 4388-72
25	Марганец (Mn, суммарно)	мг/дм ³	0,1 (0,5)	менее 0,1	ГОСТ 4974-2014
26	Цинк (Zn ²⁺)	мг/дм ³	5,0	менее 0,005	ГОСТ 18293-72
27	Свинец (Pb, суммарно)	мг/дм ³	0,03	менее 0,005	ГОСТ 18293-72
28	Молибден (Mo, суммарно)	мг/дм ³	0,25	менее 0,001	ГОСТ 18308-72
29	Мышьяк (As, суммарно)	мг/дм ³	0,05	менее 0,01	ГОСТ 4152-89
30	Хром (Cr ³⁺)	мг/дм ³	0,05	менее 0,002	РД 52.24.446-2008
31	Никель (Ni, суммарно)	мг/дм ³	0,1	менее 0,005	РД 52.24.494-2006
32	Кадмий (Cd, суммарно)	мг/дм ³	0,001	менее 0,001	РД 52.24.436-2011
33	Бор (B, суммарно)	мг/дм ³	0,5	0,082 ± 0,049	ИСО 9390-90

¹⁾ За результат измерения принято среднее арифметическое значение двух параллельных измерений

Продолжение

Микробиологические исследования					
№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	СанПиН 2.1.4.1074-01 Нормативы	Результат исследования	НД на метод исследования
1	2	3	4	5	6
1	Общие колиформные бактерии	Число бактерий в 100 мл	отсутствие	не обнаружены	МУК 4.2.1018-01
2	Термотолерантные колиформные бактерии	Число бактерий в 100 мл	отсутствие	не обнаружены	МУК 4.2.1018-01
3	Общее микробное число	Число образующих колонии бактерий в 1 мл	не более 50	4,5	МУК 4.2.1018-01

Заключение: *Проба питьевой воды по химическому и микробиологическому составу отвечает требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».*

Начальник лаборатории: _____



Т.А.Шкурченко

4700019/2382 D
Регистрационный №

10 ОКТ 2019

Отдел административных договоров
Договор № 548

на отпуск питьевой воды

г. Сорочинск « » 2020 г.

Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомсервис» (МУП Жилкомсервис), именуемое в дальнейшем «Предприятие», в лице Генерального директора Гишикова Александра Васильевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество «Оренбургнефть» (АО «Оренбургнефть»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Генерального директора Худякова Дениса Леонидовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1.1. Предприятие обязуется оказывать услуги по отпуску питьевой воды Абоненту, а Абонент обязуется принять (путем самовывоза) и оплатить вышеуказанные услуги в соответствии с настоящим договором.

II. Обязанности и права Сторон

2.1. Предприятие обязуется:

2.1.1. Обеспечивать Абонента питьевой водой в период с «01» января 2020 г. по «31» декабря 2020 г. в объемах, согласно показаний прибора учета воды.

2.1.2. Способ доставки – самовывоз, по адресу: г. Сорочинск, ул. 60 лет ДОСААФ, водонасосная станция.

2.1.3. Обеспечивать выполнение условий договора с Абонентом по оказанию услуг в соответствии с настоящим договором;

2.1.4. Принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на системах водоснабжения;

2.1.5. Фиксировать сведения об объемах отпущенной Абоненту питьевой воды, вести реестр учета автотранспорта Абонента.

2.1.6. Соблюдать требования, изложенные в Приложение № 1 к настоящему договору «Антикоррупционные условия».

2.1.7. Направлять Абоненту информацию о результатах производственного контроля качества питьевой воды ежеквартально;

2.1.8. Направлять Абоненту информацию об изменении установленных тарифов на питьевую воду не позднее следующего дня о принятии решения об изменении.

2.2. Предприятие имеет право:

2.2.1. Осуществлять контроль за правильностью учета объемов водопотребления Абонента;

2.2.2. Предварительно предупредив Абонента, прекратить полностью или частично оказание услуг в случае:

- неоплаты платежных документов более 2 месяцев подряд;
- устранения последствий аварии на системах коммунального водоснабжения.

2.2.3. Прекратить или ограничить отпуск питьевой воды без предварительного уведомления Абонента в следующих случаях:

- возникновения аварии в результате стихийных бедствий и чрезвычайных ситуаций;
- необходимость увеличения подачи воды к местам возникновения пожаров.

2.2.4. При неоплате Абонентом платежных документов более 2-х раз подряд Предприятие имеет право прекратить оказание услуг частично или полностью.

2.3. Абонент обязан:

2.3.1. Обеспечивать выполнение условий настоящего договора;

2.3.2. Своевременно вносить плату за предоставляемые Предприятием услуги;

1



2.3.3. Сообщать письменно в 5-дневный срок обо всех изменениях наименования, юридического статуса, реорганизации или ликвидации, о банковских или почтовых реквизитах абонента.

2.4. Абонент имеет право:

- а) получать от Предприятия информацию о результатах производственного контроля качества питьевой воды;
- б) получать от Предприятия информацию об изменении установленных тарифов на питьевую воду;
- в) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

III. Порядок учета

3.1. Учет количества отпущенной воды определяется показаниями прибора учета вода, установленного на водонасосной станции Предприятия.

IV. Стоимость услуг и порядок расчетов

4.1. Стоимость 1 м³ воды с 01.01.2020г. по 31.12.2020г. составляет [REDACTED]

4.2. Объем отпуска воды составляет **1548 м3/год**. Общая стоимость договора на **2020** год составляет [REDACTED]

4.2. Оплата за оказанные услуги производится по фактическому потреблению в отчетном месяце Абонентом услуг в соответствии с п.3.1. и на основании счета-фактуры, предъявляемых Абоненту до 10-го числа месяца следующего за отчетным, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Предприятия в течение 10-ти дней с момента предъявления счета-фактуры.

4.3. Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, должны быть оформлены в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства РФ.

В течение 5 (Пяти) рабочих дней по письменному запросу Абонента, Предприятие обязуется направить Абоненту надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц, уполномоченных подписывать дополнительные соглашения к настоящему договору, акты и счета-фактуры (для руководителя - документа о назначении на должность руководителя, для главного бухгалтера – приказа о назначении на должность главного бухгалтера, для иных лиц – приказа (иного распорядительного документа) по организации, доверенности от организации), а также предоставить заверенные организацией образцы подписей вышеуказанных лиц. В случае изменения перечня лиц, имеющих вышеуказанные полномочия, Предприятие обязуется незамедлительно сообщить об этом Абоненту и предоставить указанные в настоящем абзаце документы в отношении указанных лиц.

Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, и подписанные руководителем и главным бухгалтером, должны содержать расшифровки их подписей с указанием фамилий и инициалов.

Счета-фактуры, подписанные лицами, уполномоченными на то приказом (иным распорядительным документом) по организации или доверенностью от имени организации после расшифровки подписи должны содержать реквизиты уполномочивающего документа (наименование, дата, номер).

Вместе с оригиналами счетов-фактур направляются надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц подписывать счета-фактуры (за исключением случаев, когда соответствующие документы были представлены ранее).

При подписании счетов-фактур не допускается использование факсимильного воспроизведения подписи, либо иного аналога собственноручной подписи.

В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур или не предоставления оригинала счета-фактуры (включая счета-фактуры на предоплату) в установленные Налоговым кодексом сроки, Сторона, осуществляющая оплату товаров (работ, услуг) по настоящему Договору, вправе отсрочить соответствующий платеж на срок просрочки предоставления надлежаще оформленного оригинала счета-фактуры.

В течение 5 дней Сторона, получившая счет-фактуру не соответствующую требованиям настоящего Договора, обязана проинформировать другую Сторону об этом с указанием конкретных допущенных нарушений.



4.4. Предприятие предоставляет Абоненту счет-фактуру и два Акта выполненных работ не позднее 1-го числа месяца, следующего за расчетным. В случае не возврата в течении 5-ти дней с момента получения Абонентом 1 экземпляра акта выполненных работ и отсутствия письменной претензии, услуги считаются оказанными в полном объеме.

V. Действия непреодолимой силы (форс-мажор)

5.1. Ни одна из сторон не будет нести ответственность за полное или частичное невыполнение обязательств, если такое невыполнение будет являться следствием таких обстоятельств, как наводнение, землетрясение, другие явления природы, возникшие после заключения договора и находящиеся вне контроля сторон. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся также отраслевые забастовки, войны, военные операции любого характера, при этом срок обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени действия таких обстоятельств, о чем стороны вносят обязательные изменения в условия настоящего договора.

5.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательства, обязана письменно уведомить другую сторону о наступлении, предполагаемом сроке действия и прекращении вышеуказанных обстоятельств в течение 3-х рабочих дней со дня получения информации о наступлении указанного обстоятельства и одновременно представить другой стороне обоснованное предложение внести изменения в настоящий договор с учетом сложившейся ситуации.

5.3. Не уведомление или несвоевременное уведомление лишает потерпевшую сторону права ссылаться на вышеуказанные обстоятельства как на основание, освобождающее от ответственности за невыполнение обязательств по настоящему договору.

5.4. Факты, изложенные в уведомлении, должны быть подтверждены компетентным органом, действующим в месте наступления обстоятельств непреодолимой силы.

5.5. Если обстоятельства непреодолимой силы будут сохраняться свыше трех месяцев, любая из сторон имеет право расторгнуть настоящий договор полностью либо частично, без обязательств по возмещению убытков, письменно уведомив об этом другую сторону.

VI. Порядок разрешения споров

6.1. Все споры и разногласия, возникшие при исполнении настоящего договора, разрешаются путем переговоров сторон. Если Стороны не пришли к единому мнению, спор передается в Арбитражный суд по Оренбургской области с обязательным выставлением досудебных претензий. Срок рассмотрения претензий составляет 10 рабочих дней.

VII. Порядок изменения и расторжения договора

7.1. Условия настоящего договора могут быть изменены или дополнены Сторонами в период его действия на основе их взаимного согласия и наличия объективных причин, вызвавших такие действия Сторон, путем подписания дополнительного соглашения.

7.2. Любые соглашения Сторон по изменению и/или дополнению условий настоящего договора имеют силу в том случае, когда они оформлены в письменном виде, подписаны и скреплены печатями Сторон.

7.3. Досрочное расторжение договора может иметь место по согласованию Сторон, при этом согласие Сторон может быть выражено либо путем обмена письмами, либо подписания соглашения о расторжении договора.

7.4. Договор может быть расторгнут Предприятием в одностороннем порядке в случае:

- 1) неоплаты более двух месяцев подряд;
- 2) существенного нарушения Абонентом договорных обязательств.

В этих случаях Предприятие направляет Абоненту уведомление и договор считается расторгнутым по истечении 3-х рабочих дней с даты получения уведомления, если иной срок не указан в таком уведомлении.

Если договор расторгается в соответствии с подпунктом 1. настоящего пункта, то оплата выполненных услуг проводится по обоснованным затратам, произведенным до получения уведомления о расторжении договора, на основании счета-фактуры и надлежащим образом оформленных документов.



В связи с отсутствием производственной необходимости Абонент также имеет право расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке, направив Предприятию уведомление не менее чем за 10-ть дней до предполагаемой даты расторжения договора с оплатой предприятию фактически оказанных услуг до момента расторжения договора.

VIII. Срок действия договора

8.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания и действует по «31» декабря 2020 г., при этом стороны согласовали начало срока оказания услуг не ранее и не позднее «01» января 2020г.

8.2. Данный договор составлен в двух экземплярах по одному для каждой из Сторон и имеет одинаковую юридическую силу.

IX. Юридические адреса и банковские реквизиты сторон

<p>МУП «Жилкомсервис» Юридический адрес: Россия, 461900, Оренбургская область, г. Сорочинск, ул. Почтовая, 39 Почтовый адрес: 461900, Оренбургская область, г. Сорочинск, ул. Почтовая, 39 ИНН 5617004808, КПП 561701001 1.р/с 40702810546150101138 в Отделение №8623 Сбербанка России г. Оренбург к/с 30101810600000000601 БИК 045354601 2.р/с 40702810205110000109 в Оренбургский РФ ОАО «Россельхозбанк» г. Оренбург к/с 30101810000000000816 БИК 045354816 ОКПО 36374704 ОГРН 1025602113844 Тел. бухгалтерии 8 (35346) 4-13-61 Факс: 8(35346) 4-19-76</p>	<p>АО «Оренбургнефть» Юридический адрес: Россия, 461040, РФ, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная,2 Почтовый адрес: 461040, РФ, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная,2 ИНН 5612002469 КПП 997250001 р/с: 40702810100000005129 к/с: 30101810900000000880 ОАО "ВСЕРОССИЙСКИЙ БАНК РАЗВИТИЯ РЕГИОНОВ" (АО "ВБРР") БИК 044525880 1025601802357 ОКАТО 53412000000 ОКОНХ 11.10.11</p>
<p>Генеральный директор МУП «Жилкомсервис»  А.В. Ушиников</p>	<p>Генеральный директор АО «Оренбургнефть»  Д.Л. Худяков</p>

*по поручению
 Аронимов В.С.
 от 20.12.2019 г.*

Приложение К Договоры по обращению с отходами производства и потребления. Договор возмездного оказания услуг. Лицензии.

Асекеевский, Матвеевский и Красногвардейский районы

4400020 / 03552

ДОГОВОР № ТКО/20/963

на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами

19 ФЕВ 2020
ОТДЕЛ АДМИНИСТРАТИВНО-ЮРИДИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ
АО «Оренбургнефть»

г. Оренбург 4 января 2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Природа», именуемое в дальнейшем «Региональный оператор», в лице Начальника договорного отдела Спириной Ирины Юрьевны, действующего на основании Доверенности б/н от 04.09.2019 года, с одной стороны, и Акционерное общество "Оренбургнефть", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Генерального директора Худякова Дениса Леонидовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами Региональный оператор обязуется принимать твердые коммунальные отходы (далее - ТКО) в объеме и в месте, которые определены в настоящем договоре, и обеспечивать транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение в соответствии с законодательством Российской Федерации, а потребитель обязуется оплачивать услуги Регионального оператора по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу Регионального оператора и опубликованной на сайте Регионального оператора (<http://www.priroda-orenburg.ru>).

2. Объем ТКО, места (площадки) накопления ТКО, в том числе крупногабаритных отходов, и периодичность вывоза ТКО, а также информация в графическом виде о размещении мест (площадок) накопления ТКО и подъездных путей к ним определяются согласно приложению к настоящему договору.

3. Способ складирования твердых коммунальных отходов указан в Приложении к договору.

4. Дата начала оказания услуг по обращению с ТКО – 1 марта 2020 г.

II. Сроки и порядок оплаты по договору

5. Под расчетным периодом по настоящему договору понимается один календарный месяц. Оплата услуг по настоящему договору осуществляется по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу Регионального оператора.

Информация об утверждении единого тарифа на услугу Регионального оператора доводится до сведения Потребителя Региональным оператором путем публикации в средствах массовой информации и/или размещения информации на официальном сайте Регионального оператора (<http://www.priroda-orenburg.ru>) в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента утверждения в установленном порядке единого тарифа на услугу Регионального оператора.

6. Потребитель оплачивает услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором была оказана услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами.

7. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между Региональным оператором и Потребителем не реже чем один раз в год по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта.


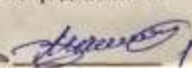
Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой стороне подписанный акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Другая сторона обязана подписать акт сверки расчетов в течение 3 рабочих дней со дня его получения или представить мотивированный отказ от его подписания с направлением своего варианта акта сверки расчетов.

В случае неполучения ответа в течение 10 рабочих дней со дня направления стороне акта сверки расчетов, направленный акт считается согласованным и подписанным обеими сторонами.

III. Права и обязанности сторон

8. Региональный оператор обязан:

а) принимать твердые коммунальные отходы в объеме и в месте, которые определены в приложении к настоящему договору;

Исполнитель  Потребитель 

б) обеспечивать транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение принятых ТКО в соответствии с законодательством Российской Федерации;

в) предоставлять Потребителю информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в области обращения с ТКО в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

г) отвечать на жалобы и обращения Потребителей по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации для рассмотрения обращений граждан;

д) принимать необходимые меры по своевременной замене поврежденных по вине Регионального оператора контейнеров, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены законодательством субъекта Российской Федерации.

9. Региональный оператор имеет право:

а) осуществлять контроль за учетом объема и (или) массы принятых твердых коммунальных отходов;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

в) привлекать третьих лиц в целях исполнения обязательств по настоящему договору, при этом региональный оператор несет ответственность перед потребителем за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств привлеченными региональным оператором третьими лицами;

г) не принимать от потребителя отходы, не относящиеся к ТКО, в том числе отходы электронного оборудования, строительные отходы, ртутные лампы и другие не относящиеся к ТКО;

д) ограничивать и (или) приостанавливать в установленном порядке оказание услуг, в случае нарушения потребителем своих обязанностей, установленных пунктом 6 настоящего договора;

е) использовать средства фото- или видеofиксации, в том числе видеорегистраторы, а также данные спутниковой навигации, например, GPS/ГЛОНАСС, для фиксации фактов и обстоятельств, связанных с исполнением сторонами обязательств по настоящему договору, и использовать полученные данные, а также путевые листы с маршрутными графиками при разрешении споров касательно исполнения настоящего договора;

ж) не осуществлять вывоз ТКО в случае, если потребителем не обеспечен свободный подъезд к местам нахождения контейнеров (бункеров), при этом услуга в данном случае считается надлежащим образом оказанной Региональным оператором и подлежит оплате Потребителем.

10. Потребитель обязан:

а) осуществлять складирование ТКО в местах накопления ТКО, определенных договором на оказание услуг по обращению с ТКО, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами;

б) обеспечивать учет объема и (или) массы ТКО в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы ТКО, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов";

в) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и сроки, которые определены настоящим договором;

г) обеспечивать складирование твердых коммунальных отходов в контейнеры или иные места в соответствии с приложением к настоящему договору;

д) не заполнять контейнеры, предназначенные для накопления ТКО, другими отходами, и не смешивать ТКО с жидкими бытовыми отходами, стоками, строительными отходами, ветками, спиленными деревьями, не допускать наличия в контейнерах крупногабаритных предметов (старая мебель); не допускать складирования в контейнерах запрещенных предметов (горящие, раскаленные и горячие отходы, снег и лед, осветительные приборы, электрические ртутьсодержащие лампы, батареи и аккумуляторы, а также иные отходы, которые могут повредить контейнеры, мусоровозы или нарушить режим работы объектов по обработке/обезвреживанию/захоронению ТКО).

е) не допускать повреждения контейнеров, сжигания твердых коммунальных отходов в контейнерах, а также на контейнерных площадках, складирования в контейнерах запрещенных отходов и предметов;

ж) не допускать перемещения контейнеров и (или) бункеров с контейнерной площадки без согласования с Региональным оператором;

з) назначить лицо, ответственное за взаимодействие с Региональным оператором по вопросам исполнения настоящего договора;

Исполнитель ПРОВЕРНО

Потребитель Александр

и) уведомить Регионального оператора любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить его получение адресатом, о переходе прав на объекты потребителя, указанные в настоящем договоре, к новому собственнику.

к) предоставлять Региональному оператору любую документацию или сведения, относящиеся к исполнению настоящего договора, в частности сведения о количестве и составе образующихся у потребителя ТКО, копии паспортов на отходы, сведения о виде деятельности, осуществляемом Потребителем, площади используемых объектов, количестве сотрудников и посетителей Потребителя, сведения о количестве временно и постоянно проживающих/собственников в жилых помещениях, информацию в графическом виде о размещении мест накопления ТКО и подъездных путей к ним.

11. Потребитель имеет право:

- а) получать от Регионального оператора информацию об изменении установленных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами;
- б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

IV. Порядок осуществления учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов

12. Стороны согласились производить учет объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов" способом: расчетным путём, исходя из количества и объема контейнеров для складирования твердых коммунальных отходов.

V. Порядок фиксации нарушений по договору

13. Договор считается исполненным со стороны Регионального оператора (услуги считаются оказанными), если в течение 2-х (двух) суток со дня оказания услуг, Потребителем не будет заявлено претензий по выполненным услугам. Акт выполненных работ (оказанных услуг) сторонами не составляется.

В случае нарушения Региональным оператором обязательств по настоящему договору Потребитель с участием представителя Регионального оператора составляет акт о нарушении Региональным оператором обязательств по договору и вручает его представителю Регионального оператора. При неявке представителя Регионального оператора Потребитель составляет указанный акт в присутствии не менее чем 2 незаинтересованных лиц или с использованием фото- и (или) видеofиксации и в течение 3 рабочих дней направляет акт Региональному оператору с требованием устранить выявленные нарушения в течение разумного срока, определенного потребителем.

Региональный оператор в течение 3 рабочих дней со дня получения акта подписывает его и направляет потребителю. В случае несогласия с содержанием акта Региональный оператор вправе написать

возражение на акт с мотивированным указанием причин своего несогласия и направить такое возражение потребителю в течение 3 рабочих дней со дня получения акта.

В случае невозможности устранения нарушений в сроки, предложенные Потребителем, Региональный оператор предлагает иные сроки для устранения выявленных нарушений.

14. В случае если Региональный оператор не направил подписанный акт или возражения на акт в течение 3 рабочих дней со дня получения акта, такой акт считается согласованным и подписанным Региональным оператором.

15. В случае получения возражений Регионального оператора Потребитель обязан рассмотреть возражения и в случае согласия с возражениями внести соответствующие изменения в акт.

16. Акт должен содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес, ИНН, документ, подтверждающий полномочия заявителя);
- б) сведения об объекте (объектах), на котором образуются твердые коммунальные отходы, в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая акт);

Исполнитель

ПРОСМОТРЕНО

Потребитель

- в) сведения о нарушении соответствующих пунктов договора;
- г) другие сведения по усмотрению стороны, в том числе материалы фото- и видеосъемки.

17. Потребитель направляет копию акта о нарушении Региональным оператором обязательств по договору в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

VI. Ответственность сторон

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Потребителем обязательства по оплате настоящего договора Региональный оператор вправе потребовать от Потребителя уплаты неустойки в размере 1/130 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

20. За нарушение правил обращения с твердыми коммунальными отходами в части складирования твердых коммунальных отходов вне мест накопления таких отходов, определенных настоящим договором, потребитель несет административную ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

21. Региональный оператор не несет ответственность за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение договора, в том числе за неосуществление вывоза ТКО, в случае если это обусловлено неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем встречных обязанностей, установленных настоящим договором, а также в случае невыполнения потребителем обязанностей, предусмотренных п. 10 настоящего договора (переполнения контейнеров отходами, складирования отходов вне контейнеров, ненадлежащего содержания места накопления и т.п.).

Региональный оператор освобождается от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему договору; при наличии обстоятельств, делающих исполнение невозможным.

К таким обстоятельствам относятся, в частности: отсутствие беспрепятственного доступа мусоровоза к месту первичного накопления отходов (в том числе из-за парковки автомобилей, неочищенных от снега подъездных путей и т.п.), перемещение Потребителем контейнеров с места первичного накопления отходов, возгорание отходов в контейнерах и др.

При этом Региональным оператором (представителем Регионального оператора) может быть составлен акт в одностороннем порядке о невозможности исполнения обязательств.

VII. Обстоятельства непреодолимой силы

22. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

23. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана предпринять все необходимые действия для извещения другой стороны любыми доступными способами без промедления, не позднее 24 часов с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы, о наступлении указанных

обстоятельств. Извещение должно содержать данные о времени наступления и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов с момента прекращения обстоятельств непреодолимой силы, известить об этом другую сторону.

VIII. Действие договора

24. Настоящий договор заключается на срок по 31 декабря 2020 г. включительно.

25. Настоящий договор считается продленным на каждый последующий год на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

26. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по соглашению сторон.

Исполнитель

ПРОДЛЕНО

Потребитель

IX. Порядок разрешения споров

27. Все споры, возникающие при исполнении настоящего договора, разрешаются сторонами путем переговоров.

28. Если стороны не придут к соглашению путем переговоров, все споры рассматриваются в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии – 10 (десять) дней с момента ее получения.

29. В случае, если споры не урегулированы сторонами с помощью переговоров и в претензионном порядке, то они разрешаются в судебном порядке в Арбитражном суде Оренбургской области.

X. Прочие условия

30. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон (при их наличии).

31. Стороны пришли к соглашению, что доставка и получение документов по настоящему договору осуществляется в электронном виде через систему юридически значимого документооборота с соблюдением следующих условий:

а) при осуществлении обмена электронными документами Стороны руководствуются порядком выставления и получения документов в электронном виде, установленным действующим законодательством Российской Федерации, соответствующими приказами и письмами Министерства финансов Российской Федерации, Федеральной налоговой службы, а также порядком, установленным Оператором, при его наличии;

б) электронные документы, обмен которыми Стороны осуществляют в рамках договора, подписываются квалифицированной электронной подписью, применение иных видов электронных подписей при обмене электронными документами между Сторонами недопустимо, при этом каждая из Сторон несет ответственность за обеспечение конфиденциальности ключей квалифицированной электронной подписи, недопущение использования принадлежащих ей ключей без ее согласия;

в) документ в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается действительным, если он подписан усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица, принадлежащей уполномоченному лицу Стороны настоящего договора;

г) датой выставления документа в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла документа Оператору электронного документооборота, указанная в подтверждении этого Оператора электронного документооборота;

д) датой получения документа в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления Оператором электронного документооборота файла документа, указанная в подтверждении Оператора электронного документооборота; документ в электронной форме считается полученным, если поступило соответствующее подтверждение Оператора электронного документооборота;

е) составление и обмен документами в электронном виде с подписанием их квалифицированной электронной подписью не отменяет обязанность Сторон в выдаче лицам, подписывающим отчетные документы, доверенностей с соответствующими полномочиями, если такие полномочия не следуют из должностных обязанностей лица;

ж) Стороны признают, что любой электронный документ, подписанный квалифицированной электронной подписью, является равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью и заверенному печатью;

В случае невозможности использования системы юридически значимого документооборота Потребителем, либо отказа Потребителя от использования такой системы, Потребитель самостоятельно получает документы в рамках исполнения настоящего договора в офисах ООО "Природа".

32. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов Сторона обязана уведомить об этом другую Сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

33. При исполнении настоящего договора Стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "Об отходах производства и потребления" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

Исполнитель

ПРОВЕРИТЬ

Потребитель

5

34. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

35. В момент заключения настоящего договора Потребитель дает Региональному оператору согласие на обработку его персональных данных, включая сбор, систематизацию, накопление, хранение, уточнение, использование, распространение, обезличивание, блокирование, уничтожение персональных данных в целях осуществления действий по заключению, исполнению настоящего договора, взыскания образовавшейся задолженности за услуги Регионального оператора по обращению с ТКО по настоящему договору.

Потребитель предоставляет Региональному оператору право на передачу персональных данных, содержащихся в настоящем договоре или переданных региональному оператору в связи с его исполнением, третьим лицам, в том числе, но не ограничиваясь, платежному агенту регионального оператора (при наличии).

Потребитель гарантирует, что предоставленные им персональные данные лиц получены им законным путем и предоставлены региональному оператору с согласия таких лиц для целей заключения и исполнения настоящего договора.

36. Приложение к настоящему договору является его неотъемлемой частью.

Реквизиты и подписи сторон.

Региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами

ООО «Природа»
Юр. адрес:
460009 г.Оренбург, ул.Цвиллинга, д.61/1, оф. 5
Почтовый адрес:
460021 г.Оренбург, ул.Луговая, 1Б.
ОГРН 1175658009053 ИНН 5612167252
КПП 561201001
р/с 40702810000000408747 в АКБ «Форштадт» (АО)
г. Оренбург к/с 30101810700000000860
БИК 045354860
e-mail: pismo@priroda56.ru
Официальный сайт:
http://www.priroda-orenburg.ru
Тел: 8 (3532) 45-01-31

Начальник договорного
отдела

МП



Потребитель

Акционерное общество "Оренбургнефть"

Юр. адрес: 461040, Оренбургская обл, Бузулук г,
Магистральная ул, дом № 2
Факт. адрес: 461040, Оренбургская обл, Бузулук г,
Магистральная ул, дом № 2
ИНН 5612002469 КПП 560301001
р/с № 40702810100000005129, БИК 044525880, банк
БАНК "ВБРР" (АО) к/с30101810900000000880
e-mail: orenburgneft@rosneft.ru
Тел: +7 (35342) 73670 33765

Генеральный директор



*Генеральный директор
"Кнауб"
Доверенности
№ 199/20 от 26.11.19г.*

Исполнитель

ПРОВЕРЕНО
[Signature]

Потребитель

Михаил [Signature]
[Signature]

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (56) -5209- Т «13» февраля 2018 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

0007698 *

(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 имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 1 листе.

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность



подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 1 из 1

К лицензии № (56)-5209-Т от 13.02.2018
(без лицензии не действительно).

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 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	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

М.П.

М.А. Коваль

0030349 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Лист 1 из 1
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-5209-Т от 13.02.2018
(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	
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



Асекеевский и Матвеевский районы

Договор №
возмездного оказания услуг

Рег. номер	7700019/0846-Ж
" 27 "	02 / 20 19 г.
АО "ОРЕНБУРГНЕФТЬ"	

г. Бузулук

Муниципальное унитарное предприятие Муниципального образования «город Бугуруслан» «Специальное автомобильное хозяйство» (МУП МО «Спецавтохозяйство»), именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице Директора Волкова Сергея Григорьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и АО «Оренбургнефть», именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице Генерального директора Худякова Дениса Леонидовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили Настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику коммунальные услуги по приему и размещению отходов IV-V классов опасности, не относящихся к твердым коммунальным отходам с объектов РИТС-2 АО «Оренбургнефть». Операции приема и размещения отходов IV-V классов опасности, не относящихся к твердым коммунальным отходам выполняются силами Исполнителя на полигоне, который включен в реестр объектов размещения отходов и принадлежит Исполнителю на праве собственности либо на ином хозяйственном праве, путем подписания актов на оказанные услуги / актов приема отходов IV-V классов опасности, не относящихся к твердым коммунальным отходам. Подписание данных актов влечет передачу прав собственности на отходы IV-V классов опасности, не относящихся к твердым коммунальным отходам Исполнителю.

1.2. Заказчик обязуется оплатить Исполнителю стоимость оказанных услуг на условиях, предусмотренных Настоящим Договором.

1.3. При заключении и исполнении Настоящего Договора Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

2. Срок исполнения обязательств

2.1. Начало оказания услуг — момент подписания Договора

2.2. Окончание оказания услуг — 31.12.2019г.

3. Права и обязанности Сторон

3.1. Исполнитель обязуется:

3.1.1. Производить прием и размещение отходов IV - V классов опасности, не относящихся к твердым коммунальным отходам, указанных в Таблице -1 Приложения №1 с объектов Заказчика, указанных в Приложении №2 в объеме 759,6 м³ в год.

3.1.2. Оказывать коммунальные услуги в соответствии с техническими условиями и требованиями, указанными в Приложении №1.

3.1.3. Своевременно выставлять Заказчику счета-фактуры с приложением актов на оказанные услуги/ актов приема к размещению отходов IV - V классов опасности, не относящихся к твердым коммунальным отходам полигоном, включенном в реестр объектов размещения отходов и принадлежащим Исполнителю на праве собственности либо на ином хозяйственном праве.

3.1.4. Предоставлять акты приема отходов IV - V классов опасности, не относящихся к твердым коммунальным отходам, с подписью ответственного лица, подтверждающего приняваемый объем отходов.

3.1.5. Обеспечивать своевременную приемку отходов IV - V классов опасности, не относящихся к твердым коммунальным отходам от Заказчика и обращение с ними в соответствии с условиями Настоящего Договора и требованиями действующего законодательства.

3.1.6. Соблюдать требования, изложенные в приложении «Антикоррупционные условия» (Приложение № 3 к настоящему договору).

3.1.7. Соблюдать требования, изложенные в Приложении №5 «Конфиденциальная информация» к настоящему договору.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Производить оплату оказанных услуг в соответствии с разделом 4 Настоящего Договора.

3.2.2. Производить оплату за фактически принятый и размещенный объем отходов, который подтверждается актом оказанных услуг, подписанный уполномоченными на то лицами, и актами приема к размещению отходов полигоном.

4. Стоимость работ и порядок расчетов

4.1. Ориентировочная сумма Настоящего Договора составляет

4.2. Оплата оказанных услуг осуществляется Заказчиком не ранее 45 (сорока пяти) и не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с момента подписания Сторонами акта оказания услуг, на основании счетов-фактур, выставляемых Исполнителем, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, либо иным, не запрещенным законом способом.

4.3. Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, должны быть оформлены в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства.

В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания настоящего договора Исполнитель обязуется направить Заказчику надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих



уполномоченных подписывать дополнительные соглашения к настоящему договору, акты и счета фактуры (для руководителя – документа о назначении на должность руководителя, для главного бухгалтера – приказа о назначении на должность главного бухгалтера, для иных лиц – приказа (иного распорядительного документа) по организации, доверенности от организации), а также предоставить заверенные организацией образцы подписей вышеуказанных лиц. В случае изменения перечня лиц, имеющих вышеуказанные полномочия, Исполнитель обязуется незамедлительно сообщить об этом Заказчику и предоставить указанные в настоящем абзаце документы в отношении указанных лиц.

Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, и подписанные руководителем и главным бухгалтером, должны содержать расшифровки их подписей с указанием фамилий и инициалов.

Счета-фактуры, подписанные лицами, уполномоченными на то приказом (иным распорядительным документом) по организации или доверенностью от имени организации после расшифровки подписи должны содержать реквизиты уполномочивающего документа (наименование, дата, номер).

Счета-фактуры передаются нарочным (курьером) с обязательным подписанием акта приема-передачи счета-фактуры уполномоченными лицами или почтовым отправлением с описью вложения.

Вместе с оригиналами счетов-фактур направляются надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц подписывать счета-фактуры (за исключением случаев, когда соответствующие документы были представлены ранее).

При подписании счетов-фактур не допускается использование факсимильного воспроизведения подписи, либо иного аналога собственноручной подписи.

В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур или не предоставления оригинала счета-фактуры в установленные Налоговым кодексом сроки, Сторона осуществляющая оплату товаров (работ, услуг) по настоящему Договору, вправе отсрочить соответствующий платеж на срок просрочки предоставления надлежаще оформленного оригинала счета-фактуры.

В течение 10 (десяти) дней Сторона, получившая счет-фактуру не соответствующую требованиям настоящего Договора, обязана проинформировать другую Сторону об этом с указанием конкретных допущенных нарушений.

4.4. Полномочным представителем Заказчика по проведению сверки расчетов с Исполнителем является ТУ в г. Бузулуке Фискал ООО «РН – Учет» в г. Самаре.

Заказчик обязуется обеспечить представление в адрес Исполнителя оформленного акта сверки не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Исполнитель обязуется в течение 15 дней с момента получения акта сверки от ТУ в г. Бузулуке Фискал ООО «РН – Учет» в г. Самаре.

провести сверку расчетов между Сторонами, оформить протокол разногласий при необходимости, и направить один экземпляр надлежаще оформленного акта сверки в адрес ТУ в г. Бузулуке Фискал ООО «РН – Учет» в г. Самаре: 461049, г.Бузулук, ул.Объединяя, 5, с указанием ФИО контактного лица – Чистякова И.В., Атанова Т.Е. (тел.:8(35342) 7-47-49/7-48-89) (в случае направления документов экспресс-почтой), или л/я 448.

При наличии расхождений к акту сверки должны быть приложены документы, подтверждающие факт выполнения (оплаты) работ.

4.5. Стороны согласовали следующий порядок изменения объемов работ в рамках настоящего договора:

4.5.1. Заказчик вправе в пределах срока выполнения услуг, предусмотренного настоящим Договором, заявить требование об изменении объемов услуг, не более чем на:

___30___% в сторону увеличения согласованного объема,

___30___% в сторону уменьшения согласованного объема,

письменно уведомив об этом Исполнителя не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты изменения.

4.5.2. Исполнитель, получив уведомление об увеличении объема услуг, обязан в трехдневный срок подтвердить Заказчику получение такого уведомления и возможность изменения согласованного объема, либо обосновать невозможность такого изменения.

4.5.3. В случае заявления Заказчиком требования об уменьшении согласованного объема, объем уменьшается в соответствии с уведомлением. Услуги, которые подлежат выполнению до момента вступления в силу данного требования, подлежат выполнению на условиях, определенных договором.

4.5.4. В целях проведения расчетов между Сторонами в случае изменения объемов услуг поставляемых товаров, стороны подписывают дополнительное соглашение в течение 30 дней с даты получения Исполнителем требования об изменении согласованного ранее объема.

4.5.5. Стороны договорились, что предусмотренное пунктами 4.5.1.–4.5.4. право требования может быть реализовано без взимания дополнительной платы и без изменения едноразовых расценок.

5. Порядок сдачи и приема услуг

5.1. Период оказания услуг с 1-го по 30(31) число месяца. Не позднее 1-го числа месяца, следующего за отчетным, Исполнитель представляет Заказчику Акт приема-сдачи оказанных услуг, счёт-фактуру и акт принятия к размещению отходов IV-V классов опасности, не относящихся к твердым коммунальным отходам полигоном, на основании условий п.3.1.3 договора.

5.2. Заказчик в течение 7 (семь) дней с момента получения документов, указанных в п. 5.1 настоящего Договора, обязан направить Исполнителю подписанный Акт приема-сдачи оказанных услуг или оформленные в письменном виде замечания.



DIRECTUM Standard-20425-0083671

2

5.3. При наличии замечаний со стороны Заказчика, Сторонами составляется двухсторонний акт с перечнем необходимых доработок, сроков и условий их выполнения. Замечания Исполнитель устраняет за свой счет.

6. Ответственность Сторон

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с нормами действующего законодательства Российской Федерации.

6.2. За нарушение сроков оплаты оказанных и принятых по акту оказанных услуг, при наличии вины Заказчика, последний уплачивает Исполнителю пеню в размере 0,1 % от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более 5% от суммы просроченной задолженности.

6.3. За каждый случай невыполнения Исполнителем в установленный срок требований и предписаний Заказчика по устранению выявленных нарушений Исполнитель уплачивает штраф в размере 10 000 рублей.

6.4. В случае выявления фактов завышения Исполнителем в представленных документах объемов оказанных услуг, а также в случае выявления фактов ненадлежащего качества оказанных услуг, Исполнитель уплачивает Заказчику штрафы в следующих размерах:

-3% от суммы завышения объемов оказанных услуг за каждый факт завышения объемов оказанных услуг;

-3% от стоимости услуг, оказанных с ненадлежащим качеством за каждый факт ненадлежащего качества услуг.

Обязанности уплаты штрафа не зависят от времени обнаружения вышеуказанных недостатков.

6.5. Сторона Договора, права которой нарушены в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору другой Стороной, вправе требовать полного возмещения причиненных ей этой Стороной убытков, под которыми понимаются расходы, которые Сторона, чье право нарушено, произвела или должна будет произвести для восстановления своих нарушенных прав интересов утрата, порча или повреждение имущества (реальный ущерб), а также неполученные доходы, которые эта сторона получила бы при обычных условиях гражданского оборота, если бы ее права и интересы не были нарушены (упущенная выгода), за исключением случаев, предусмотренных Договором.

7. Порядок разрешения споров

7.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении Настоящего Договора, будут по возможности решаться путем переговоров между Сторонами.

7.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, Стороны после реализации, предусмотренной законодательством процедуры досудебного урегулирования разногласий, передают их на рассмотрение в Арбитражный суд Оренбургской области. Срок рассмотрения претензии — 10 дней.

8. Порядок изменения и расторжения Договора

8.1. Условия Настоящего Договора могут быть изменены или дополнены Сторонами в период действия на основе их взаимного согласия и наличия объективных причин, вызвавших такие действия Сторон.

8.2. Любые соглашения Сторон по изменению и/или дополнению условий Настоящего Договора имеют силу в том случае, когда они оформлены в письменном виде, подписаны и скреплены печатями Сторон, если иное не установлено Настоящим Договором.

8.3. Договор может быть расторгнут Исполнителем в одностороннем порядке в случае:

8.3.1. Задержки Заказчиком оплаты на срок более 1-го месяца;

8.4. Заказчик имеет право в любое время до сдачи ему результата работы отказаться от исполнения настоящего договора в одностороннем порядке, письменно уведомив об этом Исполнителя за 20 календарных дней, уплатив Исполнителю часть установленной цены договора пропорционально части услуг, оказанных надлежащим образом и принятых Заказчиком по акту приема-сдачи до получения уведомления расторжения договора.

8.5. Каждая Сторона обязана письменно уведомить об изменении своих реквизитов (в том числе изменении адреса, банковских реквизитов и т.д.) в течение 10-ти календарных дней с момента такого изменения (но в любом случае не позднее, чем за 10 календарных дней до даты оплаты). Уведомление об изменении банковских реквизитов может быть сделано также путем предоставления счета на оплату, содержащего новые платежные реквизиты.

9. Срок действия Договора

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31.12.2019 г., а по расчетам — до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

10. Обстоятельства непреодолимой силы

10.1. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая договорное обязательство, несет ответственность, если не докажет, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств. К таким обстоятельствам не относятся, в частности, нарушение обязанностей со стороны контрагентов должника, отсутствие на рынке нужных для исполнения товаров, отсутствие у должника необходимых денежных средств.

10.2. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая договорное обязательство вследствие обстоятельства непреодолимой силы, обязана направить другой Стороне письменное уведомление в течение десяти дней после дня их наступления. Надлежащим доказательством служит



ORECCTUM Standard 28425-0003571

непреодолимой силы будет являть сертификат Торгово-Промышленной палаты Российской Федерации, который должен быть представлен в течение 30 дней с момента возникновения таких обстоятельств. В противном случае Сторона лишается права ссылаться на них и несет ответственность на общих основаниях.

10.3. Если обстоятельства непреодолимой силы или их последствия будут длиться на протяжении трех месяцев, любая Сторона вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор, письменно уведомив другую Сторону за десять дней.

11. Прочие условия

11.1. Уступка Исполнителем права требования, уступка денежного требования по договору факторинга, передача в залог права требования из настоящего Договора осуществляется только с письменного согласия Заказчика, оформляемого путем подписания трехстороннего уведомления между Исполнителем, Заказчиком и третьей стороной.

В случае невыполнения Исполнителем обязанности по получению письменного согласия Заказчика на уступку права требования, уступку денежного требования по договору факторинга, передачу в залог права требования из настоящего Договора, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 5% от суммы уступки, залога, но не менее 200 тыс. рублей за каждый такой факт несогласованной уступки, залога.

Условие в абзаце 1 настоящего пункта о необходимости получения письменного согласия Заказчика на уступку права требования, уступку денежного требования по договору факторинга, передачу в залог права требования является существенным условием настоящего Договора. В случае невыполнения Исполнителем обязательства по получению письменного согласия на уступку права требования, уступку денежного требования по договору факторинга, передачу в залог права требования, Заказчик имеет право в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора без возмещения убытков Исполнителю, причиненных прекращением Договора.

11.2. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, по одному для каждой Стороны и имеет одинаковую юридическую силу.

11.3. Во всем остальном, что не предусмотрено Настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

11.3. Все приложения к Настоящему Договору являются его неотъемлемой частью, если они подписаны представителями обеих Сторон и скреплены печатями.

11.4. Неотъемлемыми частями Настоящего Договора являются следующие Приложения:

- Приложение №1 - Техническое задание;
- Приложение №2 - Расчет стоимости;
- Приложение №3 - Антикоррупционные условия;
- Приложение №4 - Исполнение и актуализация ЛНЦ;
- Приложение №5 - Конфиденциальная информация;
- Приложение №6 - Акт оказанных услуг.

11.5. В случае противоречий между текстом Договора и текстом Приложений к нему определяющим (преобладающим) является текст Договора.

11.6. В рамках исполнения условий Приложения 1 к настоящему договору, Стороны согласовали следующих представителей сторон:

представитель Заказчика:

Свиридов Е.В., телефон 8 (35352) 6-42-10, эл.адрес svyviridov@rosneft.ru

представитель Исполнителя:

Волков С.Г., телефон 8 (35352) 2-06-95, эл.адрес mup_sgh@mail.ru

12. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

«Исполнитель»
МУП МО «Специальное автомобильное хозяйство»

Адрес:
461630, РФ, Оренбургская область
г. Бугуруслан, ул. Гня, дом 16
ИНН 5602009384
КПП 560201001
Р/с 40702810446260100640
в Оренбургском ОСБ 8623 г. Оренбург
К/с 30101810600000000601
БИК 045354601
Телефон / факс 8 (35352) 2-06-95, 2-37-73

Генеральный директор МУП МО «Специальное автомобильное хозяйство»

Волков С.Г.

«Заказчик»
АО «Оренбургнефть»

Юридический/почтовый адрес:
461040, РФ, Оренбургская область,
г. Бузулук, ул. Магистральная, 2
ИНН 5612002469 КПП 997250001
Банк АО «ВБРР» г Москва
р/с 407028101000000005129
к/с 30101810900000000880
БИК 044525880

Генеральный директор
АО «Оренбургнефть»

Худяков Д.Л.

Копия ВА по поручению
№31618 от 30.12.18.



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (56) - 704 – СТР «13» июля 2016 г.

На осуществление

Деятельности по сбору, транспортированию, размещению
отходов I-IV класса опасности
(конкретный вид лицензируемой деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Муниципальному унитарному предприятию муниципального
образования «город Бугуруслан» «Специальное автомобильное
хозяйство»
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

МУП МО «Спецавтохозяйство»
(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о
государственной регистрации юридического лица 1055602019450

Идентификационный номер налогоплательщика 5602009384

0006551 *

(оборотная сторона)

Место нахождения:

461630, Россия, Оренбургская область, г.Бугуруслан, ул.Гая, 16.

(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

461630, Россия, Оренбургская область, г.Бугуруслан, ул.Гая, 16;
Оренбургская область, Бугурусланский район, колхоз «Маяк»,
п.Красная горка, участок № 1.

(адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно.

на основании решения лицензирующего органа - приказа от
13 июля 2016 года № Н/Л-204

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее
неотъемлемой частью на 3 листах.

Врио руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность



подпись

М.А.Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 1 из 3

К лицензии № (56)-704-СТР от 13.07.2016 года
(без лицензии не действительно).

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 классификационному 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	4 71 101 01 52 1	1	Сбор, транспортирование	461630, Россия, Оренбургская область, г.Бугуруслан, ул.Гая, 16
Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	2		
Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	3		
Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	3		
Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3		

Врио руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность



подпись

М.А.Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

0029949 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Лист 1 из 3
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-704-СТР от 13.07.2016 года
(без лицензии не действительно).

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места осуществления деятельности
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	Сбор, транспортирование	461630, Россия, Оренбургская область, г.Бугуруслан, ул.Гая, 16
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 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		
Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	4		
Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	4		

Врио руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность



М.П.

подпись

М.А.Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 2 из 3

К лицензии № (56)-704-СТР от 13.07.2016 года.
(без лицензии не действительно)

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места осуществления деятельности
Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	Сбор, транспортирование	461630, Россия, Оренбургская область, г.Бугуруслан, ул.Гая, 16
Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	4		
Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	3 61 221 02 42 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	461630, Россия, Оренбургская область, г.Бугуруслан, ул.Гая, 16; Оренбургская область, Бугурусланский район, колхоз «Маяк», п.Красная горка, участок № 1.
Отходы абразивных материалов в виде пыли	4 56 200 51 42 4	4		
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	4		
Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4		

Врио руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность



М.П.

подпись

М.А.Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

0029950 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Лист 2 из 3
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-704-СТР от 13.07.2016 года.
(без лицензии не действительно)

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места осуществления деятельности
Спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 170 01 62 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	461630, Россия, Оренбургская область, г.Бугуруслан, ул.Гая, 16; Оренбургская область, Бугурусланский район, колхоз «Маяк», п.Красная горка, участок № 1.
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4		
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4		
Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	4		
Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4	4		

Врио руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

_____ должности



_____ подпись

М.А.Коваль

_____ ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 3 из 3

К лицензии № (56)-704-СТР от 13.07.2016 года
(без лицензии не действительно).

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места осуществления деятельности
Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	461630, Россия, Оренбургская область, г.Бугуруслан, ул.Гая, 16; Оренбургская область, Бугурусланский район, колхоз «Маяк», п.Красная горка, участок
Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 38 119 01 51 4	4		
Мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	4		
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		

Врио руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность



М.П.

подпись

М.А.Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

0029953 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Лист 3 из 3
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-704-СТР от 13.07.2016 года
(без лицензии не действительно).

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места осуществления деятельности
Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	461630, Россия, Оренбургская область, г.Бугуруслан, ул.Гая, 16; Оренбургская область, Бугурусланский район, колхоз «Маяк», п.Красная горка, участок № 1.
Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	4		
Отходы бетонной смеси в виде пыли	3 46 120 01 42 4	4		
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4		
Отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	4		

Врио руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность



подпись

М.А. Коваль

М.А.Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

ДОГОВОР № 7700019/0442Д

на оказание услуг по сбору, транспортированию и размещению (захоронению) отходов IV - V классов опасности, не относящихся к твердым коммунальным отходам

г. Бузулук « 18 МАР 2019 » 2019 г.
ОТДЕЛ АДМИНИСТРАТИВНО-УПРАВЛЕНИЯ ДОГОВОРАМИ
АО «ОРЕНБУРГНЕФТЬ»

Общество с ограниченной ответственностью «Саночистка», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Ефимова Олега Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество «Оренбургнефть», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Худякова Дениса Леонидовича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

вместе также именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель по заданию Заказчика принимает на себя обязательство оказывать услуги по сбору, транспортированию и размещению (захоронению) отходов IV - V классов опасности, в соответствии с Лицензией №(56)-5405-СТОП от «20» марта 2018 года, на основании Приложения №1 и в соответствии с объемами, указанными в Приложении №2 и №6, являющимися неотъемлемой частью настоящего Договора, с объектов Заказчика.

1.2. Услуги оказываются Исполнителем по стоимости оказываемых услуг, согласованной Сторонами в приложении № 2, являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора.

1.3. Стороны согласовали следующий порядок изменения объемов услуг в рамках настоящего договора:

1.3.1. Заказчик вправе в пределах срока оказания услуг, предусмотренного настоящим Договором, заявить требование об изменении объемов услуг, не более чем на:
30 % в сторону увеличения согласованного объема,
30 % в сторону уменьшения согласованного объема,
письменно уведомив об этом Исполнителя не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты изменения.

1.3.2. Исполнитель, получив уведомление об увеличении объема услуг, обязан в трехдневный срок подтвердить Заказчику получение такого уведомления и возможность изменения согласованного объема, либо обосновать невозможность такого изменения.

1.3.3. В случае заявления Заказчиком требования об уменьшении согласованного объема, объем уменьшается в соответствии с уведомлением. Услуги, которые подлежат выполнению до момента вступления в силу данного требования, подлежат выполнению на условиях, определенных договором.

1.3.4. В целях проведения расчетов между Сторонами в случае изменения объемов услуг, стороны подпишут дополнительное соглашение в течение 30 дней с даты получения Исполнителем требования об изменении согласованного ранее объема.

1.3.5. Стороны договорились, что предусмотренное пунктами 2.2.1-2.2.4. право требования может быть реализовано без взимания дополнительной платы и без изменения единичных расценок.

2. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. **Обязанности Исполнителя:**

2.1.1. Оказывать услуги в соответствии с утвержденным Сторонами графиком, установленным в Графике и стоимости оказываемых услуг (приложение № 2 и №6), являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.1.2. Оказывать услуги с привлечением технически исправной спецтехники и квалифицированным обслуживающим персоналом.

2.1.3. Оказать услуги надлежащего качества и в сроки, установленные настоящим договором и приложением к нему.

2.1.4. Незамедлительно информировать Заказчика об обстоятельствах, которые создают невозможность оказания Услуг, и приостановить оказание Услуг до получения письменных указаний от Заказчика.

2.1.5. Размещать отходы IV - V классов опасности, не относящихся к твердым коммунальным отходам, вывезенные с объектов Заказчика, на полигоне, внесенном в государственный реестра

размещения отходов, расположенном по адресу: Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Юго-Западная, д.500.

2.1.6. Соблюдать требования, изложенные в приложении «Антикоррупционные условия» (приложение № 3 к настоящему договору).

2.1.7. Неукоснительно соблюдать положения следующих локальных нормативных документов (далее – ЛНД) Заказчика, предусмотренных Договором, переданных Исполнителю по Акту приема-передачи ЛНД (по форме Дополнения № 1 к Приложению № 4 «Исполнение и актуализация ЛНД»):

- Инструкция ПАО «Оренбургнефть» «По организации пропускного и внутриобъектового режимов на объектах Общества» №ПЗ-11.01 И-003 ЮЛ-412 версия 1.00

- Инструкция Компании «Золотые правила безопасности труда и порядок их доведения до работников» № ПЗ-05 И-0016 версия 1.00;

- Положение Компании «Система управления безопасной эксплуатацией транспортных средств» № ПЗ-05 Р-0853 Версия 1.00;

2.1.8. Соблюдать требования Заказчика в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

Стороны согласовали к применению (соблюдению условий и привлечению к ответственности) в своих отношениях свода обычаев делового оборота, кодифицированного в публичном издании «Требования в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям, привлекаемым для выполнения работ и оказания услуги на объектах ПАО «Оренбургнефть» (Оренбург: ИПК «Газпресс» ООО «СервисЭнергоГаз», 2017. – 494 с. – ISBN 978-5-94397-190-7).

Указанное издание для его постоянного использования размещено на ресурсах справочных правовых систем «Консультант Плюс» (раздел «Технические нормы и правила») и «Гарант».

Размер штрафных санкций за нарушения требований Заказчика в области ПБОТОС установлен в Приложении № 5 «Штрафы за нарушения в области ПБОТОС» к настоящему договору.

В случае противоречий в части размера штрафных санкций между текстом указанного издания и текстом Приложения «Штрафы за нарушения в области ПБОТОС» определяющим (превалирующим) является текст Приложения.

2.1.9. Оказывать услуги в соответствии с техническим заданием (приложение №6).

2.1.10. Сообщить Заказчику о любых фактах обращений третьих лиц, содержащих информацию о нарушении, в т.ч. предполагаемом, интеллектуальных прав третьих лиц в отношении оборудования и/или технологий не позднее 3 (трех) дней с момента такого обращения

2.3. Обязанности Заказчика:

2.3.1. Обеспечивать свободный беспрепятственный проезд спецтехники исполнителя к месту загрузки и освещение контейнерных площадок.

2.3.2. Принять и оплатить Услуги в установленный срок в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.3.3. Обеспечить накопление отходов IV - V классов опасности, не относящихся к твердым коммунальным отходам, на специально отведенных для этого местах.

2.3.4. Не превышать установленные настоящим договором объемы выброса отходов IV - V классов опасности, не относящихся к твердым коммунальным отходам, в контейнерные площадки.

2.3.5. Складывать только сухой мусор и в зимнее время не допускать его замораживания в мусоросборниках.

2.3.6. При переходе объектов территорий оказания услуг к новому владельцу, в трех дневной срок письменно уведомить об этом Исполнителя.

2.4. Исполнитель имеет право:

2.4.1. Пересмотреть объемы и графики вывоза отходов IV - V классов опасности, не относящихся к твердым коммунальным отходам, в связи с изменением объективных условий и технических возможностей. Данные изменения оформляются дополнительным соглашением к настоящему Договору.

3. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Ориентировочная стоимость услуг по настоящему договору составляет:

[Redacted area]



Ориентировочная стоимость услуг в 2019 году составляет _____

Ориентировочная стоимость услуг в 2020 году составляет _____

Ориентировочная стоимость услуг в 2021 году составляет _____

3.2. Оплату услуг Заказчик производит по тарифу, указанном в Графике и стоимости оказываемых услуг (приложение № 2), являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора.

3.3. Тарифы могут быть изменены Исполнителем в случае роста цен на ГСМ, усиления инфляции и увеличения расходов Исполнителя. Данное изменение оформляется дополнительным соглашением к настоящему договору.

3.4. Оплата выполненных услуг осуществляется заказчиком не ранее 45 не позднее 60 календарных дней после подписания сторонами акта приема-сдачи выполненных работ на основании счетов-фактур, выставляемых Исполнителем не позднее 1-го числа месяца, следующего за отчетным, путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Исполнителя, либо иным не запрещённым законом способом.

Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, должны быть оформлены в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства.

В течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента подписания настоящего Договора Подрядчик обязуется направить Заказчику надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц, уполномоченных подписывать дополнительные соглашения к настоящему Договору, акты и счета-фактуры (для руководителя – документа о назначении на должность руководителя, для главного бухгалтера – приказа о назначении на должность главного бухгалтера, для иных лиц – приказа (иного распорядительного документа) по организации, доверенности от организации), а также предоставить заверенные организацией образцы подписей вышеуказанных лиц. В случае изменения перечня лиц, имеющих вышеуказанные полномочия, Подрядчик обязуется незамедлительно сообщить об этом Заказчику и предоставить указанные в настоящем абзаце документы в отношении указанных лиц.

Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору и подписанные руководителем и главным бухгалтером, должны содержать расшифровки их подписей с указанием фамилий и инициалов.

Счета-фактуры, подписанные лицами, уполномоченными на то приказом (иным распорядительным документом) по организации или доверенностью от имени организации, после расшифровки подписи должны содержать реквизиты уполномочивающего документа (наименование, дата, номер).

Счета-фактуры передаются нарочным (курьером) с обязательным подписанием акта приема-передачи счета-фактуры уполномоченными лицами или почтовым отправлением с описью вложения.

Вместе с оригиналами счетов-фактур направляются надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц подписывать счета-фактуры (за исключением случаев, когда соответствующие документы были представлены ранее).

При подписании счетов-фактур не допускается использование факсимильного воспроизведения подписи либо иного аналога собственноручной подписи.

В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур или непредоставления оригинала счета-фактуры в установленные Налоговым кодексом сроки, Сторона, осуществляющая оплату Работ по настоящему Договору, вправе отсрочить соответствующий платеж на срок просрочки предоставления надлежаще оформленного оригинала счет-фактуры.

В течение 5 дней Сторона, получившая счет-фактуру, несоответствующую требованиям настоящего Договора, обязана проинформировать другую Сторону об этом с указанием конкретных допущенных нарушений.

Полномочным представителем Заказчика по проведению сверки расчетов с Подрядчиком является «ТУ в г. Бузулуке Филиал ООО «РН-Учет» в г. Самаре».

Заказчик обязуется обеспечить представление в адрес Подрядчика оформленного акта сверки не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Подрядчик обязуется в течение 15

дней с момента получения акта сверки от «ТУ в г. Бузулуке Филнал ООО «РН-Учет» в г. Самаре» произвести сверку расчетов между Сторонами, оформить протокол разногласий при необходимости, и направить один экземпляр надлежаще оформленного акта сверки в адрес «ТУ в г. Бузулуке Филнал ООО «РН-Учет» в г. Самаре»: 461049, Российская Федерация, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Объездная, д.5, с указанием ФИО контактного лица – Чистякова Н.В., Атанова Т.Е. (тел.8(35342) 7-47-49 /7-48-89) (в случае направления документов экспресс-почтой) или а/я 448.

При наличии расхождений, к акту сверки должны быть приложены документы, подтверждающие факт выполнения (оплаты) работ.

3.5. В соответствии со ст. 410 ГК РФ Заказчик вправе в порядке и в случаях, предусмотренных настоящим договором, произвести односторонний зачет путем уменьшения суммы, подлежащей выплате Подрядчику за выполненные работы, на сумму имеющихся у Заказчика денежных требований, возникших в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Подрядчиком условий настоящего договора.

3.6. Односторонний зачет денежных требований производится в следующем порядке:

- в отношении согласованных в настоящем договоре штрафных санкций за нарушение требований в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды (ПБОТОС) – из текущих платежей за выполнение отдельных этапов работы;

- в отношении причиненных Заказчику и документально подтвержденных убытков или неустойки за допущенные при исполнении договора нарушения, начисленной в порядке, предусмотренном Договором – при окончательном расчете по Договору.

3.7. До момента проведения одностороннего зачета, Заказчик обязан проинформировать Подрядчика о возникших убытках, начисленной неустойке или штрафных санкциях и о проведении зачета путем направления соответствующего уведомления заказным письмом по реквизитам, указанным в разделе 9. При этом уведомление считается полученным, если Подрядчик не получил его в почтовом отделении по истечении 5 рабочих дней с момента поступления уведомления в соответствующее почтовое отделение.

4. КОНФИДЕНЦИАЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

4.1. Для целей настоящего Договора термин «Конфиденциальная информация» означает любую информацию по настоящему Договору, имеющую действительную или потенциальную ценность в силу неизвестности ее третьим лицам, не предназначенную для широкого распространения и/или использования неограниченным кругом лиц, удовлетворяющую требованиям законодательства Российской Федерации.

Стороны обязуются сохранять Конфиденциальную информацию и принимать все необходимые меры для ее защиты, в том числе в случае реорганизации или ликвидации Сторон. Стороны настоящим соглашаются, что не разгласят и не допустят Разглашения Конфиденциальной информации никаким третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны, кроме случаев непреднамеренного и/или вынужденного раскрытия Конфиденциальной информации по причине обстоятельств непреодолимой силы или в силу требований действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в силу решений суда соответствующей юрисдикции либо законных требований компетентных органов государственной власти и управления, при условии, что в случае любого такого раскрытия (а) Сторона предварительно уведомит другую Сторону о наступлении соответствующего события, с которым связана необходимость раскрытия Конфиденциальной информации, а также об условиях и сроках такого раскрытия; и (б) Сторона раскроет только ту часть Конфиденциальной информации, раскрытие которой необходимо в силу применения положений действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в законную силу решений судов соответствующей юрисдикции либо законных требований компетентных органов государственной власти и управления. Соответствующая Сторона настоящего договора несет ответственность за действия (бездействие) своих работников и иных лиц, получивших доступ к Конфиденциальной информации. Для целей настоящего Договора «Разглашение Конфиденциальной информации» означает несанкционированные соответствующей Стороной действия другой Стороны, в результате которых какие-либо третьи лица получают доступ и возможность ознакомления с Конфиденциальной информацией. Разглашением Конфиденциальной информации признается также бездействие соответствующей Стороны, выразившееся в необеспечении надлежащего уровня защиты Конфиденциальной информации и повлекшее получение доступа к такой информации со стороны каких-либо третьих лиц. Соответствующая Сторона несет ответственность за убытки, которые могут

быть причинены другой Стороне в результате разглашения Конфиденциальной информации или несанкционированного использования Конфиденциальной информации в нарушение условий настоящей статьи, за исключением случаев раскрытия Конфиденциальной информации, предусмотренных в настоящей статье. Передача Конфиденциальной информации оформляется Актом, который подписывается уполномоченными лицами Сторон.

Передача Конфиденциальной информации по открытым каналам телефонной и факсимильной связи, а также с использованием сети Интернет без принятия соответствующих мер защиты, удовлетворяющих обе Стороны, запрещена.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. За нарушение сроков оплаты выполненных и принятых по акту приёма-сдачи работ при наличии вины Заказчика, Исполнитель имеет право потребовать уплаты пени в размере 1/365 ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки, но не более 5% от суммы просроченной задолженности.

5.2. За нарушение срока выполнения услуг и сдачи их результата Заказчику, Исполнитель несет ответственность и уплачивает пени в размере 1/365 ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы ежемесячной оплаты Заказчиком услуг по настоящему договору, но не более 5% от суммы ежемесячной оплаты Заказчиком услуг по настоящему договору.

5.3. В случаях, не предусмотренных настоящим Договором, за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.4. Уплата пени в случае ненадлежащего исполнения обязательства не освобождает сторону, допустившую просрочку, от исполнения обязательства по договору.

5.5. В случае сообщения третьим лицам конфиденциальной информации, сторона нарушившая условия раздела 3 настоящего Договора, возмещает другой стороне убытки и оплачивает штраф в размере 1% от цены настоящего Договора в течение 10 (десяти) календарных дней с даты предъявления соответствующего требования.

5.6. При несоблюдении пункта 2.3. настоящего договора Исполнитель прекращает оказание услуг полностью.

5.7. В случае наступления оснований для применения к Исполнителю мер ответственности, предусмотренных настоящей статьей или другими разделами настоящего Договора, Заказчик вправе в порядке, предусмотренном Договором, уменьшить сумму, подлежащую выплате Исполнителю, на сумму возникших у Заказчика убытков, начисленной неустойки или иных штрафных санкций.

6. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

6.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и действует до «31» декабря 2021 г. (включительно).

6.2. Срок оказания услуг равен сроку действия Договора.

7. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

7.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, обусловленное действием обстоятельств непреодолимой силы.

7.2. Сторона, которая не исполняет свои обязательства вследствие действия обстоятельств непреодолимой силы, должна не позднее, чем в трехдневный срок, известить другую Сторону в письменном виде о таких обстоятельствах и их влиянии на исполнение обязательств по настоящему Договору.

7.3. Действие обстоятельств непреодолимой силы продлевает срок выполнения обязательств по настоящему Договору на срок действия обстоятельств непреодолимой силы.

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1. При выполнении настоящего Договора Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

8.2. Все споры, вытекающие из условий настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров. В случае не достижения согласия по возникшему спору, спор решается в Арбитражном суде Оренбургской области.



8.3. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

8.4. Все приложения, изменения и дополнения к настоящему Договору действительны лишь в том случае, если они составлены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами.

8.5. Все приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемыми частями.

8.6. Уступка Исполнителем права требования, уступка денежного требования по договору факторинга, передача в залог права требования из настоящего Договора осуществляется только с письменного согласия Заказчика, оформляемого путем подписания трехстороннего уведомления между Исполнителем, Заказчиком и третьей стороной.

В случае невыполнения Исполнителем обязанности по получению письменного согласия Заказчика на уступку права требования, уступку денежного требования по договору факторинга, передачу в залог права требования из настоящего Договора, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 5% от суммы уступки, залога, но не менее 200 тыс. рублей за каждый такой факт несогласованной уступки, залога.

Условие в абзаце 1 настоящего пункта о необходимости получения письменного согласия Заказчика на уступку права требования, уступку денежного требования по договору факторинга, передачу в залог права требования является существенным условием настоящего Договора. В случае невыполнения Исполнителем обязательства по получению письменного согласия на уступку права требования, уступку денежного требования по договору факторинга, передачу в залог права требования, Заказчик имеет право в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора без возмещения убытков Исполнителю, причиненных прекращением Договора.

8.7. К настоящему Договору прилагается:

8.7.1. Виды отходов, подлежащих сбору, транспортированию и размещению (захоронению) (приложение №1);

8.7.2. График и стоимость оказываемых услуг (приложение № 2)

8.7.2.1. Калькуляция на единичные расценки (Дополнение № 1 к приложению № 2);

8.7.3. Антикоррупционные условия (приложение №3);

8.7.4. Исполнения и актуализация ЛНД (приложение №4);

8.7.5. Штрафы за нарушения в области ПБОТОС (приложение №5);

8.7.6. Техническое задание (приложение №6).

9. АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Исполнитель

Общество с ограниченной ответственностью
«Саночистка»

Адрес:
461040, Оренбургская область г. Бузулук,
ул. Челоскинцев, дом 87
ОГРН 1035601203670
ИНН 5603013425, КПП 560301001
Р/с 40702810546200001667
в Оренбургском ОСБ 8623 г. Оренбург
К/с 30101810600000000601
БИК 045354601
Телефон / факс: 8 (35342) 2-37-30

Директор ООО «Саночистка»


О.А. Ефимов

Заказчик

Акционерное общество
«Оренбургнефть»

Адрес:
461040, Оренбургская область,
г. Бузулук,
ул. Магистральная, 2
ИНН 5612002469
КПП 997250001
БИК 043601964
р/с № 40702810100000005129
Банк: АО «ВБРР»
БИК 044525880
к/с № 30101810900000000880

Генеральный директор АО «Оренбургнефть»


Д. Л. Худяков
*Крайс В.А. до
доверенности
№ 216/19 от 13.12.19 г.*



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

Серия 0 5 6 № 0 0 1 2 3

«15» января 2016 г.

На осуществление

Деятельности по сбору, транспортированию,
обработке, размещению отходов IV класса опасности

(конкретный вид лицензируемой деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью «Саночистка»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «Саночистка»

(сокращенное наименование юридического лица)

Обществу с ограниченной ответственностью «Саночистка»

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о
государственной регистрации юридического лица 1035601203670

Идентификационный номер налогоплательщика 5603013425

0004802 *

(оборотная сторона)

Место нахождения:

461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Челоскинцев, д. 87

(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Челоскинцев, д. 87;
Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Юго-Западная, д. 500.

(адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно.

на основании решения лицензирующего органа - приказа от
15 января 2016 года № Н/Л- 18.

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

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность



подпись

А.А. Жуков

ф.и.о. уполномоченного лица



4400019/33302
Регистрационный №

06 ДЕК 2019

ДОГОВОР №7700019/33302

**купли-продажи невостребованных производством
и неликвидных товарно-материальных ценностей**

г. Бузулук

« ____ » ____ 2019 год

АО «Оренбургнефть» в лице Генерального директора Худякова Дениса Леонидовича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Продавец», с одной стороны, и ООО «Акрон плюс» в лице директора Чичева Андрея Александровича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется оплатить и принять невостребованные производством ликвидные и неликвидные товарно-материальные ценности (далее по тексту – ТМЦ) в количестве, ассортименте, качестве, по цене, предусмотренных Приложением № 1 (Спецификацией) к настоящему Договору.

1.2. Невостребованные производством ликвидные ТМЦ - пригодные для использования по прямому назначению, но невостребованные текущей деятельностью Продавца ТМЦ, в том числе: детали, узлы, агрегаты, оборудование и материалы, включая образовавшиеся в результате ремонта, демонтажа, и/или ликвидации принадлежащих Продавцу основных средств.

Неликвидные ТМЦ – не пригодные для использования по прямому назначению ТМЦ из-за наличия технических дефектов, морального или физического старения, частичной утраты потребительских свойств и не подлежащие ремонту, а также лом цветных и черных металлов.

1.3. Продавец гарантирует, что данные ТМЦ принадлежат ему на праве собственности, не заложены, не арестованы и не являются предметом исков третьих лиц.

2. Порядок и условия передачи ТМЦ

2.1. Передача ТМЦ Продавцом в распоряжение Покупателя осуществляется в следующем порядке:

(а) передача первой части ТМЦ – 40% от общего объема всех ТМЦ, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору, производится в течение 40 календарных дней, но не более 45 календарных дней с момента поступления оплаты в размере 50% от общей стоимости всех ТМЦ, на территории Продавца, в месте нахождения ТМЦ, путем выборки Покупателем;

(б) передача второй части ТМЦ – 60% от общего объема всех ТМЦ, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору, производится в течение 40 календарных дней, но не более 45 календарных дней с момента поступления оставшейся оплаты, на территории Продавца, в месте нахождения ТМЦ, путем выборки Покупателем;

2.2. Выборка ТМЦ Покупателем производится в сроки, указанные в соответствующем Приложении (Спецификации) Стороны допускают отклонение количества ТМЦ в сторону

13.18/163.00.02

Страница 1



его уменьшения не более чем на 5 % от количества, указанного в Приложении № 1. Передача ТМЦ в пределах указанного в настоящем пункте Договора отклонения не является недопоставкой. В данном случае оплате подлежит фактически переданное Покупателю количество ТМЦ. ТМЦ считаются переданными Продавцом и принятыми Покупателем по количеству, указанному в первичных документах, перечисленных в п. 4.4. настоящего Договора.

2.3. Качество ТМЦ может не соответствовать ГОСТам, техническим условиям на данный вид ТМЦ, а также не иметь сертификата качества (соответствия) и (или) удостоверение, руководство и (или) паспорт по эксплуатации. Техническое состояние (качество) ТМЦ определено в Приложении №1 к настоящему Договору и известно Покупателю.

2.4. Право собственности в отношении передаваемых по настоящему Договору ТМЦ переходит от Продавца к Покупателю с момента подписания Сторонами первичных документов, указанных в п. 4.4. настоящего Договора.

2.5. Риск случайной гибели или повреждения ТМЦ, являющихся предметом настоящего Договора, переходит к Покупателю с момента истечения срока выборки ТМЦ, установленного в п.2.2. настоящего Договора.

2.6. Взвешивание Товара осуществляется на базе поставки Продавца, поверенными весами в соответствии с требованиями ФЗ «Об обеспечении единства измерений». Взвешивание производится при наличии свидетельства о поверке весов и при участии Представителя Продавца.

По результатам взвешивания Товара составляется двусторонний акт сдачи-приемки лома и товарно-транспортная накладная. Передача Товара осуществляется при условии подписания сторонами выше указанных документов и в соответствии с Приложением №1 к настоящему договору.

2.7. При возникновении необходимости осуществить взвешивание Товара на весовых приборах Покупателя (вне базиса поставки Продавца), Покупатель обязуется своим транспортным средством осуществить транспортировку Товара до места взвешивания. Транспортировка производится при сопровождении материально-ответственного лица (МОЛ) или сотрудника службы безопасности Продавца. Взвешивание производится при наличии свидетельства о поверке весов и при участии Представителя Продавца.

3. Цена и сумма Договора

3.1. ТМЦ по настоящему Договору оплачиваются Покупателем по договорной цене, указанной в Приложении № 1 к настоящему Договору.

3.2. Стоимость Товара по настоящему Договору составляет _____ без НДС.

3.3. Поскольку операции по реализации лома и отходов стальных 5А подлежат налогообложению НДС на территории РФ, а обязанность по исчислению и уплате НДС возлагается на Покупателя как налогового агента (п.8 ст.161 НК РФ), Покупатель при приобретении лома и отходов стальных 5А обязан исчислить НДС расчетным методом (п.4 ст.164 НК РФ) и уплатить соответствующую сумму в бюджет. При этом определенная настоящим Договором стоимость лома и отходов стальных 5А, подлежащая оплате Продавцу, уменьшению не подлежит.

4. Порядок оплаты и документы

13.18/163.00.02

Страница 2



4.1. Оплата Покупателем ТМЦ осуществляется двумя равными частями по 50% от общей стоимости всех ТМЦ, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца, указанный в настоящем Договоре, на основании счета. Покупатель имеет право на осуществление 100% предварительной оплаты всех ТМЦ, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца, указанный в настоящем Договоре, на основании счета.

4.2. Оплата Покупателем ТМЦ осуществляется в следующие сроки:

(а) оплата первых 50% общей стоимости ТМЦ производится Покупателем в течение 10 (десяти) банковских дней со дня получения от Продавца счета на предварительную оплату. Счет направляется посредством электронной почты (факсимильной связи);

(б) оплата оставшихся 50% от общей стоимости ТМЦ производится Покупателем не позднее 45 календарных дней с момента осуществления оплаты первых 50% стоимости.

4.3. Датой оплаты Покупателем ТМЦ считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Продавца.

4.4. Продавец обязан одновременно с ТМЦ представить Покупателю следующие документы:

товарную накладную по форме ТОРГ-12, установленной Приложением №3 или иной аналогичный документ, предусмотренный учетной политикой Продавца, например Накладная на отпуск материалов на сторону М-13

4.5. Продавец не позднее 25 числа, следующего за отчетным кварталом, направляет Покупателю, оформленный со своей стороны акт сверки. Покупатель в течение 15 календарных дней с момента получения акта сверки, производит сверку данных расчетов между Сторонами, при необходимости оформляет протокол разногласий и направляет один экземпляр надлежаще оформленного акта в адрес Продавца:

461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2.

4.6. Покупатель вправе в соответствии со ст. 313 Гражданского кодекса РФ возложить свое обязательство по оплате ТМЦ на третье лицо, о чем он должен в письменной форме уведомить Продавца. В этом случае Продавец обязан принять исполнение, предложенное за Покупателя третьим лицом. Обязательство Покупателя по оплате ТМЦ будет считаться исполненным с даты поступления денежных средств на расчетный счет Продавца с расчетного счета третьего лица, указанного в уведомлении Покупателя.

5. Обязательства Сторон

5.1. Покупатель обязуется:

5.1.1. Произвести оплату ТМЦ в срок, установленный п. 4.2 настоящего Договора.

5.1.2. Принять ТМЦ, подписать первичные документы о приеме-передаче ТМЦ, указанные в пункте 4.4 настоящего Договора, при отсутствии претензий по количеству и качеству и вывезти ТМЦ в срок, указанный в п. 2.2. настоящего Договора.

5.1.3. Своими силами и за свой счет, совершить все необходимые действия (погрузо-разгрузочные работы, транспортировку и т.п.), обеспечивающие принятие ТМЦ в сроки, оговоренные в п.2.2. настоящего Договора.



14.18. За исключением случаев, когда это оговаривается отдельно в настоящем Договоре, все уведомления или сообщения (далее - Уведомления) в связи с настоящим Договором осуществляются Сторонами в письменной форме в соответствии с реквизитами, указанными в разделе 15 настоящего Договора.

14.19. Уведомления могут направляться Сторонами с использованием следующих способов связи: направления электронной почтой сканированных копий документов, факс, телеграф (телеграмма «с уведомлением о вручении телеграфом»), почтовая связь (почтовое отправление (заказное или с объявленной ценностью) «с уведомлением о вручении»), а в международном почтовом обмене «с уведомлением о получении»), курьерская связь.

14.20. В случае направления Стороной Уведомлений с использованием телеграфа, почтовой либо курьерской связи такое Уведомление будет считаться полученным другой Стороной с момента, обозначенного в уведомлении о вручении или в уведомлении о получении.

14.21. Любое Уведомление, полученное в нерабочий день или после окончания рабочего дня в месте получения, считается полученным на следующий рабочий день в данном месте.

14.22. Документы, переданные по факсимильной связи, имеют полную юридическую силу (за исключением счетов-фактур и указанных в п 4.4. настоящего Договора документов) при условии их передачи от абонентов Продавца и Покупателя и при наличии соответствующей отметки принимающего факсимильного аппарата, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от Стороны настоящего Договора. Номера абонентов Продавца и Покупателя для направления документов указываются в разделе 15 настоящего Договора.

14.23. Стороны обязуются осуществить обмен оригиналами документов, переданных друг другу с использованием факсимильных аппаратов, в течение 15 рабочих дней. Риск искажения информации несет Сторона, направившая информацию.

14.24. Ни одна из Сторон не имеет права передавать (уступать) свои права по настоящему Договору третьей Стороне без письменного на то согласия другой Стороны.

14.25. В случаях, не предусмотренных настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

14.26. К настоящему Договору прилагается и является его неотъемлемой частью:

Приложение №1 – Спецификация;

Приложение №2 – Информация о бенефициарах;

Приложение №3 – Форма товарной накладной ТОРГ-12;

Приложение №4 – Форма доверенности М-2;

Приложение №5 – Форма подтверждения наличия согласия на обработку персональных данных;

Приложения №6 – Требования ПБОТОС;

Приложение №6.1. – Дополнение №1 к приложению №6 Форма предоставления информации по охране труда, пожарной безопасности и безопасности дорожного движения от подрядных / субподрядных организаций.

Приложение №7 – Ответственность за нарушение ПБОТОС;

Приложение №8 Форма Акта сдачи приемки лома ;

Приложение №9 - А К Т приема-передачи документов, содержащих сведения конфиденциального характера;



Приложение №9.1 - Форма предоставления информации по охране труда, пожарной безопасности и безопасности дорожного движения от подрядных / субподрядных организаций.

15. Юридические адреса и подписи Сторон

Продавец

Юридический и фактический адрес:
Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2
Почтовый адрес
461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2
Тел./факс 8 353 42 7-36-36
E-mail: orenburgneft@rosneft.ru

ИНН 5612002469
КПП 997250001
ОКПО 00136219
ОКВЭД 11.10.11

Банковские реквизиты:
Р/счет 40702810100000005129
К/счет 30101810900000000880
Название банка:
АО «Всероссийский банк развития регионов»
БИК 044525880

Продавец:

Генеральный директор
АО «Оренбургнефть»



Кудряков Д. В.
По доверенности
№ 304/19
от 18.03.2019 г.

Покупатель

Юридический адрес:
115035, г. Москва, набережная Овчинниковская, д.6, строение 1, помещение 1, комната 3
Фактический адрес:
446301, Россия, Самарская обл., г. Отрадный, ул. Железнодорожная д.59
Почтовый адрес:
446300, Россия, Самарская обл., г. Отрадный, а/я 22
Тел. 8 (8482) 551-222
E-mail kondulikov_av@akron-holding.ru
'matveenko_va@akron-holding.ru'
ИНН 6322024582
КПП 770501001
ОКПО 55875843

Банковские реквизиты:
Р/счет 40702810900102301146
К/счет 30101810200000000872
Название банка:
БИК 043601872

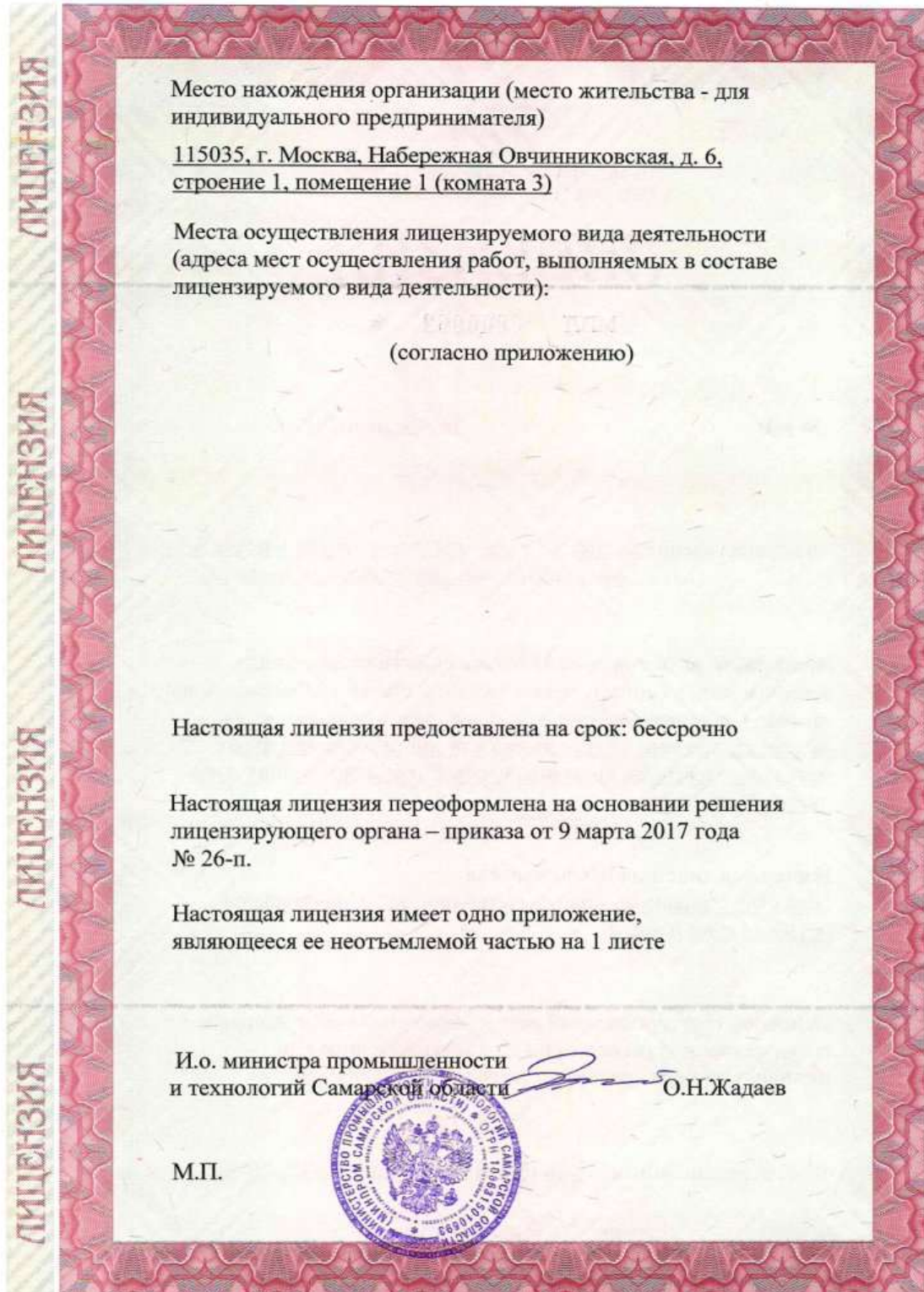
Покупатель:

Директор
ООО «Акрон плюс»



Игачев А.А.
2019год





Приложение к лицензии

МПП 0000078 *

Приложение к лицензии МПЛ 0000962
регистрационный № 560 от 09.03.2017

Приказом министерства промышленности и технологий Самарской области от 09.03.2017 № 26-п обществу с ограниченной ответственностью «Акрон Плюс» (115035, г. Москва, Набережная Овчинниковская, д. 6, строение 1, помещение 1 (комната 3); ИНН 6322024582) разрешена заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов; заготовка, хранение, переработка и реализация лома цветных металлов по адресам мест осуществления работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности:

1. Заготовка, хранение, переработка и реализации лома черных металлов:


- 1) 443052, г. Самара, Кировский район, ул. Земеца, д. 32, корпус 386;
- 2) 445012, Самарская обл., г. Тольятти, Комсомольский район, ул. Коммунистическая, д. 96;
- 3) 445000, Самарская обл., г. Тольятти, Автозаводский район, ул. Вокзальная, на земельном участке расположено здание, имеющее адрес: улица Вокзальная, д. 5, строение 1;
- 4) 445045, Самарская обл., г. Тольятти, Комсомольский район, восточнее дома, имеющего адрес: ул. Громовой, д. 72;
- 5) 445350, Самарская обл., г. Жигулевск, ул. Морквашинская, д. 1«Б»;
- 6) 446014, Самарская обл., г. Сызрань, ул. Троекуровская, д. 47;
- 7) 443099, Самарская обл., г. Самара, Стрелка рек Волги и Самары;
- 8) 446103, Самарская обл., г. Чапаевск, ул. Макаренко, д. 20;
- 9) 446250, Самарская обл., Безенчукский район, пгт. Безенчук, ул. Советская, д. 184а;
- 10) 446301, Самарская обл., г. Отрадный, ул. Железнодорожная, д. 59;
- 11) 446001, Самарская обл., г. Сызрань, Речной порт, материальный склад Литера А;
- 12) 446015, Самарская обл., г. Сызрань, ул. Жукова, д. 6;
- 13) 443052, Самарская обл., Промышленный район, ул. Земеца.

2. Заготовка, хранение, переработка и реализация лома цветных металлов:

- 1) 445350, Самарская обл., г. Жигулевск, ул. Морквашинская, д. 1«Б»;
- 2) 445000, Самарская обл., г. Тольятти, Автозаводский район, ул. Вокзальная, на земельном участке расположено здание, имеющее адрес: ул. Вокзальная, д. 5, строение 1;
- 3) 446015, Самарская обл., г. Сызрань, ул. Жукова, д. 6.

И.о. министра промышленности
и технологий Самарской области




О.Н.Жадаев

М.П.



(оборотная сторона)

Место нахождения:

461040, г.Бузулук, ул.Магистральная, д.2

(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности: Оренбургская область, Грачевский район, Покровское месторождение, 3 км на северо-запад от с.Покровка, Покровская УПН; Красногвардейский район, Сорочинско-Никольское месторождение, 1,35 км западнее с.Александровка, УПСВ «Сорочинско-Никольская»; Родниковое месторождение, 8,6 км западнее с.Кингелька, УПСВ «Родниковая»; Горное месторождение, 1,2 км западнее п.Степной, ДНС (УПСВ) «Горная»; Курманаевский район, Курманаевское месторождение, 1 км юго-восточнее с.Петровка, Курманаевская УПСВ; Курманаевское месторождение, 2 км на юго-восток от с.Петровка (накопитель замасляющих почвогрунтов и снега Курманаевского месторождения); Герасимовское месторождение, 1,7 км на северо-запад от с.Даниловка, Герасимовская УПСВ; Герасимовское месторождение, 2 км на северо-запад от с. Даниловка (накопитель замасляющих почвогрунтов и снега Герасимовского месторождения); Долговское месторождение, 2,5 км на северо-восток от с.Ромашкино, Долговская УПСВ; Бобровское месторождение, 3,4 км на юго-восток от с.Савельевка, Савельевская УПСВ; Бобровское месторождение, 3 км на запад от с.Савельевка, Бобровская УПН; Танышское месторождение, 3,5 км на северо-запад от с.Семеновка, Танышская УПН; Гаршинское месторождение, 2,5 км на запад от с.Ферапонтовка, Гаршинская УПСВ; Первомайский район, Зайкинское месторождение, 4 км южнее п.Ленинский, Зайкинская УКПНГ; Росташинское месторождение, 4,5 км на юго-восток от п.Башкировка, Росташинская УПН; Очистные сооружения ЗГПЗ, 3 км на север от с.Мансурово; Росташинские очистные сооружения, 5,3 км на юго-восток от п.Башкировка; Переволоцкий район, Вахитовское месторождение, 2 км южнее с.Кубанка, ДНС (УПН) «Вахитовская»; Пономаревский район, Пономаревское месторождение, 1 км севернее с.Пономаревка УПН «Пономаревская»; Шламовый амбар Пономаревского месторождения, с.Наузурово; Самодуровское месторождение, 4,7 км севернее с.Фадеевка, УПСВ «Самодуровская»; Сорочинский район, Ольховское месторождение, 9,3 км северо-восточнее г.Сорочинска, ДНС (УПСВ) «Ольховская»; Малаховское месторождение, 1 км северо-западнее с.Михайловка-2д, ДНС «Малаховская»; Тоцкий район, Скворцовское месторождение, 6,2 км на северо-запад от с.Жидиловка, УПСВ «Скворцовская»; Шарлыкский район, Родниковское месторождение, 5,5 км юго-западнее с.Ратчино, УПСВ «Родниковская»; Самарская область, Богатовский район, 7 км на северо-восток от г.Нефтегорска, Нефтегорская УСН

(адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно.

на основании решения лицензирующего органа - приказа от 27 июля 2016 года № Н/Л-233.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 2 листах.

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность



подпись

Л.Н.Чернова

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 1 из 2

К лицензии № (56)-874-УРБ от 27.07.2016 года
(без лицензии не действительно).

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 классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места осуществления деятельности
Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	3	Утилизация	Покровская УПН; УПСВ «Сорокино-Никольская»;
Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	3		УПСВ «Родниковская»;
Всплавленные нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	3		ДНС (УПСВ) «Горная»;
Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	3		Курманевская УПСВ;
Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	3		Герасимовская УПСВ;
				Долговская УПСВ;
				Савельевская УПСВ;
				Бобровская УПН;
				Тананьинская УПН;
				Гаршинская УПСВ;
				Зайкинская УКПН;
				Ростовинская УПН;
				ДНС (УПН)
				«Вахитовская»;
				УПН «Пономаревская»;
				УПСВ «Самодуровская»;
				ДНС (УПСВ)
				«Ольховская»;
				ДНС «Малаховская»;
				УПСВ «Скворцовская»;
				УПСВ «Родниковская»;
				Нефтегорская УСН

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность



М.П.

подпись

Л.Н.Чернова

ф.и.о. уполномоченного лица

0030030 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Лист 1 из 2
(оборотная сторона)К лицензии № (56)-874-УРБ от 27.07.2016 года
(без лицензии не действительно).

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места осуществления деятельности
Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	3	Утилизация	Зайкинская УКПНГ; Росташинская УПН;
Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	3	Утилизация	Нефтегорская УСН
Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3	3	Утилизация	ДНС (УПН) «Вахитовская»; Нефтегорская УСН
Подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	9 11 201 11 31 4	4	Утилизация	УПН «Пономаревская»
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	Размещение	Курманаевский район, 2 км на юго-восток от с.Петровка(накопитель замасоченных почвогрунтов и снега Курманаевского месторождения); Курманаевский район, 2 км на северо-запад от с.Даниловка, (накопитель замасоченных грунтов и снега Герасимовского месторождения); Пономаревский район, с.Наурузово (шламовый амбар Пономаревского месторождения)
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	3		
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	4		

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность



Л.Н.Чернова

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Лист 2 из 2

К лицензии № (56)-874-УРБ от 27.07.2016 года,
(без лицензии не действительно)

Наименование вида отхода	Код отхода по Федеральному Классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места осуществления деятельности
Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	4	Обезвреживание	Оренбургская область, Первомайский район, 3 км на север от с.Мансурово очистные сооружения ЗГПП; Оренбургская область, Первомайский район, 5,3 км на юго-восток от п.Башкировка Роставинские очистные сооружения

И.о руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность



М.П.

подпись

Л.Н.Чернова

ф.и.о. уполномоченного лица

0030031 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии