

Подрядчик



ООО «ПК СТРОЙПРОЕКТНАДЗОР»

Заказчик



ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

по объекту: «Обустройство Ново-Елховского нефтяного месторождения. НГДУ «Елховнефть». 2025 год. ПРК-3711, 12122, 12172, 12139, 12124, 12121, 12111, 12098, 12058, 12048, 5577, 5572, 5504, 1994, 3739, 5500, 1836, 1893, 5551»

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ**

Раздел 2: Положение о размещении линейных объектов

13972-ППТ-ОЧ-Р2

Изм.	№	Подп.	Дата

Содержание

1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	4
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.....	5
3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	6
4. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.....	9
5. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	9
6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.	10
7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.....	11
8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	19

						13972-ППТ-ОЧ-Р2				
<i>Изм.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум.</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>				<i>Лит.</i>	<i>Лист</i>	<i>Листов</i>
Разработал		Акберов Б.		01.26	«Обустройство Ново-Елховского нефтяного месторождения. НГДУ «Елховнефть». 2025 год. ПРК-3711, 12122, 12172, 12139, 12124, 12121, 12111, 12098, 12058, 12048, 5577, 5572, 5504, 1994, 3739, 5500, 1836, 1893, 5551» Положение о размещении линейных объектов. Раздел 2					
Проверил		Ямашев Д		01.26						
						ООО «ПК Стройпроектнадзор»				

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

1) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-3739 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №1552 - протяженность трассы 246.41 м, предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы – стеклопластиковая труба (далее – СПТ) Ø81,8x2,8.

2) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-5577 до точки врезки в проектный нефтепровод от ПР К-5572 - протяженность трассы 790.80 м, предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы - СПТ Ø81,8x2,8.

3) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-5572 до проектного БГ ПР К-5504 - протяженность трассы 1129.16 м, предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы - СПТ Ø81,8x2,8.

4) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-5551 до точки врезки в проектную БГ ПР К-5572 - протяженность трассы 229.09 м, предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы - СПТ Ø81,8x2,8.

5) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-5500 до точки врезки в проектную БГ ПР К-5504 - протяженность трассы 555.83 м, предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы - СПТ Ø81,8x2,8.

6) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-5504 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-28С - протяженность трассы 825.46 м, предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы - СПТ Ø81,8x2,8.

7) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-1836 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №3313 - протяженность трассы 114.75 м, предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы - СПТ Ø81,8x2,8.

8) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-1994 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №11855 - протяженность трассы 77.91 м, предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы - СПТ Ø81,8x2,8.

9) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12058 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6357 - протяженность трассы 132.32 м, предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы - СПТ Ø81,8x2,8.

10) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12111 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6348 - протяженность трассы 432.26 м, предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы - СПТ Ø81,8x2,8.

11) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12098 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6348 - протяженность трассы 216.38 м, предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы - СПТ Ø81,8x2,8.

12) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12172 до ГЗУ-32С - протяженность трассы 347.88 м, предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы - СПТ Ø81,8x2,8.

13) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12048 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6379 - протяженность трассы 183.36 м, предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы - СПТ Ø81,8x2,8.

14) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12139 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №1405 - протяженность трассы 156.44 м,

					13972-ППТ-ОЧ-Р2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		4

предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы - СПТ Ø81,8x2,8

15) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12124 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6317 - протяженность трассы 335.67 м, предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы - СПТ Ø81,8x2,8.

16) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12121 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6337 - протяженность трассы 511.94 м, предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы - СПТ Ø81,8x2,8.

17) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12122 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6337 - протяженность трассы 109.09 м, предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы - СПТ Ø81,8x2,8.

18) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-1893 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-44 - протяженность трассы 134.08 м, предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы - СПТ Ø81,8x2,8.

19) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-3711 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №466 - протяженность трассы 446.77 м, предполагаемая глубина заложения - 1.68м, материал трубы - СПТ Ø81,8x2,8.

Документацией по планировке территории не предусмотрено строительство или размещение линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

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

Данным проектом по планировке территории устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов в границах Заинского муниципального района Республики Татарстан на территории Светлоозерского и Старо-Мавринского сельских поселений, Альметьевского муниципального района Республики Татарстан на территории Кузайкинского, Бутинского, Аппаковского, Русско - Акташского и Кичуйского сельских поселений, Лениногорского муниципального района Республики Татарстан на территории Урмышлинского и Нижнечершилинского сельского поселения.

Общая протяженность трубопроводов – 6,98 км.

Ближайшие к району работ населенные пункты:

- 1) село Утяшево находится в 1,2 км западнее от ПР К-3739;
- 2) село Старое Маврино находится в 4,5 км северо-восточнее от ПР К-5504;
- 3) село Старая Елань находится в 2.5 км западнее от ПР К-5500;
- 4) село Гулькино находится в 6.7 км северо-западнее от ПР К-5577;
- 5) село Бута находится в 3.2 км северо-восточнее от ПР К-1836;
- 6) село Ильтень - Бута находится в 2.4 км южнее от ПР К-1994;
- 7) село Русский Акташ находится в 2.5 км восточнее от ПР К-12058;
- 8) село Акташ находится в 3 км юго-восточнее от ПР К-12121;
- 9) село Молодежный находится в 5.1 км юго-западнее от ПР К-12122;

					13972-ППТ-ОЧ-Р2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		5

- 10) село Багряж находится в 5.2 км северо-западнее от ПР К-1893;
 11) село Тукмак находится в 4.2 км западнее от ПР К-3711;

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

№ точки	X	Y
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-1836 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №3313		
1	388487,15	2291033,70
2	388517,98	2291052,29
3	388595,22	2291023,22
4	388589,30	2290981,68
5	388569,50	2290984,50
6	388573,16	2291010,16
7	388520,01	2291030,16
8	388497,48	2291016,57
1	388487,15	2291033,70
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-1893 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-44		
9	368270,23	2292232,86
10	368359,67	2292184,84
11	368335,59	2292138,40
12	368317,84	2292147,61
13	368332,84	2292176,54
14	368260,52	2292215,37
15	368258,58	2292211,87
16	368237,76	2292223,04
17	368251,01	2292247,71
18	368272,17	2292236,35
9	368270,23	2292232,86
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-3711 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №466		
19	354880,31	2300921,25
20	354900,31	2300921,49
21	354898,92	2301040,77
22	354900,56	2301107,59
23	354903,88	2301139,68
24	354920,59	2301191,32
25	354923,82	2301210,55
26	354927,78	2301319,71
27	354896,80	2301319,77
28	354869,19	2301326,15
29	354849,49	2301327,18

№ точки	X	Y
30	354848,02	2301301,29
31	354867,75	2301300,17
32	354867,75	2301305,96
33	354894,50	2301299,78
34	354907,04	2301299,75
35	354903,88	2301212,58
36	354901,11	2301196,08
37	354884,20	2301143,83
38	354880,58	2301108,87
39	354878,92	2301040,90
19	354880,31	2300921,25
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-3739 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №1552		
40	403042,93	2303657,00
41	403059,04	2303704,33
42	403140,43	2303678,34
43	403080,62	2303493,23
44	403053,98	2303501,84
45	403105,15	2303660,22
46	403076,69	2303669,30
47	403069,43	2303647,98
40	403042,93	2303657,00
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-1994 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №11855		
48	385520,84	2290806,25
49	385488,99	2290894,99
50	385451,75	2290881,82
51	385461,08	2290855,43
52	385472,05	2290859,30
53	385494,49	2290796,79
48	385520,84	2290806,25
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12058 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6357		
54	391015,81	2302509,83
55	391003,60	2302484,64
56	391145,60	2302415,78
57	391158,91	2302443,23

№ точки	X	Y
58	391133,72	2302455,44
59	391132,62	2302453,19
54	391015,81	2302509,83
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12111 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6348		
60	390915,63	2301416,52
61	390934,27	2301437,41
62	390972,63	2301403,18
63	390967,30	2301330,33
64	390896,13	2301270,06
65	390902,32	2301015,45
66	390874,32	2301014,77
67	390867,81	2301282,78
68	390940,23	2301344,10
69	390943,70	2301391,47
60	390915,63	2301416,52
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12098 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6348		
70	390267,00	2301013,81
71	390275,18	2300827,26
72	390336,02	2300829,80
73	390340,47	2300834,77
74	390358,77	2300835,99
75	390356,92	2300863,92
76	390327,21	2300861,96
77	390323,03	2300857,28
78	390301,93	2300856,40
79	390294,98	2301015,04
70	390267,00	2301013,81
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12172 до ГЗУ-32С		
80	390265,97	2301150,44
81	390245,10	2301152,44
82	390244,64	2301159,46
83	390256,07	2301177,50
84	390215,79	2301239,83
85	390138,70	2301321,94
86	390110,98	2301358,13
87	390033,56	2301295,27
88	390057,05	2301266,34
89	390078,79	2301283,99
90	390072,95	2301291,18
91	390106,27	2301318,24

№ точки	X	Y
92	390117,33	2301303,80
93	390193,65	2301222,51
94	390222,83	2301177,35
95	390216,11	2301166,74
96	390218,70	2301126,85
97	390263,29	2301122,56
80	390265,97	2301150,44
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12048 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6379		
98	389522,10	2301098,38
99	389527,09	2301070,83
100	389341,83	2301037,33
101	389326,91	2301027,90
102	389311,96	2301051,58
103	389331,49	2301063,91
98	389522,10	2301098,38
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12139 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №1405		
104	389186,00	2301631,09
105	389155,36	2301585,24
106	389285,72	2301497,41
107	389301,37	2301520,63
108	389194,14	2301592,88
109	389209,28	2301615,52
104	389186,00	2301631,09
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12124 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6317		
110	388825,92	2301152,64
111	388850,43	2301166,18
112	388860,32	2301148,28
113	388871,67	2301122,45
114	388817,94	2301059,74
115	388819,93	2301018,12
116	388797,09	2300980,59
117	388796,97	2300979,18
118	388793,47	2300956,36
119	388789,30	2300928,33
120	388783,42	2300893,97
121	388777,87	2300851,63
122	388726,74	2300851,12
123	388726,46	2300879,12
124	388753,27	2300879,39

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
------	------	----------	---------	------

13972-ППТ-ОЧ-Р2

Лист

7

№ точки	X	Y
125	388755,73	2300898,15
126	388761,65	2300932,75
127	388765,78	2300960,54
128	388769,15	2300982,51
129	388769,76	2300989,54
130	388791,55	2301025,35
131	388789,44	2301069,51
132	388838,95	2301127,30
133	388835,19	2301135,85
110	388825,92	2301152,64
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12121 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6337		
134	387514,11	2301951,87
135	387511,70	2301971,47
136	387516,43	2302066,10
137	387514,61	2302132,62
138	387508,29	2302157,68
139	387499,05	2302178,11
140	387458,22	2302261,19
141	387379,58	2302392,10
142	387364,12	2302415,11
143	387413,86	2302447,59
144	387429,17	2302424,15
145	387403,18	2302407,18
146	387403,22	2302407,12
147	387482,83	2302274,60
148	387524,37	2302190,06
149	387534,83	2302166,95
150	387542,52	2302136,48
151	387544,45	2302065,79
152	387539,78	2301972,49
153	387541,90	2301955,29
134	387514,11	2301951,87
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-12122 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6337		
154	387022,74	2301913,23
155	387022,74	2301879,34
156	387045,72	2301879,31
157	387062,12	2301850,80
158	387062,04	2301807,75
159	387034,04	2301807,79
160	387034,10	2301843,34

№ точки	X	Y
161	387029,51	2301851,33
162	386994,74	2301851,38
163	386994,74	2301913,23
154	387022,74	2301913,23
Нефтегазосборные трубопроводы ПР К-5577, К-5551, К-5572, К-5500, К-5504		
164	393588,79	2292850,54
165	393602,72	2292775,52
166	393628,85	2292754,52
167	393628,76	2292764,85
168	393679,30	2292724,25
169	393861,39	2292590,93
170	393954,35	2292554,01
171	394005,44	2292543,17
172	393993,87	2292411,94
173	393993,33	2292379,04
174	394057,17	2292354,20
175	394057,69	2292350,40
176	394077,51	2292353,08
177	394075,41	2292368,57
178	394013,55	2292392,64
179	394013,86	2292410,89
180	394025,20	2292539,65
181	394189,71	2292570,86
182	394227,38	2292555,67
183	394223,12	2292544,21
184	394306,37	2292513,57
185	394313,27	2292536,48
186	394438,91	2292489,88
187	394759,17	2292365,58
188	394794,18	2292243,41
189	394825,78	2292233,61
190	394831,39	2292214,72
191	394850,56	2292220,40
192	394841,92	2292249,55
193	394810,43	2292259,31
194	394775,66	2292380,63
195	394446,01	2292508,58
196	394300,27	2292562,63
197	394293,35	2292539,68
198	394248,86	2292556,05
199	394252,70	2292566,40
200	394256,26	2292575,61

№ точки	X	Y
201	394256,14	2292575,66
202	394256,19	2292575,77
203	394246,87	2292579,23
204	394237,60	2292582,81
205	394237,55	2292582,70
206	394237,44	2292582,74
207	394234,35	2292574,43
208	394191,75	2292591,61
209	394023,74	2292559,73
210	393960,16	2292573,23
211	393871,15	2292608,58
212	393691,48	2292740,12
213	393628,35	2292790,84
214	393614,95	2292862,99
215	393620,81	2292890,34
216	393630,96	2292937,79
217	393653,82	2293009,43
218	393687,06	2293066,57
219	393758,22	2293136,57
220	393782,04	2293154,84
221	393780,15	2293157,59
222	393780,48	2293157,83
223	393779,92	2293158,59
224	393781,10	2293159,46
225	393764,55	2293182,04
226	393759,10	2293178,05

№ точки	X	Y
227	393748,71	2293192,55
228	393686,61	2293264,51
229	393761,99	2293393,27
230	393894,06	2293630,47
231	393948,29	2293732,88
232	393981,41	2293883,90
233	393954,06	2293889,90
234	393921,76	2293742,61
235	393869,45	2293643,83
236	393737,68	2293407,16
237	393652,33	2293261,37
238	393726,68	2293175,21
239	393737,21	2293160,53
240	393666,58	2293101,37
241	393626,11	2293040,59
242	393602,79	2292987,34
243	393561,10	2292855,87
244	393534,55	2292753,62
245	393530,47	2292721,14
246	393527,26	2292657,81
247	393555,22	2292656,39
248	393558,38	2292718,68
249	393562,11	2292748,34
250	393588,02	2292848,12
164	393588,79	2292850,54

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

Настоящей документации по планировке территории не предусмотрено строительство и реконструкция объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.

5. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Трубопроводы, согласно материалам изысканий, пересекают подземные коммуникации, линии электропередач, кабели связи и промышленные автодороги.

Проектом планировки территории предусмотрены следующие мероприятия по защите сохраняемых объектов капитального строительства от возможного негативного воздействия в связи с размещением нефтепроводов:

						13972-ППТ-ОЧ-Р2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата			9

7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Мероприятия по охране атмосферного воздуха.

С целью максимального сокращения выбросов вредных веществ в атмосферу и охраны окружающей среды предусматриваются следующие технические решения:

- 1) максимально - герметизированная напорная однетрубная система транспорта и подготовки нефти и газа;
- 2) поддержание параметров процесса в заданном режиме за счет средств автоматизации, а также системы блокировки при их нарушении;
- 3) использование минимально-необходимого количества фланцевых соединений, трубопроводы системы транспорта нефти выполнены на сварке;
- 4) проведение гидравлического испытания трубопроводов на прочность и герметичность повышенным давлением;
- 5) применение термообработанных трубопроводов и деталей;
- 6) комплексная защита трубопроводов и оборудования от почвенной коррозии с использованием защитных покрытий и средств электрохимзащиты;
- 7) защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопроводов и арматуры лакокрасочными материалами;
- 8) контроль за состоянием воздушной среды с помощью газоанализаторов на всех открытых площадках объектов транспорта и подготовки нефти и газа;
- 9) рекультивация и возвращение землепользователям земель, отведенных во временное пользование.

В целях охраны атмосферного воздуха необходимо выполнить следующие условия, мероприятия и работы:

- 1) обязательная диагностика на допустимую степень выброса вредных веществ в атмосферу двигателей транспортных средств, строительных машин и механизмов;
- 2) запуск и прогрев двигателей транспортных средств, строительных машин по утвержденному графику;
- 3) запрет на оставление техники с работающими двигателями в ночное время;
- 4) строительно-монтажные работы должны осуществляться при строгом соблюдении действующих требований, норм природоохранного законодательства, в режимах постоянного производственного, ведомственного и государственного инженерно-экологического контроля;
- 5) регулировка двигателей машин и механизмов, используемых при производстве строительно-монтажных работ, что уменьшает выброс в атмосферу с отработанными газами вредных веществ;
- 6) обязательное соблюдение границ территории, отведенной под строительство;
- 7) песок для строительства должен приобретаться на специализированных предприятиях, имеющих гигиенические сертификаты экологической безопасности поставляемых строительных материалов;
- 8) поддержание дорожной и автотранспортной техники в исправном состоянии за счет проведения в установленное время техосмотра, техобслуживания и планово-предупредительного ремонта;
- 9) запрет эксплуатации техники с неисправными или неотрегулированными двигателями и на несоответствующем стандартам топливе;
- 10) запрет сжигания отходов и строительного мусора;

					13972-ППТ-ОЧ-Р2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		11

- 16) проведение биологической рекультивации нарушенных земель;
- 17) строгое соблюдение всех мер и правил по охране окружающей среды.

Мероприятия по охране недр.

С целью минимизации воздействия на геологическую среду, а также, для предупреждения загрязнения почв, пресных подземных вод и недр, проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- 1) рациональный отвод земель с максимальным сохранением природного ландшафта;
- 2) проведение строительных работ строго в границах отвода;
- 3) предотвращение разлива нефти и нефтепродуктов;
- 4) обеспечение надежной герметизации трубопроводов и других сооружений;
- 5) проверка трубопроводов гидравлическими испытаниями;
- 6) обеспечение надежности трубопроводов и других сооружений в период эксплуатации;
- 7) обеспечение защиты трубопроводов от коррозии;
- 8) отвод промливневых и производственных сточных вод последующим вывозом их на очистные сооружения;
- 9) систематический отбор и анализ проб воды из водоемов и водопунктов в соответствии с план-графиком производственного экологического контроля;
- 10) техническое обслуживание машин и механизмов на специально отведенных площадках;
- 11) своевременное проведение планировочных работ и рекультивации;
- 12) строгое соблюдение всех мер и правил по охране окружающей среды.

При соблюдении указанных мероприятий воздействие проектируемого объекта на геологическую среду сведено к минимуму.

Негативное воздействие может быть оказано в случае отклонений от проекта, а также за счет ошибок персонала и при аварийных ситуациях.

С целью недопущения или уменьшения загрязнения геологической среды и грунтовых вод в результате аварийных ситуаций проектом предусмотрен ряд технологических решений, направленных на снижение вероятности возникновения аварий:

- 1) размещение технологического оборудования на открытой площадке, что сокращает вероятность создания взрывопожароопасных зон;
- 2) выбор запорно-регулирующей арматуры и технологического оборудования, соответствующих рабочим параметрам процесса и коррозионной активности среды;
- 3) поддержание параметров процесса в заданном режиме за счет средств автоматизации, а также системы блокировки при их нарушении;
- 4) использование минимально необходимого количества фланцевых соединений;
- 5) проведение гидравлического испытания трубопроводов на прочность и герметичность;
- 6) система сбора и отведения производственных, производственно-ливневых и бытовых стоков.

В период эксплуатации технологические ремонтные операции должны производиться по замкнутой схеме с применением циркуляционных систем,

					13972-ППТ-ОЧ-Р2	<i>Лист</i>
<i>Изм.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум.</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		14

герметизирующих сальниковых устройств, быстросъемных трубных соединений, предотвращающих попадания технологических жидкостей и других материалов на почву.

Для исключения возникновения аварийной ситуации в период эксплуатации проектируемого объекта должны обеспечиваться: контроль технического состояния сооружений, оборудования; своевременный планово-предупредительный ремонт.

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

С целью охраны растительного мира территории проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- 1) рациональный отвод земель с максимальным сохранением природного ландшафта;
- 2) проведение строительных работ строго в границах отвода;
- 3) предотвращение разлива нефти и нефтепродуктов;
- 4) обеспечение надежной герметизации скважин, трубопроводов и других сооружений;
- 5) запрет на непредусмотренное проектом сведение древесно-кустарниковой растительности;
- 6) запрет на выжигание растительности, разведение костров, сжигание отходов и мусора на площадках строительства и прилегающей территории;
- 7) техническое обслуживание машин и механизмов на специально отведенных площадках;
- 8) своевременное проведение планировочных работ и рекультивации (технической и биологической);
- 9) строгое соблюдение всех мер и правил по охране окружающей среды.

С целью охраны животного мира территории проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- 1) рациональный отвод земель с максимальным сохранением природного ландшафта;
- 2) проведение строительных работ строго в границах отвода;
- 3) предотвращение разлива нефти и нефтепродуктов;
- 4) уменьшение продолжительности земляных работ во избежание попадания животных в открытые траншеи и котлованы;
- 5) запрет на хранение и применение химических реагентов и других материалов, опасных для объектов животного мира и среды их обитания, в местах, доступных животным;
- 6) хранение материалов и сырья только в огороженных местах на бетонированных и обвалованных площадках;
- 7) предотвращение захламления территории строительными и коммунальными отходами.

При штатном режиме выполнения проектируемых работ, воздействие на численность и видовой состав растительного и животного мира будет носить локальный характер. Существенных изменений в составе флоры и фауны района проведения работ не ожидается.

Эксплуатация проектируемых объектов в нормальном режиме окажет допустимое воздействие на растительный и животный мир прилегающей территории.

					13972-ППТ-ОЧ-Р2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		15

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

Для выполнения экологических требований по обеспечению охраны природных сред (растительности, почв, подземных вод и недр) от загрязнения отходами строительно-монтажные работы (далее - СМР) организуется система обращения с производственными и коммунальными отходами. Система предусматривает:

- 1) использование отходов инертных строительных материалов, образующихся в период СМР, в последующих технологических операциях, что обеспечивает захоронение наименьшего количества отходов и сохранение природных ресурсов;
- 2) осуществление регулярного вывоза отходов к местам размещения и переработки для исключения несанкционированного размещения отходов и захламления территорий;
- 3) заключение договоров на передачу отходов специализированным организациям перед началом строительных работ;
- 4) организацию отдельного сбора образующихся отходов по их видам и классам с тем, чтобы обеспечить их последующее размещение на предприятие по переработке, а также вывозу на полигон для захоронения;
- 5) соблюдение периодичности вывоза отходов с участка проведения работ, а также соблюдение условий передачи их на другие объекты для переработки или для захоронения;
- 6) соблюдение условий временного хранения отходов на участке проведения работ в соответствии с требованиями природоохранного законодательства;
- 7) кратковременное хранение производственных и коммунальных отходов на строительных площадках за счет их вывоза для централизованного сбора на стационарных производственных оборудованных участках управления;
- 8) соблюдение санитарно - экологических требований к транспортировке отходов.

Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона.

В соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» - объекты строительства относятся к категории опасных объектов.

В процессе эксплуатации трубопроводов аварии происходят вследствие коррозионного разрушения трубопроводов, механического повреждения различного рода механизмами, при проведении огневых работ при ремонте трубопроводов.

Ошибки, допущенные при производстве монтажных и ремонтных работ, могут привести к утечкам нефти в процессе эксплуатации трубопровода. Исходными событиями (причинами) возникновения возможных аварий и инцидентов на опасных участках могут стать:

- 1) механический износ технологического оборудования;
- 2) неплотность фланцевых соединений или их разрушение вследствие ошибочно выбранных типов уплотнения или конструкций фланцев, прокладочного материала, недостаточности или неравномерности затяжки болтов крепления, неполного комплекта крепежных изделий и т.п.;
- 3) коррозия стенок технологического оборудования;
- 4) непроходимость элементов технологических систем;

										13972-ППТ-ОЧ-Р2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата							16

- 5) неисправность систем регулирования параметров технологического процесса;
- 6) выход из строя уплотнений регулирующей и запорной арматуры;
- 7) несоответствие материала технологического оборудования условиям эксплуатации;
- 8) механические повреждения аппаратуры или трубопроводов;
- 9) ошибки, допущенные при монтаже и ремонте оборудования;
- 10) эксплуатационные ошибки, вызванные действиями обслуживающего персонала;
- 11) террористические акты;
- 12) воздействие природных факторов.

Более укрупнено все перечисленные исходные события можно сгруппировать в три группы:

- события, связанные с технологическим фактором;
- события, связанные с природным воздействием;
- события, связанные с человеческим фактором.

Физический износ основного оборудования (водовода) в основном связан с цикличностью действия нагрузок на стенки трубопроводов. Наиболее уязвимыми в этом отношении являются участки трубопроводов, непосредственно примыкающие к насосным станциям, которые являются источниками циклических нагрузок на трубопроводы вследствие изменения режима перекачки и возникновения при этом гидравлических волн.

Воздействие различного рода природных факторов также может послужить причиной разгерметизации оборудования. Так аномально низкие температуры, приводящие к повышенным температурным деформациям при наличии язвенных коррозий в металле аппаратов могут привести к хрупкому разрушению технологического оборудования и, как следствие, к выделению опасных веществ в окружающее пространство.

Разгерметизация технологического оборудования, вызванная человеческим фактором, в основном обусловлена ошибками, допущенными при производстве ремонтных работ, что чаще всего может привести к утечкам опасных веществ через неплотности фланцевых соединений, уплотнений насосов и запорной арматуры.

Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте.

С целью снижения опасности и вредности на проектируемом объекте проектом предусматриваются следующие мероприятия:

- 1) технологический процесс максимально герметизирован;
- 2) сосуды, работающие под давлением, оборудуются предохранительными клапанами;
- 3) для обслуживания запорной арматуры и контрольно-измерительных приборов, расположенных на высоте (сепараторах, емкостях и других аппаратах и сооружениях), предусмотрены лестницы и площадки обслуживания с ограждением;
- 4) управление основными технологическими операциями осуществляется без постоянного обслуживающего персонала с помощью средств автоматизации;
- 5) на территории объекта должны быть вывешены запрещающие и предупреждающие плакаты и знаки о грозящей человеку опасности;
- 6) оборудование установки должно обслуживаться квалифицированным персоналом, ознакомленным с приказом Федеральной службы по

						13972-ППТ-ОЧ-Р2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата			17

экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 г. № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

- 7) выбор оборудования, арматуры и трубопроводов производится исходя из рабочего давления, температуры, коррозионности среды и т.п.;
- 8) дренаж аппаратов и трубопроводов производится в закрытую систему (дренажную емкость);
- 9) соединение труб производится на сварке, фланцевые соединения устанавливаются только для присоединения арматуры и оборудования;
- 10) для обеспечения безопасности обслуживающего персонала предусматривается заземление металлических частей оборудования.

Безопасность производственных процессов на объекте также обеспечивается и за счет применения производственного оборудования, удовлетворяющего требованиям нормативной документации и не являющегося источником травматизма и профессиональных заболеваний.

Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления.

Временное хранение (складирование) должно осуществляться в соответствии с санитарно – экологическими требованиями санитарных норм и правил СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», утвержденных постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28 января 2021 года № 3 в местах их источника образования, т.е. на территориях, непосредственно прилегающих к объекту строительства в пределах участка отвод.

Места накопления (временного складирования) отходов в период проведения строительных работ предусматриваются на стройплощадках и определяются в проекте производства работ.

Перед началом проведения СМР площадка строительства оснащается металлическими контейнерами для сбора отходов, образующихся в результате жизнедеятельности и хозяйственной деятельности рабочих.

На предприятии организованы централизованные места для сбора и временного хранения отходов. По мере накопления отходы передаются для размещения на специализированных объектах.

Согласно пункту 4 статьи 24.7 Федерального закона от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», собственники ТКО обязаны заключить договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с региональным оператором, в зоне деятельности которого образуются твердые коммунальные отходы и находятся места их накопления.

Проектируемый объект расположен в Восточной зоне деятельности регионального оператора по обращению с ТКО, региональным оператором на момент проектирования является ООО «Гринта».

Отходы, приравненные к ТКО, предусматривается вывозить на комплекс по обращению с отходами расположенный в Альметьевском районе на территории

					13972-ППТ-ОЧ-Р2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		18

Русско-Акташского сельского поселения (в соответствии с картой инфраструктуры обращения с ТКО Республики Татарстан, утвержденной постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 21 февраля 2011 года № 134 «Об утверждении Схемы территориального планирования Республики Татарстан»).

Собственники промышленных отходов заключают договора с соответствующими организациями, имеющими лицензии на обращение с промышленными отходами.

В рамках реализации федерального проекта «Инфраструктура для обращения с отходами I и II классов» в составе национального проекта «Экология» ФГУП «Федеральный экологический оператор» назначено федеральным оператором по обращению с отходами I-II классов на территории Российской Федерации.

Представленный механизм обращения с отходами сводит к минимуму возможности загрязнения компонентов окружающей среды отходами производства и потребления.

При складировании, перевозке и транспортировке материала должны соблюдаться требования приказа Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 28 октября 2020 г. № 753н «Об утверждении правил по охране труда при погрузочно-разгрузочных работах и размещении грузов».

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

В соответствии с письмом Министерства по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Республики Татарстан от 27.10.2025 №6781/ТЗ-3-5, разработан раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

1. Необходимость осуществления мероприятий по защите территорий от чрезвычайных ситуаций техногенного характера

1.1 Проектируемый объект относится к опасным производственным объектам согласно Федеральному закону от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

1.2 Возникновение чрезвычайной ситуации техногенного характера на проектируемом объекте присутствует, так как проектируемый объект относится к опасным производственным объектам.

1.3 Согласно материалам по обоснованию в виде карт в растровом формате ГО и ЧС генерального плана Русско-Акташского сельского поселения Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, утвержденные решением Совета Альметьевского муниципального района Республики Татарстан от 11.12.2020 №17, проектируемая территория, где будут располагаться линейные объекты, попадает в территории, подверженные риску возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера.

2. Необходимость осуществления мероприятий по обеспечению пожарной безопасности

Проектируемый объект относится к пожаровзрывоопасным объектам, так как на нем транспортируют легковоспламеняющиеся и пожаровзрывоопасные вещества, такие как нефть и попутный газ, создающие реальную угрозу возникновения техногенной чрезвычайной ситуации. Согласно Межгосударственному стандарту

					13972-ППТ-ОЧ-Р2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		19

ГОСТ 19433-88 «Грузы опасные. Классификация и маркировка» (утв. Постановлением Госстандарта СССР от 19.08.1988 №2957), нефть и нефтепродукты относятся к 3 классу пожароопасности.

Ближайшая пожарная часть - 81 пожарная часть отряда федеральной противопожарной службы Государственной противопожарной службы - Альметьевского филиала федерального государственного бюджетного учреждения «Управление договорных подразделений федеральной противопожарной службы Государственной противопожарной службы по Республике Татарстан», расположенная по адресу Республика Татарстан, Заинский район, село Старое Маврино. Ориентировочное время прибытия пожарной бригады 10 минут. Проезд и подъезд к проектируемому объекту обеспечен в соответствии с требованиями Федерального закона от 30 декабря 2009 года №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

3. Необходимость осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного характера

3.1 Согласно материалам документа территориального планирования – Карта территорий подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера схемы территориального планирования Республики Татарстан, утвержденной постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 21 февраля 2011 года № 134 «Об утверждении Схемы территориального планирования Республики Татарстан», проектируемая территория, где будет располагаться линейный объект, частично затрагивает территории, подверженные опасным природным процессам.

3.2 По результатам выполненных инженерно-геологических изысканий (Приложение Ч раздела 13972-ППТ-МО-Р4) установлено, что по совокупности факторов (приложение Г СП 47.13330.2016) объект расположен на участке III (сложной) категории сложности инженерно-геологических условий. В ходе бурения скважин на участке изысканий установлено, что до глубины 7,0 м какие-либо грунты, подверженные к карстовым процессам не обнаружены, участок изысканий сложен верхнечетвертичными делювиальными отложениями и верхнепермскими отложениями, перекрытыми сверху почвенно-растительным и техногенным слоем.

Опасные природные физико-геологических процессы и явления, которые могли бы оказать негативное влияние на устойчивость поверхностных и глубинных грунтовых массивов территории (эрозия, оползни, суффозия, карст и т.д.), не обнаружены в период изысканий и эксплуатации объекта.

Из неблагоприятных факторов следует отметить:

- наличие в верхней части разреза грунтов с высокой коррозионной агрессивностью по отношению к углеродистой и низколегированной стали;
- наличие специфических грунтов;
- наличие пучинистых грунтов;

3.3 Согласно отчету инженерно-гидрометеорологических изысканий 13972-ИГМИ (Приложение Ч раздела 13972-ППТ-МО-Р4), условия на территории расположения объекта в целом благоприятные. Воздействие намечаемой деятельности на компоненты окружающего мира (поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух) минимально. Изменений гидрометеорологических условий и фоновых концентраций загрязняющих веществ, и тем более гидрологических характеристик рек в результате намечаемой деятельности не ожидается. Годовой ход расходов и уровней воды характеризуется высоким половодьем, относительно низкой

					13972-ППТ-ОЧ-Р2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		20

летне-осенней меженью, редкими дождевыми паводками и устойчивой зимней меженью. При проектировании необходимо учитывать воздействие следующих опасных метеорологических процессов и явлений: сильный ветер, очень сильный дождь, крупный град, сильная метель, сильное гололедно-изморозевое отложение на проводах, сильный туман.

4. Необходимость осуществления мероприятий гражданской обороны

Согласно письму Министерства по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Республики Татарстан от 27.10.2025 №6781/ТЗ-3-5:

- проектируемый объект является некатегорированным по гражданской обороне;
- проектируемый объект расположен приблизительно 27 км от г. Альметьевска, отнесенном к 2-ой группе по гражданской обороне.

- проектируемый объект не попадает в зоны возможного химического заражения, возможных разрушений, возможного радиоактивного заражения и возможного катастрофического затопления;

					13972-ППТ-ОЧ-Р2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		21