



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

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для размещения линейного объекта

**7726П: «Строительство водоводов Южной группы месторождений»
(Строительство проектируемого водовода на скважину №103 Кулешовского
месторождения от существующей скважины №318 Кулешовского
месторождения)**

**в границах сельского поселения Семеновка
муниципального района Нефтегорский Самарской области**

Книга 1. Проект планировки территории

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

Главный инженер проекта

Р.З. Шамасов

Главный инженер

Д.В. Кашаев



Самара, 2021г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7726-ППТ.ОЧ

Лист

1

Основная часть проекта планировки территории

№ п/п	Наименование	Лист
Основная часть проекта планировки территории		
Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»		
1.1	Чертеж красных линий. М:2000	
1.2	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М:2000	
Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»		
2.1.	Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов	
2.2.	Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов	
2.3.	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	
2.4.	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	
2.5.	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	
2.6.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	
2.7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	
2.8.	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	

Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7726-ППТ.ОЧ

Исходно-разрешительная документация

Проектная документация на объект 7726П «Строительство водоводов Южной группы месторождений» (Строительство проектируемого водовода на скважину №103 Кулешовского месторождения от существующей скважины №318 Кулешовского месторождения) разработана на основании:

- Технического задания на выполнение проекта планировки территории проектирование объекта: 7726П «Строительство водоводов Южной группы месторождений» в границах муниципального района Нефтегорский, утвержденного Начальником управления проектно-изыскательских работ АО «Самаранефтегаз» С.В. Кандрушиным в 2021 г.;
- материалов инженерных изысканий, выполненных ООО «СамараНИПИнефть», в 2021г.

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующих документов:

- Схема территориального планирования муниципального района Нефтегорский;
 - Карты градостроительного зонирования сельского поселения Семеновка муниципального района Нефтегорский Самарской области;
 - Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ;
 - Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 N 136-ФЗ;
 - СНиП 11-04-2003. Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации (приняты и введены в действие Постановлением Госстроя РФ от 29.10.2002 N 150);
 - Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
 - Постановление Правительства РФ от 12.05.2017 N 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов».
- Заказчик – АО «Самаранефтегаз».

										7726-ППТ.ОЧ	Лист
											4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						

Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7726-ППТ.ОЧ

Лист

5

1. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

7726П «Строительство водоводов Южной группы месторождений» (Строительство проектируемого водовода на скважину №103 Кулешовского месторождения от существующей скважины №318 Кулешовского месторождения).

Трасса водовода от существующей скважины № 318 на скважину № 103 Кулешовского месторождения (диаметр 57х8 мм) протяженностью 227,6 м, следует в западном направлении по пахотным и отведенным землям. По трассе имеются пересечения с существующими коммуникациями. Перепад высот от 66,47 м до 69,73 м.

Характеристика скважины и её свойств приведена в таблице 0.1.

Таблица 0.1 - Характеристика продуктивного пласта и его коллекторских свойств

Участок водовода	Длина водовода, м	Диаметр водовода, мм	Объем вылившейся воды, м ³	Площадь затопления, м ²
Водовод поглощения от скважины № 318 до скважины № 103	227,6	57х8	0,41	24,3

Поддержание пластового давления предусматривается по следующей схеме: подтоварная вода от точки врезки в скважину №318 Кулешовского месторождения по проектируемому водоводу длиной 227,6 м закачивается в скважину №103 Кулешовского месторождения.

Потребные расходы воды, закачиваемые в пласт, приняты на основании технических требований на проектирование АО «Самаранефтегаз», и составляют:

- для скважины №318 - 80,0 м³/сут;

В районе проектируемых объектов охраняемых природных территорий (заповедников, заказников, памятников природы) нет. Местность района работ открытая, равнинная, с небольшим перепадом высот, также имеется развитая сеть балок и оврагов.

Необходимости использования для строительства земельных участков вне земельного участка, предоставляемого для строительства объекта капитального строительства нет.

Основные проектные решения

В данном проекте предусматривается строительство водоводов поглощения - для транспортирования подтоварной и пластовой воды:

- от скважины № 318 до скважины № 103;

Водоводы от точек врезки до скважин поглощения приняты из металлопластмассовых труб (МПП-К) по ТУ завода изготовителя «Труба металлопластмассовая с наконечниками из коррозионно-стойкой стали», представляющие собой стальные трубы по ГОСТ 8732-78 из стали 20 по ГОСТ 8731-74, с наружным полимерным антикоррозионным покрытием, футерованные внутри полиэтиленовой трубой, закрепленной наконечниками из коррозионно-стойкой стали.

										Лист
										6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	7726-ППТ.ОЧ				

В комплект поставки МПТ-К входят патрубки, футерованные полиэтиленом, наконечники, втулки протекторные.

Водовод поглощения от скважины № 318 до скважины № 103 принят диаметром 57х8 мм, протяженность составляет 227,6 м;

На основании ГОСТ Р 58367-2019 (при минерализации 1,179 г/см³) и опыта эксплуатации, принимаем прокладку водоводов на глубине не менее 1,30 м от поверхности земли до низа трубы.

Согласно ГОСТ 55990-2014 категория водоводов:

- от точек врезки до скважин – категория – С;
- узлы запорной арматуры, – категория – С.

Все водоводы приняты первой группы по ВСН 51-385.

Категория участка водовода ГОСТ 55990-2014 при пересечении с подземными коммуникациями - категории - С.

Гидравлическое испытательное давление в водоводах принято в соответствии с ГОСТ 55990-2014.

Монтаж водоводов вести в соответствии с РД 153-39.1-561-08 «Инструкция по строительству, эксплуатации и ремонту трубопроводов из металлопластмассовых труб», специализированной бригадой. Соединение секций труб, футерованных полиэтиленом, производится с помощью электродуговой сварки встык в полевых условиях. Сварка должна осуществляться в условиях защиты от попадания атмосферных осадков и грязи при температуре окружающей среды не ниже минус 20°С. К соединению труб, футерованных полиэтиленом, допускаются сварщики не ниже 5 разряда, прошедшие аттестацию. Сборка и сварка МПТ-К должна осуществляться по технологической карте, разработанной согласно ВСН 006-88. Сварка должна проводиться в таком режиме, чтобы температура наружной поверхности трубы на расстоянии 200 мм от стыка не превышала 70°С.

Контролю качества подвергаются сварные стыки, согласно РД 153-39.1-561-08:

- трубопроводы III категории - в объеме 100%, из них радиографическим методом не менее 25% стыков;
- трубопроводы II категории - в объеме 100%, из них радиографическим методом не менее 100% стыков.

Для защиты от атмосферной коррозии наружную поверхность трубопроводов и металлоконструкций очистить от продуктов коррозии, обезжирить, нанести следующую конструкцию покрытий:

- эпоксидное покрытие – один слой 125 мкм*;
- полиуретановое покрытие стойкое к ультрафиолетовому излучению – один слой толщиной 125 мкм*.

Степень очистки – «третья» по ГОСТ 9.402-2004.

Покрытия для антикоррозионной защиты наружной поверхности трубопроводов металлоконструкций необходимо применять в соответствии с требованиями Технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения Компании» № П2-05 ТИ-0002.

Для защиты от почвенной коррозии:

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7726-ППТ.ОЧ

Лист

7

- поверхность трубопровода и гнутых отводов покрыта наружным защитным покрытием усиленного типа, выполненным в заводских условиях, в соответствии с ГОСТ 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», по техническим условиям, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»;

- сварные стыки трубопровода покрыть комплектами термоусаживающихся манжет в соответствии с методическими указаниями Компании «Единые технические требования. Теплоизоляция трубопроводов и антикоррозионная изоляция сварных стыков предварительно изолированных труб в трассовых условиях» П1-01.04 М-0041. В комплект термоусаживающихся манжет входят: праймер, лента термоусаживающаяся и замок;

- детали трубопровода, сварные стыки деталей трубопровода покрыть гидроизоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98.

Перед нанесением гидроизоляции поверхность металла очистить от продуктов коррозии, обезжирить, обеспылить. Степень очистки поверхности металла – «четвертая» по ГОСТ 9.402-2004.

Конструкция гидроизоляции приведена в таблице 0.1

Таблица 0.1 - Конструкция гидроизоляции на основе комплекта изоляционных материалов

Комплект изоляционных материалов	
Детали трубопровода, сварные стыки деталей трубопровода	Сварные стыки трубопровода
Праймер / битумная грунтовка (подготовительный слой)	Комплектом термоусаживающихся манжет толщиной не менее 1,2 мм.
Лента промышленная изоляционная мастичная / битумная на полимерной основе (изоляционный слой) толщиной не менее 2,0 мм – 1 слой	
Лента термоусаживающаяся промышленная (защитный слой) толщиной не менее 0,6 мм - 1 слой	

Покрывтия должны соответствовать ГОСТ Р 51164-98, СП 245.1325800.2015 «Защита от коррозии линейных объектов и сооружений в нефтегазовом комплексе. Правила производства и приемки работ».

По показателям свойств и температурному диапазону применения изоляционные покрытия должны обеспечивать эффективную противокоррозионную защиту изолированных изделий на весь нормативный срок эксплуатации трубопроводов.

Контролю качества подвергается 100% изоляционных стыков, согласно РД 153-39.1-561-08.

Наружная поверхность надземных труб, арматуры и деталей трубопроводов теплоизолируется минераловатными изделиями в соответствии с СП 61.13330.2012.

Конструкция теплоизоляции:

- для надземного трубопровода – полуцилиндры теплоизоляционные из минеральной ваты по ГОСТ 23208-2003 «Цилиндры и полуцилиндры

						7726-ПТТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		8

теплоизоляционные из минеральной ваты на синтетическом связующем. Технические условия»;

- для арматуры и деталей трубопроводов – маты прошивные из минеральной ваты в обкладке из стеклоткани по ГОСТ 21880-2011 «Маты прошивные из минеральной ваты теплоизоляционные. Технические условия».

Поверхность изоляции покрывается листом из стали тонколистовой оцинкованной по ГОСТ 14918-80* «Сталь тонколистовая оцинкованная с непрерывных линий. Технические условия».

На фланцевых соединениях, с целью монтажа и демонтажа арматуры в процессе эксплуатации, на длину болта теплоизоляцию не производить.

Поверхность теплоизоляции, арматуры и деталей трубопроводов покрыть эмалью ХВ-16 по ТУ 6-10-1301-83 (алюминиевый цвет) - три слоя.

В зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный теплоизоляцию выполнить с заглублением в грунт до нижней образующей трубы и для защиты от почвенной коррозии покрыть гидроизоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии» - комплектом изоляционных материалов.

Все надземные трубопроводы должны быть защищены от статического электричества и вторичных проявлений молнии на основании СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» и РД 39-22-113-78 «Временные правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности».

Технология сварки трубопроводов и применяемые сварочные материалы должны обеспечивать равнопрочность сварного шва и основного материала.

На углах поворота водоводов и в местах пересечения с подземными коммуникациями устанавливаются опознавательные знаки.

Оформление производственных объектов выполнить в соответствии с Методическими указаниями Компании «Применение фирменного стиля ОАО «НК «Роснефть» при оформлении производственных объектов в дочерних обществах ОАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного сервисного блока» № ПЗ-01.04 М-0006.

Глубина заложения проектируемого водовода не менее 1,3 м от поверхности земли до низа трубы.

Для защиты водовода от коррозии наряду с изоляционным покрытием предусматривается сплошная катодная поляризация с помощью магниевых протяженных протекторов, которые устанавливаются в одной траншее с трубопроводом.

Все подземные кабели прокладываются непрерывной длины без сращивания. Соединение кабелей выполняются на клеммной панели КИП.

Присоединение кабелей катодной защиты к трубопроводу производится термитной сваркой, которая обеспечивает механическую прочность и электрическую неразрывность. Сварка производится при помощи тигель-формы.

Таблица 0.2 - Ведомость пересечений

						7726-ППТ.ОЧ	Лист
							9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

№ п / п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
Трасса водовода на скв. 103								
1	0+76.1	нефтепровод	114	0.2	69°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ №3	г. Нефтегорск, ул. Промышленности, д.35, и.о. зам. начальника Липовцев Д.А., тел.8 (84670)-75-62-89	
2	0+95.3	кабель телемеханика, нед.		0.9	89°	АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО ИК «Сибинтек»	г. Нефтегорск, ул. Спортивная 10, мастер Останков А.Н., тел. 8-927-296-04-45	
3	0+98.0	газопровод в/д, ГПЗ-Нефтегорск, Р=1,2МПА	325	1.6	89°	Отделение №4, Нефтегорск МРГ Отрядный ООО «СВГК»	г. Нефтегорск, Спортивная, 20, вед. эксперт Либемский В.А., тел. 89276058873, 89276070787	
4	1+9.4	ВЛ-6кВ 3пр ф-4 ПС 35/6 кВ Промышловая			86°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ№2	г. Нефтегорск, ул. Промышленности, 19, ведущий инженер Реснов А.С., тел. 892700074527	сближение с опорой №31 21,4м
5	1+47.5	нефтепровод нед. частично демонт.	114	0.8	87°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ №3	г. Нефтегорск, ул. Промышленности, д.35, и.о.	

7726-ППТ.ОЧ

Лист

10

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

№ п / п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							зам. начальника Липовцев Д.А., тел.8 (84670)-75-62-89	
6	1+49.4	нефтепровод нед. частично демонт	114	0.8	87°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ №3	г. Нефтегорск, ул. Промышленности, д.35, и.о. зам. начальника Липовцев Д.А., тел.8 (84670)-75-62-89	
7	1+50.3	нефтепровод	89	0.8	87°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ №3	г. Нефтегорск, ул. Промышленности, д.35, и.о. зам. начальника Липовцев Д.А., тел.8 (84670)-75-62-89	
8	1+50.9	нефтепровод	89	0.8	86°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ №3	г. Нефтегорск, ул. Промышленности, д.35, и.о. зам. начальника Липовцев Д.А., тел.8 (84670)-75-62-89	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7726-ПШТ.ОЧ

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

В административном отношении изысканный объект расположен в Самарской области, Нефтегорский район, Кулешовское месторождение.

Ближайшие населенные пункты:

- п. Ветлянка, расположенный в 6124,6 м западнее скважины № 318;
- п. Семеновка, расположенный в 5415,7 м южнее скважины № 318;
- г. Нефтегорск, расположенный в 5825,8 м южнее скважины № 318;
- п. Первокоммунарский, расположенный в 6703,2 м северо-восточнее скважины № 318.

Дорожная сеть представлена подъездными автодорогами к указанным выше селам, а также сетью полевых дорог.

В районе проектируемых объектов охраняемых природных территорий (заповедников, заказников, памятников природы) нет. Местность района работ открытая, равнинная, с небольшим перепадом высот. Перепад высот составляет от 65,11 м до 70,59 м.

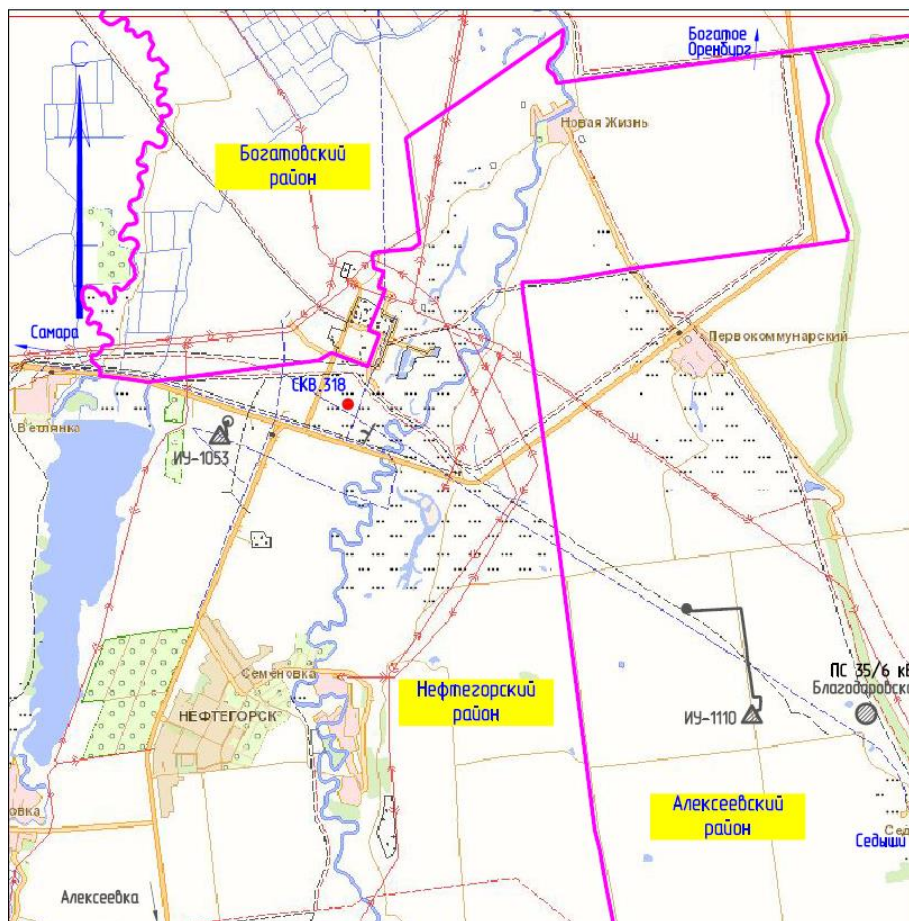


Рисунок 0.1 - Обзорная схема района работ

3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

№ 1	
Площадь кв.м.:	8401
Назначение (сооружение):	трасса водовода от скв.318 на скв.103

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7726-ППТ.ОЧ

Лист

12

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».

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

- информационно-справочной системы ООПТ России (<http://oopt.info>);
- Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации. Особо охраняемые природные территории Российской Федерации (<http://www.zapoved.ru>);
- Министерства природных ресурсов, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (<http://mpr.orb.ru/>);
- Федеральная государственная информационная система территориального планирования (<http://fgis.economy.gov.ru>);

Согласно проанализированным материалам и ответам уполномоченных государственных органов территория работ и прилегающие территории находятся за пределами действующих и планируемых особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения.

8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

При производстве строительно-монтажных работ необходимо выполнять все требования Федерального закона от 10.01.2002 ФЗ № 7-ФЗ (ред. от 29.07.2017) «Об охране окружающей среды». Для уменьшения воздействия на окружающую природную среду все строительно-монтажные работы производить только в пределах полосы отвода земли.

Отвод земли оформить с землепользователем и землевладельцем в соответствии с требованиями Законодательства.

Назначить приказом ответственного за соблюдением требований природоохранного законодательства.

Оборудовать места производства работ табличкой с указанием ответственного лица за экологическую безопасность.

В период строительства в проекте предусмотрен ряд организационно-технических мероприятий, включающих три основных раздела:

- охрана почвенно-растительного слоя и животного мира;
- охрана водоемов от загрязнения сточными водами и мусором;
- охрана атмосферного воздуха от загрязнения.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Мероприятия по охране атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых объектов включают следующие проектные решения:

						7726-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		17

- выбор оптимального диаметра трубопровода 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;
- покрытие гидроизоляцией усиленного типа сварных стыков водоводов, деталей трубопровода, дренажных трубопровода;
- защита оборудования и трубопровода от статического электричества путем заземления.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха в период строительства направлены на предупреждение загрязнения атмосферы выбросами работающих машин и механизмов над территорией проведения строительных работ:

- приведение и поддержание технического состояния строительных машин и механизмов и автотранспортных средств, в соответствии с нормативными требованиями по выбросам вредных веществ;
- проведение технического осмотра и профилактических работ строительных машин, механизмов и автотранспорта, с контролем выхлопных газов ДВС для проверки токсичности не реже одного раза в год (плановый), а также после каждого ремонта и регулирования двигателей;
- недопущение к работе машин, не прошедших технический осмотр с контролем выхлопных газов ДВС;
- обеспечение оптимальных режимов работы, позволяющих снизить расход топлива на 10 ÷ 15 % и соответствующее уменьшение выбросов вредных веществ;
- осуществление заправки машин, механизмов и автотранспорта при обязательном оснащении топливозаправщиков специальными раздаточными пистолетами;
- подвозка и заправка всех транспортных средств горюче-смазочными материалами по «герметичным» схемам, исключая попадание летучих компонентов в окружающую среду.

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;
- 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, отдельное 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.

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.

Проектные решения предусматривают выполнение следующих мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов в период эксплуатации:

- антикоррозийная изоляция и гидроизоляция емкостного оборудования и трубопроводов;
- испытание оборудования и трубопроводов на прочность;
- контроль сварных соединений стальных трубопроводов;
- лабораторный контроль за качеством поверхностных и подземных вод.

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

- размещение строительных площадок, площадок временного складирования материалов, минерального грунта и отходов предусматривается за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных;
- сбор хоз-бытовых стоков в накопительные емкости и их вывоз по договору, заключенному подрядной организацией на очистные сооружения;
- при проведении работ в водоохранных зонах проезд техники по временному вдольтрассовому проезду, выполненному в полосе отвода из дорожных плит (с последующим демонтажем плит);
- разборка временных сооружений, очистка стройплощадки, рекультивация нарушенных земель после окончания строительства.

В границах водоохранных зон запрещается:

- использование сточных вод для удобрения почв;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7726-ППТ.ОЧ					
19					

- 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.

В гидрологическом отношении участок проектирования находится в междуречье р.Съезжей и ее левого притока р.Ветлянка. Пересечения водных преград отсутствуют.

Река Съезжая является притоком первого порядка р. Самары. Река берет начало из пр. Крутодольский в 5 км юго-восточнее пос. Гавриловский и впадает в р. Самару с левого берега на 133 км от устья у с. Максимовка Богатовского района Самарской области. Общее направление реки с юга на север. Длина водотока составляет 107 км. Район работ расположен в нижней левобережной части водосбора р. Съезжая. Ближайшее расстояние от проектируемой площадки до русла реки составляет 2.0 км.

Водосбор р. Съезжая представляет собой открытую волнистую равнину, умеренно рассеченную овражно-балочной сетью. Природная зона - степная. Естественные ландшафты сохранились незначительно. Большая часть водосбора (до 80 %) распахана, по полям высажены узкие лесозащитные полосы, лес занимает менее 10 %. В районе проектируемых сооружений долина реки, выраженная, трапецидальной формы. Склоны преобладают пологие, постепенно сливающиеся с окружающей местностью, задернованные.

Долина реки выраженная, трапецидальной формы. Склоны пологие, постепенно сливающиеся с окружающей местностью, задернованы. Пойма реки прерывистая, чередующаяся по берегам, местами двусторонняя. Поверхность ее покрыта травянистой луговой растительностью, редкими деревьями. Ширина поймы составляет около 500 м.

Русло р. Съезжая меандрирующее, однорукавное. Глубина изменяется в среднем от 0,5 до 1 м, ширина - от 6 до 10 м. По результатам промера на переходе трассы выкидного трубопровода глубина реки составляет 2,5 м, ширина – 12,5 м. Берега реки крутые, заросшие, на поворотах русла - открытые, обрывистые, деформирующиеся. Высота берегов составляет 2 - 6 м. Приурезовая зона на всем протяжении активно зарастает и к концу вегетационного периода представляет собой труднопроходимые заросли. Дно реки обычно вязкое, заиленное. Скорость течения воды р. Съезжая в межень составляет около 0,2 м/с.

Река Ветлянка является притоком второго порядка р. Самары. Исток реки находится у с. Сухая Ветлянка Алексеевского района Самарской области. Общее направление течения – северо-восточное. Река Ветлянка впадает в р. Съезжая с левого берега у южной окраины с. Максимовка. Длина водотока 50 км, площадь водосбора – 447 км². Густота речной сети 0,12 км/км². Район работ приурочен к средней части водосбора реки.

Водосбор р. Ветлянка принадлежит степной природной зоне. Пахотные земли составляют около 80 % от общей площади водосбора, лес занимает менее 1 %. Река имеет выраженную долину с открытыми, задернованными склонами. Пойменное дно долины преобладает ровное, заросшее кустарником и редкими деревьями.

Русло реки в естественных условиях представляет собой цепочку озеровидных расширений и пересыхающих со сплошным зарастанием участков. Прибрежная зона на основном протяжении водотока заросшая. Водное зеркало на отдельных участках покрыто ряской. Берега спокойные, практически не выраженные, активно заросшие влаголюбивой растительностью. Дно реки вязкое. Течение практически отсутствует.

Ветлянское водохранилище имеет 3 класс капитальности. Согласно письму от ФГБУ «Управление «Самарамелиоводхоз» в состав ГТС входят: земляная плотин, паводковый водосброс с быстотоком, сифон водосброс, головные регуляторы на двух магистральных каналах, ледозащитные устройства и рыбозащитные устройства.

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.

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

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

- размещение строительного оборудования в пределах земельного участка, отведенного под строительство;
- движение автотранспорта и строительной техники по существующим и проектируемым дорогам;
- защита складированного слоя почвы от ветровой и водной эрозии путем посева многолетних трав;
- размещение сооружений на минимально необходимых площадях с соблюдением нормативов плотности застройки;
- установление поддонов под емкостями с химреагентами и ГСМ;

						7726-ПШТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		21

- последовательная рекультивация нарушенных земель по мере выполнения работ.

При проведении строительных работ запрещается:

- разведение костров в лесных насаждениях, лесосеках с оставленными порубочными остатками, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев;
- заправка горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;
- бросать горящие спички, окурки и горячую золу из курительных трубок;
- оставлять промасленный или пропитанный бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах;
- выжигание травы на лесных полянах, прогалинах, лугах и стерни на полях, непосредственно примыкающих к лесам, к защитным и озеленительным лесонасаждениям.

Для охраны объектов животного мира проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- ограничение работ по строительству трубопроводов в периоды массовой миграции и в местах размножения животных;
- ограждение производственных площадок металлическими ограждениями с целью исключения попадания животных на территорию;
- применение подземной прокладки трубопроводов, использование герметичной системы сбора, хранения и транспортировки сырья;
- оборудование линий электропередач птицевозащитными устройствами в виде защитных кожухов из полимерных материалов с целью предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током;
- сбор хозяйственных и производственных сточных вод в герметичные емкости с последующей транспортировкой на утилизацию;
- сбор производственных и бытовых отходов в специальных местах на бетонированных площадках с последующим вывозом на обезвреживание или захоронение на полигоне;
- хранение и применения химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов с соблюдением мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- обеспечение контроля за сохранностью звукоизоляции двигателей строительной и транспортной техники, своевременная регулировка механизмов, устранение люфтов и других неисправностей для снижения уровня шума работающих машин;
- по окончании строительных работ уборка строительных конструкций, оборудования, засыпка траншей.

						7726-ПТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		22

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

Мероприятия по инженерной защите территории объекта, зданий, сооружений и оборудования от опасных геологических процессов и природных явлений приведены в таблице 0.1.

Таблица 0.1 - Мероприятия по инженерной защите зданий и сооружений

Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
Сильный ветер	<p>Строительство проектируемого объекта ведется с учетом района по ветровым нагрузкам.</p> <p>Закрепление опор под технологическое оборудование в сверленных котлованах бетоном класса прочности В15.</p> <p>Водоводы поглощения прокладываются подземным способом на глубине 1,3 м от поверхности земли до низа трубы.</p>
Сильный ливень (подтопление)	<p>Закрепление опор под технологическое оборудование в сверленных котлованах бетоном класса прочности В15 маркой водонепроницаемости W4.</p> <p>Для защиты от коррозии на металлические конструкции, изделия закладные и сварные швы, находящиеся на открытом воздухе, наносится антикоррозионное атмосферостойкое покрытие, состоящее из 1-го слоя эпоксидной грунтовки толщиной 100 мкм и 1-го слоя полиуретановой эмали толщиной 50 мкм. Общая толщина покрытия – 150 мкм.</p> <p>Антикоррозионная защита наружной поверхности трубопроводов, металлоконструкций:</p> <ul style="list-style-type: none"> - поверхность трубопровода и гнутых отводов покрыта наружным защитным покрытием усиленного типа, выполненным в заводских условиях, в соответствии с ГОСТ 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», по техническим условиям, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»; - сварные стыки трубопровода покрываются комплектами термоусаживающихся манжет в соответствии с методическими указаниями Компании «Единые технические требования. Теплоизоляция трубопроводов и антикоррозионная изоляция сварных стыков предварительно изолированных труб в трассовых условиях» П1-01.04 М-0041; - детали трубопровода, сварные стыки деталей трубопровода покрываются гидроизоляцией усиленного типа

Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
	по ГОСТ Р 51164-98.
Сильный снег	<p>Строительство проектируемого объекта ведется с учетом района по снеговой нагрузке.</p> <p>Водоводы поглощения прокладываются подземным способом на глубине 1,3 м от поверхности земли до низа трубы</p>
Сильный мороз	<p>Трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,3 м до верхней образующей трубы.</p> <p>Наружная поверхность надземных труб, арматуры и деталей трубопроводов теплоизолируется минераловатными изделиями в соответствии с СП 61.13330.2012.</p> <p>В зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный теплоизоляция выполняется с заглублением в грунт до нижней образующей трубы и для защиты от почвенной коррозии покрыть гидроизоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии» - комплектом изоляционных материалов.</p> <p>Закрепление опор под технологическое оборудование в сверленных котлованах бетоном маркой по морозостойкости F200.</p>
Пучение	<p>Для предотвращения повышения влажности грунтов при возведении и эксплуатации проектируемых сооружений осуществляется качественное и своевременное уплотнение всех подсыпок и засыпок пазух выемок с оформлением необходимой исполнительной документации (акт освидетельствования отрытых котлованов и траншей в натуре, акт на скрытые работы по обратной засыпке и уплотнению пазух фундаментов с обязательным взятием пробы уплотненного грунта). Для обратной засыпки, подсыпок применяется непучинистый, непросадочный, ненабухающий грунт, уплотнение производить отдельными слоями, толщиной не более 200 мм с достижением плотности сухого грунта не менее 1,7 т/м³.</p>

Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ

						7726-ПШТ.ОЧ	Лист
							24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

В целях снижения опасности производства, предотвращения аварийных ситуаций и сокращения ущерба от произошедших аварий в проекте, в соответствии с технологическими решениями предусмотрен комплекс технических мероприятий:

- полная герметизация технологических процессов;
- высокий уровень автоматизации и телемеханизации, обеспечивающий оперативную сигнализацию отклонений от рабочих параметров;
- для учета пропускаемого объема воды, на всех проектируемых водоводах предусматривается установка расходомера;
- блокировка оборудования и сигнализация при отклонении от заданных параметров эксплуатации объектов;
- водоводы заводнения прокладываются подземным способом на глубине 1,3 м от поверхности земли до низа трубы, что исключает замерзание пластовой воды в трубопроводе;
- контроль качества сварных стыков радиографическим методом;
- антикоррозионная защита наружной поверхности трубопроводов, металлоконструкций;

- поверхность трубопровода и гнутых отводов покрыта наружным защитным покрытием усиленного типа, выполненным в заводских условиях, в соответствии с ГОСТ 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», по техническим условиям, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»;

- сварные стыки трубопровода покрываются комплектами термоусаживающихся манжет в соответствии с методическими указаниями Компании «Единые технические требования. Теплоизоляция трубопроводов и антикоррозионная изоляция сварных стыков предварительно изолированных труб в трассовых условиях» П1-01.04 М-0041;

- детали трубопровода, сварные стыки деталей трубопровода покрываются гидроизоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98;

- оснащение указательных столбов опознавательными знаками по трассе проектируемых трубопроводов, мест пересечений с другими коммуникациями.

- наружная поверхность надземных труб, арматуры и деталей трубопроводов теплоизолируется минераловатными изделиями;

- электрохимзащита водоводов;

- превентивные мероприятия: периодический осмотр оборудования, выполнение требований инструкций, проверка заземления, плановые ремонты, применение средств очистки и диагностики.

Решения, направленные на предупреждение развития аварии и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ

На случай возникновения на проектируемом объекте аварийной ситуации и возможности ее дальнейшего развития в проектной документации предусматривается ряд мероприятий по исключению или ограничению и уменьшению масштабов развития аварии. В этих целях в проектной документации приняты следующие технические решения:

- размещение технологического оборудования с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учетом требуемых противопожарных разрывов.

С целью уменьшения эффекта «домино» расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками приняты в соответствии с требованиями противопожарных норм и правил:

- ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- СП 18.13330.2019 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция. СНиП П-89-80*»;
- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»;
- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности

Пожарная безопасность проектируемого объекта обеспечивается:

- планировочными решениями генеральных планов проектируемых площадок, разработанными с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных сетей, рельефа местности, существующих сооружений и коммуникаций, санитарно-гигиенических и противопожарных норм;
 - установкой необходимого количества пожарных щитов в соответствии с приложением 6 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации» на проектируемых сооружениях;
 - установкой оборудования на негорючих бетонных фундаментах и опорах;
 - применением негорючих материалов в качестве теплоизоляции;
 - проездами и подъездами со щебеночным покрытием для доступа к объектам тушения передвижной пожарной техники;
 - применением краски, не поддерживающей горение;
 - наличием необходимого количества эвакуационных путей;
 - наличием средств пожарной и противоаварийной автоматики;
- наличием средств связи у обслуживающего персонала для своевременного оповещения о пожаре соответствующие службы.

Перечень мероприятий по гражданской обороне

Сведения об отнесении проектируемого объекта к категории по гражданской обороне

В соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 г. № 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения», проектируемые сооружения входят в состав АО «Самаранефтегаз» отнесенного к I категории по гражданской обороне.

Расстояние до ближайшего категорированного объекта (г. Самара) составляет от проектируемых объектов: Бариновско-Лебяжинское месторождение - 42 км.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Решения по управлению гражданской обороной проектируемого объекта, системам оповещения персонала об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий

Общее руководство гражданской обороной в АО «Самаранефтегаз» осуществляет генеральный директор. Для оповещения персонала проектируемых сооружений по сигналам гражданской обороны предусматривается использовать существующую систему оповещения АО «Самаранефтегаз», систему централизованного оповещения Самарской области и районную систему оповещения Нефтегорского, Кинельского, Красноармейского, Алексеевского муниципальных районов.

В ЦИТУ (ОДС) АО «Самаранефтегаз» сигналы ГО (распоряжения) и информация поступает от дежурного отдела ГО и ЧС Октябрьского района г.о. Самара, оперативного дежурного ЦУКС (ГУ МЧС России по Самарской области), дежурного ЕДДС муниципальных районов Нефтегорский, Кинельский, Красноармейский, Алексеевский по средствам телефонной связи, электронным сообщением по компьютерной сети.

При получении сигнала ГО (распоряжения) и информации начальником смены ЦИТУ АО «Самаранефтегаз» по линии оперативных дежурных ЦУКС (по Самарской области), администрации Октябрьского р-на г.о. Самара, дежурных ЕДДС муниципальных районов Нефтегорский, Кинельский, Красноармейский, Алексеевский через аппаратуру оповещения или по телефону:

- прослушивает сообщение и записывает его в журнал приема (передачи) сигналов ГО;
- убеждается в достоверности полученного сигнала от источника, сообщившего сигнал по телефону немедленно после получения сигнала.

После подтверждения сигнала ГО (распоряжения) и информации начальник смены ЦИТУ информирует генерального директора АО «Самаранефтегаз» или должностное лицо его замещающего и по его указанию осуществляется полное или частичное оповещение персонала рабочей смены производственных объектов Общества.

Оповещение осуществляется оперативным дежурным дежурно-диспетчерской службы (ДДС) по существующим средствам в соответствии со схемой оповещения (рисунок 2.1). Также доведение сигналов ГО (распоряжений) и информации осуществляется по линии дежурно-диспетчерских служб производственных объектов с использованием существующих каналов связи.

Оповещение обслуживающего персонала находящегося на территории УПСВ «Западно-Коммунарская», УПСВ «Бариновская», УПСВ «Грековская», УПСВ «Парфеновская», НСП «Кулешовское» (место постоянного присутствия персонала) будет осуществляться дежурным оператором УПСВ, НСП с использованием существующих средств связи.

Оповещение персонала, находящегося на территории объекта, осуществляется по средствам сотовой связи. Обслуживающий персонал обеспечен сотовым телефоном с использованием которого он оповещается во время выездов на объект проектирования. Организация сотовой связи осуществляется через существующую сеть оператора GSM/GPRS-связи ПАО «Мегафон».

Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта

										Лист
										27
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	7726-ППТ.ОЧ				

В соответствии с п. 10 СП 165.1325800.2014 проектируемые сооружения попадают в зону светомаскировки, в связи с тем, что продолжают работу в военное время и являются вероятными целями поражения, так как относятся к объектам топливно-энергетического комплекса. При введении военного положения или с началом военных действий на территории ЦППД, ЦЭРТ-3 будут осуществлены мероприятия по светомаскировке согласно требованиями СП 264.1325800.2016 «Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7726-ППТ.ОЧ

Лист

28