



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

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для строительства объекта

**5852П: «Сбор нефти и газа со скважин №157,159,160 Алексеевского
месторождения»**

в границах сельского поселения Алексеевка
муниципального района Алексеевский Самарской области

Книга 1. Проект планировки территории. Основная часть

Главный инженер

Д.В. Кашаев

Заместитель главного инженера
по инженерным изысканиям
землеустроительным работам

Д.И. Касаев



Самара, 2020г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5852П-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. 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	

						5852П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		2

Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5852П-ППТ.ОЧ

Исходно-разрешительная документация

Проектная документация на объект 5852П «Сбор нефти и газа со скважин №157,159,160 Алексеевского месторождения» разработана на основании:

- Технического задания на выполнение проекта планировки территории проектирование объекта: 5852П «Сбор нефти и газа со скважин №157,159,160 Алексеевского месторождения» на территории муниципального района Алексеевский Самарской области, утвержденного Заместителем генерального директора по развитию производства АО «Самаранефтегаз» О.В. Гладуновым в 2018 г.;
- материалов инженерных изысканий, выполненных ООО «СамараНИПИнефть», в 2018г.

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующих документов:

- Схема территориального планирования муниципального района Алексеевский;
 - Карты градостроительного зонирования сельского поселения Алексеевка муниципального района Алексеевский 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».

						5852П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		4

Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5852П-ППТ.ОЧ

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

5852П «Сбор нефти и газа со скважин №157,159,160 Алексеевского месторождения»

Земельный участок для строительства объекта АО «Самаранефтегаз» «Сбор нефти и газа со скважин №157,159,160 Алексеевского месторождения» расположен на территории сельского поселения Алексеевка муниципального района Алексеевский Самарской области.

Объект располагается на земельном участке, отнесенном к землям сельскохозяйственного назначения.

Настоящей проектной документацией предусматривается прокладка:

- выкидного трубопровода диаметром 89х5 от скважины № 157 до точки врезки в выкидной трубопровод от скважины № 164;
- выкидного трубопровода диаметром 89х5 от скважины № 159 до АГЗУ-4;
- выкидного трубопровода диаметром 89х5 от скважины № 160 до АГЗУ-4

Трасса проектируемого нефтепровода от скважины № 157, протяженностью 380 м, следует в общем северо-западном направлении. По трассе отсутствуют пересечения с подземными и воздушными коммуникациями. Рельеф равнинный с небольшим перепадом высот.

Трасса проектируемого нефтепровода от скважины № 159 протяженностью 778 м, следует в общем северо-восточном направлении. По трассе имеются пересечения с подземными коммуникациями Ведомость пересечений Приложение А. Рельеф равнинный с небольшим перепадом высот.

Трасса проектируемого нефтепровода от скважины № 160 протяженностью 1727 м, следует в общем северо-восточном направлении. По трассе имеются пересечения с подземными и воздушными коммуникациями Ведомость пересечений Приложение А. Рельеф равнинный с небольшим перепадом высот.

Проектом предусматривается:

- строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-1 ПС 35/6 кВ «Алексеевская» для электроснабжения скважины № 157.
- строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-5 ПС 35/6 кВ «Алексеевская» для электроснабжения скважины № 159.
- строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-1 ПС 35/6 кВ «Алексеевская» для электроснабжения скважины № 160;

На ВЛ-6 кВ подвешивается сталеалюминиевый провод АС 70/11.

Допустимое напряжение в проводе: $G = G_{\Gamma} = G_{\text{В}} = 116,0 \text{ МПа}$, $G_{\text{Э}} = 45,0 \text{ МПа}$.

Протяженность трассы ВЛ-6 кВ:

- к площадке скважины № 157 – 0,0500 км.
- к площадке скважины № 159 – 0,0480 км.
- к площадке скважины № 160 – 0,5873 км.

						5852П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		6

Особо охраняемые природные территории регионального значения отсутствуют.

Площади отводимых земель приняты в соответствии с СН 459-74, согласно акту выбора земельных участков и по существующим схемам размещения объектов.

Местность района работ открытая.

Площади отводимых земель приняты в соответствии с СН 459-74, согласно акту выбора земельных участков и по существующим схемам размещения объектов.

В районе проектируемых объектов особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения отсутствуют.

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

№ 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 выкидного трубопровода от скважине № 157 пересечений нет								
Трасса выкидного трубопровода от скважине № 159								
1	5+29,4	нефтепровод	89	1.2	86°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-3	г. Нефтегорск, ул. Промышленная, 35 тел. 89277090744 Зам.нач. Егоров В.И.	
2	5+36,0	нефтепровод	89	1.2	88°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-3	г. Нефтегорск, ул. Промышленная, 35 тел. 89277090744 Зам.нач. Егоров В.И.	
3	5+40,6	нефтепровод	89	1.2	89°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-3	г. Нефтегорск, ул. Промышленная, 35 тел. 89277090744 Зам.нач. Егоров В.И.	
Трасса выкидного трубопровода от скважине № 160								
4	12+77,1	ЛЭП-6кВ., 3пр. ф-1 ВЛ 6кВ ПС35/6кВ «Алексеевская»	-	-	73°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ№2	г. Нефтегорск, ул. Промышленная, 19 тел. 25507 Нач. Мифтахов Р.М.	сближение с опорой №7 12,0 м
5	15+87,6	ЛЭП-6кВ., 3пр. ф-1 ВЛ 6кВ ПС35/6кВ «Алексеевская»	-	-	89°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ№2	г. Нефтегорск, ул. Промышленная, 19 тел. 25507 Нач. Мифтахов Р.М.	сближение с опорой №9 17.1 м
6	16+97,6	ЛЭП-6кВ.,	-	-	85°	АО	г. Нефтегорск,	сближение

5852П-ППТ.ОЧ

Лист

7

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
		Зпр. ф-1 ВЛ 6кВ ПС35/6кВ «Алексеевская»				«Самаранефтегаз» ЦЭЭ№2	ул. Промышленная, 19 тел. 25507 Нач. Мифтахов Р.М.	с опорой №7 14,3 м
7	17+57,7	нефтепровод	89	1.2	84°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-3	г. Нефтегорск, ул. Промышленная, 35 тел. 89277090744 Зам.нач. Егоров В.И.	
По трассе ВЛ-6 кВ к скважине № 159 пересечений нет								
По трассе ВЛ-6 кВ к скважине № 157 пересечений нет								
По трассе ВЛ-6 кВ к скважине № 160 пересечений нет								

В соответствии с РД 39-0148311-605-86 настоящей проектной документацией для сбора продукции с обустраиваемых скважин принята напорная однотрубная герметизированная система сбора нефти и газа.

Ввод в эксплуатацию сооружений первого этапа строительства позволяет выполнить сбор, транспорт и замер продукции скважины № 159.

Продукция скважины № 159 под устьевым давлением, развиваемым погружным электронасосом, по проектируемому выкидному трубопроводу DN 80 поступает на существующую автоматизированную измерительную установку АГЗУ-4, где осуществляется автоматический замер дебита скважины. Далее, совместно с продукцией существующих скважин поступает на УПСВ «Грековская».

Для мониторинга коррозии в точке подключения выкидного трубопровода от скважины № 159 к существующей АГЗУ-4 предусматриваются узлы контроля скорости коррозии.

Ввод в эксплуатацию сооружений второго этапа строительства позволяет выполнить сбор, транспорт и замер продукции скважины № 157.

Продукция скважины № 157 под устьевым давлением, развиваемым погружным электронасосом, по проектируемому выкидному трубопроводу DN 80 направляется до точки врезки в выкидной трубопровод от скважины № 164 Алексеевского месторождения. Далее, совместно с продукцией существующих скважин поступает на УПСВ «Грековская».

Для мониторинга коррозии в точке подключения выкидного трубопровода от скважины № 157 к существующему выкидному трубопроводу от скважины № 164 предусматривается узел контроля скорости коррозии.

Подключение проектируемого выкидного трубопровода от скважины № 157 предусматривается к существующему выкидному трубопроводу от скважины № 164 Алексеевского месторождения. На подключаемом трубопроводе

						5852П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		8

Наименование	Значение
- асфальтенов	4,41
- серы	1,99
Молекулярная масса	
Газ однократного разгазирования	
Относительный удельный вес	1,087
Мольное содержание в газе, %:	
- сероводорода	0,77
- азота	14,72
- метана	28,64

Фракционный состав разгазированной нефти пласта В1 приведен в таблице 0.3.

Таблица 0.3 - Фракционный состав разгазированной нефти, объемное содержание, %

Температура, °С	Значение
до 100	6,0
до 150	16,0
до 200	25,0
до 250	35,0
до 300	45,0

Компонентные составы пластовой и разгазированной нефти, газа однократного разгазирования приведены в таблице 0.4.

Таблица 0.4

Наименование компонента	Значение		
	Нефть пластовая	Нефть разгазированная	Газ однократного разгазирования
Сероводород	0,29	0,08	0,77
Углекислый газ	0,27	–	0,88
Азот	4,4	–	14,72
Метан	8,69	0,12	28,64
Этан	8,3	0,87	25,6
Пропан	8,65	3	21,82
Изобутан	1,16	0,88	1,83
Н.бутан	3,68	3,42	4,27

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Персонал, осуществляющий работу с устройством, допускается после изучения конструкции устройства, правил техники безопасности и руководства по эксплуатации устройства, а также прошедших инструктаж по техники безопасности.

Замер дебита скважин №№ 159, 160 предусматривается на существующей замерной установке АГЗУ-5 типа Спутник Мера-ММ 40-8-400 на 8 подключений, максимальной производительности по жидкости 400 м³/сут, расчетное давление 4,0 МПа, климатического исполнения У1 по ГОСТ 15150-69.

Замер дебита скважины № 157 предусматривается передвижной замерной установкой марки «АСМА-Т-03-400-300». Установка предназначена для определения суточного дебита нефтяной скважины по жидкости, нефти, воде и объема попутного газа. Определение суточного дебита скважины по жидкости производится путем измерения порции массы жидкости, задаваемой уставками и времени ее налива в измерительную емкость. Измерение содержания воды в продукции скважины производится влагомером сырой нефти. Измерение суточного объема попутного нефтяного газа производится счетчиками газа.

Установка состоит из технологического и аппаратурного отсеков, размещенных в блок-контейнере, который смонтирован на шасси автомобиля УРАЛ 4320-1951-40 с воздушным зазором между отсеками не менее 50 мм. Производительность установки «АСМА-Т» составляет 400 т/сут.

Для подключения к скважине установка комплектуется двумя гибкими концевыми и двумя гибкими промежуточными (буровыми) антистатическими рукавами Ду50 мм, Ру 4,0 МПа, длиной по 4,5 м каждый. Подключение осуществляется через быстроразъемные соединения к арматуре на выкидном трубопроводе.

Безопасность эксплуатации установки обеспечивается: прочностью и герметичностью составных частей, изоляцией электрических цепей, надежным креплением собственно установки на шасси автомобиля и узлов внутри установки, конструкцией, наличием системы дренажа, наличием лестниц и поручней на лестницах и дверях, наличием опознавательной окраски трубопроводов и предупредительных надписей, наличием инструкции по безопасности.

Все узлы установки, находящиеся под напряжением, заземляются согласно требованиям «Правил устройств электроустановок» (ПУЭ).

На выкидных трубопроводах в обвязке устья скважин №№ 157, 159, 160 предусматривается установка запорной арматуры задвижка клиновая с ручным приводом из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А.

Площадки узлов пуска и приема ОУ

Для очистки проектируемого выкидного трубопровода от скважины № 160 от грязепарафиноотложений (АСПО) предусматривается установка:

- узла пуска ОУ в районе устья скважины № 160 типа МКПУ-Н-80-4,0-П-Р-1-К48-0-1-0-У-С0;

						5852П-ППТ.ОЧ	Лист
							14
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

трубопроводе откачки жидкости предусматривается установка запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А.

Дренажная емкость должна соответствовать требованиям Методических указаний Компании «Единые технические требования. Емкость подземная (с подогревом/без подогрева)» № П4-06 М-0007, ГОСТ Р 34347-2017 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия».

Технологические трубопроводы

Срок службы трубопровода определен расчетом и составляет не менее 15 лет.

Для обеспечения срока службы трубопроводов не менее 15 лет расчетом предусматривается прибавка на коррозию и износ, определяемая исходя из допускаемой скорости коррозии $0,1 \div 0,2$ мм/год.

Трубы по ГОСТ 8731-74* и ГОСТ 8733-74* должны иметь гарантированную ударную вязкость металла не менее 30 Дж/см^2 при температуре минус 40°C , пройти гидравлическое испытание и проверку неразрушающими методами контроля в объеме 100 %.

Окончательная толщина стенки принималась с учетом номенклатуры выпускаемых труб, наличия труб у Заказчика, и унификации применяемых в проекте типоразмеров труб.

В соответствии с п. 14.3.20 ГОСТ 32569-2013 отбраковочная толщина стенки дренажного трубопровода принимается равной 2,0 мм.

Трубы и фасонные детали трубопроводов должны быть изготовлены из сталей, обладающих технологической свариваемостью, относительным удлинением металла при разрыве на пятикратных образцах не менее 21 % и ударной вязкостью не ниже $KCU = 30 \text{ Дж/см}^2$, $KCV = 20 \text{ Дж/см}^2$ при минимальной расчетной температуре стенки элемента трубопровода.

Строительство и монтаж технологических трубопроводов предусматривается в соответствии с ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», руководством по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов» (далее – Руководство по безопасности).

В соответствии с ГОСТ 32569-2013 дренажные трубопроводы относятся к группе А(б), II категории.

Дренажные трубопроводы проектируются из труб диаметром и толщиной стенки 89x4 по ГОСТ 8731-74*/ГОСТ 8732-78*.

В соответствии с п. 10.1.34 ГОСТ 32569-2013 дренажные трубопроводы укладываются подземно на глубине не менее 0,6 м с уклоном в сторону дренажной емкости.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5852П-ППТ.ОЧ				
--------------	--	--	--	--

По окончании строительно-монтажных работ дренажный трубопровод испытать на прочность и плотность гидравлическим способом в соответствии с ГОСТ 32569-2013 с последующим освобождением трубопровода от воды.

Величина давления испытания дренажных трубопроводов в соответствии с ГОСТ 32569-2013 составляет:

- на прочность – $P_{исп} = 0,2$ МПа;
- на плотность – атмосферное.
- Выполнить контроль качества сварных соединений трубопроводов:
- систематический пооперационный контроль, осуществляемый в процессе сборки и сварки;
 - визуальный контроль и обмер геометрических параметров готовых сварных соединений;
 - проверку сварных швов неразрушающими методами контроля.

В соответствии с ГОСТ 32569-2013 контролю ультразвуковым или радиографическим методом подвергаются 10 % сварных стыков дренажного трубопровода.

Выкидные трубопроводы

Настоящей проектной документацией предусматривается прокладка:

- выкидного трубопровода DN 80 от скважины № 157 до точки врезки в выкидной трубопровод от скважины № 164;
- выкидного трубопровода DN 80 от скважины № 159 до АГЗУ-4;
- выкидного трубопровода DN 80 от скважины № 160 до АГЗУ-4

Выбор трасс проектируемых трубопроводов выполнен в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014, Федерального закона «Об охране окружающей среды». Основными критериями при выборе трасс являются: минимальное нанесение ущерба окружающей природной среде, коридорная прокладка линейных коммуникаций. Инженерные сети проложены по расстояниям, принятым из условий безопасности строительства и эксплуатации объекта.

Выбор трассы и размещения проектируемых объектов проведен на основе результатов количественного анализа риска аварий с учетом природно-климатических особенностей территории, минимизации количества подводных переходов, распределения близлежащих мест заселения, гидрогеологических свойств грунтов, наличия близко расположенных объектов, а также с учетом транспортных путей и коммуникаций, которые могут оказать негативное влияние на безопасность проектируемых объектов.

Также при выборе трассы и размещения проектируемых объектов учтена опасность распространения транспортируемой среды при возможных авариях по рельефу местности и преобладающее направление ветра (по годовой розе ветров).

Обоснованием выбора труб определенного диаметра для строительства промышленных трубопроводов является гидравлический расчет трубопроводов. Трубопроводы обеспечивают транспорт необходимых объемов рабочего продукта в соответствии с техническими требованиями на проектирование.

Характеристика проектируемых трубопроводов приведены в таблице 0.5.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Таблица 0.5

Участок		Длина, м	Диаметрхтолщина стенки, мм
начало	конец		
Скв. 157 (проект.)	т. Врезки в сущ. выкидной т/п от скв. № 164	380	89x5
Скв. 159 (проект.)	АГЗУ-4	778	89x5
Скв. 160 (проект.)	АГЗУ-4	1727	89x5

За рабочее давление выкидного трубопровода принято давление 3,45 МПа (34,5 кгс/см²) с учетом возможного повышения давления из-за парафиноотложения (уменьшения пропускной способности трубы).

За расчетное давление выкидного трубопровода принято давление 4,0 МПа – максимально возможное давление, развиваемое погружным насосом при работе на закрытую задвижку.

Материальное исполнение выкидных трубопроводов принято из стали повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКРН), класс прочности КП360 по ТУ, утвержденным ПАО «НК «Роснефть».

Трубы должны соответствовать требованиям ГОСТ 31443-2012 уровня УТП2 с выполнением дополнительных требований для труб, предназначенных для эксплуатации в кислых средах в соответствии с требованиями Приложения А ГОСТ 31443-2012 и приложения А и В ГОСТ 53678-2009.

Запорная арматура (задвижка клиновая с ручным приводом) типа ЗК80*40-Ф-У-К2/5-К48/РМ/Н/С0 предусматривается из низкоуглеродистой стали повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А.

Строительство и монтаж выкидных трубопроводов предусматриваются в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014, РД 03-613-03 «Порядок применения сварочных материалов при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов», РД 03-614-03 «Порядок применения сварочного оборудования при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов», РД 03-615-03 «Порядок применения сварочных технологий при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов», ВСН 006-89 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Сварка».

При монтаже трубопроводов из прямошовных труб запрещается располагать продольные швы по нижней образующей. Рекомендуется располагать заводские продольные швы в верхней половине периметра свариваемых труб.

Контролю физическими методами подвергаются 100 % сварных стыков выкидных трубопроводов, в том числе радиографическим методом 100 % соединений трубопроводов категорий С, В.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5852П-ППТ.ОЧ

Лист

18

увеличение глубины залегания трубопроводов на участках переходов. Переход через технологические проезды к проектируемым сооружениям осуществляется открытым способом. Глубина заложения трубопровода в месте пересечения не менее 1,7 м от верха покрытия дороги до верхней образующей трубы.

Пересечения с подземными коммуникациями и линиями электропередач

Пересечения с подземными коммуникациями и линиями электропередач выполняются в соответствии с техническими условиями владельцев пересекаемых коммуникаций.

Пересечения выкидного трубопровода от скважины № 160 с линиями электропередач напряжением 6 кВ (ПК12+77,1, минимальное расстояние – 12,0 м; ПК15+87,6, минимальное расстояние – 17,1 м; ПК16+97,6, минимальное расстояние – 14,3 м) выполняются в соответствии с техническими условиями АО «Самаранефтегаз». Наименьшее расстояние до ближайших заземлителей опор ВЛ составляет не менее 5 м в соответствии требованиями ПУЭ.

Пересечения проектируемых трубопроводов с существующими подземными коммуникациями АО «Самаранефтегаз» выполняются в соответствии с техническими условиями владельца коммуникаций. Прокладка проектируемых трубопроводов предусматривается ниже уровня пересекаемых существующих трубопроводов АО «Самаранефтегаз». В месте пересечения с существующими трубопроводами расстояние в свету не менее 350 мм, угол не менее 60 градусов.

Размер земельного участка отводимый в долгосрочное пользование на период эксплуатации скважины составляет 0,36 га. (СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»)

Площадь отвода под КТП составляют 50,0м²

Ширина полосы временного отвода для трассы проектируемого выкидного трубопровода составляет 24,0 м.

Ширина полосы временного отвода для трасс ВЛ-6 кВ составляет 8,0 м «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.38 - 750 кВ»,

Площадь постоянного отвода под опоры ВЛ-6 кВ составляет: П10-5 – 4м², ОА10-1 – 14м², УА10-3 – 27м², УП10-3 – 14м².

Площади земельных участков, предоставляемых под опоры (включая оттяжки) воздушных линий электропередачи в постоянное пользование, определена в соответствии с письмом ОАО «РОСЭП» от 03.04.1996 г. № 07.09-96 «Об укрупненных величинах площадей отвода земли под опоры ВЛ 6-10 кВ». Укрупненные величины площадей отвода земли в постоянное пользование для установки унифицированных опор воздушных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ (ВЛ) составлены в качестве справочного материала к ВСН № 14278-гм-т1 "Нормам отвода земли для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ".

На основании Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" к зданиям и сооружениям предусмотрен подъезд для пожарной техники.

						5852П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		20



Рисунок 0.1 – Обзорная схема района работ

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

Устанавливаемая красная линия совпадает с границей зоны планируемого размещения линейных объектов, территорией, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.

№	X	Y
1	314614.160	2247961.790
2	314685.100	2247951.920
3	314685.150	2247940.870
4	314688.460	2247941.910
5	314762.410	2247935.100
6	314744.940	2247777.090
7	314735.180	2247676.170
8	314731.900	2247622.800
9	314732.040	2247622.790
10	314725.810	2247506.080
11	314716.860	2247506.430
12	314683.050	2247517.450
13	314641.440	2247534.920
14	314647.450	2247534.550
15	314647.940	2247542.540
16	314641.950	2247542.890
17	314628.160	2247621.100
18	314676.230	2247617.910

19	314676.910	2247612.940
20	314663.620	2247613.750
21	314663.870	2247617.940
22	314659.420	2247618.180
23	314659.120	2247614.020
24	314658.620	2247605.520
25	314654.420	2247605.810
26	314654.110	2247600.600
27	314658.310	2247600.340
28	314658.220	2247599.050
29	314666.010	2247598.570
30	314665.750	2247594.380
31	314674.520	2247593.840
32	314674.490	2247593.250
33	314680.550	2247592.890
34	314680.850	2247597.680
35	314714.050	2247595.650
36	314714.620	2247595.580
37	314715.170	2247595.520

38	314715.700	2247595.380
39	314716.240	2247595.230
40	314716.770	2247595.040
41	314717.290	2247594.820
42	314717.790	2247594.570
43	314718.270	2247594.290
44	314718.720	2247593.980
45	314719.170	2247593.640
46	314719.600	2247593.280
47	314720.000	2247592.890
48	314720.370	2247592.480
49	314720.720	2247592.040
50	314721.040	2247591.590
51	314721.330	2247591.120
52	314721.590	2247590.620
53	314721.820	2247590.120
54	314722.020	2247589.570
55	314722.180	2247589.050
56	314722.300	2247588.520
57	314722.420	2247587.950
58	314722.480	2247587.420
59	314722.510	2247586.830
60	314722.500	2247586.300
61	314722.460	2247585.730
62	314724.330	2247609.650
63	314724.250	2247609.090
64	314724.140	2247608.520
65	314723.990	2247607.980
66	314723.810	2247607.430
67	314723.590	2247606.900
68	314723.330	2247606.390
69	314723.050	2247605.900
70	314722.730	2247605.410
71	314722.400	2247604.960
72	314722.030	2247604.540
73	314721.630	2247604.100
74	314721.210	2247603.730
75	314720.770	2247603.370
76	314720.290	2247603.050
77	314719.790	2247602.750
78	314719.290	2247602.490
79	314718.780	2247602.260
80	314718.240	2247602.040
81	314717.700	2247601.890
82	314717.140	2247601.760

83	314716.580	2247601.660
84	314716.010	2247601.610
85	314715.440	2247601.590
86	314714.870	2247601.600
87	314692.560	2247602.960
88	314692.020	2247603.000
89	314691.460	2247603.120
90	314690.910	2247603.220
91	314690.370	2247603.390
92	314689.840	2247603.580
93	314689.320	2247603.790
94	314688.820	2247604.050
95	314688.320	2247604.320
96	314687.860	2247604.640
97	314687.420	2247604.990
98	314686.980	2247605.370
99	314686.600	2247605.770
100	314686.220	2247606.190
101	314685.880	2247606.640
102	314685.560	2247607.110
103	314685.270	2247607.600
104	314685.020	2247608.100
105	314684.780	2247608.620
106	314684.600	2247609.150
107	314684.440	2247609.680
108	314684.320	2247610.240
109	314684.240	2247610.800
110	314684.180	2247611.360
111	314684.170	2247611.910
112	314684.190	2247612.490
113	314685.920	2247612.360
114	314686.750	2247617.410
115	314688.050	2247617.340
116	314688.280	2247620.500
117	314690.050	2247620.400
118	314693.000	2247649.190
119	314698.310	2247682.500
120	314695.940	2247687.860
121	314703.460	2247725.170
122	314697.810	2247734.640
123	314695.440	2247734.830
124	314695.580	2247737.110
125	314695.060	2247737.140
126	314695.190	2247742.340
127	314692.250	2247742.520

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5852П-ППТ.ОЧ

128	314693.130	2247757.040
129	314693.170	2247757.180
130	314693.200	2247757.330
131	314693.240	2247757.490
132	314693.290	2247757.610
133	314693.350	2247757.760
134	314693.420	2247757.890
135	314693.500	2247758.010
136	314693.590	2247758.140
137	314693.670	2247758.260
138	314693.780	2247758.360
139	314693.870	2247758.470
140	314694.000	2247758.570
141	314694.120	2247758.660
142	314694.240	2247758.740
143	314694.370	2247758.820
144	314694.490	2247758.890
145	314694.640	2247758.940
146	314694.790	2247758.990
147	314694.930	2247759.030
148	314695.080	2247759.070
149	314695.230	2247759.090
150	314695.380	2247759.090
151	314695.530	2247759.100
152	314695.680	2247759.100
153	314696.020	2247764.770
154	314695.570	2247764.800
155	314696.220	2247775.590
156	314696.060	2247775.600
157	314695.890	2247775.630
158	314695.810	2247775.670
159	314695.660	2247775.760
160	314695.510	2247775.820
161	314695.440	2247775.910
162	314695.380	2247775.950
163	314695.250	2247776.080
164	314695.210	2247776.130
165	314695.110	2247776.290
166	314695.050	2247776.430
167	314694.990	2247776.600
168	314694.990	2247776.710
169	314694.960	2247776.770
170	314694.930	2247776.970
171	314694.950	2247777.050
172	314695.270	2247782.310

173	314695.290	2247782.420
174	314695.280	2247782.470
175	314695.330	2247782.570
176	314695.380	2247782.690
177	314695.410	2247782.730
178	314695.440	2247782.780
179	314695.470	2247782.820
180	314695.510	2247782.860
181	314695.550	2247782.890
182	314695.590	2247782.920
183	314695.620	2247782.970
184	314695.680	2247783.000
185	314695.740	2247783.030
186	314695.770	2247783.050
187	314695.820	2247783.070
188	314695.880	2247783.080
189	314695.930	2247783.120
190	314695.990	2247783.130
191	314696.040	2247783.120
192	314696.100	2247783.160
193	314696.150	2247783.150
194	314696.210	2247783.140
195	314696.330	2247785.140
196	314696.270	2247785.160
197	314696.200	2247785.160
198	314696.150	2247785.170
199	314696.110	2247785.180
200	314696.070	2247785.180
201	314696.000	2247785.210
202	314695.960	2247785.250
203	314695.910	2247785.280
204	314695.870	2247785.310
205	314695.820	2247785.320
206	314695.780	2247785.360
207	314695.760	2247785.430
208	314695.690	2247785.460
209	314695.670	2247785.500
210	314695.640	2247785.550
211	314695.610	2247785.610
212	314695.600	2247785.640
213	314695.570	2247785.680
214	314695.550	2247785.760
215	314695.530	2247785.800
216	314695.500	2247785.840
217	314695.500	2247785.920

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

218	314695.500	2247785.960
219	314695.500	2247786.000
220	314695.490	2247786.080
221	314695.840	2247791.680
222	314695.900	2247792.260
223	314695.990	2247792.800
224	314696.100	2247793.370
225	314696.260	2247793.900
226	314696.450	2247794.430
227	314696.680	2247794.950
228	314696.940	2247795.450
229	314697.210	2247795.940
230	314697.540	2247796.400
231	314697.880	2247796.850
232	314698.250	2247797.280
233	314698.660	2247797.680
234	314699.080	2247798.050
235	314699.510	2247798.400
236	314699.990	2247798.720
237	314700.480	2247799.010
238	314700.980	2247799.270
239	314701.500	2247799.490
240	314702.040	2247799.680
241	314702.560	2247799.850
242	314703.120	2247799.970
243	314703.680	2247800.050
244	314704.250	2247800.100
245	314704.810	2247800.130
246	314705.380	2247800.110
247	314730.550	2247798.580
248	314731.110	2247798.520
249	314731.660	2247798.430
250	314732.200	2247798.320
251	314732.740	2247798.180
252	314733.270	2247797.980
253	314733.780	2247797.760
254	314734.280	2247797.510
255	314734.770	2247797.250
256	314735.230	2247796.920
257	314735.680	2247796.580
258	314736.090	2247796.220
259	314736.500	2247795.830
260	314736.860	2247795.420
261	314737.210	2247794.970
262	314737.530	2247794.520

263	314737.820	2247794.050
264	314738.070	2247793.550
265	314738.310	2247793.050
266	314738.530	2247792.530
267	314738.680	2247791.980
268	314738.810	2247791.460
269	314738.920	2247790.890
270	314738.960	2247790.340
271	314739.000	2247789.800
272	314738.990	2247789.210
273	314738.960	2247788.670
274	314741.420	2247812.570
275	314741.350	2247811.990
276	314741.240	2247811.430
277	314741.070	2247810.870
278	314740.890	2247810.330
279	314740.690	2247809.800
280	314740.440	2247809.290
281	314740.150	2247808.780
282	314739.840	2247808.310
283	314739.500	2247807.830
284	314739.110	2247807.420
285	314738.740	2247806.990
286	314738.300	2247806.640
287	314737.840	2247806.280
288	314737.370	2247805.950
289	314736.890	2247805.640
290	314736.380	2247805.370
291	314735.860	2247805.140
292	314735.320	2247804.940
293	314734.770	2247804.780
294	314734.210	2247804.670
295	314733.640	2247804.560
296	314733.060	2247804.510
297	314732.500	2247804.480
298	314731.920	2247804.500
299	314705.740	2247806.100
300	314705.180	2247806.150
301	314704.620	2247806.220
302	314704.070	2247806.360
303	314703.520	2247806.520
304	314703.010	2247806.690
305	314702.480	2247806.950
306	314701.970	2247807.190
307	314701.480	2247807.490

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

308	314701.020	2247807.800
309	314700.550	2247808.140
310	314700.140	2247808.510
311	314699.740	2247808.920
312	314699.360	2247809.330
313	314699.010	2247809.760
314	314698.690	2247810.240
315	314698.430	2247810.730
316	314698.140	2247811.230
317	314697.930	2247811.750
318	314697.740	2247812.280
319	314697.570	2247812.830
320	314697.450	2247813.380
321	314697.360	2247813.940
322	314697.310	2247814.500
323	314697.290	2247815.070
324	314697.310	2247815.630
325	314698.110	2247828.860
326	314691.540	2247829.350
327	314690.710	2247815.940
328	314690.680	2247815.390
329	314690.590	2247814.860
330	314690.470	2247814.310
331	314690.320	2247813.770
332	314690.120	2247813.260
333	314689.940	2247812.750
334	314689.670	2247812.260
335	314689.380	2247811.770
336	314689.080	2247811.310
337	314688.760	2247810.880
338	314688.410	2247810.440
339	314688.010	2247810.060
340	314687.610	2247809.690
341	314687.190	2247809.340
342	314686.740	2247809.020
343	314686.270	2247808.730
344	314685.780	2247808.470
345	314685.280	2247808.240
346	314684.770	2247808.040
347	314684.230	2247807.870
348	314683.710	2247807.750
349	314683.160	2247807.630
350	314682.620	2247807.570
351	314682.700	2247808.960
352	314674.980	2247810.630

353	314676.950	2247837.320
354	314614.360	2247843.340
355	314609.900	2247843.760
356	314609.480	2247815.620
357	314605.050	2247815.230
358	314605.220	2247803.200
359	314609.300	2247802.500
360	314607.640	2247779.400
361	314610.690	2247778.880
362	314670.750	2247770.010
363	314674.150	2247799.330
364	314681.910	2247799.520
365	314681.830	2247799.360
366	314681.740	2247799.240
367	314681.650	2247799.110
368	314681.550	2247799.000
369	314681.440	2247798.890
370	314681.330	2247798.780
371	314681.210	2247798.690
372	314681.070	2247798.600
373	314680.950	2247798.510
374	314680.820	2247798.450
375	314680.690	2247798.400
376	314680.540	2247798.330
377	314680.390	2247798.270
378	314680.240	2247798.250
379	314676.040	2247798.500
380	314675.770	2247794.010
381	314679.970	2247793.750
382	314679.880	2247792.250
383	314681.130	2247792.170
384	314681.690	2247792.110
385	314682.250	2247792.030
386	314682.800	2247791.910
387	314683.340	2247791.750
388	314683.870	2247791.580
389	314684.390	2247791.330
390	314684.890	2247791.080
391	314685.380	2247790.810
392	314685.850	2247790.490
393	314686.290	2247790.140
394	314686.720	2247789.780
395	314687.100	2247789.360
396	314687.470	2247788.960
397	314687.830	2247788.530

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5852П-ППТ.ОЧ

398	314688.150	2247788.060
399	314688.440	2247787.570
400	314688.700	2247787.070
401	314688.930	2247786.560
402	314689.130	2247786.030
403	314689.290	2247785.490
404	314689.410	2247784.950
405	314689.500	2247784.390
406	314689.570	2247783.830
407	314689.590	2247783.280
408	314689.590	2247782.700
409	314689.510	2247782.140
410	314689.440	2247781.590
411	314689.320	2247781.040
412	314689.170	2247780.500
413	314688.970	2247779.970
414	314688.780	2247779.450
415	314688.530	2247778.950
416	314688.250	2247778.470
417	314687.940	2247778.000
418	314687.600	2247777.540
419	314687.220	2247777.110
420	314686.840	2247776.710
421	314686.420	2247776.330
422	314685.980	2247775.980
423	314685.520	2247775.660
424	314685.040	2247775.360
425	314684.550	2247775.100
426	314684.010	2247774.870
427	314683.030	2247774.930
428	314683.350	2247780.130
429	314679.150	2247780.380
430	314678.840	2247775.180
431	314678.190	2247764.710
432	314674.010	2247764.970
433	314673.740	2247760.460
434	314677.920	2247760.220
435	314678.480	2247760.190
436	314679.040	2247760.120
437	314679.590	2247760.040
438	314680.140	2247759.900
439	314680.660	2247759.730
440	314681.190	2247759.540
441	314681.700	2247759.310
442	314682.190	2247759.050

443	314682.660	2247758.760
444	314683.130	2247758.440
445	314683.550	2247758.090
446	314683.980	2247757.700
447	314684.360	2247757.330
448	314684.720	2247756.890
449	314685.060	2247756.450
450	314685.380	2247755.980
451	314685.670	2247755.500
452	314685.920	2247754.990
453	314686.120	2247754.490
454	314686.310	2247753.970
455	314686.480	2247753.430
456	314686.600	2247752.880
457	314686.670	2247752.340
458	314686.720	2247751.780
459	314686.760	2247751.220
460	314686.740	2247750.660
461	314686.250	2247742.890
462	314683.320	2247743.070
463	314682.750	2247738.000
464	314635.710	2247740.860
465	314635.530	2247738.310
466	314634.270	2247738.380
467	314628.490	2247684.770
468	314627.710	2247656.760
469	314666.900	2247657.300
470	314667.240	2247633.290
471	314583.640	2247632.080
472	314579.420	2247919.260
473	314607.960	2247919.680
474	314607.490	2247952.620
475	314604.460	2247855.320
476	314614.170	2247854.740
477	314682.780	2247850.580
478	314682.370	2247844.580
479	314614.280	2247848.730
480	314604.570	2247849.320
481	314648.940	2247542.490
482	314654.930	2247542.120
483	314654.450	2247534.150
484	314648.460	2247534.490
485	314672.830	2247580.660
486	314678.890	2247580.310
487	314678.640	2247576.020

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

488	314678.530	2247574.440
489	314678.520	2247573.860
490	314678.540	2247573.310
491	314678.600	2247572.740
492	314678.670	2247572.180
493	314678.810	2247571.610
494	314678.960	2247571.080
495	314679.170	2247570.550
496	314679.390	2247570.040
497	314679.640	2247569.530
498	314679.920	2247569.050
499	314680.250	2247568.570
500	314680.580	2247568.140
501	314680.960	2247567.710
502	314681.370	2247567.310
503	314681.800	2247566.940
504	314682.240	2247566.580
505	314682.720	2247566.260
506	314683.200	2247565.970
507	314683.700	2247565.750
508	314684.220	2247565.510
509	314684.760	2247565.320
510	314685.290	2247565.160
511	314685.850	2247565.060
512	314686.400	2247564.960
513	314686.970	2247564.900
514	314711.830	2247563.380
515	314712.380	2247563.370
516	314712.950	2247563.380
517	314713.500	2247563.440
518	314714.070	2247563.510
519	314714.600	2247563.650
520	314715.150	2247563.820
521	314715.670	2247564.000
522	314716.190	2247564.210
523	314716.690	2247564.470
524	314717.170	2247564.750
525	314717.630	2247565.070
526	314718.070	2247565.410
527	314718.500	2247565.770
528	314718.890	2247566.160
529	314719.270	2247566.580
530	314719.620	2247567.010
531	314719.940	2247567.460
532	314720.230	2247567.950

533	314720.490	2247568.450
534	314720.710	2247568.960
535	314720.910	2247569.480
536	314721.070	2247570.010
537	314721.200	2247570.570
538	314721.300	2247571.110
539	314721.350	2247571.670
540	314719.490	2247547.730
541	314719.520	2247548.310
542	314719.500	2247548.880
543	314719.460	2247549.450
544	314719.370	2247550.020
545	314719.260	2247550.580
546	314719.110	2247551.130
547	314718.910	2247551.660
548	314718.680	2247552.190
549	314718.440	2247552.700
550	314718.150	2247553.200
551	314717.830	2247553.660
552	314717.490	2247554.130
553	314717.110	2247554.560
554	314716.710	2247554.960
555	314716.270	2247555.330
556	314715.850	2247555.700
557	314715.360	2247556.030
558	314714.870	2247556.300
559	314714.370	2247556.560
560	314713.840	2247556.820
561	314713.300	2247556.990
562	314712.750	2247557.160
563	314712.200	2247557.280
564	314711.630	2247557.370
565	314711.060	2247557.420
566	314686.600	2247558.910
567	314686.020	2247558.930
568	314685.470	2247558.920
569	314684.890	2247558.860
570	314684.350	2247558.770
571	314683.800	2247558.660
572	314683.260	2247558.490
573	314682.730	2247558.290
574	314682.190	2247558.070
575	314681.690	2247557.810
576	314681.210	2247557.520
577	314680.750	2247557.200

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

578	314680.290	2247556.860
579	314679.880	2247556.480
580	314679.490	2247556.070
581	314679.110	2247555.660
582	314678.750	2247555.220
583	314678.440	2247554.740
584	314678.160	2247554.250
585	314677.900	2247553.750
586	314677.670	2247553.230
587	314677.490	2247552.700
588	314677.340	2247552.150
589	314677.210	2247551.610
590	314677.110	2247551.060
591	314677.070	2247550.470
592	314676.100	2247534.410
593	314661.530	2247535.280
594	314661.430	2247533.700
595	314655.440	2247534.060
596	314655.930	2247542.030
597	314661.510	2247541.710
598	314663.040	2247566.580
599	314658.260	2247566.860
600	314658.540	2247571.640
601	314663.310	2247571.350
602	314663.390	2247572.430
603	314657.210	2247572.820
604	314657.480	2247577.300
605	314663.660	2247576.930
606	314672.570	2247576.370
607	314683.980	2247532.430
608	314699.350	2247531.490
609	314699.370	2247530.870
610	314699.410	2247530.310
611	314699.490	2247529.700
612	314699.620	2247529.100
613	314699.760	2247528.540
614	314699.970	2247527.980
615	314700.200	2247527.430
616	314700.460	2247526.900
617	314700.760	2247526.370
618	314701.090	2247525.870
619	314701.440	2247525.400
620	314701.820	2247524.960
621	314702.250	2247524.520
622	314702.690	2247524.120

623	314703.160	2247523.750
624	314703.640	2247523.410
625	314704.160	2247523.100
626	314704.670	2247522.810
627	314705.240	2247522.580
628	314705.780	2247522.380
629	314706.360	2247522.200
630	314706.950	2247522.080
631	314707.550	2247521.970
632	314708.660	2247521.910
633	314709.210	2247521.890
634	314709.800	2247521.900
635	314710.340	2247521.960
636	314710.910	2247522.050
637	314711.450	2247522.160
638	314712.010	2247522.320
639	314712.540	2247522.530
640	314713.060	2247522.770
641	314713.560	2247523.020
642	314714.050	2247523.310
643	314714.510	2247523.630
644	314714.950	2247523.990
645	314715.380	2247524.370
646	314715.780	2247524.760
647	314716.150	2247525.200
648	314716.480	2247525.670
649	314716.790	2247526.120
650	314717.100	2247526.610
651	314717.350	2247527.120
652	314717.540	2247527.640
653	314717.740	2247528.180
654	314717.890	2247528.730
655	314717.990	2247529.280
656	314718.080	2247529.840
657	314718.130	2247530.390
658	314716.910	2247507.220
659	314716.910	2247507.570
660	314716.880	2247508.090
661	314716.810	2247508.640
662	314716.710	2247509.180
663	314716.570	2247509.700
664	314716.380	2247510.210
665	314716.180	2247510.710
666	314715.960	2247511.200
667	314715.700	2247511.670

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

668	314715.400	2247512.140
669	314715.070	2247512.580
670	314714.720	2247513.010
671	314714.350	2247513.390
672	314713.940	2247513.750
673	314713.520	2247514.090
674	314713.260	2247509.900
675	314708.060	2247510.210
676	314708.320	2247514.410
677	314708.290	2247514.540
678	314708.230	2247514.680
679	314708.200	2247514.780
680	314708.150	2247514.910
681	314708.080	2247515.020
682	314708.010	2247515.150
683	314707.930	2247515.230
684	314707.850	2247515.340
685	314707.750	2247515.450
686	314707.660	2247515.530
687	314707.560	2247515.620
688	314707.450	2247515.680
689	314707.340	2247515.760
690	314707.220	2247515.820
691	314707.080	2247515.880
692	314706.970	2247515.920
693	314706.850	2247515.960
694	314706.710	2247515.990
695	314706.590	2247516.020
696	314706.460	2247516.030
697	314706.330	2247516.040
698	314683.050	2247517.450
699	314886.540	2249390.990
700	314981.910	2249295.620
701	315055.170	2249222.390
702	315063.050	2249230.280
703	315074.490	2249218.830
704	315088.860	2249200.290
705	315007.360	2249129.790
706	314943.190	2249204.040
707	314727.510	2249017.500
708	314714.810	2249004.850
709	314666.690	2248957.300
710	314632.960	2248925.930
711	314604.480	2248879.460
712	314591.770	2248861.660

713	314580.500	2248842.300
714	314573.870	2248832.200
715	314566.870	2248822.360
716	314559.490	2248812.800
717	314462.260	2248691.720
718	314430.740	2248656.830
719	314403.640	2248623.120
720	314380.630	2248601.140
721	314369.540	2248592.030
722	314336.670	2248565.020
723	314317.900	2248552.220
724	314287.180	2248525.270
725	314240.520	2248498.080
726	314195.260	2248470.460
727	314144.070	2248426.870
728	314059.430	2248354.830
729	313939.480	2248332.800
730	313844.510	2248352.280
731	313873.170	2248322.410
732	313897.740	2248331.270
733	313901.100	2248321.900
734	313911.030	2248326.130
735	313915.630	2248327.460
736	313926.270	2248328.770
737	314018.190	2248324.510
738	314019.100	2248323.800
739	314020.980	2248321.610
740	314049.240	2248336.900
741	314048.410	2248338.000
742	314058.480	2248345.630
743	314059.950	2248343.710
744	314104.430	2248377.210
745	314103.020	2248379.070
746	314113.090	2248386.720
747	314114.530	2248384.810
748	314158.410	2248417.880
749	314158.010	2248418.200
750	314165.870	2248428.110
751	314167.660	2248426.690
752	314182.120	2248445.000
753	314180.960	2248446.340
754	314190.550	2248454.600
755	314191.130	2248453.930
756	314223.930	2248479.330
757	314222.370	2248482.020

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

758	314233.290	2248488.380
759	314234.310	2248486.630
760	314234.780	2248485.820
761	314263.870	2248498.870
762	314262.890	2248501.140
763	314274.480	2248506.190
764	314276.600	2248501.340
765	314315.400	2248497.410
766	314315.640	2248499.760
767	314328.220	2248498.500
768	314327.980	2248496.130
769	314364.650	2248492.370
770	314364.520	2248495.340
771	314373.600	2248495.720
772	314396.290	2248517.160
773	314394.680	2248518.850
774	314403.870	2248527.530
775	314412.560	2248518.350
776	314403.370	2248509.660
777	314401.780	2248511.340
778	314377.470	2248488.350
779	314377.680	2248483.230
780	314365.050	2248482.710
781	314364.980	2248484.300
782	314327.190	2248488.170
783	314326.970	2248485.930
784	314314.380	2248487.180
785	314314.600	2248489.450
786	314276.580	2248493.300
787	314267.930	2248489.540
788	314267.070	2248491.540
789	314238.830	2248478.870
790	314239.660	2248477.460
791	314228.730	2248471.080
792	314227.990	2248472.360
793	314196.350	2248447.860
794	314198.810	2248445.010
795	314189.220	2248436.770
796	314187.440	2248438.830
797	314173.920	2248421.710
798	314175.770	2248420.250
799	314167.920	2248410.350
800	314164.900	2248412.750
801	314119.370	2248378.440
802	314120.730	2248376.630

803	314110.670	2248368.990
804	314109.270	2248370.820
805	314064.790	2248337.320
806	314066.120	2248335.540
807	314056.040	2248327.910
808	314054.110	2248330.400
809	314021.030	2248312.540
810	314021.260	2248307.540
811	314008.560	2248307.000
812	314008.480	2248309.900
813	313978.740	2248311.190
814	313978.640	2248308.920
815	313966.000	2248309.460
816	313966.110	2248311.740
817	313959.910	2248312.010
818	313938.400	2248312.950
819	313938.500	2248312.490
820	313926.160	2248309.710
821	313925.970	2248310.540
822	313923.280	2248309.280
823	313923.270	2248309.280
824	313918.250	2248306.930
825	313921.180	2248295.880
826	313905.440	2248287.900
827	313890.580	2248280.700
828	313882.260	2248280.010
829	313860.760	2248281.480
830	313860.130	2248282.890
831	313857.710	2248286.650
832	313857.330	2248288.190
833	313854.180	2248286.560
834	313832.760	2248267.120
835	313814.150	2248250.260
836	313809.640	2248246.300
837	313798.960	2248238.020
838	313727.830	2248321.250
839	313787.060	2248371.680
840	313801.710	2248354.500
841	313831.150	2248379.550
842	313939.910	2248357.440
843	314048.860	2248377.310
844	314119.670	2248437.610
845	314181.210	2248490.250
846	314254.410	2248533.050
847	314279.610	2248549.600

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5852П-ППТ.ОЧ

Лист

10

848	314320.430	2248582.730
849	314346.280	2248603.970
850	314387.900	2248641.880
851	314412.460	2248672.380
852	314444.850	2248708.430
853	314540.790	2248827.820
854	314547.600	2248836.650
855	314554.060	2248845.730
856	314560.180	2248855.060
857	314590.380	2248903.160
858	314525.550	2248968.870
859	314575.070	2249017.480
860	314590.720	2249001.540
861	314597.080	2249007.790
862	314632.370	2249134.870
863	314759.740	2249259.860
864	314850.550	2249354.850
865	314886.540	2249357.040
866	314965.650	2249277.950

867	315044.990	2249198.550
868	315044.040	2249198.280
869	315044.910	2249193.940
870	315009.840	2249163.630
871	314945.650	2249237.880
872	314717.370	2249040.590
873	314702.830	2249027.000
874	314688.120	2249034.370
875	314689.640	2249036.130
876	314692.350	2249034.410
877	314699.170	2249045.060
878	314688.530	2249051.880
879	314681.700	2249041.230
880	314682.840	2249040.500
881	314680.730	2249038.070
882	314636.540	2249060.190
883	314653.830	2249122.230
884	314776.580	2249242.740
885	314867.920	2249338.290

4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Целью работы является расчет площадей земельных участков, отводимых под строительство объекта 5852П «Сбор нефти и газа со скважин №157,159,160 Алексеевского месторождения» на территории сельского поселения Алексеевка муниципального района Алексеевский Самарской области. В связи с чем, объекты, подлежащие переносу (переустройству) отсутствуют.

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

В виду того, что линейный объект располагается в зоне СХ1, предельные параметры разрешенного строительства, максимальный процент застройки, минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов на такие объекты отсутствуют.

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

Расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм:

- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий»;
- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»;
- СП 4.13130-2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничения распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям»

Наименование	Ед. изм.	Количество
Площадка скважины № 157		
Площадь освоения территории	га	0,53
Площадь застройки	га	0,017
Плотность застройки	%	3
Площадь территории в обваловании	га	0,36
Площадь покрытия подъездов	м2	1208
Площадка скважины № 160		
Площадь освоения территории	га	0,52
Площадь застройки	га	0,02
Плотность застройки	%	4
Площадь территории в обваловании	га	0,36
Площадь покрытия подъездов	м2	1170
Площадка скважины № 159		
Площадь освоения территории	га	0,51
Площадь застройки	га	0,02
Плотность застройки	%	4
Площадь территории в обваловании	га	0,36
Площадь покрытия подъездов	м2	1170
Площадка узла приема ОУ		
Площадь освоения территории	га	0,01
Площадь застройки	га	0,0022
Плотность застройки	%	22

- требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения – отсутствуют;

- требования к цветовому решению внешнего облика таких объектов -

отсутствуют;

- требования к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов - отсутствуют;

- требования к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения – отсутствуют.

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

Классификация проектируемых зданий и сооружений по взрывоопасности и пожароопасности приведена в таблице 6.1.

Таблица 6.1 - Классификация зданий и сооружений по взрывоопасности и пожароопасности

Наименование сооружений	Наименование веществ, определяющих категорию и группу взрывопожароопасных смесей	Класс взрывоопасной зоны ГОСТ Р 30852.9-2002 (ПУЭ)	Категория и группа взрывоопасной смеси ГОСТ Р 30852.11-2002, 30852.05-2002	Условия работы обслуживающего персонала	Категория пожарной опасности по СП 12.13130.2009	Степень огнестойкости зданий по СНиП 21-01-97*
Проектируемые сооружения:						
- устья нефтяных скважин	нефть	2 (В-Г)	ПА-Т3	на открытом воздухе	АН	
- узлы пуска и приема ОУ	нефть	2 (В-Г)	ПА-Т3	на открытом воздухе	АН	
- дренажные емкости	нефть	2 (В-Г)	ПА-Т3	на открытом воздухе	АН	-

Категория проектируемых объектов по взрывопожарной и пожарной опасности определена в соответствии с СП 12 13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности».

Станции управления с маслonaполненными трансформаторами относятся к категории ВН, так как в трансформаторе используется ГЖ с температурой вспышки более 61°C.

Трансформаторный отсек блочных зданий КТП относится к категории В1, так как в трансформаторе используется ГЖ с температурой вспышки более 61°С и пожарная нагрузка составляет более 2200 МДж/м².

Отсеки РУНН, УВН в блочных зданиях КТП относятся к категории В4, так как в отсеках используются твердые горючие материалы.

Блочные здания КТП относятся к категории «В», так как они не относятся к категории «А», «Б» и суммированная площадь помещений категории В1 превышает 10%, суммированной площади всех помещений.

Площадки устьев нефтяных скважин, емкости производственно-дождевых стоков, дренажные емкости, узлы пуска и приема ОУ относятся к категории АН, так как в указанных наружных установках обращается ЛВЖ с температурой вспышки менее 28 °С и горючие газы.

Шкафы КИПиА относятся к категории ВН, так как в шкафах используются твердые горючие материалы.

Класс и размеры взрывоопасных зон проектируемых сооружений определены в соответствии с пп. 89, 379 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

К источникам утечек, возникающих при нормальной работе проектируемого объекта, относятся фонтанная арматура на устьях скважин, дренажные емкости, узлы пуска-приема ОУ.

Для наружных площадок проектируемых сооружений размеры взрывоопасных зон класса В-1г определены в соответствии с приложением 3 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» и составляют в пределах:

- до 3 м для фонтанной арматуры на устье скважины;
- до 3 м по горизонтали и вертикали от закрытого технологического аппарата, содержащего горючие газы или ЛВЖ для узлов пуска и приема ОУ, блоков дозирования реагента, узла запорной арматуры, узла подключения;
- до 5 м для воздушников дренажных емкостей.

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

Расстояния от оси трассы проектируемого нефтепровода до населенных пунктов, промышленных и сельскохозяйственных объектов, расстояния между параллельными друг другу трассами линейных объектов приняты в соответствии с требованиями санитарно-гигиенических, технологических и противопожарных норм и правил:

- ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»;

						5852П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		4

№ п/п	Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями, сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
7	Выкидной трубопровод от скважины № 159 – с. Алексеевка	ГОСТ Р 55990-2014 пункт 7.2.1 таблица № 6	75,0	2304,0
8	Выкидной трубопровод от скважины № 159 – речка Съезжая	ГОСТ Р 55990-2014 пункт 7.2.1 таблица № 6	Согласно требованиям санитарных норм и правил, установленных Главным государственным санитарным врачом Российской Федерации	1375,0
9	Выкидной трубопровод от скважины № 159 – дорога(при параллельном следовании)	ГОСТ Р 55990-2014 пункт 7.2.1 таблица № 6	10,0	10,0
10	Выкидной трубопровод от скважины № 159 - ВЛ 6 кВ (при параллельном следовании)	ПУЭ издание 7 пункт 2.5.288, таблица № 2.5.40	5,0	53,0
Выкидной трубопровод от скважины № 160				
11	Выкидной трубопровод от скважины № 160 – с. Новотроевка	ГОСТ Р 55990-2014 пункт 7.2.1 таблица № 6	75,0	1744,0
12	Выкидной трубопровод от скважины № 160 – с. Алексеевка	ГОСТ Р 55990-2014 пункт 7.2.1 таблица № 6	75,0	2252,0
13	Выкидной трубопровод от скважины № 160 – речка Съезжая	ГОСТ Р 55990-2014 пункт 7.2.1 таблица № 6	Согласно требованиям санитарных норм и правил, установленных Главным государственным санитарным врачом Российской Федерации	1432,0
14	Выкидной трубопровод от скважины № 160 – дорога(при параллельном следовании)	ГОСТ Р 55990-2014 пункт 7.2.1 таблица № 6	10,0	92,0
15	Выкидной трубопровод от скважины № 160 - ВЛ 6 кВ (при параллельном следовании)	ПУЭ издание 7 пункт 2.5.288, таблица № 2.5.40	5,0	12,0

Проектируемые трубопроводы пересекают технологические проезды к проектируемым сооружениям. В соответствии с п. 19 ФНИП «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов», предусматривается увеличение глубины залегания трубопроводов на участках переходов. Переход через технологические проезды к проектируемым сооружениям осуществляется открытым способом. Глубина заложения трубопровода в месте пересечения не менее 1,7 м от верха покрытия дороги до верхней образующей трубы.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

Пересечения с подземными коммуникациями и линиями электропередач выполняются в соответствии с техническими условиями владельцев пересекаемых коммуникаций.

Пересечения выкидного трубопровода от скважины № 160 с линиями электропередач напряжением 6 кВ (ПК12+77,1, минимальное расстояние – 12,0 м; ПК15+87,6, минимальное расстояние – 17,1 м; ПК16+97,6, минимальное расстояние – 14,3 м) выполняются в соответствии с техническими условиями АО «Самаранефтегаз». Наименьшее расстояние до ближайших заземлителей опор ВЛ составляет не менее 5 м в соответствии требованиями ПУЭ.

Пересечения проектируемых трубопроводов с существующими подземными коммуникациями АО «Самаранефтегаз» выполняются в соответствии с техническими условиями владельца коммуникаций. Прокладка проектируемых трубопроводов предусматривается ниже уровня пересекаемых существующих трубопроводов АО «Самаранефтегаз». В месте пересечения с существующими трубопроводами расстояние в свету не менее 350 мм, угол не менее 60 градусов.

Безопасность в районах прохождения промысловых трубопроводов обеспечивается расположением их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры.

Проектируемый выкидной трубопровод от скважины № 315 следует параллельно существующим ВЛ на расстоянии не менее 10 м в соответствии с требованиями ПУЭ.

Проектируемый выкидной трубопровод от скважины № 315 следует параллельно существующим нефте- и газопроводам на расстоянии не менее 5 м в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014.

Зона минимальных расстояний до зданий и сооружений регламентируется п.7.2 ГОСТ 55990-2014 и устанавливает ограничения на размещение до зданий и сооружений в зоне минимально-допустимых расстояний.

В соответствии с Методическими указаниями Компании № П1-01.05 М-0133 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке промысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его Обществ Группы» и Приказом № 515 Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов" на всем протяжении трассы выкидного трубопровода устанавливается охранная зона в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения повреждений.

Таблица 5.1 - Противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями

Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями, сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
Площадка скважины № 157			

Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями, сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
Приустье скважины № 157 – с.Новотроевка	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.7 таблица № 1	300,0	3100,0
Приустье скважины № 157 – с. Алексеевка	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.7 таблица № 1	300,0	3100,0
Приустье скважины № 157 – п. Сухая Вязовка	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.7 таблица № 1	300,0	8200,0
Приустье скважины № 157 – КТП	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13	80,0	86,0
Приустье скважины № 157 – станция управления	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13	80,0	83,0
Приустье скважины № 157 – шкаф КИПиА	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13	80,0	82,0
Приустье скважины № 157 – емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.9 таблица № 2	9,0	12,0
КТП - емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13(примечание)	40,0	77,0
Станция управления - емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13(примечание)	40,0	75,0
Шкаф КИПиА - емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13(примечание)	40,0	70,0
Площадка скважины № 159			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5852П-ППТ.ОЧ

Лист

8

Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями, сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
Приустье скважины № 159 – с. Новотроевка	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.7 таблица № 1	300,0	2000,0
Приустье скважины № 159 – с. Алексеевка	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.7 таблица № 1	300,0	2700,0
Приустье скважины № 159 – п. Сухая Вязовка	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.7 таблица № 1	300,0	9300,0
Приустье скважины № 159 – КТП	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13	80,0	91,0
Приустье скважины № 159 – станция управления	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13	80,0	87,0
Приустье скважины № 159 – шкаф КИПиА	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13	80,0	81,0
Приустье скважины № 159 – емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.9 таблица № 2	9,0	12,0
КТП - емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13(примечание)	40,0	102,0
Станция управления - емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13(примечание)	40,0	98,0
Шкаф КИПиА - емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13(примечание)	40,0	93,0
Площадка скважины № 160			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5852П-ППТ.ОЧ

Лист

9

Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями, сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
Приустье скважины № 160 – с. Новотроевка	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.7 таблица № 1	300,0	2900,0
Приустье скважины № 160 – с. Алексеевка	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.7 таблица № 1	300,0	3700,0
Приустье скважины № 160 – п. Сухая Вязовка	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.7 таблица № 1	300,0	8700,0
Приустье скважины № 160 – емкость дренажная	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.9 таблица № 2	9,0	42,0
Приустье скважины № 160 – узел пуска ОУ	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.9 таблица № 2	9,0	40,0
Приустье скважины № 160 – КТП	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13	80,0	123,0
Приустье скважины № 160 – станция управления	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13	80,0	123,0
Приустье скважины № 160 – шкаф КИПиА	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13	80,0	123,0
Приустье скважины № 160 – емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.9 таблица № 2	9,0	12,0
Емкость дренажная – узел пуска ОУ	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.9 таблица № 2	9,0	11,0
Емкость дренажная – КТП	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13(примечание)	40,0	81,0

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5852П-ППТ.ОЧ

Лист

10

Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями, сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
Емкость дренажная – станция управления	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13(примечание)	40,0	79,0
Емкость дренажная – шкаф КИПиА	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13(примечание)	40,0	80,0
Узел пуска ОУ – КТП	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13	80,0	86,0
Узел пуска ОУ – станция управления	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13	80,0	85,0
Узел пуска ОУ – шкаф КИПиА	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13	80,0	82,0
Узел пуска ОУ - емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.9 таблица № 2	9,0	52,0
КТП - емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13(примечание)	40,0	137,0
Станция управления - емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13(примечание)	40,0	134,0
Шкаф КИПиА - емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 пункт 6.1.12 ПУЭ пункт 7.3.84 таблица 7.3.13(примечание)	40,0	135,0

В соответствии с пунктом 7.4.5 СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности» устройство наружного противопожарного водопровода высокого давления с установкой пожарных гидрантов на проектируемом объекте не требуется. Пожаротушение осуществлять только первичными средствами и мобильными средствами пожаротушения.

На основании Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" к зданиям и сооружениям предусмотрен подъезд пожарной техники.

строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

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

К объектам культурного наследия относятся объекты недвижимого имущества со связанными с ними произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, 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 41 Постановление совета министров СССР №865 от 16.09.1982 г. в случае обнаружения в процессе ведения работ объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, предприятие обязано сообщить об этом местному государственному органу охраны памятников и приостановить работы

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.zaroved.ru и сообщает, что считает возможным использование указанной информации для составления отчетов по инженерно-экологическим изысканиям. Согласно информации сайта <http://www.zaroved.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>);

						5852П-ППТ.ОЧ	Лист
							13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- 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 Алексеевского района.

Согласно «Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы ООТ федерального значения на период до 2020 года» (утвержденного распоряжением Правительства РФ от 22.12.2011г. № 2322-р) на территории Алексеевского района Самарской области ООПТ федерального значения не расположены.

Т.о. на участке изысканий и прилегающей территории в радиусе 3000 м отсутствуют ООПТ федерального значения.

Согласно ответу от Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (№2703-03/8009 от 05.04.2019г.) ООПТ регионального значения отсутствуют. (Приложение Д).

Скотомогильники – это 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 обнесенными валом со рвом глубиной 1,4 м и шириной 1 м. Въезд оборудуется воротами. За скотомогильниками осуществляется систематический санитарный и ветеринарно-санитарный надзор.

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» [2]):

- 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;

- вести учет всех производственных источников загрязнения;
- при проведении строительных работ размещение техники и оборудования должно выполняться только на отведенных участках территории;
- строго выполнять правила рекультивации земель при строительстве объектов;
- места расположения строительной техники и автотранспорта должны быть защищены от проливов и утечек нефтепродуктов на поверхность рельефа и оборудованы техническими средствами по ликвидации таких аварий с удалением загрязненного грунта (на утилизацию);
- оборудовать систему сигнализации и локализации возможных аварийных выбросов и утечек вредных веществ с технологических сооружений, трубопроводов и т.д.;
- конструкции технологических сооружений должны исключать возможность утечки из них загрязняющих веществ;
- вести учет всех аварийных ситуаций, загрязняющих природную среду и принимать меры по их ликвидации;
- подготовку и транспортировку нефти осуществлять в герметичной системе, исключающей возможность их утечки;
- обеспечить надлежащее техническое состояние наблюдательных скважин.

Принятые проектные решения по водоснабжению и канализации проектируемого объекта предусматривают выполнение ряда мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов, которые приведены в таблице 0.1.

Таблица 0.1 - Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов

Наименование мероприятия	Период эксплуатации
1 Анतिकоррозийная изоляция и гидроизоляция емкостного оборудования и трубопроводов	<u>ГОСТ Р 51164-98</u> «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»; <u>СП 28.1330.2017</u> «Защита строительных конструкций от коррозии»
2 Испытание оборудования и трубопроводов на прочность	<u>СНиП 3.05.05-84</u> «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы»
3 Контроль сварных соединений стальных трубопроводов	<u>ГОСТ 3242-79</u> «Сварные соединения. Методы контроля качества»
4 Лабораторный контроль за качеством поверхностных и подземных вод	<u>СанПиН 2.1.5.980-00</u> , <u>СП 2.1.5.1059-01</u>

В границах водоохраных 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.

						5852П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		19

• на участках работ вблизи водных объектов для предотвращения попадания в них углеводородного сырья (при возможных аварийных ситуациях) рекомендуется сооружение задерживающих валов из минерального грунта.

С целью минимизации отрицательных воздействий на территорию при строительстве объекта необходимо максимально использовать существующие подъездные дороги, складские площадки и др.

При засыпке трубопровода пространство под трубой и по ее сторонам будет заполняться рыхлым материалом. Операции по засыпке будут проводиться так, чтобы свести к минимуму возможность нанесения дополнительных повреждений растительности. Грунт, который не поместится в траншее, будет сдвинут поверх траншеи для компенсации будущего оседания. По окончании засыпки траншеи, трасса и другие участки строительства будут очищены от мусора и строительных отходов. При необходимости, поверхность трассы будет спланирована, а все нарушенные поверхности будут восстановлены до исходного (или близко к исходному) состояния.

При производстве работ в непосредственной близости от лесных насаждений в пожароопасный сезон (т.е. в период с момента схода снегового покрова в лесных насаждениях до наступления устойчивой дождливой осенней погоды или образования снегового покрова) должен быть обеспечен контроль за соблюдением правил противопожарной безопасности. В частности должно быть запрещено:

- 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 промасленные или пропитанные 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.

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 обороны

Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5852П-ППТ.ОЧ

- применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение их расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетное давление, минимальная и максимальная расчетная температура), состава и характера среды (коррозионная активность, взрывоопасность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды;

- оснащение оборудования необходимыми защитными устройствами, средствами регулирования и блокировками, обеспечивающими безопасную эксплуатацию, возможность проведения ремонтных работ и принятие оперативных мер по предотвращению аварийных ситуаций или локализации аварии;

- оснащение оборудования, в зависимости от назначения, приборами для измерения давления и температуры, предохранительными устройствами, указателями уровня жидкости, а также запорной и запорно-регулирующей арматурой;

- применение оборудования имеющего сертификаты соответствия требованиям государственных стандартов, норм, правил, руководящих документов Госгортехнадзора России;

- автоматическое и дистанционное управление технологическим процессом;

- аварийная сигнализация об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;

- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;

- автоматическое отключение электродвигателей погружных насосов при отклонениях давления выше и ниже допустимых значений;

- полная герметизация технологических процессов;

- материальное исполнение оборудования и трубопроводов соответствует коррозионным свойствам среды;

- применение конструкций и материалов, соответствующих природно-климатическим и геологическим условия района строительства;

- применяются трубы и детали трубопроводов с толщиной стенки трубы выше расчетной;

- герметизация оборудования с использованием сварочного способа соединений, минимизацией фланцевых соединений;

- рабочее давление выкидного трубопровода принято давление 3,45 МПа с учетом возможного повышения давления из-за парафиноотложения (уменьшения пропускной способности трубы), расчетное давление выкидного трубопровода принято давление 4,0 МПа;

- установка опознавательных знаков по трассе трубопроводов;

- категорирование трубопроводов и их участков в зависимости от назначения;

- установка запорной арматуры на выкидных трубопроводах в обвязке устьев скважин, герметичностью затвора класса А;

- контроль сварных стыков трубопроводов;

- промывка и очистка внутренней полости трубопровода по окончании строительно-монтажных работ;

						5852П-ППТ.ОЧ	Лист
							24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- расчет трубопровода на прочность, испытание трубопровода на прочность и герметичность;
- установка по трассе трубопровода опознавательных знаков;
- для очистки от асфальтосмолопарафиновых отложений предусмотрена установка в технологической обвязке устьев скважин штуцеров для периодической пропарки выкидной линии,
 - для очистки выкидного трубопровода от скважины № 160 от грязепарафиноотложений (АСПО) предусмотрена установка узлов пуска и приема ОУ;
- защита трубопровода от внутренней и почвенной коррозии;
- покрытие в зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный надземный участок антикоррозионной изоляцией усиленного типа на высоту 0,3 м;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности трубопроводов, арматуры и металлоконструкций;
- установка узлов контроля скорости коррозии для мониторинга коррозии;
- электрохимзащита трубопроводов;
- молниезащита, защита от статического электричества и заземление.

Состав рекомендуемого комплекса организационных мероприятий по снижению риска включает:

- соблюдение технологических режимов эксплуатации сооружений;
- соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и регламента по эксплуатации и контролю технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- постоянный контроль за герметичностью трубопроводов, фланцевых соединений и затворов запорной арматуры;
- поддержание в постоянной готовности и исправности оборудования, специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий, а также проведение обучения обслуживающего персонала правилам работы с этими устройствами;
- проведение на предприятии периодических учений по ликвидации возможных аварийных ситуаций;
- поддержание в высокой готовности к ликвидации возможных аварийных ситуаций всех подразделений предприятия, ответственных за проведение такого рода работ, путем поддержания на должном уровне технического оснащения.

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:

- для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- производство работ по эксплуатации и обслуживанию объекта в строгом соответствии с инструкциями, определяющими основные положения по эксплуатации, инструкциями по технике безопасности, эксплуатации и ремонту оборудования, составленными с учетом местных условий для всех видов работ, утвержденными соответствующими службами.

При эксплуатации проектируемых сооружений необходимо строгое соблюдение следующих требований пожарной безопасности:

- запрещается использование противопожарного инвентаря и первичных средств пожаротушения для других нужд, не связанных с их прямым назначением;
- запрещается загромождение дорог, проездов, проходов с площадок и выходов из помещений;
- запрещается курение и разведение открытого огня на территории устья скважины;
- запрещается обогрев трубопроводов, заполненных горючими и токсичными веществами, открытым пламенем;
- запрещается движение автотранспорта и спецтехники по территории объектов системы сбора, где возможно образование взрывоопасной смеси, без оборудования выхлопной трубы двигателя искрогасителем;
- запрещается производство каких-либо работ при обнаружении утечек газа и нефти, немедленно принимаются меры по их ликвидации.

При проведении ремонтных работ рабочие должны быть соответственно экипированы, а рабочие места подготовлены в соответствии с требованиями техники безопасности. Работающие в опасных зонах обеспечиваются индивидуальными газоанализаторами (газосигнализаторами, дозаторами) для контроля воздушной среды рабочей зоны. Производство огневых работ предусматривается осуществлять по наряду-допуску на проведение данного вида работ. Места производства работ, установки сварочных аппаратов должны быть очищены от горючих материалов в радиусе 5 м. Расстояние от сварочных аппаратов и баллонов с пропаном и кислородом до места производства работ должно быть не менее 10 м. Баллоны с пропаном и кислородом должны находиться в вертикальном положении, надежно закрепляться не ближе 5 м друг от друга. К выполнению сварки допускаются лица, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний требований безопасности, имеющие квалификационную группу по электробезопасности не ниже II и имеющие соответствующие удостоверения. Огневые работы на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах должны проводиться только в дневное время (за исключением аварийных случаев).

Работы по монтажу оборудования и трубопроводов должны производиться в соответствии с утвержденной проектно-сметной и рабочей документацией, проектом производства работ и документацией заводов-изготовителей.

Территория объекта должна своевременно очищаться от горючих отходов, мусора, тары. Горючие отходы и мусор следует собирать на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики, а затем вывозить. Классификация проектируемых сооружений по взрывоопасности и пожароопасности приведена в таблице 3.11.

						5852П-ППТ.ОЧ	Лист
							28
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Таблица 0.1

Наименование здания, сооружения	Категория и группа взрывоопасной смеси по ПУЭ (ГОСТ 30852.11-2002, ГОСТ 30852.5-2002)	Класс взрывоопасной или пожароопасной зоны по № ФЗ-123 (ПУЭ)	Категория пожарной и взрывопожарной опасности по СП 12.13130.2009
Устье нефтяной скважины	ПА-ТЗ	2 класс (В-1Г)	АН
Узлы пуска и приема ОУ	ПА-ТЗ	2 класс (В-1Г)	АН
Дренажная емкость и емкость производственно-дождевых стоков с воздушниками	ПА-ТЗ	2 класс (В-1Г)	АН
Станции управления	-	П-III	ВН
Шкафы КИПиА	-	П-III	ВН
КТП:	-	-	В
- трансформаторный отсек	-	П-I	В1
- отсек РУНН	-	П-IIa	В4
- отсек УВН	-	П-IIa	В4

Степень огнестойкости зданий, сооружений, класс функциональной, конструктивной пожарной опасности и класс пожарной опасности строительных конструкций приведены в таблице 3.12.

Таблица 0.2

Наименование здания	Степень огнестойкости	Класс функциональной пожарной опасности	Класс пожарной опасности строительных конструкций	Класс конструктивной пожарной опасности
КТП	IV	Ф5.1	К0	С0

Согласно п. 7.4.5 СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности» тушение пожара на проектируемых сооружениях предусматривается осуществлять первичными средствами и мобильными средствами пожаротушения. Для размещения первичных средств пожаротушения, немеханизированного пожарного инструмента и инвентаря на территории проектируемых сооружений предусматривается установка пожарных щитов.

Ближайшим ведомственным подразделением пожарной охраны к проектируемым сооружениям является ПЧ-170 ООО «РН-Пожарная

На территории Самарской области информирования населения по сигналам ГО возложено на Главное управление МЧС России по Самарской области и осуществляется через оперативные дежурные смены органов повседневного управления: ФКУ «Центр управления в кризисных ситуациях Главного управления МЧС России по Самарской области» и Единые дежурно-диспетчерские службы муниципальных образований Самарской области.

ГУ МЧС России по Самарской области подается предупредительный сигнал «Внимание! Всем!» и производится трансляция сигналов оповещения гражданской обороны по средствам сетей телевизионного и радиовещания, электросирен, телефонной сети связи общего пользования, сотовой связи, смс-оповещения, информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». При получении сигналов гражданской обороны администрация муниципального района Алексеевский, также начинает транслировать сигналы гражданской обороны.

В ЦИТС АО «Самаранефтегаз» сигналы ГО (распоряжения) и информация поступает от дежурного по администрации Октябрьского района г.о. Самара, оперативного дежурного ЦУКС (ГУ МЧС России по Самарской области), дежурного ЕДДС муниципального района Алексеевский по средствам телефонной связи, электронным сообщением по компьютерной сети.

При получении сигнала ГО (распоряжения) и информации начальником смены ЦИТС АО «Самаранефтегаз» по линии оперативных дежурных ЦУКС (по Самарской области), администрации Октябрьского р-на г.о. Самара, дежурного ЕДДС муниципального района 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 ЦИТС 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 персонала осуществляется оперативным дежурным дежурно-диспетчерской службы (ДДС) по средствам ведомственной сети связи, производственно-технологической связи, телефонной связи, сотовой связи, радиорелейной связи, рассылки электронных сообщений по компьютерной сети, по следующей схеме:

- доведение информации и сигналов ГО по спискам оповещения №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8;
- дежурного диспетчера ЦЛАП-АСФ, дежурного диспетчера ООО «РН-Охрана-Самара», доведение информации и сигналов ГО до дежурного диспетчера ООО «РН-Пожарная безопасность»;
- доведение информации и сигналов ГО до директора СЦУКС ПАО «НК «Роснефть», оперативного дежурного СЦУКС ПАО «НК «Роснефть»;
- доведение информации и сигналов ГО диспетчером РИТС ЮГМ, до диспетчеров ЦДНГ-9, ЦЭРТ-3;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов

При угрозе воздействия или воздействии по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения безаварийная остановка технологического процесса добычи нефти и газа на существующих и проектируемых скважинах, по сигналам ГО проводится диспетчером ЦДНГ-9 путем отключения с АРМ оператора насосного электрооборудования с помощью соответствующих кнопок на щите контроля и управления. После чего оператор контролирует остановку насосного оборудования по соответствующим контрольным лампам на щите контроля и управления. Далее закрывается по месту минимально необходимое количество промежуточных задвижек на трубопроводах для обеспечения минимальной опасности объекта в целом.

Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения

Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемых сооружений, при воздействии по ним современных средств поражения (в том числе от вторичных поражающих факторов) включают:

- размещение технологического оборудования с учетом категории по взрывопожароопасности, с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учетом требуемых противопожарных разрывов;
- применение негорючих материалов в качестве теплоизоляции;
- дистанционный контроль и управление объектами из диспетчерского пункта;
- автоматическая защита и блокировка технологического оборудования при возникновении аварийных режимов;
- опорные конструкции эстакад приняты несгораемыми;
- трубопровод укладывается в грунт на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы;
- заглубление дренажных емкостей;
- подготовка оборудования к безаварийной остановке;
- поддержание в постоянной готовности сил и средства пожаротушения.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата