



**АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА**  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 18.10.2018

№ 2341

г. Нижневартовск

Об утверждении документации по  
планировке территории

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», постановлением администрации района от 11.12.2017 № 2558 «Об утверждении Порядка принятия решения о подготовке документации по планировке территории для линейных объектов (за исключением линейных объектов местного значения), размещение которых планируется на территориях двух и более поселений и (или) межселенной территории в границах Нижневартовского района, и ее утверждения»:

1. Утвердить проект планировки территории для объекта «Обустройство Проточного нефтяного месторождения. Кустовая площадка №1» согласно приложению.

2. Контроль за выполнением постановления возложить на исполняющего обязанности заместителя главы района по жилищно-коммунальному хозяйству и строительству М.Ю. Канышеву.

Глава района



Б.А. Саломатин

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

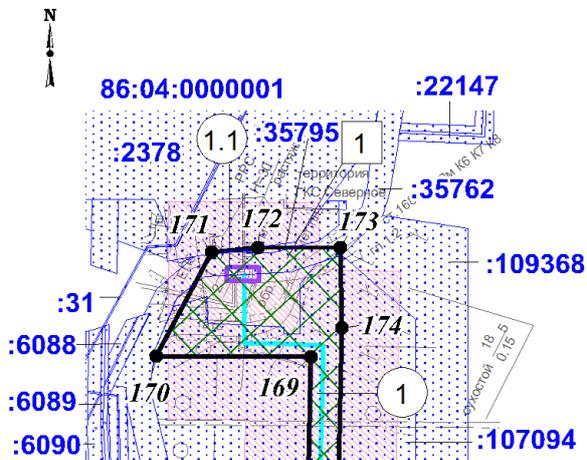
Чертеж красных линий и чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов по объекту:

"Обустройство Проточного нефтяного месторождения.

Кустовая площадка №1"

Землепользователь АО "Томскнефть" ВНК

Масштаб 1:5000

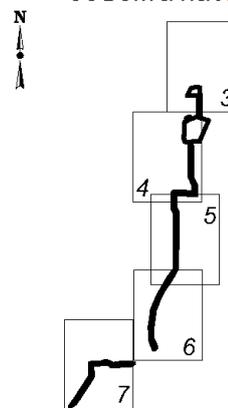


Линия совмещения с листом 4

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Проточного нефтяного месторождения. Кустовая площадка №1

Схема расположения объекта на листах



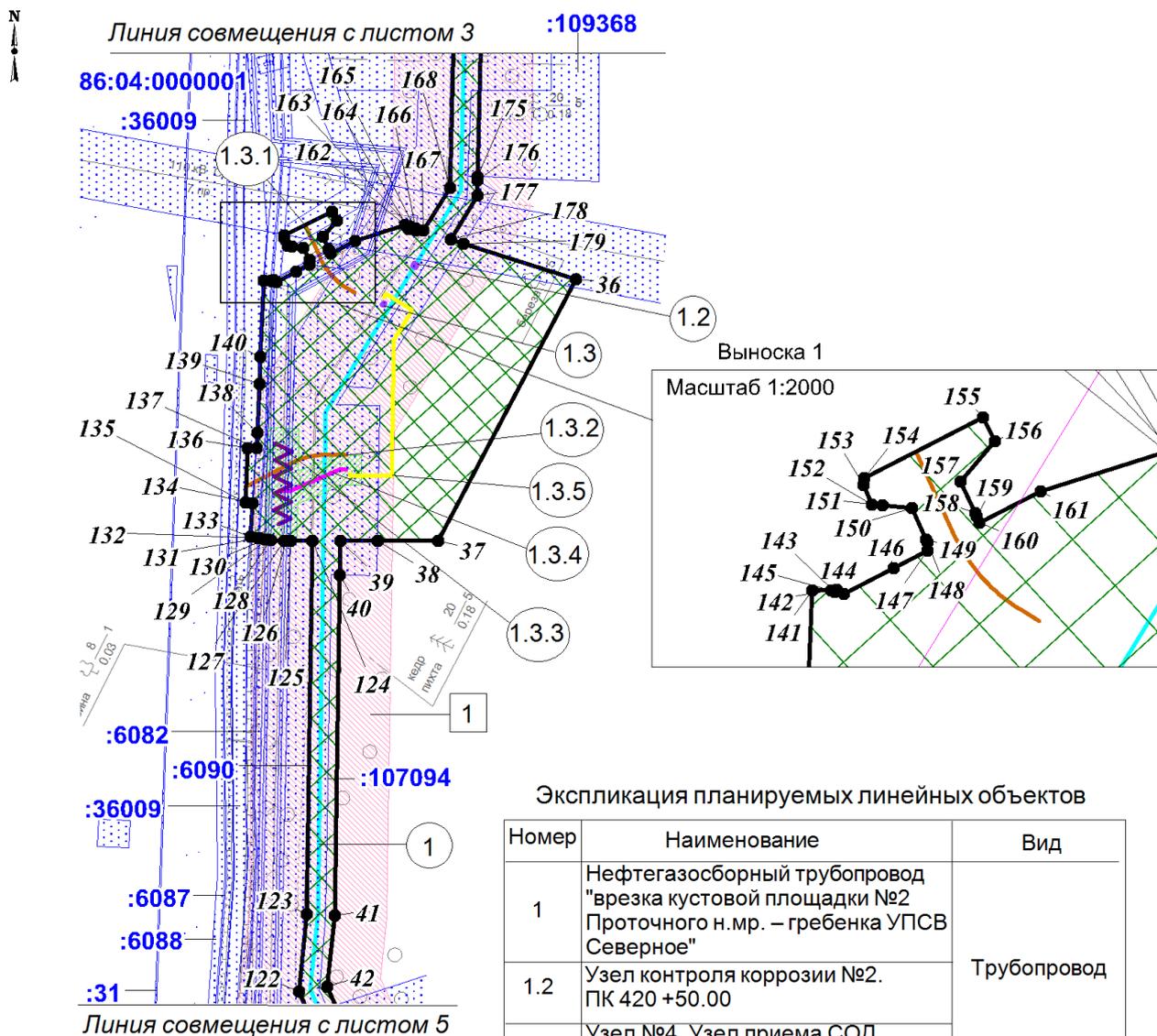
Экспликация планируемых линейных объектов

Номер	Наименование	Вид
1	Нефтегазосборный трубопровод "врезка кустовой площадки №2 Проточного н.мр. – гребенка УПСВ Северное"	Трубопровод
1.1	Узел подключения. ПК 423+97,05 (расширение гребенки)	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зон планируемого размещения линейных объектов (устанавливаемые красные линии; границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
- номер линейного объекта
- номер зоны планируемого размещения линейных объектов
- характерные точки начала и окончания красных линий и их номера (границ зон планируемого размещения линейных объектов)
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, согласно сведениям ЕГРН
- номер существующего земельного участка
- номер кадастрового квартала
- граница субъектов РФ
- ось планируемой автомобильной дороги
- ось планируемого нефтегазопровода
- ось планируемой ВЛ
- ось планируемой кабельной эстакады
- переустраиваемый участок ВЛ-6 кВ
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов
- Границы зон с особыми условиями территории, подлежащие установлению*
- охранная зона планируемых трубопроводов
- охранная зона планируемой ВЛ

Чертеж красных линий и чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов по объекту:  
 "Обустройство Проточного нефтяного месторождения.  
 Кустовая площадка №1"  
 Землепользователь АО "Томскнефть" ВНК  
 Масштаб 1:5000



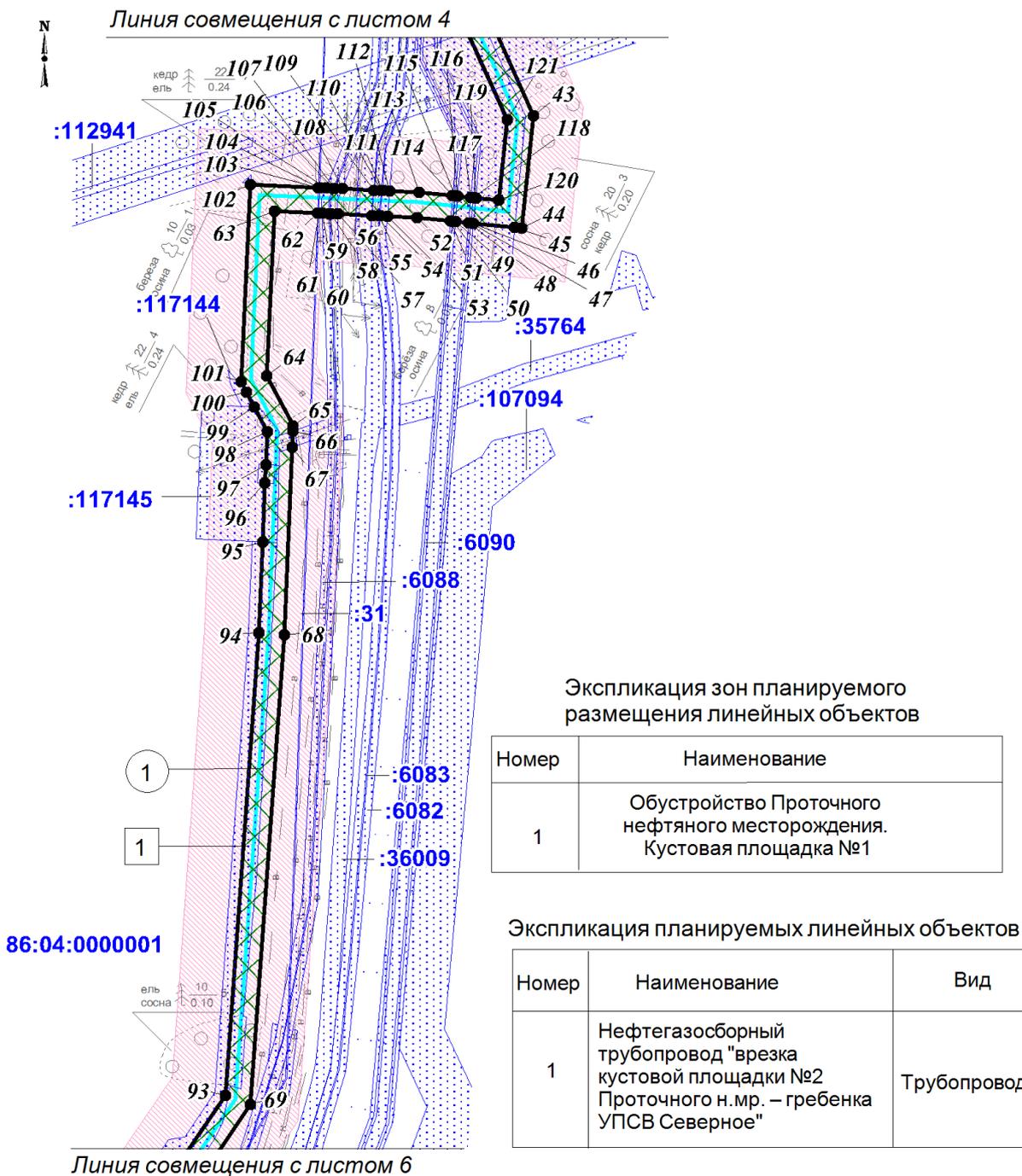
Экспликация планируемых линейных объектов

Номер	Наименование	Вид
1	Нефтегазосборный трубопровод "врезка кустовой площадки №2 Проточного н.мр. – гребенка УПСВ Северное"	Трубопровод
1.2	Узел контроля коррозии №2. ПК 420 +50.00	
1.3	Узел №4. Узел приема СОД. ПК 420 +3.00	
1.3.1	Автомобильная дорога к узлу № 4. Узел приема СОД	Автомобильная дорога
1.3.2	Автомобильная дорога к КТП УЗА № 4	
1.3.3	Переустройство ВЛ-6 кВ	Линия электропередачи
1.3.4	ВЛ-6 кВ на узел № 4	
1.3.5	Кабельная эстакада	

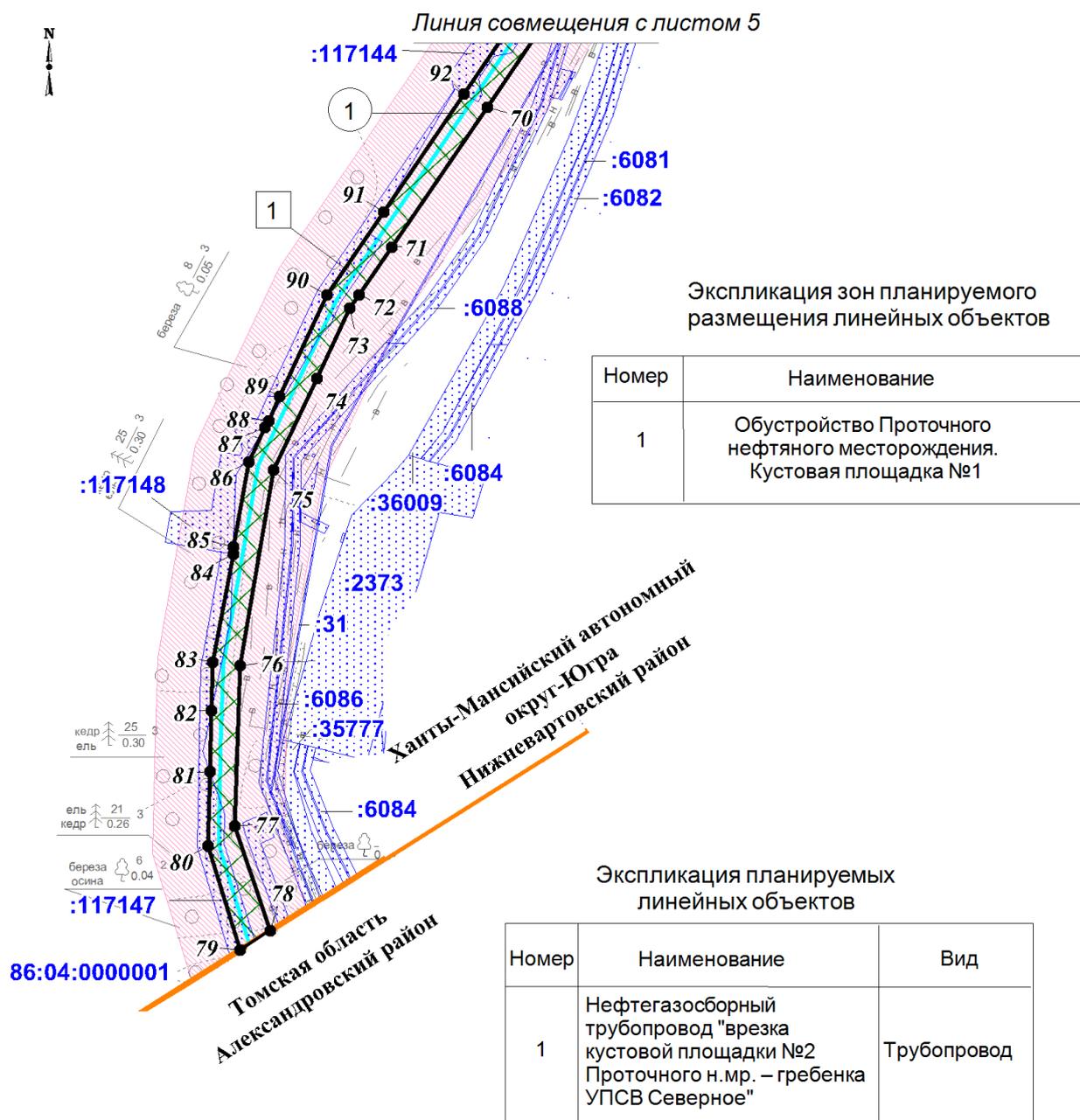
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Проточного нефтяного месторождения. Кустовая площадка №1

Чертеж красных линий и чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов по объекту:  
 "Обустройство Проточного нефтяного месторождения.  
 Кустовая площадка №1"  
 Землепользователь АО "Томскнефть" ВНК  
 Масштаб 1:5000



Чертеж красных линий и чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов по объекту:  
 "Обустройство Проточного нефтяного месторождения.  
 Кустовая площадка №1"  
 Землепользователь АО "Томскнефть" ВНК  
 Масштаб 1:5000



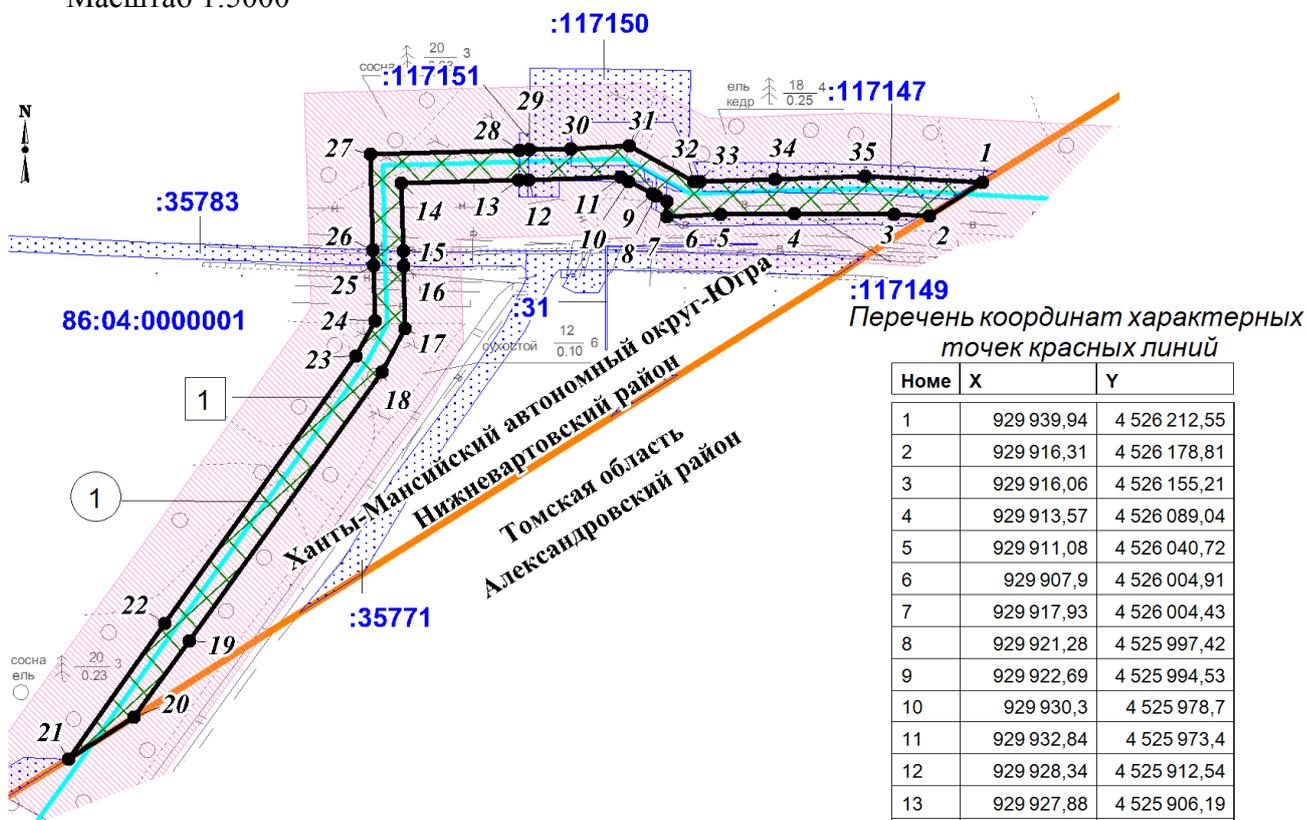
Чертеж красных линий и чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов по объекту:

"Обустройство Проточного нефтяного месторождения.

Кустовая площадка №1"

Землепользователь АО "Томскнефть" ВНК

Масштаб 1:5000



Перечень координат характерных точек красных линий

Номер	X	Y
1	929 939,94	4 526 212,55
2	929 916,31	4 526 178,81
3	929 916,06	4 526 155,21
4	929 913,57	4 526 089,04
5	929 911,08	4 526 040,72
6	929 907,9	4 526 004,91
7	929 917,93	4 526 004,43
8	929 921,28	4 525 997,42
9	929 922,69	4 525 994,53
10	929 930,3	4 525 978,7
11	929 932,84	4 525 973,4
12	929 928,34	4 525 912,54
13	929 927,88	4 525 906,19
14	929 922,09	4 525 828,38
15	929 877,06	4 525 831,72
16	929 867	4 525 832,45
17	929 825,5	4 525 835,52
18	929 795,99	4 525 821,22
19	929 610,94	4 525 701,77
20	929 558,22	4 525 667,73
21	929 528,59	4 525 625,54
22	929 621,78	4 525 684,97
23	929 805,81	4 525 803,75
24	929 829,4	4 525 815,2
25	929 866,78	4 525 812,42
26	929 876,87	4 525 811,68
27	929 940,56	4 525 806,96
28	929 947,86	4 525 905,6
29	929 948,33	4 525 911,95
30	929 950,38	4 525 939,58
31	929 954,01	4 525 978,09
32	929 931,93	4 526 021,8
33	929 932,14	4 526 026,01
34	929 936,04	4 526 075,54
35	929 940,73	4 526 134,73
36	932 201,85	4 526 909,44
37	932 006,81	4 526 818,18
38	932 004,85	4 526 774,33
39	932 003,64	4 526 747,44
40	931 979,04	4 526 748,18

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Проточного нефтяного месторождения. Кустовая площадка №1

Экспликация планируемых линейных объектов

Номер	Наименование	Вид
1	Нефтегазосборный трубопровод "врезка кустовой площадки №2 Проточного н.мр. – гребенка УПСВ Северное"	Трубопровод

Чертеж красных линий и чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов по объекту:  
 "Обустройство Проточного нефтяного месторождения.  
 Кустовая площадка №1"  
 Землепользователь АО "Томскнефть" ВНК

*Перечень координат характерных точек красных линий*

Номер	X	Y
41	931 730,69	4 526 755,65
42	931 678,28	4 526 752,6
43	931 595,56	4 526 794,15
44	931 506,86	4 526 788,99
45	931 507,18	4 526 783,66
46	931 509,05	4 526 751,41
47	931 509,16	4 526 749,47
48	931 509,28	4 526 747,48
49	931 509,87	4 526 737,37
50	931 509,98	4 526 735,39
51	931 510,09	4 526 733,45
52	931 511,6	4 526 707,58
53	931 511,61	4 526 684,45
54	931 511,62	4 526 678,92
55	931 511,62	4 526 677,95
56	931 511,62	4 526 672,43
57	931 511,63	4 526 645,71
58	931 511,63	4 526 640,16
59	931 511,63	4 526 639,17
60	931 511,64	4 526 633,61
61	931 511,64	4 526 630,91
62	931 511,64	4 526 629,9
63	931 511,66	4 526 596,48
64	931 382,48	4 526 596,38
65	931 344,08	4 526 618,52
66	931 340,24	4 526 618,53
67	931 327,33	4 526 618,57
68	931 180,59	4 526 618,97
69	930 811,66	4 526 609,32
70	930 723,8	4 526 556,14
71	930 613,57	4 526 487,94
72	930 575,64	4 526 464,69
73	930 565,21	4 526 458,28
74	930 510,24	4 526 435,55
75	930 438,44	4 526 405,84
76	930 287,46	4 526 387,11
77	930 163,97	4 526 388,67
78	930 084,91	4 526 418,95
79	930 069,47	4 526 396,98
80	930 147,95	4 526 369,02
81	930 204,8	4 526 367,82
82	930 251,85	4 526 366,84
83	930 288,74	4 526 366,06
84	930 372,68	4 526 377,83
85	930 378,18	4 526 377,79
86	930 443,64	4 526 386,36
87	930 470,87	4 526 397,63
88	930 476,07	4 526 400,45

Номер	X	Y
89	930 494,86	4 526 407,54
90	930 574,3	4 526 440,42
91	930 640,15	4 526 480,77
92	930 733,34	4 526 537,88
93	930 817,53	4 526 589,46
94	931 180,81	4 526 598,98
95	931 252,39	4 526 598,78
96	931 298,32	4 526 598,65
97	931 312,91	4 526 598,6
98	931 338,72	4 526 598,54
99	931 357,84	4 526 587,51
100	931 368,96	4 526 581,11
101	931 377,13	4 526 576,41
102	931 531,66	4 526 576,52
103	931 531,64	4 526 629,74
104	931 531,64	4 526 630,74
105	931 531,64	4 526 635,68
106	931 531,63	4 526 641,48
107	931 531,63	4 526 642,5
108	931 531,63	4 526 648,36
109	931 531,63	4 526 673,18
110	931 531,61	4 526 678,7
111	931 531,61	4 526 679,66
112	931 531,62	4 526 685,2
113	931 531,6	4 526 708,16
114	931 530,08	4 526 734,32
115	931 529,97	4 526 736,23
116	931 529,85	4 526 738,23
117	931 529,26	4 526 748,38
118	931 529,14	4 526 750,36
119	931 529,03	4 526 752,27
120	931 527,99	4 526 770,19
121	931 591,37	4 526 773,87
122	931 674,09	4 526 732,33
123	931 730,97	4 526 735,63
124	932 002,73	4 526 727,46
125	932 002,01	4 526 711,29
126	932 001,9	4 526 708,62
127	932 001,82	4 526 706,65
128	932 002,09	4 526 697,36
129	932 002,31	4 526 695,33
130	932 002,54	4 526 693,25
131	932 003,03	4 526 688,79
132	932 003,14	4 526 687,76
133	932 003,74	4 526 682,28
134	932 028,49	4 526 682,89
135	932 028,47	4 526 677,68
136	932 068,45	4 526 677,54

Номер	X	Y
137	932 068,51	4 526 683,88
138	932 080,01	4 526 684,17
139	932 115,48	4 526 683,93
140	932 135,48	4 526 683,79
141	932 190,97	4 526 683,4
142	932 191,24	4 526 688,95
143	932 190,81	4 526 689,93
144	932 191,47	4 526 690,69
145	932 190,38	4 526 692,77
146	932 198,5	4 526 706,76
147	932 204,14	4 526 716,25
148	932 206,46	4 526 716,22
149	932 207,34	4 526 715,78
150	932 216,17	4 526 711,26
151	932 216,63	4 526 702,76
152	932 216,8	4 526 699,7
153	932 222,25	4 526 696,9
154	932 224,38	4 526 696,99
155	932 243,58	4 526 730,61
156	932 236,87	4 526 734,47
157	932 224,61	4 526 724,91
158	932 215,64	4 526 729,6
159	932 214,56	4 526 730,15
160	932 212,79	4 526 731,08
161	932 222,78	4 526 748,18
162	932 236,09	4 526 784,12
163	932 235,33	4 526 786,89
164	932 233,09	4 526 786,6
165	932 232,47	4 526 791,56
166	932 234,01	4 526 791,77
167	932 232,44	4 526 797,5
168	932 264,67	4 526 815,16
169	932 440,97	4 526 811,25
170	932 436,74	4 526 709,27
171	932 507,42	4 526 742,97
172	932 511,78	4 526 772,8
173	932 514,24	4 526 827,35
174	932 461,4	4 526 830,8
175	932 273,56	4 526 834,98
176	932 270,88	4 526 835,04
177	932 259,74	4 526 835,28
178	932 227,02	4 526 817,34
179	932 224,45	4 526 826,72

## II. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Проект планировки территории (далее – Проект) для объекта «Обустройство Проточного нефтяного месторождения. Кустовая площадка №1» разработан на основании:

постановления Администрации Нижневартовского района от 04.04.2018 № 771 «О принятии решения о подготовке документации по планировке территории для объекта «Обустройство проточного нефтяного месторождения. Кустовая площадка №1»;

задания на проектирование;

материалов инженерно-геодезических изысканий, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических изысканий.

Цель Проекта - выделение элементов планировочной структуры, установление границ территорий общего пользования, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определение характеристик и очередности планируемого развития территории.

Задачи Проекта:

реализация проектных решений по обустройству Проточного нефтяного месторождения Акционерного общества «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании (далее – АО «Томскнефть» ВНК) в соответствии со схемой территориального планирования Нижневартовского района;

выделение элементов планировочной структуры, установление границ территорий общего пользования, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определения характеристик и очередности планируемого развития межселенной территории в границах Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – ХМАО – Югра).

**2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов.**

Автомобильных дороги предназначены для обеспечения транспортной связи между планируемыми к размещению объектами трубопровода и существующими объектами .

Таблица 2.1.1

### Основные характеристики планируемых автомобильных дорог

Наименование	Техническая категория	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Протяженность, м	Количество углов поворота
Автомобильная дорога к узлу №4. Узел приема СОД	IV-в	6,5	4,5	61,83	1
Автомобильная дорога к КТП УЗА №4	IV-в	6,5	4,5	77,73	1

Воздушная линия электропередач (далее – ВЛ) 6 кВ предназначена для электроснабжения узла запорной арматуры (далее узел) №4. Для выполнения подключения планируемых ВЛ-6 кВ на узле приема №4 к существующим ВЛ-6 кВ необходимо переустройство существующей ВЛ-6 кВ.

Таблица 2.1.2

### Основные характеристики планируемых ВЛ

Наименование	Напряжение, кВ	Марка провода, мм <sup>2</sup>	Тип опор	Тип изоляции	Протяженность, м
ВЛ-6 кВ на узел №4	6	АС 95/16	Металлические опоры из отработанных бурильных труб и отбракованных обсадных труб	Стеклоанная	49,00
Переустройство ВЛ-6 кВ	6	АС 95/16	Металлические опоры из отработанных бурильных труб и отбракованных обсадных труб	Стеклоанная	59,00

Кабельная эстакада протяженностью 154 метра предназначена для передачи электрической энергии от комплектной трансформаторной подстанции (КТП) до узла №4.

Нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка №1 Проточного н.мр. - гребенка УПСВ Северное» предназначен для транспортирования сырой нефти и попутного нефтяного газа от скважин кустовой площадки № 1 Проточного месторождения до подключения в гребенку УПСВ-Северное.

Промысловый нефтегазосборный трубопровод предусмотрено проектировать двумя этапами: первый участок трубопровода «врезка кустовой площадки № 2 Проточного н. мр. – гребенка УПСВ» – на первом этапе проектирования, второй участок «кустовая площадка № 1 – врезка кустовой площадки № 2» – на пятом этапе проектирования (совместно с проектированием кустовой площадки № 1).

Протяженность трубопровода в границах Тюменской области ХМАО – Югры Нижневартовского района составляет 3705,45 м.

**Основные характеристики планируемого нефтегазосборного трубопровода**

Наименование участка трубопровода	Диаметр трубопровода, толщина стенки, мм	Давление (избыточное), МПа, в начале/конце участка	Проектная мощность трубопровода по жидкости/по газу, м <sup>3</sup> /сут	Протяженность трубопровода, м	Материал изготовления
Нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка № 1 Проточного н. мр. – гребенка УПСВ Северное»:					
«кустовая площадка № 1 – врезка кустовой площадки № 2»	219х8	2,24-1,89	956,8/ 49486,52	12322	Стальные электросварные прямошовные; сталь 09Г2С
«врезка кустовой площадки № 2 Проточного н. мр. – гребенка УПСВ Северное»	219х8	1,89-0,49	1172,5/ 61529,68	30076	

**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.**

Зона планируемого размещения линейных объектов общей площадью 11,3265 га устанавливается на межселенной территории Нижневартовского района ХМАО – Югры в границах существующих земельных участков, на землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, и на землях лесного фонда, находящихся в ведении Нижневартовского лесничества (Охтеурское участковое лесничество).

Ближайшим населенным пунктом является п. Ваховск – в 22 км на северо-восток. Административный центр - город Нижневартовск расположен в 109 км на юго-запад от объекта.

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

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	929939.94	4526212.55
2	929916.31	4526178.81
3	929916.06	4526155.21
4	929913.57	4526089.04

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
5	929911.08	4526040.72
6	929907.9	4526004.91
7	929917.93	4526004.43
8	929921.28	4525997.42
9	929922.69	4525994.53
10	929930.3	4525978.7
11	929932.84	4525973.4
12	929928.34	4525912.54
13	929927.88	4525906.19
14	929922.09	4525828.38
15	929877.06	4525831.72
16	929867	4525832.45
17	929825.5	4525835.52
18	929795.99	4525821.22
19	929610.94	4525701.77
20	929558.22	4525667.73
21	929528.59	4525625.54
22	929621.78	4525684.97
23	929805.81	4525803.75
24	929829.4	4525815.2
25	929866.78	4525812.42
26	929876.87	4525811.68
27	929940.56	4525806.96
28	929947.86	4525905.6
29	929948.33	4525911.95
30	929950.38	4525939.58
31	929954.01	4525978.09
32	929931.93	4526021.8
33	929932.14	4526026.01
34	929936.04	4526075.54
35	929940.73	4526134.73
36	932201.85	4526909.44
37	932006.81	4526818.18
38	932004.85	4526774.33
39	932003.64	4526747.44
40	931979.04	4526748.18
41	931730.69	4526755.65
42	931678.28	4526752.6
43	931595.56	4526794.15
44	931506.86	4526788.99

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
45	931507.18	4526783.66
46	931509.05	4526751.41
47	931509.16	4526749.47
48	931509.28	4526747.48
49	931509.87	4526737.37
50	931509.98	4526735.39
51	931510.09	4526733.45
52	931511.6	4526707.58
53	931511.61	4526684.45
54	931511.62	4526678.92
55	931511.62	4526677.95
56	931511.62	4526672.43
57	931511.63	4526645.71
58	931511.63	4526640.16
59	931511.63	4526639.17
60	931511.64	4526633.61
61	931511.64	4526630.91
62	931511.64	4526629.9
63	931511.66	4526596.48
64	931382.48	4526596.38
65	931344.08	4526618.52
66	931340.24	4526618.53
67	931327.33	4526618.57
68	931180.59	4526618.97
69	930811.66	4526609.32
70	930723.8	4526556.14
71	930613.57	4526487.94
72	930575.64	4526464.69
73	930565.21	4526458.28
74	930510.24	4526435.55
75	930438.44	4526405.84
76	930287.46	4526387.11
77	930163.97	4526388.67
78	930084.91	4526418.95
79	930069.47	4526396.98
80	930147.95	4526369.02
81	930204.8	4526367.82
82	930251.85	4526366.84
83	930288.74	4526366.06
84	930372.68	4526377.83

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
85	930378.18	4526377.79
86	930443.64	4526386.36
87	930470.87	4526397.63
88	930476.07	4526400.45
89	930494.86	4526407.54
90	930574.3	4526440.42
91	930640.15	4526480.77
92	930733.34	4526537.88
93	930817.53	4526589.46
94	931180.81	4526598.98
95	931252.39	4526598.78
96	931298.32	4526598.65
97	931312.91	4526598.6
98	931338.72	4526598.54
99	931357.84	4526587.51
100	931368.96	4526581.11
101	931377.13	4526576.41
102	931531.66	4526576.52
103	931531.64	4526629.74
104	931531.64	4526630.74
105	931531.64	4526635.68
106	931531.63	4526641.48
107	931531.63	4526642.5
108	931531.63	4526648.36
109	931531.63	4526673.18
110	931531.61	4526678.7
111	931531.61	4526679.66
112	931531.62	4526685.2
113	931531.6	4526708.16
114	931530.08	4526734.32
115	931529.97	4526736.23
116	931529.85	4526738.23
117	931529.26	4526748.38
118	931529.14	4526750.36
119	931529.03	4526752.27
120	931527.99	4526770.19
121	931591.37	4526773.87
122	931674.09	4526732.33
123	931730.97	4526735.63
124	932002.73	4526727.46

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
125	932002.01	4526711.29
126	932001.9	4526708.62
127	932001.82	4526706.65
128	932002.09	4526697.36
129	932002.31	4526695.33
130	932002.54	4526693.25
131	932003.03	4526688.79
132	932003.14	4526687.76
133	932003.74	4526682.28
134	932028.49	4526682.89
135	932028.47	4526677.68
136	932068.45	4526677.54
137	932068.51	4526683.88
138	932080.01	4526684.17
139	932115.48	4526683.93
140	932135.48	4526683.79
141	932190.97	4526683.4
142	932191.24	4526688.95
143	932190.81	4526689.93
144	932191.47	4526690.69
145	932190.38	4526692.77
146	932198.5	4526706.76
147	932204.14	4526716.25
148	932206.46	4526716.22
149	932207.34	4526715.78
150	932216.17	4526711.26
151	932216.63	4526702.76
152	932216.8	4526699.7
153	932222.25	4526696.9
154	932224.38	4526696.99
155	932243.58	4526730.61
156	932236.87	4526734.47
157	932224.61	4526724.91
158	932215.64	4526729.6
159	932214.56	4526730.15
160	932212.79	4526731.08
161	932222.78	4526748.18
162	932236.09	4526784.12
163	932235.33	4526786.89
164	932233.09	4526786.6

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
165	932232.47	4526791.56
166	932234.01	4526791.77
167	932232.44	4526797.5
168	932264.67	4526815.16
169	932440.97	4526811.25
170	932436.74	4526709.27
171	932507.42	4526742.97
172	932511.78	4526772.8
173	932514.24	4526827.35
174	932461.4	4526830.8
175	932273.56	4526834.98
176	932270.88	4526835.04
177	932259.74	4526835.28
178	932227.02	4526817.34
179	932224.45	4526826.72

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

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
124	932002.73	4526727.46
125	932002.01	4526711.29
126	932001.9	4526708.62
127	932001.82	4526706.65
128	932002.09	4526697.36
129	932002.31	4526695.33
130	932002.54	4526693.25
131	932003.03	4526688.79
132	932003.14	4526687.76
133	932003.74	4526682.28
134	932028.49	4526682.89
135	932028.47	4526677.68
136	932068.45	4526677.54
137	932068.51	4526683.88
138	932080.01	4526684.17

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

На участке нефтегазосборного трубопровода «кустовая площадка № 1 – врезка кустовой площадки № 2» предусмотрено размещение следующих узлов:

- узел контроля коррозии УКК № 1, ПК 0+80,00;
- узел № 1, ПК 1+3,00.

На участке нефтегазосборного трубопровода «врезка кустовой площадки № 2 – гребенка УПСВ Северное» предусмотрено размещение следующих узлов:

- узел № 2, ПК 123+22,00;
- узел № 3, ПК 273+22,00;
- узел № 4, ПК 420+03,00;
- узел контроля коррозии УКК № 2, ПК 420+50,00.

Предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, м	Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, %	Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, м	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения
не устанавливаются			

**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 так же 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.**

По трассе планируемых автомобильных дорог и трубопроводов имеются пересечения с существующими автодорогами, ВЛ, трубопроводами.

Планируемые трубопроводы прокладываются на расстоянии не менее 10 м до подошвы насыпи земельного полотна существующей автомобильной дороги в соответствии с требованиями государственного стандарта (далее – ГОСТ) Р 55990-2014, не менее 10 м до ВЛ-6 кВ в соответствии с правилами электрических установок (далее – ПЭУ).

На участках пересечений планируемых автомобильных дорог с существующими трубопроводами все пересечения выполнены под углом, близким к прямому, в подземном варианте. При пересечении обеспечено

требуемое возвышение поверхности покрытия над верхом защитного футляра не менее 1,4 м в соответствии с требованиями п. 6.8 свода правил 34-116-97.

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

Согласно заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО – Югры № 18-612 от 19.02.2018 на территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия включённых в единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также установленные зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия, в границах испрашиваемого земельного участка отсутствуют.

Необходимости в осуществлении мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов нет.

## **2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.**

По данным письма из Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики ХМАО – Югры в действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. При проведении инженерно-экологических изысканий на участке расположения планируемых объектов краснокнижные виды растений и животных не обнаружены.

Также по данным инженерно-экологических изысканий на участке не отмечены лесные ресурсы побочного пользования, имеющие промысловое значение (ягоды, орехи, лекарственные растения), т.е. промышленных заготовок дикорастущих пищевых и лекарственных растений не производится.

Однако в случае обнаружения гнезд обязательен их учет и охрана. Основные меры охраны птиц, занесенных в Красную книгу, заключаются в охране мест гнездования и минимизации действия фактора беспокойства с мая по август включительно. В гнездовое время с мая по 1 сентября запрещена ловля рыбы в местах постоянного нахождения и расположения гнезд. Необходимо введение строгих наказаний за разорение гнезд, сборы яиц, изготовление чучел, отстрел и отлов, а также усиление разъяснительной работы среди строителей. При обнаружении растений, животных и птиц, занесенных в Красную книгу, необходимо своевременно информировать органы экологического контроля.

Действия, которые могут привести к гибели, сокращению численности или нарушению среды обитания объектов животного мира, занесенных в Красную книгу, не допускаются.

Предусмотрены технические решения, которые обеспечивают предотвращение негативных последствий на состояние окружающей среды.

Размещение планируемых объектов повлечет за собой изменение естественного рельефа местности на всей испрашиваемой площади. Воздействие на рельеф проявится в нарушении естественного рельефа местности, незначительном изменении высотных отметок поверхности земли.

Воздействие на рельеф будет оказано при проведении следующих работ:  
при сводке древесно-кустарниковой растительности;  
при отсыпке кустового основания;  
при отсыпке насыпи дороги;  
при устройстве траншей под трубопровод;  
при отсыпке площадок под узлы запорной арматуры.

Воздействие на рельеф при сведении древесно-кустарниковой растительности будет незначительным и выразится в изменении высотных отметок поверхности земли. Для восстановления естественного ландшафта будет предусмотрена планировка нарушенной поверхности земли.

Инженерные сооружения являются техногенными формами рельефа и повлекут за собой значительное изменение высотных отметок поверхности земли. Негативное воздействие инженерных сооружений на рельеф может быть выражено в возможном проявлении эрозионных процессов на откосах насыпей площадок и дорог.

Нейтрализация негативного воздействия на почвы и растительность обеспечивается комплексом природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом:

в целях сохранения растительности на прилегающей территории, проведение строительно-монтажных работ строго в границах, определенных нормами на проектирование;

выполнение комплекса подготовительных и строительно-монтажных работ в зимнее время года, после установления снегового покрова и промерзания слоя грунта на глубину, которая позволяет снизить отрицательное воздействие строительной техники на растительный покров;

использование для строительства площадей, на которых отсутствуют особо охраняемые природные территории федерального, областного и местного значений;

использование оборудования и материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства

проведение работ в минимально возможные сроки;

выполнение правил пожарной безопасности при работе в лесах.

Земли под планируемые сооружения используются на правах аренды.

Для снижения негативного воздействия на рельеф, оказанного в период строительных работ, предусматривается планировка нарушенной поверхности земли. В целях предупреждения развития эрозионных процессов предусматривается укрепление откосов насыпей площадок и дорог посевом многолетних трав. При строительстве необходимо утилизировать строительные отходы в специально отведённые места, сохранять природный ландшафт исследуемой территории.

Таким образом, воздействие на рельеф оценивается как локальное, долгосрочное и допустимое.

Отходы, образующиеся в период строительных работ и при эксплуатации планируемых объектов, предусматривается размещать в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации (далее – РФ).

Загрязнение атмосферного воздуха в период строительства происходит при сжигании дизельного топлива в двигателях внутреннего сгорания строительной техники и образовании выхлопных газов, в процессе работы сварочного и окрасочного агрегатов, дизельных электростанций, и других источников.

Из объектов обустройства на период эксплуатации источниками загрязнения атмосферы по трассе нефтегазосборного трубопровода фланцевые соединения узлов запорной арматуры.

В ориентировочный список загрязняющих веществ входят углеводороды.

Основные мероприятия по охране атмосферного воздуха должны быть направлены на обеспечение соблюдения нормативов качества воздуха рабочей зоны и сокращение вредных выбросов в атмосферу до нормативного уровня от всех источников загрязнения на всех стадиях работ.

Мероприятия по снижению воздействия на воздушную среду сводятся к следующему:

- герметизированная система сбора и транспорта добываемой продукции;
- использование блочно-комплектного, автоматизированного оборудования;

- использование арматуры с классом герметичности затвора по классу А;
- применение труб из материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;

- испытание трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа;

- контроль сварных соединений физическими методами;

- антикоррозийная защита трубопроводов изоляцией усиленного типа;

- использование только исправной техники, прошедшей контроль токсичности отработанных газов; постоянный профилактический осмотр и регулировка топливной аппаратуры дизельной техники для снижения расхода дизтоплива;

для исключения возможности сильного загрязнения нижних слоев атмосферы при неблагоприятных метеорологических условиях (штиль, устойчивые инверсии температуры воздуха) рекомендуется проведение работ с возможным минимальным использованием технических средств на площадке.

В связи с удаленностью населенных пунктов от площадки планируемого строительства, воздействие на население не предусматривается.

При разработке технической документации мероприятия по охране животного мира направлены на минимизацию отрицательного воздействия на животное население территории строительства:

проведение работ строго в границах, определенных проектом;

использование для проведения работ площадей, на которых отсутствуют пути массовых миграций охотничье-промысловых животных, места сезонных концентраций зверей и птиц, особо ценные охотничьи угодья;

проведение строительных работ со строгим соблюдением правил пожарной безопасности в лесах.

Наряду с принятыми мероприятиями, в качестве дополнительных мер охраны животных необходимы следующие меры:

проведение активной просветительской и разъяснительной работы с персоналом и строителями;

запрет на ввоз и хранение охотничьего оружия и других средств охоты на территории объекта, движение без производственной необходимости вездеходного транспорта вне существующих дорог или трасс;

ограничение пребывания на территории объекта лиц, не занятых в производстве.

Охрана животного мира на стадии строительства обеспечивается выполнением требований свода правил (далее – СП) 86.13330.2014 «Магистральные трубопроводы»: запрещается разработка траншей в задел (не более одной смены), обратную засыпку траншей необходимо выполнять вслед за прокладкой трубопроводов. Таким образом, траншея открыта только в течение рабочего дня, когда животные из-за шума работающих механизмов не подойдут к месту строительства. Ночью строительно-монтажные работы не проводятся.

При строительстве осуществляется контроль над объемом и рациональным использованием земельных, водных ресурсов, отведением сточных вод в установленные техническими условиями заказчика места.

При строительстве происходит нарушение почвенно-растительного слоя поверхности земли. Для его восстановления предусматривается рекультивация нарушенных земель, включающая в себя технический и биологический этапы.

Технический этап рекультивации включает работы, направленные на подготовку земель для последующего целевого использования. Целесообразность снятия и нанесения плодородного слоя определена ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ» и устанавливается в зависимости от уровня плодородия почвенного покрова. Почвы территории строительства характеризуются низким естественным плодородием, малой мощностью гумусового горизонта (менее 10 см), следовательно, в соответствии с вышеуказанным ГОСТом, снятие верхних почвенных горизонтов не целесообразно и не проводится, в целях предотвращения и снижения деградации почв.

Технический этап рекультивации предусматривает демонтаж всех временных сооружений, уборку строительного и бытового мусора и чистовую планировку нарушенной поверхности участков земель.

Биологический этап рекультивации – комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на восстановление почвенно-растительного слоя, утраченного в процессе строительства и защиту почв от эрозионных процессов. Биологический этап рекультивации проводится по окончании производства работ технического этапа рекультивации.

Биологический этап рекультивации аренды включает следующие виды работ:

- боронование в 2 следа;
- механизированное внесение минеральных удобрений;
- посев семян многолетних трав с последующим боронованием в один след;
- послепосевное прикатывание;
- посадка саженцев сосны.

Биологический этап рекультивации земель лесохозяйственного назначения включает лесовосстановление нарушенной территории, которое разрешается осуществить путем искусственного восстановления лесов. Поэтому рекультивации с посадкой саженцев подлежат минеральные и отсыпанные торфяные участки, занятые площадными объектами, после завершения эксплуатации (ликвидации) объекта.

На период строительства предусматриваются мероприятия по охране водного объекта, включая территории водоохраных зон (далее – ВОЗ) водотока:

заправка строительной техники и автотранспорта, мойка машин производятся на специально отведенных площадках (за пределами ВОЗ). Для предотвращения разлива горюче смазочных материалов при заправке строительной техники, использовать специально оборудованную технику (топливозаправщик с заправляющим устройством). Перед заправкой под технику необходимо укладывать инвентарные металлические поддоны с нефтепоглощающими матами;

по завершении строительных работ производится уборка строительного мусора;

проведение рекультивационных работ после завершения строительства.

В соответствии с механизмом техногенного воздействия планируемого объекта на окружающую природную среду, предлагается проводить мониторинг почв и растительности с целью оперативного предупреждения негативных изменений в состоянии почв в результате строительства и эксплуатации планируемых объектов.

Объектами мониторинга являются почвы, грунты и растительность. Рекомендуется проводить:

наблюдение за фоновыми участками на постоянных участках наблюдения;

наблюдение и контроль за протеканием процессов восстановления деградированных и/или загрязненных земель естественным путем или в процессе выполнения специальных рекультивационных работ;

контроль за состоянием почв и растительности на территории, прилегающей к планируемой кустовой площадке.

Мониторинг за шумовым воздействием, загрязнением атмосферного воздуха, учитывая допустимость воздействия (в пределах норм), и отсутствие селитебных зон в районе объекта, не предусматривается.

В зоне влияния планируемого объекта мониторинг животного мира включает наблюдения за границами распространения отдельных, наиболее уязвимых и ценных охраняемых видов, пространственной структурой и характером заселения территории видами; численностью коренных видов; ёмкостью биотопов; численностью синантропных видов. Особое внимание следует уделить видам, регулярно меняющим сезонные места обитания.

Мониторинг животного мира включает:

оценку современного состояния животного мира (видовой состав позвоночных животных, биотопическое распределение и численность);

оценку степени антропогенной трансформации биотопов до начала строительства (сильно, средне, слабо преобразованные);

выявление наиболее ценных, наименее нарушенных участков естественных биотопов;

оценку современного состояния видов, занесенных в Красную книгу РФ (инвентаризация видов, выявление участков обитания, оценка численности);

оценку современного состояния видов – объектов охоты (видовой состав и численность);

оценку воздействия строительства объекта на состояние животного мира;

выявление участков основных местообитаний видов индикаторов для последующего мониторинга в процессе эксплуатации объекта.

Наблюдения за животным миром осуществляются методом маршрутных ходов, проложенных в различных биотопах, с целью оценки степени влияния и воздействия на них в период строительства объекта.

Мониторинговым наблюдениям подлежат как редкие и охраняемые виды животных, так и виды - индикаторы (доминанты), наиболее типичные для данных биотопов.

Мониторинг животного мира в период строительства сводится к контролю со стороны АО «Томскнефть» ВНК за соблюдением строительной организацией мероприятий по охране животного мира, предписанных проектом.

Мониторинг животного мира в период эксплуатации планируемого объекта осуществляется методом маршрутных ходов и учетом биоразнообразия животных и численности видов животных, в том числе

охотничье-промысловых и редких видов животных (характер заселения территории видами; численность коренных видов; емкость биотопов; численность синантропных видов). Маршрутные ходы закладываются в различных видах угодий в зоне влияния планируемых объектов. Работы (полевые и камеральные виды работ) осуществляют квалифицированные специалисты – зоологи или охотоведы или специализированной организацией, проводящей работы по комплексному экологическому мониторингу. Организация отбирается заказчиком проекта по результатам тендера.

Контроль за радиационной обстановкой планируемых объектов предусмотрен на основании требований Федерального Закона «О радиационной безопасности населения». Наблюдения за радиационной обстановкой проводят 1 раз в год – в летний период (июнь-август). При обнаружении участков с повышенным радиационным фоном проводят радиометрическое опробование, объектами которого могут служить: почвы, грунты различных типов ландшафтов, поверхностные воды, донные осадки водотока.

Мониторинг аварийных ситуаций на нефтепроводе сведен к контролю почв и растительности.

## **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.**

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Наибольшую опасность для производственного персонала и окружающей природной среды при эксплуатации планируемых объектов представляют аварийные ситуации, связанные с неконтролируемым выходом (разливом) нефти, ингибитора коррозии, сеноманской воды, дизельным топливом, смазочного масла, свободного нефтяного газа вследствие разгерметизации оборудования, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры.

В связи с этим существует вероятность возникновения следующих опасных событий:

загрязнение почвы нефтью, ингибитором коррозии, дизельным топливом, смазочным маслом, минерализованной водой;

загазованность атмосферы парами углеводородов;

взрыв смеси паров нефти, ингибитора коррозии, дизтоплива, нефтяного газа с воздухом;

горение разлитой нефти, дизельного топлива, смазочного масла.

В штатном режиме эксплуатации система трубопроводов, транспортирующих водонефтяную эмульсию, герметична и не представляет опасности. Однако при аварийной разгерметизации трубопроводов и оборудования возможно возникновение одного или нескольких вышеприведенных опасных событий. Для исключения разгерметизации

оборудования, трубопроводов и предупреждения аварийных выбросов опасных веществ при эксплуатации требуется соблюдать следующие правила:

ведение технологического процесса осуществлять в строгом соответствии с требованиями технологического регламента;

своевременно осуществлять техническое обслуживание и ремонт оборудования, трубопроводов и арматуры;

своевременно осуществлять плановый ремонт и комплексную диагностику трубопроводов, оборудования и арматуры;

периодические гидравлические испытания на прочность и герметичность (приурочивают ко времени проведения ревизии трубопроводов);

не допускать эксплуатацию оборудования, трубопроводов и арматуры без надежного заземления от статического электричества, молниезащиты;

ремонт и смазку движущихся механизмов производить только после полной их остановки;

на наружных установках осуществлять периодический контроль дозврывоопасных концентраций переносными газоанализаторами, в соответствии с установленным графиком;

при обнаружении пропуска среды неисправный участок необходимо отключить и принять меры по устранению пропуска, зачистке грунта с разлитой нефтью (при необходимости).

Важнейшим мероприятием, способствующим предупреждению чрезвычайных ситуаций, связанных с взрывами и пожарами, является своевременное обнаружение источников утечек горючих веществ. Для этого организован мониторинг наличия взрывоопасных газов и паров как на наружных площадках и в помещениях на территории кустовой площадки, комплексе сооружений топливоснабжения ДЭС, так и по трассе нефтегазосборного трубопровода.

В блоках измерительных установок (далее - ИУ), установок дозирования химреагентов (далее – УДХ), блоках фильтров (далее – БФ) и блоках напорной гребенки (далее – БГ) предусмотрены датчики контроля загазованности для раннего обнаружения утечки газов и приведения в действие систем сигнализации, аварийной остановки. Вентиляционные установки заблокированы с газоанализаторами для автоматического включения при концентрации горючих газов 10 % от нижнего концентрационного предела распространения пламени (далее – НКПР). При концентрации горючих газов 20% от НКПР предусмотрена предупредительная сигнализация, при концентрации 50% от НКПР с выключением всех технологических электропотребителей (кроме вентилятора, аварийного освещения, сигнализации загазованности и пожара).

Предусмотрен контроль загазованности у устьев скважин с предупредительной и аварийной сигнализацией при достижении 20% и 50% от НКПР соответственно.

На площадке резервуаров запаса дизельным топливом, площадке под автоцистерну, площадке насоса емкости дренажной (далее – ЕД) предусмотрен контроль загазованности с предупредительной и аварийной сигнализацией при достижении 20% и 50% от НКПР соответственно.

На кустовой площадке предусмотрен контроль воздушной среды переносными газоанализаторами, предназначенными для контроля многокомпонентных смесей, в соответствии с графиком, утвержденным в установленном порядке.

Во избежание колебаний в показании нижнего предела взрываемости и дрейфа нуля применены газоанализаторы, предназначенные для эксплуатации при низких температурах.

Диаметры, толщина стенки и материал трубопроводов выбраны на основании результатов гидравлического и прочностного расчёта, а также с учётом воспринимаемых нагрузок. В местах проезда спецтехники трубопроводы прокладываются в защитных футлярах. Предусматривается защита подземных трубопроводов и футляров от почвенной коррозии – антикоррозионная изоляция. Для сбора дренажей от блоков технологических измерительных установок используются емкости подземные.

Учитывая, что сооружения объекта не относятся к химически опасным объектам, системы контроля химической обстановки на объекте не предусматриваются.

Согласно исходным данным и требованиям Департамента гражданской обороны населения (далее – ДГЗН) ХМАО – Югры планируемый объект располагается вне зон возможного химического заражения и радиоактивного загрязнения (заражения), соответственно, мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории планируемого объекта проводить не требуется.

Стационарные системы контроля за радиационной обстановкой на объекте не предусматриваются.

В случае аварии производственному персоналу дежурной смены во главе с инженерно-техническими работниками необходимо принять все меры для ее оперативной локализации. Все работы должны проводиться с обязательным соблюдением требований безопасности.

В первую очередь, перекрывают поступление перекачиваемого продукта посредством останова насосов добывающих скважин. Затем закрывают запорную арматуру на концах аварийного участка.

Перед выполнением каких-либо работ в газоопасной зоне оформляется наряд-допуск на газоопасные работы.

Мероприятия по обеспечению гражданской обороны.

В соответствии с постановлением Правительства № 1115 от 19 сентября 1998 года, «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне (секретный)» объект является некатегорированным по гражданской обороне (далее – ГО), т.к. в составе объекта отсутствуют здания и сооружения, подлежащие отнесению к категории по ГО.

Демонтаж сооружений в военное время в короткие сроки технически неосуществим и экономически нецелесообразен.

Учитывая гидрографические особенности региона и связанное с ними отсутствие водохранилищ, обладающих гидросооружениями с напорными фронтами, при разрушении которых возможно образование волн прорыва, а также топографические условия местности, объект не попадает в зону возможного катастрофического затопления в результате разрушения гидроузлов.

С целью проведения мероприятий гражданской обороны, направленных на уменьшение рисков, связанных с обеспечением защиты работников и материальных ценностей от опасностей, возникающих в случае чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в АО «Томскнефть» ВНК созданы нештатные формирования (далее – НФ) по обеспечению выполнения мероприятий по ГО.

НФ ГО Общества представляют собой самостоятельные структуры, созданные на нештатной основе, в целях участия в обеспечении выполнения мероприятий по гражданской обороне и проведения не связанных с угрозой жизни и здоровью людей неотложных работ при ликвидации чрезвычайных ситуаций. Основные задачи, организация деятельности и комплектование, подготовка и обучение НФ ГО регламентированы Положением АО «Томскнефть» ВНК «Формирования сил гражданской обороны».

С целью обеспечения ликвидации аварий, предупреждения чрезвычайных ситуаций и ликвидации их последствий, связанных с разливами нефти и нефтепродуктов в АО «Томскнефть» ВНК создано аттестованное профессионально аварийно-спасательное формирование (далее – ПАСФ), функционирование которого регламентировано «Положением о профессиональном аварийно-спасательном формировании АО «Томскнефть» ВНК по ликвидации чрезвычайных ситуаций, связанных с разливами нефти и нефтепродуктов». Состав и задачи НФ ГО: группы (звенья) по обслуживанию ЗС ГО – для проведения мероприятий по приведению и поддержанию ЗС ГО в готовности к приему укрываемых; команда охраны общественного порядка – поддержание общественного порядка на объектах Общества, на маршрутах движения технологического транспорта, в очагах поражения, в защитных сооружениях гражданской обороны Общества в ходе выполнения мероприятий гражданской обороны (далее – ГО) аварийно-техническая команда по газовым сетям – для обеспечения бесперебойного газоснабжения объектов жизнеобеспечения на территории городского округа Стрежевой.

В состав ПАСФ входят:

начальник ПАСФ и его заместители;

региональные аварийно-спасательные базы.

Обеспечение получения сигналов гражданской обороны и передача их производственному персоналу цеха добычи нефти и газа № 3, электротехническому персоналу, цеху текущего обслуживания, ремонта

трубопроводов и ликвидации последствий аварий № 1 возлагается на дежурного смены центральной инженерно-технологической службы (далее – ЦИТС) АО «Томскнефть» ВНК и региональной инженерно-технологической службе.

Сигналы (распоряжения) и информация оповещения передаются оперативным дежурным органа, специально уполномоченного решать задачи гражданской обороны и задачи по предупреждению чрезвычайных ситуаций субъекта федерации, вне всякой очереди с использованием всех имеющихся в их распоряжении средств связи и оповещения.

Для подачи сигнала используются все имеющиеся технические средства связи и оповещения.

Предусматривается оснащение планируемых технологических сооружений средствами автоматического контроля и управления. Автоматизированная система управления технологическим процессом (далее – АСУ ТП) предназначена для реализации функций автоматизированного управления технологическим процессом, а также для эффективной защиты и своевременной остановки технологического процесса при угрозе аварии и ее локализации по заданным алгоритмам.

Технические решения по добыче, сбору и транспорту продукции скважин позволяют обеспечить безаварийную остановку технологического процесса при получении соответствующих сигналов ГО.

Дежурный диспетчер при получении соответствующих сигналов ГО с пульта управления, расположенного в диспетчерском пункте, производит отключение погружных насосов нефтедобывающих скважин, по распоряжению начальника смены ЦИТС выездная бригада по обслуживанию кустовой площадки закрывает задвижки на устьях скважин, на выходе из измерительной установки.

Порядок действий персонала, обслуживающего планируемый объект, по безаварийной остановке технологического процесса конкретизируется в документах по организации и ведению ГО в мирное и военное время, обрабатываемых в администрации АО «Томскнефть» ВНК.

Ремонтные работы на промысловом трубопроводе (замена аварийных участков, устранение отказов) осуществляет персонал бригады по комплексному обслуживанию трубопроводов и ремонту нефтепромыслового оборудования цеху текущего обслуживания, ремонта трубопроводов (далее – ЦТОРТ) и ликвидации последствий аварий № 1.

По распоряжению начальника ЦТОРТ-1 бригада по обслуживанию промысловых трубопроводов закрывает задвижки в начале и в конце участков трубопровода. Остановка промыслового трубопровода должна быть согласована с цехами, обслуживающими площадочные объекты (площадки кустов скважин № 1, 2 и УПСВ Северное). При остановке нефтегазосборного трубопровода должна быть прекращена подача рабочего продукта в трубопровод – остановлены добывающие скважины кустов №№ 1, 2.

В АО «Томскнефть» ВНК установлен перечень аварийного запаса материалов, используемого при ликвидации возможных аварий или чрезвычайных ситуаций. Аварийный запас материалов, необходимых для локализации масштабных аварий на площадке куста скважин, комплексе топливоснабжения ДЭС и нефтегазосборном трубопроводе, доставляется со склада №1 расположенного в г. Стрежевой автомобильным транспортом или вертолетами.

Порядок действий персонала, обслуживающего планируемый объект, по безаварийной остановке технологического процесса конкретизируется в документах по организации и ведению ГО в мирное и военное время, обрабатываемых в администрации АО «Томскнефть» ВНК.

Согласно Положению АО «Томскнефть» ВНК «Организация и ведение гражданской обороны» предприятие ежегодно планирует и осуществляет финансирование мероприятий гражданской обороны и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС).

Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности

Мероприятия и решения по обеспечению взрывопожаробезопасности направлены, в первую очередь, на недопущение образования взрывоопасных концентраций газоздушных смесей и источников зажигания.

Проектной документацией приняты следующие меры пожарной безопасности:

используемое электрооборудование взрывозащищенного исполнения установлено с учетом классов зон взрывоопасности по правилам устройства электроустановок (далее – ПУЭ);

сооружения запроектированы с учетом категории помещений и наружных площадок при соблюдении действующих норм и правил;

выполнена защита оборудования, арматуры и трубопроводов от статического электричества;

выполнена молниезащита и заземление оборудования;

на дыхательной линии емкостей дренажных предусмотрены предохранители огневые, на дыхательной линии резервуаров запаса дизельного топлива предусмотрены дыхательные клапаны со встроенными огнепреградителями;

сепаратор ИУ оснащен предохранительным клапаном. Сброс от предохранительного клапана осуществляется в подземную емкость;

помещения технологических блоков ИУ, БГ, БФ, УДХ оснащены сигнализаторами до взрывоопасных концентраций. При концентрации горючих газов 10% от НКПР предусмотрено включение вентиляции, при 20% от НКПР предупредительная сигнализация. При концентрации горючих газов 50% от НКПР предусмотрена аварийная сигнализация, с отключением электроприводной арматуры и ПСМ;

на площадке насоса емкости ЕД предусмотрен контроль загазованности с предупредительной и аварийной сигнализацией при достижении 20% и 50%

от НКПР соответственно. При достижении загазованности 50% от НКПР предусмотрено автоматическое отключение насосов емкостей;

контроль загазованности у устьев скважин с предупредительной и аварийной сигнализацией при достижении 20% и 50% от НКПР соответственно;

предусмотрен контроль загазованности наружных площадок периодически переносными газоанализаторами, которыми обеспечен производственный персонал;

объем контрольно-измерительных приборов и автоматики (далее – КИПиА) позволяет полностью держать под контролем технологический процесс добычи, сбора и измерения дебита добывающих скважин, измерения и подачи воды в нагнетательные скважины. Система автоматики предусматривает передачу сигналов по системе телемеханики в диспетчерский пункт;

для блочного оборудования предусмотрена передача сигналов на пульт диспетчера о пожаре, о несанкционированном доступе;

внутриплощадочные автодороги обеспечивают подъезд пожарных автомобилей ко всем технологическим сооружениям.

При текущем обслуживании трубопроводов и ремонтных работах запрещается применять инструменты из неомедненной стали. Используемый инструмент должен быть изготовлен из материала, не дающего искр; ударный и режущий инструмент при работе необходимо смазывать консистентными смазками (типа солидола).

Пожарная безопасность при строительстве планируемого трубопровода обеспечивается за счет:

обеспечения нормированного расстояния между трубопроводом и линиями электропередачи, автодорогами. При взаимном пересечении трубопроводов расстояние между ними в свету принято не менее 350 мм, а пересечение выполнено под углом не менее 60°;

регулярной расчистки полосы земли вдоль оси промышленного трубопровода в обе стороны шириной по 3 м от оси; территорию на площадках наружных установок предусмотрено также очищать от сухой травы и листьев;

расстояния до лесных массивов согласно СН 452-73 равное 12 м (отвод земель для трубопровода диаметром до 426 мм включительно равен 20 м, из них 12 м от оси трубопровода – это расстояние до края коридора);

применения стальных труб с заводским антикоррозионным покрытием; подземной прокладки трубопроводов, надземные участки (на наружных установках) и соединительные детали теплоизолированы материалом, относящимся к группе негорючих материалов;

подтверждения расчетами на прочность и устойчивость, на толщину стенки выбранных параметров трубопроводов и условий прокладки трубопровода;

контроля давления при эксплуатации трубопровода по показаниям манометров;

контроля загазованности трассы трубопровода периодически по установленному графику переносными газоанализаторами;

защиты трубопровода, сооружений от статического электричества, молниезащита;

соблюдения регламентного режима эксплуатации трубопровода, проведения периодической диагностики трубопровода, выявления предаварийных участков и проведения планово-предупредительных ремонтов.

Асбестовую ткань (кошму, войлок) предусмотрено хранить в металлических футлярах с крышками.

Отогревать замерзшую арматуру, трубопроводы разрешается только паром или горячей водой.

Территорию вокруг границы кустовой площадки, а также по трассе промышленного трубопровода в пределах 3 м в обе стороны от оси следует периодически расчищать от поросли, сухой травы и листьев и содержать в безопасном противопожарном состоянии. Территорию на площадках наружных установок предусмотрено также регулярно очищать от сухой травы и листьев.

Для объекта, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», эксплуатирующей организацией должен быть разработан План ликвидации аварий (далее – ПЛА). ПЛА составляется на конкретные возможные аварии и условия опасные для жизни людей, свойственные для объекта, с указанием мест их возникновения.

Наружное пожаротушение планируемых объектов обеспечивается первичными средствами и мобильными средствами пожаротушения.

Для организации противопожарного водоснабжения с целью тушения возможных пожаров на кустовой площадке в блоке гребенок №1 (далее – БГ-1) предусмотрено одно дополнительное подключение. На дополнительном трубопроводе установлены: дроссель для регулирования давления воды (снижение до 0,7-0,9 МПа) на наружное пожаротушение, предохранительный клапан и быстроразъемное соединение (далее – БРС - 2) для соединения с пожарным оборудованием.

