



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

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для строительства объекта

5881П: «Система поглощения скважины № 956
Дерюжовского месторождения»

В границах сельских поселений Новое Мансуркино, Мочалеевка
муниципального района Похвистневский Самарской области

Книга 1. Основная часть проекта планировки территории

Главный инженер



Д.В. Кашаев

Главный инженер проекта

А.М. Катеев

Самара, 2022г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5881П-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 (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) 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 реконструкции в связи с изменением их местоположения	
2.5.	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	
2.6.	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	
2.7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	
2.8.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	
2.9.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	
	Приложения	
	Ответ Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области от 23.12.2021 №УГООКН/7123	
	Ответ Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (Водный фонд) (№МЛХ-04-01/21297 от 26.08.2021г.)	
	Ответ Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (Лесной фонд) (МЛХ-05-02/21416 от 30.08.2021г.)	

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

2

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

	Ответ Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (ООПТ регионального значения) (№МЛХ-03-03/20146 от 13.08.2021г.)	
	Ответ Администрации муниципального района Похвистневский Самарской области №01-01/2074 от 24.08.2021г.	
	Ответ Федеральная служба государственной регистрации, кадастра и картографии (Росреестр)	
	ФБУ "Территориальный Фонд Геологической Информации По Приволжскому Федеральному Округу"	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5881П-ППТ.ОЧ

Лист
3

Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"

						5881П-ППТ.ОЧ	Лист
							4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Исходно-разрешительная документация

Проектная документация на объект 5881П «Система поглощения скважины № 956 Дерюжовского месторождения» разработана на основании:

- Технического задания на выполнение проекта планировки территории проектирование объекта: 5881П «Система поглощения скважины № 956 Дерюжовского месторождения» на территории муниципального района Похвистневский Самарской области, утвержденного начальником проектно-изыскательских работ АО «Самаранефтегаз» С.В. Кандрушиным в 2021 г.;
- материалов инженерных изысканий, выполненных ООО «СамараНИПИнефть», в 2021г.

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующих документов:

- Схема территориального планирования муниципального района Похвистневский;
- Карты градостроительного зонирования сельского поселения Новое Мансуркино, Мочалеевка муниципального района Похвистневский 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»;
- Постановление Администрации муниципального района Похвистневский Самарской области от 31.08.2021г. №698 «О подготовке документации по планировке территории и проекту межевания территории: 5881П «Система поглощения скважины № 956 Дерюжовского месторождения» в границах сельских поселений Новое Мансуркино, Мочалеевка муниципального района Похвистневский Самарской области.

Заказчик – АО «Самаранефтегаз».

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

5

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов"

						5881П-ППТ.ОЧ	Лист
							6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

2.1. Наименование объекта

5881П «Система поглощения скважины № 956 Дерюжовского месторождения».

2.2. Основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Земельный участок для строительства объекта АО «Самаранефтегаз» 5881П «Система поглощения скважины № 956 Дерюжовского месторождения» расположен на территории муниципального района Похвистневский Самарской области.

Земли, на которых расположены проектируемые сооружения, согласно Земельному кодексу Российской Федерации от 25 октября 2001 г. № 136-ФЗ ст. 7 п. 1, относятся по целевому назначению к следующим категориям:

- земли сельскохозяйственного назначения;
- земли промышленности.

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

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

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

Площадка обустройства скв.№956(включая размещение счетчика, КТП, КНС, ТКРС, разворотной площадки), площадка подключение водовода, площадка примыкания проект. технолог. проезда, расположена на пастбищных, залесенных и отведенных землях, ближайший населенный пункт – с. Сосновка. На площадке имеется древесная растительность в виде леса (клен, береза высотой 12 м). Уклон земной поверхности в южном направлении. На площадке присутствуют подземные и наземные инженерные коммуникации. Рельеф равнинный с перепадом высот от 218,10 м до 222,56 м.

Площадка точки подключения проект. ВЛ-6кВ к КТП скв. №956 от суц. ВЛ-6кВ Ф-7 ПС35/6кв "Дерюжевская", расположена на пастбищных и

						5881П-ППТ.ОЧ	Лист
							7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

залесенных землях, ближайший населенный пункт – с. Сосновка. На площадке имеется древесная растительность в виде леса (клен, береза высотой 12 м). Уклон земной поверхности в восточном направлении. На площадке присутствуют подземные и наземные инженерные коммуникации. Рельеф равнинный с перепадом высот от 213,61 м до 217,19 м.

Трасса водовода до скважины 956 протяженностью **277,7 м** на начальном отрезке идет в южном направлении по пром. площадке, затем поворачивает на восток, переходит через автодорогу, поворачивает на север-восток, и доходит до конечной точки по пастбищным землям. По трассе имеются пересечения с существующими инженерными коммуникациями. Ближайший населенный пункт – с. Сосновка. Рельеф ровный с перепадом высот от 219,72 м до 220,94 м.

Трасса ВЛ-6 кВ на скважину 956 протяженностью **260,0 м** идет в северо - западном направлении по пастбищным землям. По трассе имеются пересечения с существующими инженерными коммуникациями. Ближайший населенный пункт – с. Сосновка. Рельеф ровный с перепадом высот от 214,92 м до 220,42 м.

Трасса подъездной автодороги к скважине 956 протяженностью **58,3 м** идет в северо-восточном направлении. По трассе не имеется пересечений с существующими инженерными коммуникациями. Ближайший населенный пункт – с. Сосновка. Рельеф ровный с перепадом высот от 220,54 м до 220,82 м.

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.

Таблица 2.1 – Ведомость пересечений

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
Трасса водовода до скв.956									
1	0+53.6	кабельная эстакада +2.5	действ.	-	-	87°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ №5	Самарская обл., Похвистневский район, г. Похвистнево, 2я Ибрайкинская 1 тел.: 89277462121	

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

8

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
								гл.инженер Антонов О.Н.	
2		Волс по эстакаде	действ.	-	-		Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО «Сибинтек»	Самарская обл., Похвистневский район, г. Похвистнево, Лермонтова 33А, тел.: 884656-1-60-01 нач. ПЛТЦ Лобанов Н.А.	
3	0+62.6	водовод	действ.	159	0.80	82°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 44 тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
4	0+63.7	водовод	действ.	159	0.80	84°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 44 тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
5	0+70.1	водовод	недейств.	219	1.10	77°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 44 тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
6	0+74.3	водовод	недейств.	114	1.10	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 44 тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
7	0+78.0	кабельная эстакада +2.5	действ.	-	-	87°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	Самарская обл., Похвистневский район,	

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

9

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
8							ЦЭЭ №5	г. Похвистнево, 2я Ибряйкинская 1 тел.: 89277462121 гл.инженер Антонов О.Н.	
		Волс по эстакаде	действ.	-	-		Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО «Сибинтек»	Самарская обл., Похвистневский район, г. Похвистнево, Лермонтова 33А, тел.: 884656-1-60-01 нач. ПЛТЦ Лобанов Н.А.	
9	1+6.1	водовод по зем	действ.	168	-	85°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 44 тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
10	1+9.5	нефтепровод	действ.	168	1.20	85°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 44 тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
11	1+13.7	нефтепровод	действ.	159	1.20	85°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 44 тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
12	1+25.5	Автодорога	действ.	-	-	84°	АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, ул.Ново-Садовая 3, 8-937-186-30-81, нач. сектора Михайлов Д.В.	а/д подъездная автодорога к операторной Дерюжовского месторождения

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

10

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

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
13	1+40.9	нефтепровод	недейств.	114	0.60	83°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 44 тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
14	1+50.8	нефтепровод	недейств.	159	1.50	87°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 44 тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
Трасса Вл-6кВ на скв.956									
15	0+7.5	нефтепровод	недейств.	114	0.90	72°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 44 тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
16	0+53.0	кабель связи ТЗАШП 4х4 ЦДНГ-2-ШНС-6	действ.	-	0.90	49°	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО «Сибинтек»	Самарская обл., Похвистневский район, г. Похвистнево, Лермонтова 33А, тел.: 884656-1-60-01 нач. ПЛТЦ Лобанов Н.А.	
17	1+24.0	водовод	действ.	89	1.10	66°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 44 тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
Трасса подъездной автодороги к скважине 956									
18	0+2.0	нефтепровод	недейств.	114	0.60	86°	Управление эксплуатации трубопроводов АО	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 44	

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

11

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

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							«Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
19	0+11.7	нефтепровод	недейств.	159	1.50	62°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 44 тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
20	0+12.2	водовод	действ.	89	1.10	61°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 44 тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	
21	0+13.0	водовод	недейств.	114	1.50	60°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-1"	Самарская обл., Сергиевский район, п. Суходол, ул.Привокзальная 44 тел.:8-846-55-32-1-23, вед. инженер технолог ЦЭРТ Львов Д.Ю.	

1.1.1 Поглощение пластовой воды в продуктивном пласте предусматривается по следующей схеме:

• Точка подключения скважины № 956 водовод ННС-1 Шурф №1 Дерюжевского месторождения.

В соответствие с принятой схемой проектируются следующие сооружения: низконапорный водовод поглощения;

- кустовая насосная станция КНС;
- высоконапорный водовод поглощения;
- обустройство устья поглощающей скважин №956.

1.1.1 Обустройство устья скважины

В проекте предусматривается обустройство устья поглощающей скважины № 956.

Объем закачки в скважину № 956 составляет 600,0 м³/сут.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

12

Обустройство устья скважины проектируется в соответствии с требованиями ГОСТ Р 58367-2019.

На территории устья скважины предусматривается:

- приустьевая площадка;
- площадка под ремонтный агрегат;
- площадка под передвижные мостки;

Согласно техническому заданию (том 1) на устье скважин предусмотрены счетчики замера расхода воды: рабочий и резервный.

Устья нагнетательных скважин оборудуются устьевой арматурой.

Устьевая арматура обеспечивает герметичность скважины, подвеску насосно-компрессорных труб и проведение мероприятий по восстановлению приемистости скважины.

Запорная арматура предусматривается с классом герметичности не ниже «А» по ГОСТ 9544 - 2015.

При остановки насосов для опорожнения водовода на устье скважин предусмотрены спускники.

Все фланцевые соединения на высоконапорном водоводе заключаются в кожухи.

Теплоизоляцию нагнетательной арматуры скважины выполнить аналогично п. 6.3

Спускоподъемные операции производятся при помощи передвижных средств.

Закачка воды в скважину осуществляется по насосно-компрессорным трубам.

Категория взрывопожарной и пожарной опасности – «ДН».

1.1.2 Кустовая насосная станция

Для закачки очищенной пластовой воды $Q=600 \text{ м}^3/\text{сут}$ в систему поглощения проектируется кустовая насосная станция КНС с погружным насосом Н2-ЛЧ-КП6-700-1300 (ближайший насос в модельном ряду предоставленным Заказчиком. Отрегулировать на ступени по давлению 650 м.), расход $Q=600 \text{ м}^3/\text{сут}$, напор $H=650\text{м}$, (1 раб. + 1 рез. на складе) с эл двиг. Д2П-КП-117 ВМ-УК-Т, $N=199 \text{ кВт}$, $U=2000-2600 \text{ В}$ (с плавным пуском и с частотным регулированием).

КНС размещена около площадки поглощающей скважины.

Насос устанавливается в скважине глубиной 60 м.

Шурф под КНС оборудуются:

- обсадными трубами диаметром 324х9,5-Д по ГОСТ 632-80 и 426х10 по ГОСТ 10704-91;
- насосно-компрессорными трубами диаметром и толщиной стенки НКТ-89х8,0-G55-K1-МФ по ГОСТ 633-80.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Затрубное и межтрубное пространство обсадных труб цементируются от забоя до устья цементом ПЦТ-Д-50.

Цементацию затрубного пространства скважины производить через перфорированное днище до появления цементного раствора на устье скважины. Для обеспечения цементации в нижней части колонны предусмотрено днище.

Цементация ведется после удаления глинистого раствора из шурфа до устройства фундамента под насос.

Наружная и внутренняя поверхность насосно-компрессорных труб, а так же внутренняя поверхность обсадных труб покрывается двумя слоями шпатлевки ЭП 0010 ГОСТ 28379-89.

После окончания бурения шурф, обсаженный трубами, испытать давлением 80 кгс/см² (8,0 МПа).

Обвязка устья шурфа под погружной насос принята заводская, включающая в себя колонную головку с отключающей арматурой, катушку с кабельным вводом для питающего кабеля насоса, спускного вентиля для спуска/выпуска воздуха при остановках.

Для обвязки КНС принята стальная трубная продукция промысловых и технологических трубопроводов, бесшовная горячедеформированная, класс прочности трубы не менее K48, трубная продукция из металла содержащего хром 0,5 % и менее. Низконапорный трубопровод принят диаметром 89х7 мм, высоконапорный трубопровод - диаметром 89х7мм.

Категория насосной станции по взрывопожарной и пожарной опасности - «ДН».

КНС принята III категории в соответствии со СП 31.13330.2012.

КНС работает в автоматическом режиме без постоянного обслуживающего персонала.

1.1.3 Водовод поглощения

В данном проекте предусматривается строительство водовода поглощения - для транспортирования пластовой очищенной воды:

- от точки врезки в существующий водовод ННС-1 Шурф № 1 Дерюжевского месторождения до КНС;
- от КНС до скв. № 956.

Водовод поглощения принят из металлопластмассовых труб (МПТ-К, аналоги Т-МПТК или с ВЭП) по нормам завода изготовителя «Труба металлопластмассовая с наконечниками из коррозионностойкой стали», представляющие собой стальные трубы по ГОСТ 8732-78* из стали по ГОСТ 8731-74, с наружным полимерным антикоррозионным покрытием, футерованные внутри полиэтиленовой трубой, закрепленной наконечниками из коррозионностойкой стали.

						5881П-ППТ.ОЧ	Лист
							14
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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

Водовод поглощения:

- от точки врезки в существующий водовод ННС-1 Шурф № 1 Дерюжевского месторождения до КНС, диаметром и толщиной стенки 89х7 мм;
- от КНС до поглощающей скв. № 956, диаметром и толщиной стенки 89х7 мм.

Рабочее (расчетное) давление в водоводе поглощения:

- от точки врезки в существующий водовод ННС-1 Шурф № 1 до КНС равно 4,0 МПа (40,0 кг/см²);
- от КНС до скв. № 956 6,0 МПа (6,0 кг/см²) принято на основании технических требований на проектирование (рекомендуемое), но не более 12,7 МПа (127,0 кг/см²).

В точке врезки водовода предусматривается установка узла запорной арматуры. В узле предусматриваются отключающая задвижка. Узел предусматривается надземный, трубопровод прокладывается на опорах. Опоры и ограждение см. марку АС.

Низконапорный водовод поглощения принят категории Н по ГОСТ Р 55990-2014.

Высоконапорный водовод поглощения принят категории С по ГОСТ Р 55990-2014.

Трубопровод испытываются на прочность и герметичность гидравлическим способом.

Водовод поглощения прокладываются подземным способом на глубине 1,3-2,0м от поверхности земли до низа трубы.

Контролю физическими методами подвергаются 100 % сварных стыков водоводов, в том числе радиографическим методом 100 % соединений трубопровода категории С и 25 % соединений трубопроводов категории Н, а также 75% соединений трубопровода категории Н методом УЗК.

1.1.4 Электроснабжение

Для электроснабжения проектируемых нагрузок скважины № 956 Дерюжевского месторождения предусматривается строительство к проектируемой площадке скважины №956 ответвления ВЛ-6 кВ протяженностью 0,26 км от опоры №8 фидера Ф-704 ПС 35/6 кВ «Дерюжевка».

Электроснабжение проектируемых нагрузок площадки скважины №956 предусматривается от вновь проектируемой комплектной трансформаторной подстанции КТП типа «киоск» на напряжение 6/0,4 кВ с масляным трансформатором мощностью 400 кВА, с воздушным высоковольтным вводом и кабельным низковольтным выводом (ВК).

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

15

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2 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

Согласно техническому заданию проектом предусматривается строительство:

- площадки под обустройство устья скважины № 956;
- водовода заводнения от водовода ННС-1 – Шурф № 1 до скважины № 956;
- ВЛ-6 кВ к КТП скв. № 956;
- подъездной дороги.

В административном отношении рассматриваемая территория расположена в Похвистневском районе Самарской области, в ~ 23 км северо-западнее от районного центра – г. Похвистнево. Ближайший населенный пункт – с. Сосновка (рис. 1.1).

Дорожная сеть района работ представлена автодорогой Похвистнево-Сосновка, которая проходит в 2,2 км к востоку от места производства работ, а также автодорогой Сосновка-Сарбай, проходящей вдоль восточной стороны участка изыскания.

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория представлена р. Бол. Кинель и водными объектами правобережной части ее бассейна: р. Саврушка, р. Сосновка, временными водотоками в оврагах и водоемами. Проектируемая скв. №956 и сооружения к ней располагаются на водоразделе реки Саврушки и ее левобережного притока – р. Сосновка на минимальном расстоянии 0,95 км и 1,05 км до их русел соответственно. Пересечение водных преград проектом не предусмотрено.

В районе проектируемых объектов охраняемых природных территорий (заповедников, заказников, памятников природы) нет.

Уваровское месторождение разрабатывается в соответствии с проектным документом «Дополнение к технологическому проекту разработки Дерюжевского газонефтяного месторождения», протокол ЦКР № 1379 от 12.09.2017 г.

Местность района работ открытая.

						5881П-ППТ.ОЧ	Лист
							16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

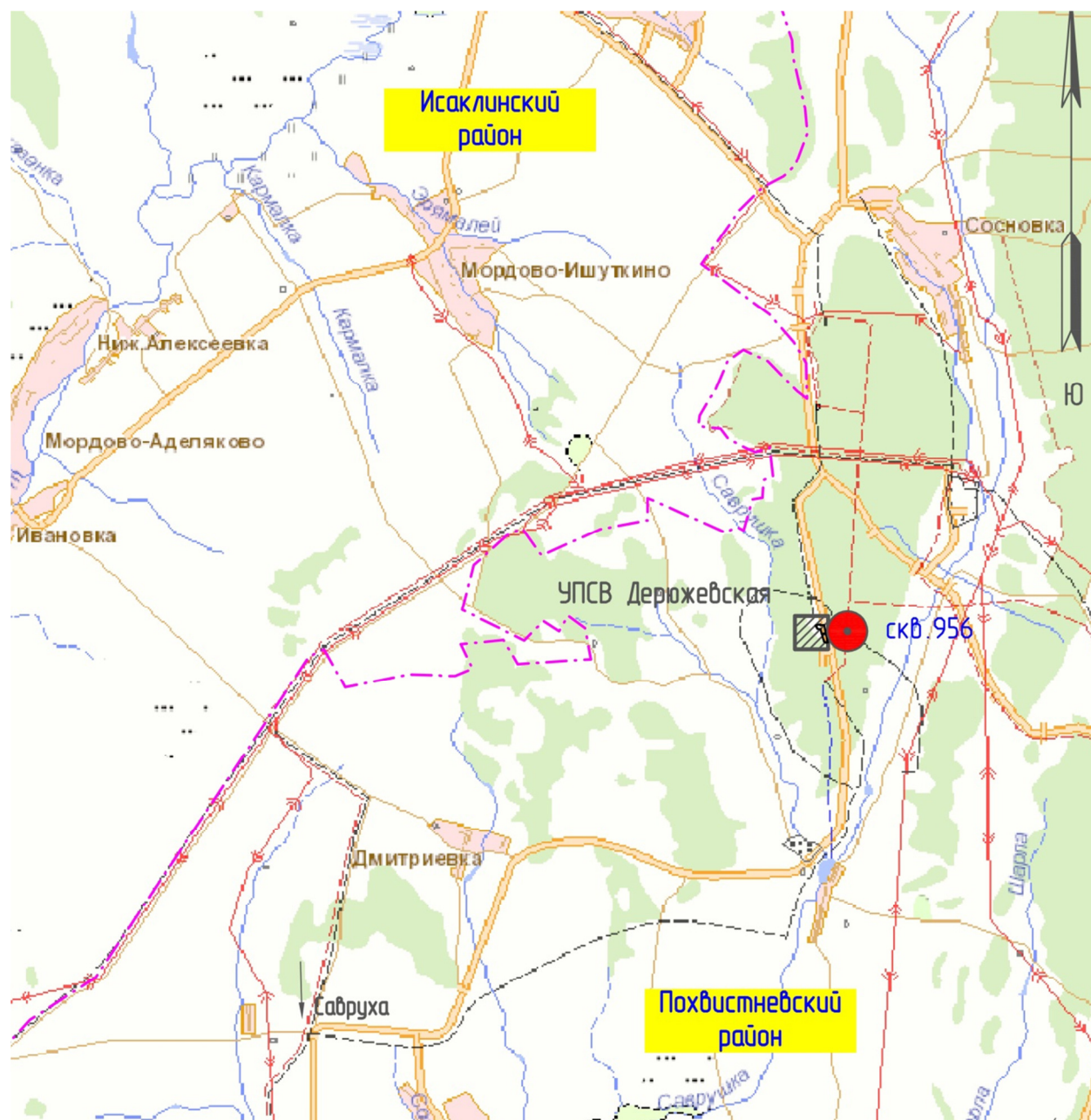


Рисунок 1 – Обзорная схема района работ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

17

3 2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

В соответствии с ФЗ от 02.08.2019г №283-ФЗ красные линии - линии, которые обозначают границы территорий общего пользования и подлежат установлению, изменению или отмене в документации по планировке территории. Таким образом красные линии рассматриваемой территории не устанавливаются.

Координаты характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.

	X	Y
1	2283480.64	450824.98
2	2283447.95	450819.62
3	2283442.93	450818.80
4	2283376.33	450837.50
5	2283372.17	450890.82
6	2283362.42	450896.14
7	2283361.39	450894.18
8	2283254.31	450948.23
9	2283248.63	450944.22
10	2283247.00	450942.76
11	2283245.11	450941.32
12	2283244.07	450940.63
13	2283242.38	450939.68
14	2283241.46	450939.20
15	2283239.89	450938.52
16	2283239.09	450938.21
17	2283237.18	450937.60
18	2283236.03	450937.33
19	2283235.14	450937.06
20	2283234.25	450936.68
21	2283233.80	450936.44
22	2283233.38	450936.19

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

18

23	2283232.39	450936.70
24	2283229.21	450936.72
25	2283228.85	450936.73
26	2283228.52	450936.67
27	2283228.48	450935.92
28	2283227.73	450935.00
29	2283226.64	450933.34
30	2283226.07	450932.21
31	2283225.51	450930.69
32	2283225.23	450929.69
33	2283224.51	450927.75
34	2283219.39	450957.37
35	2283221.27	450953.24
36	2283222.15	450951.93
37	2283223.16	450950.73
38	2283224.24	450949.71
39	2283225.11	450949.02
40	2283226.30	450948.26
41	2283226.70	450948.03
42	2283225.37	450957.25
43	2283224.79	450960.75
44	2283220.13	450988.40
45	2283236.06	450989.22
46	2283266.26	451008.67
47	2283282.20	451002.81
48	2283308.35	451055.33
49	2283415.45	451001.28
50	2283371.44	450914.11
51	2283391.39	450903.21
52	2283395.19	450852.95
53	2283420.99	450845.72

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

19

54	2283428.01	450843.75
55	2283427.83	450843.55
56	2283429.06	450842.33
57	2283429.92	450843.22
58	2283444.07	450839.24
59	2283477.40	450844.71
60	2283480.03	450834.93
61	2283478.83	450836.11
62	2283477.43	450834.69
63	2283478.84	450833.28
64	2283480.26	450834.70
65	2283275.78	450944.01
66	2283274.55	450942.78
67	2283273.30	450944.00
68	2283274.55	450945.24
69	2283234.19	450950.10
70	2283232.07	450947.96
71	2283229.95	450950.10
72	2283232.08	450952.22
73	2283265.35	450945.41
74	2283264.14	450944.16
75	2283262.90	450945.39
76	2283264.12	450946.63
77	2283205.51	450951.60
78	2283118.10	450946.92
79	2283114.57	451008.59
80	2283119.66	451023.20
81	2283119.66	451029.79
82	2283149.09	451030.67
83	2283152.37	450985.16
84	2283199.42	450987.32

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

20

Ширина полосы временного отвода для трассы водвода составляет 36,0 м.
Ширина полосы временного отвода для трассы ВЛ-6 кВ составляет 8,0 м
Ширина полосы временного отвода для трассы линии анодного заземления составляет 6,0 м.

Ширина полосы постоянного отвода для подъездной дороги составляет 6,5 м.

При строительстве площадочных сооружений принята организационно-технологическая схема на основе применения узлового метода.

При строительстве нефтепровода принята полевая (трассовая) схема выполнения сварочно-монтажных работ.

В основу организации производства сварочно-монтажных работ в трассовых условиях положен поточный метод, который заключается в непрерывном и ритмичном выполнении отдельных технологических операций с учетом оптимального уровня их совмещения.

Комиссия считает земельный участок, расположенный в муниципальном районе Похвистневский Самарской области признать пригодным для строительства объекта 5881П «Система поглощения скважины № 956 Дерюжовского месторождения».

Ограничений в использовании земельного участка нет.

В районе проектируемых объектов охраняемых природных территорий (заповедников, заказников, памятников природы) нет.

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

4 2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения из зон планируемого размещения линейных объектов

Целью работы является расчет площадей земельных участков, отводимых под строительство объекта 5881П «Система поглощения скважины № 956 Дерюжовского месторождения» на территории сельских поселений Новое Мансуркино и Мочалеевка.

5 2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

Планировочные решения генерального плана проектируемых площадок разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, существующих и ранее запроектированных сооружений и

						5881П-ППТ.ОЧ	Лист
							21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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» от 18.12.2013;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений»;
- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий».
- Основные показатели приведены в таблице 3.1.
- Таблица 3.1

Наименование	Ед. изм.	Количество
1	2	3
Площадка нагнетательной скважины № 956		
Площадь освоения территории	га	0,8940
Площадь застройки	м ²	165
Площадь территории обвалования	га	0,42
Плотность застройки	%	1,9
Площадь покрытия проездов	м ²	1090
Площадь свободной территории	м ²	3485

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.

Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, с указанием:

- требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов;
- требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов;
- требований 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

						5881П-ППТ.ОЧ		Лист
								22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

отсутствуют в связи с тем, что территория проектирования не относится к территории исторического поселения.

Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов отсутствует в связи с отсутствием таких объектов.

Предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в зонах сельскохозяйственного использования

№ п/п	Наименование параметра	Значение предельных размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в территориальных зонах						
		Сх1	Сх2	Сх2-3	Сх2-4	Сх2-5	Сх2-0	Сх3
	Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь							
1.	Минимальная площадь земельного участка, кв.м	1000	1000	1000	1000	1000	1000	600
2.	Максимальная площадь земельного участка, кв.м	20000	50000	50000	50000	50000	50000	3000
	Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений							
3.	Предельная высота зданий, строений, сооружений, м	0	20	20	20	20	20	10
	Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений							
4.	Минимальный отступ от границ земельных участков до зданий, строений, сооружений м	-	5	5	5	1	1	3
	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка							
5.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при застройке земельных участков для садоводства и дачного хозяйства, %	0	-	-	-	-	-	40

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

23

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

6.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении производственных объектов, %	0	80	80	80	80	80	-
7.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении коммунально-складских объектов, %	0	60	60	60	60	60	-
8.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении иных объектов, за исключением случаев, указанных в пунктах 5-7 настоящей таблицы, %	0	-	-	-	-	-	40
	Иные показатели							
9.	Максимальный размер санитарно-защитной зоны, м	0	0	300	100	50	0	0
10.	Максимальная высота капитальных ограждений земельных участков, м	0	2	2	2	2	2	1,5

Примечание:

- минимальная площадь земельного участка для зоны Сх1 «Зона сельскохозяйственных угодий» устанавливается для соответствующих территориальных зон, расположенных в границах населенного пункта.»

- в целях применения настоящей статьи прочерк в колонке значения параметра означает, что данный параметр не подлежит установлению.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

24

6 2.6. 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

Объекты производственного назначения, линейные объекты, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации на проектируемых сооружениях, не выявлено.

Кроме того, на объекте при его эксплуатации в целях предупреждения развития аварии и локализации выбросов (сбросов) опасных веществ предусматриваются такие мероприятия, как разработка плана ликвидации (локализации) аварий, прохождение персоналом учебно-тренировочных занятий по освоению навыков и отработке действий и операций при различных аварийных ситуациях. Устройства по ограничению, локализации и дальнейшей ликвидации аварийных ситуаций предусматриваются в плане ликвидации (локализации) аварий.

Объект строительства 5881П «Система поглощения скважины № 956 Дерюжовского месторождения» на территории сельских поселений Новое Мансуркино, Мочалеевка муниципального района Похвистневский Самарской области не пересекает объекты капитального строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

7 2.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

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

Отношения в области организации, охраны и использования, объектов историко-культурного наследия регулируются федеральным законом №73-ФЗ от 25.06.2002 г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

						5881П-ППТ.ОЧ		Лист
								25
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

В соответствии со статьей 36 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 настоящего Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с требованиями Федерального закона от 6 апреля 2011 года N 63-ФЗ "Об электронной подписи".

Согласно ответу Управления по государственной охране объектов культурного наследия Самарской области объекты культурного наследия на участке работ отсутствуют.

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

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

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

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

- Информационно-справочной системы ООПТ России (<http://oopt.info>);
- Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации. Особо охраняемые природные территории Российской Федерации (<http://www.zapoved.ru>);
- Министерства лесного хозяйства охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (www.priroda.samregion.ru/environmental_protection/kadastr);

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

26

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- Федеральная государственная информационная система территориального планирования (<http://fgis.economy.gov.ru>);
- Администрации Похвистневского района.

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

Согласно «Перечня ООПТ федерального значения, находящихся в ведении Минприроды России» утвержденного распоряжением Правительства РФ от 22.12.2011 г. № 2322-р на территории Самарской области расположены:

- *Жигулевский государственный природный биосферный заповедник имени И.И. Спрыгина (более 25 км от участка изысканий);*
- *Национальный парк «Бузулукский бор» (более 100 км от участка изысканий);*
- *Национальный парк «Самарская Лука» (более 25 км от участка изысканий).*

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

Согласно данным министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования СО (письмо №МЛЛХ-03-03/20146 от 13.08.2021) на участке проектируемого объекта ООПТ регионального значения отсутствуют.

Согласно данным Администрации МР Похвистневский СО на участке производства работ ООПТ местного значения отсутствуют.

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

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

Скотомогильники - места для захоронения трупов животных, конфискатов мясокомбинатов и боен (забракованные туши и их части), отходов и отбросов, получаемых при переработке сырых животных продуктов.

Участок под скотомогильник должен иметь низкий уровень грунтовых вод (не менее 2,5 м от поверхности почвы), располагаться не ближе 0,5 км от населенного пункта, вдали от пастбищ, водоемов, колодцев, проезжих дорог и скотопрогонов. Скотомогильники должны иметь ограждение и быть обнесенными валом со рвом глубиной 1,4 м и шириной 1 м. Въезд оборудуется воротами. За

						5881П-ППТ.ОЧ		Лист
								27
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

скотомогильниками осуществляется систематический санитарный и ветеринарно-санитарный надзор.

Месторождения полезных ископаемых

Правовая охрана недр представляет собой урегулированную правом систему мер, направленную на обеспечение рационального использования недр, предупреждение их истощения и загрязнения в интересах удовлетворения потребностей экономики и населения, охраны окружающей природной среды. Основными требованиями по охране недр являются (ст. 23 Закона РФ «О недрах» [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;
- охрана месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения, пожаров и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений;
- предотвращение загрязнения недр при проведении работ, связанных с недропользованием (подземное хранение нефти, газа, захоронение вредных веществ и отходов, сброс сточных вод);
- предотвращение накопления промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод.

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

Согласно ответу ФБУ "Территориальный Фонд Геологической Информации По Приволжскому Федеральному Округу" (Письмо №98-11673-21 от 13.10.2021) земельный участок предстоящей застройки под объект 5881П находится в пределах Дерюжевского месторождения нефти (Лицензия СМР 02053 НЭ).

						5881П-ППТ.ОЧ	Лист
							28
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Защитные леса и особо защитные участки леса

Согласно Лесному Кодексу РФ (№ 200-ФЗ от 04.01.2006) защитные леса подлежат освоению в целях сохранения средообразующих, водоохранных, защитных, санитарно-гигиенических, оздоровительных и иных полезных функций лесов с одновременным использованием лесов при условии, если это использование совместимо с целевым назначением защитных лесов и выполняемыми ими полезными функциями.

С учетом особенностей правового режима защитных лесов определяются следующие категории указанных лесов:

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

К ценным лесам относятся:

- государственные защитные лесные полосы;
- противозерозивные леса;
- леса, расположенные в пустынных, полупустынных, лесостепных, лесотундровых зонах, степях, горах;
- леса, имеющие научное или историческое значение;
- орехово-промысловые зоны;
- лесные плодовые насаждения;
- ленточные боры;
- запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов;
- нерестоохранные полосы лесов.

К особо защитным участкам лесов относятся:

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

Согласно ответа Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (письмо №МЛХ-05-02/21416 от 30.08.2021), рассматриваемый земельный участок частично входит в состав земель

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

29

лесного фонда и располагается в выделах 14,46, квартала №123 Сосновского участкового лесничества Похвистневского лесничества.

Зоны санитарной охраны и источники питьевого водоснабжения

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

8 2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Последствиями таких аварий могут быть:

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

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

- разгерметизация оборудования полным сечением, разлив газонасыщенной нефти на площадку при надземном расположении, истечение нефти в грунт при подземном расположении и выход газонасыщенной нефти на поверхность, образование лужи разлива, пожар пролива при появлении источника его инициирования;
- разгерметизация оборудования полным сечением, разлив газонасыщенной нефти на площадку при надземном расположении, истечение нефти в грунт при подземном расположении и выход газонасыщенной нефти на поверхность, образование парогазовоздушного облака, сгорание облака с развитием избыточного давления при появлении источника его инициирования.

Последствиями таких аварий могут быть:

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

Мероприятия по охране окружающей среды при обустройстве месторождений, являются важным элементом деятельности нефтегазодобывающего предприятия АО «Самаранефтегаз».

						5881П-ППТ.ОЧ		Лист
								31
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

На предприятии разрабатываются программы, предусматривающие организационные и технико-технологические мероприятия, направленные на повышение надежности оборудования и трубопроводов, охрану атмосферного воздуха, недр, водных и земельных ресурсов.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

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

- принято стандартное или стойкое к сульфидно-коррозионному растрескиванию (СКР) материальное исполнение трубопровода;
- применение защиты трубопровода и оборудования от почвенной коррозии изоляцией усиленного типа;
- применение труб и деталей трубопровода с увеличенной толщиной стенки трубы выше расчетной;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопровода и арматуры лакокрасочными материалами;
- использование минимально необходимого количества фланцевых соединений. Все трубопроводы выполнены на сварке, предусмотрен 100 % контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля;
- автоматическое отключение электродвигателя погружных насосов при отклонениях давления в выкидном трубопроводе выше и ниже установленных пределов;
- контроль давления в трубопроводе;
- автоматическое закрытие задвижек при понижении давления нефти в нефтепроводе;
- аварийную сигнализацию заклинивания задвижек;
- контроль уровня нефти в подземных дренажных емкостях.

В соответствии с «Рекомендациями по основным вопросам воздухоохранной деятельности» мероприятия по регулированию выбросов не разработаны, так как выбросы загрязняющих веществ от проектируемого объекта создают на границе ближайшей жилой застройки приземные концентрации менее 0,05 ПДК_{м.р.}

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

С целью защиты почв от загрязнения при проведении строительно-монтажных работ проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

- перед началом строительно-монтажных работ после оформления отвода земельных участков выполняются работы по подготовке территории. Инженерная подготовка земельного участка заключается в снятии и хранении во временных отвалах плодородного слоя почвы, отводе дождевых вод по спланированной территории за пределы площадки;

- для минимизации воздействия выполнение строительных работ, передвижение транспортной и строительной техники, складирование материалов и отходов осуществляется на специально организуемых площадках в пределах полосы отвода земель;

- соблюдение чистоты на стройплощадке, разделение отходов производства и потребления; вывоз отходов по мере заполнения контейнеров;

- в целях сохранения плодородного слоя почвы на площадях временного отвода предусматривается комплекс мероприятий технического и биологического этапов рекультивации.

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

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

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

В границах водоохранных зон запрещается:

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

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

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

33

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

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

- площадки стоянки, заправки спецтехники и автотранспорта, площадки складирования мусора и отходов, площадка бытовых помещений расположены вне водоохраных зон водных объектов;
- в пределах прибрежных защитных зон рек и водоемов запрещается устраивать отвалы грунта;
- хозяйственно бытовые сточные воды собираются в накопительные емкости и вывозятся по договору, заключенному подрядной организацией на очистные сооружения;
- после окончания строительства предусмотрена разборка всех временных сооружений, очистка стройплощадки, рекультивация нарушенных земель.

Рыбоохранные мероприятия

Данной проектной документацией рыбоохранные мероприятия не разрабатываются

Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых в строительстве

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

Разработка новых карьеров песка проектной документацией не предусматривается.

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

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

Порядок обращения с отходами в периоды строительства и эксплуатации проектируемых объектов подробно описан в п. 2.7. Предусмотренные решения обеспечат безопасность обращения с отходами на производственных площадках, а также позволят предотвратить поступление загрязняющих веществ с мест накопления отходов в природную среду.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду при обращении с отходами в период строительства необходимо проведение комплекса организационно-технических мероприятий:

- очистка строительных площадок и территории, прилегающей к ним от отходов и строительного мусора;

						5881П-ППТ.ОЧ		Лист
								34
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

- организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и требованиями, установленными АО «Самаранефтегаз»;

- накопление отходов на специально устроенных площадках отдельно по видам и классам опасности с учетом агрегатного состояния, консистенции и дальнейшего их направления;

- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов к местам их размещения, обезвреживаний, переработки и др.;

- своевременное заключение договоров на транспортирование и передачу отходов сторонним организациям, имеющих лицензии на соответствующий вид обращения с отходами, и полигонами отходов, внесенными в ГРОРО;

- своевременное обучение рабочего персонала в соответствии с документацией по специально разработанным программам, назначение лиц, ответственных за производственный контроль в области обращения с отходами, разработка соответствующих должностных инструкций;

- регулярное проведение инструктажа с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению требований природоохранного законодательства РФ в области обращения с отходами, технике безопасности при обращении с опасными отходами;

- отслеживание изменений природоохранного законодательства, в том числе в части обращения с отходами;

- организация взаимодействия с органами охраны окружающей природной среды и санитарно-эпидемического надзора по всем вопросам обращения с отходами;

- соблюдение технических условий эксплуатации оборудования и механизмов, проведение профилактических работ, позволяющих устранить предпосылки сверхнормативного накопления производственных отходов;

- организация надлежащего учета отходов и обеспечение своевременных платежей за размещение отходов.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду при обращении с отходами, образующимися на месторождении, необходимо проведение комплекса организационно-технических мероприятий:

- своевременная корректировка нормативно-разрешительной документации по обращению с отходами (ПНООЛР, лимиты на размещение);

- соблюдение требования природоохранного законодательства РФ и регламентов АО «Самаранефтегаз» в части обращения с отходами;

- своевременное заключение или продление договоров на передачу и транспортирование отходов с мест накопления отходов;

- соблюдение экологического принципа о приоритетности переработки отходов над размещением;

- своевременное обучение вновь поступившего в штат персонала правилам безопасности, охраны труда и обращения с отходами;

- соблюдение технических условий эксплуатации оборудования и механизмов, проведение профилактических работ, позволяющих устранить предпосылки сверхнормативного накопления производственных отходов;

- своевременное подача форм статотчетности в части образования отходов, внесение платежей за негативное воздействие на окружающую среду при обращении с отходами.

Мероприятия по охране недр

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

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

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

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

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

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

Эксплуатация проектируемых сооружений не оказывает негативного влияния на качество подземных вод. Учитывая интенсивную антропогенную нагрузку на территорию, рекомендуется использовать существующую наблюдательную сеть для экологического контроля за состоянием подземных вод с учетом всех источников возможного загрязнения объектов нефтяной структуры.

Наряду с производством режимных наблюдений рекомендуется выполнять ряд мероприятий, направленных на предупреждение или сведение возможности загрязнения подземных и поверхностных вод до минимума. При этом предусматривается:

- получение регулярной и достаточной информации о состоянии оборудования и инженерных коммуникаций;
- своевременное реагирование на все отклонения технического состояния оборудования от нормального;
- размещение технологических сооружений на площадках с твердым покрытием;
- сбор производственно-дождевых стоков в подземную емкость.

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

На недропользователей возлагается обязанность приводить участки земли и другие природные объекты, нарушенные при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.

						5881П-ППТ.ОЧ	Лист
							36
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя проектной документацией предусмотрено:

- последовательная рекультивация нарушенных земель по мере выполнения работ;
- защита почвы во время строительства от ветровой и водной эрозии путем трамбовки и планировки грунта при засыпке траншей;
- жесткий контроль за регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения);
- 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 траншею, 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.

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

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

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

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

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

В соответствии с принятыми технологическими решениями для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током проектируемая ВЛ оборудуется птицевзащитными устройствами ПЗУ ВЛ-6 (10) кВ в виде защитных кожухов из полимерных материалов.

9 2.9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

По санитарной классификации, в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и других объектов», проектируемые сооружения относятся к III классу с необходимым размером санитарно-защитной зоны – 300 м.

В соответствии с п. 6.2.1 Методических указаний компании «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке промышленных трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его обществ группы» № П1-01.05 М-0133 для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопровода, устанавливается охранная зона, размером 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах

						5881П-ППТ.ОЧ		Лист
								38
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

таких зон» для защиты населения от действия электромагнитного поля установлены санитарно-защитные зоны для линий электропередачи. Охранная зона ВЛ-6 кВ составляет 10 м от крайнего провода, для КТП составляет 10 м от всех сторон ограждения подстанции по периметру.

Проектируемые сооружения относятся к опасным сооружениям, на которых возможны аварийная разгерметизация технологического оборудования и выход транспортируемого нефтепродукта на поверхность, что может привести к возникновению ЧС.

Сведения о протяженности проектируемых водоводов представлены в таблице 3.1.

Таблица 0.1

	Наименование участка	Протяженность, м	Расход, м³/сут.	Рабочее давление, МПа		Диаметр и толщина стенки, мм	Марка стали
				начальное	конечное		
1	водовод ННС-1 Шурф №1 Дерюжевского месторождения до КНС	280,0	600	4,0	3,78	89x7	20 А
1.1	от КНС до скв № 956	13	600	12,7	12,69	89x7	20 А

Химический состав закачиваемых пластовых вод приведен в таблице 3.2.

Таблица 3.2 – Химический состав закачиваемых пластовых вод

Ионный состав $\frac{\text{г/дм}^3}{\text{мг - экв/дм}^3}$ В,						Общая минерализация, г/дм³	рН	Плотность (ρ), г/см³
Cl⁻	SO₄²⁻	HCO₃⁻	Ca²⁺	Mg²⁺	Na⁺+K⁺			
1 Размещаемые воды . М	2	3	4	5	6	7	8	9
место отбора – УПСВ «Дерюжевская». 19.04.2017 г.								
116,9916	1,1133	0,2979	7,53	2,3937	63,3720	192	5,58	1,138
3299,9076	23,1783	4,8820	375,75	196,9117	2755,3061			

Предельно допустимое содержание нефти и механических примесей в закачиваемых водах

в систему поглощения:

- нефти - до 40мг/л;
- механических примесей - до 40 мг/л.

						5881П-ППТ.ОЧ		Лист
								39
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Анализ аварийных ситуаций на объектах, идентичных проектируемому, показал, что на проектируемых сооружениях с определенной вероятностью возможны аварии с проливом очищенной пластовой воды. Очищенная пластовая вода с содержанием нефти до 50 мг/л не является токсичным веществом. Даже большой объем пролива очищенной пластовой воды не повлечёт за собой человеческих жертв или ущерба здоровью людей, однако, может нанести вред окружающей природной среде, а, следовательно, вызвать чрезвычайную ситуацию (ЧС).

В соответствии с Федеральным законом от 20 июня 1997 года № 116-ФЗ проектируемый объект является опасным производственным объектом, поскольку относится к объектам бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата, следовательно, имеет IV класс опасности (приложение 2, п. 3 № 116-ФЗ).

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:

- 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;
- контроль и измерение технологических параметров на выходе скважины;
- материальное исполнение оборудования и трубопроводов соответствует коррозионным свойствам среды;
- применение конструкций и материалов, соответствующих природно-климатическим и геологическим условиям района строительства;
- применяются трубы и детали трубопроводов с толщиной стенки трубы выше расчетной;
- использовано минимальное количество фланцевых соединений;
- герметизация оборудования с использованием сварочного способа соединений, минимизацией фланцевых соединений;
- аварийная сигнализация об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

40

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

- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;
- автоматическое отключение электродвигателя погружного насоса при отклонениях давления выше и ниже допустимых значений;
- материальное исполнение трубопроводов принято из стали повышенной коррозионной стойкости, класс прочности КПЗ60;
- рабочее давление трубопровода принято с учетом возможного повышения давления из-за парафиноотложения (уменьшения пропускной способности трубы);
- трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы;
- установка запорной арматуры на выкидном трубопроводе в обвязке устья скважины, герметичностью затвора класса А;
- контроль сварных стыков;
- установка в технологической обвязке устья скважины штуцера для периодической пропарки выкидной линии;
- промывка и очистка внутренней полости трубопровода по окончании строительно-монтажных работ;
- испытание трубопровода на прочность и герметичность гидравлическим способом;
- установка по трассе трубопровода опознавательных знаков;
- увеличение глубины залегания трубопроводов на участках переходов через подъездные автодороги. Глубина заложения трубопровода в месте пересечения не менее 1,7 м от верха покрытия дороги до верхней образующей трубы;
- защита трубопровода от внутренней и почвенной коррозии;
- оснащение выкидных трубопроводов устройствами для контроля за коррозией;
- в зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный надземный участок покрывается антикоррозионной изоляцией усиленного типа на высоту 0,3 м;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности трубопроводов, арматуры и металлоконструкций;
- электрохимзащита трубопроводов;
- защита от прямых ударов молнии и заземление.

Состав рекомендуемого комплекса организационных мероприятий:

- 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;

5881П-ППТ.ОЧ

Лист

41

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

- 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;
- размещение сооружений с учетом категории по взрывопожароопасности, с обеспечением необходимых по нормам разрывов;
- расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм;
- автоматическое отключение электродвигателя погружного насоса при отклонении давления в выкидном трубопроводе выше и ниже установленных пределов;
- автоматизация технологического процесса, обеспечивающая дистанционное управление и контроль за процессами из диспетчерского пункта;
- вокруг скважин устраивается оградительный вал высотой 1,00 м;
- установка запорной арматуры, класса герметичности затвора «А».

Кроме того, на объекте при его эксплуатации в целях предупреждения развития аварии и локализации выбросов (сбросов) опасных веществ предусматриваются такие мероприятия, как разработка плана ликвидации (локализации) аварий, прохождение персоналом учебно-тренировочных занятий по освоению навыков и отработке действий и операций при различных аварийных ситуациях. Устройства по ограничению, локализации и дальнейшей ликвидации аварийных ситуаций предусматриваются в плане ликвидации (локализации) аварий.

Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности

Пожарная безопасность проектируемого объекта обеспечивается:

- планировочными решениями генеральных планов проектируемых площадок, разработанными с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных сетей, рельефа местности, существующих сооружений и коммуникаций, санитарно-гигиенических и противопожарных норм;

						5881П-ППТ.ОЧ	Лист
							42
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- установкой необходимого количества пожарных щитов в соответствии с приложением 6 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации» на проектируемых сооружениях;
- установкой оборудования на негорючих бетонных фундаментах и опорах;
- применением негорючих материалов в качестве теплоизоляции;
- применением взрывозащищенного оборудования, учитывающего категорию и группу взрывоопасных смесей;
- проездами и подъездами со щебеночным покрытием для доступа к объектам тушения передвижной пожарной техники;
- применением кабельной продукции, не поддерживающей горение;
- применением краски, не поддерживающей горение;
- наличием необходимого количества эвакуационных путей;
- наличием средств пожарной и противоаварийной автоматики;
- наличием средств сотовой связи у обслуживающего персонала для своевременного оповещения о пожаре соответствующих служб.

С целью защиты прилегающей территории вокруг скважин устраивается оградительный вал высотой 1,00 м, с шириной бровки по верху 1,00 м. Откосы обвалования укрепляются посевом многолетних трав по плодородному слою $h=0,15$ м. Съезд через обвалование проектируемой скважины устраиваются со щебеночным покрытием слоем 0,20 м.

Ближайшим к объекту проектирования подразделением пожарной охраны является ПЧ-168 ООО «РН – Пожарная безопасность», расположенная в районе п. Сосновка Похвистневского района Самарской области на ЦПС «Сосновка» ЦПНГ-2 АО «Самаранефтегаз».

Тушение пожара до прибытия дежурного караула пожарной части осуществляется первичными средствами пожаротушения.

К решениям по обеспечению взрывопожаробезопасности также относятся мероприятия, указанные в п. 3.7.1 «Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ» и п. 3.7.2 «Решения, направленные на предупреждение развития аварии и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ».

Перечень мероприятий по гражданской обороне

Сведения об отнесении проектируемого объекта к категории по гражданской обороне

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

Территория Похвистневского района Самарской области, на которой располагаются проектируемые сооружения, не отнесена к группе по ГО.

						5881П-ППТ.ОЧ	Лист
							43
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Расстояние до ближайшего категорированного города (г. Самара) составляет 109 км.

В соответствии с приложением А СП 165.1325800.2014 объект находится в зоне возможных разрушений при воздействии обычных средств поражения и в зоне возможных сильных разрушений от взрывов, происходящих в мирное время в результате аварий.

Согласно п. 3.15 ГОСТ Р 55201-2012 территория, на которой расположен объект, входит в зону светомаскировки.

Объект продолжает свою деятельность в военное время и в другое место не перемещается, перепрофилирование производства на выпуск иной продукции не предусматривается.

Требования к огнестойкости зданий и сооружений объектов, отнесенных к категориям по гражданской обороне, СП 165.1325800.2014 не предъявляет.

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

Общее руководство гражданской обороной в АО «Самаранефтегаз» осуществляет генеральный директор. Для обеспечения управления гражданской обороной и производством будет использоваться:

- ведомственная сеть связи;
- производственно-технологическая связь;
- телефонная и сотовая связь;
- радиорелейная связь;
- базовые и носимые радиостанции;
- посыльные пешим порядком и на автомобилях.

Для оповещения персонала объекта по сигналам гражданской обороны предусматривается использовать существующую систему оповещения АО «Самаранефтегаз», которая разработана в соответствии с требованиями «Положения о системах оповещения гражданской обороны», введенным в действие совместным Приказом МЧС РФ, Государственного комитета РФ Министерством информационных технологий и связи РФ и Министерством культуры и массовых коммуникаций РФ № 422/90/376 от 25.07.2006 г и систему централизованного оповещения Самарской области и районную систему оповещения Похвистневского муниципального района.

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 Похвистневский, также начинает транслировать сигналы гражданской обороны.

В ЦИТУ 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 Похвистневский по средствам телефонной связи, электронным сообщением по компьютерной сети.

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

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

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

Оповещение 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 генерального директора Общества;
- доведение информации и сигналов ГО диспетчером РИТС СГМ, до диспетчера ЦПНГ;
- доведение информации и сигналов ГО диспетчером ЦПНГ до дежурного оператора УПСВ «Дерюжевская»;
- доведение информации и сигналов ГО дежурным оператором УПСВ «Дерюжевская» до обслуживающего персонала находящегося на территории УПСВ по средствам существующих средств связи.

Доведение сигналов ГО (распоряжений) и информации в АО «Самаранефтегаз» осуществляется по линии дежурно-диспетчерских служб производственных объектов с использованием каналов телефонной, радиорелейной

связи, корпоративной компьютерной сети. Персонал рабочей смены производственных объектов оповещается по объектовым средствам оповещения.

В АО «Самаранефтегаз» разработаны инструкции и схемы оповещения персонала по сигналам ГО. Обязанности по организации и доведению сигналов ГО до персонала объекта возлагаются на дежурных диспетчеров ЦИТУ, РИТС СГМ, ЦПНГ, дежурного оператора УПСВ «Дерюжевская».

Принципиальная схема оповещения по сигналам ГО выполнена в соответствии с «Положением о системах оповещения населения», утвержденным совместным приказом Министров МЧС РФ, Мининформтехнологий РФ и Минкультуры РФ от 25.07.2006 № 422/90/376 и ЛНД ПАО «НК «Роснефть» Инструкции Компании «Порядок оповещения по сигналам гражданской обороны» № ПЗ-11.04 И-01111.

Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта

В соответствии с п.10 СП 165.1325800.2014 проектируемые сооружения попадают в зону светомаскировки, в связи с тем, что продолжают работу в военное время и являются вероятными целями поражения, так как относятся к объектам топливно-энергетического комплекса.

При введении военного положения или с началом военных действий на территории

ЦДНГ-2/ЦЭРТ-1 будут осуществлены мероприятия по светомаскировке согласно требованиям СП 264.1325800.2016 «Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства».

Решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов

персоналом УПСВ. Безаварийная остановка осуществляется в соответствии с технологическим регламентом. В технологическом регламенте определены основные положения остановки, порядок действий эксплуатационного персонала и последовательность срабатывания технических систем, обеспечивающие прекращение производственной деятельности объекта в минимально возможные сроки без нарушения целостности технологического оборудования. Перед остановкой необходимо проинформировать все службы, задействованные в рабочем процессе, о начале остановки.

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

Основными мероприятиями по повышению эффективности защиты производственных фондов объекта при воздействии по ним современных средств поражения являются:

- размещение технологического оборудования с учетом категории по взрывопожароопасности, с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учетом требуемых противопожарных разрывов;

- автоматическая защита и блокировка технологического оборудования при возникновении аварийных режимов;
- применение для строительства огнестойких материалов;
- подготовка к безаварийной остановке оборудования;
- подготовка к проведению световой маскировки;
- создание резервов и запасов оборудования и материалов;
- поддержание в постоянной готовности сил и средства пожаротушения.

Мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала в защитных сооружениях гражданской обороны

На территории проектируемых сооружений постоянного присутствия персонала не предусмотрено, в связи с этим строительство защитных сооружений для укрытия обслуживающего персонала проектной документацией не предусматривается.

Мероприятия по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы

В соответствии с п. 2 «Правил эвакуации населения, материальных и культурных ценностей в безопасные районы», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 303 от 22.06.2004 г., мероприятия по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы проектной документацией не предусматриваются.

						5881П-ППТ.ОЧ	Лист
							47
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Приложение

						5881П-ППТ.ОЧ	Лист
							48
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		