

Подрядчик



**ООО «ПК СТРОЙПРОЕКТНАДЗОР»**

Заказчик



**TATNEFT**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ**

по объекту: «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения.  
НГДУ «Альметьевнефть». 2023 год»

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ  
ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ**

Раздел 2: Положение о размещении линейных объектов

13768-ППТ-ОЧ-Р2

Изм.	№	Подп.	Дата



## Содержание

1. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых к размещения линейных объектов .....	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.....	10
5. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов .....	10
6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов .....	11
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 .....	20

1. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых к размещения линейных объектов

1) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-5638Д до места врезки в сущ. нефтепровод от ГЗУ-15 – протяженность трассы 167.94 м, предполагаемая глубина заложения 1,6 м, материал труб – стеклопластиковая труба (далее – СПТ) Ø89,0х4,0.

2) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-159 до места врезки в сущ. нефтепровод от скв. № 15630 – протяженность трассы 983.47 м, предполагаемая глубина заложения 1,6 м, материал труб – СПТ Ø81,8х2,8.

3) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-10777 до места врезки в сущ. нефтепровод от ГЗУ-44С – протяженность трассы 131.58 м, предполагаемая глубина заложения 1,6 м, материал труб – СПТ Ø81,8х2,8.

4) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-20436 до места врезки в сущ. нефтепровод от скв. № 26884А – протяженность трассы 260.89 м, предполагаемая глубина заложения 1,6 м, материал труб – СПТ Ø81,8х2,8.

5) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-5571 до места врезки в сущ. нефтепровод от ГЗУ-33 – протяженность трассы 610.41 м, предполагаемая глубина заложения 1,6 м, материал труб – ТПС-У Ø159х5.

6) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-17416 до места врезки в сущ. нефтепровод от скв. № 17486 – протяженность трассы 172.76 м, предполагаемая глубина заложения 1,6 м, материал труб – СПТ Ø81,8х2,8.

7) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-16485 до места врезки в сущ. нефтепровод от скв. № 32178 – протяженность трассы 632.80 м, предполагаемая глубина заложения 1,6 м, материал труб – СПТ Ø81,8х2,8.

8) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-16501 до места врезки в сущ. нефтепровод от скв. № 20733 – протяженность трассы 371.79 м, предполагаемая глубина заложения 1,6 м, материал труб – СПТ Ø81,8х2,8.

9) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-192 до места врезки в сущ. нефтепровод от скв. № 32794 – протяженность трассы 477.10 м, предполагаемая глубина заложения 1,6 м, материал труб – СПТ Ø81,8х2,8.

10) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-254 до места врезки в сущ. нефтепровод от скв. № 20523 – протяженность трассы 125.15 м, предполагаемая глубина заложения 1,6 м, материал труб – СПТ Ø81,8х2,8.

11) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-9577 до места врезки в сущ. нефтепровод от скв. № 17776 – протяженность трассы 93.58 м, предполагаемая глубина заложения 1,6 м, материал труб – СПТ Ø81,8х2,8.

12) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-166 до места врезки в сущ. нефтепровод от ГЗУ-21С – протяженность трассы 143.89 м, предполагаемая глубина заложения 1,6 м, материал труб – ТПС-У Ø89х4,0.

13) Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-124 до места врезки в сущ. нефтепровод от скв. № 9511 – протяженность трассы 715.82 м, предполагаемая глубина заложения 1,6 м, материал труб – СПТ Ø81,8х2,8.

					13768-ППТ-ОЧ-Р2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		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

Данным проектом по планировке территории устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов в границах Альметьевского района Республики Татарстан на территории Верхнеакташского, Калейкинского, Кульшариповского, Верхнемактаминского, Миннибаевского и Старосуркинского сельских поселений и на территории муниципального образования город Альметьевск.

Общая протяженность нефтегазосборного трубопровода – 4.89 км.

Ближайшие к району работ населенные пункты:

- 1) село Верхний Акташ находится в 1.0 км южнее от площади обследования;
- 2) село Калейкино находится в 0.4 км западнее от площади обследования;
- 3) село Кулшарипово находится в 1.2 км севернее от площади обследования;
- 4) село Миннибаево находится в 1.8 км юго-восточнее от площади обследования;
- 5) село Стар.Суркино находится в 1.3 км юго- восточнее от площади обследования;
- 6) поселок городского типа Нижняя Мактама находится в 1.7 км восточнее от площади обследования.

					13768-ПШТ-ОЧ-Р2	Лист
						5
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

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

№	X	Y
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-124 до места врезки в сущ. нефтепровод от скв. № 9511		
1	361102,39	2309851,07
2	361088,70	2309826,64
3	361192,91	2309768,26
4	361229,52	2309824,21
5	361241,98	2309846,30
6	361252,15	2309864,39
7	361274,11	2309903,45
8	361283,68	2309921,84
9	361291,77	2309937,57
10	361311,47	2309977,57
11	361328,50	2310012,13
12	361342,77	2310038,82
13	361363,41	2310077,41
14	361390,63	2310128,09
15	361428,86	2310194,99
16	361455,38	2310199,41
17	361484,40	2310218,75
18	361513,10	2310241,40
19	361533,34	2310238,01
20	361563,15	2310263,02
21	361545,16	2310284,47
22	361525,24	2310267,75
23	361505,49	2310271,06
24	361467,94	2310241,43
25	361444,85	2310226,04
26	361411,14	2310220,42
27	361366,13	2310141,67
28	361338,73	2310090,64
29	361318,08	2310052,03
30	361303,58	2310024,93
31	361286,35	2309989,94
32	361266,76	2309950,16
33	361258,81	2309934,71
34	361249,48	2309916,78
35	361227,74	2309878,10
36	361217,59	2309860,04
37	361205,59	2309838,77
38	361183,79	2309805,46
1	361102,39	2309851,07

№	X	Y
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-166 до места врезки в сущ. нефтепровод от ГЗУ-21С		
39	368633,19	2310692,12
40	368633,19	2310737,94
41	368685,34	2310769,78
42	368757,51	2310777,83
43	368759,73	2310757,96
44	368691,97	2310750,40
45	368653,19	2310726,72
46	368653,19	2310692,12
39	368633,19	2310692,12
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-159 до места врезки в сущ. нефтепровод от скв. № 15630		
47	367787,00	2310145,34
48	367804,54	2310153,25
49	367809,22	2310155,40
50	367769,27	2310254,07
51	367804,56	2310270,38
52	367825,39	2310276,97
53	367836,46	2310280,49
54	367957,95	2310319,28
55	367962,21	2310320,66
56	367992,63	2310330,35
57	368023,11	2310356,15
58	368099,62	2310420,95
59	368114,31	2310433,19
60	368124,49	2310441,98
61	368151,70	2310467,68
62	368171,34	2310502,26
63	368172,47	2310525,29
64	368186,34	2310526,82
65	368189,45	2310545,70
66	368180,70	2310587,05
67	368176,37	2310592,92
68	368175,35	2310611,88
69	368165,39	2310616,39
70	368153,95	2310682,95
71	368146,36	2310697,56
72	368128,02	2310722,30
73	368095,24	2310766,75
74	368089,49	2310773,37
75	368084,27	2310782,45

№	X	Y
76	368082,18	2310782,75
77	368071,92	2310794,93
78	368067,66	2310799,89
79	368055,18	2310804,82
80	368062,52	2310823,42
81	368079,61	2310816,68
82	368087,15	2310807,88
83	368092,58	2310801,45
84	368096,77	2310800,84
85	368105,86	2310785,02
86	368110,86	2310779,26
87	368144,10	2310734,19
88	368163,38	2310708,18
89	368173,13	2310689,40
90	368183,31	2310630,23
91	368194,66	2310625,08
92	368196,02	2310599,96
93	368199,37	2310595,42
94	368209,79	2310546,16
95	368203,61	2310508,60
96	368191,61	2310507,28
97	368191,08	2310496,52
98	368167,61	2310455,19
99	368137,90	2310427,14
100	368127,25	2310417,94
101	368112,48	2310405,63
102	368036,04	2310340,89
103	368002,51	2310312,51
104	367968,34	2310301,63
105	367964,08	2310300,24
106	367842,53	2310261,44
107	367831,44	2310257,91
108	367811,80	2310251,69
109	367794,96	2310243,91
110	367834,93	2310145,19
111	367812,82	2310135,04
112	367795,22	2310127,11
47	367787,00	2310145,34
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-192 до места врезки в сущ. нефтепровод от скв. № 32794		
113	370675,68	2322703,54
114	370632,20	2322555,05
115	370632,34	2322554,68
116	370631,92	2322554,08

№	X	Y
117	370630,90	2322550,61
118	370626,27	2322539,53
119	370624,78	2322536,07
120	370617,84	2322521,12
121	370614,08	2322513,37
122	370609,79	2322504,28
123	370608,86	2322502,72
124	370607,02	2322499,49
125	370563,60	2322424,55
126	370543,85	2322392,92
127	370675,70	2322265,61
128	370695,15	2322285,75
129	370579,61	2322397,32
130	370587,60	2322410,11
131	370631,29	2322485,53
132	370633,07	2322488,64
133	370634,55	2322491,14
134	370639,34	2322501,28
135	370643,14	2322509,11
136	370650,35	2322524,66
137	370652,05	2322528,62
138	370657,33	2322541,24
139	370657,48	2322541,74
140	370663,83	2322550,75
141	370661,72	2322556,24
142	370702,55	2322695,67
113	370675,68	2322703,54
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-5571 до места врезки в сущ. нефтепровод от ГЗУ-33		
143	378776,04	2317467,82
144	378803,35	2317505,62
145	378837,15	2317495,16
146	378855,40	2317488,35
147	378887,69	2317474,90
148	378907,11	2317529,87
149	378916,22	2317555,67
150	378920,79	2317568,59
151	378930,61	2317588,94
152	378937,91	2317602,17
153	378941,22	2317608,23
154	378952,04	2317627,96
155	378958,88	2317640,44
156	378967,90	2317657,31
157	378981,06	2317662,63

№	X	Y
158	378985,53	2317681,03
159	378990,13	2317686,73
160	378999,08	2317703,84
161	378995,23	2317711,72
162	379003,39	2317777,42
163	379018,25	2317873,12
164	378977,29	2317900,11
165	378927,76	2317921,73
166	378916,56	2317896,07
167	378963,89	2317875,41
168	378987,82	2317859,64
169	378975,65	2317781,29
170	378966,42	2317706,92
171	378967,71	2317704,28
172	378966,60	2317702,17
173	378959,80	2317693,74
174	378957,24	2317683,20
175	378947,99	2317679,46
176	378934,25	2317653,76
177	378927,49	2317641,42
178	378916,65	2317621,67
179	378913,36	2317615,63
180	378905,73	2317601,79
181	378894,91	2317579,38
182	378889,82	2317564,99
183	378880,71	2317539,20
184	378871,14	2317512,13
185	378865,69	2317514,40
186	378846,19	2317521,67
187	378792,43	2317538,31
188	378753,34	2317484,22
143	378776,04	2317467,82
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-5638Д до места врезки в суц. нефтепровод от ГЗУ-15		
189	379838,13	2314088,66
190	379843,12	2314072,96
191	379876,12	2314083,46
192	379865,03	2314114,36
193	379840,53	2314120,85
194	379699,39	2314158,19
195	379692,23	2314131,13
196	379831,12	2314094,37
189	379838,13	2314088,66

№	X	Y
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-16501 до места врезки в суц. нефтепровод от скв. № 20733		
197	373739,45	2309744,79
198	373781,35	2309758,90
199	373783,17	2309760,38
200	373786,38	2309760,59
201	373872,76	2309789,67
202	373880,17	2309784,92
203	373901,72	2309799,43
204	373919,63	2309805,45
205	373985,87	2309975,61
206	373940,46	2309994,44
207	373928,10	2309959,61
208	373946,92	2309952,73
209	373898,29	2309827,81
210	373889,21	2309824,76
211	373879,80	2309818,42
212	373876,57	2309820,50
213	373780,89	2309788,29
214	373772,43	2309787,72
215	373767,62	2309783,82
216	373749,46	2309777,70
217	373743,05	2309782,53
218	373723,15	2309758,04
197	373739,45	2309744,79
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-17416 до места врезки в суц. нефтепровод от скв. № 17486		
219	386106,15	2308552,85
220	386097,18	2308557,11
221	386086,75	2308531,12
222	386121,97	2308516,99
223	386140,09	2308562,29
224	386147,18	2308566,89
225	386150,42	2308588,15
226	386151,94	2308591,97
227	386182,64	2308668,89
228	386190,37	2308694,62
229	386163,55	2308702,67
230	386156,18	2308678,12
231	386125,94	2308602,36
232	386123,22	2308595,55
233	386121,39	2308583,55
234	386117,39	2308580,95



№	X	Y
219	386106,15	2308552,85
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-16485 до места врезки в сущ. нефтепровод от скв. № 32178		
235	378166,24	2308519,16
236	378161,55	2308532,34
237	378187,92	2308541,73
238	378197,94	2308513,62
239	378191,76	2308506,11
240	378199,10	2308485,63
241	378200,22	2308482,74
242	378208,36	2308462,38
243	378219,50	2308434,04
244	378231,99	2308396,28
245	378224,16	2308388,59
246	378233,78	2308360,03
247	378243,62	2308359,52
248	378267,75	2308300,39
249	378285,40	2308255,59
250	378285,61	2308254,95
251	378295,29	2308255,05
252	378315,56	2308207,72
253	378331,00	2308169,23
254	378334,06	2308151,37
255	378335,87	2308150,32
256	378335,84	2308140,93
257	378347,77	2308071,12
258	378340,74	2308064,32
259	378333,40	2308050,03
260	378324,55	2308031,36
261	378296,67	2308008,19
262	378302,40	2307984,47
263	378278,31	2307949,54
264	378255,26	2307965,44
265	378272,24	2307990,06
266	378265,36	2308018,57
267	378301,90	2308048,94
268	378308,29	2308062,42
269	378309,26	2308064,32
270	378304,17	2308067,90
271	378317,68	2308080,97
272	378309,35	2308129,72
273	378307,81	2308130,85
274	378307,83	2308138,60
275	378303,91	2308161,57

№	X	Y
276	378289,69	2308196,99
277	378276,91	2308226,85
278	378265,35	2308226,73
279	378259,03	2308246,12
280	378241,76	2308289,97
281	378224,42	2308332,47
282	378213,32	2308333,05
283	378192,03	2308396,29
284	378199,93	2308404,05
285	378193,16	2308424,52
286	378182,33	2308452,06
287	378174,16	2308472,50
288	378172,86	2308475,86
289	378160,03	2308511,62
235	378166,24	2308519,16
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-254 до места врезки в сущ. нефтепровод от скв. № 20523		
290	372664,85	2319155,30
291	372533,98	2319167,33
292	372530,82	2319117,01
293	372558,77	2319115,26
294	372560,12	2319136,81
295	372662,28	2319127,42
290	372664,85	2319155,30
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-20436 до места врезки в сущ. нефтепровод от скв. № 26884А		
296	369137,48	2311267,10
297	369136,81	2311256,30
298	369164,80	2311255,51
299	369165,90	2311294,46
300	369140,17	2311295,49
301	369044,27	2311286,29
302	369047,10	2311234,60
303	369049,06	2311205,94
304	369045,09	2311200,90
305	369045,62	2311176,98
306	369054,02	2311157,33
307	369054,66	2311123,37
308	369054,60	2311106,22
309	369082,60	2311106,11
310	369082,66	2311123,58
311	369081,91	2311163,31
312	369073,50	2311183,01

№	X	Y
313	369073,31	2311191,46
314	369077,74	2311197,08
315	369075,05	2311236,33
316	369073,70	2311260,98
296	369137,48	2311267,10
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-10777 до места врезки в сущ. нефтепровод от ГЗУ-44С		
317	364382,16	2310051,30
318	364383,42	2310054,55
319	364375,99	2310083,95
320	364374,87	2310114,46
321	364414,40	2310172,05
322	364397,91	2310183,37
323	364354,64	2310120,33
324	364356,09	2310081,10
325	364362,47	2310055,83
326	364359,16	2310047,28
327	364374,91	2310036,70

№	X	Y
328	364380,49	2310045,00
329	364383,93	2310050,12
317	364382,16	2310051,30
Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-9577 до места врезки в сущ. нефтепровод от скв. № 17776		
330	358543,40	2312945,21
331	358547,25	2312972,95
332	358494,62	2312980,25
333	358489,57	2312980,83
334	358454,75	2312990,31
335	358451,57	2312991,07
336	358435,84	2313000,54
337	358421,39	2312976,56
338	358440,85	2312964,84
339	358447,82	2312963,18
340	358484,28	2312953,25
341	358491,11	2312952,47
330	358543,40	2312945,21

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

Нефтегазосборные трубопроводы, согласно материалам изысканий, пересекают подземные коммуникации, линии электропередач, кабели связи и автодороги.

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

1) нефтегазосборные трубопроводы прокладываются ниже существующих коммуникаций;

2) в местах пересечения проектируемого нефтепровода с существующими действующими коммуникациями и автодорогой предусмотрены защитные футляры из стальной трубы;

3) участки трубопроводов на пересечениях с существующими коммуникациями и автомобильной промысловой дорогой должны быть подвергнуты предпусковой приборной диагностике течеискателем;

4) организация производства работ в процессе строительства с учетом соблюдения требований режима использования территорий охранных зон объектов капитального строительства.

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

По результатам исследования на предмет выявления объектов культурного наследия Комитетом Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия было выдано Заключение на акт государственной историко-культурной экспертизы от 25.01.2024 № 01-11/423, согласно которому, в границах исследованных земельных участков объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

Проектируемые работы не создают угрозы разрушения объектов культурного наследия различных видов и эпох. Необходимости в проведении охранных археологических мероприятий, либо изменении проекта строительства нет. Обследованные земельные участки могут быть использованы для проведения любых хозяйственных работ.

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 одноструйная 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;

					13768-ПШТ-ОЧ-Р2	Лист
						11
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

- 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 не отрегулированными двигателями и на несоответствующем стандартам топливе;
- 10) запрет сжигания отходов и строительного мусора;
- 11) проведение работ поэтапно, короткими захватками, что способствует рассредоточению техники и уменьшает одновременную нагрузку на атмосферный воздух;
- 12) контроль токсичности и дымности отработавших газов автомашин и спецтехники;
- 13) предотвращение утечек горюче-смазочные материалы;
- 14) автосамосвалы и бортовые машины, перевозящие сыпучие грузы, должны быть оборудованы специальными съемными тентами;
- 15) лакокрасочные материалы, гидроизоляционные материалы на жидкой основе, мастики должны доставляться и храниться в герметичной специальной таре;
- 16) контроль содержания вредных веществ в воздухе.

Реализация указанных мероприятий сводит до минимума ущерб, наносимый атмосферному воздуху.

					13768-ПШТ-ОЧ-Р2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		12

Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов.

Для предупреждения негативного воздействия строительных работ на поверхностные и подземные водные ресурсы предусмотрен комплекс природоохранных мероприятий:

- 1) сохранение границ, отведенных для выполнения строительно-монтажных работ;
- 2) запрещение неорганизованного сброса сточных вод со строительной площадки непосредственно на рельеф местности;
- 3) оснащение рабочих мест и строительных площадок контейнерами для сбора коммунальных и строительных отходов;
- 4) своевременный сбор и вывоз строительного мусора, коммунальных отходов в места хранения и утилизации;
- 5) исключение хранения топлива на строительной площадке;
- 6) применение строительных материалов, имеющих сертификат качества;
- 7) планировка строительной полосы после окончания работ для сохранения естественного стока поверхностных и талых вод;
- 8) своевременное проведение рекультивации нарушенных земель;
- 9) техническое обслуживание машин и механизмов (заправка, мойка, ремонт) только на специально отведенных площадках вне водоохранных зон.

Функционирование нефтепромысловых объектов сопряжено с возможностью возникновения аварийных ситуаций, в результате которых вероятно вовлечение загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты и грунтовые воды.

С целью недопущения или уменьшения загрязнения поверхностных водных объектов и грунтовых вод в результате аварийных ситуаций на промысловых объектах проектом предусмотрен ряд технологических решений, направленных на снижение вероятности возникновения аварий:

- 1) технологический процесс максимально герметизирован;
- 2) размещение технологического оборудования на открытой площадке, что сокращает вероятность создания взрывопожароопасных зон;
- 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, трубопроводы выполнены на сварке;
- 5) поддержание параметров процесса в заданном режиме предусмотрено за счет средств автоматизации;
- 6) проведение гидравлического испытания трубопроводов на прочность и герметичность;
- 7) применение термообработанных труб и деталей трубопроводов;
- 8) комплексная защита трубопроводов и оборудования от почвенной коррозии с использованием защитных покрытий и средств электрохимзащиты;
- 9) защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопроводов и арматуры лакокрасочными материалами;
- 10) контроль состояния воздушной среды с помощью газоанализаторов на всех открытых площадках объектов сбора и транспорта нефти и газа;

					13768-ПШТ-ОЧ-Р2	Лист
						13
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

- 11) система сбора и отведения производственных, производственно-ливневых и бытовых стоков, исключающая возможность загрязнения поверхностных и подземных вод.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова.

В целях охраны и рациональному использованию земельных ресурсов 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) применение блочного оборудования;
- 6) проверка трубопроводов гидравлическими испытаниями;
- 7) обеспечение надежности трубопроводов и других сооружений в период эксплуатации;
- 8) обеспечение защиты эксплуатационных колонн, нефтепроводов от коррозии;
- 9) использование при ремонтных работах герметичных поддонов и емкостей для сбора пластовых и сточных вод с последующей их утилизацией;
- 10) ограждение технологических площадок с бетонным покрытием бордюром, препятствующим аварийному растеканию нефти;
- 11) отвод промливневых и производственных сточных вод с технологических площадок с последующим вывозом их на очистные сооружения;
- 12) техническое обслуживание машин и механизмов на специально отведенных площадках;
- 13) своевременное проведение планировочных работ и технической рекультивации;
- 14) ограничение движения транспорта и техники в местах, прилегающих к обустраиваемым объектам;
- 15) сбор отходов производства и потребления в специальные контейнеры с дальнейшим вывозом на полигон;
- 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;

					13768-ПШТ-ОЧ-Р2	Лист
						14
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

- 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, 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.

					13768-ПШТ-ОЧ-Р2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		16



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 раздельного сбора образующихся отходов по их видам и классам с тем, чтобы обеспечить их последующее размещение на предприятии 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 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» - объекты строительства не 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;

					13768-ПШТ-ОЧ-Р2	Лист
						17
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

- 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, знающим Федеральные нормы и правила в области

промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534;

- 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 28.01.2021 № 3, в местах их источника образования, т.е. на территориях, непосредственно прилегающих к объекту строительства в пределах участка отвода.

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 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», собственники твердых коммунальных отходов (далее – 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».

					13768-ПШТ-ОЧ-Р2	Лист
						19
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Отходы, приравненные к ТКО, предусматривается вывозить на комплекс по обращению с отходами расположенный в Альметьевском районе на территории Кулшариповского и Русско-Акташского сельских поселений (в соответствии с картой инфраструктуры обращения с ТКО Республики Татарстан, утвержденной постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 21.02.2011 № 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.

Данные о видах, количестве, токсичности, системе сбора, складирования и утилизации отходов принимаются в соответствии с РД по обращению с отходами в структурных подразделениях ПАО «Татнефть».

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 28.10.2020 № 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

На проектируемом объекте - опасным веществом, обращающимся на проектируемых сооружениях, является водонефтяная эмульсия с содержанием попутного газа со скважин Ромашкинского нефтяного месторождения.

Агрегатное состояние нефти – жидкость. В соответствии с санитарными правилами и нормами СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденным постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28.01.2021 № 2, нефть является веществом 2 класса опасности. Температура вспышки - 28°С, воспламенения - 50°С и самовоспламенения - 300°С. Нижний предел воспламеняемости - 2,9 % по объему в воздухе, верхний – 15 %. Пары нефти, содержащие сероводород. Воздействие на человека наркотического, отравляющего и удушающего характера. Действуют на центральную нервную систему, органы дыхания, кожу. В соответствии межгосударственным стандартом ГОСТ 12.1.005-88 «Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны» утвержденным и введенным в действие постановлением Госстандарта СССР от 29.09.1988 № 3388, ПДК в воздухе рабочей зоны аэрозоля нефти - не более 10 мг/м<sup>3</sup>, концентрация по легким углеводородам в пересчете на углерод – не более 300 мг/м<sup>3</sup>.

Нефтяной газ в соответствии с санитарными правилами и нормами СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденным постановлением Главного государственного санитарного врача Российской

					13768-ПШТ-ОЧ-Р2	Лист
						20
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Федерации от 28.01.2021 № 2, является веществом 2 класса опасности. Температура самовоспламенения - 450°C. Нижний предел воспламеняемости - 2,9 % по объему в воздухе, верхний – 15 %. На организм человека имеет воздействие наркотического, отравляющего и удушающего характера. Действуют на центральную нервную систему, органы дыхания, кожу. Сероводород - сильный яд, вызывающий смерть от остановки дыхания. В соответствии межгосударственным стандартом ГОСТ 12.1.005-88 «Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны», утвержденным и введенным в действие постановлением Госстандарта СССР от 29.09.1988 № 3388, ПДК в воздухе рабочей зоны по углеводородам - 300 мг/м<sup>3</sup>, концентрация по сероводород в смеси с углеводородами - 3 мг/м<sup>3</sup> и по сероводороду – 10 мг/м<sup>3</sup>.

В соответствии с письмом Министерства по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Республики Татарстан от 26.11.2024 № 7095/ТЗ-3-5 для проектируемого объекта необходима разработка раздела «Перечень мероприятий гражданской обороны, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций» (выданы исходные данные и требования).

Проектируемый объект принадлежит ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, отнесенному ко второй категории по гражданской обороне, и расположен за пределами территорий (г. Альметьевск), отнесенных к группам по гражданской обороне.

В соответствии с письмом Министерства по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Республики Татарстан от 26.11.2024 № 7095/ТЗ-3-5:

- a. проектируемый объект является некатегоризованным по гражданской обороне;
- b. проектируемый объект расположен приблизительно от 0,5 км до 15 км от г. Альметьевска, отнесенном к II группе по гражданской обороне;
- c. проектируемый объект не попадает в зоны возможного химического заражения, возможных разрушений, возможного радиоактивного заражения и возможного катастрофического затопления;
- d. строительство защитных сооружений гражданской обороны на объекте не требуется.

При разработке проектной документации необходимо учесть следующее:

Результаты инженерно-геологических изысканий. Согласно отчета 13768-ИГИ опасные природные и техногенные процессы и явления (эрозия, оползни, суффозия, склоновые процессы и т.п.), которые могли бы отрицательно повлиять на устойчивость поверхностных и глубинных грунтовых массивов на исследуемых площадках, трассах и прилегающих к ним территориях не обнаружены. В результате рекогносцировочного обследования площадок, трасс и прилегающих к ним территорий какие-либо поверхностные и погребенные проявления карста (провалы, оседания земной поверхности, воронки, котловины и т.п.) не выявлены. Видимых проявлений деформаций у имеющихся в пределах рассматриваемой территории зданий и сооружений не наблюдается.

В пределах исследованной территории возможно проявление морозного пучения, вызванного промерзанием грунта, миграцией влаги, образованием ледяных прослоев и деформацией скелета грунта, приводящих к увеличению объема грунта и поднятию его на поверхность.

					13768-ПШТ-ОЧ-Р2	Лист
						21
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Согласно материалам документа территориального планирования – Карта территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мероприятий гражданской обороны генерального плана Миннибаевского сельского поселения Альметьевского муниципального района, утвержденного решением Альметьевского районного Совета Республики Татарстан от 02.11.2023 № 256, и карта территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера схемы территориального планирования Республики Татарстан, утвержденной постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 21.02.2011 № 134 «Об утверждении Схемы территориального планирования Республики Татарстан», проектируемая территория где будут располагаться линейные объекты, частично попадает в территории, подверженные риску возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера и территории, подверженные возникновению опасных природных процессов.

Отнесение проектируемого объекта к категории по гражданской обороне провести в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 № 804 ДСП «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения».

Для ликвидации возможных аварий распоряжением ПАО «Татнефть» от 29.12.2022 № 550-Расп(ТНД) «О составе нештатного аварийно-спасательного формирования» укомплектовано объединённое нештатное формирование «Нештатное аварийно-спасательное формирование структурного подразделения «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть» (свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ от 28.02.2024 № 15343, регистрационный номер 16/2-2-538).

Разработку раздела «Перечень мероприятий гражданской обороны, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций» вести в строгом соответствии с национальным стандартом ГОСТ Р 22.2.13-2023 «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», утвержденным и введенным в действие Приказом Росстандарта от 12.01.2023 № 10-ст, других нормативно-технических документов, содержащих нормы и правила проектирования мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций

					13768-ПШТ-ОЧ-Р2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		22