



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

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для строительства объекта

7713П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 57, 58 Газельного месторождения"

расположенного на территории муниципального района Волжский в
границах сельских поселений Черновский, Спиридоновка.

Книга 1. Основная часть проекта планировки территории

Главный инженер

Заместитель главного инженера по
инжинирингу-начальник управления
инжиниринга обустройства месторождений

Д.В. Кашаев

А.Н. Пантелеев

Самара 2022г.

№ 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.	
Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»		
2.1.	Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов	6
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	10
2.3.	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	12
2.4.	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	12
2.5.	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	23
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	24
2.7.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	27
2.8	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	31
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	35

**РАЗДЕЛ 1 «ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ.
ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ»**

РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ»

2.1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Наименование объекта

7713П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 57, 58 Газельного месторождения".

Описание площадок и трасс линейных объектов

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. Ширина расчетного автомобиля 2,5 м.

Трасса проектируемой подъездной автодороги на КТП скв. №57 и КТП скв. №51 следует в северо-восточном направлении по землям, покрытым древесно-кустарниковой растительностью. По трассе пересечений с подземными и надземными инженерными коммуникациями нет. Перепад высот от 35,67 м до 35,83 м.

Дорожная одежда из песчано-гравийной смеси С1 (ГОСТ 25607-2009 «Смеси щебеночно-гравийно-песчаные для покрытий и оснований автомобильных дорог и аэродромов»), укрепленной портландцементом М-400 в количестве 4%, толщиной 12см на подстилающем слое из песка толщиной 20см по каталогу дорожных одежд из типового проекта серия 3.503-71/88 для дорог с интенсивностью менее 100авт/сут.

Ширина проезжей части 4,5 м, ширина обочин 1,0 м. Поперечный уклон проезжей части 50‰ обочин 50‰.

Минимальный радиус поворота принят 20 м по оси (таблица 7.8, СП37.13330-2012). Радиус на примыкании принят 15 м по кромке проезжей части.

Водоотвод с поверхности покрытия технологического проезда обеспечен поперечным уклоном проезжей части. Поверхностный водоотвод с прилегающей территории обеспечен рельефом местности.

Проезды внутри обвалования организованы с круговым движением. К площадкам предусмотрены уширения для обслуживания. Для разворота транспортных средств предусмотрены разворотные площадки размером 15х15 м СП 4.13130.2013 п 8.13.

Подъезд до проектного технологического проезда осуществляется по существующей полевой дороге с грунтовым покрытием, имеющей невыраженную интенсивность движения. Примыкание выполнено в одном уровне. Видимость на примыкании к существующей дороге обеспечена.

Принятые проектные решения соответствуют требованиям национальных стандартов и сводам правил, утвержденных Правительством Российской Федерации, в результате применения которых обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (№ 384-ФЗ).

Трасса выкидного трубопровода от скв. №57 до АГЗУ (5552П) протяженностью 281,4 м следует в общем юго-восточном направлении по пахотным, покрытым древесно-кустарниковой растительностью и отведенным землям. Перепад высот от 35,32 м до 36,75 м. По трассе имеются пересечения с существующими подземными и надземными инженерными коммуникациями.

В составе проектируемых внутрипромысловых трубопроводов определены опасные участки (переход через полевые дороги и технологические проезды).

стандартов и сводам правил, утвержденных Правительством Российской Федерации, в результате применения которых обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (№ 384-ФЗ).

Трасса выкидного трубопровода от скв.№57 до АГЗУ (5552П) протяженностью 281,4 м следует в общем юго-восточном направлении по пахотным, покрытым древесно-кустарниковой растительностью и отведенным землям. Перепад высот от 35,32 м до 36,75 м. По трассе имеются пересечения с существующими подземными и надземными инженерными коммуникациями.

В составе проектируемых внутрипромысловых трубопроводов определены опасные участки (переход через полевые дороги и технологические проезды).

Для указанных опасных участков внутрипромысловых трубопроводов предусмотрены дополнительные меры, направленные на снижение риска аварий и уменьшения их последствий:

- увеличение глубины залегания трубопровода на переходах через полевые дороги и технологические проезды к проектируемым сооружениям;
- применение защитного футляра на переходе через полевые дороги и технологические проезды к проектируемым сооружениям.

На участках параллельного прохождения с действующими коммуникациями прокладку проектируемых трубопроводов осуществлять на расстоянии не менее 5 м от оси крайнего трубопровода, в соответствии требованиями ГОСТ Р 55990-2014.

Проектируемые трубопроводы пересекают внутриплощадочные проезды и технологические подъезды к площадкам скважин без усовершенствованного покрытия. В соответствии с п. 10.3.3 ГОСТ Р 55990-2014 переходы осуществляются открытым способом. В соответствии с п. 724 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» переходы осуществляются в защитных футлярах из труб диаметром 325х10 мм. Глубина укладки выкидных трубопроводов от верха покрытия дороги до верхней образующей футляра составляет не менее 1,4 м в соответствии с п.10.3.9.1 ГОСТ Р 55990-2014.

Пересечение проектируемого трубопровода с существующими подземными коммуникациями АО «Самаранефтегаз» выполняется 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.

Проектом предусматривается:

- строительство к проектируемой КТП скважины № 57 ответвления ВЛ-6 кВ от фидера Ф-4 ПС 35/6 кВ «Никольская»;
- строительство к переносимой КТП скважины № 51 ответвления ВЛ-6 кВ от фидера Ф-4 ПС 35/6 кВ «Никольская».

Электроснабжение проектируемых нагрузок площадки скважины №57 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).

Для соблюдения нормативных расстояний до проектируемых наружных взрывоопасных установок скважины №57 проектом предусмотрен перенос существующих КТП и площадки электрооборудования скважины №51 Газельного месторождения. Для осуществления переноса проектом предусматривается строительство ответвления ВЛ-6 кВ протяженностью 0,005 км от опоры №9 ответвления ВЛ-6 кВ Ф-4 ПС 35/6 кВ «Никольская», строительство которого предусмотрено проектом 7714П.

Протяженность трасс ВЛ-6 кВ:

- к КТП скважины № 57 – 5,0 м.
- к КТП скважины № 51 – 5,0 м.

Трасса проектируемой ВЛ 6 кВ к КТП скв. №57 следует в юго-западном направлении по покрытым древесно-кустарниковой растительностью землям. По трассе пересечений с подземными и надземными инженерными коммуникациями нет. Перепад высот от 35,34 м до 37,68 м.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

7

На участках параллельного прохождения с действующими коммуникациями прокладку проектируемых трубопроводов осуществлять на расстоянии не менее 5 м от оси крайнего трубопровода, в соответствии требованиями ГОСТ Р 55990-2014.

Проектируемые трубопроводы пересекают внутриплощадочные проезды и технологические подъезды к площадкам скважин без усовершенствованного покрытия. В соответствии с п. 10.3.3 ГОСТ Р 55990-2014 переходы осуществляются открытым способом. В соответствии с п. 724 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» переходы осуществляются в защитных футлярах из труб диаметром 325х10 мм. Глубина укладки выкидных трубопроводов от верха покрытия дороги до верхней образующей футляра составляет не менее 1,4 м в соответствии с п.10.3.9.1 ГОСТ Р 55990-2014.

Пересечение проектируемого трубопровода с существующими подземными коммуникациями АО «Самаранефтегаз» выполняется 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.

Трасса проектируемой подъездной автодороги на скв. №58 протяженностью 85,4 м следует в северо-западном направлении по пахотным землям. По трассе имеются пересечения с существующими подземными и надземными инженерными коммуникациями. Перепад высот от 36,61 м до 36,89 м.

Трасса проектируемой подъездной автодороги на КТП скв. №58 протяженностью 34,6 м следует в юго-западном направлении по пахотным землям. По трассе пересечений с подземными и надземными инженерными коммуникациями нет. Перепад высот от 36,28 м до 36,68 м.

Проектом предусматривается строительство к проектируемой КТП скважины № 58 ответвления ВЛ-6 кВ км от фидера Ф-4 ПС 35/6 кВ «Никольская».

На ВЛ-10 кВ подвешивается сталеалюминиевый провод АС 70/11.

Протяженность трассы ВЛ-6 кВ к площадке скважины № 58 – 81,6 м.

Электроснабжение проектируемых нагрузок площадки скважины №58 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).

Трасса проектируемой ВЛ-6 кВ к КТП скв. N58 следует в северо-западном направлении по пахотным землям. По трассе имеются пересечения с существующими подземными и надземными инженерными коммуникациями. Перепад высот от 35,96 м до 36,36 м.

Для обеспечения возможности дальнейшего перспективного развития системы электроснабжения Газельного месторождения данным проектом предусматривается организация перевода электроснабжения Газельного месторождения на питание от другого источника. В качестве нового источника питания Газельного месторождения предусмотрена ячейка №5 РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Спиридоновка», принадлежащая АО «Оборонэнерго».

Для осуществления присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» проектом предусмотрены следующие мероприятия:

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

- строительство понижающей подстанции ТП 10/6 кВ с трансформатором мощностью 1600 кВА в районе точки подключения проектируемой ВЛ-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Спиридоновка» к существующей ВЛ-6 кВ Ф-4 ПС 35/6 кВ «Никольская»;
- строительство ВЛ-10 кВ протяженностью 2,7538 км от существующей опоры №1 Ф-5 ПС 110/35/10 кВ «Спиридоновка» к проектируемой ТП 10/6 кВ;
- строительство ВЛ-6 кВ протяженностью 0,0448 км от проектируемой ТП 10/6 кВ до точки подключения к ВЛ-6 кВ Ф-4 ПС 35/6 кВ «Никольская».

На ВЛ-10(6) кВ подвешивается сталеалюминиевый провод АС95/16.

Допустимое напряжение в проводе: $G = G_r = G_v = 81,0$ МПа, $G_z = 45,0$ МПа.

Пересечение проектируемой трассы ВЛ-10 кВ от опоры №1 Ф-5 к ТП 10/6 кВ с действующей ВЛ-35 кВ «Черноречье», принадлежащей АО «Оборонэнерго», предусмотрено кабельной вставкой протяженностью 51,0 м. Проектом предусмотрена параллельная прокладка двух кабелей ПвБП-3х95 (основной и резервный) в гибких двустенных гофрированных трубах в траншее на глубине 1,0 м.

Трасса проектируемой ВЛ 10(6)кВ от ПС 110/35/10 кВ «Спиридоновка» до ВЛ 6кВ Ф-4 ПС35/6кВ «Никольская» следует в общем северо-западном направлении по пахотным и пастбищным землям. По трассе имеются пересечения с существующими подземными и надземными инженерными коммуникациями. Перепад высот от 35,14 м до 37,45 м.

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

В административном отношении изысканный объект расположен в Волжском районе Самарской области.

Ближайшие населенные пункты от проектируемого объекта:

- с. Спиридоновка расположено в 3871,0 м к юго-востоку от проект. скв. №57, в 3882,0 м к юго-востоку от проект. скв. №58, в 106,0 м к востоку от ПС 110/35/10 кВ «Спиридоновка»;
- п. Нур расположен в 839,0 м к северо-западу от проект. скв. №57, в 731,0 м к северо-западу от проект. скв. №58, в 5309,0 м от ПС 110/35/10 кВ «Спиридоновка»;
- с. Бобровка расположено в 3702,0 м к северо-востоку от проект. скв. №57, в 3442,0 м к северо-востоку от проект. скв. №58, в 5361,0 м к северу от ПС 110/35/10 кВ «Спиридоновка»;

Дорожная сеть представлена автодорогами Спиридоновка – Нур, подъездными дорогами к указанным выше населенным пунктам, а также сетью полевых дорог.

Гидрография представлена: р. Самара, и оз. Широкое.

Местность в районе работ открытая.

Территория района сейсмически спокойная. В почвенном отношении, район плодороден и благоприятен для ведения сельскохозяйственного производства. Опасных природных и техноприродных процессов в районе работ не обнаружено.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

10

Комиссия произвела выбор земельного участка для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: 7713П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 57, 58 Газельного месторождения".

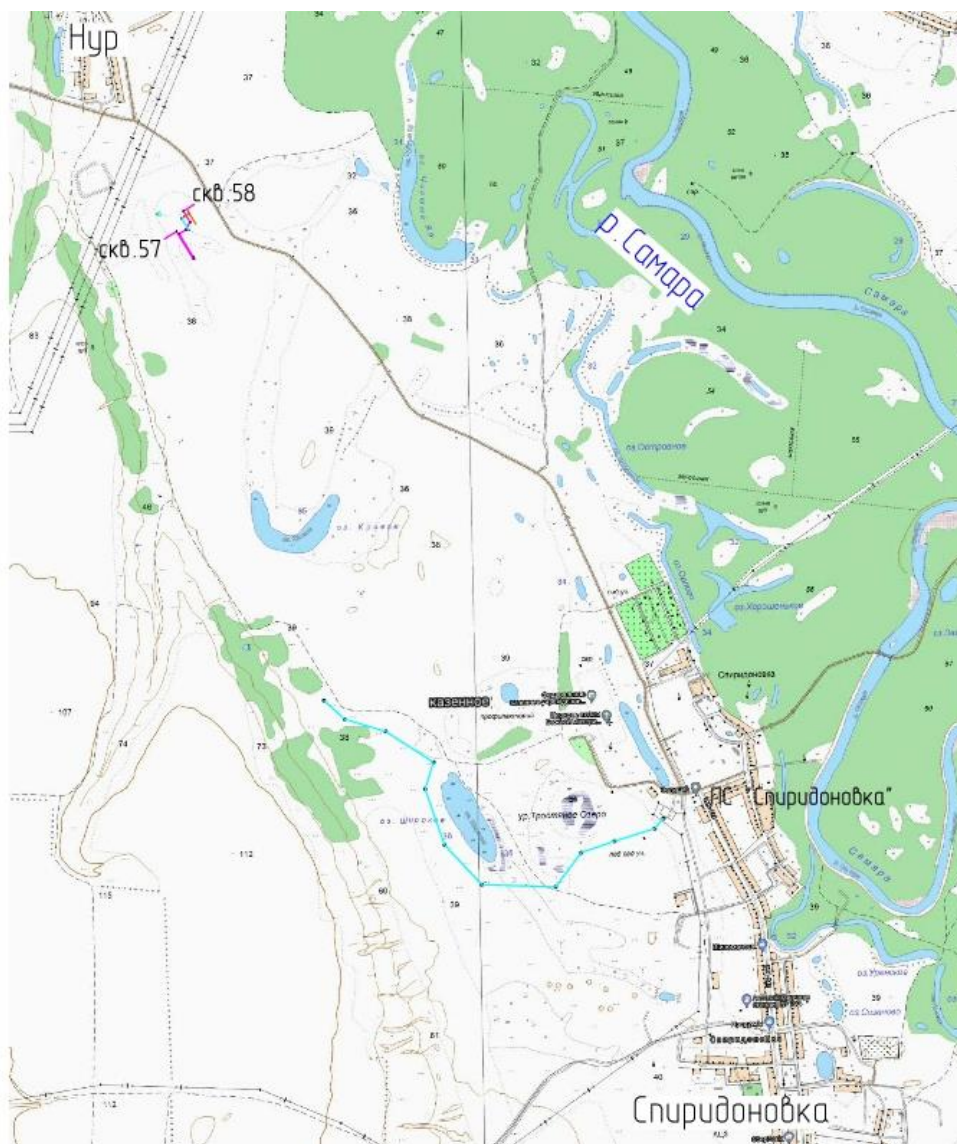
Земельный участок для строительства объекта АО «Самаранефтегаз» 7713П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 57, 58 Газельного месторождения" расположен на территории муниципального района Волжский Самарской области в границах сельских поселений Черновский, Спиридоновка.

Комиссия считает земельный участок, расположенный в муниципальном районе Волжский Самарской области признать пригодным для строительства объекта 7713П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 57, 58 Газельного месторождения".

Ограничений в использовании земельного участка нет.

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

Обзорная схема района работ приведена на рисунке.



Обзорная схема района работ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

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

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.

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

№ 1				
Наименование зоны размещения линейного объекта:			Зона планируемого размещения технологического проезда трассы кабеля электрохимической защиты от сущ. СКЗ (5552П) до КИП-5 трубопровода от скважины №58	
Площадь кв.м.:			356	
№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
1	108°23'4"	3,58	381474,37	1404934,86
2	121°23'49"	2,5	381477,77	1404933,73
3	29°59'27"	47,67	381479,90	1404932,43
4	297°47'4"	11,35	381503,73	1404973,72
5	313°11'44"	6,06	381493,69	1404979,01
6	214°52'6"	6,07	381489,27	1404983,16
7	133°10'27"	5,99	381485,80	1404978,18
8	117°43'54"	5,93	381490,17	1404974,08
9	209°59'59"	42,1	381495,42	1404971,32
1	108°23'4"	3,58	381474,37	1404934,86
№ 2				
Наименование зоны размещения линейного объекта:			Зона планируемого размещения технологического проезда к площадке понижающего трансформатора 10/6 кВ	
Площадь кв.м.:			1335	
№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
10	37°40'25"	1	378865,17	1405741,42
11	307°44'58"	16,02	378865,78	1405742,21
12	308°6'17"	25,8	378853,11	1405752,02
13	314°28'36"	10,06	378832,81	1405767,94
14	315°20'54"	8,14	378825,63	1405774,99
15	224°59'60"	0,79	378819,91	1405780,78
16	152°55'13"	1,49	378819,35	1405780,22

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

12

17	158°29'28"	2,18	378820,03	1405778,89
18	165°10'50"	2,31	378820,83	1405776,86
19	172°16'41"	2,38	378821,42	1405774,63
20	180°11'34"	2,97	378821,74	1405772,27
21	189°52'49"	3,38	378821,73	1405769,30
22	199°39'14"	3,27	378821,15	1405765,97
23	208°48'7"	2,86	378820,05	1405762,89
24	215°51'11"	1,69	378818,67	1405760,38
25	221°26'7"	2,16	378817,68	1405759,01
26	227°7'16"	2,1	378816,25	1405757,39
27	227°50'58"	3,13	378814,71	1405755,96
28	227°0'43"	6,04	378812,39	1405753,86
29	220°28'31"	1,97	378807,97	1405749,74
30	215°25'42"	1,83	378806,69	1405748,24
31	210°37'38"	2,34	378805,63	1405746,75
32	205°34'21"	1,81	378804,44	1405744,74
33	200°14'14"	2,31	378803,66	1405743,11
34	194°55'53"	2,02	378802,86	1405740,94
35	189°59'33"	2,13	378802,34	1405738,99
36	183°51'24"	2,68	378801,97	1405736,89
37	178°51'15"	1,5	378801,79	1405734,22
38	172°59'10"	3,19	378801,82	1405732,72
39	165°4'49"	3,15	378802,21	1405729,55
40	158°59'9"	1,76	378803,02	1405726,51
41	154°9'48"	2,11	378803,65	1405724,87
42	149°13'33"	2,07	378804,57	1405722,97
43	227°53'4"	3,65	378805,63	1405721,19
44	137°53'6"	17	378802,92	1405718,74
45	47°53'3"	15,88	378814,32	1405706,13
46	317°52'54"	26,3	378826,10	1405716,78
47	12°41'27"	2,69	378808,46	1405736,29
48	22°30'13"	3,03	378809,05	1405738,91
49	31°48'25"	2,45	378810,21	1405741,71
50	42°56'28"	4,33	378811,50	1405743,79
51	47°53'44"	9,8	378814,45	1405746,96
52	137°52'34"	24,94	378821,72	1405753,53
53	47°50'32"	6,99	378838,45	1405735,03
54	53°49'47"	1,47	378843,63	1405739,72
55	57°20'57"	1,22	378844,82	1405740,59
56	62°52'24"	2,28	378845,85	1405741,25
57	68°46'2"	1,68	378847,88	1405742,29
58	74°17'56"	2,25	378849,45	1405742,90
59	82°12'29"	2,88	378851,62	1405743,51
60	91°23'50"	3,28	378854,47	1405743,90
61	99°22'20"	2,09	378857,75	1405743,82
62	105°11'57"	1,79	378859,81	1405743,48
63	110°10'37"	1,77	378861,54	1405743,01
64	116°26'55"	2,2	378863,20	1405742,40
10	37°40'25"	1	378865,17	1405741,42

№ 3

Наименование зоны размещения

Зона планируемого размещения площадки

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

13

линейного объекта:			понижающего трансформатора 10/6 кВ	
Площадь кв.м.:			4250	
№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
65	130°15'12"	77,16	378806,89	1405792,07
11	130°21'42"	7,52	378865,78	1405742,21
66	219°53'20"	9,68	378871,51	1405737,34
67	221°48'3"	23,31	378865,30	1405729,91
68	221°49'23"	8,04	378849,76	1405712,53
69	323°7'48"	0,05	378844,40	1405706,54
70	221°42'57"	30,61	378844,37	1405706,58
71	314°27'41"	85,02	378824,00	1405683,73
72	41°45'51"	35,7	378763,32	1405743,28
73	137°53'9"	29,21	378787,10	1405769,91
30	215°25'42"	1,83	378806,69	1405748,24
31	210°37'38"	2,34	378805,63	1405746,75
32	205°34'21"	1,81	378804,44	1405744,74
33	200°14'14"	2,31	378803,66	1405743,11
34	194°55'53"	2,02	378802,86	1405740,94
35	189°59'33"	2,13	378802,34	1405738,99
36	183°51'24"	2,68	378801,97	1405736,89
37	178°51'15"	1,5	378801,79	1405734,22
38	172°59'10"	3,19	378801,82	1405732,72
39	165°4'49"	3,15	378802,21	1405729,55
40	158°59'9"	1,76	378803,02	1405726,51
41	154°9'48"	2,11	378803,65	1405724,87
42	149°13'33"	2,07	378804,57	1405722,97
43	227°53'4"	3,65	378805,63	1405721,19
44	137°53'6"	17	378802,92	1405718,74
45	47°53'3"	15,88	378814,32	1405706,13
46	317°52'54"	26,3	378826,10	1405716,78
47	12°41'27"	2,69	378808,46	1405736,29
48	22°30'13"	3,03	378809,05	1405738,91
49	31°48'25"	2,45	378810,21	1405741,71
50	42°56'28"	4,33	378811,50	1405743,79
51	47°53'44"	9,8	378814,45	1405746,96
52	137°52'34"	24,94	378821,72	1405753,53
53	47°50'32"	6,99	378838,45	1405735,03
54	53°49'47"	1,47	378843,63	1405739,72
55	57°20'57"	1,22	378844,82	1405740,59
56	62°52'24"	2,28	378845,85	1405741,25
57	68°46'2"	1,68	378847,88	1405742,29
58	74°17'56"	2,25	378849,45	1405742,90
59	82°12'29"	2,88	378851,62	1405743,51
60	91°23'50"	3,28	378854,47	1405743,90
61	99°22'20"	2,09	378857,75	1405743,82
62	105°11'57"	1,79	378859,81	1405743,48
63	110°10'37"	1,77	378861,54	1405743,01
64	116°26'55"	2,2	378863,20	1405742,40
10	37°40'25"	1	378865,17	1405741,42
11	307°44'58"	16,02	378865,78	1405742,21

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

14

12	308°6'17"	25,8	378853,11	1405752,02
13	314°28'36"	10,06	378832,81	1405767,94
14	315°20'54"	8,14	378825,63	1405774,99
15	224°59'60"	0,79	378819,91	1405780,78
16	152°55'13"	1,49	378819,35	1405780,22
17	158°29'28"	2,18	378820,03	1405778,89
18	165°10'50"	2,31	378820,83	1405776,86
19	172°16'41"	2,38	378821,42	1405774,63
20	180°11'34"	2,97	378821,74	1405772,27
21	189°52'49"	3,38	378821,73	1405769,30
22	199°39'14"	3,27	378821,15	1405765,97
23	208°48'7"	2,86	378820,05	1405762,89
24	215°51'11"	1,69	378818,67	1405760,38
25	221°26'7"	2,16	378817,68	1405759,01
26	227°7'16"	2,1	378816,25	1405757,39
27	227°50'58"	3,13	378814,71	1405755,96
28	317°53'28"	29,72	378812,39	1405753,86
74	41°45'47"	21,66	378792,46	1405775,91
65	130°15'12"	77,16	378806,89	1405792,07

№ 4

Наименование зоны размещения линейного объекта:

Зона планируемого размещения трассы ВЛ-6 кВ от проект. ТП-1600/6/10 кВ до точки подключения к ВЛ-6 кВ Ф-4 ПС 35/6 кВ «Никольская»

Площадь кв.м.:

192

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
68	137°52'54"	24,05	378849,76	1405712,53
75	222°9'46"	8	378865,89	1405694,69
76	317°48'12"	24	378860,52	1405688,76
69	41°49'23"	8,04	378844,40	1405706,54
68	137°52'54"	24,05	378849,76	1405712,53

№ 5

Наименование зоны размещения линейного объекта:

Зона планируемого размещения трассы ВЛ-10 кВ от сущ. опоры №1 Ф-5 ПС 110/35/10 кВ «Спиридоновка» к проект. ТП-1600/6/10 кВ

Площадь кв.м.:

21750

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
77	145°1'32"	8,04	378165,37	1407696,93
78	228°39'8"	1	378169,98	1407690,34
79	270°0'0"	0,57	378169,23	1407689,68
80	180°0'0"	0,5	378168,66	1407689,68
81	228°41'59"	4,71	378168,66	1407689,18
82	270°0'0"	1,09	378165,12	1407686,07
83	180°0'0"	0,96	378164,03	1407686,07
84	228°42'32"	20,99	378164,03	1407685,11
85	307°25'54"	1,02	378148,26	1407671,26
86	228°42'54"	49,98	378147,45	1407671,88
87	132°34'50"	1	378109,89	1407638,90

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

15

88	197°21'23"	246,15	378110,63	1407638,22
89	199°13'52"	209,15	378037,20	1407403,28
90	233°13'16"	17,65	377968,31	1407205,80
91	233°12'47"	233,48	377954,17	1407195,23
92	178°12'39"	358,4	377767,18	1407055,41
93	178°12'52"	72,86	377778,37	1406697,18
94	133°12'48"	317,49	377780,64	1406624,36
95	109°12'43"	110,98	378012,03	1406406,97
96	109°12'50"	203,8	378116,83	1406370,45
97	109°12'50"	33,03	378309,28	1406303,38
98	72°12'38"	166,73	378340,47	1406292,51
99	147°12'54"	110,79	378499,23	1406343,45
100	147°12'42"	227,85	378559,22	1406250,31
101	163°12'49"	158,72	378682,61	1406058,76
102	163°12'50"	94,18	378728,45	1405906,80
103	137°53'14"	54,89	378755,65	1405816,63
74	137°53'28"	29,72	378792,46	1405775,91
28	227°0'43"	6,04	378812,39	1405753,86
29	220°28'31"	1,97	378807,97	1405749,74
30	317°53'9"	29,21	378806,69	1405748,24
73	317°52'49"	57,55	378787,10	1405769,91
104	343°13'15"	102,43	378748,50	1405812,60
105	343°12'53"	151,15	378718,93	1405910,67
106	327°12'37"	237,78	378675,28	1406055,38
107	327°12'48"	93,59	378546,51	1406255,27
108	252°12'51"	163,26	378495,83	1406333,95
109	289°13'11"	35,33	378340,37	1406284,08
110	289°12'33"	205,91	378307,01	1406295,71
111	289°12'44"	110,95	378112,56	1406363,46
112	313°12'48"	322,51	378007,79	1406399,97
113	358°12'48"	89,48	377772,74	1406620,80
114	358°12'47"	349,25	377769,95	1406710,24
115	53°12'45"	231,91	377759,06	1407059,32
116	53°12'24"	20,95	377944,79	1407198,20
117	19°13'40"	206,57	377961,57	1407210,75
118	17°21'25"	248,25	378029,60	1407405,80
119	106°36'25"	1,19	378103,66	1407642,75
120	48°42'30"	51,49	378104,80	1407642,41
121	327°34'21"	1,01	378143,49	1407676,39
122	48°42'34"	29,84	378142,95	1407677,24
77	145°1'32"	8,04	378165,37	1407696,93

№ 6

Наименование зоны размещения
линейного объекта:

Зона планируемого размещения площадки
скважины №58

Площадь кв.м.:

3937

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
123	121°49'41"	68,21	381770,91	1404970,14
124	121°49'1"	3,22	381828,86	1404934,17
125	210°32'43"	62,69	381831,60	1404932,47
126	303°31'45"	9,88	381799,74	1404878,48

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

16

127	303°33'41"	18,54	381791,50	1404883,94
128	303°32'19"	12,6	381776,05	1404894,19
129	303°25'57"	4,94	381765,55	1404901,15
130	302°30'57"	10,83	381761,43	1404903,87
131	301°7'14"	5,01	381752,30	1404909,69
132	30°58'41"	48,07	381748,01	1404912,28
133	300°58'58"	10,33	381772,75	1404953,49
134	31°46'56"	13,33	381763,89	1404958,81
123	121°49'41"	68,21	381770,91	1404970,14

№ 7

Наименование зоны размещения
линейного объекта:

Зона планируемого размещения
технологического проезда к сооружениям
скважины №58

Площадь кв.м.:

3845

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
135	184°35'17"	1,63	381676,30	1404952,59
136	184°35'34"	3,62	381676,17	1404950,97
137	176°6'44"	1,03	381675,88	1404947,36
138	169°6'52"	3,71	381675,95	1404946,33
139	125°22'4"	16,86	381676,65	1404942,69
140	120°57'50"	60	381690,40	1404932,93
141	31°2'18"	6,59	381741,85	1404902,06
142	121°34'33"	5,94	381745,25	1404907,71
143	121°36'57"	8,89	381750,31	1404904,60
144	121°16'54"	5,87	381757,88	1404899,94
145	211°36'40"	20,03	381762,90	1404896,89
146	210°13'9"	37,61	381752,40	1404879,83
147	210°12'6"	9,8	381733,47	1404847,33
148	301°48'44"	15,4	381728,54	1404838,86
149	301°48'51"	3,81	381715,45	1404846,98
150	301°34'18"	14,71	381712,21	1404848,99
151	301°29'0"	1,51	381699,68	1404856,69
152	31°56'41"	1	381698,39	1404857,48
153	31°35'59"	34,29	381698,92	1404858,33
154	25°5'1"	0,52	381716,89	1404887,54
155	304°15'7"	68,44	381717,11	1404888,01
156	31°9'50"	30,45	381660,54	1404926,53
135	184°35'17"	1,63	381676,30	1404952,59

№ 8

Наименование зоны размещения
линейного объекта:

Зона планируемого размещения трассы ВЛ-6
кВ

Площадь кв.м.:

369

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
157	120°50'23"	36,48	381663,97	1404882,10
158	210°51'54"	2,98	381695,29	1404863,40
159	300°54'30"	1,77	381693,76	1404860,84
160	210°24'40"	0,53	381692,24	1404861,75
161	210°45'46"	1,47	381691,97	1404861,29
162	120°44'35"	1,78	381691,22	1404860,03

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

17

163	210°48'5"	3,03	381692,75	1404859,12
164	300°51'7"	8,79	381691,20	1404856,52
165	301°16'40"	32,22	381683,65	1404861,03
166	59°46'54"	5,4	381656,11	1404877,76
167	63°4'37"	3,58	381660,78	1404880,48
157	120°50'23"	36,48	381663,97	1404882,10
168	120°49'29"	10,6	381631,45	1404901,51
169	241°21'54"	9,29	381640,55	1404896,08
170	300°50'48"	5,87	381632,40	1404891,63
171	30°46'2"	8	381627,36	1404894,64
168	120°49'29"	10,6	381631,45	1404901,51

№ 9

Наименование зоны размещения
линейного объекта:

Зона планируемого размещения площадки
скважины №57

Площадь кв.м.:

3331

№ точки	Дирекционный	Расстояние,	Координаты	
(сквозной)	угол	м	X	Y
172	120°39'20"	19,12	381590,83	1404796,07
173	120°39'53"	27,27	381607,28	1404786,32
174	212°40'46"	73,9	381630,74	1404772,41
175	301°31'58"	44,21	381590,84	1404710,21
176	30°57'50"	18,83	381553,16	1404733,33
177	30°59'14"	54,35	381562,85	1404749,48
172	120°39'20"	19,12	381590,83	1404796,07

№ 10

Наименование зоны размещения
линейного объекта:

Зона планируемого размещения трассы
выкидного трубопровода от скважины №57

Площадь кв.м.:

5676

№ точки	Дирекционный	Расстояние,	Координаты	
(сквозной)	угол	м	X	Y
178	96°5'8"	12,92	381453,99	1404935,91
179	121°23'43"	145,53	381466,84	1404934,54
180	213°36'39"	2,01	381591,06	1404858,73
181	121°23'51"	51,65	381589,95	1404857,06
182	211°25'46"	3,59	381634,04	1404830,15
183	120°37'25"	2,02	381632,17	1404827,09
184	211°25'28"	42,23	381633,91	1404826,06
185	301°18'27"	2	381611,89	1404790,02
186	211°27'32"	5,56	381610,18	1404791,06
173	300°39'20"	19,12	381607,28	1404786,32
172	210°59'14"	54,35	381590,83	1404796,07
177	301°21'17"	3,27	381562,85	1404749,48
187	31°24'1"	49,29	381560,06	1404751,18
188	121°33'5"	2,01	381585,74	1404793,25
189	31°22'44"	30,06	381587,45	1404792,20
190	323°39'38"	2,16	381603,10	1404817,86
191	31°22'46"	3,78	381601,82	1404819,60
192	301°25'57"	9,43	381603,79	1404822,83
193	344°1'40"	2,94	381595,74	1404827,75
194	301°24'9"	20,15	381594,93	1404830,58

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

18

195	211°27'25"	1,99	381577,73	1404841,08
196	301°23'49"	155,35	381576,69	1404839,38
197	32°23'59"	18,48	381444,09	1404920,31
178	96°5'8"	12,92	381453,99	1404935,91

№ 11

Наименование зоны размещения
линейного объекта:

Зона планируемого размещения площадки
обустройства скважины №58

Площадь кв.м.:

7319

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
198	210°11'26"	8,77	381737,88	1404854,91
147	210°12'6"	9,8	381733,47	1404847,33
148	301°48'44"	15,4	381728,54	1404838,86
149	301°48'51"	3,81	381715,45	1404846,98
150	301°34'18"	14,71	381712,21	1404848,99
151	301°29'0"	1,51	381699,68	1404856,69
152	31°56'41"	1	381698,39	1404857,48
153	31°36'50"	17,38	381698,92	1404858,33
199	301°24'23"	32,85	381708,03	1404873,13
200	243°2'9"	17,97	381679,99	1404890,25
157	120°50'23"	36,48	381663,97	1404882,10
158	210°51'54"	2,98	381695,29	1404863,40
159	300°54'30"	1,77	381693,76	1404860,84
160	210°24'40"	0,53	381692,24	1404861,75
161	210°45'46"	1,47	381691,97	1404861,29
162	120°44'35"	1,78	381691,22	1404860,03
163	210°48'5"	3,03	381692,75	1404859,12
164	210°52'7"	3,1	381691,20	1404856,52
201	121°36'3"	45,65	381689,61	1404853,86
202	31°13'40"	18,98	381728,49	1404829,94
203	31°10'53"	7,22	381738,33	1404846,17
204	301°25'27"	4,91	381742,07	1404852,35
198	210°11'26"	8,77	381737,88	1404854,91
205	210°47'5"	32,94	381772,10	1404992,30
206	210°47'19"	60	381755,24	1404964,00
207	180°0'0"	0,01	381724,53	1404912,46
208	120°57'32"	20,2	381724,53	1404912,45
141	31°2'18"	6,59	381741,85	1404902,06
142	121°34'33"	5,94	381745,25	1404907,71
143	121°36'57"	8,89	381750,31	1404904,60
144	121°16'54"	5,87	381757,88	1404899,94
145	31°53'4"	5,02	381762,90	1404896,89
129	303°25'57"	4,94	381765,55	1404901,15
130	302°30'57"	10,83	381761,43	1404903,87
131	301°7'14"	5,01	381752,30	1404909,69
132	30°58'41"	48,07	381748,01	1404912,28
133	300°58'58"	10,33	381772,75	1404953,49
134	31°46'56"	13,33	381763,89	1404958,81
123	121°49'41"	68,21	381770,91	1404970,14
124	121°49'1"	3,22	381828,86	1404934,17

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

19

125	210°32'43"	62,69	381831,60	1404932,47
126	303°31'45"	9,88	381799,74	1404878,48
127	303°33'41"	18,54	381791,50	1404883,94
128	211°23'27"	37,74	381776,05	1404894,19
209	120°47'43"	15,16	381756,39	1404861,97
210	120°47'25"	31,14	381769,41	1404854,21
211	30°47'25"	120	381796,16	1404838,27
212	300°47'31"	18,87	381857,59	1404941,36
213	300°47'18"	80,65	381841,38	1404951,02
205	210°47'5"	32,94	381772,10	1404992,30

№ 12

Наименование зоны размещения
линейного объекта:

Зона планируемого размещения трассы
выкидного трубопровода от скважины №58

Площадь кв.м.:

4395

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
214	31°24'54"	16,77	381620,89	1404838,18
215	100°50'5"	2,13	381629,63	1404852,49
216	31°23'21"	20,79	381631,72	1404852,09
217	59°42'43"	15,7	381642,55	1404869,84
166	59°46'54"	5,4	381656,11	1404877,76
167	63°4'37"	3,58	381660,78	1404880,48
157	63°2'9"	17,97	381663,97	1404882,10
200	121°24'23"	32,85	381679,99	1404890,25
199	31°35'7"	16,92	381708,03	1404873,13
154	25°5'1"	0,52	381716,89	1404887,54
155	304°15'21"	49,16	381717,11	1404888,01
218	241°23'14"	40,93	381676,48	1404915,68
169	241°23'40"	9,29	381640,55	1404896,08
170	241°30'39"	2,26	381632,39	1404891,63
220	241°21'26"	5,67	381630,40	1404890,55
221	211°27'17"	34,63	381625,42	1404887,83
222	151°35'2"	2,35	381607,35	1404858,29
223	211°23'17"	3,94	381608,47	1404856,22
224	301°23'36"	8,24	381606,42	1404852,86
225	19°24'32"	2,05	381599,39	1404857,15
226	301°23'57"	140,79	381600,07	1404859,08
3	301°23'49"	2,5	381479,90	1404932,43
2	288°23'4"	3,58	381477,77	1404933,73
1	288°20'45"	6,1	381474,37	1404934,86
227	266°35'15"	14,62	381468,58	1404936,78
178	96°5'8"	12,92	381453,99	1404935,91
179	121°23'43"	145,53	381466,84	1404934,54
180	213°36'39"	2,01	381591,06	1404858,73
181	121°23'32"	36,25	381589,95	1404857,06
214	31°24'54"	16,77	381620,89	1404838,18
145	211°36'40"	20,03	381762,90	1404896,89
146	210°13'40"	28,84	381752,40	1404879,83
198	121°25'27"	4,91	381737,88	1404854,91
204	121°19'54"	7,21	381742,07	1404852,35

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

20

228	31°23'48"	15,66	381748,23	1404848,60
209	31°23'27"	37,74	381756,39	1404861,97
128	303°32'19"	12,6	381776,05	1404894,19
129	211°53'4"	5,02	381765,55	1404901,15
145	211°36'40"	20,03	381762,90	1404896,89

№ 13

Наименование зоны размещения
линейного объекта:

Зона планируемого размещения
технологического проезда к сооружениям
скважины №57

Площадь кв.м.:

2697

№ точки	Дирекционный	Расстояние,	Координаты	
(сквозной)	угол	м	X	Y
229	196°8'27"	8,45	381728,86	1404744,18
230	196°2'24"	1,66	381726,51	1404736,06
231	106°41'57"	0,63	381726,05	1404734,46
232	196°18'12"	6,38	381726,65	1404734,28
233	249°10'45"	0,76	381724,86	1404728,16
234	247°21'43"	2,42	381724,15	1404727,89
235	196°36'3"	7,81	381721,92	1404726,96
236	286°35'14"	0,98	381719,69	1404719,48
237	197°42'2"	0,49	381718,75	1404719,76
238	202°37'12"	1,04	381718,60	1404719,29
239	203°17'40"	0,78	381718,20	1404718,33
240	286°25'45"	2,44	381717,89	1404717,61
241	286°33'25"	4,25	381715,55	1404718,30
242	220°15'60"	2,23	381711,48	1404719,51
243	196°35'14"	2,94	381710,04	1404717,81
244	245°18'6"	2,61	381709,20	1404714,99
245	198°40'36"	0,75	381706,83	1404713,90
246	302°12'8"	2,78	381706,59	1404713,19
247	311°49'13"	1,02	381704,24	1404714,67
248	318°23'59"	1,43	381703,48	1404715,35
249	197°5'16"	50,3	381702,53	1404716,42
250	106°29'21"	36,32	381687,75	1404668,34
251	16°48'20"	23,24	381722,58	1404658,03
252	16°41'32"	23,19	381729,30	1404680,28
253	0°0'0"	0,01	381735,96	1404702,49
254	107°56'0"	2,89	381735,96	1404702,50
255	108°1'3"	6,08	381738,71	1404701,61
256	16°31'46"	25,87	381744,49	1404699,73
257	312°8'52"	3,98	381751,85	1404724,53
258	309°49'3"	6,18	381748,90	1404727,20
259	311°19'24"	10,59	381744,15	1404731,16
260	309°24'14"	9,5	381736,20	1404738,15
229	196°8'27"	8,45	381728,86	1404744,18

№ 14

Наименование зоны размещения
линейного объекта:

Зона планируемого размещения площадки
обустройства скважины №57, сооружения
скважины №51

Площадь кв.м.:

7726

№ точки	Дирекционный	Расстояние,	Координаты	
---------	--------------	-------------	------------	--

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

21

(СКВОЗНОЙ)	УГОЛ	М	X	Y
254	107°56'0"	2,89	381735,96	1404702,50
255	196°26'9"	23,11	381738,71	1404701,61
261	286°18'50"	2,99	381732,17	1404679,44
252	16°41'32"	23,19	381729,30	1404680,28
253	0°0'0"	0,01	381735,96	1404702,49
254	107°56'0"	2,89	381735,96	1404702,50
262	118°4'6"	8,18	381652,68	1404775,53
263	195°1'7"	52,91	381659,90	1404771,68
264	106°25'16"	55,08	381646,19	1404720,58
265	17°5'57"	11,94	381699,02	1404705,01
249	18°38'37"	3,47	381702,53	1404716,42
266	106°24'55"	5,02	381703,64	1404719,71
267	16°25'33"	16,06	381708,46	1404718,29
268	106°18'50"	2,56	381713,00	1404733,69
269	16°31'38"	4,46	381715,46	1404732,97
270	106°40'16"	1,95	381716,73	1404737,25
271	16°23'22"	1,24	381718,60	1404736,69
272	16°32'5"	2	381718,95	1404737,88
273	118°8'56"	7,93	381719,52	1404739,80
230	196°2'24"	1,66	381726,51	1404736,06
231	106°41'57"	0,63	381726,05	1404734,46
232	196°18'12"	6,38	381726,65	1404734,28
233	249°10'45"	0,76	381724,86	1404728,16
234	247°21'43"	2,42	381724,15	1404727,89
235	196°36'3"	7,81	381721,92	1404726,96
236	286°35'14"	0,98	381719,69	1404719,48
237	197°42'2"	0,49	381718,75	1404719,76
238	202°37'12"	1,04	381718,60	1404719,29
239	203°17'40"	0,78	381718,20	1404718,33
240	286°25'45"	2,44	381717,89	1404717,61
241	286°33'25"	4,25	381715,55	1404718,30
242	220°15'60"	2,23	381711,48	1404719,51
243	196°35'14"	2,94	381710,04	1404717,81
244	245°18'6"	2,61	381709,20	1404714,99
245	198°40'36"	0,75	381706,83	1404713,90
246	302°12'8"	2,78	381706,59	1404713,19
247	311°49'13"	1,02	381704,24	1404714,67
248	318°23'59"	1,43	381703,48	1404715,35
249	197°5'16"	50,3	381702,53	1404716,42
250	17°4'6"	23,2	381687,75	1404668,34
274	286°25'22"	26,21	381694,56	1404690,52
275	196°25'36"	20,93	381669,42	1404697,93
276	285°35'56"	8,63	381663,50	1404677,85
277	196°24'50"	31,74	381655,19	1404680,17
278	196°41'57"	0,21	381646,22	1404649,72
279	196°25'32"	31,47	381646,16	1404649,52
280	286°27'49"	3,49	381637,26	1404619,33
281	224°2'54"	4,26	381633,91	1404620,32
282	324°5'42"	6,89	381630,95	1404617,26

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

22

283	38°30'35"	7,76	381626,91	1404622,84
284	16°13'44"	5,83	381631,74	1404628,91
285	276°44'52"	5,28	381633,37	1404634,51
286	303°14'4"	5,93	381628,13	1404635,13
287	11°15'6"	17,37	381623,17	1404638,38
288	4°14'11"	0,27	381626,56	1404655,42
289	4°9'15"	21,4	381626,58	1404655,69
290	10°7'29"	27,31	381628,13	1404677,03
291	16°40'33"	11,74	381632,93	1404703,91
292	286°27'53"	18,49	381636,30	1404715,16
293	209°38'20"	61,05	381618,57	1404720,40
294	286°54'15"	10,18	381588,38	1404667,34
295	286°56'37"	16,16	381578,64	1404670,30
296	300°37'49"	38,61	381563,18	1404675,01
297	30°58'29"	45,08	381529,96	1404694,68
176	121°31'58"	44,21	381553,16	1404733,33
175	32°40'46"	73,9	381590,84	1404710,21
174	120°41'28"	3,6	381630,74	1404772,41
298	120°34'29"	5,05	381633,84	1404770,57
299	209°57'43"	34,72	381638,19	1404768,00
300	124°30'16"	22,24	381620,85	1404737,92
301	15°2'57"	51,99	381639,18	1404725,32
262	118°4'6"	8,18	381652,68	1404775,53

Целью работы является расчет площадей земельных участков, отводимых под строительство объекта АО «Самаранефтегаз»: 7713П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 57, 58 Газельного месторождения", расположенного в границах сельских поселений Черновский, Спиридоновка Волжского района Самарской области.

Объекты, подлежащие переносу (переустройству) отсутствуют.

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 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»;
- 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»;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

23

– СП 4.13130-2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничения распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям»

Ко всем проектируемым сооружениям скважин №№57,58 предусматриваются подъезды с обслуживающими площадками. Подъезды предусматриваются от дороги проекта 5552П.

К площадке понижающего трансформатора ПС 10/6 кВ предусматривается подъезд от существующей автодороги.

Отвод поверхностных вод – открытый, по естественному и спланированному рельефу в сторону естественного понижения за пределы площадки. Уровень верха площадок сооружений принят выше планировочной отметки примыкающих к сооружениям участков не менее чем 0,15 м.

С целью защиты от загрязнения поверхности земли и водоемов проектом предусмотрено:

- герметизированная схема сбора, полностью исключаящая при нормальном технологическом режиме возможность загрязнения окружающей среды и попадания продукции нефтяных скважин в водоемы;

- отвод стоков с приустьевой площадки скважин №№ 57, 58 выполнен в канализационную емкость с последующей откачкой и вывозом стоков.

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.

Мероприятия по инженерной защите зданий и сооружений от опасных природных процессов и явлений

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

24

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
1	Сильный ветер	<p>Строительство проектируемого объекта ведется с учетом района по ветровым нагрузкам.</p> <p>Оборудование устанавливается на бетонные фундаменты, опорные конструкции под оборудование устанавливаются на железобетонные стойки, которые погружены в сверленные котлованы на основания из бетона с засыпкой песчано-гравийной смесью. Закрепление оборудования осуществляется с помощью фундаментных болтов, болтами или шпильками к закладным деталям, приваркой закладных деталей. Опоры под строительные конструкции (радиомачта, молниеотвод и т.д.) выполнены из металла с заделкой бетоном в сверленном котловане. Молниеотводы и радиомачты выполнены из труб круглого сечения. Стойки под трубопроводы выполнены из труб с заделкой бетоном в столбчатых фундаментах и в высверленных котлованах.</p> <p>Для предотвращения повреждения кабелей наружных сетей электроснабжения прокладка их осуществляется в траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки, открыто в водогазопроводных трубах.</p> <p>Для предотвращения повреждения кабелей КИПиА прокладка по площадкам осуществляется в защитных стальных водогазопроводных трубах. Прокладка межплощадочных кабелей КИПиА осуществляется в траншее на глубине 0,7 м.</p> <p>На ВЛ приняты железобетонные опоры. Длины пролетов между опорами приняты в соответствии с работой ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «РОСЭП» (шифр 25.0038), в которой основными положениями по определению расчетных пролетов опор ВЛ стало соблюдение требований ПУЭ 7 изд. Закрепление опор в грунте выполнить в соответствии с типовой серией 4.407-253 «Закрепление в грунтах железобетонных опор и деревянных опор на железобетонных приставках ВЛ 0,4-20 кВ».</p> <p>Выкидные трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.</p>
2	Сильный ливень, подтопление	<p>Производственно-дождевые сточные воды с приустьевой площадки нефтяной скважины № 55 Газельного месторождения через дождеприемный приямок диаметром 530 мм отводится по самотечной сети с уклоном 0,02 в подземную емкость производственно-дождевых стоков с гидрозатвором объемом 5 м³.</p> <p>Водонепроницаемость и защита емкости производственно-дождевых стоков от коррозии достигается путем нанесения на ее внутреннюю поверхность следующих видов покрытий согласно СП 28.13330.2017 (приложение П):</p> <p>— коллоидно-цементным раствором КЦР - 1 слой толщиной 12 мм;</p>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

25

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>– сополимеро-винилхлоридные лакокрасочные покрытия (типа ХС): грунтовка и эмаль - по 2 слоя.</p> <p>Самотечная сеть производственно-дождевой канализации на площадке нефтяной скважины № 55 прокладывается подземно из чугунных труб диаметром 200 мм длиной 12,2 м по ГОСТ 9583-75.</p> <p>В качестве первичной защиты для монолитных и сборных железобетонных конструкций применять тяжелый бетон по ГОСТ 26633-2015 на портландцементе по ГОСТ 10178-85, марки по водонепроницаемости – W4, по морозостойкости – F150, F200.</p> <p>В качестве вторичной защиты от коррозии поверхности бетонных конструкций, соприкасающихся с грунтом, и доступных для обмазки, обмазываются горячим битумом БН70/30 (ГОСТ 6617-76) за три раза.</p> <p>Все металлические конструкции, детали, находящиеся в грунте, защитить от коррозии системой лакокрасочного покрытия, состоящей из 1-го слоя эпоксидной грунтовки толщиной 125 мкм и 1-го слоя полиуретановой эмали толщиной 125 мкм.</p> <p>Для защиты от коррозии на металлические конструкции, изделия закладные и сварные швы, находящиеся на открытом воздухе, нанести антикоррозионное атмосферостойкое покрытие, состоящее из 1-го слоя эпоксидной грунтовки толщиной 100 мкм и 1-го слоя полиуретановой эмали толщиной 50 мкм. Общая толщина покрытия – 150 мкм.</p>
3	Сильный снег	<p>Строительство проектируемого объекта ведется с учетом района по снеговой нагрузке. Кабельные сооружения защищаются тем же способом, что и при сильном ветре. Оборудование КИПиА размещается в утепленном герметичном шкафу КИПиА.</p>
4	Сильный мороз	<p>Выкидные трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.</p> <p>Для железобетонных стоек ВЛ применяются тяжелый бетон, марки по морозоустойчивости F200 из сульфатостойкого цемента.</p> <p>Для защиты оборудования КИПиА от низких температур предусмотрены утепленные герметичные шкафы КИПиА. Температура внутри шкафа поддерживается с помощью электрообогревателя с функцией автоматического поддержания температуры, выполненного в общепромышленном исполнении, который поставляется комплектно заводом изготовителем. Температура внутреннего воздуха в шкафу КИПиА принята не ниже плюс 10 °С.</p>
5	Гроза	Для молниезащиты, защиты от вторичных проявлений

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

26

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>молнии и защиты от статического электричества металлические корпуса технологического оборудования и трубопроводы соединяются в единую электрическую цепь и присоединяются к заземляющему устройству.</p> <p>Для защиты от заноса высоких потенциалов по подземным и внешним коммуникациям при вводе в здания или сооружения, последние присоединяются к заземляющему устройству.</p> <p>Заземлители для молниезащиты и защитного заземления – общие.</p> <p>Для молниезащиты газоотводной трубы (воздушника) емкости производственно-дождевых стоков предусматривается установка отдельно стоящего молниеотвода.</p> <p>Для защиты электрооборудования от грозовых перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений. Опоры ВЛ подлежат заземлению.</p>
6	Природные пожары	<p>Проектные сооружения расположены на достаточном удалении от лесных массивов, чем обеспечивается исключение возможности перекидывания возможных природных пожаров на территорию проектируемых сооружений.</p> <p>Для предотвращения распространения степных пожаров предусматривается пропахивание территории по периметру вокруг площадок проектируемых сооружений в виде полосы шириной, обеспечивающей недопущение перекидывания пламени на защищаемые объекты.</p>
8	Пучение грунтов	<p>Для снижения негативного воздействия сил морозного пучения на опоры, в сверленные котлованы перед бетонированием фундамента вдоль стенки скважины проложить два слоя гидроизола на глубину промерзания грунтов.</p> <p>Для обратной засыпки, подсыпок применять непучинистый, непросадочный, ненабухающий грунт, уплотнение производить отдельными слоями, толщиной не более 200 мм с достижением плотности сухого грунта не менее 1,65 т/м³. Для обратной засыпки стоек СОН применять ПГС с достижением плотности не менее 1,7 т/м³.</p>
9	Эрозионные процессы	<p>Для защиты территории строительства от эрозионных процессов предусматривается рекультивация земель с последующим посевом многолетних трав.</p>

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

Объекты историко-культурного наследия

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

27

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».

Производство земляных работ возможно только при отсутствии на земельном участке следующих видов объектов культурного наследия (ОКН):

1. Объектов культурного наследия, включенных в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.
2. Выявленных объектов культурного наследия.
3. Объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Согласно заключению Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области на участке работ включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют, и возможно проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ. Земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Особо охраняемые природные территории

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) – участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти из хозяйственного использования и для которых установлен особый режим охраны. В соответствии со ст. 1 Федерального закона от 14.03.1995 г. №33-ФЗ Федеральный закон от 14.03.1995 N 33-ФЗ (ред. от 28.12.2016) «Об особо охраняемых природных территориях» ООПТ принадлежат объектам общенационального достояния.

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.

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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.

Защитные леса и особо защитные участки леса

Согласно Лесному Кодексу РФ (№ 200-ФЗ от 04.01.2006) [4] 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;
- противозрозионные леса;
- леса, расположенные в пустынных, полупустынных, лесостепных, лесотундровых зонах, степях, горах;
- леса, имеющие научное или историческое значение;
- орехово-промысловые зоны;
- лесные плодовые насаждения;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- 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.

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».

Подземные и поверхностные источники питьевого водоснабжения, также зоны санитарной охраны на участке изысканий *отсутствуют*.

Испрашиваемый участок не находится в зонах санитарной охраны источников питьевого водоснабжения.

2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

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

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

Назначить приказом ответственного за соблюдением требований природоохранного законодательства.

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

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

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

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Принятые в проектной документации технические решения направлены на максимальное использование поступающего сырья, снижение технологических потерь, экономию топливно-энергетических ресурсов.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

31

Мероприятия по охране атмосферного воздуха в период строительства направлены на предупреждение загрязнения воздушного бассейна выбросами работающих машин и механизмов над территорией проведения строительных работ и прилегающей селитебной зоны.

Для сохранения состояния приземного слоя воздуха в период строительства рекомендуется:

- осуществление контроля соблюдения технологических процессов в период строительно-монтажных работ с целью обеспечения минимальных выбросов загрязняющих веществ;
- осуществлять контроль соответствия технических характеристик и параметров применяемой в строительстве техники, оборудования, транспортных средств, в части состава отработавших газов, соответствующим стандартам;
- проведение своевременного ремонта и технического обслуживания машин (особенно система питания, зажигания и газораспределительный механизм двигателя), обеспечивающего полное сгорание топлива, снижающего его расход;
- соблюдение правил рационального использования работы двигателя, запрет на работы машин на холостом ходу.
- Поскольку на этапе *эксплуатации* проектируемый объект не является источником выбросов загрязняющих веществ, разработка мероприятий по охране атмосферного воздуха не требуется.
- Согласно результатам расчета, уровни акустического воздействия на границе жилой зоны не превышают установленных санитарно-гигиенических нормативов (1,0 ПДУ), поэтому разработка мероприятий по уменьшению уровня шума не требуется.

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,

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану объектов от загрязнения, засорения и истощения вод.

В границах водоохранных зон запрещается:

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

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

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

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

- площадки стоянки, заправки спецтехники и автотранспорта, площадки складирования мусора и отходов, площадка бытовых помещений расположены вне водоохранных зон водных объектов;
- 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.

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

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

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

		Разработка новых карьеров песка проектной документацией не предусматривается.						
		Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов						
		Временное накопление отходов проводится в соответствии с требованиями <u>Федерального Закона РФ от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»</u> , действующих экологических, санитарных правил и норм по обращению с отходами.						
		На предприятии назначаются лица, ответственные за производственный контроль в области обращения с отходами, разрабатываются соответствующие должностные инструкции.						
							7713П-ППТ.ОЧ	Лист
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	33

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

Осуществляется систематический контроль за процессом обращения с отходами.

К основным мероприятиям относятся:

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

Загрязнение почвенно-растительного покрова отходами строительства и производства при соблюдении рекомендаций проектной документации полностью исключено, так как предусмотрена утилизация и захоронение всех видов промышленных отходов непосредственно в производственных процессах или на санкционированном полигоне в соответствии с заключенными договорами с предприятиями, имеющими лицензию на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации

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

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

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

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

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

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

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.

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:

- организацию работ и передвижение машин и механизмов исключительно в пределах отведенных для строительства земель, с максимальным использованием для технологических проездов существующих дорог;
- запрет на складирование и хранение строительных материалов в непредусмотренных проектной документацией местах;
- сбор отходов производства и потребления в специальные контейнеры с дальнейшим вывозом в места хранения и утилизации;
- заправку автотранспорта в специально отведенных для этого местах с целью предотвращения загрязнения почвенного покрова ГСМ;
- техническое обслуживание машин и механизмов на специально отведенных площадках.
- С целью максимального сокращения воздействия на почвенный покров и растительность должны быть предусмотрена: последовательная рекультивация нарушаемых земель по мере выполнения работ.

Мероприятия по предотвращению гибели птиц на проектируемой ВЛ-6 кВ

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 птицепрозрачными устройствами ПЗУ ВЛ-6 (10) кВ в виде защитных кожухов из полимерных материалов.

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

Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ

В целях исключения разгерметизации оборудования проектной документацией предусматривается:

- конструктивные решения, используемые при изготовлении КТП, и устанавливаемая в КТП аппаратура соответствуют действующим нормативным документам РФ (Правилам устройства электроустановок, Правилам технической эксплуатации электроустановок и другим обязательным документам);
- силовой трансформатор изготавливается согласно требованиям ГОСТ 11677-85 (для указанной номинальной мощности и типа трансформатора);
- основание КТП представляет собой цельносварную конструкцию с отверстиями для ввода кабелей высокого напряжения и низкого напряжения;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

35

– все металлические конструкции, изделия закладные и сварные швы имеют антикоррозионное покрытие. Гарантия на качество антикоррозионного покрытия составляет не менее 15 лет;

– регулярное опробование работы всех масляных выключателей в межремонтный период путем их однократного дистанционного отключения и включения, а выключателей, находящихся в резерве – путем дистанционного включения и отключения;

– технологические системы, их отдельные элементы, оборудование оснащены необходимыми запорными устройствами, средствами регулирования и блокировками, обеспечивающими безопасную эксплуатацию, возможность проведения ремонтных работ и принятия, оперативных мер по предотвращению аварийных ситуаций или локализации аварий;

– превентивные мероприятия: периодический осмотр оборудования, выполнение требований инструкций, проверка заземления, плановые ремонты.

– В обычном состоянии утечки масла отсутствуют. Загрязняющих веществ в воздухе на площадке ПС от масляных трансформаторов в период эксплуатации не имеется.

Перечень мероприятий по гражданской обороне

Сведения об отнесении проектируемого объекта к категории по гражданской обороне

Отнесение организаций к категориям по ГО осуществляется в соответствии с правилами отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения утвержденными Постановлением Правительства от 16 августа 2016 года № 804 и показателями для отнесения организаций к категориям по ГО, утвержденным приказом МЧС России от 28.11.2016 №ДСП.

Проектируемые сооружения будут входить в состав предприятия имеющего 1 категорию по ГО.

В соответствии с п. 2 исходных данных и требований ГУ МЧС России по Самарской области (Приложение Б) проектируемому объекту категория по ГО в соответствии с критериями не присваивается.

Территории Волжского района Самарской области, на территории которых располагаются проектируемые сооружения, не отнесены к категориям по ГО.

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. Управление гражданской обороной на территории проектируемых сооружений осуществляют начальники ЦДНГ-5, ЦЭРТ-3. 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 проектируемых сооружений по сигналам гражданской обороны предусматривается использовать существующую систему оповещения АО

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

«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 Волжского 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 Волжский, 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 Волжский 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 Волжский 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»;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

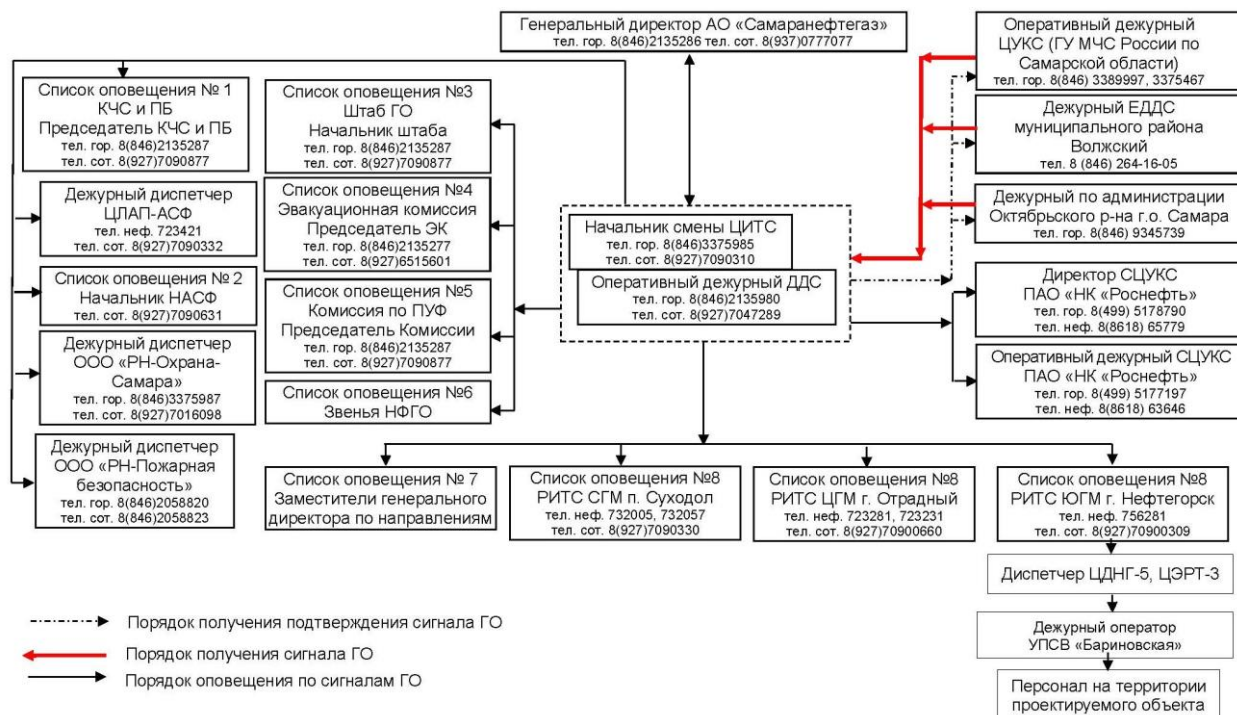
- доведение информации и сигналов ГО диспетчером РИТС ЮГМ, до диспетчеров ЦДНГ-5, ЦЭРТ-3;
- доведение информации и сигналов ГО диспетчерами ЦДНГ-5, ЦЭРТ-3 до дежурного оператора УПСВ «Бариновская».
- доведение информации и сигналов ГО дежурным оператором УПСВ до обслуживающего персонала находящегося на территории проектируемого объекта по средствам радиосвязи и сотовой 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.

Оповещение обслуживающего персонала находящегося на территории УПСВ «Бариновская» (место постоянного присутствия персонала) будет осуществляться дежурным оператором УПСВ с использованием существующих средств связи.

В АО «Самаранефтегаз» разработаны инструкции и схемы оповещения персонала по сигналам ГО. Обязанности по организации и доведению сигналов ГО до персонала проектируемых сооружений возлагаются на дежурных диспетчеров ЦИТС, РИТС ЮГМ, ЦДНГ-5, ЦЭРТ-3, дежурного оператора УПСВ «Бариновская».

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. Схема оповещения по сигналам ГО приведена на рисунке



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта

Комплекс мероприятий по световой и другим видам маскировки определяется в соответствии с СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне».

Подготовку к ведению маскировочных мероприятий на объектах и территориях осуществляют в мирное время заблаговременно, путем разработки планирующих документов, подготовки личного состава аварийно-спасательных формирований и спасательных служб, а также накоплением имущества и технических средств, необходимых для их проведения.

Световая маскировка проектируемых сооружений в соответствии с СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» предусматривается в двух режимах: частичного затемнения и ложного освещения.

Здания на территории ПС предусматриваются без оконных проемов. Управление внутренним освещением в помещениях осуществляется выключателями в соответствующем исполнении, устанавливаемыми по месту.

Решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов

Проектируемый объект является источником электроснабжения объектов СГМ АО «Самаранефтегаз», продолжающих свою деятельность в военное время. Отключение объектов электропотребления от ПС 35/10 кВ и обесточивание проектируемого объекта по сигналам ГО не предусматривается.

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

Повышение эффективности защиты проектируемого объекта заключается в увеличении сопротивляемости зданий, сооружений и конструкций объекта к воздействию поражающих факторов современных средств поражения, а также в защите оборудования, в наличии средств связи и других средств, составляющих материальную основу производственного процесса.

Повышение устойчивости объекта достигается путем заблаговременного проведения мероприятий, направленных на снижение возможных потерь и разрушений от поражающих факторов, создание условий для ликвидации последствий и осуществления в сжатые сроки работ по восстановлению объекта экономики. Мероприятия в этой области осуществляются заблаговременно в мирное время (период повседневной деятельности), в угрожаемый период, а также в условиях военного времени.

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

- принятие планировочных решений генерального плана с учетом санитарно-гигиенических и противопожарных требований, подхода и размещения инженерных сетей;
- размещение сооружений с учетом категории по взрывопожароопасности, с обеспечением необходимых по нормам разрывов;
- наличие двух независимых источников электроснабжения;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ.ОЧ

Лист

39

- раздельная работа трансформаторов, с автоматическим перераспределением нагрузки;
- бесперебойное питание оборудования связи и передачи данных в течении 4 часов.

							7713П-ППТ.ОЧ	Лист
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись		Дата