



АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22.01.2019

№ 145

г. Нижневартовск

Об утверждении проекта
планировки территории

В соответствии со статьями 42, 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, учитывая протокол общественных обсуждений по проектам планировки территории и проектам межевания территорий от 10.01.2019 № 29 и заключение о результатах общественных обсуждений от 10.01.2019 № 19:

1. Утвердить проект планировки территории для объекта «Обустройство Самотлорского месторождения. Куст скважин №№ 899, 1974, 2004 и линейные сооружения» 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

Основная часть проекта планировки территории 1. Чертеж планировки территории.

Чертеж планировки территории по объекту:
 " Обустройство Самотлорского месторождения.
 Куст скважин №№ 899, 1974, 2004 и линейные сооружения "
 Землепользователь АО "Самотлорнефтегаз"
 Масштаб 1:2000

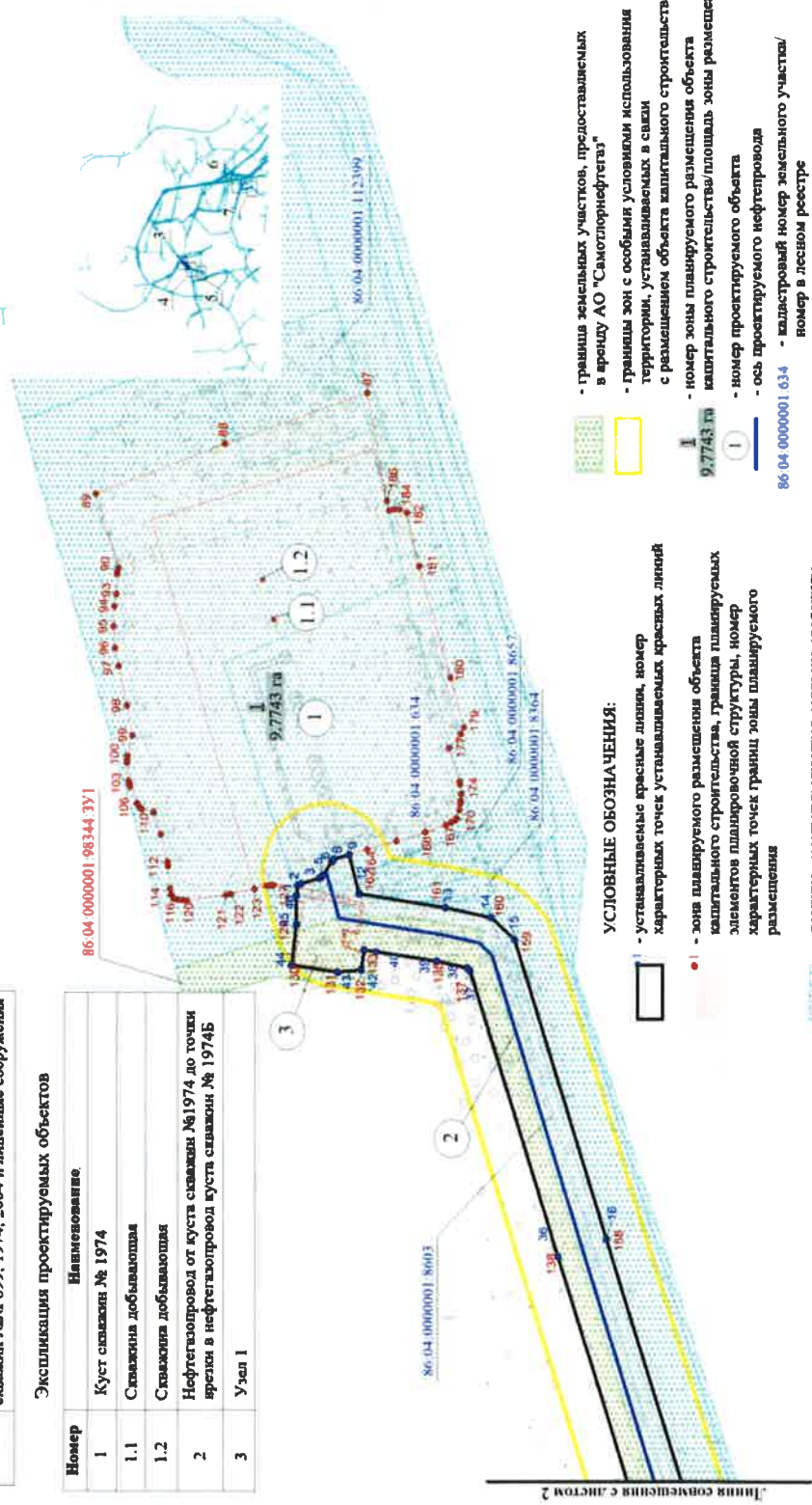


Экспликация зон планируемого размещения

Номер	Наименование
1	Обустройство Самотлорского месторождения. Куст скважин №№ 899, 1974, 2004 и линейные сооружения

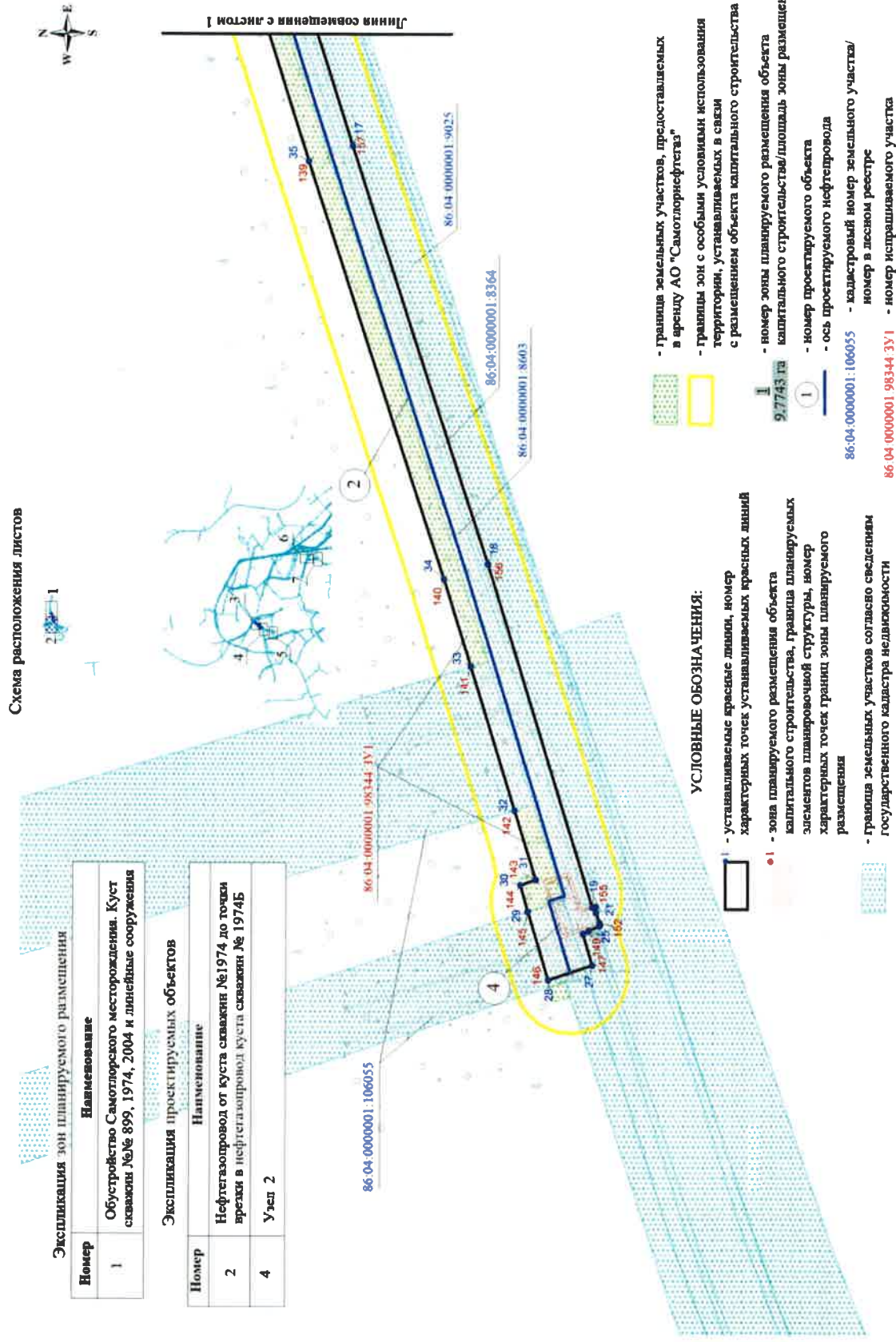
Экспликация проектируемых объектов

Номер	Наименование
1	Куст скважин № 1974
1.1	Скважина добычалоша
1.2	Скважина добычалоша
2	Нефтегазопровод от куста скважин №1974 по точки арены в нефтегазопровод куста скважин № 1974Б
3	Узел 1

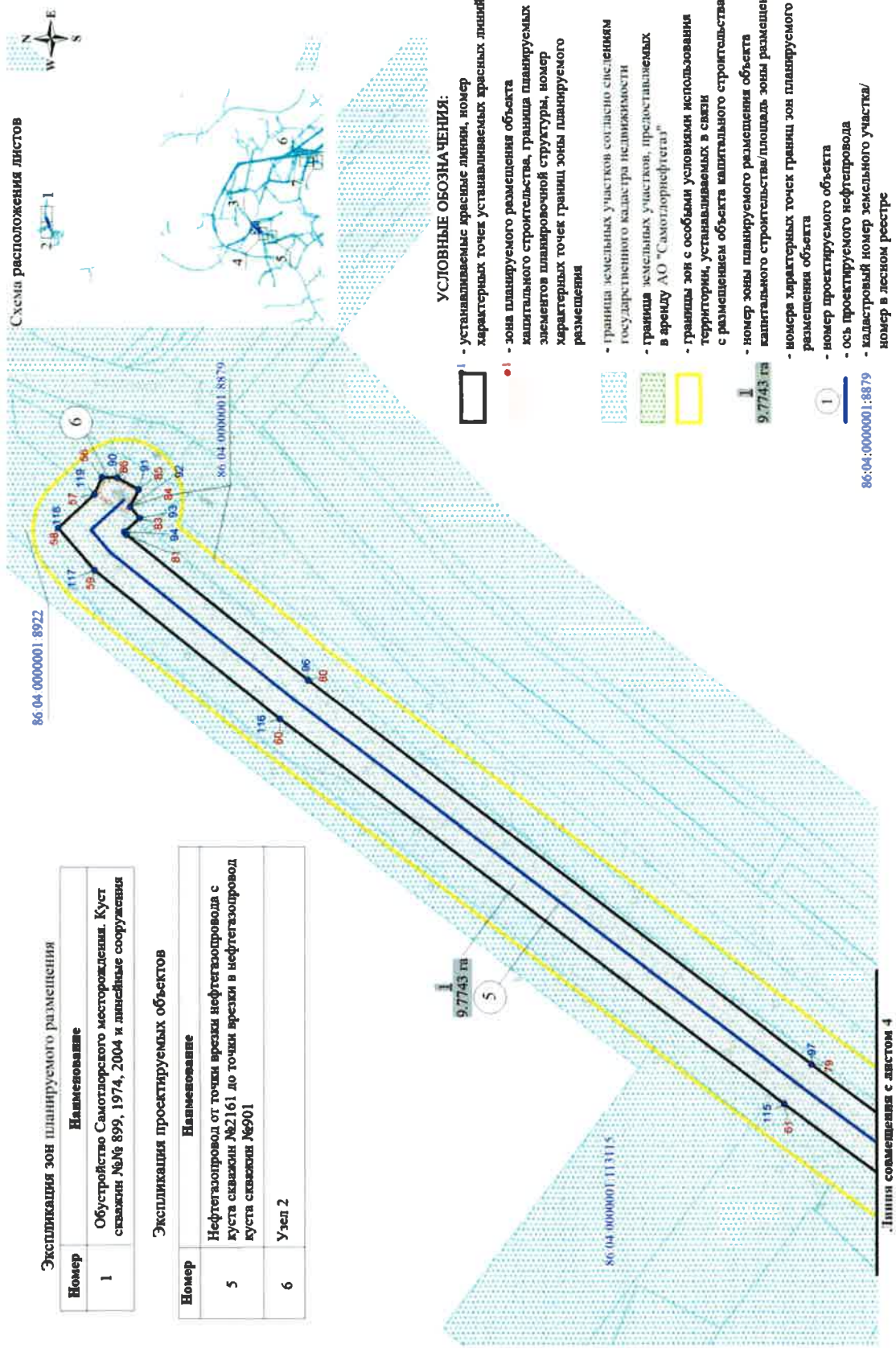


- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:**
- устанавливаемые красные линии, номер характерных точек устанавливаемых красных линий
 - зона планируемого размещения объекта капитального строительства, граница планируемых элементов планировочной структуры, номер характерных точек границ зоны планируемого размещения
 - граница земельных участков согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
 - граница земельных участков, предоставляемых в аренду АО "Самотлорнефтегаз"
 - границы зон с особыми условиями использования территорий, устанавливаемых в связи с размещением объекта капитального строительства
 - номер зоны планируемого размещения объекта капитального строительства/площадь зоны размещения
 - номер проектируемого объекта
 - ось проектируемого нефтепровода
 - кадастровый номер земельного участка/номер в лесном реестре
 - номер испрашиваемого участка

Чертеж проекта планировки территории по объекту:
 "Обустройство Самотлорского месторождения.
 Куст скважин №№ 899, 1974, 2004 и линейные сооружения"
 Землепользователь АО "Самотлорнефтегаз"
 Масштаб 1:2000



Чертеж проекта планировки территории по объекту:
 "Обустройство Самотлорского месторождения. Куст скважин №№ 899, 1974, 2004 и линейные сооружения"
 Землепользователь АО "Самотлорнефтегаз"
 Масштаб 1:2000



Чертеж проекта планировки территории по объекту:
 "Обустройство Самотлорского месторождения.
 Куст скважин №№ 899, 1974, 2004 и линейные сооружения"
 Землепользователь АО "Самотлорнефтегаз"
 Масштаб 1:2000



Экспликация зон планируемого размещения

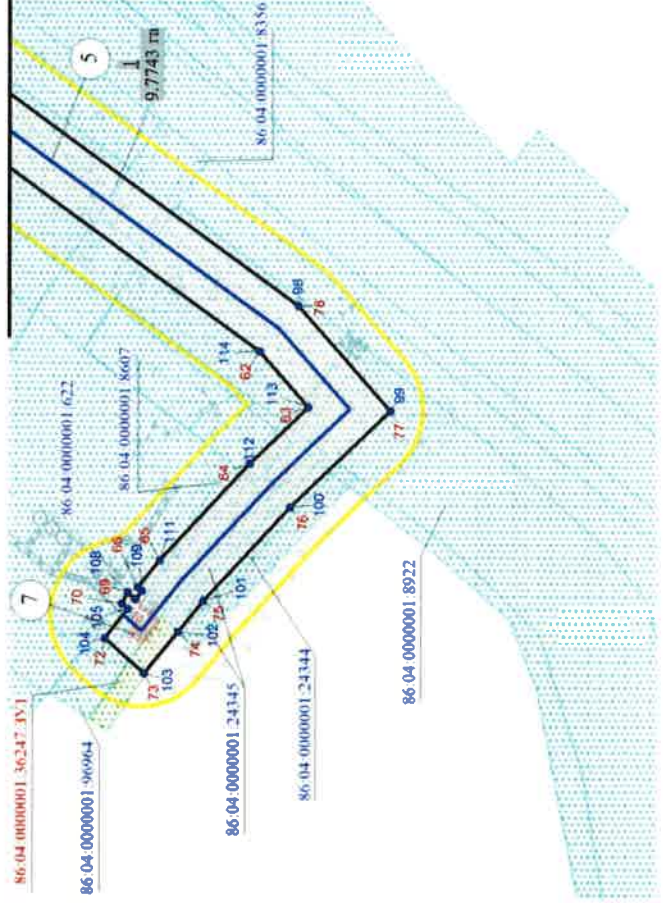
Номер	Наименование
1	Обустройство Самотлорского месторождения. Куст скважин №№ 899, 1974, 2004 и линейные сооружения

Экспликация проектируемых объектов

Номер	Наименование
5	Нефтегазопровод от точки врезки нефтегазопровода с куста скважин №2161 до точки врезки в нефтегазопровод куста скважин №901
7	Узел 1



Линия совмещения с листом 3



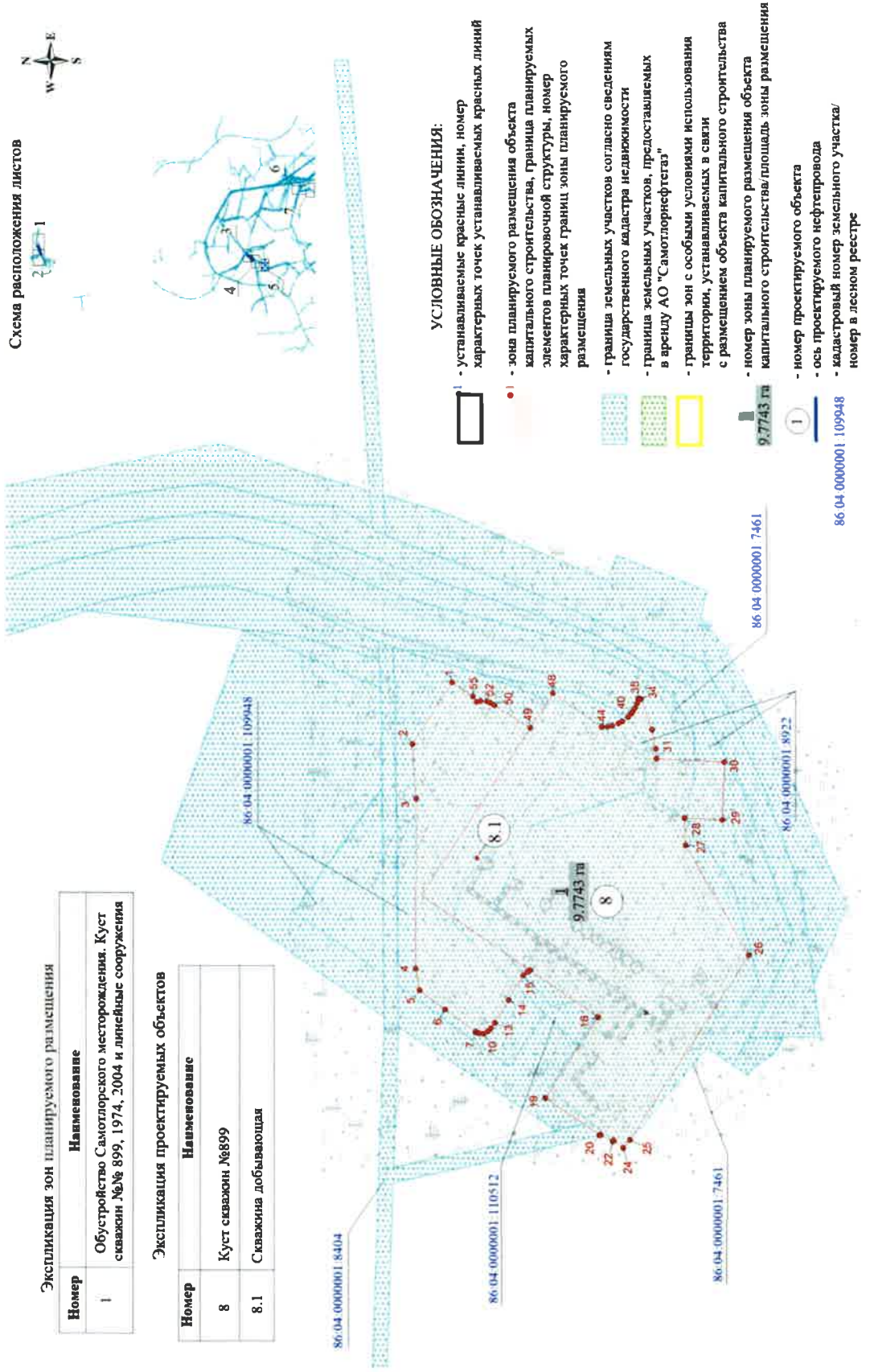
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- 1 - устанавливаемые красные линии, номер характерных точек устанавливаемых красных линий
- 2 - зона планируемого размещения объекта капитального строительства, граница планируемых элементов планировочной структуры, номер характерных точек границ зоны планируемого размещения
- 3 - граница земельных участков согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- 4 - граница земельных участков, предоставляемых в аренду АО "Самотлорнефтегаз"
- 5 - границы зон с особыми условиями использования территории, устанавливаемых в связи с размещением объекта капитального строительства
- 6 - номер зоны планируемого размещения объекта капитального строительства/площадь зоны размещения
- 7 - номер проектируемого объекта
- 8 - ось проектируемого нефтепровода
- 9 - кадастровый номер земельного участка/номер в лесном реестре
- 10 - номер испрашиваемого участка

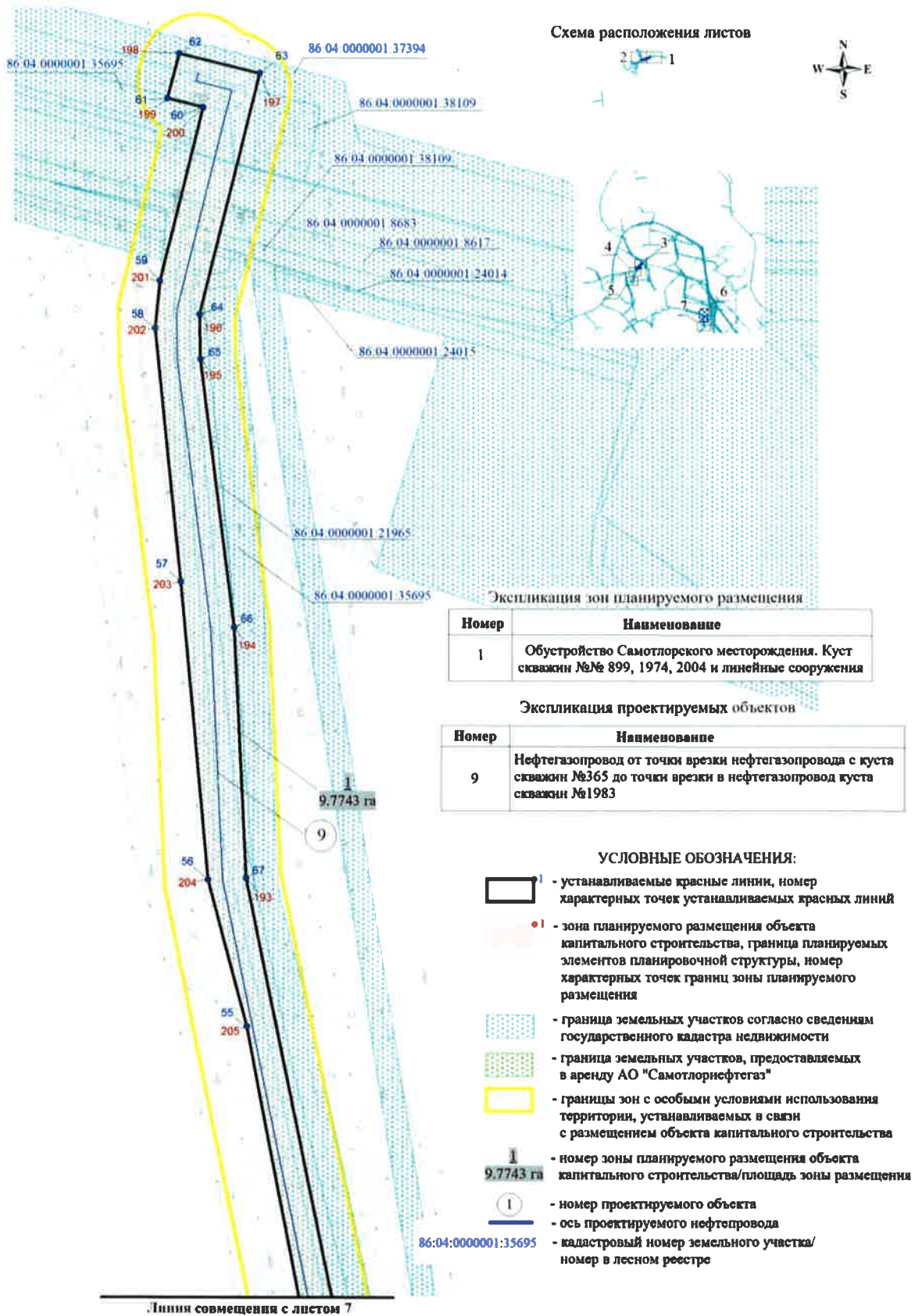
86 04 0000001 622

86 04 0000001 36247 3У1

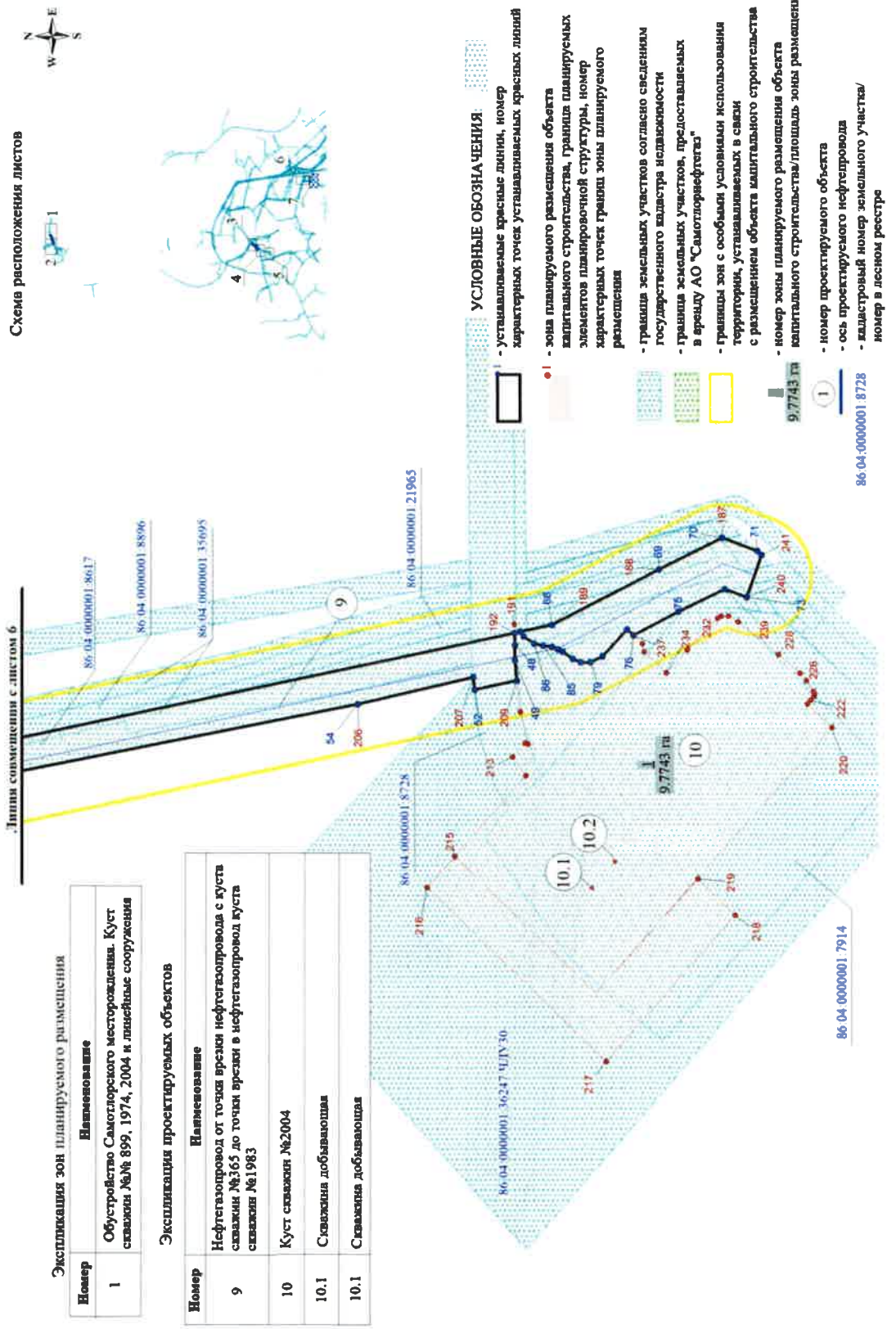
Чертеж проекта планировки территории по объекту:
 "Обустройство Самоглорского месторождения.
 Куст скважин №№ 899, 1974, 2004 и линейные сооружения"
 Землепользователь АО "Самоглорнефтегаз"
 Масштаб 1:2000



Чертеж проекта планировки территории по объекту:
 "Обустройство Самотлорского месторождения. Куст
 скважин №№ 899, 1974, 2004 и линейные сооружения"
 Землепользователь АО "Самотлорнефтегаз"
 Масштаб 1:2000



Чертеж проекта планировки территории по объекту:
 "Обустройство Самоглорского месторождения. Куст скважин №№ 899, 1974, 2004 и линейные сооружения" Землепользователь АО "Самотлорнефтегаз"
 Масштаб 1:2000



Каталог координат границы зоны размещения объекта капитального строительства

Точка	X	Y
1	993 533.14	4 423 783.98
2	993 550.35	4 423 758.44
3	993 548.64	4 423 735.80
4	993 548.97	4 423 665.62
5	993 547.36	4 423 656.72
6	993 536.32	4 423 648.76
7	993 523.34	4 423 639.59
8	993 522.46	4 423 639.26
9	993 521.57	4 423 638.94
10	993 519.72	4 423 638.80
11	993 518.03	4 423 639.71
12	993 516.84	4 423 641.09
13	993 515.20	4 423 643.31
14	993 509.25	4 423 652.67
15	993 502.83	4 423 662.79
16	993 501.18	4 423 664.09
17	993 500.17	4 423 664.82
18	993 471.27	4 423 645.48
19	993 493.50	4 423 612.37
20	993 470.63	4 423 597.04
21	993 470.02	4 423 597.13
22	993 464.83	4 423 594.34
23	993 464.48	4 423 594.87
24	993 460.43	4 423 591.72
25	993 457.55	4 423 595.02
26	993 406.73	4 423 670.95
27	993 433.71	4 423 716.53
28	993 434.19	4 423 727.56
29	993 418.19	4 423 726.76
30	993 416.99	4 423 750.75
31	993 446.11	4 423 752.26
32	993 446.43	4 423 756.28
33	993 448.00	4 423 764.36
34	993 452.71	4 423 777.00
35	993 453.68	4 423 777.25
36	993 453.96	4 423 776.27
37	993 454.31	4 423 775.32
38	993 455.15	4 423 773.49
39	993 456.19	4 423 771.92
40	993 456.84	4 423 770.99
41	993 458.20	4 423 769.51
42	993 460.58	4 423 767.64
43	993 462.24	4 423 766.81
44	993 464.80	4 423 765.79
45	993 467.01	4 423 765.41
46	993 469.08	4 423 765.38
47	993 469.47	4 423 765.39
48	993 490.32	4 423 779.43
49	993 499.95	4 423 765.07
50	993 515.05	4 423 774.46
51	993 516.91	4 423 775.47
52	993 518.47	4 423 776.05
53	993 521.01	4 423 776.35
54	993 522.75	4 423 775.87
55	993 524.26	4 423 778.04
56	994 800.59	4 424 421.95
57	994 803.84	4 424 414.81
58	994 819.35	4 424 401.01
59	994 803.86	4 424 383.61
60	994 724.73	4 424 322.14

Точка	X	Y
61	994 509.35	4 424 162.91
62	994 383.29	4 424 073.78
63	994 366.41	4 424 055.38
64	994 386.69	4 424 036.77
65	994 417.41	4 424 004.83
66	994 424.92	4 423 995.94
67	994 423.44	4 423 994.69
68	994 425.65	4 423 992.08
69	994 428.41	4 423 994.40
70	994 430.35	4 423 990.79
71	994 428.27	4 423 988.96
72	994 436.32	4 423 979.39
73	994 422.52	4 423 967.76
74	994 411.11	4 423 981.29
75	994 402.55	4 423 991.43
76	994 372.71	4 424 022.45
77	994 338.15	4 424 054.18
78	994 370.01	4 424 088.88
79	994 497.63	4 424 179.11
80	994 712.65	4 424 338.08
81	994 790.14	4 424 398.27
82	994 791.11	4 424 399.37
83	994 784.61	4 424 405.16
84	994 788.66	4 424 409.71
85	994 784.94	4 424 416.93
86	994 794.17	4 424 421.82
87	1 009 022.92	4 425 106.70
88	1 009 078.45	4 425 088.19
89	1 009 128.89	4 425 070.10
90	1 009 119.92	4 425 042.95
91	1 009 120.25	4 425 041.77
92	1 009 120.48	4 425 040.76
93	1 009 120.82	4 425 033.48
94	1 009 121.49	4 425 029.05
95	1 009 122.01	4 425 021.74
96	1 009 121.38	4 425 013.90
97	1 009 119.96	4 425 007.28
98	1 009 116.64	4 424 992.89
99	1 009 114.37	4 424 981.90
100	1 009 116.32	4 424 974.50
101	1 009 116.61	4 424 972.91
102	1 009 116.63	4 424 971.91
103	1 009 116.02	4 424 965.29
104	1 009 115.68	4 424 964.09
105	1 009 115.49	4 424 963.16
106	1 009 112.67	4 424 957.00
107	1 009 112.21	4 424 956.16
108	1 009 111.49	4 424 955.09
109	1 009 110.85	4 424 954.72
110	1 009 106.22	4 424 953.79
111	1 009 103.50	4 424 945.72
112	1 009 100.92	4 424 935.58
113	1 009 100.58	4 424 933.94
114	1 009 099.86	4 424 925.94
115	1 009 099.48	4 424 923.74
116	1 009 099.30	4 424 923.22
117	1 009 098.42	4 424 922.26
118	1 009 096.74	4 424 921.78
119	1 009 094.90	4 424 921.54
120	1 009 093.22	4 424 921.47

Каталог координат границы зоны размещения объекта капитального строительства

Точка	X	Y
121	1 009 078.09	4 424 923.39
122	1 009 076.26	4 424 923.83
123	1 009 067.15	4 424 925.71
124	1 009 062.09	4 424 926.89
125	1 009 060.82	4 424 927.03
126	1 009 059.55	4 424 927.05
127	1 009 049.93	4 424 927.13
128	1 009 050.69	4 424 923.32
129	1 009 050.60	4 424 912.74
130	1 009 052.45	4 424 897.91
131	1 009 034.52	4 424 895.27
132	1 009 025.37	4 424 895.94
133	1 009 024.17	4 424 903.34
134	1 009 019.51	4 424 902.66
135	1 008 995.94	4 424 899.18
136	1 008 984.15	4 424 896.73
137	1 008 983.14	4 424 895.82
138	1 008 948.95	4 424 791.90
139	1 008 904.18	4 424 657.49
140	1 008 844.78	4 424 484.42
141	1 008 833.08	4 424 447.91
142	1 008 813.91	4 424 388.08
143	1 008 804.67	4 424 359.23
144	1 008 811.29	4 424 357.16
145	1 008 808.06	4 424 346.05
146	1 008 799.03	4 424 317.86
147	1 008 779.99	4 424 323.96
148	1 008 784.14	4 424 336.92
149	1 008 781.58	4 424 338.09
150	1 008 777.02	4 424 340.27
151	1 008 776.60	4 424 340.61
152	1 008 776.73	4 424 341.42
153	1 008 778.29	4 424 345.62
154	1 008 778.38	4 424 348.22
155	1 008 780.08	4 424 348.02
156	1 008 825.80	4 424 490.72
157	1 008 885.24	4 424 663.90
158	1 008 929.97	4 424 798.20
159	1 008 965.82	4 424 907.16
160	1 008 974.83	4 424 915.21
161	1 008 992.44	4 424 918.88
162	1 009 026.11	4 424 923.84
163	1 009 030.12	4 424 938.15
164	1 009 023.11	4 424 940.22
165	1 009 011.70	4 424 943.14
166	1 009 000.33	4 424 946.34
167	1 008 992.40	4 424 949.18
168	1 008 990.31	4 424 950.02
169	1 008 989.07	4 424 950.71
170	1 008 988.29	4 424 951.57
171	1 008 987.17	4 424 954.53
172	1 008 986.80	4 424 957.10
173	1 008 986.71	4 424 957.96
174	1 008 986.44	4 424 960.56
175	1 008 986.92	4 424 964.01
176	1 008 987.08	4 424 965.01
177	1 008 991.23	4 424 977.19
178	1 008 986.45	4 424 982.35
179	1 008 985.24	4 424 984.78
180	1 008 990.61	4 425 002.90
181	1 009 002.69	4 425 043.69

Точка	X	Y
182	1 009 007.40	4 425 063.18
183	1 009 010.25	4 425 064.36
184	1 009 012.49	4 425 064.45
185	1 009 014.44	4 425 063.95
186	1 009 015.41	4 425 067.49
187	990 409.10	4 428 686.17
188	990 437.43	4 428 672.93
189	990 484.36	4 428 649.50
190	990 498.71	4 428 646.57
191	990 501.34	4 428 649.87
192	990 501.15	4 428 646.07
193	990 901.56	4 428 564.38
194	991 010.11	4 428 559.22
195	991 126.90	4 428 544.49
196	991 146.25	4 428 544.11
197	991 250.40	4 428 569.83
198	991 258.79	4 428 535.11
199	991 239.54	4 428 530.14
200	991 235.74	4 428 545.61
201	991 160.60	4 428 527.05
202	991 140.30	4 428 524.95
203	991 029.94	4 428 536.14
204	990 900.74	4 428 548.08
205	990 837.41	4 428 564.79
206	990 570.19	4 428 615.96
207	990 519.35	4 428 627.26
208	990 518.82	4 428 622.05
209	990 500.01	4 428 625.89
210	990 498.76	4 428 612.71
211	990 495.18	4 428 599.00
212	990 496.64	4 428 599.31
213	990 502.10	4 428 593.46
214	990 496.15	4 428 585.55
215	990 527.75	4 428 551.49
216	990 540.01	4 428 538.30
217	990 460.82	4 428 464.85
218	990 403.71	4 428 526.41
219	990 420.42	4 428 541.90
220	990 361.03	4 428 605.94
221	990 371.73	4 428 615.87
222	990 370.24	4 428 617.48
223	990 368.99	4 428 619.21
224	990 368.75	4 428 620.17
225	990 369.17	4 428 621.18
226	990 372.16	4 428 625.88
227	990 374.96	4 428 628.84
228	990 384.66	4 428 636.93
229	990 402.33	4 428 650.73
230	990 406.56	4 428 653.08
231	990 409.84	4 428 653.08
232	990 411.38	4 428 652.24
233	990 424.78	4 428 638.86
234	990 434.28	4 428 629.18
235	990 443.97	4 428 638.01
236	990 444.85	4 428 641.48
237	990 448.68	4 428 644.95
238	990 428.73	4 428 654.92
239	990 408.14	4 428 664.54
240	990 398.47	4 428 661.03
241	990 391.97	4 428 678.96
242	990 393.71	4 428 680.57

Каталог координат характерных точек красных линий

Точка	X	Y	Точка	X	Y
1	1 009 049.93	4 424 927.13	63	991 250.40	4 428 569.83
2	1 009 048.68	4 424 927.43	64	991 146.25	4 428 544.11
3	1 009 041.63	4 424 929.55	65	991 126.90	4 428 544.49
4	1 009 040.83	4 424 929.95	66	991 010.11	4 428 559.22
5	1 009 040.11	4 424 930.81	67	990 901.56	4 428 564.38
6	1 009 036.86	4 424 935.69	68	990 484.36	4 428 649.50
7	1 009 036.56	4 424 936.12	69	990 437.43	4 428 672.93
8	1 009 036.09	4 424 936.38	70	990 409.10	4 428 686.17
9	1 009 030.13	4 424 938.15	71	990 393.71	4 428 680.57
10	1 009 030.09	4 424 938.15	72	990 391.97	4 428 678.96
11	1 009 030.12	4 424 938.15	73	990 398.47	4 428 661.03
12	1 009 026.11	4 424 923.84	74	990 408.14	4 428 664.54
13	1 008 992.44	4 424 918.88	75	990 428.73	4 428 654.92
14	1 008 974.83	4 424 915.21	76	990 448.67	4 428 644.95
15	1 008 965.82	4 424 907.16	77	990 451.41	4 428 647.44
16	1 008 929.97	4 424 798.20	78	990 462.17	4 428 635.94
17	1 008 885.24	4 424 663.90	79	990 467.56	4 428 633.51
18	1 008 825.80	4 424 490.72	80	990 471.92	4 428 633.66
19	1 008 780.08	4 424 348.02	81	990 475.38	4 428 635.05
20	1 008 778.38	4 424 348.22	82	990 479.80	4 428 638.06
21	1 008 778.29	4 424 345.62	83	990 481.76	4 428 639.01
22	1 008 776.73	4 424 341.42	84	990 484.45	4 428 640.03
23	1 008 776.60	4 424 340.61	85	990 488.31	4 428 640.77
24	1 008 777.02	4 424 340.27	86	990 492.37	4 428 641.55
25	1 008 781.58	4 424 338.09	87	990 497.13	4 428 644.58
26	1 008 784.14	4 424 336.92	88	990 498.71	4 428 646.57
27	1 008 779.99	4 424 323.96	89	994 800.59	4 424 421.95
28	1 008 799.03	4 424 317.86	90	994 794.17	4 424 421.82
29	1 008 808.06	4 424 346.05	91	994 784.94	4 424 416.93
30	1 008 811.29	4 424 357.16	92	994 788.66	4 424 409.71
31	1 008 804.67	4 424 359.23	93	994 784.61	4 424 405.16
32	1 008 813.91	4 424 388.08	94	994 791.11	4 424 399.37
33	1 008 833.08	4 424 447.91	95	994 790.14	4 424 398.27
34	1 008 844.78	4 424 484.42	96	994 712.65	4 424 338.08
35	1 008 904.18	4 424 657.49	97	994 497.63	4 424 179.11
36	1 008 948.95	4 424 791.90	98	994 370.01	4 424 088.88
37	1 008 983.14	4 424 895.82	99	994 338.15	4 424 054.18
38	1 008 984.15	4 424 896.73	100	994 372.71	4 424 022.45
39	1 008 995.94	4 424 899.18	101	994 402.55	4 423 991.43
40	1 009 019.51	4 424 902.66	102	994 411.11	4 423 981.29
41	1 009 024.17	4 424 903.34	103	994 422.52	4 423 967.76
42	1 009 025.37	4 424 895.94	104	994 436.32	4 423 979.39
43	1 009 034.52	4 424 895.27	105	994 428.27	4 423 988.96
44	1 009 052.45	4 424 897.91	106	994 430.35	4 423 990.79
45	1 009 050.60	4 424 912.74	107	994 428.41	4 423 994.40
46	1 009 050.69	4 424 923.32	108	994 425.65	4 423 992.08
47	990 501.15	4 428 646.07	109	994 423.44	4 423 994.69
48	990 500.90	4 428 640.86	110	994 424.92	4 423 995.94
49	990 500.83	4 428 634.44	111	994 417.41	4 424 004.83
50	990 500.02	4 428 625.89	112	994 386.69	4 424 036.77
51	990 500.02	4 428 625.89	113	994 366.41	4 424 055.38
52	990 518.82	4 428 622.05	114	994 383.29	4 424 073.78
53	990 519.35	4 428 627.26	115	994 509.35	4 424 162.91
54	990 570.19	4 428 615.96	116	994 724.73	4 424 322.14
55	990 837.41	4 428 564.79	117	994 803.86	4 424 383.61
56	990 900.74	4 428 548.08	118	994 819.35	4 424 401.01
57	991 029.94	4 428 536.14	119	994 803.84	4 424 414.81
58	991 140.30	4 428 524.95			
59	991 160.60	4 428 527.05			
60	991 235.74	4 428 545.61			
61	991 239.54	4 428 530.14			
62	991 258.79	4 428 535.11			

2. Положение о характеристиках планируемого развития территории

2.1 Характеристика объектов капитального строительства

В соответствии с заданием на проектирование, утвержденным генеральным директором АО «Самотлорнефтегаз» В.Г. Мамаевым 23.10.2017г. (регистрационный № 945/17-СНГ от 25.10.2017 г.), в проектной документации «Обустройство Самотлорского месторождения. Куст скважин №№ 899, 1974, 2004 и линейные сооружения» предусматривается осуществить капитальное строительство следующих объектов:

Куст скважин №899 (1 скважина добывающая);

Нефтегазопровод от точки врезки нефтегазопровода с куста скважин №2161 до точки врезки в нефтегазопровод куста скважин №901;

Куст скважин №2004 (2 скважины добывающих);

Нефтегазопровод от точки врезки нефтегазопровода с куста скважин №365 до точки врезки в нефтегазопровод куста скважин №1983;

Куст скважин №1974 (2 скважины добывающих);

Нефтегазопровод от куста скважин №1974 до точки врезки в нефтегазопровод куста скважин № 1974Б.

Расширение кустов скважин предусматривается путем бурения дополнительных добывающих скважин нефти.

Технико-экономические показатели проектируемого объекта представлены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование	Единица измерения	Значение
1.1 Куст скважин №899 (расширение)		
Количество скважин, всего	шт.	1
в т.ч. - добывающих	шт.	1
1.2 Куст скважин №1974 (расширение)		
Количество скважин, всего	шт.	2
в т.ч. - добывающих	шт.	2
1.3 Куст скважин №2004 (расширение)		
Количество скважин, всего	шт.	2
в т.ч. - добывающих	шт.	2
1.4 Нефтегазопровод от точки врезки нефтегазопровода с куста скважин №2161 до точки врезки в нефтегазопровод куста скважин №901		
Протяженность	м	719

Категория трубопровода	-	III
1.5 Нефтегазопровод от куста скважин №1974 до точки врезки в нефтегазопровод куста скважин № 1974Б		
Протяженность	м	696
Категория трубопровода	-	III
1.6 Нефтегазопровод от точки врезки нефтегазопровода с куста скважин №365 до точки врезки в нефтегазопровод куста скважин №1983		
Протяженность	м	889
Категория трубопровода	-	III
Общая площадь земель	га	9,7743

2.2. Размещение и местоположение объектов капитального строительства.

В административном отношении объект капитального строительства "Обустройство Самотлорского месторождения. Куст скважин №№ 899, 1974, 2004 и линейные сооружения " расположен в границах лицензионного участка Самотлорского нефтяного месторождения Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении участки производства работ расположены в 43 км (куст скважин №899) севернее, в 40 км (куст скважин №2004) севернее, в 60км (куст скважин №1974) севернее города Нижневартовска.

Владельцем лицензии ХМН 03172 НЭ на пользование недрами в пределах Самотлорского лицензионного участка, является организация АО «Самотлорнефтегаз».

Проектируемый объект располагается в пределах земель лесного фонда Нижневартовского лесничества, Нижневартовского участкового лесничества, (квартал 117, выдел 20; квартал 153 выделы 2, 56); Мегионского лесничества, Октябрьского участкового лесничества (квартал 272, выделы 1, 79, 103; квартал 271, выделы 9, 69), а также частично на землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного специального назначения.

2.3. Сведения о плотности и параметрах застройки территории.

Проект планировки территории подготовлен в отношении земельных участков общей площадью 9,7743 га.

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта приведены в таблице 2.

Расчет площади зон размещения проектируемого объекта

Таблица 2

№ п.п.	Наименование объекта	Площадь в пределах вновь испрашиваемых участков, га:	Площадь в пределах участков, арендованных ранее, га:		Зона застройки, га
		Земли лесного фонда	Земли лесного фонда	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	
1	Куст скважин №899	-	0.6086	1.1352	1.7438
2	Нефтегазопровод от точки врезки нефтегазопровода с куста скважин №2161 до точки врезки в нефтегазопровод куста скважин №901	0.0132	0.2015	1.1943	1.4090
3	Куст скважин №2004	-	0.4555	1.3271	1.7826
4	Нефтегазопровод от точки врезки нефтегазопровода с куста скважин №365 до точки врезки в нефтегазопровод куста скважин №1983	-	0.8451	0.6663	1.5114
5	Куст скважин №1974	-	1.8221	0.0684	1.8905
6	Нефтегазопровод от куста скважин №1974 до точки врезки в нефтегазопровод куста скважин №	0.5464	0.7897	0.1009	1.4370

1974Б			
Итого	0.5596	9.2147	9.7743

3. Положения об очередности планируемого развития территории.

Раздел положения об очередности планируемого развития территории не разрабатывается в связи с отсутствием в проекте очередности планирования развития территории.



