



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

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для размещения объекта АО «Самаранефтегаз»:

9171П «Сбор нефти и газа со скважины № 8

Западно-Бородинского месторождения»

в границах сельского поселения Красная Поляна
муниципального района Пестравский Самарской области

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, 2022 г.

Основная часть проекта планировки территории

№ п/п	Наименование	Лист
	Исходно-разрешительная документация	3
Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»		
	Чертёж красных линий	-
	Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов	-
Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»		
2.1	Наименование, основные характеристики (категория, протяжённость, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряжённость, интенсивность движения) 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, населённых пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов	7
2.3	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	8
2.4	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	10
2.5	Предельные параметры разрешённого строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	11
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 утверждённой документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	14
2.7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	15
2.8	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	16
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	23

						9171П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		2

Исходно-разрешительная документация

Документация по планировке территории для размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: 9171П «Сбор нефти и газа со скважины № 8 Западно-Бородинского месторождения» в границах сельского поселения Красная Поляна муниципального района Пестравский Самарской области разработана на основании:

- Технического задания на выполнение проекта планировки территории для размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: 9171П «Сбор нефти и газа со скважины № 8 Западно-Бородинского месторождения», утверждённого Заместителем генерального директора по развитию производства АО «Самаранефтегаз» О.В. Гладуновым в 2022 г.;
 - Материалов инженерных изысканий, выполненных ООО «СамараНИПИнефть» в 2022 г.;
 - Постановление Правительства РФ от 02.04.2022 № 575 «Об особенностях подготовки, согласования, утверждения, продления сроков действия документации по планировке территории, градостроительных планов земельных участков, выдачи разрешений на строительство объектов капитального строительства, разрешений на ввод в эксплуатацию»;
 - Схемы территориального планирования муниципального района Пестравский Самарской области;
 - Карты градостроительного зонирования сельского поселения Красная Поляна муниципального района Пестравский Самарской области;
 - Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ (ред. от 14.07.2022 г.);
 - Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ (ред. от 14.07.2022 г.);
 - Постановления Правительства РФ от 26.07.2017 г. № 884 (ред. от 01.10.2020 г.);
 - Постановления Правительства РФ от 12.05.2017 г. № 564 (ред. от 02.04.2022 г.) «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов».
- Заказчик – АО «Самаранефтегаз».

						9171П-ППТ.ОЧ	Лист
							3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9171П-ППТ.04

Лист

5

2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяжённость, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряжённость, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов

2.1.1 Наименование объекта

9171П «Сбор нефти и газа со скважины № 8 Западно-Бородинского месторождения».

2.1.2 Основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Площадка скважины № 8, под КТП скважины № 8 (включая СУ, шкаф КИПиА, радиомачту) (включая площадку под КПУ), расположена на пастбищных и отведённых землях, ближайший населённый пункт – с. Красная поляна. На территории площадки имеются существующие коммуникации. Рельеф на площадке равнинный, перепад высот от 166,19 до 168,29 м.

Площадка точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-1 Западно-Бородинского м/р - Падовское м/р (включая КПП) участка вырубki ДКР расположена на пастбищных землях, ближайший населённый пункт – с. Красная поляна. На территории площадки имеются существующие коммуникации. Рельеф на площадке равнинный, перепад высот от 172,23 до 174,32 м.

Площадка точки подключения ВЛ к точке ответвления – запроектированная трасса ВЛ-10 кВ на скважину № 8 Ф-15 ПС 35/10 кВ «Петрухновская» расположена на пастбищных и отведённых землях, ближайший населённый пункт – с. Красная поляна. На территории площадки имеются существующие коммуникации Рельеф на площадке равнинный, перепад высот 168,92 до 169,60 м.

Выкидной трубопровод. Начало трассы: скважина № 8. Конец трассы: точка врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-1 Западно-Бородинского м/р - Падовское м/р протяжённостью 1215,7 м, следует в восточном направлении пахотным и залесёным. Пересечения с существующими коммуникациями присутствуют. Перепад высот от 167,55 м до 174,41 м.

Проектируемая ВЛ от точки подключения до скважины № 8 протяжённостью 497,5 м, следует по пахотным землям. Пересечения с существующими коммуникациями отсутствуют. Перепад высот от 166,56 м до 169,47 м.

Подъездная дорога (технологический проезд к скважине № 8) протяжённостью 101,1 и 143,6 м, следует по пахотным землям. Пересечения с существующими коммуникациями отсутствуют. Перепад высот от 166,82 м до 167,75 м.

Подъездная дорога (технологический проезд к КПП) протяжённостью 94,5 м, следует по пахотным землям. Пересечения с существующими коммуникациями отсутствуют. Перепад высот от 174,59 м до 174,63 м.

						9171П-ППТ.ОЧ	Лист
							6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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

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

Расстояние от границ населённых пунктов до проектируемых объектов:

- с. Идакра, расположенное в 6,1 км к юго-западу от скважины № 8;
- с. Падовка, расположен в 8,0 км к юго-востоку от скважины № 8;
- п. Красная поляна, расположен в 4.3 км к северо-востоку от скважины № 8.

Дорожная сеть представлена автодорогой Самара-Пестравка-Волгоград и подъездными дорогами к указанным выше населённым пунктам, а также просёлочными дорогами.

Район относится к лесостепи, характеризуется неоднородным построением рельефа.

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория представлена р. Чёрненькая и водными объектами её бассейна: р. Падовка, временными водотоками в оврагах и водоёмами. Проектируемые сооружения расположены на водоразделе р. Вязовки и р. Падовки. Река Падовка находится к востоку от участка проектирования на расстоянии 4,0 км, р. Чёрненькая южнее – на расстоянии 5,4 км. Минимальное расстояние от проектируемых сооружений до ближайших водоёмов в урочище Стрельниково и овраге без названия составляет 1,6 км и 2,4 км соответственно, до пруда в овраг. Алипкин – 2,5 км. Пересечения водных преград отсутствуют.

Местность района работ открытая, пересечённая балками и оврагами Рельеф территории представляет собой возвышенную равнину, с максимальными отметками 178,8 м к юго-востоку от площадки скважины № 8 и минимальными отметками 79,6 м севернее площадки ПС 35/10 кВ «Петруховская».

В районе действуют предприятия, относящиеся к различным отраслям производства.

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

Обзорная схема района работ представлена на рисунке 2.2.1.

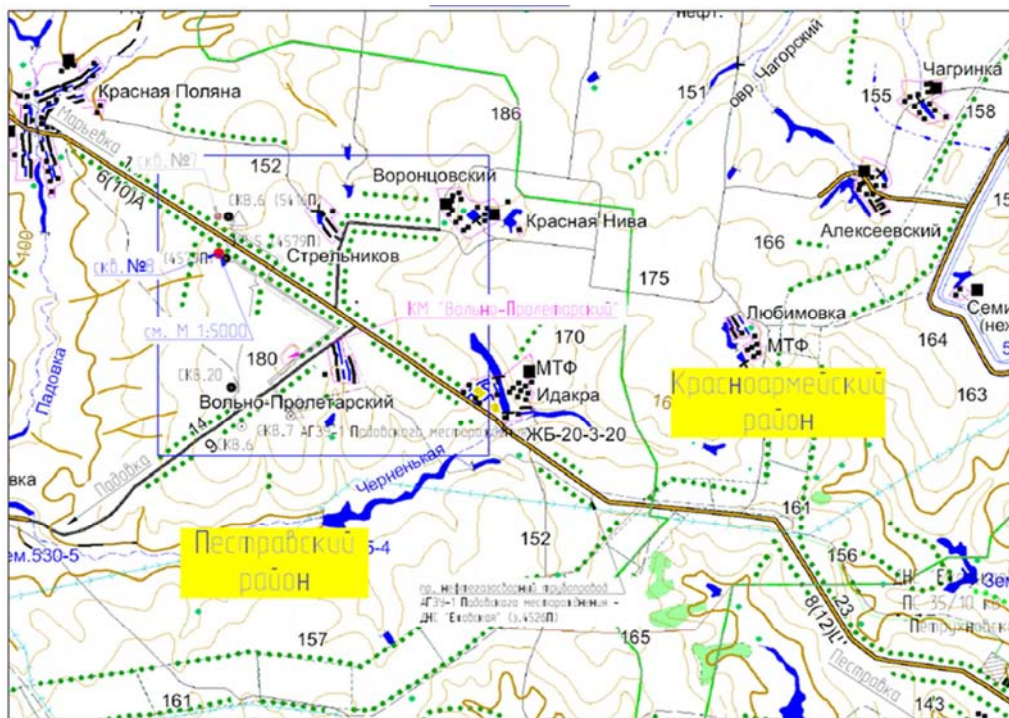


Рисунок 2.2.1 – Обзорная схема района работ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

**Таблица 2.3.1 - Перечень координат характерных точек границ зон планируемого
размещения линейных объектов**

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
1	319°58'11"	3,59	311792,84	1340127,88
2	230°1'49"	24,11	311790,53	1340130,63
3	229°48'14"	35,88	311772,05	1340115,14
4	139°54'7"	70,01	311744,64	1340091,98
5	49°52'35"	24,46	311789,73	1340038,43
6	49°53'27"	11,36	311808,43	1340054,19
7	49°52'45"	24,19	311817,12	1340061,51
8	319°53'14"	66,4	311835,62	1340077,10
1	319°58'11"	3,59	311792,84	1340127,88
7	229°53'27"	11,36	311817,12	1340061,51
6	129°23'38"	9,26	311808,43	1340054,19
9	49°43'2"	8	311815,59	1340048,31
10	330°21'18"	9,24	311821,69	1340053,48
7	229°53'27"	11,36	311817,12	1340061,51
11	244°54'19"	26,67	311819,09	1340144,29
12	148°27'42"	3,25	311794,94	1340132,98
13	238°29'6"	4,46	311796,64	1340130,21
1	139°53'14"	66,4	311792,84	1340127,88
8	229°52'45"	24,19	311835,62	1340077,10
7	150°21'18"	9,24	311817,12	1340061,51
10	229°43'2"	8	311821,69	1340053,48
9	309°23'38"	9,26	311815,59	1340048,31
6	229°52'35"	24,46	311808,43	1340054,19
5	319°54'7"	70,01	311789,73	1340038,43
4	230°23'53"	24,13	311744,64	1340091,98
14	230°21'9"	3,71	311726,05	1340076,60
15	139°50'23"	41,99	311723,19	1340074,23
16	139°59'12"	23,67	311750,27	1340042,14
17	49°50'55"	5,94	311765,49	1340024,01
18	139°53'14"	59,93	311770,03	1340027,84
19	49°53'44"	39,27	311808,64	1339982,01
20	319°53'38"	40,03	311838,68	1340007,31
21	50°28'35"	52,01	311812,89	1340037,93
22	335°9'20"	80,73	311853,01	1340071,03
11	244°54'19"	26,67	311819,09	1340144,29
23	321°53'50"	46,57	311794,23	1339987,36
17	49°50'55"	5,94	311765,49	1340024,01
18	139°53'14"	59,93	311770,03	1340027,84
19	229°29'12"	7,77	311808,64	1339982,01
24	320°58'40"	5,43	311802,73	1339976,96
25	320°34'46"	8	311799,31	1339981,18
23	321°53'50"	46,57	311794,23	1339987,36
11	140°2'56"	119,4	311819,09	1340144,29
26	231°28'17"	72,96	311895,76	1340052,76
20	319°53'38"	40,03	311838,68	1340007,31
21	50°28'35"	52,01	311812,89	1340037,93
22	335°9'20"	80,73	311853,01	1340071,03
11	140°2'56"	119,4	311819,09	1340144,29
27	239°47'48"	24,03	311729,00	1340304,63

28	148°0'36"	3,93	311708,23	1340292,54
29	208°25'55"	146,48	311710,31	1340289,21
30	148°25'45"	70,42	311640,57	1340160,40
31	142°25'44"	52,78	311677,44	1340100,40
32	139°53'46"	38,61	311709,62	1340058,57
33	50°18'6"	20,51	311734,49	1340029,04
16	319°50'23"	41,99	311750,27	1340042,14
15	50°21'9"	3,71	311723,19	1340074,23
14	322°24'17"	47,24	311726,05	1340076,60
34	328°25'50"	55,32	311697,23	1340114,03
35	28°25'42"	146,47	311668,27	1340161,16
36	328°27'13"	17,2	311738,00	1340289,97
27	239°47'48"	24,03	311729,00	1340304,63
37	238°29'48"	58,08	311342,43	1340953,17
38	148°25'38"	71,32	311292,91	1340922,82
39	178°26'1"	75	311330,25	1340862,06
40	178°27'52"	30,97	311332,30	1340787,09
41	177°55'15"	3,03	311333,13	1340756,13
42	178°27'25"	21,17	311333,24	1340753,10
43	88°25'39"	102,76	311333,81	1340731,94
44	148°25'55"	510,97	311436,53	1340734,76
45	59°52'21"	23,97	311704,03	1340299,40
46	328°26'13"	525,43	311724,76	1340311,43
47	268°25'43"	92,62	311449,73	1340759,13
48	358°44'27"	0,91	311357,14	1340756,59
49	358°17'55"	3,03	311357,12	1340757,50
50	358°25'41"	31,35	311357,03	1340760,53
51	358°25'43"	77,31	311356,17	1340791,87
52	328°26'17"	53,7	311354,05	1340869,15
53	58°35'44"	16,27	311325,94	1340914,91
54	148°24'35"	4,39	311339,83	1340923,39
55	58°24'27"	5	311342,13	1340919,65
56	328°27'9"	4,38	311346,39	1340922,27
57	58°18'47"	12,77	311344,10	1340926,00
58	328°29'45"	24	311354,97	1340932,71
37	238°29'48"	58,08	311342,43	1340953,17
25	320°34'46"	8	311799,31	1339981,18
23	231°3'49"	3,88	311794,23	1339987,36
59	240°20'36"	46,69	311791,21	1339984,92
60	330°20'16"	251,45	311750,64	1339961,82
61	35°19'58"	134,58	311626,20	1340180,32
62	59°56'51"	4,85	311704,03	1340290,11
28	59°47'48"	24,03	311708,23	1340292,54
27	328°3'19"	8,01	311729,00	1340304,63
46	239°52'21"	23,97	311724,76	1340311,43
45	239°30'42"	6,41	311704,03	1340299,40
63	215°20'12"	141,41	311698,51	1340296,15
64	150°20'10"	264,55	311616,72	1340180,79
65	60°20'19"	55,31	311747,65	1339950,91
66	51°8'48"	4,62	311795,71	1339978,28
25	320°34'46"	8	311799,31	1339981,18

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9171П-ППТ.ОЧ

Лист

9

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

Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения в границах зон планируемого размещения объекта АО «Самаранефтегаз» 9171П «Сбор нефти и газа со скважины № 8 Западно-Бородинского месторождения» отсутствуют.

						9171П-ППТ.ОЧ	Лист
							10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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

Планировочные решения генерального плана проектируемых площадок разработаны с учётом 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:

- Федеральный закон от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
- Федеральный закон от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Федеральный закон от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- СП 18.13330.2019 «Генеральные планы промышленных предприятий»;
- СП 4.13330.2013 «Ограничение распространения пожара на объектах защиты»;
- Федеральный закон от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- Приказ № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт, актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91»;

Согласно п.10 Задания на проектирование предусмотрено выделение этапов строительства для объектов, составляющих единый технологический цикл, которые возможно ввести в эксплуатацию после завершения работ:

- I этап строительства. Выкидной трубопровод со скважины № 8, см. марку ТХ;
- II этап строительства. ВЛ-6 кВ на скважину № 8, см. марку ЭС;
- III этап строительства. Обустройство устья скважины № 8 (обустройство устья, КТП, СУ):

- Площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001
- Площадка под ремонтный агрегат. 003
- Подстанция трансформаторная комплектная. 303
- Станция управления. 306
- Молниеотвод. 308
- Радиомачта. 355
- Шкаф КИПиА. 364
- Шкаф АПС. 371
- Ёмкость канализационная. 417
- Щит пожарный. 262
- Площадка под СУДР. 075
- Узел пуска ОУ. 107
- Ёмкость дренажная. 006
- Инженерные сети. 800

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9171П-ППТ.ОЧ

Лист

11

III этап строительства. Площадка узла приёма ОУ от скважины № 8

- Ёмкость дренажная. 006
- Узел приёма ОУ. 108
- Щит пожарный. 262
- Молниезащит. 308

Основные технико-экономические показатели по генплану (далее ТЭП) приведены в таблицах 2.5.1, 2.5.2:

Таблица 2.5.1 - Технико-экономические показатели. III этап строительства. Обустройство устья скважины № 8

Характеристика	Количество	Ед. изм.
Площадь освоения территории, в т.ч.	0.42	га
-площадь застройки	174.6	м ²
-площадь территории в обваловании	3340.0	м ²
-площадь свободной территории	1952.4	м ²
Плотность застройки	4.1	%
Площадь покрытия внутриплощадочных дорог внутри обвалования	1122	м ²
Длина обваловки, м	246	м
Площадь основания насыпи обвалования	861	м ²
Площадь нагорной канавы	0	м ³

Таблица 2.5.2 - Технико-экономические показатели. III этап строительства. Площадка узла приёма ОУ от скважины № 8

Характеристика	Количество	Ед. изм.
Площадь освоения территории, в т.ч.	68.0	м ²
-площадь застройки	67.5	м ²
-площадь территории в обваловании	0.0	м ²
-площадь свободной территории	0.0	м ²
Плотность застройки	100.0	%

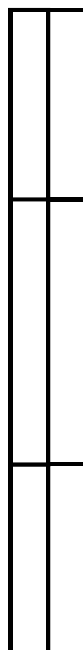
Основными задачами инженерной подготовки территории являются: подготовка территории под строительство дорог и сооружений; выравнивание поверхности участков по проектным отметкам, то есть «вертикальная планировка», что непосредственно связано с организацией поверхностного стока дождевых и талых вод; укрепление откосов насыпей; рекультивация.

Инженерная подготовка территории решена с учётом геологической характеристики площадки проектирования и прилегающей территории. Планировочные отметки запроектированы с условием защиты всех сооружений от паводковых, поверхностных и грунтовых вод, с учётом существующего рельефа прилегающей территории. При рекогносцировочном обследовании в пределах участка изысканий, по данному объекту, опасных геологических явлений и процессов, негативно влияющих на строительство и дальнейшую эксплуатацию проектируемых сооружений, не выявлено.

При подготовке территории производится срезка плодородного грунта согласно ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ» и замена его на участках насыпи. Отвод поверхностных вод - открытый по естественному и спланированному рельефу в сторону естественного понижения за пределы площадок.

На территории скважин плодородный грунт присутствует повсеместно согласно геологического отчёта. Основная масса плодородного грунта срезана в отвал с дальнейшей рекультивацией и часть использована на укрепление обвалования и откосов насыпи. Для обеспечения устойчивости откосов насыпей от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии предусмотрено укрепление откосов дорог и обвалования посевом трав по слою плодородного грунта 0,1 и 0,15 м соответственно. Объем работ по вывозу плодородного грунта учтён в проекте.

Инженерные коммуникации на объекте предусматривается прокладывать



подземным и надземным способами. Технологические трубопроводы прокладываются надземно и подземно, трубопроводы канализации и дренажа прокладываются подземно. Подземно предусмотрена прокладка электрических кабелей и кабелей КИПиА. ВЛ прокладываются на опорах. Расстояния между инженерными коммуникациями принимаются минимально допустимые в соответствии с СП 18.13330.2019 и ПУЭ.

Согласно картам градостроительного зонирования сельского поселения Красная Поляна муниципального района Пестравский Самарской области, проектируемый объект располагается в зонах СХ1.

№ п/п	Наименование параметра	Значение предельных размеров земельных участков и предельных параметров разрешённого строительства, реконструкции объектов капитального строительства в территориальных зонах					
		Сх1	Сх2	Сх2-3	Сх2-4	Сх2-5	Сх3
Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь							
1	Минимальная площадь земельного участка, кв.м	1000	100	100	100	100	500
2	Максимальная площадь земельного участка, кв.м	-	50000	50000	50000	50000	50000
3	Минимальная площадь земельного участка, для ВРИ 3.1., кв.м	4	4	4	4	4	4
Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений							
4	Предельная высота зданий, строений, сооружений, м	0	20	20	20	20	20
Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений							
5	Минимальный отступ от границ земельных участков до зданий, строений, сооружений м	-	5	5	5	1	1
Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка							
6	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при застройке земельных участков для садоводства и дачного хозяйства, %	0	-	-	-	-	-
7	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении производственных объектов, %	0	80	80	80	80	80
8	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении коммунально-складских объектов, %	0	60	60	60	60	60
9	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении иных объектов, за исключением случаев, указанных в пунктах 5-7 настоящей таблицы, %	0	-	-	-	-	-
Иные показатели							
10	Максимальный размер санитарно-защитной зоны, м	0	0	300	100	50	50
11	Максимальная высота капитальных ограждений земельных участков, м	0	2	2	2	2	2

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 утверждённой документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Границы зон планируемого размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: 9171П «Сбор нефти и газа со скважины № 8 Западно-Бородинского месторождения» имеют пересечения с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утверждённой документацией по планировке территории:

- 4579П «Сбор нефти и газа со скважины № 5 Западно-Бородинского месторождения»;
- 5416П «Сбор нефти и газа со скважины № 6 Западно-Бородинского месторождения»;
- 6585П «Сбор нефти и газа со скважины № 7 Западно-Бородинского месторождения».

При эксплуатации объекта 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.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9171П-ППТ.ОЧ

Лист

14

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

Разработка мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не предусмотрена, так как, из заключения от 13.10.2022 г. № УГООКН/5619, следует что:

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (далее – Управление), рассмотрев «Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчётов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного (археологического) наследия, на земельном участке, отведённом под объект: 9171П «Сбор нефти и газа со скважины № 8 Западно-Бородинского месторождения», расположенном в Пестравском районе Самарской области» от 22.09.2022 г., подготовленный экспертом О.А. Шинкарь (далее – Акт), приложения к Акту и обращение, направленные письмом от 22.09.2022 г. № 4/126 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее:

В соответствии с Актом объекты археологического наследия либо объекты, обладающие признаками объекта археологического наследия, на земельных участках, отводимых под объект 9171П «Сбор нефти и газа со скважины № 8 Западно-Бородинского месторождения», расположенных в Пестравском районе Самарской области, отсутствуют и возможно проведение земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьёй 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на вышеназванных земельных участках.

Также в соответствии с данными государственного учёта культурного наследия Самарской области, объекты культурного наследия, включённые в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия, на испрашиваемых земельных участках отсутствуют.

В соответствии со ст.32 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» заключение историко-культурной экспертизы является основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ.

На основании вышеизложенного, Управление считает возможным проведение земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьёй 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельных участках, отводимых под объект 9171П «Сбор нефти и газа со скважины № 8 Западно-Бородинского месторождения», расположенных в Пестравском районе Самарской области.

											9171П-ППТ.ОЧ					Лист						
											9171П-ППТ.ОЧ											15
											Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						

2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Мероприятия по охране недр и окружающей среды при обустройстве нефтяных месторождений, являются важным элементом деятельности нефтегазодобывающего предприятия, хотя при существующей системе материально-технического снабжения не обеспечивается, в полной мере, высокая эффективность и безаварийность производства и, следовательно, сохранение окружающей природной среды.

Ежегодно разрабатываемые на предприятии программы природоохранных мероприятий согласовываются с природоохранными организациями, службой санитарно-эпидемиологического надзора и региональным управлением охраны окружающей среды.

Указанные программы предусматривают организационные и технико-технологические мероприятия, направленные на повышение надёжности оборудования и трубопроводов, охрану атмосферного воздуха, недр, водных и земельных ресурсов.

Для предотвращения и снижения неблагоприятных последствий на состояние компонентов природной среды, а также сохранение экологического состояния на территории работ необходимо:

- соблюдать технологию производственного процесса.
- соблюдать нормы и правила природоохранного законодательства.
- осуществлять экологический мониторинг состояния окружающей среды и связанный с ним комплекс управленческих решений.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

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

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.

С целью максимального сокращения выбросов загрязняющих веществ, которые неизбежны при эксплуатации нефтепромыслового оборудования, в проектной документации рекомендуется предусмотреть следующие мероприятия:

- 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 расчётной;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков

									Лист
									16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	9171П-ППТ.ОЧ			

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 или 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 ёмкостях.

Согласно результатам расчёта рассеивания, максимальные концентрации всех загрязняющих веществ на границе СЗЗ не превышают установленных санитарно-гигиенических нормативов (1,0 ПДК_{м.р.}), поэтому разработка мероприятий по уменьшению выбросов ЗВ в атмосферу не требуется.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Для уменьшения негативных воздействий строительно-монтажных работ на почвенно-растительный слой необходимо предусмотреть ряд мероприятий:

- организацию работ и передвижение машин и механизмов исключительно в пределах отведённых 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 отведённых для этого местах с целью предотвращения загрязнения почвенного покрова ГСМ;

- техническое обслуживание машин и механизмов на специально отведённых площадках.

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

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя рекомендуется предусмотреть:

- последовательная рекультивация нарушенных земель по мере выполнения работ;

- защита почвы во время строительства от ветровой и водной эрозии путём трамбовки и планировки грунта при засыпке траншей;

- жёсткий контроль над регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения);

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

Проектная документация разработана с учётом требований по охране почв и создания оптимальных условий для возделывания сельскохозяйственных культур на рекультивируемых участках. Восстановление и повышение плодородия этих земель является частью общей проблемы охраны природы.

С целью предотвращения развития эрозионных процессов на улучшаемых землях необходимо соблюдать следующие требования:

- обработка почвы проводится поперёк склона;

- выбор оптимальных сроков и способов внесения органических и минеральных удобрений;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- отказ от использования удобрений по снегу и в весенний период до оттаивания почвы;
- дробное внесение удобрений в гранулированном виде;
- валкование зяби в сочетании с бороздованием;
- безотвальная система обработки почвы;
- почвозащитные севообороты;
- противозрозионные способы посева и уборки;
- снегозадержание и регулирование снеготаяния.

При проведении полевых работ необходимо соблюдать меры, исключающие загрязнение полей горюче-смазочными материалами.

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 твёрдое 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;
- хозяйственно-бытовые стоки собираются в накопительные ёмкости и вывозятся на очистные сооружения согласно договора;
- после окончания строительства предусмотрена разборка всех временных сооружений, очистка стройплощадки, рекультивация нарушенных земель.

Выполнение всех вышеперечисленных мероприятий позволит исключить загрязнение прилегающей к площадке строительства территории.

Мероприятия по рациональному использованию общераспространённых полезных ископаемых, используемых в строительстве

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

						9171П-ППТ.ОЧ	Лист
							18
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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.

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, загрязнённую 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 заключёнными 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

						9171П-ППТ.ОЧ	Лист
							19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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 учётом 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 твёрдым покрытием.

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.

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 путём трамбовки и планировки грунта при засыпке траншей;
- жёсткий 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 траншее, будет сдвинут поверх траншеи для компенсации будущего оседания. По окончании засыпки траншеи, трасса и другие участки строительства будут очищены от мусора и строительных отходов. При необходимости, поверхность трассы будет спланирована, а все нарушенные поверхности будут восстановлены до исходного (или близко к исходному) состояния.

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

- разведение костров в лесных насаждениях, лесосеках с оставленными порубочными остатками, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев;
- заправка горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также

						9171П-ППТ.ОЧ	Лист 20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

курение или пользование открытым огнём 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.

Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб

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.

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

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

Для предотвращения загрязнения, засорения, заиления водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и объектов животного и растительного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений важно соблюдать требования к водоохранным зонам и прибрежным защитным полосам ближайших водных объектов.

В целях охраны животного мира, наряду с локальными мероприятиями (в пределах территории месторождений) необходимы мероприятия большего пространственного охвата:

- запретить ввоз на территорию месторождения всех орудий промысла животных;
- запретить механизированное несанкционированное передвижение по территории месторождения;
- оградить наиболее потенциально опасные промышленные объекты.

Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождении карьеров, резервов грунта, кавальеров

Места хранения отвалов растительного грунта предусматриваются в пределах площадок временного отвода земель.

Программа специальных наблюдений за линейным объектом на участках, подверженных опасным природным воздействиям

В рамках программы специальных наблюдений за линейным объектом на участках, подверженных опасным природным воздействиям, осуществляется периодический осмотр трассы ВЛ. Периодичность осмотров трассы не менее 1 раза в год. Внеочередные осмотры проводятся после стихийных бедствий и после автоматического отключения ВЛ релейной защитой.

Периодичность осмотра трасс трубопроводов проводится не менее 3 раз в год: при подготовке к работе в зимний период, при подготовке к весеннему паводку и после него. Внеочередные осмотры проводятся после стихийных бедствий и в случае обнаружения утечек нефти.

Диагностика технического состояния трубопроводов и периодичность контрольных мероприятий по оценке технического состояния трубопроводов выполняется в соответствии с разделом 3 технологической инструкции Компании «Оценка технического состояния промысловых трубопроводов ОАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ» № П1-01.05 ТИ-0023.

						9171П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		21

Вид и объем диагностических обследований определяет техническая служба НГДУ в зависимости от аварийности и металлографического исследования аварийных образцов. Диагностические обследования проводит служба контроля, структурно выделенная в лабораторию дефектоскопии, участок, группу или отдел технического контроля при базе производственного обслуживания (БПО) или может привлекаться и со стороны.

Периодичность диагностики устанавливается руководством НГДУ в зависимости от местных условий, сложности рельефа и условий пролегания трассы, а также экономической целесообразности и приурочивается к ревизии участков ПТ, но она не должна быть реже:

- одного раза в год для трубопроводов I категории;
- одного раза в 2 года – II категории;
- одного раза в 4 года – III категории.

Срок последующего контроля должен уточняться в зависимости от результатов предыдущего контроля.

							9171П-ППТ.ОЧ		Лист
									22
							Изм.	Кол.уч.	Лист

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

- полная герметизация технологических процессов;
- 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 расчётной;
- герметизация оборудования с использованием сварочного способа соединений, минимизацией фланцевых соединений;
- материальное исполнение выкидных трубопроводов, нефтегазосборного трубопровода принято из стали повышенной коррозионной стойкости;
- строительство выкидного и нефтегазосборного трубопроводов с антикоррозионной изоляцией усиленного типа, выполненной в заводских условиях;
- антикоррозионная изоляция сварных стыков проектируемых трубопроводов выполняется термоусаживающимися манжетами;
- антикоррозионная изоляция (усиленного типа) деталей трубопроводов и защитных футляров;
 - переходы через автодороги предусматривается закрытым (бестраншейным) способом в защитных футлярах из труб диаметром и толщиной стенки 426x11 мм из стали В-10, с глубиной заложения футляра не менее 1,4 м от подошвы насыпи дороги до верхней образующей защитного футляра;
 - пересечение проектируемых трубопроводов с существующими подземными коммуникациями АО «Самаранефтегаз» предусматривается ниже уровня пересекаемых существующих трубопроводов, в месте пересечения расстояние в свету не менее 350 мм, угол не менее 60 градусов.
- по окончании очистки трубопроводы испытываются на прочность и герметичность гидравлическим способом в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 с последующим освобождением от воды.
- установка опознавательных знаков по трассе трубопроводов;
- категорирование трубопроводов и их участков в зависимости от назначения;
- для защиты от внутренней коррозии предусматривается периодическая подача ингибитора коррозии через затрубное пространство скважин с помощью передвижных средств;
 - применение устройств контроля скорости коррозии;
 - защита от атмосферной коррозии наружной поверхности трубопроводов, арматуры и металлоконструкций;
 - электрохимзащита трубопроводов.

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

На случай возникновения на проектируемом объекте аварийной ситуации и возможности её 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:

						9171П-ППТ.ОЧ	Лист
							23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- полная герметизация технологических процессов;
- высокий уровень автоматизации и телемеханизации, обеспечивающий оперативную сигнализацию отклонений от рабочих параметров;
- автоматическое отключение двигателя погружного электронасосного агрегата в скважине при отклонениях давления в выкидном трубопроводе;
- установка до и после отключающей арматуры манометров, позволяющих оперативно реагировать на ситуации при отклонении давлений от рабочих параметров;
- применение арматуры с классом герметичности не ниже «А» по ГОСТ 9544-2014;
- применение электрооборудования во взрывозащищённом исполнении;
- блокировка оборудования и сигнализация при отклонении от заданных параметров эксплуатации объектов;
- снабжение электроэнергией объектов системы сбора и транспорта нефти в соответствии с ПУЭ для бесперебойного управления технологическим процессом и своевременного отключения объектов установки при возникновении аварийных ситуаций;
- мероприятия по молниезащите и защите от статического электричества;
- на устье скважины на выкидной линии предусмотрен штуцер для периодической пропарки выкидных трубопроводов;
- оснащение воздушниками и сигнализаторами верхнего уровня дренажных ёмкостей;
- оснащение указательных столбов опознавательными знаками по трассе проектируемого трубопровода, мест установки КИП, мест пересечений с другими коммуникациями.
- размещение сооружений с учётом 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;
- вокруг скважин устраивается оградительный вал высотой 1 м;
- автоматизация технологического процесса, обеспечивающая дистанционное управление и контроль за процессами из диспетчерского пункта;
- оснащение воздушниками и сигнализаторами верхнего уровня дренажных ёмкостей;
- сбор проливов с приустьевых площадок скважин в подземные ёмкости;
- глубина заложения трубопроводов в месте пересечения с автодорогой не менее 1,7 м от верха покрытия дороги до верхней образующей трубы.

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

В целях обеспечения взрывопожарной безопасности, предусмотрен комплекс мероприятий, включающий в себя:

- расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм;
- электрооборудование, входящее в комплект технологического оборудования, принято во взрывозащищённом исполнении;
- подземные дренажные ёмкости для сбора и откачки утечек оборудованы дыхательным клапаном с огневым предохранителем;

						9171П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		24

- дренажный трубопровод прокладывается в земле с уклоном в сторону дренажной ёмкости;
 - защита трубопровода от атмосферной и почвенной коррозии;
 - проверка на прочность и герметичность трубопровода после монтажа;
 - соединения трубопроводов преимущественно сварные, фланцевые соединения применяются в основном для присоединения арматуры, приборов КИПиА и оборудования;
 - отключение при пожаре всего электропотребляющего оборудования в шкафу КИПиА, в том числе и электрического обогревателя;
 - дренажные ёмкости и ёмкости производственно-дождевых стоков оборудованы дыхательным клапаном с огневым предохранителем;
 - удаление шкафов КИПиА на значительное расстояние от взрывоопасных зон;
 - выброс из системы аварийной вентиляции вертикально вверх через трубы, не имеющие зонтов и размещённых на высоте не менее 3 м от земли до нижнего края отверстия;
 - молниезащита, защита от вторичных проявлений молнии и защита от статического электричества;
 - применение кабельной продукции, не распространяющей горение при групповой прокладке, с низким дымо- и газовыделением;
 - для сбора продукции скважин принята напорная однетрубная герметизированная система сбора нефти и газа;
 - оснащение проектируемых сооружений системой автоматизации и телемеханизации;
 - оснащение объекта первичными средствами пожаротушения;
 - содержание первичных средств пожаротушения в исправном состоянии и готовых к применению;
 - содержание пожарных проездов и подъездов в состоянии, обеспечивающем беспрепятственный проезд пожарной техники к проектируемым объектам;
 - сбор утечек и разливов нефти при нарушении технологического режима и дождевых сточных вод, которые могут оказаться загрязнёнными нефтью, в специальную подземную дренажную ёмкость;
 - освобождение трубопроводов от нефти во время ремонтных работ;
 - персонал обучается безопасным приемам и методам работы на опасном производстве, предусматривается проведение инструктажей по технике безопасности, пожарной безопасности и охране труда;
 - все работники допускаются к работе только после прохождения противопожарного инструктажа, а при изменении специфики работы проходят дополнительное обучение по предупреждению и тушению возможных пожаров в порядке, установленном руководителем;
 - правила применения на территории объекта открытого огня, проезда транспорта, допустимость курения и проведение временных пожароопасных работ устанавливаются общими объектовыми инструкциями о мерах пожарной безопасности;
 - предусматривается своевременная очистка территории объекта от горючих отходов, мусора, тары;
 - производство работ по эксплуатации и обслуживанию объекта в строгом соответствии с инструкциями, определяющими основные положения по эксплуатации, инструкциями по технике безопасности, эксплуатации и ремонту оборудования, составленными с учётом местных условий для всех видов работ, утверждёнными соответствующими службами.
- При эксплуатации проектируемых сооружений необходимо строгое соблюдение следующих требований пожарной безопасности:
- запрещается использование противопожарного инвентаря и первичных средств пожаротушения для других нужд, не связанных с их прямым назначением;
 - запрещается загромождение и засорение дорог, проездов, проходов с площадок и

						9171П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		25

выходов из помещений;

- запрещается курение и разведение открытого огня на территории устьев скважин, в измерительных установках;
- запрещается обогрев трубопроводов, заполненных горючими и токсичными веществами, открытым пламенем;
- запрещается движение автотранспорта и спецтехники по территории объектов систем сбора, где возможно образование взрывоопасной смеси, без оборудования выхлопной трубы двигателя искрогасителем;
- запрещается производство каких-либо работ при обнаружении утечек газа и нефти, немедленно принимаются меры по их ликвидации.

При проведении ремонтных работ рабочие должны быть соответственно экипированы, а рабочие места подготовлены в соответствии с требованиями техники безопасности.

Работающие в опасных зонах обеспечиваются индивидуальными газоанализаторами (газосигнализаторами, дозаторами) для контроля воздушной среды рабочей зоны.

Производство огневых работ должно осуществляться по наряду-допуску на проведение огневых работ.

Перед началом проведения огневых работ на трубопроводах необходимо продуть открытую траншею, взять анализ воздуха для определения возможности ведения в ней огневых работ.

Места производства работ, установки сварочных аппаратов должны быть очищены от горючих материалов в радиусе 5 метров. Расстояние от сварочных аппаратов и баллонов с пропаном и кислородом до места производства работ должно быть не менее 10 метров. Баллоны с пропаном и кислородом должны находиться в вертикальном положении, надёжно закрепляться не ближе 5 м друг от друга.

Места проведения огневых работ должны быть обеспечены необходимыми средствами пожаротушения.

При производстве сварочных работ запрещается:

- производить сварку, резку и нагрев открытым огнём аппаратов, трубопроводов с горючими и токсичными веществами, находящимися под давлением;
- пользоваться при огневых работах одеждой и рукавицами со следами масел, жиров, бензина, керосина и других горючих материалов.

Территория объекта должна своевременно очищаться от горючих отходов, мусора, тары. Горючие отходы и мусор следует собирать на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики, а затем вывозить.

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

Ближайшим ведомственным подразделением пожарной охраны к проектируемым сооружениям является ПЧ-183 ООО «РН-Пожарная безопасность». Тушение пожара до прибытия дежурного караула пожарной части осуществляется первичными средствами пожаротушения.

Мероприятия по контролю радиационной, химической обстановки, обнаружения взрывоопасных концентраций, обнаружению предметов, снаряжённых химически опасными, взрывоопасными и радиационными веществами

Стационарные системы контроля радиационной и химической обстановки проектной документацией не предусматриваются. Согласно ст. 15 Федерального закона № 3 «О радиационной безопасности населения» руководством строительства объекта обеспечивается проведение производственного контроля строительных материалов на

						9171П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		26

соответствие требованиям радиационной безопасности.

Для обеспечения безопасных условий работы обслуживающего персонала при обслуживании, проведении аварийных и ремонтных работ на территории проектируемых сооружений, персонал оснащён переносными газоанализаторами для контроля состояния воздушной среды.

На площадке устья скважины установлен стационарный датчик контроля дозрывоопасной концентрации (ДВК). При превышении уровня дозрывоопасной концентрации от 20% НПВ оповещение персонала о завышении ДВК осуществляется местной звуковой сигнализацией с помощью поста сигнализации. Пост сигнализации и кнопочный пост предусматривается установить на стойке в районе устья скважины.

Мероприятия по обнаружению взрывоопасных концентраций

Контроль загазованности на площадке устья скважины осуществляется датчиками контроля дозрывоопасной концентрации (ДВК). Оповещение персонала о загазованности на площадке скважины осуществляется местной звуковой сигнализацией с помощью постов сигнализации.

Мероприятия по обнаружению предметов, снаряжённых химически опасными, взрывоопасными и радиационными веществами

Комплекс мероприятий включает в себя:

- охрана территории сотрудниками ЧОП;
- осуществление ежедневных обходов территории объекта;
- проведение периодического визуального осмотра прилегающей к зданиям территории, объектов электроснабжения ведомственной службой безопасности;
- проведение периодического визуального осмотра прилегающей территории;
- проведение инструктажа персонала о необходимости повышения бдительности;
- наличие средств связи у обслуживающего персонала и ведомственной охраны.

Мероприятия по мониторингу стационарными автоматизированными системами состояния систем инженерно-технического обеспечения строительных конструкций зданий (сооружений) проектируемого объекта

В соответствии с п. 6.4 СП 165.1325800.2014 для особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, при необходимости, должны быть предусмотрены проектные решения по оснащению указанных объектов структурированной системой мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений. В связи с тем, что проектируемые сооружения к вышеперечисленным объектам не относятся структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений не предусматривается.

Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от ЧС техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах

Для защиты персонала, проектируемого технологического оборудования и сооружений предусматривается:

- размещение проектируемых сооружений с учётом категории по взрывопожароопасности и с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учётом требуемых противопожарных разрывов;
- применение конструкций и материалов, соответствующих природно-климатическим и геологическим условиям района строительства;
- защита от прямых ударов молнии и вторичных её проявлений, защита от статического электричества;
- установка электрооборудования, соответствующего по исполнению классу взрывоопасной зоны, категории и группе взрывоопасной смеси;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- опорные конструкции технологических, электротехнических эстакад приняты несгораемыми;
 - применение негорючих материалов в качестве теплоизоляции;
 - применение кабелей с пониженной горючестью;
 - использование индивидуальных средств защиты;
 - пересечения проектируемых выкидных трубопроводов с существующими подземными коммуникациями выполняются в соответствии с техническими условиями владельца коммуникаций. Расстояние в свету между верхней образующей проектируемого газопровода и нижней образующей существующих трубопроводов не менее 0,35 м, угол не менее 60 градусов;
 - автоматический останов насоса ЭЦН при аварийно-минимальном давлении в трубопроводе на выходе из скважины;
 - дистанционный останов скважины из диспетчерского пункта;
 - эвакуация персонала из зоны поражения.
- Основными способами защиты персонала от воздействия АХОВ в условиях химического заражения являются:
- использование индивидуальных средств защиты;
 - эвакуация персонала из зоны заражения;
 - металлические конструкции защищены от окисляющего действия хлора нанесённым на них антикоррозионным составом.

Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями

Мероприятия по инженерной защите территории объекта, зданий, сооружений и оборудования от опасных геологических процессов и природных явлений приведены в таблице 2.9.1.

Таблица 2.9.1 - Мероприятия по инженерной защите зданий и сооружений

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
1	Сильный ветер	<p>Строительство проектируемого объекта ведётся с учётом района по ветровым нагрузкам. Подземная прокладка трубопровода. Закрепление опор под технологическое оборудование и молниеотводы в сверленных котлованах бетоном. Закрепление оборудования осуществляется с помощью фундаментных болтов, болтами или шпильками к закладным деталям, приваркой закладных деталей. Для предотвращения повреждения кабелей наружных сетей электроснабжения, кабелей КИПиА прокладка их осуществляется в земле на глубине 0,7 м, в металлорукаве по кабельным конструкциям, в водогазопроводных трубах в штрабе и открыто с креплением водогазопроводных труб к металлоконструкциям.</p> <p>На ВЛ приняты железобетонные опоры. Длины пролётов между опорами в проекте приняты в соответствии с работой ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «РОСЭП» (шифр 25.0038). 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>
2	Сильный ливень, подтопление	<p>Производственно-дождевые сточные воды с пристроевой площадки нефтяной скважины через дождеприёмник, расположенный в шахтном колоде, отводятся по самотёчной сети с уклоном 0,02 в подземную ёмкость производственно-дождевых стоков с гидрозатвором.</p> <p>Антикоррозионная защита наружной и внутренней поверхностей дренажных ёмкостей, наружной поверхности выкидного и нефтегазосборного трубопроводов выполняется в заводских условиях.</p> <p>Антикоррозионная защита арматуры выполняется в заводских условиях.</p> <p>Для защиты от почвенной коррозии наружная поверхность дренажных трубопроводов покрывается антикоррозионной изоляцией усиленного.</p> <p>По показателям свойств и температурному диапазону применения</p>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9171П-ППТ.ОЧ					Лист
					28

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>изоляционные покрытия должны обеспечивать эффективную противокоррозионную защиту изолированных изделий на весь нормативный срок эксплуатации трубопроводов.</p> <p>Для защиты от атмосферной коррозии наружная поверхность выкидных и нефтегазосборных трубопроводов, арматуры и металлоконструкций очищается от продуктов коррозии, обезжиривается и наносится система антикоррозионных покрытий общей толщиной 250 мкм:</p> <p>Закрепление опор под технологическое оборудование и молниеотводы в сверлёных и копанных котлованах бетоном класса по водонепроницаемости – W4, W6.</p>
3	Сильный снег	<p>Строительство проектируемого объекта ведётся с учётом района по снеговой нагрузке. Кабельные сооружения защищаются тем же способом, что и при сильном ветре. Терминальный контроллер, вторичные приборы, электроаппаратура и оборудование связи устанавливаются в шкафу КИПиА наружного исполнения.</p> <p>Для защиты котлованов для стоек СОН от попадания в них ливневых вод, ухудшающих условия работы закрепления, предусматривается устройство глиняного замка.</p>
4	Сильный мороз	<p>Подземная прокладка трубопроводов. Отопление шкафа КИПиА, электрическим обогревателем. Применение для монолитных и сборных железобетонных конструкций, железобетонных стоек ВЛ тяжёлого бетона марки по морозостойкости F200.</p>
5	Гроза	<p>Молниезащита радиомачты выполняется молниеотводом устанавливаемым на радиомачте, конструкция радиомачты с молниеотводом.</p> <p>По устройству молниезащиты технологические сооружения с зоной по взрывоопасности В-1г относятся к III категории, допустимый уровень надёжности защиты от прямых ударов молнии – 0,9.</p> <p>Защита фонтанной арматуры устья скважины, узла пуска ОУ и узла приёма ОУ от прямых ударов молнии выполняется посредством присоединения 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 газоотводных труб (воздушников) ёмкости производственно-дождевых стоков и дренажной ёмкости предусматривается установка отдельно стоящих молниеотводов.</p>
6	Пучение	<p>Для снижения негативного воздействия сил морозного пучения на опору в сверлёном котловане перед бетонированием фундамента вдоль стенки скважины проложить 2 слоя гидроизола на глубину -1,800.</p> <p>Для обратной засыпки, подсыпок применять непучинистый, непрсадный, ненабухающий грунт, уплотнение производить в соответствии с требованиями п. 17 СП 45.13330.2017 с коэффициентом уплотнения μ не менее 0,95.</p>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9171П-ППТ.ОЧ

Лист

29

Перечень мероприятий по гражданской обороне

Сведения об отнесении проектируемого объекта к категории по гражданской обороне

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

Территория Пестравского района, на которой расположены проектируемые сооружения, не отнесена к группе по гражданской обороне.

Сведения об удалении проектируемого объекта от городов, отнесённых к группам по гражданской обороне и объектов особой важности по гражданской обороне

Расстояние от проектируемой скважины № 8 Западно-Бородинского месторождения до г. Самара отнесённого к категории по ГО составляет 68 км.

Сведения о границах зон возможных опасностей, в которых может оказаться проектируемый объект при ведении военных действий или вследствие этих действий, а также сведения о расположении проектируемого объекта относительно зоны световой маскировки

В соответствии с СП 165.1325800.2014 проектируемые сооружения находятся в зоне возможных разрушений при воздействии обычных средств поражения.

В соответствии с п. 3.15 ГОСТ Р 55201-2012 территория на которой располагаются проектируемые сооружения входит в зону светомаскировки.

Сведения о продолжении функционирования проектируемого объекта в военное время или прекращении, или переносе деятельности объекта в другое место, а также о перепрофилировании проектируемого производства на выпуск иной продукции

Сведения о продолжении или прекращении деятельности проектируемых сооружений согласно ст. 5 п. 2 Закона РФ от 21.07.1993 г. № 5485-1 «О государственной тайне», п.п. 33; 37; 38 Указа Президента РФ от 30.11.1995 г. № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесённых к государственной тайне» носят закрытый характер. Характер производства работ не предполагает возможности переноса деятельности проектируемых сооружений в военное время в другое место и перепрофилирование их на выпуск иной продукции. Демонтаж оборудования в особый период в короткие сроки технически не осуществим и экономически нецелесообразен.

Сведения о численности наибольшей работающей смены проектируемого объекта в военное время, а также численности дежурного и линейного персонала проектируемого объекта, обеспечивающего жизнедеятельность городов, отнесённых к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности в военное время

Обслуживание проектируемых сооружений будет осуществляться существующим персоналом бригады ЦДНГ-6 в количестве одного человека, без увеличения численности. Обслуживание выкидного и нефтегазосборного трубопроводов осуществляется существующим персоналом ЦЭРТ-3 в количестве одного человека, без увеличения численности. Общая численность явочного персонала на проектируемом объекте в наибольшую смену в мирное время составит 2 человека.

Численность персонала НРС в военное время не меняется и соответствует численности мирного времени. Проектируемые сооружения не относятся к числу производств и служб, обеспечивающих жизнедеятельность категорированных городов и объектов особой важности, которые продолжают работу в военное время.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9171П-ППТ.ОЧ

Лист

30

Сведения о соответствии степени огнестойкости проектируемых зданий (сооружений) требованиям, предъявляемым к зданиям (сооружениям) объектов, отнесённых к категориям по гражданской обороне

Требования к огнестойкости зданий и сооружений объектов, отнесённых 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. Управление гражданской обороной на территории проектируемых сооружений осуществляют начальники ЦДНГ-6, ЦЭРТ-3. Для обеспечения управления гражданской обороной и производством будет использоваться:

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

Для оповещения персонала проектируемых сооружений по сигналам гражданской обороны предусматривается использовать существующую систему оповещения АО «Самаранефтегаз», систему централизованного оповещения Самарской области и районную систему оповещения Пестравского 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 подаётся предупредительный сигнал «Внимание! Всем!» и производит трансляцию 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 Пестравского муниципального района, 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 Пестравский 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 Пестравского муниципального района через аппаратуру оповещения или по телефону:

- прослушивает сообщение и записывает его в журнал приёма (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-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	9171П-ППТ.ОЧ

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 ЮГМ, до диспетчеров ЦДНГ-6, ЦЭРТ-3;
- доведение информации и сигналов ГО диспетчерами ЦДНГ-6, ЦЭРТ-3 до дежурного оператора УПСВ «Покровская»;
- доведение информации и сигналов ГО дежурным оператором УПСВ «Покровская» 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 «Покровская» (место постоянного присутствия персонала) будет осуществляться дежурным оператором УПСВ «Покровская» с использованием существующих средств связи.

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

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-6, ЦЭРТ-3, дежурного оператора УПСВ «Покровская».

Схема оповещения по сигналам ГО выполнена в соответствии с инструкцией АО «Самаранефтегаз» «Порядок оповещения по сигналам гражданской обороны», версия 1.03 от 11 марта 2020 года 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 2.9.1.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9171П-ППТ.ОЧ

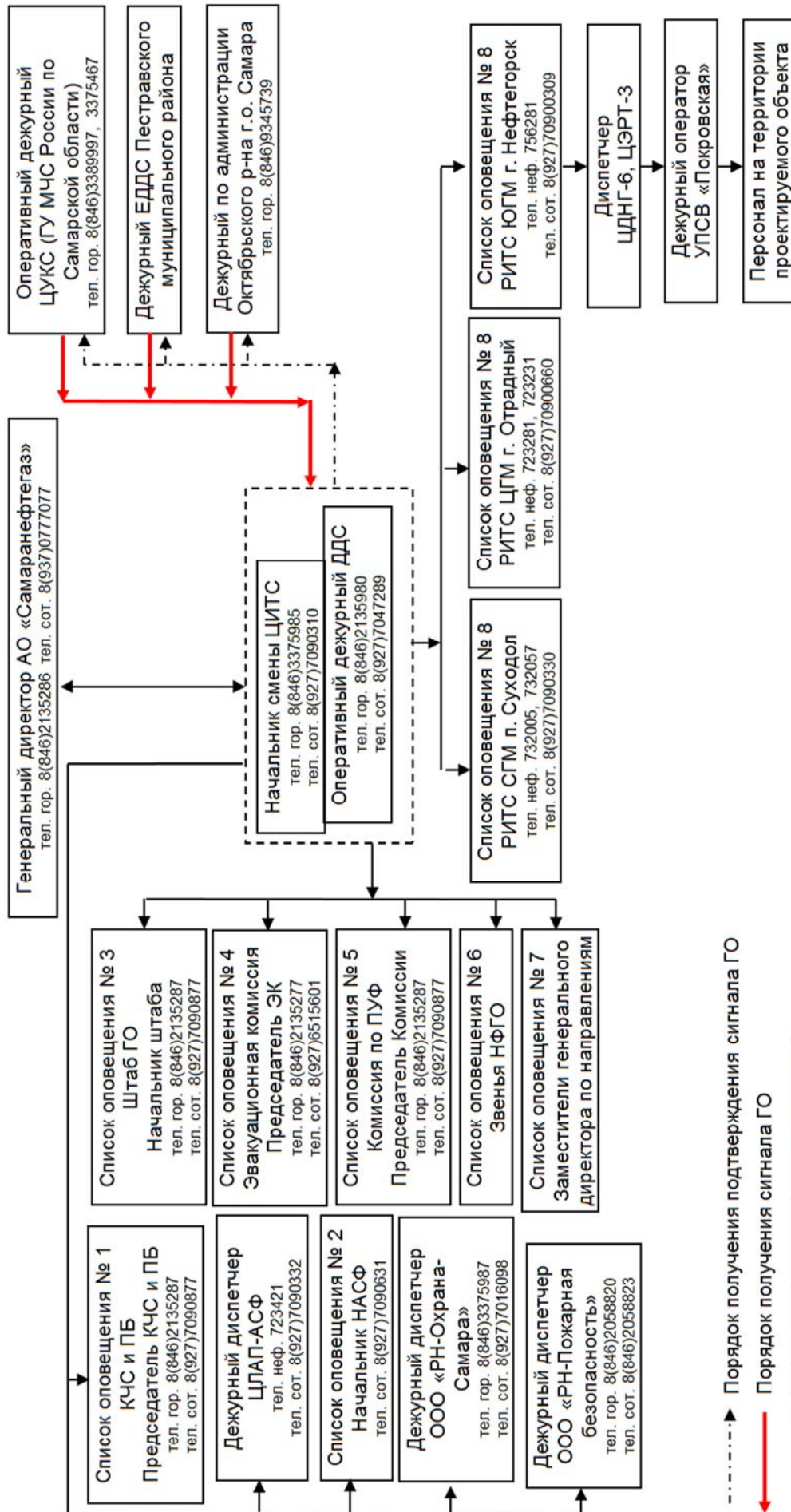


Рисунок 2.9.1 - Схема оповещения по сигналам ГО

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта

В КТП предусмотрено внутреннее и наружное (у входа в блок-бокс) освещение. На территории проектируемых сооружений постоянный обслуживающий персонал отсутствует, в связи с этим в КТП внутреннее и наружное освещение постоянно отключено. Включение освещения осуществляется только при периодическом обслуживании КТП и ремонтных работах.

Световая маскировка в соответствии с СП 165.1325800.2014 предусматривается в двух режимах: частичного затемнения и ложного освещения. При введении режима частичного (полного) затемнения в момент нахождения обслуживающего персонала на площадке КТП осуществляются следующие мероприятия по светомаскировке:

- в режиме частичного затемнения освещённость в КТП снижается путём выключения рабочего освещения и включением ремонтного освещения. Для ремонтного освещения в КТП предусмотрена установка понижающего трансформатора 220/36 В;
- в режиме ложного освещения производится отключение наружного и внутреннего освещения КТП. Режим ложного освещения вводится по сигналу «Воздушная тревога» и отменяется по сигналу «Отбой воздушной тревоги». Переход с режима частичного затемнения на режим ложного освещения осуществляется не более чем за 3 мин.

Проектные решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и их защите от радиоактивных и отравляющих веществ

Защищённых от средств нападения противника источников водоснабжения на проектируемых объектах нет. На проектируемых сооружениях производственное, противопожарное и хозяйственно-питьевое водоснабжение не требуется.

Обоснование введения режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта, подвергшейся радиоактивному загрязнению (заражению)

В соответствии с СП 165.1325800.2014, проектируемые сооружения находятся вне зоны возможного радиоактивного загрязнения, в связи с этим введение режимов радиационной защиты на территории проектируемых сооружений не предусматривается.

Решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов

Безаварийная остановка технологического процесса добычи нефти и газа на существующих и проектируемых скважинах по сигналам ГО проводится диспетчером центра сбора и обработки информации ЦСОИ «Ровно-Владимировка» путём отключения с АРМ оператора насосного электрооборудования с помощью соответствующих кнопок на щите контроля и управления, после чего оператор контролирует остановку насосного оборудования. Далее оператором по добыче нефти и газа, линейным трубопроводчиком закрываются по месту минимально необходимое количество промежуточных задвижек на трубопроводах для обеспечения минимальной опасности объекта в целом.

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

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

- размещение технологического оборудования с учётом категории по взрывопожароопасности, с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учётом требуемых противопожарных разрывов;
- применение негорючих материалов в качестве теплоизоляции;
- дистанционный контроль и управление объектами из диспетчерского пункта;
- автоматическая защита и блокировка технологического оборудования при возникновении аварийных режимов;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- опорные конструкции эстакад приняты несгораемыми;
- трубопровод укладывается в грунт на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы;
- заглубление дренажных ёмкостей;
- подготовка оборудования к безаварийной остановке;
- поддержание в постоянной готовности сил и средства пожаротушения.

Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработке техники

Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработке техники проектной документацией не предусматриваются.

Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта

В соответствии с СП 165.1325800.2014 проектируемые сооружения находятся вне зон возможного радиоактивного загрязнения, возможного химического заражения, в связи с этим мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемых сооружений не предусматриваются.

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.

Решения по созданию и содержанию запасов материально-технических средств, продовольственных, медицинских и иных средств, обеспечению населения и персонала проектируемого объекта средствами индивидуальной защиты

Накопление, хранение и использование имущества гражданской обороны осуществляется в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации «О накоплении, хранении и использовании в целях гражданской обороны запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств» от 27.04.2000 г. № 379 и предусматривается Планом ГО АО «Самаранефтегаз».

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», утверждённых 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.

							9171П-ППТ.ОЧ	Лист
								35
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			