ПРАВИТЕЛЬСТВО
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 5 мая 2017 года № 177-п

Ханты-Мансийск

Об утверждении документации по планировке территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и о внесении изменений в некоторые постановления Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18 апреля 2007 года № 39-оз «О градостроительной деятельности на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры **п о с т а н о в л я е т:**

1. Утвердить основные части проектов планировки территорий и проекты межевания территорий для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

«Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык» (приложения 1-3);

«Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 111» (приложения 4-7);

«Нефтегазосборные сети УН8/1-Ш3, У8-Ш2, Ш6-УДР УПН» (приложения 8-10);

«Куст №1 и поисковая скважина № 11107П Экутальского месторождения» (приложения 11-14);

«Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км» (приложения 15-17);

«Реконструкция ВЛ-6 кВ Даниловского месторождения» (приложения 18-20);

«Обустройство куста скважин № 44 Омбинского месторождения» (приложения 21-24);

«Реконструкция ответвления от существующей ВЛ-35 кВ ф.3 ПС-110/35/6 кВ «Нивагальская» до куста № 1 Северо-Покамасовского нефтяного месторождения» (приложения 25-27);

«Обустройство куста № 50 Угутского месторождения» (приложения 28-31);

«Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин № 99» (приложения 32-35);

«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км» (приложения 36-38);

«Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь» (приложения 39-40);

«Кусты скважин №№ 137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» (приложения 41-44);

«Кусты скважин №№ 126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» (приложения 45-48);

«Обустройство куста скважин № 534 Ватьеганского месторождения» (приложения 49-52);

«Нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы системы ППД Тайлаковского месторождения» (приложения 53-55);

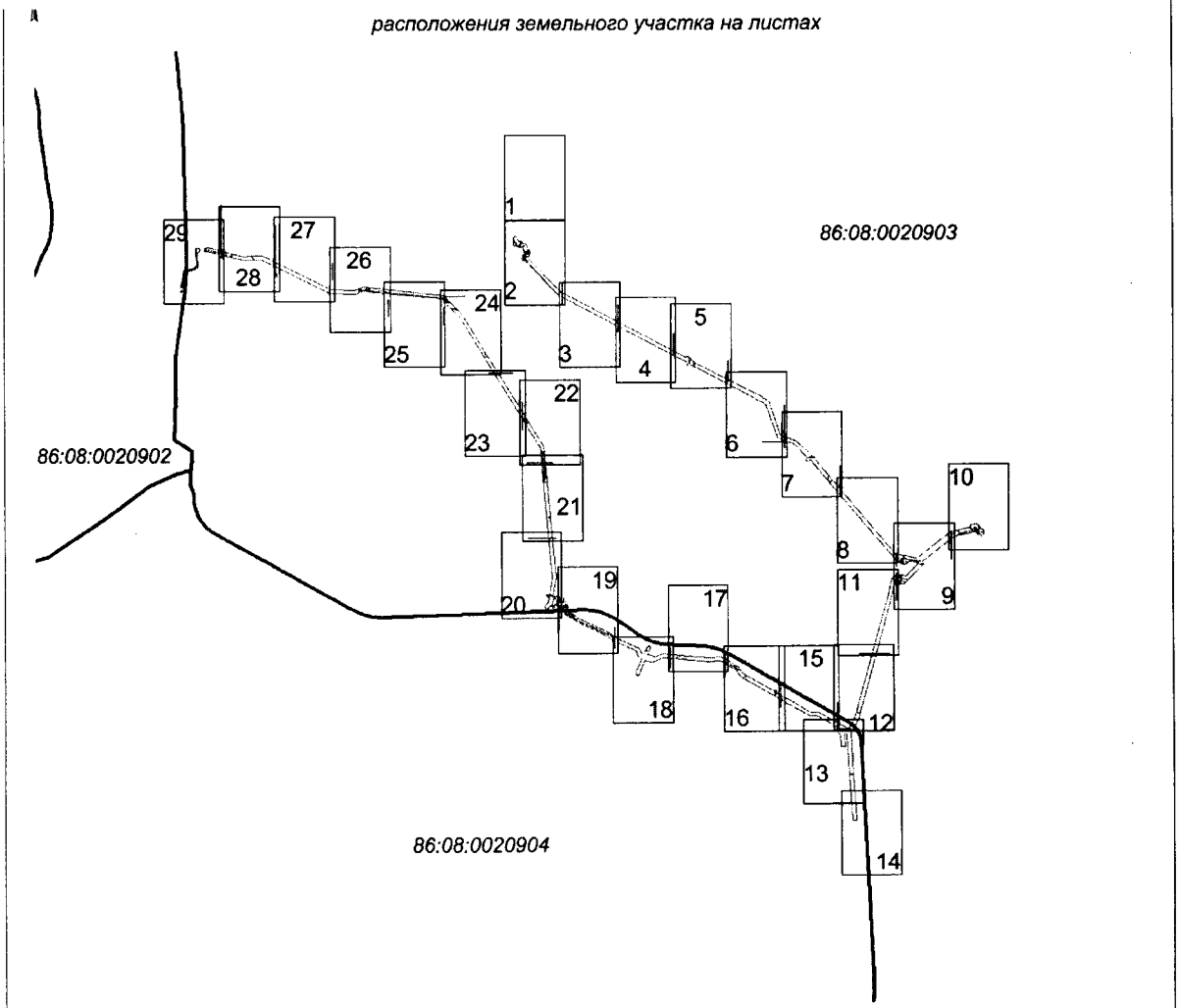
«Обустройство кустов скважин № 6, 32 Южно-Выинтойского месторождения» (приложения 56-59).

2. Внести в постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 17 марта 2017 года № 89-п «Об утверждении документации по планировке территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и о внесении изменений в постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18 ноября 2016 года № 457-п «Об утверждении документации по планировке территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и о внесении изменений в некоторые постановления Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» следующие изменения:

2.1. Приложение 40 изложить в следующей редакции:

«Приложение 40
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 марта 2017 года № 89-п

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 100 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

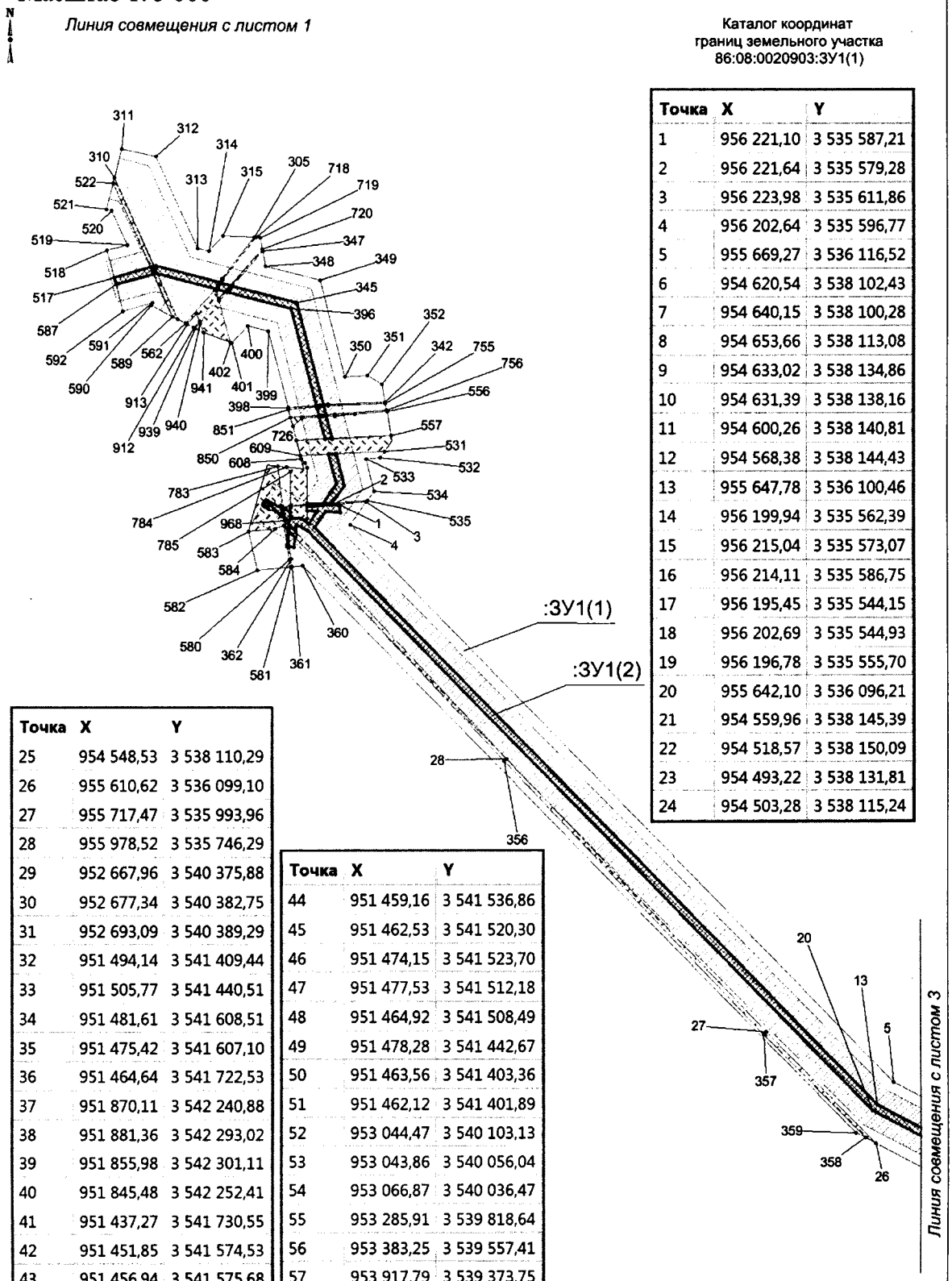
- граница земельного участка
- ● 25 точка поворота границы земельного участка устанавливаемой при проведении кадастровых работ
- :ЗУ1 номер формируемого земельного участка

Зоны историко-культурного наследия:

- перспективная зона
- малоперспективная зона

- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельный участок на ранее арендованных земельных участках
- охранная зона проектируемых ВЛ
- граница кадастрового деления

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



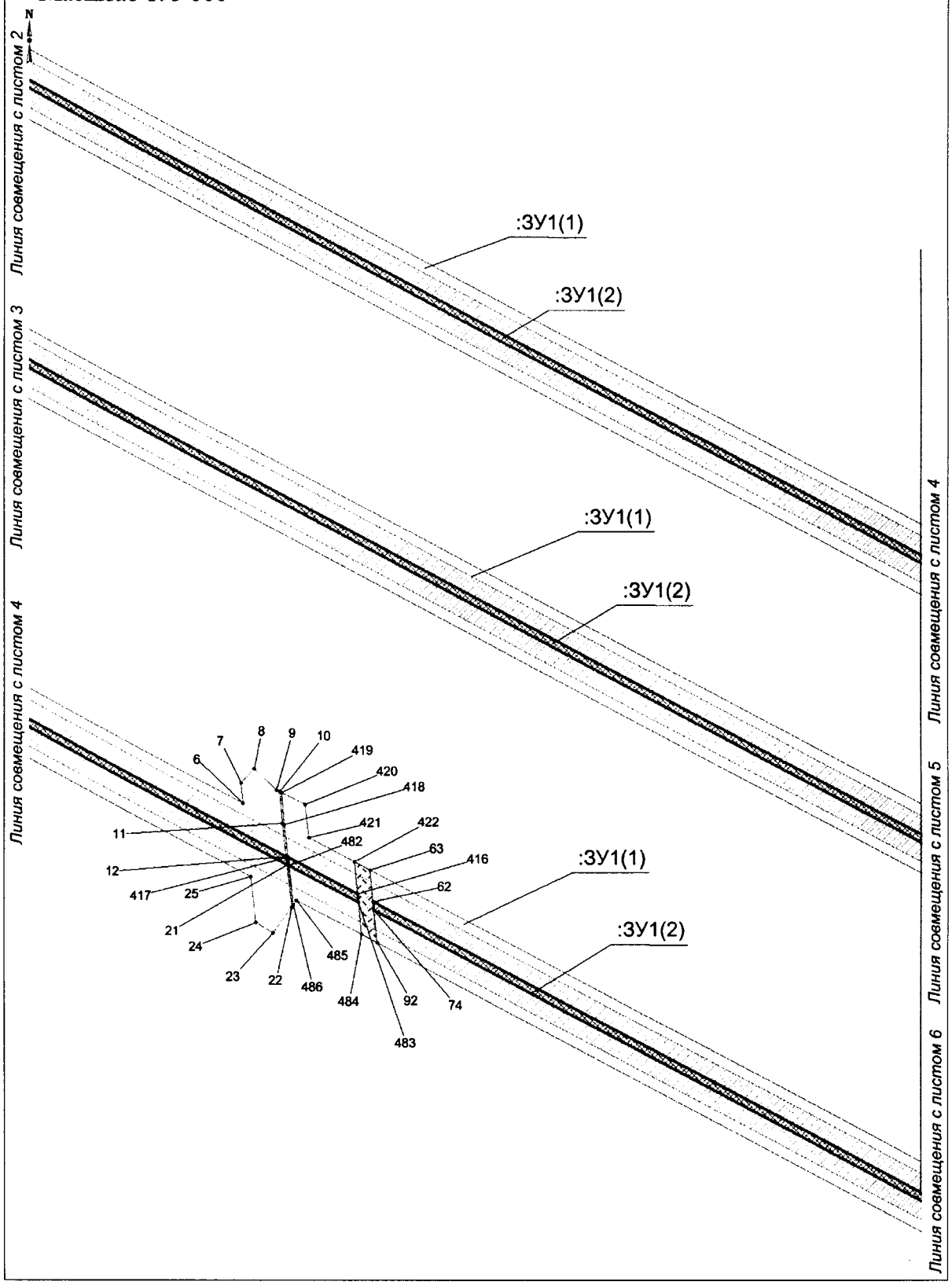
Каталог координат
границ земельного участка
86:08:0020903:ЗУ1(1)

Точка	X	Y
1	956 221,10	3 535 587,21
2	956 221,64	3 535 579,28
3	956 223,98	3 535 611,86
4	956 202,64	3 535 596,77
5	955 669,27	3 536 116,52
6	954 620,54	3 538 102,43
7	954 640,15	3 538 100,28
8	954 653,66	3 538 113,08
9	954 633,02	3 538 134,86
10	954 631,39	3 538 138,16
11	954 600,26	3 538 140,81
12	954 568,38	3 538 144,43
13	955 647,78	3 536 100,46
14	956 199,94	3 535 562,39
15	956 215,04	3 535 573,07
16	956 214,11	3 535 586,75
17	956 195,45	3 535 544,15
18	956 202,69	3 535 544,93
19	956 196,78	3 535 555,70
20	955 642,10	3 536 096,21
21	954 559,96	3 538 145,39
22	954 518,57	3 538 150,09
23	954 493,22	3 538 131,81
24	954 503,28	3 538 115,24

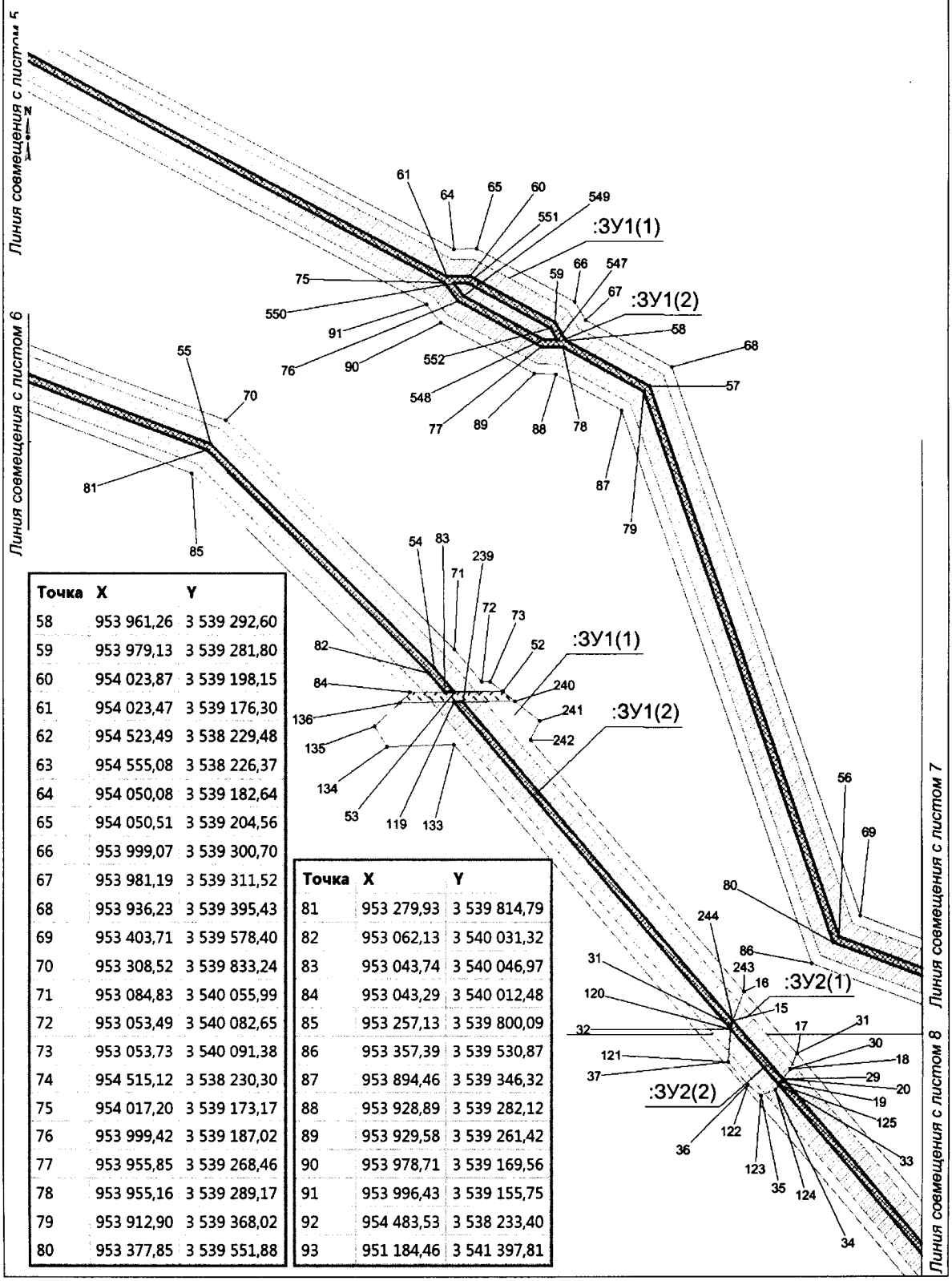
Точка	X	Y
25	954 548,53	3 538 110,29
26	955 610,62	3 536 099,10
27	955 717,47	3 535 993,96
28	955 978,52	3 535 746,29
29	952 667,96	3 540 375,88
30	952 677,34	3 540 382,75
31	952 693,09	3 540 389,29
32	951 494,14	3 541 409,44
33	951 505,77	3 541 440,51
34	951 481,61	3 541 608,51
35	951 475,42	3 541 607,10
36	951 464,64	3 541 722,53
37	951 870,11	3 542 240,88
38	951 881,36	3 542 293,02
39	951 855,98	3 542 301,11
40	951 845,48	3 542 252,41
41	951 437,27	3 541 730,55
42	951 451,85	3 541 574,53
43	951 456,94	3 541 575,68

Точка	X	Y
44	951 459,16	3 541 536,86
45	951 462,53	3 541 520,30
46	951 474,15	3 541 523,70
47	951 477,53	3 541 512,18
48	951 464,92	3 541 508,49
49	951 478,28	3 541 442,67
50	951 463,56	3 541 403,36
51	951 462,12	3 541 401,89
52	953 044,47	3 540 103,13
53	953 043,86	3 540 056,04
54	953 066,87	3 540 036,47
55	953 285,91	3 539 818,64
56	953 383,25	3 539 557,41
57	953 917,79	3 539 373,75

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



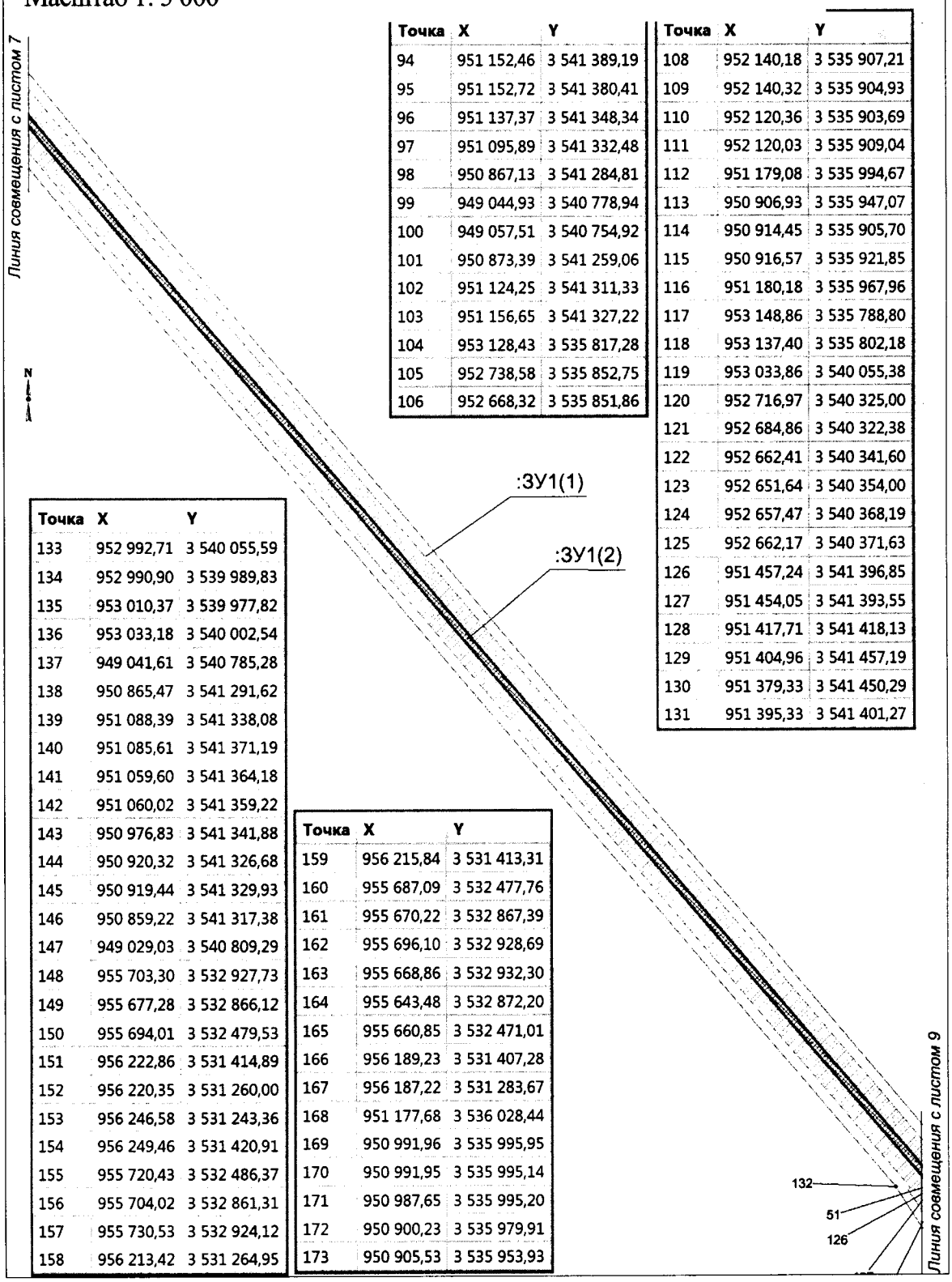
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



Точка	X	Y
58	953 961,26	3 539 292,60
59	953 979,13	3 539 281,80
60	954 023,87	3 539 198,15
61	954 023,47	3 539 176,30
62	954 523,49	3 538 229,48
63	954 555,08	3 538 226,37
64	954 050,08	3 539 182,64
65	954 050,51	3 539 204,56
66	953 999,07	3 539 300,70
67	953 981,19	3 539 311,52
68	953 936,23	3 539 395,43
69	953 403,71	3 539 578,40
70	953 308,52	3 539 833,24
71	953 084,83	3 540 055,99
72	953 053,49	3 540 082,65
73	953 053,73	3 540 091,38
74	954 515,12	3 538 230,30
75	954 017,20	3 539 173,17
76	953 999,42	3 539 187,02
77	953 955,85	3 539 268,46
78	953 955,16	3 539 289,17
79	953 912,90	3 539 368,02
80	953 377,85	3 539 551,88

Точка	X	Y
81	953 279,93	3 539 814,79
82	953 062,13	3 540 031,32
83	953 043,74	3 540 046,97
84	953 043,29	3 540 012,48
85	953 257,13	3 539 800,09
86	953 357,39	3 539 530,87
87	953 894,46	3 539 346,32
88	953 928,89	3 539 282,12
89	953 929,58	3 539 261,42
90	953 978,71	3 539 169,56
91	953 996,43	3 539 155,75
92	954 483,53	3 538 233,40
93	951 184,46	3 541 397,81

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



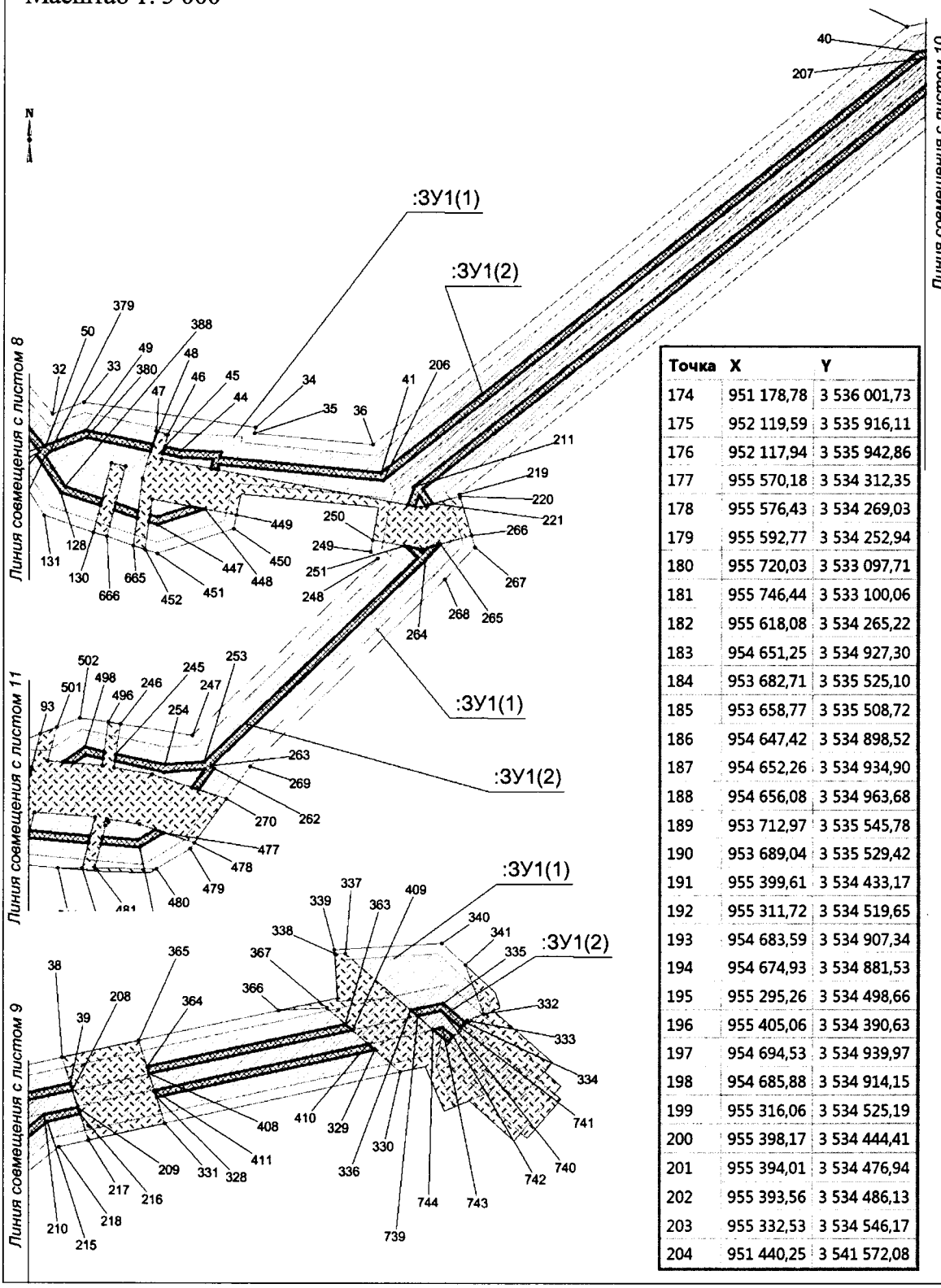
Точка	X	Y
94	951 152,46	3 541 389,19
95	951 152,72	3 541 380,41
96	951 137,37	3 541 348,34
97	951 095,89	3 541 332,48
98	950 867,13	3 541 284,81
99	949 044,93	3 540 778,94
100	949 057,51	3 540 754,92
101	950 873,39	3 541 259,06
102	951 124,25	3 541 311,33
103	951 156,65	3 541 327,22
104	953 128,43	3 535 817,28
105	952 738,58	3 535 852,75
106	952 668,32	3 535 851,86

Точка	X	Y
108	952 140,18	3 535 907,21
109	952 140,32	3 535 904,93
110	952 120,36	3 535 903,69
111	952 120,03	3 535 909,04
112	951 179,08	3 535 994,67
113	950 906,93	3 535 947,07
114	950 914,45	3 535 905,70
115	950 916,57	3 535 921,85
116	951 180,18	3 535 967,96
117	953 148,86	3 535 788,80
118	953 137,40	3 535 802,18
119	953 033,86	3 540 055,38
120	952 716,97	3 540 325,00
121	952 684,86	3 540 322,38
122	952 662,41	3 540 341,60
123	952 651,64	3 540 354,00
124	952 657,47	3 540 368,19
125	952 662,17	3 540 371,63
126	951 457,24	3 541 396,85
127	951 454,05	3 541 393,55
128	951 417,71	3 541 418,13
129	951 404,96	3 541 457,19
130	951 379,33	3 541 450,29
131	951 395,33	3 541 401,27

Точка	X	Y
133	952 992,71	3 540 055,59
134	952 990,90	3 539 989,83
135	953 010,37	3 539 977,82
136	953 033,18	3 540 002,54
137	949 041,61	3 540 785,28
138	950 865,47	3 541 291,62
139	951 088,39	3 541 338,08
140	951 085,61	3 541 371,19
141	951 059,60	3 541 364,18
142	951 060,02	3 541 359,22
143	950 976,83	3 541 341,88
144	950 920,32	3 541 326,68
145	950 919,44	3 541 329,93
146	950 859,22	3 541 317,38
147	949 029,03	3 540 809,29
148	955 703,30	3 532 927,73
149	955 677,28	3 532 866,12
150	955 694,01	3 532 479,53
151	956 222,86	3 531 414,89
152	956 220,35	3 531 260,00
153	956 246,58	3 531 243,36
154	956 249,46	3 531 420,91
155	955 720,43	3 532 486,37
156	955 704,02	3 532 861,31
157	955 730,53	3 532 924,12
158	956 213,42	3 531 264,95

Точка	X	Y
159	956 215,84	3 531 413,31
160	955 687,09	3 532 477,76
161	955 670,22	3 532 867,39
162	955 696,10	3 532 928,69
163	955 668,86	3 532 932,30
164	955 643,48	3 532 872,20
165	955 660,85	3 532 471,01
166	956 189,23	3 531 407,28
167	956 187,22	3 531 283,67
168	951 177,68	3 536 028,44
169	950 991,96	3 535 995,95
170	950 991,95	3 535 995,14
171	950 987,65	3 535 995,20
172	950 900,23	3 535 979,91
173	950 905,53	3 535 953,93

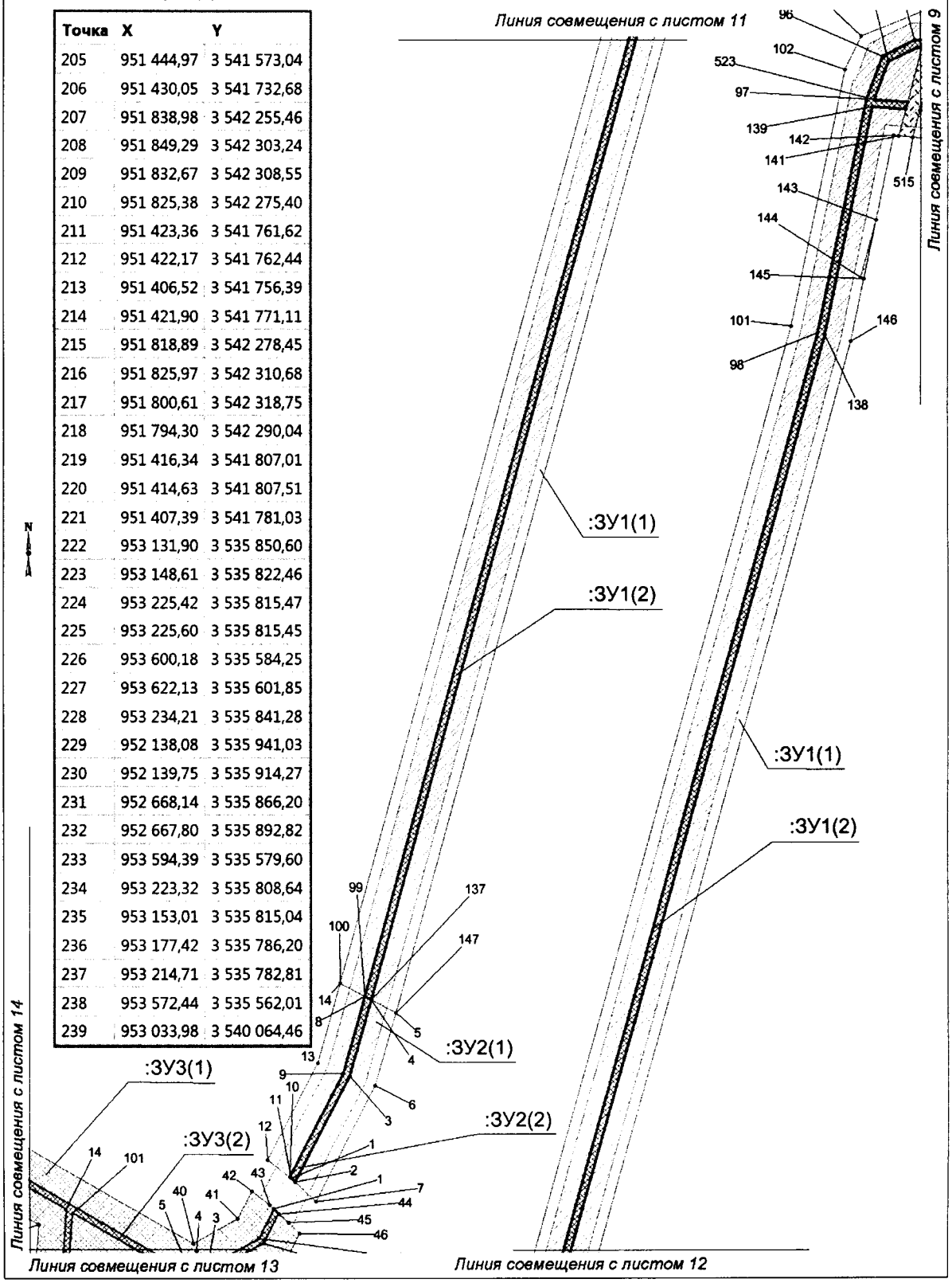
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



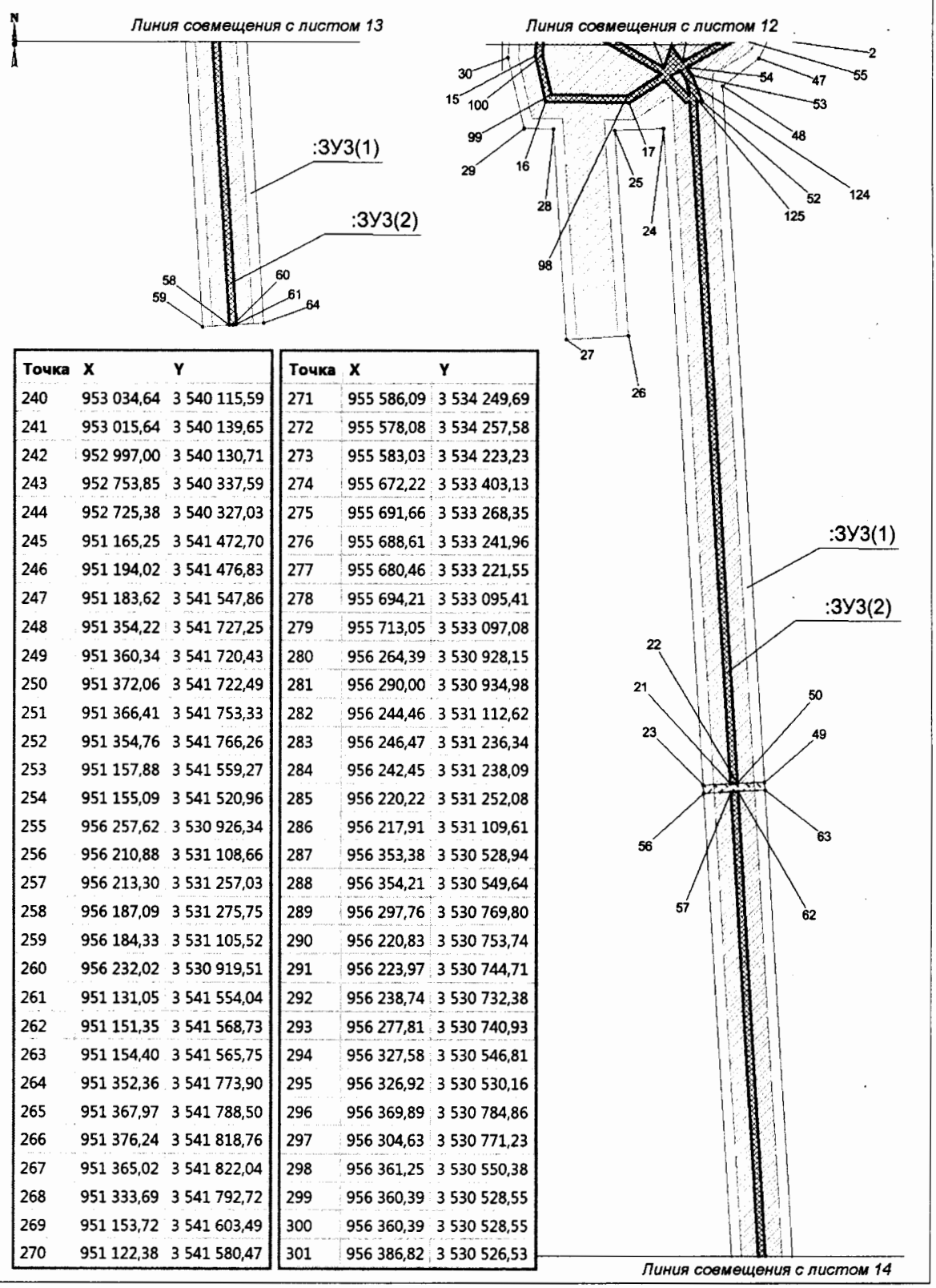
Точка	X	Y
174	951 178,78	3 536 001,73
175	952 119,59	3 535 916,11
176	952 117,94	3 535 942,86
177	955 570,18	3 534 312,35
178	955 576,43	3 534 269,03
179	955 592,77	3 534 252,94
180	955 720,03	3 533 097,71
181	955 746,44	3 533 100,06
182	955 618,08	3 534 265,22
183	954 651,25	3 534 927,30
184	953 682,71	3 535 525,10
185	953 658,77	3 535 508,72
186	954 647,42	3 534 898,52
187	954 652,26	3 534 934,90
188	954 656,08	3 534 963,68
189	953 712,97	3 535 545,78
190	953 689,04	3 535 529,42
191	955 399,61	3 534 433,17
192	955 311,72	3 534 519,65
193	954 683,59	3 534 907,34
194	954 674,93	3 534 881,53
195	955 295,26	3 534 498,66
196	955 405,06	3 534 390,63
197	954 694,53	3 534 939,97
198	954 685,88	3 534 914,15
199	955 316,06	3 534 525,19
200	955 398,17	3 534 444,41
201	955 394,01	3 534 476,94
202	955 393,56	3 534 486,13
203	955 332,53	3 534 546,17
204	951 440,25	3 541 572,08

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

Точка	X	Y
205	951 444,97	3 541 573,04
206	951 430,05	3 541 732,68
207	951 838,98	3 542 255,46
208	951 849,29	3 542 303,24
209	951 832,67	3 542 308,55
210	951 825,38	3 542 275,40
211	951 423,36	3 541 761,62
212	951 422,17	3 541 762,44
213	951 406,52	3 541 756,39
214	951 421,90	3 541 771,11
215	951 818,89	3 542 278,45
216	951 825,97	3 542 310,68
217	951 800,61	3 542 318,75
218	951 794,30	3 542 290,04
219	951 416,34	3 541 807,01
220	951 414,63	3 541 807,51
221	951 407,39	3 541 781,03
222	953 131,90	3 535 850,60
223	953 148,61	3 535 822,46
224	953 225,42	3 535 815,47
225	953 225,60	3 535 815,45
226	953 600,18	3 535 584,25
227	953 622,13	3 535 601,85
228	953 234,21	3 535 841,28
229	952 138,08	3 535 941,03
230	952 139,75	3 535 914,27
231	952 668,14	3 535 866,20
232	952 667,80	3 535 892,82
233	953 594,39	3 535 579,60
234	953 223,32	3 535 808,64
235	953 153,01	3 535 815,04
236	953 177,42	3 535 786,20
237	953 214,71	3 535 782,81
238	953 572,44	3 535 562,01
239	953 033,98	3 540 064,46



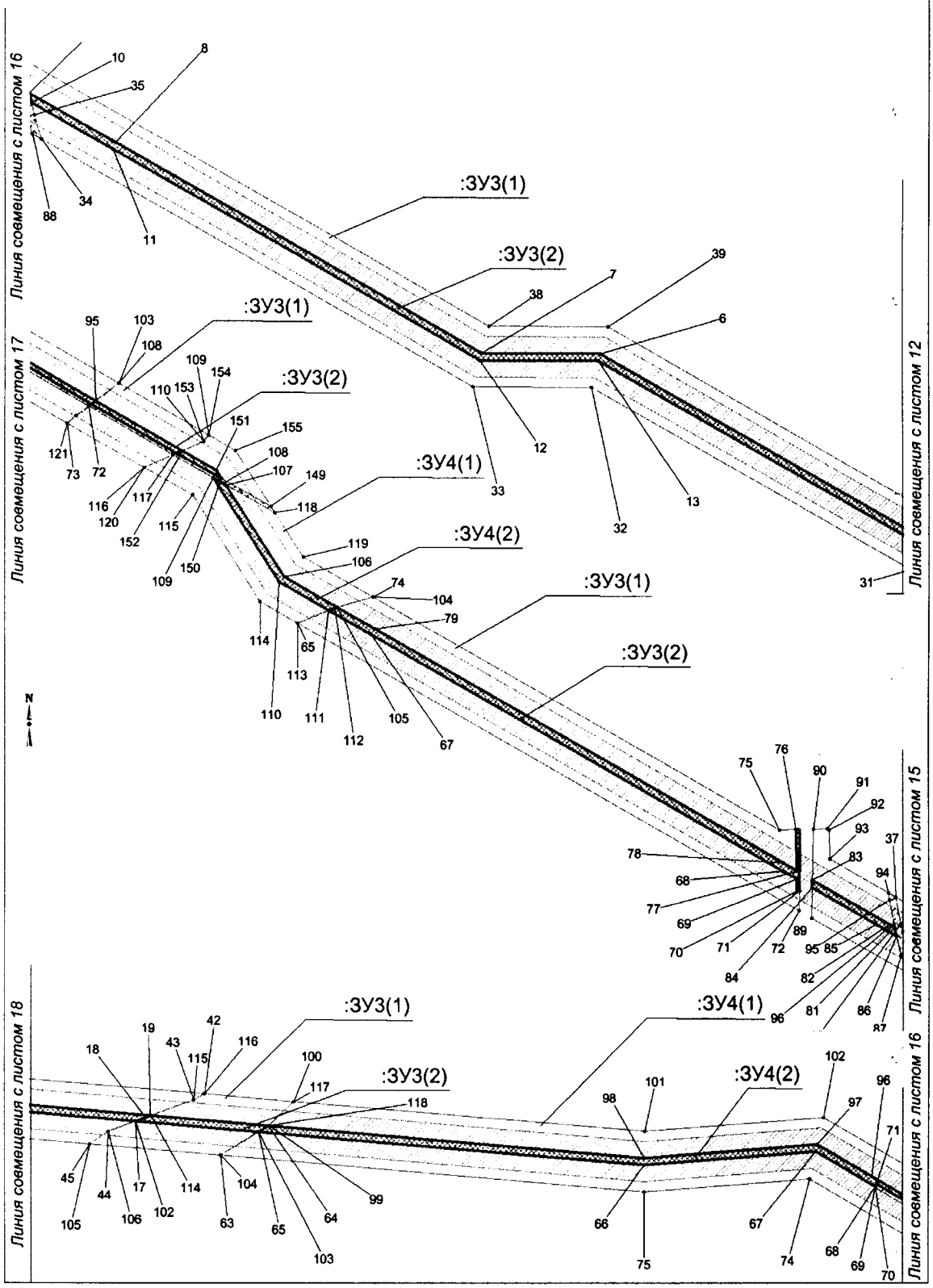
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ОАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



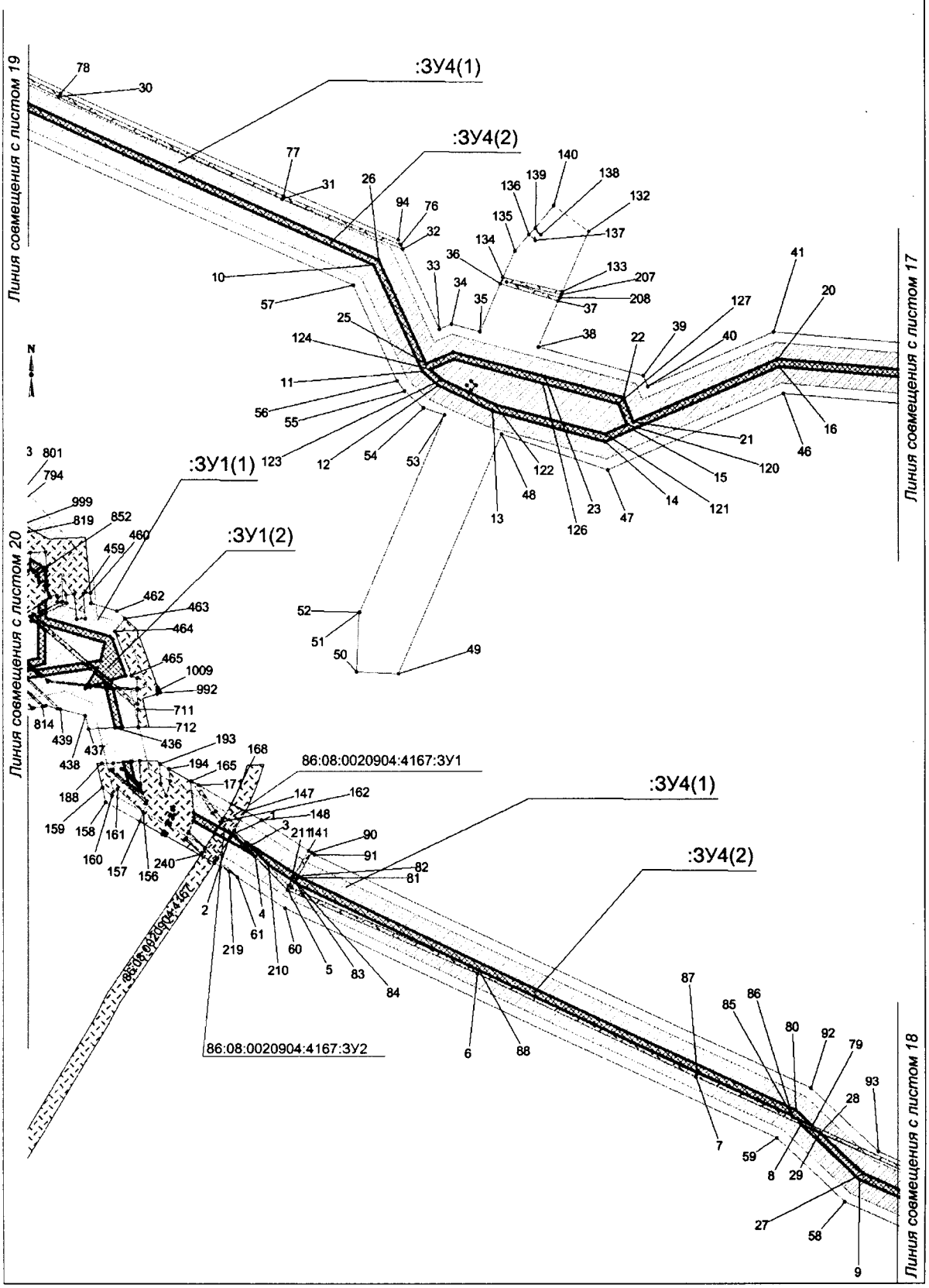
Точка	X	Y
240	953 034,64	3 540 115,59
241	953 015,64	3 540 139,65
242	952 997,00	3 540 130,71
243	952 753,85	3 540 337,59
244	952 725,38	3 540 327,03
245	951 165,25	3 541 472,70
246	951 194,02	3 541 476,83
247	951 183,62	3 541 547,86
248	951 354,22	3 541 727,25
249	951 360,34	3 541 720,43
250	951 372,06	3 541 722,49
251	951 366,41	3 541 753,33
252	951 354,76	3 541 766,26
253	951 157,88	3 541 559,27
254	951 155,09	3 541 520,96
255	956 257,62	3 530 926,34
256	956 210,88	3 531 108,66
257	956 213,30	3 531 257,03
258	956 187,09	3 531 275,75
259	956 184,33	3 531 105,52
260	956 232,02	3 530 919,51
261	951 131,05	3 541 554,04
262	951 151,35	3 541 568,73
263	951 154,40	3 541 565,75
264	951 352,36	3 541 773,90
265	951 367,97	3 541 788,50
266	951 376,24	3 541 818,76
267	951 365,02	3 541 822,04
268	951 333,69	3 541 792,72
269	951 153,72	3 541 603,49
270	951 122,38	3 541 580,47

Точка	X	Y
271	955 586,09	3 534 249,69
272	955 578,08	3 534 257,58
273	955 583,03	3 534 223,23
274	955 672,22	3 533 403,13
275	955 691,66	3 533 268,35
276	955 688,61	3 533 241,96
277	955 680,46	3 533 221,55
278	955 694,21	3 533 095,41
279	955 713,05	3 533 097,08
280	956 264,39	3 530 928,15
281	956 290,00	3 530 934,98
282	956 244,46	3 531 112,62
283	956 246,47	3 531 236,34
284	956 242,45	3 531 238,09
285	956 220,22	3 531 252,08
286	956 217,91	3 531 109,61
287	956 353,38	3 530 528,94
288	956 354,21	3 530 549,64
289	956 297,76	3 530 769,80
290	956 220,83	3 530 753,74
291	956 223,97	3 530 744,71
292	956 238,74	3 530 732,38
293	956 277,81	3 530 740,93
294	956 327,58	3 530 546,81
295	956 326,92	3 530 530,16
296	956 369,89	3 530 784,86
297	956 304,63	3 530 771,23
298	956 361,25	3 530 550,38
299	956 360,39	3 530 528,55
300	956 360,39	3 530 528,55
301	956 386,82	3 530 526,53

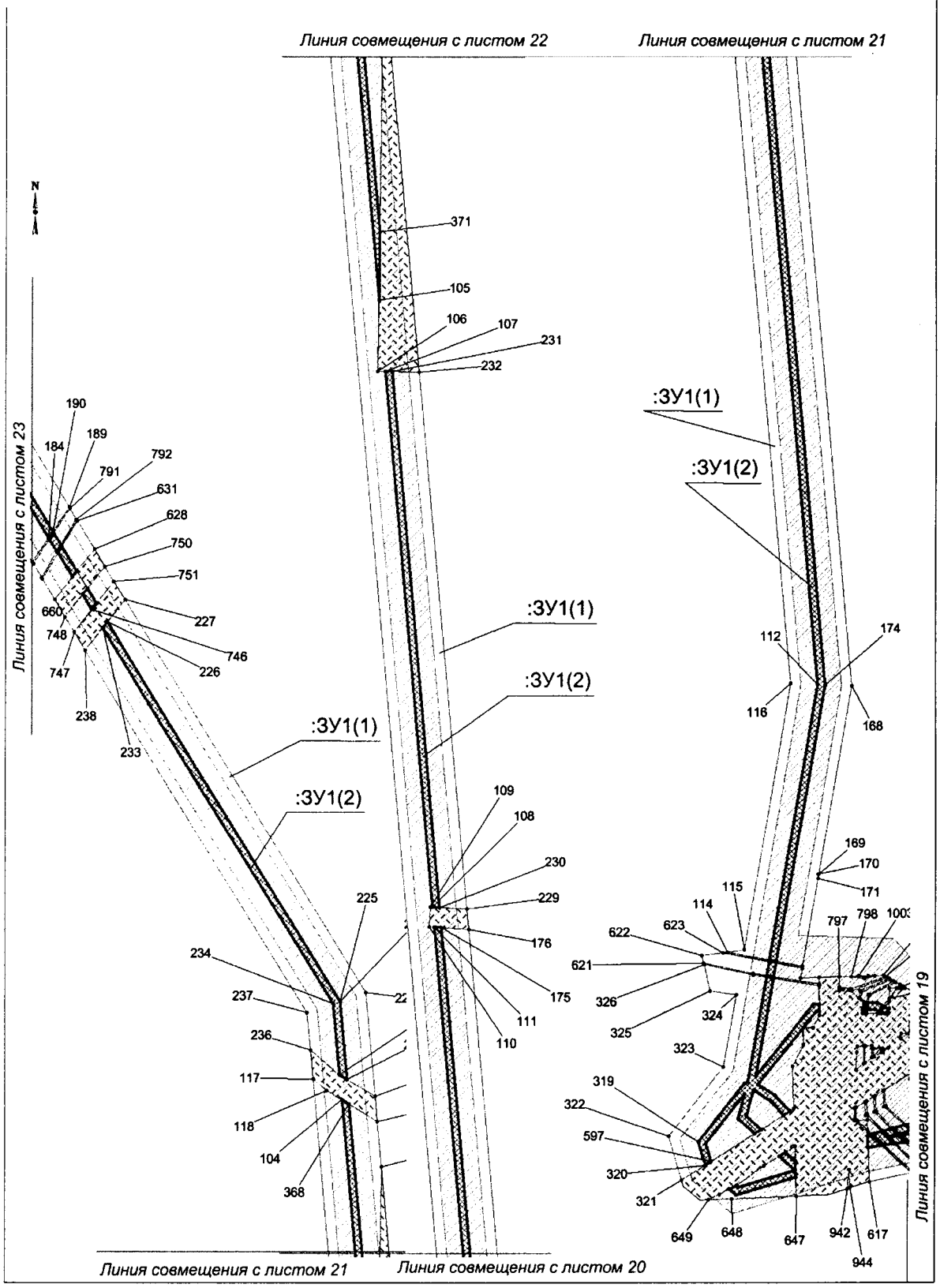
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



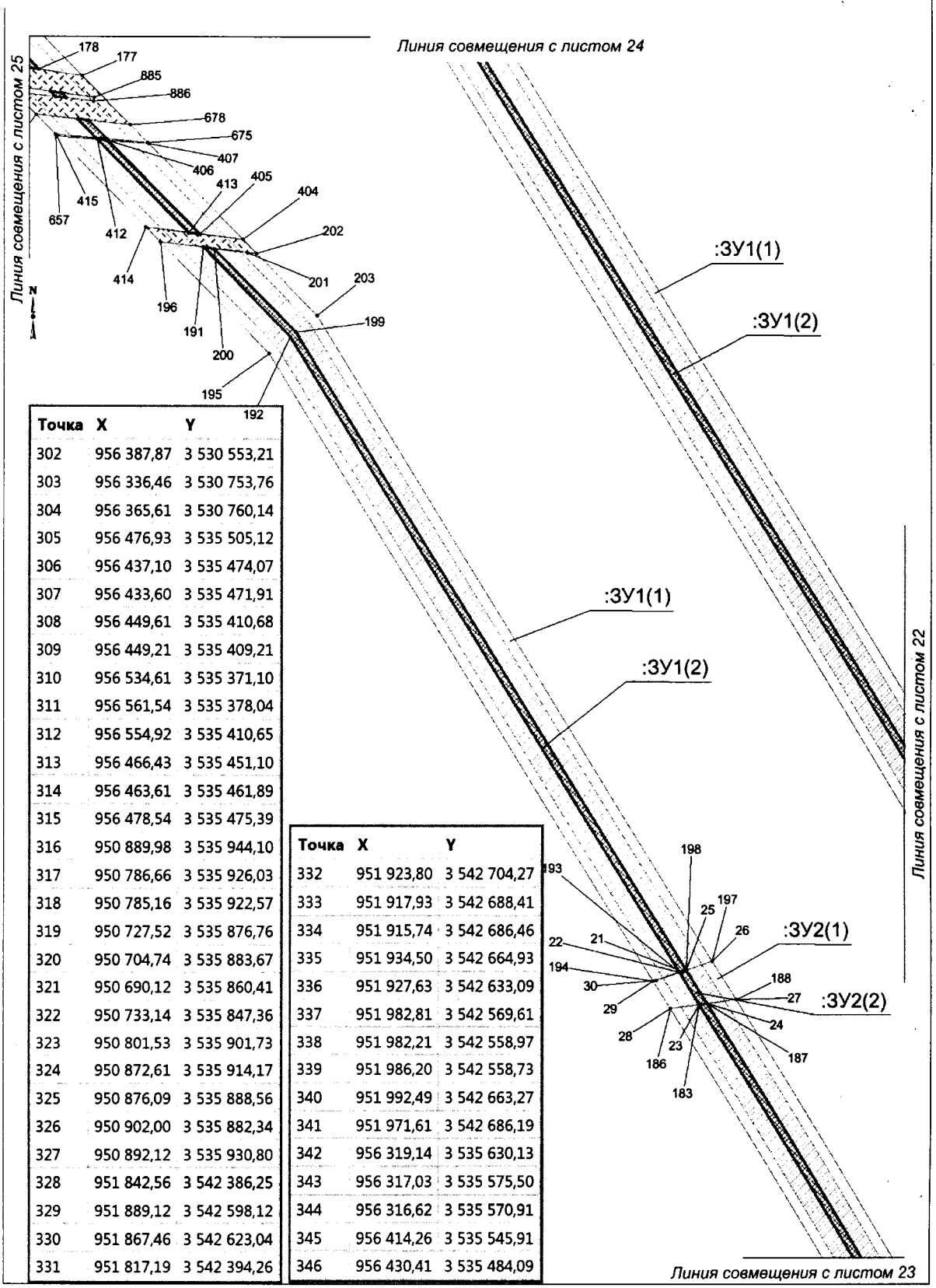
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



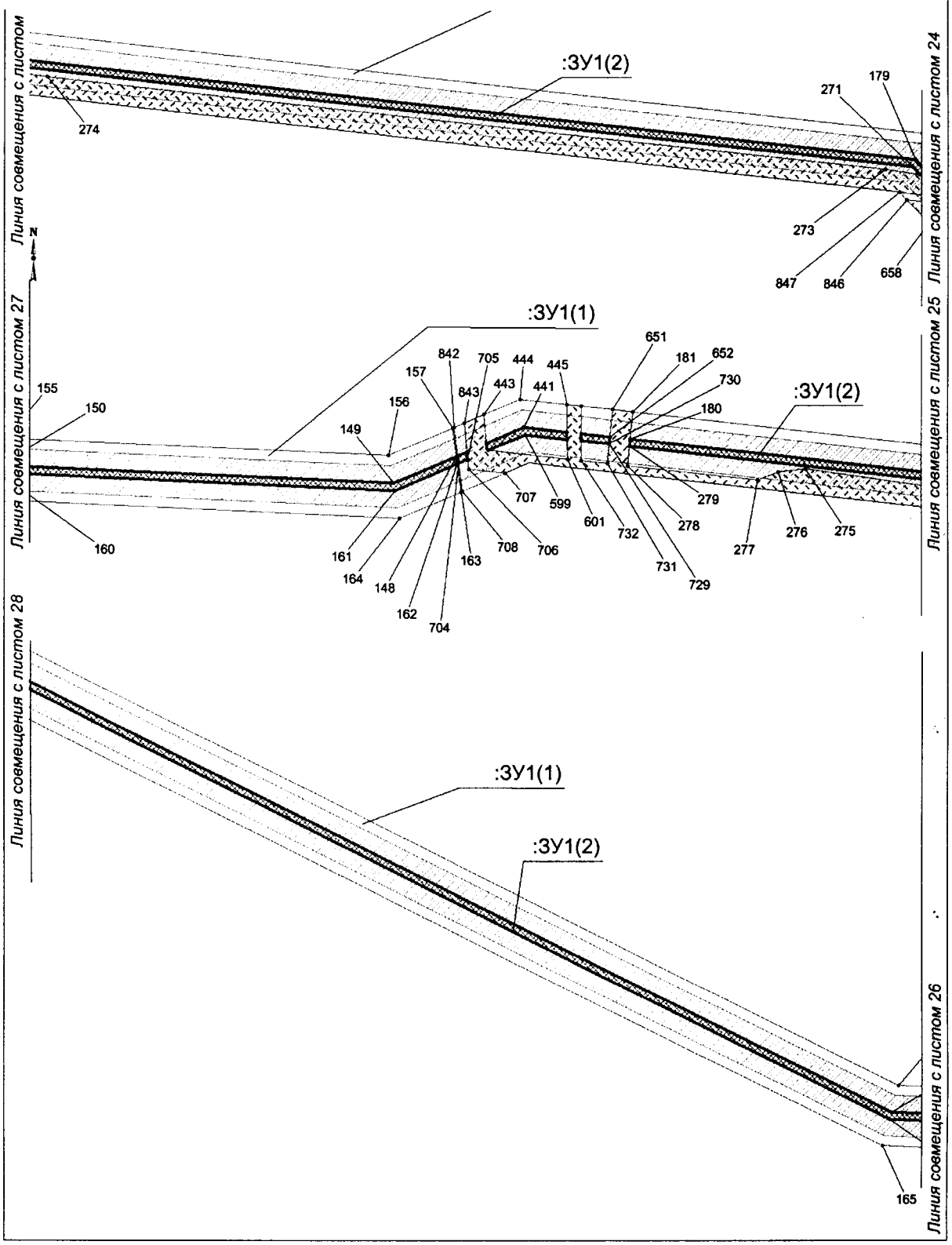
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



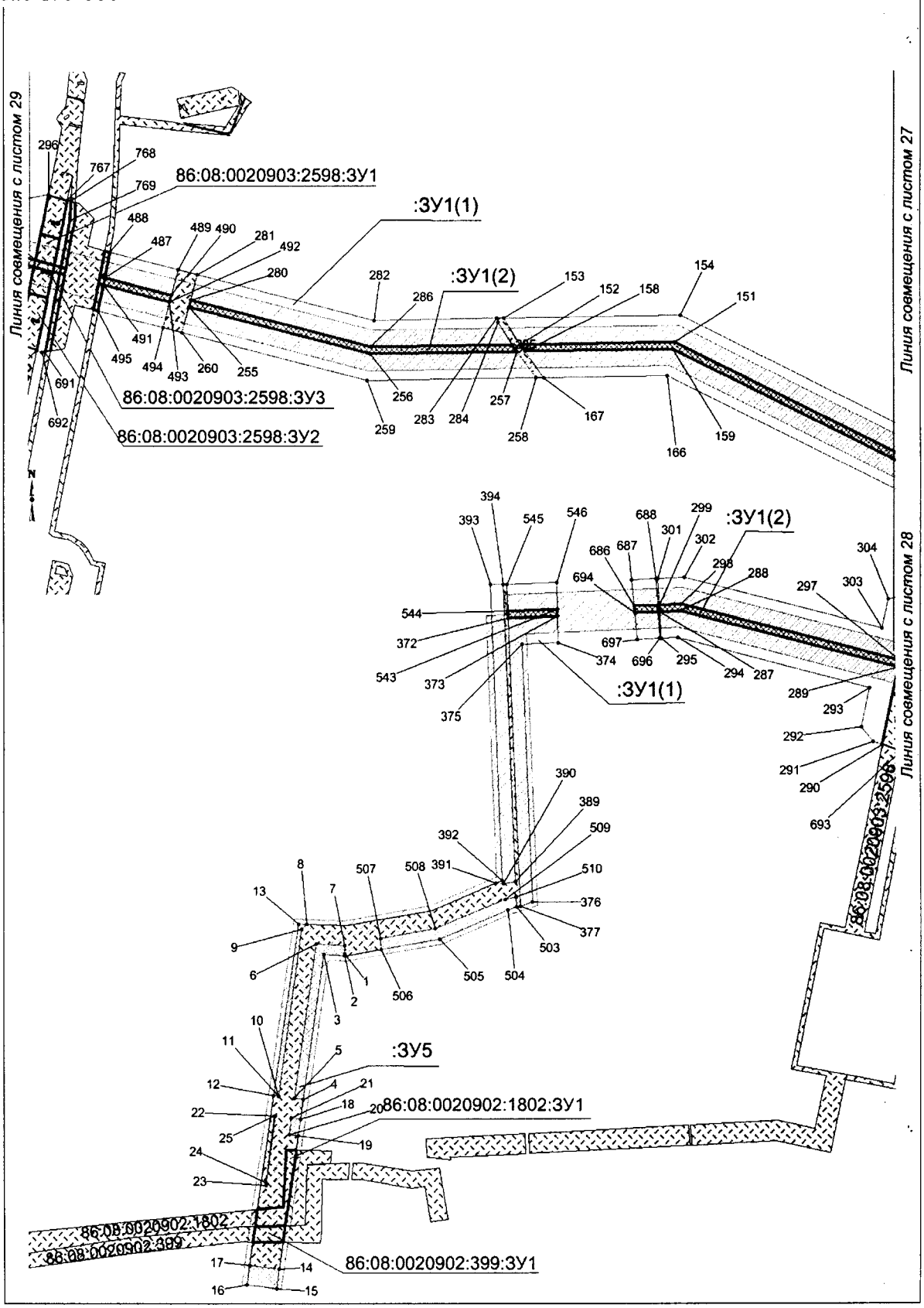
Точка	X	Y
302	956 387,87	3 530 553,21
303	956 336,46	3 530 753,76
304	956 365,61	3 530 760,14
305	956 476,93	3 535 505,12
306	956 437,10	3 535 474,07
307	956 433,60	3 535 471,91
308	956 449,61	3 535 410,68
309	956 449,21	3 535 409,21
310	956 534,61	3 535 371,10
311	956 561,54	3 535 378,04
312	956 554,92	3 535 410,65
313	956 466,43	3 535 451,10
314	956 463,61	3 535 461,89
315	956 478,54	3 535 475,39
316	950 889,98	3 535 944,10
317	950 786,66	3 535 926,03
318	950 785,16	3 535 922,57
319	950 727,52	3 535 876,76
320	950 704,74	3 535 883,67
321	950 690,12	3 535 860,41
322	950 733,14	3 535 847,36
323	950 801,53	3 535 901,73
324	950 872,61	3 535 914,17
325	950 876,09	3 535 888,56
326	950 902,00	3 535 882,34
327	950 892,12	3 535 930,80
328	951 842,56	3 542 386,25
329	951 889,12	3 542 598,12
330	951 867,46	3 542 623,04
331	951 817,19	3 542 394,26

Точка	X	Y
332	951 923,80	3 542 704,27
333	951 917,93	3 542 688,41
334	951 915,74	3 542 686,46
335	951 934,50	3 542 664,93
336	951 927,63	3 542 633,09
337	951 982,81	3 542 569,61
338	951 982,21	3 542 558,97
339	951 986,20	3 542 558,73
340	951 992,49	3 542 663,27
341	951 971,61	3 542 686,19
342	956 319,14	3 535 630,13
343	956 317,03	3 535 575,50
344	956 316,62	3 535 570,91
345	956 414,26	3 535 545,91
346	956 430,41	3 535 484,09

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

Точка	X	Y
347	956 463,55	3 535 513,01
348	956 449,03	3 535 515,66
349	956 435,95	3 535 567,72
350	956 342,99	3 535 591,52
351	956 344,44	3 535 613,19
352	956 335,76	3 535 627,17
353	956 181,81	3 535 537,82
354	956 181,30	3 535 542,62
355	956 190,85	3 535 543,65
356	955 976,12	3 535 743,71
357	955 715,04	3 535 991,45
358	955 616,02	3 536 088,86
359	955 620,62	3 536 080,15
360	956 163,83	3 535 550,80
361	956 162,85	3 535 540,46
362	956 170,04	3 535 539,65
363	951 913,93	3 542 569,58
364	951 872,33	3 542 376,83
365	951 897,71	3 542 368,80
366	951 927,07	3 542 504,84
367	951 929,70	3 542 551,45
368	953 124,02	3 535 824,70
369	953 107,29	3 535 852,83
370	953 062,76	3 535 856,88
371	952 806,32	3 535 853,61
372	956 347,37	3 530 376,85
373	956 349,33	3 530 426,45
374	956 322,84	3 530 427,05
375	956 321,41	3 530 390,78
376	956 064,03	3 530 400,92
377	956 059,91	3 530 388,51
378	951 453,11	3 541 402,64
379	951 457,52	3 541 407,19
380	951 471,02	3 541 443,26
381	951 458,18	3 541 506,51
382	951 431,94	3 541 498,82
383	951 400,22	3 541 494,28
384	951 407,38	3 541 472,33
385	951 442,97	3 541 481,92
386	951 446,60	3 541 468,40
387	951 411,72	3 541 459,01
388	951 423,61	3 541 422,59
389	956 084,47	3 530 383,84

Точка	X	Y
390	956 082,25	3 530 371,65
391	956 083,10	3 530 363,69
392	956 085,40	3 530 370,05
393	956 380,87	3 530 358,62
394	956 380,85	3 530 371,82
395	956 424,53	3 535 478,96
396	956 408,54	3 535 540,16
397	956 315,99	3 535 563,85
398	956 313,62	3 535 537,10
399	956 386,84	3 535 518,35
400	956 392,01	3 535 498,58
401	956 375,69	3 535 483,46
402	956 376,26	3 535 481,84
403	956 416,02	3 535 471,54
404	955 407,23	3 534 472,68
405	955 412,69	3 534 430,13
406	955 505,48	3 534 338,83
407	955 501,92	3 534 379,50
408	951 865,63	3 542 378,94
409	951 908,18	3 542 576,19
410	951 894,84	3 542 591,54
411	951 849,27	3 542 384,12
412	955 506,42	3 534 328,08
413	955 414,13	3 534 418,89
414	955 419,56	3 534 376,36
415	955 509,98	3 534 287,40
416	954 531,52	3 538 214,25
417	954 567,53	3 538 146,04
418	954 599,41	3 538 142,42
419	954 630,59	3 538 139,74
420	954 619,04	3 538 162,94
421	954 586,70	3 538 166,48
422	954 563,04	3 538 211,29
423	950 792,36	3 535 934,12
424	950 888,87	3 535 951,01
425	950 881,57	3 535 996,61
426	950 862,85	3 535 996,85
427	950 862,66	3 535 990,49
428	950 727,50	3 536 084,93
429	950 729,63	3 536 099,48
430	950 723,68	3 536 106,42
431	950 719,33	3 536 145,74
432	950 719,28	3 536 145,71

Точка	X	Y
433	950 717,46	3 536 144,66
434	950 718,88	3 536 149,31
435	950 717,18	3 536 165,23
436	950 677,65	3 536 174,66
437	950 676,66	3 536 147,65
438	950 689,71	3 536 144,54
439	950 696,15	3 536 119,26
440	955 726,80	3 533 036,19
441	955 731,41	3 532 994,35
442	955 715,81	3 532 957,37
443	955 743,38	3 532 954,58
444	955 758,51	3 532 990,39
445	955 753,49	3 533 035,97
446	951 389,37	3 541 504,95
447	951 386,75	3 541 512,96
448	951 401,87	3 541 559,56
449	951 396,28	3 541 590,18
450	951 383,09	3 541 587,50
451	951 358,88	3 541 512,93
452	951 362,75	3 541 501,11
453	950 792,65	3 536 104,23
454	950 802,29	3 536 125,70
455	950 810,78	3 536 124,76
456	950 811,55	3 536 133,32
457	950 786,65	3 536 135,43
458	950 787,41	3 536 144,39
459	950 812,31	3 536 142,30
460	950 812,90	3 536 149,31
461	950 802,21	3 536 150,24
462	950 794,67	3 536 176,49
463	950 787,01	3 536 184,78
464	950 774,34	3 536 174,24
465	950 730,23	3 536 190,77
466	950 727,70	3 536 196,39
467	950 717,00	3 536 196,71
468	950 718,03	3 536 177,42
469	950 723,52	3 536 170,92
470	950 725,32	3 536 170,49
471	950 729,84	3 536 185,30
472	950 767,09	3 536 171,54
473	950 769,20	3 536 169,17
474	950 787,86	3 536 104,17
475	951 078,32	3 541 457,87

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

Точка	X	Y
476	954 631,39	3 538 138,16
477	954 633,02	3 538 134,86
478	954 653,66	3 538 113,08
479	954 640,15	3 538 100,28
480	954 620,54	3 538 102,43
481	955 669,27	3 536 116,52
482	956 202,64	3 535 596,77
483	956 223,98	3 535 611,86
484	956 219,89	3 535 555,05
485	956 208,09	3 535 555,01
486	956 208,11	3 535 539,53
487	956 218,76	3 535 539,50
488	956 218,24	3 535 532,09
489	956 206,40	3 535 533,94
490	955 978,52	3 535 746,29
491	955 717,47	3 535 993,96
492	955 610,62	3 536 099,10
493	954 548,53	3 538 110,29
494	954 503,28	3 538 115,24
495	954 493,22	3 538 131,81
496	954 491,66	3 538 218,00
497	954 563,04	3 538 211,29
498	954 586,70	3 538 166,48
499	954 619,04	3 538 162,94
500	954 630,59	3 538 139,74
501	954 520,37	3 538 151,40
502	954 525,05	3 538 154,77
503	953 044,47	3 540 103,13
504	953 053,73	3 540 091,38
505	953 053,49	3 540 082,65
506	953 084,83	3 540 055,99
507	953 308,76	3 539 833,37
508	953 403,71	3 539 578,40
509	953 936,23	3 539 395,43
510	953 981,19	3 539 311,52
511	953 999,07	3 539 300,70
512	954 050,51	3 539 204,56
513	954 050,08	3 539 182,64
514	954 555,08	3 538 226,37
515	954 483,53	3 538 233,40
516	953 996,43	3 539 155,75
517	953 978,71	3 539 169,56
518	953 929,58	3 539 261,42
519	953 928,89	3 539 282,12
520	953 894,46	3 539 346,32
521	953 357,39	3 539 530,87
522	953 257,13	3 539 800,09
523	953 043,29	3 540 012,48
524	951 184,46	3 541 397,81
525	951 156,65	3 541 327,22
526	951 124,25	3 541 311,33
527	950 873,39	3 541 259,06
528	950 529,37	3 541 163,54
529	949 057,51	3 540 754,92
530	949 029,03	3 540 809,29
531	950 480,46	3 541 212,23
532	950 859,22	3 541 317,38
533	950 919,44	3 541 329,93
534	950 920,32	3 541 326,68
535	951 060,02	3 541 359,22
536	951 059,60	3 541 364,18
537	951 104,84	3 541 451,92
538	951 108,78	3 541 391,93
539	951 058,41	3 541 378,37
540	951 055,02	3 541 439,75
541	951 195,76	3 541 464,95
542	951 199,88	3 541 436,92
543	951 190,85	3 541 414,02
544	951 158,63	3 541 405,35
545	951 154,35	3 541 459,02
546	951 079,86	3 541 549,70
547	951 097,49	3 541 495,92
548	951 102,86	3 541 463,75
549	951 101,62	3 541 463,44
550	951 099,44	3 541 465,63
551	951 096,04	3 541 462,23
552	951 054,88	3 541 452,08
553	951 054,19	3 541 512,36
554	951 074,14	3 541 545,56
555	951 396,28	3 541 590,18
556	951 411,30	3 541 508,10
557	951 362,75	3 541 501,11
558	951 358,88	3 541 512,93
559	951 383,09	3 541 587,50
560	951 365,02	3 541 822,04
561	951 376,24	3 541 818,76
562	951 363,18	3 541 770,99
563	951 372,06	3 541 722,49
564	951 360,34	3 541 720,43
565	951 354,22	3 541 727,25
566	951 183,62	3 541 547,86
567	951 194,02	3 541 476,83
568	951 152,37	3 541 470,85
569	951 146,18	3 541 507,91
570	951 122,38	3 541 580,47
571	951 153,92	3 541 603,30
572	951 153,72	3 541 603,49
573	951 333,69	3 541 792,72
574	951 800,61	3 542 318,75
575	951 881,36	3 542 293,02
576	951 870,11	3 542 240,88
577	951 464,64	3 541 722,53
578	951 475,42	3 541 607,10
579	951 481,61	3 541 608,51
580	951 505,77	3 541 440,51
581	951 494,14	3 541 409,44
582	952 667,54	3 540 411,04
583	952 693,09	3 540 389,29
584	952 677,34	3 540 382,75
585	952 657,47	3 540 368,19
586	952 651,64	3 540 354,00
587	952 662,41	3 540 341,60
588	952 684,86	3 540 322,38
589	952 720,73	3 540 325,31
590	952 753,85	3 540 337,59
591	952 997,00	3 540 130,71
592	953 015,64	3 540 139,65
593	953 034,64	3 540 115,59
594	953 033,18	3 540 002,54
595	953 010,37	3 539 977,82
596	952 990,90	3 539 989,83
597	952 992,71	3 540 055,59
598	952 557,83	3 540 425,61
599	951 458,98	3 541 360,56
600	951 395,33	3 541 401,27
601	951 379,33	3 541 450,29
602	951 446,60	3 541 468,40
603	951 442,97	3 541 481,92
604	951 374,99	3 541 463,61

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

Точка	X	Y
605	956 223,26	3 535 555,04
606	956 256,78	3 535 554,98
607	956 260,85	3 535 553,33
608	956 264,72	3 535 549,62
609	956 268,08	3 535 548,76
610	951 091,28	3 541 387,22
611	951 108,78	3 541 391,93
612	951 104,84	3 541 451,92
613	951 086,23	3 541 447,37
614	950 721,85	3 536 046,13
615	950 723,83	3 536 059,70
616	950 697,05	3 536 089,97
617	950 688,44	3 536 047,37
618	950 905,44	3 535 946,81
619	950 891,47	3 535 944,36
620	950 893,60	3 535 931,08
621	950 903,61	3 535 881,95
622	950 911,10	3 535 880,15
623	950 913,80	3 535 900,72
624	950 780,61	3 536 104,05
625	950 763,38	3 536 164,10
626	950 745,40	3 536 159,93
627	950 743,57	3 536 147,22
628	953 671,57	3 535 571,34
629	953 649,83	3 535 553,61
630	953 674,31	3 535 538,51
631	953 699,59	3 535 554,05
632	950 738,81	3 536 091,06
633	950 742,16	3 536 103,47
634	950 775,53	3 536 103,98
635	950 742,89	3 536 142,57
636	950 742,89	3 536 142,56
637	950 735,96	3 536 094,41
638	950 729,91	3 536 101,45
639	950 752,81	3 535 924,29
640	950 778,65	3 535 931,29
641	950 767,84	3 535 948,88
642	950 753,76	3 535 961,60
643	950 739,50	3 535 938,95
644	950 681,03	3 535 907,40
645	950 675,23	3 535 914,47
646	950 692,61	3 535 973,69
647	950 674,28	3 535 974,29

Точка	X	Y
648	950 671,98	3 535 909,73
649	950 670,76	3 535 887,11
650	950 676,39	3 535 897,73
651	955 748,63	3 533 080,19
652	955 722,22	3 533 077,83
653	955 725,28	3 533 050,03
654	955 751,96	3 533 049,80
655	955 526,64	3 534 308,18
656	955 508,12	3 534 326,40
657	955 511,60	3 534 285,80
658	955 531,18	3 534 266,54
659	953 644,09	3 535 548,92
660	953 622,33	3 535 531,21
661	953 642,35	3 535 518,85
662	953 667,64	3 535 534,40
663	951 400,61	3 541 470,51
664	951 393,27	3 541 493,29
665	951 366,56	3 541 489,44
666	951 374,99	3 541 463,61
667	951 085,20	3 541 459,56
668	951 096,04	3 541 462,23
669	951 099,44	3 541 465,63
670	951 101,62	3 541 463,44
671	951 102,86	3 541 463,75
672	951 097,49	3 541 495,92
673	951 092,51	3 541 511,10
674	951 082,30	3 541 494,09
675	955 503,57	3 534 377,88
676	955 507,13	3 534 337,22
677	955 525,44	3 534 319,18
678	955 520,90	3 534 360,83
679	951 158,30	3 541 471,70
680	951 148,02	3 541 520,48
681	951 150,68	3 541 559,60
682	951 133,34	3 541 547,06
683	951 146,18	3 541 507,91
684	951 152,37	3 541 470,85
685	956 360,32	3 530 527,04
686	956 359,37	3 530 503,05
687	956 385,79	3 530 500,40
688	956 386,76	3 530 525,03
689	956 292,78	3 530 789,20
690	956 291,00	3 530 796,14

Точка	X	Y
691	956 213,03	3 530 781,28
692	956 212,46	3 530 777,87
693	956 214,23	3 530 772,78
694	956 352,38	3 530 503,76
695	956 353,32	3 530 527,45
696	956 327,06	3 530 528,63
697	956 325,98	3 530 506,41
698	950 684,48	3 535 914,22
699	950 684,99	3 535 915,21
700	950 704,33	3 535 941,67
701	950 713,71	3 535 956,92
702	950 699,54	3 535 972,51
703	950 683,04	3 535 916,00
704	955 696,73	3 532 930,17
705	955 700,38	3 532 938,84
706	955 691,06	3 532 939,78
707	955 687,15	3 532 975,65
708	955 669,46	3 532 933,74
709	950 716,79	3 536 172,53
710	950 716,74	3 536 173,51
711	950 696,51	3 536 197,41
712	950 678,46	3 536 198,03
713	950 677,88	3 536 181,79
714	950 677,96	3 536 181,77
715	950 677,96	3 536 181,78
716	956 433,20	3 535 473,42
717	956 436,23	3 535 475,30
718	956 476,83	3 535 506,95
719	956 476,63	3 535 510,61
720	956 465,44	3 535 512,66
721	956 430,84	3 535 482,47
722	956 430,85	3 535 482,43
723	956 304,74	3 535 566,73
724	956 283,90	3 535 572,06
725	956 282,52	3 535 545,08
726	956 296,05	3 535 541,60
727	956 303,52	3 535 549,87
728	955 718,23	3 533 050,09
729	955 715,53	3 533 077,23
730	955 715,53	3 533 077,25
731	955 696,37	3 533 075,53
732	955 699,13	3 533 050,25
733	950 729,91	3 536 101,45

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

Точка	X	Y
734	950 729,91	3 536 101,45
735	950 736,93	3 536 149,61
736	950 733,42	3 536 153,75
737	950 720,96	3 536 146,66
738	950 725,12	3 536 107,04
739	951 921,90	3 542 639,69
740	951 926,92	3 542 662,98
741	951 910,49	3 542 681,83
742	951 902,18	3 542 674,49
743	951 910,82	3 542 664,26
744	951 908,75	3 542 654,83
745	953 626,97	3 535 559,49
746	953 612,46	3 535 568,46
747	953 590,50	3 535 550,86
748	953 605,22	3 535 541,78
749	953 632,71	3 535 564,17
750	953 654,46	3 535 581,90
751	953 640,20	3 535 590,70
752	953 618,25	3 535 573,10
753	956 315,15	3 535 571,29
754	956 315,53	3 535 575,61
755	956 317,64	3 535 630,38
756	956 311,51	3 535 631,47
757	956 307,32	3 535 581,81
758	956 306,72	3 535 573,44
759	956 306,96	3 535 573,40
760	950 890,36	3 535 951,28
761	950 904,04	3 535 953,67
762	950 898,74	3 535 979,66
763	950 888,78	3 535 977,92
764	950 889,35	3 535 996,51
765	950 883,10	3 535 996,59
766	956 299,65	3 530 790,62
767	956 364,38	3 530 804,14
768	956 363,44	3 530 807,45
769	956 344,02	3 530 806,24
770	956 297,90	3 530 797,46
771	953 681,31	3 535 525,96
772	953 669,18	3 535 533,45
773	953 643,77	3 535 517,97
774	953 657,37	3 535 509,59
775	950 743,85	3 536 082,88
776	950 740,70	3 536 071,22

Точка	X	Y
777	950 757,40	3 536 053,90
778	950 772,90	3 536 053,14
779	950 777,82	3 536 061,13
780	950 761,71	3 536 062,04
781	956 220,29	3 535 539,50
782	956 219,71	3 535 531,54
783	956 257,91	3 535 526,96
784	956 256,99	3 535 535,40
785	956 252,84	3 535 539,48
786	951 396,37	3 541 505,95
787	951 411,30	3 541 508,10
788	951 404,54	3 541 545,05
789	951 394,11	3 541 512,96
790	953 687,63	3 535 530,29
791	953 711,57	3 535 546,65
792	953 700,97	3 535 553,19
793	953 675,71	3 535 537,64
794	950 890,34	3 536 063,00
795	950 877,89	3 536 028,95
796	950 879,87	3 536 016,65
797	950 889,97	3 536 016,50
798	950 890,33	3 536 028,47
799	950 888,18	3 536 041,78
800	950 891,06	3 536 052,34
801	950 891,33	3 536 061,24
802	951 455,78	3 541 518,32
803	951 452,20	3 541 535,96
804	951 450,41	3 541 567,01
805	951 441,52	3 541 565,18
806	951 450,38	3 541 516,73
807	950 725,90	3 536 073,93
808	950 727,21	3 536 082,97
809	950 696,96	3 536 116,13
810	950 699,96	3 536 104,30
811	950 699,56	3 536 102,30
812	950 724,15	3 536 061,86
813	950 725,63	3 536 072,06
814	950 699,18	3 536 100,46
815	950 697,44	3 536 091,81
816	950 882,32	3 536 077,30
817	950 878,98	3 536 074,55
818	950 878,98	3 536 066,70
819	950 868,74	3 536 066,69

Точка	X	Y
820	950 861,16	3 536 060,87
821	950 864,62	3 536 054,70
822	950 864,35	3 536 045,75
823	950 871,54	3 536 047,10
824	950 884,67	3 536 073,11
825	950 737,64	3 536 059,82
826	950 734,94	3 536 049,80
827	950 738,76	3 536 045,50
828	950 748,86	3 536 045,14
829	950 748,49	3 536 034,82
830	950 749,31	3 536 033,90
831	950 761,01	3 536 033,81
832	950 766,62	3 536 042,92
833	950 753,72	3 536 043,42
834	950 740,22	3 536 069,43
835	950 738,09	3 536 061,50
836	950 754,38	3 536 044,90
837	950 767,52	3 536 044,39
838	950 771,97	3 536 051,62
839	950 756,68	3 536 052,32
840	955 707,67	3 532 938,08
841	955 703,93	3 532 929,23
842	955 731,13	3 532 925,55
843	955 735,25	3 532 935,31
844	955 554,53	3 534 280,74
845	955 549,17	3 534 286,01
846	955 553,72	3 534 244,37
847	955 560,77	3 534 237,42
848	956 314,52	3 535 564,22
849	956 306,21	3 535 566,35
850	956 304,29	3 535 539,49
851	956 312,14	3 535 537,48
852	950 837,95	3 536 104,87
853	950 837,90	3 536 102,36
854	950 845,72	3 536 088,40
855	950 852,36	3 536 088,32
856	950 853,61	3 536 103,60
857	950 885,56	3 536 071,52
858	950 872,55	3 536 045,76
859	950 864,30	3 536 044,22
860	950 864,30	3 536 044,20
861	950 864,22	3 536 041,52
862	950 865,38	3 536 041,69

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

Точка	X	Y
863	950 868,17	3 536 037,98
864	950 874,89	3 536 039,01
865	950 887,33	3 536 068,36
866	951 156,54	3 541 431,57
867	951 164,24	3 541 443,50
868	951 160,79	3 541 459,94
869	951 154,35	3 541 459,02
870	950 804,61	3 536 041,43
871	950 798,03	3 536 033,52
872	950 815,94	3 536 034,17
873	950 821,70	3 536 035,04
874	950 821,92	3 536 041,32
875	950 888,26	3 536 066,71
876	950 875,95	3 536 037,65
877	950 869,22	3 536 036,60
878	950 876,76	3 536 026,55
879	950 876,36	3 536 029,10
880	950 889,37	3 536 064,73
881	950 716,43	3 536 179,32
882	950 715,49	3 536 196,76
883	950 701,24	3 536 197,25
884	955 552,88	3 534 292,19
885	955 548,23	3 534 324,45
886	955 545,02	3 534 324,11
887	955 547,97	3 534 297,01
888	950 796,53	3 536 104,28
889	950 804,87	3 536 104,40
890	950 807,90	3 536 109,23
891	950 809,43	3 536 108,39
892	950 809,92	3 536 115,38
893	950 804,00	3 536 115,89
894	950 803,84	3 536 120,58
895	950 839,72	3 535 981,07
896	950 855,76	3 535 993,94
897	950 855,85	3 535 996,95
898	950 852,61	3 535 997,00
899	950 840,06	3 535 990,31
900	950 819,58	3 536 049,90
901	950 810,66	3 536 049,87
902	950 805,06	3 536 042,92
903	950 821,97	3 536 042,82
904	950 822,21	3 536 049,39
905	950 819,56	3 536 049,50

Точка	X	Y
906	956 208,09	3 535 549,63
907	956 208,09	3 535 555,01
908	956 216,24	3 535 555,04
909	956 215,58	3 535 564,88
910	956 204,16	3 535 556,79
911	956 396,40	3 535 452,59
912	956 390,24	3 535 447,25
913	956 393,55	3 535 440,91
914	956 403,85	3 535 449,83
915	950 717,53	3 535 963,13
916	950 723,40	3 535 972,67
917	950 708,41	3 535 973,16
918	951 405,23	3 541 763,40
919	951 415,16	3 541 767,23
920	951 405,44	3 541 773,89
921	951 404,17	3 541 769,23
922	950 815,68	3 536 058,98
923	950 811,16	3 536 051,41
924	950 819,63	3 536 051,48
925	950 819,91	3 536 058,74
926	950 857,30	3 536 044,42
927	950 857,56	3 536 052,98
928	950 855,55	3 536 056,56
929	950 853,93	3 536 055,32
930	950 853,78	3 536 043,75
931	956 426,98	3 535 469,57
932	956 424,96	3 535 477,28
933	956 417,77	3 535 471,05
934	956 425,76	3 535 468,82
935	950 735,04	3 536 077,10
936	950 738,34	3 536 089,31
937	950 735,67	3 536 092,43
938	950 733,66	3 536 078,54
939	956 389,53	3 535 448,63
940	956 394,78	3 535 453,18
941	956 385,35	3 535 456,65
942	950 681,52	3 536 024,92
943	950 700,23	3 536 026,91
944	950 682,33	3 536 027,56
945	950 720,22	3 536 153,74
946	950 723,28	3 536 163,78
947	950 719,06	3 536 164,78
948	950 834,24	3 536 078,75

Точка	X	Y
949	950 834,35	3 536 086,23
950	950 829,15	3 536 078,94
951	956 218,24	3 535 532,09
952	956 218,76	3 535 539,50
953	956 213,88	3 535 539,08
954	950 834,41	3 536 103,49
955	950 834,44	3 536 105,15
956	950 823,83	3 536 105,99
957	950 823,72	3 536 104,32
958	950 860,39	3 536 062,23
959	950 866,19	3 536 066,69
960	950 858,41	3 536 066,69
961	951 364,01	3 541 766,45
962	951 363,18	3 541 770,99
963	951 364,44	3 541 775,61
964	951 359,73	3 541 771,20
965	956 208,95	3 535 533,54
966	956 206,34	3 535 538,27
967	956 202,22	3 535 537,83
968	956 206,40	3 535 533,94
969	950 816,08	3 536 104,53
970	950 820,27	3 536 104,59
971	950 820,38	3 536 106,26
972	950 811,90	3 536 106,98
973	950 815,70	3 536 104,52
974	950 819,96	3 536 060,24
975	950 820,19	3 536 066,32
976	950 816,03	3 536 060,47
977	956 200,23	3 535 534,91
978	956 197,62	3 535 537,34
979	956 190,00	3 535 536,52
980	950 830,04	3 536 094,04
981	950 831,88	3 536 096,63
982	950 825,48	3 536 097,16
983	950 837,63	3 536 088,50
984	950 834,45	3 536 094,19
985	950 832,84	3 536 091,93
986	950 836,55	3 536 089,36
987	950 835,98	3 536 088,53
988	950 857,18	3 536 040,44
989	950 857,25	3 536 042,88
990	950 853,76	3 536 042,22
991	950 853,73	3 536 039,91

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

Точка	X	Y
992	950 712,67	3 536 219,89
993	950 711,76	3 536 216,90
994	950 714,46	3 536 216,81
995	950 714,35	3 536 219,27
996	950 732,09	3 536 067,62
997	950 734,56	3 536 075,32
998	950 733,38	3 536 076,55
999	950 880,73	3 536 080,13
1000	950 878,97	3 536 079,07
1001	950 878,97	3 536 076,50
1002	950 881,55	3 536 078,66
1003	950 890,58	3 536 036,41
1004	950 890,85	3 536 045,90
1005	950 889,71	3 536 041,70
1006	950 878,35	3 536 016,65
1007	950 877,75	3 536 020,37
1008	950 876,04	3 536 016,68
1009	950 715,88	3 536 218,70
1010	950 715,97	3 536 216,76
1011	950 718,60	3 536 216,68
1012	950 718,06	3 536 217,89
1013	950 736,66	3 536 045,58
1014	950 734,46	3 536 048,03
1015	950 733,83	3 536 045,69
1016	950 748,38	3 536 031,85
1017	950 760,06	3 536 032,26
1018	950 748,65	3 536 032,40
1019	950 748,41	3 536 032,67
1020	950 825,48	3 536 097,16
1021	950 823,38	3 536 098,58
1022	950 822,51	3 536 097,39
1023	950 737,61	3 536 154,27
1024	950 737,91	3 536 156,31
1025	950 736,53	3 536 155,54
1026	950 878,97	3 536 080,82
1027	950 879,99	3 536 081,45
1028	950 878,97	3 536 082,74
1029	950 853,96	3 536 057,30
1030	950 854,78	3 536 057,93
1031	950 853,99	3 536 059,34

86:08:0020903:ЗУ1(2)

Точка	X	Y
44	953 043,74	3 540 046,97
45	953 962,34	3 539 283,77
46	953 973,86	3 539 276,80
47	954 016,84	3 539 196,45
48	954 016,58	3 539 182,53
49	954 004,88	3 539 191,64
50	953 962,79	3 539 270,33
51	951 152,46	3 541 389,19
52	951 152,72	3 541 380,41
53	951 137,37	3 541 348,34
54	951 095,89	3 541 332,48
55	950 867,13	3 541 284,81
56	949 044,93	3 540 778,94
57	949 041,61	3 540 785,28
58	950 865,47	3 541 291,62
59	951 088,39	3 541 338,08
60	951 085,61	3 541 371,19
61	951 092,48	3 541 373,03
62	951 095,24	3 541 340,17
63	951 132,29	3 541 353,92
64	951 145,68	3 541 381,90
65	951 145,52	3 541 387,32
66	955 696,10	3 532 928,69
67	955 703,30	3 532 927,73
68	955 677,28	3 532 866,12
69	955 694,01	3 532 479,53
70	956 222,86	3 531 414,89
71	956 220,35	3 531 260,00
72	956 213,42	3 531 264,95
73	956 215,84	3 531 413,31
74	955 687,09	3 532 477,76
75	955 670,22	3 532 867,39
76	951 464,92	3 541 508,49
77	951 478,28	3 541 442,67
78	951 463,56	3 541 403,36
79	951 462,12	3 541 401,89
80	952 667,96	3 540 375,88
81	952 662,17	3 540 371,63
82	951 457,24	3 541 396,85
83	951 454,05	3 541 393,55
84	951 417,71	3 541 418,13
85	951 404,96	3 541 457,19
86	951 411,72	3 541 459,01

Точка	X	Y
87	951 423,61	3 541 422,59
88	951 453,11	3 541 402,64
89	951 457,52	3 541 407,19
90	951 471,02	3 541 443,26
91	951 458,18	3 541 506,51
92	951 178,78	3 536 001,73
93	952 119,59	3 535 916,11
94	952 120,03	3 535 909,04
95	951 179,08	3 535 994,67
96	950 906,93	3 535 947,07
97	950 905,53	3 535 953,93
98	955 576,43	3 534 269,03
99	955 592,77	3 534 252,94
100	955 720,03	3 533 097,71
101	955 713,05	3 533 097,09
102	955 586,09	3 534 249,69
103	955 578,08	3 534 257,58
104	953 689,04	3 535 529,42
105	954 652,26	3 534 934,90
106	954 651,25	3 534 927,30
107	953 682,71	3 535 525,10
108	951 849,29	3 542 303,24
109	951 855,98	3 542 301,11
110	951 845,48	3 542 252,41
111	951 437,27	3 541 730,55
112	951 451,85	3 541 574,53
113	951 456,94	3 541 575,68
114	951 459,16	3 541 536,86
115	951 462,53	3 541 520,30
116	951 455,78	3 541 518,32
117	951 452,20	3 541 535,96
118	951 450,41	3 541 567,01
119	951 441,52	3 541 565,18
120	951 440,25	3 541 572,08
121	951 444,97	3 541 573,04
122	951 430,05	3 541 732,68
123	951 838,98	3 542 255,46
124	954 685,88	3 534 914,15
125	955 316,06	3 534 525,19
126	955 398,17	3 534 444,41
127	955 399,61	3 534 433,17
128	955 311,72	3 534 519,65
129	954 683,59	3 534 907,34

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

Точка	X	Y
130	951 825,97	3 542 310,68
131	951 832,67	3 542 308,55
132	951 825,38	3 542 275,40
133	951 423,36	3 541 761,62
134	951 422,17	3 541 762,44
135	951 406,52	3 541 756,39
136	951 405,23	3 541 763,40
137	951 415,16	3 541 767,23
138	951 405,44	3 541 773,89
139	951 407,39	3 541 781,03
140	951 421,90	3 541 771,11
141	951 818,89	3 542 278,45
142	952 139,75	3 535 914,27
143	952 668,14	3 535 866,20
144	952 668,23	3 535 859,16
145	952 140,18	3 535 907,21
146	953 148,61	3 535 822,46
147	953 225,60	3 535 815,45
148	953 600,18	3 535 584,25
149	953 594,39	3 535 579,60
150	953 223,32	3 535 808,64
151	953 153,01	3 535 815,04
152	951 367,97	3 541 788,50
153	951 364,44	3 541 775,61
154	951 359,73	3 541 771,20
155	951 364,01	3 541 766,45
156	951 366,42	3 541 753,32
157	951 354,76	3 541 766,26
158	951 157,88	3 541 559,27
159	951 155,09	3 541 520,96
160	951 165,25	3 541 472,70
161	951 158,30	3 541 471,70
162	951 148,02	3 541 520,48
163	951 150,68	3 541 559,60
164	951 133,34	3 541 547,06
165	951 131,05	3 541 554,04
166	951 151,35	3 541 568,73
167	951 154,40	3 541 565,75
168	951 352,36	3 541 773,90
169	952 725,38	3 540 327,03
170	953 033,98	3 540 064,46
171	953 033,86	3 540 055,38
172	952 716,97	3 540 325,00

Точка	X	Y
173	952 720,73	3 540 325,31
174	950 855,85	3 535 996,95
175	950 862,85	3 535 996,85
176	950 862,66	3 535 990,49
177	950 792,36	3 535 934,12
178	950 888,87	3 535 951,01
179	950 889,98	3 535 944,10
180	950 786,66	3 535 926,03
181	950 785,16	3 535 922,57
182	950 727,52	3 535 876,76
183	950 704,74	3 535 883,67
184	950 708,61	3 535 889,81
185	950 726,04	3 535 884,53
186	950 774,27	3 535 922,86
187	950 750,51	3 535 916,42
188	950 735,64	3 535 932,78
189	950 739,50	3 535 938,95
190	950 752,81	3 535 924,29
191	950 778,65	3 535 931,29
192	950 767,84	3 535 948,88
193	950 753,76	3 535 961,60
194	950 757,55	3 535 967,62
195	950 773,28	3 535 953,40
196	950 783,81	3 535 936,26
197	950 855,76	3 535 993,94
198	952 806,31	3 535 853,61
199	953 124,02	3 535 824,70
200	953 128,43	3 535 817,28
201	952 738,58	3 535 852,75
202	956 213,30	3 531 257,03
203	956 220,22	3 531 252,08
204	956 217,91	3 531 109,48
205	956 264,39	3 530 928,15
206	956 257,62	3 530 926,34
207	956 210,88	3 531 108,66
208	956 304,63	3 530 771,23
209	956 361,25	3 530 550,38
210	956 360,39	3 530 528,55
211	956 360,39	3 530 528,55
212	956 358,38	3 530 528,71
213	956 353,38	3 530 528,94
214	956 353,38	3 530 528,94
215	956 354,21	3 530 549,64

Точка	X	Y
216	956 297,76	3 530 769,80
217	951 889,12	3 542 598,12
218	951 894,84	3 542 591,54
219	951 849,27	3 542 384,12
220	951 842,56	3 542 386,25
221	951 908,18	3 542 576,19
222	951 913,93	3 542 569,58
223	951 872,33	3 542 376,83
224	951 865,63	3 542 378,94
225	950 729,84	3 536 185,30
226	950 767,09	3 536 171,54
227	950 769,20	3 536 169,17
228	950 787,86	3 536 104,17
229	950 792,65	3 536 104,23
230	950 788,25	3 536 094,39
231	950 780,09	3 536 104,04
232	950 780,61	3 536 104,05
233	950 763,38	3 536 164,10
234	950 745,40	3 536 159,93
235	950 743,57	3 536 147,21
236	950 737,61	3 536 154,27
237	950 737,91	3 536 156,31
238	950 736,53	3 536 155,54
239	950 723,52	3 536 170,92
240	950 725,32	3 536 170,49
241	956 316,62	3 535 570,91
242	956 414,26	3 535 545,91
243	956 430,41	3 535 484,09
244	956 424,53	3 535 478,96
245	956 408,54	3 535 540,16
246	956 315,99	3 535 563,85
247	955 412,69	3 534 430,13
248	955 505,48	3 534 338,83
249	955 506,42	3 534 328,08
250	955 414,13	3 534 418,89
251	950 692,61	3 535 973,69
252	950 708,41	3 535 973,16
253	950 717,53	3 535 963,13
254	950 713,71	3 535 956,92
255	950 699,54	3 535 972,51
256	950 683,04	3 535 916,00
257	950 684,49	3 535 914,21
258	950 681,10	3 535 907,31

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

Точка	X	Y
259	950 675,23	3 535 914,47
260	955 719,75	3 533 036,24
261	955 726,80	3 533 036,19
262	955 731,41	3 532 994,35
263	955 715,81	3 532 957,37
264	955 709,18	3 532 958,04
265	955 709,05	3 532 959,36
266	955 724,25	3 532 995,40
267	954 523,23	3 538 214,93
268	954 531,56	3 538 214,17
269	954 567,53	3 538 146,04
270	954 559,11	3 538 147,00
271	956 269,37	3 530 908,78
272	956 286,52	3 530 841,87
273	956 279,64	3 530 840,49
274	956 262,59	3 530 906,97
275	956 433,60	3 535 471,91
276	956 449,61	3 535 410,68
277	956 449,21	3 535 409,21
278	956 441,90	3 535 412,48
279	956 427,38	3 535 468,05
280	951 086,23	3 541 447,37
281	951 091,28	3 541 387,22
282	951 084,42	3 541 385,37
283	951 079,35	3 541 445,69
284	951 089,63	3 541 519,89
285	951 092,51	3 541 511,10
286	951 082,30	3 541 494,09
287	951 085,20	3 541 459,56
288	951 078,32	3 541 457,87
289	951 075,14	3 541 495,76
290	951 915,74	3 542 686,46
291	951 934,50	3 542 664,93
292	951 927,63	3 542 633,09
293	951 921,90	3 542 639,69
294	951 926,92	3 542 662,98
295	951 910,49	3 542 681,83
296	956 239,78	3 535 590,58
297	956 269,82	3 535 582,90
298	956 269,46	3 535 575,76
299	956 241,18	3 535 583,00
300	956 222,45	3 535 569,75
301	956 223,11	3 535 578,79

Точка	X	Y
302	956 349,33	3 530 426,45
303	956 356,34	3 530 426,28
304	956 354,37	3 530 376,56
305	956 347,37	3 530 376,85
306	951 401,87	3 541 559,56
307	951 404,54	3 541 545,05
308	951 394,11	3 541 512,96
309	951 396,37	3 541 505,95
310	951 389,37	3 541 504,95
311	951 386,75	3 541 512,96
312	950 736,93	3 536 149,61
313	950 742,89	3 536 142,56
314	950 735,96	3 536 094,41
315	950 729,91	3 536 101,45
316	950 775,53	3 536 103,98
317	950 781,38	3 536 097,07
318	950 747,54	3 536 096,54
319	950 744,33	3 536 084,63
320	950 738,81	3 536 091,06
321	950 742,16	3 536 103,47
322	950 677,96	3 536 181,78
323	950 716,79	3 536 172,53
324	950 717,18	3 536 165,23
325	950 677,65	3 536 174,66
326	951 167,72	3 541 460,93
327	951 171,68	3 541 442,13
328	951 157,46	3 541 420,10
329	951 156,54	3 541 431,57
330	951 164,24	3 541 443,50
331	951 160,79	3 541 459,94
332	956 441,81	3 535 408,69
333	956 448,26	3 535 405,80
334	956 438,63	3 535 370,70
335	956 431,88	3 535 372,49
336	953 649,83	3 535 553,61
337	953 674,45	3 535 538,42
338	953 667,75	3 535 534,34
339	953 644,09	3 535 548,92
340	955 722,22	3 533 077,83
341	955 725,28	3 533 050,03
342	955 718,23	3 533 050,09
343	955 715,53	3 533 077,23
344	955 507,17	3 534 337,16

Точка	X	Y
345	955 525,44	3 534 319,18
346	955 526,64	3 534 308,18
347	955 508,12	3 534 326,40
348	956 353,32	3 530 527,45
349	956 358,29	3 530 527,21
350	956 360,32	3 530 527,04
351	956 359,37	3 530 503,05
352	956 352,38	3 530 503,76
353	951 400,22	3 541 494,28
354	951 407,38	3 541 472,33
355	951 400,61	3 541 470,51
356	951 393,27	3 541 493,29
357	956 284,24	3 535 579,22
358	956 305,25	3 535 573,82
359	956 304,74	3 535 566,73
360	956 283,90	3 535 572,06
361	950 718,34	3 536 171,60
362	950 733,42	3 536 153,75
363	950 720,70	3 536 146,52
364	950 719,98	3 536 152,95
365	950 723,28	3 536 163,78
366	950 718,71	3 536 164,87
367	950 725,63	3 536 072,06
368	950 737,64	3 536 059,82
369	950 734,91	3 536 049,74
370	950 724,11	3 536 061,63
371	953 618,25	3 535 573,10
372	953 632,71	3 535 564,17
373	953 626,97	3 535 559,49
374	953 612,46	3 535 568,46
375	951 902,18	3 542 674,49
376	951 910,82	3 542 664,26
377	951 908,75	3 542 654,83
378	951 896,94	3 542 669,84
379	950 729,63	3 536 099,48
380	950 735,67	3 536 092,43
381	950 733,66	3 536 078,53
382	950 727,50	3 536 084,93
383	950 861,16	3 536 060,87
384	950 864,62	3 536 054,70
385	950 864,35	3 536 045,75
386	950 857,30	3 536 044,42
387	950 857,56	3 536 052,98

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

Точка	X	Y
388	950 855,55	3 536 056,56
389	950 904,04	3 535 953,67
390	950 905,44	3 535 946,81
391	950 891,47	3 535 944,36
392	950 890,36	3 535 951,28
393	953 675,88	3 535 537,53
394	953 687,63	3 535 530,29
395	953 681,31	3 535 525,96
396	953 669,18	3 535 533,45
397	950 723,83	3 536 059,70
398	950 734,46	3 536 048,03
399	950 733,83	3 536 045,69
400	950 721,85	3 536 046,13
401	950 738,34	3 536 089,31
402	950 743,85	3 536 082,88
403	950 740,70	3 536 071,22
404	950 735,04	3 536 077,10
405	956 190,85	3 535 543,65
406	956 197,62	3 535 537,34
407	956 190,00	3 535 536,52
408	956 181,81	3 535 537,82
409	956 181,30	3 535 542,62
410	950 837,90	3 536 102,36
411	950 845,72	3 536 088,40
412	950 837,63	3 536 088,50
413	950 834,45	3 536 094,19
414	950 837,83	3 536 098,97
415	956 209,85	3 535 531,89
416	956 218,60	3 535 530,51
417	956 227,00	3 535 515,22
418	956 211,14	3 535 529,54
419	950 823,72	3 536 104,32
420	950 834,41	3 536 103,49
421	950 834,35	3 536 100,11
422	950 831,90	3 536 096,66
423	950 825,48	3 536 097,16
424	950 823,38	3 536 098,58
425	955 700,38	3 532 938,84
426	955 707,67	3 532 938,08
427	955 703,93	3 532 929,23
428	955 696,73	3 532 930,17
429	950 727,21	3 536 082,97
430	950 733,38	3 536 076,55

Точка	X	Y
431	950 732,09	3 536 067,62
432	950 725,90	3 536 073,93
433	956 430,85	3 535 482,43
434	956 433,20	3 535 473,42
435	956 426,98	3 535 469,57
436	956 424,96	3 535 477,28
437	956 306,72	3 535 573,44
438	956 315,15	3 535 571,29
439	956 314,52	3 535 564,22
440	956 306,21	3 535 566,35
441	950 734,56	3 536 075,32
442	950 740,22	3 536 069,43
443	950 738,09	3 536 061,50
444	950 732,40	3 536 067,30
445	950 804,87	3 536 104,40
446	950 800,45	3 536 097,35
447	950 793,37	3 536 097,24
448	950 796,53	3 536 104,28
449	955 547,97	3 534 297,01
450	955 552,88	3 534 292,19
451	955 554,53	3 534 280,74
452	955 549,17	3 534 286,01
453	956 297,90	3 530 797,46
454	956 299,65	3 530 790,62
455	956 292,78	3 530 789,20
456	956 291,00	3 530 796,14
457	950 858,03	3 536 066,45
458	950 860,39	3 536 062,23
459	950 854,78	3 536 057,93
460	950 853,99	3 536 059,34
461	950 854,05	3 536 064,05
462	950 864,30	3 536 044,20
463	950 864,22	3 536 041,52
464	950 857,18	3 536 040,44
465	950 857,25	3 536 042,88
466	956 222,45	3 535 569,75
467	956 223,26	3 535 555,04
468	956 221,40	3 535 555,04
469	956 216,53	3 535 519,73
470	956 223,46	3 535 513,28
471	956 220,86	3 535 511,85
472	950 783,25	3 536 094,85
473	950 787,28	3 536 090,10

Точка	X	Y
474	950 784,83	3 536 089,40
475	950 820,27	3 536 104,59
476	950 820,08	3 536 101,71
477	950 816,08	3 536 104,53
478	950 718,88	3 536 149,31
479	950 719,28	3 536 145,71
480	950 717,46	3 536 144,66
481	956 181,98	3 535 536,26
482	956 184,28	3 535 535,90
483	956 182,04	3 535 535,66
484	950 855,49	3 536 066,69
485	950 854,07	3 536 065,82
486	950 854,08	3 536 066,69
487	950 791,22	3 536 092,45
488	950 791,55	3 536 091,32
489	950 790,59	3 536 091,05

86:08:0020903:ЗУ2(1)

Точка	X	Y
1	948 866,73	3 540 706,99
2	948 862,80	3 540 711,27
3	948 967,13	3 540 764,60
4	949 041,60	3 540 785,28
5	949 029,03	3 540 809,29
6	948 957,45	3 540 789,41
7	948 844,06	3 540 731,45
8	949 044,92	3 540 778,94
9	948 969,68	3 540 758,05
10	948 867,62	3 540 705,87
11	948 866,73	3 540 706,99
12	948 884,30	3 540 684,63
13	948 979,36	3 540 733,23
14	949 057,51	3 540 754,92
15	952 725,38	3 540 327,03
16	952 753,85	3 540 337,59
17	952 693,09	3 540 389,29
18	952 677,34	3 540 382,75
19	952 664,57	3 540 373,39
20	952 667,96	3 540 375,88
21	954 684,54	3 534 910,85
22	954 683,38	3 534 907,47
23	954 651,25	3 534 927,30
24	954 652,26	3 534 934,90

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

Точка	X	Y
24	954 652,26	3 534 934,90
25	954 685,71	3 534 914,25
26	954 694,53	3 534 939,97
27	954 656,08	3 534 963,68
28	954 647,42	3 534 898,52
29	954 674,93	3 534 881,53
30	954 675,46	3 534 884,38
31	952 720,73	3 540 325,31
32	952 716,97	3 540 325,00
33	952 662,17	3 540 371,63
34	952 657,47	3 540 368,19
35	952 651,64	3 540 354,00
36	952 662,41	3 540 341,60
37	952 684,86	3 540 322,38

86:08:0020903:ЗУ2(2)

Точка	X	Y
1	949 041,60	3 540 785,28
2	949 044,92	3 540 778,94
3	948 969,68	3 540 758,05
4	948 867,62	3 540 705,87
5	948 866,73	3 540 706,99
6	948 862,80	3 540 711,27
7	948 967,13	3 540 764,60
8	952 667,96	3 540 375,88
9	952 725,38	3 540 327,03
10	952 720,73	3 540 325,31
11	952 716,97	3 540 325,00
12	952 662,17	3 540 371,63
13	952 664,57	3 540 373,39
14	954 652,26	3 534 934,90
15	954 685,71	3 534 914,25
16	954 684,54	3 534 910,85
17	954 683,38	3 534 907,47
18	954 651,25	3 534 927,30

86:08:0020904:ЗУ3(1)

Точка	X	Y
1	948 836,86	3 540 690,15
2	948 807,89	3 540 675,35
3	948 780,86	3 540 626,03
4	948 796,08	3 540 615,42
5	948 775,04	3 540 607,91
6	949 037,03	3 540 147,40
7	949 037,77	3 540 028,84
8	949 246,28	3 539 662,78
9	949 295,26	3 539 576,81
10	949 286,01	3 539 578,90
11	949 239,66	3 539 660,28
12	949 030,79	3 540 026,96
13	949 030,05	3 540 145,53
14	948 836,08	3 540 486,45
15	948 786,60	3 540 482,56
16	948 741,93	3 540 492,64
17	948 740,41	3 540 574,20
18	948 762,36	3 540 608,60
19	948 741,23	3 540 629,39
20	948 741,37	3 540 632,90
21	948 078,14	3 540 674,01
22	948 078,47	3 540 680,99
23	948 076,85	3 540 647,32
24	948 715,56	3 540 607,55
25	948 714,16	3 540 560,21
26	948 513,96	3 540 573,09
27	948 510,10	3 540 513,22
28	948 715,29	3 540 500,01
29	948 715,82	3 540 471,37
30	948 784,67	3 540 455,82
31	948 821,38	3 540 458,72
32	949 003,59	3 540 138,44
33	949 004,33	3 540 019,86
34	949 249,88	3 539 588,78
35	949 273,65	3 539 581,69
36	949 303,03	3 539 575,06
37	949 329,74	3 539 569,82
38	949 064,23	3 540 035,93
39	949 063,49	3 540 154,49
40	948 803,29	3 540 611,82
41	948 827,21	3 540 655,46
42	948 854,00	3 540 669,15
43	948 840,68	3 540 686,00
44	948 831,95	3 540 695,50
45	948 823,64	3 540 704,54
46	948 812,93	3 540 715,53
47	948 783,89	3 540 700,85
48	948 756,96	3 540 665,49
49	948 079,36	3 540 707,50
50	948 078,47	3 540 680,99
51	948 741,65	3 540 639,89
52	948 741,89	3 540 646,02
53	948 767,13	3 540 635,60
54	948 775,10	3 540 630,06
55	948 802,79	3 540 680,59
56	948 068,24	3 540 647,86
57	948 069,96	3 540 674,52
58	947 341,04	3 540 719,70
59	947 339,40	3 540 693,25
60	947 341,26	3 540 723,19
61	947 341,48	3 540 726,68
62	948 070,41	3 540 681,50
63	948 071,36	3 540 707,99
64	947 343,12	3 540 753,14
65	949 601,99	3 538 970,63
66	949 614,78	3 539 001,73
67	949 590,61	3 539 044,15
68	949 356,20	3 539 455,68
69	949 348,02	3 539 470,05
70	949 336,12	3 539 470,29
71	949 336,16	3 539 472,29
72	949 316,46	3 539 471,90
73	949 617,40	3 539 008,08
74	949 628,11	3 539 046,01
75	949 396,61	3 539 452,42
76	949 396,95	3 539 469,06
77	949 356,16	3 539 469,89
78	949 364,11	3 539 455,92
79	949 596,27	3 539 048,36
80	949 618,00	3 539 010,21
81	949 299,94	3 539 568,59
82	949 302,79	3 539 563,58
83	949 347,29	3 539 485,46
84	949 339,33	3 539 485,31
85	949 302,50	3 539 549,96
86	949 290,71	3 539 570,67
87	949 272,00	3 539 574,89
88	949 254,89	3 539 579,99
89	949 309,14	3 539 484,75
90	949 397,30	3 539 486,39
91	949 397,59	3 539 500,50

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

Точка	X	Y
92	949 396,40	3 539 502,59
93	949 367,71	3 539 503,16
94	949 334,22	3 539 561,94
95	949 327,19	3 539 563,17
96	949 302,88	3 539 567,93
97	948 768,74	3 540 604,82
98	948 747,45	3 540 572,20
99	948 748,83	3 540 498,26
100	948 787,10	3 540 489,62
101	948 832,25	3 540 493,18
102	949 934,72	3 537 935,03
103	949 924,15	3 538 057,78
104	949 900,85	3 538 019,51
105	949 912,02	3 537 889,56
106	949 924,37	3 537 907,61
107	949 820,67	3 538 764,92
108	949 841,36	3 538 791,75
109	949 789,75	3 538 881,83
110	949 783,58	3 538 876,80
111	949 771,77	3 538 850,14
112	949 774,22	3 538 855,66
113	949 823,84	3 538 769,03
114	949 940,42	3 537 950,18
115	949 956,59	3 537 993,02
116	949 962,44	3 538 003,50
117	949 954,76	3 538 092,85
118	949 930,32	3 538 067,74
119	949 770,00	3 538 846,17
120	949 757,36	3 538 817,70
121	949 801,38	3 538 740,84
122	949 808,96	3 538 749,72
123	949 818,35	3 538 761,92
124	948 763,76	3 540 629,43
125	948 754,88	3 540 632,06
126	948 748,35	3 540 632,23
127	948 765,44	3 540 615,38
128	948 766,98	3 540 615,26
129	948 771,71	3 540 623,89

86:08:0020904:ЗУ3(2)

Точка	X	Y
1	948 831,95	3 540 695,50
2	948 836,86	3 540 690,15
3	948 807,89	3 540 675,35
4	948 780,86	3 540 626,03
5	948 796,08	3 540 615,42
6	948 775,04	3 540 607,91
7	949 037,03	3 540 147,40
8	949 037,77	3 540 028,84
9	949 246,28	3 539 662,78
10	949 295,26	3 539 576,81
11	949 286,01	3 539 578,90
12	949 239,66	3 539 660,28
13	949 030,79	3 540 026,96
14	949 030,05	3 540 145,53
15	948 836,08	3 540 486,45
16	948 786,60	3 540 482,56
17	948 741,93	3 540 492,64
18	948 740,41	3 540 574,20
19	948 762,36	3 540 608,60
20	948 741,23	3 540 629,39
21	948 741,37	3 540 632,90
22	948 078,14	3 540 674,01
23	948 078,47	3 540 680,99
24	948 741,65	3 540 639,89
25	948 741,89	3 540 646,02
26	948 767,13	3 540 635,60
27	948 775,10	3 540 630,06
28	948 802,79	3 540 680,59
29	948 768,74	3 540 604,82
30	948 832,25	3 540 493,18
31	948 787,10	3 540 489,62
32	948 748,83	3 540 498,26
33	948 747,45	3 540 572,20
34	948 748,35	3 540 632,23
35	948 754,88	3 540 632,06
36	948 763,76	3 540 629,43
37	948 771,71	3 540 623,89
38	948 766,98	3 540 615,26
39	948 765,44	3 540 615,38
40	947 341,48	3 540 726,68
41	948 070,41	3 540 681,50
42	948 069,96	3 540 674,52
43	947 341,04	3 540 719,70
44	947 341,26	3 540 723,19
45	949 397,04	3 539 473,52
46	949 396,95	3 539 469,06
47	949 356,16	3 539 469,89
48	949 364,11	3 539 455,92
49	949 596,27	3 539 048,36
50	949 618,00	3 539 010,21
51	949 617,40	3 539 008,08
52	949 614,78	3 539 001,73
53	949 590,61	3 539 044,15
54	949 356,20	3 539 455,68
55	949 348,02	3 539 470,05
56	949 336,12	3 539 470,29
57	949 336,16	3 539 472,29
58	949 346,63	3 539 472,51
59	949 354,57	3 539 472,66
60	949 930,32	3 538 067,74
61	949 940,42	3 537 950,18
62	949 934,72	3 537 935,03
63	949 924,15	3 538 057,78
64	949 930,03	3 538 067,44
65	949 290,71	3 539 570,67
66	949 299,94	3 539 568,59
67	949 302,79	3 539 563,58
68	949 347,29	3 539 485,46
69	949 339,33	3 539 485,31
70	949 302,50	3 539 549,96
71	949 774,22	3 538 855,66
72	949 823,84	3 538 769,03
73	949 820,67	3 538 764,92
74	949 771,77	3 538 850,14

86:08:0020904:ЗУ4(1)

Точка	X	Y
1	950 571,02	3 536 290,60
2	950 565,57	3 536 287,34
3	950 556,71	3 536 303,22
4	950 549,73	3 536 314,10
5	950 516,80	3 536 346,61
6	950 433,65	3 536 536,71
7	950 330,30	3 536 754,41
8	950 282,23	3 536 859,45
9	950 226,25	3 536 918,64
10	950 055,23	3 537 304,10
11	949 949,51	3 537 353,05

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

Точка	X	Y
12	949 935,41	3 537 369,12
13	949 910,01	3 537 423,88
14	949 879,63	3 537 536,54
15	949 891,41	3 537 563,79
16	949 954,09	3 537 709,56
17	949 934,72	3 537 934,88
18	949 938,65	3 537 945,24
19	949 940,45	3 537 950,00
20	949 961,21	3 537 708,41
21	949 899,26	3 537 564,33
22	949 923,03	3 537 554,92
23	949 944,17	3 537 476,03
24	949 968,70	3 537 384,41
25	949 956,72	3 537 357,08
26	950 060,55	3 537 309,37
27	950 232,17	3 536 922,58
28	950 273,20	3 536 879,19
29	950 273,47	3 536 878,61
30	950 223,11	3 536 988,63
31	950 121,44	3 537 212,70
32	950 071,15	3 537 333,65
33	949 991,45	3 537 370,29
34	949 996,70	3 537 382,28
35	949 988,99	3 537 411,11
36	950 036,30	3 537 431,57
37	950 019,08	3 537 489,50
38	949 973,29	3 537 469,70
39	949 945,19	3 537 574,65
40	949 934,39	3 537 578,93
41	949 988,18	3 537 704,05
42	949 962,44	3 538 003,50
43	949 956,59	3 537 993,02
44	949 924,37	3 537 907,61
45	949 912,02	3 537 889,56
46	949 927,11	3 537 713,92
47	949 851,65	3 537 538,57
48	949 887,03	3 537 432,38
49	949 648,51	3 537 329,21
50	949 650,40	3 537 287,18
51	949 710,34	3 537 289,85
52	949 710,31	3 537 290,57
53	949 906,07	3 537 375,24
54	949 912,98	3 537 354,52

Точка	X	Y
55	949 929,58	3 537 335,58
56	949 939,61	3 537 328,10
57	950 035,07	3 537 284,21
58	950 203,87	3 536 903,74
59	950 268,75	3 536 835,12
60	950 498,90	3 536 344,23
61	950 529,47	3 536 296,60
62	950 548,04	3 536 276,56
63	949 900,85	3 538 019,51
64	949 930,03	3 538 067,44
65	949 924,15	3 538 057,79
66	949 891,04	3 538 443,11
67	949 904,06	3 538 614,92
68	949 869,49	3 538 675,26
69	949 869,48	3 538 675,26
70	949 869,17	3 538 675,37
71	949 868,28	3 538 675,69
72	949 818,35	3 538 761,92
73	949 801,38	3 538 740,84
74	949 877,03	3 538 608,80
75	949 864,45	3 538 442,97
76	950 075,97	3 537 331,43
77	950 124,74	3 537 214,14
78	950 226,38	3 536 990,13
79	950 280,88	3 536 871,06
80	950 296,80	3 536 854,22
81	950 528,28	3 536 360,48
82	950 530,50	3 536 357,01
83	950 524,50	3 536 353,40
84	950 522,14	3 536 357,07
85	950 290,94	3 536 850,23
86	950 289,91	3 536 851,32
87	950 333,57	3 536 755,92
88	950 436,92	3 536 538,21
89	950 519,17	3 536 350,19
90	950 553,22	3 536 370,66
91	950 551,52	3 536 373,30
92	950 318,99	3 536 869,34
93	950 254,54	3 536 937,48
94	950 080,71	3 537 329,25
95	949 823,84	3 538 769,03
96	949 879,59	3 538 671,71
97	949 911,21	3 538 616,53

Точка	X	Y
98	949 898,06	3 538 443,14
99	949 930,32	3 538 067,74
100	949 954,76	3 538 092,85
101	949 924,64	3 538 443,27
102	949 938,24	3 538 622,64
103	949 841,36	3 538 791,75
104	949 628,11	3 539 046,01
105	949 618,00	3 539 010,21
106	949 648,19	3 538 957,20
107	949 739,96	3 538 898,84
108	949 741,57	3 538 895,96
109	949 747,20	3 538 885,92
110	949 642,97	3 538 952,24
111	949 614,78	3 539 001,72
112	949 617,40	3 539 008,08
113	949 601,99	3 538 970,63
114	949 623,20	3 538 933,40
115	949 729,98	3 538 865,48
116	949 757,36	3 538 817,70
117	949 770,00	3 538 846,17
118	949 712,53	3 538 947,69
119	949 667,96	3 538 976,03
120	949 896,50	3 537 557,91
121	949 887,03	3 537 536,01
122	949 916,61	3 537 426,29
123	949 941,33	3 537 372,98
124	949 951,15	3 537 361,80
125	949 961,30	3 537 384,97
126	949 937,40	3 537 474,20
127	949 917,19	3 537 549,71
128	949 935,32	3 537 407,06
129	949 930,52	3 537 402,26
130	949 935,32	3 537 397,44
131	949 940,12	3 537 402,26
132	950 088,97	3 537 519,73
133	950 028,86	3 537 493,74
134	950 042,54	3 537 434,27
135	950 069,66	3 537 446,00
136	950 086,06	3 537 460,01
137	950 079,98	3 537 466,08
138	950 086,21	3 537 472,31
139	950 092,42	3 537 466,08
140	950 115,34	3 537 485,04

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

Точка	X	Y
141	950 555,11	3 536 367,72
142	950 528,77	3 536 351,89
143	950 532,39	3 536 354,06
144	950 562,71	3 536 306,81
145	950 563,49	3 536 305,43
146	950 575,71	3 536 293,36
147	950 594,37	3 536 304,45
148	950 585,46	3 536 320,44
149	949 718,77	3 538 943,72
150	949 746,57	3 538 894,62
151	949 754,93	3 538 889,31
152	949 774,22	3 538 855,67
153	949 783,58	3 538 876,80
154	949 789,75	3 538 881,83
155	949 774,67	3 538 908,16
156	950 593,88	3 536 202,44
157	950 584,38	3 536 199,17
158	950 603,36	3 536 165,12
159	950 617,97	3 536 161,64
160	950 609,62	3 536 171,14
161	950 616,78	3 536 177,18
162	950 584,09	3 536 280,17
163	950 579,22	3 536 277,23
164	950 592,50	3 536 253,41
165	950 624,78	3 536 249,93
166	950 624,28	3 536 250,82
167	950 592,50	3 536 271,90
168	950 601,97	3 536 290,83
169	950 587,20	3 536 282,03
170	950 594,72	3 536 274,63
171	950 620,57	3 536 257,49
172	950 584,93	3 536 252,60
173	950 573,23	3 536 273,60
174	950 558,69	3 536 264,82
175	950 574,41	3 536 248,03
176	950 643,57	3 536 182,78
177	950 634,44	3 536 184,96
178	950 636,69	3 536 182,62
179	950 636,60	3 536 180,56
180	950 617,83	3 536 200,09
181	950 631,74	3 536 185,61
182	950 621,72	3 536 188,00
183	950 621,71	3 536 188,00

Точка	X	Y
184	950 636,19	3 536 172,60
185	950 636,09	3 536 170,52
186	950 603,09	3 536 205,61
187	950 602,10	3 536 205,27
188	950 642,45	3 536 160,82
189	950 642,43	3 536 172,29
190	950 624,82	3 536 229,81
191	950 610,20	3 536 225,58
192	950 621,82	3 536 219,97
193	950 641,88	3 536 219,28
194	950 636,72	3 536 228,52
195	950 619,98	3 536 200,04
196	950 622,31	3 536 199,95
197	950 625,43	3 536 194,36
198	950 625,50	3 536 194,28
199	950 644,34	3 536 189,80
200	950 644,55	3 536 191,78
201	950 644,76	3 536 199,19
202	950 557,43	3 536 263,99
203	950 553,44	3 536 261,39
204	950 568,24	3 536 245,34
205	950 572,96	3 536 247,39
206	950 038,07	3 537 438,00
207	950 025,59	3 537 492,32
208	950 022,32	3 537 490,91
209	950 557,25	3 536 311,59
210	950 541,08	3 536 327,55
211	950 526,38	3 536 350,46
212	950 521,10	3 536 347,28
213	950 620,94	3 536 188,82
214	950 619,86	3 536 189,98
215	950 619,85	3 536 189,99
216	950 613,20	3 536 201,90
217	950 616,92	3 536 200,12
218	950 604,82	3 536 205,98
219	950 534,64	3 536 288,39
220	950 534,65	3 536 288,36
221	950 543,04	3 536 273,31
222	950 546,51	3 536 275,57
223	950 591,70	3 536 229,54
224	950 599,31	3 536 232,56
225	950 591,04	3 536 233,46
226	950 588,91	3 536 232,52

Точка	X	Y
227	950 595,90	3 536 232,92
228	950 596,68	3 536 231,52
229	950 599,31	3 536 232,56
230	950 587,45	3 536 231,90
231	950 582,61	3 536 229,77
232	950 585,19	3 536 226,96
233	950 590,20	3 536 228,95
234	950 572,88	3 536 225,55
235	950 570,30	3 536 224,43
236	950 572,03	3 536 221,34
237	950 574,15	3 536 222,58
238	950 575,19	3 536 222,99
239	950 575,20	3 536 223,00
240	950 552,16	3 536 260,56
241	950 552,00	3 536 260,46
242	950 552,00	3 536 260,46
243	950 566,44	3 536 244,56
244	950 566,79	3 536 244,71
245	950 559,62	3 536 304,34
246	950 569,58	3 536 294,50
247	950 571,58	3 536 290,93
248	950 572,60	3 536 291,52
249	950 581,14	3 536 229,15
250	950 580,64	3 536 228,93
251	950 583,16	3 536 226,16
252	950 583,15	3 536 226,15
253	950 583,70	3 536 226,38
254	949 869,48	3 538 675,26
255	949 869,36	3 538 675,48
256	949 869,17	3 538 675,37

86:08:0020904:ЗУ4(2)

Точка	X	Y
1	949 940,45	3 537 950,00
2	949 961,21	3 537 708,41
3	949 899,26	3 537 564,33
4	949 923,03	3 537 554,92
5	949 944,17	3 537 476,03
6	949 968,70	3 537 384,41
7	949 956,72	3 537 357,08
8	950 060,55	3 537 309,37
9	950 232,17	3 536 922,58
10	950 273,20	3 536 879,19

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

Точка	X	Y
11	950 273,47	3 536 878,61
12	950 282,23	3 536 859,45
13	950 226,25	3 536 918,64
14	950 055,23	3 537 304,10
15	949 949,51	3 537 353,05
16	949 935,41	3 537 369,12
17	949 910,01	3 537 423,88
18	949 879,63	3 537 536,54
19	949 891,41	3 537 563,79
20	949 954,09	3 537 709,56
21	949 934,72	3 537 934,88
22	949 938,65	3 537 945,24
23	949 896,50	3 537 557,91
24	949 917,19	3 537 549,71
25	949 937,40	3 537 474,20
26	949 961,30	3 537 384,97
27	949 951,15	3 537 361,80
28	949 941,33	3 537 372,98
29	949 916,61	3 537 426,29
30	949 887,03	3 537 536,01
31	949 823,84	3 538 769,03
32	949 879,59	3 538 671,71
33	949 911,21	3 538 616,53
34	949 898,06	3 538 443,14
35	949 930,32	3 538 067,74
36	949 930,03	3 538 067,44
37	949 924,15	3 538 057,79
38	949 891,04	3 538 443,11
39	949 904,06	3 538 614,92
40	949 869,49	3 538 675,26
41	949 869,48	3 538 675,26
42	949 869,36	3 538 675,48
43	949 871,66	3 538 676,82
44	949 871,66	3 538 676,83
45	949 820,67	3 538 764,92
46	950 280,88	3 536 871,06
47	950 296,80	3 536 854,22
48	950 528,28	3 536 360,48
49	950 530,50	3 536 357,01
50	950 524,50	3 536 353,40
51	950 522,14	3 536 357,07
52	950 290,94	3 536 850,23
53	950 289,91	3 536 851,32

Точка	X	Y
54	949 618,00	3 539 010,21
55	949 648,19	3 538 957,20
56	949 739,96	3 538 898,84
57	949 741,57	3 538 895,96
58	949 747,20	3 538 885,92
59	949 642,97	3 538 952,24
60	949 614,78	3 539 001,72
61	949 617,40	3 539 008,08
62	950 532,39	3 536 354,06
63	950 562,71	3 536 306,81
64	950 563,49	3 536 305,43
65	950 557,25	3 536 311,59
66	950 541,08	3 536 327,55
67	950 526,38	3 536 350,46
68	950 528,77	3 536 351,89
69	949 746,57	3 538 894,62
70	949 754,93	3 538 889,31
71	949 774,22	3 538 855,67
72	949 771,77	3 538 850,14
73	950 579,22	3 536 277,23
74	950 592,50	3 536 253,41
75	950 587,92	3 536 253,91
76	950 584,93	3 536 252,60
77	950 573,23	3 536 273,60
78	950 549,73	3 536 314,10
79	950 559,62	3 536 304,34
80	950 569,58	3 536 294,50
81	950 571,58	3 536 290,93
82	950 571,02	3 536 290,60
83	950 565,57	3 536 287,34
84	950 556,71	3 536 303,22
85	950 625,50	3 536 194,28
86	950 644,34	3 536 189,80
87	950 643,57	3 536 182,78
88	950 634,44	3 536 184,96
89	950 613,20	3 536 201,90
90	950 616,92	3 536 200,12
91	950 617,83	3 536 200,09
92	950 631,74	3 536 185,61
93	950 621,72	3 536 188,00
94	950 621,71	3 536 188,00
95	950 620,94	3 536 188,82
96	950 619,86	3 536 189,98

Точка	X	Y
97	950 619,85	3 536 189,99
98	950 619,98	3 536 200,04
99	950 622,31	3 536 199,95
100	950 625,43	3 536 194,36
101	950 595,90	3 536 232,92
102	950 599,31	3 536 232,56
103	950 596,68	3 536 231,52

86:08:0020902:ЗУ5

Точка	X	Y
1	956 012,02	3 530 211,50
2	956 010,29	3 530 211,39
3	956 011,02	3 530 190,67
4	955 865,10	3 530 169,57
5	955 866,26	3 530 160,52
6	956 021,96	3 530 182,76
7	956 020,43	3 530 211,22
8	956 041,64	3 530 173,61
9	956 036,90	3 530 168,37
10	955 868,27	3 530 144,69
11	955 868,27	3 530 144,67
12	955 868,89	3 530 139,80
13	956 041,95	3 530 164,82
14	955 695,50	3 530 145,43
15	955 675,70	3 530 142,68
16	955 679,64	3 530 112,94
17	955 699,41	3 530 115,68
18	955 845,31	3 530 166,71
19	955 829,13	3 530 164,37
20	955 830,05	3 530 155,35
21	955 846,46	3 530 157,69
22	955 848,47	3 530 141,90
23	955 779,69	3 530 132,24
24	955 781,67	3 530 132,08
25	955 848,65	3 530 140,54

86:08:0020902:399:ЗУ1

Точка	X	Y
1	955 722,40	3 530 118,86
2	955 738,37	3 530 121,06
3	955 738,79	3 530 151,40
4	955 722,03	3 530 149,09
5	955 722,06	3 530 146,59

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

Точка	X	Y
6	955 722,22	3 530 133,85
7	955 722,24	3 530 132,40

86:08:0020902:1802:ЗУ1

Точка	X	Y
1	955 738,37	3 530 121,06
2	955 755,52	3 530 123,44
3	955 755,62	3 530 124,40
4	955 758,08	3 530 149,23
5	955 814,73	3 530 152,27
6	955 814,55	3 530 159,74
7	955 814,53	3 530 160,59
8	955 814,53	3 530 160,63
9	955 814,49	3 530 162,25
10	955 754,89	3 530 153,63
11	955 738,79	3 530 151,40

86:08:0020903:2598:ЗУ1

Точка	X	Y
1	956 292,78	3 530 789,19
2	956 297,75	3 530 769,80
3	956 271,80	3 530 764,39
4	956 266,82	3 530 783,78
5	956 294,14	3 530 780,28
6	956 294,53	3 530 778,32
7	956 292,58	3 530 777,92
8	956 292,17	3 530 779,89
9	956 293,13	3 530 785,13
10	956 293,51	3 530 783,18
11	956 291,57	3 530 782,78
12	956 291,16	3 530 784,74
13	956 325,62	3 530 796,04
14	956 330,59	3 530 776,65
15	956 304,62	3 530 771,23
16	956 299,65	3 530 790,62
17	956 312,54	3 530 847,08
18	956 313,77	3 530 842,23
19	956 287,76	3 530 837,02
20	956 286,52	3 530 841,87
21	956 322,74	3 530 807,27
22	956 323,98	3 530 802,42
23	956 297,90	3 530 797,46
24	956 296,67	3 530 802,32

Точка	X	Y
25	956 279,64	3 530 840,49
26	956 280,88	3 530 835,64
27	956 254,85	3 530 830,45
28	956 253,62	3 530 835,28
29	956 289,76	3 530 800,99
30	956 291,00	3 530 796,14
31	956 264,93	3 530 791,17
32	956 263,69	3 530 796,02

86:08:0020903:2598:ЗУ2

Точка	X	Y
1	956 266,82	3 530 783,78
2	956 271,80	3 530 764,39
3	956 220,83	3 530 753,74
4	956 214,23	3 530 772,78
5	956 245,28	3 530 770,02
6	956 245,64	3 530 768,05
7	956 243,67	3 530 767,68
8	956 243,30	3 530 769,65
9	956 244,19	3 530 774,86
10	956 244,54	3 530 772,92
11	956 242,57	3 530 772,53
12	956 242,21	3 530 774,50
13	956 364,38	3 530 804,14
14	956 369,89	3 530 784,86
15	956 330,59	3 530 776,65
16	956 325,62	3 530 796,04
17	956 341,94	3 530 795,32
18	956 342,30	3 530 793,34
19	956 340,34	3 530 792,99
20	956 339,98	3 530 794,95
21	956 342,99	3 530 790,44
22	956 343,36	3 530 788,48
23	956 341,40	3 530 788,11
24	956 341,03	3 530 790,08
25	956 263,69	3 530 796,02
26	956 264,93	3 530 791,17
27	956 213,03	3 530 781,28
28	956 213,93	3 530 786,54
29	956 362,03	3 530 812,37
30	956 363,44	3 530 807,45
31	956 344,02	3 530 806,24
32	956 323,98	3 530 802,42

Точка	X	Y
33	956 322,74	3 530 807,27
34	956 343,39	3 530 811,21

86:08:0020903:2598:ЗУ3

Точка	X	Y
1	956 297,76	3 530 769,80
2	956 304,63	3 530 771,23
3	956 299,65	3 530 790,62
4	956 292,78	3 530 789,20
5	956 280,88	3 530 835,64
6	956 287,76	3 530 837,02
7	956 286,52	3 530 841,87
8	956 279,64	3 530 840,49
9	956 291,00	3 530 796,14
10	956 297,90	3 530 797,46
11	956 296,67	3 530 802,32
12	956 289,76	3 530 800,99

86:08:0020904:4167:ЗУ1

Точка	X	Y
1	950 550,68	3 536 259,60
2	950 552,00	3 536 260,46
3	950 552,00	3 536 260,46
4	950 552,16	3 536 260,56
5	950 553,44	3 536 261,39
6	950 557,43	3 536 263,99
7	950 558,69	3 536 264,82
8	950 562,50	3 536 267,30
9	950 573,19	3 536 273,67
10	950 565,57	3 536 287,34
11	950 554,37	3 536 280,68
12	950 548,04	3 536 276,56
13	950 546,51	3 536 275,57
14	950 543,04	3 536 273,31
15	950 579,20	3 536 277,25
16	950 584,09	3 536 280,17
17	950 587,20	3 536 282,03
18	950 601,97	3 536 290,83
19	950 594,37	3 536 304,45
20	950 575,71	3 536 293,36
21	950 572,60	3 536 291,52
22	950 571,58	3 536 290,93

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Электроснабжение Юганского региона. Строительство 2015 г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1: 5 000

86:08:0020902:1802:ЗУ1

Точка	X	Y
1	950 573,19	3 536 273,67
2	950 579,20	3 536 277,25
3	950 571,58	3 536 290,93
4	950 565,57	3 536 287,34

».

2.2. Таблицу 2 приложения 41 изложить в следующей редакции:

«Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования
86:08:0020903:ЗУ1(1)	115,1596	земли запаса	недропользование – 6.1
86:08:0020903:ЗУ1(2)	16,1489	земли запаса	недропользование – 6.1
86:08:0020903:ЗУ2(1)	1,5753	земли лесного фонда	недропользование – 6.1
86:08:0020903:ЗУ2(2)	0,2142	земли лесного фонда	недропользование – 6.1
86:08:0020904:ЗУ3(1)	20,6936	земли лесного фонда	недропользование – 6.1
86:08:0020904:ЗУ3(2)	2,6822	земли лесного фонда	недропользование – 6.1
86:08:0020904:ЗУ4(1)	17,6086	земли запаса	недропользование – 6.1
86:08:0020904:ЗУ4(2)	2,1158	земли запаса	недропользование – 6.1
86:08:0020902:ЗУ5	0,3285	земли запаса	недропользование – 6.1
86:08:0020902:399:ЗУ1	0,0495	земли промышленности	недропользование – 6.1
86:08:0020902:1802:ЗУ1	0,0978	земли промышленности	недропользование – 6.1
86:08:0020903:2598:ЗУ1	0,0210	земли промышленности	недропользование – 6.1
86:08:0020903:2598:ЗУ2	0,1583	земли промышленности	недропользование – 6.1
86:08:0020903:2598:ЗУ3	0,2296	земли промышленности	недропользование – 6.1
86:08:0020904:4167:ЗУ1	0,0109	земли промышленности	недропользование – 6.1
86:08:0020904:4167:ЗУ2	0,0829	земли промышленности	недропользование – 6.1

».

3. Внести в приложения 22 – 23 к постановлению Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 8 декабря 2016 года № 482-п «Об утверждении документации по планировке территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-мансийского автономного округа – Югры» изменения, заменив по тексту слова «ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» словами «ООО «Славнефть-Нижневартовск».

4. Внести в приложение 37 к постановлению Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 3 марта 2017 года № 72-п «Об утверждении документации по планировке территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-мансийского автономного округа – Югры» изменения, изложив таблицы 1, 2 в следующей редакции:

«Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона допустимого размещения, га
Реконструкция трубопроводов Красноленинского месторождения	70,0602	37,116	107,1762

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

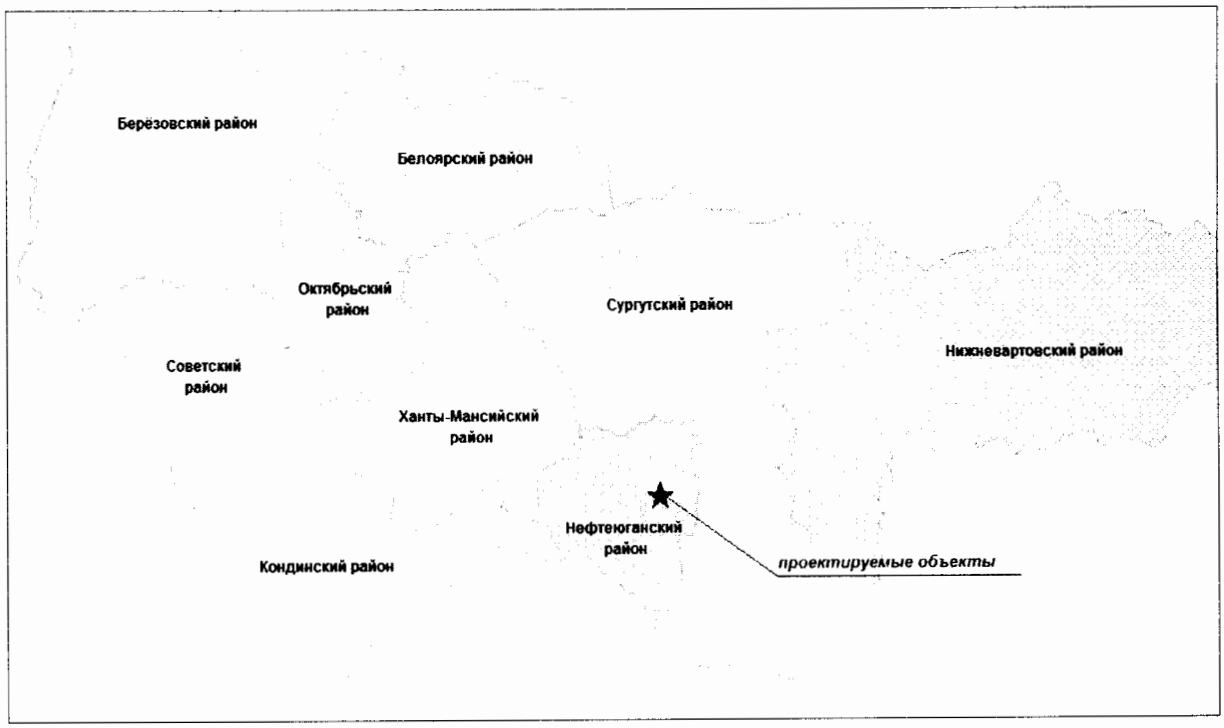
Номер земельного участка	**Площадь земельного участка, га**	**Вид аренды**	**Категория земель**
:ЗУ1	10,4974	КА	Земли лесного фонда Самаровского лесничества
:ЗУ2	12,5927	ДА	Земли лесного фонда Самаровского лесничества
:ЗУ3	20,7298	КА	Земли промышленности
:ЗУ4	18,3877	ДА	Земли промышленности
:ЗУ5	5,2423	КА	Земли лесного фонда Октябрьского лесничества
:ЗУ6	2,6103	ДА	Земли лесного фонда Октябрьского лесничества
Итого	**70,0602**		

».

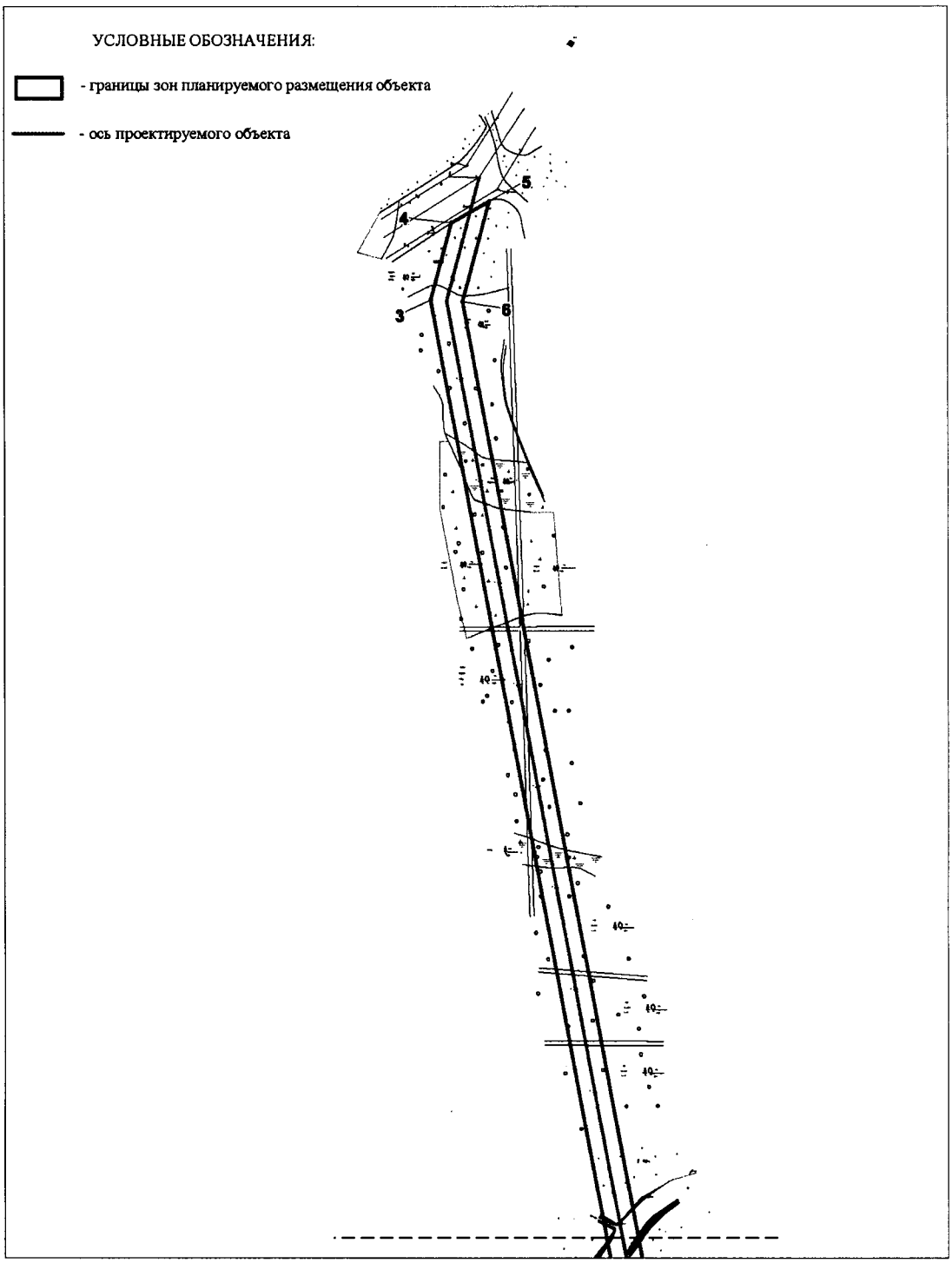
Первый заместитель
Губернатора Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры Г.Ф.Бухтин

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» Землепользователь: ООО «МЕРИДИАН».

Приложение 1
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п



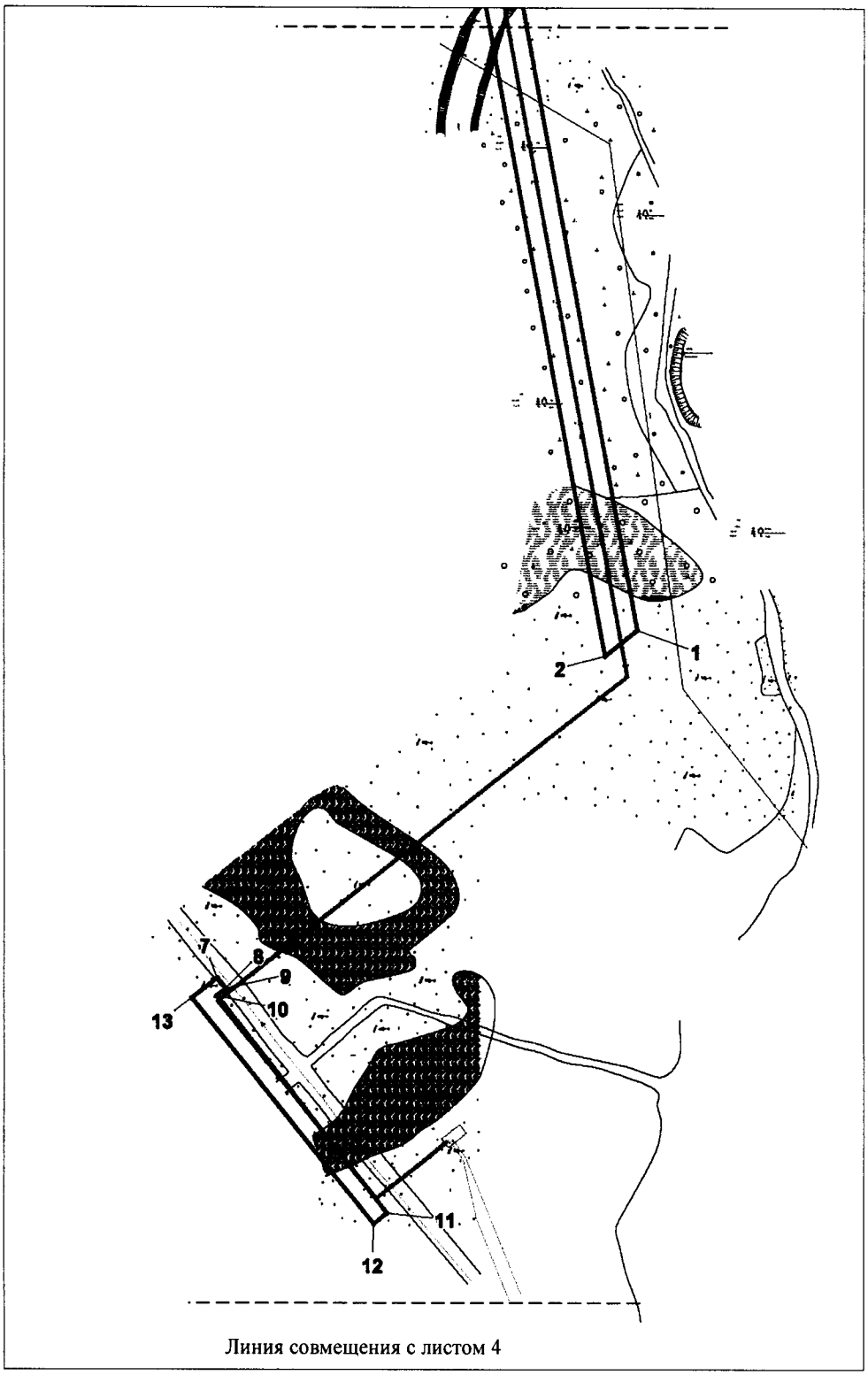
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» Землепользователь: ООО «МЕРИДИАН».
Масштаб 1:5000



Линия совмещения с листом 3

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск»
Землепользователь: ООО «МЕРИДИАН».

Линия совмещения с листом 2



Линия совмещения с листом 4

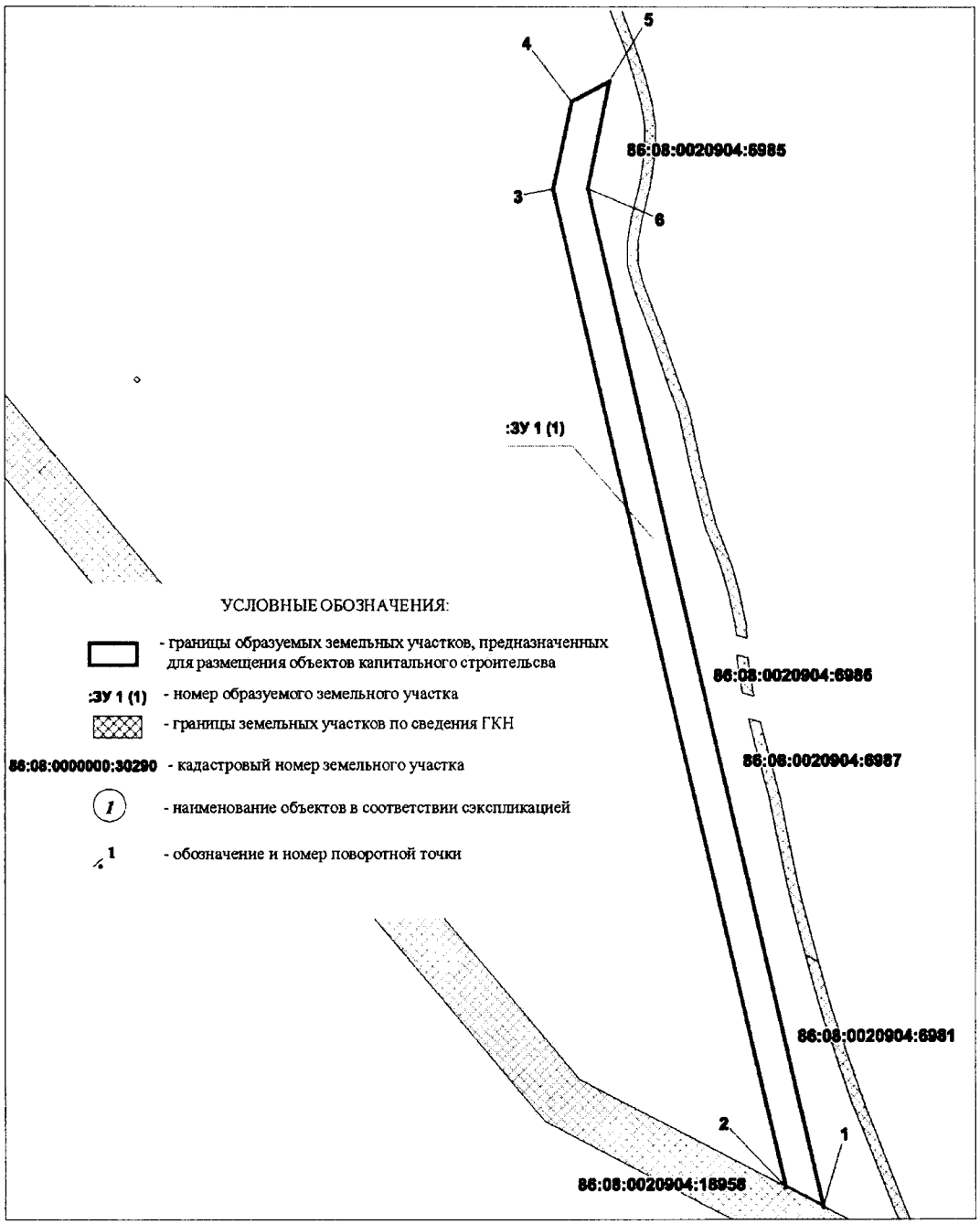
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» Землепользователь: ООО «МЕРИДИАН».

Каталог координатных точек зоны планируемого размещения объекта

№	X	Y
1	899036.40	3506726.90
2	899014.16	3506701.30
3	900444.95	3506367.46
4	900520.27	3506384.09
5	900542.62	3506419.74
6	900445.13	3506398.22
7	898738.48	3506395.21
8	898730.05	3506402.80
9	898730.12	3506402.70
10	898724.06	3506395.66
11	898552.93	3506542.74
12	898543.61	3506532.20
13	898721.29	3506375.22

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык»
Землепользователь: ООО «Меридиан»
Масштаб 1:5000

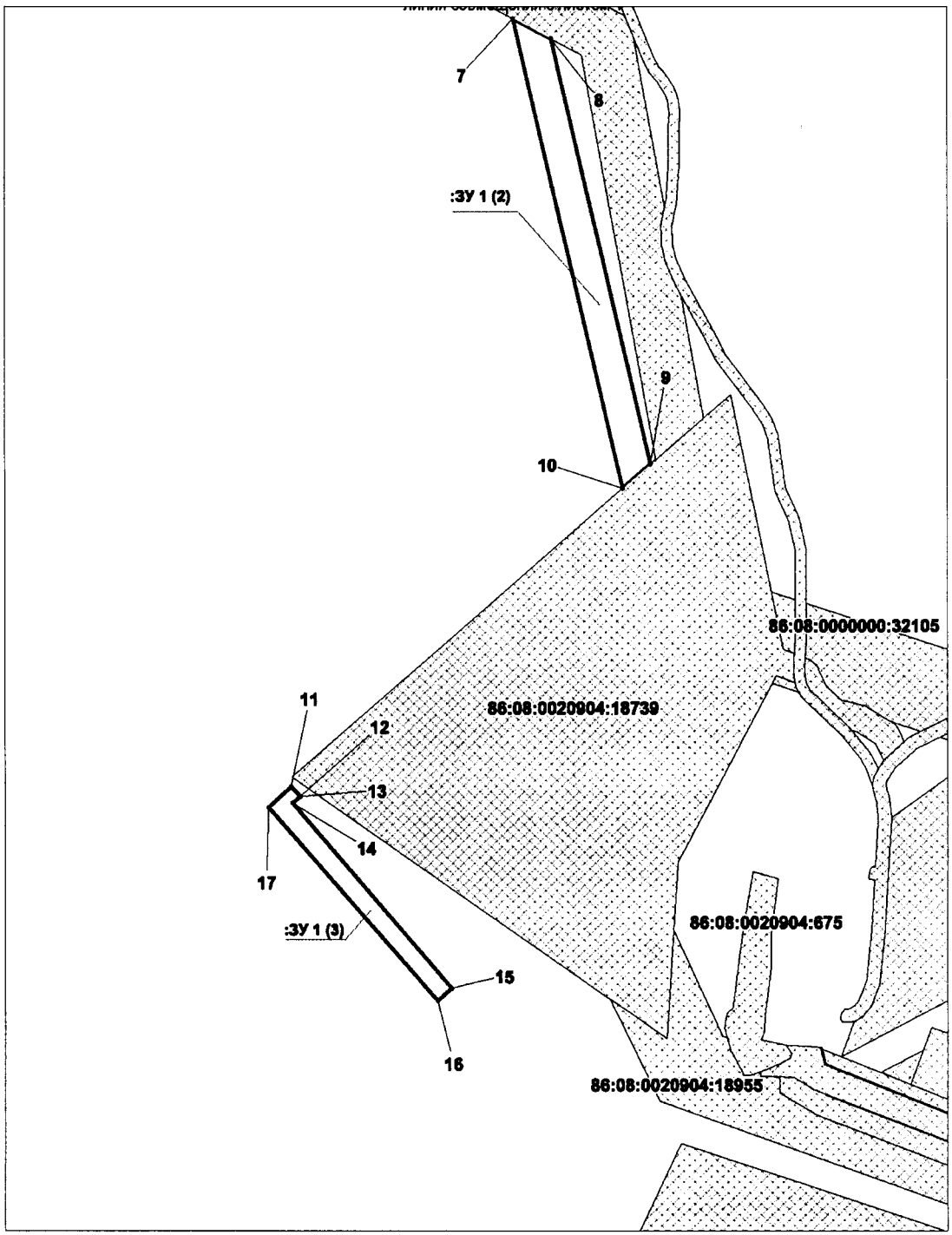
Приложение 2
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п



Линия совмещения с листом 2

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык»
Землепользователь: ООО «Меридиан»
Масштаб 1:5000

Линия совмещения с листом 1



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык»
Землепользователь: ООО «Меридиан»

Каталог поворотных точек испрашиваемого земельного участка

№	X	Y
1	899492.54	3506620.48
2	899510.86	3506585.40
3	900444.95	3506367.46
4	900526.86	3506385.03
5	900545.20	3506420.31
6	900445.47	3506400.35
7	899446.60	3506600.40
8	899428.29	3506635.47
9	899036.40	3506726.90
10	899014.16	3506701.30
11	898739.23	3506394.41
12	898730.06	3506402.80
13	898730.12	3506402.70
14	898724.06	3506395.66
15	898552.93	3506542.74
16	898541.34	3506529.81
17	898720.01	3506373.67

Приложение 3
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Приёмо-сдаточный пункт нефти «Южно-Владигорское» и узел подключения к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Малобалыкского лицензионного участка Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 43 километрах на северо-восток от города Пыть-Ях.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Нефтеюганского лесничества (Нефтеюганское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Проект планировки подготовлен в отношении земельного участка общей площадью 5,0221га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

№ п/п	Наименование объекта	Длина (м)	Ширина (м).	Площадь, га
				Всего
1	2	3	4	5
1	Участок производства работ под проектируемую ВЛ 35 Кв	Сложная конфигурация		**5,0221**
	Итого:	-		**5,0221**

Таблица 2

Площади образуемых земельных участков
под проектируемый объект

№ п/п	Наименование объекта	Длина (м)	Ширина (м).	Площадь, га
				Всего
1	2	3	4	5
1	Участок производства работ под проектируемую ВЛ 35 Кв	Сложная конфигурация		**5,0190**
	Итого:	-		**5,0190**

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

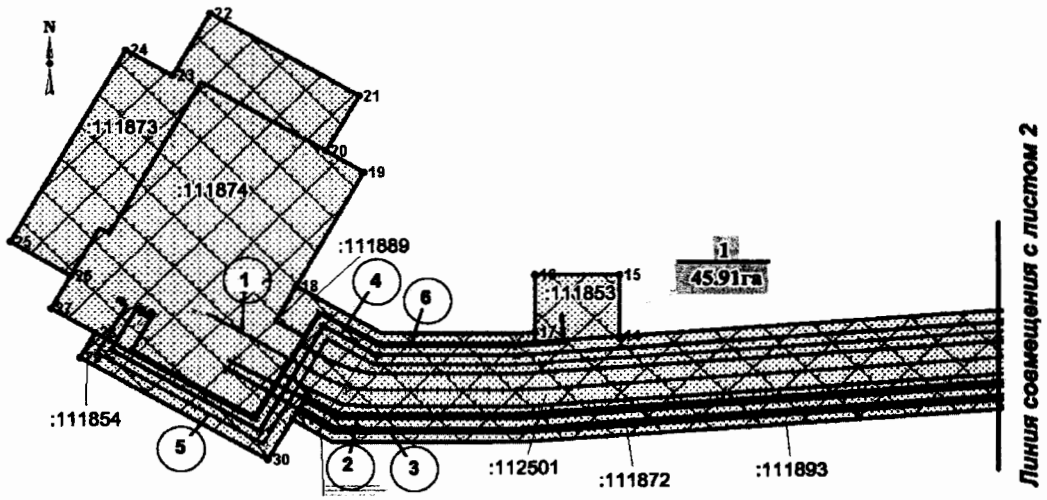
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Правительство

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 111
Землепользователь ПАО «Варьеганнефтегаз»
Масштаб 1:2000

Приложение 4
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года года № 177-п



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- оси проектируемых линейных объектов
- 1 - номер линейного объекта
- *86:04:0000001:7145* - кадасровый номер земельного участка
- **86:04:0000001** - номер кадастрового квартала
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости
- границы зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- 15 • - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 / 71.93га - номер зоны планируемого размещения объектов /площадь зоны размещения
- зоны планируемого размещения линейных объектов

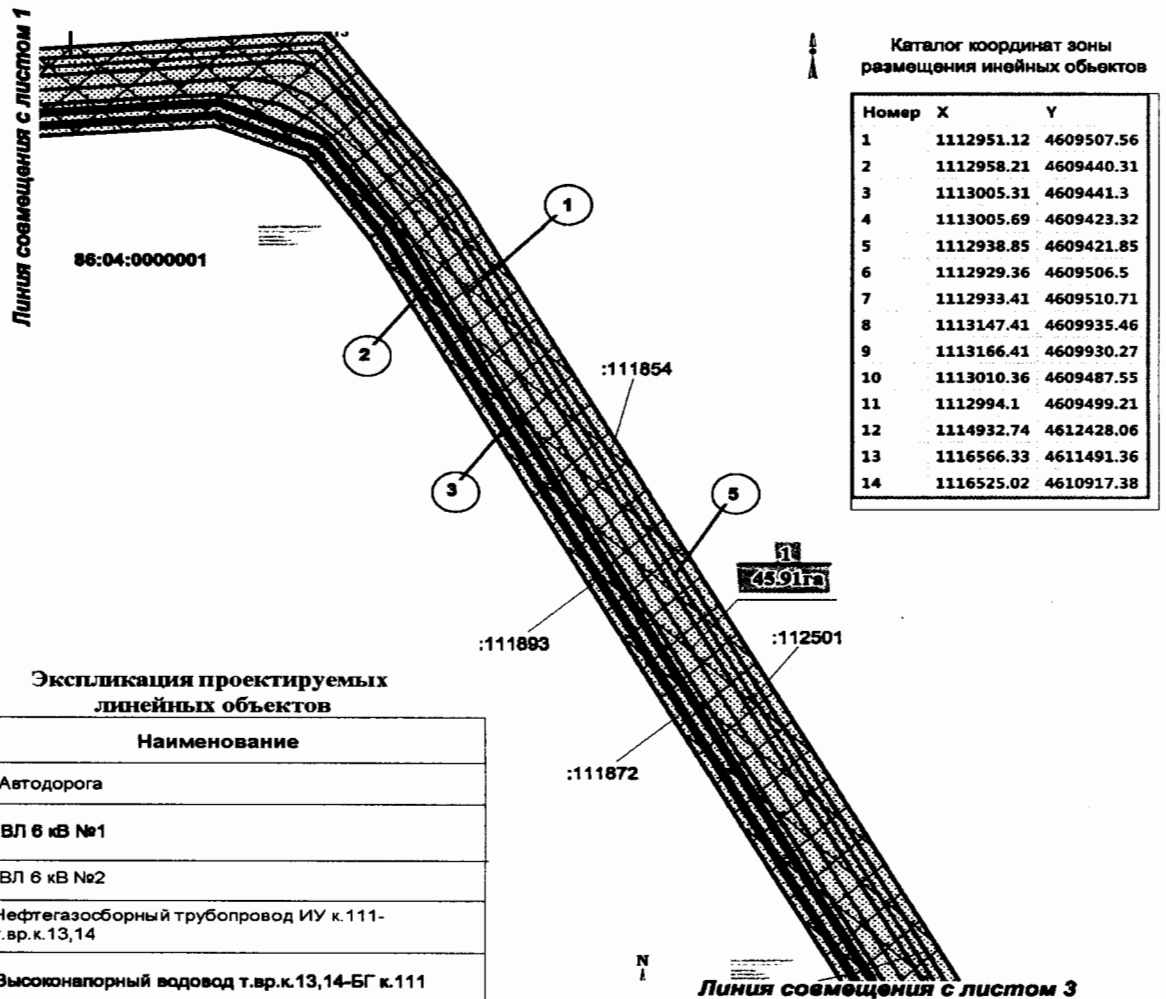
Экспликация зон планиреумого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	**Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка №111**

Экспликация проектируемых линейных объектов

№ п/п	Наименование
1	Автодорога
2	**ВЛ 6 кВ №1**
3	ВЛ 6 кВ №2
4	Нефтегазосборный трубопровод ИУ к.111-т.вр.к.13,14
5	**Высоконапорный водовод т.вр.к.13,14-БГ к.111**
6	Нефтегазосборный трубопровод скв.68Р-ИУ к.111

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 111 Землепользователь
ПАО «Варьеганнефтегаз»
Масштаб 1:2000



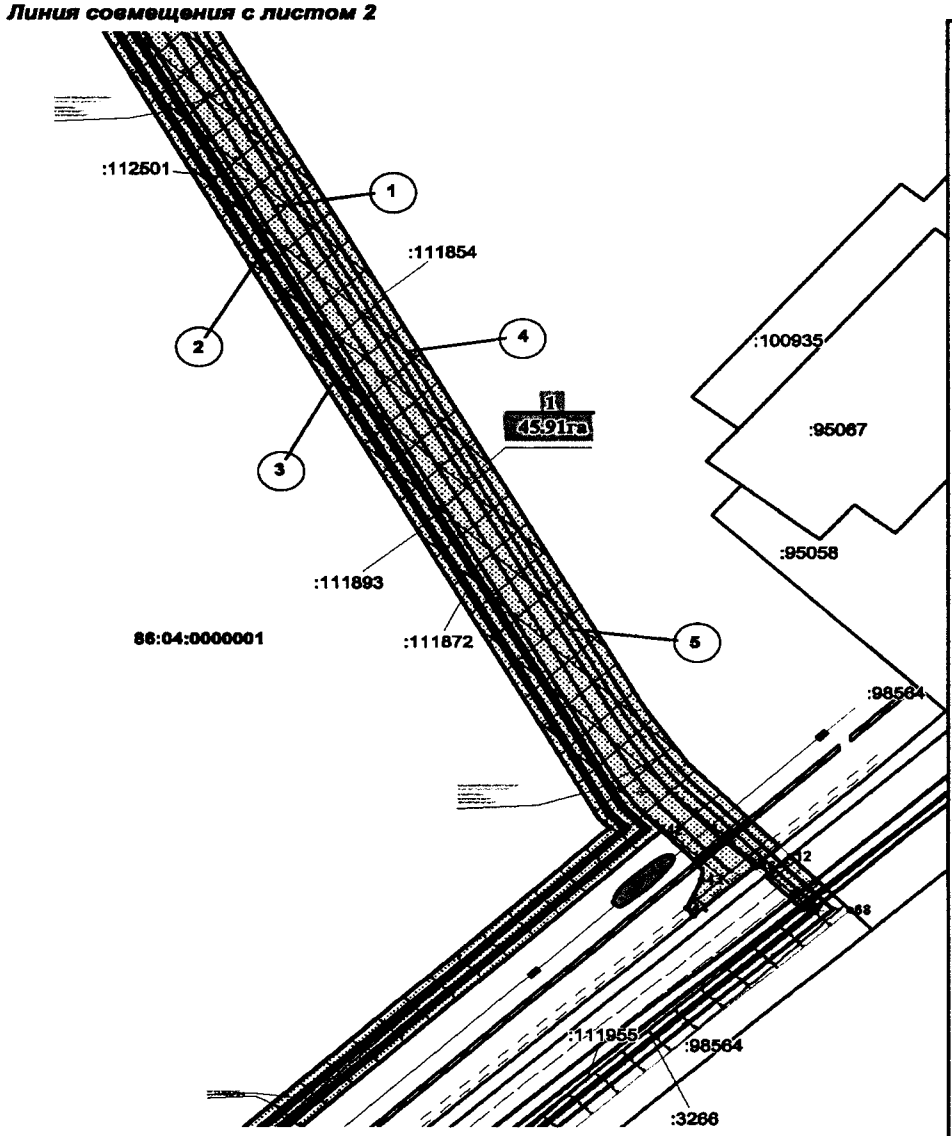
Каталог координат зоны размещения инейных объектов

Номер	X	Y
1	1112951.12	4609507.56
2	1112958.21	4609440.31
3	1113005.31	4609441.3
4	1113005.69	4609423.32
5	1112938.85	4609421.85
6	1112929.36	4609506.5
7	1112933.41	4609510.71
8	1113147.41	4609935.46
9	1113166.41	4609930.27
10	1113010.36	4609487.55
11	1112994.1	4609499.21
12	1114932.74	4612428.06
13	1116566.33	4611491.36
14	1116525.02	4610917.38

Экспликация проектируемых линейных объектов

№ п/п	Наименование
1	Автодорога
2	ВЛ 6 кВ №1
3	ВЛ 6 кВ №2
4	Нефтегазосборный трубопровод ИУ к.111-т.вр.к.13,14
5	Высоконапорный водовод т.вр.к.13,14-БГ к.111
6	Нефтегазосборный трубопровод скв.68Р-ИУ к.111

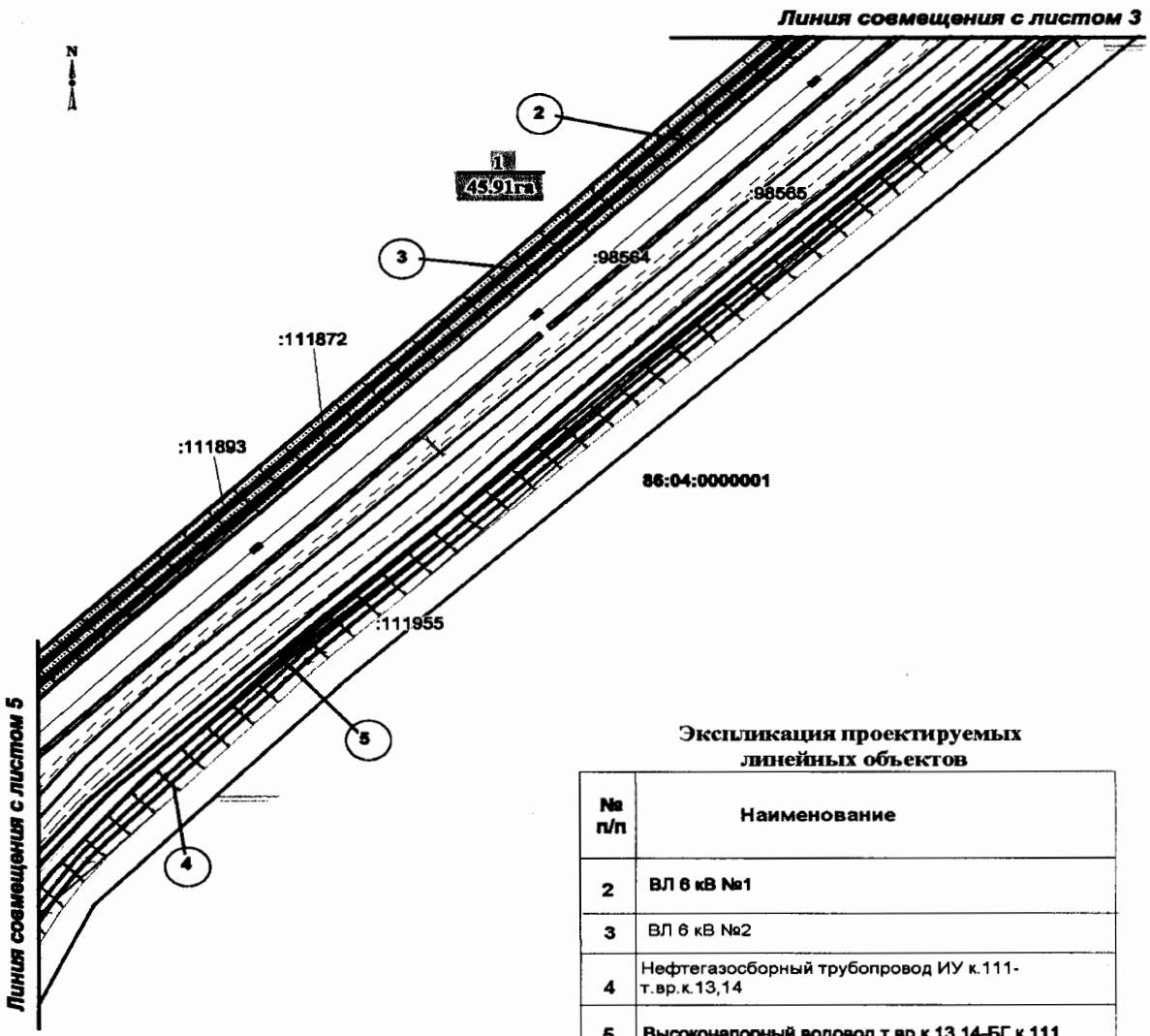
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 111
Землепользователь ПАО «Варьеганнефтегаз»
Масштаб 1:2000



Каталог координат зоны размещения линейных объектов

Номер	X	Y
15	1116576.81	4610917.39
16	1116576.73	4610849.12
17	1116528.15	4610849.16
18	1116566.97	4610656.65
19	1116662.57	4610711.02
20	1116680.42	4610680.59
21	1116726.77	4610707.37
22	1116796.06	4610587.44
23	1116743.75	4610557.23
24	1116765.05	4610519.7
25	1116604.14	4610426.75
26	1116575.47	4610475.44
27	1116548.22	4610459.64
28	1116527.61	4610495.26
29	1116506.68	4610483.05
30	1116419.91	4610633.79
31	1116454.21	4610653.6
32	1116444.81	4611472.64
33	1114960.11	4612278.59
34	1113712.3	4611026.35
35	1113934.92	4610610.85
36	1113858.23	4610562.22
37	1113848.58	4610579.73
38	1113855.91	4610584.45
39	1113851.54	4610593.65
40	1113893.11	4610620.21
41	1113671.81	4611040.98
42	1114957.66	4612322.02
43	1114909.98	4612355.09
44	1114882.22	4612342.85
45	1114874.85	4612348.21
46	1114922.7	4612399.08
47	1114881.3	4612437.85
48	1113583.58	4611215.19
49	1113606.59	4611160.41
50	1113534.61	4611128.19
51	1113522.88	4611198.39
52	1113026.44	4611100.83
53	1113027.2	4611092.62
54	1113023.12	4611092.25
55	1113025.91	4611064.06
56	1113030.04	4611064.4
57	1113029.74	4611040.59
58	1112984.78	4611032.04
59	1112982.5	4611038.25
60	1112948.87	4611035.98
61	1112945.44	4611131.92
62	1112954.14	4611132.82
63	1112953.46	4611149.14
64	1112997.06	4611157.19
65	1113005.92	4611127.11
66	1113541.39	4611232.77
67	1113541.99	4611236.66
68	1114880.39	4612477.15

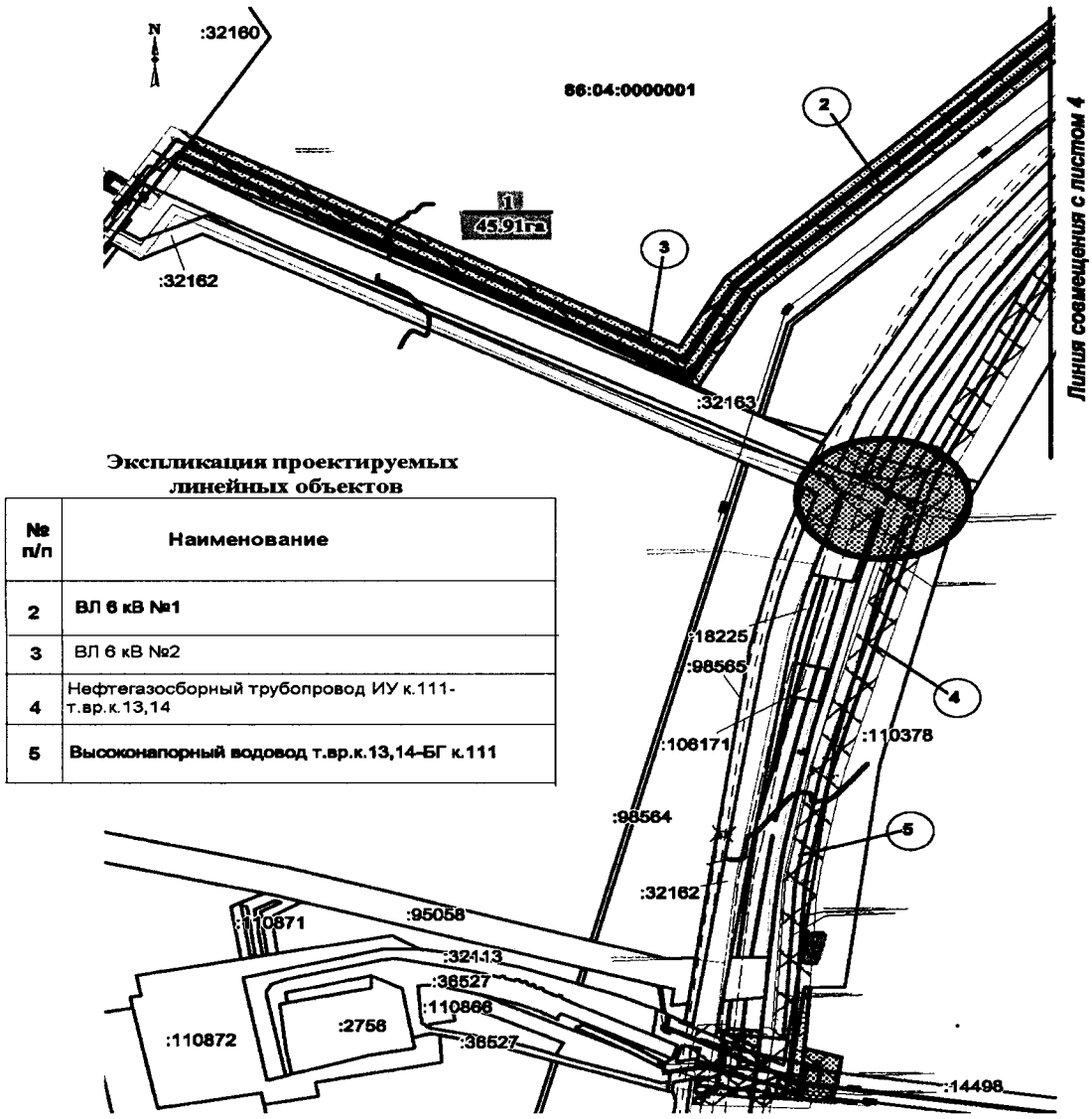
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 111
Землепользователь ПАО «Варьеганнефтегаз»
Масштаб 1:2000



Экспликация проектируемых линейных объектов

№ п/п	Наименование
2	ВЛ 6 кВ №1
3	ВЛ 6 кВ №2
4	Нефтегазосборный трубопровод ИУ к.111-т.вр.к.13,14
5	Высоконапорный водовод т.вр.к.13,14-БГ к.111

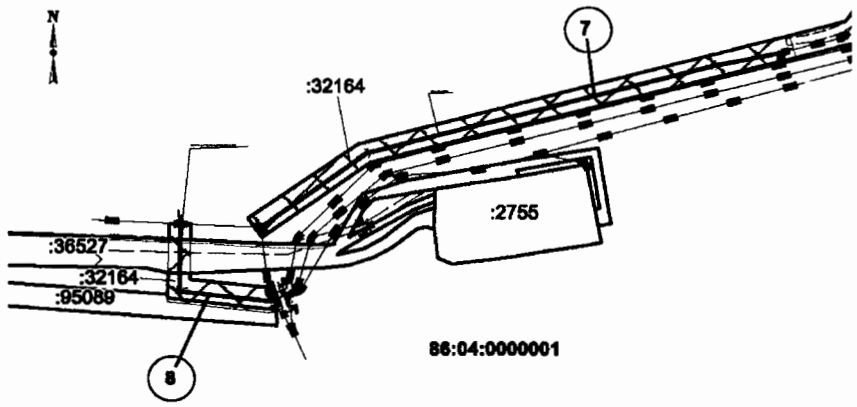
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 111
Землепользователь ПАО «Варьеганнефтегаз»
Масштаб 1:2000

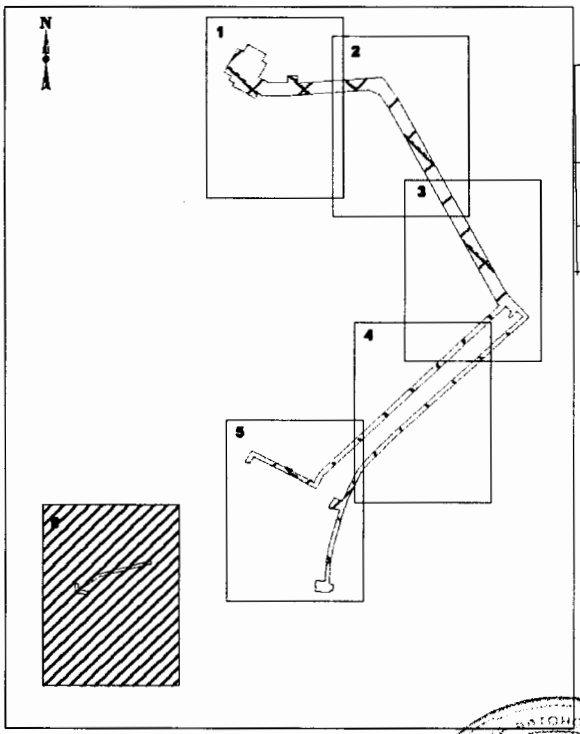


Экспликация проектируемых линейных объектов

№ п/п	Наименование
2	**ВЛ 6 кВ №1**
3	ВЛ 6 кВ №2
4	Нефтегазосборный трубопровод ИУ к.111-т.вр.к.13,14
5	**Высоконапорный водовод т.вр.к.13,14-БГ к.111**

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 111
Землепользователь ПАО «Варьеганнефтегаз»
Масштаб 1:2000





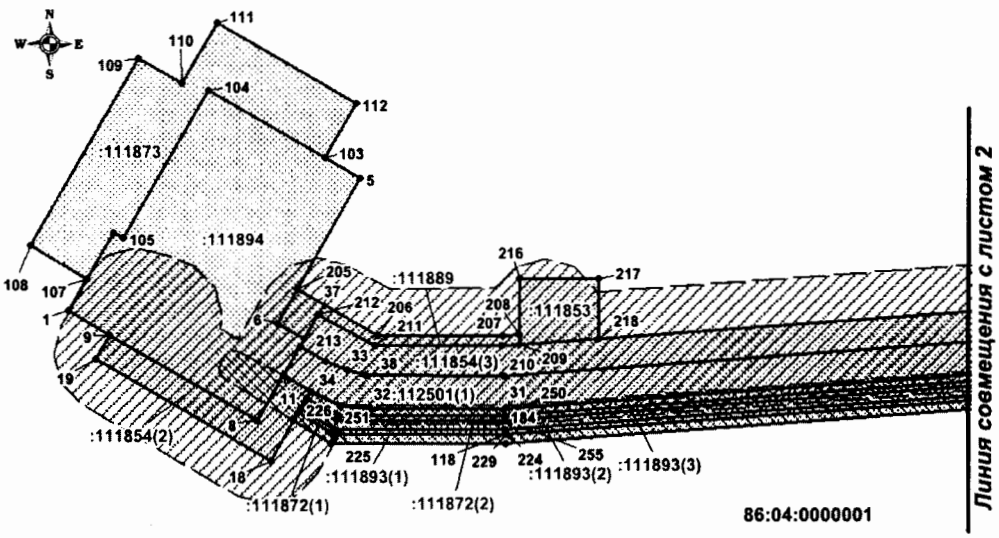
Экспликация проектируемых линейных объектов

№ п/п	Наименование
7	ВЛ 6 кВ №3
8	ВЛ 6 кВ от яч 6 пс 35/6 кВ до оп.№4 Ф-8

Правительство

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 111»
Землепользователь ПАО «Варьеганнефтегаз»
Масштаб 1:5000

Приложение 5
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- водоохранная зона
- охранная зона проектируемого трубопровода
- охранная зона проектируемой ВЛ

:110918 - кадастровый номер образованного земельного участка

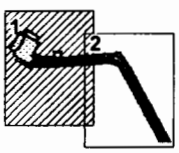
:7145 - кадастровый номер земельного участка

86:04:0000001 - номер кадастрового квартала

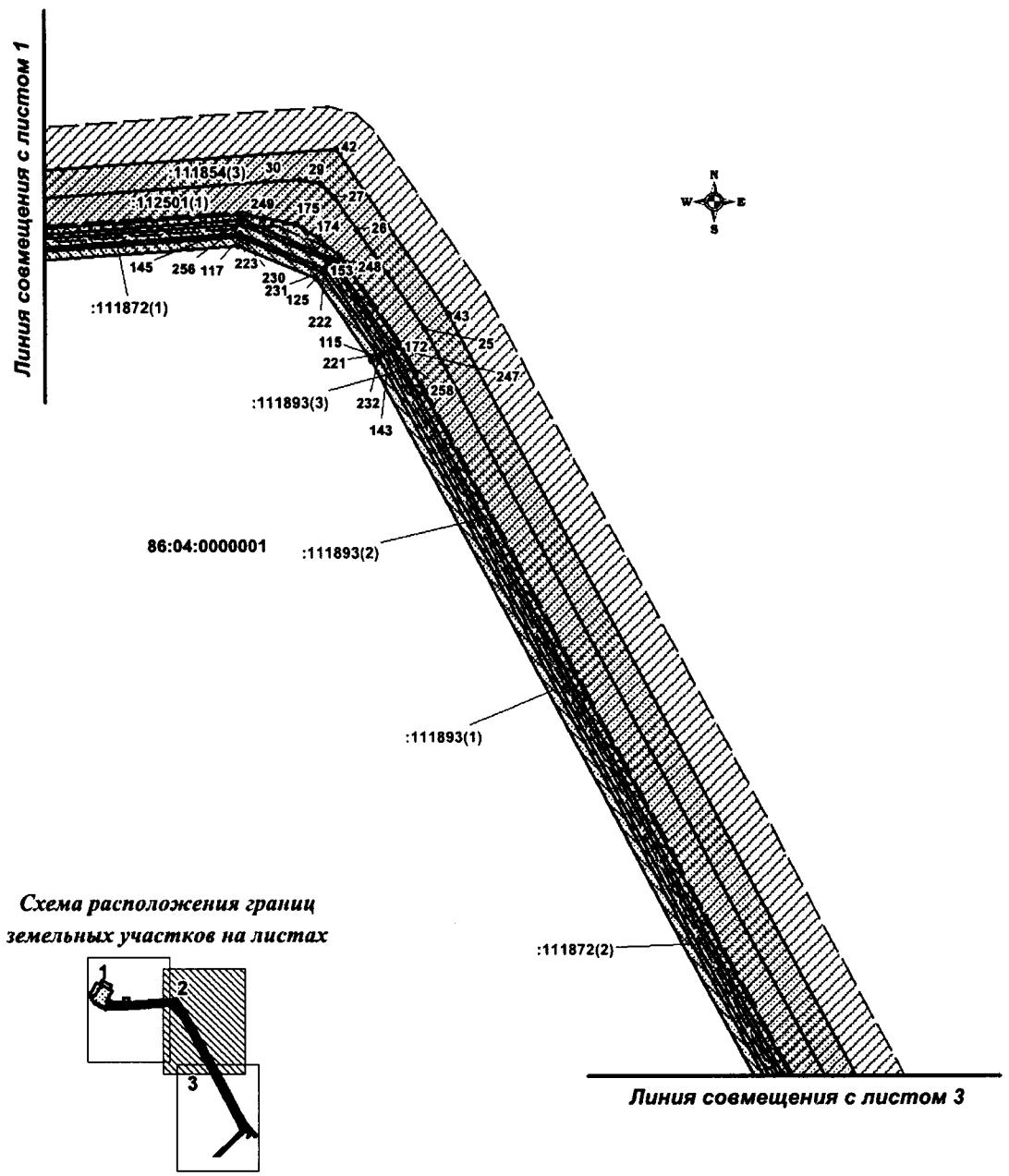
- граница земельного участка
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости

15 • - точка поворота границы земельного участка установленная при проведении кадастровых работ

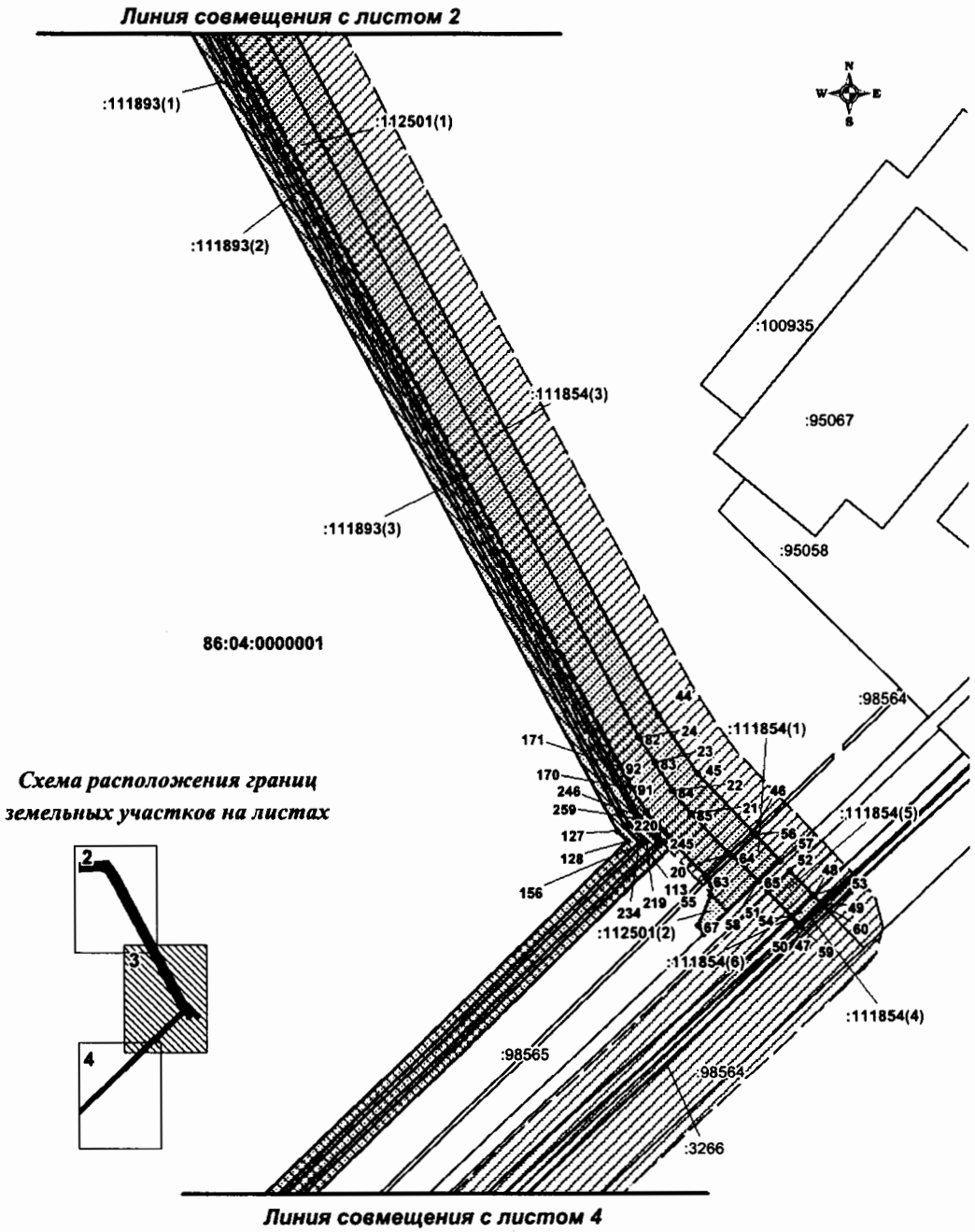
Схема расположения границ земельных участков на листах



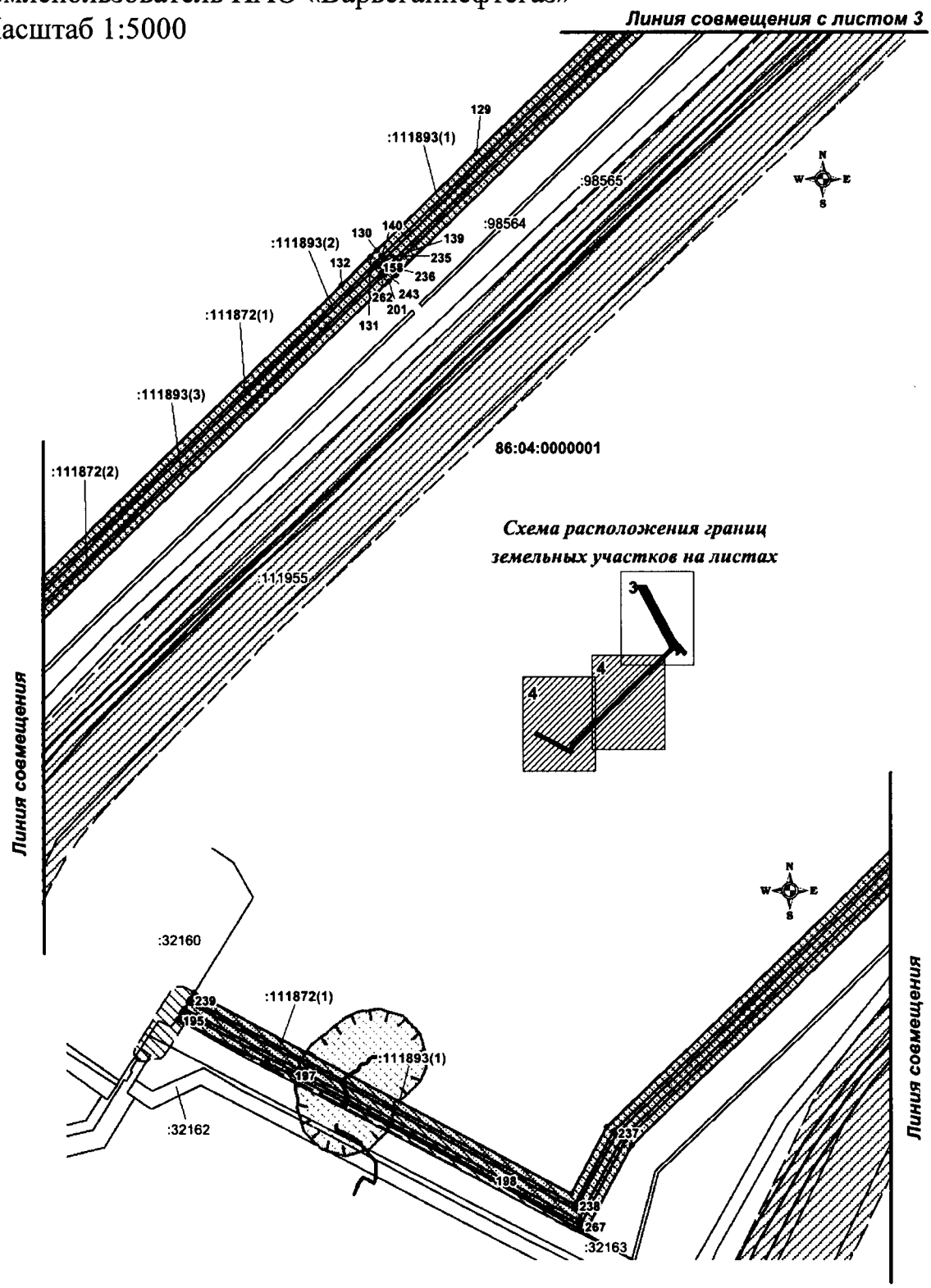
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 111»
Землепользователь ПАО «Варьеганнефтегаз»
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 111»
Землепользователь ПАО «Варьеганнефтегаз»
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 111»
Землепользователь ПАО «Варьеганнефтегаз»
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 111»
Землепользователь ПАО «Варьеганнефтегаз»
Масштаб 1:5000

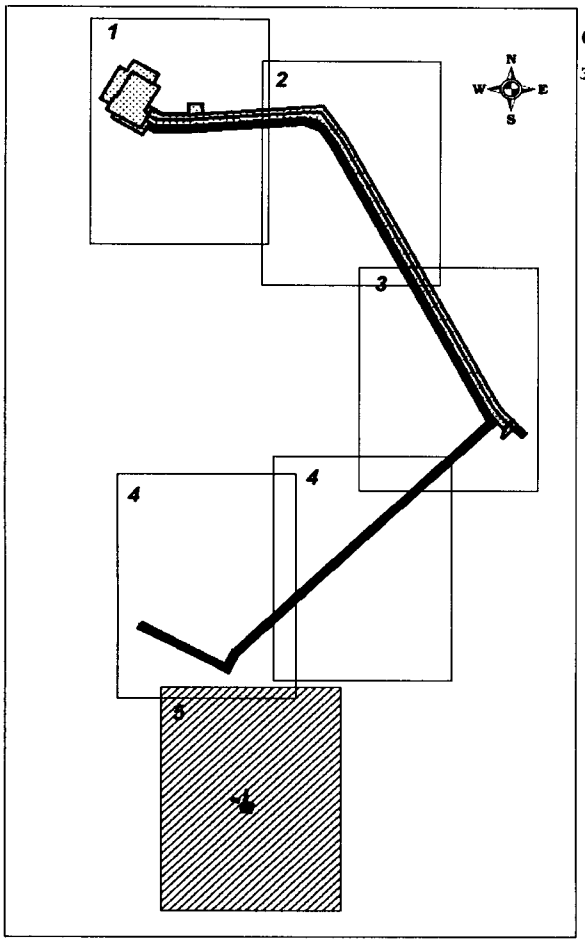
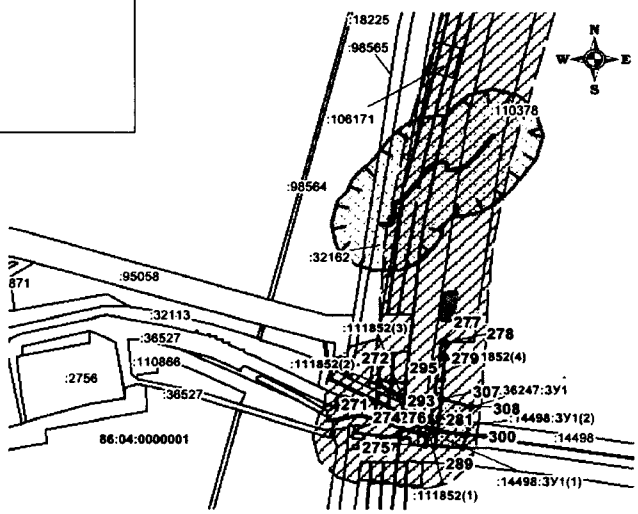


Схема расположения границ земельных участков на листах



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 111»
Землепользователь ПАО «Варьеганнефтегаз»

Каталог координат границ земельного участка

86:04:0000001:111894

Номер	X	Y
1	1116548.22	4610459.63
2	1116615.52	4610498.69
3	1116610.96	4610506.53
4	1116738.21	4610580.16
5	1116662.57	4610711.03
6	1116537.66	4610639.75
7	1116524.67	4610662.91
8	1116454.34	4610621.93

86:04:0000001:111854

Номер	X	Y
9	1116527.61	4610495.27
10	1116454.34	4610621.93
11	1116493.35	4610644.65
12	1116479.48	4610668.31
13	1116473.6	4610664.8
14	1116470.12	4610662.79
15	1116464.61	4610659.61
16	1116461.16	4610657.62
17	1116454.21	4610653.61
18	1116419.91	4610633.8
19	1116506.68	4610483.06
20	1114948.15	4612372.11
21	1114985.81	4612337.2
22	1115006.91	4612320.38
23	1115032.93	4612303.83
24	1115055.94	4612289.44
25	1116398.55	4611574.44
26	1116490.63	4611511.58
27	1116521.6	4611490.26
28	1116534.45	4611477.19
29	1116537.74	4611458.17
30	1116535.53	4611425.64
31	1116493.02	4610834.98
32	1116493.44	4610716.03
33	1116497.45	4610699.62
34	1116505.34	4610681.2
35	1116517.98	4610658.99
36	1116524.67	4610662.91
37	1116545.06	4610674.88
38	1116519.04	4610723.88
39	1116519.01	4610834.06

Номер	X	Y
40	1116520.1	4610849.16
41	1116525.01	4610917.37
42	1116566.33	4611491.37
43	1116412.06	4611596.73
44	1115077.31	4612307.53
45	1115023.3	4612343.13
46	1114969.16	4612393.91
47	1114890.4	4612429.38
48	1114909.47	4612449.86
49	1114902.95	4612455.98
50	1114884.19	4612435.19
51	1114913.57	4612407.66
52	1114932.74	4612428.05
53	1114910.2	4612449.17
54	1114891.12	4612428.69
55	1114946.23	4612375.84
56	1114966.25	4612396.62
57	1114941.89	4612419.45
58	1114922.99	4612399.37
59	1114883.27	4612436.07
60	1114902.02	4612456.85
61	1114900.43	4612458.32
62	1114881.3	4612437.85

86:04:0000001:112501

Номер	X	Y
63	1114923.84	4612352.61
64	1114946.23	4612375.84
65	1114922.99	4612399.37
66	1114874.85	4612348.21
67	1114882.22	4612342.85
68	1114909.98	4612355.08
69	1114919.07	4612355.88
70	1116493.35	4610644.65
71	1116517.98	4610658.99
72	1116505.34	4610681.2
73	1116497.45	4610699.62
74	1116493.44	4610716.03
75	1116493.02	4610834.98
76	1116535.53	4611425.64
77	1116537.74	4611458.17
78	1116534.45	4611477.19

Номер	X	Y
79	1116521.6	4611490.26
80	1116490.63	4611511.58
81	1116398.55	4611574.44
82	1115055.94	4612289.44
83	1115032.93	4612303.83
84	1115006.91	4612320.38
85	1114985.81	4612337.2
86	1114948.15	4612372.11
87	1114927.15	4612350.31
88	1114957.66	4612322.03
89	1114973.43	4612307.24
90	1114988.36	4612295.98
91	1115009.44	4612282.5
92	1115028.67	4612272.24
93	1116384.04	4611550.45
94	1116465.39	4611494.9
95	1116482.36	4611476.1
96	1116496.0	4611453.38
97	1116502.17	4611424.69
98	1116505.63	4611400.25
99	1116465.0	4610835.99
100	1116465.03	4610719.11
101	1116467.04	4610694.01
102	1116479.48	4610668.31

86:04:0000001:111873

Номер	X	Y
103	1116680.42	4610680.59
104	1116738.21	4610580.16
105	1116610.96	4610506.53
106	1116615.52	4610498.69
107	1116575.47	4610475.44
108	1116604.14	4610426.76
109	1116765.05	4610519.71
110	1116743.75	4610557.23
111	1116796.06	4610587.43
112	1116726.77	4610707.37

86:04:0000001:111893

Номер	X	Y
113	1114959.86	4612289.81
114	1114974.27	4612276.29
115	1116372.63	4611531.6
116	1116451.27	4611477.9
117	1116483.65	4611401.55
118	1116442.99	4610836.78
119	1116442.98	4610687.73
120	1116461.16	4610657.62
121	1116454.21	4610653.61
122	1116435.03	4610685.54
123	1116435.12	4610836.87
124	1116475.57	4611400.2
125	1116444.81	4611472.65
126	1116368.5	4611524.74
127	1114969.58	4612269.73
128	1114960.11	4612278.59
129	1114517.52	4611820.65
130	1114414.21	4611715.14
131	1114407.17	4611707.95
132	1114377.58	4611677.74
133	1113782.6	4611064.05
134	1113712.3	4611026.35
135	1113924.74	4610629.89
136	1113917.96	4610625.66
137	1113701.44	4611029.63
138	1113777.72	4611070.5
139	1114400.71	4611713.09
140	1114407.72	4611720.31
141	1114959.43	4612306.63
142	1114981.32	4612286.14
143	1116378.87	4611541.88
144	1116460.93	4611485.83
145	1116495.84	4611403.59
146	1116455.01	4610836.35
147	1116455.03	4610691.01
148	1116470.12	4610662.79
149	1116464.61	4610659.61
150	1116447.06	4610688.82
151	1116447.0	4610836.63
152	1116487.72	4611402.22
153	1116454.5	4611480.54
154	1116375.25	4611534.79
155	1114976.6	4612279.57
156	1114959.73	4612295.42
157	1114404.58	4611722.82
158	1114397.57	4611715.59

Номер	X	Y
159	1113775.3	4611073.74
160	1113696.05	4611031.26
161	1113914.55	4610623.53
162	1113907.75	4610619.29
163	1113685.22	4611034.53
164	1113770.42	4611080.19
165	1114391.3	4611720.61
166	1114398.28	4611727.82
167	1114957.66	4612322.03
168	1114973.43	4612307.24
169	1114988.36	4612295.98
170	1115009.44	4612282.5
171	1115028.67	4612272.24
172	1116384.04	4611550.45
173	1116465.39	4611494.9
174	1116482.36	4611476.1
175	1116496.0	4611453.38
176	1116502.17	4611424.69
177	1116505.63	4611400.25
178	1116465.0	4610835.99
179	1116465.03	4610719.11
180	1116467.04	4610694.01
181	1116479.48	4610668.31
182	1116473.6	4610664.8
183	1116459.05	4610692.1
184	1116459.04	4610836.19
185	1116499.91	4611404.26
186	1116464.16	4611488.47
187	1116380.94	4611545.31
188	1114983.64	4612289.42
189	1114959.31	4612312.24
190	1114395.15	4611730.32
191	1114388.16	4611723.11
192	1113767.99	4611083.42
193	1113679.79	4611036.16
194	1113904.35	4610617.17
195	1113897.25	4610612.74
196	1113894.61	4610617.21
197	1113838.41	4610730.12
198	1113727.26	4610942.34
199	1113671.81	4611040.98
200	1113763.11	4611089.88
201	1114381.86	4611728.11
202	1114388.88	4611735.33

86:04:0000001:111889

Номер	X	Y
203		
204	1116537.66	4610639.75
205	1116566.97	4610656.65
206	1116527.21	4610725.99
207	1116527.10	4610834.19
208	1116528.15	4610849.15
209	1116520.10	4610849.16
210	1116519.01	4610834.06
211	1116519.04	4610723.88
212	1116545.06	4610674.88
213	1116524.67	4610662.91

86:04:0000001:111853

Номер	X	Y
214	1116520.10	4610849.16
215	1116528.15	4610849.15
216	1116576.73	4610849.12
217	1116576.81	4610917.40
218	1116525.01	4610917.37

86:04:0000001:111872

Номер	X	Y
219	1114959.73	4612295.42
220	1114976.6	4612279.57
221	1116375.25	4611534.79
222	1116454.5	4611480.54
223	1116487.72	4611402.22
224	1116447.0	4610836.63
225	1116447.06	4610688.82
226	1116464.61	4610659.61
227	1116461.16	4610657.62
228	1116442.98	4610687.73
229	1116442.99	4610836.78
230	1116483.65	4611401.55
231	1116451.27	4611477.9
232	1116372.63	4611531.6
233	1114974.27	4612276.29
234	1114959.86	4612289.81
235	1114407.72	4611720.31
236	1114400.71	4611713.09
237	1113777.72	4611070.5
238	1113701.44	4611029.63
239	1113917.96	4610625.66
240	1113914.55	4610623.53
241	1113696.05	4611031.26
242	1113775.3	4611073.74
243	1114397.57	4611715.59
244	1114404.58	4611722.82
245	1114959.31	4612312.24
246	1114983.64	4612289.42
247	1116380.94	4611545.31
248	1116464.16	4611488.47
249	1116499.91	4611404.26
250	1116459.04	4610836.19
251	1116459.05	4610692.1
252	1116473.6	4610664.8
253	1116470.12	4610662.79
254	1116455.03	4610691.01
255	1116455.01	4610836.35
256	1116495.84	4611403.59
257	1116460.93	4611485.83
258	1116378.87	4611541.88
259	1114981.32	4612286.14
260	1114959.43	4612306.63
261	1114398.28	4611727.82
262	1114391.3	4611720.61
263	1113770.42	4611080.19
264	1113685.22	4611034.53
265	1113907.75	4610619.29

Номер	X	Y
266	1113904.35	4610617.17
267	1113679.79	4611036.16
268	1113767.99	4611083.42
269	1114388.16	4611723.11
270	1114395.15	4611730.32

86:04:0000001:111852

Номер	X	Y
271	1113019.54	4611064.61
272	1113025.76	4611065.14
273	1113024.65	4611076.23
274	1113013.87	4611075.3
275	1112979.45	4611109.86
276	1112982.11	4611116.14
277	1113067.47	4611127.53
278	1113067.53	4611131.94
279	1113051.86	4611130.68
280	1113026.49	4611128.87
281	1112985.66	4611125.35
282	1112971.84	4611123.2
283	1112972.5	4611118.65
284	1112978.39	4611108.3
285	1112969.04	4611105.0
286	1112976.82	4611106.99
287	1112970.58	4611117.98
288	1112969.85	4611122.99
289	1112954.63	4611121.32
290	1112955.07	4611110.82
291	1112964.69	4611111.69
292	1112967.47	4611109.75
293	1113013.35	4611076.3
294	1113024.58	4611077.25
295	1113023.18	4611091.23
296	1113007.96	4611089.77
297	1113008.52	4611085.61

86:04:0000001:14498:ЗУ1

Номер	X	Y
298	1112985.66	4611125.35
299	1112981.4	4611155.12
300	1112967.44	4611153.27
301	1112971.84	4611123.2
302	1112969.85	4611122.99
303	1112965.58	4611152.15
304	1112953.46	4611149.14
305	1112954.63	4611121.32

86:04:0000001:36247:ЗУ1

Номер	X	Y
306	1112985.66	4611125.35
307	1113005.92	4611127.10
308	1112997.06	4611157.19
309	1112981.40	4611155.12

Приложение 6
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	5	0	4	0	0					

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.03.2017 года №93-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(**реквизиты решения** уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)
Нижневартовский район
(муниципальный район или городской округ)
Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: *86:04:0000001:111894, 86:04:0000001:111873*

Описание местоположения границ земельного участка: Нижневартовский район, Верхнеколик-Еганский лицензионный участок

Площадь земельного участка **56400 кв.м**

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке: в границах земельных участков, в местах допустимого размещения

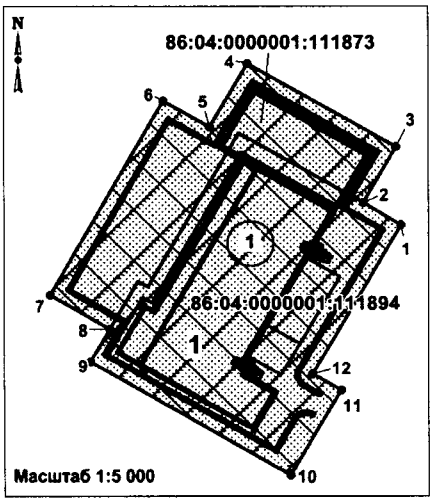
План подготовлен И.Г Ханов инженер-землеустроитель ООО «НИИпроект»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 01.03.2017 / И.Г Ханов /
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

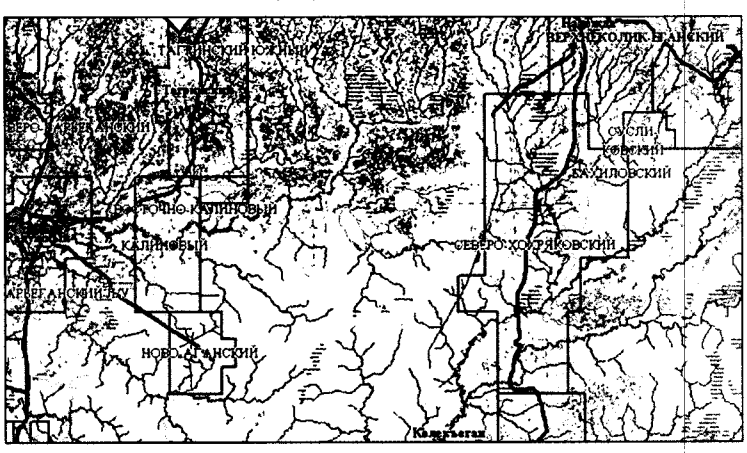
Представлен в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Ситуационный план



ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№	Наименование объекта
1	Кустовая площадка № 111

Условные обозначения

Лес
Лес низкорослый
Болото
Озера
Река
Автодорога с покрытием
Грунтовая дорога
Кустовые площадки
Технологический объект
Населенные пункты
Проектируемый объект
Граница лицензионного участка

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница земельных участков, предоставленных в аренду АО "ННП" (по сведениям лесного реестра)
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости
- граница земельных участков
- места допустимого размещения объектов капитального строительства

4 • - точка поворота границ земельного участка

1 - номер земельного участка согласно градостроительному плану

86:04:0000001:401 - кадасровый номер земельного участка

86:04:0000001 - номер кадастрового квартала

Каталог координат границ земельного участка (МСК-86)

Номер	X	Y
1	1116662.57	4610711.03
2	1116680.42	4610680.59
3	1116726.77	4610707.37
4	1116796.06	4610587.43
5	1116743.75	4610557.23
6	1116765.05	4610519.71
7	1116604.14	4610426.76
8	1116575.47	4610475.44
9	1116548.22	4610459.63
10	1116454.34	4610621.93
11	1116524.67	4610662.91
12	1116537.66	4610639.75

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе 1:500, выполненной в 2016 году Зайцевым В.С. ООО "НИИпроект".

Площадь земельного участка 56400 кв.м

						04.3/16		
						"Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка №111"		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№Док.	Подпись	Дата			
Разработал		Мартемьянов			01.02.17	Кустовая площадка № 111	Стадия	Лист	Листов
							П	1	1
						Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования	ООО "НИИпроект"		
ГИП		Зацепилин			01.02.17				

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства 2, 3

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства 4

Площадь земельного участка **56400** кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:

- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)2, 4;
- границы земельного участка с координатами характерных точек 2, 3, 4;
- красные линии 2, 3, 4;
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку 2, 4;
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство 2, 4;
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства 2, 4;
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)2, 3, 4;
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)2, 3, 4;
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)6;
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1: 500), выполненной ООО «НИИпроект» февраль 2016 .
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
01.02.2017 ООО «Научно-исследовательский институт проектирования»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте[2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства[1, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд))

2.1. Информация о разрешенном использовании земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка: градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка: градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка: градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеются (согласно чертежу), _____ (назначение объекта капитального строительства).

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, включая площадь[2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	*2*	3	4	5	6	7	8		9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей - или предельная высота зданий, строений, сооружений - м.[2]

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка - %.[2]

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) [2]:

2.3 Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке[3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу), Кустовая площадка №111 (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)
1	2	3	4	5	6
1	сложная конфигурация		**56400**	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ не имеются (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта капитального строительства),

инвентаризационный или кадастровый номер -,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен - (дата)

-

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ не имеются (согласно чертежу градостроительного плана), (назначение объекта культурного наследия)

Служба государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-ЮГРЫ

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре 2406 от 01.07.2016г. (дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

ОАО «Варьеганэнергонефть»: Технические условия (ТУ) на проектирование электроснабжения от 29.12.2014 01-04/2038, 01-04/2037

ПАО «Варьеганнефтегаз»: Технические условия на проектирование нефтегазосборных трубопроводов №05-01-15 от 22.04.15г.; ТУ на проектирование высоконапорных водоводов № 02-01-15 от 22.04.2015г.; ТУ на АСУТП № 12-3-19-ВНГ/0015 от 20.01.2017г.

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

7. Иная информация (при наличии)

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых

градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Открытое
акционерное общество
«ВАРЬЕГАНЭНЕРГОНЕФТЬ»
(ОАО «ВЭН»)
ул. Промышленная, 1, г. Радужный,
628463, Ханты – Мансийский
Автономный округ – Югра,
Тюменская область
факс (34668) 46-501, тел. 40-117, 46-103
ОКПО 05792804 ОГРН 1028601466663
ИНН/КПП 8609003059/860901001

29.12.2014 № 01-04/2038

На № 11-1-33/785от 12.12.2014

Главному энергетику
ОАО «Варьеганнефтегаз»
В.В. Кулешову

Технические условия

ОАО "Варьеганэнергонефть" выдает следующие технические условия на **проектирование** электроснабжения механизированной добычи нефти кустовой площадки **к. 111 Верхне-Колик-Еганского м/р нефти:**
Присоединяемая мощность - 995 кВт
Категория электроснабжения – III

1. Источником электроснабжения считать Ф.6 кВ № 8 ПС-35/6 кВ «К-12» , точка подключения опора № 3
2. Проектом предусмотреть:

2.1. замену силовых трансформаторов Т1, Т2 4000 кВА ПС 35/6 кВ «К-12» на 6300 кВА;

2.2. перевод питания кустовой площадки к.11 с Ф 6 кВ № 8 ПС 35/6 кВ «К-12» на Ф.6 кВ № 6 ПС 35/6кВ «К-12»;

- строительство ВЛ-6 кВ от ячейки 6 кВ № 6 ПС 35/6кВ «К-12» до опоры № 4 Ф 6 кВ № 8 ПС 35/6 кВ «К-12» ;
- демонтаж пролета между опорами № 3 - № 4 Ф 6 кВ № 8 ПС 35/6 кВ «К-12»;
- замену опоры № 4 Ф 6 кВ № 8 ПС 35/6 кВ «К-12» типа Пт10-1 на опору типа УАт 10-1

2.3. строительство отпайки ВЛ 6 кВ от опоры № 3 Ф. 6 кВ № 8 ПС 35/6 кВ «К-12» до к.111 с установкой разъединителя на концевой опоре;

2.4. установку КТПН 6/0,4, мощностью согласно подключаемой нагрузки ;

2.5. расчет марки и сечения провода существующих ВЛ 35 - 6 кВ ввиду подключения дополнительной нагрузки;

2.6. установку узла учета электроэнергии. класса точности не ниже 1,0, согласно требований коммерческого учета.

2.7. мероприятия по компенсации реактивной мощности ;

2.8. грозозащиту, заземление – согласно ПУЭ, СНиП;

3. Вновь строящуюся ВЛ 6 кВ Ф 6 кВ №8 ПС 35/6 кВ «К-12» спроектировать у учетом механизированной добычи нефти к.114. Технические условия за № 01-04/1137 от 29.08.2013 г считать аннулированными.
4. Предоставить проект на рассмотрение ОАО «ВЭН» в части выполнения ТУ.
5. Оформить заявку на технологическое присоединение.
6. Согласовать с ОАО «ВЭН»:

- выбор трассы ВЛ 6 кВ , место установки КТПН 6/0,4,;
- уставки РЗАиТ.

7. Срок действия технических условий – 2 года.

Главный инженер В.Н.Козинчук

ПТО

Открытое
акционерное общество
«ВАРЬЕГАНЭНЕРГОНЕФТЬ»
(ОАО «ВЭН»)

ул. Промышленная, 1, г. Радужный,
628463, Ханты – Мансийский
Автономный округ – Югра,
Тюменская область
факс (34668) 46-501, тел. 40-117, 46-103
ОКПО 05792804 ОГРН 1028601465683
ИНН/КПП 8609003059/860901001

19.12.2014 № 01-04/2037

На № 11-1-33/785 от 12.12.2014 г

Главному энергетику
ОАО «Варьеганнефтегаз»
В.В. Кулешову

Технические условия

ОАО "Варьеганэнергонефть" выдает следующие технические условия на проектирование электроснабжения буровой установки на к.111 Верхне-Колик-Еганского м/р нефти:

Установленная мощность – 1700 кВт
Категория электроснабжения – III

1. Источником электроснабжения считать Ф 6кВ №16 ПС 35/6кВ «К-12», точка подключения опора № 11
2. Проектом предусмотреть:
- строительство отпайки ВЛ-6 кВ от опоры № 11 Ф.6кВ № 16 ПС 35/6кВ «К-12» до БУ к.111 с установкой разъединителя на концевой опоре;
- замену силовых трансформаторов Т1, Т2 4000 кВА ПС 35/6 кВ «К-12» на 6300 кВА
- расчет марки и сечения провода существующих ВЛ 35 - 6 кВ ввиду подключения дополнительной нагрузки;
- мероприятия по компенсации реактивной мощности;
- установку аварийных источников электроснабжения;
- грозозащиту, заземление – согласно ПУЭ, СНиП;
- оперативную связь с диспетчерской службой ОАО «ВЭН».
3. Предоставить проект на рассмотрение ОАО «ВЭН».
4. Оформить заявку на технологическое присоединение.
5. Согласовать с ОАО «ВЭН»:
- выбор трассы ВЛ 6 кВ ,
- уставки РЗАиТ.
6. Срок действия технических условий – 2 года.

Главный инженер В.Н.Козинчук

ПТО
(34668) 40-108, 40-129

Открытое
акционерное общество
«ВАРЬЕГАНЭНЕРГОНЕФТЬ»
(ОАО «ВЭН»)
ул. Промышленная, 1, г. Радужный,
628463, Ханты – Мансийский
Автономный округ – Югра,
Тюменской области
факс (34668) 46-501, тел. 40-117, 46-103
ОКПО 05792804 ОГРН 1028601465683
ИНН/КПП 8609003059/860901001

02.06.2015 № 01-04/0913

На № 11-1-33/ 212 от 27.05.2015 г

Главному энергетику
ОАО «Варьеганнефтегаз»
В.В. Кулешову

В дополнение к
выданным ранее ТУ!
02.06.15г

Согласование технических условий

ОАО "Варьеганэнергонефть" согласовывает изменение технических условий за № 01-04/2037 от 29.12.2014 г на проектирование электроснабжения буровой установки на к.111 Верхне-Колик-Еганского м/р нефти , № 01-04/2038 от 29.12.2014 г на проектирование электроснабжения механизированной добычи нефти на к. 111 Верхне-Колик-Еганского м/р нефти в части исключения подпунктов :

- замену силовых трансформаторов Т1, Т2 4000 кВА ПС 35/6 кВ «К-12» на 6300 кВА
- расчет марки и сечения провода существующих ВЛ 35 - 6 кВ ввиду подключения дополнительной нагрузки;

Остальные пункты технических условий за № 01-04/2037 от 29.12.2014 г и № 01-04/2038 от 29.12.2014 г считать неизменными .

Главный инженер В.Н.Козинчук

ПТО
(34668) 40-108, 40-129

02.ИЮН.2015 16:57 41335 VEN #0120 P.001

№ 05-01-15 от 22.04 2015 года

Технические условия на проектирование нефтегазосборных трубопроводов объекта «Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 111»

1. Основные технические решения, предлагаемые к использованию материалов и оборудования согласовать с технологической группой, отделом по управлению целостностью трубопроводов (ОУЦТ) ОАО «Варьеганнефтегаз», и УНП до начала разработки чертежей проектной документации.
2. При выборе марки стали трубной продукции при проектировании учесть требования Положения Компании «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» и его дочерних обществ» №П1-01.05 Р-0107 Версия 2.00.
3. В ПЗ обязательно отражать применение альтернативных материалов, учитывая конструктив трубной продукции, взаимозаменяемые марки стали, тип покрытия, согласно Положения Компании «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» и его дочерних обществ» №П1-0105 Р-0107 Версия 2.00.
4. Использовать соединительные детали трубопроводов в соответствии с «Методическими указаниями Компании «Технические требования к соединительным деталям промысловых трубопроводов» №П1-0105 М-0067 Версия 1.00.
5. При проектировании трубопроводов предусмотреть обустройство временных переездов через объекты трубопроводного транспорта.
6. Предусмотреть способ защиты от внутренней коррозии - эпоксидное покрытие с защитой сварных стыков втулками; от наружной коррозии - двухслойное полиэтиленовое покрытие с защитой сварных стыков манжетами термоусаживающимися, в соответствии с Положением Компании «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» и его дочерних обществ» №П1-0105 Р-0107 Версия 2.00.
7. Конструкцию и месторасположение узлов задвижек разработать согласно предоставленным технологической группой схемам трасс и узлов задвижек трубопровода, согласованных с ОУЦТ и утвержденных главным инженером ОАО «ВНГ».
8. На узлах задвижек предусмотреть установку арматуры на продувку и разделителей сред, на обоих концах каждого участка, с высотой патрубков учитывающих толщину изоляции утепления узла.
9. На узлах запорной арматуры предусмотреть установку вантузных задвижек для технических нужд (стравливание, прокачка) с монтажом БРС 2" по ТУ 3666-016-32729091-04 (для сборки насосно-компрессорного оборудования) со съемной заглушкой и расположением на вертикальном участке компенсаторов направленных в сторону подъездной дороги. Предусмотреть точки контроля давления в начале и в конце участков, в том числе до и после запорной арматуры согласно предоставленных схем технологической группой.
10. Предусмотреть обустройство автодорог для подъезда спец. техники к узлам задвижек. Площадки узлов задвижек предусмотреть на уровне дорог, с которых осуществляется подъезд. При необходимости предусмотреть площадки обслуживания (с учетом высоты расположения задвижек).
11. На узлах задвижек предусмотреть установку табличек с наименованием трубопровода, схемой узла, номерами задвижек, направлением движения жидкости, фамилией ответственного за эксплуатацию, № телефона эксплуатирующего подразделения, образец таблички предоставляет технологическая группа. Согласно РД-39-132-94 по трассе трубопровода установить аншлаги на высоте от уровня земли не менее 2 метров по предоставленному технологической группой образцу. Аншлаг должен быть выполнен светоотражающей краской.
12. Предусмотреть теплоизоляцию надземных участков трубопроводов из стали тонколистовой оцинкованной S=0,5мм и негорючих теплоизоляционных матов толщиной 80мм. Вертикальные участки трубопровода должны быть утеплены на 500 мм ниже отметки земли, концы изоляции в земле должны быть загерметизированы битумной заливкой. Теплоизоляция не должна перекрывать свободный доступ к резьбовым соединениям запорной арматуры, фланцевых пар, открытию-закрытию вантузных задвижек и разделителей сред.
13. Стойки ограждения узлов задвижек запроектировать из трубы Ø76 мм. Изготовить ограждение из панелей сетчатых (каркас - уголок, внутри сетка-рабица) с покраской светоотражающей краской желтого цвета, стойки ограждения, площадки обслуживания, опоры задвижек – праймер двойного слоя. Высота ограждения должна иметь высоту не менее 1,5 метра. Все конструктивные зазоры между элементами ограждения должны быть не более 150 мм.
14. Подходящие к узлу задвижек трубопроводы монтировать на свайные опоры для дополнительной устойчивости узла задвижек.
15. В местах перехода через автодороги, пересечений с ЛЭП и трассами трубопроводов предусмотреть установку патрона длиной не менее 20м, на концах патронов предусмотреть аншлаги с указанием диаметра патрона. В случае пересечения проектируемым трубопроводом автодороги с твердым покрытием (ж/б, асфальт), предусмотреть проектом пересечение автодороги трубопроводом методом «прокола» без нарушения дорожного покрытия. Для защиты межтрубного пространства между патроном и трубопроводом от проникновения грунтовых вод, атмосферных осадков и попадания грунта предусмотреть использование манжет герметизирующих. Предусмотреть опоры трубопровода (спейсеры) в межтрубном пространстве между патроном и трубопроводом.
16. При наличии переходов через водные преграды по согласованию с технологической группой и ОУЦТ предусмотреть проектирование переходов:

1

а) с заглублением трубопровода в дно водоема - труба в трубе большего диаметра с герметизацией концов и выводом точки контроля за межтрубным пространством;
б) в надводном исполнении на эстакадах, с площадками обслуживания для проведения профилактических, диагностических и ремонтных работ.
Узлы задвижек отсечения водного перехода предусмотреть до и после перехода через водную преграду, вне пойменной зоны.
17. Предусмотреть подключение проектируемого трубопровода к АГЗУ и действующей системе трубопроводов с учетом марки сталей, толщины стенки и покрытия трубопровода в который проектируется подключение. Результаты изысканий проектируемых трасс трубопроводов и трасс перемычек до существующих узлов задвижек согласовать с ОУЦТ ОАО "Варьеганнефтегаз".
18. Перед проведением полевого этапа изысканий Проектному институту согласовать предварительное прохождение трассы с технологической группой ОАО «ВНГ» и ОУЦТ
19. Произвести гидравлический расчет для подтверждения предлагаемого диаметра трубопровода.
20. Предусмотреть очистку полости с применением очистных поршней и испытание на прочность и герметичность перед сдачей в эксплуатацию согласно РД 39-132-94, ВСН 011-88, ВСН 012-88.
21. Балластировку трубопровода провести с помощью кольцевых утяжелителей.
22. Предусмотреть очистку полости с применением очистных поршней и испытание трубопроводов на прочность и герметичность перед пуском в эксплуатацию, после полной готовности участка или всего трубопровода (полной засыпки, обвалования или крепления на опорах, установки арматуры и приборов). Способы, параметры и схемы проведения очистки полости и испытания трубопроводов запроектировать и отразить в ПСД с учетом сезонности проведения испытаний.
23. Предусмотреть в местах подключения трубопровода на узлах задвижек монтаж заглушек - межфланцевых поворотных «обтюраторов».
24. Предусмотреть в заказных спецификациях материалы на подключения к действующим трубопроводам и АГЗУ.
25. Предусмотреть прокладку трассы проектируемого трубопровода по возможности ближе к дорожному покрытию с учетом коммуникаций и ЛЭП.

Перечень проектируемых трубопроводов, с указанием предлагаемых технических характеристик и инженерных решений:

п/п	Название участка трубопровода	ØxS, мм	L, м	Qж, м3/сут	Qн, т/сут	Qг, м3/сут	P раб, МПа	Способ защиты от внутренней коррозии	Дополнительные конструктивные решения
1	Нефтегазосборный трубопровод И У к.111 – т.вр.к.13,14	219x6	5500	1100	468	56000	4,0	покрытие	-

Начальник ОУЦТ Д.А. Коваленко

Гл. специалист ОУЦТ О.С. Ракевич

Гл. специалист ОУЦТ А.В. Куц

2

Получено 22.04.15г Р.О.РРУ.

№ 02-01-15 от _22.04_ 2015 года

Технические условия на проектирование высоконапорных водоводов по объекту:«Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка №111»

1. Основные технические решения, предлагаемые к использованию материалы и оборудование согласовать с отделом по управлению целостностью трубопроводов (ОУЦТ) ОАО «Варьеганнефтегаз», согласовать с руководством УПП до начала разработки чертежей проектной документации.
2. Использовать трубы в соответствии с Положением «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» и его дочерних обществ», №П1-01.05 Р-0107 версия 2.00 с изменениями, внесёнными приказом ОАО «НК «Роснефть» от 24.07.2014 № 350. (прилагается)
3. В ПЗ обязательно отражать применение альтернативных материалов, учитывая конструктив трубной продукции, взаимозаменяемые марки стали, тип покрытия, согласно Положения Компании «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» и его дочерних обществ» №П1-01.05 Р-0107 Версия 2.00
4. Использовать соединительные детали трубопроводов в соответствии с Методическими указаниями Компании «Технические требования к соединительным деталям промысловых трубопроводов» №П1-01.05 М-0067 версия 1.00 с изменениями, внесёнными приказом ОАО «НК «Роснефть» от 24.07.2014 №350. (прилагается).
5. При проектировании трубопроводов предусмотреть обустройство временных переездов через объекты трубопроводного транспорта.
6. Предусмотреть способ защиты от внутренней коррозии – ингибирование; от наружной коррозии - двухслойное полиэтиленовое покрытие с защитой сварных стыков манжетами термоусаживающимися. (в соответствии с Положением «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ», №П1-01.05 Р-0107 версия 2.00 (прилагается)
7. Предусмотреть обустройство узлов контроля коррозии (УКК) для проведения работ по коррозионному мониторингу с использованием оборудования компании «ROHRBACK COSASCO SYSTEMS» в соответствии со способом обустройства УКК, указанным в прилагаемой таблице данных:
1) Полный комплект оборудования системы Microcor включает: фитинг доступа Модель 50, зонд Microcor Модель 4500, регистратор данных Модель MWT-3905-MDL, переходник от датчика к трансмиттеру Модель 745093. Фитинг доступа приваривается непосредственно на трубопровод. Марку фитинга и зонда предварительно согласовать с ОУЦТ ОАО "Варьеганнефтегаз";
2)Мониторинг гравиметрическим методом в составе: фитинг доступа Модель 50, купонодержатель Модель 6200, купоны CL. Фитинг доступа приваривается непосредственно на трубопровод. Марку фитинга, купонодержателя и купонов предварительно согласовать с ОУЦТ ОАО "Варьеганнефтегаз".
Узлы контроля коррозии запроектировать на конечном участке трубопровода (по ходу движения транспортируемой среды), в непосредственной близости от узла задвижек с отсыпкой подъезда для обслуживания.
Конструкцию и месторасположение узлов контроля коррозии предварительно согласовать с ОУЦТ ОАО «Варьеганнефтегаз»
8. Конструкцию и месторасположение узлов задвижек разработать согласно представленным технологической группой ОАО «ВНГ» схем трасс и узлов задвижек трубопровода, утвержденных главным инженером ОАО «ВНГ».
9. На узлах задвижек предусмотреть установку задвижек на продувку и разделителей сред, на обоих концах каждого участка (с двух сторон от каждой секущей задвижки), с высотой патрубков учитывающих толщину изоляции утепления узла.
10. Предусмотреть обустройство автодорог для подъезда спец. техники к узлам задвижек. Площадки узлов задвижек предусмотреть на уровне дорог, с которых осуществляется подъезд к данным площадкам. При необходимости предусмотреть площадки обслуживания (с учетом высоты штока задвижек).
11. На узлах задвижек предусмотреть установку табличек со схемой трубопровода, направлением движения сред, фамилией ответственного за эксплуатацию, № телефона эксплуатирующего подразделения.
12. Предусмотреть теплоизоляцию надземных участков трубопроводов из стали тонколистовой оцинкованной S=0,5мм и теплоизоляционных матов М-25 толщиной 80мм. Вертикальные участки трубопровода должны быть утеплены на 500 мм ниже черных отметок земли, концы изоляции загерметизированы битумной заливкой.
13. Каркас ограждения узлов задвижек запроектировать из трубы Ø76 мм. Изготовить ограждение из панелей сетчатых (рамка уголок, сетка-рабица) с покраской светоотражающей краской в соответствии корпоративного стандарта.
14. При пересечении с а/дорогами, трубопроводами, водными преградами, на поворотах и по трассе через 100 м. предусмотреть установку аншлагов высотой не менее 2м от черных отметок земли, с окраской аншлагов и стоек аншлагов светоотражающей краской.
15. В местах перехода через автодороги, пересечений с ЛЭП и трассами трубопроводов предусмотреть установку патрона длиной не менее 20м, на концах патронов предусмотреть аншлаги с указанием диаметра патрона. В случае пересечения проектируемым трубопроводом автодороги с твердым покрытием (ж/б, асфальт), предусмотреть проектом пересечение автодороги трубопроводом методом «прокола» без нарушения дорожного покрытия.
16.Для защиты межтрубного пространства между патроном и трубопроводом от проникновения грунтовых вод,

1

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА АСУТП

ЗТ2-3-19-ВНГ/0015 от 20.01.2017
к заданию на проектирование

Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения.
Кустовая площадка № 111.

Предусмотреть блок автоматики на кустовой площадке, для размещения оборудования автоматизации и передачи данных.

Предусмотреть вывод параметров контроля и управления на диспетчерский пульт ЦДНГ (система АСУ ТП «Регион 2000») в АБК Верхнеколик-Еганского месторождения. Для управления, сбора и обработки данных кустовой площадки применить контроллерную станцию телемеханики на базе контроллера ТК-84.М1 (СКБ "Промавтоматика"). Передачу данных выполнить согласно ТУ ОИТиС.

Для размещения вторичных приборов и аппаратуры в блоке автоматики предусмотреть шкаф одностороннего обслуживания размерами 800х2000х300(ШхВхГ). Составить ОЛ на данный шкаф с приложением спецификации, перечня чертежей принципиальных схем, сборочно-компоновочного чертежа.

В составе средств и приборов автоматики запроектировать:

-датчики давления АРС-2000PZ («APLISENS») – затрубное, устьевое, линейное давление на добывающих скважинах, устьевое на ППД скважинах и для измерения давления на других открытых установках;

-датчики давления АРС-2000ALW («APLISENS») – коллекторное давление в ИУ, ППД-давление в ВРГ;

-газоанализаторы ГСМ-05 (НПП Томская электронная компания) – контроль загазованности ИУ, на площадках устья скважин, площадках дренажных емкостей, блоках дозирования реагента и пр.;

-искробезопасные барьеры: «APLISENS», «Phoenix Contact» или «Turck» (с поддержкой HART протокола с креплением на DIN-рейку);

-преобразователь тока AV50/4-20 (НПО "Интротест") – прямой контроль тока скважинных насосов;

-индикатор тока ИТ-2 - прямой контроль состояния скважинных насосов;

-преобразователи уровня ПМП-062 (НПО “Сенсор”) - для дренажно-сборных ёмкостей.

-датчики температуры CTR-8/ATEx с унифицированным выходным сигналом (4-20мА) – для измерения температуры жидкости в замерной линии, а также для контроля окружающей температуры в ИУ, БГ, ПКУ.

-термостат NET-040/HY (16А/250В), ТАМ-127(16А/380В) – регулирование температуры в ПКУ;

-преобразователи расхода Эмис-Вихрь 200 ППД - расход нагнетательных скважин ППД.

Применить трехфазную ИУ с массомерами, в соответствии с ГОСТ 8.615-2005г.

Выполнить сеть передачи данных по интерфейсу RS-485 для станций управления скважинного насосного оборудования, установок дозирования реагента и других установок.

Для СУДР предусмотреть дискретные сигналы работа/останов/авария с выводом на станцию телемеханики.

Питание кустового контроллера и другой аппаратуры выполнить от источника бесперебойного питания APC Smart-UPS XL 2200VA, предусмотреть переключение на основной ввод питания в случае выхода из строя (пропадания напряжения питания) бесперебойного источника, с выводом сигнализации аварии на диспетчерский пульт ЦДНГ.

В блоках оснащенных приборами электрообогрева (ИУ, БГ, ПКУ и пр.) предусмотреть автоматический режим поддержания заданной температуры с выводом показаний температуры, функционального состояния и дистанционного управления обогревателями на диспетчерский пульт ЦДНГ.

Обогрев приборов расположенных вне помещений выполнить посредством термочехлов (типа ТЕРМОТЭК) с саморегулирующими термоэлементами.

Предусмотреть охранную и пожарную сигнализацию (ОПС) в ИУ, ВРГ, БА, УДХ и на территории кустовой площадки. При проектировании ОПС применить оборудование и материалы имеющие сертификаты соответствия и ПБ. Применяемое оборудование для ОПС (приемно-контрольный прибор, извещатели и коробки, световые и звуковые оповещатели и т.д.) должны иметь вид взрывозащиты соответствующий категории помещения или территории. В качестве тепловых извещателей о пожаре использовать - извещатели пожарные тепловые взрывозащищенные ИПТ «ЭРИС». Звуковое и световое оповещение людей о пожаре должно соответствовать требованиям СП 5 13130.2009. Система ОПС должна отвечать требованиям Федерального закона № 123-ФЗ «технический регламент о требованиях пожарной безопасности». Предусмотреть спецификацией 10% запас проектируемых извещателей и оповещателей. Сигналы с ОПС и датчиков загазованности должны быть выведены на кустовой контроллер с выводом на диспетчерский пульт ЦДНГ. Все технические решения должны быть согласованы с профильными отделами ОАО «Варьеганнефтегаз».

Электроснабжение технических средств сигнализации выполнить согласно требованиям ПУЭ, НПБ 88-201* и РД 78.36. 003-2002г.

У входа снаружи ИУ предусмотреть двух-пороговый (20% и 40% НКПР) пост сигнализации уровня загазованности.

В ИУ запроектировать радиальный вентилятор низкого давления, пусковую аппаратуру (магнитный пускатель, автомат питания и пр.) предусмотреть в силовом шкафу блока автоматики, кнопочный пульт управления – у входа снаружи ИУ. Автоматический режим управления вентиляцией по уровню загазованности в ИУ:

-включение - 20%НКПР с выдачей аварийного сигнала на пульт ТМ ЦДНГ и по месту на пост загазованности;

-отключение электрооборудования в ИУ (ТЭН, ГП и пр.) - 40%НКПР с повторной формированием аварийного сигнала на посту загазованности по месту и в системе ТМ ЦДНГ.

Вывод функционального состояния вентилятора выполнить на диспетчерский пульт ЦДНГ.

Электропитание освещения блоков ИУ, БГ, УДХ обеспечить через силовой щит блока автоматики, местный кнопочный пульт управления разместить у входа снаружи блоков.

При проектировании руководствоваться требованиями стандарта Компании «Автоматизированная система управления технологическими процессами (АСУ ТП) нефтегазодобычи. Требования к функциональным характеристикам» № П3-04 СД-038.01 версия 2.00. ОАО «НК-Роснефть».

Срок действия ТУ 2 года.

НЕ допускать в одном кабеле объединение контрольных цепей управления, измерения, защиты и сигнализации с силовыми цепями электроприемников любой мощности (включая электродвигатели задвижек). Для силовых цепей предусматривать отдельный силовой кабель.

Начальник отдела автоматизации **А.Г. Сидоров**

2

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Правительство

Приложение 7
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 111»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 111» (далее - проектируемый объект) расположен на землях межселенной территории в границах Верхнеколик-Еганского лицензионного участка Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 147 километрах на северо-восток от города Радужный и в 28 километрах на юго - восток от населенного пункта Надежда.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Аганского лесничества (Колек-Еганское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Проект планировки подготовлен в отношении земельного участка общей площадью 45,91 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

№ п/п	Наименование объекта	Площадь вновь отводимых земельных участков, га		Площадь на ранее отведенных земельных участках, га	Всего под строительство, га
		на период эксплуатации по 23.11.2038	на период строительства сроком 5 лет		
1	2	4	5	6	7
1	«Обустройство Верхнеколик-Еганского месторождения. Кустовая площадка № 111»	23,857	12.88	9.173	45.91
		36,737			

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

Номер п/п	№ земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования
1	86:04:0000001:14498:ЗУ1	0.082	Земли лесного фонда	Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
2	86:04:0000001:36247:ЗУ1	0,055	Земли лесного фонда	
3	86:04:0000001:111873	1,94	Земли лесного фонда	Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых; заготовка древесины
4	86:04:0000001:111893	10,94	Земли лесного фонда	
5	86:04:0000001:112501	7,70	Земли лесного фонда	
6	86:04:0000001:111894	3,70	Земли лесного фонда	
7	86:04:0000001:111889	0,24	Земли лесного фонда	
8	86:04:0000001:111854	7,74	Земли лесного фонда	
9	86:04:0000001:111852	0,12	Земли лесного фонда	
10	86:04:0000001:111853	0,37	Земли лесного фонда	
11	86:04:0000001:111872	3,85	Земли лесного фонда	

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит на свободной от застройки территории. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу ручьев без названия.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, ёмкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

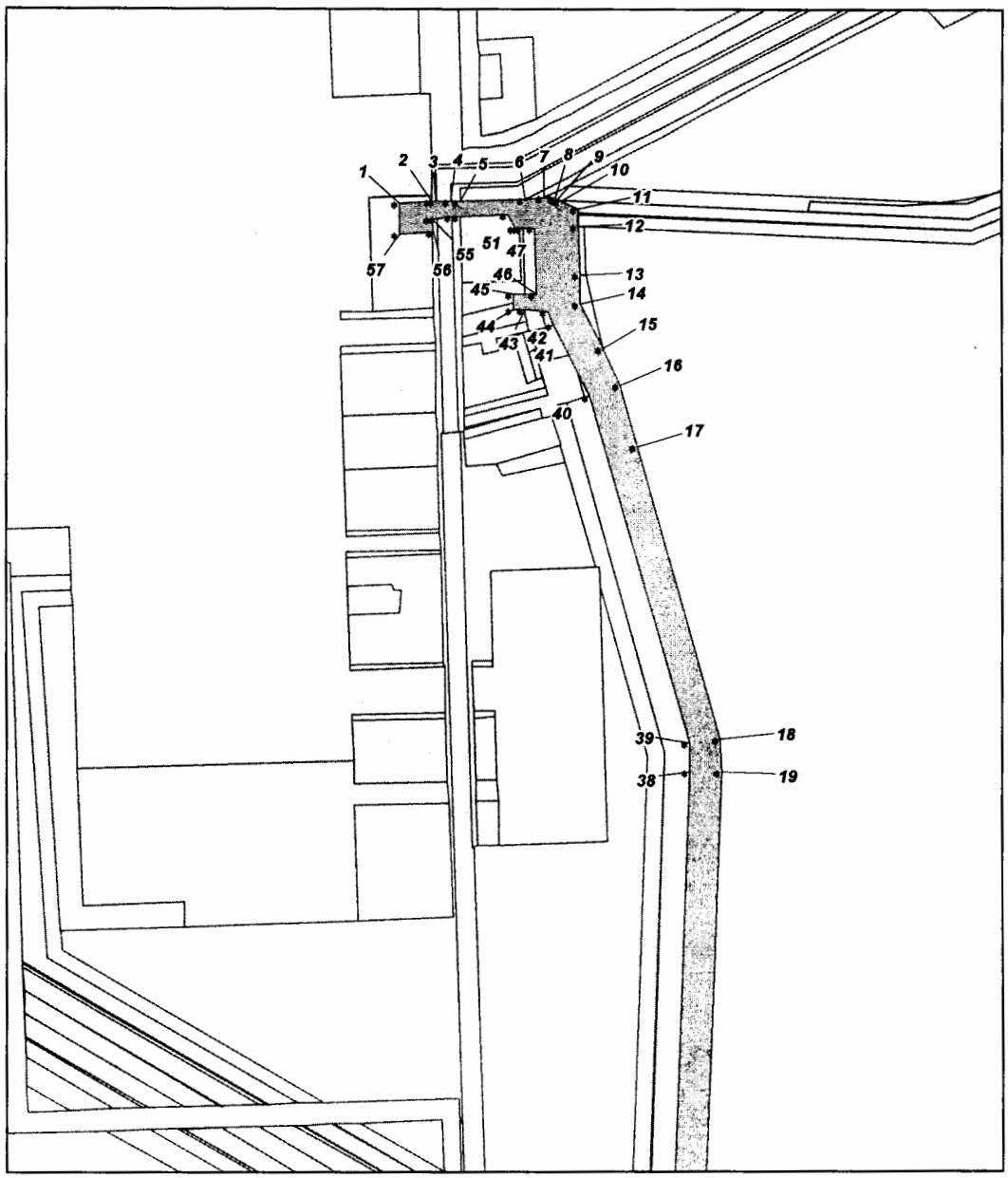
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Правительство

Приложение 8
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборные сети УН8/1-Ш3, У8-Ш2, Ш6-УДР УПН» Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
Масштаб 1:10 000



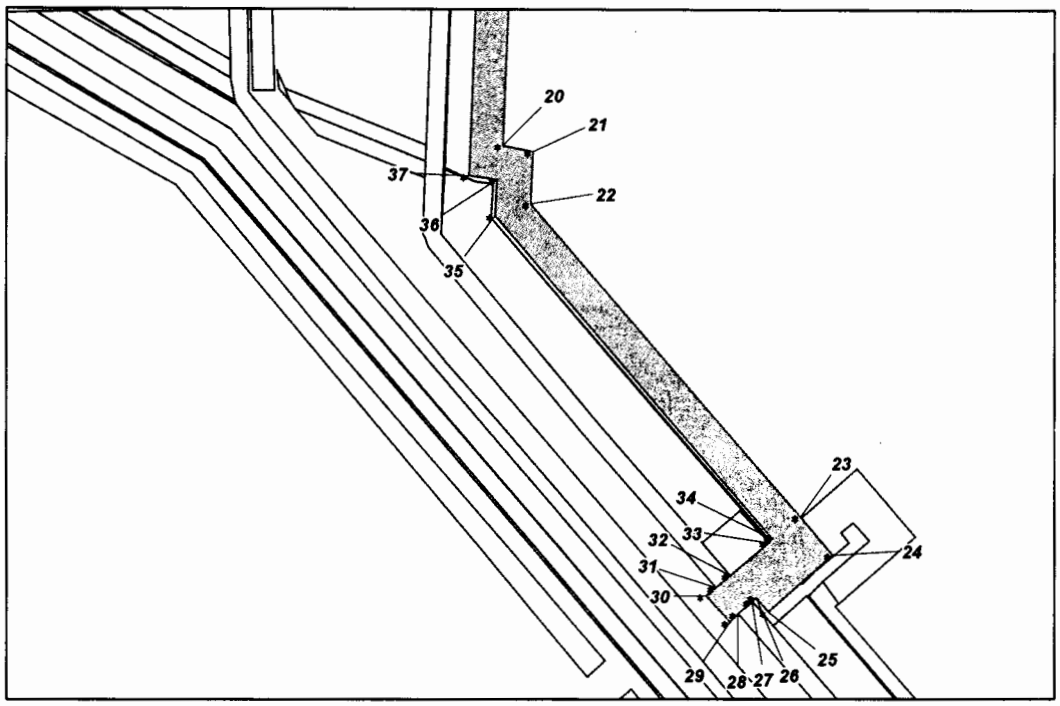
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
1	Нефтегазосборные сети УН8/1-Ш3, У8-Ш2, Ш6-УДР УПН	11,5592 га

Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- ранее отведенные земельные участки
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборные сети УН8/1-Ш3, У8-Ш2, Ш6-УДР УПН» Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
Масштаб 1:10 000



№ п/п	X	Y	№ п/п	X	Y	№ п/п	X	Y
1	876937.3	3436184.68	20	875473.09	3436539.52	39	876174.93	3436551.82
2	876936.74	3436231.16	21	875465.43	3436577.25	40	876660.76	3436437.69
3	876936.67	3436236.73	22	875395.81	3436571.68	41	876760.98	3436393.44
4	876936.41	3436258.31	23	874968.97	3436907.72	42	876779.52	3436385.25
5	876936.28	3436269.86	24	874916.85	3436948.75	43	876782.25	3436353.86
6	876935.18	3436361.73	25	874846.34	3436860.33	44	876783.62	3436338.28
7	876934.89	3436385.91	26	874867.01	3436844.76	45	876806.41	3436339.67
8	876934.7	3436401.99	27	874862.72	3436839.47	46	876803.37	3436369.27
9	876933.23	3436404.54	28	874847.6	3436820.8	47	876893.78	3436372.75
10	876929.22	3436411.55	29	874837.67	3436808.55	48	876894.91	3436355.55
11	876916.13	3436434.39	30	874873.51	3436780.03	49	876895.24	3436350.54
12	876892.72	3436433.63	31	874883.27	3436792.6	50	876895.64	3436344.54
13	876826.69	3436431.52	32	874898.03	3436811.6	51	876913.07	3436336.87
14	876788.84	3436430.33	33	874937.89	3436862.99	52	876913.79	3436269.3
15	876725.29	3436458.38	34	874943.64	3436870.38	53	876913.91	3436257.93
16	876674.4	3436480.85	35	875381.83	3436525.42	54	876914.13	3436236.39
17	876589.22	3436500.97	36	875429.26	3436529.21	55	876914.19	3436230.79
18	876179.52	3436596.97	37	875436.97	3436491.3	56	876895.75	3436230.54
19	876134.36	3436595.73	38	876136.86	3436550.78	57	876895.6	3436183.52

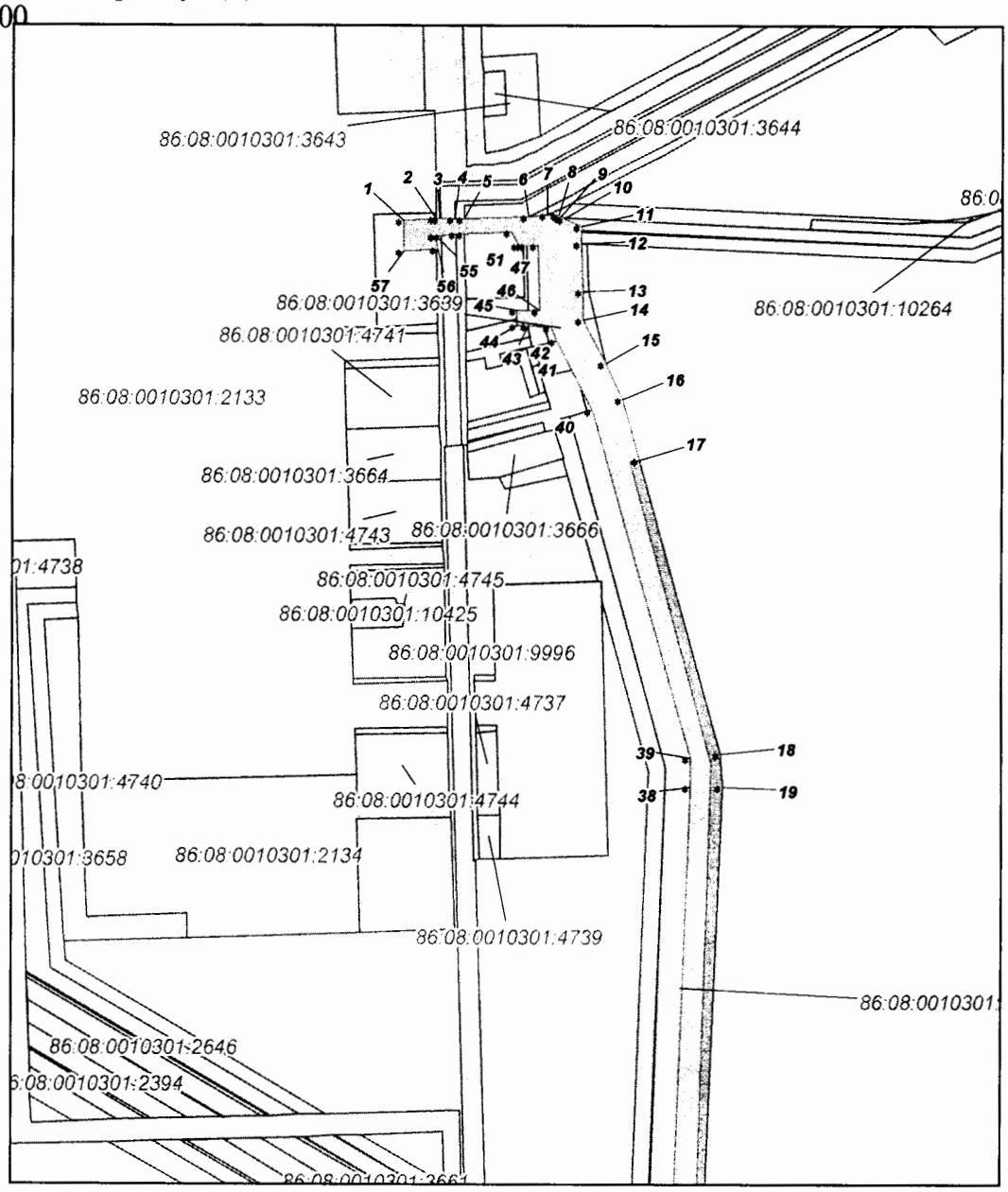
Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- ранее отведенные земельные участки
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Правительство

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа–Югры «Нефтегазосборные сети УН8/1-Ш3, У8-Ш2, Ш6-УДР УПН» Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.».
Масштаб 1:10 000

Приложение 9
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п



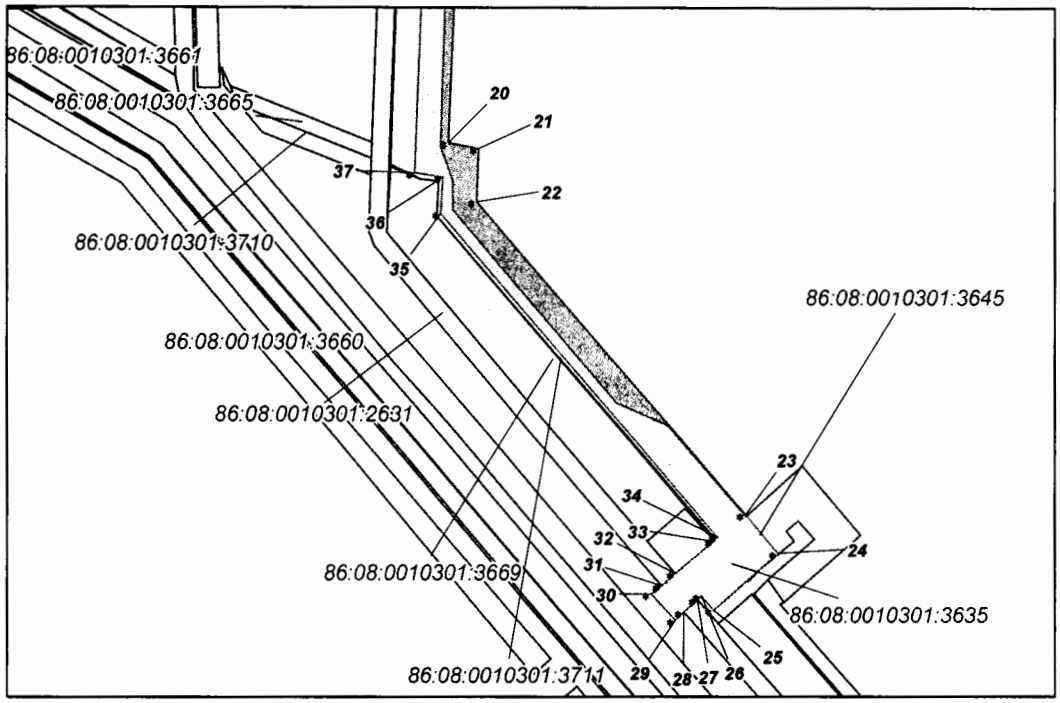
Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- зона планируемого размещения линейного объекта на ранее арендованных земельных участках
- ранее отведенные земельные участки

86:08:010301:2672 - кадастровый номер земельного участка

● - точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа–Югры «Нефтегазосборные сети УН8/1-Ш3, У8-Ш2, Ш6-УДР УПН»
Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.».
Масштаб 1:10 000



№ п/п	X	Y
1	876937.3	3436184.68
2	876936.74	3436231.16
3	876936.67	3436236.73
4	876936.41	3436258.31
5	876936.28	3436269.86
6	876935.18	3436361.73
7	876934.89	3436385.91
8	876934.7	3436401.99
9	876933.23	3436404.54
10	876929.22	3436411.55
11	876916.13	3436434.39
12	876892.72	3436433.63
13	876826.69	3436431.52
14	876788.84	3436430.33
15	876725.29	3436458.38
16	876674.4	3436480.85
17	876589.22	3436500.97
18	876179.52	3436596.97
19	876134.36	3436595.73

№ п/п	X	Y
20	875473.09	3436539.52
21	875465.43	3436577.25
22	875395.81	3436571.68
23	874968.97	3436907.72
24	874916.85	3436948.75
25	874846.34	3436860.33
26	874867.01	3436844.76
27	874862.72	3436839.47
28	874847.6	3436820.8
29	874837.67	3436808.55
30	874873.51	3436780.03
31	874883.27	3436792.6
32	874898.03	3436811.6
33	874937.89	3436862.99
34	874943.64	3436870.38
35	875381.83	3436525.42
36	875429.26	3436529.21
37	875436.97	3436491.3
38	876136.86	3436550.78

№ п/п	X	Y
39	876174.93	3436551.82
40	876660.76	3436437.69
41	876760.98	3436393.44
42	876779.52	3436385.25
43	876782.25	3436353.86
44	876783.62	3436338.28
45	876806.41	3436339.67
46	876803.37	3436369.27
47	876893.78	3436372.75
48	876894.91	3436355.55
49	876895.24	3436350.54
50	876895.64	3436344.54
51	876913.07	3436336.87
52	876913.79	3436269.3
53	876913.91	3436257.93
54	876914.13	3436236.39
55	876914.19	3436230.79
56	876895.75	3436230.54
57	876895.6	3436183.52

Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- зона планируемого размещения линейного объекта на ранее арендованных земельных участках
- ранее отведенные земельные участки

86:08:010301:2672 - кадастровый номер земельного участка

- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Приложение 10
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборные сети УН8/1-Ш3, У8-Ш2, Ш6-УДР УПН»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазосборные сети УН8/1-Ш3, У8-Ш2, Ш6-УДР УПН» (далее - проектируемый объект) располагается на землях межселенной территории в границах Западно-Салымского месторождения нефти Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 23,5 километрах на юго-запад от населенного пункта Салым.

II. Функциональное зонирование территорий

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Нефтеюганского лесничества (Куть-Яхское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

№ п/п	Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
1	Нефтегазосборные сети УН8/1-Ш3, У8-Ш2, Ш6-УДР УПН	3,0266	8,5326	11,5592
	Всего	**3,0266**	**8,5326**	**11,5592**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Наименование объекта	№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
Нефтегазосборные сети УН8/1-Ш3, У8-Ш2, Ш6-УДР УПН	86:08:0010301:10700; 86:08:0010301:10720	3,0266	Земли лесного фонда

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

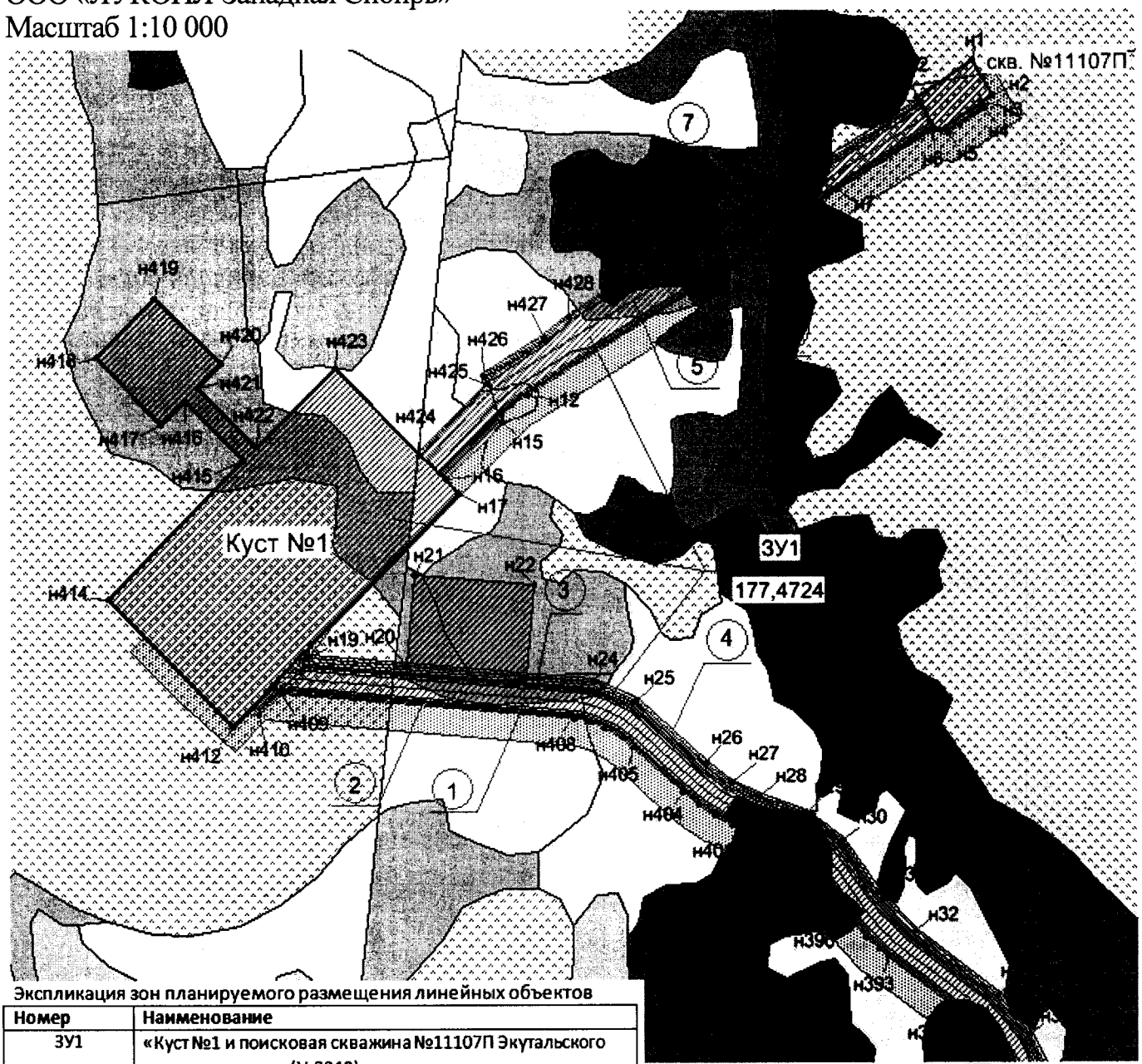
В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:10 000

Приложение 11
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п



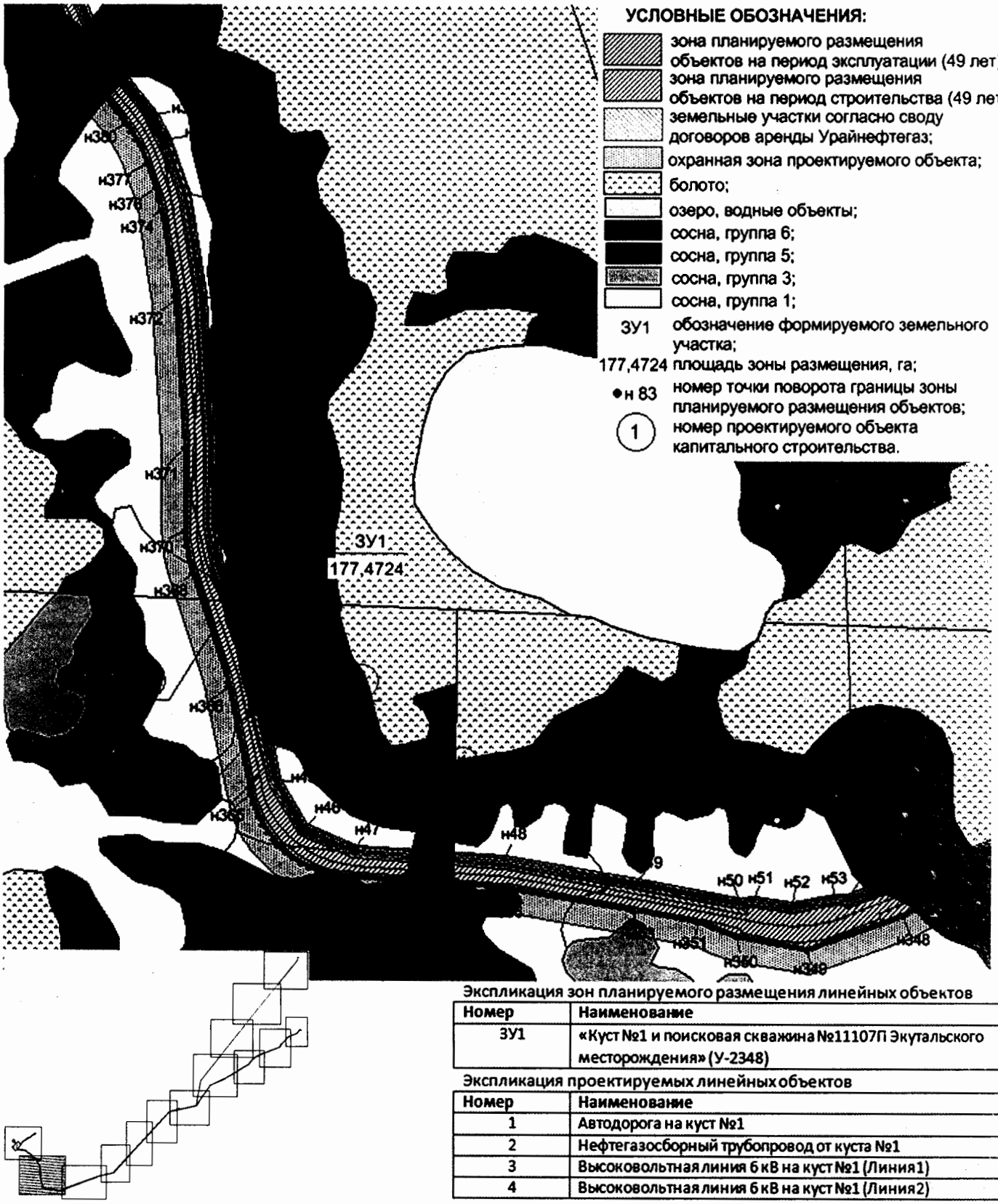
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст №1
2	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)
5	Автодорога на поисковую скважину №11107П
6	Нефтегазосборный трубопровод от поисковой скважины №11107П
7	Высоковольтная линия 6 кВ на поисковую скважину №11107П

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:10 000



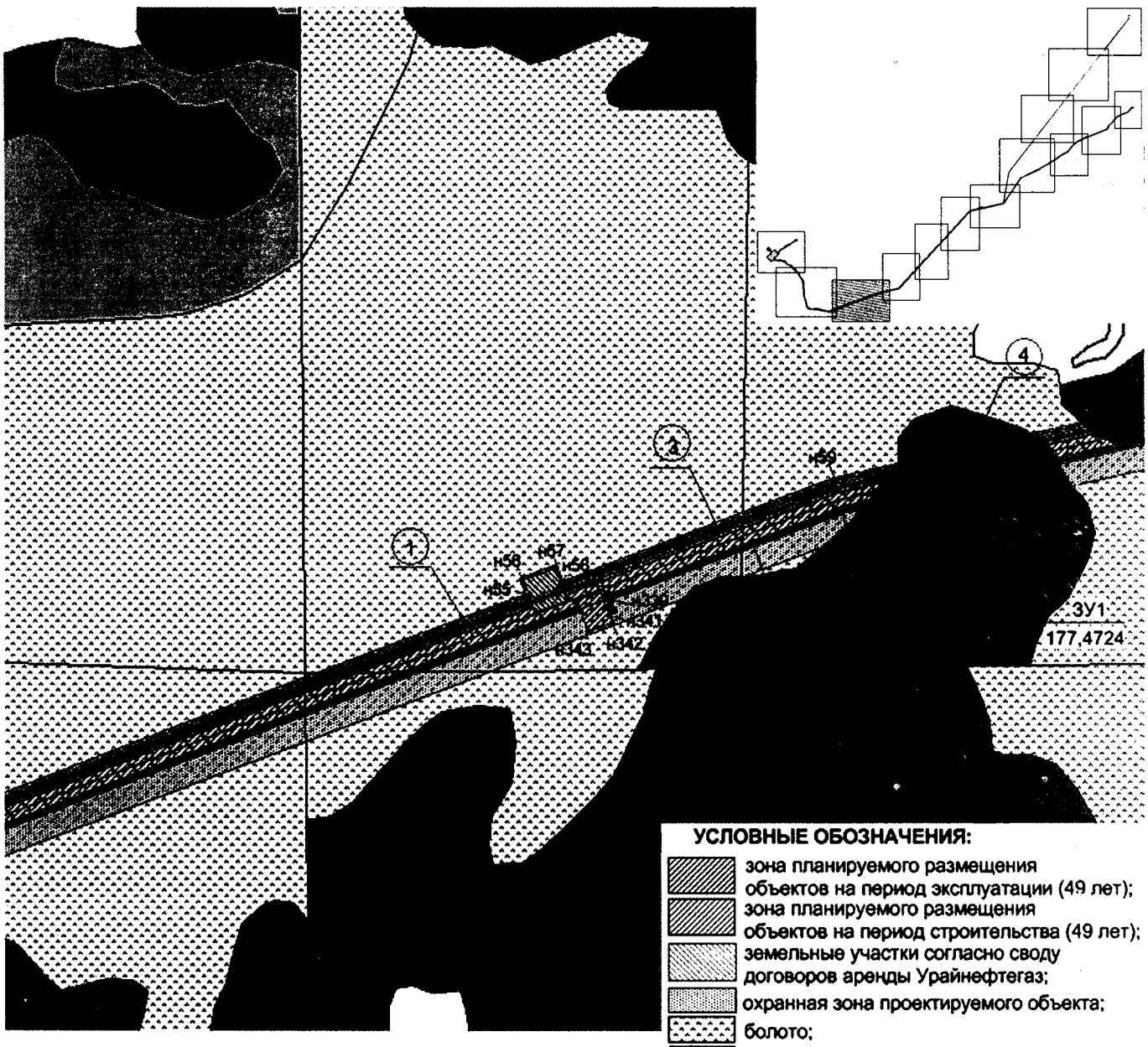
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст №1
2	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:10 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- зона планируемого размещения объектов на период строительства (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- охранная зона проектируемого объекта;
- болото;
- озеро, водные объекты;
- сосна, группа 6;
- сосна, группа 5;
- сосна, группа 3;
- сосна, группа 1;
- ЗУ1 обозначение формируемого земельного участка;
- 177,4724 площадь зоны размещения, га;
- ●н 83 номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) номер проектируемого объекта капитального строительства.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

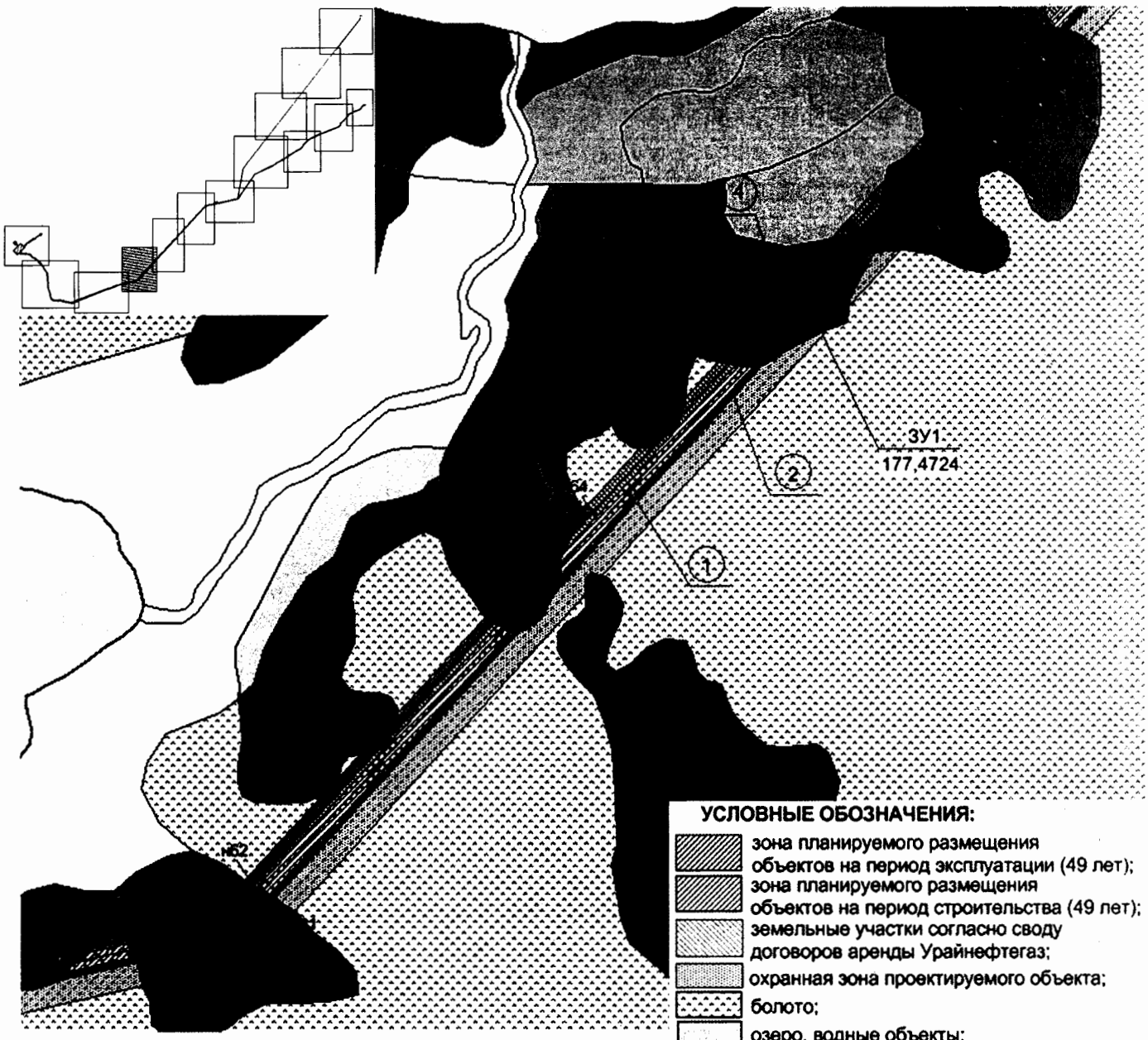
Номер	Наименование
1	Автодорога на куст №1
2	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия 1)
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия 2)

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:10 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- зона планируемого размещения объектов на период строительства (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- охранная зона проектируемого объекта;
- болото;
- озеро, водные объекты;
- сосна, группа 6;
- сосна, группа 5;
- сосна, группа 3;
- сосна, группа 1;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 177,4724 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта капитального строительства.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

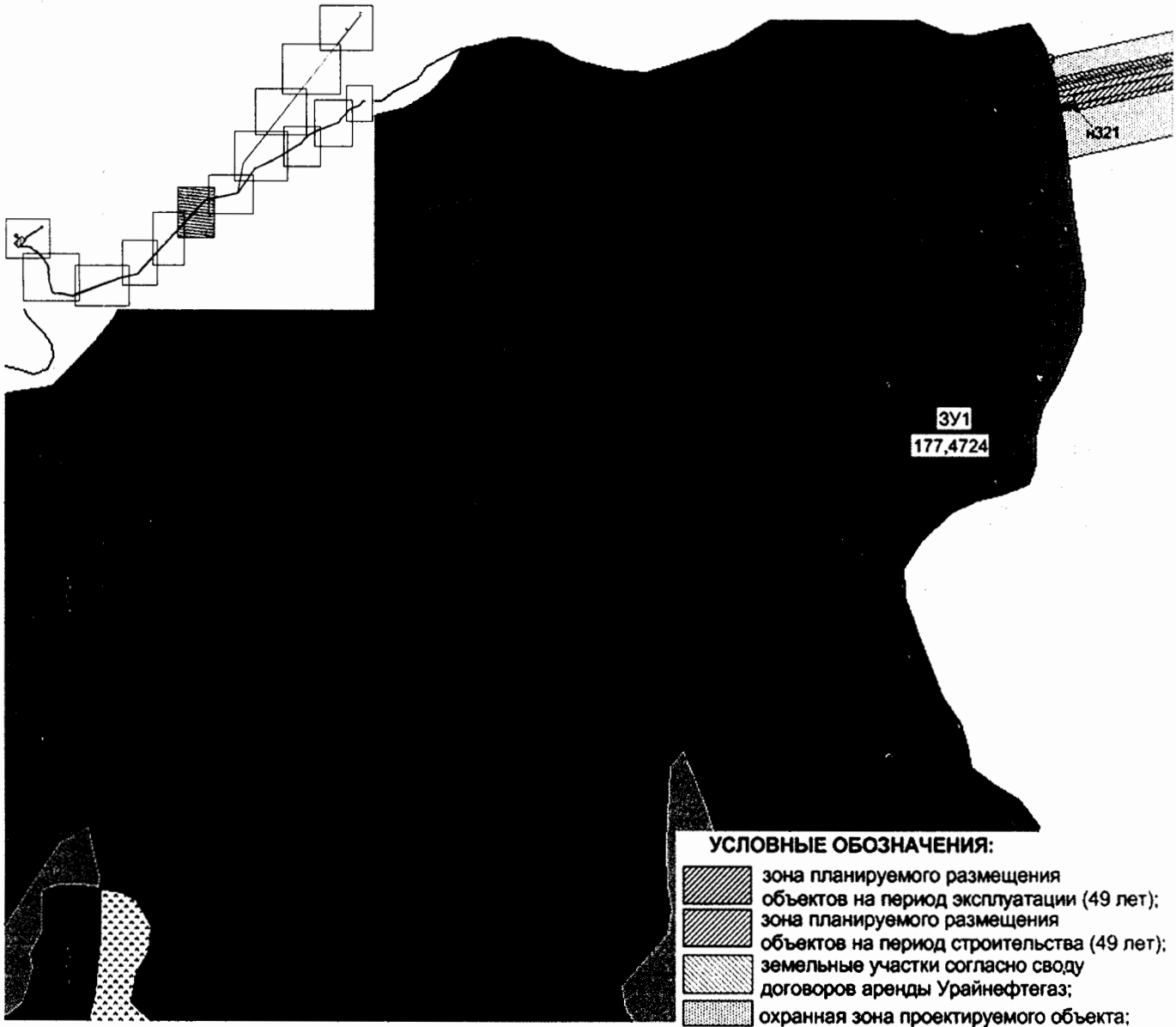
Номер	Наименование
1	Автодорога на куст №1
2	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:10 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- зона планируемого размещения объектов на период строительства (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- охранная зона проектируемого объекта;
- болото;
- озеро, водные объекты;
- сосна, группа 6;
- сосна, группа 5;
- сосна, группа 3;
- сосна, группа 1;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 177,4724 площадь зоны размещения, га;
- ●н 83 номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) номер проектируемого объекта капитального строительства.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

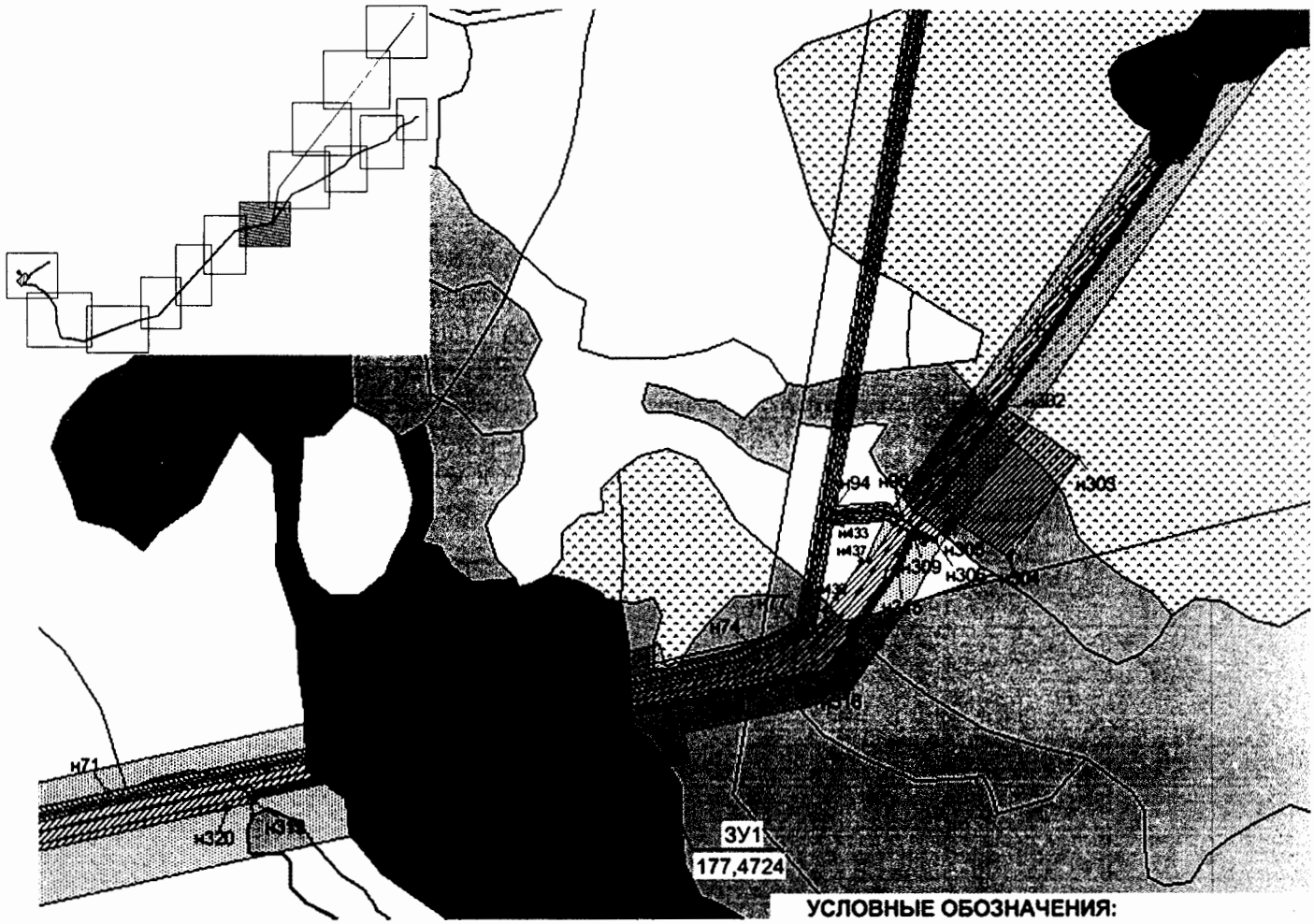
Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст №1
2	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:10 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- зона планируемого размещения объектов на период строительства (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- охранная зона проектируемого объекта;
- болото;
- озеро, водные объекты;
- сосна, группа 6;
- сосна, группа 5;
- сосна, группа 3;
- сосна, группа 1;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 177,4724 — площадь зоны размещения, га;
- ●н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта капитального строительства.

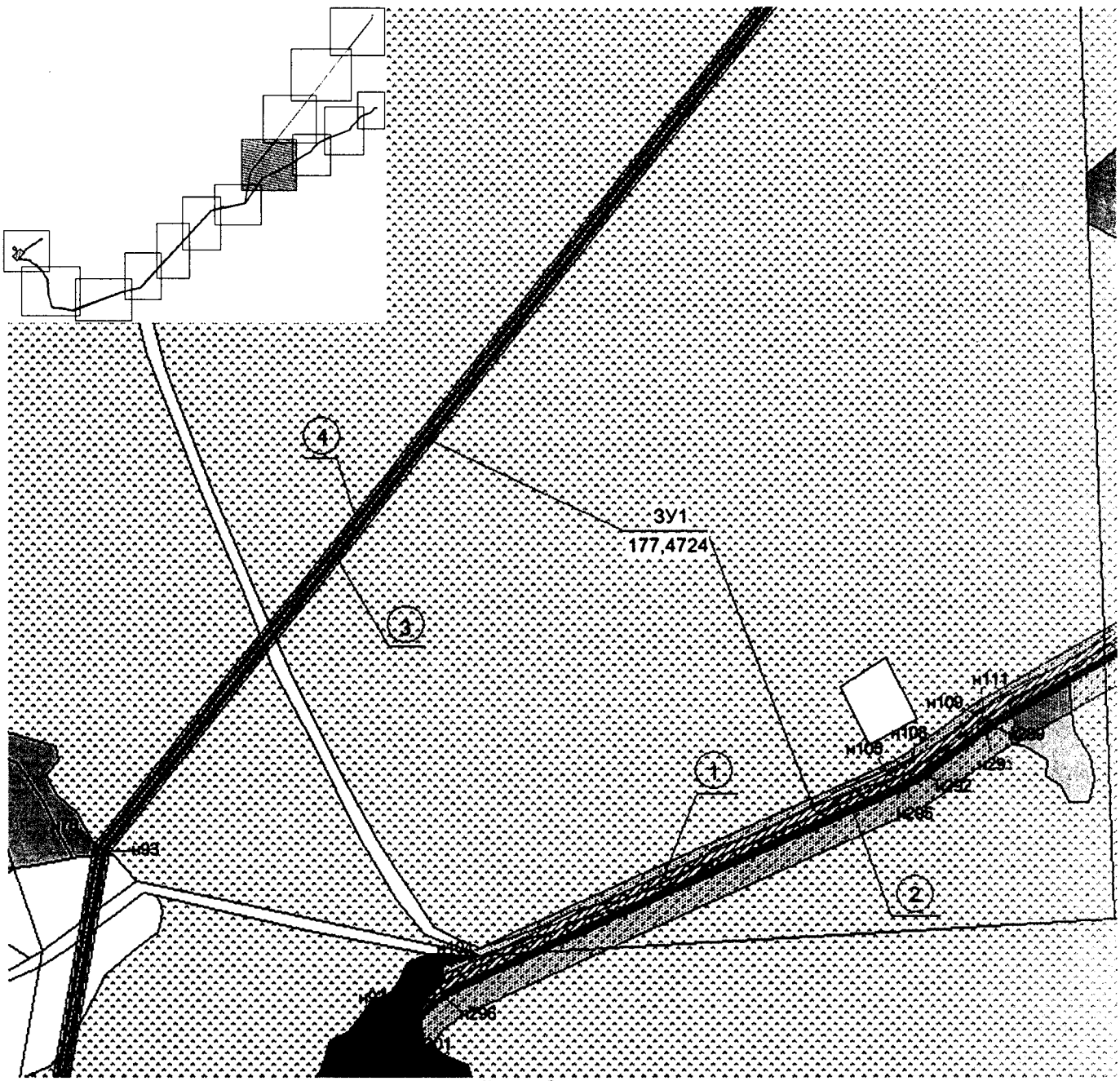
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст №1
2	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:10 000



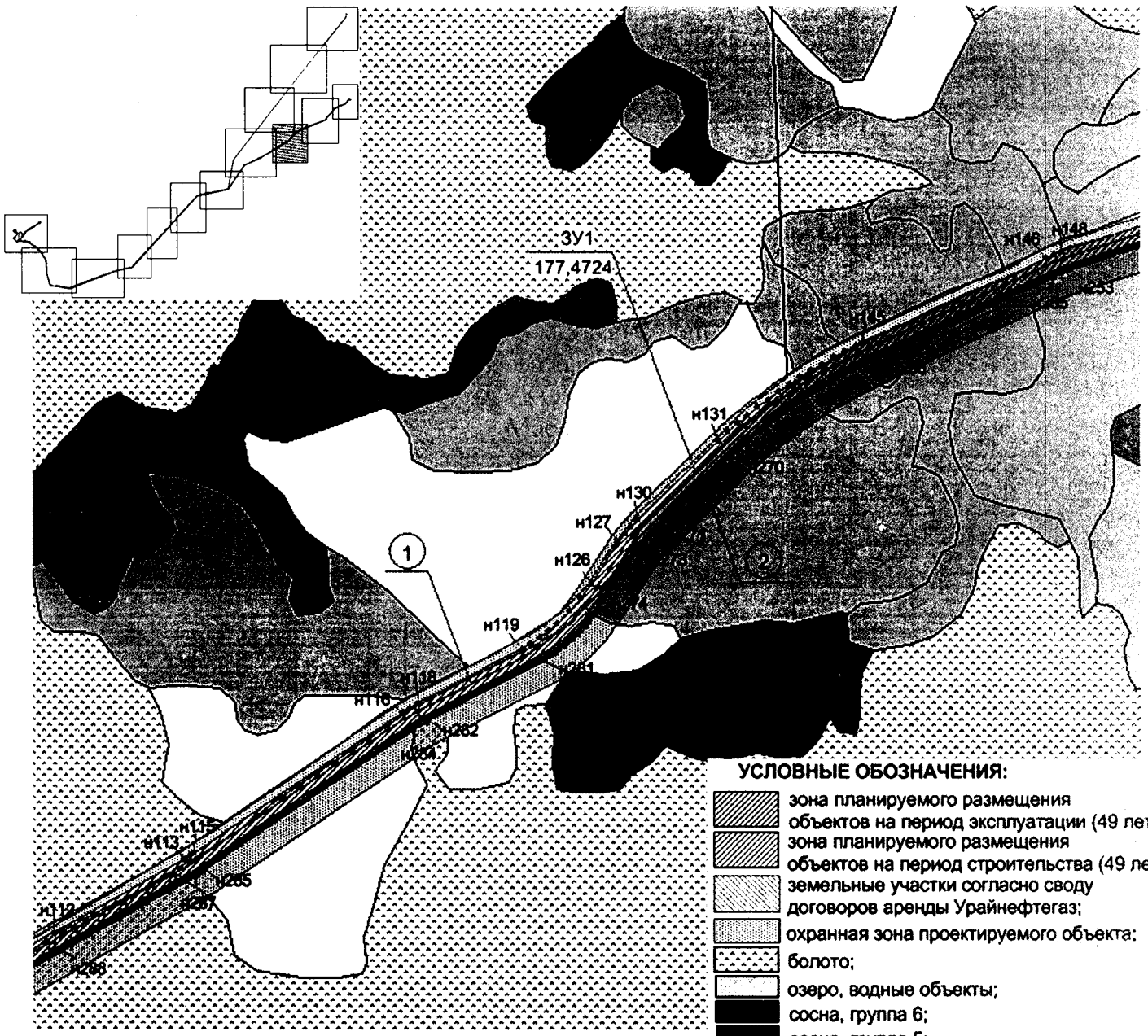
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст №1
2	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:10 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- зона планируемого размещения объектов на период строительства (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- охранная зона проектируемого объекта;
- болото;
- озеро, водные объекты;
- сосна, группа 6;
- сосна, группа 5;
- сосна, группа 3;
- сосна, группа 1;
- ЗУ1 обозначение формируемого земельного участка;
- 177,4724 площадь зоны размещения, га;
- ●н 83 номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) номер проектируемого объекта капитального строительства.

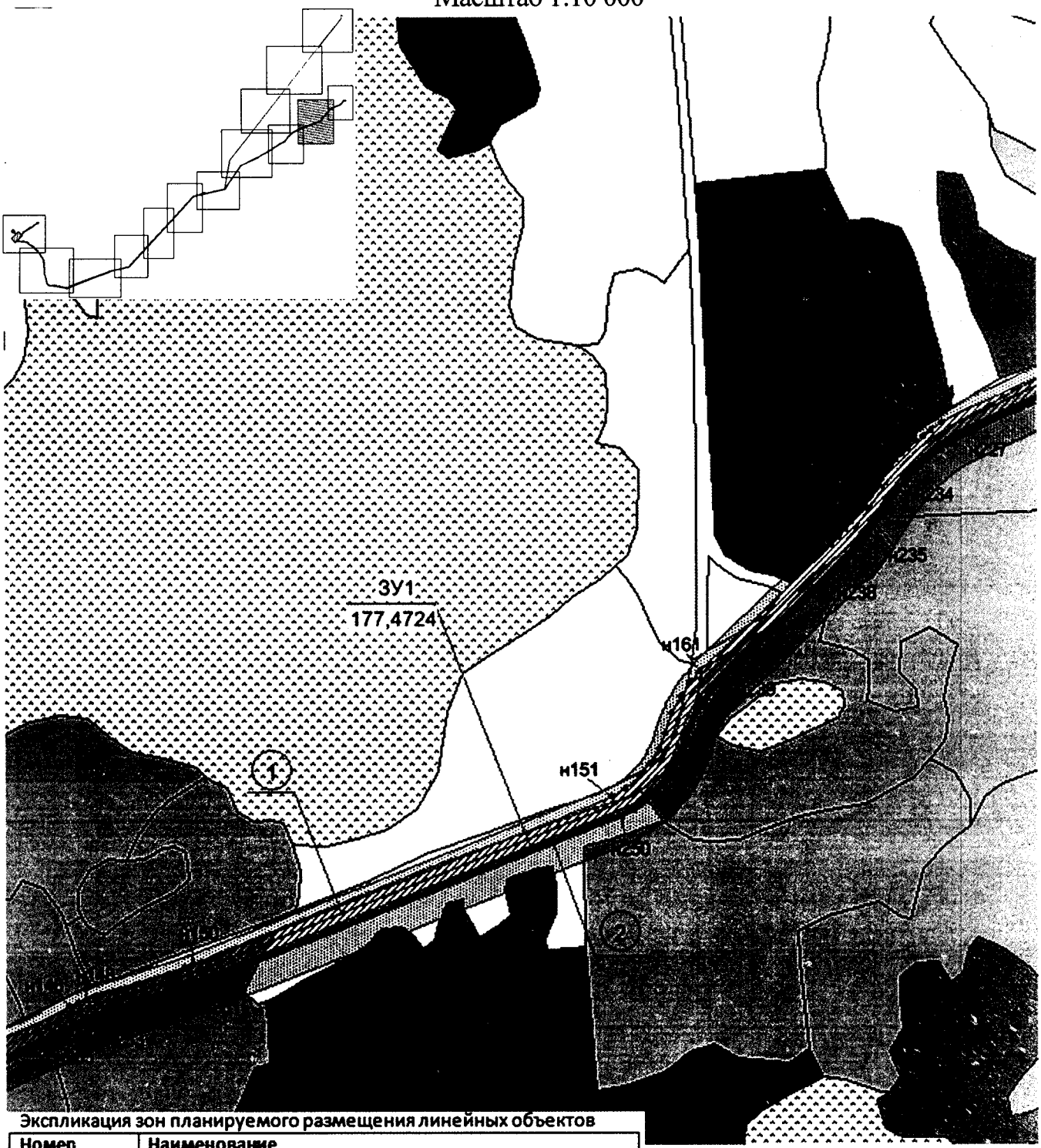
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст №1
2	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:10 000



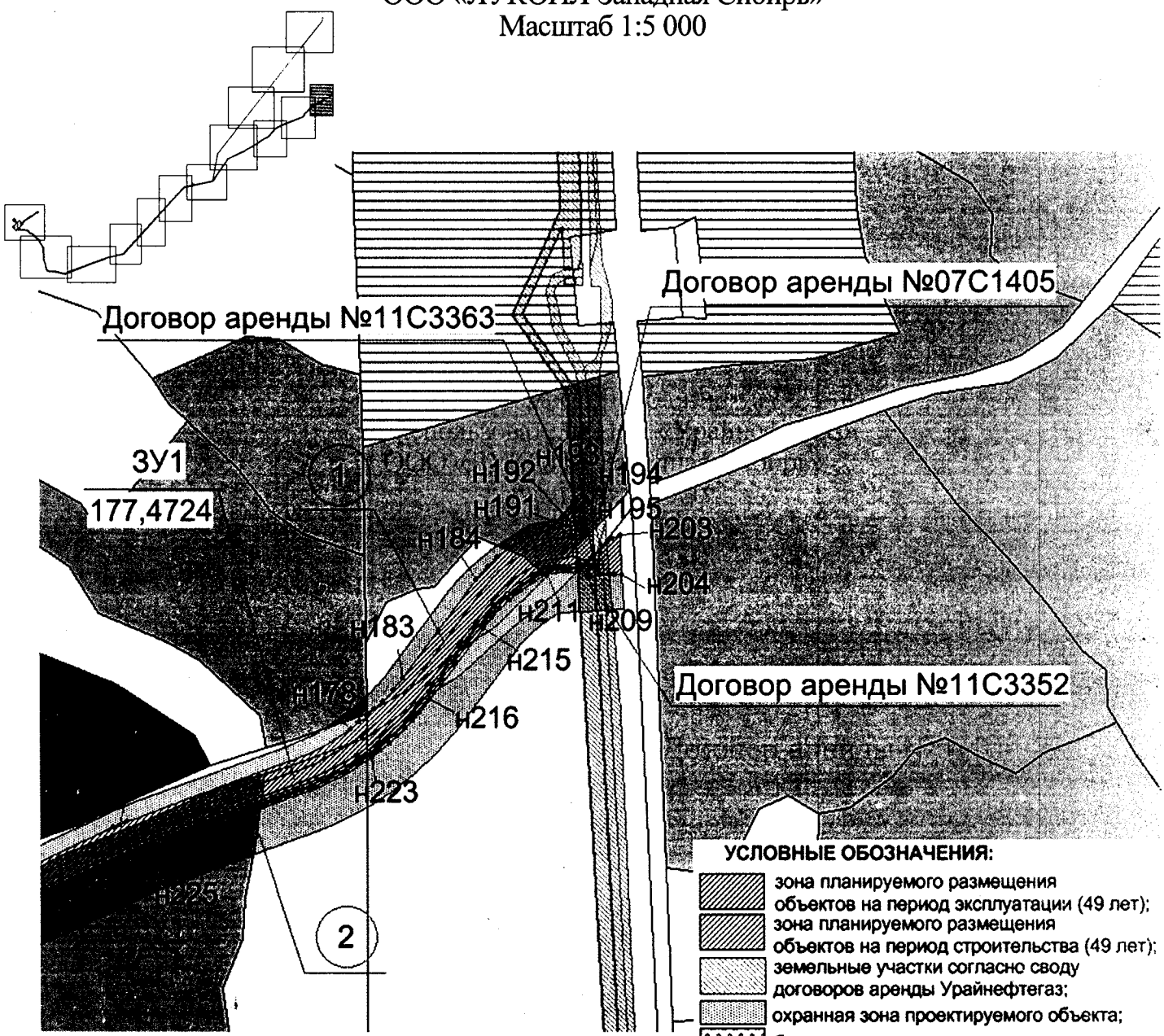
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст №1
2	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- зона планируемого размещения объектов на период строительства (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- охранная зона проектируемого объекта;
- болото;
- озеро, водные объекты;
- сосна, группа 6;
- сосна, группа 5;
- сосна, группа 3;
- сосна, группа 1;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 177,4724 — площадь зоны размещения, га;
- ●н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта капитального строительства.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

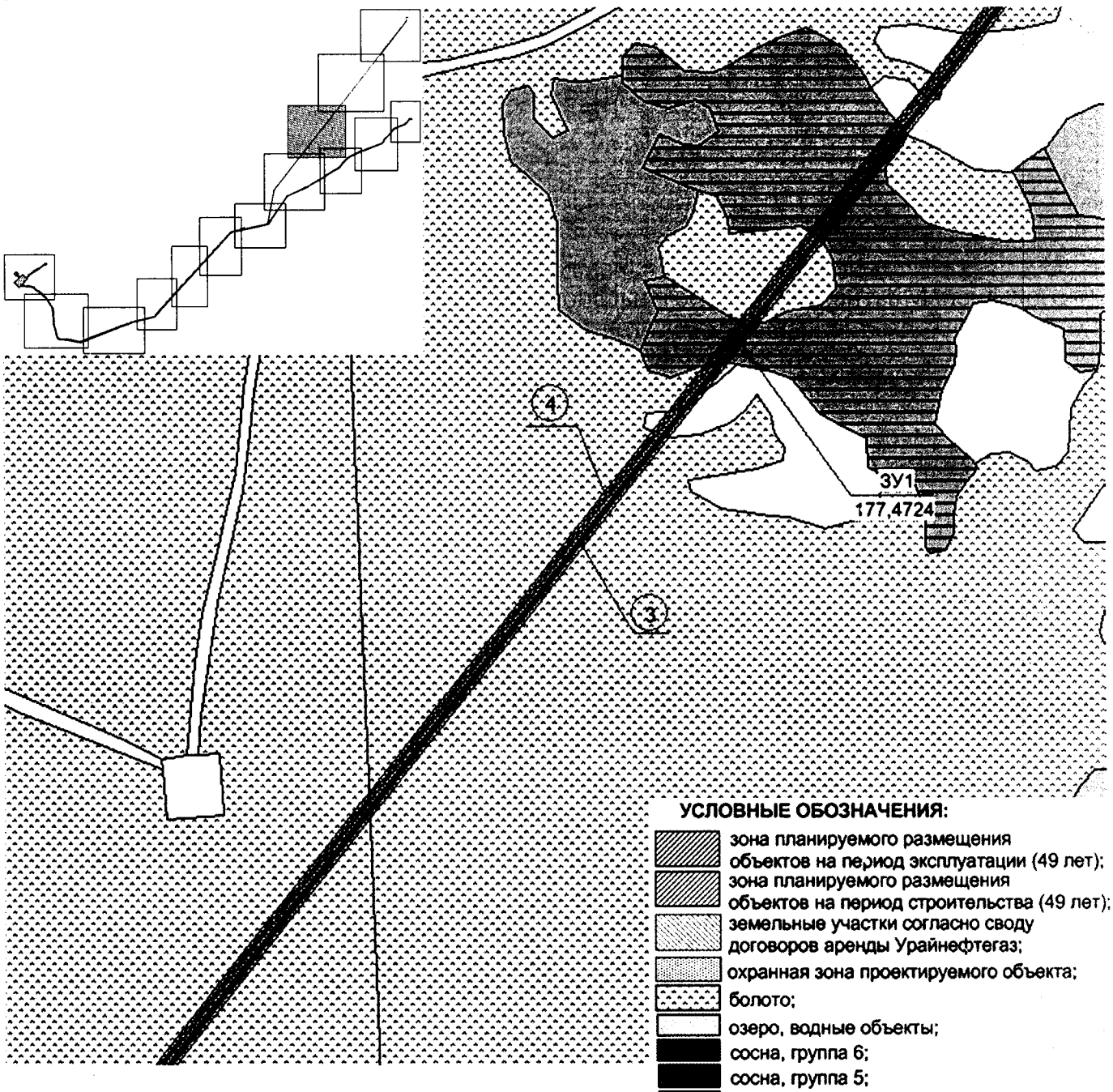
Номер	Наименование
1	Автодорога на куст №1
2	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:10 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- зона планируемого размещения объектов на период строительства (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- охранная зона проектируемого объекта;
- болото;
- озеро, водные объекты;
- сосна, группа 6;
- сосна, группа 5;
- сосна, группа 3;
- сосна, группа 1;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 177,4724 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта капитального строительства.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

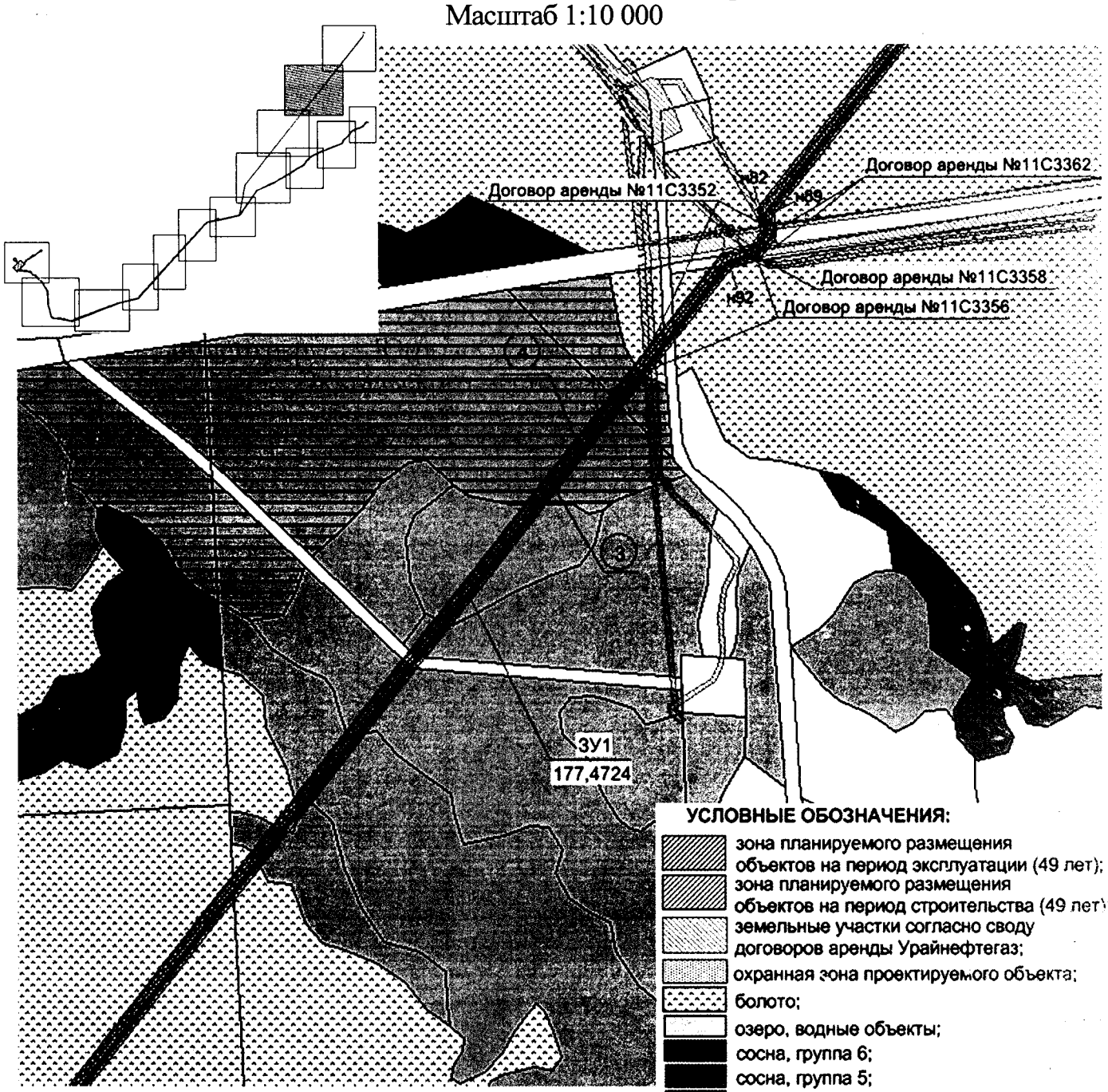
Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:10 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- зона планируемого размещения объектов на период строительства (49 лет)
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- охранная зона проектируемого объекта;
- болото;
- озеро, водные объекты;
- сосна, группа 6;
- сосна, группа 5;
- сосна, группа 3;
- сосна, группа 1;
- ЗУ1 обозначение формируемого земельного участка;
- 177,4724 площадь зоны размещения, га;
- •н 83 номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) номер проектируемого объекта капитального строительства.

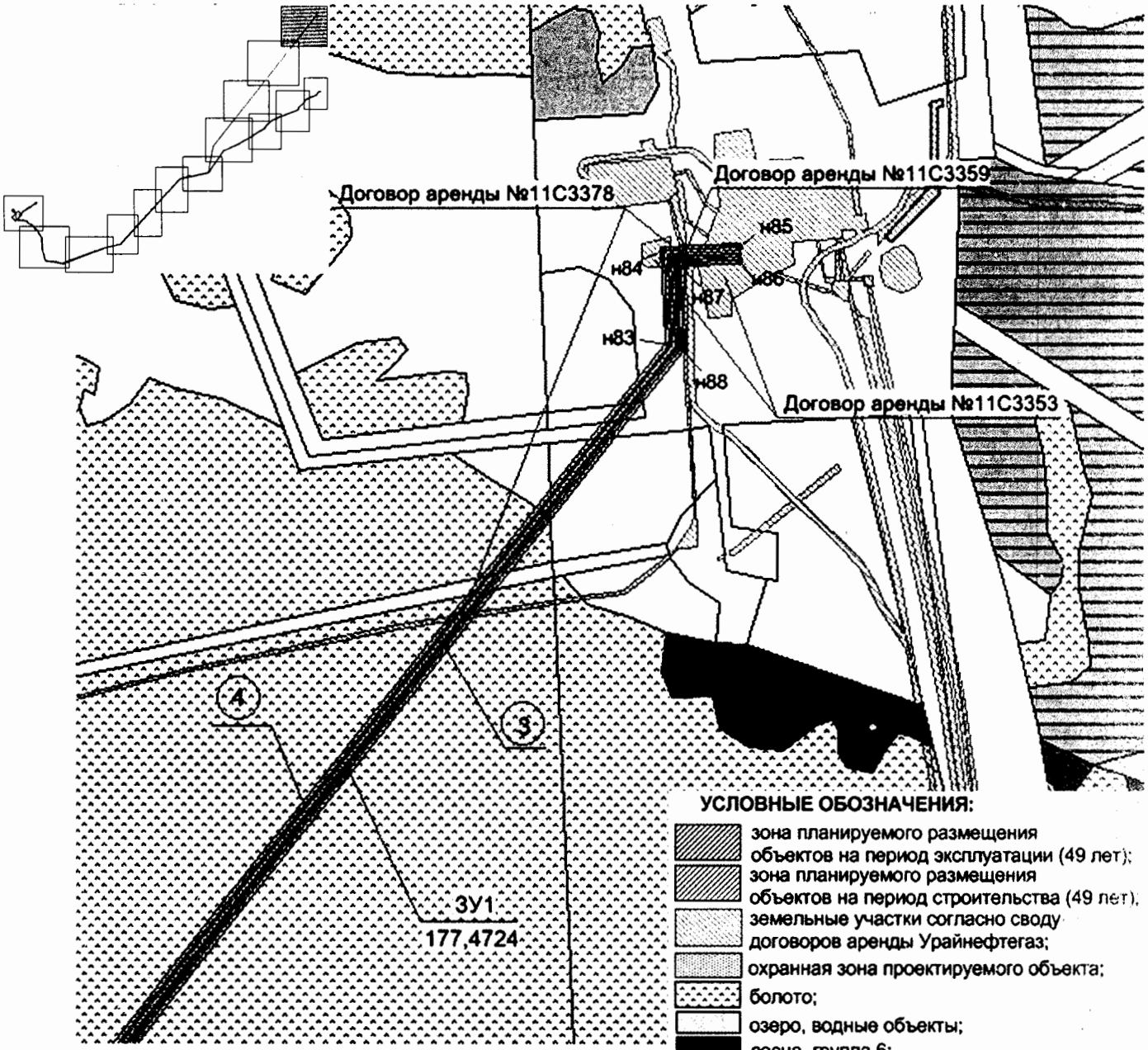
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:10 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- зона планируемого размещения объектов на период строительства (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- охранная зона проектируемого объекта;
- болото;
- озеро, водные объекты;
- сосна, группа 6;
- сосна, группа 5;
- сосна, группа 3;
- сосна, группа 1;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 177,4724 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта капитального строительства.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Каталог координат
границы зоны планируемого размещения линейных объектов

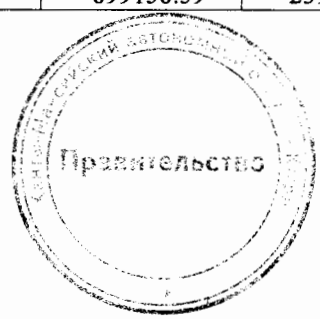
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н1	897699.20	2383775.81		н43	894935.59	2384034.50
н2	897641.67	2383808.01		н44	894719.17	2384094.87
н3	897630.12	2383787.38		н45	894507.84	2384128.88
н4	897619.24	2383793.54		н46	894412.97	2384178.71
н5	897582.22	2383728.99		н47	894367.42	2384275.71
н6	897589.36	2383704.95		н48	894333.29	2384571.58
н7	897499.20	2383542.04		н49	894277.25	2384833.15
н8	897493.24	2383531.41		н50	894231.18	2385031.84
н9	897472.33	2383502.86		н51	894231.27	2385062.28
н10	897456.13	2383486.65		н52	894218.27	2385137.46
н11	897438.11	2383463.20		н53	894229.10	2385222.66
н12	897185.59	2383012.14		н54	894229.20	2385248.62
н13	897168.86	2382985.00		н55	894785.60	2386968.89
н14	897153.83	2382967.62		н56	894815.33	2386959.34
н15	897142.39	2382969.99		н57	894834.27	2387019.41
н16	897052.21	2382871.88		н58	894804.99	2387028.74
н17	897029.47	2382892.51		н59	894971.34	2387543.10
н18	896793.05	2382634.02		н60	895128.44	2388431.87
н19	896773.14	2382626.68		н61	895154.42	2388508.64
н20	896751.79	2382790.77		н62	895202.13	2388574.17
н21	896900.46	2382810.90		н63	895872.04	2389250.52
н22	896874.64	2383009.26		н64	895874.56	2389247.75
н23	896725.98	2382989.12		н65	898618.19	2392017.69
н24	896711.82	2383097.94		н66	898641.24	2392041.75
н25	896677.27	2383169.66		н67	898649.72	2392053.25
н26	896567.52	2383279.07		н68	898691.33	2392132.96
н27	896534.19	2383319.50		н69	898695.73	2392146.58
н28	896509.34	2383365.64		н70	898696.60	2392151.65
н29	896477.89	2383440.82		н71	898766.57	2392558.17
н30	896430.40	2383496.48		н72	898948.48	2393615.06
н31	896340.60	2383552.07		н73	898952.18	2393628.18
н32	896273.70	2383610.51		н74	898958.98	2393652.37
н33	896162.83	2383745.13		н75	898980.28	2393703.27
н34	896096.91	2383794.00		н76	898978.64	2393703.95
н35	895993.82	2383836.91		н77	898989.11	2393729.05
н36	895938.13	2383868.20		н78	900402.34	2394057.04
н37	895833.81	2383944.14		н79	905995.80	2398916.22
н38	895784.57	2383968.86		н80	906009.01	2398970.94
н39	895672.75	2384003.59		н81	906035.48	2398992.73
н40	895472.60	2384025.27		н82	906081.85	2398990.96
н41	895173.70	2384030.32		н83	907485.30	2400210.21
н42	895018.75	2384024.66		н84	907631.84	2400210.52

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н85	907631.60	2400327.88		н138	901684.78	2397414.55
н86	907611.59	2400327.83		н139	901697.42	2397435.09
н87	907611.81	2400230.48		н140	901709.58	2397455.92
н88	907477.82	2400230.19		н141	901721.23	2397477.03
н89	906074.70	2399011.25		н142	901732.38	2397498.41
н90	906028.64	2399013.01		н143	901743.01	2397520.06
н91	905991.14	2398982.14		н144	901753.14	2397541.94
н92	905977.86	2398927.12		н145	901767.32	2397575.21
н93	900392.97	2394075.41		н146	901911.52	2397930.73
н94	899178.69	2393793.46		н147	901916.99	2397945.22
н95	899180.87	2393881.61		н148	901923.49	2397966.16
н96	899163.93	2393906.52		н149	901969.23	2398134.19
н97	900071.49	2394592.68		н150	901974.83	2398152.38
н98	900086.89	2394605.50		н151	902219.17	2398860.80
н99	900098.29	2394616.76		н152	902228.24	2398882.53
н100	900108.81	2394628.84		н153	902239.95	2398902.96
н101	900118.41	2394641.69		н154	902254.14	2398921.73
н102	900127.00	2394655.21		н155	902270.59	2398938.59
н103	900134.56	2394669.35		н156	902289.01	2398953.24
н104	900141.03	2394684.00		н157	902309.13	2398965.46
н105	900470.08	2395512.77		н158	902355.02	2398983.98
н106	900477.13	2395529.05		н159	902385.82	2399000.00
н107	900488.06	2395550.01		н160	902410.69	2399018.27
н108	900496.31	2395563.46		н161	902432.65	2399039.93
н109	900569.50	2395675.90		н162	902635.24	2399271.03
н110	900578.01	2395689.43		н163	902653.19	2399289.73
н111	900586.89	2395706.17		н164	902677.48	2399310.40
н112	900732.15	2395995.38		н165	902738.69	2399356.88
н113	900856.22	2396250.08		н166	902755.97	2399371.01
н114	900863.07	2396263.26		н167	902770.24	2399384.35
н115	900869.13	2396273.68		н168	902783.64	2399398.55
н116	901114.86	2396677.06		н169	902796.13	2399413.57
н117	901124.62	2396694.29		н170	902806.82	2399427.27
н118	901131.73	2396708.71		н171	902819.41	2399444.57
н119	901218.13	2396895.84		н172	902829.25	2399460.09
н120	901230.30	2396919.95		н173	902838.14	2399476.14
н121	901244.12	2396943.14		н174	902850.84	2399503.95
н122	901259.52	2396965.33		н175	902923.87	2399687.14
н123	901276.44	2396986.37		н176	902928.13	2399698.47
н124	901294.78	2397006.20		н177	902931.71	2399709.15
н125	901314.46	2397024.71		н178	902987.55	2399886.74
н126	901340.80	2397045.82		н179	902999.84	2399918.93
н127	901408.95	2397095.74		н180	903015.90	2399949.42
н128	901429.98	2397112.58		н181	903035.50	2399977.77
н129	901443.16	2397124.79		н182	903058.37	2400003.56
н130	901457.12	2397139.39		н183	903079.67	2400022.85
н131	901583.11	2397280.04		н184	903177.81	2400103.10
н132	901598.99	2397298.19		н185	903192.36	2400116.53
н133	901614.43	2397316.72		н186	903205.16	2400131.63
н134	901629.42	2397335.61		н187	903216.04	2400148.18
н135	901643.96	2397354.84		н188	903224.83	2400165.92
н136	901658.04	2397374.43		н189	903231.40	2400184.60
н137	901671.65	2397394.33		н190	903233.83	2400194.20

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н191	903236.67	2400210.81		н244	902284.83	2398997.66
н192	903245.85	2400210.82		н245	902262.72	2398984.23
н193	903269.49	2400230.28		н246	902242.48	2398968.13
н194	903261.45	2400240.21		н247	902224.42	2398949.61
н195	903196.77	2400239.11		н248	902208.81	2398928.96
н196	903196.68	2400244.76		н249	902195.94	2398906.53
н197	903200.31	2400244.99		н250	902185.98	2398882.65
н198	903205.82	2400245.80		н251	901938.22	2398164.31
н199	903209.80	2400247.02		н252	901932.25	2398144.94
н200	903211.83	2400248.46		н253	901886.64	2397977.42
н201	903215.98	2400254.57		н254	901881.71	2397961.16
н202	903219.06	2400260.68		н255	901875.39	2397944.10
н203	903223.45	2400269.42		н256	901732.95	2397592.93
н204	903180.03	2400269.54		н257	901719.02	2397560.26
н205	903180.00	2400260.72		н258	901709.09	2397538.77
н206	903179.99	2400255.64		н259	901698.65	2397517.53
н207	903179.96	2400244.43		н260	901687.69	2397496.53
н208	903179.96	2400244.40		н261	901676.26	2397475.81
н209	903177.28	2400231.70		н262	901664.33	2397455.35
н210	903184.92	2400225.43		н263	901651.91	2397435.20
н211	903184.73	2400185.55		н264	901639.02	2397415.34
н212	903172.28	2400164.18		н265	901625.67	2397395.79
н213	903157.49	2400142.36		н266	901611.84	2397376.57
н214	903148.20	2400131.35		н267	901597.57	2397357.68
н215	903127.35	2400111.56		н268	901582.85	2397339.14
н216	903050.67	2400048.87		н269	901567.70	2397320.95
н217	903028.00	2400028.36		н270	901552.10	2397303.14
н218	903011.40	2400010.37		н271	901429.84	2397166.63
н219	902996.30	2399991.11		н272	901405.88	2397142.81
н220	902982.80	2399970.72		н273	901384.51	2397125.57
н221	902970.96	2399949.31		н274	901293.01	2397058.54
н222	902960.87	2399927.02		н275	901276.26	2397045.34
н223	902952.61	2399903.99		н276	901260.47	2397031.02
н224	902895.20	2399721.41		н277	901245.73	2397015.62
н225	902891.58	2399710.63		н278	901232.08	2396999.24
н226	902887.83	2399700.71		н279	901219.62	2396981.94
н227	902816.13	2399520.86		н280	901208.39	2396963.83
н228	902800.10	2399487.07		н281	901196.18	2396940.14
н229	902788.17	2399467.39		н282	901097.25	2396725.88
н230	902774.71	2399448.71		н283	901089.47	2396710.27
н231	902760.77	2399431.14		н284	901081.38	2396696.12
н232	902746.70	2399415.55		н285	900835.76	2396292.92
н233	902731.55	2399401.00		н286	900827.90	2396279.21
н234	902713.33	2399385.96		н287	900822.03	2396267.78
н235	902652.59	2399339.84		н288	900696.71	2396010.60
н236	902637.74	2399327.82		н289	900552.99	2395724.45
н237	902622.16	2399313.40		н290	900545.48	2395710.48
н238	902607.62	2399297.93		н291	900536.64	2395695.97
н239	902407.24	2399069.35		н292	900462.94	2395582.79
н240	902387.18	2399049.57		н293	900452.11	2395564.82
н241	902364.48	2399032.89		н294	900442.54	2395546.16
н242	902333.10	2399016.93		н295	900435.03	2395528.84
н243	902308.45	2399008.20		н296	900107.31	2394703.42

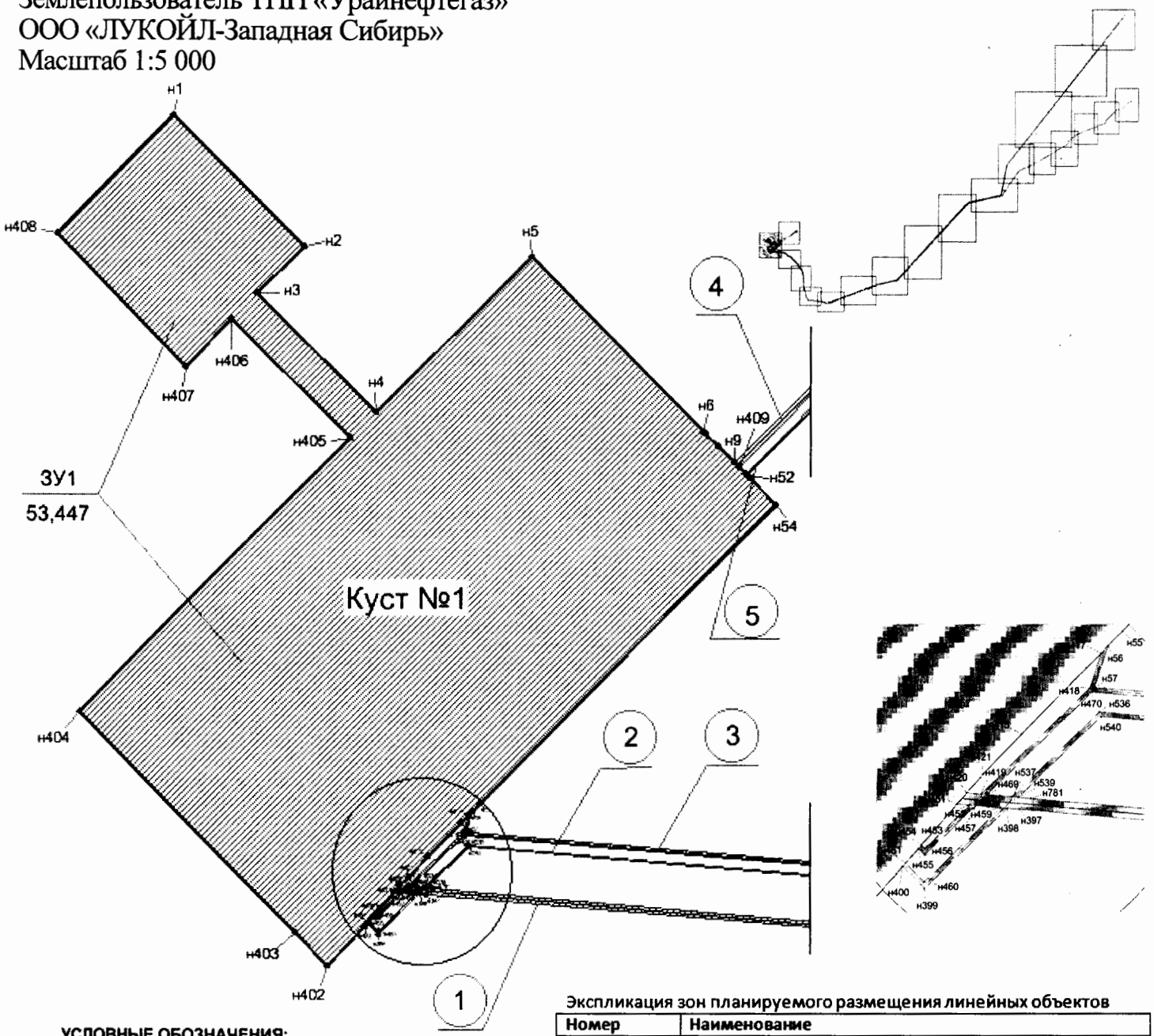
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н297	900098.07	2394683.51		н350	894161.82	2385007.36
н298	900086.65	2394664.77		н351	894183.10	2384961.46
н299	900073.20	2394647.44		н352	894191.89	2384933.39
н300	900057.87	2394631.73		н353	894217.62	2384822.39
н301	900043.81	2394620.03		н354	894218.71	2384817.57
н302	899335.30	2394084.76		н355	894270.55	2384575.61
н303	899245.84	2394204.92		н356	894273.10	2384562.18
н304	899085.90	2394084.09		н357	894275.14	2384547.67
н305	899156.58	2393989.91		н358	894309.33	2384251.30
н306	899119.45	2393961.86		н359	894319.63	2384206.63
н307	899123.57	2393956.41		н360	894334.85	2384173.23
н308	899115.89	2393941.68		н361	894355.77	2384143.07
н309	899126.22	2393926.51		н362	894381.74	2384117.12
н310	899114.91	2393918.85		н363	894411.89	2384096.20
н311	899103.40	2393912.18		н364	894445.28	2384080.98
н312	899089.72	2393905.50		н365	894480.86	2384071.93
н313	899071.73	2393896.09		н366	894689.82	2384038.32
н314	899063.88	2393891.24		н367	894722.18	2384031.21
н315	899052.27	2393883.11		н368	894923.43	2383975.07
н316	898907.41	2393773.62		н369	894977.72	2383965.09
н317	898901.86	2393734.17		н370	895016.70	2383964.03
н318	898743.96	2392806.40		н371	895172.39	2383969.66
н319	898738.08	2392807.40		н372	895455.41	2383965.05
н320	898729.98	2392759.83		н373	895482.19	2383963.38
н321	898638.74	2392223.85		н374	895632.04	2383947.14
н322	898644.71	2392222.83		н375	895653.39	2383944.03
н323	898642.41	2392209.61		н376	895687.66	2383935.60
н324	898637.21	2392185.30		н377	895737.14	2383920.23
н325	898629.98	2392161.51		н378	895777.43	2383904.39
н326	898620.78	2392138.42		н379	895800.90	2383891.76
н327	898609.65	2392116.20		н380	895823.15	2383877.07
н328	898596.68	2392094.99		н381	895905.14	2383817.37
н329	898581.99	2392074.95		н382	895929.97	2383801.07
н330	898561.31	2392051.75		н383	895949.55	2383790.48
н331	895153.98	2388611.49		н384	895967.58	2383782.28
н332	895132.74	2388587.66		н385	896031.19	2383755.81
н333	895104.27	2388545.38		н386	896053.62	2383745.37
н334	895083.18	2388498.97		н387	896070.88	2383735.66
н335	895069.59	2388449.75		н388	896087.45	2383724.82
н336	894916.14	2387577.76		н389	896103.26	2383712.89
н337	894910.68	2387553.21		н390	896118.21	2383699.93
н338	894906.65	2387539.73		н391	896132.28	2383685.99
н339	894770.95	2387120.54		н392	896145.38	2383671.15
н340	894749.20	2387127.55		н393	896229.88	2383568.54
н341	894742.22	2387116.93		н394	896258.29	2383538.47
н342	894730.65	2387120.54		н395	896279.37	2383520.67
н343	894716.11	2387075.64		н396	896304.88	2383503.01
н344	894752.80	2387064.03		н397	896375.49	2383458.46
н345	894231.37	2385451.26		н398	896400.35	2383436.41
н346	894211.46	2385408.76		н399	896421.11	2383410.46
н347	894189.91	2385372.69		н400	896438.78	2383377.52
н348	894178.56	2385343.46		н401	896455.33	2383337.96
н349	894123.36	2385162.50		н402	896471.67	2383304.74

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
н403	896489.46	2383277.06
н404	896521.48	2383239.53
н405	896601.08	2383160.16
н406	896626.10	2383129.56
н407	896642.73	2383098.59
н408	896653.99	2383065.25
н409	896717.74	2382583.69
н410	896683.35	2382544.06
н411	896695.82	2382532.85
н412	896664.26	2382502.02
н413	896692.87	2382475.87
н414	896883.55	2382302.09
н415	897100.27	2382539.89
н416	897203.02	2382446.25
н417	897165.95	2382405.57
н418	897280.52	2382301.15
н419	897374.85	2382404.63
н420	897260.27	2382509.06
н421	897223.24	2382468.43
н422	897120.49	2382562.07
н423	897243.77	2382697.34
н424	897096.11	2382831.91
н425	897206.99	2382946.49
н426	897220.64	2382943.60
н427	897279.16	2383045.12
н428	897310.30	2383086.57
н429	897457.51	2383349.74
н430	897475.02	2383394.78
н431	897636.94	2383683.88
н432	897645.17	2383679.27
н1	897699.20	2383775.81
–	–	–
н433	899158.59	2393788.92
н434	899160.72	2393875.67
н435	899148.00	2393894.60
н436	899090.51	2393851.06
н437	899091.09	2393837.80
н438	899032.14	2393793.06
н439	899010.70	2393773.86
н440	898996.48	2393775.05
н441	898988.87	2393766.62
н442	898979.36	2393755.09
н443	898974.62	2393746.21
н433	899158.59	2393788.92



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры «Куст №1 и
поисковая скважина №11107П Экутальского
месторождения» (У-2348)
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5 000

Приложение 12
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

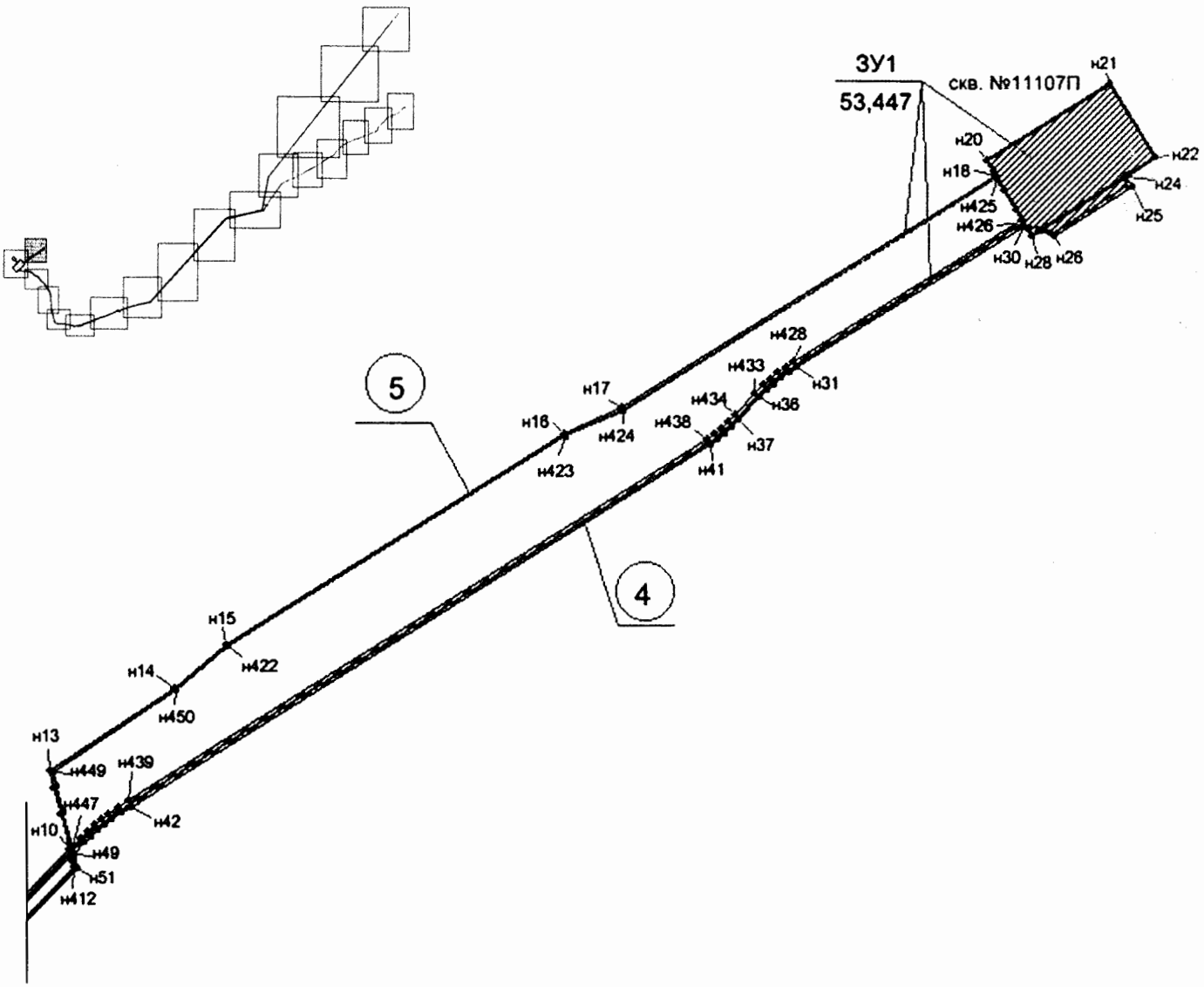
Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1
2	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)
4	Нефтегазосборный трубопровод от поисковой скважины №11107П
5	Высоковольтная линия 6 кВ на поисковую скважину №11107П

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

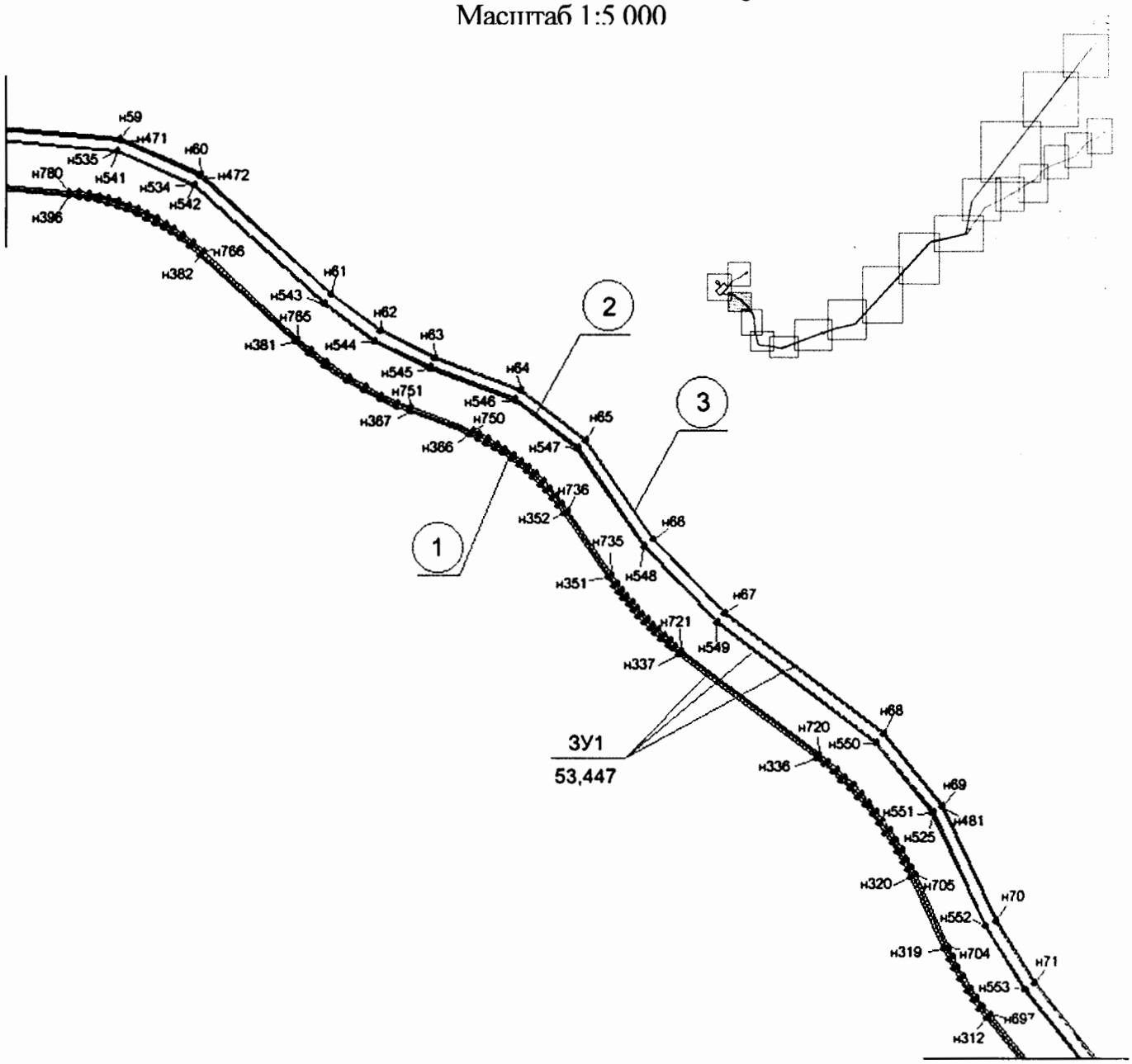
Номер	Наименование
4	Нефтегазосборный трубопровод от поисковой скважины №11107П
5	Высоковольтная линия 6 кВ на поисковую скважину №11107П

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

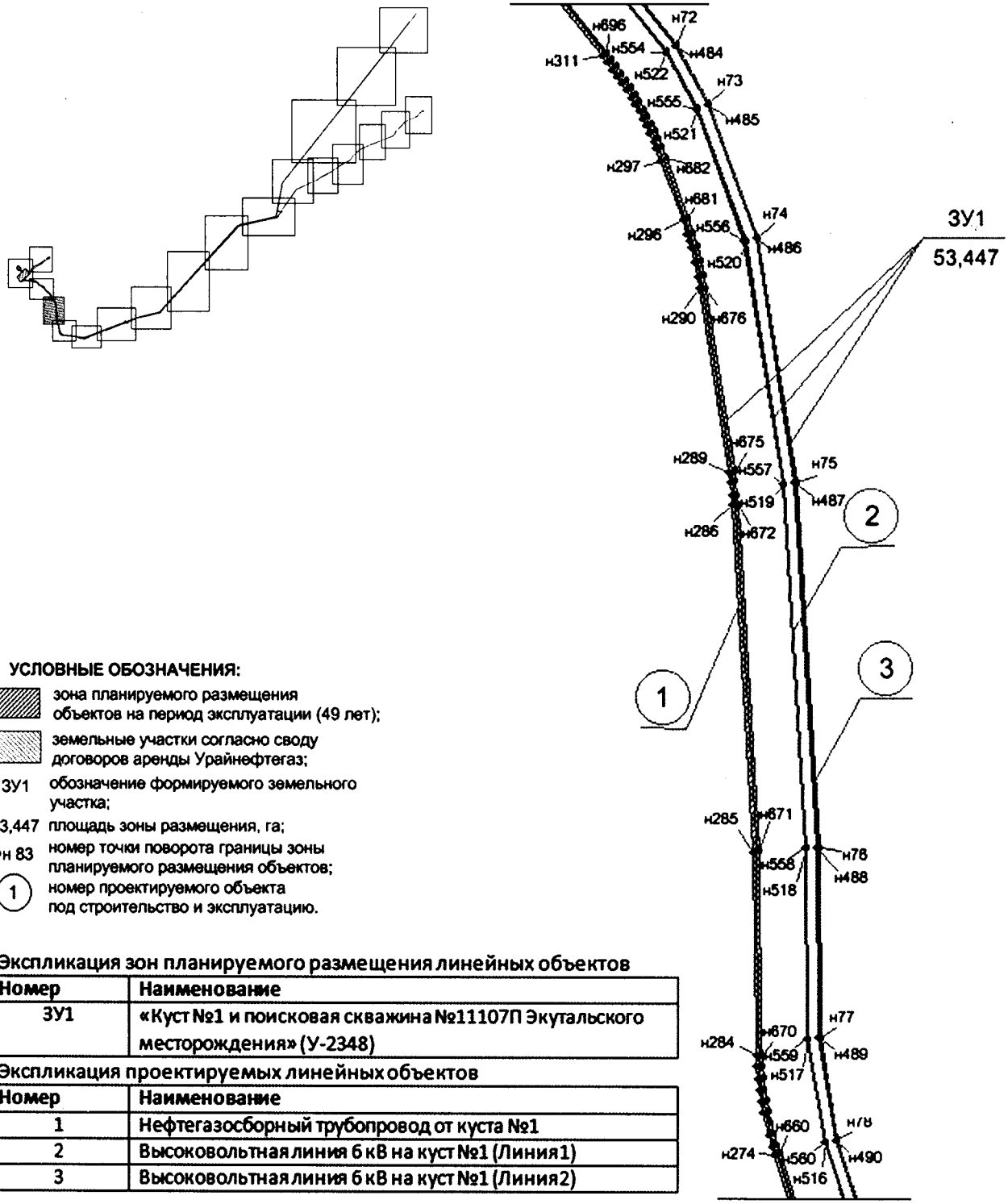
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1
2	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

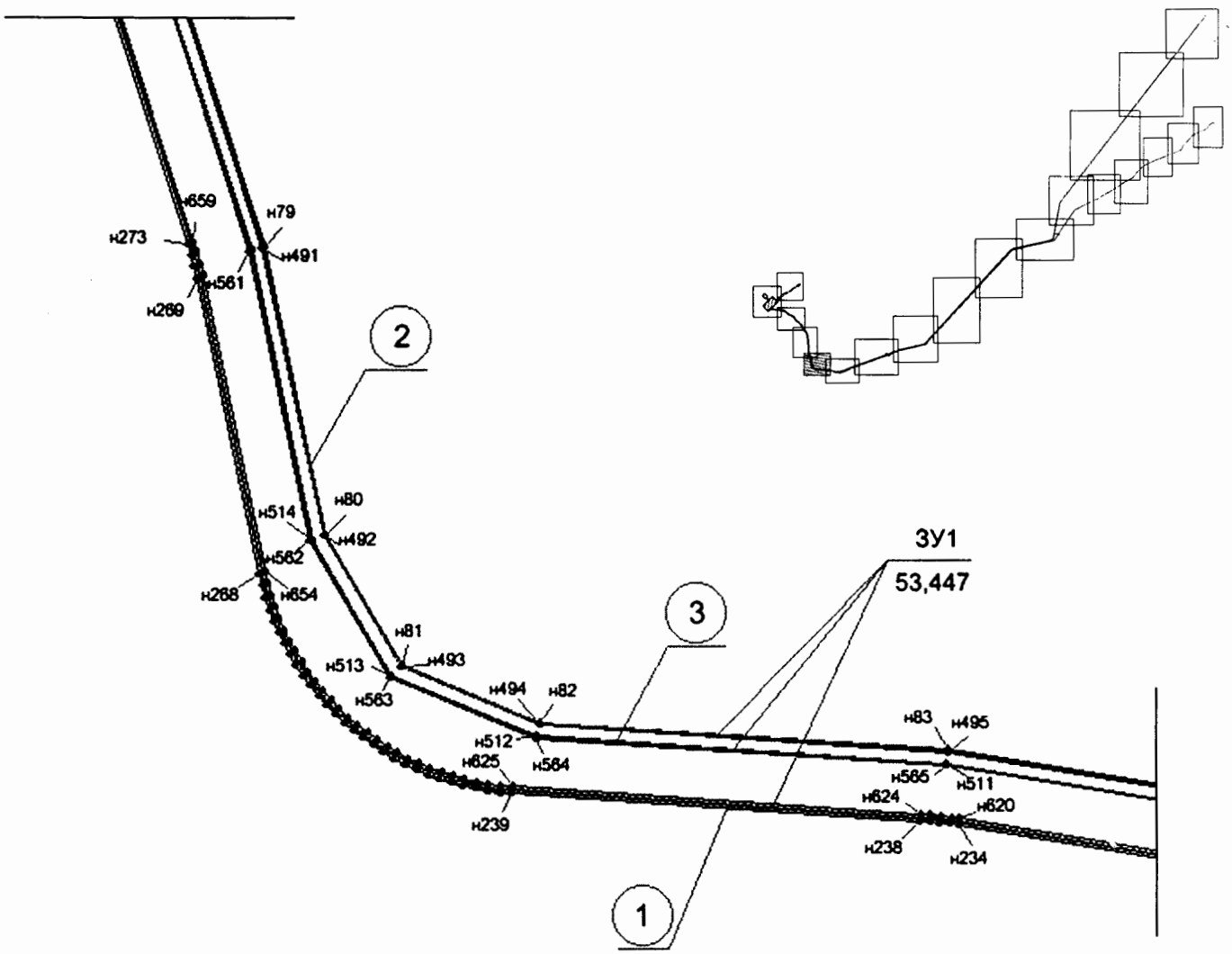
Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1
2	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

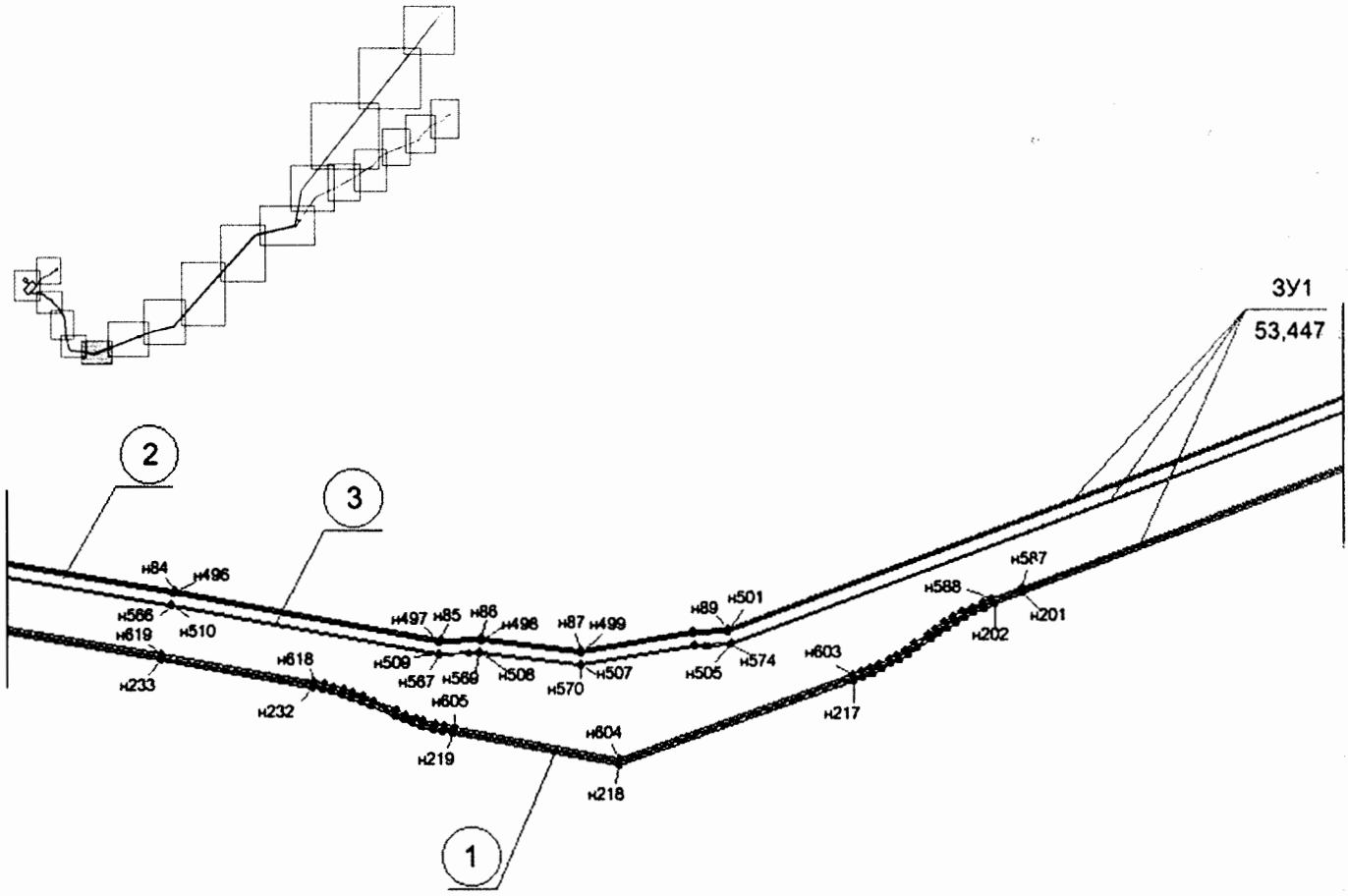
Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1
2	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

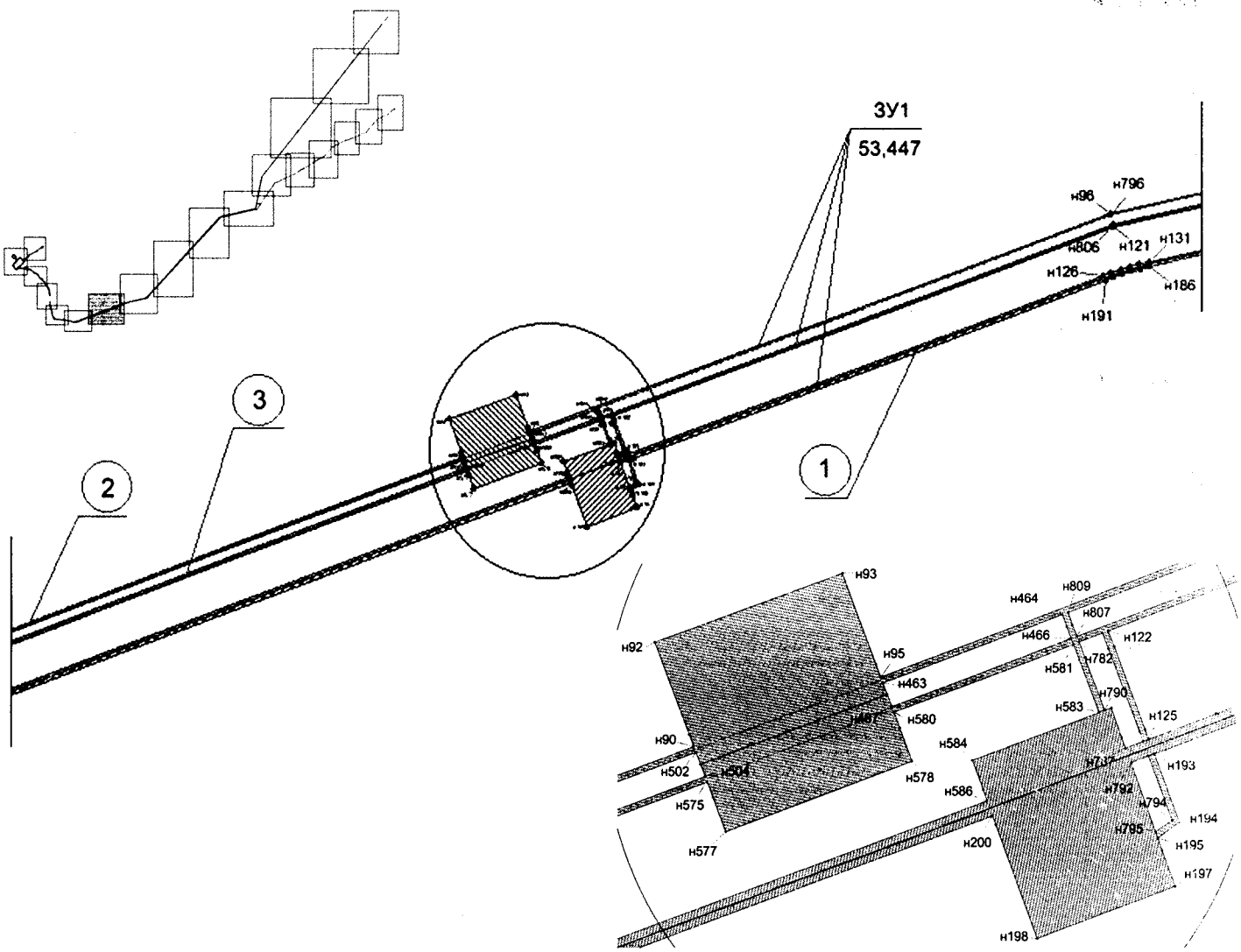
Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1
2	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

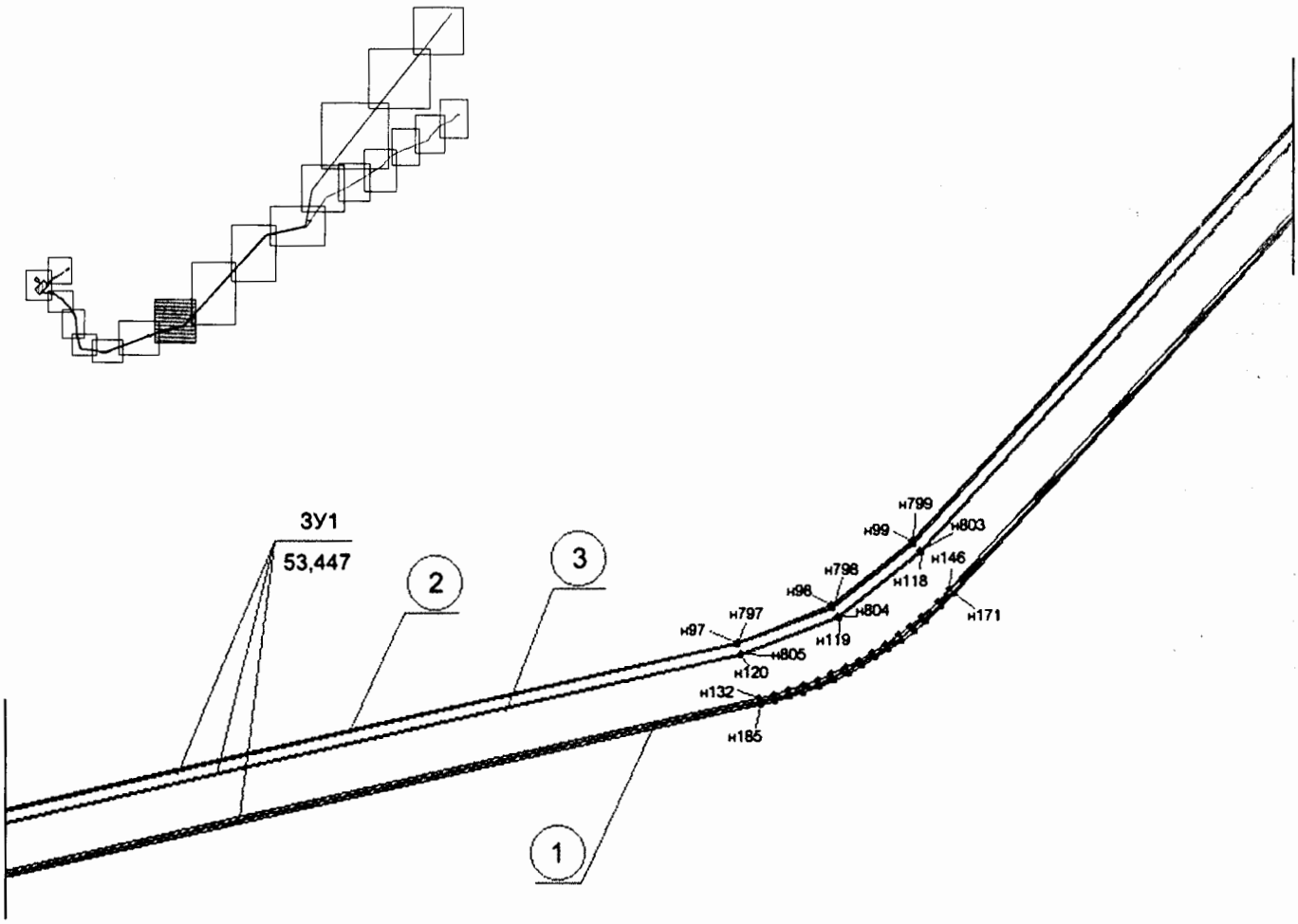
Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод ст куста №1
2	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

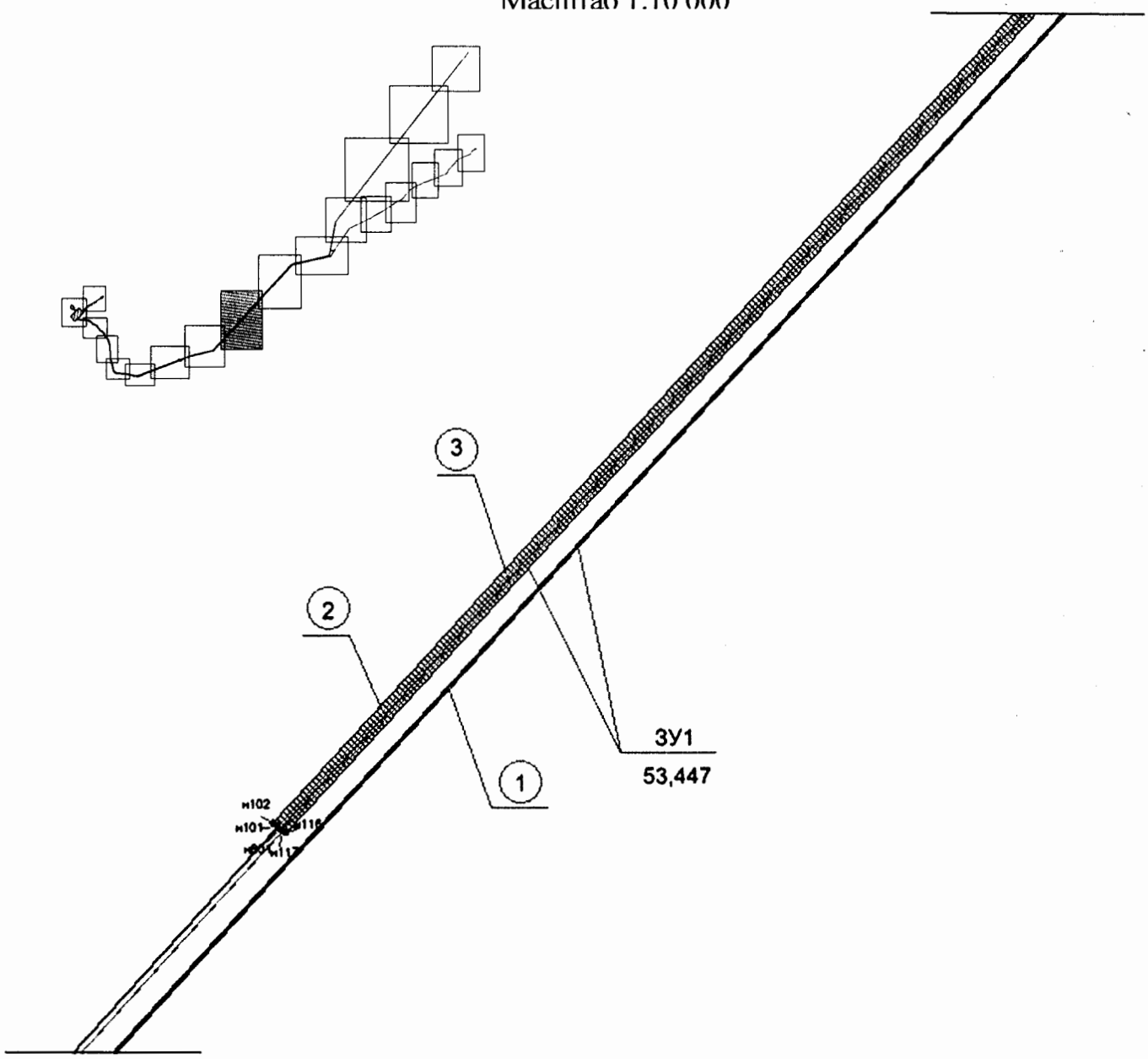
Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1
2	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:10 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

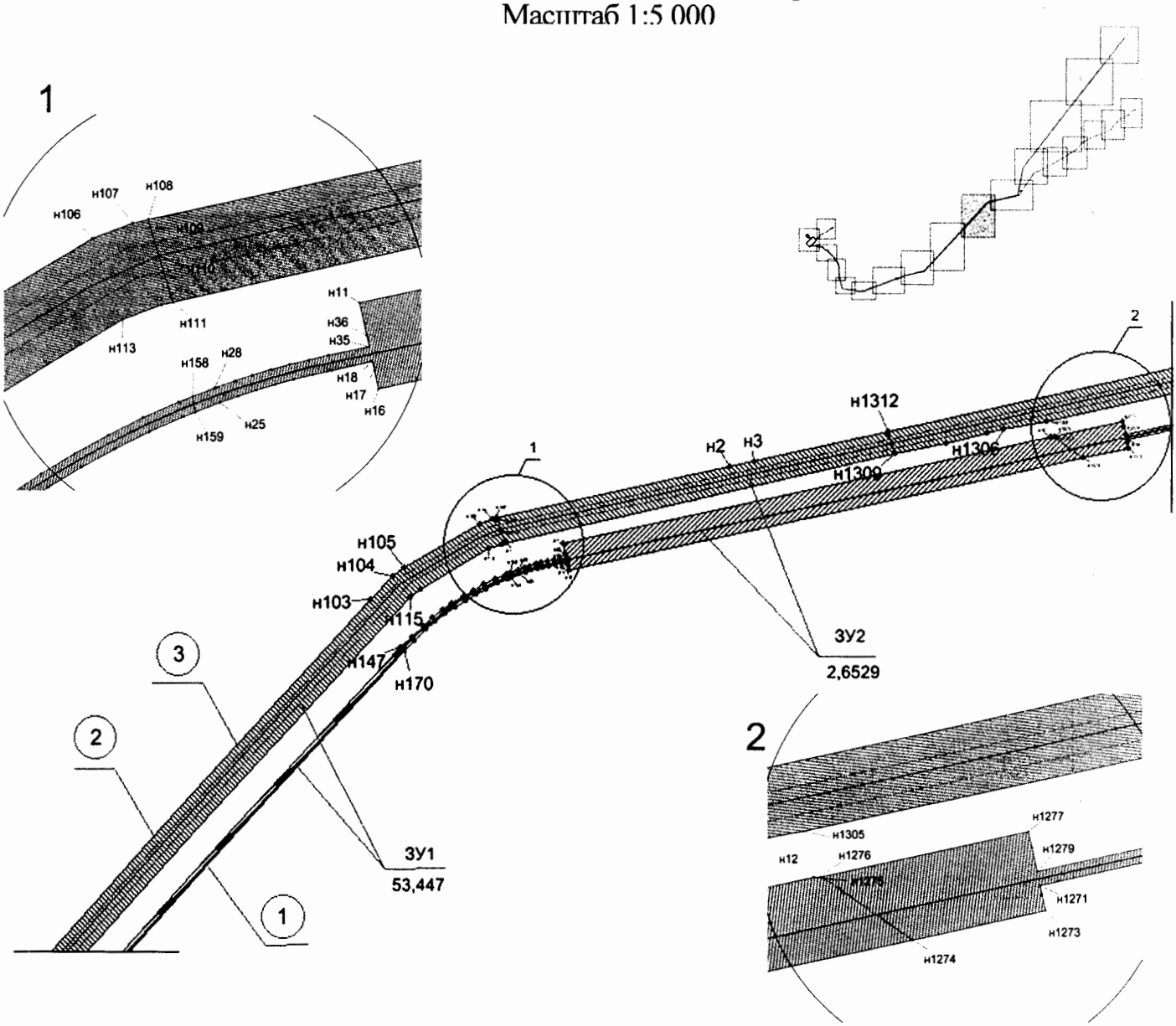
Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1
2	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
ЗУ2	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

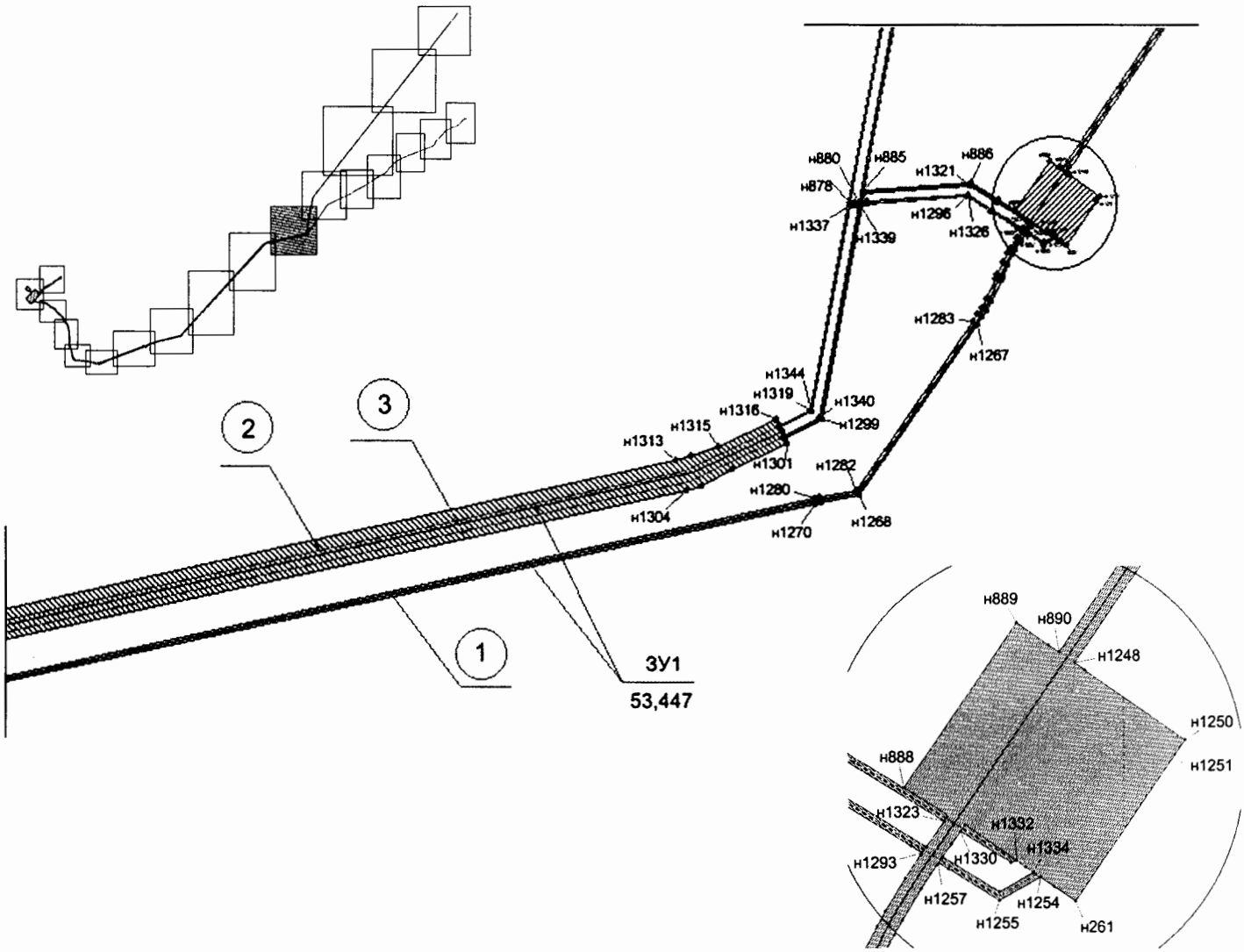
Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1
2	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

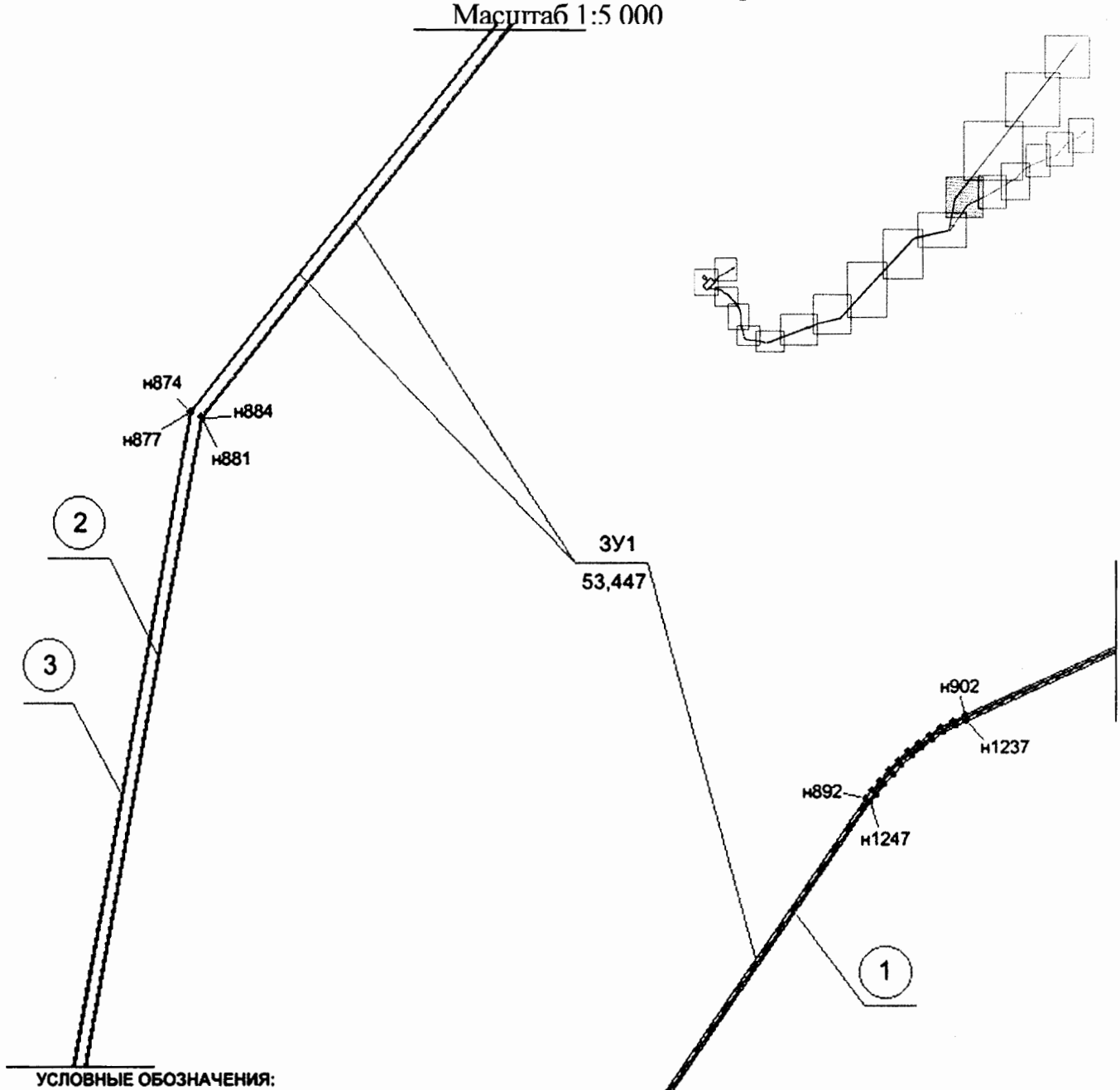
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1
2	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

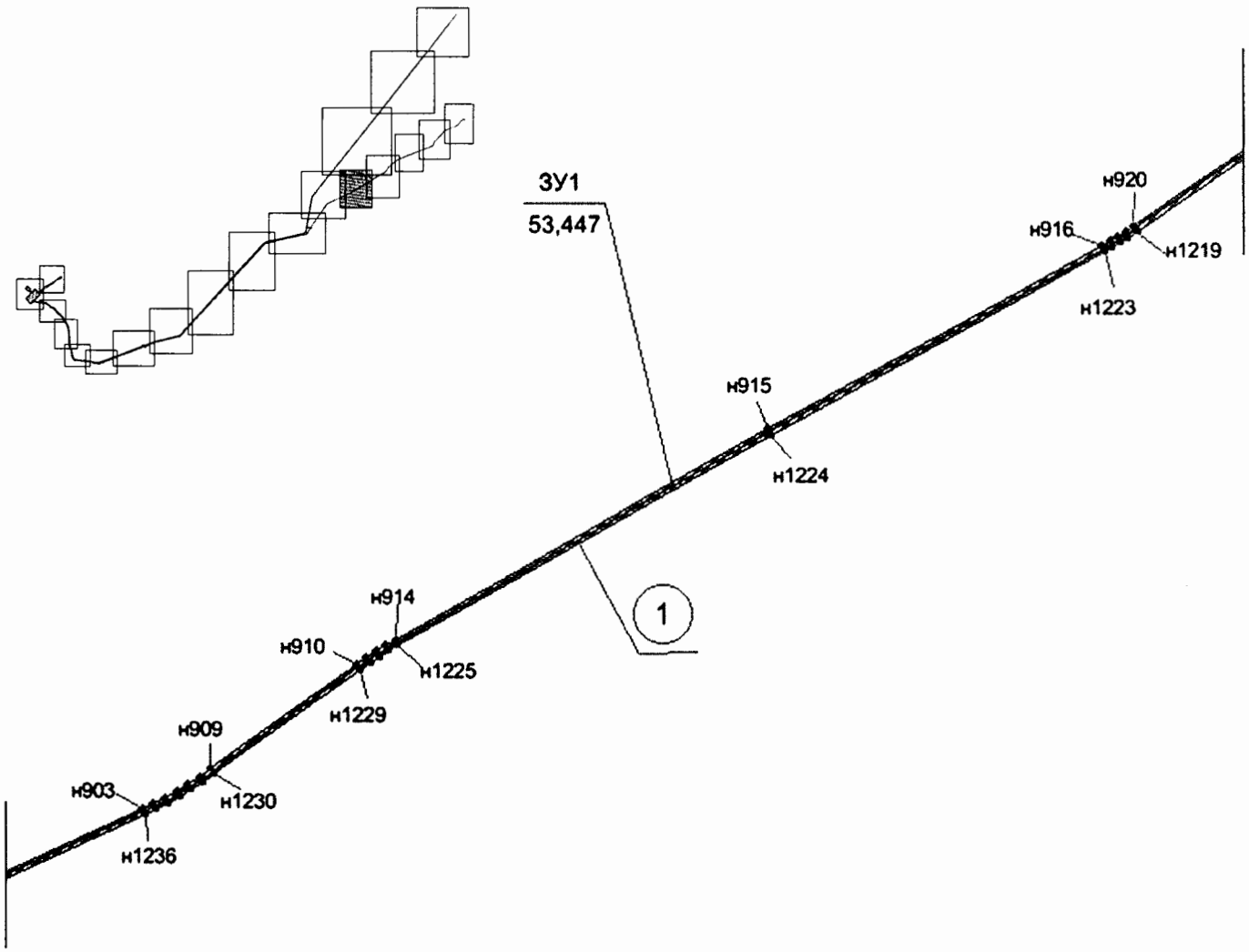
Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1
2	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 площадь зоны размещения, га;
- •н 83 номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

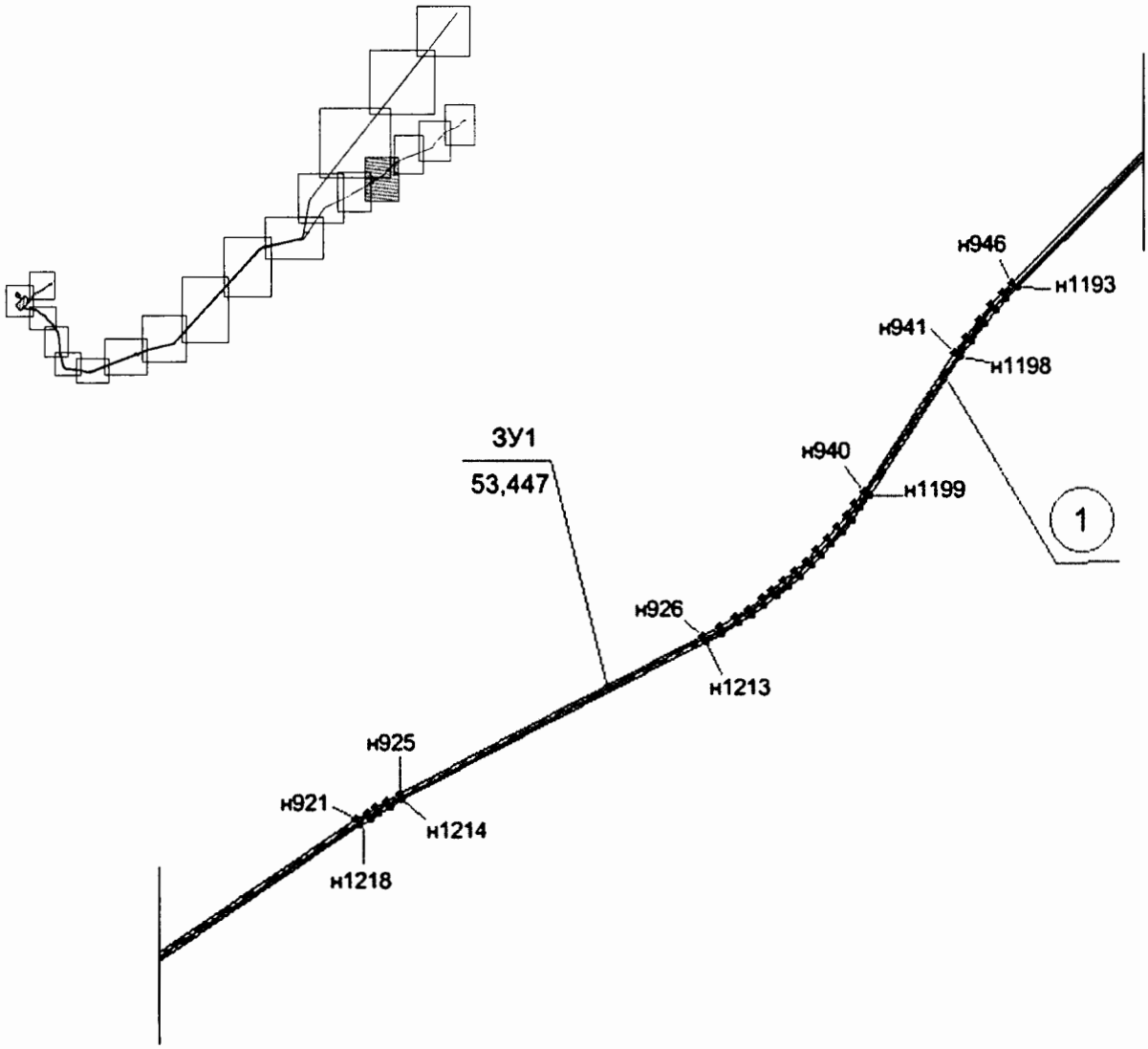
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 площадь зоны размещения, га;
- •н 83 номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

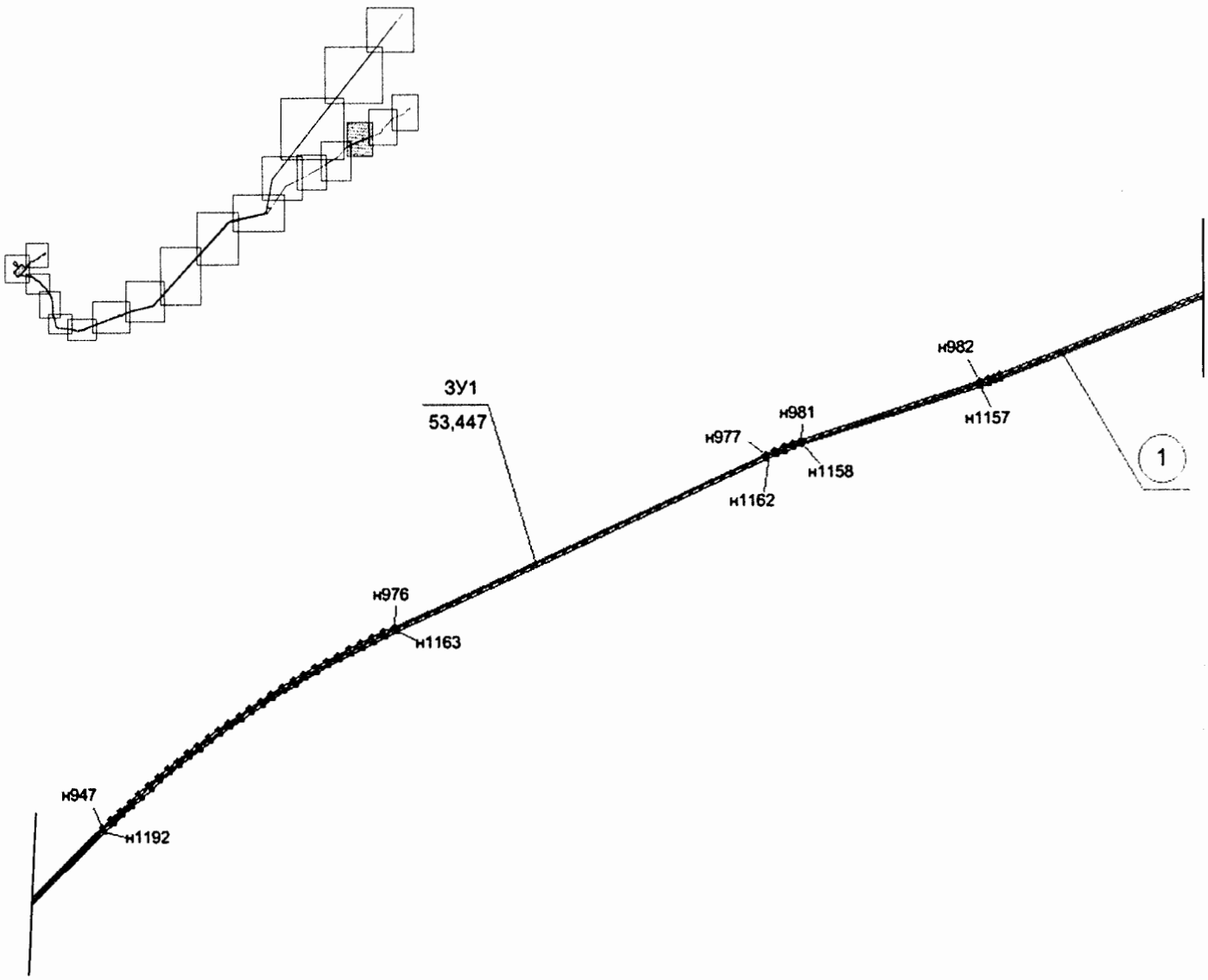
Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

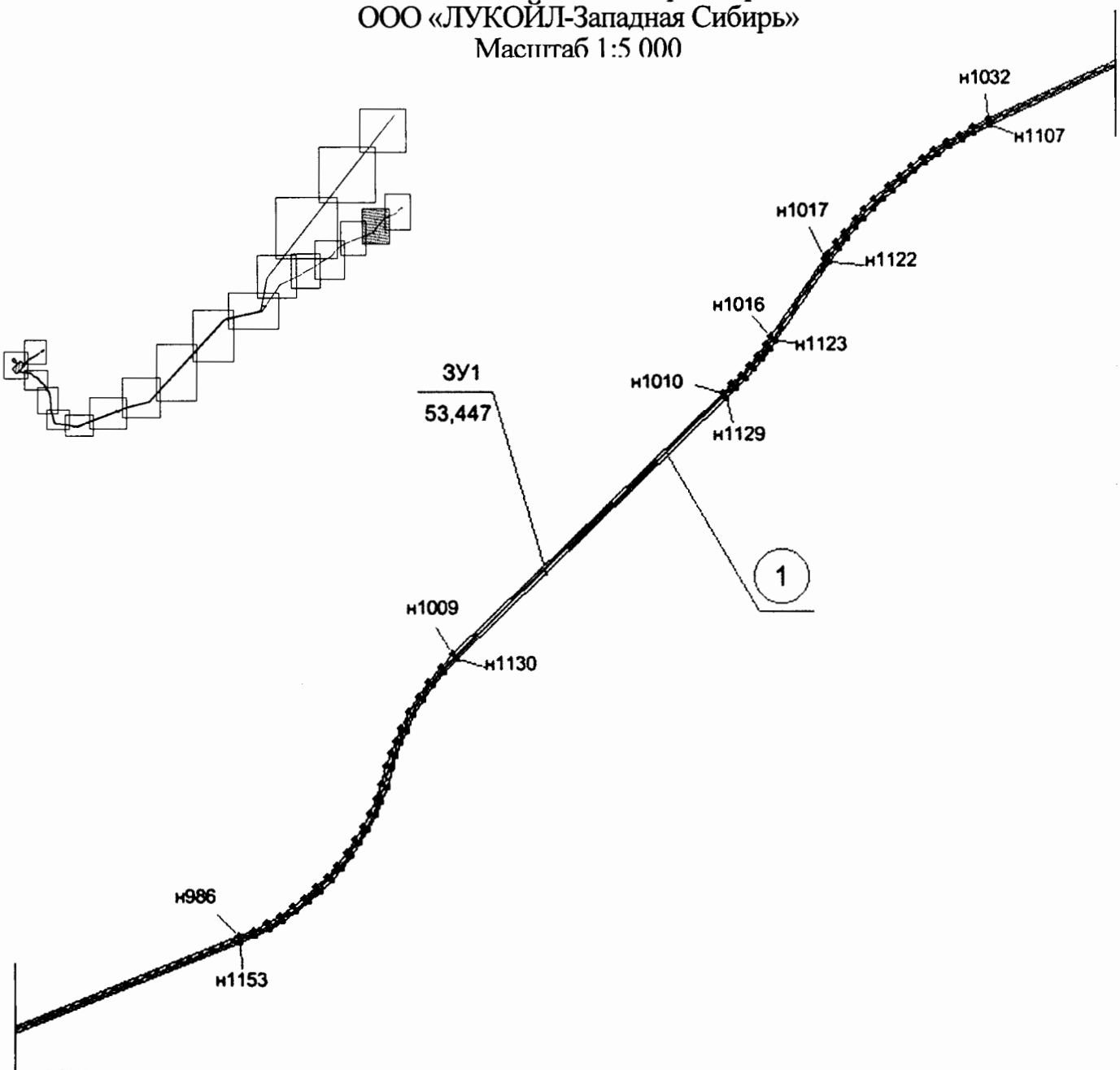
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

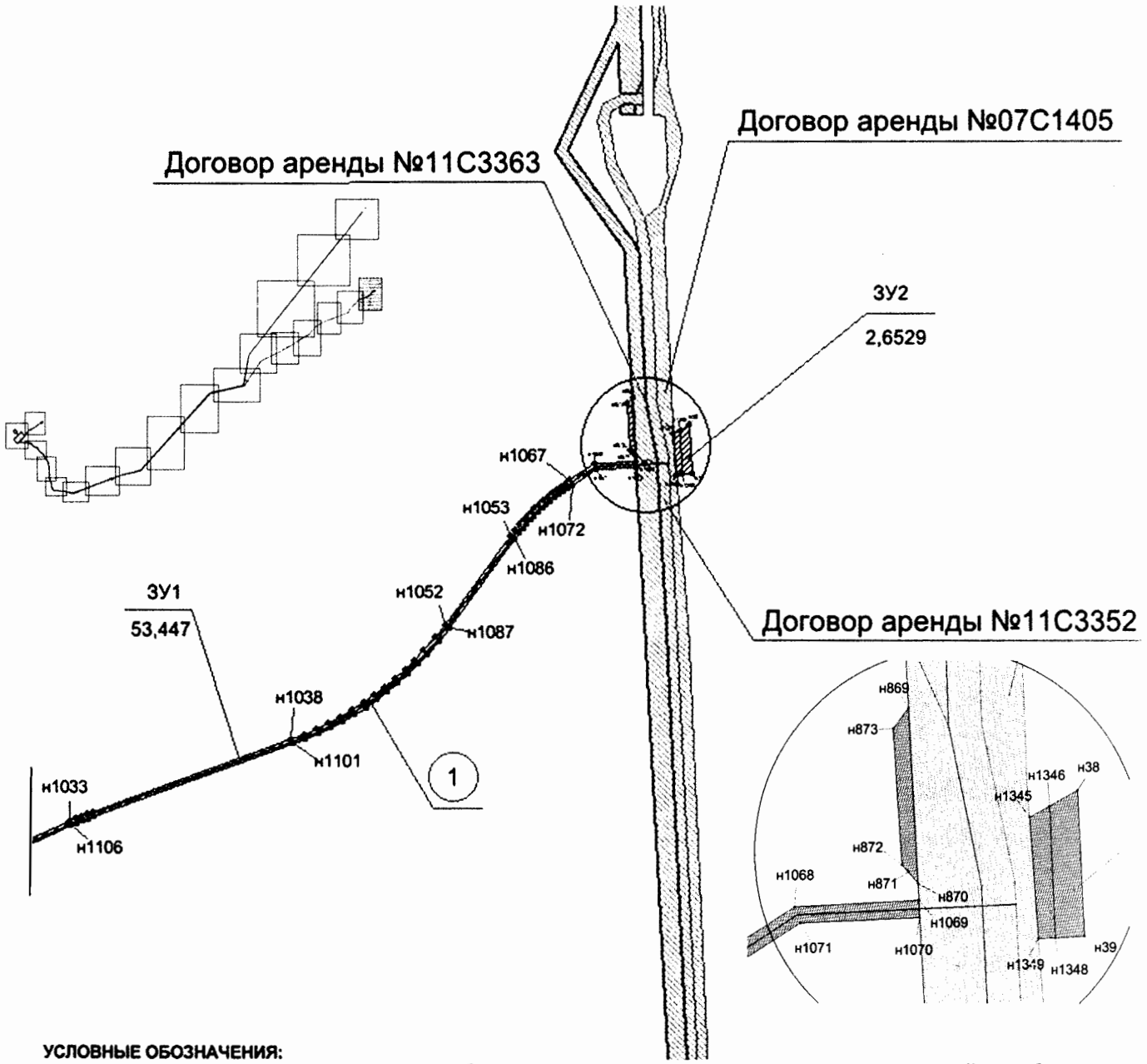
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 площадь зоны размещения, га;
- •н 83 номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

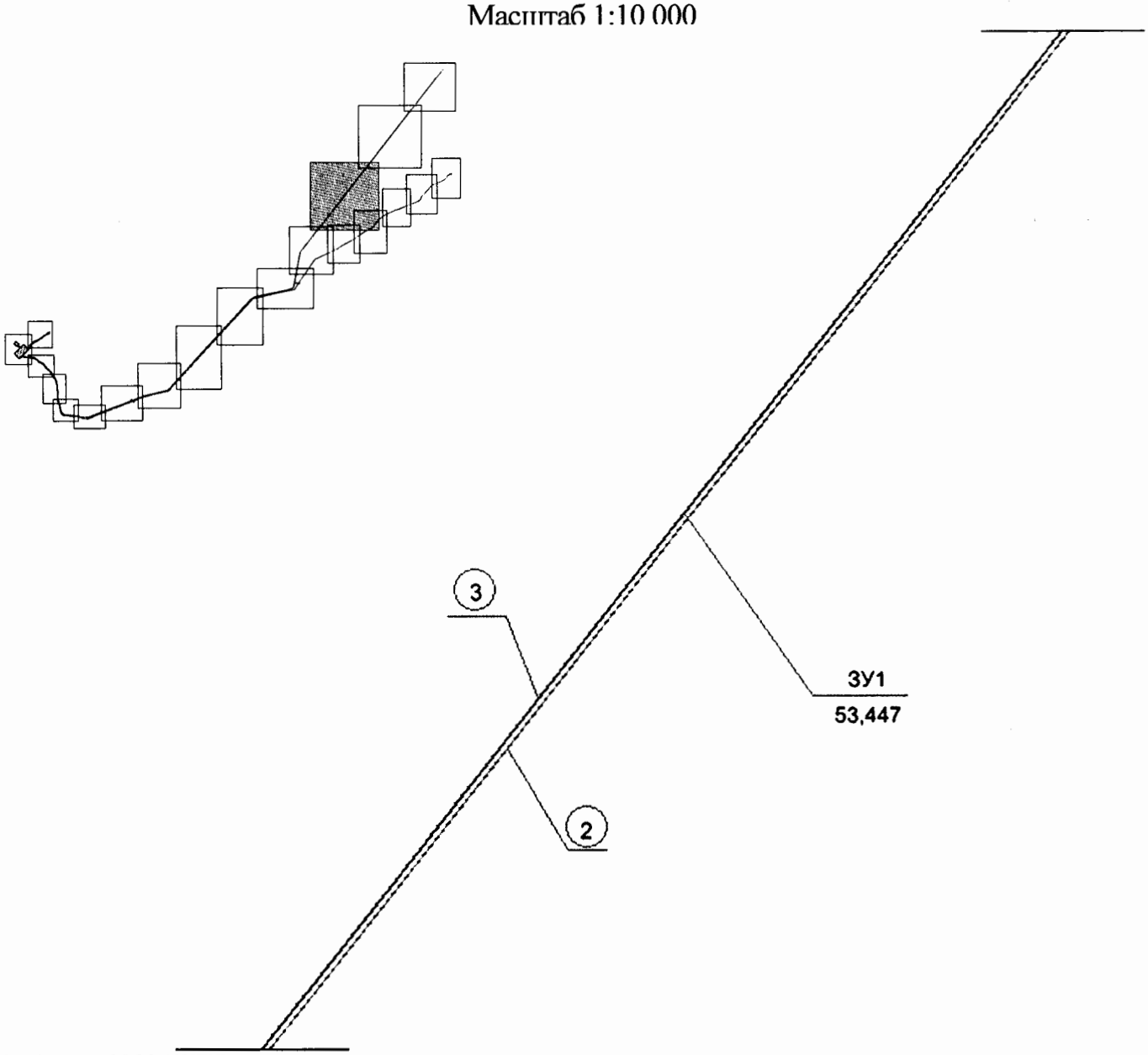
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
ЗУ2	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод от куста №1

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:10 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 площадь зоны размещения, га;
- •н 83 номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

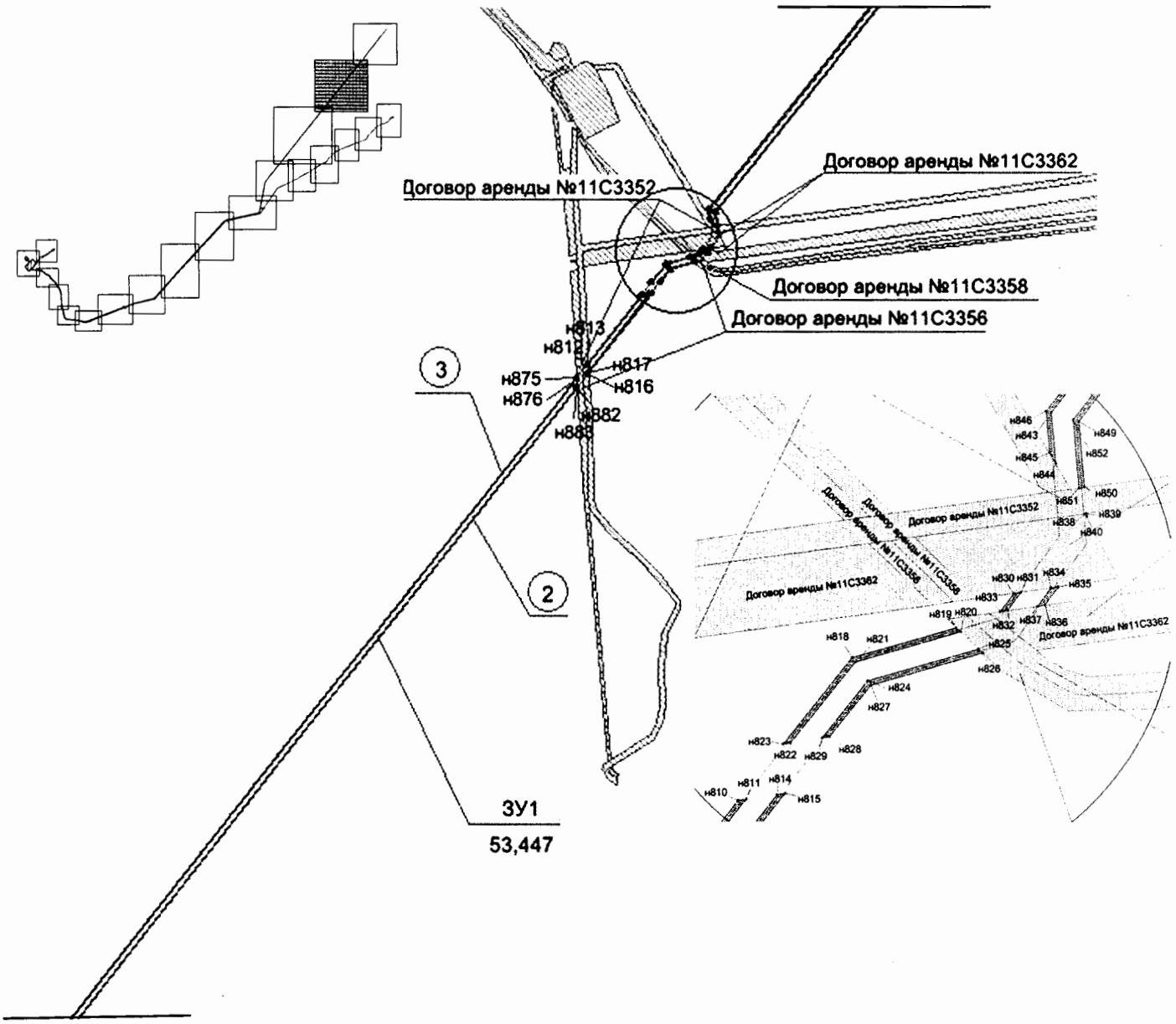
Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
2	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:10 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

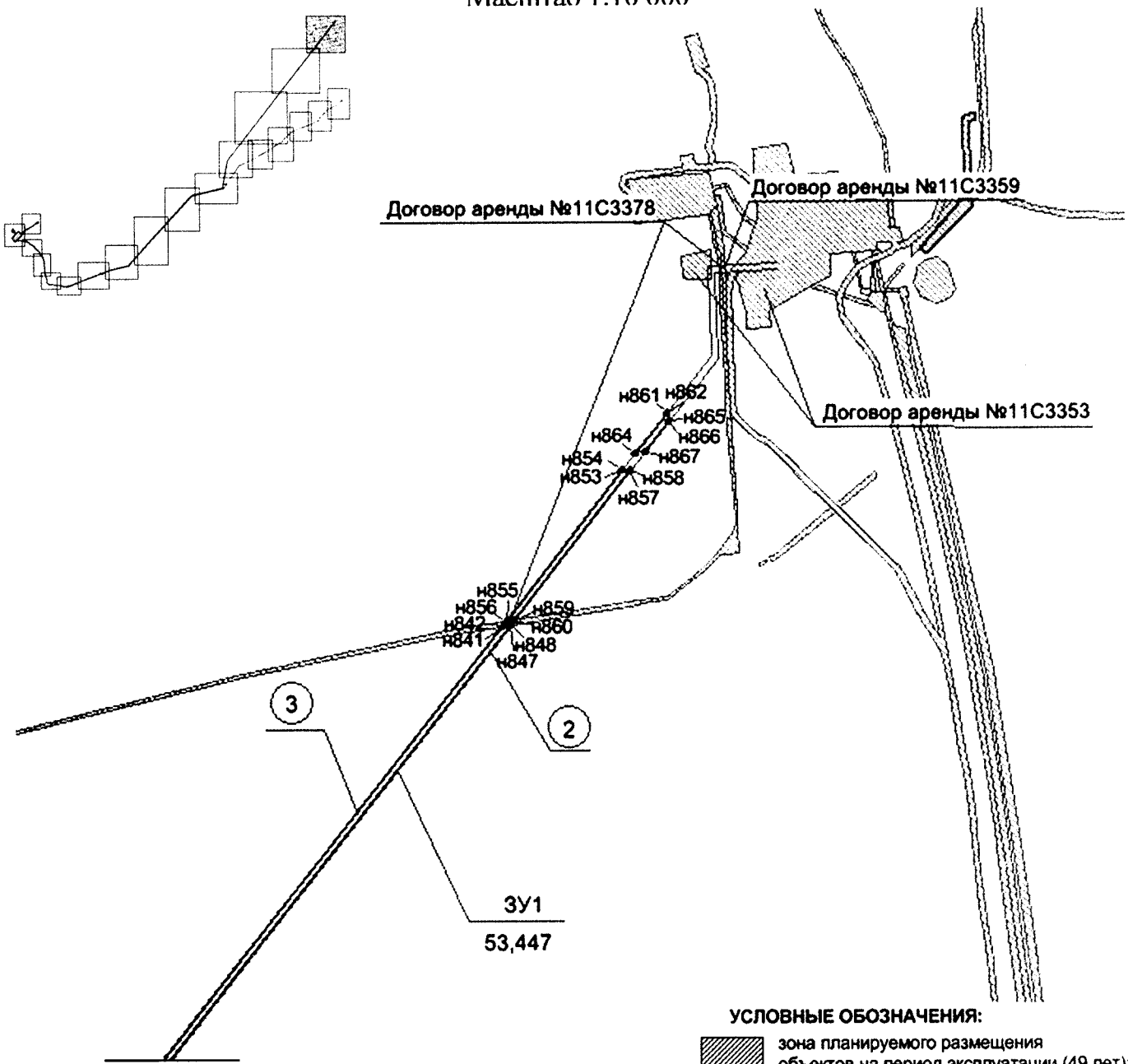
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
2	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:10 000



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
2	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия1)
3	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №1 (Линия2)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения объектов на период эксплуатации (49 лет);
- земельные участки согласно своду договоров аренды Урайнефтегаз;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- 53,447 — площадь зоны размещения, га;
- •н 83 — номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов;
- (1) — номер проектируемого объекта под строительство и эксплуатацию.

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (У-2348)
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Каталог координат
границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
:ЗУ1	–	–		н43	897183.49	2383002.24
н1	897374.37	2382404.57		н44	897178.93	2382994.39
н2	897260.27	2382509.06		н45	897175.21	2382988.68
н3	897223.24	2382468.43		н46	897171.26	2382983.19
н4	897120.49	2382562.07		н47	897167.10	2382977.93
н5	897243.77	2382697.34		н48	897162.54	2382972.70
н6	897096.11	2382831.91		н49	897154.14	2382963.49
н7	897093.22	2382834.54		н50	897150.69	2382964.20
н8	897079.95	2382846.78		н51	897143.80	2382965.63
н9	897066.00	2382859.34		н52	897055.20	2382869.18
н10	897158.29	2382960.59		н53	897052.21	2382871.88
н11	897172.88	2382957.56		н54	897029.47	2382892.51
н12	897210.23	2382949.82		н55	896793.05	2382634.02
н13	897218.62	2382948.11		н56	896787.17	2382627.61
н14	897275.82	2383047.34		н57	896769.83	2382621.20
н15	897306.95	2383088.75		н58	896769.29	2382625.29
н16	897453.89	2383351.46		н59	896707.94	2383096.78
н17	897471.39	2383396.48		н60	896673.96	2383167.30
н18	897633.44	2383685.82		н61	896564.56	2383276.37
н19	897636.94	2383683.88		н62	896530.85	2383317.26
н20	897645.17	2383679.27		н63	896505.72	2383363.92
н21	897699.17	2383775.80		н64	896474.44	2383438.69
н22	897641.67	2383808.01		н65	896427.76	2383493.40
н23	897630.12	2383787.38		н66	896338.21	2383548.84
н24	897628.70	2383784.86		н67	896270.83	2383607.73
н25	897620.39	2383789.47		н68	896160.06	2383742.21
н26	897586.62	2383729.00		н69	896094.93	2383790.50
н27	897590.24	2383716.11		н70	895992.07	2383833.30
н28	897587.63	2383711.46		н71	895935.96	2383864.82
н29	897592.29	2383708.86		н72	895831.73	2383940.71
н30	897593.51	2383704.52		н73	895783.07	2383965.14
н31	897495.85	2383529.92		н74	895671.95	2383999.65
н32	897492.18	2383523.72		н75	895472.35	2384021.28
н33	897488.29	2383517.80		н76	895173.73	2384026.31
н34	897483.85	2383511.75		н77	895018.59	2384020.65
н35	897479.66	2383506.57		н78	894934.81	2384030.56
н36	897474.51	2383500.79		н79	894718.32	2384090.95
н37	897458.32	2383484.60		н80	894506.57	2384125.03
н38	897453.29	2383478.93		н81	894409.93	2384175.79
н39	897448.91	2383473.49		н82	894363.53	2384274.62
н40	897444.40	2383467.30		н83	894329.33	2384570.93
н41	897440.68	2383461.66		н84	894273.34	2384832.28
н42	897188.21	2383010.68		н85	894227.17	2385031.38

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н86	894227.27	2385061.94		н139	895105.38	2388530.54
н87	894214.22	2385137.37		н140	895111.21	2388541.51
н88	894225.11	2385222.93		н141	895117.49	2388552.23
н89	894225.21	2385249.25		н142	895124.22	2388562.68
н90	894781.83	2386970.10		н143	895131.38	2388572.85
н91	894785.60	2386968.89		н144	895138.95	2388582.70
н92	894815.33	2386959.34		н145	895150.22	2388595.91
н93	894834.27	2387019.41		н146	895159.62	2388605.86
н94	894804.99	2387028.74		н147	898567.00	2392046.12
н95	894801.16	2387029.96		н148	898578.24	2392058.11
н96	894967.45	2387544.06		н149	898588.23	2392069.95
н97	895124.56	2388432.86		н150	898596.00	2392080.09
н98	895150.82	2388510.49		н151	898603.33	2392090.53
н99	895199.06	2388576.76		н152	898610.22	2392101.29
н100	895869.34	2389253.49		н153	898616.65	2392112.32
н101	895872.04	2389250.52		н154	898622.60	2392123.61
н102	895874.56	2389247.75		н155	898628.07	2392135.16
н103	898618.11	2392017.70		н156	898633.05	2392146.91
н104	898641.09	2392041.82		н157	898637.54	2392158.86
н105	898649.60	2392053.30		н158	898639.09	2392163.61
н106	898691.15	2392132.93		н159	898634.04	2392164.28
н107	898695.71	2392146.59		н160	898632.81	2392160.52
н108	898696.60	2392151.65		н161	898628.41	2392148.76
н109	898694.04	2392152.29		н162	898623.51	2392137.20
н110	898684.93	2392154.67		н163	898618.13	2392125.85
н111	898669.55	2392158.66		н164	898612.27	2392114.74
н112	898668.87	2392154.90		н165	898605.95	2392103.89
н113	898664.65	2392141.87		н166	898599.18	2392093.32
н114	898626.59	2392069.46		н167	898591.97	2392083.04
н115	898618.46	2392058.43		н168	898584.33	2392073.07
н116	895857.49	2389266.52		н169	898574.13	2392061.01
н117	895861.25	2389262.40		н170	898563.45	2392049.65
н118	895189.89	2388584.57		н171	895156.07	2388609.39
н119	895140.05	2388516.08		н172	895146.24	2388599.00
н120	895112.89	2388435.84		н173	895135.05	2388585.82
н121	894955.78	2387546.97		н174	895127.34	2388575.81
н122	894812.17	2387102.97		н175	895120.07	2388565.47
н123	894807.21	2387104.58		н176	895113.24	2388554.85
н124	894780.62	2387113.21		н177	895106.84	2388543.95
н125	894777.44	2387114.24		н178	895100.91	2388532.79
н126	894913.84	2387535.93		н179	895095.46	2388521.39
н127	894915.97	2387542.79		н180	895090.49	2388509.76
н128	894918.31	2387551.10		н181	895086.01	2388497.96
н129	894920.41	2387559.47		н182	895082.02	2388485.97
н130	894922.29	2387567.89		н183	895078.54	2388473.82
н131	894923.91	2387576.37		н184	895075.56	2388461.55
н132	895078.03	2388448.28		н185	895073.10	2388449.16
н133	895080.44	2388460.47		н186	894918.97	2387577.23
н134	895083.36	2388472.56		н187	894917.37	2387568.90
н135	895086.79	2388484.50		н188	894915.55	2387560.62
н136	895090.71	2388496.28		н189	894913.47	2387552.39
н137	895095.12	2388507.90		н190	894911.18	2387544.22
н138	895100.02	2388519.32		н191	894909.08	2387537.46

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н192	894773.91	2387119.55		н245	894325.66	2384199.15
н193	894772.67	2387115.75		н246	894329.23	2384190.84
н194	894750.88	2387122.80		н247	894333.16	2384182.68
н195	894746.17	2387115.70		н248	894337.47	2384174.72
н196	894742.22	2387116.93		н249	894342.11	2384166.94
н197	894730.79	2387120.49		н250	894347.11	2384159.39
н198	894716.30	2387075.54		н251	894352.43	2384152.07
н199	894752.80	2387064.03		н252	894358.08	2384144.99
н200	894755.64	2387063.14		н253	894364.04	2384138.18
н201	894241.24	2385472.72		н254	894370.30	2384131.64
н202	894234.03	2385450.40		н255	894376.84	2384125.38
н203	894231.42	2385442.87		н256	894383.65	2384119.42
н204	894228.44	2385435.27		н257	894390.73	2384113.78
н205	894225.32	2385428.15		н258	894398.05	2384108.45
н206	894221.87	2385421.07		н259	894405.60	2384103.45
н207	894218.15	2385414.17		н260	894413.37	2384098.81
н208	894214.01	2385407.17		н261	894421.34	2384094.51
н209	894210.51	2385401.84		н262	894429.49	2384090.56
н210	894203.94	2385391.87		н263	894437.81	2384087.00
н211	894199.26	2385384.03		н264	894446.28	2384083.81
н212	894195.66	2385377.46		н265	894454.89	2384080.99
н213	894192.62	2385371.40		н266	894463.61	2384078.56
н214	894189.20	2385363.91		н267	894472.42	2384076.53
н215	894186.41	2385357.14		н268	894481.33	2384074.89
н216	894183.68	2385349.71		н269	894690.31	2384041.28
н217	894181.37	2385342.58		н270	894697.13	2384040.08
н218	894126.47	2385162.39		н271	894706.19	2384038.27
н219	894155.28	2385038.11		н272	894715.17	2384036.18
н220	894157.32	2385030.09		н273	894722.99	2384034.11
н221	894159.37	2385023.14		н274	894924.24	2383977.96
н222	894162.31	2385014.47		н275	894930.45	2383976.30
н223	894164.60	2385008.48		н276	894939.85	2383974.04
н224	894167.71	2385001.15		н277	894949.30	2383972.11
н225	894170.91	2384994.33		н278	894958.82	2383970.46
н226	894179.53	2384976.88		н279	894968.39	2383969.13
н227	894182.77	2384969.97		н280	894977.99	2383968.08
н228	894185.89	2384962.58		н281	894987.62	2383967.36
н229	894188.41	2384955.92		н282	894997.27	2383966.94
н230	894190.86	2384948.60		н283	895006.91	2383966.83
н231	894192.93	2384941.53		н284	895016.59	2383967.03
н232	894194.81	2384934.10		н285	895172.34	2383972.66
н233	894221.35	2384819.54		н286	895455.46	2383968.06
н234	894273.48	2384576.24		н287	895463.86	2383967.79
н235	894274.66	2384570.43		н288	895475.06	2383967.07
н236	894276.06	2384562.66		н289	895482.51	2383966.36
н237	894277.24	2384554.87		н290	895632.36	2383950.12
н238	894278.12	2384548.01		н291	895642.19	2383948.89
н239	894312.32	2384251.63		н292	895653.92	2383946.98
н240	894313.55	2384242.67		н293	895665.58	2383944.60
н241	894315.19	2384233.77		н294	895671.37	2383943.23
н242	894317.23	2384224.94		н295	895677.12	2383941.76
н243	894319.65	2384216.22		н296	895688.55	2383938.46
н244	894322.47	2384207.62		н297	895738.03	2383923.10

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н298	895747.63	2383919.94		н351	896306.47	2383505.57
н299	895753.96	2383917.64		н352	896363.32	2383470.38
н300	895760.24	2383915.22		н353	896370.40	2383465.77
н301	895766.47	2383912.65		н354	896377.28	2383460.87
н302	895772.64	2383909.94		н355	896383.95	2383455.68
н303	895778.74	2383907.09		н356	896390.38	2383450.21
н304	895784.77	2383904.09		н357	896396.58	2383444.47
н305	895790.74	2383900.97		н358	896402.53	2383438.49
н306	895796.62	2383897.72		н359	896408.21	2383432.24
н307	895802.45	2383894.33		н360	896413.62	2383425.75
н308	895808.19	2383890.82		н361	896418.77	2383419.04
н309	895813.85	2383887.16		н362	896423.60	2383412.12
н310	895819.42	2383883.40		н363	896428.14	2383405.00
н311	895824.92	2383879.48		н364	896432.37	2383397.68
н312	895906.91	2383819.80		н365	896436.28	2383390.20
н313	895914.92	2383814.15		н366	896441.54	2383378.68
н314	895923.12	2383808.77		н367	896458.10	2383339.11
н315	895931.49	2383803.66		н368	896463.05	2383327.94
н316	895942.17	2383797.66		н369	896466.60	2383320.59
н317	895950.89	2383793.17		н370	896470.34	2383313.36
н318	895959.75	2383788.96		н371	896474.28	2383306.22
н319	895968.73	2383785.05		н372	896478.41	2383299.20
н320	896032.35	2383758.58		н373	896482.72	2383292.29
н321	896038.67	2383755.74		н374	896487.22	2383285.49
н322	896046.06	2383752.47		н375	896491.90	2383278.82
н323	896055.00	2383748.02		н376	896496.76	2383272.27
н324	896063.80	2383743.27		н377	896501.79	2383265.87
н325	896072.44	2383738.21		н378	896506.99	2383259.60
н326	896080.89	2383732.89		н379	896512.37	2383253.46
н327	896089.17	2383727.28		н380	896517.91	2383247.48
н328	896097.27	2383721.38		н381	896523.59	2383241.66
н329	896105.14	2383715.22		н382	896603.19	2383162.30
н330	896112.81	2383708.81		н383	896611.50	2383153.39
н331	896116.56	2383705.50		н384	896618.09	2383145.66
н332	896120.26	2383702.12		н385	896623.51	2383138.56
н333	896127.47	2383695.21		н386	896628.60	2383131.22
н334	896134.46	2383688.05		н387	896633.35	2383123.64
н335	896141.20	2383680.67		н388	896637.75	2383115.87
н336	896147.69	2383673.06		н389	896641.80	2383107.91
н337	896232.21	2383570.44		н390	896645.49	2383099.77
н338	896236.60	2383565.22		н391	896648.80	2383091.46
н339	896241.12	2383560.10		н392	896651.73	2383083.02
н340	896245.76	2383555.08		н393	896654.29	2383074.46
н341	896250.51	2383550.17		н394	896656.44	2383065.80
н342	896255.35	2383545.37		н395	896658.21	2383057.03
н343	896260.32	2383540.66		н396	896659.58	2383048.20
н344	896265.38	2383536.10		н397	896720.37	2382586.71
н345	896270.56	2383531.63		н398	896721.06	2382581.38
н346	896275.83	2383527.27		н399	896688.94	2382544.40
н347	896281.20	2383523.05		н400	896698.65	2382535.59
н348	896286.65	2383518.94		н401	896695.82	2382532.85
н349	896292.21	2383514.96		н402	896664.26	2382502.02
н350	896297.84	2383511.10		н403	896692.87	2382475.87

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н404	896883.55	2382302.09		н422	897305.26	2383089.85
н405	897100.27	2382539.89		–	–	–
н406	897203.02	2382446.25		н451	896723.86	2382560.10
н407	897165.95	2382405.57		н452	896723.17	2382565.41
н408	897280.52	2382301.15		н453	896705.74	2382545.39
н1	897374.37	2382404.57		н454	896707.28	2382544.00
–	–	–		н451	896723.86	2382560.10
н409	897062.31	2382862.73		–	–	–
н410	897152.57	2382961.77		н455	896705.84	2382542.60
н411	897149.13	2382962.48		н456	896702.95	2382545.23
н412	897144.50	2382963.45		н457	896722.81	2382568.10
н413	897056.67	2382867.84		н458	896722.10	2382573.50
н414	897059.43	2382865.35		н459	896721.42	2382578.69
н409	897062.31	2382862.73		н460	896691.72	2382544.57
–	–	–		н461	896700.09	2382537.00
н415	896751.79	2382588.93		н462	896702.97	2382539.79
н416	896778.28	2382617.88		н455	896705.84	2382542.60
н417	896784.22	2382624.38		–	–	–
н418	896769.56	2382618.94		н463	894799.26	2387030.57
н419	896727.55	2382570.50		н464	894817.99	2387088.49
н420	896728.34	2382564.47		н465	894814.16	2387089.74
н421	896735.84	2382571.78		н466	894810.40	2387090.97
н415	896751.79	2382588.93		н467	894791.65	2387032.99
–	–	–		н468	894795.46	2387031.78
н422	897305.26	2383089.85		н463	894799.26	2387030.57
н423	897452.07	2383352.30		–	–	–
н424	897469.57	2383397.34		н469	896727.19	2382573.19
н425	897631.71	2383686.80		н470	896767.95	2382620.12
н426	897598.48	2383705.39		н471	896706.00	2383096.21
н427	897598.89	2383703.88		н472	896672.31	2383166.13
н428	897500.19	2383527.42		н473	896563.08	2383275.03
н429	897496.43	2383521.07		н474	896529.18	2383316.15
н430	897492.39	2383514.96		н475	896503.92	2383363.05
н431	897487.81	2383508.70		н476	896472.71	2383437.64
н432	897483.47	2383503.33		н477	896426.44	2383491.87
н433	897478.14	2383497.36		н478	896337.02	2383547.23
н434	897461.96	2383481.17		н479	896269.38	2383606.32
н435	897457.12	2383475.71		н480	896158.66	2383740.76
н436	897452.88	2383470.43		н481	896093.94	2383788.73
н437	897448.52	2383464.45		н482	895991.19	2383831.50
н438	897444.95	2383459.05		н483	895934.88	2383863.13
н439	897192.57	2383008.23		н484	895830.67	2383939.00
н440	897187.83	2382999.77		н485	895782.31	2383963.28
н441	897183.19	2382991.75		н486	895671.54	2383997.69
н442	897179.34	2382985.86		н487	895472.23	2384019.28
н443	897175.25	2382980.17		н488	895173.75	2384024.32
н444	897170.94	2382974.74		н489	895018.50	2384018.65
н445	897166.27	2382969.36		н490	894934.42	2384028.60
н446	897159.84	2382962.30		н491	894717.89	2384089.01
н447	897173.84	2382959.41		н492	894505.93	2384123.11
н448	897211.95	2382951.60		н493	894408.40	2384174.33
н449	897217.61	2382950.36		н494	894361.58	2384274.05
н450	897274.14	2383048.43		н495	894327.37	2384570.60

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н496	894271.39	2384831.85		н547	896419.85	2383484.18
н497	894225.17	2385031.16		н548	896331.05	2383539.16
н498	894225.27	2385061.77		н549	896262.18	2383599.33
н499	894212.20	2385137.33		н550	896151.72	2383733.44
н500	894223.10	2385223.05		н551	896088.95	2383779.98
н501	894223.21	2385249.57		н552	895986.80	2383822.49
н502	894779.90	2386970.72		н553	895929.47	2383854.70
н503	894776.09	2386971.94		н554	895825.45	2383930.43
н504	894772.25	2386973.17		н555	895778,56	2383953.97
н505	894215.20	2385250.84		н556	895669.49	2383987.84
н506	894215.09	2385223.82		н557	895471.61	2384009.29
н507	894204.14	2385137.30		н558	895173.86	2384014.31
н508	894217.26	2385060.82		н559	895018.09	2384008.62
н509	894217.16	2385030.25		н560	894932.47	2384018.75
н510	894263.57	2384830.11		н561	894715.74	2384079.21
н511	894319.46	2384569.30		н562	894502.72	2384113.49
н512	894353.77	2384271.84		н563	894400.76	2384167.04
н513	894402.28	2384168.50		н564	894351.83	2384271.29
н514	894503.36	2384115.42		н565	894317.48	2384568.97
н515	894716.17	2384081.18		н566	894261.62	2384829.67
н516	894932.86	2384020.72		н567	894215.16	2385030.03
н517	895018.18	2384010.63		н568	894215.23	2385052.55
н518	895173.83	2384016.31		н569	894215.25	2385060.64
н519	895471.73	2384011.29		н570	894202.11	2385137.26
н520	895669.90	2383989.81		н571	894213.09	2385223.95
н521	895779.31	2383955.83		н572	894213.12	2385231.18
н522	895826.51	2383932.14		н573	894213.13	2385234.58
н523	895930.56	2383856.39		н574	894213.20	2385251.17
н524	895987.68	2383824.29		н575	894770.38	2386973.77
н525	896089.94	2383781.74		н576	894765.44	2386975.36
н526	896153.12	2383734.90		н577	894754.34	2386978.93
н527	896263.63	2383600.72		н578	894774.04	2387038.60
н528	896332.25	2383540.77		н579	894784.76	2387035.18
н529	896421.16	2383485.72		н580	894789.78	2387033.59
н530	896465.82	2383433.39		н581	894808.49	2387091.60
н531	896496.69	2383359.61		н582	894803.54	2387093.21
н532	896522.51	2383311.66		н583	894786.64	2387098.76
н533	896557.14	2383269.64		н584	894773.48	2387057.60
н534	896665.69	2383161.43		н585	894764.01	2387060.53
н535	896698.18	2383093.98		н586	894760.51	2387061.62
н536	896759.55	2382622.66		н587	894246.00	2385471.19
н537	896725.80	2382583.81		н588	894238.77	2385448.81
н538	896726.50	2382578.47		н589	894236.12	2385441.14
н469	896727.19	2382573.19		н590	894233.07	2385433.35
–	–	–		н591	894229.85	2385426.04
н539	896725.44	2382586.45		н592	894226.32	2385418.80
н540	896757.45	2382623.28		н593	894222.51	2385411.72
н541	896696.24	2383093.41		н594	894218.25	2385404.54
н542	896664.04	2383160.25		н595	894214.69	2385399.10
н543	896555.66	2383268.29		н596	894208.18	2385389.21
н544	896520.85	2383310.53		н597	894203.60	2385381.55
н545	896494.88	2383358.75		н598	894200.08	2385375.14
н546	896464.09	2383432.33		н599	894197.12	2385369.24

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
1	2	3	1	2	3
н600	894193.79	2385361.92	н653	894473.44	2384081.43
н601	894191.07	2385355.32	н654	894482.12	2384079.83
н602	894188.40	2385348.07	н655	894691.10	2384046.21
н603	894186.14	2385341.09	н656	894699.19	2384044.79
н604	894131.64	2385162.21	н657	894707.24	2384043.16
н605	894160.15	2385039.28	н658	894716.39	2384041.02
н606	894162.14	2385031.42	н659	894724.33	2384038.92
н607	894164.14	2385024.64	н660	894925.59	2383982.77
н608	894167.01	2385016.17	н661	894931.70	2383981.14
н609	894169.24	2385010.35	н662	894940.93	2383978.93
н610	894172.29	2385003.18	н663	894950.23	2383977.01
н611	894175.42	2384996.50	н664	894959.59	2383975.41
н612	894184.03	2384979.05	н665	894969.00	2383974.09
н613	894187.34	2384972.02	н666	894978.44	2383973.06
н614	894190.54	2384964.43	н667	894987.91	2383972.36
н615	894193.12	2384957.59	н668	894997.40	2383971.95
н616	894195.63	2384950.09	н669	895006.89	2383971.84
н617	894197.75	2384942.84	н670	895016.39	2383972.03
н618	894199.67	2384935.28	н671	895173.09	2383977.78
н619	894226.23	2384820.61	н672	895455.54	2383973.05
н620	894278.37	2384577.28	н673	895464.09	2383972.78
н621	894279.57	2384571.38	н674	895475.47	2383972.06
н622	894280.99	2384563.49	н675	895483.05	2383971.33
н623	894282.20	2384555.54	н676	895632.90	2383955.08
н624	894283.08	2384548.58	н677	895642.90	2383953.83
н625	894317.28	2384252.20	н678	895654.82	2383951.90
н626	894318.49	2384243.46	н679	895666.67	2383949.49
н627	894320.09	2384234.78	н680	895678.42	2383946.60
н628	894322.07	2384226.18	н681	895690.03	2383943.23
н629	894324.43	2384217.67	н682	895739.52	2383927.87
н630	894327.18	2384209.28	н683	895749.27	2383924.66
н631	894330.29	2384201.02	н684	895755.70	2383922.34
н632	894333.78	2384192.90	н685	895762.10	2383919.86
н633	894337.61	2384184.95	н686	895768.43	2383917.25
н634	894341.81	2384177.18	н687	895774.70	2383914.49
н635	894346.35	2384169.59	н688	895780.90	2383911.60
н636	894351.21	2384162.24	н689	895787.04	2383908.56
н637	894356.41	2384155.11	н690	895793.10	2383905.39
н638	894361.92	2384148.20	н691	895799.09	2383902.08
н639	894367.74	2384141.55	н692	895805.01	2383898.63
н640	894373.83	2384135.18	н693	895810.85	2383895.04
н641	894380.21	2384129.07	н694	895816.61	2383891.34
н642	894386.86	2384123.26	н695	895822.28	2383887.49
н643	894393.76	2384117.76	н696	895827.86	2383883.53
н644	894400.90	2384112.56	н697	895909.85	2383823.83
н645	894408.27	2384107.69	н698	895917.74	2383818.29
н646	894415.84	2384103.15	н699	895925.80	2383812.99
н647	894423.62	2384098.96	н700	895934.02	2383807.97
н648	894431.56	2384095.12	н701	895942.40	2383803.21
н649	894439.68	2384091.64	н702	895953.11	2383797.65
н650	894447.93	2384088.52	н703	895961.81	2383793.53
н651	894456.34	2384085.76	н704	895970.65	2383789.67
н652	894464.84	2384083.41	н705	896034.27	2383763.20

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н706	896041.27	2383760.22		н759	896495.96	2383281.74
н707	896048.20	2383756.99		н760	896500.73	2383275.31
н708	896057.31	2383752.45		н761	896505.68	2383269.01
н709	896066.25	2383747.63		н762	896510.80	2383262.84
н710	896075.03	2383742.49		н763	896516.08	2383256.83
н711	896083.63	2383737.07		н764	896521.53	2383250.93
н712	896092.06	2383731.36		н765	896527.13	2383245.20
н713	896100.28	2383725.38		н766	896606.73	2383165.84
н714	896108.28	2383719.13		н767	896615.10	2383157.06
н715	896116.09	2383712.59		н768	896622.00	2383148.78
н716	896123.66	2383705.79		н769	896627.56	2383141.49
н717	896130.99	2383698.76		н770	896632.77	2383133.96
н718	896138.11	2383691.49		н771	896637.65	2383126.22
н719	896144.96	2383683.98		н772	896642.16	2383118.24
н720	896151.55	2383676.23		н773	896646.31	2383110.07
н721	896236.06	2383573.62		н774	896650.08	2383101.72
н722	896240.40	2383568.49		н775	896653.49	2383093.22
н723	896244.83	2383563.45		н776	896656.50	2383084.56
н724	896249.39	2383558.50		н777	896659.12	2383075.79
н725	896254.06	2383553.69		н778	896661.33	2383066.89
н726	896258.83	2383548.96		н779	896663.14	2383057.91
н727	896263.71	2383544.34		н780	896664.54	2383048.86
н728	896268.70	2383539.84		н781	896724.75	2382591.75
н729	896273.78	2383535.45		н539	896725.44	2382586.45
н730	896278.97	2383531.17		–	–	–
н731	896284.25	2383527.00		н782	894809.11	2387093.49
н732	896289.61	2383522.97		н783	894811.56	2387101.07
н733	896295.07	2383519.07		н784	894806.59	2387102.68
н734	896300.62	2383515.27		н785	894780.00	2387111.29
н735	896309.09	2383509.82		н786	894776.82	2387112.32
н736	896365.94	2383474.63		н787	894775.00	2387106.71
н737	896373.22	2383469.91		н788	894778.26	2387105.68
н738	896380.27	2383464.88		н789	894787.87	2387102.69
н739	896387.10	2383459.56		н790	894787.25	2387100.65
н740	896393.70	2383453.95		н791	894804.16	2387095.12
н741	896400.05	2383448.06		н782	894809.11	2387093.49
н742	896406.15	2383441.93		–	–	–
н743	896411.98	2383435.52		н792	894770.19	2387108.21
н744	896417.53	2383428.87		н793	894772.06	2387113.84
н745	896422.80	2383422.00		н794	894751.71	2387120.43
н746	896427.76	2383414.90		н795	894748.21	2387115.07
н747	896432.41	2383407.60		н792	894770.19	2387108.21
н748	896436.76	2383400.10		–	–	–
н749	896440.77	2383392.43		н796	894965.50	2387544.54
н750	896446.16	2383380.61		н797	895122.61	2388433.37
н751	896462.71	2383341.04		н798	895149.03	2388511.43
н752	896467.59	2383330.06		н799	895197.53	2388578.07
н753	896471.07	2383322.84		н800	895867.99	2389254.97
н754	896474.76	2383315.70		н801	895865.30	2389257.94
н755	896478.63	2383308.70		н802	895862.60	2389260.90
н756	896482.68	2383301.79		н803	895191.42	2388583.26
н757	896486.92	2383294.99		н804	895141.85	2388515.15
н758	896491.35	2383288.31		н805	895114.84	2388435.35

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н806	894957.72	2387546.49		н843	906079.70	2398997.04
н807	894811.01	2387092.88		н844	906060.96	2398997.76
н808	894814.80	2387091.64		н845	906065.01	2398995.59
н809	894818.61	2387090.38		н846	906080.42	2398995.01
н796	894965.50	2387544.54		н841	907070.25	2399854.95
–	–	–		–	–	–
н810	905941.01	2398873.91		н847	907071.82	2399869.54
н811	905941.29	2398876.80		н848	907072.14	2399872.47
н812	905829.00	2398779.24		н849	906076.13	2399007.19
н813	905832.08	2398779.27		н850	906051.49	2399008.13
н810	905941.01	2398873.91		н851	906051.30	2399006.14
–	–	–		н852	906076.84	2399005.15
н814	905942.46	2398888.42		н847	907071.82	2399869.54
н815	905942.74	2398891.31		–	–	–
н816	905813.62	2398779.14		н853	907307.32	2400060.89
н817	905816.67	2398779.14		н854	907307.46	2400063.67
н814	905942.46	2398888.42		н855	907077.37	2399863.78
–	–	–		н856	907077.04	2399860.84
н818	905992.22	2398918.39		н853	907307.32	2400060.89
н819	906001.66	2398957.55		–	–	–
н820	905999.99	2398959.15		н857	907308.06	2400074.79
н821	905990.42	2398919.48		н858	907308.21	2400077.56
н822	905961.37	2398894.24		н859	907078.95	2399878.39
н823	905961.05	2398891.33		н860	907078.63	2399875.48
н818	905992.22	2398918.39		н857	907308.06	2400074.79
–	–	–		–	–	–
н824	905983.24	2398923.85		н861	907396.61	2400138.46
н825	905993.31	2398965.56		н862	907393.96	2400138.82
н826	905991.64	2398967.14		н863	907333.79	2400086.53
н827	905981.45	2398924.94		н864	907333.58	2400083.70
н828	905962.91	2398908.84		н861	907396.61	2400138.46
н829	905962.60	2398905.92		–	–	–
н824	905983.24	2398923.85		н865	907383.40	2400140.24
–	–	–		н866	907380.77	2400140.58
н830	906013.40	2398979.74		н867	907334.85	2400100.70
н831	906013.67	2398982.54		н868	907334.63	2400097.87
н832	906007.13	2398977.17		н865	907383.40	2400140.24
н833	906006.85	2398974.35		–	–	–
н830	906013.40	2398979.74		н869	903250.43	2400219.77
–	–	–		н870	903197.90	2400220.18
н834	906014.73	2398993.78		н871	903201.27	2400217.50
н835	906015.00	2398996.60		н872	903203.64	2400215.56
н836	906008.47	2398991.23		н873	903244.44	2400214.83
н837	906008.20	2398988.41		н869	903250.43	2400219.77
н834	906014.73	2398993.78		–	–	–
–	–	–		н874	900400.47	2394060.71
н838	906041.64	2399008.03		н875	905808.61	2398758.87
н839	906041.68	2399008.50		н876	905805.60	2398758.91
н840	906040.52	2399008.55		н877	900399.53	2394062.55
н838	906041.64	2399008.03		н878	899164.43	2393775.89
–	–	–		н879	899164.50	2393780.02
н841	907070.25	2399854.95		н880	899164.56	2393784.14
н842	907070.56	2399857.86		н881	900395.79	2394069.90

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н882	905793.56	2398759.07		н935	901258.74	2397017.92
н883	905790.57	2398759.12		н936	901266.05	2397025.29
н884	900394.84	2394071.73		н937	901273.62	2397032.39
н885	899174.70	2393788.55		н938	901281.42	2397039.23
н886	899176.83	2393880.43		н939	901289.48	2397045.80
н887	899160.76	2393904.12		н940	901297.74	2397052.08
н888	899151.13	2393918.32		н941	901389.24	2397119.13
н889	899192.72	2393949.78		н942	901400.11	2397127.21
н890	899186.61	2393957.90		н943	901411.18	2397136.83
н891	899184.66	2393960.53		н944	901420.74	2397145.66
н892	900048.64	2394613.65		н945	901428.41	2397153.35
н893	900054.63	2394618.35		н946	901435.79	2397161.30
н894	900063.27	2394625.83		н947	901558.06	2397297.80
н895	900071.48	2394633.78		н948	901565.98	2397306.72
н896	900079.23	2394642.18		н949	901573.78	2397315.75
н897	900086.49	2394651.00		н950	901581.47	2397324.88
н898	900093.24	2394660.22		н951	901589.05	2397334.09
н899	900099.45	2394669.82		н952	901596.53	2397343.39
н900	900105.12	2394679.75		н953	901603.90	2397352.79
н901	900110.22	2394689.97		н954	901611.14	2397362.27
н902	900114.75	2394700.48		н955	901618.29	2397371.82
н903	900442.47	2395525.89		н956	901625.31	2397381.47
н904	900445.59	2395533.43		н957	901632.22	2397391.20
н905	900449.78	2395542.75		н958	901639.00	2397401.00
н906	900454.28	2395551.92		н959	901645.68	2397410.90
н907	900459.10	2395560.93		н960	901652.24	2397420.88
н908	900464.23	2395569.76		н961	901658.67	2397430.92
н909	900469.65	2395578.42		н962	901665.00	2397441.04
н910	900543.34	2395691.62		н963	901671.19	2397451.23
н911	900548.13	2395699.00		н964	901677.26	2397461.50
н912	900552.44	2395706.51		н965	901683.21	2397471.86
н913	900556.38	2395713.63		н966	901689.05	2397482.27
н914	900560.13	2395720.87		н967	901694.75	2397492.75
н915	900703.82	2396007.20		н968	901700.33	2397503.30
н916	900829.22	2396264.28		н969	901705.79	2397513.90
н917	900832.23	2396270.29		н970	901711.11	2397524.59
н918	900834.93	2396275.41		н971	901716.31	2397535.32
н919	900838.67	2396282.13		н972	901721.38	2397546.13
н920	900842.59	2396288.75		н973	901726.32	2397556.99
н921	901088.21	2396691.97		н974	901731.13	2397567.90
н922	901092.46	2396699.16		н975	901735.82	2397578.88
н923	901095.96	2396705.44		н976	901740.36	2397589.91
н924	901099.84	2396712.85		н977	901882.80	2397941.08
н925	901104.53	2396722.54		н978	901886.40	2397950.39
н926	901203.45	2396936.78		н979	901889.30	2397958.62
н927	901209.13	2396948.29		н980	901891.94	2397966.94
н928	901215.33	2396959.85		н981	901894.37	2397975.33
н929	901220.65	2396968.77		н982	901939.97	2398142.85
н930	901226.27	2396977.49		н983	901942.42	2398151.34
н931	901232.19	2396986.02		н984	901944.06	2398156.54
н932	901238.41	2396994.34		н985	901945.79	2398161.70
н933	901244.92	2397002.43		н986	902193.54	2398880.03
н934	901251.69	2397010.29		н987	902197.97	2398891.67

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н988	902203.11	2398902.98		н1041	902972.99	2399934.96
н989	902208.96	2398913.97		н1042	902978.11	2399945.73
н990	902215.49	2398924.56		н1043	902983.67	2399956.26
н991	902222.67	2398934.71		н1044	902989.64	2399966.56
н992	902230.49	2398944.40		н1045	902996.01	2399976.64
н993	902238.88	2398953.56		н1046	903002.80	2399986.44
н994	902247.84	2398962.18		н1047	903009.95	2399995.95
н995	902257.32	2398970.23		н1048	903017.50	2400005.19
н996	902267.31	2398977.66		н1049	903025.40	2400014.10
н997	902277.72	2398984.45		н1050	903033.65	2400022.69
н998	902288.55	2398990.58		н1051	903045.41	2400033.75
н999	902299.73	2398996.00		н1052	903055.73	2400042.67
н1000	902311.25	2399000.71		н1053	903132.41	2400105.37
н1001	902325.73	2399005.70		н1054	903137.25	2400109.51
н1002	902336.06	2399009.50		н1055	903141.83	2400113.56
н1003	902346.17	2399013.86		н1056	903145.45	2400117.00
н1004	902356.02	2399018.76		н1057	903148.99	2400120.52
н1005	902368.74	2399026.11		н1058	903152.44	2400124.14
н1006	902380.87	2399034.37		н1059	903155.79	2400127.84
н1007	902392.38	2399043.48		н1060	903159.07	2400131.60
н1008	902403.19	2399053.41		н1061	903162.23	2400135.48
н1009	902413.27	2399064.09		н1062	903165.32	2400139.41
н1010	902613.64	2399292.65		н1063	903168.29	2400143.42
н1011	902620.59	2399300.30		н1064	903171.17	2400147.51
н1012	902627.79	2399307.72		н1065	903173.94	2400151.65
н1013	902635.26	2399314.87		н1066	903176.62	2400155.86
н1014	902642.98	2399321.76		н1067	903179.18	2400160.15
н1015	902650.91	2399328.38		н1068	903192.72	2400183.38
н1016	902657.43	2399333.47		н1069	903192.85	2400220.23
н1017	902718.17	2399379.60		н1070	903187.87	2400220.25
н1018	902722.43	2399382.89		н1071	903187.72	2400184.73
н1019	902730.78	2399389.72		н1072	903174.87	2400162.67
н1020	902738.90	2399396.84		н1073	903172.36	2400158.49
н1021	902748.66	2399406.14		н1074	903169.76	2400154.38
н1022	902756.17	2399413.90		н1075	903167.04	2400150.33
н1023	902763.39	2399421.90		н1076	903164.24	2400146.35
н1024	902773.68	2399434.39		н1077	903161.34	2400142.44
н1025	902781.02	2399443.78		н1078	903158.34	2400138.59
н1026	902788.12	2399453.24		н1079	903155.24	2400134.83
н1027	902794.83	2399462.97		н1080	903152.05	2400131.15
н1028	902801.17	2399472.96		н1081	903148.78	2400127.54
н1029	902807.10	2399483.19		н1082	903145.42	2400124.03
н1030	902812.63	2399493.65		н1083	903141.96	2400120.59
н1031	902817.75	2399504.31		н1084	903138.43	2400117.24
н1032	902823.56	2399517.89		н1085	903133.89	2400113.06
н1033	902895.25	2399697.74		н1086	903129.25	2400109.24
н1034	902897.51	2399703.54		н1087	903052.57	2400046.55
н1035	902899.37	2399708.68		н1088	903041.69	2400037.46
н1036	902901.39	2399714.57		н1089	903030.12	2400026.23
н1037	902902.83	2399719.02		н1090	903021.73	2400017.49
н1038	902960.24	2399901.58		н1091	903013.69	2400008.42
н1039	902964.04	2399912.89		н1092	903006.02	2399999.05
н1040	902968.29	2399924.01		н1093	902998.74	2399989.36

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н1094	902991.85	2399979.39		н1147	902226.69	2398947.65
н1095	902985.37	2399969.17		н1148	902218.68	2398937.71
н1096	902979.29	2399958.68		н1149	902211.31	2398927.32
н1097	902973.64	2399947.96		н1150	902204.63	2398916.45
н1098	902968.43	2399937.02		н1151	902198.63	2398905.20
н1099	902963.66	2399925.90		н1152	902193.36	2398893.60
н1100	902959.33	2399914.57		н1153	902188.82	2398881.68
н1101	902955.47	2399903.09		н1154	901941.07	2398163.34
н1102	902898.06	2399720.52		н1155	901939.30	2398158.08
н1103	902896.41	2399715.42		н1156	901937.63	2398152.80
н1104	902894.40	2399709.63		н1157	901935.15	2398144.16
н1105	902892.55	2399704.59		н1158	901889.54	2397976.65
н1106	902890.61	2399699.59		н1159	901887.16	2397968.39
н1107	902818.91	2399519.75		н1160	901884.56	2397960.22
н1108	902813.20	2399506.39		н1161	901881.71	2397952.11
н1109	902808.17	2399495.91		н1162	901878.17	2397942.97
н1110	902802.73	2399485.61		н1163	901735.73	2397591.79
н1111	902796.89	2399475.56		н1164	901731.20	2397580.81
н1112	902790.67	2399465.74		н1165	901726.54	2397569.90
н1113	902784.07	2399456.16		н1166	901721.76	2397559.03
н1114	902777.08	2399446.86		н1167	901716.84	2397548.22
н1115	902769.75	2399437.47		н1168	901711.80	2397537.47
н1116	902763.07	2399429.21		н1169	901706.63	2397526.79
н1117	902756.10	2399421.21		н1170	901701.32	2397516.16
н1118	902748.86	2399413.47		н1171	901695.89	2397505.61
н1119	902741.34	2399405.98		н1172	901690.34	2397495.11
н1120	902733.56	2399398.77		н1173	901684.67	2397484.69
н1121	902725.52	2399391.83		н1174	901678.87	2397474.33
н1122	902715.15	2399383.58		н1175	901672.95	2397464.03
н1123	902654.41	2399337.46		н1176	901666.91	2397453.81
н1124	902647.78	2399332.29		н1177	901660.74	2397443.68
н1125	902639.70	2399325.55		н1178	901654.45	2397433.59
н1126	902631.87	2399318.53		н1179	901648.05	2397423.61
н1127	902624.27	2399311.27		н1180	901641.52	2397413.66
н1128	902616.94	2399303.73		н1181	901634.88	2397403.84
н1129	902609.88	2399295.96		н1182	901628.12	2397394.07
н1130	902409.51	2399067.39		н1183	901621.25	2397384.39
н1131	902399.68	2399056.97		н1184	901614.27	2397374.79
н1132	902389.13	2399047.30		н1185	901607.15	2397365.28
н1133	902377.91	2399038.40		н1186	901599.94	2397355.85
н1134	902366.08	2399030.35		н1187	901592.61	2397346.50
н1135	902353.69	2399023.18		н1188	901585.17	2397337.25
н1136	902344.07	2399018.40		н1189	901577.63	2397328.08
н1137	902334.21	2399014.15		н1190	901569.98	2397319.01
н1138	902324.13	2399010.44		н1191	901562.21	2397310.02
н1139	902309.50	2399005.40		н1192	901554.34	2397301.13
н1140	902297.70	2399000.56		н1193	901432.07	2397164.64
н1141	902286.22	2398995.00		н1194	901424.79	2397156.82
н1142	902275.13	2398988.73		н1195	901417.27	2397149.26
н1143	902264.43	2398981.76		н1196	901407.87	2397140.56
н1144	902254.21	2398974.15		н1197	901396.45	2397130.93
н1145	902244.48	2398965.91		н1198	901386.29	2397123.15
н1146	902235.30	2398957.05		н1199	901294.79	2397056.12

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н1200	901286.38	2397049.73		н1253	899123.57	2393956.41
н1201	901278.19	2397043.05		н1254	899126.26	2393952.85
н1202	901270.26	2397036.10		н1255	899120.55	2393941.95
н1203	901262.56	2397028.86		н1256	899129.49	2393928.85
н1204	901255.13	2397021.37		н1257	899131.14	2393926.38
н1205	901247.96	2397013.63		н1258	899124.73	2393921.75
н1206	901241.07	2397005.64		н1259	899116.52	2393916.32
н1207	901234.46	2396997.40		н1260	899112.71	2393914.00
н1208	901228.13	2396988.95		н1261	899104.80	2393909.53
н1209	901222.12	2396980.27		н1262	899094.36	2393904.34
н1210	901216.40	2396971.41		н1263	899091.04	2393902.81
н1211	901210.99	2396962.33		н1264	899073.23	2393893.49
н1212	901204.08	2396949.75		н1265	899065.51	2393888.72
н1213	901198.91	2396938.88		н1266	899059.71	2393884.81
н1214	901099.98	2396724.63		н1267	899054.06	2393880.70
н1215	901095.90	2396716.16		н1268	898910.21	2393771.97
н1216	901091.55	2396707.81		н1269	898905.50	2393738.10
н1217	901088.12	2396701.65		н1270	898904.82	2393733.66
н1218	901083.95	2396694.56		н1271	898746.92	2392805.89
н1219	900838.33	2396291.36		н1272	898743.96	2392806.40
н1220	900833.85	2396283.76		н1273	898738.08	2392807.40
н1221	900830.53	2396277.78		н1274	898729.98	2392759.83
н1222	900827.34	2396271.71		н1275	898752.89	2392729.95
н1223	900824.72	2396266.47		н1276	898753.38	2392727.48
н1224	900699.45	2396009.38		н1277	898766.17	2392802.59
н1225	900555.67	2395723.11		н1278	898756.30	2392804.29
н1226	900551.98	2395716.01		н1279	898751.86	2392805.05
н1227	900548.10	2395708.99		н1280	898909.74	2393732.81
н1228	900544.02	2395702.09		н1281	898910.45	2393737.41
н1229	900539.14	2395694.34		н1282	898914.87	2393769.23
н1230	900465.46	2395581.15		н1283	899057.03	2393876.68
н1231	900459.94	2395572.35		н1284	899062.57	2393880.71
н1232	900454.73	2395563.36		н1285	899068.21	2393884.53
н1233	900449.84	2395554.20		н1286	899075.70	2393889.15
н1234	900445.26	2395544.87		н1287	899093.25	2393898.33
н1235	900440.99	2395535.41		н1288	899096.52	2393899.83
н1236	900437.81	2395527.73		н1289	899107.15	2393905.11
н1237	900110.09	2394702.31		н1290	899115.24	2393909.69
н1238	900105.69	2394692.07		н1291	899119.20	2393912.09
н1239	900100.72	2394682.10		н1292	899127.57	2393917.64
н1240	900095.19	2394672.41		н1293	899133.93	2393922.23
н1241	900089.12	2394663.07		н1294	899135.86	2393919.39
н1242	900082.54	2394654.08		н1295	899151.11	2393896.95
н1243	900075.46	2394645.46		н1296	899164.75	2393876.86
н1244	900067.90	2394637.26		н1297	899162.73	2393789.87
н1245	900059.89	2394629.51		н1298	899162.63	2393785.74
н1246	900051.46	2394622.23		н1299	898977.51	2393742.78
н1247	900045.62	2394617.63		н1300	898963.82	2393710.01
н1248	899181.62	2393964.55		н1301	898958.73	2393712.10
н1249	899179.59	2393967.20		н1302	898938.57	2393662.54
н1250	899160.27	2393992.71		н1303	898925.23	2393636.15
н1251	899156.58	2393989.91		н1304	898921.33	2393622.31
н1252	899119.45	2393961.86		н1305	898769.81	2392723.29

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н1306	898763.24	2392677.94		:ЗУ2	–	–
н1307	898760.01	2392660.60		н108	898696.60	2392151.65
н1308	898751.80	2392616.69		н2	898733.80	2392367.80
н1309	898743.46	2392564.10		н3	898737.55	2392389.71
н1310	898753.94	2392561.27		н1312	898766.57	2392558.17
н1311	898763.22	2392558.76		н1311	898763.22	2392558.76
н1312	898766.57	2392558.17		н1310	898753.94	2392561.27
н1313	898948.44	2393615.10		н1309	898743.46	2392564.10
н1314	898952.18	2393628.18		н111	898669.55	2392158.66
н1315	898958.98	2393652.37		н110	898684.93	2392154.67
н1316	898980.28	2393703.27		н109	898694.04	2392152.29
н1317	898978.64	2393703.95		н108	898696.60	2392151.65
н1318	898974.93	2393705.47		–	–	–
н1319	898986.22	2393732.47		н11	898666.84	2392219.06
н874	900400.47	2394060.71		н12	898753.61	2392726.31
–	–	–		н1276	898753.38	2392727.48
н1320	899172.70	2393788.08		н1275	898752.89	2392729.95
н1321	899174.82	2393879.83		н1274	898729.98	2392759.83
н1322	899159.11	2393902.95		н16	898638.74	2392223.85
н1323	899141.93	2393928.26		н17	898644.72	2392222.88
н1324	899135.53	2393923.46		н18	898647.63	2392222.34
н1325	899152.77	2393898.09		н19	898645.37	2392209.10
н1326	899166.77	2393877.46		н20	898644.25	2392202.92
н1327	899164.75	2393790.33		н21	898643.01	2392196.76
н1328	899164.65	2393786.21		н22	898641.63	2392190.64
н1320	899172.70	2393788.08		н23	898640.12	2392184.54
–	–	–		н24	898638.50	2392178.52
н1329	899135.93	2393930.02		н25	898636.72	2392172.45
н1330	899139.11	2393932.44		н159	898634.04	2392164.28
н1331	899130.36	2393945.29		н158	898639.09	2392163.61
н1332	899130.84	2393946.79		н28	898641.51	2392171.00
н1333	899129.04	2393949.11		н29	898643.40	2392177.70
н1334	899127.58	2393951.12		н30	898644.96	2392183.29
н1335	899122.87	2393942.08		н31	898646.49	2392189.50
н1336	899132.72	2393927.60		н32	898647.89	2392195.72
н1329	899135.93	2393930.02		н33	898649.16	2392201.97
–	–	–		н34	898650.30	2392208.26
н1337	899162.43	2393775.42		н35	898652.56	2392221.47
н1338	899162.49	2393779.54		н36	898656.24	2392220.85
н1339	899162.58	2393783.67		н11	898666.84	2392219.06
н1340	898978.96	2393741.06		–	–	–
н1341	898965.67	2393709.26		н1346	903219.06	2400260.68
н1342	898969.35	2393707.75		н38	903223.45	2400269.42
н1343	898973.08	2393706.23		н39	903180.03	2400269.54
н1344	898984.77	2393734.19		н1348	903180.00	2400260.72
н1337	899162.43	2393775.42		н1347	903218.88	2400260.69
–	–	–		н1346	903219.06	2400260.68
н1345	903215.98	2400254.57				
н1346	903219.06	2400260.68				
н1347	903218.88	2400260.69				
н1348	903180.00	2400260.72				
н1349	903179.99	2400255.64				
н1345	903215.98	2400254.57				

Приложение 13
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Градостроительный план земельного участка №

R	U	8	6	0	0	0	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 14 ноября 2016 г. №659-П "О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения"

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя - физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)

Кондинский район
(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка Кадастровый номер отсутствует

Описание местоположения границ земельного участка Урайское лесничество, Верхне-Кондинское участковое лесничество

Площадь земельного участка 18,8691 га

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке

План подготовлен Гришкиной Е.В. инженер 2 кат., ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»«КогалымНИПИнефть»

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 16.01.2017 Гришкина Е.В.
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

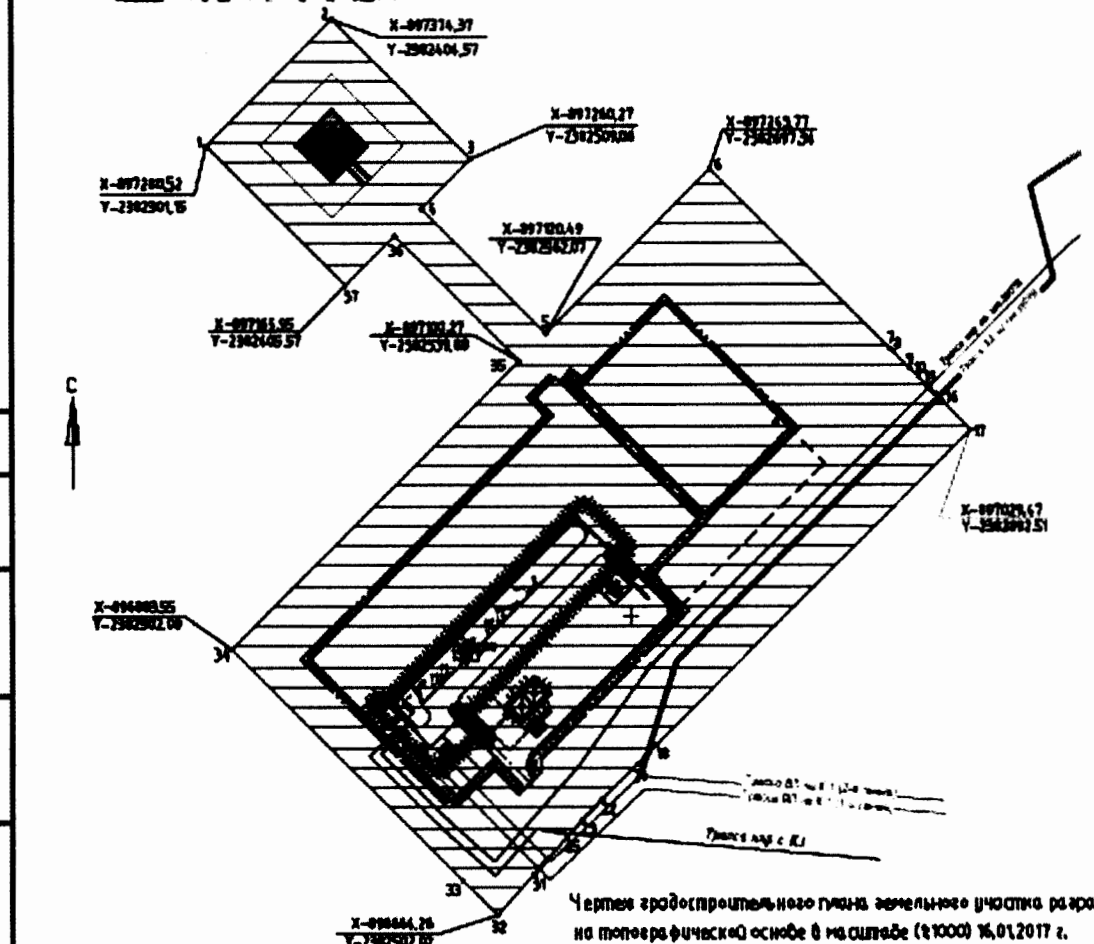
Утвержден

(реквизиты акта Правительства Российской Федерации, или высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, или главы местной администрации об утверждении)

Чертеж градостроительного плана земельного участка

Экспликация проектируемых объектов:

- зона планируемого размещения объектов (зданий, строений, сооружений);
- 3 - номер точки поворота границы планируемого размещения объектов;
- проектируемая ось нефтепровода;
- проектируемая ось высоковольтной линии 6 кВ;
- проектируемый объект (земли лесного фонда);
- болото;
- озеро, водные объекты;
- сосна, группа 6;
- сосна, группа 5;
- сосна, группа 3;
- сосна, группа 1;



Площадь земельного участка– 18,1399га.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1:1000) 16.01.2017 г. ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть" в г.Тюмени

Система координат МСК86 (зона 2)

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Гришкина			16.01.17
Проверил		Герасимов			16.01.17
ГИП		Герасимов			16.01.17

У-2348-Градостроительный план

«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения»

Проект планировки и межевания территории

Стадия	Лист	Листов
	1	2

Чертеж градостроительного плана кустовой площадки №1 (М 1:5000)

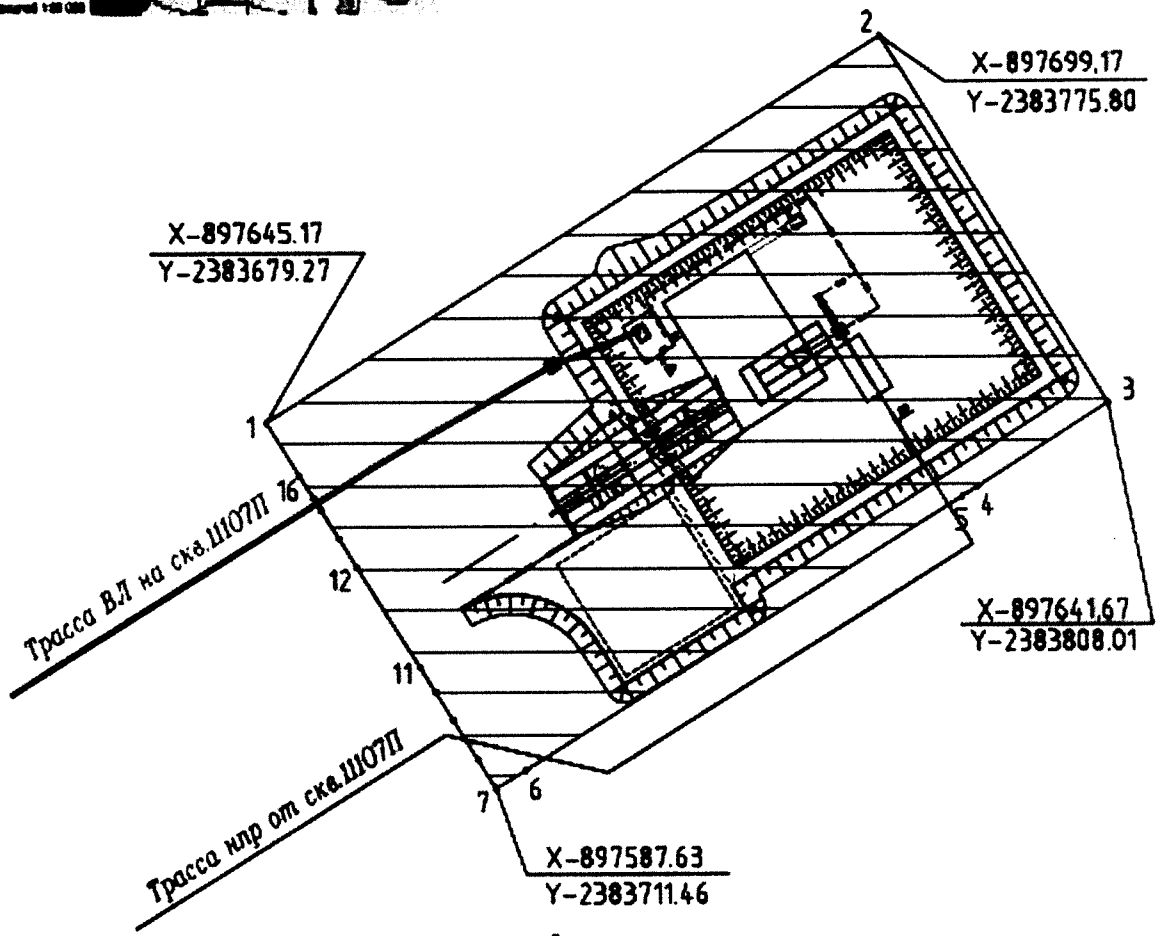
ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть"

А4

Чертеж градостроительного плана земельного участка

Экспликация проектируемых объектов:

- зона планируемого размещения объектов (зданий, строений, сооружений);
- 3 - номер точки поворота границы планируемого размещения объектов;
- проектируемая ось нефтепровода;
- проектируемая ось высоковольтной линии 6 кВ;
- проектируемый объект (земли лесного фонда);
- болото;
- озеро, водные объекты;
- сосна, группа 6;
- сосна, группа 5;
- сосна, группа 3;
- сосна, группа 1;



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1:1000) 16.01.2017 г. ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть" в г.Тюмени

Система координат МСК86 (зона 2)

Площадь земельного участка – 0,7292 га.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Гришкина			16.01.17
Проверил		Герасимов			16.01.17
ГИП		Герасимов			16.01.17

У-2348-Градостроительный план

«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения»

Проект планировки и межевания территории

Стадия	Лист	Листов
	2	

Чертеж градостроительного плана поисковой скважины №11107П (М 1:1000)

ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть"

А4

1:50 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **18,8691** га

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1: 1000), выполненной ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени 16.01.2017
(дата)

-
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 16.01.2017 ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства:

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенном использовании земельного участка
основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено;

условно разрешенные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено;

вспомогательные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено.

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеется (согласно чертежу), _____ (назначение объекта капитального строительства).

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и объектов капитального строительства, в том числе площадь:

Кадастровый номер земельного участка согласно чертежу градостр. плана	1.Длина (метров)	2.Ширина (метров)	3.Полоса отчуждения	4.Охранные зоны	5.Площадь земельного участка (га)	6.Номер объекта кап. стр-ва согласно чертежу градостр. плана	7.Размер (м)		8. Площадь объекта кап стр-ва (га)
							макс.	мин.	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2 Предельное количество этажей - или предельная высота зданий, строений, сооружений - м.
2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка - %.
2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность. Максимальный коэффициент застройки):
Рекультивация земель после завершения строительства объекта, вывоз всех отходов в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами

2.2.5. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу), Кустовая площадка №1 (назначение объекта капитального строительства).

№ 2 (согласно чертежу), Поисковая скважина №11107П (назначение объекта капитального строительства).

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (га)	Полоса отчуждения	Охранные зоны
1	Сложная конфигурация		18,1399	-	-
2	Сложная конфигурация		0,7292	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ Не имеется (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта капитального строительства),

инвентаризационный или кадастровый номер -,
технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____ (дата)

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - , Не имеются

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре - от – (дата)

4. Информация о разделении земельного участка

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства и сетям инженерно-технического обеспечения

ТПП «Покачевнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

- Технические условия №124 на электроснабжение: куста №1 Экутальский л.у.;
- Технические условия №70 на электроснабжение: скважины №11107П Экутальского месторождения;
- Технические условия на проектирование обустройства куста №1 Экутальского месторождения»;
- Технические условия на проектирование строительства нефтепровода от скв. 11107П Экутальского месторождения»;

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии) -

7. Иная информация (при наличии) -

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

ЛУКОЙЛ
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь
Территориально – производственное предприятие
Урайнефтегаз

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора-
Главный инженер
ТПП «Урайнефтегаз»
_____ Р.Р. Мухаметов
«__» _____ 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер-
Первый заместитель
генерального директора
ЗАО «Турсунт»
_____ И.Р. Анваров
«____»_____ 2015 г.

Технические условия №124
на электроснабжение: куста №1 Экутальский л.у.
Заказчик - ТПП «Урайнефтегаз»

1. Головной источник: ПС 110/6кВ «Узбекская» 2*6,3 МВА;
2. Источник питания: РУ-6кВ БКНС-19, яч.№10 Резерв-1 (1СШ) и яч.№20 Резерв-2 (2СШ).
3. Проектом предусмотреть:
   - Бурение вести от индивидуального источника питания;
   - Для обеспечения мех. фонда запроектировать строительство ВЛ-6кВ от яч.№10 Резерв-1 (1СШ) и яч.№20 Резерв-2 (2СШ) до проектируемого куста №1, протяженностью 24,8км (мех. фонд);
   - Трассу ВЛ определить проектом;
   - Провод СИП-120мм2 для мехфонда;
   - Изоляторы ШТИЗ-10-Б;
   - Металлические опоры из отработанных бурильных труб;
   - Пункт автоматического регулирования напряжения (ПАРН) серии ВДТ/VP-32;
   - На отпайках и концевых опорах предусмотреть установку РЛК-10;
   - Длинно-искровые разрядники «Стример»;
   - Запроектировать КТПН-6/0,4кВ с пусковой аппаратурой;
   - Количество и мощность трансформаторов определить проектом;
   - Установку БСК-0,4кВ с доведением tg φ до значения не более 0,1;
   - Расчистку охранной зоны ВЛ-6кВ – 10 метров от крайнего провода в каждую сторону по трассе ВЛ;
   - Категорию эл. снабжения определить проектом;
   - В КТПН-6/0,4кВ предусмотреть счётчики активной и реактивной энергии СЭТ-4ТМ или ему подобный с кл. точн.-0,5; ТТ-кл. точн.-0,5;
   - Учёт электроэнергии предусмотреть в яч.№10 Резерв-1 (1СШ) и яч.№20 Резерв-2 (2СШ) РУ-6кВ БКНС-19.

4. Грозозащита и заземление: согласно нормам правил, инструкций и требований ПУЭ;
5. Все проектные решения по расположению ВЛ, коммутационных аппаратов и электрооборудования кустов скважин согласовать с ГЭО, СЦ «Уралэнергонефть» и ЦДНГ до направления рабочей документации на рассмотрение заказчику. В документации указать необходимость уточнения строительно-монтажной организацией расположения точек подключения и коммутационных аппаратов по месту;
6. Перед началом работ представить в ГПРиЭПиС, ГЭО и СЦ «Уралэнергонефть» копию утвержденного календарного плана работ с указанием дат начала и окончания каждого этапа проектирования.
7. Разработку вести в полном соответствии с техническими условиями с соблюдением требований промышленной безопасности, нормами и правилами, предъявляемыми при строительстве и эксплуатации ВЛ и электрооборудования;
8. Точки начала и конца трассы, места пересечений ВЛ с существующими коммуникациями, точки (№ опоры) и способы подключения согласовать с представителями ЦЭС (РЭС) и ЦДНГ по месту, выполнить с соблюдением габарита и согласно ПУЭ;
9. Материалы изысканий и проект лесного участка согласовать с ЦДНГ, ГЭО, ГПРиЭПиС, отделом маркшейдерско-геодезических работ по Уральскому региону, отделом оформления прав на земельные участки. Схемы расположения утвердить главным инженером;
10. Предусмотреть гарантийный срок службы ВЛ и электрооборудования не менее 3 лет, следующий срок капитального ремонта не реже 1 раза в 10 лет (для железобетонных и металлических опор) согласно рекомендациям «Инструкции по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением 0,4-10 кВ»;
11. Трассировка проектируемых ВЛ должна проходить с учетом минимизации затрат на обслуживание и текущий ремонт, вдоль существующих и проектируемых автомобильных дорог, нефтепроводов и других коммуникаций с максимальным использованием ранее отведенных земель и проектами лесных участков. Расположение коммутационных аппаратов в болотистой местности исключить либо предусмотреть отсыпку подъездных путей к ним. Объём отсыпки согласовать с ГЭО;
12. Переходы через коммуникации сторонних организаций (автодороги, линии электропередачи, трубопроводы и др.) согласовать с владельцем, получить ТУ на пересечение, разрешение на строительство;
13. Предусмотреть проведение защиты выполненных работ по каждому этапу (изыскания, проектирования и т.д.), согласно календарному плану у заказчика.
14. Срок действия технических условий: 5 лет.

Главный энергетик- руководитель ГЭО
ТПП «Урайнефтегаз» А.Г. Детков

Главный энергетик
ЗАО «Турсунт» Д.Н. Буравов

ЛУКОЙЛ
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь
Территориально – производственное предприятие
Урайнефтегаз

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора -
главный инженер
ТПП «Урайнефтегаз»

_____ Д.Г. Мухаметов
«07» 05 2015г.

Технические условия №70
на электроснабжение: скважины №11107
Экутальского месторождения.
Установленная мощность - определить проектом
Заказчик - ТПП «Урайнефтегаз»

1. Головной источник: ПС 110/6кВ «Узбекская» 2*6,3МВА.
2. Источник эл. снабжения: 3РУ-6 кВ ПС-110/6кВ «Узбекская»;
3. Проектом предусмотреть:
   - 3.1. Строительство ВЛ-6кВ от проектируемой ВЛ-6 кВ куста №1 (для механизированного фонда) до скважины №11107;
   - 3.2. Провод СИП-120мм2;
   - 3.3. Изоляторы ШТИЗ-10-Б;
   - 3.4. Металлические опоры из отработанных бурильных труб;
   - 3.5. Пункт автоматического регулирования напряжения (ПАРН) серии ВДТ/VP-32, мощность определить проектом;
   - 3.6. На концевой опорах установить РЛК-10;
   - 3.7. Расчёт потребляемой мощности по Uном-6 и 0,4кВ;
   - 3.8. Пересечения проектируемой ВЛ-6кВ с существующими инженерными коммуникациями выполнить с соблюдением габарита и согласно ПУЭ;
   - 3.9. Навести информационные знаки и знаки безопасности на ВЛ-6кВ;
   - 3.10. Одно трансформаторную КТПН-6/0,4кВ скважины, мощность определить проектом;
   - 3.11. В КТПН-6/0,4кВ запроектировать пусковую аппаратуру;
   - 3.12. БСК-0,4кВ с доведением tg φ до значения не более 0.1;
   - 3.13. Расчистку охранной зоны ВЛ-6кВ – 10 метров от крайнего провода в каждую сторону по трассе ВЛ;
4. Грозозащита и заземление: согласно норм и требований ПУЭ;

5. Учёт эл.энергии: установить счётчики типа «Меркурий» или ему подобный, кл.точности-1 в РУ-0,4 кВ каждого ввода КТПН-6/0,4кВ;
6. Все проектные решения по расположению ВЛ, коммутационных аппаратов и электрооборудования кустов скважин согласовать с ГЭО, СЦ «УЭН» и ЦДНГ до направления рабочей документации на рассмотрение заказчику. В документации указать необходимость уточнения строительно-монтажной организацией расположения точек подключения и коммутационных аппаратов по месту;
7. Перед началом работ представить в ОПРиЭПС, ГЭО и СЦ «УЭН» копию утвержденного календарного плана работ с указанием дат начала и окончания каждого этапа проектирования.
8. Разработку вести в полном соответствии с техническими условиями с соблюдением требований промышленной безопасности, нормами и правилами, предъявляемыми при строительстве и эксплуатации ВЛ и электрооборудования.
9. Точки начала и конца трассы, места пересечений ВЛ с существующими коммуникациями, точки (№ опоры) и способы подключения согласовать с представителями ЦЭС (РЭС) и ЦДНГ по месту, выполнить с соблюдением габарита и согласно ПУЭ;
10. Предусмотреть гарантийный срок службы ВЛ и электрооборудования не менее 3 лет, следующий срок капитального ремонта не реже 1 раза в 10 лет (для железобетонных опор) согласно рекомендациям «Инструкции по эксплуатации воздушных линий электропередач напряжением 0,4-10 кВ»;
11. Трассировка проектируемых ВЛ должна проходить с учетом минимизации затрат на обслуживание и текущий ремонт, вдоль существующих и проектируемых автомобильных дорог, нефтепроводов и других коммуникаций с максимальным использованием ранее отведенных земель и проектами лесных участков. Расположение коммутационных аппаратов в болотистой местности исключить либо предусмотреть отсыпку подъездных путей к ним;
12. Переходы через коммуникации сторонних организаций (автодороги, линии электропередачи, трубопроводы и др.) согласовать с владельцем, получить ТУ на пересечение, разрешение на строительство;
13. Предусмотреть проведение защиты выполненных работ по каждому этапу (изыскания, проектирования и т.д.), согласно календарному плану у заказчика;
14. Проект согласовать с ГЭО ТПП «Урайнефтегаз» и СЦ «Урайэнергонефть»;
15. Срок действия технических условий: 5 лет;

И.о. главного энергетика - руководитель ГЭО
ТПП «Урайнефтегаз» М.А. Иванов

Согласовано:
И.о. главного инженера СЦ «Урайэнергонефть» И.Г. Гайсин

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Отдел трубопроводного транспорта

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального директора – главный инженер
ТПП «Урайнефтегаз»

_____ Д.Г. Мухаметов
«24» 04 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на проектирование обустройства Куста 1
Экутальского месторождения.

Назначение объектов проектирования.

- ***нефтепровод*** – транспорт добываемой продукции от скважин до замерной установки, и далее, в систему промыслового нефтесбора;

Общетехнические требования.

1. Разработку вести в полном соответствии с техническими условиями с соблюдением требований промышленной безопасности, нормами и правилами, предъявляемыми при строительстве и эксплуатации трубопроводов.
2. Расположение объекта:
3. Куст № 1 расположен в 8 км. к северо - востоку от существующего К-1 Тангинского месторождения.
4. Планируемое расположение объектов согласно прилагаемой схеме.
5. Точки начала и конца трассы, места пересечений трубопровода с существующими коммуникациями и способы подключения согласовать с представителем ЦДНГ по месту.
6. Материалы изысканий согласовать с ЦДНГ, ОТТ.
7. Проектом предусмотреть подбор марки стали, а также других неметаллических материалов, соответствующие требованиям по коррозионной стойкости, применительно к транспортируемой продукции. Предусмотреть срок службы трубопроводов на весь период эксплуатации месторождения. Проектом предусмотреть назначенный срок эксплуатации трубопровода согласно расчету, но не менее 20-ти лет.
8. Согласовать с заказчиком карту технологических решений.
9. Все подключения нефтепроводов и водоводов (узлы) предусмотреть в надземном исполнении по причине заболоченности территории с установкой ограждений согласно утвержденной типовой конструкции с обоснованием безопасности отступлений конструкции опасного производственного объекта от Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности. В конструкции узлов предусматривать установку секущих задвижек для перекрытия потока жидкости до тройников на нефтепроводах и после – на водоводах. Предусмотреть установку технических манометров.
10. Произвести гидравлический расчет системы нефтесборных сетей и водоводов месторождения с учетом перспективного бурения добывающих и нагнетательных скважин в данном направлении, проведенный расчет согласовать с ОТТ. На основании

расчета рекомендовать диаметр трубопровода и варианты оптимизации системы нефтесбора месторождения.

11. Предусмотреть комплексную защиту трубопроводов от коррозии с применением внутреннего и наружного антикоррозионного покрытия. Рассмотреть необходимость установки ЭХЗ и трубных электроизолирующих вставок на входах и выходах с технологических объектов. Тип, конструкция и материал защитного покрытия и средства электрохимической защиты и ингибиторной трубопроводов должны быть определены в разделе защиты трубопровода от коррозии и согласованы с ОТТ. Данные для расчета скорости коррозии запросить в ОТТ.

12. Предусмотреть установку устройств зондирования (мониторинга) коррозионных процессов.

13. Предусмотреть возможность установки на кустовых площадках УДР для подачи химических реагентов в нефтесборный коллектор. Рассмотреть необходимость, варианты установки и рекомендовать тип устройств дозирования химических реагентов.

14. Проектом предусмотреть возможность применения нескольких типов труб и соединений:

- трубопровод из стальных труб, стойких к коррозии, соединяемых сваркой;
- трубопровод из стальных труб с антикоррозионным внутренним покрытием, соединяемых конусно-раструбным способом;
- трубопровод из стальных труб с антикоррозионным внутренним покрытием, соединяемых втулочным и безвтулочным способом.

15. В проекте необходимо предусмотреть узлы соединений проектируемого трубопровода с действующими трубопроводами, при врезке отпаечных трубопроводов предусмотреть трубу и отводы на каждое ответвление, диаметром соответствующим диаметру отпаечного трубопровода. В проекте предусмотреть отсыпку узлов проектируемого трубопровода и подъездных путей к ним, кроме узлов, отмеченных на схеме «без отсыпки» (по согласованию с ОТТ).

16. Трассировка проектируемых трубопроводов должна проходить с учетом минимизации затрат на обслуживание и текущий ремонт. Предусмотреть различные варианты теплоизоляции надземных участков трубопроводов, соединительных деталей и арматуры на узлах линейной запорной арматуры, согласовать с ОТТ. В проекте предусмотреть испытание трубопроводов на прочность и герметичность. Прокладку трубопроводов произвести на глубину в соответствии с требованиями нормативной документации, с максимальным использованием ранее отведенных земель. Переход трубопроводов через автодороги, газопроводы, ВЛ и высоконапорные водоводы предусмотреть в подземном исполнении установкой защитных кожухов – быстросъемных футляров. Переходы через водоохранные зоны выполнять в соответствии с требованиями НТД с учетом минимального ущерба рыбному хозяйству. Варианты переходов согласовать с ОТТ в каждом случае.

17. Переходы через коммуникации сторонних организаций согласовать с владельцем, получить ТУ.

18. Рекомендовать способы очистки трубопровода от мехпримесей и АСПО, рассмотреть и обосновать необходимость установки камер приема-запуска очистных

устройств и средств диагностики на нефтепроводах от Ду 159мм и протяженностью более 1км. включительно.

19. Предусмотреть опознавательные знаки из светоотражающей пленки «ARACAL», установку предусмотреть на расстоянии не более 500м на линейной части, на углах поворотах, при пересечениях с естественными и искусственными препятствиями. Исполнение опознавательных знаков и табличек с обозначениями предусмотреть в соответствии с Каталогом знаковой продукции ОАО «ЛУКОЙЛ», а также предусмотреть аншлаги агитации по пожарной безопасности в местах согласно проекту лесного участка.

20. Предусмотреть установку табличек на узлах задвижек, бирок – на задвижках.

21. Все проектные решения по расположению трубопровода и конструкции узлов задвижек согласовать с ЦДНГ и ОТТ до направления рабочей документации на рассмотрение заказчику. В документации указать необходимость уточнения расположения точек подключения и узлов по месту.

22. Расположение выкидных линий скважин предусмотреть в соответствии с существующими нормами и требованиями и типовым проектом обустройства кустов скважин на месторождениях ООО «ЛКОЙЛ-Западная Сибирь».

Исходные данные.

23. Планируемое расположение и точки подключения объектов предусмотреть с учетом требований к коридорной прокладке коммуникаций:

- ***нефтепровод*** – согласно прилагаемой схеме. Планируемая точка подключения – н/пр от К-21 Убинского месторождения (уточнить по месту, точку согласовать с представителем ЦДНГ).

Предполагаемый диаметр нефтепровода от **К-1 до К-21 – 159х6П мм.** протяженностью– **23,7км.** (Уточнить по месту с представителем ЦДНГ в процессе изысканий). Предусмотреть возможность подключения по ходу трассы: К-1 Тангинского месторождения.

Объем добываемой жидкости:

К-20 – добыча жидкости/нефти - **124м3/сут./99,1т/сут.**, газа – **5351,4м3/сут.**

Максимальное давление в точке подключения трубопровода – 1,0Мпа. Максимальное давление в системе нефтесбора – 4,0Мпа.

Начальник отдела В.В. Чаун

Заместитель генерального директора
по производству – начальник ЦИТС Е.О. Гусаревич

Начальник ОТТ
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» А.В. Сомов

О.А. Побережный
/34676/ 42-9-25

устройств и средств диагностики на нефтепроводах от Ду 159мм и протяженностью более 1км. включительно.

19. Предусмотреть опознавательные знаки из светоотражающей пленки «ARACAL», установку предусмотреть на расстоянии не более 500м на линейной части, на углах поворотах, при пересечениях с естественными и искусственными препятствиями. Исполнение опознавательных знаков и табличек с обозначениями предусмотреть в соответствии с Каталогом знаковой продукции ОАО «ЛУКОЙЛ», а также предусмотреть аншлаги агитации по пожарной безопасности в местах согласно проекту лесного участка.

20. Предусмотреть установку табличек на узлах задвижек, бирок – на задвижках.

21. Все проектные решения по расположению трубопровода и конструкции узлов задвижек согласовать с ЦДНГ и ОТТ до направления рабочей документации на рассмотрение заказчику. В документации указать необходимость уточнения расположения точек подключения и узлов по месту.

22. Расположение выкидных линий скважин предусмотреть в соответствии с существующими нормами и требованиями и типовым проектом обустройства кустов скважин на месторождениях ООО «ЛКОЙЛ-Западная Сибирь».

Исходные данные.

23. Планируемое расположение и точки подключения объектов предусмотреть с учетом требований к коридорной прокладке коммуникаций:

- ***нефтепровод*** – согласно прилагаемой схеме. Планируемая точка подключения – н/пр от К-21 Убинского месторождения (уточнить по месту, точку согласовать с представителем ЦДНГ).

Предполагаемый диаметр нефтепровода от **К-1 до К-21 – 159х6П мм.** протяженностью– **23,7км.** (Уточнить по месту с представителем ЦДНГ в процессе изысканий). Предусмотреть возможность подключения по ходу трассы: К-1 Тангинского месторождения.

Объем добываемой жидкости:

К-20 – добыча жидкости/нефти - 124м3/сут./99,1т/сут., газа – 5351,4м3/сут.

Максимальное давление в точке подключения трубопровода – 1,0Мпа. Максимальное давление в системе нефтесбора – 4,0Мпа.

Начальник отдела В.В. Чаун

Заместитель генерального директора
по производству – начальник ЦИТС Е.О. Гусаревич

Начальник ОТТ
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» А.В. Сомов

О.А. Побережный
/34676/ 42-9-25

Приложение № 4.1

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Отдел трубопроводного транспорта

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального директора – главный инженер
ТПП «Урайнефтегаз»

_____Д.Г. Мухаметов
«24» 04 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на проектирование строительства
нефтепровода от скв. 11107П
Экутальского месторождения.

Назначение объектов проектирования.

- ***нефтепровод*** – транспорт добываемой продукции от скважин до замерной установки, и далее, в систему промыслового нефтесбора;

Общетехнические требования.

1. Разработку вести в полном соответствии с техническими условиями с соблюдением требований промышленной безопасности, нормами и правилами, предъявляемыми при строительстве и эксплуатации трубопроводов.
2. Расположение объекта:
3. Скв. 11107П расположена в 1,7км. к северо-западу от проектируемого К-1 Экутальского месторождения.
4. Планируемое расположение объекта: согласно прилагаемой схеме.
5. Точки начала и конца трассы, места пересечений трубопровода с существующими коммуникациями и способы подключения согласовать с представителем ЦДНГ по месту.
6. Материалы изысканий и схемы расположения утвердить первым заместителем генерального директора- главным инженером.
7. Проектом предусмотреть подбор марки стали или других неметаллических материалов, соответствующие требованиям по коррозионной стойкости, применительно к транспортируемой продукции. Проектом предусмотреть назначенный срок эксплуатации трубопровода согласно расчету, но не менее 20-ти лет.
8. Согласовать с заказчиком карту технологических решений.
9. Все подключения нефтепроводов и водоводов (узлы) предусмотреть в надземном исполнении по причине заболоченности территории с установкой ограждений согласно утвержденной типовой конструкции с обоснованием безопасности отступлений конструкции опасного производственного объекта от Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности. В конструкции узлов предусматривать установку секущих задвижек для перекрытия потока жидкости до тройников на нефтепроводах. Предусмотреть установку технических манометров.
10. Произвести гидравлический расчет системы нефтесборных сетей, проведенный расчет согласовать с ОТТ. На основании расчета рекомендовать диаметр трубопровода и толщину стенки.
11. Предусмотреть комплексную защиту трубопроводов от коррозии с применением внутреннего и наружного антикоррозионного покрытия. Рассмотреть необходимость установки ЭХЗ и трубных электроизолирующих вставок на входах и выходах с технологических объектов. Тип, конструкция и материал защитного покрытия и средства

электрохимической защиты и ингибиторной трубопроводов должны быть определены в разделе защиты трубопровода от коррозии и согласованы с ОТТ. Данные для расчета скорости коррозии запросить в ОТТ.

12. Проектом предусмотреть возможность применения нескольких типов труб и соединений:

- трубопровод из стальных труб с антикоррозионным внутренним покрытием, соединяемых втулочным и безвтулочным способом.

13. В проекте необходимо предусмотреть узлы соединений проектируемого трубопровода с действующими трубопроводами, дополнительно, предусмотреть трубу и отводы на каждое ответвление, диаметром соответствующим диаметру отпаечного трубопровода. В проекте предусмотреть отсыпку узлов проектируемого трубопровода и подъездных путей к ним, кроме узлов, отмеченных на схеме «без отсыпки» (по согласованию с ОТТ).

14. Трассировка проектируемых трубопроводов должна проходить с учетом минимизации затрат на обслуживание и текущий ремонт. Предусмотреть различные варианты теплоизоляции надземных участков трубопроводов, соединительных деталей и арматуры на узлах линейной запорной арматуры, согласовать с ОТТ. В проекте предусмотреть испытание трубопроводов на прочность и герметичность. Прокладку трубопроводов произвести на глубину в соответствии с требованиями нормативной документации, с максимальным использованием ранее отведенных земель. Переход трубопроводов через автодороги, газопроводы, ВЛ и высоконапорные водоводы предусмотреть в подземном исполнении установкой защитных кожухов – быстросъемных футляров. Переходы через водоохранные зоны выполнять в соответствии с требованиями НТД с учетом минимального ущерба рыбному хозяйству. Варианты переходов согласовать с ОТТ в каждом случае отдельно.

15. Переходы через коммуникации сторонних организаций согласовать с владельцем, получить ТУ.

16. Предусмотреть монтаж малогабаритных камер приема-запуска (типа «Синергия-Лидер» или аналогичную) в начале и конце трубопровода и байпасную линию.

17. Предусмотреть опознавательные знаки из светоотражающей пленки «ARACAL», установку предусмотреть на расстоянии не более 500м на линейной части, на углах поворотах, при пересечениях с естественными и искусственными препятствиями. Исполнение опознавательных знаков и табличек с обозначениями предусмотреть в соответствии с Каталогом знаковой продукции ОАО «ЛУКОЙЛ», а также предусмотреть аншлаги агитации по пожарной безопасности в местах согласно проекту лесных участков.

18. Предусмотреть установку табличек на узлах задвижек, бирок – на задвижках.

19. Все проектные решения по расположению трубопровода и конструкции узлов задвижек согласовать с ЦДНГ и ОТТ до направления рабочей документации на рассмотрение заказчику. В документации указать необходимость уточнения расположения точек подключения и узлов по месту.

20. Протяженность уточнить по материалам изысканий.

Исходные данные.

21. Планируемое расположение и точки подключения объектов предусмотреть с учетом требований к коридорной прокладке коммуникаций:

- нефтепровод – планируемая точка подключения – АГЗУ К-1. Предполагаемый диаметр нефтепровода: **89х5мм** с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием, протяженность – **1,7км**. Объем добываемой жидкости – **6м3/сут.**, нефти – **5т/сут.** Предполагаемый максимальный суточный объем добываемого газа – **260м3/сут.** Предполагаемое давление в точке подключения – **2Мпа.** Максимальное давление в системе нефтесбора – **4Мпа.**

Начальник отдела В.В. Чаун

Заместитель генерального директора
по производству – начальник ЦИТС Е.О. Гусаревич

Начальник ОТТ
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» А.В. Сомов

О.А. Побережный
/34676/ 42-9-25

Исходные данные.

21. Планируемое расположение и точки подключения объектов предусмотреть с учетом требований к корилорной прокладке коммуникаций:

- *нефтепровод* – планируемая точка подключения – АГЗУ К-1. Предполагаемый диаметр нефтепровода: **89х5мм** с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием, протяженность – **1,7км**. Объем добываемой жидкости – **6м3/сут.**, нефти – **5т/сут**. Предполагаемый максимальный суточный объем добываемого газа – **260м3/сут**. Предполагаемое давление в точке подключения – **2Мпа**. Максимальное давление в системе нефтесбора – **4Мпа**.

Начальник отдела В.В. Чаун

Заместитель генерального директора
по производству – начальник ЦИТС Е.О. Гусаревич

Начальник ОТТ
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» А.В. Сомов

О.А. Побережный
/34676/ 42-9-25

Правительство

Приложение 14
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина № 11107П Экутальского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Экутальского месторождения нефти Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 54 километрах на юго-восток от город Урай.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела Урайского лесничества (Верхне-Кондинское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта.

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимых для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Общая площадь земель под размещение проектируемого объекта, га	Площадь зоны размещения проектируемого объекта, га
На период эксплуатации – 49лет				
«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения»	56,0999	0,27	56,3699	56,3699
На период строительства – 5 лет				
«Куст №1 и поисковая скважина №11107П Экутальского месторождения»	118,8171	2,2854	121,1025	121,1025
ИТОГО	174,9170	2,5554	177,4724	177,4724

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ Земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
На период эксплуатации– 49 лет		
86/03/013/2016-03/00013/ЗУ1	53,447	Земли лесного фонда
86/03/013/2016-03/00013/ЗУ2	2,6529	Земли промышленности

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (2-зона).

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась техногенному воздействию.

Проектируемый линейный объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу реки Конда.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

Приложение 15
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

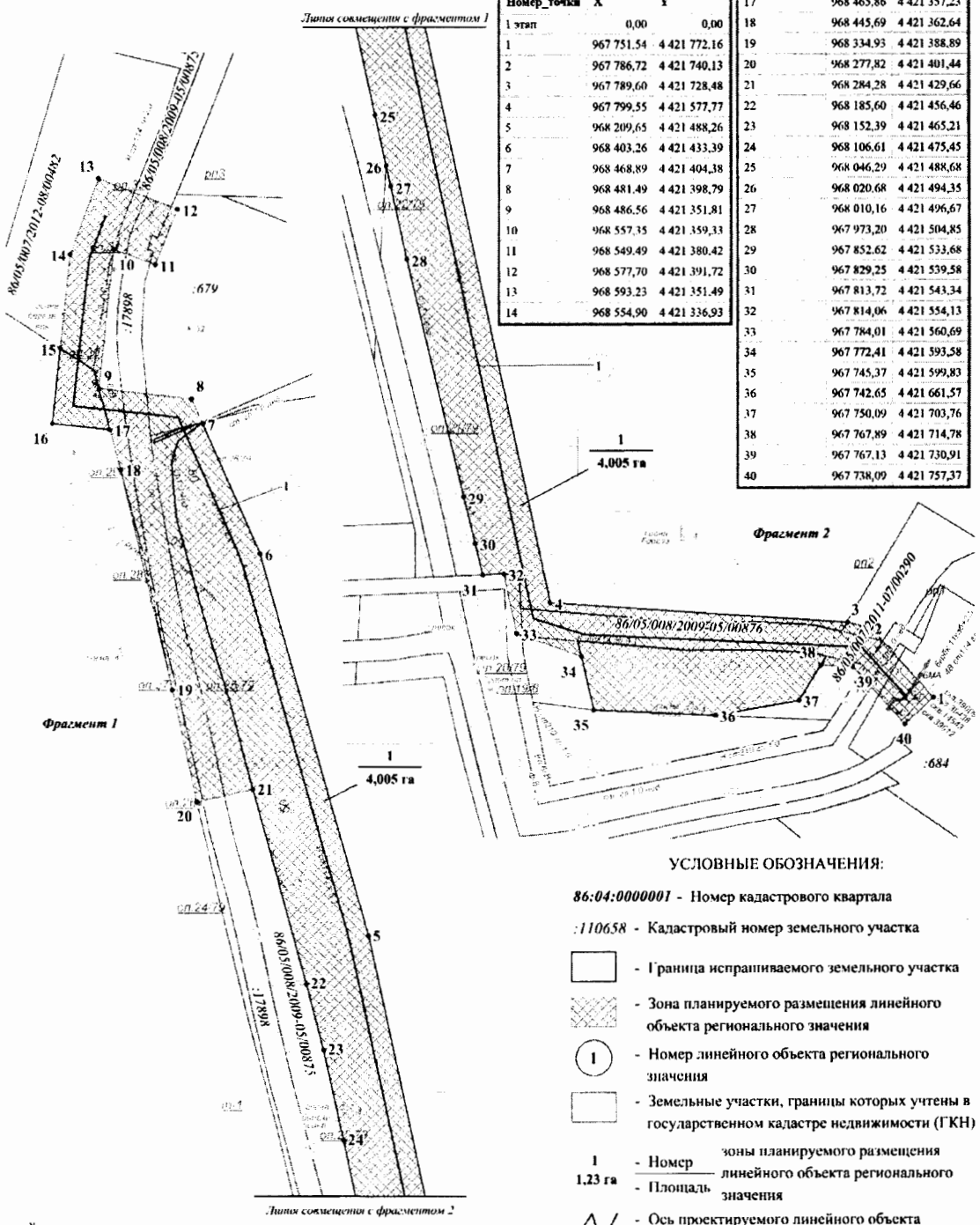
Перечень проектируемых линейных объектов регионального значения

Номер_на_плане	Наименование
1	Высоконапорный водовод от точки врезки в водовод куста скважин № 32 до куста скважин № 1166

Номер_точки	X	Y
1 этап	0,00	0,00
1	967 751,54	4 421 772,16
2	967 786,72	4 421 740,13
3	967 789,60	4 421 728,48
4	967 799,55	4 421 577,77
5	968 209,65	4 421 488,26
6	968 403,26	4 421 433,39
7	968 468,89	4 421 404,38
8	968 481,49	4 421 398,79
9	968 486,56	4 421 351,81
10	968 557,35	4 421 359,33
11	968 549,49	4 421 380,42
12	968 577,70	4 421 391,72
13	968 593,23	4 421 351,49
14	968 554,90	4 421 336,93

Каталог координат границы зоны размещения линейного объекта

Номер_точки	X	Y
15	968 507,13	4 421 331,80
16	968 469,06	4 421 327,67
17	968 465,86	4 421 357,23
18	968 445,69	4 421 362,64
19	968 334,93	4 421 388,89
20	968 277,82	4 421 401,44
21	968 284,28	4 421 429,66
22	968 185,60	4 421 456,46
23	968 152,39	4 421 465,21
24	968 106,61	4 421 475,45
25	968 046,29	4 421 488,68
26	968 020,68	4 421 494,35
27	968 010,16	4 421 496,67
28	967 973,20	4 421 504,85
29	967 852,62	4 421 533,68
30	967 829,25	4 421 539,58
31	967 813,72	4 421 543,34
32	967 814,06	4 421 554,13
33	967 784,01	4 421 560,69
34	967 772,41	4 421 593,58
35	967 745,37	4 421 599,83
36	967 742,65	4 421 661,57
37	967 750,09	4 421 703,76
38	967 767,89	4 421 714,78
39	967 767,13	4 421 730,91
40	967 738,09	4 421 757,37



Масштаб 1:2 500

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:110658 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница испрашиваемого земельного участка

- Зона планируемого размещения линейного объекта регионального значения

1 - Номер линейного объекта регионального значения

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

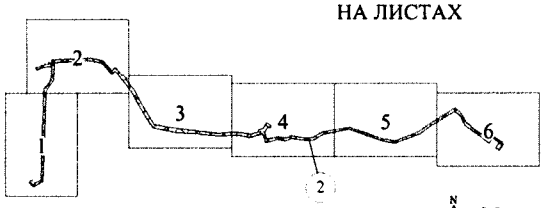
1 / 1,23 га - Номер / Площадь зоны планируемого размещения линейного объекта регионального значения

- Ось проектируемого линейного объекта регионального значения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ
ВТОРОГО ЭТАПА СТРОИТЕЛЬСТВА
НА ЛИСТАХ



Масштаб 1:50 000

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:110658 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница испрашиваемого земельного участка

- Зона планируемого размещения линейного объекта регионального значения

(1) - Номер линейного объекта регионального значения

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН

1 / 1,23 га - Номер зоны планируемого размещения линейного объекта регионального значения / Площадь

- Ось проектируемого линейного объекта регионального значения

Перечень проектируемых линейных объектов регионального значения

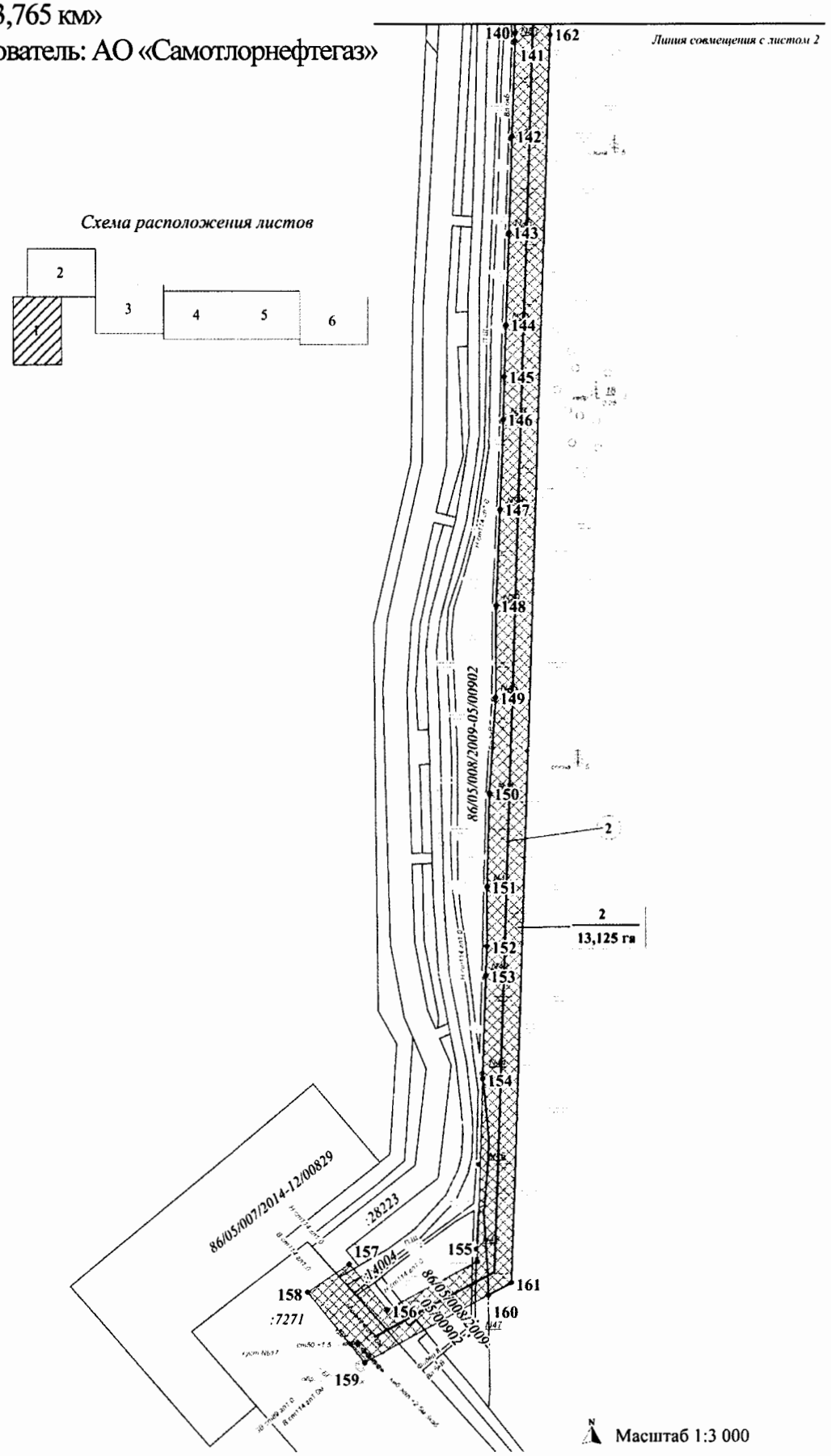
Номер_на_плане	Наименование
2	Высоконапорный водовод от точки врезки куста скважин № 1861 до куста скважин № 617 с подключением водовода куста скважин № 1847, с подключением куста скважин № 1857, с подключением куста скважин № 894

Каталог координат границы зоны размещения линейного объекта

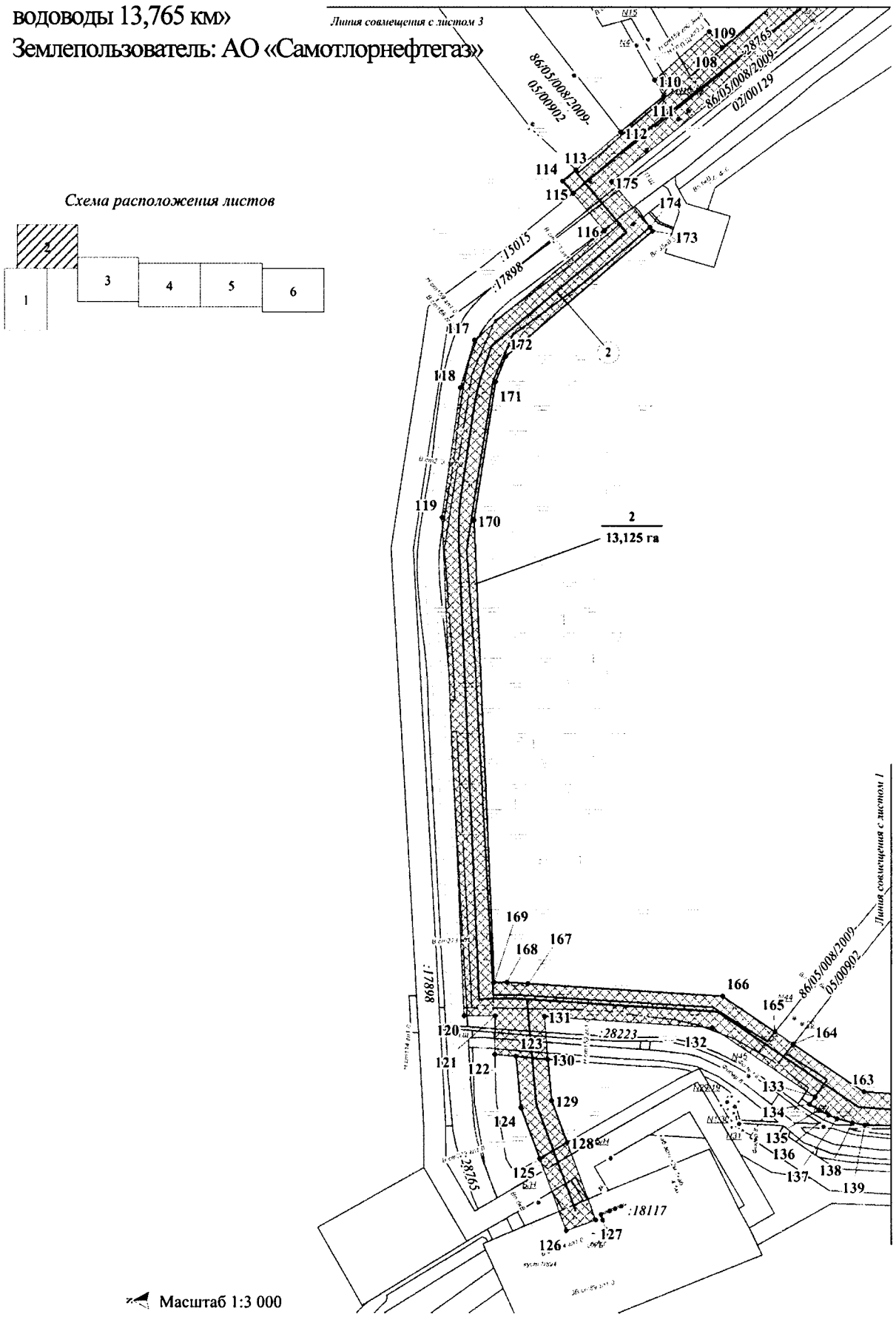
Номер_точки	X	Y
2 этап	0,00	0,00
41	987 230,75	4 410 763,16
42	987 241,23	4 410 749,47
43	987 245,36	4 410 752,50
44	987 255,61	4 410 738,55
45	987 281,67	4 410 703,12
46	987 307,55	4 410 667,87
47	987 304,40	4 410 665,55
48	987 265,98	4 410 637,30
49	987 381,89	4 410 486,64
50	987 389,35	4 410 476,53
51	987 398,72	4 410 462,62
52	987 410,50	4 410 451,84
53	987 433,34	4 410 441,53
54	987 496,09	4 410 402,38
55	987 508,27	4 410 382,34
56	987 510,83	4 410 378,56
57	987 518,81	4 410 366,73
58	987 522,76	4 410 360,90
59	987 525,78	4 410 356,30
60	987 507,72	4 410 325,92
61	987 500,00	4 410 313,74
62	987 488,18	4 410 294,55
63	987 481,22	4 410 282,81
64	987 388,41	4 410 134,95
65	987 335,56	4 410 062,77
66	987 256,92	4 409 859,59
67	987 262,65	4 409 822,07
68	987 269,98	4 409 797,47
69	987 270,83	4 409 772,55
70	987 372,08	4 409 483,21
71	987 368,46	4 409 463,75
72	987 334,29	4 409 281,10
73	987 330,18	4 409 259,16
74	987 319,97	4 409 238,51
75	987 282,55	4 409 177,79
76	987 280,81	4 409 126,96
77	987 288,22	4 409 072,84
78	987 291,17	4 409 058,33
79	987 298,59	4 409 017,76
80	987 298,36	4 409 004,38
81	987 279,14	4 408 954,65
82	987 291,56	4 408 896,31
83	987 292,15	4 408 893,84
84	987 291,20	4 408 891,52
85	987 284,73	4 408 872,46
86	987 283,67	4 408 868,61
87	987 275,41	4 408 818,05
88	987 272,67	4 408 800,87
89	987 330,13	4 408 785,34
90	987 372,63	4 408 809,80
91	987 364,45	4 408 828,73
92	987 387,10	4 408 838,99
93	987 407,61	4 408 800,62
94	987 361,14	4 408 772,50
95	987 350,63	4 408 731,87
96	987 334,68	4 408 738,19
97	987 313,62	4 408 666,46
98	987 332,05	4 408 552,84
99	987 328,38	4 408 491,58
100	987 321,81	4 408 398,79
101	987 336,55	4 408 286,64
102	987 360,60	4 408 069,48
103	987 377,09	4 407 945,18
104	987 393,60	4 407 870,77
105	987 449,10	4 407 836,76
106	987 560,84	4 407 770,63
107	987 678,90	4 407 703,36
108	987 757,86	4 407 636,93
109	987 766,27	4 407 647,03
110	987 800,83	4 407 615,95
111	987 794,98	4 407 605,71
112	987 822,16	4 407 583,05
113	987 850,58	4 407 559,13
114	987 858,97	4 407 552,09
115	987 852,43	4 407 544,32
116	987 832,59	4 407 520,75
117	987 915,10	4 407 451,27
118	987 924,18	4 407 421,29
119	987 935,88	4 407 338,62
120	987 921,87	4 407 022,33
121	987 902,12	4 407 022,29
122	987 902,31	4 406 997,87
123	987 888,77	4 406 996,81
124	987 885,84	4 406 964,28
125	987 873,83	4 406 931,54
126	987 857,09	4 406 885,75
127	987 838,32	4 406 892,63
128	987 856,30	4 406 941,80
129	987 866,15	4 406 968,66
130	987 868,52	4 406 995,00
131	987 870,85	4 407 021,95
132	987 764,56	4 407 015,03
133	987 698,96	4 406 971,26
134	987 702,46	4 406 966,34
135	987 696,57	4 406 962,79
136	987 690,30	4 406 959,42
137	987 684,79	4 406 957,23
138	987 675,02	4 406 954,57
139	987 667,04	4 406 953,04
140	987 643,30	4 406 952,75
141	987 638,93	4 406 952,69
142	987 583,47	4 406 950,68
143	987 528,55	4 406 948,89
144	987 475,42	4 406 947,22
145	987 445,46	4 406 946,21
146	987 421,05	4 406 945,40
147	987 369,71	4 406 943,50
148	987 314,47	4 406 941,12
149	987 261,53	4 406 940,62
150	987 206,21	4 406 937,25
151	987 152,74	4 406 935,70
152	987 118,53	4 406 935,46
153	987 101,69	4 406 934,87
154	987 042,15	4 406 932,96
155	986 936,31	4 406 929,82
156	986 908,59	4 406 877,84
157	986 934,82	4 406 856,09
158	986 918,45	4 406 831,79
159	986 878,75	4 406 864,62
160	986 916,97	4 406 936,10
161	986 924,12	4 406 949,43
162	987 642,27	4 406 972,72
163	987 667,63	4 406 974,38
164	987 712,88	4 407 004,57
165	987 724,56	4 407 012,37
166	987 757,93	4 407 034,64
167	987 881,17	4 407 042,67
168	987 894,67	4 407 043,55
169	987 902,77	4 407 043,20
170	987 915,35	4 407 336,83
171	987 901,62	4 407 424,92
172	987 895,12	4 407 440,96
173	987 802,16	4 407 520,44
174	987 803,77	4 407 522,84
175	987 828,10	4 407 551,68
176	987 667,56	4 407 680,13
177	987 555,23	4 407 739,40
178	987 446,92	4 407 805,70
179	987 364,13	4 407 862,08
180	987 325,63	4 408 066,86
181	987 320,17	4 408 175,41
182	987 297,30	4 408 400,46
183	987 303,65	4 408 540,61
184	987 301,23	4 408 587,25
185	987 284,89	4 408 655,42
186	987 315,49	4 408 768,57
187	987 269,50	4 408 781,02
188	987 241,33	4 408 788,62
189	987 268,91	4 408 890,59
190	987 258,55	4 408 956,86
191	987 277,76	4 409 006,59
192	987 263,22	4 409 100,02
193	987 262,57	4 409 104,12
194	987 260,28	4 409 118,82
195	987 263,28	4 409 186,33
196	987 302,71	4 409 248,07
197	987 311,02	4 409 265,45
198	987 351,47	4 409 481,64
199	987 250,76	4 409 767,55
200	987 236,17	4 409 863,00
201	987 317,85	4 410 072,49
202	987 371,97	4 410 146,11
203	987 500,07	4 410 352,74
204	987 483,62	4 410 383,40
205	987 469,93	4 410 395,09
206	987 418,81	4 410 426,80
207	987 385,12	4 410 441,55
208	987 349,60	4 410 489,89
209	987 238,02	4 410 641,55
210	987 279,60	4 410 672,13
211	987 239,65	4 410 726,89
212	987 200,32	4 410 698,34
213	987 179,50	4 410 725,87

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»

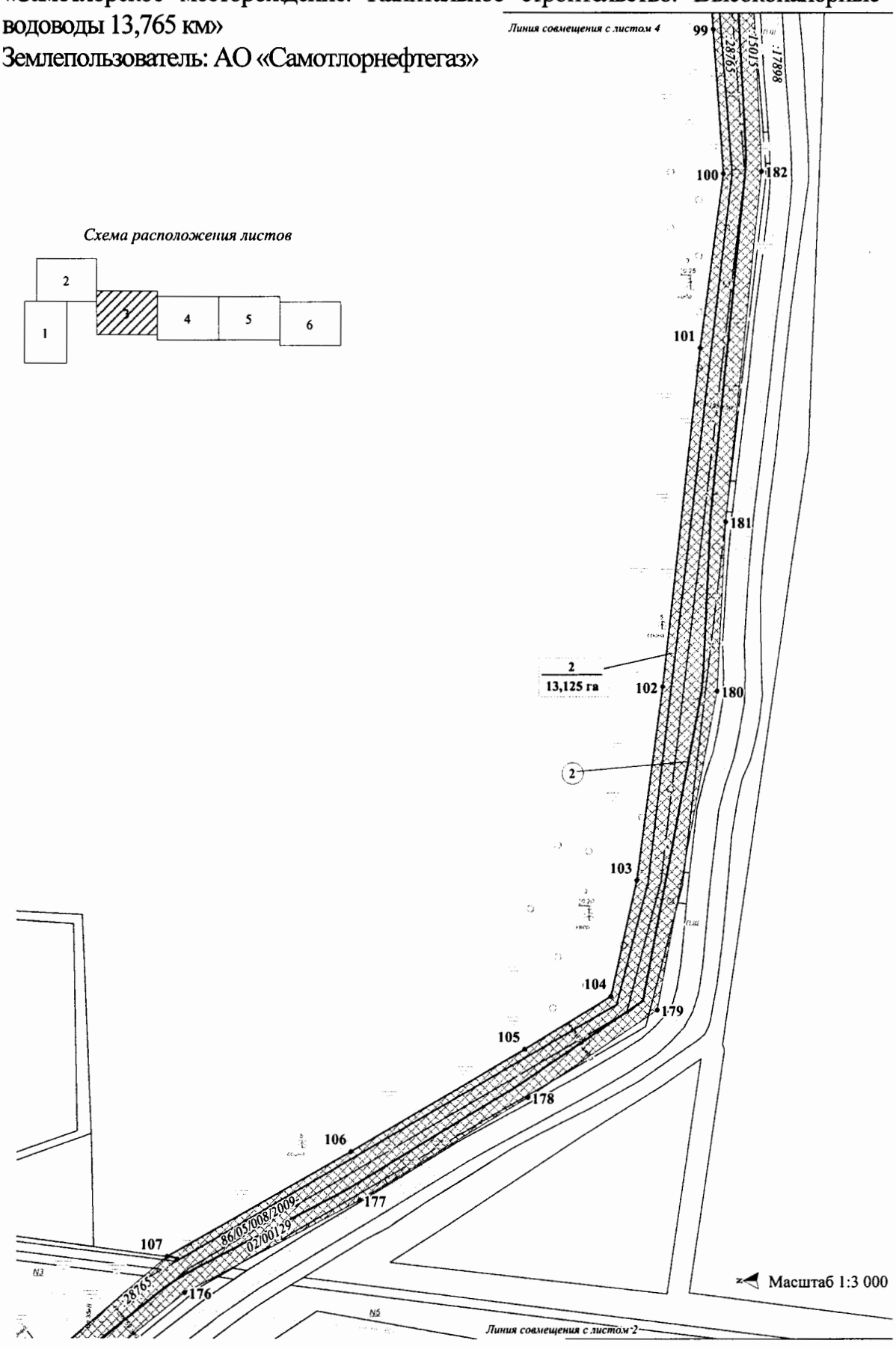
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



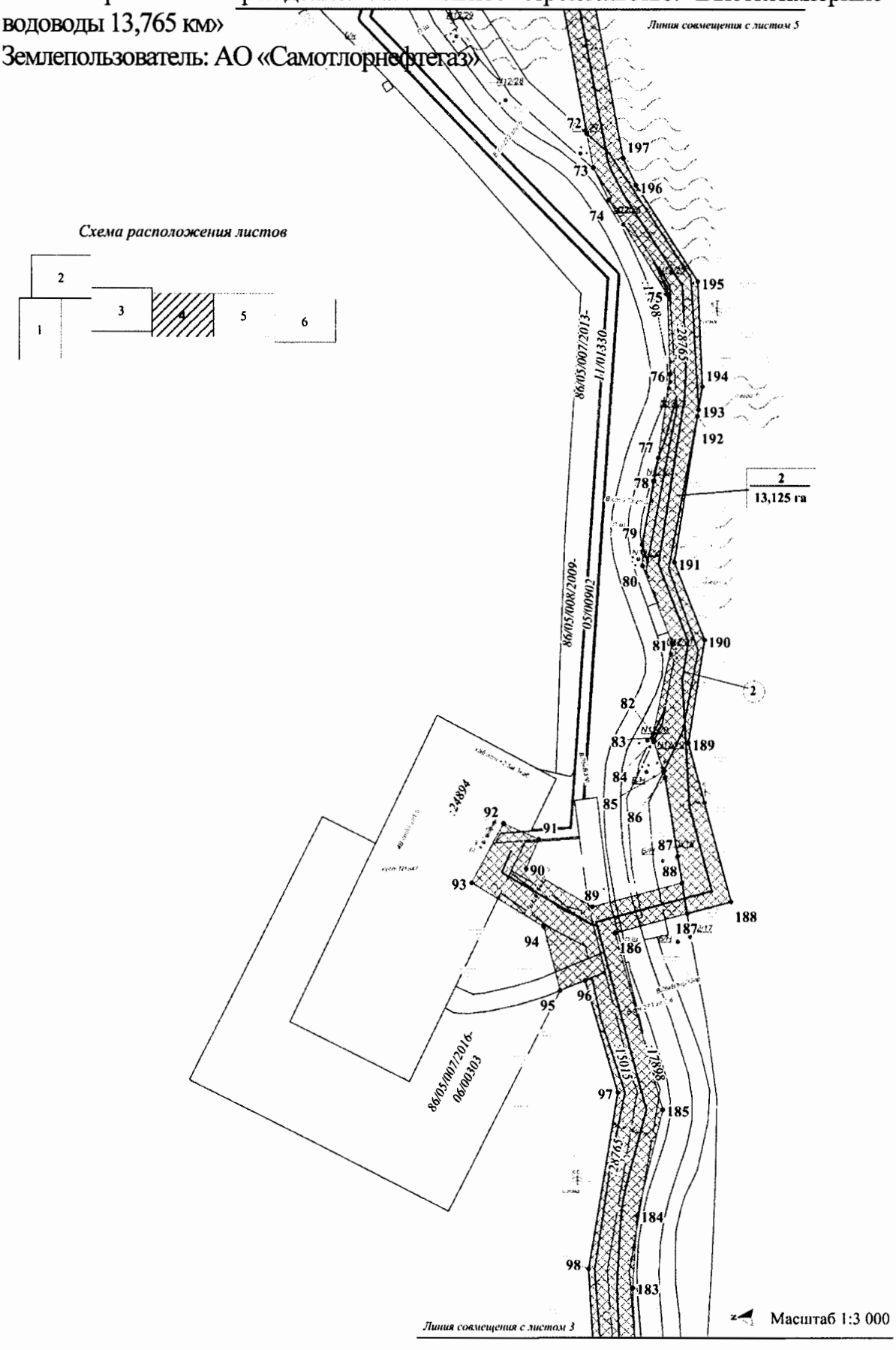
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



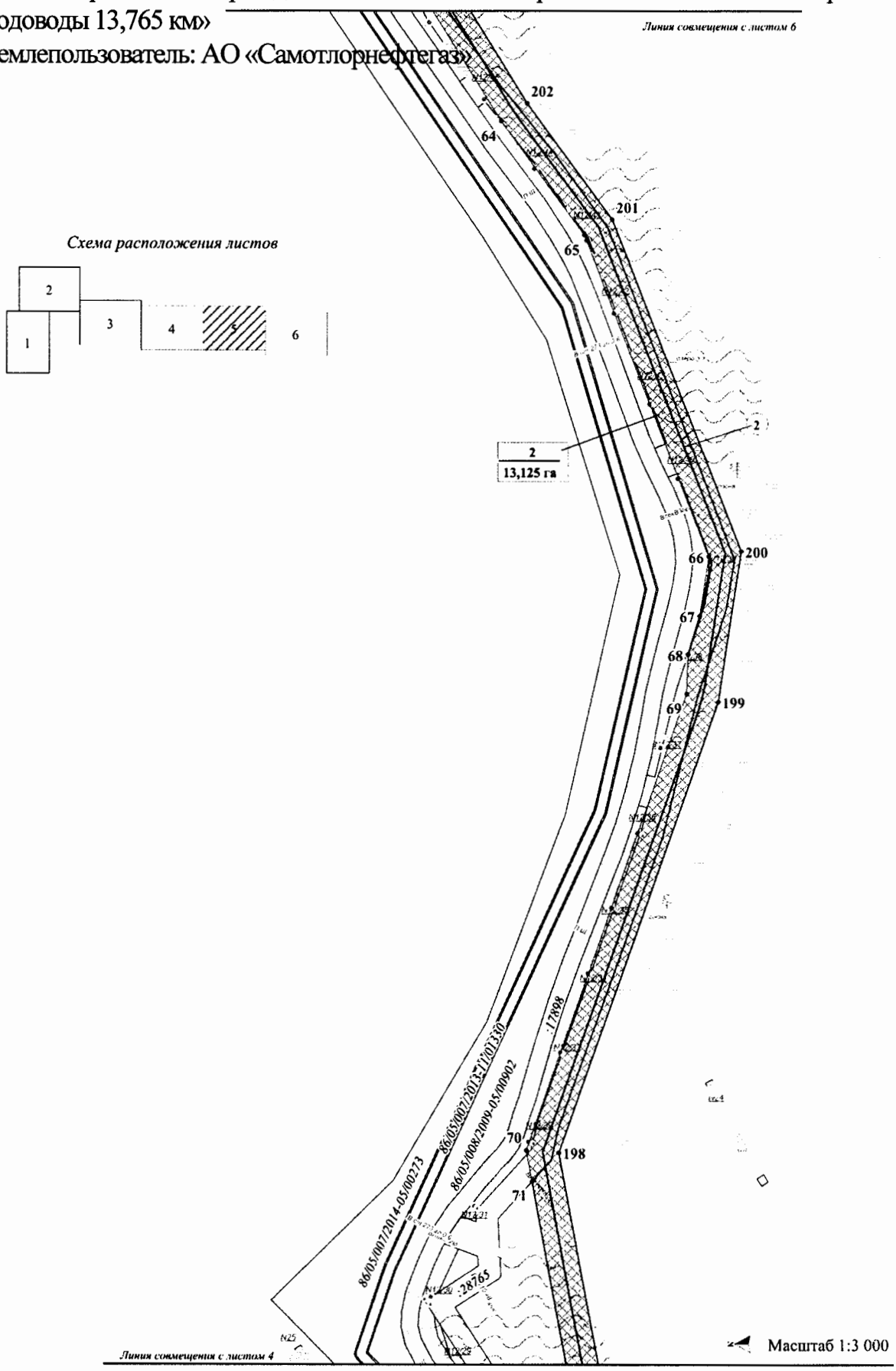
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

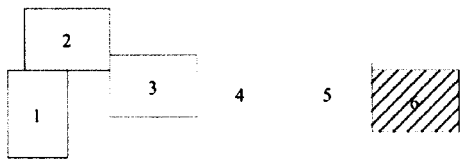


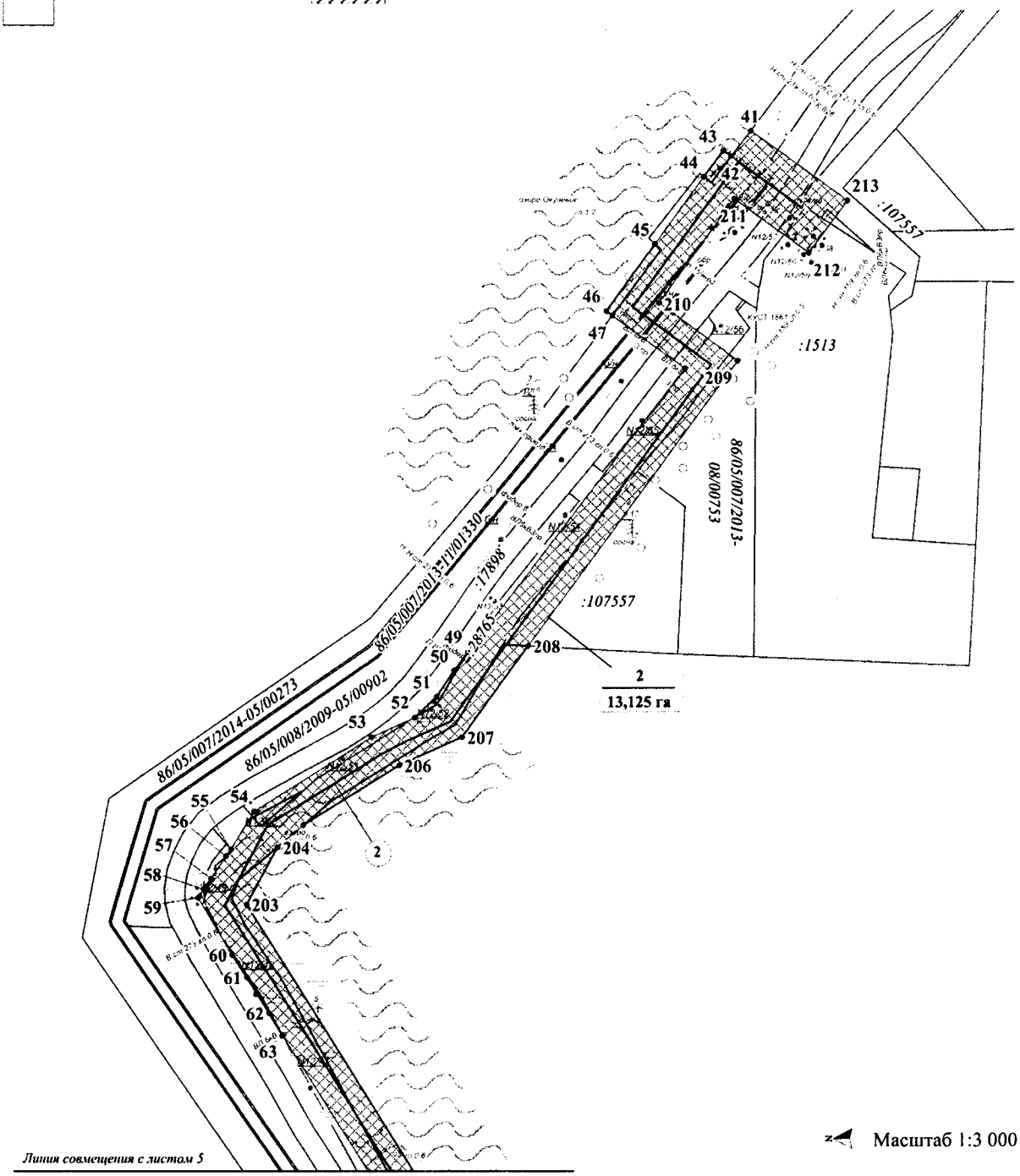
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

Схема расположения листов





Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:110658 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница испрашиваемого земельного участка

- Зона планируемого размещения линейного объекта регионального значения

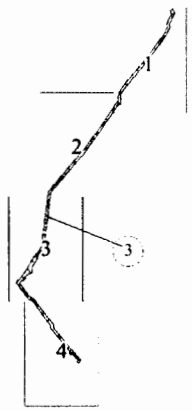
I - Номер линейного объекта регионального значения

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

I / 1,23 га - Номер / Площадь зоны планируемого размещения линейного объекта регионального значения

- Ось проектируемого линейного объекта регионального значения

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ТРЕТЬЕГО ЭТАПА СТРОИТЕЛЬСТВА НА ЛИСТАХ



Масштаб 1:50 000

Перечень проектируемых линейных объектов регионального значения

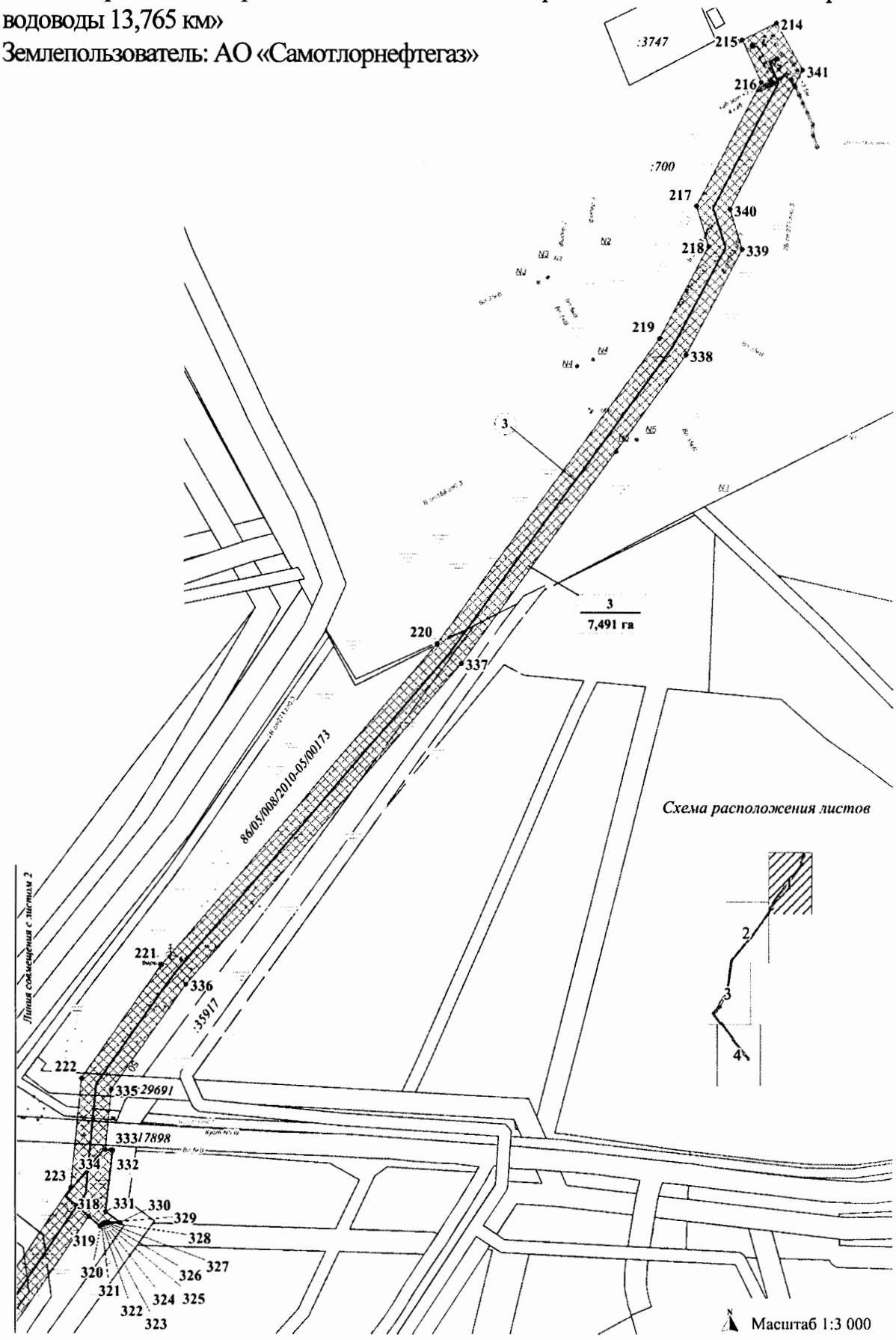
Номер_на_плане	Наименование
3	Высоконапорный водовод от кустовой насосной станции № 21 до точки врезки водовода куста скважин № 781 с подключением водовода куста скважин № 1421, с подключением водовода куста скважин № 1421В, с подключением водовода куста скважин № 549, с подключением водовода куста скважин № 550, с подключением водовода куста скважин № 784

Каталог координат границы зоны размещения линейного объекта

Номер_точки	X	Y
3 этап	0,00	0,00
214	970 525,43	4 417 727,93
215	970 514,59	4 417 705,83
216	970 487,39	4 417 718,15
217	970 408,14	4 417 676,47
218	970 382,59	4 417 684,39
219	970 323,14	4 417 653,13
220	970 128,07	4 417 510,67
221	969 921,51	4 417 334,11
222	969 848,73	4 417 282,47
223	969 777,71	4 417 275,82
224	969 366,46	4 416 984,10
225	969 310,93	4 416 930,66
226	969 098,29	4 416 754,13
227	969 041,58	4 416 710,34
228	968 960,00	4 416 699,00
229	968 831,27	4 416 681,85
230	968 807,44	4 416 678,64
231	968 783,37	4 416 675,41
232	968 759,60	4 416 672,21
233	968 645,54	4 416 656,90
234	968 629,39	4 416 654,73
235	968 586,34	4 416 648,96
236	968 567,80	4 416 634,67
237	968 538,47	4 416 612,04
238	968 534,63	4 416 609,07
239	968 529,52	4 416 605,13
240	968 505,83	4 416 586,86
241	968 462,85	4 416 562,30
242	968 420,49	4 416 538,09
243	968 419,33	4 416 537,44
244	968 388,12	4 416 519,53
245	968 342,33	4 416 483,26
246	968 318,35	4 416 464,29
247	968 325,24	4 416 457,29
248	968 322,44	4 416 454,23
249	968 313,93	4 416 460,79
250	968 299,68	4 416 449,50
251	968 170,05	4 416 545,87
252	968 156,91	4 416 576,30
253	968 119,03	4 416 604,48
254	968 018,84	4 416 679,00
255	968 002,61	4 416 691,30
256	967 953,86	4 416 727,70
257	967 949,66	4 416 725,22
258	967 932,99	4 416 729,47
259	967 742,96	4 416 885,86
260	967 733,87	4 416 876,16
261	967 716,74	4 416 890,67
262	967 725,83	4 416 900,51
263	967 675,11	4 416 943,92
264	967 659,04	4 416 938,30
265	967 651,31	4 416 960,10
266	967 661,44	4 416 963,66
267	967 667,25	4 416 965,70
268	967 673,36	4 416 967,84
269	967 676,85	4 416 969,09
270	967 679,53	4 416 966,76
271	967 725,08	4 416 927,74
272	967 745,65	4 416 910,12
273	967 940,58	4 416 750,41
274	967 953,44	4 416 751,67
275	967 954,08	4 416 751,75
276	967 961,01	4 416 752,42
277	968 031,28	4 416 694,68
278	968 137,34	4 416 615,76
277	968 031,28	4 416 694,68
278	968 137,34	4 416 615,76
279	968 173,15	4 416 589,16
280	968 175,83	4 416 582,78
281	968 180,31	4 416 576,29
282	968 180,14	4 416 576,09
283	968 186,29	4 416 558,71
284	968 297,37	4 416 476,14
285	968 300,70	4 416 479,09
286	968 320,06	4 416 494,88
287	968 313,77	4 416 502,09
288	968 339,07	4 416 524,83
289	968 345,85	4 416 517,05
290	968 350,10	4 416 521,10
291	968 359,45	4 416 530,76
292	968 362,58	4 416 534,59
293	968 365,40	4 416 538,33
294	968 368,00	4 416 541,80
295	968 369,82	4 416 544,50
296	968 371,75	4 416 548,01
297	968 372,88	4 416 550,39
298	968 373,24	4 416 551,15
299	968 375,10	4 416 555,22
300	968 376,30	4 416 558,12
301	968 378,00	4 416 562,00
302	968 380,36	4 416 569,71
303	968 383,40	4 416 578,66
304	968 413,16	4 416 571,64
305	968 503,07	4 416 620,11
306	968 510,68	4 416 615,80
307	968 556,34	4 416 651,07
308	968 539,14	4 416 673,34
309	968 549,45	4 416 699,70
310	968 570,86	4 416 686,63
311	968 583,73	4 416 672,54
312	968 610,06	4 416 672,31
313	968 798,86	4 416 697,83
314	969 033,60	4 416 729,44
315	969 085,80	4 416 769,74
316	969 297,58	4 416 945,58
317	969 353,69	4 416 999,54
318	969 759,59	4 417 287,50
319	969 753,29	4 417 294,71
320	969 753,93	4 417 295,33
321	969 754,31	4 417 295,75
322	969 754,62	4 417 296,26
323	969 754,90	4 417 296,78
324	969 755,15	4 417 297,28
325	969 755,35	4 417 297,83
326	969 755,51	4 417 298,38
327	969 755,62	4 417 298,93
328	969 755,68	4 417 299,51
329	969 755,69	4 417 300,09
330	969 755,56	4 417 307,85
331	969 762,54	4 417 298,49
332	969 802,19	4 417 302,95
333	969 802,23	4 417 301,99
334	969 802,32	4 417 298,21
335	969 841,53	4 417 301,89
336	969 909,20	4 417 349,89
337	970 115,65	4 417 526,37
338	970 312,53	4 417 670,14
339	970 380,60	4 417 705,96
340	970 406,16	4 417 698,03
341	970 495,25	4 417 744,88

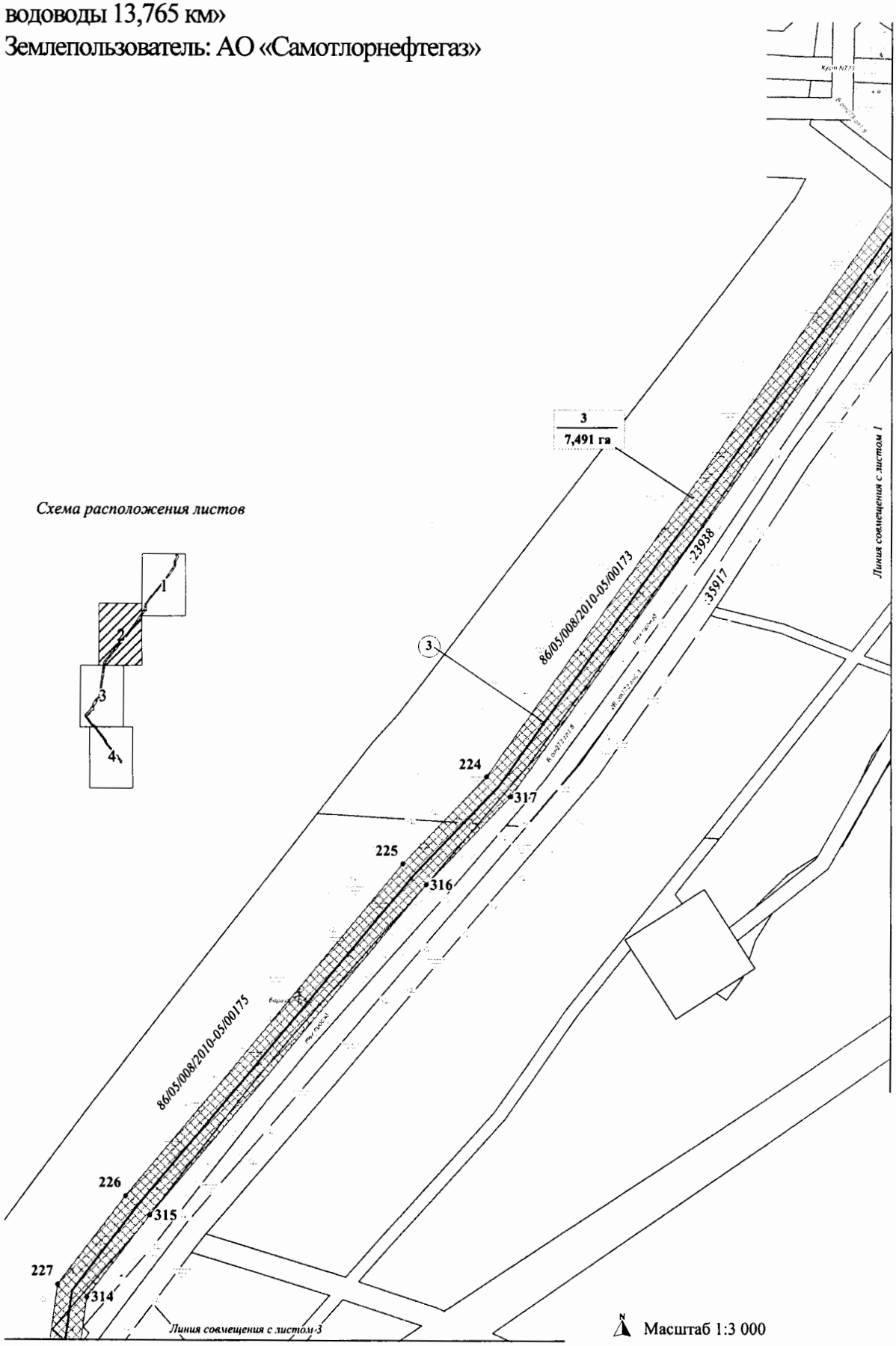
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



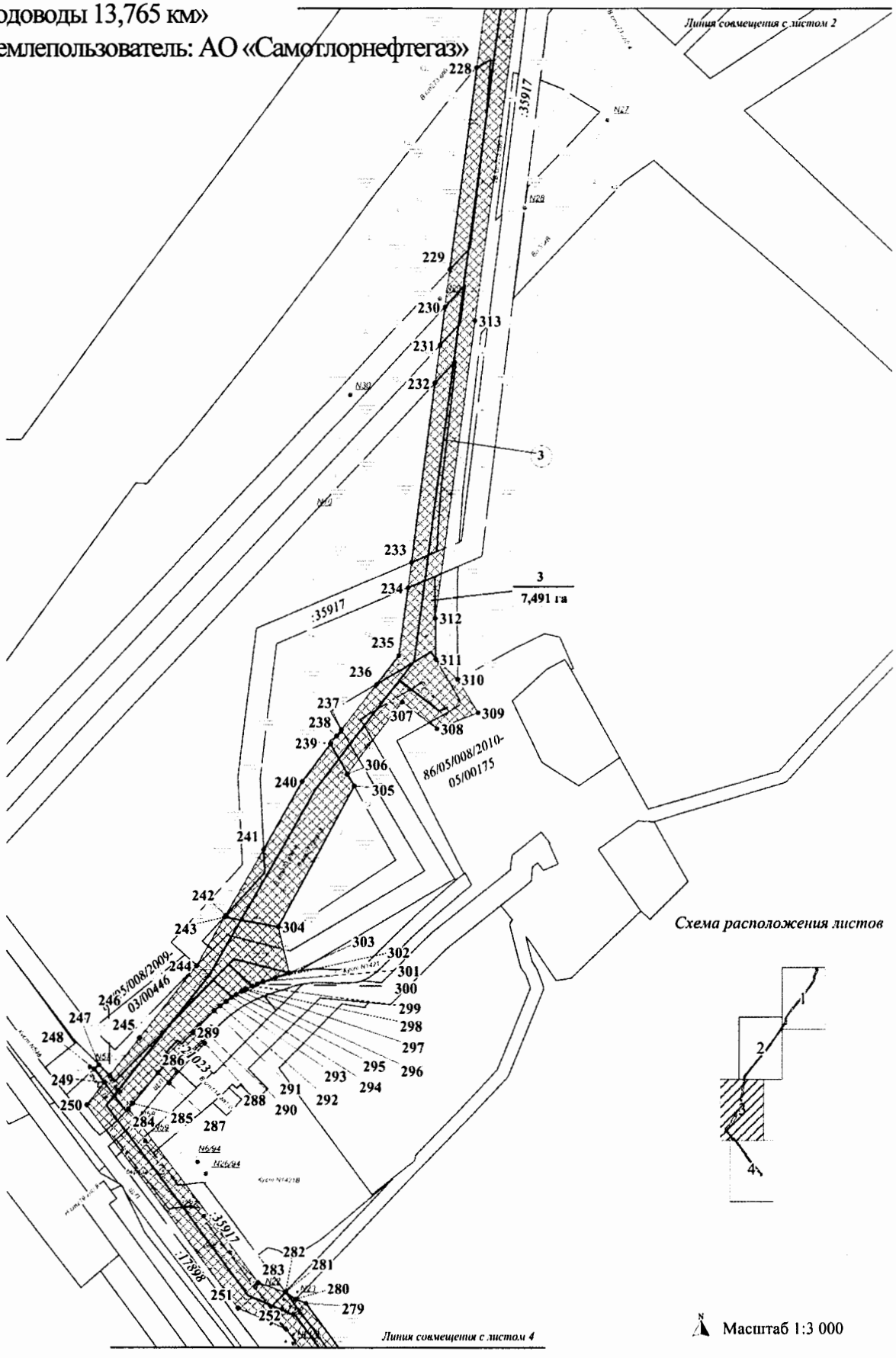
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



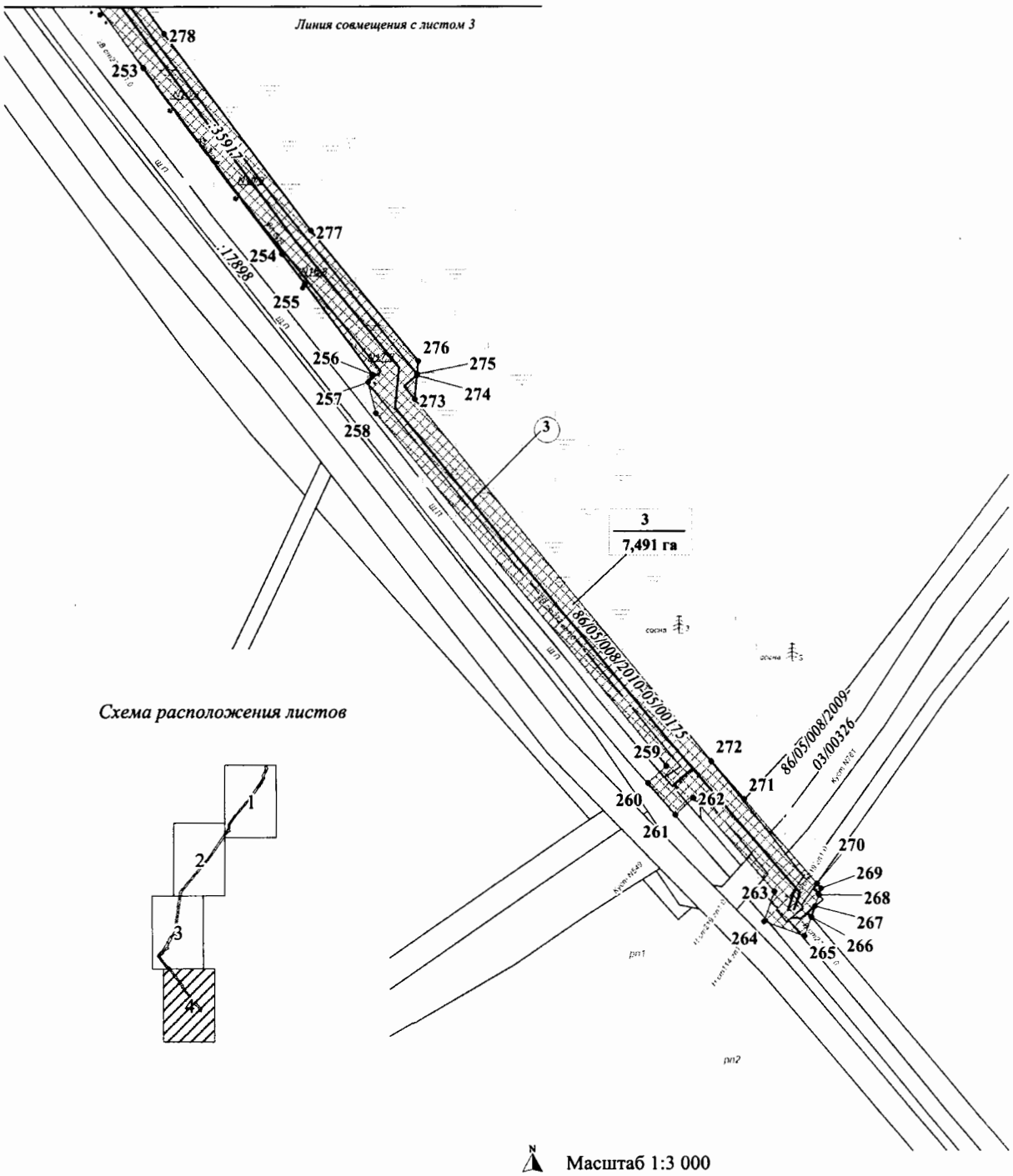
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

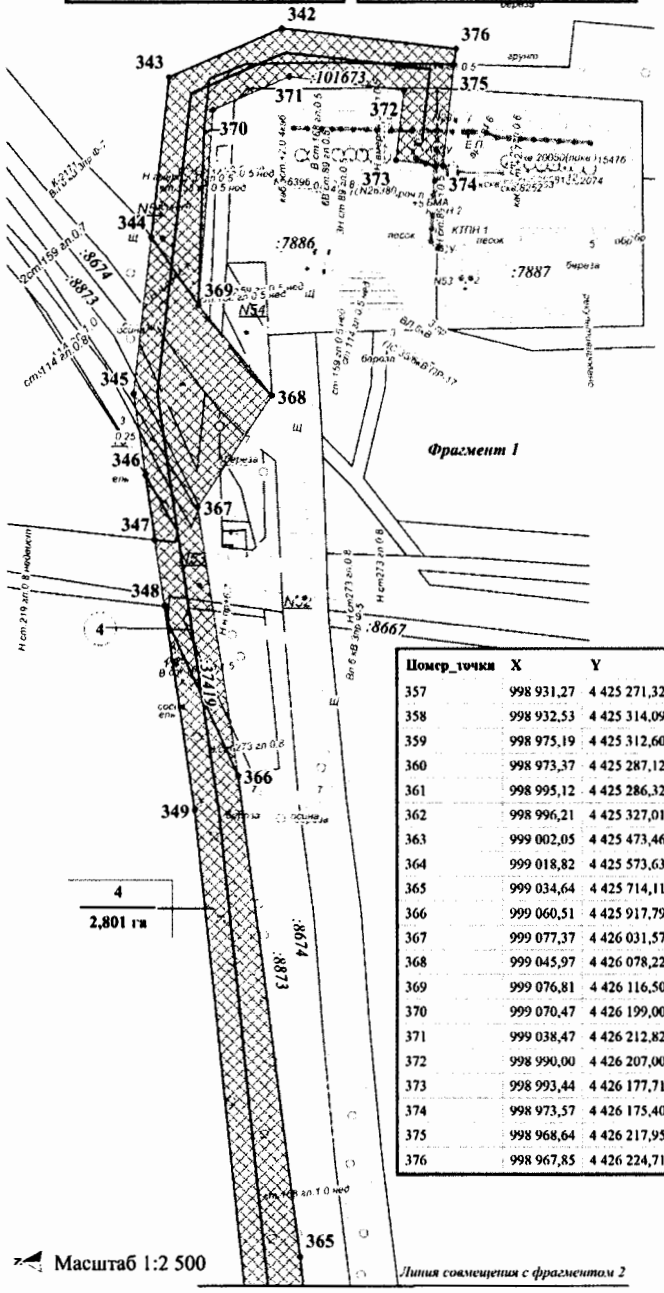
Перечень проектируемых линейных объектов регионального значения

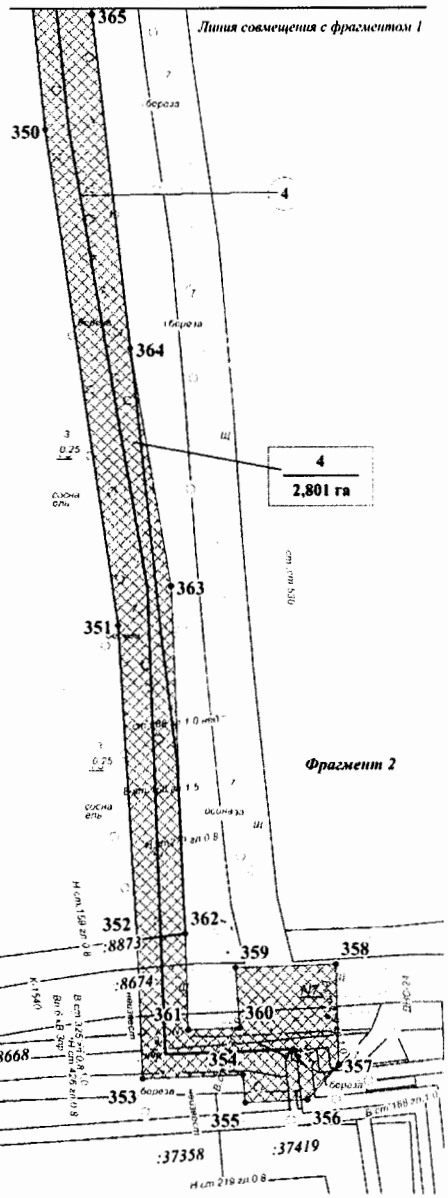
Номер_на_плане	Наименование
4	Высоконапорный водовод от точки врезки в водовод куста скважин № 2167 до куста скважин № 1547 с подключением водовода куста скважин № 2171

Каталог координат границы зоны размещения линейного объекта

Номер_точки	X	Y
4 этап	0,00	0,00
342	999 041,47	4 426 233,31
343	999 088,99	4 426 212,80
344	999 096,88	4 426 145,34
345	999 104,61	4 426 079,02
346	999 099,63	4 426 044,95
347	999 095,64	4 426 017,75
348	999 091,52	4 425 989,65

Номер_точки	X	Y
349	999 078,86	4 425 903,21
350	999 054,40	4 425 665,69
351	999 024,30	4 425 456,88
352	999 016,55	4 425 324,45
353	999 014,38	4 425 265,59
354	998 972,06	4 425 267,19
355	998 971,06	4 425 255,55
356	998 944,88	4 425 256,63





Номер_точки	X	Y
357	998 931,27	4 425 271,32
358	998 932,53	4 425 314,09
359	998 975,19	4 425 312,60
360	998 973,37	4 425 287,12
361	998 995,12	4 425 286,32
362	998 996,21	4 425 327,01
363	999 002,05	4 425 473,46
364	999 018,82	4 425 573,63
365	999 034,64	4 425 714,11
366	999 060,51	4 425 917,79
367	999 077,37	4 426 031,57
368	999 045,97	4 426 078,22
369	999 076,81	4 426 116,50
370	999 070,47	4 426 199,00
371	999 038,47	4 426 212,82
372	998 990,00	4 426 207,00
373	998 993,44	4 426 177,71
374	998 973,57	4 426 175,40
375	998 968,64	4 426 217,95
376	998 967,85	4 426 224,71

Масштаб 1:2 500

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:110658 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница испрашиваемого земельного участка
- Зона планируемого размещения линейного объекта регионального значения
- Номер линейного объекта регионального значения
- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)

1 / 1,23 га - Номер / Площадь зоны планируемого размещения линейного объекта регионального значения

- Ось проектируемого линейного объекта регионального значения

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»

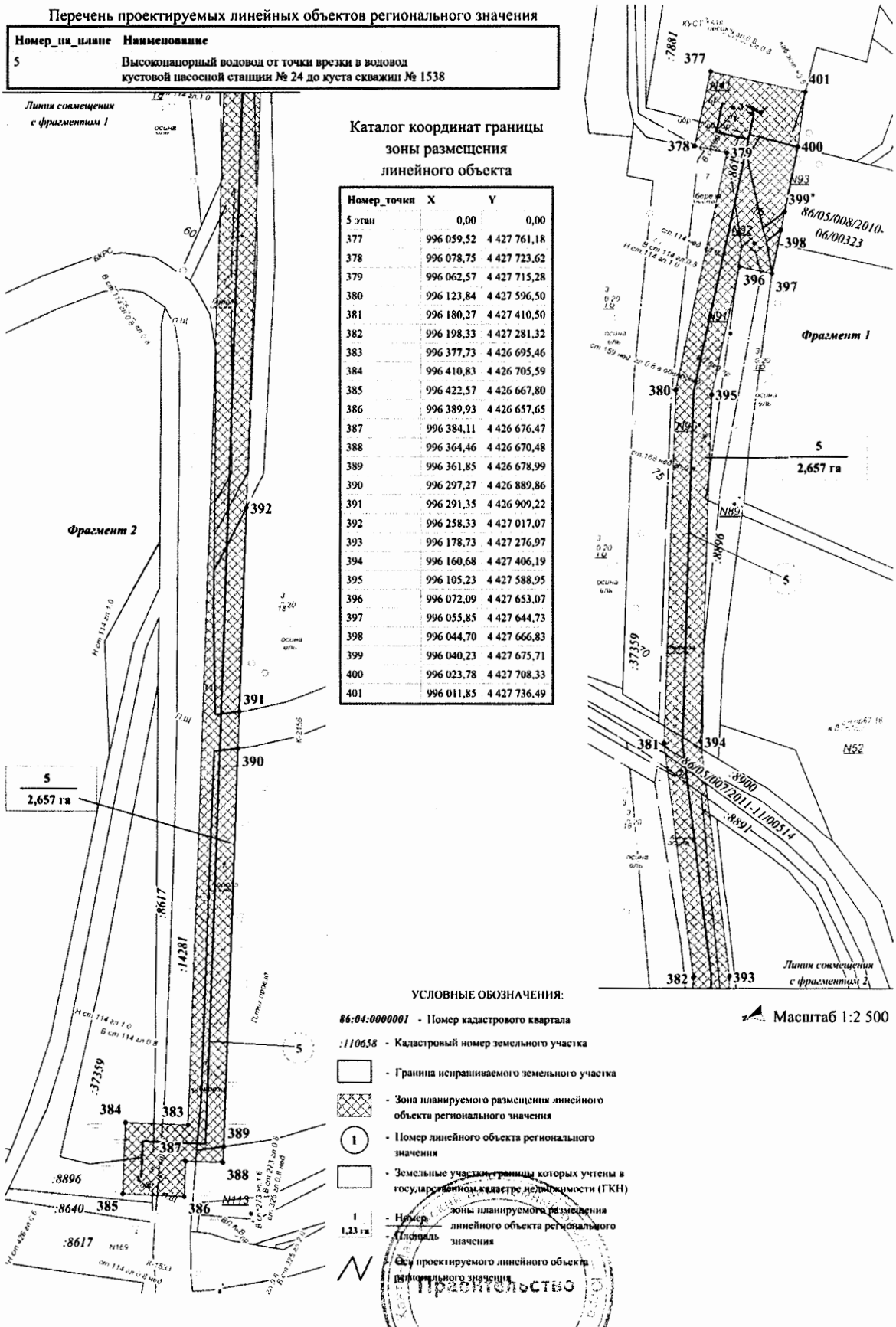
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

Перечень проектируемых линейных объектов регионального значения

Номер_на_плане	Наименование
5	Высоконапорный водовод от точки врезки в водовод кустовой насосной станции № 24 до куста скважин № 1538

Каталог координат границы зоны размещения линейного объекта

Номер_точки	X	Y
5 этап	0,00	0,00
377	996 059,52	4 427 761,18
378	996 078,75	4 427 723,62
379	996 062,57	4 427 715,28
380	996 123,84	4 427 596,50
381	996 180,27	4 427 410,50
382	996 198,33	4 427 281,32
383	996 377,73	4 426 695,46
384	996 410,83	4 426 705,59
385	996 422,57	4 426 667,80
386	996 389,93	4 426 657,65
387	996 384,11	4 426 676,47
388	996 364,46	4 426 670,48
389	996 361,85	4 426 678,99
390	996 297,27	4 426 889,86
391	996 291,35	4 426 909,22
392	996 258,33	4 427 017,07
393	996 178,73	4 427 276,97
394	996 160,68	4 427 406,19
395	996 105,23	4 427 588,95
396	996 072,09	4 427 653,07
397	996 055,85	4 427 644,73
398	996 044,70	4 427 666,83
399	996 040,23	4 427 675,71
400	996 023,78	4 427 708,33
401	996 011,85	4 427 736,49



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

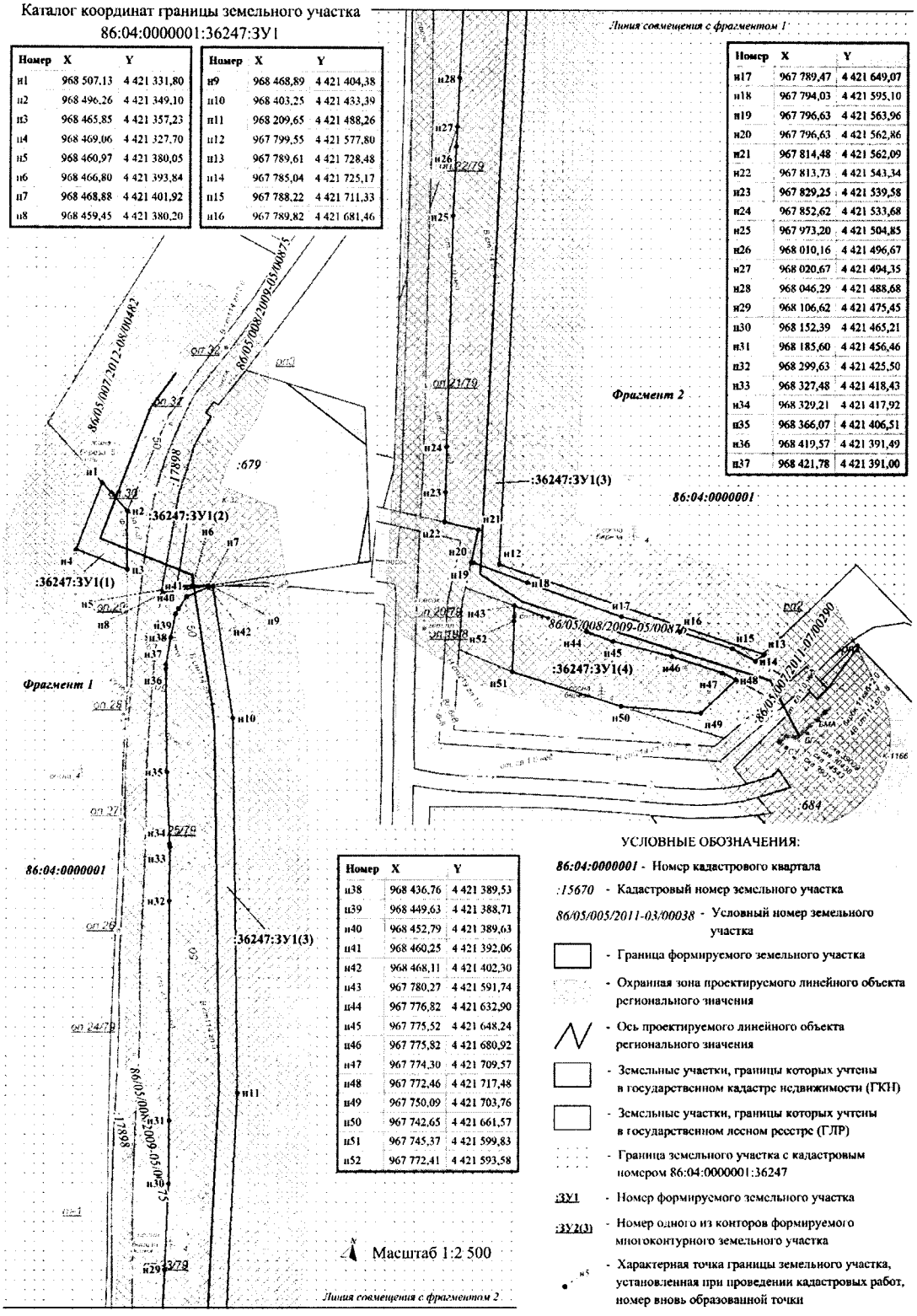
Приложение 16
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Каталог координат границы земельного участка
86:04:0000001:36247:ЗУ1

Номер	X	Y
н1	968 507,13	4 421 331,80
н2	968 496,26	4 421 349,10
н3	968 465,85	4 421 357,23
н4	968 469,06	4 421 327,70
н5	968 460,97	4 421 380,05
н6	968 466,80	4 421 393,84
н7	968 468,88	4 421 401,92
н8	968 459,45	4 421 380,20

Номер	X	Y
н9	968 468,89	4 421 404,38
н10	968 403,25	4 421 433,39
н11	968 209,65	4 421 488,26
н12	967 799,55	4 421 577,80
н13	967 789,61	4 421 728,48
н14	967 785,04	4 421 725,17
н15	967 788,22	4 421 711,33
н16	967 789,82	4 421 681,46

Номер	X	Y
н17	967 789,47	4 421 649,07
н18	967 794,03	4 421 595,10
н19	967 796,63	4 421 563,96
н20	967 796,63	4 421 562,86
н21	967 814,48	4 421 562,09
н22	967 813,73	4 421 543,34
н23	967 829,25	4 421 539,58
н24	967 852,62	4 421 533,68
н25	967 973,20	4 421 504,85
н26	968 010,16	4 421 496,67
н27	968 020,67	4 421 494,35
н28	968 046,29	4 421 488,68
н29	968 106,62	4 421 475,45
н30	968 152,39	4 421 465,21
н31	968 185,60	4 421 456,46
н32	968 299,63	4 421 425,50
н33	968 327,48	4 421 418,43
н34	968 329,21	4 421 417,92
н35	968 366,07	4 421 406,51
н36	968 419,57	4 421 391,49
н37	968 421,78	4 421 391,00



Номер	X	Y
н38	968 436,76	4 421 389,53
н39	968 449,63	4 421 388,71
н40	968 452,79	4 421 389,63
н41	968 460,25	4 421 392,06
н42	968 468,11	4 421 402,30
н43	967 780,27	4 421 591,74
н44	967 776,82	4 421 632,90
н45	967 775,52	4 421 648,24
н46	967 775,82	4 421 680,92
н47	967 774,30	4 421 709,57
н48	967 772,46	4 421 717,48
н49	967 750,09	4 421 703,76
н50	967 742,65	4 421 661,57
н51	967 745,37	4 421 599,83
н52	967 772,41	4 421 593,58

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:15670 - Кадастровый номер земельного участка

86/05/005/2011-03/00038 - Условный номер земельного участка

- Граница формируемого земельного участка
- Охранная зона проектируемого линейного объекта регионального значения
- Ось проектируемого линейного объекта регионального значения
- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)
- Земельные участки, границы которых учтены в государственном лесном реестре (ГЛР)
- Граница земельного участка с кадастровым номером 86:04:0000001:36247

:ЗУ1 - Номер формируемого земельного участка

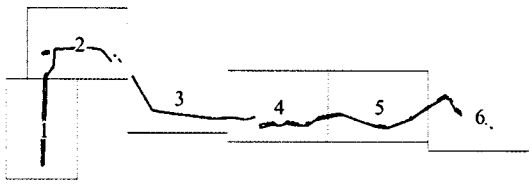
:ЗУ2(3) - Номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка

н5 - Характерная точка границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ, номер вновь образованной точки

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ
ВТОРОГО ЭТАПА СТРОИТЕЛЬСТВА
НА ЛИСТАХ



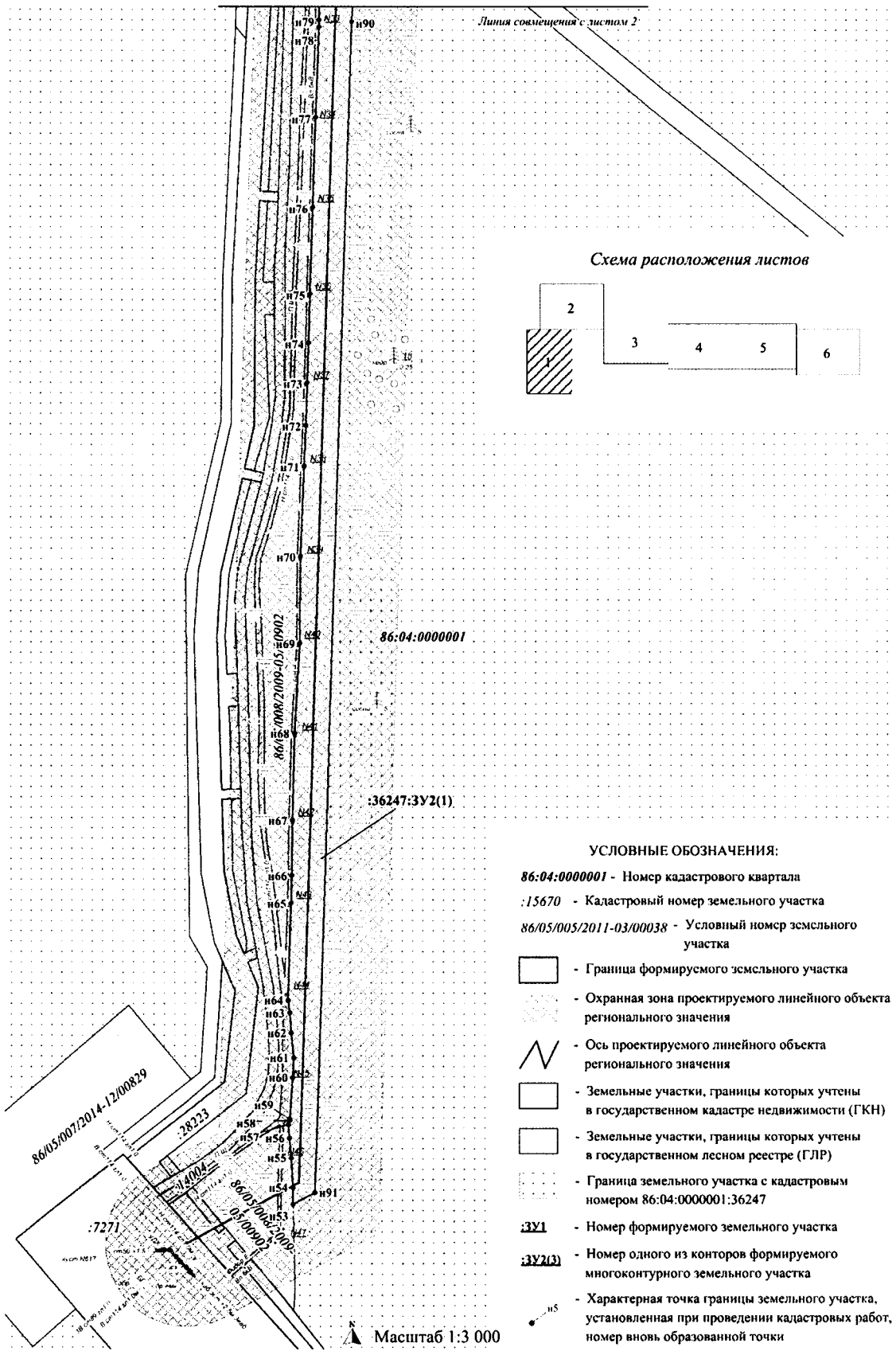
Масштаб 1:50 000

Каталог координат границы земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ2

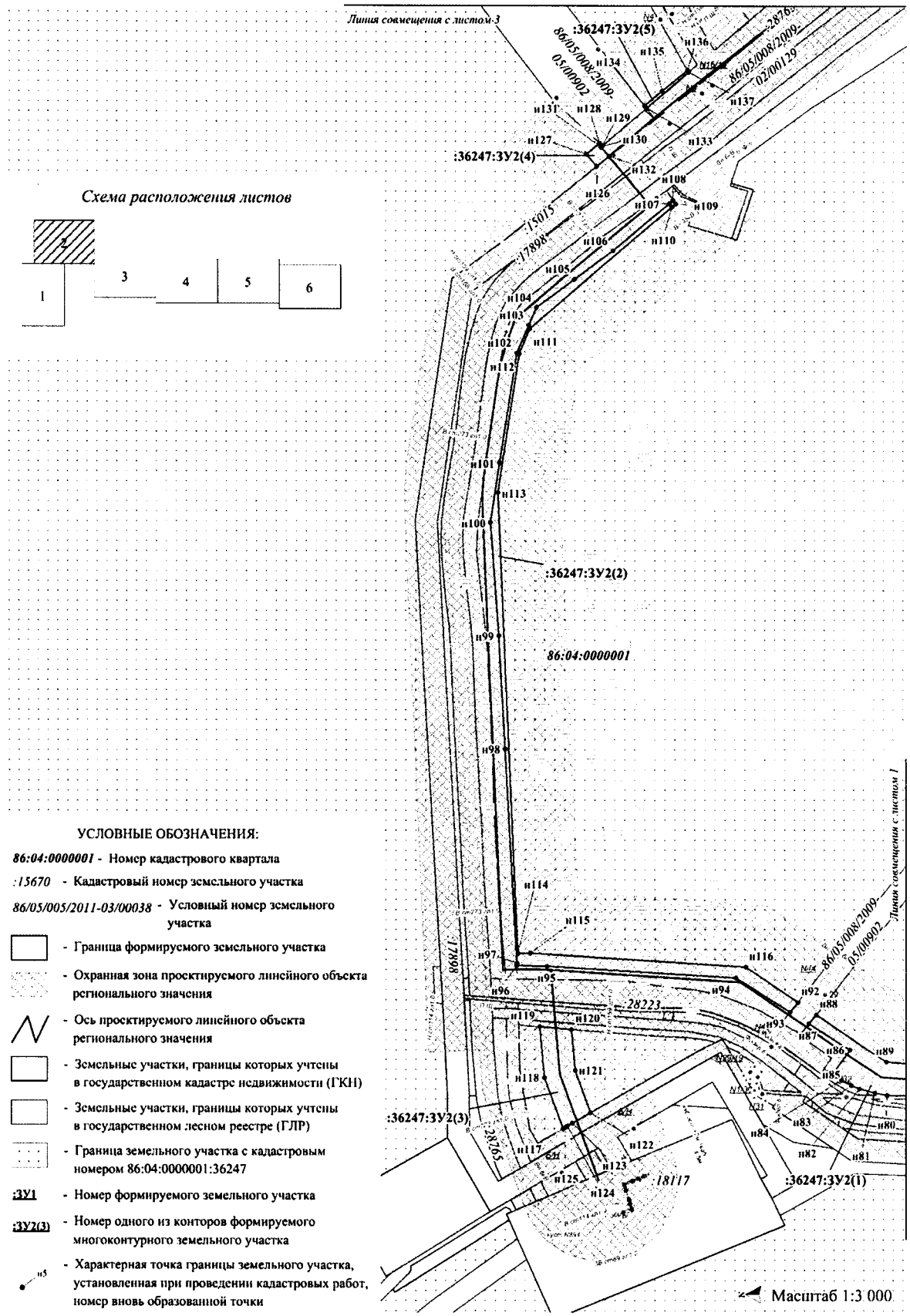
Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
н53	986 916,98	4 406 936,10	н105	987 866,37	4 407 472,33	н157	987 328,10	4 408 552,54	н209	987 361,65	4 409 471,20	н261	987 338,42	4 410 067,96
н54	986 927,03	4 406 935,92	н106	987 842,04	4 407 490,24	н158	987 316,20	4 408 398,80	н210	987 356,34	4 409 477,01	н262	987 333,10	4 410 060,59
н55	986 945,32	4 406 934,92	н107	987 806,34	4 407 520,63	н159	987 352,35	4 408 092,38	н211	987 354,07	4 409 487,03	н263	987 481,22	4 410 282,82
н56	986 957,58	4 406 933,90	н108	987 803,78	4 407 522,84	н160	987 369,88	4 407 943,66	н212	987 351,80	4 409 497,04	н264	987 488,18	4 410 294,55
н57	986 965,95	4 406 933,25	н109	987 802,16	4 407 520,44	н161	987 389,98	4 407 865,42	н213	987 285,92	4 409 681,87	н265	987 500,00	4 410 313,74
н58	986 968,79	4 406 934,28	н110	987 804,42	4 407 518,34	н162	987 269,49	4 408 781,02	н214	987 274,77	4 409 726,90	н266	987 507,72	4 410 325,92
н59	986 969,38	4 406 933,96	н111	987 895,14	4 407 440,96	н163	987 272,66	4 408 800,87	н215	987 263,62	4 409 771,94	н267	987 511,76	4 410 333,10
н60	986 995,09	4 406 935,84	н112	987 901,62	4 407 424,92	н164	987 275,41	4 408 818,05	н216	987 254,61	4 409 799,33	н268	987 493,27	4 410 305,01
н61	987 007,34	4 406 936,45	н113	987 915,35	4 407 336,83	н165	987 283,68	4 408 868,61	н217	987 245,60	4 409 826,72	н269	987 487,75	4 410 294,93
н62	987 022,33	4 406 935,01	н114	987 902,75	4 407 043,20	н166	987 284,42	4 408 873,08	н218	987 240,48	4 409 857,62	н270	987 514,98	4 410 338,86
н63	987 034,49	4 406 933,95	н115	987 894,67	4 407 043,55	н167	987 282,66	4 408 876,83	н219	987 293,95	4 409 997,38	н271	987 516,53	4 410 341,37
н64	987 042,15	4 406 932,96	н116	987 757,94	4 407 034,64	н168	987 272,29	4 408 898,74	н220	987 320,68	4 410 067,25	н272	987 518,78	4 410 345,16
н65	987 101,70	4 406 934,87	н117	987 873,83	4 406 931,55	н169	987 262,67	4 408 949,91	н221	987 354,86	4 410 114,89	н273	987 521,02	4 410 350,75
н66	987 118,53	4 406 935,46	н118	987 885,83	4 406 964,25	н170	987 270,67	4 408 972,24	н222	987 371,79	4 410 135,97	н274	987 521,14	4 410 351,41
н67	987 152,74	4 406 935,70	н119	987 888,78	4 406 996,81	н171	987 281,52	4 409 002,57	н223	987 388,74	4 410 157,04	н275	987 519,22	4 410 347,50
н68	987 206,21	4 406 937,25	н120	987 868,52	4 406 995,00	н172	987 275,03	4 409 037,09	н224	987 405,71	4 410 180,97	н276	987 522,16	4 410 357,04
н69	987 261,53	4 406 940,62	н121	987 866,15	4 406 968,68	н173	987 263,21	4 409 100,03	н225	987 422,69	4 410 204,91	н277	987 522,76	4 410 360,90
н70	987 314,47	4 406 941,12	н122	987 856,30	4 406 941,80	н174	987 277,79	4 409 006,57	н226	987 481,24	4 410 312,22	н278	987 518,81	4 410 366,73
н71	987 369,71	4 406 943,50	н123	987 867,82	4 406 935,05	н175	987 258,56	4 408 956,84	н227	987 491,16	4 410 327,28	н279	987 521,37	4 410 359,32
н72	987 394,77	4 406 944,58	н124	987 870,96	4 406 933,22	н176	987 268,91	4 408 890,59	н228	987 501,08	4 410 342,34	н280	987 510,83	4 410 378,56
н73	987 421,06	4 406 945,40	н125	987 872,21	4 406 932,49	н177	987 241,34	4 408 788,62	н229	987 503,31	4 410 346,88	н281	987 508,27	4 410 382,34
н74	987 445,45	4 406 946,21	н126	987 852,43	4 407 544,32	н178	987 291,20	4 408 891,52	н230	987 507,73	4 410 355,88	н282	987 507,44	4 410 381,43
н75	987 475,42	4 406 947,22	н127	987 858,96	4 407 552,09	н179	987 292,15	4 408 893,84	н231	987 506,93	4 410 358,19	н283	987 492,25	4 410 394,43
н76	987 528,55	4 406 948,89	н128	987 850,59	4 407 559,13	н180	987 291,55	4 408 896,31	н232	987 504,36	4 410 365,66	н284	987 496,41	4 410 399,30
н77	987 583,47	4 406 950,68	н129	987 848,83	4 407 557,53	н181	987 285,76	4 408 908,25	н233	987 483,62	4 410 383,40	н285	987 470,48	4 410 413,06
н78	987 638,93	4 406 952,69	н130	987 849,52	4 407 556,89	н182	987 283,71	4 408 913,82	н234	987 500,06	4 410 352,73	н286	987 480,30	4 410 404,65
н79	987 643,30	4 406 952,75	н131	987 849,67	4 407 556,75	н183	987 285,73	4 408 903,10	н235	987 371,97	4 410 146,11	н287	987 410,50	4 410 451,84
н80	987 667,05	4 406 953,02	н132	987 844,50	4 407 550,76	н184	987 295,02	4 409 006,57	н236	987 317,89	4 410 072,50	н288	987 409,93	4 410 452,31
н81	987 675,02	4 406 954,55	н133	987 820,95	4 407 581,49	н185	987 296,94	4 409 012,32	н237	987 236,18	4 409 863,00	н289	987 409,53	4 410 452,69
н82	987 684,79	4 406 957,23	н134	987 822,16	4 407 583,05	н186	987 298,59	4 409 017,76	н238	987 250,77	4 409 767,55	н290	987 398,72	4 410 462,61
н83	987 690,30	4 406 959,42	н135	987 811,11	4 407 592,36	н187	987 291,18	4 409 058,33	н239	987 351,47	4 409 481,63	н291	987 389,35	4 410 476,53
н84	987 696,57	4 406 962,79	н136	987 794,99	4 407 605,68	н188	987 288,22	4 409 072,84	н240	987 311,02	4 409 265,45	н292	987 381,89	4 410 486,64
н85	987 702,46	4 406 966,34	н137	987 794,35	4 407 604,39	н189	987 283,80	4 409 085,22	н241	987 302,71	4 409 248,08	н293	987 398,73	4 410 458,58
н86	987 691,09	4 406 982,20	н138	987 673,00	4 407 700,18	н190	987 277,33	4 409 109,75	н242	987 263,28	4 409 186,33	н294	987 403,84	4 410 455,68
н87	987 717,62	4 406 998,78	н139	987 674,26	4 407 700,34	н191	987 277,05	4 409 111,95	н243	987 260,27	4 409 118,82	н295	987 408,96	4 410 452,80
н88	987 712,87	4 407 004,56	н140	987 671,44	4 407 702,29	н192	987 276,61	4 409 104,46	н244	987 269,98	4 409 797,47	н296	987 409,58	4 410 452,42
н89	987 667,65	4 406 974,38	н141	987 678,90	4 407 703,36	н193	987 283,62	4 409 067,25	н245	987 262,65	4 409 822,07	н297	987 469,94	4 410 395,09
н90	987 642,27	4 406 972,73	н142	987 560,85	4 407 770,63	н194	987 280,66	4 409 172,64	н246	987 261,40	4 409 826,23	н298	987 454,48	4 410 408,30
н91	986 924,11	4 406 949,43	н143	987 449,09	4 407 836,76	н195	987 282,55	4 409 177,79	н247	987 257,22	4 409 847,94	н299	987 401,86	4 410 440,75
н92	987 724,56	4 407 012,37	н144	987 393,59	4 407 870,77	н196	987 282,92	4 409 183,22	н248	987 256,96	4 409 858,04	н300	987 388,62	4 410 448,19
н93	987 729,59	4 407 006,23	н145	987 377,09	4 407 945,18	н197	987 286,36	4 409 188,20	н249	987 256,92	4 409 859,58	н301	987 363,12	4 410 490,67
н94	987 764,30	4 407 027,80	н146	987 360,59	4 408 069,48	н198	987 286,84	4 409 189,49	н250	987 256,88	4 409 861,08	н302	987 349,60	4 410 489,89
н95	987 884,19	4 407 035,17	н147	987 336,56	4 408 286,64	н199	987 291,75	4 409 199,92	н251	987 256,87	4 409 861,27	н303	987 385,15	4 410 441,55
н96	987 903,31	4 407 035,71	н148	987 321,81	4 408 398,79	н200	987 285,64	4 409 190,53	н252	987 256,55	4 409 860,45	н304	987 418,80	4 410 426,80
н97	987 903,34	4 407 037,05	н149	987 328,39	4 408 491,58	н201	987 281,33	4 409 183,91	н253	987 254,92	4 409 856,16	н305	987 304,40	4 410 665,53
н98	987 910,79	4 407 173,28	н150	987 332,06	4 408 552,84	н202	987 280,94	4 409 177,55	н254	987 259,24	4 409 830,08	н306	987 307,58	4 410 667,86
н99	987 914,74	4 407 245,34	н151	987 313,63	4 408 666,46	н203	987 262,57	4 409 104,12	н255	987 262,75	4 409 819,38	н307	987 281,67	4 410 703,12
н100	987 920,19	4 407 317,88	н152	987 334,69	4 408 738,20	н204	987 267,58	4 409 188,45	н256	987 263,55	4 409 816,98	н308	987 278,37	4 410 700,12
н101	987 914,25	4 407 355,81	н153	987 330,20	4 408 740,21	н205	987 319,37	4 409 268,01	н257	987 329,50	4 410 051,16	н309	987 255,61	4 410 738,55
н102	987 903,27	4 407 425,72	н154	987 324,20	4 408 712,50	н206	987 330,58	4 409 277,84	н258	987 335,26	4 410 062,02	н310	987 245,35	4 410 752,50
н103	987 895,62	4 407 443,22	н155	987 309,06	4 408 666,75	н207	987 334,30	4 409 281,10	н259	987 335,56	4 410 062,77	н311	987 241,23	4 410 749,47
н104	987 890,70	4 407 454,41	н156	987 317,76	4 408 623,28	н208	987 368,45	4 409 463,75	н260	987 335,95	4 410 063,32	н312	987 251,78	4 410 735,46

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

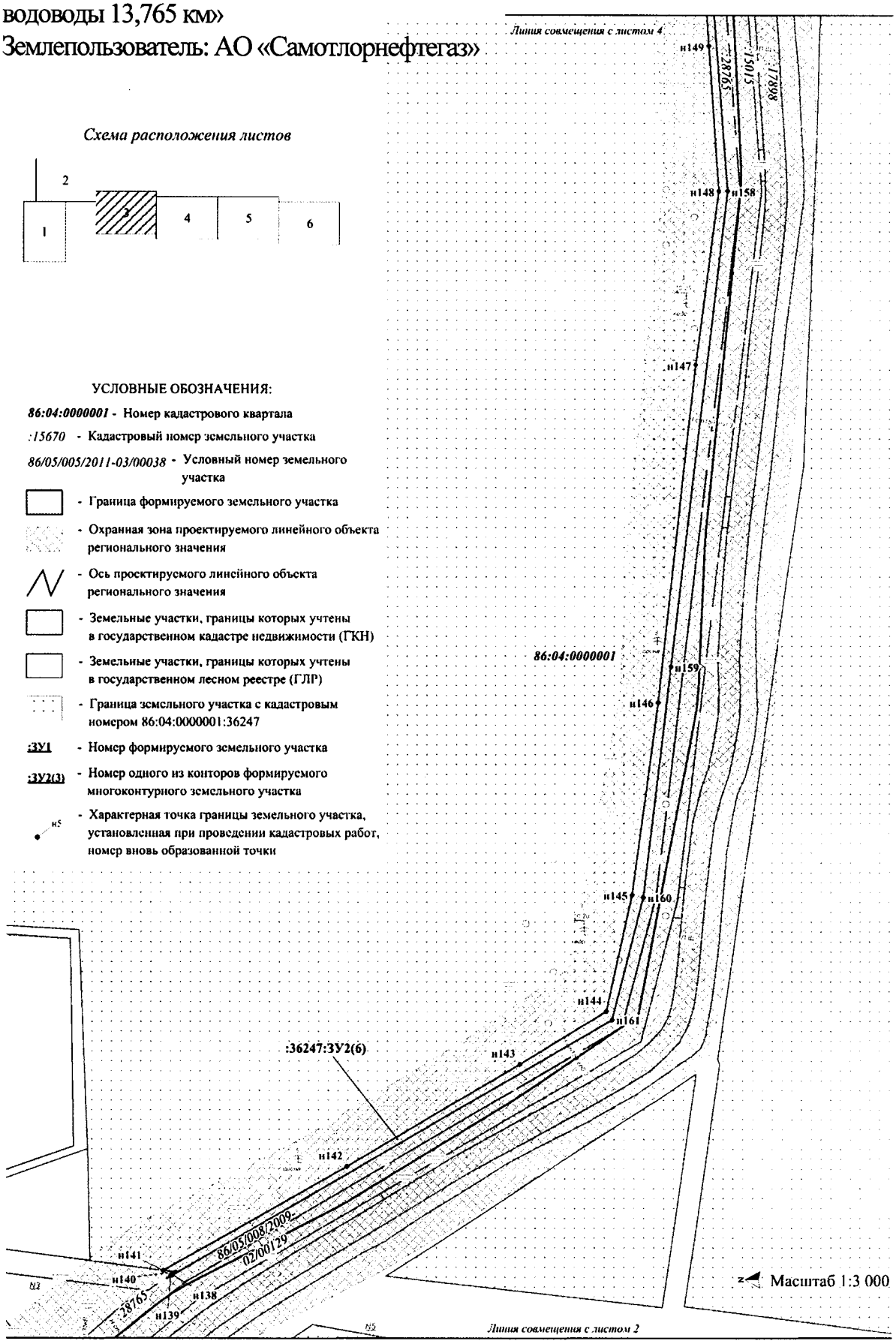


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

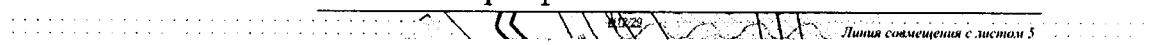


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

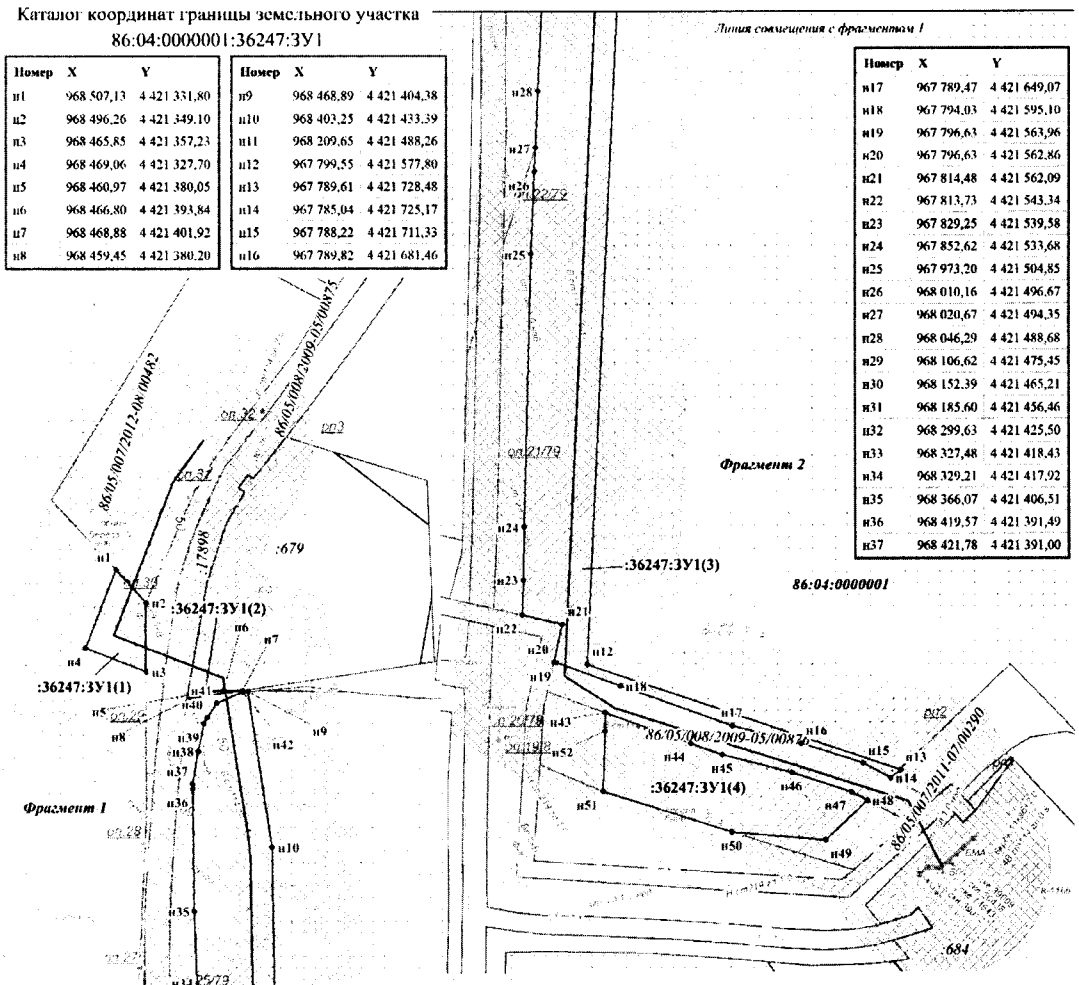
Приложение 16
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Каталог координат границы земельного участка
86:04:0000001:36247:ЗУ1

Номер	X	Y
н1	968 507,13	4 421 331,80
н2	968 496,26	4 421 349,10
н3	968 465,85	4 421 357,23
н4	968 469,06	4 421 327,70
н5	968 460,97	4 421 380,05
н6	968 466,80	4 421 393,84
н7	968 468,88	4 421 401,92
н8	968 459,45	4 421 380,20

Номер	X	Y
н9	968 468,89	4 421 404,38
н10	968 403,25	4 421 433,39
н11	968 209,65	4 421 488,26
н12	967 799,55	4 421 577,80
н13	967 789,61	4 421 728,48
н14	967 785,04	4 421 725,17
н15	967 788,22	4 421 711,33
н16	967 789,82	4 421 681,46

Номер	X	Y
н17	967 789,47	4 421 649,07
н18	967 794,03	4 421 595,10
н19	967 796,63	4 421 563,96
н20	967 796,63	4 421 562,86
н21	967 814,48	4 421 562,09
н22	967 813,73	4 421 543,34
н23	967 829,25	4 421 539,58
н24	967 852,62	4 421 533,68
н25	967 973,20	4 421 504,85
н26	968 010,16	4 421 496,67
н27	968 020,67	4 421 494,35
н28	968 046,29	4 421 488,68
н29	968 106,62	4 421 475,45
н30	968 152,39	4 421 465,21
н31	968 185,60	4 421 456,46
н32	968 299,63	4 421 425,50
н33	968 327,48	4 421 418,43
н34	968 329,21	4 421 417,92
н35	968 366,07	4 421 406,51
н36	968 419,57	4 421 391,49
н37	968 421,78	4 421 391,00



Номер	X	Y
н38	968 436,76	4 421 389,53
н39	968 449,63	4 421 388,71
н40	968 452,79	4 421 389,63
н41	968 460,25	4 421 392,06
н42	968 468,11	4 421 402,30
н43	967 780,27	4 421 591,74
н44	967 776,82	4 421 632,90
н45	967 775,52	4 421 648,24
н46	967 775,82	4 421 680,92
н47	967 774,30	4 421 709,57

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

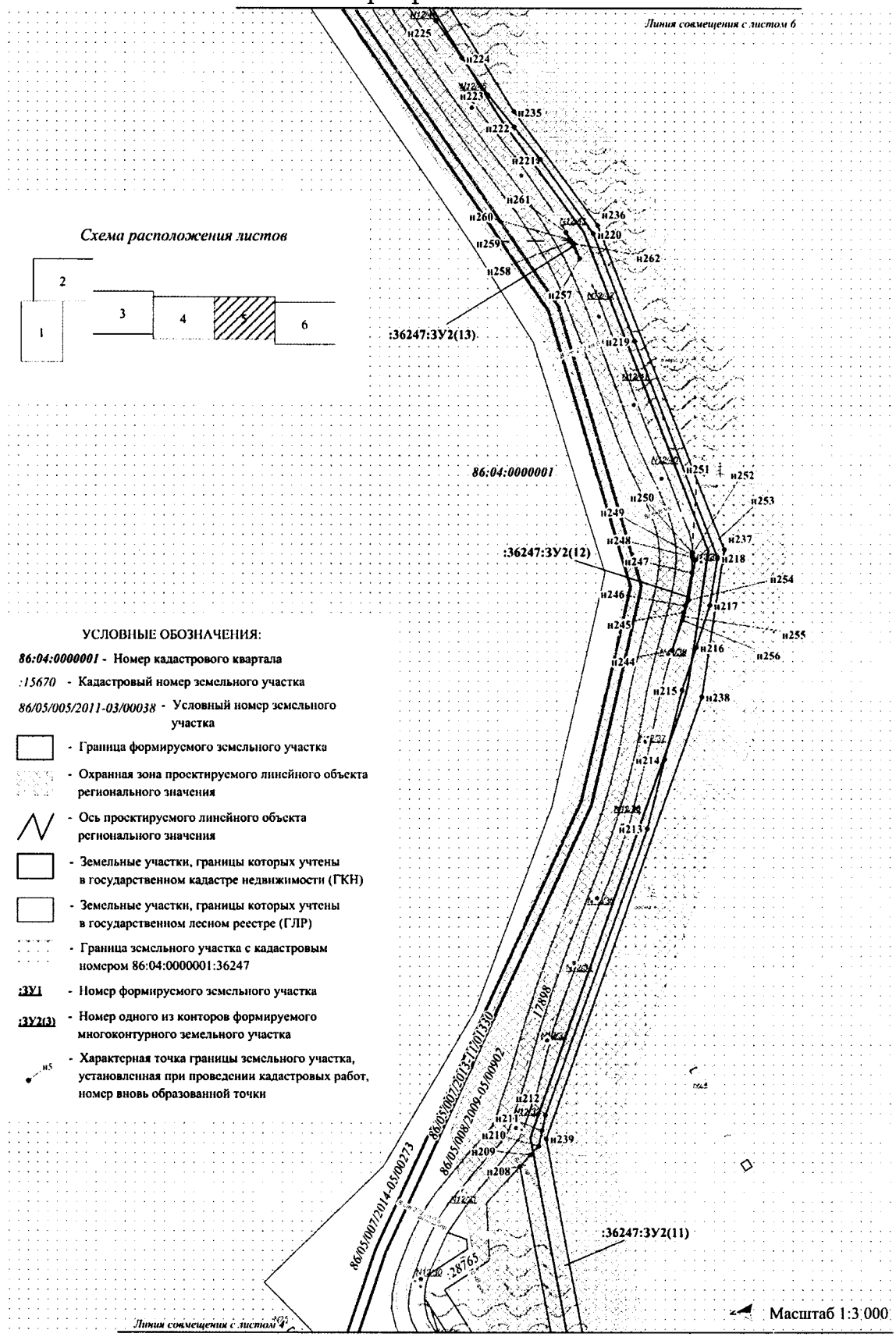
86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

15670 - Кадастровый номер земельного участка

86/05/005/2011-03/00038 - Условный номер земельного участка

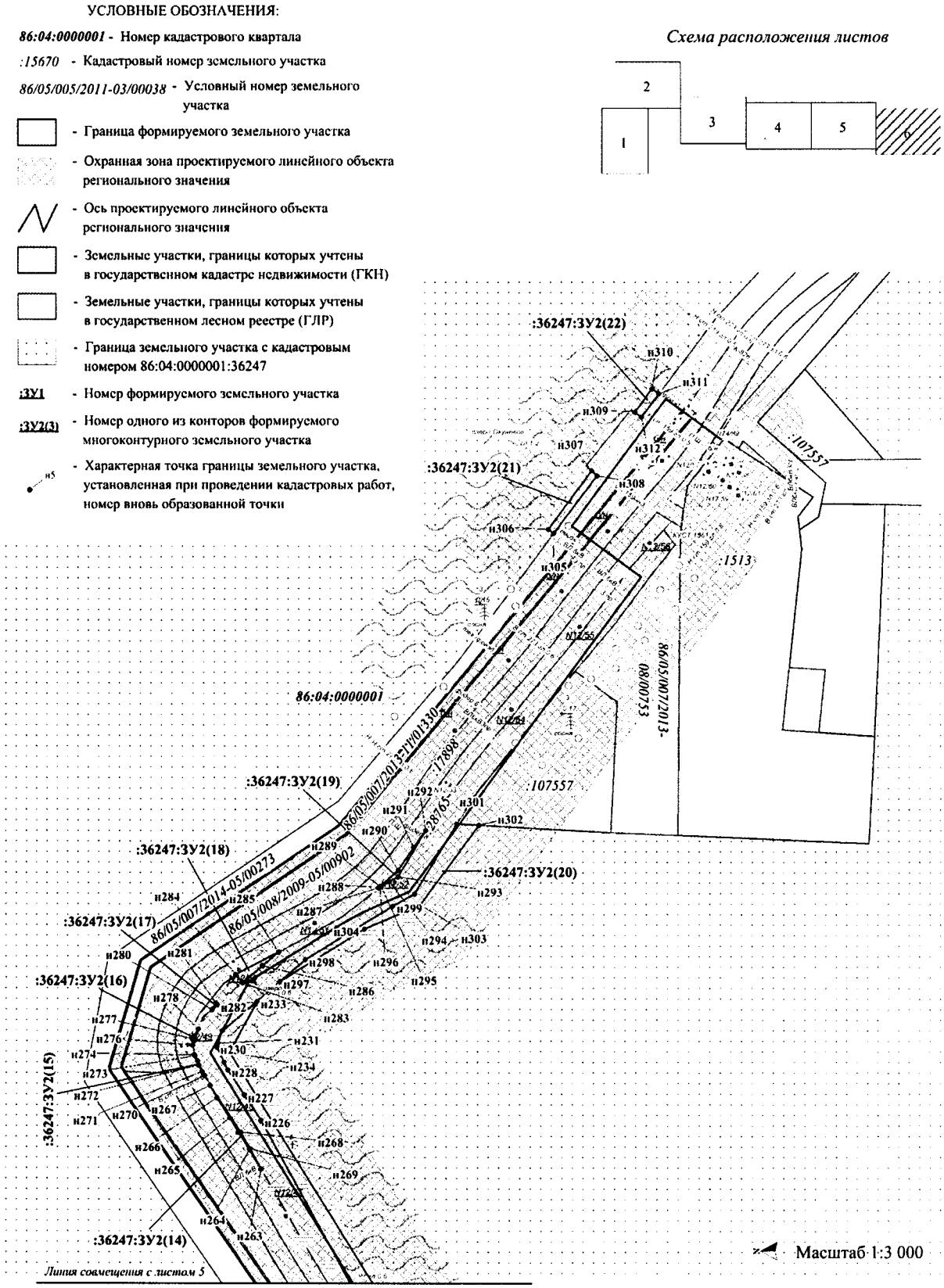
- Граница формируемого земельного участка
- Охранная зона проектируемого линейного объекта регионального значения
- Ось проектируемого линейного объекта регионального значения
- Земельные участки, границы которых учтены

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:15670 - Кадастровый номер земельного участка

86/05/005/2011-03/00038 - Условный номер земельного участка

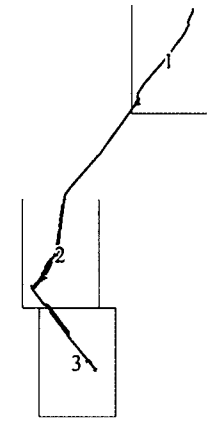
- Граница формирусмого земельного участка
- Охранная зона проектируемого линейного объекта регионального значения
- Ось проектируемого линейного объекта регионального значения
- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)
- Земельные участки, границы которых учтены в государственном лесном реестре (ГЛР)
- Граница земельного участка с кадастровым номером 86:04:0000001:36247

:ЗУ1 - Номер формируемого земельного участка

:ЗУ2(3) - Номер одного из конторов формируемого многоконтурного земельного участка

н5 - Характерная точка границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ, номер вновь образованной точки

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ТРЕТЬЕГО ЭТАПА СТРОИТЕЛЬСТВА НА ЛИСТАХ



Масштаб 1:50 000

Каталог координат границы земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ3

Номер	X	Y
н313	969 802,35	4 417 297,11
н314	969 802,23	4 417 301,99
н315	969 802,19	4 417 302,95
н316	969 762,54	4 417 298,49
н317	969 755,56	4 417 307,85
н318	969 755,69	4 417 300,09
н319	969 755,67	4 417 299,51
н320	969 755,62	4 417 298,93
н321	969 755,50	4 417 298,38
н322	969 755,35	4 417 297,83
н323	969 755,15	4 417 297,25
н324	969 754,91	4 417 296,78
н325	969 754,62	4 417 296,26
н326	969 754,31	4 417 295,75
н327	969 753,94	4 417 295,33
н328	969 753,53	4 417 294,90
н329	969 753,29	4 417 294,71
н330	969 772,41	4 417 272,79
н331	968 959,99	4 416 699,14
н332	968 965,13	4 416 708,07
н333	968 928,07	4 416 705,15
н334	968 845,24	4 416 694,82
н335	968 831,27	4 416 681,85
н336	968 807,44	4 416 678,64
н337	968 809,15	4 416 680,25
н338	968 821,42	4 416 691,72
н339	968 797,34	4 416 688,59
н340	968 783,37	4 416 675,41
н341	968 759,60	4 416 672,21
н342	968 773,81	4 416 685,62
н343	968 692,76	4 416 676,22
н344	968 692,67	4 416 676,22
н345	968 692,57	4 416 676,22

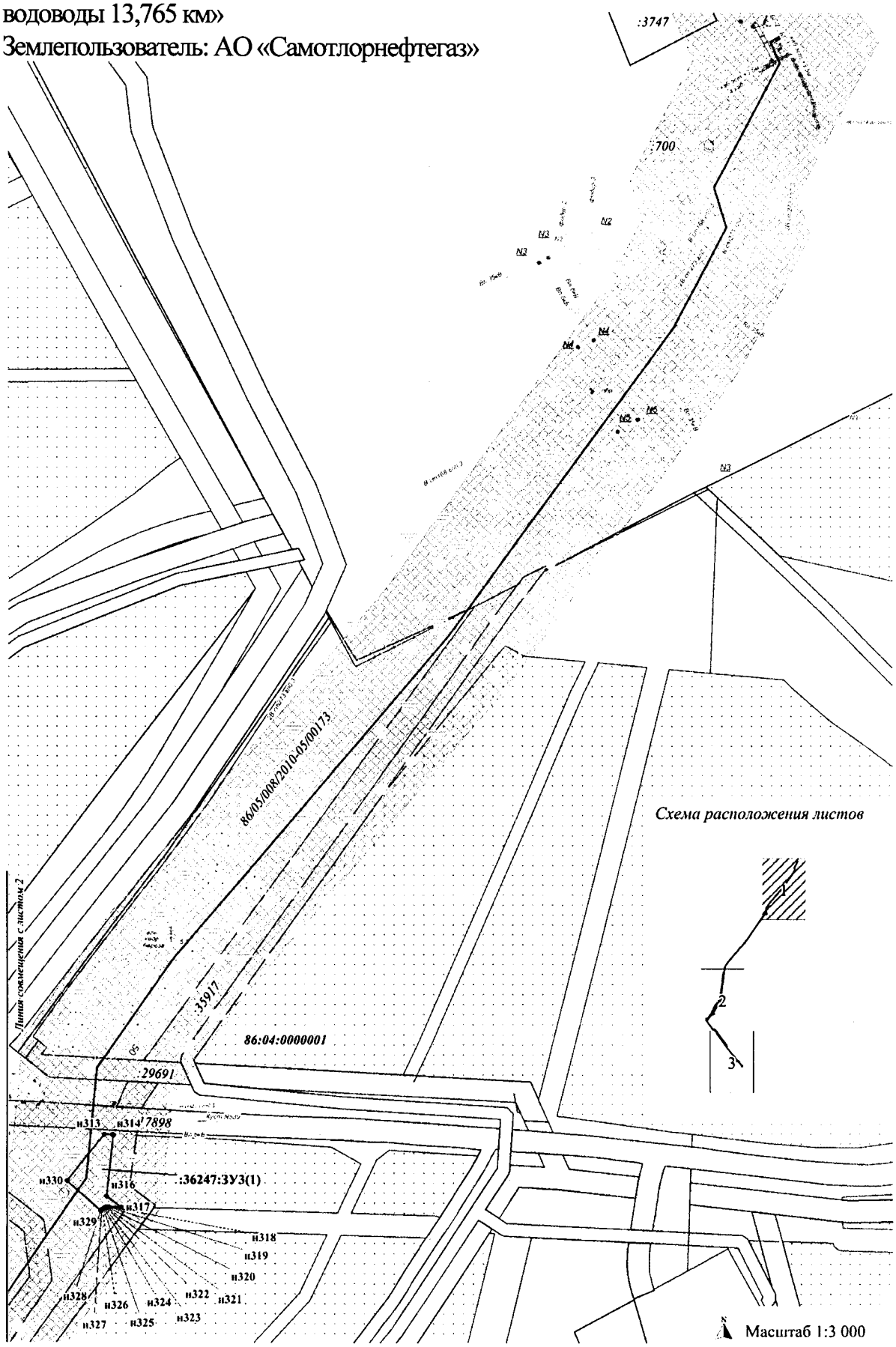
Номер	X	Y
н346	968 692,49	4 416 676,22
н347	968 660,79	4 416 673,75
н348	968 652,45	4 416 673,28
н349	968 645,53	4 416 656,90
н350	968 629,39	4 416 654,73
н351	968 636,52	4 416 672,07
н352	968 610,06	4 416 672,31
н353	968 583,73	4 416 672,54
н354	968 588,59	4 416 669,64
н355	968 567,82	4 416 634,67
н356	968 586,32	4 416 648,96
н357	968 538,47	4 416 612,04
н358	968 537,23	4 416 612,75
н359	968 534,64	4 416 609,07
н360	968 529,52	4 416 605,13
н361	968 503,06	4 416 620,11
н362	968 413,15	4 416 571,64
н363	968 419,33	4 416 537,44
н364	968 420,48	4 416 538,09
н365	968 448,13	4 416 563,07
н366	968 462,85	4 416 562,30
н367	968 505,82	4 416 586,86
н368	968 388,88	4 416 539,97
н369	968 392,39	4 416 543,37
н370	968 383,40	4 416 578,66
н371	968 380,38	4 416 569,71
н372	968 378,10	4 416 562,80
н373	968 376,30	4 416 558,12
н374	968 375,14	4 416 555,40
н375	968 375,10	4 416 555,22
н376	968 378,89	4 416 530,23
н377	968 368,20	4 416 542,06
н378	968 367,99	4 416 541,80

Номер	X	Y
н379	968 365,40	4 416 538,33
н380	968 362,59	4 416 534,61
н381	968 359,45	4 416 530,76
н382	968 350,10	4 416 521,10
н383	968 345,85	4 416 517,05
н384	968 341,17	4 416 512,63
н385	968 338,38	4 416 510,20
н386	968 340,95	4 416 507,39
н387	968 330,58	4 416 497,92
н388	968 327,61	4 416 501,11
н389	968 326,51	4 416 500,21
н390	968 320,17	4 416 494,96
н391	968 320,05	4 416 494,88
н392	968 300,71	4 416 479,09
н393	968 297,34	4 416 476,10
н394	968 295,83	4 416 474,75
н395	968 301,79	4 416 470,17
н396	968 322,44	4 416 454,23
н397	968 325,23	4 416 457,29
н398	968 314,90	4 416 467,79
н399	968 378,86	4 416 530,18
н400	968 180,13	4 416 576,09
н401	968 180,31	4 416 576,29
н402	968 174,02	4 416 581,02
н403	968 175,65	4 416 582,62
н404	968 175,83	4 416 582,78
н405	968 173,06	4 416 589,20
н406	968 031,27	4 416 694,68
н407	967 961,02	4 416 752,42
н408	967 954,08	4 416 751,75
н409	968 046,25	4 416 676,69
н410	968 119,03	4 416 604,48
н411	968 037,54	4 416 665,69

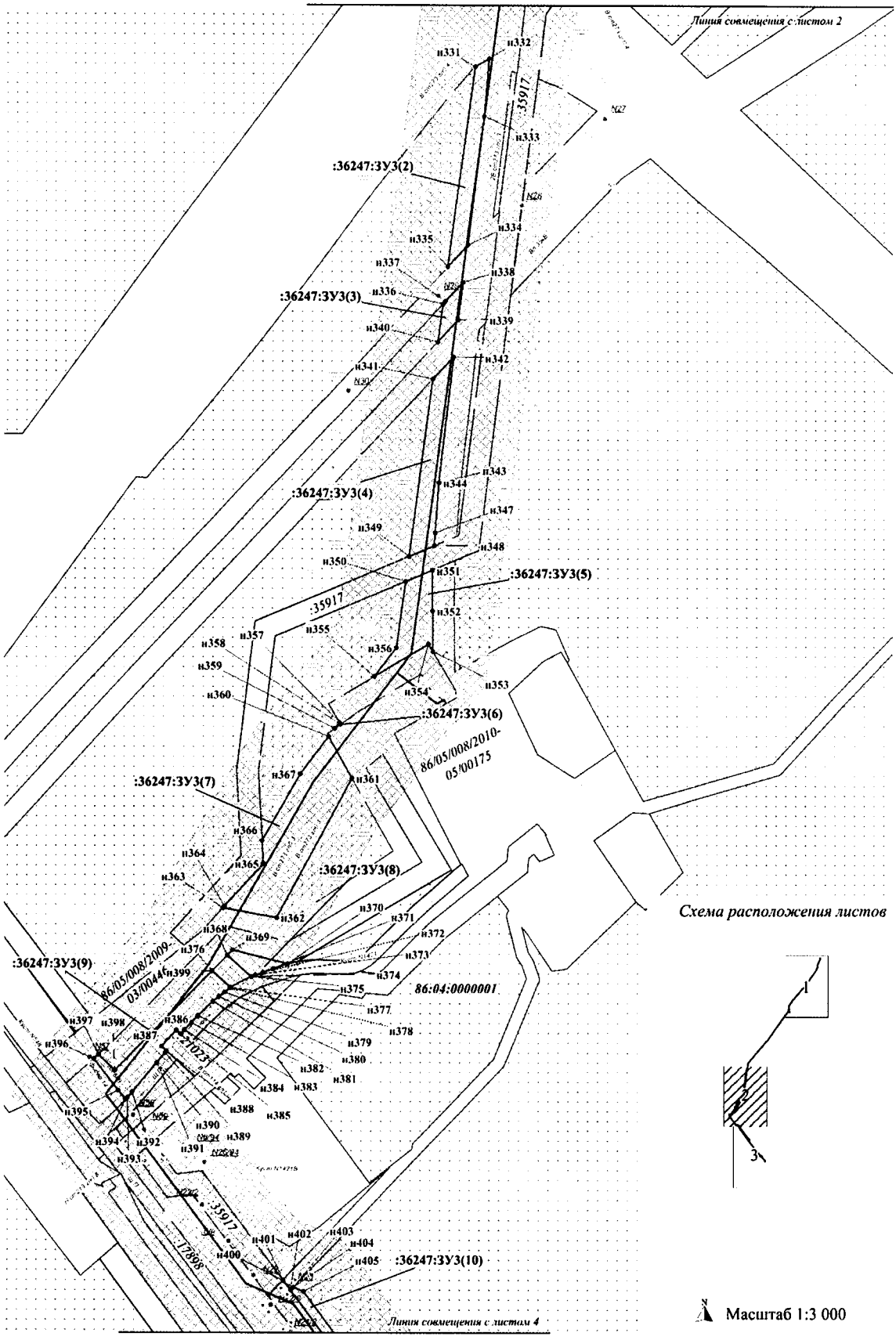
Номер	X	Y
н412	967 955,70	4 416 732,29
н413	967 950,63	4 416 726,15
н414	967 953,86	4 416 727,70
н415	968 002,62	4 416 691,30
н416	968 018,84	4 416 679,00
н417	968 018,96	4 416 678,92
н418	967 947,65	4 416 744,59
н419	967 953,43	4 416 751,67
н420	967 940,58	4 416 750,41
н421	967 745,65	4 416 910,12
н422	967 725,10	4 416 927,74
н423	967 724,48	4 416 927,16
н424	967 734,85	4 416 918,96
н425	967 679,54	4 416 966,78
н426	967 676,86	4 416 969,09
н427	967 673,37	4 416 967,84
н428	967 676,89	4 416 964,95
н429	967 667,25	4 416 965,70
н430	967 661,44	4 416 963,66
н431	967 663,88	4 416 961,57

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

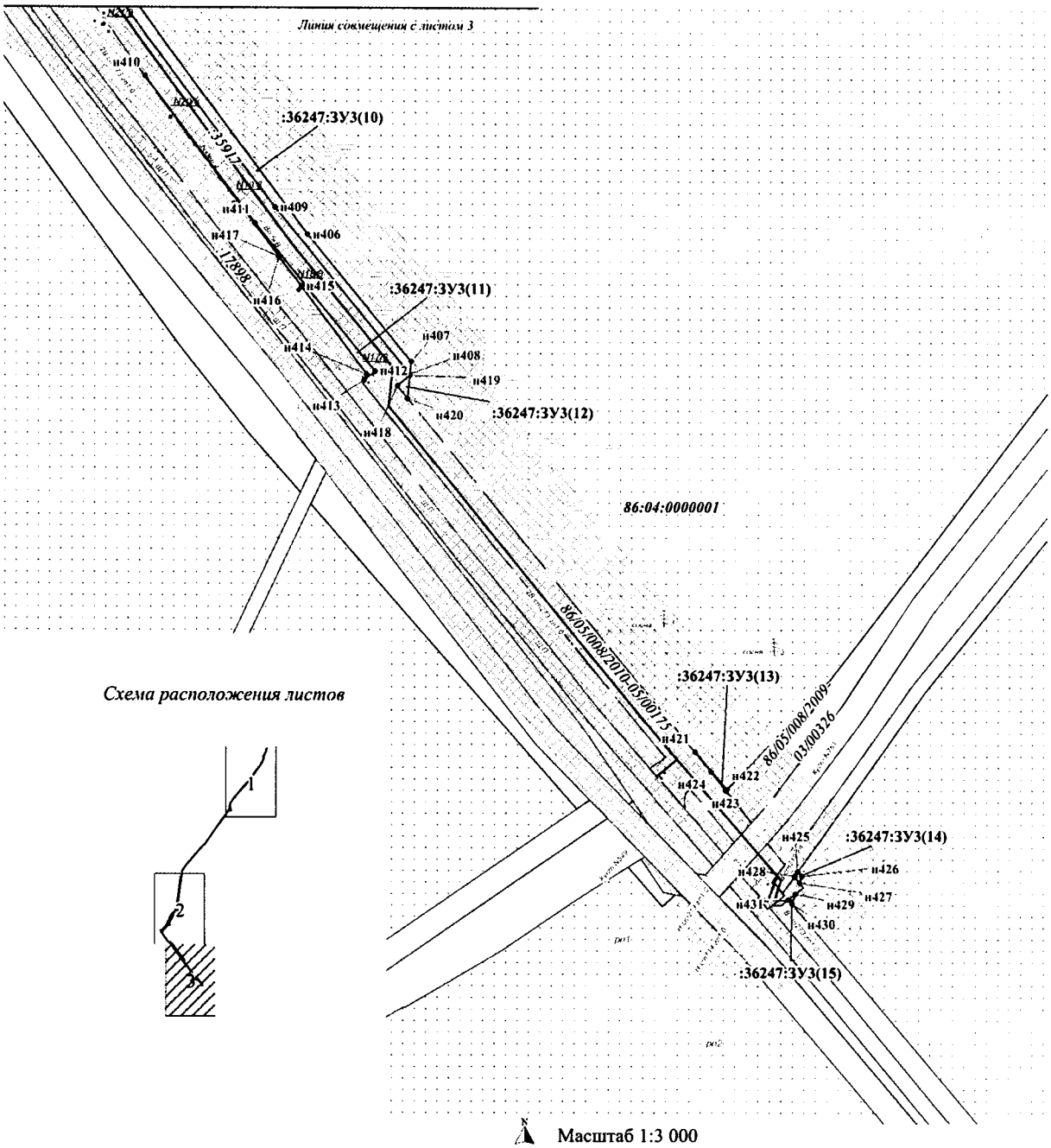


Схема расположения листов

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»

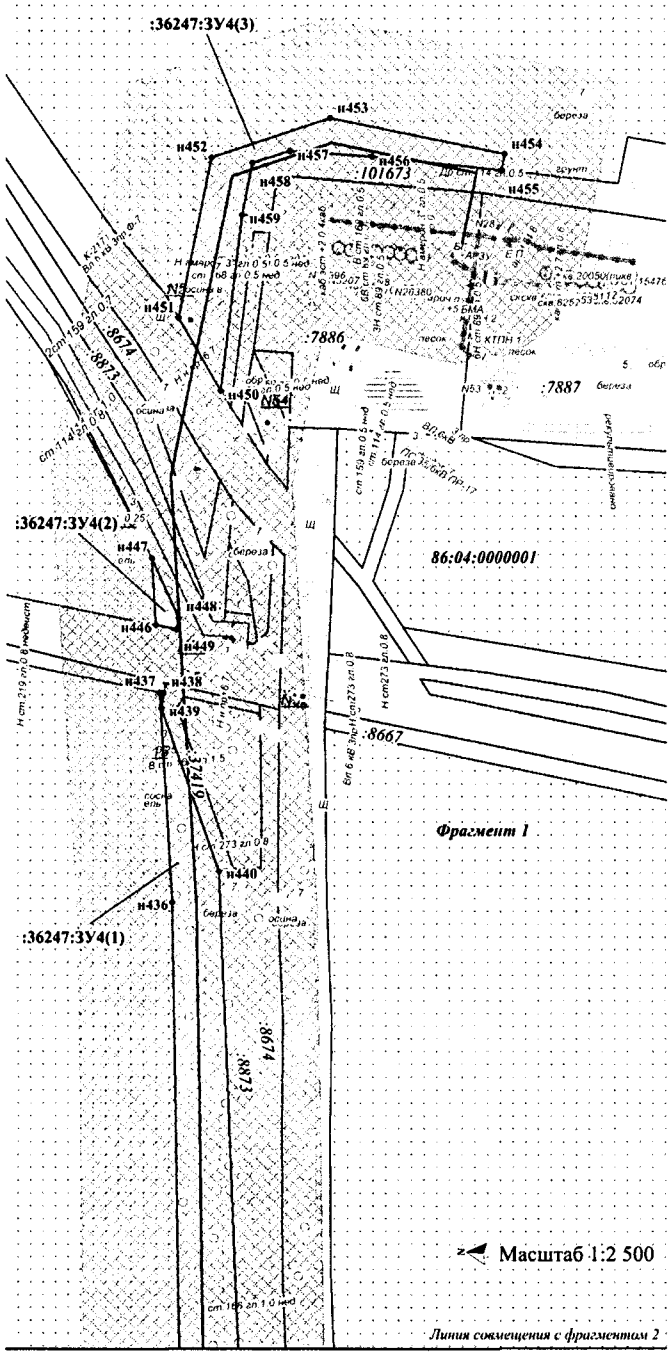
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

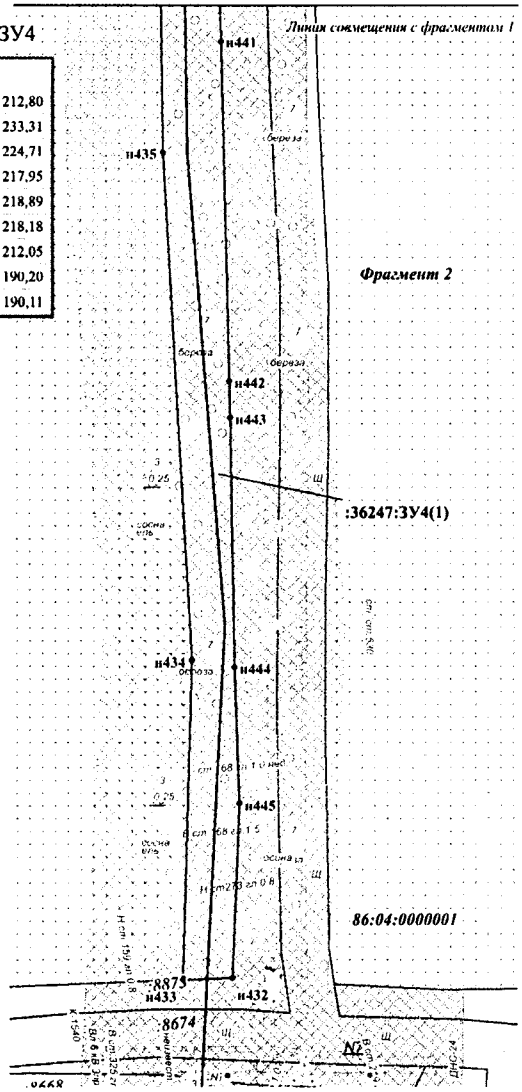
Каталог координат границы земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ4

Номер	X	Y
н432	998 996,19	4 425 327,01
н433	999 016,53	4 425 324,45
н434	999 024,30	4 425 456,88
н435	999 054,40	4 425 665,69
н436	999 078,86	4 425 903,21
н437	999 091,51	4 425 989,65
н438	999 089,75	4 425 989,45
н439	999 090,11	4 425 983,04
н440	999 060,51	4 425 917,79
н441	999 034,64	4 425 714,11

Номер	X	Y
н442	999 018,81	4 425 573,63
н443	999 017,11	4 425 558,44
н444	999 006,49	4 425 455,63
н445	998 999,57	4 425 399,09
н446	999 095,63	4 426 017,75
н447	999 099,62	4 426 044,95
н448	999 086,19	4 426 021,44
н449	999 086,73	4 426 016,82
н450	999 076,82	4 426 116,50
н451	999 096,87	4 426 145,34

Номер	X	Y
н452	999 088,99	4 426 212,80
н453	999 041,46	4 426 233,31
н454	998 967,85	4 426 224,71
н455	998 968,64	4 426 217,95
н456	999 022,84	4 426 218,89
н457	999 056,78	4 426 218,18
н458	999 071,97	4 426 212,05
н459	999 074,38	4 426 190,20
н460	999 074,36	4 426 190,11



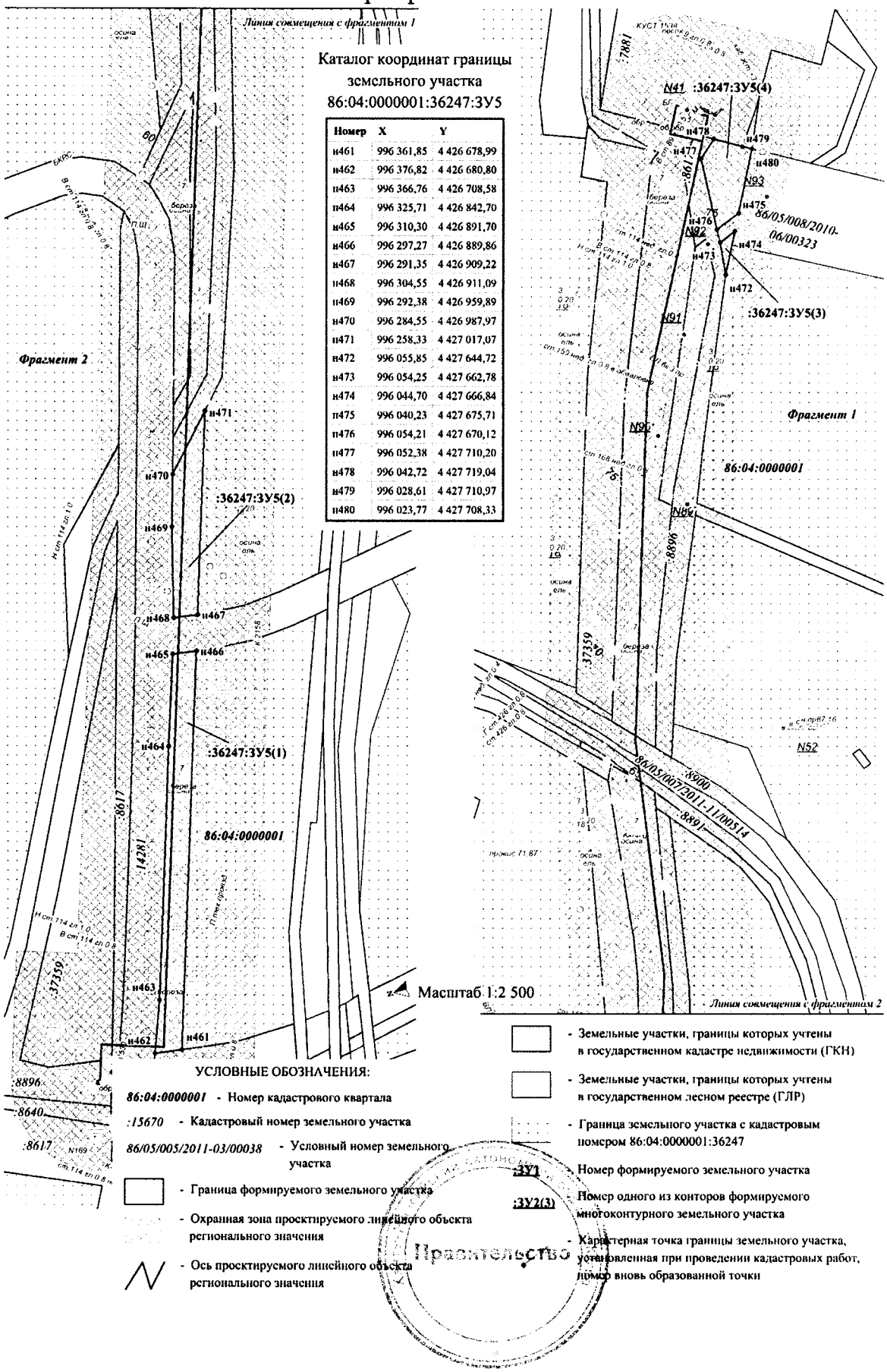


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- *86:04:0000001* - Номер кадастрового квартала
- *:15670* - Кадастровый номер земельного участка
- *86/05/005/2011-03/00038* - Условный номер земельного участка
- Граница формируемого земельного участка
- Охранная зона проектируемого линейного объекта регионального значения
- Ось проектируемого линейного объекта регионального значения
- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)
- Земельные участки, границы которых учтены в государственном лесном реестре (ГЛР)
- Граница земельного участка с кадастровым номером 86:04:0000001:36247
- **:ЗУ1** - Номер формируемого земельного участка
- **:ЗУ2(3)** - Номер одного из конторов формируемого многоконтурного земельного участка
- н5 - Характерная точка границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ, номер вновь образованной точки

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Приложение 17
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Самотлорского нефтяного месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 11,0 – 43,5 километрах на север от города Нижневартовска.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного специального назначения и на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Нижневартовского лесничества (Нижневартовское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Проект планировки территории подготовлен в отношении земельных участков общей площадью 30,0790 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	**Площадь вновь испрашиваемого земельного участка, га**	**Площадь в пределах земельных участков (доля-участка), ранее предоставленных на правах аренды, га**	**Площадь зоны застройки, га**
«Самотлорское месторождение. Капитальное строительство. Высоконапорные водоводы 13,765 км»	10,4728	19,6062	30,0790

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

Условный номер		**Площадь земельного участка, м^2**	**Категория земель**
Номер образованного земельного участка	**Номер образованного контура земельного участка**		
1	2	3	4
86:04:0000001:36247:ЗУ1	86:04:0000001:36247:ЗУ1(1)	788	Земли лесного фонда
	86:04:0000001:36247:ЗУ1(2)	26	
	86:04:0000001:36247:ЗУ1(3)	23 605	
	86:04:0000001:36247:ЗУ1(4)	3 582	
ИТОГО 86:04:0000001:36247:ЗУ1		**28 001**	
86:04:0000001:36247:ЗУ2	86:04:0000001:36247:ЗУ2(1)	15 692	Земли лесного фонда
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(2)	2 948	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(3)	1 226	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(4)	106	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(5)	61	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(6)	6 470	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(7)	3 149	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(8)	37	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(9)	469	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(10)	36	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(11)	11 167	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(12)	57	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(13)	12	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(14)	37	

	86:04:0000001:36247:ЗУ2(15)	5	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(16)	10	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(17)	4	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(18)	92	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(19)	61	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(20)	851	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(21)	182	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(22)	87	
ИТОГО 86:04:0000001:36247:ЗУ2		**42 759**	
86:04:0000001: 36247:ЗУ3	86:04:0000001:36247:ЗУ3(1)	803	Земли лесного фонда
	86:04:0000001:36247:ЗУ3(2)	1 285	
	86:04:0000001:36247:ЗУ3(3)	271	
	86:04:0000001:36247:ЗУ3(4)	1 534	
	86:04:0000001:36247:ЗУ3(5)	1 096	
	86:04:0000001:36247:ЗУ3(6)	4	
	86:04:0000001:36247:ЗУ3(7)	3 418	
	86:04:0000001:36247:ЗУ3(8)	298	
	86:04:0000001:36247:ЗУ3(9)	1 498	
	86:04:0000001:36247:ЗУ3(10)	1 485	
	86:04:0000001:36247:ЗУ3(11)	303	
	86:04:0000001:36247:ЗУ3(12)	42	
	86:04:0000001:36247:ЗУ3(13)	11	
	86:04:0000001:36247:ЗУ3(14)	13	
	86:04:0000001:36247:ЗУ3(15)	10	
ИТОГО 86:04:0000001:36247:ЗУ3		**12 071**	
86:04:0000001: 36247:ЗУ4	86:04:0000001:36247:ЗУ4(1)	13 636	Земли лесного фонда
	86:04:0000001:36247:ЗУ4(2)	157	
	86:04:0000001:36247:ЗУ4(3)	2 689	
ИТОГО 86:04:0000001:36247:ЗУ4		**16 482**	
86:04:0000001: 36247:ЗУ5	86:04:0000001:36247:ЗУ5(1)	2 961	Земли лесного фонда
	86:04:0000001:36247:ЗУ5(2)	1 479	
	86:04:0000001:36247:ЗУ5(3)	83	
	86:04:0000001:36247:ЗУ5(4)	892	
ИТОГО 86:04:0000001:36247:ЗУ5		**5 415**	

Испрашиваемые земельные участки образуются путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:04:0000001:36247 с сохранением исходного в измененных границах.

Доступ к образуемым земельным участкам осуществляется за счет земельного участка с кадастровым номером 86:04:0000001:36247 и земель общего пользования кадастрового квартала 86:04:0000001.

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков – недропользование.

Координаты земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (зона 4).

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект располагается на свободной от застройки территории и технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта ручья без названия.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

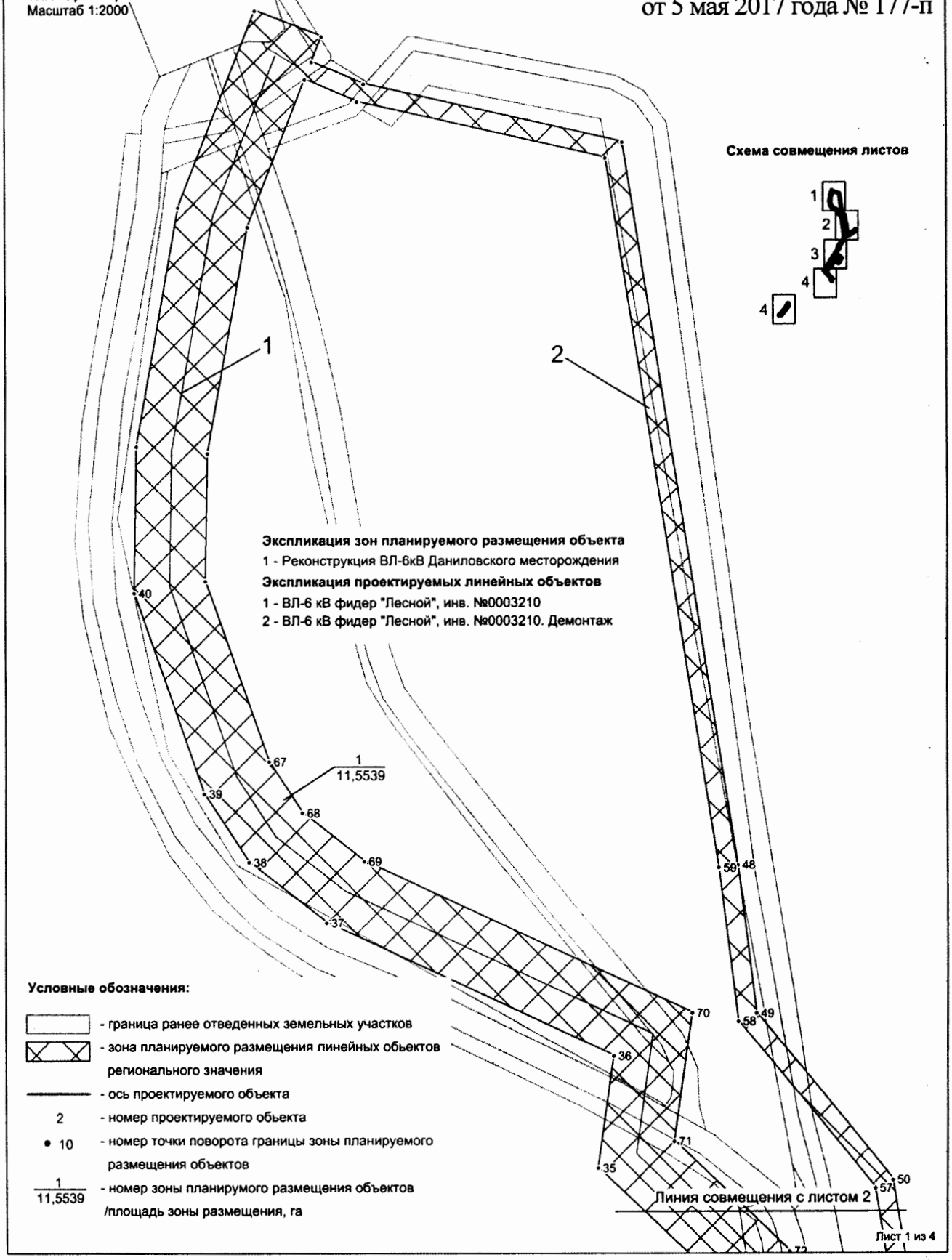
Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значений.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Приложение 18
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа–Югры «Реконструкция ВЛ-6кВ Даниловского месторождения»
Общая площадь земельного участка - 11,5539 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:2000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа–Югры «Реконструкция ВЛ-6кВ Даниловского месторождения»
Общая площадь земельного участка - 11,5539 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:2000

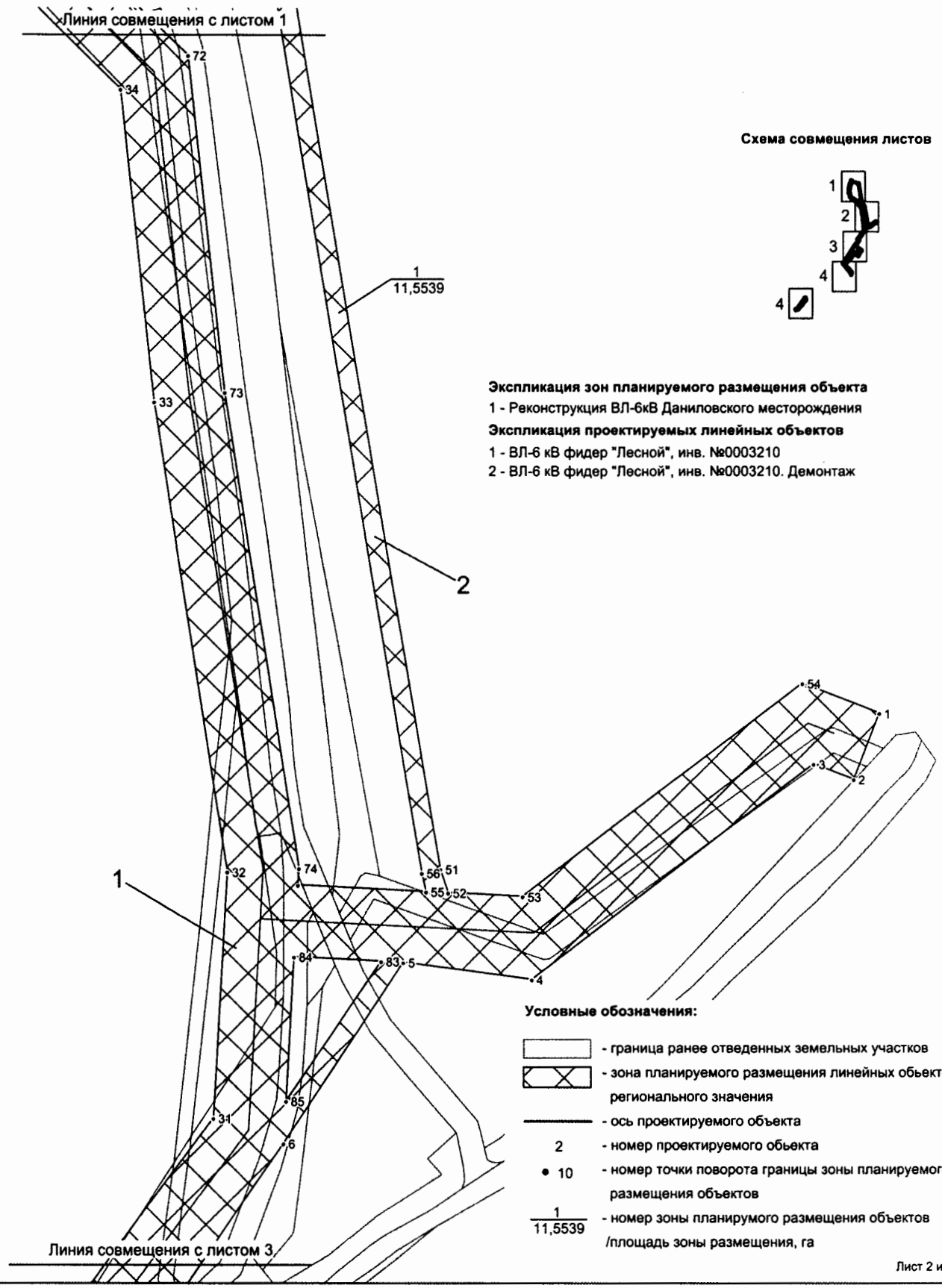


Схема совмещения листов

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - Реконструкция ВЛ-6кВ Даниловского месторождения

Экспликация проектируемых линейных объектов

1 - ВЛ-6 кВ фидер "Лесной", инв. №0003210

2 - ВЛ-6 кВ фидер "Лесной", инв. №0003210. Демонтаж

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных обьектов регионального значения
- ось проектируемого объекта
- 2 - номер проектируемого обьекта
- • 10 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- 1 / 11,5539 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Лист 2 из 4

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа–Югры «Реконструкция ВЛ-6кВ Даниловского месторождения»
Общая площадь земельного участка - 11,5539 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:2000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - Реконструкция ВЛ-6кВ Даниловского месторождения

Экспликация проектируемых линейных объектов

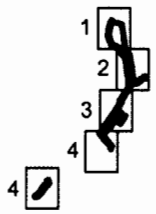
1 - ВЛ-6 кВ фидер "Лесной", инв. №0003210

2 - ВЛ-6 кВ фидер "Лесной", инв. №0003210. Демонтаж

Линия совмещения с листом 2

Линия совмещения с листом 4

Схема совмещения листов



1
11,5539

2

28
77
76
27
15
13
14
82
16
81
17

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных обьектов регионального значения
- ось проектируемого объекта
- 2 - номер проектируемого обьекта
- • 10 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- 1 / 11,5539 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Лист 3 из 4

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа–Югры «Реконструкция ВЛ-6кВ Даниловского месторождения»
Общая площадь земельного участка - 11,5539 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:2000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

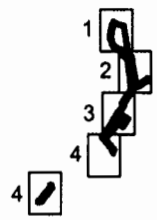
1 - Реконструкция ВЛ-6кВ Даниловского месторождения

Экспликация проектируемых линейных объектов

1 - ВЛ-6 кВ фидер "Лесной", инв. №0003210

2 - ВЛ-6 кВ фидер "Лесной", инв. №0003210. Демонтаж

Схема совмещения листов



Линия совмещения с листом 3

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных обьектов регионального значения
- ось проектируемого объекта
- 2 - номер проектируемого обьекта
- • 10 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- 1 / 11,5539 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

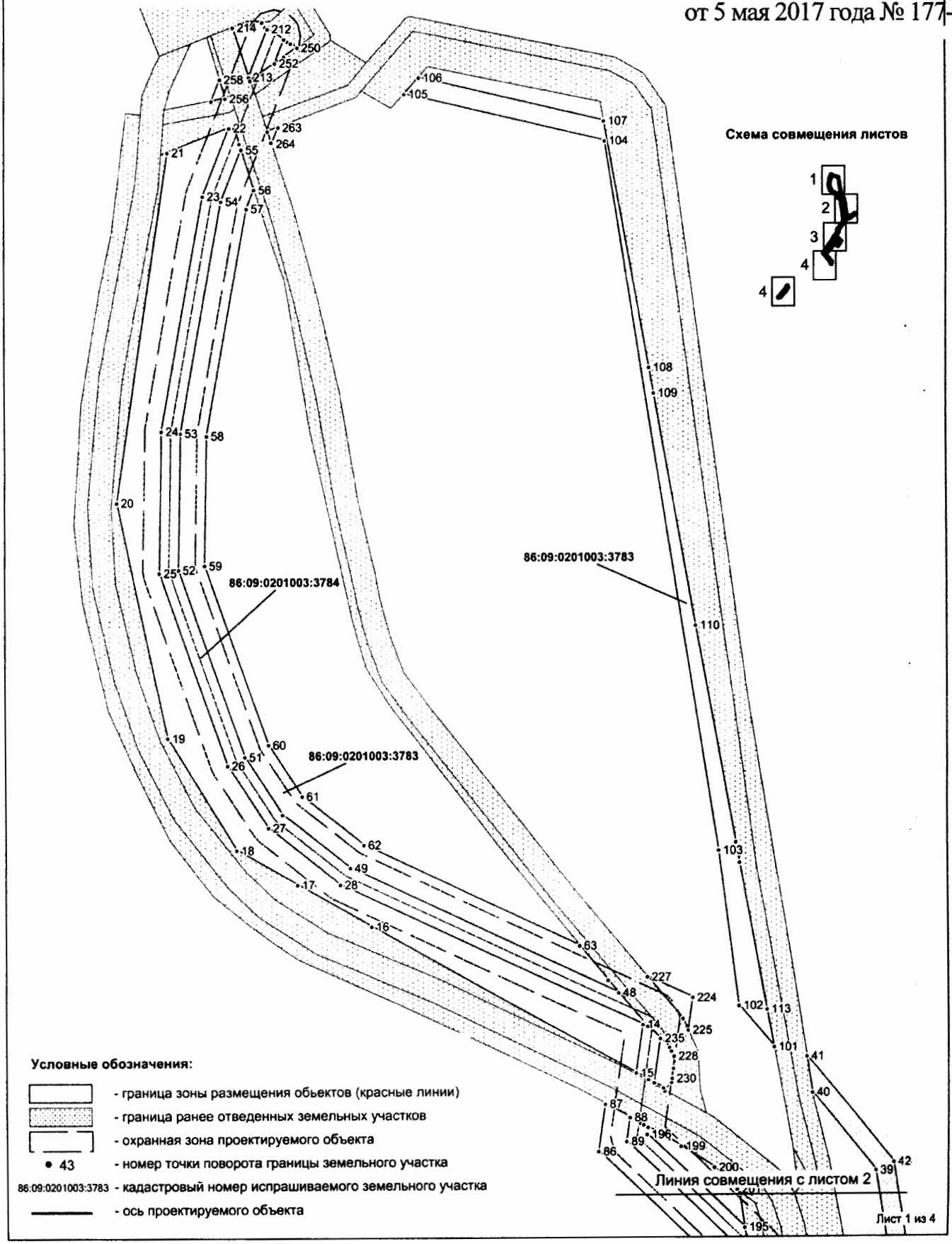
Лист 4 из 4

Каталог координат поворотных точек границы зоны планируемого размещения линейного объекта:

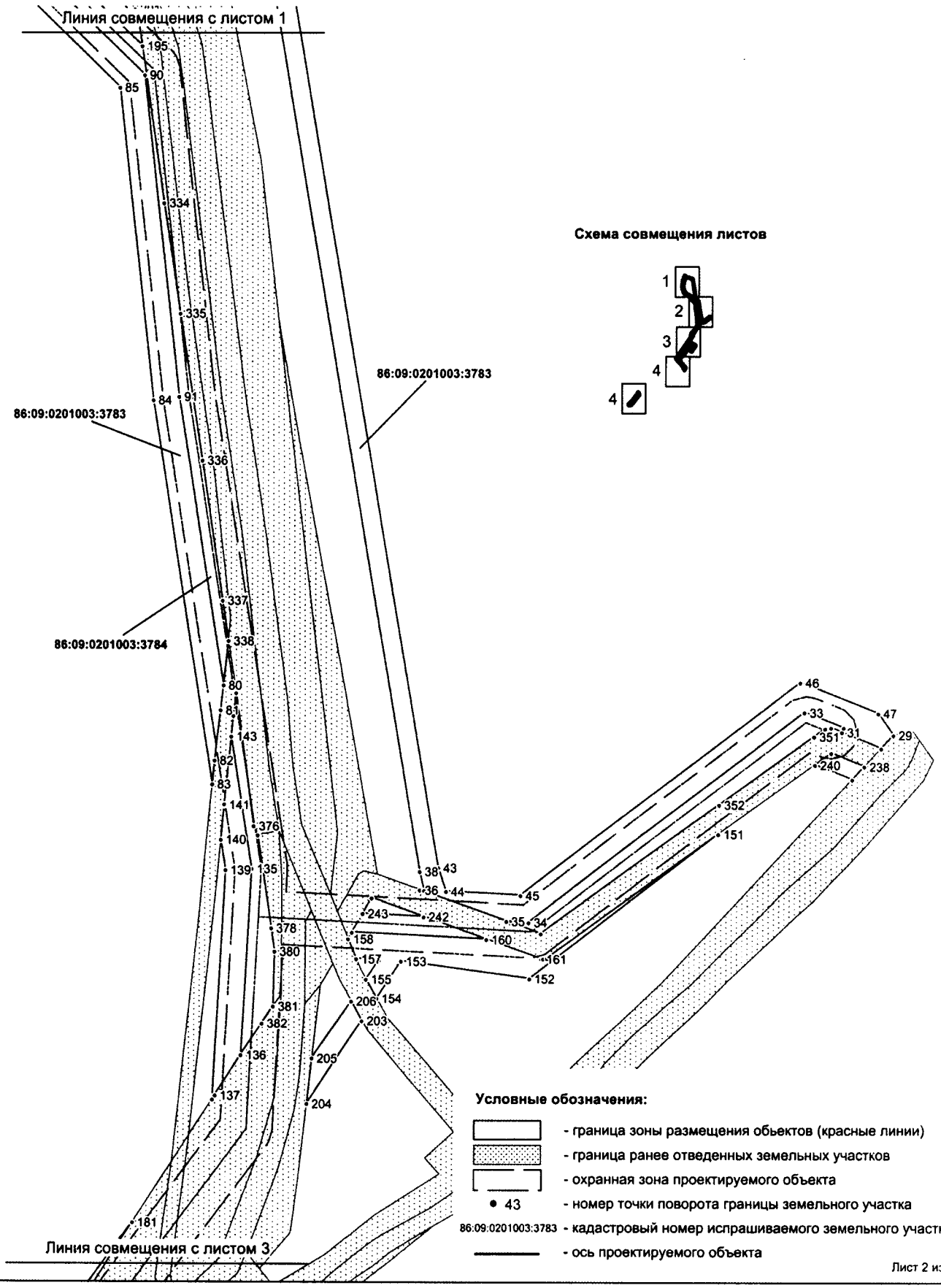
№	X	Y
1	1722968,16	959482,83
2	1722957,28	959454,85
3	1722940,36	959461,43
4	1722821,53	959371,00
5	1722767,19	959378,32
6	1722716,62	959301,56
7	1722606,73	959140,16
8	1722618,69	959119,45
9	1722544,13	959009,52
10	1722558,78	959001,00
11	1722558,81	959000,96
12	1722558,83	959000,98
13	1722667,20	958930,92
14	1722591,16	958813,29
15	1722509,88	958865,75
16	1722468,30	958783,81
17	1722417,65	958735,51
18	1722348,09	958656,55
19	1722479,39	958508,03
20	1722457,01	958468,44
21	1722458,32	958455,32
22	1722450,34	958454,58
23	1722448,59	958473,32
24	1722430,63	958483,70
25	1722440,38	958500,56
26	1722284,14	958677,64
27	1722416,09	958873,13
28	1722456,53	958933,84
29	1722583,29	959120,74
30	1722566,30	959150,19
31	1722687,16	959312,27
32	1722693,03	959416,25
33	1722662,57	959613,87
34	1722648,13	959745,30
35	1722596,62	959794,18
36	1722603,19	959840,85
37	1722482,60	959896,66
38	1722450,14	959922,00
39	1722431,45	959950,51
40	1722402,00	960034,09
41	1722403,08	960095,61
42	1722420,96	960195,42
43	1722453,32	960278,22
44	1722481,28	960267,30
45	1722477,08	960256,61
46	1722498,83	960247,22
47	1722607,44	960222,27
48	1722655,18	959920,78
49	1722663,02	959858,63
50	1722720,82	959789,17
51	1722782,93	959417,25
52	1722786,17	959407,40
53	1722817,78	959405,76
54	1722935,56	959495,50
55	1722776,82	959407,88
56	1722775,07	959415,71
57	1722713,28	959785,71
58	1722655,38	959855,30
59	1722647,24	959919,65
60	1722600,38	960215,70
61	1722496,33	960239,57
62	1722495,99	960239,72
63	1722474,18	960249,14
64	1722449,99	960187,23
65	1722433,05	960092,68
66	1722432,10	960038,98
67	1722458,55	959963,92
68	1722472,52	959942,60
69	1722498,33	959922,46
70	1722636,02	959858,72
71	1722628,51	959805,31
72	1722676,77	959759,50
73	1722692,33	959617,78
74	1722723,18	959417,71
75	1722722,77	959410,67
55	1722776,82	959407,88
76	1722485,28	958883,59
77	1722461,30	958925,51
78	1722422,72	958868,65
79	1722294,26	958678,30
80	1722310,76	958659,60
81	1722395,99	958756,35
82	1722443,86	958802,00
76	1722485,28	958883,59
83	1722757,82	959378,81
84	1722721,08	959380,71
85	1722717,63	959319,48
86	1721596,70	957981,75
87	1721438,43	957785,79
88	1721379,56	957780,34
89	1721377,17	957806,23
90	1721396,83	957808,05
91	1721434,75	957856,51
92	1721505,20	957946,28
93	1721536,17	957985,47
94	1721558,19	958012,93
95	1721552,77	958028,38
96	1721577,32	958036,99
86	1721596,70	957981,75
97	1721567,35	957986,81
98	1721561,32	958004,02
99	1721542,44	957980,48
100	1721511,48	957941,32
101	1721441,06	957851,58
102	1721407,78	957809,07
103	1721425,10	957810,67

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа–Югры
«Реконструкция ВЛ-6кВ Даниловского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:2000

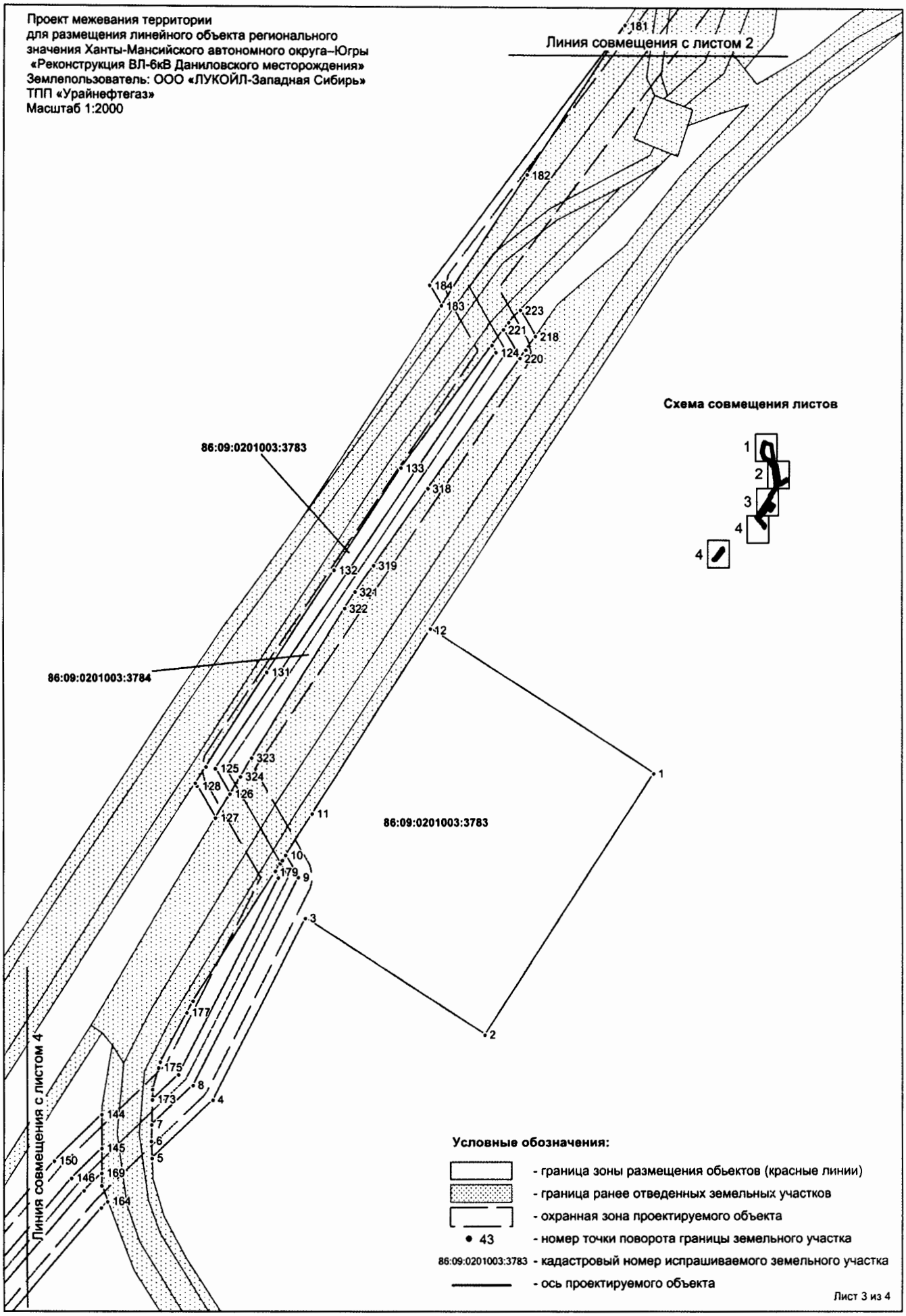
Приложение 19
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа–Югры
«Реконструкция ВЛ-6кВ Даниловского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:2000

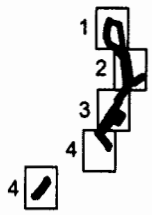


Лист 2 из 4


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа–Югры
«Реконструкция ВЛ-6кВ Даниловского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:2000
Линия совмещения с листом 2
Линия совмещения с листом 4
Схема совмещения листов
86:09:0201003:3783
86:09:0201003:3784
86:09:0201003:3783
Условные обозначения:
- граница зоны размещения обьектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого объекта
• 43 - номер точки поворота границы земельного участка
86:09:0201003:3783 - кадастровый номер испрашиваемого земельного участка
- ось проектируемого объекта
Лист 3 из 4

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа–Югры
«Реконструкция ВЛ-6кВ Даниловского месторождения»
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Масштаб 1:2000

Схема совмещения листов



Линия совмещения с листом 3

86:09:0201003:3784

86:09:0201003:3783

86:09:0201003:3783

86:09:0201003:3783

86:09:0201003:3784

Условные обозначения:

- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого объекта
- 43 - номер точки поворота границы земельного участка
- 86:09:0201003:3783 - кадастровый номер испрашиваемого земельного участка
- ось проектируемого объекта

Лист 4 из 4

Каталог координат поворотных точек границы земельных участков:

№	X	Y
86:09:0201003:3783		
1	1722667,20	958930,92
2	1722591,16	958813,29
3	1722509,88	958865,75
4	1722468,30	958783,81
5	1722440,78	958757,58
6	1722440,44	958765,19
7	1722440,63	958772,64
8	1722459,33	958790,47
9	1722506,86	958884,14
10	1722501,11	958894,22
11	1722513,05	958912,95
12	1722566,32	958995,36
13	1722566,67	958995,91
14	1722615,23	959847,40
15	1722612,33	959826,89
16	1722501,50	959888,73
17	1722470,49	959906,11
18	1722445,04	959920,38
19	1722416,34	959966,83
20	1722394,98	960064,94
21	1722416,76	960210,53
22	1722442,72	960220,86
23	1722431,61	960192,41
24	1722414,07	960094,54
25	1722413,05	960035,88
26	1722441,38	959955,42
27	1722458,34	959929,56
28	1722488,37	959906,12
29	1722975,23	959473,46
30	1722970,06	959467,89
31	1722953,21	959474,72
32	1722953,92	959476,55
33	1722937,33	959483,02
34	1722821,22	959394,54
35	1722811,76	959395,04
36	1722775,07	959407,97
37	1722776,82	959407,88
38	1722775,07	959415,71
39	1722713,28	959785,71
40	1722686,12	959818,34
41	1722683,84	959833,62
42	1722720,82	959789,17
43	1722782,93	959417,25
44	1722786,17	959407,40
45	1722817,78	959405,76
46	1722935,56	959495,50
47	1722968,78	959482,63
48	1722605,11	959860,89
49	1722492,57	959913,00
50	1722464,31	959935,05
51	1722448,61	959958,99
52	1722421,06	960037,19
53	1722422,06	960093,76
54	1722439,34	960190,24
55	1722447,76	960211,77
56	1722453,09	960195,16
57	1722449,99	960187,23
58	1722433,05	960092,68
59	1722432,10	960038,98
60	1722458,55	959963,92
61	1722472,52	959942,60
62	1722498,33	959922,46
63	1722588,84	959880,56
64	1722600,77	959866,13
65	1721577,51	957985,06
66	1721429,72	957802,05
67	1721387,24	957798,12
68	1721395,22	957807,90
69	1721432,12	957853,15
70	1721532,12	957975,79
71	1721544,92	957983,58
72	1721542,44	957980,48
73	1721511,48	957941,32
74	1721441,06	957851,58
75	1721407,78	957809,07
76	1721425,10	957810,67
77	1721567,35	957986,81
78	1721564,34	957995,39
79	1721572,20	958000,18
80	1722692,14	959494,22
81	1722690,93	959483,80
82	1722688,46	959462,57
83	1722687,45	959452,51
84	1722662,57	959613,87
85	1722648,13	959745,30
86	1722596,62	959794,18
87	1722599,40	959813,89
88	1722609,72	959808,26
89	1722608,31	959798,27
90	1722658,63	959750,51
91	1722673,48	959615,30
92	1721596,70	957981,75
93	1721438,43	957785,79
94	1721372,18	957779,65
95	1721380,19	957789,48
96	1721380,21	957789,49
97	1721433,81	957794,41
98	1721586,54	957983,50
99	1721579,19	958004,44
100	1721587,06	958009,23
101	1722670,08	959837,63
102	1722655,38	959855,30
103	1722647,24	959919,65
104	1722600,38	960215,70
105	1722516,19	960235,01
106	1722522,28	960241,82
107	1722600,05	960223,97
108	1722618,76	960120,90
109	1722620,69	960110,19
110	1722637,93	960013,61
111	1722654,40	959923,12
112	1722655,95	959914,72
113	1722667,13	959853,69
114	1722479,39	958508,03
115	1722467,80	958487,54
116	1722463,82	958492,13
117	1722463,56	958492,42
118	1722460,03	958496,52
119	1722465,90	958506,68
120	1722333,40	958656,54
121	1722352,48	958678,18
122	1722361,39	958671,64
123	1722348,09	958656,55
124	1722596,26	959120,26
125	1722469,50	958933,34
126	1722476,04	958921,91
127	1722469,51	958911,16
128	1722461,30	958925,51
129	1722460,50	958926,88
130	1722465,21	958934,11
131	1722492,77	958976,54
132	1722523,08	959022,49
133	1722553,39	959068,42
134	1722594,44	959123,44
135	1722704,08	959416,79
136	1722699,65	959338,42
137	1722688,65	959321,35
138	1722687,57	959319,70
139	1722693,03	959416,25
140	1722691,05	959429,03
141	1722692,48	959443,68
142	1722692,51	959443,98
143	1722695,46	959472,74
144	1722417,90	958777,22
145	1722417,85	958761,97
146	1722403,94	958748,70
147	1722349,96	958687,43
148	1722347,41	958689,30
149	1722340,41	958694,42
150	1722395,99	958756,35
151	1722901,06	959431,52
152	1722821,53	959371,00
153	1722767,19	959378,32
154	1722756,86	959362,63
155	1722752,35	959370,73
156	1722757,82	959378,81
157	1722748,26	959379,30
158	1722744,79	959387,67
159	1722746,39	959390,41
160	1722803,36	959387,46

161	1722826,56	959379,28
162	1722827,42	959379,40
163	1722829,02	959379,57
164	1722420,54	958738,26
165	1722417,65	958735,51
166	1722365,37	958676,16
167	1722356,46	958682,69
168	1722409,70	958743,14
169	1722417,81	958750,89
170	1722417,81	958745,34
171	1722497,78	958883,91
172	1722452,82	958795,33
173	1722440,92	958783,98
174	1722441,06	958788,66
175	1722443,84	958798,48
176	1722444,57	958801,04
177	1722456,54	958823,46
178	1722459,34	958828,69
179	1722496,14	958886,42
180	1722496,25	958886,58
181	1722653,94	959267,74
182	1722610,09	959200,12
183	1722571,60	959141,02
184	1722566,30	959150,19
185	1722460,50	958474,63
186	1722457,01	958468,44
187	1722458,32	958455,32
188	1722450,34	958454,58
189	1722448,59	958473,32
190	1722430,63	958483,70
191	1722439,34	958498,74
192	1722447,01	958490,01
193	1722452,53	958483,74
194	1722454,77	958481,19
195	1722657,54	959762,57
196	1722616,82	959801,22
197	1722617,23	959804,15
198	1722625,97	959799,37
199	1722631,00	959796,17
200	1722644,97	959787,23
201	1722654,53	959778,20
202	1722655,50	959776,59
203	1722750,66	959353,21
204	1722727,35	959317,86
205	1722729,55	959337,09
206	1722746,08	959361,47
207	1722345,99	958682,94
208	1722321,90	958655,66
209	1722318,51	958659,55
210	1722331,15	958679,76
211	1722337,19	958689,41
212	1722458,80	960262,04
213	1722450,98	960241,98
214	1722444,31	960262,63
215	1722450,46	960265,10
216	1722456,59	960264,83
217	1722457,82	960262,65
218	1722614,06	959127,46
219	1722609,76	959121,38
220	1722607,09	959117,62
221	1722599,64	959130,43
222	1722602,00	959133,59
223	1722607,32	959139,15
224	1722636,02	959858,72
225	1722634,07	959844,87
226	1722631,92	959849,90
227	1722617,17	959867,44
228	1722628,19	959833,89
229	1722627,86	959828,74
230	1722627,29	959824,52
231	1722627,05	959822,89
232	1722624,19	959819,16
233	1722623,67	959820,55
234	1722619,84	959822,69
235	1722622,47	959841,38
236	1722626,29	959837,59
237	1722627,11	959836,03
238	1722962,79	959460,16
239	1722957,68	959454,72
240	1722941,79	959460,88
241	1722948,70	959465,86
242	1722776,71	959396,85
243	1722750,94	959398,19
244	1722754,69	959404,62
245	1721580,87	958026,90
246	1721577,79	958024,84
247	1721572,95	958022,25
248	1721571,55	958026,28
249	1721579,04	958032,09
250	1722471,19	960254,28
251	1722465,64	960250,39
252	1722461,80	960247,71
253	1722465,71	960257,73
254	1722467,14	960256,83
255	1722468,54	960255,96
256	1722441,10	960233,07
257	1722435,23	960231,93
258	1722438,75	960240,95
259	1721565,80	958018,43
260	1721557,77	958014,15
261	1721551,94	958011,01
262	1721564,85	958021,07
263	1722463,23	960221,13
264	1722460,53	960214,24
265	1722460,34	960214,85
266	1722458,80	960219,48
86:09:0201003:3784		
267	1722442,72	960220,86
268	1722444,59	960221,60
269	1722444,88	960220,78
270	1722444,90	960220,68
271	1722446,98	960214,20
272	1722447,76	960211,77
273	1722439,34	960190,24
274	1722422,06	960093,76
275	1722421,06	960037,19
276	1722448,61	959958,99
277	1722464,31	959935,05
278	1722492,57	959913,00
279	1722605,11	959860,89
280	1722615,87	959847,89
281	1722616,94	959846,82
282	1722617,26	959846,53
283	1722622,47	959841,38
284	1722619,84	959822,69
285	1722617,38	959824,08
286	1722612,33	959826,89
287	1722615,23	959847,40
288	1722488,37	959906,12
289	1722458,34	959929,56
290	1722441,38	959955,42
291	1722413,05	960035,88
292	1722414,07	960094,54
293	1722431,61	960192,41
294	1721380,21	957789,49
295	1721386,98	957797,79
296	1721386,99	957797,80
297	1721387,10	957797,94
298	1721387,12	957797,96
299	1721387,24	957798,12
300	1721429,72	957802,05
301	1721577,51	957985,06
302	1721572,20	958000,18
303	1721579,19	958004,44
304	1721586,54	957983,50
305	1721433,81	957794,41
306	1722460,03	958496,52
307	1722450,05	958508,04
308	1722405,79	958559,22
309	1722365,01	958606,16
310	1722321,90	958655,66
311	1722345,99	958682,94
312	1722352,48	958678,18
313	1722333,40	958656,54
314	1722465,90	958506,68
315	1722594,44	959123,44
316	1722599,64	959130,43
317	1722607,09	959117,62
318	1722565,59	959059,13
319	1722541,04	959024,56
320	1722540,97	959024,48
321	1722532,52	959012,59
322	1722527,83	959005,11
323	1722485,85	958938,06
324	1722480,81	958929,72
325	1722476,04	958921,91
326	1722469,50	958933,34
327	1722596,26	959120,26

328	1722609,72	959808,26
329	1722614,00	959805,92
330	1722615,41	959805,15
331	1722617,23	959804,15
332	1722616,82	959801,22
333	1722657,54	959762,57
334	1722667,03	959696,91
335	1722673,95	959650,54
336	1722683,14	959588,68
337	1722691,79	959530,01
338	1722694,31	959512,87
339	1722692,14	959494,22
340	1722673,48	959615,30
341	1722658,63	959750,51
342	1722608,31	959798,27
343	1722811,76	959395,04
344	1722821,22	959394,54
345	1722937,33	959483,02
346	1722953,92	959476,55
347	1722953,21	959474,72
348	1722948,61	959476,58
349	1722946,25	959476,23
350	1722946,15	959476,21
351	1722941,44	959472,83
352	1722901,37	959443,94
353	1722826,35	959389,90
354	1722440,63	958772,64
355	1722440,89	958782,32
356	1722440,90	958783,01
357	1722440,93	958783,70
358	1722440,92	958783,79
359	1722440,92	958783,98
360	1722452,82	958795,33
361	1722497,78	958883,91
362	1722496,25	958886,58
363	1722496,50	958886,96
364	1722498,70	958890,45
365	1722499,63	958891,88
366	1722500,35	958893,01
367	1722500,35	958893,03
368	1722501,11	958894,22
369	1722506,86	958884,14
370	1722459,33	958790,47
371	1722695,46	959472,74
372	1722696,34	959481,36
373	1722696,35	959481,41
374	1722696,67	959484,11
375	1722697,52	959490,96
376	1722704,99	959434,77
377	1722706,68	959430,83
378	1722712,31	959392,18
379	1722712,34	959392,13
380	1722713,76	959382,37
381	1722713,14	959359,32
382	1722708,45	959352,05
383	1722699,65	959338,42
384	1722704,08	959416,79
385	1722356,46	958682,69
386	1722354,09	958684,42
387	1722352,84	958685,33
388	1722351,44	958686,35
389	1722349,96	958687,43
390	1722403,94	958748,70
391	1722417,85	958761,97
392	1722417,81	958750,89
393	1722409,70	958743,14
394	1722746,39	959390,41
395	1722750,04	959396,64
396	1722750,09	959396,72
397	1722750,57	959397,57
398	1722750,94	959398,19
399	1722776,71	959396,85
400	1722776,81	959396,82
401	1722780,69	959395,45
402	1722803,36	959387,46
403	1722450,98	960241,98
404	1722458,80	960262,04
405	1722465,71	960257,73
406	1722461,80	960247,71
407	1722451,45	960240,50
408	1721563,24	958025,52
409	1721570,01	958030,78
410	1721571,55	958026,28
411	1721572,95	958022,25
412	1721570,51	958020,95
413	1721569,66	958020,49
414	1721569,65	958020,49
415	1721567,22	958019,19
416	1721565,80	958018,43
417	1721564,85	958021,07

Приложение 20
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция ВЛ-6кВ Даниловского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция ВЛ-6кВ Даниловского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Даниловском месторождения нефти Советского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 41 километре на северо-запад от населенного пункта Супра, в 54 километрах на северо-восток от населенного пункта Советский и в 100 километрах на северо-запад от города Урай.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Советского лесничества (Арантурское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

№	Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
1	Реконструкция ВЛ-6кВ Даниловского месторождения	7,9380	3,6159	11,5539
	Всего	**7,9380**	**3,6159**	**11,5539**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
86:09:0201003:3783	6,2241	Земли лесного фонда
86:09:0201003:3784	1,7139	Земли лесного фонда

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры (продолжение разработки и обустройства Даниловского месторождения, прохождение вдоль существующих коридоров коммуникаций).

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Правительство

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин 44 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

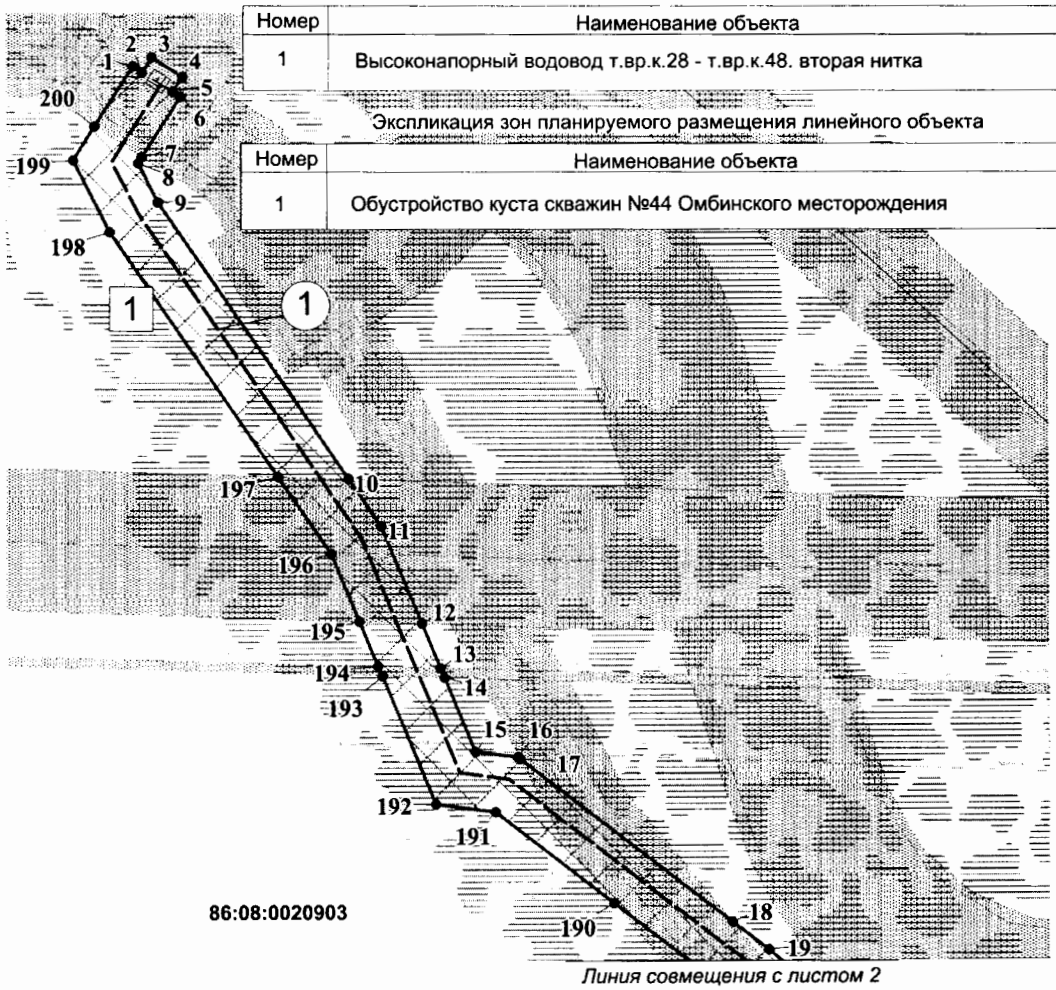
Приложение 21
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Экспликация линейных проектируемых объектов

Номер	Наименование объекта
1	Высоконапорный водовод т.вр.к.28 - т.вр.к.48. вторая нитка

Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения



Линия совмещения с листом 2

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

граница размещения линейных объектов (красные линии)

1 поворотные точки границы зоны планируемого размещения линейных объектов

зона планируемого размещения линейных объектов

ранее запроектированные земельные участки

1 номер зоны планируемого размещения объектов

ось проектируемого высоконапорного водовода

ось проектируемых нефтегазосборных сетей

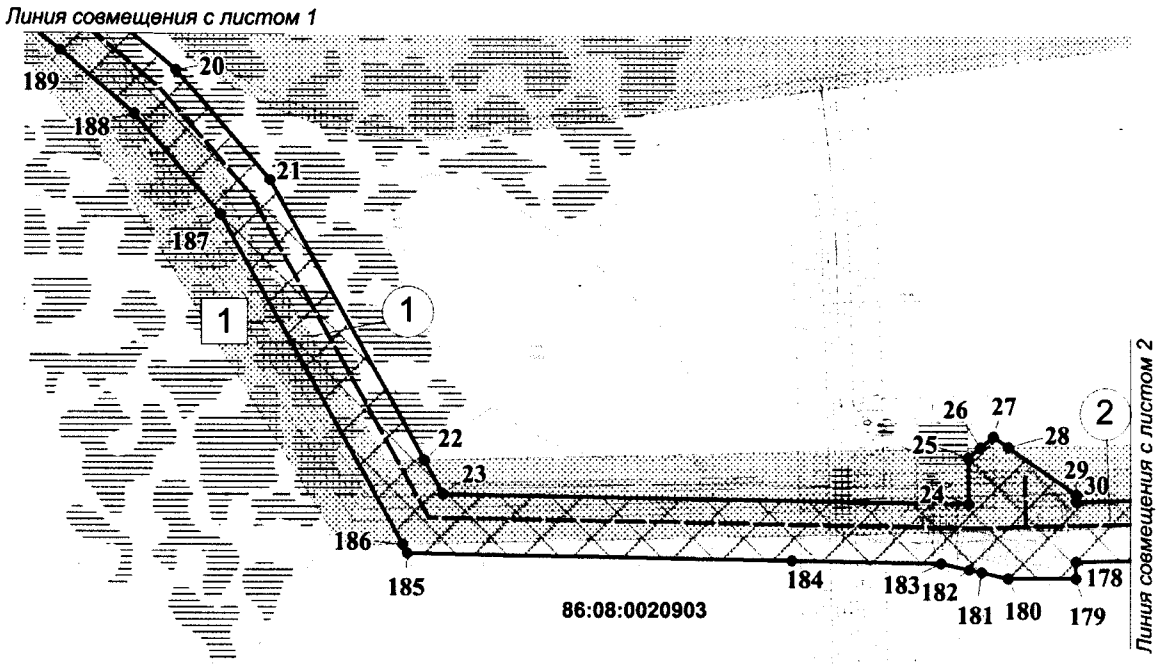
ось проектируемой ВОЛС, ВЛ

ось проектируемой автомобильной дороги

1 номер линейного объекта

86:08:0020903 номер кадастрового квартала

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



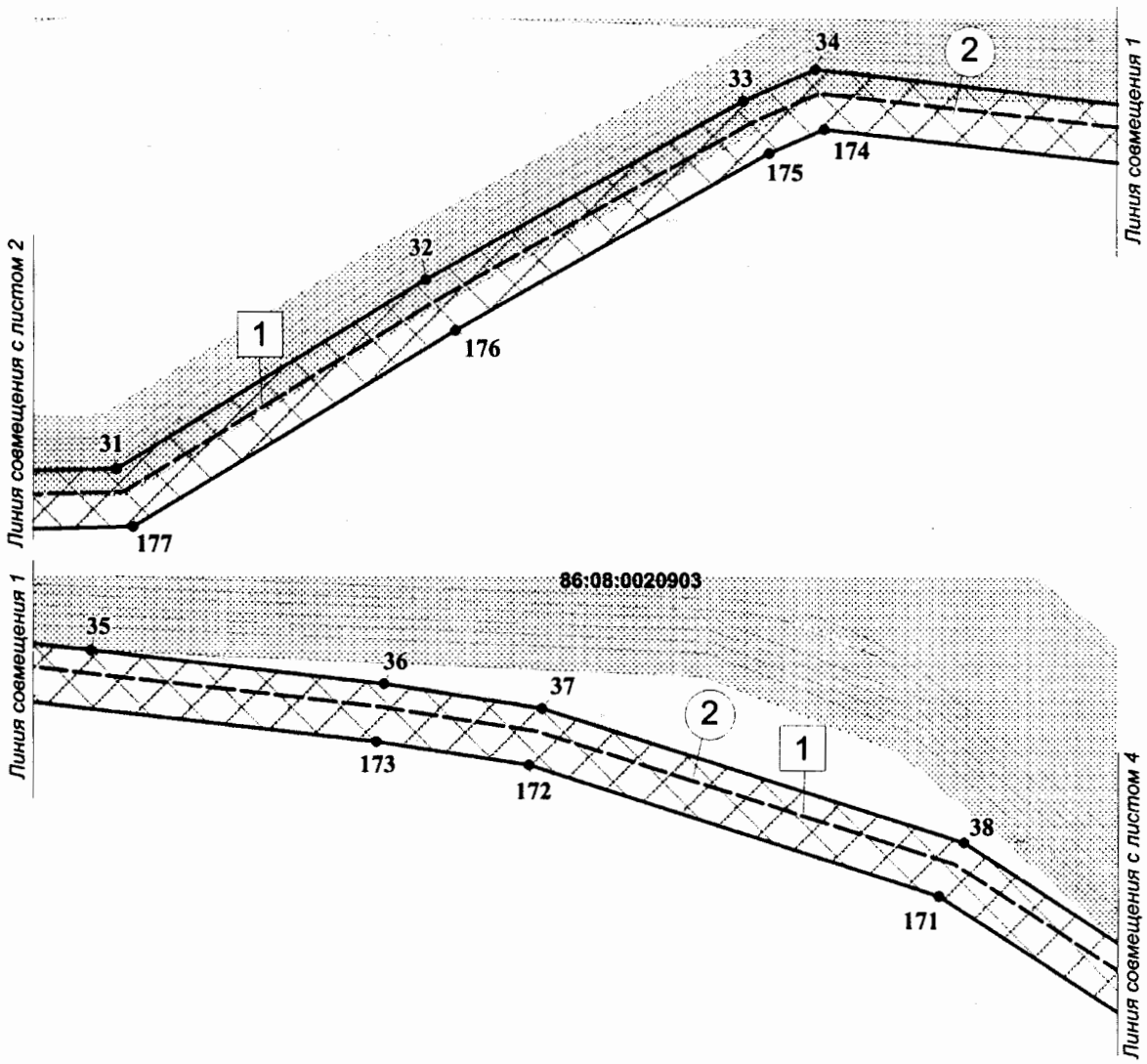
Экспликация линейных проектируемых объектов

Номер	Наименование объекта
1	Высоконапорный водовод т.вр.к.28 - т.вр.к.48. вторая нитка
2	Высоконапорный водовод т.вр.к.68 - т.вр.к.28. вторая нитка

Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



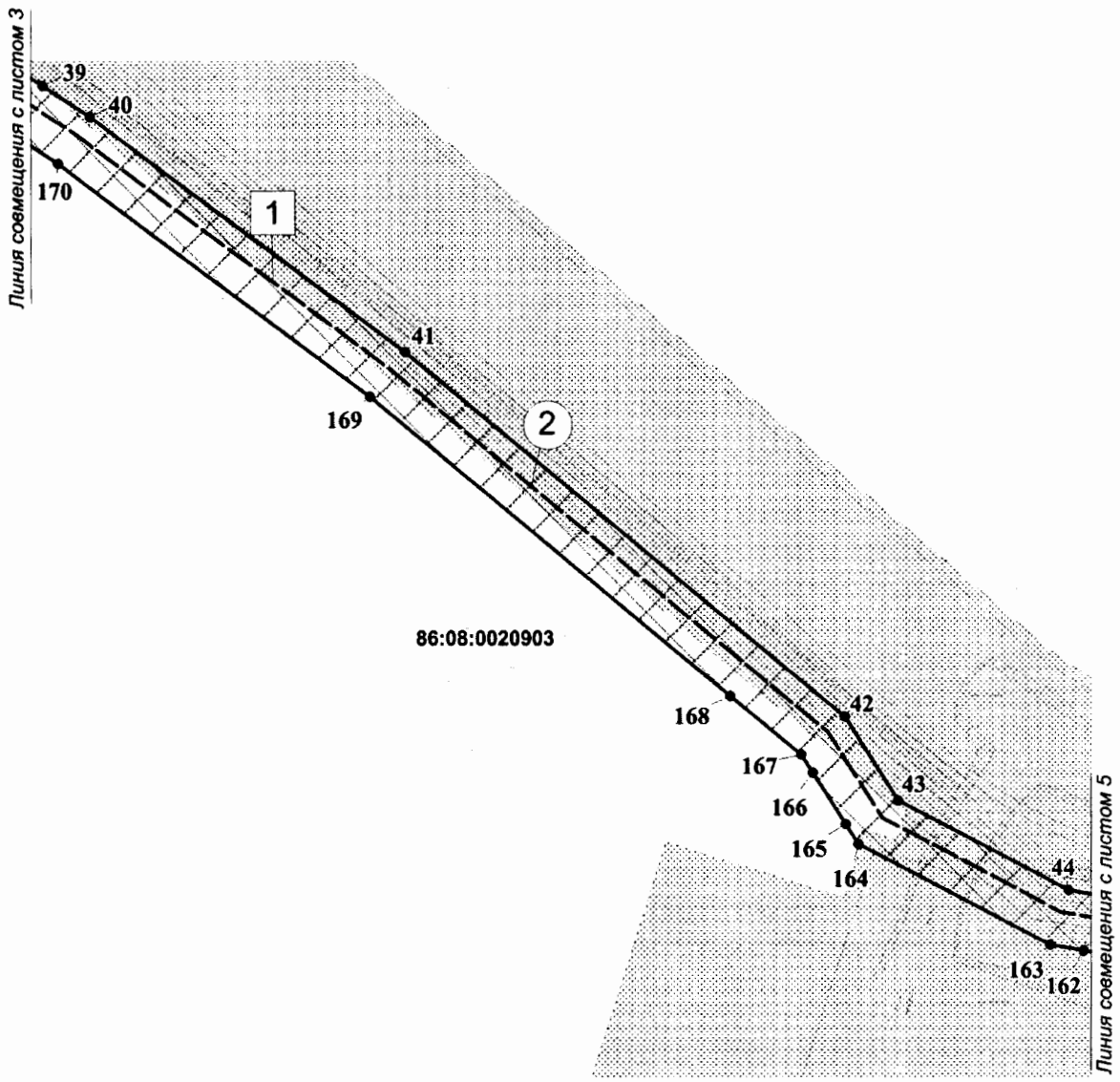
Экспликация линейных проектируемых объектов

Номер	Наименование объекта
2	Высоконапорный водовод т.вр.к.68 - т.вр.к.28. вторая нитка

Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



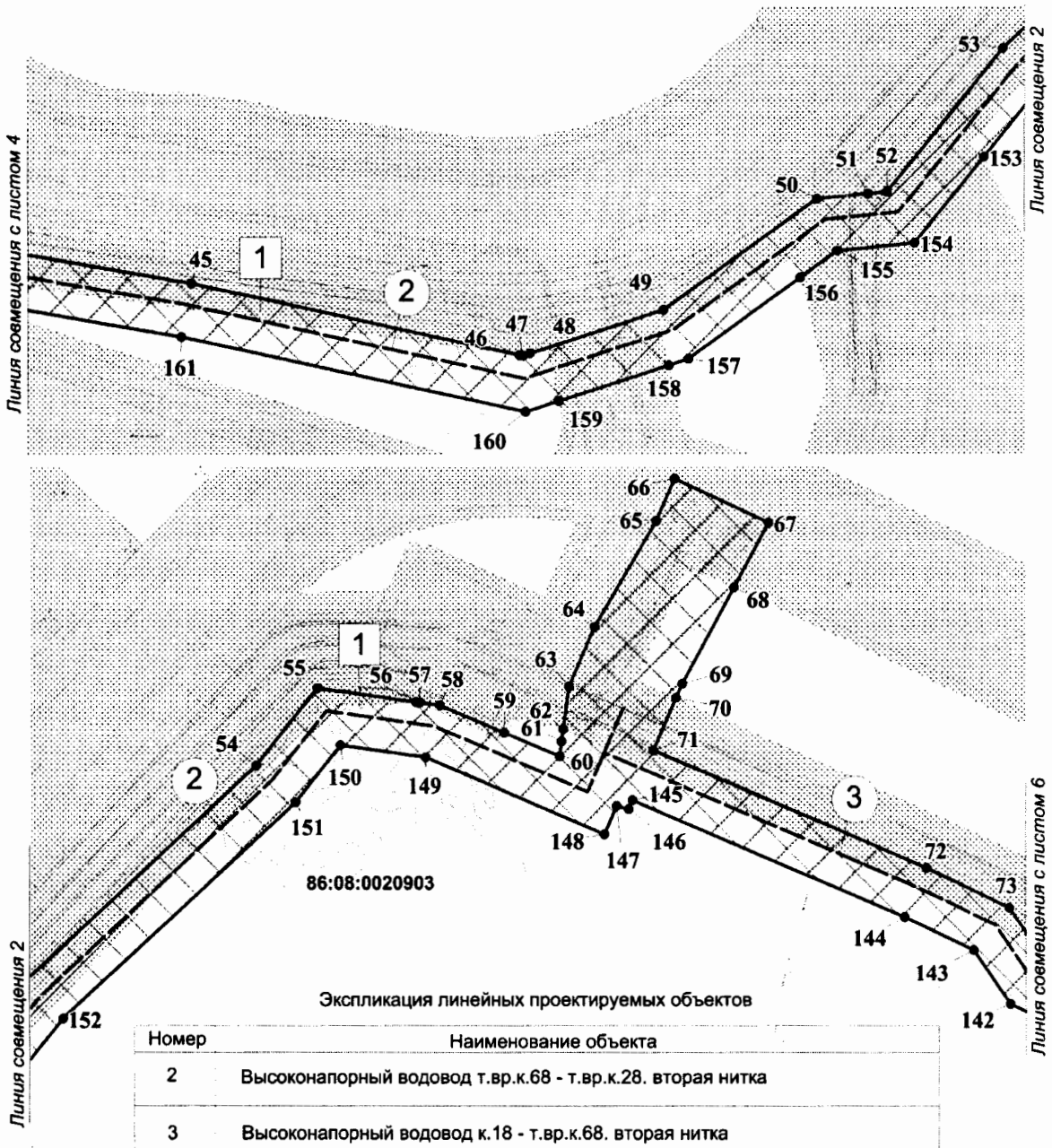
Экспликация линейных проектируемых объектов

Номер	Наименование объекта
2	Высоконапорный водовод т.вр.к.68 - т.вр.к.28. вторая нитка

Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



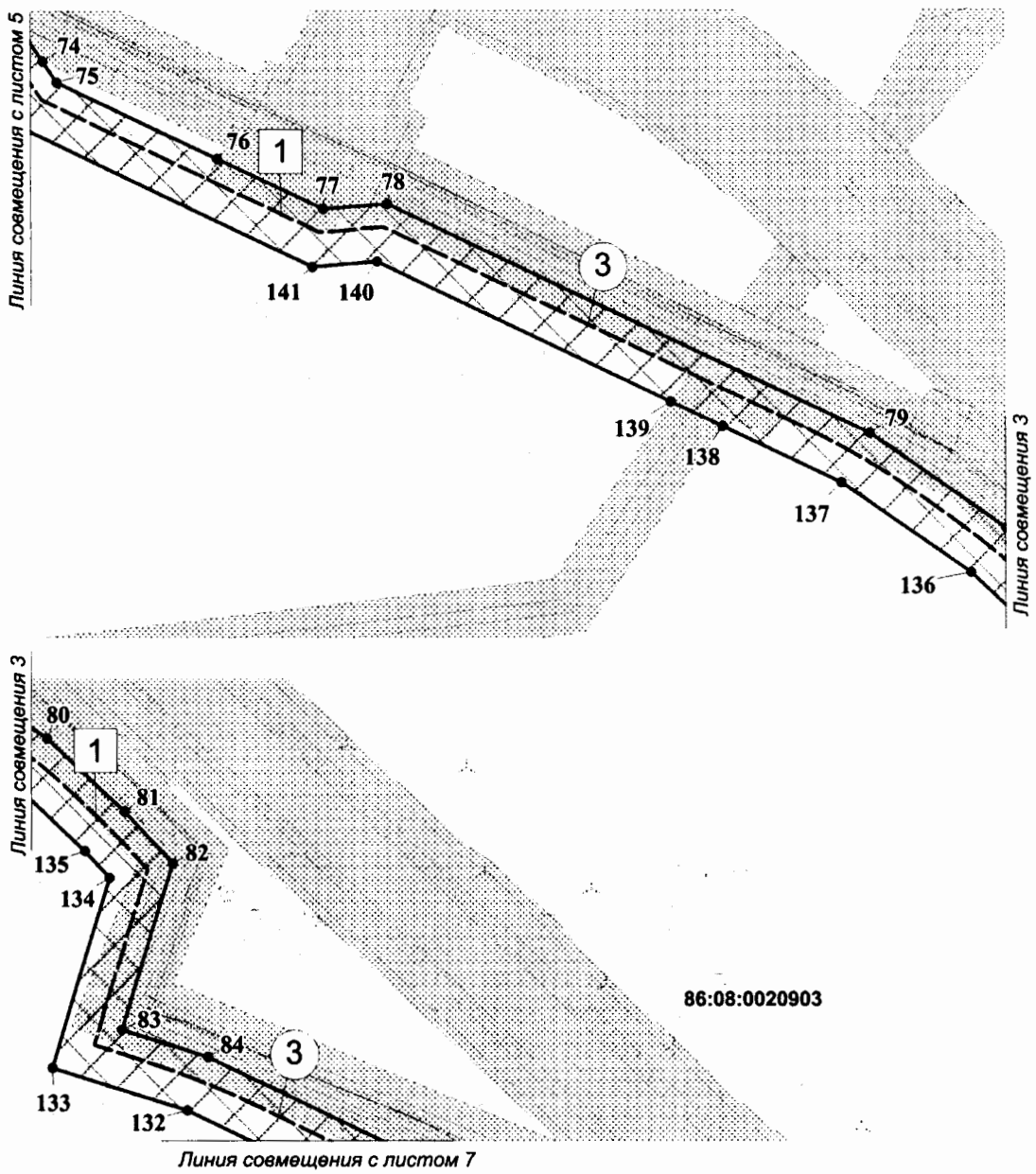
Экспликация линейных проектируемых объектов

Номер	Наименование объекта
2	Высоконапорный водовод т.вр.к.68 - т.вр.к.28. вторая нитка
3	Высоконапорный водовод к.18 - т.вр.к.68. вторая нитка

Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



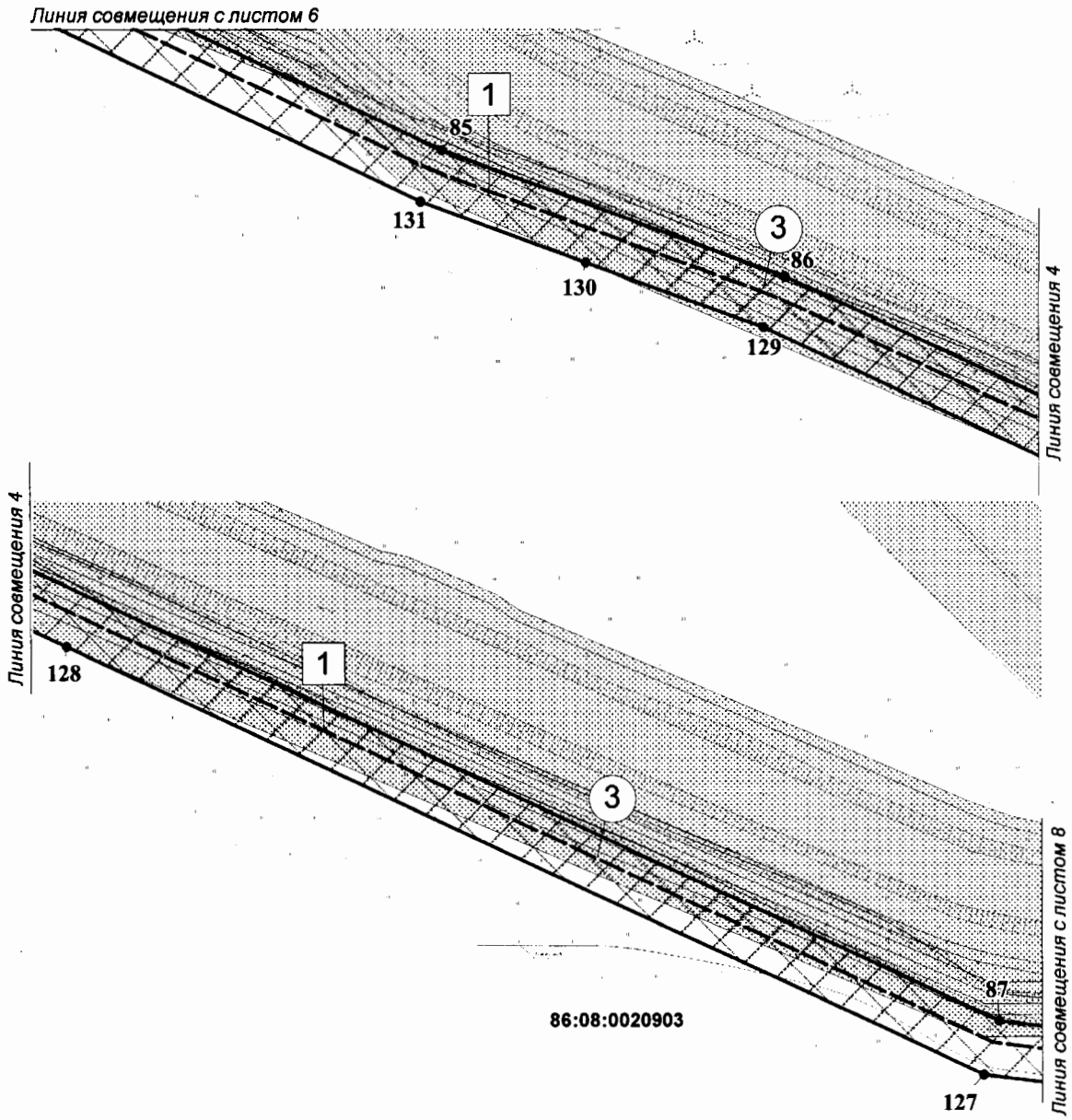
Экспликация линейных проектируемых объектов

Номер	Наименование объекта
3	Высоконапорный водовод к.18 - т.вр.к.68. вторая нитка

Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



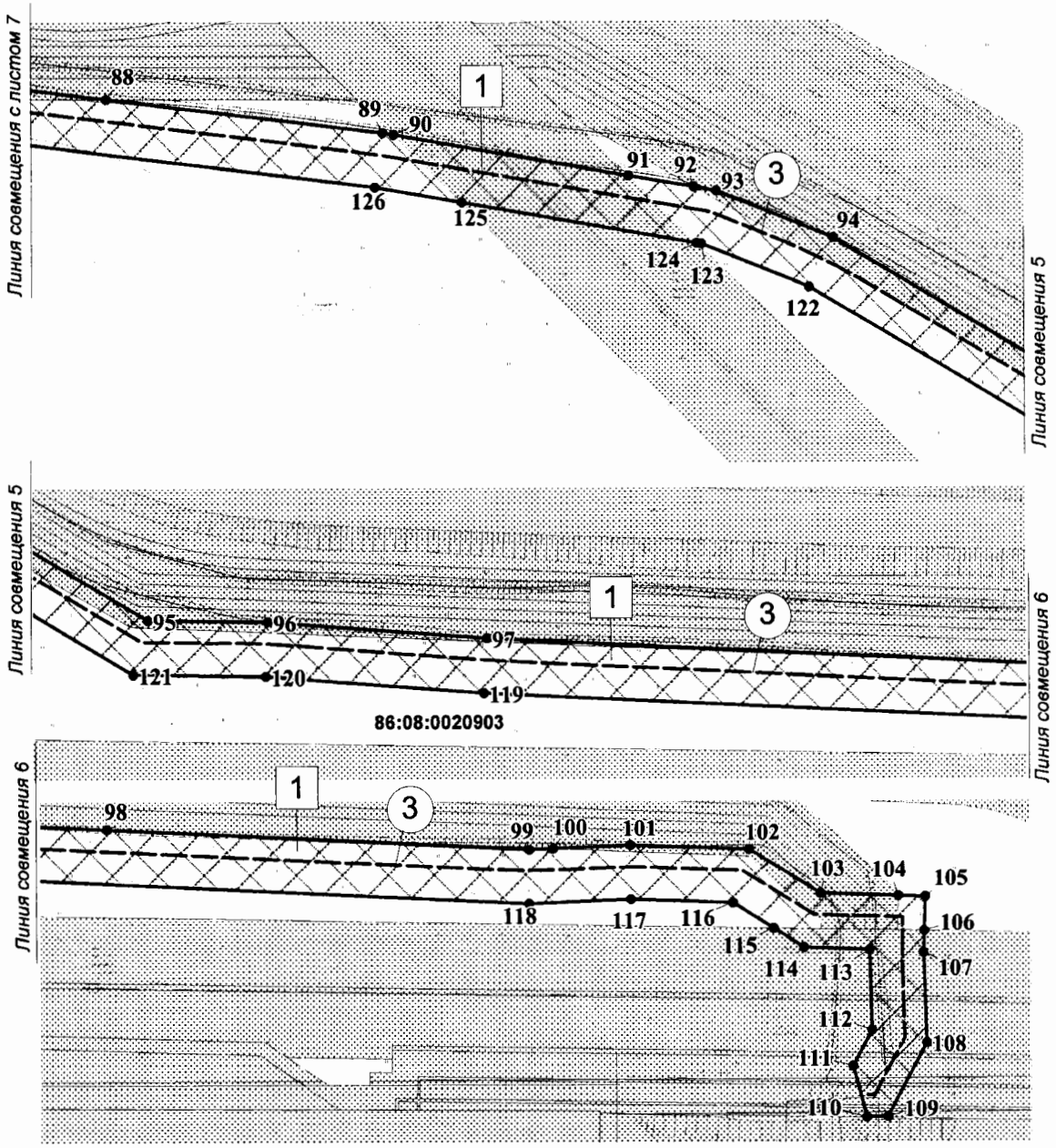
Экспликация линейных проектируемых объектов

Номер	Наименование объекта
3	Высоконапорный водовод к.18 - т.вр.к.68. вторая нитка

Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



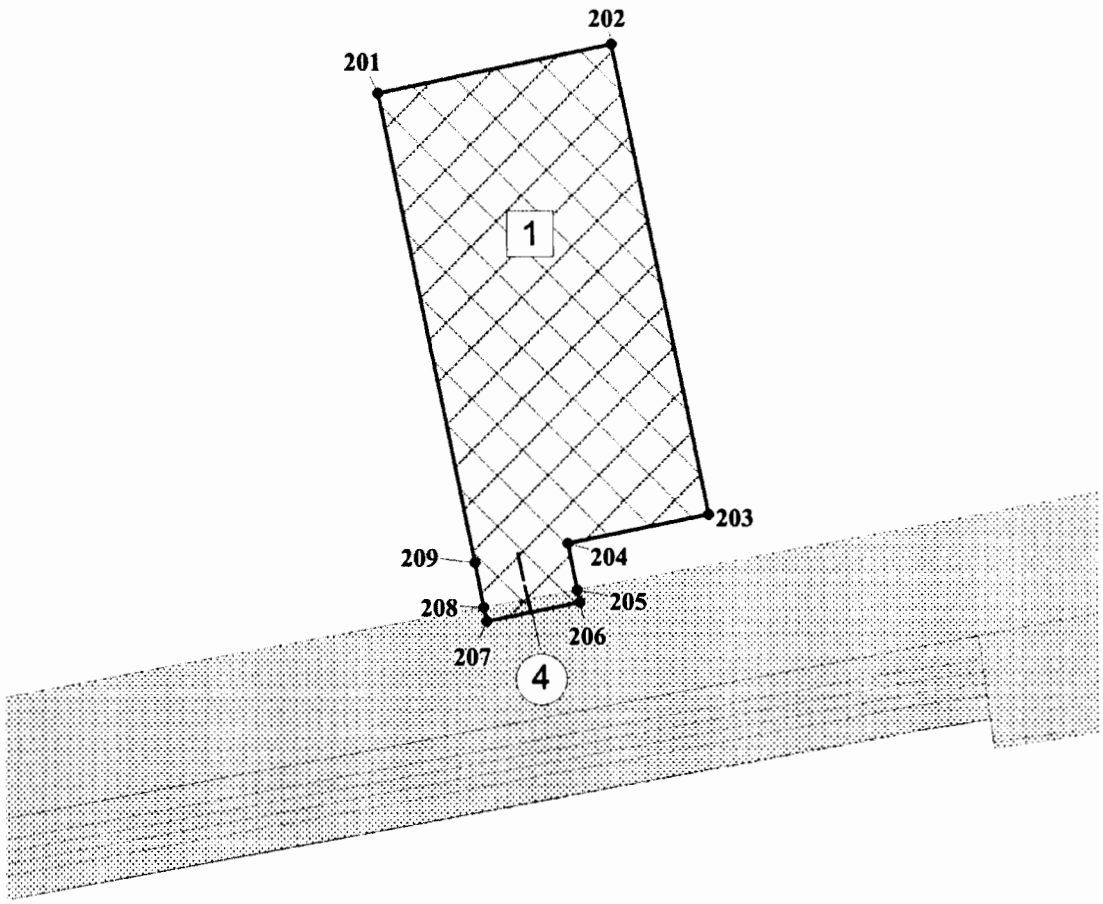
Экспликация линейных проектируемых объектов

Номер	Наименование объекта
3	Высоконапорный водовод к.18 - т.вр.к.68. вторая нитка

Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



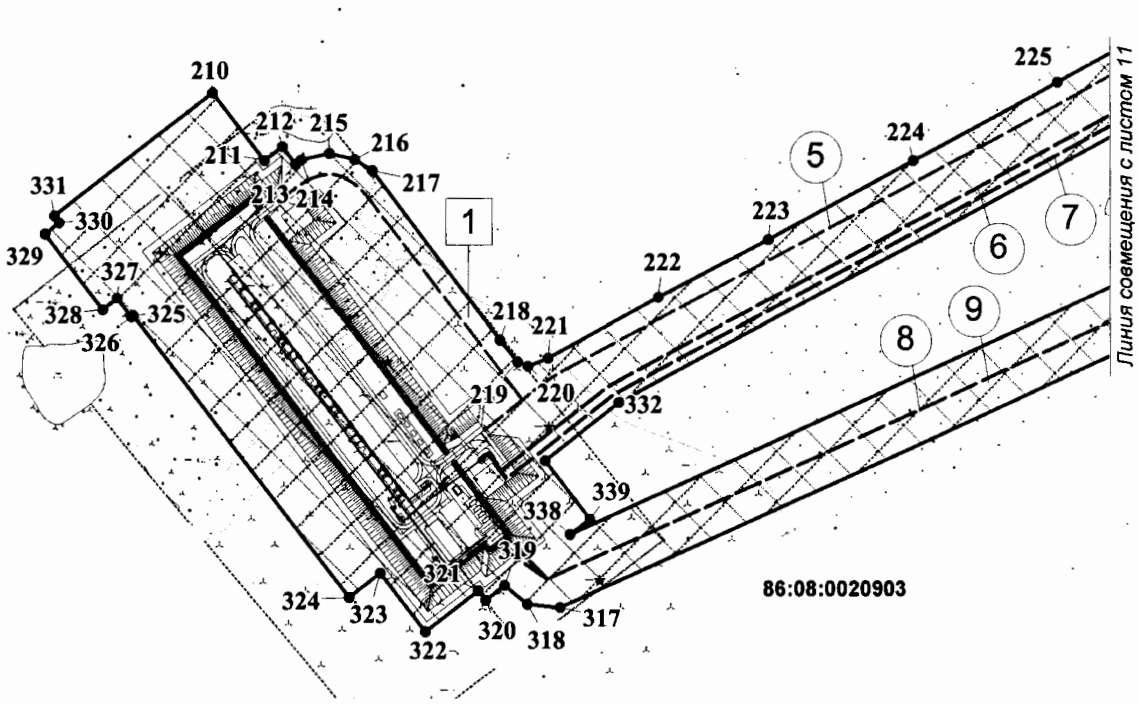
Экспликация линейных проектируемых объектов

Номер	Наименование объекта
4	Подъезд к временному городку строителей

Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



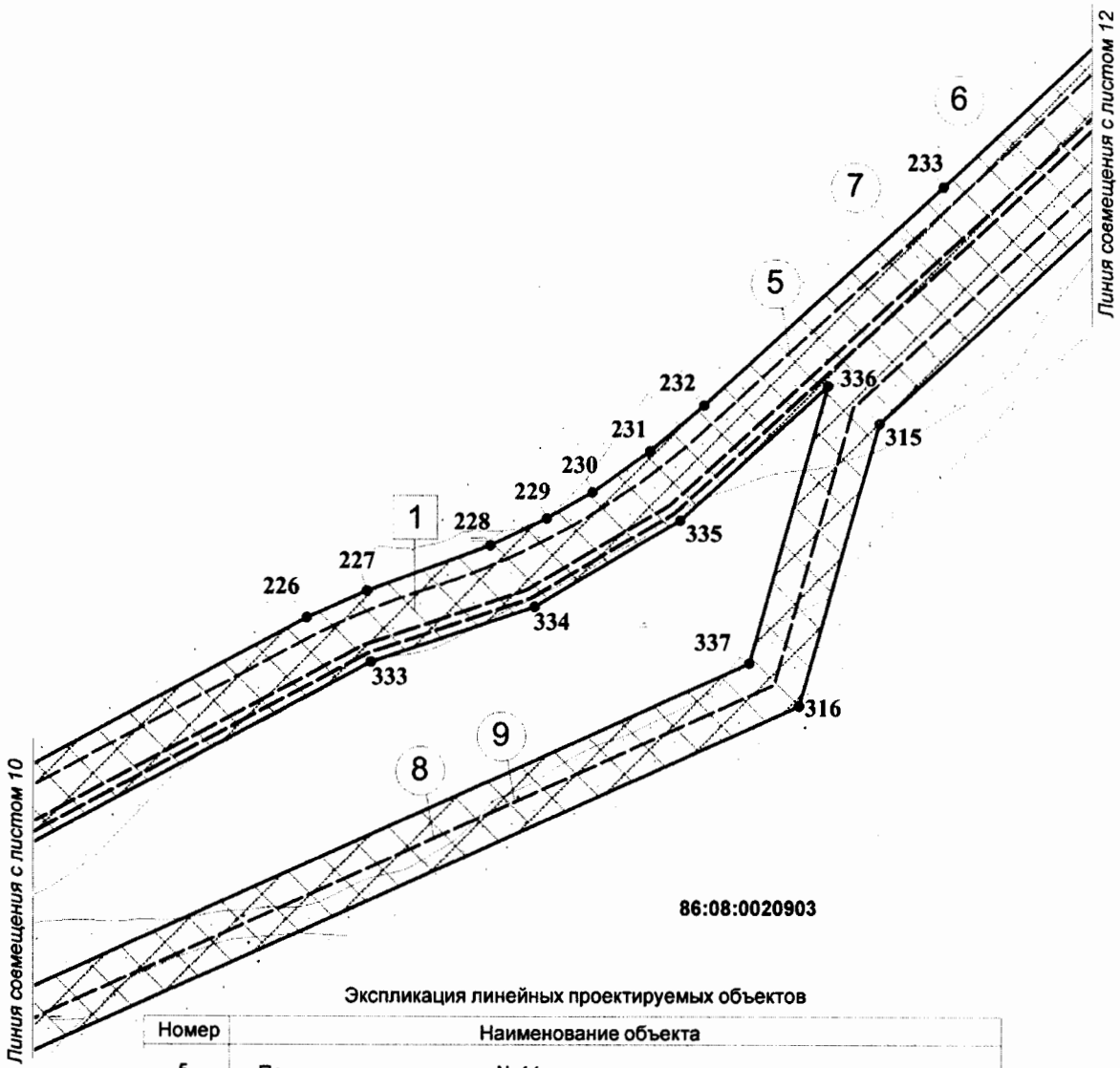
Экспликация линейных проектируемых объектов

Номер	Наименование объекта
5	Подъезд к кусту скважин №44
6	Высоконапорный водовод т.вр. куст №44 - Куст № 44
7	Нефтегазосборные сети Куст № 44 - т.вр. куст №44
8	ВЛ 6 кВ на куст 44
9	ВОЛС на куст 44

Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



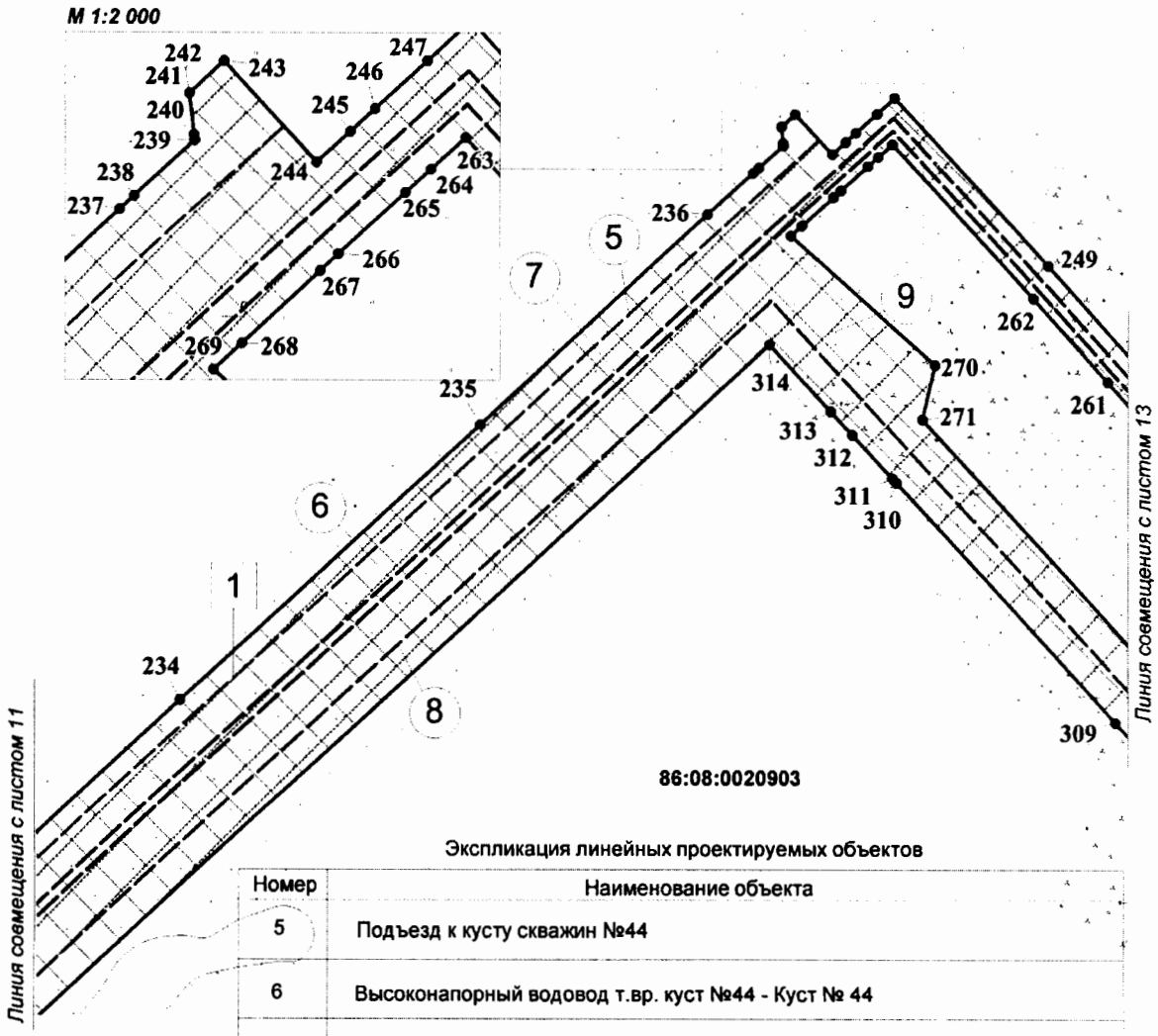
Экспликация линейных проектируемых объектов

Номер	Наименование объекта
5	Подъезд к кусту скважин №44
6	Высоконапорный водовод т.вр. куст №44 - Куст № 44
7	Нефтегазосборные сети Куст № 44 - т.вр. куст №44
8	ВЛ 6 кВ на куст 44
9	ВОЛС на куст 44

Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



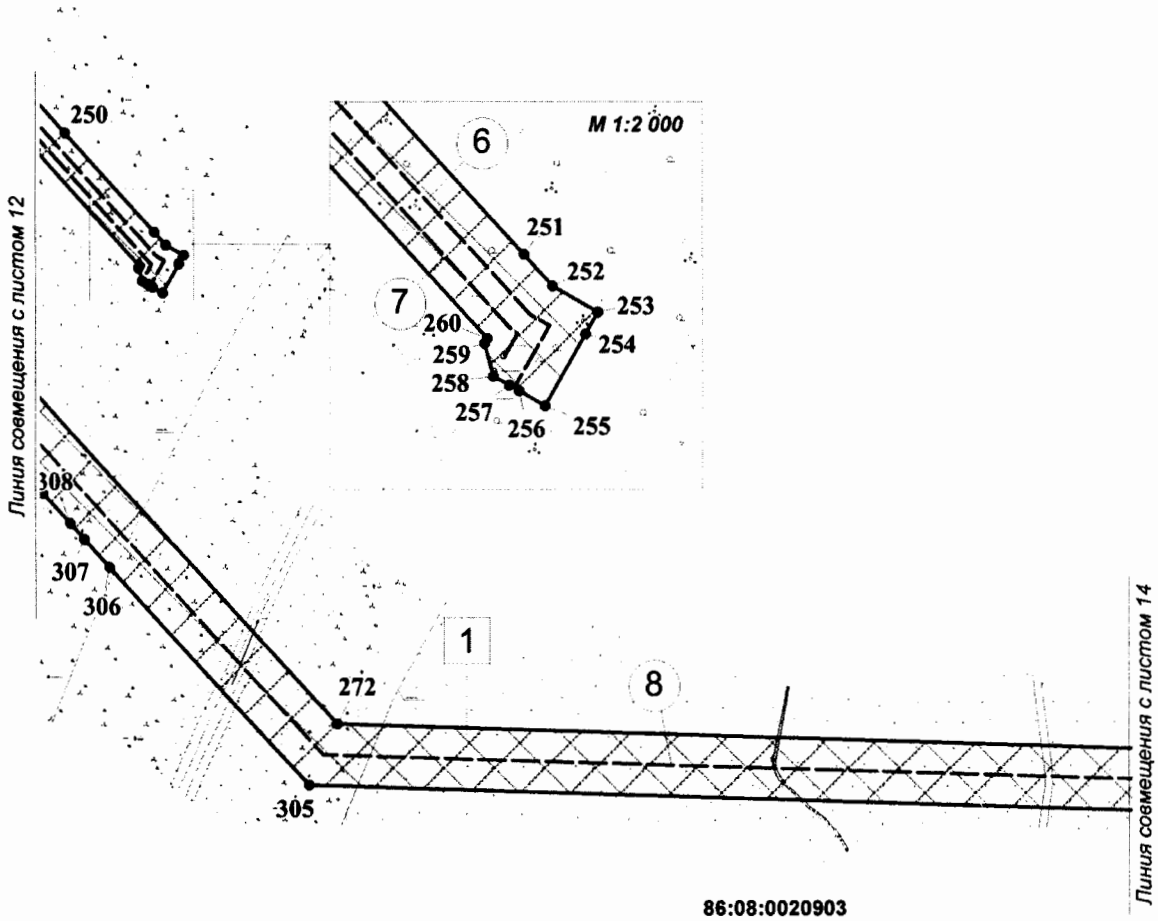
Экспликация линейных проектируемых объектов

Номер	Наименование объекта
5	Подъезд к кусту скважин №44
6	Высоконапорный водовод т.вр. куст №44 - Куст № 44
7	Нефтегазосборные сети Куст № 44 - т.вр. куст №44
8	ВЛ 6 кВ на куст 44
9	ВОЛС на куст 44

Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



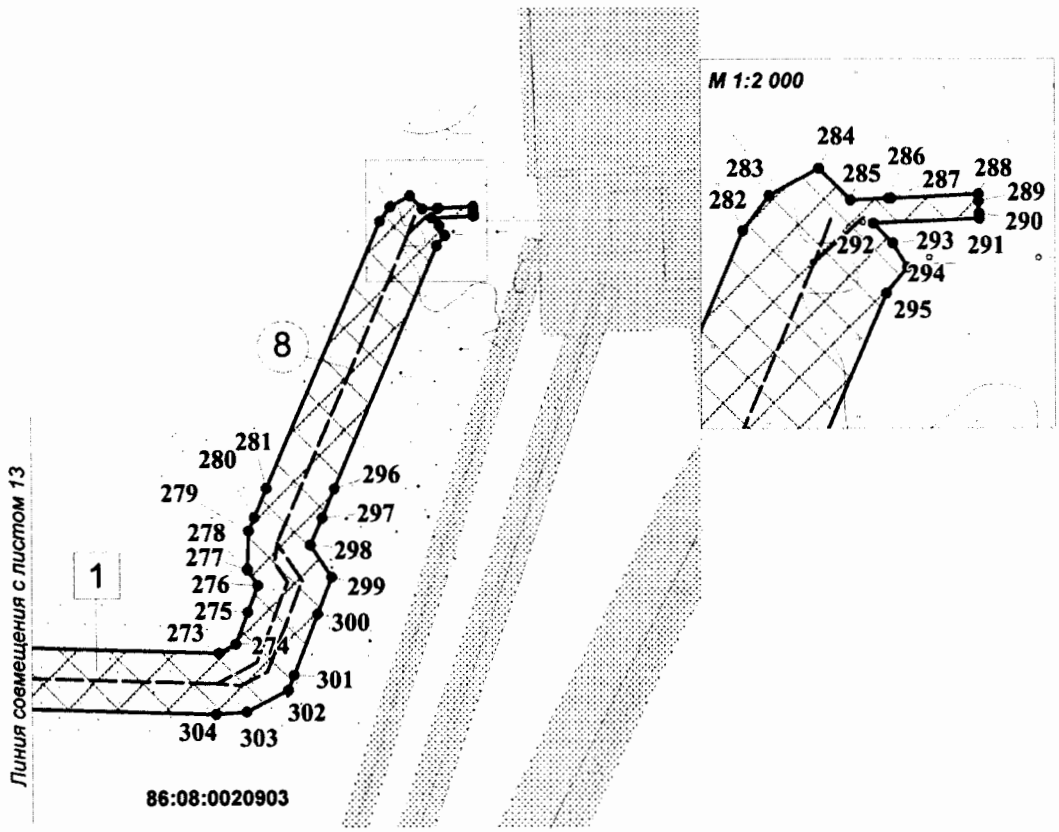
Экспликация линейных проектируемых объектов

Номер	Наименование объекта
6	Высоконапорный водовод т.вр. куст №44 - Куст № 44
7	Нефтегазосборные сети Куст № 44 - т.вр. куст №44
8	ВЛ 6 кВ на куст 44

Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



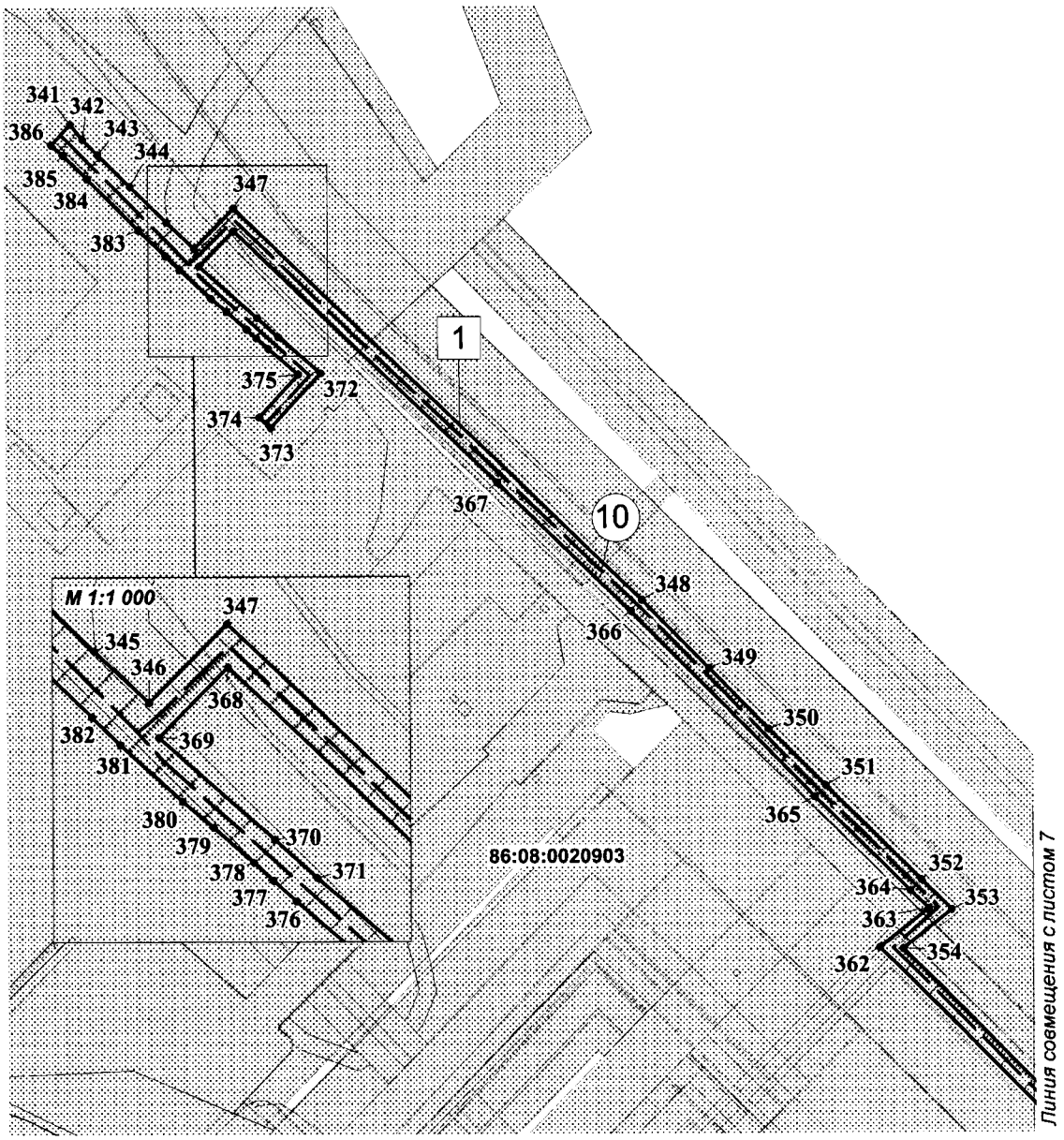
Экспликация линейных проектируемых объектов

Номер	Наименование объекта
8	ВЛ 6 кВ на куст 44

Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



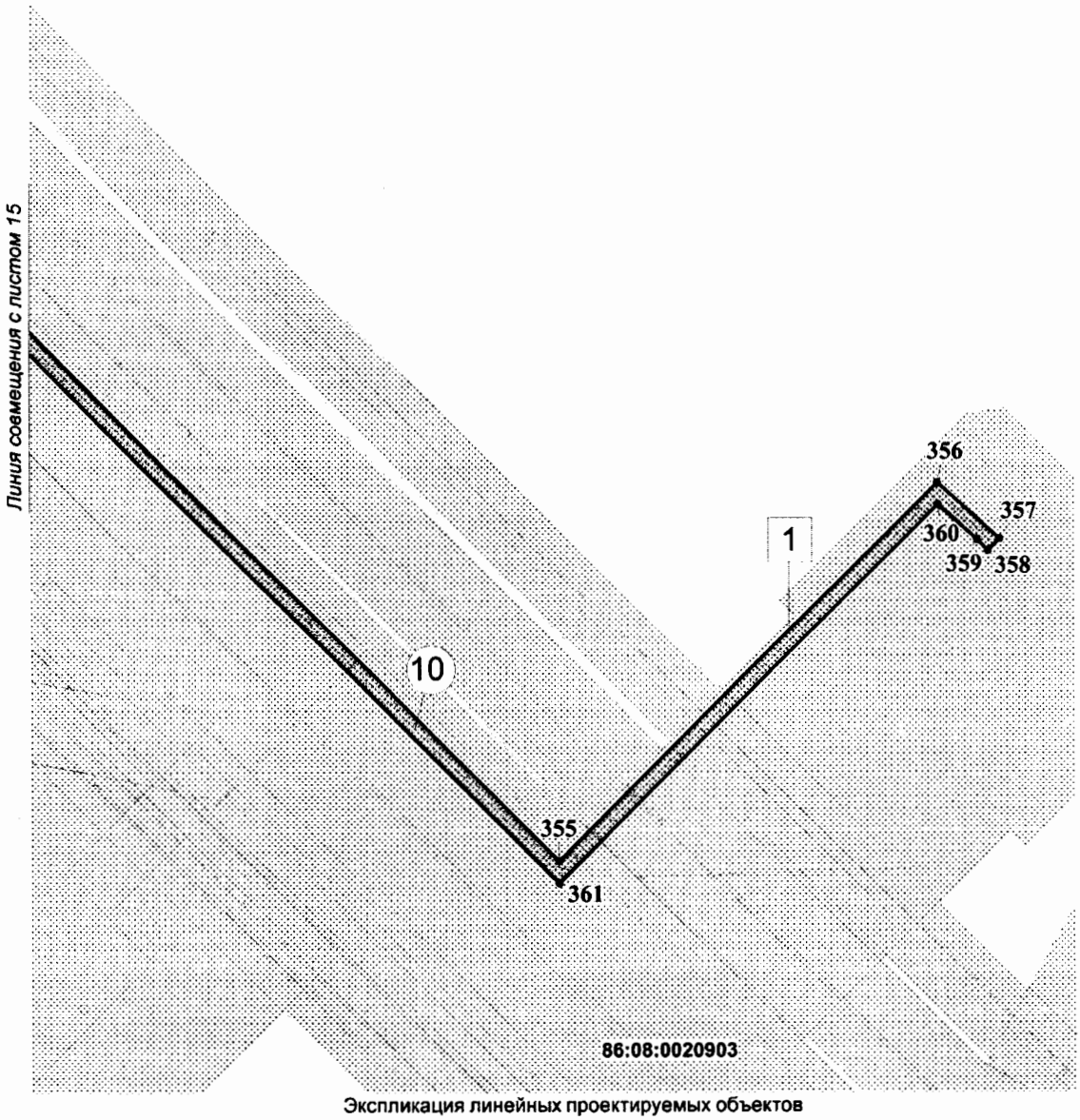
Экспликация линейных проектируемых объектов

Номер	Наименование объекта
10	ВОЛС

Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Экспликация линейных проектируемых объектов

Номер	Наименование объекта
10	ВОЛС

Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

Номер	Наименование объекта
1	Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границы зоны №1
планируемого размещения линейных объектов

№№	X	У	№№	X	У	№№	X	У
1	951158,87	3544570,08	46	950385,13	3546455,94	91	949867,58	3548390,6
2	951156,71	3544573,45	47	950384,82	3546457,39	92	949863,43	3548414,63
3	951162,01	3544576,85	48	950385,63	3546459,93	93	949862,01	3548422,87
4	951155,11	3544587,62	49	950401,69	3546509,99	94	949844,87	3548465,72
5	951149,81	3544584,22	50	950442,79	3546567	95	949746,69	3548630,49
6	951148,08	3544586,92	51	950444,73	3546586,15	96	949746,08	3548674,6
7	951126,86	3544573,33	52	950445,44	3546593,14	97	949739,83	3548755,35
8	951124,67	3544571,92	53	950498,84	3546636,71	98	949727,76	3549003,59
9	951110,92	3544579,03	54	950579,43	3546723,63	99	949720,19	3549159,27
10	951014,43	3544645,77	55	950608,45	3546746,44	100	949720,55	3549168,28
11	950997,84	3544657,25	56	950603,15	3546783,33	101	949721,7	3549196,74
12	950963,57	3544671,56	57	950602,94	3546784,8	102	949720,16	3549240,31
13	950947,93	3544678,09	58	950601,86	3546792,33	103	949703,87	3549266,35
14	950944,39	3544679,57	59	950591,63	3546816,24	104	949702,86	3549295,05
15	950918,51	3544690,38	60	950582,74	3546837,01	105	949702,51	3549304,98
16	950916,58	3544705,36	61	950588,28	3546837,75	106	949689,96	3549304,54
17	950915,91	3544706,24	62	950592,99	3546838,37	107	949682,15	3549304,26
18	950858,93	3544780,96	63	950608,87	3546840,48	108	949649,09	3549305,4
19	950849,11	3544793,85	64	950631,13	3546850	109	949622,08	3549291,03
20	950826,78	3544820,43	65	950670,57	3546873,15	110	949621,87	3549283,2
21	950790,53	3544851,92	66	950686,21	3546880,08	111	949640,67	3549278,26
22	950697,02	3544903,72	67	950669,84	3546914,82	112	949653,76	3549285,23
23	950685,72	3544909,98	68	950645,77	3546901,97	113	949683,23	3549284,28
24	950682,58	3545086,2	69	950609,87	3546882,78	114	949684,08	3549260,29
25	950697,95	3545085,88	70	950604,66	3546880,55	115	949690,97	3549249,26
26	950701,31	3545089,91	71	950584,89	3546872,06	116	949700,36	3549234,25
27	950705,01	3545094,37	72	950541,43	3546973,63	117	949701,68	3549196,78
28	950701,53	3545099,42	73	950526,51	3547004,88	118	949700,16	3549159,18
29	950685,72	3545122,32	74	950513,67	3547013,69	119	949719,87	3548754,09
30	950683,28	3545122,32	75	950506,27	3547018,78	120	949726,1	3548673,68
31	950684,84	3545190,35	76	950478,95	3547076	121	949726,77	3548624,85
32	950749,27	3545296,23	77	950461,15	3547113,29	122	949826,89	3548456,83
33	950810,57	3545404,96	78	950462,94	3547136,14	123	949842,65	3548417,4
34	950821,27	3545429,49	79	950381,63	3547306,45	124	949842,94	3548415,71
35	950808,55	3545542,54	80	950348,34	3547354,86	125	949857,91	3548329,05
36	950797,25	3545643,04	81	950322,47	3547382,51	126	949863,45	3548296,94
37	950788,97	3545697,37	82	950303,94	3547399,68	127	949882,16	3548145
38	950743,05	3545841,67	83	950244,86	3547381,41	128	950037,93	3547811,3
39	950705,82	3545899,79	84	950235,43	3547411,89	129	950087,37	3547705,41
40	950695,01	3545916,64	85	950151,33	3547588,38	130	950110,92	3547640,82
41	950612,6	3546027,2	86	950105,87	3547713,08	131	950132,86	3547580,64
42	950484,99	3546181,29	87	949901,62	3548150,59	132	950216,75	3547404,6
43	950455,49	3546199,99	88	949895,77	3548198,11	133	950231,67	3547356,39
44	950424,09	3546260	89	949883,23	3548299,86	134	950298,82	3547377,17
45	950411,59	3546333,66	90	949882,52	3548303,95	135	950308,35	3547368,32

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границы зоны №1
планируемого размещения линейных объектов

№№	X	У	№№	X	У	№№	X	У
136	950332,71	3547342,3	181	950659,62	3545090,55	226	954746,32	3549258,77
137	950364,26	3547296,42	182	950660,6	3545086,28	227	954769,47	3549311,19
138	950384,2	3547254,68	183	950662,75	3545076,91	228	954808,8	3549419,77
139	950392,91	3547236,43	184	950663,64	3545027,03	229	954832,56	3549469,25
140	950442,59	3547132,36	185	950665,93	3544898,08	230	954855,48	3549509,39
141	950440,8	3547109,51	186	950668,85	3544896,46	231	954891,75	3549559,59
142	950490,54	3547005,32	187	950779,01	3544835,44	232	954931,64	3549606,86
143	950510,77	3546991,43	188	950812,47	3544806,37	233	955122,35	3549815,54
144	950523,21	3546965,38	189	950833,48	3544781,35	234	955300,39	3550009,22
145	950566,52	3546864,18	190	950865,5	3544739,38	235	955533,18	3550263,03
146	950563,21	3546862,76	191	950897,43	3544697,5	236	955709,28	3550455,7
147	950564,39	3546858,25	192	950900,15	3544676,37	237	955744,42	3550494,16
148	950553,83	3546853,72	193	950945,03	3544657,63	238	955748,92	3550499,08
149	950582,44	3546786,88	194	950948,57	3544656,15	239	955767,92	3550519,63
150	950587,01	3546755,03	195	950964,28	3544649,58	240	955769,92	3550519,4
151	950565,84	3546738,39	196	950988,19	3544639,6	241	955783,87	3550517,81
152	950485,12	3546651,33	197	951015,23	3544620,89	242	955783,9	3550517,81
153	950458,32	3546629,46	198	951100,6	3544561,85	243	955794,78	3550529,43
154	950426,38	3546603,4	199	951125,73	3544548,85	244	955760,62	3550560,72
155	950423,44	3546574,35	200	951137,65	3544556,49	245	955771,01	3550572,08
156	950413,58	3546560,69	201	951887,9	3550846,34	246	955778,75	3550580,54
157	950383,62	3546519,12	202	951903,79	3550924,75	247	955794,96	3550598,25
158	950381,29	3546511,85	203	951746,99	3550956,55	248	955808,47	3550613
159	950368,08	3546470,72	204	951737,44	3550909,42	249	955665,99	3550743,39
160	950364,13	3546458,39	205	951721,78	3550912,45	250	955582,54	3550819,76
161	950391,95	3546329,87	206	951717,55	3550913,26	251	955499,74	3550895,53
162	950402,88	3546265,39	207	951711,32	3550882,07	252	955489,22	3550905,16
163	950404,89	3546253,53	208	951716,01	3550881,14	253	955480,56	3550920,45
164	950440,26	3546185,97	209	951731,1	3550878,14	254	955473,2	3550916,27
165	950447,16	3546181,6	210	954581,03	3548255,53	255	955449,23	3550902,69
166	950465,14	3546170,2	211	954524,77	3548298,84	256	955454,16	3550894
167	950471,61	3546166,1	212	954536,25	3548313,75	257	955456,13	3550890,52
168	950492,15	3546141,29	213	954521,48	3548324,89	258	955459,09	3550885,3
169	950596,86	3546014,83	214	954525,07	3548329,65	259	955469,99	3550882,28
170	950678,55	3545905,26	215	954530,55	3548353,12	260	955471,7	3550883,24
171	950724,79	3545833,09	216	954525,4	3548374,41	261	955568,59	3550794,57
172	950769,44	3545692,8	217	954516,26	3548389,39	262	955638,4	3550730,68
173	950777,41	3545640,41	218	954374,68	3548496,16	263	955768,91	3550611,25
174	950800,8	3545432,57	219	954356,62	3548510,61	264	955758,11	3550599,44
175	950792,65	3545413,9	220	954352,89	3548519,59	265	955750,25	3550590,87
176	950732	3545306,33	221	954359,76	3548536,33	266	955729,48	3550568,17
177	950664,97	3545196,16	222	954410,17	3548628,99	267	955723,75	3550561,91
178	950663,28	3545122,32	223	954458,61	3548721,11	268	955699,55	3550535,48
179	950657,59	3545122,32	224	954524	3548842,01	269	955690,91	3550525,96
180	950657,59	3545099,42	225	954588,62	3548963,23	270	955582,78	3550647,61

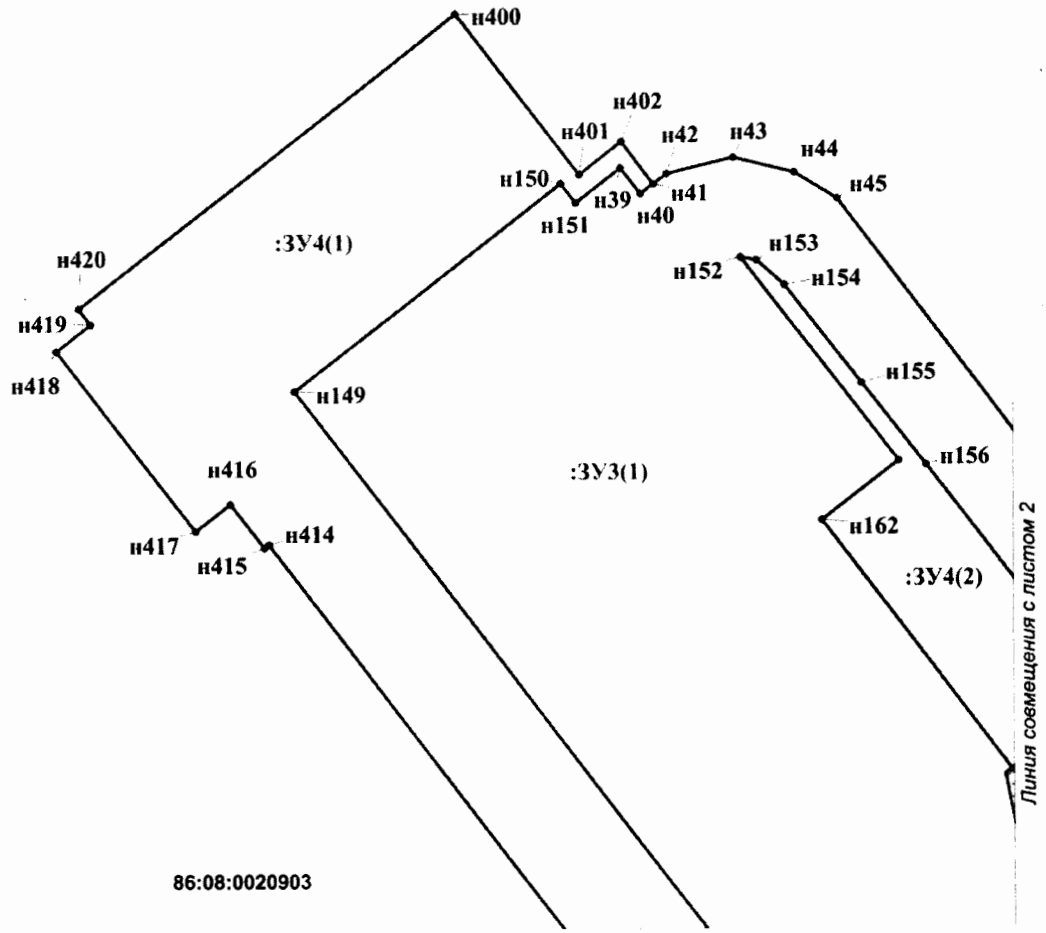
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границы зоны №1 планируемого размещения линейных объектов

№№	X	У	№№	X	У	№№	X	У
271	955537,42	3550636,65	319	954171,09	3548499,69	367	948052,21	3553350,68
272	955090,77	3551048,25	320	954158,9	3548483,87	368	948142,49	3553256,77
273	955067,35	3551812,16	321	954166,84	3548477,77	369	948129,87	3553244,37
274	955074,84	3551826,05	322	954132,39	3548433,02	370	948111,55	3553264,99
275	955101,66	3551836,29	323	954181,35	3548395,33	371	948104,69	3553272,53
276	955123,96	3551844,81	324	954161,21	3548369,18	372	948091,59	3553287,69
277	955137,1	3551836,02	325	954395,39	3548188,95	373	948071,95	3553269,64
278	955137,55	3551836,04	326	954394,16	3548187,36	374	948075,81	3553265,59
279	955169,22	3551837,07	327	954409,62	3548175,47	375	948091,13	3553279,68
280	955180,53	3551841,95	328	954400,17	3548163,18	376	948100,49	3553268,84
281	955204,45	3551852,25	329	954463,56	3548114,39	377	948104,23	3553264,66
282	955426,39	3551947,86	330	954473,01	3548126,67	378	948107,41	3553261,23
283	955438,13	3551956,66	331	954478,56	3548122,41	379	948113,74	3553254,09
284	955447,08	3551973,3	332	954322,94	3548595,84	380	948118,49	3553248,58
285	955436,49	3551983,76	333	954707,78	3549315,08	381	948128,59	3553237,46
286	955437,07	3551996,42	334	954755,61	3549458,33	382	948133,6	3553232,41
287	955437,11	3551997,37	335	954830,78	3549586,13	383	948142,78	3553222,91
288	955438,37	3552026,4	336	954948,44	3549714,71	384	948160,98	3553204,46
289	955435,99	3552026,5	337	954706,48	3549646,39	385	948169,4	3553195,88
290	955432,04	3552026,68	338	954213,58	3548554,88	386	948173,07	3553191,47
291	955430,29	3552026,75	339	954226,38	3548571,52	361	947644,15	3553728,93
292	955428,83	3551991,33	340	954275,29	3548533,94	362	947885,77	3553486,41
293	955422,26	3551997,8	341	948180,4	3553198,4	363	947899,67	3553503,89
294	955414,28	3552002,78	342	948175,06	3553202,79	364	947906,05	3553497,47
295	955405,77	3551995,72	343	948169,58	3553208,28	365	947939,89	3553463,42
296	955203,98	3551908,78	344	948158,19	3553219,79	366	948006,67	3553398,19
297	955180,06	3551898,47	345	948145,48	3553232,85	367	948052,21	3553350,68
298	955157,28	3551888,66	346	948136,12	3553242,67	368	948142,49	3553256,77
299	955130,88	3551906,39	347	948150,36	3553256,65	369	948129,87	3553244,37
300	955099,86	3551894,54	348	948010,63	3553402,13	370	948111,55	3553264,99
301	955048,33	3551874,87	349	947985,88	3553426,09	371	948104,69	3553272,53
302	955035,64	3551870,02	350	947964	3553447,23	372	948091,59	3553287,69
303	955017,1	3551835,12	351	947943,85	3553467,37	373	948071,95	3553269,64
304	955015,3	3551809,59	352	947910,01	3553501,41	374	948075,81	3553265,59
305	955039,37	3551024,77	353	947899,2	3553512,29	375	948091,13	3553279,68
306	955220,94	3550857,45	354	947885,3	3553494,81	376	948100,49	3553268,84
307	955244,06	3550836,15	355	947652,05	3553728,92	377	948104,23	3553264,66
308	955256,9	3550824,31	356	947785,02	3553861,8	378	948107,41	3553261,23
309	955281,93	3550801,24	357	947765,2	3553883,86	379	948113,74	3553254,09
310	955484,12	3550614,92	358	947761,03	3553879,68	380	948118,49	3553248,58
311	955487,62	3550611,69	359	947764,99	3553875,74	381	948128,59	3553237,46
312	955524,39	3550577,81	360	947777,33	3553862	382	948133,6	3553232,41
313	955544,07	3550559,67	361	947644,15	3553728,93	383	948142,78	3553222,91
314	955600,04	3550508,09	362	947885,77	3553486,41	384	948160,98	3553204,46
315	954915,62	3549759,81	363	947899,67	3553503,89	385	948169,4	3553195,88
316	954668,97	3549689,91	364	947906,05	3553497,47	386	948173,07	3553191,47
317	954152,55	3548546,35	365	947939,89	3553463,42			
318	954155,55	3548518,85	366	948006,67	3553398,19			

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

Приложение 22
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п



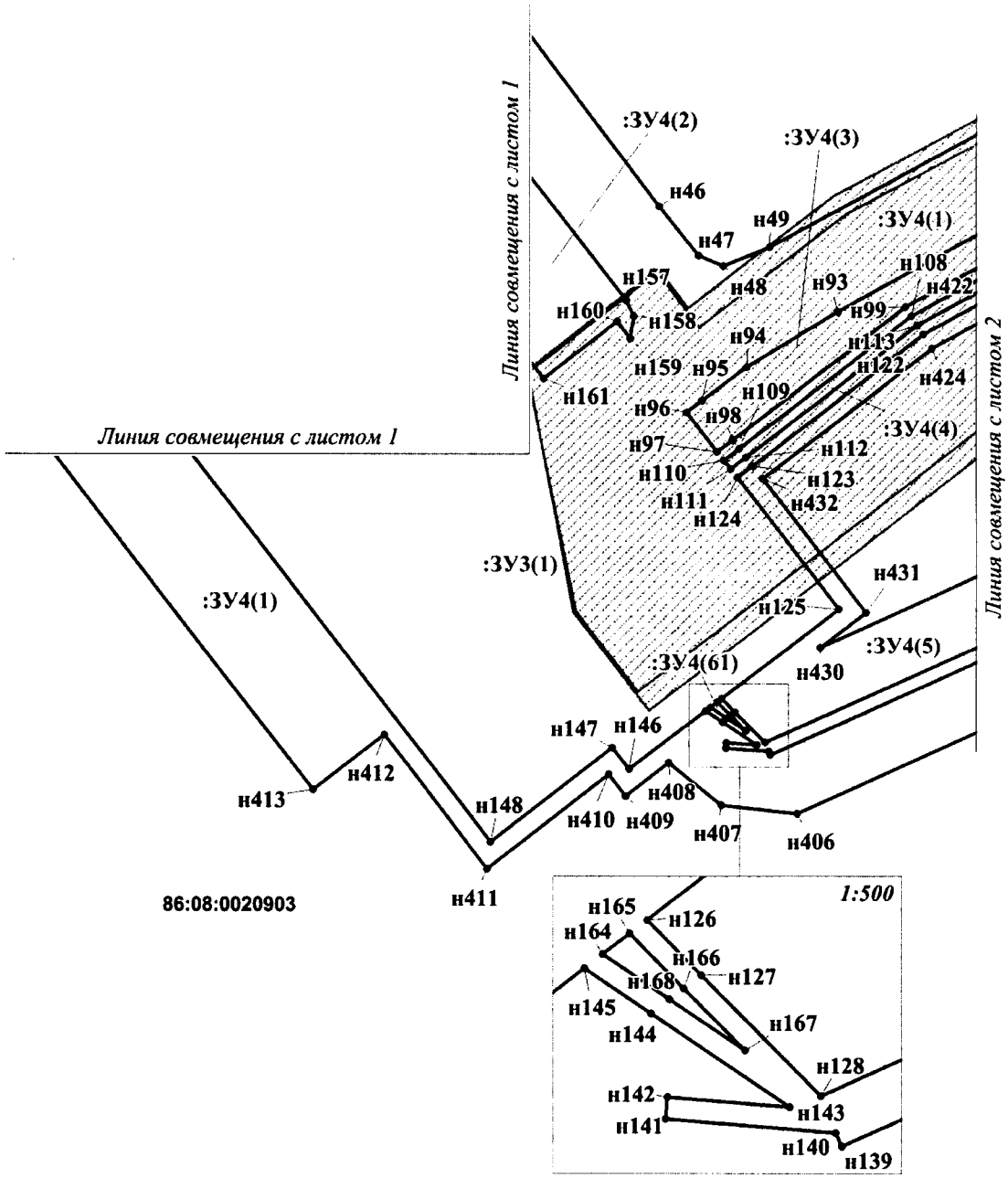
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	граница образуемого земельного участка		земельный участок на ранее сформированных участках
• н1	точки поворота образуемого земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ		границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
86:08:0020903	номер кадастрового квартала		
:1167	номер существующего земельного участка		охранная зона проектируемых трубопроводов
:ЗУ1(1)	номер образуемого земельного участка		охранная зона проектируемых ВЛ, ВОЛС

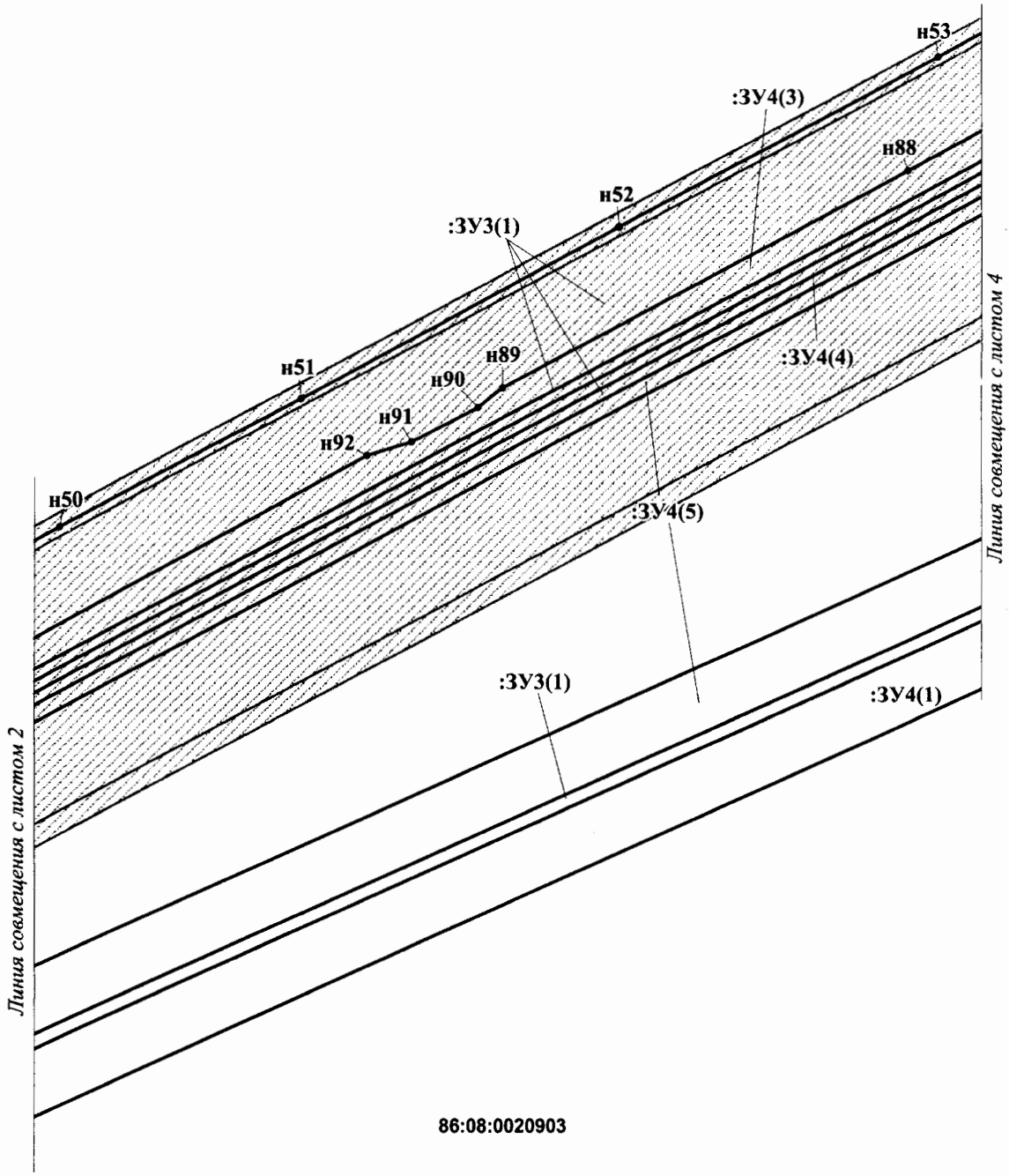
Выполнение кадастровых работ в связи с:

1. Образованием земельного участка из земель муниципальной или государственной собственности (86:08:0020903:ЗУ1, 86:08:0020903:ЗУ2),
2. Образованием земельного участка из земель государственной собственности (86:08:0020903:ЗУ3, 86:08: 0020903:ЗУ4).

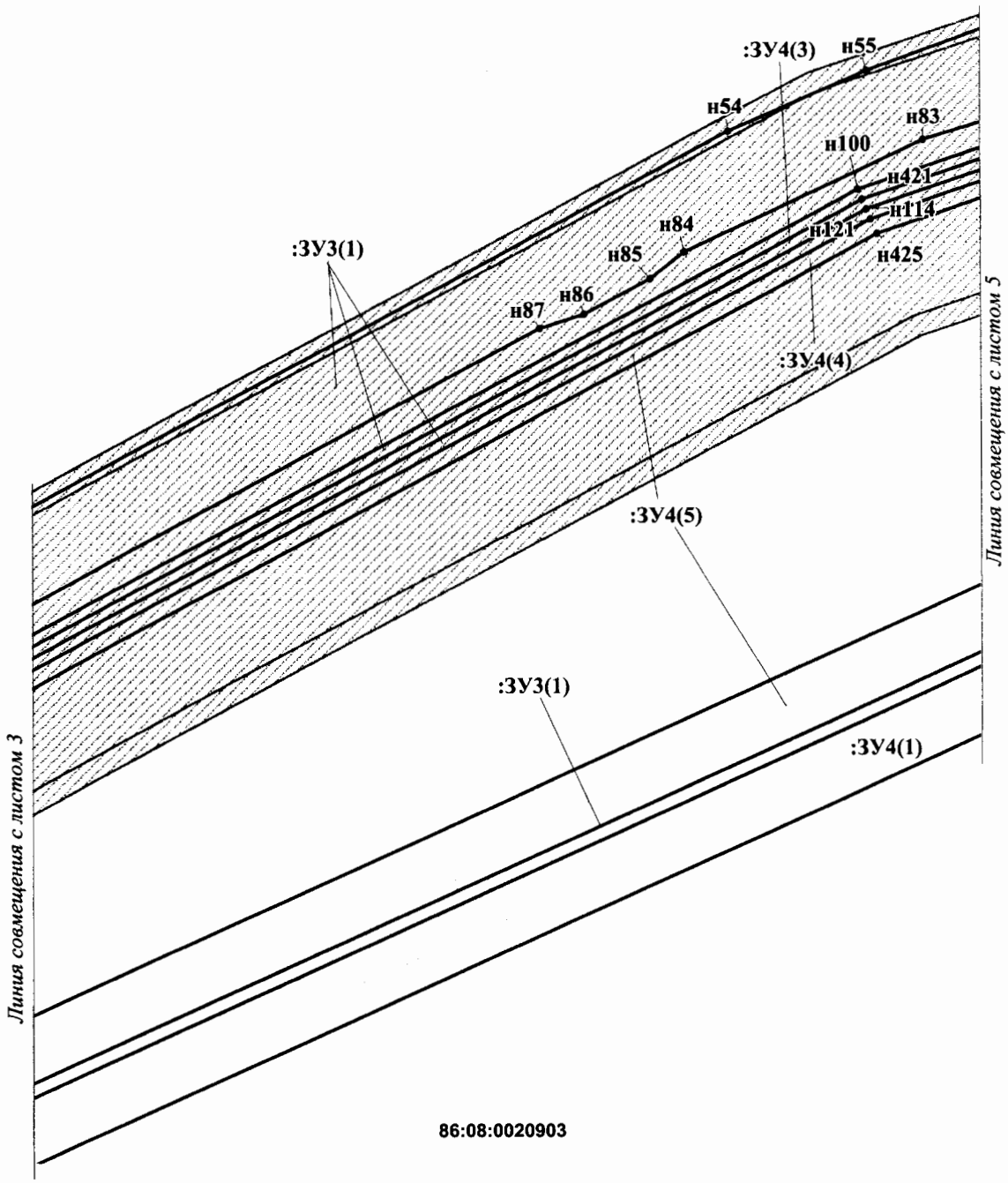
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



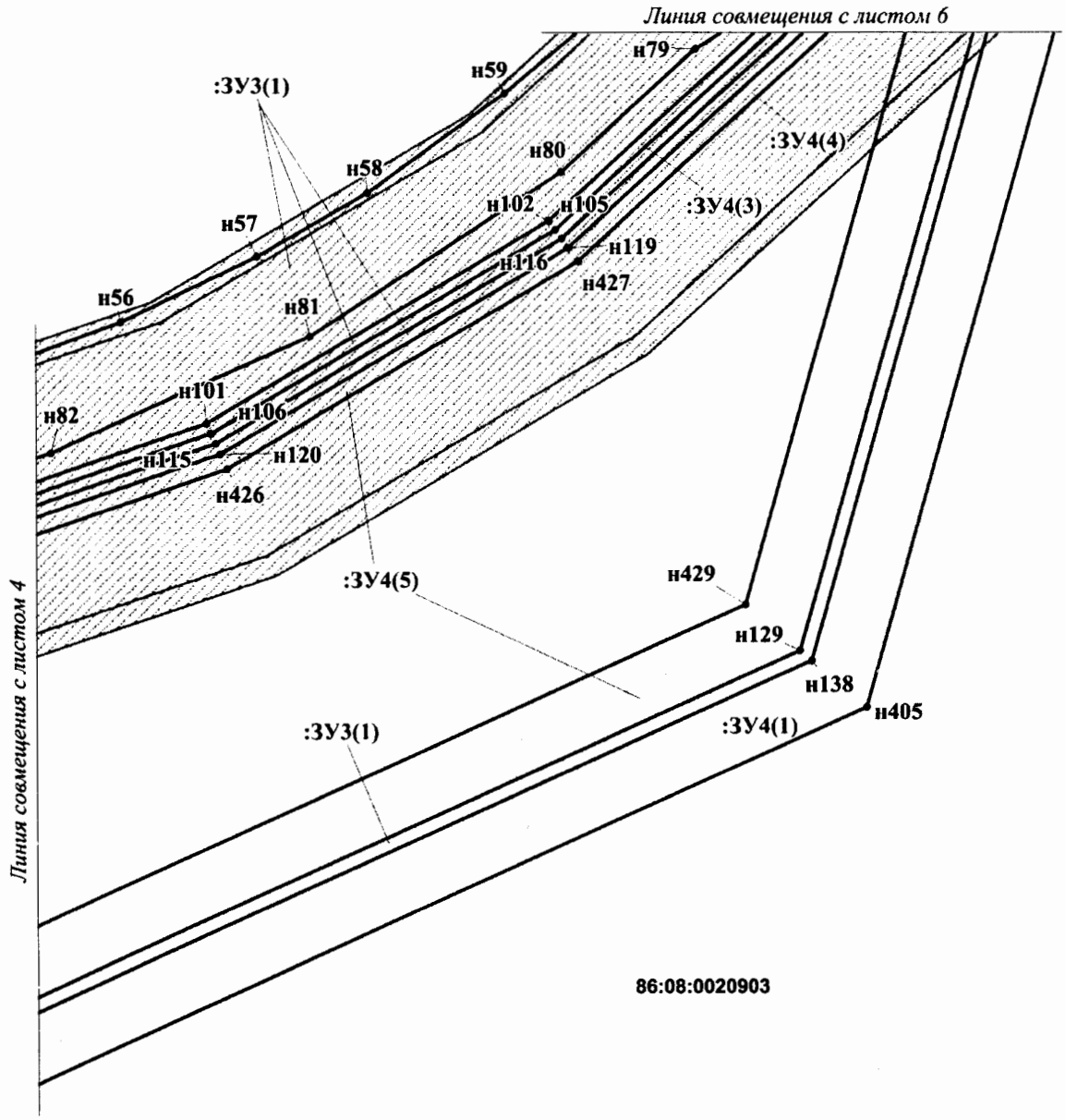
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



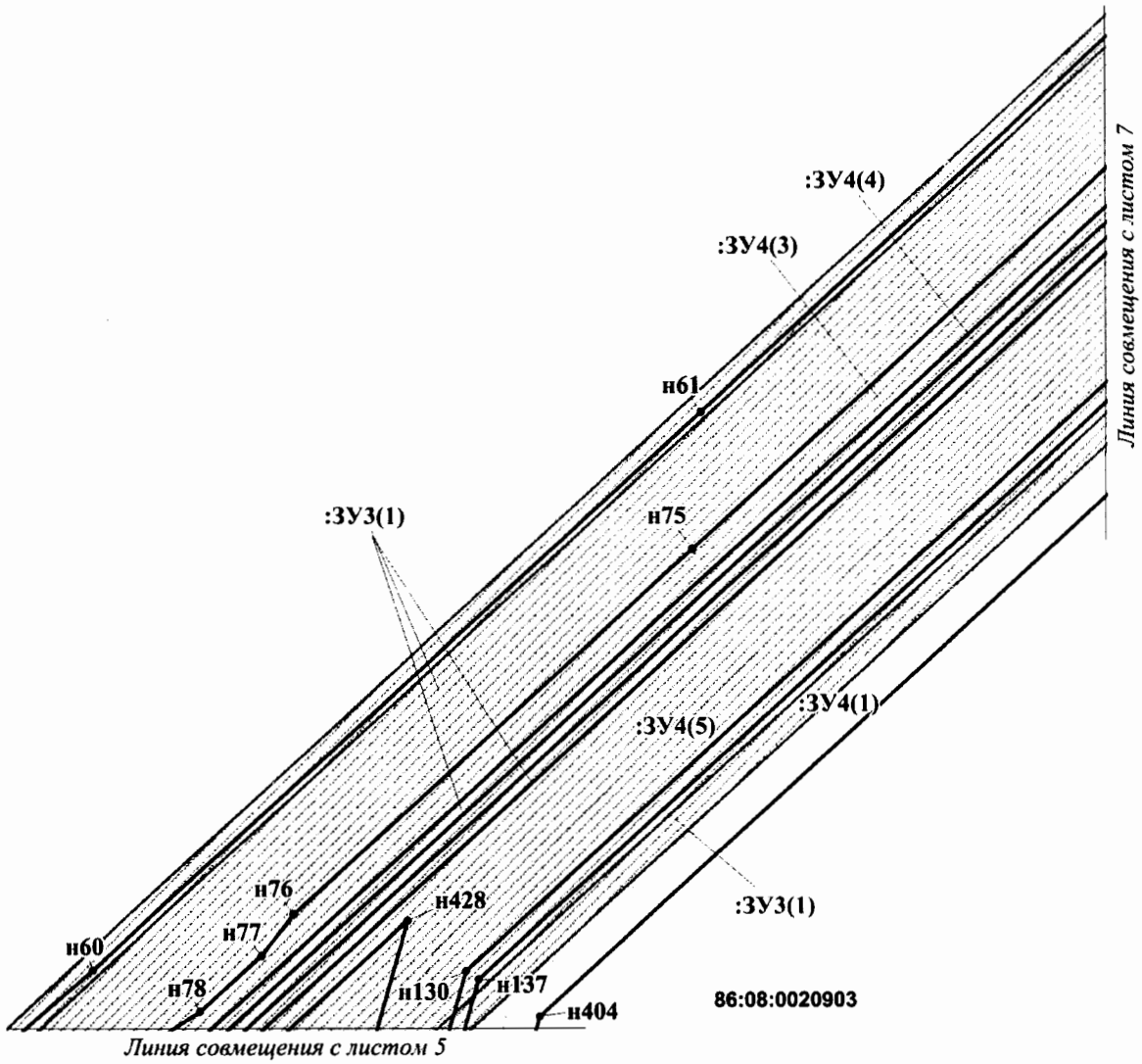
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



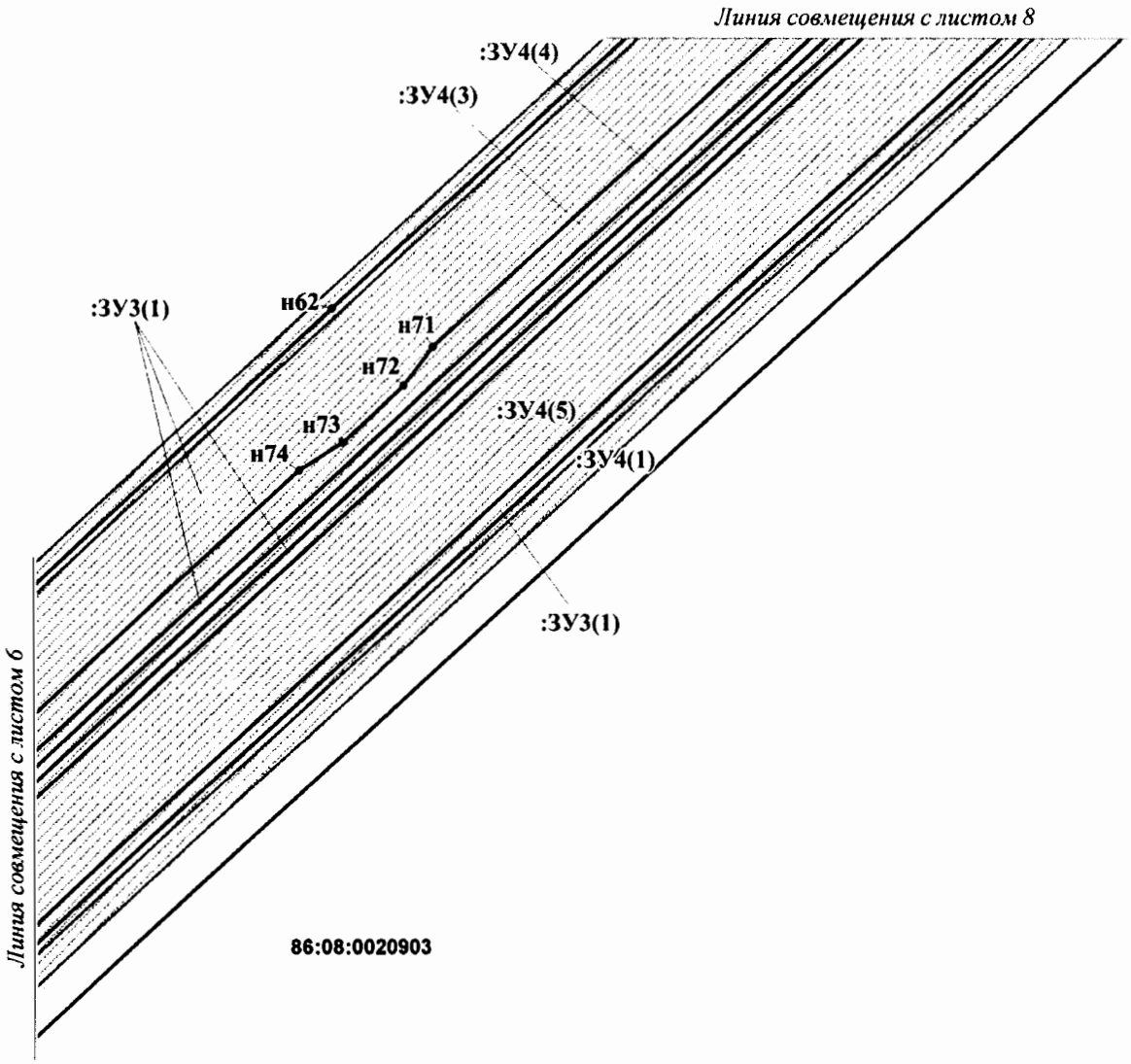
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



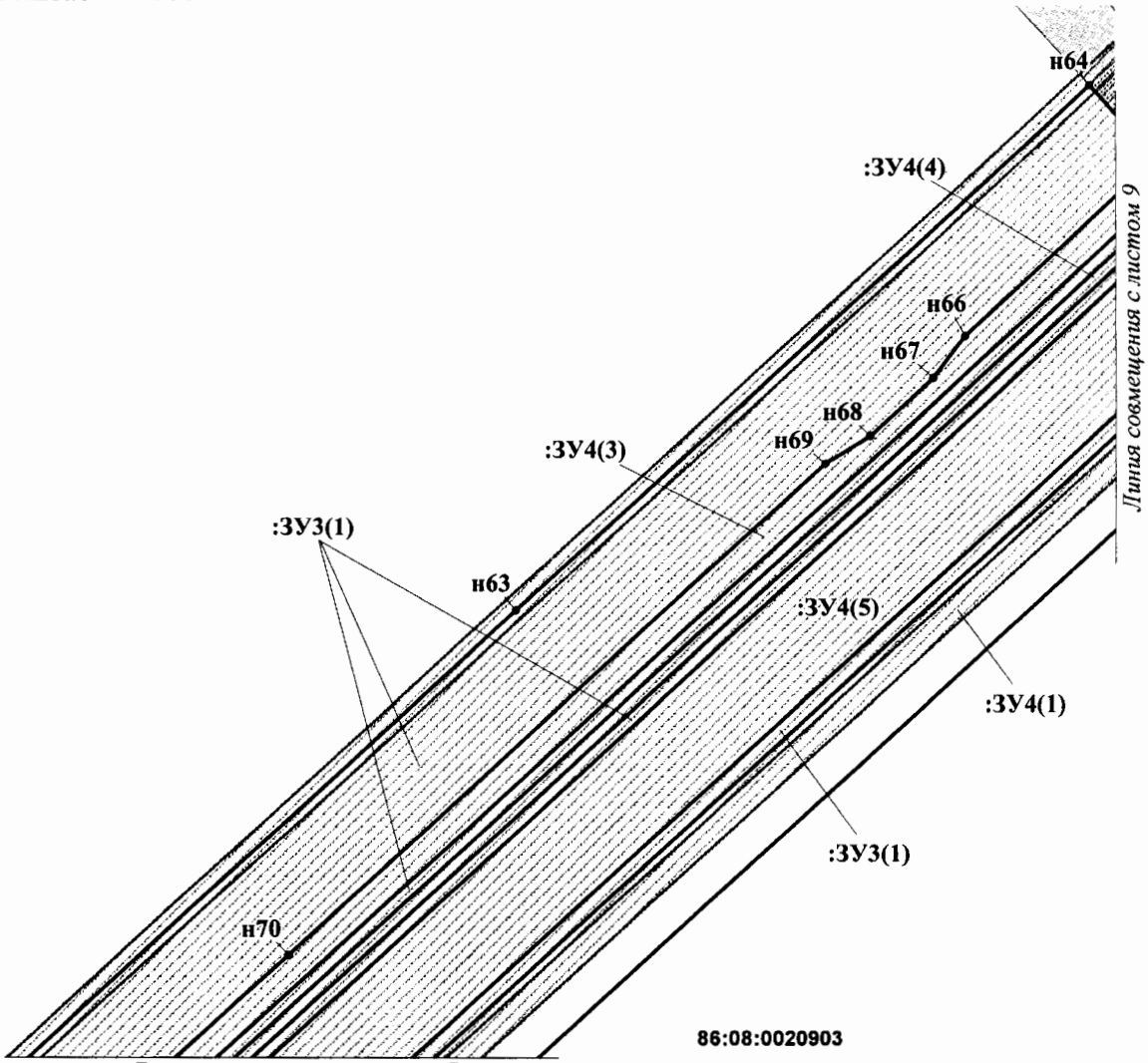
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



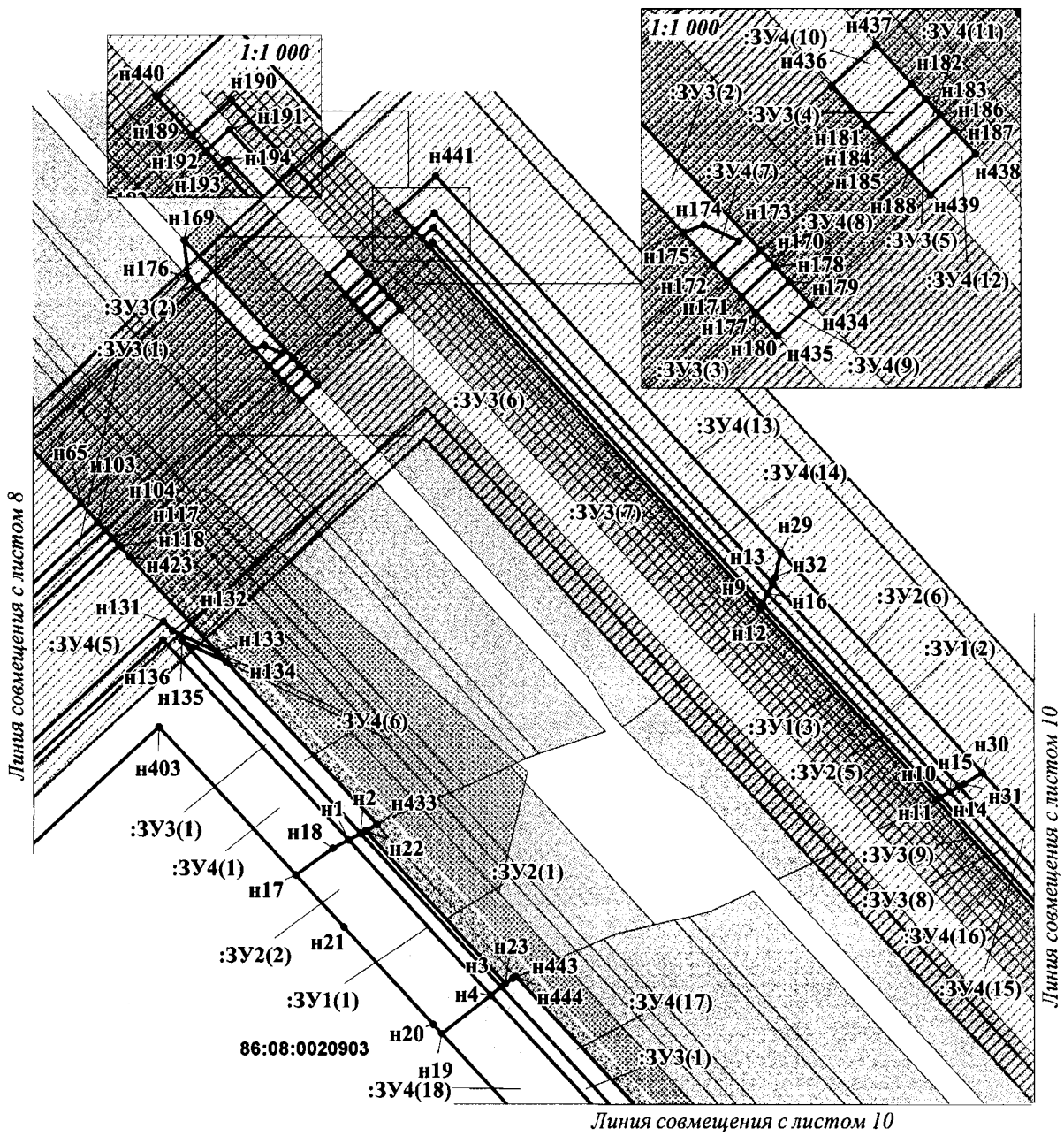
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



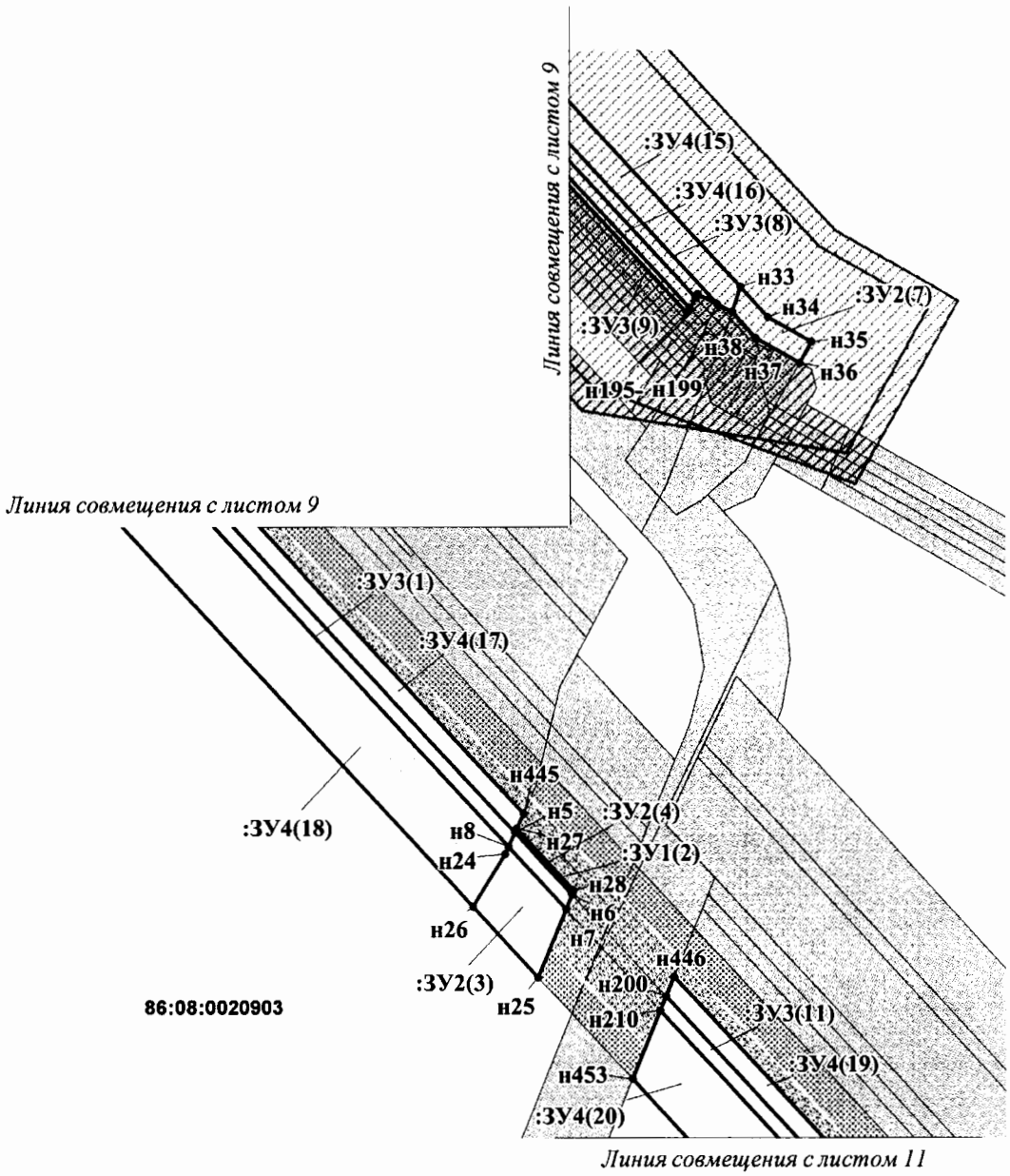
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



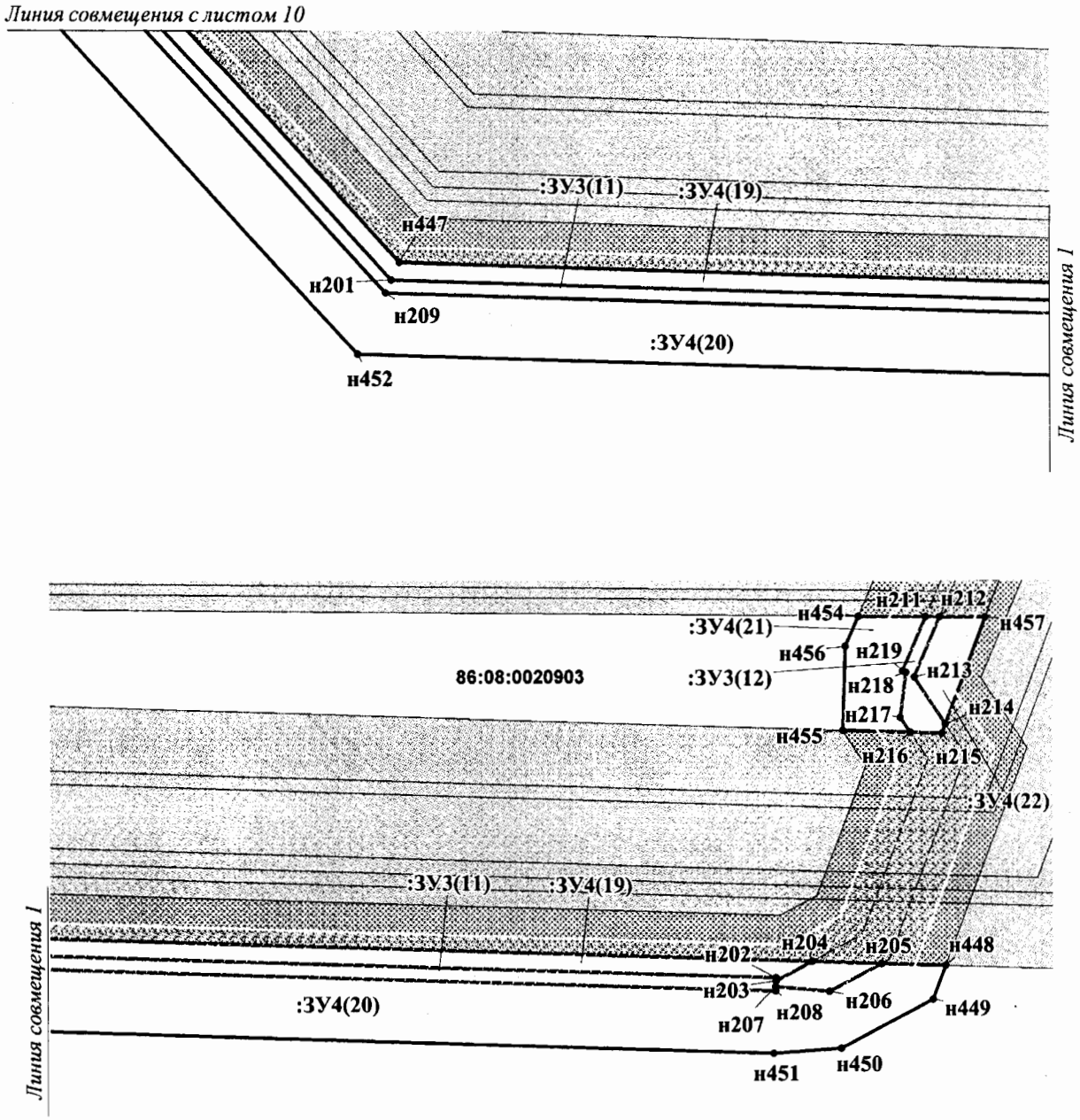
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



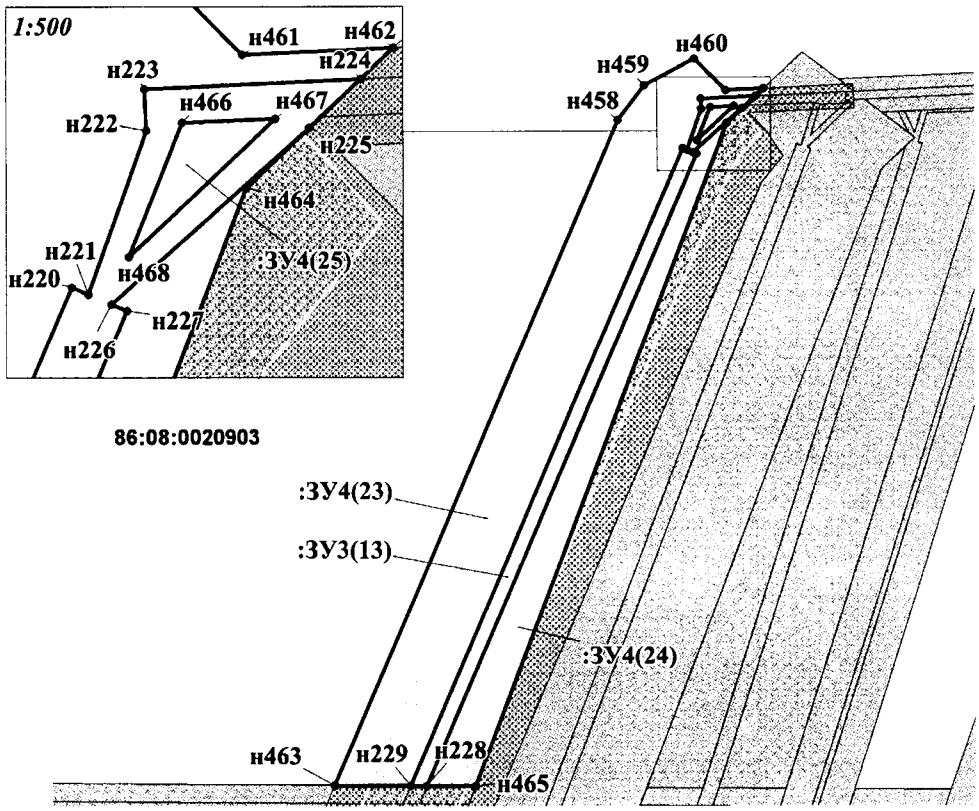
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



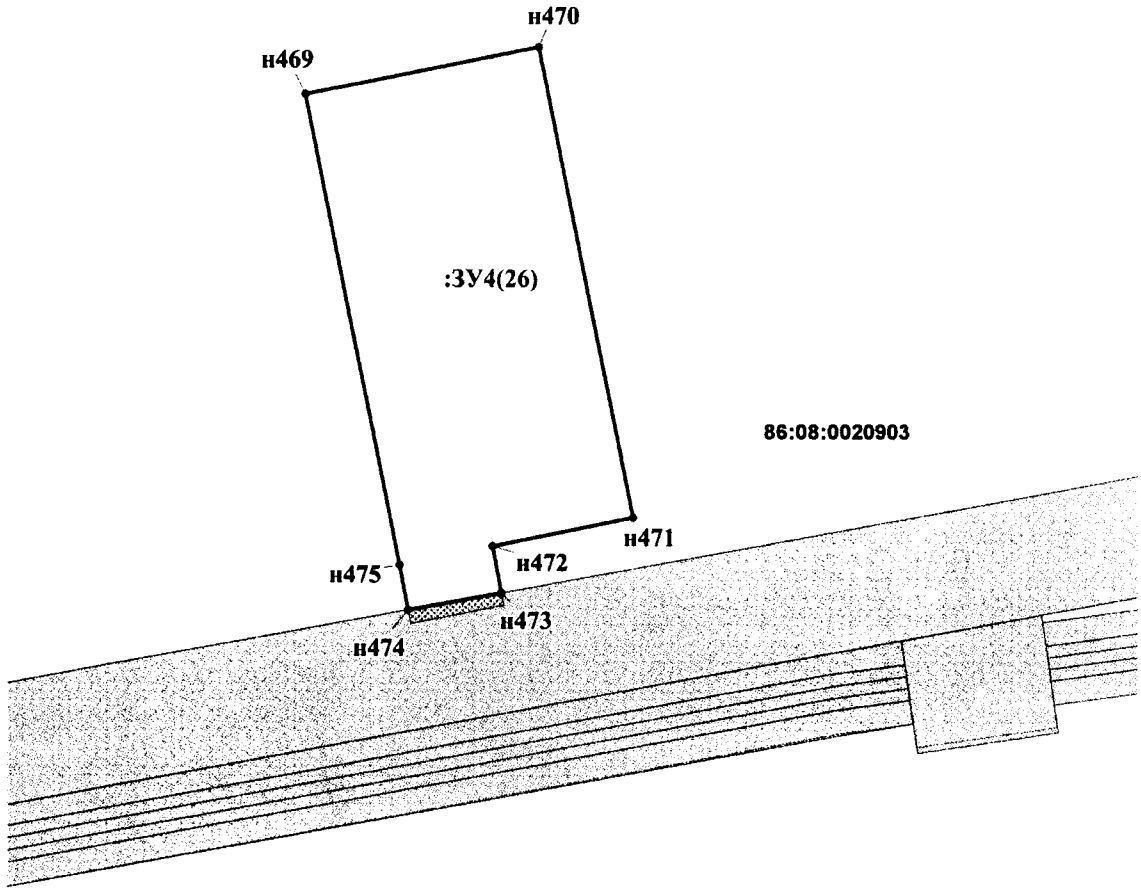
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



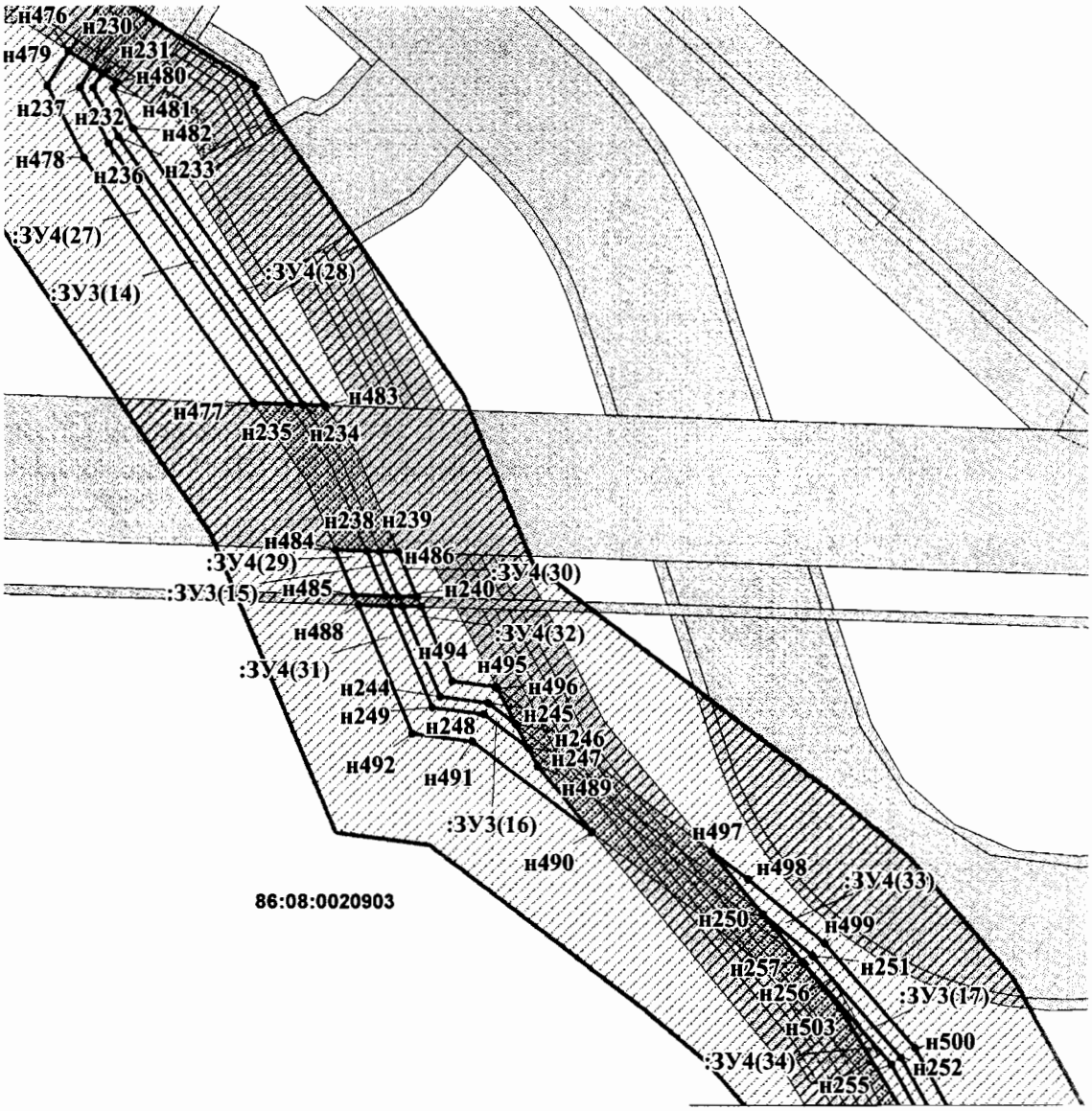
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

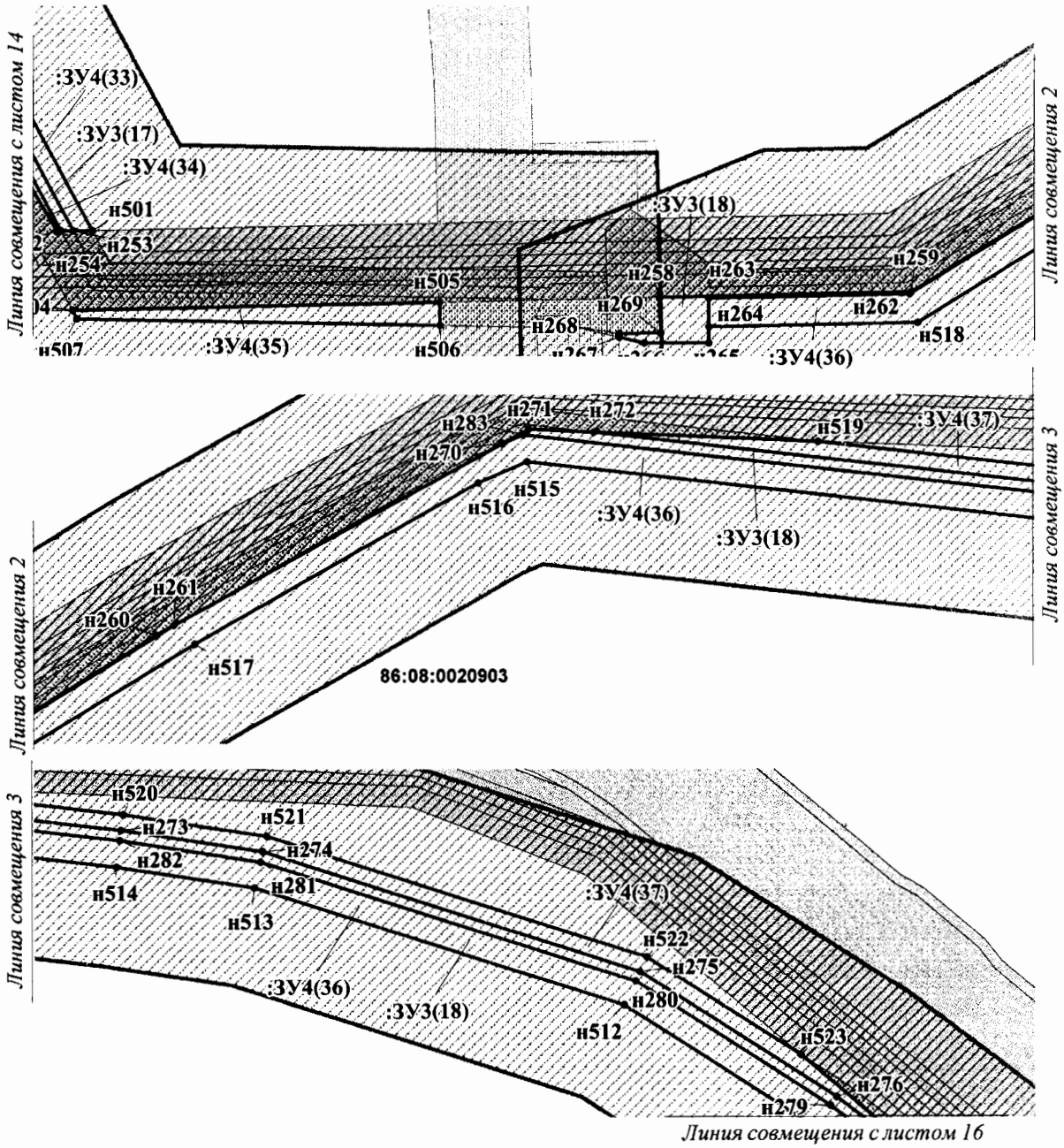


Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

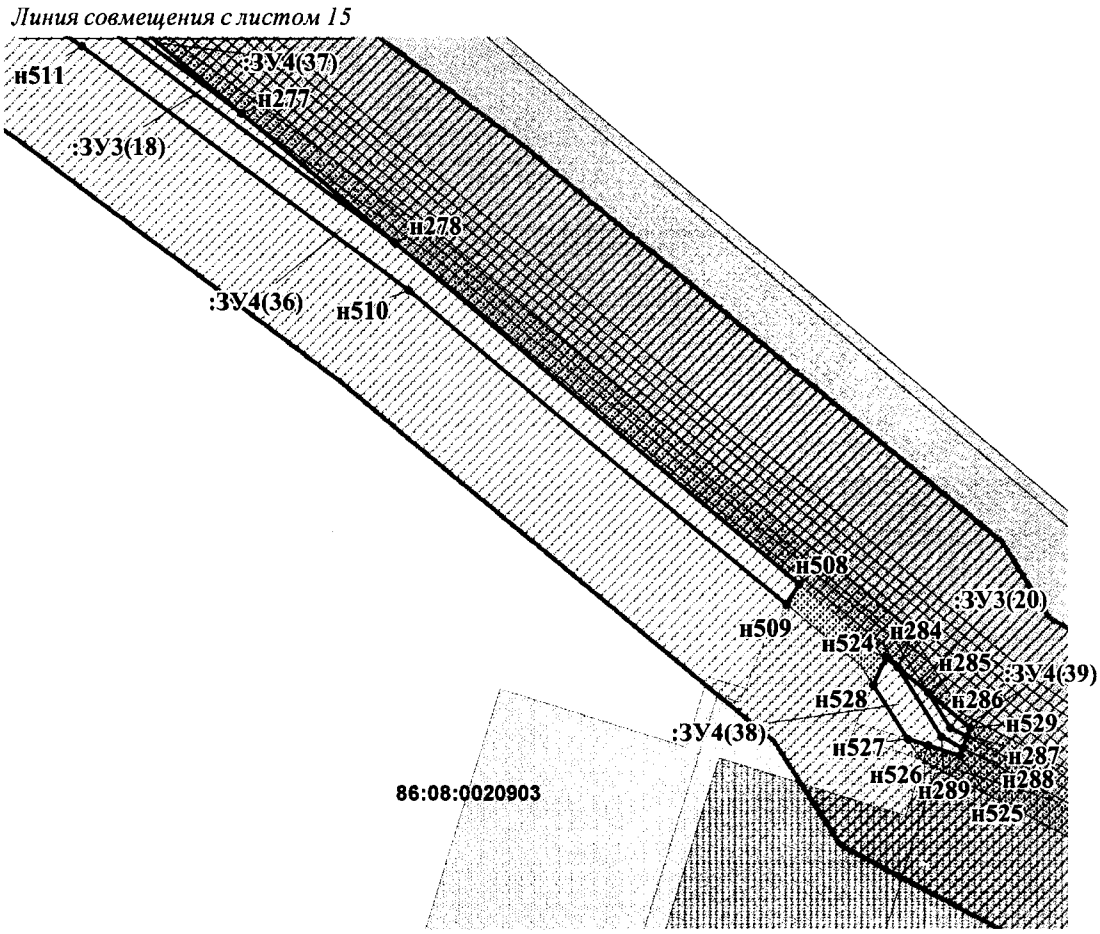


Линия совмещения с листом 15

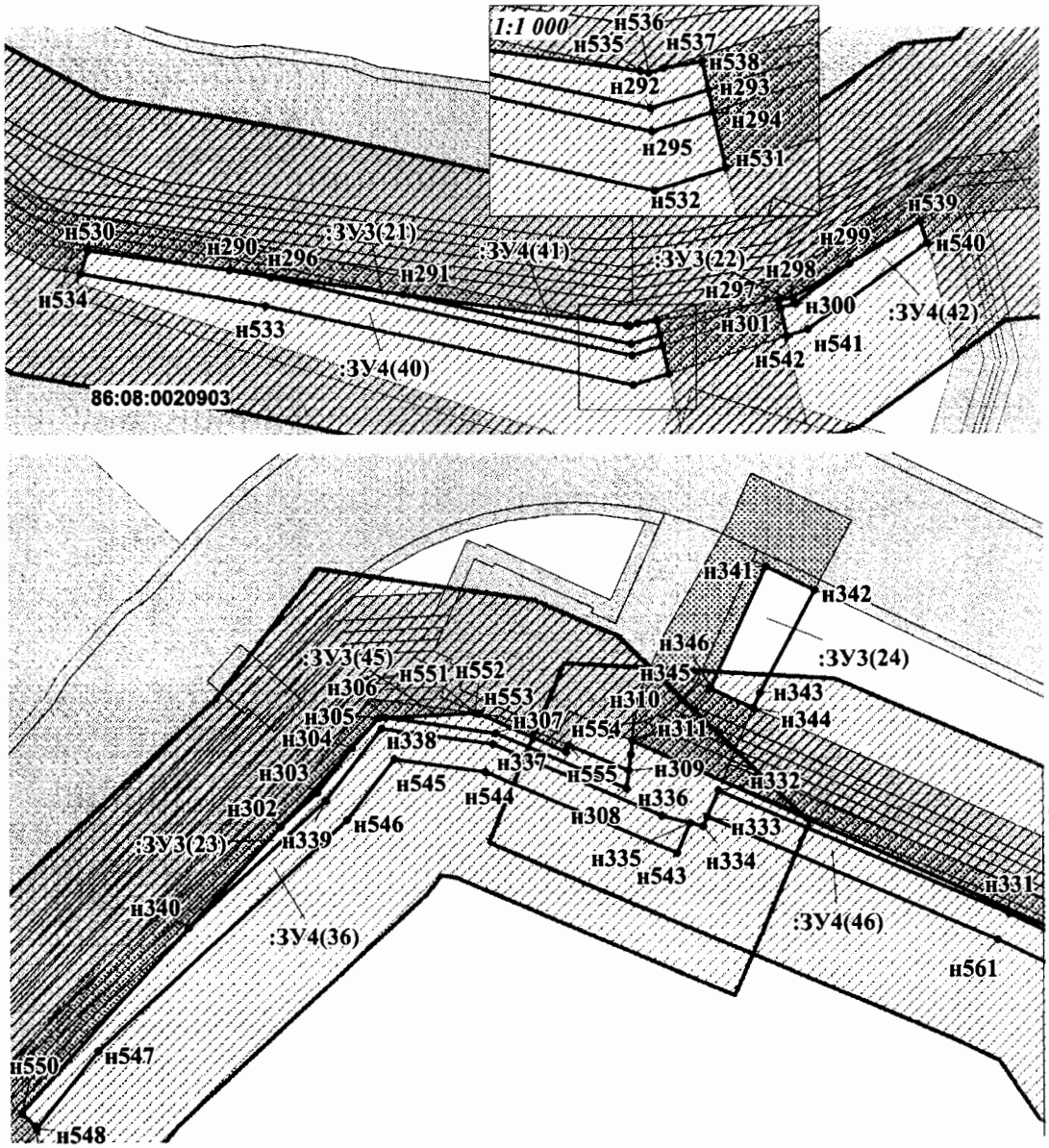
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



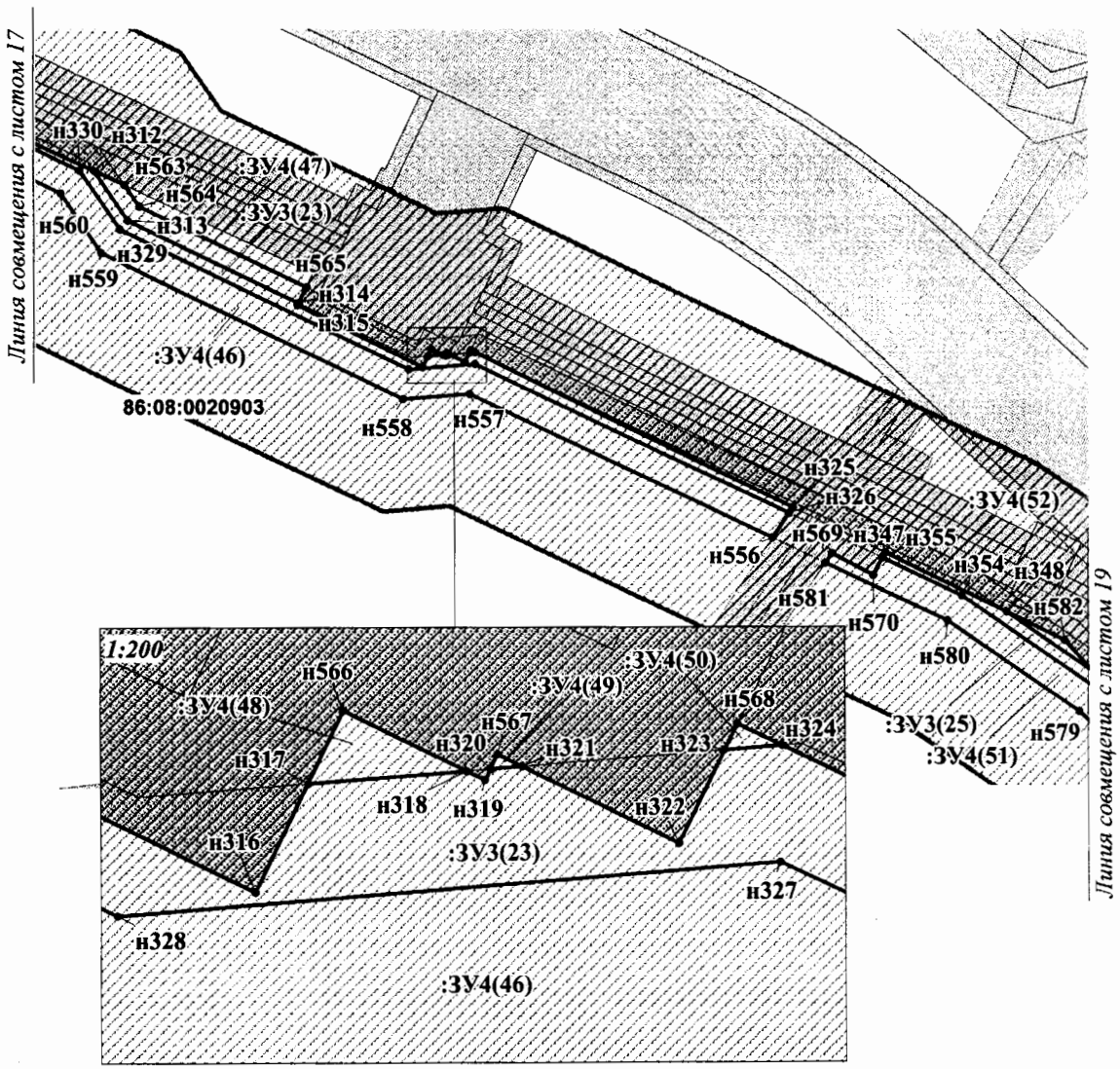
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



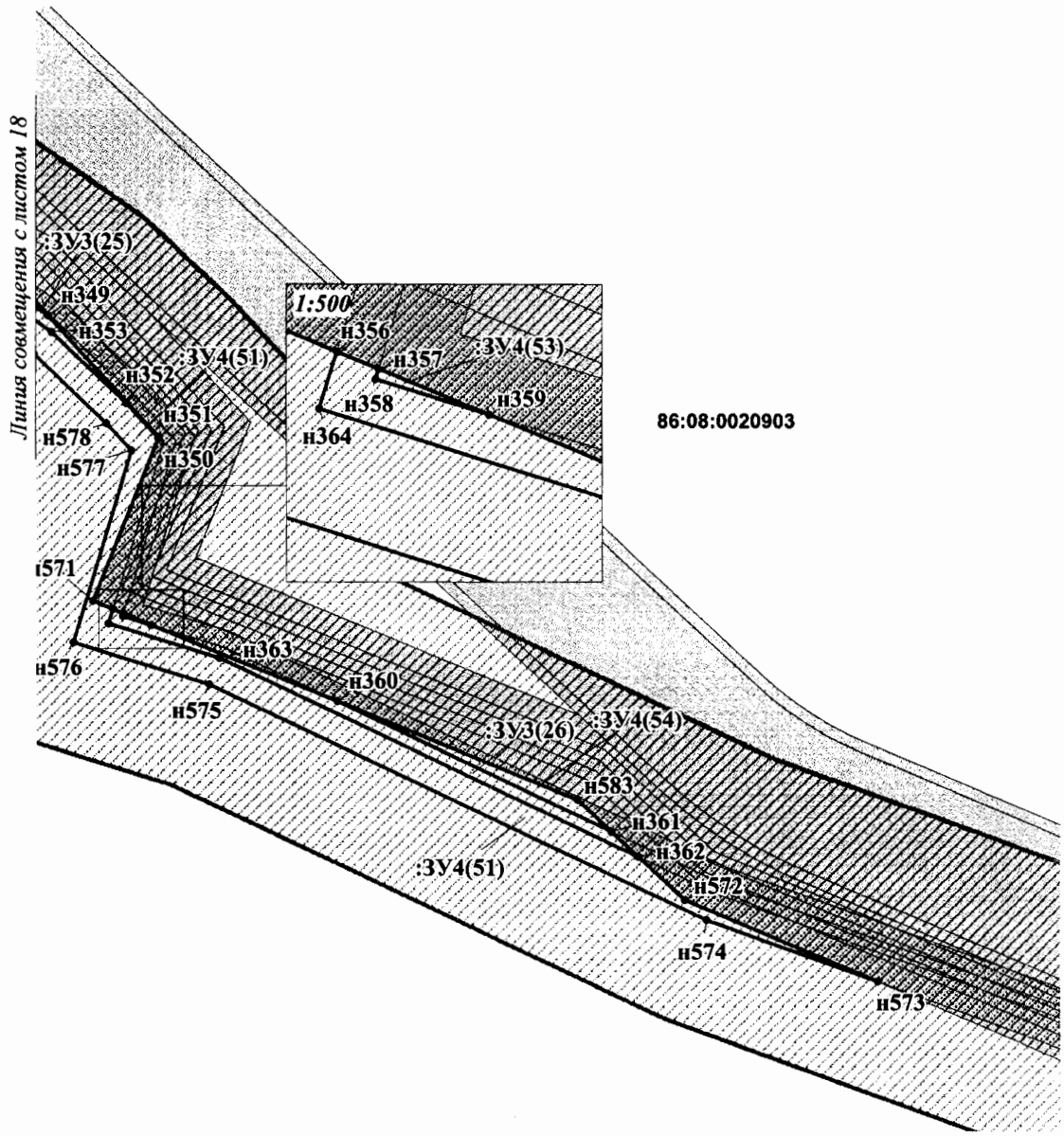
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



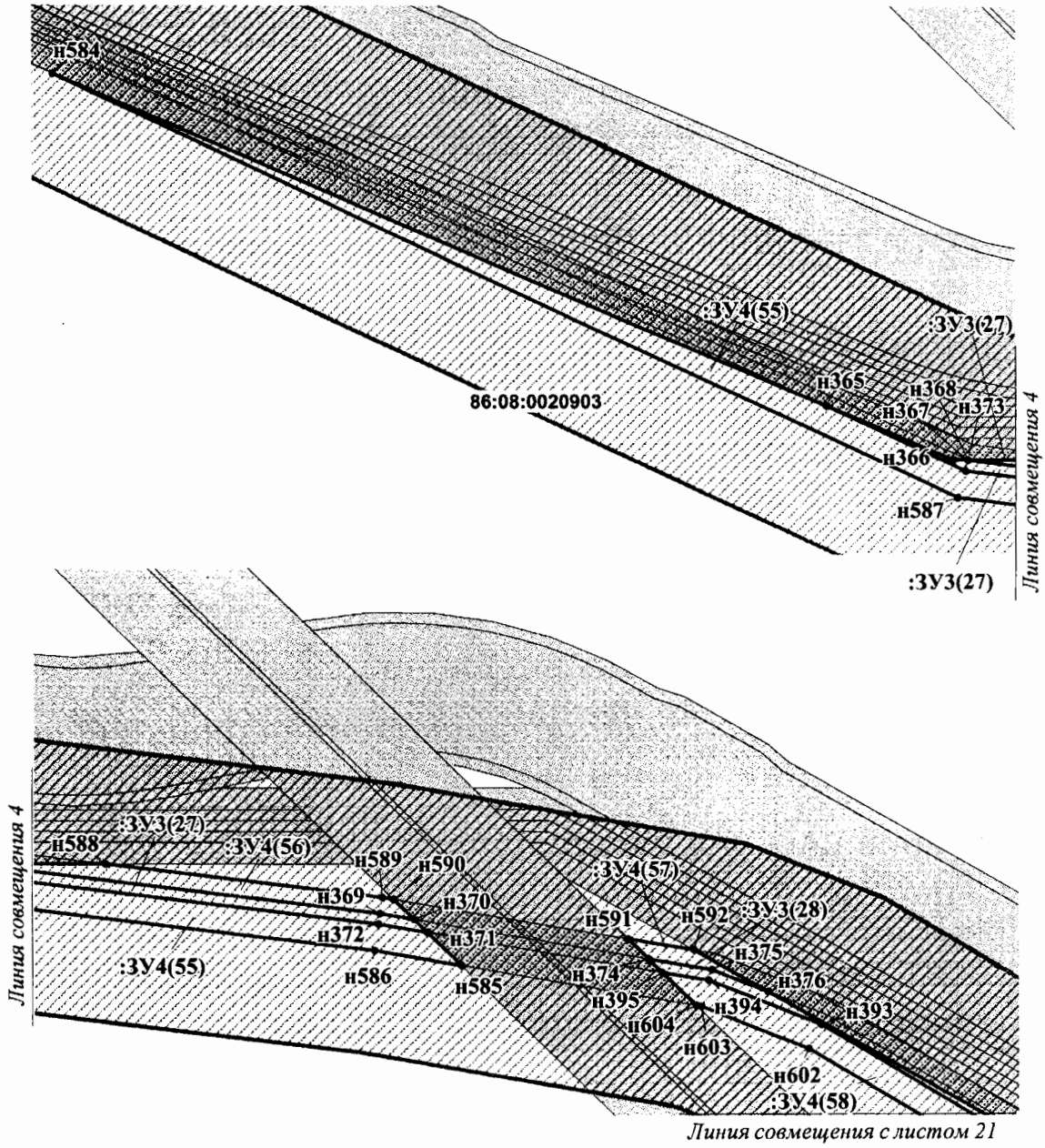
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



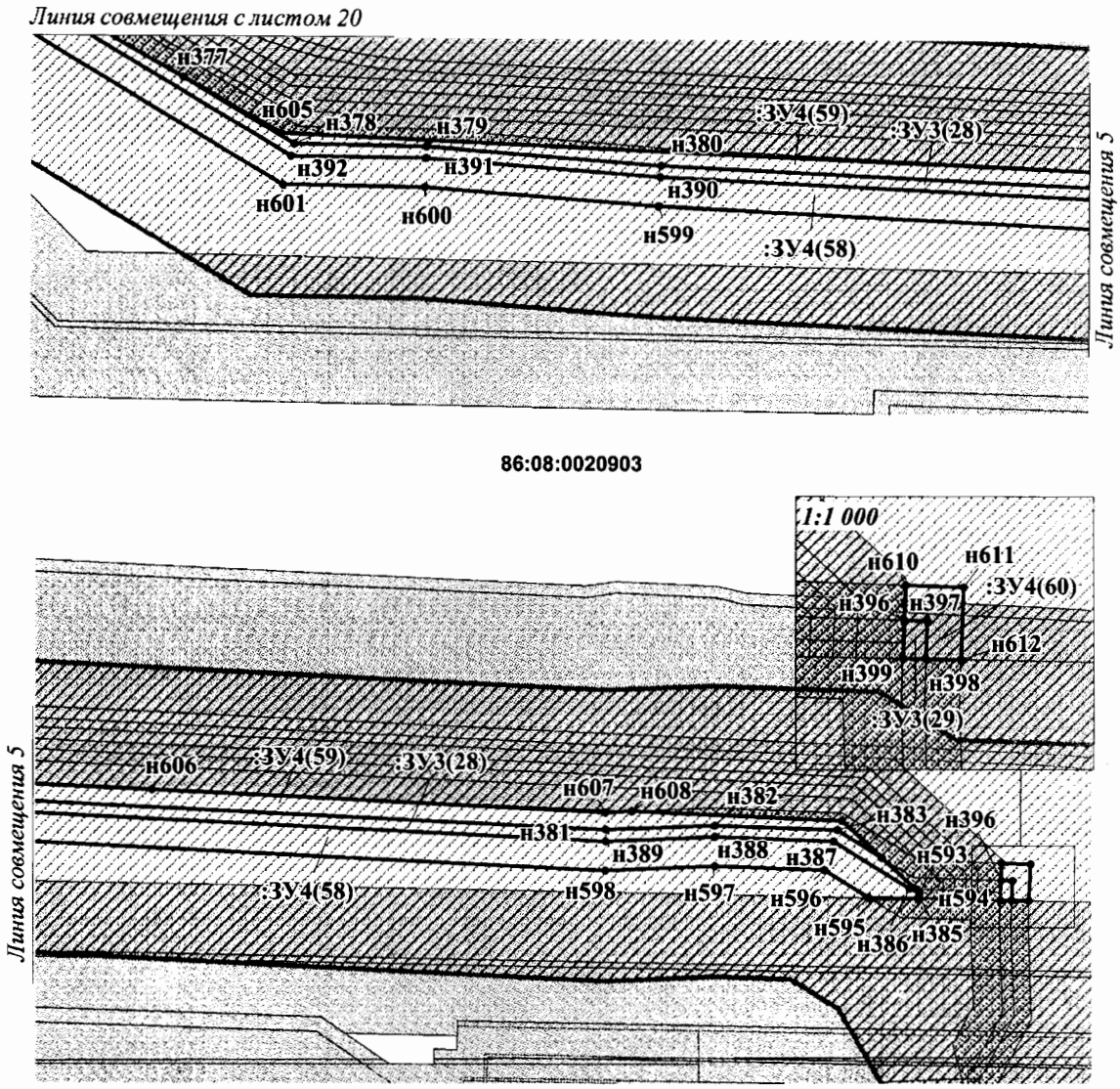
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат земельного участка (:ЗУ1)

№№	X	У
н1	955557,21	3550579,58
н2	955559,65	3550584,13
н3	955501,72	3550637,52
н4	955498,64	3550633,56
н5	955307,94	3550816,1
н6	955286,21	3550836,13
н7	955281,07	3550834,06
н8	955303,01	3550813,84
н9	955646,73	3550736,61
н10	955573,44	3550803,7
н11	955572,47	3550801,86
н12	955644,75	3550735,71
н13	955654,62	3550740,23
н14	955577,31	3550810,99
н15	955575,37	3550807,33
н16	955650,67	3550738,42

Каталог координат земельного участка (:ЗУ2)

№№	X	У	№№	X	У	№№	X	У
н17	955544,07	3550559,67	н8	955303,01	3550813,84	н29	955665,99	3550743,39
н18	955554,06	3550573,69	н7	955281,07	3550834,06	н30	955582,54	3550819,76
н1	955557,21	3550579,58	н25	955256,9	3550824,31	н31	955578,29	3550812,83
н4	955498,64	3550633,56	н26	955281,93	3550801,24	н14	955577,31	3550810,99
н19	955484,12	3550614,92	н27	955309,39	3550816,76	н13	955654,62	3550740,23
н20	955487,62	3550611,69	н28	955287,66	3550836,72	н32	955656,68	3550741,17
н21	955524,39	3550577,81	н6	955286,21	3550836,13	н33	955499,74	3550895,53
н2	955559,65	3550584,13	н5	955307,94	3550816,1	н34	955489,22	3550905,16
н22	955560,68	3550586,05	н16	955650,67	3550738,42	н35	955480,56	3550920,45
н23	955502,93	3550639,07	н15	955575,37	3550807,33	н36	955473,2	3550916,27
н3	955501,72	3550637,52	н10	955573,44	3550803,7	н37	955481,95	3550900,97
н24	955300,47	3550812,68	н9	955646,73	3550736,61	н38	955491,02	3550892,67

Каталог координат земельного участка (:ЗУ3)

№№	X	У	№№	X	У	№№	X	У
н39	954527,15	3548313,42	н55	954769,47	3549311,19	н71	955287,32	3550044,13
н40	954518,08	3548320,4	н56	954808,8	3549419,77	н72	955273,87	3550033,93
н41	954521,48	3548324,89	н57	954832,56	3549469,25	н73	955254,65	3550012,96
н42	954525,07	3548329,65	н58	954855,48	3549509,39	н74	955245,19	3549997,92
н43	954530,55	3548353,12	н59	954891,75	3549559,59	н75	955075,65	3549812,74
н44	954525,4	3548374,41	н60	954931,64	3549606,86	н76	954950,66	3549675,7
н45	954516,26	3548389,39	н61	955122,35	3549815,54	н77	954936,53	3549664,87
н46	954374,68	3548496,16	н62	955300,39	3550009,22	н78	954917,39	3549643,82
н47	954356,62	3548510,61	н63	955533,18	3550263,03	н79	954907,86	3549628,84
н48	954352,89	3548519,59	н64	955709,28	3550455,7	н80	954863,02	3549579,98
н49	954359,76	3548536,33	н65	955684,82	3550478,22	н81	954803,65	3549488,55
н50	954410,17	3548628,99	н66	955625,39	3550413,7	н82	954761,42	3549393,7
н51	954458,61	3548721,11	н67	955611,25	3550402,95	н83	954743,01	3549332,76
н52	954524	3548842,01	н68	955592,06	3550381,93	н84	954701,02	3549242,18
н53	954588,62	3548963,23	н69	955582,66	3550366,82	н85	954691,01	3549229,31
н54	954746,32	3549258,77	н70	955417,19	3550186,56	н86	954677,63	3549204,23

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат земельного участка (:ЗУ3)

№№	X	У	№№	X	У	№№	X	У
н87	954672,24	3549187,27	н132	955636,78	3550513,06	н175	955743,06	3550544,13
н88	954545,08	3548951,67	н133	955628,71	3550529,89	н176	955769,92	3550519,4
н89	954462,78	3548797,82	н134	955624,74	3550533,55	н177	955731,11	3550555,14
н90	954455,2	3548788,44	н135	955632,81	3550516,72	н178	955736,82	3550561,38
н91	954442,08	3548763,14	н2	955559,65	3550584,13	н179	955733,88	3550564,09
н92	954436,92	3548746,09	н1	955557,21	3550579,58	н180	955728,17	3550557,85
н93	954336,29	3548561,23	н136	955633,25	3550509,51	н181	955763,6	3550578,8
н94	954316,33	3548528,04	н137	954928,48	3549738,97	н182	955771,38	3550587,29
н95	954304,04	3548511,86	н138	954685,93	3549670,24	н183	955768,43	3550589,99
н96	954299,77	3548506,25	н139	954174,01	3548536,65	н184	955760,64	3550581,48
н97	954285,27	3548517,4	н140	954175,25	3548536,09	н185	955757,67	3550584,16
н98	954289,56	3548522,98	н141	954176,53	3548520,59	н186	955765,48	3550592,7
н99	954338,11	3548586,04	н142	954178,53	3548520,76	н187	955762,53	3550595,39
н100	954724,38	3549307,94	н143	954177,6	3548531,91	н188	955754,71	3550586,85
н101	954772,09	3549450,84	н144	954186,17	3548519,29	н189	955787,58	3550605
н102	954845,33	3549575,37	н145	954190,31	3548513,19	н190	955794,33	3550612,38
н103	955677,63	3550484,84	н146	954168,73	3548485,14	н13	955654,62	3550740,23
н104	955674,69	3550487,55	н147	954176,65	3548479,05	н16	955650,67	3550738,42
н105	954842,1	3549577,76	н148	954142,2	3548434,3	н191	955788,68	3550612,12
н106	954768,42	3549452,5	н149	954449,1	3548198,09	н192	955784,63	3550607,7
н107	954720,68	3549309,52	н150	954521,68	3548292,38	н193	955781,68	3550610,41
н108	954334,74	3548588,22	н151	954514,95	3548297,56	н194	955783,03	3550611,87
н109	954286,39	3548525,41	н152	954495,66	3548355,33	н9	955646,73	3550736,61
н110	954282,1	3548519,84	н153	954494,68	3548361,07	н12	955644,75	3550735,71
н111	954278,93	3548522,27	н154	954485,96	3548370,74	н15	955575,37	3550807,33
н112	954283,22	3548527,84	н155	954451,34	3548397,73	н14	955577,31	3550810,99
н113	954331,36	3548590,4	н156	954422,55	3548420,16	н195	955493,79	3550887,43
н114	954717	3549311,11	н157	954340,46	3548484,06	н196	955497,36	3550880,64
н115	954764,76	3549454,16	н158	954334,76	3548486,82	н197	955496,07	3550879,9
н116	954838,87	3549580,15	н159	954326,56	3548485,57	н11	955572,47	3550801,86
н117	955671,74	3550490,26	н160	954332,87	3548480,72	н10	955573,44	3550803,7
н118	955668,8	3550492,98	н161	954312,09	3548453,71	н198	955492,42	3550877,83
н119	954835,63	3549582,54	н162	954403,22	3548383,56	н199	955490,59	3550876,79
н120	954761,1	3549455,83	н163	954423,95	3548410,51	н4	955498,64	3550633,56
н121	954713,31	3549312,7	н164	954191,6	3548514,87	н3	955501,72	3550637,52
н122	954327,99	3548592,57	н165	954193,49	3548517,32	н5	955307,94	3550816,1
н123	954280,05	3548530,28	н166	954188,46	3548522,26	н8	955303,01	3550813,84
н124	954275,76	3548524,72	н167	954182,79	3548527,83	н200	955250,23	3550869,29
н125	954227,66	3548561,71	н168	954187,46	3548520,96	н201	955067,54	3551037,64
н126	954194,72	3548518,92	н169	955783,87	3550517,81	н202	955043,84	3551810,47
н127	954189,69	3548523,86	н170	955739,72	3550558,69	н203	955042,49	3551810,43
н128	954178,63	3548534,72	н171	955734,05	3550552,42	н204	955049,9	3551824,16
н129	954689,53	3549666,06	н172	955736,99	3550549,72	н205	955049,09	3551850,47
н130	954931,21	3549734,55	н173	955741,53	3550554,67	н206	955038,6	3551830,73
н131	955640,3	3550509,81	н174	955744,59	3550548,03	н207	955040,34	3551810,36

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат земельного участка (:ЗУ3)

№№	X	У	№№	X	У	№№	X	У
н208	955038,84	3551810,31	н253	950696,86	3544896,95	н298	950394,61	3546513,93
н209	955062,61	3551035,38	н254	950696,76	3544892,43	н299	950406,38	3546533,6
н210	955245,11	3550867,21	н255	950784,77	3544843,68	н300	950392,65	3546514,56
н211	955180,32	3551867,51	н256	950819,63	3544813,41	н301	950391,1	3546509,71
н212	955180,27	3551872,93	н257	950820,26	3544812,65	н302	950563,54	3546715,32
н213	955157,54	3551863,13	н258	950673,65	3545104,98	н303	950575,35	3546728,06
н214	955139,84	3551875,01	н259	950675,7	3545193,91	н304	950591,01	3546740,37
н215	955136,37	3551873,68	н260	950735,18	3545291,68	н305	950601,45	3546749,9
н216	955136,75	3551861,57	н261	950738,91	3545298,45	н306	950601,56	3546752,19
н217	955142,26	3551857,89	н262	950674,91	3545193,26	н307	950596,03	3546790,69
н218	955159,32	3551860,04	н263	950673,28	3545122,32	н308	950576,57	3546836,2
н219	955159,9	3551858,7	н264	950663,28	3545122,32	н309	950582,74	3546837,01
н220	955417,07	3551969,49	н265	950657,59	3545122,32	н310	950588,28	3546837,75
н221	955416,47	3551970,87	н266	950657,59	3545099,42	н311	950592,99	3546838,37
н222	955430,13	3551975,73	н267	950659,62	3545090,55	н312	950518,63	3547003,02
н223	955433,62	3551975,57	н268	950660,78	3545090,52	н313	950501,55	3547014,73
н224	955434,45	3551993,65	н269	950661,1	3545105,27	н314	950473,57	3547073,36
н225	955430,35	3551989,33	н270	950807,64	3545423,25	н315	950472,93	3547073,05
н226	955415,64	3551972,8	н271	950813,07	3545433,12	н316	950451,77	3547116,14
н227	955415,09	3551974,09	н272	950812,05	3545457,76	н317	950455,5	3547117,97
н228	955204,19	3551883,22	н273	950791,29	3545642,24	н318	950455,92	3547123,44
н229	955204,24	3551877,8	н274	950783,11	3545696	н319	950455,61	3547124,08
н230	951132,26	3544564,9	н275	950737,57	3545839,1	н320	950455,99	3547124,26
н231	951130,1	3544568,28	н276	950690,07	3545913,22	н321	950456,07	3547125,35
н232	951124,99	3544565	н277	950656,21	3545958,65	н322	950453,41	3547130,76
н233	951107,82	3544573,88	н278	950612,92	3546010,03	н323	950456,62	3547132,34
н234	951014,67	3544638,31	н279	950686,78	3545910,95	н324	950456,78	3547134,31
н235	951014,83	3544633,33	н280	950733,92	3545837,38	н325	950403,24	3547243,4
н236	951105,76	3544570,44	н281	950779,2	3545695,08	н326	950401,28	3547242,08
н237	951125,2	3544560,38	н282	950787,32	3545641,72	н327	950452,76	3547134,25
н238	950963,92	3544660,57	н283	950811,03	3545431,03	н328	950450,97	3547111,4
н239	950963,78	3544664,97	н284	950471,19	3546178,2	н329	950498,41	3547012,05
н240	950948,12	3544671,51	н285	950462,62	3546188,37	н330	950518,65	3546998,15
н241	950948,25	3544667,12	н286	950450,92	3546195,79	н331	950532,32	3546969,5
н242	950944,71	3544668,6	н287	950447,95	3546201,46	н332	950575,71	3546868,12
н243	950944,58	3544672,99	н288	950444,14	3546200,11	н333	950566,52	3546864,18
н244	950913	3544686,18	н289	950447,87	3546192,98	н334	950563,21	3546862,76
н245	950910,84	3544703,01	н290	950404,2	3546317,43	н335	950564,39	3546858,25
н246	950903,47	3544712,67	н291	950395,87	3546377,93	н336	950566,96	3546848,47
н247	950895,16	3544716,96	н292	950378,61	3546457,69	н337	950592,15	3546789,6
н248	950907,01	3544701,43	н293	950381,83	3546467,72	н338	950597,73	3546750,74
н249	950909,33	3544683,37	н294	950377,91	3546468,57	н339	950572,63	3546731,01
н250	950836,98	3544798,95	н295	950374,48	3546457,89	н340	950528,26	3546683,15
н251	950822,49	3544816,22	н296	950401,77	3546331,76	н341	950653,82	3546884,96
н252	950787,08	3544846,98	н297	950393,81	3546509,12	н342	950645,77	3546901,97

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат земельного участка (:ЗУ3)

№№	X	У	№№	X	У	№№	X	У
н343	950609,87	3546882,78	н362	950155,48	3547556,42	н382	949715,68	3549196,75
н344	950604,66	3546880,55	н363	950226,09	3547408,24	н383	949714,21	3549238,49
н345	950611,5	3546865,42	н364	950238,27	3547368,9	н384	949704,6	3549253,87
н346	950611,79	3546865,65	н365	949915,93	3548096,31	н385	949693,9	3549265,37
н347	950387,73	3547275,02	н366	949895,9	3548143,09	н386	949693,97	3549263,32
н348	950367,19	3547316,86	н367	949895,89	3548148,68	н387	949710,25	3549237,28
н349	950346,33	3547347,2	н369	949877,3	3548298,98	н388	949711,68	3549196,76
н350	950303,46	3547386,9	н370	949875,14	3548311,48	н389	949710,17	3549159,23
н351	950303,15	3547386,78	н371	949870,22	3548316,5	н390	949729,85	3548754,72
н352	950315,41	3547375,42	н372	949873,34	3548298,4	н391	949736,09	3548674,14
н353	950340,52	3547348,57	н373	949891,89	3548147,8	н392	949736,73	3548627,67
н354	950372,95	3547301,44	н374	949860,2	3548398,12	н393	949835,88	3548461,28
н355	950385,99	3547274,12	н375	949856,2	3548421,23	н394	949852,33	3548420,13
н356	950243,34	3547370,47	н376	949847,94	3548441,88	н395	949855,26	3548403,15
н357	950241,81	3547374,18	н377	949763,37	3548590,78	н396	949696,86	3549294,83
н358	950240,9	3547373,9	н378	949740,71	3548628,8	н397	949696,72	3549298,77
н359	950237,79	3547383,96	н379	949740,09	3548674,32	н398	949690,07	3549298,54
н360	950210,68	3547449,88	н380	949733,84	3548754,97	н399	949690,15	3549294,58
н361	950164,47	3547546,85	н381	949714,17	3549159,24			

Каталог координат земельного участка (:ЗУ4)

№№	X	У	№№	X	У	№№	X	У
н400	954581,03	3548255,53	н18	955554,06	3550573,69	н155	954451,34	3548397,73
н401	954524,77	3548298,84	н17	955544,07	3550559,67	н156	954422,55	3548420,16
н402	954536,25	3548313,75	н403	955600,04	3550508,09	н157	954340,46	3548484,06
н41	954521,48	3548324,89	н404	954915,62	3549759,81	н158	954334,76	3548486,82
н40	954518,08	3548320,4	н405	954668,97	3549689,91	н159	954326,56	3548485,57
н39	954527,15	3548313,42	н406	954152,55	3548546,35	н160	954332,87	3548480,72
н151	954514,95	3548297,56	н407	954155,55	3548518,85	н161	954312,09	3548453,71
н150	954521,68	3548292,38	н408	954171,09	3548499,69	н162	954403,22	3548383,56
н149	954449,1	3548198,09	н409	954158,9	3548483,87	н163	954423,95	3548410,51
н148	954142,2	3548434,3	н410	954166,84	3548477,77	н87	954672,24	3549187,27
н147	954176,65	3548479,05	н411	954132,39	3548433,02	н86	954677,63	3549204,23
н146	954168,73	3548485,14	н412	954181,35	3548395,33	н85	954691,01	3549229,31
н145	954190,31	3548513,19	н413	954161,21	3548369,18	н84	954701,02	3549242,18
н144	954186,17	3548519,29	н414	954395,39	3548188,95	н83	954743,01	3549332,76
н143	954177,6	3548531,91	н415	954394,16	3548187,36	н82	954761,42	3549393,7
н142	954178,53	3548520,76	н416	954409,62	3548175,47	н81	954803,65	3549488,55
н141	954176,53	3548520,59	н417	954400,17	3548163,18	н80	954863,02	3549579,98
н140	954175,25	3548536,09	н418	954463,56	3548114,39	н79	954907,86	3549628,84
н139	954174,01	3548536,65	н419	954473,01	3548126,67	н78	954917,39	3549643,82
н138	954685,93	3549670,24	н420	954478,56	3548122,41	н77	954936,53	3549664,87
н137	954928,48	3549738,97	н152	954495,66	3548355,33	н76	954950,66	3549675,7
н136	955633,25	3550509,51	н153	954494,68	3548361,07	н75	955075,65	3549812,74
н1	955557,21	3550579,58	н154	954485,96	3548370,74	н74	955245,19	3549997,92

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат земельного участка (:ЗУ4)

№№	X	У	№№	X	У	№№	X	У
н73	955254,65	3550012,96	н132	955636,78	3550513,06	н188	955754,71	3550586,85
н72	955273,87	3550033,93	н131	955640,3	3550509,81	н187	955762,53	3550595,39
н71	955287,32	3550044,13	н130	954931,21	3549734,55	н438	955758,11	3550599,44
н70	955417,19	3550186,56	н129	954689,53	3549666,06	н439	955750,25	3550590,87
н69	955582,66	3550366,82	н128	954178,63	3548534,72	н440	955794,96	3550598,25
н68	955592,06	3550381,93	н127	954189,69	3548523,86	н441	955808,47	3550613
н67	955611,25	3550402,95	н126	954194,72	3548518,92	н29	955665,99	3550743,39
н66	955625,39	3550413,7	н125	954227,66	3548561,71	н32	955656,68	3550741,17
н65	955684,82	3550478,22	н124	954275,76	3548524,72	н13	955654,62	3550740,23
н103	955677,63	3550484,84	н123	954280,05	3548530,28	н190	955794,33	3550612,38
н102	954845,33	3549575,37	н122	954327,99	3548592,57	н189	955787,58	3550605
н101	954772,09	3549450,84	н424	954322,94	3548595,84	н192	955784,63	3550607,7
н421	954724,38	3549307,94	н425	954707,78	3549315,08	н191	955788,68	3550612,12
н99	954338,11	3548586,04	н426	954755,61	3549458,33	н16	955650,67	3550738,42
н98	954289,56	3548522,98	н427	954830,78	3549586,13	н9	955646,73	3550736,61
н97	954285,27	3548517,4	н428	954948,44	3549714,71	н194	955783,03	3550611,87
н96	954299,77	3548506,25	н429	954706,48	3549646,39	н193	955781,68	3550610,41
н95	954304,04	3548511,86	н430	954213,58	3548554,88	н31	955578,29	3550812,83
н94	954316,33	3548528,04	н431	954226,38	3548571,52	н30	955582,54	3550819,76
н93	954336,29	3548561,23	н432	954275,29	3548533,94	н33	955499,74	3550895,53
н92	954436,92	3548746,09	н135	955632,81	3550516,72	н38	955491,02	3550892,67
н91	954442,08	3548763,14	н134	955624,74	3550533,55	н195	955493,79	3550887,43
н90	954455,2	3548788,44	н433	955563	3550590,39	н442	955577,31	3550810,99
н89	954462,78	3548797,82	н22	955560,68	3550586,05	н10	955573,44	3550803,7
н88	954545,08	3548951,67	н2	955559,65	3550584,13	н15	955575,37	3550807,33
н107	954720,68	3549309,52	н175	955743,06	3550544,13	н197	955496,07	3550879,9
н106	954768,42	3549452,5	н174	955744,59	3550548,03	н198	955492,42	3550877,83
н105	954842,1	3549577,76	н173	955741,53	3550554,67	н23	955502,93	3550639,07
н104	955674,69	3550487,55	н172	955736,99	3550549,72	н443	955505,11	3550641,87
н117	955671,74	3550490,26	н171	955734,05	3550552,42	н444	955505,67	3550643,19
н116	954838,87	3549580,15	н170	955739,72	3550558,69	н445	955314,59	3550819,14
н115	954764,76	3549454,16	н178	955736,82	3550561,38	н27	955309,39	3550816,76
н114	954717	3549311,11	н177	955731,11	3550555,14	н5	955307,94	3550816,1
н422	954331,36	3548590,4	н180	955728,17	3550557,85	н3	955501,72	3550637,52
н112	954283,22	3548527,84	н179	955733,88	3550564,09	н19	955484,12	3550614,92
н111	954278,93	3548522,27	н434	955729,48	3550568,17	н4	955498,64	3550633,56
н110	954282,1	3548519,84	н435	955723,75	3550561,91	н8	955303,01	3550813,84
н109	954286,39	3548525,41	н436	955771,01	3550572,08	н24	955300,47	3550812,68
н108	954334,74	3548588,22	н437	955778,75	3550580,54	н26	955281,93	3550801,24
н121	954713,31	3549312,7	н182	955771,38	3550587,29	н446	955257,12	3550872,07
н120	954761,1	3549455,83	н181	955763,6	3550578,8	н447	955074,09	3551040,6
н119	954835,63	3549582,54	н184	955760,64	3550581,48	н204	955049,9	3551824,16
н118	955668,8	3550492,98	н183	955768,43	3550589,99	н203	955042,49	3551810,43
н423	955664,39	3550497,04	н186	955765,48	3550592,7	н202	955043,84	3551810,47
н133	955628,71	3550529,89	н185	955757,67	3550584,16	н201	955067,54	3551037,64

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат земельного участка (:ЗУ4)

№№	X	У	№№	X	У	№№	X	У
н200	955250,23	3550869,29	н468	955419,61	3551974,23	н496	950915,91	3544706,24
н210	955245,11	3550867,21	н469	951887,9	3550846,34	н246	950903,47	3544712,67
н209	955062,61	3551035,38	н470	951903,79	3550924,75	н245	950910,84	3544703,01
н208	955038,84	3551810,31	н471	951746,99	3550956,55	н244	950913	3544686,18
н207	955040,34	3551810,36	н472	951737,44	3550909,42	н497	950858,93	3544780,96
н206	955038,6	3551830,73	н473	951721,78	3550912,45	н498	950849,11	3544793,85
н205	955049,09	3551850,47	н474	951716,01	3550881,14	н499	950826,78	3544820,43
н448	955048,33	3551874,87	н475	951731,1	3550878,14	н500	950790,53	3544851,92
н449	955035,64	3551870,02	н476	951137,65	3544556,49	н501	950697,02	3544903,72
н450	955017,1	3551835,12	н230	951132,26	3544564,9	н253	950696,86	3544896,95
н451	955015,3	3551809,59	н237	951125,2	3544560,38	н252	950787,08	3544846,98
н452	955039,37	3551024,77	н236	951105,76	3544570,44	н251	950822,49	3544816,22
н453	955220,94	3550857,45	н235	951014,83	3544633,33	н250	950836,98	3544798,95
н454	955180,53	3551841,95	н477	951015,23	3544620,89	н257	950820,26	3544812,65
н211	955180,32	3551867,51	н478	951100,6	3544561,85	н256	950819,63	3544813,41
н219	955159,9	3551858,7	н479	951125,73	3544548,85	н255	950784,77	3544843,68
н218	955159,32	3551860,04	н231	951130,1	3544568,28	н254	950696,76	3544892,43
н217	955142,26	3551857,89	н480	951126,86	3544573,33	н502	950696,73	3544891,08
н216	955136,75	3551861,57	н481	951124,67	3544571,92	н503	950804,2	3544825,82
н455	955137,55	3551836,04	н482	951110,92	3544579,03	н504	950668,85	3544896,46
н456	955169,22	3551837,07	н483	951014,43	3544645,77	н505	950671,85	3545026,87
н212	955180,27	3551872,93	н234	951014,67	3544638,31	н506	950663,64	3545027,03
н457	955180,13	3551890,4	н233	951107,82	3544573,88	н507	950665,93	3544898,08
н214	955139,84	3551875,01	н232	951124,99	3544565	н263	950673,28	3545122,32
н213	955157,54	3551863,13	н484	950964,28	3544649,58	н262	950674,91	3545193,26
н458	955426,39	3551947,86	н238	950963,92	3544660,57	н261	950738,91	3545298,45
н459	955438,13	3551956,66	н241	950948,25	3544667,12	н270	950807,64	3545423,25
н460	955447,08	3551973,3	н485	950948,57	3544656,15	н283	950811,03	3545431,03
н461	955436,49	3551983,76	н239	950963,78	3544664,97	н282	950787,32	3545641,72
н462	955437,07	3551996,42	н486	950963,57	3544671,56	н281	950779,2	3545695,08
н224	955434,45	3551993,65	н487	950947,93	3544678,09	н280	950733,92	3545837,38
н223	955433,62	3551975,57	н240	950948,12	3544671,51	н279	950686,78	3545910,95
н222	955430,13	3551975,73	н488	950945,03	3544657,63	н278	950612,92	3546010,03
н221	955416,47	3551970,87	н242	950944,71	3544668,6	н508	950498,82	3546145,41
н220	955417,07	3551969,49	н249	950909,33	3544683,37	н509	950492,15	3546141,29
н229	955204,24	3551877,8	н248	950907,01	3544701,43	н510	950596,86	3546014,83
н463	955204,45	3551852,25	н247	950895,16	3544716,96	н511	950678,55	3545905,26
н226	955415,64	3551972,8	н489	950888,85	3544720,23	н512	950724,79	3545833,09
н225	955430,35	3551989,33	н490	950865,5	3544739,38	н513	950769,44	3545692,8
н464	955425,33	3551984,04	н491	950897,43	3544697,5	н514	950777,41	3545640,41
н465	955204,06	3551899,53	н492	950900,15	3544676,37	н515	950800,8	3545432,57
н228	955204,19	3551883,22	н243	950944,58	3544672,99	н516	950792,65	3545413,9
н227	955415,09	3551974,09	н493	950944,39	3544679,57	н517	950732	3545306,33
н466	955430,76	3551978,71	н494	950918,51	3544690,38	н518	950664,97	3545196,16
н467	955431,11	3551986,52	н495	950916,58	3544705,36	н264	950663,28	3545122,32

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат земельного участка (:ЗУ4)

№№	X	У	№№	X	У	№№	X	У
н272	950812,05	3545457,76	н300	950392,65	3546514,56	н565	950478,95	3547076
н519	950808,55	3545542,54	н340	950528,26	3546683,15	н314	950473,57	3547073,36
н520	950797,25	3545643,04	н339	950572,63	3546731,01	н313	950501,55	3547014,73
н521	950788,97	3545697,37	н338	950597,73	3546750,74	н566	950458	3547119,19
н522	950743,05	3545841,67	н337	950592,15	3546789,6	н318	950455,92	3547123,44
н523	950705,82	3545899,79	н336	950566,96	3546848,47	н317	950455,5	3547117,97
н277	950656,21	3545958,65	н335	950564,39	3546858,25	н567	950456,49	3547124,51
н276	950690,07	3545913,22	н543	950553,83	3546853,72	н321	950456,07	3547125,35
н275	950737,57	3545839,1	н544	950582,44	3546786,88	н320	950455,99	3547124,26
н274	950783,11	3545696	н545	950587,01	3546755,03	н568	950457,52	3547132,79
н273	950791,29	3545642,24	н546	950565,84	3546738,39	н324	950456,78	3547134,31
н524	950474,4	3546174,39	н547	950485,12	3546651,33	н323	950456,62	3547132,34
н284	950471,19	3546178,2	н548	950458,32	3546629,46	н569	950387,38	3547256,83
н289	950447,87	3546192,98	н549	950459,01	3546629,11	н570	950380,02	3547271,03
н288	950444,14	3546200,11	н550	950463,59	3546624,18	н355	950385,99	3547274,12
н525	950441,63	3546199,22	н303	950575,35	3546728,06	н354	950372,95	3547301,44
н526	950445,02	3546188,4	н302	950563,54	3546715,32	н353	950340,52	3547348,57
н527	950447,16	3546181,6	н304	950591,01	3546740,37	н352	950315,41	3547375,42
н528	950465,14	3546170,2	н306	950601,56	3546752,19	н351	950303,15	3547386,78
н285	950462,62	3546188,37	н551	950603,01	3546783,61	н571	950246,25	3547363,38
н529	950450,75	3546202,45	н552	950603,15	3546783,33	н356	950243,34	3547370,47
н287	950447,95	3546201,46	н553	950602,94	3546784,8	н364	950238,27	3547368,9
н286	950450,92	3546195,79	н554	950589,23	3546815,15	н363	950226,09	3547408,24
н530	950411,01	3546267,95	н555	950591,63	3546816,24	н362	950155,48	3547556,42
н290	950404,2	3546317,43	н309	950582,74	3546837,01	н572	950140	3547572,91
н296	950401,77	3546331,76	н308	950576,57	3546836,2	н573	950110,92	3547640,82
н295	950374,48	3546457,89	н307	950596,03	3546790,69	н574	950132,86	3547580,64
н294	950377,91	3546468,57	н332	950575,71	3546868,12	н575	950216,75	3547404,6
н531	950368,08	3546470,72	н331	950532,32	3546969,5	н576	950231,67	3547356,39
н532	950364,13	3546458,39	н330	950518,65	3546998,15	н577	950298,82	3547377,17
н533	950391,95	3546329,87	н329	950498,41	3547012,05	н578	950308,35	3547368,32
н534	950402,88	3546265,39	н328	950450,97	3547111,4	н579	950332,71	3547342,3
н291	950395,87	3546377,93	н327	950452,76	3547134,25	н580	950364,26	3547296,42
н535	950385,13	3546455,94	н326	950401,28	3547242,08	н581	950384,2	3547254,68
н536	950384,82	3546457,39	н556	950392,91	3547236,43	н348	950367,19	3547316,86
н537	950385,63	3546459,93	н557	950442,59	3547132,36	н582	950357,28	3547337,05
н538	950386,75	3546466,64	н558	950440,8	3547109,51	н349	950346,33	3547347,2
н293	950381,83	3546467,72	н559	950490,54	3547005,32	н357	950241,81	3547374,18
н292	950378,61	3546457,69	н560	950510,77	3546991,43	н359	950237,79	3547383,96
н299	950406,38	3546533,6	н561	950523,21	3546965,38	н358	950240,9	3547373,9
н539	950421,16	3546558,28	н333	950566,52	3546864,18	н360	950210,68	3547449,88
н540	950413,58	3546560,69	н312	950518,63	3547003,02	н583	950175,73	3547534,86
н541	950383,62	3546519,12	н562	950518,34	3547003,66	н361	950164,47	3547546,85
н542	950381,29	3546511,85	н563	950513,67	3547013,69	н584	950037,93	3547811,3
н301	950391,1	3546509,71	н564	950506,27	3547018,78	н365	949915,93	3548096,31

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста скважин №44
Омбинского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат земельного участка (:ЗУ4)

№№	X	У	№№	X	У	№№	X	У
н373	949891,89	3548147,8	н391	949736,09	3548674,14	н607	949720,19	3549159,27
н372	949873,34	3548298,4	н390	949729,85	3548754,72	н608	949720,55	3549168,28
н371	949870,22	3548316,5	н389	949710,17	3549159,23	н609	949717,41	3549240,1
н585	949857,91	3548329,05	н388	949711,68	3549196,76	н384	949704,6	3549253,87
н586	949863,45	3548296,94	н387	949710,25	3549237,28	н383	949714,21	3549238,49
н587	949882,16	3548145	н386	949693,97	3549263,32	н382	949715,68	3549196,75
н367	949895,89	3548148,68	н385	949693,9	3549265,37	н381	949714,17	3549159,24
н588	949895,77	3548198,11	н593	949692,7	3549266,66	н380	949733,84	3548754,97
н589	949883,23	3548299,86	н594	949690,66	3549266,58	н379	949740,09	3548674,32
н590	949882,52	3548303,95	н595	949690,97	3549249,26	н378	949740,71	3548628,8
н370	949875,14	3548311,48	н596	949700,36	3549234,25	н610	949702,86	3549295,05
н369	949877,3	3548298,98	н597	949701,68	3549196,78	н611	949702,51	3549304,98
н368	949895,78	3548148,91	н598	949700,16	3549159,18	н612	949689,96	3549304,54
н591	949867,58	3548390,6	н599	949719,87	3548754,09	н398	949690,07	3549298,54
н592	949863,43	3548414,63	н600	949726,1	3548673,68	н397	949696,72	3549298,77
н376	949847,94	3548441,88	н601	949726,77	3548624,85	н396	949696,86	3549294,83
н375	949856,2	3548421,23	н602	949826,89	3548456,83	н164	954191,6	3548514,87
н374	949860,2	3548398,12	н603	949842,65	3548417,4	н165	954193,49	3548517,32
н395	949855,26	3548403,15	н604	949842,94	3548415,71	н166	954188,46	3548522,26
н394	949852,33	3548420,13	н377	949763,37	3548590,78	н167	954182,79	3548527,83
н393	949835,88	3548461,28	н605	949744,36	3548624,24	н168	954187,46	3548520,96
н392	949736,73	3548627,67	н606	949727,76	3549003,59			

Приложение 23
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Градостроительный план земельного участка
N

R	U	8	6	5	0	3	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа–Югры от 19 июля 2016г. №405-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»
(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя - физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)

Нефтеюганский район
(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка отсутствует

Описание местоположения границ земельного участка Омбинское месторождение

Площадь земельного участка 88 455 кв.м.

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке -

План подготовлен Агузанова Е.П., инженер ООО «Томскнефтепроект»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

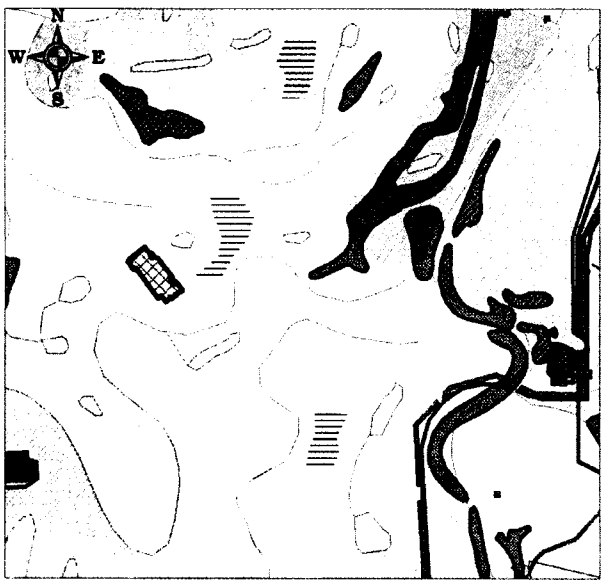
М.П. 22.03.2017г. _____ Агузанова Е.П.
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен <1> Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

Ситуационный план
Масштаб 1:50 000



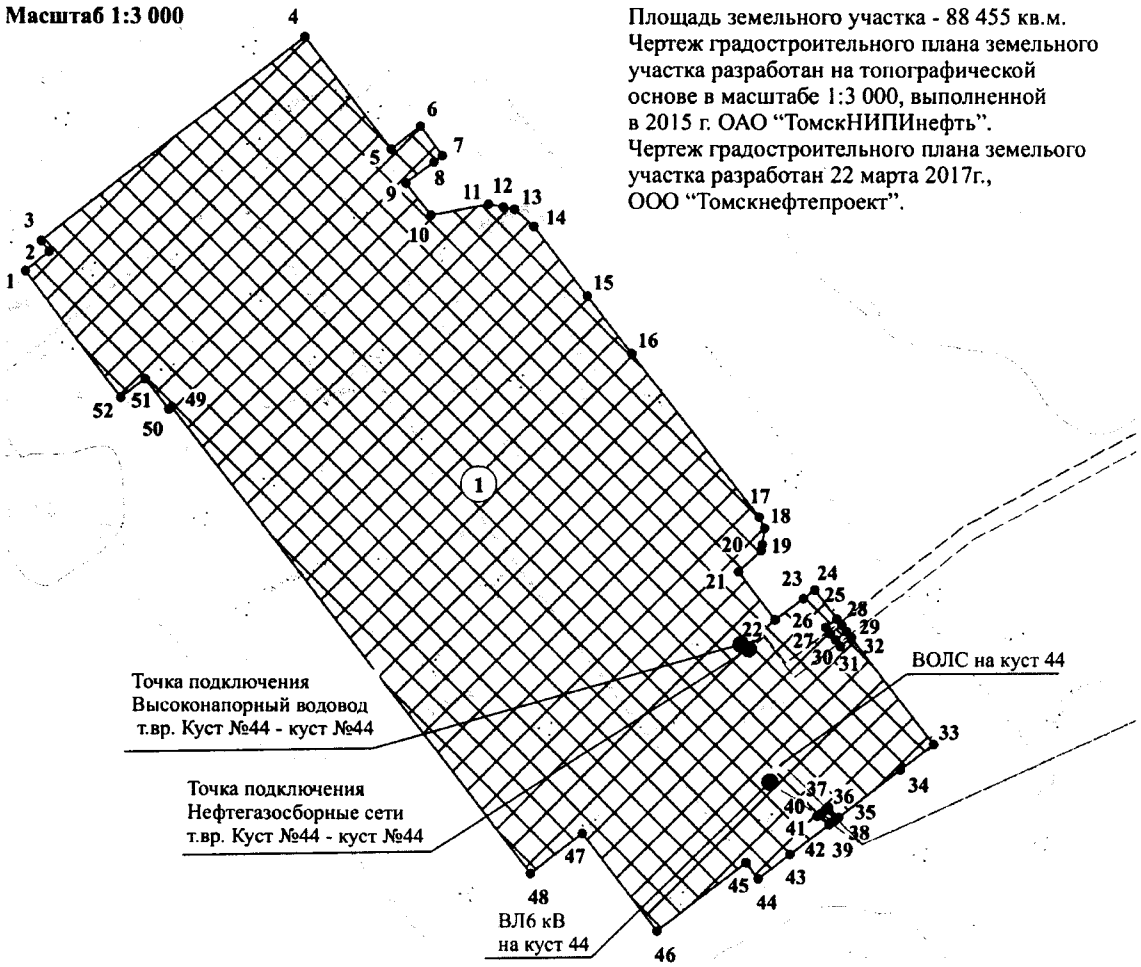
Условные обозначения:

- граница земельного участка
- место допустимого размещения зданий, строений, сооружений
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- малоперспективная зона ИКН
- 1 ● точки поворота границы, зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- (1) номер объектов капитального строительства

Экспликация объектов

№№	Наименование объектов
1	Куст скважин №44

Масштаб 1:3 000



Площадь земельного участка - 88 455 кв.м.
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе 1:3 000, выполненной в 2015 г. ОАО "ТомскНИПИнефть".
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 22 марта 2017г., ООО "Томскнефтепроект".

Координаты характерных точек

№№	X	У	№№	X	У	№№	X	У	№№	X	У
1	954463,56	3548114,39	14	954485,96	3548370,74	27	954282,10	3548519,84	40	954191,60	3548514,87
2	954473,01	3548126,67	15	954451,34	3548397,73	28	954286,39	3548525,41	41	954190,31	3548513,19
3	954478,56	3548122,41	16	954422,55	3548420,16	29	954283,22	3548527,84	42	954186,17	3548519,29
4	954581,03	3548255,53	17	954340,46	3548484,06	30	954278,93	3548522,27	43	954171,09	3548499,69
5	954524,77	3548298,84	18	954334,76	3548486,82	31	954275,76	3548524,72	44	954158,90	3548483,87
6	954536,25	3548313,75	19	954326,56	3548485,57	32	954280,05	3548530,28	45	954166,84	3548477,77
7	954521,48	3548324,89	20	954323,60	3548485,13	33	954226,38	3548571,52	46	954132,39	3548433,02
8	954518,08	3548320,40	21	954312,94	3548473,69	34	954213,58	3548554,88	47	954181,35	3548395,33
9	954507,46	3548306,32	22	954289,02	3548492,08	35	954189,69	3548523,86	48	954161,21	3548369,18
10	954491,49	3548318,83	23	954299,77	3548506,25	36	954194,72	3548518,92	49	954395,39	3548188,95
11	954496,94	3548347,83	24	954304,04	3548511,86	37	954193,49	3548517,32	50	954394,16	3548187,36
12	954495,66	3548355,33	25	954289,56	3548522,98	38	954188,46	3548522,26	51	954409,62	3548175,47
13	954494,68	3548361,07	26	954285,27	3548517,40	39	954187,46	3548520,96	52	954400,17	3548163,18

Масштаб 1:3 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2],[3]

Масштаб 1:3 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст.2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка 88 455 кв. м. [2],[3], [4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) [2], [4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2],[3], [4];
- красные линии [2],[3], [4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2], [4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2], [4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2], [4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) [2],[3], [4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) [2],[3], [4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1:3 000), выполненной в 2015г.
(масштаб) (дата)

Агузанова Екатерина Павловна
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
22 марта 2017г., ООО «Томскнефтепроект»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте <2> либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства <1>,<3>, <4>, <5>

Градостроительным регламентом не установлено

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использовании земельного участка <2>,<3>, <4>

основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительным планом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка:
Градостроительным планом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:
Градостроительным планом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства <2>

Назначение объекта капитального строительства

№ не имеется
(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь <2>

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений ____ м. <2>

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка ____% <2>.

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) [2]:

Рекультивация земель после завершения строительства объекта, вывоз всех отходов в места, согласованные с соответствующим муниципальным органом

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3], [4], [5]

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу) Куст скважин №44 (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв. м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1 (вновь отводимые земельные участки)	сложная конфигурация		88455	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1], [2], [3], [4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ не имеется (согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____ (дата)

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ не имеется (согласно чертежу) градостроительного плана _____ (назначение объекта культурного наследия)

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ от _____ (дата)

4. Информация о разделении земельного участка <2>, <3>, <4>

–

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения <7>

Письмо от 04.03.2016г. №03/03/01/02-07-2056 о согласовании технологических схем НГС и ВВД по проекту ш.4163 «Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения»

Технические условия от 21.06.2016г. №23/02/01/02-3229 на прокладку ВОЛС по ВЛ, по проекту «Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения» ш.4163

Технические условия от 06.12.2016г. №23/02/01/02-6873 на электроснабжение обустройства куста №44 Омбинского месторождения, шифр 4163.

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

отсутствует

7. Иная информация (при наличии)

отсутствует

<1> Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

<2> Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

<3> Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

<4> Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

<5> Заполняется если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

<6> Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

<7> Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

ул. Ленина, д. 26, г. Нефтеюганск, ХМАО-Югра, Российская Федерация, 628309
Телефон: (3463) 31 51 84, факс: (3463) 22 89 51, e-mail: RN_yng@yungjsc.com
ОКПО 76841742, ОГРН 1058602819538, ИНН/КПП 8604035473 / 860401001

от 04.03.2016г.№ 03/03/01/02-07-2056

на № _____ от _____

Генеральному директору
ОАО «ТомскНИПИнефть»
В.З. Кузенкову

О рассмотрении и согласовании технологических схем по ш.4163

Уважаемый Вадим Зинурович!

На основании письма УЭТ № 02/16-03-1325 от 03.03.2016г. сообщаю о согласовании откорректированных технологических схем НГС и ВВД по проекту ш.4163 «Обустройство куста скважин № 44 Омбинского месторождения».

Приложения:
1. Письмо УЭТ № 02/16-03-1325 от 03.03.2016;
2. Письмо УНС № № 03/03/01/02-01-0303 от 26.02.2016г.;
3. Письмо ТНИПИ № 04563 от 26.02.2016г.;
4. Технологические схемы НГС и ВВД (2 архива).

С уважением,

Начальник управления
наземных сооружений Д.И. Годин

Исп. Камшилов Марк Викторович
Тел.: 8 (3463) 313-086

9. Напряженность электрического поля в точке подвеса ОКСН должна рассчитываться с учетом реального расположения кабеля, транспозиции фаз ВЛ, вероятности отключения одной цепи в случае двухцепной ВЛ, а также конструкции зажима (проектора) (п.2.5.194 ПУЭ).
10. Место крепления ОКСН на опоре с учетом его вытяжки в процессе эксплуатации определяется, исходя из условий:
    - стойкости оболочки к воздействию электрического поля;
    - обеспечения наименьшего расстояния от нижней точки провиса ВОК до поверхности земли не менее 7м независимо от напряжения ВЛ и вида местности;
    - обеспечения расстояния от нижней точки провиса ВОК до поверхности земли 9 м при пересечении через автодорогу;
    - в случае невозможности соблюдения выше указанных габаритов допускается подвес ВОК в межфазном пространстве опор ВЛ в габаритах 35 кВ, 110 кВ;
    - обеспечения расстояний от ОКСН до фазных проводов на опоре не менее 1 м в вертикальной плоскости для ВЛ до 35 кВ, при отсутствии гололёда и ветра.
11. При подвеске на ВЛ ОК любого типа должна быть выполнена проверка опор и их закреплений в грунте с учетом дополнительных нагрузок, возникающих при этом. (п.2.5.199).
12. Высота расположения соединительных муфт на опорах ВЛ должна быть не менее 5 м от основания опоры. К опорам ВЛ, на которых размещаются соединительные муфты ОК, должен быть обеспечен в любое время года подъезд транспортных средств со сварочным и измерительным оборудованием.
13. При размещении ПС 35 в районе куста скважин, установку УС (узла связи) в районе ПС 35 исключить, размещение оборудования связи предусмотреть в блок-боксе на кусту скважин. В помещении ЗРУ 6 кВ, ОПУ допускается установка только оконечного оборудования связи для нужд ТМ подстанции и компактного оптического кросса для подключения двух кабелей ВОЛС. Установку оконечного оборудования связи предусмотреть в шкафу ТМ или в отдельном компактном шкафу рядом со шкафом ТМ.
14. Прокладку ВОЛС по территории подстанций выполнить согласно типовым схемам прокладки ВОК по ПС, согласованным УЭЭ письмом № 23/02/01/02-647 от 16.03.2015 г.
15. Проект должен содержать пояснительную записку и чертежи на прокладку кабелей по существующим инженерным сооружениям, и внутри помещений до волоконно-распределительных модулей.
16. Разработка организационно-технических мероприятий при производстве работ.
17. Проектную и рабочую документацию согласовать с Управлением электроэнергетики ООО «РН-Юганскнефтегаз» и всеми заинтересованными сторонами.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

ул. Пионерная, 2В, г. Нефтеюганск, ХМАО-Югра, Российская Федерация, 628308
Телефон: (3463) 33 51 84, факс: (3463) 22 89 51, e-mail: RN_ynp@yungaz.com
ОКПО 76841742, ОГРН 1058602819538, ИНН/КПП 8604031473/860401001

от 06.12.2016 г. №23/02/01/02-6873

на № 03/03/01/03-01-1389 от 28.11.2016г.

Заместителю начальника УНС
М. Ю. Журавлеву

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на электроснабжение обустройства куста № 44 Омбинского месторождения, шифр 4163.

(Ранее выданные ТУ №23/02/01/02-5405 от 01.12.2015г. – аннулируются).

1. ТОЧКИ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

1.1. Основным источником питания принять:
проектируемую ПС-35/6 кВ (в районе куста 37, разрабатывается по отдельному проекту) с питанием от существующей ПС-110/35/6 кВ «Бекмеметьевская», ячейки № 11, № 12.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТОВ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

2.1. Разрешенная присоединяемая мощность: 1400 кВт

2.2. Категория надёжности электроснабжения кустов – I.

3. УСЛОВИЯ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

3.1 Строительство ВЛ 6 кВ

Строительство ВЛ 6 кВ в габарите 35, 110 кВ по арх. 3078тм института «Энергосетьпроект» на свайных основаниях из свай С-35. Расчет свайных фундаментов (количество и длину свай) выполнить исходя из инженерных изысканий. Выхода с ПС 35/6 кВ, спуски с двухцепных опор к БКРУ-6 кВ осуществить на металлических опорах по арх. №4.0639 института «Сельэнергопроект» с установкой на первых и последних опорах разъединителей типа РЛК-10. Сечение провода определить расчётом. Изоляция ВЛ – стеклянная (ШС10Г и ПС70Е). Грозозащитный трос по всей длине ВЛ в габаритах 110 кВ. Установка ограничителей перенапряжения типа МОПН-6 кВ. Габарит проводов от земли – 7 м., в местах проезда автотранспорта не менее – 9 м. Пересечение с другими ВЛ выполнить согласно ПУЭ. Покрытие опор – горячий цинк.

Выход с ПС 35/6 кВ кабельный, непосредственно на первую анкерную опору ВЛ 6 кВ, т.е. без устройства порталов. Кабель рекомендуем

одножильный высоковольтный марки ПвВнг(А)-ХЛ. Расчет сечения кабелей, провода (жилы, экрана). Спуски с концевых опор ВЛ 6 кВ на БКРУ-6 кВ выполнить кабелем одножильным высоковольтным марки ПвВнг(А)-ХЛ.

Все пересечения ВЛ 6 кВ в габаритах 110 кВ между собой и с ВЛ другого напряжения выполнять с разносом цепей, согласно ПУЭ, строящейся или существующей ВЛ в разные пролеты. При пересечении существующих ВЛ 6 кВ для уменьшения потерь нефтедобычи при строительстве предусмотреть монтаж временных кабельных линий в пролётах пересекаемых ВЛ 6 кВ.

3.2 Для кустовой площадки:

Применить БКРУ-6 кВ с ВВ-6 кВ (вводные и секционные) на 6 отходящих ячеек с ВНА.

Комплектация, исполнение БКРУ согласно типовым техническим требованиям НК «РОСНЕФТЬ».

Монтаж БКРУ на площадках обслуживания, совместно с КТПН 6/0,4 кВ. Габарит площадки от земли 1,5 м. Подключение БКРУ к фидерам 6 кВ через разъединитель типа РЛК-10.

Строительство кабельных эстакад с защитой от солнечного излучения и прокладка КЛ 6 кВ от БКРУ-6 кВ до КТПН 6/0,4 кВ.

Выбор мощности, количества и типа КТПН выполнить исходя из проектной загрузки на уровне 50-70%, а также запрашиваемой категории надёжности, с учётом возможности переключения скважин при выходе одной КТП в ремонт. Монтаж КТПН-6/0,4 кВ на площадке обслуживания со свайным основанием в пределах обваловки куста. Габарит от земли 1,5 м. При открывании дверей ячеек КТПН, расстояние от двери до ограждения не менее 0,6 м. Разделение площадки СУ и КТПН. Предусмотреть возможность выкатки силового трансформатора по площадке обслуживания.

Выполнить заземление и грозозащиту КТПН.

Площадки КТПН размещать с условием возможности расстановки техники для демонтажа и транспортировки КТПН.

Расчет сечения кабелей 0,4 кВ до СУ и выбор их типа выполнить в соответствии с зонами взрыво- и пожароопасности.

Кабели питания СУ и высоковольтные кабели на погружные установки не должны пересекаться, даже в параллельных кабельных каналах.

Прокладку кабелей выполнить по кабельным эстакадам или в кабельном коробе.

Освещение территории выполнить с использованием типовых прожекторных мачт с высотой не менее 20 метров с промежуточными площадками для отдыха обслуживающего персонала каждые 6 метров. Предусмотреть использование светодиодных светильников. При оборудовании мачт лестницами туннельного типа предусмотреть закрывающиеся люки на промежуточных площадках для отдыха обслуживающего персонала. Предусмотреть управление наружным освещением кустовой площадки в автоматическом и ручном режиме.

4 УКАЗАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ.

4.1 Покраску вновь устанавливаемого оборудования приведённую к стандарту НК «РОСНЕФТЬ», с нанесением знаков безопасности и логотипов. Применение стойких к атмосферному воздействию красок на акриловой основе.

4.2 Пожарную безопасность выполнить согласно действующих в РФ норм и правил, при необходимости предусмотреть противопожарные мероприятия в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.06.2007 № 417 (ред. от 14.04.2014) «Об утверждении пожарной безопасности в лесах».

4.3 Учесть требования ОАО «Тюменьэнерго» для нагрузки двигательного характера.

4.4 В случае определения проектом по пункту 3.1 настоящих технических условий необходимости строительства (реконструкции) объектов, принадлежащих ОАО «Тюменьэнерго», филиала ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Западной Сибири службами капитального строительства оформляется соглашение на выполнение ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС» проектирования и выполнения данных работ. В ПСД на переустройство ВЛ, не принадлежащих ООО «РН-Юганскнефтегаз» предусмотреть в сметной документации затраты на их переустройство (реконструкцию).

4.5 Опросные листы на ПС согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз» при предпроектной подготовке.

4.6 В опросные листы включить установку постоянных плакатов и ограждений в соответствии с требованиями ПУЭ и комплектацию проектируемых объектов средствами защиты и пожаротушения согласно требований нормативных документов.

4.7 Всё применяемое оборудование должно быть вновь изготовленным и соответствовать условиям эксплуатации.

4.8 В проектно-сметной документации предусмотреть затраты на изготовление аншлагов на электрооборудование.

4.9 Согласовать техническое задание на проектирование и проектную документацию с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

4.10 Уточнение и согласование проектных решений с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз» произвести на стадии проектирования, до разработки рабочей документации.

4.11 Все пересечения с другими ВЛ и водными преградами согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз». Все согласования приложить к проекту.

4.12 Предоставить копию проекта в электронном виде в УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ.

Срок действия настоящих технических условий – 3 (три) года.

С уважением,
И. о. главного инженера УЭЭ А. С. Максимов

Согласовано:

Начальник СП и ВЛ ОЭ и РЭС УЭЭ	п/п	А.И. Коньков
И. о. зам. начальника БЭО №1 (ЮР)	п/п	С. П. Костюк

Исп. Яковлев Владимир Дмитриевич
Тел.: 8(3463) 332-180

Градостроительный план земельного участка
N

R	U	8	6	5	0	3	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа–Югры от 19 июля 2016г. №405-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя - физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)

Нефтеюганский район
(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка отсутствует

Описание местоположения границ земельного участка Омбинское месторождение

Площадь земельного участка 13 444 кв.м.

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке -

План подготовлен Агузанова Е.П., инженер ООО «Томскнефтепроект»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 22.03.2017г. (дата) (подпись) Агузанова Е.П. (расшифровка подписи)

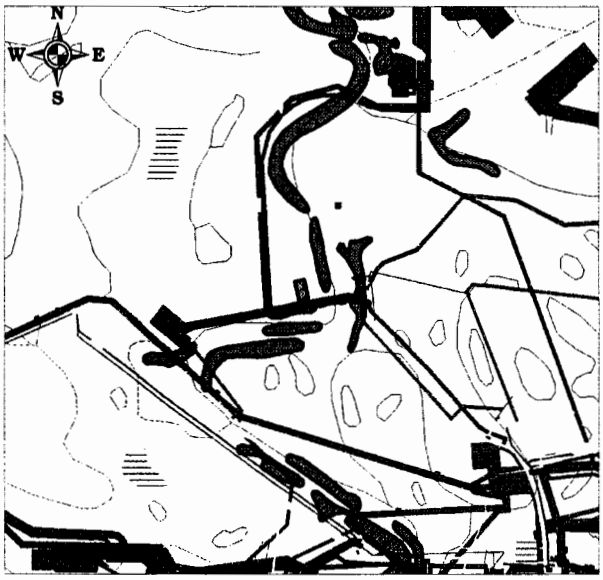
Общество с ограниченной ответственностью ИНН 7017100985 Томскнефтепроект ОГРН 1057000135985 Россия г. Томск

Предоставлен <1> Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

Ситуационный план
Масштаб 1:50 000



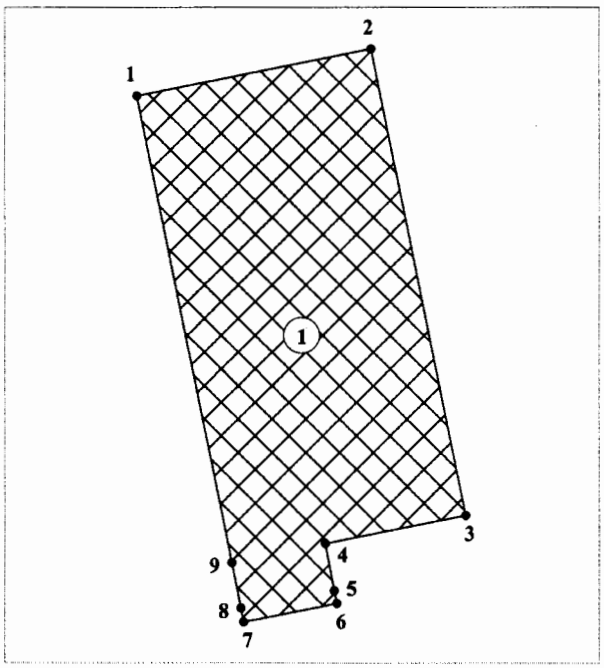
Условные обозначения:

- граница земельного участка
- место допустимого размещения зданий, строений, сооружений
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- малоперспективная зона ИКН
- 1● точки поворота границы, зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- (1) номер объектов капитального строительства

Экспликация объектов

№№	Наименование объектов
1	Временный городок строителей

Масштаб 1:2 000



Координаты характерных точек

№№	X	У
1	951887,90	3550846,34
2	951903,79	3550924,75
3	951746,99	3550956,55
4	951737,44	3550909,42
5	951721,78	3550912,45
6	951717,55	3550913,26
7	951711,32	3550882,07
8	951716,01	3550881,14
9	951731,10	3550878,14

Площадь земельного участка - 13 444 кв.м.
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе 1:5 000, выполненной в 2015 г. ОАО "ТомскНИПИнефть".
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 22 марта 2017г., ООО "Томскнефтепроект".

Масштаб 1:5 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства <2>,<3>

Масштаб 1:5 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст.2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства <4>

Площадь земельного участка 13 444 кв. м. <2>,<3>, <4>

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) <2>, <4>;
- границы земельного участка с координатами характерных точек <2>,<3>, <4>;
- красные линии <2>,<3>, <4>;
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку <2>, <4>;
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство <2>, <4>;
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства <2>, <4>;
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) <2>,<3>, <4>;
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) <2>,<3>, <4>;
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)<6>;
- условные обозначения отображаемой информации.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1:5 000), выполненной в 2015г.
(масштаб) (дата)

Агузанова Екатерина Павловна
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
22 марта 2017г., ООО «Томскнефтепроект»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1],[3],[4],[5]
Градостроительным регламентом не установлено
(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использовании земельного участка [2],[3],[4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительным планом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка:
Градостроительным планом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:
Градостроительным планом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ не имеется
(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений ____ м. [2]

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка ____% [2].

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) <2>:

Рекультивация земель после завершения строительства объекта, вывоз всех отходов в места, согласованные с соответствующим муниципальным органом

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке <3>, <4>, <5>

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу) Временный городок строителей (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв. м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1 (вновь отводимые земельные участки)	сложная конфигурация		13 299	-	-
1 (на ранее отведенных земельных участках, в местах допустимого размещения)	сложная конфигурация		145	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия <1>, <2>, <3>,<4>

3.1. Объекты капитального строительства

№ не имеется (согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен (дата)

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ не имеется _____
(согласно чертежу) (назначение объекта культурного наследия)
градостроительного
плана

_____
(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ от _____
(дата)

4. Информация о разделении земельного участка <2>, <3>, <4>
Пункт 4 статьи 41 Градостроительного кодекса РФ
(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения <7>
отсутствуют

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)
отсутствует

7. Иная информация (при наличии)
Электроснабжение предусмотрено от передвижных ДЭС (дизельных электростанций);
Теплоснабжение предусмотрено от электронагревательных приборов заводского изготовления;
Водоснабжение на производственные нужды предусмотрено привозной бутилированной водой.

<1> Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

<2> Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

<3> Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

<4> Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

<5> Заполняется если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

<6> Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

<7> Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Приложение 24
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 44 Омбинского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 44 Омбинского месторождения» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Омбинского месторождения нефти Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 18,8 километрах на юго-восток от города Нефтеюганска, в 9,2 километрах на северо-запад от населенного пункта Усть-Юган, в 8,7 километрах на юго-запад от населенного пункта Юганская Обь.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект расположен на землях промышленности, и на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Нефтеюганского лесничества (Нефтеюганское участковое лесничество, урочище Пойменное и Островное).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Проект планировки подготовлен в отношении земельного участка общей площадью земельного участка – 65,0926 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
Обустройство куста скважин №44 Омбинского месторождения	53,6553	11,4373	65,0926

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га.	Категория земель	Вид разрешенного использования
86:08:0020903:ЗУ1	0,1157	земли лесного фонда	недропользование – 6.1
86:08:0020903:ЗУ2	0,4600	земли лесного фонда	
86:08:0020903:ЗУ3	20,1493	земли промышленности	
86:08:0020903:ЗУ4	32,9303	земли промышленности	

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов без названия.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

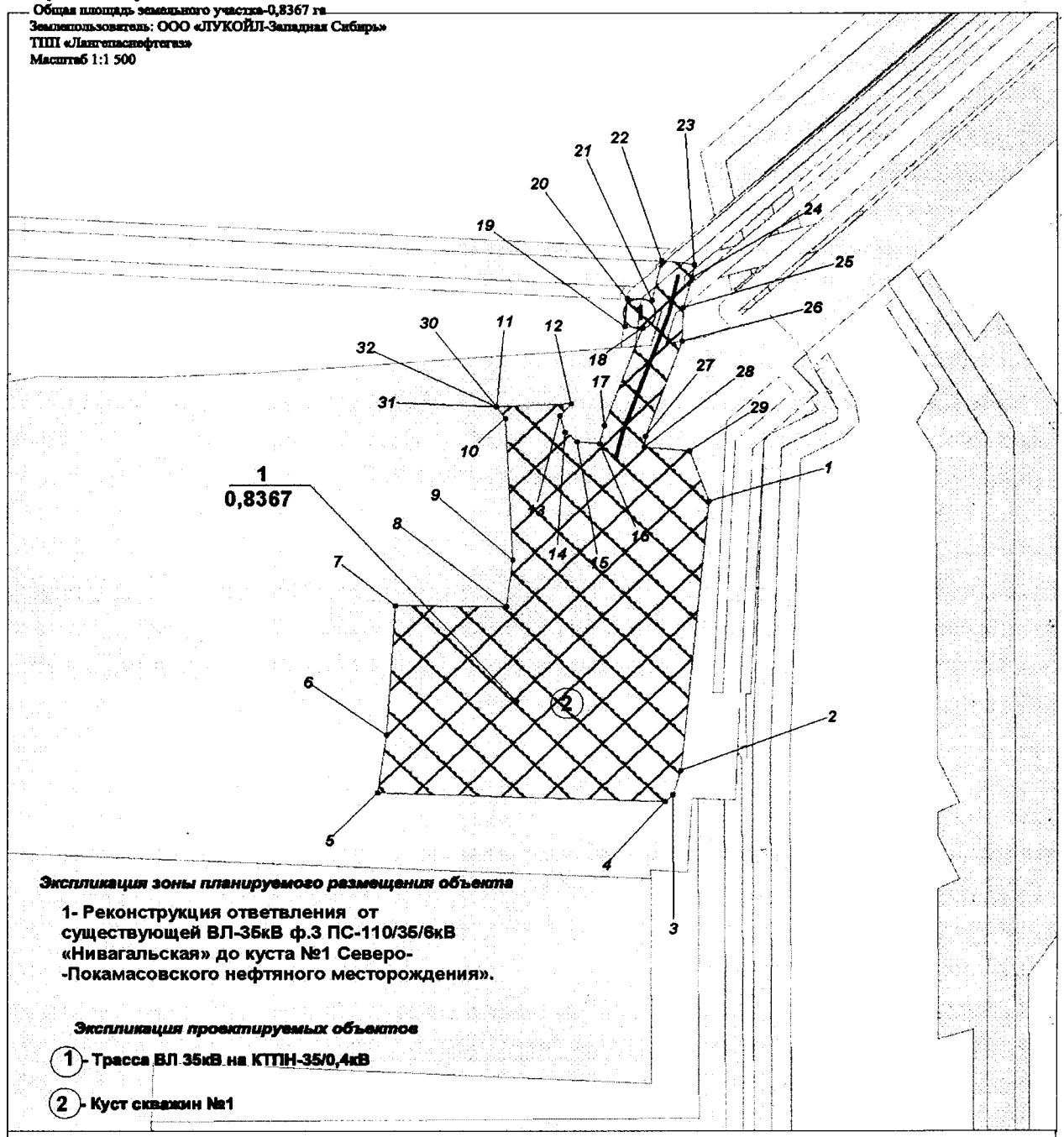
В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Приложение 25
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция ответвления от существующей ВЛ-35кВ ф.3 ПС-110/35/6кВ «Нивагальская» до куста №1 Северо-Покамасовского нефтяного месторождения».

Общая площадь земельного участка-0,8367 га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лангепаснефтегаз»
Масштаб 1:1 500



Экспликация зоны планируемого размещения объекта

1- Реконструкция ответвления от существующей ВЛ-35кВ ф.3 ПС-110/35/6кВ «Нивагальская» до куста №1 Северо--Покамасовского нефтяного месторождения».

Экспликация проектируемых объектов

(1) - Трасса ВЛ 35кВ на КТПН-35/0,4кВ

(2) - Куст скважин №1

Условные обозначения:

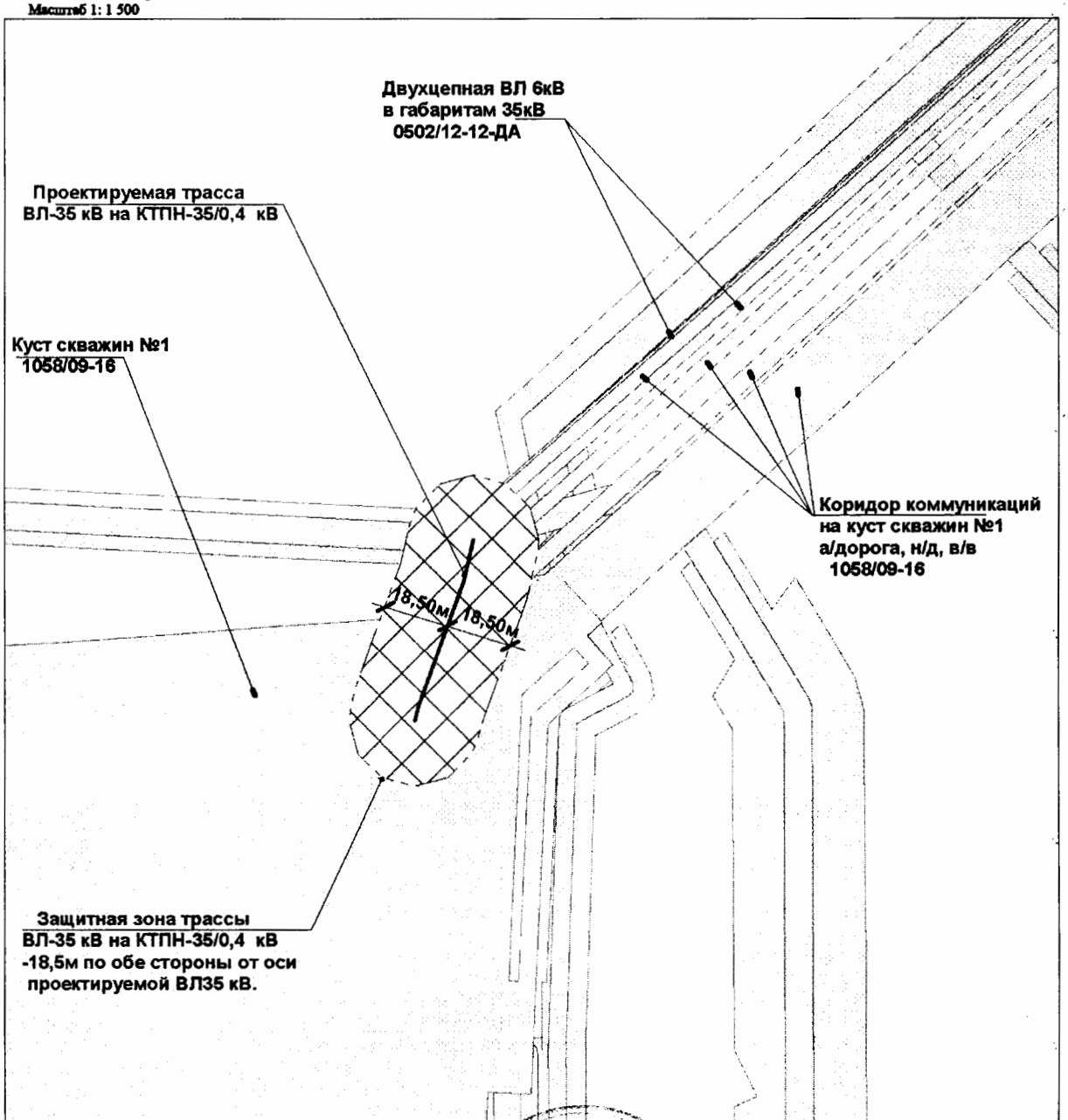
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- граница ранее отведенных земельных участков
- 21 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов регионального значения
- (1) - номер объекта
- ось проектируемого объекта
- 1 / 0,8367 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейного объекта

№	X	Y
1	996608,388	3643629,223
2	996527,910	3643621,336
3	996520,539	3643619,092
4	996518,478	3643616,882
5	996521,079	3643535,527
6	996538,533	3643537,977
7	996577,141	3643540,477
8	996576,821	3643571,956
9	996590,874	3643573,721
10	996633,333	3643571,643
11	996636,824	3643569,151
12	996637,724	3643590,269
13	996634,113	3643587,060
14	996629,092	3643588,570
15	996626,321	3643591,944
16	996625,731	3643598,387
17	996631,183	3643599,707
18	996660,729	3643610,488
19	996661,139	3643605,489
20	996669,621	3643606,141
21	996669,081	3643613,136
22	996681,073	3643615,817
23	996679,903	3643625,007
24	996675,952	3643624,421
25	996666,890	3643621,947
26	996656,728	3643621,584
27	996627,902	3643611,313
28	996624,641	3643611,000
29	996623,541	3643623,753
1	996608,388	3643629,223
30	996636,824	3643569,151
31	996636,824	3643569,118
32	996636,834	3643569,143
30	996636,824	3643569,151

Приложение 26
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры « Реконструкция ответвления
от существующей ВЛ-35кВ ф.3 ПС-110/35/6кВ
«Нижнальская» до куста №1 Северо-Покамасовского
нефтяного месторождения».
Общая площадь земельного участка
испрашиваемого к отводу - 0,00га ***
Общая площадь защитной зоны - 0,3025га
Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Лянгепаснефтегаз»
Масштаб 1: 1 500



Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- -защитная зона проектируемого трубопровода
- ось проектируемой трассы ВЛ-35кВ
- *** - проектируемая трасса ВЛ-35кВ, расположена на территории ранее отведенных земель

Приложение 27
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция ответвления от существующей ВЛ-35 кВ ф.3 ПС-110/35/6 кВ «Нивагальская» до куста № 1 Северо-Покамасовского нефтяного месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция ответвления от существующей ВЛ-35 кВ ф.3 ПС-110/35/6 кВ «Нивагальская» до куста № 1 Северо-Покамасовского нефтяного месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на землях межселенной территории в границах Северо-Покамасовского месторождения нефти Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 68 километрах на запад от города Сургута, в 24 километрах на юго-восток от города Лангепаса, в 33 километрах на юго-восток от населенного пункта Ульт-Ягун и в 37 километрах на юго-запад от населенного пункта Аган.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект расположен на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Сургутское лесничество (Ульт-Ягунское участковое лесничество), в границах ранее отведенных земель.

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по реконструкции проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих

коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории, в границах ранее отведенных земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

№	Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
1	ВЛ 35 кВ на КТПН-35/0,4 кВ	0,0000	0,0692	0,0692
2	Куст скважин №1	0,0000	0,7675	0,7675
	Всего:	***0,0000***	***0,8367***	***0,7675***

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

Земельный (лесной) участок	Кадастровый номер*	Испрашиваемая площадь, в границах ранее отведенных земель, га	Категория земель
ВЛ 35 кВ на КТПН-35/0,4 кВ	86/08/012/2012-11/01434	0,0179	Земли лесного фонда
ВЛ 35 кВ на КТПН-35/0,4 кВ	86/08/016/2009-10/01440	0,0513	Земли лесного фонда
Куст скважин №1	86/08/016/2009-10/01440	0,7675	Земли лесного фонда

* - номер участка в государственном лесном реестре

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV.Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории, в границах ранее отведенных земель.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

Приложение 28
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста № 50 Угутского месторождения» Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Экспликация зон планируемого размещения линейного объекта

№	Наименование
1	Обустройство куста № 50 Угутского месторождения

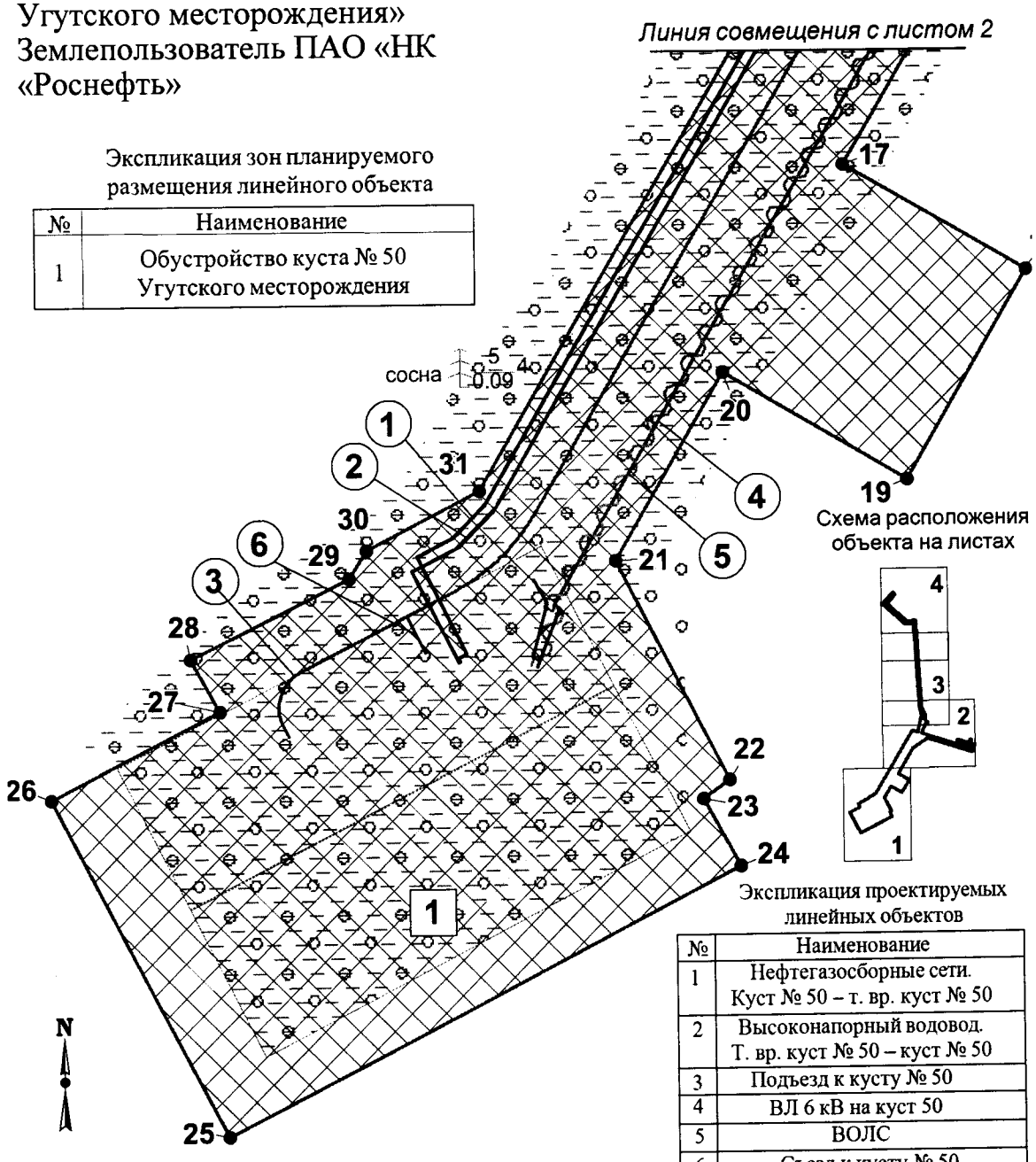


Схема расположения объекта на листах

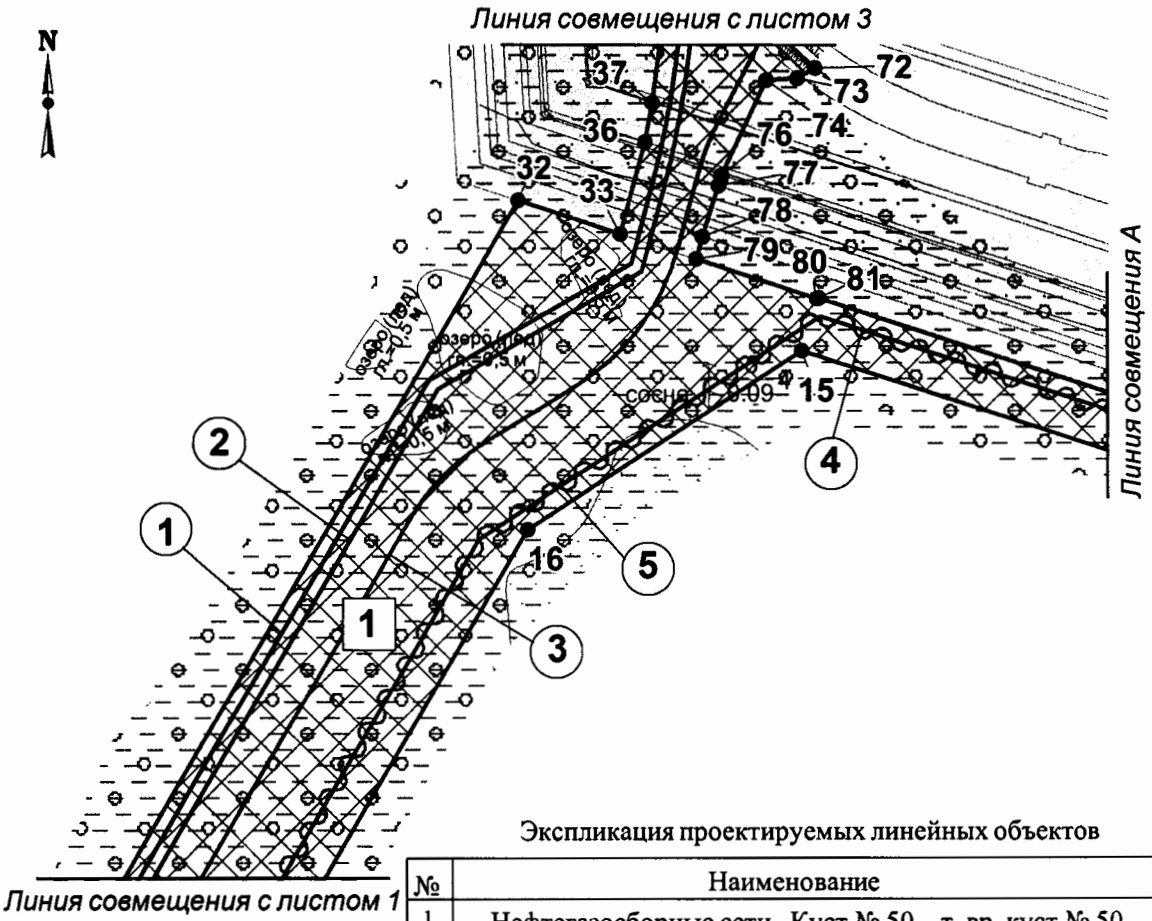
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование
1	Нефтегазосборные сети. Куст № 50 – т. вр. куст № 50
2	Высоконапорный водовод. Т. вр. куст № 50 – куст № 50
3	Подъезд к кусту № 50
4	ВЛ 6 кВ на куст 50
5	ВОЛС
6	Съезд к кусту № 50

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

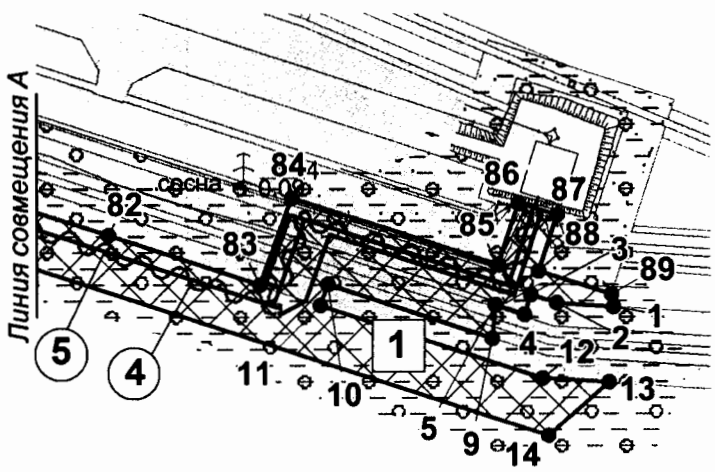
- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- (1) номер линейного объекта
- [1] номер зоны планируемого размещения линейных объектов
- •7 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, предоставленные в аренду ПАО "НК "Роснефть"
- зона планируемого размещения линейного объекта
- подъезд к кусту
- ось проектируемых нефтегазосборных сетей
- ось проектируемого высоконапорного водовода
- ось проектируемой ВЛ
- ось проектируемой ВОЛС

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста № 50Угутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000

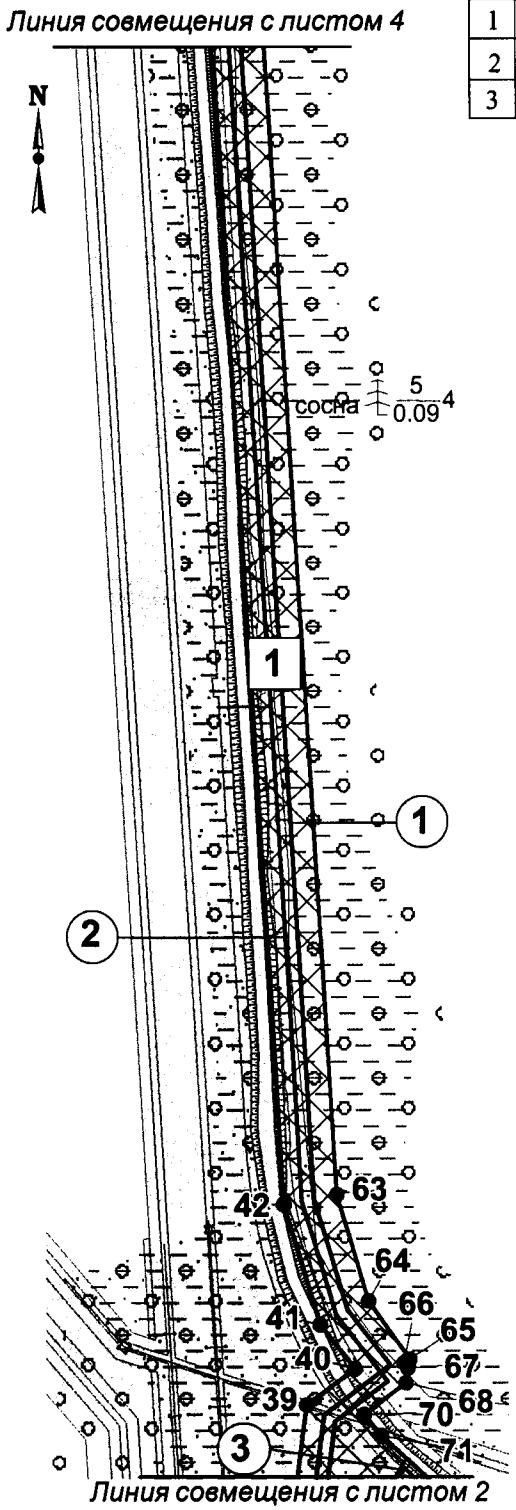


Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование
1	Нефтегазосборные сети. Куст № 50 – т. вр. куст № 50
2	Высоконапорный водовод. Т. вр. куст № 50 – куст № 50
3	Подъезд к кусту № 50
4	ВЛ 6 кВ на куст 50
5	ВОЛС



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста № 50Угутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



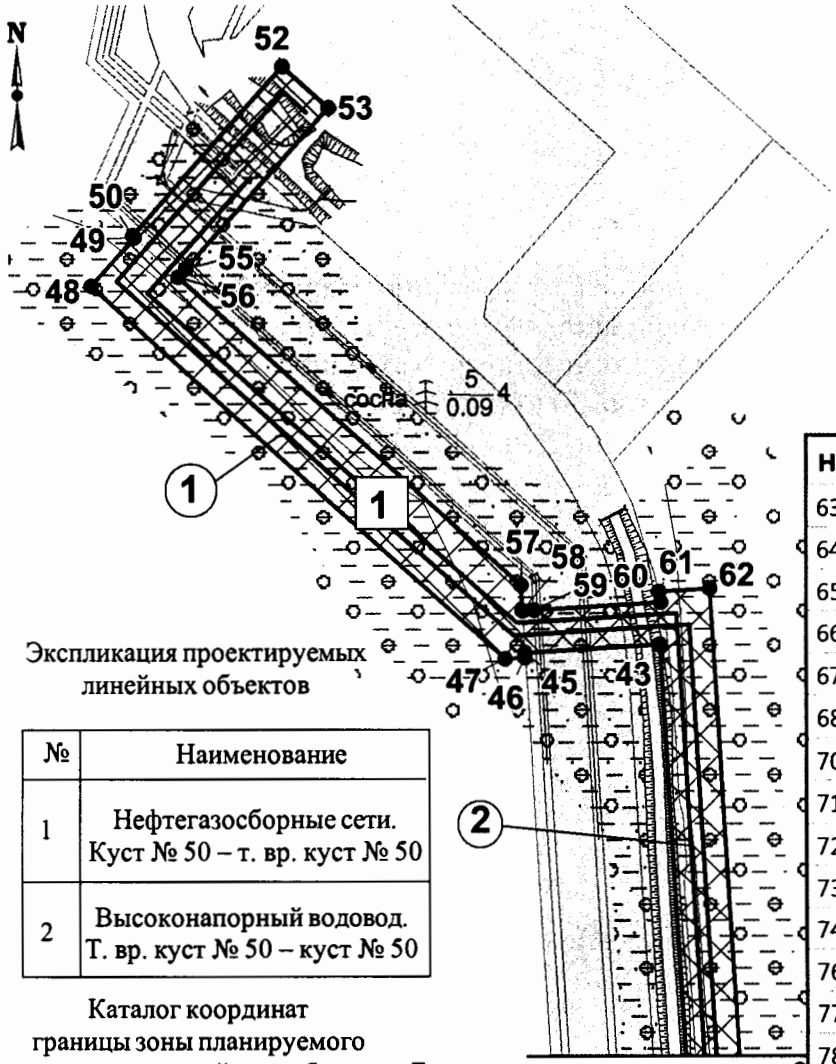
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование
1	Нефтегазосборные сети. Куст № 50 – т. вр. куст № 50
2	Высоконапорный водовод. Т. вр. куст № 50 – куст № 50
3	Подъезд к кусту № 50

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейного объекта

Номер	X	Y
1	896 680,78	3 617 328,04
2	896 683,26	3 617 291,02
3	896 688,77	3 617 274,06
4	896 675,66	3 617 269,8
5	896 681,93	3 617 250,62
9	896 659,91	3 617 248,67
10	896 695,31	3 617 140,11
11	896 681,44	3 617 134,98
12	896 633,79	3 617 281,46
13	896 630,85	3 617 325,31
14	896 595,71	3 617 285,18
15	896 770,86	3 616 746,93
16	896 653,39	3 616 565,81
17	896 339,26	3 616 381,38
18	896 259,26	3 616 517,64
19	896 105,76	3 616 427,51
20	896 185,76	3 616 291,26
21	896 047,49	3 616 210,08
22	895 883,35	3 616 293,7
23	895 869,39	3 616 273,91
24	895 819,7	3 616 301,17
25	895 623,96	3 615 918,6
26	895 873,25	3 615 786,93
27	895 938,2	3 615 914,2
28	895 977,23	3 615 892,84
29	896 036,25	3 616 010,78
30	896 056,83	3 616 023,88
31	896 100,08	3 616 108,76
32	896 868,51	3 616 559,91
33	896 846,62	3 616 627,22
36	896 907,13	3 616 643,92

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство куста № 50Угутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование
1	Нефтегазосборные сети. Куст № 50 – т. вр. куст № 50
2	Высоконапорный водовод. Т. вр. куст № 50 – куст № 50

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейного объекта

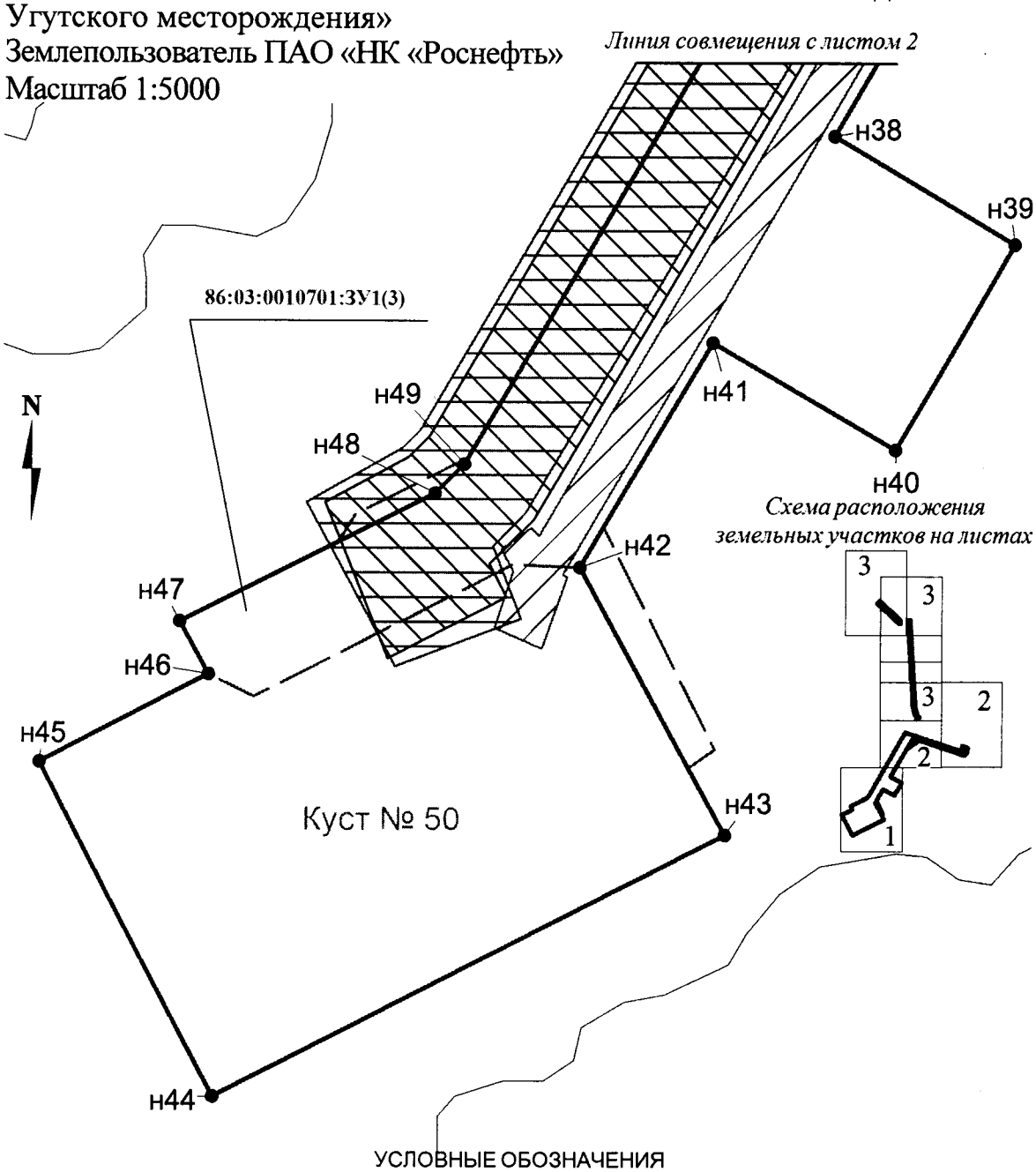
Номер	X	Y
37	896 932,96	3 616 648,59
39	897 018,86	3 616 659,62
40	897 043,3	3 616 691,23
41	897 072,68	3 616 668,52
42	897 152,35	3 616 644,74
43	898 183,34	3 616 582,66
45	898 177,97	3 616 493,59
46	898 175	3 616 493,76
47	898 174,18	3 616 480,47
48	898 419,18	3 616 208,49
49	898 451,14	3 616 237,25

Номер	X	Y
48	898 419,18	3 616 208,49
49	898 451,14	3 616 237,25
50	898 452,11	3 616 236,17
52	898 562,29	3 616 335,39
53	898 535,23	3 616 365,45
55	898 430,62	3 616 271,25
56	898 424,99	3 616 266,27
57	898 222,63	3 616 490,93
58	898 205,84	3 616 491,92
59	898 206,37	3 616 499,41
60	898 211,45	3 616 583,56

Номер	X	Y
63	897 158,49	3 616 679,43
64	897 088,35	3 616 700,38
65	897 049,57	3 616 727,32
66	897 047,02	3 616 723,74
67	897 043,66	3 616 726,34
68	897 033,96	3 616 724,94
70	897 012,51	3 616 697,17
71	896 998,9	3 616 709,02
72	896 955,98	3 616 755,25
73	896 949,08	3 616 743,71
74	896 947,96	3 616 723,61
76	896 885,05	3 616 694,29
77	896 878,26	3 616 692,13
78	896 844,92	3 616 681,48
79	896 830,35	3 616 677,22
80	896 804,47	3 616 756,79
81	896 805,14	3 616 757,83
82	896 727,76	3 616 995,71
83	896 695,23	3 617 095,13
84	896 752,58	3 617 116,49
85	896 708,25	3 617 252,47
86	896 748,87	3 617 265,71
87	896 741,2	3 617 291,11
88	896 703,97	3 617 279
89	896 688,5	3 617 326,72

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста №50 Угутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000

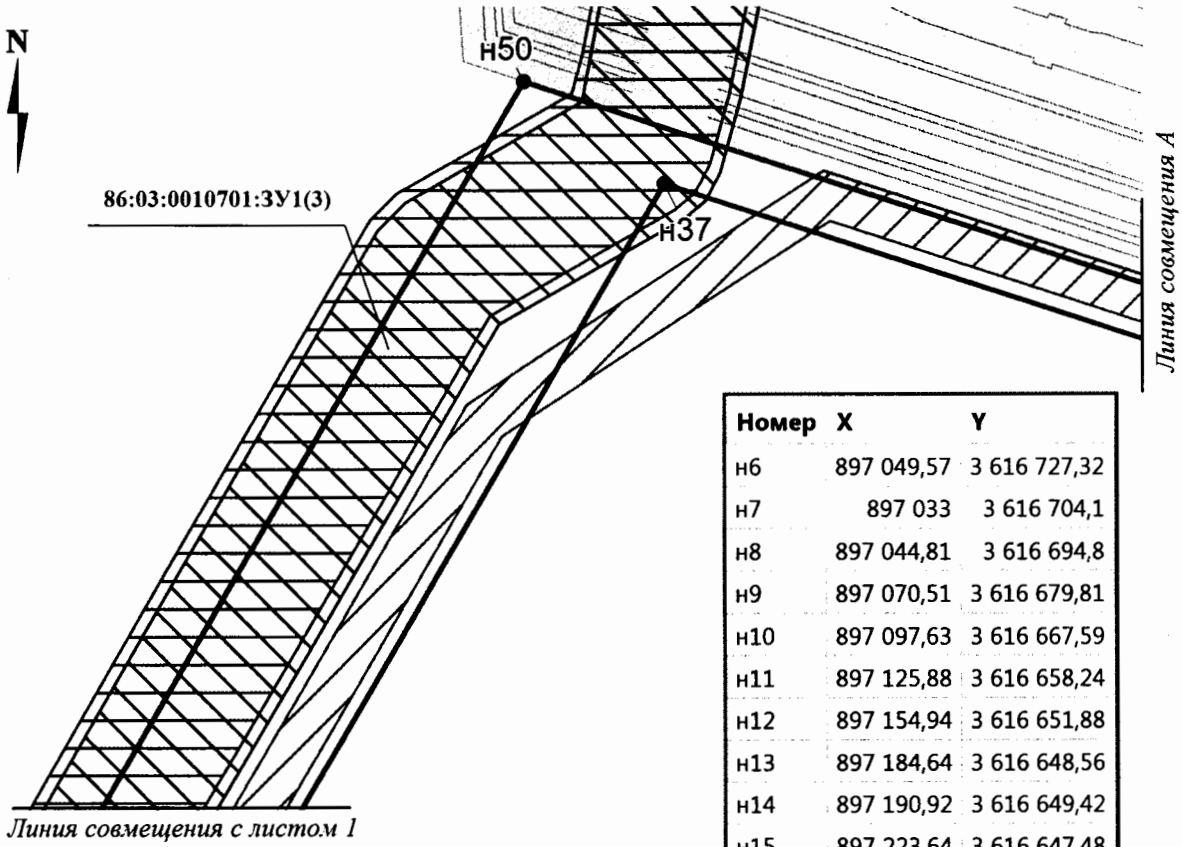
Приложение 29
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п



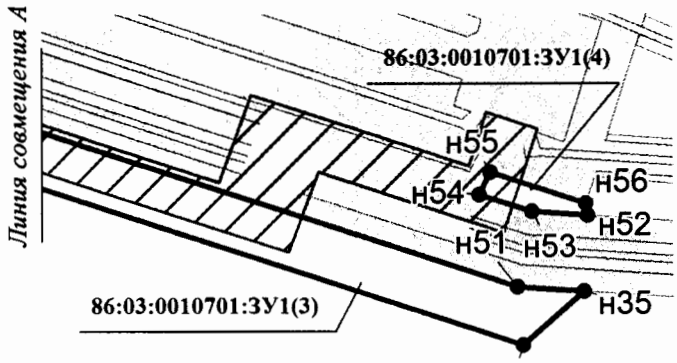
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница земельного участка
- земельный участок на ранее сформированных участках
- ● н1 — точка поворота границы земельного участка, устанавливаемой при проведении кадастровых работ
- 86:03:0010701:ЗУ1(3) — номер формируемого земельного участка
- земельные участки, предоставленные в аренду ПАО "НК "Роснефть"
- охранная зона проектируемого высоконапорного водовода
- охранная зона проектируемой ВЛ
- охранная зона проектируемых нефтегазосборных сетей
- малоперспективная зона историко-культурного наследия

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста №50 Угутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Линия совмещения с листом 1

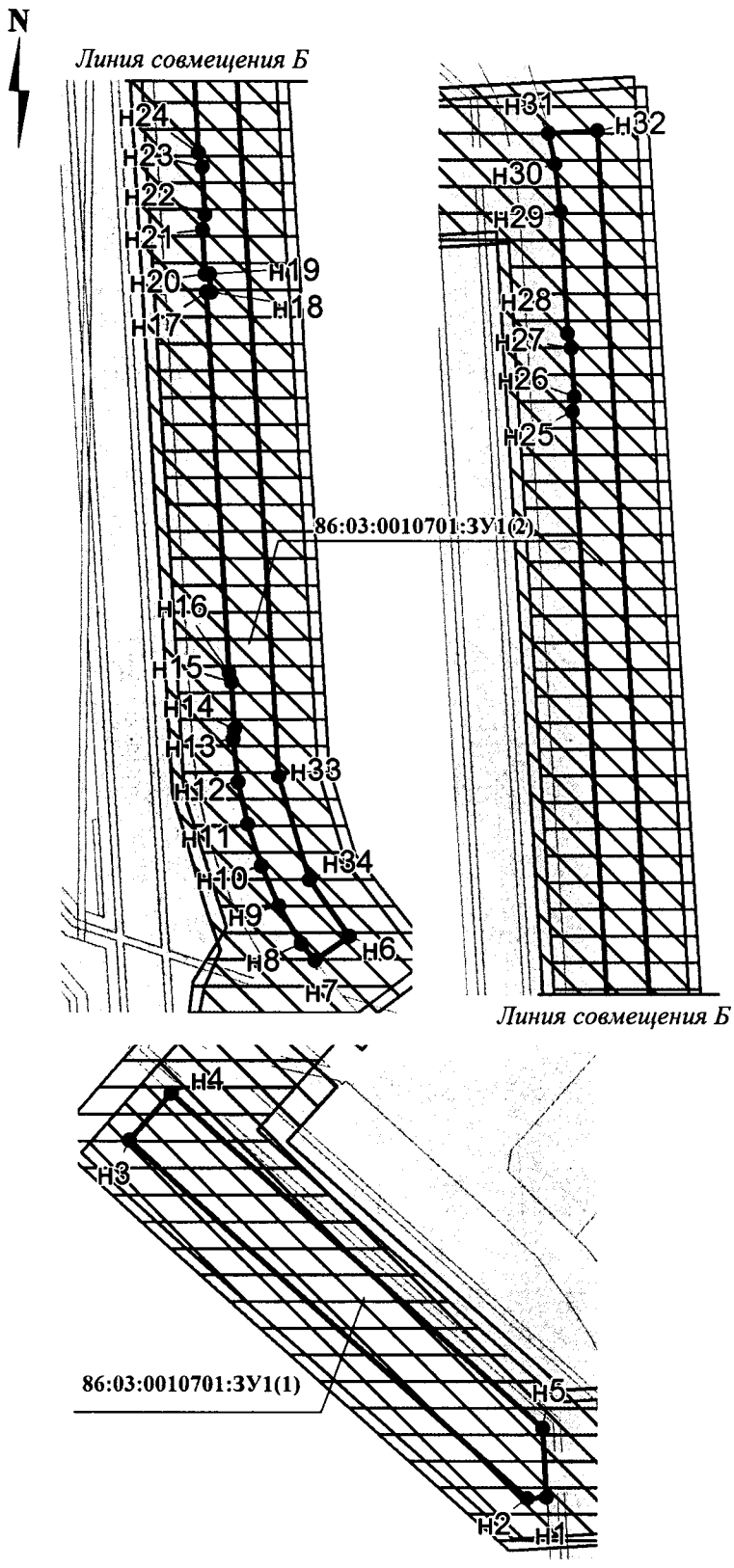


Каталог координат земельного участка 86:03:0010701:ЗУ1

Номер	X	Y
н1	898 175	3 616 493,76
н2	898 174,18	3 616 480,47
н3	898 419,18	3 616 208,49
н4	898 451,14	3 616 237,25
н5	898 222,63	3 616 490,93

Номер	X	Y
н6	897 049,57	3 616 727,32
н7	897 033	3 616 704,1
н8	897 044,81	3 616 694,8
н9	897 070,51	3 616 679,81
н10	897 097,63	3 616 667,59
н11	897 125,88	3 616 658,24
н12	897 154,94	3 616 651,88
н13	897 184,64	3 616 648,56
н14	897 190,92	3 616 649,42
н15	897 223,64	3 616 647,48
н16	897 229,71	3 616 645,88
н17	897 487,84	3 616 630,53
н18	897 488,02	3 616 633,47
н19	897 500,3	3 616 632,74
н20	897 500,13	3 616 629,79
н21	897 530,2	3 616 628,01
н22	897 540,36	3 616 629,41
н23	897 573,07	3 616 627,46
н24	897 582,88	3 616 624,88
н25	898 029,31	3 616 598,33
н26	898 039,48	3 616 599,73
н27	898 072,18	3 616 597,79
н28	898 082,13	3 616 595,19
н29	898 165,1	3 616 590,26
н30	898 197,28	3 616 586,66
н31	898 218,37	3 616 582,04
н32	898 220,39	3 616 615,47
н33	897 158,49	3 616 679,43

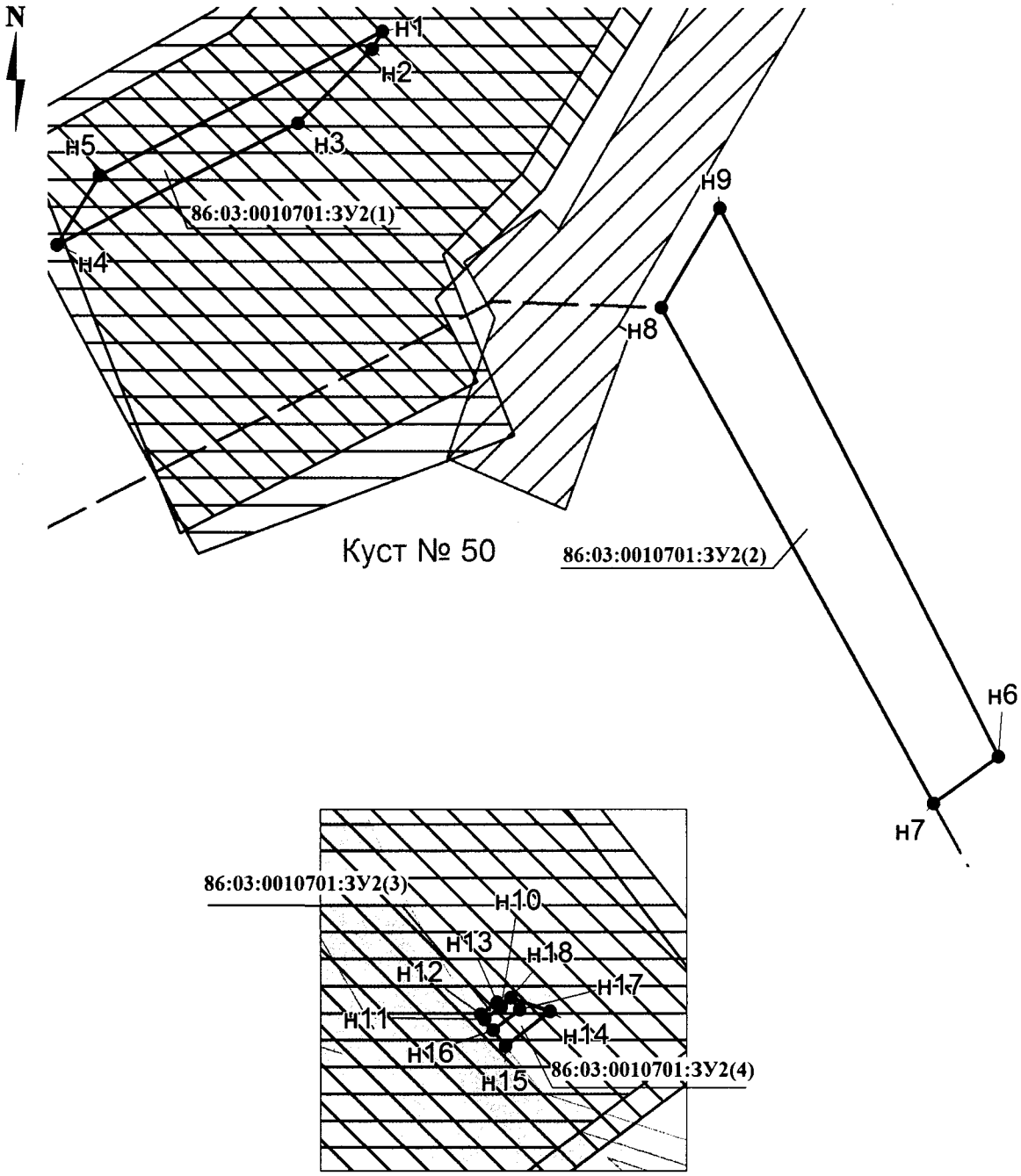
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство
куста №50 Угутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



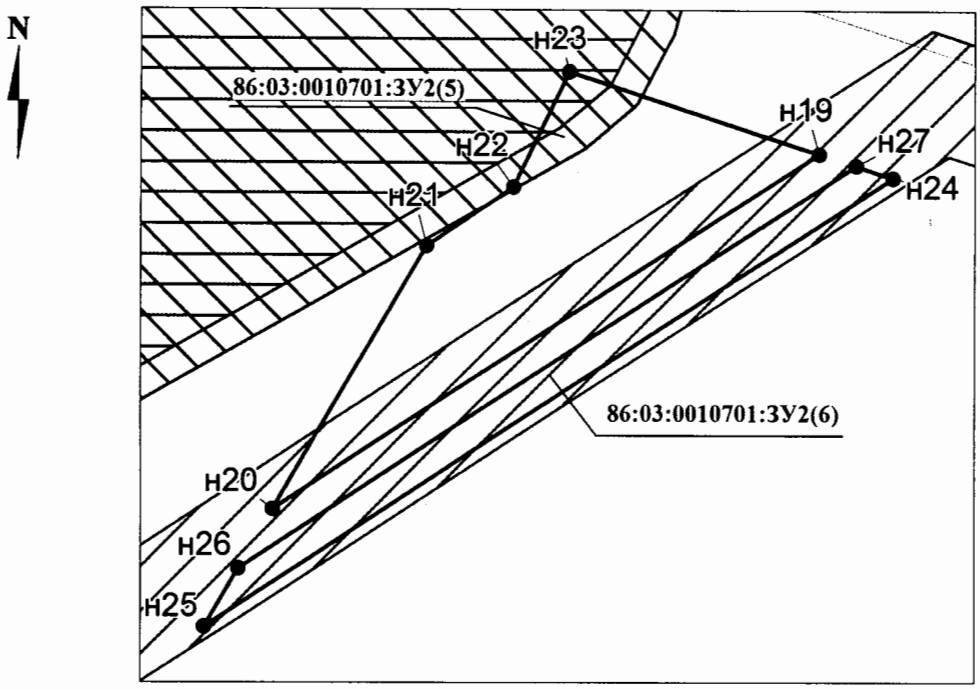
Каталог координат земельного участка 86:03:0010701:ЗУ1

Номер	X	Y
н34	897 088,35	3 616 700,38
н35	896 630,85	3 617 325,31
н36	896 595,71	3 617 285,18
н37	896 801,5	3 616 652,77
н38	896 339,26	3 616 381,38
н39	896 259,26	3 616 517,64
н40	896 105,76	3 616 427,51
н41	896 185,76	3 616 291,26
н42	896 017,67	3 616 192,57
н43	895 819,7	3 616 301,17
н44	895 623,96	3 615 918,6
н45	895 873,25	3 615 786,93
н46	895 938,2	3 615 914,2
н47	895 977,23	3 615 892,84
н48	896 072,64	3 616 083,49
н49	896 094,85	3 616 105,69
н50	896 868,51	3 616 559,91
н51	896 633,79	3 617 281,46
н52	896 680,78	3 617 328,04
н53	896 683,26	3 617 291,02
н54	896 694,51	3 617 256,42
н55	896 708,96	3 617 263,6
н56	896 688,5	3 617 326,72

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство
куста №50 Угутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство
куста №50 Угутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

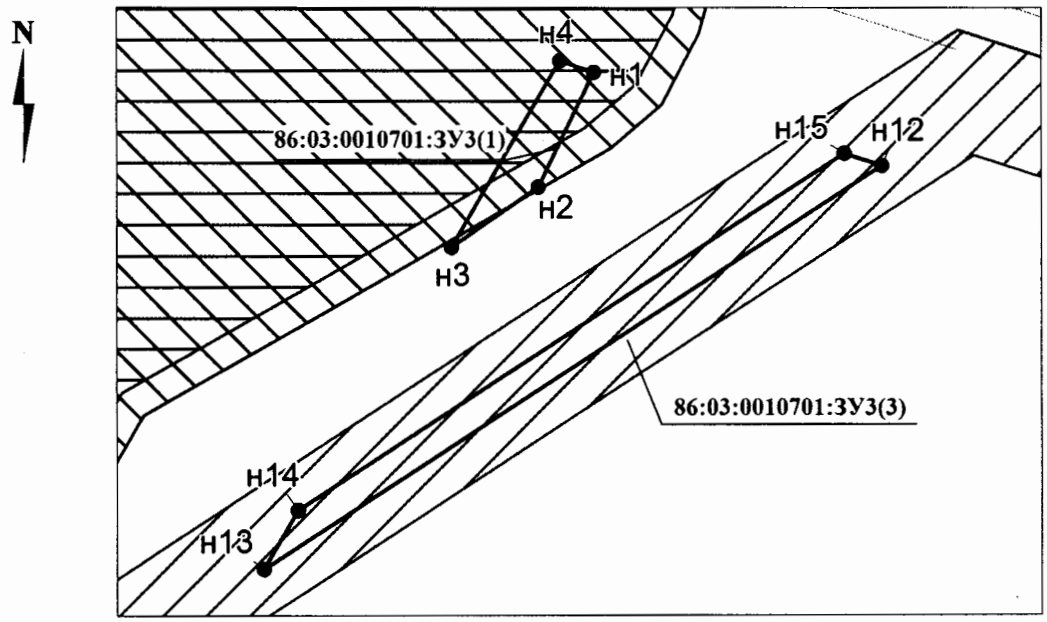


Каталог координат
земельного участка 86:03:0010701:ЗУ2

Номер	X	Y
н1	896 100,08	3 616 108,76
н2	896 094,85	3 616 105,69
н3	896 072,64	3 616 083,49
н4	896 036,24	3 616 010,78
н5	896 056,83	3 616 023,88
н6	895 883,35	3 616 293,7
н7	895 869,39	3 616 273,91
н8	896 017,67	3 616 192,57
н9	896 047,49	3 616 210,08
н10	897 035,17	3 616 710,15
н11	897 031,45	3 616 705,33
н12	897 033	3 616 704,1
н13	897 036,55	3 616 709,08
н14	897 033,96	3 616 724,94
н15	897 023,58	3 616 711,52
н16	897 028,3	3 616 707,81

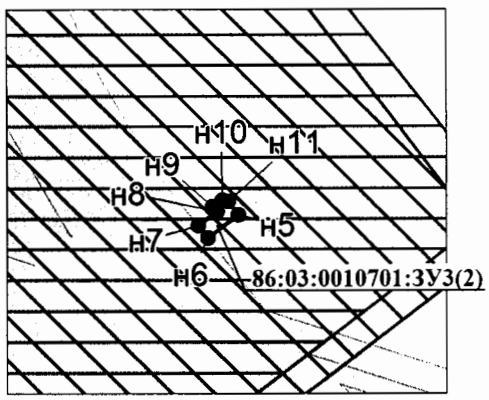
Номер	X	Y
н17	897 034,45	3 616 715,76
н18	897 037,88	3 616 713,11
н19	896 777,19	3 616 727,47
н20	896 683,99	3 616 583,78
н21	896 752,88	3 616 624,22
н22	896 768,36	3 616 647,08
н23	896 798,56	3 616 661,8
н24	896 770,86	3 616 746,93
н25	896 653,39	3 616 565,81
н26	896 668,59	3 616 574,74
н27	896 774,01	3 616 737,25

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство
куста №50 Угутского месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Каталог координат
земельного участка 86:03:0010701:ЗУ3

Номер	X	Y
н1	896 798,56	3 616 661,8
н2	896 768,36	3 616 647,08
н3	896 752,88	3 616 624,22
н4	896 801,5	3 616 652,77
н5	897 034,45	3 616 715,76
н6	897 028,3	3 616 707,81
н7	897 031,45	3 616 705,33
н8	897 035,17	3 616 710,15
н9	897 036,55	3 616 709,08
н10	897 038,37	3 616 711,63
н11	897 037,88	3 616 713,11
н12	896 774,01	3 616 737,25
н13	896 668,59	3 616 574,74
н14	896 683,99	3 616 583,78
н15	896 777,19	3 616 727,47



Приложение 30
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Градостроительный план земельного участка

№

R	U	8	6	5	0	7	0	0	0	-			

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании *Приказа Департамента строительства Ханты – Мансийского автономного округа – Югры от 28.03.2016 года № 175-П «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»*

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

(субъект Российской Федерации)

Сургутский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка отсутствует

Описание местоположения границ земельного участка: *Сургутский район, Юганское лесничество, Угутское участковое лесничество, кварталы 408 (выдел 1), 409 (выдел 1,26)*

Площадь земельного участка *117452 кв. м.*

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке *в границах лесного участка*

План подготовлен *Григорьев Ю. С., ведущий инженер отдела землеустройства ОАО «ТомскНИПИнефть»*

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. *04.05.2017* (дата) _____ (подпись) / *Ю.С. Григорьев* (расшифровка подписи) /

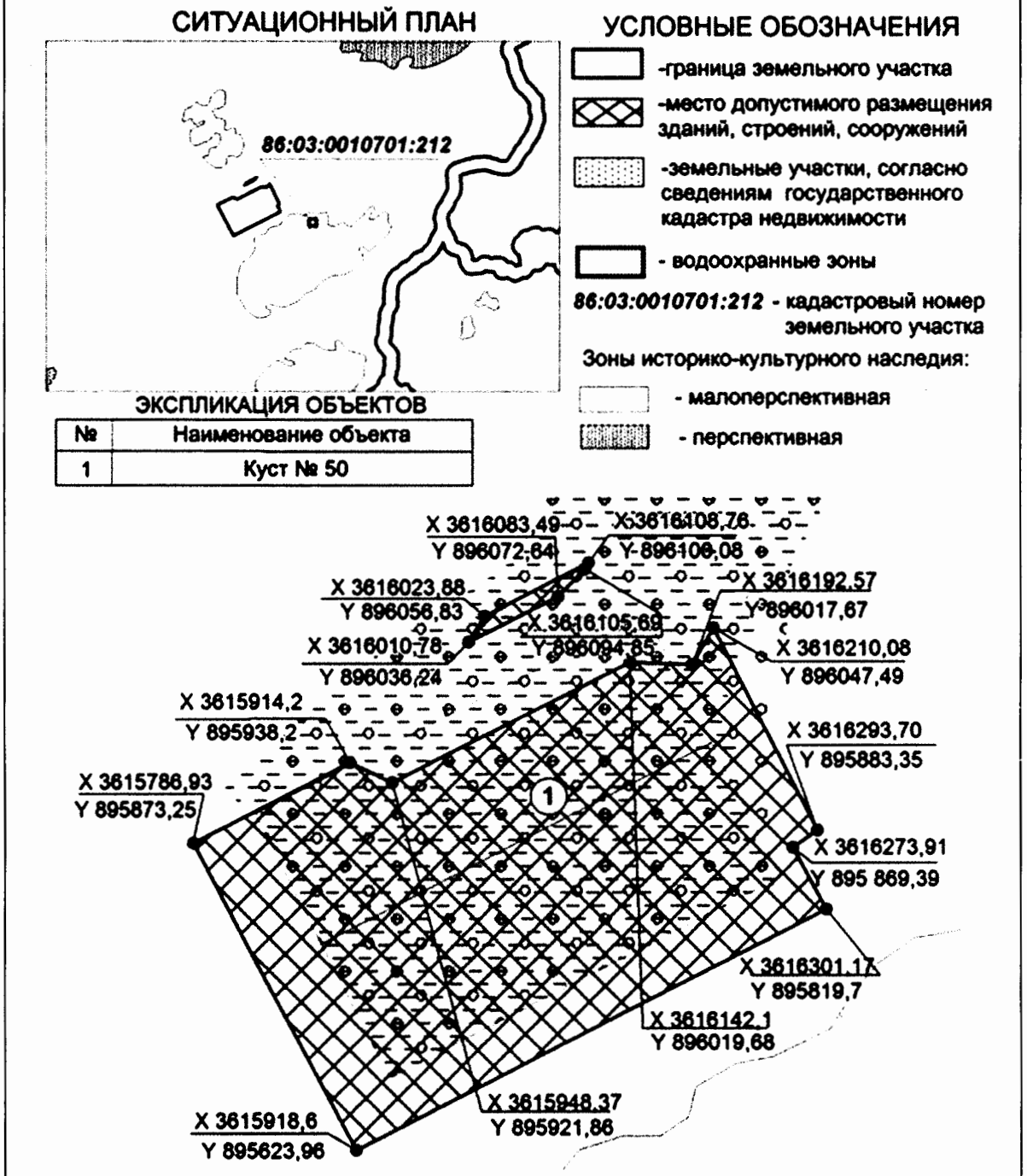
Представлен *в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры*

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

04.05.2017

(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Площадь земельного участка - 117452 кв.м
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1:5000), выполненной в 2016 г. ОАО "ТомскНИПИнефть"

Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подпись	Дата				
Составил		Смагилова			11.16	Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Блюм			11.16		П	1	
						Чертеж градостроительного плана земельного участка Масштаб 1:5000	ОАО "ТомскНИПИнефть"		
Гл. спец.		Блюм			11.16				

*1: 5000*_____(масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

*1: 5000*_____(масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка: *117452 кв.м*.[2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:

- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек[2, 3, 4];
- красные линии[2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку[2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство[2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства[2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные,

водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе *(1:5000)*, выполненной *2016 г.*,
ОАО «ТомскНИПИнефть»
(дата, наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан *11.2016 г.*
ОАО «ТомскНИПИнефть»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте[2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд))

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительный регламент не установлен

условно разрешенные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка
Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№_____, _____-_____,
(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]:

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей - или предельная высота зданий, строений, сооружений - м.[2]

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка - %[2].

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки) [2]:

-

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства

№ *1* (согласно чертежу), *Куст №50* (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв.м)
1	2	3	4	5	6
1	*сложная конфигурация*		*117452*		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ *Не имеется* (согласно чертежу градостроительного плана), _____ (назначение объекта капитального строительства),

инвентаризационный или кадастровый номер _____,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____ (дата)

_____

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ *Не имеется* (согласно чертежу градостроительного плана), _____ (назначение объекта культурного наследия),

Заключение № 993/1 от 02 «декабря» 2016г. Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ - _____ от _____ - _____ (дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

В соответствии с документацией, утвержденной в порядке, установленном законодательством РФ

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

ООО «РН-Юганскнефтегаз» технические условия на организацию канала связи от 21.03.2016 № 02/08-06-0924;

ООО «РН-Юганскнефтегаз» технические условия на устройство примыкания автомобильных дорог;

ООО «РН-Юганскнефтегаз» технические условия на электроснабжение № 23/02/01/02-749 от 12.02.2016;

технические условия на подключение нефтегазосборного трубопровода и высоконапорного водовода.

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

7. Иная информация (при наличии)

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или некоторые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка

21.03.2016 г. № 02/08-06-0924

УТВЕРЖДАЮ
Начальник Управления ИТ

_____ И.Д. Яцишен

«____» марта 2016г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
На организацию канала связи по объекту «Обустройство куста №50 Угутского месторождения» ш.4132.

1. Наименование объекта
«Обустройство куста №50 Угутского месторождения» ш.4132.

2. Основание для выдачи ТУ

Письмо УНС № 03/03/01/03-06-2322 от 15.03.2016 г. О выдачи ТУ по ш.4132.

3. География расположения объекта

Тюменская область, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, Угутского месторождение.

4. Основные требования.

1. 1. В качестве основного канала связи на кусту №50 предусмотреть организацию ВОЛС с подключением к корпоративной сети ООО «РН-Юганскнефтегаз». Точка подключения к корпоративной сети основного канала ВОЛС: узел связи ЦДНг-18 база Угут (ш.2623)

2. Прокладка волоконно-оптического кабеля (ВОК) при строительстве линейно-кабельных сооружений (ЛКС) волоконно-оптической линии передачи (ВОЛП) может быть осуществлена по:

- существующим и проектируемым опорам ВЛ 110 кВ; 35кВ;
- опорам ВЛ – 6 кВ в габаритах 35(110)кВ
- опорам КЛ 0,4; 6 кВ
- существующим стойкам на зданиях;
- вновь устанавливаемым стойкам на зданиях.
- существующим столбовым опорам
- вновь проектируемым столбовым опорам
- существующим кабельным эстакадам
- вновь проектируемым кабельным эстакадам

прокладку кабелей связи в модульных зданиях выполнить в лотках, предусмотренных заводом изготовителем данного модульного здания.

3. Трасса и способ прокладки ВОК уточняются на стадии проектно-изыскательских работ и согласуется с Заказчиком актом выбора трассы;

4. Трассу ВОЛС выбрать с учётом ранее разработанных проектов обустройства и проектных решений по другим объектам региона.

5. При проведении предпроектных работ оформить акт обследования существующих объектов, определить трассу прокладки, согласовать АКТ обследования с УИТ.

6. Проектные решения по ВОЛС согласовывать с проектировщиками ВОЛС других титулов

7. Для снижения деформации ВОК, гашения вибрации до безопасного уровня и для обеспечения надёжной эксплуатации ВОЛС предусмотреть защиту от вибрации волоконно-оптического кабеля путём подвески многочастотных виброгасителей по методике фирмы ЗАО «Электросетьстройпроект», либо по другой, более эффективной методике.

8. Параметры, необходимые для выбора ВОК (допустимые напряжения и физико-механические характеристики) определить с учётом характеристик подвешенных на ВЛ грозозащитных тросов, проводов, климатических условий районов прохождения трассы ВЛ и на основании выполненных расчётов нагрузок от ВОК на конструкции опор ВЛ. Механические характеристики подвешиваемого кабеля определить исходя из того, что создаваемые им нагрузки не превышали бы несущей способности наиболее нагруженных элементов опор, с необходимым запасом на экстемальные ситуации (обледенение, повышенная сила ветра);

9. Место размещения ВОК на опорах выбрать с учётом обеспечения допустимых нормируемых величин сближения ВОК с ВВ проводами и тросом, а также допускающее возможность монтажа и ремонта оптического кабеля без погашения ВЛ;

10. Для крепления ВОК к опорам ВЛ применять крепежные изделия и элементы, рассчитанные на заданные условия эксплуатации.

11. Вдоль трассы прокладки ВОЛС предусмотреть отпаечные муфты ВОК и технологический запас кабеля для резервирования возможности подключения вблизи расположенных объектов ДНГ, ППД, ППН, ...

12. На кабельных эстакадах прокладывать ВОК с дополнительной механической защитой или в отдельном стальном коробе.

13. При необходимости, предусмотреть проектирование некоторых участков ВОЛС с подвесом к отдельно устанавливаемым столбовым опорам.

14. При проектировании воздерживаться от решений связанных с прокладыванием ВОК в грунте. В случае обоснованной необходимости прокладки ВОК в грунте в отсутствии иных документированных вариантов прохождения ВОК на конкретном участке, допустимо проложить ВОК в грунте с заменой марки кабеля, с применением бронированных кабелей (в т.ч. бронированных оплеткой из стекловолоконных прутков), выполнять все требования предъявляемые к проектированию, строительству и эксплуатации КЛС в грунте в районах вечной

мерзлоты. Кабель проложенный в грунте должен быть обозначен соответствующими вешками и аншлагами.

15. При проектировании линейных сооружений магистральных и внутренних кабельных линий связи должны соблюдаться действующие СНиП РФ, нормы и правила охраны труда, техники безопасности, электробезопасности и пожарной безопасности; проектирование ВОЛС выполнить согласно «Правилам проектирования, строительства и эксплуатации волоконно-оптических линий связи на воздушных линиях электропередачи напряжением 110кВ и выше», Москва, 1999г.

16. При разработке проектной документации и строительстве предусмотреть получение всех необходимых технических условий и согласований на ввод оптического кабеля на позиции ООО «РН-Юганскнефтегаз» от владельцев зданий и помещений (все материалы согласований должны быть приложены к материалам проектной документации. Оказать техническую помощь Заказчику в получении необходимых технических условий;

17. Размещение проектируемых оптических кроссов выполнить в существующих или во вновь устанавливаемых (определить проектом) 19" телекоммуникационных стойках ООО «РН-Юганскнефтегаз» или шкафах закрытого исполнения. Место установки кроссов и стоек (шкафов) согласовать с УИТ ООО «РН-Юганскнефтегаз»;

18. Предусмотреть необходимое пассивное и активное коммутационное оборудование;

19. Ввод ВОК в здания должны выполняться раздельно с вводами кабелей электроснабжения и отдельными каналами ввода антенных фидеров (в случае их загруженности для ВОК предусматривать отдельный ввод);

20. При вводе самонесущего ВОК с опоры в здание, с использованием телефонной канализации, предусмотреть прокладку кабеля по всей длине в дополнительно организованном субканале из полиэтиленовой трубки.

21. Открытую прокладку кабеля по помещениям зданий осуществлять в пожаробезопасном гофрорукаве (подтвердить сертификатом пожарной безопасности), либо с использованием ОК в не поддерживающей горение оболочке, имеющий сертификат пожарной безопасности.

22. Размещение муфт и отдельных запасов кабеля на опорах осуществлять в устройствах типа «УПМК».

23. При монтаже на кабель возле смонтированной муфты, в проходных колодцах, у натяжных и поддерживающих зажимов через четыре опоры, у оконечных устройств устанавливаются нумерационные кольца (бирки).

24. В случае, если устанавливаемая разветвительная муфта на трассе не попадает в место соединения строительных длин монтаж муфты производить по технологии «транзитной петли».

25. Схему распределения волокон согласовать с УИТ.

26. Строительно–монтажные работы должны осуществляться в соответствии с действующими нормативными документами по организации строительного производства, в том числе:

· приказом МИТиС РФ №47 от 19.04.2006 «Правила применения оптических кабелей связи, пассивных оптических устройств и устройств для сварки оптических волокон»;

· Руководством по строительству линейных сооружений местных сетей связи. АООТ «ССКТБ-ТОМАСС»;

· Руководством по монтажу соединительных муфт и оконечных кабельных устройств на кабелях с гидрофобным заполнением для местных сетей связи. АООТ «ССКТБ-ТОМАСС»;

· Руководством по строительству линейных сооружений связи. ССКТБ-ТОМАСС, 1995г.;

· Руководством по прокладке, монтажу и сдаче в эксплуатацию ВОЛС ГТС (линейно-кабельные сооружения. Москва, 1987г.

· Правилами проектирования, строительства и эксплуатации волоконно-оптических линий связи на воздушных линиях электропередачи напряжением 0,4-35 кВ. М., 2002г.

27. В проекте указать необходимость проведения на стадии стадии строительства измерений затухания между оконечными пунктами производить оптическим рефлектометром и тестером. Результаты измерений представить протоколом. Предоставить рефлектометрические измерения - по каждому оптическому волокну ВОЛС в электронном виде в двух направлениях.

28. Предусмотреть технологический запас ВОК:

· на муфтах – не менее 15 метров с каждой стороны;

· на оптических кроссах – не менее 5 м;

· Технологический запас ВОК 10%;

29. Предоставить геопространственные данные о расположении объектов связи и трасс прокладки ВОК формате Google kml, датум WGS84. По согласованию с Заказчиком возможно представление данных в другом графическом формате;

30. Разработать методику расчёта затрат на проведение регламентных работ в рамках технического обслуживания проектной ВОЛП.

31. Разработать требования по техническому обеспечению персонала бригад сервисных служб по аварийно-восстановительным работам и техническому обслуживанию ВОЛС.

32. Объем предоставления Исполнительной документации должен соответствовать требованиям:

- РД 45.156-2000 Состав исполнительной документации на законченные строительством линейные сооружения магистральных и внутризоновых ВОЛП

- РД 45.190-2002 «Участок кабельный элементарный волоконно-оптической линии передачи. Типовая программа приемочных испытаний», М.,2001 г.

33. Требования к содержанию исполнительной документации:

а) общая пояснительная записка

б) ситуационный план проектируемых ЛС и сетей;

в) структурные (функциональные) схемы линий связи с указанием длин все отрезков и количества волокон на всех участках, разветвительных и соединитель-

ных муфт, схему сварки волокон, трассы прокладки линий связи по объектам, с указанием способов подвеса и крепления ВОК;

г) планы расположения оборудования и линий связи;

д) планы и чертежи установки технических средств;

е) схемы (таблицы) соединений и подключений внутренних и внешних проводок;

ж) спецификации оборудования и материалов;

з) задание на проектирование и строительство;

и) материалы предпроектного обследования.

к) копии протоколов измерений (предусмотренных нормативными требованиями к ВОЛС).

34. Выполнить требования, не противоречащие данным ТУ, указанные в документе: "Правила проектирования, строительства и эксплуатации волоконно-оптических линий связи на воздушных линиях электропередачи напряжением 0,4-35 кВ", утверждённые Министерством энергетики РФ 27.12.2002г., и Министерством РФ по связи и информатизации 24.04.2003 г., при необходимости данного вида прокладки ВОЛС.

35. В состав РД включить подробную схему организации сети с учётом всех длин пролётов, муфт и указанием опор (номера, тип).

36. Минимизировать количество муфт на проектируемой ВОЛС. Подключение к существующей сети ВОЛС предпочтительно на оптических кроссах и каналообразующем оборудовании существующих объектов.

37. Выбор точки подключения согласовать с УИТ

38. Затраты на монтаж ВОЛС включить в сметную документацию на ВЛ.

39. В качестве точки присоединения каналов связи по проектируемой ВОЛС к существующей сети передачи данных выбрать свободный порт каналообразующего оборудования ближайшего объекта, подключеного к существующей сети ВОЛС. При необходимости предусмотреть доукомплектацию существующего каналообразующего оборудования.

40. Требование к выбору оборудования, ВОК и других материалов

41. Предусмотреть в качестве каналообразующего оборудования ВОЛС: мультиплексоры с использованием STM-4 / STM-16 (на объектах с инфраструктурой связи - базовые станции и коммутаторы систем связи, АТС) и управляемые коммутаторы, поддерживающие протоколы Ethernet (TCP/IP), EIGRP, CDP, VTP домена (на всех остальных объектах. Всё оборудование должно быть совместимо с действующей системой мониторинга сети ООО «РН-Юганскнефтегаз». Применить медиаконверторы с возможностью организации приёмо-передачи оптического сигнала по одному оптическому волокну.

42. Тип и марку волоконно-оптического кабеля определить проектом. Рекомендуется применить кабель, аттестованный в ОАО «ФСК ЕЭС России». При разработке ПД учесть возможность применения оборудования и МТР ВОЛС, не менее двух вендеров. Применить одномодовые ВОК, как для внешних сетей связи, так и для внутренних, с полуторным запасом прочности. Для прокладки по опорам ВЛ не применять негорючий кабель.

43. Количество оптических жил ВОК: для магистральных ВОЛС не менее 64 шт., для остальных - не менее 16 шт.

44. Тип оптических кроссов – стоечные, конкретную модель определить проектированием;

45. Вводы ВОЛС во все помещения выполнять с применением модульных кабельных вводов с разборными рамами.

46. В случае необходимости прокладки ВОК по опорам существующих ЛЭП, запросить дополнительные технические условия в Управлении электроэнергетики.

47. В качестве точки подключения принять свободный порт коммутатора близлежащего объекта, подключенного к сети ВОЛС ООО «РН-Юганскнефтегаз».

.

5). Требования к организации канала связи с использованием оборудования БШД

2. 1. Применить оборудование БШД, работающее в диапазоне частот 6,0-6,4 ГГц, совместимое с существующей сетью передачи данных ООО "РН-Юганскнефтегаз". С подключением к проектируемой БС ЦДНГ-18 база Угут

2. Оборудование должно учитывать требования общего решения ГКРЧ № 10-07-02 от 15.07.10 "Об использовании полос радиочастот 5150-5350 МГц и 5650-6425 МГц радиоэлектронными средствами фиксированного беспроводного доступа"

3. В комплектах оборудования радиомостов, применить внутренние или внешние антенны, имеющие коэффициент усиления более +28дБи, для выполнения условия общего решения ГКРЧ по обеспечению ширины диаграммы направленности менее 5 градусов.

6). Требования к оснащению эксплуатирующего персонала системой подвижной связи

1. Эксплуатирующий персонал оснастить носимыми взрывобезопасными радиостанциями подвижной связи системы TETRA с тастатурной клавиатурой – 10 шт.

2. На проектных рабочих местах диспетчера / оператора пульта / начальника смены / мастера бригады, при их наличии, установить радиостанцию в стационарной комплектации.

3. В комплект каждой носимой радиостанции включить:

- радиостанция
- зарядное устройство от 220В
- зарядное устройство автомобильное
- 4 шт. дополнительных взрывобезопасных аккумуляторных батарей
- выносная гарнитура с микрофоном и динамиком
- Чехол, клипса

Рассмотреть возможность подключения радиостанций системы TETRA к существующим базовым станциям TETRA.

7) Требование к организации бесперебойного питания оборудования

1. Система бесперебойного электропитания должна обеспечивать возможность автономной работы от АКБ на период времени, соответствующий требованиям действующих нормативных документов РФ, но не менее:

- 4 часов, для узлов связи и объектах ОПО. Система должна иметь возможность удаленного мониторинга параметров ИБП;

- 0,5 часов для других объектов, включая кусты скважин, с выводом информации об отключении электроэнергии в систему телемеханики, в случае применения удалённого контроля за технологическим процессом;

2. Использовать источники бесперебойного питания фирмы APC (или аналог) с байпасом и возможностью контроля работы по электронной сети.

3. Предусмотреть основной и резервный контроллеры питания и возможность контроля работы по электронной сети.

8). Требование к УКВ

1. Применить оборудование УКВ для аварийного канал – с подключением к существующей базовой станции УКВ телемеханики расположенной в УС ЦДНГ-18 база Угут.
2. Канал связи проектируемого объекта организовать на стационарных комплектах УКВ-радиостанций Motorola или аналогичных.
3. В случае невозможности подключения проектируемых абонентских станций к существующим базовым станциям, предусмотреть проектом установку дополнительной опорно-стыковой станции связи (ОССС) в комплекте с базовой радиостанцией.
4. При проектировании дополнительных ОССС предусмотреть её подключение к существующим серверам и диспетчерским станциям управления системы телемеханики.
5. Выполнить расчеты зоны покрытия базовой станции.
6. По результатам расчетов зон покрытия базовой станции предоставить карты с изображением зон покрытия для абонентских радиостанций, проект частотно-территориального плана.
7. Нижнее оборудование стационарного комплекта радиостанции разместить в шкафу станции управления.
8. АФУ должно включать в себя два кабельных участка, разделённых грозозащитой, а так же другие составные элементы и материалы:
9. ВЧ Кабель диаметром 5-6 мм между радиостанцией и грозозащитой, длиной 1-3 м,

10. Модуль грозозащиты, жёстко закреплённого на металической конструкции шкафа, в котором размещена радиостанция. Предусмотреть электрическое соединение грозозащиты с шиной заземления помещения.
11. ВЧ Кабель 10-11 мм между грозозащитой и антенной,
12. Направленная антенна многоэлементный волновой канал с петлевым вибратором симметричной системы запитки, имеющая сварную конструкцию и литые силуминовые лапы, позволяющие крепить антенну на мачте диаметром 38-65 мм и имеющая следующие параметры:
13. в диапазоне частот 146-172 МГц 5-элементная с коэффициентом усиления не менее 10 дБи, 300-350 МГц 5-элементная с коэффициентом усиления не менее 8,5 дБи , 403-470 МГц 6-элементная с коэффициентом усиления не менее 11 дБи.
14. крепёжные элементы для закрепления ВЧ кабеля вдоль мачты и по эстакаде между Опорой связи и помещением связи.
15. Средства герметизации разъёмов, кабельных вводов, мест заземления ВЧ-кабелей.
16. Предусмотреть заземление на Опоре связи ВЧ-кабеля - на верхней площадке и в районе горизонтальной эстакады
17. Внутри помещения проложить ВЧ-кабель в кабельных лотках соответствующего размера.
18. Предусмотреть трубостойку для монтажа антенны.
19. В шкафу связи где будет располагаться радиостанция предусмотреть отдельный источник питания (розетку).

9). Требование к антенно-мачтовому сооружению

1. АМС должна быть башенного типа (без оттяжек) и должна соответствовать климатическим условиям региона установки. Возможно использование прожекторной мачты.
2. Нагрузочная способность опоры связи должна обеспечивать размещение на ней проектируемого оборудования с резервом на установку: АФУ РРЛ 2 шт. (диаметр антенн 90 см.
3. АМС должна быть на расстоянии не более 7м от помещения с нижним оборудованием связи, без проездов и проходов между ними.
4. АМС должна быть обустроена:
   - молниезащитой;
   - контуром заземления, соединённым с контуром заземления помещения с нижним оборудованием связи;
   - вертикальным кабельным мостом шир.200 мм между мачтой связи и аппаратурным блоком, кабельный мост должен быть на вводе в узел связи расположен ниже уровня ввода, кабельный мост должен быть устойчив и удобен для монтажа и технического обслуживания фидеров, с защитой от падения льда;
   - кабель-ростом шириной 200 мм, расположенным вблизи лестницы опоры связи, для крепления фидеров устройством крепления RSB с шагом 0,8 метра;

• верхней площадкой обслуживания антенн РЭС (радиоэлектронных средств);

• трубостойками для крепления антенн;

5. Прокладку ВЧ-фидеров, контрольных кабелей произвести согласно ПУЭ, раздельно от силовых кабелей;

Высоту опоры связи определить проектом из условий обеспечения необходимых зон покрытия базовых станций (в соответствии с разрешениями на использование радиочастот и радиочастотных каналов) систем радиосвязи и обеспечения условий связи для организации проектных РРЛ или радиомостов.

6. Перечень необходимой технической документации на металлическую антенную опору, принимаемую в эксплуатацию должны соответствовать Приложению №1 «Инструкции по эксплуатации антенных сооружений радиорелейных линий связи» Министерства связи СССР от 14.01.1980г."

7. Допустимые отклонения в конструкции опоры связи должны соответствовать нормам, указанным в Приложениях 14-17 «Инструкции по эксплуатации антенных сооружений радиорелейных линий связи» Министерства связи СССР от 14.01.2015г..

8. Рабочая документация на антенную опору комплектуется в отдельные альбомы по маркам чертежей. Рабочая документация должна состоять из следующих марок: ИГ, КЖ, КМ, ЭМ.

10). Дополнительные требования

1. Режим работы оборудования связи круглосуточный.

2. Обеспечить экологическую безопасность строительства сети в соответствии с нормативными документами РФ и стандартами ОАО «НК «Роснефть».

3. Требования к режиму безопасности и гигиене труда, в соответствии с требованиями СНиП.

4. Выполнить требования ОАО «НК «Роснефть» к обезличиванию оборудования в проектных спецификациях.

5. Проектные решения должны соответствовать действующим СНиП РФ, нормы и правила охраны труда, техники безопасности, электробезопасности и пожарной безопасности, в частности:

· СНиП 2.08.02-89* Строительные нормы и правила. Общественные здания и сооружения;

· ПУЭ изд.7 Правила устройства электроустановок;

· РД 45.120-2000 Нормы технического проектирования «Городские и сельские телефонные сети»;

· ОСТН-600-93 Отраслевые строительно-технологические нормы на монтаж сооружений и устройств связи, радиовещания и телевидения;

· ГОСТ 464-79 Заземление для стационарных установок проводной связи;

· ГОСТ 21406-88 Система проектной документации для строительства. Проводные средства единой автоматизированной системы связи;

· ГОСТ Р 21.1703-2000 Расположение оборудования связи. Правила выполнения рабочей документации проводных средств связи;

· ВНТП 113-93 Ведомственные нормы технологического проектирования. Проводные средства связи. Станции и узлы телеграфные и передачи данных.

· ВНТП 113-93 (дополнение) Инструкция по проектированию линейно-кабельных сооружений связи. (Дополнение по применению установок горизонтально-направленного бурения при строительстве . Руководство по строительству линейных сооружений « ССКТБ – ТОМАСС» 1995

· ГОСТ 67 – 78 Пересечение линий связи и проводного вещания с контактными сетями наземного электротранспорта. Москва. 1978

· СН 512-78 Технические требования к зданиям и помещениям для установки средств вычислительной техники

· ГОСТ Р 53246-2008 Системы кабельные структурированные. Проектирование основных узлов системы. Общие требования

· СанПиН 2.1.8/2.2.4.1383-03 Гигиенические требования к размещению и эксплуатации передающих радиотехнических объектов

· СанПиН 2.1.8/2.2.4.1190-03 Гигиенические требования к размещению и эксплуатации средств сухопутной подвижной радиосвязи. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы

· «Методика расчета трасс цифровых РРЛ прямой видимости в диапазоне частот 2-20 ГГц». НИИР (ЗАО «Инженерный центр»), 1998 г.

6. Выполнение расчётов СЗЗ и ЗОЗ проектируемых ПРТО предусматривать в объёме, который требуется согласно СанПиН 2.1.8/2.2.4.1383-03 и СанПиН 2.1.8/2.2.4.1190-03. В соответствии с письмом РОСПОТРЕБНАДЗОРА №01/1028-1-23 от 01.02.2011г., оформление санитарного паспорта ПРТО не требуется.

7. Проектная организация сама запрашивает ТУ от организаций, с ЛКС (дороги, трубопроводы, ЛЭП) которых возможны пересечения, а так же собственников зданий и объектов, по которым планируется прокладка ВОК.

8. Сбор исходных данных, обследование объектов осуществить силами проектной организации.

9. Монтажные работы выполнять в соответствии с требованиями действующих ПУЭ и СНиП 3.05.06-85, с использованием системы грозозащиты и системы заземления для защиты персонала и оборудования от постороннего напряжения.

10. По окончанию строительно-монтажных, пусконаладочных работ в УИТ представить исполнительную документацию на бумажном носителе и в электронном виде.

11. Оборудование и материалы, подлежащие сертификации должны иметь сертификаты по системе сертификации «Связь».

12. Применяемое при строительстве оборудование и материалы должны соответствовать требованиям ГОСТ или технических условий, утвержденных в установленном порядке, иметь сертификат соответствия.

13. При проектировании радиоканалов, в проекте предусмотреть расчет интервалов РРЛ. Высоту подвеса АФУ РРС определить построением профиля земной поверхности с учетом лесного массива, застройки;

14. Оборудование, устанавливаемое вне помещения, должно быть рассчитано на работу при температуре окружающей среды до минус 55°С.

15. Приемо-сдаточные испытания ВОЛС провести в соответствии с РД 45.190-2002 «Участок кабельный элементарный волоконно-оптической линии передачи. Типовая программа приемочных испытаний». Измерения произвести по каждому волокну на длинах волн 1,31 мкм и 1,55 мкм в двух направлениях;
16. Срок действия настоящих ТУ 1 год.
17. Точки присоединения проектируемых систем связи к инфраструктуре ООО "РН-Юганскнефтегаз", а так же трассу прокладки ВОЛС, выбрать на основе технико-экономического обоснования из числа возможных, определённых на стадии проведения предпроектных обследований и предложенных в данных ТУ. Решение по выбору точек подключения согласовываются с УИТ.
18. Из-за ограниченного срока действия документов, УИТ не требует получение на все проектируемые РЭС положительных заключений экспертизы возможности их использования и электромагнитной совместимости с действующими и планируемыми для использования РЭС и Разрешений на использование радиочастот до завершения проектных работ. Проектная организация готовит все необходимые материалы для своевременной подачи заявок ООО "РН-Юганскнефтегаз"в ФГУП ГРЧЦ и Роскомнадзор.

11. Требования к составу и объему документов.

1. Проектные решения, схемы прокладки и схемы размещения оборудования – согласовывать с УИТ в процессе проектирования, до готовности проекта.
2. Проект согласовать с УИТ ООО «РН-Юганскнефтегаз».
3. Документы на согласование представлять в электронном виде, в формате PDF (*.pdf).

Срок действия данных ТУ 1 год.

Подг. Вед. специалист УИТ п/п Семенихин П.Л.

Согласовано:

Начальник сектора инфраструктуры и телекоммуникации п/п Фролов В.М.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

от 12.02.2016г. № 23/02/01/02-749

на № 03/03/01/03-06-1159 от 11.02.2016г.

Заместителю начальника
Управления наземных
сооружений
В. С. Кунд

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на электроснабжение по проекту
«Обустройство куста №50 Угутского месторождения»,
шифр 4132.

Технические условия от 14.03.2011 № 71-12/01-1294 считать недействительными.

1. ТОЧКИ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

1.1. ПС 35/6 кВ №359, РУ 6 кВ ячейки №№ 04, 17. Строительство ВЛ 6 кВ на куст 50.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТОВ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

2.1. Разрешённая присоединяемая мощность: 1,2 МВт.

2.2. Категория надёжности электроснабжения куста – I.

3. УСЛОВИЯ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

3.1 Строительство ВЛ 6 кВ:

От РУ 6 кВ ПС 35/6 кВ №359 на куст 50. ВЛ 6 кВ в габарите 110 кВ по арх. 3078тм института «Энергосельпроект» на свайных основаниях из свай С-35. Расчет свайных фундаментов (количество и длину свай) исходя из инженерных изысканий. Покрытие опор – горячий цинк.

Выхода с ПС 35/6 кВ, РУ 6 кВ, спуски с двухцепных опор к БКРУ-6 кВ осуществить на металлических опорах по арх. №4,0639 института «Сельэнергопроект» с установкой на первых и концевых опорах разъединителей типа РЛК-10. Сечение провода определить расчётом. Изоляция ВЛ – стеклянная (ШС10Г и ПС70Е). Грозозащитный трос по всей длине ВЛ. Установка ограничителей перенапряжения типа МОПН-6 кВ. Габарит проводов от земли 7 м., в местах проезда автотранспорта не менее 9 м. Пересечение с другими ВЛ согласно ПУЭ.

Выход с ПС 35/6 кВ, РУ 6 кВ кабельный, непосредственно на первую анкерную опору ВЛ 6 кВ, т.е. без устройства порталов. Кабель рекомендуем одножильный высоковольтный марки ПвВнг-LS. Расчет сечения кабелей, провода (жилы, экрана).

Для подключения БУ (на время бурения), предусмотреть отпайку от ВЛ-6кВ перед БКРУ-6кВ на металлических опорах по арх. №4.0639 института «Сельэнергопроект» до кустовой площадки, концевую опору с ЛР-6кВ установить вблизи кустовой площадки. ВЛ для буровой по всей длине выполняется проводом сечением не менее 120мм2. Предусматривать в ПД расчёт пропускной способности ЛЭП 6кВ для подключения БУ мощностью до 2,5 МВт. При необходимости предусмотреть замену КЛ, ВЛ, трансформаторов тока.

При пересечении существующих ВЛ 6 кВ для уменьшения потерь нефтедобычи при строительстве предусмотреть монтаж временных кабельных линий в пролётах пересекаемых ВЛ 6 кВ.

3.2 <u>Для кустовой площадки:</u>

Для распределения электроэнергии на кусту 50 применять БКРУ вне зависимости от количества КТП 6/0,4кВ. Конструкция БКРУ в соответствии с типовыми техническими требованиями к БКРУ, разработанными ООО «РН-УфаНИПИнефть».

Монтаж БКРУ на площадках обслуживания, совместно с КТПН 6/0,4 кВ. Габарит площадки от земли 1,5 м. Подключение БКРУ к фидерам 6 кВ через разъединитель типа РЛК-10, заход ВЛ 6 кВ на БКРУ-6 кВ кабельный. Предусматривать отсыпку под монтаж концевых опор в районе БКРУ-6 кВ кустовых площадок.

Строительство кабельных эстакад с защитой от солнечного излучения и прокладка КЛ 6 кВ от БКРУ-6 кВ до КТПН 6/0,4 кВ.

Расчет мощности и количества и выбор типа КТПН согласно заявленной нагрузке, а также запрашиваемой категории надёжности, с учётом возможности переключения скважин при выходе одной КТПН в ремонт. Монтаж КТПН-6/0,4 кВ на площадке обслуживания со свайным основанием в пределах обваловки куста. Габарит от земли 1,5 м. При открывании дверей ячеек КТПН, расстояние от двери до ограждения не менее 0,6 м. Разделение площадки СУ и КТПН. Предусмотреть возможность выкатки силового трансформатора по площадке обслуживания.

Заземление и грозозащиту КТПН. Конструкция и комплектация КТПН-6/0,4 кВ в соответствии с МУК ЕТТ «Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 10/0,4кВ и 6/0,4кВ для кустов скважин (однотрансформаторные).

Площадки КТПН размещать с условием возможности расстановки техники для демонтажа и транспортировки КТПН.

Расчет мощности и количества ДФКУ. Монтаж на площадке обслуживания КТПН 6/0,4 кВ.

Расчет сечения кабелей 0,4 кВ и выбор их типа до СУ в соответствии зон взрыво и пожароопасности.

Кабели питания СУ и высоковольтные кабели на погружные установки не должны пересекаться, даже в параллельных кабельных каналах.

Прокладку кабелей по кабельным эстакадам или в кабельном коробе.

Освещение территории куста выполнить с использованием типовых прожекторных мачт с высотой не менее 20 метров и применением современных матричных светодиодных светильников, с промежуточными площадками для отдыха обслуживающего персонала каждые 6 метров. Предусмотреть ручное и автоматическое управление прожекторами на мачтах. При оборудовании мачт лестницами туннельного типа в ОЛ заводу изготовителю указать закрывающиеся люки на промежуточных площадках для отдыха обслуживающего персонала. Предусмотреть управление наружным освещением кустовой площадки в автоматическом и ручном режиме.

4 УКАЗАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ.

4.1 Покраску вновь устанавливаемого оборудования приведённую к стандарту НК «РОСНЕФТЬ», с нанесением знаков безопасности и логотипов. Применение стойких к атмосферному воздействию красок на акриловой основе.

4.2 Пожарную безопасность выполнить согласно действующих в РФ норм и правил, при необходимости предусмотреть противопожарные мероприятия в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.06.2007 № 417 (ред. от 14.04.2014) «Об утверждении пожарной безопасности в лесах».

4.3 Учесть требования ОАО «Тюменьэнерго» для нагрузки двигательного характера.

4.4 В случае определения проектом по пункту 3.1 настоящих технических условий необходимости строительства (реконструкции) объектов, принадлежащих ОАО «Тюменьэнерго», филиала ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Западной Сибири службами капитального строительства оформляется соглашение на выполнение ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС» проектирования и выполнения данных работ. В ПСД на переустройство ВЛ, не принадлежащих ООО «РН-Юганскнефтегаз» предусмотреть в сметной документации затраты на их переустройство (реконструкцию).

4.5 Уставки релейных защит согласовать с СРЗА и И УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

4.6 Опросные листы на ПС согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз» при предпроектной подготовке.

4.7 В опросные листы включить установку постоянных плакатов и ограждений в соответствии с требованиями ПУЭ и комплектацию проектируемых объектов средствами защиты и пожаротушения согласно требований нормативных документов.

4.8 Всё применяемое оборудование должно быть вновь изготовленным и соответствовать условиям эксплуатации.

4.9 В проектно-сметной документации предусмотреть затраты на наладку и предпусковую ревизию всего вновь устанавливаемого оборудования, а также затраты на изготовление аншлагов на электрооборудование

(диспетчерские наименования, информационные таблички, знаки безопасности и т.п.).

4.10 Согласовать техническое задание на проектирование и проектную документацию с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

4.11 Уточнение и согласование проектных решений с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз» произвести на стадии проектирования, до разработки рабочей документации.

4.12 Все пересечения с другими ВЛ и водными преградами согласовать с УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз». Все согласования приложить к проекту.

4.13 Предоставить копию проекта в электронном виде в УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз».

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ.

Срок действия настоящих технических условий – 3 (три) года.

С уважением,
И.о. Главного инженера УЭЭ п/п А. В. Халтурин

Согласовано
Начальник ОЭ и РЭС п/п В. Л. Сапецкий
Заместитель начальника БЭО №4 п/п И. И. Петров

Исп. Разлобарин Сергей Викторович
Тел. (3463) 46-51-53

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН Юганскнефтегаз»)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на устройство примыкания автомобильных дорог по проекту
«Обустройство куста №50 Угутского месторождения» шифр 4132

1. Размещение примыкания должно соответствовать требованиям норм и нормативно-правовых актов, действующих на территории Российской Федерации.

2. Техническими решениями проектной документации на строительство объекта необходимо обеспечить выполнение следующих требований:

2.1 Примыкание к автодороге выполнить под углом близким к 90 град., в одном уровне, с размещением, как правило, на прямых участках;

2.2 Радиусы кривых в местах сопряжения примыкания, в соответствии с требованием п.6.15 СП 34.13330.2012. Свод правил. Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*, должны быть не менее 15,0 м.

2.3 Продольные уклоны на примыкании не должны превышать 40 ‰ в соответствии с требованиями п.6.2 СП 34.13330.2012 Свод правил. Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*;

2.4 Проектной документацией предусмотреть укрепление откосов насыпи примыкания;

2.5 Для обеспечения продольного водоотвода на участке примыкания автодороги необходимо предусмотреть мероприятия по водоотводу.

Начальник Управления наземных
сооружений _____ Д. И. Годин

Технические условия на подключение нефтегазосборного трубопровода и высоконапорного водовода по ш. 4132

1. Данные технические условия (далее – ТУ) выдаются для нефтегазосборного трубопровода и высоконапорного водовода куста скважин № 50 Угутского месторождения.

2. Подключение проектируемых трубопроводов предусмотреть следующим образом:

- подключение проектируемого нефтегазосборного трубопровода куста № 50 предусмотреть к существующему узлу запорной арматуры на выходе площадки куста скважин № 45 (ш. 2623) с последующим транспортом скважинной продукции на ДНС Угутского месторождения. На существующем узле запорной арматуры предусмотрена задвижка (ш. 2623) для подключения проектируемого нефтегазосборного трубопровода (Куст № 50 – т. вр. куст № 50) без остановки перекачки скважинной продукции.
- подключение проектируемого высоконапорного водовода на куст № 50 предусмотреть к существующему высоконапорному водоводу в районе куста скважин № 45 (ш. 2623). Подключение выполнить с помощью проектируемого узла запорной арматуры № 1, с остановкой перекачки жидкости.

Схема подключения нефтегазосборного трубопровода представлена в приложении 1.

Схема подключения высоконапорного водовода представлена в приложении 2.

Прохождение трасс и точки подключения запроектировать в соответствии с действующими нормативными документами с учетом существующих и проектных коридоров коммуникаций в составе автодорог, трубопроводов, ВЛ. Проектирование выполнять с соблюдением требований действующей нормативно-технической документации.

3. Типоразмер запорной арматуры, диаметр и протяженность трубопроводов запроектировать в соответствии с гидравлическими расчетами.

4. Выбор материалов для строительства трубопроводов определить в соответствии с «Положением Компании «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «Роснефть и его Дочерних обществ» № П1-01.05 Р-0107 версия 2.00 (с изменениями, внесёнными приказом ОАО «НК «Роснефть» от 24.07.2014г. № 350).

5. Величина рабочего давления запорной арматуры для нефтегазосборного трубопровода должна быть принята 4,0 МПа, для высоконапорного водовода – с учетом максимального давления создаваемого насосами КНС.

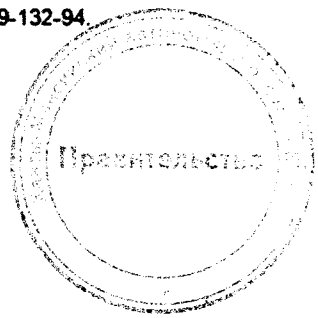
6. Запорная арматура в точках подключения должна иметь класс герметичности «А».

7. Для нефтегазосборного трубопровода предусмотреть внутреннее и наружное антикоррозионное изоляционное заводское покрытие.

8. Для высоконапорного водовода предусмотреть наружное заводское антикоррозионное покрытие.

9. Пересечения с подземными коммуникациями, линиями электропередач выполнить с защитными кожухами.

10. Установку линейных знаков трасс трубопровода предусмотреть в соответствии с требованиями РД 39-132-94.



Приложение 31
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста № 50 Угутского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста № 50 Угутского месторождения» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Угутского месторождения нефти Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 7,5 километрах на юго-восток от населенного пункта Угут.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Юганского лесничества (Угутское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчёт полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Проект планировки подготовлен в отношении земельного участка общей площадью 39,0781 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь образуемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
Обустройство куста № 50 Угутского месторождения	35,2917	3,7864	39,0781

Таблица 2

Площади образуемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования
86:03:0010701:ЗУ1	33,8588	Земли лесного фонда	Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:03:0010701:ЗУ2	1,2331	Земли лесного фонда	Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
86:03:0010701:ЗУ3	0,1998	Земли лесного фонда	Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившийся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории.

Строительство будет носить локальный характер, и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному, длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

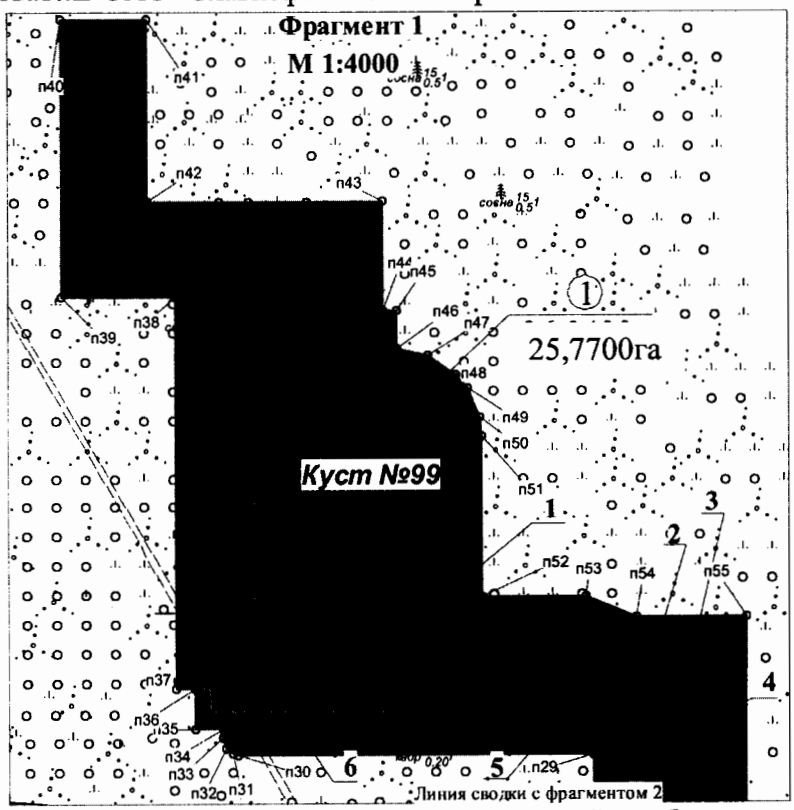
В границах участка работ отсутствуют объекты историко - культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28.12.2006 года №145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

Приложение 32
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры «Обустройство
Тайлаковского месторождениянефти. Куст скважин №99»
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"



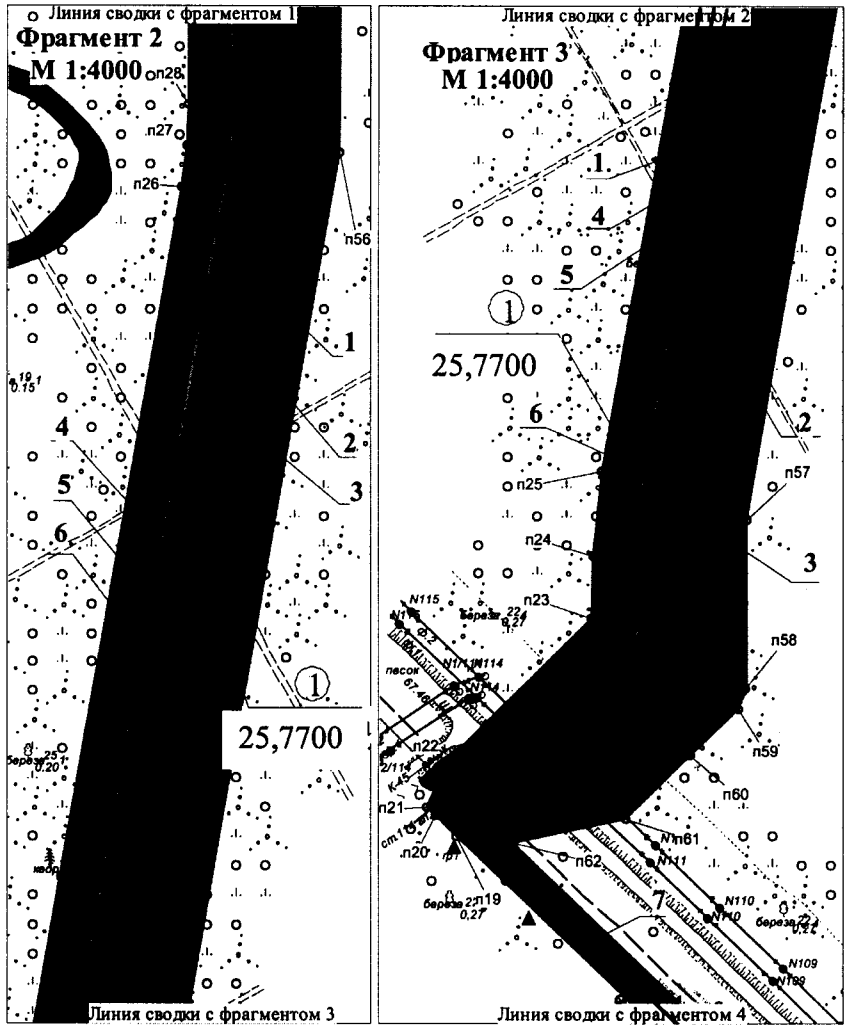
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Автодорога на куст скважин №99
2	ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №99
3	ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №99
4	Высоконапорный водовод т.вр. к.45 – к. 99
5	Нефтегазопровод к.99 – т.вр. к.45 (2 нитка)
6	Нефтегазопровод к.99 – т.вр. к.45 (1 нитка)

Условные обозначения:

- п 38 - точка поворота границ зоны планируемого размещения линейных объектов
- - границы зоны размещения планируемых линейных объектов (красных линий)
- - существующие линейные объекты регионального значения
- 8 / 0,3520 - номер зоны планируемого размещения линейного объекта и занимаемая площадь
- - ось планируемого нефтегазопровода
- - ось планируемого водовода
- 3 - номер линейного объекта на экспликации чертежа размещения

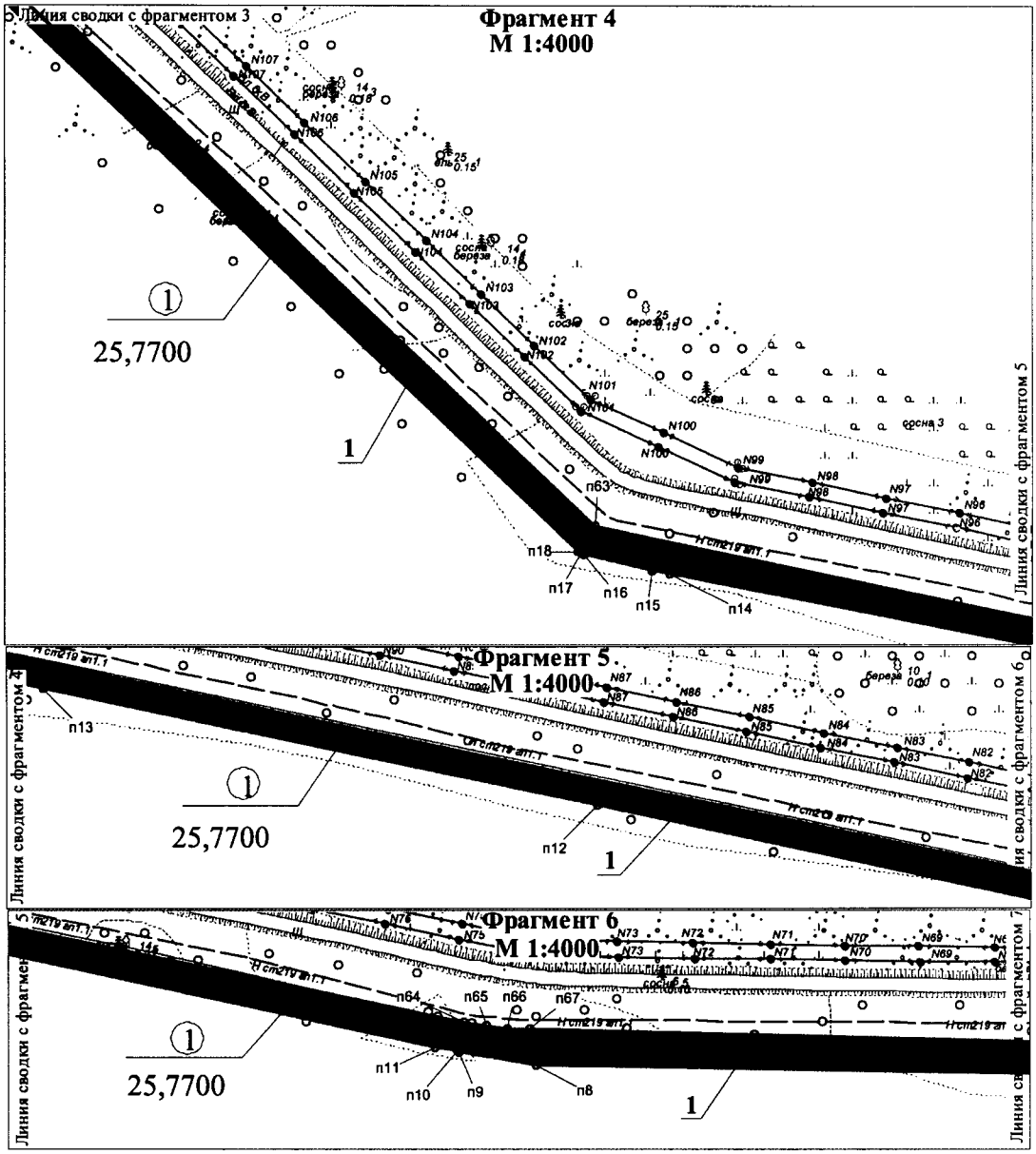
Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры«Обустройство
Тайлаковского месторождениянефти. Куст скважин №99»
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Автодорога на куст скважин №99
2	ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №99
3	ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №99
4	Высоконапорный водовод т.вр. к.45 – к. 99
5	Нефтегазопровод к.99 – т.вр. к.45 (2 нитка)
6	Нефтегазопровод к.99 – т.вр. к.45 (1 нитка)
7	Нефтегазопровод т.вр. к.45 – т.вр. к.80

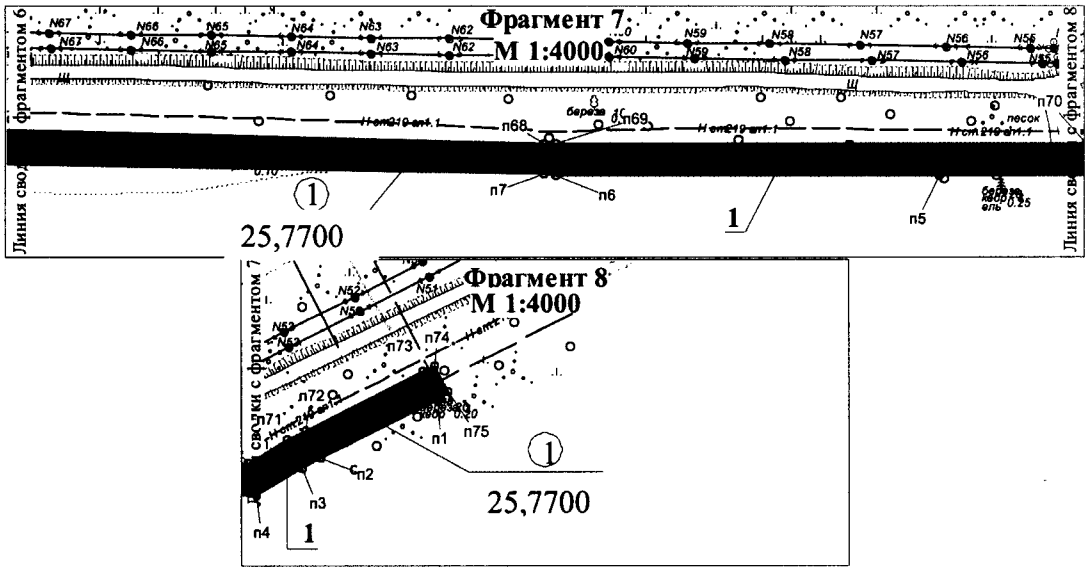
Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры«Обустройство
Тайлаковского месторождениянефти. Куст скважин №99»
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Нефтегазопровод т.вр. к.45 – т.вр. к.80

Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры«Обустройство
Тайлаковского месторождениянефти. Куст скважин №99»
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"

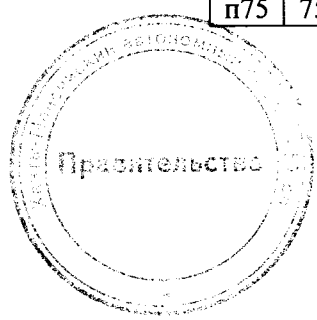


Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Нефтегазопровод т.вр. к.45 – т.вр. к.80

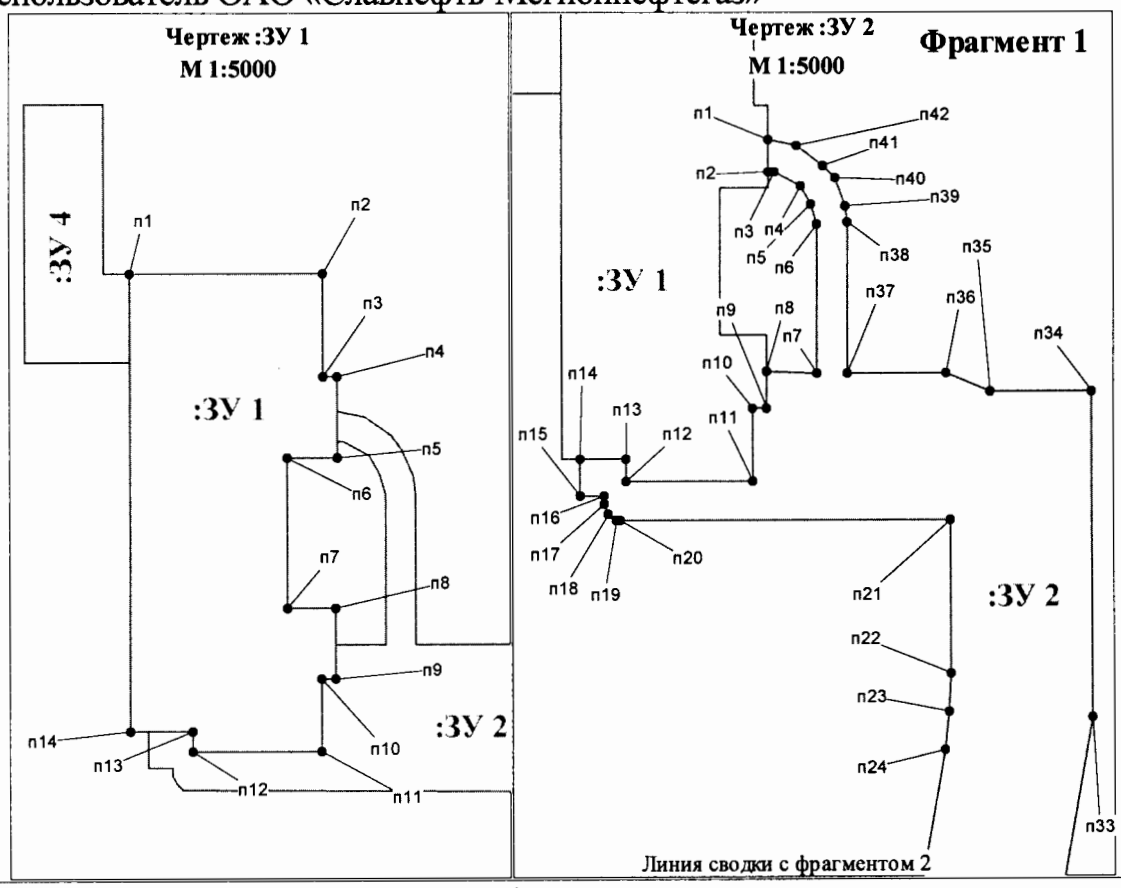
Каталог координат поворотных точек зоны размещения 1

п1	758528.6975	3605121.6011
п2	758488.4989	3605049.8488
п3	758481.9875	3605038.7865
п4	758463.9637	3605010.6235
п5	758459.6027	3604912.0693
п6	758449.2805	3604672.4607
п7	758449.0905	3604665.1931
п8	758432.1369	3604002.3550
п9	758438.5983	3603951.2920
п10	758438.6783	3603950.7805
п11	758441.0888	3603935.4946
п12	758539.2698	3603358.9853
п13	758599.8227	3602990.4074
п14	758639.5212	3602726.7274
п15	758641.4816	3602715.3269
п16	758649.9434	3602670.5910
п17	758650.9036	3602667.8440
п18	758652.2439	3602665.8807
п19	759106.0209	3602145.8955
п20	759117.8434	3602132.3502
п21	759122.9745	3602127.0459
п22	759151.7006	3602138.7434
п23	759243.7203	3602222.3993
п24	759281.7084	3602222.0858
п25	759334.4097	3602224.4864
п26	760144.6628	3602331.3311
п27	760169.9583	3602333.5501
п28	760195.3837	3602333.5584
п29	760295.9952	3602329.1863
п30	760286.5232	3602111.1825
п31	760286.8732	3602108.0808
п32	760290.2840	3602102.9250
п33	760296.0852	3602100.7637
п34	760301.3763	3602100.5327
п35	760300.6462	3602084.0424
п36	760324.7513	3602082.9782
п37	760324.2512	3602071.1570
п38	760564.9327	3602060.5897
п39	760561.8220	3601990.1325
п40	760731.9684	3601982.6010
п41	760734.3189	3602035.7758
п42	760622.5150	3602040.5769
п43	760628.8163	3602185.5498
п44	760562.2021	3602188.4948
п45	760562.5722	3602197.1153
п46	760539.6373	3602198.1629
п47	760536.3366	3602217.3508
п48	760524.8641	3602235.4827
п49	760516.7324	3602242.5276
п50	760499.0186	3602250.7686
п51	760487.4161	3602252.5504
п52	760388.9951	3602256.7988
п53	760391.4756	3602321.2010
п54	760380.6633	3602351.9708
п55	760383.7840	3602419.3757
п56	760170.1483	3602428.6066
п57	759309.0543	3602315.0552
п58	759204.2319	3602319.3201
п59	759192.0493	3602314.8655
п60	759161.7728	3602287.1067
п61	759121.1941	3602248.6155
п62	759102.5201	3602180.5507
п63	758669.1975	3602676.8852
п64	758458.4525	3603953.6925
п65	758456.8722	3603968.3268
п66	758456.0420	3603983.0105
п67	758455.9620	3603997.8509
п68	758469.0548	3604664.7311
п69	758469.2648	3604671.6605
п70	758483.6079	3605004.1808
п71	758499.0712	3605028.3842
п72	758505.8226	3605039.8507
п73	758546.0212	3605111.5947
п74	758549.0519	3605118.6148
п75	758534.1987	3605128.2005



Приложение 33
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

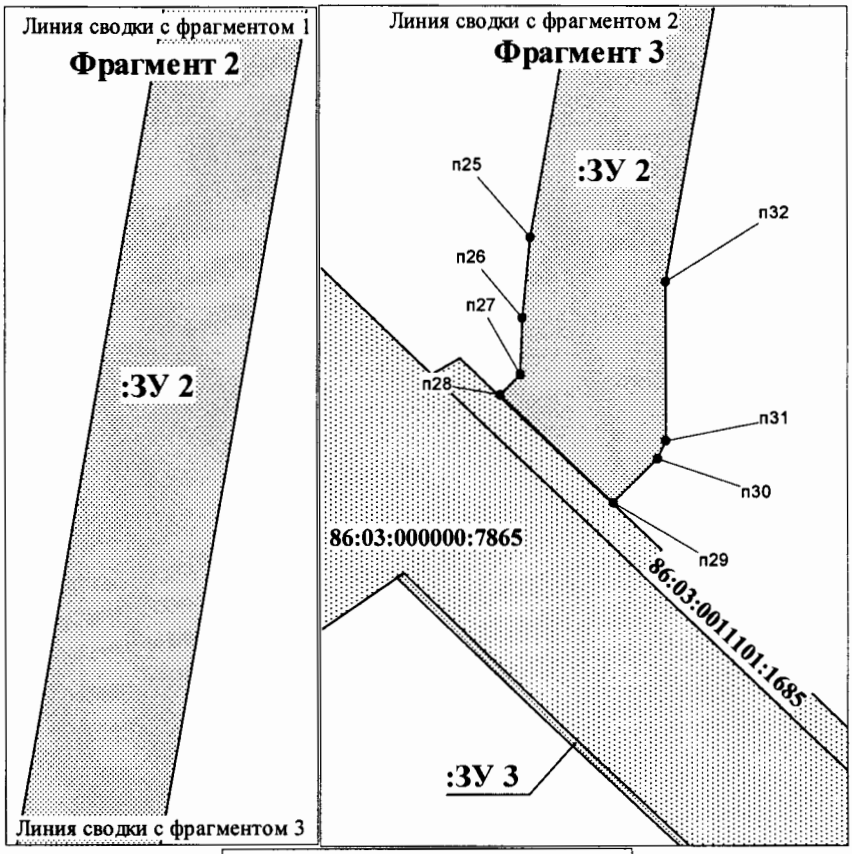
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №99»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

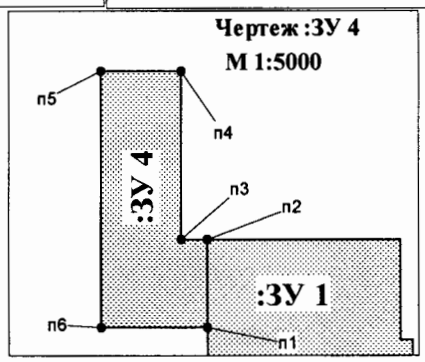


Условные обозначения:

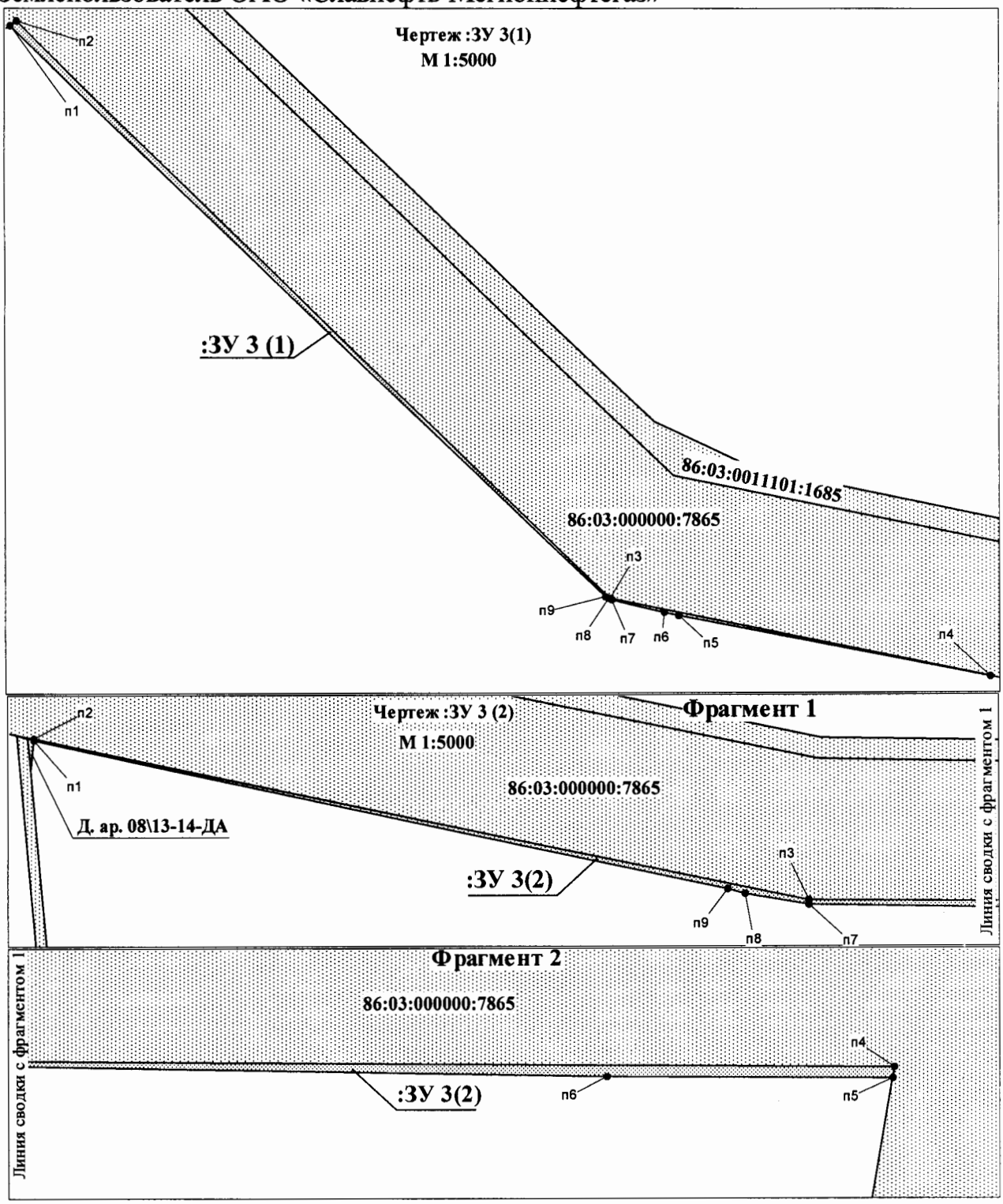
- п 14 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении межевания
- границы земельных участков, предоставляемые в аренду расположенные на землях лесного фонда
- границы земельных участков ранее предоставленные в аренду, стоящие на государственном кадастровом учете
- **:3104** - кадастровый номер существующего земельного участка
- **:ЗУ2(4)** - номер контура сформированного многоконтурного земельного участка

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Обустройство Тайлаковского
месторождения нефти. Куст скважин №99»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»





Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Обустройство Тайлаковского
месторождения нефти. Куст скважин №99»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Каталог координат поворотных точек чертежей межевания

:ЗУ 1

1	760623,28	3602058,02
2	760628,83	3602185,55
3	760562,21	3602188,49
4	760562,57	3602197,12
5	760508,46	3602199,56
6	760507,13	3602167,32
7	760409,73	3602171,75
8	760411,11	3602203,02
9	760364,29	3602205,06
10	760363,89	3602195,53
11	760315,55	3602197,71
12	760311,79	3602113,48
13	760326,07	3602112,84
14	760324,25	3602071,15

:ЗУ 2

1	760539,65	3602198,15
2	760519,55	3602199,06
3	760519,58	3602202,95
4	760510,8	3602221,24
5	760499,25	3602228,1
6	760486,07	3602232,6
7	760388,24	3602236,82
8	760386,97	3602204,08
9	760364,29	3602205,06
10	760363,89	3602195,53
11	760315,55	3602197,71
12	760311,79	3602113,48
13	760326,07	3602112,84
14	760324,75	3602082,98
15	760300,65	3602084,04
16	760301,38	3602100,54
17	760296,09	3602100,77
18	760290,28	3602102,93
19	760286,88	3602108,08
20	760286,52	3602111,19
21	760296	3602329,19
22	760195,39	3602333,55
23	760169,97	3602333,55
24	760144,66	3602331,34
25	759334,61	3602224,5
26	759281,72	3602222,08
27	759243,72	3602222,41
28	759229,7	3602209,65
29	759161,77	3602287,11
30	759192,05	3602314,87
31	759204,24	3602319,32
32	759309,04	3602315,06
33	760170,15	3602428,62
34	760383,79	3602419,36
35	760380,66	3602351,97
36	760391,49	3602321,21
37	760389,02	3602256,82
38	760487,42	3602252,53
39	760499,03	3602250,77
40	760516,73	3602242,53
41	760524,86	3602235,48
42	760536,34	3602217,35

:ЗУ 3 (1)

1	759106,01	3602145,9
2	759109,91	3602151,16
3	758652,13	3602669,58
4	758599,82	3602990,41
5	758639,52	3602726,73
6	758641,48	3602715,32
7	758649,95	3602670,6
8	758650,89	3602667,84
9	758652,24	3602665,87

:ЗУ 3 (2)

1	758539,26	3603358,99
2	758539,98	3603359,02
3	758435,39	3604002,04
4	758468,01	3604913,14
5	758459,61	3604912,08
6	758449,27	3604672,46
7	758432,14	3604002,33
8	758438,67	3603950,79
9	758441,09	3603935,49

: ЗУ 4

1	760564,93	3602060,59
2	760623,28	3602058,02
3	760622,5	3602040,58
4	760734,31	3602035,78
5	760731,96	3601982,61
6	760561,83	3601990,14

Приложение 34
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	5	0	3	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югра от 28.03.16г. №181-п_»О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,

(субъект Российской Федерации)

Сургутский район

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: не имеется

Описание местоположения границ земельного участка
Тайлаковское месторождение

Площадь земельного участка: **4,7962 га**

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке в соответствии с чертежами

План подготовил: Шаяхметова А.Р., главный инженер проекта ХМРО РАЕН

(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

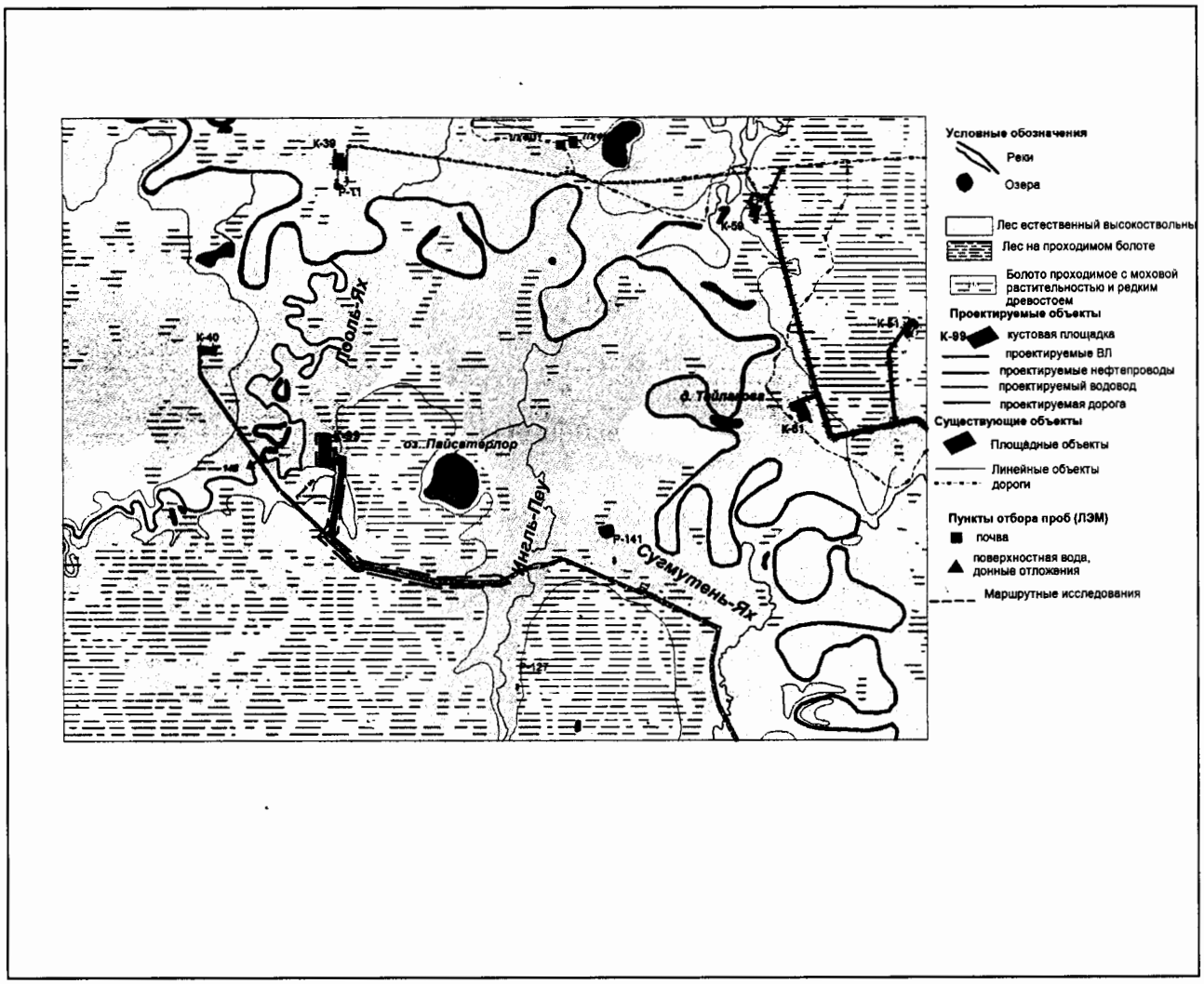
М.П. _____ 30.10.2016 г. / Шаяхметова А.Р. /

Предоставлен: ***Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры***

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)_____

Обзорная схема



1. Чертеж градостроительного плана земельного участка
объекта: "Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №99"

Координаты угловых точек земельного участка

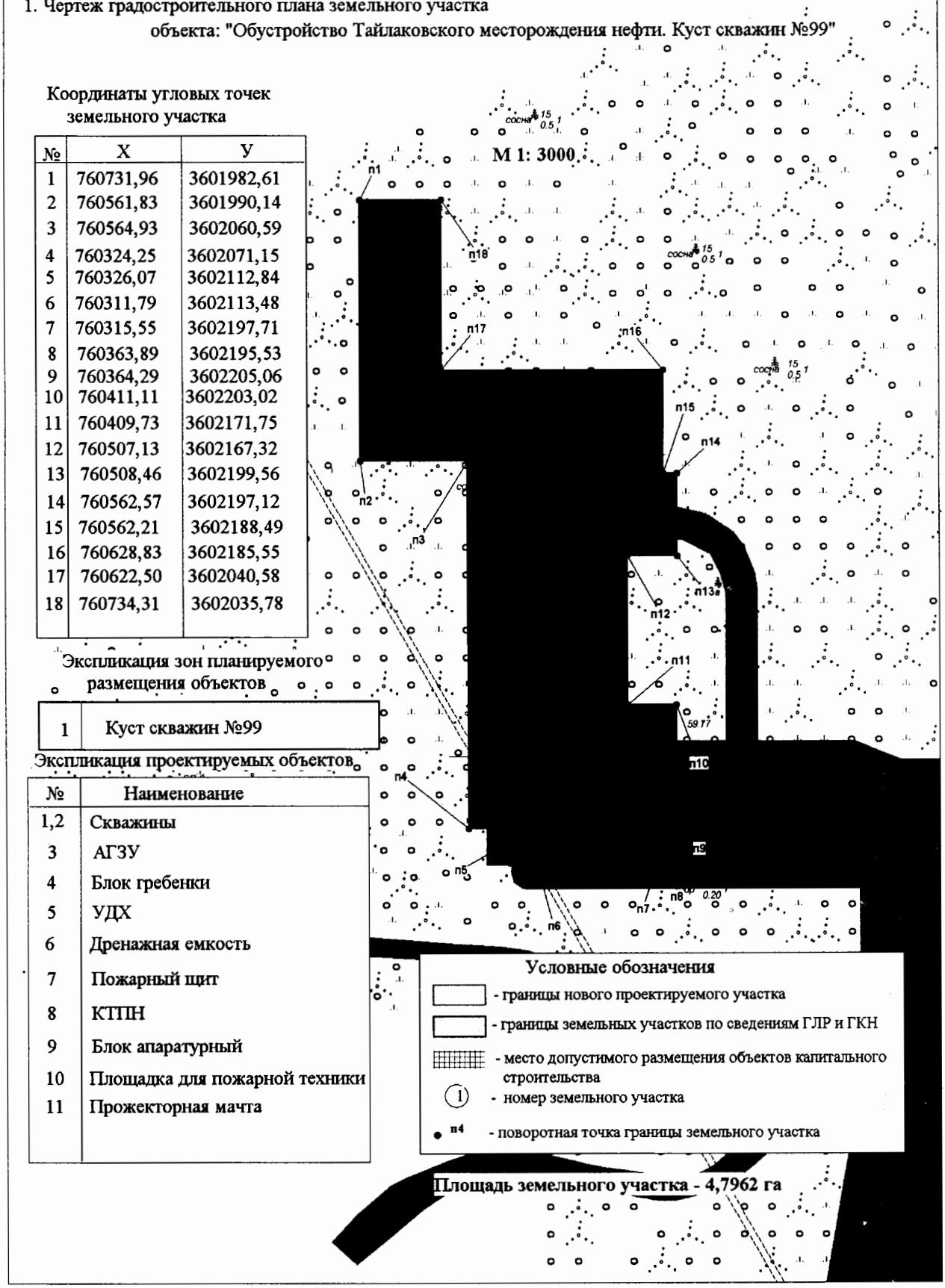
№	X	У
1	760731,96	3601982,61
2	760561,83	3601990,14
3	760564,93	3602060,59
4	760324,25	3602071,15
5	760326,07	3602112,84
6	760311,79	3602113,48
7	760315,55	3602197,71
8	760363,89	3602195,53
9	760364,29	3602205,06
10	760411,11	3602203,02
11	760409,73	3602171,75
12	760507,13	3602167,32
13	760508,46	3602199,56
14	760562,57	3602197,12
15	760562,21	3602188,49
16	760628,83	3602185,55
17	760622,50	3602040,58
18	760734,31	3602035,78

Экспликация зон планируемого размещения объектов

1	Куст скважин №99

Экспликация проектируемых объектов

№	Наименование
1,2	Скважины
3	АГЗУ
4	Блок гребенки
5	УДХ
6	Дренажная емкость
7	Пожарный щит
8	КТПН
9	Блок апаратурный
10	Площадка для пожарной техники
11	Прожекторная мачта



Масштаб 1:3000(масштаб)
Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2,3,]
Масштаб 1:50 000 (масштаб)
Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. N 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 1, ст. 17; N 30, ст. 3122; 2006, N 1, ст. 17; N 27, ст. 2881; N 52, ст. 5498; 2007, N 21, ст. 2455; N 49, ст. 6071; N 50, ст. 6237; 2008, N 20, ст. 2251; N 30, ст. 3604; 2009, N 1, ст. 19; N 11, ст. 1261; N 19, ст.2283; N 29, ст. 3611; N 48, ст. 5723; N 52, ст. 6419, 6427; 2010, N 31, ст. 4209; N 40, ст. 4969; N 52, ст. 6993; 2011, N 13, ст. 1688; N 30, ст. 4563, 4594; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53, ст. 7614, 7615; 2013, N 14, ст. 1651; N 23, ст. 2866; N 30, ст. 4072; N 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, N 1, ст. 9, 38, 52, 72; N 9, ст. 1195; N 10, ст. 1418; N 17, ст. 2477, N 27, ст. 3951; N 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, N 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]
Площадь земельного участка 47962. м. [2,3,4]
На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план) [2,4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2,3,4];
- красные линии [2,3,4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2,4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2,4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2,4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии) [2,3,4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) [2,3,4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане) [6];
- условные обозначения отображаемой информации;
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1:500), выполненной 30,11.2015.
(дата)
Коновалов (наименование кадастрового инженера)
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
30.10.16, РОО ХМРО РАЕН
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 3, 4, 5]

Градостроительным регламентом не установлены

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

«Обустройство Тайлаковского месторождениянефти. Куст скважин №99»

Договор аренды лесного участка ПЛУ от 22.09.16г.

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

;

условно разрешенные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено

;

вспомогательные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлены

.

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ ***Не имеется*** , .
(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв. м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв. м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9

2.2.2. Предельное количество этажей - или предельная высота зданий, строений, сооружений - м.[2]

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка - %[2].

2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки)[2]:

.

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке

Назначение объекта капитального строительства

1,2 / ***Скважины (добывающие, нагнетательные)***
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

3 / ***АГЗУ***
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

4. / ***Блок гребенки***
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

5 / ***Установки дозирования химреагентов***
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

6 / ***Дренажная емкость***
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

7	/	***Пожарный щит***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
8	/	***КТПН***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
9	/	***Блок аппаратурный***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
10	/	***Площадка для пожарной техники***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
11	/	***Прожекторная мачта с молниеотводом***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	**Длина (м)**	**Ширина (м)**	**Площадь (га)**	**Зоны с особыми условиями использо-вания территорий (кв. м)**	**Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)**
1	***Сложная конфигурация***		***4,7962***		
Итого	**-**	**-**	***4,7962***		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия [1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ *Не имеются*, _____,
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____
(дата)

_____
(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ *Не имеются*, _____,
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

_____ ,
(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ от _____
(дата)

4. Информация о разделении земельного участка [2, 3, 4]

- _____ .
(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения [7]

ТУ на подключение от ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» - 7 листов

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

Отсутствует

7. Иная информация (при наличии)

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник департамента
трубопроводного транспорта
ОАО «СН-МНГ»

М.Г. Разин
«__» _____ 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для разработки проектно-сметной документации по объекту «Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №99»

1. Месторождение, район строительства	Тайлаковское месторождение нефти, Сургутский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства	Капитальное строительство
3. Состав проектируемого объекта	Нефтегазопровод «к.99 – т.вр.к.45» (2 нитки) Нефтегазопровод «т.вр.к.45-т.вр.к.80» Высоконапорный водовод «т.вр.к.45 – к.99»
4. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	**1,2 этап. Нефтегазопровод «к.99 – т.вр.к.45» (2 нитки)** От к.99 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-1 Тайлаковского месторождения нефти. Объем жидкости Qж м3/сут/Qн т/сут – 1400/494 Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения - 219мм **3 этап. Нефтегазопровод «т.вр.к.45-т.вр.к.80»** От т.вр.к.45 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-1 Тайлаковского месторождения нефти. Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения - 219мм **4 этап. Высоконапорный водовод «т.вр.к.45 – к.99»** Подтоварная вода по проектируемому высоконапорному водоводу поступает от проектной КНС-5 на к.99 Объем жидкости Qж $м^3$/сут – 1300 Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. **Объем жидкости и закачки рабочего агента с существующих, проектных и проектируемых кустов запросить у заказчика на дату фактического проектирования.**
5. Требования к техническим решениям	– Проект выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, норм противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий, применением труб отечественного производства; – В проектной документации необходимо указывать срок полезного использования объектов ОС; – В проектной документации необходимо указывать амортизационную группу в отношении каждого объекта

	ОС в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (утв. постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. №1); – В проектной документации необходимо присваивать объекту ОС код ОКОФ в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94 (утв. постановлением Госстандарта РФ от 26 декабря 1994 г. №359); – При проектировании системы трубопроводов предложить варианты необходимости применения оборудования и материалов, (задвижки с электроприводом, обратные клапана и т.д.), а также предложить варианты защиты от внутренней и наружной коррозии (ЭХЗ, ингибиторная защита и т.д.) с предоставлением расчета экономической эффективности. – Для строительства нефтегазопровода и высоконапорного водовода предусмотреть применение трубы из стали 13 ХФА, а также отводы, тройники из той же марки стали, выбор ТУ для трубной продукции согласовать с ДТТ. – Предусмотреть изоляцию зон сварных соединений трубопроводов термоусаживающими защитными муфтами. – Окончательный подбор материалов труб (ТУ, ГОСТ) проводит проектный институт применительно к условиям эксплуатации проектируемого объекта; – Проектом предусмотреть установку УДХ на кустовой площадке для ввода химреагентов в выкидной коллектор согласно утвержденного в ОАО «СН-МНГ» типового проекта обустройства кустов скважин. Подбор типа УДХ производить по объему жидкости с куста скважин. Использовать блоки заводского изготовления; – На нефтегазопроводе предусмотреть установку узла контроля коррозии. Тип, количество узлов, а также место установки согласовать с ДТТ; – Предусмотреть проектным решением отсыпку территории и подъездных путей крановых узлов. – Проектные решения должны обеспечивать

	безаварийную эксплуатацию нефтегазопровода на срок не менее 20 лет, высоконапорного водовода не менее 14 лет; – Проектом предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов согласно прилагаемой схеме (Приложение № 1); – В проекте предусмотреть все необходимые материалы для подключения проектируемых трубопроводов к существующей системе трубопроводов; – Предлагаемое рабочее давление и диаметр проектируемых трубопроводов подтвердить гидравлическим расчетом и согласовать с Заказчиком. Исходные данные для гидравлического расчета запросить у Заказчика дополнительно на дату фактического проектирования; – **Гидравлический расчет необходимо осуществлять в программном продукте OISPipe.** – При проведении гидравлического расчета учитывать существующую систему трубопроводов; – Максимально допустимое давление проектируемых нефтегазопроводов принять 40 кг/см2; – Максимальное рабочее давление не должно превышать 25 кг/см2. В случае превышения указанного рабочего давления предусмотреть мероприятия по строительству дополнительных трубопроводов с выделением их в отдельные этапы; – Максимально допустимое давление проектируемых высоконапорных водоводов принять 210 кг/см2; – Фланцевые соединения нефтепроводов применить согласно ГОСТ 12821-80 с условным давлением 40 кгс/см2; – Предусмотреть прокладку трубопроводов подземно, переходы через водные преграды, согласно нормам проектирования. Допускается наземная прокладка на болоте 2,3 типа с обвалованием трубопровода; – Углы поворотов линейной части трубопроводов в вертикальной и горизонтальной плоскостях следует выполнять естественным изгибом сваренной нитки

	трубопровода или монтажом отводов 1,5D-15°,30°,45°, 60°, 90°. (расстояние между отводами не менее 1,5м); – При проектировании камер пуска, приема очистных устройств необходимо предусматривать отводы для прохождения диагностических снарядов. – Переход через автомобильные и железные дороги выполняется методом «прокола» в защитном кожухе из труб б/у. Концы футляров, устанавливаемых на участках переходов трубопровода через автомобильные дороги, должны выводиться: o при пересечении грунтовой (лежневой) дороги без усовершенствованного покрытия – от бровки земляного полотна на 2м; o при пересечении дороги с усовершенствованным покрытием – от бровки земляного полотна на 5м, но не менее 2м от подошвы насыпи. Заглубление участков трубопроводов, прокладываемых под автомобильными дорогами всех категорий, должно приниматься не менее 1,5 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра и не менее 0,4 м от дна кювета; – Проектом предусмотреть ограждения на каждом узле задвижек. Ограждения выполнить в модульном исполнении со съемными секциями согласно требованиям изложенным в Приложении 2. – Согласовать с Заказчиком подключения вновь построенного трубопровода в действующий трубопровод по следующим вариантам: а) «холодная» врезка, б) врезка тройником, в) подключение в существующую задвижку – В случае необходимости, если бездействующие трубопроводы затрудняют прокладку новых, предусмотреть демонтаж по трассе проектируемых трубопроводов (участки уточнить во время изыскательских работ и согласовать с Заказчиком); – Предусмотреть балластировку трубопроводов, проходящих по обводненным участкам болот 1÷3 типов. На трубопровод под балластировочные устройства необходимо укладывать футеровочные маты. Установка балластирующих средств на плавающий трубопровод не

	допускается. – Для теплоизоляции узлов трубопроводов использовать теплоизоляционные полимерные покрытия. Выбор покрытия согласовать с Заказчиком; – При разработке проекта предусмотреть мероприятия по охране недр, лесо- и землепользования, родовых угодий, уменьшению потерь нефти и газа при сборе и транспорте продукции скважин, разработать мероприятия по защите от коррозии; – Название объектов в проектах должно соответствовать названию по акту выбора; – В проектной документации на рабочих чертежах (план трасс) указывать границы земельных отводов и границы рубки леса; – При пересечении коммуникаций с существующими сетями, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать с владельцами коммуникаций. – На трассе трубопровода должна предусматриваться установка сигнальных знаков высотой 2 м от поверхности земли, которые должны быть оснащены соответствующими щитами с надписями указателями (Приложение 3). Знаки устанавливаются в пределах видимости, но не более, чем через 300 м, а также дополнительно на углах поворота и в местах пересечения с естественными и искусственными препятствиями по обе стороны. – При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих.
6. ОТ, ПБ и ООС	**Охрана и безопасность труда.** - Проектом предусмотреть мероприятия по взрыво-, пожаробезопасности, по охране труда; - Выполнить расчет степени риска по проектируемому объекту, по вариантам развития аварий с выбросом вредных продуктов. **По защите окружающей среды** - Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду; - Согласовать раздел окружающей природной среды с природоохранными органами.
7. Особые условия	- Провести изыскания под проектируемый объект, протяженность трассы трубопроводов откорректировать по результатам изысканий. - Перед проведением изысканий в обязательном порядке согласовать с ПТО ВНГДУ и с НГП-4 ВНГДУ точки подключения к действующим трубопроводам и схему прохождения трассы нефтегазопровода. - Результаты изысканий согласовать с ПТО ВНГДУ, ДТТ ОАО «СН-МНГ» - Разработать организационные мероприятия по контролю качества поступающих труб, фасонных деталей, сварочных

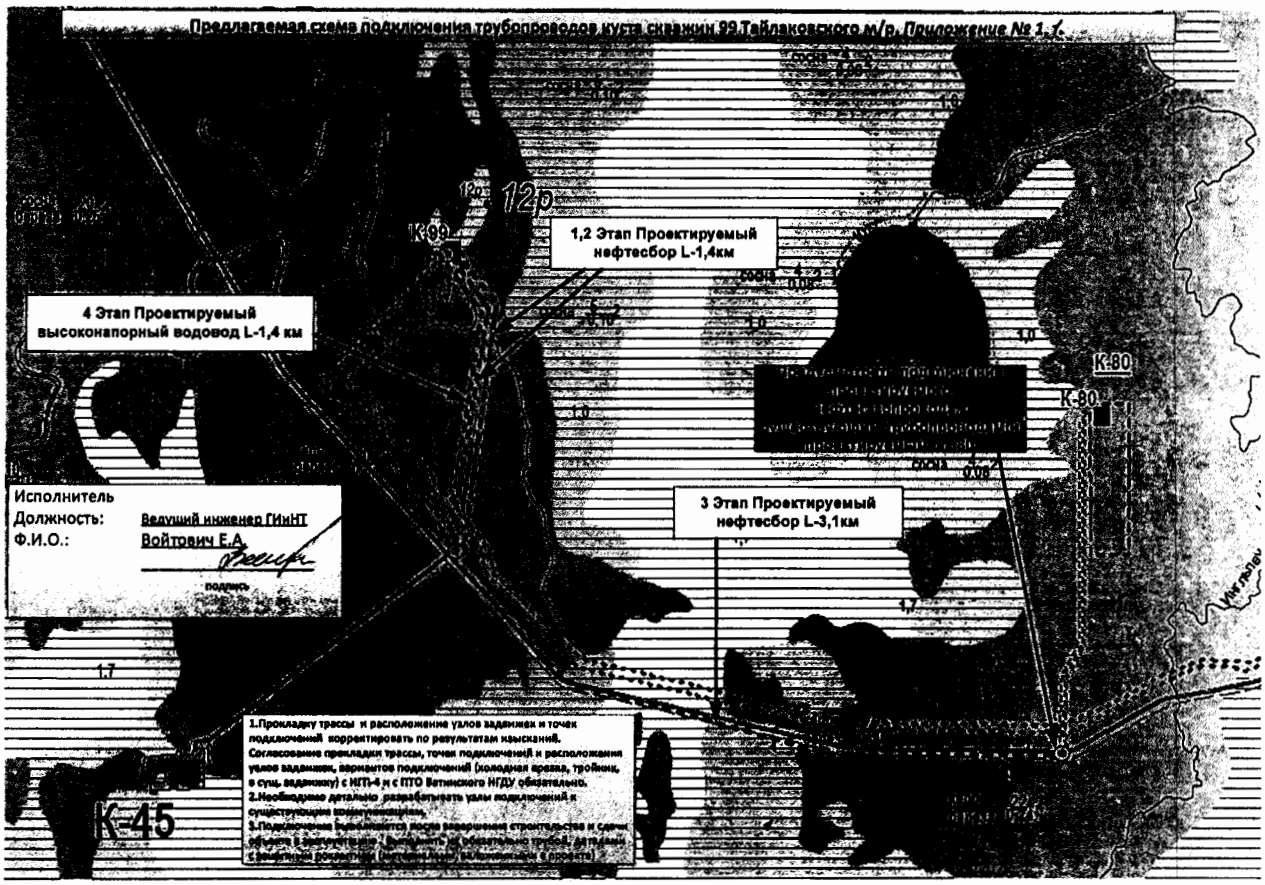
	материалов, арматуры, оборудования, операционному контролю качества подготовительных работ. - Рассчитать сроки эксплуатации проектируемого технологического оборудования и трубопроводов. - Внести дополнение в действующий технологический регламент по эксплуатации трубопроводов.
8. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия	Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект строительства, входящий в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности. Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком.

Технические условия составил:
Ведущий инженер ГИиНТ ДТТ Е.А.Войтович

СОГЛАСОВАНО:

Начальник департамента перспективного развития производства и обустройства месторождений ОАО «СН-МНГ» М.Н.Бессонов

Главный инженер ВНГДУ ОАО «СН-МНГ» Р.А.Мережкин



Правительство

Приложение 35
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №99»

I.Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин № 99» (далее – проектируемый объект) располагается на землях межселенной территории в границах Тайлаковского месторождения нефти Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 163 километрах на юг от населенного пункта Угут.

II.Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Юганского лесничества (Тайлаковское участковое лесничество).

III.Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по проектируемому объекту производится с учетом норм отвода земель

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемых объектов

Наименование	Общая площадь	Документы на земельные участки	Долгосрочная аренда	Краткосрочная аренда
Вновь отводимые земельные участки				
Юганское лесничество Тайлаковское учасковое лесничество				
Куст скважин №99 (участок 1)	3,1200		3,1200	-
Куст скважин №99 (участок 1)	0,6700		0,6700	-
Куст скважин №99 (участок 2)	1,0100		1,0100	-
Коридор коммуникаций на куст скважин №99	13,0200		13,0200	-
Коридор коммуникаций на куст скважин №99	0,1200		0,1200	-
Нефтегазопровод т.вр.к.99 – т.вр.к.80	1,2300		1,2300	-
ИТОГО:	19,1700		19,1700	-
Ранее отведенные земельные участки				
Юганское лесничество Тайлаковское учасковое лесничеств				
Коридор коммуникаций на куст скважин №99	1,3237	№0118\15-14-ДА	0,2146	-
		№0125\09-19-ДА	1,1091	-
Нефтегазопровод т.вр.к.99 – т.вр.к.80	5,2799	№0125\09-19-ДА	5,2799	-
ИТОГО:	6,6000		6,6000	-
Итого по проекту:	25,7700		25,7700	-

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
:ЗУ1	3,7900	Земли лесного фонда
:ЗУ2	13,1400	Земли лесного фонда
:ЗУ 3	1,2300	Земли лесного фонда
:ЗУ 4	1,0100	Земли лесного фонда

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

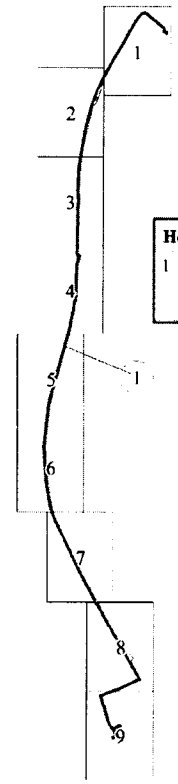
В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

Приложение 36
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ
ПЕРВОГО ЭТАПА СТРОИТЕЛЬСТВА
НА ЛИСТАХ



Масштаб 1:50 000

Перечень проектируемых линейных объектов регионального значения

Номер_на_плане	Наименование
1	Низконапорный водовод подтоварной воды КСП-12 КНС-36 подключение от точки врезки до насосной КСП-23

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:110658 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница испрашиваемого земельного участка

- Зона планируемого размещения линейного объекта регионального значения

1 - Номер линейного объекта регионального значения

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН

1 / 1,23 га - Номер зоны планируемого размещения линейного объекта регионального значения / Площадь

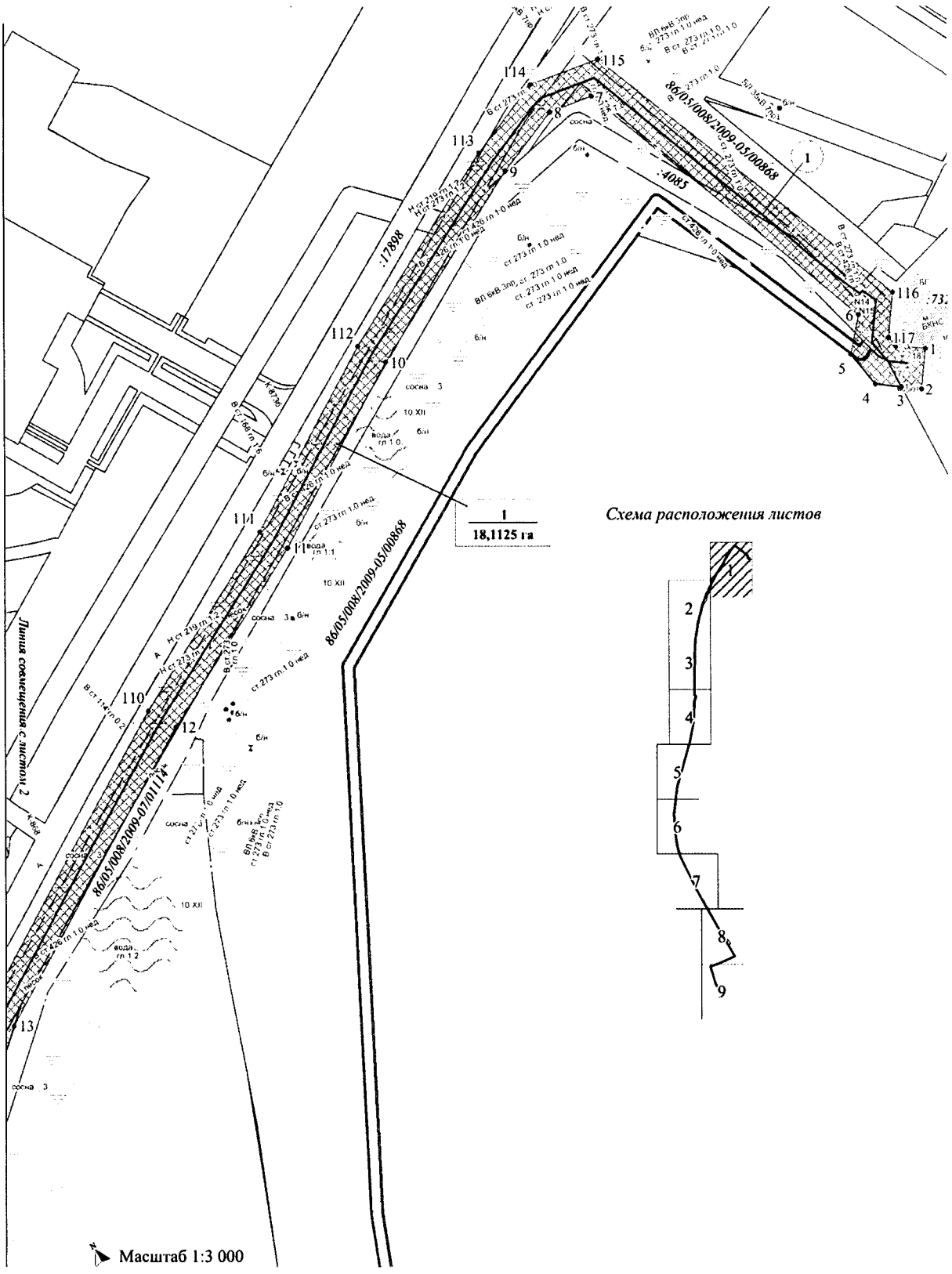
- Ось проектируемого линейного объекта регионального значения

Каталог координат границы зоны размещения линейного объекта

Номер_точки	X	Y
1 этап	0,00	0,00
1	990 524,24	4 419 379,55
2	990 503,61	4 419 364,88
3	990 511,25	4 419 354,45
4	990 520,85	4 419 341,04
5	990 544,66	4 419 337,04
6	990 563,62	4 419 353,59
7	990 765,08	4 419 278,23
8	990 769,63	4 419 250,90
9	990 751,66	4 419 208,24
10	990 686,22	4 419 083,50
11	990 617,20	4 418 972,57
12	990 555,30	4 418 856,17
13	990 445,49	4 418 673,96
14	990 303,71	4 418 517,46
15	990 269,31	4 418 450,45
16	990 239,46	4 418 422,93
17	990 075,59	4 418 264,14
18	989 872,16	4 418 098,39
19	989 789,81	4 418 045,11
20	989 735,89	4 418 010,24
21	989 688,61	4 417 979,63
22	989 615,93	4 417 944,38
23	989 597,81	4 417 935,59
24	989 594,41	4 417 933,93
25	989 556,03	4 417 900,71
26	989 270,19	4 417 734,74
27	989 199,08	4 417 690,24
28	989 165,23	4 417 698,03
29	989 136,27	4 417 667,08
30	989 102,75	4 417 632,55
31	988 942,13	4 417 532,80
32	988 930,21	4 417 525,40
33	988 866,46	4 417 485,81
34	988 639,53	4 417 290,21
35	988 163,27	4 416 799,50
36	987 950,08	4 416 641,06
37	987 832,62	4 416 557,57
38	987 581,37	4 416 434,26
39	987 466,37	4 416 387,85
40	987 351,17	4 416 348,61
41	987 299,98	4 416 341,55
42	987 269,26	4 416 327,39
43	986 707,92	4 416 286,66
44	986 559,03	4 416 283,84
45	986 556,09	4 416 287,46
46	986 554,82	4 416 288,74
47	986 304,88	4 416 286,79
48	986 292,43	4 416 281,84
49	985 962,16	4 416 283,30
50	985 814,59	4 416 321,71
51	985 793,76	4 416 284,07
52	985 751,04	4 416 284,25
53	985 712,12	4 416 286,66
54	985 609,49	4 416 283,04
55	985 615,85	4 416 207,76
56	985 634,33	4 416 035,44
57	985 651,04	4 415 940,51
58	985 658,52	4 415 901,50
59	985 632,59	4 415 895,05
60	985 538,41	4 415 878,25
61	985 494,26	4 415 865,20
62	985 411,96	4 415 846,51
63	985 361,86	4 415 850,25
64	985 360,67	4 415 924,11
65	985 331,45	4 415 923,37
66	985 331,64	4 415 901,37
67	985 338,89	4 415 901,46
68	985 339,65	4 415 852,51
69	985 270,05	4 415 851,52
70	985 271,61	4 415 795,07
71	985 294,81	4 415 795,54
72	985 294,27	4 415 831,82
73	985 413,83	4 415 826,42
74	985 499,33	4 415 845,84
75	985 542,93	4 415 858,74
76	985 635,13	4 415 873,16
77	985 636,39	4 415 873,42
78	985 682,69	4 415 886,78
79	985 670,75	4 415 943,89
80	985 654,14	4 416 038,25
81	985 635,76	4 416 209,68
82	985 631,10	4 416 264,80
83	985 711,67	4 416 266,64
84	985 750,38	4 416 264,24
85	986 424,57	4 416 261,25
86	986 708,83	4 416 266,66
87	987 271,93	4 416 307,54
88	987 357,65	4 416 324,41
89	987 475,10	4 416 364,41
90	987 591,57	4 416 411,44
91	987 668,38	4 416 445,03
92	987 860,73	4 416 543,51
93	988 179,81	4 416 780,63
94	988 656,70	4 417 272,00
95	988 881,32	4 417 465,61
96	989 121,62	4 417 614,84
97	989 176,15	4 417 669,86
98	989 203,57	4 417 663,56
99	989 283,10	4 417 713,33
100	989 570,61	4 417 880,26
101	989 608,29	4 417 912,88
102	989 700,90	4 417 957,81
103	989 886,89	4 418 078,15
104	990 092,04	4 418 245,30
105	990 182,54	4 418 329,75
106	990 243,53	4 418 388,30
107	990 289,46	4 418 435,61
108	990 396,71	4 418 566,87
109	990 444,91	4 418 634,26
110	990 572,71	4 418 846,30
111	990 634,54	4 418 962,58
112	990 703,60	4 419 073,56
113	990 769,69	4 419 199,54
114	990 790,26	4 419 248,83
115	990 782,91	4 419 292,92
116	990 564,96	4 419 379,09
117	990 542,07	4 419 362,82
118	990 535,20	4 419 363,96

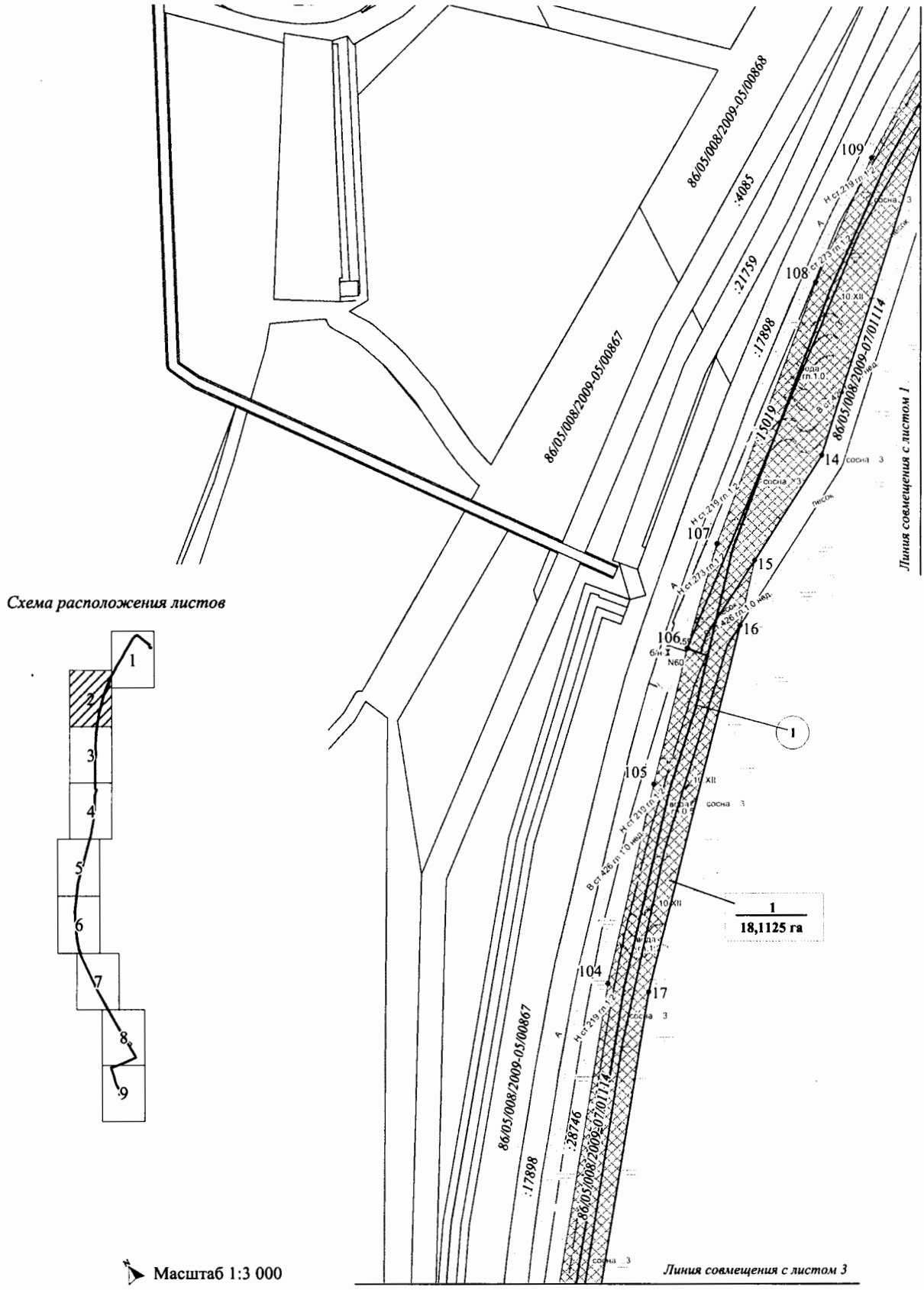
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



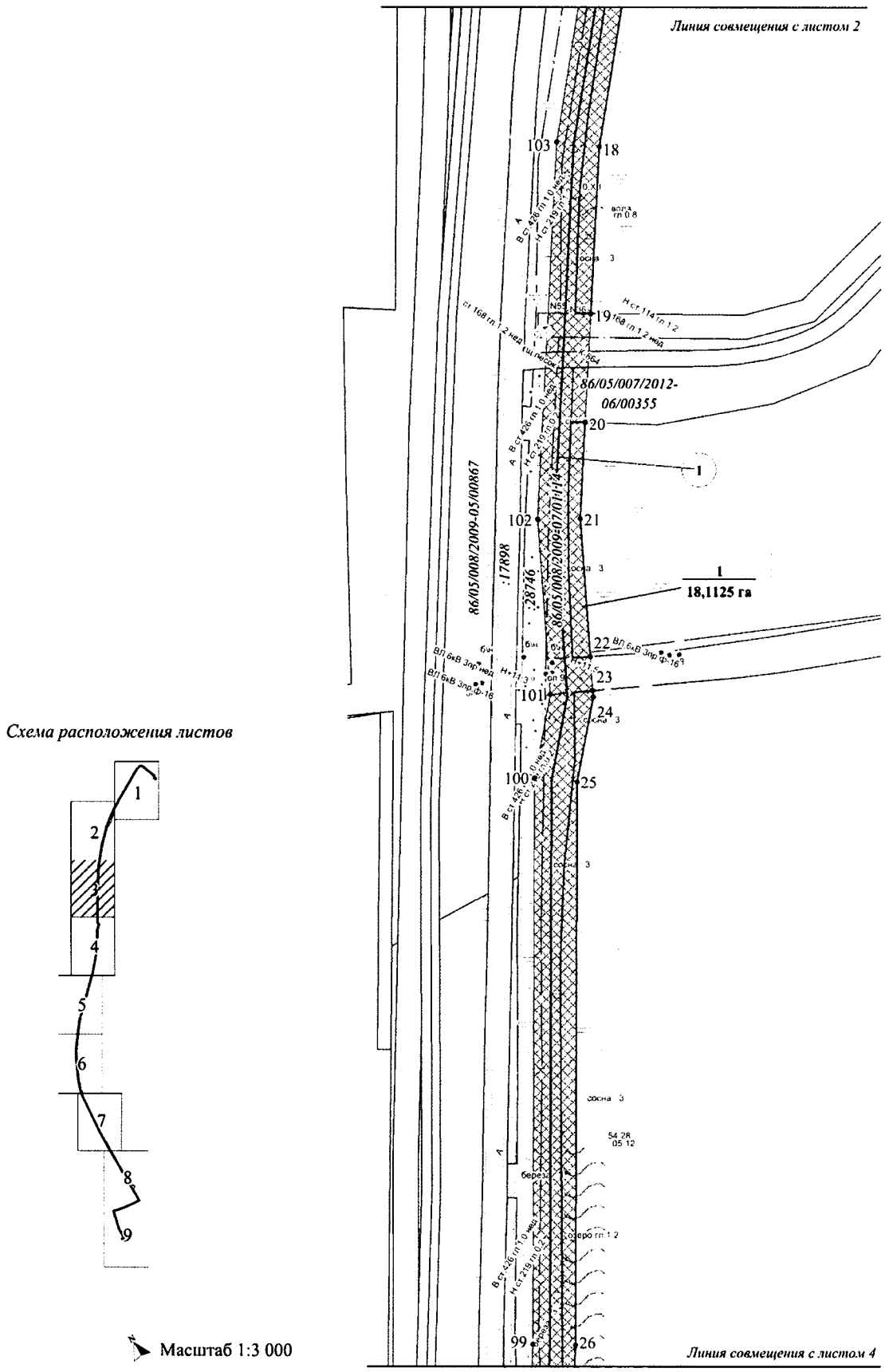
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



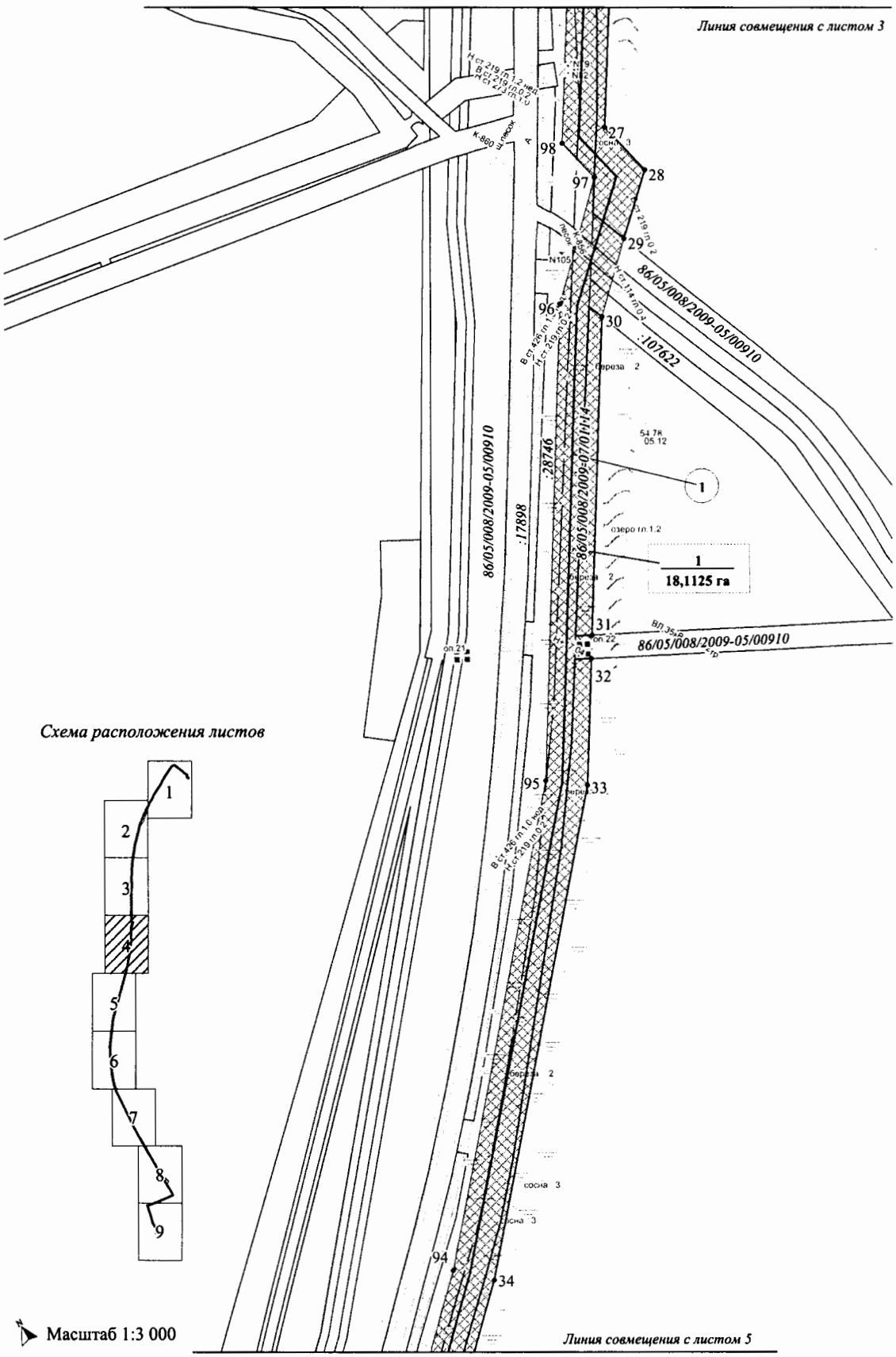
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



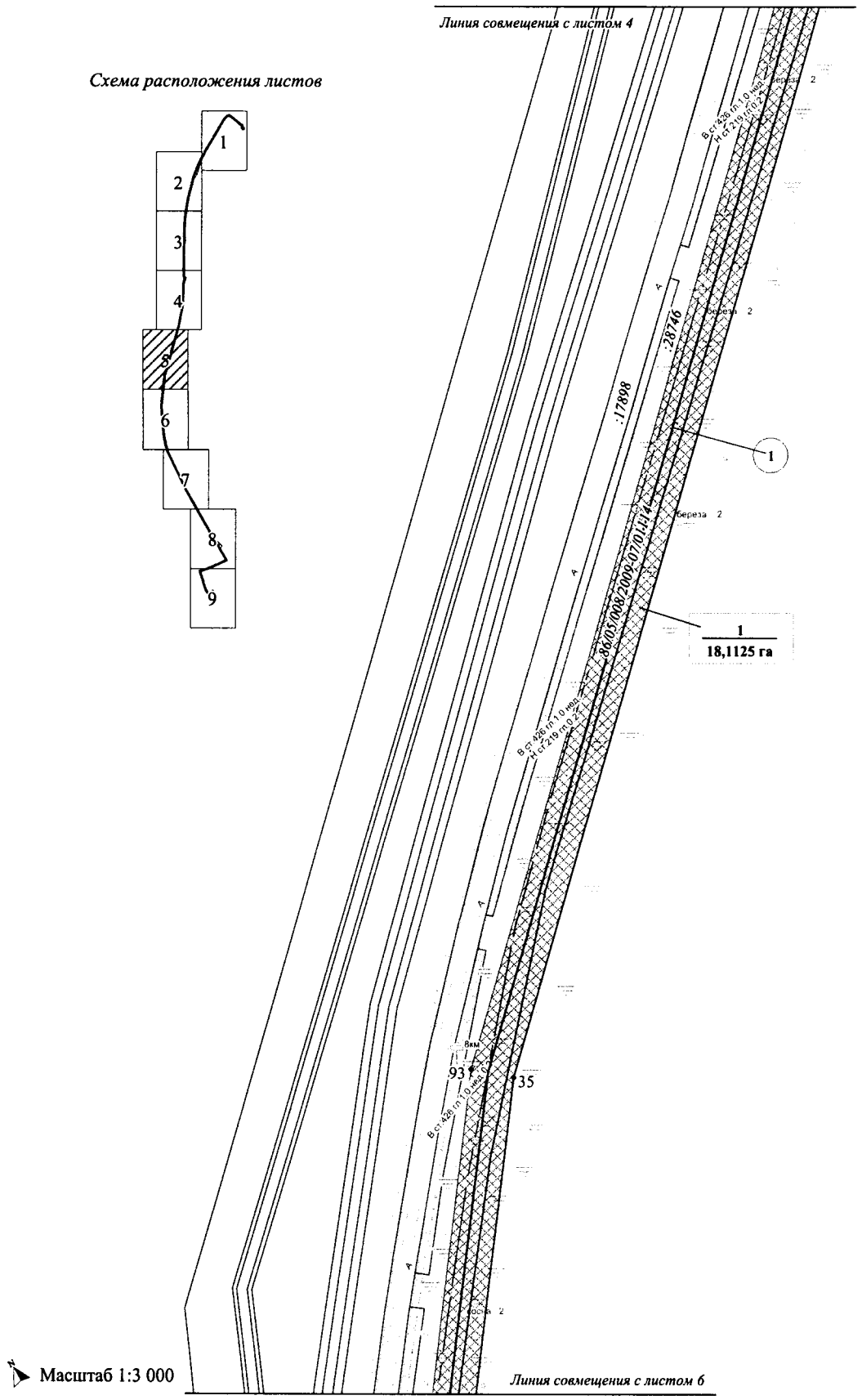
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



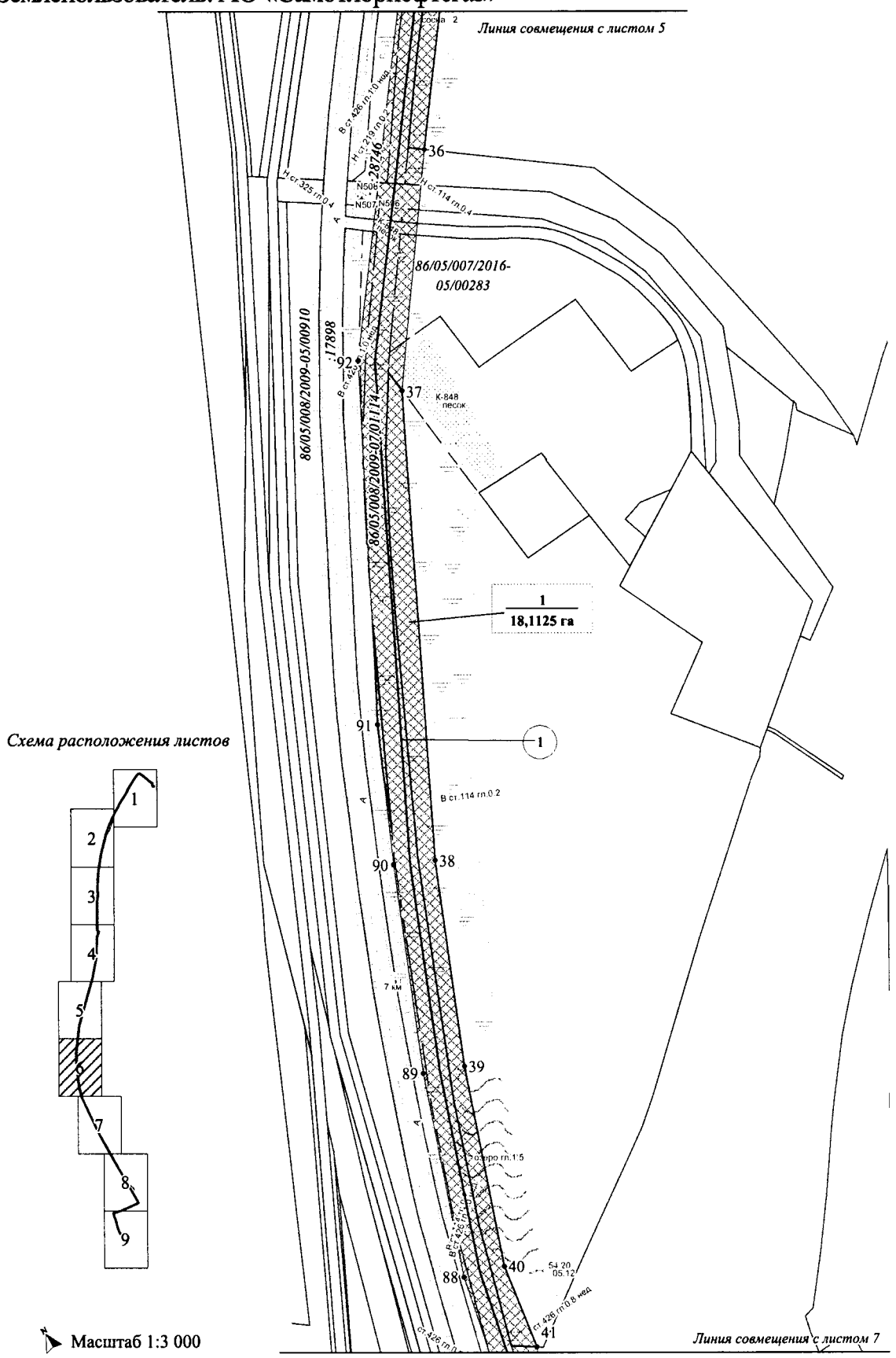
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



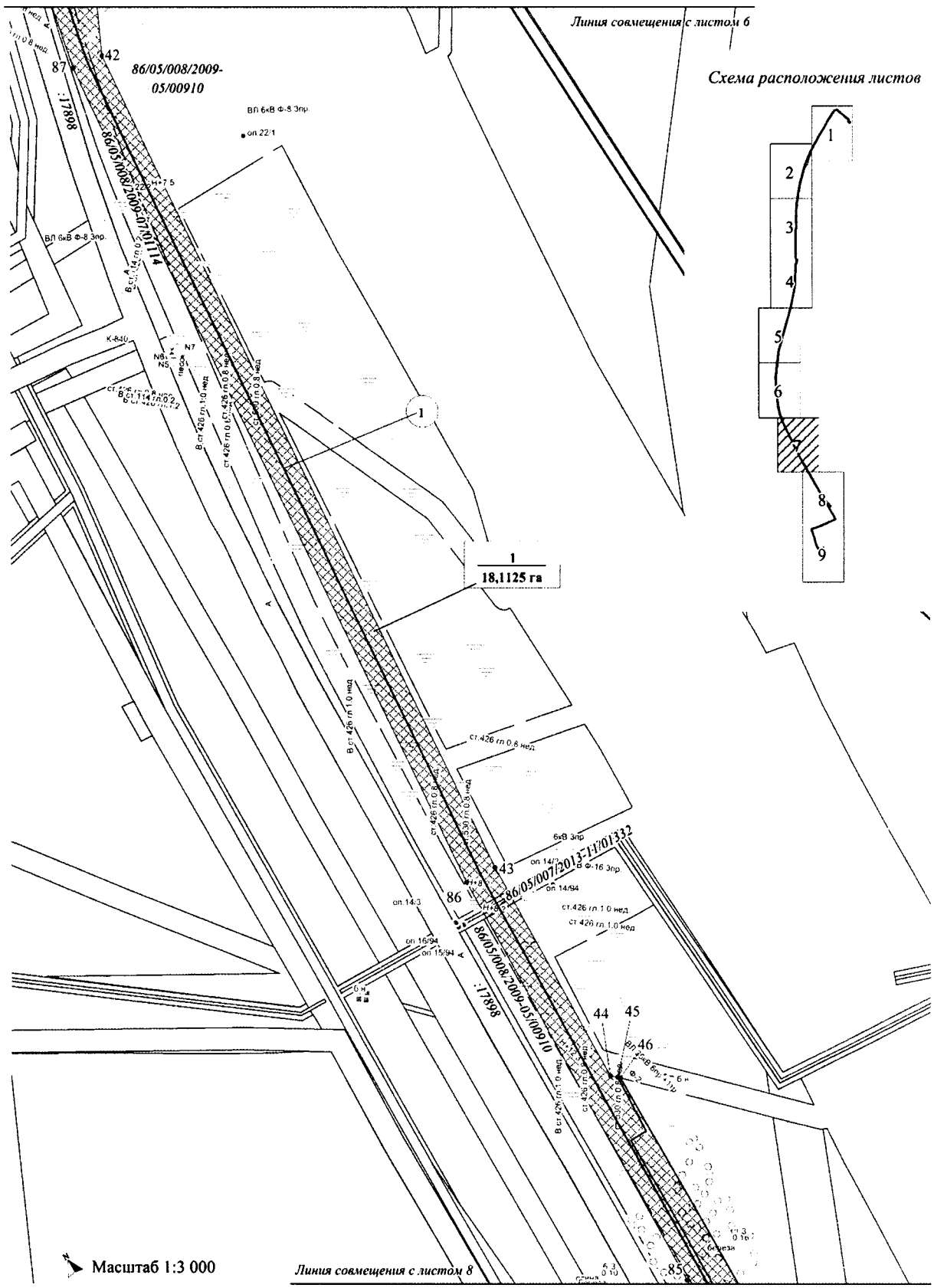
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



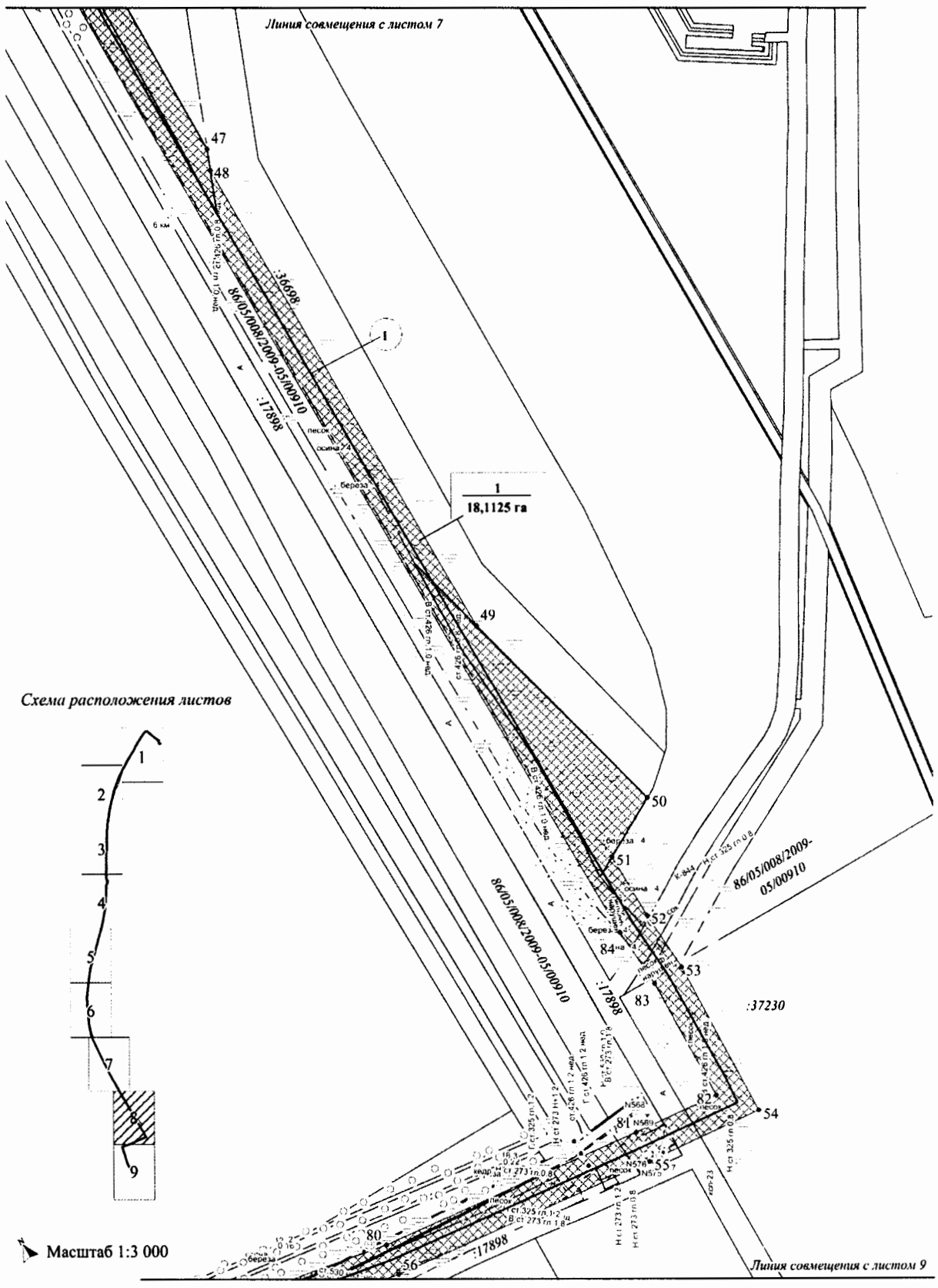
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



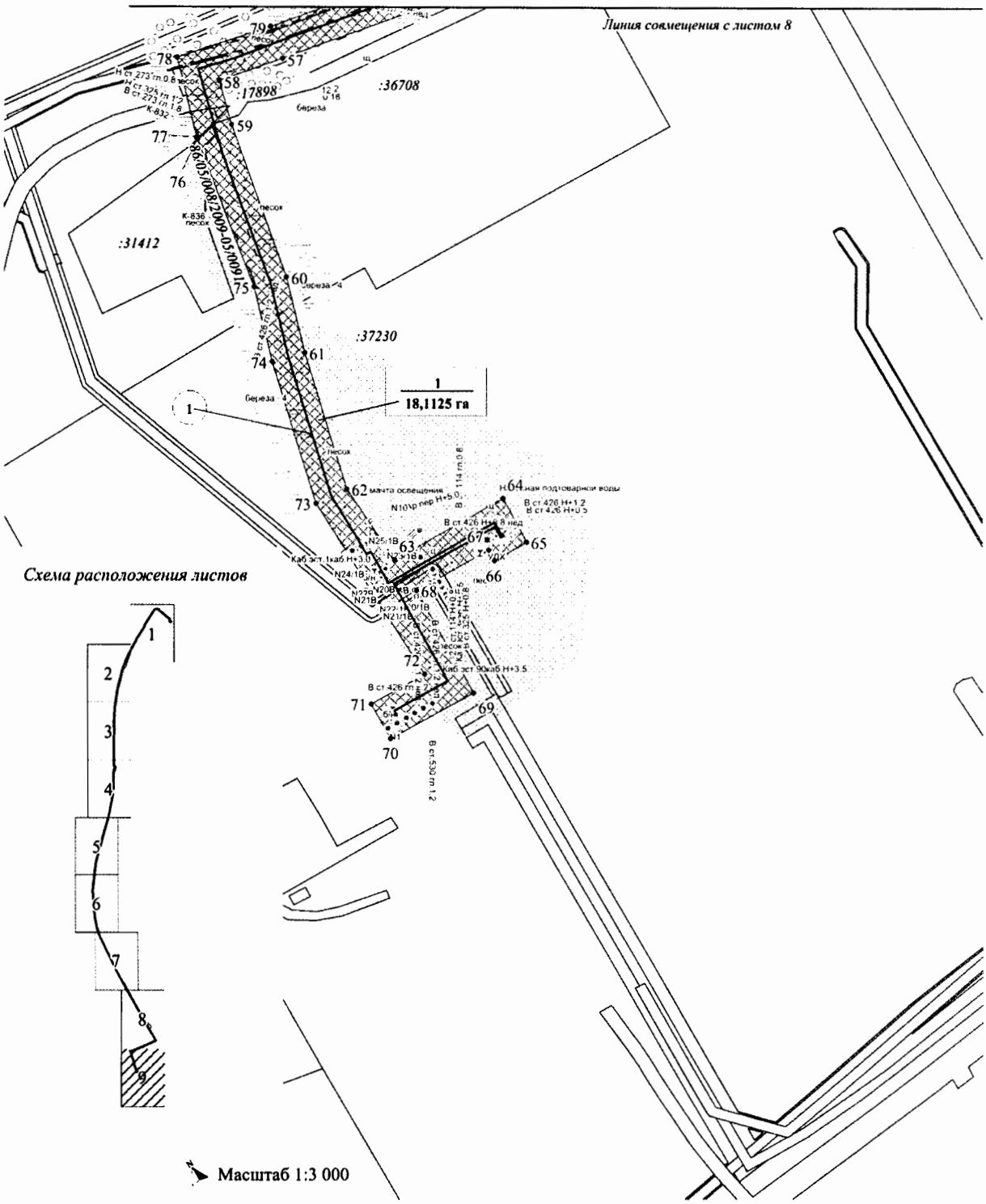
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

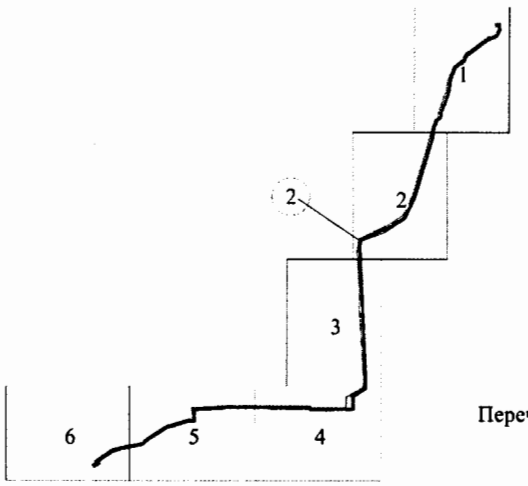
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ВТОРОГО ЭТАПА СТРОИТЕЛЬСТВА НА ЛИСТАХ



Масштаб 1:40 000

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:110658 - Кадастровый номер земельного участка

- Граница испрашиваемого земельного участка

- Зона планируемого размещения линейного объекта регионального значения

1 - Номер линейного объекта регионального значения

- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН

1 / 1,23 га - Номер / Площадь зоны планируемого размещения линейного объекта регионального значения

- Ось проектируемого линейного объекта регионального значения

Перечень проектируемых линейных объектов регионального значения

Номер_на_плане	Наименование
2	Низконапорный водовод подтоварной воды от КСП-6 до КНС-12

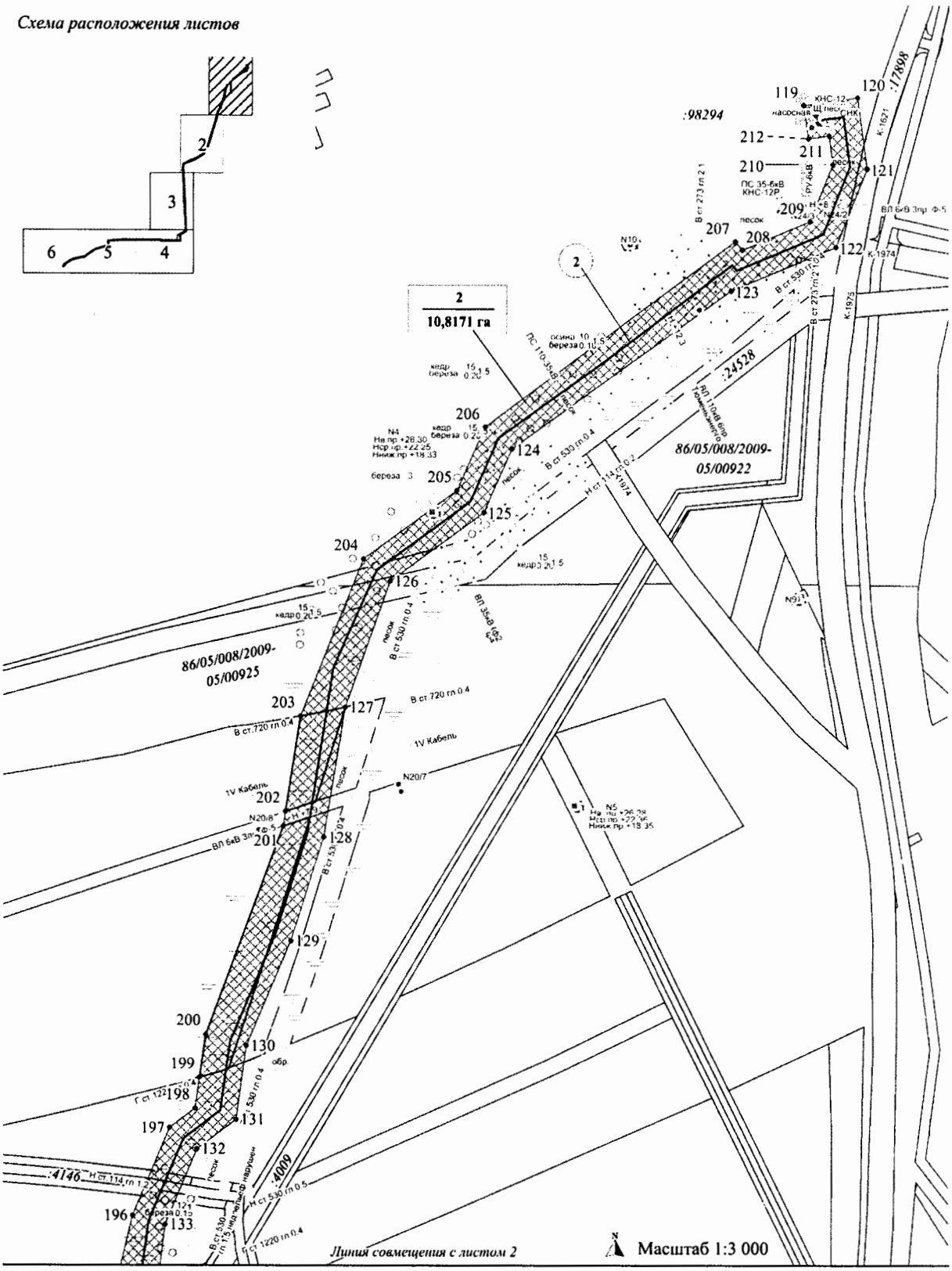
Каталог координат границы зоны размещения линейного объекта

Номер_точки	X	Y
2 этап	0,00	0,00
119	985 015,47	4 430 164,82
120	985 019,86	4 430 197,17
121	984 977,45	4 430 203,00
122	984 930,63	4 430 184,12
123	984 904,49	4 430 121,66
124	984 810,13	4 429 991,27
125	984 772,60	4 429 974,38
126	984 732,17	4 429 918,42
127	984 656,65	4 429 891,42
128	984 579,00	4 429 878,67
129	984 517,21	4 429 858,86
130	984 455,05	4 429 832,55
131	984 410,74	4 429 826,36
132	984 393,16	4 429 803,15
133	984 347,84	4 429 784,05
134	984 313,82	4 429 779,94
135	984 280,00	4 429 774,69
136	983 904,10	4 429 658,66
137	983 789,61	4 429 602,38
138	983 779,11	4 429 597,90
139	983 750,22	4 429 554,22
140	983 695,98	4 429 465,58
141	983 637,40	4 429 315,92
142	983 597,43	4 429 311,86
143	983 023,35	4 429 339,54
144	982 772,68	4 429 349,17
145	982 700,62	4 429 349,73
146	982 653,65	4 429 270,48
147	982 566,83	4 429 271,17
148	982 566,76	4 428 993,25
149	982 577,29	4 428 982,93
150	982 578,62	4 428 471,75
151	982 564,38	4 428 265,79
152	982 493,37	4 428 267,35
153	982 492,16	4 428 223,91
154	982 448,59	4 428 080,80
155	982 375,61	4 427 965,21
156	982 344,53	4 427 929,87
157	982 317,22	4 427 792,71
158	982 299,10	4 427 737,20
159	982 241,28	4 427 648,30
160	982 229,36	4 427 656,37
161	982 202,31	4 427 616,64
162	982 221,31	4 427 603,73
163	982 237,15	4 427 626,96
164	982 246,72	4 427 620,53
165	982 317,29	4 427 728,49
166	982 336,61	4 427 787,66
167	982 363,09	4 427 920,69
168	982 391,67	4 427 953,18
169	982 466,95	4 428 072,40
170	982 512,09	4 428 220,67
171	982 512,81	4 428 246,92
172	982 584,05	4 428 245,36
173	982 598,61	4 428 471,01
174	982 597,21	4 428 991,39
175	982 586,68	4 429 001,74
176	982 586,34	4 429 218,87
177	982 651,83	4 429 218,30
178	982 711,61	4 429 319,23
179	982 717,77	4 429 329,52
180	982 772,22	4 429 329,17
181	983 047,50	4 429 313,35
182	983 219,98	4 429 302,37
183	983 342,13	4 429 300,48
184	983 572,37	4 429 286,97
185	983 610,87	4 429 291,00
186	983 650,90	4 429 297,20
187	983 703,91	4 429 402,96
188	983 747,05	4 429 498,96
189	983 801,15	4 429 578,82
190	983 864,13	4 429 610,52
191	983 927,84	4 429 639,80
192	983 967,09	4 429 651,93
193	984 221,27	4 429 730,40
194	984 244,33	4 429 737,51
195	984 303,85	4 429 752,75
196	984 353,18	4 429 764,60
197	984 405,87	4 429 786,80
198	984 417,48	4 429 801,96
199	984 435,98	4 429 804,63
200	984 461,76	4 429 808,24
201	984 585,54	4 429 854,38
202	984 594,43	4 429 855,78
203	984 651,37	4 429 864,70
204	984 745,22	4 429 902,33
205	984 785,67	4 429 958,33
206	984 823,23	4 429 975,22
207	984 933,97	4 430 124,14
208	984 928,86	4 430 128,09
209	984 945,85	4 430 168,70
210	984 979,99	4 430 182,46
211	984 997,32	4 430 180,09
212	984 995,66	4 430 167,55

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

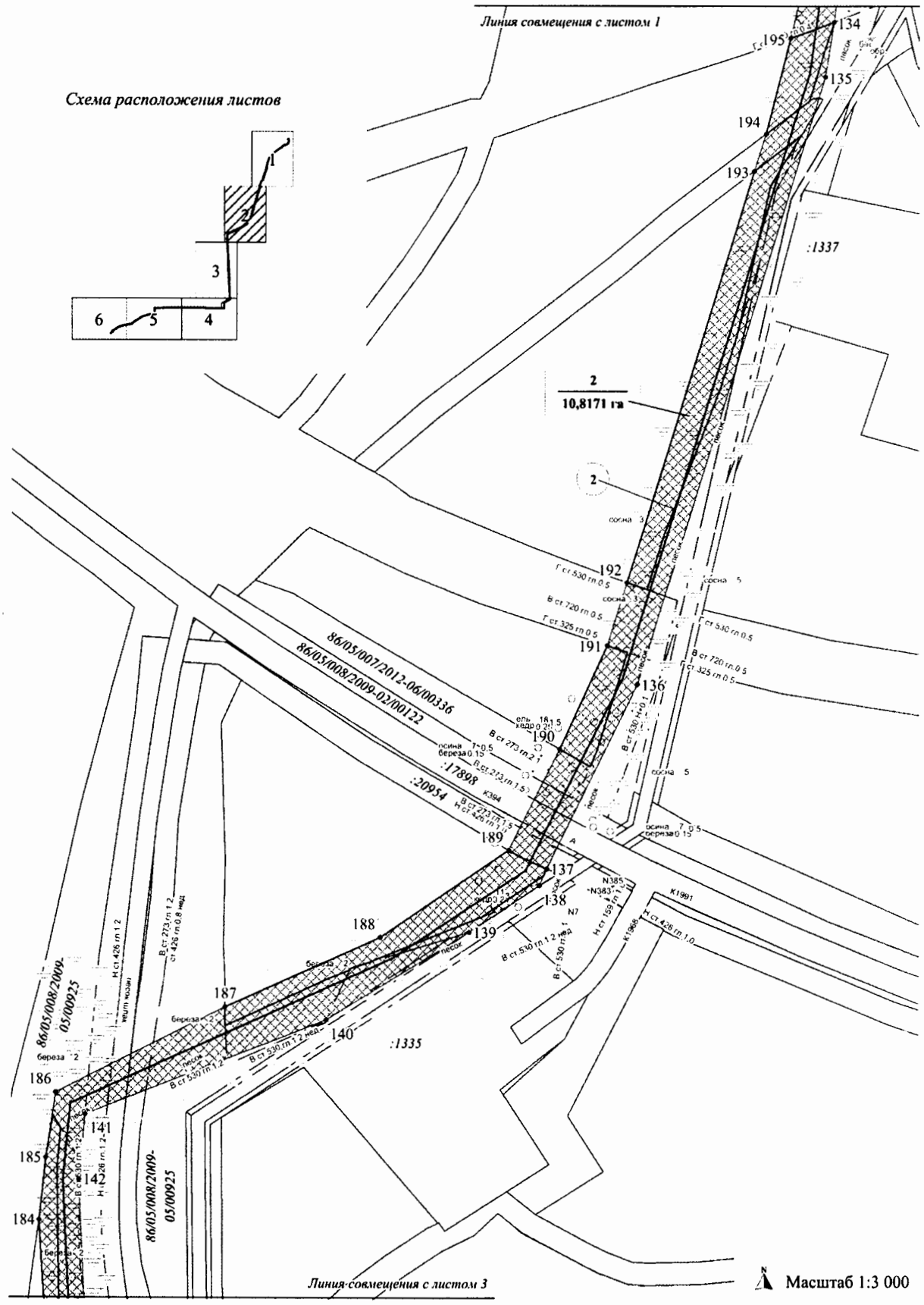
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

Схема расположения листов



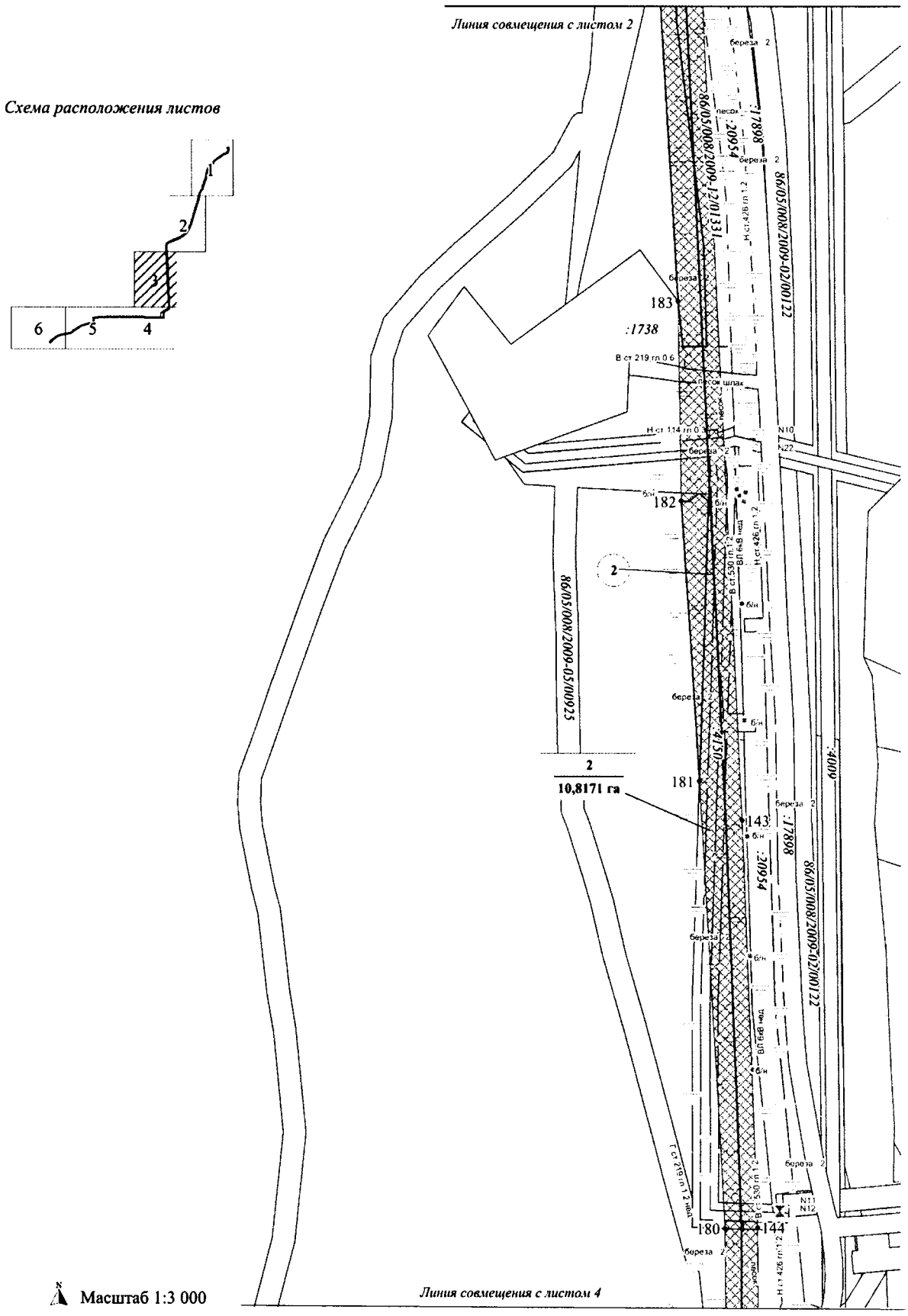
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



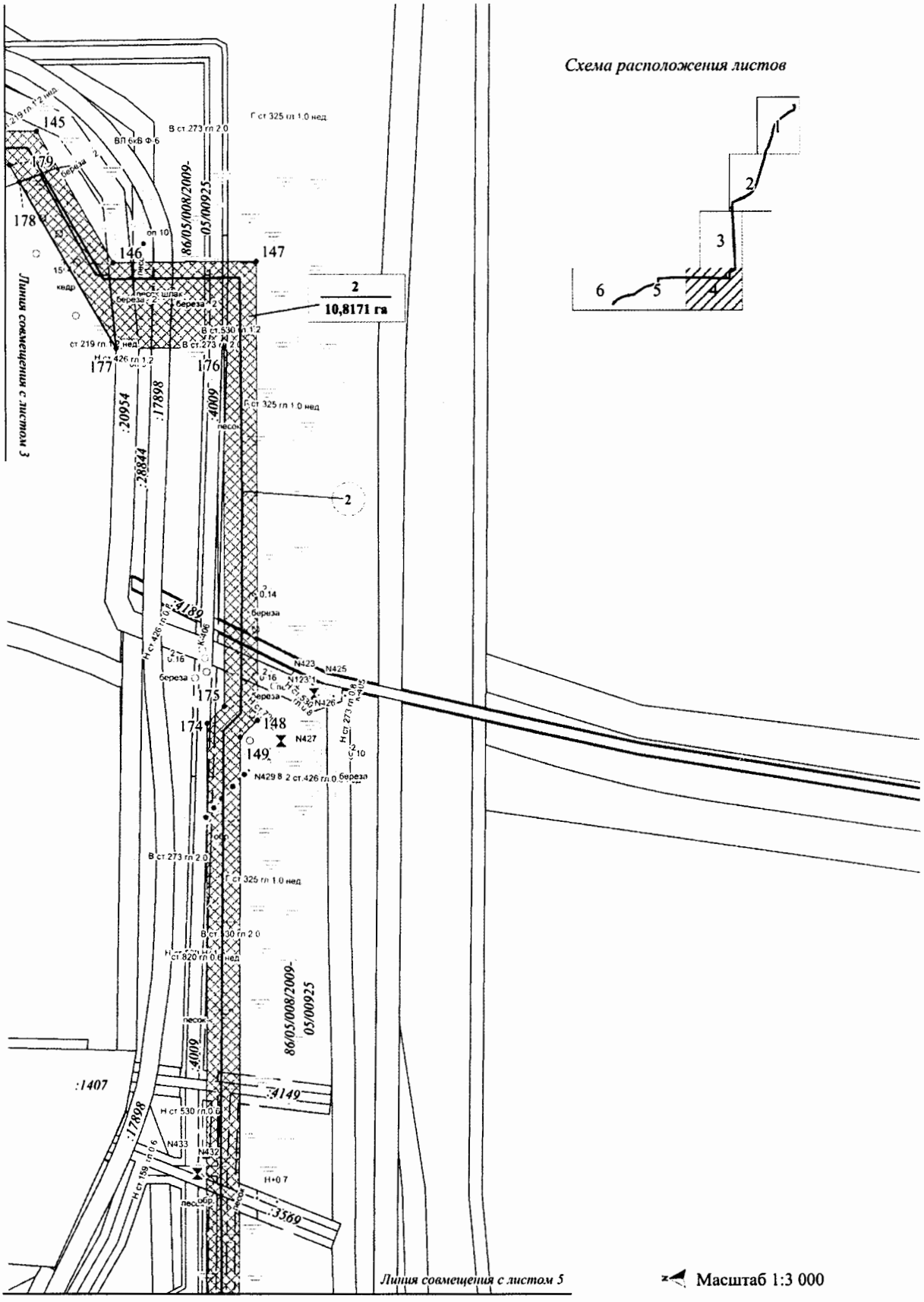
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



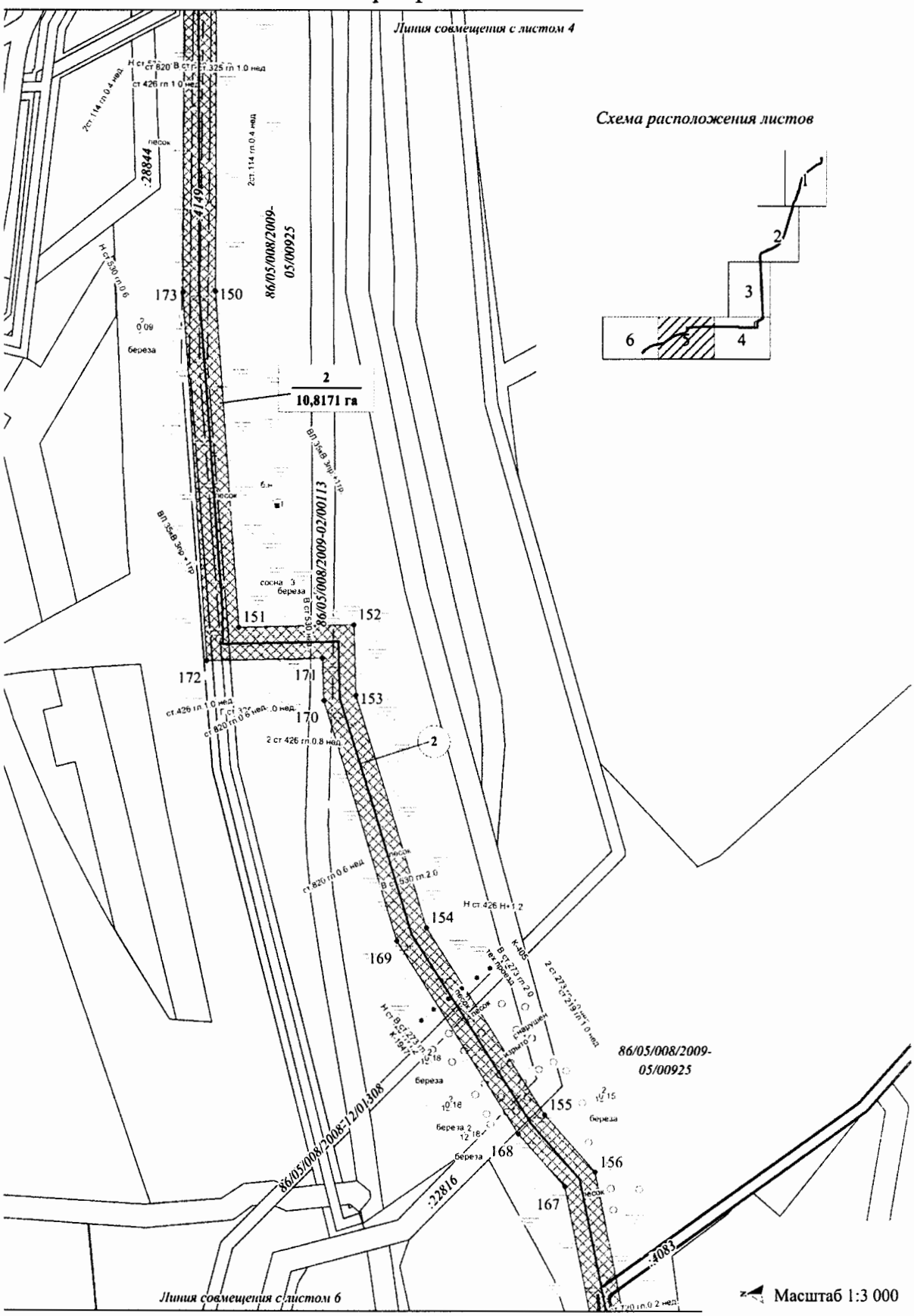
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



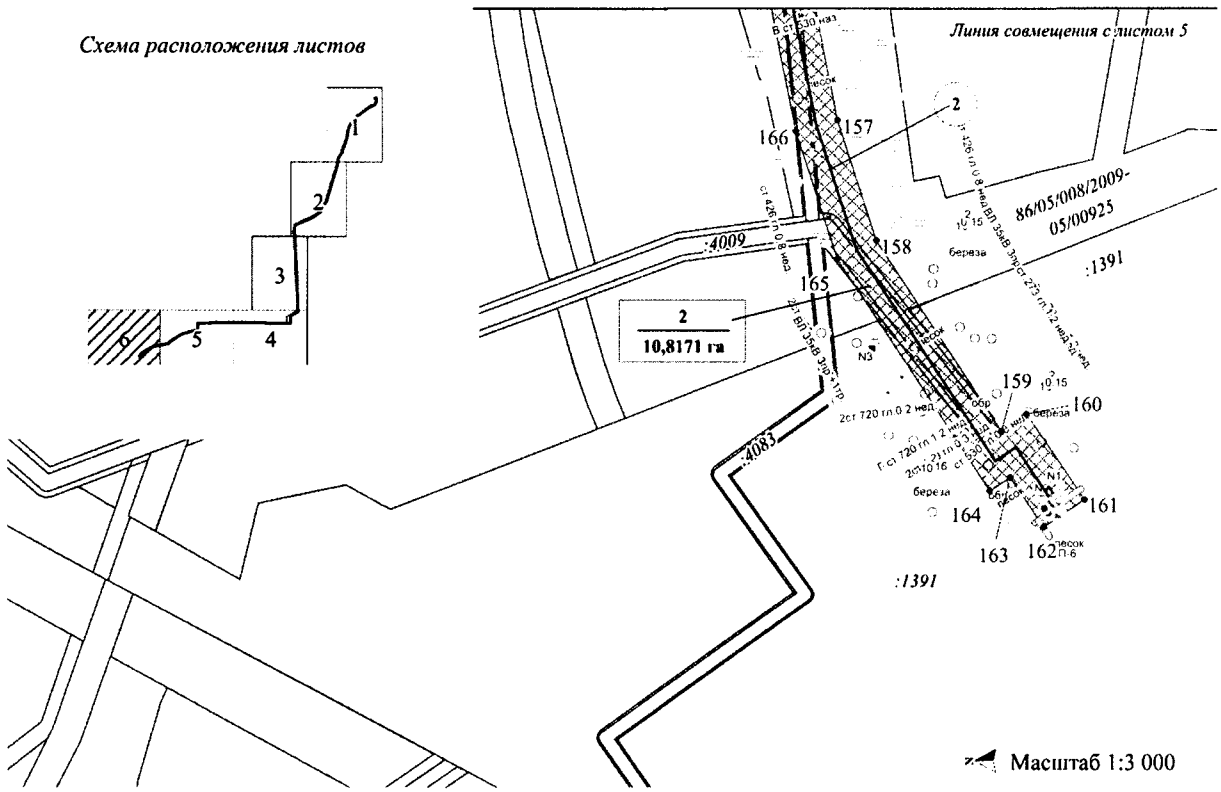
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

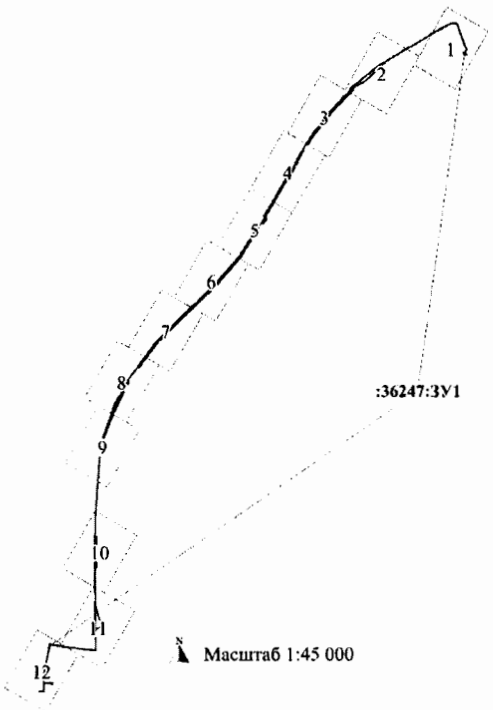
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

Приложение 37
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ФОРМИРУЕМОГО ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА 86:04:0000001:36247:ЗУ1



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:15670 - Кадастровый номер земельного участка

86/05/005/2011-03/00038 - Условный номер земельного участка

- Граница формируемого земельного участка
- Охранная зона проектируемого линейного объекта регионального значения
- Ось проектируемого линейного объекта регионального значения
- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)
- Земельные участки, границы которых учтены в государственном лесном реестре (ГЛР)
- Граница земельного участка с кадастровым номером 86:04:0000001:36247

:ЗУ1 - Номер формируемого земельного участка

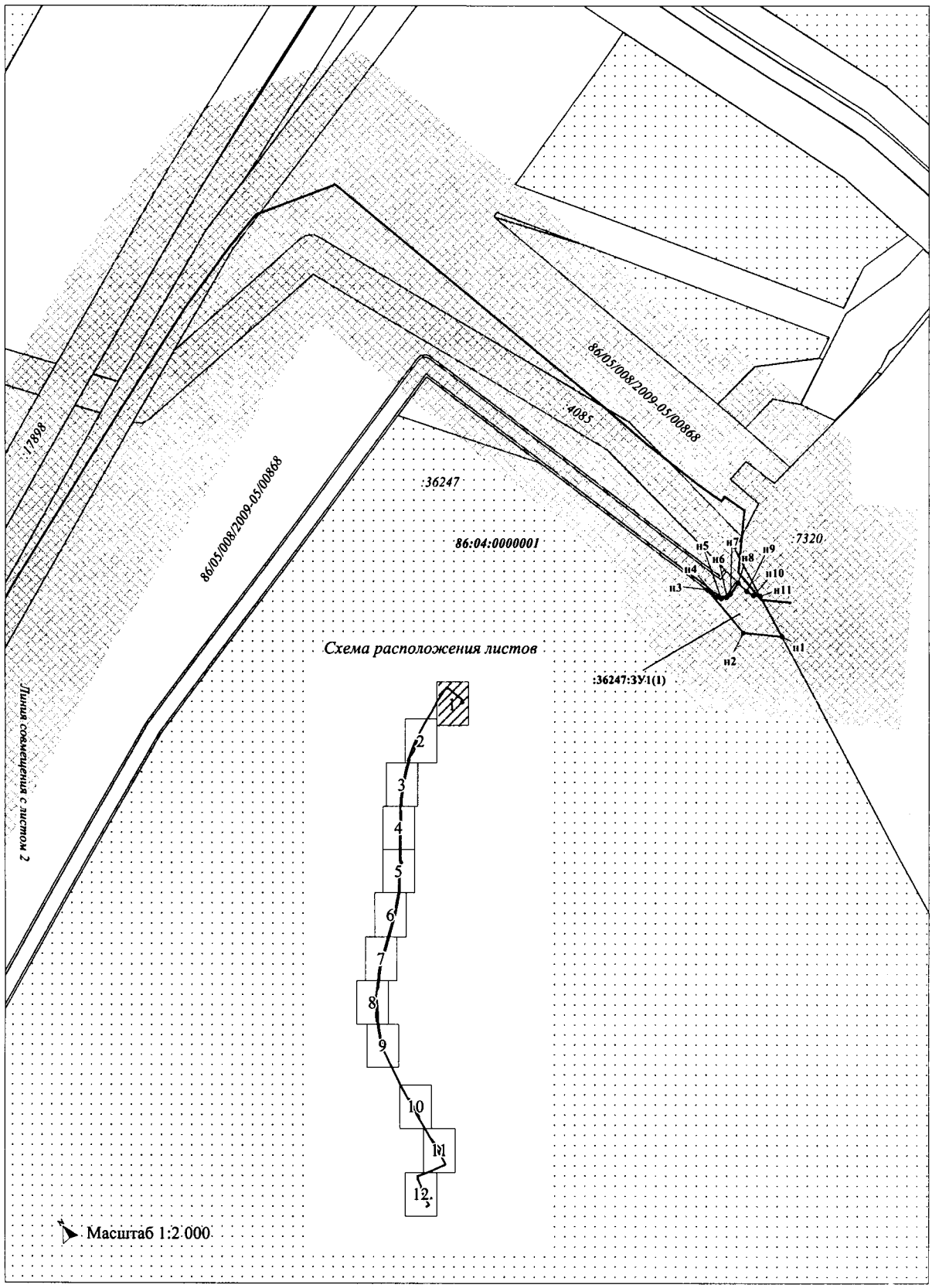
:ЗУ2(3) - Номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка

н5 - Характерная точка границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ, номер вновь образованной точки

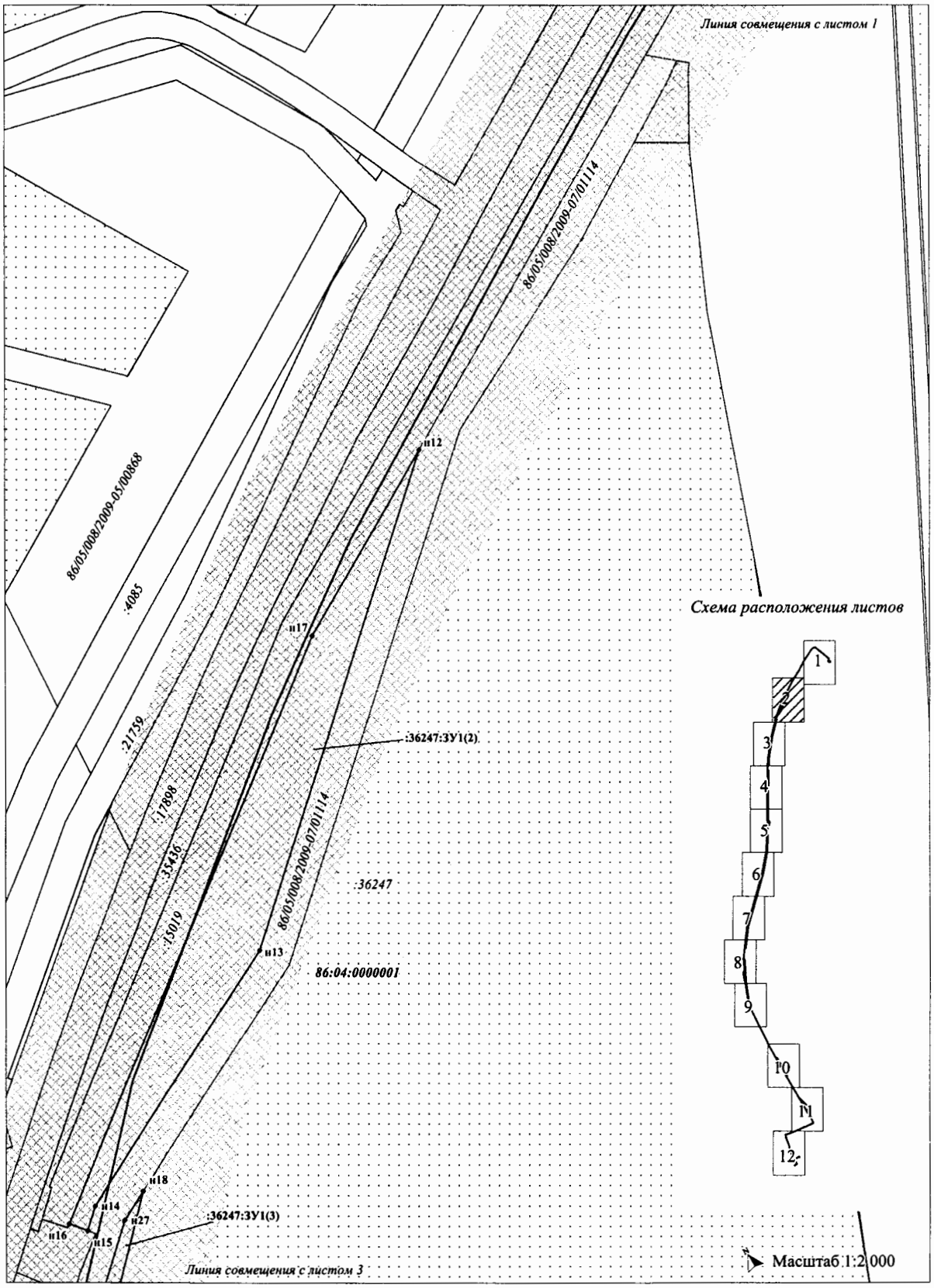
Каталог координат границы земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ1

Номер	X	Y
н1	990 511,25	4 419 354,45
н2	990 520,85	4 419 341,04
н3	990 544,66	4 419 337,04
н4	990 539,98	4 419 339,01
н5	990 538,34	4 419 340,33
н6	990 537,68	4 419 342,55
н7	990 538,04	4 419 344,59
н8	990 540,67	4 419 349,93
н9	990 535,66	4 419 351,23
н10	990 532,73	4 419 352,78
н11	990 531,07	4 419 355,10
н12	990 454,74	4 418 684,18
н13	990 303,71	4 418 517,46
н14	990 244,42	4 418 401,92
н15	990 237,01	4 418 393,78
н16	990 243,53	4 418 388,30
н17	990 408,70	4 418 604,37
н18	990 239,46	4 418 422,93
н19	990 075,59	4 418 264,14
н20	989 872,16	4 418 098,39
н21	989 789,81	4 418 045,11
н22	989 794,50	4 418 037,24
н23	989 856,41	4 418 076,26
н24	989 891,53	4 418 102,05
н25	990 055,59	4 418 234,05
н26	990 144,12	4 418 314,72
н27	990 232,81	4 418 409,97
н28	989 740,21	4 418 003,22
н29	989 735,89	4 418 010,24
н30	989 688,61	4 417 979,63
н31	989 615,93	4 417 944,38
н32	989 620,50	4 417 935,13
н33	989 663,49	4 417 957,23
н34	989 699,86	4 417 977,94
н35	989 602,39	4 417 925,71
н36	989 597,81	4 417 935,59
н37	989 594,41	4 417 933,93
н38	989 556,03	4 417 900,71
н39	989 270,19	4 417 734,74
н40	989 199,08	4 417 690,24
н41	989 165,23	4 417 698,03
н42	989 136,27	4 417 667,08
н43	989 158,41	4 417 658,63
н44	989 213,18	4 417 693,29
н45	989 393,46	4 417 796,25
н46	989 469,55	4 417 839,58
н47	989 516,87	4 417 869,33
н48	989 568,37	4 417 906,39
н49	989 111,81	4 417 629,08
н50	989 102,75	4 417 632,55
н51	988 942,13	4 417 532,80
н52	988 946,61	4 417 524,13
н53	989 031,45	4 417 578,02
н54	988 934,76	4 417 516,59
н55	988 930,21	4 417 525,40
н56	988 866,46	4 417 485,81
н57	988 639,53	4 417 290,21
н58	988 163,27	4 416 799,50
н59	987 950,08	4 416 641,06
н60	987 955,72	4 416 633,37
н61	988 002,29	4 416 666,82
н62	988 130,21	4 416 765,22
н63	988 247,58	4 416 869,11
н64	988 641,76	4 417 284,54
н65	988 667,82	4 417 310,78
н66	988 695,85	4 417 335,16
н67	988 843,37	4 417 454,61
н68	988 892,54	4 417 489,77
н69	987 845,92	4 416 555,95
н70	987 832,62	4 416 557,57
н71	987 581,37	4 416 434,26
н72	987 466,37	4 416 387,85
н73	987 351,17	4 416 348,61
н74	987 299,98	4 416 341,55
н75	987 308,59	4 416 328,71
н76	987 379,64	4 416 347,66
н77	987 395,55	4 416 353,08
н78	987 452,33	4 416 372,04
н79	987 588,65	4 416 426,56
н80	987 723,91	4 416 489,30
н81	987 759,28	4 416 506,57
н82	987 806,64	4 416 531,18
н83	987 716,89	4 416 470,59
н84	987 608,63	4 416 420,38
н85	987 623,13	4 416 426,42
н86	987 641,70	4 416 433,53
н87	987 668,38	4 416 445,03
н88	987 676,24	4 416 449,00
н89	987 709,10	4 416 466,80
н90	986 517,68	4 416 274,76
н91	986 518,04	4 416 285,86
н92	986 556,09	4 416 287,46
н93	986 554,82	4 416 288,74
н94	986 304,88	4 416 286,79
н95	986 266,54	4 416 271,54
н96	986 268,32	4 416 271,49
н97	986 324,94	4 416 273,17
н98	986 359,09	4 416 273,45
н99	986 397,48	4 416 273,68
н100	986 437,30	4 416 273,99
н101	986 472,51	4 416 274,43
н102	986 015,96	4 416 269,32
н103	985 814,59	4 416 321,71
н104	985 786,73	4 416 271,37
н105	985 788,18	4 416 271,17
н106	985 810,64	4 416 272,83
н107	985 875,50	4 416 272,84
н108	985 953,71	4 416 267,72
н109	985 636,39	4 415 873,42
н110	985 636,61	4 415 874,84
н111	985 635,55	4 415 874,67
н112	985 635,13	4 415 873,16

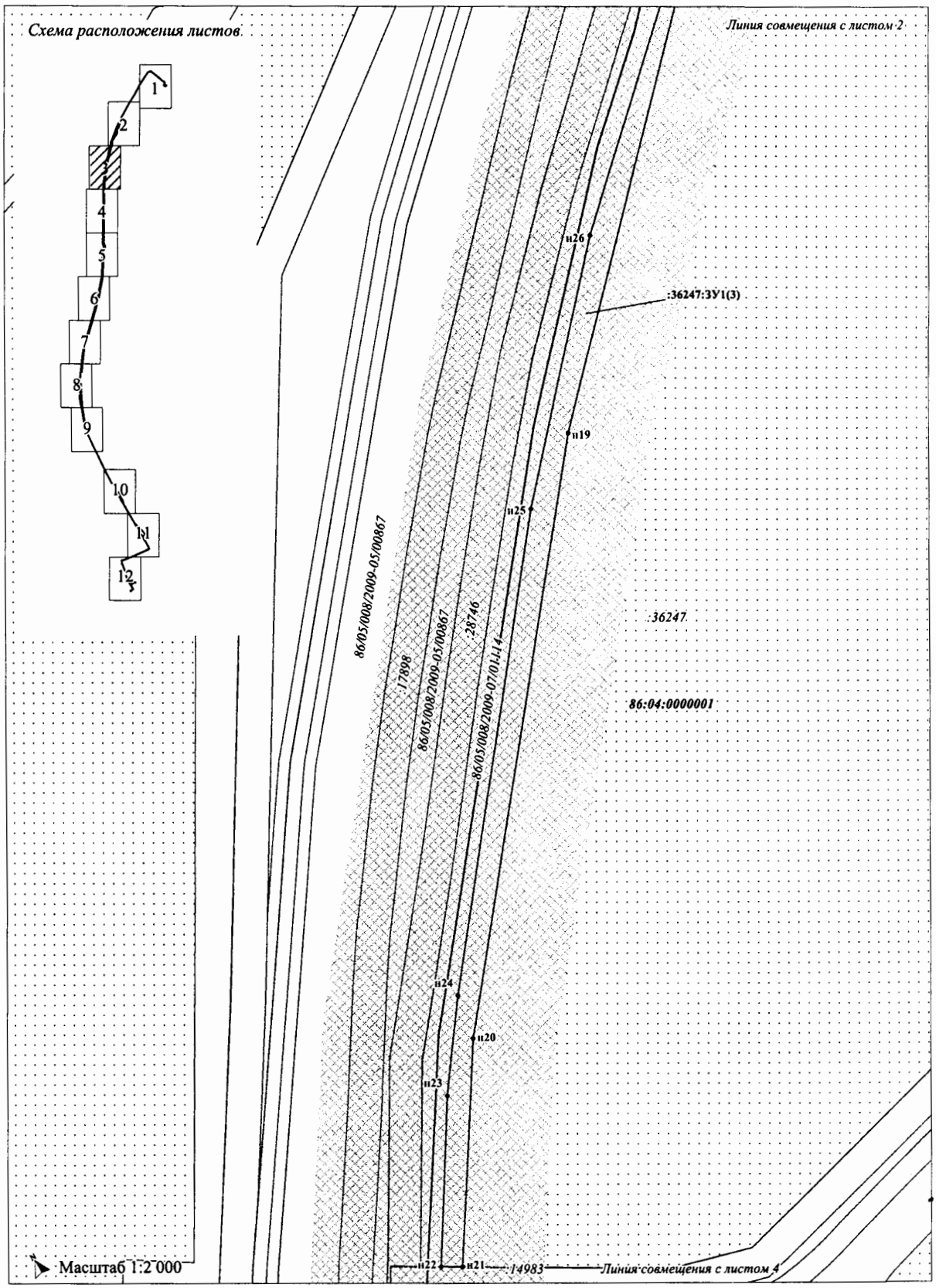
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



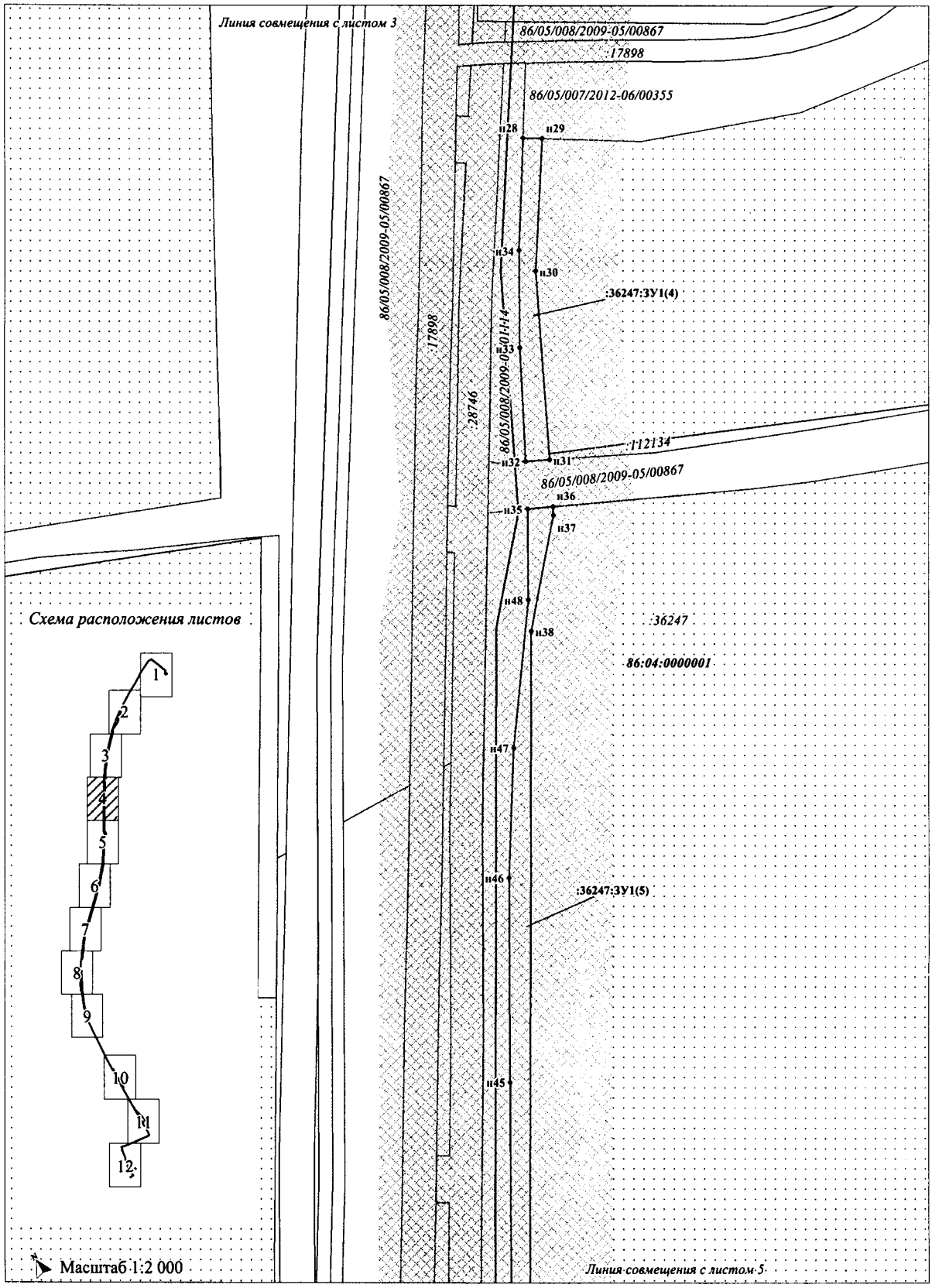
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



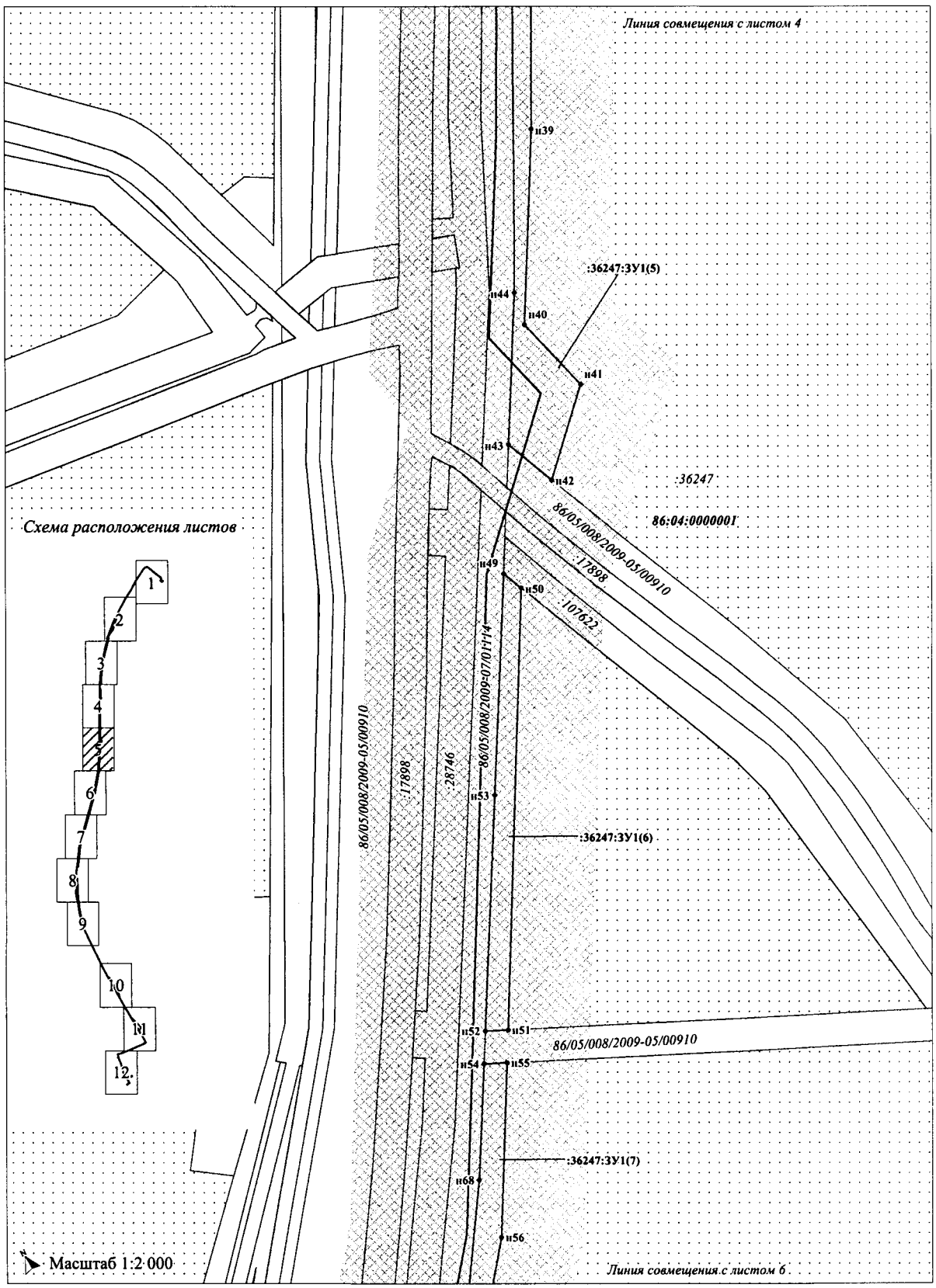
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



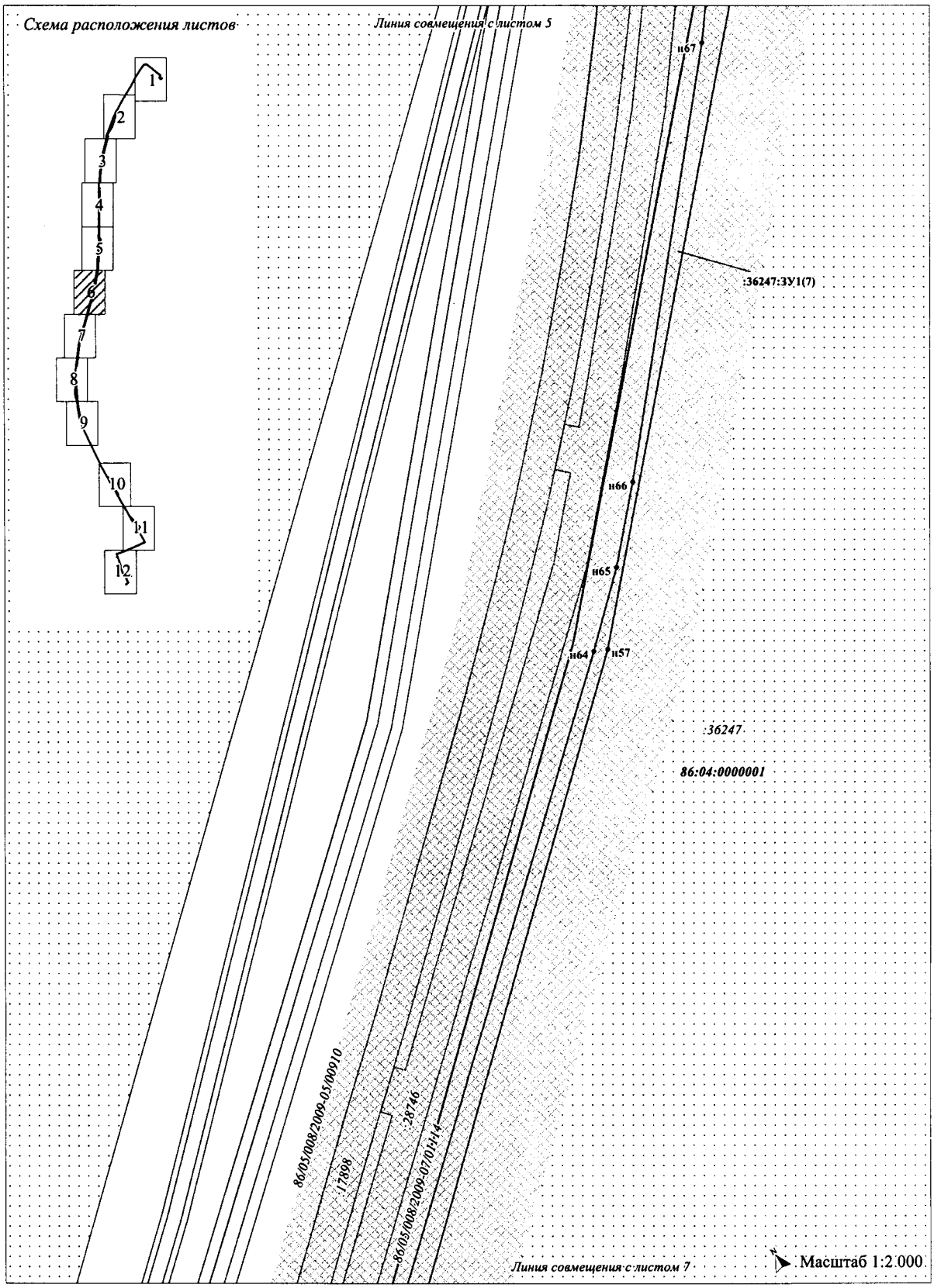
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



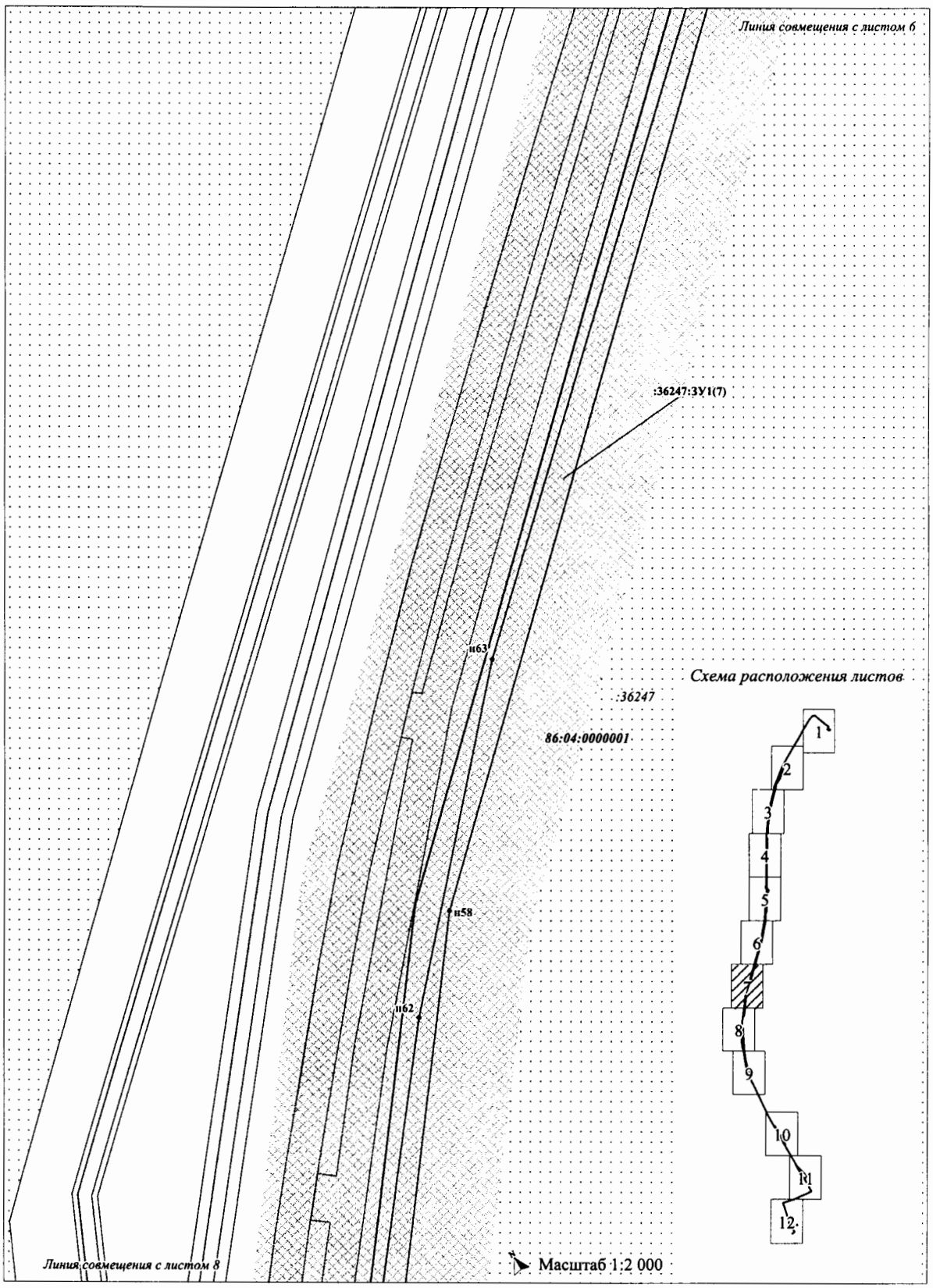
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



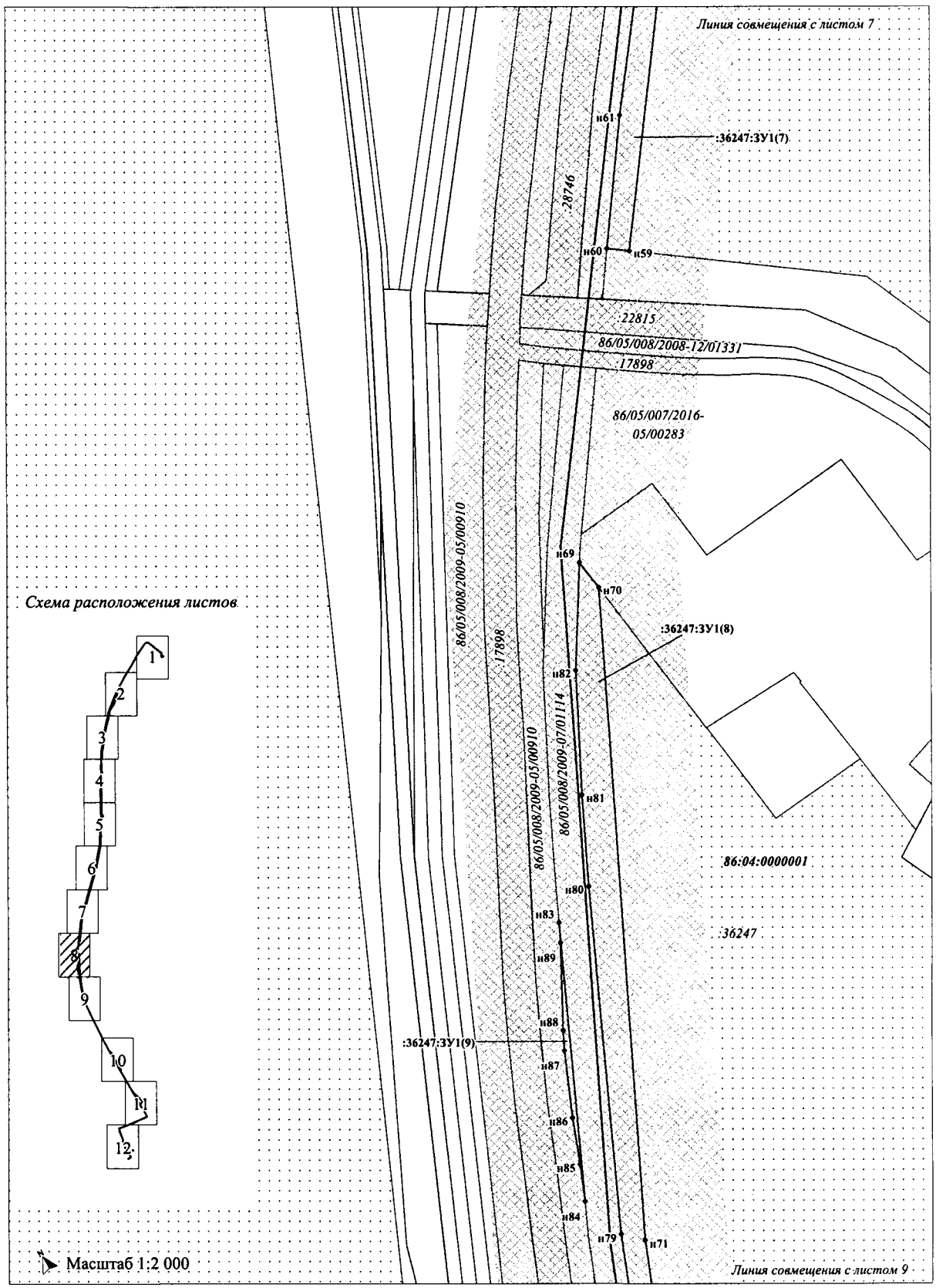
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



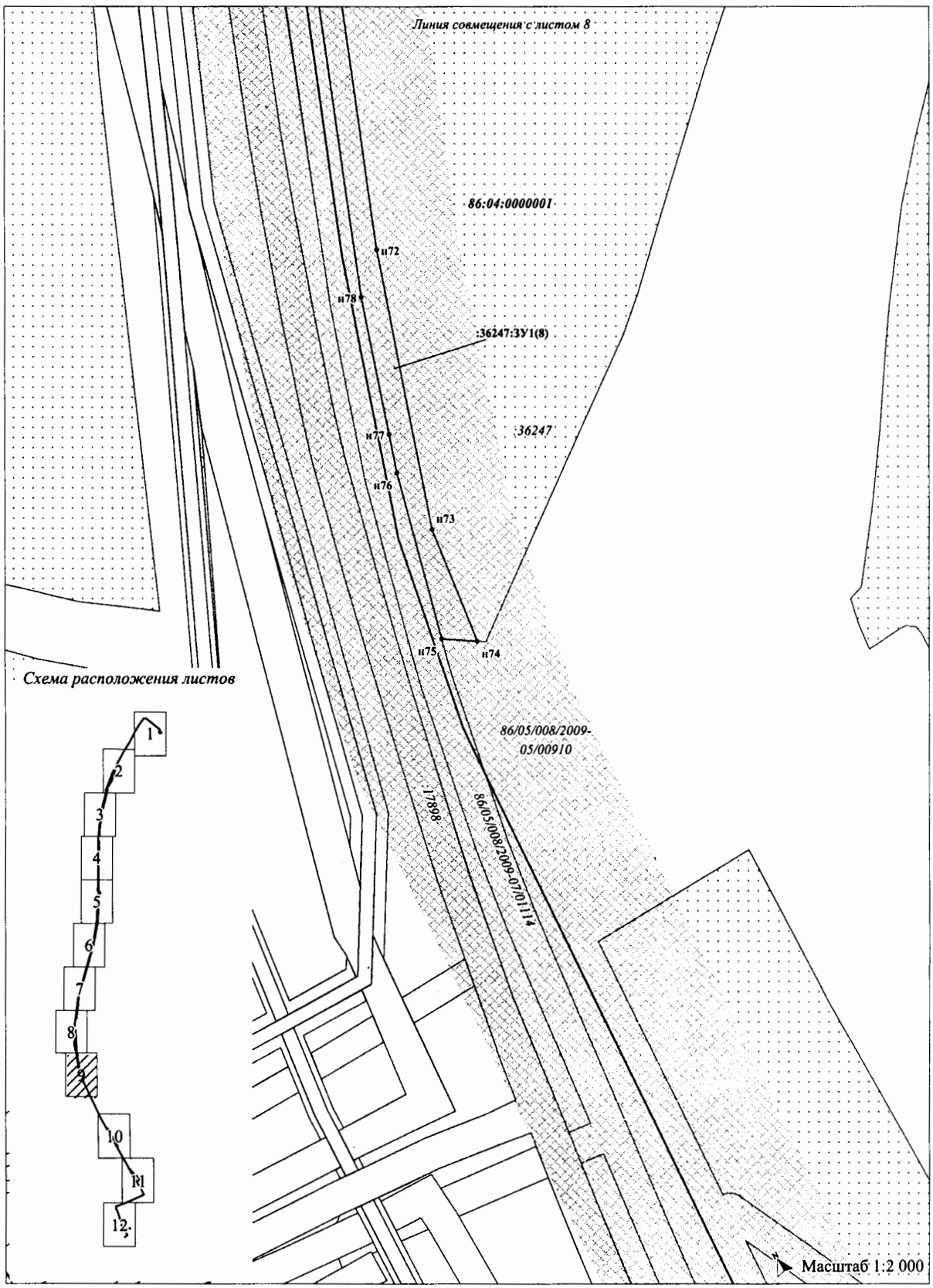
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



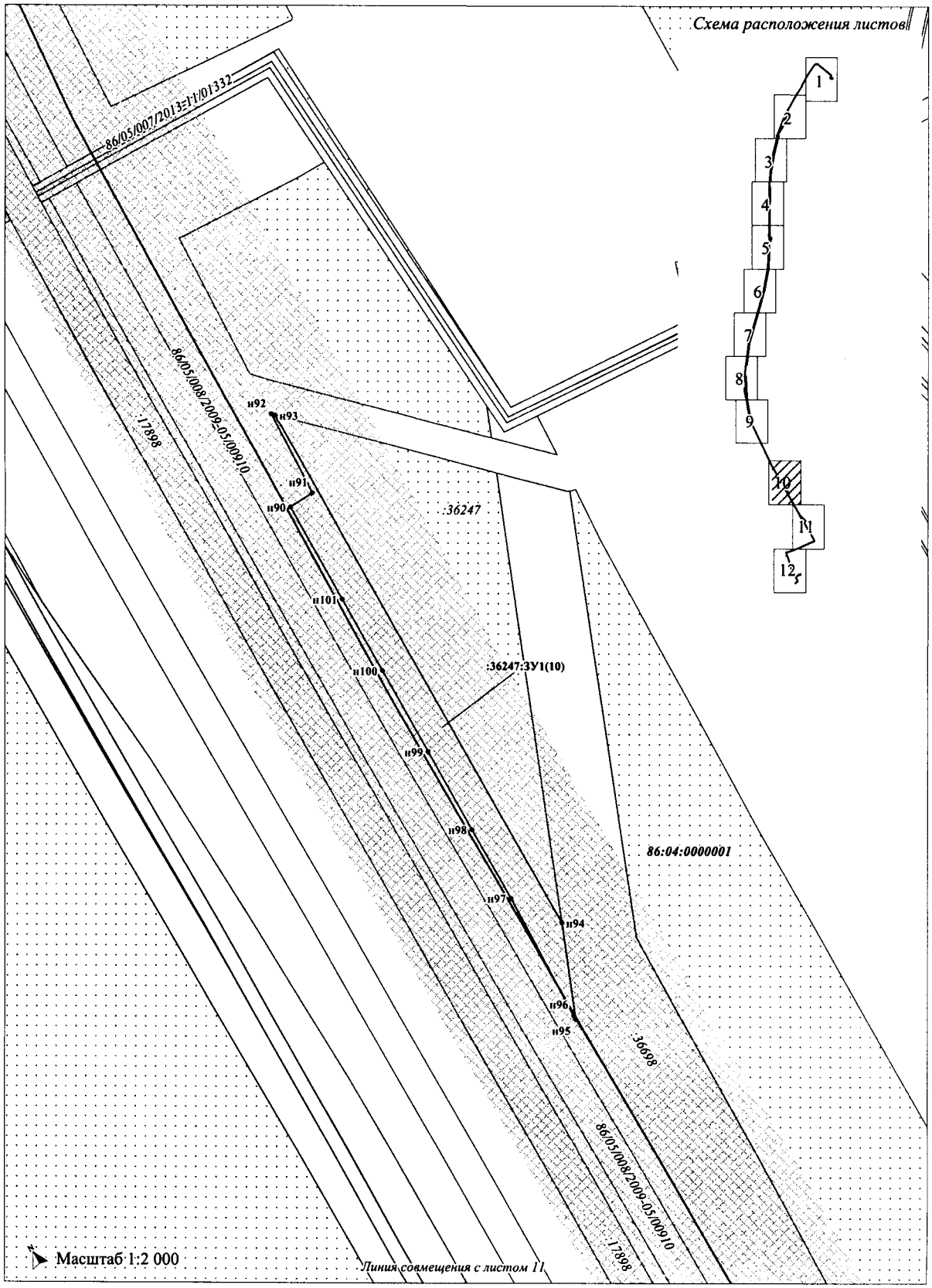
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



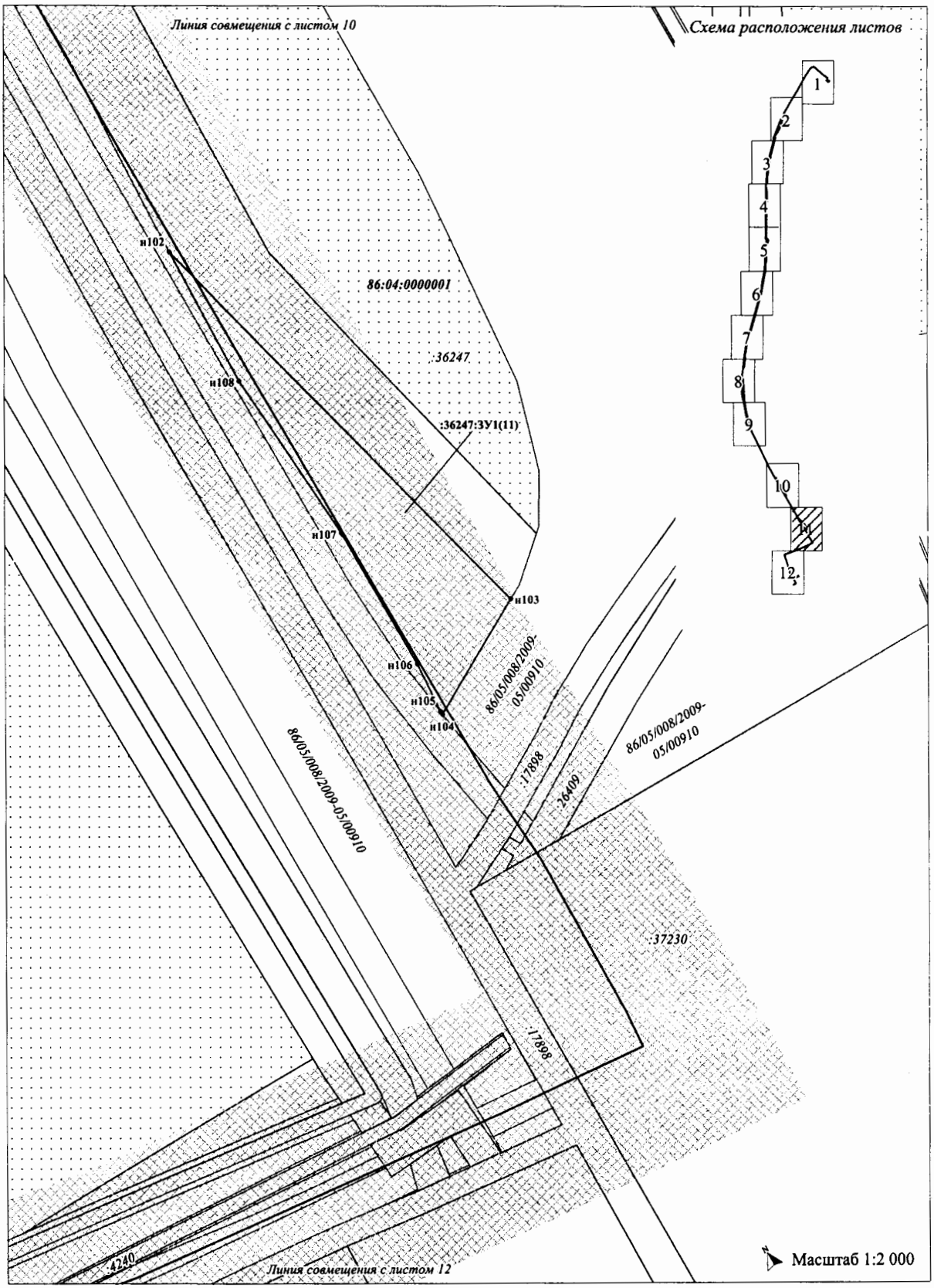
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



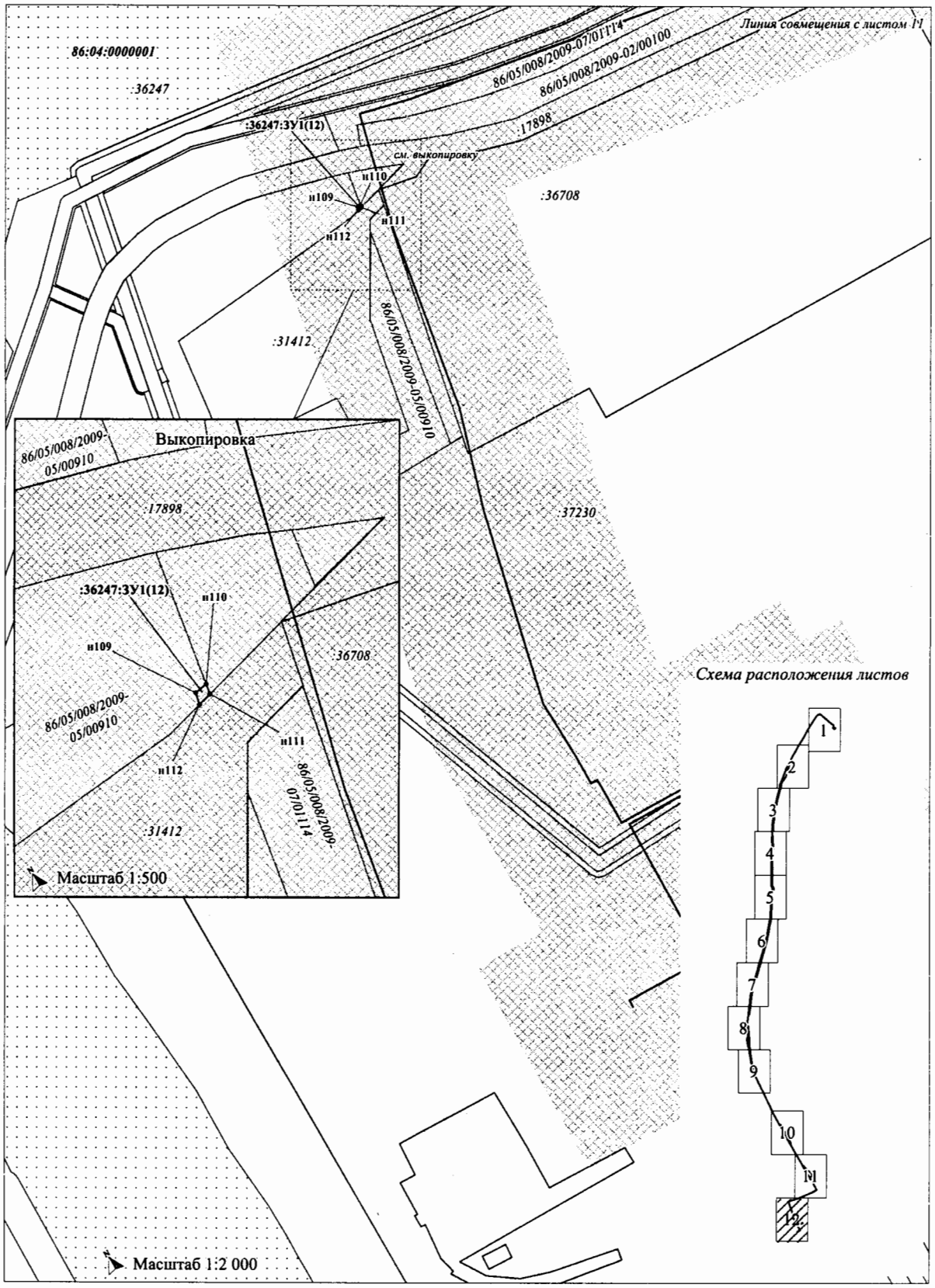
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



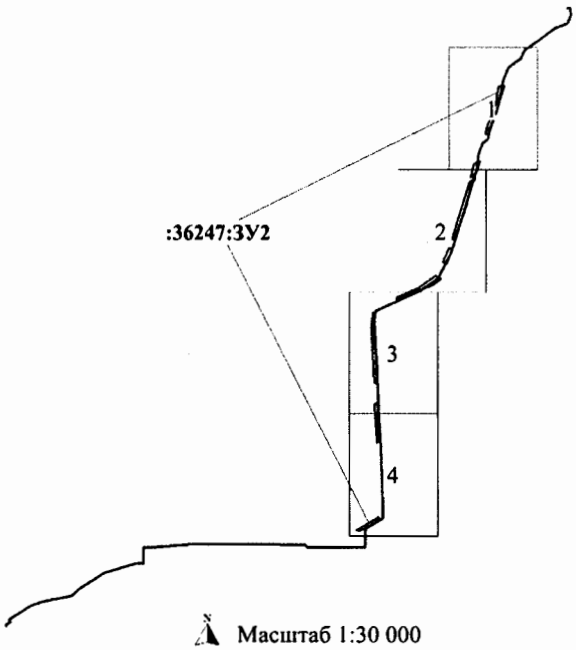
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ФОРМИРУЕМОГО ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА 86:04:0000001:36247:ЗУ2



Масштаб 1:30 000

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

86:04:0000001 - Номер кадастрового квартала

:15670 - Кадастровый номер земельного участка

86/05/005/2011-03/00038 - Условный номер земельного участка

- Граница формируемого земельного участка
- Охранная зона проектируемого линейного объекта регионального значения
- Ось проектируемого линейного объекта регионального значения
- Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости (ГКН)
- Земельные участки, границы которых учтены в государственном лесном реестре (ГЛР)
- Граница земельного участка с кадастровым номером 86:04:0000001:36247

:ЗУ1 - Номер формируемого земельного участка

:ЗУ2(3) - Номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка

н5 - Характерная точка границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ, номер вновь образованной точки

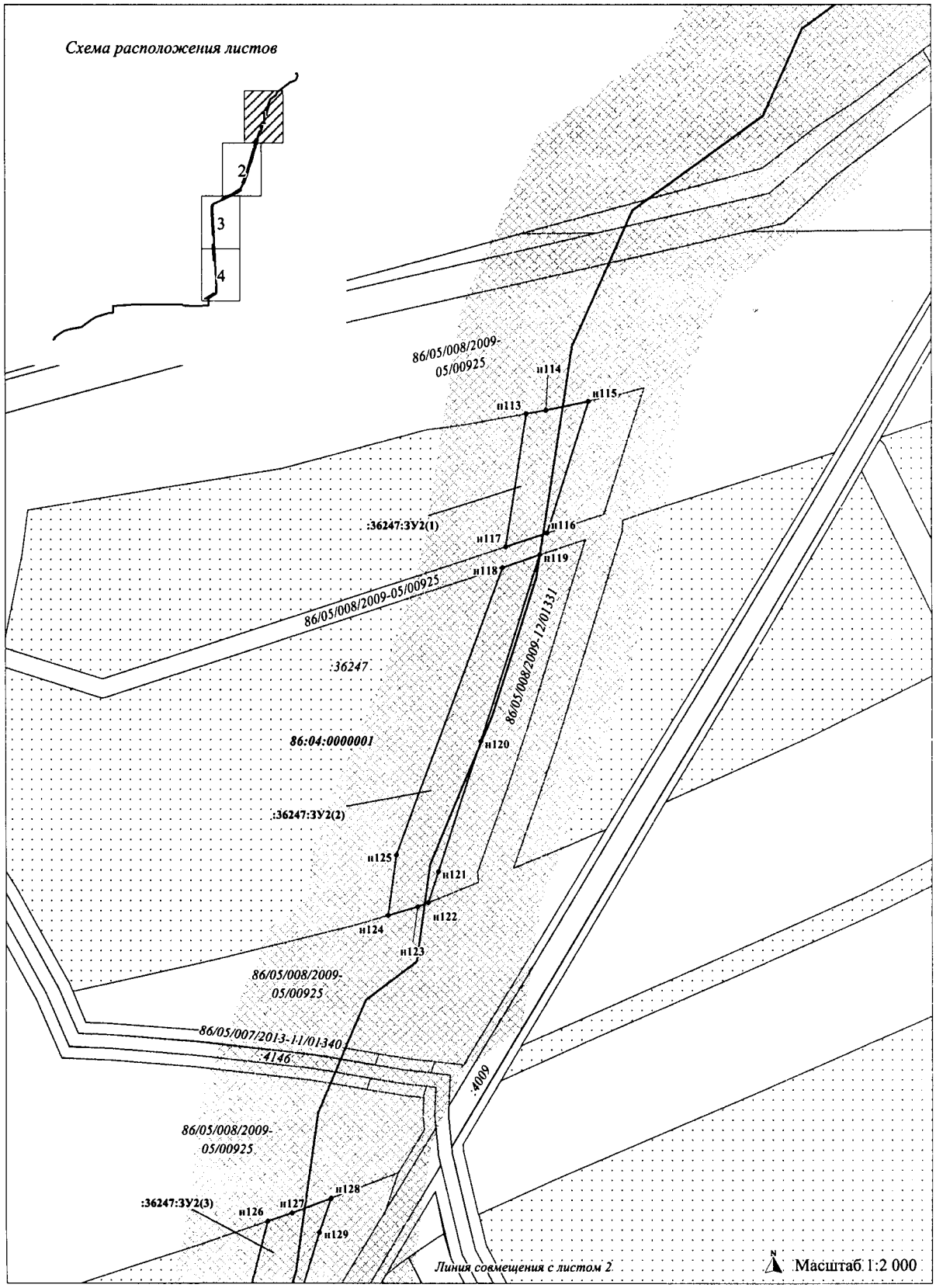
Каталог координат
границы земельного участка 86:04:0000001:36247:ЗУ2

Номер	X	Y
н113	984 651,37	4 429 864,70
н114	984 652,83	4 429 873,14
н115	984 656,65	4 429 891,42
н116	984 600,34	4 429 873,54
н117	984 594,43	4 429 855,78
н118	984 585,54	4 429 854,38
н119	984 590,92	4 429 870,50
н120	984 510,63	4 429 844,84
н121	984 454,62	4 429 826,38
н122	984 441,50	4 429 822,09
н123	984 439,65	4 429 817,46
н124	984 435,98	4 429 804,63
н125	984 461,76	4 429 808,24
н126	984 303,85	4 429 752,75
н127	984 307,43	4 429 763,13
н128	984 313,82	4 429 779,94
н129	984 298,91	4 429 775,01
н130	984 264,96	4 429 764,50
н131	984 244,33	4 429 737,51
н132	984 243,51	4 429 759,48
н133	984 238,66	4 429 756,55
н134	984 212,00	4 429 740,37
н135	984 121,67	4 429 720,14

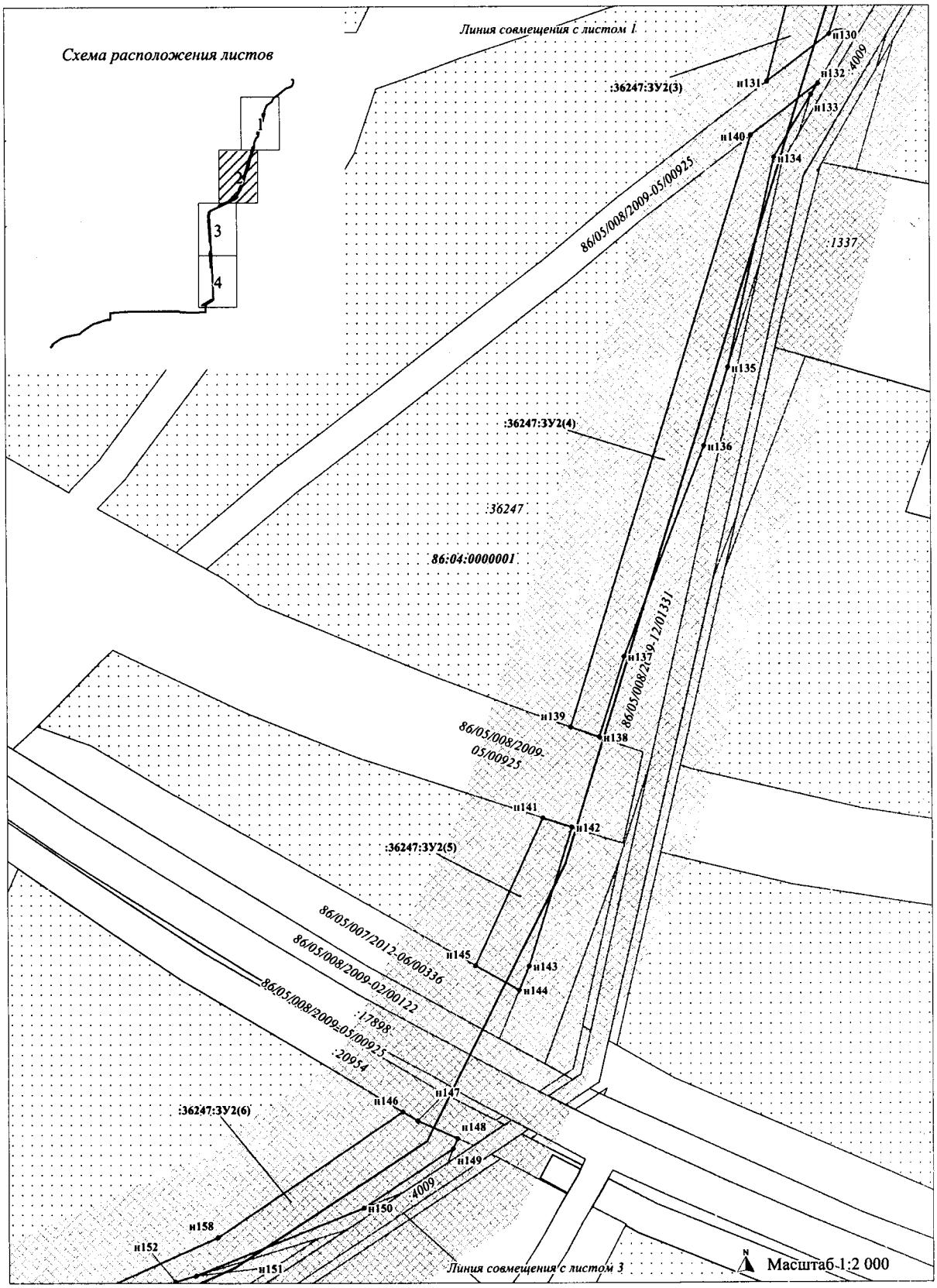
Номер	X	Y
н136	984 087,98	4 429 709,68
н137	983 997,59	4 429 675,20
н138	983 962,70	4 429 664,38
н139	983 967,09	4 429 651,93
н140	984 221,27	4 429 730,40
н141	983 927,84	4 429 639,80
н142	983 923,74	4 429 652,30
н143	983 863,73	4 429 633,68
н144	983 853,39	4 429 629,33
н145	983 864,13	4 429 610,52
н146	983 801,15	4 429 578,82
н147	983 797,31	4 429 585,23
н148	983 789,61	4 429 602,38
н149	983 785,20	4 429 600,50
н150	983 759,58	4 429 561,76
н151	983 730,57	4 429 489,52
н152	983 727,87	4 429 480,58
н153	983 726,77	4 429 480,05
н154	983 721,32	4 429 466,50
н155	983 692,28	4 429 403,09
н156	983 694,08	4 429 402,96
н157	983 703,91	4 429 402,96
н158	983 747,05	4 429 498,96

Номер	X	Y
н159	983 636,82	4 429 295,47
н160	983 628,89	4 429 300,46
н161	983 605,08	4 429 298,20
н162	983 514,72	4 429 299,50
н163	983 376,57	4 429 316,05
н164	983 314,09	4 429 317,97
н165	983 314,24	4 429 303,34
н166	983 342,13	4 429 300,48
н167	983 572,37	4 429 286,97
н168	983 610,87	4 429 291,00
н169	983 219,98	4 429 302,37
н170	983 219,74	4 429 307,22
н171	983 224,44	4 429 312,87
н172	983 224,40	4 429 313,78
н173	983 219,69	4 429 318,92
н174	983 216,54	4 429 318,97
н175	983 047,50	4 429 313,35
н176	982 711,61	4 429 319,23
н177	982 698,77	4 429 323,82
н178	982 664,23	4 429 262,98
н179	982 655,98	4 429 262,75
н180	982 651,83	4 429 218,30

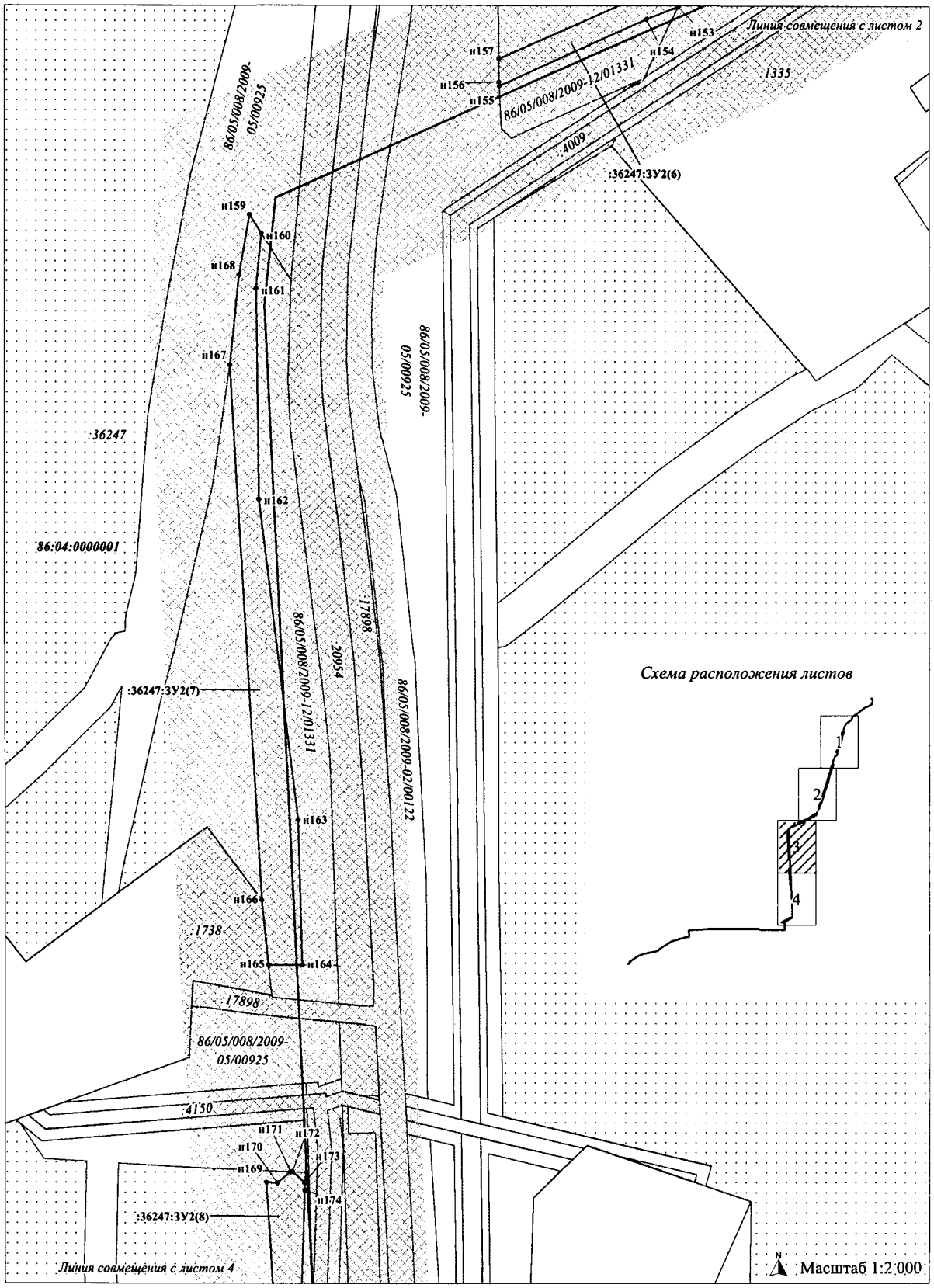
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



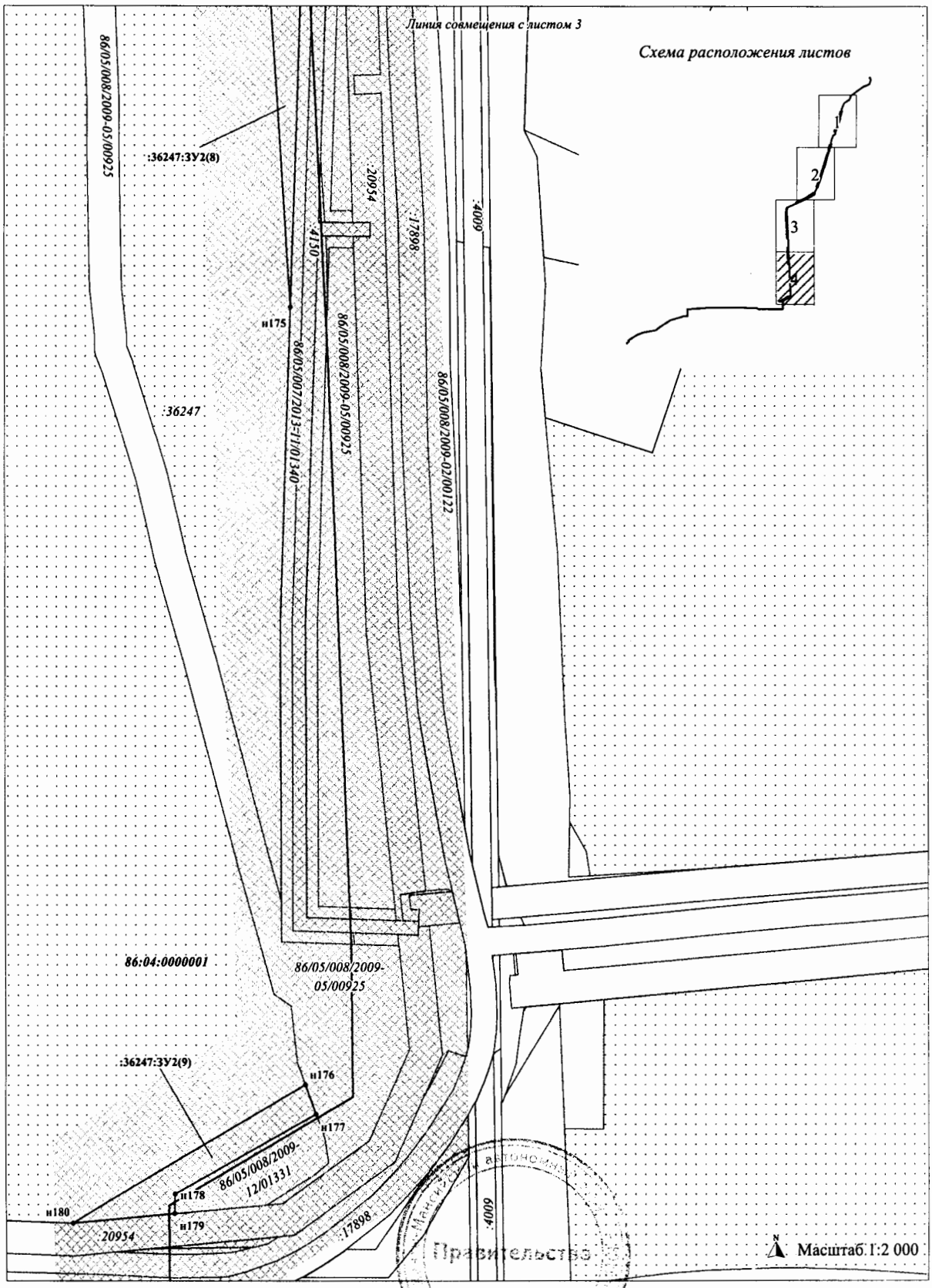
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»
Землепользователь: АО «Самотлорнефтегаз»



Приложение 38
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Самотлорского нефтяного месторождения Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 31,0 – 38,5 километрах на северо-восток от города Нижневартовск.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного специального назначения Нижневартовского района и землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Нижневартовское лесничество (Нижневартовское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Проект планировки территории подготовлен в отношении земельных участков общей площадью 28,9296 га.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	**Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га**	**Площадь в пределах земельных участков (доля-участка), ранее предоставленных на правах аренды, га**	**Площадь зоны застройки, га**
«Самотлорское месторождение. Техническое перевооружение. Низконапорные водоводы 12,350 км»	6,7455	22,1841	28,9296

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

Условный номер		**Площадь земельного участка, м^2**	**Категория земель**
Номер образованного земельного участка	**Номер образованного контура земельного участка**		
86:04:0000001:36247:ЗУ1	86:04:0000001:36247:ЗУ1(1)	324	Земли лесного фонда
	86:04:0000001:36247:ЗУ1(2)	6 753	
	86:04:0000001:36247:ЗУ1(3)	5 474	
	86:04:0000001:36247:ЗУ1(4)	1 176	
	86:04:0000001:36247:ЗУ1(5)	4 792	
	86:04:0000001:36247:ЗУ1(6)	1 683	
	86:04:0000001:36247:ЗУ1(7)	10 705	
	86:04:0000001:36247:ЗУ1(8)	6 377	
	86:04:0000001:36247:ЗУ1(9)	174	
	86:04:0000001:36247:ЗУ1(10)	3 283	
	86:04:0000001:36247:ЗУ1(11)	5 718	
	86:04:0000001:36247:ЗУ1(12)	2	
ИТОГО 86:04:0000001:36247:ЗУ1		**46 461**	
86:04:0000001:36247:ЗУ2	86:04:0000001:36247:ЗУ2(1)	1 182	Земли лесного фонда
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(2)	2 643	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(3)	1 225	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(4)	4 501	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(5)	1 277	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(6)	3 346	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(7)	3 990	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(8)	1 468	
	86:04:0000001:36247:ЗУ2(9)	1 362	
ИТОГО 86:04:0000001:36247:ЗУ2		**20 994**	

Испрашиваемые земельные участки 86:04:0000001:36247:ЗУ1, 86:04:0000001:36247:ЗУ2 образуются путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:04:0000001:36247, с сохранением исходного в измененных границах.

Доступ к образуемым земельным участкам осуществляется за счет земельного участка с кадастровым номером 86:04:0000001:36247 и земель общего пользования кадастрового квартала 86:04:0000001.

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков – недропользование.

Координаты земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (зона 4).

IV. Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект располагается на свободной от застройки территории и технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект расположен за пределами водоохранных зон и прибрежных полос водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значений.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

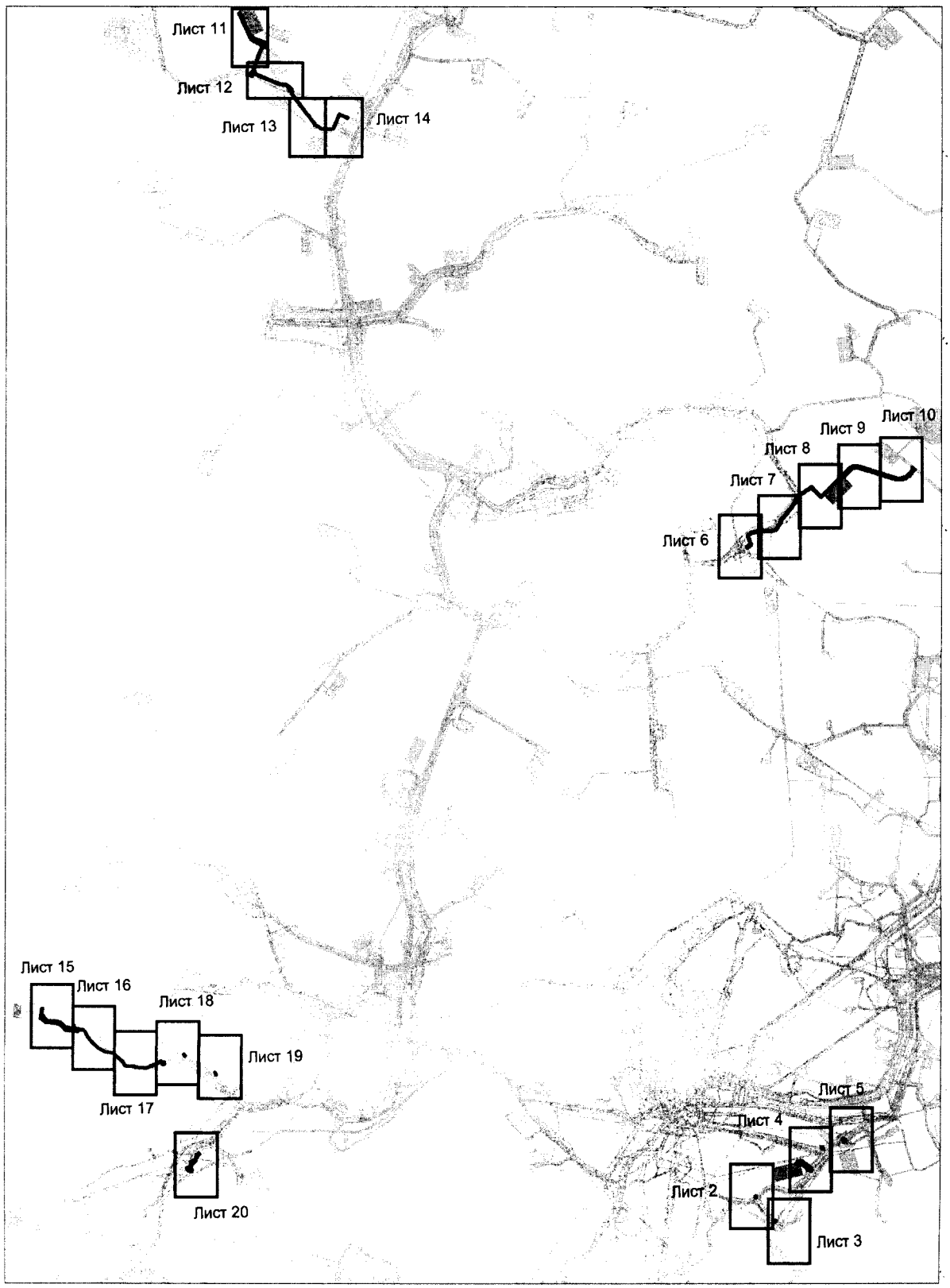
Приложение 39
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение.
Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га, площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 1 из 20

Масштаб 1:5000

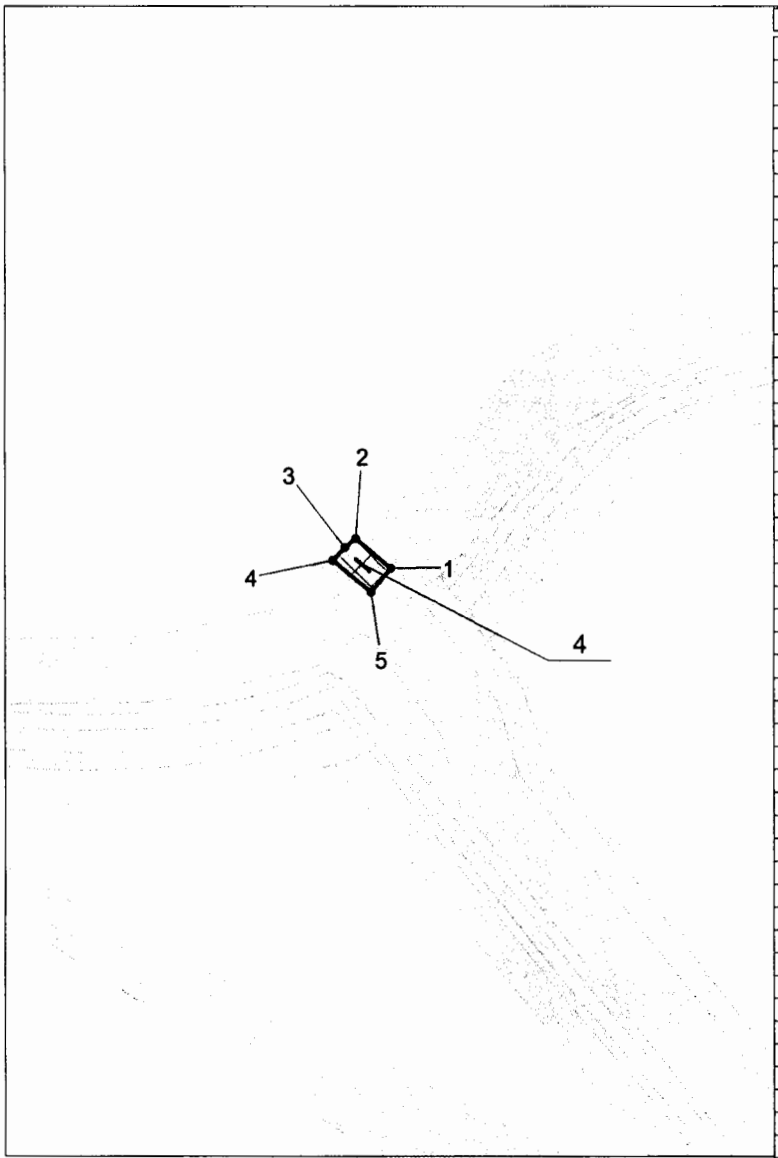


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение.
Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га , площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 2 из 20

Масштаб 1:5000



Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
0	Объект 1	Основной
1	1024581,23	3577983,42
2	1024602,15	3577958,33
3	1024595,95	3577950,67
4	1024586,85	3577942,33
5	1024564,34	3577969,33
0	Объект 2	Черезполосный
6	1024107,76	3578368,61
7	1024116,02	3578358,34
8	1024124,58	3578365,59
9	1024138,8	3578348,81
10	1024113,03	3578326,96
11	1024108,72	3578332,31
12	1024086,36	3578301,3
13	1024068,51	3578314,16
0	Объект 3	Черезполосный
14	1025092,37	3579069,45
15	1025114,98	3579043,16
16	1025126,9	3579051,26
17	1025279,97	3578867,99
18	1025256,65	3578771,52
19	1025245,96	3578774,11
20	1025259,12	3578828,53
21	1025201,46	3578842,48
22	1025203,41	3578850,53
23	1025175,88	3578895,63
24	1025130,16	3578948,8
25	1025101,06	3578961,44
26	1025086,59	3578984,12
27	1025100,81	3578998,29
28	1025060,87	3579044,75
0	Объект 4	Черезполосный
29	1025505,04	3579297,7
30	1025544,64	3579259,34
31	1025529,33	3579243,55
32	1025491,02	3579280,66
33	1025497,46	3579288,5
0	Объект 5	Черезполосный
34	1025651,65	3579736,81
35	1025658,06	3579728,26
36	1025680,62	3579735,41
37	1025699,61	3579675,48
38	1025689,13	3579672,16
39	1025688,02	3579669,99
40	1025679,22	3579663,39
41	1025653,49	3579697,69
42	1025646,62	3579669,65
43	1025646,62	3579669,64
44	1025625,26	3579674,89
45	1025638,72	3579729,79
46	1025644,17	3579728,46
47	1025642,85	3579730,21

Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- • 1 — точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"
- (1) — номер проектируемого линейного объекта
- 1 / 16.4498 га — номер зоны планируемого размещения объектов / площадь зоны размещения
- ——— ось проектируемого нефтегазопровода
- ——— ось проектируемой автомобильной дороги
- ——— ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объект

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

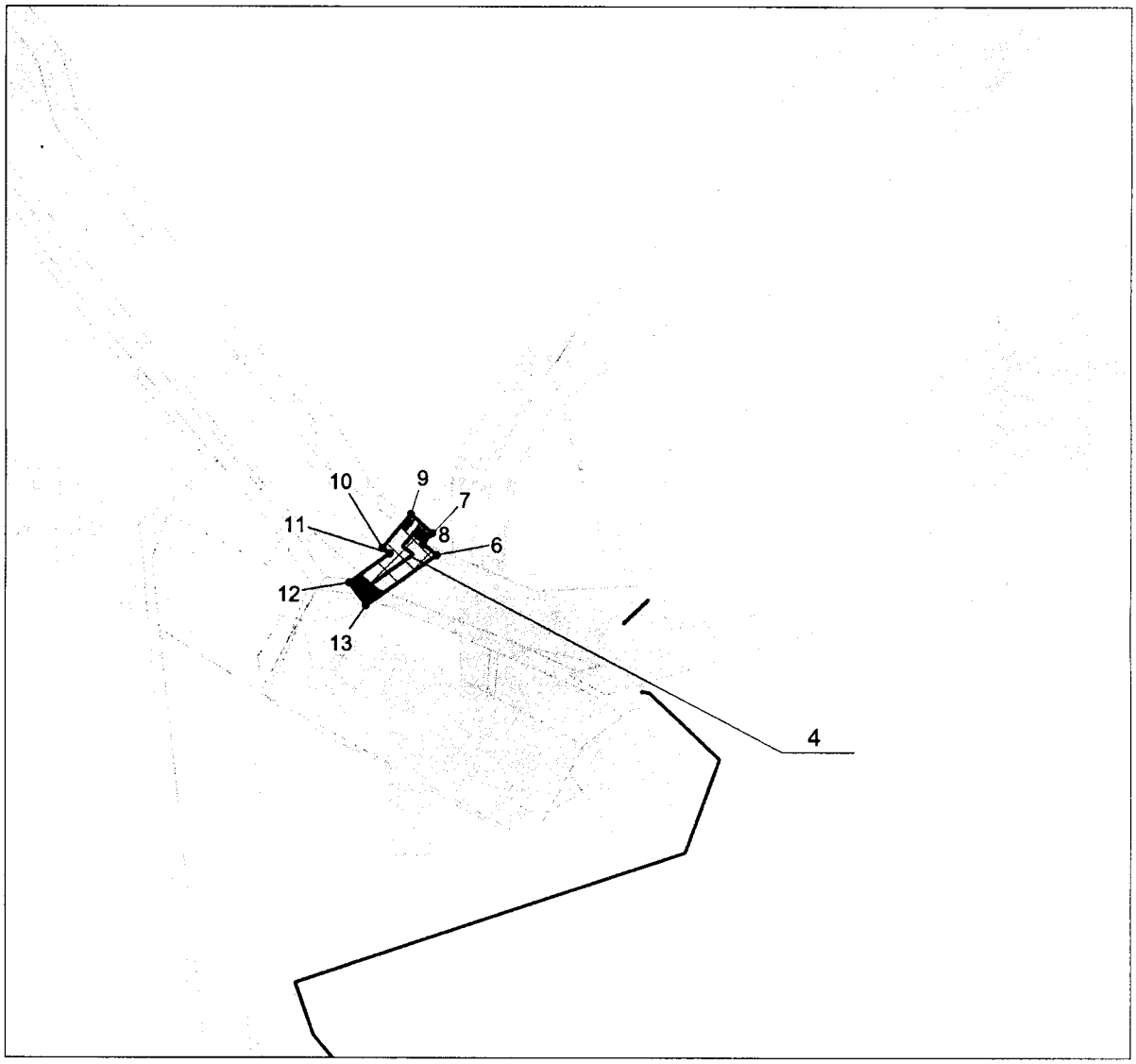
Экспликация проектируемых объектов:

1 - куст скважин 1008
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1008
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1008
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1008

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение.
Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га, площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 3 из 20 Масштаб 1:5000



Условные обозначения

зона планируемого размещения линейного объекта

• 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"

(1) номер проектируемого линейного объекта

1 номер зоны планируемого размещения объектов
16.4498 га площадь зоны размещения

ось проектируемого нефтегазопровода
ось проектируемой автомобильной дороги
ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объектов:

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

Экспликация проектируемых объектов:

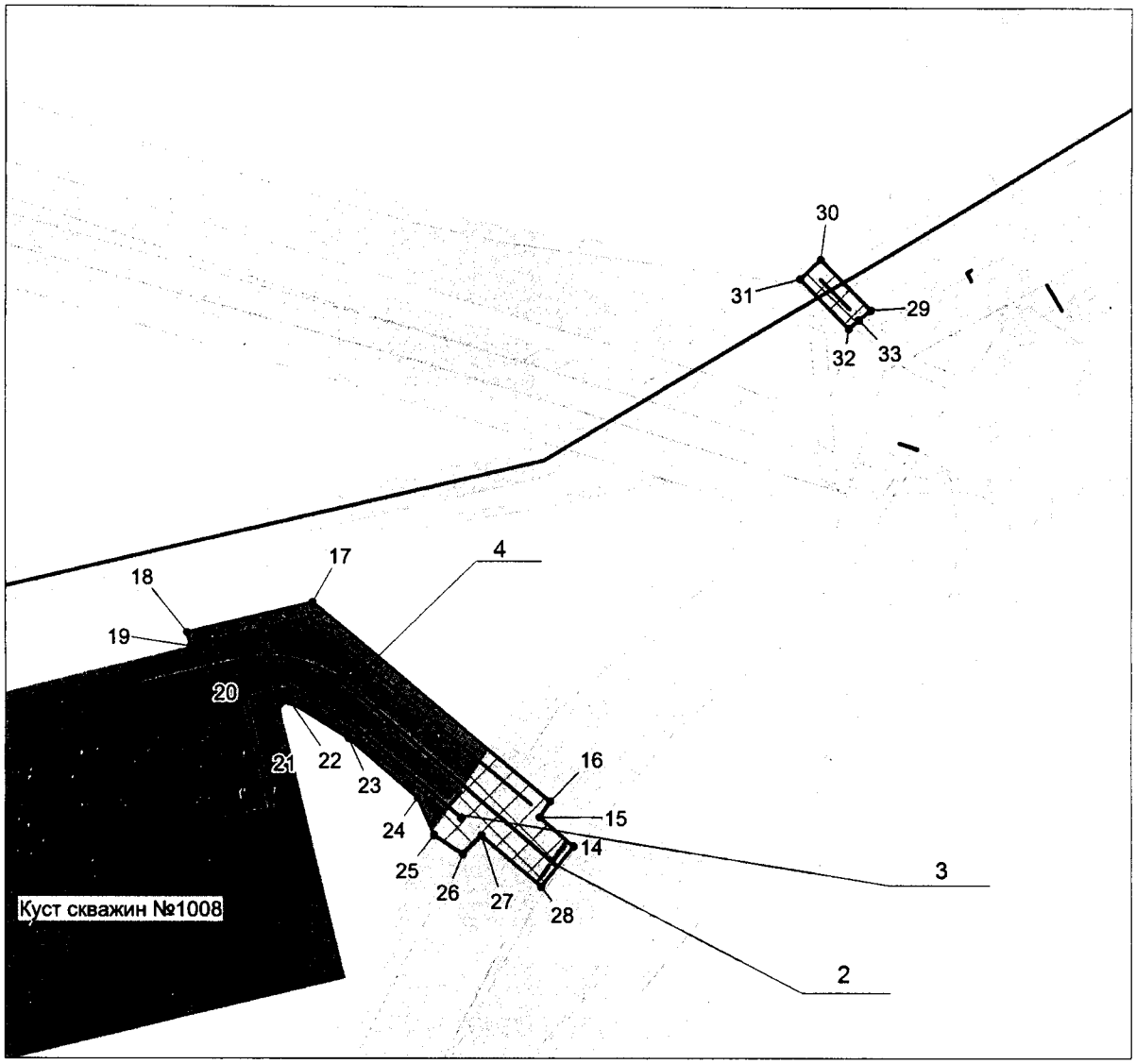
1 - куст скважин 1008
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1008
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1008
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1008

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение. Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га , площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 4 из 20

Масштаб 1:5000



Условные обозначения

зона планируемого размещения линейного объекта

• 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"

(1) номер проектируемого линейного объекта

1 номер зоны планируемого размещения объектов
16.4498 га площадь зоны размещения

ось проектируемого нефтегазопровода
ось проектируемой автомобильной дороги
ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объектов:

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

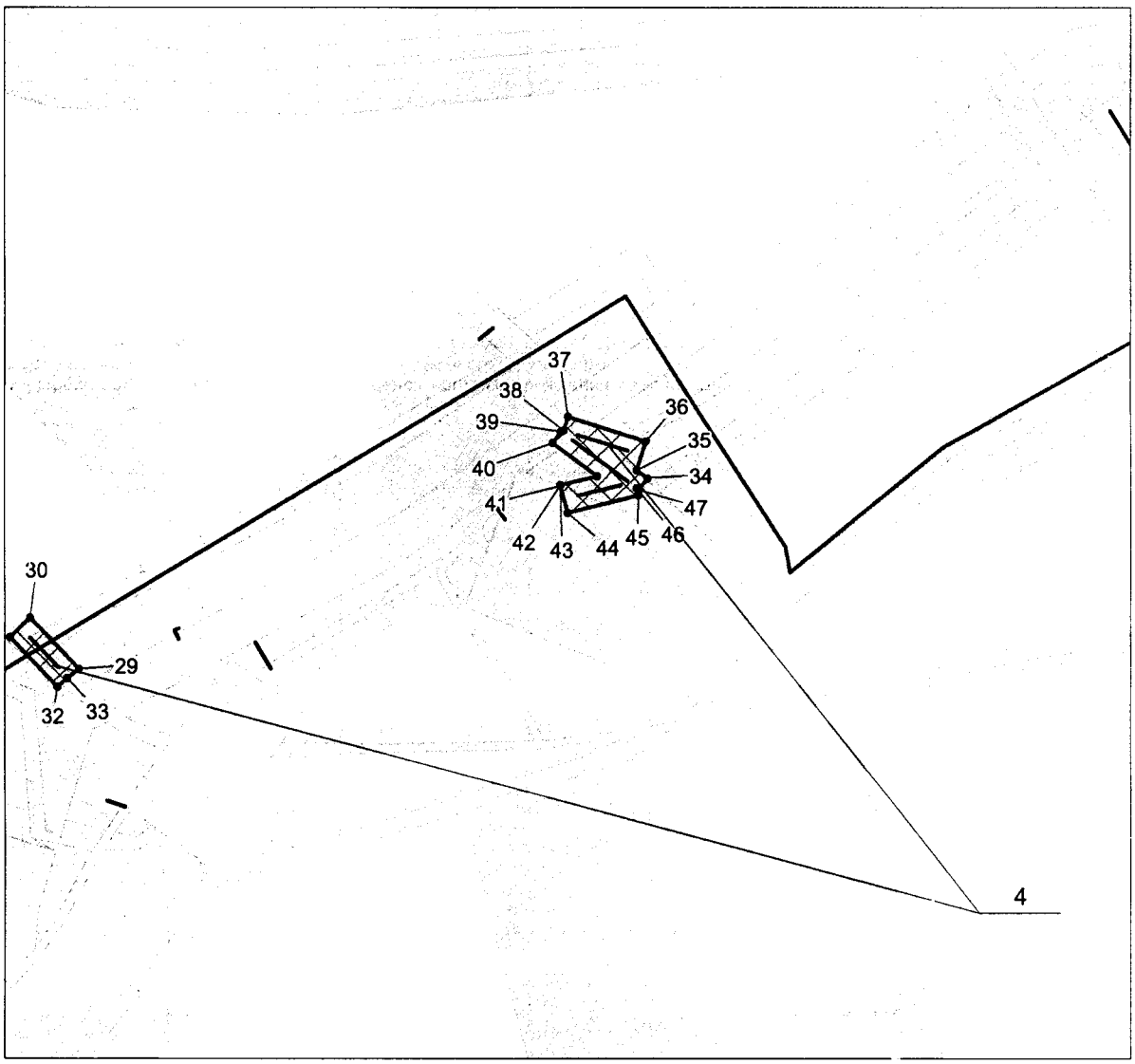
Экспликация проектируемых объектов:

1 - куст скважин 1008
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1008
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1008
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1008

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение.
Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га , площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 5 из 20 Масштаб 1:5000



Условные обозначения

зона планируемого размещения линейного объекта

• 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"

(1) номер проектируемого линейного объекта

1 номер зоны планируемого размещения объектов
16.4498 га площадь зоны размещения

ось проектируемого нефтегазопровода
ось проектируемой автомобильной дороги
ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объектов:

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

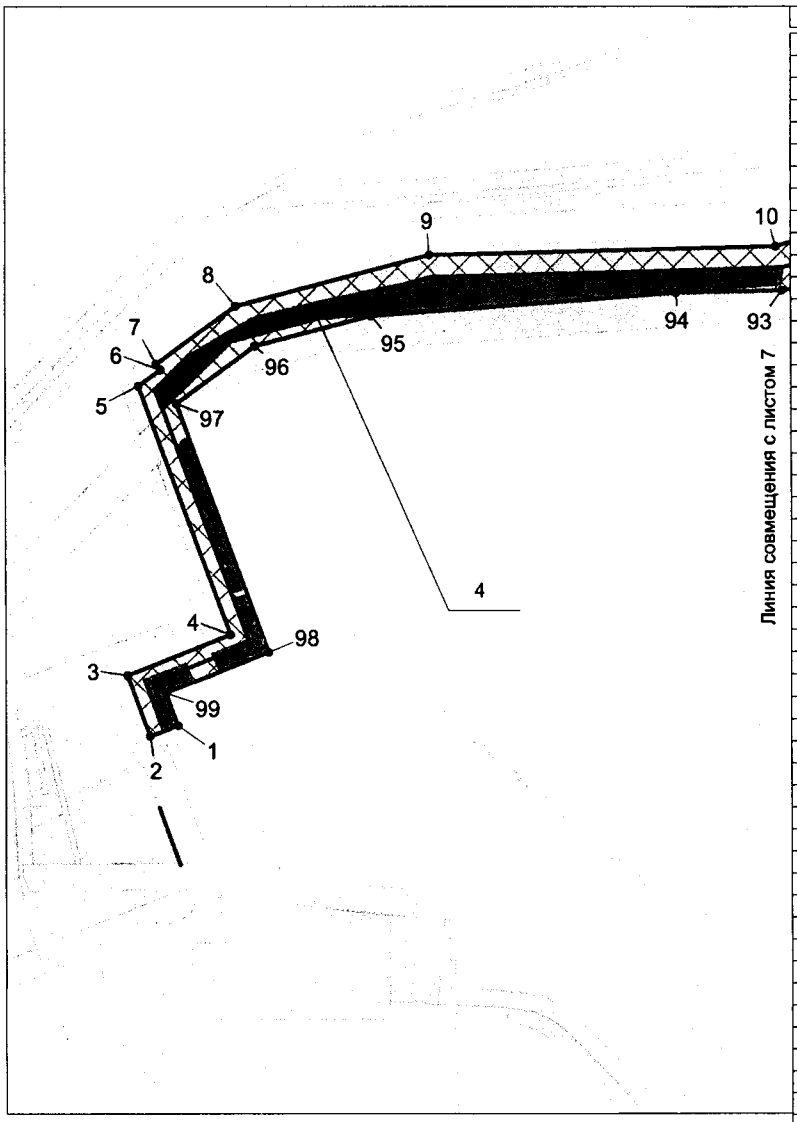
Экспликация проектируемых объектов:

1 - куст скважин 1008
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1008
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1008
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1008

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение.
Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га , площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 6 из 20 Масштаб 1:5000



Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
0	Объект 1	Основной
1	1037177,14	3577797,42
2	1037169,4	3577776,82
3	1037213,58	3577760,25
4	1037242,64	3577835,47
5	1037424,39	3577768,53
6	1037436,41	3577784,93
7	1037440,44	3577781,96
8	1037482,84	3577839,75
9	1037520,12	3577981,28
10	1037525,81	3578234,68
11	1037550,16	3578325,71
12	1037667,21	3578400,07
13	1037745,78	3578422,79
14	1037871,69	3578541,56
15	1038069,69	3578689,69
16	1038187,6	3578722,77
17	1038384,68	3579024,08
18	1038217,68	3579191,09
19	1038214,15	3579187,56
20	1038212,48	3579189,23
21	1038188,94	3579212,76
22	1038578,91	3579607,36
23	1038578,23	3579608,04
24	1038739,25	3579769,07
25	1038785,0	3579850,08
26	1038784,09	3579945,31
27	1038561,04	3580666,44
28	1038548,67	3580746,54
29	1038559,67	3580824,59
30	1038592,77	3580896,12
31	1038646,61	3580956,69
32	1038703,15	3581004,07
33	1038704,1	3581002,93
34	1038736,08	3580999,04
35	1038740,28	3581002,55
36	1038741,15	3581002,42
37	1038742,03	3581002,37
38	1038742,91	3581002,36
39	1038743,79	3581002,47
40	1038744,66	3581002,62
41	1038745,51	3581002,85
42	1038746,34	3581003,14
43	1038747,14	3581003,49
44	1038747,92	3581003,91
45	1038748,66	3581004,39
46	1038749,35	3581004,93
47	1038758,55	3581012,64
48	1038707,8	3581073,2
49	1038612,8	3580993,6
50	1038593,0	3580975,53
51	1038574,77	3580955,88
52	1038556,25	3580934,76
53	1038543,56	3580912,33
54	1038530,8	3580888,75
55	1038520,05	3580864,19
56	1038511,4	3580838,82
57	1038504,9	3580812,81
58	1038500,61	3580786,34

Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- • 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"
- (1) номер проектируемого линейного объекта
- 1 / 16.4498 га номер зоны планируемого размещения объектов / площадь зоны размещения
- ось проектируемого нефтегазопровода
- ось проектируемой автомобильной дороги
- ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объектов:

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

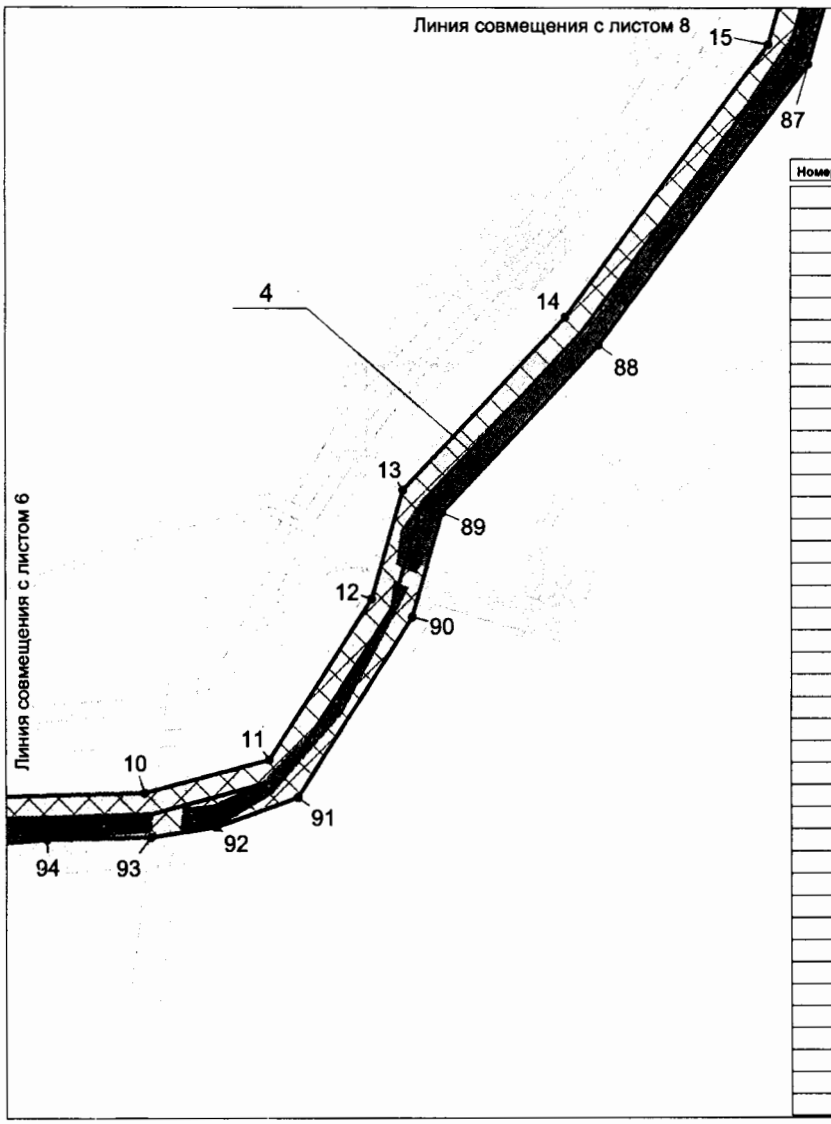
Экспликация проектируемых объектов:

1 - куст скважин 1035
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1035
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1035
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1035

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение.
Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га , площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 7 из 20 Масштаб 1:5000



Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
58	1038500,61	3580786,34
59	1038498,54	3580759,61
60	1038498,72	3580732,81
61	1038501,14	3580706,1
62	1038505,79	3580679,7
63	1038512,63	3580653,78
64	1038726,38	3579962,69
65	1038730,21	3579948,16
66	1038732,82	3579933,37
67	1038734,19	3579918,4
68	1038734,31	3579903,38
69	1038733,17	3579888,4
70	1038730,79	3579873,57
71	1038727,18	3579858,98
72	1038722,37	3579844,75
73	1038716,37	3579830,97
74	1038709,26	3579817,74
75	1038701,07	3579805,15
76	1038691,86	3579793,28
77	1038681,69	3579782,23
78	1038566,91	3579667,44
79	1038595,19	3579639,15
80	1038206,29	3579250,25
81	1038198,4	3579258,07
82	1038155,53	3579215,05
83	1038198,59	3579172,0
84	1038195,05	3579168,46
85	1038343,68	3579019,84
86	1038167,39	3578750,33
87	1038055,3	3578718,88
88	1037851,07	3578566,08
89	1037729,45	3578451,39
90	1037653,92	3578429,54
91	1037522,46	3578346,03
92	1037500,95	3578286,53
93	1037493,9	3578239,24
94	1037492,01	3578162,14
95	1037475,78	3577938,64
96	1037453,44	3577853,78
97	1037411,57	3577796,7
98	1037229,93	3577863,6
99	1037200,91	3577788,51

Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- • 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"
- (1) номер проектируемого линейного объекта
- 1 номер зоны планируемого размещения объектов
  16.4498 га площадь зоны размещения
- ——— ось проектируемого нефтегазопровода
- ——— ось проектируемой автомобильной дороги
- ——— ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объектов:

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

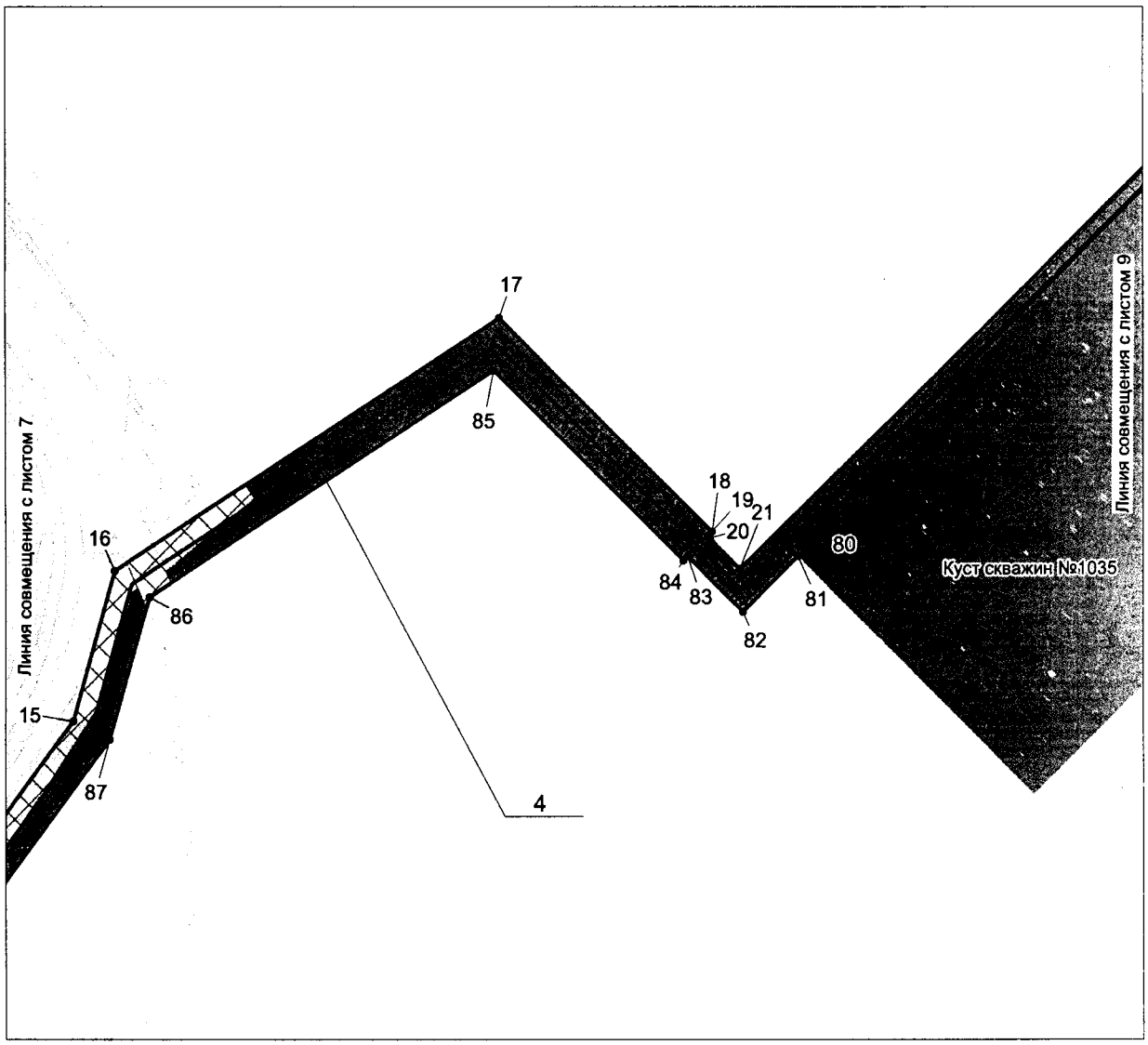
Экспликация проектируемых объектов:

1 - куст скважин 1035
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1035
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1035
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1035

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение.
Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га , площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 8 из 20 Масштаб 1:5000



Условные обозначения

зона планируемого размещения линейного объекта

• 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"

(1) номер проектируемого линейного объекта

1 номер зоны планируемого размещения объектов
16.4498 га площадь зоны размещения

ось проектируемого нефтегазопровода
ось проектируемой автомобильной дороги
ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объектов:

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

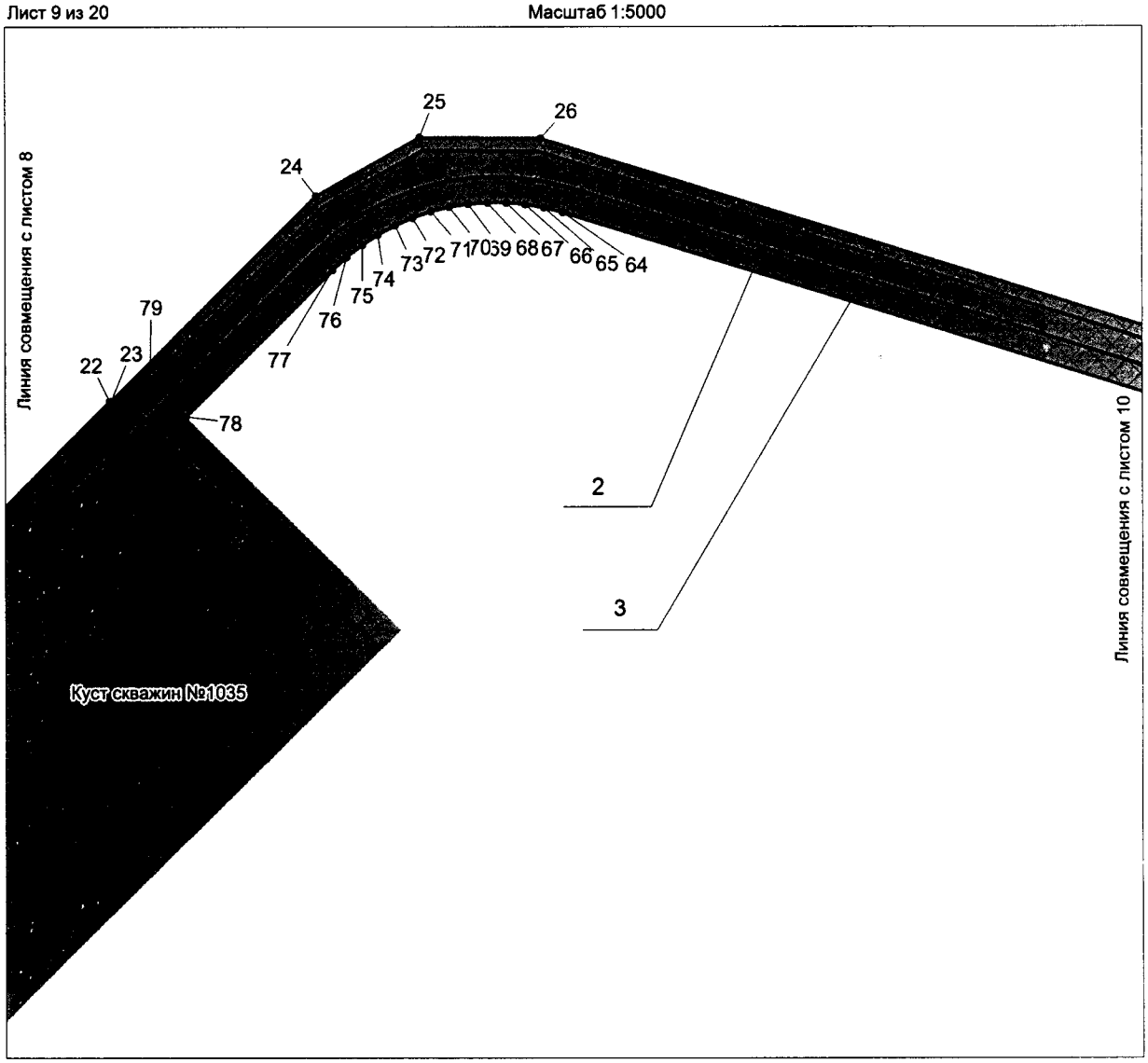
Экспликация проектируемых объектов:

1 - куст скважин 1035
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1035
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1035
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1035

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение. Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га , площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 9 из 20 Масштаб 1:5000



Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- • 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"
- (1) номер проектируемого линейного объекта
- 1 номер зоны планируемого размещения объектов
- 16.4498 га площадь зоны размещения
- ось проектируемого нефтегазопровода
- ось проектируемой автомобильной дороги
- ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объектов:

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

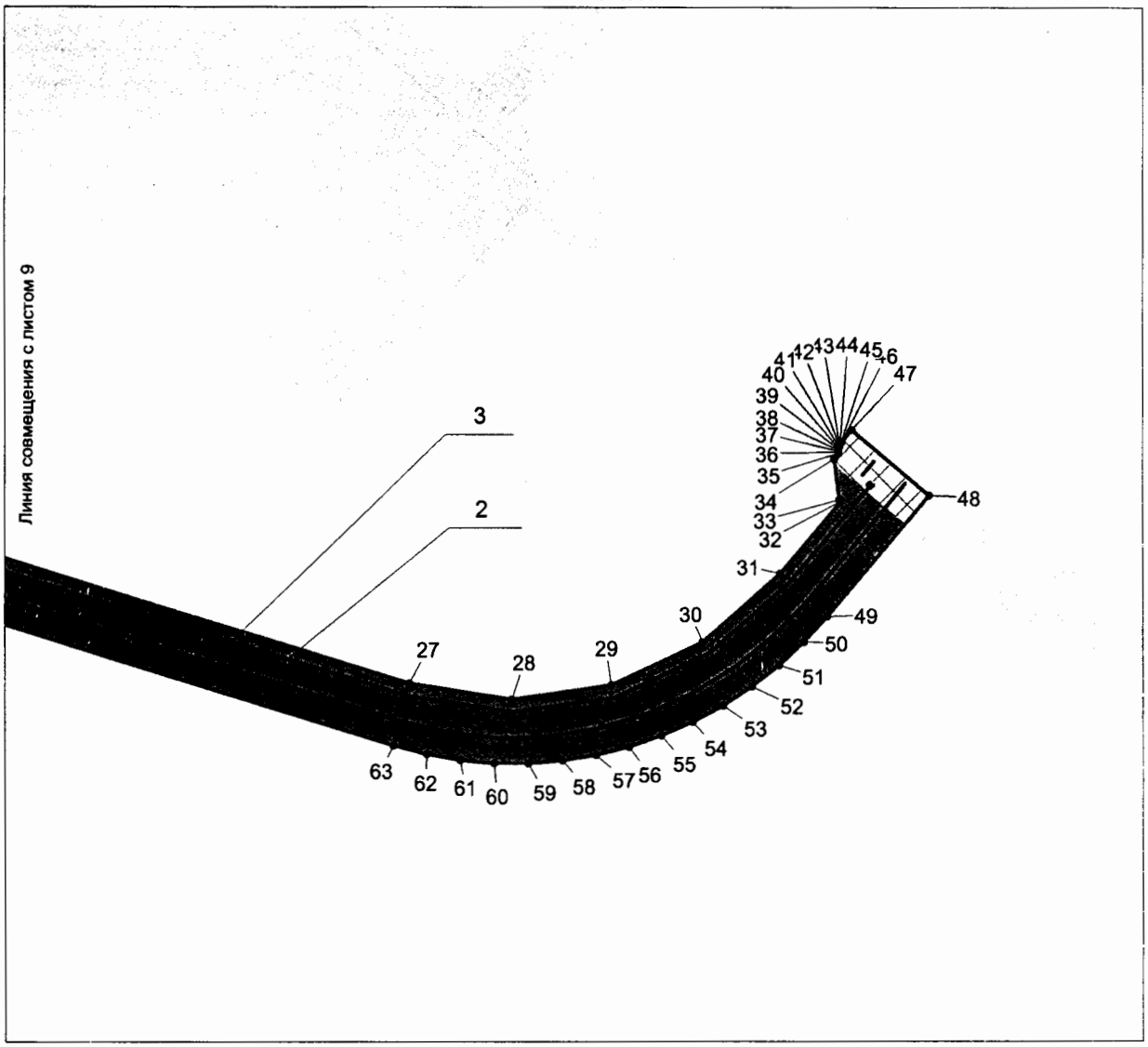
Экспликация проектируемых объектов:

1 - куст скважин 1035
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1035
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1035
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1035

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение.
Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га , площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 10 из 20 Масштаб 1:5000



Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- • 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"
- (1) номер проектируемого линейного объекта
- 1 номер зоны планируемого размещения объектов
- **16.4498 га** площадь зоны размещения
- ось проектируемого нефтегазопровода
- ось проектируемой автомобильной дороги
- ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объектов:

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

Экспликация проектируемых объектов:

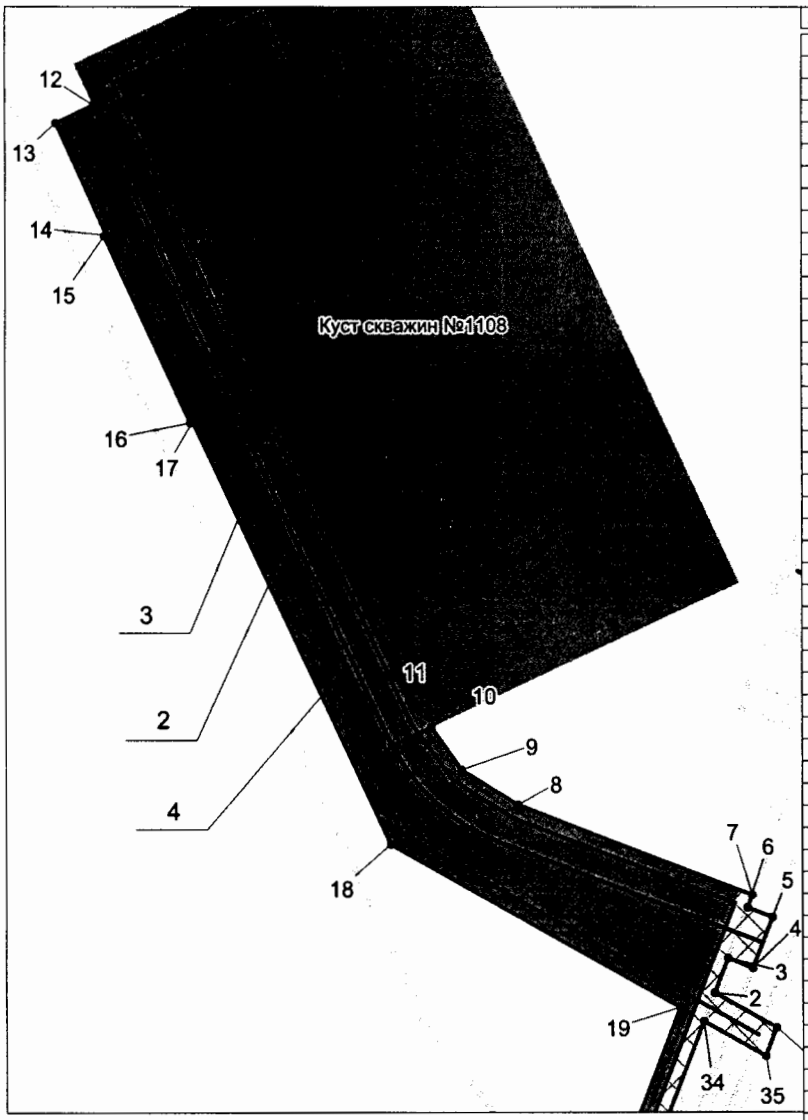
1 - куст скважин 1035
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1035
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1035
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1035

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение.
Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248 га , площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 11 из 20

Масштаб 1:5000



Линия совмещения с листом 12

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
0	Объект 1	Основной
1	1046914,71	3568381,24
2	1046940,26	3568336,02
3	1046965,43	3568345,68
4	1046958,34	3568364,14
5	1046995,68	3568378,48
6	1047002,77	3568360,01
7	1047012,1	3568363,59
8	1047077,99	3568191,93
9	1047103,71	3568150,77
10	1047134,25	3568128,58
11	1047120,71	3568099,53
12	1047588,36	3567881,46
13	1047575,27	3567853,36
14	1047494,28	3567891,13
15	1047493,44	3567889,31
16	1047357,22	3567952,83
17	1047358,06	3567954,64
18	1047049,13	3568098,71
19	1046929,44	3568310,44
20	1046817,61	3568267,52
21	1046495,02	3568145,39
22	1046418,62	3568117,93
23	1046415,79	3568102,25
24	1046349,81	3568078,53
25	1046338,99	3568108,61
26	1046330,93	3568105,78
27	1046325,42	3568121,12
28	1046352,28	3568130,77
29	1046361,86	3568104,11
30	1046398,16	3568117,16
31	1046400,99	3568132,85
32	1046488,1	3568164,16
33	1046810,47	3568286,21
34	1046919,5	3568328,05
35	1046893,94	3568373,26
0	Объект 2	Черезполосный
36	1046070,61	3568851,2
37	1046070,55	3568851,18
38	1046070,55	3568851,18
39	Объект 3	Черезполосный
40	1045525,74	3569990,87
41	1045599,39	3569820,88
42	1045316,38	3569698,46
43	1045310,24	3569486,45
44	1045383,96	3569364,92
45	1045978,96	3568914,8
46	1046026,87	3568903,74
47	1046031,77	3568919,46
48	1046081,25	3568904,01
49	1046094,46	3568887,98
50	1046098,27	3568891,22
51	1046141,02	3568839,34
52	1046137,17	3568836,16
53	1046184,27	3568779,0
54	1046181,85	3568706,76
55	1046191,25	3568663,67
56	1046390,67	3568179,72
57	1046425,11	3568192,73

Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- • 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"
- (1) номер проектируемого линейного объекта
- 1 номер зоны планируемого размещения объектов
- 16.4498 га площадь зоны размещения
- ось проектируемого нефтегазопровода
- ось проектируемой автомобильной дороги
- ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объектов:

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

Экспликация проектируемых объектов:

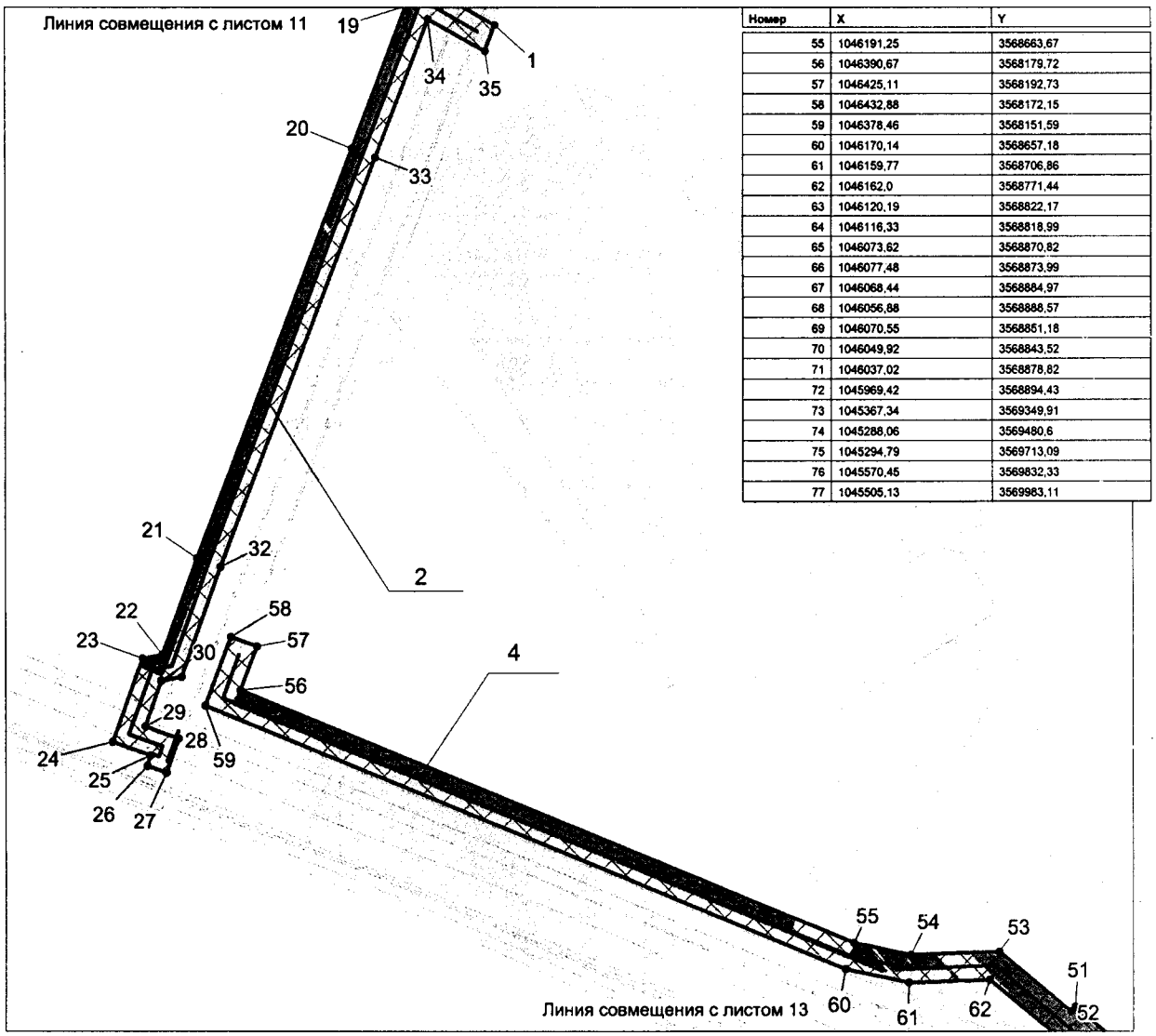
1 - куст скважин 1108
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1108
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1108
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1108

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение.
Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га , площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 12 из 20

Масштаб 1:5000



Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
55	1046191,25	3568663,67
56	1046390,67	3568179,72
57	1046425,11	3568192,73
58	1046432,88	3568172,15
59	1046378,46	3568151,59
60	1046170,14	3568657,18
61	1046159,77	3568706,86
62	1046162,0	3568771,44
63	1046120,19	3568822,17
64	1046116,33	3568818,99
65	1046073,62	3568870,82
66	1046077,48	3568873,99
67	1046068,44	3568884,97
68	1046056,88	3568888,57
69	1046070,55	3568851,18
70	1046049,92	3568843,52
71	1046037,02	3568878,82
72	1045969,42	3568894,43
73	1045367,34	3569349,91
74	1045288,06	3569480,6
75	1045294,79	3569713,09
76	1045570,45	3569832,33
77	1045505,13	3569983,11

Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- • 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"
- (1) номер проектируемого линейного объекта
- 1 номер зоны планируемого размещения объектов
  16.4498 га площадь зоны размещения
- ——— ось проектируемого нефтегазопровода
- ——— ось проектируемой автомобильной дороги
- ——— ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объектов:

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

Экспликация проектируемых объектов:

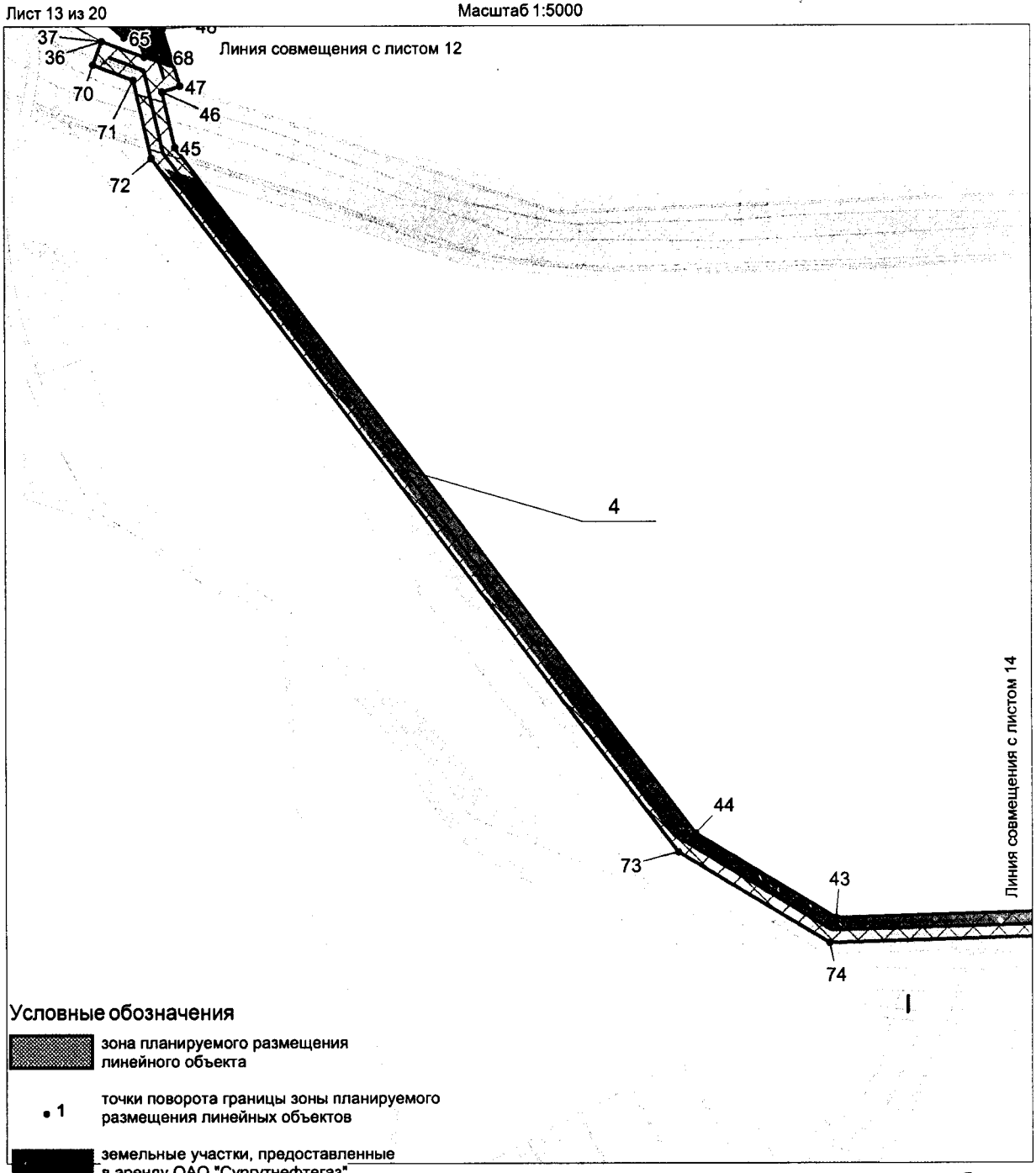
1 - куст скважин 1108
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1108
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1108
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1108

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение.
Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га , площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 13 из 20

Масштаб 1:5000



Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- • 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"
- (1) номер проектируемого линейного объекта
- 1 номер зоны планируемого размещения объектов
- **16.4498 га** площадь зоны размещения
- ось проектируемого нефтегазопровода
- ось проектируемой автомобильной дороги
- ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объектов:

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

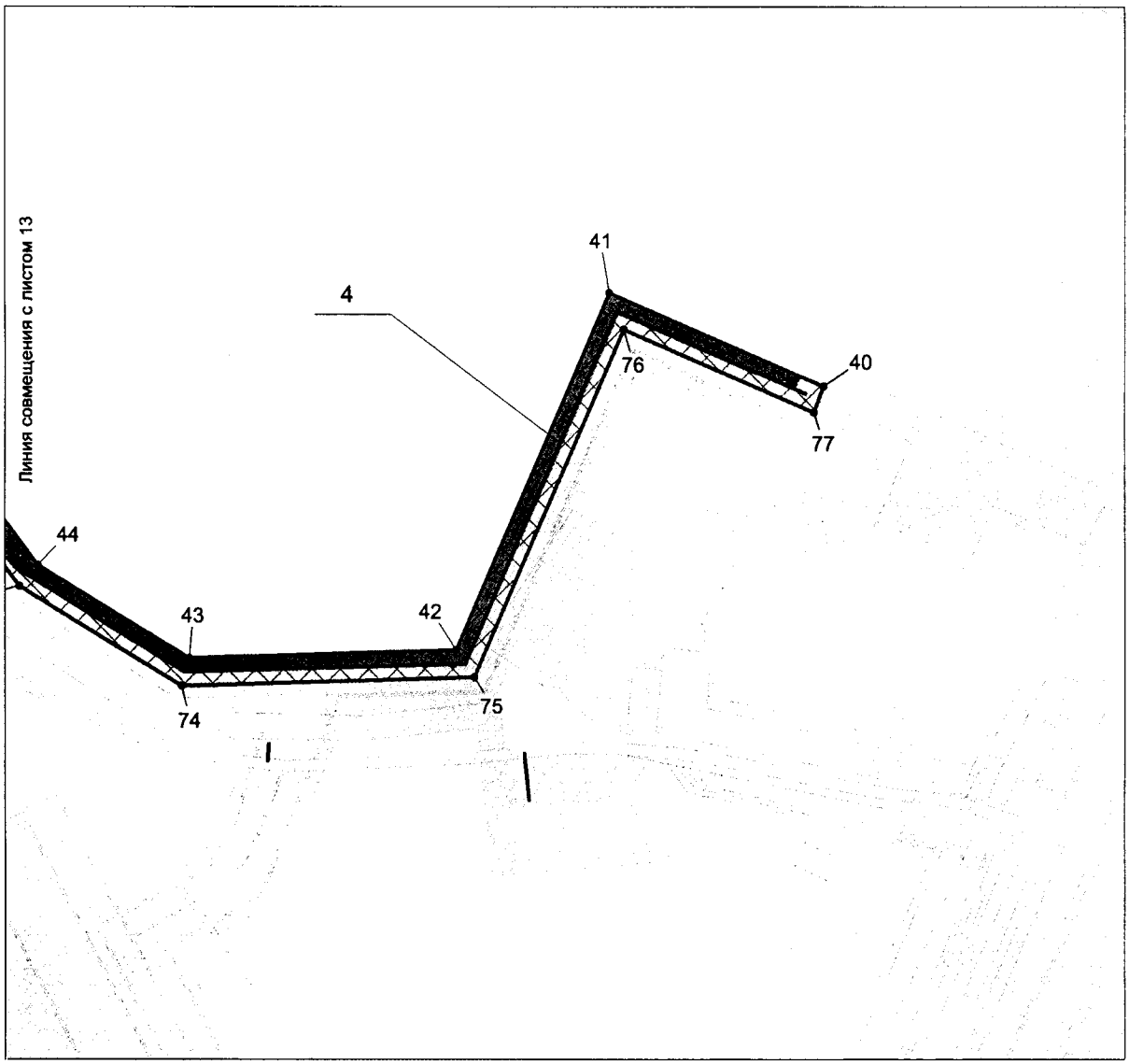
Экспликация проектируемых объектов:

1 - куст скважин 1108
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1108
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1108
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1108

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение.
Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га , площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 14 из 20 Масштаб 1:5000



Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- • 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"
- (1) номер проектируемого линейного объекта
- 1 номер зоны планируемого размещения объектов
- **16.4498 га** площадь зоны размещения
- ——— ось проектируемого нефтегазопровода
- ——— ось проектируемой автомобильной дороги
- ——— ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объектов:

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

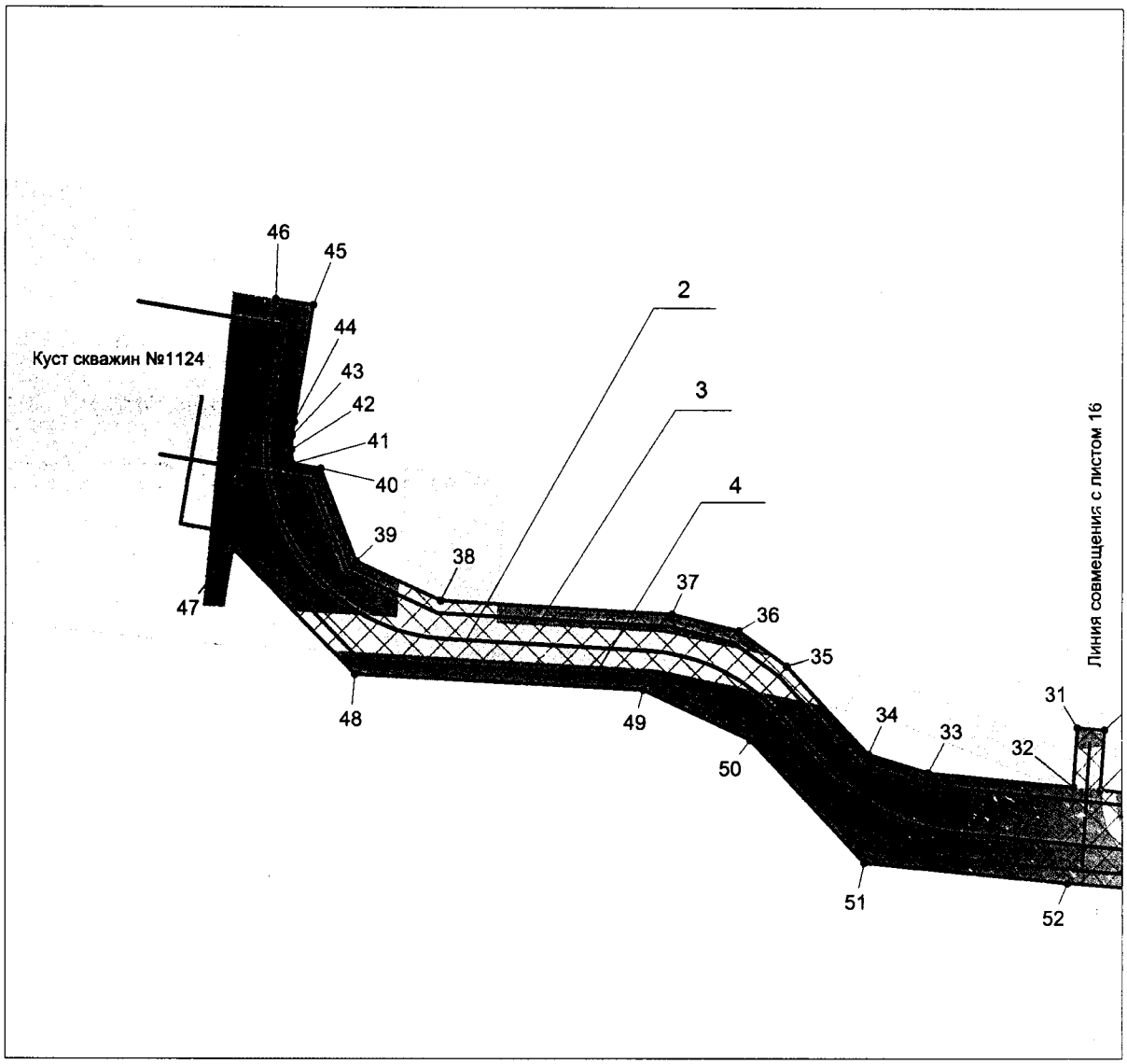
Экспликация проектируемых объектов:

1 - куст скважин 1108
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1108
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1108
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1108

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение. Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га , площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 15 из 20 Масштаб 1:5000



Условные обозначения

зона планируемого размещения линейного объекта

• 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"

(1) номер проектируемого линейного объекта

1 номер зоны планируемого размещения объектов
16.4498 га площадь зоны размещения

ось проектируемого нефтегазопровода
ось проектируемой автомобильной дороги
ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объектов:

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

Экспликация проектируемых объектов:

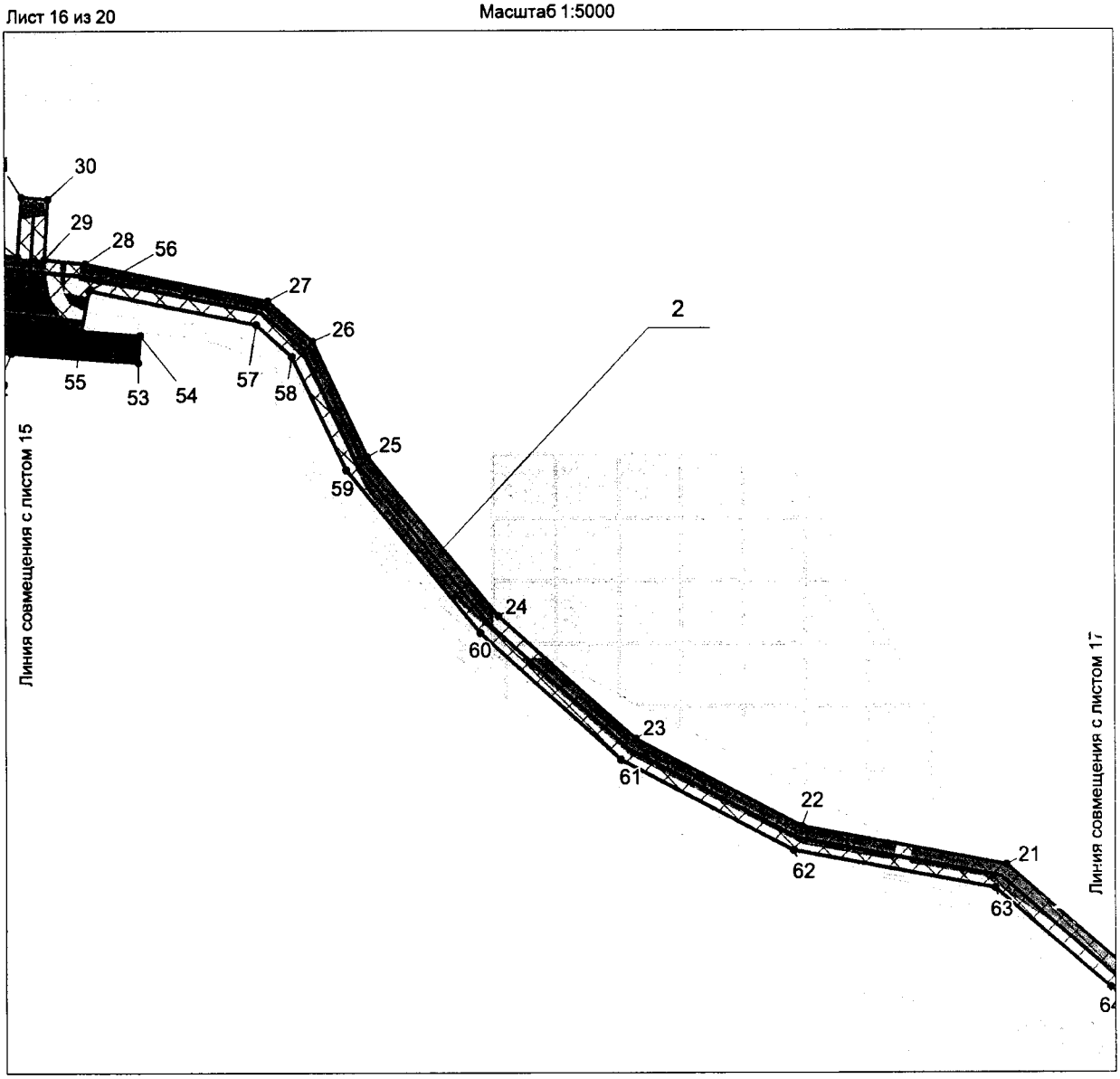
1 - куст скважин 1124
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1124
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1124
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1124

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение.
Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га , площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 16 из 20

Масштаб 1:5000



Условные обозначения

зона планируемого размещения линейного объекта

• 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"

(1) номер проектируемого линейного объекта

1 номер зоны планируемого размещения объектов
16.4498 га площадь зоны размещения

ось проектируемого нефтегазопровода
ось проектируемой автомобильной дороги
ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объектов

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

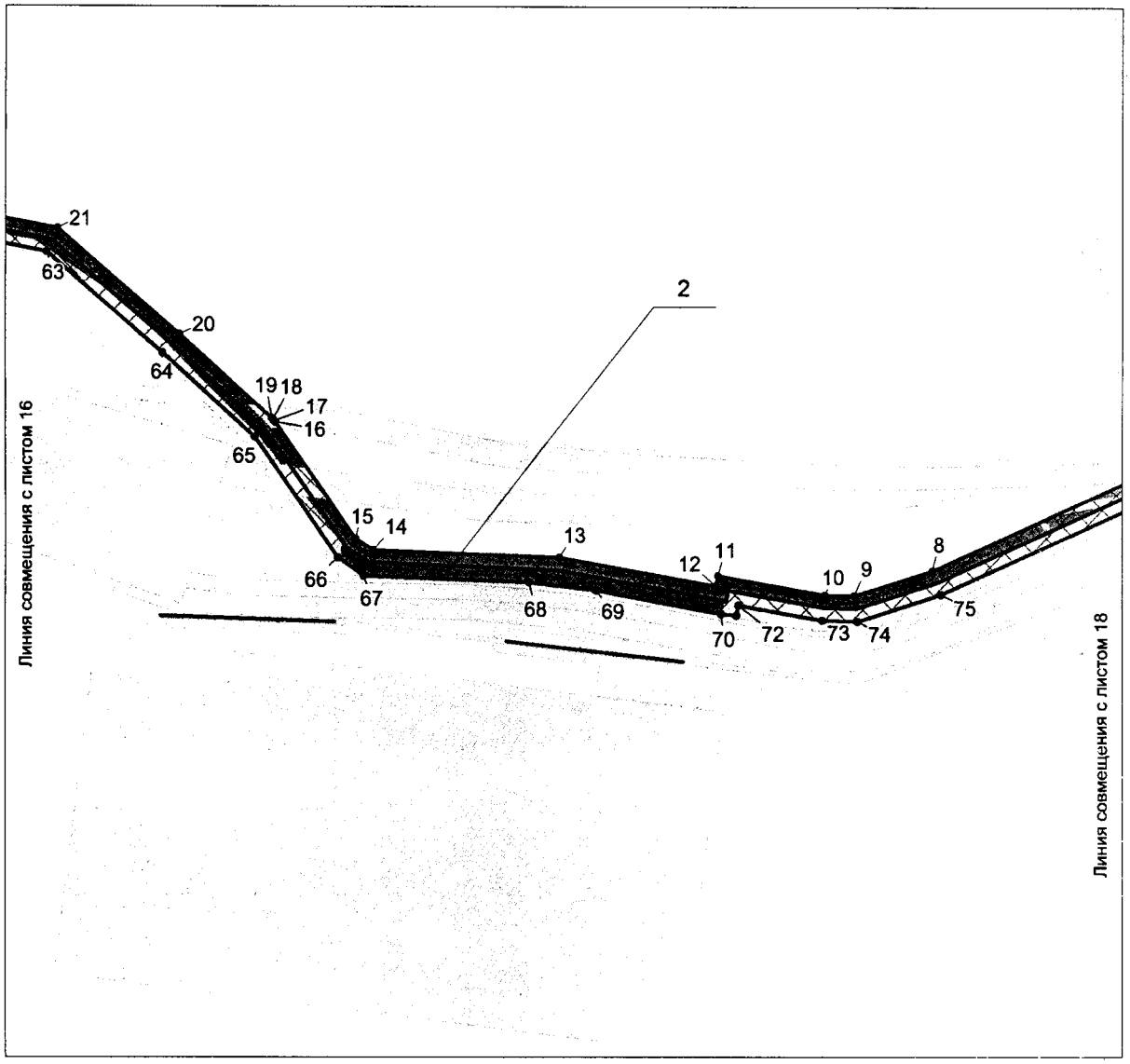
Экспликация проектируемых объектов:

1 - куст скважин 1124
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1124
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1124
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1124

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение.
Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га , площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 17 из 20 Масштаб 1:5000



Условные обозначения

зона планируемого размещения линейного объекта

• 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"

(1) номер проектируемого линейного объекта

1 номер зоны планируемого размещения объектов
16.4498 га площадь зоны размещения

ось проектируемого нефтегазопровода
ось проектируемой автомобильной дороги
ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объектов:

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

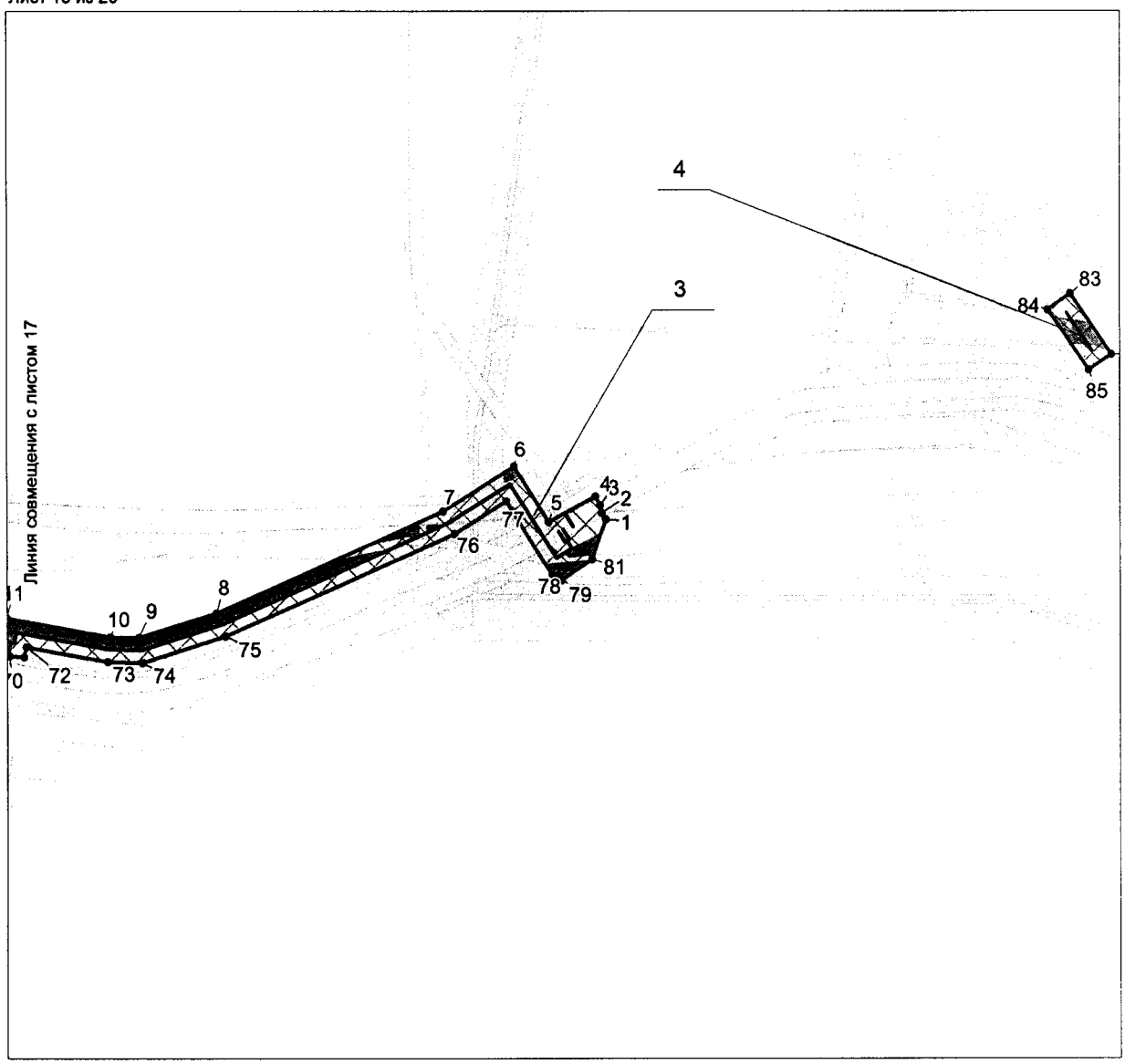
Экспликация проектируемых объектов:

1 - куст скважин 1124
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1124
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1124
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1124

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение.
Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га , площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 18 из 20 Масштаб 1:5000



Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- • 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"
- (1) номер проектируемого линейного объекта
- **1** номер зоны планируемого размещения объектов
  16.4498 га площадь зоны размещения
- ось проектируемого нефтегазопровода
- ось проектируемой автомобильной дороги
- ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объектов:

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

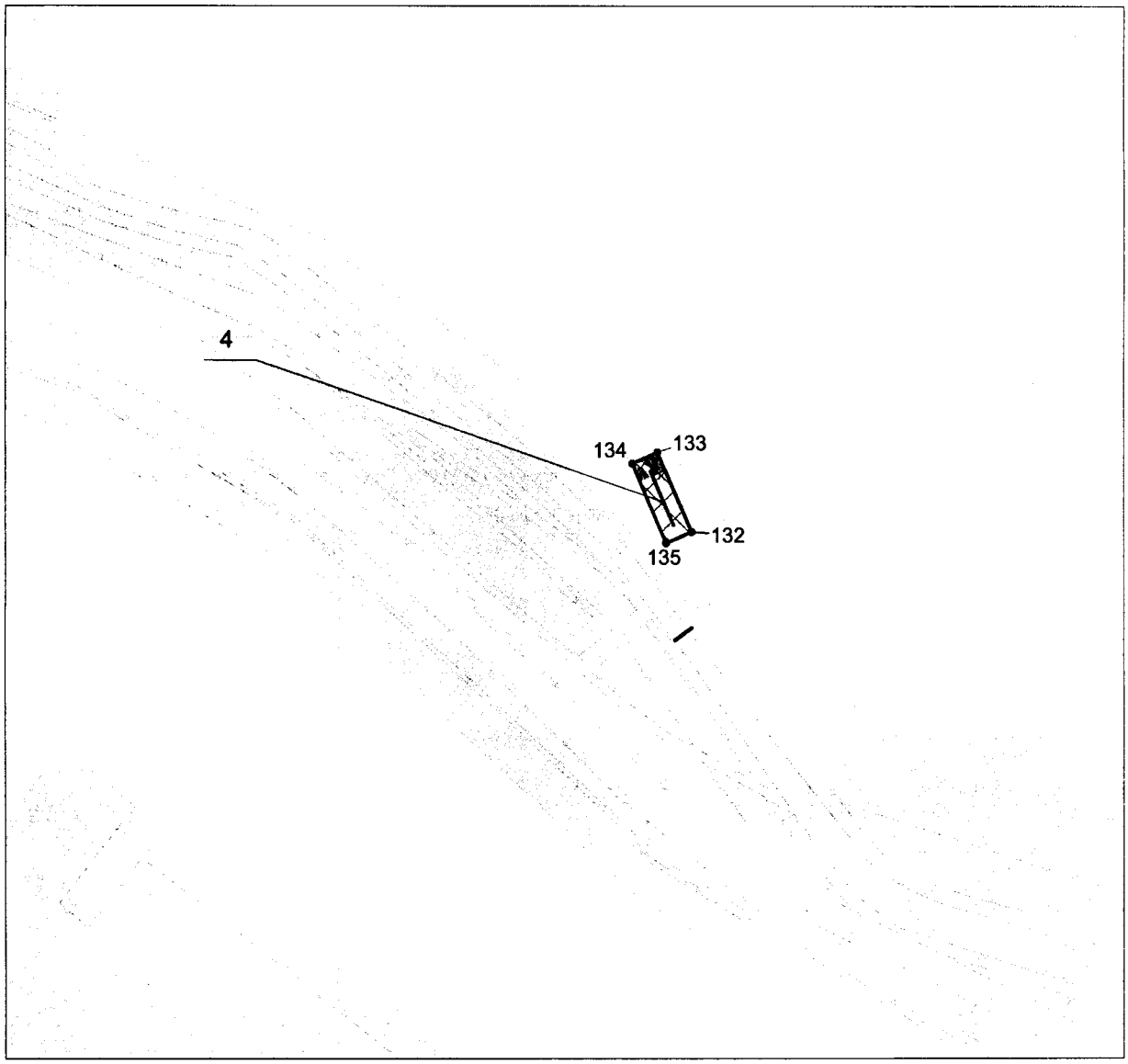
Экспликация проектируемых объектов:

1 - куст скважин 1124
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1124
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1124
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1124

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение.
Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га , площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 19 из 20 Масштаб 1:5000



Условные обозначения

зона планируемого размещения линейного объекта

• 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"

(1) номер проектируемого линейного объекта

1 номер зоны планируемого размещения объектов
16.4498 га площадь зоны размещения

ось проектируемого нефтегазопровода
ось проектируемой автомобильной дороги
ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объектов:

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

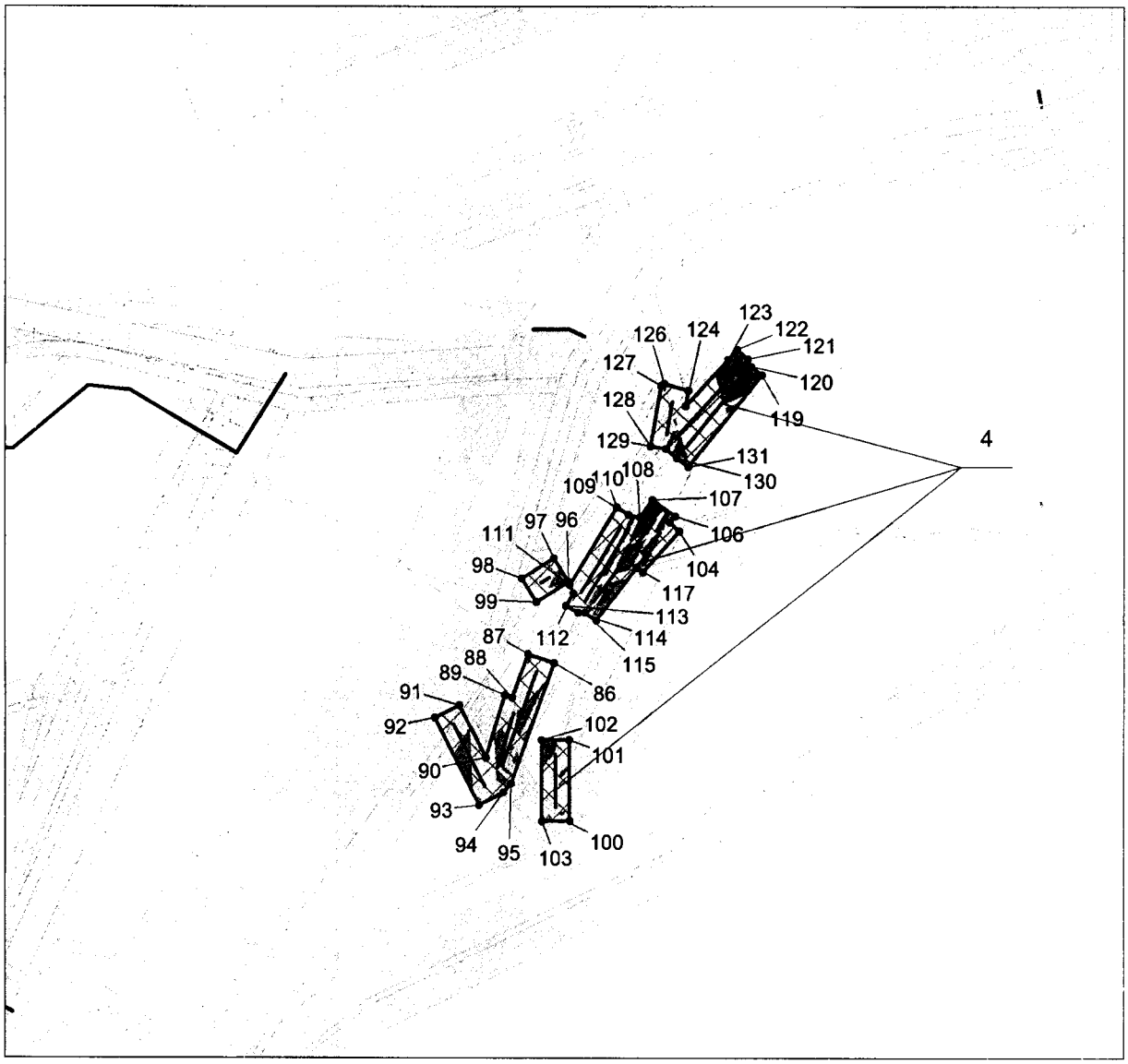
Экспликация проектируемых объектов:

1 - куст скважин 1124
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1124
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1124
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1124

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь". Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение.
Землепользователь ОАО "Сургутнефтегаз"

Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта 42.0248га , площадь отводимых земель 79.8037 га, из них 79.8037 га по землям лесного фонда

Лист 20 из 20 Масштаб 1:5000



Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта
- • 1 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Сургутнефтегаз"
- (1) номер проектируемого линейного объекта
- 1 номер зоны планируемого размещения объектов
- **16.4498 га** площадь зоны размещения
- ось проектируемого нефтегазопровода
- ось проектируемой автомобильной дороги
- ось проектируемой Вл

Экспликация зон планируемого размещения объектов:

"Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь"
Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение

Экспликация проектируемых объектов:

1 - куст скважин 1124
2 - дорога внутрипромысловая на куст скважин 1124
3 - нефтегазопровод от куста скважин 1124
4 - линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 1124

Правительство

Приложение 40
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь».

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения. XXI очередь» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Федоровского нефтегазоконденсатного месторождения нефти Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 00 километрах от населенного пункта Федоровский.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Сургутского лесничества (Сургутское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта.

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Аренда
86/08/012/2016-10/00996	1,3686	Земли лесного фонда	долгосрочная

			аренда
86/08/012/2016-1/00998	12,7044	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда
86/08/012/2016-10/01000	7,9218	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда
86/08/012/2016-10/01002	7,6534	Земли лесного фонда	долгосрочная аренда

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта ручья без названия.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса

ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

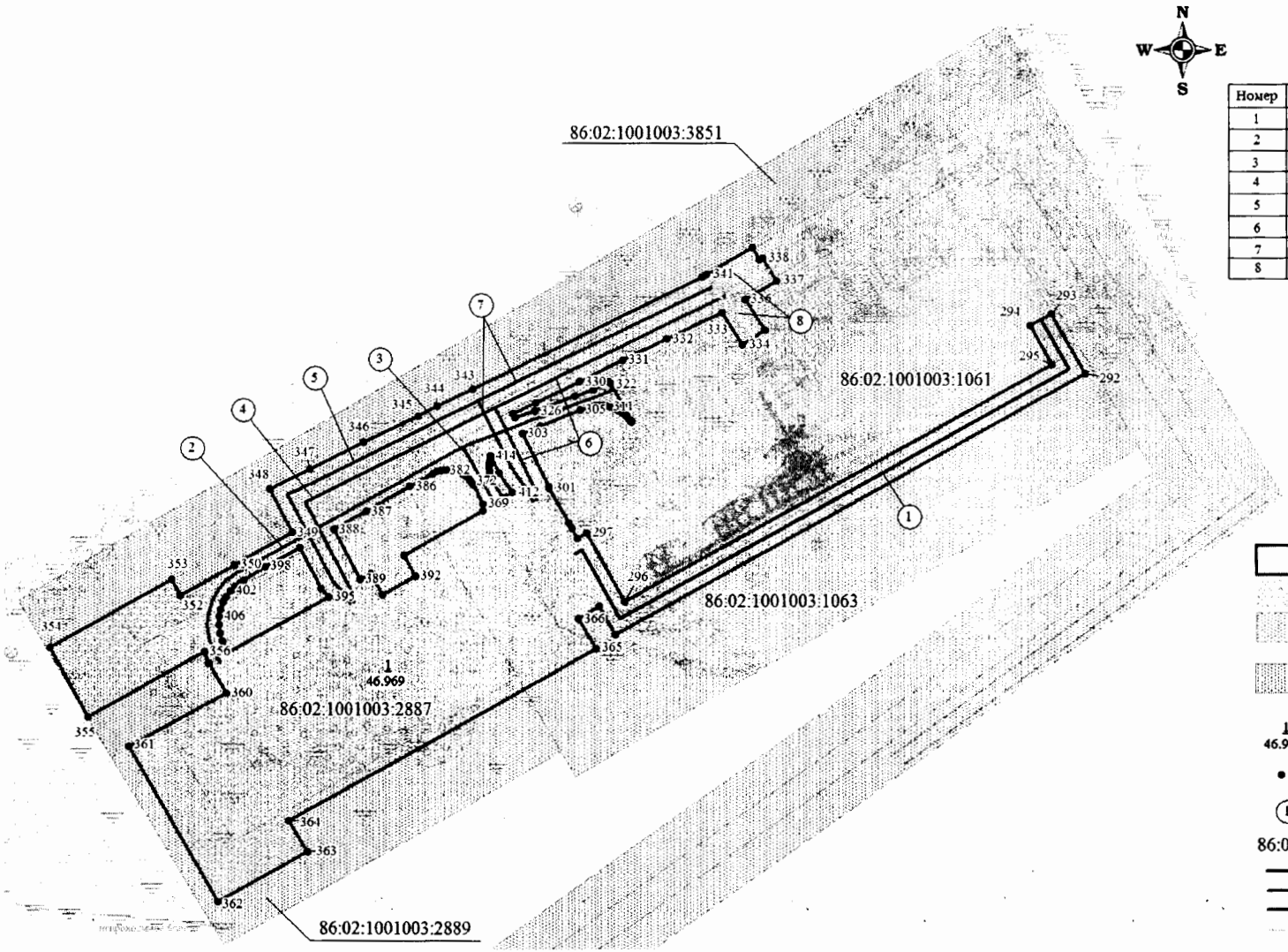
Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000

Приложение 41
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п



Экспликация проектируемых объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборные сети К.137 - т.вр.К.137
2	Подъезд к кусту скважин №137
3	Подъезд к кусту скважин №137 (съезд на 1-ую скважину)
4	ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст № 137 – КТПН №2 Куст № 137
5	ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст № 137 – КТПН №2 Куст № 137
6	ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №137 – КТПН №1 Куст № 137
7	ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №137 – КТПН №1 Куст № 137
8	Реконструкция существующего участка ВЛ-6кВ

Экспликация зон планируемого размещения объектов

Номер	Наименование
1	Кусты скважин №№137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Граница зоны планируемого размещения линейных объектов
- Зона планируемого размещения линейных объектов
- Граница земельных участков согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Граница земельных участков, предоставленных в аренду ООО "Газпромнефть-Хантос"

1 / 46.969 - Номер зоны планируемого размещения линейных объектов/площадь зоны размещения

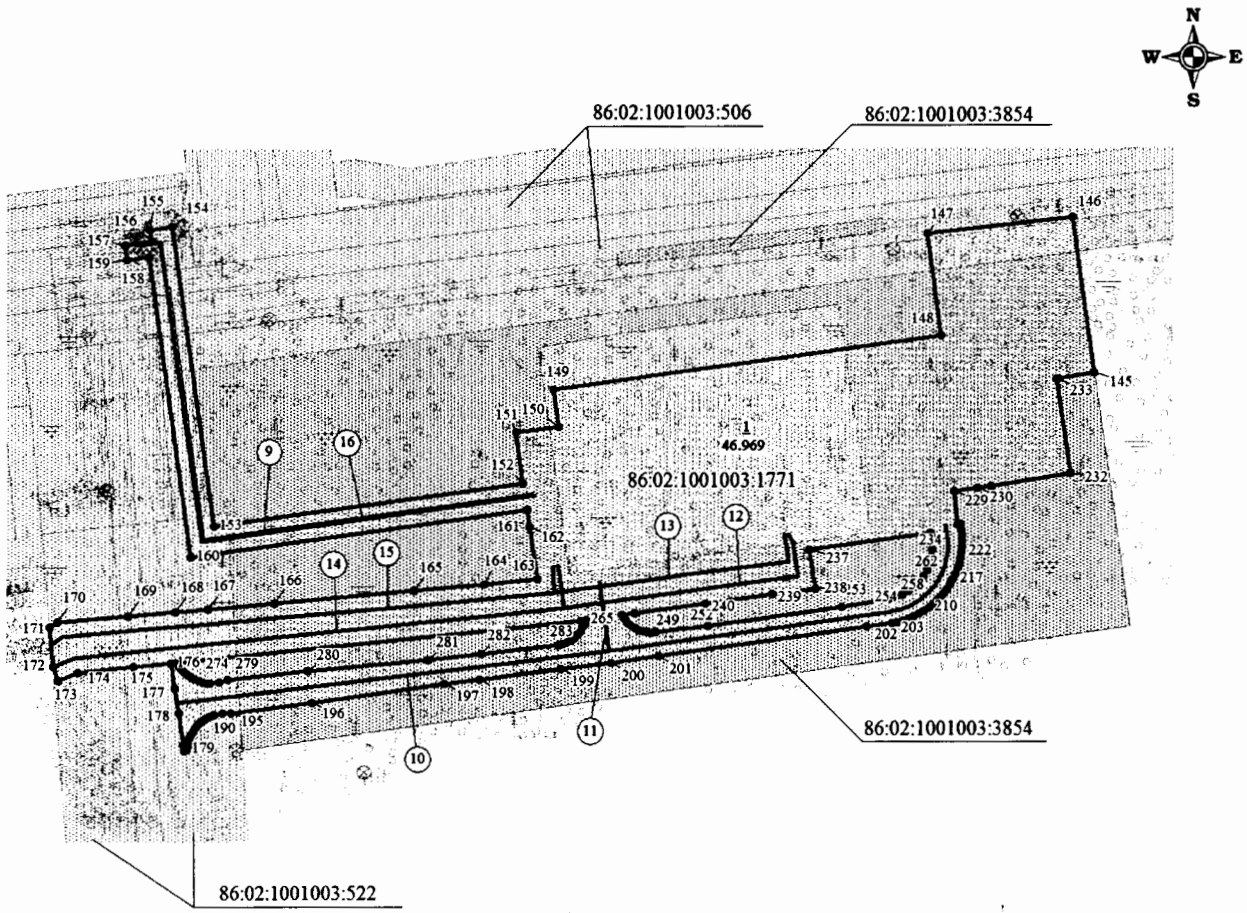
• 1 - Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

(1) - Номер проектируемого объекта

86:02:1001003:3851 - кадастровый номер земельного участка

- Нефтегазопровод
- Автодорога
- ВЛ-6кВ
- Реконструкция существующего участка ВЛ-6кВ

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000



Экспликация проектируемых объектов

Номер	Наименование
9	Нефтегазосборные сети К.138 - т.вр.К.138
10	Подъезд к кусту скважин №138
11	Подъезд к кусту скважин №138 (съезд на 1-ую скважину)
12	ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст № 138 – КТПН №2 Куст № 138
13	ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст № 138 – КТПН №2 Куст № 138
14	ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №138 – КТПН №1 Куст № 138
15	ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №138 – КТПН №1 Куст № 138
16	Технологический проезд

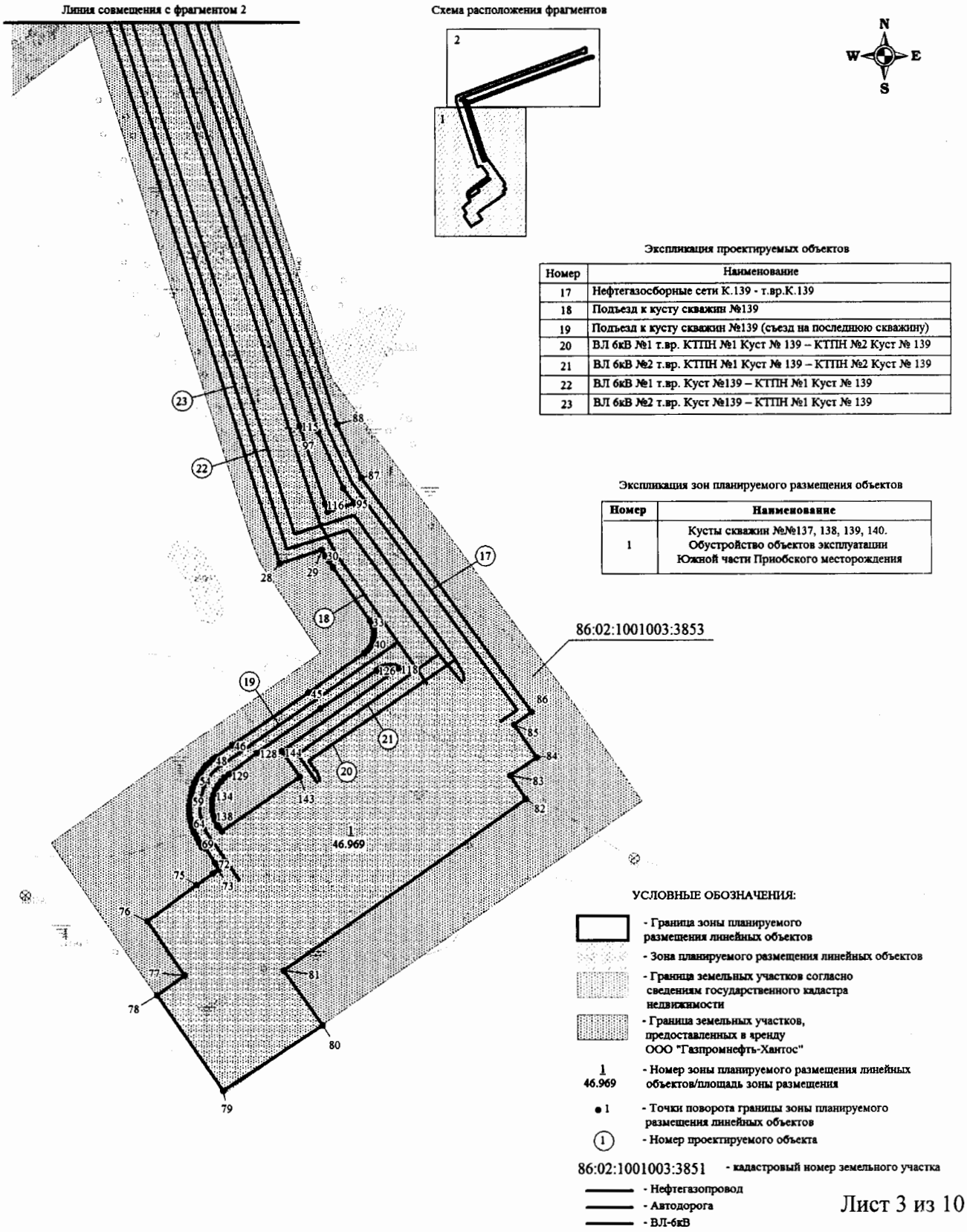
Экспликация зон планируемого размещения объектов

Номер	Наименование
1	Кусты скважин №№137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

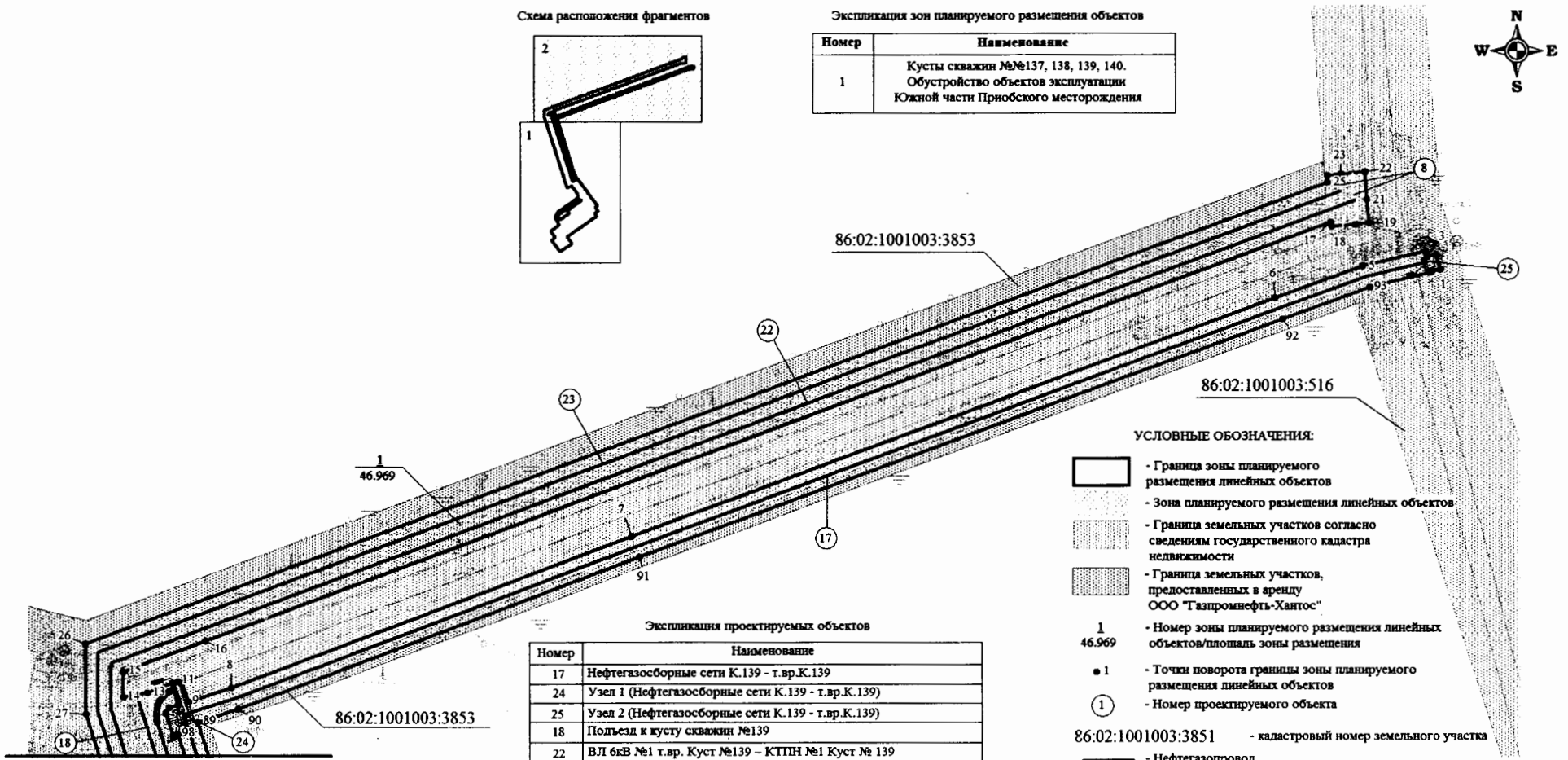
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Граница зоны планируемого размещения линейных объектов
- Зона планируемого размещения линейных объектов
- Граница земельных участков согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Граница земельных участков, предоставленных в аренду ООО "Газпромнефть-Хантос"
- 1 / 46.969 - Номер зоны планируемого размещения линейных объектов/площадь зоны размещения
- ●1 - Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) - Номер проектируемого объекта
- 86:02:1001003:3851 - кадастровый номер земельного участка
- Нефтегазопровод
- Автодорога
- ВЛ-6кВ
- Технологический проезд

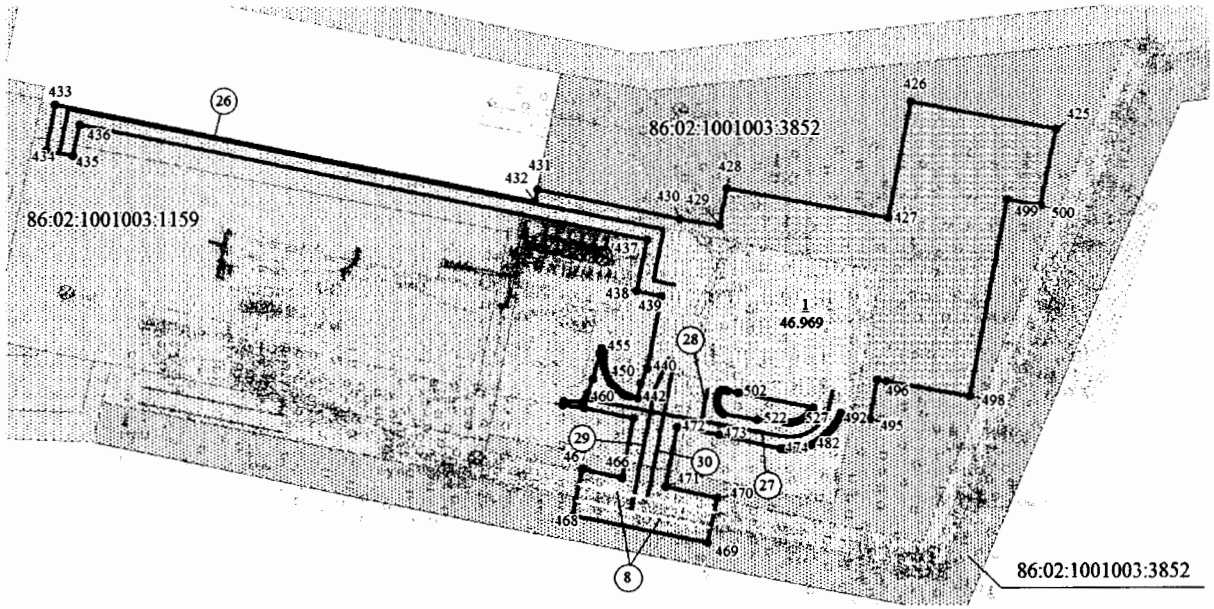
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Кусты скважин №№ 137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000



N
W E
S

Экспликация зон планируемого размещения объектов

Номер	Наименование
1	Кусты скважин №№137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

Экспликация проектируемых объектов

Номер	Наименование
26	Нефтегазосборные сети К.140 - т.вр.К.140
27	Подъезд к кусту скважин №140
28	Подъезд к кусту скважин №140 (съезд на 1-ую скважину)
29	ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №140 – КТПН Куст № 140
30	ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №140 – КТПН Куст № 140
8	Реконструкция существующего участка ВЛ-6кВ

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Граница зоны планируемого размещения линейных объектов
- Зона планируемого размещения линейных объектов
- Граница земельных участков согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Граница земельных участков, предоставленных в аренду ООО "Газпромнефть-Хантос"
- 1 / 46.969 - Номер зоны планируемого размещения линейных объектов/площадь зоны размещения
- ● 1 - Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) - Номер проектируемого объекта
- 86:02:1001003:3851 - кадастровый номер земельного участка
- Нефтегазопровод
- Автодорога
- ВЛ-6кВ
- Реконструкция существующего участка ВЛ-6кВ

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Кусты скважин №№ 137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

№	X	Y
1	941435.26	2719115.11
2	941447.75	2719110.00
3	941445.17	2719101.79
4	941450.36	2719100.00
5	941431.74	2719046.09
6	941396.08	2718969.81
7	941131.75	2718417.59
8	940963.98	2718072.56
9	940948.23	2718035.56
10	940964.40	2718028.68
11	940965.76	2718024.51
12	940963.51	2718019.83
13	940953.15	2717998.23
14	940946.97	2717977.27
15	940970.06	2717975.25
16	941003.98	2718045.97
17	941468.29	2719013.79
18	941464.68	2719014.43
19	941468.52	2719036.10
20	941471.11	2719047.97
21	941491.85	2719044.36
22	941516.09	2719040.15
23	941512.34	2719018.46
24	941509.70	2719006.46
25	941503.43	2719007.58
26	940991.57	2717938.82
27	940929.12	2717945.08
28	940380.01	2718175.95
29	940396.92	2718215.81
30	940391.61	2718219.59
31	940385.97	2718223.88
32	940380.49	2718228.35
33	940332.17	2718269.20
34	940329.61	2718271.00
35	940326.80	2718272.44
36	940323.84	2718273.48
37	940320.75	2718274.10
38	940317.60	2718274.31
39	940314.47	2718274.08
40	940311.38	2718273.43
41	940308.41	2718272.36
42	940305.62	2718270.89
43	940303.00	2718269.00
44	940300.24	2718266.30
45	940256.46	2718215.42
46	940197.47	2718145.54
47	940184.52	2718130.87
48	940181.67	2718127.72
49	940178.62	2718124.76
50	940175.36	2718122.05
51	940171.91	2718119.53
52	940168.30	2718117.30
53	940164.54	2718115.28
54	940160.67	2718113.55
55	940156.67	2718112.10
56	940152.58	2718110.91
57	940148.42	2718110.04
58	940144.22	2718109.44
59	940139.97	2718109.14
60	940135.71	2718109.14
61	940131.47	2718109.43
62	940127.27	2718110.03
63	940123.10	2718110.90
64	940119.01	2718112.05
65	940115.01	2718113.50
66	940111.12	2718115.23
67	940107.36	2718117.22
68	940103.75	2718119.46
69	940100.30	2718121.95
70	940096.25	2718124.96
71	940095.00	2718128.61
72	940081.51	2718139.78
73	940075.74	2718142.93
74	940071.21	2718137.57
75	940058.18	2718122.88
76	940018.41	2718078.25
77	939968.95	2718119.95
78	939946.24	2718094.46
79	939859.60	2718167.50
80	939932.44	2718258.20
81	939982.63	2718215.84
82	940171.20	2718437.79
83	940192.56	2718420.26
84	940213.21	2718444.66
85	940243.13	2718419.39
86	940257.09	2718435.34
87	940470.93	2718247.76
88	940520.78	2718219.89
89	940930.65	2718045.36
90	940945.78	2718080.86

91	941113.73	2718426.27
92	941377.99	2718978.37
93	941413.17	2719053.62
94	941431.45	2719106.54
95	940445.60	2718243.36
96	940459.32	2718231.32
97	940511.97	2718201.90
98	940918.11	2718028.95
99	940916.26	2718024.59
100	940935.85	2718016.26
101	940941.23	2718019.10
102	940944.47	2718026.73
103	940958.20	2718020.87
104	940956.64	2718018.40
105	940954.45	2718015.76
106	940951.93	2718013.43
107	940949.11	2718011.48
108	940946.04	2718009.93
109	940942.80	2718008.83
110	940939.42	2718008.18
111	940936.00	2718008.01
112	940932.58	2718008.31
113	940929.24	2718009.08
114	940926.82	2718009.94
115	940516.34	2718182.88
116	940442.89	2718214.76
117	940434.90	2718218.38
118	940288.30	2718301.97
119	940288.68	2718300.74
120	940289.30	2718297.64
121	940289.50	2718294.48
122	940289.27	2718291.32
123	940288.61	2718288.21
124	940287.53	2718285.25
125	940286.05	2718282.44
126	940284.21	2718279.87
127	940241.31	2718228.23
128	940192.37	2718170.31
129	940168.64	2718144.58
130	940165.23	2718140.85
131	940161.33	2718137.64
132	940157.01	2718135.00
133	940152.37	2718132.98
134	940147.51	2718131.64
135	940142.49	2718130.98
136	940137.42	2718131.00
137	940132.43	2718131.74
138	940127.57	2718133.18
139	940122.96	2718135.27
140	940118.69	2718137.96
141	940116.70	2718139.53
142	940112.93	2718142.95
143	940172.64	2718214.06
144	940196.06	2718194.43
145	944001.78	2719651.60
146	944116.53	2719624.80
147	944094.43	2719518.26
148	944019.50	2719535.76
149	943952.99	2719251.81
150	943925.76	2719258.03
151	943918.62	2719226.72
152	943881.16	2719235.64
153	943828.31	2719008.11
154	944048.35	2718957.33
155	944044.68	2718941.43
156	944036.20	2718943.37
157	944031.70	2718923.89
158	944020.69	2718926.42
159	944024.36	2718942.33
160	943804.27	2718993.13
161	943861.69	2719240.30
162	943849.52	2719243.18
163	943811.07	2719252.58
164	943803.90	2719213.99
165	943794.55	2719162.31
166	943775.85	2719058.94
167	943766.91	2719009.71
168	943762.53	2718985.42
169	943756.29	2718950.96
170	943746.88	2718898.78
171	943742.57	2718893.79
172	943714.03	2718898.57
173	943704.18	2718903.47
174	943711.24	2718917.67
175	943719.18	2718958.49
176	943724.52	2718985.86
177	943705.94	2718990.20
178	943688.23	2718995.37
179	943665.10	2719000.26
180	943660.63	2719001.34
181	943661.18	2719003.49
182	943664.20	2719003.52
183	943667.22	2719003.86
184	943670.17	2719004.52
185	943673.05	2719005.47
186	943675.81	2719006.74
187	943678.42	2719008.26
188	943680.87	2719010.06
189	943683.11	2719012.11
190	943685.13	2719014.35
191	943686.90	2719016.82
192	943688.40	2719019.44
193	943689.25	2719021.28
194	943690.84	2719027.33
195	943691.47	2719034.02
196	943704.99	2719093.52
197	943727.89	2719190.95
198	943733.43	2719216.65
199	943746.50	2719275.91
200	943754.28	2719312.53
201	943762.47	2719347.82
202	943798.28	2719499.54

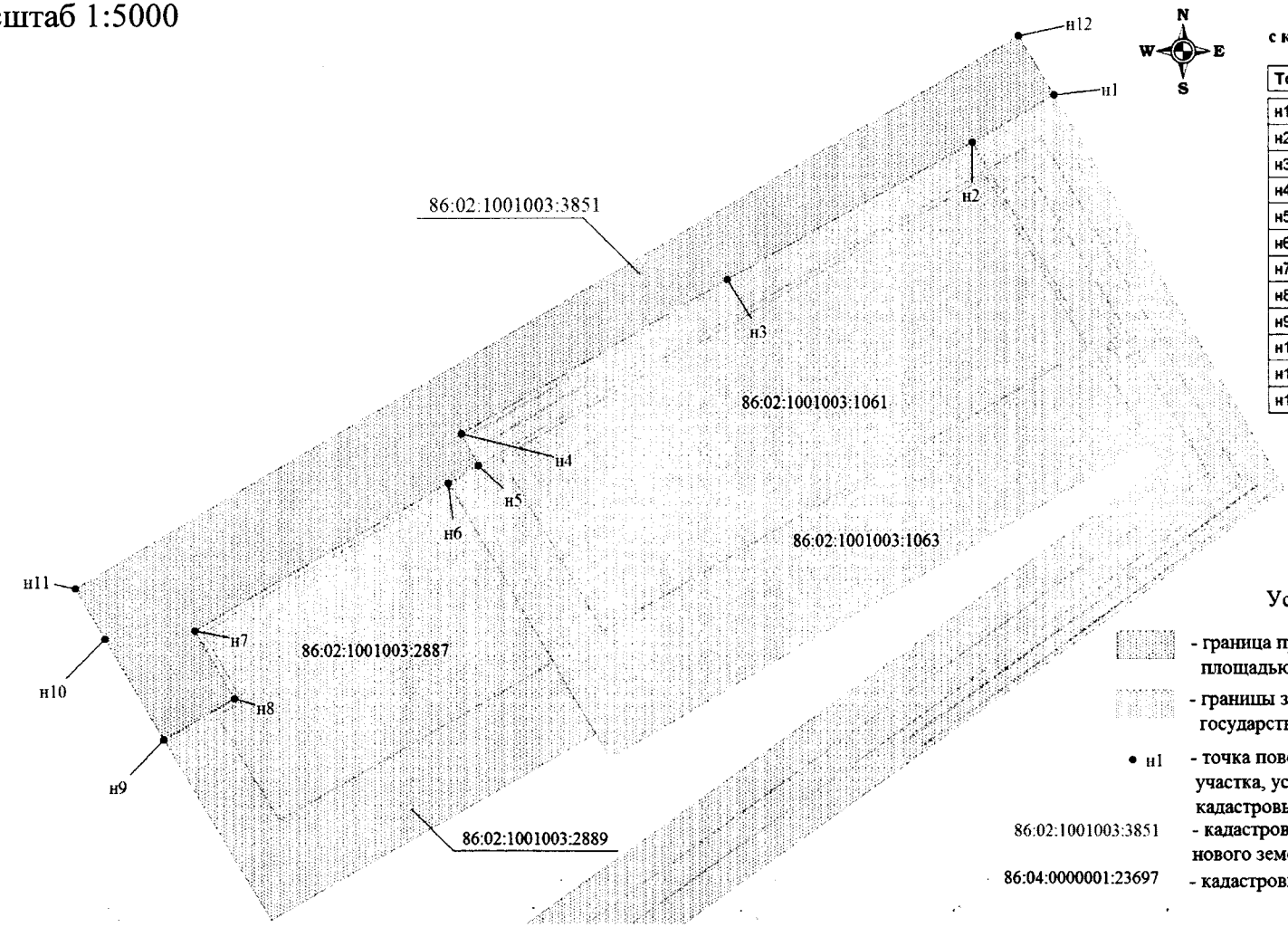
203	943802.60	2719518.14
204	943803.75	2719522.27
205	943805.18	2719526.31
206	943806.89	2719530.22
207	943808.86	2719534.03
208	943811.10	2719537.67
209	943813.58	2719541.15
210	943816.30	2719544.46
211	943819.25	2719547.57
212	943822.40	2719550.45
213	943824.91	2719552.56
214	943827.48	2719554.36
215	943831.09	2719556.67
216	943834.85	2719558.72
217	943838.72	2719560.51
218	943842.72	2719562.03
219	943846.84	2719563.26
220	943851.00	2719564.20
221	943855.23	2719564.84
222	943859.49	2719565.20
223	943863.78	2719565.25
224	943868.05	2719565.01
225	943872.29	2719564.47
226	943876.49	2719563.64
227	943880.62	2719562.51
228	943880.14	2719560.75
229	943904.19	2719555.54
230	943908.14	2719572.83
231	943910.62	2719582.43
232	943925.71	2719640.82
233	943995.03	2719624.31
234	943865.17	2719542.26
235	943868.96	2719541.44
236	943871.47	2719540.83
237	943851.22	2719451.98
238	943822.48	2719458.98
239	943815.63	2719427.92
240	943804.51	2719379.20
241	943792.65	2719327.29
242	943790.54	2719318.04
243	943787.83	2719320.04
244	943785.45	2719322.34
245	943783.41	2719324.96
246	943781.74	2719327.84
247	943780.49	2719330.92
248	943779.66	2719334.12
249	943779.28	2719337.42
250	943779.35	2719340.75
251	943779.88	2719344.03
252	943788.20	2719382.53
253	943810.80	2719479.99
254	943820.24	2719514.03
255	943821.89	2719519.09
256	943824.23	2719523.87
257	943827.19	2719528.30
258	943830.75	2719532.26
259	943834.81	2719535.68
260	943839.32	2719538.52
261	943844.20	2719540.70
262	943849.30	2719542.19
263	943854.58	2719542.96
264	943859.91	2719542.99
265	943784.41	2719291.28
266	943783.17	2719287.57
267	943725.37	2718990.24
268	943723.10	2718991.95
269	943720.82	2718994.06
270	943718.77	2718996.37
271	943716.97	2718998.89
272	943715.43	2719001.59
273	943714.19	2719004.41
274	943713.22	2719007.36
275	943712.57	2719010.39
276	943712.23	2719013.47
277	943712.30	2719015.83
278	943713.81	2719022.51
279	943715.79	2719028.79
280	943727.68	2719088.77
281	943744.28	2719177.29
282	943752.59	2719215.80
283	943763.91	2719272.19
284	943764.87	2719275.46
285	943766.27	2719278.55
286	943768.08	2719281.41
287	943770.27	2719284.00
288	943772.80	2719286.28
289	943775.62	2719288.18
290	943778.66	2719289.69
291	943781.87	2719290.77
292	944071.88	2723939.46
293	944119.01	2723907.20
294	944107.71	2723890.67
295	944077.08	2723911.64
296	943849.78	2723579.61
297	943903.16	2723543.05
298	943898.45	2723536.19
299	943905.93	2723531.19
300	943910.64	2723527.71
301	943937.41	2723509.14
302	943938.44	2723508.95
303	943980.09	2723483.43
304	943988.00	2723497.35
305	944004.10	2723529.03
306	944007.03	2723535.05
307	944008.17	2723537.97
308	944008.99	2723540.97
309	944009.50	2723544.05
310	944009.69	2723547.19
311	944009.56	2723550.30
312	944009.11	2723553.38
313	944008.36	2723556.43
314	944007.29	2723559.37
315	944005.91	2723562.17
316	944004.27	2723564.83

317	944002.37	2723567.30
318	944000.22	2723569.57
319	943997.85	2723571.62
320	943998.46	2723572.40
321	944011.14	2723564.18
322	944028.49	2723551.58
323	944029.98	2723550.07
324	944021.98	2723538.07
325	944014.97	2723523.72
326	943999.92	2723491.53
327	943993.26	2723475.35
328	943995.82	2723473.78
329	944006.87	2723491.80
330	944027.64	2723526.01
331	944048.50	2723560.18
332	944069.33	2723594.34
333	944095.39	2723637.08
334	944070.41	2723656.30
335	944083.83	2723673.75
336	944108.00	2723655.16
337	944125.44	2723679.10
338	944143.23	2723666.14
339	944141.60	2723663.90
340	944151.27	2723656.79
341	944125.60	2723621.86
342	944123.09	2723618.28
343	944013.39	2723438.50
344	943996.86	2723411.18
345	943987.22	2723395.75
346	943961.13	2723353.16
347	943934.97	2723310.48
348	943915.80	2723279.20
349	943881.76	2723300.81
350	943851.20	2723256.72
351	943850.44	2723256.45
352	943821.91	2723214.56
353	943834.07	2723206.09
354	943769.43	2723111.28
355	943714.96	2723147.97
356	943777.52	2723238.13
357	943777.52	2723238.13
358	943767.90	2723242.24
359	943768.29	2723243.16
360	943744.48	2723259.11
361	943693.35	2723183.73
362	943570.76	2723267.25
363	943618.88	2723336.53
364	943643.75	2723318.97
365	943809.12	2723559.69
366	943832.45	2723542.55
367	943844.38	2723559.04
368	943821.97	2723574.40
369	943919.23	2723455.89
370	943933.89	2723446.75
371	943935.54	2723445.46
372	943936.56	2723444.53
373	943937.84	2723443.30
374	943939.24	2723441.72
375	943940.54	2723440.05
376	943941.70	2723438.30
377	943942.75	2723436.46
378	943943.67	2723434.57
379	943944.79	2723431.06
380	943945.18	2723427.87
381	943945.13	2723424.68
382	943944.67	2723421.40
383	943943.79	2723418.15
384	943942.48	2723415.06
385	943940.78	2723412.18
386	943928.65	2723394.48
387	943904.57	2723360.01
388	943887.69	2723335.00
389	943848.18	2723360.14
390	943853.85	2723368.44
391	943837.74	2723379.84
392	943855.06	2723405.10
393	943871.44	2723394.12
394	943913.73	2723455.93
395	943831.34	2723335.46
396	943837.94	2723328.63
397	943869.76	2723308.43
398	943851.54	2723281.45
399	943838.76	2723265.44
400	943836.18	2723262.03
401	943833.27	2723258.89
402	943828.90	2723255.21
403	943824.08	2723252.17
404	943818.88	2723249.82
405	943813.41	2723248.19
406	943807.46	2723247.50
407	943800.54	2723248.20
408	943793.79	2723249.82
409	943787.30	2723252.29
410	943781.21	2723255.62
411	943778.07	2723257.45
412	943931.32	2723478.97
413	943946.30	2723466.47
414	943959.26	2723458.53
415	943958.03	2723458.30
416	943955.27	2723457.92
417	943952.47	2723457.84
418	943949.68	2723458.06
419	943946.94	2723458.56
420	943944.24	2723459.33
421	943941.66	2723460.37
422	943939.19	2723461.69
423	943938.39	2723462.17
424	943926.16	2723471.33
425	940087.00	2716103.09
426	940097.48	2715995.76
427	940010.99	2715987.13
428	940022.14	2715867.22
429	939994.25	2715864.67
430	939997.03	2715835.37

431	940008.54	2715730.76
432	939999.60	2715729.77
433	940038.54	2715373.90
434	940004.42	2715370.16
435	940002.24	2715390.04
436	940025.42	2715392.59
437	939979.38	2715813.31
438	939941.36	2715809.16
439	939939.40	2715827.08
440	939885.82	2715821.89
441	939874.50	2715817.80
442	939863.56	2715816.73
443	939864.00	2715811.24
444	939864.79	2715808.49
445	939866.29	2715804.99
446	939868.24	2715801.72
447	939870.62	2715798.76
448	939873.37	2715796.14
449	939876.48	2715793.95
450	939879.85	2715792.16
451	939883.43	2715790.86
452	939887.15	2715790.07
453	939890.95	2715789.78
454	939894.75	2715790.02
455	939897.44	2715787.73
456	939893.97	2715786.83
457	939892.75	2715786.56
458	939874.74	2715783.46
459	939863.84	2715780.37
460	939860.04	2715779.55
461	939857.39	2715778.02
462	939856.62	2715763.98
463	939853.79	2715763.84
464	939853.13	2715778.81
465	939848.66	2715815.27
466	939805.01	2715810.99
467	939808.41	2715781.59
468	939774.66	2715777.83
469	939763.46	2715877.01
470	939796.86	2715881.44
471	939801.34	2715842.78
472	939845.24	2715847.05
473	939842.19	2715878.15
474	939836.51	2715923.81
475	939836.40	2715926.58
476	939836.48	2715929.36
477	939836.74	2715932.12
478	939837.20	2715934.86
479	939837.85	2715937.57
480	939838.67	2715940.23
481	939839.69	2715942.82
482	939840.89	2715945.33
483	939842.25	2715947.75
484	939843.78	2715950.08
485	939845.47	2715952.29
486	939847.32	2715954.37
487	939849.30	2715956.32
488	939851.41	2715958.14
489	939853.63	2715959.80
490	939855.96	2715961.30
491	939858.41	2715962.64
492	939860.93	2715963.81
493	939863.53	2715964.79
494	939866.18	2715965.60
495	939864.05	2715987.37
496	939893.10	2715990.08
497	939892.43	2715996.88
498	939886.61	2716058.09
499	940032.31	2716072.15
500	940030.03	2716096.90
501	939868.20	2715945.32
502	939873.75	2715889.23
503	939874.68	2715881.83
504	939874.92	2715879.94
505	939874.93	2715878.96
506	939874.81	2715878.25
507	939874.49	2715877.22
508	939873.47	2715875.60
509	939871.16	2715874.90
510	939869.88	2715874.81
511	939868.60	2715874.76
512	939867.31	2715874.76
513	939866.03	2715874.79
514	939864.75	2715874.88
515	939863.50	2715875.14
516	939862.30	2715875.57
517	939861.16	2715876.16
518	939860.12	2715876.90
519	939859.19	2715877.78
520	939858.38	2715878.77
521	939857.73	2715879.88
522	939855.37	2715905.39
523	939856.18	2715925.38
524	939856.08	2715928.00
525	939856.33	2715930.63
526	939856.93	2715933.19
527	939857.89	2715935.64
528	939859.17	2715937.95
529	939860.75	2715940.03
530	939862.61	2715941.90
531	939864.70	2715943.51
532	939867.00	2715944.80

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Кусты скважин №№ 137, 138, 139, 140.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000

Приложение 42
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п



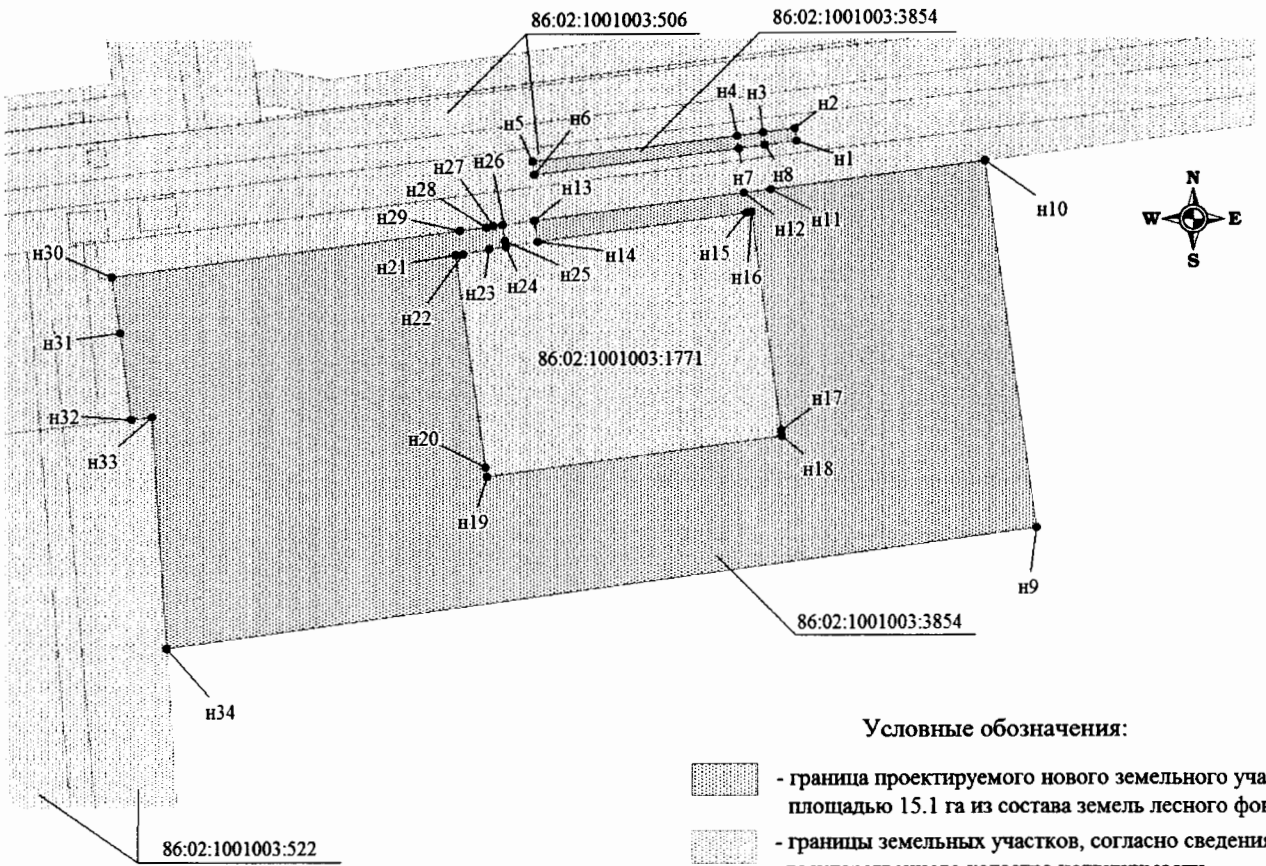
Каталог координат земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001003:3851

Точка	X	Y
н1	944 306.26	2 723 880.82
н2	944 259.19	2 723 814.72
н3	944 122.19	2 723 616.78
н4	943 968.58	2 723 400.43
н5	943 942.97	2 723 417.49
н6	943 925.42	2 723 392.91
н7	943 779.30	2 723 188.43
н8	943 724.34	2 723 227.70
н9	943 683.06	2 723 169.93
н10	943 765.11	2 723 111.04
н11	943 805.77	2 723 081.89
н12	944 353.96	2 723 846.04

Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 6.7 га из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- • н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ
- 86:02:1001003:3851 - кадастровый номер проектируемого нового земельного участка
- 86:04:0000001:23697 - кадастровый номер земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Кусты скважин №№ 137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000



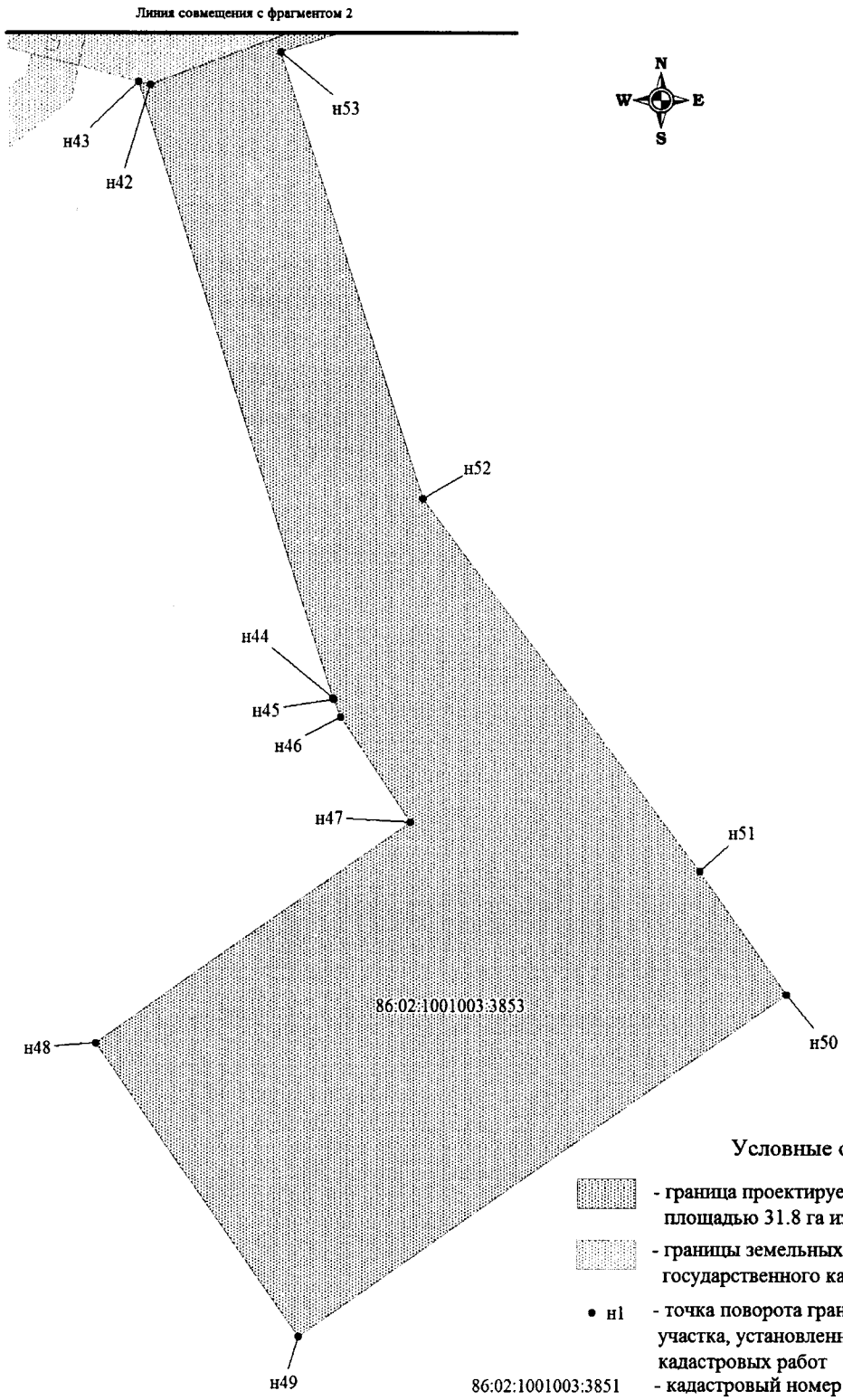
Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 15.1 га из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- • н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ
- 86:02:1001003:3851 - кадастровый номер проектируемого нового земельного участка
- 86:04:0000001:23697 - кадастровый номер земельного участка

Каталог координат земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001003:3854

Точка	X	Y
н1	944 092.74	2 719 486.79
н2	944 102.52	2 719 484.62
н3	944 097.32	2 719 461.13
н4	944 093.00	2 719 441.61
н5	944 059.34	2 719 289.28
н6	944 049.58	2 719 291.40
н7	944 083.22	2 719 443.72
н8	944 087.53	2 719 463.27
н9	943 816.17	2 719 694.70
н10	944 090.78	2 719 630.98
н11	944 054.67	2 719 470.41
н12	944 050.24	2 719 450.89
н13	944 014.87	2 719 294.52
н14	943 999.23	2 719 298.27
н15	944 035.09	2 719 454.18
н16	944 035.89	2 719 457.69
н17	943 872.34	2 719 495.21
н18	943 868.00	2 719 496.19
н19	943 817.45	2 719 275.87
н20	943 823.96	2 719 274.37
н21	943 983.22	2 719 237.50
н22	943 984.71	2 719 243.04
н23	943 989.88	2 719 262.39
н24	943 993.14	2 719 274.64
н25	943 997.56	2 719 273.60
н26	944 009.49	2 719 270.80
н27	944 007.84	2 719 263.62
н28	944 006.68	2 719 258.55
н29	944 002.25	2 719 239.03
н30	943 943.17	2 718 977.38
н31	943 901.47	2 718 987.80
н32	943 836.01	2 719 001.63
н33	943 839.33	2 719 017.43
н34	943 665.26	2 719 044.62

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Кусты скважин №№ 137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000



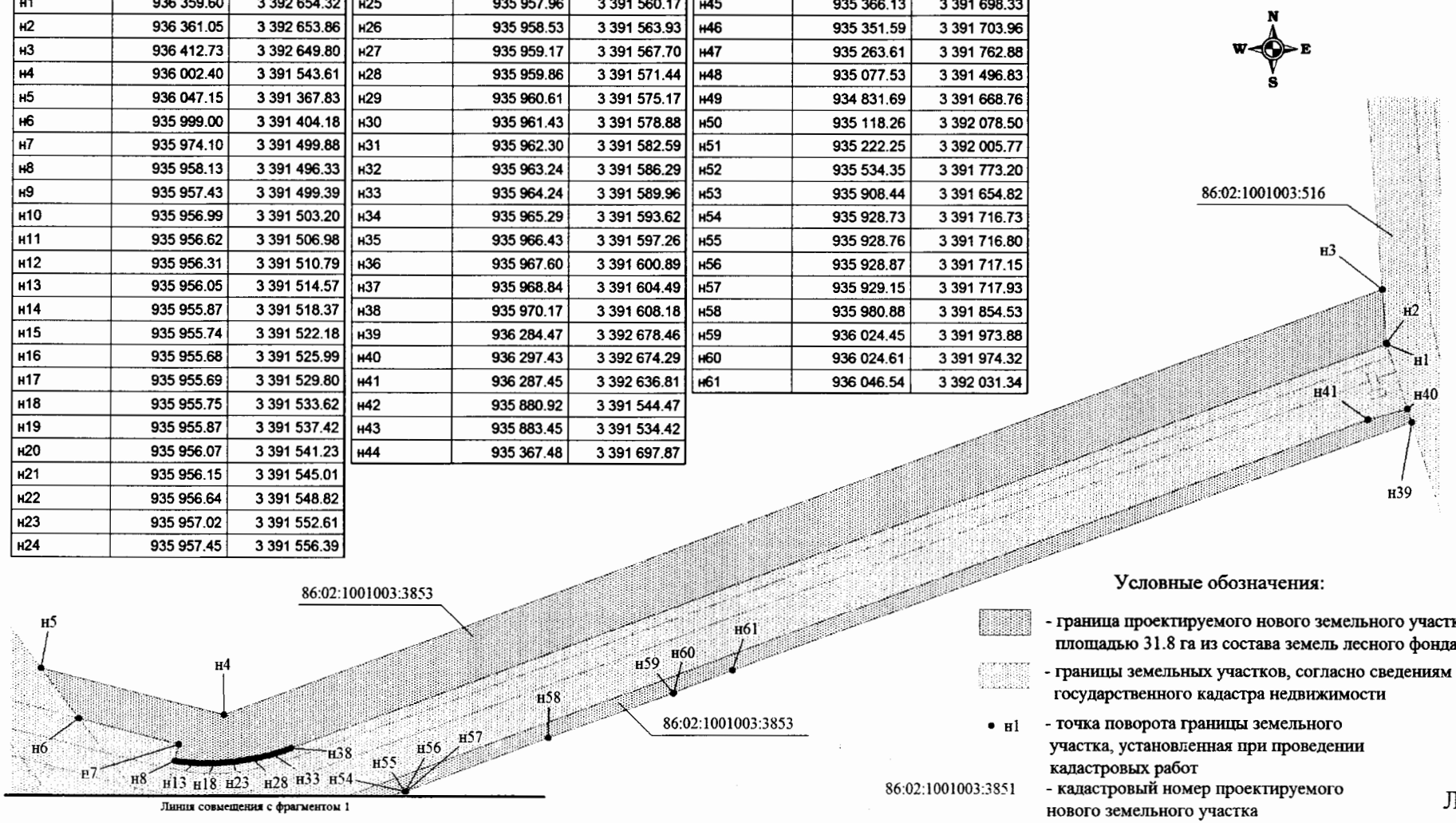
Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 31.8 га из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- • н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ
- 86:02:1001003:3851 - кадастровый номер проектируемого нового земельного участка
- 86:04:0000001:23697 - кадастровый номер земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Кусты скважин №№ 137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000

Каталог координат земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001003:3853

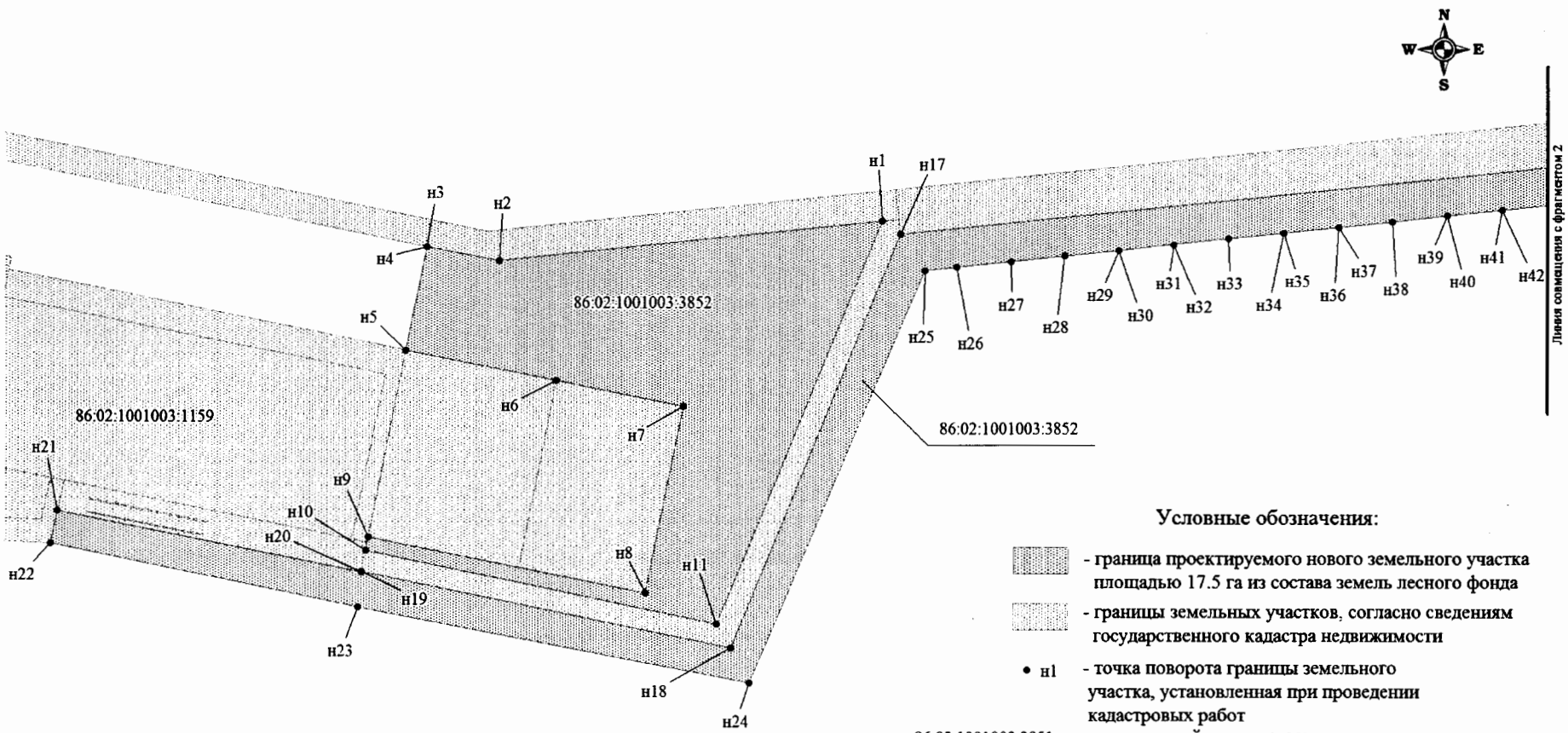
Точка	X	Y
н1	936 359.60	3 392 654.32
н2	936 361.05	3 392 653.86
н3	936 412.73	3 392 649.80
н4	936 002.40	3 391 543.61
н5	936 047.15	3 391 367.83
н6	935 999.00	3 391 404.18
н7	935 974.10	3 391 499.88
н8	935 958.13	3 391 496.33
н9	935 957.43	3 391 499.39
н10	935 956.99	3 391 503.20
н11	935 956.62	3 391 506.98
н12	935 956.31	3 391 510.79
н13	935 956.05	3 391 514.57
н14	935 955.87	3 391 518.37
н15	935 955.74	3 391 522.18
н16	935 955.68	3 391 525.99
н17	935 955.69	3 391 529.80
н18	935 955.75	3 391 533.62
н19	935 955.87	3 391 537.42
н20	935 956.07	3 391 541.23
н21	935 956.15	3 391 545.01
н22	935 956.64	3 391 548.82
н23	935 957.02	3 391 552.61
н24	935 957.45	3 391 556.39
н25	935 957.96	3 391 560.17
н26	935 958.53	3 391 563.93
н27	935 959.17	3 391 567.70
н28	935 959.86	3 391 571.44
н29	935 960.61	3 391 575.17
н30	935 961.43	3 391 578.88
н31	935 962.30	3 391 582.59
н32	935 963.24	3 391 586.29
н33	935 964.24	3 391 589.96
н34	935 965.29	3 391 593.62
н35	935 966.43	3 391 597.26
н36	935 967.60	3 391 600.89
н37	935 968.84	3 391 604.49
н38	935 970.17	3 391 608.18
н39	936 284.47	3 392 678.46
н40	936 297.43	3 392 674.29
н41	936 287.45	3 392 636.81
н42	935 880.92	3 391 544.47
н43	935 883.45	3 391 534.42
н44	935 367.48	3 391 697.87
н45	935 366.13	3 391 698.33
н46	935 351.59	3 391 703.96
н47	935 263.61	3 391 762.88
н48	935 077.53	3 391 496.83
н49	934 831.69	3 391 668.76
н50	935 118.26	3 392 078.50
н51	935 222.25	3 392 005.77
н52	935 534.35	3 391 773.20
н53	935 908.44	3 391 654.82
н54	935 928.73	3 391 716.73
н55	935 928.76	3 391 716.80
н56	935 928.87	3 391 717.15
н57	935 929.15	3 391 717.93
н58	935 980.88	3 391 854.53
н59	936 024.45	3 391 973.88
н60	936 024.61	3 391 974.32
н61	936 046.54	3 392 031.34



Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 31.8 га из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- н1 — точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ
- 86:02:1001003:3851 — кадастровый номер проектируемого нового земельного участка
- 86:04:0000001:23697 — кадастровый номер земельного участка

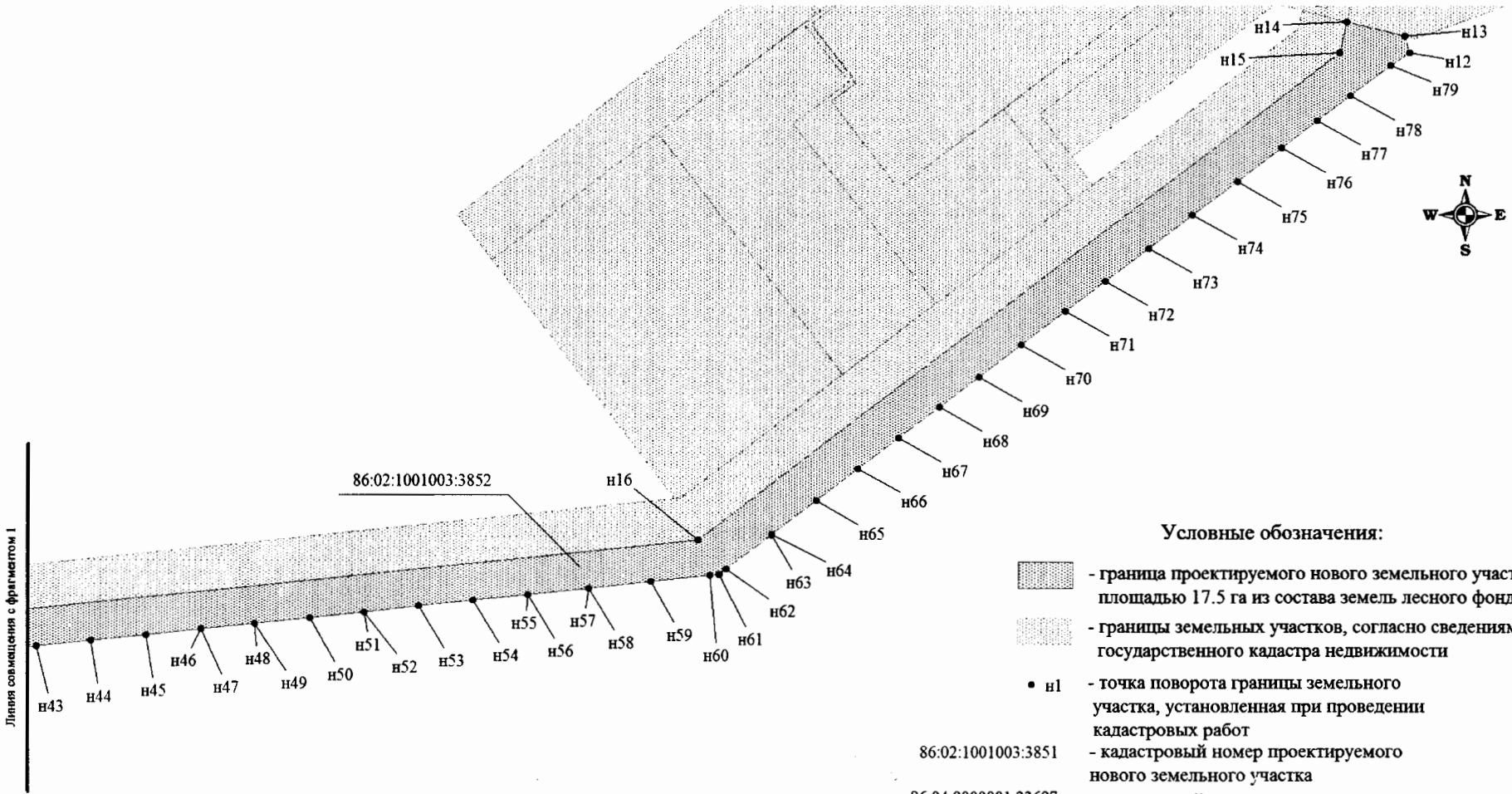
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Кусты скважин №№ 137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000



Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 17.5 га из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- • н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ
- 86:02:1001003:3851 - кадастровый номер проектируемого нового земельного участка
- 86:04:0000001:23697 - кадастровый номер земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Кусты скважин №№ 137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000



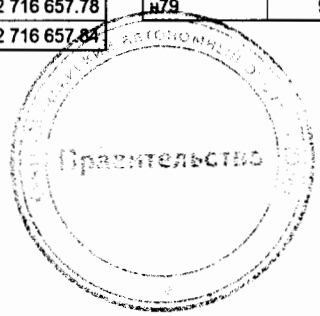
Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 17.5 га из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ
- 86:02:1001003:3851 - кадастровый номер проектируемого нового земельного участка
- 86:04:0000001:23697 - кадастровый номер земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Кусты скважин №№ 137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000

Каталог координат земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001003:3852

Точка	X	Y
н1	940 156.26	2 716 149.14
н2	940 088.79	2 715 806.22
н3	940 095.32	2 715 740.02
н4	940 095.32	2 715 739.96
н5	939 999.49	2 715 729.75
н6	939 984.43	2 715 868.11
н7	939 971.61	2 715 985.49
н8	939 800.06	2 715 966.80
н9	939 827.88	2 715 711.35
н10	939 815.68	2 715 710.12
н11	939 778.10	2 716 033.42
н12	940 877.90	2 717 945.47
н13	940 892.76	2 717 939.25
н14	940 900.99	2 717 886.46
н15	940 872.07	2 717 882.73
н16	940 378.60	2 717 344.76
н17	940 145.94	2 716 166.62
н18	939 757.78	2 716 048.11
н19	939 796.00	2 715 708.20
н20	939 795.39	2 715 708.13
н21	939 825.27	2 715 427.78
н22	939 795.41	2 715 423.70
н23	939 763.45	2 715 707.88
н24	939 727.34	2 716 067.40
н25	940 115.09	2 716 191.66
н26	940 120.73	2 716 219.77
н27	940 130.43	2 716 268.24
н28	940 139.99	2 716 316.42
н29	940 149.52	2 716 364.76
н30	940 149.54	2 716 364.82
н31	940 159.25	2 716 413.52
н32	940 159.25	2 716 413.55
н33	940 168.99	2 716 462.20
н34	940 178.61	2 716 510.95
н35	940 178.62	2 716 510.99
н36	940 188.38	2 716 560.15
н37	940 188.39	2 716 560.20
н38	940 198.09	2 716 608.64
н39	940 207.84	2 716 657.78
н40	940 207.84	2 716 657.84
н41	940 217.58	2 716 706.33
н42	940 217.59	2 716 706.36
н43	940 227.36	2 716 754.93
н44	940 237.08	2 716 803.45
н45	940 247.04	2 716 853.35
н46	940 256.85	2 716 902.38
н47	940 256.85	2 716 902.40
н48	940 266.60	2 716 950.90
н49	940 266.61	2 716 950.92
н50	940 276.53	2 717 000.10
н51	940 286.19	2 717 049.38
н52	940 286.22	2 717 049.48
н53	940 295.90	2 717 097.93
н54	940 305.67	2 717 146.69
н55	940 315.34	2 717 195.44
н56	940 315.35	2 717 195.47
н57	940 326.22	2 717 250.04
н58	940 326.24	2 717 250.10
н59	940 337.42	2 717 305.82
н60	940 347.85	2 717 358.12
н61	940 349.48	2 717 366.26
н62	940 355.01	2 717 372.40
н63	940 389.42	2 717 410.62
н64	940 389.58	2 717 410.79
н65	940 423.82	2 717 448.22
н66	940 455.95	2 717 483.29
н67	940 487.17	2 717 517.29
н68	940 518.31	2 717 551.31
н69	940 548.57	2 717 584.32
н70	940 581.24	2 717 619.91
н71	940 615.11	2 717 656.77
н72	940 646.13	2 717 690.58
н73	940 679.41	2 717 726.79
н74	940 713.07	2 717 763.47
н75	940 747.37	2 717 800.90
н76	940 781.67	2 717 838.25
н77	940 809.25	2 717 868.34
н78	940 834.71	2 717 896.03
н79	940 865.26	2 717 929.41



Приложение 43
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Градостроительный план земельного участка

№

R	**U**	**8**	**6**										

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №91-П от 22.03.2017г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

(субъект Российской Федерации)

Ханты-Мансийский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка **86:02:1001003:3851;**

Описание местоположения границ земельного участка: **Территориальный отдел – Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское урочище, квартал №87.**

Площадь земельного участка: **67000 кв. м.**

Описание местоположения границ земельного участка **в границах земельного участка, в местах допустимого размещения**

План подготовлен ***Тука Анной Ивановной, инженером II категории ОАО «НижневартовскНИПИнефть»***

(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

Для технической документации М.П.

24.03.2017 (дата) _____ (подпись) ***/ А.И.Тука /*** (расшифровка подписи)

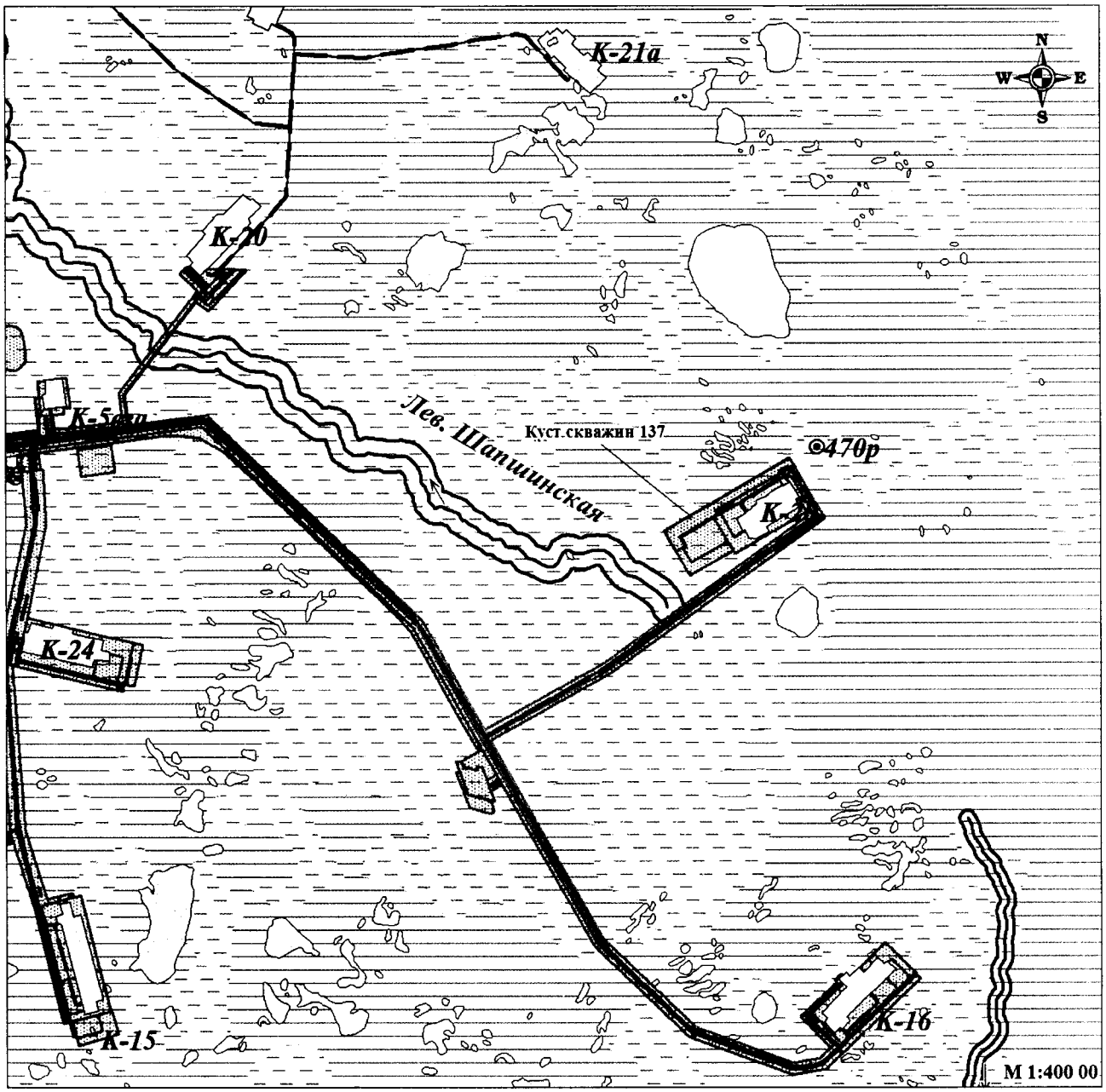
Представлен Правительство Ханты - Мансийского автономного округа – Югры

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

_____

(дата)

Ситуационный план размещения линейного объекта



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

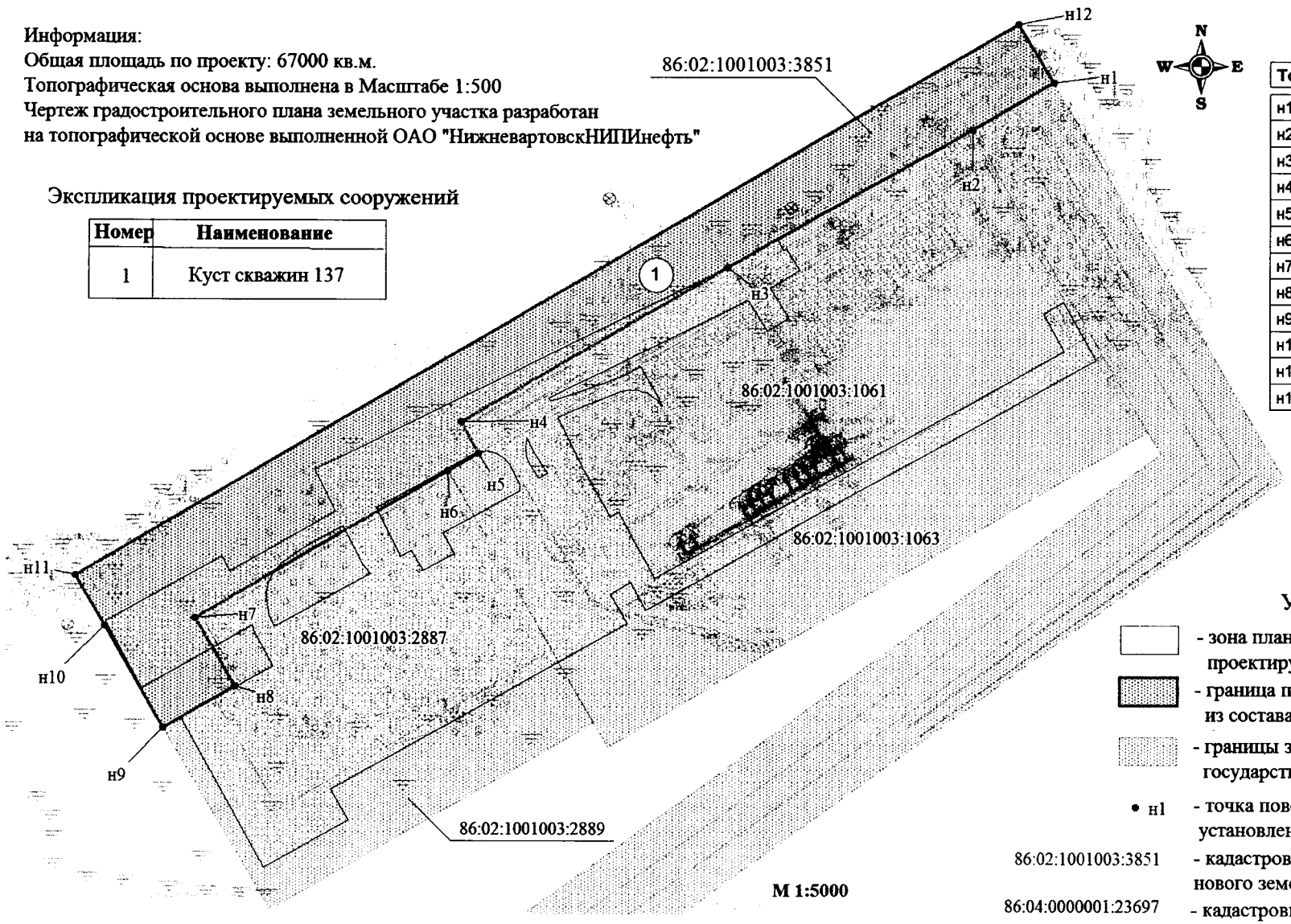
- границы проектируемого нового земельного участка из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- технологическая (промышленная) площадка
- трубопроводы
- Грунтовые (проселочные) дороги
- линии электопередач
- ручьи
- граница водоохранной зоны

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

Информация:
Общая площадь по проекту: 67000 кв.м.
Топографическая основа выполнена в Масштабе 1:500
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
на топографической основе выполненной ОАО "НижневартовскНИПИнефть"

Экспликация проектируемых сооружений

Номер	Наименование
1	Куст скважин 137



Координаты угловых точек границ земельного участка

Точка	X	Y
н1	944 306.26	2 723 880.82
н2	944 259.19	2 723 814.72
н3	944 122.19	2 723 616.78
н4	943 968.58	2 723 400.43
н5	943 942.97	2 723 417.49
н6	943 925.42	2 723 392.91
н7	943 779.30	2 723 188.43
н8	943 724.34	2 723 227.70
н9	943 683.06	2 723 169.93
н10	943 765.11	2 723 111.04
н11	943 805.77	2 723 081.89
н12	944 353.96	2 723 846.04

Условные обозначения:

- зона планируемого размещения проектируемых объектов
- граница проектируемого нового земельного участка из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- • н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ
- 86:02:1001003:3851 - кадастровый номер проектируемого нового земельного участка
- 86:04:0000001:23697 - кадастровый номер земельного участка

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст, 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **67000** кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе
(1: 500), выполненной ОАО «НижневартовскНИПИнефть» 07.2016г.
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
24.03.2017г., ОАО «НижневартовскНИПИнефть»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеется / -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____%.

2.2.4. Иные показатели(максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки)[2]:

_____

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке[3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 / **Куст скважин 137**

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1	**Сложная конфигурация**		**67000**	-	-
Итого			**67000**		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия[1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ **Не имеется** /

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____

технический паспорт объекта подготовлен _____

(дата)

_____

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ / **Не имеется**

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Служба государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре 3699 от 28.09.2016г.

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка[2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения[7]

ТУ №06/04/1682 от 24.03.2016 г. на электроснабжение проектируемых объектов: «Кусты скважин №137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения».

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Градостроительный план земельного участка

№

R	U	8	6										

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №91-П от 22.03.2017г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

(субъект Российской Федерации)

Ханты-Мансийский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: **86:02:1001003:3854;**

Описание местоположения границ земельного участка: **Территориальный отдел – Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское урочище, квартал №86.**

Площадь земельного участка: **151000 кв.м.**

Описание местоположения границ земельного участка **в границах земельного участка, в местах допустимого размещения**

План подготовлен ***Тука Анной Ивановной, инженером II категории***

ОАО «НижневартовскНИПИнефть»

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

Для технической документации М.П.

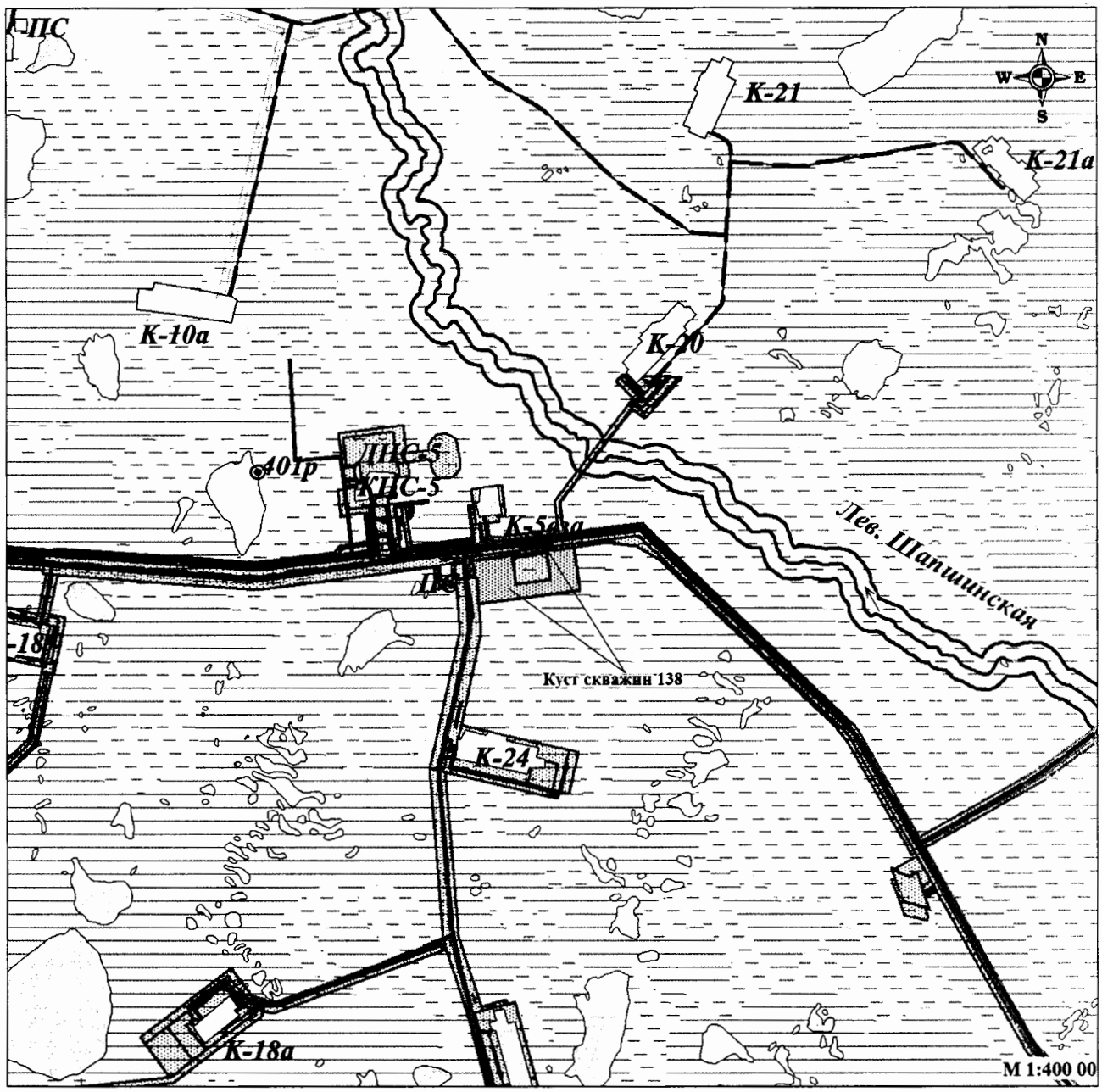
24.03.2017 (дата) (подпись) ***/ А.И.Тука /*** (расшифровка подписи)

Представлен Правительство Ханты - Мансийского автономного округа – Югры

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

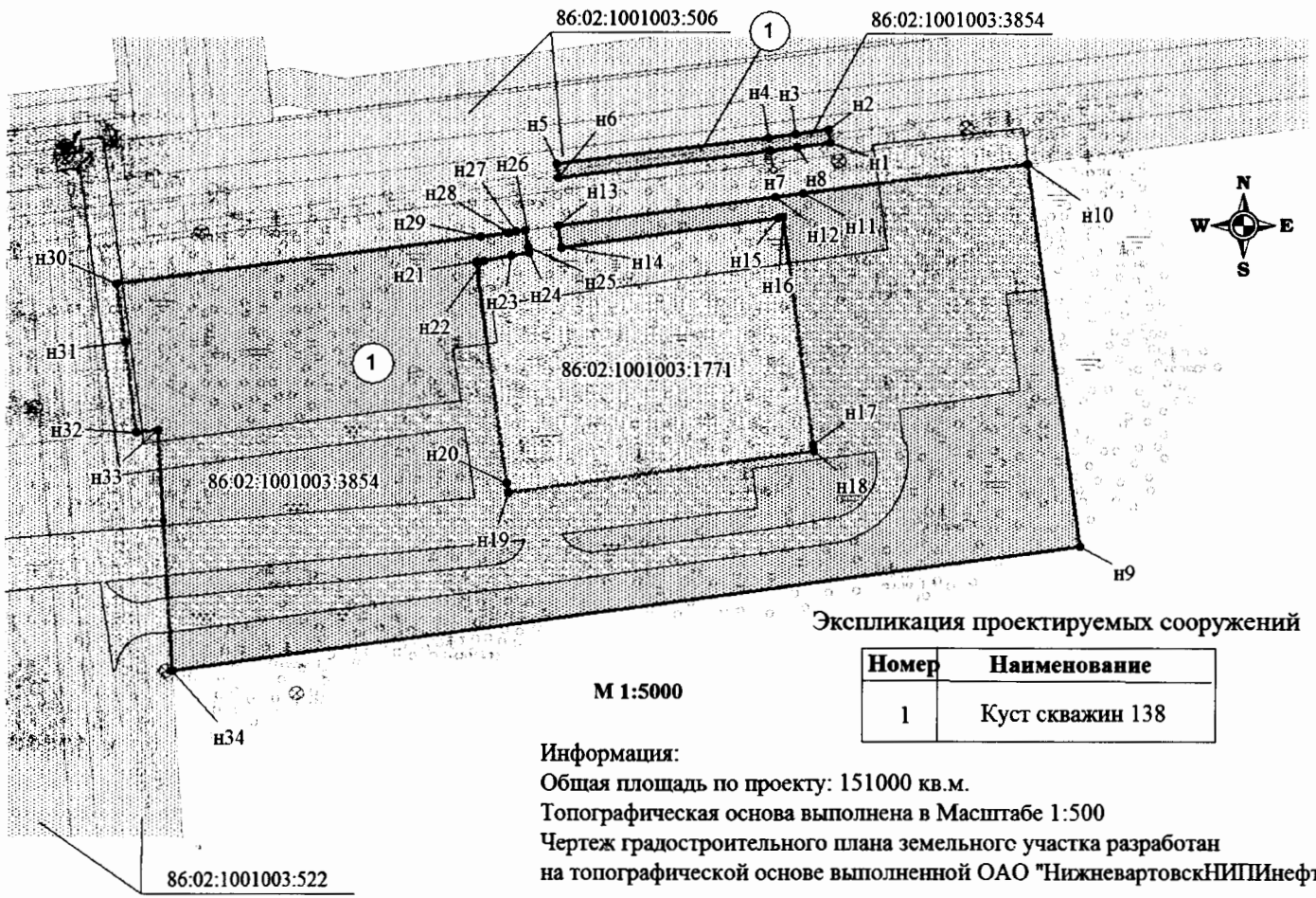
Ситуационный план размещения линейного объекта



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- границы проектируемого нового земельного участка из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- технологическая (промышленная) площадка
- трубопроводы
- Грунтовые (проселочные) дороги
- линии электопередач
- ручьи
- граница водоохранной зоны

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



М 1:5000

Координаты угловых точек границ земельного участка

Точка	X	Y
н1	944 092.74	2 719 486.79
н2	944 102.52	2 719 484.62
н3	944 097.32	2 719 461.13
н4	944 093.00	2 719 441.61
н5	944 059.34	2 719 289.28
н6	944 049.58	2 719 291.40
н7	944 083.22	2 719 443.72
н8	944 087.53	2 719 463.27
н9	943 816.17	2 719 694.70
н10	944 090.78	2 719 630.98
н11	944 054.67	2 719 470.41
н12	944 050.24	2 719 450.89
н13	944 014.87	2 719 294.52
н14	943 999.23	2 719 298.27
н15	944 035.09	2 719 454.18
н16	944 035.89	2 719 457.69
н17	943 872.34	2 719 495.21
н18	943 868.00	2 719 496.19
н19	943 817.45	2 719 275.87
н20	943 823.96	2 719 274.37
н21	943 983.22	2 719 237.50
н22	943 984.71	2 719 243.04
н23	943 989.88	2 719 262.39
н24	943 993.14	2 719 274.64
н25	943 997.56	2 719 273.60
н26	944 009.49	2 719 270.80
н27	944 007.84	2 719 263.62
н28	944 006.68	2 719 258.55
н29	944 002.25	2 719 239.03
н30	943 943.17	2 718 977.38
н31	943 901.47	2 718 987.80
н32	943 836.01	2 719 001.63
н33	943 839.33	2 719 017.43
н34	943 665.26	2 719 044.62

Экспликация проектируемых сооружений

Номер	Наименование
1	Куст скважин 138

Информация:
Общая площадь по проекту: 151000 кв.м.
Топографическая основа выполнена в Масштабе 1:500
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе выполненной ОАО "НижневартовскНИПИнефть"

Условные обозначения:

- зона планируемого размещения проектируемых объектов
- граница проектируемого нового земельного участка из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- н1 — точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ
- 86:02:1001003:3851 — кадастровый номер проектируемого нового земельного участка
- 86:04:0000001:23697 — кадастровый номер земельного участка

1:5000(масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

(масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **151000** кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе
(1: 500), выполненной ОАО «НижневартовскНИПИнефть» 07.2016г.
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
24.03.2017г., ОАО «НижневартовскНИПИнефть»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеется / -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____%.

2.2.4. Иные показатели(максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки)[2]:

_____

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 / **Куст скважин 138**

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1	**Сложная конфигурация**		**151000**	**-**	**-**
Итого			**151000**		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия[1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ **Не имеется** /

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____

технический паспорт объекта подготовлен _____

(дата)

_____

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ / **Не имеется**

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Служба государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре 3699 от 28.09.2016

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка[2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения[7]

ТУ №06/04/1682 от 24.03.2016 г. на электроснабжение проектируемых объектов: «Кусты скважин №137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения».

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Градостроительный план земельного участка

№

R	U	8	6										

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №91-П от 22.03.2017г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

(субъект Российской Федерации)

Ханты-Мансийский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: **86:02:1001003:3853;**

Описание местоположения границ земельного участка: **Территориальный отдел – Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское урочище, квартал №85, квартал №86.**

Площадь земельного участка: **318000 кв.м.**

Описание местоположения границ земельного участка **в границах земельного участка, в местах допустимого размещения**

План подготовлен ***Тука Анной Ивановной, инженером II категории ОАО «НижневартовскНИПИнефть»***

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

Для технической документации М.П.

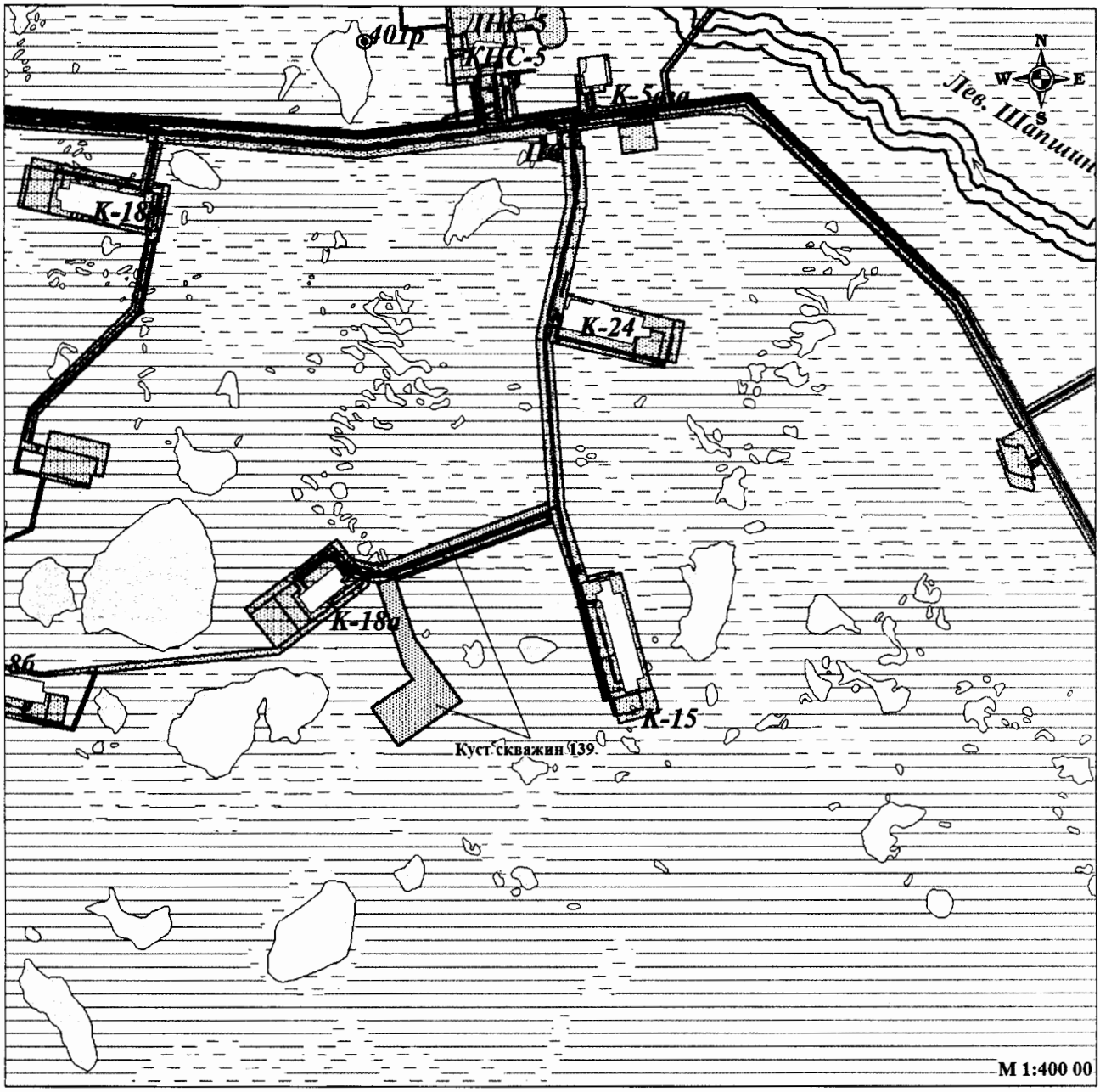
24.03.2017 (дата) (подпись) / *А.И.Тука* / (расшифровка подписи)

Представлен Правительство Ханты - Мансийского автономного округа – Югры

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

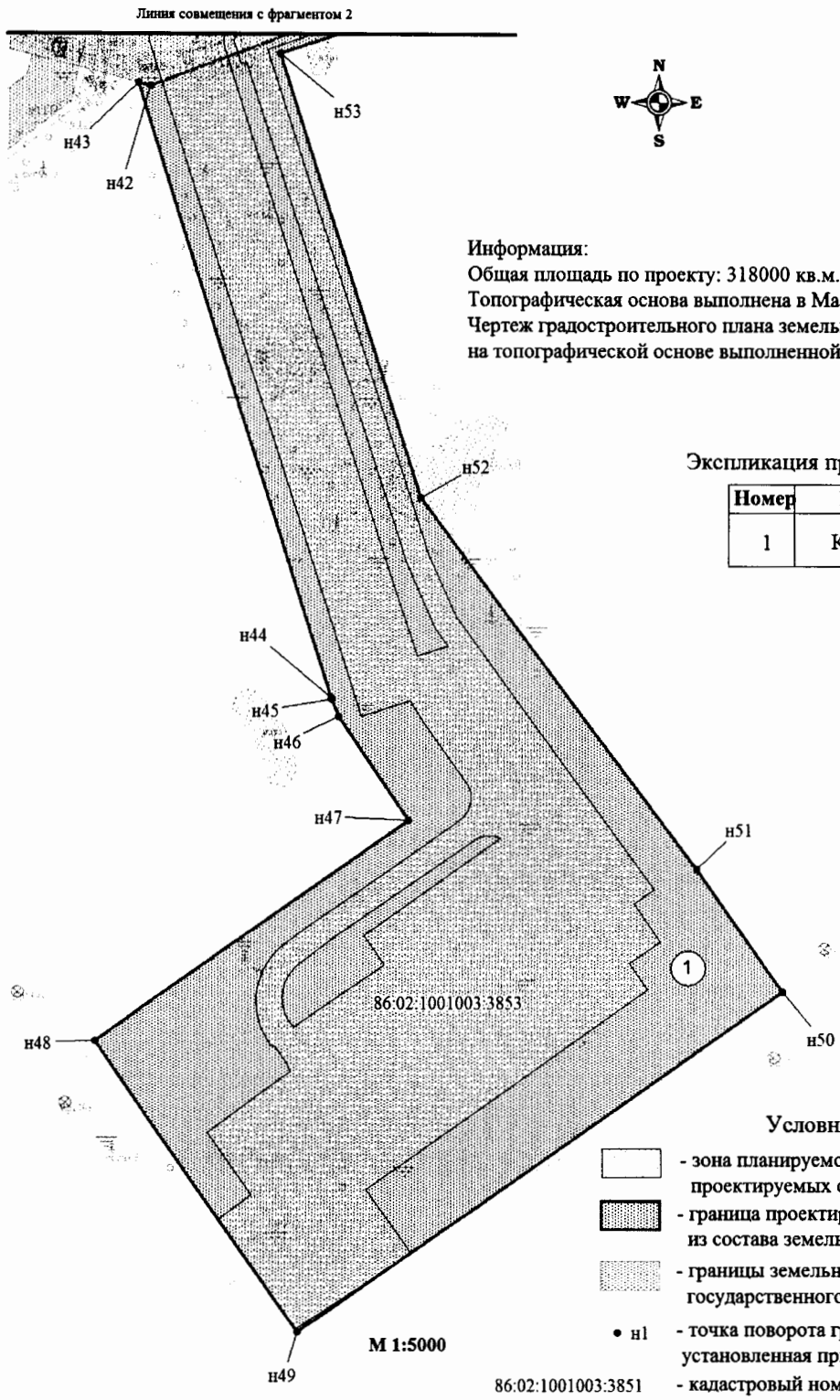
Ситуационный план размещения линейного объекта



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- границы проектируемого нового земельного участка из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- технологическая (промышленная) площадка
- трубопроводы
- Грунтовые (проселочные) дороги
- линии электопередач
- ручьи
- граница водоохранной зоны

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

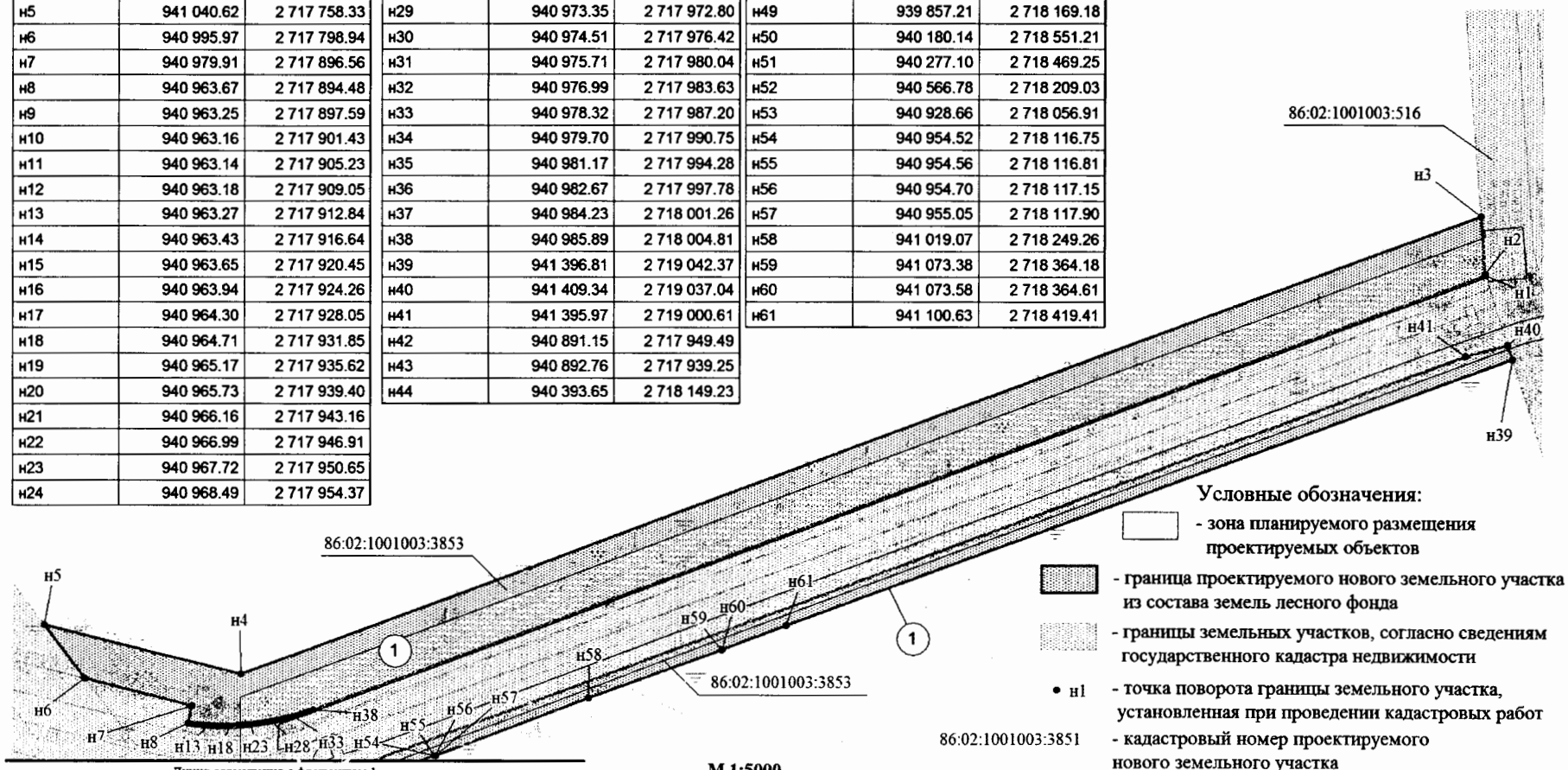
Информация:
Общая площадь по проекту: 318000 кв.м.
Топографическая основа выполнена в Масштабе 1:500
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
на топографической основе выполненной ОАО "НижневартовскНИПИнефть"

Координаты угловых точек границ земельного участка

Точка	X	Y
н1	941 469.45	2 719 011.45
н2	941 470.85	2 719 010.87
н3	941 521.96	2 719 002.10
н4	941 012.10	2 717 937.54
н5	941 040.62	2 717 758.33
н6	940 995.97	2 717 798.94
н7	940 979.91	2 717 896.56
н8	940 963.67	2 717 894.48
н9	940 963.25	2 717 897.59
н10	940 963.16	2 717 901.43
н11	940 963.14	2 717 905.23
н12	940 963.18	2 717 909.05
н13	940 963.27	2 717 912.84
н14	940 963.43	2 717 916.64
н15	940 963.65	2 717 920.45
н16	940 963.94	2 717 924.26
н17	940 964.30	2 717 928.05
н18	940 964.71	2 717 931.85
н19	940 965.17	2 717 935.62
н20	940 965.73	2 717 939.40
н21	940 966.16	2 717 943.16
н22	940 966.99	2 717 946.91
н23	940 967.72	2 717 950.65
н24	940 968.49	2 717 954.37
н25	940 969.34	2 717 958.10
н26	940 970.25	2 717 961.79
н27	940 971.24	2 717 965.49
н28	940 972.27	2 717 969.15
н29	940 973.35	2 717 972.80
н30	940 974.51	2 717 976.42
н31	940 975.71	2 717 980.04
н32	940 976.99	2 717 983.63
н33	940 978.32	2 717 987.20
н34	940 979.70	2 717 990.75
н35	940 981.17	2 717 994.28
н36	940 982.67	2 717 997.78
н37	940 984.23	2 718 001.26
н38	940 985.89	2 718 004.81
н39	941 396.81	2 719 042.37
н40	941 409.34	2 719 037.04
н41	941 395.97	2 719 000.61
н42	940 891.15	2 717 949.49
н43	940 892.76	2 717 939.25
н44	940 393.65	2 718 149.23
н45	940 392.34	2 718 149.81
н46	940 378.38	2 718 156.75
н47	940 296.11	2 718 223.49
н48	940 086.42	2 717 975.44
н49	939 857.21	2 718 169.18
н50	940 180.14	2 718 551.21
н51	940 277.10	2 718 469.25
н52	940 566.78	2 718 209.03
н53	940 928.66	2 718 056.91
н54	940 954.52	2 718 116.75
н55	940 954.56	2 718 116.81
н56	940 954.70	2 718 117.15
н57	940 955.05	2 718 117.90
н58	941 019.07	2 718 249.26
н59	941 073.38	2 718 364.18
н60	941 073.58	2 718 364.61
н61	941 100.63	2 718 419.41

Экспликация проектируемых сооружений

Номер	Наименование
1	Куст скважин 139



М 1:5000

Условные обозначения:

- зона планируемого размещения проектируемых объектов
- граница проектируемого нового земельного участка из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- • н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ
- 86:02:1001003:3851 - кадастровый номер проектируемого нового земельного участка
- 86:04:0000001:23697 - кадастровый номер земельного участка

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **318000** кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе

(1: 500), выполненной ОАО «НижневартовскНИПИнефть» 07.2016г.

(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан

24.03.2017г., ОАО «НижневартовскНИПИнефть»

(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеется / -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____%.

2.2.4. Иные показатели(максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки)[2]:

_____

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 / **Куст скважин 139**

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1	**Сложная конфигурация**		**318000**	-	-
Итого			**318000**		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия[1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ **Не имеется** /

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____

технический паспорт объекта подготовлен _____

(дата)

_____

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ / **Не имеется**

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Служба государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре 3699 от 28.09.2016

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка[2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения[7]

ТУ №06/04/1682 от 24.03.2016 г. на электроснабжение проектируемых объектов: «Кусты скважин №137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения».

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Градостроительный план земельного участка

№

R	U	8	6										

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №91-П от 22.03.2017г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

(субъект Российской Федерации)

Ханты-Мансийский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: **86:02:1001003:3852;**

Описание местоположения границ земельного участка: **Территориальный отдел – Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское урочище, квартал №91.**

Площадь земельного участка: **175000 кв.м.**

Описание местоположения границ земельного участка **в границах земельного участка, в местах допустимого размещения**

План подготовлен ***Тука Анной Ивановной, инженером II категории ОАО «НижневартовскНИПИнефть»***

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

Для технической документации М.П.

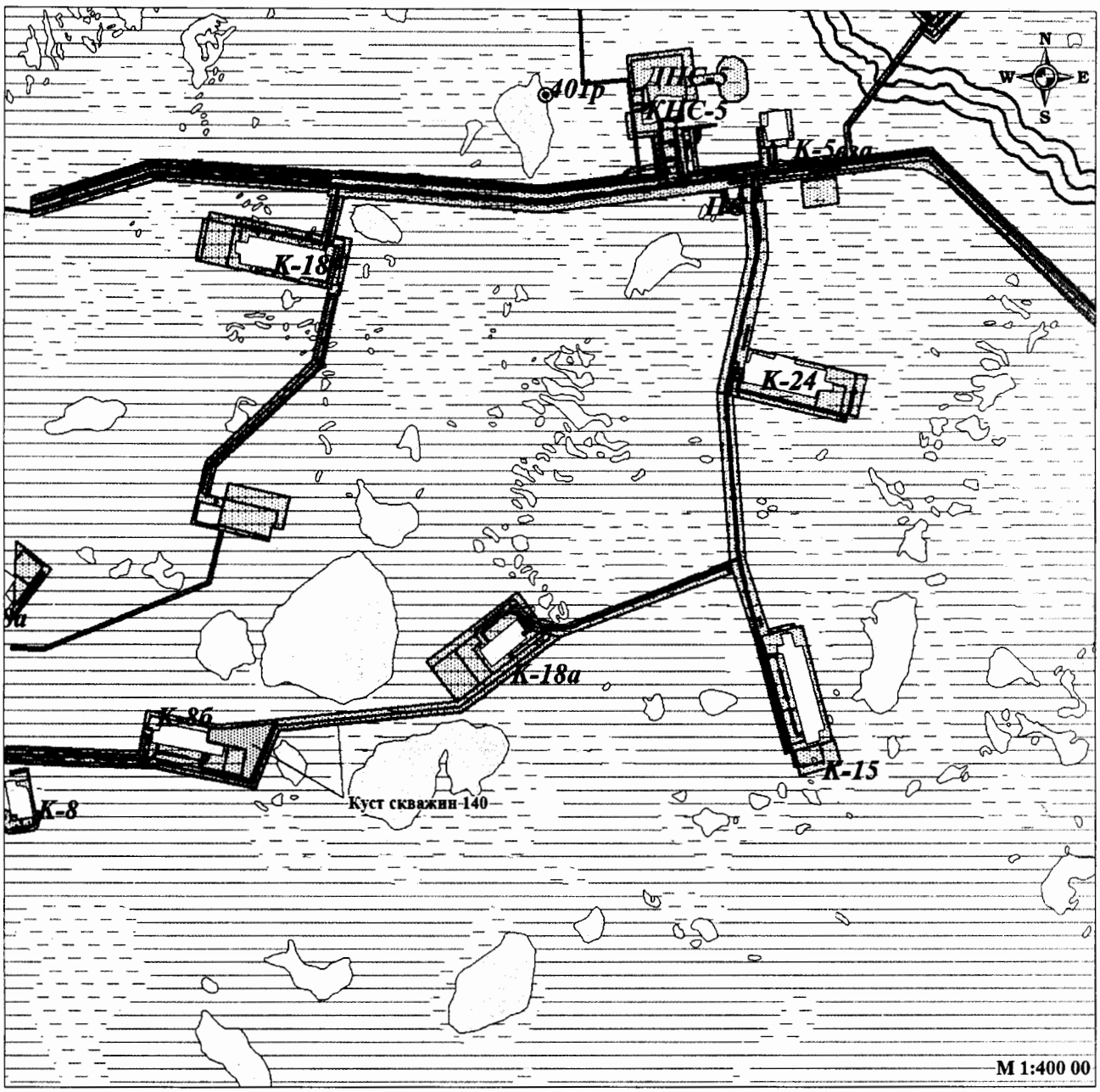
24.03.2017 (дата) (подпись) /А.И.Тука/ (расшифровка подписи)

Представлен Правительство Ханты - Мансийского автономного округа – Югры

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

Ситуационный план размещения линейного объекта



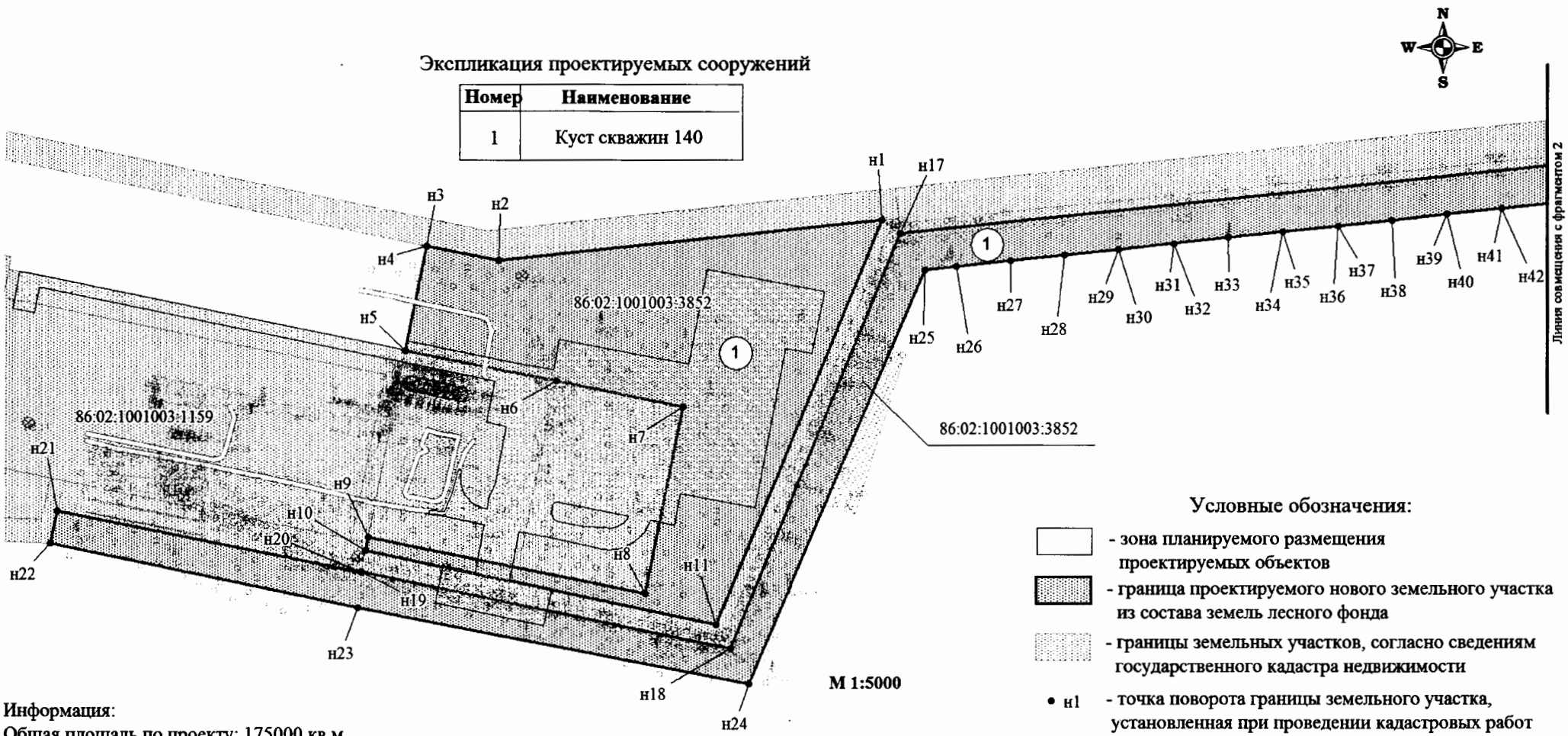
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- границы проектируемого нового земельного участка из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- технологическая (промышленная) площадка
- трубопроводы
- Грунтовые (проселочные) дороги
- линии электопередач
- ручьи
- граница водоохранной зоны

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

Экспликация проектируемых сооружений

Номер	Наименование
1	Куст скважин 140



М 1:5000

Условные обозначения:

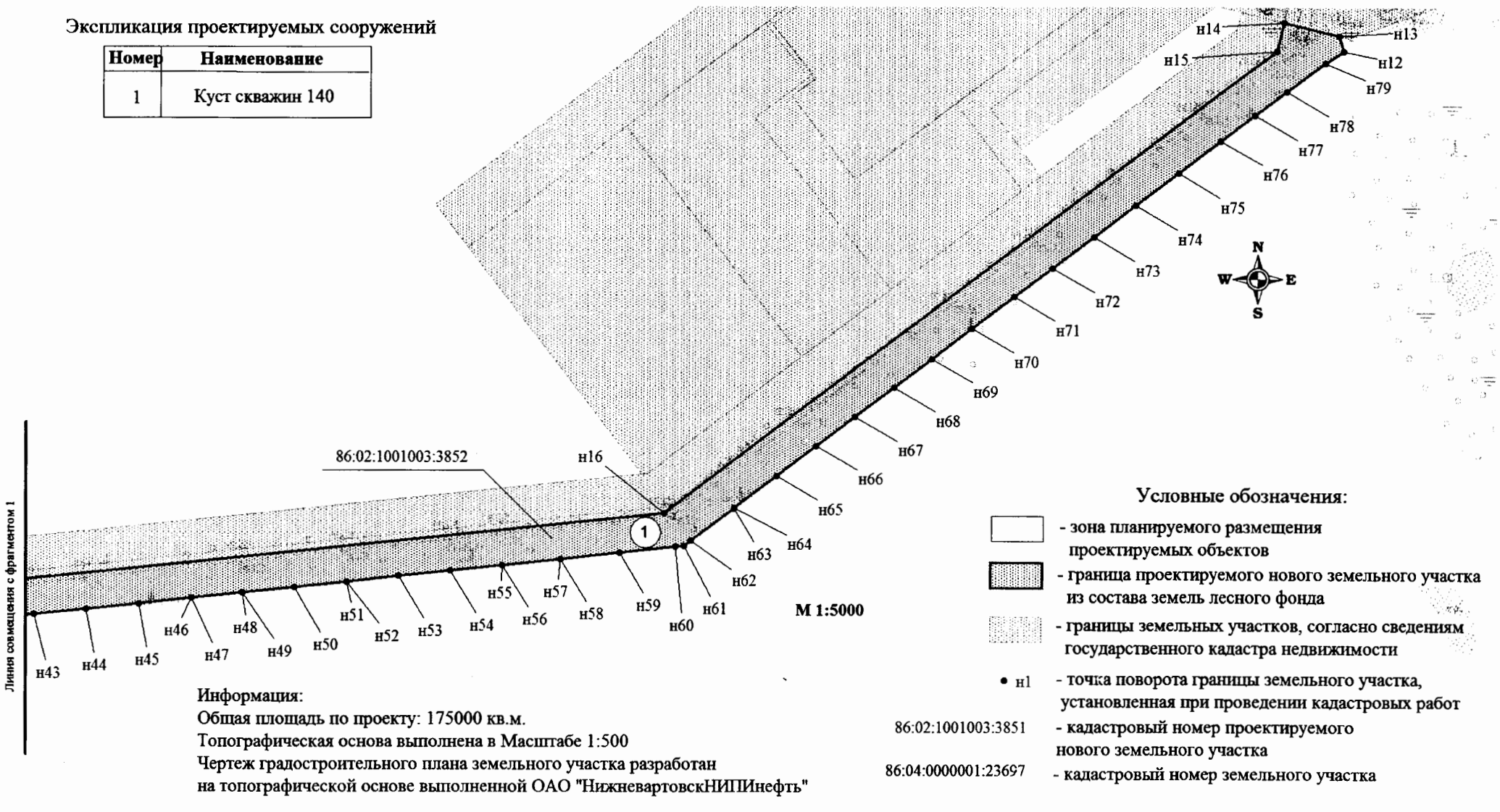
- зона планируемого размещения проектируемых объектов
- граница проектируемого нового земельного участка из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- • н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ
- 86:02:1001003:3851 - кадастровый номер проектируемого нового земельного участка
- 86:04:0000001:23697 - кадастровый номер земельного участка

Информация:
Общая площадь по проекту: 175000 кв.м.
Топографическая основа выполнена в Масштабе 1:500
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе выполненной ОАО "НижневартовскНИПИнефть"

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

Экспликация проектируемых сооружений

Номер	Наименование
1	Куст скважин 140



Условные обозначения:

- зона планируемого размещения проектируемых объектов
- граница проектируемого нового земельного участка из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ
- 86:02:1001003:3851 - кадастровый номер проектируемого нового земельного участка
- 86:04:0000001:23697 - кадастровый номер земельного участка

Информация:
Общая площадь по проекту: 175000 кв.м.
Топографическая основа выполнена в Масштабе 1:500
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе выполненной ОАО "НижневартовскНИПИнефть"

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

Координаты угловых точек границ земельного участка

Точка	X	Y
н1	940 156.26	2 716 149.14
н2	940 088.79	2 715 806.22
н3	940 095.32	2 715 740.02
н4	940 095.32	2 715 739.96
н5	939 999.49	2 715 729.75
н6	939 984.43	2 715 868.11
н7	939 971.61	2 715 985.49
н8	939 800.06	2 715 966.80
н9	939 827.88	2 715 711.35
н10	939 815.68	2 715 710.12
н11	939 778.10	2 716 033.42
н12	940 877.90	2 717 945.47
н13	940 892.76	2 717 939.25
н14	940 900.99	2 717 886.46
н15	940 872.07	2 717 882.73
н16	940 378.60	2 717 344.76
н17	940 145.94	2 716 166.62
н18	939 757.78	2 716 048.11
н19	939 796.00	2 715 708.20
н20	939 795.39	2 715 708.13
н21	939 825.27	2 715 427.78
н22	939 795.41	2 715 423.70
н23	939 763.45	2 715 707.88
н24	939 727.34	2 716 067.40
н25	940 115.09	2 716 191.66
н26	940 120.73	2 716 219.77
н27	940 130.43	2 716 268.24
н28	940 139.99	2 716 316.42
н29	940 149.52	2 716 364.76
н30	940 149.54	2 716 364.82
н31	940 159.25	2 716 413.52
н32	940 159.25	2 716 413.55
н33	940 168.99	2 716 462.20
н34	940 178.61	2 716 510.95
н35	940 178.62	2 716 510.99
н36	940 188.38	2 716 560.15
н37	940 188.39	2 716 560.20
н38	940 198.09	2 716 608.64
н39	940 207.84	2 716 657.78
н40	940 207.84	2 716 657.84
н41	940 217.58	2 716 706.33

Точка	X	Y
н41	940 217.58	2 716 706.33
н42	940 217.59	2 716 706.36
н43	940 227.36	2 716 754.93
н44	940 237.08	2 716 803.45
н45	940 247.04	2 716 853.35
н46	940 256.85	2 716 902.38
н47	940 256.85	2 716 902.40
н48	940 266.60	2 716 950.90
н49	940 266.61	2 716 950.92
н50	940 276.53	2 717 000.10
н51	940 286.19	2 717 049.38
н52	940 286.22	2 717 049.48
н53	940 295.90	2 717 097.93
н54	940 305.67	2 717 146.69
н55	940 315.34	2 717 195.44
н56	940 315.35	2 717 195.47
н57	940 326.22	2 717 250.04
н58	940 326.24	2 717 250.10
н59	940 337.42	2 717 305.82
н60	940 347.85	2 717 358.12
н61	940 349.48	2 717 366.26
н62	940 355.01	2 717 372.40
н63	940 389.42	2 717 410.62
н64	940 389.58	2 717 410.79
н65	940 423.82	2 717 448.22
н66	940 455.95	2 717 483.29
н67	940 487.17	2 717 517.29
н68	940 518.31	2 717 551.31
н69	940 548.57	2 717 584.32
н70	940 581.24	2 717 619.91
н71	940 615.11	2 717 656.77
н72	940 646.13	2 717 690.58
н73	940 679.41	2 717 726.79
н74	940 713.07	2 717 763.47
н75	940 747.37	2 717 800.90
н76	940 781.67	2 717 838.25
н77	940 809.25	2 717 868.34
н78	940 834.71	2 717 896.03
н79	940 865.26	2 717 929.41

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **175000** кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе
(1: 500), выполненной ОАО «НижневартовскНИПИнефть» 07.2016г.
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
24.03.2017г., ОАО «НижневартовскНИПИнефть»
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеется / -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____%.

2.2.4. Иные показатели(максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки)[2]:

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 / **Куст скважин №140**

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1	**Сложная конфигурация**		**175000**	**-**	**-**
Итого			**175000**		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия[1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ **Не имеется** /

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____

технический паспорт объекта подготовлен _____

(дата)

_____

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ / **Не имеется**

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Служба государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре 3699 от 28.09.2016

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка[2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения[7]

ТУ №06/04/1682 от 24.03.2016 г. на электроснабжение проектируемых объектов: «Кусты скважин №137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения».

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НОЯБРЬСКЭНЕРГОНЕФТЬ»
(ООО «НЭН»)

Юридический адрес: 629805, Российская Федерация,
Ямало-Ненецкий автономный округ,
г. Ноябрьск, промзона
Адрес для корреспонденции: 629810, Российская Федерация,
Ямало-Ненецкий автономный округ,
г. Ноябрьск, промышленная зона, панель № 5
тел. +7 (3496) 37-15-78
факс +7 (3496) 37-11-62
E-mail: ooo.nen@yamal.gazprom-neft.ru
ОГРН 1038900945973, ИНН 8905032490

24.03.2016 № 06/04/1682

на № _____ от _____

**Главному энергетику -
Начальнику УЭС
ООО "Газпромнефть-Хантос"
Д.В. Защепкину**

***ТУ на электроснабжение
кустов скважин №137, 138, 139, 140.***

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на электроснабжение проектируемых объектов: "Кусты скважин №137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения".

1. Разработать проект электроснабжения: "Кусты скважин №137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения".
2. Категория надежности электроснабжения – 1 (первая).
3. Подключение вновь проектируемых объектов к существующим сетям электроснабжения выполнить согласно нормам, ПУЭ, ПТЭЭП, СНиП, «Инструкции и рекомендации Главгосэнергонадзора России» и технических условий, запрашиваемых после определения электрических нагрузок.
4. Электроснабжение вновь проектируемых объектов выполнить на напряжение 0,4кВ. В качестве источника питания кустов скважин объектов К-137, 138, 139, 140 принять вновь проектируемые 2КТПНУ-6/0,4кВ;
5. Электроснабжение 2КТПНУ-6/0,4кВ на К-137 выполнить по проектируемым ВЛ-6кВ отпайками от существующих ВЛ-6кВ на К-28. При проектировании максимально использовать существующие сети электроснабжения;
6. Электроснабжение 2КТПНУ-6/0,4кВ на К-138 выполнить по проектируемым ВЛ-6кВ отпайками от существующих ВЛ-6кВ на К-24. При проектировании максимально использовать существующие сети электроснабжения;
7. Электроснабжение 2КТПНУ-6/0,4кВ на К-139 выполнить по проектируемым ВЛ-6кВ отпайками от существующих ВЛ-6кВ на К-15. При проектировании максимально использовать существующие сети электроснабжения;
8. Электроснабжение 2КТПНУ-6/0,4кВ на К-140 выполнить по проектируемым ВЛ-6кВ отпайками от существующих ВЛ-6кВ на К-18А. При проектировании максимально использовать существующие сети электроснабжения;

9.1 Точки врезки, тип, марку, сечение провода и трассу проектируемых ВЛ-6кВ определить проектом и согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос» и ООО «НЭН» ПрЭО «ПН»;

9.2 Материал проектируемых ВЛ-6кВ – металлические, опоры выполнить по типовому проекту «Сельэнергопроект» арт. №4.0639. Изоляторы применить стеклянные – типа ШС-10Д;

9.3 На первых отпаячных и концевых опорах ВЛ-6кВ перед 2КТПНУ-6/0,4кВ предусмотреть установку разъединителей типа РЛК-10;

9.4 Проектом предусмотреть установку устройств для защиты от грозовых перенапряжений (РДИП-10) на проектируемых ВЛ-6кВ. Предусмотреть установку РДИП-10 по всей длине существующих ВЛ-6кВ. Молниезащиту и защиту от статического электричества выполнить в соответствии с ПУЭ, СО 153-34,21,122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» и РД 39-22-113-78 «Временные правила защиты от проявления статического электричества на производственных установках и сооружений нефтяной и газовой промышленности»;

9.5 Выполнить расчет пропускной способности существующих ВЛ-6кВ с учетом вновь присоединяемой нагрузки К-137, 138, 139, 140;

9.6 При пересечении трассы вновь проектируемых ВЛ-6кВ с действующими инженерными коммуникациями, самостоятельно запросить ТУ на пересечение у собственника объекта. Самостоятельно выполнить согласование проектных решений по пересечению с собственником пересекаемого объекта;

9.7 Проектом предусмотреть что ширина просек проектируемых ВЛ-6кВ в насаждениях должна приниматься в зависимости от высоты насаждений с учетом их перспективного роста в течении 25 лет с момента ввода ВЛ в эксплуатацию и группы лесов. ПУЭ 2.5.207;

9.8 При прохождении ВЛ-6кВ в насаждениях проектом предусмотреть применение самонесущего изолированного провода (СИП);

9.9 В местах пересечения ВЛ-6кВ с дорогой проектом предусмотреть применение самонесущего изолированного провода (СИП);

9.10 Спуски с ВЛ-6кВ на 2КТПНУ6/0,4кВ выполнить самонесущим изолированным проводом (СИП);

10. Электроснабжение скважин выполнить согласно разработанному типовому проекту заказ №8011. Количество КТП и мощность трансформаторов определить проектом с учетом загрузки трансформаторов не более 50%, трансформаторы применить энергосберегающие. Предусмотреть секционирование по стороне 6кВ и АВР по стороне 0,4кВ;

10.1 Расположение 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос»;

10.2 В блоке 2КТПНУ-6/0,4кВ установить НКУ-0,4кВ со щитом управления на 2 ввода, с ручным секционированием для электроснабжения потребителей электроэнергии позиции куста;

10.3 От щита управления НКУ-0,4кВ предусмотреть электроснабжение блоков АГЗУ, блоков автоматики и ТМ, НОТ-1, прожекторных мачт. Электроснабжение шкафов ПРС выполнить от отдельного шкафа, устанавливаемого в 2КТПНУ-6/0,4кВ, со встроенным узлом учета электроэнергии;

10.4 В 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ предусмотреть ручное управление вентиляцией и освещением от кнопок, установленных по месту. Управление

электрообогревателями предусмотреть в автоматическом режиме от датчиков температуры;

10.5 Проектом предусмотреть аварийное, рабочее, ремонтное, уличное освещение 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ светильниками со светодиодными лампами.

11. На стойках кабельной эстакады, каждом ростверке 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ и каждой позиции куста проектом предусмотреть шкафы подключения эл. питания бригад ПРС, КРС;

12. Проектом предусмотреть установку блока автоматики на ростверке 2КТПНУ-6/0,4кВ;

13. Проектом предусмотреть раздельную прокладку силовых кабелей и кабельных линий КИПиА по кабельным эстакадам. На блоках предусмотреть раздельные клеммные коробки для разделения границ эксплуатационной ответственности между сетями КИПиА и силовыми цепями;

14. При необходимости предусмотреть освещение кустовых площадок. Мачты запроектировать с промежуточными площадками на лестницах туннельного типа (ПБ НГП п. 1.4.18);

15. Управление наружным освещением позиций кустов предусмотреть в ручном и автоматическом режиме, с применением фотореле;

16. Организовать учет электроэнергии в проектируемых 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ. Учет в 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ организовать с применением электронного типа счетчиков. Схему передачи данных и перечень точек учета согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос».

17. Предусмотреть проектом и организовать передачу информации с проектируемых 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ о телесостоянии, телеизмерии и учет электроэнергии с интеграцией данных в систему телемеханики SCADA «МИР» и систему постоянно действующего аудита электрооборудования (АСПД АУДИТ).

18. Уставки РЗА согласовать с ПрЭО «ПН» ООО «Ноябрьскэнергонефть».

19. Проект согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос».

Срок действия ТУ – 2 года.

С уважением,

Главный инженер – первый заместитель управляющего директора **М.А. Кокорин**

М.В. Чернаков
(3467) 315-602

Правительство

ООО «НОЯБРЬСКЭНЕРГОНЕФТЬ»

Приложение 44
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения».

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 137, 138, 139, 140. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» расположен на межселенной территории в границах Приобского месторождения нефти Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 34 километрах от города Ханты-Мансийска и в 170 километрах от города Нефтеюганска.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект расположен на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Самаровского лесничества (Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское урочище).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельного участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель и с учетом проектного решения.

Таблица 1

Расчет площади зон размещения проектируемого объекта

№ п.п.	Наименование объекта	Площадь в пределах вновь испрашиваемых лесных участков, га.	Площадь в пределах лесных (земельных) участков, арендованных ранее, га.	Зона застройки, га
1	Куст скважин №137	0.668	5.898	6.566
2	Коридор коммуникаций к кусту скважин №137: Нефтегазосборные сети К.137 - т.вр.К.137 Подъезд к кусту скважин №137 Подъезд к кусту скважин №137 (съезд на 1-ую скважину) ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст № 137 – КТПН №2 Куст № 137 ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст № 137 – КТПН №2 Куст № 137 ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №137 – КТПН №1 Куст № 137 ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №137 – КТПН №1 Куст № 137 Реконструкция существующего участка ВЛ-6кВ	1.043	2.579	3.622
3	Куст скважин №138	3.044	3.354	6.398
4	Коридор коммуникаций к кусту скважин №138: Нефтегазосборные сети К.138 - т.вр.К.138 Подъезд к кусту скважин №138 Подъезд к кусту скважин №138 (съезд на 1-ую скважину) ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст № 138 – КТПН №2 Куст № 138 ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст № 138 – КТПН №2 Куст № 138 ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №138 – КТПН №1 Куст № 138 ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №138 – КТПН №1 Куст № 138 Технологический проезд	3.059	1.196	4.255
5	Куст скважин №139	6.438	-	6.438
6	Коридор коммуникаций к кусту скважин №139: Нефтегазосборные сети К.139 - т.вр.К.139 Подъезд к кусту скважин №139 Подъезд к кусту скважин №139 (съезд на последнюю скважину) ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст № 139 – КТПН №2 Куст № 139	11.625	2.435	14.060

	ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст № 139 – КТПН №2 Куст № 139 ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №139 – КТПН №1 Куст № 139 ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №139 – КТПН №1 Куст № 139 Реконструкция существующего участка ВЛ-6кВ			
7	Куст скважин №140	2.342	1.655	3.997
8	Коридор коммуникаций к кусту скважин №140: Нефтегазосборные сети К.140 - т.вр.К.140 Подъезд к кусту скважин №140 Подъезд к кусту скважин №140 (съезд на 1-ую скважину) ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №140 – КТПН Куст № 140 ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №140 – КТПН Куст № 140 Реконструкция существующего участка ВЛ-6кВ	0.276	1.357	1.633
Итого		28.495	18.474	46.969

Таблица 2

Площади испрашиваемых лесных участков
под проектируемый объект

Кадастровый номер земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель	Наименование проектируемого объекта
86:02:1001003:3851	6.7	Земли лесного фонда	Куст скважин 137
86:02:1001003:3852	17.5	Земли лесного фонда	Куст скважин 140
86:02:1001003:3853	31.8	Земли лесного фонда	Куст скважин 139
86:02:1001003:3854	15.1	Земли лесного фонда	Куст скважин 138

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект расположен параллельно существующему техническому коридору коммуникаций. Строительство будет носить

локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект расположен за пределами территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000

Приложение 45
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ СООРУЖЕНИЙ

Номер	Наименование
1	Куст скважин №19г
2	Подъезд к кусту скважин №19г
3	Подъезд к кусту скважин №19г (съезд на последнюю скважину)
4	ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст №19Г - КТПН №2 Куст №19Г
5	ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст №19Г - КТПН №2 Куст №19Г
6	ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №19Г - КТПН №1 Куст №19Г
7	ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №19Г - КТПН №1 Куст №19Г
8	Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф.4К-05 ПС-35/6кВ "КНС-4"
9	Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф.4К-06 ПС-35/6кВ "КНС-4"
10	Высоконапорный водовод т.вр. К 19г - К19г
11	Нефтегазосборные сети К 19г - т.вр. К 19г

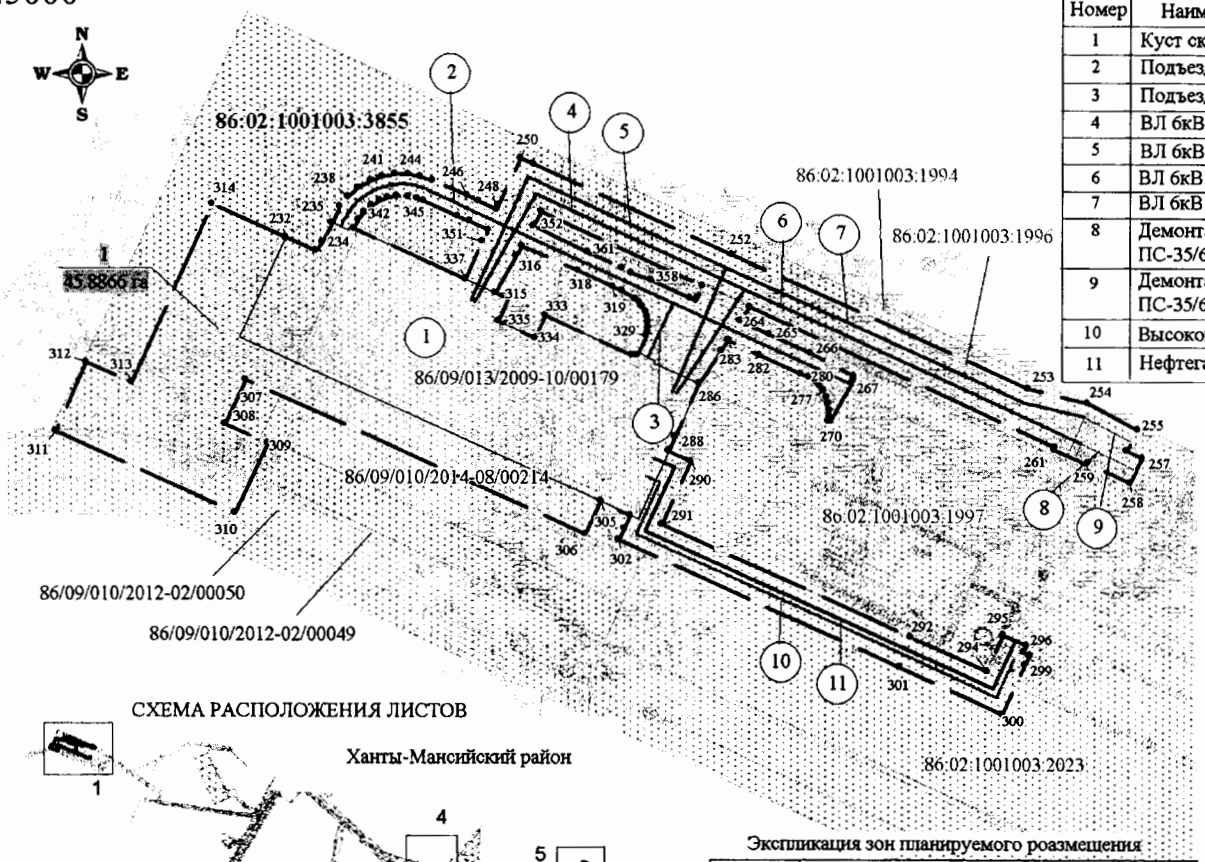


СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЛИСТОВ

Экспликация зон планируемого роазмещения

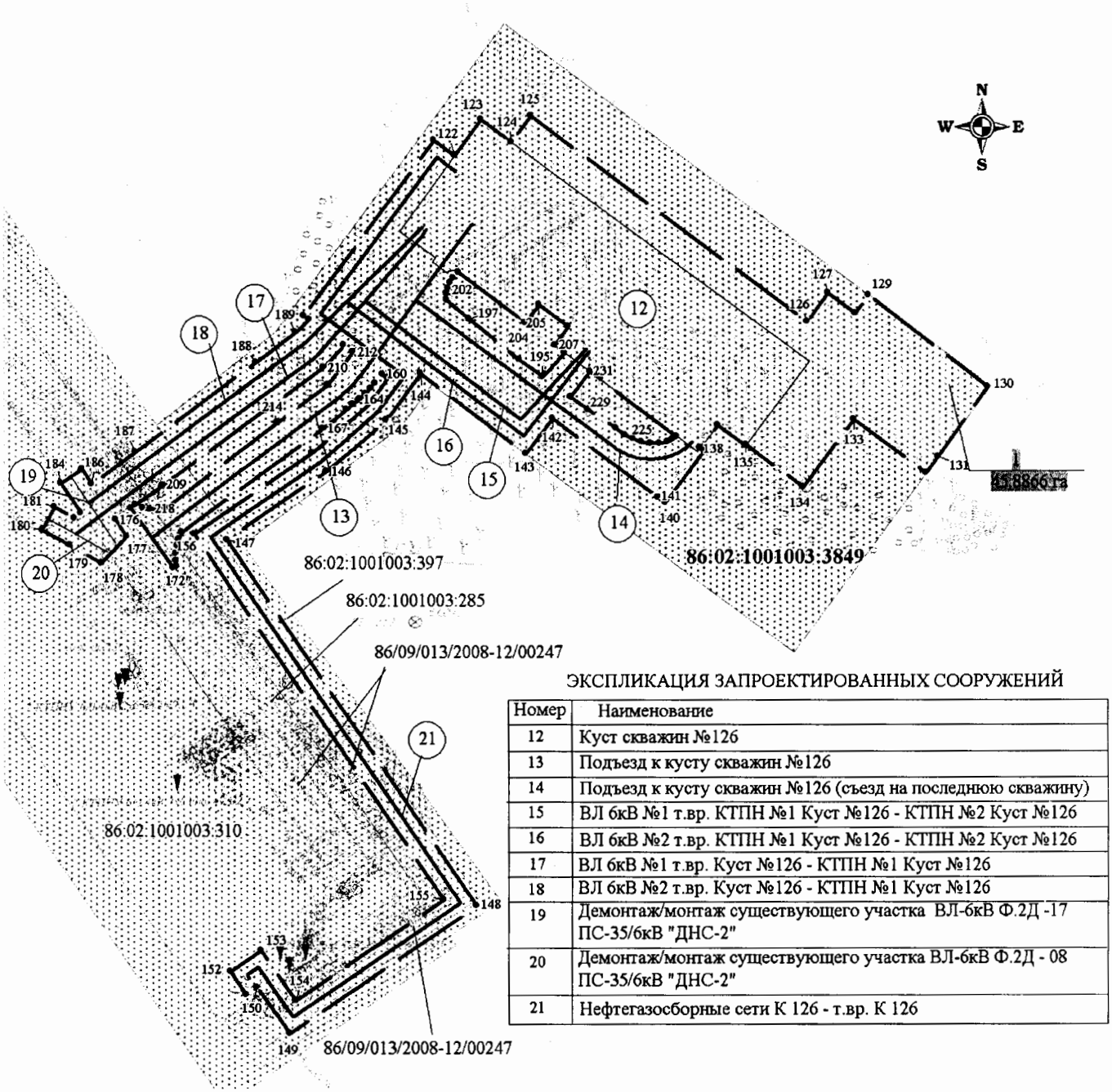
Номер	Наименование
1	Кусты скважин №№126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница зоны планируемого размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- граница проектируемого земельного участка из состава земель лесного фонда
- граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
- 1 / 45.8866 га — номер зоны планируемого размещения линейных объектов/площадь зоны размещения
- •1 — точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) — номер проектируемого объекта
- ось проектируемой автодороги
- ось проектируемого нефтегазопровода
- ось проектируемого высоконапорного водовода
- ось проектируемой ВЛ-6кВ
- ось демонтажа и монтажа провода
- граница куста скважин

86:02:1001003:1994 - кадастровый номер земельного участка
86/09/010/2012-02/00050 - номер лесного реестра
86:02:1001003:3855- номер формируемого земельного участка

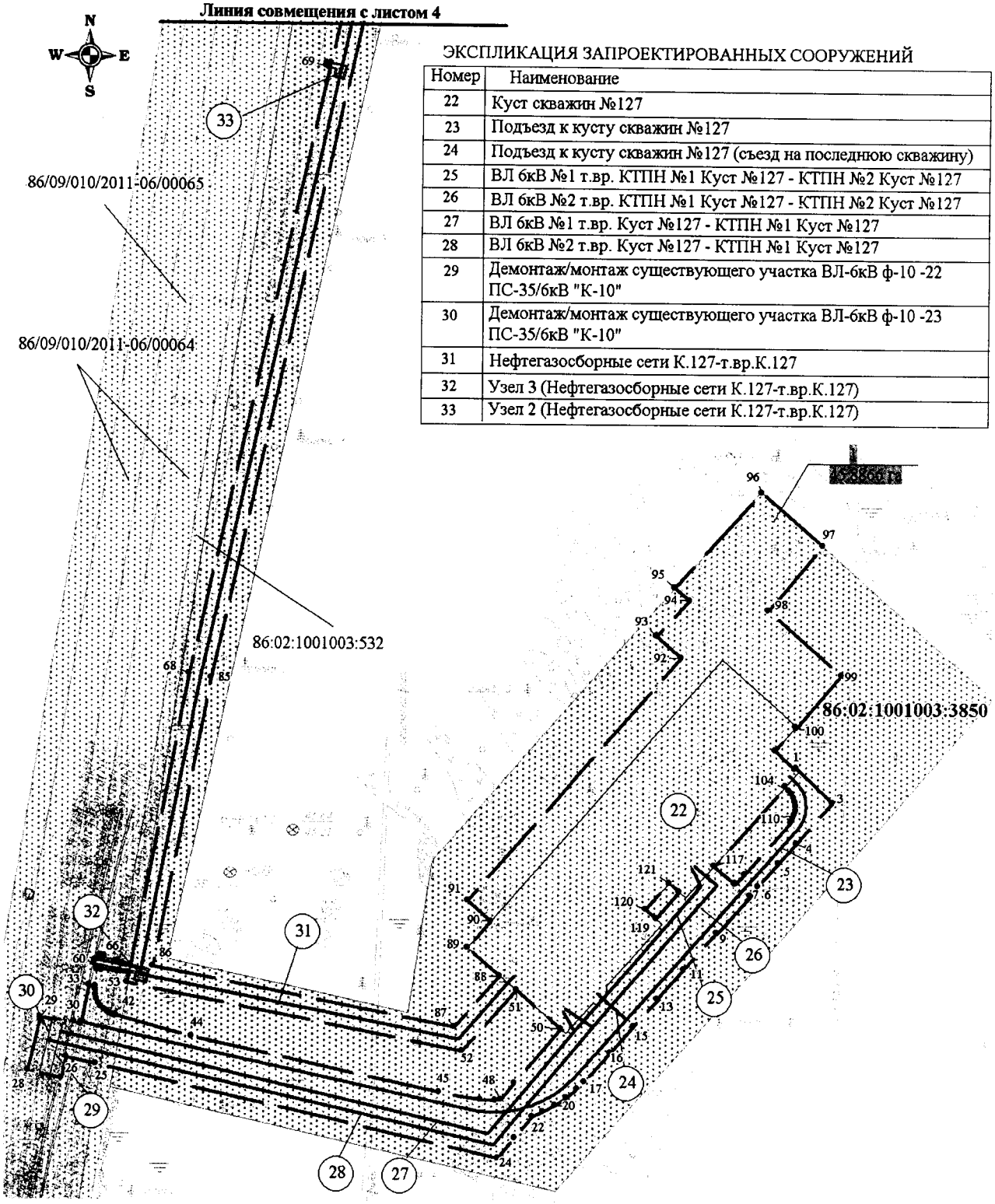
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Кусты скважин №№ 126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов
эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ СООРУЖЕНИЙ

Номер	Наименование
12	Куст скважин №126
13	Подъезд к кусту скважин №126
14	Подъезд к кусту скважин №126 (съезд на последнюю скважину)
15	ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст №126 - КТПН №2 Куст №126
16	ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст №126 - КТПН №2 Куст №126
17	ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №126 - КТПН №1 Куст №126
18	ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №126 - КТПН №1 Куст №126
19	Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ Ф.2Д -17 ПС-35/6кВ "ДНС-2"
20	Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ Ф.2Д - 08 ПС-35/6кВ "ДНС-2"
21	Нефтегазосборные сети К 126 - т.вр. К 126

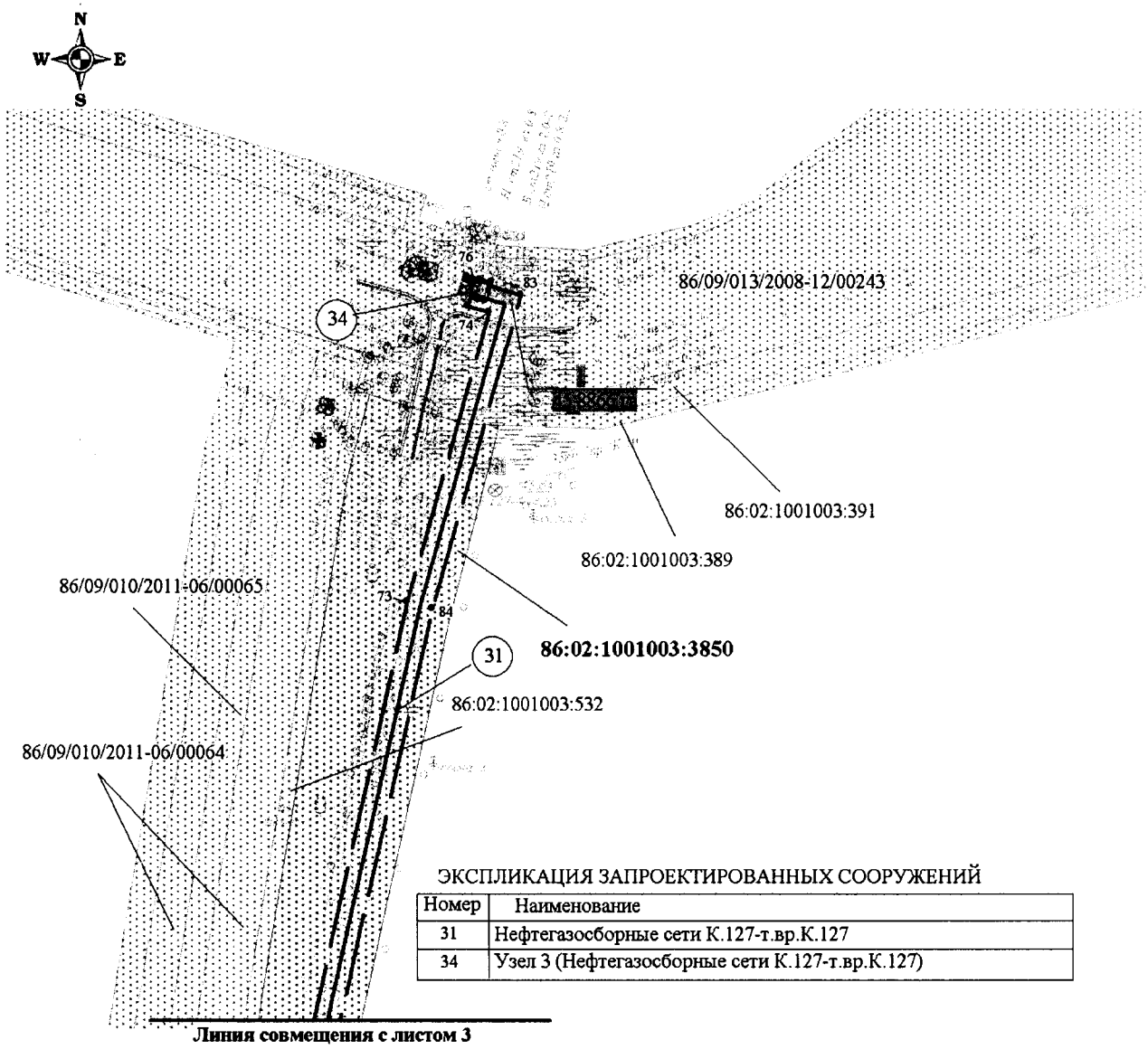
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Кусты скважин №№ 126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов
эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ СООРУЖЕНИЙ

Номер	Наименование
22	Куст скважин №127
23	Подъезд к кусту скважин №127
24	Подъезд к кусту скважин №127 (съезд на последнюю скважину)
25	ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст №127 - КТПН №2 Куст №127
26	ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст №127 - КТПН №2 Куст №127
27	ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №127 - КТПН №1 Куст №127
28	ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №127 - КТПН №1 Куст №127
29	Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф-10 -22 ПС-35/6кВ "К-10"
30	Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф-10 -23 ПС-35/6кВ "К-10"
31	Нефтегазосборные сети К.127-т.вр.К.127
32	Узел 3 (Нефтегазосборные сети К.127-т.вр.К.127)
33	Узел 2 (Нефтегазосборные сети К.127-т.вр.К.127)

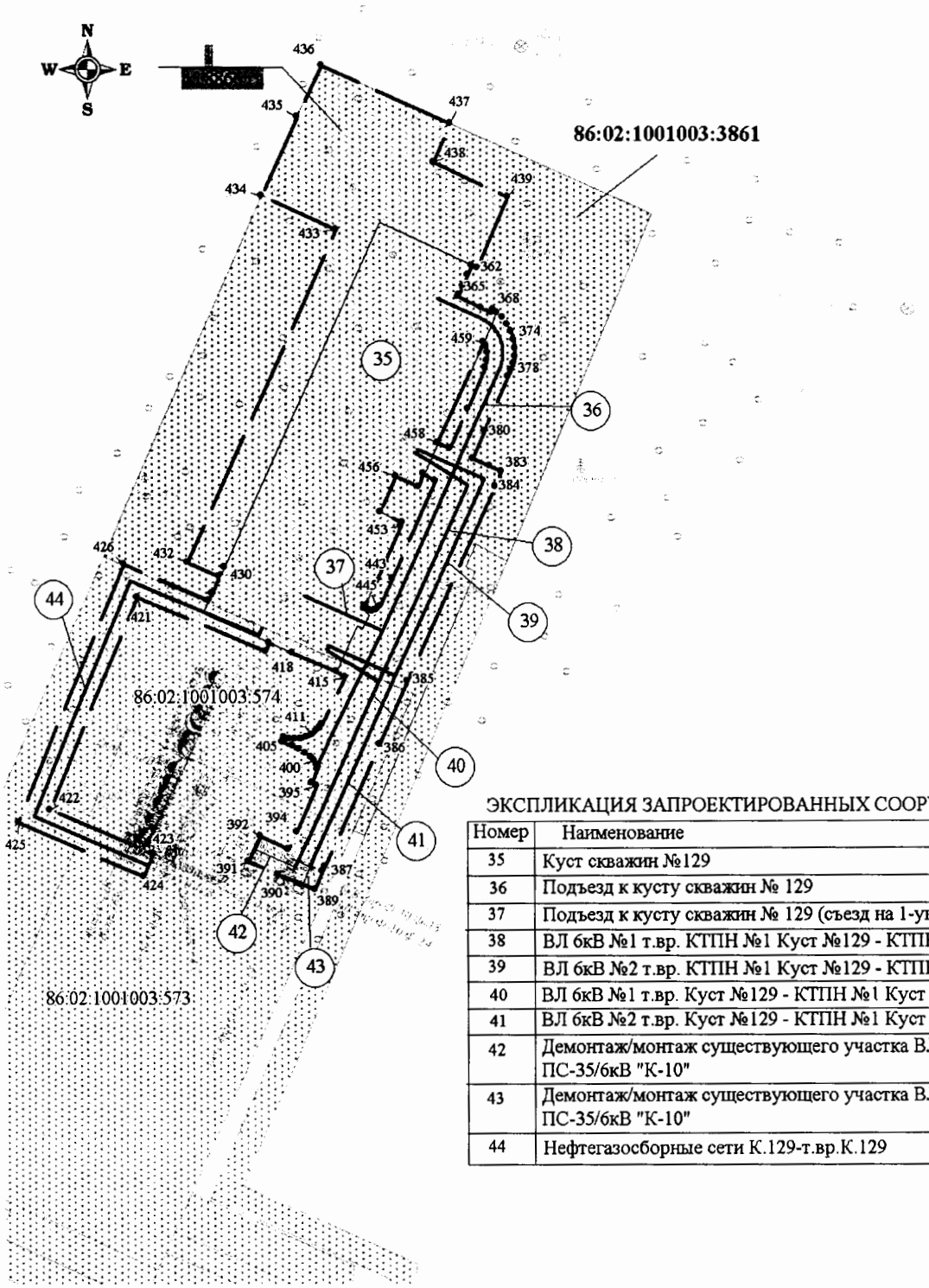
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Кусты скважин №№ 126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов
эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ СООРУЖЕНИЙ

Номер	Наименование
31	Нефтегазосборные сети К.127-т.вр.К.127
34	Узел 3 (Нефтегазосборные сети К.127-т.вр.К.127)

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Кусты скважин №№ 126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов
эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ СООРУЖЕНИЙ

Номер	Наименование
35	Куст скважин №129
36	Подъезд к кусту скважин № 129
37	Подъезд к кусту скважин № 129 (съезд на 1-ую скважину)
38	ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст №129 - КТПН №2 Куст №129
39	ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст №129 - КТПН №2 Куст №129
40	ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №129 - КТПН №1 Куст №129
41	ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №129 - КТПН №1 Куст №129
42	Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф-10 -13 ПС-35/6кВ "К-10"
43	Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф-10 -14 ПС-35/6кВ "К-10"
44	Нефтегазосборные сети К.129-т.вр.К.129

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

Ханты-Мансийский район

Номер	X	У
1	946124.27	2717923.50
2	946125.44	2717924.38
3	946097.71	2717960.33
4	946058.10	2717931.43
5	946038.35	2717917.01
6	946015.86	2717900.59
7	946006.97	2717894.09
8	946006.38	2717894.91
9	945970.01	2717868.35
10	945970.60	2717867.55
11	945935.04	2717841.58
12	945935.04	2717841.58
13	945905.95	2717820.34
14	945905.35	2717821.17
15	945879.43	2717802.23
16	945853.65	2717783.40
17	945825.00	2717762.64
18	945818.52	2717757.37
19	945809.50	2717748.69
20	945801.44	2717739.11
21	945794.41	2717728.76
22	945789.55	2717719.88
23	945768.88	2717705.68
24	945749.35	2717692.25
25	945798.08	2717322.91
26	945801.63	2717295.92
27	945782.19	2717293.24
28	945786.27	2717261.73
29	945835.11	2717268.33
30	945833.64	2717299.93
31	945832.84	2717305.96
32	945834.77	2717306.21
33	945868.34	2717310.29
34	945867.78	2717316.10
35	945864.55	2717316.17
36	945860.58	2717316.89
37	945856.78	2717318.27
38	945853.28	2717320.28
39	945850.17	2717322.84
40	945847.53	2717325.92
41	945845.45	2717329.39
42	945844.00	2717333.16
43	945843.49	2717337.15
44	945831.66	2717406.69
45	945803.33	2717633.21
46	945800.02	2717671.40
47	945801.15	2717684.86
48	945802.06	2717689.48
49	945818.17	2717700.52
50	945870.90	2717736.75
51	945901.76	2717693.72
52	945842.51	2717650.52
53	945874.10	2717343.89
54	945883.62	2717344.88
55	945883.82	2717334.41
56	945884.11	2717320.07
57	945882.91	2717319.95
58	945883.36	2717315.62
59	945884.56	2717315.75
60	945888.95	2717312.82
61	945891.93	2717313.20
62	945895.64	2717317.12
63	945896.83	2717317.28
64	945896.39	2717321.55
65	945895.19	2717321.39
66	945893.16	2717333.78
67	945891.23	2717345.65
68	946157.33	2717373.06
69	946711.30	2717444.97
70	946712.52	2717441.26
71	946715.50	2717441.65
72	946715.61	2717445.50
73	947082.12	2717493.04
74	947312.68	2717536.09
75	947315.86	2717519.04
76	947335.53	2717522.71
77	947335.99	2717517.32
78	947336.39	2717515.90
79	947339.27	2717516.36
80	947337.89	2717527.05
81	947336.76	2717535.76
82	947333.16	2717535.46
83	947328.67	2717559.42
84	947079.02	2717512.82
85	946155.02	2717392.95
86	945891.96	2717365.85
87	945863.59	2717641.13
88	945913.41	2717677.46
89	945935.86	2717646.18
90	945961.78	2717664.93
91	945978.22	2717642.35
92	946213.93	2717812.10
93	946231.61	2717788.03
94	946266.56	2717814.61
95	946277.05	2717800.23
96	946369.79	2717869.28
97	946327.03	2717928.55
98	946264.43	2717885.50
99	946212.25	2717957.01
100	946161.17	2717921.28
101	946161.91	2717920.25
102	946139.09	2717903.82
103	946107.88	2717916.30
104	946105.00	2717920.16
105	946102.16	2717922.81

106	946098.91	2717924.97
107	946095.33	2717926.50
108	946091.54	2717927.40
109	946087.65	2717927.62
110	946083.79	2717927.19
111	946080.05	2717926.06
112	946076.56	2717924.33
113	946026.00	2717887.42
114	946016.76	2717880.68
115	946017.35	2717879.88
116	946016.60	2717879.32
117	946030.49	2717859.46
118	946004.25	2717830.75
119	945978.65	2717812.72
120	945986.22	2717802.72
121	946011.15	2717820.90
122	945886.93	2714123.37
123	945919.43	2714142.79
124	945902.84	2714170.30
125	945926.59	2714184.71
126	945774.58	2714434.31
127	945800.22	2714449.91
128	945785.26	2714474.23
129	945801.14	2714483.93
130	945733.55	2714592.64
131	945669.96	2714555.27
132	945655.05	2714546.42
133	945694.74	2714481.15
134	945633.56	2714443.93
135	945664.84	2714392.20
136	945664.54	2714392.01
137	945679.64	2714366.83
138	945658.76	2714353.67
139	945656.59	2714357.21
140	945609.44	2714328.94
141	945613.60	2714322.09
142	945672.07	2714226.72
143	945640.38	2714206.35
144	945699.79	2714110.84
145	945657.94	2714085.31
146	945609.59	2714039.10
147	945543.69	2713959.87
148	945252.68	2714199.04
149	945130.39	2714050.72
150	945166.94	2714019.47
151	945159.89	2714011.33
152	945178.23	2713996.20
153	945198.25	2714020.43
154	945158.51	2714053.38
155	945255.42	2714170.90
156	945546.35	2713931.78
157	945624.24	2714025.43
158	945670.21	2714069.35
159	945693.45	2714083.52
160	945696.32	2714078.85
161	945688.42	2714073.33
162	945683.62	2714069.98
163	945678.51	2714065.51
164	945673.54	2714060.88
165	945668.74	2714056.06
166	945664.11	2714051.10
167	945645.50	2714032.59
168	945546.81	2713920.86
169	945540.81	2713918.91
170	945534.58	2713917.80
171	945528.27	2713917.53
172	945521.98	2713918.14
173	945517.36	2713919.16
174	945515.94	2713915.78
175	945562.93	2713875.37
176	945551.84	2713862.75
177	945538.60	2713873.35
178	945514.23	2713853.48
179	945526.68	2713824.68
180	945537.43	2713799.81
181	945557.64	2713808.55
182	945549.83	2713826.88
183	945554.71	2713832.08
184	945578.50	2713812.42
185	945592.40	2713829.47
186	945580.36	2713839.43
187	945611.27	2713874.42
188	945696.48	2713970.85
189	945724.78	2714002.28
190	945736.70	2714012.63
191	945739.54	2714007.99
192	945897.74	2714104.46
193	945728.92	2714231.80
194	945709.20	2714216.58
195	945706.95	2714214.84
196	945719.44	2714193.72
197	945749.99	2714147.83
198	945763.86	2714127.30
199	945768.90	2714127.08
200	945773.91	2714127.74
201	945778.73	2714129.26
202	945783.19	2714131.58
203	945788.13	2714135.20
204	945751.03	2714195.54
205	945767.63	2714206.04
206	945751.59	2714232.42
207	945734.62	2714222.54
208	945566.10	2713878.95
209	945585.04	2713900.46
210	945697.56	2714028.16
211	945717.94	2714043.38
212	945712.88	2714051.68
213	945683.07	2714033.40
214	945647.16	2713993.37
215	945566.04	2713905.39
216	945565.23	2713902.98
217	945564.08	2713897.98
218	945563.65	2713891.60
219	945564.31	2713885.22
220	945666.89	2714333.02
221	945663.62	2714329.56
222	945661.44	2714325.83
223	945659.56	2714319.18
224	945658.75	2714311.48
225	945659.29	2714303.75
226	945661.13	2714296.25
227	945664.26	2714289.15
228	945668.97	2714281.23
229	945682.63	2714255.94
230	945692.25	2714239.69
231	945715.07	2714254.42
232	949137.07	2710361.93

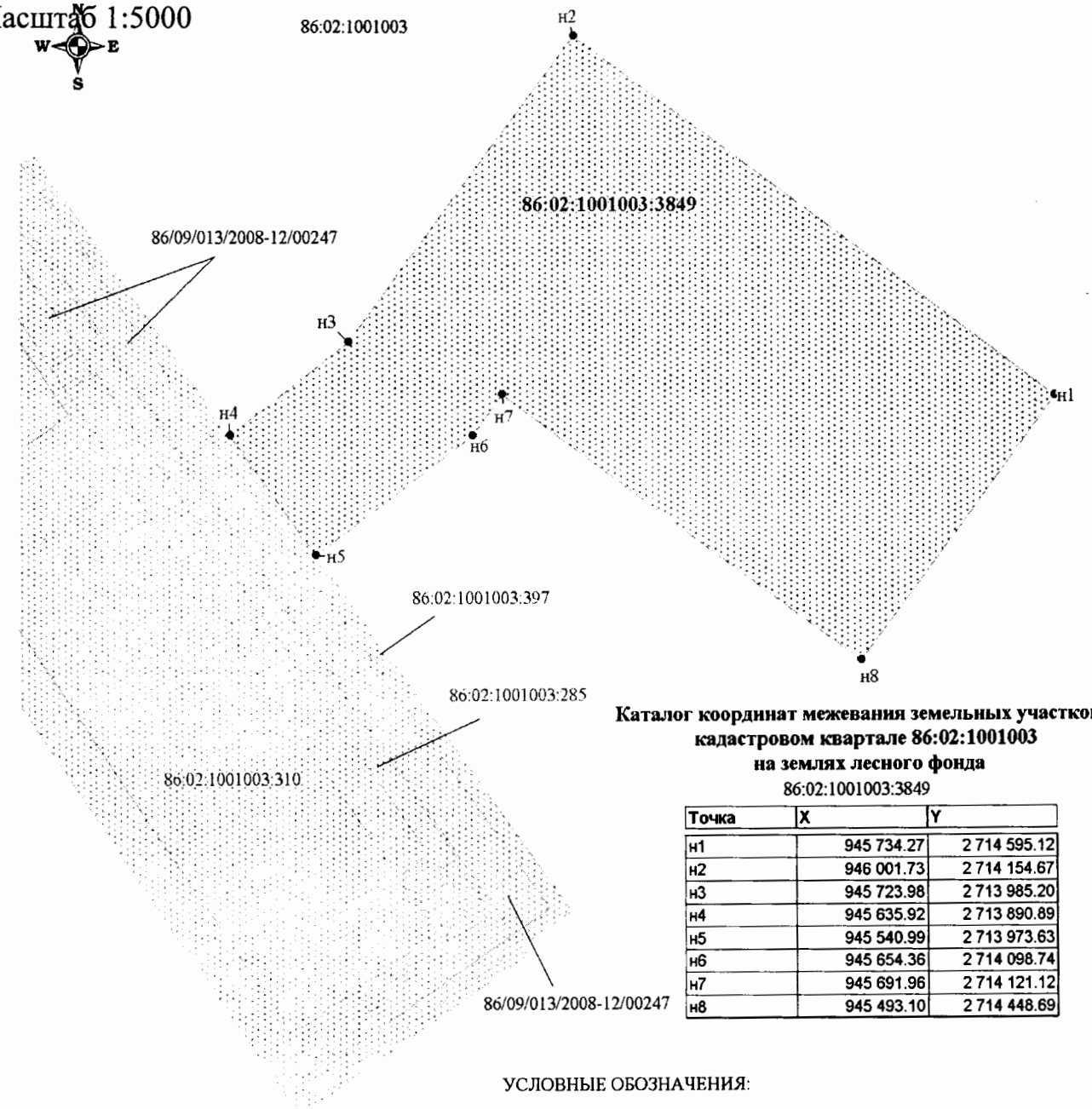
233	949128.30	2710386.62
234	949135.60	2710391.36
235	949151.48	2710397.40
236	949151.83	2710396.40
237	949165.19	2710401.92
238	949173.36	2710407.42
239	949180.45	2710414.21
240	949187.25	2710423.84
241	949191.34	2710432.82
242	949193.98	2710442.50
243	949194.90	2710452.47
244	949194.09	2710462.47
245	949191.57	2710472.18
246	949182.59	2710500.35
247	949179.24	2710509.84
248	949173.66	2710524.80
249	949177.37	2710526.10
250	949216.17	2710539.72
251	949212.41	2710550.12
252	949155.56	2710710.19
253	949071.42	2710949.90
254	949064.13	2710998.09
255	949046.97	2711039.17
256	949029.90	2711032.36
257	949025.39	2711044.91
258	949004.79	2711037.17
259	949017.74	2711002.66
260	949016.02	2711002.06
261	949025.26	2710975.38
262	949027.39	2710976.09
263	949115.48	2710727.94
264	949103.91	2710721.93
265	949095.70	2710745.58
266	949083.77	2710778.56
267	949068.75	2710813.70
268	949065.83	2710813.64
269	949062.84	2710812.50
270	949033.17	2710799.65
271	949031.25	2710798.96
272	949031.56	2710796.99
273	949034.74	2710797.29
274	949040.08	2710797.11
275	949045.29	2710796.02
276	949050.23	2710794.05
277	949054.78	2710791.26
278	949058.79	2710787.74
279	949062.15	2710783.59
280	949064.75	2710778.92
281	949067.01	2710772.53
282	949078.55	2710739.46
283	949087.46	2710715.03
284	949087.95	2710713.63
285	949079.65	2710709.32
286	949051.92	2710694.26
287	949051.91	2710694.26
288	949008.25	2710680.06
289	948996.40	2710676.01
290	948990.14	2710694.01
291	948938.36	2710675.94
292	948868.25	2710876.66
293	948868.25	2710876.66
294	948846.63	2710938.57
295	948876.50	2710949.02
296	948869.91	2710967.92
297	948864.59	2710966.05
298	948862.86	2710970.82
299	948854.72	2710967.94
300	948814.78	2710953.92
301	948843.98	2710870.33
302	948923.06	2710643.90
303	948932.50	2710647.22
304	948943.46	2710651.05
305	948952.15	2710626.72
306	948925.63	2710617.51
307	949022.06	2710341.66
308	948985.56	2710328.67
309	948973.56	2710363.21
310	948916.59	2710343.07
311	948968.14	2710197.29
312	949024.73	2710216.27
313	949012.03	2710252.63
314	949157.84	2710302.88
315	949108.33	2710529.81
316	949139.21	2710543.62
317	949146.93	2710547.07
318	949131.68	2710592.74
319	949121.95	2710621.12
320	949119.33	2710628.51
321	949114.09	2710638.75
322	949111.49	2710642.35
323	949108.30	2710645.45
324	949104.64	2710647.96
325	949100.60	2710649.80
326	949096.30	2710650.93
327	949091.88	2710651.29
328	949087.45	2710650.90
329	949085.71	2710650.52
330	949069.79	2710644.97
331	949069.17	2710642.56
332	949069.37	2710640.59
333	949093.95	2710570.81
334	949075.50	2710563.99
335	949086.13	2710533.93
336	949104.75	2710539.99
337	949117.04	2710504.85
338	949148.76	2710414.14
339	949156.41	2710417.40
340	949162.45	2710421.42
341	949167.71	2710426.45
342	949172.01	2710432.31
343	949175.19	2710438.78
344	949177.06	2710445.61
345	949177.67	2710454.10
346	949176.84	2710461.12
347	949175.29	2710466.58
348	949165.93	2710494.47
349	949162.57	2710503.88
350	949157.44	2710519.10
351	949148.08	2710515.78
352	949163.61	2710554.55
353	949175.60	2710559.93
354	949129.05	2710689.97
355	949119.81	2710687.10
356	949116.59	2710686.08
357	949118.25	2710681.39
358	949129.39	2710650.24
359	949134.08	2710633.86

360	949136.75	2710626.39
361	949147.12	2710598.24
362	947596.97	2720481.38
363	947589.33	2720478.83
364	947580.32	2720475.59
365	947573.16	2720473.10
366	947571.65	2720472.53
367	947564.48	2720491.63
368	947561.34	2720500.60
369	947563.77	2720501.56
370	947561.62	2720505.04
371	947558.24	2720509.28
372	947553.25	2720513.85
373	947547.29	2720517.76
374	947541.30	2720520.19
375	947534.70	2720521.73
376	947528.32	2720522.23
377	947522.53	2720521.58
378	947517.25	2720520.32
379	947511.83	2720518.43
380	947466.15	2720503.52
381	947443.53	2720495.64
382	947438.97	2720509.36
383	947435.16	2720519.83
384	947422.98	2720515.62
385	947260.44	2720459.06
386	947207.53	2720440.66
387	947106.47	2720405.51
388	947102.01	2720403.95
389	947086.95	2720399.64
390	947096.18	2720369.01
391	947105.37	2720344.27
392	947126.07	2720351.78
393	947117.77	2720375.00
394	947132.21	2720380.55
395	947170.36	2720393.32
396	947172.14	2720389.36
397	947183.39	2720392.79
398	947185.70	2720392.80
399	947187.64	2720391.74
400	947190.23	2720389.37
401	947192.85	2720386.41
402	947195.59	2720382.19
403	947198.27	2720376.57
404	947199.91	2720371.02
405	947202.82	2720362.54
406	947206.67	2720363.73
407	947205.89	2720368.25
408	947205.92	2720372.84
409	947206.72	2720377.35
410	947208.31	2720381.64
411	947210.64	2720385.60
412	947213.60	2720389.10
413	947217.12	2720392.01
414	947219.47	2720393.46
415	947259.14	2720408.79
416	947262.89	2720401.34
417	947262.88	2720401.34
418	947275.12	2720364.27
419	947281.59	2720345.58
420	947274.18	2720343.18
421	947308.59	2720235.95
422	947132.31	2720179.38
423	947104.08	2720267.37
424	947085.03	2720261.25
425	947119.37	2720154.22
426	947333.75	2720223.00
427	947310.92	2720293.93
428	947316.84	2720295.97
429	947317.12	2720296.55
430	947338.92	2720304.15
431	947330.75	2720300.35
432	947340.04	2720274.09
433	947615.75	2720369.56
434	947637.12	2720307.66
435	947702.47	2720330.01
436	947745.79	2720346.02
437	947708.97	2720453.40
438	947676.44	2720443.03
439	947654.56	2720505.03
440	947595.50	2720485.59
441	947427.46	2720457.37
442	947422.68	2720467.02
443	947341.71	2720439.11
444	947318.98	2720431.20
445	947316.69	2720429.80
446	947315.43	2720428.31
447	947314.79	2720426.96
448	947314.41	2720425.28
449	947314.46	2720423.57
450	947315.12	2720421.46
451	947315.93	2720418.88
452	947318.52	2720419.11
453	947384.33	2720442.36
454	947387.46	2720443.38
455	947394.31	2720425.04
456	947423.53	2720435.20
457	947417.47	2720453.87
458	947453.22	2720466.45
459	947537.43	2720496.08
460	947534.17	2720498.18
461	947529.02	2720499.94
462	947522.83	2720500.37
463	947517.27	2720499.15
464	947483.02	2720488.31
465	947449.81	2720476.76

Правительство

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000

Приложение 46
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п



Каталог координат межевания земельных участков в кадастровом квартале 86:02:1001003 на землях лесного фонда

86:02:1001003:3849

Точка	X	Y
н1	945 734.27	2 714 595.12
н2	946 001.73	2 714 154.67
н3	945 723.98	2 713 985.20
н4	945 635.92	2 713 890.89
н5	945 540.99	2 713 973.63
н6	945 654.36	2 714 098.74
н7	945 691.96	2 714 121.12
н8	945 493.10	2 714 448.69

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница проектируемого земельного участка
- граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости

86:02:1001003:397 - кадастровый номер земельного участка

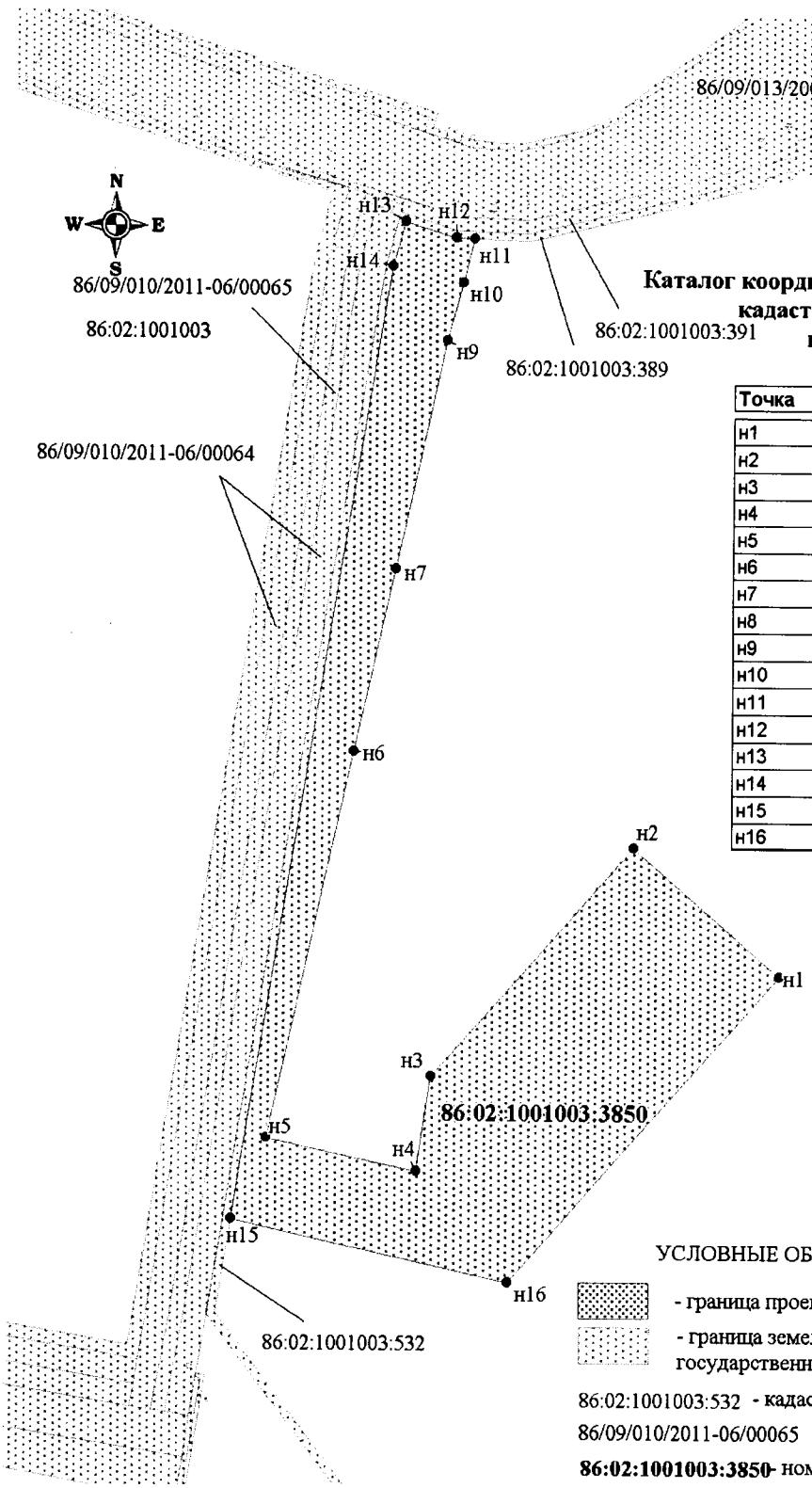
86/09/013/2008-12/00247 - номер лесного реестра

86:02:1001003:3849- номер формируемого земельного участка

• н1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

86:02:1001003 - номер кадастрового квартала

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:10000



Каталог координат межевания земельных участков в кадастровом квартале 86:02:1001003 на землях лесного фонда

86:02:1001003:3850

Точка	X	Y
н1	946 204.77	2 718 096.72
н2	946 371.02	2 717 868.75
н3	946 011.43	2 717 606.56
н4	945 871.92	2 717 598.38
н5	945 899.58	2 717 378.06
н6	946 471.65	2 717 449.25
н7	946 738.44	2 717 484.60
н8	946 738.51	2 717 484.60
н9	947 075.20	2 717 527.03
н10	947 160.26	2 717 541.25
н11	947 225.84	2 717 551.74
н12	947 224.32	2 717 525.05
н13	947 240.32	2 717 448.91
н14	947 173.28	2 717 437.23
н15	945 778.36	2 717 338.10
н16	945 724.52	2 717 746.49

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница проектируемого земельного участка
- граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости

86:02:1001003:532 - кадастровый номер земельного участка

86/09/010/2011-06/00065 - номер лесного реестра

86:02:1001003:3850 - номер формируемого земельного участка

• н1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

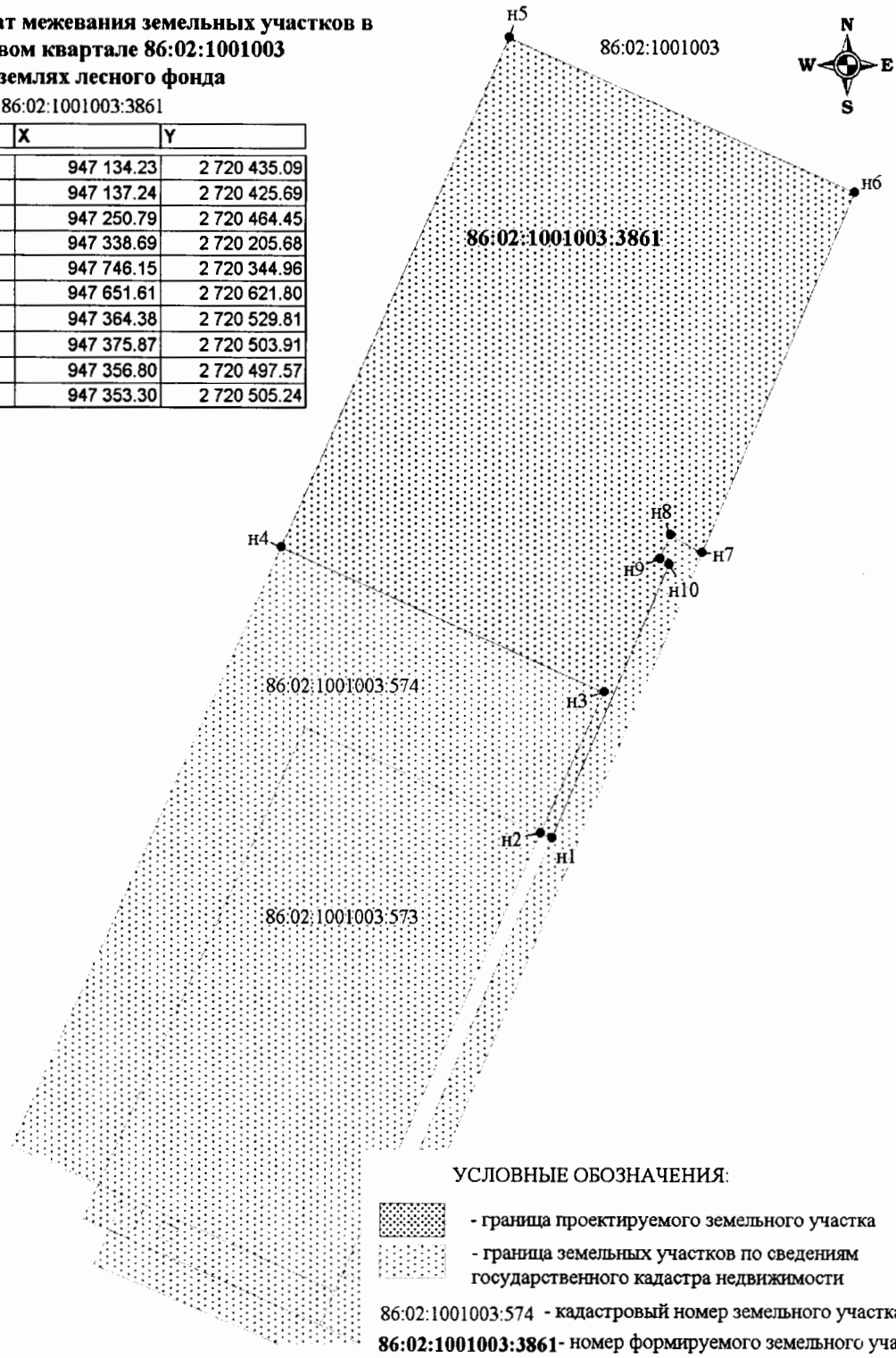
86:02:1001003 - номер кадастрового квартала

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000

Каталог координат межевания земельных участков в кадастровом квартале 86:02:1001003 на землях лесного фонда

86:02:1001003:3861

Точка	X	Y
н1	947 134.23	2 720 435.09
н2	947 137.24	2 720 425.69
н3	947 250.79	2 720 464.45
н4	947 338.69	2 720 205.68
н5	947 746.15	2 720 344.96
н6	947 651.61	2 720 621.80
н7	947 364.38	2 720 529.81
н8	947 375.87	2 720 503.91
н9	947 356.80	2 720 497.57
н10	947 353.30	2 720 505.24



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница проектируемого земельного участка
- граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости

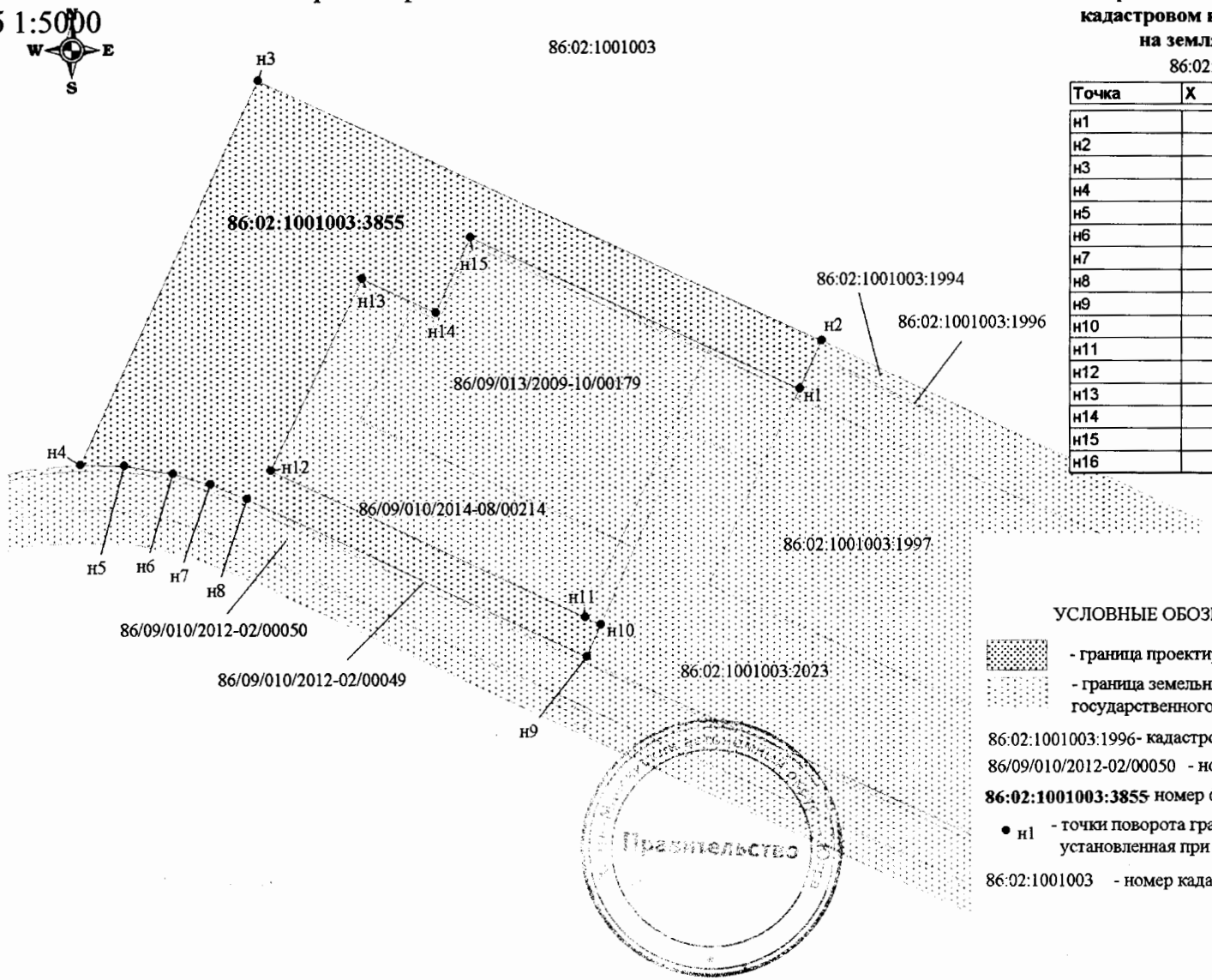
86:02:1001003:574 - кадастровый номер земельного участка

86:02:1001003:3861- номер формируемого земельного участка

• н1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

86:02:1001003 - номер кадастрового квартала

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
Землепользователь: ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:5000



Каталог координат межевания земельных участков в кадастровом квартале 86:02:1001003 на землях лесного фонда

86:02:1001003:3855

Точка	X	Y
н1	949 090.34	2 710 800.80
н2	949 133.04	2 710 815.40
н3	949 311.45	2 710 316.10
н4	948 969.56	2 710 193.94
н5	948 971.96	2 710 231.50
н6	948 969.12	2 710 273.70
н7	948 962.86	2 710 306.97
н8	948 953.15	2 710 339.39
н9	948 845.39	2 710 640.78
н10	948 874.18	2 710 650.53
н11	948 879.24	2 710 636.39
н12	948 979.04	2 710 356.97
н13	949 150.48	2 710 419.00
н14	949 127.13	2 710 485.30
н15	949 194.49	2 710 509.35
н16	949 090.34	2 710 800.80

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница проектируемого земельного участка
- граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости

86:02:1001003:1996- кадастровый номер земельного участка

86/09/010/2012-02/00050 - номер лесного реестра

86:02:1001003:3855 номер формируемого земельного участка

• н1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

86:02:1001003 - номер кадастрового квартала

Приложение 47
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Градостроительный план земельного участка
№

R	U	8	6										

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №91-П от 22.03.2017г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)

Ханты-Мансийский район
(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: **86:02:1001003:3849;**

Описание местоположения границ земельного участка: **Территориальный отдел – Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское урочище.**

Площадь земельного участка: **170000 кв. м.**

Описание местоположения границ земельного участка **в границах земельного участка, в местах допустимого размещения**

План подготовлен ***Тука Анной Ивановной, инженером II категории***
ОАО «НижневартовскНИПИнефть»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

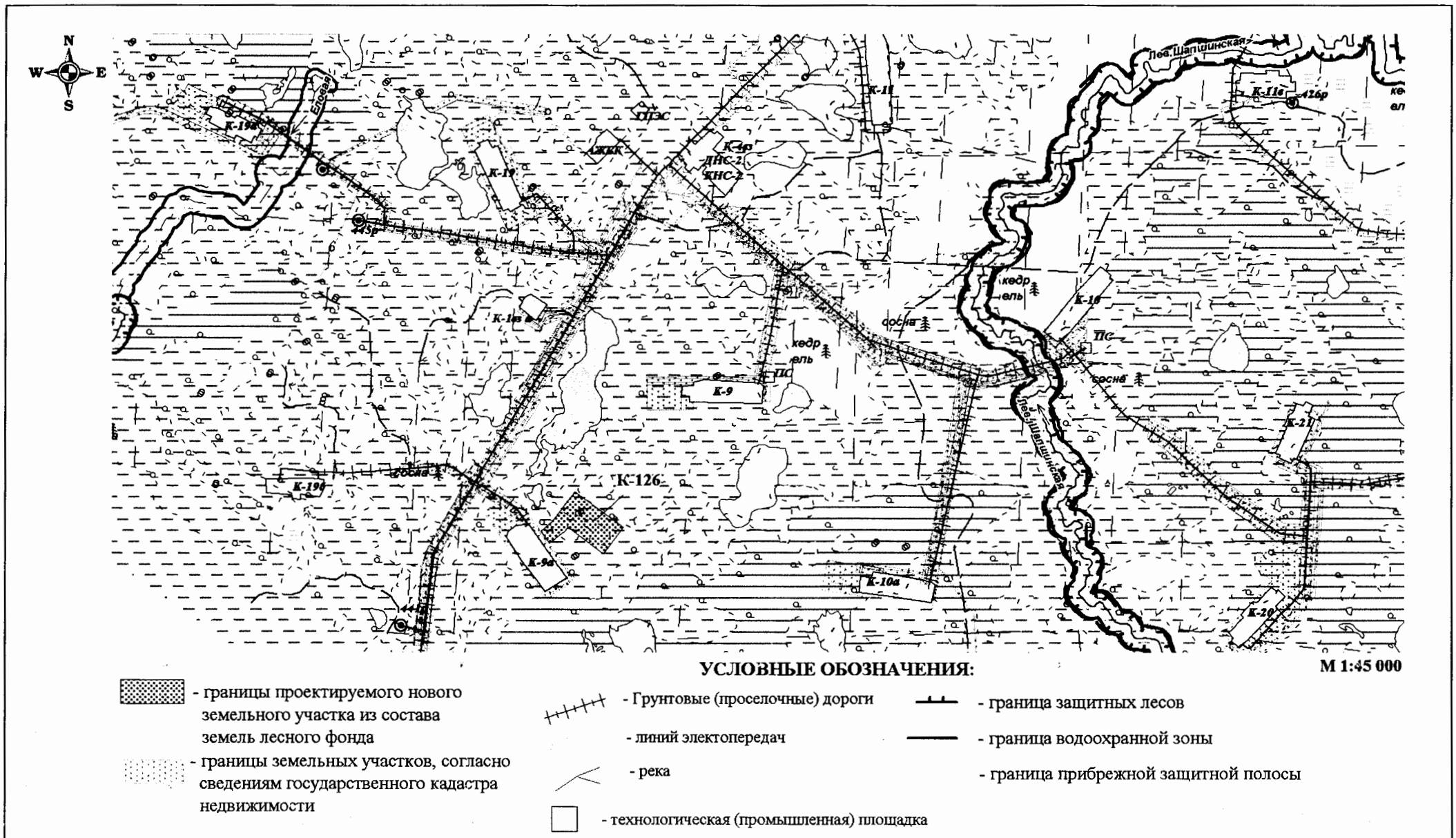
Для технической документации М.П.

24.03.2017 (дата) (подпись) ***/ А.И.Тука /*** (расшифровка подписи)

Представлен Правительство Ханты - Мансийского автономного округа – Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

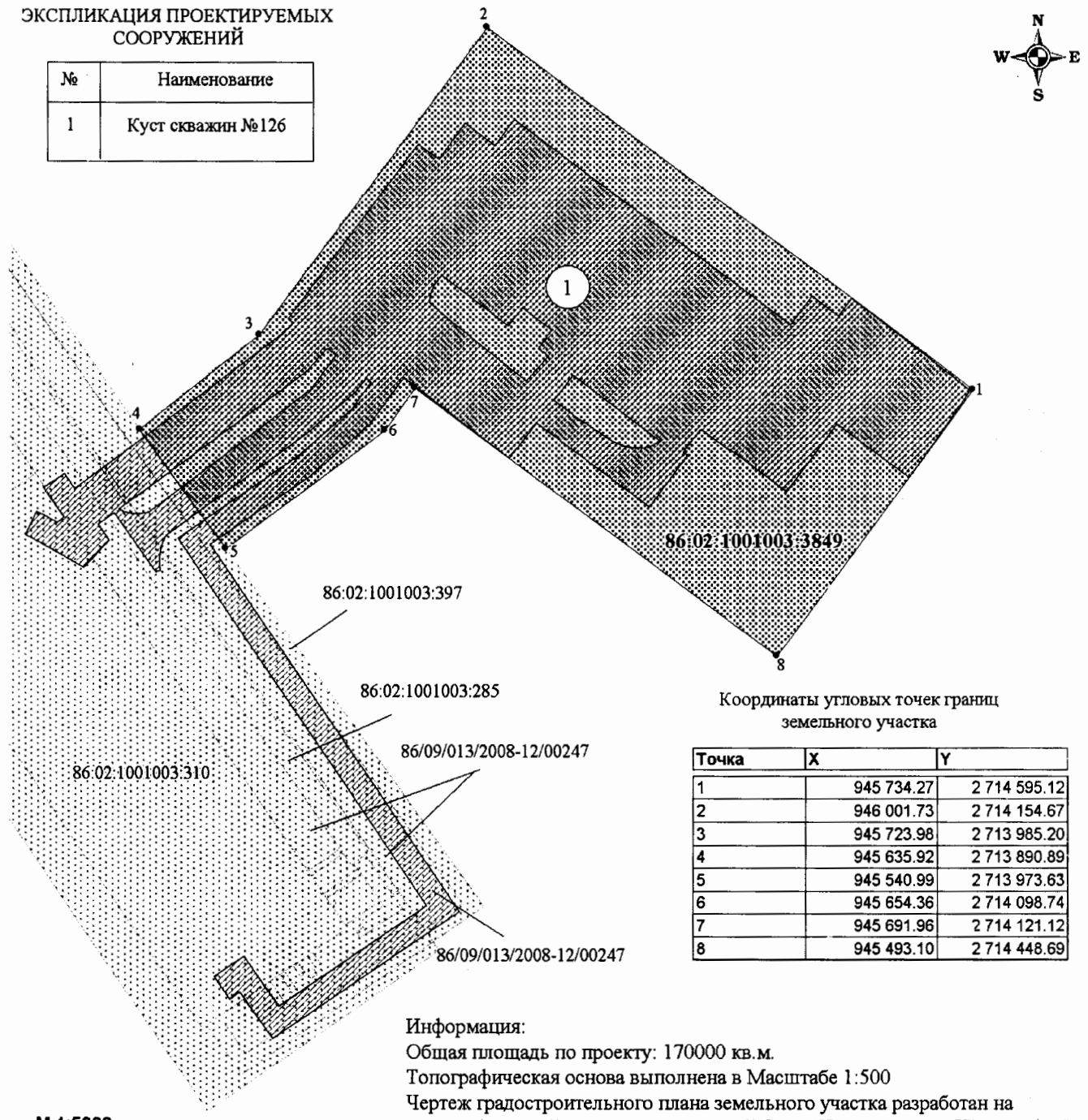
Ситуационный план размещения линейного объекта



1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ СООРУЖЕНИЙ

№	Наименование
1	Куст скважин №126



Координаты угловых точек границ земельного участка

Точка	X	Y
1	945 734.27	2 714 595.12
2	946 001.73	2 714 154.67
3	945 723.98	2 713 985.20
4	945 635.92	2 713 890.89
5	945 540.99	2 713 973.63
6	945 654.36	2 714 098.74
7	945 691.96	2 714 121.12
8	945 493.10	2 714 448.69

М 1:5000

Информация:
Общая площадь по проекту: 170000 кв.м.
Топографическая основа выполнена в Масштабе 1:500
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ОАО "НижневартовскНИПИнефть"

Условные обозначения:

- граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
- граница проектируемого земельного участка
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- •1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ

86:02:1001003:285 - кадастровый номер земельного участка
86/09/013/2008-12/00247 - номер лесного реестра
86:02:1001003:3849 - номер проектируемого нового земельного участка

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **170000** кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе
(1: 500), выполненной ОАО "НижневартовскНИПИнефть" 07.2016г.
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
24.03.2017г., ОАО "НижневартовскНИПИнефть"
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеется / -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____%.

2.2.4. Иные показатели(максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки)[2]:

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 / **Куст скважин №126**

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1	**Сложная конфигурация**		**170000**	-	-
Итого			**170000**		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия[1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ **Не имеется** /

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____

технический паспорт объекта подготовлен _____

(дата)

_____

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ / **Не имеется**

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Служба государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре 3698 от 27.09.2016

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка[2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения[7]

ТУ на электроснабжения объектов: «Кусты скважин №№126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» №06/04/1424 от 11.03.2016г.; ТУ на электроснабжения объектов: «Кусты скважин №№126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» №06/04/1568 от 18.03.2016г.

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Градостроительный план земельного участка
№

R	U	8	6										

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №91-П от 22.03.2017г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(субъект Российской Федерации)

Ханты-Мансийский район
(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: **86:02:1001003:3850;**

Описание местоположения границ земельного участка: **Территориальный отдел – Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское урочище.**

Площадь земельного участка: **290000 кв.м.**

Описание местоположения границ земельного участка **в границах земельного участка, в местах допустимого размещения**

План подготовлен ***Тука Анной Ивановной, инженером II категории***
ОАО «НижневартовскНИПИнефть»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

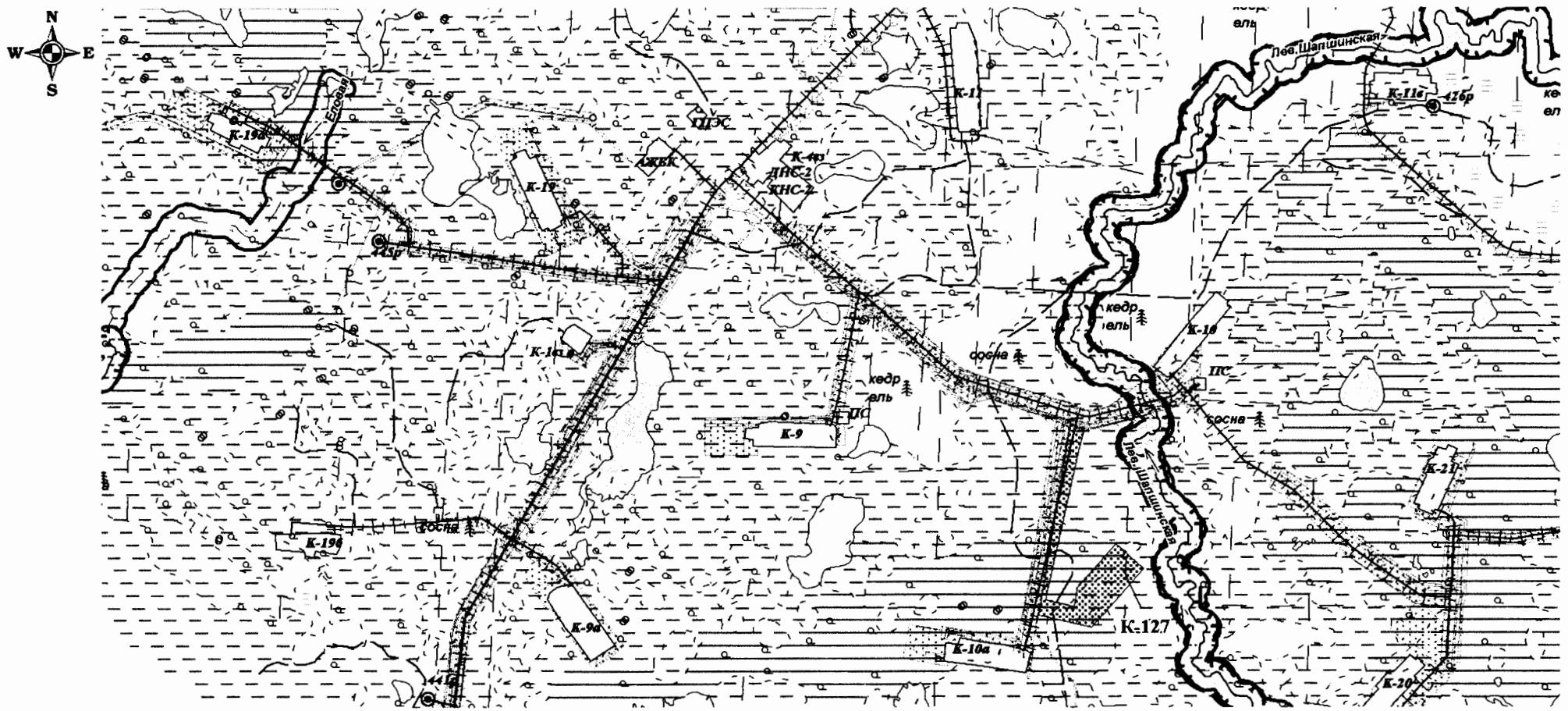
Для технической документации М.П.

24.03.2017 (дата) (подпись) /А.И.Тука/ (расшифровка подписи)

Представлен Правительство Ханты - Мансийского автономного округа – Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

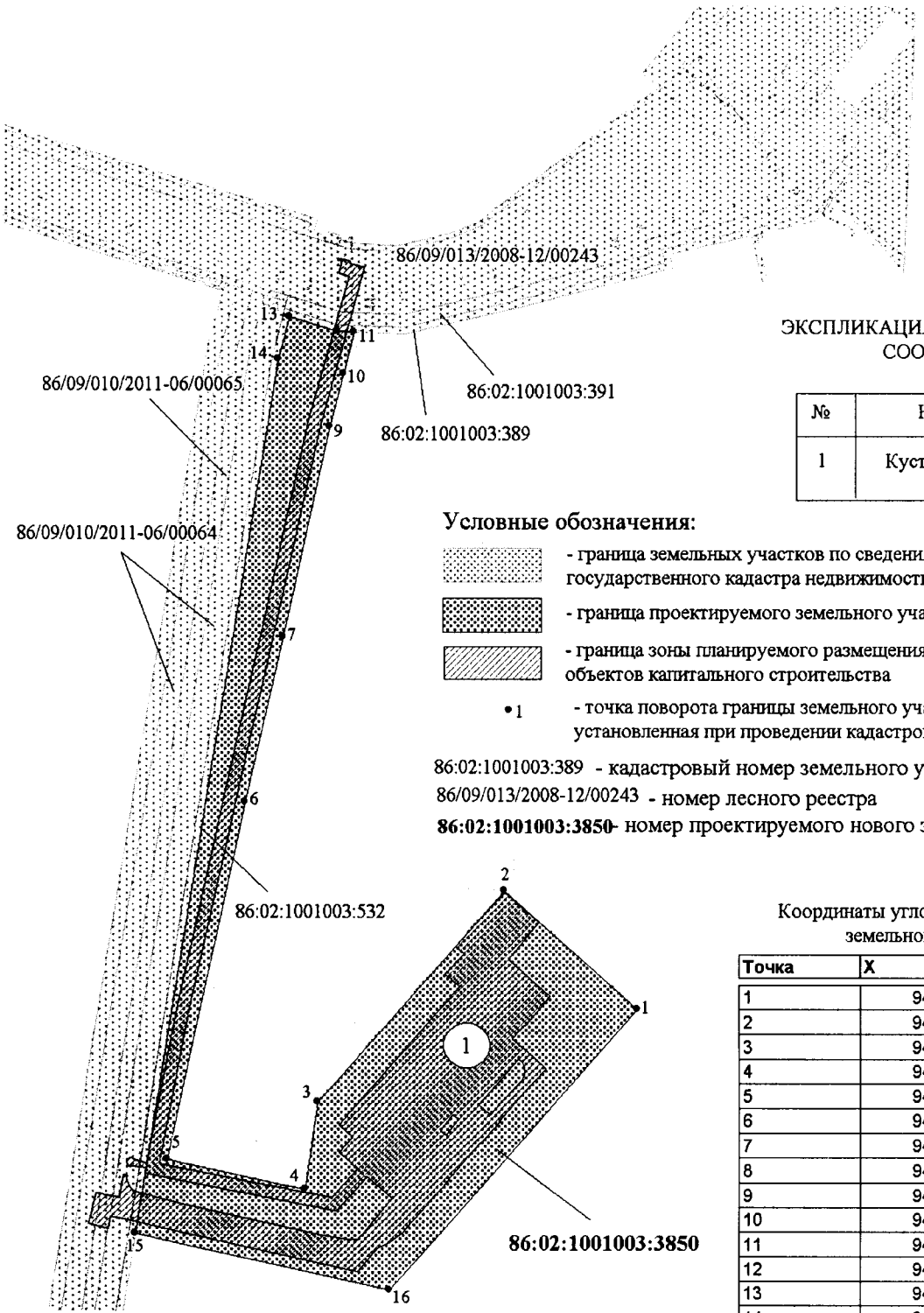
Ситуационный план размещения линейного объекта



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- границы проектируемого нового земельного участка из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Грунтовые (проселочные) дороги
- линий электопередач
- река
- технологическая (промышленная) площадка
- граница защитных лесов
- граница водоохранной зоны
- граница прибрежной защитной полосы

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ СООРУЖЕНИЙ

№	Наименование
1	Куст скважин №127

Условные обозначения:

- граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
- граница проектируемого земельного участка
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- •1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ

86:02:1001003:389 - кадастровый номер земельного участка

86/09/013/2008-12/00243 - номер лесного реестра

86:02:1001003:3850- номер проектируемого нового земельного участка

Координаты угловых точек границ земельного участка

Точка	X	Y
1	946 204.77	2 718 096.72
2	946 371.02	2 717 868.75
3	946 011.43	2 717 606.56
4	945 871.92	2 717 593.38
5	945 899.58	2 717 378.06
6	946 471.65	2 717 449.25
7	946 738.44	2 717 484.60
8	946 738.51	2 717 484.60
9	947 075.20	2 717 527.03
10	947 160.26	2 717 541.25
11	947 225.84	2 717 551.74
12	947 224.32	2 717 525.05
13	947 240.32	2 717 448.91
14	947 173.28	2 717 437.23
15	945 778.36	2 717 338.10
16	945 724.52	2 717 746.49

Информация:

Общая площадь по проекту: 290000 кв.м.

Топографическая основа выполнена в Масштабе 1:500

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ОАО "НижневартовскНИПИнефть"

М 1:10000

1:10000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

(масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **290000** кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе
(1: 500), выполненной ОАО "НижневартовскНИПИнефть" 07.2016г.
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
24.03.2017г., ОАО "НижневартовскНИПИнефть"
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеется / -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____%.

2.2.4. Иные показатели(максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки)[2]:

_____

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке[3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 / **Куст скважин №127**

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1	**Сложная конфигурация**		**290000**	-	-
Итого			**290000**		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия[1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ **Не имеется** /

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____

технический паспорт объекта подготовлен _____

(дата)

_____

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ / **Не имеется**

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Служба государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре 3698 от 27.09.2016

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка[2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения[7]

ТУ на электроснабжения объектов: «Кусты скважин №№126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» №06/04/1424 от 11.03.2016г.; ТУ на электроснабжения объектов: «Кусты скважин №№126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» №06/04/1568 от 18.03.2016г.

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Градостроительный план земельного участка

№

R	U	8	6										

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №91-П от 22.03.2017г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

(субъект Российской Федерации)

Ханты-Мансийский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: **86:02:1001003:3861;**

Описание местоположения границ земельного участка: **Территориальный отдел – Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское урочище.**

Площадь земельного участка: **125100 кв.м.**

Описание местоположения границ земельного участка **в границах земельного участка, в местах допустимого размещения**

План подготовлен ***Тука Анной Ивановной, инженером II категории***

ОАО «НижневартовскНИПИнефть»

(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

Для технической документации М.П.

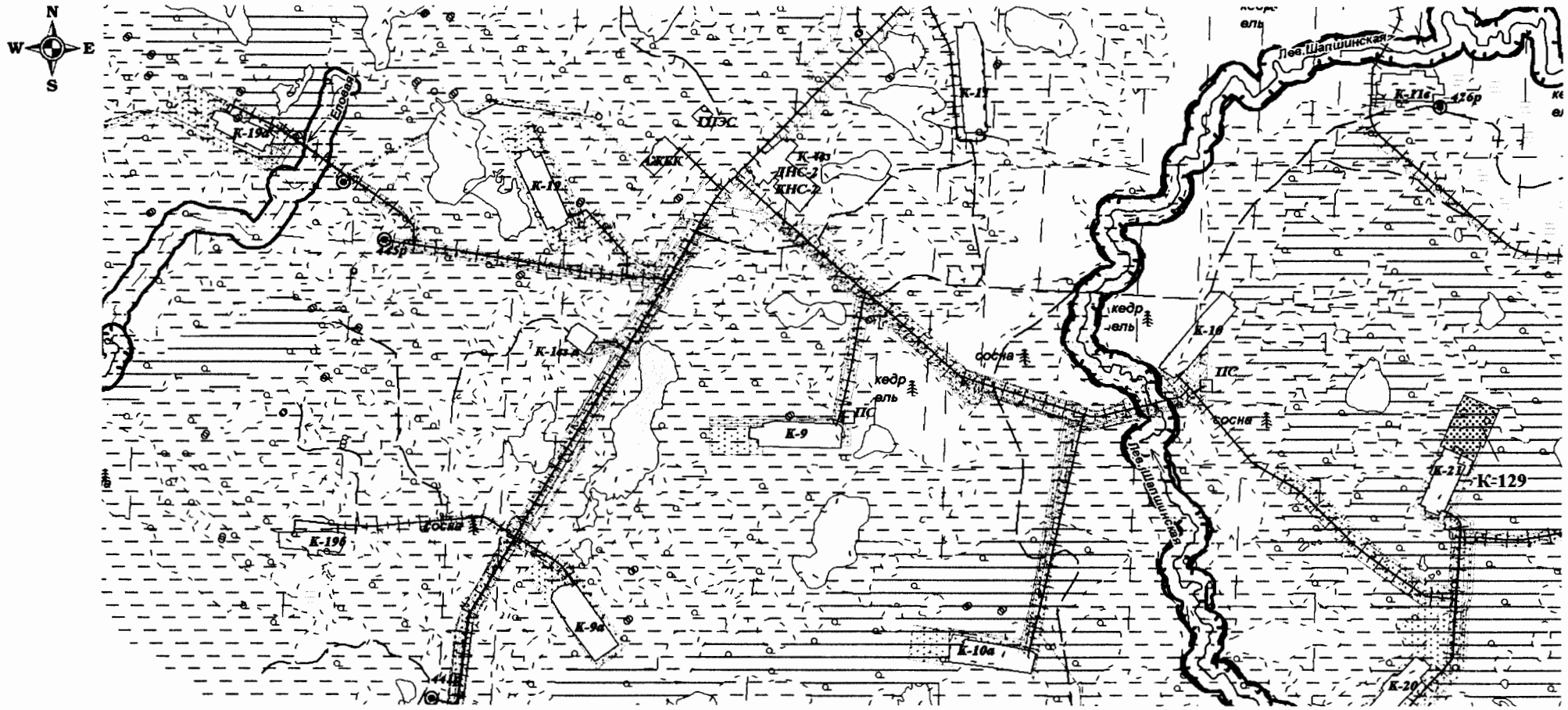
24.03.2017 (дата) (подпись) ***/ А.И.Тука /*** (расшифровка подписи)

Представлен Правительство Ханты - Мансийского автономного округа – Югры

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

Ситуационный план размещения линейного объекта



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

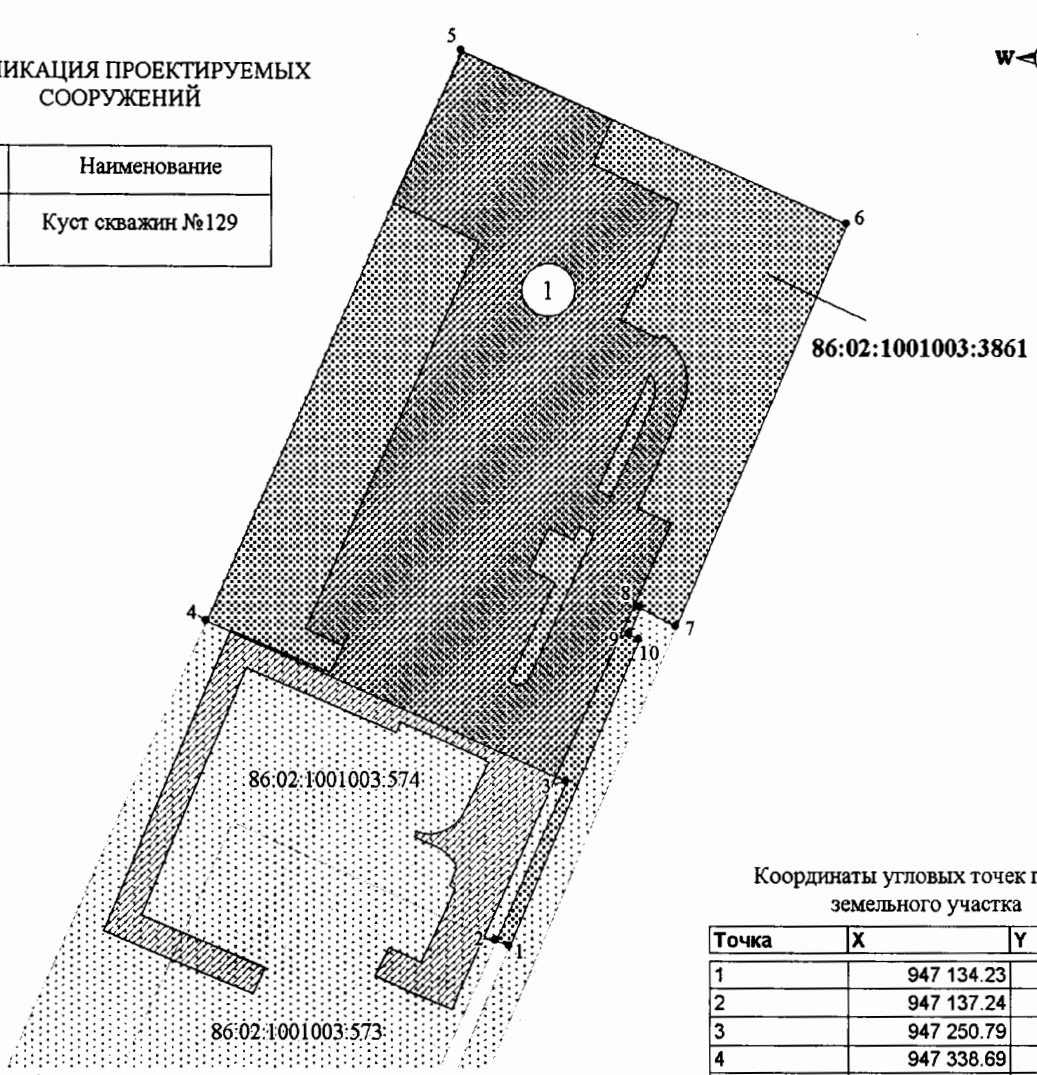
М 1:45 000

- границы проектируемого нового земельного участка из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Грунтовые (проселочные) дороги
- линий электопередач
- река
- технологическая (промышленная) площадка
- граница защитных лесов
- граница водоохранной зоны
- граница прибрежной защитной полосы

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ СООРУЖЕНИЙ

№	Наименование
1	Куст скважин №129



M 1:5000

Координаты угловых точек границ земельного участка

Точка	X	Y
1	947 134.23	2 720 435.09
2	947 137.24	2 720 425.69
3	947 250.79	2 720 464.45
4	947 338.69	2 720 205.68
5	947 746.15	2 720 344.96
6	947 651.61	2 720 621.80
7	947 364.38	2 720 529.81
8	947 375.87	2 720 503.91
9	947 356.80	2 720 497.57
10	947 353.30	2 720 505.24

Условные обозначения:

- граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
- граница проектируемого земельного участка
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- •1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ

86:02:1001003:574 - кадастровый номер земельного участка

86:02:1001003:3861 - номер проектируемого нового земельного участка

Информация:
Общая площадь по проекту: 125100 кв.м.
Топографическая основа выполнена в Масштабе 1:500
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ОАО "НижневартовскНИПИнефть"

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

(масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации. 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **125100** кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе
(1: 500), выполненной ОАО "НижневартовскНИПИнефть" 07.2016г.
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
24.03.2017г., ОАО "НижневартовскНИПИнефть"
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства [1, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеется / -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____%.

2.2.4. Иные показатели(максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки)[2]:

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 / **Куст скважин №129**

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1	**Сложная конфигурация**		**125100**	-	-
Итого			**125100**		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия[1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ **Не имеется** /

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____

технический паспорт объекта подготовлен _____

(дата)

_____

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ / **Не имеется**

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Служба государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре 3698 от 27.09.2016

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка[2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения[7]

ТУ на электроснабжения объектов: «Кусты скважин №№126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» №06/04/1424 от 11.03.2016г.; ТУ на электроснабжения объектов: «Кусты скважин №№126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» №06/04/1568 от 18.03.2016г.

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

Градостроительный план земельного участка

№

R	**U**	**8**	**6**										

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №91-П от 22.03.2017г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

(субъект Российской Федерации)

Ханты-Мансийский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: **86:02:1001003:3855;**

Описание местоположения границ земельного участка: **Территориальный отдел – Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское урочище.**

Площадь земельного участка: **82500 кв.м.**

Описание местоположения границ земельного участка **в границах земельного участка, в местах допустимого размещения**

План подготовлен ***Тука Анной Ивановной, инженером II категории***

ОАО «НижневартовскНИПИнефть»

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

Для технической документации М.П.

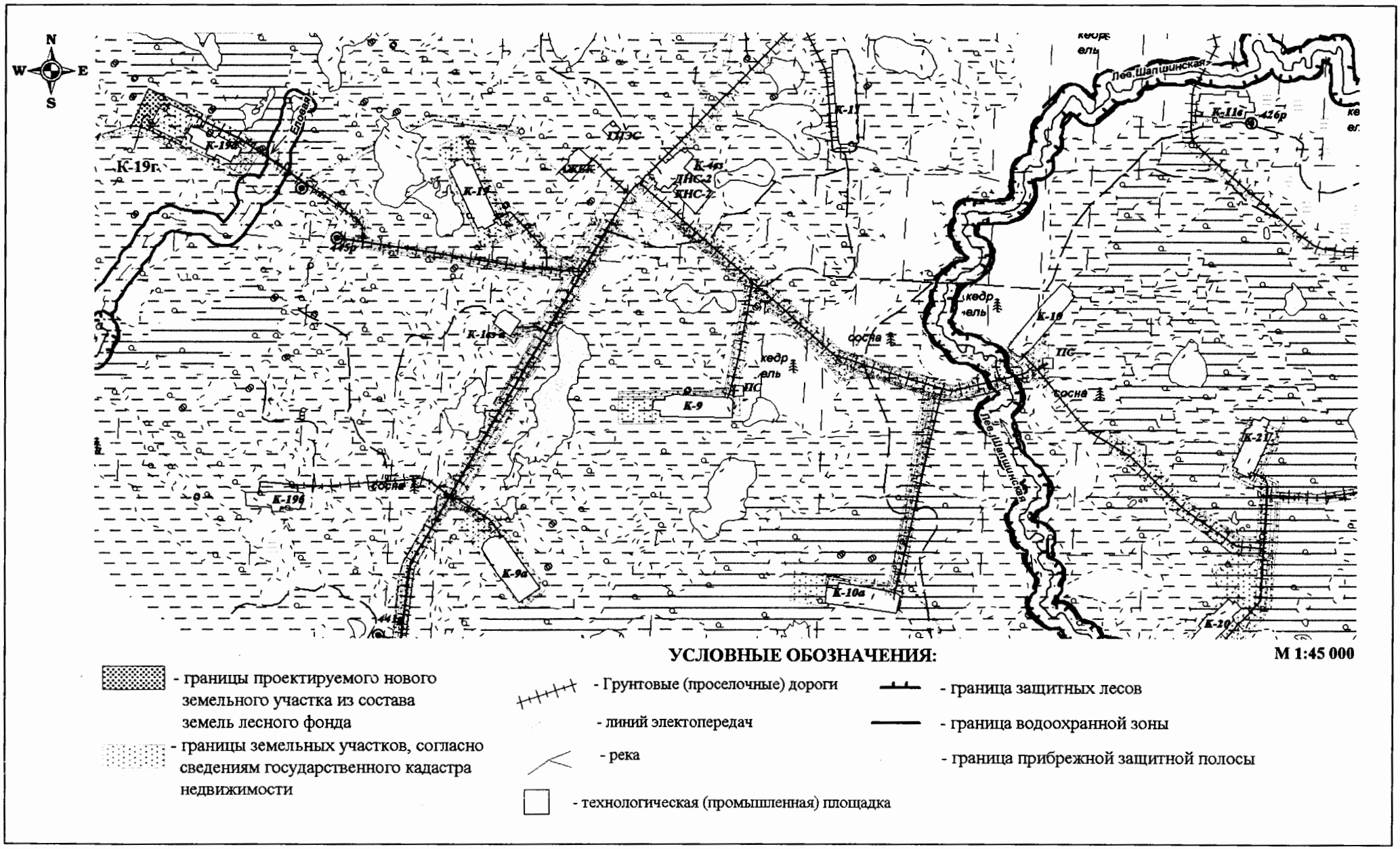
24.03.2017 (дата) (подпись) ***/ А.И.Тука /*** (расшифровка подписи)

Представлен Правительство Ханты - Мансийского автономного округа – Югры

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

Ситуационный план размещения линейного объекта



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

М 1:45 000

- границы проектируемого нового земельного участка из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Грунтовые (проселочные) дороги
- линий электопередач
- река
- технологическая (промышленная) площадка
- граница защитных лесов
- граница водоохранной зоны
- граница прибрежной защитной полосы

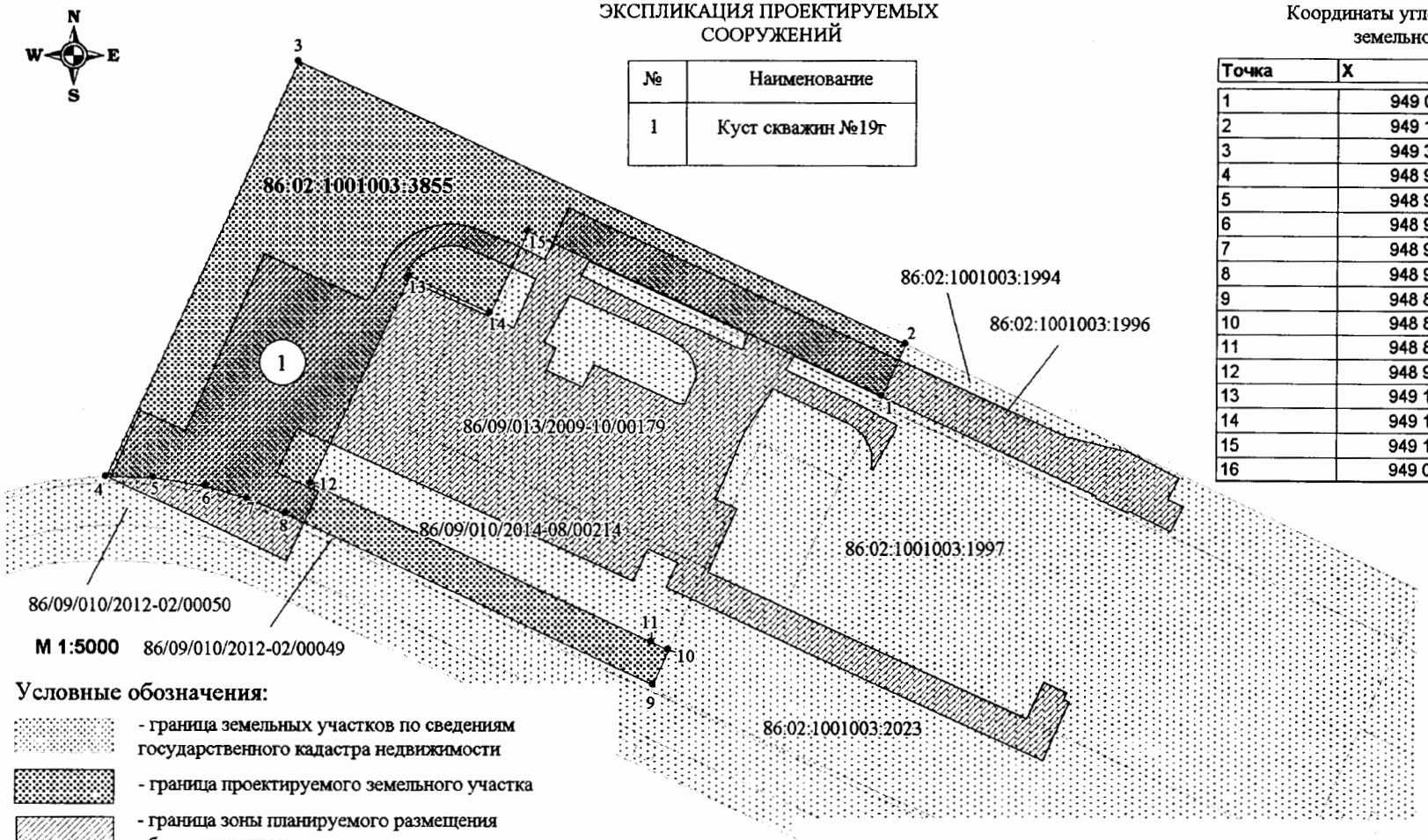
1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ СООРУЖЕНИЙ

№	Наименование
1	Куст скважин №19г

Координаты угловых точек границ земельного участка

Точка	X	Y
1	949 090.34	2 710 800.80
2	949 133.04	2 710 815.40
3	949 311.45	2 710 316.10
4	948 969.56	2 710 193.94
5	948 971.96	2 710 231.50
6	948 969.12	2 710 273.70
7	948 962.86	2 710 306.97
8	948 953.15	2 710 339.39
9	948 845.39	2 710 640.78
10	948 874.18	2 710 650.53
11	948 879.24	2 710 636.39
12	948 979.04	2 710 356.97
13	949 150.48	2 710 419.00
14	949 127.13	2 710 485.30
15	949 194.49	2 710 509.35
16	949 090.34	2 710 800.80



Условные обозначения:

- граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
- граница проектируемого земельного участка
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- •1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ

86:02:1001003:2023 - кадастровый номер земельного участка

86/09/010/2012-02/00049 - номер лесного реестра

86:02:1001003:3855 - номер проектируемого нового земельного участка

Информация:

Общая площадь по проекту: 82500 кв.м.

Топографическая основа выполнена в Масштабе 1:500

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ОАО "НижневартовскНИПИнефть"

1:5000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3]

(масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **82500** кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе
(1: 500), выполненной ОАО "НижневартовскНИПИнефть" 07.2016г.
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
24.03.2017г., ОАО "НижневартовскНИПИнефть"
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте [2] либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства[1, 3, 4, 5]

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенного использования земельного участка [2, 3, 4]

основные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

условно разрешенные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке [2]

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеется / -

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь [2]

Кадастровый номер земельного участка	Длина (м)	Ширина (м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)	Площадь земельного участка (кв.м)	Номер объекта капитального строительства согласно чертежу градостроительного плана земельного участка	Размер (м)		Площадь застройки земельного участка (кв.м)
							макс.	мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8		9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2. Предельное количество этажей _____ или предельная высота зданий, строений, сооружений _____ м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____%.

2.2.4. Иные показатели(максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки)[2]:

_____

2.3. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке[3, 4, 5]

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 / **Куст скважин №19г**

(согласно чертежу) (назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (кв.м)	Зоны с особыми условиями использования территорий (кв.м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1	**Сложная конфигурация**		**82500**	-	-
Итого			**82500**		

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия[1, 2, 3, 4]

3.1. Объекты капитального строительства

№ **Не имеется** /

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

инвентаризационный или кадастровый номер _____

технический паспорт объекта подготовлен _____

(дата)

_____

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ / **Не имеется**

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

Служба государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре 3698 от 27.09.2016

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка[2, 3, 4]

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения[7]

ТУ на электроснабжения объектов: «Кусты скважин №№126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» №06/04/1424 от 11.03.2016г.; ТУ на электроснабжения объектов: «Кусты скважин №№126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» №06/04/1568 от 18.03.2016г.

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии)

-

7. Иная информация (при наличии)

-

[1] Заполняется в случае, если градостроительный план земельного участка утверждается в составе проекта межевания территории.

[2] Заполняется на земельные участки, на которые действие градостроительного регламента распространяется.

[3] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не устанавливается.

[4] Заполняется на земельный участок, на который градостроительный регламент не распространяется.

[5] Заполняется, если соответствующие параметры установлены градостроительным регламентом либо нормативными правовыми актами, регулирующими использования земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются или на которые градостроительные регламенты не распространяются.

[6] Указываются точки подключения, содержащиеся в технических условиях, выданных организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения.

[7] Документ, содержащий информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, является приложением к градостроительному плану земельного участка.

23592

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НОЯБРЬСКЭНЕРГОНЕФТЬ»
(ООО «НЭН»)

Юридический адрес: 629805, Российская Федерация,
Ямало-Ненецкий автономный округ,
г. Ноябрьск, промзона
Адрес для корреспонденции: 629810, Российская Федерация,
Ямало-Ненецкий автономный округ,
г. Ноябрьск, промышленная зона, панель № 5
тел. +7 (3496) 37-15-78
факс +7 (3496) 37-11-62
E-mail: ooo.nen@yamal.gazprom-neft.ru
ОГРН 1038900945973, ИНН 8905032490

11.03.2016 № 06/04/1424

на №: _____ от _____

**Главному энергетику -
Начальнику УЭС
ООО "Газпромнефть-Хантос"
Д.В. Защепкину**

***ТУ на электроснабжение
кустов скважин №126, 127.***

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на электроснабжение проектируемых объектов: "Кусты скважин №126, 127. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения".

1. Разработать проект электроснабжения: "Кусты скважин №126, 127. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения".
2. Категория надежности электроснабжения – 1 (первая).
3. Подключение вновь проектируемых объектов к существующим сетям электроснабжения выполнить согласно нормам, ПУЭ, ПТЭЭП, СНиП, «Инструкции и рекомендации Главгосэнергонадзора России» и технических условий, запрашиваемых после определения электрических нагрузок.
4. Электроснабжение вновь проектируемых объектов выполнить на напряжение 0,4кВ. В качестве источника питания кустов скважин объектов К-126, 127 принять вновь проектируемые 2КТПНУ-6/0,4кВ;
5. Электроснабжение 2КТПНУ-6/0,4кВ выполнить по проектируемым ВЛ-6кВ отпайками от существующих ВЛ-6кВ. При проектировании максимально использовать существующие сети электроснабжения;

6.1 Точки врезки, тип, марку, сечение провода и трассу проектируемых ВЛ-6кВ определить проектом и согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос»;

6.2 Материал проектируемых ВЛ-6кВ – металлические, опоры выполнить по типовому проекту «Сельэнергопроект» арт. №4.0639. Изоляторы применить стеклянные – типа ШС-10Д;

6.3 На первых отпаячных и концевых опорах ВЛ-6кВ перед 2КТПНУ-6/0,4кВ предусмотреть установку разъединителей типа РЛК-10;

6.4 Проектом предусмотреть установку устройств для защиты от грозовых перенапряжений (РДИП-10) на проектируемых ВЛ-6кВ. Предусмотреть установку РДИП-10 по всей длине существующих ВЛ-6кВ. Молниезащиту и

защиту от статического электричества выполнить в соответствии с ПУЭ, СО 153-34,21,122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» и РД 39-22-113-78 «Временные правила защиты от проявления статического электричества на производственных установках и сооружений нефтяной и газовой промышленности»;

6.5 Выполнить расчет пропускной способности существующих ВЛ-6кВ с учетом вновь присоединяемой нагрузки К-126, 127;

6.6 При пересечении трассы вновь проектируемых ВЛ-6кВ с действующими инженерными коммуникациями, самостоятельно запросить ТУ на пересечение у собственника объекта. Самостоятельно выполнить согласование проектных решений по пересечению с собственником пересекаемого объекта;

6.7 Проектом предусмотреть что ширина просек проектируемых ВЛ-6кВ в насаждениях должна приниматься в зависимости от высоты насаждений с учетом их перспективного роста в течении 25 лет с момента ввода ВЛ в эксплуатацию и группы лесов. ПУЭ 2.5.207;

6.8 При прохождении ВЛ-6кВ в насаждениях проектом предусмотреть применение самонесущего изолированного провода (СИП);

6.9 В местах пересечения ВЛ-6кВ с дорогой проектом предусмотреть применение самонесущего изолированного провода (СИП);

6.10 Спуски с ВЛ-6кВ на 2КТПНУ6/0,4кВ выполнить самонесущим изолированным проводом (СИП);

6.11 Проектом предусмотреть птицезащитные мероприятия по предотвращению гибели птиц на ВЛ-6кВ;

7. Электроснабжение скважин выполнить согласно разработанному типовому проекту заказ №8011. Количество КТП и мощность трансформаторов определить проектом с учетом загрузки трансформаторов не более 50%, трансформаторы применить энергосберегающие. Предусмотреть секционирование по стороне 6кВ и АВР по стороне 0,4кВ;

7.1 Расположение 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос»;

7.2 В блоке 2КТПНУ-6/0,4кВ установить НКУ-0,4кВ со щитом управления на 2 ввода, с ручным секционированием для электроснабжения потребителей электроэнергии позиции куста;

7.3 От щита управления НКУ-0,4кВ предусмотреть электроснабжение блоков АГЗУ, блоков автоматики и ТМ, НОТ-1, прожекторных мачт. Электроснабжение шкафов ПРС выполнить от отдельного шкафа, устанавливаемого в 2КТПНУ-6/0,4кВ, со встроенным узлом учета электроэнергии;

7.4 В 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ предусмотреть ручное управление вентиляцией и освещением от кнопок, установленных по месту. Управление электрообогревателями предусмотреть в автоматическом режиме от датчиков температуры;

7.5 Проектом предусмотреть аварийное, рабочее, ремонтное, уличное освещение 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ светильниками с энергосберегающими лампами (светодиодные).

8. На стойках кабельной эстакады, каждом ростверке 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ и каждой позиции куста проектом предусмотреть шкафы подключения эл. питания бригад ПРС, КРС;

9. Проектом предусмотреть установку блока автоматики на ростверке 2КТПНУ-6/0,4кВ;
10. Проектом предусмотреть раздельную прокладку силовых кабелей и кабельных линий КИПиА по кабельным эстакадам. На блоках предусмотреть раздельные клеммные коробки для разделения границ эксплуатационной ответственности между сетями КИПиА и силовыми цепями;
11. При необходимости предусмотреть освещение кустовых площадок. Мачты запроектировать с промежуточными площадками на лестницах туннельного типа (ПБ НГП п. 1.4.18);
12. Управление наружным освещением позиций кустов предусмотреть в ручном и автоматическом режиме, с применением фотореле;
13. Организовать учет электроэнергии в проектируемых 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ. Учет в 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ организовать с применением электронного типа счетчиков. Схему передачи данных и перечень точек учета согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос».
14. Предусмотреть проектом и организовать передачу информации с проектируемых 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ о телесостоянии, телеизмерии и учет электроэнергии с интеграцией данных в систему телемеханики SCADA «МИР» и систему постоянно действующего аудита электрооборудования (АСПД АУДИТ).
15. Уставки РЗА согласовать с ПрЭО «ПН» ООО «Ноябрьскэнергонефть».
16. Проект согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос».

Срок действия ТУ – 2 года.

С уважением,

Главный инженер – первый заместитель управляющего директора **М.А. Кокорин**

М.В. Чернаков
(3467) 315-602

28726

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НОЯБРЬСКЭНЕРГОНЕФТЬ»
(ООО «НЭН»)

Юридический адрес: 629805, Российская Федерация,
Ямало-Ненецкий автономный округ,
г. Ноябрьск, промзона
Адрес для корреспонденции: 629810, Российская Федерация,
Ямало-Ненецкий автономный округ,
г. Ноябрьск, промышленная зона, панель № 5
тел. +7 (3496) 37-15-78
факс +7 (3496) 37-11-62
E-mail: ooo.nen@yamal.gazprom-neft.ru
ОГРН 1038900945973, ИНН 8905032490

18.03.2016 № 06/04/1568

на № _____ от _____

**Главному энергетику -
Начальнику УЭС
ООО "Газпромнефть-Хантос"
Д.В. Защепкину**

***ТУ на электроснабжение
кустов скважин №126, 127, 129, 19Г.***

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на электроснабжение проектируемых объектов: "Кусты скважин №126, 127, 129, 19Г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения".

1. Разработать проект электроснабжения: "Кусты скважин №126, 127, 129, 19Г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения".
2. Категория надежности электроснабжения – 1 (первая).
3. Подключение вновь проектируемых объектов к существующим сетям электроснабжения выполнить согласно нормам, ПУЭ, ПТЭЭП, СНиП, «Инструкции и рекомендации Главгосэнергонадзора России» и технических условий, запрашиваемых после определения электрических нагрузок.
4. Электроснабжение вновь проектируемых объектов выполнить на напряжение 0,4кВ. В качестве источника питания кустов скважин объектов К-129, 19Г принять вновь проектируемые 2КТПНУ-6/0,4кВ;
5. Электроснабжение 2КТПНУ-6/0,4кВ на К-129 выполнить по проектируемым ВЛ-6кВ отпайками от существующих ВЛ-6кВ на К-21. При проектировании максимально использовать существующие сети электроснабжения;
6. Электроснабжение 2КТПНУ-6/0,4кВ на К-19Г выполнить по проектируемым ВЛ-6кВ отпайками от существующих ВЛ-6кВ на К-19А. При проектировании максимально использовать существующие сети электроснабжения;

7.1 Точки врезки, тип, марку, сечение провода и трассу проектируемых ВЛ-6кВ определить проектом и согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос»;

7.2 Материал проектируемых ВЛ-6кВ – металлические, опоры выполнить по типовому проекту «Сельэнергопроект» арт. №4.0639. Изоляторы применить стеклянные – типа ШС-10Д;

7.3 На первых отпаячных и концевых опорах ВЛ-6кВ перед 2КТПНУ-6/0,4кВ предусмотреть установку разъединителей типа РЛК-10;

ООО «НОЯБРЬСКЭНЕРГОНЕФТЬ»

7.4 Проектом предусмотреть установку устройств для защиты от грозовых перенапряжений (РДИП-10) на проектируемых ВЛ-6кВ. Предусмотреть установку РДИП-10 по всей длине существующих ВЛ-6кВ. Молниезащиту и защиту от статического электричества выполнить в соответствии с ПУЭ, СО 153-34,21,122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» и РД 39-22-113-78 «Временные правила защиты от проявления статического электричества на производственных установках и сооружений нефтяной и газовой промышленности»;

7.5 Выполнить расчет пропускной способности существующих ВЛ-6кВ с учетом вновь присоединяемой нагрузки К-129, 19Г;

7.6 При пересечении трассы вновь проектируемых ВЛ-6кВ с действующими инженерными коммуникациями, самостоятельно запросить ТУ на пересечение у собственника объекта. Самостоятельно выполнить согласование проектных решений по пересечению с собственником пересекаемого объекта;

7.7 Проектом предусмотреть что ширина просек проектируемых ВЛ-6кВ в насаждениях должна приниматься в зависимости от высоты насаждений с учетом их перспективного роста в течении 25 лет с момента ввода ВЛ в эксплуатацию и группы лесов. ПУЭ 2.5.207;

7.8 При прохождении ВЛ-6кВ в насаждениях проектом предусмотреть применение самонесущего изолированного провода (СИП);

7.9 В местах пересечения ВЛ-6кВ с дорогой проектом предусмотреть применение самонесущего изолированного провода (СИП);

7.10 Спуски с ВЛ-6кВ на 2КТПНУ6/0,4кВ выполнить самонесущим изолированным проводом (СИП);

7.11 Проектом предусмотреть птицезащитные мероприятия по предотвращению гибели птиц на ВЛ-6кВ;

8. Электроснабжение скважин выполнить согласно разработанному типовому проекту заказ №8011. Количество КТП и мощность трансформаторов определить проектом с учетом загрузки трансформаторов не более 50%, трансформаторы применить энергосберегающие. Предусмотреть секционирование по стороне 6кВ и АВР по стороне 0,4кВ;

8.1 Расположение 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос»;

8.2 В блоке 2КТПНУ-6/0,4кВ установить НКУ-0,4кВ со щитом управления на 2 ввода, с ручным секционированием для электроснабжения потребителей электроэнергии позиции куста;

8.3 От щита управления НКУ-0,4кВ предусмотреть электроснабжение блоков АГЗУ, блоков автоматики и ТМ, НОТ-1, прожекторных мачт. Электроснабжение шкафов ПРС выполнить от отдельного шкафа, устанавливаемого в 2КТПНУ-6/0,4кВ, со встроенным узлом учета электроэнергии;

8.4 В 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ предусмотреть ручное управление вентиляцией и освещением от кнопок, установленных по месту. Управление электрообогревателями предусмотреть в автоматическом режиме от датчиков температуры;

8.5 Проектом предусмотреть аварийное, рабочее, ремонтное, уличное освещение 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ светильниками с энергосберегающими лампами (светодиодные).

9. На стойках кабельной эстакады, каждом ростверке 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ и каждой позиции куста проектом предусмотреть шкафы подключения эл. питания бригад ПРС, КРС;
10. Проектом предусмотреть установку блока автоматики на ростверке 2КТПНУ-6/0,4кВ;
11. Проектом предусмотреть раздельную прокладку силовых кабелей и кабельных линий КИПиА по кабельным эстакадам. На блоках предусмотреть раздельные клеммные коробки для разделения границ эксплуатационной ответственности между сетями КИПиА и силовыми цепями;
12. При необходимости предусмотреть освещение кустовых площадок. Мачты запроектировать с промежуточными площадками на лестницах туннельного типа (ПБ НГП п. 1.4.18);
13. Управление наружным освещением позиций кустов предусмотреть в ручном и автоматическом режиме, с применением фотореле;
14. Организовать учет электроэнергии в проектируемых 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ. Учет в 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ организовать с применением электронного типа счетчиков. Схему передачи данных и перечень точек учета согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос».
15. Предусмотреть проектом и организовать передачу информации с проектируемых 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ о телесостоянии, телеизмерии и учет электроэнергии с интеграцией данных в систему телемеханики SCADA «МИР» и систему постоянно действующего аудита электрооборудования (АСПД АУДИТ).
16. Уставки РЗА согласовать с ПрЭО «ПН» ООО «Ноябрьскэнергонефть».
17. Проект согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос».

Срок действия ТУ – 2 года.

С уважением,

Главный инженер – первый заместитель управляющего директора **М.А. Кокорин**

М.В. Чернаков
(3467) 315-602

Приложение 48
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения».

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин №№ 126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» расположен на межселенной территории в границах Приобского месторождения нефти (южная часть) Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 34 километрах от города Ханты-Мансийска.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Самаровского лесничества (Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское урочище).

III. Решение по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет параметров полосы отвода земельного участка на период строительства и эксплуатации проектируемых объектов производится в соответствии с действующими нормами отвода земель.

Таблица 1

Расчет площади зон размещения проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь в пределах вновь испрашиваемых лесных участков, га.	Площадь в пределах земельных участков, арендованных ранее, га.	Зона застройки, га.
Куст скважин №126	6.4922	-	6.4922
Коридор коммуникаций к кусту скважин №126: -Подъезд к кусту скважин №126; -Подъезд к кусту скважин №126 (съезд на последнюю скважину); -Нефтегазосборные сети К 126 - т.вр. К 126; -ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст №126 - КТПН №2 Куст №126; -ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст №126 - КТПН №2 Куст №126; -ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №126 - КТПН №1 Куст №126; -ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №126 - КТПН №1 Куст №126; -Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ Ф.2Д -17 ПС-35/6кВ "ДНС-2"; -Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ Ф.2Д - 08 ПС-35/6кВ "ДНС-2".	3.8960	2.0408	5.9368
Куст скважин №127	6.4019	-	6.4019
Коридор коммуникаций к кусту скважин №127: -Подъезд к кусту скважин №127; -Подъезд к кусту скважин №127 (съезд на последнюю скважину); -Нефтегазосборные сети К.127-т.вр.К.127; -ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст №127 - КТПН №2 Куст №127; -ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст №127 - КТПН №2 Куст №127; -ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №127 - КТПН №1 Куст №127; -ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №127 - КТПН №1 Куст №127; -Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф-10 -22 ПС-35/6кВ "К-10"; -Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф-10 -23 ПС-35/6кВ "К-10".	6.5703	0.6639	7.2342
Куст скважин №129	6.2622	0.1057	6.3679

Коридор коммуникаций к кусту скважин №129: -Подъезд к кусту скважин № 129; -Подъезд к кусту скважин № 129 (съезд на 1-ую скважину); -Нефтегазосборные сети К.129-т.вр.К.129; -ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст №129 - КТПН №2 Куст №129; -ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст №129 - КТПН №2 Куст №129; -ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №129 - КТПН №1 Куст №129; -ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №129 - КТПН №1 Куст №129; -Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф-10 -14 ПС-35/6кВ "К-10"; -Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф-10 -13 ПС-35/6кВ "К-10".	1.1915	1.5755	2.7670
Куст скважин №19г	2.2087	4.4453	6.6540
Коридор коммуникаций к кусту скважин №19г: -Подъезд к кусту скважин №19г; -Подъезд к кусту скважин №19г (съезд на последнюю скважину); -Высоконапорный водовод т.вр. К 19г - К19г; -Нефтегазосборные сети К 19г - т.вр. К 19г; -ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст №19Г - КТПН №2 Куст №19Г; -ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст №19Г - КТПН №2 Куст №19Г; -ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №19Г - КТПН №1 Куст №19Г; -ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №19Г - КТПН №1 Куст №19Г; -Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф.4К-05 ПС-35/6кВ "КНС-4"; -Демонтаж/монтаж существующего участка ВЛ-6кВ ф.4К-06 ПС-35/6кВ "КНС-4".	1.0916	2.9410	4.0326
Всего	34.1144	11.7722	45.8866

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Кадастровый номер земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель	Наименование проектируемого объекта
86:02:1001003:3849	17.00	Земли лесного фонда	«Кусты скважин №№126, 127, 129, 19г. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»
86:02:1001003:3850	29.00	Земли лесного фонда	
86:02:1001003:3861	12.51	Земли лесного фонда	
86:02:1001003:3855	8.25	Земли лесного фонда	

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект расположен параллельно существующему техническому коридору коммуникаций. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

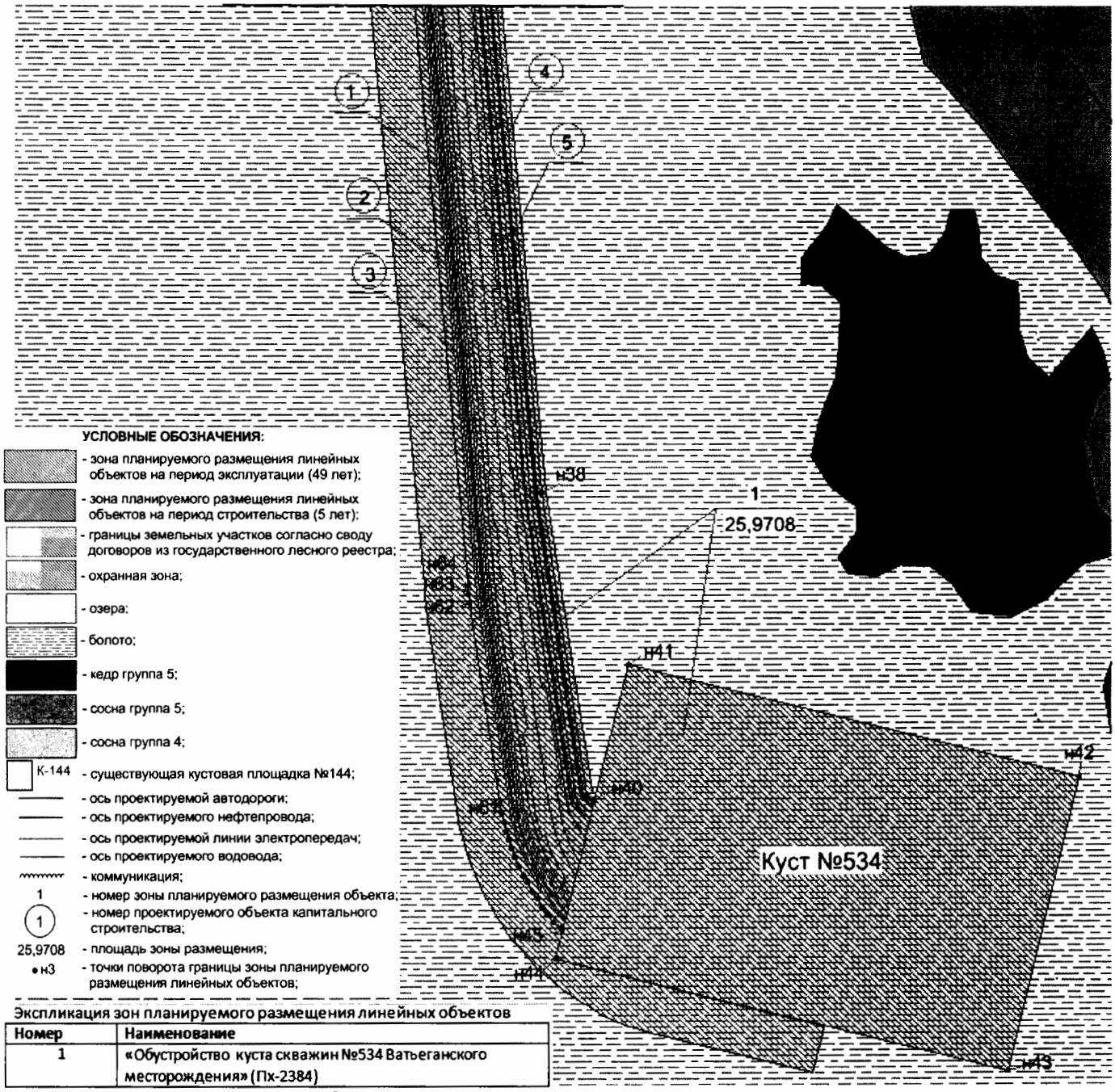
Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект расположен за пределами территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5000

Приложение 49
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения линейных объектов на период эксплуатации (49 лет);
- зона планируемого размещения линейных объектов на период строительства (5 лет);
- границы земельных участков согласно своду договоров из государственного лесного реестра;
- охранная зона;
- озера;
- болото;
- кедр группа 5;
- сосна группа 5;
- сосна группа 4;
- К-144 - существующая кустовая площадка №144;
- ось проектируемой автодороги;
- ось проектируемого нефтепровода;
- ось проектируемой линии электропередач;
- ось проектируемого водовода;
- коммуникация;
- 1 - номер зоны планируемого размещения объекта;
- (1) - номер проектируемого объекта капитального строительства;
- 25,9708 - площадь зоны размещения;
- •н3 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

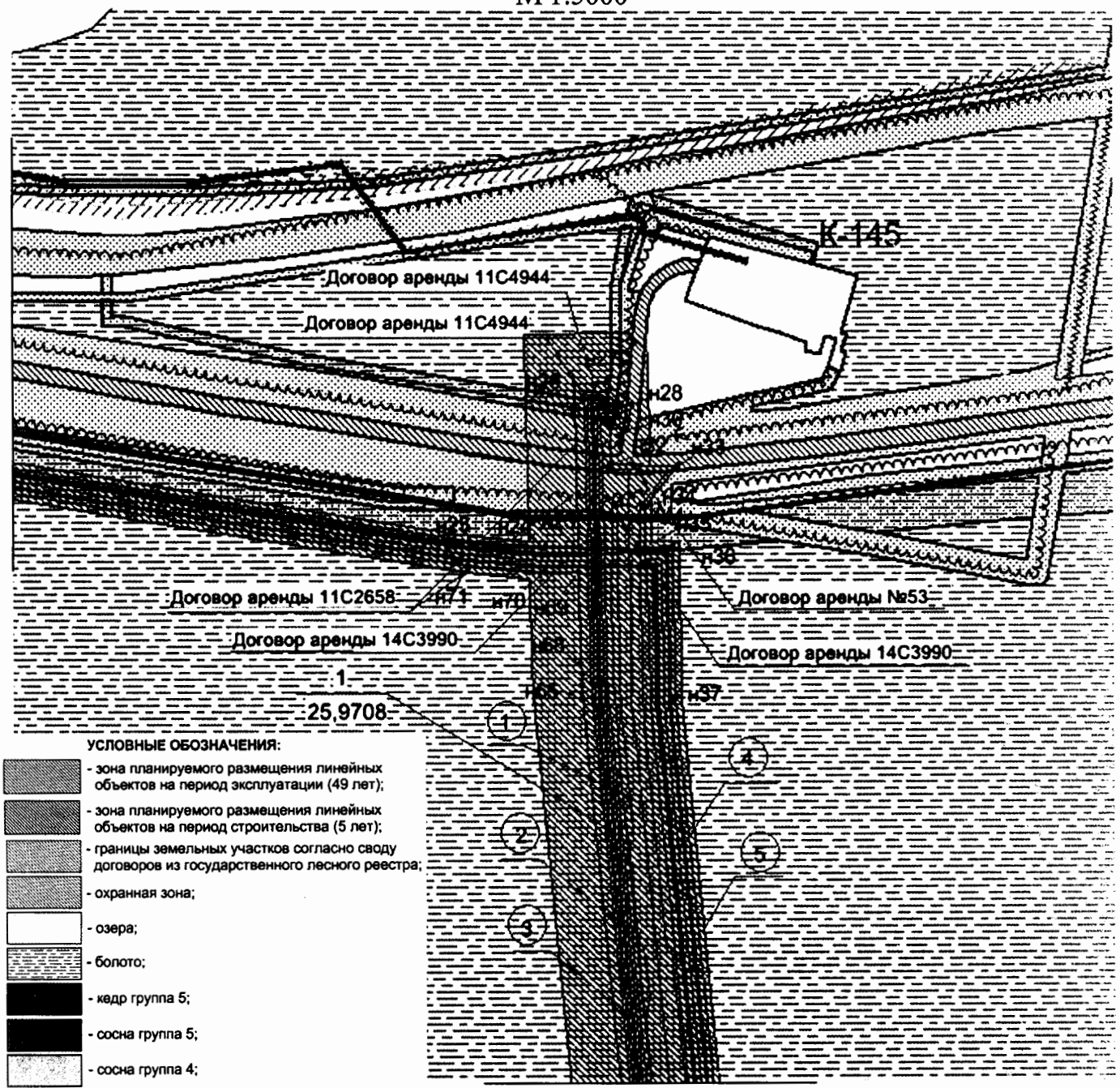
Номер	Наименование
1	«Обустройство куста скважин №534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст №534
2	Нефтепровод от куста №534
3	Водовод на куст №534
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия1)
5	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия2)

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
М 1:5000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения линейных объектов на период эксплуатации (49 лет);
- зона планируемого размещения линейных объектов на период строительства (5 лет);
- границы земельных участков согласно своду договоров из государственного лесного реестра;
- охранная зона;
- озера;
- болото;
- кедр группа 5;
- сосна группа 5;
- сосна группа 4;
- К-144 - существующая кустовая площадка №144;
- ось проектируемой автодороги;
- ось проектируемого нефтепровода;
- ось проектируемой линии электропередач;
- ось проектируемого водовода;
- коммуникация;
- 1 - номер зоны планируемого размещения объекта;
- (1) - номер проектируемого объекта капитального строительства;
- 25,9708 - площадь зоны размещения;
- • н3 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

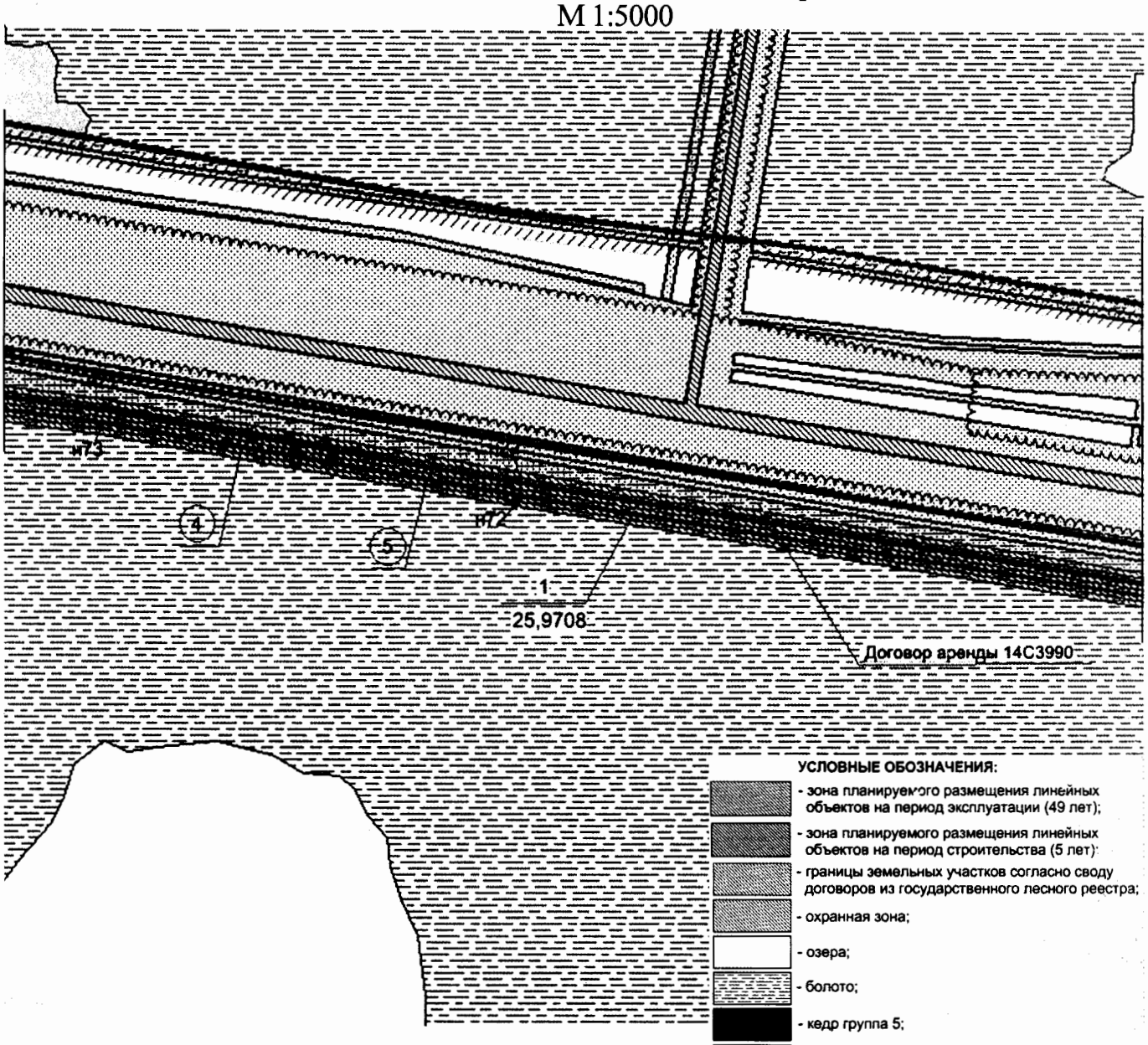
Номер	Наименование
1	«Обустройство куста скважин №534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст №534
2	Нефтепровод от куста №534
3	Водовод на куст №534
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия 1)
5	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия 2)

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
М 1:5000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения линейных объектов на период эксплуатации (49 лет);
- зона планируемого размещения линейных объектов на период строительства (5 лет);
- границы земельных участков согласно своду договоров из государственного лесного реестра;
- охранная зона;
- озера;
- болото;
- кедр группа 5;
- сосна группа 5;
- сосна группа 4;
- К-144 – существующая кустовая площадка №144;
- ось проектируемой автодороги;
- ось проектируемого нефтепровода;
- ось проектируемой линии электропередач;
- ось проектируемого водовода;
- коммуникация;
- 1 – номер зоны планируемого размещения объекта;
- (1) – номер проектируемого объекта капитального строительства;
- 25,9708 – площадь зоны размещения;
- •н3 – точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

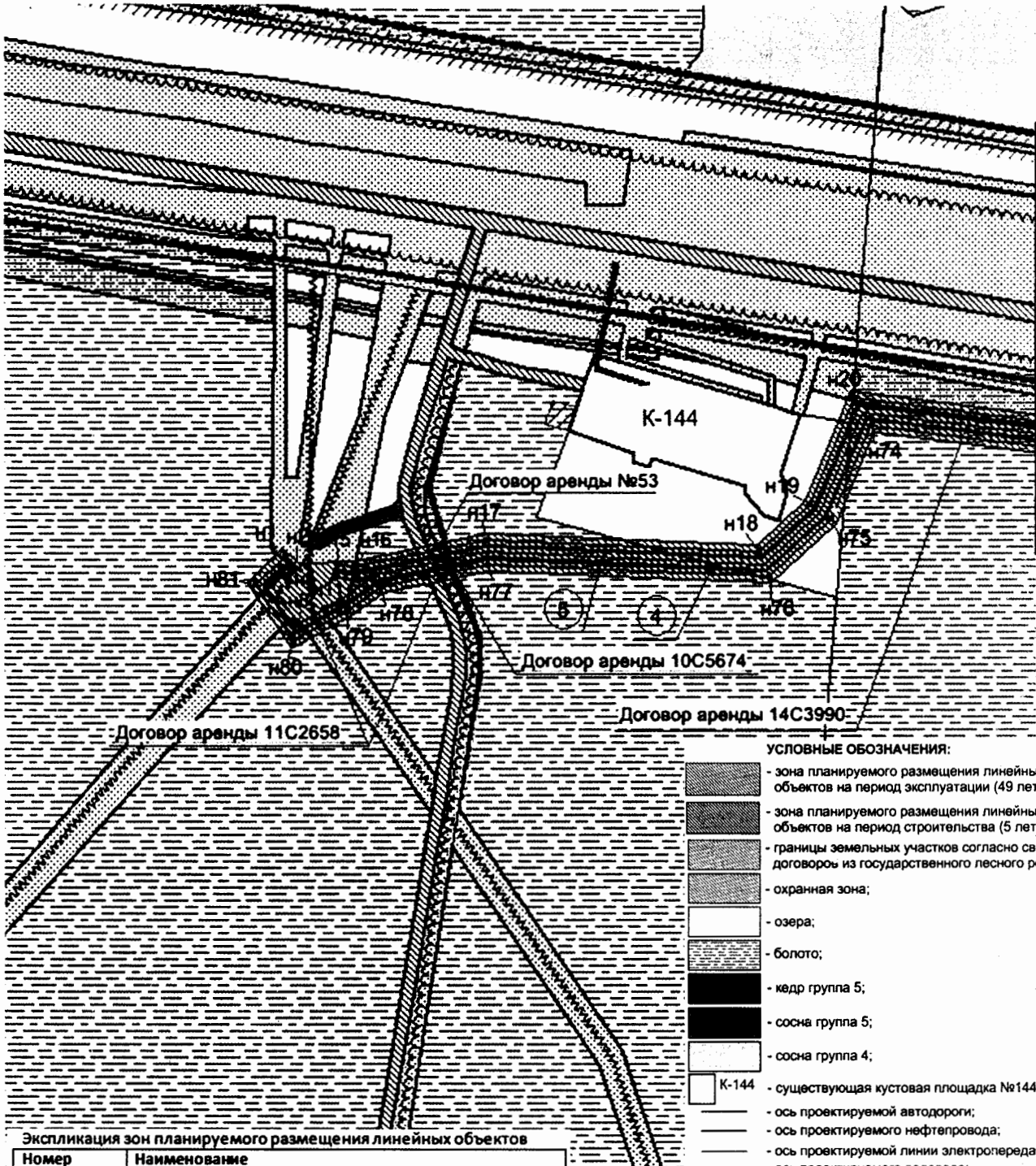
Номер	Наименование
1	«Обустройство куста скважин №534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия1)
5	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия2)

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
М 1:5000



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	«Обустройство куста скважин №534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия1)
5	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия2)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения линейных объектов на период эксплуатации (49 лет);
- зона планируемого размещения линейных объектов на период строительства (5 лет);
- границы земельных участков согласно своду договоров из государственного лесного реестра;
- охранная зона;
- озера;
- болото;
- кедр группа 5;
- сосна группа 5;
- сосна группа 4;
- К-144 – существующая кустовая площадка №144;
- ось проектируемой автодороги;
- ось проектируемого нефтепровода;
- ось проектируемой линии электропередач;
- ось проектируемого водовода;
- коммуникация;
- 1 – номер зоны планируемого размещения объекта;
- (1) – номер проектируемого объекта капитального строительства;
- 25,9708 – площадь зоны размещения;
- • н3 – точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

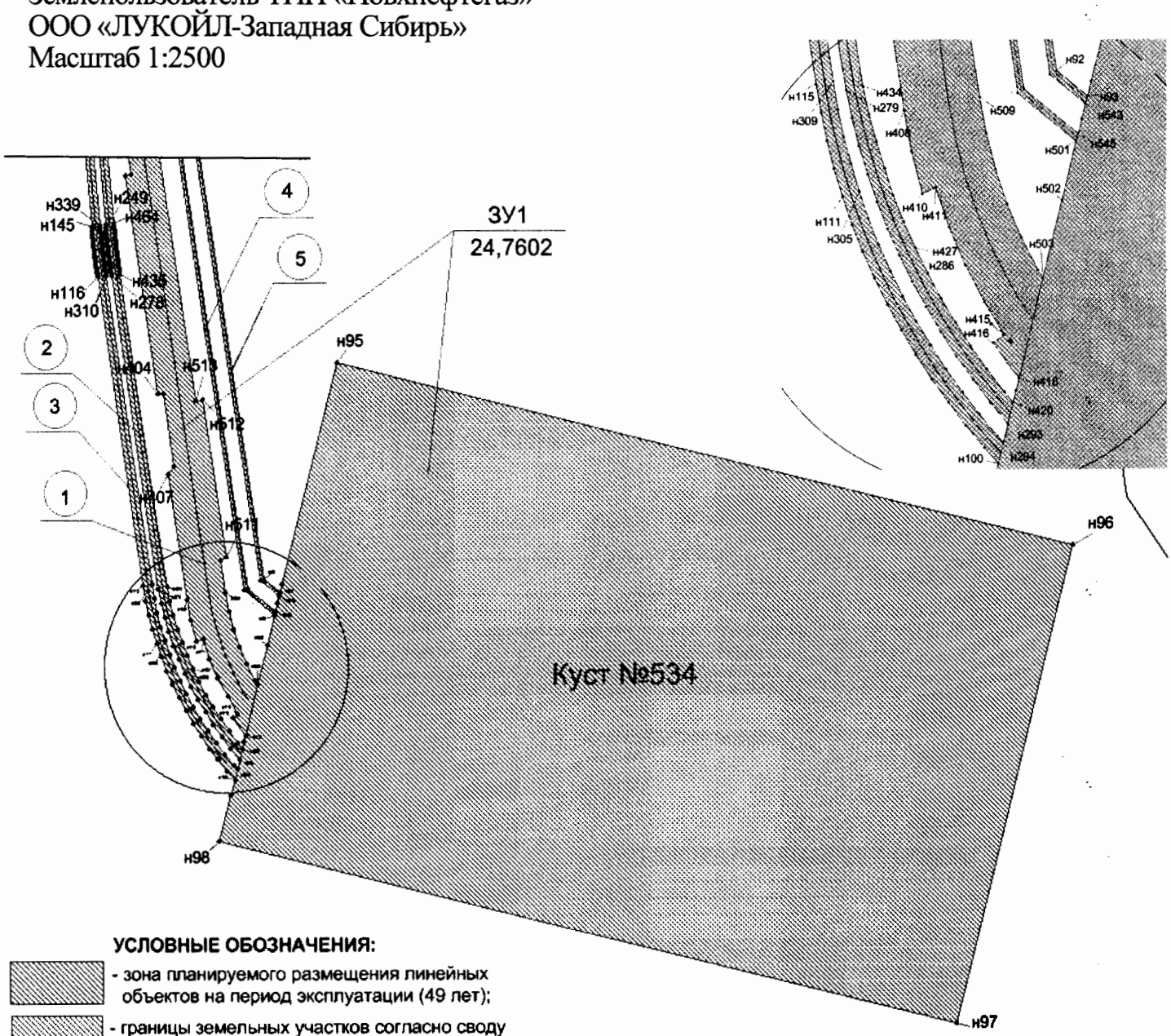
Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов куста №534

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
н1	1087299.66	4345343.27
н2	1087291.09	4345352.39
н3	1087288.16	4345349.65
н4	1087286.71	4345348.28
н5	1087283.79	4345345.54
н6	1087286.08	4345343.10
н7	1087277.26	4345333.26
н8	1087245.76	4345352.86
н9	1087263.66	4345388.76
н10	1087281.94	4345417.89
н11	1087279.42	4345400.96
н12	1087281.43	4345384.75
н13	1087285.35	4345385.64
н14	1087287.31	4345386.09
н15	1087291.24	4345386.98
н16	1087289.53	4345400.81
н17	1087306.29	4345508.32
н18	1087286.50	4345728.78
н19	1087322.16	4345771.47
н20	1087406.47	4345811.61
н21	1087363.46	4346061.85
н22	1087284.47	4346420.82
н23	1087091.94	4347340.28
н24	1087083.86	4347400.49
н25	1087082.92	4347428.23
н26	1087215.58	4347431.87
н27	1087214.84	4347458.73
н28	1087195.55	4347476.75
н29	1087184.68	4347474.30
н30	1087176.83	4347472.26
н31	1087178.34	4347458.86
н32	1087149.49	4347458.06
н33	1087144.87	4347511.73
н34	1087113.72	4347483.38
н35	1087080.96	4347482.27
н36	1087080.13	4347505.22
н37	1086957.19	4347500.84
н38	1086233.83	4347534.71
н39	1085956.37	4347563.75
н40	1085951.01	4347569.77
н41	1086073.40	4347606.49
н42	1085950.65	4348014.82
н43	1085687.43	4347936.06

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
н44	1085810.01	4347527.37
н45	1085835.74	4347535.20
н46	1085837.64	4347533.51
н47	1085844.21	4347528.08
н48	1085850.99	4347522.92
н49	1085857.95	4347518.04
н50	1085865.13	4347513.44
н51	1085872.47	4347509.14
н52	1085879.99	4347505.13
н53	1085887.68	4347501.45
н54	1085895.49	4347498.06
н55	1085903.44	4347495.01
н56	1085911.50	4347492.28
н57	1085919.66	4347489.87
н58	1085927.92	4347487.81
н59	1085936.27	4347486.07
н60	1085944.67	4347484.68
н61	1085953.12	4347483.63
н62	1086126.19	4347465.61
н63	1086141.11	4347464.28
н64	1086155.06	4347463.48
н65	1086951.20	4347426.02
н66	1086965.60	4347425.55
н67	1086979.97	4347425.45
н68	1086989.17	4347425.60
н69	1087062.75	4347427.67
н70	1087063.91	4347398.81
н71	1087072.21	4347336.89
н72	1087264.91	4346416.63
н73	1087343.81	4346058.00
н74	1087384.19	4345823.16
н75	1087309.61	4345787.66
н76	1087265.83	4345735.24
н77	1087286.15	4345508.98
н78	1087272.38	4345421.48
н79	1087254.93	4345393.66
н80	1087232.74	4345349.18
н81	1087279.10	4345320.35
н1	1087299.66	4345343.27

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры «Обустройство
куста скважин № 534 Ватьеганского
месторождения» (Пх-2384)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:2500

Приложение 50
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения линейных объектов на период эксплуатации (49 лет);
- границы земельных участков согласно своду договоров из государственного лесного реестра;
- озера;
- К-144 - существующая кустовая площадка №144;
- ЗУ1 - обозначение формируемого земельного участка;
- 1 - номер проектируемого объекта капитального строительства;
- 24,7602 - площадь зоны размещения;
- •н3 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

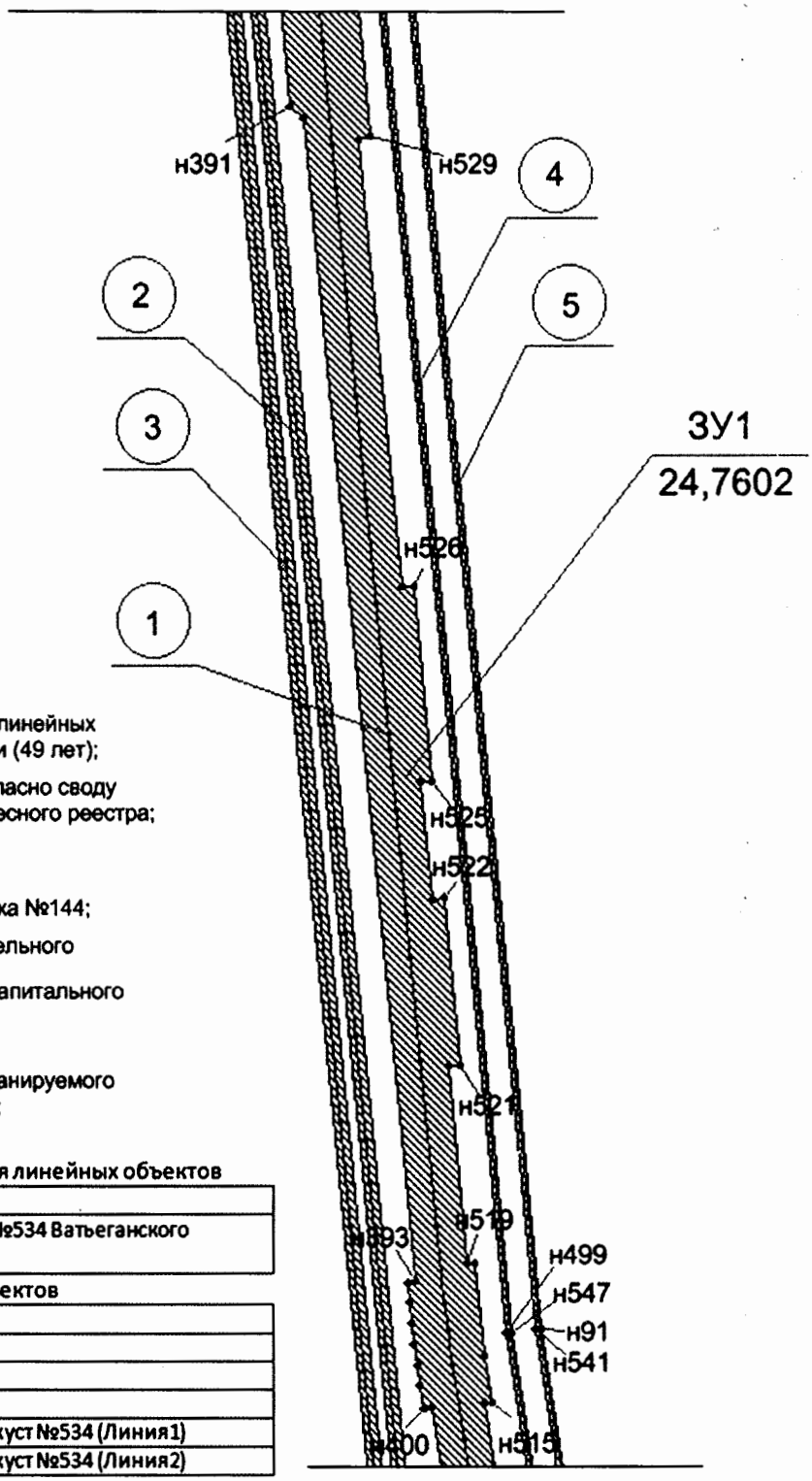
Номер	Наименование
ЗУ1	«Обустройство куста скважин №534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст №534
2	Нефтепровод от куста №534
3	Водовод на куст №534
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия 1)
5	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия 2)

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
М 1:2500



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения линейных объектов на период эксплуатации (49 лет);
- границы земельных участков согласно своду договоров из государственного лесного реестра;
- озера;
- К-144 - существующая кустовая площадка №144;
- ЗУ1 - обозначение формируемого земельного участка;
- (1) - номер проектируемого объекта капитального строительства;
- 24,7602 - площадь зоны размещения;
- •н3 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

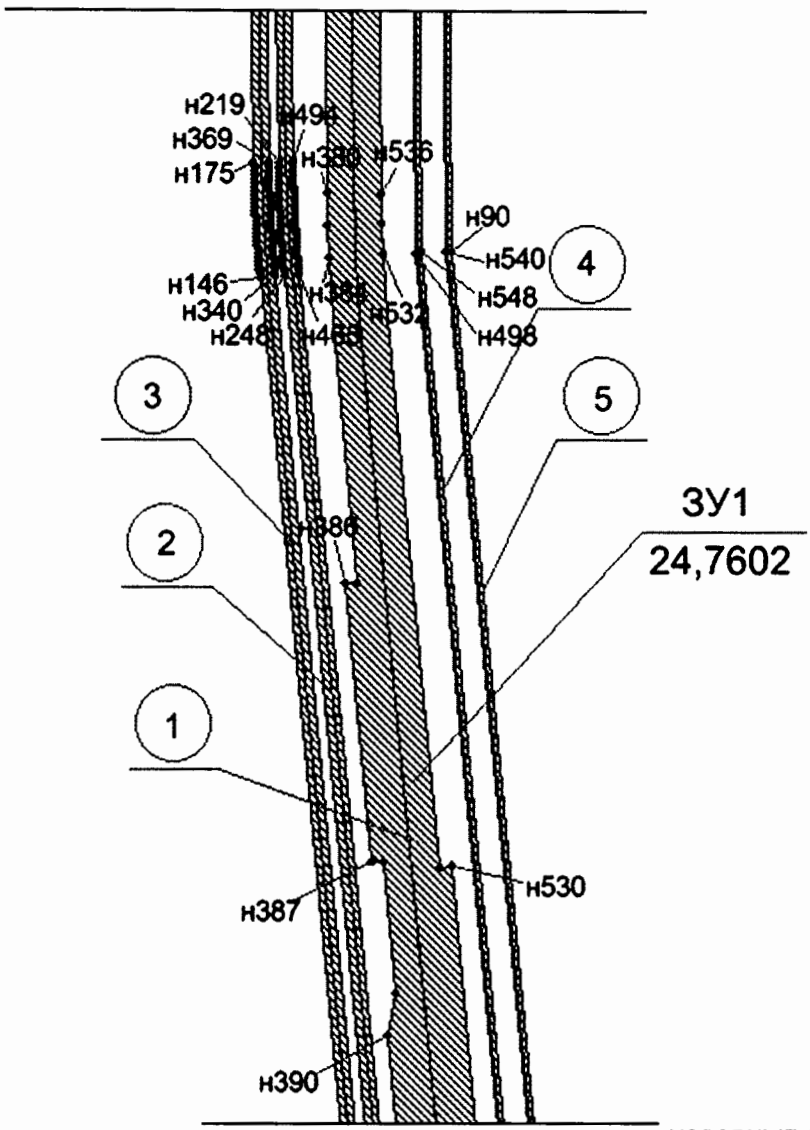
Номер	Наименование
ЗУ1	«Обустройство куста скважин №534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст №534
2	Нефтепровод от куста №534
3	Водовод на куст №534
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия1)
5	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия2)

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
М 1:2500



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Обустройство куста скважин №534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

Экспликация проектируемых линейных объектов

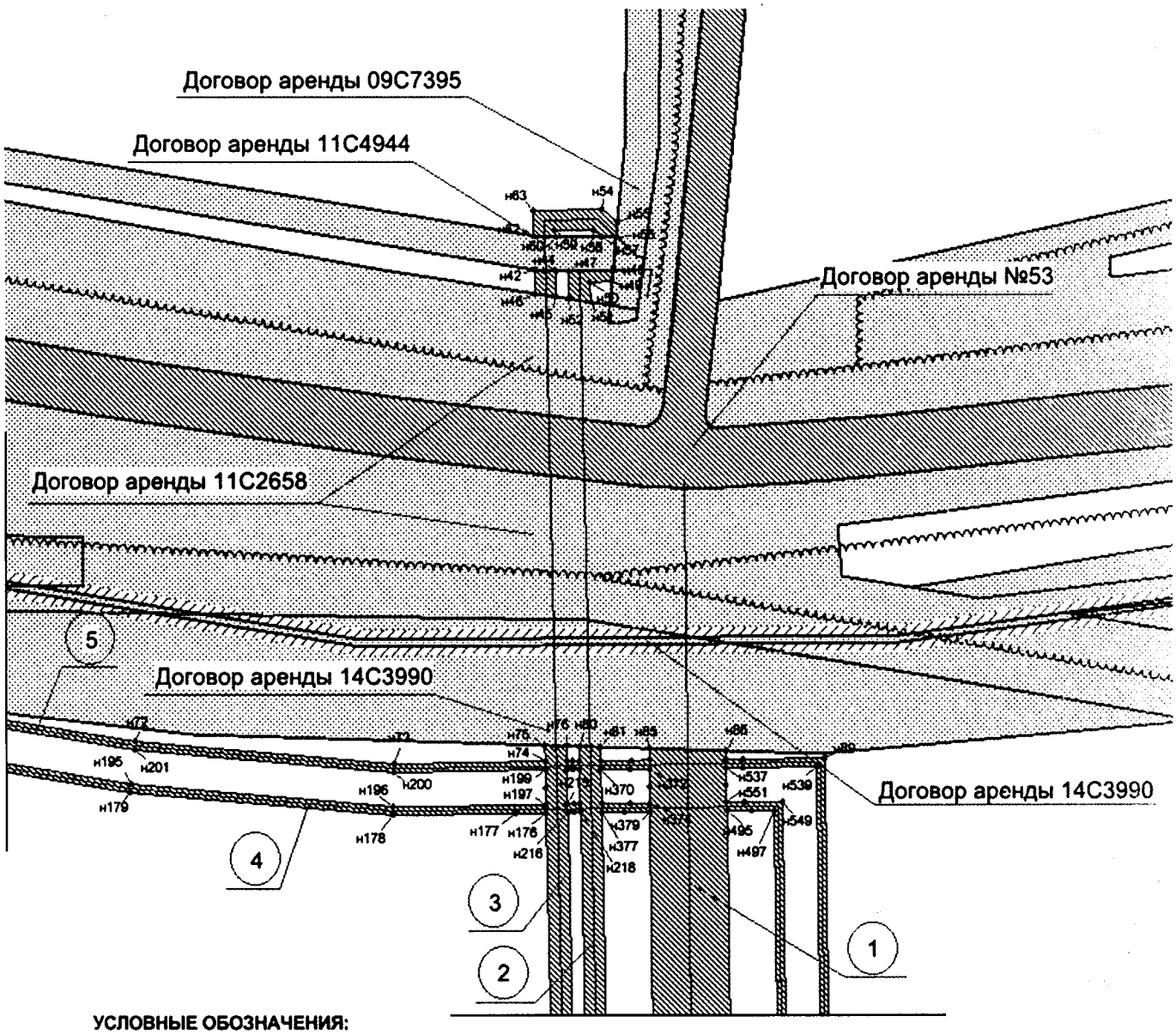
Номер	Наименование
1	Автодорога на куст №534
2	Нефтепровод от куста №534
3	Водовод на куст №534
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия1)
5	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия2)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения линейных объектов на период эксплуатации (49 лет);
- границы земельных участков согласно своду договоров из государственного лесного реестра;
- озера;
- К-144 — существующая кустовая площадка №144;
- ЗУ1 — обозначение формируемого земельного участка;
- (1) — номер проектируемого объекта капитального строительства;
- 24,7602 — площадь зоны размещения;
- •н3 — точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
М 1:1250



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения линейных объектов на период эксплуатации (49 лет);
- границы земельных участков согласно своду договоров из государственного лесного реестра;
- озера;
- К-144 - существующая кустовая площадка №144;
- ЗУ1 - обозначение формируемого земельного участка;
- (1) - номер проектируемого объекта капитального строительства;
- 24,7602 - площадь зоны размещения;
- •н3 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Обустройство куста скважин №534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

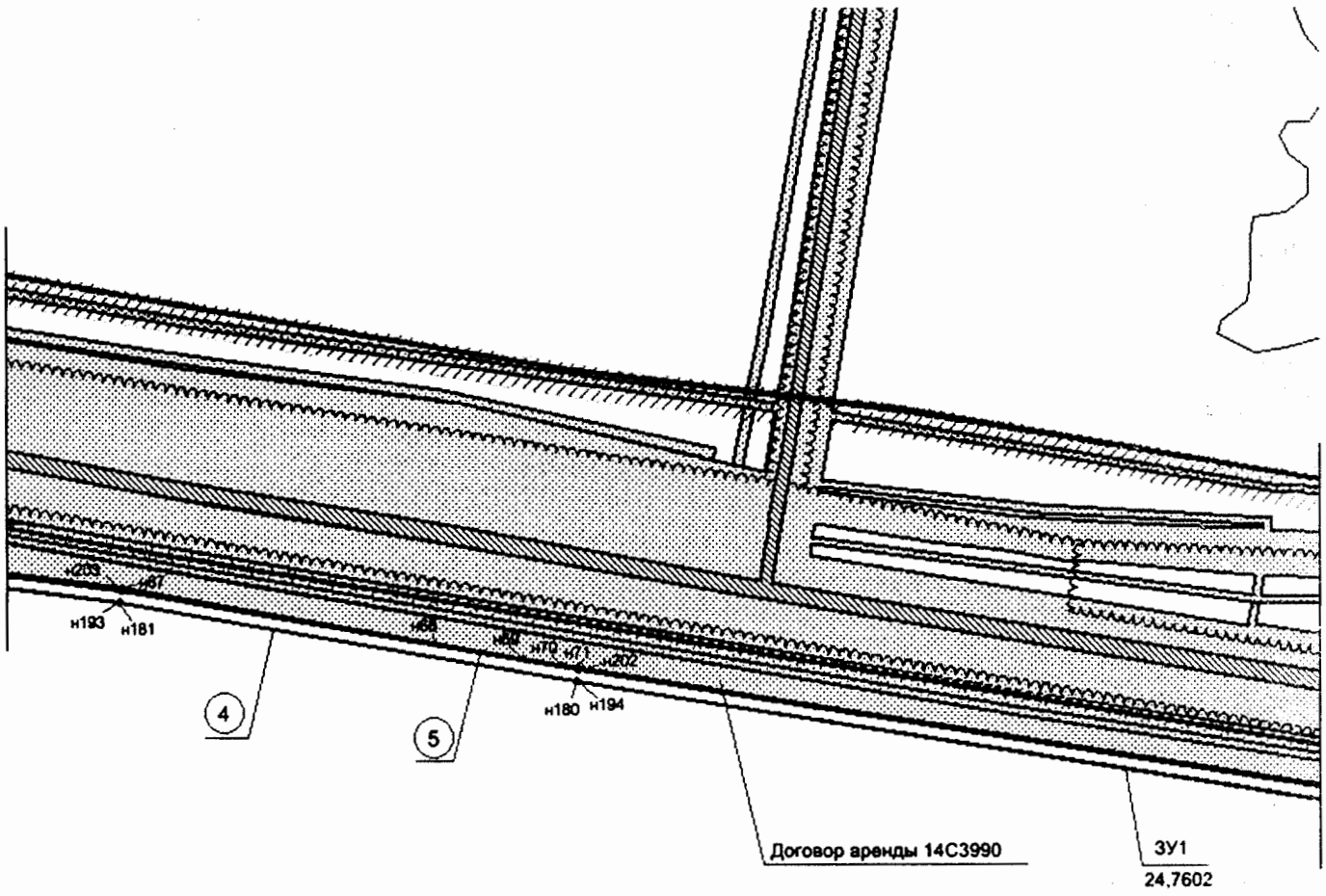
Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст №534
2	Нефтепровод от куста №534
3	Водовод на куст №534
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия1)
5	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия2)

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

М 1:5000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения линейных объектов на период эксплуатации (49 лет);
- границы земельных участков согласно своду договоров из государственного лесного реестра;
- озера;
- К-144 - существующая кустовая площадка №144;
- ЗУ1 - обозначение формируемого земельного участка;
- (1) - номер проектируемого объекта капитального строительства;
- 24,7602 - площадь зоны размещения;
- •н3 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

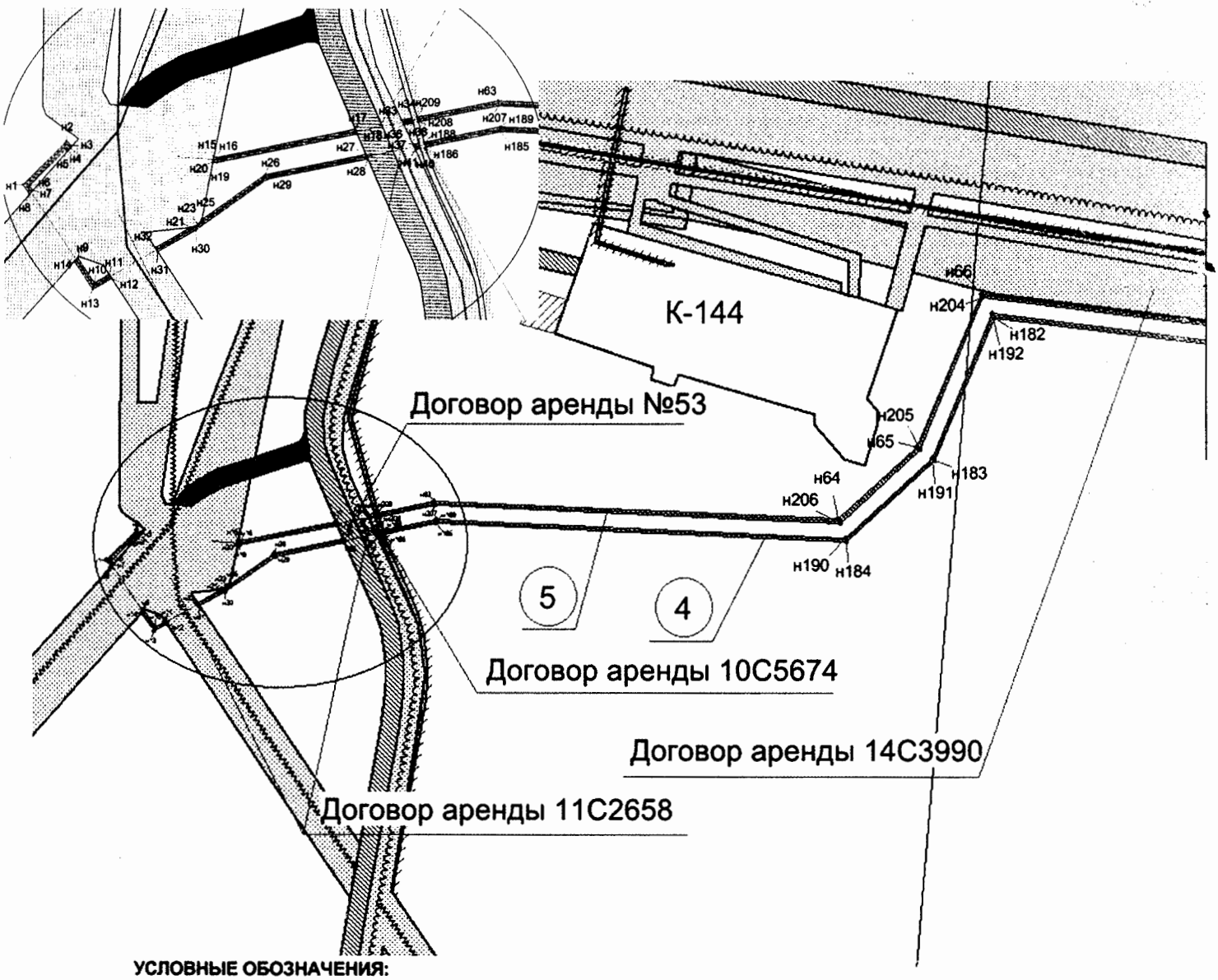
Номер	Наименование
ЗУ1	«Обустройство куста скважин №534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия1)
5	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия2)

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
М 1:5000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения линейных объектов на период эксплуатации (49 лет);
- границы земельных участков согласно своду договоров из государственного лесного реестра;
- озера;
- К-144 - существующая кустовая площадка №144;
- ЗУ1 - обозначение формируемого земельного участка;
- (1) - номер проектируемого объекта капитального строительства;
- 24,7602 - площадь зоны размещения;
- •н3 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Обустройство куста скважин №534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
4	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия 1)
5	Высоковольтная линия 6 кВ на куст №534 (Линия 2)

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Каталог координат
границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н1	1087278.36	4345325.51		н33	1087296.52	4345471.66
н2	1087294.23	4345343.21		н34	1087297.11	4345475.52
н3	1087292.26	4345345.30		н35	1087295.17	4345475.98
н4	1087290.84	4345343.89		н36	1087294.62	4345472.44
н5	1087291.51	4345343.17		н33	1087296.52	4345471.66
н6	1087277.99	4345328.10		–	–	–
н7	1087276.09	4345329.28		н37	1087286.95	4345475.55
н8	1087274.64	4345327.84		н38	1087287.30	4345477.77
н1	1087278.36	4345325.51		н39	1087287.00	4345477.84
–	–	–		н40	1087285.36	4345478.24
н9	1087250.19	4345345.40		н41	1087285.05	4345476.31
н10	1087240.54	4345351.39		н37	1087286.95	4345475.55
н11	1087243.45	4345357.19		–	–	–
н12	1087241.73	4345358.25		н42	1087193.73	4347438.77
н13	1087237.95	4345350.65		н43	1087193.33	4347440.62
н14	1087248.73	4345343.95		н44	1087193.19	4347443.76
н9	1087250.19	4345345.40		н45	1087187.29	4347443.59
–	–	–		н46	1087188.29	4347438.62
н15	1087285.58	4345399.97		н42	1087193.73	4347438.77
н16	1087285.48	4345400.87		–	–	–
н17	1087293.77	4345453.95		н47	1087193.04	4347446.76
н18	1087291.85	4345454.66		н48	1087192.56	4347457.13
н19	1087283.46	4345400.90		н49	1087190.22	4347456.80
н20	1087283.63	4345399.48		н50	1087190.36	4347451.69
н15	1087285.58	4345399.97		н51	1087185.69	4347451.56
–	–	–		н52	1087186.68	4347446.59
н21	1087259.52	4345389.43		н47	1087193.04	4347446.76
н22	1087259.53	4345389.77		–	–	–
н23	1087260.34	4345392.50		н53	1087207.87	4347439.16
н24	1087262.16	4345394.13		н54	1087207.43	4347455.42
н25	1087262.35	4345394.20		н55	1087204.29	4347458.83
н26	1087278.12	4345419.33		н56	1087200.52	4347458.26
н27	1087284.12	4345457.50		н57	1087200.68	4347454.93
н28	1087282.22	4345458.20		н58	1087202.48	4347453.22
н29	1087276.21	4345420.05		н59	1087202.74	4347444.02
н30	1087258.42	4345391.71		н60	1087201.20	4347443.99
н31	1087250.92	4345376.65		н61	1087201.31	4347441.66
н32	1087252.63	4345375.60		н62	1087201.89	4347438.99
н21	1087259.52	4345389.43		н53	1087207.87	4347439.16
–	–	–		–	–	–

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н63	1087302.26	4345508.45		н117	1086127.95	4347472.97
н64	1087282.37	4345730.08		н118	1086128.93	4347472.86
н65	1087319.65	4345774.71		н119	1086129.90	4347472.77
н66	1087402.01	4345813.92		н120	1086130.89	4347472.68
н67	1087359.53	4346061.08		н121	1086131.86	4347472.58
н68	1087305.34	4346307.42		н122	1086132.84	4347472.49
н69	1087289.60	4346377.17		н123	1086133.82	4347472.40
н70	1087283.42	4346406.96		н124	1086134.80	4347472.32
н71	1087280.57	4346419.97		н125	1086135.79	4347472.23
н72	1087088.00	4347339.60		н126	1086136.76	4347472.15
н73	1087079.87	4347400.15		н127	1086137.75	4347472.07
н74	1087078.58	4347435.61		н128	1086138.72	4347471.98
н75	1087082.36	4347435.72		н129	1086139.71	4347471.91
н76	1087081.96	4347440.71		н130	1086140.68	4347471.83
н77	1087078.43	4347440.61		н131	1086141.67	4347471.76
н78	1087078.39	4347442.14		н132	1086142.64	4347471.68
н79	1087078.34	4347443.60		н133	1086143.63	4347471.62
н80	1087081.73	4347443.69		н134	1086144.61	4347471.55
н81	1087081.35	4347448.68		н135	1086145.58	4347471.48
н82	1087078.11	4347448.61		н136	1086146.57	4347471.42
н83	1087077.88	4347455.74		н137	1086147.55	4347471.35
н84	1087077.74	4347460.08		н138	1086148.54	4347471.30
н85	1087080.45	4347460.18		н139	1086149.51	4347471.24
н86	1087079.04	4347478.14		н140	1086150.50	4347471.17
н87	1087077.10	4347478.08		н141	1086151.48	4347471.12
н88	1087076.96	4347482.13		н142	1086152.46	4347471.06
н89	1087076.28	4347501.08		н143	1086153.45	4347471.02
н90	1086957.17	4347496.84		н144	1086154.43	4347470.97
н91	1086233.53	4347530.84		н145	1086155.40	4347470.92
н92	1085954.41	4347559.89		н146	1086951.55	4347433.51
н93	1085946.78	4347568.51		н147	1086952.84	4347433.46
н94	1085951.01	4347569.77		н148	1086954.13	4347433.40
н95	1086073.40	4347606.49		н149	1086955.42	4347433.34
н96	1085950.76	4348014.87		н150	1086956.70	4347433.30
н97	1085687.61	4347935.96		н151	1086957.99	4347433.25
н98	1085809.98	4347527.47		н152	1086959.28	4347433.21
н99	1085835.74	4347535.20		н153	1086960.57	4347433.18
н100	1085844.27	4347537.76		н154	1086961.86	4347433.13
н101	1085848.87	4347533.95		н155	1086963.16	4347433.10
н102	1085855.41	4347528.97		н156	1086964.45	4347433.08
н103	1085862.14	4347524.26		н157	1086965.73	4347433.04
н104	1085869.05	4347519.83		н158	1086967.03	4347433.02
н105	1085876.13	4347515.69		н159	1086968.31	4347433.01
н106	1085883.38	4347511.83		н160	1086969.60	4347432.99
н107	1085890.79	4347508.27		н161	1086970.89	4347432.97
н108	1085898.32	4347505.02		н162	1086972.19	4347432.97
н109	1085905.98	4347502.07		н163	1086973.47	4347432.96
н110	1085913.77	4347499.43		н164	1086974.76	4347432.96
н111	1085921.64	4347497.11		н165	1086976.05	4347432.96
н112	1085929.60	4347495.11		н166	1086977.34	4347432.96
н113	1085937.65	4347493.45		н167	1086978.62	4347432.98
н114	1085945.75	4347492.10		н168	1086979.92	4347432.98
н115	1085953.90	4347491.08		н169	1086981.21	4347432.99
н116	1086126.97	4347473.07		н170	1086982.50	4347433.02

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н171	1086983.79	4347433.04		н221	1086986.41	4347441.09
н172	1086985.08	4347433.05		н222	1086985.12	4347441.06
н173	1086986.36	4347433.09		н223	1086983.83	4347441.05
н174	1086987.65	4347433.11		н224	1086982.54	4347441.02
н175	1086988.94	4347433.14		н225	1086981.25	4347441.00
н176	1087066.58	4347435.29		н226	1086979.97	4347441.00
н177	1087066.87	4347427.78		н227	1086978.68	4347440.98
н178	1087067.90	4347399.15		н228	1086977.39	4347440.97
н179	1087076.16	4347337.57		н229	1086976.10	4347440.96
н180	1087268.83	4346417.46		н230	1086974.80	4347440.96
н181	1087347.74	4346058.76		н231	1086973.52	4347440.97
н182	1087388.65	4345820.85		н232	1086972.23	4347440.97
н183	1087312.12	4345784.42		н233	1086970.94	4347440.99
н184	1087269.97	4345733.96		н234	1086969.66	4347441.00
н185	1087290.19	4345508.85		н235	1086968.36	4347441.01
н186	1087285.67	4345480.22		н236	1086967.07	4347441.03
н187	1087287.47	4345479.78		н237	1086965.79	4347441.06
н188	1087287.60	4345479.75		н238	1086964.49	4347441.08
н189	1087292.19	4345508.78		н239	1086963.21	4347441.11
н190	1087272.03	4345733.30		н240	1086961.92	4347441.14
н191	1087313.37	4345782.81		н241	1086960.61	4347441.18
н192	1087390.88	4345819.70		н242	1086959.33	4347441.22
н193	1087349.70	4346059.16		н243	1086958.04	4347441.26
н194	1087270.78	4346417.88		н244	1086956.75	4347441.30
н195	1087078.14	4347337.90		н245	1086955.47	4347441.36
н196	1087069.90	4347399.31		н246	1086954.17	4347441.41
н197	1087068.62	4347435.34		н247	1086952.89	4347441.46
н198	1087072.57	4347435.45		н248	1086951.61	4347441.52
н199	1087076.64	4347435.56		н249	1086156.01	4347478.90
н200	1087077.87	4347399.99		н250	1086155.03	4347478.95
н201	1087086.02	4347339.26		н251	1086154.04	4347479.00
н202	1087278.61	4346419.56		н252	1086153.07	4347479.05
н203	1087357.56	4346060.69		н253	1086152.08	4347479.11
н204	1087399.79	4345815.08		н254	1086151.10	4347479.16
н205	1087318.39	4345776.32		н255	1086150.12	4347479.22
н206	1087280.30	4345730.72		н256	1086149.13	4347479.28
н207	1087300.25	4345508.52		н257	1086148.16	4347479.33
н208	1087295.48	4345477.94		н258	1086147.17	4347479.40
н209	1087297.42	4345477.49		н259	1086146.19	4347479.46
н63	1087302.26	4345508.45		н260	1086145.21	4347479.53
–	–	–		н261	1086144.23	4347479.60
н210	1087076.44	4347440.56		н262	1086143.25	4347479.67
н211	1087076.35	4347442.04		н263	1086142.27	4347479.74
н212	1087076.26	4347443.55		н264	1086141.29	4347479.82
н213	1087068.34	4347443.33		н265	1086140.30	4347479.88
н214	1087068.38	4347441.80		н266	1086139.33	4347479.97
н215	1087068.43	4347440.34		н267	1086138.34	4347480.05
н210	1087076.44	4347440.56		н268	1086137.37	4347480.13
–	–	–		н269	1086136.38	4347480.21
н216	1087066.43	4347440.29		н270	1086135.41	4347480.30
н217	1087066.38	4347441.79		н271	1086134.42	4347480.39
н218	1087066.32	4347443.27		н272	1086133.44	4347480.47
н219	1086988.98	4347441.15		н273	1086132.47	4347480.57
н220	1086987.69	4347441.13		н274	1086131.48	4347480.66

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н275	1086130.51	4347480.76		н329	1086145.92	4347476.47
н276	1086129.53	4347480.85		н330	1086146.89	4347476.40
н277	1086128.55	4347480.96		н331	1086147.87	4347476.34
н278	1086127.57	4347481.05		н332	1086148.83	4347476.29
н279	1085960.03	4347498.49		н333	1086149.81	4347476.23
н280	1085951.88	4347499.51		н334	1086150.78	4347476.17
н281	1085943.78	4347500.85		н335	1086151.75	4347476.11
н282	1085935.74	4347502.53		н336	1086152.73	4347476.06
н283	1085927.77	4347504.52		н337	1086153.70	4347476.01
н284	1085919.90	4347506.84		н338	1086154.67	4347475.96
н285	1085912.12	4347509.47		н339	1086155.64	4347475.92
н286	1085904.45	4347512.42		н340	1086951.79	4347438.50
н287	1085896.92	4347515.69		н341	1086953.06	4347438.46
н288	1085889.52	4347519.24		н342	1086954.34	4347438.40
н289	1085882.26	4347523.09		н343	1086955.61	4347438.34
н290	1085875.18	4347527.24		н344	1086956.88	4347438.29
н291	1085868.27	4347531.67		н345	1086958.16	4347438.25
н292	1085861.54	4347536.37		н346	1086959.44	4347438.21
н293	1085855.36	4347541.08		н347	1086960.72	4347438.17
н294	1085850.02	4347539.48		н348	1086962.00	4347438.13
н295	1085851.98	4347537.87		н349	1086963.27	4347438.10
н296	1085858.36	4347533.02		н350	1086964.56	4347438.07
н297	1085864.92	4347528.42		н351	1086965.83	4347438.04
н298	1085871.66	4347524.10		н352	1086967.10	4347438.03
н299	1085878.57	4347520.06		н353	1086968.38	4347438.01
н300	1085885.65	4347516.29		н354	1086969.66	4347437.99
н301	1085892.87	4347512.82		н355	1086970.94	4347437.99
н302	1085900.22	4347509.65		н356	1086972.21	4347437.97
н303	1085907.68	4347506.77		н357	1086973.49	4347437.96
н304	1085915.28	4347504.19		н358	1086974.76	4347437.96
н305	1085922.95	4347501.94		н359	1086976.04	4347437.96
н306	1085930.72	4347500.00		н360	1086977.32	4347437.97
н307	1085938.57	4347498.36		н361	1086978.59	4347437.97
н308	1085946.46	4347497.05		н362	1086979.87	4347437.99
н309	1085954.41	4347496.06		н363	1086981.15	4347438.00
н310	1086127.49	4347478.04		н364	1086982.42	4347438.01
н311	1086128.46	4347477.94		н365	1086983.70	4347438.03
н312	1086129.42	4347477.85		н366	1086984.97	4347438.06
н313	1086130.40	4347477.75		н367	1086986.26	4347438.08
н314	1086131.36	4347477.66		н368	1086987.53	4347438.11
н315	1086132.33	4347477.57		н369	1086988.81	4347438.15
н316	1086133.31	4347477.47		н216	1087066.43	4347440.29
н317	1086134.27	4347477.38		–	–	–
н318	1086135.25	4347477.29		н370	1087076.17	4347448.56
н319	1086136.21	4347477.22		н371	1087075.89	4347455.61
н320	1086137.18	4347477.13		н372	1087075.75	4347460.01
н321	1086138.15	4347477.05		н373	1087071.68	4347459.87
н322	1086139.13	4347476.97		н374	1087067.73	4347459.72
н323	1086140.09	4347476.90		н375	1087067.92	4347455.13
н324	1086141.07	4347476.81		н376	1087068.15	4347448.34
н325	1086142.03	4347476.75		н370	1087076.17	4347448.56
н326	1086143.01	4347476.67		–	–	–
н327	1086143.98	4347476.61		н377	1087066.12	4347448.28
н328	1086144.95	4347476.53		н378	1087065.93	4347453.76

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м			Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
1	2	3		1	2	3
н379	1087065.72	4347459.66		н433	1085952.59	4347504.46
н380	1086977.89	4347456.53		н434	1085960.54	4347503.46
н381	1086967.44	4347456.27		н435	1086128.09	4347486.03
н382	1086956.94	4347456.22		н436	1086129.06	4347485.92
н383	1086946.44	4347456.39		н437	1086130.03	4347485.83
н384	1086936.00	4347456.78		н438	1086130.99	4347485.73
н385	1086850.21	4347460.81		н439	1086131.97	4347485.64
н386	1086850.28	4347456.79		н440	1086132.94	4347485.54
н387	1086758.65	4347460.76		н441	1086133.90	4347485.46
н388	1086758.56	4347465.12		н442	1086134.88	4347485.36
н389	1086715.20	4347467.15		н443	1086135.84	4347485.28
н390	1086701.60	4347463.82		н444	1086136.82	4347485.20
н391	1086650.55	4347466.17		н445	1086137.78	4347485.11
н392	1086646.52	4347470.38		н446	1086138.76	4347485.04
н393	1086252.23	4347488.90		н447	1086139.72	4347484.96
н394	1086251.31	4347486.45		н448	1086140.70	4347484.88
н395	1086244.72	4347486.75		н449	1086141.66	4347484.80
н396	1086237.51	4347487.14		н450	1086142.64	4347484.73
н397	1086230.26	4347487.64		н451	1086143.61	4347484.65
н398	1086223.03	4347488.24		н452	1086144.58	4347484.59
н399	1086215.86	4347488.93		н453	1086145.55	4347484.52
н400	1086208.43	4347489.70		н454	1086146.53	4347484.45
н401	1086208.47	4347492.21		н455	1086147.50	4347484.39
н402	1086183.45	4347494.81		н456	1086148.46	4347484.33
н403	1086182.84	4347491.86		н457	1086149.44	4347484.26
н404	1086060.73	4347504.54		н458	1086150.41	4347484.21
н405	1086060.63	4347507.60		н459	1086151.39	4347484.15
н406	1086020.02	4347511.82		н460	1086152.36	4347484.10
н407	1086015.75	4347508.24		н461	1086153.32	4347484.04
н408	1085945.25	4347515.59		н462	1086154.30	4347484.00
н409	1085933.64	4347517.24		н463	1086155.27	4347483.95
н410	1085921.53	4347519.87		н464	1086156.24	4347483.90
н411	1085922.92	4347523.65		н465	1086951.83	4347446.51
н412	1085911.72	4347526.97		н466	1086953.11	4347446.46
н413	1085900.79	4347531.09		н467	1086954.39	4347446.41
н414	1085890.19	4347536.01		н468	1086955.66	4347446.35
н415	1085880.60	4347541.34		н469	1086956.94	4347446.30
н416	1085878.36	4347538.02		н470	1086958.21	4347446.26
н417	1085871.44	4347542.52		н471	1086959.49	4347446.22
н418	1085868.07	4347544.90		н472	1086960.76	4347446.18
н419	1085864.61	4347543.86		н473	1086962.05	4347446.14
н420	1085861.27	4347542.87		н474	1086963.33	4347446.11
н421	1085864.49	4347540.42		н475	1086964.60	4347446.09
н422	1085871.05	4347535.82		н476	1086965.88	4347446.05
н423	1085877.79	4347531.51		н477	1086967.15	4347446.03
н424	1085884.70	4347527.47		н478	1086968.43	4347446.02
н425	1085891.78	4347523.70		н479	1086969.71	4347446.00
н426	1085899.00	4347520.23		н480	1086970.98	4347445.99
н427	1085906.35	4347517.05		н481	1086972.25	4347445.97
н428	1085913.82	4347514.18		н482	1086973.54	4347445.97
н429	1085921.41	4347511.61		н483	1086974.81	4347445.97
н430	1085929.08	4347509.35		н484	1086976.09	4347445.97
н431	1085936.86	4347507.40		н485	1086977.36	4347445.98
н432	1085944.70	4347505.76		н486	1086978.64	4347445.98

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
н487	1086979.91	4347445.99
н488	1086981.20	4347446.00
н489	1086982.47	4347446.03
н490	1086983.75	4347446.04
н491	1086985.02	4347446.06
н492	1086986.30	4347446.09
н493	1086987.58	4347446.13
н494	1086988.85	4347446.15
н377	1087066.12	4347448.28
–	–	–
н495	1087065.13	4347477.65
н496	1087064.92	4347483.57
н497	1087064.72	4347488.65
н498	1086957.11	4347484.82
н499	1086232.63	4347518.87
н500	1085948.53	4347548.44
н501	1085934.10	4347564.70
н502	1085917.80	4347559.82
н503	1085896.13	4347553.31
н504	1085898.37	4347552.06
н505	1085907.77	4347547.71
н506	1085917.45	4347544.05
н507	1085927.39	4347541.11
н508	1085937.52	4347538.92
н509	1085947.94	4347537.43
н510	1085965.90	4347535.56
н511	1085967.80	4347539.39
н512	1086056.18	4347530.20
н513	1086056.03	4347526.19
н514	1086209.11	4347510.25
н515	1086209.22	4347512.74
н516	1086225.09	4347511.16
н517	1086238.91	4347510.11
н518	1086256.79	4347509.22
н519	1086256.80	4347506.71
н520	1086323.96	4347503.56
н521	1086324.00	4347507.57
н522	1086380.98	4347504.86
н523	1086380.74	4347500.89
н524	1086420.13	4347499.05
н525	1086420.03	4347503.07
н526	1086486.71	4347499.90
н527	1086486.79	4347495.91
н528	1086638.18	4347488.79
н529	1086639.25	4347492.74
н530	1086755.84	4347487.28
н531	1086755.78	4347483.27
н532	1086936.76	4347474.77
н533	1086946.92	4347474.39
н534	1086957.03	4347474.22
н535	1086967.18	4347474.27
н536	1086977.35	4347474.53
н495	1087065.13	4347477.65
–	–	–

Обозначение Характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
н537	1087075.04	4347478.00
н538	1087074.91	4347482.03
н539	1087074.34	4347499.01
н540	1086957.17	4347494.83
н541	1086233.38	4347528.85
н542	1085953.43	4347557.99
н543	1085944.66	4347567.87
н544	1085940.42	4347566.60
н545	1085936.22	4347565.34
н546	1085949.51	4347550.35
н547	1086232.78	4347520.87
н548	1086957.11	4347486.83
н549	1087066.64	4347490.72
н550	1087066.96	4347481.74
н551	1087067.10	4347477.72
н552	1087071.09	4347477.86
н537	1087075.04	4347478.00

Приложение 51
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Градостроительный план земельного участка

№

R	U	8	6	5	0	7	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 23 декабря 2016 г. №758-П "О подготовке документации по планировке территории на которой предусматривается размещение объектов регионального значения"

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя - физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)

Сургутский район
(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка Кадастровый номер отсутствует

Описание местоположения границ земельного участка Сургутское лесничество, Когалымское участковое лесничество - эксплуатационные леса

Площадь земельного участка 11,7244

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке

План подготовлен Гришкиной Е.В. инженер 2 кат., ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»«КогалымНИПИнефть»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 26.01.2017. Гришкина Е.В.
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен Правительство Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

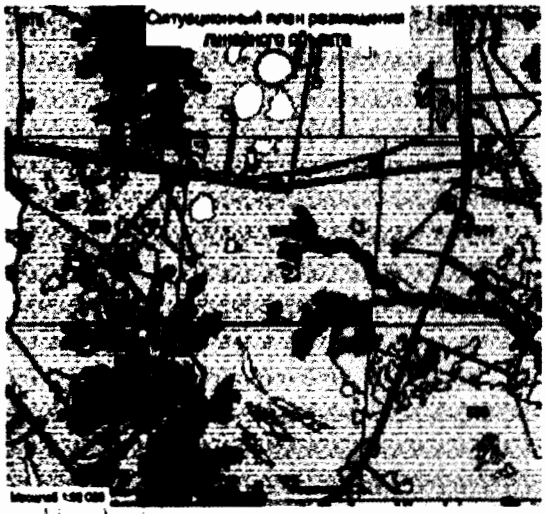
(дата)

Утвержден

(реквизиты акта Правительства Российской Федерации, или высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, или главы местной администрации об утверждении)

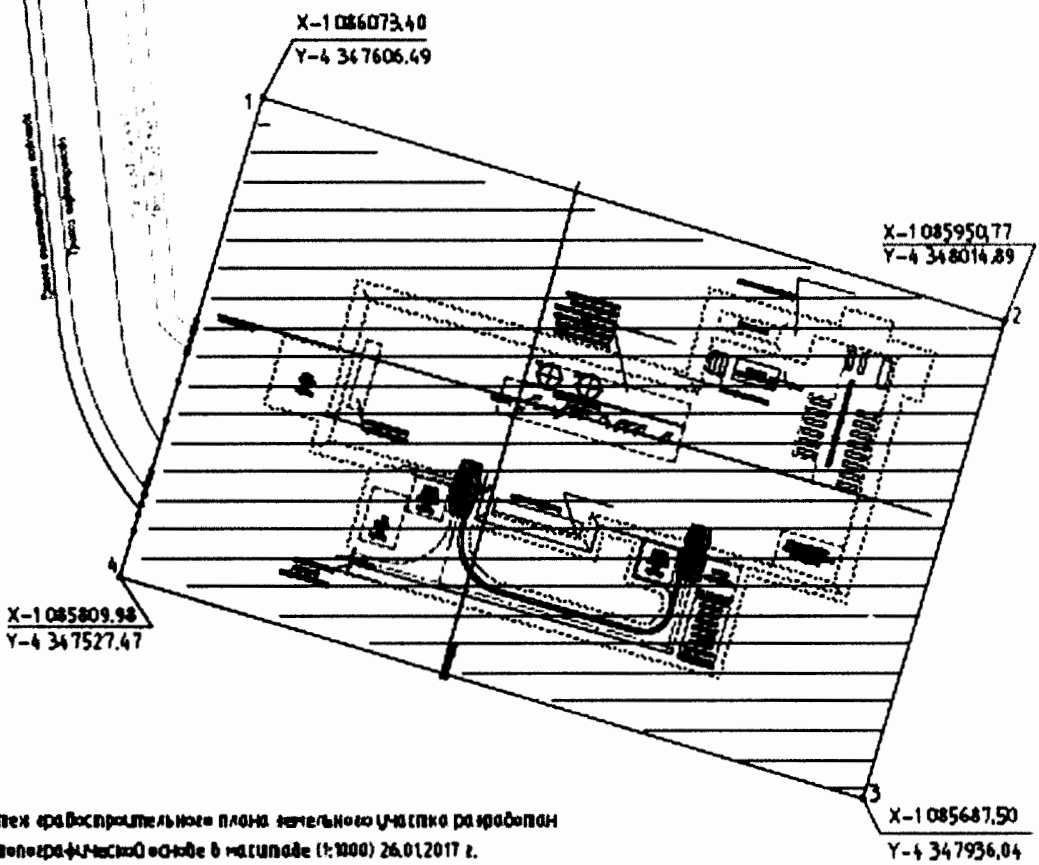
Чертеж градостроительного плана земельного участка

Ситуационный план размещения линейного объекта



Экспликация проектируемых объектов:

- зона планируемого размещения объектов (зданий, строений, сооружений);
- проектируемый объект (земли лесного фонда);
- болото;
- озеро, водные объекты;
- сосна, группа 6;
- сосна, группа 5;
- сосна, группа 3;
- сосна, группа 1;
- 3 - номер точки поворота границы планируемого размещения объектов;
- проектируемая ось нефтепровода;
- проектируемая ось высоконапорного водовода;
- проектируемая ось высоковольтной линии 6 кВ.



Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1:1000) 26.01.2017 г. ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть" в г.Ташкенте

Система координат МСК86 (зона 4)

Площадь земельного участка-11,7244 га.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Гришкина			26.01.17
Проверил		Кондратюк			26.01.17
ГИП		Кондратюк			26.01.17

Пх-2384-Градостроительный план

«Обустройство куста скважин №534 Ватьеганского месторождения»

Проект планировки и межевания территории

Стадия	Лист	Листов
	1	1

Чертеж градостроительного плана кустовой площадки №1 (М 1:5000)

ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть"

А4

1:50 000 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **11,7244** га

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1: 5000), выполненной ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени 26.01.2017 .
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
26.01.2017 ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства:

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенном использовании земельного участка
основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительным регламентом неустановленно;

условно разрешенные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом неустановленно;

вспомогательные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом неустановленно.

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеется (согласно чертежу), _____ (назначение объекта капитального строительства).

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и объектов капитального строительства, в том числе площадь:

Кадастровый номер земельного участка согласно чертежу градостр. плана	1. Длина (метров)	2. Ширина (метров)	3. Полоса отчуждения	4. Охранные зоны	5. Площадь земельного участка (га)	6. Номер объекта кап. стр-ва согласно чертежу градостр. плана	7. Размер (м)		8. Площадь объекта кап. стр-ва (га)
							макс.	мин.	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2 Предельное количество этажей - или предельная высота зданий, строений, сооружений - м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка - %.

2.2.4 Иные показатели (максимальная плотность. Максимальный коэффициент застройки:
Рекультивация земель после завершения строительства объекта, вывоз всех отходов в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами

2.2.5. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу), Куст скважин №534 (назначение объекта капитального строительства).

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (га)	Полоса отчуждения	Охранные зоны
1	Сложная конфигурация		11,7244	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ Не имеется (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта капитального строительства),

инвентаризационный или кадастровый номер -,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____ (дата)

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - , Не имеются

(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия)

-

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре - от –

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка

Пункт 4 статьи 41 Градостроительного кодеса РФ

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства и сетям инженерно-технического обеспечения

ТПП «Повхнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

- Технические условия на разработку проектной документации: Строительство нефтесборных сетей: куст 534-т.вр.534, высоконапорных водоводов: т.вр.534-куст 534 Ватьеганского месторождения;
- Технические условия №2-48/3-43 от 07.04.2016 г. на проектирование электроснабжения куста №534 Ватьеганского месторождения;

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии) -

7. Иная информация (при наличии) -

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ОТТ
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
_____А.В. Сомов
«__» _____2016г.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора -
главный инженер
ТПП «Повхнефтегаз»
_____А.Н. Корниенко
«__» _____2016г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на разработку проектной документации:
Строительство нефтесборных сетей: куст 534 – т.вр.534,
высоконапорных водоводов: т.вр.534-1 - куст 534
Ватьеганского месторождения.

Нефтесборные сети, нефтепроводы:

Инв. №	Наименование трубопровода бухгалтерское (техническое)	Сущ. инв. и толщина ст.нки.	Планир. диаметр и толщина стенки.	Планир. протяж., м.	Q жид. м3/сут. Q нефть т/сут.
ЦДНГ-3					
Новое строительство	куст 534 – т.вр.534	Определить гидравлическим и прочностным расчетом	159х6	2000	1760 232
Всего:				2000	

Высоконапорные водоводы:

Инв. №	Наименование трубопровода бухгалтерское (техническое)	Сущ. инв. и толщина стенки.	Планир. диаметр и толщина стенки.	Планир. протяж., м.	Q жид. м3/сут.
ЦДНГ-3					
Новое строительство	т.вр.534 - куст 534	Определить гидравлическим и прочностным расчетом	114х12	2000	360
Всего:				2000	

1. Перед началом работ представить в ГТТ копию утвержденного календарного плана работ с указанием дат начала и окончания каждого этапа проектирования.
2. Разработку вести в полном соответствии с техническими условиями с соблюдением требований промышленной безопасности, нормами и правилами, предъявляемыми при строительстве и эксплуатации трубопроводов.
3. Перед проектированием каждой трассы трубопроводов уточнить в ОПР и ЭП и С и ГТТ наличие всех нереализованных, а также разрабатываемых проектов, пересекающихся (в том числе проходящих вблизи мест подключения) с проектируемой трассой.
4. Трассировка проектируемых трубопроводов должна проходить с учетом минимизации затрат на обслуживание, текущий ремонт и ликвидацию инцидентов (внекатегорийных отказов). Прокладку трубопровода предусматривать ближе к насыпи автодороги, в пределах ранее отведенных земель в коридорах бездействующих трубопроводов. При необходимости, перед производством строительно-монтажных работ предусмотреть демонтаж бездействующих коммуникаций, находящихся в 5-8 метровой зоне монтажа.

5. При проектировании участков трубопроводов прокладываемых вдоль автодорог необходимо предусмотреть производство земляных работ и сборку трубопроводов с насыпи автодороги (по возможности).

6. В проекте необходимо предусмотреть узлы соединений трубопровода с действующими трубопроводами, на каждое ответвление трубопроводов предусмотреть отвод земли, трубу и отводы соответствующие диаметру трубопровода ответвления.

7. Результаты топографических изысканий согласовать с ЦДНГ, ГТТ, маркшейдерской службой, с отражением наименования и привязкой кустовых площадок, трубопроводов (действующих и недействующих), узлов (в том числе, действующих), ВЛ и автодорог, подходы к точкам подключения согласовать с владельцем объектов.

8. Переходы через газопроводы и магистральные нефтепроводы согласовать с владельцем объекта, получить ТУ на пересечение.

9. Конец трассы нефтесборных трубопроводов и начало трассы высоконапорных водоводов запроектировать от указанных точек врезок согласно схем, согласовав с ЦДНГ, ГТТ. В случае отсутствия перспективных задвижек для подключения планируемых к строительству трубопроводов, запроектировать врезки с монтажом отсекающих задвижек.

10. Разбить очередность объемов проектирования трубопроводов по этапам строительства, согласовать с ГТТ.

11. Произвести гидравлический расчет трубопроводной системы до соответствующей ДНС (от КНС) с учетом перспективы развития данного района и прогнозируемой добычи жидкости и закачки, в случае необходимости выдать рекомендации по оптимизации существующей системы трубопроводов.

Объемы добычи жидкости, нефти, закачки, давления в точках подключения по перспективным и существующим кустовым площадкам актуализировать на момент разработки проекта. Максимальное давление в АГЗУ на кустах не должно превышать 27 атм, в БГ проектное давление согласно проекта разработки месторождения. Гидравлический расчет согласовать с ГТТ.

12. Переходы трубопроводов (при наличии таковых):

- через автодороги выполнить в защитном кожухе (футляре);
- через ручьи, реки – способ прохождения (подземно, надземно по эстакаде) определить на основании технико-экономического обоснования.

13. Проектом предусмотреть подбор марки стали трубопроводов, исполнение и технологию строительства, соответствующие требованиям по коррозионной стойкости и хладостойкости применительно к транспортируемой продукции. Для обоснования выбора типа трубы на стадии проектирования, необходимо провести сравнительный технико-экономический расчет для нескольких вариантов типа трубы, с учетом прохождения трассы.

14. После проведения технико-экономического обоснования рекомендовать способ монтажа по одной из технологий применяемой на месторождениях ТПП «Повхнефтегаз».

15. Для защиты от коррозии нефтепроводов и высоконапорных водоводов предусмотреть применение антикоррозионного внутреннего двухслойного порошкового покрытия обеспечивающего антикоррозионную защиту при температуре эксплуатации трубопровода до + 90 С.

16. Линейные части высоконапорных водоводов и надземные узлы (катушки, отводы, тройники, переходы) запроектировать из труб стальных бесшовных, из стали 20 группы В (вид термообработки закалка+ отпуск временное сопротивление $\sigma_в$=490 Н/мм2) с дополнительным требованием по ударной вязкости, и внутренним антикоррозионным двухслойным порошковым эпоксидным покрытием, с температурой эксплуатации не менее 80 С по ТУ 7304-005-1297860-12. Для защиты сварного стыкового соединения на узлах задвижек применить втулку CPS по ТУ 1390-001-09308923-2014.

17. Надземные узлы высоконапорных водоводов выполнить из труб стальных бесшовных из стали 20В с внутренним антикоррозионным двухслойным порошковым эпоксидным покрытием. Для защиты сварного стыкового соединения на узлах задвижек применить втулку CPS по ТУ 1390-001-09308923-2014.

18. Произвести расчет толщины стенки трубы высоконапорных водоводов с учетом рабочего давления, результаты согласовать с ГГТ.

19. Для защиты от наружной коррозии трубопроводов предусмотреть применение двухслойного антикоррозионного покрытия.

20. При необходимости и технико-экономическом обосновании предусмотреть электрохимическую защиту трубопроводов и очистку внутренней поверхности трубопроводов от отложений. Тип, конструкция и материал защитного покрытия и необходимость средств электрохимической защиты трубопроводов должны быть определены в разделе защиты трубопроводов от коррозии, способы защиты согласовать с ГГТ.

21. Срок службы трубопроводов должен быть не менее 20 лет.

22. Надземные участки трубопроводов, соединительные детали и арматуру на узлах линейной запорной арматуры теплоизолировать.

23. Представить в ГГТ на рассмотрение и согласование технологические схемы с нанесенными местами установки отсекающих задвижек, задвижек для подключения перспективных участков. Все подключения трубопроводов и водоводов (узлы задвижек) предусмотреть в надземном исполнении.

24. Принять при проектировании максимальную высоту узлов трубопроводов – 1,4 метра до верхней отметки штурвала задвижки либо запроектировать площадку обслуживания. Предусмотреть отсыпку проездов и узлов в болотистой местности с отводом земли, запроектировать укрепление откосов.

25. По согласованию с Заказчиком мест установки предусматривать на трубопроводах байпасные линии с образцами-свидетелями и устройства зондирования (мониторинга) коррозионных процессов.

26. Для исключения негативного влияния промышленных токов (наводок) на нефтепромысловые трубопроводы предусматривать применение трубных изолирующих вставок на выходе и входе технологических объектов (ДНС, БКНС и т.д.).

27. В проектах закладывать ограждения узлов запорной арматуры трубопроводов заводского изготовления с полимерным покрытием.

В проектах закладывать анплаги заводского изготовления с нанесением светоотражающей пленки ORCAL, на штангах покрытых полимерным покрытием, согласно требований СТП 02-29-10. Количество опознавательных знаков должно отвечать условиям не превышения 1000м на прямых участках, дополнительно предусмотреть установку на углах поворотов, при пересечениях с естественными и искусственными препятствиями.

Предусмотреть изготовление бирок с указанием номеров на запорную арматуру, схем на узлах трубопроводов с указанием номеров задвижек, направлений движения жидкости согласно технологическим схемам, информационных табличек с надписями «Огнеопасно», «Высокое давление» и т.д.

28. При проектировании трубопроводов предусмотреть включение в сметы проведение инспекционного контроля на заводах-изготовителях трубной и запорной продукции (труба, фасонные изделия, запорная и запорно-регулируемая арматура).

29. Проектировщик составляет опросные листы в полном объеме на все проектируемое оборудование и материалы, согласовывает их с Заказчиком, а также ведет сопровождение этих опросных листов в процессе изготовления оборудования и материалов. Все вопросы,

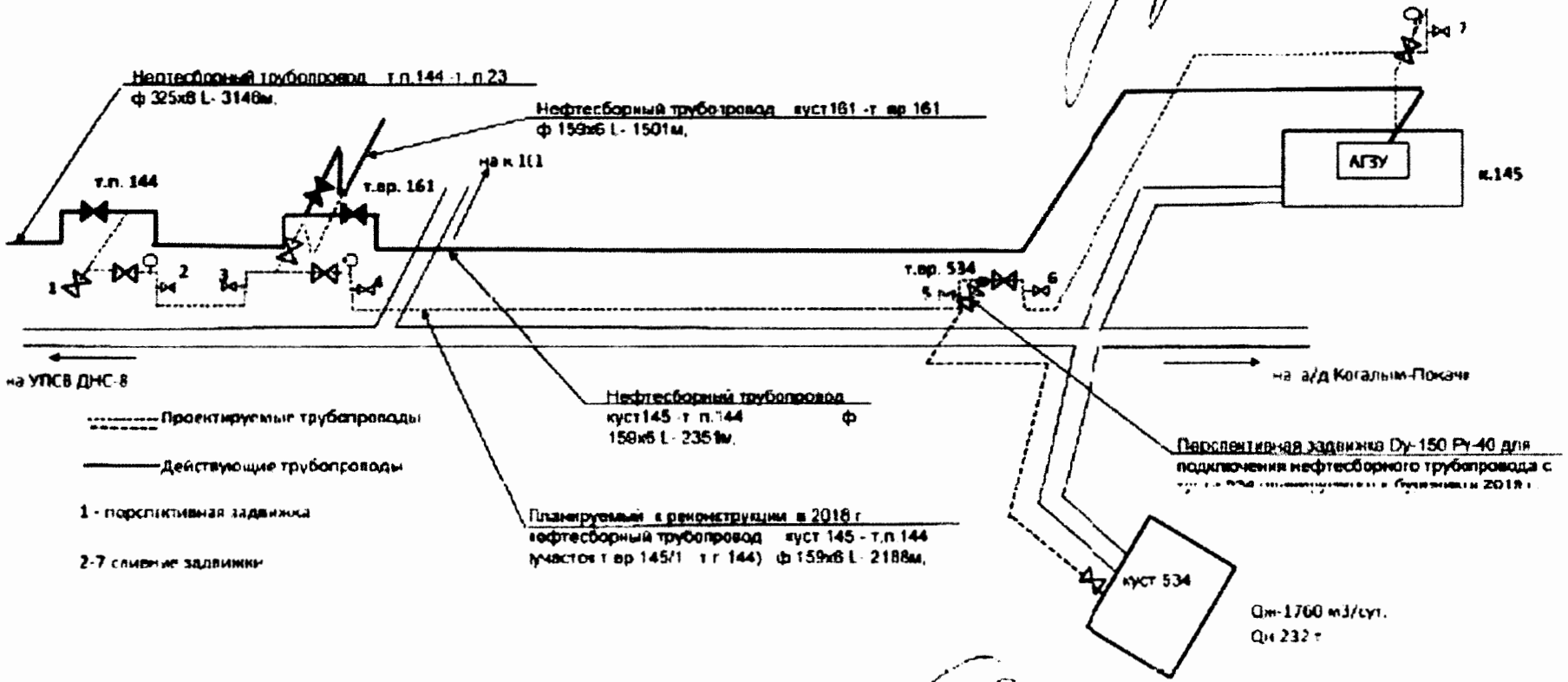
30. уточнения, касающиеся данных, необходимых для расчета проектируемого оборудования и материалов, проектировщик должен самостоятельно запрашивать у изготовителей (поставщиков) данного оборудования и материалов. Принятые решения согласовывать со специалистами ТПП «Повхнефтегаз».

31. Предварительные проектные решения согласовать с ГГТ.

32. В случае наличия отступлений конструкции опасного производственного объекта от Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности предусмотреть в проекте разработку раздела «Обоснование безопасности».

Утверждаю
Заместитель генерального директора
по производству - начальник ЦИТС
Ватьеганской группы м/р
Д.А. Мишин
"31" 05 2016г.

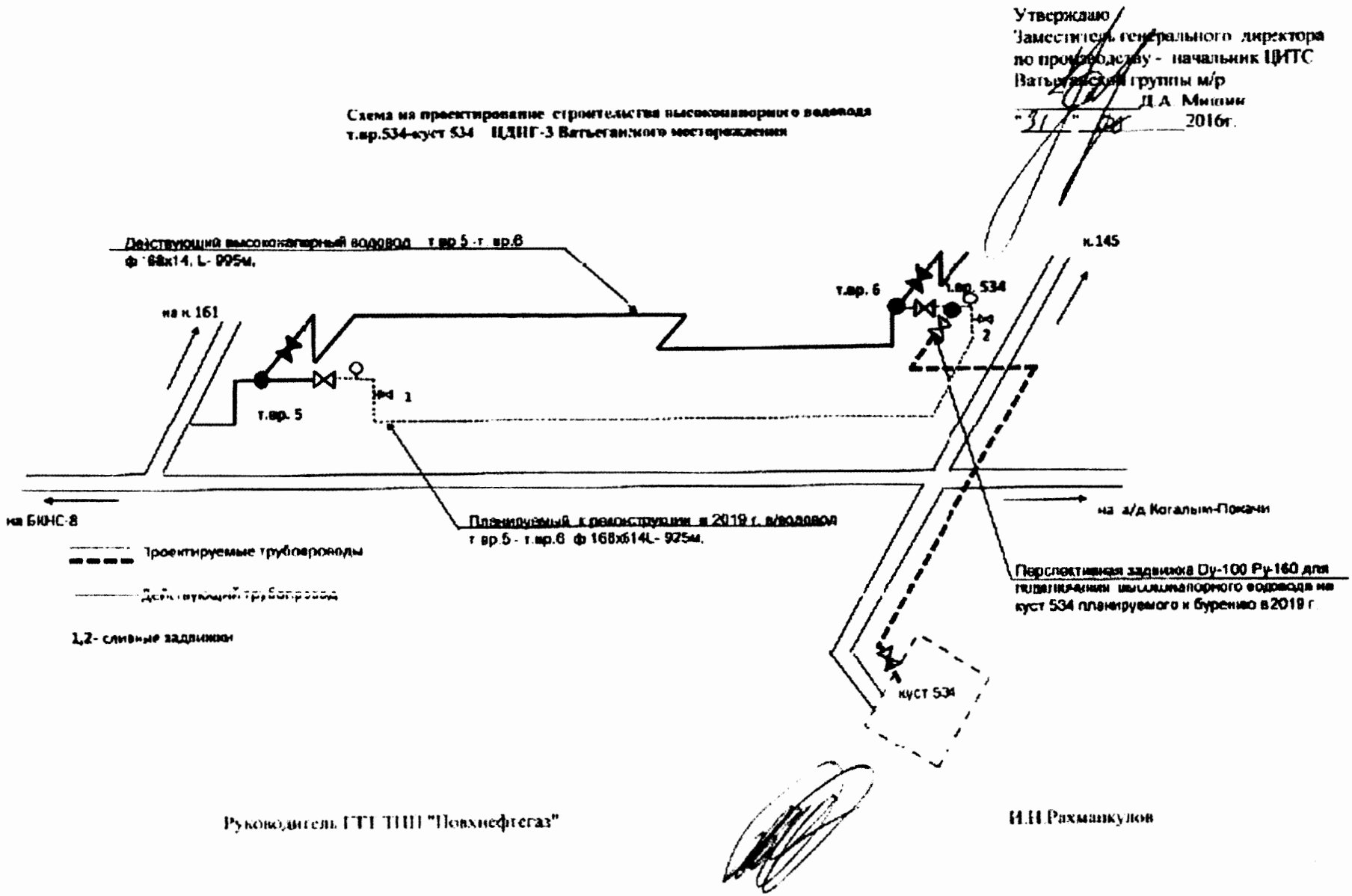
Схема на проектирование строительства нефтесборного трубопровода куст 534- т.вр.534 ЦДНГ-3 Ватьеганского месторождения



Руководитель ГТТ ТПП "Повхнефтегаз" И.Н.Рахманкулов

Утверждаю
Заместитель генерального директора
по производству - начальник ЦИТС
Ватьеганской группы м/р
Д.А. Мишин
"31" 08 2016г.

Схема на проектирование строительства высоконапорного водовода
т.вр.534-куст 534 ЦДНГ-3 Ватьеганского месторождения



Руководитель ГТГ ТПП "Повхнефтегаз" И.Н Рахманкулов

СОГЛАСОВАНО:
Главный энергетик
ТПП «Повхнефтегаз»

_____ В.С. Кокин
«10» 06 2016г.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального
директора – главный инженер
ТПП «Повхнефтегаз»

_____ А.Н. Кориненко
«__» _____ 2016г.

Технические условия №02-48/3-43 от 07.06.2016г.
на проектирование электроснабжения куста № 534
Вятьеганского месторождения

1. Головной источник электроснабжения: ПС-110/35/6 кВ «Зенит», ГТЭС-72 Вятьеганского месторождения.
2. Источник электроснабжения: ПС-35/6 кВ № 47.
3. Проектом предусмотреть:
3.1. Расчет потребляемой мощности по Uном = 6 кВ, 0,4 кВ;
3.2. Строительство отпаечной ВЛ-6 кВ для электроснабжения буровой установки куста № 534 от ВЛ-6 кВ ф. 47-07 согласно требованиям СНиП и ПУЭ;
3.3. Строительство отпаечной ВЛ-6кВ для электроснабжения эксплуатационного фонда куста № 534 от ВЛ-6 кВ ф. 47-13 согласно требованиям СНиП и ПУЭ;
3.4. Установку разъединителей типа РЛК-10/400 на первых отпаечных и концевых опорах проектируемых ВЛ-6кВ;
3.5. Установку на проектируемых ВЛ-6кВ мультикамерных и/или длинно-искровых разрядников для защиты ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений;
3.6. Тип, марку, количество и способ монтажа мультикамерных и/или длинно-искровых разрядников на ВЛ-6кВ определить исходя из способа крепления проводов на опорах ВЛ-6кВ и требований к защите от грозовых перенапряжений;
3.7. Проектируемые ВЛ-6кВ выполнить изолированным проводом;
3.8. На всех анкерных опорах в обе стороны пролетов, а также на промежуточных опорах через каждые 10 пролетов установку прокалывающих зажимов для наложения переносных защитных заземлений;
3.9. Марку и сечение провода на ВЛ-6кВ исходя из нагрузки, протяженности ВЛ-6кВ и требований ПУЭ;
3.10. Строительство проектируемых ВЛ-6кВ с применением металлических опор;
3.11. Штыревые изоляторы и спиральные вязки на проектируемых ВЛ-6 кВ;
3.12. Мероприятия по защите от морозных выпучиваний свайных оснований опор согласно СНиП 2.02.04-88;
3.13. Объемом отсыпки кустового основания предусмотреть отсыпку площадки под концевые опоры с разъединителями, для возможности обслуживания в условиях заводненной и/или заболоченной местности;
3.14. Установку на проектируемой кустовой площадке № 534 двухтрансформаторной КТПН-6/0,4кВ с регулируемыми конденсаторными установками 0,4кВ на каждой секции шин согласно требованиям СНиП и ПУЭ;
3.15. Автоматический ввод резерва 0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ куста № 534;
3.16. Секционирование с использованием двух разъединителей РЛК-10/400 на отдельных опорах перед кустовой площадкой для возможности вывода в ремонт одной из ВЛ-6кВ согласно приложенной схеме;

3.17. Установку кабельных лотков под площадкой обслуживания от КТПН-6/0,4кВ до проектируемых станций управления ТМПН;
3.18. Тип, мощность, количество КТПН-6/0,4кВ и конденсаторных установок 0,4кВ определить проектом исходя из нагрузки;
3.19. Эл. обогрев греющим саморегулируемым кабелем устьевой арматуры скважин с установкой на площадке КТПН шкафа управления эл. обогрева с УЗО на каждую скважину выделить в отдельный том;
3.20. Марку, сечение и способ прокладки кабеля 0,4 кВ для подключения греющих кабелей выбрать исходя из нагрузки и требований ПУЭ;
3.21. Систему освещения с фотоэлементами площадки обслуживания КТПН и СУ ЭЦН, в блочных помещениях и на мачтах наружного освещения с применением энергосберегающих светодиодных светильников;
3.22. Режимы работы системы освещения с возможностью работы одного, либо всей группы светильников при снижении освещенности;
3.23. Шкафы для подключения бригад ПРС типа ЯПРС с разъемом ШЩ-60 на стойках кабельной эстакады после каждой позиции скважин, в конце кустовой площадки, а также на площадке обслуживания КТПН;
3.24. Установление охранных зон проектируемых объектов электроэнергетики в соответствии с требованиями действующего законодательства;
3.25. Защитные меры электробезопасности.
4. Определить категорию надежности электроснабжения.
5. Выполнить расчет уставок релейной защиты и автоматики в ячейках 6 кВ № 07, 13 ПС-35/6кВ № 47, отходящих на куст № 534, с учетом работы АВР двухтрансформаторной КТПН-6/0,4 кВ на проектируемой кустовой площадке.
6. Разработать опросные листы на проектируемое оборудование по форме заказчика.
7. Проект согласовать с СЦ «Когалымэнергонефть», ГПП «Повхнефтегаз».
8. Срок действия технических условий – 3 года.

Главный инженер
СЦ «Когалымэнергонефть» В.В. Гильдебрант

К.С. Жолобов
6-29-28

Правительство

Приложение 52
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 534 Ватьеганского месторождения» (Пх-2384)

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство куста скважин № 534 Ватьеганского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на землях межселенной территории в границах Ватьеганского месторождения нефти Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 150 километрах на северо-восток от города Нижневартовска и в 30 километрах на юго-восток от города Когалыма.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Сургутского лесничества (Когалымское участковое лесничество).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта.

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимых для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Общая площадь земель под размещение проектируемого объекта, га	Площадь зоны размещения проектируемого объекта, га
«Обустройство куста скважин № 534 Ватьеганского месторождения»	***На период строительства – 5 лет***			
	7,9897	0,8789	8,8686	8,8686
«Обустройство куста скважин № 534 Ватьеганского месторождения»	***На период эксплуатации – 49лет***			
	16,7705	0,3317	17,1022	17,1022
Итого	24,7602	1,2106	25,9708	25,9708

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ Земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
На период строительства – 5 лет		
86/05/005/2015-11/01011/ЗУ1	7,9897	Земли лесного фонда
На период эксплуатации – 49 лет		
86/05/005/2015-11/01017/ЗУ1	16,7705	Земли лесного фонда

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекту, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (зона 4).

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территории, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

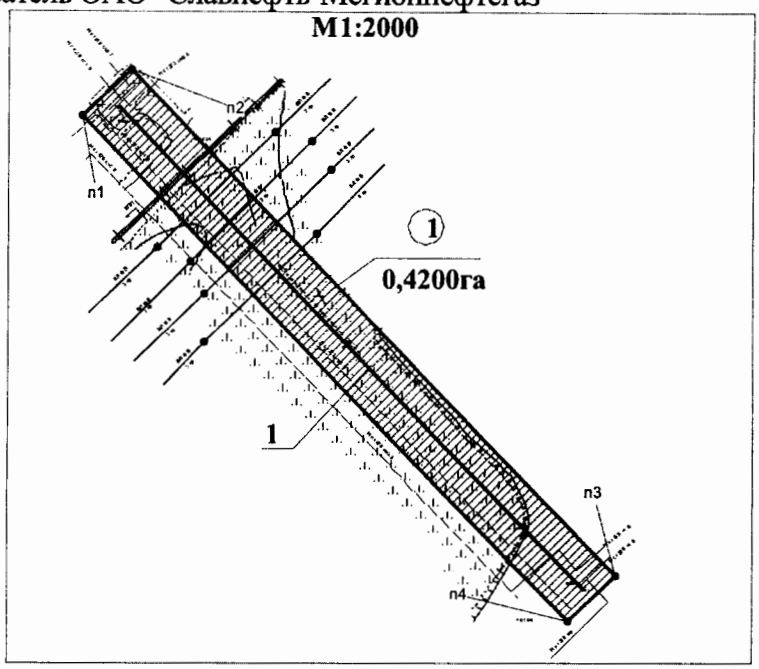
Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект не попадает в границы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Приложение 53
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры «Нефтегазопроводы
и высоконапорные водоводы системы
ППД Тайлаковского месторождения».
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"



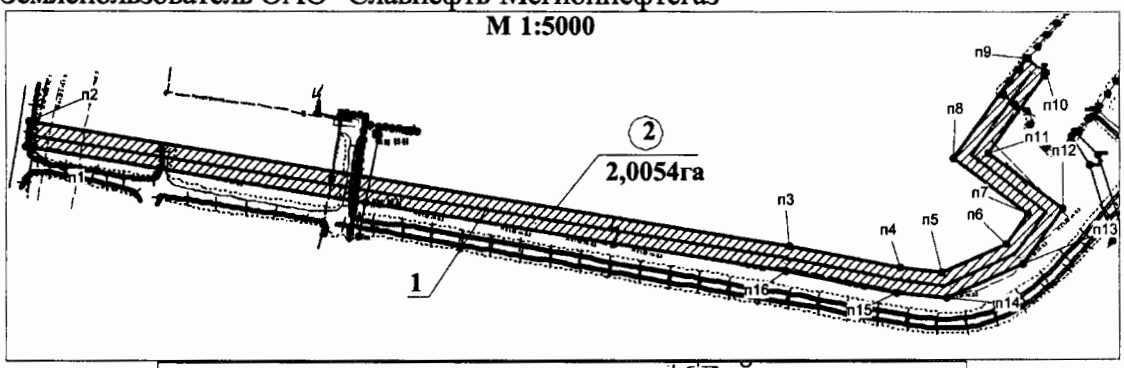
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

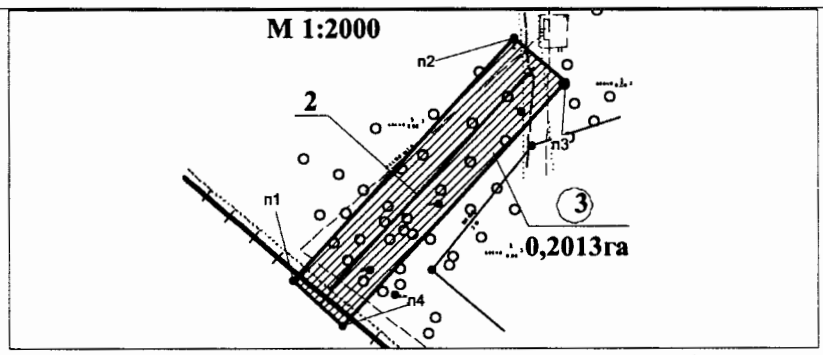
№	Наименование
1	Нефтегазопровод «узел переключения – ДНС-2»

Условные обозначения:

- п 38 - точка поворота границ зоны планируемого размещения линейных объектов
- - границы зоны размещения планируемых линейных объектов (красных линий)
- - существующие линейные объекты регионального значения
- 8 / 0,3520 - номер зоны планируемого размещения линейного объекта и занимаемая площадь
- - ось планируемого нефтегазопровода
- - ось планируемого водовода
- 3 - номер линейного объекта на экспликации чертежа размещения

Основная часть проекта планировки
территории для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры «Нефтегазопроводы
и высоконапорные водоводы системы
ППД Тайлаковского месторождения».
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"





Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

№	Наименование
1	Высоконапорный водовод т.вр. «т.вр. - к.22»
2	Высоконапорный водовод т.вр. «т.вр. - к.3»

Каталог координат поворотных точек зон расположения линейных объектов

Зона 1

1	760437,73	3630174,43
2	760451,37	3630189,23
3	760300,34	3630335,76
4	760286,48	3630321,71

Зона 2

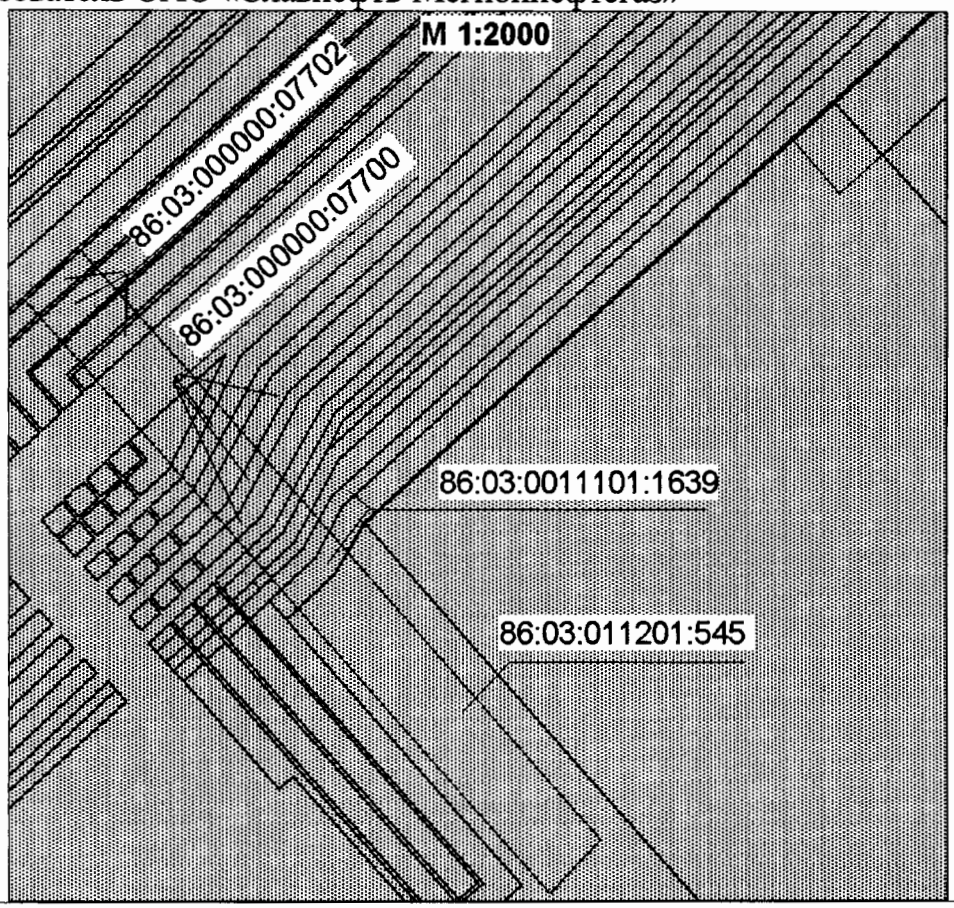
1	737208,8	3610889,76
2	737228,67	3610892,81
3	737130,45	3611493,97
4	737113,54	3611580,97
5	737109,61	3611614,65
6	737132,19	3611666,31
7	737155,59	3611683,55
8	737200,45	3611623,79
9	737279,66	3611682,26
10	737267,61	3611698,09
11	737204,36	3611651,58
12	737159,7	3611711,54
13	737116,13	3611679,48
14	737089,14	3611617,73
15	737093,76	3611577,98
16	737110,77	3611490,39

Зона 3

1	738635,88	3609581,51
2	738709,48	3609648,7
3	738696,45	3609663,85
4	738622,19	3609596,51

Приложение 54
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы системы ППД Тайлаковского месторождения»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Условные обозначения:

°п14 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении межевания

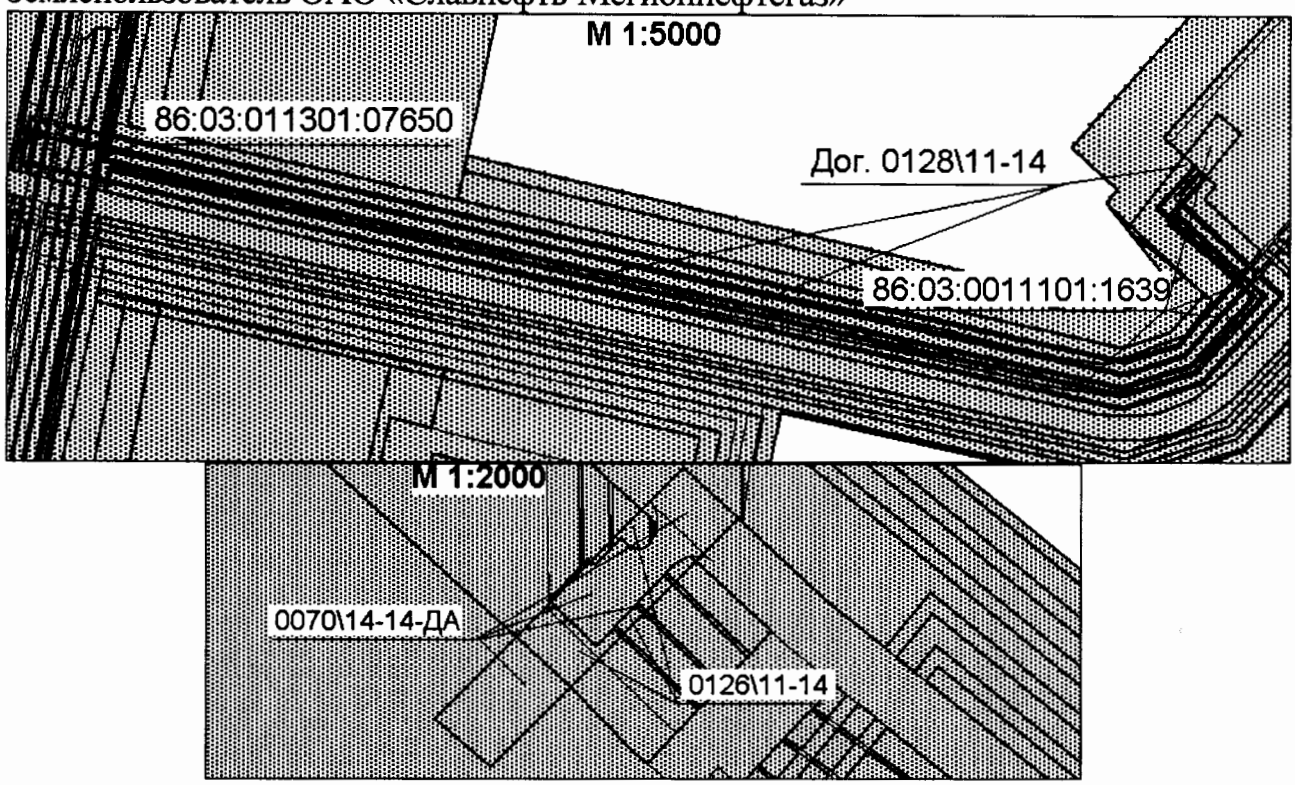
- границы земельных участков, предоставляемые в аренду расположенные на землях лесного фонда

- границы земельных участков ранее предоставленные в аренду, стоящие на государственном кадастровом учете

:3104 - кадастровый номер существующего земельного участка

:ЗУ2(4) - номер контура сформированного многоконтурного земельного участка

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Нефтегазопроводы
и высоконапорные водоводы системы
ППД Тайлаковского месторождения»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Приложение 55
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы системы ППД Тайлаковского месторождения»

I.Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы системы ППД Тайлаковского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на землях межселенной территории в границах Тайлаковского лицензионного участка Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 163 километрах на юг от населенного пункта Угут.

II.Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Юганского лесничества

III.Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по проектируемому объекту производится с учетом норм отвода земель

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемых объектов

№	Объект	Общая площадь (га)	Вновь отводимые		Ранее отведенные		№ договора аренды
			Долгос.	Краткс.	Долгос.	Кратко.	
1	Высоконапорный водовод т.вр. «т.вр. - к.22»	2,0045	-	-	0,1565	-	0073\14-14
					1,8480	-	0128\11-14
2	Высоконапорный водовод т.вр. «т.вр. - к.3»	0,2013	-	-	0,0562	-	0126\11-14
					0,1451	-	0070\14-14
3	Нефтегазопровод «узел переключения – ДНС-2»	0,4200	-	-	0,1116	-	0049\13-14
					0,2016	-	0079\14-14
					0,0818	-	115\07-19
					0,0111	-	0073\14-14
					0,0139	-	0128\11-14
	Итого:	**2,6258**			**2,6258**	-	

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

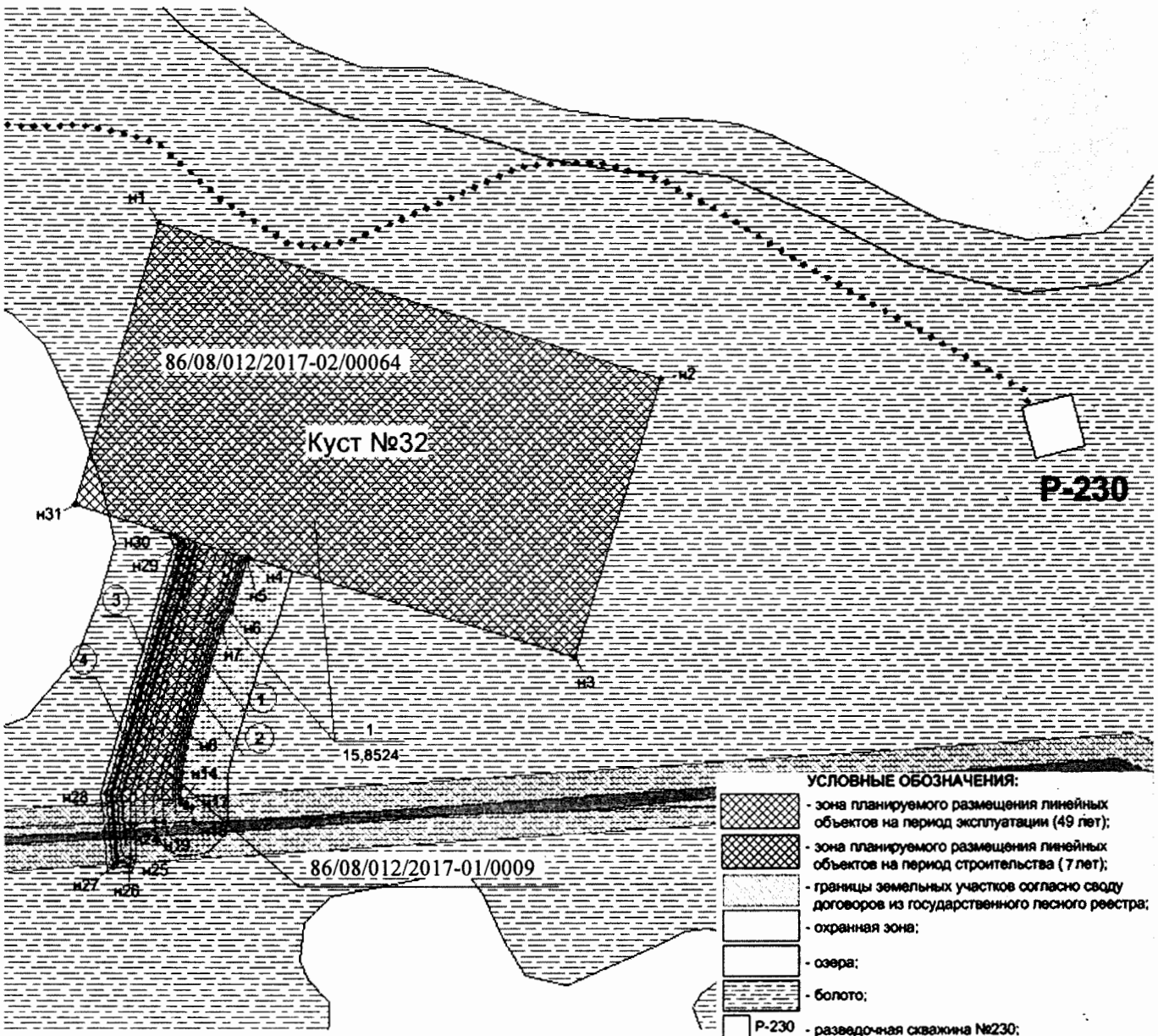
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 6, 32 Южно-Выинтойского месторождения» (Пх-2361)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5000

Приложение 56
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	«Обустройство кустов скважин №6, 32 Южно-Выинтойского месторождения» (Пх-2361)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст 32
2	Нефтегазосборный трубопровод на куст 32
3	ВЛ6кВ (Линия 1) на куст 32
4	ВЛ6кВ (Линия 2) на куст 32

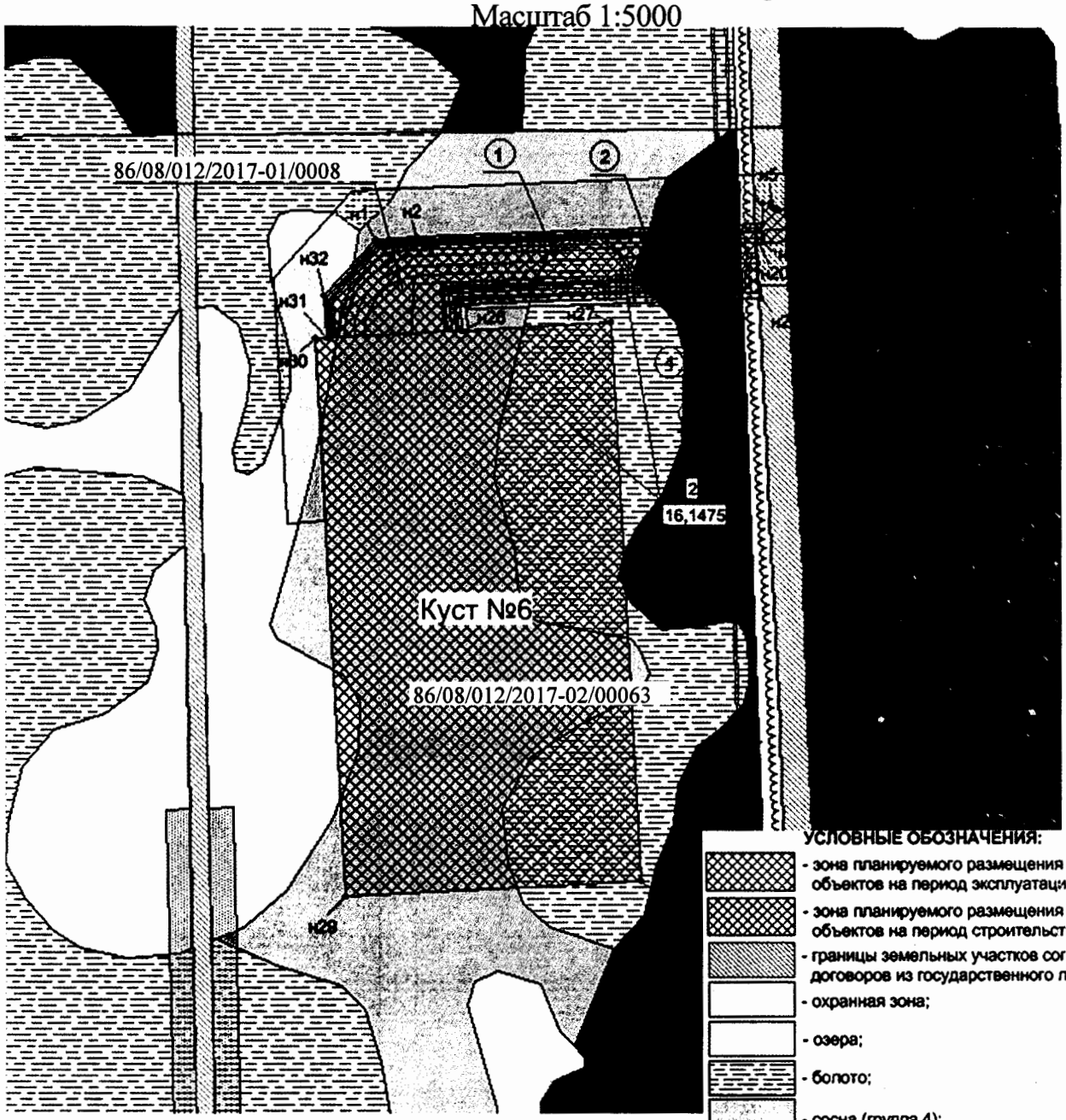
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 6, 32 Южно-Выинтойского месторождения» (Пх-2361)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов куста №32

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
н1	1133595.39	4386042.78
н2	1133426.21	4386515.45
н3	1133163.57	4386421.38
н4	1133273.89	4386113.36
н5	1133271.01	4386113.03
н6	1133223.80	4386096.11
н7	1133208.20	4386085.28
н8	1133109.02	4386049.70
н9	1133097.16	4386045.87
н10	1133085.18	4386042.82
н11	1133073.02	4386040.54
н12	1133060.75	4386039.03
н13	1133048.39	4386038.32
н14	1133044.72	4386038.34
н15	1133044.91	4386043.23
н16	1133039.91	4386043.42
н17	1133040.11	4386048.94
н18	1133027.54	4386049.40
н19	1133026.56	4386021.40
н20	1133028.61	4386021.33
н21	1133028.64	4386021.33
н22	1133028.12	4386012.00
н23	1133027.45	4385994.01
н24	1133027.00	4385988.25
н25	1132995.57	4385987.27
н26	1132987.24	4385984.49
н27	1132986.93	4385968.49
н28	1133057.38	4385965.90
н29	1133288.49	4386048.66
н30	1133298.26	4386045.35
н31	1133332.95	4385948.72
н1	1133595.39	4386042.78

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 6, 32 Южно-Выинтойского месторождения» (Пх-2361)

Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:5000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- зона планируемого размещения линейных объектов на период эксплуатации (49 лет);
- зона планируемого размещения линейных объектов на период строительства (7 лет);
- границы земельных участков согласно своду договоров из государственного лесного реес ра;
- охранная зона;
- озера;
- болото;
- сосна (группа 4);
- сосна (группа 6);
- ось проектируемой автодороги;
- ось проектируемого нефтепровода;
- ось проектируемой линии электропередач;
- коммуникация;
- 2 - номер зоны планируемого размещения объекта;
- (1) - номер проектируемого объекта капитального строительства;
- 16,1475 - площадь зоны размещения;
- •н3 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
2	«Обустройство кустов скважин №6, 32 Южно-Выинтойского месторождения» (Пх-2361)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст 6
2	Нефтегазосборный трубопровод на куст 6
3	ВЛ6кВ (Линия 1) на куст 6
4	ВЛ6кВ (Линия 2) на куст 6

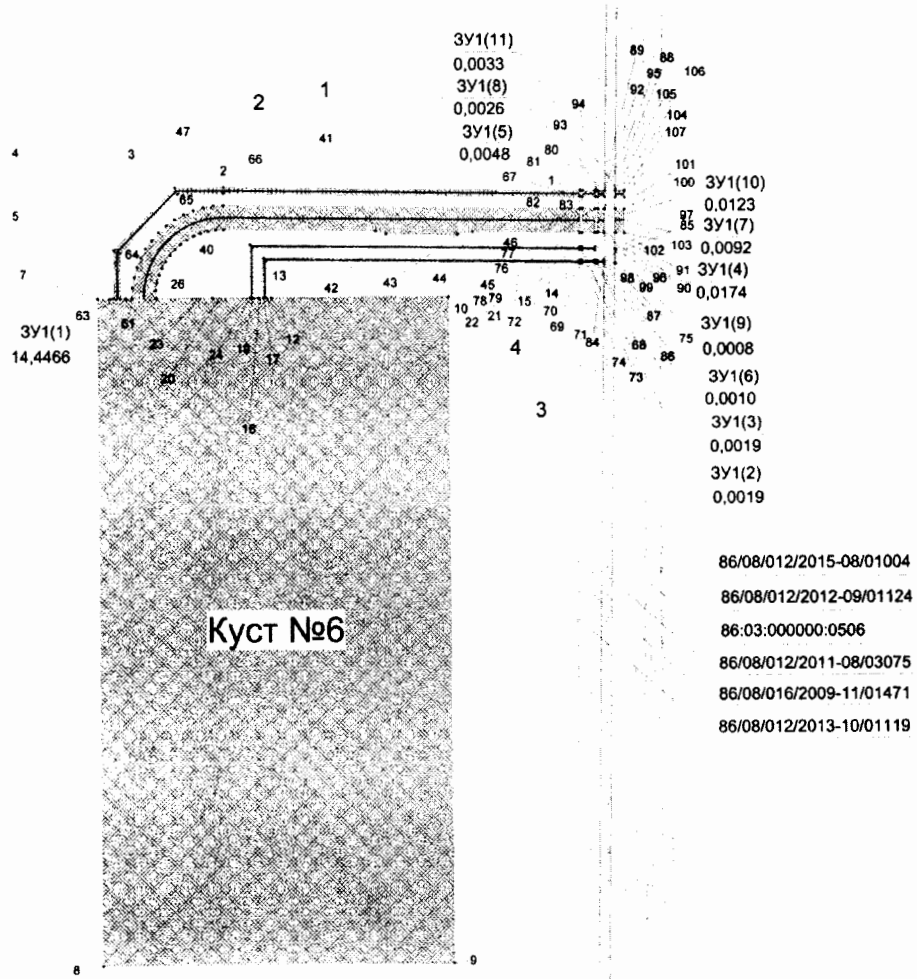
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 6, 32 Южно-Выинтойского месторождения» (Пх-2361)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов куста №6

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
н1	1141385.35	4390299.68
н2	1141385.54	4390337.67
н3	1141382.41	4390649.54
н4	1141401.75	4390649.91
н5	1141401.75	4390658.36
н6	1141399.00	4390658.36
н7	1141398.06	4390658.79
н8	1141397.19	4390659.36
н9	1141396.42	4390660.05
н10	1141395.76	4390660.85
н11	1141395.22	4390661.75
н12	1141394.83	4390662.70
н13	1141394.54	4390663.96
н14	1141394.58	4390671.50
н15	1141389.36	4390671.50
н16	1141389.37	4390677.50
н17	1141365.36	4390677.51
н18	1141365.34	4390649.23
н19	1141370.07	4390649.31
н20	1141369.98	4390643.42
н21	1141365.88	4390643.41
н22	1141347.95	4390643.38
н23	1141340.70	4390643.35
н24	1141320.96	4390643.33
н25	1141323.47	4390374.09
н26	1141299.51	4390374.18
н27	1141300.20	4390509.17
н28	1140796.23	4390511.63
н29	1140794.79	4390244.70
н30	1141298.84	4390242.14
н31	1141298.89	4390251.67
н32	1141336.62	4390251.44
н1	1141385.35	4390299.68

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры «Обустройство
кустов скважин № 6, 32 Южно-Выинтойского
месторождения» (Пх-2361)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:1500

Приложение 57
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейных объектов на срок эксплуатации (49 лет)
- земельные участки согласно своду договоров аренды ПовхНГ
- • 59 — точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 1 — номер линейного объекта
- ЗУ1(1) 14,4466 — номер образуемого многоконтурного земельного участка;
- ось проектируемой автодороги
- ось проектируемого нефтепровода
- ось проектируемой линии электропередач
- 86/08/012/2011-08/03075 — номер земельного участка, учтеный в государственно лесном реестре;
- 86:03:000000:0506 — номер земельного участка согласно своду договоров ГКН

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ1	«Обустройство кустов скважин №6, 32 Южно-Выинтойского месторождения» (Пх-2361)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст 6
2	Нефтегазосборный трубопровод на куст 6
3	ВЛ6кВ (Линия 1) на куст 6
4	ВЛ6кВ (Линия 2) на куст 6

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 6, 32 Южно-Выинтойского месторождения» (Пх-2361)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Каталог координат
границы зоны планируемого размещения линейных объектов куста №6

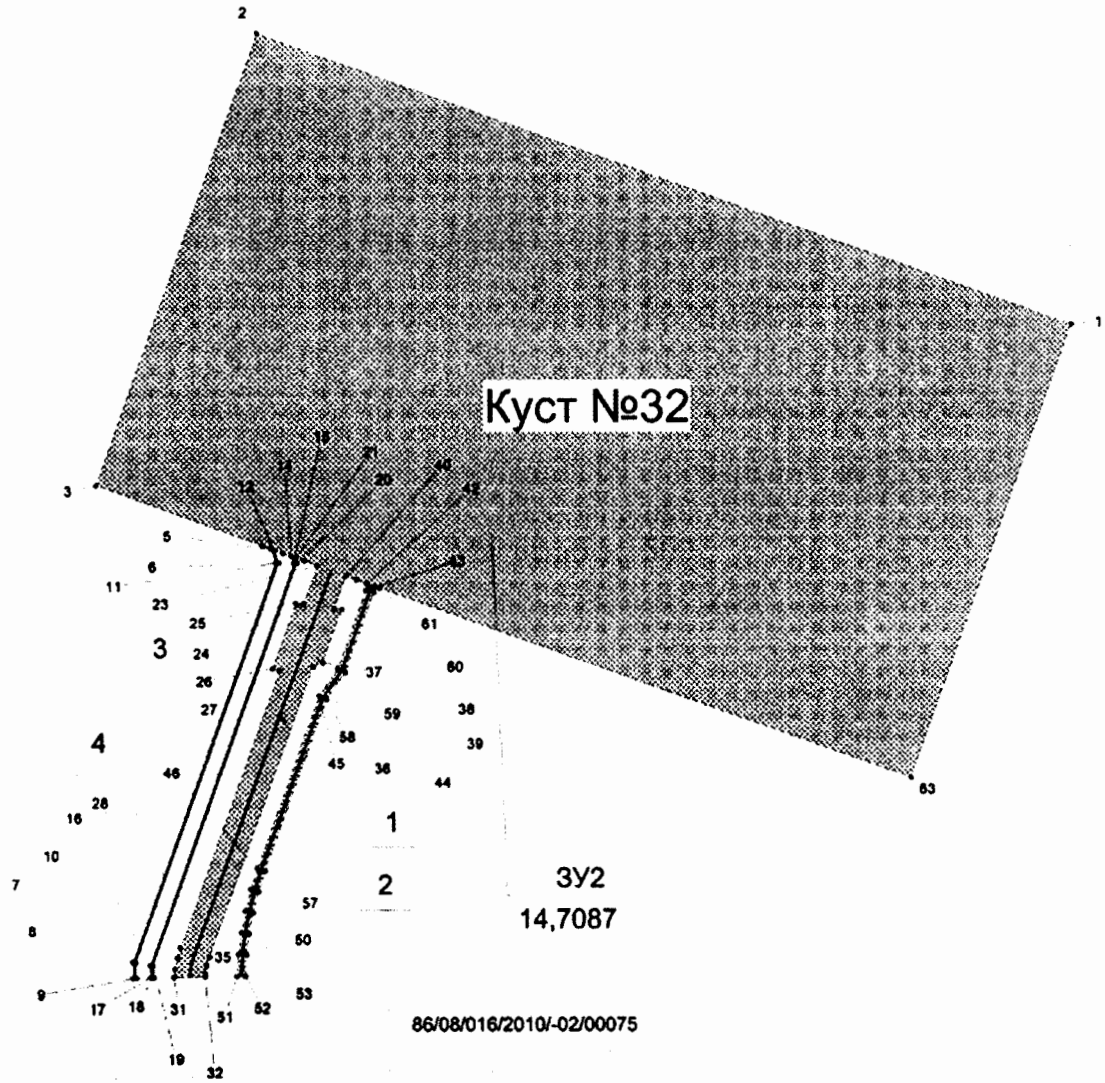
Обозначение характерных точекграниц	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
:ЗУ1(1)	-	-	35	1141343.07	4390310.20
1	1141379.79	4390609.88	36	1141345.84	4390315.25
2	1141382.53	4390337.66	37	1141348.02	4390320.60
3	1141382.35	4390300.94	38	1141349.57	4390326.16
4	1141335.39	4390254.45	39	1141350.50	4390331.85
5	1141298.91	4390254.64	40	1141350.80	4390337.87
6	1141298.89	4390251.67	41	1141349.70	4390453.45
7	1141298.84	4390242.14	42	1141347.48	4390461.73
8	1140794.79	4390244.70	43	1141346.91	4390516.00
9	1140796.23	4390511.64	44	1141349.00	4390527.88
10	1141300.20	4390509.17	45	1141348.26	4390609.53
11	1141299.51	4390374.18	46	1141366.20	4390609.73
12	1141299.49	4390370.15	47	1141368.78	4390337.53
13	1141327.46	4390370.02	48	1141368.43	4390329.98
14	1141325.23	4390609.27	49	1141367.18	4390322.29
15	1141327.22	4390609.30	50	1141365.07	4390314.75
16	1141329.49	4390368.01	51	1141362.12	4390307.51
17	1141299.48	4390368.13	52	1141358.38	4390300.67
18	1141299.46	4390364.15	53	1141353.88	4390294.27
19	1141299.44	4390360.16	54	1141348.70	4390288.44
20	1141337.57	4390359.96	55	1141342.87	4390283.23
21	1141335.23	4390609.39	56	1141336.51	4390278.70
22	1141337.24	4390609.40	57	1141329.65	4390274.93
23	1141339.59	4390357.95	58	1141322.45	4390271.96
24	1141299.43	4390358.16	59	1141314.93	4390269.80
25	1141299.30	4390329.59	60	1141307.24	4390268.53
26	1141299.07	4390286.14	61	1141298.98	4390268.14
27	1141305.29	4390286.45	62	1141298.96	4390263.37
28	1141310.98	4390287.39	63	1141298.94	4390259.60
29	1141316.52	4390288.98	64	1141333.34	4390259.45
30	1141321.86	4390291.18	65	1141377.35	4390303.03
31	1141326.92	4390293.97	66	1141377.54	4390337.66
32	1141331.61	4390297.31	67	1141374.80	4390609.82
33	1141335.91	4390301.16	1	1141379.79	4390609.88
34	1141339.75	4390305.47			

:ЗУ1(2)	-	-
68	1141327.11	4390620.99
69	1141327.20	4390611.29
70	1141325.21	4390611.28
71	1141325.11	4390620.96
68	1141327.11	4390620.99
:ЗУ1(3)	-	-
72	1141337.13	4390621.09
73	1141337.22	4390611.40
74	1141335.21	4390611.38
75	1141335.12	4390621.08
72	1141337.13	4390621.09
:ЗУ1(4)	-	-
76	1141366.09	4390621.42
77	1141366.18	4390611.72
78	1141348.24	4390611.52
79	1141348.15	4390621.22
76	1141366.09	4390621.42
:ЗУ1(5)	-	-
80	1141379.67	4390621.58
81	1141379.77	4390611.88
82	1141374.78	4390611.83
83	1141374.68	4390621.52
80	1141379.67	4390621.58
:ЗУ1(6)	-	-
84	1141327.05	4390628.07
85	1141327.09	4390622.97
86	1141325.10	4390622.95
87	1141325.05	4390628.05
84	1141327.05	4390628.07

:ЗУ1(7)	-	-
88	1141366.03	4390628.51
89	1141366.07	4390623.40
90	1141348.14	4390623.21
91	1141348.08	4390628.31
88	1141366.03	4390628.51
:ЗУ1(8)	-	-
92	1141379.60	4390628.67
93	1141379.65	4390623.56
94	1141374.66	4390623.51
95	1141374.61	4390628.61
92	1141379.60	4390628.67
:ЗУ1(9)	-	-
96	1141335.61	4390637.16
97	1141335.84	4390636.3
98	1141324.97	4390636.17
99	1141324.97	4390636.72
96	1141335.61	4390637.16
:ЗУ1(10)	-	-
100	1141365.88	4390643.41
101	1141365.94	4390636.63
102	1141348.01	4390636.43
103	1141347.95	4390643.38
100	1141365.88	4390643.41
:ЗУ1(11)	-	-
104	1141379.45	4390643.43
105	1141379.51	4390636.78
106	1141374.53	4390636.73
107	1141374.46	4390643.42
104	1141379.45	4390643.43

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 6, 32 Южно-Выинтойского месторождения» (Пх-2361)

Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Масштаб 1:1500



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейных объектов на срок эксплуатации (49 лет)
- земельные участки согласно своду договоров аренды ПовхНГ
- ● 59 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) номер линейного объекта
- 14,7087 площадь зоны (гектар)
- ЗУ2 обозначение формируемого земельного участка
- ось проектируемой автодороги
- ось проектируемого нефтепровода
- ось проектируемой линии электропередач
- 86/08/016/2010-02/00075 номер земельного участка учтеный в государственно лесном реестре;

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
ЗУ2	«Обустройство кустов скважин №6, 32 Южно-Выинтойского месторождения» (Пх-2361)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автодорога на куст 32
2	Нефтегазосборный трубопровод на куст 32
3	ВЛ6кВ (Линия 1) на куст 32
4	ВЛ6кВ (Линия 2) на куст 32

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 6, 32 Южно-Выинтойского месторождения» (Пх-2361)
Землепользователь ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Каталог координат
границы зоны планируемого размещения линейных объектов куста №32

Обозначение характерных точекграниц	Координаты, м			Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y			X	Y
:ЗУ2	–	–		33	1133050.21	4386012.11
1	1133426.18	4386515.35		34	1133054.98	4386013.08
2	1133595.52	4386042.79		35	1133059.82	4386014.56
3	1133332.96	4385948.78		36	1133228.32	4386074.91
4	1133298.26	4386045.35		37	1133230.97	4386080.33
5	1133296.57	4386050.07		38	1133261.94	4386091.42
6	1133288.45	4386052.89		39	1133262.21	4386087.06
7	1133056.76	4385969.90		40	1133280.91	4386093.79
8	1133047.84	4385970.23		41	1133278.72	4386099.88
9	1133047.88	4385972.24		42	1133276.71	4386105.53
10	1133056.45	4385971.91		43	1133272.72	4386105.15
11	1133288.44	4386055.02		44	1133227.50	4386088.94
12	1133295.68	4386052.54		45	1133211.89	4386078.11
13	1133293.94	4386057.40		46	1133111.60	4386042.12
14	1133292.26	4386062.09		47	1133099.37	4386038.17
15	1133288.36	4386063.48		48	1133086.90	4386035.00
16	1133055.20	4385979.97		49	1133074.24	4386032.64
17	1133048.03	4385980.24		50	1133061.46	4386031.06
18	1133048.06	4385982.23		51	1133048.95	4386030.34
19	1133054.89	4385981.98		52	1133049.04	4386035.35
20	1133288.35	4386065.60		53	1133061.02	4386036.04
21	1133291.37	4386064.59		54	1133073.47	4386037.58
22	1133289.61	4386069.49		55	1133085.82	4386039.89
23	1133286.97	4386076.84		56	1133098.00	4386042.98
24	1133264.92	4386068.91		57	1133109.99	4386046.86
25	1133265.25	4386064.50		58	1133209.57	4386082.59
26	1133227.41	4386051.01		59	1133225.19	4386093.42
27	1133226.16	4386055.03		60	1133271.65	4386110.08
28	1133065.49	4385997.47		61	1133274.94	4386110.45
29	1133059.41	4385995.61		62	1133273.89	4386113.36
30	1133052.97	4385994.30		63	1133163.57	4386421.38
31	1133048.28	4385993.80		1	1133426.18	4386515.35
32	1133048.61	4386011.94				

Приложение 58
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Градостроительный план земельного участка

№

	R	U	8	6	5	0	7	0	0	0			

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 23 декабря 2016 г. №758-П "О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения"

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя - физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)

Сургутский район
(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка Кадастровый номер отсутствует

Описание местоположения границ земельного участка Сургутское лесничество, Когалымское участковое лесничество, Новоаганское урочище, в квартале 226 (выдела 4,5,6,7) - эксплуатационные леса

Площадь земельного участка 13,4566 га

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке (объекта капитального строительства) в границах земельных участков, в местах допустимого размещения объектов в соответствии с чертежом градостроительного плана

План подготовлен Мурашко Э.А. вед. инженер, ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг «Когалымнипинефть»
(ф.и.о. должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

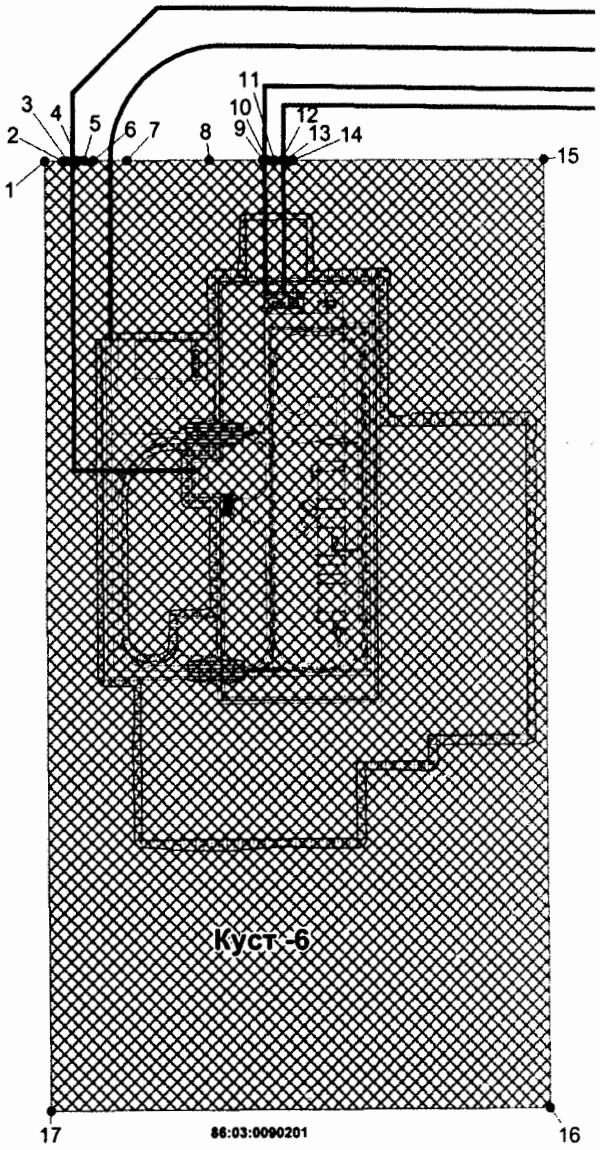
М.П. 14.03.2017 _____ Мурашко Э.А..
(Дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен Правительство Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования

Ситуационный план

М 1:150 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница земельного участка;
- место допустимого размещения объекта (зданий, строений,сооружений);
- границы земельных участков согласно своду договоров из государственного лесного реестра долгосрочная аренда;
- озера,реки,водные преграды;
- водоохранные зоны;

86:03:0090201 - номер кадастрового квартала;

226 - номер квартала в лесном реестре;

●1 - обозначение и номер точки поворота границы зоны проектируемого размещения объектов;

- ось проектируемой автодороги;
- ось проектируемого нефтепровода;
- ось проектируемой линии электропередач
- границы лицензионных участков

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан топографической основе в масштабе 1:3500, выполненной 14.03.2017г ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть" Система координат МСК86(зона 4)

Площадь земельного участка - 134566 кв.м

СОГЛАСОВАНО

Взам. инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Мурашко			14.03.17
Проверил		Селезнев			14.03.17
ГИП		Кондратюк			14.03.17

Пх-2361-Градостроительный план

Обустройство кустов скважин N6,32 Южно-Выинтойского месторождения

Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
		2	6
Чертеж градостроительного плана. М 1:3500	ООО"ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть"		

копировал

формат А4

Каталог координат поворотных точек

по объекту: «Обустройство кустов скважин № 6, 32 Южно-Выинтойского месторождения»

(Куст - 6)

№	X	У
1	1141298.84	4390242.14
2	1141298.89	4390251.67
3	1141298.91	4390254.64
4	1141298.94	4390259.60
5	1141298.96	4390263.37
6	1141298.98	4390268.14
7	1141299.07	4390286.14
8	1141299.30	4390329.59
9	1141299.43	4390358.16
10	1141299.44	4390360.16
11	1141299.46	4390364.15
12	1141299.48	4390368.13
13	1141299.49	4390370.15
14	1141299.51	4390374.18
15	1141300.20	4390509.17
16	1140796.23	4390511.64
17	1140794.79	4390244.70
1	1141298.84	4390242.14

1:3500 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **134566** кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1: 3500), выполненной ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени 14.03.2017 .
(дата)

-
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 14.03.2017 ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства:

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о видах разрешенном использовании земельного участка
основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено;

условно разрешенные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено;

вспомогательные виды использования земельного участка:

Градостроительным регламентом не установлено.

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеется (согласно чертежу), _____ (назначение объекта капитального строительства).

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и объектов капитального строительства, в том числе площадь:

Кадастровый номер земельного участка согласно чертежу градостр. плана	1.Длина (метров)	2.Ширина (метров)	3.Полоса отчуждения	4. Охранные зоны	5. Площадь земельного участка (га)	6. Номер объекта кап. стр-ва согласно чертежу градостр. плана	7. Размер (м)		8. Площадь объекта кап стр-ва (га)
							макс.	мин.	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2 Предельное количество этажей - или предельная высота зданий, строений, сооружений - м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка - %.

2.2.4 Иные показатели (максимальная плотность. Максимальный коэффициент застройки:

Рекультивация земель после завершения строительства объекта, вывоз всех отходов в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами

2.2.5. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу), Куст скважин №6 (назначение объекта капитального строительства).

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (га)	Полоса отчуждения	Охранные зоны
1	504	267	13.4566	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ Не имеется (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта капитального строительства),

инвентаризационный или кадастровый номер -,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____ (дата)

_____

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - (согласно чертежу градостроительного плана), Не имеются (назначение объекта культурного наследия)

-

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре - _____ от – _____
(дата)

4. Информация о разделении земельного участка

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства и сетям инженерно-технического обеспечения

ТПП «Повхнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

- Технические условия №02-48/2-39 от 09.09.2015 г. на проектирование электроснабжения куста №6 Южно-Выинтойского месторождения;
- Технические условия на строительство высоконапорных водоводов;
- Технические условия на строительство нефтесборных трубопроводов.

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии) -

_____

_____

_____

7. Иная информация (при наличии) -

_____

Градостроительный план земельного участка
№

R	U	8	6	5	0	7	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 23 декабря 2016 г. №758-П "О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения"

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя - физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(субъект Российской Федерации)

Сургутский район
(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка Кадастровый номер отсутствует

Описание местоположения границ земельного участка Сургутское лесничество, Когалымское участковое лесничество, Новоаганское урочище, в квартале 249 (выдел 1,14) - эксплуатационные леса

Площадь земельного участка 14,0034га

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке (объекта капитального строительства) в границах земельных участков, в местах допустимого размещения объектов в соответствии с чертежом градостроительного плана

План подготовлен Мурашко Э.А. вед. инженер, ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»«КогалымНИПИнефть»
(Ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 14.03.2017 _____ Мурашко Э.А..
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен Правительство Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

_____
(дата)

Утвержден _____
(реквизиты акта Правительства Российской Федерации, или высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, или главы местной администрации об утверждении)

Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования

Ситуационный план

М 1:150 000

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница земельного участка;
- место допустимого размещения объекта (зданий, строений,сооружений);
- границы земельных участков согласно своду договоров из государственного лесного реестра долгосрочная аренда;
- озера,реки,водные преграды;
- водоохранные зоны;

86:03:0090201 - номер кадастрового квартала;

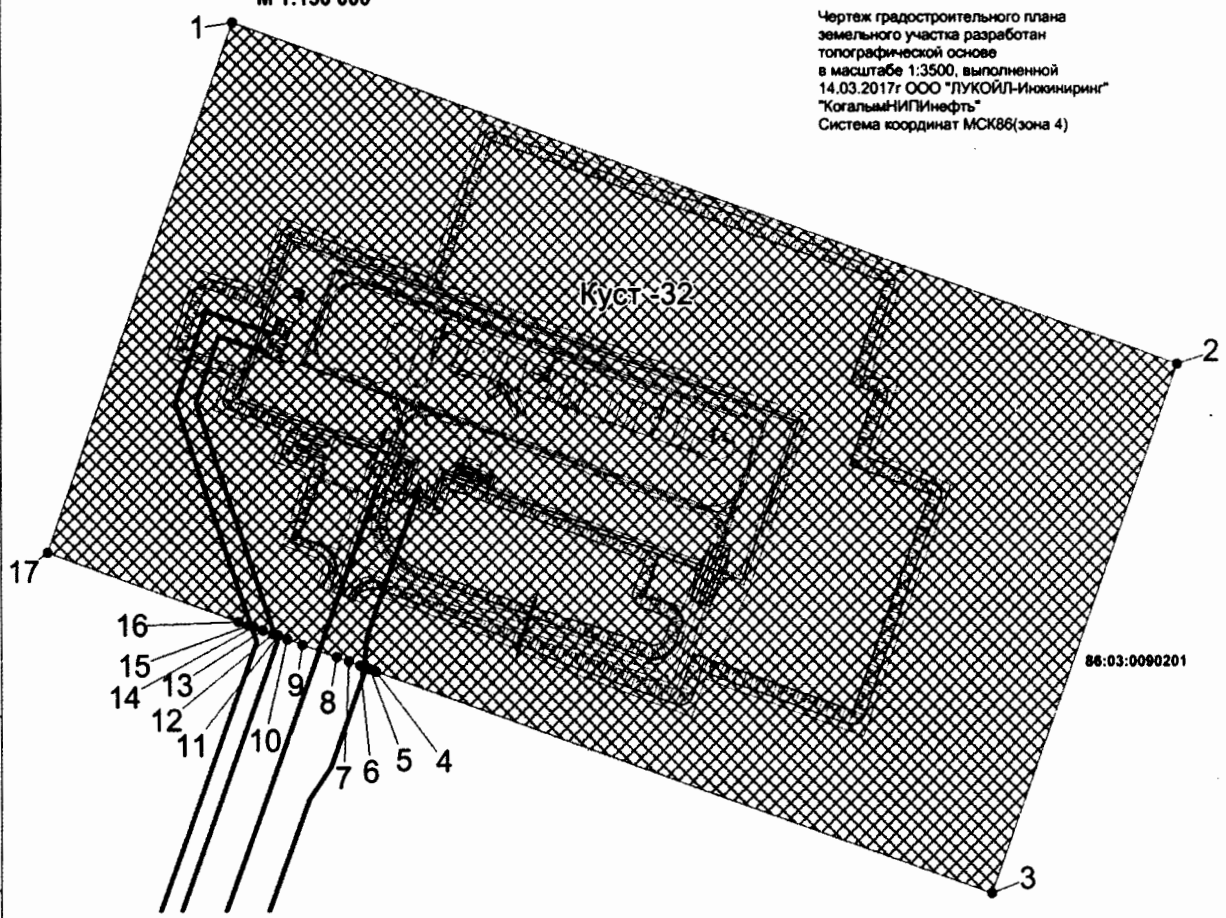
249 - номер квартала в лесном реестре;

●1 - обозначение и номер точки поворота границы зоны проектируемого размещения объектов;

- ось проектируемой автодороги;
- ось проектируемого нефтепровода;
- ось проектируемой линии электропередач
- границы лицензионных участков

Площадь земельного участка - 140034 кв.м

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан топографической основе в масштабе 1:3500, выполненной 14.03.2017г ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть"
Система координат МСК86(зона 4)



СОГЛАСОВАНО

Взам. инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Мурашко			14.03.17
Проверил		Селезнев			14.03.17
ГИП		Кондратюк			14.03.17

Пх-2361-Градостроительный план

Обустройство кустов скважин N6,32 Южно-Выинтойского месторождения

Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
		2	6
Чертеж градостроительного плана. М 1:3500	ООО"ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть"		

копировал

формат А4

Каталог координат поворотных точек

по объекту: «Обустройство кустов скважин №6, 32 Южно-Выинтойского месторождения»

(Куст - 32)

№	X	У
1	1133595.52	4386042.79
2	1133426.18	4386515.35
3	1133163.57	4386421.38
4	1133273.89	4386113.36
5	1133274.94	4386110.45
6	1133276.71	4386105.53
7	1133278.72	4386099.88
8	1133280.91	4386093.79
9	1133286.97	4386076.84
10	1133289.61	4386069.49
11	1133291.37	4386064.59
12	1133292.26	4386062.09
13	1133293.94	4386057.40
14	1133295.68	4386052.54
15	1133296.57	4386050.07
16	1133298.26	4386045.35
17	1133332.96	4385948.78
1	1133595.52	4386042.79

1:3500 (масштаб)

Градостроительный план земельного участка, предназначенного для строительства, реконструкции линейного объекта и подготавливаемый в случаях, предусмотренных частью 4 статьи 4 Федерального закона от 29 декабря 2004 г. № 191-ФЗ "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1, ст. 17; № 30, ст. 3122; 2006, № 1, ст. 17; № 27, ст. 2881; № 52, ст. 5498; 2007, № 21, ст. 2455; № 49, ст. 6071; № 50, ст. 6237; 2008, № 20, ст. 2251; № 30, ст. 3604; 2009, № 1, ст. 19; № 11, ст. 1261; № 19, ст. 2283; № 29, ст. 3611; № 48, ст. 5723; № 52, ст. 6419, 6427; 2010, № 31, ст. 4209; № 40, ст. 4969; № 52, ст. 6993; 2011, № 13, ст. 1688; № 30, ст. 4563, 4594; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7614, 7615; 2013, № 14, ст. 1651; № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4072; № 52, ст. 6976; 2014, 3 26, ст. 3377; 2015, № 1, ст. 9, 38, 52, 72; № 9, ст. 1195; № 10, ст. 1418; № 17, ст. 2477, № 27, ст. 3951; № 29, ст. 4347, ст. 4376; 2016, № 1, ст. 22), создается на основании картографического материала, выполненного в масштабе: 1:50 000, 1:100 000, 1:200 000, 1:500 000. При подготовке картографического материала необходимо руководствоваться требованиями федерального/регионального законодательства [4]

Площадь земельного участка **140034** кв. м [2, 3, 4]

На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенных земельных участков (ситуационный план)[2, 4];
- границы земельного участка с координатами характерных точек [2, 3, 4];
- красные линии [2, 3, 4];
- обозначение и экспликация существующих (на дату формирования градостроительного плана) объектов капитального строительства, объектов незавершенного строительства и их кадастровые (иные) номера по порядку [2, 4];
- минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объекта капитального строительства, за пределами которых запрещено строительство [2, 4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства [2, 4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраны объектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иные зоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использовании земельного участка (при наличии)[2, 3, 4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии)[2, 3, 4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключением сетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения на ситуационном плане)[6];
- условные обозначения отображаемой информации;

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1: 3500), выполненной ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени 14.03.2017 .
(дата)

-
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
14.03.2017г ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени
(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства:

Градостроительный регламент не установлен

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случаев предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

2.1. Информация о разрешенном использовании земельного участка
основные виды разрешенного использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено;

условно разрешенные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено;

вспомогательные виды использования земельного участка:
Градостроительным регламентом не установлено.

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке. Назначение объекта капитального строительства

Назначение объекта капитального строительства

№ Не имеется (согласно чертежу), _____ (назначение объекта капитального строительства).

2.2.1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и объектов капитального строительства, в том числе площадь:

Кадастровый номер земельного участка согласно чертежу градостр. плана	1. Длина (метров)	2. Ширина (метров)	3. Полоса отчуждения	4. Охранные зоны	5. Площадь земельного участка (га)	6. Номер объекта кап. стр-ва согласно чертежу градостр. плана	7. Размер (м)		8. Площадь объекта кап. стр-ва (га)
							макс.	мин.	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.2 Предельное количество этажей - или предельная высота зданий, строений, сооружений - м.

2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка - %.

2.2.4 Иные показатели (максимальная плотность. Максимальный коэффициент застройки:

Рекультивация земель после завершения строительства объекта, вывоз всех отходов в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами

2.2.5. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу), Куст скважин №32 (назначение объекта капитального строительства).

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков:

Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь (га)	Полоса отчуждения	Охранные зоны
1	502	279	14,0034	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ Не имеется (согласно чертежу градостроительного плана), - (назначение объекта капитального строительства),

инвентаризационный или кадастровый номер -,

технический или кадастровый паспорт объекта подготовлен _____ (дата)

_____

(наименование организации (органа) государственного кадастрового учета объектов недвижимости или государственного технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ - (согласно чертежу градостроительного плана), Не имеются (назначение объекта культурного наследия)

-

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре - _____ от - _____ (дата)

4. Информация о разделении земельного участка

-

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

5. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства и сетям инженерно-технического обеспечения

ТПП «Повхнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
- Технические условия №02-48/2-38 от 09.09.2015 г. на проектирование электроснабжения куста №32 Южно-Выинтойского месторождения;
- Технические условия на строительство нефтесборных трубопроводов.

(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации информацию о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения)

6. Информация о наличии границ зоны планируемого размещения объектов капитального строительства для государственных или муниципальных нужд (при наличии) -

7. Иная информация (при наличии) -

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ОТТ
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
_____А.В. Сомов
«__» ____ 2015г.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер
ТПП «[illegible]нефтегаз»
_____А.Н. Корниенко
«__» ____ 09 2015г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на разработку проектной документации для строительства нефтесборных трубопроводов скв.4Р – куст №6, скв.215Р – к.24, куст № 6 – т.вр.6, куст № 22 – т.вр.22, куст № 24 – т.вр.24, т.вр.24-т.вр.17, куст № 25 – т.вр.25, куст № 32 –т.вр.32 Южно-Выинтейского месторождения.

Нефтесборные сети, нефтепроводы.

Инв. №	Наименование трубопровода бухгалтерское (техническое)	Планир. диаметр и толщина стенки.		Планир. протяж., м.	Q жид. м3/сут. Q нефть т/сут.
ЦДНГ-3 Повховского месторождения					
Новое строительство	Скв.4Р – куст №6	Определить гидравлическим и прочностным расчетом	89х6	1400	30 17
Новое строительство	Скв.215Р – к.24		89х6	1200	32 19
Новое строительство	Куст № 6 – т.вр.6		114х5	500	299 171
Новое строительство	Куст № 22 – т.вр.22		159х6	4100	310 160
Новое строительство	Куст № 24 – т.вр.24		114х5	1700	483 237
Новое строительство	т.вр.24-т.вр.17		219х7	7000	1990 1048
Новое строительство	Куст № 25 – т.вр.25		114х5	1000	385 198
Новое строительство	Куст № 32 –т.вр.32		114х5	400	341 178
Итого :				17300	

1. Перед началом работ представить в ГТТ копию утвержденного календарного плана работ с указанием дат начала и окончания каждого этапа проектирования.
2. Разработку вести в полном соответствии с техническими условиями с соблюдением требований промышленной безопасности, нормами и правилами, предъявляемыми при строительстве и эксплуатации трубопроводов.
3. Перед проектированием каждой трассы трубопроводов уточнить в ОПР и ЭП и С и ГТТ наличие всех переализованных, а также разрабатываемых проектов, пересекающихся (в том числе проходящих вблизи мест подключения) с проектируемой трассой.
4. Трассировка проектируемых трубопроводов должна проходить с учетом минимизации затрат на обслуживание, текущий ремонт и ликвидацию инцидентов (некатегорийных отказов). Прокладку трубопровода предусматривать ближе к насыпи автодороги, в пределах ранее отведенных земель в коридорах бездействующих трубопроводов. При необходимости, перед производством строительно-монтажных работ предусмотреть демонтаж бездействующих коммуникаций, находящихся в 5-8 метровой зоне монтажа.
5. При проектировании участков трубопроводов прокладываемых вдоль автодорог необходимо предусмотреть производство земляных работ и сборку трубопроводов с насыпи автодороги (по возможности).
6. В проекте предусмотреть проект консервации трубопроводов.

59

7. В проекте необходимо предусмотреть узлы соединений трубопровода с действующими трубопроводами, на каждое ответвление трубопроводов предусмотреть отвод земли, трубу и отводы соответствующие диаметру трубопровода ответвления.

8. Результаты топографических изысканий согласовать с ЦДНГ, ГТТ, маркшейдерской службой, с отражением наименования и привязкой кустовых площадок, трубопроводов (действующих и недействующих), узлов (в том числе, действующих), ВЛ и автодорог, подходы к точкам подключения согласовать с владельцем объектов.

9. Переходы через газопроводы и магистральные нефтепроводы согласовать с владельцем объекта, получить ТУ на пересечение.

10. Конец трассы нефтесборных трубопроводов запроектировать от указанных точек врезок согласно схем, согласовав с ЦДНГ, ГТТ. В случае отсутствия перспективных задвижек для подключения планируемых к строительству трубопроводов, запроектировать врезки с монтажом отсекающих задвижек.

11. Разбить очередность объемов проектирования трубопроводов по этапам строительства, согласовать с ГТТ.

12. Произвести гидравлический расчет трубопроводной системы до соответствующей ДНС с учетом перспективы развития данного района и прогнозируемой добычи жидкости и закачки, в случае необходимости выдать рекомендации по оптимизации существующей системы трубопроводов.

Объемы добычи жидкости, нефти, закачки, давления в точках подключения по перспективным и существующим кустовым площадкам актуализировать на момент разработки проекта. Максимальное давление в АГЗУ на кустах не должно превышать 27 атм, Гидравлический расчет согласовать с ГТТ.

13. Переходы трубопроводов (при наличии таковых):

- через автодороги выполнить в защитном кожухе (футляре);
- через ручьи, реки – способ прохождения (подземно, надземно по эстакаде) определить на основании технико-экономического обоснования.

14. Проектом предусмотреть подбор марки стали трубопроводов, исполнение и технологию строительства, соответствующие требованиям по коррозионной стойкости и хладостойкости применительно к транспортируемой продукции. Для обоснования выбора типа трубы на стадии проектирования, необходимо провести сравнительный технико-экономический расчет для нескольких вариантов типа трубы, с учетом прохождения трассы.

15. После проведения технико-экономического обоснования рекомендовать способ монтажа по одной из технологий применяемой на месторождениях ТПП «Повхнефтегаз».

16. Для защиты от коррозии нефтепроводов предусмотреть применение антикоррозионного внутреннего двухслойного порошкового покрытия обеспечивающего антикоррозионную защиту при температуре эксплуатации трубопровода до + 90 С.

17. Для защиты от наружной коррозии трубопроводов предусмотреть применение двухслойного антикоррозионного покрытия.

18. При необходимости и технико-экономическом обосновании предусмотреть электрохимическую защиту трубопроводов и очистку внутренней поверхности трубопроводов от отложений. Тип, конструкция и материал защитного покрытия и необходимость средств электрохимической защиты трубопроводов должны быть определены в разделе защиты трубопроводов от коррозии, способы защиты согласовать с ГТТ.

19. Срок службы трубопроводов должен быть не менее 20 лет.

20. Надземные участки трубопроводов, соединительные детали и арматуру на узлах линейной запорной арматуры теплоизолировать.

21. Представить в ГТТ на рассмотрение и согласование технологические схемы с нанесенными местами установки отсекающих задвижек, задвижек для подключения перспективных участков. Все подключения трубопроводов и водоводов (узлы задвижек) предусмотреть в надземном исполнении.

22. Принять при проектировании максимальную высоту узлов трубопроводов – 1,4 метра до верхней отметки штурвала задвижки либо запроектировать площадку обслуживания.

Предусмотреть отсыпку проездов и узлов в болотистой местности с отводом земли, запроектировать укрепление откосов.

23. По согласованию с Заказчиком мест установки предусматривать на трубопроводах байпасные линии с образцами-свидетелями и устройства зондирования (мониторинга) коррозионных процессов.

24. Для исключения негативного влияния промышленных токов (наводок) на нефтепромысловые трубопроводы предусматривать применение трубных изолирующих вставок на выходе и входе технологических объектов (ДНС и т.д.).

25. В проектах закладывать ограждения узлов запорной арматуры трубопроводов заводского изготовления с полимерным покрытием.

В проектах закладывать аншлаги заводского изготовления с нанесением светоотражающей пленки ORCAL, на штангах покрытых полимерным покрытием, согласно требований СТП 02-29-10. Количество опознавательных знаков должно отвечать условиям не превышения 1000м на прямых участках, дополнительно предусмотреть установку на углах поворотов, при пересечениях с естественными и искусственными препятствиями.

Предусмотреть изготовление бирок с указанием номеров на запорную арматуру, схем на узлах трубопроводов с указанием номеров задвижек, направлений движения жидкости согласно технологическим схемам, информационных табличек с надписями «Огнеопасно» и т.д.

26. При проектировании трубопроводов предусмотреть включение в сметы проведение инспекционного контроля на заводах-изготовителях трубной и запорной продукции (труба, фасонные изделия, запорная и запорно-регулируемая арматура).

27. Проектировщик составляет опросные листы в полном объеме на все проектируемое оборудование и материалы, согласовывает их с Заказчиком, а также ведет сопровождение этих опросных листов в процессе изготовления оборудования и материалов. Все вопросы, уточнения, касающиеся данных, необходимых для расчета проектируемого оборудования и материалов, проектировщик должен самостоятельно запрашивать у изготовителей (поставщиков) данного оборудования и материалов. Принятие решений согласовывать со специалистами ТПП «Повхнефтегаз».

28. Предварительные проектные решения согласовать с ГТТ.

29. В случае наличия отступлений конструкции опасного производственного объекта от Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности предусмотреть в проекте разработку раздела «Обоснование безопасности».

Приложение: Ориентировочные схемы трасс на проектирование строительства трубопроводов. Коридор прокладки трубопроводов уточнить по результатам изысканий.

Руководитель ГТТ
ТПП «Повхнефтегаз» И.Н. Рахманкулов

СОГЛАСОВАНО:
Главный энергетик
ТПП «Повхнефтегаз»

_____ В.С. Кокин
«___»_____2015г.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального директора – главный инженер
ТПП «Повхнефтегаз»

_____ А.Н. Корниенко
«17» 09 2015г.

**Технические условия №02-48/2-39 от 09.09.2015г.
на проектирование электроснабжения куста № 6
Южно-Вынтойского месторождения**

1. Головной источник электроснабжения: ПС-110/35/6 кВ «Белая», ГТЭС-48 Повховского м/р.
2. Источник электроснабжения: ПС-35/6кВ № 49.
3. Проектом предусмотреть:
3.1. Расчет потребляемой мощности по $U_{ном}$=6кВ, 0,4кВ;
3.2. Строительство отпаечной ВЛ-6кВ для электроснабжения буровой установки куста № 6 от ВЛ-6 кВ ф. 49-06 согласно требованиям СНиП и ПУЭ;
3.3. Строительство отпаечной ВЛ-6кВ для электроснабжения эксплуатационного фонда куста № 6 от ВЛ-6 кВ ф. 49-15 согласно требованиям СНиП и ПУЭ;
3.4. Место врезки проектируемых ВЛ-6кВ определить согласно инженерным изысканиям;
3.5. Установку разъединителей типа РЛК-10/400 на первых отпаечных и концевых опорах проектируемых ВЛ-6кВ;
3.6. Установку на проектируемых ВЛ-6кВ мультикамерных и/или длинно-искровых разрядников для защиты ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений, со следующим чередованием – опора №1 - фаза А, опора №2 - фаза В, опора №3 - фаза С, опора №4 - фаза А, опора №5 - фаза В и т.д.;
3.7. Тип, марку и способ монтажа мультикамерных и длинно-искровых разрядников на ВЛ-6кВ определить исходя из способа крепления проводов на опорах ВЛ-6кВ;
3.8. Проектируемые ВЛ-6кВ выполнить изолированным проводом;
3.9. Штыревые изоляторы на проектируемых ВЛ-6кВ;
3.10. Марку и сечение провода на ВЛ-6кВ исходя из нагрузки, протяженности ВЛ-6кВ и требований ПУЭ;
3.11. Строительство проектируемых ВЛ-6кВ с применением металлических опор;
3.12. Мероприятия по защите от морозных выпучиваний свайных оснований опор согласно СНиП 2.02.15-88;
3.13. Объемом отсыпки кустового основания предусмотреть отсыпку площадок под концевые опоры с разъединителями для возможности обслуживания в условиях заводненной и/или заболоченной местности;
3.14. Установку на проектируемой кустовой площадке № 6 двухтрансформаторной КТПН-6/0,4кВ с регулируемыми конденсаторными установками 0,4кВ согласно требованиям СНиП и ПУЭ;
3.15. Секционирование с использованием двух разъединителей РЛК-10/400 на отдельных опорах перед кустовыми площадками для возможности вывода в ремонт одной из ВЛ-6кВ согласно приложенной схеме;
3.16. Автоматический ввод резерва 0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ куста № 6;

3.17. Прокладку КЛ-0,4кВ под площадками обслуживания от КТПН-6/0,4кВ до проектируемых станций управления ТМПН;
3.18. Тип, мощность, количество КТПН-6/0,4кВ и конденсаторных установок 0,4кВ определить проектом исходя из нагрузки;
3.19. Эл. обогрев греющим саморегулируемым кабелем устьевой арматуры скважин с установкой на площадках КТПН шкафов управления эл. обогревом с УЗО на каждую скважину выделить в отдельный том;
3.20. Марку, сечение и способ прокладки кабеля 0,4 кВ для подключения греющих кабелей выбрать исходя из нагрузки и требований ПУЭ;
3.21. Систему освещения с фотоэлементами площадки обслуживания КТПН и СУ ЭЦН, в блочных помещениях и на мачтах наружного с применением энергосберегающих светодиодных светильников;
3.22. Режимы работы системы освещения с возможностью работы одного, либо всей группы светильников при снижении освещенности;
3.23. Шкафы для подключения бригад ПРС типа ЯПРС с разъемом ШШЦ-60 на стойках кабельной эстакады после каждой позиции скважин, в конце кустовых площадок, а также на площадках обслуживания КТПН;
3.24. Защитные меры электробезопасности.
4. Определить категорию надёжности электроснабжения.
5. Выполнить расчет уставок релейной защиты и автоматики в ячейках 6 кВ № 06, 15 ПС-35/6 кВ № 49, отходящих на куст № 6 с учетом работы АВР двухтрансформаторной КТПН-6/0,4кВ на проектируемой кустовой площадке.
6. Разработать опросные листы на проектируемое оборудование по форме Заказчика.
7. Проект согласовать с СЦ «Когалымэнергонефть».
8. Срок действия технических условий – 3 года.

Главный инженер
СЦ «Когалымэнергонефть» В.В. Гильдебрант

К.С. Жолобов
6-29-28

СОГЛАСОВАНО:
Главный энергетик
ТПП «Повхнефтегаз»

_____ В.С. Кокин
«___»_____2015г.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального директора – главный инженер
ТПП «Повхнефтегаз»

_____ А.Н. Корниенко
«17»_____2015г.

Технические условия №02-48/2-38 от 09.09.2015г.
на проектирование электроснабжения куста № 32
Южно-Выинтойского месторождения

1. Головной источник электроснабжения: ПС-110/35/6 кВ «Белая».
2. Источник электроснабжения: ПС-35/6кВ № 55.
3. Проектом предусмотреть:

3.1. Расчет потребляемой мощности по $U_{ном}$=6кВ, 0,4кВ;

3.2. Строительство отпаечной ВЛ-6кВ для электроснабжения буровой установки куста № 32 от ВЛ-6 кВ ф. 55-03 согласно требованиям СНиП и ПУЭ;

3.3. Строительство отпаечной ВЛ-6кВ для электроснабжения эксплуатационного фонда куста № 32 от ВЛ-6 кВ ф. 55-09 согласно требованиям СНиП и ПУЭ;

3.4. Место врезки проектируемых ВЛ-6кВ определить согласно инженерным изысканиям;

3.5. Установку разъединителей типа РЛК-10/400 на первых отпаечных и концевых опорах проектируемых ВЛ-6кВ;

3.6. Установку на проектируемых ВЛ-6кВ мультикамерных и/или длинно-искровых разрядников для защиты ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений, со следующим чередованием – опора №1 - фаза А, опора №2 - фаза В, опора №3 - фаза С, опора №4 - фаза А, опора №5 - фаза В и т.д.;

3.7. Тип, марку и способ монтажа мультикамерных и длинно-искровых разрядников на ВЛ-6кВ определить исходя из способа крепления проводов на опорах ВЛ-6кВ;

3.8. Проектируемые ВЛ-6кВ выполнить изолированным проводом;

3.9. Штыревые изоляторы на проектируемых ВЛ-6кВ;

3.10. Марку и сечение провода на ВЛ-6кВ исходя из нагрузки, протяженности ВЛ-6кВ и требований ПУЭ;

3.11. Строительство проектируемых ВЛ-6кВ с применением металлических опор;

3.12. Мероприятия по защите от морозных выпучиваний свайных оснований опор согласно СНиП 2.02.15-88;

3.13. Объемом отсыпки кустового основания предусмотреть отсыпку площадок под концевые опоры с разъединителями для возможности обслуживания в условиях заводненной и/или заболоченной местности;

3.14. Установку на проектируемой кустовой площадке № 32 двухтрансформаторной КТПН-6/0,4кВ с регулируемыми конденсаторными установками 0,4кВ согласно требованиям СНиП и ПУЭ;

3.15. Секционирование с использованием двух разъединителей РЛК-10/400 на отдельных опорах перед кустовыми площадками для возможности вывода в ремонт одной из ВЛ-6кВ согласно приложенной схеме;

3.16. Автоматический ввод резерва 0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ куста № 32;

3.17. Прокладку КЛ-0,4кВ под площадками обслуживания от КТПН-6/0,4кВ до проектируемых станций управления ТМПН;
3.18. Тип, мощность, количество КТПН-6/0,4кВ и конденсаторных установок 0,4кВ определить проектом исходя из нагрузки;
3.19. Эл. обогрев греющим саморегулируемым кабелем устьевой арматуры скважин с установкой на площадках КТПН шкафов управления эл. обогревом с УЗО на каждую скважину выделить в отдельный том;
3.20. Марку, сечение и способ прокладки кабеля 0,4 кВ для подключения греющих кабелей выбрать исходя из нагрузки и требований ПУЭ;
3.21. Систему освещения с фотоэлементами площадки обслуживания КТПН и СУ ЭЦН, в блочных помещениях и на мачтах наружного с применением энергосберегающих светодиодных светильников;
3.22. Режимы работы системы освещения с возможностью работы одного, либо всей группы светильников при снижении освещенности;
3.23. Шкафы для подключения бригад ПРС типа ЯПРС с разъемом ШЩ-60 на стойках кабельной эстакады после каждой позиции скважин, в конце кустовых площадок, а также на площадках обслуживания КТПН;
3.24. Защитные меры электробезопасности.
4. Определить категорию надёжности электроснабжения.
5. Выполнить расчет уставок релейной защиты и автоматики в ячейках 6 кВ № 03, 09 ПС-35/6 кВ № 55, отходящих на куст № 32 с учетом работы АВР двухтрансформаторной КТПН-6/0,4кВ на проектируемой кустовой площадке.
6. Разработать опросные листы на проектируемое оборудование по форме Заказчика.
7. Проект согласовать с СЦ «Когалымэнергонефть».
8. Срок действия технических условий – 3 года.

Главный инженер
СЦ «Когалымэнергонефть» В.В. Гильдебрант

К.С. Жолобов
6-29-28

Приложение 59
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 мая 2017 года № 177-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 6, 32 Южно-Выинтойского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 6, 32 Южно-Выинтойского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Южно-Выинтойского месторождения нефти Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 74 километрах на северо-восток от города Когалыма.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Сургутского лесничества (Когалымское участковое лесничество, Новоаганское урочище).

III. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта.

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимых для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Общая площадь земель под размещение проектируемого объекта, га	Площадь зоны размещения проектируемого объекта, га
«Обустройство кустов скважин № 6, 32 Южно-Выинтойского месторождения»	***На период строительства – 7 лет***			
	Куст 6			
	1,4784	0,0461	1,5245	1,5245
	Куст 32			
	0,9026	0,1334	1,0360	1,0360
Итого	2,3810	0,1795	2,5605	2,5605
«Обустройство кустов скважин № 6, 32 Южно-Выинтойского месторождения»	***На период эксплуатации – 49лет***			
	Куст 6			
	14,5018	0,1212	14,6230	14,6230
	Куст 32			
	14,7087	0,1077	14,8164	14,8164
Итого	29,2105	0,2289	29,4394	29,4394

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ Земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
На период строительства – 7 лет		
Куст 6		
86/08/012/2017-01/0008/ЗУ1	1,4784	Земли лесного фонда
Куст 32		
86/08/012/2017-01/0009/ЗУ2	0,9026	Земли лесного фонда
На период эксплуатации – 49 лет		
Куст6		
86/08/012/2017-02/00063/ЗУ1	14,5018	Земли лесного фонда
Куст 32		
86/08/012/2017-02/00064/ЗУ2	14,7087	Земли лесного фонда

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 (4-зона).

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования территории

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект не пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов.

В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения проектируемого объекта с субъектом традиционного природопользования.