

Российская Федерация
Общество с ограниченной ответственностью
«Терра»

Заказчик: ООО «Газпромнефть-Оренбург»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

расположенной в кадастровом квартале 56:44:0903002 п. Бердянка
(«ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6277»
на территории муниципального образования п. Бердянка, включенного в состав
муниципального образования «город Оренбург» Оренбургской области)

Раздел 1. «Проект планировки территории. Графическая часть»
Раздел 2. «Положение о размещении линейных объектов»

Директор

Начальник землеустроительного отдела



А.С. Доронин

Н.А. Барина

Самара 2020 г

№	Наименование	Стр.
1	2	3
Раздел 1. «Проект планировки территории. Графическая часть»		
1	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	
Раздел 2. «Положение о размещении линейных объектов»		
1	Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов	3
2	Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территории городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов	6
3	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	8
4	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	9
5	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	10
6	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	10
7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможности негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	11
8	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	12
9	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	13

Инва. №	Подп. и дата	Взам. инв.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Содержание

ООО "Газпромнефть-Оренбург"

г. Оренбург
п. Бердянка

вр. RP3983
137.05

вр. RP3982
136.08

Нефть"

Газопровод от т. пр. с газопроводом К-5193 до ГРПГ К-6277

Трасса ВЛ-6кВ

- Условные обозначения:**
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов - зона минимальных расстояний до магистральных и промышленных трубопроводов
 - охранный зона трубопроводов
 - охранный зона ВЛ-6кВ
 - граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
 - номер точки границ зон планируемого размещения линейных объектов
 - трасса проектируемых трубопроводов
 - трасса проектируемой ВЛ
 - граница кадастрового квартала

Примечание: Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют.

Схема расположения листов:



					Заказчик: ООО «Газпромнефть-Оренбург» Наименование работ: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6277» Местоположение: п. Бердянка, включенный в состав МО «город Оренбург» Оренбургской области					
Изм.	Колуч.	Лист	Фрак.	Подпись	Дата	Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть		Стадия	Лист	Листов
						Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:500		П	2	2
						Проверил: Баринаева Составил: Шептунюв		ООО "Терра" г. Самара 2020 год		
Формат А1										

Линия совпадает с листом 1

II. Раздел 2. «Положение о размещении линейных объектов»

1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Данный проект подготовлен в целях строительства объекта ООО «Газпромнефть-Оренбург»: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6277».

Проект планировки территории линейного объекта – документация по планировке территории, подготовленная в целях обеспечения устойчивого развития территории линейных объектов, образующих элементы планировочной структуры территории.

Проект планировки территории подготовлен на основании:

1) документов территориального планирования муниципального образования:

Генеральный план города Оренбурга, утвержденный решением Оренбургского городского Совета от 10.10.2008 № 674;

2) решения застройщика и в соответствии с документами землеустройства районов, государственного кадастра недвижимости, с учетом экологических и иных условий использования территории муниципального образования «город Оренбург» Оренбургской области.

3) Постановления Администрации города Оренбург от 27.04.2020 №541-п «О принятии решения о подготовке проекта планировки и проекта межевания территории, расположенной в кадастровом квартале 56:44:0903002 п. Бердянка», расположенного в границах п. Бердянка муниципального образования город Оренбург».

Для строительства объекта ООО «Газпромнефть-Оренбург»: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6277» планируется размещение следующих сооружений:

Перечень площадных объектов:

- Площадка куста К-6277;

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

						Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							3
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- Площадка КТП куста К-6263;
- ДЭС.
- Место размещения бригадного хозяйства.

Перечень линейных объектов:

- Газоингибиторопровод от ГРГГ К-6277 до скв.№5 К-6277;
- Выкидной нефтепровод от скв.№5 К-6277 до ПСМ К-6277;
- Газоингибиторопровод от ГРГГ К-6277 до скв.№6 К-6277;
- Выкидной нефтепровод от скв.№5 К-6277 до ПСМ К-6277;
- Газопровод от т.вр. с газопровод к К-5193 до ГРГГ К-6277;
- Нефтеоборный коллектор от ПСМ К-6277 до т.вр. в нефтеоборный трубопровод от К-5193;
- Трасса ВЛ-6кВ.

Характеристика газоингибиторопровода от ГРГГ К-6277 до скв.№5 К-6277:

- трасса проектируемого газоингибиторопровода от ГРГГ К-6277 до скв.№5 К-6277 начинается от ГРГГ К-6277 и следует на северо-восток до скв. №5 куста К-6277. Абсолютные отметки высот колеблются от 138,17 до 139,52 м. Перепад высот составляет 1,35 м. Наклон земной поверхности в северо-западном направлении. Уклон земной поверхности менее 1°. Протяженность составляет 209 м.

Характеристика трассы выкидного нефтепровода от скв.№5 К-6277 до ПСМ К-6277:

- трасса проектируемого выкидного нефтепровода от скв.№5 К-6277 до ПСМ К-6277 начинается от скв. №5 К-6277 следует на северо-запад до ПСМ К-6277. Участок местности ровный. Абсолютные отметки высот колеблются от 138,17 до 139,52 м. Перепад высот составляет 1,35 м. Наклон земной поверхности в северо-западном направлении. Уклон земной поверхности менее 1°. Протяженность составляет 222 м.

Характеристика газоингибиторопровода от ГРГГ К-6277 до скв.№6 К-6277:

- трасса проектируемого газоингибиторопровода от ГРГГ К-6277 до скв.№6 К-6277 начинается от ГРГГ К-6277 и следует на северо-восток до скв. №6 куста К-6277. Абсолютные отметки высот колеблются от 138,17 до 140,01 м. Перепад высот составляет 1,84 м. Наклон земной поверхности в северо-западном направлении. Уклон земной поверхности менее 1°. Протяженность составляет 244 м.

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

						Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							4
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Характеристика трассы выкидного нефтепровода от скв.№6 К-6277 до ПСМ К-6277:

- трасса проектируемого выкидного нефтепровода от скв.№6 К-6277 до ПСМ К-6277 начинается от скв. №6 К-6277 следует на северо-запад до ПСМ К-6277. Участок местности ровный. Абсолютные отметки высот колеблются от 138,17 до 140,01 м. Перепад высот составляет 1,84 м. Наклон земной поверхности в северо-западном направлении. Уклон земной поверхности менее 1°. Протяженность составляет 258 м.

Характеристика газопровод от т. вр. с газопровод к К-5193 до ГРГГ К-6277:

- трасса проектируемого газопровод от т. вр. с газопровод к К-5193 до ГРГГ К-6277 начинается от от т. вр. с газопровод к К-5193 и следует на юго-восток до ГРГГ куста К-6277. Абсолютные отметки высот колеблются от 134,88 до 138,48 м. Перепад высот составляет 3,6 м. Наклон земной поверхности в северо-западном направлении. Уклон земной поверхности менее 1°. Протяженность составляет 227 м.

Характеристика трассы нефтесборного коллектора от ПСМ К-6277 до т.вр. в нефтесборный трубопровод от К-5193:

- трасса проектируемого нефтесборного коллектора от ПСМ К-6277 до т.вр. в нефтесборный трубопровод от К-5193 начинается от ПСМ К-6277 и следует на северо-запад до т.вр. в нефтесборный трубопровод от К-5193. Участок местности ровный. Абсолютные отметки высот колеблются от 138,14 до 137,54 м. Перепад высот составляет 0,6 м. Наклон земной поверхности в северо-западном направлении. Уклон земной поверхности менее 1°. Протяженность составляет 75 м.

Характеристика трассы ВЛ-6кВ:

- трасса проектируемой ВЛ-6кВ начинается от существующей ВЛ и следует на северо-восток до КТП К-6277. Участок местности ровный. Абсолютные отметки высот колеблются от 136,13 до 138,03 м. Перепад высот составляет 1,9 м. Наклон земной поверхности в северо-западном направлении. Уклон земной поверхности менее 1°. Протяженность составляет 324 м.

Прокладка трубопроводов предусматривается подземная. Проектируемая глубина прокладки трубопроводов в грунт принята по СП 34-116-97 и составляет не менее 1м до верха трубы. При пересечении с существующими подземными коммуникациями выдержано расстояние в свету не менее 0,4 м, принят угол пересечения не менее 60°.

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

В соответствии с СП 34–116–97 промышленные трубопроводы относятся к III классу, III категории.

В соответствии с требованиями РД 39-132-94 по трассам трубопроводов от скважин устанавливаются опознавательные знаки:

– на углах поворота в горизонтальной плоскости.

Знаки устанавливаются с правой стороны по ходу движения продукта перпендикулярно трубопроводу на расстоянии 1 м от его оси.

На уклонах промышленных трубопроводов более 20 % в траншее устанавливаются специальные перемычки, предотвращающие размыв траншеи водами.

При наличии крупных валунов предусматривается их удаление из траншеи до прокладки трубопроводов.

2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территории городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

Строительство объекта ООО «Газпромнефть-Оренбург»: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6277» планируется на территории муниципального образования п. Бердянка, включенного в состав муниципального образования «город Оренбург».

В физико-географическом отношении район работ находится в юго-восточной части Оренбургской области и находится на стыке трех природных округов, входящих в состав Общесыртовско-Предуральской возвышенной степной провинции и на слиянии двух крупных рек степного Приуралья Сакмары и Урала.

В гидрологическом отношении территория изыскания расположена в левобережье реки Урал. На расстоянии от 3,8 до 5,8 км к западу протекает река Бердянка (приток реки Урал).

Рельеф в районе работ изрезан овражно-балочной и речной сетью. Уклон поверхности в районе изыскания направлен на северо-восток.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов						Лист
Объектов						6

Территория изысканий расположена в подзоне типичной степи на южных черноземах, а также красноцветных песчаников и других пород татарского яруса перми. Древесная растительность имеется в виде защитных лесополос вдоль дорог, по оврагам.

Климатические условия участка работ характеризуются резко континентальным климатом. Согласно данным научно-прикладного справочника по климату наиболее холодными месяцами в году являются январь и февраль. Их средние месячные температуры составляют минус 14,4 и минус 13,8°С, средние минимальные - минус 18,7 и минус 18,6°С. Наблюденные минимумы составляют минус 42 и минус 40°С. Самый теплый месяц - июль. Средняя многолетняя температура июля - плюс 22,0°С, максимальная суточная - плюс 32,1°С, абсолютный максимум - плюс 42°С. Средняя годовая температура воздуха за весь период наблюдений составляет плюс 4,2°С, за последние 30 лет - плюс 4,9°С.

Ближайшие населенные пункты к объекту выполнения работ:

- с. Благословенка (12,3 – 13,6 км северо-западнее проектируемых объектов),
- с. Самородово (14,3 – 15,7 км северо-восточнее проектируемых объектов),
- пос. Паника (8,0 – 9,0 км юго-западнее проектируемых объектов);
- пос. Бердянка (4,9 – 5,3 км северо-западнее проектируемых объектов).

В экономическом отношении район, в основном, является сельскохозяйственным.

Район изысканий покрыт сетью автомобильных дорог. Севернее объекта изысканий, на расстоянии от 10,3 - 11,7 км, проходит автодорога регионального значения «Оренбург-Беляевка». Автодорога межмуниципального значения «Подъезд к пос. Бердянка от а/д «Оренбург-Беляевка»» проходит к северо-западу от проектируемых объектов на расстоянии от 4,9 до 5,3 км.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							7

В соответствии с Федеральным законом от 21 июля 2005 г. № 111-ФЗ «О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации, Лесной кодекс Российской Федерации, Федеральный закон «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую» и Федеральным законом «О введении в действие градостроительного кодекса Российской Федерации (статья 7 п.8) отводимые под строительство объектов земли могут быть переведены из сельскохозяйственного назначения в промышленное назначение.

Размер изымаемого земельного участка просчитан на основании СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин», «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750кВ, 14278тм-т1»

Расположение всех сооружений на территории обеспечивает свободный подъезд и подход к ним, расстояния, принятые между зданиями, соответствуют допустимым противопожарным разрывам.

Существующая дорожно-транспортная сеть обеспечивает внешний подъезд к участку строительства объекта «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6277».

4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектной документацией не требуется реконструкция линейных объектов (инженерных сетей) в связи с изменением их местоположения (промысловых трубопроводов – газопроводов), т.к. безопасность в районах прохождения промысловых трубопроводов обеспечивается расположением их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры.

При пересечении с существующими подземными коммуникациями выдерживается расстояние в свету не менее 0,35 м. согласно требованиям СП 36.13330.2012. Траншея разрабатывается вручную по 2 метра в каждую сторону от оси пересекаемой коммуникации в присутствии представителя эксплуатирующей организации.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							9

Согласно требованиям ВСН 51-3-85 п. 5.5 при взаимном пересечении газопровода с нефтепроводом или водоводом, газопровод должен располагаться над ним. При невозможности соблюдения вышеуказанного требования проектируемый трубопровод должен заключаться в защитный футляр с выводом концов на расстояние не менее 5 м в обе стороны от оси пересекаемой коммуникации.

При пересечении с ЛЭП разработка траншеи производится вручную на расстоянии 5 м в соответствии с требованиями СНиП 12-03-2001.

5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

В соответствии с частью 4 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации, действие градостроительных регламентов, в том числе предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, установленные правилами застройки и землепользования муниципальных образований на территории которых устанавливается зона планируемого размещения линейного объекта, на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов не распространяются.

6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Необходимость осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов отсутствует ввиду того, что в рамках данного проекта планировки территории отсутствуют сохраняемые существующие, а также планируемые к строительству объекты капитального строительства.

7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможности негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1-1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», размер санитарно-защитной зоны для промышленных объектов по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов, относящихся к III классу, составляет ориентировочно 300м.

В пределах указанной санитарно-защитной зоны не размещается жилой застройки, территорий садоводческих товариществ, дачных и садоводческих участков, коттеджной застройки, курортных, спортивных, образовательных, детских и лечебных учреждений.

Выбранное место размещения объекта в наибольшей степени соответствует всем требованиям норм и правил, обеспечивающих благоприятное воздействие объекта на окружающую природную среду и население района, а также предупреждение возможных экологических и иных последствий.

Мероприятия по охране окружающей среды сводятся к рациональному использованию земель и запасов полезных ископаемых и недопущению загрязнения водоемов, почв и атмосферного воздуха.

Рациональное использование и охрана земель обеспечиваются следующими мероприятиями:

- размещение площадок и коммуникаций, по возможности, на малоценных и непригодных для сельского и лесного хозяйства землях;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- прокладкой коммуникаций в существующих коридорах с минимально допустимыми расстояниями между ними;

- рекультивацией нарушенных при строительстве земель.

В целях обеспечения технической и пожарной безопасности проектируемых объектов устанавливаются охранные зоны:

- охранный зона газопроводов, нефтесборных коллекторов, которая составляет 25 м от оси.

- охранный ВЛ-6кВ, которая составляет 10,5 м от оси.

Мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не предусмотрено, так как согласно документов территориального планирования муниципального образования – Генеральный план МО «город Оренбург», утвержденный решением Оренбургского городского Совета от 10.10.2008 №674, в районе работ объекты культурного наследия отсутствуют.

8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Выбранное место размещение линейных объектов в наибольшей степени соответствуют всем требованиям норм и правил, обеспечивающих благоприятное воздействие объекта на окружающую природную среду и население района, а также предупреждение возможных экологических и иных последствий.

Мероприятия по охране окружающей среды сводятся к рациональному использованию земель и запасов полезных ископаемых и недопущению загрязнения водоемов, почв и атмосферного воздуха.

Рациональное использование и охрана земель обеспечиваются следующими мероприятиями:

- размещение площадок и коммуникаций, по возможности, на малоценных и непригодных для сельского хозяйства землях;
- прокладкой коммуникаций в существующих коридорах с минимально допустимыми расстояниями между ними;
- рекультивацией нарушенных при строительстве земель;
- возмещение землепользователям убытков, связанных с изъятием земель.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов						Лист 12
--	--	--	--	--	--	------------

В проекте приняты решения, обеспечивающие повышение надежности добычи транспорта нефти и, как следствие, повышение пожарной безопасности проектируемого объекта. Предусмотренные проектом решения представлены комплексом организационных, технологических и технических мероприятий, конструктивных решений, принятых в соответствии с требованиями государственных стандартов, норм и правил. Принятые проектные решения направлены, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых линейных объектов и площадочных сооружений.

В целях обеспечения технической и пожарной безопасности нефте-газопроводов устанавливается охранная зона, которая составляет 25 м от оси.

В целях обеспечения технической и пожарной безопасности ВЛ-6кВ устанавливается охранная зона, которая составляет 10,5 м от оси.

Полоса земли шириной не менее 3 м от оси с каждой стороны трубопроводов содержится в расчищенном состоянии (от деревьев, кустарников, поросли).

Трассы проектируемых водоводов на местности обозначены опознавательными предупреждающими знаками.

9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

Противопожарные мероприятия

В проекте приняты решения, обеспечивающие повышение надежности добычи транспорта нефти и, как следствие, повышение пожарной безопасности проектируемого объекта. Предусмотренные проектом решения представлены комплексом организационных, технологических и технических мероприятий, конструктивных решений, принятых в соответствии с требованиями государственных стандартов, норм и правил. Принятые проектные решения направлены, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности,

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

						Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							13
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

противопожарной и экологической безопасности проектируемых линейных объектов и площадочных сооружений.

Полоса земли шириной не менее 3 м от оси с каждой стороны нефтепроводов содержится в расчищенном состоянии (от деревьев, кустарников, поросли).

Все противопожарные расстояния от проектируемого выкидного нефтесборного коллектора и газопровода до населенных пунктов, промышленных и сельскохозяйственных объектов соответствуют требуемым нормам (табл.13 СП 13-116-97).

Трассы проектируемых трубопроводов от скважины на местности обозначены опознавательными-предупреждающими знаками.

Для обеспечения пожарной безопасности проектируемых сооружений проектом предусмотрено следующее:

- размещение технологического оборудования с учетом категории по взрывопожароопасности и с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учетом требуемых противопожарных разрывов;
- обвалование площадок скважин высотой 1 м;
- применение для систем противопожарной защиты огнестойких кабелей с медными жилами, не распространяющих горение с низким дымо- и газовыделением;
- защита надземных трубопроводов и оборудования от статического электричества, прямых ударов молнии и вторичных ее проявлений;
- применение электрооборудование, соответствующего ПУЭ;
- установка оборудования на негорючих бетонных фундаментах и опорах;
- применение негорючих материалов в качестве теплоизоляции;
- применение взрывозащищенного оборудования, учитывающего класс взрывоопасной зоны, категорию и группу взрывоопасных смесей;
- применение краски, не поддерживающей горение
- установка пожарных щитов на площадках объекта проектирования
- перед вводом объекта в эксплуатацию назначаются ответственные за пожарную безопасность.
- система трубопроводов полностью герметизирована.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- запроектирована защита трубопроводов от коррозии.

Внутриплощадочные дороги, обеспечивающие подъезд пожарных машин и возможность проезда грузоподъемной и обслуживающей техники ко всем узлам технологического оборудования без ограничения нагрузки.

В соответствии с п. 6.38 ВНТП 3-85 проектируемые сооружения не попадают под требование, предусматривающее в целях пожаротушения на их территории водопровод высокого давления с пожарными гидрантами. Согласно указанному документу для пожаротушения на таких объектах предусматриваются только первичные средства. Тем не менее, в случаях, когда масштабы аварий с пожарами не позволяют справиться с их локализацией и ликвидацией с помощью предусмотренных первичных средств, тушение пожара должно осуществляться передвижной пожарной техникой, пребывающей из ближайшей пожарной части как ведомственной, так и государственной.

Расчетное время прибытия пожарной техники к месту возможной аварии не превышает 20 минут, что в соответствии со ст. 76 главы 17 Федерального Закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» соответствует требованиям времени прибытия первого подразделения к месту вызова в сельских поселениях.

Мероприятия по защите поверхностных и подземных вод

Для предотвращения и снижения последствий воздействия загрязняющих веществ на поверхностные и подземные воды в период строительства и эксплуатации объектов необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- размещение технологического оборудования на насыпных основаниях, имеющих гидроизоляцию и обваловку;
- обваловка вокруг резервуаров с учетом их емкости;
- сбор и очистка сточных вод;
- оснащение водоводов и нефтепроводов автоматическими задвижками;
- применение защиты трубопроводов и оборудования от почвенной коррозии с использованием полиэтиленовых лент;
- применение труб и деталей трубопровода с увеличенной толщиной стенки трубы;
- антикоррозионная защита наружной поверхности трубопроводов и подземного оборудования лакокрасочными материалами;

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

						Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		15

- 100 % контроль сварных соединений;
- размещение отходов в специальных отведенных для этих целей местах (полигонах);
- использование в системе пожаротушения пены, не оказывающей вредного воздействия в случае попадания в водные объекты;
- регулярный вывоз отходов в места постоянного хранения или утилизации;
- осуществление сброса сточных вод при наличии разрешения, при этом их очистка производится до состояния нормативно чистой воды и обеспечивает выполнение нормативов ПДК загрязняющих веществ;
- своевременное проведение планово-предупредительного ремонта

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

На этапе проведения строительных работ основными мероприятиями по охране атмосферного воздуха являются:

- строгое соблюдение оптимальных параметров работы оборудования;
- применение сертифицированного топлива и смазочных материалов, соблюдение нормативов расхода электродов и материалов;
- периодический контроль условий работы двигателей устройств и вспомогательного оборудования.
- Система мероприятий по охране атмосферного воздуха при эксплуатации включает в себя технические и организационные меры, снижающие уровень изменения физических или химических характеристик атмосферного воздуха, которые ухудшают условия окружающей среды:
- применение герметичной системы трубопроводов, по которым транспортируются нефть и нагнетаемая вода;
- применение оборудования и установок с характеристиками выбросов в атмосферу, подтвержденные испытаниями, результатами технического освидетельствования и сертификатами органов Госстандарта;
- применение сертифицированного топлива и смазочных материалов, периодический контроль условий работы двигателей и горелок;
- применение автоматизированной системы управления технологическим процессом и противоаварийной защиты, предупреждающей возникновение

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							16

аварийных ситуаций и обеспечивающей минимизацию ошибочных действий персонала.

Для обеспечения контроля за выбросами в атмосферу на всем протяжении периода эксплуатации объектов необходимо проводить производственный экологический контроль, который обеспечит соответствие уровня выбросов допустимым значениям.

Мероприятия по охране земельных ресурсов и растительности

В соответствии со статьей 12 Земельного кодекса Российской Федерации использование земель должно осуществляться способами, обеспечивающими сохранение экологических систем, способности земли быть средством производства в сельском хозяйстве и лесном хозяйстве, основой осуществления хозяйственной и иных видов деятельности.

Комплекс природоохранных мероприятий по защите почвенно-растительного покрова при проведении строительных работ включает:

- максимальное использование существующей дорожной сети;
- снятие плодородного и потенциально плодородного слоя почвы с территории земельного участка и их перемещение в места временного складирования;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- техническую и биологическую рекультивацию территории;
- осуществление постоянного контроля состояния почв на осваиваемой территории;
- запрещается уничтожение древесно-кустарниковой растительности.

Мероприятия по охране животного мира

Видовой состав фауны в районе работ достаточно богат, что обусловлено разнообразием природных условий степей, лугов, рек и оврагов, а также наличием многочисленных убежищ, укрытий, мест удобных для обитания и гнездования.

Из позвоночных животных для степных сообществ рассматриваемой территории наиболее характерны многочисленные норные грызуны: малый суслик, большой тушканчик, полевая мышь, обыкновенный хомяк, обыкновенная полевка, степная пеструшка, обыкновенная слепушонка, степная мышовка. Типичным обитателем степей является заяц-русак, селящийся в зарослях бурьяна, густой травы, куртинах кустарников. Более крупные млекопитающие немногочисленны, это представители отряда хищных: обыкновенная лисица и степной хорек. В составе

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

авиафауны степных зооценозов рассматриваемой территории - дневные хищники из отряда сокол образных, среди которых наиболее часто встречаются обыкновенная пустельга и кобчик. Из мелких воробьиных, обитающих в степи, следует отметить полевого жаворонка. Из пресмыкающихся - прыткую ящерицу.

С лесными сообществами рассматриваемой территории связана жизнь лесных птиц: большого пестрого дятла, серой мухоловки, мухоловки-пеструшки, обыкновенной овсянки, ушастой совы, представителей семейства славковых, а также млекопитающих: лесной мыши, обыкновенного ежа и немногочисленной на данной территории - сибирской косули.

Фауна птиц водных сообществ представлена обычными видами: кряква и чирок-свистунки (семейство утиные). В реках и прудах обитают обычные, широко распространенные виды рыб: пескарь, плотва, серебряный карась, (семейство карповые); окунь, ерш (семейство окуневые); на участках поймы, заросших кустарником, встречается водяная полевка.

На сырых лугах околородных сообществ обычна желтая трясогузка. В прибрежных кустарниках и луговых травах поселяются коростель и лысуха (семейство пастушковые). Из пресмыкающихся в околородных биоценозах встречается обыкновенный уж, из земноводных - озерная лягушка и зеленая жаба.

Животный мир рассматриваемой территории представлен, в основном, синантропными и заходящими видами. Эти виды способны сохранять численность на участках, затронутых техногенным воздействием, и планируемое строительство на них существенно не скажется. Однако для большей минимизации воздействия от строительной деятельности на животный мир рекомендуется:

- засыпка (закрывать) открытых ям и траншей для предотвращения попадания в них животных в процессе окончания (проведения) строительных работ;
- ограждение площадок объектов провололочной изгородью в целях предотвращения проникновения животных;
- предотвращение возможного превышения шумового воздействия при строительстве объекта на всех этапах работ (использование малошумной строительной техники, распределение работы спецтехники по времени);
- хранение отходов в местах, недоступных для животных.

Мероприятия, направленные на предупреждение развития аварий

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

						Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		18

В целях решения задач по предупреждению ЧС, источниками которых являются опасные природные процессы необходимо предусмотреть:

- Защита выкидной трубы, арматуры и оборудования от почвенной, атмосферной и внутренней коррозии;
- Для снижения воздействия низких температур на выкидной трубопровод применяется усиленная теплоизоляция минеральной ватой;
- Установка опознавательных знаков по трассе выкидного трубопровода на углах поворота трассы и на пересечении с подземными коммуникациями;
- Герметизация системы добычи и сбора нефти – все применяемые соединения трубопроводов и оборудования – сварные, что полностью исключает утечки и разгерметизацию;
- Защита от статического электричества;
- Укладка выкидного трубопровода в грунт на глубину не менее 1-3 м.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата