



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

## **ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ**

**для строительства объекта**

**6812П «Техническое перевооружение УПСВ Парфеновская (стендовая скважина)»**

в границах сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский и в границах сельского поселения Дмитриевка муниципального района Нефтегорский Самарской области

### **Книга 1. Проект планировки территории**

Главный инженер

Д.В. Кашаев

Главный инженер проекта

А.В. Масловский



Самара, 2020г.


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6812П-ППТ.ОЧ

Лист

1

## Основная часть проекта планировки территории

№ п/п	Наименование	Лист
<b>Основная часть проекта планировки территории</b>		
	<b>Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»</b>	3
1.1	Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:2000	
	<b>Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»</b>	5
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	8
2.3.	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	9
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	12
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	17
2.7.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	23
2.8.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	23
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	33


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6812П-ППТ.ОЧ

**Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"**


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6812П-ППТ.ОЧ

### Исходно-разрешительная документация

Проектная документация на объект 6812П «Техническое перевооружение УПСВ Парфеновская (стендовая скважина)» разработана на основании:

- Технического задания на выполнение проекта планировки территории проектирование объекта: 6812П «Техническое перевооружение УПСВ Парфеновская (стендовая скважина)» на территории муниципального района Кинельский и на территории муниципального района Нефтегорский Самарской области, утвержденного Заместителем генерального директора по развитию производства АО «Самаранефтегаз» О.В. Глузуновым в 2019 г.;
- материалов инженерных изысканий, выполненных ООО «СамараНИПИнефть» в 2020г.

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующих документов:

- Схема территориального планирования муниципального района Кинельский;
- Схема территориального планирования муниципального района Нефтегорский;
- Карты градостроительного зонирования сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области;
- Карты градостроительного зонирования сельского поселения Дмитриевка муниципального района Нефтегорский Самарской области;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ;
- Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 N 136-ФЗ;
- СНиП 11-04-2003. Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации (приняты и введены в действие Постановлением Госстроя РФ от 29.10.2002 N 150);
- Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Постановление Правительства РФ от 12.05.2017 N 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;
- Приказ Министерства строительства Самарской области от 31.03.2020 № 68-п «О подготовке документации по планировке территории в границах муниципальных районов Кинельский и Нефтегорский Самарской области для размещения линейного объекта 6812П «Техническое перевооружение УПСВ Парфеновская (стендовая скважина)».

Заказчик – АО «Самаранефтегаз».


							Лист
						6812П-ППТ.ОЧ	4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

**Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов"**


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6812П-ППТ.ОЧ

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

### Наименование объекта

6812П «Техническое перевооружение УПСВ Парфеновская (стендовая скважина)».

### Основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

В соответствии с заданием на проектирование, предусматривается строительство водоводов заводнения и поглощения для транспортирования очищенной пластовой воды УПСВ Парфеновского месторождения:

- трубопровод пластовой воды от суц. водовода «УУВ-прием станд. Скважин №№1,3,4,5» до КНС;
- водовод заводнения от КНС до т. врезки в напорный трубопровод водоотстойника Е-1;
- водовод заводнения от т. врезки скв. №19 до т. врезки на скв. №92;
- водовод заводнения от т. врезки скв. №92 до т. врезки на скв. №92;
- водовод поглощения к скв. № 1115;
- водовод поглощения к скв. № 1116.

Согласно заданию на проектирование трубопровод пластовой воды и водоводы заводнения и поглощения приняты из металлопластмассовых труб МПТ-К, представляющие собой стальные бесшовные трубы, с наружным полимерным антикоррозионным покрытием, футерованные внутри полиэтиленовой трубой, закрепленной наконечниками из коррозионно-стойкой стали.

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

Водоводы запроектированы из труб бесшовных или прямошовных повышенной коррозионной стойкости и эксплуатационной надежности (стойкой к СКРН), классом прочности не ниже КП360 по ГОСТ 31443-2013, по ТУ, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть» :

- подземные участки - с наружным защитным покрытием усиленного типа 2У на основе экструдированного полиэтилена (полипропилена), выполненным в заводских условиях, в соответствии с ГОСТ Р 51164-98, по техническим условиям, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»;
- надземные участки – без покрытия.

Запорная арматура (задвижка клиновая с ручным приводом) предусматривается из низкоуглеродистой стали повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А.

Соединительные детали трубопроводов (СДТ), применяемые для промысловых трубопроводов, должны соответствовать требованиям Методических указаний Компании «Единые технические требования. Соединительные детали трубопроводов» № П4-06 М-116, национальных и международных стандартов СДТ, и должны изготавливаться по техническим условиям, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть».

						6812П-ППТ.ОЧ	Лист
							6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Температура транспортируемого продукта не должна превышать плюс 60°C.

Трубопровод пластиковой воды от сущ. водовода «УУВ-прием стенд. Скважин №№1,3,4,5» до КНС принят диаметром 159x7 мм, протяженность составляет 158,2м.

Водовод заводнения от КНС до т. врезки в напорный трубопровод водоотстойника Е-1 принят диаметром 114x7 мм, протяженность составляет 172,7 м.

Водовод заводнения от т. врезки скв. №19 до т. врезки на скв. №92 принят диаметром 114x7 мм, протяженность составляет 2392,6 м.

Водовод заводнения от т. врезки скв. №92 до т. врезки на скв. №92 принят диаметром 114x7 мм, протяженность составляет 261,2 м.

Водовод поглощения к скв. № 1115 принят диаметром 114x7 мм, протяженность составляет 2291,9 м.

Водовод поглощения к скв. № 1116 принят диаметром 114x7 мм, протяженность составляет 116,5 м.

Согласно ГОСТ 55990-2014 категория всех проектируемых водоводов - Н, III класса.

Категория участков водоводов по ГОСТ 55990-2014 при пересечении с подземными коммуникациями - Н.

Водоводы заводнения и поглощения прокладываются подземным способом на глубине не менее 1,3 м от поверхности земли до низа трубы. Глубина заложения выбрана в соответствии с п. 9.3.2 ГОСТ Р 55990-2014 .

Для водоводов основание принимается естественное: суглинки полутвердыми, пески мелкие от маловлажных до водонасыщенных. Грунты незасоленные, непросадочные, ненабухающие.

Все стальные трубы и детали трубопроводов должны поставляться в термообработанном состоянии с гарантированной ударной вязкостью при температуре минус 40 °С, равной 3 кгс м/см<sup>2</sup>. Минимальная температура замыкания трубопроводов в законченную систему плюс 15 °С.

Трубы должны иметь гарантированное заводское испытание.

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


						6812П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		7

## 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 Кинельском и Нефтегорском районах Самарской области; Южная группа месторождений АО «Самаранефтегаз»и.

Ближайшие к району работ населенные пункты:

- п. Верх. Домашка, расположенное в 1,2 км юго западнее от точки подключения проектируемого водовода к существующему водоводу на скв. 1115, в 5,4 км юго-западнее от точки подключения проектируемого водовода к существующему водоводу на скв. 92, в 4,3 км юго-западнее от точки подключения проектируемого водовода к существующему водоводу на скв. 19, в 1,2 км юго-западнее от УПСВ «Парфеновская».

- п. Парфеновка, расположенное в 6,0 км юго западне от точки подключения проектируемого водовода к существующему водоводу на скв. 1115, в 7,2 км юго-западне от точки подключения проектируемого водовода к существующему водоводу на скв. 92, в 5,4 км юго-западне от точки подключения проектируемого водовода к существующему водоводу на скв. 19, в 4,8 км северо-западнее от УПСВ «Парфеновская»

Дорожная сеть района работ представлена автодорогой Р-224 Самара-Оренбург севернее участка работ, подъездными автодорогами к указанным выше населённым пунктам, а также сетью полевых дорог.

Гидрография представлена р. Самара, расположенной северо-восточнее от участка работ, р. Домашка, приток правого берега реки Самара, расположенной севернее от участка работ.

Местность района работ открытая, рельеф равнинный, с небольшим перепадом высот.

Обзорная схема района работ представлена на рисунке 2.1.


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6812П-ППТ.ОЧ

Лист

8



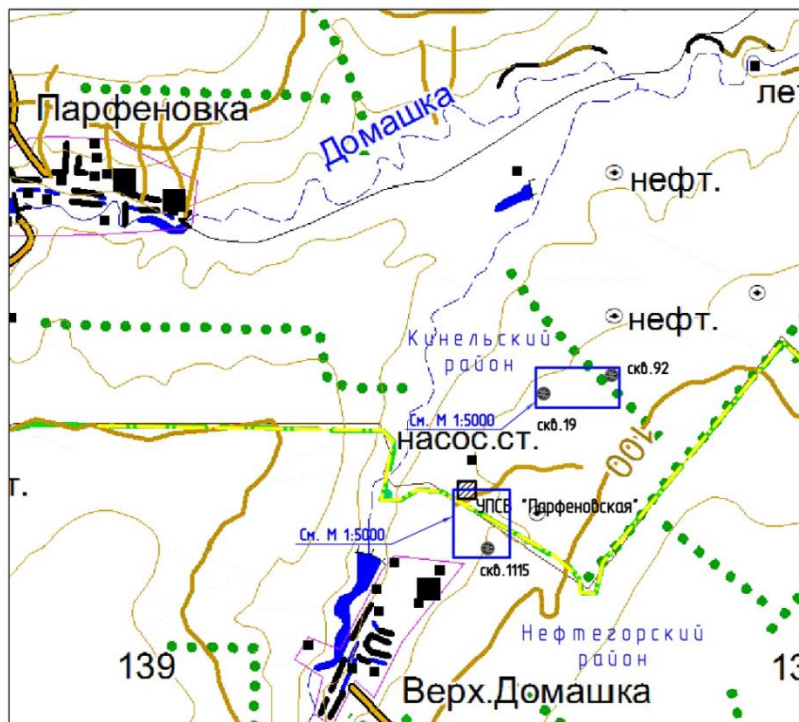


Рисунок 2.1 – Обзорная схема района работ

### 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	№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	X	Y
1	1	236°16'42"	301,1	2209790,24	355497,46
2	2	238°18'21"	27,71	2209623,08	355247,02
3	3	298°26'49"	21,52	2209608,52	355223,44
4	4	238°40'17"	22,08	2209618,77	355204,52
5	5	240°25'15"	10,72	2209607,29	355185,66
6	6	242°43'49"	13,82	2209602,00	355176,34
7	7	244°18'58"	374,61	2209595,67	355164,06
8	8	154°16'13"	44,18	2209433,31	354826,46
9	9	63°46'38"	35,94	2209393,51	354845,64
10	10	334°42'48"	6,41	2209409,39	354877,88
11	11	64°28'10"	132,28	2209415,19	354875,14
12	12	63°41'33"	164,2	2209472,20	354994,50
13	13	63°44'26"	36,89	2209544,97	355141,69
14	14	61°53'35"	31,41	2209561,29	355174,77
15	15	84°30'22"	7,1	2209576,09	355202,48
16	16	123°6'28"	18,01	2209576,77	355209,55
17	17	58°16'17"	48,7	2209566,93	355224,64
18	18	56°17'10"	267,22	2209592,54	355266,06
19	19	146°15'35"	151,67	2209740,86	355488,34
20	20	142°17'6"	43,94	2209614,74	355572,58
21	21	137°50'32"	63,46	2209579,98	355599,46

22	22	135°9'25"	95,52	2209532,94	355642,05
23	23	165°8'36"	55,73	2209465,21	355709,41
24	24	219°48'20"	0,08	2209411,34	355723,70
25	25	225°9'30"	79,34	2209411,28	355723,65
26	26	135°8'49"	110,27	2209355,33	355667,39
27	27	44°50'16"	52,42	2209277,16	355745,16
28	28	46°22'3"	13,33	2209314,33	355782,12
29	29	45°10'53"	8,94	2209323,53	355791,77
30	30	47°33'17"	14,6	2209329,83	355798,11
31	31	134°34'32"	4,77	2209339,68	355808,88
32	32	165°5'19"	53,36	2209336,33	355812,28
33	33	165°8'36"	77,92	2209284,77	355826,01
34	34	169°49'56"	72,9	2209209,45	355845,99
35	35	175°17'3"	73,71	2209137,69	355858,86
36	36	177°10'13"	84,87	2209064,23	355864,92
37	37	88°49'5"	48,96	2208979,46	355869,11
38	38	92°59'54"	54,48	2208980,47	355918,06
39	39	92°3'39"	58,4	2208977,62	355972,47
40	40	88°58'56"	11,82	2208975,52	356030,83
41	41	86°0'13"	98,43	2208975,73	356042,65
42	42	145°52'32"	78,29	2208982,59	356140,84
43	43	145°53'8"	4,87	2208917,78	356184,76
44	44	56°29'3"	2,73	2208913,75	356187,49
45	45	145°13'27"	19,76	2208915,26	356189,77
46	46	231°31'28"	16,99	2208899,03	356201,04
47	47	143°10'13"	31,45	2208888,46	356187,74
48	48	234°33'21"	9,97	2208863,29	356206,59
49	49	206°40'41"	24,97	2208857,51	356198,47
50	50	230°58'51"	89,38	2208835,20	356187,26
51	51	321°5'13"	3,53	2208778,93	356117,82
52	52	230°55'42"	10	2208781,68	356115,60
53	53	140°59'6"	3,53	2208775,38	356107,84
54	54	231°2'4"	4,98	2208772,64	356110,06
55	55	321°0'32"	3,51	2208769,51	356106,19
56	56	231°5'23"	10	2208772,24	356103,98
57	57	141°0'2"	10,01	2208765,96	356096,20
58	58	50°55'42"	10	2208758,18	356102,50
59	59	322°7'30"	0,46	2208764,48	356110,26
60	60	50°52'21"	4,98	2208764,84	356109,98
61	61	141°8'48"	0,46	2208767,98	356113,84
62	62	51°0'32"	10	2208767,62	356114,13
63	63	320°21'21"	0,45	2208773,91	356121,90
64	64	50°58'16"	90,68	2208774,26	356121,61
65	65	26°39'29"	24,76	2208831,36	356192,05
66	66	54°37'56"	8,62	2208853,49	356203,16
67	67	143°9'10"	30,42	2208858,48	356210,19
68	68	53°10'9"	93,85	2208834,14	356228,43
69	69	327°1'26"	25,15	2208890,40	356303,55
70	70	59°59'29"	65,74	2208911,50	356289,86

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6812П-ППТ.ОЧ

Лист

10

71	71	19°5'17"	38,29	2208944,38	356346,79
72	72	334°6'17"	39,02	2208980,56	356359,31
73	73	332°27'56"	31,19	2209015,66	356342,27
74	74	243°51'10"	20,85	2209043,32	356327,85
75	75	274°53'45"	74,17	2209034,13	356309,13
76	76	257°13'13"	6,19	2209040,46	356235,23
77	77	239°44'20"	44,33	2209039,09	356229,19
78	78	194°49'35"	24,62	2209016,75	356190,90
79	79	104°26'28"	36,05	2208992,95	356184,60
80	80	52°57'6"	17,33	2208983,96	356219,51
81	81	147°52'37"	6,19	2208994,40	356233,34
82	82	237°1'49"	46,99	2208989,16	356236,63
83	83	325°52'26"	68,14	2208963,59	356197,21
84	84	265°51'48"	21,63	2209020,00	356158,98
85	85	335°18'15"	69,24	2209018,44	356137,41
86	86	335°17'4"	39,63	2209081,35	356108,48
87	87	353°45'9"	76,54	2209117,35	356091,91
88	88	352°17'45"	7,61	2209193,44	356083,58
89	89	314°59'60"	2,01	2209200,98	356082,56
90	90	44°59'60"	2,02	2209202,40	356081,14
91	91	352°52'30"	5,72	2209203,83	356082,57
92	92	263°20'40"	8,02	2209209,51	356081,86
93	93	173°46'3"	93,96	2209208,58	356073,89
94	94	155°16'35"	35,77	2209115,18	356084,09
95	95	155°18'6"	71,39	2209082,69	356099,05
96	96	265°59'33"	87,71	2209017,83	356128,88
97	97	269°4'14"	10,48	2209011,70	356041,38
98	98	272°4'15"	57,01	2209011,53	356030,90
99	99	272°56'30"	70,73	2209013,59	355973,93
100	100	356°53'58"	33,65	2209017,22	355903,29
101	101	353°21'8"	50,79	2209050,82	355901,47
102	102	351°53'18"	135,79	2209101,27	355895,59
103	103	345°38'8"	85,94	2209235,70	355876,43
104	104	345°49'42"	16,42	2209318,95	355855,11
105	105	336°33'24"	26,44	2209334,87	355851,09
106	106	314°50'24"	15,19	2209359,13	355840,57
107	107	308°45'37"	15,16	2209369,84	355829,80
108	108	255°7'0"	29,86	2209379,33	355817,98
109	109	225°9'3"	61,82	2209371,66	355789,12
110	110	315°9'32"	38,26	2209328,06	355745,29
111	111	45°8'0"	45,56	2209355,19	355718,31
112	112	45°8'27"	8,63	2209387,33	355750,60
113	113	36°26'59"	8,18	2209393,42	355756,72
114	114	45°12'9"	2	2209400,00	355761,58
115	115	345°31'21"	85,04	2209401,41	355763,00
116	116	315°9'30"	105	2209483,75	355741,74
117	117	312°18'14"	20,44	2209558,20	355667,70
118	118	320°23'15"	54,3	2209571,96	355652,58
119	119	325°29'6"	89,76	2209613,79	355617,96


120	120	326°16'13"	76,3	2209687,75	355567,10
121	121	327°39'45"	22,68	2209751,21	355524,73
122	122	315°36'26"	2	2209770,37	355512,60
123	123	325°43'36"	19,07	2209771,80	355511,20
124	124	311°46'32"	4,02	2209787,56	355500,46
125	1	236°16'42"	301,1	2209790,24	355497,46
1	125	236°39'8"	46,88	2208992,06	356306,42
2	126	236°37'57"	84,76	2208966,29	356267,26
3	127	144°36'37"	18,89	2208919,67	356196,47
4	128	54°29'7"	20,21	2208904,27	356207,41
5	129	55°23'48"	52,9	2208916,01	356223,86
6	130	57°31'52"	56,09	2208946,05	356267,40
7	131	332°26'6"	17,94	2208976,16	356314,72
8	125	236°39'8"	46,88	2208992,06	356306,42
Площадь: 101 163 кв. м.					

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

Целью работы является расчет площадей земельных участков, отводимых под строительство объекта 6812П «Техническое перевооружение УПСВ Парфеновская (стендовая скважина)» на территории муниципального района Кинельский и на территории муниципального района Нефтегорский Самарской области. В связи с чем, 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**

Применительно к каждой территориальной зоне градостроительным регламентом в отношении земельных участков и объектов капитального строительства, расположенных в пределах соответствующей территориальной зоны, устанавливаются предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, их сочетания.

Предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства включают в себя:

- 1) предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь;
- 2) минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений;
- 3) предельное количество этажей или предельную высоту зданий, строений, сооружений;

4) максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка;

5) В случае, если в градостроительном регламенте применительно к определенной территориальной зоне не устанавливаются предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь, и (или) предусмотренные подпунктами 2 - 4 пункта 2 настоящей статьи Правил предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, непосредственно в градостроительном регламенте применительно к этой территориальной зоне указывается, что такие предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению.

6) Наряду с указанными в подпунктах 2 - 4 пункта 2 настоящей статьи предельными параметрами разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в градостроительном регламенте могут быть установлены иные предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства.

7) В пределах отдельных территориальных зон в соответствии с настоящими Правилами установлены подзоны с одинаковыми видами разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства, но с различными предельными (минимальными и (или) максимальными) размерами земельных участков и предельными параметрами разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, сочетаниями таких размеров и параметров.

На территории сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский линейный объект располагается в зонах СХ1, П1-3. Предельные параметры разрешенного строительства, максимальный процент застройки, минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов на такие объекты представлены в таблицах 2.5.1-2.5.2.

**Таблица 2.5.1 Предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в зонах сельскохозяйственного использования**

№ п/п	Наименование параметра	Значение предельных размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в территориальных зонах								
		Сх1	Сх2	Сх2-4	Сх2-5	Сх3	Сх4	Сх4-1	СхС3	
Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь										
1.	Минимальная площадь земельного участка, кв.м.	600	1000	1000	1000	600	300	300	400	
2.	Максимальная площадь земельного участка, кв.м.	20000	80000	80000	80000	3000	3000	3000		-
Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений										
3.	Предельная высота зданий,	0	20	30	30	10	12	0	30	
										Лист
6812П-ППТ.ОЧ										13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					

	строений, сооружений, м								
	Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений								
4.	Минимальный отступ от границ земельных участков до зданий, строений, сооружений, м	-	5	5	1	3	3	3	1
	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка								
5.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при застройке земельных участков для садоводства, %	0	-	-	-	40	40	0	-
6.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении производственных объектов, %	0	80	80	80	-	-	-	80
7.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении коммунально-складских объектов, %	0	60	60	60	-	-	-	60
8.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении иных объектов, за исключением случаев, указанных в пунктах 5-7 настоящей таблицы, %	0	-	-	-	40	40	0	-
	Иные показатели								
9.	Максимальный размер санитарно-защитной зоны, м	0	0	100	50	0	0	0	0
10.	Максимальная высота капитальных ограждений земельных участков, м	0	2	2	2	1,5	1,5	1,5	2
11.	Минимальный размер земельного участка с видом разрешенного использования специальная деятельность, кв.м. (Решение №263 от 25.03.2019 г.)	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Максимальный размер земельного участка с видом разрешенного использования специальная деятельность, кв.м. (Решение №263 от 25.03.2019 г.)	-	-	-	-	-	-	-	-

**Таблица 2.5.2 Предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в производственных зонах, зонах инженерной и транспортной инфраструктуры»**

Наименование параметра	Значение предельных размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного
------------------------	--

№ п/п		строительства, реконструкции объектов капитального строительства в территориальных зонах					
		П1	П1-3	П1-4	ПСЗ	И	ИТ
Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь							
1.	Минимальная площадь земельного участка, кв.м.	600	600	600	400	10	10
2.	Максимальная площадь земельного участка, кв.м.	-	-	-	-	-	-
3.	Минимальный размер земельного участка для специальной деятельности, м (Решение №249 от 29.12.2018 г.)	-	-	-	-	-	-
4.	Максимальный размер земельного участка для специальной деятельности, м (Решение №249 от 29.12.2018 г.)	-	-	-	-	-	-
Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений							
5.	Предельная высота зданий, строений, сооружений, м	30	30	30	20	25	25
Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений							
6.	Минимальный отступ от границ земельных участков до зданий, строений, сооружений, м	3	3	3	1	0	0
Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка							
7.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении производственных объектов, %	80	80	80	60	-	-
8.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении коммунально-складских объектов, %	60	60	60	60	60	60
9.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении иных объектов, за исключением случаев, указанных в пунктах 5-6 настоящей таблицы, %		-	-	-	-	-
Иные показатели							
10.	Максимальный размер санитарно-защитной зоны, м	0	300	100	0	-	-
11.	Максимальная высота капитальных ограждений земельных участков, м	2	2	2	2	2	2

На территории сельского поселения Дмитриевка муниципального района Нефтегорский линейный объект располагается в зонах СХ1 и П 1-3. Предельные параметры разрешенного строительства, максимальный процент застройки, минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов на такие объекты представлены в таблицах 2.5.3-2.5.4.

**Таблица 2.5.3 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в зонах сельскохозяйственного использования** (в ред. РСП от 05.11.2015 г. № 8)

п/п	Наименование параметра	Значение предельных размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в территориальных зонах							
		Cx1	Cx2	Cx2-2	Cx2-3	Cx2-4	Cx2-5	Cx2-0	Cx3
Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь									
1.	Минимальная площадь земельного участка, кв.м	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	600
	Максимальная площадь земельного участка, кв.м	20000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	3000
Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений									
	Предельная высота зданий, строений, сооружений, м	0	20	20	20	20	20	20	10
Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений									
	Минимальный отступ от границ земельных участков до зданий, строений, сооружений м	-	5	5	5	5	1	1	3
Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка									
	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при застройке земельных участков для садоводства, (ред. РСП от 12.12.2019г. № 262) %	0	-	-	-	-	-	-	40
	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении производственных объектов, %	0	80	80	80	80	80	80	-
	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении коммунально-складских объектов, %	0	60	60	60	60	60	60	-
	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении иных объектов, за исключением случаев, указанных в пунктах 5-7 настоящей таблицы, %	0	-	-	-	-	-	-	40
Иные показатели									
	Максимальный размер санитарно-защитной зоны, м	0	0	500	300	100	50	0	0
	Максимальная высота капитальных ограждений земельных участков, м	0	2	2	2	2	2	2	1,5



**Таблица 2.5.4 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в производственных зонах**  
(в ред. РСП от 05.11.2015 г. № 8)

№ п/п	Наименование параметра	Значение предельных размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в территориальных зонах				
		П1	П1-3	СЗ	И	Т
Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь						
12	Минимальная площадь земельного участка, кв.м	600	600	400	10	10
13	Максимальная площадь земельного участка, кв.м	-	-	-	-	-
Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений						
14	Предельная высота зданий, строений, сооружений, м	30	30	20	25	20
Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений						
15	Минимальный отступ от границ земельных участков до зданий, строений, сооружений, м	3	3	1	0	0
Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка						
16	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении производственных объектов, %	80	80	60	-	-
17	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении коммунально-складских объектов, %	60	60	60	60	60
18	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении иных объектов, за исключением случаев, указанных в пунктах 5-6 настоящей таблицы, %	-	-	-	-	-
Иные показатели						
19	Максимальный размер санитарно-защитной зоны, м	0	300	0	0	0
20	Максимальная высота капитальных ограждений земельных участков, м	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 утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов**

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


Расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками приняты в соответствии с требованиями противопожарных норм и правил:

- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»;
- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция. СНиП II-89-80\*»;
- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (с изменениями № 1 от 12.01.2015 года);
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Расстояния между зданиями и сооружениями, от складов, открытых технологических установок, агрегатов и оборудования до зданий и сооружений, между складами, открытыми технологическими установками, агрегатами и оборудованием, от газгольдеров для горючих газов до зданий и сооружений на территории производственного объекта в зависимости от степени огнестойкости, категории зданий по взрывопожарной и пожарной опасности и других характеристик приняты в соответствии со ст.100 ч.1 Федерального закона РФ от 22.07.2008 №123-ФЗ, п.п.7.1.8, 7.1.10 СП 231.1311500.2015, п.п.6.1.2, 6.1.3 СП 4.13130.2013, с учетом исключения возможности перехода пожара от одного здания или сооружения к другому.

Расстояние между КТП и станцией управления согласно СП 231.1311500.2015 (п.6.1.9, табл.1, п.6.1.12), СП 4.13130.2013 (раздел 6), Федеральных норм и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (приложение № 6) и ВНТП 3-85 (п.6.13, табл.20), не нормируется.

В соответствии с п.7.3.78 ПУЭ (изд. 6) одиночный шкаф КИПиА расположен за пределами взрывоопасных зон.

Фактические расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками, а также требуемые минимальные противопожарные расстояния между ними приведены в таблице 2.6.1.

**Таблица 2.6.1**

Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями и сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
КНС – КТП	Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», приложение № 6	25,00	43,0
КНС – станция управления	Федеральные нормы и правила в области	24,00	43,0

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями и сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
	промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», приложение № 6		

В соответствии с п.7.4.5 СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности» проектируемые сооружения не попадают под требование, предусматривающее в целях пожаротушения на их территории водопровод высокого давления с пожарными гидрантами. Согласно указанным документам, для пожаротушения на таких объектах предусматриваются только первичные средства. Тем не менее, в случаях, когда масштабы аварий с пожарами не позволяют справиться с их локализацией и ликвидацией с помощью предусмотренных первичных средств, тушение пожара должно осуществляться передвижной пожарной техникой, пребывающей из ближайшей пожарной части как ведомственной, так и государственной.

Прибытие пожарной техники к проектируемой площадке осуществляется по существующей дорожной сети, а также по проектируемым подъездным путям с шириной дорожного полотна 6,5 м, и грунтощебеночным покрытием. Дорожное полотно, в соответствии с п.7.5.10 СП 37.13330.2012 имеет серповидный профиль, обеспечивающий естественный отвод поверхностных вод. Принятые технические решения не противоречат требуемым характеристикам, приведенным в статье 98 п. 6 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ, и обеспечивают возможность движения пожарной техники.

Согласно п.7.4.9 СП 37.13330.2012, в конце дороги имеется разворотная площадка. Размер разворотной площадки составляет не менее 15x15 м, что в соответствии с п.8.13 СП 4.13130.2013 обеспечивает возможность разворота пожарной техники. Разъезд встречного автотранспорта обеспечивается в соответствии с п.7.5.7 СП 37.13330.2012.

Объект строительства 6812П «Техническое перевооружение УПСВ Парфеновская (стендовая скважина)» пересекает объекты капитального строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектом строительства 4151П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 850, 854 Бариновско-Лебяжинского месторождения":

№ точки	№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	X	Y
1	1	63°41'30"	92,78	2209472,93	354995,97
2	2	245°7'39"	2,88	2209514,05	355079,14
3	3	245°11'39"	89,88	2209512,84	355076,53
4	4	154°58'2"	2,17	2209475,13	354994,94

6812П-ППТ.ОЧ

Лист

19

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

5	5	154°26'24"	0,25	2209473,16	354995,86
6	1	63°41'30"	92,78	2209472,93	354995,97
1	6	52°47'31"	2,03	2209728,04	355496,91
2	7	42°7'53"	16,53	2209729,27	355498,53
3	8	58°47'55"	7,86	2209741,53	355509,62
4	9	56°12'57"	6,76	2209745,60	355516,34
5	10	56°15'44"	3,33	2209749,36	355521,96
6	11	327°39'45"	22,68	2209751,21	355524,73
7	12	315°36'26"	2	2209770,37	355512,60
8	13	325°43'36"	19,07	2209771,80	355511,20
9	14	311°34'18"	1,54	2209787,56	355500,46
10	15	236°14'12"	6,5	2209788,58	355499,31
11	16	145°59'48"	16,24	2209784,97	355493,91
12	17	234°15'9"	2,86	2209771,51	355502,99
13	18	239°2'10"	30,26	2209769,84	355500,67
14	19	236°6'54"	7,34	2209754,27	355474,72
15	20	325°55'46"	2,09	2209750,18	355468,63
16	21	236°3'12"	18,59	2209751,91	355467,46
17	22	236°2'7"	29,52	2209741,53	355452,04
18	23	146°8'34"	1,9	2209725,04	355427,56
19	24	236°11'43"	263,64	2209723,46	355428,62
20	25	243°26'6"	0,02	2209576,78	355209,55
21	26	90°0'0"	0,02	2209576,77	355209,53
22	25	123°6'28"	18,01	2209576,77	355209,55
23	28	58°16'17"	48,7	2209566,93	355224,64
24	29	56°17'10"	267,22	2209592,54	355266,06
25	30	146°14'16"	15,42	2209740,86	355488,34
26	6	52°47'31"	2,03	2209728,04	355496,91

Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектом строительства 4152П "Электроснабжение скважины №852 Бариновско-Лебяжинского месторождения":

№ точки	№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	X	Y
1	1	63°43'27"	7,97	2209491,47	355033,48
2	2	333°26'6"	0,09	2209495,00	355040,63
3	3	334°9'35"	6,01	2209495,08	355040,59
4	4	334°25'27"	2,85	2209500,49	355037,97
5	5	245°25'31"	7,98	2209503,06	355036,74
6	6	154°15'33"	3,11	2209499,74	355029,48
7	7	154°7'5"	6	2209496,94	355030,83
8	8	156°48'5"	0,08	2209491,54	355033,45
9	1	63°43'27"	7,97	2209491,47	355033,48

Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектом строительства 6145П "Сбор нефти и газа со скважин № 852 Бариновско-Лебяжинского месторождения":

№ точки	№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	X	Y
---------	--------------------	-------------------	---------------	---	---

1	1	69°9'29"	18,3	2209284,78	355826,01
2	2	69°13'49"	7,53	2209291,29	355843,11
3	3	69°10'8"	4,39	2209293,96	355850,15
4	4	69°3'6"	4,62	2209295,52	355854,25
5	5	69°7'16"	2,08	2209297,17	355858,56
6	6	345°37'52"	21,72	2209297,91	355860,50
7	7	345°55'23"	3,41	2209318,95	355855,11
8	8	314°1'49"	9,61	2209322,26	355854,28
9	9	315°0'0"	0,01	2209328,94	355847,37
10	10	314°5'10"	11,53	2209328,95	355847,36
11	11	330°46'23"	21,96	2209336,97	355839,08
12	12	246°8'37"	2,74	2209356,13	355828,36
13	13	246°8'53"	35,81	2209355,02	355825,85
14	14	246°5'45"	10,98	2209340,54	355793,10
15	15	246°9'59"	7,23	2209336,09	355783,06
16	16	246°3'53"	4,29	2209333,17	355776,45
17	17	317°43'35"	8,32	2209331,43	355772,53
18	18	317°42'46"	8,52	2209337,59	355766,93
19	19	225°8'5"	6,01	2209343,89	355761,20
20	20	137°42'30"	8,53	2209339,65	355756,94
21	21	180°0'0"	0,01	2209333,34	355762,68
22	21	137°41'30"	14,46	2209333,33	355762,68
23	23	130°33'27"	12,78	2209322,64	355772,41
24	24	46°22'3"	13,33	2209314,33	355782,12
25	25	45°10'53"	8,94	2209323,53	355791,77
26	26	47°33'17"	14,6	2209329,83	355798,11
27	27	134°34'32"	4,77	2209339,68	355808,88
28	28	165°5'9"	53,35	2209336,33	355812,28
29	1	69°9'29"	18,3	2209284,78	355826,01
1	29	296°8'15"	3	2209716,63	355452,03
2	30	288°36'24"	3,17	2209717,95	355449,34
3	31	273°37'17"	3,17	2209718,96	355446,34
4	32	258°43'32"	3,17	2209719,16	355443,18
5	33	243°45'31"	3,17	2209718,54	355440,07
6	34	236°12'13"	259,85	2209717,14	355437,23
7	35	237°56'17"	3,22	2209572,60	355221,29
8	36	123°4'37"	7,26	2209570,89	355218,56
9	37	58°16'17"	48,7	2209566,93	355224,64
10	38	56°17'11"	223,57	2209592,54	355266,06
11	29	296°8'15"	3	2209716,63	355452,03
1	39	45°7'4"	3,44	2209390,99	355754,28
2	40	36°26'59"	8,18	2209393,42	355756,72
3	41	45°12'9"	2	2209400,00	355761,58
4	42	345°31'29"	84,21	2209401,41	355763,00
5	43	324°9'44"	2,66	2209482,95	355741,95
6	44	315°9'27"	69,49	2209485,11	355740,39
7	45	312°16'2"	5,93	2209534,38	355691,39

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6812П-ППТ.ОЧ

Лист

21

8	46	312°57'54"	8,36	2209538,37	355687,00
9	47	314°42'37"	8,39	2209544,07	355680,88
10	48	316°24'15"	8,37	2209549,97	355674,92
11	49	317°11'54"	7,37	2209556,03	355669,15
12	50	312°18'12"	15,63	2209561,44	355664,14
13	51	320°23'24"	24,01	2209571,96	355652,58
14	52	317°11'31"	10,17	2209590,46	355637,27
15	53	318°42'50"	15,06	2209597,92	355630,36
16	54	321°42'7"	15,09	2209609,24	355620,42
17	55	324°39'56"	15,08	2209621,08	355611,07
18	56	326°12'19"	69,76	2209633,38	355602,35
19	57	326°12'1"	55,08	2209691,35	355563,55
20	58	318°49'52"	3,17	2209737,12	355532,91
21	59	303°41'24"	3,17	2209739,51	355530,82
22	60	288°36'24"	3,17	2209741,27	355528,18
23	61	273°55'26"	2,78	2209742,28	355525,18
24	62	260°17'59"	3,56	2209742,47	355522,41
25	63	243°30'58"	3,16	2209741,87	355518,90
26	64	236°12'45"	22,84	2209740,46	355516,07
27	65	146°15'1"	23,99	2209727,76	355497,09
28	66	56°13'24"	11,01	2209707,81	355510,42
29	67	146°12'16"	112,99	2209713,93	355519,57
30	68	144°36'49"	16,3	2209620,03	355582,42
31	69	141°49'37"	16,36	2209606,74	355591,86
32	70	138°40'20"	16,34	2209593,88	355601,97
33	71	137°12'3"	57,08	2209581,61	355612,76
34	72	136°23'3"	9,07	2209539,73	355651,54
35	73	134°43'55"	9,07	2209533,16	355657,80
36	74	132°59'28"	9,08	2209526,78	355664,24
37	75	132°12'32"	55,33	2209520,59	355670,88
38	76	132°34'50"	0,5	2209483,42	355711,86
39	77	140°42'38"	0,43	2209483,08	355712,23
40	78	144°28'46"	54,44	2209482,75	355712,50
41	79	211°25'54"	27,1	2209438,44	355744,13
42	80	135°3'11"	30,55	2209415,32	355730,00
43	81	135°6'21"	3,83	2209393,70	355751,58
44	39	45°7'4"	3,44	2209390,99	355754,28
1	82	63°39'31"	8,02	2209491,46	355033,46
2	83	333°26'6"	0,09	2209495,02	355040,65
3	84	334°17'24"	5,99	2209495,10	355040,61
4	85	315°0'0"	0,01	2209500,50	355038,01
5	86	334°12'33"	3,31	2209500,51	355038,00
6	87	244°15'58"	8,01	2209503,49	355036,56
7	88	154°7'11"	3,37	2209500,01	355029,34
8	89	153°26'6"	0,04	2209496,98	355030,81
9	90	154°19'53"	6	2209496,94	355030,83
10	91	180°0'0"	0,01	2209491,53	355033,43
11	91	153°26'6"	0,07	2209491,52	355033,43

6812П-ППТ.ОЧ

Лист

22

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

12	82	63°39'31"	8,02	2209491,46	355033,46
----	----	-----------	------	------------	-----------

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

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

Отношения в области организации, охраны и использования, объектов историко-культурного наследия регулируются федеральным законом №73-ФЗ от 25.06.2002 г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации». В соответствии со статьей 37 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения в процессе ведения строительного-монтажных работ объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, предприятие обязано сообщить об этом органу исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченному в области охраны объектов культурного наследия и приостановить работы.

Согласно заключению Управления по государственной охране объектов культурного наследия Самарской области на земельном участке, отводимом для проведения работ по объекту 6812П «Техническое перевооружение УПСВ Парфеновская (стендовая скважина)» отсутствуют:

- Объекты включенные в реестр;
- Выявленные объекты культурного наследия;
- Объекты, обладающие признаками культурного наследия;
- Зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия.

**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.


									6812П-ППТ.ОЧ		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						23

Указанные программы предусматривают организационные и технико-технологические мероприятия, направленные на повышение надежности 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 экологической обстановки 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.

#### 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 отведенных для строительства земель, с максимальным использованием для технологических проездов существующих дорог;
- запрет на складирование и хранение строительных материалов в непредусмотренных проектной документацией местах;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



- 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 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 путем трамбовки и планировки грунта при засыпке траншей;
- жесткий 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 учетом 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 поперек склона;
- выбор оптимальных сроков и способов внесения органических и минеральных удобрений;
- 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;
- противоэрозионные способы посева и уборки;
- снегозадержание и регулирование снеготаяния.

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

						6812П-ППТ.ОЧ	Лист 25
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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.

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 необходимо соблюдать требования к водоохраным зонам и прибрежным защитным полосам ближайших водных объектов.

Для сохранения состояния приповерхностной гидросферы рекомендуется в период работ по строительству:

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

Принятые проектные решения по водоснабжению и канализации проектируемого объекта предусматривают выполнение ряда мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов, которые приведены в таблице 2.8.1.

**Таблица 2.8.1 - Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов**

Наименование мероприятия	Период эксплуатации
--------------------------	---------------------

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

В границах 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.

При проведении работ в границах водоохранных зон должны быть дополнительно соблюдены следующие мероприятия с целью охраны и рационального использования поверхностных водных объектов и водных биоресурсов:

- строительство переходов через водные преграды, по-возможности, в холодное время года;
- временное складирование грунта на специально предусмотренных площадках вне границ прибрежных защитных полос водотоков;
- исключение запруживания, обеспечение свободного протока воды через водотоки при строительстве подводных переходов;
- минимизация размеров подводных траншей;
- сброс грунта из ковша экскаватора при засыпке подводной траншеи на возможно минимальном расстоянии от засыпаемой поверхности (с целью снижения замутнения водотока в районе проведения работ);
- недопустимость сбрасывания грунта в русло водотоков при планировке береговых склонов;
- осуществление контроля отсутствия дополнительной мутности, образуемой в водотоках при производстве работ при раскопке и засыпке подводной траншеи в руслах, расчетных створах ниже по течению мест подводных переходов проектируемыми сооружениями;
- проведение берегоукрепительных работ сразу после проведения основных работ, не допуская разрыва во времени и наступления паводка;
- по окончанию строительства переходов очистка их русла и поймы от загромождающих предметов;
- применение строительных материалов, не влияющих на экологический режим водных объектов и химический состав грунтов;
- обозначение границ водоохранных зон пересекаемых водных объектов знаками и выполнение при производстве работ в них требований по охране водных ресурсов;


									Лист
									27
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	6812П-ППТ.ОЧ			

- выпуск приказов в строительных подрядных организациях о неукоснительном соблюдении требований, обеспечивающих исключение загрязнения водной среды и ознакомление с ним всех участвующих в строительных работах.

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.

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


						6812П-ППТ.ОЧ	Лист
							28
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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:

- 1) фильтрацией загрязняющих веществ с поверхности при загрязнении грунтов почвенного покрова;
- 2) 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.

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

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

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


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата









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

## 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

### Перечень мероприятий по гражданской обороне.

#### Сведения об отнесении проектируемого объекта к категории по гражданской обороне

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

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

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

Расстояние до ближайшего категорированного объекта (г. Самара) составляет 39,11 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 приложением А СП 165.1325800.2014 проектируемые объекты находятся в зоне возможных разрушений при воздействии обычных средств поражения.

Согласно п. 3.15 ГОСТ Р 55201-2012 территория, на которой расположены 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

Проектируемые сооружения продолжают свою деятельность в военное время и в другое место не перемещаются, перепрофилирование проектируемого производства на выпуск иной продукции не предусматривается.

						6812П-ППТ.ОЧ	Лист
							33
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



централизованного оповещения Самарской области и районную систему оповещения Кинельского 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 Кинельский, также начинает транслировать сигналы гражданской обороны.

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

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

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

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

Оповещение персонала осуществляется оперативным дежурным дежурно-диспетчерской службы (ДДС) по средствам ведомственной сети связи, производственно-технологической связи, телефонной связи, сотовой связи, радиорелейной связи, рассылки электронных сообщений по компьютерной сети, по следующей схеме:

- доведение информации и сигналов ГО по спискам оповещения №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8;
- дежурного диспетчера ЦЛАП-АСФ, дежурного диспетчера ООО «РН-Охрана-Самара», доведение информации и сигналов ГО до дежурного диспетчера ООО «РН-Пожарная безопасность»;
- доведение информации и сигналов ГО до генерального директора Общества;

									6812П-ППТ.ОЧ	Лист
										35
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					

- доведение информации и сигналов ГО диспетчером РИТС ЮГМ, до диспетчеров ЦППД, ЦЭРТ-3;
- доведение информации и сигналов ГО диспетчерами ЦППД, ЦЭРТ-3 до дежурных операторов УПСВ «Бариновская» (место постоянного присутствия персонала), УПСВ «Парфеноская»;
- доведение информации и сигналов ГО дежурным оператором УПСВ «Бариновская», УПСВ «Парфеноская» до обслуживающего персонала находящегося на территории проектируемого объекта по средствам 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 с использованием существующих средств связи.

Оповещение персонала находящегося на территории месторождения осуществляется по средствам сотовой 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 ЦИТУ, РИТС ЮГМ, ЦППД, ЦЭРТ-3, дежурного оператора УПСВ «Бариновская», УПСВ «Парфеноская».

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 освещенность в КТП снижается путем 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

Согласно п. 3.9 ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений» 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 объект технического перевооружения находится вне зоны возможного радиоактивного загрязнения, в связи с этим введение режимов радиационной защиты на территории объекта не предусматривается.

Решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов

Безаварийная остановка технологического процесса закачки воды в пласт скважиной поглощения по сигналам ГО проводится диспетчером центра сбора и обработки информации ЦСОИ «Нефтегорск» путем отключения с АРМ оператора насосного электрооборудования с помощью соответствующих кнопок на щите контроля и управления, после чего оператор контролирует остановку насосного оборудования. Далее оператором ЦППД, линейным трубопроводчиком ЦЭРТ-3 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

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:


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- 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;
- поддержание в постоянной готовности сил и средств 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 зоны возможного радиоактивного и химического загрязнения, в связи с этим мониторинг состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемых сооружений не предусматривается.

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 предусматривается Планом ГО АО «Самаранефтегаз». Номенклатура запасов материально-технических, медицинских и иных средств представлена в приложении Б.

Мероприятия по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы

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


						6812П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		38

обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы проектной документацией не предусматриваются.

Результаты анализа риска чрезвычайных ситуаций для проектируемого объекта

В связи с тем, что проектируемый объект не относится к объектам, указанным в п. 6.2.3 абзац 6 ГОСТ Р 55201-2012 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства» анализ риска чрезвычайных ситуаций для проектируемого объекта не проводился.

Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте

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

- полная герметизация технологических процессов;
- высокий уровень автоматизации и телемеханизации, обеспечивающий оперативную сигнализацию отклонений от рабочих параметров;
- автоматическое отключение станции управления насоса при повышении выше максимального и понижении ниже минимального давления на напорной линии насоса;
- установка до и после отключающей арматуры манометров, позволяющих оперативно реагировать на ситуации при отклонении давлений от рабочих параметров;
- применение труб повышенной коррозионной стойкости;
- периодическая подача ингибитора коррозии передвижными средствами;
- антикоррозионная изоляция трубопроводов;
- применение арматуры с классом герметичности не ниже «А» по ГОСТ 9544-2015;
- 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 управление технологическим процессом и своевременного отключения объектов установки при возникновении аварийных ситуаций;
- мероприятия по молниезащите и защите от статического электричества;
- оснащение указательных столбов опознавательными знаками по трассе проектируемого трубопровода, мест установки КИП, мест пересечений с другими коммуникациями;
- трубопроводы, прокладываемые наземным способом теплоизолируются;
- обвалование территории площадки скважины с целью защиты прилегающей территории от аварийного разлива пластовой воды вокруг скважины;


												Лист
												39
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	6812П-ППТ.ОЧ						

- на устье скважины предусмотрен спускник для опорожнения водоводов при остановке насосов;
- опорожнение надземной обвязочной трубы КНС предусматривается в инвентарный поддон и далее будет вывозиться спецтехникой с последующей закачкой в глубокие горизонты;
- пересечения проектируемых водоводов с существующими подземными коммуникациями выполняется ниже уровня пересекаемых существующих трубопроводов, в месте пересечения с существующими трубопроводами расстояние в свету не менее 350 мм, угол не менее 60 градусов;
- водоводы заводнения и поглощения прокладываются подземным способом на глубине не менее 1,3 м от поверхности земли до низа трубы;
- переходы водоводов через подъездные автодороги без усовершенствованного покрытия, а также через грунтовые автомобильные дороги осуществляются открытым способом, глубина заложения трубопровода в местах пересечения не менее 1,7 м от верха покрытия дороги до верхней образующей трубы.

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

Для обеспечения безопасных условий работы обслуживающего персонала при проведении аварийных и ремонтных работ, связанных с риском выделения токсичных и взрывоопасных веществ, должен устанавливаться непрерывный контроль на протяжении всего времени производства этих работ с применением переносных газоанализаторов.

Действующие бригады, из числа которых предусматривается выделение людей для обслуживания проектируемых сооружений, оснащены переносными газоанализаторами для осуществления периодического количественного и качественного контроля за содержанием в воздухе токсичных и взрывоопасных веществ (в том числе и на находящихся в непосредственной близости от проектируемых сооружениях объектов).

Сведения по мониторингу технологических процессов, соответствующих функциональному назначению зданий и сооружений

Проектом предусматривается автоматизация следующих объектов:

- станция управления для стеновой скважины;
- подстанция трансформаторная комплектная;
- станция насосная кустовая КНС.

Технические средства автоматизации проектируемых объектов обеспечивают:

- измерение давления жидкости на всасывающей линии насоса;
- измерение давления жидкости на напорной линии насоса;
- телесигнализацию повышения выше максимального и понижения ниже минимального давления жидкости на всасывающей линии насоса;


						6812П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		40



- телесигнализацию повышения выше максимального и понижения ниже минимального давления жидкости на напорной линии насоса;
- телеизмерение давления жидкости на всасывающей линии насоса;
- телеизмерение давления жидкости на напорной линии насоса;
- отключение станций управления насоса при понижении давления ниже минимального на всасывающей линии насоса;
- отключение станции управления насоса при повышении выше максимального и понижении ниже минимального давления на напорной линии насоса;
- передачу данных от счетчика электроэнергии в КТП;
- телесигнализацию о пожаре в КТП;
- телесигнализацию о неисправности охранно – пожарной сигнализации в КТП;
- телесигнализацию о не санкционируемом доступе в КТП;
- телесигнализацию аварии станции управления насосом;
- передачу данных от станции управления насосом по интерфейсу RS-485 (в том числе: ток электродвигателя насоса, состояние ЭЦН (вкл. – откл.), сопротивление изоляции кабеля, ток по фазе А, В, С, напряжение по фазе А, В, С, мгновенная активная мощность, коэффициент мощности, активная энергия, передача данных со счетчика электроэнергии установленного в СУ УЭЦН).

Для сбора и обработки информации, поступающей от объектов автоматизации, применяется КП телемеханики (с абонентским номером в АСДУ) на базе терминального контроллера.

Вся информация от объектов автоматизации, расположенных в районе стеновой скважины передается на терминальный контроллер. Информация от штатного контроллера станции управления насосом передается на ранее запроектированный терминальный контроллер по интерфейсу RS-485 с использованием протокола передачи данных ModBus RTU. Контроллер осуществляет преобразование информации, поступающей от датчиков с аналоговыми, дискретными и цифровыми выходными сигналами и передачу обработанной информации в ЦСОИ «Нефтегорск» посредством GPRS/GSM модема.

Технические средства автоматизации станций управления обеспечивают автоматизацию в объеме, определяемом проектными решениями и требованиями МУК ЕТТ № П1-01.05 М-0005, версия 6.0, в том числе отключение насосов при повышении и падении давления на нагнетании, отключение насосов при падении давления на всасе и сигналы аварии станций управления.

Передача информации от КТП (телесигнализация пожара; телесигнализация несанкционированного доступа, телесигнализация неисправности ОПС) осуществляется на ранее запроектированный терминальный контроллер в шкафу КИПиА на площадке скважины. Контроллер осуществляет преобразование информации, поступающей от КТП и передачу обработанной информации в ЦСОИ «Нефтегорск» посредством GPRS/GSM модема.


*Сведения по мониторингу опасных природных процессов и явлений*

Мониторинг опасных природных процессов и оповещение о них осуществляется ведомственными системами Росгидромета и Российской Академии Наук.

Мониторинг опасных гидрометеорологических процессов ведется Приволжским межрегиональным территориальным управлением по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (Приволжский УГМС) с использованием собственной сети гидро- и метеорологических постов.

Оповещение персонала проектируемого объекта о природных явлениях и получение информации о ЧС природного характера предполагается осуществлять от оперативного дежурного ГУ МЧС России по Самарской области через ведомственную систему оповещения с вовлечением соответствующих подразделений предприятия в порядке административной подчиненности.

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

Защита проектируемого объекта и персонала от чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах, представляет собой комплекс мероприятий, осуществляемых в целях исключения или максимального ослабления поражения персонала проектируемых объектов, сохранения их работоспособности. Комплекс мероприятий включает:

- обучение персонала проектируемых объектов порядку и правилам поведения в условиях возникновения аварии;
- осуществление обслуживающим персоналом повседневного химического контроля за содержанием в воздухе химически опасных веществ переносными газоанализаторами;
- обеспечение обслуживающего персонала средствами индивидуальной защиты (изолирующие костюмы, средства защиты органов дыхания, средства защиты рук, средства защиты головы);
- прогнозирование зон возможного поражения персонала;
- предупреждение (оповещение) об аварии на рядом расположенных объектах;
- временную эвакуацию обслуживающего персонала проектируемых объектов из опасных районов;
- оказание медицинской помощи пострадавшим.

*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**

Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
Сильный ветер	<p>Строительство проектируемого объекта ведется с учетом района по ветровым нагрузкам. Закрепление опор под технологическое оборудование в сверленных котлованах бетоном класса прочности В15. Закрепление оборудования осуществляется с помощью фундаментных болтов, болтами или шпильками к закладным деталям, приваркой закладных деталей.</p> <p>Прокладка кабелей КИПиА по площадкам осуществляется в подстилающем слое площадки на глубине 0,2 м. Прокладка межплощадочных кабелей КИПиА осуществляется в траншее на глубине 0,7 м. При вводе и выводе из земли, а также на высоте менее двух метров предусматривается защита кабелей КИПиА стальными водогазопроводными трубами.</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). 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>Водоводы поглощения прокладываются подземным способом на глубине не выше 1,3 м от поверхности земли до низа трубы.</p>
Сильный ливень (подтопление)	<p>Отвод поверхностных вод осуществляется по естественному и спланированному рельефу в сторону естественного понижения за пределы площадки скважины.</p> <p>Опоры под технологическое оборудование выполнены из бетона класса прочности В15 марками по водонепроницаемости W4.</p> <p>В качестве вторичной защиты от коррозии подземных строительных железобетонных конструкций, их боковые поверхности обмазываются горячим битумом БН70/30 за три раза.</p> <p>Все места, где антикоррозийное покрытие повреждено или нарушено монтажной сваркой, должны быть восстановлены.</p> <p>Для защиты от коррозии на металлические конструкции, изделия закладные и сварные швы, находящиеся на открытом воздухе, нанести антикоррозийное атмосферостойкое покрытие, состоящее из 1-го слоя эпоксидной грунтовки толщиной 100 мкм и 1-го слоя полиуретановой эмали толщиной 50 мкм. Общая толщина покрытия – 150 мкм.</p> <p>Для защиты от почвенной коррозии водоводов поглощения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• поверхность трубопровода и гнутых отводов покрыта наружным защитным покрытием усиленного типа, выполненным в заводских условиях;</li> <li>• сварные стыки трубопровода покрыты комплектами термоусаживающихся манжет;</li> <li>• детали трубопровода, сварные стыки деталей трубопровода покрыты гидроизоляцией усиленного типа.</li> </ul>
Сильный снег	<p>Строительство проектируемого объекта ведется с учетом района по снеговой нагрузке. Кабельные сооружения защищаются тем же способом, что и при сильном ветре.</p>
Сильный мороз	<p>Наружная поверхность надземных труб, арматуры и деталей трубопроводов теплоизолируется минераловатными изделиями. Подземные трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,3 м до верхней образующей трубы. Для монолитных и сборных железобетонных конструкций применяется тяжелый бетон марки по морозостойкости F200. В зимний и переходный период для поддержания температуры воздуха не ниже плюс 10 °С в шкафу КИПиА предусмотрено отопление электрическими обогревателями.</p>
Гроза	<p>Молниезащита радиомачты выполняется молниезащитным устройством устанавливаемым на радиомачте.</p> <p>Комплексное защитное устройство выполняется путем присоединения всех открытых проводящих частей (металлические конструкции сооружений, стационарно проложенные трубопроводы, металлические корпуса технологического оборудования, корпуса электрооборудования, стальные трубы</p>


Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
	<p>и бронированные оболочки электропроводок) к магистрали и к ГЗШ при помощи защитных проводников и образует непрерывную электрическую цепь.</p> <p>Для молниезащиты, защиты от вторичных проявлений 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>При устройстве молниезащиты наружных сооружений используются их металлические и железобетонные конструкции.</p> <p>В качестве молниеприёмников используется металлическая кровля КТП и КНС.</p>
Пучение	<p>Для обратной засыпки, подсыпок применять непучинистый, непросадочный, ненабухающий грунт, уплотнение производить в соответствии с требованиями п. 17 СП 45.13330.2017 с коэффициентом уплотнения <math>k_v</math> не менее 0,95.</p>

Решения по созданию на проектируемом объекте запасов материальных средств, предназначенных для ликвидации ЧС и их последствий

Для ликвидации ЧС, возникающих в результате возможных аварий на объекте технического перевооружения, предусмотрены резервы материальных средств согласно постановлению Правительства РФ от 10 ноября 1996 г. № 1340 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

АО «Самаранефтегаз» располагает всеми необходимыми резервами материальных ресурсов для ликвидации возможных ЧС природного и техногенного характера. Номенклатура пополняемого материально-технического резерва для Центральной группы месторождений, к которой относятся проектируемые сооружения, приведена в приложении Е. Помимо запасов резервов материальных ресурсов для ликвидации последствий аварий на проектируемых сооружениях предусматривается установка пожарных щитов для размещения первичных средств пожаротушения, немеханизированного инвентаря. Указанный резерв материальных средств является достаточным и обеспечивает возможность ликвидации аварийных ситуаций на проектируемом объекте.

Для ликвидации (локализации) аварий и их последствий в случаях ЧС привлекаются технические средства и силы цеха ликвидации аварий и их последствий аварийно-спасательного формирования (ЦЛАП-АСФ) АО «Самаранефтегаз», также при необходимости привлекаются технические средства и силы специализированных организаций, с которыми заключены следующие договора:

- договор с Федеральным государственным учреждением Аварийно-спасательным формированием «Северо-Восточная противоданная военизированная часть» (ФГУ АСФ «СВПФВЧ») на выполнение комплекса услуг по противоданному и газоспасательному обслуживанию объектов нефтедобычи: профилактическая работа по обеспечению противоданной и газовой безопасности на объектах нефтегазодобычи, работы по ликвидации открытых нефтяных и газовых фонтанов, проведение аварийно-технических работ


							6812П-ППТ.ОЧ	Лист 44
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

в газозрывоопасной среде, требующие применения средств индивидуальной защиты и специального оборудования;

- договор с ООО «РН-Пожарная безопасность» на пожарно-профилактическое обслуживание объектов, оперативное реагирование на возникающие пожары, проведение действий по их тушению имеющимися силами и средствами.

Решение о привлечении специализированных служб и формирований принимается КЧС АО «Самаранефтегаз», исходя из условий оперативной обстановки и масштабов аварии.

Технические решения по системам оповещения о чрезвычайных ситуациях

Основными задачами системы оповещения являются:

- доведения сообщений об аварии до руководства, обслуживающего персонала и личного состава аварийных формирований и проведение их сбора для решения вопросов по ее ликвидации;
- принятие первоочередных мер в аварийной ситуации по спасению персонала, безаварийной остановке производства и локализации аварии.

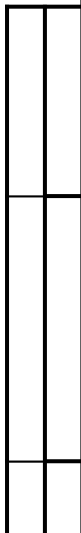
Средствами получения информации об аварии на проектируемом объекте являются:

- сигналы системы автоматики;
- сообщение от первого обнаружившего (очевидца, пострадавшего, анонимного источника) аварийную ситуацию.

Обслуживающий персонал обеспечен портативной радиостанцией и сотовой связью, с использованием которых обеспечивается связь во время выездов на объект проектирования. Работа радиостанции обеспечивается базовыми станциями существующей сети радиотелефонной связи АО «Самаранефтегаз». Организация сотовой связи обеспечивается существующей сетью оператора GSM/GPRS-связи ПАО «Мегафон».

В случае возникновения ЧС на проектируемом объекте порядок оповещения предусматривается по следующей схеме:

- первый обнаруживший (очевидец, пострадавший, анонимный источник) аварийную ситуацию по средствам сотовой связи, речевого сообщения информирует дежурного оператора УПСВ «Парфеновская»;
- оператор, получив сигнал о ЧС, немедленно оповещает:
  - по средствам телефонной связи, сотовой связи начальника, мастера УПСВ;
  - по средствам сотовой связи персонал, находящегося на территории объекта;
  - по средствам телефонной связи диспетчера ПЧ-170 ООО «РН-Пожарная безопасность» (при необходимости), дежурного скорой медицинской помощи (при необходимости);
  - по средствам телефонной связи диспетчера ЦППД, ЦЭРТ-3;
- диспетчер ЦППД, ЦЭРТ-3 получив сигнал о ЧС, немедленно оповещает по средствам телефонной связи начальника ЦППД, ЦЭРТ-3, диспетчера



						6812П-ППТ.ОЧ	Лист
							45
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

РИТС ЮГМ, ПЧ-170 ООО «РН-Пожарная безопасность» (при необходимости), дежурного скорой медицинской помощи (при необходимости);

- диспетчер РИТС ЮГМ, получив сигнал о ЧС, немедленно оповещает по средствам телефонной связи начальника смены ЦИТУ АО «Самаранефтегаз»
- начальник смены ЦИТУ, получив сигнал о ЧС, немедленно оповещает по средствам телефонной связи начальника ЦИТУ;
- диспетчер ДДС по указанию начальника смены ЦИТУ по средствам телефонной связи оповещает диспетчера цеха по ликвидации аварий и их последствий - аварийно-спасательное формирование (ЦЛАП-АСФ);
- диспетчер ДДС по указанию руководителя (заместителя) АО «Самаранефтегаз» по средствам телефонной связи информирует диспетчера ЕДДС муниципального района Кинельский, НАСФ АО «Самаранефтегаз».

При получении сигнала об аварийной ситуации от систем автоматики, средств контроля и управления диспетчер АСДУ (ЦСОИ) «Нефтегорск» немедленно оповещает по средствам телефонной диспетчера ПЧ-170 ООО «РН-Пожарная безопасность», диспетчера ЦППД, ЦЭРТ-3, диспетчера РИТС ЮГМ. Далее порядок оповещения такой же, что и выше описанный.

Оповещение местных и территориальных органов власти, оперативных служб, руководства АО «Самаранефтегаз» и т.д. осуществляется с использованием средств телефонной связи.

Информация о ЧС доводится со следующими временными характеристиками:

- экстренное уведомление и оповещение о прогнозе и факте ЧС регионального и местного масштаба – незамедлительно вне зависимости от времени суток;
  - срочная информация о развитии обстановки при ЧС и о ходе работ по их ликвидации – не позднее двух часов с момента уведомления о событии, последующие сообщения с периодичностью не более четырех часов;
- обобщенная информация о событиях за сутки при ведении работ по ликвидации ЧС – к 16 часам каждых суток.

Мероприятия по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, обеспечению гарантированной устойчивости радиосвязи и проводной связи при ЧС и их ликвидации

Централизованный контроль за работой проектируемых сооружений предусматривается осуществлять из диспетчерского пункта ЦСОИ «Нефтегорск», который в зону действия поражающих факторов на проектируемых объектах не попадает.

В связи с вышеизложенным, специальных мероприятий по защите операторной, как пункта управления производственным процессом, от негативных последствий аварийных ситуаций в проектной документации не предусматривается.


						6812П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		46

Устойчивое функционирование объектов автоматизации обеспечивается следующими условиями:

- применение электроснабжения с применением источников бесперебойного питания с временем работы от аккумуляторной батареи 1 час;
- применение устройств грозозащиты;
- заземление оборудования, электропитания, устройств грозозащиты, шкафа КИПиА;
- применение мероприятий физической защиты оборудования (контроль несанкционированного доступа в шкаф КИПиА, наличие запирающего устройства, защищающее от самооткрывания и обеспечивающее фиксацию в открытом положении).

Мероприятия по обеспечению эвакуации населения (персонала проектируемого объекта) при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера, мероприятия по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на территории проектируемого объекта аварийно-спасательных сил для ликвидации чрезвычайных ситуаций

Эвакуация персонала при ЧС производится на безопасное расстояние в любом направлении, в зависимости от места возникновения аварии с учетом метеоусловий, включая направление, скорость ветра и прогноз их возможного изменения.

Проектируемые сооружения находятся на открытой местности, что позволяет беспрепятственно осуществить экстренный выход персонала за пределы зон воздействия поражающих факторов. Беспрепятственная эвакуация персонала с территории проектируемых сооружений обеспечивается объемно-планировочными решениями, а также наличием существующих и проектируемых подъездных дорог. Существующие и проектируемые подъездные дороги позволяют провести своевременную эвакуацию персонала при необходимости за пределы зоны чрезвычайной ситуации.

Беспрепятственный ввод и передвижение на территории проектируемых сооружений аварийно-спасательных сил обеспечивается автодорогами, подъездными путями и проездами к проектируемым сооружениям. Существующая дорожная сеть в районе проектируемых сооружений обеспечивает проезд транспортных средств. К проектируемым сооружениям предусмотрен подъезд. При тяжелых дорожных условиях, для обеспечения ввода аварийно-спасательных сил, используется техника высокой проходимости. Планировочные отметки проезда приняты в соответствии с отметками существующих автодорог. Автодороги приподняты над прилегающей территорией таким образом, чтобы разлившиеся нефтепродукты не попали на автодорогу.


						6812П-ППТ.ОЧ	Лист 47
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		