ПРАВИТЕЛЬСТВО
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 14 октября 2016 года № 397-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:

«Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)» (приложения 1-3);

«Строительство разведочной скважины № 415Р Имилорско-Источного лицензионного участка» (приложения 4-7);

«Обустройство Западно-Салымского месторождения. Куст скважин № 38» (приложения 8-11);

«Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Высоконапорный водовод «т.вр. – р.23» (приложения 12-13);

«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Строительство высоконапорных водоводов» (приложения 14-16);

«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 185 бис» (приложения 17-20);

«Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 24» (приложения 21-24);

«Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30» (приложения 25-28);

«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 179» (приложения 29-32);

«Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.» (приложения 33-35);

«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» (приложения 36-39);

«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 253» (приложение 40-43);

«Обустройство Пермяковского месторождения. Строительство трубопроводов» (приложения 44-45);

«Отпайка ВЛ 6 кВ Ф16 ПС 35/6 кВ «Куст 8» Мало-Черногорского месторождения нефти и отпайка ВЛ 6 кВ Ф4 ПС 35/6 кВ «Кысомская» Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти» (приложения 46-48);

«Водовод низкого давления К1В3А-КНС-2 Южной части Приобского месторождения» (приложения 49-51);

«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти» (приложения 52-53);

«Нефтегазопроводы от кустов скважин 417, 450Б, 453, 453Б, 423, 473, 475, 476, 430Б, 460, 467, 497, 457, 442. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 463, 404, 438. Яунлорское нефтегазоконденсатное месторождение» (приложения 54-55);

«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке «г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р» (приложения 56-58);

«Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н.Виноградова» (приложения 59-60);

«Реконструкция трубопроводов Локосовского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года» (приложения 61-63);

«Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)» (приложения 64-66);

«Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» (приложения 67-70);

«Дорога внутрипромысловая к.706. Реконструкция. Сайгатинское нефтяное месторождение» (приложения 71-72);

«Обустройство скважины № 401Р. Обустройство объектов эксплуатации Ореховского ЛУ Орехово-Ермаковского месторождения» (приложения 73-76);

«Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 41а, 71а, 71а.1, 123а» (приложения 77-80);

«Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ К12В, К110А, К 414» (приложения 81-84).

2. Внести в приложение 9 к постановлению Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 9 сентября 2016 года № 340-п «Об утверждении документации по планировке территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и о внесении изменения в постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 6 мая 2016 года № 136-п «Об утверждении документации по планировке территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» изменение, изложив таблицу 1 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, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
1	Автодорога на ДНС-1 ЦДНГ-7	0,8437	28,9460	29,7897
2	Автодорога на ДНС-1 ЦДНГ-7 (объезд)	0,6596	0,0000	0,6596
3	Демонтаж ВЛ 6кВ	0,0482	0,0449	0,0931
4	Переустройство ВЛ 6кВ	0,0496	0,0283	0,0779
	Всего	**1,6011**	**29,0192**	**30,6203**

».

3. Внести в приложения 18, 19 к постановлению Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29 апреля 2016 года № 127-п «Об утверждении документации по планировке территории для размещения линейных объектов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» изменение, заменив в тексте слова ООО «РН-Юганскнефтегаз» на ПАО «НК «Роснефть».

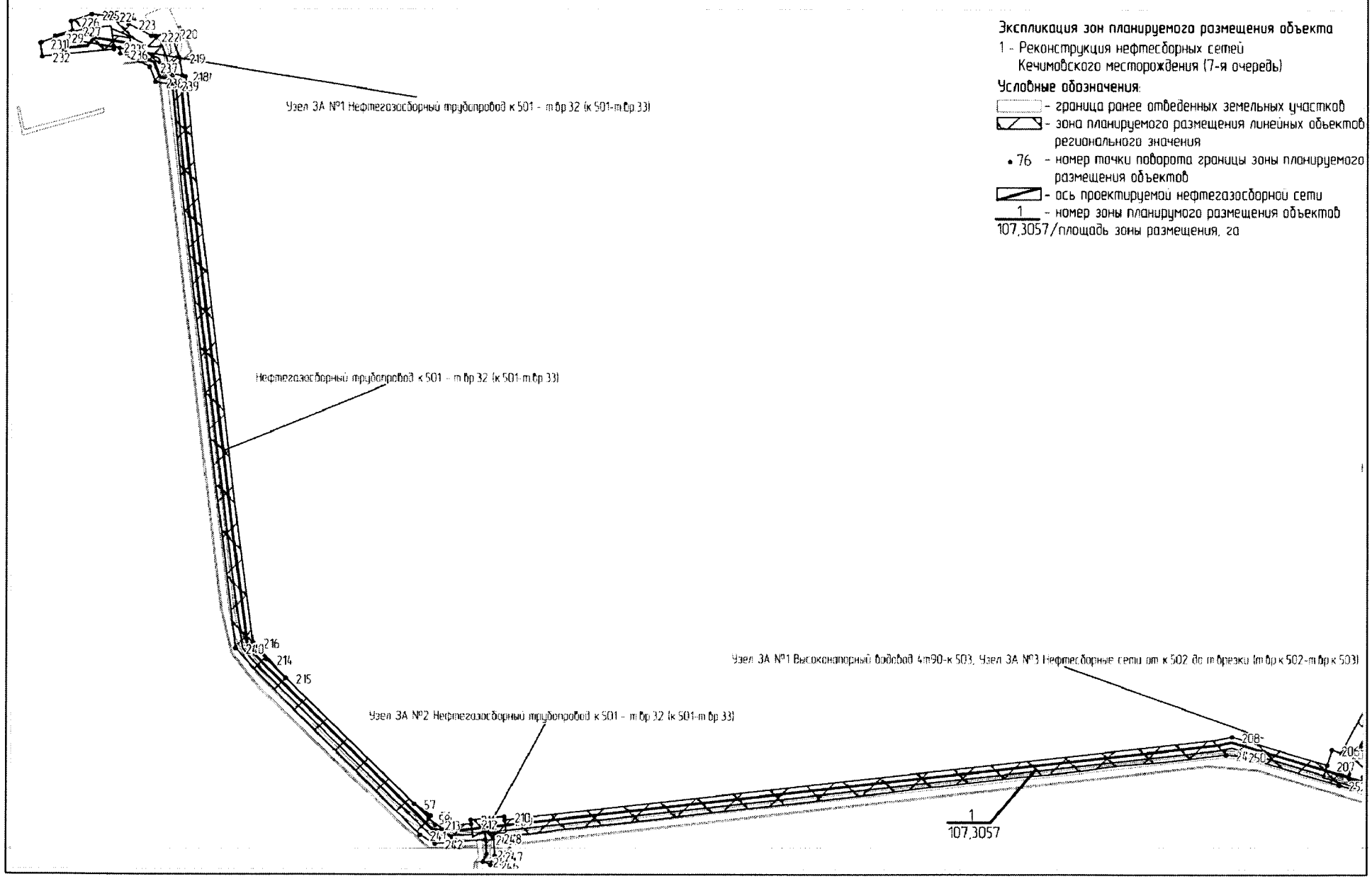
И.о. Губернатора
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Г.Ф.Бухтин

Приложение 1
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" "ТПП "Когалымнефтегаз"
Масштаб 1:10000



Экспликация зон планируемого размещения объекта

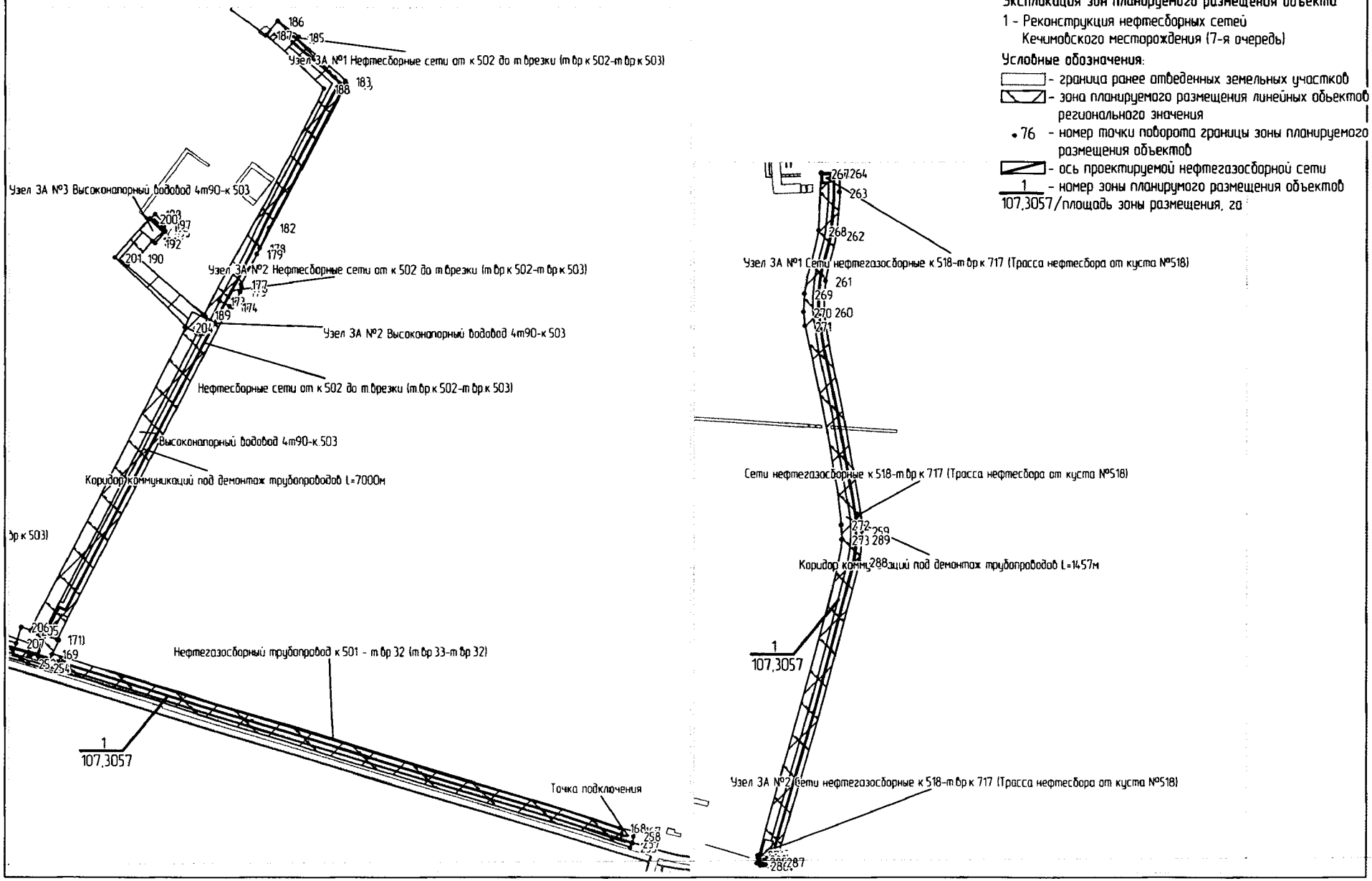
1 - Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)

Условные обозначения:

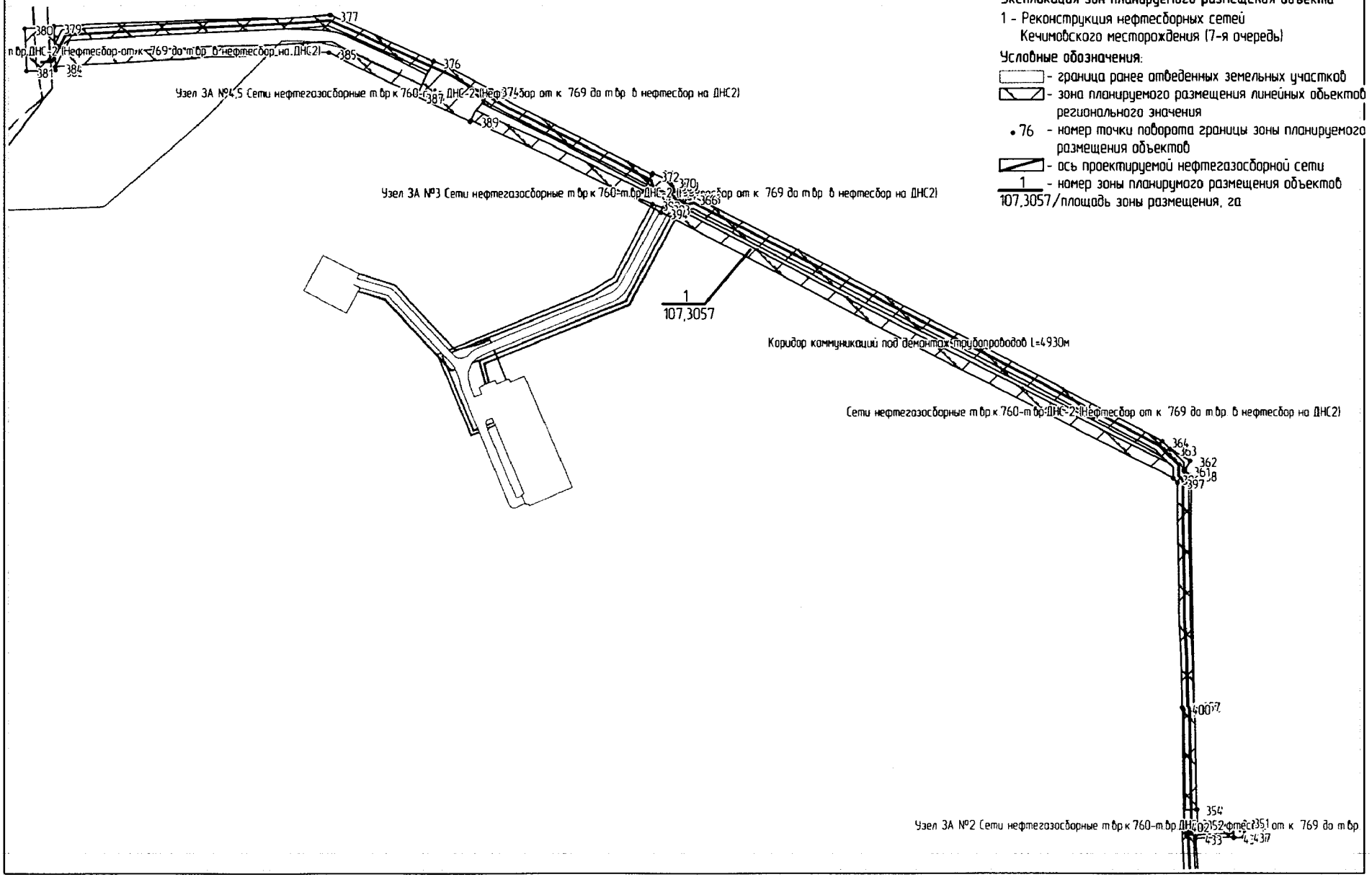
- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- 76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 - номер зоны планирумого размещения объектов
107,3057/площадь зоны размещения, га

Лист 1 из 6
Формат А4

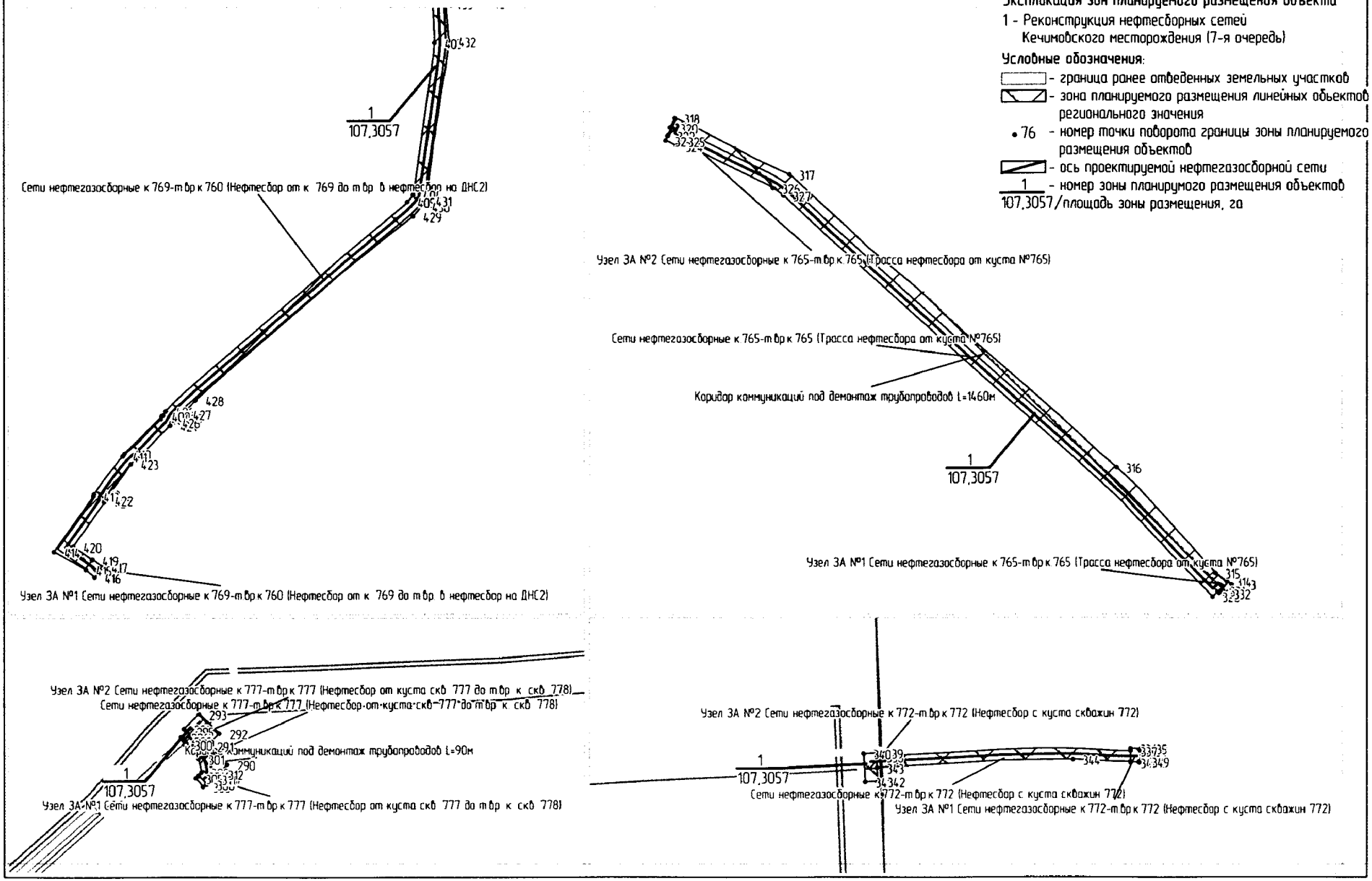
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Когалымнефтегаз"
Масштаб 1:10000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Когалымнефтегаз"
Масштаб 1:10000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Когалымнефтегаз"
Масштаб 1:10000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Когалымнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- 76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 / 107,3057 - номер зоны планирумого размещения объектов / площадь зоны размещения, га

Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к 519-т.бр к 519 (Трасса нефтесбора от к. скв 519 до т.бр. в нефтепровод)

Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=2480м

Сети нефтегазосборные к 519-т.бр к 519 (Трасса нефтесбора от к. скв 519 до т.бр. в нефтепровод

Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к 519-т.бр к 519 (Трасса нефтесбора от к. скв 519 до т.бр. в нефтепровод)

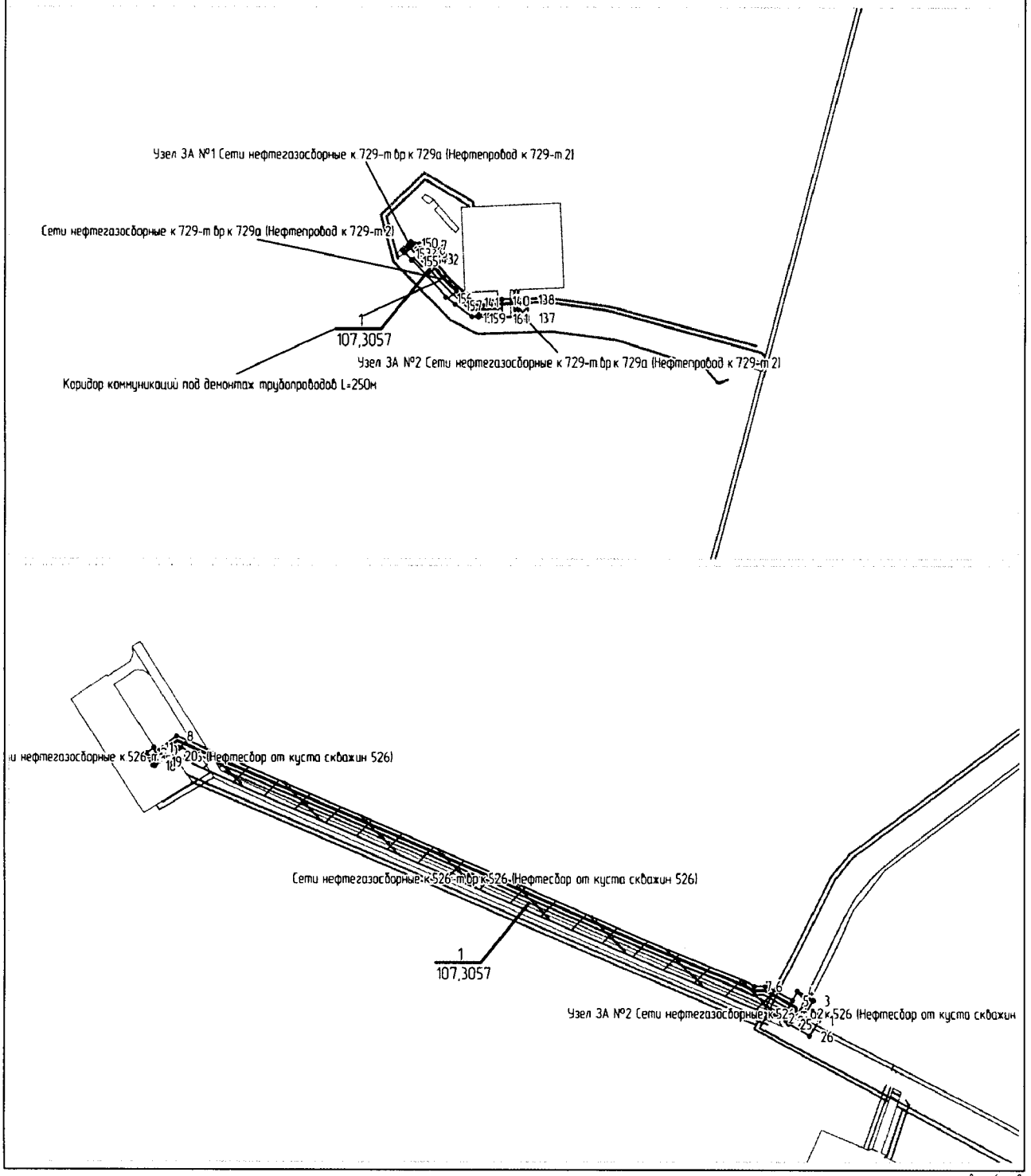
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Когалымнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

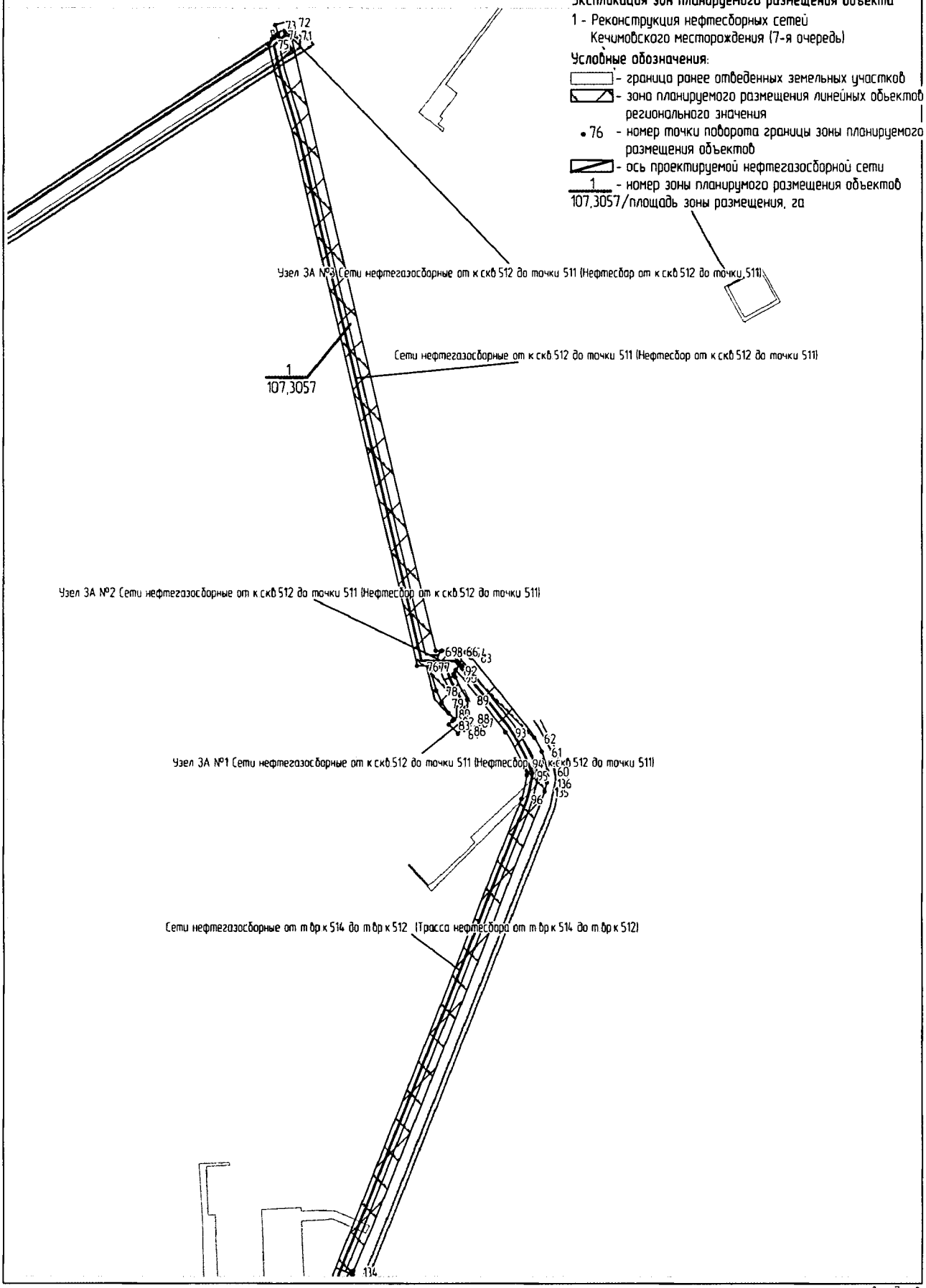
1 - Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- 76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 / 107,3057 - номер зоны планируемого размещения объектов / площадь зоны размещения, га



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Когалымнефтегаз"
Масштаб 1:10000



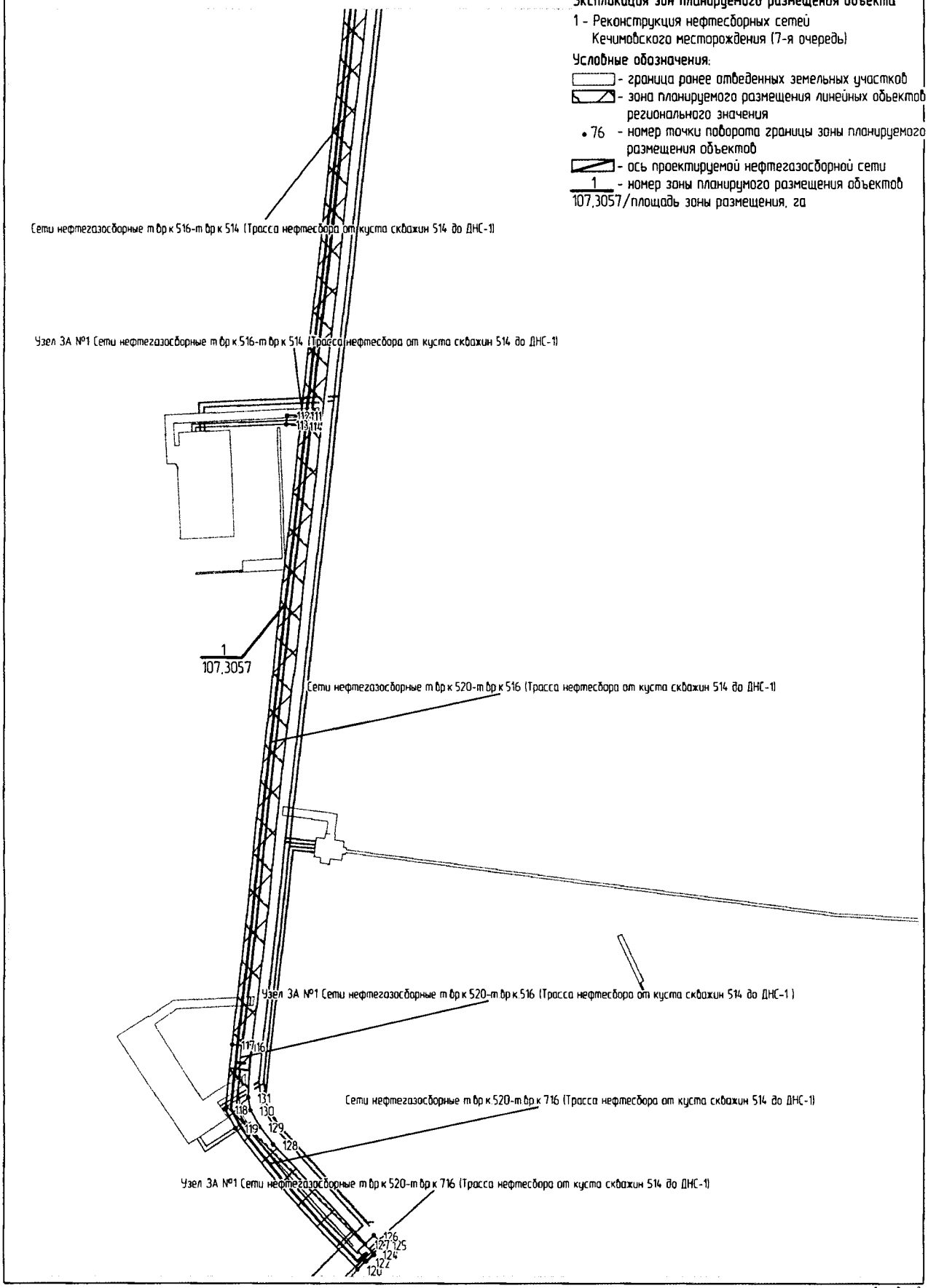
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Когалымнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- 76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 / 107,3057/площадь зоны размещения, га - номер зоны планирумого размещения объектов



Каталог координат поворотных точек границы земельного участка

№	X	Y
1	4363268,83	1056936,21
2	4363266,57	1056985,5
3	4363262,19	1057021,27
4	4363255,27	1057023,8
5	4363254,2	1057028,7
6	4363064,71	1057089,04
7	4363051,46	1057092,78
8	4363038	1057095,68
9	4363024,36	1057097,69
10	4363017,37	1057098,5
11	4363005,14	1057099,56
12	4362992,86	1057099,9
13	4362960,96	1057099,89
14	4362962,32	1057129,02
15	4362879,68	1057132,91
16	4362879,82	1057113,44
17	4362881,72	1057091,68
18	4362883,8	1057076,72
19	4362885,4	1057072,48
20	4362889,33	1057068,96
21	4362900,93	1057065,04
22	4362913,11	1057064,7
23	4362923,43	1057065,31
24	4362949,08	1057065,67
25	4362959,35	1057065,57
26	4362959,49	1057068,54
27	4362964,45	1057068,39
28	4363004,45	1057070,43
29	4363030,65	1057066,74
30	4363069,02	1057056,65
31	4363107,1	1057044,39
32	4363151,74	1057029,79
33	4363223,29	1057006,74
34	4363232,08	1057003,52
35	4363233,19	1056998,45
36	4363235,17	1056987,97
37	4363236,56	1056977,39
38	4363237,32	1056966,75
39	4363238,19	1056947,35
40	4363238,35	1056936,06
41	4363237,82	1056924,79
42	4363221,57	1056713,45
43	4363221,06	1056704,77
44	4363217,26	1056599,19
45	4363217,04	1056594,52
46	4363203,27	1056369,66
47	4363206,17	1056367,75
48	4363200,69	1056330,92
49	4363199	1056331
50	4363198,26	1056319,79
51	4363196,65	1056303,88
52	4363191,83	1056271,39
53	4363193,46	1056241,15
54	4363193,46	1056241,14
55	4363242,7	1056238,83
56	4363246,92	1056328,75
57	4363231,73	1056329,46
58	4363234,16	1056344,34
59	4363235,66	1056355,19
60	4363236,59	1056366,12
61	4363237,38	1056379,52
62	4363234,74	1056381,27
63	4363237,14	1056429,09
64	4363245,98	1056575,91
65	4363248,44	1056628,32
66	4363249,68	1056662,72
67	4363250,17	1056702,08
68	4363252,86	1056722,53
69	4363256,76	1056774,85
70	4363260,79	1056825,26
71	4363266,13	1056879,62
72	4377814,34	1054771,44
73	4377801,04	1054772,07
74	4377800,96	1054774,7
75	4377777,98	1054774
76	4377778	1054773,15
77	4377764,39	1054773,79
78	4377764,35	1054772,71
79	4377714,46	1054775,78
80	4377537,18	1054784,2
81	4377536,69	1054711,11
82	4377463,51	1054650,61
83	4377412,74	1054611,36
84	4377380,77	1054586,62
85	4377301,94	1054523,36
86	4377151,3	1054402,44
87	4377097,95	1054361,48
88	4376870,78	1054178,85
89	4376691,99	1054043,61
90	4376666,62	1054023,9
91	4376612,86	1053980,16
92	4376563,66	1053940,81
93	4376487,79	1053880,32
94	4376445,09	1053846,72
95	4376366,96	1053792,06
96	4376348,22	1053778,72
97	4376254,04	1053699,52
98	4376199,44	1053656,86
99	4376130,03	1053599,46
100	4375984,85	1053474,8
101	4375947,29	1053445,36
102	4375863,4	1053391,16
103	4375750,72	1053307,12
104	4375640,95	1053219,87
105	4375559,09	1053154,11
106	4375498,44	1053110,75
107	4375447,3	1053072,24
108	4375424,83	1053090,62
109	4375277,54	1052983,99
110	4375263,46	1052973,17
111	4375052,41	1052801,26
112	4375047,87	1052797,49
113	4374971,33	1052732,69
114	4374955,15	1052719,90
115	4374938,1	1052708,4
116	4374924,99	1052700,19
117	4374909,35	1052691,07
118	4374893,18	1052682,94
119	4374876,52	1052675,84
120	4374846,07	1052663,98
121	4374827,96	1052657,59
122	4374809,46	1052652,45
123	4374790,64	1052648,53
124	4374784,58	1052647,49
125	4374768,75	1052645,2

126	4374752,82	1052643,78	166	4371044,61	1052663,09	206	4370230,6	1052597,64
127	4374736,85	1052643,25	167	4371044,25	1052654,16	207	4370424,81	1052604,79
128	4374558,3	1052642,27	168	4371037,96	1052653,71	208	4370566,08	1052602,74
129	4374558,63	1052648,18	169	4371019	1052653,41	209	4370662,66	1052603,46
130	4374472,48	1052651,76	170	4370902,65	1052654,87	210	4370858,47	1052604,04
131	4374471,92	1052641,8	171	4370885,59	1052665,03	211	4370886,42	1052604,07
132	4374441,79	1052641,64	172	4370868,28	1052655,31	212	4371042,11	1052600,19
133	4374442,23	1052649,33	173	4370572,23	1052659,02	213	4371040,07	1052548,94
134	4374349,91	1052653,6	174	4370560,68	1052658,98	214	4371139,85	1052547,04
135	4374349,46	1052641,96	175	4370270,68	1052653,36	215	4371190,07	1052575,38
136	4373634,65	1052651,38	176	4370253,13	1052653,47	216	4371170,57	1052636,53
137	4373277,47	1052664,5	177	4369875,67	1052665,73	217	4371177,31	1052641,36
138	4373260,49	1052637,4	178	4369859,33	1052665,89	218	4371205,45	1052667,09
139	4373242,68	1052638,5	179	4369213,44	1052657,65	219	4371254,96	1052702,62
140	4373218,43	1052639,57	180	4369214,79	1052551,77	220	4371284,9	1052708,04
141	4373182,21	1052640,05	181	4369215,12	1052540,2	221	4371424,8	1052721,01
142	4373131,93	1052637,94	182	4369216,72	1052504,66	222	4371475,63	1052696,65
143	4373124,1	1052637,18	183	4369203,7	1052504,49	223	4371504,54	1052679,88
144	4373117,4	1052671,82	184	4369208,14	1052391,14	224	4371537,35	1052656,35
145	4373031,46	1052675,74	185	4369208,39	1052382,78	225	4371568,17	1052628,36
146	4373030,27	1052651,85	186	4369233,96	1052378,65	226	4371550,12	1052596,23
147	4372997,93	1052648	187	4369245,86	1052380,07	227	4371548,85	1052566,62
148	4372977,63	1052646,21	188	4369273,48	1052381,56	228	4371577,21	1052541,62
149	4372957,26	1052645,62	189	4369276,23	1052387,4	229	4371674,85	1052544,25
150	4372277,64	1052646,85	190	4369276,49	1052392,74	230	4371675,39	1052562,78
151	4372266,26	1052646,7	191	4369283,2	1052393,31	231	4371676,11	1052588,06
152	4372091,12	1052641,51	192	4369280,75	1052426,67	232	4371695,94	1052588,28
153	4372081,37	1052641,35	193	4369278,08	1052426,57	233	4371751,18	1052588,25
154	4371667,44	1052641,03	194	4369278,59	1052437,35	234	4371871,24	1052589,55
155	4371620,15	1052688,47	195	4369274,07	1052505,43	235	4372063,38	1052590,73
156	4371619,26	1052687,58	196	4369271,75	1052505,4	236	4372121,82	1052591,28
157	4371590,84	1052715,39	197	4369271,72	1052513,71	237	4372122,21	1052591,05
158	4371572,78	1052730,51	198	4369268,83	1052599,46	238	4372127,49	1052591,22
159	4371544,48	1052750,72	199	4369386,26	1052598,94	239	4372207,47	1052593,78
160	4371526,73	1052762,09	200	4369452,75	1052600,32	240	4372227,75	1052594,41
161	4371489,38	1052781,62	201	4369576,86	1052603,27	241	4372247,72	1052595,02
162	4371442,72	1052802,67	202	4369733,46	1052607,14	242	4372272,46	1052595,65
163	4371223,3	1052780,72	203	4369869,23	1052611,03	243	4372303,69	1052596,03
164	4371126,59	1052711,35	204	4370017,36	1052605,54	244	4372371,01	1052594,64
165	4371121,75	1052717,68	205	4370102,6	1052599,61	245	4372498,14	1052595,6

246	4372578,43	1052595,4	286	4375659,54	1052712,41	326	4377653,69	1054738,33
247	4372651,01	1052594,66	287	4375813,07	1052679,18	327	4377683,83	1054747,26
248	4372825,93	1052594,34	288	4375818,02	1052701,64	328	4377691,51	1054740
249	4372879,53	1052593,91	289	4375698,6	1052728,06	329	4377763,24	1054741,93
250	4372955,53	1052595,24	290	4375688,58	1052741,43	330	4377763,05	1054736,72
251	4372982,44	1052596,62	291	4375703,27	1052755,95	331	4377813,13	1054736,88
252	4373027,83	1052603,4	292	4375708,13	1052754,71	332	4385098,78	1051935,48
253	4373025,87	1052564,29	293	4375713,79	1052777,01	333	4385028,26	1051973,28
254	4373104,53	1052562,25	294	4375686,44	1052783,94	334	4384990,45	1051902,76
255	4373136,02	1052559,68	295	4375669,15	1052767,39	335	4385013,73	1051890,28
256	4373209,75	1052556,17	296	4375650,15	1052792,75	336	4384930,95	1051757,35
257	4373284,27	1052557,65	297	4375638,08	1052783,38	337	4384911,02	1051726,86
258	4373328,34	1052555,66	298	4375512,34	1052948,67	338	4384897,83	1051705,03
259	4373419,55	1052555,73	299	4375478,43	1052990,55	339	4384832,11	1051705,43
260	4373456,08	1052556,27	300	4375479,97	1052991,72	340	4384764,85	1051706,48
261	4373487,68	1052554,78	301	4375456,83	1053022	341	4384755,66	1051705,67
262	4373518,45	1052553,31	302	4375464,31	1053028,63	342	4384731,54	1051701,08
263	4373587,74	1052553,97	303	4375586,78	1053117,19	343	4384699,63	1051693,78
264	4373650,39	1052553,97	304	4375593,51	1053122,2	344	4384664,5	1051685,11
265	4373732,83	1052554,24	305	4376012,23	1053442,54	345	4384617,6	1051676,17
266	4373863,11	1052552,99	306	4376212,24	1053604,86	346	4384524,85	1051658,11
267	4373981,53	1052553,96	307	4376403,96	1053752,22	347	4384507,53	1051653,36
268	4374039,75	1052553,65	308	4376697,32	1053987,48	348	4384463,99	1051639,57
269	4374154,45	1052552,37	309	4377147,77	1054342,96	349	4384456,71	1051637,96
270	4374850,41	1052550,06	310	4377245,12	1054417,04	350	4384431,75	1051633,56
271	4374893,06	1052551,93	311	4377331,47	1054489,11	351	4384248,66	1051586,28
272	4374911,6	1052555,82	312	4377422,28	1054559,63	352	4384088,32	1051548,14
273	4374945,68	1052579,96	313	4377436,98	1054558,42	353	4384053,31	1051539,82
274	4375066,59	1052675,68	314	4377450,98	1054570,19	354	4383959,6	1051515,85
275	4375191,6	1052773,8	315	4377461,78	1054579,73	355	4383864,96	1051492,52
276	4375311,9	1052868,41	316	4377520,15	1054633,65	356	4383812,41	1051479,35
277	4375403,67	1052941,79	317	4377535,58	1054646,91	357	4383709,89	1051455,28
278	4375437,12	1052965,89	318	4377551,89	1054659,06	358	4383666,35	1051443,59
279	4375440,49	1052961,57	319	4377558,46	1054663,6	359	4383617,57	1051431,9
280	4375451,86	1052970,25	320	4377570,83	1054671,68	360	4383473,82	1051395,8
281	4375490,25	1052923,17	321	4377591,38	1054684,39	361	4383383,09	1051374,9
282	4375545,1	1052852,33	322	4377592,26	1054682,57	362	4383305,21	1051354,71
283	4375595,76	1052785,99	323	4377606,66	1054684,01	363	4383195,43	1051328,55
284	4375653,57	1052713,31	324	4377653,32	1054712,38	364	4383141,65	1051316,11
285	4375660,32	1052713,35	325	4377645,81	1054723,64	365	4383085,39	1051302,65

366	4382994,99	1051279,01	406	4381677,06	1050906,98	446	4389275,11	1055350,39
367	4382932,07	1051263,62	407	4381688,74	1050911,79	447	4389262,23	1055365,45
368	4382855,15	1051246,76	408	4381697,52	1050915,06	448	4389248,51	1055388,84
369	4382705,45	1051208,74	409	4381706,52	1050917,71	449	4389241,91	1055399,3
370	4382549,58	1051169,29	410	4382129,03	1051026,98	450	4389216,24	1055436,93
371	4382531,41	1051165,15	411	4382732,19	1051167,43	451	4389165,74	1055506,48
372	4382464,38	1051150,75	412	4384498,2	1051603,65	452	4389119,86	1055572,09
373	4382397,99	1051135,18	413	4384739,18	1051658,17	453	4389110,81	1055614,74
374	4382362,85	1051125,47	414	4384747,19	1051659,73	454	4389081,76	1055607,96
375	4382281,53	1051106,9	415	4384755,28	1051660,81	455	4389080,57	1055613,55
376	4382190,49	1051086,47	416	4384784	1051663,78	456	4388905,2	1055576,7
377	4382103,28	1051065,07	417	4384793,26	1051664,43	457	4388897,53	1055575,25
378	4382079,23	1051058,2	418	4384802,56	1051664,43	458	4388623,19	1055529,5
379	4381980,47	1051035,8	419	4384922,43	1051660,46	459	4388617,55	1055528,64
380	4381921,12	1051020,26	420	4384985,15	1051760,88	460	4388382,12	1055496,77
381	4381849,01	1051001,09	421	4384981,3	1051777,38	461	4388057,79	1055445,53
382	4381752,67	1050975,44	422	4385042,1	1051875,07	462	4388041,32	1055443,52
383	4381701,88	1050961,96	423	4385042,11	1051875,07	463	4387962,64	1055436,71
384	4381662,63	1050950,43	424	4385060,97	1051864,96	464	4387940,81	1055435,84
385	4381650,34	1050946,21	425	4389431,57	1055355,88	465	4387458,56	1055438,73
386	4381634,07	1050939,25	426	4389423,61	1055363,82	466	4387452,1	1055438,69
387	4381623,86	1050933,79	427	4389424,87	1055364,94	467	4387049,6	1055431,24
388	4381613,17	1050926,01	428	4389383,63	1055414,37	468	4387041,85	1055431,22
389	4381579,25	1050890,3	429	4389373,74	1055406,43	469	4386742,5	1055435,51
390	4381531,89	1050847	430	4389370,87	1055409,33	470	4386732,59	1055435,47
391	4381464,29	1050786,46	431	4389366,82	1055405,34	471	4386574,23	1055431,77
392	4381459,85	1050790,62	432	4389361,02	1055406,91	472	4386566,94	1055431,72
393	4381417,37	1050749,01	433	4389358,36	1055397,01	473	4386317,63	1055433,61
394	4381415,01	1050745,41	434	4389351,63	1055390,39	474	4386317,63	1055435,12
395	4381413,08	1050736,33	435	4389355,51	1055386,45	475	4386227,62	1055435,06
396	4381424,41	1050724,06	436	4389354	1055380,85	476	4386227,62	1055430,15
397	4381462,45	1050687,35	437	4389362,85	1055378,46	477	4385976,01	1055431,83
398	4381512,76	1050741,08	438	4389374,26	1055364,38	478	4385420,41	1055432,43
399	4381495,84	1050756,92	439	4389349,1	1055344,77	479	4384754,61	1055427,6
400	4381629,25	1050876,66	440	4389341,3	1055340,19	480	4384746,96	1055427,67
401	4381636,97	1050883,08	441	4389331,53	1055336,31	481	4384616,64	1055430,94
402	4381645,14	1050888,94	442	4389325,15	1055334,83	482	4384604,18	1055430,96
403	4381653,72	1050894,61	443	4389317,41	1055334,9	483	4384591,73	1055430,39
404	4381661,23	1050899,23	444	4389297,99	1055340,66	484	4384555,7	1055427,88
405	4381669,02	1050903,36	445	4389282,36	1055346,16	485	4384513,15	1055399,22

486	4384499,31	1055389,21	526	4379820,33	1054768,22	566	4378880,27	1054740,33
487	4384360,38	1055281,88	527	4379809,33	1054768,34	567	4378905,47	1054739,87
488	4384347,81	1055272,81	528	4379263,84	1054784,55	568	4378954,12	1054738,98
489	4384334,65	1055264,57	529	4379250,23	1054785,28	569	4378990,84	1054738,35
490	4384307,4	1055248,73	530	4379195,58	1054789,51	570	4379033,68	1054737,62
491	4384293,01	1055241,02	531	4379177,56	1054790,37	571	4379094,17	1054736,01
492	4384278,11	1055234,31	532	4379159,5	1054790,21	572	4379145,11	1054734,99
493	4384266,94	1055229,74	533	4378987,26	1054783,68	573	4379186,81	1054734,77
494	4384254,67	1055225,11	534	4378975,28	1054783,49	574	4379235,64	1054734,29
495	4384242,14	1055221,16	535	4378192,25	1054786,58	575	4379294,82	1054733,41
496	4384229,43	1055217,92	536	4378185,13	1054786,69	576	4379322,87	1054732,98
497	4384201,86	1055211,7	537	4377914,84	1054794,46	577	4379352,42	1054732,54
498	4384003,35	1055274,23	538	4377898,78	1054794,51	578	4379423,85	1054733,19
499	4383988,78	1055278,37	539	4377873,36	1054793,94	579	4379472,54	1054733,67
500	4383973,97	1055281,66	540	4377864,48	1054784,65	580	4379522,96	1054735
501	4383959,01	1055284,11	541	4377848,17	1054784,29	581	4379538,14	1054733,99
502	4383919,28	1055289,41	542	4377847,72	1054804,22	582	4379634,04	1054727,58
503	4383825,44	1055250,88	543	4377845,13	1054804,16	583	4379707,9	1054726,76
504	4383700,39	1055194,31	544	4377845,14	1054809,85	584	4379782,77	1054726,05
505	4383276,92	1054994,1	545	4377816,81	1054811,19	585	4379802,69	1054726,01
506	4382967,82	1054852,9	546	4377816,39	1054784,17	586	4379822,54	1054725,57
507	4382719,25	1054736,04	547	4377818,09	1054784,09	587	4379862,08	1054724,67
508	4382638,59	1054696,75	548	4377818,07	1054753,6	588	4379882,48	1054724,12
509	4382636,69	1054700,78	549	4377894,46	1054750,32	589	4379922,53	1054723,03
510	4382617,92	1054692,08	550	4377969,81	1054746,36	590	4379942,74	1054722,67
511	4382613,44	1054701,27	551	4378013,15	1054746,75	591	4379974,5	1054722,77
512	4382304,44	1054550,93	552	4378062,82	1054746,13	592	4380002,77	1054722,62
513	4382027,17	1054425,55	553	4378150,54	1054744,48	593	4380038,63	1054722,42
514	4381764,62	1054300,59	554	4378197,67	1054743,14	594	4380062,45	1054721,77
515	4381725,84	1054316,53	555	4378276,6	1054742,21	595	4380082,85	1054721,16
516	4381486,04	1054435,78	556	4378388,31	1054741,17	596	4380148,75	1054719,47
517	4381077,52	1054654,19	557	4378448,61	1054740,42	597	4380264,06	1054716,14
518	4380918,93	1054749,25	558	4378518,96	1054739,76	598	4380263,36	1054703,1
519	4380381,46	1054758,2	559	4378579,09	1054739,75	599	4380333,39	1054702,03
520	4380335,8	1054760,31	560	4378619,08	1054740,15	600	4380333,89	1054714,22
521	4380336	1054765,12	561	4378664,24	1054740,01	601	4380387,01	1054713,59
522	4380266,81	1054767,08	562	4378707,13	1054739,88	602	4380475,1	1054712,83
523	4380266,62	1054763,52	563	4378750,34	1054739,75	603	4380550,45	1054711,04
524	4380120,03	1054770,35	564	4378813,31	1054739,59	604	4380633,92	1054709,07
525	4380102,76	1054770,67	565	4378844,52	1054739,84	605	4380763,19	1054706,01

606	4380802,48	1054705,17	646	4382508,58	1054594,74	686	4382756,98	1054713,73
607	4380839,04	1054704,65	647	4382551,88	1054615,78	687	4382886,62	1054774,43
608	4380857,21	1054700,62	648	4382593,59	1054635,6	688	4382971,48	1054815,26
609	4380896,6	1054694,34	649	4382598,77	1054624,63	689	4383139,56	1054890,43
610	4380932,96	1054676,81	650	4382631,33	1054638,66	690	4383267,87	1054950,02
611	4380952,37	1054667,43	651	4382634,2	1054622,55	691	4383361,94	1054994,65
612	4380991,05	1054647,98	652	4382625,35	1054609,79	692	4383432,82	1055028,89
613	4381032,67	1054626,27	653	4382976,13	1053868,14	693	4383482,51	1055051,19
614	4381056,59	1054612,92	654	4383013,92	1053875,01	694	4383536,93	1055076,84
615	4381096,55	1054591,25	655	4383058,18	1053823,23	695	4383610,05	1055111,99
616	4381151,33	1054561,7	656	4383080,34	1053797,44	696	4383688,45	1055149,62
617	4381171,99	1054551,49	657	4383093,56	1053779,16	697	4383770,99	1055189,5
618	4381195,73	1054539,88	658	4383086,08	1053773,34	698	4383862,7	1055228,33
619	4381283,95	1054493,3	659	4383092,09	1053765,87	699	4383906,04	1055246,13
620	4381331,33	1054467,97	660	4383097,85	1053744,59	700	4383936,6	1055249,95
621	4381399,94	1054430,96	661	4383120,05	1053750,61	701	4383946,34	1055250,4
622	4381460,22	1054399,33	662	4383117,81	1053758,85	702	4383955,83	1055249,52
623	4381554,75	1054347	663	4383128,75	1053767,59	703	4383966,39	1055247,54
624	4381604,59	1054319,4	664	4383125,43	1053771,52	704	4384005,33	1055236,1
625	4381641,12	1054299,95	665	4383163,4	1053809,64	705	4384066,95	1055218,01
626	4381677,01	1054281,42	666	4383128,95	1053843,83	706	4384122,15	1055200,28
627	4381704,82	1054267,07	667	4383117,96	1053855,71	707	4384199,19	1055175,18
628	4381724,45	1054257,68	668	4383072,68	1053909,09	708	4384219,51	1055177,18
629	4381744,31	1054251,49	669	4383017,46	1053899,04	709	4384265,53	1055186
630	4381756,07	1054249,42	670	4382985,36	1053944,14	710	4384290,21	1055198,41
631	4381767,31	1054249,67	671	4382972,45	1053969,69	711	4384327,3	1055218,61
632	4381778,38	1054251,92	672	4382950,26	1054014,35	712	4384356,77	1055234,91
633	4381790,2	1054255,71	673	4382914,57	1054088,66	713	4384383,67	1055253,6
634	4381794,63	1054257,66	674	4382870,97	1054179,53	714	4384408,72	1055271,19
635	4381810,47	1054264,64	675	4382829,68	1054267,81	715	4384455,38	1055307,5
636	4381823,07	1054270,19	676	4382790,8	1054355,64	716	4384488,14	1055335,78
637	4381833,94	1054275,92	677	4382740,53	1054460,76	717	4384524,23	1055363,02
638	4381865,38	1054292,99	678	4382698,56	1054557,45	718	4384536,2	1055371,94
639	4381951,94	1054334,27	679	4382670,31	1054631,05	719	4384545,46	1055377,58
640	4382041,49	1054376,41	680	4382667,67	1054635,02	720	4384568,73	1055388,79
641	4382101,52	1054404,6	681	4382663,18	1054640,44	721	4384577,47	1055391,68
642	4382242,59	1054470,45	682	4382654,94	1054648,83	722	4384591,45	1055395,08
643	4382346,33	1054518,68	683	4382660,17	1054651,08	723	4384609,04	1055395,26
644	4382406,58	1054546,72	684	4382653,82	1054664,53	724	4384649,57	1055394,72
645	4382457,01	1054570,01	685	4382666,72	1054670,99	725	4384701,15	1055393,6

726	4384739,06	1055392,9	766	4386216,72	1054361,19	806	4386317,66	1055390,02
727	4384839,52	1055392,25	767	4386232,53	1054370,7	807	4386335,83	1055389,66
728	4384855,22	1055392,22	768	4386222,16	1054387,92	808	4386427,35	1055387,84
729	4384911,59	1055392,42	769	4386205,86	1054414,97	809	4386466,11	1055387,28
730	4384979,94	1055392,04	770	4386165,77	1054480,36	810	4386518,18	1055388,2
731	4385044,48	1055392,49	771	4386126,2	1054538,27	811	4386583,39	1055388,12
732	4385095,7	1055393,35	772	4386121,78	1054546,29	812	4386662,35	1055390,18
733	4385151,76	1055394,28	773	4386120,6	1054557,04	813	4386728,3	1055391,31
734	4385245	1055394,85	774	4386120,28	1054562,48	814	4386775,49	1055392,12
735	4385295,75	1055395,37	775	4386120,24	1054565,87	815	4386867,64	1055388,97
736	4385428,15	1055396,42	776	4386120,53	1054569,98	816	4386957,7	1055387,09
737	4385524,04	1055396,38	777	4386121,26	1054574,18	817	4387014,91	1055386,57
738	4385619,11	1055395,73	778	4386122,87	1054579,92	818	4387066,3	1055388,71
739	4385678,45	1055395,28	779	4386128	1054591,19	819	4387120,03	1055389,08
740	4385773,25	1055394,74	780	4386133,2	1054598,71	820	4387176,09	1055389,14
741	4385867,47	1055395,46	781	4386145,35	1054611,42	821	4387239,94	1055389,62
742	4385986	1055396,81	782	4386166,98	1054634,44	822	4387300,17	1055389,73
743	4386079,05	1055395,65	783	4386178,24	1054646,6	823	4387357,41	1055392,18
744	4386176,69	1055394,74	784	4386226,96	1054699,48	824	4387414,23	1055393,91
745	4386227,64	1055394,92	785	4386260,04	1054733,92	825	4387482,14	1055394,98
746	4386227,65	1055394,92	786	4386269,7	1054743,58	826	4387548,84	1055394,74
747	4386227,65	1055388,48	787	4386277,05	1054754,48	827	4387674,81	1055393,61
748	4386249,73	1055387,79	788	4386279,91	1054759,92	828	4387786,81	1055392,58
749	4386237,99	1055376,34	789	4386283,15	1054766,78	829	4387868,1	1055391,83
750	4386237,43	1055332,08	790	4386286,81	1054782,31	830	4387965,14	1055391,8
751	4386248,02	1055321,21	791	4386288,83	1054802,23	831	4388003,08	1055394,16
752	4386246,7	1055241,18	792	4386290,01	1054835,08	832	4388031,31	1055397,43
753	4386244,59	1055005,04	793	4386291,52	1054878,32	833	4388091,49	1055404,99
754	4386246,8	1054880,02	794	4386292,55	1054918,36	834	4388149,61	1055412,85
755	4386246,09	1054830,83	795	4386293,97	1054955,85	835	4388182,82	1055418,97
756	4386194,49	1054760,37	796	4386294,79	1054977,31	836	4388253,03	1055431,44
757	4386214,05	1054746,04	797	4386294,09	1055030,18	837	4388329,51	1055444,75
758	4386197,81	1054725,29	798	4386293,55	1055083,77	838	4388350,49	1055448,07
759	4386089,28	1054605,53	799	4386292,83	1055156,65	839	4388351,07	1055444,22
760	4386052,39	1054433,69	800	4386293,61	1055262,54	840	4388373,44	1055447,64
761	4386098,14	1054363,58	801	4386294,03	1055300,55	841	4388400,15	1055451,72
762	4386126,35	1054323,45	802	4386292,46	1055332,27	842	4388402,14	1055452,02
763	4386130,94	1054326,68	803	4386291,27	1055355,97	843	4388400,15	1055451,71
764	4386152,93	1054295,38	804	4386289,71	1055386,74	844	4388373,44	1055447,63
765	4386226,59	1054347,14	805	4386317,66	1055388,22	845	4388377,78	1055411,15

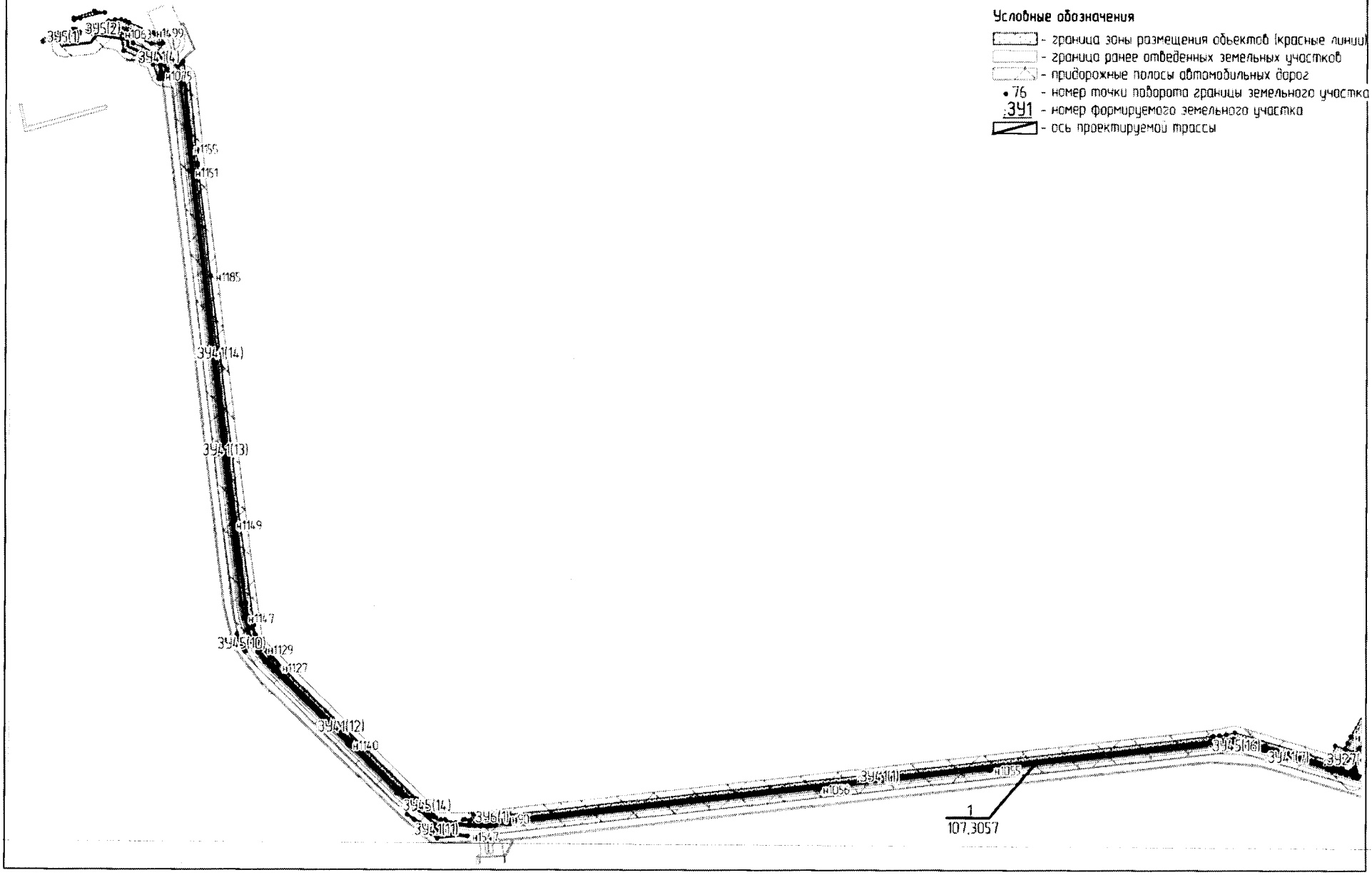
846	4388380,41	1055394,64	868	4388431,28	1055086,74	890	4388930,59	1055538,7
847	4388391,89	1055337,05	869	4388447,98	1055101,87	891	4389003,42	1055548,9
848	4388395,5	1055321,86	870	4388464,89	1055118,24	892	4389054,05	1055555,6
849	4388400,21	1055306,99	871	4388493,37	1055148,24	893	4389056,09	1055555,9
850	4388453,95	1055156,51	872	4388499,16	1055163,77	894	4389064,78	1055557,8
851	4388450,83	1055152,84	873	4388499,98	1055179,13	895	4389065,23	1055555,7
852	4388440,04	1055141,18	874	4388495,39	1055192,27	896	4389073,43	1055557,5
853	4388386,49	1055088,01	875	4388474,14	1055228,93	897	4389084,01	1055507,5
854	4388380,17	1055081,85	876	4388442,57	1055283,61	898	4389090,51	1055499,5
855	4388373,69	1055088,14	877	4388432,62	1055315,18	899	4389102,06	1055486,6
856	4388356,37	1055071,3	878	4388422,07	1055363,62	900	4389181,82	1055404,1
857	4388350,79	1055072,82	879	4388405,58	1055438,27	901	4389189,03	1055396,2
858	4388348,2	1055063,36	880	4388402,14	1055452,02	902	4389195,77	1055387,9
859	4388341,5	1055056,84	881	4388413,09	1055453,69	903	4389202,03	1055379,3
860	4388345,34	1055052,89	882	4388412,52	1055457,02	904	4389257,63	1055297,5
861	4388343,67	1055046,77	883	4388434,93	1055459,83	905	4389322,11	1055302,4
862	4388354,04	1055044	884	4388502,22	1055468,25	906	4389347,94	1055289,9
863	4388360,33	1055037,47	885	4388560,46	1055478,13	907	4389387,33	1055316,8
864	4388364,16	1055041,29	886	4388633,08	1055490,16	908	4389398,07	1055324,6
865	4388370,99	1055039,46	887	4388722,36	1055505,43	909	4389408,29	1055333,1
866	4388376,1	1055035,14	888	4388791,59	1055517,23	910	4389417,98	1055342,2
867	4388406,68	1055063,8	889	4388855,34	1055526,61			

Губернатор

Приложение 2
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

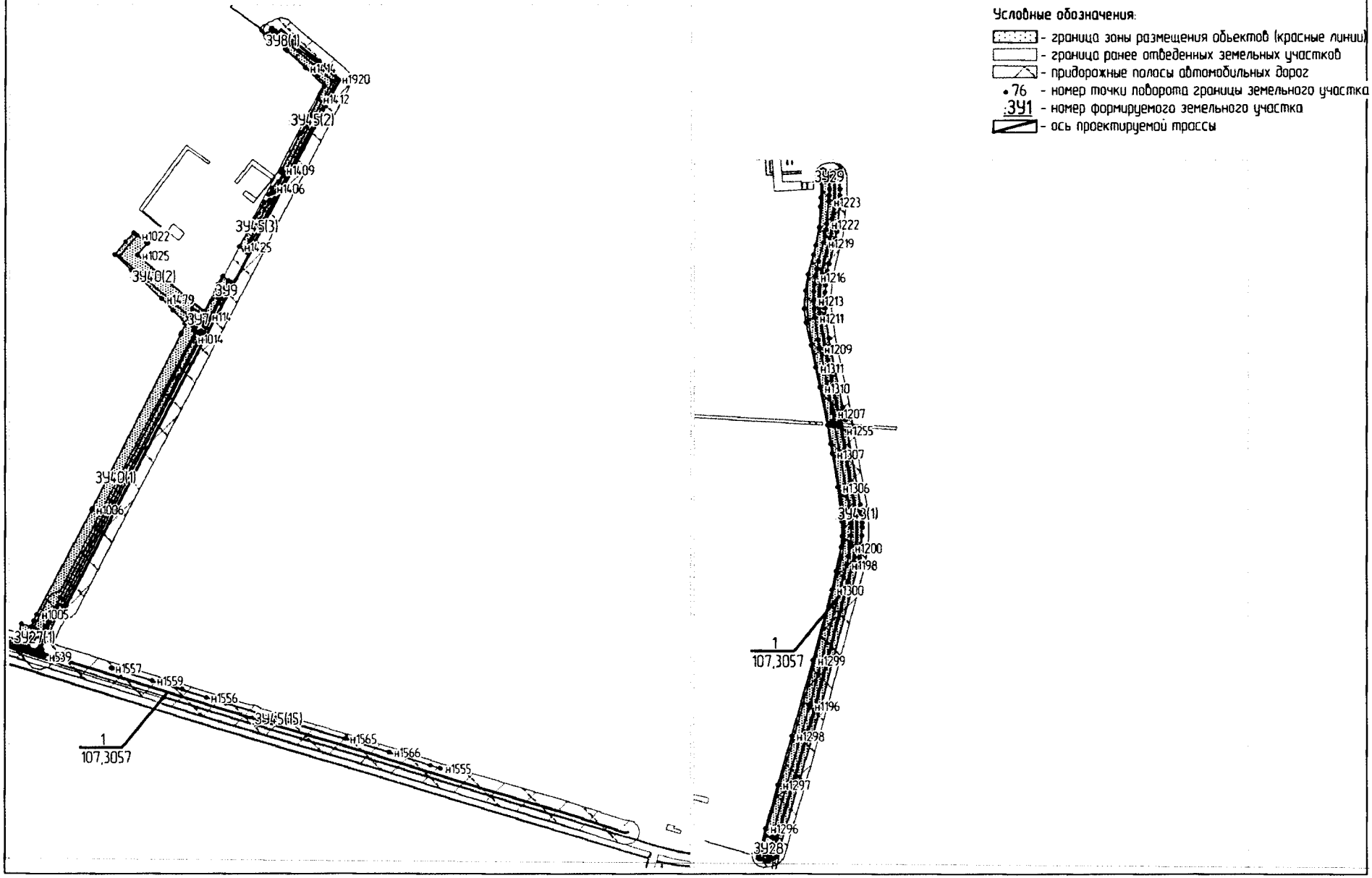
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Когалымнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Условные обозначения
- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- придорожные полосы автомобильных дорог
- 76 - номер точки поворота границы земельного участка
- 341 - номер формируемого земельного участка
- ось проектируемой трассы

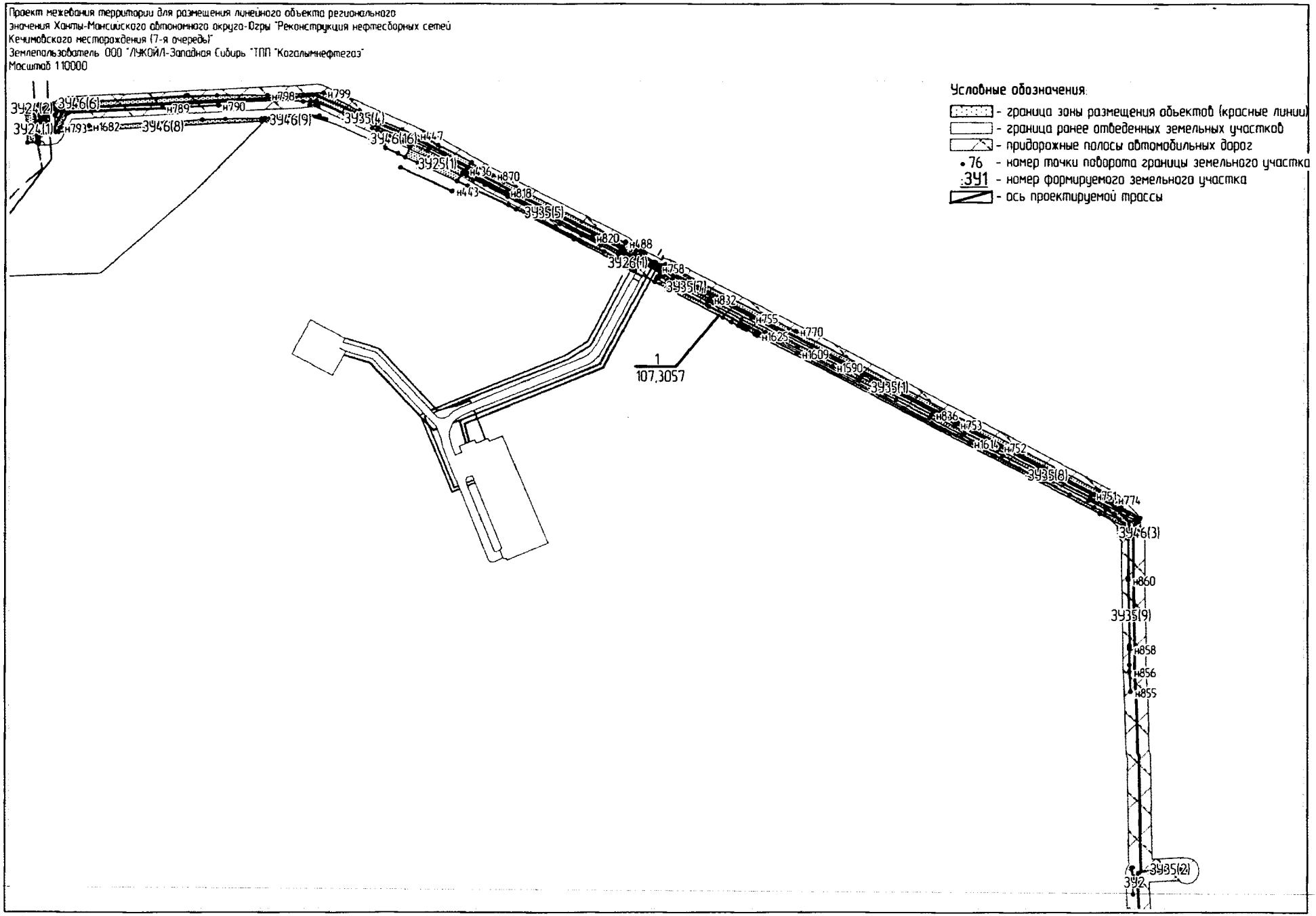


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Когалымнефтегаз"
Масштаб 1:10000

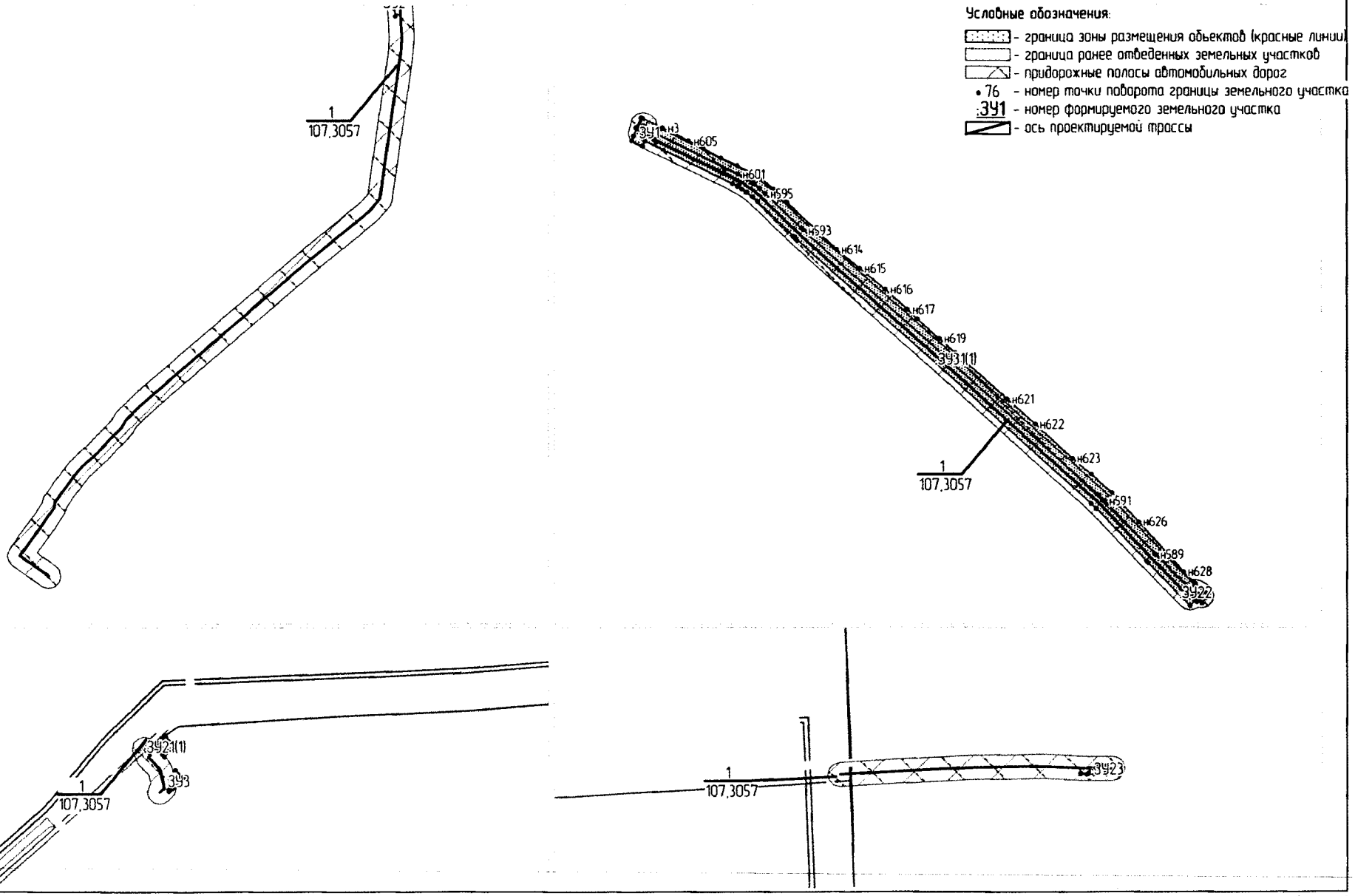
Условные обозначения:
- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- придорожные полосы автомобильных дорог
- 76 - номер точки поворота границы земельного участка
- 341 - номер формируемого земельного участка
- ось проектируемой трассы



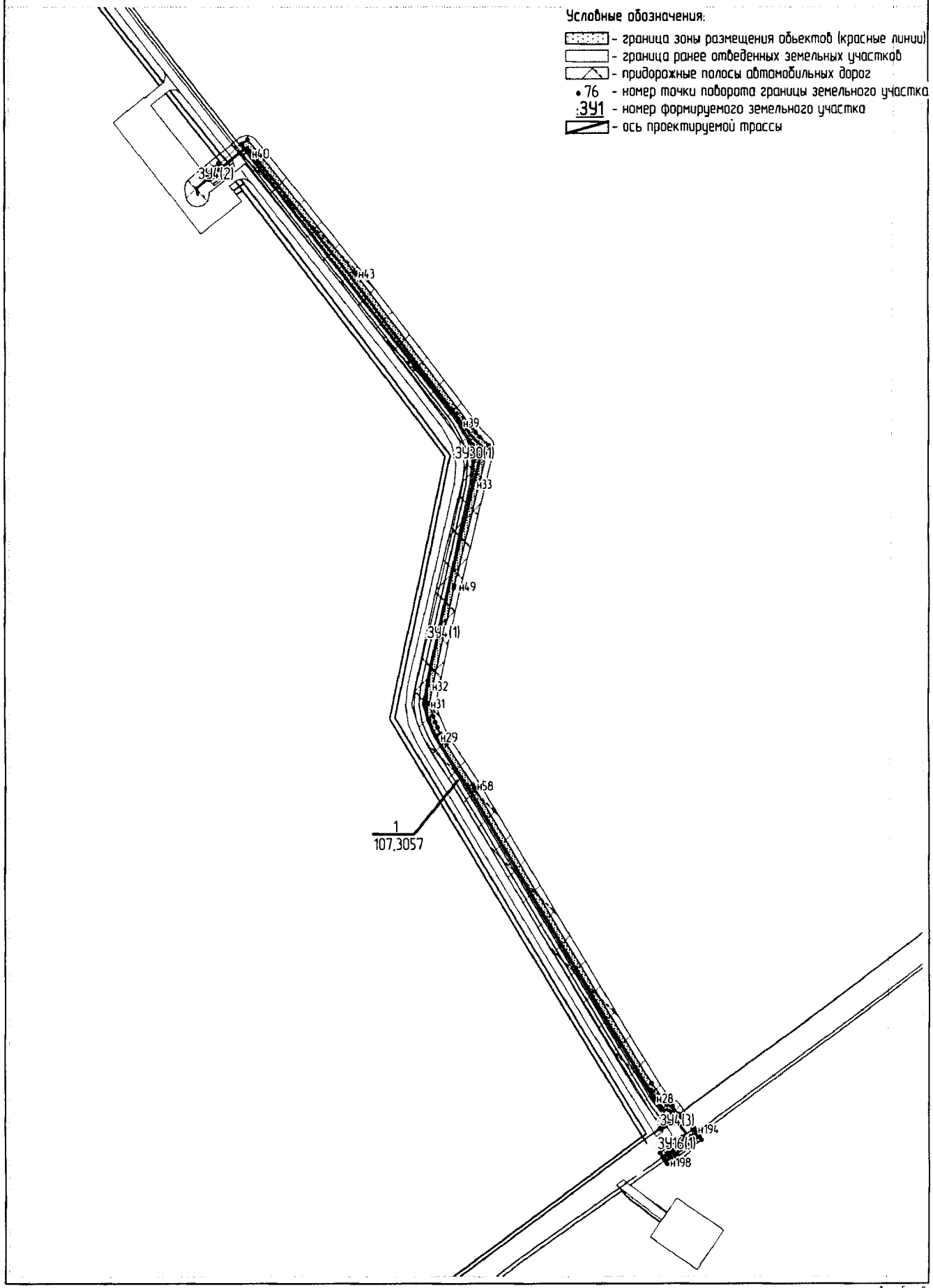
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Когалымнефтегаз"
Масштаб 1:10000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Когалымнефтегаз"
Масштаб 1:10000



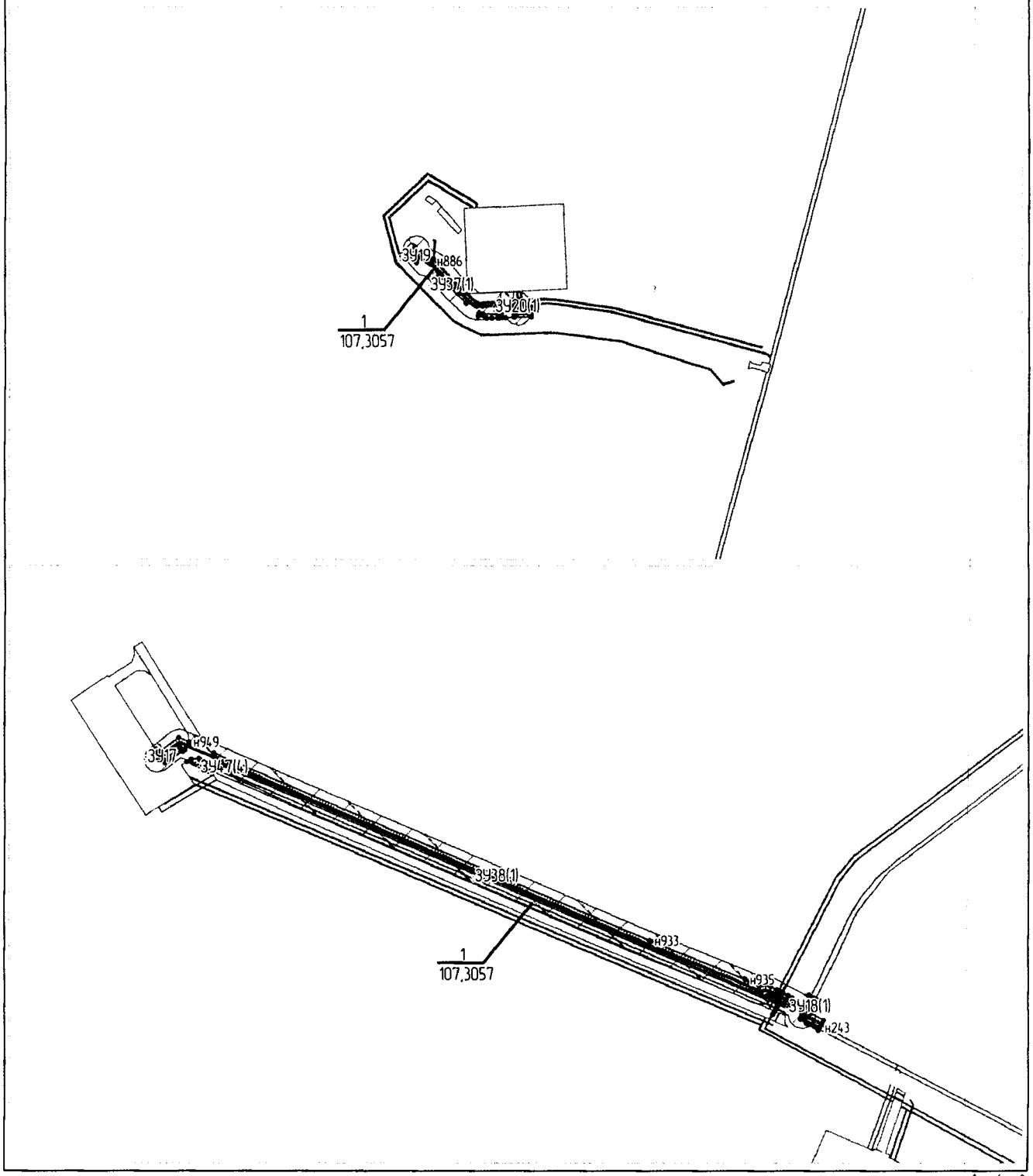
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Когалымнефтегаз"
Масштаб 1:10000



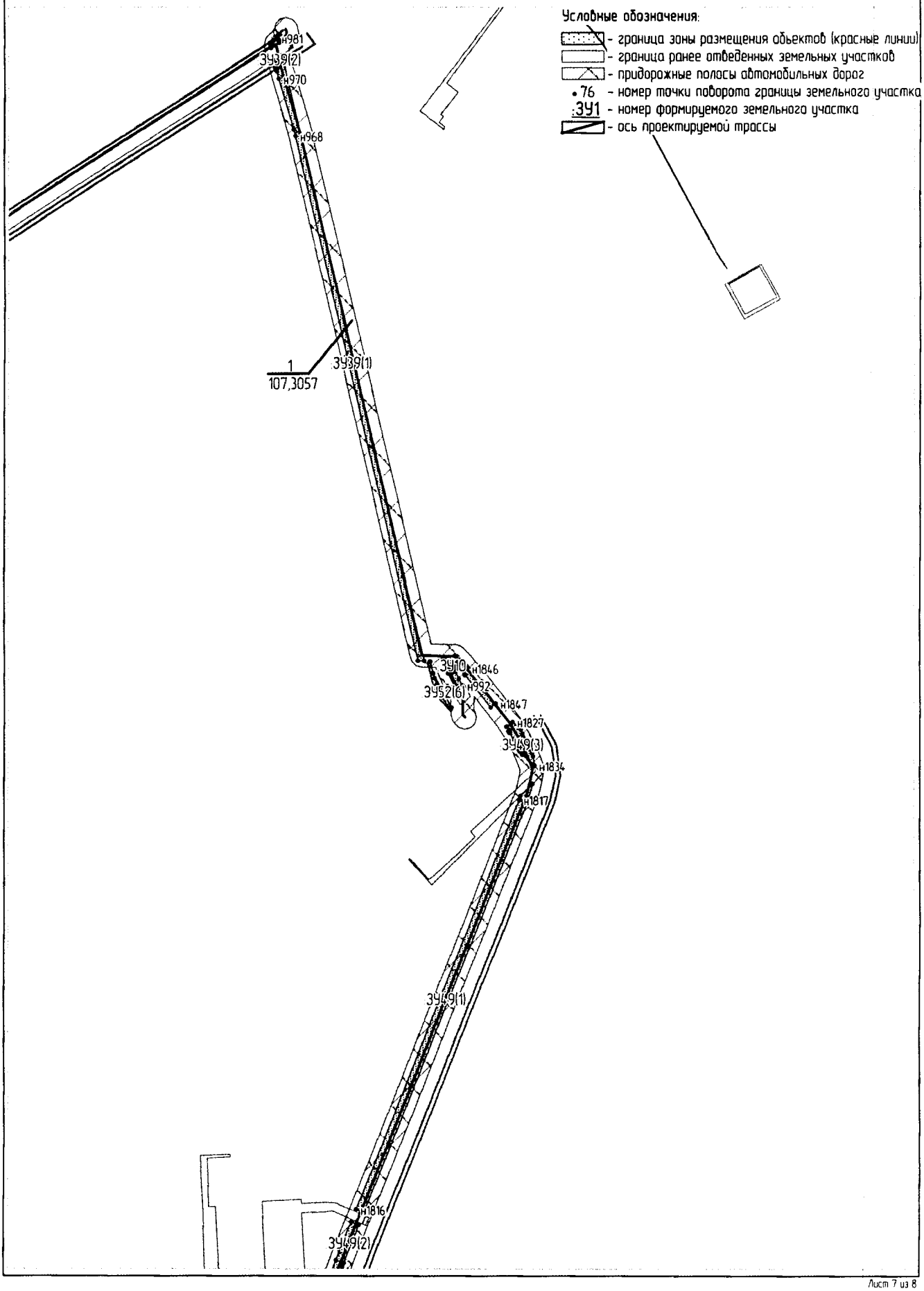
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Когалымнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Условные обозначения:

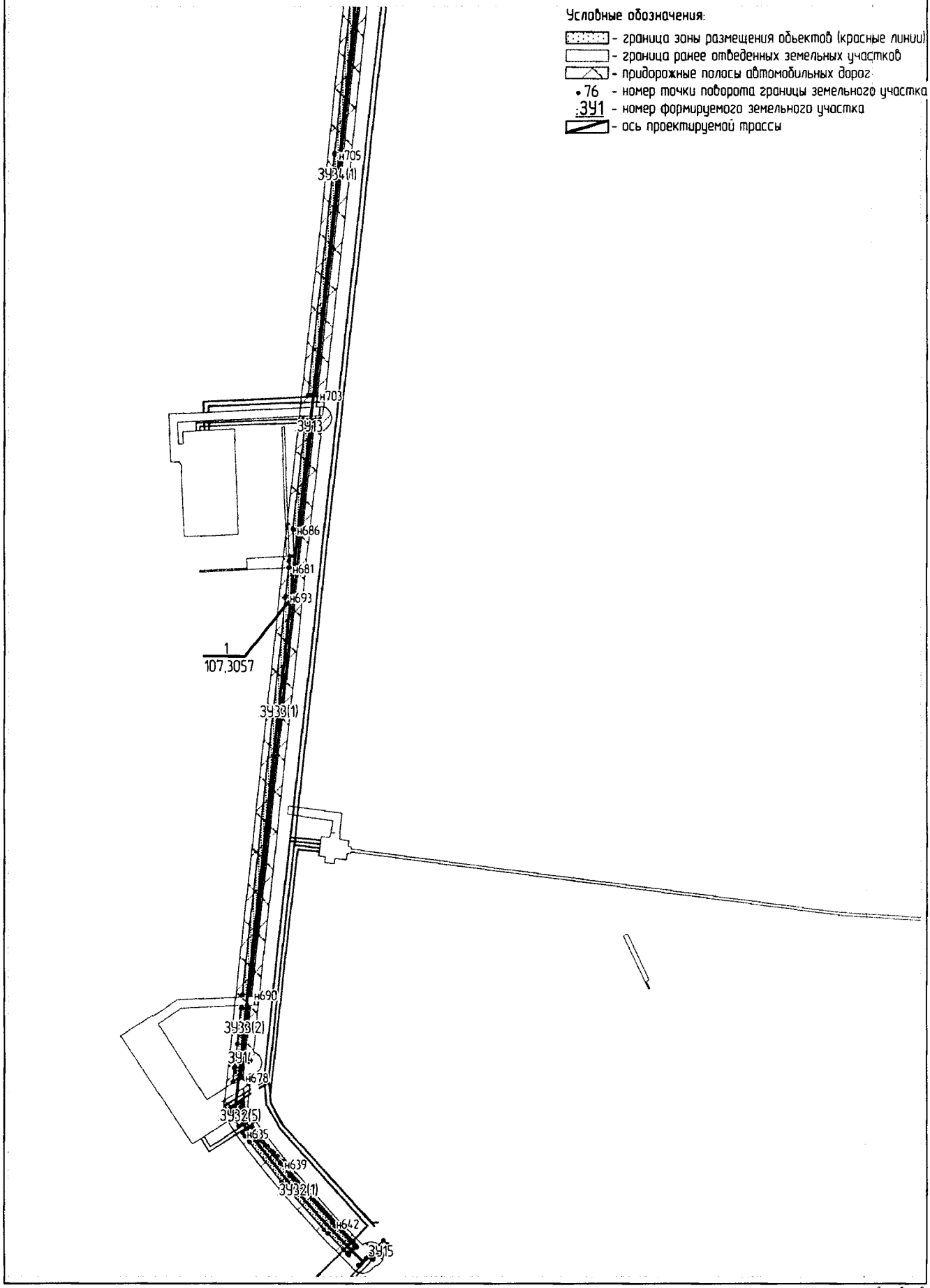
- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- придорожные полосы автомобильных дорог
- 76 - номер точки поворота границы земельного участка
- ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
- ось проектируемой трассы



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Когалымнефтегаз"
Масштаб 1:10000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей
Кечимовского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Когалымнефтегаз"
Масштаб 1:10000



Лист 8 из 8
Формат А4

N_тчк	X	Y
:ЗУ1 «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.765-т.вр.к.765 (Трасса нефтесбора от куста №765)»	---	---
н1	1034591,31	3638848,61
н2	1034627,36	3638866,28
н3	1034608,49	3638905,69
н4	1034592,83	3638897,65
н5	1034584,94	3638893,59
н6	1034593,21	3638877,29
н7	1034580,41	3638870,8
н8	1034570,56	3638865,8
н9	1034581,66	3638843,86
н1	1034591,31	3638848,61
:ЗУ2 «Сети нефтегазосборные к.769-т.вр.к.760 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)»	---	---
н10	1034897,32	3644536,64
н11	1034873,38	3644536,98
н12	1034837,84	3644537,35
н13	1034897,24	3644534,37
н10	1034897,32	3644536,64
:ЗУ3 «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=90м»	---	---
н14	1030371,91	3637554,47
н15	1030374,98	3637557,74
н16	1030379,53	3637556,68
н17	1030402,37	3637579,31
н18	1030415,88	3637567,75
н19	1030400,6	3637584,26
н20	1030380,5	3637565,67
н21	1030377,25	3637561,83
н22	1030370,97	3637554,48
н23	1030371,19	3637554,48
н14	1030371,91	3637554,47
:ЗУ4(1) «Сети нефтегазосборные к.519-т.вр.к.519 (Трасса нефтесбора от к. скв. 519 до т.вр. в нефтепровод)»	---	---
н24	1042808,12	3633056,87
н25	1042794,48	3633038,34
н26	1042804,08	3633031,55
н27	1042804,36	3633029,91
н28	1042842,28	3633001,48
н29	1043608,83	3632542,01
н30	1043642,87	3632527,09
н31	1043679,29	3632521,23
н32	1043716,3	3632524,7
н33	1044143,5	3632620,42
н34	1044188,35	3632623,66
н35	1044213,9	3632630,09
н36	1044222,85	3632620,94
н37	1044229,82	3632614,28

н38	1044233,06	3632613,54
н39	1044272,29	3632590,99
н40	1044840,75	3632140,79
н41	1044856	3632128,88
н42	1044866,16	3632141,41
н43	1044586,5	3632367,91
н44	1044582,2	3632371,3
н45	1044259,37	3632619,21
н46	1044249,01	3632627,75
н47	1044239,32	3632637,01
н48	1044221,11	3632655,63
н49	1043927,19	3632581,67
н50	1043920,99	3632580,23
н51	1043677,05	3632527,55
н52	1043649,82	3632536,27
н53	1043638,34	3632540,39
н54	1043627,13	3632545,22
н55	1043613,87	3632551,47
н56	1043602,41	3632557,35
н57	1043591,39	3632564,02
н58	1043505,83	3632619,67
н59	1043499,48	3632623,64
н60	1042873,4	3633000,09
н61	1042827,31	3633032,18
н62	1042825,14	3633044,84
н24	1042808,12	3633056,87
:ЗУ4(2) «Сети нефтегазосборные к.519-т.вр.к.519 (Трасса нефтесбора от к. скв. 519 до т.вр. в нефтепровод)»	---	---
н63	1044792,81	3632050,94
н64	1044816,21	3632079,79
н65	1044815,46	3632080,39
н66	1044804,65	3632088,96
н67	1044781,52	3632059,9
н68	1044786,31	3632056,1
н63	1044792,81	3632050,94
:ЗУ4(3) «Сети нефтегазосборные к.519-т.вр.к.519 (Трасса нефтесбора от к. скв. 519 до т.вр. в нефтепровод)»	---	---
н69	1042792,85	3633039,49
н70	1042806,49	3633058,02
н71	1042799,49	3633062,97
н72	1042793,06	3633054,34
н73	1042785,73	3633044,51
н69	1042792,85	3633039,49
:ЗУ5(1) «Узел ЗА №1 Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)»	---	---

н74	1059299,53	3633568,46
н75	1059298,95	3633572,54
н76	1059294,02	3633578,6
н77	1059289,43	3633579,38
н78	1059288,71	3633575,81
н79	1059272,3	3633503,87
н80	1059276,34	3633503,33
н81	1059278,46	3633505,95
н82	1059289,04	3633534,95
н74	1059299,53	3633568,46
:ЗУ5(2) «Узел ЗА №1 Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)»	---	---
н83	1059298,06	3633595,99
н84	1059304,26	3633598,51
н85	1059308,03	3633603,89
н86	1059312,67	3633649,74
н87	1059306,93	3633650,51
н88	1059305,01	3633650,77
н89	1059293,35	3633597,29
н83	1059298,06	3633595,99
:ЗУ6(1) «Узел ЗА №2 Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)»	---	---
н90	1057641,18	3634466,95
н91	1057638,11	3634440,42
н92	1057636,63	3634423,31
н93	1057635,98	3634412,41
н94	1057636,51	3634398,01
н95	1057640,7	3634397,62
н96	1057649,15	3634396,82
н97	1057655,94	3634465,5
н98	1057648,66	3634466,22
н90	1057641,18	3634466,95
:ЗУ6(2) «Узел ЗА №2 Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)»	---	---
н99	1057628,39	3634398,79
н100	1057627,74	3634412,4
н101	1057628,46	3634423,96
н102	1057630,07	3634441,31
н103	1057633,13	3634467,74
н104	1057630,14	3634468,04
н105	1057627,18	3634441,61
н106	1057626,24	3634432,07
н107	1057627,54	3634431,14
н108	1057628,11	3634430,47
н109	1057628,4	3634429,2
н110	1057627,97	3634426,61
н111	1057625,36	3634422,4

н112	1057624,73	3634412,42
н113	1057625,38	3634399,07
н99	1057628,39	3634398,79
:ЗУ7 «Узел ЗА №2 Высоконапорный водовод 4т90-к.503»	---	---
н114	1058441,18	3636560,54
н115	1058426,57	3636553,31
н116	1058426,81	3636552,88
н117	1058435,13	3636537,85
н118	1058422,16	3636530,7
н119	1058419,16	3636536,12
н120	1058415,27	3636533,99
н121	1058425,29	3636513,66
н122	1058456,7	3636529,15
н114	1058441,18	3636560,54
:ЗУ8(1) «Узел ЗА №1 Нефтесборные сети от к.502 до т.врезки (т.вр.к.502-т.вр.к.503)»	---	---
н123	1059038,44	3636699,06
н124	1059012,54	3636731,61
н125	1059009,33	3636728,63
н126	1058999,77	3636719,73
н127	1059026,93	3636689,75
н123	1059038,44	3636699,06
:ЗУ8(2) «Узел ЗА №1 Нефтесборные сети от к.502 до т.врезки (т.вр.к.502-т.вр.к.503)»	---	---
н128	1059032,45	3636683,65
н129	1059041,17	3636690,69
н130	1059043,54	3636692,62
н131	1059039,69	3636697,47
н132	1059028,27	3636688,27
н128	1059032,45	3636683,65
:ЗУ9 «Узел ЗА №2 Нефтесборные сети от к.502 до т.врезки (т.вр.к.502-т.вр.к.503)»	---	---
н133	1058515,93	3636603,36
н134	1058512,29	3636607,77
н135	1058477,3	3636589,76
н136	1058479,21	3636586,06
н137	1058479,9	3636584,72
н133	1058515,93	3636603,36
:ЗУ10 «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные от к.скв.512 до точки 511 (Нефтесбор от к.скв.512 до точки 511)»	---	---
н138	1049375,54	3635370,31
н139	1049366,47	3635379,67
н140	1049356	3635373,62
н141	1049348,91	3635369,53
н142	1049341,46	3635365,22

н143	1049338,09	3635355,4
н144	1049348,36	3635349,95
н145	1049370	3635344,77
н138	1049375,54	3635370,31
:ЗУ11 «Точка врезки»	---	---
н146	1048017,67	3635050,88
н147	1048037,66	3635049,9
н148	1048037,69	3635050,77
н149	1048017,69	3635051,52
н146	1048017,67	3635050,88
:ЗУ12 «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные т.вр.к.516-т.вр.к.514 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)»	---	---
н150	1048082,52	3635132,52
н151	1048075,84	3635129,83
н152	1048024,58	3635109,21
н153	1048031,36	3635092,62
н154	1048054,2	3635101,49
н155	1048089,48	3635115,69
н150	1048082,52	3635132,52
:ЗУ13 «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.к.516-т.вр.к.514 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)»	---	---
н156	1046785,52	3634933,48
н157	1046785,78	3634940,7
н158	1046786,17	3634951,77
н159	1046783,49	3634951,47
н160	1046785,31	3634935,37
н156	1046785,52	3634933,48
:ЗУ14 «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.к.520-т.вр.к.516 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)»	---	---
н161	1045476,37	3634807,27
н162	1045426,45	3634801,76
н163	1045428,18	3634785,75
н164	1045478,13	3634791,18
н161	1045476,37	3634807,27
:ЗУ15 «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.к.520-т.вр.к.716 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)»	---	---
н165	1045023,73	3635078,77
н166	1045029,07	3635084,19
н167	1045035,75	3635078,21
н168	1045061,47	3635104,27
н169	1045052,4	3635113,19
н170	1045032,75	3635093,21
н171	1045021,02	3635081,28
н165	1045023,73	3635078,77

:ЗУ16(1) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.519-т.вр.к.519 (Трасса нефтесбора от к. скв. 519 до т.вр. в нефтепровод)»	---	---
н172	1042725,41	3633016,84
н173	1042736,21	3633032,17
н174	1042749,42	3633050,9
н175	1042744,62	3633054,54
н176	1042746,71	3633057,35
н177	1042743,93	3633059,48
н178	1042744,5	3633060,28
н179	1042744,51	3633060,27
н180	1042744,51	3633060,28
н181	1042747,29	3633058,16
н182	1042749,4	3633060,99
н183	1042751,55	3633063,88
н184	1042748,75	3633065,98
н185	1042748,76	3633065,98
н186	1042748,75	3633065,99
н187	1042749,33	3633066,8
н188	1042749,34	3633066,79
н189	1042749,34	3633066,8
н190	1042752,13	3633064,71
н191	1042754,22	3633067,52
н192	1042758,73	3633064,13
н193	1042774,51	3633086,51
н194	1042776,69	3633089,61
н195	1042769,62	3633094,58
н196	1042724,18	3633032,84
н197	1042717,06	3633022,71
н172	1042725,41	3633016,84
:ЗУ16(2) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.519-т.вр.к.519 (Трасса нефтесбора от к. скв. 519 до т.вр. в нефтепровод)»	---	---
н198	1042706,84	3633029,89
н199	1042714,05	3633040,14
н200	1042759,58	3633101,63
н201	1042753,47	3633105,92
н202	1042702,32	3633033,06
н198	1042706,84	3633029,89
:ЗУ16(3) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.519-т.вр.к.519 (Трасса нефтесбора от к. скв. 519 до т.вр. в нефтепровод)»	---	---
н203	1042745,75	3633069,49
н204	1042748,45	3633067,48
н205	1042768,82	3633095,15
н206	1042766,13	3633097,03
н203	1042745,75	3633069,49

:ЗУ16(4) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.519-т.вр.к.519 (Трасса нефтесбора от к. скв. 519 до т.вр. в нефтепровод)»	---	---
н207	1042716,25	3633023,28
н208	1042723,37	3633033,41
н209	1042723,38	3633033,41
н210	1042747,85	3633066,65
н211	1042747,18	3633067,16
н212	1042746,42	3633067,73
н213	1042745,15	3633068,69
н214	1042720,54	3633035,46
н215	1042713,39	3633025,29
н207	1042716,25	3633023,28
:ЗУ17 «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к.526-т.вр.к.526 (Нефтесбор от куста скважин 526)»	---	---
н216	1042493,22	3631000,57
н217	1042493,46	3631000,93
н218	1042487,32	3631005,26
н219	1042472,85	3631015,94
н220	1042469,47	3631019,22
н221	1042468,05	3631017,16
н216	1042493,22	3631000,57
:ЗУ18(1) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.526-т.вр.к.526 (Нефтесбор от куста скважин 526)»	---	---
н222	1041986,33	3632242,01
н223	1042023,84	3632255,52
н224	1042018,82	3632264,37
н225	1041984,32	3632246,72
н226	1041985,7	3632243,5
н227	1041986,33	3632242,03
н228	1041986,32	3632242,03
н222	1041986,33	3632242,01
:ЗУ18(2) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.526-т.вр.к.526 (Нефтесбор от куста скважин 526)»	---	---
н229	1041983,89	3632245,16
н230	1041983,74	3632245,55
н231	1041983,71	3632245,63
н229	1041983,89	3632245,16
:ЗУ18(3) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.526-т.вр.к.526 (Нефтесбор от куста скважин 526)»	---	---
н232	1041977,57	3632238,86
н233	1041985,4	3632241,68
н234	1041984,81	3632243,04
н235	1041983,96	3632245,04
н236	1041983,94	3632245,1
н237	1041984,24	3632244,36
н238	1041983,89	3632245,16

н239	1041983,71	3632245,63
н240	1041983,44	3632246,27
н241	1041983,42	3632246,27
н242	1041979	3632244,01
н243	1041962,6	3632276,1
н244	1041956,06	3632272,4
н245	1041969,1	3632250,04
н232	1041977,57	3632238,86
н246	1041982,26	3632240,62
н247	1041981,87	3632240,44
н248	1041982,28	3632240,58
н246	1041982,26	3632240,62
н249	1041978,06	3632239,04
н250	1041978,99	3632239,38
н251	1041978,96	3632239,45
н252	1041978,04	3632239,07
н249	1041978,06	3632239,04
:ЗУ18(4) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.526-т.вр.к.526 (Нефтесбор от куста скважин 526)»	---	---
н253	1041982,46	3632254,77
н254	1042014,88	3632271,34
н255	1042013,92	3632273,04
н256	1041989,6	3632259,29
н257	1041975,84	3632283,59
н258	1041969,55	3632280,03
н253	1041982,46	3632254,77
:ЗУ19 «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к.729-т.вр.к.729а (Нефтепровод к.729-т.2)»	---	---
н259	1043675,16	3636284,33
н260	1043688,59	3636298,43
н261	1043677,06	3636309,31
н262	1043668,7	3636303,04
н263	1043667,59	3636302,47
н264	1043666,11	3636300,92
н265	1043662,36	3636296,99
н266	1043661,89	3636296,5
н259	1043675,16	3636284,33
:ЗУ20(1) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.729-т.вр.к.729а (Нефтепровод к.729-т.2)»	---	---
н267	1043572,47	3636521,99
н268	1043573,71	3636488,72
н269	1043585,11	3636488,26
н270	1043585,44	3636494,75
н271	1043578,88	3636495,09
н272	1043578,76	3636495,1
н273	1043578,64	3636495,13
н274	1043578,52	3636495,14

н275	1043578,4	3636495,19
н276	1043578,28	3636495,24
н277	1043578,17	3636495,3
н278	1043578,08	3636495,37
н279	1043577,98	3636495,45
н280	1043577,89	3636495,54
н281	1043577,81	3636495,62
н282	1043577,74	3636495,73
н283	1043577,66	3636495,83
н284	1043577,6	3636495,94
н285	1043577,57	3636496,05
н286	1043577,52	3636496,18
н287	1043577,5	3636496,29
н288	1043577,47	3636496,42
н289	1043577,47	3636496,54
н290	1043577,46	3636496,66
н291	1043578,7	3636521,7
н267	1043572,47	3636521,99
:ЗУ20(2) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.729-т.вр.к.729а (Нефтепровод к.729-т.2)»	---	---
н292	1043586,8	3636521,33
н293	1043581,69	3636521,57
н294	1043580,53	3636498,02
н295	1043585,58	3636497,78
н296	1043585,9	3636504,02
н292	1043586,8	3636521,33
:ЗУ20(3) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.729-т.вр.к.729а (Нефтепровод к.729-т.2)»	---	---
н297	1043589,08	3636505,38
н298	1043589,71	3636519,28
н299	1043588,99	3636505,39
н297	1043589,08	3636505,38
:ЗУ20(4) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.729-т.вр.к.729а (Нефтепровод к.729-т.2)»	---	---
н300	1043588,3	3636488,11
н301	1043588,59	3636494,61
н302	1043588,44	3636494,62
н303	1043588,1	3636488,12
н300	1043588,3	3636488,11
:ЗУ20(5) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.729-т.вр.к.729а (Нефтепровод к.729-т.2)»	---	---
н304	1043588,73	3636497,61
н305	1043588,95	3636502,39
н306	1043588,83	3636502,4
н307	1043588,59	3636497,62
н304	1043588,73	3636497,61

:ЗУ20(6) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.729-т.вр.к.729а (Нефтепровод к.729-т.2)»	---	---
н308	1043554,58	3636472,72
н309	1043555,26	3636489,48
н310	1043560,76	3636489,25
н311	1043560,74	3636491,92
н312	1043560,53	3636522,55
н313	1043555,57	3636522,78
н314	1043554,84	3636489,86
н315	1043554,22	3636472,74
н308	1043554,58	3636472,72
:ЗУ21(1) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.777-т.вр.к.777 (Нефтесбор от куста скв. 777 до т.вр. к. скв. 778)»	---	---
н316	1030442,44	3637545,04
н317	1030447,55	3637540,67
н318	1030462,33	3637528,02
н319	1030485,4	3637548,5
н320	1030466,06	3637568,19
н316	1030442,44	3637545,04
:ЗУ21(2) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.777-т.вр.к.777 (Нефтесбор от куста скв. 777 до т.вр. к. скв. 778)»	---	---
н321	1030467,02	3637524,01
н322	1030487,86	3637546
н323	1030486,8	3637547,08
н324	1030463,87	3637526,7
н321	1030467,02	3637524,01
:ЗУ22 «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к.765-т.вр.к.765 (Трасса нефтесбора от куста №765)»	---	---
н325	1033675,16	3639980,42
н326	1033666,96	3639990,24
н327	1033658,48	3640000,4
н328	1033642,2	3639986,81
н329	1033638,52	3639983,72
н330	1033640,92	3639980,85
н331	1033655,17	3639963,76
н332	1033663,12	3639970,39
н325	1033675,16	3639980,42
:ЗУ23 «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к.772-т.вр.к.772 (Нефтесбор с куста скважин 772)»	---	---
н333	1032430,28	3641868,5
н334	1032430,21	3641869,83
н335	1032419,18	3641868,61
н333	1032430,28	3641868,5
:ЗУ24(1) «Узел ЗА №6 Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в	---	---

нефтесбор на ДНС2)»		
н336	1036540,83	3642143,68
н337	1036541,17	3642148,48
н338	1036542,12	3642161,85
н339	1036496,6	3642164,14
н340	1036478,16	3642167,55
н341	1036477,28	3642146,53
н336	1036540,83	3642143,68
:ЗУ24(2) «Узел ЗА №6 Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)»	---	---
н342	1036560,42	3642142,81
н343	1036562,2	3642171,73
н344	1036559,2	3642171,97
н345	1036559,27	3642172,98
н346	1036562,27	3642172,84
н347	1036562,35	3642174,33
н348	1036559,36	3642174,46
н349	1036559,66	3642179,47
н350	1036562,66	3642179,33
н351	1036562,81	3642181,78
н352	1036559,82	3642181,96
н353	1036559,88	3642182,96
н354	1036562,88	3642182,82
н355	1036563,16	3642187,31
н356	1036564,1	3642202,67
н357	1036554,24	3642203,08
н358	1036553,68	3642193,35
н359	1036558,98	3642193,01
н360	1036558,87	3642191,02
н361	1036553,59	3642191,36
н362	1036553,4	3642187,96
н363	1036550	3642188,11
н364	1036548,33	3642164,83
н365	1036548,24	3642163,54
н366	1036557,38	3642163,08
н367	1036557,27	3642161,08
н368	1036548,1	3642161,54
н369	1036547,95	3642159,48
н370	1036546,81	3642143,41
н342	1036560,42	3642142,81
н371	1036557,82	3642182,05
н372	1036557,88	3642183,05
н373	1036552,59	3642183,39
н374	1036552,55	3642182,39
н371	1036557,82	3642182,05

н375	1036557,2	3642172,06
н376	1036557,27	3642173,17
н377	1036552	3642173,41
н378	1036551,93	3642172,41
н375	1036557,2	3642172,06
н379	1036552,39	3642179,9
н380	1036552,09	3642174,9
н381	1036557,36	3642174,66
н382	1036557,67	3642179,66
н379	1036552,39	3642179,9
:ЗУ24(3) «Узел ЗА №6 Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)»	---	---
н383	1036542,26	3642163,84
н384	1036542,9	3642172,92
н385	1036538,81	3642173,2
н386	1036538,87	3642174,1
н387	1036542,97	3642173,91
н388	1036543,07	3642175,31
н389	1036538,98	3642175,5
н390	1036539,3	3642180,49
н391	1036543,42	3642180,3
н392	1036543,42	3642180,28
н393	1036543,5	3642181,38
н394	1036543,6	3642182,89
н395	1036539,49	3642183,18
н396	1036539,55	3642184,08
н397	1036543,68	3642183,89
н398	1036543,86	3642186,47
н399	1036543,99	3642188,39
н400	1036536,72	3642188,75
н401	1036522,89	3642189,43
н402	1036522,59	3642184,99
н403	1036525,57	3642184,81
н404	1036525,51	3642183,92
н405	1036522,53	3642184,05
н406	1036522,35	3642181,4
н407	1036525,35	3642181,32
н408	1036525,07	3642177,23
н409	1036524,86	3642173,93
н410	1036521,88	3642174,07
н411	1036521,51	3642169,48
н412	1036505,69	3642170,5
н413	1036489,7	3642171,23
н414	1036478,33	3642171,69
н415	1036478,24	3642169,57
н416	1036496,84	3642166,14

н383	1036542,26	3642163,84
н417	1036537,49	3642183,27
н418	1036537,55	3642184,17
н419	1036527,56	3642184,72
н420	1036527,54	3642184,33
н421	1036527,5	3642183,82
н417	1036537,49	3642183,27
н422	1036536,81	3642173,29
н423	1036536,88	3642174,19
н424	1036526,91	3642174,74
н425	1036526,87	3642174,35
н426	1036526,85	3642173,84
н422	1036536,81	3642173,29
н427	1036527,43	3642181,33
н428	1036527,01	3642176,14
н429	1036536,98	3642175,69
н430	1036537,31	3642180,68
н427	1036527,43	3642181,33
:ЗУ25(1) «Узел ЗА №4,5 Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)»	---	---
н431	1036445,84	3642965,52
н432	1036447,11	3642966,11
н433	1036468,93	3642976,34
н434	1036475,07	3642979,21
н435	1036460,48	3643013,68
н436	1036417,39	3643095,55
н437	1036415,45	3643094,03
н438	1036410,03	3643089,77
н439	1036394,5	3643077,62
н440	1036393,48	3643076,81
н441	1036433,61	3642991,51
н431	1036445,84	3642965,52
:ЗУ25(2) «Узел ЗА №4,5 Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)»	---	---
н442	1036424,34	3642955,42
н443	1036372,75	3643066,65
н444	1036370,96	3643065,8
н445	1036423,26	3642954,92
н442	1036424,34	3642955,42
:ЗУ25(3) «Узел ЗА №4,5 Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)»	---	---
н446	1036480,53	3642981,78
н447	1036494,83	3642988,49
н448	1036486,45	3643008,24

н449	1036473,3	3643036,17
н450	1036435,26	3643109,53
н451	1036433,73	3643108,32
н452	1036422,2	3643099,31
н453	1036465,93	3643016,23
н446	1036480,53	3642981,78
:ЗУ26(1) «Узел ЗА №3 Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)»	---	---
н454	1036219,64	3643420,24
н455	1036226,44	3643423,83
н456	1036233,64	3643427,64
н457	1036238,95	3643430,46
н458	1036240,19	3643431,11
н459	1036236,3	3643438,44
н460	1036221,8	3643465,81
н461	1036216,38	3643462,86
н462	1036215,95	3643463,66
н463	1036214,27	3643462,74
н464	1036214,68	3643461,94
н465	1036205,89	3643457,02
н466	1036205,67	3643457,44
н467	1036205,47	3643457,92
н468	1036203,5	3643456,84
н469	1036200,92	3643461,65
н470	1036198,47	3643460,28
н471	1036201,02	3643455,44
н472	1036203,73	3643456,92
н473	1036204,15	3643456,1
н474	1036201,5	3643454,62
н475	1036205,94	3643446,11
н476	1036208,65	3643447,59
н477	1036209,13	3643446,67
н478	1036206,48	3643445,18
н454	1036219,64	3643420,24
н479	1036221,34	3643453,42
н480	1036226,76	3643456,38
н481	1036226,28	3643457,3
н482	1036220,86	3643454,35
н479	1036221,34	3643453,42
н483	1036210,38	3643448,51
н484	1036210,86	3643447,59
н485	1036219,66	3643452,49
н486	1036219,18	3643453,41
н483	1036210,38	3643448,51
:ЗУ26(2) «Узел ЗА №3 Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в	---	---

нефтесбор на ДНС2)»		
н487	1036245,49	3643433,92
н488	1036259,8	3643441,49
н489	1036262,35	3643442,85
н490	1036248,23	3643469,43
н491	1036243,75	3643477,84
н492	1036241,14	3643476,36
н493	1036240,71	3643477,17
н494	1036243,32	3643478,66
н495	1036242,75	3643479,72
н496	1036240,31	3643481,93
н497	1036235,74	3643484,87
н498	1036229,3	3643485,53
н499	1036226,24	3643485,22
н500	1036224,9	3643484,95
н501	1036228,38	3643478,11
н502	1036231,43	3643472,11
н503	1036239,09	3643476,34
н504	1036239,52	3643475,53
н505	1036230,51	3643470,52
н506	1036230,06	3643471,35
н507	1036231,41	3643472,1
н508	1036226,88	3643474,89
н509	1036223,23	3643475,95
н487	1036245,49	3643433,92
н510	1036248,23	3643469,43
н511	1036245,62	3643467,94
н512	1036246,1	3643467,01
н513	1036248,71	3643468,49
н510	1036248,23	3643469,43
н514	1036235,45	3643461,19
н515	1036244,48	3643466,18
н516	1036244	3643467,11
н517	1036234,95	3643462,12
н514	1036235,45	3643461,19
:ЗУ27(1) «Узел ЗА №1 Высоконапорный водовод 4т90-к.503; Узел ЗА №3 Нефтесборные сети от к.502 до т.врезки (т.вр.к.502-т.вр.к.503)»	---	---
н518	1057748,13	3636214,51
н519	1057744,78	3636216,44
н520	1057743,76	3636212,04
н521	1057745,46	3636206,53
н522	1057768,34	3636214,3
н523	1057773,15	3636200,13
н524	1057766,91	3636197,99
н525	1057768,21	3636194,19

н526	1057751,01	3636188,37
н527	1057759,38	3636160,94
н528	1057766,71	3636163,18
н529	1057799,23	3636173,14
н530	1057792,32	3636193,45
н531	1057783,63	3636219,07
н532	1057779,67	3636230,74
н518	1057748,13	3636214,51
:ЗУ27(2) «Узел 3А №1 Высоконапорный водовод 4т90-к.503; Узел 3А №3 Нефтесборные сети от к.502 до т.врезки (т.вр.к.502-т.вр.к.503)»	---	---
н533	1057737,22	3636195,86
н534	1057737,36	3636195,89
н535	1057737,96	3636196,07
н536	1057739,95	3636196,72
н537	1057735,39	3636211,6
н538	1057736,79	3636219,13
н539	1057731,68	3636220,84
н540	1057730,28	3636218,59
н533	1057737,22	3636195,86
:ЗУ27(3) «Узел 3А №1 Высоконапорный водовод 4т90-к.503; Узел 3А №3 Нефтесборные сети от к.502 до т.врезки (т.вр.к.502-т.вр.к.503)»	---	---
н541	1057748,87	3636157,74
н542	1057751,64	3636158,58
н543	1057747,41	3636172,36
н544	1057743,31	3636185,74
н545	1057741,02	3636184,94
н546	1057740,64	3636184,67
н547	1057745,74	3636167,97
н541	1057748,87	3636157,74
:ЗУ28 «Узел 3А №2 Сети нефтегазосборные к.518-т.вр.к.717 (Трасса нефтесбора от куста №518)»	---	---
н548	1044808,7	3637298,07
н549	1044804,61	3637314,36
н550	1044767,17	3637304,97
н551	1044767,69	3637303,28
н552	1044766,72	3637303,01
н553	1044766,19	3637304,73
н554	1044757,55	3637302,56
н555	1044761,79	3637285,71
н548	1044808,7	3637298,07
:ЗУ29 «Узел 3А №1 Сети нефтегазосборные к.518-т.вр.к.717 (Трасса нефтесбора от куста №518)»	---	---
н556	1046196,57	3637415,46
н557	1046197,3	3637431,44
н558	1046181,31	3637432,16

н559	1046180,58	3637416,19
н556	1046196,57	3637415,46
:ЗУ30(1) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=2480м»	---	---
н560	1044188,35	3632623,66
н561	1044188,65	3632623,68
н562	1044229,82	3632614,28
н563	1044222,85	3632620,94
н564	1044213,9	3632630,09
н560	1044188,35	3632623,66
:ЗУ30(2) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=2480м»	---	---
н565	1042777,37	3633018,49
н566	1042792,85	3633039,49
н567	1042785,73	3633044,51
н568	1042785,43	3633044,11
н569	1042791,06	3633039,89
н570	1042788,99	3633037,08
н571	1042788,38	3633036,26
н572	1042786,27	3633033,41
н573	1042783,94	3633030,28
н574	1042783,92	3633030,28
н575	1042783,93	3633030,27
н576	1042783,34	3633029,47
н577	1042780,42	3633025,51
н578	1042776,72	3633020,53
н579	1042776,7	3633020,51
н580	1042776,71	3633020,51
н581	1042775,97	3633019,51
н565	1042777,37	3633018,49
:ЗУ30(3) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=2480м»	---	---
н582	1042793,99	3633037,68
н583	1042804,36	3633029,91
н584	1042804,08	3633031,55
н585	1042794,48	3633038,34
н582	1042793,99	3633037,68
:ЗУ31(1) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1460м»	---	---
н586	1033666,96	3639990,24
н587	1033675,16	3639980,42
н588	1033663,12	3639970,39
н589	1033734,46	3639901,2
н590	1033736,86	3639898,9
н591	1033843,93	3639798,64
н592	1033855,54	3639786,91
н593	1034399,99	3639190,87

н594	1034403,68	3639186,96
н595	1034474,96	3639113,26
н596	1034485,19	3639101,88
н597	1034494,59	3639089,78
н598	1034496,3	3639087,42
н599	1034502,91	3639077,66
н600	1034508,97	3639067,56
н601	1034514,46	3639057,13
н602	1034592,83	3638897,65
н603	1034608,49	3638905,69
н604	1034597,82	3638926,72
н605	1034581,64	3638957,93
н606	1034566,22	3638987,7
н607	1034547,33	3639023,51
н608	1034530,97	3639056,98
н609	1034518,6	3639082,24
н610	1034511,49	3639099,62
н611	1034483,82	3639129,82
н612	1034457,39	3639156,81
н613	1034397,17	3639220,7
н614	1034361,25	3639257,57
н615	1034322,1	3639304,07
н616	1034278,89	3639355,65
н617	1034237,18	3639399,73
н618	1034217,33	3639419,23
н619	1034177,72	3639462,98
н620	1034148,37	3639495,93
н621	1034054,01	3639601,31
н622	1034002,33	3639658,35
н623	1033931,72	3639733,42
н624	1033899,24	3639771,55
н625	1033860,86	3639812,82
н626	1033801,49	3639867,06
н627	1033729,63	3639930,92
н628	1033699,8	3639957,25
н629	1033679,42	3639976,76
н630	1033661,42	3639999,52
н586	1033666,96	3639990,24
:ЗУ31(2) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1460м»	---	---
н631	1034628,95	3638862,65
н632	1034628,01	3638864,93
н633	1034607,21	3638854,82
н634	1034608,17	3638852,81
н631	1034628,95	3638862,65
:ЗУ32(1) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.520-т.вр.к.716 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514	---	---

до ДНС-1)»

н635	1045290,69	3634803,26
н636	1045303,19	3634822,53
н637	1045303,19	3634822,55
н638	1045274,38	3634839,3
н639	1045225,85	3634883,52
н640	1045200,53	3634903,99
н641	1045191,29	3634911,87
н642	1045099,51	3634994,2
н643	1045092,06	3635001,17
н644	1045057,91	3635034,54
н645	1045041,64	3635018,28
н646	1045075,97	3634984,72
н647	1045084,15	3634977,07
н648	1045175,94	3634894,73
н649	1045186,06	3634886,1
н650	1045269,81	3634818,37
н651	1045282,94	3634808,41
н635	1045290,69	3634803,26
:ЗУ32(2) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.520-т.вр.к.716 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)»	---	---
н652	1045008,52	3635050,64
н653	1045024,66	3635066,99
н654	1045023,97	3635067,63
н655	1045007,84	3635051,31
н652	1045008,52	3635050,64
:ЗУ32(3) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.520-т.вр.к.716 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)»	---	---
н656	1045040,21	3635019,68
н657	1045056,48	3635035,93
н658	1045049,28	3635042,97
н659	1045041,14	3635034,66
н660	1045033,18	3635026,53
н656	1045040,21	3635019,68
:ЗУ32(4) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.520-т.вр.к.716 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)»	---	---
н661	1045031,76	3635027,92
н662	1045047,86	3635044,36
н663	1045045,56	3635046,6
н664	1045029,59	3635030,05
н661	1045031,76	3635027,92
:ЗУ32(5) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.520-т.вр.к.716 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)»	---	---

н665	1045340,19	3634776,71
н666	1045355,67	3634801,05
н667	1045344,73	3634799,86
н668	1045341,44	3634801,32
н669	1045332,72	3634805,54
н670	1045332,34	3634805,58
н671	1045330,88	3634806,43
н672	1045326,6	3634808,5
н673	1045316,81	3634814,1
н674	1045304,27	3634794,78
н675	1045315,87	3634788,15
н676	1045332,14	3634780,27
н665	1045340,19	3634776,71
:ЗУ32(6) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.520-т.вр.к.716 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)»	---	---
н677	1045426,45	3634801,76
н678	1045409,44	3634799,88
н679	1045398,22	3634782,5
н680	1045428,18	3634785,75
н677	1045426,45	3634801,76
:ЗУ33(1) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.520-т.вр.к.516 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)»	---	---
н681	1046482,95	3634901,24
н682	1046483,06	3634903,42
н683	1046497,42	3634902,87
н684	1046506,22	3634903,86
н685	1046506,63	3634912,96
н686	1046563,97	3634910,38
н687	1046785,31	3634935,37
н688	1046783,49	3634951,47
н689	1046454,84	3634915,23
н690	1045582,72	3634819,01
н691	1045582,74	3634819,55
н692	1045581,97	3634802,54
н693	1046422,77	3634894,44
н681	1046482,95	3634901,24
:ЗУ33(2) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.520-т.вр.к.516 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)»	---	---
н694	1045478,13	3634791,19
н695	1045553,77	3634799,46
н696	1045553,88	3634801,88
н697	1045554,51	3634815,9
н698	1045540,55	3634814,35
н699	1045476,37	3634807,27

н694	1045478,13	3634791,19
:ЗУ34(1) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.516-т.вр.к.514 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)»	---	---
н700	1047780,93	3635043,26
н701	1047778,64	3635051,99
н702	1047776,27	3635061,01
н703	1046848,53	3634958,65
н704	1046847,8	3634942,42
н705	1047353,81	3634999,34
н706	1047356,1	3634999,59
н700	1047780,93	3635043,26
:ЗУ34(2) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.516-т.вр.к.514 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)»	---	---
н707	1048024,58	3635109,21
н708	1048012,64	3635104,41
н709	1048007,04	3635102,85
н710	1048004,9	3635097,57
н711	1048004,17	3635082,39
н712	1048019,34	3635088,1
н713	1048031,07	3635092,5
н714	1048026,18	3635063,23
н715	1048017,9	3635057,32
н716	1048016,86	3635050,92
н717	1048017,67	3635050,88
н718	1048017,69	3635051,52
н719	1048037,69	3635050,77
н720	1048037,66	3635049,9
н721	1048040,04	3635049,79
н722	1048046,53	3635049,47
н723	1048047,32	3635050,04
н724	1048055,11	3635096,83
н725	1048054,2	3635101,49
н726	1048031,36	3635092,62
н707	1048024,58	3635109,21
:ЗУ34(3) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.516-т.вр.к.514 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)»	---	---
н727	1047788,99	3635044,1
н728	1047798,04	3635045,03
н729	1047796,99	3635052,77
н730	1047795,58	3635063,14
н731	1047784,32	3635061,89
н727	1047788,99	3635044,1
:ЗУ34(4) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.516-т.вр.к.514 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)»	---	---

н732	1047940,68	3635045,12
н733	1047942,23	3635079,33
н734	1047942,27	3635079,85
н735	1047938,96	3635079,28
н736	1047924,3	3635061,43
н737	1047891,6	3635066,83
н738	1047876,33	3635068,89
н739	1047860,98	3635070,06
н740	1047858,73	3635070,09
н741	1047823,44	3635066,2
н742	1047825,21	3635053,14
н743	1047826,05	3635046,99
н744	1047827,39	3635047,07
н745	1047845,88	3635047,31
н746	1047859,92	3635047,06
н747	1047873,92	3635046,03
н748	1047887,84	3635044,14
н749	1047933,66	3635036,57
н732	1047940,68	3635045,12
:ЗУ35(1) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)»	---	---
н750	1035668,81	3644526,34
н751	1035710,39	3644446,08
н752	1035814,84	3644247,33
н753	1035864,9	3644153,37
н754	1035971,54	3643951,61
н755	1036097,6	3643713,22
н756	1036200,38	3643519,15
н757	1036201,82	3643519,89
н758	1036205,78	3643511,8
н759	1036210,17	3643514,2
н760	1036211,07	3643512,36
н761	1036206,68	3643510,05
н762	1036210,55	3643502,17
н763	1036214,21	3643504,11
н764	1036214,1	3643506,22
н765	1036224,9	3643484,95
н766	1036226,24	3643485,22
н767	1036209,99	3643516,43
н768	1036211,14	3643520,05
н769	1036213,85	3643528,65
н770	1036068,27	3643807,31
н771	1036067,48	3643808,81
н772	1035718,51	3644463,89
н773	1035714,84	3644470,5
н774	1035701,16	3644494,12

н775	1035684,65	3644510,57
н750	1035668,81	3644526,34
:ЗУ35(2) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)»	---	---
н776	1034904,59	3644637,2
н777	1034900,56	3644637,38
н778	1034892,46	3644637,75
н779	1034891,16	3644602,46
н780	1034893,02	3644602,48
н781	1034892,75	3644592,58
н782	1034890,78	3644592,47
н783	1034888,52	3644592,47
н784	1034888,32	3644587,17
н785	1034902,35	3644586,99
н776	1034904,59	3644637,2
:ЗУ35(3) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)»	---	---
н786	1036537,69	3642206,09
н787	1036545,53	3642210,07
н788	1036546,38	3642222,13
н789	1036555,48	3642440,77
н790	1036559,98	3642562,57
н791	1036562,49	3642617,37
н792	1036542,4	3642234,26
н793	1036511,12	3642218,46
н794	1036500,41	3642213,04
н795	1036500,33	3642211,56
н796	1036500,13	3642207,8
н786	1036537,69	3642206,09
:ЗУ35(4) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)»	---	---
н797	1036582,5	3642559,59
н798	1036583,56	3642668,91
н799	1036589,2	3642788,89
н800	1036536,31	3642890,83
н801	1036535,01	3642893,89
н802	1036507,42	3642958,82
н803	1036494,83	3642988,49
н804	1036480,53	3642981,78
н805	1036487,31	3642965,75
н806	1036511,58	3642907,2
н807	1036531,87	3642858,98
н808	1036571,95	3642773,59
н809	1036569,46	3642745,79

н810	1036571,73	3642687,54
н811	1036565,99	3642562,33
н812	1036561,49	3642440,53
н813	1036552,37	3642221,79
н814	1036551,76	3642213,23
н815	1036564,66	3642219,73
н797	1036582,5	3642559,59
:ЗУ35(5) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)»	---	---
н816	1036415,45	3643094,03
н817	1036417,39	3643095,55
н818	1036370,42	3643184,79
н819	1036317,94	3643283,28
н820	1036272,42	3643370,2
н821	1036240,19	3643431,11
н822	1036238,95	3643430,46
н823	1036386,48	3643144,69
н824	1036391,44	3643135,58
н816	1036415,45	3643094,03
:ЗУ35(6) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)»	---	---
н825	1036211,43	3643500,43
н826	1036213,27	3643496,64
н827	1036214,43	3643500,19
н828	1036214,33	3643501,99
н825	1036211,43	3643500,43
:ЗУ35(7) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)»	---	---
н829	1036186,52	3643511,67
н830	1036195,1	3643516,28
н831	1036180,88	3643543,12
н832	1036138,39	3643623,39
н833	1036189,03	3643526,46
н834	1036186,3	3643517,78
н835	1036185,18	3643514,25
н829	1036186,52	3643511,67
:ЗУ35(8) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)»	---	---
н836	1035885,94	3644100,67
н837	1035859,59	3644150,56
н838	1035809,53	3644244,54
н839	1035705,1	3644443,29
н840	1035655,49	3644538,98
н841	1035641	3644539,02

н842	1035638,12	3644539,01
н843	1035633,26	3644539,03
н844	1035624,98	3644547,33
н845	1035634,3	3644529,69
н846	1035641,52	3644516,01
н847	1035646,6	3644516
н848	1035656,25	3644506,38
н849	1035666,35	3644496,32
н850	1035682,78	3644479,96
н851	1035694,95	3644458,96
н852	1035698,22	3644453,08
н836	1035885,94	3644100,67
:ЗУ35(9) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)»	---	---
н853	1035617,6	3644522,14
н854	1035615,46	3644526,25
н855	1035282,73	3644531,06
н856	1035326,42	3644528,64
н857	1035339,75	3644528,34
н858	1035375,72	3644528,62
н859	1035381,18	3644528,58
н860	1035524,99	3644525,54
н861	1035529,1	3644525,5
н862	1035614,4	3644525,35
н853	1035617,6	3644522,14
:ЗУ35(10) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)»	---	---
н863	1036245,49	3643433,92
н864	1036277,73	3643373,02
н865	1036323,25	3643286,09
н866	1036375,72	3643187,62
н867	1036422,2	3643099,31
н868	1036433,73	3643108,32
н869	1036411,35	3643147,1
н870	1036406,93	3643155,2
н871	1036259,8	3643441,49
н863	1036245,49	3643433,92
:ЗУ36 «Сети нефтегазосборные к.772-т.вр.к.772 (Нефтесбор с куста скважин 772)»	---	---
н872	1032413,19	3641816,45
н873	1032413,73	3641816,45
н874	1032413,74	3641832,67
н875	1032423,76	3641835,82
н876	1032424,16	3641846,92
н877	1032431,35	3641848,8

н878	1032430,28	3641868,5
н879	1032419,18	3641868,61
н880	1032414,56	3641868,1
н881	1032412,27	3641867,84
н882	1032412,13	3641843,19
н883	1032412,43	3641830,64
н872	1032413,19	3641816,45
:ЗУ37(1) «Сети нефтегазосборные к.729-т.вр.к.729а (Нефтепровод к.729-т.2)»	---	---
н884	1043656,14	3636327,84
н885	1043659,05	3636331,05
н886	1043664,59	3636331,46
н887	1043665,95	3636332,83
н888	1043665,91	3636334,05
н889	1043626,02	3636368,63
н890	1043626,02	3636368,66
н891	1043626	3636368,66
н892	1043622,5	3636371,8
н893	1043622,48	3636371,8
н894	1043622,46	3636371,82
н895	1043619,06	3636375,08
н896	1043619,04	3636375,11
н897	1043619,02	3636375,11
н898	1043615,73	3636378,48
н899	1043615,71	3636378,48
н900	1043615,71	3636378,49
н901	1043615,69	3636378,49
н902	1043612,5	3636381,95
н903	1043612,5	3636381,97
н904	1043612,48	3636381,97
н905	1043581,82	3636416,14
н906	1043581,78	3636416,18
н907	1043581,71	3636416,29
н908	1043581,65	3636416,39
н909	1043581,6	3636416,51
н910	1043581,54	3636416,61
н911	1043581,51	3636416,74
н912	1043581,47	3636416,85
н913	1043581,46	3636416,97
н914	1043581,45	3636417,11
н915	1043581,45	3636417,22
н916	1043583,86	3636464,19
н917	1043574,61	3636464,57
н918	1043575,93	3636429,32
н919	1043581,66	3636395,72
н920	1043634,84	3636343,47
н884	1043656,14	3636327,84

:ЗУ37(2) «Сети нефтегазосборные к.729-т.вр.к.729а (Нефтепровод к.729-т.2)»	---	---
н921	1043666,11	3636300,92
н922	1043667,59	3636302,47
н923	1043667	3636302,16
н924	1043664,98	3636301,97
н921	1043666,11	3636300,92
:ЗУ38(1) «Сети нефтегазосборные к.526-т.вр.к.526 (Нефтесбор от куста скважин 526)»	---	---
н925	1042034,36	3632193,92
н926	1042019,18	3632186,23
н927	1042023,78	3632177,68
н928	1042023,35	3632164,26
н929	1042463,54	3631133,71
н930	1042460,78	3631129,14
н931	1042461,18	3631128,24
н932	1042486,55	3631112,11
н933	1042127,78	3631951,14
н934	1042126,49	3631954,23
н935	1042053,8	3632132,79
н936	1042049,42	3632142,84
н937	1042044,49	3632152,63
н938	1042040,24	3632160,58
н939	1042040,92	3632181,71
н925	1042034,36	3632193,92
:ЗУ38(2) «Сети нефтегазосборные к.526-т.вр.к.526 (Нефтесбор от куста скважин 526)»	---	---
н940	1042012,72	3632198,28
н941	1042027,86	3632206,01
н942	1042023,23	3632214,63
н943	1042008,08	3632206,93
н940	1042012,72	3632198,28
:ЗУ38(3) «Сети нефтегазосборные к.526-т.вр.к.526 (Нефтесбор от куста скважин 526)»	---	---
н944	1042015,4	3632193,29
н945	1042030,19	3632200,79
н946	1042030,57	3632200,98
н947	1042028,81	3632204,25
н948	1042013,66	3632196,53
н944	1042015,4	3632193,29
:ЗУ38(4) «Сети нефтегазосборные к.526-т.вр.к.526 (Нефтесбор от куста скважин 526)»	---	---
н949	1042506,9	3631064,5
н950	1042506,51	3631064,54
н951	1042505,25	3631064,68
н952	1042502,84	3631064,96
н953	1042491,85	3631056,55

н954	1042491,84	3631056,53
н955	1042495,95	3631046,91
н956	1042472,85	3631015,94
н957	1042487,32	3631005,26
н958	1042488,92	3631009,06
н959	1042515,43	3631044,58
н949	1042506,9	3631064,5
:ЗУ38(5) «Сети нефтегазосборные к.526-т.вр.к.526 (Нефтесбор от куста скважин 526)»	---	---
н960	1042007,14	3632208,69
н961	1042022,29	3632216,38
н962	1042018,39	3632223,63
н963	1042003,08	3632216,23
н960	1042007,14	3632208,69
:ЗУ39(1) «Сети нефтегазосборные от к.скв.512 до точки 511 (Нефтесбор от к.скв.512 до точки 511)»	---	---
н964	1050619,66	3634984,48
н965	1050630,6	3635001,72
н966	1049364,97	3635304,87
н967	1049365,34	3635290,58
н968	1050478,23	3635026,08
н969	1050492,24	3635022,29
н970	1050600,05	3634989,62
н971	1050616,67	3634985,17
н964	1050619,66	3634984,48
:ЗУ39(2) «Сети нефтегазосборные от к.скв.512 до точки 511 (Нефтесбор от к.скв.512 до точки 511)»	---	---
н972	1050640,74	3634979,58
н973	1050651,61	3634996,69
н974	1050649,38	3634997,22
н975	1050643,97	3634998,51
н976	1050633,08	3634981,35
н972	1050640,74	3634979,58
:ЗУ39(3) «Сети нефтегазосборные от к.скв.512 до точки 511 (Нефтесбор от к.скв.512 до точки 511)»	---	---
н977	1050667,71	3634973,31
н978	1050669,17	3634975,6
н979	1050671,35	3634979,05
н980	1050681,02	3634978,69
н981	1050685,88	3634986,33
н982	1050686,34	3634988,36
н983	1050679,77	3634989,94
н984	1050676,26	3634990,78
н985	1050665,5	3634973,82
н977	1050667,71	3634973,31
:ЗУ39(4) «Сети нефтегазосборные от к.скв.512 до точки 511 (Нефтесбор от к.скв.512 до точки 511)»	---	---

н986	1049303,53	3635373,78
н987	1049338,09	3635355,4
н988	1049341,46	3635365,22
н989	1049348,91	3635369,53
н990	1049341,23	3635372,54
н991	1049326,83	3635379,31
н992	1049312,91	3635387,03
н993	1049312,59	3635387,23
н986	1049303,53	3635373,78
:ЗУ39(5) «Сети нефтегазосборные от к.скв.512 до точки 511 (Нефтесбор от к.скв.512 до точки 511)»	---	---
н994	1050629,98	3634982,08
н995	1050640,89	3634999,25
н996	1050633,67	3635000,99
н997	1050622,74	3634983,76
н994	1050629,98	3634982,08
:ЗУ39(6) «Сети нефтегазосборные от к.скв.512 до точки 511 (Нефтесбор от к.скв.512 до точки 511)»	---	---
н998	1050676,33	3634971,3
н999	1050679,16	3634975,75
н1000	1050672,97	3634975,97
н1001	1050671,7	3634973,99
н1002	1050670,81	3634972,59
н998	1050676,33	3634971,3
:ЗУ40(1) «Высоконапорный водовод 4т90-к.503»	---	---
н1003	1057792,32	3636193,45
н1004	1057804,47	3636198,5
н1005	1057818,6	3636205,38
н1006	1058035,96	3636319,35
н1007	1058039,17	3636320,99
н1008	1058402,23	3636504,33
н1009	1058406,35	3636506,36
н1010	1058424,58	3636515,13
н1011	1058415,28	3636533,99
н1012	1058411,52	3636531,93
н1013	1058408,51	3636537,38
н1014	1058394,65	3636530,7
н1015	1058390,05	3636528,45
н1016	1058027,01	3636345,12
н1017	1058023,41	3636343,27
н1018	1057852,25	3636253,51
н1019	1057806,04	3636229,3
н1020	1057793,38	3636223,12
н1021	1057783,63	3636219,07
н1003	1057792,32	3636193,45
:ЗУ40(2) «Высоконапорный водовод 4т90-к.503»	---	---
н1022	1058609,49	3636414,19

н1023	1058594,81	3636433,48
н1024	1058593,11	3636435,73
н1025	1058568,65	3636414,71
н1026	1058481,06	3636516,54
н1027	1058447,16	3636555,95
н1028	1058444,16	3636554,51
н1029	1058456,7	3636529,15
н1030	1058441,18	3636521,5
н1031	1058565,78	3636376,64
н1022	1058609,49	3636414,19
:ЗУ41(1) «Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)»	---	---
н1032	1057648,66	3634466,22
н1033	1057817,96	3635922,55
н1034	1057819,85	3635935,65
н1035	1057822,46	3635948,62
н1036	1057826,73	3635967,08
н1037	1057766,71	3636163,18
н1038	1057759,38	3636160,94
н1039	1057799,23	3636030,59
н1040	1057804,49	3636009,61
н1041	1057809,05	3635984,21
н1042	1057810,93	3635962,51
н1043	1057810,85	3635940,38
н1044	1057809,24	3635917,16
н1045	1057641,18	3634466,95
н1032	1057648,66	3634466,22
:ЗУ41(2) «Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)»	---	---
н1046	1057633,13	3634467,74
н1047	1057801,27	3635917,88
н1048	1057802,84	3635940,66
н1049	1057802,94	3635962,18
н1050	1057802,67	3635965,24
н1051	1057800,03	3635953,79
н1052	1057799,93	3635953,28
н1053	1057799,85	3635940,84
н1054	1057798,27	3635918
н1055	1057746,31	3635464,37
н1056	1057705,33	3635111,53
н1057	1057630,85	3634474,38
н1058	1057630,14	3634468,04
н1046	1057633,13	3634467,74
:ЗУ41(3) «Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)»	---	---
н1059	1059249,54	3633736,81
н1060	1059237,92	3633726,93

н1061	1059236,54	3633709,74
н1062	1059253,89	3633671,32
н1063	1059291,14	3633663,28
н1064	1059286,73	3633689,42
н1065	1059270,24	3633691,02
н1059	1059249,54	3633736,81
:ЗУ41(4) «Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)»	---	---
н1066	1059238,58	3633751,38
н1067	1059236,21	3633728,1
н1068	1059248,69	3633738,71
н1069	1059243,84	3633749,43
н1066	1059238,58	3633751,38
:ЗУ41(5) «Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)»	---	---
н1070	1059224,65	3633732,02
н1071	1059227,3	3633755,57
н1072	1059214,6	3633760,29
н1073	1059214,42	3633761,39
н1074	1059203,7	3633748,51
н1075	1059202,75	3633747,4
н1076	1059201,28	3633746,75
н1077	1059199,98	3633746,81
н1078	1059194,99	3633747,39
н1079	1059194,48	3633743,25
н1080	1059194,48	3633743,22
н1070	1059224,65	3633732,02
:ЗУ41(6) «Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)»	---	---
н1081	1059198,76	3633755,06
н1082	1059205,58	3633763,27
н1083	1059196,83	3633764,32
н1084	1059196,34	3633759,86
н1085	1059195,85	3633755,4
н1081	1059198,76	3633755,06
:ЗУ41(7) «Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)»	---	---
н1086	1057802,45	3635967,77
н1087	1057801,11	3635983,18
н1088	1057796,66	3636007,93
н1089	1057791,52	3636028,45
н1090	1057751,64	3636158,58
н1091	1057748,87	3636157,74
н1092	1057788,62	3636027,65
н1093	1057793,75	3636007,32
н1094	1057798,18	3635982,54
н1095	1057798,28	3635981,38

н1086	1057802,45	3635967,77
:ЗУ41(8) «Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)»	---	---
н1096	1057626,24	3634432,07
н1097	1057625,47	3634424,21
н1098	1057625,36	3634422,4
н1099	1057627,97	3634426,61
н1100	1057628,4	3634429,2
н1101	1057628,11	3634430,47
н1102	1057627,54	3634431,14
н1096	1057626,24	3634432,07
:ЗУ41(9) «Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)»	---	---
н1103	1057636,51	3634398,01
н1104	1057636,83	3634389,38
н1105	1057638,92	3634375,76
н1106	1057639,03	3634379,66
н1107	1057640,23	3634393,57
н1108	1057640,7	3634397,62
н1103	1057636,51	3634398,01
:ЗУ41(10) «Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)»	---	---
н1109	1057638,68	3634329,24
н1110	1057638,67	3634338,21
н1111	1057633,02	3634360,1
н1112	1057628,88	3634388,62
н1113	1057628,39	3634398,79
н1114	1057625,38	3634399,07
н1115	1057625,9	3634388,34
н1116	1057630,08	3634359,5
н1117	1057636,22	3634335,72
н1109	1057638,68	3634329,24
:ЗУ41(11) «Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)»	---	---
н1118	1057623,59	3634305,56
н1119	1057619,05	3634317,45
н1120	1057615,67	3634326,33
н1121	1057615,69	3634313,45
н1118	1057623,59	3634305,56
:ЗУ41(12) «Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)»	---	---
н1122	1057665,89	3634295,79
н1123	1057668,27	3634291,13
н1124	1057684,03	3634267,74
н1125	1057702,83	3634246,55
н1126	1057806,18	3634144,21
н1127	1057959,96	3633991,57

н1128	1057977,87	3633975,5
н1129	1057997,59	3633962,11
н1130	1058008,32	3633955,93
н1131	1057997,58	3633964,83
н1132	1057986,82	3633974,92
н1122	1057665,89	3634295,79
:ЗУ41(13) «Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)»	---	---
н1133	1057648,33	3634312,29
н1134	1057647,67	3634314,02
н1135	1057642,49	3634319,19
н1136	1057645,57	3634311,07
н1137	1057658,66	3634285,36
н1138	1057675,19	3634260,86
н1139	1057694,73	3634238,78
н1140	1057797,45	3634137,29
н1141	1057797,45	3634137,27
н1142	1057952,34	3633983,43
н1143	1057971,02	3633966,67
н1144	1057991,76	3633952,64
н1145	1058013,76	3633939,95
н1146	1058037,71	3633929,95
н1147	1058061,94	3633922,24
н1148	1058091,25	3633916,48
н1149	1058258,37	3633896,76
н1150	1058627,68	3633853,49
н1151	1058999,2	3633810,14
н1152	1058999,22	3633810,14
н1153	1059191,27	3633787,15
н1154	1059191,59	3633790,16
н1155	1059048,89	3633807,28
н1156	1058999,57	3633813,13
н1157	1058628,04	3633856,47
н1158	1058258,72	3633899,76
н1159	1058091,71	3633919,44
н1160	1058062,67	3633925,15
н1161	1058038,76	3633932,77
н1162	1058015,11	3633942,64
н1163	1057993,36	3633955,22
н1164	1057972,87	3633969,04
н1165	1057954,38	3633985,6
н1166	1057800,51	3634138,47
н1167	1057696,91	3634240,86
н1168	1057677,55	3634262,69
н1169	1057661,25	3634286,9
н1133	1057648,33	3634312,29

:ЗУ41(14) «Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)»	---	---
н1170	1058028,82	3633945,71
н1171	1058041,53	3633940,4
н1172	1058064,69	3633933,07
н1173	1058092,91	3633927,46
н1174	1058259,63	3633907,74
н1175	1058628,93	3633864,52
н1176	1059000,5	3633821,09
н1177	1059049,89	3633815,29
н1178	1059200,49	3633797,25
н1179	1059199,21	3633786,23
н1180	1059210,5	3633784,84
н1181	1059208,13	3633799,11
н1182	1059206,88	3633806,65
н1183	1059017,42	3633824,95
н1184	1059012,3	3633825,52
н1185	1058780,21	3633853,02
н1186	1058258,3	3633914,91
н1187	1058254,63	3633915,38
н1170	1058028,82	3633945,71
:ЗУ42 «Сети нефтегазосборные к.777-т.вр.к.777 (Нефтесбор от куста скв. 777 до т.вр. к. скв. 778)»	---	---
н1188	1030374,86	3637554,43
н1189	1030376,39	3637553,56
н1190	1030379,53	3637556,68
н1191	1030374,98	3637557,74
н1192	1030371,91	3637554,47
н1188	1030374,86	3637554,43
:ЗУ43(1) «Сети нефтегазосборные к.518-т.вр.к.717 (Трасса нефтесбора от куста №518)»	---	---
н1193	1044767,17	3637304,97
н1194	1044804,61	3637314,36
н1195	1044805,67	3637310,12
н1196	1045083,24	3637388,32
н1197	1045087,47	3637389,46
н1198	1045375,42	3637464,91
н1199	1045393,07	3637468,82
н1200	1045410,98	3637471,39
н1201	1045420,95	3637472,44
н1202	1045436,62	3637473,57
н1203	1045452,32	3637473,65
н1204	1045461,59	3637473,4
н1205	1045478,85	3637472,31
н1206	1045495,98	3637469,96
н1207	1045692,62	3637435,76
н1208	1045700,44	3637434,26

н1209	1045828,12	3637407,62
н1210	1045845,62	3637404,6
н1211	1045892,26	3637398,12
н1212	1045910,42	3637396,25
н1213	1045928,68	3637395,65
н1214	1045946,92	3637396,32
н1215	1045962,07	3637397,4
н1216	1045978,21	3637399,08
н1217	1045994,21	3637401,73
н1218	1046010,01	3637405,39
н1219	1046049,23	3637415,72
н1220	1046062,2	3637418,77
н1221	1046075,33	3637421,07
н1222	1046088,56	3637422,64
н1223	1046135,15	3637426,85
н1224	1046147,6	3637427,65
н1225	1046160,08	3637427,79
н1226	1046177,81	3637427,54
н1227	1046177,62	3637414,01
н1228	1046200,61	3637413,67
н1229	1046201,13	3637450,21
н1230	1046160,42	3637450,8
н1231	1046146,73	3637450,64
н1232	1046133,09	3637449,77
н1233	1046086,49	3637445,55
н1234	1046071,98	3637443,82
н1235	1046057,59	3637441,3
н1236	1046043,36	3637437,98
н1237	1046004,15	3637427,64
н1238	1045989,73	3637424,29
н1239	1045975,14	3637421,88
н1240	1045960,42	3637420,36
н1241	1045945,28	3637419,27
н1242	1045928,64	3637418,65
н1243	1045911,98	3637419,2
н1244	1045895,42	3637420,92
н1245	1045848,77	3637427,39
н1246	1045832,83	3637430,15
н1247	1045705,14	3637456,79
н1248	1045696,56	3637458,42
н1249	1045676,9	3637461,84
н1250	1045677,62	3637450,37
н1251	1045670,5	3637451,82
н1252	1045670,73	3637448,18
н1253	1045664,64	3637449,4
н1254	1045664,41	3637453,03
н1255	1045657,32	3637454,48

н1256	1045656,64	3637465,37
н1257	1045499,92	3637492,63
н1258	1045481,14	3637495,19
н1259	1045462,21	3637496,41
н1260	1045452,96	3637496,65
н1261	1045435,73	3637496,55
н1262	1045418,55	3637495,32
н1263	1045408,56	3637494,27
н1264	1045388,95	3637491,46
н1265	1045369,59	3637487,16
н1266	1045081,64	3637411,71
н1267	1045077	3637410,45
н1268	1044765,36	3637322,66
н1269	1044770,03	3637307,56
н1270	1044766,66	3637306,63
н1193	1044767,17	3637304,97
н1271	1046180,58	3637416,19
н1272	1046196,57	3637415,46
н1273	1046197,3	3637431,44
н1274	1046181,31	3637432,16
н1271	1046180,58	3637416,19
н1275	1045671,28	3637439,52
н1276	1045670,79	3637447,16
н1277	1045664,72	3637448,38
н1278	1045665,19	3637440,74
н1275	1045671,28	3637439,52
:ЗУ43(2) «Сети нефтегазосборные к.518-т.вр.к.717 (Трасса нефтесбора от куста №518)»	---	---
н1279	1044766,19	3637304,73
н1280	1044765,69	3637306,35
н1281	1044762,26	3637305,38
н1282	1044759,69	3637313,83
н1283	1044755,74	3637298,38
н1284	1044759,25	3637286,64
н1285	1044761,72	3637286
н1286	1044757,55	3637302,56
н1279	1044766,19	3637304,73
:ЗУ43(3) «Сети нефтегазосборные к.518-т.вр.к.717 (Трасса нефтесбора от куста №518)»	---	---
н1287	1044775,67	3637283,49
н1288	1044777,28	3637289,8
н1289	1044762,3	3637285,84
н1290	1044771,34	3637283,52
н1287	1044775,67	3637283,49
:ЗУ44(1) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1457м»	---	---
н1291	1044805,67	3637310,12

н1292	1044808,7	3637298,07
н1293	1044777,28	3637289,8
н1294	1044776,2	3637285,55
н1295	1044785,95	3637288,08
н1296	1044824,76	3637298,06
н1297	1044917,17	3637323,02
н1298	1045020,04	3637351,49
н1299	1045177,69	3637394,74
н1300	1045323,27	3637434
н1301	1045361,89	3637442,89
н1302	1045411,82	3637452,82
н1303	1045434,68	3637455,59
н1304	1045465,35	3637454,77
н1305	1045476,03	3637453,6
н1306	1045536,93	3637446,12
н1307	1045607,3	3637434,36
н1308	1045626,98	3637431,12
н1309	1045666,91	3637424,01
н1310	1045745,81	3637408,58
н1311	1045787,55	3637399,75
н1312	1045833,55	3637390,32
н1313	1045881,51	3637379,88
н1314	1045910,63	3637376,28
н1315	1045948,81	3637378,51
н1316	1045982,71	3637383,87
н1317	1046023,42	3637394,47
н1318	1046043,36	3637399,74
н1319	1046080,52	3637407,23
н1320	1046123,66	3637408,88
н1321	1046142,65	3637410,25
н1322	1046200,1	3637412,78
н1323	1046200,06	3637413,68
н1324	1046177,62	3637414,01
н1325	1046177,81	3637427,54
н1326	1046160,08	3637427,79
н1327	1046147,6	3637427,65
н1328	1046135,15	3637426,85
н1329	1046088,56	3637422,64
н1330	1046075,33	3637421,07
н1331	1046062,2	3637418,77
н1332	1046049,23	3637415,72
н1333	1046010,01	3637405,39
н1334	1045994,21	3637401,73
н1335	1045978,21	3637399,08
н1336	1045962,07	3637397,4
н1337	1045946,92	3637396,32
н1338	1045928,68	3637395,65

н1339	1045910,42	3637396,25
н1340	1045892,26	3637398,12
н1341	1045845,62	3637404,6
н1342	1045828,12	3637407,62
н1343	1045700,44	3637434,26
н1344	1045692,62	3637435,76
н1345	1045495,98	3637469,96
н1346	1045478,85	3637472,31
н1347	1045461,59	3637473,4
н1348	1045452,32	3637473,65
н1349	1045436,62	3637473,57
н1350	1045420,95	3637472,44
н1351	1045410,98	3637471,39
н1352	1045393,07	3637468,82
н1353	1045375,42	3637464,91
н1354	1045087,47	3637389,46
н1355	1045083,24	3637388,32
н1291	1044805,67	3637310,12
н1356	1045671,74	3637432
н1357	1045671,34	3637438,51
н1358	1045665,24	3637439,7
н1359	1045665,67	3637433,2
н1356	1045671,74	3637432
:ЗУ44(2) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1457м»	---	---
н1360	1044759,25	3637286,63
н1361	1044760,15	3637283,62
н1362	1044768,49	3637283,55
н1363	1044769,85	3637283,9
н1364	1044762,3	3637285,84
н1365	1044761,79	3637285,71
н1366	1044761,71	3637286
н1360	1044759,25	3637286,63
:ЗУ44(3) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1457м»	---	---
н1367	1044755,74	3637298,38
н1368	1044757,28	3637304,41
н1369	1044754,17	3637303,6
н1367	1044755,74	3637298,38
:ЗУ45(1) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=7000м»	---	---
н1370	1057852,25	3636253,51
н1371	1058023,41	3636343,27
н1372	1058027,01	3636345,12
н1373	1058390,05	3636528,45
н1374	1058394,65	3636530,7
н1375	1058408,51	3636537,38

н1376	1058405,76	3636542,36
н1377	1058405,25	3636543,3
н1378	1058408,77	3636545,21
н1379	1058408,87	3636545,29
н1380	1058408,96	3636545,37
н1381	1058409,08	3636545,43
н1382	1058409,18	3636545,51
н1383	1058409,25	3636545,59
н1384	1058409,35	3636545,66
н1385	1058409,39	3636545,78
н1386	1058409,49	3636545,87
н1387	1058409,56	3636545,98
н1388	1058409,59	3636546,08
н1389	1058409,67	3636546,17
н1390	1058409,71	3636546,28
н1391	1058409,75	3636546,39
н1392	1058409,75	3636546,52
н1393	1058409,78	3636546,63
н1394	1058409,81	3636546,76
н1395	1058409,81	3636546,88
н1396	1058409,82	3636547
н1397	1058409,8	3636547,13
н1398	1058409,79	3636547,24
н1399	1058409,79	3636547,37
н1400	1058409,75	3636547,48
н1401	1058409,7	3636547,59
н1402	1058409,67	3636547,69
н1403	1058409,62	3636547,8
н1404	1058408,73	3636549,6
н1405	1057848,93	3636259,98
н1370	1057852,25	3636253,51
:ЗУ45(2) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=7000м»	---	---
н1406	1058708,77	3636692,94
н1407	1058737,36	3636715,55
н1408	1058741,82	3636709,97
н1409	1058747,57	3636712,93
н1410	1058824,32	3636752,44
н1411	1058860,01	3636770,8
н1412	1058895,41	3636788,3
н1413	1058921,82	3636800,13
н1414	1058960,01	3636760,89
н1415	1058995,5	3636724,42
н1416	1058999,77	3636719,73
н1417	1059009,33	3636728,63
н1418	1059006,18	3636732,16
н1419	1058956,13	3636790,72

н1420	1058951,52	3636795,96
н1421	1058932,07	3636817,39
н1422	1058699,68	3636697,27
н1423	1058697,42	3636691,33
н1424	1058695,44	3636686,08
н1406	1058708,77	3636692,94
:ЗУ45(3) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=7000м»	---	---
н1425	1058587,01	3636626,19
н1426	1058679,37	3636677,44
н1427	1058683,29	3636687,87
н1428	1058683,72	3636689,02
н1429	1058642,97	3636667,96
н1430	1058630,65	3636662
н1431	1058599,19	3636647,75
н1432	1058587,89	3636642,28
н1433	1058578,09	3636637,21
н1425	1058587,01	3636626,19
:ЗУ45(4) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=7000м»	---	---
н1434	1058525,25	3636592,06
н1435	1058515,93	3636603,36
н1436	1058479,9	3636584,72
н1437	1058479,21	3636586,06
н1438	1058418,72	3636554,76
н1439	1058419,67	3636553,39
н1440	1058419,73	3636553,29
н1441	1058419,8	3636553,2
н1442	1058419,89	3636553,12
н1443	1058420	3636553,04
н1444	1058420,09	3636552,95
н1445	1058420,18	3636552,87
н1446	1058420,29	3636552,77
н1447	1058420,38	3636552,72
н1448	1058420,5	3636552,67
н1449	1058420,62	3636552,61
н1450	1058420,74	3636552,58
н1451	1058420,85	3636552,55
н1452	1058420,99	3636552,52
н1453	1058421,11	3636552,48
н1454	1058421,22	3636552,48
н1455	1058421,38	3636552,47
н1456	1058421,5	3636552,46
н1457	1058421,61	3636552,49
н1458	1058421,73	3636552,51
н1459	1058421,84	3636552,53
н1460	1058421,98	3636552,58

н1461	1058422,11	3636552,59
н1462	1058422,22	3636552,67
н1463	1058422,31	3636552,75
н1464	1058425,83	3636554,65
н1465	1058426,57	3636553,31
н1466	1058441,18	3636560,54
н1467	1058444,16	3636554,51
н1468	1058447,16	3636555,95
н1469	1058481,06	3636516,54
н1470	1058451,27	3636554,89
н1471	1058507,18	3636582,08
н1434	1058525,25	3636592,06
:ЗУ45(5) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=7000м»	---	---
н1472	1058615,29	3636406,58
н1473	1058613,15	3636409,39
н1474	1058609,49	3636414,19
н1475	1058565,78	3636376,64
н1476	1058441,18	3636521,5
н1477	1058426,86	3636514,44
н1478	1058453,08	3636488,62
н1479	1058477,28	3636465,35
н1480	1058537,39	3636401,25
н1481	1058569,62	3636367,27
н1482	1058596,32	3636389,64
н1472	1058615,29	3636406,58
:ЗУ45(6) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=7000м»	---	---
н1483	1059292,6	3633534,49
н1484	1059299,94	3633565,54
н1485	1059299,53	3633568,46
н1486	1059289,04	3633534,95
н1483	1059292,6	3633534,49
:ЗУ45(7) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=7000м»	---	---
н1487	1059335,12	3633631,45
н1488	1059322,56	3633581,44
н1489	1059319,4	3633567,88
н1490	1059322,94	3633567,36
н1491	1059337,46	3633610,44
н1487	1059335,12	3633631,45
:ЗУ45(8) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=7000м»	---	---
н1492	1059308,03	3633603,89
н1493	1059308,68	3633604,82
н1494	1059317,42	3633639,69
н1495	1059319,74	3633652,9

н1496	1059319,66	3633665,25
н1497	1059317,24	3633674,25
н1498	1059313,72	3633682,65
н1499	1059293,65	3633728,58
н1500	1059292,69	3633728,62
н1501	1059292,78	3633730,55
н1502	1059292,2	3633731,88
н1503	1059288,14	3633738,38
н1504	1059282,57	3633743,56
н1505	1059282,52	3633743,58
н1506	1059282,53	3633743,61
н1507	1059282,51	3633743,61
н1508	1059283,63	3633746,14
н1509	1059283,75	3633746,41
н1510	1059283,76	3633746,43
н1511	1059270,34	3633752,09
н1512	1059268,76	3633744,89
н1513	1059268,85	3633728,95
н1514	1059296,26	3633676,69
н1515	1059302,74	3633660,77
н1516	1059307	3633659,86
н1517	1059305,64	3633653,66
н1518	1059306,93	3633650,51
н1519	1059312,67	3633649,74
н1492	1059308,03	3633603,89
:ЗУ45(9) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=7000м»	---	---
н1520	1059222,34	3633783,42
н1521	1059225,5	3633787,22
н1522	1059231,79	3633794,78
н1523	1059208,13	3633799,11
н1524	1059210,5	3633784,84
н1520	1059222,34	3633783,42
:ЗУ45(10) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=7000м»	---	---
н1525	1058029,41	3633908,9
н1526	1058004,66	3633919,53
н1527	1057993,09	3633926,02
н1528	1058009,45	3633911,4
н1525	1058029,41	3633908,9
:ЗУ45(11) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=7000м»	---	---
н1529	1058025,28	3633947,19
н1530	1058026,94	3633946,5
н1531	1058028,8	3633945,72
н1532	1058047,79	3633943,18
н1529	1058025,28	3633947,19

:ЗУ45(12) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=7000м»	---	---
н1533	1058008,32	3633955,93
н1534	1058018,76	3633949,91
н1535	1058019,88	3633949,45
н1536	1057947,26	3634014,5
н1537	1057986,82	3633974,92
н1538	1057997,58	3633964,83
н1533	1058008,32	3633955,93
:ЗУ45(13) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=7000м»	---	---
н1539	1057649,41	3634259,52
н1540	1057639,78	3634273,48
н1541	1057624,94	3634302,02
н1542	1057623,59	3634305,56
н1543	1057615,69	3634313,45
н1544	1057615,67	3634326,33
н1545	1057615,13	3634327,75
н1546	1057608,09	3634354,46
н1547	1057603,65	3634384,31
н1548	1057598,21	3634322,12
н1549	1057616,69	3634291,5
н1539	1057649,41	3634259,52
:ЗУ45(14) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=7000м»	---	---
н1550	1057657,97	3634313,77
н1551	1057657,03	3634313,14
н1552	1057658,7	3634309,88
н1553	1057665,88	3634295,81
н1554	1057682,58	3634279,12
н1550	1057657,97	3634313,77
:ЗУ45(15) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=7000м»	---	---
н1555	1057498,17	3637041,93
н1556	1057646,58	3636559,28
н1557	1057707,84	3636360,05
н1558	1057707,37	3636362,15
н1559	1057682	3636446,44
н1560	1057664,65	3636508,25
н1561	1057643,07	3636572,18
н1562	1057634,77	3636599,41
н1563	1057603,82	3636702,8
н1564	1057593,63	3636738,64
н1565	1057560,3	3636844,52
н1566	1057531,9	3636934,77
н1567	1057505,05	3637020,06
н1555	1057498,17	3637041,93

:ЗУ45(16) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=7000м»	---	---
н1568	1057802,57	3635966,39
н1569	1057802,45	3635967,77
н1570	1057798,28	3635981,38
н1571	1057799,98	3635961,74
н1572	1057799,93	3635953,28
н1573	1057800,03	3635953,79
н1574	1057802,67	3635965,24
н1568	1057802,57	3635966,39
:ЗУ46(1) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4930м»	---	---
н1575	1036138,39	3643623,39
н1576	1035966,33	3643948,45
н1577	1035885,94	3644100,67
н1578	1035698,22	3644453,08
н1579	1035694,95	3644458,96
н1580	1035682,78	3644479,96
н1581	1035666,35	3644496,32
н1582	1035677,74	3644477,14
н1583	1035698,26	3644440,38
н1584	1035747,21	3644347,69
н1585	1035795,49	3644254,05
н1586	1035841,37	3644166,25
н1587	1035879,24	3644096,36
н1588	1035917,84	3644024,49
н1589	1035960,32	3643943,13
н1590	1035989,82	3643885,91
н1591	1036015,4	3643837,97
н1592	1036046,52	3643779,99
н1593	1036066,65	3643742,49
н1594	1036093,67	3643692,16
н1595	1036132,41	3643619,5
н1596	1036178,82	3643531,88
н1597	1036186,3	3643517,78
н1598	1036189,03	3643526,46
н1575	1036138,39	3643623,39
:ЗУ46(2) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4930м»	---	---
н1599	1036084,41	3643692,07
н1600	1036082,48	3643690,92
н1601	1036080,33	3643695,02
н1602	1036079,71	3643696,25
н1603	1036081,58	3643697,36
н1604	1036076,87	3643706,16
н1605	1036067,19	3643723,87
н1606	1036065,62	3643722,92

н1607	1036062,97	3643727,95
н1608	1036064,48	3643728,84
н1609	1036019,32	3643811,47
н1610	1035972,42	3643899,72
н1611	1035933,31	3643974,08
н1612	1035888,06	3644058,75
н1613	1035851,05	3644129,63
н1614	1035823,44	3644182,91
н1615	1035795,65	3644236,16
н1616	1035767,56	3644289,23
н1617	1035739,6	3644342,26
н1618	1035710,34	3644399,11
н1619	1035682,96	3644452,42
н1620	1035656,23	3644506,36
н1621	1035656,2	3644506,43
н1622	1035646,6	3644516
н1623	1035641,52	3644516,01
н1624	1035668,9	3644464,14
н1625	1036058,59	3643725,44
н1626	1036058,63	3643725,44
н1627	1036061,22	3643727,03
н1628	1036063,05	3643723,54
н1629	1036063,82	3643722,1
н1630	1036063,93	3643721,89
н1631	1036061,32	3643720,31
н1632	1036070,89	3643702,25
н1633	1036073,64	3643697,02
н1634	1036073,97	3643697,2
н1635	1036075,84	3643693,92
н1636	1036078	3643695,23
н1637	1036078,06	3643695,13
н1638	1036078,54	3643694,2
н1639	1036080,78	3643689,89
н1640	1036078,83	3643688,77
н1641	1036080,94	3643685,08
н1642	1036080,16	3643684,61
н1643	1036087,85	3643670,05
н1644	1036097,31	3643652,09
н1645	1036174,71	3643505,32
н1646	1036182,07	3643509,28
н1647	1036161,78	3643547,31
н1648	1036122,21	3643621,44
н1599	1036084,41	3643692,07
:ЗУ46(3) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4930м»	---	---
н1649	1035622,24	3644552,51
н1650	1035624,98	3644547,33

н1651	1035633,26	3644539,03
н1652	1035638,12	3644539,01
н1653	1035630,82	3644552,17
н1649	1035622,24	3644552,51
:ЗУ46(4) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4930м»	---	---
н1654	1036226,24	3643485,22
н1655	1036229,3	3643485,53
н1656	1036217,83	3643507,46
н1657	1036211,14	3643520,05
н1658	1036209,99	3643516,43
н1654	1036226,24	3643485,22
:ЗУ46(5) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4930м»	---	---
н1659	1035656,6	3644549,85
н1660	1035658,06	3644547,09
н1661	1035668,81	3644526,34
н1662	1035684,65	3644510,57
н1663	1035660,09	3644551,92
н1659	1035656,6	3644549,85
:ЗУ46(6) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4930м»	---	---
н1664	1036564,1	3642202,67
н1665	1036581,83	3642490,95
н1666	1036582,5	3642559,69
н1667	1036564,66	3642219,73
н1668	1036551,76	3642213,23
н1669	1036551,22	3642205,57
н1670	1036551,2	3642205,28
н1671	1036554,36	3642205,14
н1672	1036554,24	3642203,08
н1664	1036564,1	3642202,67
:ЗУ46(7) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4930м»	---	---
н1673	1036466,16	3642922,32
н1674	1036467	3642922,71
н1675	1036455,15	3642949,39
н1676	1036447,11	3642966,11
н1677	1036445,84	3642965,52
н1673	1036466,16	3642922,32
:ЗУ46(8) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4930м»	---	---
н1678	1036532,5	3642663,1
н1679	1036525,39	3642656,22
н1680	1036500,41	3642213,04
н1681	1036511,12	3642218,46
н1682	1036515,17	3642280,64

н1683	1036516,56	3642331,26
н1684	1036522,75	3642420,52
н1685	1036523,84	3642447,64
н1686	1036523,78	3642462,81
н1687	1036528,75	3642528,34
н1688	1036529,9	3642577,53
н1689	1036532,24	3642656,35
н1678	1036532,5	3642663,1
:ЗУ46(9) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4930м»	---	---
н1690	1036536,15	3642723,76
н1691	1036534,19	3642743,72
н1692	1036531,26	3642760,38
н1693	1036528,48	3642710,95
н1694	1036526,06	3642668
н1695	1036532,93	3642674,66
н1696	1036532,95	3642675,05
н1690	1036536,15	3642723,76
:ЗУ46(10) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4930м»	---	---
н1697	1036531,87	3642858,98
н1698	1036542,31	3642834,14
н1699	1036568,39	3642773,24
н1700	1036569,46	3642745,79
н1701	1036571,95	3642773,59
н1697	1036531,87	3642858,98
:ЗУ46(11) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4930м»	---	---
н1702	1036562,73	3642759,46
н1703	1036562,47	3642771,92
н1704	1036559,82	3642778,09
н1702	1036562,73	3642759,46
:ЗУ46(12) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4930м»	---	---
н1705	1036530,8	3642794,71
н1706	1036532,38	3642790,04
н1707	1036534,98	3642779,87
н1708	1036539,12	3642760,52
н1709	1036539,18	3642761,19
н1710	1036538,76	3642780,5
н1705	1036530,8	3642794,71
:ЗУ46(13) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4930м»	---	---
н1711	1035655,49	3644538,98
н1712	1035652,73	3644544,3
н1713	1035651,43	3644546,77
н1714	1035640,32	3644540,17

н1715	1035641	3644539,02
н1711	1035655,49	3644538,98
:ЗУ46(14) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4930м»	---	---
н1716	1036410,03	3643089,77
н1717	1036415,45	3643094,03
н1718	1036391,44	3643135,58
н1719	1036386,48	3643144,69
н1720	1036238,95	3643430,46
н1721	1036233,64	3643427,64
н1722	1036253,9	3643389,18
н1723	1036275,85	3643347,35
н1724	1036300,46	3643300,6
н1725	1036332,76	3643240,49
н1726	1036359,64	3643187,67
н1727	1036385,13	3643137,43
н1728	1036405,58	3643097,75
н1716	1036410,03	3643089,77
:ЗУ46(15) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4930м»	---	---
н1729	1036219,64	3643420,24
н1730	1036266,95	3643330,59
н1731	1036332,56	3643206,27
н1732	1036393,48	3643076,81
н1733	1036394,5	3643077,62
н1734	1036383,77	3643100,31
н1735	1036342,51	3643188,75
н1736	1036324,88	3643226,57
н1737	1036265,46	3643343,93
н1738	1036240,55	3643395,65
н1739	1036226,44	3643423,83
н1729	1036219,64	3643420,24
:ЗУ46(16) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4930м»	---	---
н1740	1036510,64	3642893,96
н1741	1036506,05	3642904,88
н1742	1036481,75	3642963,43
н1743	1036475,07	3642979,21
н1744	1036468,93	3642976,34
н1745	1036492,33	3642930,83
н1746	1036499,47	3642916,96
н1740	1036510,64	3642893,96
:ЗУ47(1) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1330м»	---	---
н1747	1042469,01	3631059,89
н1748	1042474,53	3631068,29
н1749	1042475,76	3631083,65

н1750	1042473	3631087,59
н1751	1042460,84	3631095,31
н1752	1042450,19	3631102,05
н1747	1042469,01	3631059,89
:ЗУ47(2) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1330м»	---	---
н1753	1041987,64	3632185,51
н1754	1042012,72	3632198,28
н1755	1042008,08	3632206,93
н1756	1042007,1	3632206,43
н1757	1042005,66	3632205,69
н1758	1042008,99	3632197,89
н1759	1042005,85	3632196,3
н1760	1042004,97	3632195,86
н1761	1042004,97	3632195,85
н1762	1042002,02	3632194,36
н1763	1041998,9	3632192,79
н1764	1041998,9	3632192,78
н1765	1041998	3632192,33
н1766	1041998	3632192,32
н1767	1041997,63	3632192,14
н1768	1041993,17	3632189,88
н1769	1041987,12	3632186,83
н1753	1041987,64	3632185,51
:ЗУ47(3) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1330м»	---	---
н1770	1042016,92	3632185,08
н1771	1042014,89	3632184,06
н1772	1042020,58	3632170,74
н1773	1042023,35	3632164,26
н1774	1042023,78	3632177,68
н1775	1042019,18	3632186,23
н1770	1042016,92	3632185,08
:ЗУ47(4) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1330м»	---	---
н1776	1042460,78	3631129,14
н1777	1042460,5	3631128,68
н1778	1042461,13	3631128,27
н1779	1042461,18	3631128,24
н1776	1042460,78	3631129,14
:ЗУ47(5) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1330м»	---	---
н1780	1042004,86	3632207,53
н1781	1042005,54	3632207,88
н1782	1042007,14	3632208,69
н1783	1042003,08	3632216,23
н1784	1042002,98	3632216,18

н1785	1042001,5	3632215,45
н1780	1042004,86	3632207,53
:ЗУ47(6) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1330м»	---	---
н1786	1042491,84	3631056,53
н1787	1042488,92	3631052,1
н1788	1042469,97	3631023,26
н1789	1042467,53	3631017,5
н1790	1042468,05	3631017,16
н1791	1042469,47	3631019,22
н1792	1042472,85	3631015,94
н1793	1042495,95	3631046,91
н1786	1042491,84	3631056,53
:ЗУ47(7) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1330м»	---	---
н1794	1042011,74	3632191,45
н1795	1042012,74	3632191,95
н1796	1042015,4	3632193,29
н1797	1042013,66	3632196,53
н1798	1042010,29	3632194,81
н1799	1042011,01	3632193,15
н1794	1042011,74	3632191,45
:ЗУ48(1) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=250м»	---	---
н1800	1043556,94	3636419,57
н1801	1043562,33	3636420,11
н1802	1043561,17	3636428,61
н1803	1043560,92	3636465,13
н1804	1043554,29	3636465,41
н1805	1043554,58	3636472,72
н1806	1043554,22	3636472,74
н1807	1043553,78	3636460,65
н1808	1043553,65	3636457,17
н1809	1043553,58	3636446,09
н1810	1043553,39	3636436,24
н1800	1043556,94	3636419,57
:ЗУ48(2) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=250м»	---	---
н1811	1043662,36	3636296,99
н1812	1043666,11	3636300,92
н1813	1043664,98	3636301,97
н1814	1043660,6	3636301,57
н1815	1043657,86	3636301,32
н1811	1043662,36	3636296,99
:ЗУ49(1) «Сети нефтегазосборные от т.вр.к.514 до т.вр.к.512 (Трасса нефтесбора от т.вр.к.514 до т.вр.к.512)»	---	---

н1816	1048196,85	3635158,82
н1817	1049069,68	3635509,37
н1818	1049078,45	3635512,57
н1819	1049104,22	3635538,48
н1820	1049073,58	3635531,26
н1821	1048189,64	3635175,61
н1816	1048196,85	3635158,82
:ЗУ49(2) «Сети нефтегазосборные от т.вр.к.514 до т.вр.к.512 (Трасса нефтесбора от т.вр.к.514 до т.вр.к.512)»	---	---
н1822	1048170,81	3635148,35
н1823	1048163,57	3635165,13
н1824	1048082,52	3635132,52
н1825	1048089,48	3635115,69
н1822	1048170,81	3635148,35
:ЗУ49(3) «Сети нефтегазосборные от т.вр.к.514 до т.вр.к.512 (Трасса нефтесбора от т.вр.к.514 до т.вр.к.512)»	---	---
н1826	1049225,6	3635482,08
н1827	1049235,9	3635494,94
н1828	1049224,82	3635508,06
н1829	1049224,66	3635508,17
н1830	1049210,36	3635516,38
н1831	1049186,94	3635528,83
н1832	1049169,34	3635537,35
н1833	1049163,23	3635539,77
н1834	1049143,15	3635542,76
н1835	1049168,61	3635517,98
н1836	1049166,96	3635515,84
н1837	1049172,87	3635510,34
н1838	1049173,41	3635509,83
н1839	1049176,13	3635508,52
н1840	1049199,56	3635496,06
н1841	1049212,6	3635488,59
н1842	1049216,48	3635486,03
н1843	1049218,7	3635488,44
н1826	1049225,6	3635482,08
:ЗУ49(4) «Сети нефтегазосборные от т.вр.к.514 до т.вр.к.512 (Трасса нефтесбора от т.вр.к.514 до т.вр.к.512)»	---	---
н1844	1049356	3635373,62
н1845	1049366,47	3635379,67
н1846	1049349,41	3635397,25
н1847	1049274,93	3635458,44
н1848	1049266,18	3635447,86
н1849	1049335,17	3635392,3
н1850	1049349,63	3635379,67

н1844	1049356	3635373,62
:ЗУ50(1) «Сети нефтегазосборные к.765-т.вр.к.765 (Трасса нефтесбора от куста №765)»	---	---
н1851	1034580,41	3638870,8
н1852	1034593,21	3638877,29
н1853	1034584,94	3638893,59
н1854	1034592,83	3638897,65
н1855	1034514,46	3639057,13
н1856	1034508,97	3639067,56
н1857	1034502,91	3639077,66
н1858	1034496,3	3639087,42
н1859	1034494,59	3639089,78
н1860	1034485,19	3639101,88
н1861	1034474,96	3639113,26
н1862	1034403,68	3639186,96
н1863	1034399,99	3639190,87
н1864	1033855,54	3639786,91
н1865	1033843,93	3639798,64
н1866	1033736,86	3639898,9
н1867	1033734,46	3639901,2
н1868	1033663,12	3639970,39
н1869	1033655,17	3639963,76
н1870	1033640,92	3639980,85
н1871	1033630,47	3639970,04
н1872	1033718,45	3639884,69
н1873	1033721,14	3639882,12
н1874	1033828,21	3639781,86
н1875	1033838,54	3639771,4
н1876	1034383,02	3639175,36
н1877	1034387,14	3639170,96
н1878	1034458,42	3639097,27
н1879	1034467,56	3639087,13
н1880	1034475,92	3639076,33
н1881	1034477,62	3639073,97
н1882	1034483,52	3639065,3
н1883	1034488,92	3639056,28
н1884	1034493,82	3639046,99
н1851	1034580,41	3638870,8
:ЗУ50(2) «Сети нефтегазосборные к.765-т.вр.к.765 (Трасса нефтесбора от куста №765)»	---	---
н1885	1033642,2	3639986,81
н1886	1033658,48	3640000,4
н1887	1033666,96	3639990,24
н1888	1033661,42	3639999,52
н1889	1033655,48	3640009,48
н1890	1033645,76	3640001,8
н1891	1033636,23	3639994,26

н1885	1033642,2	3639986,81
:ЗУ50(3) «Сети нефтегазосборные к.765-т.вр.к.765 (Трасса нефтесбора от куста №765)»	---	---
н1892	1034628,01	3638864,93
н1893	1034627,36	3638866,28
н1894	1034591,31	3638848,61
н1895	1034591,92	3638847,39
н1896	1034607,21	3638854,82
н1892	1034628,01	3638864,93
:ЗУ51(1) «Нефтесборные сети от к.502 до т.врезки (т.вр.к.502-т.вр.к.503)»	---	---
н1897	1058408,73	3636549,6
н1898	1058406,81	3636553,49
н1899	1057779,67	3636230,74
н1900	1057783,63	3636219,07
н1901	1057793,38	3636223,12
н1902	1057806,04	3636229,3
н1903	1057852,25	3636253,51
н1904	1057848,93	3636259,98
н1897	1058408,73	3636549,6
:ЗУ51(2) «Нефтесборные сети от к.502 до т.врезки (т.вр.к.502-т.вр.к.503)»	---	---
н1905	1058477,29	3636589,76
н1906	1058468,02	3636584,99
н1907	1058416,23	3636558,33
н1908	1058418,72	3636554,76
н1909	1058479,21	3636586,06
н1905	1058477,29	3636589,76
:ЗУ51(3) «Нефтесборные сети от к.502 до т.врезки (т.вр.к.502-т.вр.к.503)»	---	---
н1910	1058578,09	3636637,21
н1911	1058587,89	3636642,28
н1912	1058599,19	3636647,75
н1913	1058630,65	3636662
н1914	1058642,97	3636667,96
н1915	1058683,72	3636689,02
н1916	1058687,24	3636698,39
н1917	1058575,19	3636640,79
н1910	1058578,09	3636637,21
:ЗУ51(4) «Нефтесборные сети от к.502 до т.врезки (т.вр.к.502-т.вр.к.503)»	---	---
н1918	1059009,33	3636728,63
н1919	1059012,54	3636731,61
н1920	1058936,87	3636826,73
н1921	1058703,22	3636706,61
н1922	1058699,68	3636697,27
н1923	1058932,07	3636817,39

н1924	1058951,52	3636795,96
н1925	1058956,13	3636790,72
н1926	1059006,18	3636732,16
н1918	1059009,33	3636728,63
:ЗУ52(1) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=6150м»	---	---
н1927	1047938,96	3635079,28
н1928	1047933,37	3635078,33
н1929	1047858,73	3635070,09
н1930	1047860,98	3635070,06
н1931	1047876,33	3635068,89
н1932	1047891,6	3635066,83
н1933	1047924,3	3635061,43
н1927	1047938,96	3635079,28
:ЗУ52(2) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=6150м»	---	---
н1934	1045047,86	3635044,36
н1935	1045048,05	3635044,55
н1936	1045048,55	3635045,05
н1937	1045046,17	3635047,22
н1938	1045045,56	3635046,6
н1934	1045047,86	3635044,36
:ЗУ52(3) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=6150м»	---	---
н1939	1048016,62	3635050,93
н1940	1048016,8	3635050,93
н1941	1048016,86	3635050,92
н1942	1048017,9	3635057,32
н1943	1048026,18	3635063,23
н1944	1048031,07	3635092,5
н1945	1048019,34	3635088,1
н1939	1048016,62	3635050,93
:ЗУ52(4) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=6150м»	---	---
н1946	1045056,48	3635035,93
н1947	1045059,6	3635039,05
н1948	1045059,28	3635039,34
н1949	1045058,78	3635039,8
н1950	1045056,67	3635037,65
н1951	1045050,01	3635043,7
н1952	1045049,32	3635043,02
н1953	1045049,28	3635042,97
н1946	1045056,48	3635035,93
:ЗУ52(5) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=6150м»	---	---
н1954	1049363,28	3635316,21
н1955	1049363,62	3635317,74

н1956	1049339,64	3635323,35
н1954	1049363,28	3635316,21
:ЗУ52(6) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=6150м»	---	---
н1957	1049338,43	3635323,71
н1958	1049266,1	3635363,57
н1959	1049262,61	3635362,2
н1960	1049261,99	3635361,53
н1961	1049265,71	3635358,06
н1962	1049287,65	3635343,42
н1963	1049313,96	3635331,15
н1964	1049328,07	3635326,85
н1957	1049338,43	3635323,71
:ЗУ52(7) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=6150м»	---	---
н1965	1049222,14	3635511,24
н1966	1049219,69	3635513,23
н1967	1049174,28	3635538,13
н1968	1049163,23	3635539,77
н1969	1049169,34	3635537,35
н1970	1049186,94	3635528,83
н1971	1049210,36	3635516,38
н1972	1049224,66	3635508,17
н1973	1049224,82	3635508,06
н1965	1049222,14	3635511,24
:ЗУ52(8) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=6150м»	---	---
н1974	1045225,85	3634883,52
н1975	1045058,95	3635035,57
н1976	1045057,91	3635034,54
н1977	1045092,06	3635001,17
н1978	1045099,51	3634994,2
н1979	1045191,29	3634911,87
н1980	1045200,53	3634903,99
н1974	1045225,85	3634883,52
:ЗУ52(9) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=6150м»	---	---
н1981	1045317,05	3634814,47
н1982	1045316,81	3634814,1
н1983	1045326,6	3634808,5
н1984	1045330,88	3634806,43
н1981	1045317,05	3634814,47
:ЗУ52(10) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=6150м»	---	---
н1985	1045019,72	3635082,52
н1986	1045020,7	3635081,58
н1987	1045021,02	3635081,28

н1988	1045032,75	3635093,21
н1989	1045030,59	3635095,09
н1985	1045019,72	3635082,52
:ЗУ52(11) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=6150м»	---	---
н1990	1045344,73	3634799,86
н1991	1045355,67	3634801,05
н1992	1045356,95	3634803,07
н1993	1045332,72	3634805,54
н1994	1045341,44	3634801,32
н1990	1045344,73	3634799,86

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра

Губернатор

Приложение 3
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей Кечимовского месторождения (7-я очередь)» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Кечимовского месторождения Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 41,9 километрах на юго-запад от города Покачи.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества (Покачевское 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	Высоконапорный водовод 4т90-к.503	2,5202	0,0577	2,5779
2	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1330м	0,0925	2,7886	2,8811
3	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1457м	2,4169	0,0078	2,4247
4	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1460м	2,7504	0,0000	2,7504
5	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=2480м	0,0310	4,5810	4,6120
6	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=250м	0,0342	0,2211	0,2553
7	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4930м	2,4863	5,3046	7,7909
8	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=6150м	0,2136	12,3767	12,5903
9	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=7000м	1,8890	5,8546	7,7436
10	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=90м	0,0210	0,0942	0,1152
11	Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)	3,7948	4,8638	8,6586
12	Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (т.вр.33-т.вр.32)	0,0000	2,8543	2,8543
13	Нефтесборные сети от к.502 до т.врезки (т.вр.к.502-т.вр.к.503)	0,7658	2,3987	3,1645

14	Сети нефтегазосборные к.518-т.вр.к.717 (Трасса нефтесбора от куста №518)	3,3418	0,0442	3,3860
15	Сети нефтегазосборные к.519-т.вр.к.519 (Трасса нефтесбора от к. скв. 519 до т.вр. в нефтепровод)	3,6619	2,2611	5,9230
16	Сети нефтегазосборные к.526-т.вр.к.526 (Нефтесбор от куста скважин 526)	1,6492	0,6149	2,2641
17	Сети нефтегазосборные к.729-т.вр.к.729а (Нефтепровод к.729-т.2)	0,1727	0,1867	0,3594
18	Сети нефтегазосборные к.765-т.вр.к.765 (Трасса нефтесбора от куста №765)	3,3627	0,0009	3,3636
19	Сети нефтегазосборные к.769-т.вр.к.760 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)	0,0069	3,4967	3,5036
20	Сети нефтегазосборные к.772-т.вр.к.772 (Нефтесбор с куста скважин 772)	0,0561	1,1827	1,2388
21	Сети нефтегазосборные к.777-т.вр.к.777 (Нефтесбор от куста скв. 777 до т.вр. к. скв. 778)	0,0016	0,1665	0,1681
22	Сети нефтегазосборные от к.скв.512 до точки 511 (Нефтесбор от к.скв.512 до точки 511)	1,8134	1,6163	3,4297
23	Сети нефтегазосборные от т.вр.к.514 до т.вр.к.512 (Трасса нефтесбора от т.вр.к.514 до т.вр.к.512)	2,2976	0,9475	3,2451

24	Сети нефтегазосборные т.вр.к.516-т.вр.к.514 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)	1,9536	1,0471	3,0007
25	Сети нефтегазосборные т.вр.к.520-т.вр.к.516 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)	2,1178	0,9074	3,0252
26	Сети нефтегазосборные т.вр.к.520-т.вр.к.716 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)	0,8990	0,3129	1,2119
27	Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)	4,2003	3,2202	7,4205
28	Точка врезки	0,0015	0,0288	0,0303
29	Точка подключения	0,0000	0,0625	0,0625
30	Узел ЗА №1 Высоконапорный водовод 4т90-к.503; Узел ЗА №3 Нефтесборные сети от к.502 до т.врезки (т.вр.к.502-т.вр.к.503)	0,2073	0,2589	0,4662
31	Узел ЗА №1 Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)	0,1271	0,5247	0,6518
32	Узел ЗА №1 Нефтесборные сети от к.502 до т.врезки (т.вр.к.502-т.вр.к.503)	0,0750	0,1382	0,2132
33	Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к.518-т.вр.к.717 (Трасса нефтесбора от куста №518)	0,0256	0,0000	0,0256

34	Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к.519-т.вр.к.519 (Трасса нефтесбора от к. скв. 519 до т.вр. в нефтепровод)	0,0000	0,0494	0,0494
35	Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к.526-т.вр.к.526 (Нефтесбор от куста скважин 526)	0,0034	0,0541	0,0575
36	Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к.729-т.вр.к.729а (Нефтепровод к.729-т.2)	0,0339	0,0148	0,0487
37	Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к.765-т.вр.к.765 (Трасса нефтесбора от куста №765)	0,0678	0,0000	0,0678
38	Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к.769-т.вр.к.760 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)	0,0000	0,0651	0,0651
39	Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к.772-т.вр.к.772 (Нефтесбор с куста скважин 772)	0,0007	0,0565	0,0572
40	Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к.777-т.вр.к.777 (Нефтесбор от куста скв. 777 до т.вр. к. скв. 778)	0,0000	0,0380	0,0380
41	Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные от к.скв.512 до точки 511 (Нефтесбор от к.скв.512 до точки 511)	0,0000	0,0990	0,0990
42	Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.к.516-т.вр.к.514 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)	0,0024	0,1607	0,1631

43	Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.к.520-т.вр.к.516 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)	0,0811	0,1274	0,2085
44	Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.к.520-т.вр.к.716 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)	0,0496	0,0801	0,1297
45	Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)	0,0000	0,0540	0,0540
46	Узел ЗА №2 Высоконапорный водовод 4т90-к.503	0,0908	0,0317	0,1225
47	Узел ЗА №2 Нефтегазосборный трубопровод к.501 - т.вр.32 (к.501-т.вр.33)	0,1210	0,0989	0,2199
48	Узел ЗА №2 Нефтесборные сети от к.502 до т.врезки (т.вр.к.502-т.вр.к.503)	0,0225	0,1488	0,1713
49	Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.518-т.вр.к.717 (Трасса нефтесбора от куста №518)	0,0827	0,0002	0,0829
50	Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.519-т.вр.к.519 (Трасса нефтесбора от к. скв. 519 до т.вр. в нефтепровод)	0,1614	0,2173	0,3787
51	Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.526-т.вр.к.526 (Нефтесбор от куста скважин 526)	0,0827	0,2204	0,3031

52	Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.729-т.вр.к.729а (Нефтепровод к.729-т.2)	0,0522	0,1237	0,1759
53	Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.765-т.вр.к.765 (Трасса нефтесбора от куста №765)	0,1757	0,0000	0,1757
54	Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.772-т.вр.к.772 (Нефтесбор с куста скважин 772)	0,0000	0,1527	0,1527
55	Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные к.777-т.вр.к.777 (Нефтесбор от куста скв. 777 до т.вр. к. скв. 778)	0,0942	0,2473	0,3415
56	Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные от к.скв.512 до точки 511 (Нефтесбор от к.скв.512 до точки 511)	0,0811	0,1454	0,2265
57	Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные т.вр.к.516-т.вр.к.514 (Трасса нефтесбора от куста скважин 514 до ДНС-1)	0,1135	0,1358	0,2493
58	Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)	0,0000	0,1368	0,1368
59	Узел ЗА №3 Высоконапорный водовод 4т90-к.503	0,0000	0,1352	0,1352
60	Узел ЗА №3 Сети нефтегазосборные от к.скв.512 до точки 511 (Нефтесбор от к.скв.512 до точки 511)	0,0000	0,0842	0,0842

61	Узел ЗА №3 Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)	0,1811	0,1355	0,3166
62	Узел ЗА №4,5 Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)	0,6370	0,4076	1,0446
63	Узел ЗА №6 Сети нефтегазосборные т.вр.к.760-т.вр.ДНС-2 (Нефтесбор от к. 769 до т.вр. в нефтесбор на ДНС2)	0,2437	0,2985	0,5422
	Всего	**45,3653**	**61,9404**	**107,3057**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
86:08:0030702:ЗУ1	0,1757	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ2	0,0069	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ3	0,0210	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ4(1)	3,5879	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ4(2)	0,0542	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ4(3)	0,0199	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ5(1)	0,0703	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ5(2)	0,0569	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ6(1)	0,1020	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ6(2)	0,0190	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ7	0,0908	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ8(1)	0,0661	Земли лесного фонда

86:08:0030702:ЗУ8(2)	0,0090	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ9	0,0225	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ10	0,0811	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ11	0,0015	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ12	0,1135	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ13	0,0024	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ14	0,0811	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ15	0,0496	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ16(1)	0,0748	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ16(2)	0,0567	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ16(3)	0,0114	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ16(4)	0,0186	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ17	0,0034	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ18(1)	0,0299	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ18(2)	0,0000	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ18(3)	0,0267	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ18(4)	0,0262	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ19	0,0339	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ20(1)	0,0212	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ20(2)	0,0120	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ20(3)	0,0001	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ20(4)	0,0001	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ20(5)	0,0001	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ20(6)	0,0188	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ21(1)	0,0856	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ21(2)	0,0086	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ22	0,0677	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ23	0,0007	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ24(1)	0,1197	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ24(2)	0,0662	Земли лесного фонда

86:08:0030702:ЗУ24(3)	0,0577	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ25(1)	0,4062	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ25(2)	0,0195	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ25(3)	0,2113	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ26(1)	0,0907	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ26(2)	0,0904	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ27(1)	0,1904	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ27(2)	0,0087	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ27(3)	0,0082	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ28	0,0827	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ29	0,0256	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ30(1)	0,0249	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ30(2)	0,0049	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ30(3)	0,0012	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ31(1)	2,7448	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ31(2)	0,0054	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ32(1)	0,7341	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ32(2)	0,0022	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ32(3)	0,0229	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ32(4)	0,0072	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ32(5)	0,0947	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ32(6)	0,0380	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ33(1)	1,9923	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ33(2)	0,1254	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ34(1)	1,4959	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ34(2)	0,1595	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ34(3)	0,0186	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ34(4)	0,2796	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ35(1)	1,9016	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ35(2)	0,0596	Земли лесного фонда

86:08:0030702:ЗУ35(3)	0,1663	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ35(4)	1,2275	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ35(5)	0,1127	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ35(6)	0,0008	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ35(7)	0,0107	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ35(8)	0,1349	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ35(9)	0,0480	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ35(10)	0,5382	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ36	0,0561	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ37(1)	0,1726	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ37(2)	0,0001	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ38(1)	1,5086	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ38(2)	0,0167	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ38(3)	0,0063	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ38(4)	0,1034	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ38(5)	0,0143	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ39(1)	1,7054	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ39(2)	0,0151	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ39(3)	0,0145	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ39(4)	0,0616	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ39(5)	0,0143	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ39(6)	0,0025	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ40(1)	1,9092	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ40(2)	0,6110	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(1)	641734,0000	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(2)	0,3968	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(3)	0,1800	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(4)	0,0156	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(5)	0,0518	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(6)	0,0053	Земли лесного фонда

86:08:0030702:ЗУ41(7)	0,0564	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(8)	0,0016	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(9)	0,0050	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(10)	0,0200	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(11)	0,0051	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(12)	0,3472	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(13)	0,5169	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(14)	0,8275	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ42	0,0016	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ43(1)	3,3293	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ43(2)	0,0076	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ43(3)	0,0049	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ44(1)	2,4144	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ44(2)	0,0016	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ44(3)	0,0009	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(1)	0,4900	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(2)	0,3933	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(3)	0,1193	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(4)	0,1462	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(5)	0,2255	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(6)	0,0079	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(7)	0,0326	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(8)	0,2165	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(9)	0,0238	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(10)	0,0107	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(11)	0,0009	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(12)	0,0198	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(13)	0,1153	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(14)	0,0095	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(15)	0,0733	Земли лесного фонда

86:08:0030702:ЗУ45(16)	0,0044	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(1)	0,8110	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(2)	0,6916	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(3)	0,0098	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(4)	0,0104	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(5)	0,0187	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(6)	0,0737	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(7)	0,0064	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(8)	0,4314	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(9)	0,0492	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(10)	0,0214	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(11)	0,0016	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(12)	0,0066	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(13)	0,0065	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(14)	0,1867	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(15)	0,1317	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(16)	0,0296	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ47(1)	0,0428	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ47(2)	0,0065	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ47(3)	0,0084	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ47(4)	0,0000	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ47(5)	0,0019	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ47(6)	0,0315	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ47(7)	0,0014	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ48(1)	0,0321	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ48(2)	0,0021	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ49(1)	1,7966	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ49(2)	0,1596	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ49(3)	0,1861	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ49(4)	0,1553	Земли лесного фонда

86:08:0030702:ЗУ50(1)	3,3335	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ50(2)	0,0235	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ50(3)	0,0057	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ51(1)	0,4156	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ51(2)	0,0290	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ51(3)	0,0731	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ51(4)	0,2481	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(1)	0,0591	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(2)	0,0003	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(3)	0,0300	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(4)	0,0016	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(5)	0,0019	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(6)	0,0427	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(7)	0,0128	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(8)	0,0544	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(9)	0,0005	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(10)	0,0039	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(11)	0,0065	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ1	0,1757	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ2	0,0069	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ3	0,0210	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ4(1)	3,5879	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ4(2)	0,0542	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ4(3)	0,0199	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ5(1)	0,0703	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ5(2)	0,0569	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ6(1)	0,1020	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ6(2)	0,0190	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ7	0,0908	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ8(1)	0,0661	Земли лесного фонда

86:08:0030702:ЗУ8(2)	0,0090	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ9	0,0225	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ10	0,0811	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ11	0,0015	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ12	0,1135	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ13	0,0024	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ14	0,0811	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ15	0,0496	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ16(1)	0,0748	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ16(2)	0,0567	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ16(3)	0,0114	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ16(4)	0,0186	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ17	0,0034	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ18(1)	0,0299	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ18(2)	0,0000	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ18(3)	0,0267	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ18(4)	0,0262	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ19	0,0339	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ20(1)	0,0212	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ20(2)	0,0120	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ20(3)	0,0001	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ20(4)	0,0001	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ20(5)	0,0001	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ20(6)	0,0188	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ21(1)	0,0856	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ21(2)	0,0086	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ22	0,0677	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ23	0,0007	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ24(1)	0,1197	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ24(2)	0,0662	Земли лесного фонда

86:08:0030702:ЗУ24(3)	0,0577	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ25(1)	0,4062	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ25(2)	0,0195	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ25(3)	0,2113	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ26(1)	0,0907	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ26(2)	0,0904	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ27(1)	0,1904	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ27(2)	0,0087	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ27(3)	0,0082	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ28	0,0827	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ29	0,0256	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ30(1)	0,0249	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ30(2)	0,0049	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ30(3)	0,0012	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ31(1)	2,7448	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ31(2)	0,0054	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ32(1)	0,7341	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ32(2)	0,0022	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ32(3)	0,0229	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ32(4)	0,0072	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ32(5)	0,0947	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ32(6)	0,0380	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ33(1)	1,9923	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ33(2)	0,1254	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ34(1)	1,4959	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ34(2)	0,1595	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ34(3)	0,0186	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ34(4)	0,2796	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ35(1)	1,9016	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ35(2)	0,0596	Земли лесного фонда

86:08:0030702:ЗУ35(3)	0,1663	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ35(4)	1,2275	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ35(5)	0,1127	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ35(6)	0,0008	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ35(7)	0,0107	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ35(8)	0,1349	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ35(9)	0,0480	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ35(10)	0,5382	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ36	0,0561	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ37(1)	0,1726	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ37(2)	0,0001	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ38(1)	1,5086	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ38(2)	0,0167	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ38(3)	0,0063	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ38(4)	0,1034	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ38(5)	0,0143	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ39(1)	1,7054	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ39(2)	0,0151	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ39(3)	0,0145	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ39(4)	0,0616	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ39(5)	0,0143	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ39(6)	0,0025	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ40(1)	1,9092	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ40(2)	0,6110	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(1)	641734,0000	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(2)	0,3968	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(3)	0,1800	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(4)	0,0156	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(5)	0,0518	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(6)	0,0053	Земли лесного фонда

86:08:0030702:ЗУ41(7)	0,0564	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(8)	0,0016	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(9)	0,0050	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(10)	0,0200	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(11)	0,0051	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(12)	0,3472	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(13)	0,5169	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ41(14)	0,8275	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ42	0,0016	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ43(1)	3,3293	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ43(2)	0,0076	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ43(3)	0,0049	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ44(1)	2,4144	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ44(2)	0,0016	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ44(3)	0,0009	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(1)	0,4900	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(2)	0,3933	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(3)	0,1193	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(4)	0,1462	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(5)	0,2255	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(6)	0,0079	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(7)	0,0326	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(8)	0,2165	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(9)	0,0238	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(10)	0,0107	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(11)	0,0009	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(12)	0,0198	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(13)	0,1153	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(14)	0,0095	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ45(15)	0,0733	Земли лесного фонда

86:08:0030702:ЗУ45(16)	0,0044	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(1)	0,8110	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(2)	0,6916	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(3)	0,0098	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(4)	0,0104	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(5)	0,0187	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(6)	0,0737	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(7)	0,0064	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(8)	0,4314	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(9)	0,0492	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(10)	0,0214	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(11)	0,0016	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(12)	0,0066	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(13)	0,0065	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(14)	0,1867	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(15)	0,1317	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ46(16)	0,0296	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ47(1)	0,0428	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ47(2)	0,0065	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ47(3)	0,0084	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ47(4)	0,0000	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ47(5)	0,0019	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ47(6)	0,0315	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ47(7)	0,0014	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ48(1)	0,0321	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ48(2)	0,0021	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ49(1)	1,7966	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ49(2)	0,1596	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ49(3)	0,1861	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ49(4)	0,1553	Земли лесного фонда

86:08:0030702:ЗУ50(1)	3,3335	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ50(2)	0,0235	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ50(3)	0,0057	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ51(1)	0,4156	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ51(2)	0,0290	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ51(3)	0,0731	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ51(4)	0,2481	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(1)	0,0591	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(2)	0,0003	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(3)	0,0300	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(4)	0,0016	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(5)	0,0019	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(6)	0,0427	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(7)	0,0128	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(8)	0,0544	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(9)	0,0005	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(10)	0,0039	Земли лесного фонда
86:08:0030702:ЗУ52(11)	0,0065	Земли лесного фонда

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

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

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 пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта реки Молк-Еган.

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 утечек 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.

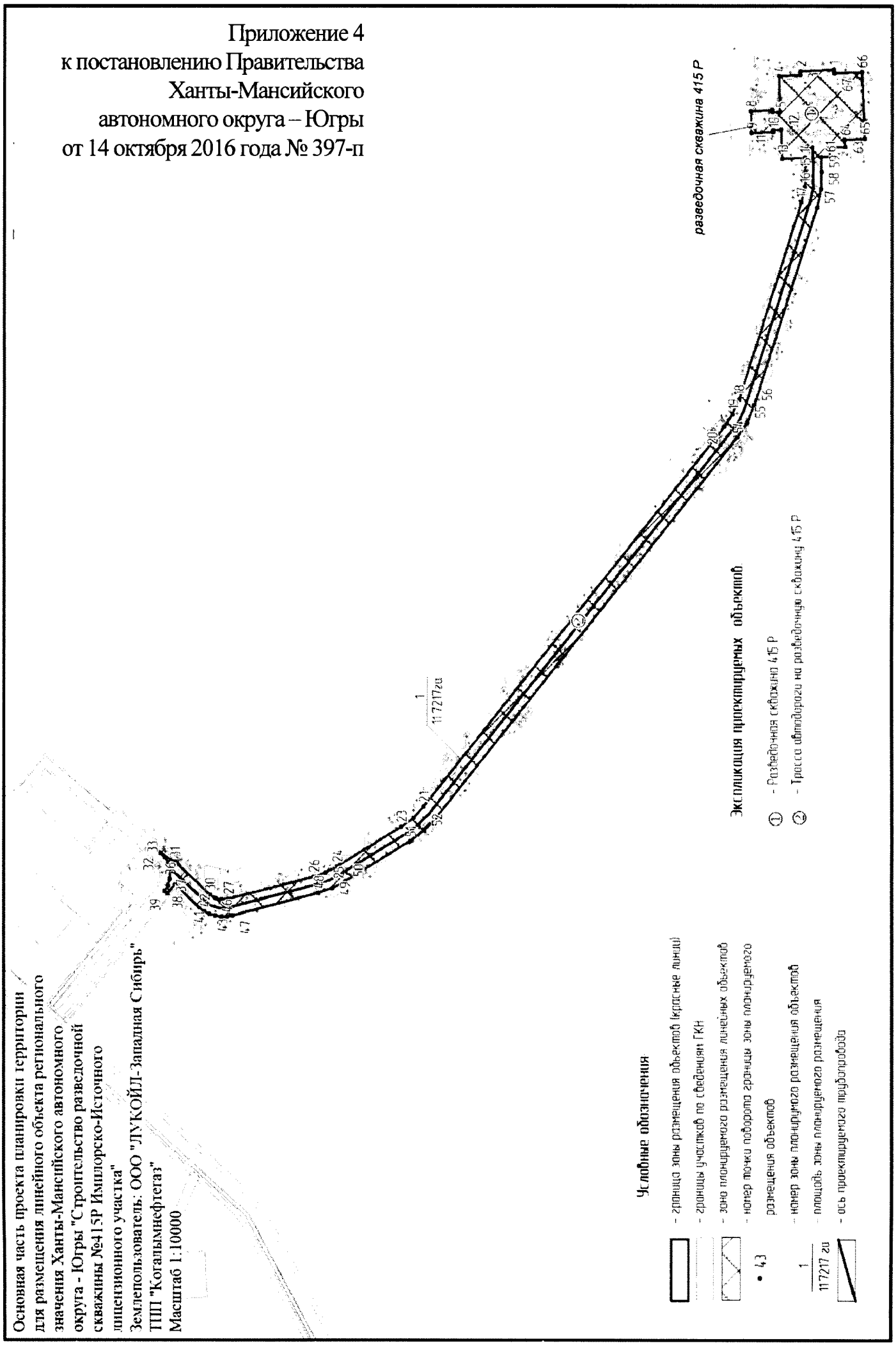
Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

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

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

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра
Губернатор

Приложение 4
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



Каталог координат поворотных точек границы зоны размещения объекта

№	X	Y
1	1155015.91	3582018.70
2	1155089.82	3582015.32
3	1155089.45	3582007.33
4	1155137.41	3582005.15
5	1155133.89	3581928.70
6	1155151.40	3581928.08
7	1155151.58	3581931.88
8	1155198.53	3581929.77
9	1155196.38	3581882.80
10	1155149.43	3581884.94
11	1155149.61	3581888.95
12	1155132.12	3581889.75
13	1155129.31	3581827.81
14	1155080.34	3581830.06
15	1155078.98	3581800.17
16	1155080.42	3581767.08
17	1155087.80	3581734.79
18	1155223.95	3581316.22
19	1155236.93	3581285.87
20	1155255.10	3581258.35
21	1155905.69	3580442.35
22	1155927.84	3580419.05
23	1155953.74	3580399.96
24	1156093.55	3580314.59
25	1156117.79	3580302.13
26	1156143.60	3580293.42
27	1156330.03	3580245.39
28	1156344.55	3580244.08
29	1156357.95	3580247.42
30	1156370.14	3580255.39
31	1156446.29	3580325.05
32	1156477.44	3580344.05
33	1156468.33	3580334.89
34	1156461.02	3580323.10
35	1156456.72	3580304.06
36	1156456.91	3580287.95
37	1156461.64	3580274.26
38	1156468.54	3580262.57
39	1156462.32	3580257.07
40	1156446.30	3580276.24
41	1156393.88	3580228.32
42	1156382.38	3580219.67
43	1156370.94	3580213.80
44	1156358.64	3580209.89
45	1156345.89	3580208.06
46	1156333.02	3580208.37
47	1156321.77	3580210.35
48	1156134.30	3580258.64
49	1156104.39	3580268.71
50	1156075.06	3580283.69
51	1155934.63	3580369.46
52	1155904.63	3580391.53
53	1155877.79	3580419.59
54	1155226.69	3581236.22
55	1155205.60	3581268.11
56	1155189.85	3581304.70
57	1155053.45	3581724.04
58	1155044.64	3581763.07
59	1155042.97	3581800.61
60	1155044.37	3581831.70
61	1155024.12	3581832.63
62	1155025.04	3581852.61
63	1154991.34	3581854.14
64	1154992.03	3581869.14
65	1154948.07	3581871.16
66	1154954.60	3582013.52
67	1155015.54	3582010.74

Губернатор

автономный округ — Югра

Приложение 5
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры "Строительство разведочной
скважины №415Р Имилорско-Источного
лицензионного участка"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Когалымнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Условные обозначения

- границы земельного участка
- границы ранее отведенных земельных участков
- трассы коммуникаций
- 43 - точки поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
- :ЗУ1(1) - номер контура формируемого земельного участка

:ЗУ2(2)
:ЗУ2(1)
:ЗУ1

Каталог координат поворотных точек границы земельного участка

:ЗУ1	X	Y
1	1155129.31	3581827.81
2	1155080.34	3581830.06
3	1155044.37	3581831.70
4	1155024.12	3581832.63
5	1155025.04	3581852.61
6	1154991.34	3581854.14
7	1154992.03	3581869.14
8	1154948.07	3581871.16
9	1154954.60	3582013.52
10	1155015.54	3582010.74
11	1155015.91	3582018.70
12	1155089.82	3582015.32
13	1155089.45	3582007.33
14	1155137.41	3582005.15
15	1155133.89	3581928.70
16	1155151.40	3581928.08
17	1155151.58	3581931.88
18	1155198.53	3581929.77
19	1155196.38	3581882.80
20	1155149.43	3581884.94
21	1155149.61	3581888.95
22	1155132.12	3581889.75
1	1155129.31	3581827.81
:ЗУ2(1)	X	Y
23	1156442.64	3580272.93
24	1156419.63	3580300.65
25	1156370.14	3580255.39
26	1156357.95	3580247.42
27	1156344.55	3580244.08
28	1156330.03	3580245.39
29	1156143.60	3580293.42
30	1156117.79	3580302.13
31	1156093.55	3580314.59
32	1155953.74	3580399.96
33	1155927.84	3580419.05
34	1155905.69	3580442.35
35	1155255.10	3581258.35
36	1155236.93	3581285.87
37	1155223.95	3581316.22
38	1155087.80	3581734.79
39	1155080.42	3581767.08
40	1155078.98	3581800.17
41	1155080.34	3581830.06
42	1155044.37	3581831.70
43	1155042.97	3581800.61
44	1155044.64	3581763.07
45	1155053.45	3581724.04
46	1155189.85	3581304.70
47	1155205.60	3581268.11
48	1155226.69	3581236.22
49	1155877.79	3580419.59
50	1155904.63	3580391.53
51	1155934.63	3580369.46
52	1156075.06	3580283.69
53	1156104.39	3580268.71
54	1156134.30	3580258.64
55	1156321.77	3580210.35
56	1156333.02	3580208.37
57	1156345.89	3580208.06
58	1156358.64	3580209.89
59	1156370.94	3580213.80
60	1156382.38	3580219.67
61	1156393.88	3580228.32
23	1156442.64	3580272.93
:ЗУ2(2)	X	Y
62	1156462.32	3580257.07
63	1156468.54	3580262.57
64	1156461.64	3580274.26
65	1156456.91	3580287.95
66	1156456.72	3580304.06
67	1156461.02	3580323.10
68	1156468.33	3580334.89
69	1156477.44	3580344.05
70	1156446.29	3580325.05
71	1156423.32	3580304.03
62	1156462.32	3580257.07

Губернатор

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра

Приложение 6
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Градостроительный план земельного участка

№	R	U	8	6	5	0	7	0	0	0					

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказ Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 07.07.2016№ 398-П «О подготовке документации по планировке территории, на который 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, Тюменская область
(субъект Российской Федерации)
Сургутский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка **отсутствует**

Описание местоположения границ земельного участка: *ТО Сургутское Республиканское управление технического архива №296 (выс. 45)*

Площадь земельного участка **3,375 га**

Описание местоположения проектируемого объекта на земельном участке
(объекта капитального строительства)

План подготовлен *Бикчентаева Э.С., ведущий инженер по землеотводам ООО «НИПИ Нефтегазпроект»*
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. *10.08.2016* (дата) (подпись) *Э.С.Бикчентаева* (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)

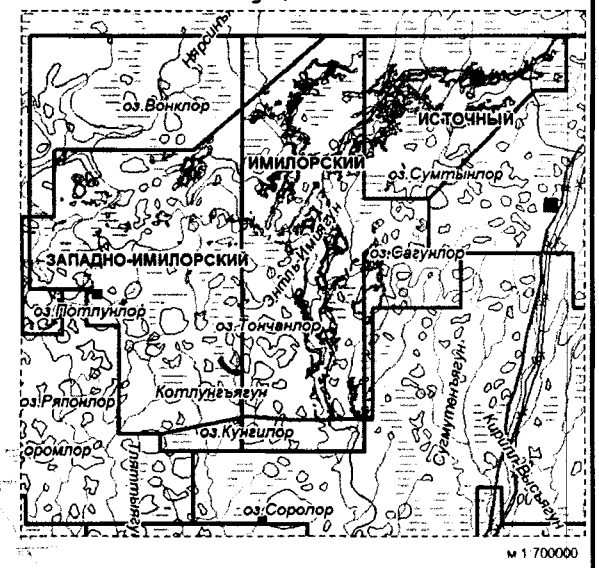
(дата)

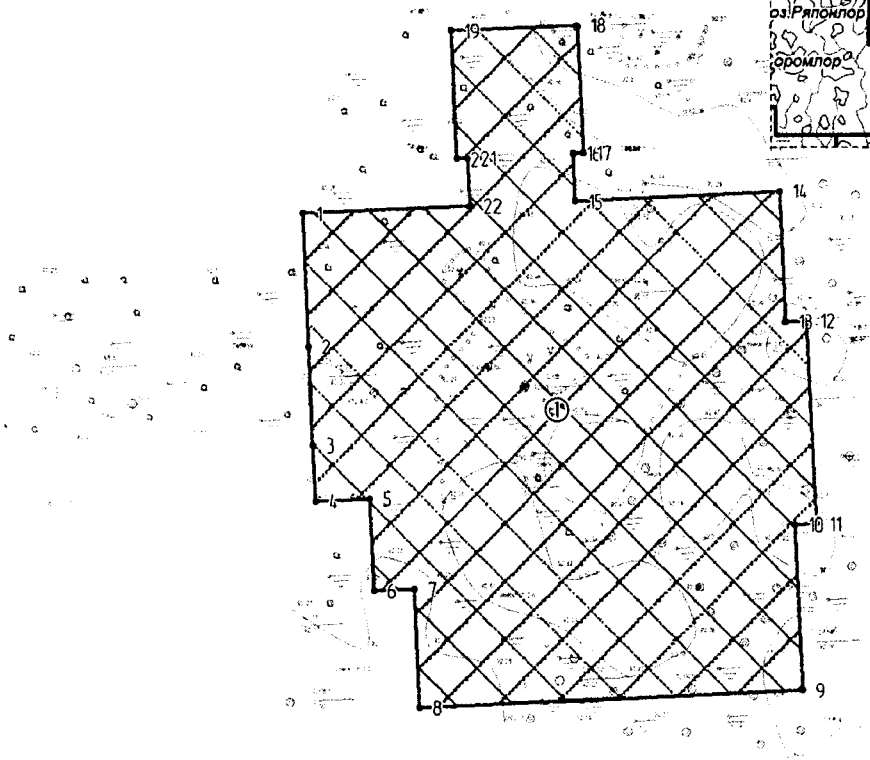
Чертеж градостроительного плана земельного участка

Экспликация проектируемых объектов:

① -Разведочная скважина 415 Р

Ситуационный план:





Условные обозначения:

- границы земельного участка
- граница земельного участка по сведениям ГКН
- зона допустимого размещения зданий, строений и сооружений
- 43 - номер точки поворота границ земельного участка
- границы лицензионных участков
- железные дороги
- линейные промышленные обьекты
- малоперспективная зона ИКН

Информация:

Площадь земельного участка - 3,3757 га
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе 1500, выполненной ООО «ИКЦ «Геоград» в 012016 г

						К-2316
						Строительство разведочной скважины №415Р Имилорско-Источного лицензионного участка
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
Разраб.		Бикчентаева			06.09.16	Проект планировки и межевания территории
Провер.		Пряхин			06.09.16	
Н. контр.		Пряхин			06.09.16	Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования М 1:2500
ГИП		Маслов			06.09.16	

Стадия	Лист	Листов
П	1	1

ООО НИПИ "Нефтегазпроект"

Каталог координат поворотных точек границы зоны размещения

№	X	Y
1	1155129.31	3581827.81
2	1155080.34	3581830.06
3	1155044.37	3581831.70
4	1155024.12	3581832.63
5	1155025.04	3581852.61
6	1154991.34	3581854.14
7	1154992.03	3581869.14
8	1154948.07	3581871.16
9	1154954.60	3582013.52
10	1155015.54	3582010.74
11	1155015.91	3582018.70
12	1155089.82	3582015.32
13	1155089.45	3582007.33
14	1155137.41	3582005.15
15	1155133.89	3581928.70
16	1155151.40	3581928.08
17	1155151.58	3581931.88
18	1155198.53	3581929.77
19	1155196.38	3581882.80
20	1155149.43	3581884.94
21	1155149.61	3581888.95
22	1155132.12	3581889.75

1: 2500 (масштаб)

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

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: **3.3757 га** .(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 ***01.2016 г.,***

ООО «ИКЦ «Геоград»

(дата, наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ***06.09.2016 г.,***

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

(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 разрешенного использования 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 имеются (согласно чертежу), _____ (назначение объекта капитального строительства).

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

_____

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

Назначение объекта капитального строительства

1 (согласно чертежу) **Разведочная скважина 415 Р** (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 использования территорий (кв. м)	Зоны действия публичных сервитутов (кв. м)
1	2	3	4	5	6
1	Сл.конф.	Сл.конф.	3.3757		
Итого:			**3.3757**		

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

3.1. Объекты капитального строительства

№ - (согласно чертежу градостроительного плана) не имеются (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),

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 **1140** от **20.04.2016** (дата)

4. Информация о разделении земельного участка

Приказ о предоставлении в аренду лесного участка №286-3 от 22.03.2016г., утвержден департаментом природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры 22.03.2016г.

(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

ТУ от 15.11.2016 на автодорогу; ТУ от 04.2016 на проектирование и строительство разведочных скважин

(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)

Рекультивация земель после завершения строительства объекта, вывоз всех отходов в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами

СОГЛАСОВАНО
Начальник отдела охраны окружающей среды
Управления ПБ, ОТ и ОС
ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь»

_____ А.В.Безденежных
«___»_____2016 г.

Технические условия
На проектирование строительства поисковых и разведочных скважин
ТПП «Когалымнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

1. Разработать Проектную документацию в соответствии со Стандартом ОАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.15-2013 «Система управления промышленной безопасностью, охранной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная…».
2. Проектную документацию разработать с учетом требований Постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 года, природоохранного законодательства РФ, субъекта федерации, сводами правил и национальными стандартами, иными федеральными, территориальными и производственно-отраслевыми нормативными правовыми актами и нормативно-техническими документами.
3. Произвести инженерно-экологические изыскания с разработкой тома в соответствии с СП 11-102-97. В разделе обозначить наличие/отсутствие водоохранных зон.
4. Предусмотреть безамбарное бурение скважин.
5. В процессе бурение накопление отходов бурения производить в металлических емкостях или приямке, устроенном в теле насыпи кустовой площадки.
6. Переработку бурового шлама производить по "Технологии использования отходов бурения, образующихся при строительстве скважин на лицензионных участках ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" (положительное заключение ГЭЭ от 04.08.2014г. №44-ээ) или по любой другой аналогичной технологии, имеющей положительное заключение государственной экологической экспертизы.
7. Продукт переработки бурового шлама использовать в качестве строительного материала при обустройстве площадки скважин.
8. При землеотводе предусмотреть необходимость расширения площадки после бурения для использования продукта переработки отходов.

Руководитель группы ООС Н.А. Антоневич

6-20-37

Начальнику ОПР и ЭПС
ТПП «Когалымнефтегаз»

И.Г. Яковенко

Уважаемый Игорь Григорьевич!

При разработке проектов обустройства кустовых площадок, поисковых, разведочных и одиночных скважин в разделе «Автомобильные дороги» просим принимать следующие конструктивные решения:

1.1. Принять IV категорию подъездных дорог к кустам скважин по СНиП 2.05.02-85*, со следующими параметрами:

- расчетная скорость движения–40 км/ч;
- число полос движения–2;
- ширина проезжей части–3,0 м (для автомобиля шириной 2,5 м);
- ширина обочин–2 м;
- ширина земляного полотна–10 м;
- нагрузка на одиночную, наиболее нагруженную ось двухосного автомобиля для расчета прочности дорожной одежды следует принимать 10 тонн на ось (100 кН).
- наибольший продольный уклон–30 $^{o}/_{oo}$;

1.2. Принять V Категорию подъездных дорог к поисковым, разведочным и одиночным скважинам по СНиП 2.05.02-85*, со следующими параметрами:

- расчетная скорость движения–40 км/ч;
- число полос движения–1;
- ширина проезжей части – 4,5 м к кустовым площадкам (для автомобиля шириной 2,5 м);
- ширина обочин–1,75 м;
- ширина земляного полотна–8 м;
- наибольший продольный уклон–30 $^{o}/_{oo}$;
- нагрузка на одиночную, наиболее нагруженную ось двухосного автомобиля для расчета прочности дорожной одежды следует принимать 10 тонн на ось (100 кН).

2.1. Земляное полотно в теле насыпи для подъездных дорог к кустам скважин запроектировать из гидронамывного песка, с использованием армирующей прослойки из геосинтетиков по типу «грунт в обойме», в зависимости от геологической особенности основания насыпи.

2.2. Земляное полотно для подъездных дорог к поисковым, разведочным и одиночным скважинам запроектировать из гидронамывного песка, без использования армирующей прослойки из геосинтетиков.

2.3. Уплотнение насыпи земляного полотна предусмотреть комбинированными вибрационными катками массой 14 тонн, за 4 прохода по одному следу, при толщине уплотняемого слоя 50 см.

3.1. Покрытие проезжей части для подъездных дорог к кустам скважин запроектировать из щебня, с применением армирующей прослойки из геосинтетиков согласно ОДМ 218.5.003-2010, либо из песко-щебеночной смеси укрепленной вспененным битумом с применением ресайклера – «холодный ресайклинг».

3.2. Покрытие проезжей части для подъездных дорог к поисковым, разведочным и одиночным скважинам запроектировать из щебня по методу заклинки.

4. Водопропускные трубы принять из металлических труб Ø1420 мм по ГОСТ 10704-91.

5. Мостовые переходы запроектировать по СНиП 2.05.03-84* из металлических конструкций; покрытие мостового полотна из сборных ж/б плит ПДН по песчано-цементному слою.

6. При пересечении с существующими трубопроводами устраивать лежневые настилы из бревен в два наката.

7. При разработке сметной документации учесть использование современных высокопроизводительных строительных машин импортного производства:

- Экскаваторы одноковшовые с ковшом вместимостью 1,5 м3типа "ATLAS", "VOLVO", "KOMATSU", "HITACHI", "LIEBHER";
- Бульдозеры мощностью 132 кВт (180 л.с.);
- Катки комбинированные вибрационные типа "DYNAPAC", "HAMM", "BOMAG";
- Автомобили–самосвалы грузоподъемностью 15т.

Начальник ПООКС М.Р.Хужин

Е.В. Иванчук
6-42-16

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 7
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Строительство разведочной скважины № 415Р Имилорско-Источного лицензионного участка»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Строительство разведочной скважины № 415Р Имилорско-Источного лицензионного участка» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Имилорско-Источного лицензионного участка Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 78,2 километрах на юго-восток от городо Когалыма.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Сургутского лесничества (Русскинское 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 (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
Строительство разведочной скважины № 415Р Имилорско-Источного лицензионного участка	11,7035	0,0182	11,7217

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
86:03:0070401:ЗУ1	3.3757	Земли лесного фонда
86:03:0070401:ЗУ2(1)	8.1797	Земли лесного фонда
86:03:0070401:ЗУ2(2)	0.1481	Земли лесного фонда

Координаты границ земельных участков, необходимых для строительства проектируемого объекта, в графических материалах проекта 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 расположен в непосредственной близости к существующему коридору коммуникаций. Работы по строительству будут 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 окружающую среду 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 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 утечек 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 предотвращения аварий 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.

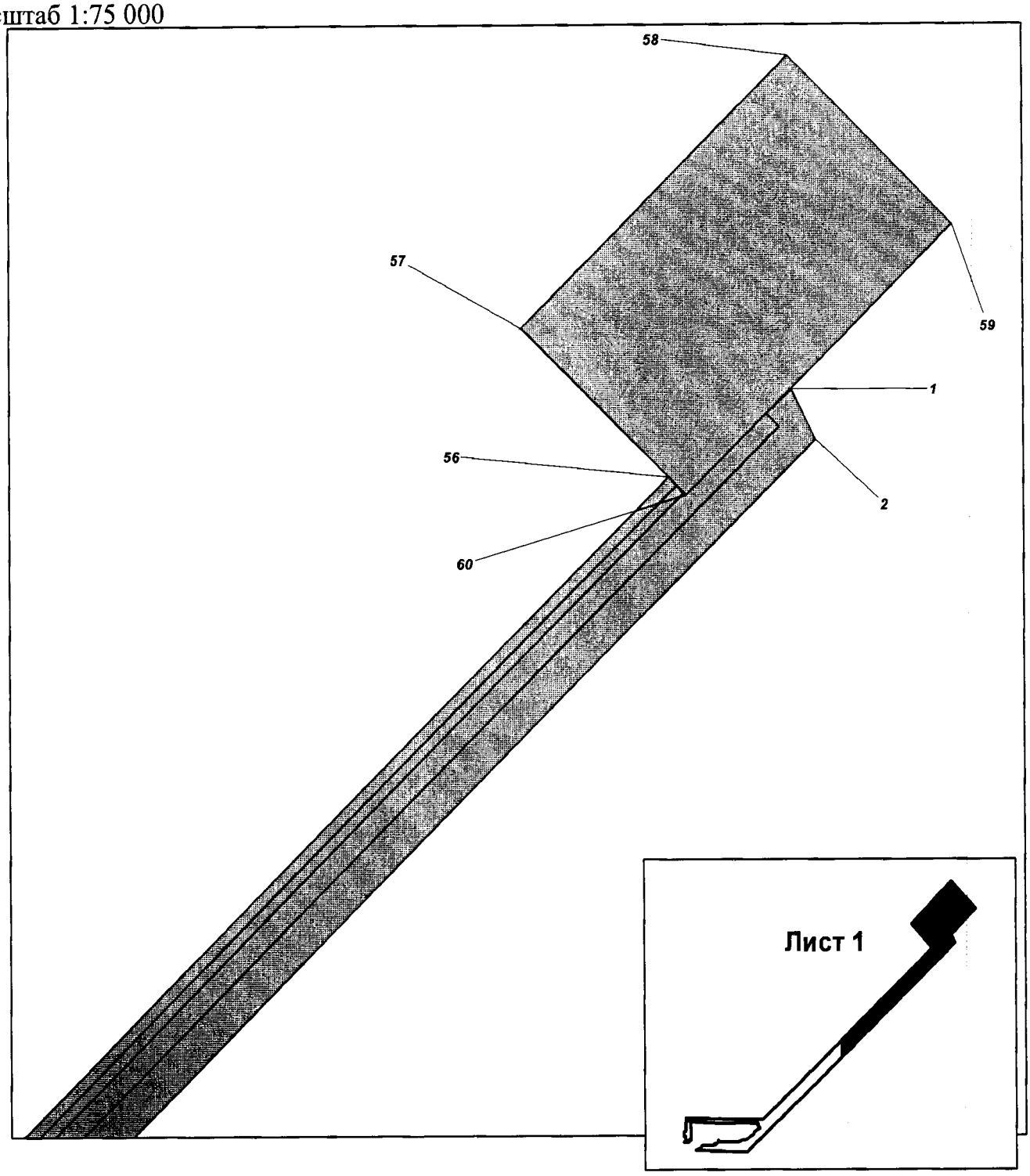
Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

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.

Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Куст скважин № 38»
Землепользователь:Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
Масштаб 1:75 000

Приложение 8
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование	Площадь, га
1	Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №14	40,3152 га

Условные обозначения

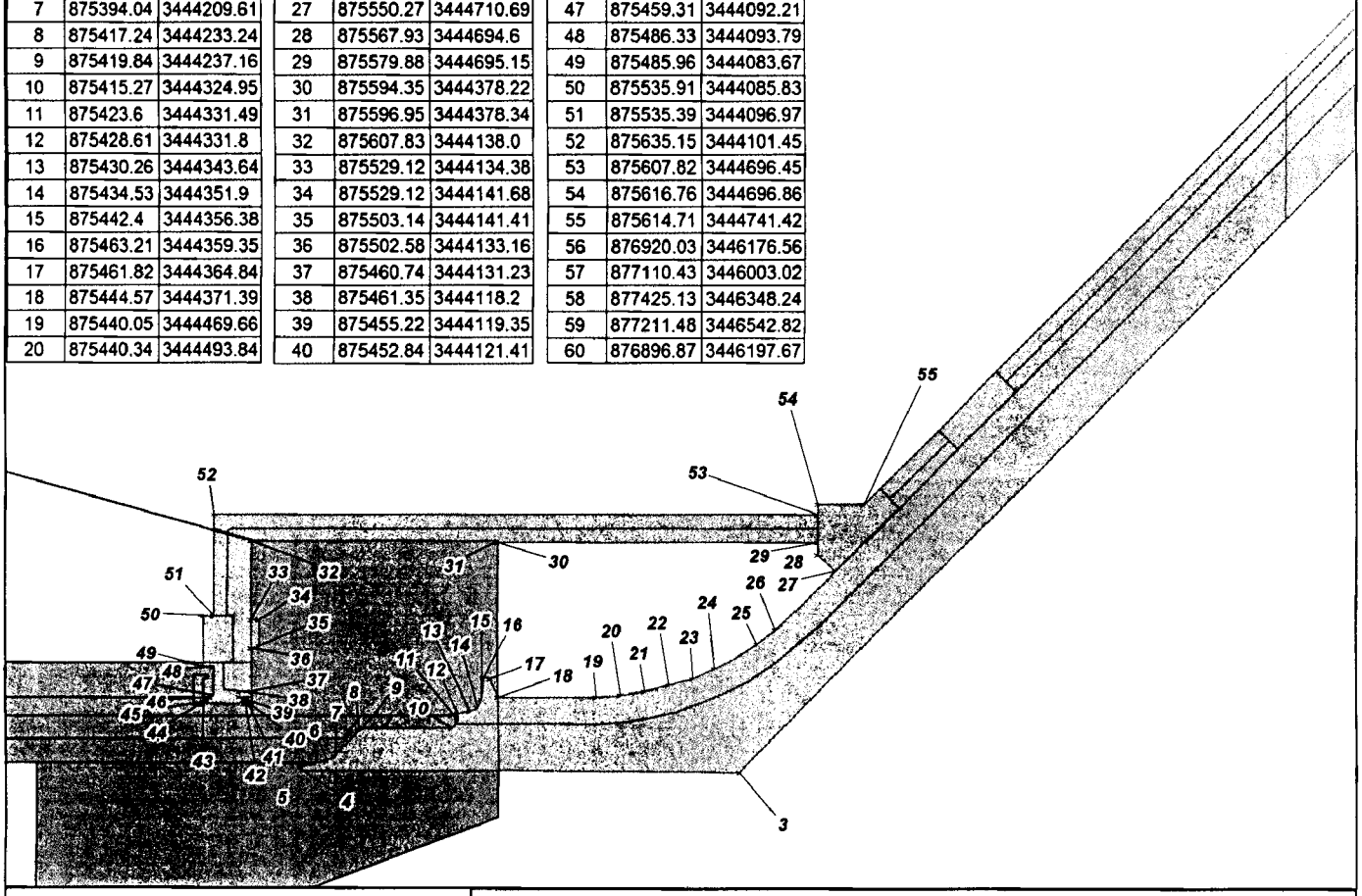
- зона планируемого размещения линейного объекта

- земельные участки, согласно сведениям государственного

№ п/п	X	Y
1	877021.08	3446333.94
2	876958.36	3446362.1
3	875360.14	3444605.76
4	875381.33	3444176.59
5	875385.71	3444175.46
6	875389.02	3444201.16
7	875394.04	3444209.61
8	875417.24	3444233.24
9	875419.84	3444237.16
10	875415.27	3444324.95
11	875423.6	3444331.49
12	875428.61	3444331.8
13	875430.26	3444343.64
14	875434.53	3444351.9
15	875442.4	3444356.38
16	875463.21	3444359.35
17	875461.82	3444364.84
18	875444.57	3444371.39
19	875440.05	3444469.66
20	875440.34	3444493.84

№ п/п	X	Y
21	875442.63	3444517.68
22	875446.9	3444541.24
23	875453.11	3444564.36
24	875461.24	3444586.89
25	875482.96	3444629.52
26	875496.41	3444649.33
27	875550.27	3444710.69
28	875567.93	3444694.6
29	875579.88	3444695.15
30	875594.35	3444378.22
31	875596.95	3444378.34
32	875607.83	3444138.0
33	875529.12	3444134.38
34	875529.12	3444141.68
35	875503.14	3444141.41
36	875502.58	3444133.16
37	875460.74	3444131.23
38	875461.35	3444118.2
39	875455.22	3444119.35
40	875452.84	3444121.41

№ п/п	X	Y
41	875452.3	3444124.18
42	875449.35	3444123.9
43	875450.28	3444082.47
44	875452.28	3444082.51
45	875453.49	3444087.43
46	875457.46	3444091.41
47	875459.31	3444092.21
48	875486.33	3444093.79
49	875485.96	3444083.67
50	875535.91	3444085.83
51	875535.39	3444096.97
52	875635.15	3444101.45
53	875607.82	3444696.45
54	875616.76	3444696.86
55	875614.71	3444741.42
56	876920.03	3446176.56
57	877110.43	3446003.02
58	877425.13	3446348.24
59	877211.48	3446542.82
60	876896.87	3446197.67



Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта

- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

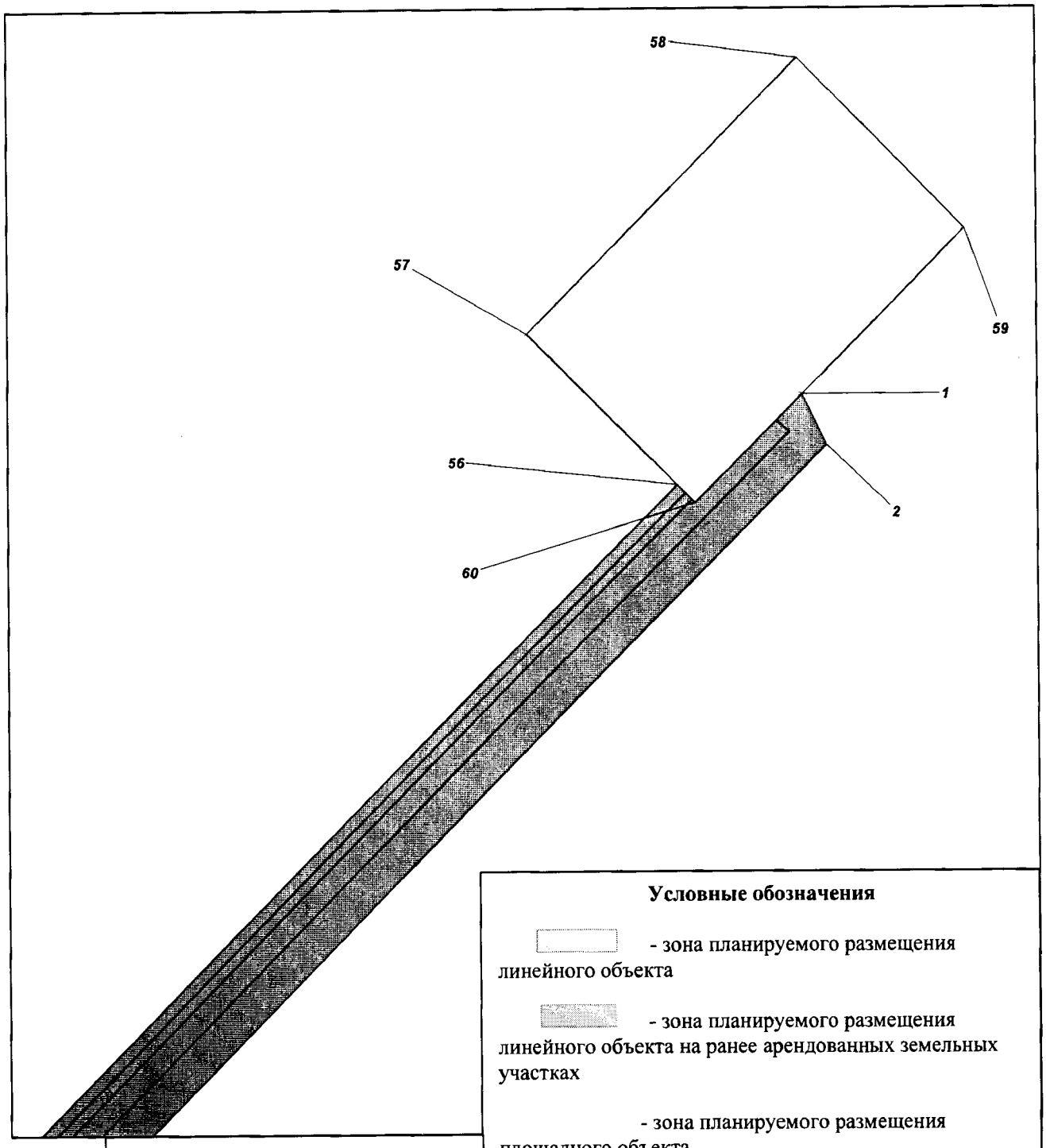
Лист 2

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра

Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Куст скважин № 38» Землепользователь: Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.». Масштаб 1:75 000

Приложение 9
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта

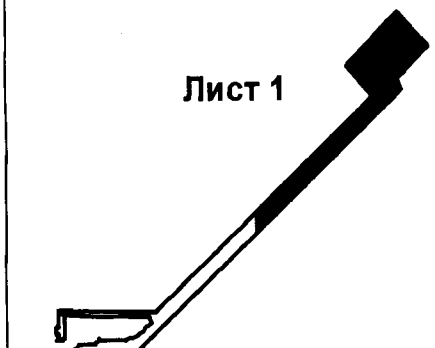
- зона планируемого размещения линейного объекта на ранее арендованных земельных участках

- зона планируемого размещения площадного объекта

- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

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

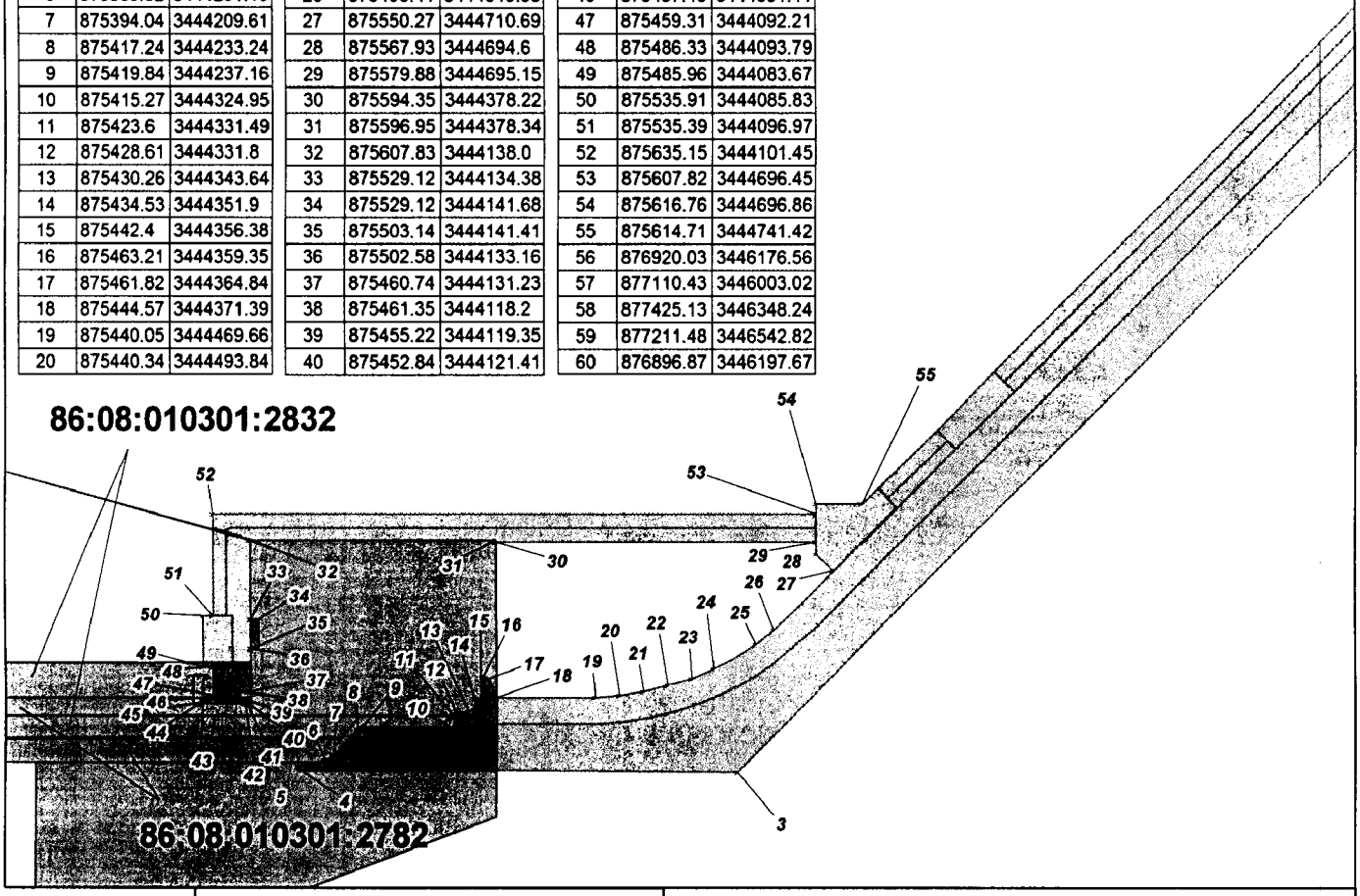
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

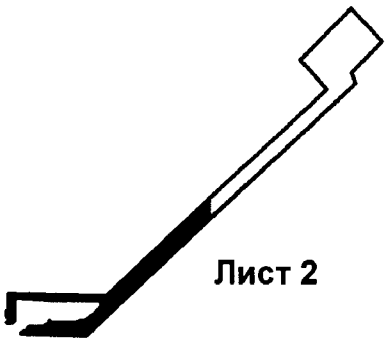


№ п/п	X	Y
1	877021.08	3446333.94
2	876958.36	3446362.1
3	875360.14	3444605.76
4	875381.33	3444176.59
5	875385.71	3444175.46
6	875389.02	3444201.16
7	875394.04	3444209.61
8	875417.24	3444233.24
9	875419.84	3444237.16
10	875415.27	3444324.95
11	875423.6	3444331.49
12	875428.61	3444331.8
13	875430.26	3444343.64
14	875434.53	3444351.9
15	875442.4	3444356.38
16	875463.21	3444359.35
17	875461.82	3444364.84
18	875444.57	3444371.39
19	875440.05	3444469.66
20	875440.34	3444493.84

№ п/п	X	Y
21	875442.63	3444517.68
22	875446.9	3444541.24
23	875453.11	3444564.36
24	875461.24	3444586.89
25	875482.96	3444629.52
26	875496.41	3444649.33
27	875550.27	3444710.69
28	875567.93	3444694.6
29	875579.88	3444695.15
30	875594.35	3444378.22
31	875596.95	3444378.34
32	875607.83	3444138.0
33	875529.12	3444134.38
34	875529.12	3444141.68
35	875503.14	3444141.41
36	875502.58	3444133.16
37	875460.74	3444131.23
38	875461.35	3444118.2
39	875455.22	3444119.35
40	875452.84	3444121.41

№ п/п	X	Y
41	875452.3	3444124.18
42	875449.35	3444123.9
43	875450.28	3444082.47
44	875452.28	3444082.51
45	875453.49	3444087.43
46	875457.46	3444091.41
47	875459.31	3444092.21
48	875486.33	3444093.79
49	875485.96	3444083.67
50	875535.91	3444085.83
51	875535.39	3444096.97
52	875635.15	3444101.45
53	875607.82	3444696.45
54	875616.76	3444696.86
55	875614.71	3444741.42
56	876920.03	3446176.56
57	877110.43	3446003.02
58	877425.13	3446348.24
59	877211.48	3446542.82
60	876896.87	3446197.67





Лист 2

Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта

- зона планируемого размещения линейного объекта на ранее арендованных земельных участках

- зона планируемого размещения площадного объекта

- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

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

- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра
Губернатор

Приложение 10
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Градостроительный план земельного участка

№

№	R	U	8	6	5	0	3	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа №425-П от 28.07.2016 "О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения" Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

(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)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка

86:08:0010301:10412

Описание местоположения границ земельного участка

Территориальный отдел – Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество, эксплуатационные леса, квартал 201, выдел 25, квартал 202, выдела 24,25,28,37

Площадь земельного участка **135 000 кв.м**

Описание местоположения проектируемого объекта капитального строительства на земельном участке (объекта капитального строительства)

В границах земельного участка, в местах допустимого размещения объекта

План подготовлен **Бакин Дмитрий Сергеевич, доверенность №3-620 от 01.06.2016.**

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

М.П. **26.08.2016** (дата) _____ (подпись) / **Д.С. Бакин** / (расшифровка подписи)

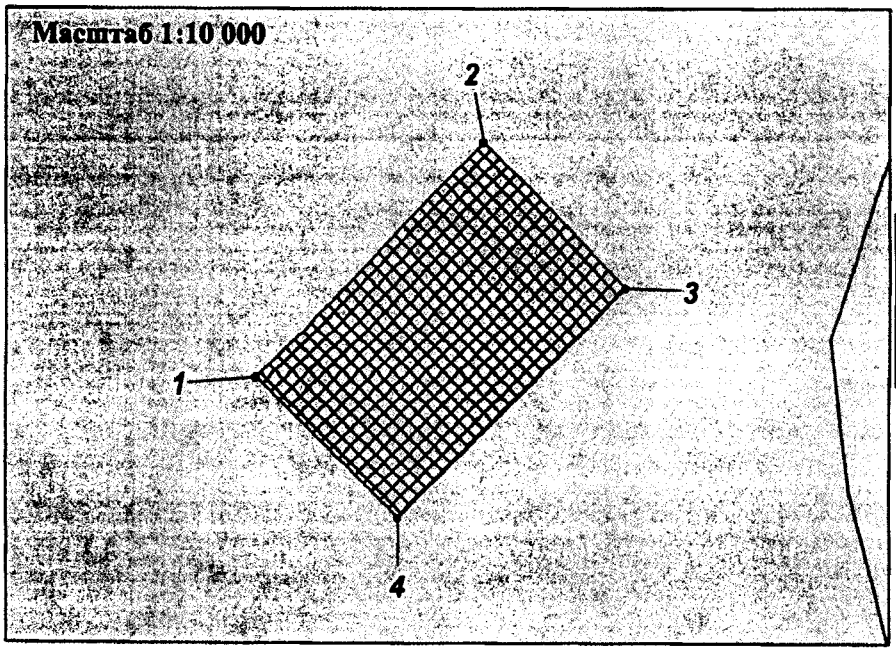
Представлен [1] **Правительство Ханты-Мансийского автономного округа - Югра**

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

_____

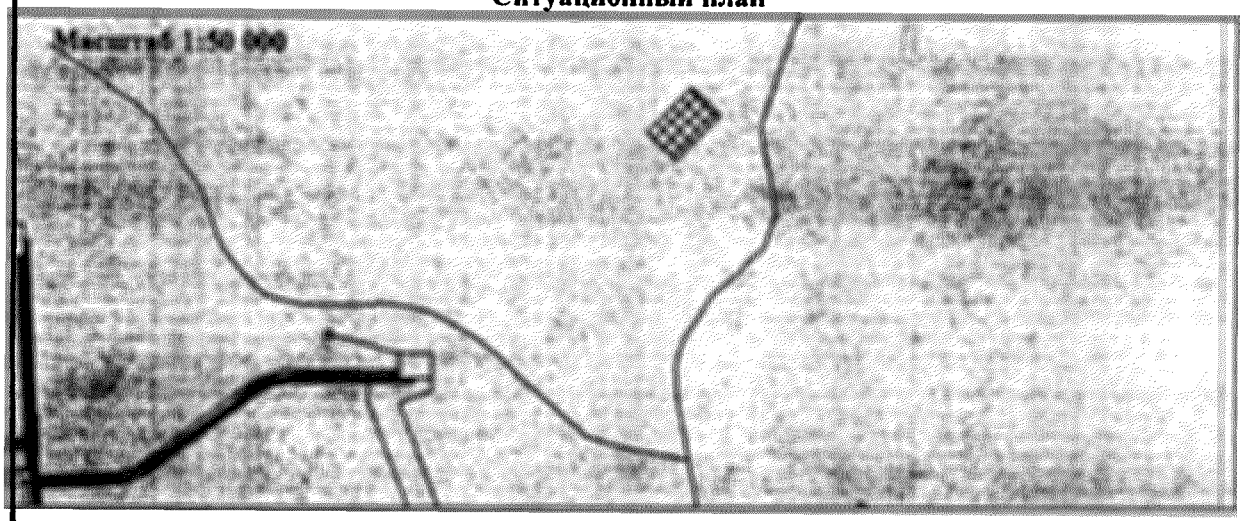
(дата)

Чертеж градостроительного плана земельного участка



№ п/п	X	Y
1	877110.43	3446003.02
2	877425.13	3446348.24
3	877211.48	3446542.82
4	876896.87	3446197.67

Ситуационный план



№ п/п	Наименование объекта	Площадь (кв.м)
1	Куст скважин №38	135 000 кв.м

Условные обозначения
- место допустимого размещения объекта капитального строительства на вновь отведенной территории
1 - номера поворотных точек
- границы существующих объектов
- точка поворота границ земельного участка

					Обустройство Западно-Салымского месторождения. Куст скважин №38		
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Градостроительный план земельного участка	Лит.	Масса / Масштаб
Разраб.		Шинелев В.М.					1
Провер.		Бакин Д.С.				Лист 1	Листов 1
					Чертеж градостроительного плана земельного участка	Компания "Салым Петролеум Девелопмент Н.В."	

Масштаб 1:10 000 (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 135 000 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 (1:10 000), выполненной 18.07.2016.
(дата)
Мирау Евгений Петрович
(наименование кадастрового инженера)
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
26.08.2016, ООО «Геолес»
(дата, наименование организации)

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

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 использования земельного участка [2,3,4]

Договор аренды лесного участка №0427/16-06-ДА от 22.08.2016 (Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых. Заготовка древесины)

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

№ _____ _____.

(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 согласно чертежу градостр. плана	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 **Куст скважин №38**

(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	-	-	135 000	-	-

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 **не имеется**,

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 **не имеется** 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]

Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "ФСК ЕЭС" ПС-110 "Эвихон", ПС-110 "Западно-Салымская"

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

не имеется

7. Иная информация

Осуществлять рекультивацию земельного участка, не загромождать существующие проезды и проходы, не осуществлять свалку строительного мусора

[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.

СОГЛАСОВАНО:
Филиал ОАО «СО ЕЭС»
ОДУ Урала

Заместитель генерального директора

_____ В.И. Павлов

«13» 12 2010 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» -
МЭС Западной Сибири

Заместитель генерального директора
по развитию сети и оказанию услуг

_____ А.А. Мальцев

«03» 12 2010 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» ПС-110 «Эвихон», ПС-110 «Западно-Салымская».

Настоящие технические условия разработаны на основании Заявки от 22.09.2010 №SPDN-10-003329, корректировки Заявки от 10.11.2010 №SPDN-10-003973 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от 21.07.2010 № 165/ТП-М8 объектов электросетевого хозяйства компании «Салым Петролиум Девелопмент Н.В.», именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС». Настоящие технические условия вступают в силу с момента их утверждения при условии согласования ОАО «СО ЕЭС» и действительны в течение 5 (пяти) лет.

Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства Заявителя максимальной мощностью 96 МВт, в том числе существующая мощность 36 МВт, и объектов по производству электрической энергии Заявителя максимальной установленной мощностью 60 МВт к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» в двух точках: вновь сооружаемые линейные ячейки ОРУ-110 кВ ПС-220/110/10 кВ «Снежная» (далее по тексту – ПС Снежная) тремя этапами.

Поэтапное распределение максимальной мощности по точкам присоединения к сетям ОАО «ФСК»:

Первый этап – 40 МВт от центра питания ПС Снежная, при условии, что суммарный отбор мощности от центров питания ПС 220/110 кВ «Правдинская» (далее ПС Правдинская) и ПС Снежная не более 40 МВт (в том числе 30 МВт существующий разрешенный отбор мощности от ПС Правдинская);

Второй этап – 46 МВт от центра питания ПС Снежная, при условии, что суммарный отбор мощности от центров питания ПС Правдинская и ПС Снежная не более 46 МВт (в том числе 30 МВт существующей мощности от ПС Правдинская, 6 МВт – существующей мощности ПС-110 кВ «Эвихон» (далее ПС Эвихон));

Третий этап - 96 МВт от центра питания ПС Снежная (в том числе перевод существующей мощности 30 МВт с ПС Правдинская, 6 МВт – существующая мощность ПС Эвихон).

Присоединение и набор нагрузки энергоустановками Заявителя на первом и втором этапах возможно только после строительства и ввода в работу ВЛ 220 кВ Демьянская-Снежная-2 и второго АТ 220/110 мощностью 125 МВА на ПС Снежная.

Увеличение максимальной мощности по точкам присоединения к сетям ОАО ФСК ЕЭС» свыше 46 МВт и до 96 МВт возможно только после ввода в работу ПС 220/110 кВ Амулет.

Схема присоединения к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» обеспечивает электроснабжение энергопринимающих устройств Заявителя в точках присоединения в объеме:

На первом этапе присоединения:
- 30 МВт по I категории надежности электроснабжения;
- 3,2 МВт по II категории надежности электроснабжения;
- 6,8 МВт по III категории надежности электроснабжения.

На втором этапе присоединения:
- 35,1 МВт по I категории надежности электроснабжения;
- 3,2 МВт по II категории надежности электроснабжения;
- 7,7 МВт по III категории надежности электроснабжения.

На третьем этапе присоединения:
- 81,2 МВт по I категории надежности электроснабжения;
- 3,2 МВт по II категории надежности электроснабжения;
- 11,6 МВт по III категории надежности электроснабжения.

Электроснабжение энергопринимающих устройств Заявителя, включенных в объем технологической и аварийной брони, дополнительно обеспечивается установкой Заявителем собственного автономного резервного источника электроснабжения (бензиновые, газовые, дизельные, иные электростанции и пр.) с автоматическим запуском на случай ограничения (прекращения подачи) электрической энергии.

1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ

Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий:

Первый этап:

1.1. Реконструкция ПС Снежная:

- расширение ОРУ-110 кВ на одну линейную ячейку 110 кВ для присоединения новой ВЛ-110 кВ «Снежная – Западно-Салымская-1». Тип и параметры вновь устанавливаемого оборудования на ПС Снежная определить проектом.

1.2. Строительство новой ВЛ-110 кВ «Снежная–Западно-Салымская-1» с присоединением к вновь сооружаемой линейной ячейке ОРУ-110 кВ ПС Снежная и I СШ-110, 1Т мощностью 63 МВА существующей ПС-110/35 кВ «Западно-Салымская» (далее по тексту – ПС Западно-Салымская) с ГТЭС «Западно-Салымская». При этом электроснабжение 1Т ПС Западно-Салымская осуществляется от ПС Снежная, 2Т от ПС-220 кВ Правдинская. Тип исполнения, длину ВЛ, марку и сечение провода определить проектом.

Второй этап:

1.3. Реконструкция ПС Снежная:

расширение ОРУ-110 кВ на одну линейную ячейку 110 кВ для присоединения новой ВЛ-110 кВ «Снежная – Западно-Салымская-2». Тип и параметры вновь устанавливаемого оборудования на ПС Снежная определить проектом

1.4. Строительство новой ВЛ-110 «Снежная – Западно-Салымская-2» с присоединением к вновь сооружаемой линейной ячейке ОРУ-110 кВ ПС Снежная. Тип исполнения, длину ВЛ, марку и сечение провода определить проектом.
1.5. Демонтаж заходов ВЛ-110 кВ «Снежная – Эвихон», ВЛ-110 кВ «Эвихон – КС-6» на ПС-110/35/6 кВ кВ «Эвихон» (далее по тексту – ПС Эвихон).
1.6. Присоединение ПС Эвихон с двумя силовыми трансформаторами мощностью 6,3 МВА каждый к новой ВЛ-110 кВ «Снежная – Западно-Салымская-1,2».
1.7. Замыкание транзита (ВЛ-110 кВ) Снежная – КС-6.
Третий этап:
1.8. Демонтаж участка существующей ВЛ-110 кВ «Правдинская – Сагать-Ях» в районе ПС Западно-Салымская.
1.9. Присоединение II СШ-110, 2Т мощностью 63 МВА ПС-110 «Западно-Салымская» с ГТЭС (4х15 МВт) «Западно-Салымская» к новой ВЛ-110 кВ «Снежная – Западно-Салымская-2» с взаиморезервируемой работой I СШ-110, 1Т и II СШ-110, 2Т ПС Западно-Салымская.

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, и при необходимости прилегающие ПС 110 кВ и выше противоаварийной и режимной автоматикой, микропроцессорными устройствами релейной защиты, автоматики, обусловленными данным технологическим присоединением, со следующими требованиями:
– с поддержкой стандартных протоколов обмена согласно ГОСТ Р МЭК 60870-5-101/104; протоколы обмена должны быть совместимы с АСУ ТП (ССПИ) на существующих объектах электросетевого хозяйства;
– схемы распределения устройств РЗА, ПА по трансформаторам тока и напряжения согласовать с филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири и филиалом ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.
2.2. Оснастить вновь вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на ПС Снежная устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири и филиал ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ со следующими требованиями:
– технические решения и объем передаваемой телеинформации согласовать с филиалом ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ, при этом должна быть обеспечена наблюдаемость фактической нагрузки, подключенной к устройствам ПА (кроме АЧР):
– существующие устройства сбора и передачи телеинформации на ПС Снежная должны быть интегрированы во вновь создаваемую ССПИ.
2.3. Организовать передачу телеинформации с ПС Западно-Салымская в филиал ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ. Технические решения и объем передаваемой информации согласовать с филиалом ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ
2.4. Оснастить ПС Западно-Салымская, ПС Эвихон телефонной связью с оперативным персоналом филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири.
2.5. Выполнить учет электроэнергии на вновь сооружаемых ячейках 110 кВ ПС Снежная со следующими требованиями:
– в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94) и требованиями Приложений к

Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка и Приложений к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка;

– обеспечить интеграцию с АИИС КУЭ ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Западной Сибири с организацией ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения.

2.6. Выполнить учет электроэнергии на ПС Западно-Салымская, ПС Эвихон в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94).

2.7. В случае выявления при проектировании согласно пункту 4.2. нарушения соотношений потребления активной и реактивной мощности (нарушение критерия tg $\varphi \leq$ 0,2) в точках присоединения к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» оснастить ПС Западно-Салымская, ПС Эвихон средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения и поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности не более 0,2 (tg $\varphi \leq$ 0,2). Определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности на ПС Западно-Салымская для поддержания требуемых уровней напряжения в послеаварийных и ремонтных схемах прилегающей электрической сети 110÷220 кВ.

2.8. Оснастить перечисленные в разделе 2 настоящих технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

3. ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ И ОБЪЕКТАМ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

3.1. Предусмотреть участие нагрузки (генерации) Заявителя в реализации управляющих воздействий от ПА (САОН, АЧР, АОСН и др.). Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, подключаемых под действие ПА, определить в проектной документации, выполняемой в соответствии с пунктом 4.2. и согласовать с филиалом ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.

3.2. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя:

3.2.1. Фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97 в точках присоединения к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС».

3.2.2. Средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности и передачей указанной информации в автоматизированную систему филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири, показатели качества электроэнергии должны передаваться в соответствии с ГОСТ 13109-97.

3.3. Оснастить объекты по производству электрической энергии следующими устройствами:

3.3.1. Устройствами РЗА, исключающие несинхронное включение объекта по производству электрической энергии в электрическую сеть, а также подачу несинхронного напряжения на объект по производству электрической энергии от электрических сетей.

3.3.2. Устройствами делительной автоматики, обеспечивающими готовность к отделению всех или части генераторов от энергосистемы в аварийных электроэнергетических режимах с переходом на электроснабжение собственных нужд и (при наличии) выделенной нагрузки, подключенной к распределительным устройствам объекта по производству электрической энергии. В случае отсутствия технической возможности реализации вышеуказанного мероприятия, обеспечить объект по производству электрической энергии автономными источниками электроснабжения, позволяющими осуществить пуск полностью остановленной электростанции.
3.3.3.Устройствами, обеспечивающими участие объекта по производству электрической энергии в общем первичном регулировании частоты.
3.3.4. Устройствами сбора и передачи телеинформации с ГТЭС «Западно-Салымская» в филиал ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ. Технические решения и объем передаваемой информации согласовать с филиалом ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.
3.4. Системы возбуждения и автоматические регуляторы возбуждения (АРВ) синхронных генераторов должны удовлетворять требованиям «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (раздел 5.1), «Правил устройства электроустановок» (главы 3.3, 3.5), ГОСТ 21558-2000 «Системы возбуждения турбогенераторов, гидрогенераторов и синхронных компенсаторов. Общие технические условия».

4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ.

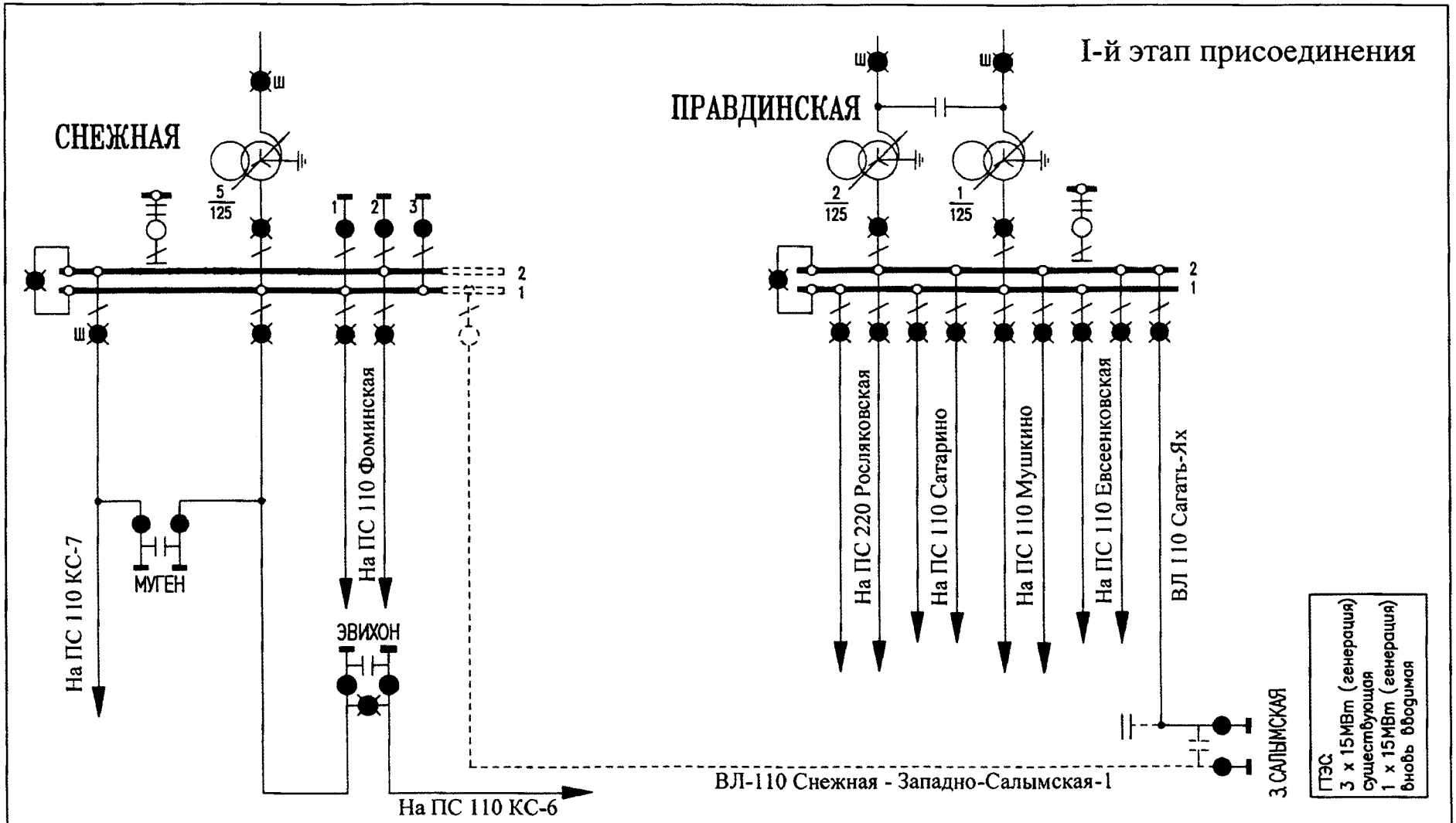
4.1. Выполнение мероприятий, предусмотренных разделами 1 и 2 настоящих технических условий, на объектах ЕНЭС осуществить филиалу ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Западной Сибири на основе проектной документации, согласовав техническое задание на проектирование и проектную документацию с филиалом ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.
4.2. Выполнение мероприятий, предусмотренных разделами 1, 2 и 3 настоящих технических условий в границах своего земельного участка Заявителю осуществить самостоятельно на основе проектной документации, согласовав техническое задание на проектирование и проектную документацию с филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Западной Сибири и филиалом ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.
4.3. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Западной Сибири и филиалом ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Урала с корректировкой утвержденных технических условий.
4.4. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС».
4.5. Получить от ОАО «ФСК ЕЭС» акт о выполнении технических условий, согласованный ОАО «СО ЕЭС».
4.6. Обеспечить участие представителей ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС» в осмотре (обследовании) присоединяемых объектов электросетевого хозяйства должностным лицом федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление технического контроля и надзора в электроэнергетике.
4.7. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление технического контроля и надзора в

электроэнергетике, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя.

Приложение. Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири на 3 л.

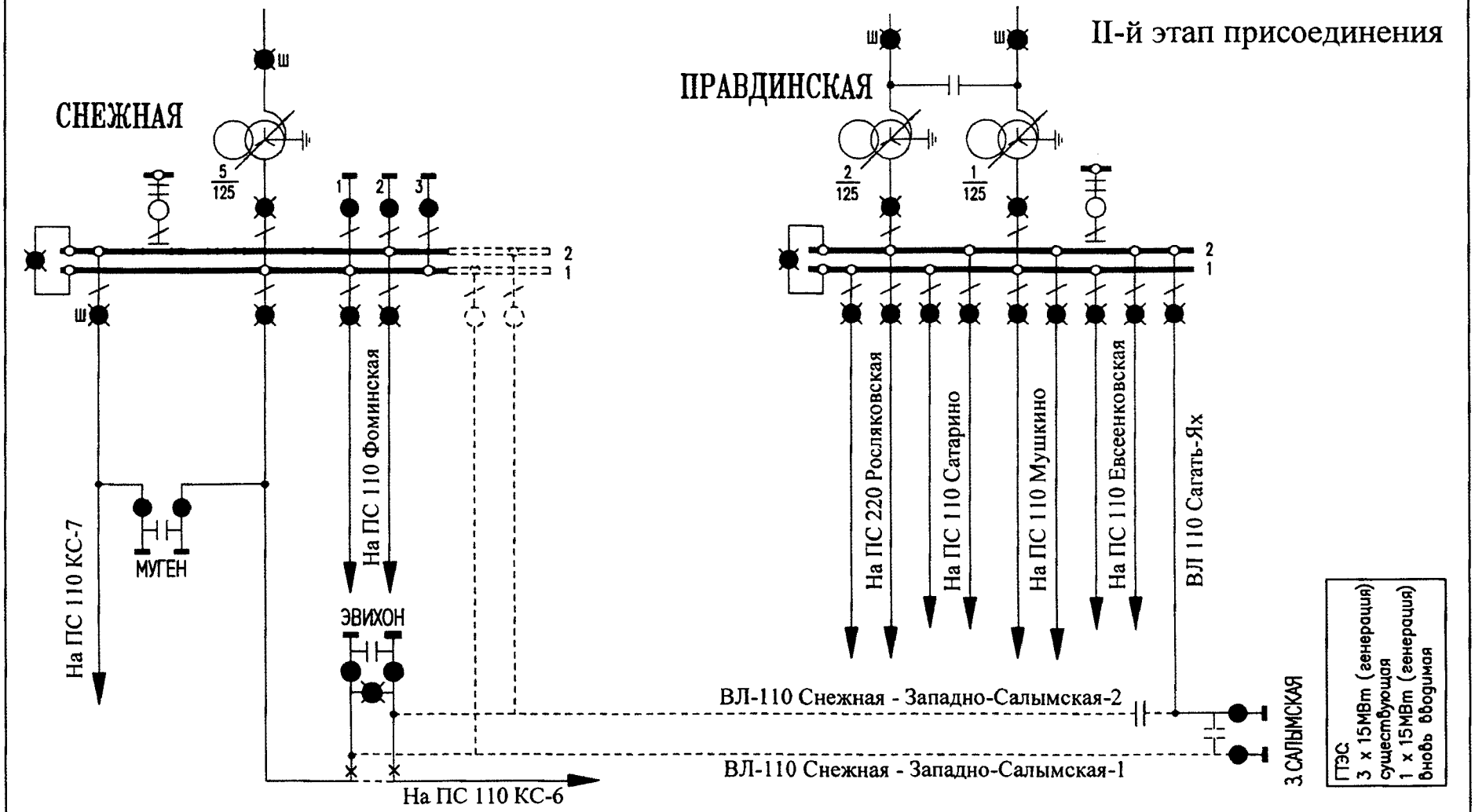
Начальник службы
технологического присоединения
филиала ОАО «ФСК ЕЭС»
- МЭС Западной Сибири Ю.С. Деревенчук

Исполнитель: Хмарук С.Н.
(код города) тел./факс (3462) 77 73 40 / 77 73 43



	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Приложение к ТУ на технологическое присоединение энергетических установок Компании "Салым Петролиум Девелопмент" к электрическим сетям ОАО "ФСК ЕЭС"	Стадия	Лист	Листов
						1	3
Нач. СТП	Деревенчук			Пояснительная схема	Компании "Салым Петролиум Девелопмент" к электрическим сетям ОАО "ФСК ЕЭС"		
Нач. ОТП	Ярошенко						
Исполнитель	Хмарук						

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №



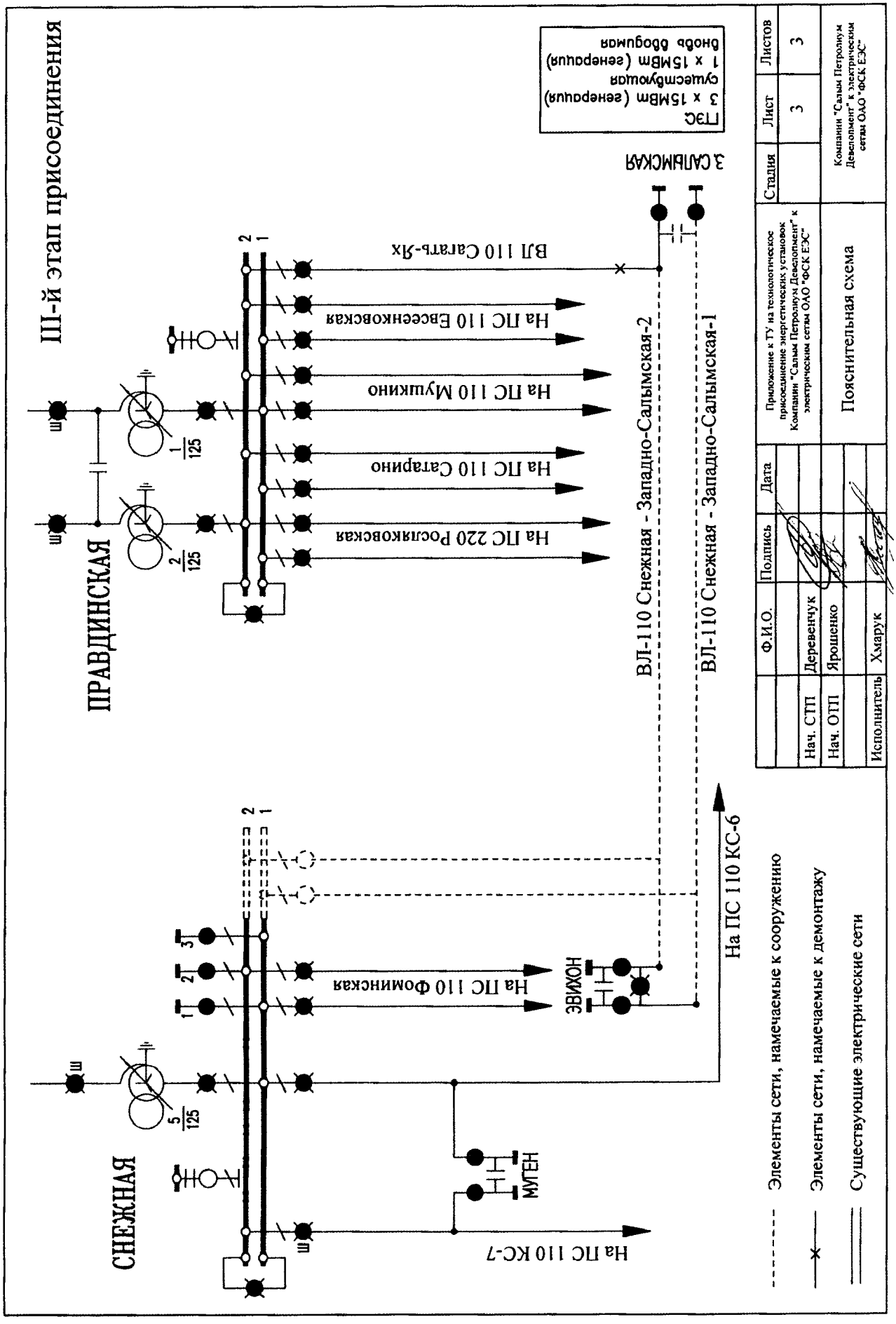
	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Нач. СТП	Деревенчук		
Нач. ОТП	Ярошенко		
Исполнитель	Хмарук		

Приложение к ТУ на технологическое присоединение энергетических установок Компании "Салым Петролиум Девелопмент" к электрическим сетям ОАО "ФСК ЕЭС"

Стадия	Лист	Листов
	2	3

Пояснительная схема

Компании "Салым Петролиум Девелопмент" к электрическим сетям ОАО "ФСК ЕЭС"


III-й этап присоединения
ПРАВДИНСКАЯ
СНЕЖНАЯ
3 САЛЫМСКАЯ
ГЭС
3 х 15МВт (генерация)
существующая
1 х 15МВт (генерация)
новая проектная
ВЛ 110 Старт-Дх
На ПС 110 Евсеенковская
На ПС 110 Мулкино
На ПС 110 Старино
На ПС 220 Росляковская
ВЛ-110 Снежная - Западно-Салымская-2
ВЛ-110 Снежная - Западно-Салымская-1
На ПС 110 КС-6
На ПС 110 Фоминская
ЭВИХОН
МУГЕН
На ПС 110 КС-7
Элементы сети, намечаемые к сооружению
Элементы сети, намечаемые к демонтажу
Существующие электрические сети
Ф.И.О.
Подпись
Дата
Нач. СТП
Деревенчук
Нач. ОТП
Ярошенко
Исполнитель
Хмарук
Приложение к ТУ на технологическое присоединение энергетических установок Компании "Салым Петролеум Девелопмент" к электрическим сетям ОАО "ФСК ЕЭС"
Пояснительная схема
Стадия
Лист
Листов
3
3
Компания "Салым Петролеум Девелопмент" к электрическим сетям ОАО "ФСК ЕЭС"

СОГЛАСОВАНО:
Филиал ОАО «СО ЕЭС»
ОДУ Урала

Заместитель генерального директора

_____ Р.К. Измайлов

«15» 07 2016 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Филиал ПАО «ФСК ЕЭС»
- МЭС Западной Сибири

Директор по развитию сети

_____ Ю.С. Деревенчук

«20» 07 2016 г.

Изменения в ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС»
ПС-110 «Эвихон», ПС-110 «Западно-Салымская»

Настоящие изменения в технические условия разработаны на основании обращения от 08.07.2016 №SPDN-16-003797 Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от 21.07.2010 № 165/ТП-М8 объектов электросетевого хозяйства Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

1. **Текст преамбулы после слов «На втором этапе:» изложить в следующей редакции:**

Подэтап 2.1:

- линейный портал ВЛ 110 кВ Снежная – Западно-Салымская I цепь ПС Снежная с увеличением максимальной мощности на 20 МВт (в том числе перевод максимальной мощности ПС 110 кВ Эвихон (далее – ПС Эвихон) в размере 6 МВт) до величины 30 МВт.

При этом:

- допускается отбор мощности в объеме 60 МВт по точке присоединения ВЛ 110 кВ Снежная – Западно-Салымская I цепь к РУ-110 кВ ПС Снежная при условии, что суммарный объем максимальной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Снежная – Западно-Салымская I цепь и ВЛ 110 кВ Снежная – Эвихон (вновь образованная ВЛ 110 кВ Снежная – КС-6 с отпайкой на ПС Эвихон) к РУ-110 кВ ПС Снежная и ВЛ 110 кВ Правдинская – Сагать-Ях к РУ-110 кВ ПС 220 кВ Правдинская не будет превышать 60 МВт (в том числе 30 МВт - существующая максимальная мощность по точке присоединения ВЛ 110 кВ Правдинская – Сагать-Ях к РУ-110 кВ ПС 220 кВ Правдинская, 6 МВт – существующая мощность ПС Эвихон).
- максимальная мощность по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Снежная – КС-6 к РУ-110 кВ ПС Снежная уменьшится на 6 МВт (перевод максимальной мощности ПС 110 кВ Эвихон на ВЛ 110 кВ Снежная – Западно-Салымская I цепь).

Подэтап 2.2:

- линейный портал ВЛ 110 кВ Снежная – Западно-Салымская I цепь ПС Снежная с максимальной мощностью 27 МВт (с учетом перевода максимальной мощности в размере 3 МВт на ВЛ 110 кВ Снежная – Западно-Салымская II цепь) и максимальной мощностью объектов по производству электрической энергии Заявителя в размере 30 МВт.

- линейный портал ВЛ 110 кВ Снежная – Западно-Салымская II цепь ПС Снежная с максимальной мощностью 3 МВт (в том числе перевод максимальной мощности ПС Эвихон с ВЛ 110 кВ Снежная – Западно-Салымская I цепь в размере 3 МВт).

При этом:

• допускается отбор мощности в объеме 60 МВт по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Снежная – Западно-Салымская I, II цепи к РУ-110 кВ ПС Снежная при условии, что суммарный объем максимальной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Снежная – Западно-Салымская I, II цепи к РУ-110 кВ ПС Снежная и ВЛ 110 кВ Правдинская – Сагать-Ях к РУ-110 кВ ПС 220 кВ Правдинская не будет превышать 60 МВт (в том числе 30 МВт - существующая максимальная мощность по точке присоединения ВЛ 110 кВ Правдинская – Сагать-Ях к РУ-110 кВ ПС 220 кВ Правдинская, 6 МВт – существующая мощность ПС Эвихон).

На третьем этапе:

- линейный портал ВЛ 110 кВ Снежная – Западно-Салымская I цепь ПС Снежная с увеличением максимальной мощности на 21 МВт (в том числе перевод существующей максимальной мощности в размере 15 МВт с точки присоединения ВЛ 110 кВ Правдинская – Сагать-Ях к РУ 110 кВ ПС 220 кВ Правдинская) до величины 48 МВт;

- линейный портал ВЛ 110 кВ Снежная – Западно-Салымская II цепь ПС Снежная с увеличением максимальной мощности на 45 МВт (в том числе перевод существующей максимальной мощности в размере 15 МВт с точки присоединения ВЛ 110 кВ Правдинская – Сагать-Ях к РУ 110 кВ ПС 220 кВ Правдинская) до величины 48 МВт.

При этом максимальная мощность по точке присоединения ВЛ 110 кВ Правдинская – Сагать-Ях к РУ-110 кВ ПС 220 кВ Правдинская уменьшится на 30 МВт.

С выполнением, в течение определенного в Договоре об осуществлении технологического присоединения от 21.07.2010 №165/ТП-М8 срока технологического присоединения, следующих мероприятий на объектах электроэнергетики третьих лиц (АО «Тюменьэнерго»):

- Реконструкции ПС 110 кВ Сибирь с расширением ОРУ-110 кВ на две линейные ячейки.

- Строительства заходов ВЛ 110 кВ Магистральная - Пойковская и ВЛ 110 кВ Правдинская - Петелинская в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Сибирь и в РУ 110 кВ ПС 500 Святогор ориентировочной протяженностью от точек врезки до РУ 110 кВ ПС 500 кВ Святогор 16 км каждый и до РУ 110 кВ ПС 110 кВ Сибирь 4,5 км каждый

проводом АС-150 с образованием ВЛ 110 кВ Магистральная - Святогор - 3, ВЛ 110 кВ Петелинская - Святогор, ВЛ 110 кВ Сибирь - Пойковская, ВЛ 110 кВ Правдинская – Сибирь соответственно.

- Демонтажа ответвлений от ВЛ 110 кВ Магистральная - Средний Балык I, II цепь на ПС 110 кВ Сибирь с сооружением ВЛ 110 кВ Святогор - Сибирь I, II цепь ориентировочной протяженностью 17 км проводом АС-150 каждая от точки врезки до РУ 110 кВ ПС 500 кВ Святогор.

- Строительство заходов обеих цепей ВЛ 110кВ Магистральная - Средний Балык I, II цепь в РУ 110 кВ ПС 500 кВ Святогор ориентировочной протяженностью 16 км проводом АС-150 каждый от точек врезки до РУ 110 кВ ПС 500 кВ Святогор с образованием ВЛ 110 кВ Магистральная - Святогор I, II цепь и ВЛ 110 кВ Святогор - Средний Балык I, II цепь.

Схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям обеспечивает электроснабжение в точках присоединения в объеме:

На первом этапе - 40 МВт по I категории надежности электроснабжения.

На втором этапе:

- подэтап 2.1 - 60 МВт по I категории надежности электроснабжения.
- подэтап 2.2 - 60 МВт по I категории надежности электроснабжения.

На третьем этапе:

- 81,2 МВт по I категории надежности электроснабжения;
- 3,2 МВт по II категории надежности электроснабжения;
- 11,6 МВт по III категории надежности электроснабжения.

2. Изменить раздел 1 и изложить в следующей редакции:

1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ

Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий:

Первый этап:

1.1. Реконструкцию ПС Снежная:

- расширение ОРУ 110 кВ на две линейных ячейки 110 кВ для присоединения новых ВЛ 110 кВ Снежная – Западно-Салымская I,II цепи.

1.2. Строительство новой ВЛ 110 кВ Снежная – Западно-Салымская I цепь с присоединением к вновь сооружаемой линейной ячейке ОРУ 110 кВ ПС Снежная и к I СШ-110 кВ, 1Т мощностью 63 МВА существующей ПС 110/35 кВ Западно-Салымская (далее по тексту – ПС Западно-Салымская) с обеспечением раздельной работы со 2 СШ-110 кВ, 2Т ПС Западно-Салымская и без перевода ГТЭС Западно-Салымская на параллельную работу с энергосистемой через ПС Снежная.

Второй этап:

Подэтап 2.1.

1.3. Реконструкцию ПС 110/35/6 кВ Эвихон (далее по тексту – ПС Эвихон):

- Замена силового трансформатора 1Т мощностью 6,3 МВА на силовой трансформатор мощностью 25 МВА с присоединением ответвлением от ВЛ 110 кВ Снежная – Западно-Салымская I цепь. При этом параллельная работа I СШ-110 кВ и II СШ-110 кВ ПС Эвихон не допускается (Положение СВ-110 кВ секционной перемычки и ЛР-110 кВ ремонтной перемычки – «Выключено»).

1.4. Демонтаж участка ВЛ 110 кВ Снежная – Эвихон от опоры №136 в сторону 1Т ПС Эвихон.

1.5. Сооружение участка ВЛ 110 кВ между ВЛ 110 кВ Снежная – Эвихон и ВЛ 110 кВ КС-6 – Эвихон с образованием ВЛ 110 кВ Снежная – КС-6 с отпайкой на ПС Эвихон.

Подэтап 2.2.

1.6.1. Строительство новой ВЛ 110 кВ Снежная – Западно-Салымская II цепь с присоединением к вновь сооружаемой ячейке ОРУ-110 кВ ПС Снежная и включение ГТЭС Западно-Салымская (4х15 МВт) на параллельную работу с энергосистемой через ПС Снежная.

1.6.2. Реконструкция ПС Эвихон:

- Замена силового трансформатора 2Т мощностью 6,3 МВА на силовой трансформатор мощностью 25 МВА с присоединением к ВЛ 110 кВ Снежная – Западно-Салымская II цепь.

1.6.3. Демонтаж ответвления от ВЛ 110 кВ Снежная – КС-6 с отпайкой на ПС Эвихон в сторону 2Т ПС Эвихон с образованием ВЛ 110 кВ Снежная – КС-6.

Третий этап:

1.7. Демонтаж участка существующей ВЛ 110 кВ Правдинская – Сагать-Ях в районе ПС Западно-Салымская.

1.8. Присоединение II СШ-110, 2Т мощностью 63 МВА ПС Западно-Салымская с ГТЭС Западно-Салымская (4х15 МВт) к новой ВЛ-110 кВ Снежная – Западно-Салымская I цепь с взаиморезервируемой работой I СШ-110 кВ и II СШ-110 кВ ПС Западно-Салымская.

1.9. Сооружение РУ 220 кВ ПС 500/220/110 кВ Святогор с установкой двух автотрансформаторов 220/110 кВ мощностью 200 МВА каждый со следующими заходами:

- заходы ВЛ 220 кВ Магистральная – Кратер ориентировочной протяженностью 17 км проводом АС-240 каждый от точки врезки до РУ 220 кВ ПС 500 кВ Святогор с образованием ВЛ 220 кВ Магистральная – Святогор №1 и ВЛ 220 кВ Святогор – Кратер;
- заходы ВЛ 220 кВ Магистральная – КС-5 II цепь ориентировочной протяженностью 10 км проводом АС-330 каждый от точки врезки до РУ 220 кВ ПС 500 кВ Святогор с образованием ВЛ 220 кВ Магистральная – Святогор №2 и ВЛ 220 кВ Святогор – КС-5;
- заходы ВЛ 220 кВ ЮБГПЗ – Средний Балык ориентировочной протяженностью 9 км проводом АС-240 каждый от точки врезки до РУ 220 кВ ПС 500 кВ Святогор с образованием ВЛ 220 кВ Святогор – ЮБГПЗ и ВЛ 220 кВ Святогор – Средний Балык.

3. Изменить пункт 2.3 и изложить в следующей редакции:

2.3. На подэтапе 2.2 второго этапа организовать передачу телеинформации с ПС Западно-Салымская, ПС Эвихон и ГТЭС Западно-Салымская в Филиал ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ по двум независимым каналам связи. Технические решения по организации каналов связи и объем передаваемой информации согласовать с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.

4. Изменить пункт 2.4 и изложить в следующей редакции:

2.4. На подэтапе 2.2 второго этапа оснастить ПС Западно-Салымская, ПС Эвихон и ГТЭС Западно-Салымская диспетчерской телефонной связью с диспетчерским персоналом Филиала ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ по двум независимым каналам связи. Основные технические решения по организации каналов связи согласовать с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.

5. Изменить пункт 3.3 и изложить в следующей редакции:

3.3. На подэтапе 2.2 второго этапа оснастить объекты по производству электрической энергии следующими устройствами:...(далее по тексту ТУ).

Первый заместитель генерального директора – главный инженер филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири — В.В. Конишевский

Начальник службы технологического присоединения филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири — В.А. Ярошенко

Догадаев
(3462)777248

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра
Губернатор

Лист 19 из 19

Приложение 11
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Куст скважин № 38»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Куст скважин № 38» (далее - проектируемый объект) располагается на межселенной территории в границах Западно-Салымского месторождения нефти Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 64,5 километрах на северо-запад от населенного пункта Салым и в 227 километрах на юго-запад от города Нефтеюганска.

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	Площадка куста скважин № 38	13,5	0	13,5
2	Автомобильная дорога на площадку куста скважин № 38	6,504	0,0858	6,5898
3	Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин № 38	3,6762	0,0907	3,7669
4	Высоконапорный водовод на куст скважин № 38	3,8964	0,0755	3,9719
5	ВЛ-35 кВ на куст скважин № 38	11,8186	0,668	12,4866
	Всего	**39,3952**	**0,92**	**40,3152**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Наименование объекта	№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
Куст скважин № 38 с коридором коммуникаций	86:08:0010301:10412; 86:08:0010301:10424	39,3952	Земли лесного фонда

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

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

Проектируемый объект расположен перпендикулярно 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 культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

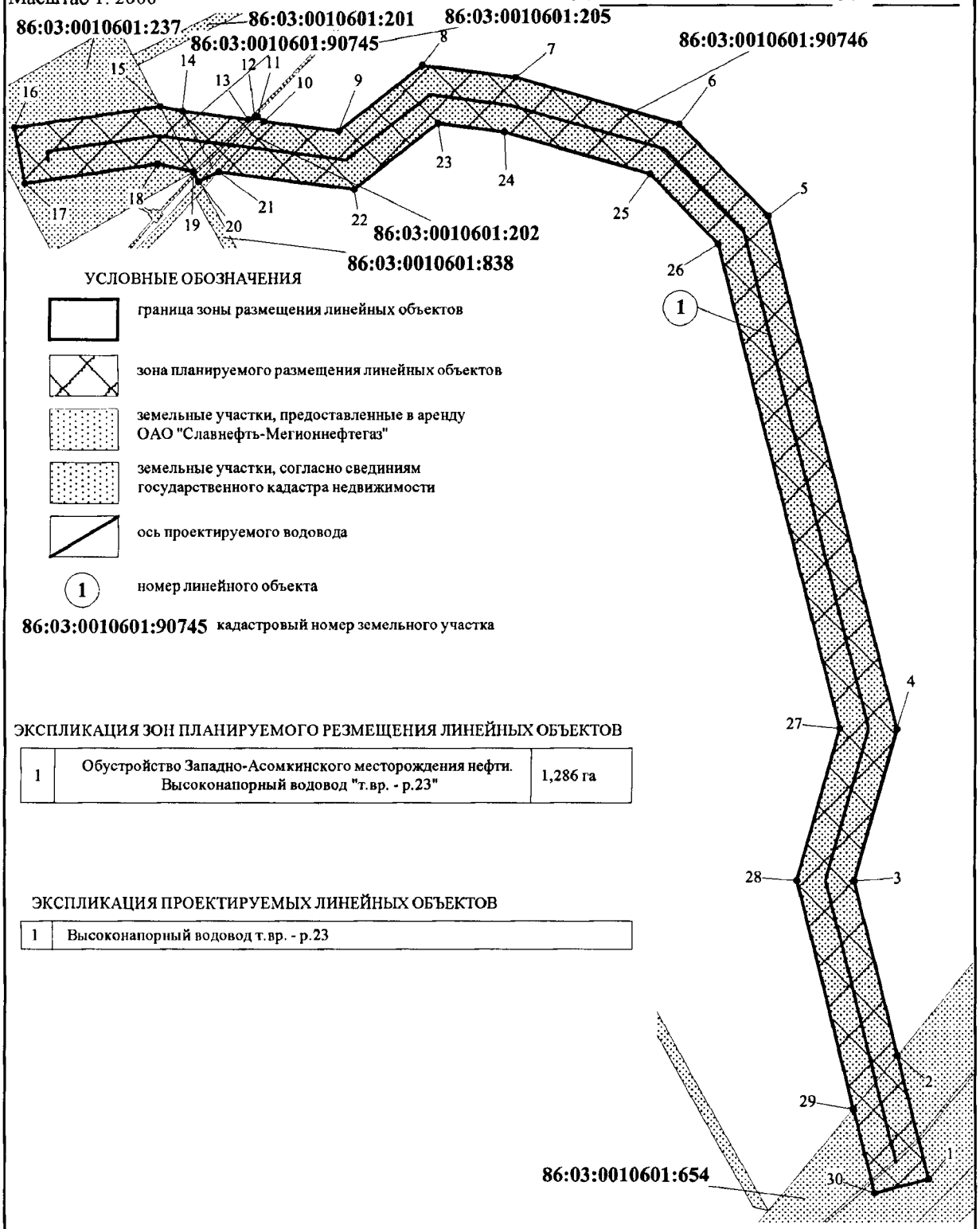
Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

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 Западно-Асомкинского месторождения нефти. Высоконапорный водовод "т.вр. - р.23"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000

Приложение 12
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от _____ № _____



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- ось проектируемого водовода
- (1) номер линейного объекта

86:03:0010601:90745 кадастровый номер земельного участка

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РЕЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Высоконапорный водовод "т.вр. - р.23"	1,286 га

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Высоконапорный водовод т.вр. - р.23

Лист 1 из 2

Каталог координат границ зоны размещения линейного объекта

№№ пункта	X	Y
1	947207,13	3560445,22
2	947251,64	3560433,95
3	947313,78	3560418,24
4	947368,32	3560433,69
5	947551,53	3560387,36
6	947584,32	3560355,51
7	947601,14	3560296,22
8	947605,47	3560262,31
9	947581,89	3560231,95
10	947585,33	3560205,1
11	947587,19	3560202,79
12	947587,06	3560201,66
13	947586,13	3560199,29
14	947589,07	3560175,59
15	947590,72	3560167,54
16	947583,12	3560113,97
17	947563,12	3560117,73
18	947570,09	3560166,7
19	947567,19	3560179,54
20	947563,87	3560181,44
21	947567,23	3560188,65
22	947561,03	3560237,62
23	947584,62	3560267,97
24	947581,46	3560292,21
25	947566,53	3560344,91
26	947541,42	3560369,31
27	947368,63	3560412,97
28	947314,09	3560397,52
29	947232,41	3560417,89
30	947202,12	3560425,46

Губернатор

Приложение 13
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Высоконапорный водовод «т.вр. – р.23»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Высоконапорный водовод «т.вр. – р.23» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Западно-Асомкинского месторождения нефти Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 2,5 километрах на запад от населенного пункта Усть-Юган.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях запаса и землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Юганского лесничества (Угутское 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 земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Высоконапорный водовод «т.вр. – р.23»	1,077	0,209	1,286

Таблица 2

Испрашиваемые земельные участки, поставленные на кадастровый учет

№ земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Дата постановки на ГКУ
86:03:0010601:90745	0,016	Земли лесного фонда	07.07.2016
86:03:0010601:90746	1,061	Земли лесного фонда	08.07.2016

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 расположен параллельно существующему техническому коридору коммуникаций. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранные зоны и прибрежные полосы водных объектов реки Сортымъеган.

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

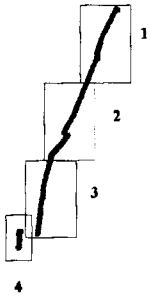
В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 декабря 2006 года №145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» проведено согласование размещения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

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры: "Обустройство Ватинского месторождения нефти. Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 5000

Приложение 14
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА
(выноски) М 1:100 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

граница зоны размещения линейных объектов

зона планируемого размещения линейных объектов

земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"

земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

ось проектируемых высоконапорных водоводов

(1) номер линейного объекта

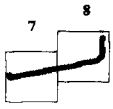
86:04:0000001:91061 кадастровый номер земельного участка



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РЕЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Обустройство Ватинского месторождения нефти. Строительство высоконапорных водоводов	14,0220 га

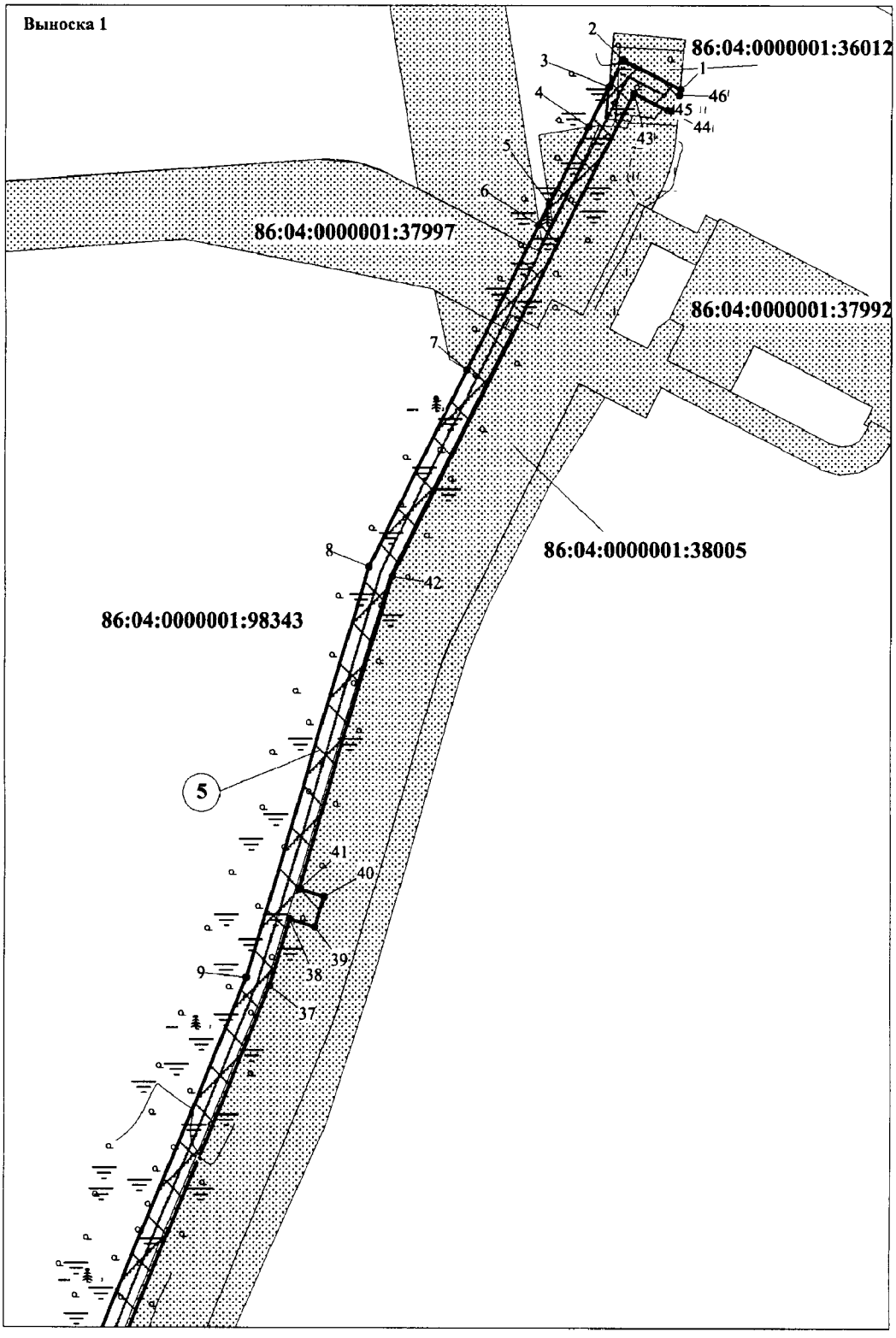




ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Высоконапорный водовод т.вр.к.48 - к.99а
2	Высоконапорный водовод т.вр.к.78 - скв.818р
3	Высоконапорный водовод к.81 - к.171
4	Высоконапорный водовод т.вр.к.101 - к.107
5	Высоконапорный водовод т.вр.к.77, к.143 - скв.846р

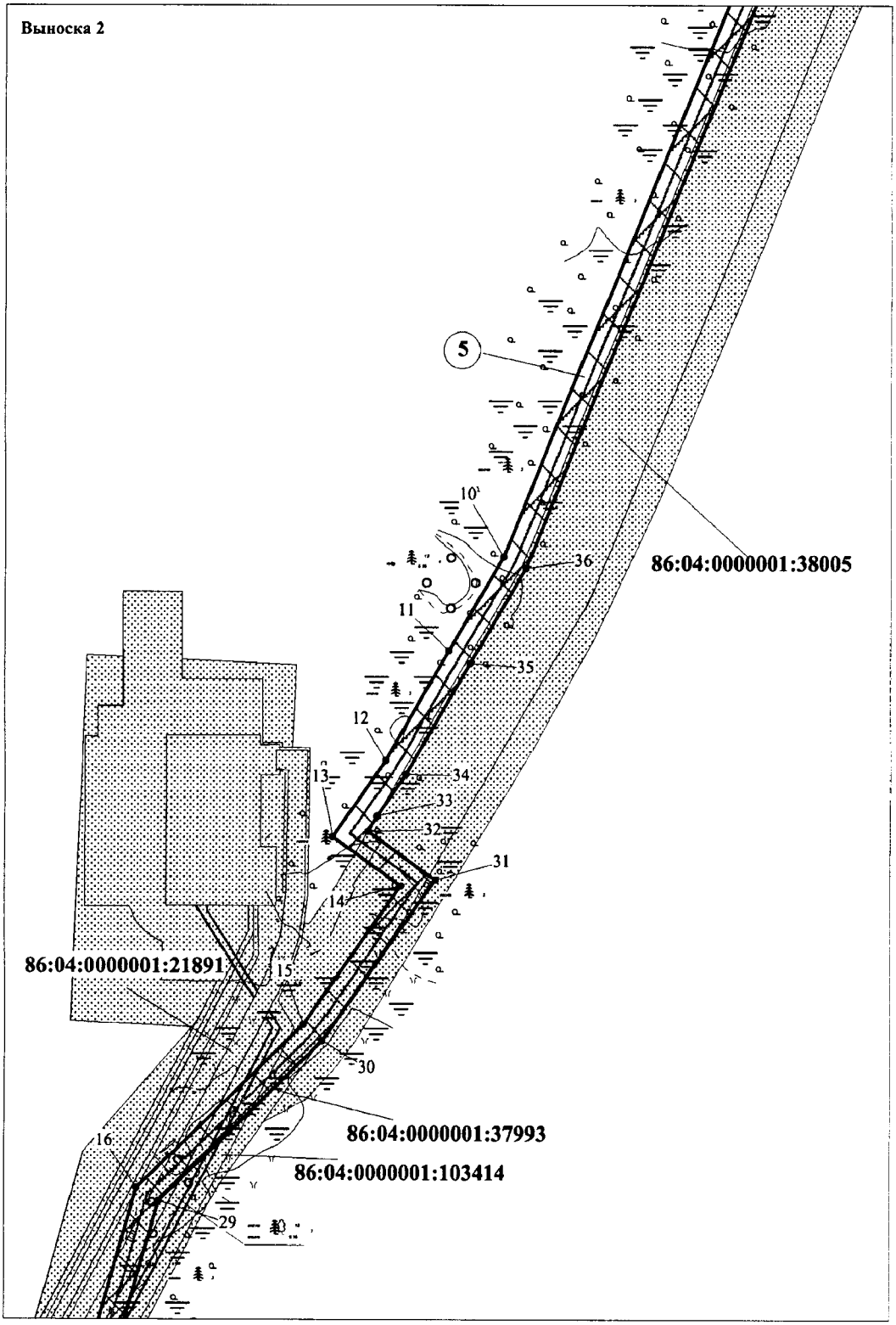
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

5	Высоконапорный водовод т.вр.к.77, к.143 - скв.846р

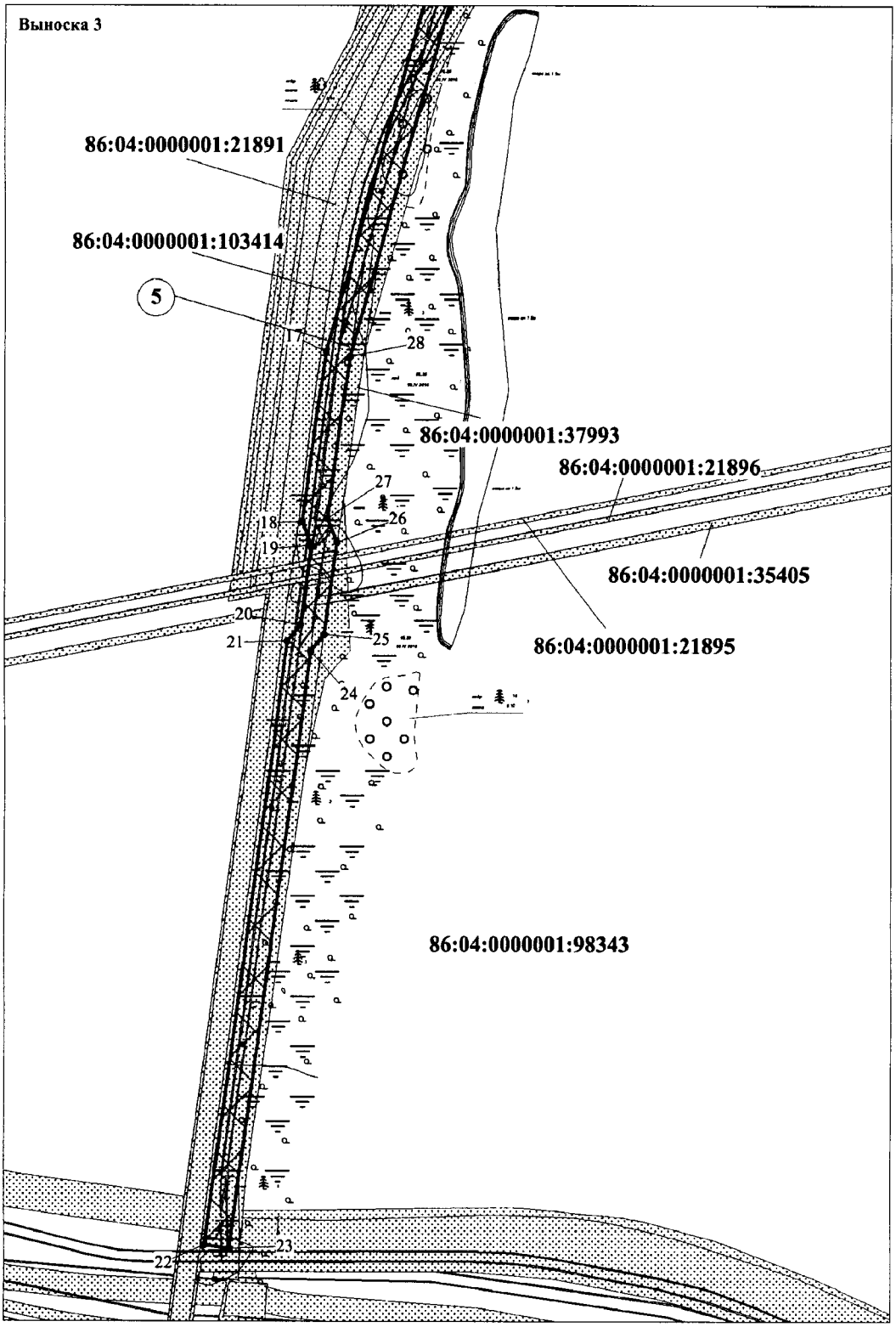
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

5	Высоконапорный водовод т.вр.к.77, к.143 - скв.846р

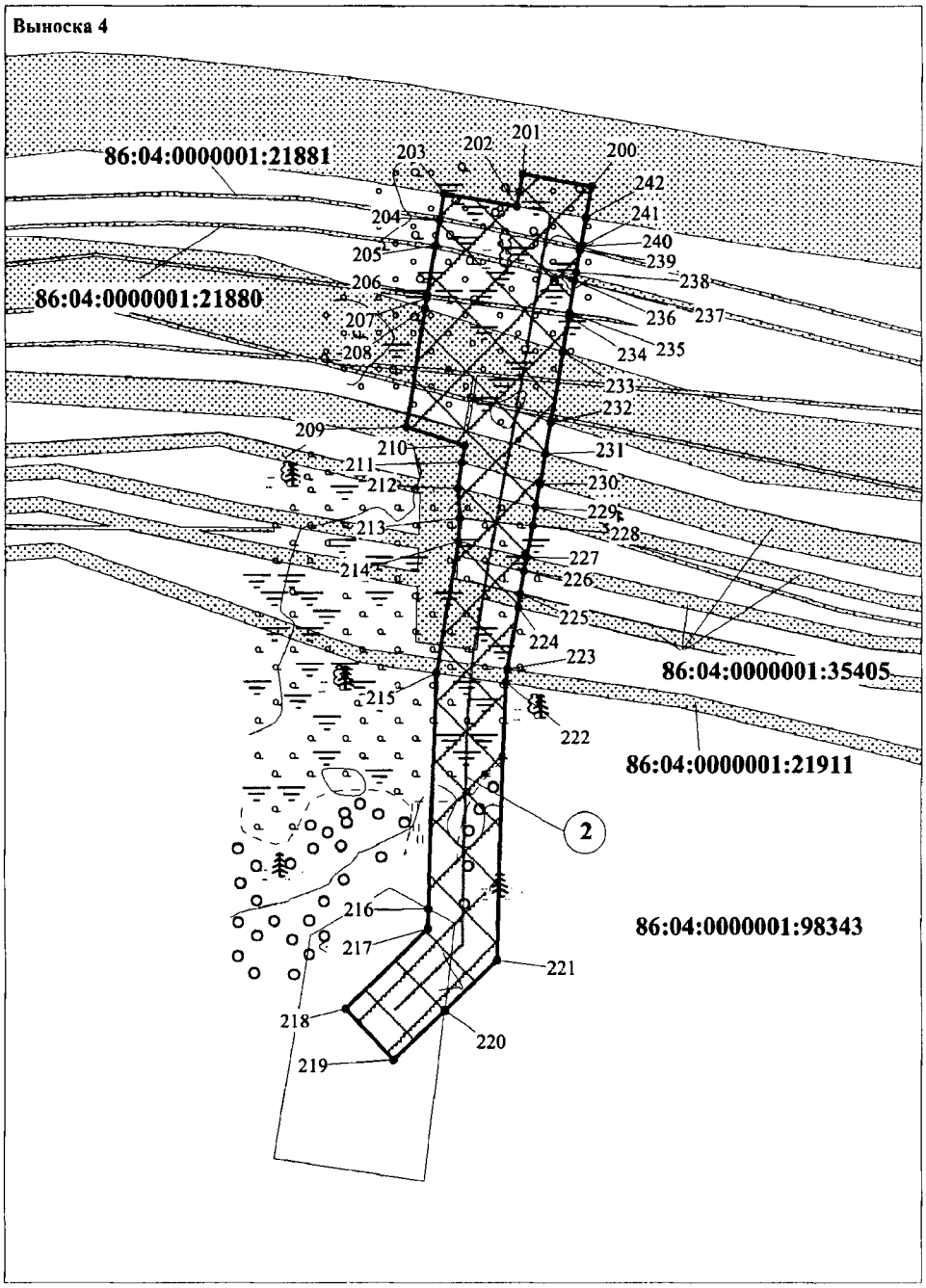
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

5	Высоконапорный водовод т.вр.к.77, к.143 - скв.846р

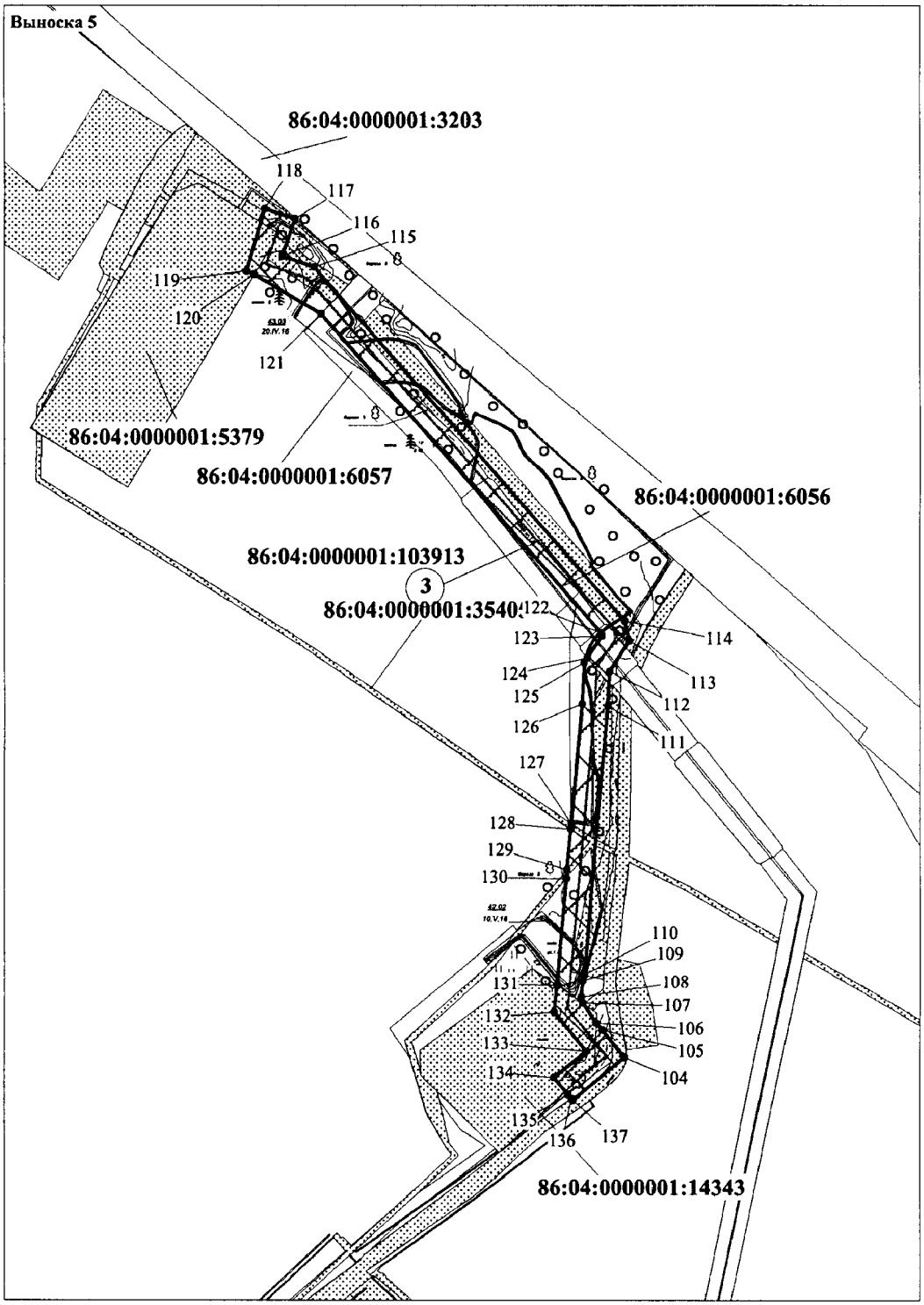
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Высоконапорный водовод т.вр.к.78 - скв.818р.

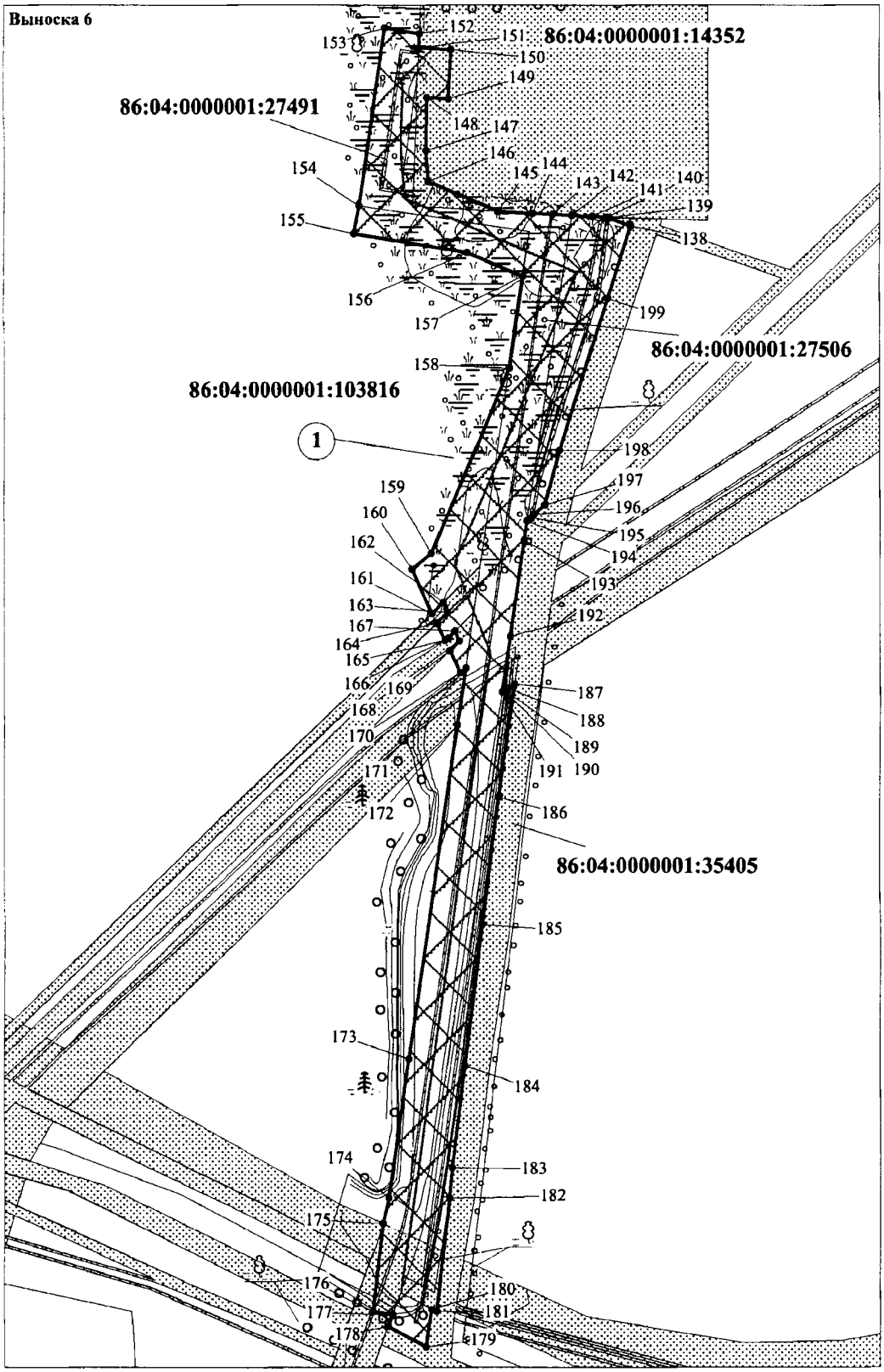
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

3	Высоконапорный водовод к.81 - к.171

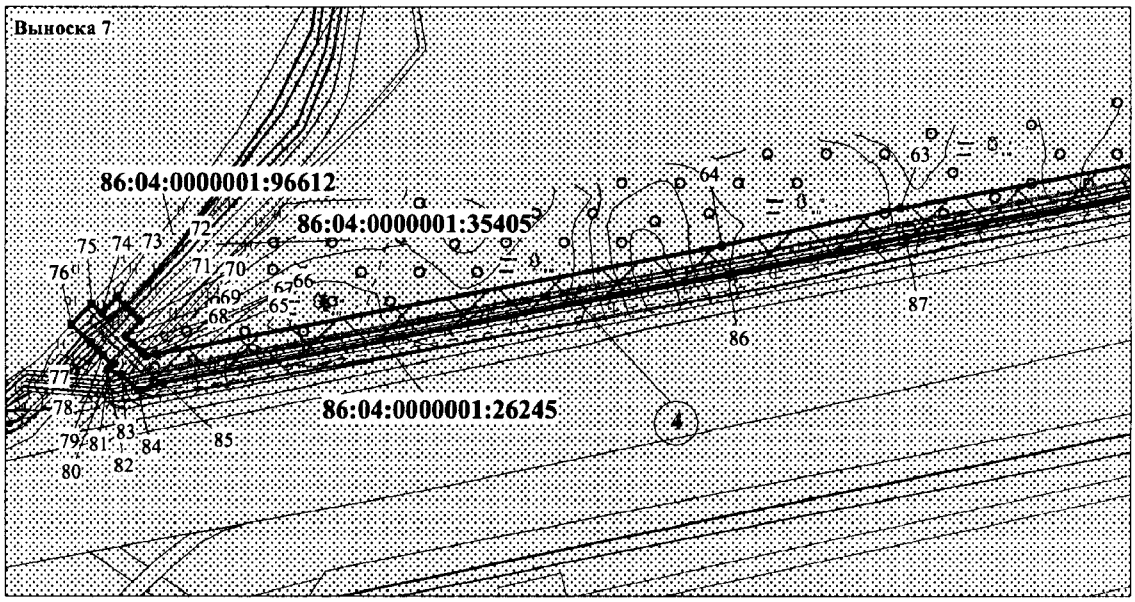
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2500

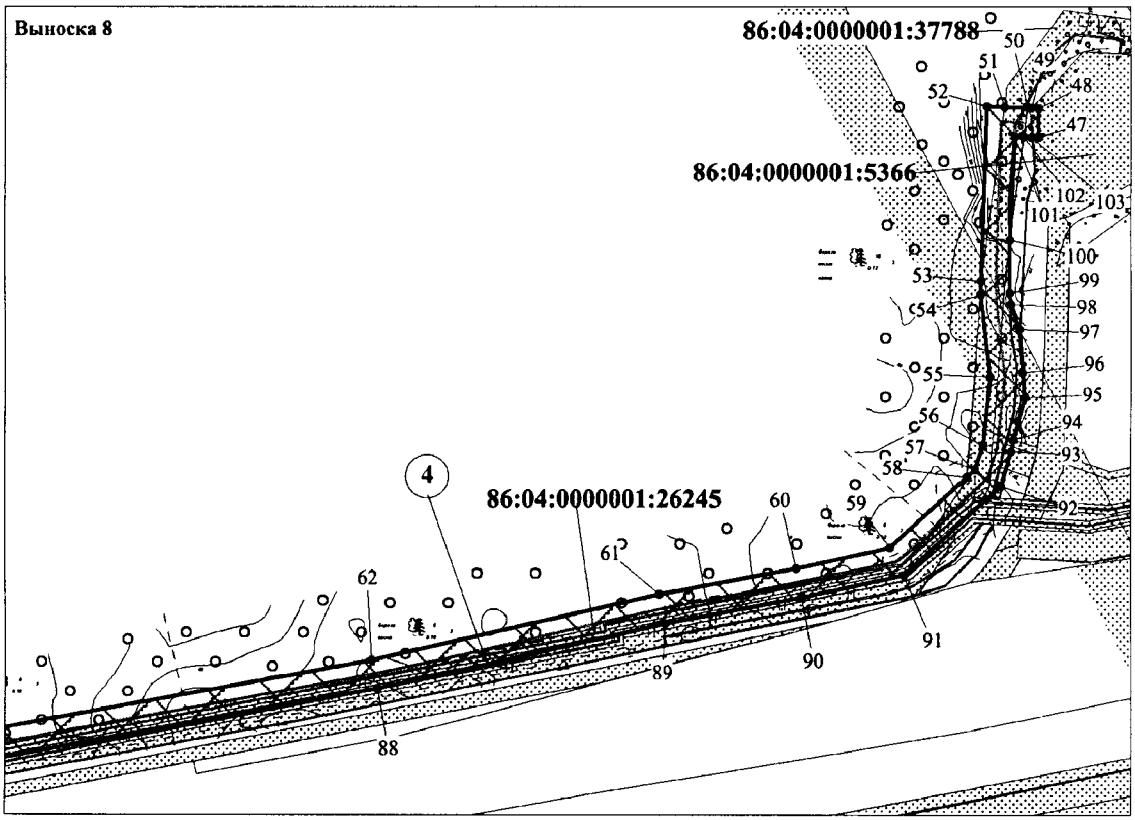


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Высоконапорный водовод т.вр.к.48 - к.99а

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 5000





ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

4	Высоконапорный водовод т.вр.к.101 - к.107

Каталог координат границ зоны размещения линейного объекта

№№ пун-кта	X	Y
1	981903,3	4386947,1
2	981926,85	4386900,49
3	981905,21	4386889,52
4	981873,23	4386873,31
5	981811,17	4386841,86
6	981794,37	4386833,34
7	981678,73	4386774,73
8	981522,31	4386695,47
9	981193,34	4386596,74
10	980479,97	4386303,2
11	980405,07	4386259,17
12	980317,43	4386207,38
13	980256,71	4386164,56
14	980217,19	4386220,27
15	980107,2	4386140,95
16	979976,54	4386006,84
17	979598,11	4385898,5
18	979462,96	4385879,2
19	979443,81	4385886,97
20	979380,45	4385878,23
21	979367,09	4385867,86
22	978884,52	4385801,3
23	978881,79	4385821,12
24	979359,05	4385886,94
25	979372,42	4385897,32
26	979446,38	4385907,52
27	979465,53	4385899,73
28	979593,95	4385918,07
29	979965,86	4386024,59
30	980094,16	4386156,13
31	980221,93	4386248,17
32	980260,75	4386193,36
33	980273,04	4386200,59
34	980306,55	4386224,17
35	980394,93	4386276,4
36	980471,06	4386321,16
37	981186,65	4386615,61
38	981240,55	4386631,81
39	981234	4386652,31
40	981258,36	4386659,67
41	981264,47	4386638,97
42	981514,85	4386714,13
43	981899,96	4386909,3
44	981886,34	4386936,34
45	981885,96	4386940,24
46	981898,49	4386946,38
47	966195,44	4399065,51
48	966215,43	4399066,19
49	966215,59	4399061,02
50	966215,7	4399058,1
51	966216,22	4399042,25
52	966216,63	4399029,99
53	966098,14	4399026,13
54	966088,85	4399025,84
55	966032,34	4399032,09
56	965985,79	4399027,43
57	965969,28	4399022,17
58	965964,08	4399016,45
59	965916,37	4398964,01
60	965902,4	4398900,07
61	965884,94	4398805,91
62	965840,67	4398607,63
63	965782,19	4398290,62
64	965756,92	4398169,29
65	965683,69	4397779,72
66	965682,03	4397772,86
67	965684,8	4397769,95
68	965691,12	4397763,3
69	965695,77	4397758,41
70	965706,2	4397768,65
71	965712	4397762,86
72	965716,01	4397759,23
73	965722,04	4397752,84
74	965711,32	4397742,36
75	965717,6	4397735,27
76	965703,57	4397721,3
77	965691,16	4397734,31
78	965686,07	4397739,65
79	965682,93	4397742,95
80	965676,74	4397749,43
81	965674,49	4397747,27
82	965673,4	4397746,36
83	965669,61	4397755,57
84	965659,31	4397767,72
85	965664,22	4397784,4
86	965737,3	4398173,19
87	965762,56	4398294,48
88	965821,08	4398611,62
89	965865,35	4398809,92
90	965882,79	4398904,03
91	965897,96	4398973,52
92	965958,1	4399039,62
93	965981,7	4399047,13
94	965990,16	4399048,85
95	966018,69	4399056,17
96	966035,45	4399054,59
97	966065,05	4399052,48
98	966081,83	4399046,75
99	966089,64	4399045,88
100	966125,44	4399046,07
101	966195,96	4399049,59
102	966195,77	4399055,49
103	966195,59	4399060,99
104	972229,32	4388820,21
105	972250,39	4388802,67
106	972255,91	4388798,07
107	972271,41	4388787,63
108	972276,23	4388786,31
109	972289,03	4388787,48
110	972293,45	4388788,57
111	972502,07	4388806,89
112	972528,61	4388808,45
113	972552,04	4388823,82
114	972567,53	4388820,64
115	972840,99	4388576,86
116	972849,28	4388551,78
117	972878,06	4388561,29
118	972885,81	4388537,76
119	972838	4388523,93
120	972835,44	4388529,88
121	972804,73	4388582,39
122	972558,24	4388802,13
123	972556,12	4388802,57
124	972538,96	4388791,3
125	972535,12	4388788,78
126	972503,54	4388786,96
127	972410,89	4388778,5
128	972406,25	4388778,09
129	972375,07	4388775,23
130	972368,19	4388774,62
131	972285,55	4388767,08
132	972264,21	4388765,14
133	972233,95	4388790,32
134	972213,51	4388765,08
135	972200,53	4388775,87
136	972196,93	4388778,88
137	972195,74	4388779,87
138	968052,48	4397123,91
139	968055,52	4397115,15
140	968055,78	4397114,14
141	968056,16	4397108,48
142	968056,63	4397100,24
143	968057,07	4397092,65
144	968057,58	4397084,43
145	968058,4	4397070,26
146	968070,46	4397042,01
147	968082,7	4397041,05
148	968103,57	4397041,58
149	968103,15	4397050,34
150	968123,13	4397051,32
151	968123,77	4397038,39
152	968129,55	4397038,64
153	968131,77	4397024,41
154	968060,51	4397013,87
155	968049,45	4397011,78
156	968041,87	4397057,86
157	968032,32	4397080,43
158	967995,56	4397074,96
159	967921,83	4397043,16
160	967915,43	4397035,42
161	967897,79	4397043,45
162	967902,33	4397048,19
163	967898,26	4397049,82
164	967893,95	4397045,3
165	967887,04	4397048,65
166	967888,06	4397050,21
167	967890,75	4397052,84
168	967886,74	4397054,44
169	967883	4397050,62
170	967874,24	4397054,86
171	967875,97	4397057,17

172	967853,06	4397053,75
173	967719,59	4397033,89
174	967663,88	4397025,6
175	967653,37	4397023,37
176	967617,97	4397019,41
177	967616,84	4397027,34
178	967612,05	4397025,54
179	967604,03	4397040,85
180	967619	4397043,34
181	967618,29	4397045,26
182	967663,83	4397050,48
183	967676,18	4397051,58
184	967716,84	4397056,77
185	967773,27	4397063,75
186	967824,13	4397070,58
187	967869,57	4397076,99
188	967867,88	4397074,29
189	967867,2	4397073,14
190	967866,93	4397072,69
191	967866,39	4397071,8
192	967888,78	4397075,18
193	967927,08	4397080,97
194	967934,66	4397082,1
195	967936,03	4397083,87

196	967937,23	4397085,05
197	967941,1	4397089,25
198	967963,01	4397095,13
199	968023,44	4397114,92
200	978930,89	4385595,85
201	978934,45	4385576,17
202	978925,42	4385574,53
203	978928,86	4385553,69
204	978921,39	4385552,44
205	978914,4	4385551,28
206	978900,41	4385548,93
207	978899,42	4385548,77
208	978896,58	4385548,3
209	978863,3	4385542,73
210	978858,12	4385559,51
211	978853,4	4385558,8
212	978846,08	4385557,53
213	978837,63	4385558,27
214	978831,02	4385557,92
215	978793,92	4385551,4
216	978727,51	4385549,21
217	978721,81	4385549,02
218	978699,3	4385525,51
219	978684,91	4385539,33

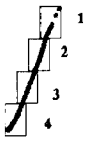
220	978698,89	4385553,97
221	978713,08	4385568,83
222	978791,33	4385571,2
223	978795,08	4385571,86
224	978812,46	4385574,94
225	978816,18	4385575,59
226	978822,64	4385576,74
227	978826,56	4385577,43
228	978835,5	4385579,02
229	978840,77	4385579,94
230	978847,26	4385581,09
231	978855,97	4385582,62
232	978864,78	4385584,18
233	978884,53	4385587,66
234	978894,41	4385589,41
235	978895,41	4385589,58
236	978904,34	4385591,18
237	978904,34	4385591,17
238	978906,71	4385591,59
239	978912,95	4385592,69
240	978913,93	4385592,87
241	978913,93	4385592,87
242	978922,16	4385594,32

Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры: "Обустройство Ватинского месторождения нефти. Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000

Приложение 15
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА
(выноски) М 1:100 000





УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

границы земельных участков на землях леного фонда, предназначенных для размещения объектов капитального строительства регионального значения

границы земельных участков на землях запаса, предназначенных для размещения объектов капитального строительства регионального значения

земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"

земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

ось проектируемых высоконапорных водоводов

(1) номер линейного объекта

86:04:0000001:91061 кадастровый номер земельного участка



:ЗУ1 номер вновь образуемого земельного участка

1 номер поворотной точки

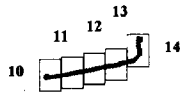
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РЕЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Обустройство Ватинского месторождения нефти. Строительство высоконапорных водоводов	14,0220 га

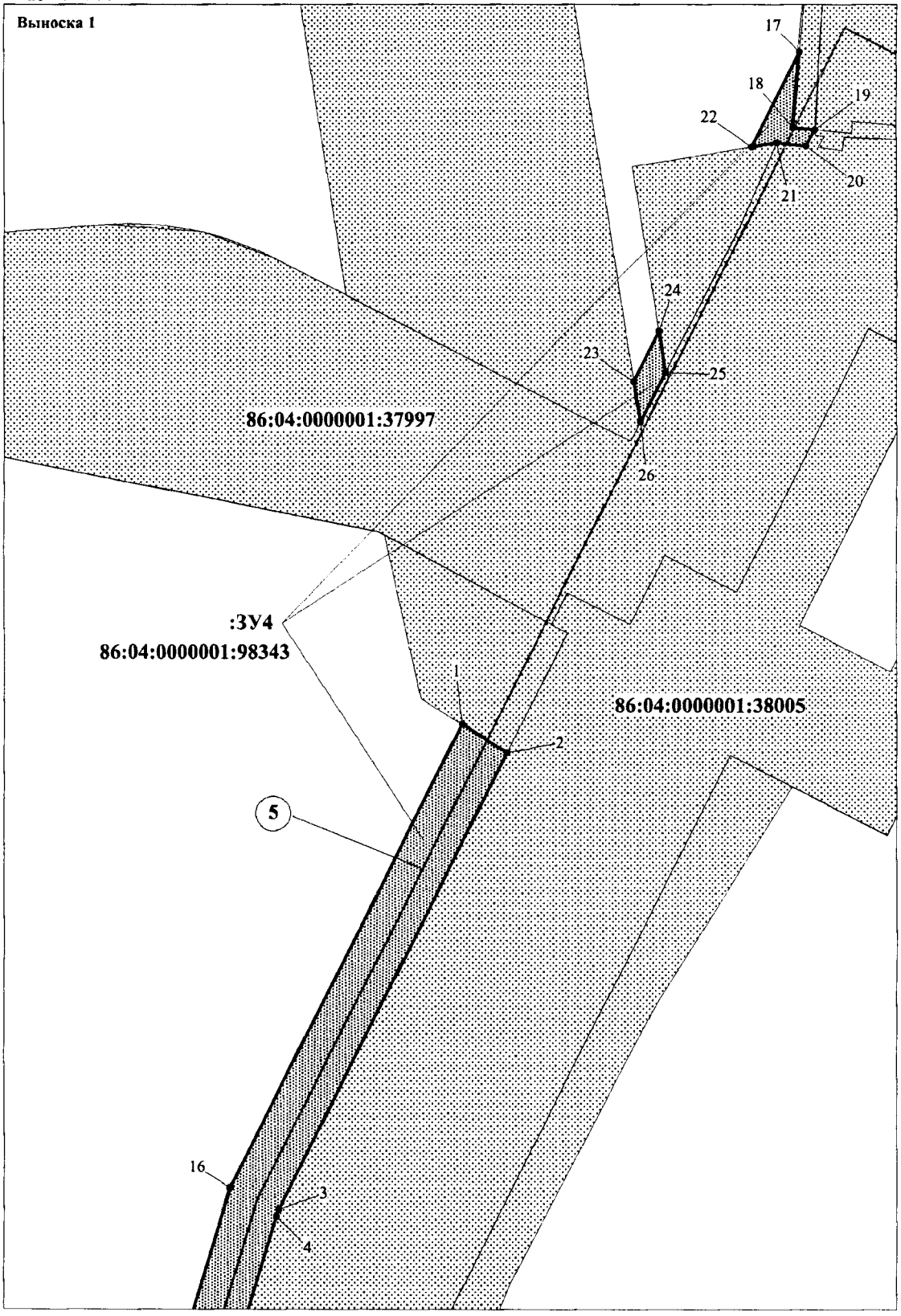


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Высоконапорный водовод т.вр.к.48 - к.99а
2	Высоконапорный водовод т.вр.к.78 - скв.818р
3	Высоконапорный водовод к.81 - к.171
4	Высоконапорный водовод т.вр.к.101 - к.107
5	Высоконапорный водовод т.вр.к.77, к.143 - скв.846р



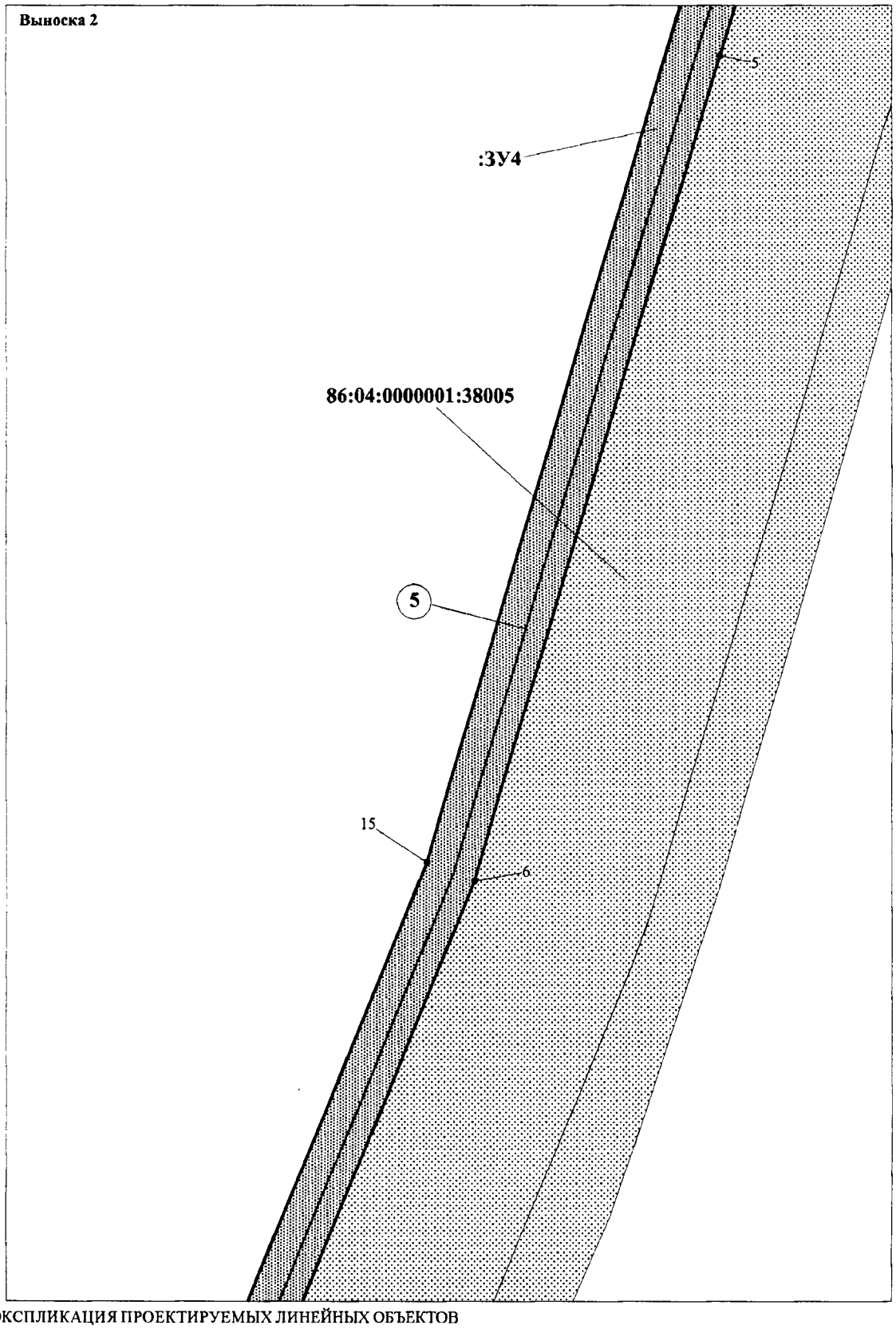
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

5	Высоконапорный водовод т.вр.к.77, к.143 - скв.846р

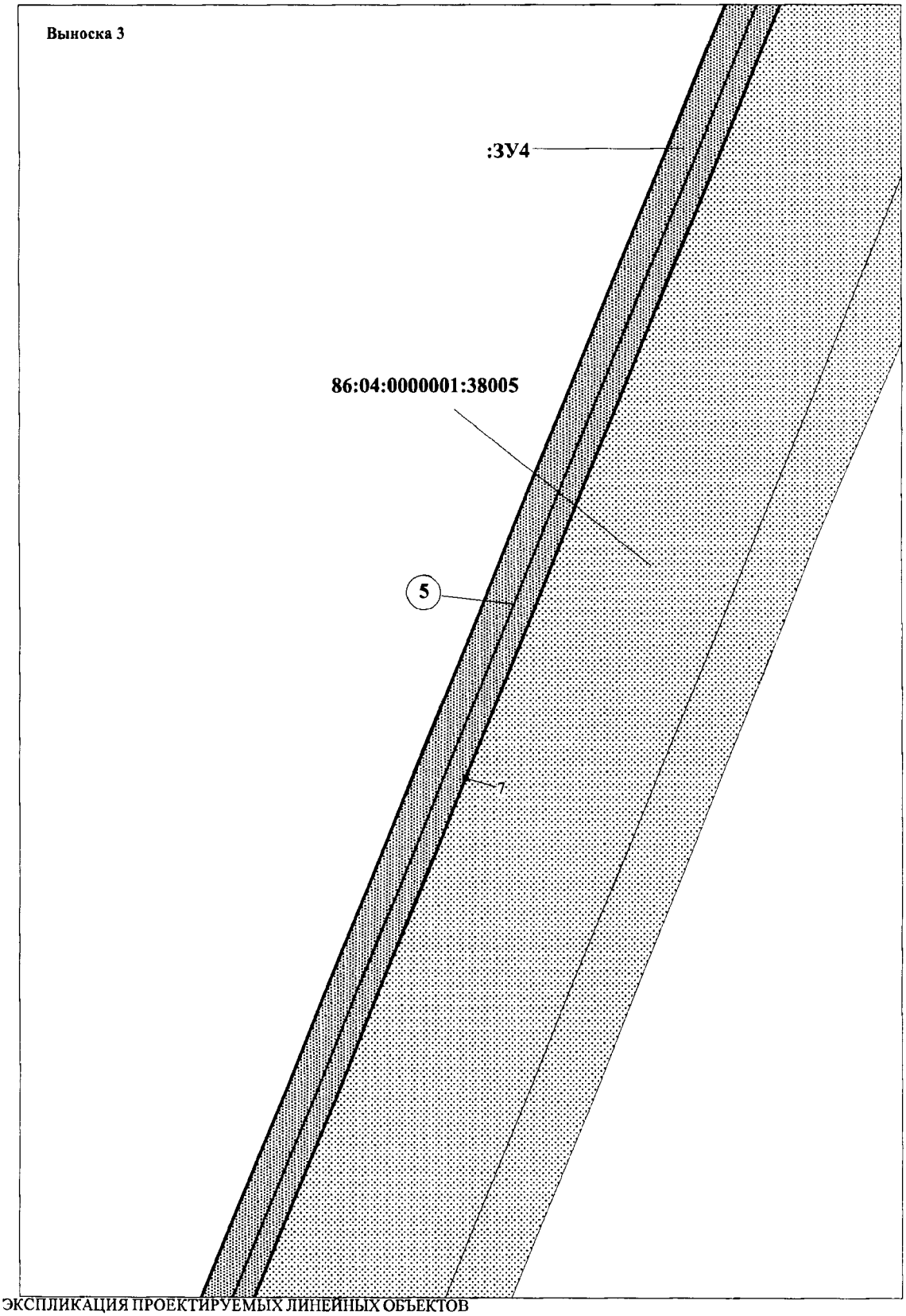
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

5	Высоконапорный водовод т.вр.к.77, к.143 - скв.846р

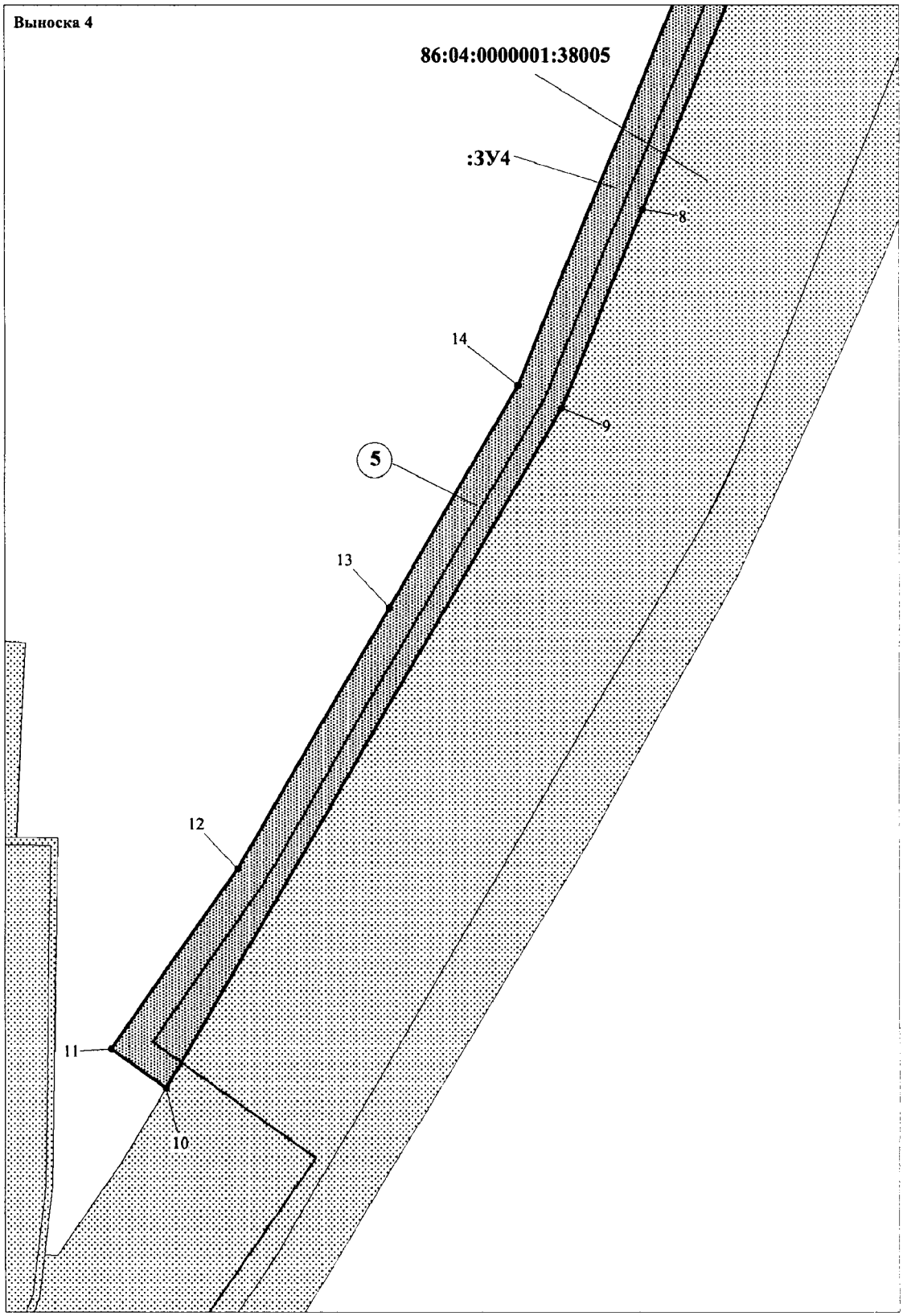
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

5	Высоконапорный водовод т.вр.к.77, к.143 - скв.846р

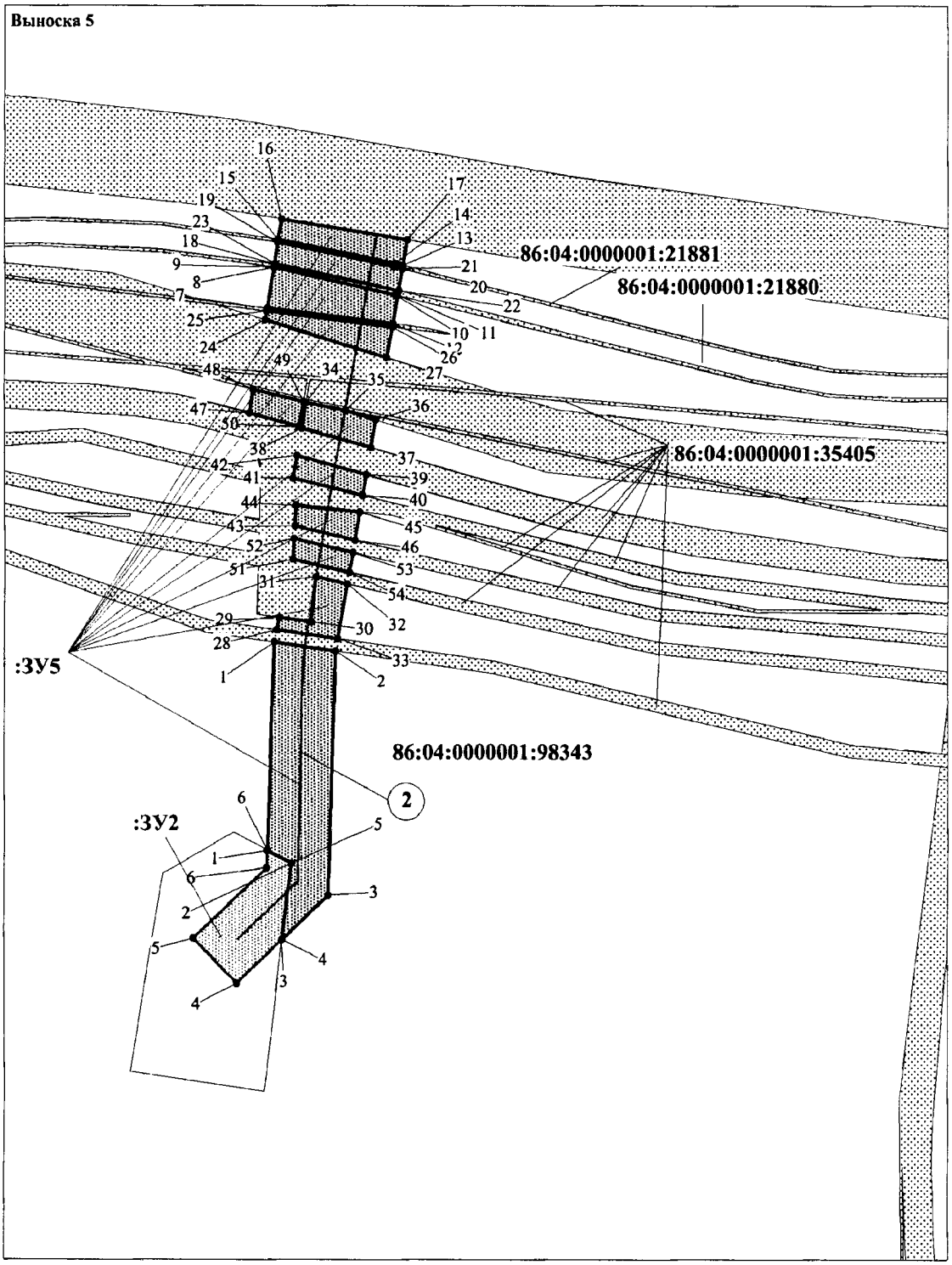
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

5	Высоконапорный водовод т.вр.к.77, к.143 - скв.846р

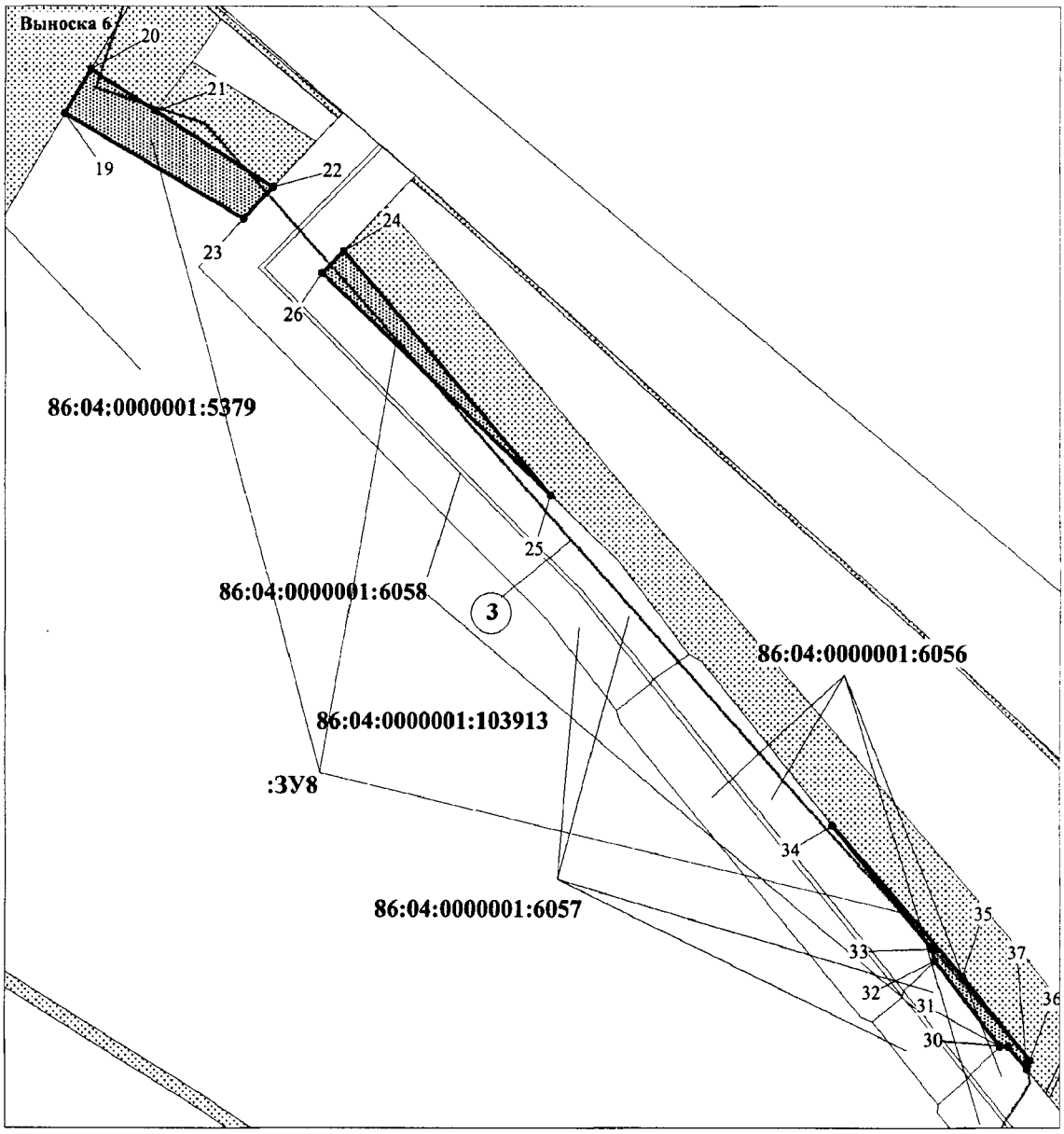
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2	Высоконапорный водовод т.вр.к.78 - скв.818р.

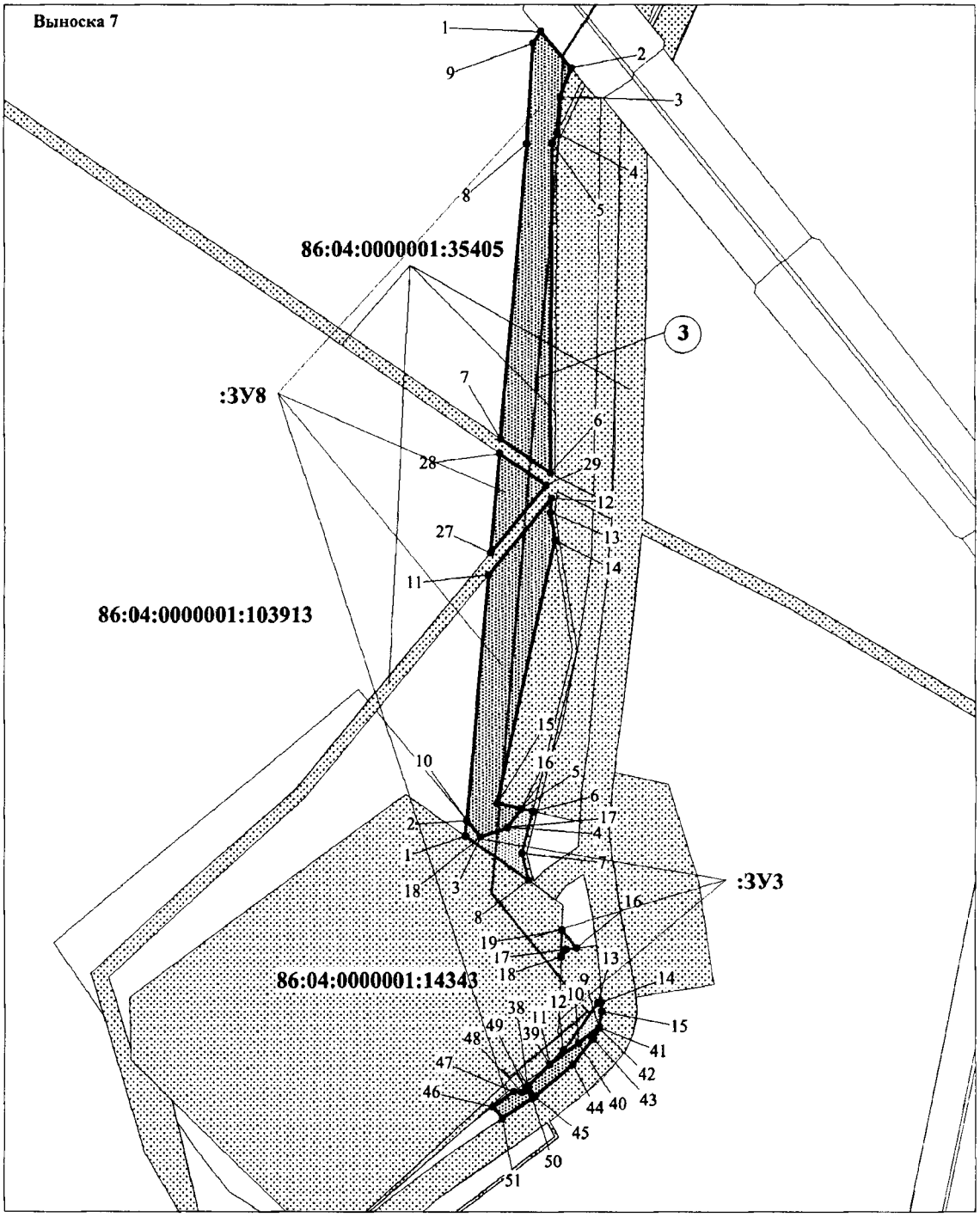
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

3	Высоконапорный водовод к.81 - к.171

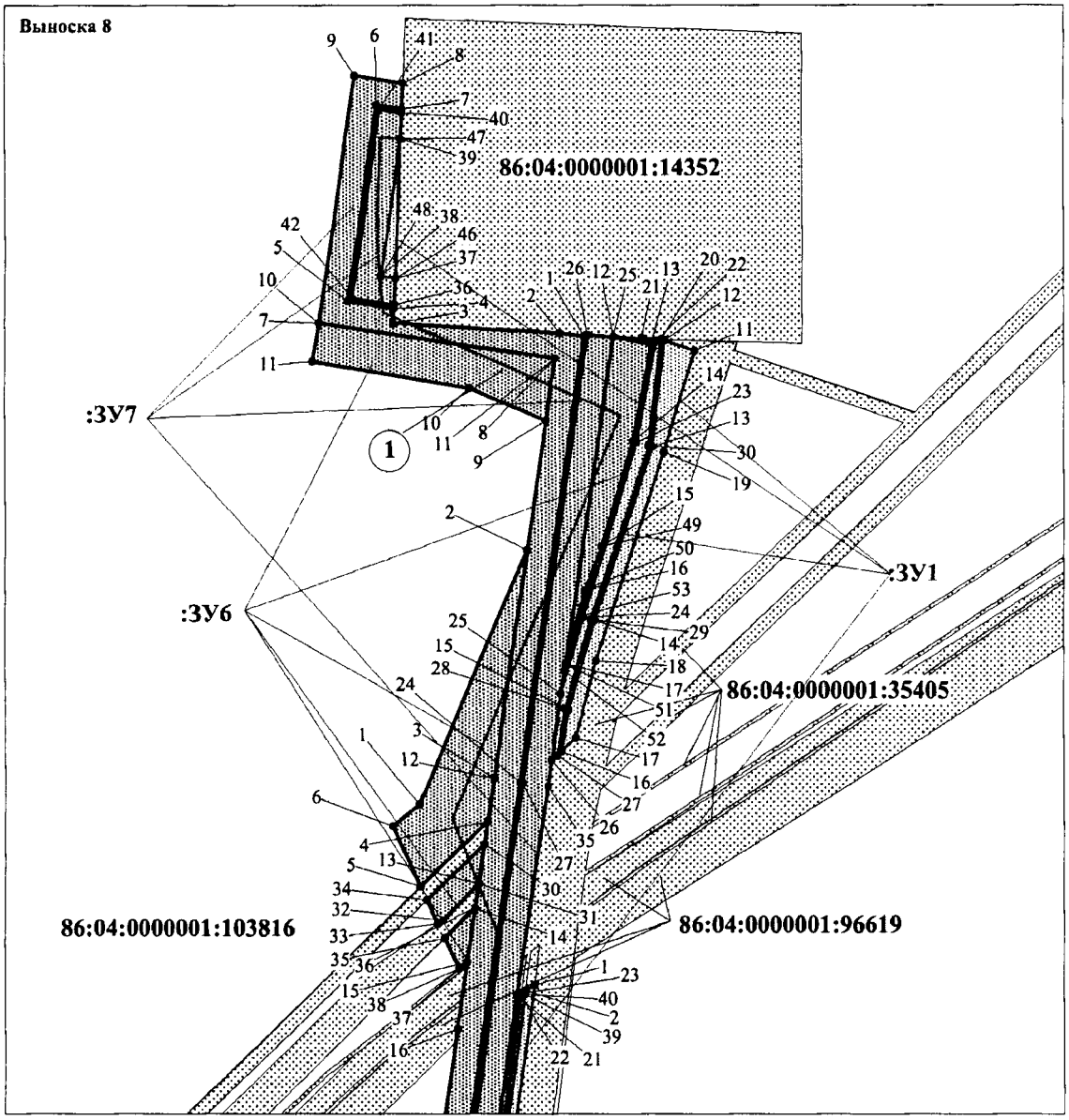
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

3	Высоконапорный водовод к.81 - к.171

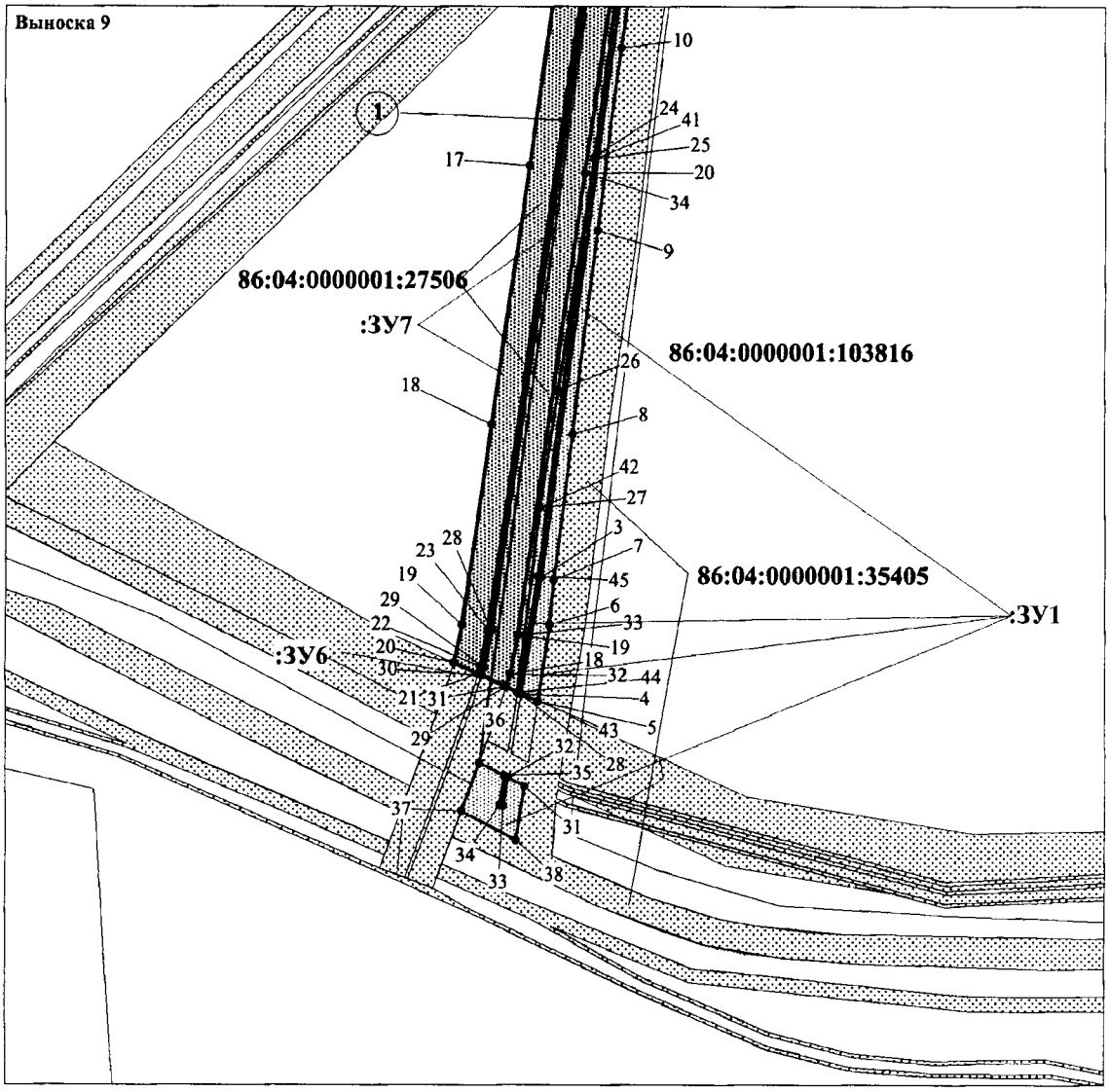
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Высоконапорный водовод т.вр.к.48 - к.99а

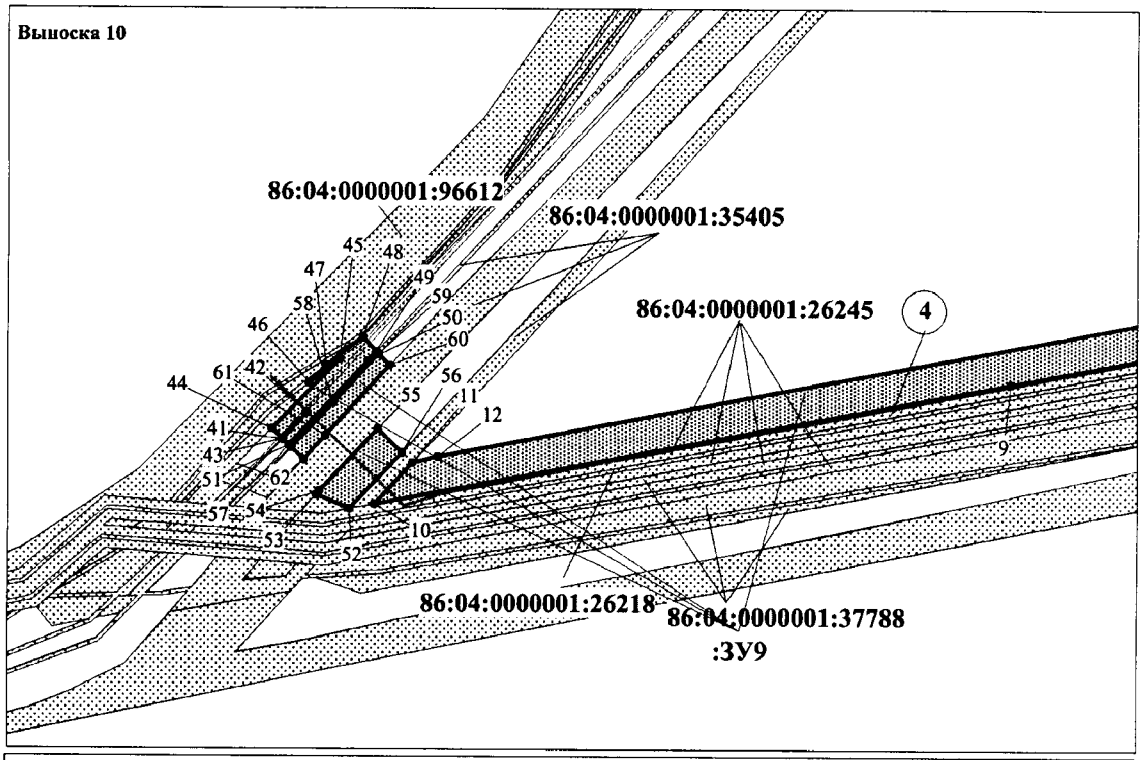
Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000

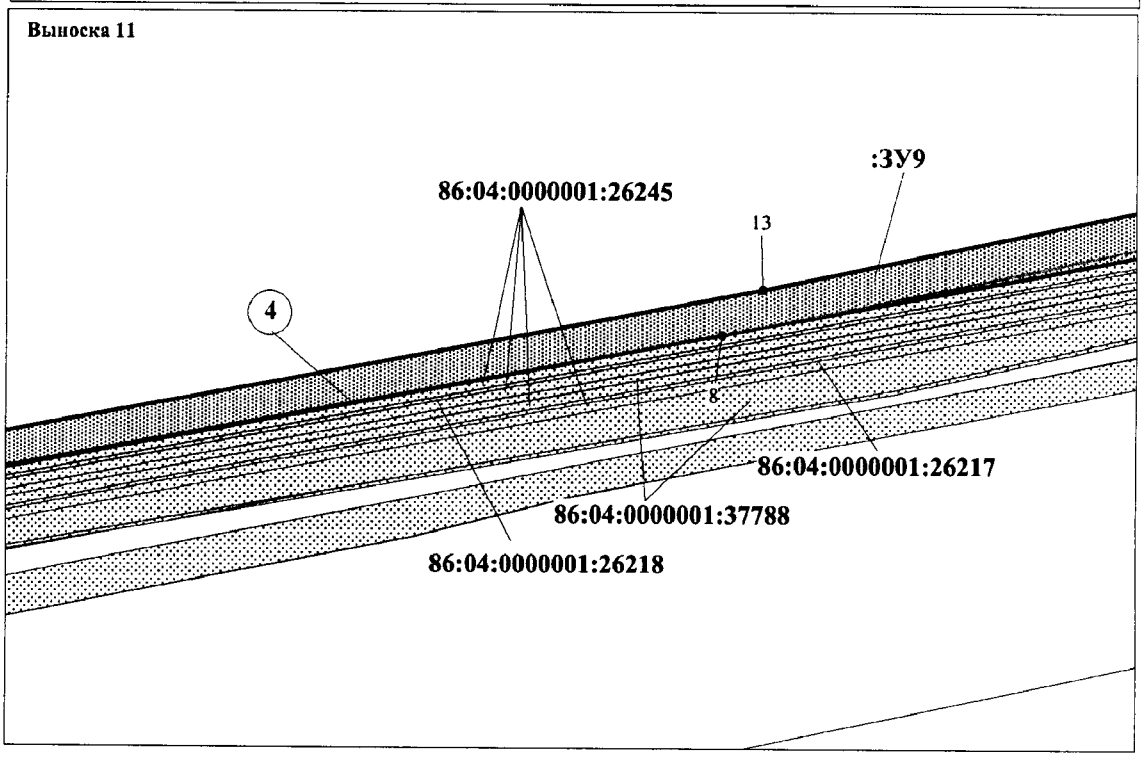


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1	Высоконапорный водовод т.вр.к.48 - к.99а

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000

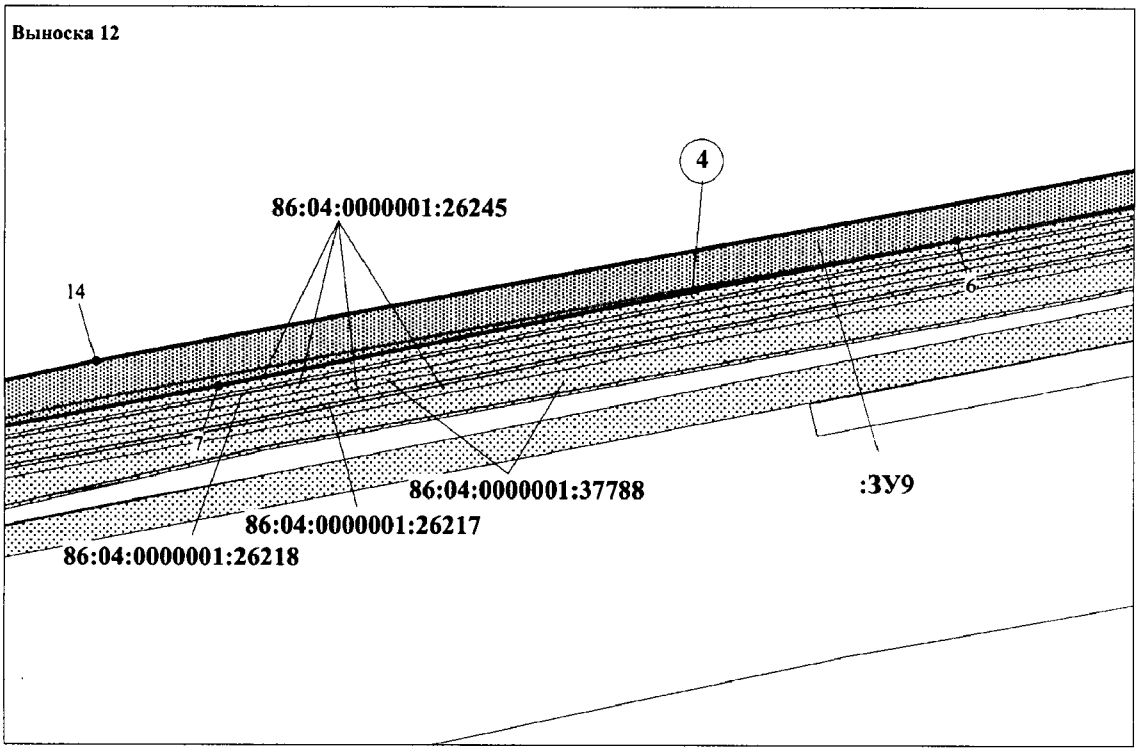


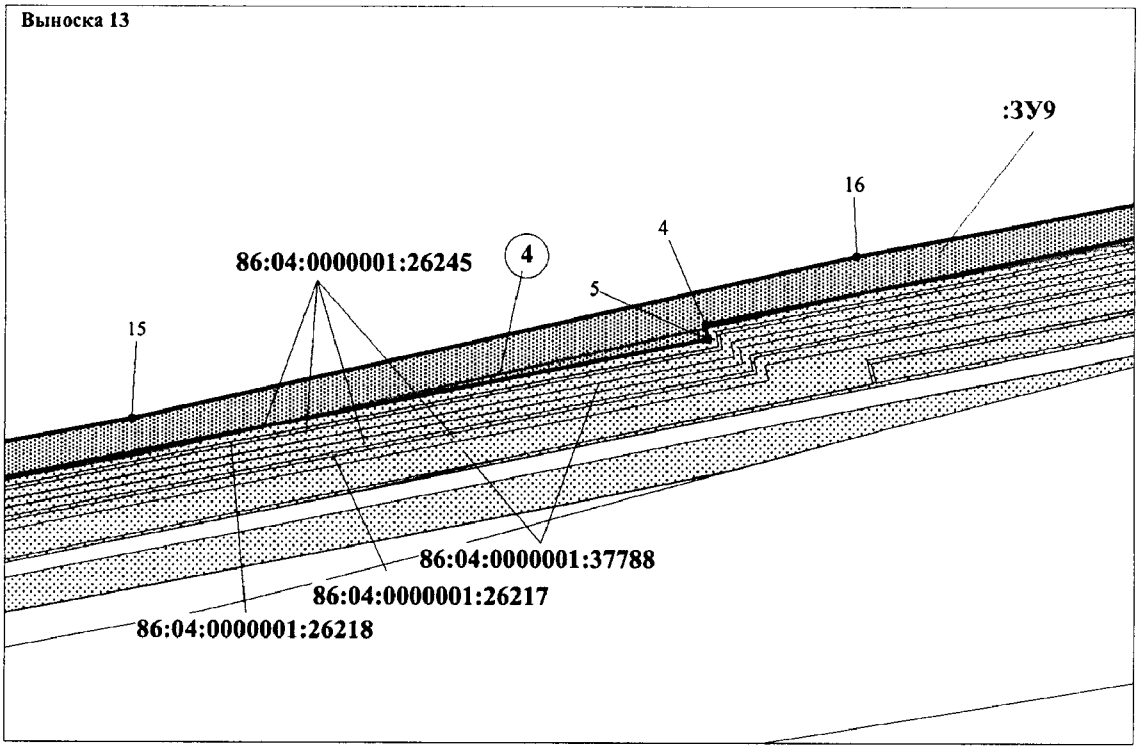


ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

4	Высоконапорный водовод т.вр.к.101 - к.107

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000

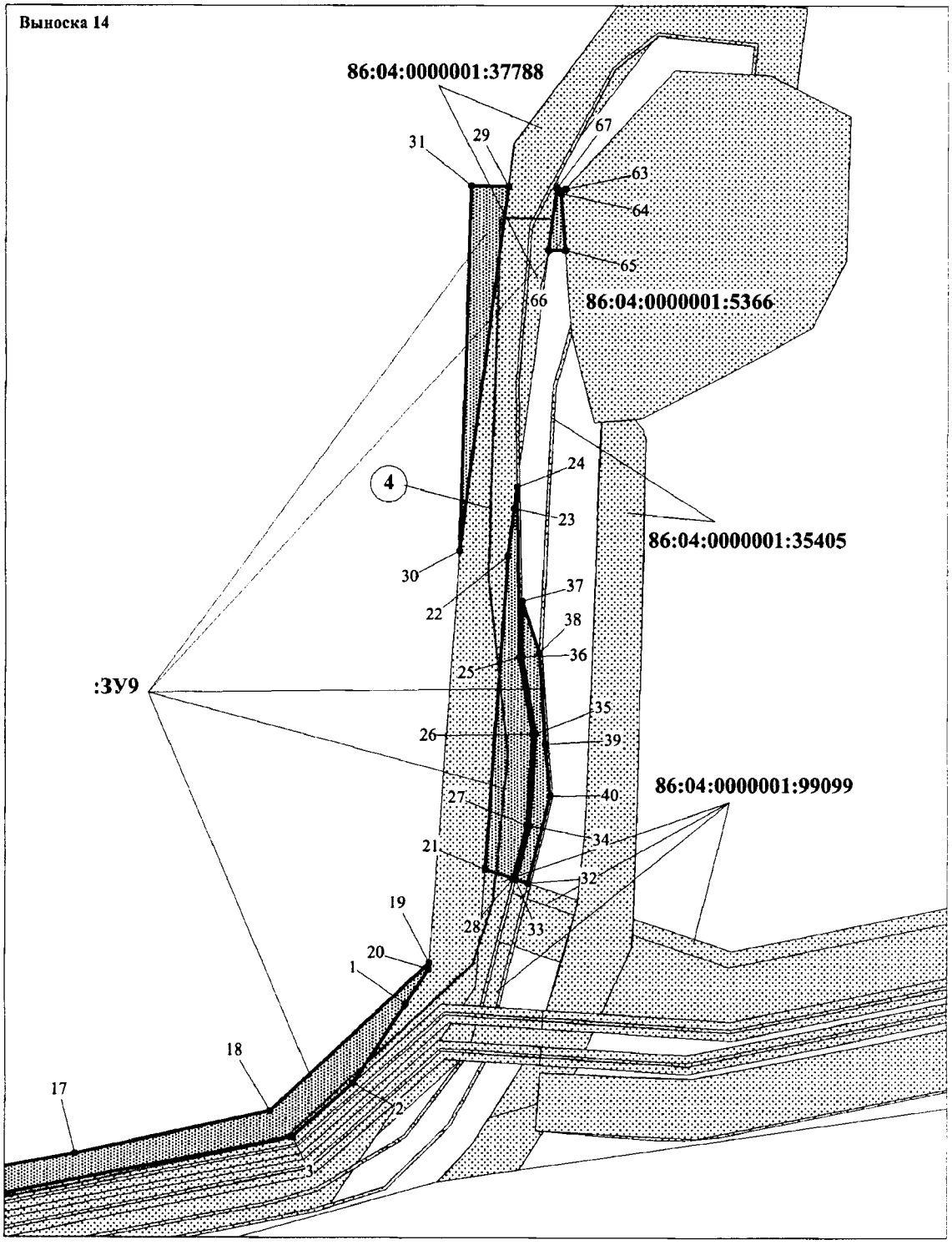




ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

4	Высоконапорный водовод т.вр.к.101 - к.107

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Строительство высоконапорных водоводов"
Землепользователь ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Масштаб 1: 2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

4	Высоконапорный водовод т.вр.к.101 - к.107

Каталог координат границ земельного участка:ЗУ1

№№ пун-кта	X	Y
1	967869,57	4397076,99
2	967867,88	4397074,29
3	967677,07	4397047,94
4	967644,74	4397042,5
5	967642,66	4397047,1
6	967663,83	4397050,48
7	967676,18	4397051,58
8	967716,84	4397056,77
9	967773,27	4397063,75
10	967824,13	4397070,58
11	968052,48	4397123,91
12	968055,52	4397115,15
13	968024,86	4397111,6
14	967974,74	4397094,67
15	967949,09	4397087,01
16	967937,23	4397085,05
17	967941,1	4397089,25
18	967963,01	4397095,13
19	968023,44	4397114,92
20	968055,78	4397114,14
21	968056,16	4397108,48
22	968055,37	4397112,67
23	968026,12	4397107,01
24	967975,61	4397091,47
25	967953,5	4397084,88
26	967934,63	4397082,05
27	967936,03	4397083,87
28	967949,34	4397086,06
29	967975	4397093,69
30	968025,01	4397110,6
31	967618,99	4397043,34
32	967621,49	4397038,6
33	967613,61	4397037,24
34	967613,74	4397036,27
35	967621,96	4397037,65
36	967625,51	4397030,58
37	967612,05	4397025,54
38	967604,03	4397040,85
39	967867,17	4397073,15
40	967866,9	4397072,72
41	967793,34	4397062,96
42	967696,61	4397047,65
43	967645,31	4397041,24
44	967645,16	4397041,55
45	967677,21	4397046,97
46	968073,33	4397036,2
47	968113,64	4397037,97
48	968074,02	4397032,02
49	967996,15	4397096,74
50	967983,55	4397091,84
51	967962,07	4397086,18
52	967960,16	4397085,88
53	967975,87	4397090,49

Каталог координат границ земельного участка :ЗУ2

№№ пун-кта	X	Y
1	978727,51	4385549,2
2	978723,32	4385556,93
3	978698,89	4385553,97
4	978684,91	4385539,33
5	978699,37	4385525,51
6	978721,81	4385549,02

Каталог координат границ земельного участка :ЗУ3

№№ пун-кта	X	Y
1	972285,55	4388767,08
2	972290,56	4388767,54
3	972285,31	4388771,92
4	972288,32	4388780,69
5	972294,25	4388785,05
6	972293,45	4388788,57
7	972280,14	4388785,24
8	972271,56	4388787,36
9	972225,56	4388809,79
10	972220,71	4388803,26
11	972213,88	4388793,98
12	972218,27	4388798,42
13	972233,24	4388809,45
14	972233,4	4388810,54
15	972230,56	4388810,65
16	972250,39	4388802,67
17	972249,92	4388799,35
18	972247,72	4388797,74
19	972255,88	4388798,09

Каталог координат границ земельного участка :ЗУ4

№№ пункта	X	Y
1	981678,73	4386774,73
2	981669,11	4386790,14
3	981515,05	4386711,99
4	981512,7	4386711,3
5	981467	4386697,51
6	981187,17	4386613,17
7	980783,09	4386446,38
8	980539,09	4386345,65
9	980472,45	4386318,14
10	980243,52	4386183,17
11	980256,71	4386164,56
12	980317,43	4386207,38
13	980405,07	4386259,17
14	980479,97	4386303,2
15	981193,34	4386596,74
16	981522,31	4386695,47
17	981905,21	4386889,52
18	981879,67	4386887,37
19	981878,99	4386894,74
20	981873,51	4386891,73
21	981874,61	4386881,76
22	981873,23	4386873,32
23	981794,37	4386833,35
24	981811,17	4386841,87
25	981797,42	4386844,1
26	981780,74	4386835,53

Каталог координат границ земельного участка :ЗУ5

№№ пункта	X	Y
1	978793,92	4385551,4
2	978791,14	4385571,2
3	978713,08	4385568,83
4	978698,89	4385553,97
5	978723,32	4385556,93
6	978727,51	4385549,2
7	978900,41	4385548,93
8	978913,42	4385551,11
9	978913,36	4385551,57
10	978904,54	4385590,37
11	978904,34	4385591,18
12	978895,41	4385589,58
13	978913,93	4385592,87
14	978914,58	4385590,24
15	978922,39	4385552,61
16	978928,86	4385553,69
17	978922,16	4385594,32
18	978914,4	4385551,28
19	978921,39	4385552,44
20	978913,61	4385590
21	978912,95	4385592,69
22	978905,98	4385591,45
23	978914,34	4385551,73
24	978896,58	4385548,3
25	978899,42	4385548,77
26	978894,41	4385589,41
27	978884,53	4385587,66
28	978797,86	4385552,09
29	978801,85	4385552,81
30	978800,4	4385563,15
31	978814,89	4385564,69
32	978812,46	4385574,94
33	978795,08	4385571,86
34	978870,24	4385561,76
35	978867,71	4385574,45
36	978864,78	4385584,18
37	978855,97	4385582,62
38	978862,15	4385560,33
39	978847,26	4385581,09
40	978840,77	4385579,94
41	978846,08	4385557,53
42	978853,39	4385558,8
43	978831,02	4385557,92
44	978837,63	4385558,29
45	978835,5	4385579,02
46	978826,56	4385577,42
47	978866,77	4385543,31
48	978874,48	4385544,59
49	978870,51	4385560,75
50	978862,51	4385559,37
51	978820,42	4385557,34
52	978827	4385557,68
53	978822,64	4385576,74
54	978816,18	4385575,6

Каталог координат границ земельного участка:ЗУ6

№№ пункта	X	Y
1	967921,83	4397043,16
2	967995,11	4397074,9
3	967929,44	4397065,12
4	967916,77	4397063,24
5	967897,79	4397043,45
6	967915,43	4397035,42
7	968060,51	4397013,87
8	968050,22	4397083,09
9	968032,31	4397080,45
10	968041,87	4397057,86
11	968049,45	4397011,78
12	968056,63	4397100,24
13	968054,6	4397111,45
14	968026,36	4397106,04
15	967996,16	4397096,75
16	967983,55	4397091,84
17	967962,07	4397086,18
18	967650,24	4397039,19
19	967661,08	4397041,39
20	967789,32	4397060,18
21	967866,39	4397071,8
22	967866,9	4397072,72
23	967866,88	4397072,72
24	967793,98	4397063,06
25	967793,34	4397062,97
26	967728,86	4397052,76
27	967696,61	4397047,65
28	967645,31	4397041,24
29	967646,73	4397038,06
30	967910,18	4397062,26
31	967898,68	4397060,56
32	967888,06	4397050,21
33	967887,04	4397048,65
34	967893,95	4397045,3
35	967883	4397050,62
36	967891,69	4397059,5
37	967876,04	4397057,2
38	967874,24	4397054,86

Каталог координат границ земельного участка:ЗУ7

№№ пункта	X	Y
1	968056,66	4397091,66
2	968057,58	4397084,43
3	968060,42	4397035,59
4	968064,76	4397035,79
5	968066,83	4397022,35
6	968123,22	4397030,75
7	968122,1	4397038,32
8	968129,55	4397038,64
9	968131,77	4397024,41
10	968060,51	4397013,87
11	968050,22	4397083,09
12	967929,44	4397065,12
13	967898,68	4397060,56
14	967891,57	4397059,49
15	967876,04	4397057,2
16	967856,92	4397054,32
17	967791,45	4397044,61
18	967719,59	4397033,89
19	967663,88	4397025,6
20	967653,37	4397023,37
21	967650,27	4397030,26
22	967652,37	4397030,92
23	967662,58	4397032,99
24	967928,22	4397072,64
25	968056,63	4397100,24
26	968057,07	4397092,65
27	967928,09	4397073,45
28	967662,41	4397033,99
29	967652,12	4397031,91
30	967649,85	4397031,19
31	967646,73	4397038,06
32	967650,24	4397039,19
33	967661,08	4397041,39
34	967789,32	4397060,18
35	967927,08	4397080,97
36	968065,77	4397035,87
37	968073,33	4397036,2
38	968074,02	4397032,02
39	968113,64	4397037,97
40	968121,1	4397038,29
41	968122,08	4397031,63
42	968067,68	4397023,51

Каталог координат границ земельного участка:ЗУ8

№№ пун-кта	X	Y
1	972538,96	4388791,3
2	972527,45	4388801,01
3	972518,26	4388797,61
4	972506,85	4388796,59
5	972503,67	4388795,06
6	972400,19	4388794,4
7	972410,89	4388778,5
8	972503,54	4388786,96
9	972535,12	4388788,78
10	972290,56	4388767,54
11	972368,19	4388774,62
12	972392,13	4388794,65
13	972387,6	4388794,31
14	972379,02	4388795,7
15	972296,01	4388777,2
16	972294,25	4388785,05
17	972288,32	4388780,69
18	972285,31	4388771,92
19	972835,44	4388529,88
20	972848,33	4388537,6
21	972836,03	4388556,65
22	972813,92	4388591,03
23	972804,73	4388582,39
24	972795,52	4388611,68
25	972724,81	4388672,65
26	972788,96	4388605,27
27	972375,06	4388775,23
28	972406,26	4388778,08
29	972396,24	4388792,99
30	972564,83	4388806,75
31	972564,8	4388804,22
32	972589,48	4388785,17
33	972592,85	4388784,25
34	972628,99	4388755,21
35	972584,89	4388793,2
36	972560,77	4388813,28
37	972558,11	4388812,29
38	972207,14	4388787,16
39	972213,88	4388793,98
40	972220,71	4388803,26
41	972225,56	4388809,79
42	972225,43	4388809,77
43	972222,14	4388807,9
44	972213,92	4388801,52
45	972203,79	4388789,22
46	972200,53	4388775,87
47	972205,42	4388782,5
48	972205,15	4388785,15
49	972206,36	4388786,4
50	972203,25	4388788,38
51	972196,92	4388778,87

Каталог координат границ земельного участка:ЗУ9

№№ пункта	X	Y
1	965950,84	4399008,66
2	965925,31	4398991,23
3	965908,05	4398971,43
4	965866,6	4398764,72
5	965862,55	4398765,51
6	965815,46	4398526,25
7	965775,66	4398324,21
8	965744,77	4398158,27
9	965703,57	4397936,54
10	965670,9	4397762,29
11	965682,03	4397772,86
12	965683,69	4397779,72
13	965756,92	4398169,29
14	965782,19	4398290,62
15	965840,67	4398607,63
16	965884,94	4398805,91
17	965902,4	4398900,07
18	965916,37	4398964,01
19	965964,08	4399016,45
20	965962,12	4399016,31
21	965994,8	4399034,76
22	966096,46	4399042,22
23	966111,71	4399044,26
24	966118,6	4399045,2
25	966063,75	4399045,99
26	966038,69	4399050,32
27	966009,13	4399048,49
28	965991,73	4399043,99
29	966216,2	4399042,23
30	966098,19	4399029,86
31	966216,63	4399029,99
32	965990,16	4399048,85
33	965991,44	4399044,98
34	966008,94	4399049,53
35	966038,77	4399051,29
36	966063,86	4399047,01
37	966081,84	4399046,74
38	966065,05	4399052,48
39	966035,45	4399054,59
40	966018,69	4399056,17
41	965688,34	4397737,28
42	965695,66	4397744,05
43	965688,54	4397737,07
44	965691,16	4397734,31
45	965709,96	4397752,91
46	965703,59	4397744,52
47	965708,31	4397749,17
48	965716,01	4397759,23
49	965712	4397762,86
50	965709,56	4397760,55
51	965686,77	4397738,93
52	965669,61	4397755,57
53	965673,4	4397746,36
54	965674,49	4397747,27
55	965691,12	4397763,3
56	965684,79	4397769,95
57	965686,07	4397739,65
58	965698,17	4397751,12
59	965711,3	4397763,56
60	965708,24	4397766,6
61	965689,41	4397748,99
62	965682,93	4397742,95
63	966215,59	4399061,02
64	966214,03	4399059,55
65	966195,59	4399060,99
66	966195,77	4399055,49
67	966215,7	4399058,1

Губернатор

Приложение 16
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Строительство высоконапорных водоводов»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Строиетльство высоконапорных водоводов» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Ватинского месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 3-20 километрах от города Мегиона.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях запаса и землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества (Октябрьское участковое лесничество, Октябрьское урочище и Мегионское урочище) и 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.

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, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
Обустройство Ватинского месторождения нефти. Строительство высоконапорных водоводов	6,5740	7,4480	14,0220

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
:ЗУ1	0,2060	Земли запаса
:ЗУ2	0,0640	Земли запаса
:ЗУ3	0,0270	Земли запаса
:ЗУ4	2,7450	Земли лесного фонда
:ЗУ5	0,3910	Земли лесного фонда
:ЗУ6	0,3260	Земли лесного фонда
:ЗУ7	0,7580	Земли лесного фонда
:ЗУ8	0,4760	Земли лесного фонда
:ЗУ9	1,5810	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 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.

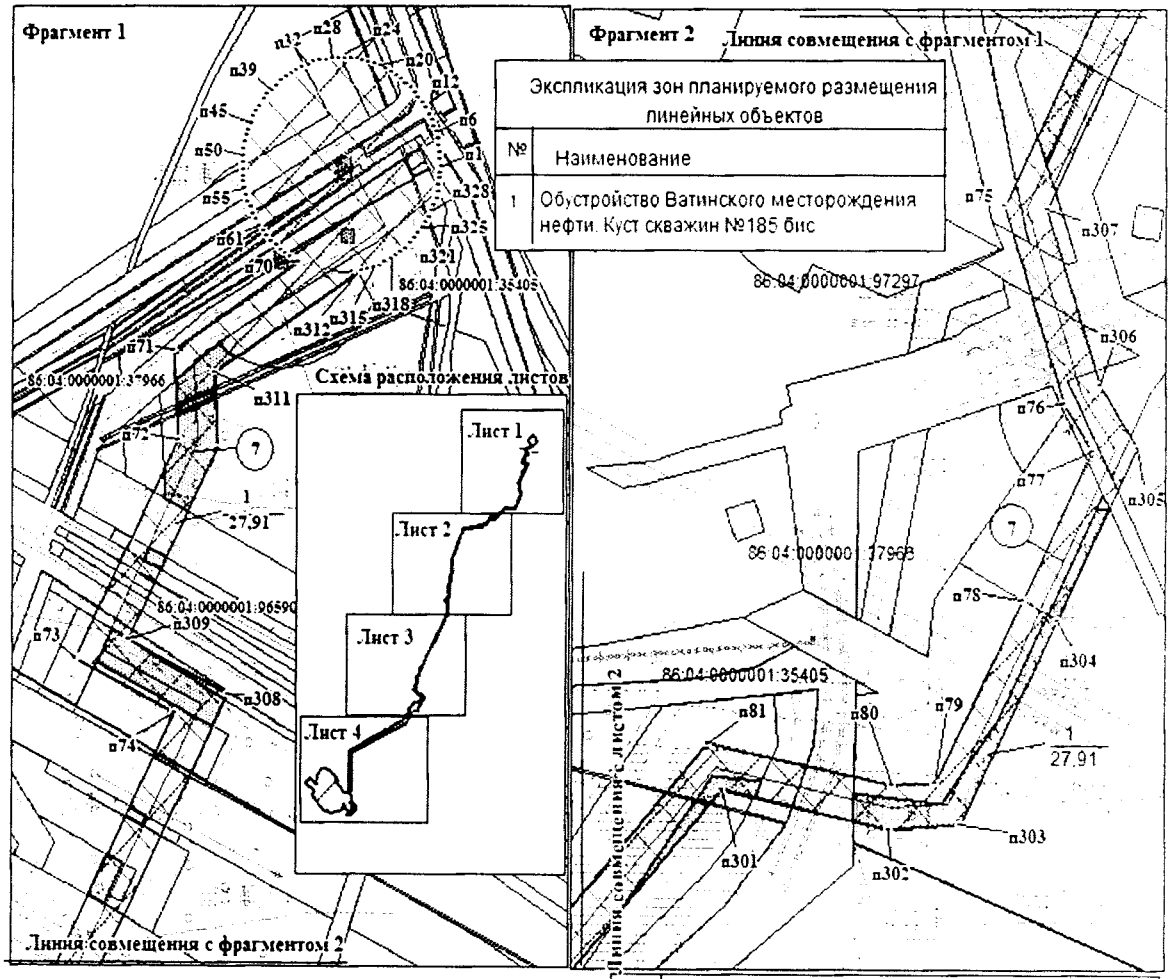
В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра
Губернатор

Приложение 17
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 185 бис».
Землепользователь: ОАО «СН-МНГ»
Масштаб 1:3000



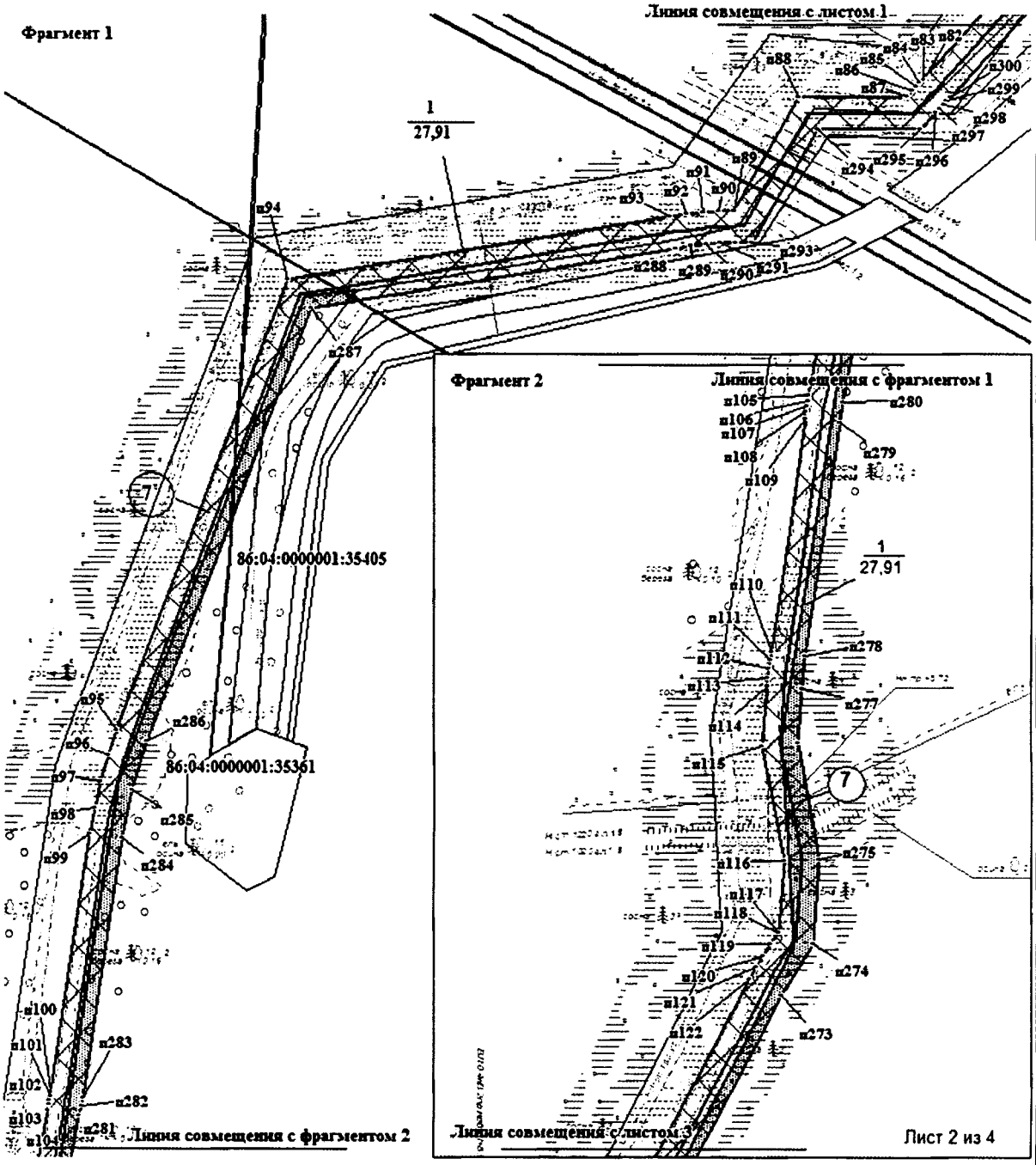
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейного объекта
- земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра, сведениям государственного кадастра недвижимости
- точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- номер линейного объекта
- кадастровый номер земельного участка
- номер зоны планируемого размещения объектов, площадь зоны размещения

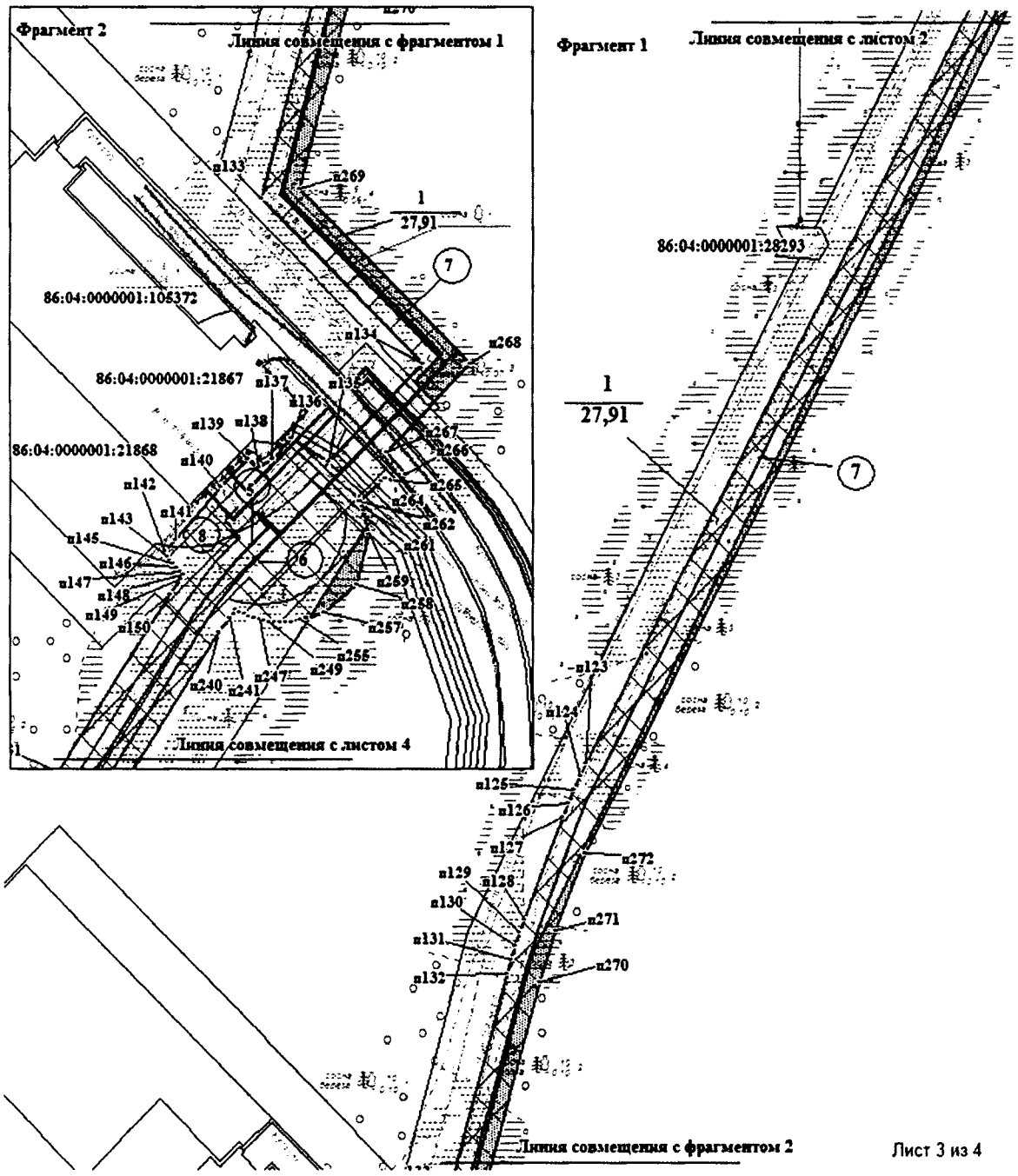
№	Экспликация проектируемых линейных объектов Наименование
1	Автодорога на куст скважин №185 бис
2	ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №185 бис
3	ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №185 бис
4	Нефтегазопровод К.185 - т.вр.К.185
5	Нефтегазопровод К.185 бис - т.вр.К.160 (1-я нитка)
6	Нефтегазопровод К.185 бис - т.вр.К.160 (2-я нитка)
7	Нефтегазопровод т.вр.К.160 - т.вр. в н.сб. на ДНС-2
8	Высоконапорный водовод т.вр.К.160 - К.185 бис

Лист 1 из 4

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 185 бис».
Землепользователь: ОАО «СН-МНГ»
Масштаб 1:3000

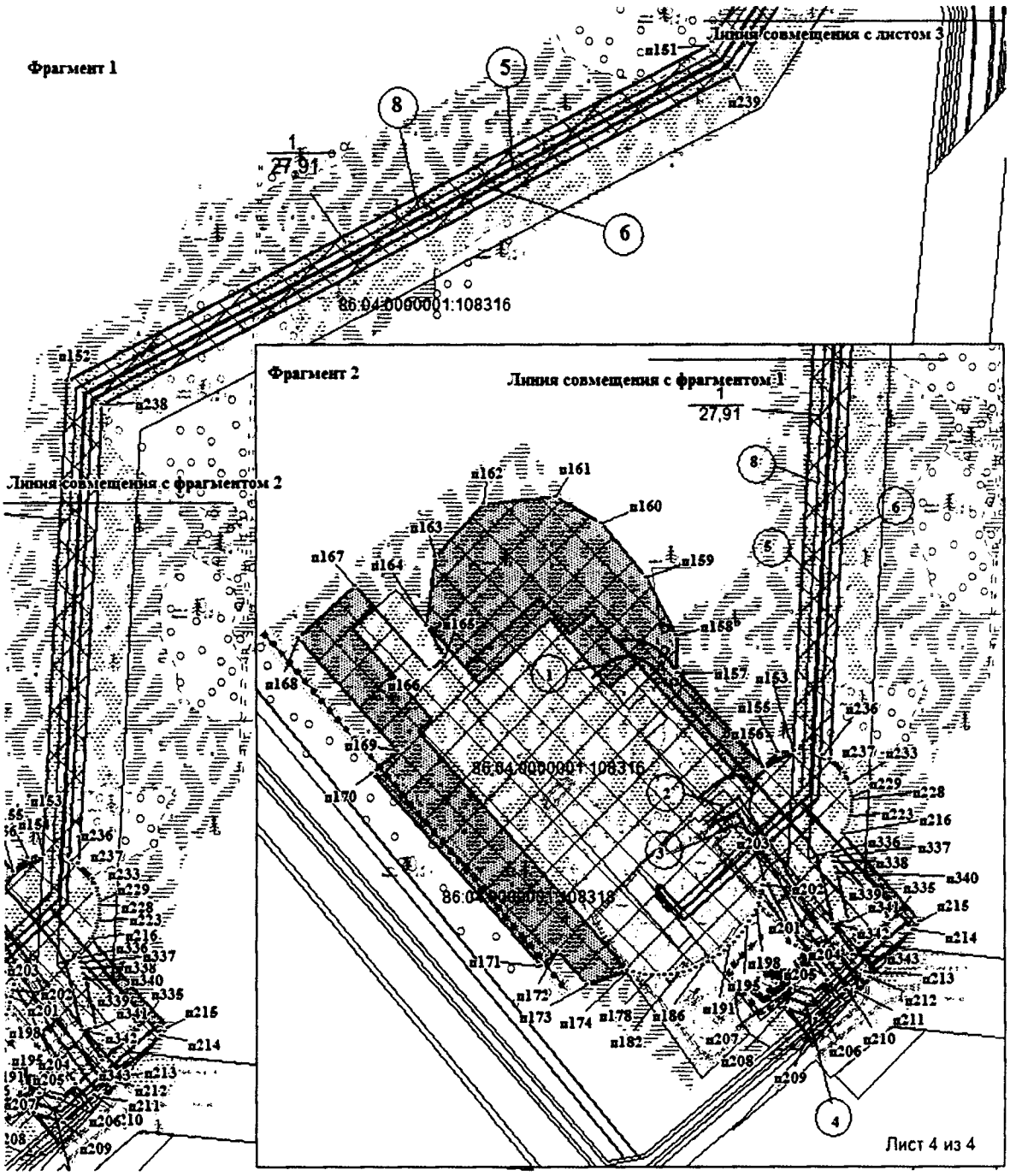


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 185 бис».
Землепользователь: ОАО «СН-МНГ»
Масштаб 1:3000



Лист 3 из 4

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 185 бис».
Землепользователь: ОАО «СН-МНГ»
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 185 бис».
Землепользователь: ОАО «СН-МНГ»

Каталог координат угловых точек зоны планируемого размещения линейных объектов

№	X	Y
п1	966329.04	4395002.91
п2	966332.14	4395002.81
п3	966335.24	4395002.53
п4	966338.31	4395002.04
п5	966341.34	4395001.37
п6	966344.32	4395000.53
п7	966347.26	4394999.47
п8	966350.12	4394998.24
п9	966352.89	4394996.83
п10	966355.56	4394995.27
п11	966358.16	4394993.54
п12	966360.63	4394991.66
п13	966362.96	4394989.62
п14	966365.19	4394987.41
п15	966367.26	4394985.1
п16	966369.19	4394982.67
п17	966370.96	4394980.12
п18	966372.56	4394977.46
п19	966374.01	4394974.7
п20	966375.3	4394971.86
п21	966376.39	4394968.95
п22	966377.29	4394965.97
п23	966378.01	4394962.95
п24	966378.54	4394959.88
п25	966378.88	4394956.78
п26	966379.03	4394953.7
п27	966378.97	4394950.59
п28	966378.74	4394947.48
п29	966378.3	4394944.41
п30	966377.68	4394941.35
п31	966376.86	4394938.34
п32	966375.85	4394935.39
п33	966374.67	4394932.53

п34	966373.33	4394929.72
п35	966371.79	4394927.01
п36	966370.09	4394924.41
п37	966368.24	4394921.91
п38	966366.23	4394919.54
п39	966364.09	4394917.29
п40	966361.81	4394915.17
п41	966359.41	4394913.21
п42	966356.87	4394911.39
п43	966354.24	4394909.75
п44	966351.51	4394908.25
п45	966348.69	4394906.93
п46	966345.8	4394905.79
п47	966342.84	4394904.85
п48	966339.83	4394904.1
п49	966336.77	4394903.52
п50	966333.69	4394903.11
п51	966330.57	4394902.93
п52	966327.47	4394902.94
п53	966324.35	4394903.12
п54	966321.26	4394903.52
п55	966318.21	4394904.09
п56	966315.2	4394904.85
п57	966312.24	4394905.82
п58	966309.34	4394906.93
п59	966306.54	4394908.25
п60	966303.8	4394909.73
п61	966301.16	4394911.39
п62	966298.64	4394913.19
п63	966296.24	4394915.17
п64	966293.94	4394917.28
п65	966291.81	4394919.54
п66	966289.8	4394921.91
п67	966287.94	4394924.41
п68	966286.26	4394927.02
п69	966284.73	4394929.72
п70	966284.05	4394931.13
п71	966243.01	4394868.11
п72	966201.14	4394870.34
п73	966099	4394818.41
п74	966073.45	4394868.66
п75	965876.26	4394768.41
п76	965784.52	4394798.32
п77	965762.42	4394812.69
п78	965693.11	4394777.44
п79	965608.1	4394734.21

п80	965606.95	4394712.8
п81	965626.47	4394620.56
п82	965516.51	4394521.63
п83	965514.15	4394519.51
п84	965511.84	4394517.36
п85	965509.58	4394515.21
п86	965507.3	4394512.97
п87	965503.42	4394509.19
п88	965502.79	4394443.11
п89	965433.61	4394404
п90	965433.34	4394395.27
п91	965432.66	4394385.32
п92	965431.62	4394375.4
п93	965430.2	4394365.59
п94	965391.7	4394130.77
п95	965114.99	4394026.28
п96	965099.52	4394020.92
п97	965083.68	4394016.33
п98	965067.59	4394012.63
п99	965051.46	4394009.76
п100	964891.73	4393985.94
п101	964889.11	4393985.53
п102	964886.48	4393985.09
п103	964883.86	4393984.67
п104	964881.24	4393984.19
п105	964797.13	4393968.48
п106	964793.87	4393967.9
п107	964790.66	4393967.33
п108	964787.36	4393966.8
п109	964784.06	4393966.31
п110	964649.51	4393947.15
п111	964644.6	4393946.48
п112	964639.59	4393945.89
п113	964634.59	4393945.37
п114	964629.6	4393944.94
п115	964595.68	4393942.34
п116	964529.48	4393954.73
п117	964488.6	4393951.59
п118	964488.04	4393951.22
п119	964481.6	4393946.95
п120	964474.96	4393942.83
п121	964468.22	4393938.92
п122	964461.42	4393935.22
п123	963924.47	4393655.63
п124	963916.82	4393651.78
п125	963908.98	4393648.11

п126	963901.07	4393644.67
п127	963893.1	4393641.49
п128	963835.22	4393619.11
п129	963827.59	4393616.28
п130	963819.8	4393613.61
п131	963811.94	4393611.16
п132	963804.1	4393608.96
п133	963671.5	4393573.3
п134	963577.17	4393667.71
п135	963521.79	4393612.33
п136	963534.89	4393591.19
п137	963522.92	4393579.79
п138	963518.16	4393571.92
п139	963522.95	4393565.85
п140	963507.54	4393549.81
п141	963477.41	4393523.54
п142	963470.31	4393516.95
п143	963467.83	4393518.55
п144	963465.43	4393520.29
п145	963463.14	4393522.13
п146	963460.98	4393524.14
п147	963458.92	4393526.25
п148	963457.09	4393528.17
п149	963454.63	4393526.28
п150	963445.65	4393520.11
п151	963344.92	4393454.56
п152	963026.36	4392827.84
п153	962573.52	4392803.65
п154	962573.68	4392805.21
п155	962571.92	4392788.26
п156	962557.73	4392773.55
п157	962647.54	4392692.65
п158	962683.43	4392691.18
п159	962738.35	4392661.63
п160	962790.94	4392617.61
п161	962816.1	4392572.82
п162	962809.12	4392502.99
п163	962758.65	4392455.19
п164	962692.99	4392447.37
п165	962662.59	4392464.68
п166	962649.53	4392450.17
п167	962731.27	4392376.57
п168	962681.08	4392320.81
п169	962573.7	4392417.51
п170	962551.52	4392392.87
п171	962367.97	4392558.16

п172	962382.69	4392574.49
п173	962351.17	4392602.87
п174	962364.06	4392642.41
п175	962362.38	4392648.43
п176	962361.08	4392654.53
п177	962360.13	4392660.71
п178	962359.6	4392666.94
п179	962359.47	4392673.18
п180	962359.72	4392679.43
п181	962360.33	4392685.65
п182	962361.36	4392691.81
п183	962362.76	4392697.89
п184	962364.54	4392703.89
п185	962366.69	4392709.76
п186	962369.19	4392715.48
п187	962372.07	4392721.02
п188	962375.27	4392726.4
п189	962378.79	4392731.54
п190	962382.63	4392736.46
п191	962386.85	4392741.2
п192	962391.07	4392745.82
п193	962395.56	4392750.15
п194	962400.3	4392754.19
п195	962405.31	4392757.94
п196	962410.52	4392761.38
п197	962415.92	4392764.48
п198	962421.52	4392767.22
п199	962427.28	4392769.6
п200	962433.18	4392771.66
п201	962439.19	4392773.31
п202	962445.29	4392774.59
п203	962450.39	4392775.34
п204	962406.93	4392798.8
п205	962355.36	4392836.52
п206	962340.57	4392820.09
п207	962346.7	4392801.21
п208	962327.7	4392795.01
п209	962317.97	4392824.89
п210	962345.53	4392855.49
п211	962342.27	4392864.47
п212	962356.8	4392877.79
п213	962362.16	4392873.94
п214	962402.41	4392919.5
п215	962410.19	4392926.55
п216	962494.29	4392850.85
п217	962494.86	4392851.26

п218	962497.44	4392853
п219	962500.13	4392854.59
п220	962502.91	4392856
п221	962505.77	4392857.19
п222	962508.69	4392858.25
п223	962511.67	4392859.1
п224	962514.72	4392859.78
п225	962517.78	4392860.27
п226	962520.87	4392860.54
п227	962523.98	4392860.63
п228	962527.09	4392860.57
п229	962530.19	4392860.25
п230	962533.26	4392859.78
п231	962536.29	4392859.12
п232	962539.3	4392858.23
п233	962541.83	4392857.35
п234	962552.06	4392853.04
п235	962565.1	4392840.48
п236	962568.98	4392832.43
п237	962565.63	4392839.4
п238	963003.95	4392862.8
п239	963317.23	4393479.5
п240	963424.47	4393549.27
п241	963432.71	4393554.93
п242	963437.51	4393558.61
п243	963436.1	4393561.02
п244	963434.71	4393563.77
п245	963433.49	4393566.59
п246	963432.46	4393569.51
п247	963431.62	4393572.45
п248	963430.94	4393575.47
п249	963430.46	4393578.49
п250	963430.15	4393581.55
п251	963430.05	4393584.61
п252	963430.13	4393587.69
п253	963430.4	4393590.75
п254	963430.86	4393593.8
п255	963431.5	4393596.8
п256	963432.33	4393599.75
п257	963435.69	4393609.77
п258	963451.51	4393629.06
п259	963480.42	4393636.68
п260	963493.37	4393633.04
п261	963496.32	4393632.13
п262	963499.11	4393631.02
п263	963510.48	4393643.5

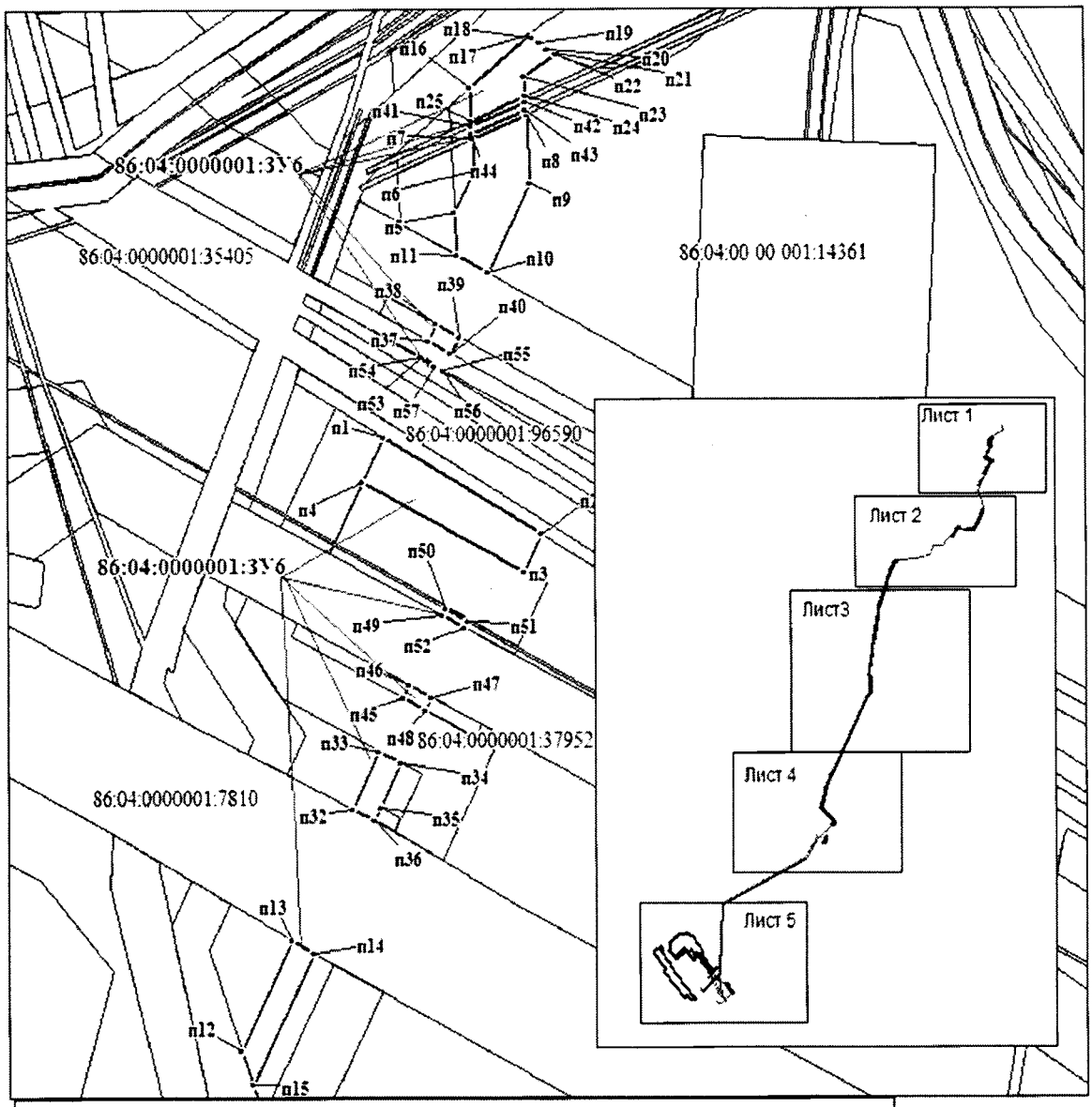
п264	963512.09	4393645.63
п265	963510.39	4393652.47
п266	963514.66	4393657.42
п267	963527.47	4393646.31
п268	963577.18	4393696.01
п269	963677.47	4393595.61
п270	963798.78	4393628.22
п271	963828.14	4393637.81
п272	963872.66	4393654.99
п273	964452.02	4393952.89
п274	964481.74	4393971.13
п275	964530.58	4393974.9
п276	964596.79	4393962.5
п277	964627.99	4393964.89
п278	964646.78	4393966.96
п279	964781.2	4393986.12
п280	964793.53	4393988.16
п281	964877.64	4394003.87
п282	964883.2	4394004.84
п283	964888.73	4394005.71
п284	965048.26	4394029.51
п285	965078.65	4394035.71
п286	965108.18	4394045.11
п287	965373.82	4394145.41
п288	965410.43	4394368.64
п289	965411.76	4394377.85
п290	965412.72	4394387.03
п291	965413.35	4394396.22
п292	965413.62	4394405.56
п293	965413.68	4394415.7
п294	965482.9	4394454.84
п295	965483.48	4394517.65
п296	965493.3	4394527.29
п297	965495.69	4394529.61
п298	965498.15	4394531.94
п299	965500.64	4394534.26
п300	965503.08	4394536.48
п301	965604.51	4394627.73
п302	965586.84	4394711.24
п303	965588.73	4394746.81
п304	965683.69	4394795.08
п305	965763.66	4394835.75
п306	965793.2	4394816.54
п307	965874.58	4394789.98
п308	966082.19	4394895.57
п309	966107.75	4394845.32

п310	966196.83	4394890.57
п311	966232.55	4394888.69
п312	966279.71	4394961.17
п313	966280.03	4394962.95
п314	966280.76	4394965.98
п315	966281.66	4394968.95
п316	966282.77	4394971.86
п317	966284.04	4394974.71
п318	966285.47	4394977.46
п319	966287.09	4394980.12
п320	966288.85	4394982.68
п321	966290.78	4394985.11
п322	966292.85	4394987.43
п323	966295.07	4394989.62
п324	966297.42	4394991.65
п325	966299.88	4394993.54
п326	966302.48	4394995.27
п327	966305.15	4394996.86
п328	966307.93	4394998.24
п329	966310.78	4394999.47
п330	966313.72	4395000.52
п331	966316.7	4395001.37
п332	966319.73	4395002.03
п333	966322.81	4395002.54
п334	966325.91	4395002.8
п335	962411.31	4392898.64
п336	962476.6	4392839.84
п337	962472.29	4392841.46
п338	962466.76	4392843.17
п339	962461.45	4392844.56
п340	962456.41	4392845.73
п341	962410.56	4392856.43
п342	962407.14	4392841.75
п343	962378.53	4392862.23

Губернатор

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры «Обустройство
Ватинского месторождения нефти.
Куст скважин № 185 бис».
Землепользователь: ОАО «СН-МНГ»
Масштаб 1:2000

Приложение 18
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-граница земельного участка

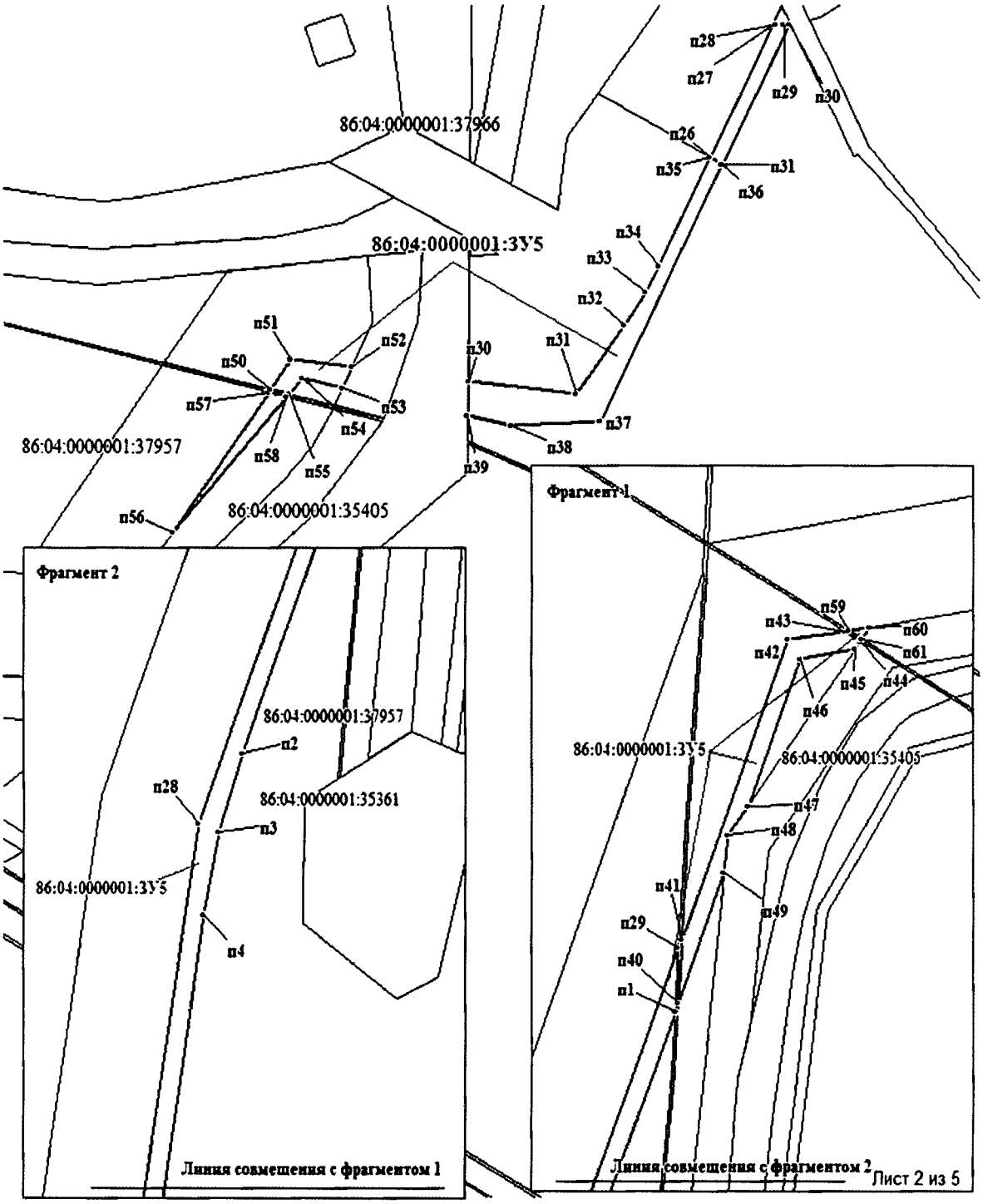
- земельные участки, согласно сведениям государственного песного реестра, сведениям государственного кадастра недвижимости

•1 - точка поворота границы земельного участка, устанавливаемой при проведении кадастровых работ

86:04:0000001:96590 - кадастровый номер земельного участка

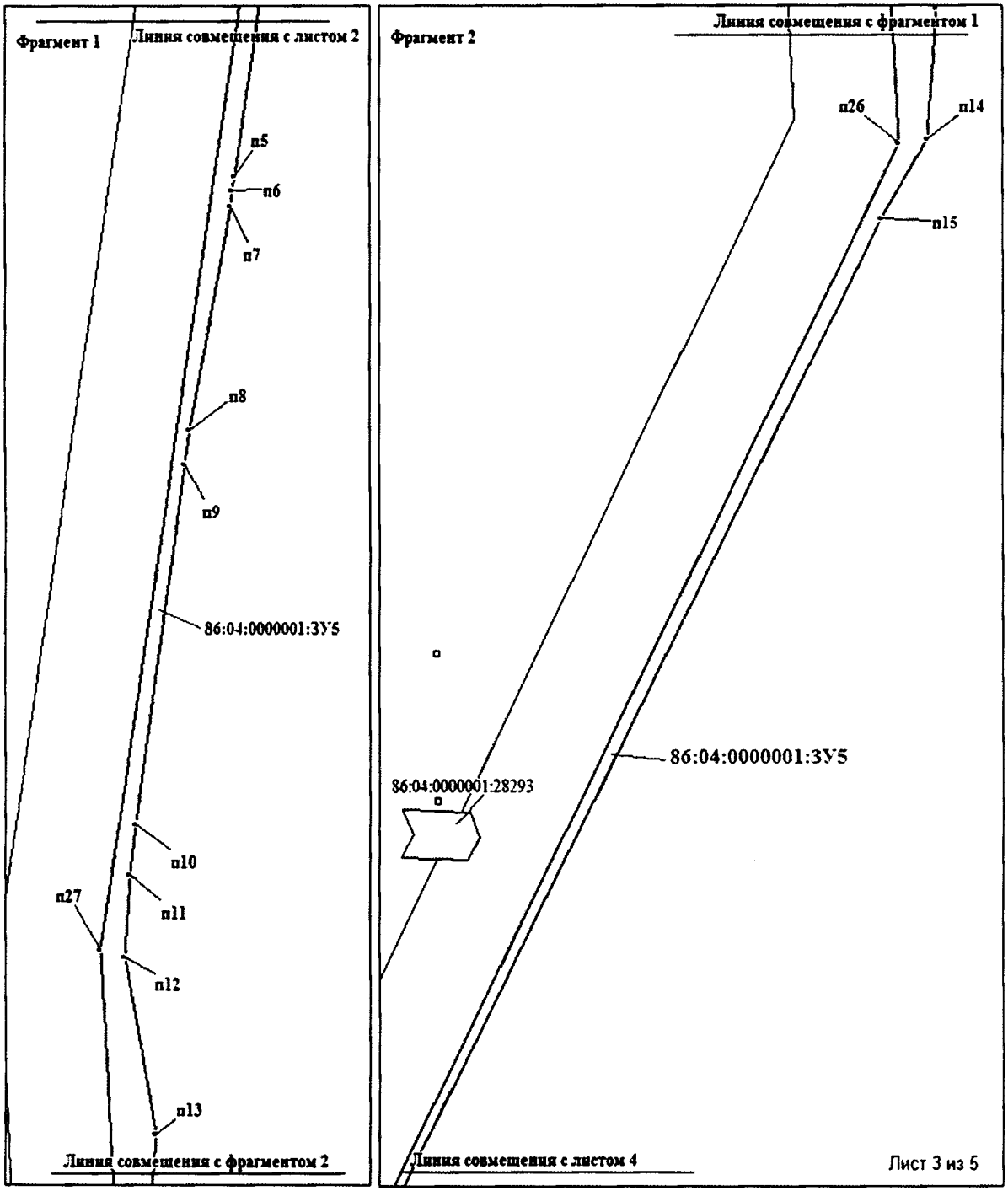
86:04:0000001:3У1 -номер земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры «Обустройство
Ватинского месторождения нефти.
Куст скважин № 185 бис».
Землепользователь: ОАО «СН-МНГ»
Масштаб 1:2000

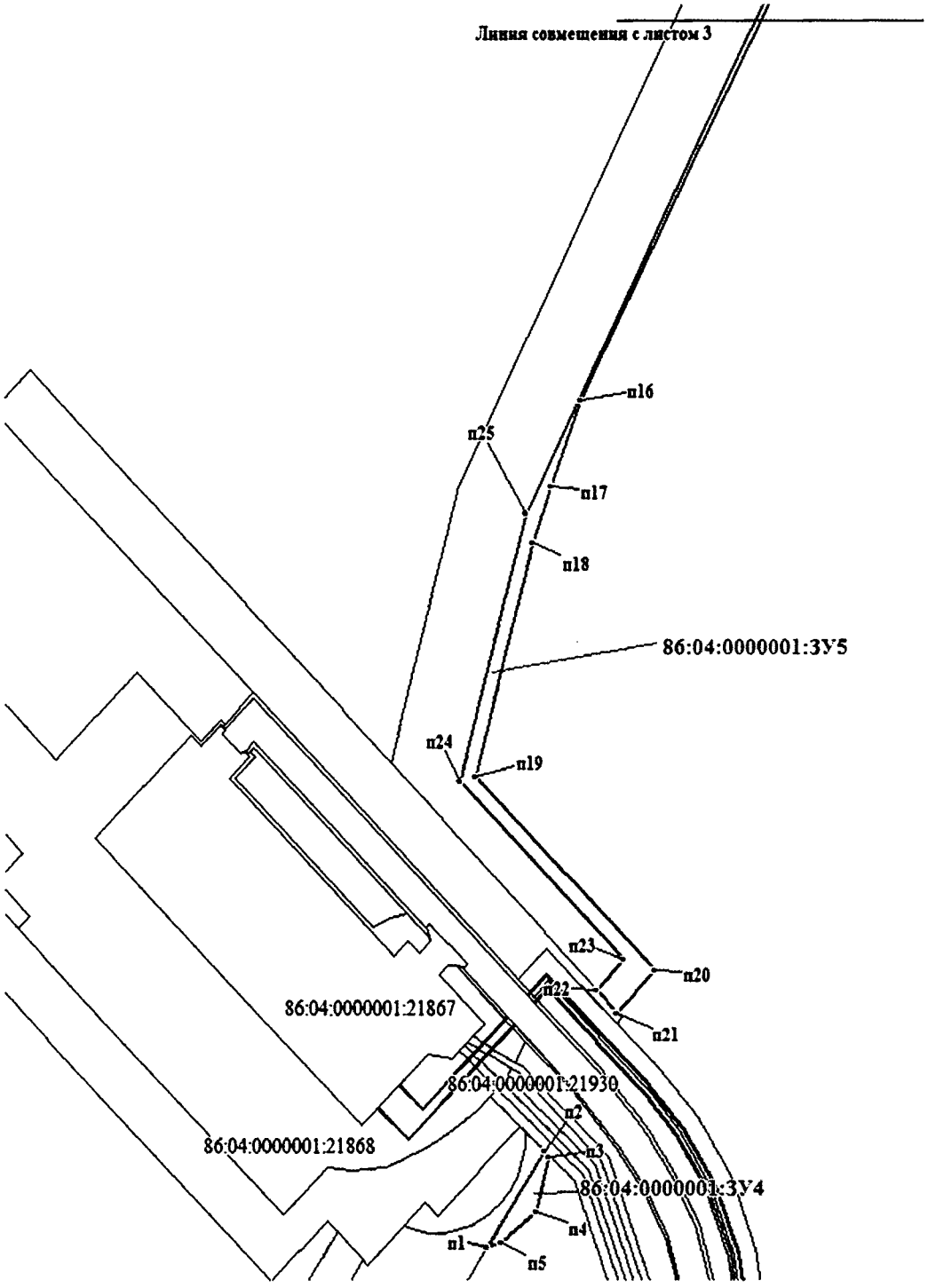


Лист 2 из 5

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры «Обустройство
Ватинского месторождения нефти.
Куст скважин № 185 бис».
Землепользователь: ОАО «СН-МНГ»
Масштаб 1:2000

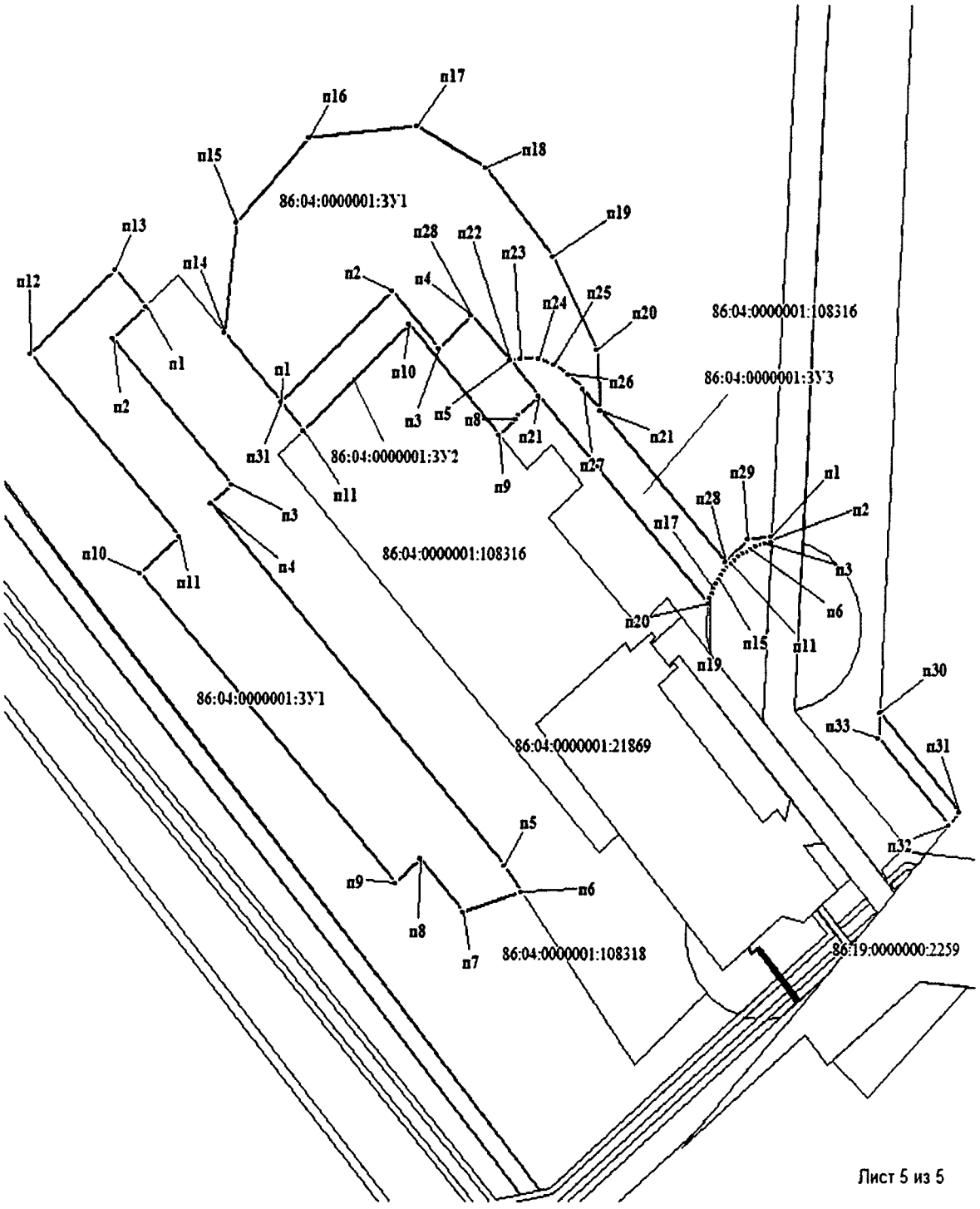


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры «Обустройство
Ватинского месторождения нефти.
Куст скважин № 185 бис».
Землепользователь: ОАО «СН-МНГ»
Масштаб 1:3000



Лист 4 из 5

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры «Обустройство
Ватинского месторождения нефти.
Куст скважин № 185 бис».
Землепользователь: ОАО «СН-МНГ»
Масштаб 1:3000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры «Обустройство
Ватинского месторождения нефти.
Куст скважин № 185 бис».
Землепользователь: ОАО «СН-МНГ»

Каталог координат угловых точек земельного участка 86:04:0000001:ЗУ1

№	X	Y
п1	962709.31	4392396.34
п2	962689.98	4392374.67
п3	962604.26	4392451.43
п4	962592.52	4392438.25
п5	962378.47	4392629.7
п6	962363.47	4392640.56
п7	962351.17	4392602.87
п8	962382.69	4392574.49
п9	962367.97	4392558.16
п10	962551.52	4392392.87
п11	962573.7	4392417.51
п12	962681.08	4392320.81
п13	962731.27	4392376.57
п14	962693.47	4392447.43
п15	962758.65	4392455.19
п16	962809.12	4392502.99
п17	962816.1	4392572.82
п18	962790.94	4392617.61
п19	962738.35	4392661.63
п20	962683.43	4392691.18
п21	962647.54	4392692.65
п22	962660.25	4392681.2
п23	962669.42	4392671.83
п24	962674.87	4392662.87
п25	962678.18	4392652.25
п26	962678.76	4392641.09
п27	962677.27	4392633.63
п28	962704.23	4392608.82
п29	962684.62	4392586.98
п30	962718.42	4392556.54
п31	962652.87	4392483.76

Каталог координат угловых точек земельного участка 86:04:0000001:ЗУ2

№	X	Y
п1	962652.87	4392483.76
п2	962718.42	4392556.54
п3	962684.62	4392586.98
п4	962704.23	4392608.82
п5	962677.27	4392633.63
п6	962656.82	4392652.46
п7	962645.18	4392639.37
п8	962643.05	4392636.99
п9	962633.48	4392626.25
п10	962698.66	4392568.16
п11	962636.37	4392498.52

Каталог координат угловых точек земельного участка 86:04:0000001:ЗУ3

№	X	Y
п1	962573.52	4392803.65
п2	962569.87	4392803.47
п3	962568.94	4392798.89
п4	962568.08	4392795.88
п5	962567.04	4392792.96

п6	962565.81	4392790.11
п7	962564.41	4392787.35
п8	962562.84	4392784.63
п9	962561.12	4392782.07
п10	962559.21	4392779.6
п11	962557.18	4392777.25
п12	962555	4392775.04
п13	962552.67	4392772.95
п14	962550.24	4392771.05
п15	962547.68	4392769.24
п16	962545.03	4392767.63
п17	962542.27	4392766.2
п18	962539.43	4392764.92
п19	962536.51	4392763.83
п20	962533.94	4392763.09
п21	962656.82	4392652.46
п22	962677.27	4392633.63
п23	962678.76	4392641.09
п24	962678.18	4392652.25
п25	962674.87	4392662.87
п26	962669.42	4392671.83
п27	962660.25	4392681.2
п28	962557.73	4392773.55
п29	962571.92	4392788.26
п30	962469.23	4392873.42
п31	962410.19	4392926.55
п32	962402.41	4392919.5
п33	962453.93	4392872.6

Каталог координат угловых точек земельного участка 86:04:0000001:ЗУ4

№	X	Y
п1	963432.8	4393601
п2	963482.8	4393634
п3	963480.2	4393637
п4	963451.5	4393629
п5	963435.7	4393610

Каталог координат угловых точек земельного участка 86:04:0000001:ЗУ5

№	X	Y
п1	965242.93	4394095.99
п2	965108.18	4394045.11
п3	965078.65	4394035.71
п4	965048.26	4394029.51
п5	964888.73	4394005.71
п6	964883.2	4394004.84
п7	964877.64	4394003.87
п8	964793.53	4393988.16
п9	964781.2	4393986.12
п10	964646.78	4393966.96
п11	964627.99	4393964.89
п12	964596.79	4393962.5
п13	964530.58	4393974.9
п14	964481.74	4393971.13
п15	964452.02	4393952.89
п16	963872.66	4393654.99
п17	963828.14	4393637.81
п18	963798.78	4393628.22
п19	963677.47	4393595.61
п20	963577.18	4393696.01
п21	963555.67	4393674.52
п22	963567.05	4393663.34
п23	963582.7	4393678.97
п24	963675.03	4393586.57
п25	963814.1	4393623.76
п26	964480	4393959.86
п27	964599.87	4393953.11
п28	965082.09	4394027.6
п29	965267.02	4394097.41
п30	965603.47	4394693.89
п31	965598.53	4394737.19
п32	965624.37	4394756.1
п33	965636.31	4394764.81
п34	965646.11	4394769.76
п35	965686.35	4394790.12

п36	965683.69	4394795.08
п37	965588.73	4394746.81
п38	965586.84	4394711.24
п39	965590.54	4394693.76
п40	965246.12	4394097.19
п41	965270.19	4394098.6
п42	965381.04	4394140.48
п43	965383.95	4394163.2
п44	965380.31	4394169.45
п45	965377.43	4394167.33
п46	965373.82	4394145.41
п47	965319.37	4394124.83
п48	965308.7	4394117.04

п49	965294.64	4394115.51
п50	965600.28	4394615.04
п51	965611.51	4394623.25
п52	965608.73	4394647.67
п53	965601.07	4394643.97
п54	965604.51	4394627.73
п55	965598.58	4394622.37
п56	965547.5	4394576.44
п57	965599.45	4394614.41
п58	965597.75	4394621.64
п59	965384.12	4394164.67
п60	965385.19	4394173.02
п61	965381.05	4394169.96

Каталог координат угловых точек земельного участка 86:04:0000001:ЗУ6

№	X	Y
п1	966112.33	4394837.02
п2	966079.7	4394894.29
п3	966067.3	4394888
п4	966097.27	4394829.34
п5	966187.15	4394863.23
п6	966201.14	4394870.34
п7	966211.76	4394869.77
п8	966219.9	4394889.35
п9	966196.83	4394890.57
п10	966167.12	4394875.48
п11	966173.1	4394863.95
п12	965908.46	4394784.77
п13	965944.82	4394803.26
п14	965940.64	4394810.98
п15	965897.12	4394788.74
п16	966228.63	4394868.89
п17	966246.05	4394890.55
п18	966245.07	4394891.74
п19	966243.27	4394894.25
п20	966241.61	4394896.88
п21	966240.14	4394899.63
п22	966239.94	4394900.05
п23	966232.55	4394888.69
п24	966225.83	4394889.05
п25	966217.74	4394869.47
п26	965686.35	4394790.12
п27	965735.31	4394814.89
п28	965735.29	4394816.16
п29	965735.41	4394819.28

п30	965735.63	4394821.47
п31	965683.69	4394795.08
п32	965988.28	4394825.36
п33	966007.41	4394835.09
п34	966003.36	4394843.01
п35	965988.69	4394835.52
п36	965984.43	4394833.32
п37	966144.4	4394853.41
п38	966150.05	4394856.27
п39	966145.72	4394864.6
п40	966140.08	4394861.74
п41	966216.05	4394869.55
п42	966224.12	4394889.12
п43	966221.44	4394889.27
п44	966213.3	4394869.7
п45	966025.23	4394844.16
п46	966029.57	4394846.37
п47	966025.56	4394854.33
п48	966021.18	4394852.12
п49	966052.73	4394858.12
п50	966054.84	4394859.2
п51	966050.65	4394867.16
п52	966048.69	4394866.16
п53	966138.76	4394850.52
п54	966139.07	4394850.71
п55	966134.76	4394859.05
п56	966134.25	4394858.78
п57	966136.03	4394855.67

Ханты-Мансийский автономный округ
Губернатор

Приложение 19
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Градостроительный план земельного участка

№

R	**U**	**8**	**6**	**5**	**0**	**4**	**0**	**0**	**0**	**-**			

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 08.09.2016г. №507-П «О подготовке документации по планировке территории», на которой предусматривается размещение объектов регионального значения»
«Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 185 бис»

(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)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка ***отсутствует***

Описание местоположения границ земельного участка ***в соответствии с чертежами***

Площадь земельного участка ***117600м^2***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке ***в соответствии с чертежами***

План подготовлен *А.Н.Катин главный инженер проекта ООО «ЮНГП»*

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

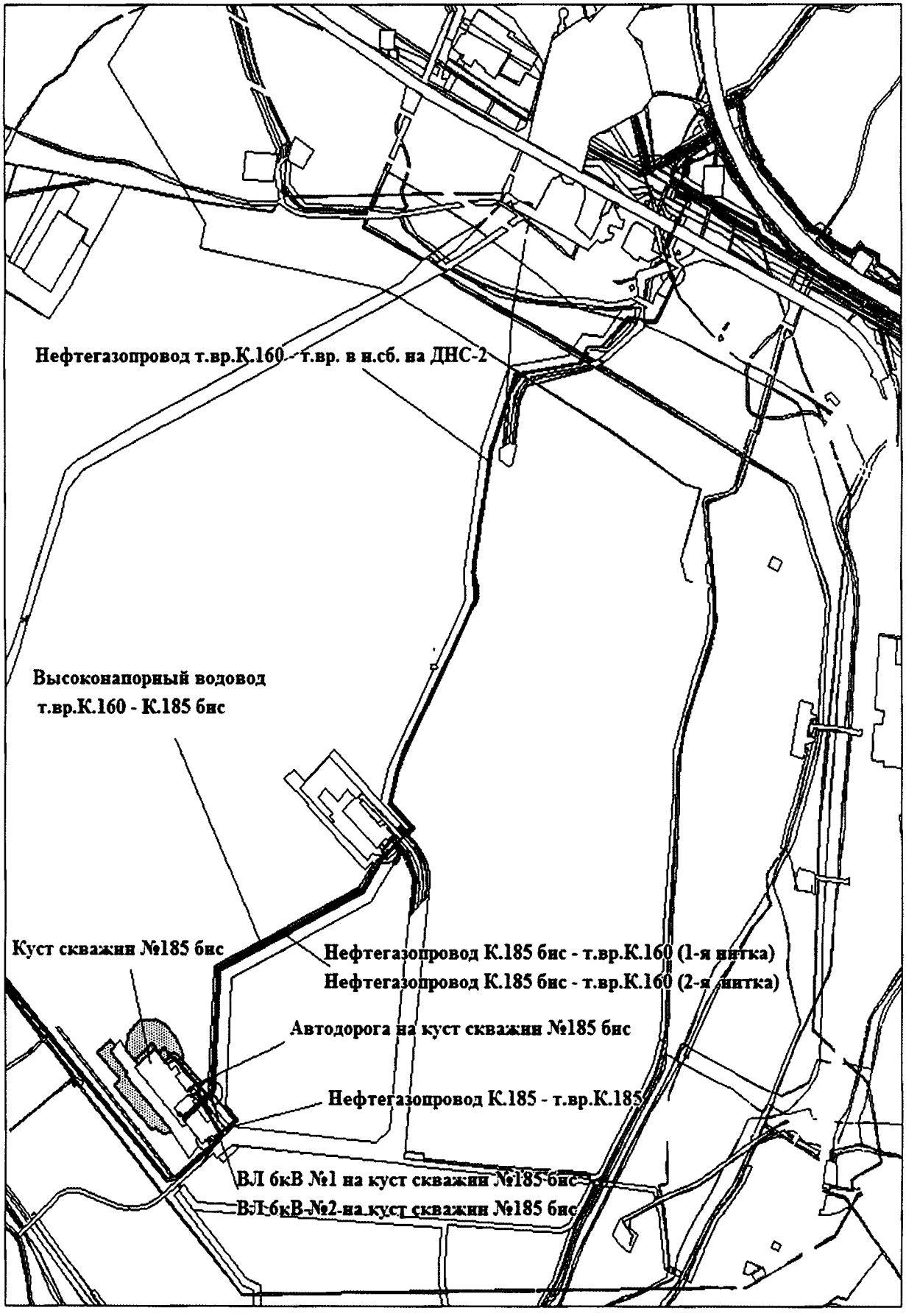
М.П. 05.09.2016 (дата) _____ (подпись) / *А.Н.Катин* (расшифровка подписи) /

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

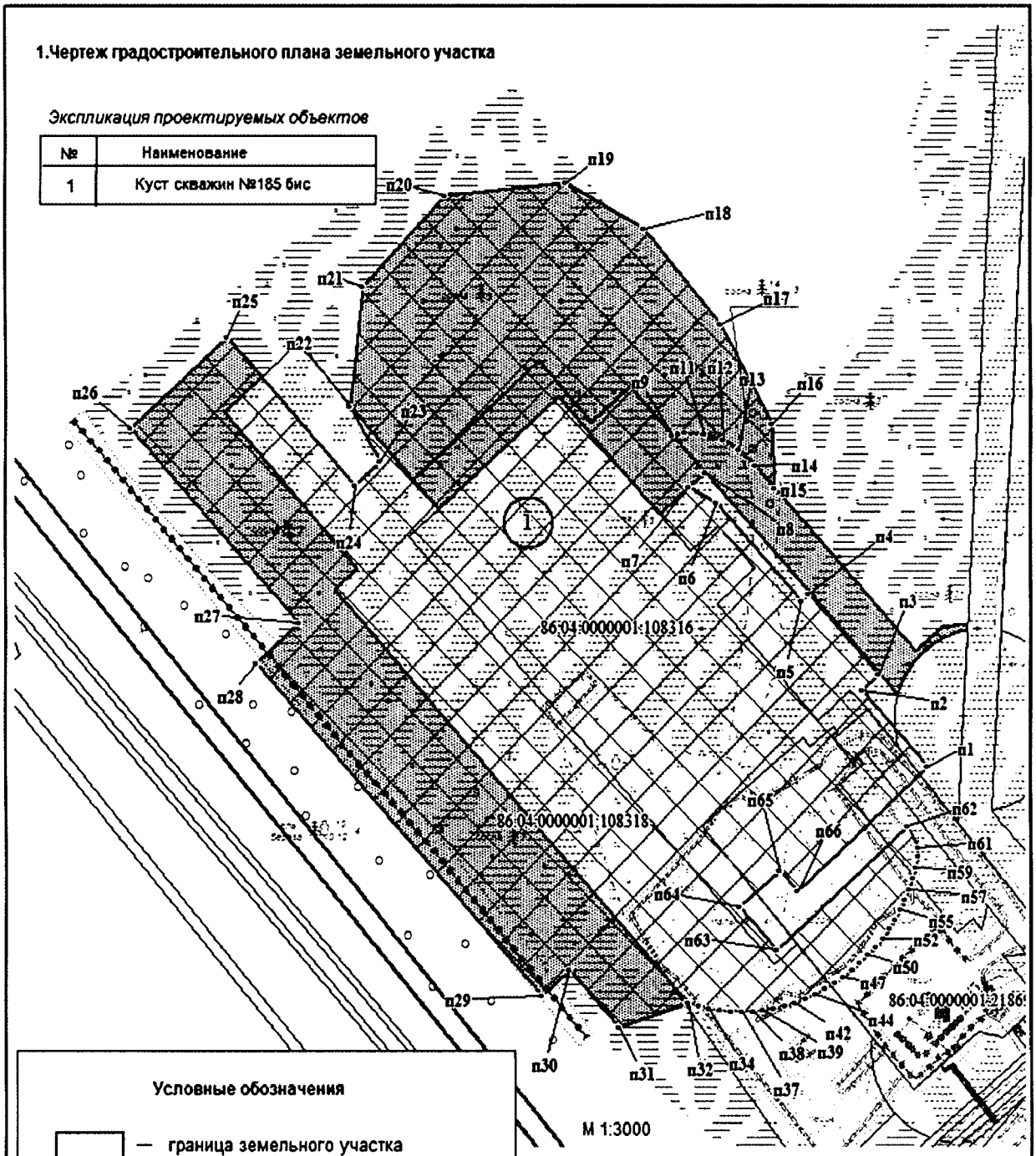
Масштаб 1:20000



1.Чертеж градостроительного плана земельного участка

Экспликация проектируемых объектов

№	Наименование
1	Куст скважин №185 бис



Условные обозначения

— граница земельного участка

— граница зоны места допустимого размещения зданий,строений, сооружений

— земельные участки, согласно сведениям государственного кадастрового учета и сведениям государственного лесного реестра

• 1 — точка поворота границы зоны места допустимого размещения зданий, строений, сооружений

(1) — номер проектируемого объекта капитального строительства

Площадь земельного участка (S) = 117600 м2

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе М1:500, выполненной в 2015г., ООО "Георесурс".

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ООО "Югра Нефте Газ Проект" в сентябре 2016 года.

Каталог координат угловых точек зоны планируемого размещения проектируемых объектов

№	X	Y
п1	962494.47	4392780.85
п2	962536.83	4392742.72
п3	962545.2	4392752.01
п4	962589.78	4392711.84
п5	962586.03	4392707.68
п6	962640.18	4392658.91
п7	962648.62	4392643.28
п8	962656.82	4392652.46
п9	962677.27	4392633.63
п10	962678.76	4392641.09
п11	962678.18	4392652.25
п12	962674.87	4392662.87
п13	962669.42	4392671.83
п14	962660.25	4392681.2
п15	962647.54	4392692.65
п16	962683.43	4392691.18
п17	962738.35	4392661.63
п18	962790.94	4392617.61
п19	962816.1	4392572.82
п20	962809.12	4392502.99
п21	962758.65	4392455.19
п22	962692.99	4392447.37
п23	962662.59	4392464.68
п24	962649.53	4392450.17
п25	962731.27	4392376.57
п26	962681.08	4392320.81
п27	962573.7	4392417.51
п28	962551.52	4392392.87
п29	962367.97	4392558.16
п30	962382.69	4392574.49
п31	962351.17	4392602.87
п32	962364.06	4392642.41
п33	962362.38	4392648.43
п34	962361.08	4392654.53
п35	962360.13	4392660.71
п36	962359.6	4392666.94
п37	962359.47	4392673.18
п38	962359.72	4392679.43
п39	962360.33	4392685.65
п40	962361.36	4392691.81
п41	962362.76	4392697.89
п42	962364.54	4392703.89
п43	962366.69	4392709.76
п44	962369.19	4392715.48
п45	962372.07	4392721.02
п46	962375.27	4392726.4
п47	962378.79	4392731.54
п48	962382.63	4392736.46
п49	962386.85	4392741.2
п50	962391.07	4392745.82
п51	962395.56	4392750.15
п52	962400.3	4392754.19
п53	962405.31	4392757.94
п54	962410.52	4392761.38
п55	962415.92	4392764.48
п56	962421.52	4392767.22
п57	962427.28	4392769.6
п58	962433.18	4392771.66
п59	962439.19	4392773.31
п60	962445.29	4392774.59
п61	962450.4	4392775.34
п62	962462.21	4392768.95
п63	962393.93	4392693.1
п64	962417.35	4392672.01
п65	962437.73	4392694.66
п66	962426.22	4392705.04

1:3000(масштаб)
Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2,3,]
1:500(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 117600кв. м. [2,3,4]
На чертеже градостроительного плана земельного участка указываются:
- схема расположения земельного участка в окружении смежно расположенныхземельных 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 местдопустимого размещения объекта капитального строительства, за пределамикоторых запрещено строительство[2,4];
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительствадля государственных или муниципальных нужд (при наличии);
- места допустимого размещения объекта капитального строительства[2,4];
- границы зон с особыми условиями использования территории (зон охраныобъектов культурного наследия, санитарно-защитные, водоохранные зоны и иныезоны), а также графическая информация об иных ограничениях в использованииземельного участка (при наличии) [2,3,4];
- границы зон действия публичных сервитутов (при наличии) [2,3,4];
- точки подключения (технологического присоединения) объектов капитальногостроительства к сетям инженерно-технического обеспечения, за исключениемсетей электроснабжения (при наличии возможности их отображения наситуационном плане) [6];
- условные обозначения отображаемой информации;
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе (1:500), выполненной в декабре 2015г.
(дата)
ООО «Георесурс»
(наименование кадастрового инженера)
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
05.09.2016 ООО «Югра Нефте Газ Проект»
(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 разрешенного использования 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 земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, включая площадь

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
заполнение не требуется	заполнение не требуется	заполнение не требуется	заполнение не требуется	заполнение не требуется	заполнение не требуется	заполнение не требуется	заполнение не требуется	заполнение не требуется	заполнение не требуется

2.2.2.Предельное количество этажей ___ или предельная высота зданий, строений, сооружений ___м,выполнить в соответствии с проектной документацией.
2.2.3. Максимальный процент застройки в границах земельного участка _____%
2.2.4. Иные показатели (максимальная плотность, максимальный коэффициент застройки)
_____

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

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу), **Куст скважин № 185 бис** (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		117600	-	-

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

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

В соответствии с п.4 ст.41 Градостроительного кодекса
(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

Технические условия ОАО «СН-МНГ» от 05.02.2015 г., № 70-2015 от 12.03.2015 г.
(наименование организации, выдавшей технические условия, реквизиты документа, содержащего в соответствии с частью 7статьи 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)

-

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник департамента
трубопроводного транспорта
ОАО «СН-МНГ»

М.Г. Разин
«15» 02 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для разработки проектно-сметной документации по объекту «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 185б»

1. Месторождение, район строительства	Ватинское месторождение нефти, Нижневартовский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства	Капитальное строительство.
3. Состав проектируемого объекта	Нефтегазопровод «к.185б - т.вр.к.160» (2 нитки) Нефтегазопровод «т.вр.к.160-т.вр. в н.сб. на ДНС-2» Нефтегазопровод «к.185 –т.вр.к.185» Высоконапорный водовод «т.вр.к.160- к.185б»
4. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	**1,2 этап. Нефтегазопровод «к.185б - т.вр.к.160» (2 нитки)** От к.185б по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-2 Ватинского месторождения нефти. Объем жидкости Qж м3/сут/Qн т/сут - 1320/583 Давление в точке подключения 12 кгс/см^2 Диаметр в точке подключения 114мм **3 этап. Нефтегазопровод «т.вр.к.160-т.вр. в н.сб. на ДНС-2»** От т.вр.к.160 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-2 Ватинского месторождения нефти. Давление в точке подключения определить по результатам гидравлического расчета Диаметр в точке подключения определить по результатам изысканий. **4 этап. Нефтегазопровод «к.185 – т.вр.к.185»** От к.185 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-2 Ватинского

	месторождения нефти. Давление в точке подключения определить по результатам гидравлического расчета Диаметр в точке подключения определить по результатам изысканий. **5 этап. Высоконапорный водовод «т.вр.к.160- к.185б»** Подтоварная вода по проектируемому высоконапорному водоводу поступает от КНС-8 Ватинского м/р на к.185б Объем жидкости Qж $м^3$/сут – 1200. 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 (РД 39-132-94, Единые технические требования к технологическому процессу эксплуатации и ремонта, обеспечению целостностью промысловых трубопроводов ОАО «СН-МНГ», СП 34-116-97 и др.), 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);

	– Для строительства нефтегазопровода и высоконапорного водовода рассмотреть вариант применения трубы из стали 13 ХФА, также предложить вариант применения не менее 2-х марок сталей в качестве альтернативного решения, отводы, тройники из той же марки стали, выбор ТУ для трубной продукции, а также необходимость применения ВП отдельно согласовать с ДТТ; – 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, защитное покрытие и т.д.) с предоставлением расчета экономической эффективности; – Предусмотреть изоляцию зон сварных соединений трубопроводов термоусаживаемыми 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; – Предусмотреть проектом проведение предпусковой внутритрубной диагностики (ВТД); – 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; – Срок эксплуатации трубопроводов определить проектом; – Вариант прохождения трассы проектируемого трубопровода представлен в прилагаемой схеме (Приложение № 1). Трасса проектируемого трубопровода

	может быть изменена и должна отвечать следующим требованиям: 1. Выполнение требований п.3.1.2 РД 39-132-94; 2. Возможность круглогодичного подъезда к проектируемому трубопроводу и узлам задвижек; 3. Прохождение трассы проектируемого трубопровода максимально близко к существующим коммуникациям; 4. Минимальная протяженность трассы трубопровода при выполнении вышеуказанных условий; – Переход через водные преграды должен обеспечивать: 1. Подземную прокладку трубопроводов. Допускается наземная прокладка на болоте 2,3 типа с обвалованием трубопровода; 2. Наличие резервной нитки с возможностью вывода из эксплуатации одной из ниток для проведения ТД, обслуживания и пр. без остановки транспорта жидкости; 3. Возможность круглогодичного подъезда; 4. Возможность проведений внутритрубной диагностики; – Необходимость проектирования резервной нитки, защитного футляра и способ прокладки трубопровода через водный переход согласовать с ДТТ в не зависимости от его длинны; – Согласовать с ДТТ, ПТО НГДУ и ПТС Управления «Сервис-Нефть» прохождение трасс проектируемых трубопроводов, количество и необходимость резервных ниток на пересечении водных переходов; – 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. – Проектному институту необходимо разработать обзорную схему с указанием точек подключения кустовых площадок к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций. – При проведении гидравлического расчета необходимо

	принять фактические величины давления на кустовых площадках. Отчет гидравлического расчета должен содержать общепринятые в ОАО «СН-МНГ» величины расхода (м3/сут., т/сут.), данные о давлении в начале и в конце участка, перепад давления, удельные потери давления, скорость движения жидкости и предложения с обоснованием по оптимизации работы системы трубопроводов. (Приложение №4); – При проведении гидравлического расчета учитывать существующую систему трубопроводов. Исходные данные (физико-химические свойства транспортируемой жидкости, скорость коррозии и т.д) запросить у Заказчика дополнительно на дату фактического проектирования; – Максимально допустимое давление проектируемых нефтегазопроводов принять 40 кг/см^2; – При формировании расчетов диаметров проектируемых трубопроводов рабочее давление которых превышает 25 кг/см^2 необходимо дополнительно согласовать гидравлический расчет с ДТТ и ПТО НГДУ эксплуатирующей организации; – Фланцевые соединения нефтепроводов применить согласно ГОСТ 12821-80 с условным давлением 40 кгс/см^2; – Максимально допустимое давление проектируемых высоконапорных водоводов принять 210 кг/см^2; – Проектом предусмотреть применение на высоконапорных водоводах задвижек клиновых «под приварку»; – 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 не менее 3D для прохождения диагностических снарядов – Переход через автомобильные и железные дороги выполняется методом «прокола» в защитном кожухе в соответствии с п.3.2.20 РД 39-132-94; –

	– 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, разработать мероприятия по демонтажу (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

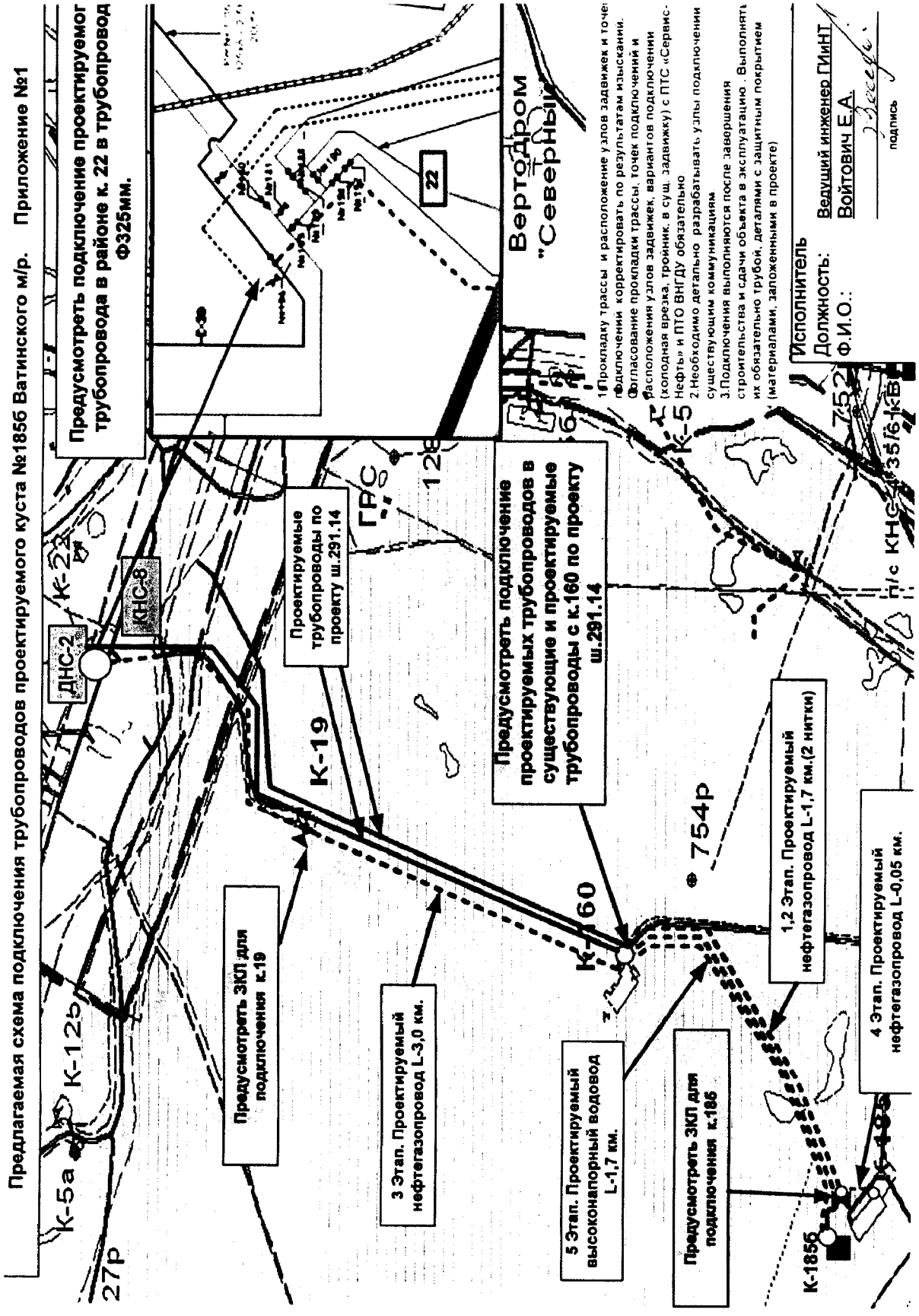
	устанавливаются в пределах видимости, но не более, чем через 300 м, а также дополнительно на углах поворота и в местах пересечения с естественными и искусственными препятствиями по обе стороны. –При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих.
6. ОТ, ПБ и ООС	**Охрана 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; - Перед проведением изысканий в обязательном порядке согласовать с ПТС Управления «Сервис-нефть» и с ПТО ВНГДУ точки подключения к действующим трубопроводам и схему прохождения трассы трубопроводов. - 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 группы ИиНТ 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


Предлагаемая схема подключения трубопроводов проектируемого куста №1856 Ватинского м/р. Приложение №1
Предусмотреть подключение проектируемог трубопровода в районе к. 22 в трубопровод Ф325мм.
Вертодром "Северный"
ДНС-2
КНС-8
К-22
К-19
К-160
К-5
К-5а
К-12Б
К-1856
27р
754р
ГРС
Проектируемые трубопроводы по проекту ш.291.14
Предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов в существующие и проектируемые трубопроводы с к.160 по проекту ш.291.14
Предусмотреть ЗКЛ для подключения к.19
3 Этап. Проектируемый нефтегазопровод L-3,0 км.
5 Этап. Проектируемый высоконапорный водовод L-1,7 км.
1,2 Этап. Проектируемый нефтегазопровод L-1,7 км.(2 нитки)
4 Этап. Проектируемый нефтегазопровод L-0,05 км.
Предусмотреть ЗКЛ для подключения к.185
1.Прокладку трассы и расположение узлов задвижек и точек подключении корректировать по результатам изысканий.
2.Согласование прокладки трассы, точек подключений и расположения узлов задвижек, вариантов подключении (холодная врезка, троник, в суш. задвижку) с ПТС «Сервис-Нефть» и ПТО ВНГДУ обязательно
2.Необходимо детально разрабатывать узлы подключении существующим коммуникациям
3.Подключения выполняются после завершения строительства и сдачи объекта в эксплуатацию. Выполнять их обязательно трубой, деталями с защитным покрытием (материалами, заложенными в проекте)
Исполнитель
Должность:
Ф.И.О.:
Ведущий инженер ГИиНТ Войтович Е.А.
подпись

Приложение к письму № от

«О выдаче ТУ»

Технические условия № 70-1015 от 11.09.2015г.
на электроснабжение КП-185 бис Ватинского м/р

Запрашиваемая мощность – 1262 кВт.

1. Со стороны подрядной организации:
   1.1. Разработать проект электроснабжения КП-185 бис Ватинского месторождения нефти. Проектом предусмотреть:
      1.1.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до КТПН-6/0,4кВ КП-185 бис Ватинского м/р. Трассу прохождения ВЛ-6кВ предварительно согласовать с ООО «МЭН».
      1.1.2. ВЛ-6кВ с применением провода СИП. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
      1.1.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.
      1.1.4. Точки подключения:
      - Существующая опора №7.1 ВЛ-6кВ Ф-6 ПС-35/6кВ «КРС». Более точный номер опоры определить при проектировании. При необходимости выполнить замену опоры в точке врезки.
      - Существующая опора №50 ВЛ-6кВ Ф-16 ПС-35/6кВ «КРС». Более точный номер опоры определить при проектировании. При необходимости выполнить замену опоры в точке врезки.
      1.1.5. Проверочный расчёт электрооборудования ПС-35/6кВ «КРС» с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
      1.1.6. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-185 бис – в соответствии с ГОСТ Р54149-2010.
      1.1.7. Пункт АВР-6кВ на КП-185 бис с защитами на микропроцессорных устройствах и трансформаторами тока 300/5.
      1.1.8. Расположение оборудования пункта АВР-6кВ на общей площадке обслуживания с указанием расстояний и монтажом степ-болтов для подъема к ЛР-6кВ для ремонта и обслуживания. Расположение оборудования и габариты площадки согласовать с ООО «МЭН».
      1.1.9. КТПН-6/0,4кВ в соответствии с утвержденными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных однотрансформаторных подстанций наружной установки 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Мощность КТПН-6/0,4кВ определить проектом.
      1.1.10. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.
      1.1.11. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-185 бис.

1.1.12. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.

1.1.13. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-185 бис по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.

1.1.14. Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.

1.1.15. Заземление электроприёмников, пункта АВР-6кВ, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.

1.1.16. В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.

1.1.17. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока. При необходимости предусмотреть замену провода на существующих ВЛ-6кВ.

1.1.18. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».

1.1.19. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».

1.1.20. Пересечение проектируемых ВЛ с надземными, наземными и подземными трубопроводами выполнить в соответствии с п.п.2.5.279-2.5.290 ПУЭ 7 изд. При необходимости выполнить реконструкцию трубопроводов и защиту опор проектируемых ВЛ.

1.1.21. При попадании опор в зону затопления при половодье, оборудовать их защитой от льда и корчехода.

1.1.22. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.

1.1.23. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.

1.1.24. Определение мест пересечения проектируемых и реконструируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов перевязки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты перевязки согласовать с ООО «МЭН».

1.1.25. Выполнение расчёта вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.

1.1.26. Установку устройств защит ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений типа ГИРМК, РДИП и т.п.

1.1.27. На планах трасс ВЛ-6кВ указывать линию вырубки леса, поросли, кустарников.

1.2. Проект, выполненный в соответствии с п.1.1. настоящих технических условий, согласовать с ООО «МЭН» и энергетическим отделом ОАО «СН-МНГ».

1.2.1. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.

1.3. Строительно-монтажные, пуско-наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит на основании согласованной в соответствии с п.1.2. настоящих технических условий проектной документации.

2. Порядок выполнения мероприятий по электроснабжению КП-185 бис Ватинского месторождении нефти:

2.1. Выполнить мероприятия, предусмотренные настоящими техническими условиями.

2.2. Провести осмотр (обследование) объекта капитального строительства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии представителей ОАО «СН-МНГ», ООО «МЭН».

2.3. Получить разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки.

3. Срок действия технических условий 12 месяцев.

Приложение: Поопорная схема Ф-6, 16 ПС-35/6кВ «КРС» - на 1 листе в 1 экземпляре.

Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер ООО «МЭН» **В.В. Долгушин**

Согласовано:
Главный энергетик
ОАО «СН-МНГ» **В.Е. Сыровежкин**

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 20
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 185 бис»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 185 бис» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Ватинского месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 2-5 километрах от города Мегиона.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности и на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества (Октябрьское участковое лесничество).

III. Решения 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

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 Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 185 бис	7,684	20,226	27,91

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ1	4.831	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ2	0.452	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ3	0.512	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ4	0.048	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ5	1.503	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ6	0.338	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 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 расположен за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

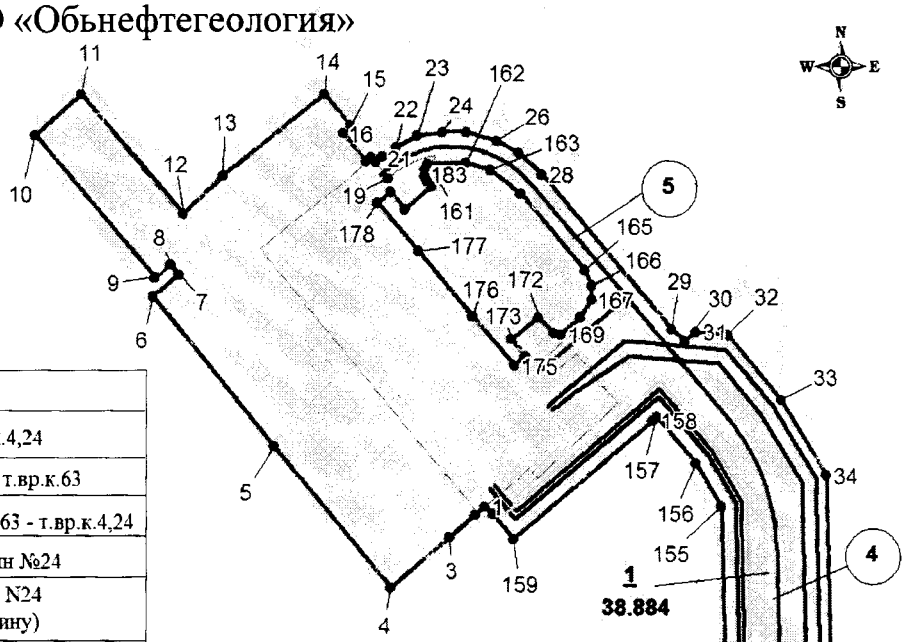
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного назначения.

Проектируемый объект не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 24»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:5000

Приложение 21
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



ЭКСПЛИКАЦИЯ:

№	Наименование
1	Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24
2	Нефтегазопровод т.вр.к.4,24 - т.вр.к.63
3	Высоконапорный водовод т.вр.к.63 - т.вр.к.4,24
4	Автодорога на куст скважин №24
5	Автодорога на куст скважин №24 (съезд на последнюю скважину)
6	Высоконапорный водовод т.вр.к.4,24 - к.24
7	ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №24
8	ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №24
9	Технологический проезд
10	Узел 1 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
11	Узел 3 (Высоконапорный водовод т.вр.к.4,24 - к.24)
12	Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.к.4,24 - к.24)
13	Узел 2 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
14	Узел контроля коррозии-1 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
15	Узел 3 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
16	Узел 4 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
17	Узел контроля коррозии-2 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
18	Узел 5 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
19	Узел 5а (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
20	Узел 6 (Нефтегазопровод т.вр.к.4,24 - т.вр.к.63)
21	Узел 1 (Высоконапорный водовод т.вр.к.63 - т.вр.к.4,24)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии);
- 10 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;
- зона планируемого размещения линейных объектов;
- земельные участки, предоставленные в аренду ЗАО "Обьнефтегеология";
- земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости;
- 1 - номер линейного объекта;
- 1 / 38.884 - номер зоны планируемого размещения объектов/площадь зоны размещения;
- нефтегазопровод;
- выоконапорный водовод;
- линии электропередач;
- Автомобильная дорога (технологические проезды);
- 86:03:010601:1209 - кадастровый номер земельного участка.

Линия сведения с листом 2

Схема расположения листов



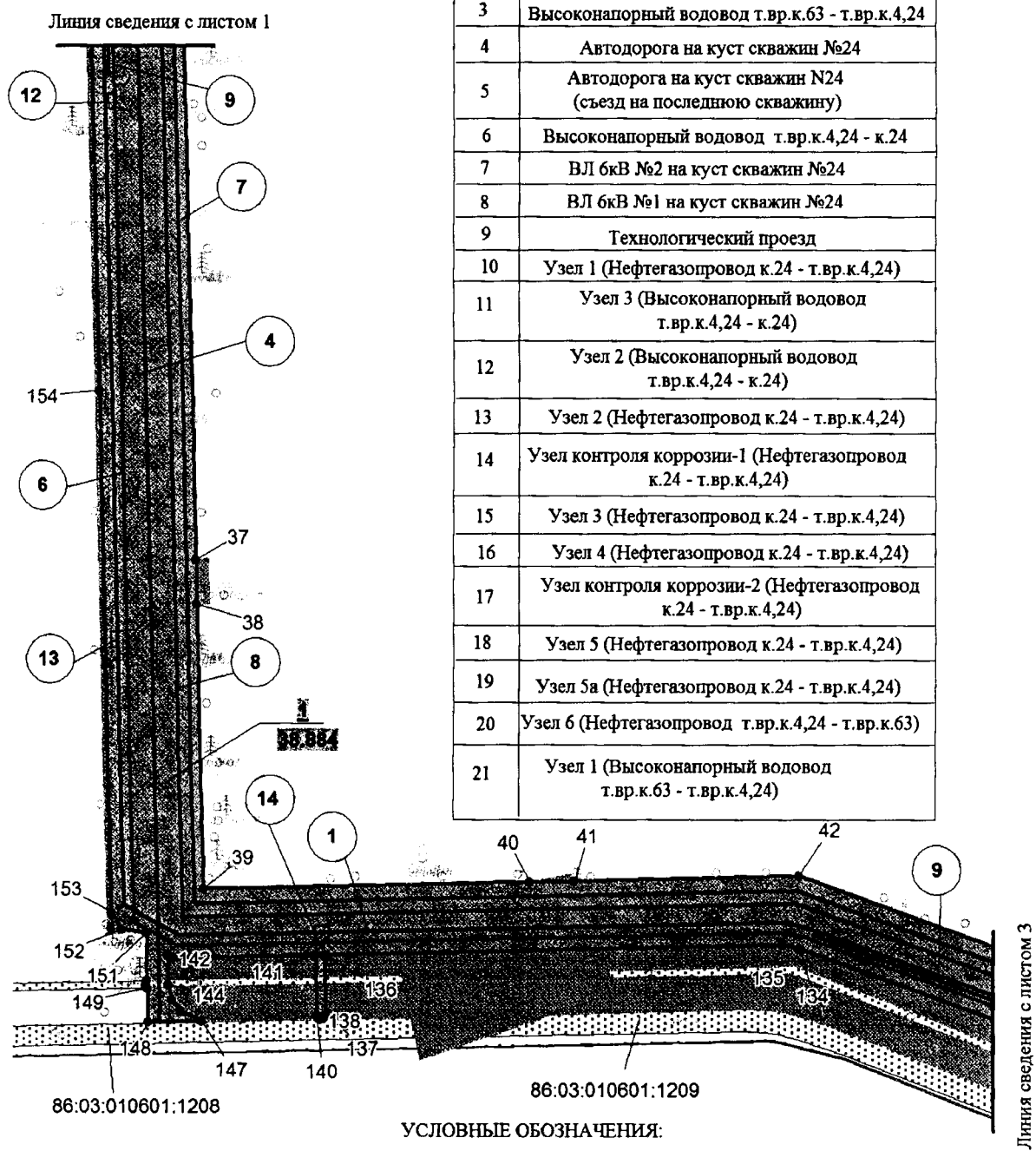
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 24»

Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»

Масштаб 1:5000

ЭКСПЛИКАЦИЯ:

№	Наименование
1	Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24
2	Нефтегазопровод т.вр.к.4,24 - т.вр.к.63
3	Высоконапорный водовод т.вр.к.63 - т.вр.к.4,24
4	Автодорога на куст скважин №24
5	Автодорога на куст скважин N24 (съезд на последнюю скважину)
6	Высоконапорный водовод т.вр.к.4,24 - к.24
7	ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №24
8	ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №24
9	Технологический проезд
10	Узел 1 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
11	Узел 3 (Высоконапорный водовод т.вр.к.4,24 - к.24)
12	Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.к.4,24 - к.24)
13	Узел 2 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
14	Узел контроля коррозии-1 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
15	Узел 3 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
16	Узел 4 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
17	Узел контроля коррозии-2 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
18	Узел 5 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
19	Узел 5а (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
20	Узел 6 (Нефтегазопровод т.вр.к.4,24 - т.вр.к.63)
21	Узел 1 (Высоконапорный водовод т.вр.к.63 - т.вр.к.4,24)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

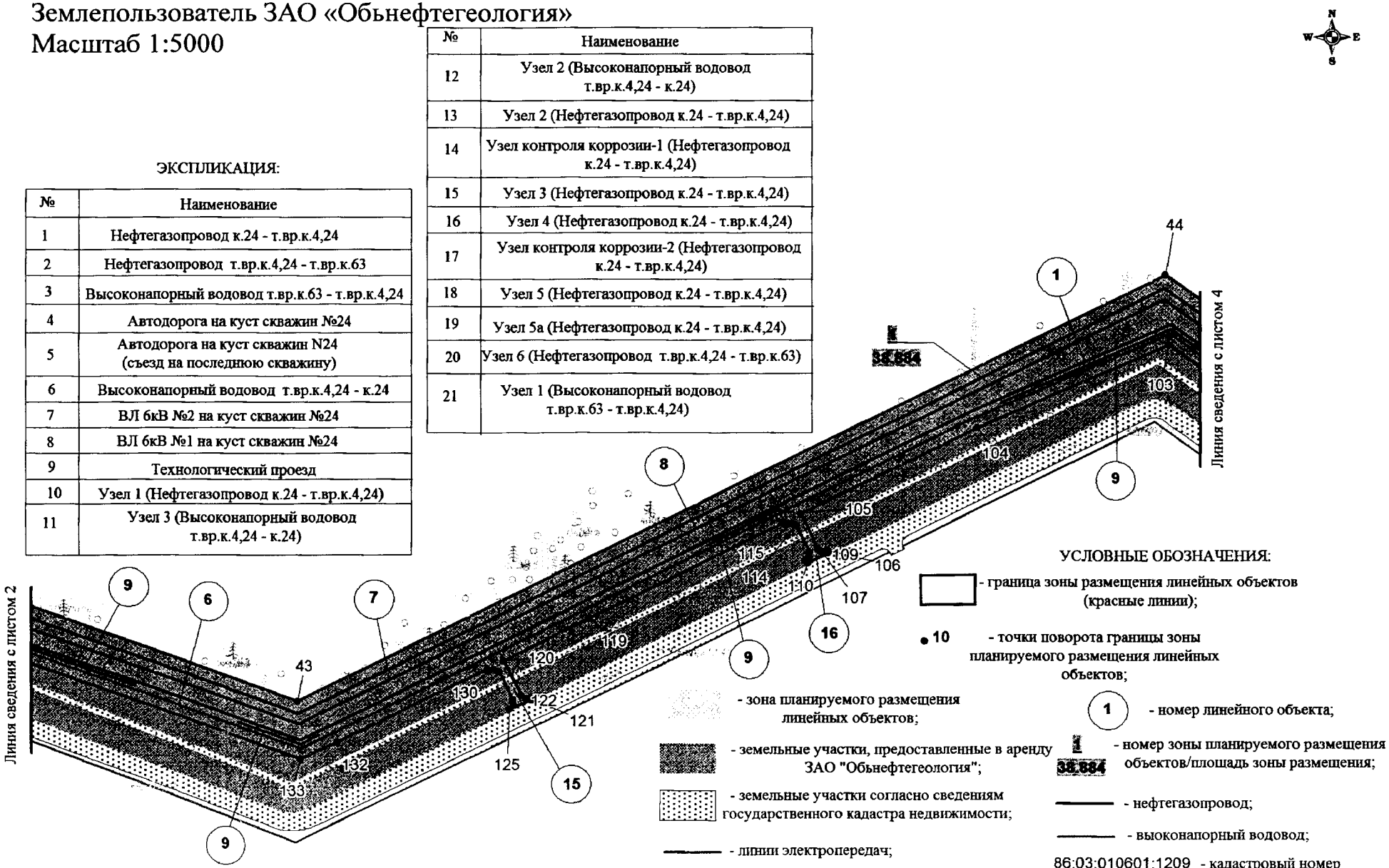
- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии);
- 10 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;
- зона планируемого размещения линейных объектов;
- земельные участки, предоставленные в аренду ЗАО "Обьнефтегеология";
- земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости;
- 1 - номер линейного объекта;
- 1 / 38,884 - номер зоны планируемого размещения объектов/площадь зоны размещения;
- нефтегазопровод;
- выоконапорный водовод;
- линии электропередач;
- Автомобильная дорога (технологические проезды);
- 86:03:010601:1209 - кадастровый номер земельного участка.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 24»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:5000

ЭКСПЛИКАЦИЯ:

№	Наименование
1	Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24
2	Нефтегазопровод т.вр.к.4,24 - т.вр.к.63
3	Высоконапорный водовод т.вр.к.63 - т.вр.к.4,24
4	Автодорога на куст скважин №24
5	Автодорога на куст скважин N24 (съезд на последнюю скважину)
6	Высоконапорный водовод т.вр.к.4,24 - к.24
7	ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №24
8	ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №24
9	Технологический проезд
10	Узел 1 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
11	Узел 3 (Высоконапорный водовод т.вр.к.4,24 - к.24)

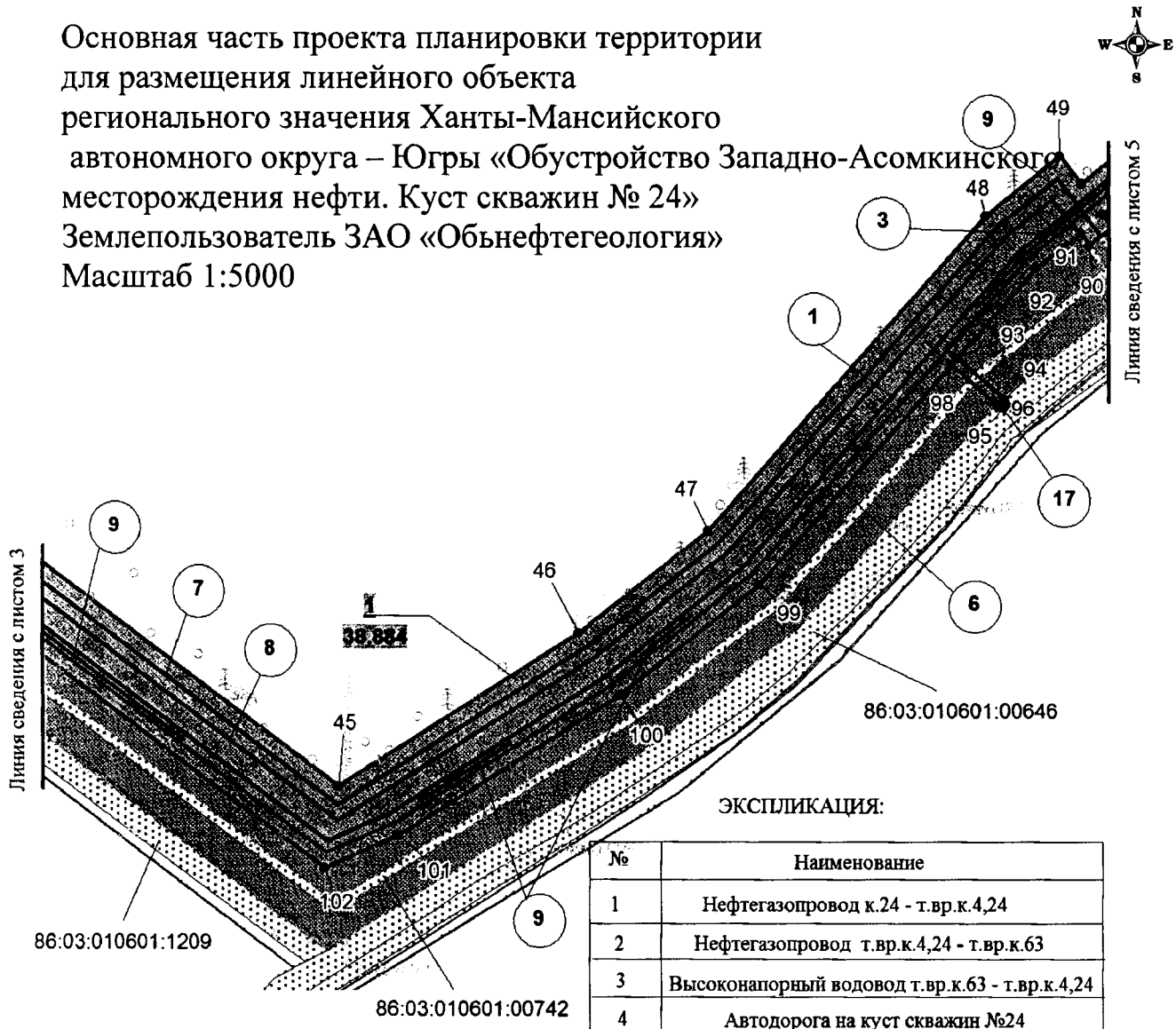
№	Наименование
12	Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.к.4,24 - к.24)
13	Узел 2 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
14	Узел контроля коррозии-1 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
15	Узел 3 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
16	Узел 4 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
17	Узел контроля коррозии-2 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
18	Узел 5 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
19	Узел 5а (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
20	Узел 6 (Нефтегазопровод т.вр.к.4,24 - т.вр.к.63)
21	Узел 1 (Высоконапорный водовод т.вр.к.63 - т.вр.к.4,24)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии);
- 10 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;
- зона планируемого размещения линейных объектов;
- земельные участки, предоставленные в аренду ЗАО "Обьнефтегеология";
- земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости;
- линии электропередач;
- Автомобильная дорога (технологические проезды);
- 1 - номер линейного объекта;
- 1 / 36,884 - номер зоны планируемого размещения объектов/площадь зоны размещения;
- нефтегазопровод;
- выоконапорный водовод;
- 86:03:010601:1209 - кадастровый номер земельного участка.

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского
месторождения нефти. Куст скважин № 24»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ:

№	Наименование
1	Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24
2	Нефтегазопровод т.вр.к.4,24 - т.вр.к.63
3	Высоконапорный водовод т.вр.к.63 - т.вр.к.4,24
4	Автодорога на куст скважин №24
5	Автодорога на куст скважин N24 (съезд на последнюю скважину)
6	Высоконапорный водовод т.вр.к.4,24 - к.24
7	ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №24
8	ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №24
9	Технологический проезд
10	Узел 1 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
11	Узел 3 (Высоконапорный водовод т.вр.к.4,24 - к.24)
12	Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.к.4,24 - к.24)
13	Узел 2 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
14	Узел контроля коррозии-1 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
15	Узел 3 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
16	Узел 4 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
17	Узел контроля коррозии-2 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
18	Узел 5 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
19	Узел 5а (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
20	Узел 6 (Нефтегазопровод т.вр.к.4,24 - т.вр.к.63)
21	Узел 1 (Высоконапорный водовод т.вр.к.63 - т.вр.к.4,24)

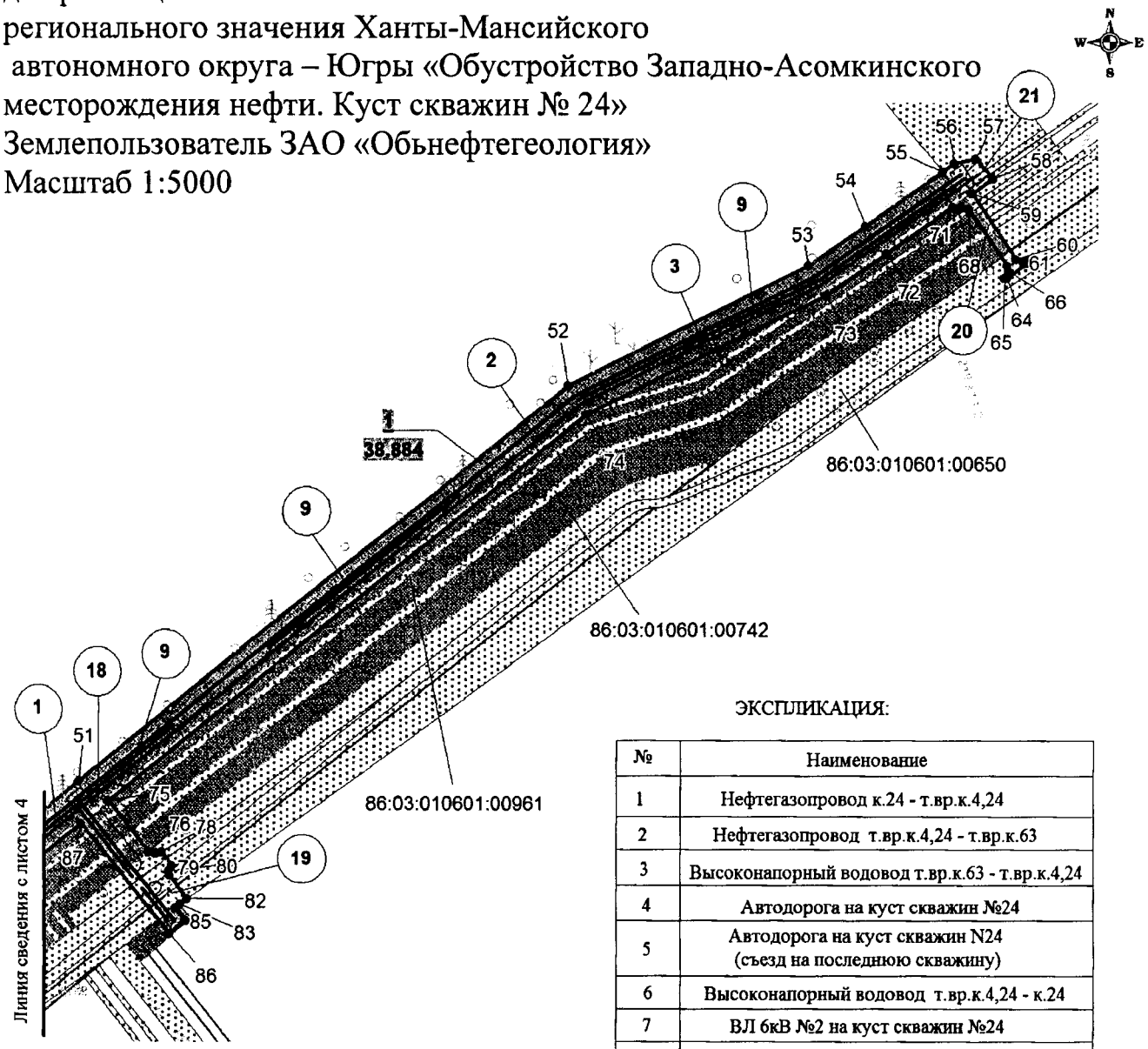
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии);
- 10 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;
- зона планируемого размещения линейных объектов;
- земельные участки, предоставленные в аренду ЗАО "Обьнефтегеология";
- земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости;
- 1 - номер линейного объекта;
- 1 / 38.884 - номер зоны планируемого размещения объектов/площадь зоны размещения;
- нефтегазопровод;
- выоконапорный водовод;
- линии электропередач;
- Автомобильная дорога (технологические проезды);
- 86:03:010601:1209 - кадастровый номер земельного участка.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 24»

Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»

Масштаб 1:5000



ЭКСПЛИКАЦИЯ:

№	Наименование
1	Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24
2	Нефтегазопровод т.вр.к.4,24 - т.вр.к.63
3	Высоконапорный водовод т.вр.к.63 - т.вр.к.4,24
4	Автодорога на куст скважин №24
5	Автодорога на куст скважин N24 (съезд на последнюю скважину)
6	Высоконапорный водовод т.вр.к.4,24 - к.24
7	ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №24
8	ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №24
9	Технологический проезд
10	Узел 1 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
11	Узел 3 (Высоконапорный водовод т.вр.к.4,24 - к.24)
12	Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.к.4,24 - к.24)
13	Узел 2 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
14	Узел контроля коррозии-1 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
15	Узел 3 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
16	Узел 4 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
17	Узел контроля коррозии-2 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
18	Узел 5 (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
19	Узел 5а (Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24)
20	Узел 6 (Нефтегазопровод т.вр.к.4,24 - т.вр.к.63)
21	Узел 1 (Высоконапорный водовод т.вр.к.63 - т.вр.к.4,24)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии);
- 10 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов;
- зона планируемого размещения линейных объектов;
- земельные участки, предоставленные в аренду ЗАО "Обьнефтегеология";
- земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости;
- 1 - номер линейного объекта;
- 1 / 38.884 - номер зоны планируемого размещения объектов/площадь зоны размещения;
- нефтегазопровод;
- выоконапорный водовод;
- линии электропередач;
- Автомобильная дорога (технологические проезды);
- 86:03:010601:1209 - кадастровый номер земельного участка.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 24»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»

Номер	X	Y
1	943943.64	3572407.99
2	943937.88	3572401.04
3	943921.90	3572382.48
4	943886.09	3572340.33
5	943985.97	3572256.51
6	944091.39	3572169.71
7	944106.57	3572188.38
8	944113.86	3572182.69
9	944104.48	3572171.24
10	944204.46	3572085.48
11	944232.90	3572118.18
12	944149.24	3572191.41
13	944175.86	3572219.70
14	944232.91	3572292.70
15	944210.82	3572311.77
16	944206.03	3572306.08
17	944185.93	3572322.99
18	944188.79	3572326.51
19	944174.31	3572338.63
20	944185.14	3572329.57
21	944189.01	3572334.54
22	944195.68	3572344.40
23	944204.08	3572359.49
24	944206.68	3572377.55
25	944206.18	3572394.83
26	944200.22	3572416.10
27	944191.79	3572431.84
28	944176.39	3572448.51
29	944068.45	3572541.47
30	944060.40	3572550.57
31	944066.93	3572558.29
32	944064.85	3572581.53
33	944019.04	3572620.42
34	943966.14	3572652.73
35	943817.55	3572656.36
36	943781.56	3572657.23
37	942867.14	3572679.53
38	942831.26	3572680.40
39	942601.89	3572686.00
40	942607.80	3572950.61
41	942608.60	3572987.21
42	942612.68	3573170.05
43	942458.68	3573598.35
44	942893.69	3574474.83
45	942697.28	3574743.48
46	942811.06	3574926.04
47	942888.11	3575024.62
48	943125.30	3575234.70
49	943169.84	3575291.65
50	943149.05	3575307.63
51	943191.91	3575361.41
52	943512.71	3575764.26
53	943610.24	3575961.42
54	943642.01	3576007.38
55	943685.81	3576070.77
56	943692.15	3576079.94
57	943696.18	3576098.05
58	943680.22	3576111.91
59	943668.34	3576094.74
60	943615.22	3576131.12
61	943613.24	3576136.94
62	943614.27	3576141.37
63	943612.56	3576140.62
64	943600.28	3576122.98
65	943600.19	3576121.09
66	943605.74	3576124.45
67	943610.59	3576123.55
68	943655.75	3576091.87
69	943657.49	3576085.63
70	943655.98	3576080.19
71	943657.55	3576079.11
72	943619.90	3576024.64
73	943586.05	3575975.67
74	943488.94	3575779.36
75	943176.26	3575386.71
76	943134.70	3575420.57
77	943133.26	3575425.66
78	943134.84	3575430.84

79	943123.22	3575439.33
80	943119.12	3575436.94
81	943115.40	3575437.17
82	943096.44	3575451.76
83	943092.00	3575446.15
84	943088.82	3575442.48
85	943079.13	3575450.44
86	943068.23	3575437.14
87	943157.80	3575363.54
88	943126.23	3575323.88
89	943116.61	3575331.26
90	943103.22	3575313.80
91	943112.12	3575306.97
92	943086.18	3575273.61
93	943018.29	3575213.99
94	942987.22	3575249.43
95	942983.45	3575250.75
96	942981.20	3575248.73
97	942982.27	3575244.52
98	943013.04	3575209.37
99	942847.54	3575064.02
100	942764.92	3574957.86
101	942660.16	3574789.74
102	942635.18	3574733.13
103	942821.77	3574477.78
104	942736.82	3574284.71
105	942648.68	3574106.89
106	942613.47	3574124.33
107	942611.19	3574127.57
108	942612.09	3574133.34
109	942608.85	3574133.98
110	942598.99	3574114.26
111	942601.30	3574111.31
112	942604.89	3574114.98
113	942610.00	3574115.35
114	942636.70	3574101.70
115	942638.96	3574099.47
116	942639.10	3574095.43
117	942637.81	3574091.07
118	942640.23	3574089.87
119	942542.72	3573893.15
120	942499.95	3573806.86
121	942464.10	3573824.56
122	942460.69	3573829.44
123	942461.71	3573834.48
124	942458.84	3573834.53
125	942450.48	3573812.12
126	942455.56	3573816.53
127	942459.45	3573816.30
128	942488.01	3573802.12
129	942490.86	3573796.97
130	942489.02	3573791.07
131	942491.51	3573789.83
132	942416.70	3573638.90
133	942399.04	3573601.71
134	942553.85	3573171.10
135	942557.37	3573156.72
136	942549.06	3572783.83
137	942500.38	3572784.93
138	942497.52	3572783.02
139	942497.60	3572779.99
140	942500.18	3572777.95
141	942548.90	3572776.85
142	942546.31	3572660.97
143	942548.64	3572656.69
144	942524.87	3572657.27
145	942512.84	3572660.36
146	942503.96	3572667.66
147	942495.54	3572684.93
148	942494.75	3572640.64
149	942521.85	3572639.91
150	942527.85	3572639.77
151	942566.84	3572638.83
152	942569.32	3572618.76
153	942582.98	3572610.43
154	943002.65	3572600.19
155	943943.92	3572577.24
156	943974.33	3572558.68
157	944006.98	3572530.85
158	944004.19	3572527.73
159	943920.20	3572428.32
160	943937.99	3572413.36
161	944184.26	3572366.90
162	944184.92	3572394.38
163	944179.51	3572411.62
164	944163.16	3572433.12
165	944109.83	3572478.95
166	944099.09	3572484.15
167	944089.50	3572484.01
168	944076.68	3572476.20
169	944064.85	3572462.03
170	944064.76	3572461.77
171	944066.30	3572456.85
172	944077.02	3572446.35

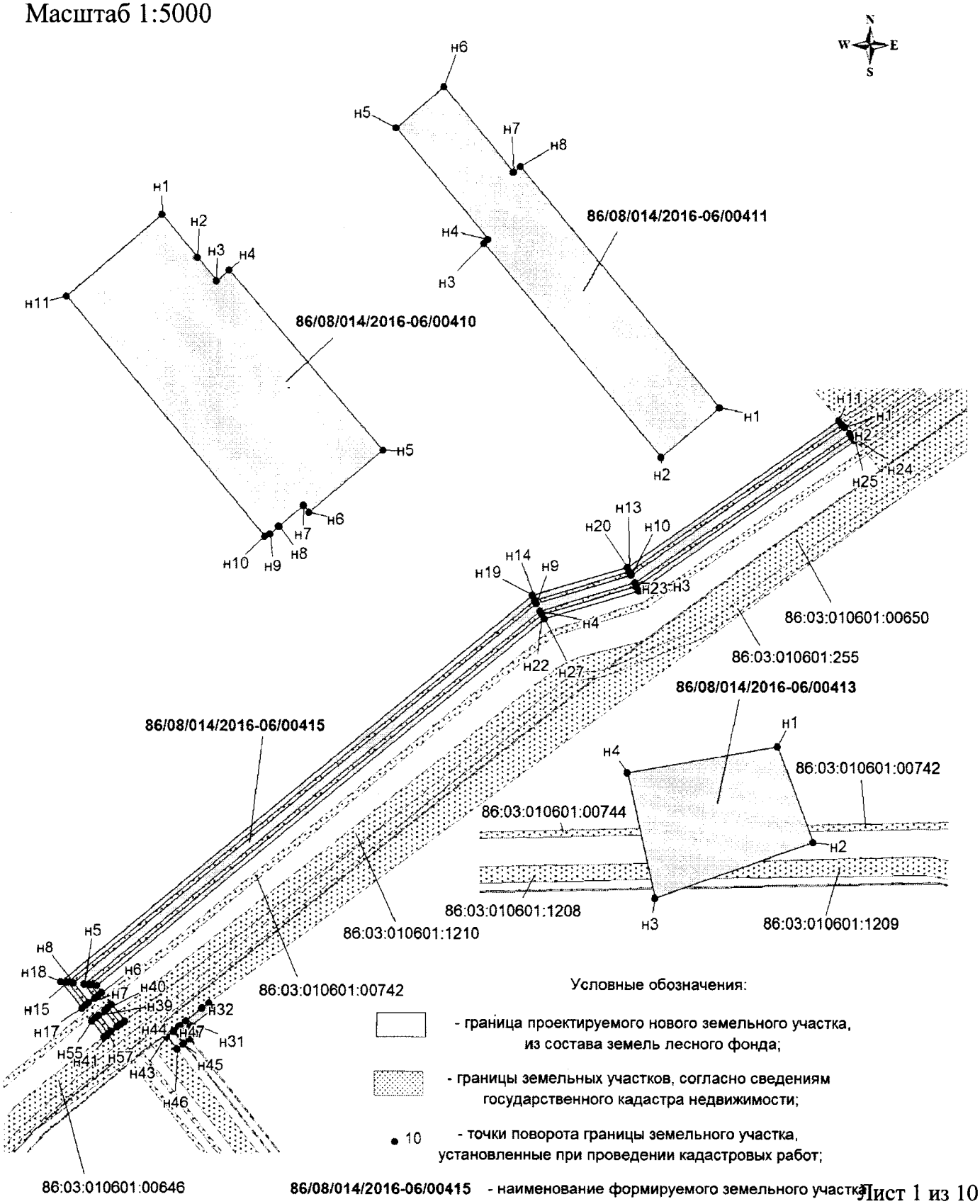
173	944061.39	3572426.91
174	944049.43	3572436.30
175	944043.13	3572428.97
176	944077.47	3572399.05
177	944123.08	3572360.06
178	944156.61	3572331.05
179	944164.75	3572340.75
180	944152.71	3572350.74
181	944168.48	3572369.73
182	944171.96	3572366.85
183	944175.80	3572364.90
184	944180.10	3572364.85

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра

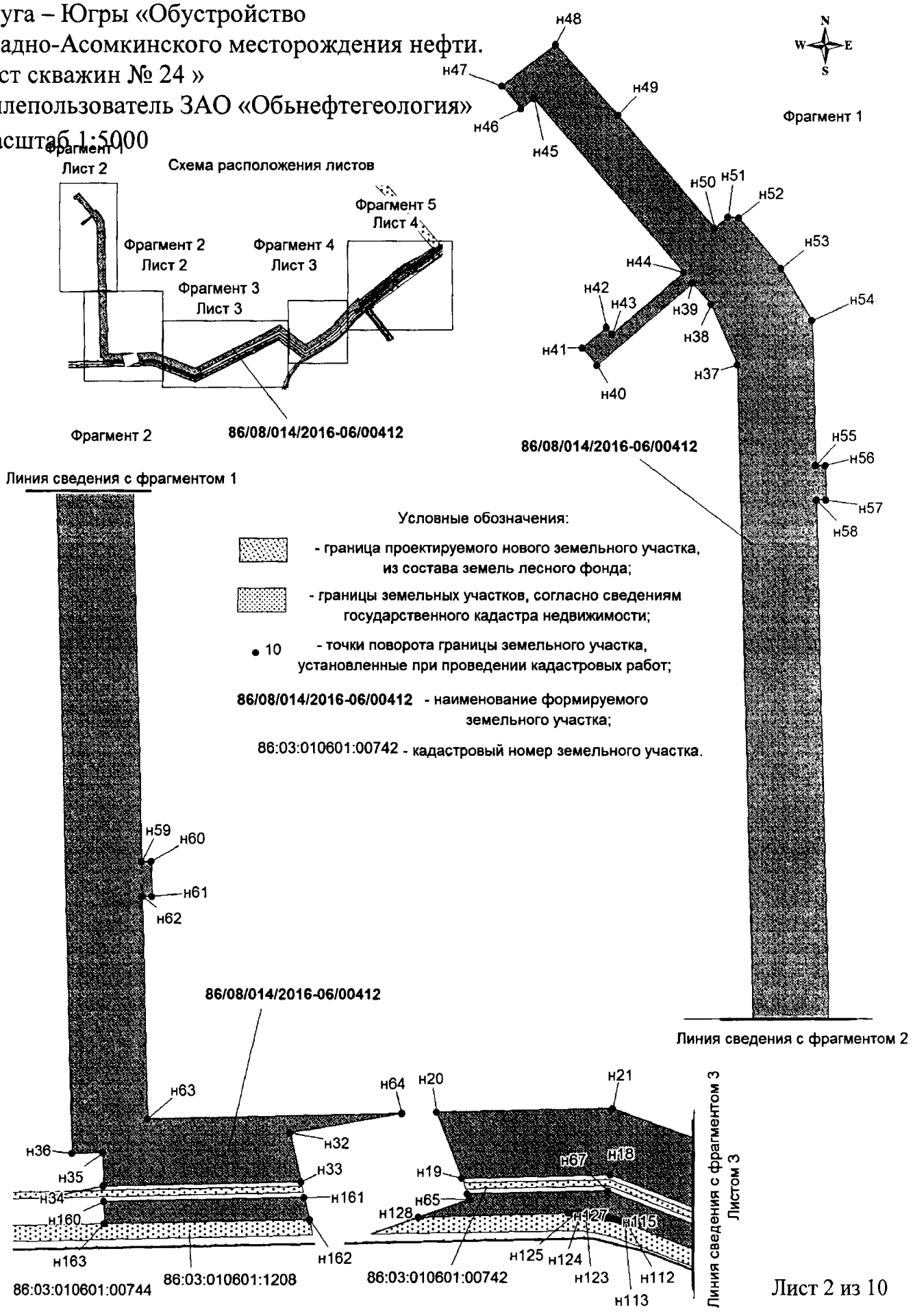
Губернатор

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры «Обустройство
Западно-Асомкинского месторождения нефти.
Куст скважин № 24»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:5000

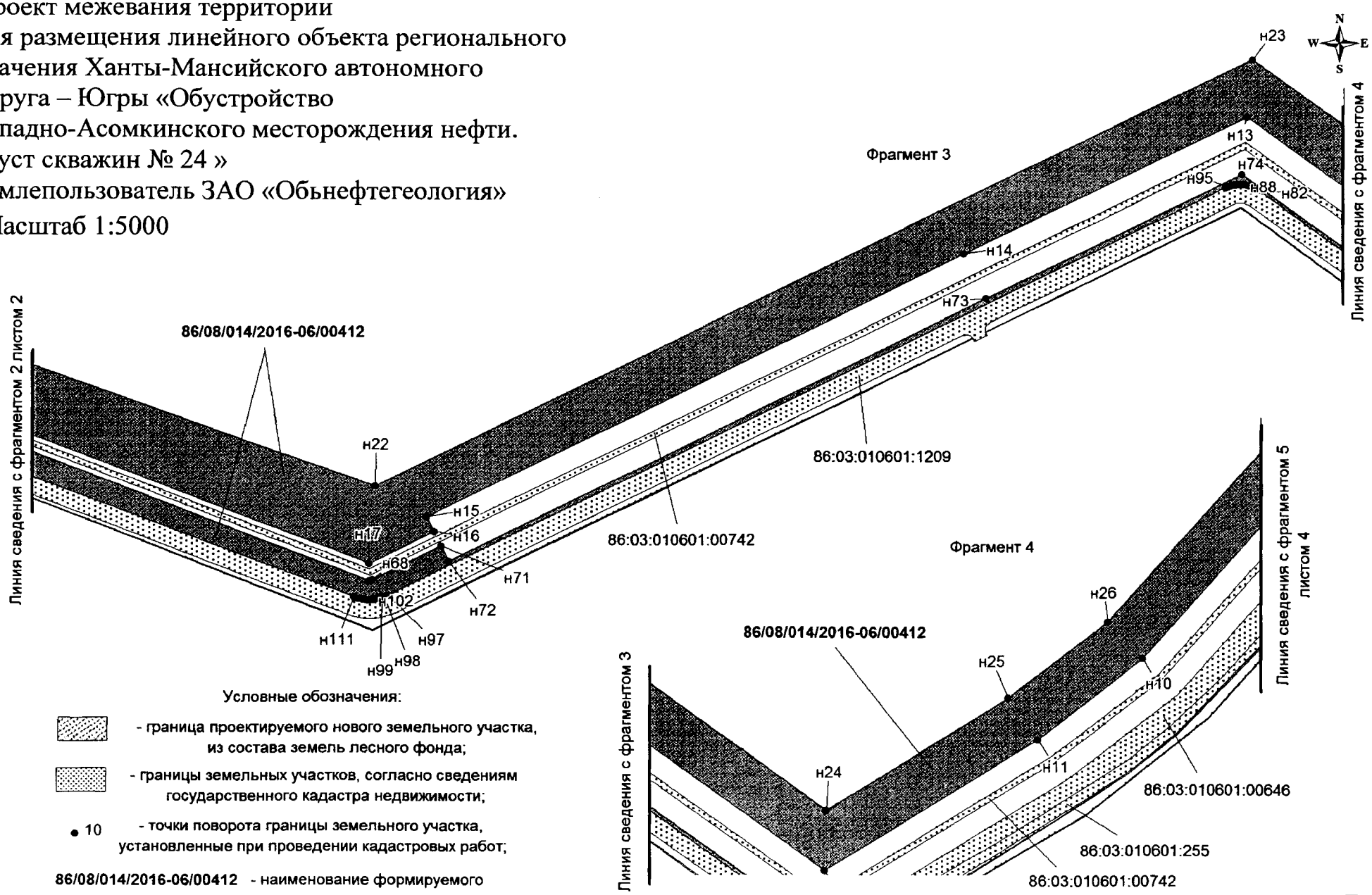
Приложение 22
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти.
Куст скважин № 24 »
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти.
Куст скважин № 24 »
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:5000

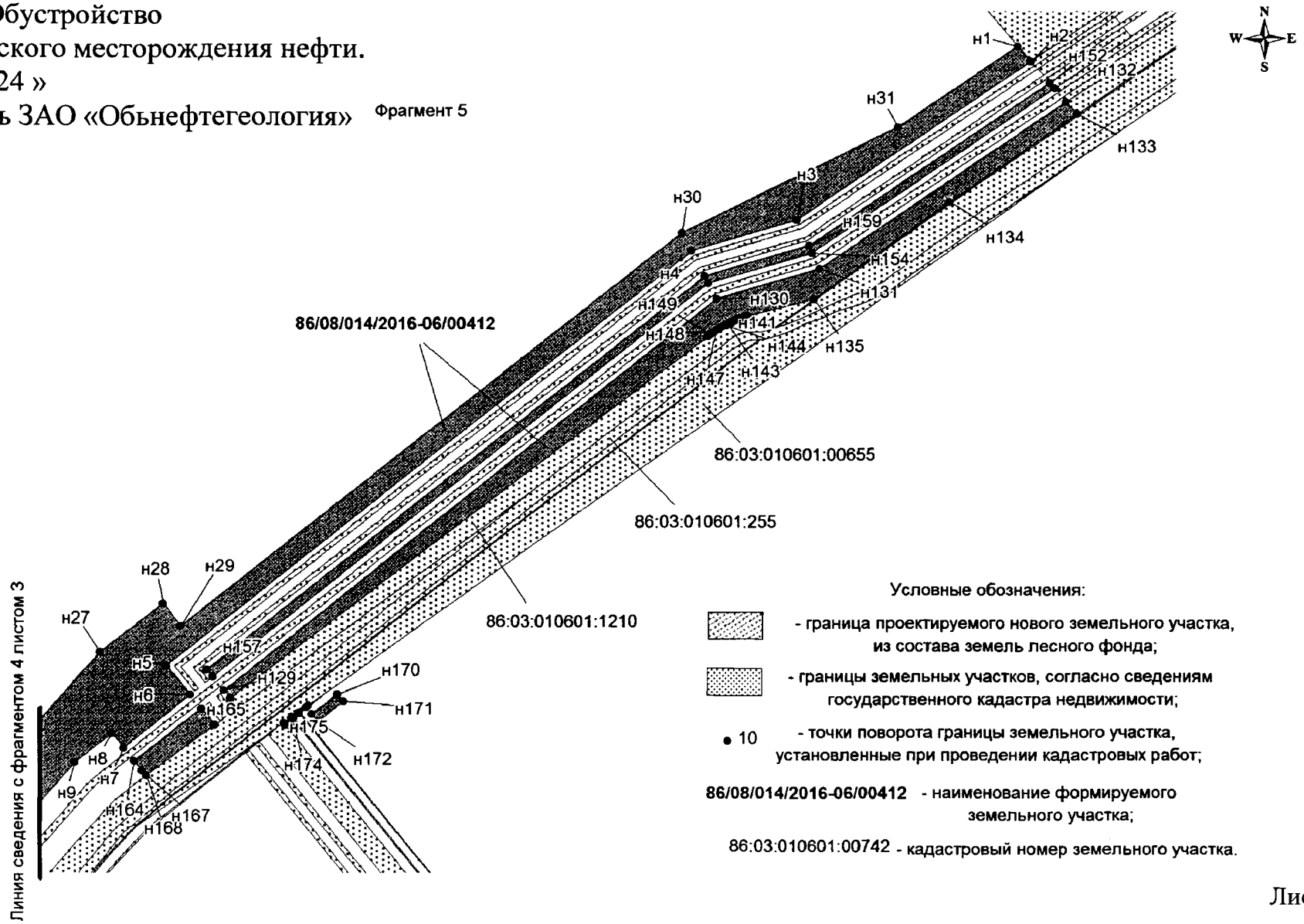


Условные обозначения:

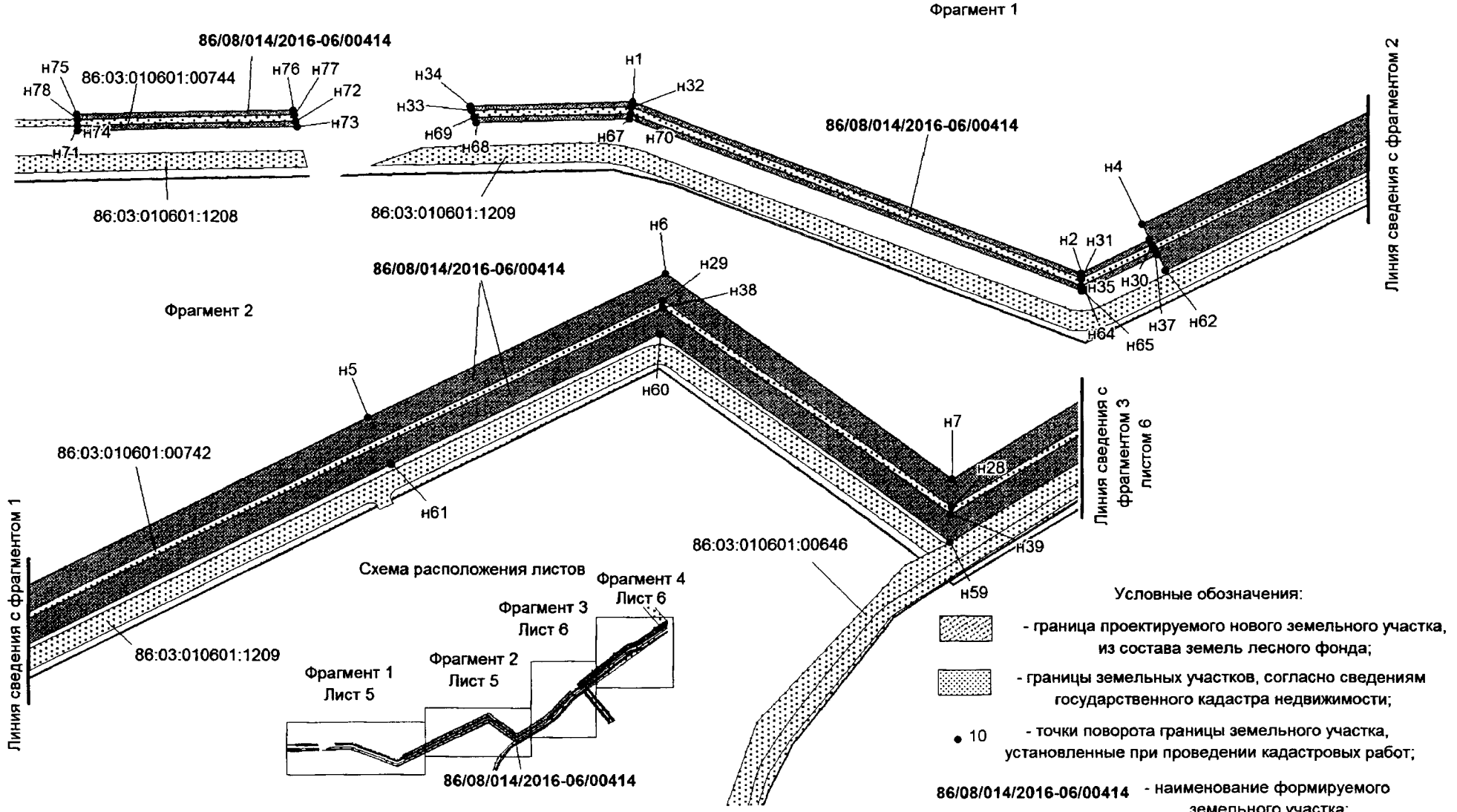
- граница проектируемого нового земельного участка, из состава земель лесного фонда;
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости;
- • 10 - точки поворота границы земельного участка, установленные при проведении кадастровых работ;
- **86/08/014/2016-06/00412** - наименование формируемого земельного участка;
- 86:03:010601:00742 - кадастровый номер земельного участка.

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти.
Куст скважин № 24 »
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:5000

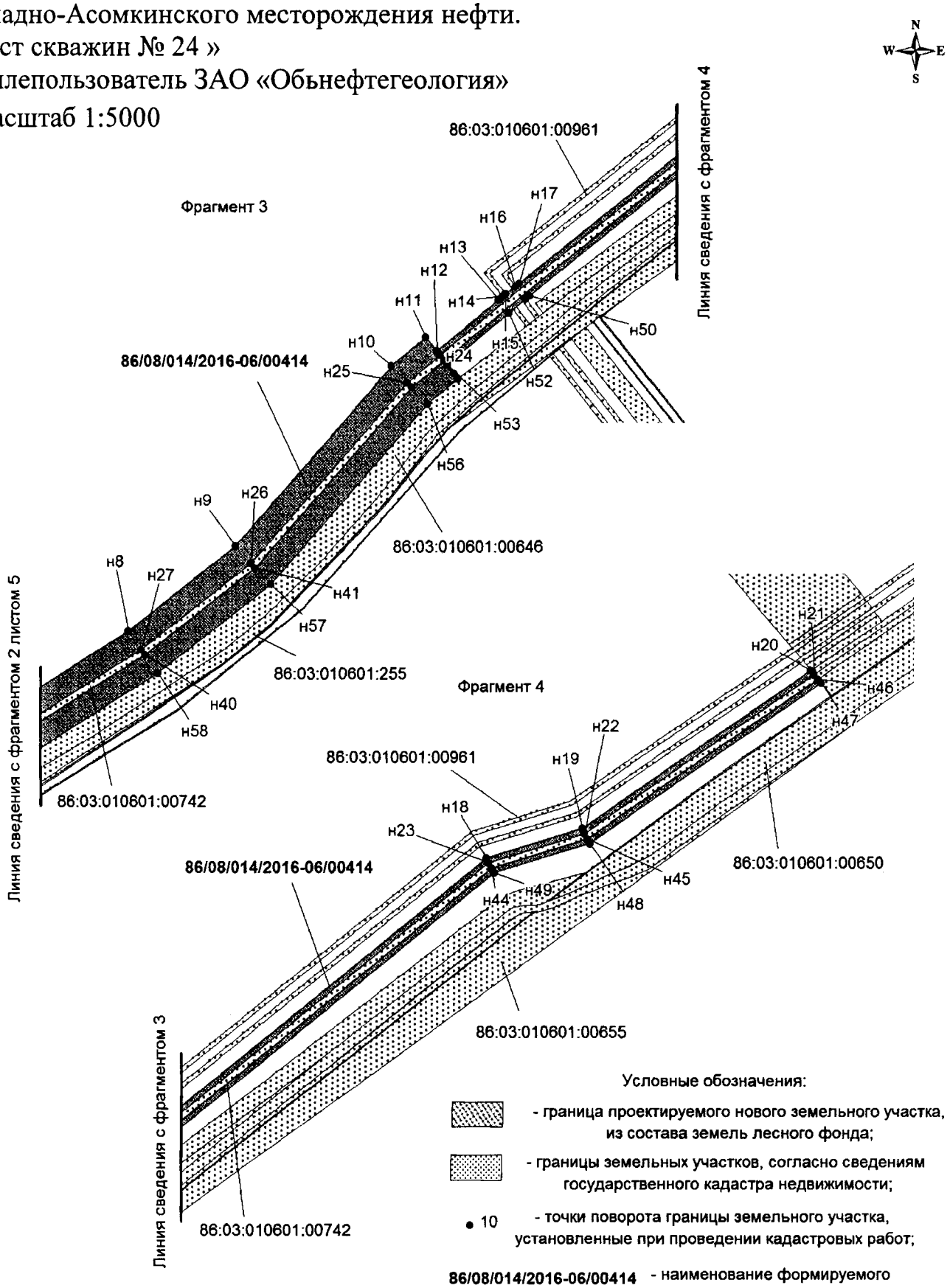
Фрагмент 5



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти.
Куст скважин № 24 » Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Обустройство
Западно-Асомкинского месторождения нефти.
Куст скважин № 24 »
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти.
Куст скважин № 24 »
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:5000

86/08/014/2016-06/00410

Номер	X	Y
н1	944249.96	3572294.18
н2	944207.23	3572330.10
н3	944183.62	3572349.71
н4	944194.62	3572362.79
н5	944014.74	3572518.67
н6	943952.18	3572444.25
н7	943959.06	3572438.45
н8	943937.99	3572413.36
н9	943930.58	3572404.56
н10	943928.19	3572398.73
н11	944168.25	3572196.95

86/08/014/2016-06/00411

Номер	X	Y
н1	943928.19	3572398.73
н2	943878.63	3572339.77
н3	944092.20	3572160.26
н4	944095.79	3572164.53
н5	944206.49	3572071.50
н6	944247.05	3572119.76
н7	944162.79	3572190.47
н8	944168.25	3572196.95

86/08/014/2016-06/00412

Номер	X	Y
н1	943685.78	3576070.71
н2	943671.70	3576082.69
н3	943524.74	3575869.10
н4	943496.21	3575773.09
н5	943112.82	3575294.92
н6	943085.89	3575316.57
н7	943037.16	3575256.04
н8	943050.42	3575245.37
н9	943023.43	3575211.91
н10	942850.81	3575059.73
н11	942769.27	3574955.36
н12	942635.76	3574741.24
н13	942834.48	3574469.75
н14	942695.22	3574187.31
н15	942427.46	3573650.03
н16	942412.46	3573657.55
н17	942379.78	3573592.23
н18	942544.61	3573167.56
н19	942541.19	3573013.09
н20	942608.61	3572987.22
н21	942612.67	3573170.05
н22	942458.68	3573598.36
н23	942893.69	3574474.81
н24	942697.29	3574743.48
н25	942811.06	3574926.04
н26	942888.11	3575024.63
н27	943125.31	3575234.70
н28	943169.84	3575291.65
н29	943149.05	3575307.63
н30	943512.71	3575764.26
н31	943610.24	3575961.43
н32	942587.77	3572833.72
н33	942537.44	3572845.16
н34	942532.87	3572639.64
н35	942566.84	3572638.83
н36	942566.13	3572606.84
н37	943920.94	3572573.81
н38	943982.30	3572546.52
н39	944004.19	3572527.73
н40	943920.22	3572428.31
н41	943937.98	3572413.37
н42	943959.07	3572438.45
н43	943952.18	3572444.26
н44	944014.74	3572518.68
н45	944194.64	3572362.79
н46	944183.62	3572349.71
н47	944207.23	3572330.10
н48	944249.74	3572385.68
н49	944177.67	3572449.84
н50	944060.40	3572550.58
н51	944072.19	3572564.63
н52	944071.40	3572575.96

н53	944019.04	3572620.41
н54	943966.14	3572652.73
н55	943817.55	3572656.35
н56	943817.65	3572666.34
н57	943781.67	3572667.00
н58	943781.55	3572657.25
н59	942867.15	3572679.54
н60	942867.53	3572689.57
н61	942831.52	3572690.43
н62	942831.24	3572680.40
н63	942602.09	3572686.15
н64	942607.78	3572950.62
н65	942519.22	3573021.50
н66	942525.31	3573019.18
н67	942528.55	3573164.71
н68	942362.28	3573593.04
н69	942362.28	3573593.09
н70	942363.68	3573595.89
н71	942397.93	3573664.86
н72	942382.74	3573672.49
н73	942650.35	3574209.32
н74	942776.02	3574464.75
н75	942575.47	3574738.99
н76	942573.69	3574735.60
н77	942573.70	3574735.56
н78	942574.01	3574734.42
н79	942574.53	3574733.15
н80	942575.16	3574731.92
н81	942575.89	3574730.72
н82	942760.08	3574481.43
н83	942761.40	3574479.33
н84	942762.53	3574477.15
н85	942763.52	3574474.85
н86	942764.32	3574472.48
н87	942764.94	3574470.09
н88	942765.39	3574467.68
н89	942765.65	3574465.17
н90	942765.71	3574462.72
н91	942765.60	3574460.23
н92	942765.31	3574457.75
н93	942764.82	3574455.33
н94	942764.15	3574452.94
н95	942763.33	3574450.61
н96	942762.33	3574448.40
н97	942347.81	3573610.76
н98	942346.42	3573607.46
н99	942345.56	3573605.11
н100	942344.90	3573602.89
н101	942344.36	3573600.58
н102	942343.93	3573598.22
н103	942343.66	3573595.76
н104	942343.51	3573593.38
н105	942343.48	3573591.08
н106	942343.60	3573588.70
н107	942343.85	3573586.31
н108	942344.25	3573583.96
н109	942344.79	3573581.64
н110	942345.44	3573579.33
н111	942346.20	3573576.97
н112	942494.83	3573184.19
н113	942495.57	3573182.26
н114	942496.97	3573178.28
н115	942498.23	3573174.27
н116	942499.43	3573170.24
н117	942500.49	3573166.16
н118	942501.44	3573162.08
н119	942502.30	3573157.94
н120	942503.05	3573153.81
н121	942503.69	3573149.65
н122	942504.20	3573145.46
н123	942504.61	3573141.31
н124	942504.90	3573137.10
н125	942505.09	3573132.88
н126	942505.17	3573128.68
н127	942505.14	3573124.52
н128	942500.67	3572967.88
н129	943089.72	3575346.86
н130	943451.66	3575796.42
н131	943479.53	3575889.84
н132	943634.23	3576114.64
н133	943622.36	3576124.72
н134	943541.14	3576008.13
н135	943451.54	3575885.26
н136	943436.13	3575824.34
н137	943435.22	3575821.56
н138	943434.26	3575818.80
н139	943433.20	3575816.05
н140	943432.10	3575813.37
н141	943430.92	3575810.70
н142	943429.64	3575808.05
н143	943428.30	3575805.48
н144	943426.91	3575802.91
н145	943425.43	3575800.38

н146	943423.90	3575797.90
н147	943422.29	3575795.45
н148	943420.62	3575793.05
н149	943418.89	3575790.72
н150	943417.10	3575788.44
н151	943082.41	3575352.74
н152	943651.83	3576099.66
н153	943646.47	3576104.23
н154	943494.16	3575882.86
н155	943466.07	3575788.81
н156	943102.21	3575336.83
н157	943108.82	3575331.47
н158	943472.72	3575785.34
н159	943501.03	3575880.46
н160	942516.84	3572640.04
н161	942521.50	3572848.78
н162	942498.15	3572854.07
н163	942493.62	3572640.66
н164	943024.71	3575266.07
н165	943073.42	3575326.58
н166	943057.86	3575339.09
н167	943011.47	3575276.73
н168	943011.46	3575276.72
н169	943016.29	3575272.85
н170	943086.64	3575450.74
н171	943080.33	3575456.10
н172	943061.08	3575432.70
н173	943067.80	3575427.30
н174	943063.46	3575409.63
н175	943058.14	3575403.00
н176	943059.94	3575401.54
н177	943064.91	3575408.48
н178	943076.10	3575424.02
н179	943074.58	3575422.13
н180	943069.11	3575415.34
н181	943068.48	3575415.86
н182	943064.09	3575410.40
н183	943065.49	3575409.28

86/08/014/2016-06/00413

Номер	X	Y
н1	942613.72	3572985.25
н2	942519.22	3573021.50
н3	942464.00	3572861.85
н4	942587.77	3572833.72

86/08/014/2016-06/00414

Номер	X	Y
н1	942544.61	3573167.56
н2	942379.78	3573592.24
н3	942412.46	3573657.55
н4	942427.46	3573650.03
н5	942695.22	3574187.31
н6	942834.48	3574469.75
н7	942635.76	3574741.24
н8	942769.27	3574955.36
н9	942850.81	3575059.73
н10	943023.43	3575211.91
н11	943050.42	3575245.37
н12	943037.16	3575256.04
н13	943085.87	3575316.60
н14	943089.01	3575320.47
н15	943091.53	3575323.58
н16	943099.06	3575332.94
н17	943102.20	3575336.83
н18	943466.07	3575788.81
н19	943494.16	3575882.86
н20	943646.43	3576104.17
н21	943642.47	3576107.24
н22	943489.57	3575885.05
н23	943461.58	3575791.21
н24	943033.28	3575259.17
н25	943007.49	3575227.16
н26	942834.74	3575074.90
н27	942751.22	3574967.99
н28	942609.24	3574740.25
н29	942808.66	3574467.55
н30	942407.75	3573659.92
н31	942374.30	3573592.53
н32	942539.59	3573166.65
н33	942536.22	3573014.98
н34	942541.19	3573013.09
н35	942367.74	3573592.82
н36	942402.37	3573662.59
н37	942402.39	3573662.63
н38	942801.60	3574466.95
н39	942602.00	3574739.98
н40	942746.29	3574971.43
н41	942830.34	3575079.02
н42	943003.14	3575231.29
н43	943028.59	3575262.96
н44	943456.17	3575794.05
н45	943484.11	3575887.67
н46	943637.94	3576111.25
н47	943634.14	3576114.52
н48	943479.53	3575889.84

н49	943451.66	3575796.42
н50	943089.73	3575346.83
н51	943086.59	3575342.94
н52	943073.43	3575326.58
н53	943024.71	3575266.07
н54	943016.29	3575272.85
н55	943011.46	3575276.72
н56	942987.20	3575246.57
н57	942814.26	3575094.17
н58	942728.23	3574984.10
н59	942575.47	3574738.99
н60	942776.02	3574464.75
н61	942650.35	3574209.32
н62	942382.74	3573672.49
н63	942397.93	3573664.86
н64	942363.68	3573595.87
н65	942362.28	3573593.09
н66	942362.28	3573593.05
н67	942528.55	3573164.71
н68	942525.32	3573019.17
н69	942530.26	3573017.27
н70	942533.58	3573165.60
н71	942521.85	3572639.91
н72	942526.47	3572847.66
н73	942521.53	3572848.77
н74	942516.88	3572640.04
н75	942532.85	3572639.64
н76	942537.42	3572845.17
н77	942532.45	3572846.29
н78	942527.86	3572639.77

86/08/014/2016-06/00415

Номер	X	Y
н1	943664.84	3576088.60
н2	943658.73	3576093.81
н3	943509.23	3575876.50
н4	943480.83	3575781.09
н5	943110.22	3575318.82
н6	943096.57	3575329.80
н7	943091.55	3575323.58
н8	943111.43	3575307.59
н9	943488.08	3575777.31
н10	943516.53	3575873.01
н11	943671.50	3576082.41
н12	943667.70	3576085.67
н13	943520.21	3575871.27
н14	943491.70	3575775.43
н15	943112.04	3575301.94
н16	943089.01	3575320.44
н17	943085.90	3575316.58
н18	943112.82	3575294.92
н19	943496.21	3575773.09
н20	943524.74	3575869.10
н21	943109.59	3575324.49
н22	943477.24	3575783.02
н23	943505.57	3575878.27
н24	943655.47	3576096.17
н25	943651.64	3576099.34
н26	943501.03	3575880.46
н27	943472.72	3575785.34
н28	943108.82	3575331.47
н29	943102.20	3575336.81
н30	943099.08	3575332.93
н31	943073.77	3575422.75
н32	943086.99	3575439.17
н33	943091.98	3575446.16
н34	943086.64	3575450.73
н35	943067.81	3575427.30
н36	943061.12	3575432.68
н37	943056.33	3575426.92
н38	943068.96	3575416.75
н39	943079.06	3575333.61
н40	943084.09	3575339.83
н41	943068.02	3575352.75
н42	943063.23	3575346.31
н43	943058.14	3575403.00
н44	943063.46	3575409.63
н45	943050.62	3575419.95
н46	943045.21	3575413.39
н47	943064.09	3575410.40
н48	943068.48	3575415.86
н49	943055.69	3575426.12
н50	943051.27	3575420.74
н51	943086.58	3575342.95
н52	943089.72	3575346.83
н53	943073.41	3575359.98
н54	943070.41	3575355.94
н55	943073.42	3575326.58
н56	943076.55	3575330.48
н57	943060.85	3575343.10
н58	943057.86	3575339.09

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

Губернатор

Приложение 23
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Форма градостроительного плана земельного участка

Градостроительный план земельного участка
№
RU 86507000

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа №404-П от 19.07.2016г. "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)

Сургутский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: **отсутствует;**

Описание местоположения границ земельного участка: **Территориальный отдел – Юганское лесничество, Угутское участковое лесничество, квартал 31**
Площадь земельного участка: **45210 кв. м.**

Описание местоположения проектируемого объекта на земельном участке (объекта капитального строительства) **В границах земельного участка, в местах допустимого размещения объекта**

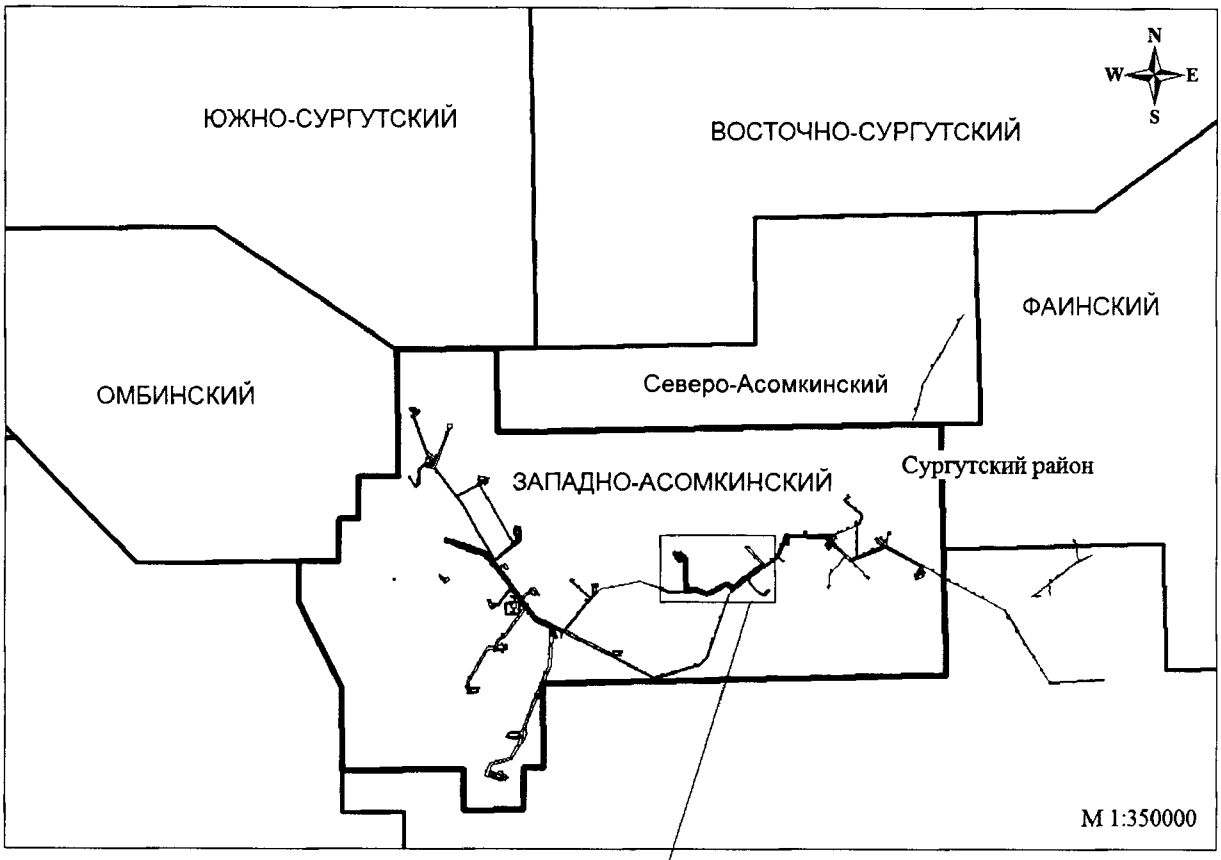
План подготовлен: *Волковой Ксенией Андреевной, инженером 1 категории ОАО "НижневартовскНИПИнефть"*
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

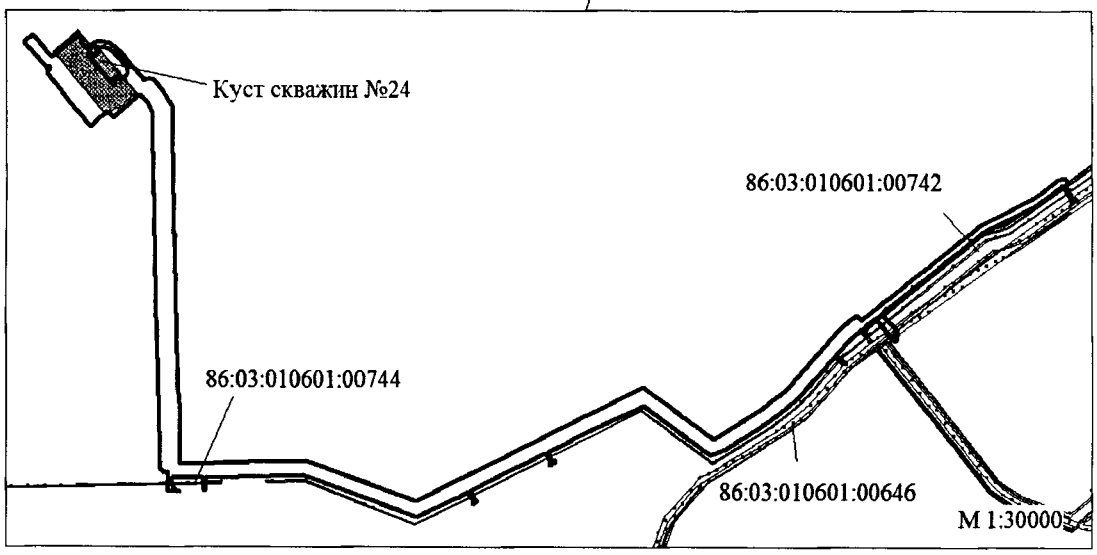
М.П. (дата) (подпись) /К.А. Волкова/ (расшифровка подписи)

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:

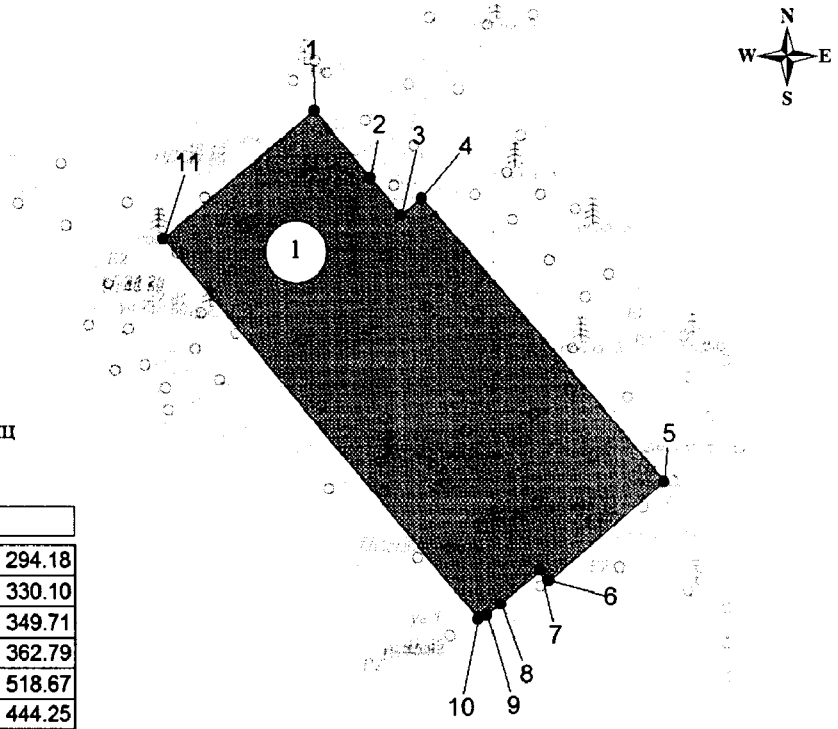
- граница проектируемого нового земельного участка
- границы земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
- граница лицензионного участка
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства

86:03:010601:00742 - кадастровый номер земельного участка

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ СООРУЖЕНИЙ

№	Наименование
1	Куст скважин №24



М 1:5000

Координаты угловых точек границ земельного участка

Точка	X	Y
1	944 249.96	3 572 294.18
2	944 207.23	3 572 330.10
3	944 183.62	3 572 349.71
4	944 194.62	3 572 362.79
5	944 014.74	3 572 518.67
6	943 952.18	3 572 444.25
7	943 959.06	3 572 438.45
8	943 937.99	3 572 413.36
9	943 930.58	3 572 404.56
10	943 928.19	3 572 398.73
11	944 168.25	3 572 196.95

Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка

- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства

• 10 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов

Информация:

Общая площадь по проекту: 45210 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 **45210** 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" 02.2016г.
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
27.07.2016г., 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 №24**

(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**		**45210**	-	-
Итого			**45210**		

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 2469 от 05.07.2016

(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 для разработки проектно-сметной документации по объектам «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин №24», ТУ №20-2016 от 01.02.2016 г. на электроснабжения КП-24 Западно-Асомкинское м/р

(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.

Форма градостроительного плана земельного участка

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 №404-П от 19.07.2016г. «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)

Сургутский район

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: **отсутствует;**

Описание местоположения границ земельного участка: **Территориальный отдел – Юганское лесничество, Угутское участковое лесничество, квартал 31**

Площадь земельного участка: **30890 кв.м.**

Описание местоположения проектируемого объекта на земельном участке (объекта капитального строительства) **В границах земельного участка, в местах допустимого размещения объекта**

План подготовлен: *Волковой Ксенией Андреевной, инженером I категории ОАО "НижневартовскНИПИнефть"*

(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

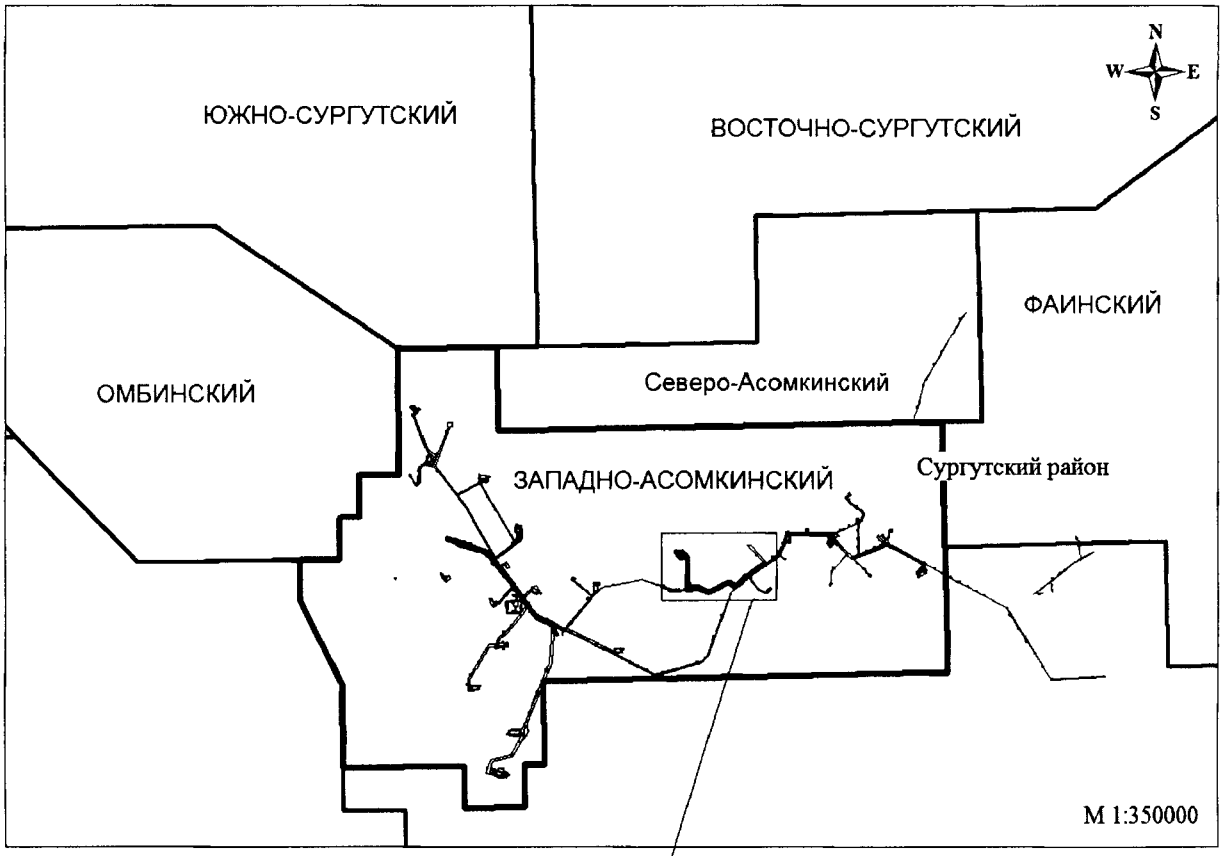
М.П. Для технической документации 27.07.2016 (дата) (подпись) */К.А. Волкова/* (расшифровка подписи)

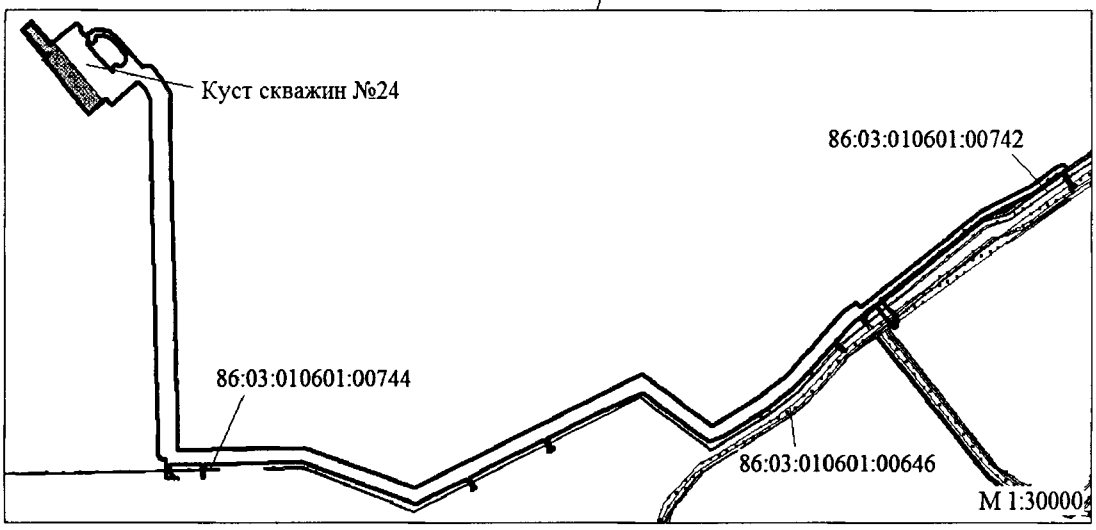
Представлен Правительство Ханты - Мансийского автономного округа – Югры

(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:

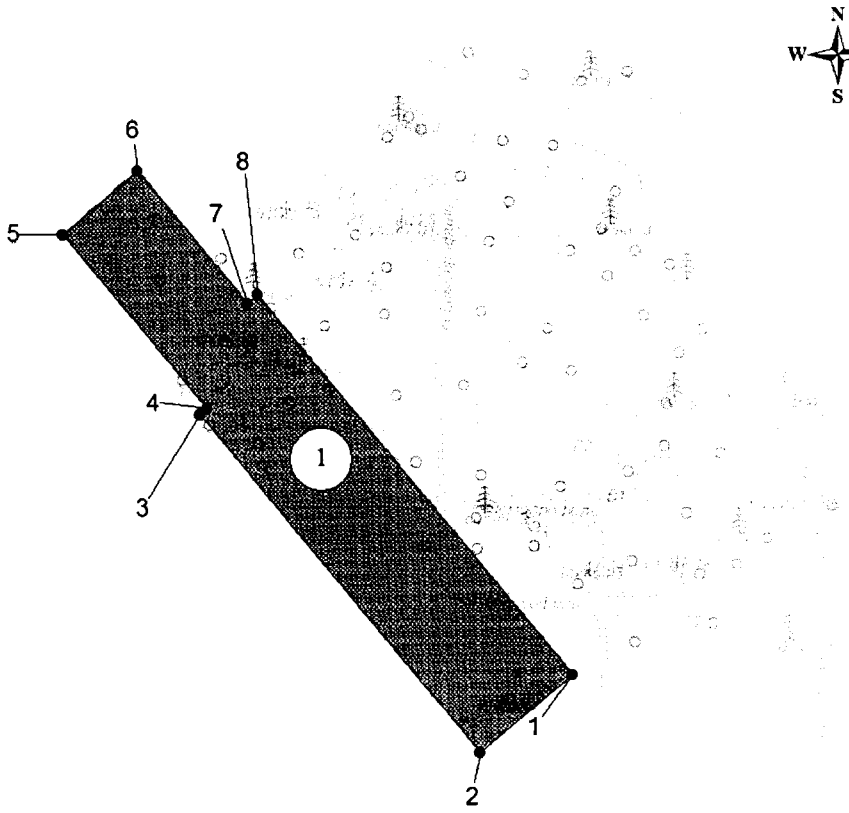
- граница проектируемого нового земельного участка
- границы земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
- граница лицензионного участка
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства

86:03:010601:00742 - кадастровый номер земельного участка

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ СООРУЖЕНИЙ

№	Наименование
1	Куст скважин №24



М 1:5000

Координаты угловых точек границ земельного участка

Точка	X	Y
1	943 928.19	3 572 398.73
2	943 878.63	3 572 339.77
3	944 092.20	3 572 160.26
4	944 095.79	3 572 164.53
5	944 206.49	3 572 071.50
6	944 247.05	3 572 119.76
7	944 162.79	3 572 190.47
8	944 168.25	3 572 196.95

Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка

- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства

• 10 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов

Информация:

Общая площадь по проекту: 30890 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 **30890** 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" 02.2016г.
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
27.07.2016г., 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 №24**

(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**		**30890**	-	-
Итого			**30890**		

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 2469 от 05.07.2016

(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 для разработки проектно-сметной документации по объектам «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин №24», ТУ №20-2016 от 01.02.2016 г. на электроснабжения КП-24 Западно-Асомкинское м/р

(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.

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник департамента
трубопроводного транспорта
ОАО «СН-МНГ»

_____ М.Г. Разин
«__» _____ 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для разработки проектно-сметной документации по объектам
«Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 24»

1. Месторождение, район строительства	Западно - Асомкинское месторождение нефти, Сургутский район район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства	Капитальное строительство.
3. Состав проектируемого объекта	1 Этап. Нефтегазопровод «к.24 – т.вр.к.4,24» 2 Этап. Нефтегазопровод «т.вр.к.4,24 – т.вр.к.63» 3 Этап. Высоконапорный водовод « т.вр.к.63 –т.вр.к.4,24» 4 Этап. Высоконапорный водовод « т.вр.к.4,24–к. 24»
4. Требования к техническим решениям	– Проект выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов (РД 39-132-94, Единые технические требования к технологическому процессу эксплуатации и ремонта, обеспечению целостностью промысловых трубопроводов ОАО «СН-МНГ», СП 34-116-97 и др.), 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); – Для строительства нефтегазопровода и высоконапорного водовода рассмотреть вариант применения трубы из стали 13 ХФА, также предложить вариант применения не менее 2-х марок сталей в качестве альтернативного решения, отводы, тройники из той же марки стали, выбор ТУ для трубной продукции, а также необходимость применения ВП отдельно согласовать с ДТТ; – 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, защитное покрытие и т.д.) с предоставлением расчета экономической эффективности;

	– Предусмотреть изоляцию зон сварных соединений трубопроводов термоусаживаемыми 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; – Предусмотреть проектом проведение предпусковой внутритрубной диагностики (ВТД) трубопроводов диаметром от 219 мм и более. Необходимость проведения ВТД для высоконапорных водоводов дополнительно согласовать с ДТТ; – 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, при необходимости предусмотреть лежневание под отсыпку и монтаж водопропускных труб; – Срок эксплуатации трубопроводов определить проектом; – Вариант прохождения трассы проектируемого трубопровода представлен в прилагаемой схеме (Приложение № 1). Трасса проектируемого трубопровода может быть изменена и должна отвечать следующим требованиям: 1. Выполнение требований п.3.1.2 РД 39-132-94; 2. Возможность круглогодичного подъезда к проектируемому трубопроводу и узлам задвижек; 3. Прохождение трассы проектируемого трубопровода максимально близко к существующим коммуникациям; 4. Минимальная протяженность трассы трубопровода при выполнении вышеуказанных условий; – Переход через водные преграды должен обеспечивать: 1. Подземную прокладку трубопроводов. Допускается наземная прокладка на болоте 2,3 типа с обвалованием трубопровода; 2. Наличие резервной нитки с возможностью вывода из эксплуатации одной из ниток для проведения ТД, обслуживания и пр. без остановки транспорта жидкости; 3. Возможность круглогодичного подъезда; 4. Возможность проведений внутритрубной диагностики; – Необходимость проектирования резервной нитки, защитного футляра и способ прокладки трубопровода через водный переход согласовать с ДТТ в не зависимости от его длинны; – Согласовать с ДТТ, ПТО НГДУ прохождение трасс проектируемых трубопроводов, количество и необходимость резервных ниток на пересечении водных переходов; – 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; – Проектному институту необходимо разработать обзорную схему с указанием точек подключения кустовых площадок к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций; – При проведении гидравлического расчета необходимо принять фактические величины давления на кустовых площадках. Отчет гидравлического расчета должен содержать общепринятые в ОАО «СН-МНГ» величины расхода (м3/сут., т/сут.), данные о давлении в начале и в конце участка, перепад давления, удельные потери давления, скорость движения жидкости и предложения с обоснованием по оптимизации работы системы трубопроводов. (Приложение №4); – При проведении гидравлического расчета учитывать существующую систему трубопроводов. Исходные данные (физико-химические свойства транспортируемой жидкости, скорость коррозии и т.д) запросить у Заказчика дополнительно на дату фактического проектирования; – Максимально допустимое давление проектируемых нефтегазопроводов принять 40 кг/см^2; – При формировании расчетов диаметров проектируемых трубопроводов рабочее давление которых превышает 25 кг/см^2 необходимо дополнительно согласовать гидравлический расчет с ДТТ и ПТО НГДУ эксплуатирующей организации; – Фланцевые соединения нефтепроводов применить согласно ГОСТ 12821-80 с условным давлением 40 кгс/см^2; – Максимально допустимое давление проектируемых высоконапорных водоводов принять 210 кг/см^2; – Проектом предусмотреть применение на высоконапорных водоводах задвижек клиновых «под приварку»; – 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 не менее 3D для прохождения диагностических снарядов; – Переход через автомобильные и железные дороги выполняется методом «прокола» в защитном кожухе в соответствии с п.3.2.20 РД 39-132-94; – 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, разработать мероприятия по демонтажу (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.
5. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	**1 Этап. Нефтегазопровод « к.24 – т.вр.к.4,24»** От к.24 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-1 Западно - Асомкинского месторождения нефти. Объем жидкости Qж $м^3$/сут/Qн т/сут – 763/318 Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения – определить по результатам изысканий. **2 Этап. Нефтегазопровод « т.вр.к.4,24 – т.вр.к.63»**

	От т.вр.к.4,24 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-1 Западно - Асомкинского месторождения нефти. Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения – определить по результатам изысканий. **3 Этап. Высоконапорный водовод «т.вр.к. 63 – т.вр.к.4,24** От КНС-1 по системе трубопроводов подтоварная вода поступает на к.24 Западно – Асомкинского месторождения нефти. Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения –определить по результатам изысканий. **4 Этап. Высоконапорный водовод «т.вр.к. 4,24 – к.24»** От КНС-1 по системе трубопроводов подтоварная вода поступает на к.24 Западно – Асомкинского месторождения нефти. Объем жидкости Qж - 800м^3/сут. Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения –определить по результатам изысканий. **Объем жидкости и закачки рабочего агента с существующих, проектных и проектируемых кустов запросить у заказчика на дату фактического проектирования.**
6. Особые условия	– Принять за исходный вариант схему прохождения трассы, точки подключения к действующим трубопроводам согласно приложению №1; – Провести изыскания под проектируемый объект, протяженность трассы трубопроводов, схему расположения, точки подключения откорректировать по результатам изысканий для обеспечения требований к техническим решениям; – Результаты изысканий согласовать с ПТО НГДУ, 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; – Предусмотреть проектом возможность применения материалов различных производителей (взаимозаменяемость); – 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;

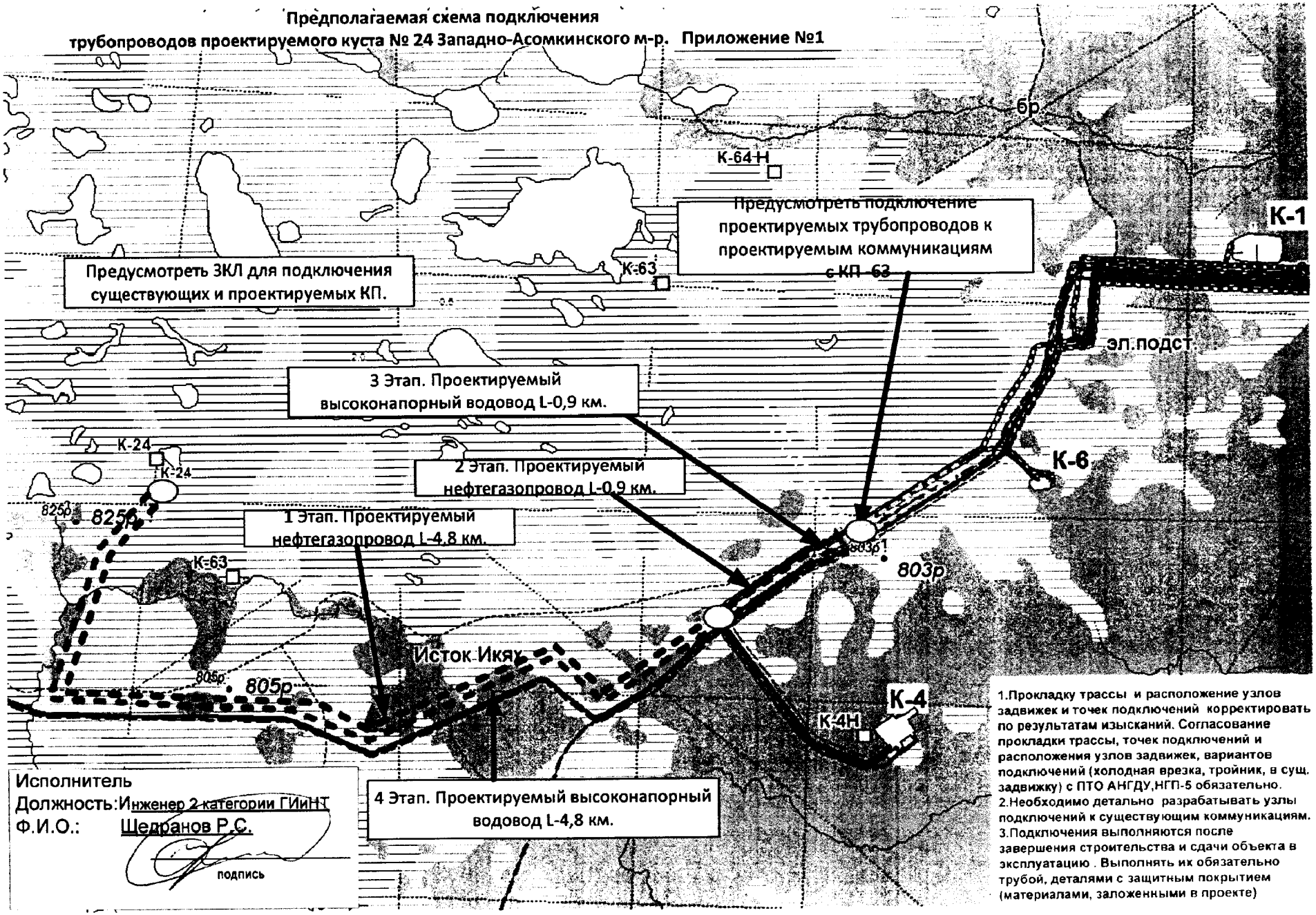
	– Внести дополнение в действующий технологический регламент по эксплуатации трубопроводов.
7. ОТ, ПБ и ООС	**Охрана и безопасность труда** – Проектом предусмотреть мероприятия по взрыво-, пожаробезопасности, по охране труда; – Выполнить расчет степени риска по проектируемому объекту, по вариантам развития 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.

Технические условия составил:
Инженер 2 категории ГИиНТ ДТТ Р.С. Щедранов

СОГЛАСОВАНО:

Начальник департамента перспективного развития производства и обустройства месторождений ОАО «СН-МНГ» М.Н. Бессонов

Главный инженер АНГДУ ОАО «СН-МНГ» В.В. Евдокимов


Предполагаемая схема подключения
трубопроводов проектируемого куста № 24 Западно-Асомкинского м-р. Приложение №1
6р
К-64Н
Предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов к проектируемым коммуникациям с КП -63
К-1
Предусмотреть ЗКЛ для подключения существующих и проектируемых КП.
К-63
эл.подст.
3 Этап. Проектируемый высоконапорный водовод L-0,9 км.
К-24
К-24
2 Этап. Проектируемый нефтегазопровод L-0,9 км.
К-6
825р
825р
1 Этап. Проектируемый нефтегазопровод L-4,8 км.
803р
803р
К-63
Исток Икяк
805р
805р
К-4
К-4Н
4 Этап. Проектируемый высоконапорный водовод L-4,8 км.
Исполнитель
Должность:Инженер 2 категории ГИиНТ
Ф.И.О.: Шедранов Р.С.
подпись
1.Прокладку трассы и расположение узлов задвижек и точек подключений корректировать по результатам изысканий. Согласование прокладки трассы, точек подключений и расположения узлов задвижек, вариантов подключений (холодная врезка, тройник, в сущ. задвижку) с ПТО АНГДУ,НГП-5 обязательно.
2.Необходимо детально разрабатывать узлы подключений к существующим коммуникациям.
3.Подключения выполняются после завершения строительства и сдачи объекта в эксплуатацию . Выполнять их обязательно трубой, деталями с защитным покрытием (материалами, заложенными в проекте)

Приложение 2

Ограждение узла задвижек

Ограждение выполнить в модульном исполнении.

На вбитые стальные трубы с помощью пластин (петель) монтировать пролеты ограждения.

Обеспечить возможность произведения монтажа и съема пролетов для проведения плановых и аварийных работ.

Калитку располагать со стороны дороги, подъезда к узлу задвижек. Калитка должна открываться наружу и висеть на петлях. Предусмотреть засов.

Высоту ограждения принять 2200 мм.

Цветовая раскраска:

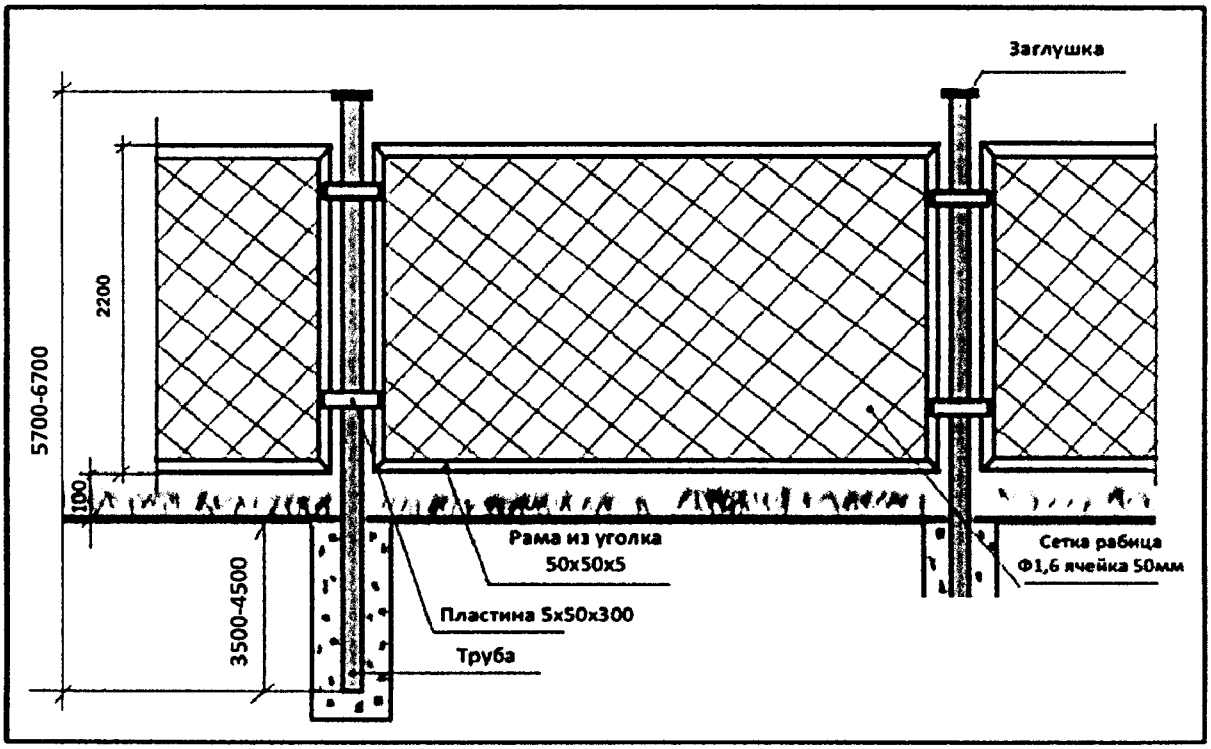
- Трубы, уголок каркаса пролета - черный цвет;

- Пролеты:

Газопроводы – желтый цвет;

Высоконапорные, низконапорные водоводы – синий цвет;

Нефтегазопроводы, напорные нефтепроводы – коричневый цвет.



Приложение № 3

Образец выполнения надписей на аншлаге

Условные обозначения.

Р – давление проектное(кгс/см2)

Ду – диаметр трубопровода (мм)

h – глубина залегания (м)

ПК - пикетаж

Телефон:

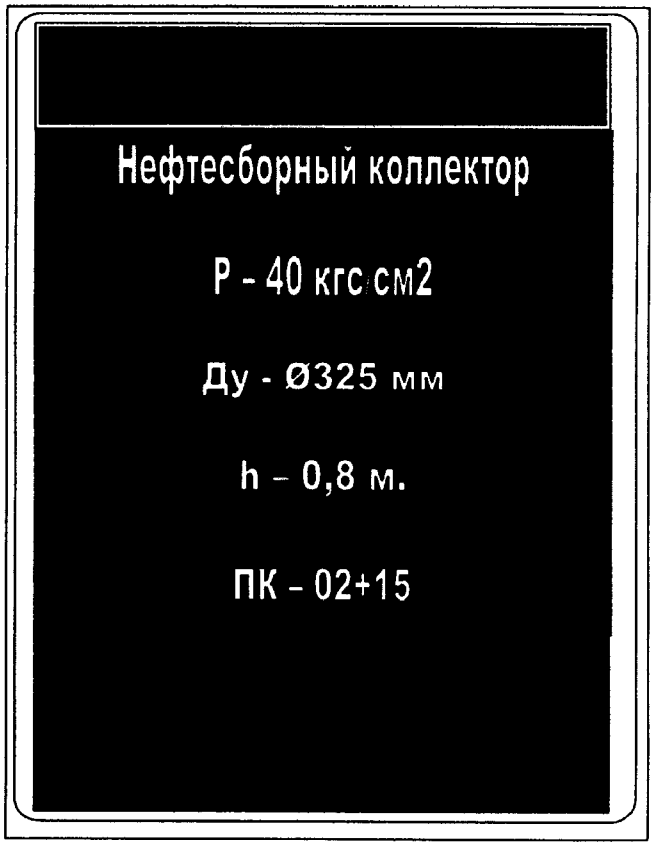
ЦИТС ОАО «СН-МНГ» 4-62-22;

НГП АНГДУ ОАО «СН-МНГ» 4-28-44

Фон:

Нефтесборный коллектор – красный;

Водовод – синий



Приложение 4

Таблица результатов расчета

№ п/п	Участок			Параметры				Расчет								
	Наименование участка	Узел начала	Узел конец	Нитка	L,м	D,мм	S,мм	Расход жидкости, м3/сут	Расход нефти т/сут	Расход газа общий в н.у.,м3/сут	Скорость жидкости,м/с	Скорость смеси, м/с	Удельные потери давления атм/км	Давление в начале, атм	Давление в конце, атм	Режим течения
1																
2																
3																
4																
5																
6																
7																

Приложение к письму №_____ от_____

«О выдаче ТУ»

Технические условия №20-2016 от 01.02.2016 г.
на электроснабжение КП-24 Западно-Асомкинское м/р

Запрашиваемая мощность – 939 кВт.

1. Со стороны подрядной организации:
   1.1. Разработать проект электроснабжения КП-24 Западно-Асомкинского месторождения нефти. Проектом предусмотреть:
      1.1.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до КТПН-6/0,4кВ КП-24 Западно-Асомкинского м/р. Трассу прохождения ВЛ-6кВ предварительно согласовать с ООО «МЭН».
      1.1.2. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
      1.1.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.
      1.1.4. Точки подключения:
      - Существующая ВЛ-6кВ Ф-18707 ПС-35/6кВ «№187». Номер опоры определить при проектировании. При необходимости выполнить замену опор в точке врезки.
      - Существующая ВЛ-6кВ Ф-18713 ПС-35/6кВ «№187». Номер опоры определить при проектировании. При необходимости выполнить замену опор в точке врезки.
      1.1.5. Проверочный расчёт электрооборудования ПС-35/6кВ «№187» с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
      1.1.6. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-24 – в соответствии с ГОСТ 32144-2013.
      1.1.7 Пункт АВР-6кВ на КП-24 с защитами на микропроцессорных устройствах и трансформаторами тока 300/5.
      1.1.8 Расположение оборудования пункта АВР-6кВ на общей площадке обслуживания с указанием расстояний и монтажом степ-болтов для подъема к ЛР-6кВ для ремонта и обслуживания. Расположение оборудования и габариты площадки согласовать с ООО «МЭН».
      1.1.9 КТПН-6/0,4кВ в соответствии с утвержденными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных однотрансформаторных подстанций наружной установки 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Мощность КТПН-6/0,4кВ определить проектом.
      1.1.10 Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.
      1.1.11 Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-24.

1.1.12 Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.

1.1.13 КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-24 по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.

1.1.14 Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.

1.1.15 Заземление электроприёмников, пункта АВР-6кВ, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.

1.1.16 В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.

1.1.17 Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока.

1.1.18 Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».

1.1.19 В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».

1.1.20 Пересечение проектируемых ВЛ с надземными, наземными и подземными трубопроводами выполнить в соответствии с п.п.2.5.279-2.5.290 ПУЭ 7 изд. При необходимости выполнить реконструкцию трубопроводов и защиту опор проектируемых ВЛ.

1.1.21 При попадании опор в зону затопления при половодье, оборудовать их защитой ото льда и корчехода.

1.1.22 Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.

1.1.23 Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.

1.1.24 Определение мест пересечения проектируемых и реконструируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов переврезки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты переврезки согласовать с ООО «МЭН».

1.1.25 Выполнение расчёта вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.

1.1.26 Установку устройств защит ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений типа ГИРМК, РДИП и т.п.

1.1.27 На планах трасс ВЛ-6кВ указывать линию вырубки леса, поросли, кустарников.

1.2 Проект, выполненный в соответствии с п.1.1. настоящих технических условий, согласовать с ООО «МЭН» и энергетическим отделом ОАО «СН-МНГ».

2.2.1. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.

1.3 Строительно-монтажные, пуско-наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит на основании согласованной в соответствии с п.1.2. настоящих технических условий проектной документации.

2. Порядок выполнения мероприятий по электроснабжению КП-24 Западно-Асомкинского месторождении нефти:

2.1. Выполнить мероприятия, предусмотренные настоящими техническими условиями.

2.2. Провести осмотр (обследование) объекта капитального строительства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии представителей ОАО «СН-МНГ», ООО «МЭН».

2.3. Получить разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки.

3. Срок действия технических условий 24 месяца.

Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер ООО «МЭН» **В.В. Долгушин**

Согласовано:
Главный энергетик
ОАО «СН-МНГ» **С.Ю. Мухин**

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра
Губернатор

Приложение 24
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 24»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 24» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Западно-Асомкинского месторождения нефти Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 30-35 километрах на юго-запад от города Сургута, в 40 километрах от города Нефтеюганска, в 180 километрах на запад от города Нижневартовска.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект расположен 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

Расчет полосы отвода земельных 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 № 24	6.190	-	6.190
2	Коридор коммуникаций на куст скважин № 24: - Нефтегазопровод к.24 - т.вр.к.4,24 - Нефтегазопровод т.вр.к.4,24 - т.вр.к.63 - Высоконапорный водовод т.вр.к.63 - т.вр.к.4,24 - Автодорога на куст скважин № 24 - Автодорога на куст скважин N 24 (съезд на последнюю скважину) - Высоконапорный водовод т.вр.к.4,24 - к.24 - ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 24 - ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 24 - Технологический проезд	32.065	0.629	32.694
	Всего	**38.255**	**0.629**	**38.884**

Таблица 2

Площади испрашиваемых лесных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель, номер участка в государственном лесном реестре	Наименование проектируемого объекта
86/08/014/2016-06/00410	4.521	Земли лесного фонда	Куст скважин № 24 (участок 1)
86/08/014/2016-06/00411	3.089	Земли лесного фонда	Куст скважин № 24 (участок 2)
86/08/014/2016-06/00412	37.385	Земли лесного фонда	Коридор коммуникаций на куст скважин № 24
86/08/014/2016-06/00413	1.830	Земли лесного фонда	Коридор коммуникаций на куст скважин № 24
86/08/014/2016-06/00414	10.375	Земли лесного фонда	Коридор коммуникаций на куст скважин № 24
86/08/014/2016-06/00415	1.860	Земли лесного фонда	Коридор коммуникаций на куст скважин № 24

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах проекта 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 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 утечек 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.

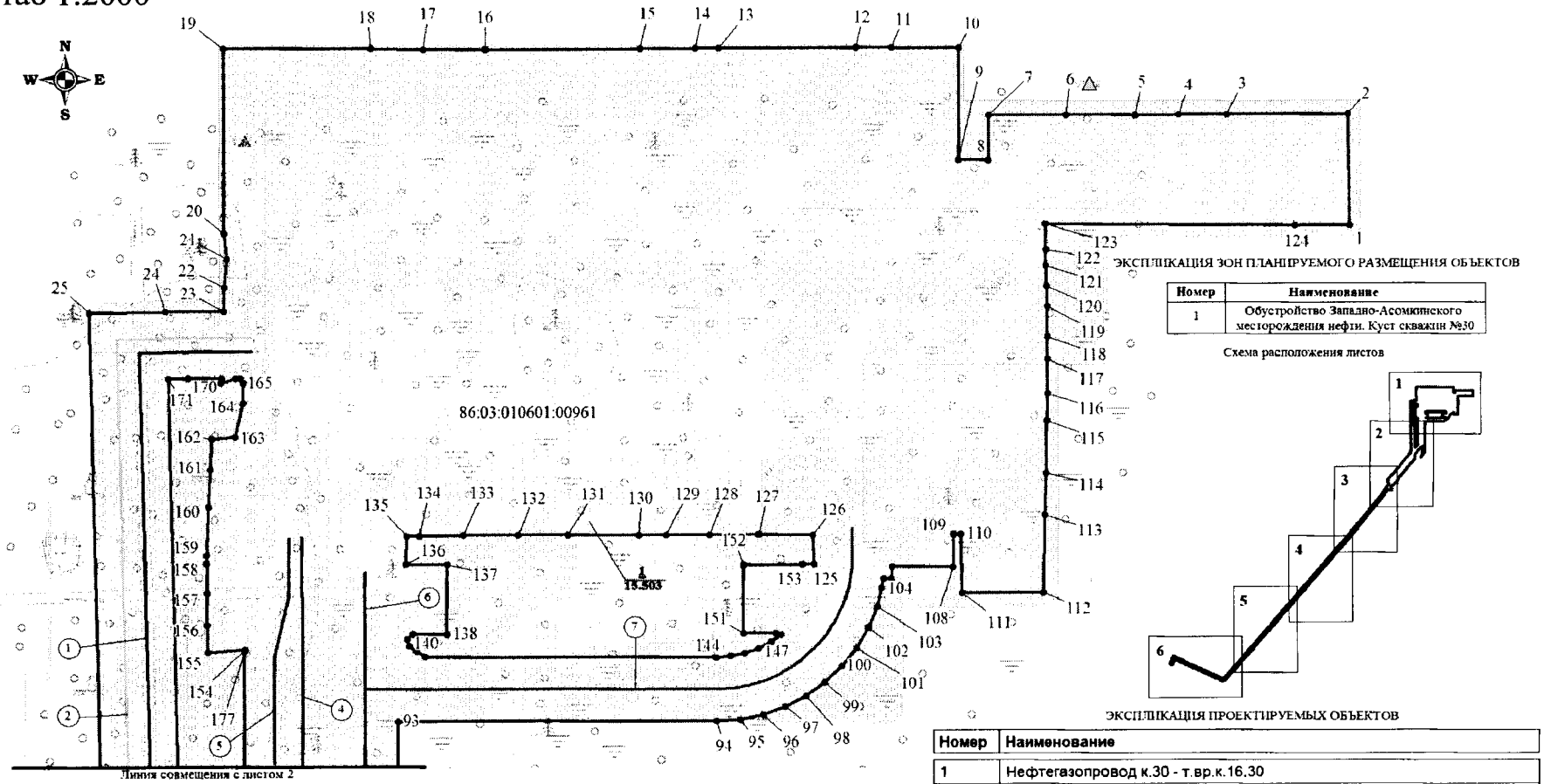
Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

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.

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000

Приложение 25
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин №30

Схема расположения листов

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

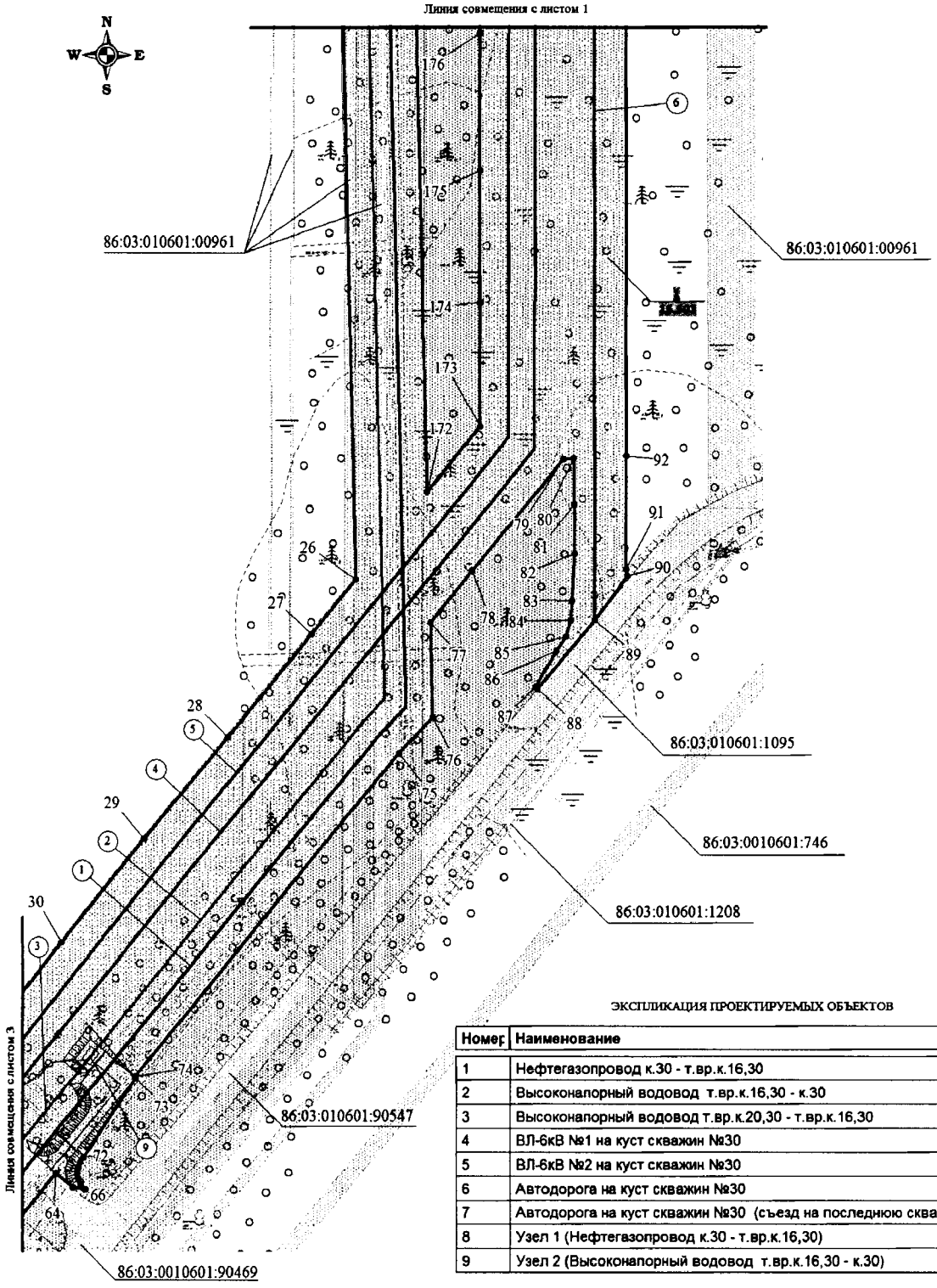
- Граница зоны планируемого размещения линейных объектов
- Зона планируемого размещения линейных объектов
- Граница земельных участков согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Граница земельных участков, предоставленных в аренду ЗАО "Обьнефтегеология"
- (1) Номер проектируемого объекта
- 1 / 15.503 Номер зоны планируемого размещения линейных объектов/площадь зоны размещения
- Автодорога
- Нефтегазопровод
- Высоконапорный водовод
- ВЛ-6кВ
- Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 86:03:010601:00961 кадастровый номер земельного участка

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	Нефтегазопровод к.30 - т.вр.к.16,30
2	Высоконапорный водовод т.вр.к.16,30 - к.30
3	Высоконапорный водовод т.вр.к.20,30 - т.вр.к.16,30
4	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №30
5	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №30
6	Автодорога на куст скважин №30
7	Автодорога на куст скважин №30 (съезд на последнюю скважину)
8	Узел 1 (Нефтегазопровод к.30 - т.вр.к.16,30)
9	Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.к.16,30 - к.30)

Лист 1 из 8

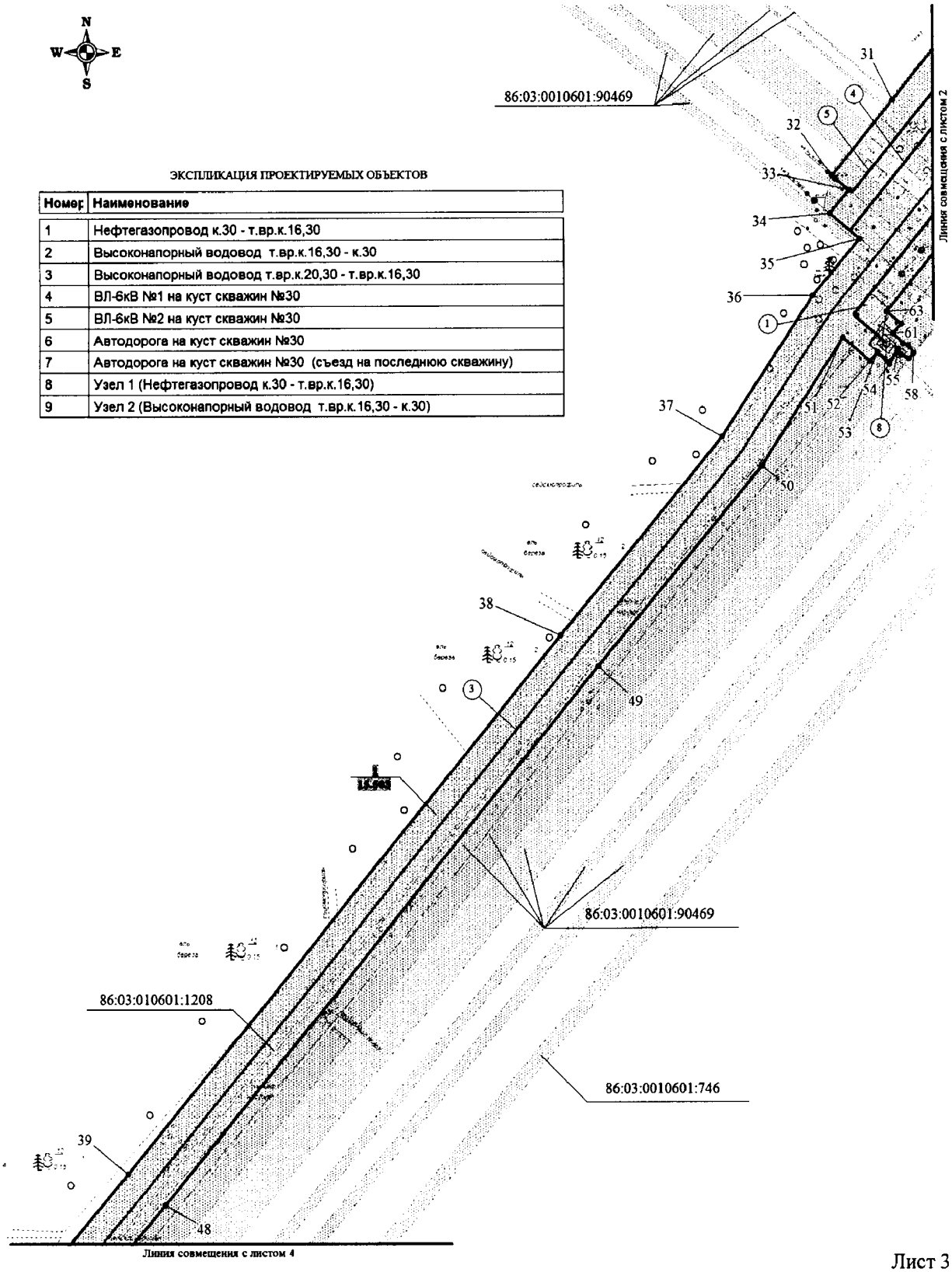
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти.
Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	Нефтегазопровод к.30 - т.вр.к.16,30
2	Высоконапорный водовод т.вр.к.16,30 - к.30
3	Высоконапорный водовод т.вр.к.20,30 - т.вр.к.16,30
4	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №30
5	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №30
6	Автодорога на куст скважин №30
7	Автодорога на куст скважин №30 (съезд на последнюю скважину)
8	Узел 1 (Нефтегазопровод к.30 - т.вр.к.16,30)
9	Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.к.16,30 - к.30)

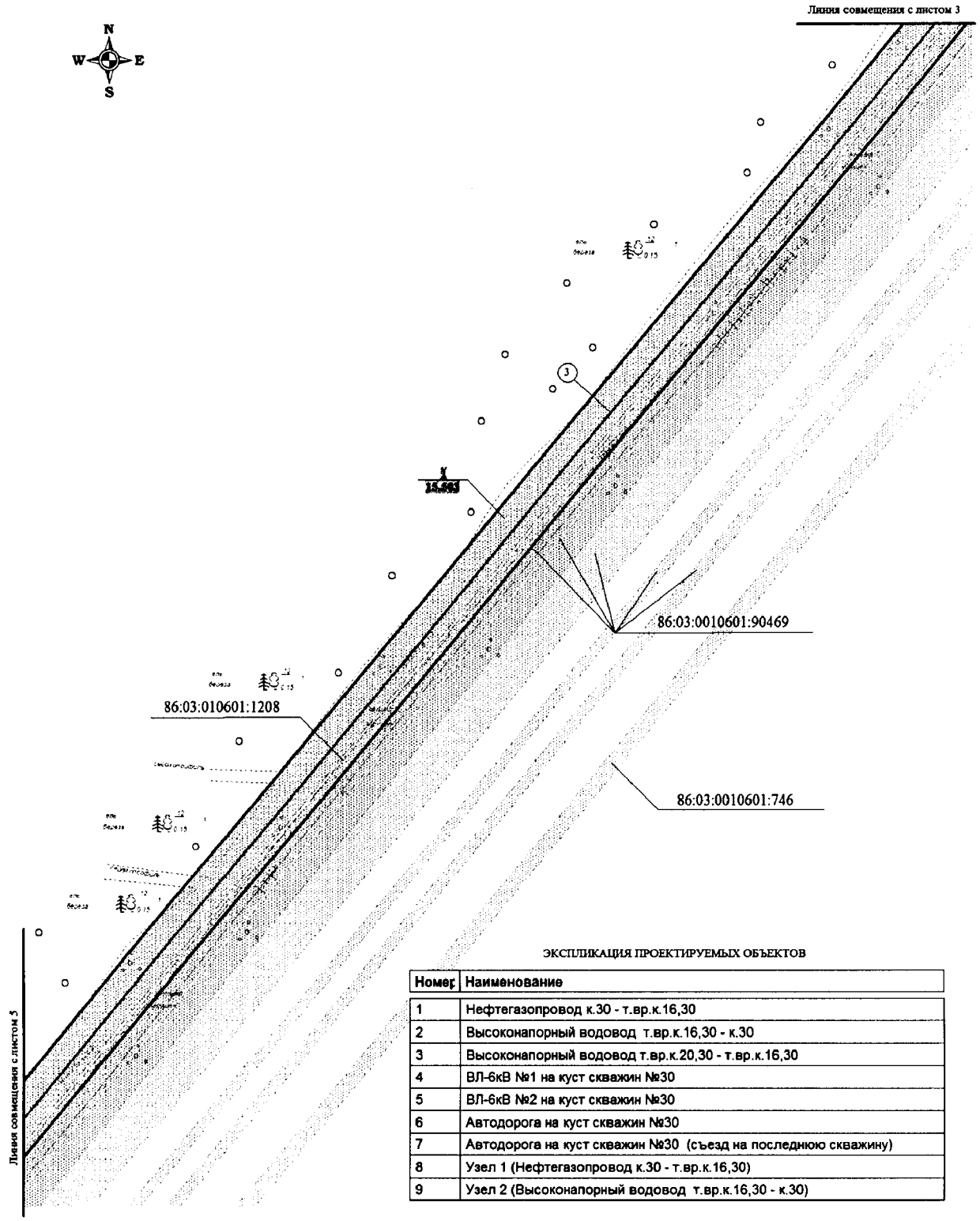
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти.
Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	Нефтегазопровод к.30 - т.вр.к.16,30
2	Высоконапорный водовод т.вр.к.16,30 - к.30
3	Высоконапорный водовод т.вр.к.20,30 - т.вр.к.16,30
4	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №30
5	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №30
6	Автодорога на куст скважин №30
7	Автодорога на куст скважин №30 (съезд на последнюю скважину)
8	Узел 1 (Нефтегазопровод к.30 - т.вр.к.16,30)
9	Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.к.16,30 - к.30)

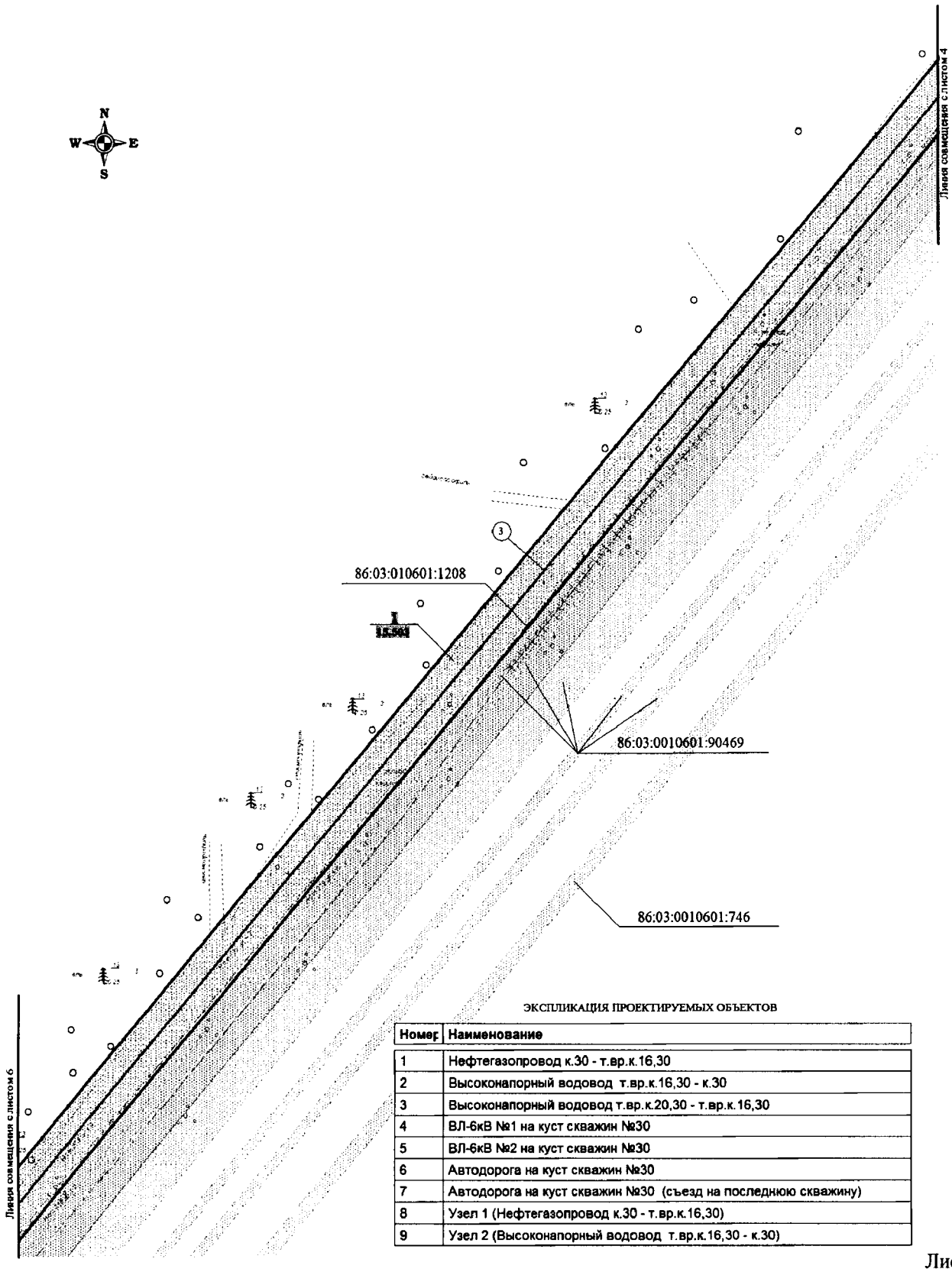
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти.
Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	Нефтегазопровод к.30 - т.вр.к.16,30
2	Высоконапорный водовод т.вр.к.16,30 - к.30
3	Высоконапорный водовод т.вр.к.20,30 - т.вр.к.16,30
4	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №30
5	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №30
6	Автодорога на куст скважин №30
7	Автодорога на куст скважин №30 (съезд на последнюю скважину)
8	Узел 1 (Нефтегазопровод к.30 - т.вр.к.16,30)
9	Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.к.16,30 - к.30)

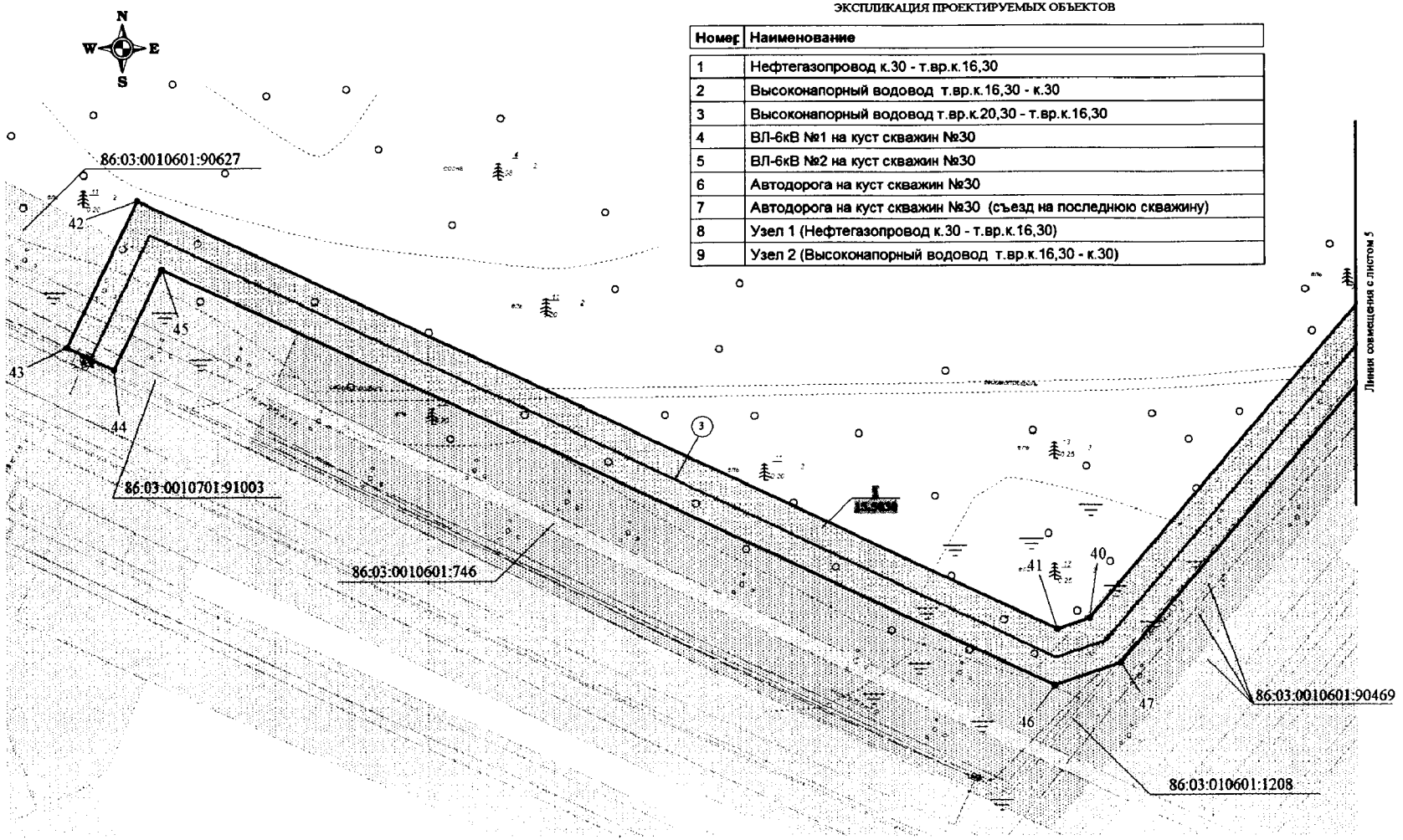
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти.
Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	Нефтегазопровод к.30 - т.вр.к.16,30
2	Высоконапорный водовод т.вр.к.16,30 - к.30
3	Высоконапорный водовод т.вр.к.20,30 - т.вр.к.16,30
4	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №30
5	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №30
6	Автодорога на куст скважин №30
7	Автодорога на куст скважин №30 (съезд на последнюю скважину)
8	Узел 1 (Нефтегазопровод к.30 - т.вр.к.16,30)
9	Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.к.16,30 - к.30)

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти.
Куст скважин № 30»
Землепользователь
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти.
Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

Точка	X	Y
1	942 884.74	3 568 880.09
2	942 926.22	3 568 879.54
3	942 925.99	3 568 835.74
4	942 925.90	3 568 818.09
5	942 925.72	3 568 802.37
6	942 925.63	3 568 777.21
7	942 925.74	3 568 748.96
8	942 908.84	3 568 748.80
9	942 908.83	3 568 737.95
10	942 950.63	3 568 738.21
11	942 950.72	3 568 713.50
12	942 950.72	3 568 700.45
13	942 950.58	3 568 650.27
14	942 950.54	3 568 641.45
15	942 950.33	3 568 621.48
16	942 950.00	3 568 564.93
17	942 950.09	3 568 542.44
18	942 950.46	3 568 523.28
19	942 950.47	3 568 470.01
20	942 881.99	3 568 470.35
21	942 872.62	3 568 471.25
22	942 862.00	3 568 470.24
23	942 853.01	3 568 469.94
24	942 853.00	3 568 448.82
25	942 852.37	3 568 421.28
26	942 476.07	3 568 429.73
27	942 455.62	3 568 412.92
28	942 417.04	3 568 381.18
29	942 378.46	3 568 349.45
30	942 339.87	3 568 317.70
31	942 301.29	3 568 285.98
32	942 270.41	3 568 260.57
33	942 264.51	3 568 267.73
34	942 254.77	3 568 259.66
35	942 244.40	3 568 272.09
36	942 220.90	3 568 252.21
37	942 163.22	3 568 214.99
38	942 082.16	3 568 147.86
39	941 861.28	3 567 967.64
40	940 824.72	3 567 090.95
41	940 820.35	3 567 078.72
42	940 986.49	3 566 728.88
43	940 929.40	3 566 701.77
44	940 920.82	3 566 719.83

Точка	X	Y
45	940 959.84	3 566 738.36
46	940 798.74	3 567 077.62
47	940 807.70	3 567 102.76
48	941 848.45	3 567 983.11
49	942 069.48	3 568 163.32
50	942 151.38	3 568 231.14
51	942 203.56	3 568 264.91
52	942 193.97	3 568 276.47
53	942 197.48	3 568 279.38
54	942 192.67	3 568 284.42
55	942 198.86	3 568 288.11
56	942 196.58	3 568 289.28
57	942 194.99	3 568 292.77
58	942 197.30	3 568 294.68
59	942 200.43	3 568 292.47
60	942 201.16	3 568 290.02
61	942 205.55	3 568 286.08
62	942 209.35	3 568 289.24
63	942 214.34	3 568 283.23
64	942 253.30	3 568 315.50
65	942 247.85	3 568 321.84
66	942 247.24	3 568 326.73
67	942 249.12	3 568 325.07
68	942 251.15	3 568 324.15
69	942 253.35	3 568 323.82
70	942 255.56	3 568 324.12
71	942 257.59	3 568 325.02
72	942 259.33	3 568 326.34
73	942 289.39	3 568 346.05
74	942 289.77	3 568 345.70
75	942 410.97	3 568 446.10
76	942 424.36	3 568 458.89
77	942 459.95	3 568 458.09
78	942 479.37	3 568 474.18
79	942 521.41	3 568 508.96
80	942 521.60	3 568 512.71
81	942 504.30	3 568 513.01
82	942 485.76	3 568 513.31
83	942 468.09	3 568 512.32
84	942 460.75	3 568 511.88
85	942 454.65	3 568 509.90
86	942 449.11	3 568 506.25
87	942 435.75	3 568 498.25
88	942 435.12	3 568 499.04

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти.
Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

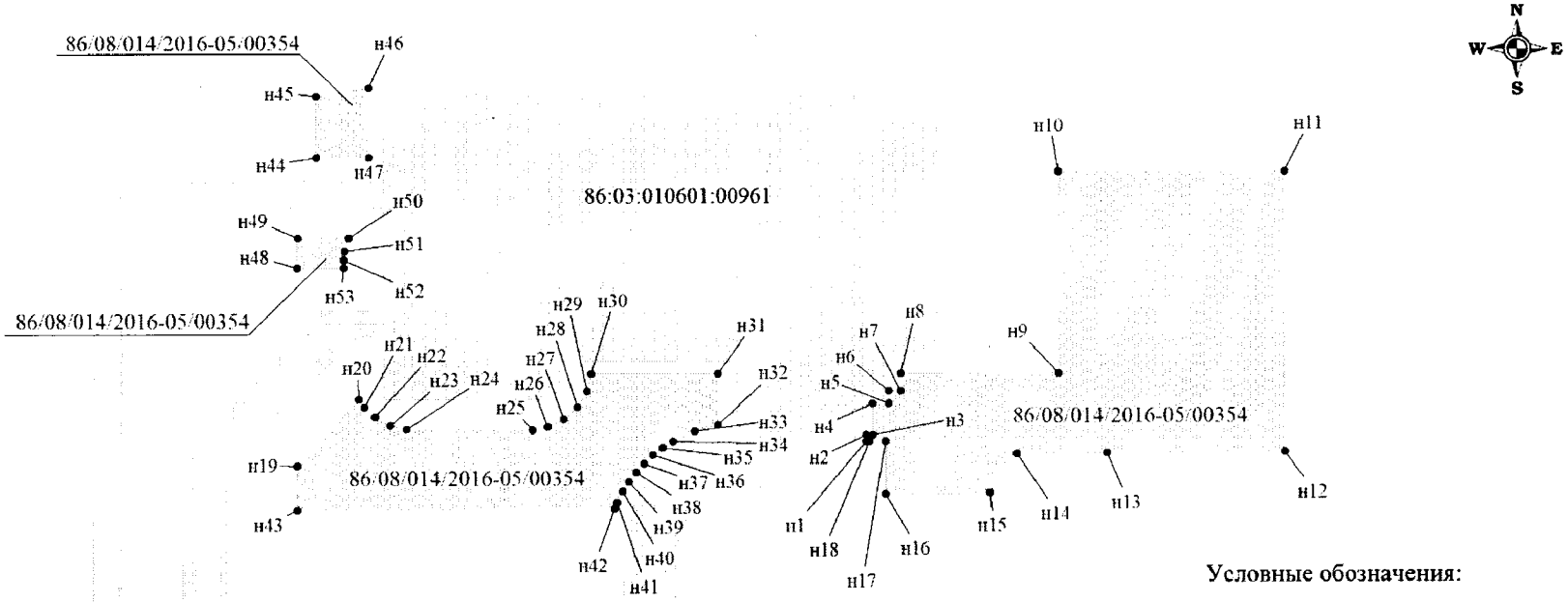
Точка	X	Y
89	942 460.73	3 568 520.93
90	942 477.51	3 568 533.39
91	942 479.92	3 568 532.93
92	942 522.67	3 568 532.97
93	942 700.05	3 568 533.06
94	942 700.00	3 568 649.15
95	942 700.60	3 568 657.69
96	942 702.40	3 568 666.17
97	942 705.36	3 568 674.31
98	942 709.40	3 568 681.91
99	942 714.47	3 568 688.91
100	942 720.49	3 568 695.16
101	942 727.29	3 568 700.45
102	942 734.76	3 568 704.78
103	942 742.80	3 568 708.03
104	942 749.43	3 568 709.74
105	942 753.02	3 568 710.43
106	942 753.03	3 568 713.28
107	942 757.38	3 568 713.41
108	942 757.55	3 568 735.81
109	942 769.66	3 568 736.14
110	942 769.72	3 568 738.68
111	942 747.73	3 568 739.18
112	942 747.89	3 568 768.97
113	942 776.83	3 568 769.47
114	942 792.57	3 568 769.86
115	942 812.16	3 568 770.25
116	942 822.15	3 568 770.43
117	942 834.83	3 568 770.49
118	942 843.44	3 568 770.51
119	942 854.62	3 568 770.28
120	942 862.15	3 568 770.13
121	942 869.71	3 568 769.96
122	942 875.49	3 568 769.83
123	942 885.15	3 568 769.55
124	942 884.72	3 568 860.27
125	942 758.37	3 568 684.93
126	942 769.47	3 568 684.52
127	942 769.55	3 568 664.68
128	942 769.47	3 568 646.67
129	942 769.36	3 568 630.66
130	942 769.30	3 568 620.66
131	942 769.33	3 568 594.67
132	942 769.34	3 568 576.66
133	942 769.26	3 568 556.67

Точка	X	Y
134	942 769.24	3 568 540.68
135	942 769.22	3 568 536.01
136	942 758.58	3 568 535.70
137	942 758.54	3 568 550.87
138	942 732.60	3 568 550.81
139	942 732.64	3 568 538.45
140	942 730.85	3 568 536.38
141	942 728.23	3 568 537.15
142	942 726.07	3 568 539.61
143	942 724.05	3 568 542.74
144	942 724.00	3 568 648.95
145	942 724.36	3 568 654.32
146	942 725.46	3 568 659.50
147	942 727.26	3 568 664.50
148	942 729.76	3 568 669.19
149	942 732.23	3 568 672.82
150	942 732.88	3 568 670.78
151	942 732.90	3 568 659.08
152	942 758.29	3 568 659.03
153	942 758.44	3 568 680.75
154	942 727.05	3 568 477.58
155	942 726.00	3 568 464.14
156	942 736.00	3 568 463.95
157	942 748.00	3 568 463.80
158	942 759.00	3 568 463.72
159	942 762.00	3 568 463.71
160	942 779.98	3 568 464.54
161	942 793.97	3 568 465.20
162	942 805.54	3 568 465.75
163	942 806.10	3 568 474.19
164	942 818.98	3 568 477.05
165	942 826.41	3 568 477.05
166	942 828.01	3 568 476.12
167	942 828.01	3 568 474.44
168	942 826.27	3 568 469.09
169	942 828.00	3 568 469.14
170	942 827.99	3 568 457.16
171	942 827.82	3 568 449.83
172	942 509.21	3 568 456.98
173	942 533.75	3 568 477.17
174	942 579.83	3 568 477.20
175	942 629.83	3 568 477.22
176	942 681.11	3 568 477.24
177	942 726.07	3 568 477.34

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000

Приложение 26
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



Условные обозначения:

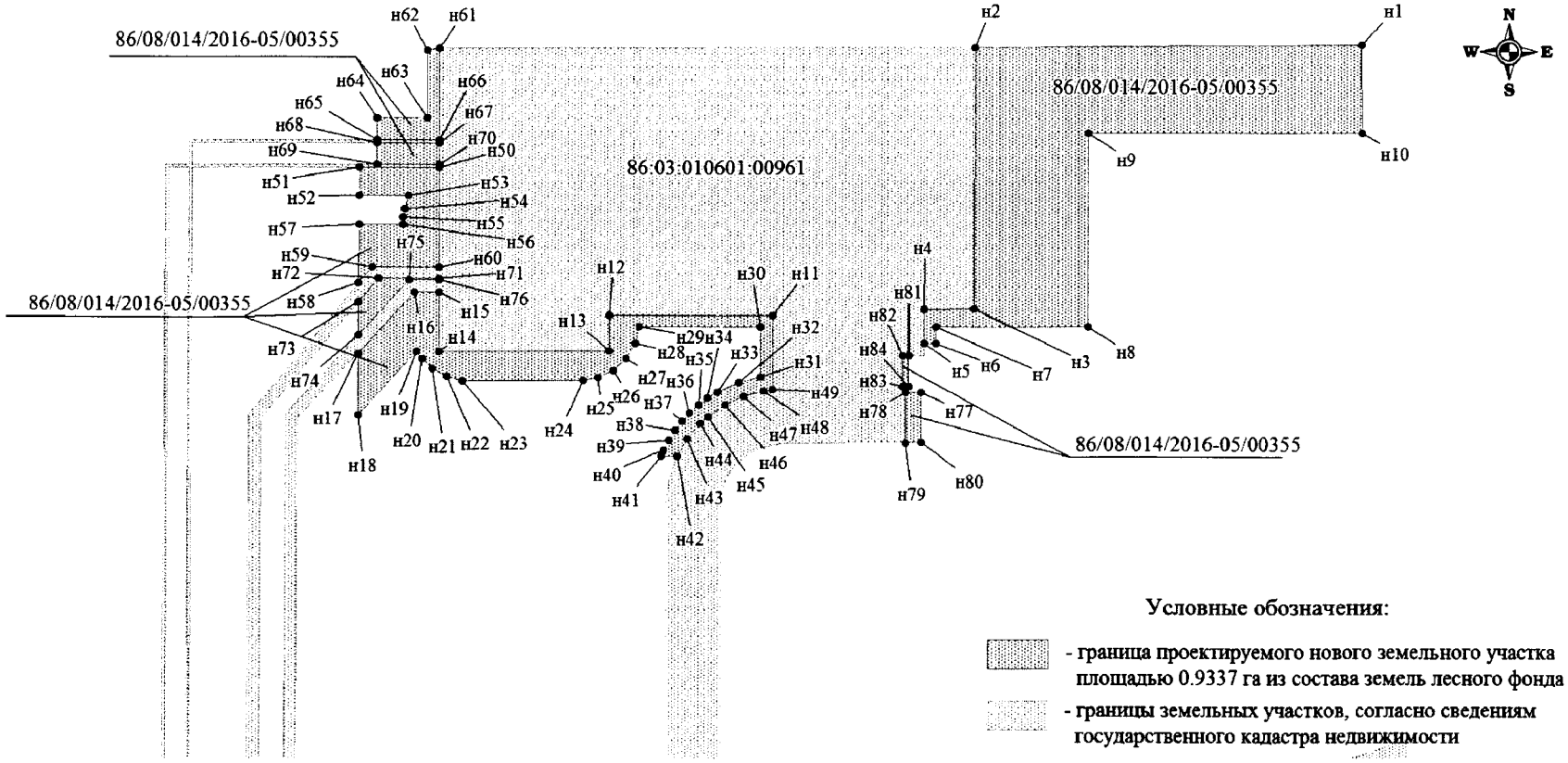
- граница проектируемого нового земельного участка площадью 1.2507 га из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

• н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ

86:08:014:2016-05:00354 - номер проектируемого нового земельного участка, согласно сведениям государственного лесного реестра

86:03:010601:00961 - кадастровый номер земельного участка

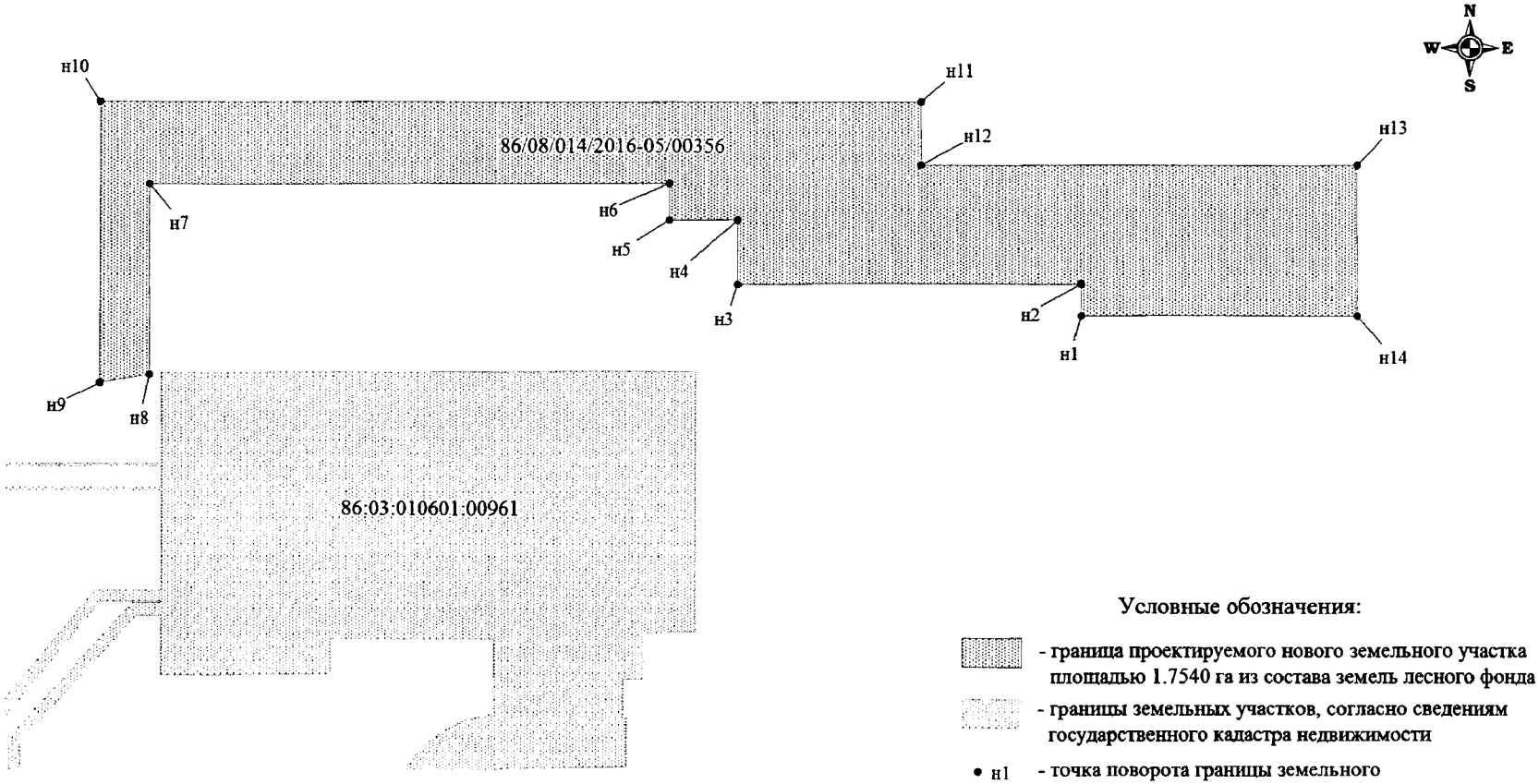
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 0.9337 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
- 86/08/014/2016-05/00354 - номер проектируемого нового земельного участка, согласно сведениям государственного лесного реестра
- 86:03:010601:00961 - кадастровый номер земельного участка

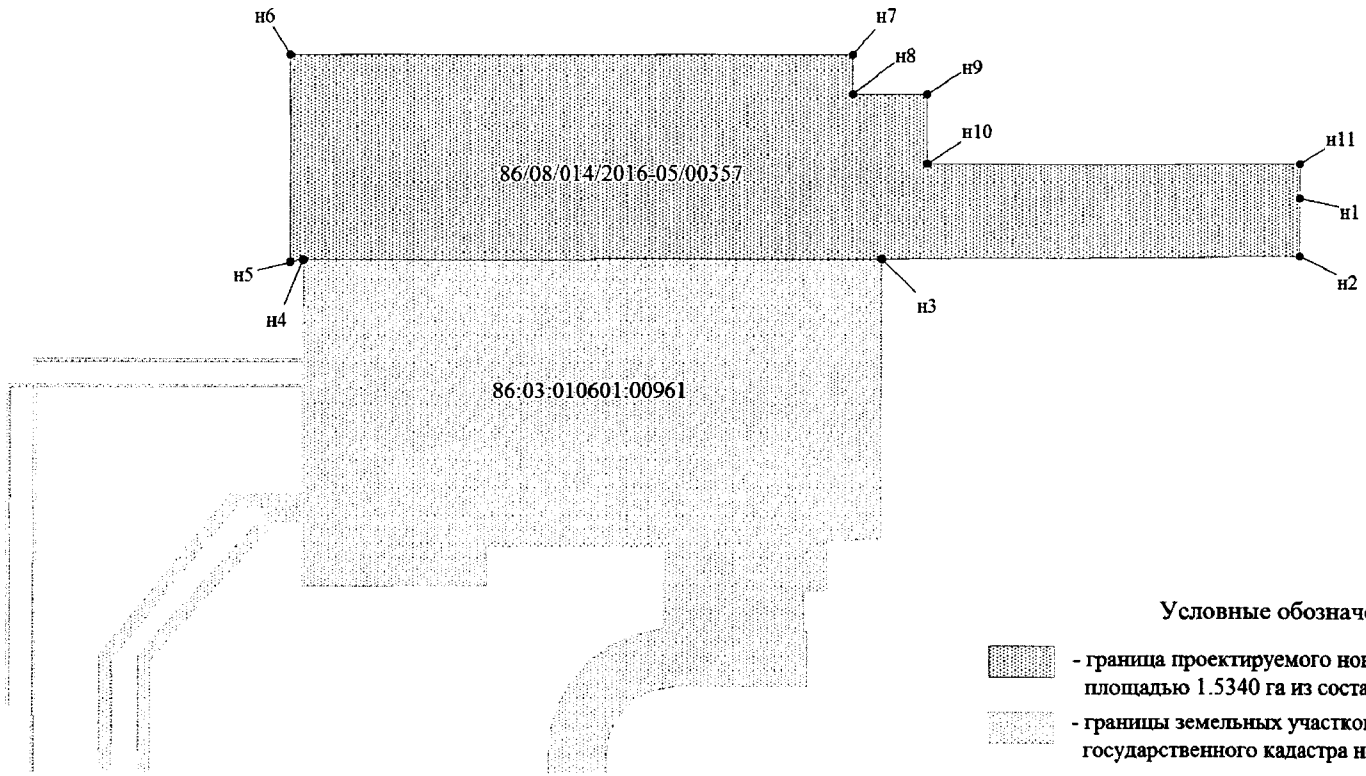
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 1.7540 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
- 86/08/014/2016-05/00354 - номер проектируемого нового земельного участка, согласно сведениям государственного лесного реестра
- 86:03:010601:00961 - кадастровый номер земельного участка

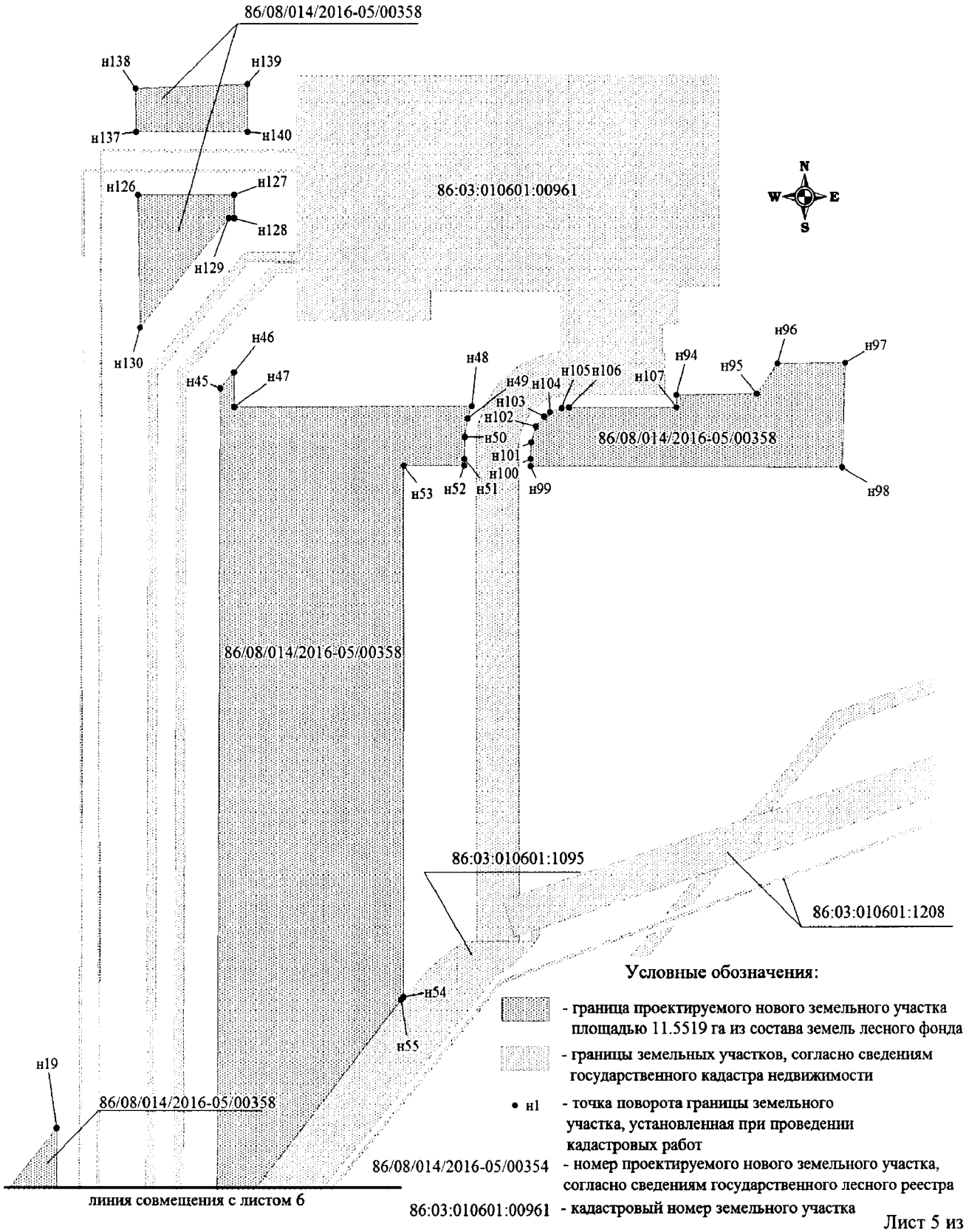
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000



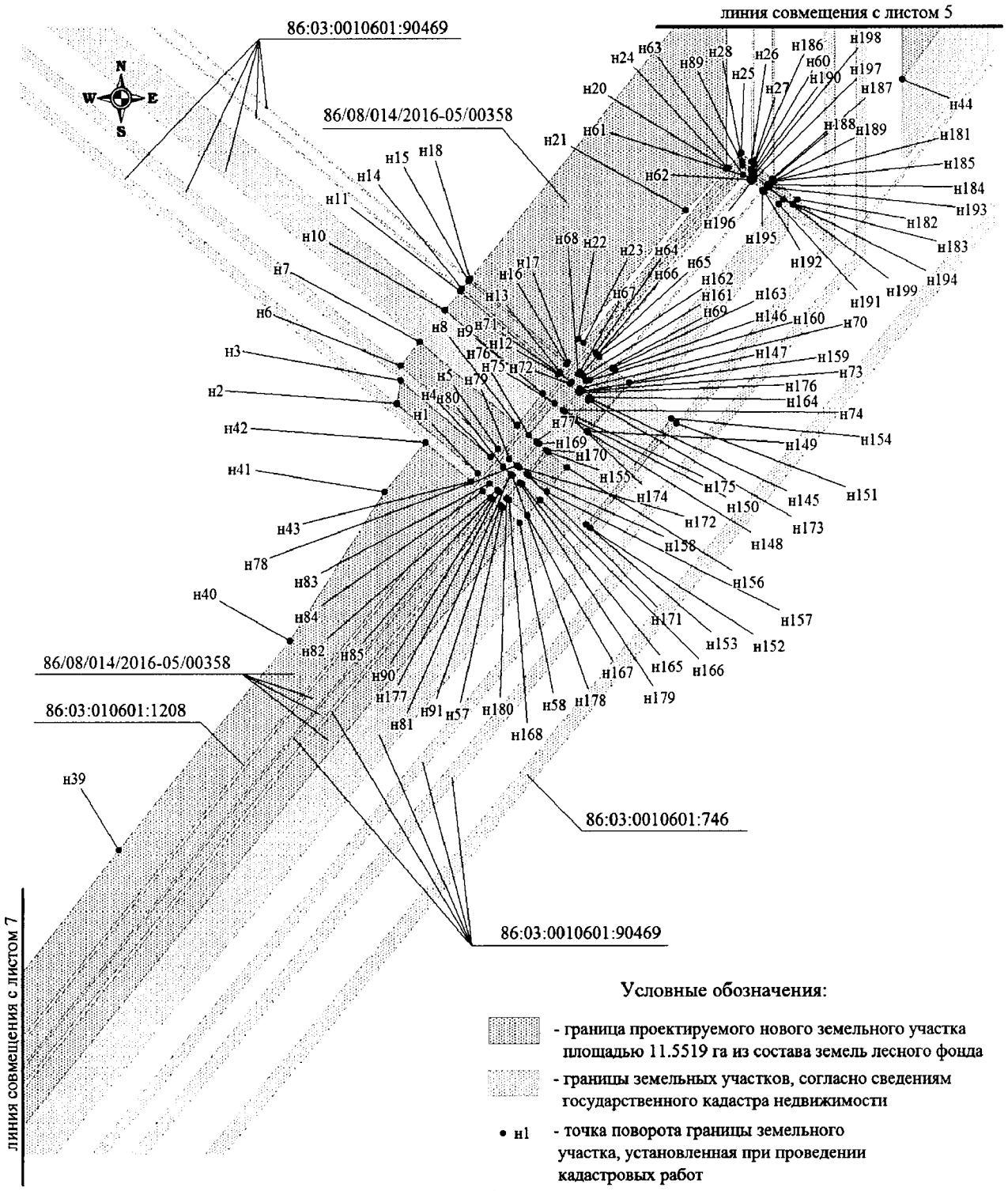
Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 1.5340 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
- 86/08/014/2016-05/00354 - номер проектируемого нового земельного участка, согласно сведениям государственного лесного реестра
- 86:03:010601:00961 - кадастровый номер земельного участка

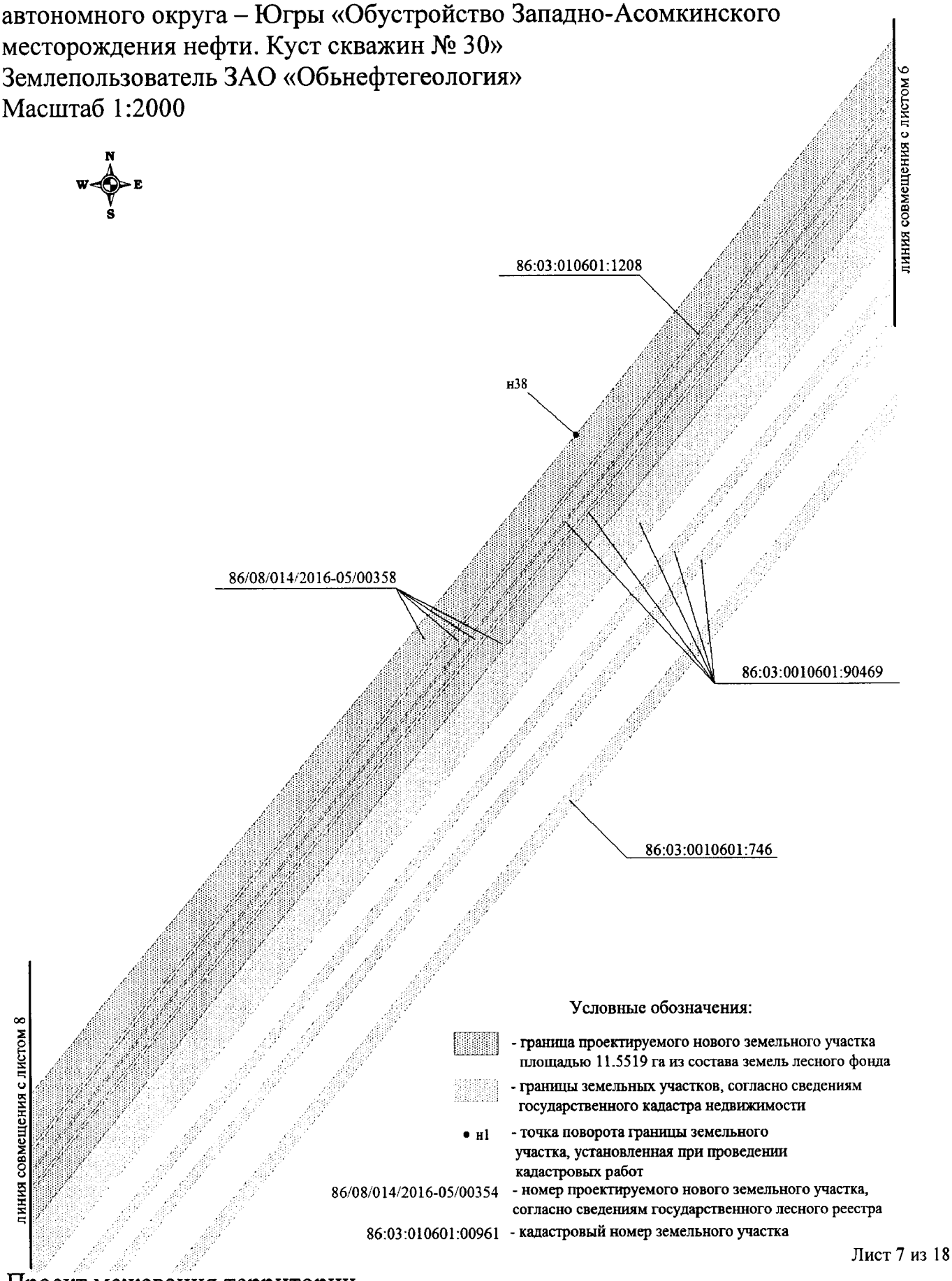
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000



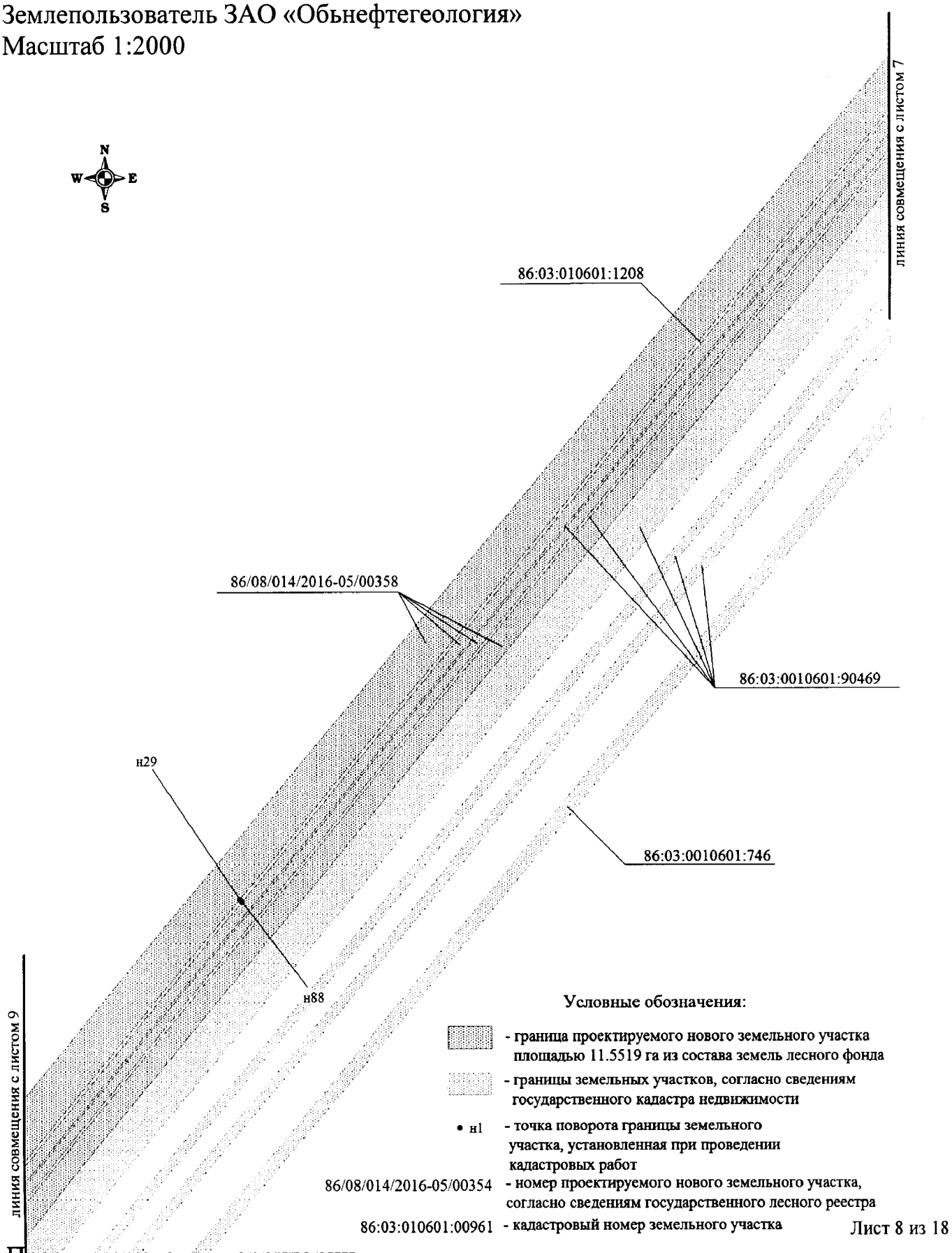
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000



Лист 7 из 18

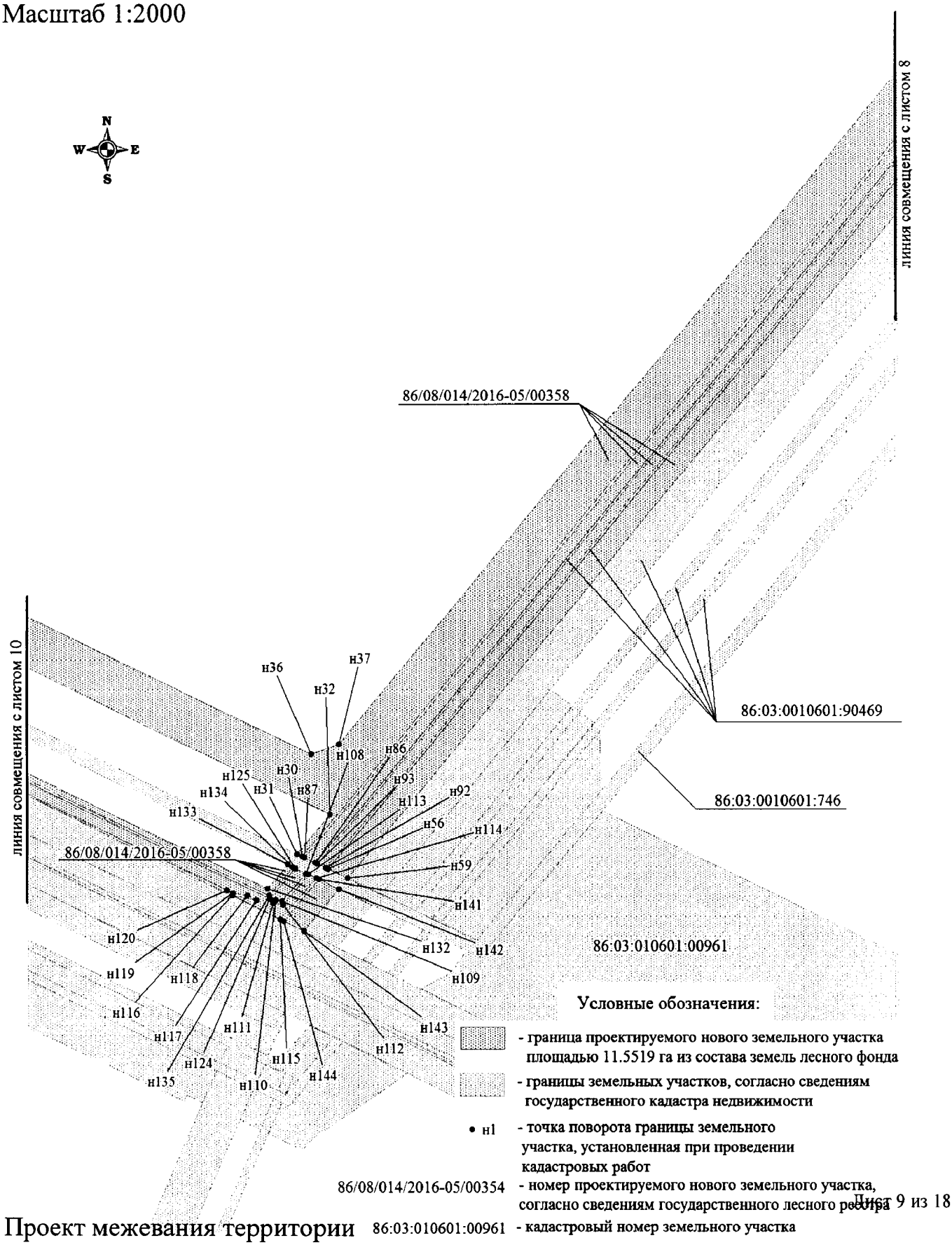
Проект межевания территории

для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000



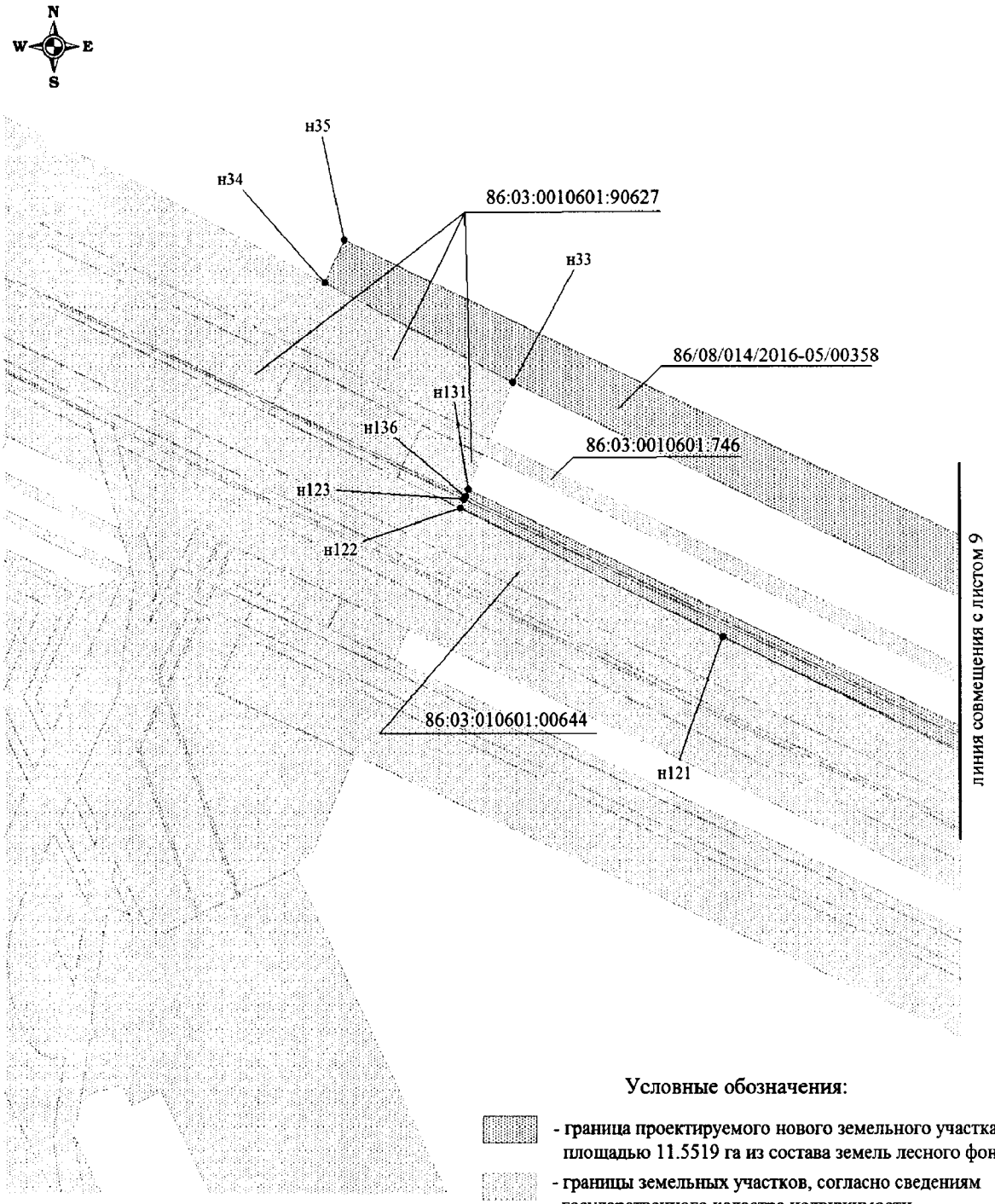
Проект межевания территории

для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории

для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения:

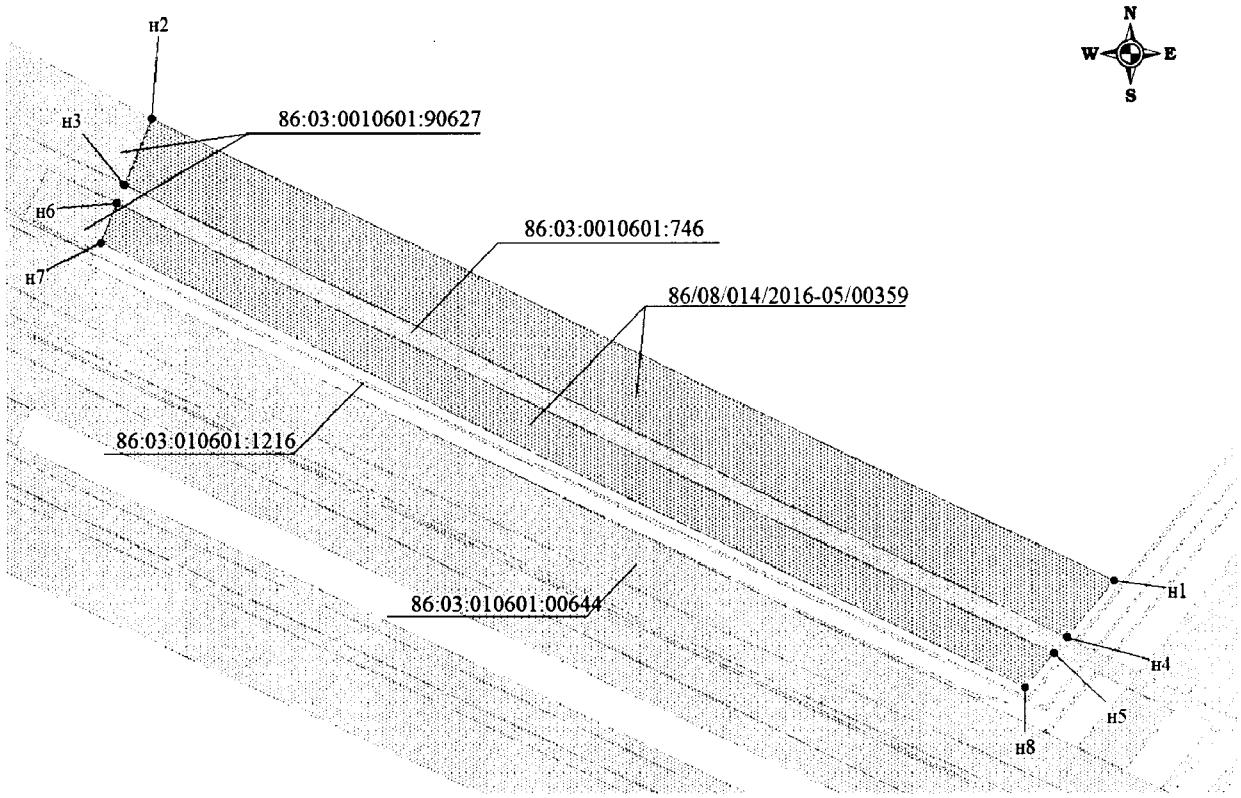
- граница проектируемого нового земельного участка площадью 11.5519 га из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

• н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ

86/08/014/2016-05/00354 - номер проектируемого нового земельного участка, согласно сведениям государственного лесного реестра

86:03:010601:00961 - кадастровый номер земельного участка

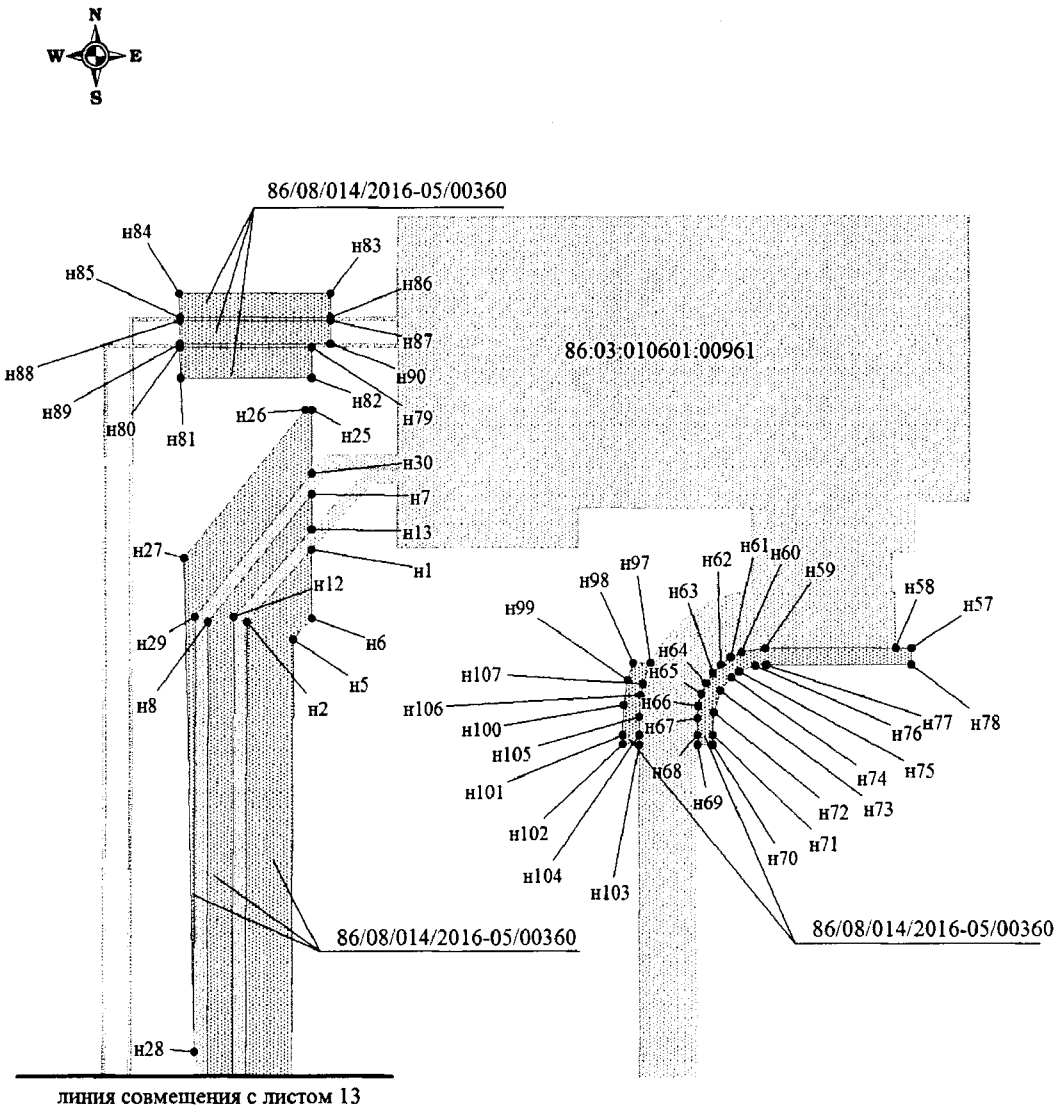
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 1.1401 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
- 86/08/014/2016-05/00354 - номер проектируемого нового земельного участка, согласно сведениям государственного лесного реестра
- 86:03:010601:00961 - кадастровый номер земельного участка

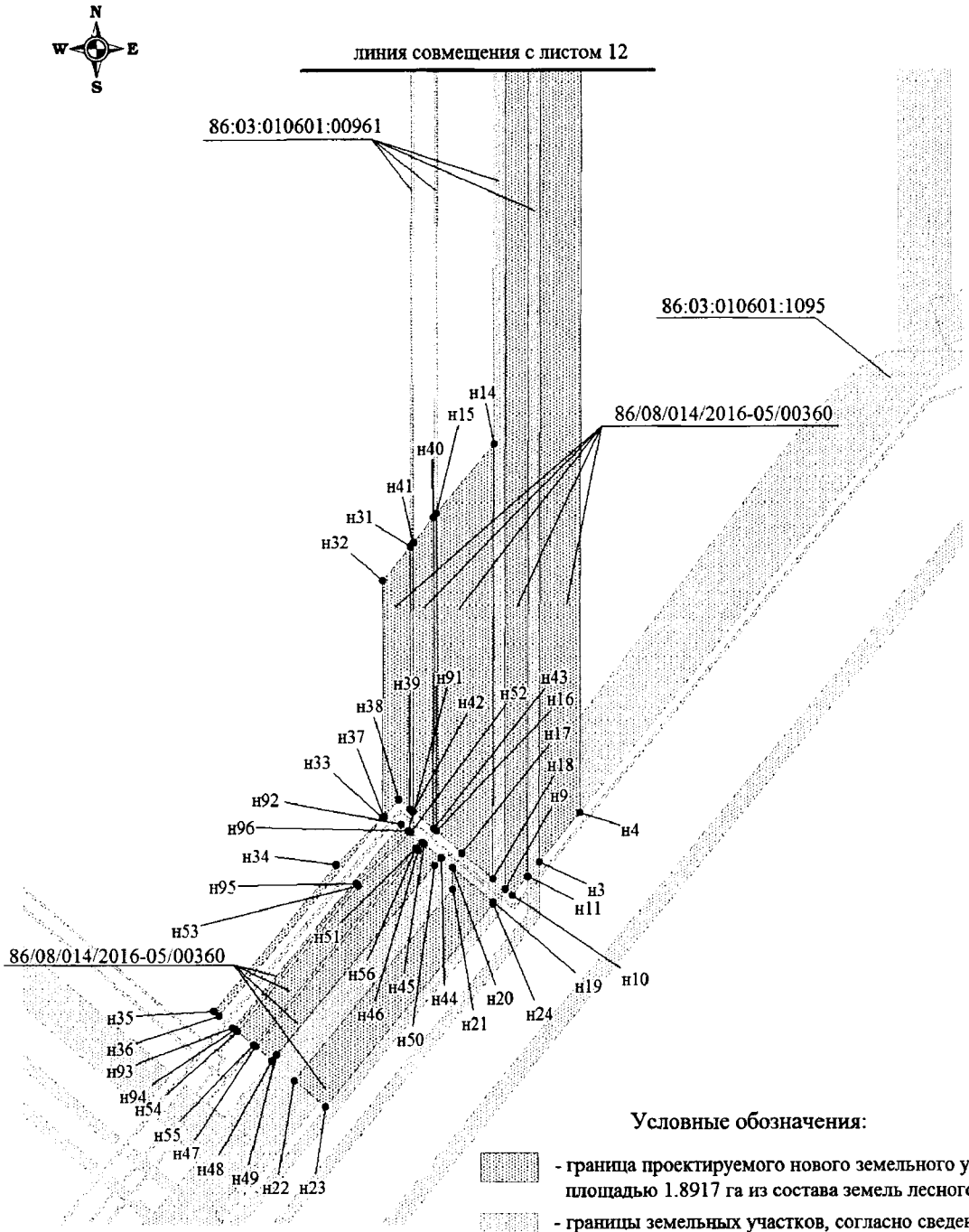
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 1.8917 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
- 86/08/014/2016-05/00354 - номер проектируемого нового земельного участка, согласно сведениям государственного лесного реестра
- 86:03:010601:00961 - кадастровый номер земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000

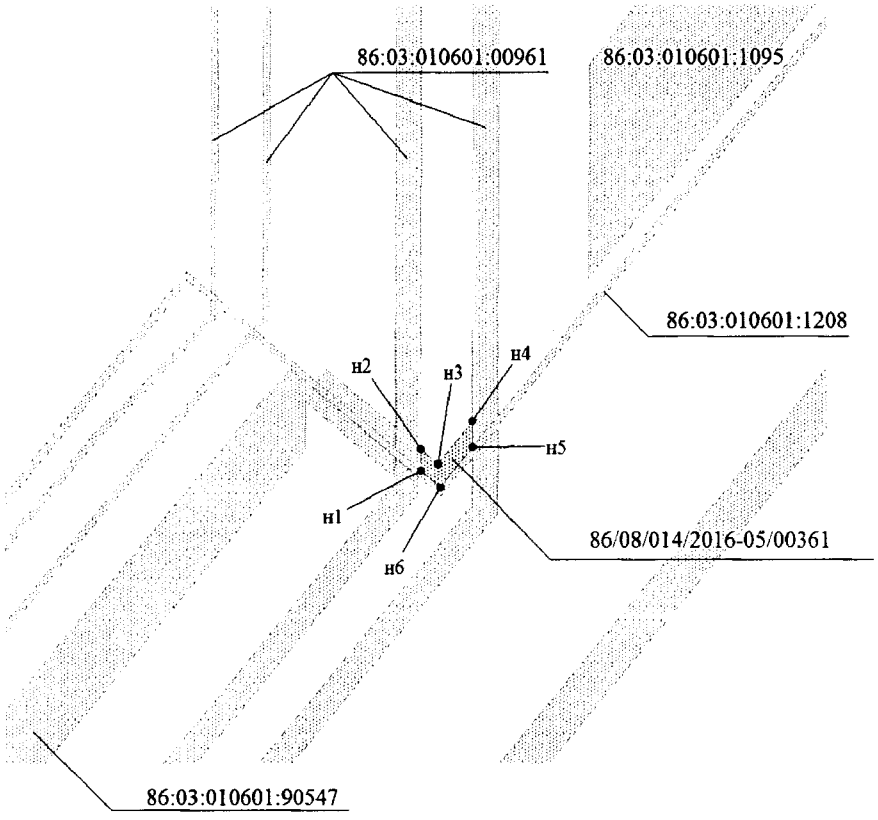


Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 1.8917 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
- 86/08/014/2016-05/00354 - номер проектируемого нового земельного участка, согласно сведениям государственного лесного реестра
- 86:03:010601:00961 - кадастровый номер земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:1000





Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 0.0029 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
- 86/08/014/2016-05/00354 - номер проектируемого нового земельного участка, согласно сведениям государственного лесного реестра
- 86:03:010601:00961 - кадастровый номер земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000

Каталог координат межевания земельных участков

86/08/014/2016-05/00354

Точка	X	Y
н1	942 746.11	3 568 641.93
н2	942 748.09	3 568 641.93
н3	942 748.09	3 568 643.95
н4	942 758.49	3 568 643.95
н5	942 758.50	3 568 648.94
н6	942 762.50	3 568 648.95
н7	942 762.50	3 568 652.94
н8	942 768.02	3 568 652.93
н9	942 768.00	3 568 702.94
н10	942 832.99	3 568 702.93
н11	942 832.99	3 568 774.26
н12	942 742.60	3 568 774.26
н13	942 742.47	3 568 718.25
н14	942 742.18	3 568 689.79
н15	942 729.70	3 568 681.13
н16	942 729.18	3 568 647.95
н17	942 746.10	3 568 647.95
н18	942 746.11	3 568 642.95
н19	942 738.56	3 568 462.42
н20	942 759.88	3 568 481.69
н21	942 757.41	3 568 483.39
н22	942 754.23	3 568 486.66
н23	942 751.50	3 568 491.41
н24	942 750.12	3 568 496.69
н25	942 750.05	3 568 536.26
н26	942 750.97	3 568 541.00
н27	942 753.48	3 568 546.20
н28	942 757.41	3 568 550.47
н29	942 762.40	3 568 553.43
н30	942 768.00	3 568 554.86
н31	942 768.00	3 568 594.94
н32	942 751.40	3 568 594.92
н33	942 749.46	3 568 587.68
н34	942 746.23	3 568 580.72
н35	942 744.16	3 568 577.49
н36	942 741.80	3 568 574.45
н37	942 739.19	3 568 571.61
н38	942 736.37	3 568 569.03
н39	942 733.32	3 568 566.69
н40	942 730.08	3 568 564.60
н41	942 726.70	3 568 562.85
н42	942 724.55	3 568 562.06
н43	942 724.26	3 568 462.43
н44	942 838.01	3 568 468.34
н45	942 857.82	3 568 468.36
н46	942 860.63	3 568 484.91
н47	942 838.01	3 568 484.94
н48	942 802.30	3 568 462.43
н49	942 812.00	3 568 462.44
н50	942 811.99	3 568 478.69
н51	942 807.70	3 568 477.40
н52	942 804.89	3 568 477.01
н53	942 802.31	3 568 476.94

86/08/014/2016-05/00355

Точка	X	Y
н1	942 862.32	3 568 792.92
н2	942 861.57	3 568 665.67
н3	942 774.24	3 568 665.63
н4	942 773.99	3 568 648.94
н5	942 762.50	3 568 648.95
н6	942 762.50	3 568 652.94
н7	942 768.02	3 568 652.93
н8	942 768.00	3 568 702.94
н9	942 832.99	3 568 702.93
н10	942 833.00	3 568 792.94
н11	942 771.99	3 568 598.93
н12	942 772.00	3 568 544.93
н13	942 759.99	3 568 544.93
н14	942 759.99	3 568 488.93
н15	942 779.79	3 568 488.93
н16	942 779.78	3 568 480.82
н17	942 759.30	3 568 462.28
н18	942 738.44	3 568 462.29
н19	942 759.88	3 568 481.69
н20	942 757.41	3 568 483.39
н21	942 754.23	3 568 486.66
н22	942 751.50	3 568 491.41
н23	942 750.12	3 568 496.69
н24	942 750.05	3 568 536.26
н25	942 750.97	3 568 541.00
н26	942 753.48	3 568 546.20
н27	942 757.41	3 568 550.47
н28	942 762.40	3 568 553.43
н29	942 768.00	3 568 554.86
н30	942 768.00	3 568 594.94
н31	942 751.40	3 568 594.92
н32	942 749.46	3 568 587.68
н33	942 746.23	3 568 580.72
н34	942 744.16	3 568 577.49
н35	942 741.80	3 568 574.45
н36	942 739.19	3 568 571.61
н37	942 736.37	3 568 569.03
н38	942 733.32	3 568 566.69
н39	942 730.08	3 568 564.60
н40	942 726.70	3 568 562.85
н41	942 724.55	3 568 562.06
н42	942 724.56	3 568 567.38
н43	942 730.46	3 568 570.78
н44	942 735.65	3 568 575.16
н45	942 737.96	3 568 577.65
н46	942 741.88	3 568 583.22
н47	942 744.78	3 568 589.39
н48	942 746.52	3 568 595.95
н49	942 746.91	3 568 598.93
н50	942 821.50	3 568 488.93
н51	942 821.48	3 568 462.43
н52	942 812.00	3 568 462.44
н53	942 811.99	3 568 478.69

Точка	X	Y
н54	942 807.70	3 568 477.40
н55	942 804.89	3 568 477.01
н56	942 802.31	3 568 476.94
н57	942 802.30	3 568 462.43
н58	942 782.81	3 568 462.40
н59	942 788.28	3 568 466.88
н60	942 788.28	3 568 488.93
н61	942 861.34	3 568 489.00
н62	942 860.63	3 568 484.96
н63	942 838.01	3 568 484.94
н64	942 838.00	3 568 468.34
н65	942 830.50	3 568 468.32
н66	942 830.49	3 568 488.93
н67	942 829.47	3 568 488.93
н68	942 829.47	3 568 468.29
н69	942 822.49	3 568 468.27
н70	942 822.51	3 568 488.93
н71	942 784.29	3 568 488.93
н72	942 784.29	3 568 468.77
н73	942 776.48	3 568 462.40
н74	942 765.41	3 568 462.40
н75	942 783.79	3 568 479.04
н76	942 783.79	3 568 488.93
н77	942 746.10	3 568 647.95
н78	942 746.11	3 568 642.95
н79	942 729.09	3 568 642.93
н80	942 729.17	3 568 647.93
н81	942 758.49	3 568 643.95
н82	942 758.49	3 568 641.93
н83	942 748.09	3 568 641.93
н84	942 748.09	3 568 643.95

86/08/014/2016-05/00356

Точка	X	Y
н1	942 880.41	3 568 792.94
н2	942 891.01	3 568 792.94
н3	942 891.00	3 568 679.52
н4	942 912.60	3 568 679.53
н5	942 912.61	3 568 656.93
н6	942 924.79	3 568 656.94
н7	942 924.78	3 568 484.94
н8	942 860.63	3 568 484.91
н9	942 857.82	3 568 468.36
н10	942 952.03	3 568 468.48
н11	942 952.15	3 568 739.79
н12	942 930.91	3 568 739.84
н13	942 930.98	3 568 884.30
н14	942 880.46	3 568 884.32

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000

Каталог координат межевания земельных участков

86/08/014/2016-05/00357

Точка	X	Y
н1	942 880.41	3 568 792.94
н2	942 862.32	3 568 792.92
н3	942 861.57	3 568 665.67
н4	942 861.34	3 568 489.00
н5	942 860.63	3 568 484.96
н6	942 924.78	3 568 484.94
н7	942 924.79	3 568 656.94
н8	942 912.61	3 568 656.93
н9	942 912.60	3 568 679.53
н10	942 891.00	3 568 679.52
н11	942 891.01	3 568 792.94

86/08/014/2016-05/00358

Точка	X	Y
н1	942 228.06	3 568 288.77
н2	942 254.84	3 568 256.91
н3	942 263.91	3 568 258.53
н4	942 234.26	3 568 293.93
н5	942 237.35	3 568 296.54
н6	942 269.36	3 568 258.42
н7	942 278.67	3 568 266.06
н8	942 246.64	3 568 304.30
н9	942 258.71	3 568 314.41
н10	942 290.89	3 568 276.14
н11	942 298.26	3 568 282.21
н12	942 266.02	3 568 320.52
н13	942 266.93	3 568 321.29
н14	942 299.17	3 568 282.97
н15	942 302.26	3 568 285.52
н16	942 270.01	3 568 323.87
н17	942 270.65	3 568 324.39
н18	942 302.91	3 568 286.06
н19	942 425.51	3 568 386.95
н20	942 345.55	3 568 386.60
н21	942 329.48	3 568 370.58
н22	942 279.61	3 568 328.71
н23	942 278.01	3 568 330.56
н24	942 345.61	3 568 387.15
н25	942 351.59	3 568 392.16
н26	942 348.28	3 568 396.10
н27	942 345.03	3 568 396.10
н28	942 348.19	3 568 392.46
н29	941 203.66	3 567 434.67
н30	940 775.35	3 567 074.69
н31	940 776.41	3 567 072.43
н32	940 793.82	3 567 087.06
н33	940 935.10	3 566 790.36
н34	940 971.29	3 566 721.66
н35	940 986.49	3 566 728.88
н36	940 820.35	3 567 078.72
н37	940 824.72	3 567 090.95
н38	941 861.28	3 567 967.64
н39	942 082.16	3 568 147.86
н40	942 163.22	3 568 214.99
н41	942 220.90	3 568 252.21
н42	942 239.94	3 568 268.29
н43	942 224.97	3 568 286.17
н44	942 379.82	3 568 454.80
н45	942 732.01	3 568 456.50
н46	942 738.56	3 568 462.42
н47	942 724.26	3 568 462.43
н48	942 724.55	3 568 562.06
н49	942 719.47	3 568 560.22
н50	942 711.92	3 568 558.89
н51	942 702.84	3 568 558.75
н52	942 699.88	3 568 558.76
н53	942 700.00	3 568 533.27
н54	942 479.92	3 568 532.94
н55	942 478.81	3 568 531.91
н56	940 769.89	3 567 086.15
н57	942 214.73	3 568 298.58
н58	942 208.95	3 568 305.15
н59	940 765.72	3 567 094.90
н60	942 343.74	3 568 396.10
н61	942 341.77	3 568 396.09
н62	942 341.01	3 568 395.49
н63	942 343.17	3 568 392.92
н64	942 274.14	3 568 335.18
н65	942 273.47	3 568 335.96
н66	942 266.14	3 568 329.85
н67	942 266.91	3 568 329.11
н68	942 266.05	3 568 328.38
н69	942 263.70	3 568 331.48
н70	942 260.58	3 568 328.96
н71	942 263.13	3 568 325.96
н72	942 262.22	3 568 325.19
н73	942 259.54	3 568 328.26
н74	942 252.30	3 568 322.18
н75	942 254.91	3 568 319.09
н76	942 242.64	3 568 308.80
н77	942 240.32	3 568 311.74
н78	942 230.99	3 568 304.18
н79	942 233.57	3 568 301.21
н80	942 230.46	3 568 298.63
н81	942 227.86	3 568 301.59
н82	942 221.63	3 568 296.48
н83	942 224.26	3 568 293.42
н84	942 221.16	3 568 290.84
н85	942 218.54	3 568 293.90
н86	940 772.58	3 567 080.49
н87	940 774.80	3 567 075.82
н88	941 202.85	3 567 435.68
н89	942 346.60	3 568 392.66
н90	942 218.06	3 568 294.68
н91	942 215.71	3 568 297.68
н92	940 770.35	3 567 085.18
н93	940 772.14	3 567 081.41
н94	942 729.18	3 568 647.95
н95	942 729.70	3 568 681.13
н96	942 742.18	3 568 689.79
н97	942 742.47	3 568 718.25
н98	942 699.07	3 568 716.79
н99	942 699.73	3 568 586.76
н100	942 702.84	3 568 586.75
н101	942 709.50	3 568 586.80
н102	942 716.10	3 568 588.88
н103	942 720.33	3 568 592.45
н104	942 721.95	3 568 594.75
н105	942 723.83	3 568 599.95
н106	942 724.09	3 568 603.03
н107	942 724.09	3 568 647.93
н108	940 767.83	3 567 076.49
н109	940 755.54	3 567 065.92
н110	940 755.99	3 567 063.14
н111	940 754.81	3 567 062.15
н112	940 754.06	3 567 066.33
н113	940 767.39	3 567 077.44
н114	940 765.61	3 567 081.21
н115	940 747.67	3 567 065.13
н116	940 758.06	3 567 043.92
н117	940 756.15	3 567 054.62
н118	940 758.03	3 567 050.69
н119	940 759.07	3 567 044.27
н120	940 760.47	3 567 041.75
н121	940 844.14	3 566 866.27
н122	940 890.40	3 566 770.87
н123	940 893.48	3 566 772.23
н124	940 756.74	3 567 060.49
н125	940 770.11	3 567 071.71
н126	942 811.99	3 568 421.97
н127	942 812.00	3 568 462.44
н128	942 802.30	3 568 462.43
н129	942 802.31	3 568 460.24
н130	942 756.93	3 568 422.97
н131	940 897.16	3 566 773.85
н132	940 761.12	3 567 059.55
н133	940 771.67	3 567 068.42
н134	940 770.57	3 567 070.78
н135	940 758.08	3 567 060.21
н136	940 894.47	3 566 772.67
н137	942 838.03	3 568 421.50
н138	942 856.00	3 568 421.16
н139	942 857.82	3 568 468.36
н140	942 838.01	3 568 468.34
н141	940 765.15	3 567 082.16
н142	940 760.97	3 567 090.92
н143	940 742.62	3 567 075.58
н144	940 746.96	3 567 066.59
н145	942 256.56	3 568 333.53

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000

Каталог координат межевания земельных участков

86/08/014/2016-05/00358

Точка	X	Y
н146	942 267.64	3 568 342.82
н147	942 262.90	3 568 348.42
н148	942 243.86	3 568 332.27
н149	942 244.39	3 568 331.63
н150	942 248.49	3 568 326.73
н151	942 247.30	3 568 366.82
н152	942 206.92	3 568 332.89
н153	942 208.16	3 568 331.36
н154	942 249.00	3 568 364.80
н155	942 236.05	3 568 316.48
н156	942 230.37	3 568 323.78
н157	942 221.01	3 568 315.98
н158	942 227.19	3 568 308.93
н159	942 259.88	3 568 329.78
н160	942 263.77	3 568 332.91
н161	942 265.48	3 568 330.63
н162	942 272.81	3 568 336.73
н163	942 268.30	3 568 342.06
н164	942 257.24	3 568 332.76
н165	942 224.07	3 568 306.35
н166	942 217.91	3 568 313.38
н167	942 211.66	3 568 308.20
н168	942 217.85	3 568 301.14
н169	942 239.36	3 568 312.68
н170	942 236.98	3 568 315.68
н171	942 227.65	3 568 307.94
н172	942 230.39	3 568 304.99
н173	942 256.22	3 568 332.15
н174	942 248.96	3 568 326.05
н175	942 251.83	3 568 322.93
н176	942 259.08	3 568 328.95
н177	942 220.98	3 568 297.25
н178	942 227.19	3 568 302.35
н179	942 224.52	3 568 305.34
н180	942 218.31	3 568 300.15
н181	942 340.78	3 568 405.10
н182	942 333.37	3 568 413.93
н183	942 331.56	3 568 412.21
н184	942 338.93	3 568 403.38
н185	942 340.62	3 568 405.09
н186	942 347.46	3 568 397.12
н187	942 341.63	3 568 404.07
н188	942 341.05	3 568 404.08
н189	942 339.60	3 568 402.63
н190	942 344.21	3 568 397.08
н191	942 331.60	3 568 406.70
н192	942 336.45	3 568 400.91
н193	942 338.22	3 568 402.70
н194	942 333.43	3 568 408.42
н195	942 337.10	3 568 400.15
н196	942 340.34	3 568 396.25
н197	942 341.18	3 568 397.09
н198	942 342.91	3 568 397.09
н199	942 338.89	3 568 401.92

86/08/014/2016-05/00359

Точка	X	Y
н1	940 793.82	3 567 087.06
н2	940 935.23	3 566 789.90
н3	940 914.95	3 566 781.43
н4	940 776.41	3 567 072.43
н5	940 771.67	3 567 068.42
н6	940 909.37	3 566 779.15
н7	940 897.17	3 566 773.85
н8	940 761.12	3 567 059.55

86/08/014/2016-05/00360

Точка	X	Y
н1	942 759.30	3 568 462.28
н2	942 737.24	3 568 442.32
н3	942 330.18	3 568 440.54
н4	942 347.11	3 568 454.63
н5	942 732.01	3 568 456.50
н6	942 738.44	3 568 462.29
н7	942 776.48	3 568 462.40
н8	942 737.30	3 568 430.32
н9	942 321.17	3 568 428.49
н10	942 318.92	3 568 431.18
н11	942 325.35	3 568 436.51
н12	942 738.78	3 568 438.32
н13	942 765.41	3 568 462.40
н14	942 471.91	3 568 425.17
н15	942 448.09	3 568 405.58
н16	942 340.78	3 568 405.10
н17	942 333.38	3 568 413.95
н18	942 324.54	3 568 424.49
н19	942 316.71	3 568 424.47
н20	942 328.36	3 568 410.53
н21	942 321.08	3 568 410.48
н22	942 256.30	3 568 356.22
н23	942 247.30	3 568 366.82
н24	942 315.96	3 568 424.47
н25	942 802.30	3 568 462.43
н26	942 802.31	3 568 460.24
н27	942 756.92	3 568 422.97
н28	942 606.05	3 568 425.74
н29	942 738.73	3 568 426.34
н30	942 782.81	3 568 462.40
н31	942 437.09	3 568 396.49
н32	942 425.52	3 568 386.97
н33	942 345.55	3 568 386.60
н34	942 329.48	3 568 370.58
н35	942 279.61	3 568 328.71
н36	942 278.01	3 568 330.56
н37	942 345.61	3 568 387.15
н38	942 351.59	3 568 392.16
н39	942 348.31	3 568 396.10
н40	942 446.85	3 568 404.54
н41	942 438.32	3 568 397.53
н42	942 347.46	3 568 397.12
н43	942 341.63	3 568 404.07

Точка	X	Y
н44	942 331.64	3 568 406.65
н45	942 336.45	3 568 400.91
н46	942 334.38	3 568 398.85
н47	942 267.64	3 568 342.82
н48	942 262.91	3 568 348.43
н49	942 264.86	3 568 350.09
н50	942 329.32	3 568 404.40
н51	942 337.10	3 568 400.15
н52	942 340.34	3 568 396.25
н53	942 322.36	3 568 378.34
н54	942 272.81	3 568 336.73
н55	942 268.30	3 568 342.06
н56	942 335.05	3 568 398.13
н57	942 729.17	3 568 647.93
н58	942 729.09	3 568 642.93
н59	942 729.09	3 568 602.93
н60	942 727.81	3 568 595.56
н61	942 726.28	3 568 592.25
н62	942 724.17	3 568 589.24
н63	942 721.58	3 568 586.65
н64	942 718.58	3 568 584.54
н65	942 715.26	3 568 583.03
н66	942 711.74	3 568 582.04
н67	942 707.91	3 568 581.74
н68	942 702.83	3 568 581.72
н69	942 699.75	3 568 581.74
н70	942 699.72	3 568 586.74
н71	942 702.84	3 568 586.75
н72	942 709.50	3 568 586.80
н73	942 716.10	3 568 588.88
н74	942 720.33	3 568 592.45
н75	942 721.95	3 568 594.75
н76	942 723.83	3 568 599.95
н77	942 724.09	3 568 603.03
н78	942 724.09	3 568 647.93
н79	942 821.48	3 568 462.43
н80	942 821.47	3 568 421.79
н81	942 812.01	3 568 421.97
н82	942 812.00	3 568 462.44
н83	942 838.00	3 568 468.34
н84	942 838.02	3 568 421.50
н85	942 830.52	3 568 421.63
н86	942 830.50	3 568 468.32
н87	942 829.47	3 568 468.29
н88	942 829.50	3 568 421.65
н89	942 822.49	3 568 421.78
н90	942 822.49	3 568 468.27
н91	942 341.00	3 568 395.49
н92	942 343.17	3 568 392.92
н93	942 274.14	3 568 335.18
н94	942 273.47	3 568 335.96
н95	942 323.07	3 568 377.59
н96	942 340.99	3 568 395.48
н97	942 724.56	3 568 567.38

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»
Землепользователь ЗАО «Обьнефтегеология»
Масштаб 1:2000

Каталог координат межевания земельных участков

86/08/014/2016-05/00360

Точка	X	Y
н98	942 724.55	3 568 562.06
н99	942 719.47	3 568 560.22
н100	942 711.92	3 568 558.89
н101	942 702.84	3 568 558.75
н102	942 699.88	3 568 558.76
н103	942 699.76	3 568 563.75
н104	942 702.83	3 568 563.73
н105	942 708.29	3 568 563.72
н106	942 714.85	3 568 564.32
н107	942 718.79	3 568 565.06

86/08/014/2016-05/00361

Точка	X	Y
н1	942 317.91	3 568 428.49
н2	942 321.17	3 568 428.49
н3	942 318.92	3 568 431.18
н4	942 325.35	3 568 436.51
н5	942 321.39	3 568 436.49
н6	942 315.39	3 568 431.49

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 27
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Форма градостроительного плана земельного участка

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 №428-П от 28.07.2016г. «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)

Сургутский район
(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: **отсутствует;**

Описание местоположения границ земельного участка: **Территориальный отдел – Юганское лесничество, Угутское участковое лесничество.**

Площадь земельного участка: **12507 кв. м.**

Описание местоположения границ земельного участка **в границах земельного участка, в местах допустимого размещения**

План подготовлен ***Салмияновым Виталием Ивановичем, инженером II категории ОАО «НижневартовскНИПИнефть»***
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

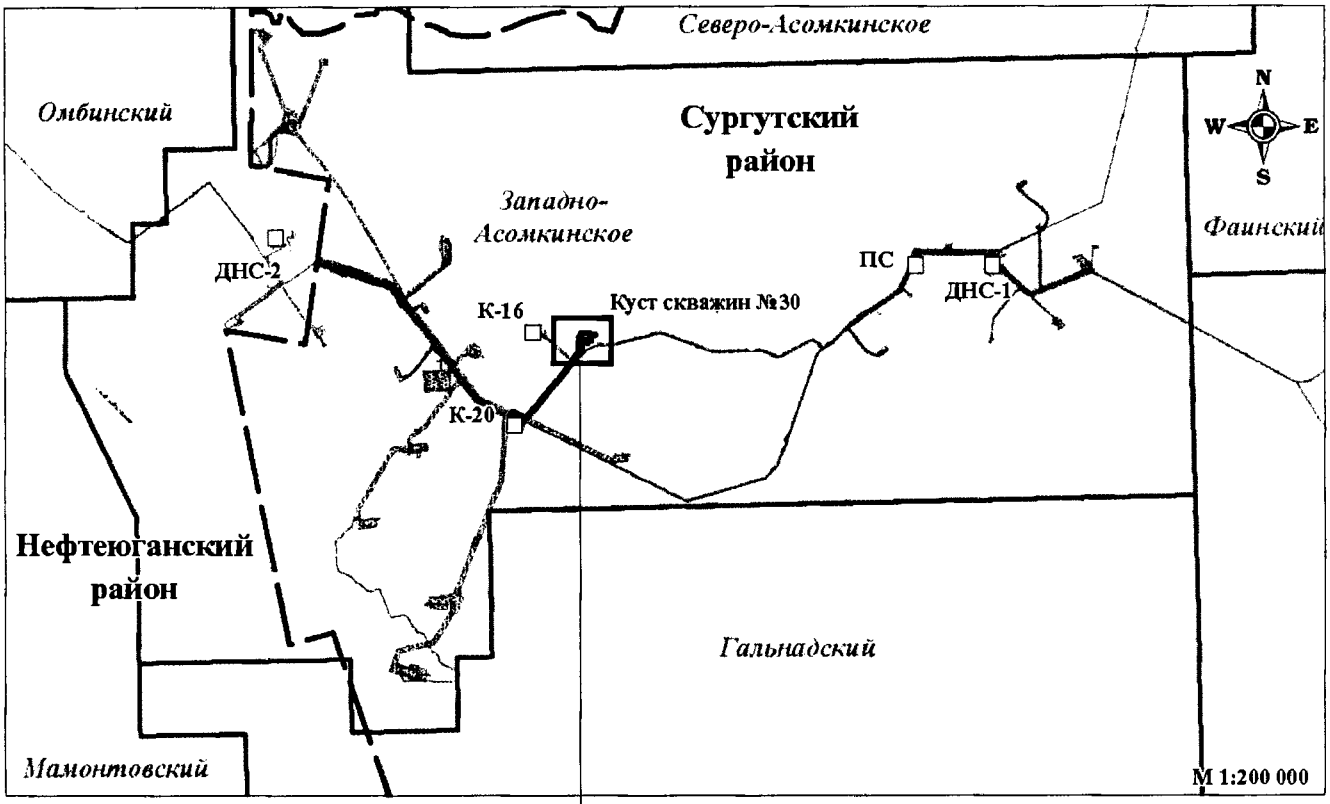
Для технической документации М.П. НИЖНЕВАРТОВСКНИПИНЕФТЬ

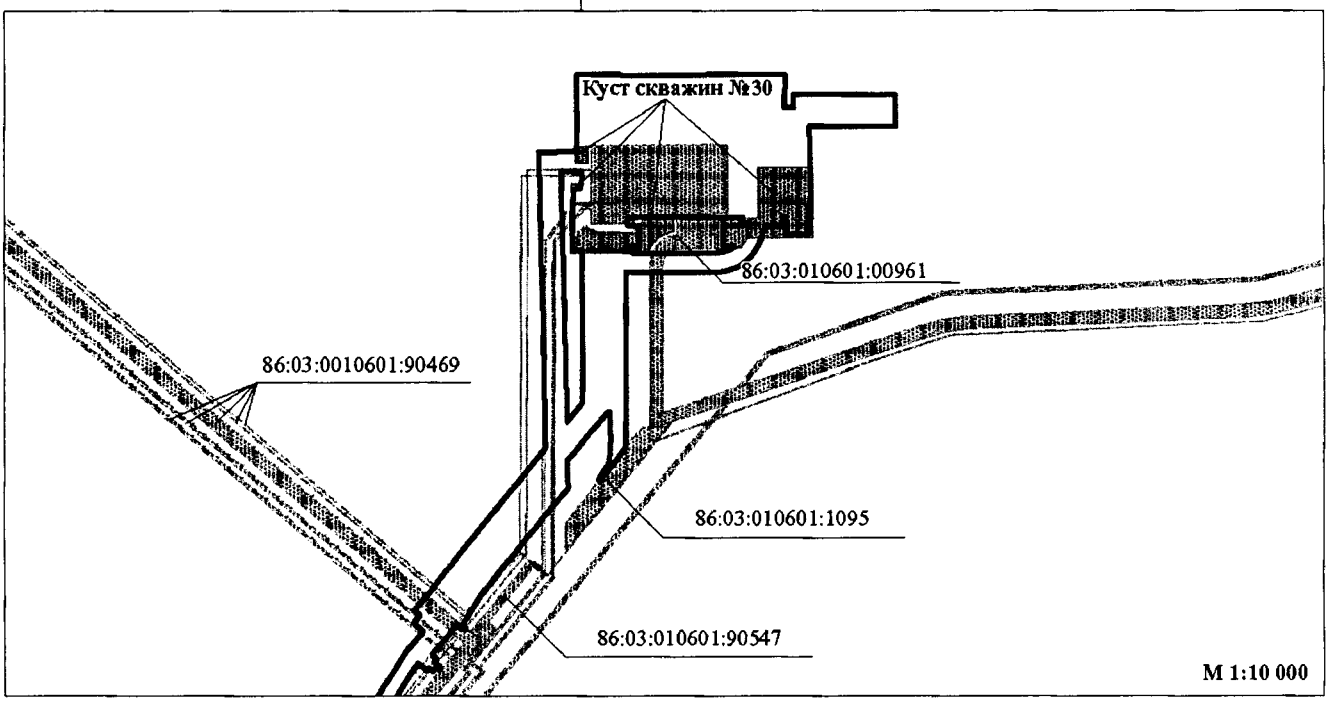
10.08.2016г. (дата) (подпись) /*В.И. Салмиянов*/ (расшифровка подписи)

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

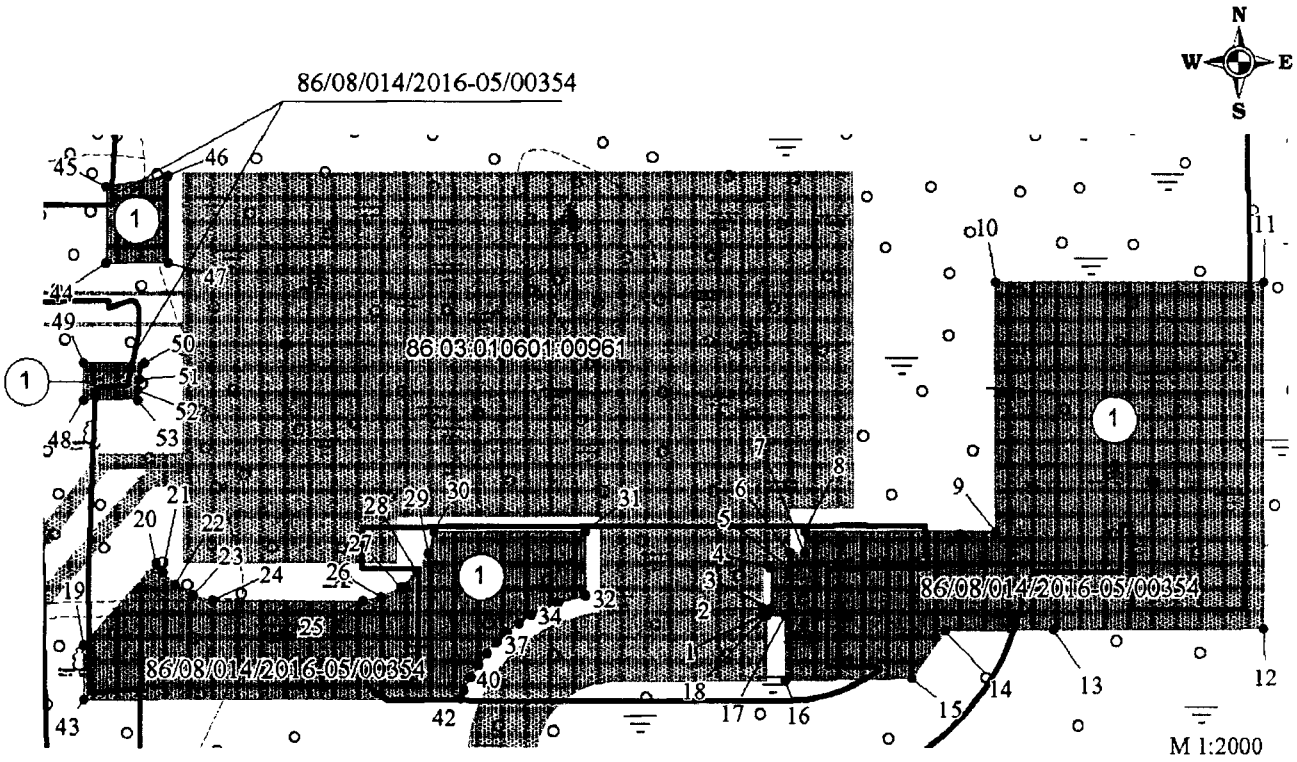




Условные обозначения:

- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- граница лицензионного участка
- граница района
- технологическая (промышленная) площадка
- граница проектируемого нового земельного участка
- границы земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Условные обозначения:

- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- граница проектируемого нового земельного участка
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- 1 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ СООРУЖЕНИЙ

№	Наименование
1	Куст скважин №30

86:03:010601:00961 - кадастровый номер земельного участка

86/08/014/2016-05/00354 номер проектируемого нового земельного участка, согласно сведениям государственного лесного реестра

Информация:
Общая площадь по проекту: 12507 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
1	942 746.11	3 568 641.93
2	942 748.09	3 568 641.93
3	942 748.09	3 568 643.95
4	942 758.49	3 568 643.95
5	942 758.50	3 568 648.94
6	942 762.50	3 568 648.95
7	942 762.50	3 568 652.94
8	942 768.02	3 568 652.93
9	942 768.00	3 568 702.94
10	942 832.99	3 568 702.93
11	942 832.99	3 568 774.26
12	942 742.60	3 568 774.26
13	942 742.47	3 568 718.25
14	942 742.18	3 568 689.79
15	942 729.70	3 568 681.13
16	942 729.18	3 568 647.95
17	942 746.10	3 568 647.95
18	942 746.11	3 568 642.95
19	942 738.56	3 568 462.42
20	942 759.88	3 568 481.69
21	942 757.41	3 568 483.39
22	942 754.23	3 568 486.66
23	942 751.50	3 568 491.41
24	942 750.12	3 568 496.69
25	942 750.05	3 568 536.26
26	942 750.97	3 568 541.00
27	942 753.48	3 568 546.20

Точка	X	Y
28	942 757.41	3 568 550.47
29	942 762.40	3 568 553.43
30	942 768.00	3 568 554.86
31	942 768.00	3 568 594.94
32	942 751.40	3 568 594.92
33	942 749.46	3 568 587.68
34	942 746.23	3 568 580.72
35	942 744.16	3 568 577.49
36	942 741.80	3 568 574.45
37	942 739.19	3 568 571.61
38	942 736.37	3 568 569.03
39	942 733.32	3 568 566.69
40	942 730.08	3 568 564.60
41	942 726.70	3 568 562.85
42	942 724.55	3 568 562.06
43	942 724.26	3 568 462.43
44	942 838.01	3 568 468.34
45	942 857.82	3 568 468.36
46	942 860.63	3 568 484.91
47	942 838.01	3 568 484.94
48	942 802.30	3 568 462.43
49	942 812.00	3 568 462.44
50	942 811.99	3 568 478.69
51	942 807.70	3 568 477.40
52	942 804.89	3 568 477.01
53	942 802.31	3 568 476.94

1:2000 (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 **12507** 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" 02.2016г.
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
10.08.2016г., 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 №30**

(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**		**12507**	-	-
Итого			**12507**		

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 2471 от 05.07.2016
(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 для разработки проектно-сметной документации по объектам «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин №30», ТУ №19-2016 от 01.02.2016 г. на электроснабжение КП-30 Западно-Асомкинское м/р

(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.

Форма градостроительного плана земельного участка

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 №428-П от 28.07.2016г. «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)

Сургутский район

(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: **отсутствует;**

Описание местоположения границ земельного участка: **Территориальный отдел – Юганское лесничество, Угутское участковое лесничество.**

Площадь земельного участка: **9337 кв.м.**

Описание местоположения границ земельного участка **в границах земельного участка, в местах допустимого размещения**

План подготовлен ***Салмияновым Виталием Ивановичем, инженером II категории ОАО «НижневартовскНИПИнефть»***

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

Для технической документации М.П.

10.08.2016г. /В.И. Салмиянов /

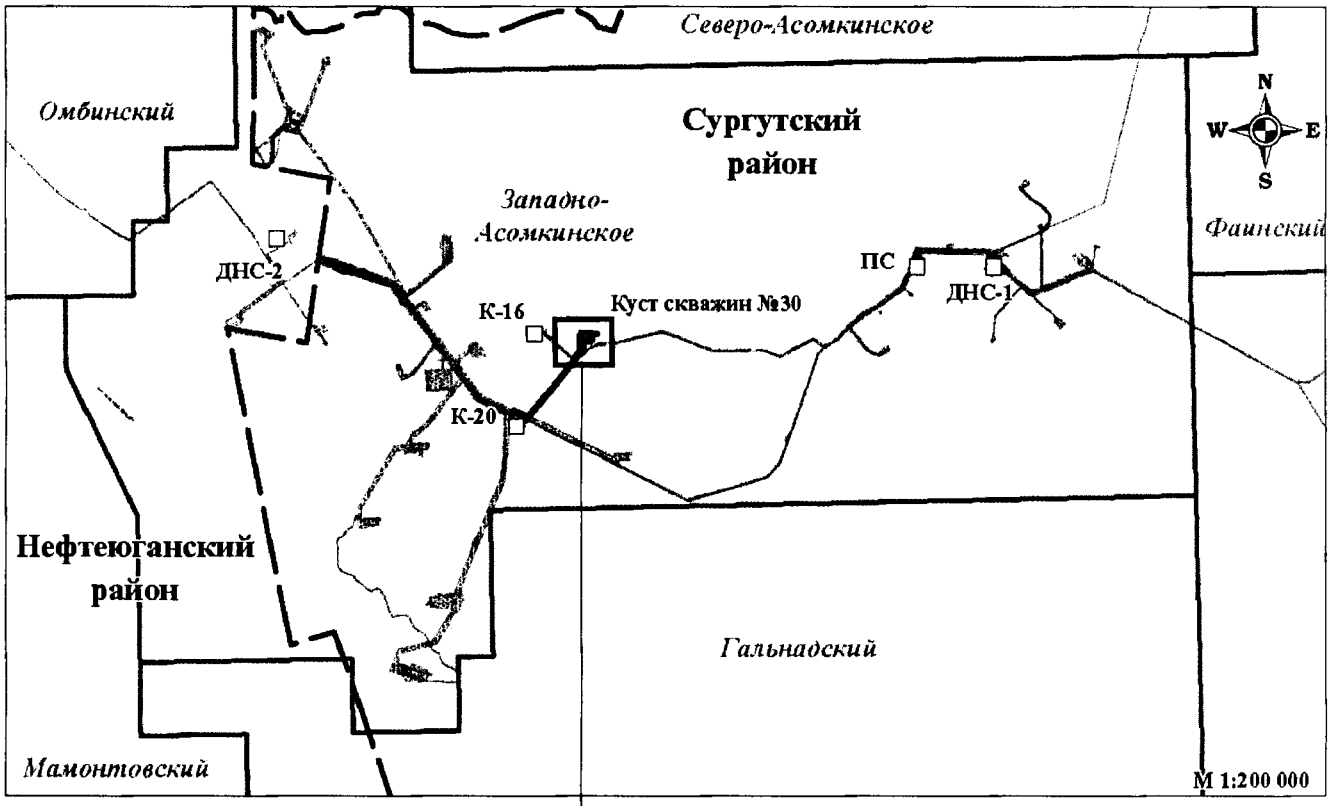
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

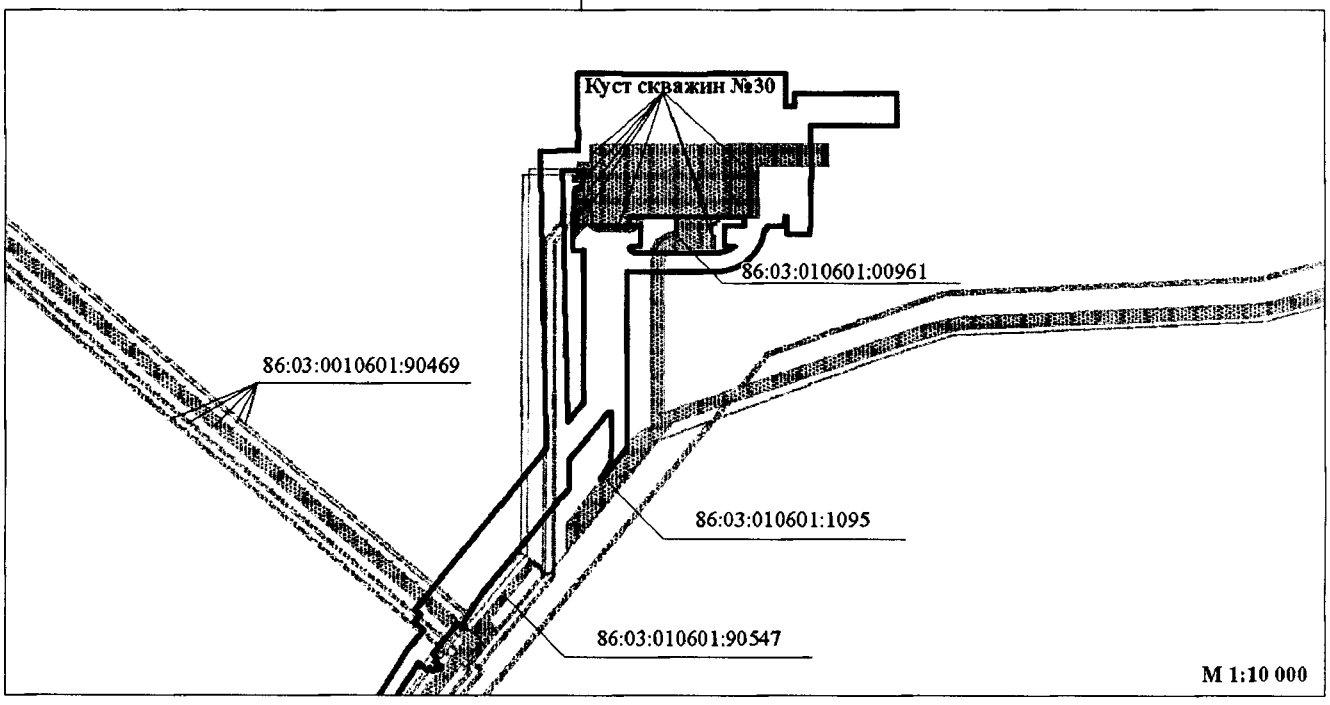
Представлен Правительство Ханты - Мансийского автономного округа – Югры

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

Ситуационный план размещения линейного объекта

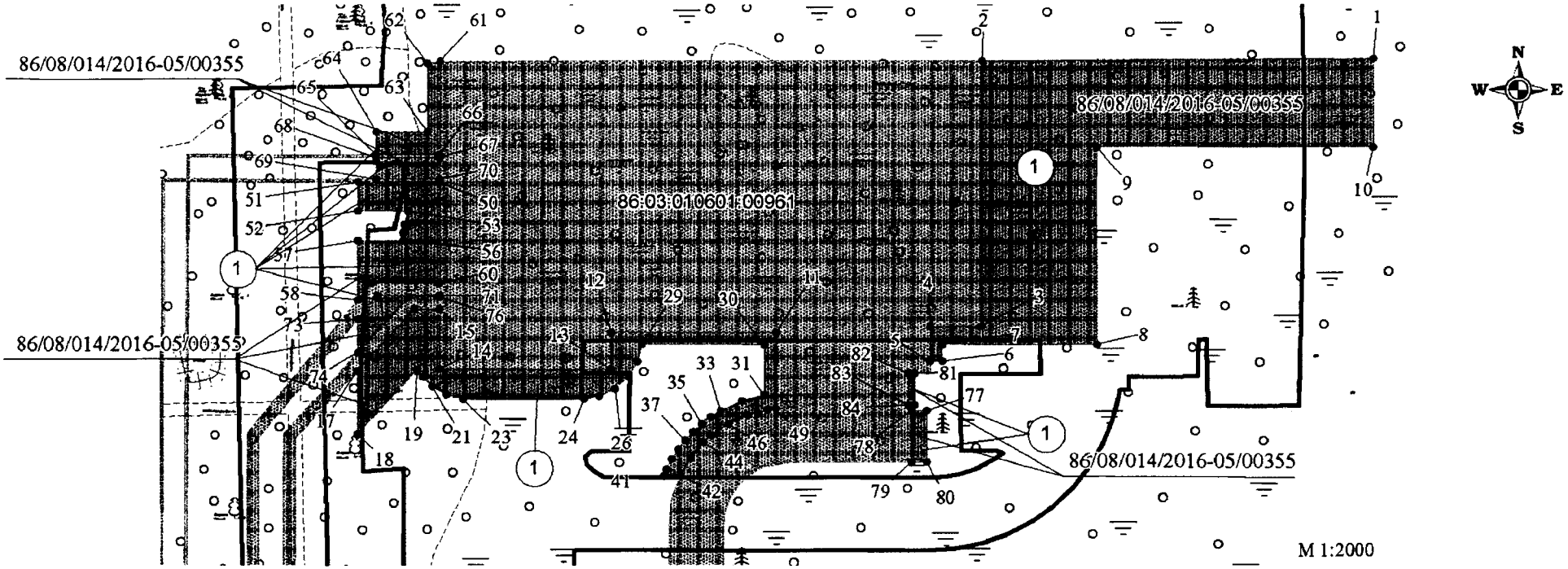




Условные обозначения:

- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- граница лицензионного участка
- граница района
- технологическая (промышленная) площадка
- граница проектируемого нового земельного участка
- границы земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Условные обозначения:

- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- граница проектируемого нового земельного участка
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- 1 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов

86:03:010601:00961 - кадастровый номер земельного участка

86/08/014/2016-05/00354 - номер проектируемого нового земельного участка, согласно сведениям государственного лесного реестра

Информация:
Общая площадь по проекту: 9337 кв.м.
Топографическая основа выполнена в Масштабе 1:500
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ОАО "НижневартовскНИПИнефть"

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ СООРУЖЕНИЙ

№	Наименование
1	Куст скважин №30

Координаты угловых точек границ
земельного участка

Точка	X	Y
1	942 862.32	3 568 792.92
2	942 861.57	3 568 665.67
3	942 774.24	3 568 665.63
4	942 773.99	3 568 648.94
5	942 762.50	3 568 648.95
6	942 762.50	3 568 652.94
7	942 768.02	3 568 652.93
8	942 768.00	3 568 702.94
9	942 832.99	3 568 702.93
10	942 833.00	3 568 792.94
11	942 771.99	3 568 598.93
12	942 772.00	3 568 544.93
13	942 759.99	3 568 544.93
14	942 759.99	3 568 488.93
15	942 779.79	3 568 488.93
16	942 779.78	3 568 480.82
17	942 759.30	3 568 462.28
18	942 738.44	3 568 462.29
19	942 759.88	3 568 481.69
20	942 757.41	3 568 483.39
21	942 754.23	3 568 486.66
22	942 751.50	3 568 491.41
23	942 750.12	3 568 496.69
24	942 750.05	3 568 536.26
25	942 750.97	3 568 541.00
26	942 753.48	3 568 546.20
27	942 757.41	3 568 550.47
28	942 762.40	3 568 553.43
29	942 768.00	3 568 554.86
30	942 768.00	3 568 594.94
31	942 751.40	3 568 594.92
32	942 749.46	3 568 587.68
33	942 746.23	3 568 580.72
34	942 744.16	3 568 577.49
35	942 741.80	3 568 574.45
36	942 739.19	3 568 571.61
37	942 736.37	3 568 569.03
38	942 733.32	3 568 566.69
39	942 730.08	3 568 564.60
40	942 726.70	3 568 562.85
41	942 724.55	3 568 562.06
42	942 724.56	3 568 567.38

Точка	X	Y
43	942 730.46	3 568 570.78
44	942 735.65	3 568 575.16
45	942 737.96	3 568 577.65
46	942 741.88	3 568 583.22
47	942 744.78	3 568 589.39
48	942 746.52	3 568 595.95
49	942 746.91	3 568 598.93
50	942 821.50	3 568 488.93
51	942 821.48	3 568 462.43
52	942 812.00	3 568 462.44
53	942 811.99	3 568 478.69
54	942 807.70	3 568 477.40
55	942 804.89	3 568 477.01
56	942 802.31	3 568 476.94
57	942 802.30	3 568 462.43
58	942 782.81	3 568 462.40
59	942 788.28	3 568 466.88
60	942 788.28	3 568 488.93
61	942 861.34	3 568 489.00
62	942 860.63	3 568 484.96
63	942 838.01	3 568 484.94
64	942 838.00	3 568 468.34
65	942 830.50	3 568 468.32
66	942 830.49	3 568 488.93
67	942 829.47	3 568 488.93
68	942 829.47	3 568 468.29
69	942 822.49	3 568 468.27
70	942 822.51	3 568 488.93
71	942 784.29	3 568 488.93
72	942 784.29	3 568 468.77
73	942 776.48	3 568 462.40
74	942 765.41	3 568 462.40
75	942 783.79	3 568 479.04
76	942 783.79	3 568 488.93
77	942 746.10	3 568 647.95
78	942 746.11	3 568 642.95
79	942 729.09	3 568 642.93
80	942 729.17	3 568 647.93
81	942 758.49	3 568 643.95
82	942 758.49	3 568 641.93
83	942 748.09	3 568 641.93
84	942 748.09	3 568 643.95

1:2000 (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 **9337** 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" 02.2016г.
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
10.08.2016г., 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 №30**

(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**		**9337**	**-**	**-**
Итого			**9337**		

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 2471 от 05.07.2016

(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 для разработки проектно-сметной документации по объектам «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин №30», ТУ №19-2016 от 01.02.2016 г. на электроснабжение КП-30 Западно-Асомкинское м/р

(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.

Форма градостроительного плана земельного участка

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 №428-П от 28.07.2016г. «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)

Сургутский район
(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: **отсутствует;**

Описание местоположения границ земельного участка: **Территориальный отдел – Юганское лесничество, Угутское участковое лесничество.**

Площадь земельного участка: **17540 кв.м.**

Описание местоположения границ земельного участка **в границах земельного участка, в местах допустимого размещения**

План подготовлен ***Салмияновым Виталием Ивановичем, инженером II категории ОАО «НижневартовскНИПИнефть»***
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

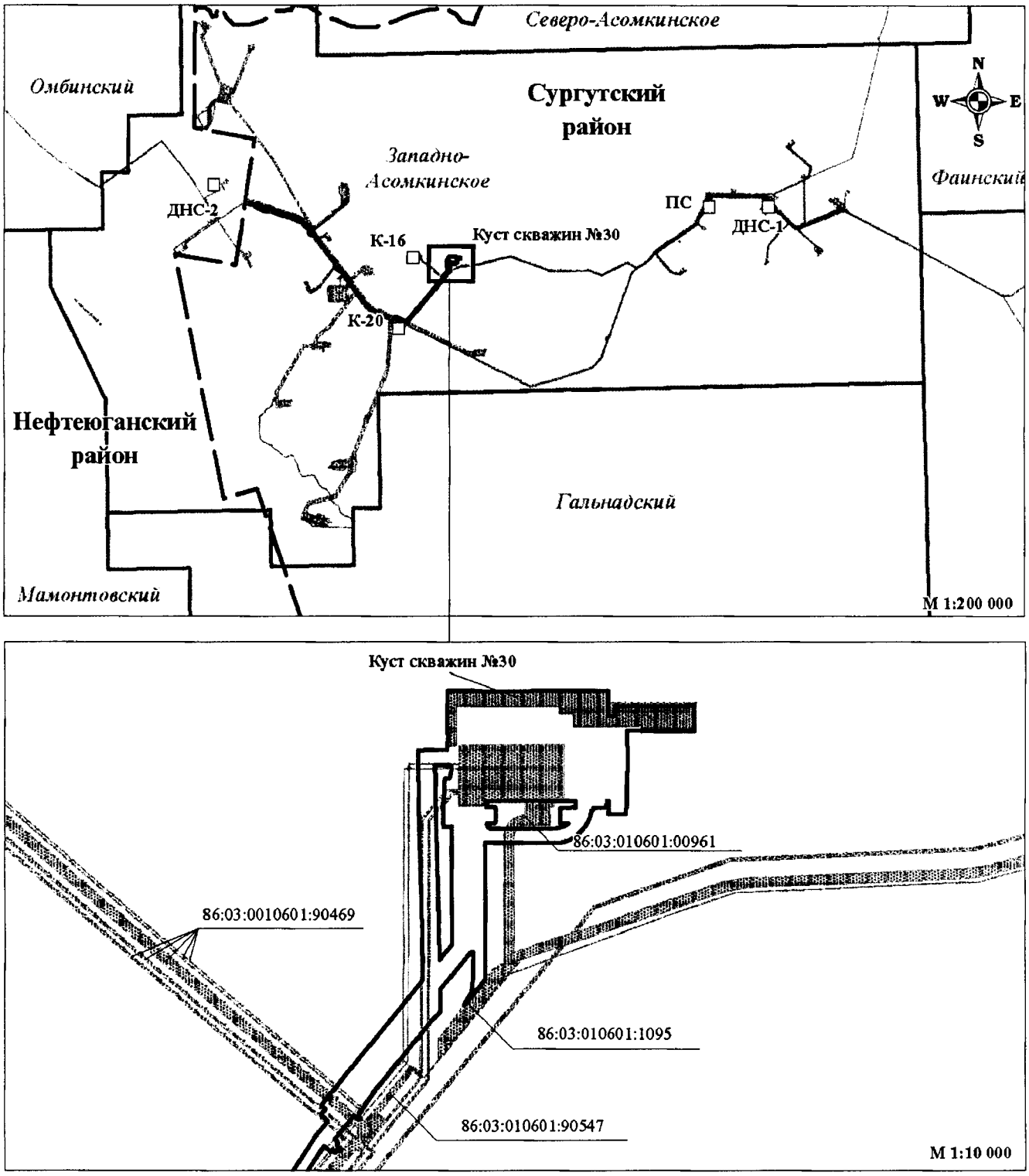
Для технической документации М.П.

10.08.2016г. /***В.И. Салмиянов***/
(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)

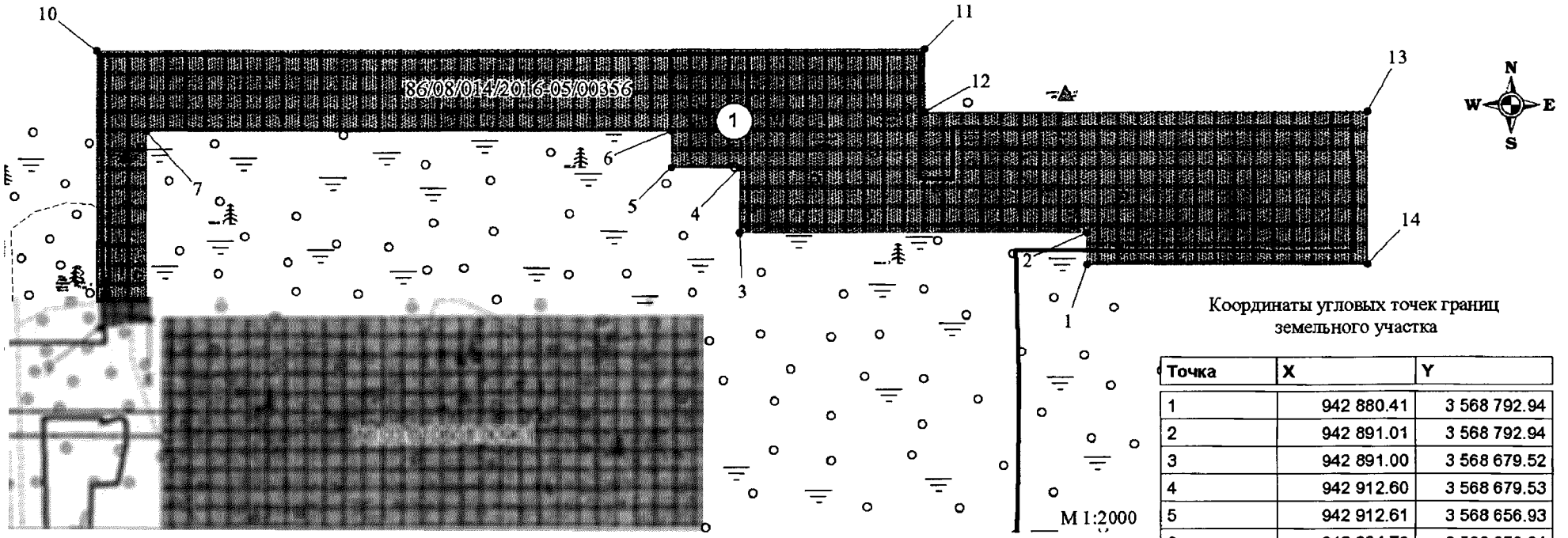
Ситуационный план размещения линейного объекта



Условные обозначения:

- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- граница лицензионного участка
- граница района
- технологическая (промышленная) площадка
- граница проектируемого нового земельного участка
- границы земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Координаты угловых точек границ земельного участка

Точка	X	Y
1	942 880.41	3 568 792.94
2	942 891.01	3 568 792.94
3	942 891.00	3 568 679.52
4	942 912.60	3 568 679.53
5	942 912.61	3 568 656.93
6	942 924.79	3 568 656.94
7	942 924.78	3 568 484.94
8	942 860.63	3 568 484.91
9	942 857.82	3 568 468.36
10	942 952.03	3 568 468.48
11	942 952.15	3 568 739.79
12	942 930.91	3 568 739.84
13	942 930.98	3 568 884.30
14	942 880.46	3 568 884.32

Условные обозначения:

- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- граница проектируемого нового земельного участка
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- 1 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ СООРУЖЕНИЙ

№	Наименование
1	Куст скважин №30

86:03:010601:00961 - кадастровый номер земельного участка

86/08/014/2016-05/00354 - номер проектируемого нового земельного участка, согласно сведениям государственного лесного реестра

Информация:
Общая площадь по проекту: 17540 кв.м.
Топографическая основа выполнена в Масштабе 1:500
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ОАО "НижневартовскНИПИнефть"

1:2000 (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 **17540** 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" 02.2016г.
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
10.08.2016г., 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 №30**

(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**		**17540**	**-**	**-**
Итого			**17540**		

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 2471 от 05.07.2016

(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 для разработки проектно-сметной документации по объектам «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин №30», ТУ №19-2016 от 01.02.2016 г. на электроснабжение КП-30 Западно-Асомкинское м/р

(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.

Форма градостроительного плана земельного участка

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 №428-П от 28.07.2016г. «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)

Сургутский район
(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: **отсутствует;**

Описание местоположения границ земельного участка: **Территориальный отдел – Юганское лесничество, Угутское участковое лесничество.**

Площадь земельного участка: **15340 кв.м.**

Описание местоположения границ земельного участка **в границах земельного участка, в местах допустимого размещения**

План подготовлен ***Салмияновым Виталием Ивановичем, инженером II категории ОАО «НижневартовскНИПИнефть»***
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

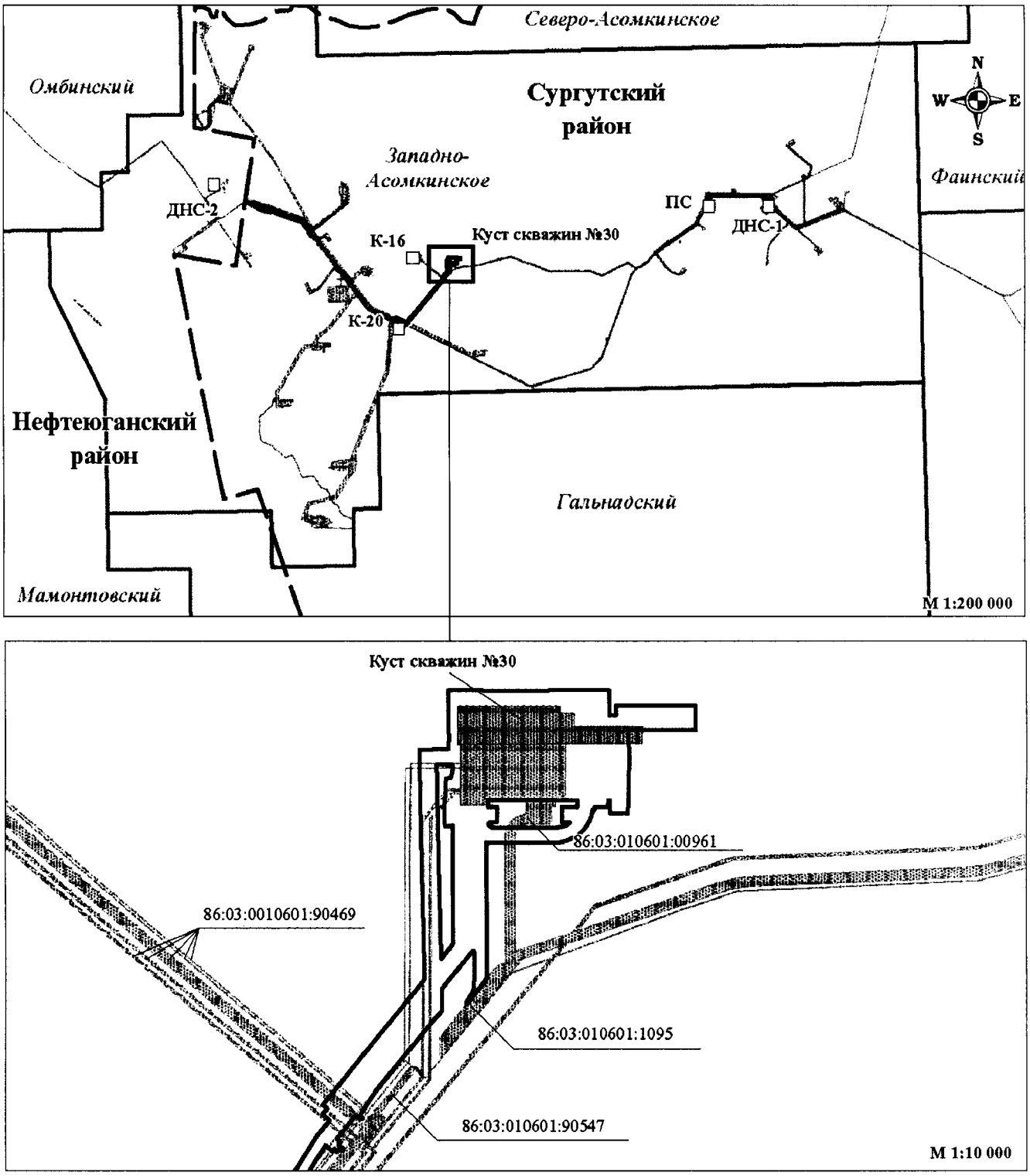
Для технической документации М.П.

10.08.2016г (дата) (подпись) /*В.И. Салмиянов*/ (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)

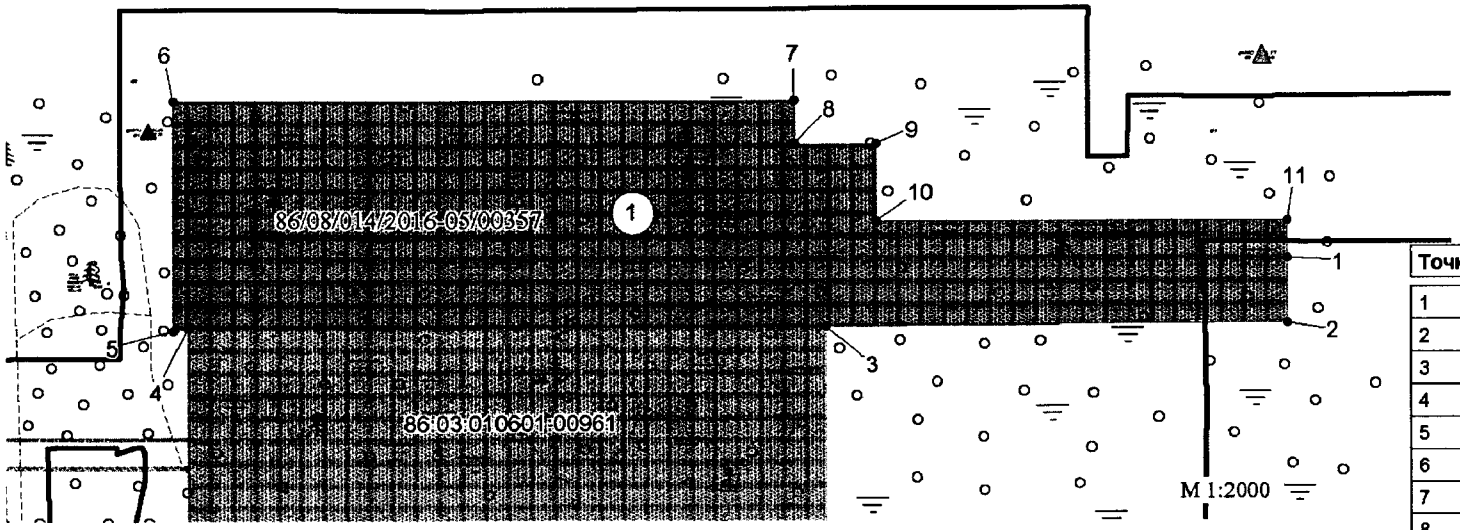
Ситуационный план размещения линейного объекта



Условные обозначения:

- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- граница лицензионного участка
- граница района
- технологическая (промышленная) площадка
- граница проектируемого нового земельного участка
- границы земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Координаты угловых точек границ земельного участка

Точка	X	Y
1	942 880.41	3 568 792.94
2	942 862.32	3 568 792.92
3	942 861.57	3 568 665.67
4	942 861.34	3 568 489.00
5	942 860.63	3 568 484.96
6	942 924.78	3 568 484.94
7	942 924.79	3 568 656.94
8	942 912.61	3 568 656.93
9	942 912.60	3 568 679.53
10	942 891.00	3 568 679.52
11	942 891.01	3 568 792.94

Условные обозначения:

- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- граница проектируемого нового земельного участка
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- 1 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ СООРУЖЕНИЙ

№	Наименование
1	Куст скважин №30

86:03:010601:00961 - кадастровый номер земельного участка

86/08/014/2016-05/00354 - номер проектируемого нового земельного участка, согласно сведениям государственного лесного реестра

Информация:
Общая площадь по проекту: 15340 кв.м.
Топографическая основа выполнена в Масштабе 1:500
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ОАО "НижневартовскНИПИнефть"

1:2000 (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 **15340** 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" 02.2016г.
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
10.08.2016г., 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 №30**

(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**		**15340**	-	-
Итого			**15340**		

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 2471 от 05.07.2016

(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 для разработки проектно-сметной документации по объектам «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин №30», ТУ №19-2016 от 01.02.2016 г. на электроснабжение КП-30 Западно-Асомкинское м/р

(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.

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник департамента
трубопроводного транспорта
ОАО «СН-МНГ»

_____М.Г. Разин
«__» _____ 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для разработки проектно-сметной документации по объектам «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин №30 »

1. Месторождение, район строительства	Западно-Асомкинское месторождение нефти, Сургутский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства	Капитальное строительство.
3. Состав проектируемого объекта	1 Этап. Нефтегазопровод «к.30 – т.вр.к.16,30» 2.Этап. Высоконапорный водовод « т.вр.к.20,30 – т.вр.к.16,30» 3 Этап. Высоконапорный водовод «т.вр.к.16,30 – к.30»
4. Требования к техническим решениям	– Проект выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов (РД 39-132-94, Единые технические требования к технологическому процессу эксплуатации и ремонта, обеспечению целостностью промысловых трубопроводов ОАО «СН-МНГ», СП 34-116-97 и др.), 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); – Для строительства нефтегазопровода и высоконапорного

	водовода рассмотреть вариант применения трубы из стали 13 ХФА, также предложить вариант применения не менее 2-х марок сталей в качестве альтернативного решения, отводы, тройники из той же марки стали, выбор ТУ для трубной продукции, а также необходимость применения ВП отдельно согласовать с ДТТ; – 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, защитное покрытие и т.д.) с предоставлением расчета экономической эффективности; – Предусмотреть изоляцию зон сварных соединений трубопроводов термоусаживаемыми 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; – Предусмотреть проектом проведение предпусковой внутритрубной диагностики (ВТД) трубопроводов диаметром от 219 мм и более. Необходимость проведения ВТД для высоконапорных водоводов дополнительно согласовать с ДТТ; – 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, при необходимости предусмотреть лежневание под отсыпку и монтаж водопропускных труб; – Срок эксплуатации трубопроводов определить

	проектом; – Вариант прохождения трассы проектируемого трубопровода представлен в прилагаемой схеме (Приложение № 1). Трасса проектируемого трубопровода может быть изменена и должна отвечать следующим требованиям: 1. Выполнение требований п.3.1.2 РД 39-132-94; 2. Возможность круглогодичного подъезда к проектируемому трубопроводу и узлам задвижек; 3. Прохождение трассы проектируемого трубопровода максимально близко к существующим коммуникациям; 4. Минимальная протяженность трассы трубопровода при выполнении вышеуказанных условий; – Переход через водные преграды должен обеспечивать: 1. Подземную прокладку трубопроводов. Допускается наземная прокладка на болоте 2,3 типа с обвалованием трубопровода; 2. Наличие резервной нитки с возможностью вывода из эксплуатации одной из ниток для проведения ТД, обслуживания и пр. без остановки транспорта жидкости; 3. Возможность круглогодичного подъезда; 4. Возможность проведений внутритрубной диагностики; – Необходимость проектирования резервной нитки, защитного футляра и способ прокладки трубопровода через водный переход согласовать с ДТТ в не зависимости от его длинны; – Согласовать с ДТТ, ПТО НГДУ прохождение трасс проектируемых трубопроводов, количество и необходимость резервных ниток на пересечении водных переходов; – 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; – Проектному институту необходимо разработать

	обзорную схему с указанием точек подключения кустовых площадок к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций; – При проведении гидравлического расчета необходимо принять фактические величины давления на кустовых площадках. Отчет гидравлического расчета должен содержать общепринятые в ОАО «СН-МНГ» величины расхода (м3/сут., т/сут.), данные о давлении в начале и в конце участка, перепад давления, удельные потери давления, скорость движения жидкости и предложения с обоснованием по оптимизации работы системы трубопроводов. (Приложение №4); – При проведении гидравлического расчета учитывать существующую систему трубопроводов. Исходные данные (физико-химические свойства транспортируемой жидкости, скорость коррозии и т.д) запросить у Заказчика дополнительно на дату фактического проектирования; – Максимально допустимое давление проектируемых нефтегазопроводов принять 40 кг/см^2; – При формировании расчетов диаметров проектируемых трубопроводов рабочее давление которых превышает 25 кг/см^2 необходимо дополнительно согласовать гидравлический расчет с ДТТ и ПТО НГДУ эксплуатирующей организации; – Фланцевые соединения нефтепроводов применить согласно ГОСТ 12821-80 с условным давлением 40 кгс/см^2; – Максимально допустимое давление проектируемых высоконапорных водоводов принять 210 кг/см^2; – Проектом предусмотреть применение на высоконапорных водоводах задвижек клиновых «под приварку»; – 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 не менее 3D

	для прохождения диагностических снарядов; – Переход через автомобильные и железные дороги выполняется методом «прокола» в защитном кожухе в соответствии с п.3.2.20 РД 39-132-94; – 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, разработать мероприятия по демонтажу (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.
5. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	**1 Этап. Нефтегазопровод «к.30 – т.вр.к.16,30»** От к.30 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-2 Западно - Асомкинского месторождения нефти. Объем жидкости Qж $м^3$/сут/Qн т/сут – 881/367 Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения – 159мм. **2 Этап. Высоконапорный водовод «т.вр.к.20,30 – т.вр.к.16,30»** От т.вр.к.20,30 по системе трубопроводов подтоварная вода поступает на к.30 Западно - Асомкинского месторождения нефти. Объем жидкости Qж - 800 $м^3$/сут. Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом.

	Диаметр в точке подключения – 219мм. **3 Этап. Высоконапорный водовод «т.вр.к.16,30 – к.30** От т.вр.к.20,30 по системе трубопроводов подтоварная вода поступает на к.30 Западно - Асомкинского месторождения нефти. Объем жидкости Qж - 800 $м^3$/сут. 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.**
6. Особые условия	– Принять за исходный вариант схему прохождения трассы, точки подключения к действующим трубопроводам согласно приложению №1; – Провести изыскания под проектируемый объект, протяженность трассы трубопроводов, схему расположения, точки подключения откорректировать по результатам изысканий для обеспечения требований к техническим решениям; – Результаты изысканий согласовать с ПТО НГДУ, 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; – Предусмотреть проектом возможность применения материалов различных производителей (взаимозаменяемость); – 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; – Внести дополнение в действующий технологический регламент по эксплуатации трубопроводов.
7. 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.

Технические условия составил:
Инженер 2 категории ГИиНТ ДТТ Р.С. Щедранов

СОГЛАСОВАНО:

Начальник департамента перспективного развития производства и обустройства месторождений ОАО «СН-МНГ» М.Н. Бессонов

Главный инженер АНГДУ ОАО «СН-МНГ» В.В. Евдокимов

Приложение к письму №_____ от_____

«О выдаче ТУ»

Технические условия № 19-2016 от 01.02.2016
на электроснабжение КП-30 Западно-Асомкинское м/р

Запрашиваемая мощность – 984 кВт.

1. Со стороны заказчика:
   1.1. Выполнение технических условий №403-2014 от 28.11.2014г. «О ТУ на реконструкцию ПС-35/6кВ «№186» З-Асомкинского м/р».
   1.2. Выполнение технических условий №426-2014 от 05.12.2014г. «О ТУ на установку БСК-6кВ на ПС-35/6кВ «№186» З-Асомкинского м/р».
2. Со стороны подрядной организации:
   2.1. Разработать проект электроснабжения КП-30 Западно-Асомкинского месторождения нефти. Проектом предусмотреть:
      2.1.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до КТПН-6/0,4кВ КП-30 Западно-Асомкинского м/р. Трассу прохождения ВЛ-6кВ предварительно согласовать с ООО «МЭН».
      2.1.2. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
      2.1.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.
      2.1.4. Точки подключения:
      - Существующая ВЛ-6кВ Ф-18604 ПС-35/6кВ «№186». Номер опоры определить при проектировании. При необходимости выполнить замену опор в точке врезки.
      - Существующая ВЛ-6кВ Ф-18607 ПС-35/6кВ «№186». Номер опоры определить при проектировании. При необходимости выполнить замену опор в точке врезки.
      2.1.5. Проверочный расчёт электрооборудования ПС-35/6кВ «№186» с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
      2.1.6. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-30 – в соответствии с ГОСТ 32144-2013.
      2.1.7. Пункт АВР-6кВ на КП-30 с защитами на микропроцессорных устройствах и трансформаторами тока 300/5.
      2.1.8. Расположение оборудования пункта АВР-6кВ на общей площадке обслуживания с указанием расстояний и монтажом степ-болтов для подъема к ЛР-6кВ для ремонта и обслуживания. Расположение оборудования и габариты площадки согласовать с ООО «МЭН».
      2.1.9. КТПН-6/0,4кВ в соответствии с утвержденными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных однотрансформаторных подстанций наружной установки 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Мощность КТПН-6/0,4кВ определить проектом.

2.1.10. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.
2.1.11. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-30.
2.1.12. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.
2.1.13. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-30 по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.
2.1.14. Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.
2.1.15. Заземление электроприёмников, пункта АВР-6кВ, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.
2.1.16. В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.
2.1.17. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока.
2.1.18. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».
2.1.19. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».
2.1.20. Пересечение проектируемых ВЛ с надземными, наземными и подземными трубопроводами выполнить в соответствии с п.п.2.5.279-2.5.290 ПУЭ 7 изд. При необходимости выполнить реконструкцию трубопроводов и защиту опор проектируемых ВЛ.
2.1.21. При попадании опор в зону затопления при половодье, оборудовать их защитой ото льда и корчехода.
2.1.22. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.
2.1.23. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.
2.1.24. Определение мест пересечения проектируемых и реконструируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов перевязки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты перевязки согласовать с ООО «МЭН».
2.1.25. Выполнение расчёта вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.
2.1.26. Установку устройств защит ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений типа ГИРМК, РДИП и т.п.

2.1.27. На планах трасс ВЛ-6кВ указывать линию вырубки леса, поросли, кустарников.

2.2. Проект, выполненный в соответствии с п.2.1. настоящих технических условий, согласовать с ООО «МЭН» и энергетическим отделом ОАО «СН-МНГ».

2.2.1. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.

2.3. Строительно-монтажные, пуско-наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит на основании согласованной в соответствии с п.2.2. настоящих технических условий проектной документации.

3. Порядок выполнения мероприятий по электроснабжению КП-30 Западно-Асомкинского месторождении нефти:

3.1. Выполнить мероприятия, предусмотренные настоящими техническими условиями.

3.2. Провести осмотр (обследование) объекта капитального строительства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии представителей ОАО «СН-МНГ», ООО «МЭН».

3.3. Получить разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки.

4. Срок действия технических условий 24 месяца.

Первый заместитель генерального директора – главный инженер ООО «МЭН» **В.В. Долгушин**

Согласовано:
Главный энергетик ОАО «СН-МНГ» **С.Ю. Мухин**

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 28
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 30» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Западно-Асомкинского лицензионного участка Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 30-35 километрах на юго-запад от города Сургута, в 40 километрах от города Нефтеюганска и в 180 километрах на запад от города Нижневартовска.

II. Функциональное зонирование территории

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

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, земельных участков, га.	Площадь в пределах лесных (земельных) участков, арендованных ранее, га.	Зона застройки, га.
Куст скважин № 30	4.6389	1.6760	6.3149
Коридор коммуникаций на куст скважин № 30	8.3937	0.7944	9.1881
Итого:	13.0326	2.4704	15.5030

Таблица 2

Площади испрашиваемых лесных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель	Наименование проектируемого объекта
86/08/014/2016-05/00354	1.2507	земли лесного фонда	Куст скважин № 30
86/08/014/2016-05/00355	0.9337	земли лесного фонда	Куст скважин № 30
86/08/014/2016-05/00356	1.7540	земли лесного фонда	Куст скважин № 30
86/08/014/2016-05/00357	1.5340	земли лесного фонда	Куст скважин № 30
86/08/014/2016-05/00358	11.5519	земли лесного фонда	Коридор коммуникаций на куст скважин № 30
86/08/014/2016-05/00359	1.1401	земли лесного фонда	Коридор коммуникаций на куст скважин № 30
86/08/014/2016-05/00360	1.8917	земли лесного фонда	Коридор коммуникаций на куст скважин № 30
86/08/014/2016-05/00361	0.0029	земли лесного фонда	Коридор коммуникаций на куст скважин № 30

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах проекта 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 полос водных объектов.

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

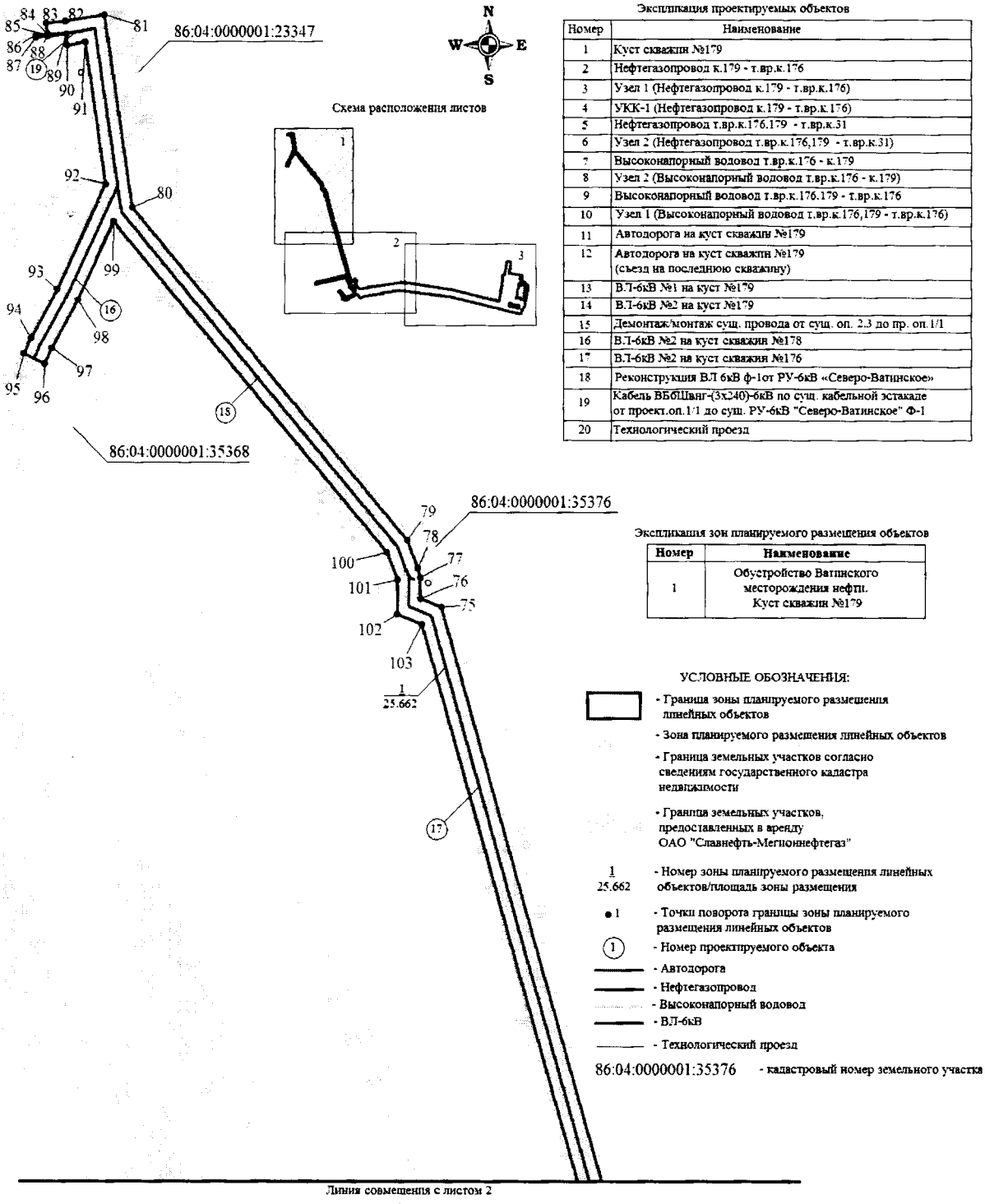
Проектируемый объект попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

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.

Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 179»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5000

Приложение 29
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



Экспликация проектируемых объектов

Номер	Наименование
1	Куст скважин №179
2	Нефтегазопровод к.179 - т.вр.к.176
3	Узел 1 (Нефтегазопровод к.179 - т.вр.к.176)
4	УКК-1 (Нефтегазопровод к.179 - т.вр.к.176)
5	Нефтегазопровод т.вр.к.176.179 - т.вр.к.31
6	Узел 2 (Нефтегазопровод т.вр.к.176,179 - т.вр.к.31)
7	Высоконапорный водовод т.вр.к.176 - к.179
8	Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.к.176 - к.179)
9	Высоконапорный водовод т.вр.к.176.179 - т.вр.к.176
10	Узел 1 (Высоконапорный водовод т.вр.к.176,179 - т.вр.к.176)
11	Автодорога на куст скважин №179
12	Автодорога на куст скважин №179 (съезд на последнюю скважину)
13	ВЛ-6кВ №1 на куст №179
14	ВЛ-6кВ №2 на куст №179
15	Демонтаж/монтаж сущ. провода от сущ. оп. 2.3 до пр. оп.1/1
16	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №178
17	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №176
18	Реконструкция ВЛ 6кВ ф-1от РУ-6кВ «Северо-Ватинское»
19	Кабель ВБбШвнг-(3х240)-6кВ по сущ. кабельной эстакаде от проект.оп.1/1 до сущ. РУ-6кВ "Северо-Ватинское" Ф-1
20	Технологический проезд

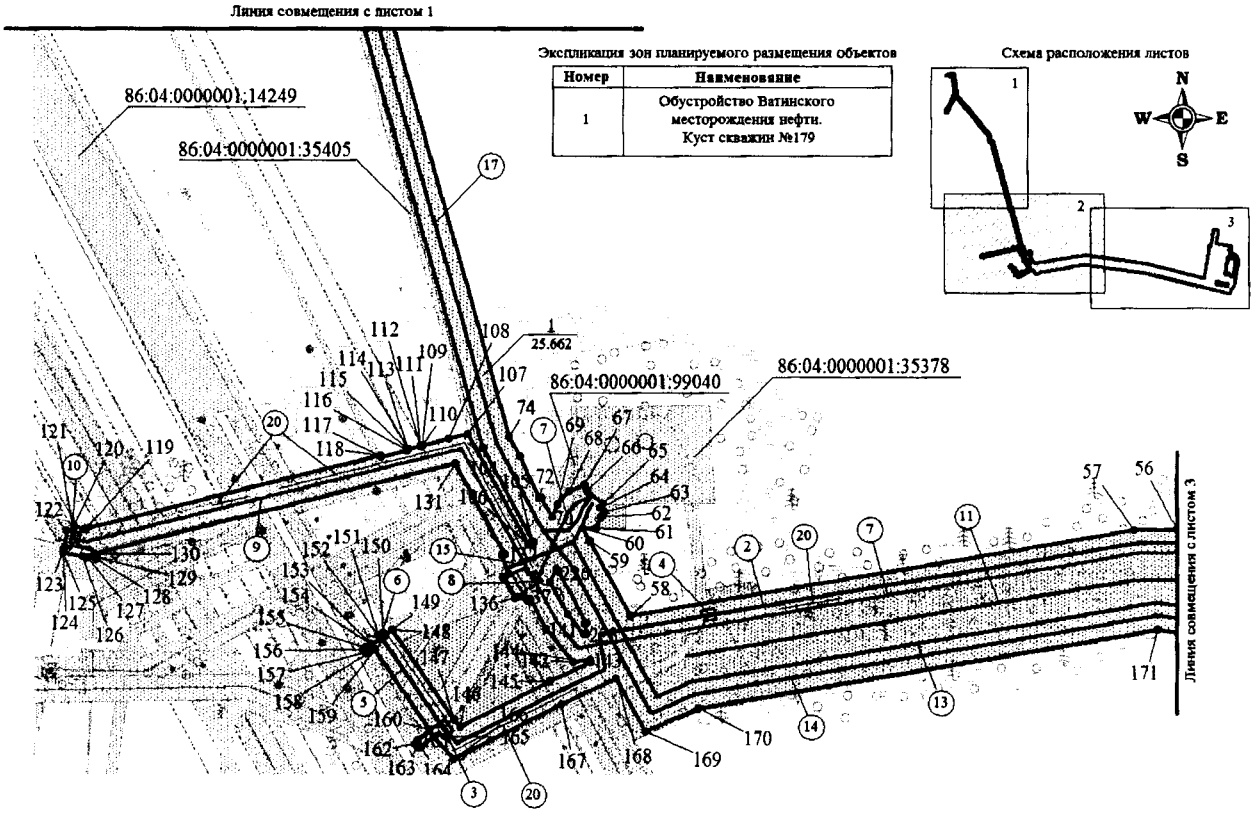
Экспликация зон планируемого размещения объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №179

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 ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
- 1 / 25.662 - Номер зоны планируемого размещения линейных объектов/площадь зоны размещения
- 1 - Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) - Номер проектируемого объекта
- Автодорога
- Нефтегазопровод
- Высоконапорный водовод
- ВЛ-6кВ
- Технологический проезд
- 86:04:0000001:35376 - кадастровый номер земельного участка

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения
нефти. Куст скважин № 179»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5000



Экспликация проектируемых объектов

Номер	Наименование
1	Куст скважин №179
2	Нефтегазопровод к.179 - т.вр.к.176
3	Узел 1 (Нефтегазопровод к.179 - т.вр.к.176)
4	УКК-1 (Нефтегазопровод к.179 - т.вр.к.176)
5	Нефтегазопровод т.вр.к.176,179 - т.вр.к.31
6	Узел 2 (Нефтегазопровод т.вр.к.176,179 - т.вр.к.31)
7	Высоконапорный водовод т.вр.к.176 - к.179
8	Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.к.176 - к.179)
9	Высоконапорный водовод т.вр.к.176,179 - т.вр.к.176
10	Узел 1 (Высоконапорный водовод т.вр.к.176,179 - т.вр.к.176)
11	Автодорога на куст скважин №179
12	Автодорога на куст скважин №179 (съезд на последнюю скважину)
13	ВЛ-6кВ №1 на куст №179
14	ВЛ-6кВ №2 на куст №179
15	Демонтаж/монтаж сущ. провода от сущ. оп. 2.3 до пр. оп.1/1
16	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №178
17	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №176
18	Реконструкция ВЛ 6кВ ф-1от РУ-6кВ «Северо-Ватинское»
19	Кабель ВБбШвнг-(3х240)-6кВ по сущ. кабельной эстакаде от проект.оп.1/1 до сущ. РУ-6кВ "Северо-Ватинское" Ф-1
20	Технологический проезд

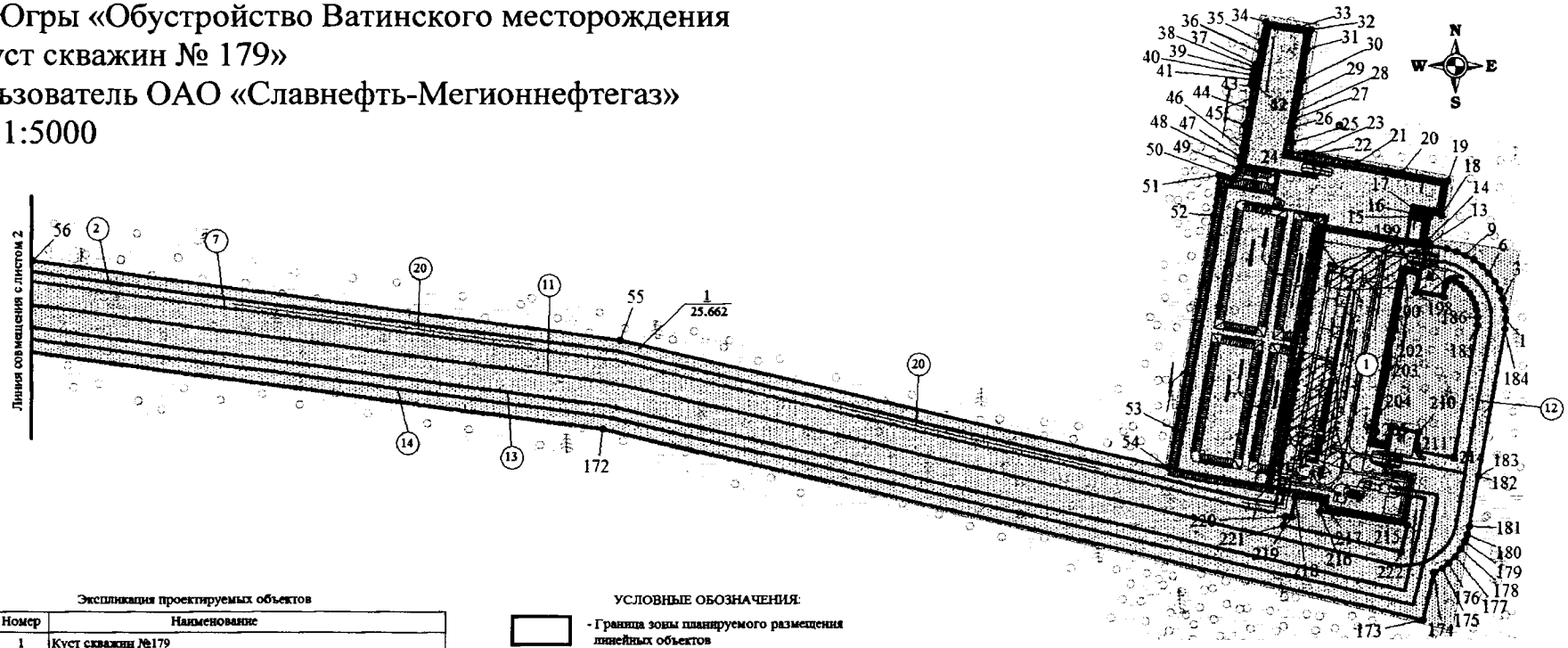
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- 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 ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
- 1 / 25.662 — Номер зоны планируемого размещения линейных объектов/площадь зоны размещения
- • 1 — Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) — Номер проектируемого объекта
- Автодорога
- Нефтегазопровод
- Высоконапорный водовод
- ВЛ-6кВ
- Технологический проезд
- 86:04:0000001:35376 — кадастровый номер земельного участка

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 179»

Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Масштаб 1:5000



Экспликация проектируемых объектов

Номер	Наименование
1	Куст скважин №179
2	Нефтегазопровод к.179 - т.вр.к.176
3	Узел 1 (Нефтегазопровод к.179 - т.вр.к.176)
4	УКК-1 (Нефтегазопровод к.179 - т.вр.к.176)
5	Нефтегазопровод т.вр.к.176,179 - т.вр.к.31
6	Узел 2 (Нефтегазопровод т.вр.к.176,179 - т.вр.к.31)
7	Высоконапорный водовод т.вр.к.176 - к.179
8	Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.к.176 - к.179)
9	Высоконапорный водовод т.вр.к.176,179 - т.вр.к.176
10	Узел 1 (Высоконапорный водовод т.вр.к.176,179 - т.вр.к.176)
11	Автодорога на куст скважин №179
12	Автодорога на куст скважин №179 (съезд на последнюю скважину)
13	ВЛ-6кВ №1 на куст №179
14	ВЛ-6кВ №2 на куст №179
15	Демонтаж/монтаж сущ. провода от сущ. оп. 2.3 до пр. оп.1/1
16	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №178
17	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №176
18	Реконструкция ВЛ 6кВ ф-1от РУ-6кВ «Северо-Ватинское»
19	Кабель ВБбШвнг-(3х240)-6кВ по сущ. кабельной эстакаде от проект.оп.1/1 до сущ. РУ-6кВ "Северо-Ватинское" Ф-1
20	Технологический проезд

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

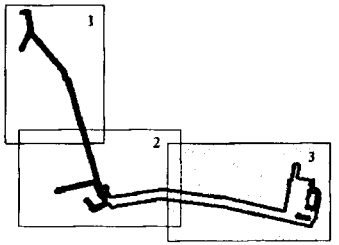
- Граница зоны планируемого размещения линейных объектов
- Зона планируемого размещения линейных объектов
- Граница земельных участков согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Граница земельных участков, предоставленных в аренду ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
- 1 / 25.662 — Номер зоны планируемого размещения линейных объектов/площадь зоны размещения
- • 1 — Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) — Номер проектируемого объекта
- Автодорога
- Нефтегазопровод
- Высоконапорный водовод
- ВЛ-6кВ
- Технологический проезд

86:04:0000001:35376 - кадастровый номер земельного участка

Экспликация зон планируемого размещения объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №179

Схема расположения листов



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения
нефти. Куст скважин № 179»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5000

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

Точка	X	Y
1	975 859.45	4 393 139.99
2	975 868.08	4 393 139.38
3	975 876.55	4 393 137.58
4	975 884.68	4 393 134.62
5	975 892.32	4 393 130.57
6	975 899.31	4 393 125.48
7	975 905.54	4 393 119.47
8	975 910.86	4 393 112.66
9	975 915.19	4 393 105.17
10	975 918.43	4 393 097.15
11	975 920.51	4 393 088.86
12	975 923.06	4 393 074.42
13	975 925.10	4 393 074.77
14	975 925.90	4 393 070.52
15	975 948.31	4 393 074.67
16	975 950.61	4 393 062.51
17	975 952.81	4 393 062.92
18	975 949.54	4 393 084.61
19	975 979.15	4 393 089.87
20	975 987.06	4 393 050.11
21	975 994.33	4 393 011.75
22	976 002.59	4 392 972.89
23	976 003.19	4 392 968.87
24	976 004.50	4 392 955.62
25	976 012.65	4 392 956.95
26	976 026.85	4 392 957.77
27	976 033.19	4 392 958.83
28	976 039.19	4 392 960.06
29	976 052.81	4 392 963.12
30	976 067.04	4 392 966.06
31	976 094.03	4 392 969.92
32	976 111.25	4 392 972.71
33	976 113.31	4 392 961.76
34	976 118.09	4 392 934.16
35	976 101.36	4 392 930.63
36	976 091.30	4 392 929.50
37	976 081.43	4 392 926.08
38	976 078.21	4 392 925.20
39	976 074.96	4 392 924.42
40	976 071.69	4 392 923.76
41	976 068.40	4 392 923.21
42	976 065.09	4 392 922.77
43	976 061.76	4 392 922.44
44	976 041.86	4 392 920.09
45	976 027.76	4 392 916.52

Точка	X	Y
46	976 007.77	4 392 914.59
47	976 001.01	4 392 912.73
48	975 997.29	4 392 912.76
49	975 990.55	4 392 910.76
50	975 982.69	4 392 907.22
51	975 984.86	4 392 894.41
52	975 949.18	4 392 889.60
53	975 763.43	4 392 856.59
54	975 729.22	4 392 851.16
55	975 841.50	4 392 380.91
56	975 910.76	4 391 875.13
57	975 910.24	4 391 841.61
58	975 844.23	4 391 450.30
59	975 901.95	4 391 418.45
60	975 911.29	4 391 413.30
61	975 911.41	4 391 423.64
62	975 920.34	4 391 427.28
63	975 923.88	4 391 429.80
64	975 927.40	4 391 426.54
65	975 930.60	4 391 428.94
66	975 939.98	4 391 416.44
67	975 944.72	4 391 414.59
68	975 939.82	4 391 402.05
69	975 930.09	4 391 393.72
70	975 920.26	4 391 388.90
71	975 935.06	4 391 381.02
72	975 935.05	4 391 378.70
73	975 966.98	4 391 364.00
74	975 981.58	4 391 356.22
75	976 827.10	4 391 114.38
76	976 834.92	4 391 095.02
77	976 854.26	4 391 095.07
78	976 863.08	4 391 092.44
79	976 889.59	4 391 082.06
80	977 200.93	4 390 820.92
81	977 379.67	4 390 794.09
82	977 373.51	4 390 756.99
83	977 371.72	4 390 738.61
84	977 361.35	4 390 739.66
85	977 361.31	4 390 739.63
86	977 360.16	4 390 728.68
87	977 358.57	4 390 728.85
88	977 359.83	4 390 739.81
89	977 361.67	4 390 757.11
90	977 351.46	4 390 758.53

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения
нефти. Куст скважин № 179»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5000

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

Точка	X	Y
91	977 354.27	4 390 775.65
92	977 222.23	4 390 795.47
93	977 124.24	4 390 749.34
94	977 078.90	4 390 724.11
95	977 064.30	4 390 717.30
96	977 054.60	4 390 737.05
97	977 069.00	4 390 743.77
98	977 114.20	4 390 768.93
99	977 187.52	4 390 803.45
100	976 878.22	4 391 062.89
101	976 852.21	4 391 073.07
102	976 820.10	4 391 072.97
103	976 810.73	4 391 096.19
104	975 973.29	4 391 335.70
105	975 900.64	4 391 374.44
106	975 899.25	4 391 370.90
107	975 983.90	4 391 323.76
108	975 980.18	4 391 308.74
109	975 974.72	4 391 288.60
110	975 975.15	4 391 288.37
111	975 974.84	4 391 287.14
112	975 974.38	4 391 287.38
113	975 971.80	4 391 277.87
114	975 972.47	4 391 277.52
115	975 972.15	4 391 276.25
116	975 971.46	4 391 276.63
117	975 966.09	4 391 256.84
118	975 967.21	4 391 256.29
119	975 910.78	4 391 028.29
120	975 913.32	4 391 019.46
121	975 909.36	4 391 018.32
122	975 909.81	4 391 012.55
123	975 896.65	4 391 011.52
124	975 895.63	4 391 010.39
125	975 892.71	4 391 010.54
126	975 889.64	4 391 025.51
127	975 889.42	4 391 029.21
128	975 888.05	4 391 036.38
129	975 889.29	4 391 037.22
130	975 891.80	4 391 034.84
131	975 960.81	4 391 313.73
132	975 891.91	4 391 352.10
133	975 891.02	4 391 349.82
134	975 876.26	4 391 355.58
135	975 873.93	4 391 350.79

Точка	X	Y
136	975 857.27	4 391 359.95
137	975 858.61	4 391 363.26
138	975 857.79	4 391 367.23
139	975 855.52	4 391 369.72
140	975 856.75	4 391 371.66
141	975 833.95	4 391 384.37
142	975 808.26	4 391 405.62
143	975 810.51	4 391 418.91
144	975 808.52	4 391 419.25
145	975 794.17	4 391 387.83
146	975 758.92	4 391 317.77
147	975 764.13	4 391 313.13
148	975 833.15	4 391 265.36
149	975 828.90	4 391 259.22
150	975 831.49	4 391 257.92
151	975 829.73	4 391 254.38
152	975 826.60	4 391 255.92
153	975 821.76	4 391 248.92
154	975 821.71	4 391 248.95
155	975 820.26	4 391 244.91
156	975 818.03	4 391 243.15
157	975 815.38	4 391 244.67
158	975 815.56	4 391 247.62
159	975 818.05	4 391 251.49
160	975 756.41	4 391 294.14
161	975 748.78	4 391 284.50
162	975 745.87	4 391 283.17
163	975 743.09	4 391 284.71
164	975 743.24	4 391 287.49
165	975 751.34	4 391 297.74
166	975 734.15	4 391 313.04
167	975 776.12	4 391 396.48
168	975 795.73	4 391 439.38
169	975 754.99	4 391 461.81
170	975 773.04	4 391 503.45
171	975 833.16	4 391 859.58
172	975 763.74	4 392 366.37
173	975 596.53	4 393 068.80
174	975 637.86	4 393 078.64
175	975 641.63	4 393 085.04
176	975 646.52	4 393 091.24
177	975 652.23	4 393 096.70
178	975 658.63	4 393 101.33
179	975 665.61	4 393 105.03
180	975 671.29	4 393 107.18

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения
нефти. Куст скважин № 179»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5000

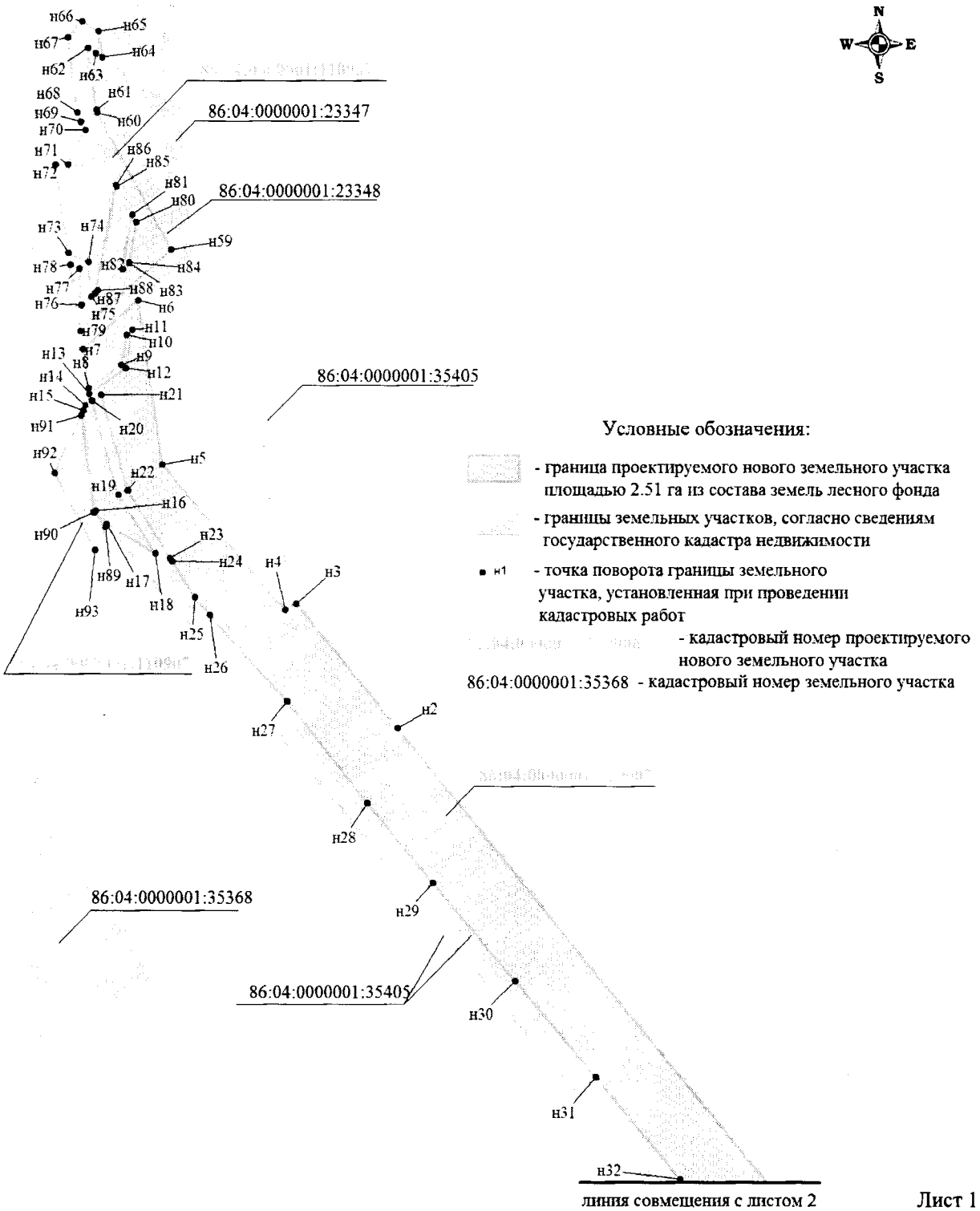
Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

Точка	X	Y
181	975 678.71	4 393 109.04
182	975 722.62	4 393 116.78
183	975 722.62	4 393 116.78
184	975 850.82	4 393 139.38
185	975 854.17	4 393 115.60
186	975 861.12	4 393 115.80
187	975 867.36	4 393 115.15
188	975 872.45	4 393 113.68
189	975 877.30	4 393 111.53
190	975 881.80	4 393 108.72
191	975 885.86	4 393 105.31
192	975 889.41	4 393 101.38
193	975 892.37	4 393 096.98
194	975 894.45	4 393 092.82
195	975 892.53	4 393 090.45
196	975 887.66	4 393 088.07
197	975 878.69	4 393 086.61
198	975 882.86	4 393 061.82
199	975 898.16	4 393 064.58
200	975 899.94	4 393 053.25
201	975 849.86	4 393 044.51
202	975 842.30	4 393 042.10
203	975 817.36	4 393 039.87
204	975 778.41	4 393 030.73
205	975 762.01	4 393 029.09
206	975 753.22	4 393 027.44
207	975 751.23	4 393 038.00
208	975 755.09	4 393 038.70
209	975 765.47	4 393 041.35
210	975 760.81	4 393 065.03
211	975 749.61	4 393 063.61
212	975 746.57	4 393 063.90
213	975 743.98	4 393 064.84
214	975 738.62	4 393 095.23
215	975 679.07	4 393 055.32
216	975 691.39	4 392 980.59
217	975 700.27	4 392 982.18
218	975 704.28	4 392 959.24
219	975 686.31	4 392 956.31
220	975 687.18	4 392 951.03
221	975 679.38	4 392 949.65
222	975 655.85	4 393 050.03
223	975 830.24	4 391 415.59
224	975 838.12	4 391 414.26
225	975 838.40	4 391 415.89
226	975 878.41	4 391 393.86
227	975 880.58	4 391 391.91
228	975 870.41	4 391 386.97
229	975 845.28	4 391 400.96
230	975 829.91	4 391 413.68

Губернатор

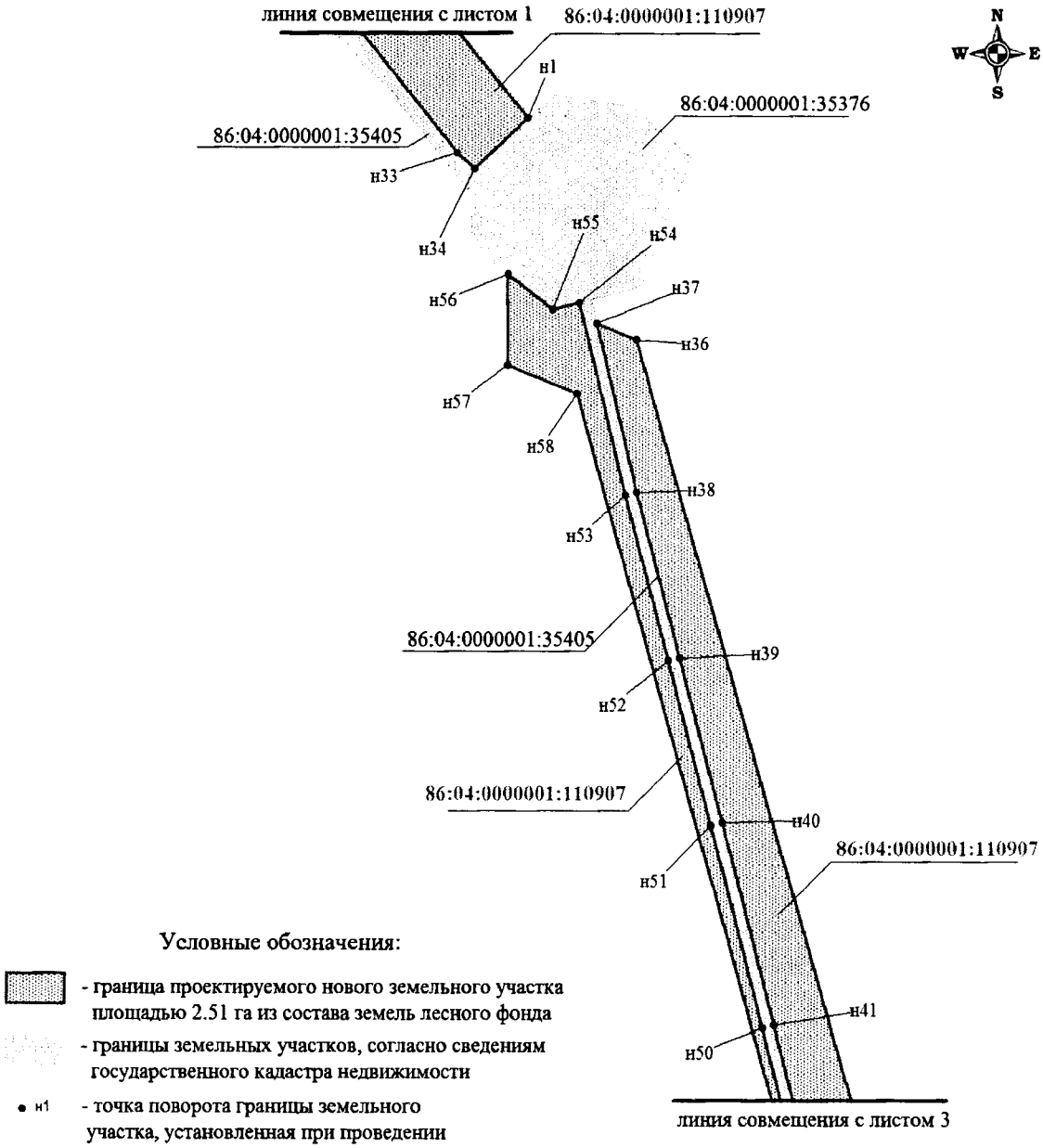
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры «Обустройство
Ватинского месторождения нефти. Куст
скважин № 179»
Землепользователь ОАО «Славнефть-
Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

Приложение 30
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



Лист 1 из 13

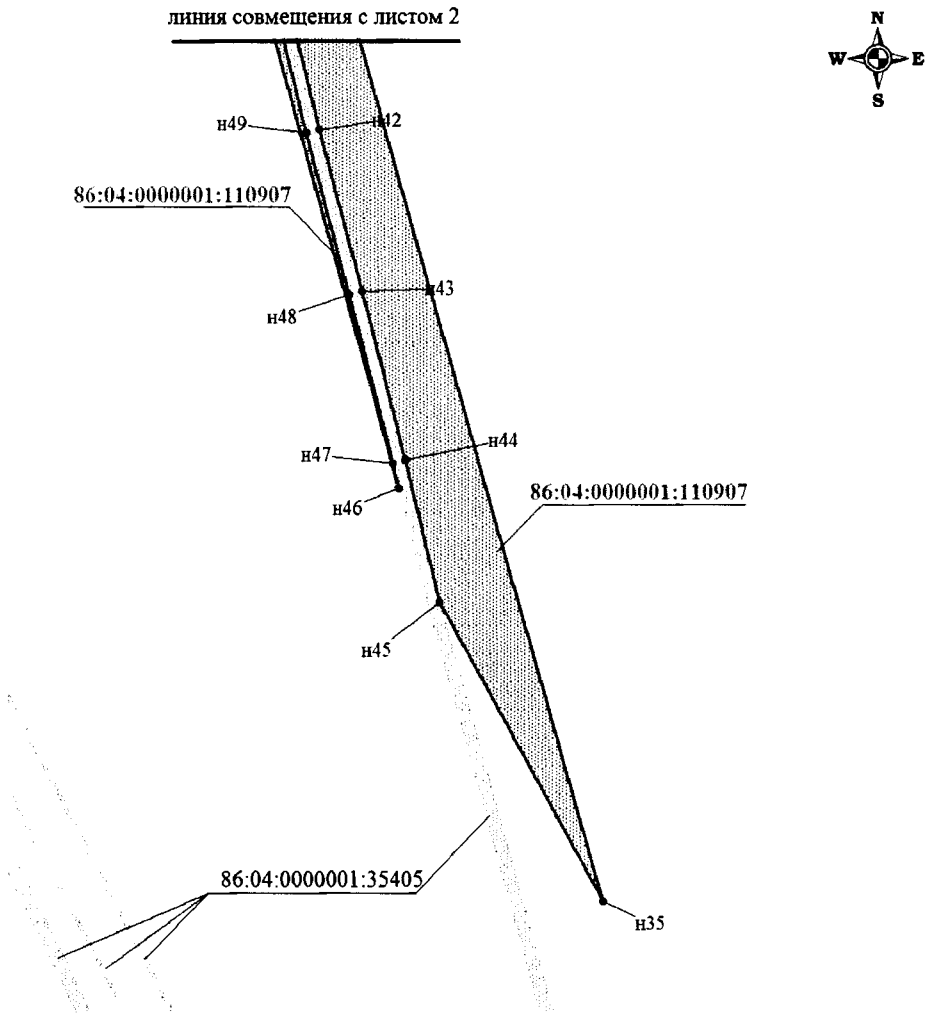
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 179»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 2.51 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
- 86:04:0000001:110906 - кадастровый номер проектируемого нового земельного участка
- 86:04:0000001:35368 - кадастровый номер земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 179»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000



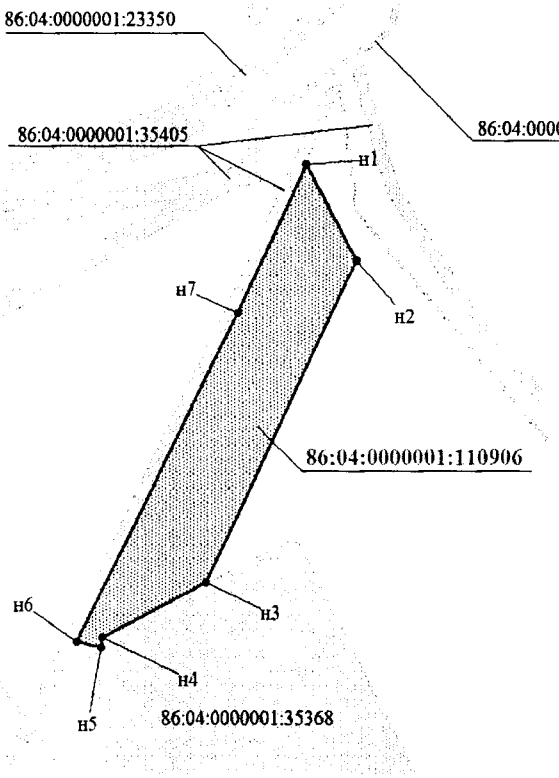
Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 2.51 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

86:04:0000001:110906 - кадастровый номер проектируемого нового земельного участка

86:04:0000001:35368 - кадастровый номер земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 179»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000





Каталог координат земельного участка 86:04:0000001:110906

Точка	X	Y
н1	977 197.94	4 390 780.06
н2	977 168.57	4 390 795.64
н3	977 070.06	4 390 749.26
н4	977 053.39	4 390 716.95
н5	977 050.16	4 390 716.74
н6	977 051.96	4 390 708.99
н7	977 152.33	4 390 759.05

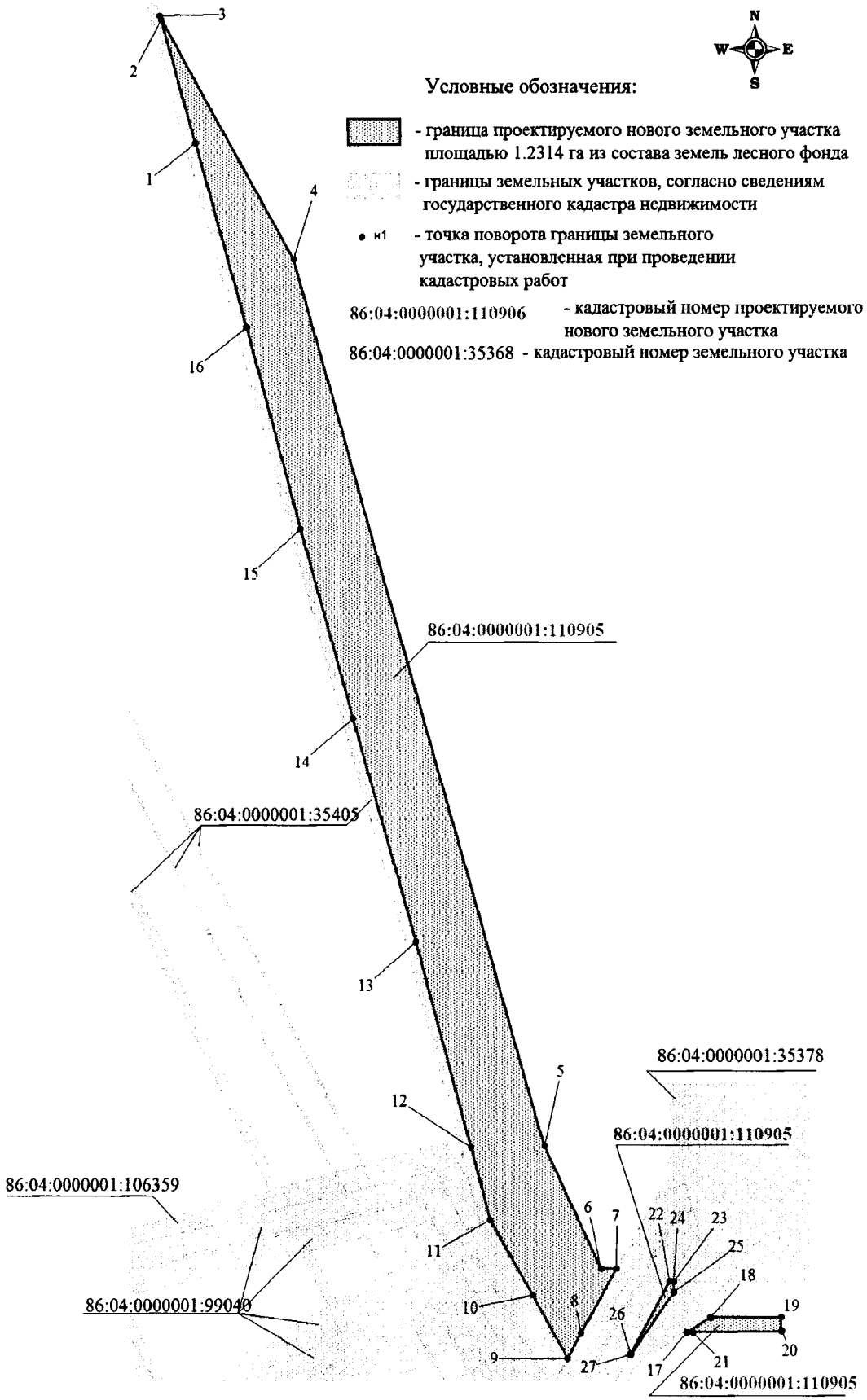
Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 0.37 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

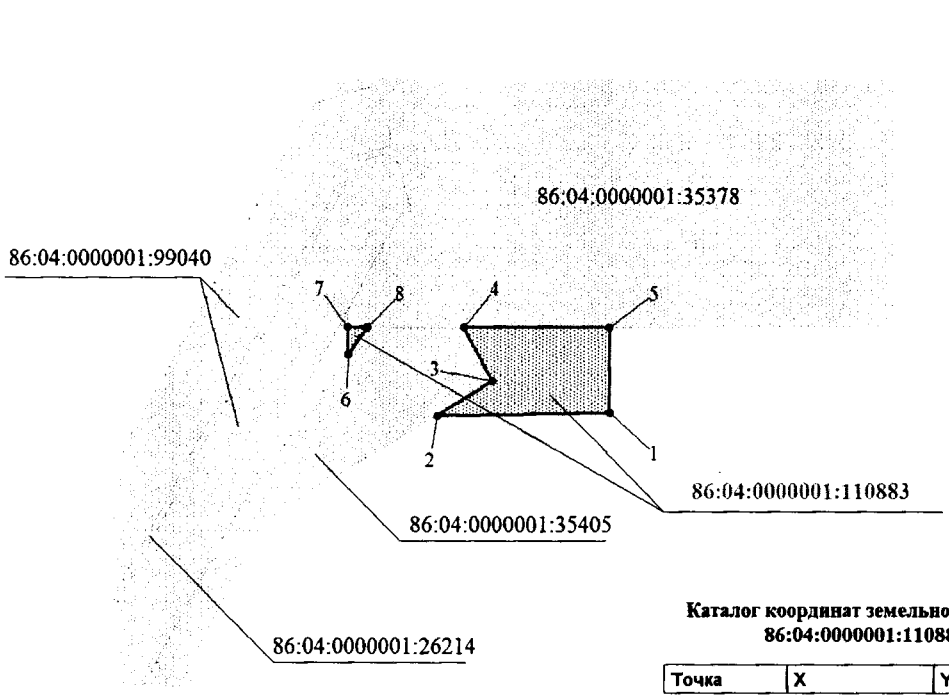
86:04:0000001:110906 - кадастровый номер проектируемого нового земельного участка

86:04:0000001:35368 - кадастровый номер земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 179»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 179»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:1000



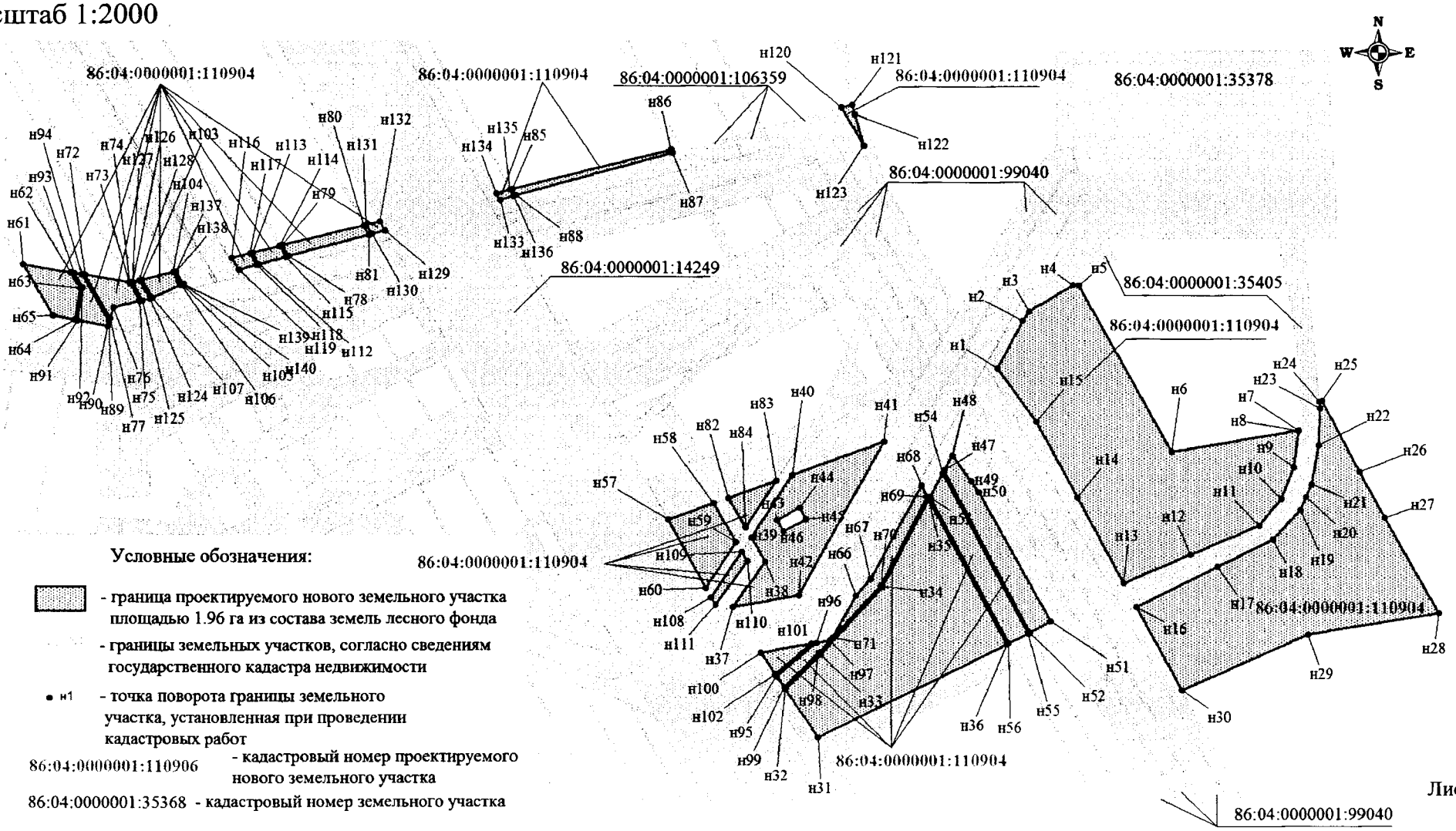
Каталог координат земельного участка 86:04:0000001:110883

Точка	X	Y
1	975 917.15	4 391 446.94
2	975 916.73	4 391 420.02
3	975 921.99	4 391 428.66
4	975 930.16	4 391 424.12
5	975 930.20	4 391 446.76
6	975 926.15	4 391 406.24
7	975 930.27	4 391 406.13
8	975 930.17	4 391 409.11

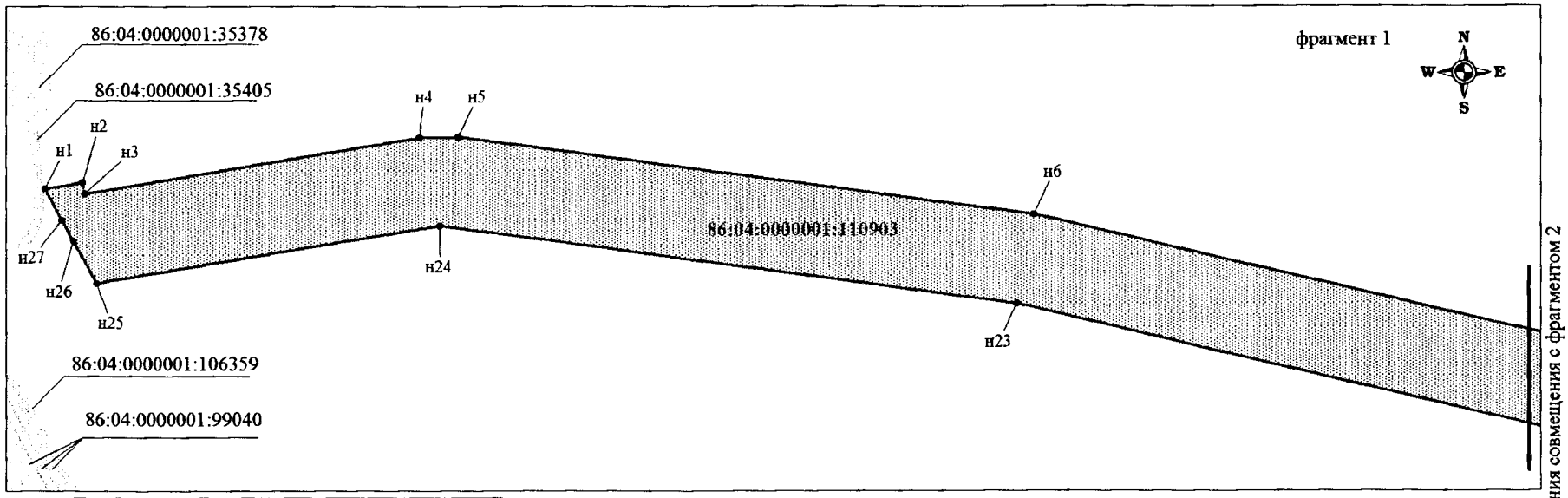
Условные обозначения:

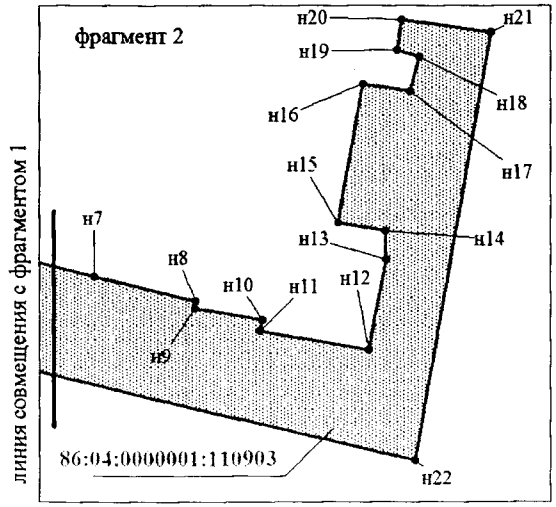
- граница проектируемого нового земельного участка площадью 0.0286 га из состава земель лесного фонда
- границы земельных участков, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ
- 86:04:0000001:110906 - кадастровый номер проектируемого нового земельного участка
- 86:04:0000001:35368 - кадастровый номер земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 179»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 179»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:5000





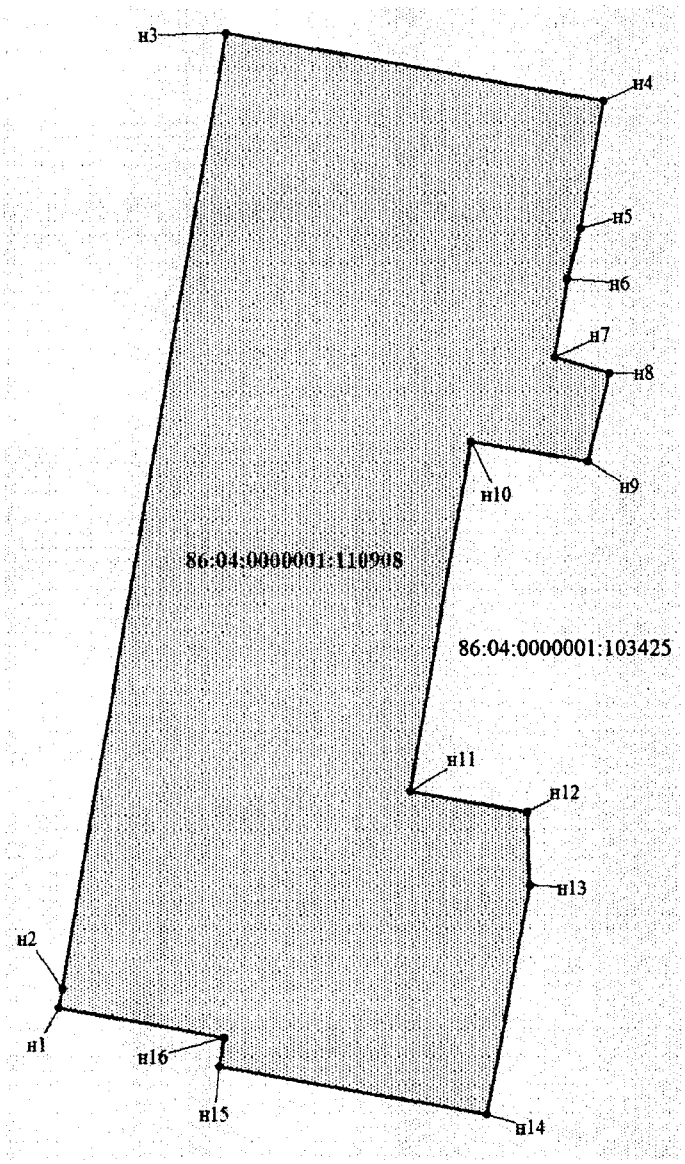
Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 14.66 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

86:04:0000001:110906 - кадастровый номер проектируемого нового земельного участка

86:04:0000001:35368 - кадастровый номер земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 179»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000





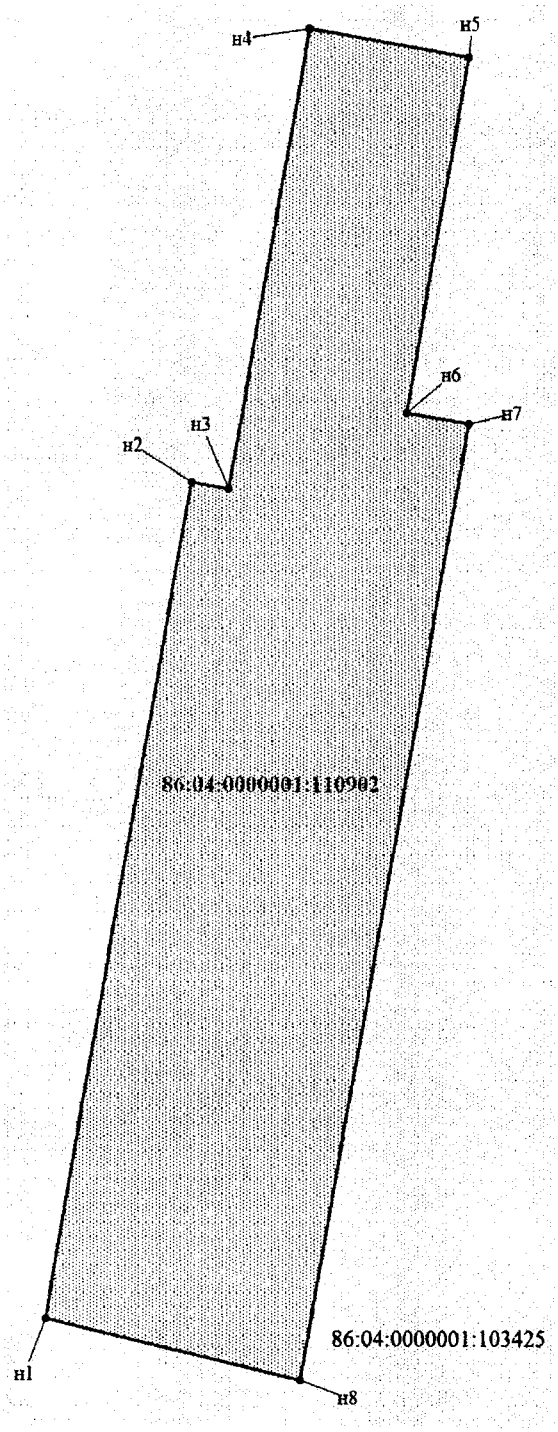
Каталог координат земельного участка 86:04:0000001:110908

Точка	X	Y
н1	975 706.10	4 392 925.89
н2	975 711.92	4 392 926.93
н3	976 003.94	4 392 978.99
н4	975 983.17	4 393 095.64
н5	975 943.79	4 393 088.62
н6	975 928.41	4 393 084.35
н7	975 904.73	4 393 080.41
н8	975 900.01	4 393 097.50
н9	975 872.82	4 393 090.70
н10	975 878.97	4 393 054.22
н11	975 771.91	4 393 035.15
н12	975 765.49	4 393 071.60
н13	975 743.19	4 393 072.19
н14	975 673.31	4 393 058.73
н15	975 688.07	4 392 975.83
н16	975 696.94	4 392 977.41

Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 3.61 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
- 86:04:0000001:110906 - кадастровый номер проектируемого нового земельного участка
- 86:04:0000001:35368 - кадастровый номер земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 179»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000





Каталог координат земельного участка 86:04:0000001:110902

Точка	X	Y
н1	975 730.65	4 392 848.00
н2	975 986.15	4 392 893.50
н3	975 984.13	4 392 904.83
н4	976 124.45	4 392 929.81
н5	976 115.68	4 392 979.04
н6	976 007.36	4 392 959.76
н7	976 003.94	4 392 978.99
н8	975 711.92	4 392 926.93

Условные обозначения:

- граница проектируемого нового земельного участка площадью 2.90 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

86:04:0000001:110906 - кадастровый номер проектируемого нового земельного участка

86:04:0000001:35368 - кадастровый номер земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 179»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат межевания земельных участков

86:04:0000001:110907

Точка	X	Y
н1	976 900.88	4 391 078.93
н2	977 100.58	4 390 913.58
н3	977 148.08	4 390 874.09
н4	977 145.69	4 390 869.66
н5	977 201.34	4 390 821.88
н6	977 264.23	4 390 812.44
н7	977 245.50	4 390 790.96
н8	977 230.61	4 390 793.21
н9	977 239.41	4 390 805.82
н10	977 251.05	4 390 807.91
н11	977 253.08	4 390 810.35
н12	977 238.24	4 390 807.63
н13	977 228.41	4 390 793.57
н14	977 223.99	4 390 792.01
н15	977 222.01	4 390 791.09
н16	977 183.50	4 390 796.13
н17	977 178.54	4 390 800.33
н18	977 167.22	4 390 819.11
н19	977 189.60	4 390 804.88
н20	977 225.70	4 390 794.43
н21	977 228.15	4 390 797.95
н22	977 191.37	4 390 808.59
н23	977 165.55	4 390 824.95
н24	977 164.21	4 390 825.81
н25	977 150.42	4 390 834.61
н26	977 143.66	4 390 840.58
н27	977 110.95	4 390 870.41
н28	977 072.28	4 390 901.88
н29	977 041.95	4 390 927.10
н30	977 004.72	4 390 959.21
н31	976 968.29	4 390 990.43
н32	976 929.02	4 391 023.12
н33	976 889.46	4 391 055.05
н34	976 884.03	4 391 061.08
н35	976 314.02	4 391 262.19
н36	976 827.84	4 391 115.21
н37	976 833.16	4 391 102.05
н38	976 777.54	4 391 115.41
н39	976 723.24	4 391 129.73
н40	976 669.05	4 391 143.87
н41	976 602.17	4 391 161.30
н42	976 549.69	4 391 174.36
н43	976 500.34	4 391 187.58
н44	976 448.96	4 391 200.96
н45	976 405.51	4 391 211.64
н46	976 440.40	4 391 198.97
н47	976 447.97	4 391 197.12

Точка	X	Y
н48	976 499.33	4 391 183.73
н49	976 548.70	4 391 170.51
н50	976 601.17	4 391 157.39
н51	976 667.95	4 391 140.02
н52	976 722.25	4 391 125.83
н53	976 776.54	4 391 111.52
н54	976 840.01	4 391 096.21
н55	976 837.73	4 391 087.09
н56	976 849.57	4 391 072.08
н57	976 819.43	4 391 071.97
н58	976 809.99	4 391 095.36
н59	977 283.63	4 390 825.55
н60	977 335.80	4 390 796.62
н61	977 336.93	4 390 796.37
н62	977 360.33	4 390 792.86
н63	977 358.31	4 390 796.08
н64	977 356.77	4 390 798.54
н65	977 366.67	4 390 797.04
н66	977 370.44	4 390 790.73
н67	977 364.48	4 390 785.18
н68	977 335.82	4 390 788.97
н69	977 332.33	4 390 790.20
н70	977 329.26	4 390 791.94
н71	977 316.08	4 390 785.12
н72	977 316.15	4 390 780.35
н73	977 282.36	4 390 785.44
н74	977 279.04	4 390 793.33
н75	977 265.63	4 390 794.20
н76	977 262.29	4 390 790.45
н77	977 276.36	4 390 789.54
н78	977 277.78	4 390 786.12
н79	977 252.56	4 390 789.91
н80	977 294.08	4 390 811.73
н81	977 296.91	4 390 810.20
н82	977 276.17	4 390 806.44
н83	977 278.32	4 390 808.87
н84	977 278.66	4 390 808.94
н85	977 307.69	4 390 804.02
н86	977 308.14	4 390 803.77
н87	977 266.92	4 390 795.65
н88	977 267.89	4 390 796.76
н89	977 177.57	4 390 799.87
н90	977 183.08	4 390 795.20
н91	977 220.25	4 390 790.34
н92	977 197.94	4 390 780.06
н93	977 168.57	4 390 795.64

86:04:0000001:110905

Точка	X	Y
1	976 358.12	4 391 225.01
2	976 404.03	4 391 212.01
3	976 405.51	4 391 211.64
4	976 314.02	4 391 262.19
5	975 981.63	4 391 357.26
6	975 935.06	4 391 378.70
7	975 935.09	4 391 384.55
8	975 911.01	4 391 371.24
9	975 901.56	4 391 366.02
10	975 925.19	4 391 352.90
11	975 953.66	4 391 336.61
12	975 981.15	4 391 329.12
13	976 058.39	4 391 308.40
14	976 141.98	4 391 284.39
15	976 213.52	4 391 264.68
16	976 288.62	4 391 244.24
17	975 911.27	4 391 411.02
18	975 916.73	4 391 420.02
19	975 917.15	4 391 446.94
20	975 911.68	4 391 447.01
21	975 911.28	4 391 413.30
22	975 930.31	4 391 404.77
23	975 930.27	4 391 406.13
24	975 930.26	4 391 406.13
25	975 926.15	4 391 406.24
26	975 903.23	4 391 389.98
27	975 903.13	4 391 389.76

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 179»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат межевания земельных участков

86:04:0000001:110904

Точка	X	Y	Точка	X	Y	Точка	X	Y
н1	975 877.96	4 391 381.36	н48	975 842.82	4 391 363.48	н95	975 754.83	4 391 293.97
н2	975 897.28	4 391 391.24	н49	975 832.48	4 391 370.80	н96	975 768.10	4 391 309.87
н3	975 900.87	4 391 393.88	н50	975 827.94	4 391 374.02	н97	975 769.05	4 391 315.24
н4	975 911.27	4 391 411.02	н51	975 776.51	4 391 402.26	н98	975 763.96	4 391 310.72
н5	975 911.29	4 391 413.30	н52	975 771.96	4 391 394.10	н99	975 750.53	4 391 296.84
н6	975 844.23	4 391 450.30	н53	975 826.25	4 391 354.74	н100	975 764.16	4 391 287.78
н7	975 852.65	4 391 500.33	н54	975 835.69	4 391 359.72	н101	975 767.72	4 391 307.85
н8	975 852.32	4 391 500.32	н55	975 771.55	4 391 393.22	н102	975 755.69	4 391 293.39
н9	975 837.99	4 391 498.45	н56	975 767.77	4 391 385.69	н103	975 914.21	4 391 042.18
н10	975 825.20	4 391 493.47	н57	975 817.43	4 391 250.84	н104	975 917.29	4 391 054.60
н11	975 814.66	4 391 484.69	н58	975 823.96	4 391 268.98	н105	975 913.58	4 391 056.78
н12	975 803.01	4 391 457.62	н59	975 808.58	4 391 277.94	н106	975 912.02	4 391 057.69
н13	975 791.76	4 391 431.16	н60	975 790.20	4 391 265.91	н107	975 906.82	4 391 046.35
н14	975 825.73	4 391 412.74	н61	975 920.44	4 390 995.12	н108	975 786.24	4 391 268.06
н15	975 856.32	4 391 396.53	н62	975 917.22	4 391 013.95	н109	975 804.75	4 391 280.21
н16	975 782.37	4 391 436.25	н63	975 910.94	4 391 017.57	н110	975 800.86	4 391 282.49
н17	975 798.34	4 391 468.20	н64	975 898.08	4 391 015.72	н111	975 783.44	4 391 269.66
н18	975 808.92	4 391 490.17	н65	975 900.02	4 391 007.05	н112	975 920.56	4 391 089.18
н19	975 820.85	4 391 500.98	н66	975 786.81	4 391 325.53	н113	975 925.20	4 391 086.54
н20	975 825.97	4 391 503.25	н67	975 793.53	4 391 331.23	н114	975 927.83	4 391 097.15
н21	975 831.08	4 391 505.54	н68	975 830.71	4 391 351.28	н115	975 923.44	4 391 099.63
н22	975 846.72	4 391 508.46	н69	975 826.17	4 391 353.67	н116	975 923.15	4 391 078.24
н23	975 861.53	4 391 508.89	н70	975 790.95	4 391 335.34	н117	975 924.92	4 391 085.39
н24	975 864.35	4 391 508.64	н71	975 770.02	4 391 316.29	н118	975 920.22	4 391 088.06
н25	975 864.52	4 391 509.69	н72	975 916.24	4 391 019.65	н119	975 918.32	4 391 081.08
н26	975 836.21	4 391 524.75	н73	975 913.23	4 391 037.34	н120	975 983.17	4 391 319.75
н27	975 817.83	4 391 534.61	н74	975 912.78	4 391 037.60	н121	975 984.04	4 391 324.21
н28	975 779.85	4 391 555.84	н75	975 905.53	4 391 041.25	н122	975 980.15	4 391 325.26
н29	975 771.11	4 391 504.01	н76	975 903.06	4 391 030.95	н123	975 967.69	4 391 328.60
н30	975 749.03	4 391 454.31	н77	975 898.74	4 391 029.55	н124	975 906.52	4 391 045.28
н31	975 730.30	4 391 310.38	н78	975 923.81	4 391 100.75	н125	975 905.83	4 391 042.34
н32	975 749.63	4 391 297.49	н79	975 928.11	4 391 098.28	н126	975 913.20	4 391 038.47
н33	975 763.26	4 391 311.45	н80	975 936.08	4 391 130.51	н127	975 913.29	4 391 038.42
н34	975 790.38	4 391 336.19	н81	975 932.34	4 391 132.60	н128	975 913.94	4 391 041.09
н35	975 825.16	4 391 354.17	н82	975 826.03	4 391 274.76	н129	975 934.03	4 391 138.82
н36	975 767.35	4 391 384.80	н83	975 832.93	4 391 293.87	н130	975 932.63	4 391 133.70
н37	975 782.52	4 391 276.52	н84	975 814.23	4 391 281.65	н131	975 936.35	4 391 131.60
н38	975 800.52	4 391 289.68	н85	975 950.69	4 391 189.54	н132	975 937.65	4 391 136.84
н39	975 810.36	4 391 283.89	н86	975 966.20	4 391 252.19	н133	975 946.43	4 391 184.49
н40	975 835.20	4 391 300.17	н87	975 964.99	4 391 252.78	н134	975 949.09	4 391 183.04
н41	975 848.29	4 391 336.62	н88	975 948.18	4 391 190.95	н135	975 950.44	4 391 188.54
н42	975 787.16	4 391 302.87	н89	975 897.43	4 391 029.15	н136	975 947.90	4 391 189.95
н43	975 816.98	4 391 294.09	н90	975 895.47	4 391 028.52	н137	975 917.54	4 391 055.66
н44	975 821.93	4 391 303.14	н91	975 897.82	4 391 016.68	н138	975 917.59	4 391 055.83
н45	975 817.40	4 391 305.68	н92	975 911.13	4 391 018.65	н139	975 912.31	4 391 058.82
н46	975 812.44	4 391 296.60	н93	975 916.99	4 391 015.27	н140	975 912.28	4 391 058.75
н47	975 836.80	4 391 360.29	н94	975 916.45	4 391 018.41			

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 179»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Каталог координат межевания земельных участков

86:04:0000001:110903

Точка	X	Y
н1	975 864.52	4 391 509.69
н2	975 870.14	4 391 543.16
н3	975 860.19	4 391 544.92
н4	975 910.24	4 391 841.62
н5	975 910.75	4 391 875.14
н6	975 841.50	4 392 380.92
н7	975 730.65	4 392 848.00
н8	975 711.92	4 392 926.93
н9	975 706.10	4 392 925.89
н10	975 696.94	4 392 977.41
н11	975 688.07	4 392 975.83
н12	975 673.31	4 393 058.73
н13	975 743.19	4 393 072.19
н14	975 765.49	4 393 071.60
н15	975 771.91	4 393 035.15
н16	975 878.97	4 393 054.22
н17	975 872.82	4 393 090.70
н18	975 900.01	4 393 097.50
н19	975 904.73	4 393 080.41
н20	975 928.41	4 393 084.35
н21	975 918.58	4 393 152.11
н22	975 587.05	4 393 094.23
н23	975 781.78	4 392 365.99
н24	975 831.13	4 391 859.62
н25	975 779.85	4 391 555.84
н26	975 817.83	4 391 534.61
н27	975 836.21	4 391 524.75

Губернатор

Ханты-Мансийский автономный округ

Приложение 31
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Форма градостроительного плана земельного участка

Градостроительный план земельного участка
№

R	**U**	**8**	**6**	**5**	**0**	**4**	**0**	**0**	**0**				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа №389-П от 05.07.2016г. «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)

Нижневартовский район
(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка **86:04:0000001:110908;**

Описание местоположения границ земельного участка: **Территориальный отдел – Мегионское лесничество, Октябрьское участковое лесничество.**

Площадь земельного участка: **36100 кв. м.**

Описание местоположения границ земельного участка **в границах земельного участка, в местах допустимого размещения**

План подготовлен ***Тука Анной Ивановной, инженером***
ОАО «НижневартовскНИПИнефть»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

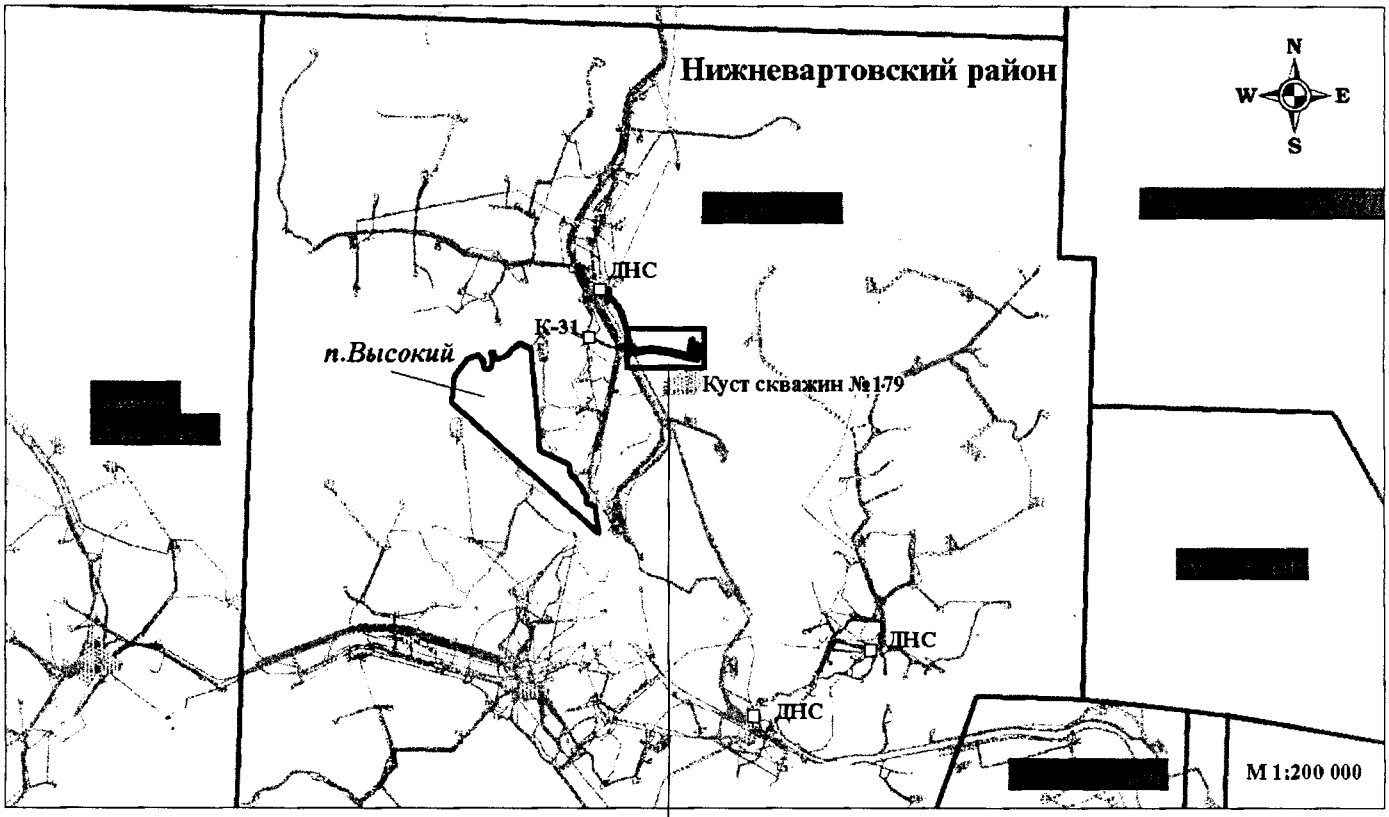
Для технической документации М.П.

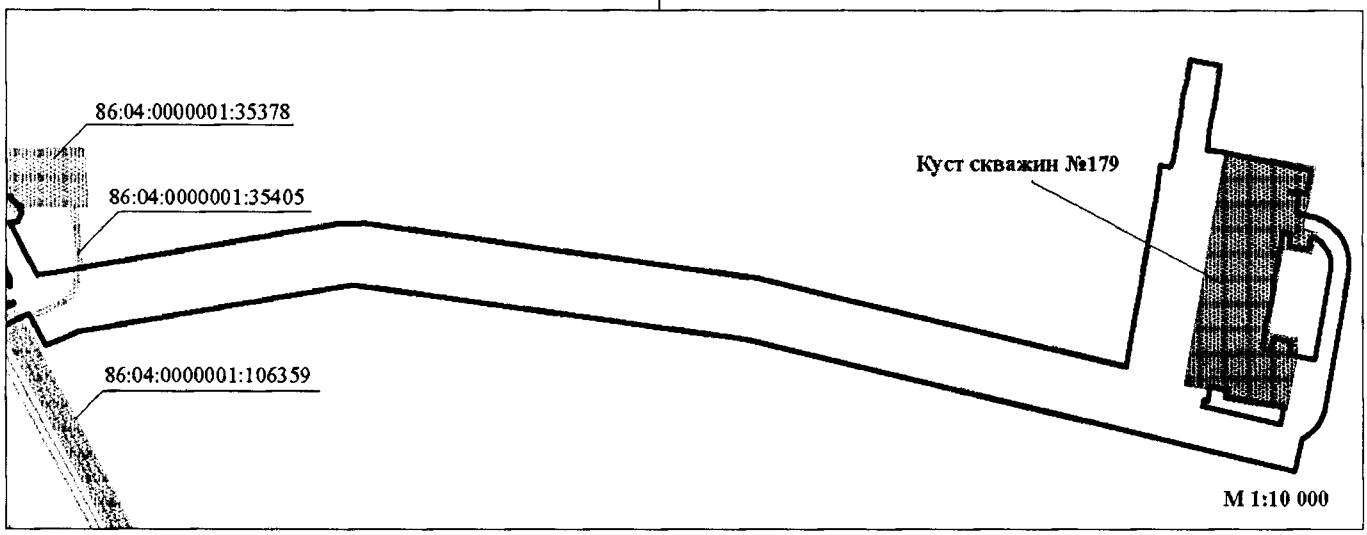
25.08.2016 (дата) (подпись) ***/А.И. Тука /*** (расшифровка подписи)

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:

- граница лицензионного участка
- граница п.Высокий
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- технологическая (промышленная) площадка
- граница проектируемого нового земельного участка
- границы земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости

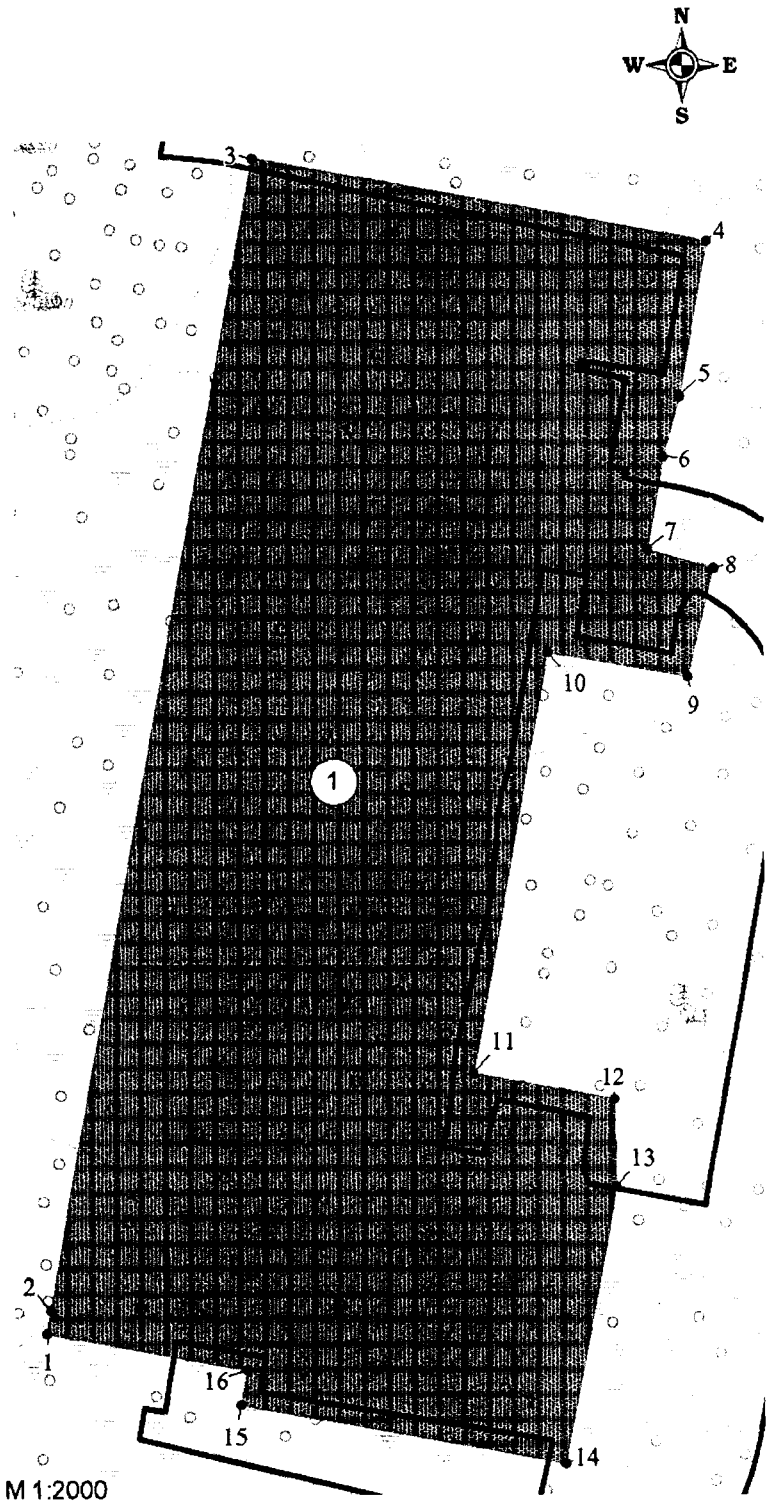
1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ СООРУЖЕНИЙ

№	Наименование
1	Куст скважин №179

Координаты угловых точек границ земельного участка

Точка	X	Y
1	975 706.10	4 392 925.89
2	975 711.92	4 392 926.93
3	976 003.94	4 392 978.99
4	975 983.17	4 393 095.64
5	975 943.79	4 393 088.62
6	975 928.41	4 393 084.35
7	975 904.73	4 393 080.41
8	975 900.01	4 393 097.50
9	975 872.82	4 393 090.70
10	975 878.97	4 393 054.22
11	975 771.91	4 393 035.15
12	975 765.49	4 393 071.60
13	975 743.19	4 393 072.19
14	975 673.31	4 393 058.73
15	975 688.07	4 392 975.83
16	975 696.94	4 392 977.41



Условные обозначения:

- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- граница проектируемого нового земельного участка
- 1 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов

Информация:
Общая площадь по проекту: 36100 кв.м.
Топографическая основа выполнена в Масштабе 1:500
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ОАО "НижневартовскНИПИнефть"

1:2000 (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 **36100** 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" 01.2016г.
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
25.08.2016г., 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 №179**

(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**		**36100**	-	-
Итого			**36100**		

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 2421 от 01.07.2016

(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 для разработки проектно-сметной документации по объектам «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №179», ТУ №165-2015 от 23.07.2015 г. на электроснабжения КП-179 Ватинского м/р

(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.

Форма градостроительного плана земельного участка

Градостроительный план земельного участка
№

R	U	8	6	5	0	4	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа №389-П от 05.07.2016г. «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)

Нижневартовский район
(муниципальный район или городской округ)

Межселенная территория
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка: **86:04:0000001:110902;**

Описание местоположения границ земельного участка: **Территориальный отдел – Мегионское лесничество, Октябрьское участковое лесничество.**

Площадь земельного участка: **29000 кв.м.**

Описание местоположения границ земельного участка **в границах земельного участка, в местах допустимого размещения**

План подготовлен ***Тука Анной Ивановной, инженером***
ОАО «НижневартовскНИПИнефть»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

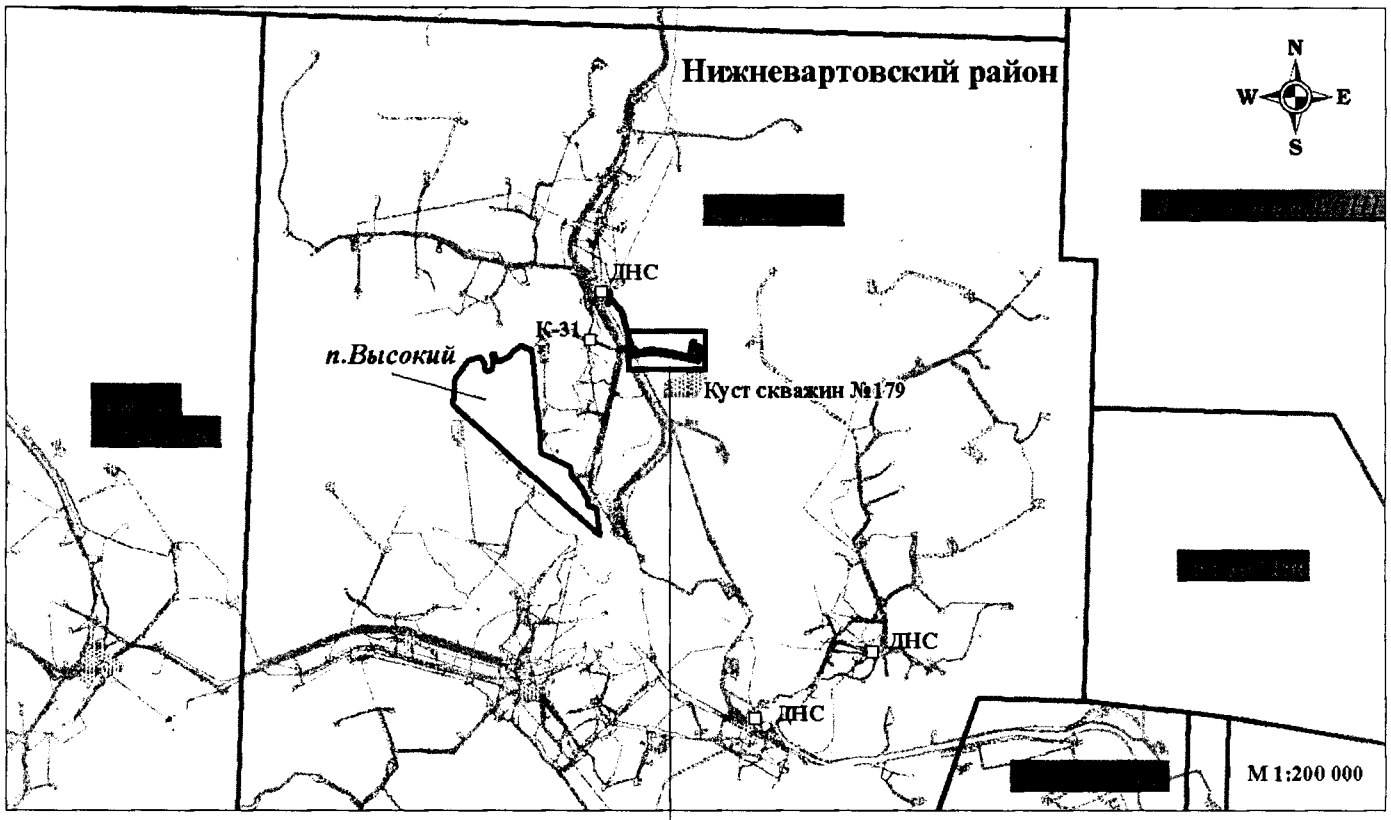
Для технической документации М.П.

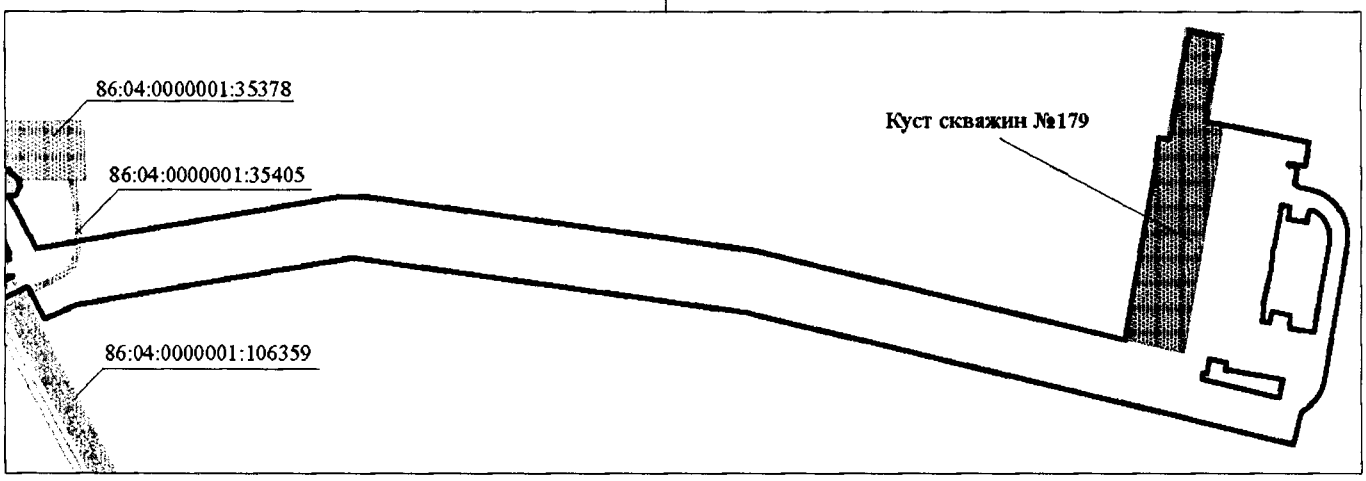
25.08.2016 (дата) (подпись) ***/А.И. Тука /*** (расшифровка подписи)

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





М 1:10 000

Условные обозначения:

- граница лицензионного участка
- граница п.Высокий
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- технологическая (промышленная) площадка
- граница проектируемого нового земельного участка
- границы земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости

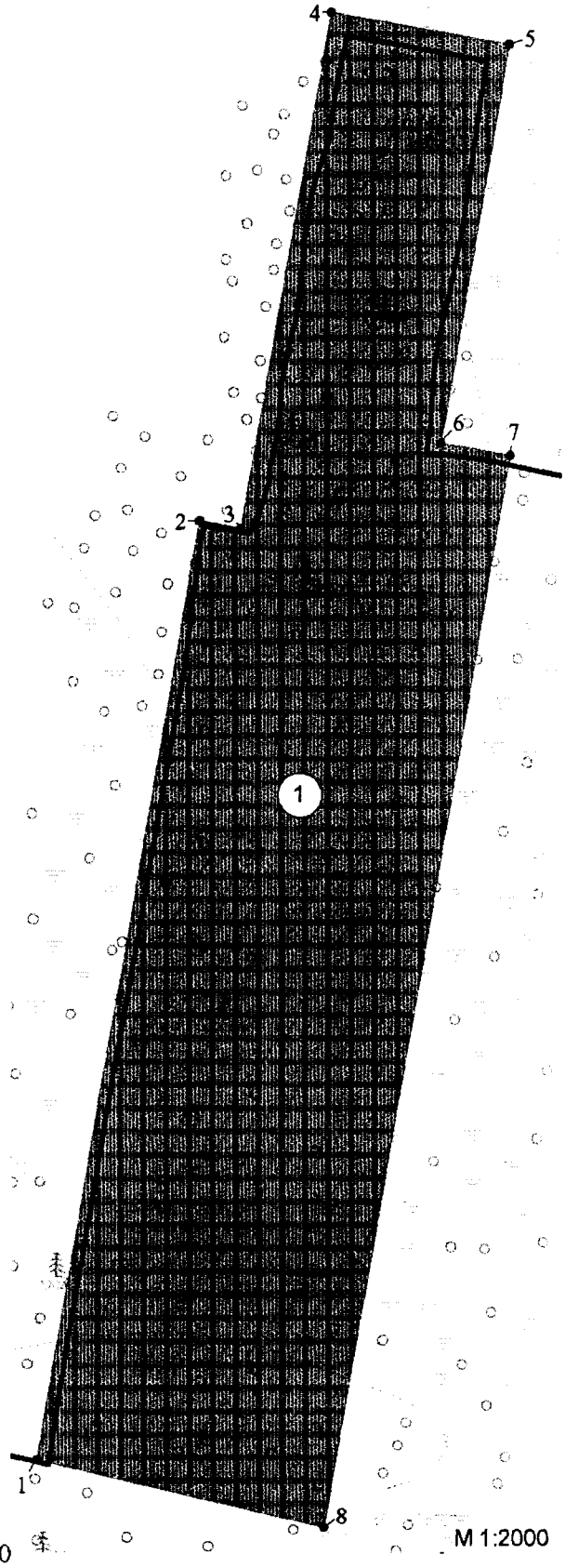
1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ СООРУЖЕНИЙ

№	Наименование
1	Куст скважин №179

Координаты угловых точек границ земельного участка

Точка	X	Y
1	975 730.65	4 392 848.00
2	975 986.15	4 392 893.50
3	975 984.13	4 392 904.83
4	976 124.45	4 392 929.81
5	976 115.68	4 392 979.04
6	976 007.36	4 392 959.76
7	976 003.94	4 392 978.99
8	975 711.92	4 392 926.93



Условные обозначения:

- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства
- граница проектируемого нового земельного участка
- 1 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов

Информация:
Общая площадь по проекту: 29000 кв.м.
Топографическая основа выполнена в Масштабе 1:500
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной ОАО "НижневартовскНИПИнефть"

1:2000 (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 **29000** 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" 01.2016г.
(дата)

(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
25.08.2016г., 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 №179**

(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**		**29000**	-	-
Итого			**29000**		

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 2421 от 01.07.2016

(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 для разработки проектно-сметной документации по объектам «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №179», ТУ №165-2015 от 23.07.2015 г. на электроснабжения КП-179 Ватинского м/р

(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.

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник департамента
трубопроводного транспорта
ОАО «СН-МНГ»

М.Г. Разин
«__» _____ 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для разработки проектно-сметной документации по объектам «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №179»

1. Месторождение, район строительства	Ватинское месторождение нефти, Нижневартовский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства	Капитальное строительство.
3. Состав проектируемого объекта	1.Этап. Нефтегазопровод к. 179 - т.вр.к.176 2.Этап. Нефтегазопровод т.вр.к.176 - т.вр.к.176,179 3.Этап. Нефтегазопровод т.вр.к.176,179 - т.вр.к.31 4.Этап Высоконапорный водовод т.вр.к.31 – т.вр.к.176,179» 5.Этап Высоконапорный водовод т.вр.к. 176,179 – т.вр.к.176» 6.Этап Высоконапорный водовод «т.вр.к.176 – к.179»
4. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	**1 Этап. Нефтегазопровод « к. 179 - т.вр.к.176»** От к.179 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-3 Ватинского месторождения нефти. Объем жидкости Qж м^3/сут/Qн т/сут - 980/421 Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом. **2 Этап. Нефтегазопровод « т.вр.к. 176 - т.вр.к.176,179 »** От т.вр.к.179 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-3 Ватинского-месторождения нефти. Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом. **3 Этап. Нефтегазопровод « т.вр.к. 176,179 - т.вр.к.31»**

	От т.вр.к.179 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-3 Ватинского-месторождения нефти. Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом. **4.Этап Высоконапорный водовод«т.вр.к.31 – т.вр.к.176,179»** Подтоварная вода по проектируемому высоконапорному водоводу поступает от КНС-6 Ватинского м/р на к.179. Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом **5.Этап Высоконапорный водовод т.вр.к.176,179 – т.вр.к.176»** Подтоварная вода по проектируемому высоконапорному водоводу поступает от КНС-6 Ватинского м/р на к.179. Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом **6.Этап Высоконапорный водовод « т.вр.к.176 – к.179 »** Подтоварная вода по проектируемому высоконапорному водоводу поступает от КНС-6 Ватинского м/р на к.179. Объем жидкости Qж $м^3$/сут – 900. 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 рассмотреть варианты применения 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 узлов контроля коррозии. Тип, количество узлов, а также место установки согласовать с ДТГ; –Предусмотреть проектным решением отсыпку территории и подъездных путей крановых узлов. –Срок эксплуатации нефтегазопровода и высоконапорного водовода определить проектом. – Проектом предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов согласно прилагаемой схеме (Прил. № 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. –Проектному институту необходимо разработать обзорную схему с указанием точек подключения кустовых площадок к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций. –При проведении гидравлического расчета необходимо принять фактические величины давления на кустовых площадках. Отчет гидравлического расчета должен содержать общепринятые в ОАО «СН-МНГ» величины расхода (м3/сут., т/сут.), данные о давлении в начале и в конце участка, перепад давления, удельные потери давления, скорость движения жидкости и предложения с обоснованием по оптимизации работы системы трубопроводов. (Приложение №4); –При проведении гидравлического расчета учитывать существующие трубопроводы. Исходные данные для гидравлического расчета запросить у Заказчика дополнительно на дату фактического проектирования; –Максимально допустимое давление проектируемых нефтегазопроводов принять 40 кг/см2; –При формировании расчетов диаметров проектируемых

	трубопроводов рабочее давление которых превышает 25 кг/см^2 необходимо дополнительно согласовать гидравлический расчет с ДТТ и ПТО НГДУ эксплуатирующей организации; –Максимально допустимое давление проектируемых высоконапорных водоводов принять 210кг/см2. –Фланцевые соединения нефтегазопроводов и высоконапорных водоводов применить согласно рабочему давлению. –Предусмотреть прокладку трубопроводов подземную, 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: 1. при пересечении грунтовой (лежневой) дороги без усовершенствованного покрытия – от бровки земляного полотна на 2м; 2. 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 ПТС Управления «Сервис-нефть» точки подключения к действующим трубопроводам и схему прохождения трассы трубопроводов. -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:
Инженер 2 категории ГИиНТ Р.С. Щедранов

СОГЛАСОВАНО:

Начальник департамента перспективного развития производства и обустройства месторождений ОАО «СН-МНГ» М.Н. Бессонов

Главный инженер ВНГДУ ОАО «СН-МНГ» Р.А. Мережкин

Приложение к письму №_____ от_____

«О выдаче ТУ»

Технические условия № 165-2015 от 23.07.2015г.
на электроснабжение КП-179 Ватинского м/р

Запрашиваемая мощность – 610 кВт.

1. Со стороны подрядной организации:
   1.1. Разработать проект электроснабжения КП-179 Ватинского месторождения нефти. Проектом предусмотреть:
      1.1.1. Поэтапное выполнение работ:
         1.1.1.1. Этап №1: реконструкция ВЛ-6кВ Ф-1 от РУ-6кВ «Северо-Ватинское» до КТПН-6/0,4кВ Р-139 Ватинского м/р. ВЛ-6кВ выполнить на металлических опорах.
         1.1.1.2. Этап №2: строительство ВЛ-6кВ №2 на металлических опорах от точек подключения до КТПН-6/0,4кВ КП №№178, 176 Ватинского м/р.
         1.1.1.3. Этап №3: строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до КТПН-6/0,4кВ КП-179 Ватинского м/р. Трассу прохождения ВЛ-6кВ предварительно согласовать с ООО «МЭН».
      1.1.2. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
      1.1.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.
      1.1.4. Точки подключения:
         1.1.4.1. Для ВЛ-6кВ №2 на КП-178, 176: реконструированная ВЛ-6кВ Ф-1 от РУ-6кВ «Северо-Ватинскос», номера опор определить в процессе проектирования. При необходимости выполнить замену опор в точках врезки.
         1.1.4.2. Для КП-179: существующая ВЛ-6кВ Ф-2 ПС-35/6кВ «КНС-6В» и проектируемая ВЛ-6кВ Ф-1 от РУ-6кВ «Северо-Ватинское» в районе КП-176, номера опор определить в процессе проектирования. При необходимости выполнить замену опор в точках врезки.
      1.1.5. Проверочный расчёт электрооборудования ПС-35/6кВ «КНС-6В» и РУ-6кВ «Северо-Ватинское» с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
      1.1.6. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-179 – в соответствии с ГОСТ 32144-2013.
      2.1.7. Пункты АВР-6кВ на КП №№ 178, 176, 179 с защитами на микропроцессорных устройствах и трансформаторами тока 300/5.
      2.1.8. Расположение оборудования пункта АВР-6кВ на общей площадке обслуживания с указанием расстояний и монтажом степ-болтов для подъема к ЛР-6кВ для ремонта и обслуживания. Расположение оборудования и габариты площадки согласовать с ООО «МЭН».

2.1.9. КТПН-6/0,4кВ в соответствии с утвержденными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных однотрансформаторных подстанций наружной установки 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Мощность КТПН-6/0,4кВ определить проектом.

2.1.10. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.

2.1.11. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ.

2.1.12. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН 6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.

2.1.13. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-179 по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.

2.1.14. Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.

2.1.15. Заземление электроприёмников, пункта АВР-6кВ, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.

2.1.16. В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.

2.1.17. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока.

2.1.18. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».

2.1.19. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».

2.1.20. Пересечение проектируемых ВЛ с надземными, наземными и подземными трубопроводами выполнить в соответствии с п.п.2.5.279-2.5.290 ПУЭ 7 изд. При необходимости выполнить реконструкцию трубопроводов и защиту опор проектируемых ВЛ.

2.1.21. При попадании опор в зону затопления при половодье, оборудовать их защитой ото льда и корчехода.

2.1.22. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.

2.1.23. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.

2.1.24. Определение мест пересечения проектируемых и реконструируемой ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов перевязки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты перевязки согласовать с ООО «МЭН».

2.1.25. Выполнение расчёта вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.

2.1.26. Установку устройств защит ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений типа ГИРМК, РДИП и т.п.

2.1.27. На планах трасс ВЛ-6кВ указывать линию вырубки леса, поросли, кустарников.

2.2. Проект, выполненный в соответствии с п.2.1. настоящих технических условий, согласовать с ООО «МЭН» и энергетическим отделом ОАО «СН-МНГ».

2.2.1. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.

2.3. Строительно-монтажные, пуско-наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит на основании согласованной в соответствии с п.2.2. настоящих технических условий проектной документации.

3. Порядок выполнения мероприятий по электроснабжению КП-179 Ватинского месторождения нефти:

3.1. Выполнить мероприятия, предусмотренные настоящими техническими условиями.

3.2. Провести осмотр (обследование) объекта капитального строительства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии представителей ОАО «СН-МНГ», ООО «МЭН».

3.3. Получить разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки.

4. Срок действия технических условий 12 месяцев.

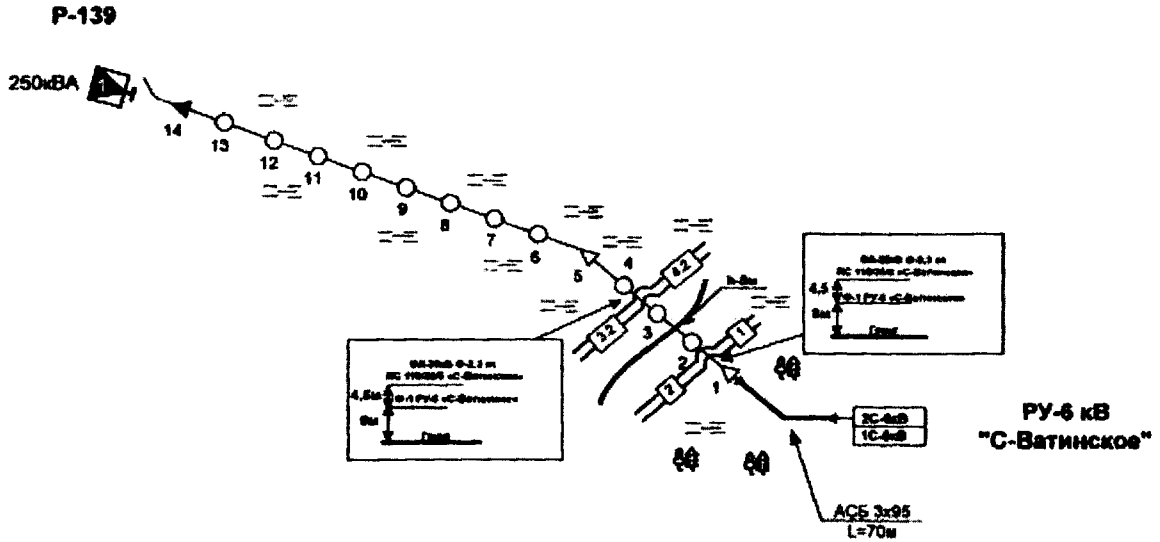
Приложения: 1. Поопорные схемы ВЛ-6кВ Ф-2 ПС-35/6кВ «КНС-6В» и Ф-1 РУ-6кВ «Северо-Ватинское» - на 2 листах в 1 экземпляре.

Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер ООО «МЭН» **В.В. Долгушин**

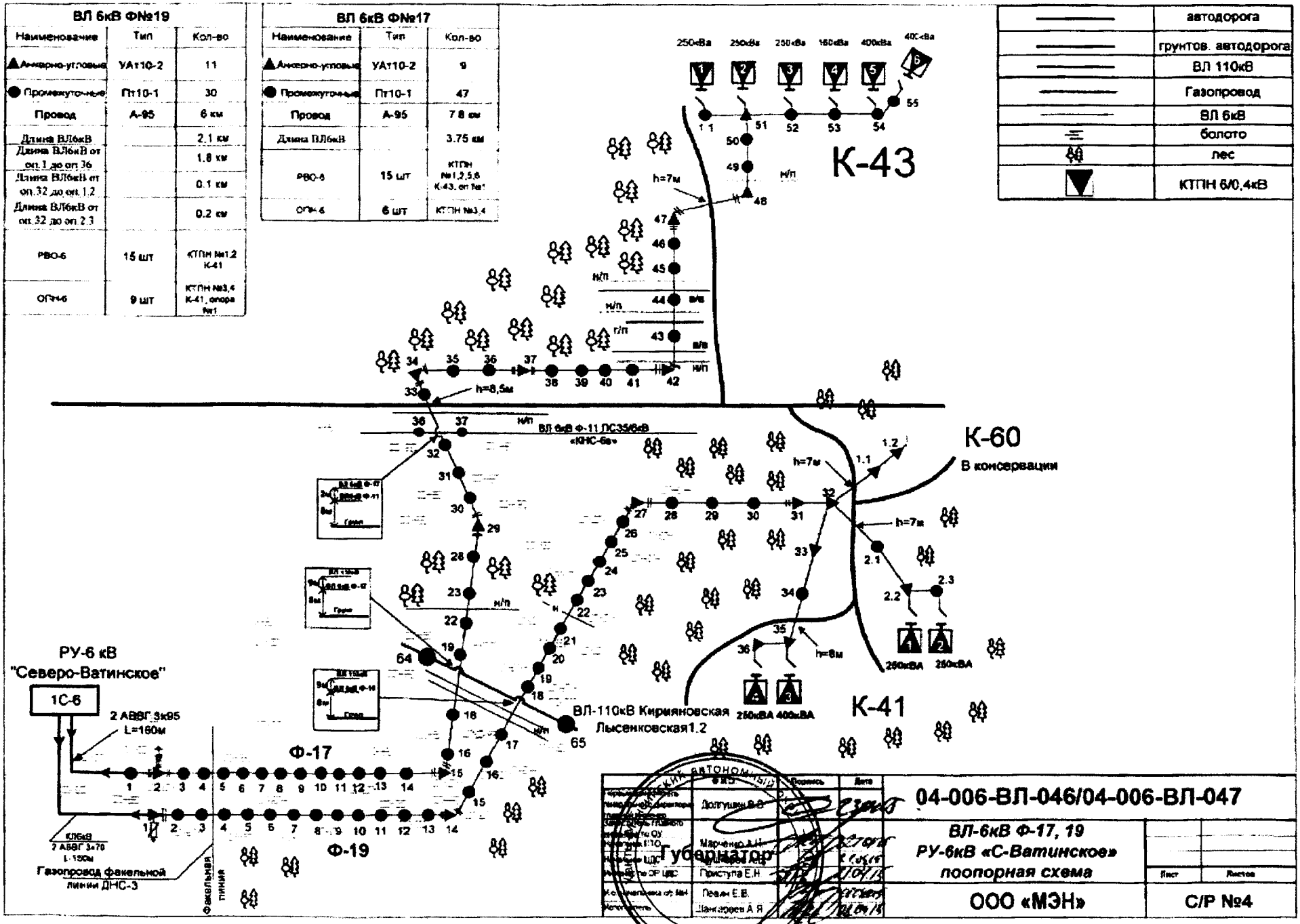
Согласовано:
Главный энергетик
ОАО «СН-МНГ» **С.Ю. Мухин**

Наименование	Тип	Кол-во
▲ Анкерно-угловые	УАт10-2	1
△ Анкерно-угловые	УАб10-2	2
○ Промежуточные	ПБ10-1	11
Провод	А-95	2,1 км
Длина ВЛ-6кВ		0,7км
РВО-6	3 шт	опора №1
ОПН-6	3 шт	КТПН Р-139

	грунтов. автодорога
	ВЛ 35кВ
	болото
	лес
	КТПН 6/0,4кВ



	Ф.И.О.	Подпись	Дата	04-006-ВЛ-045		
Главный инженер, заместитель генерального директора	Долгушин В.В.					
Начальник ПТО	Марченко А.Н.			ВЛ-6кВ Ф-1 РУ-6кВ "С-Ватинское" поопорная схема		
Начальник ЦДС	Мушкаров А.В.				Лист	Листов
Инженер по ОР ЦДС	Приступа Е.Н.					
Начальник ор	Гротин Н.Н.		16.03.15	ООО «МЭН»	С/Р №4	
Исполнитель	Левин Е.В.		16.03.15			


ВЛ 6кВ Ф№19
Наименование | Тип | Кол-во
Анкерно-угловые | УАт10-2 | 11
Промежуточные | Пт10-1 | 30
Провод | А-95 | 6 км
Длина ВЛ6кВ | | 2.1 км
Длина ВЛ6кВ от оп.1 до оп.36 | | 1.8 км
Длина ВЛ6кВ от оп.32 до оп.1.2 | | 0.1 км
Длина ВЛ6кВ от оп.32 до оп.2.3 | | 0.2 км
РВО-6 | 15 шт | КТПН №1,2 К-41
ОПН-6 | 9 шт | КТПН №3,4 К-41 опора №1
ВЛ 6кВ Ф№17
Наименование | Тип | Кол-во
Анкерно-угловые | УАт10-2 | 9
Промежуточные | Пт10-1 | 47
Провод | А-95 | 7.8 км
Длина ВЛ6кВ | | 3.75 км
РВО-6 | 15 шт | КТПН №1,2,5,6 К-43, оп №1
ОПН-6 | 6 шт | КТПН №3,4
автодорога
грунтов. автодорога
ВЛ 110кВ
Газопровод
ВЛ 6кВ
болото
лес
КТПН 6/0,4кВ
250кВа
250кВа
250кВа
160кВа
400кВа
400кВа
К-43
К-60
В консервации
К-41
250кВА
250кВА
250кВА 400кВА
h=7м
h=8,5м
h=8м
н/п
г/п
в/п
ВЛ 6кВ Ф-11 ПС35/6кВ «КНС-6а»
РУ-6 кВ
"Северо-Ватинское"
1С-6
2 АВВГ 3х95
L=160м
Ф-17
Ф-19
ВЛ-110кВ Кирияновская
Лысенковская1.2
КЛ6кВ
2 АВВГ 3х70
L-150м
Газопровод факельной линии ДНС-3
Факельная линия
Губернатор
04-006-ВЛ-046/04-006-ВЛ-047
ВЛ-6кВ Ф-17, 19
РУ-6кВ «С-Ватинское»
поопорная схема
ООО «МЭН»
С/Р №4
Долгушев В.В
Марченко А.Н
Приступа Е.Н
Левин Е.В.
Шангареев А.Я

Приложение 32
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 179».

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 179» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах лицензионного участка Ватинского нефтяного месторождения Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 37 километрах от города Нижневартовска и в 20 километрах от города Мегиона.

II. Функциональное зонирование территории

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

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 № 179	5,948	-	5,948
2	Коридор коммуникаций к кусту скважин № 179: - Нефтегазопровод к.179 - т.вр.к.176 - Нефтегазопровод т.вр.к.176,179 - т.вр.к.31 - Высоконапорный водовод т.вр.к.176 - к.179 - Высоконапорный водовод т.вр.к.176,179 - т.вр.к.176 - ВЛ-6кВ №1 на куст № 179 - ВЛ-6кВ №2 на куст № 179 - Автодорога на куст скважин № 179 со съездом на последнюю скважину - Демонтаж/монтаж сущ. провода от сущ. оп. 2.3 до пр. оп.1/1 - Технологический проезд	14,390	1,207	15,597
3	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин № 178	0,340	0,011	0,351
4	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин № 176	2,036	0,298	2,334
5	Реконструкция ВЛ 6кВ ф-1от РУ-6кВ «Северо-Ватинское» до КТПН скважины Р-139	1,080	0,266	1,346
6	Кабель ВБбШвнг-(3х240)-6кВ по сущ. кабельной эстакаде от проект.оп.1/1 до сущ. РУ-6кВ «Северо-Ватинское» Ф-1	-	0,086	0,086
Итого		23,794	1,868	25.662

Таблица 2

Площади испрашиваемых лесных участков
под проектируемый объект

Кадастровый номер земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель	Наименование проектируемого объекта
86:04:0000001:110908	3.61	Земли лесного фонда	Куст скважин № 179
86:04:0000001:110902	2.90	Земли лесного фонда	Куст скважин № 179
86:04:0000001:110903	14.66	Земли лесного фонда	Коридор коммуникаций К.179 - т.вр.
86:04:0000001:110907	2.51	Земли лесного фонда	ВЛ 6кВ РУ-6кВ «Северо-Ватинское» - т.вр.К.176
86:04:0000001:110904	1.96	Земли лесного фонда	Коридор коммуникаций К.179 - т.вр.
86:04:0000001:110905	1.2314	Земли лесного фонда	ВЛ 6кВ РУ-6кВ «Северо-Ватинское» - т.вр.К.176
86:04:0000001:110883	0.0286	Земли лесного фонда	ВЛ 6кВ РУ-6кВ «Северо-Ватинское» - т.вр.К.176
86:04:0000001:110906	0.37	Земли лесного фонда	ВЛ 6кВ на куст скважин № 178

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах проекта 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.

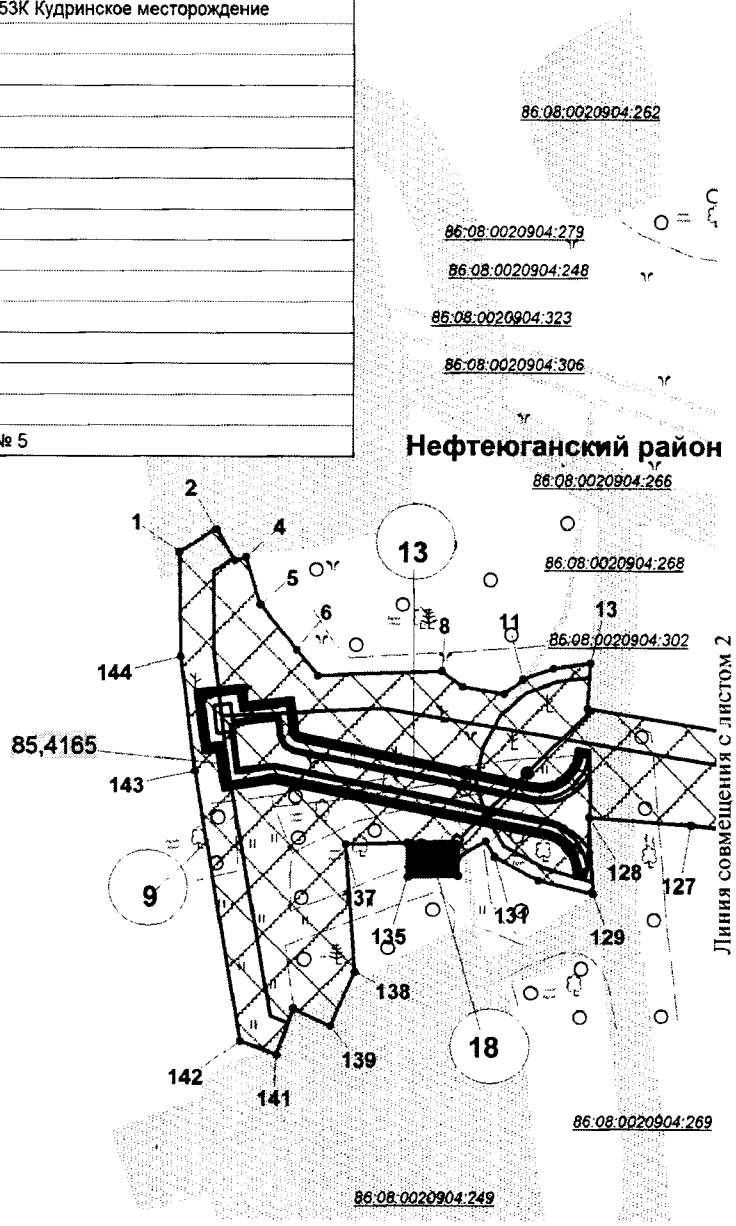
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

Приложение 33
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Экспликация проектируемых линейных и площадных объектов:

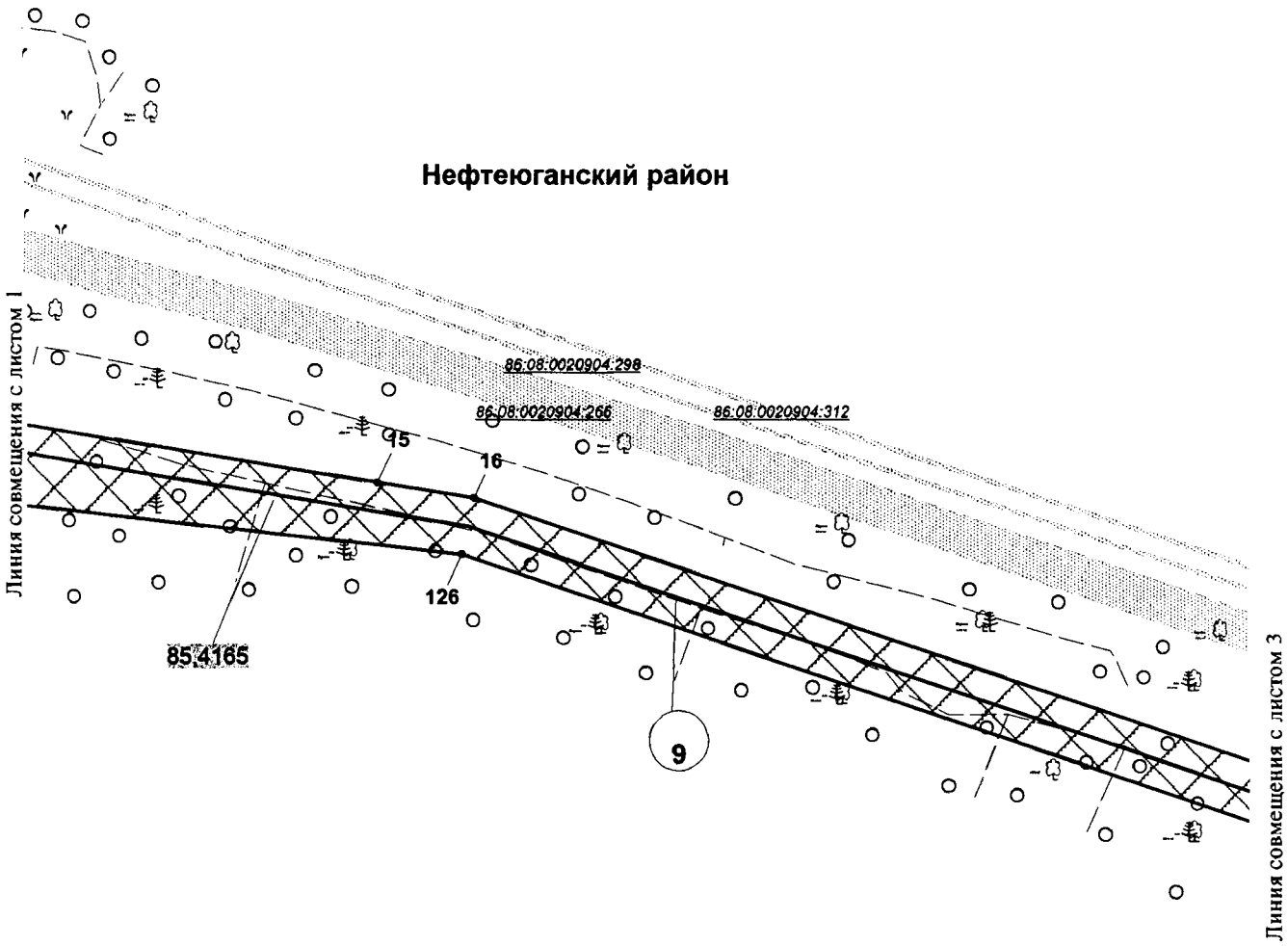
№ объекта	Наименование объекта
1	Нефтегазосборные сети к.675-к.55б-т.37 Мамонтовское месторождение
2	Нефтегазосборные сети к.15ма-к.15мб-т.65 Мамонтовское месторождение
3	Нефтегазосборные сети к.386-т.40ма-т.121(к.387)-т.28 Мамонтовское месторождение
4	Нефтегазосборные сети к.511-т.39 Мамонтовское месторождение
5	Высоконапорный водовод т.135-к.366-т.162-к.598а-к.35а-к.598 Мамонтовское месторождение
6	Нефтегазосборные сети т.В-т.42-т.вр. (район УПСВ-1) Мамонтовское месторождение
7	Нефтегазосборные сети к.308а-т.5а-т.17(к.327а)-т.16-т.4(к.90) Мамонтовское месторождение
8	Нефтегазосборные сети к.336а-к.336-т.6а(к.6891)-к.308-т.5а Мамонтовское месторождение
9	Высоконапорный водовод КНС-К-т.10-т.13(к56)-к.52К-к.53К Кудринское месторождение
10	Высоконапорный водовод КНС-К-т.10-т.13(к56)-к.52К-к.53К Кудринское месторождение
11	Узел №1 с подъездом
12	Узел №2 с подъездом
13	Узел №3 с подъездом
14	Узел №4 с подъездом
15	Узел №5 с подъездом
16	Временые объезды
17	Площадки для разъезда
18	Площадка для монтажа опор
19	Переустройство ВЛ 6 кВ узла
20	Площадка для складирования деловой древесины
21	Временный подьезд
22	Площадка временного вахтового городка
23	Площадка для стоянки техники
24	Площади под опоры для переустройства ВЛ 6 кВ узла № 5



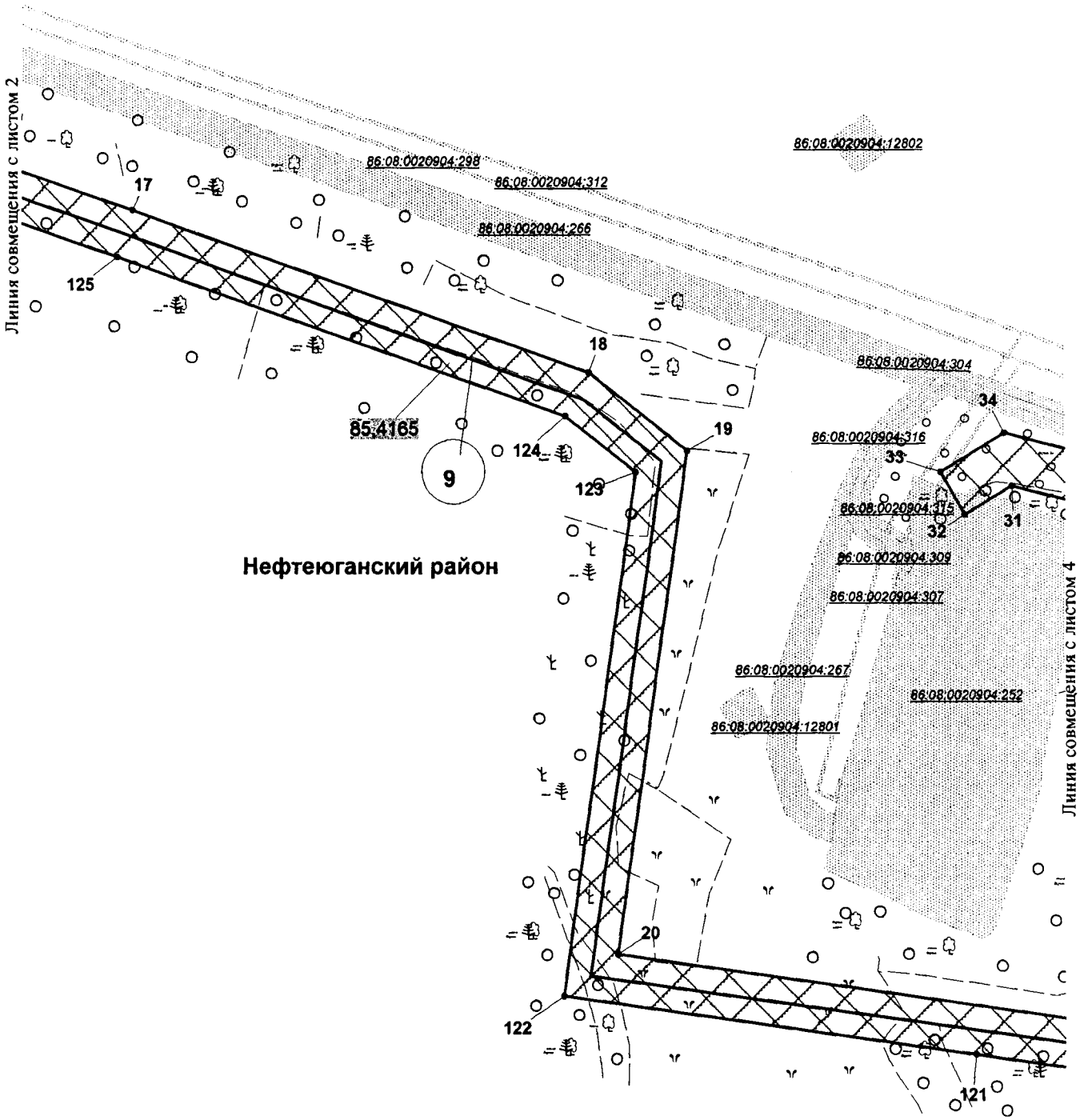
Условные обозначения:

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейных объектов
- границы земельных участков, внесенных в государственный кадастр недвижимости
- ось проектируемых линейных объектов
- 1 - характерные точки границ зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) - номер линейного объекта
- 85,4165 - площадь земельного участка, га
- 86:08:0020904:324 - кадастровый номер земельного участка

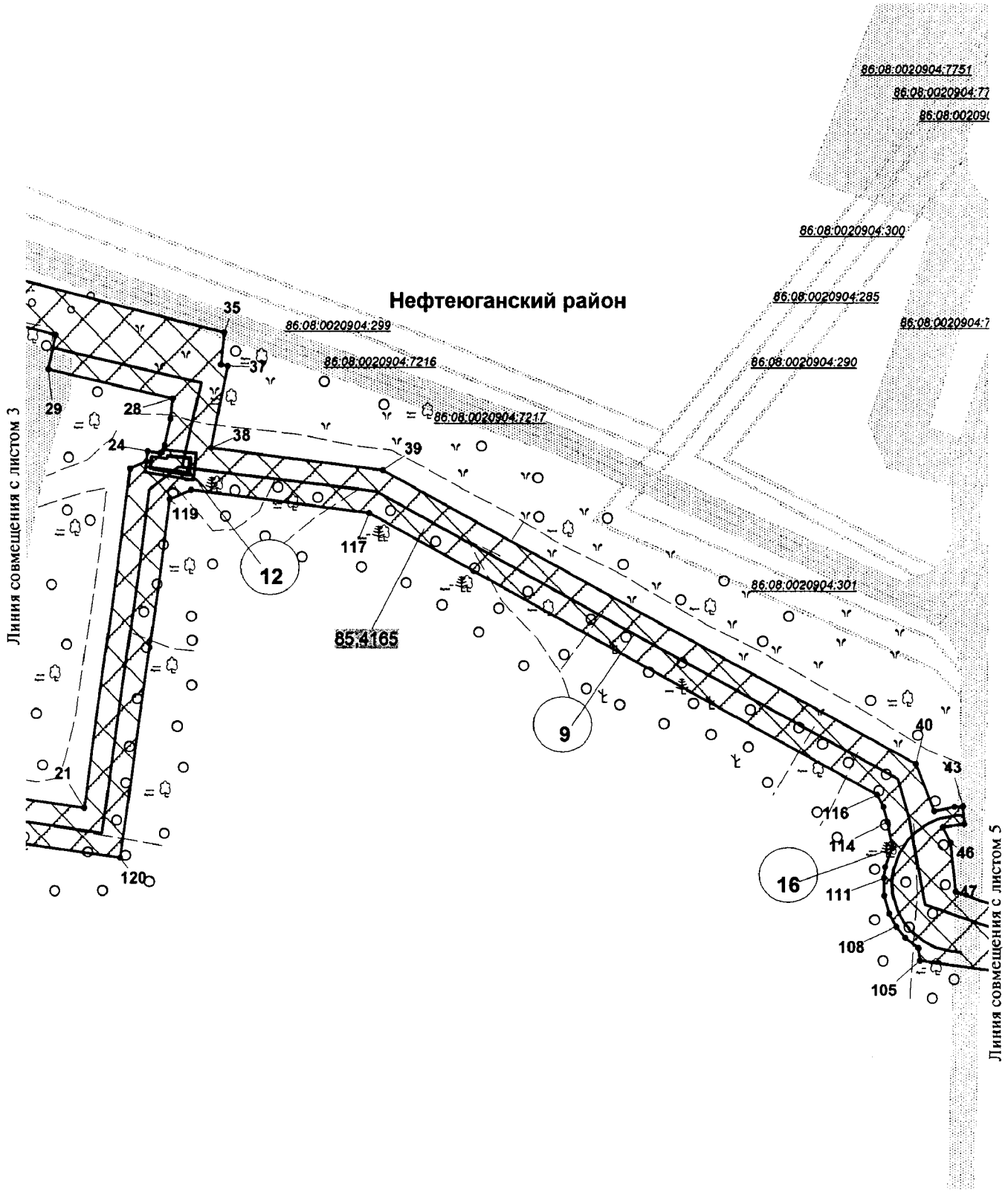
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



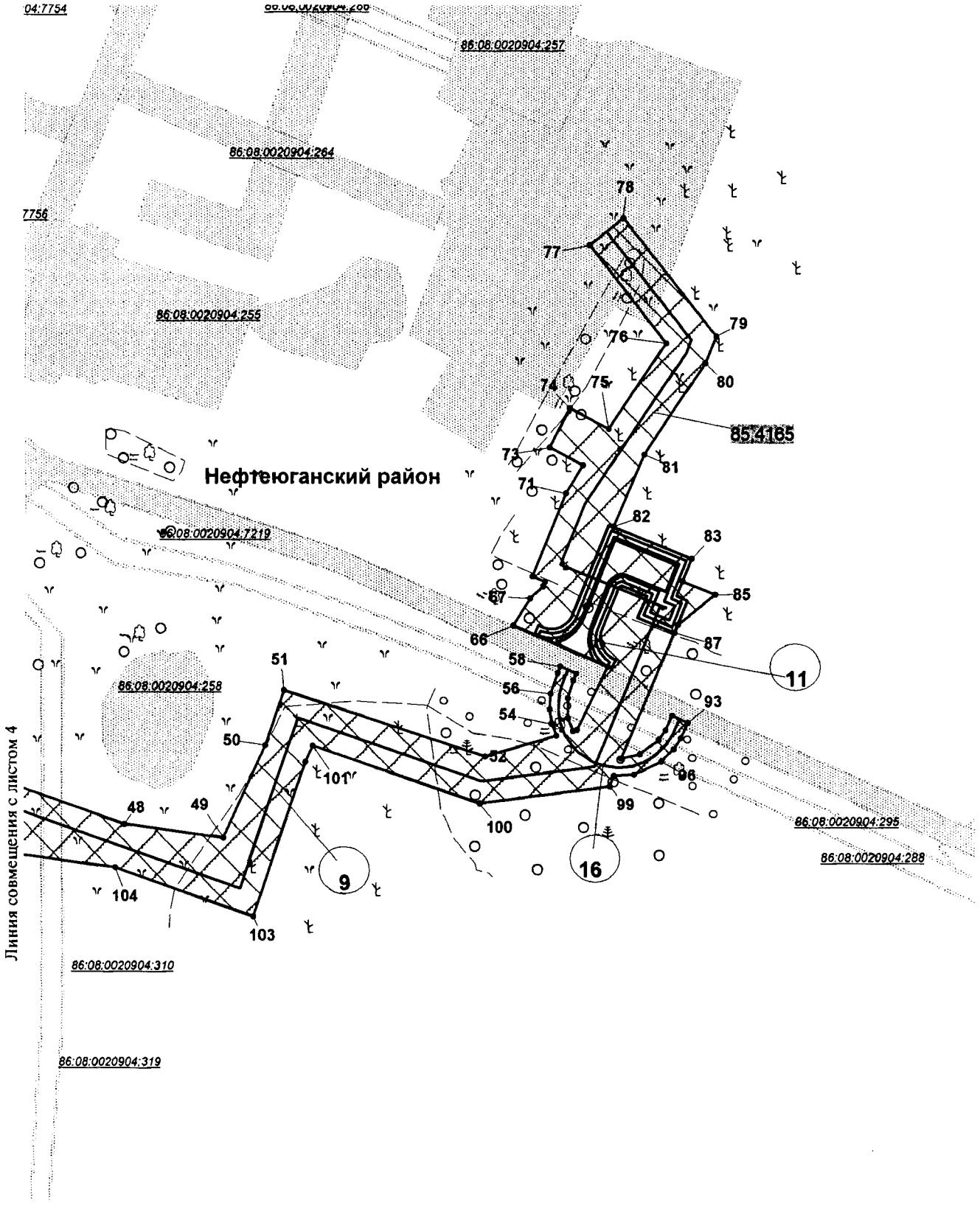
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



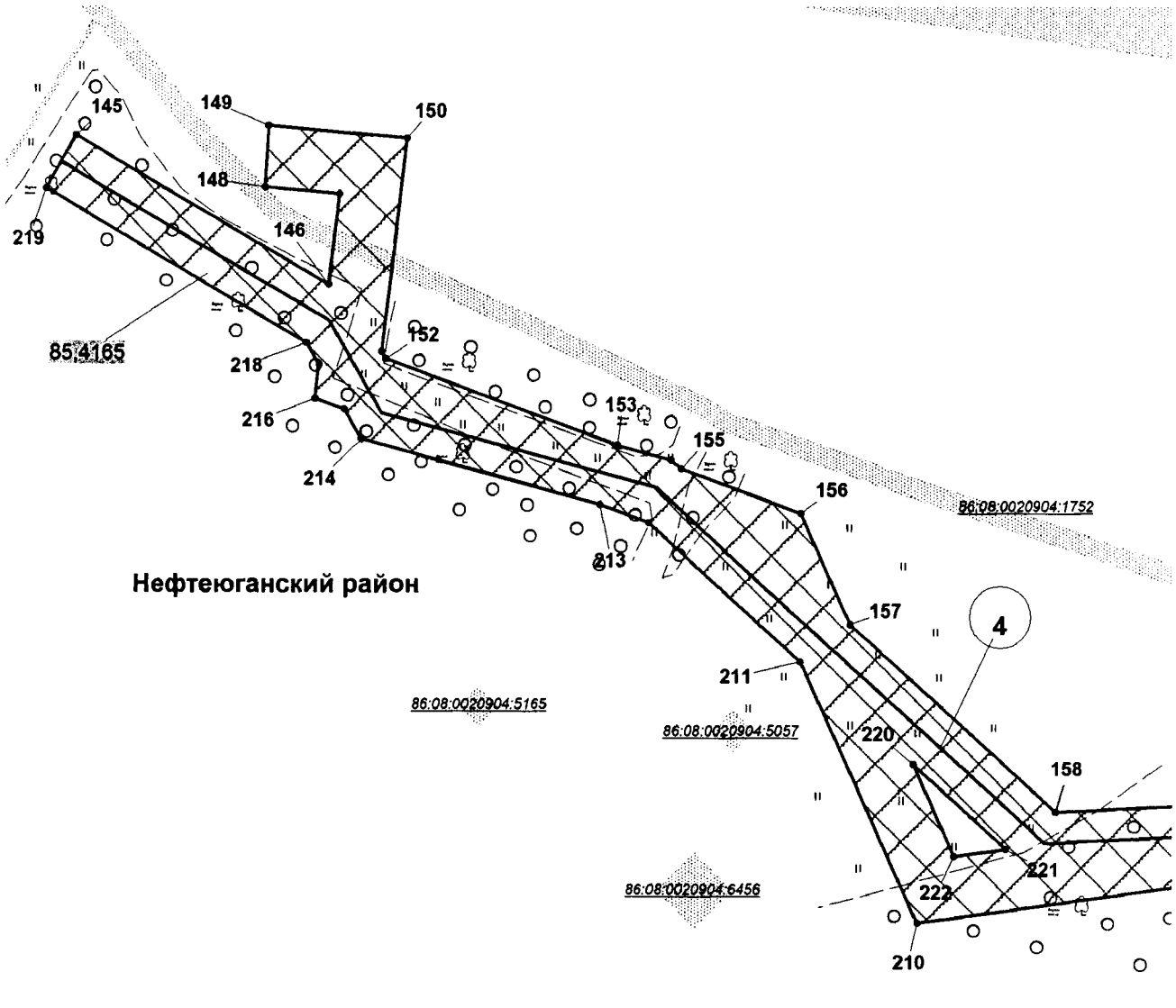
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



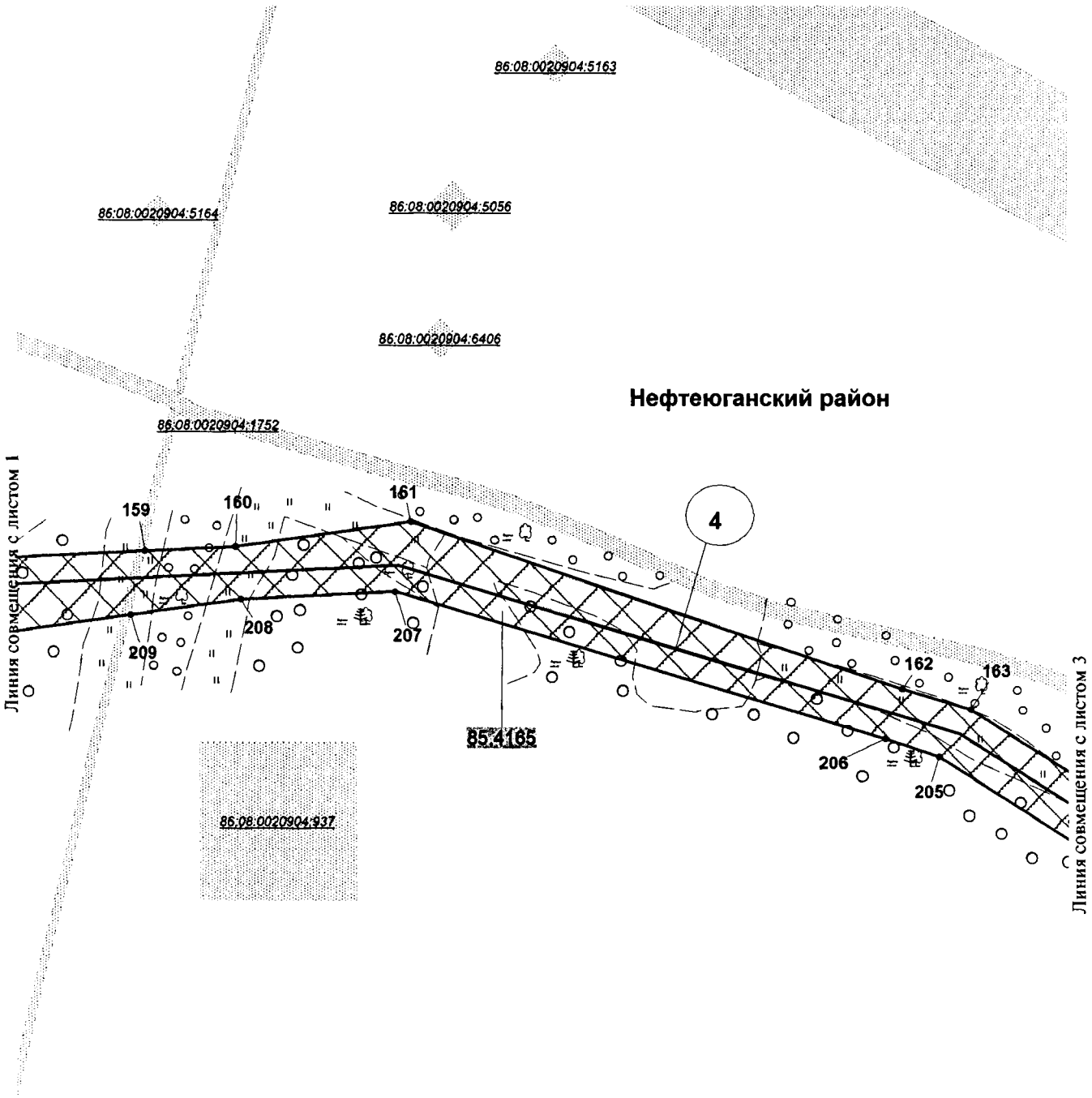
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



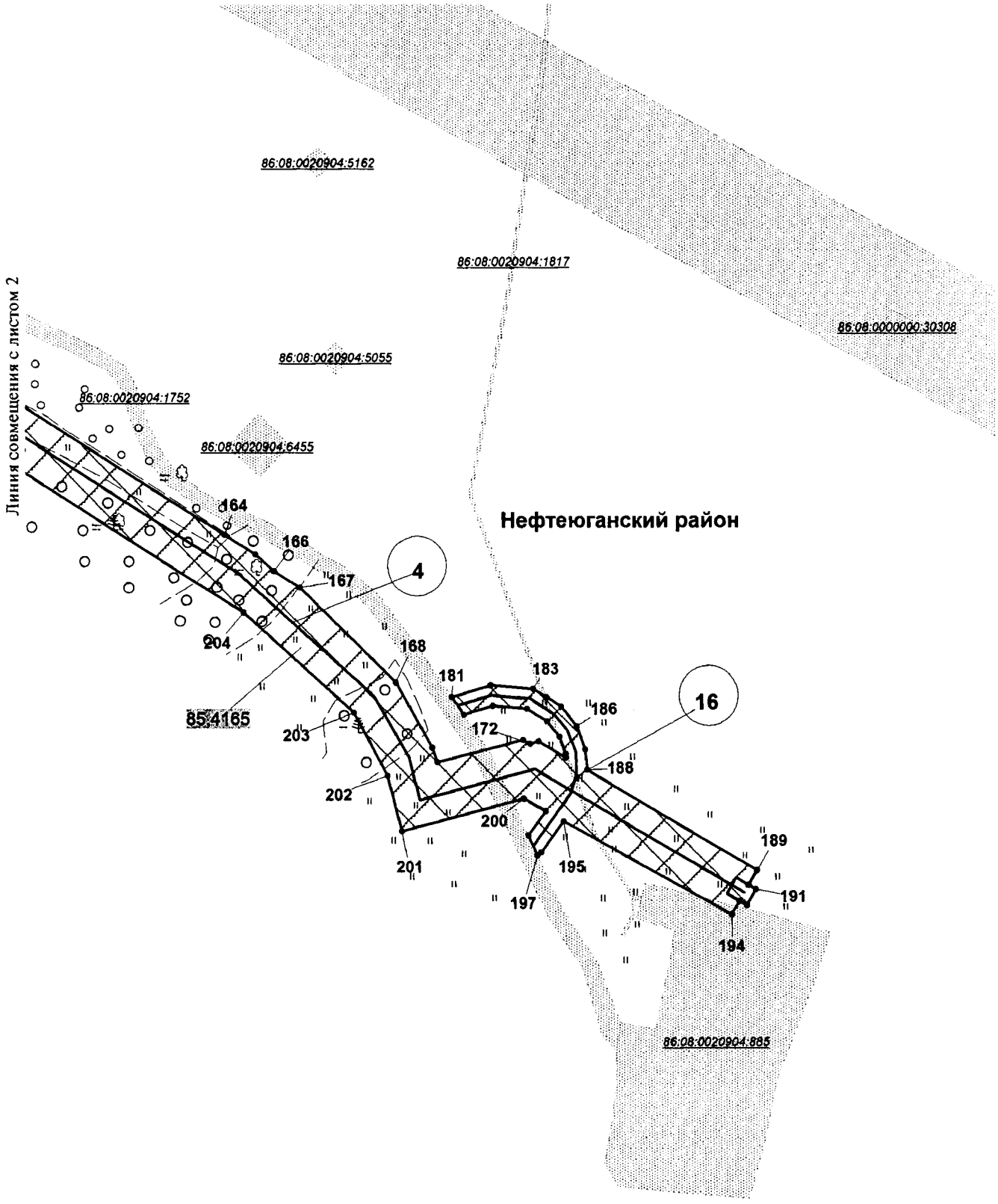
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



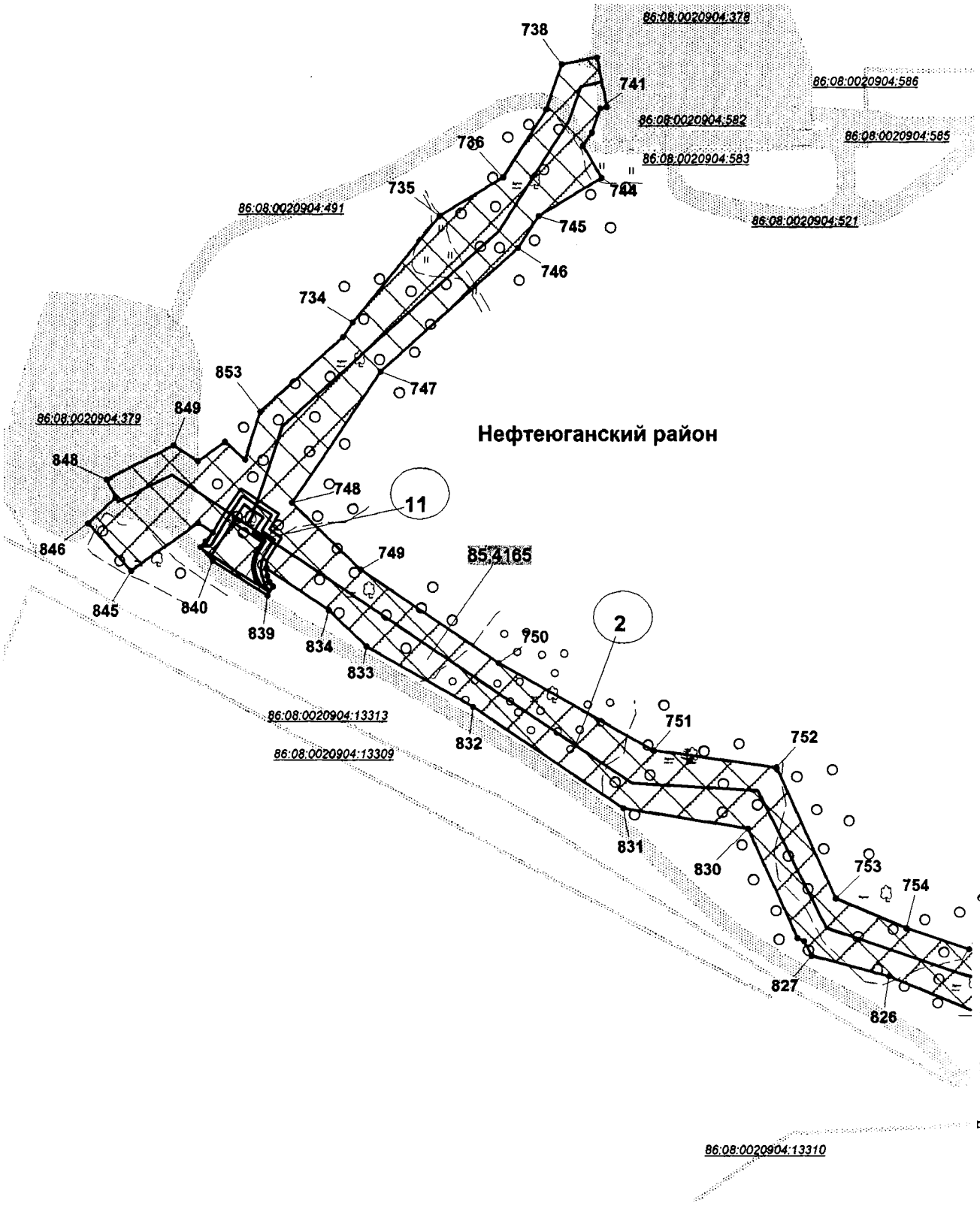
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



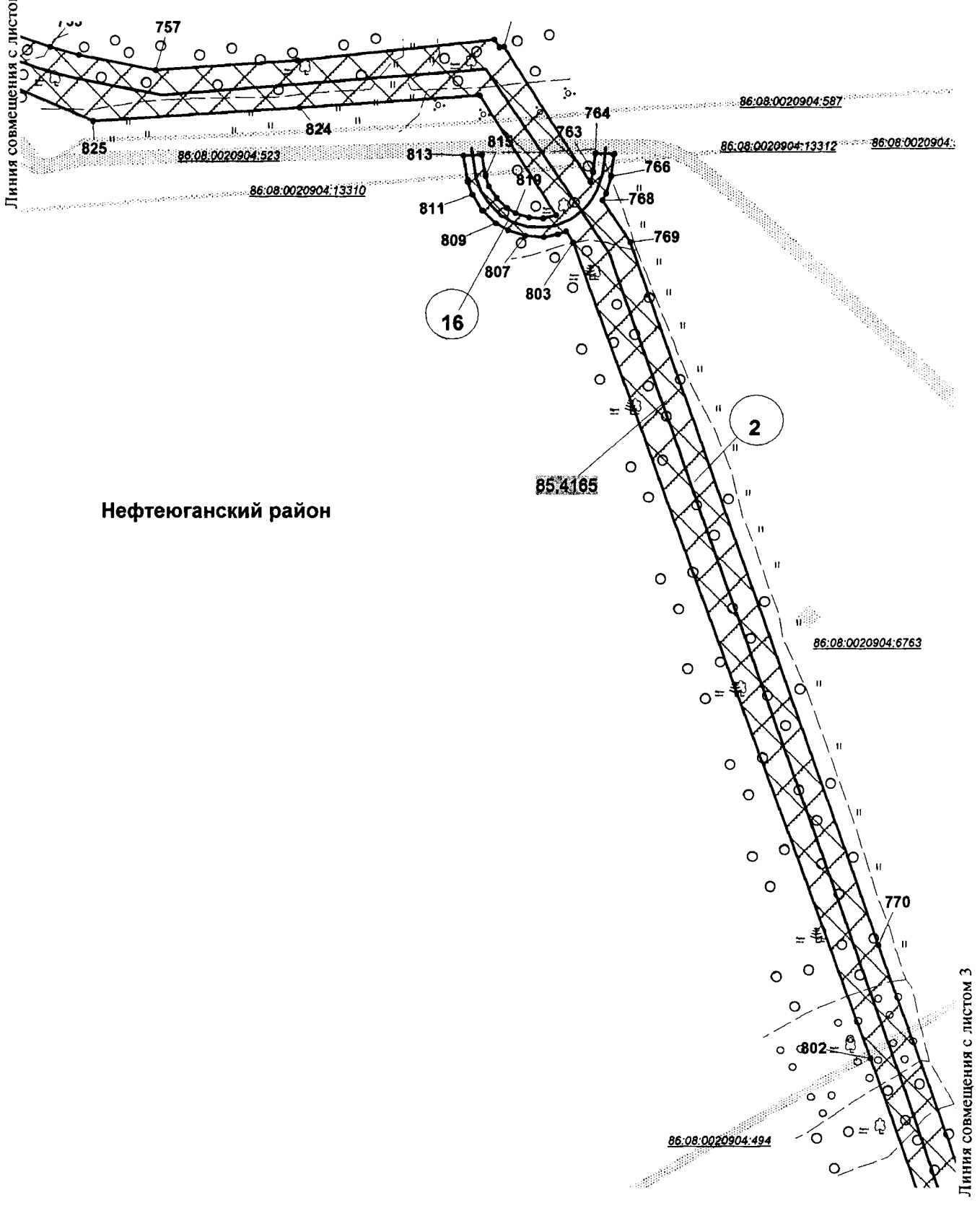
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



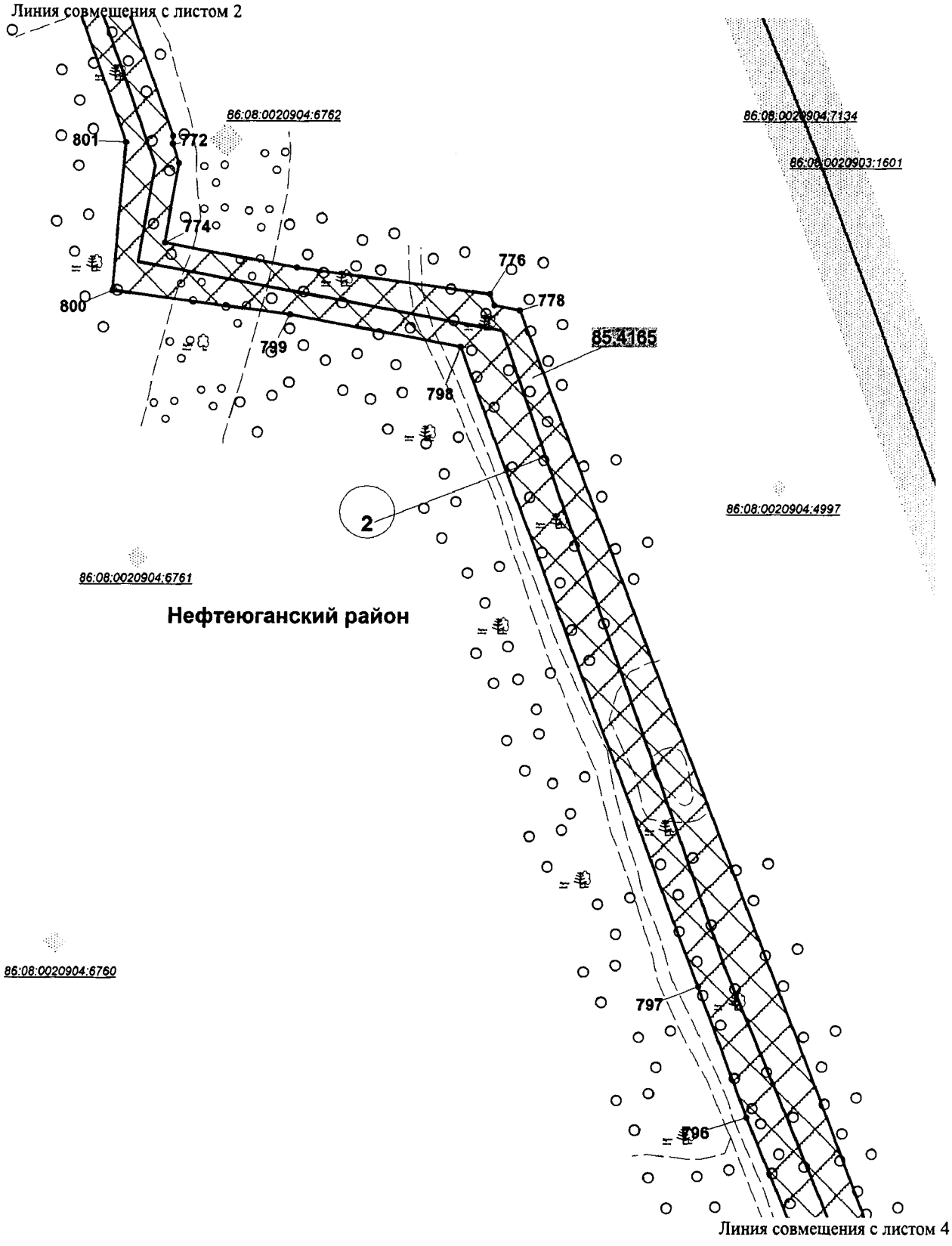
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



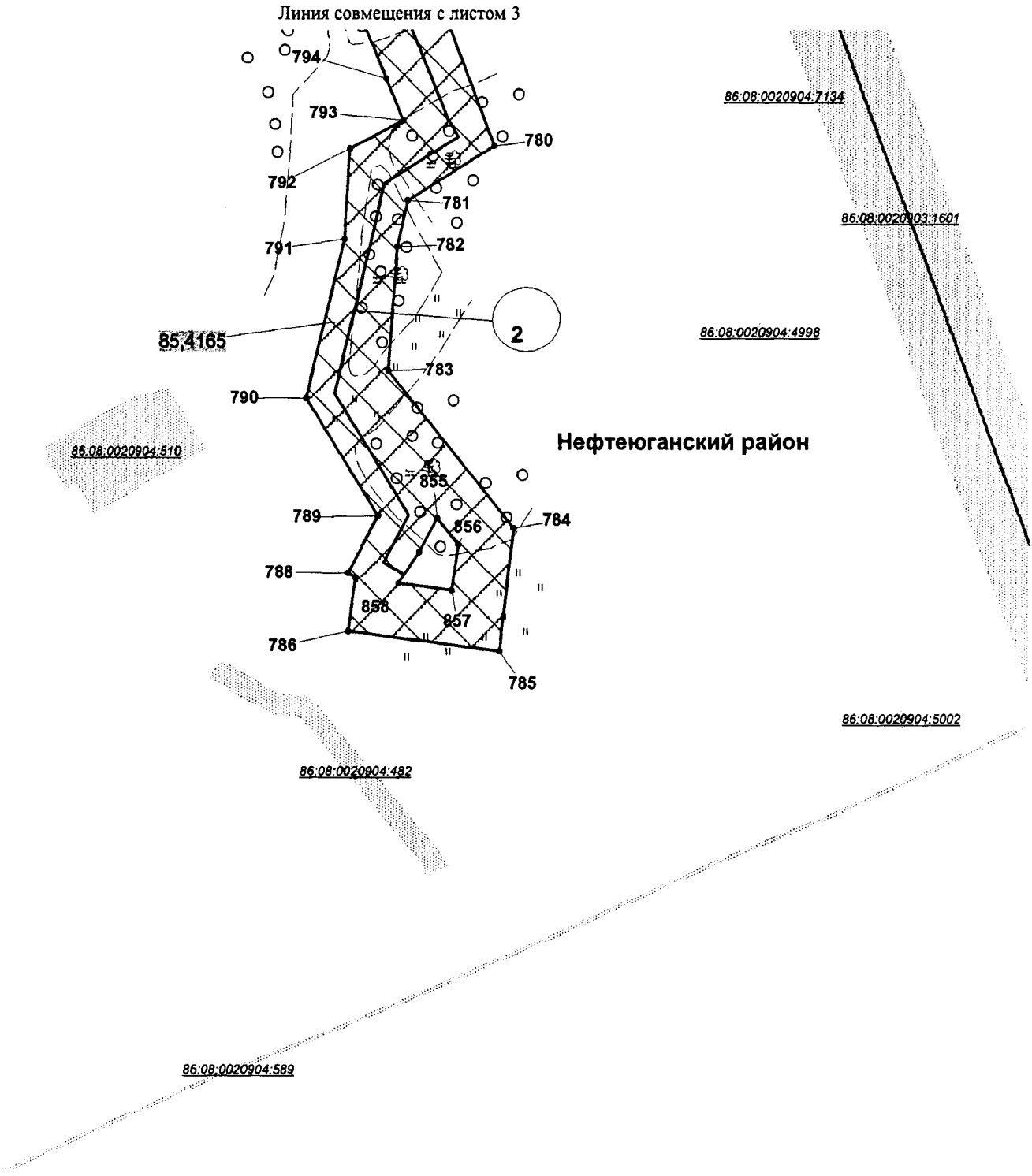
85:4165

Нефтеюганский район

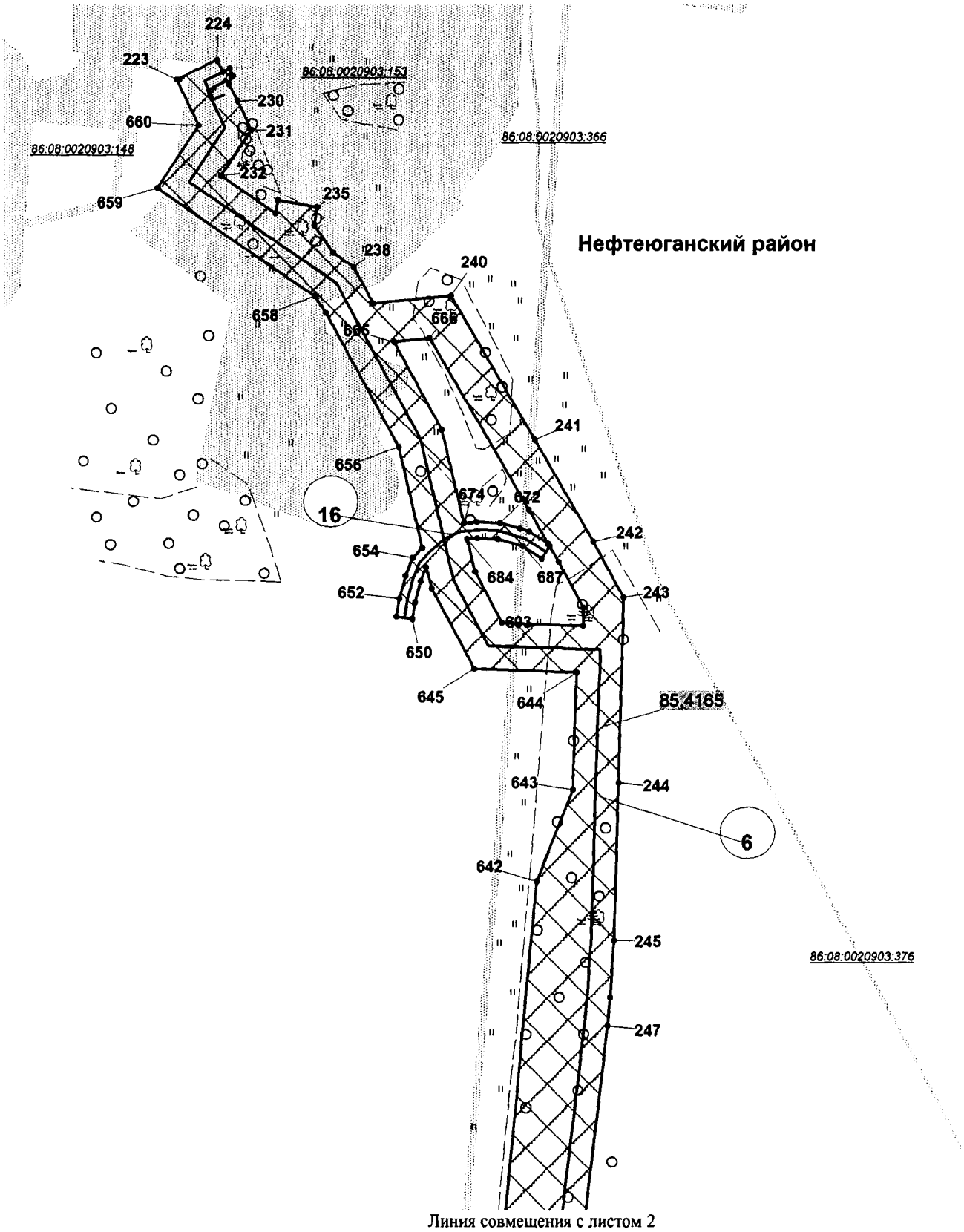
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

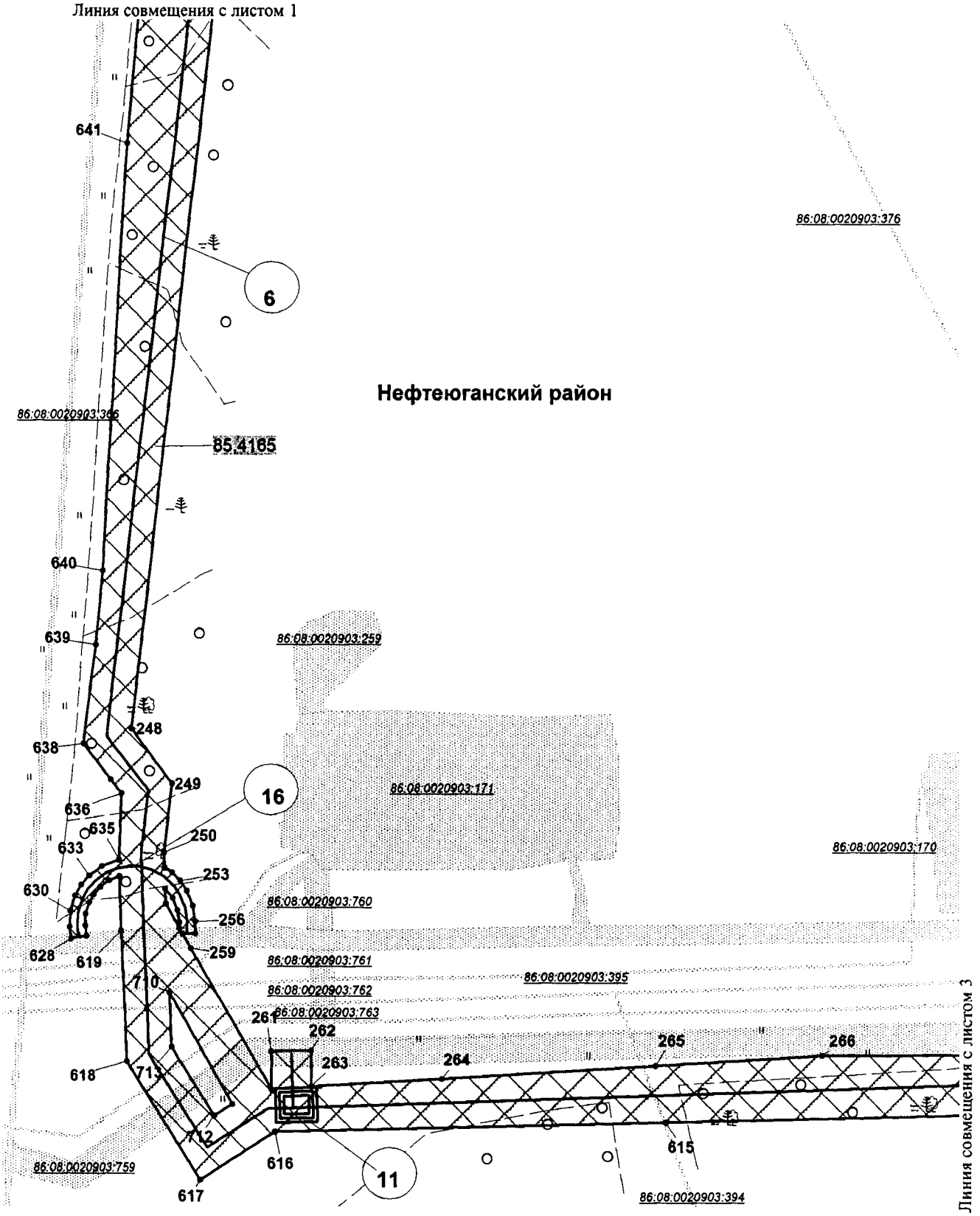


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

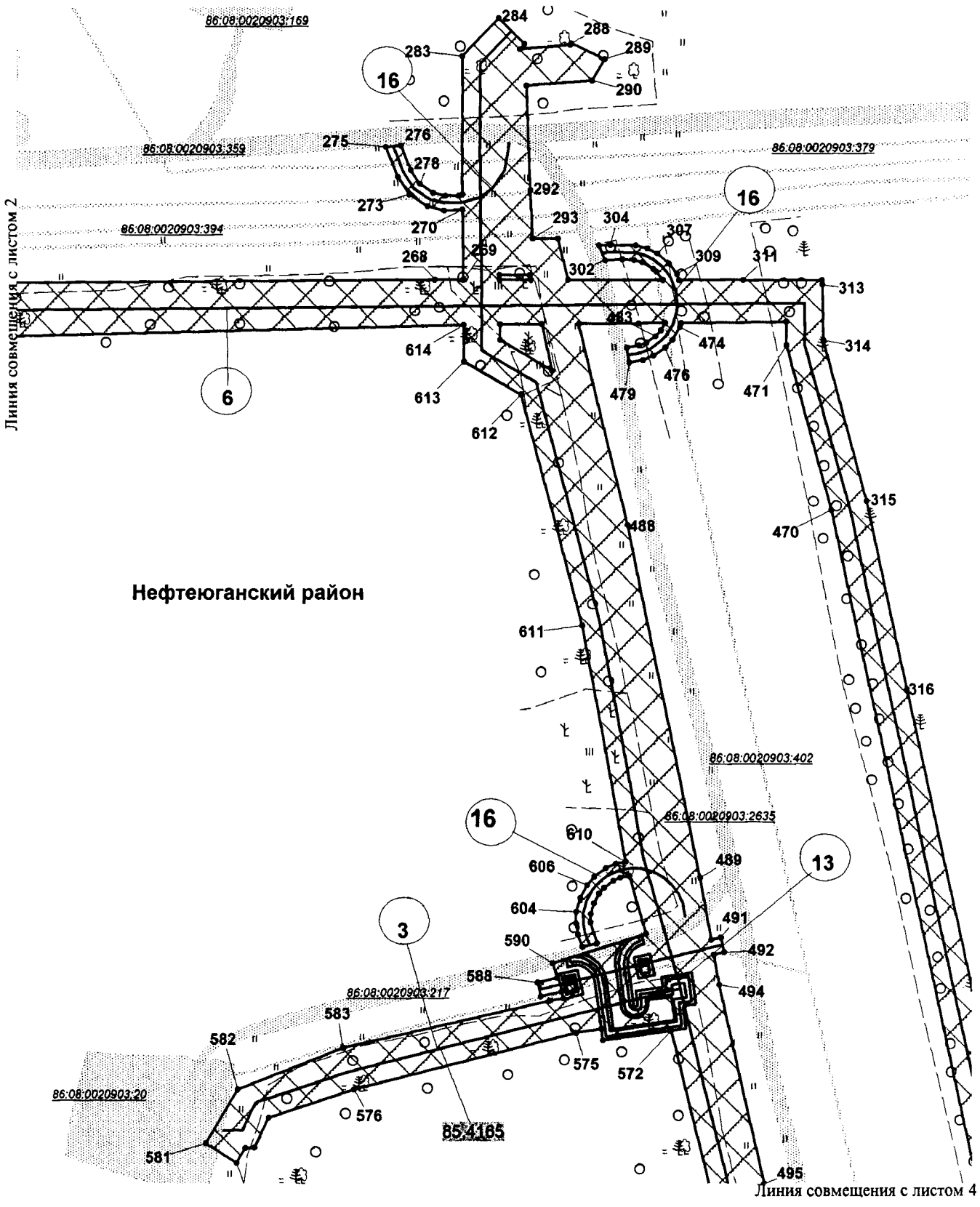


Линия совмещения с листом 2

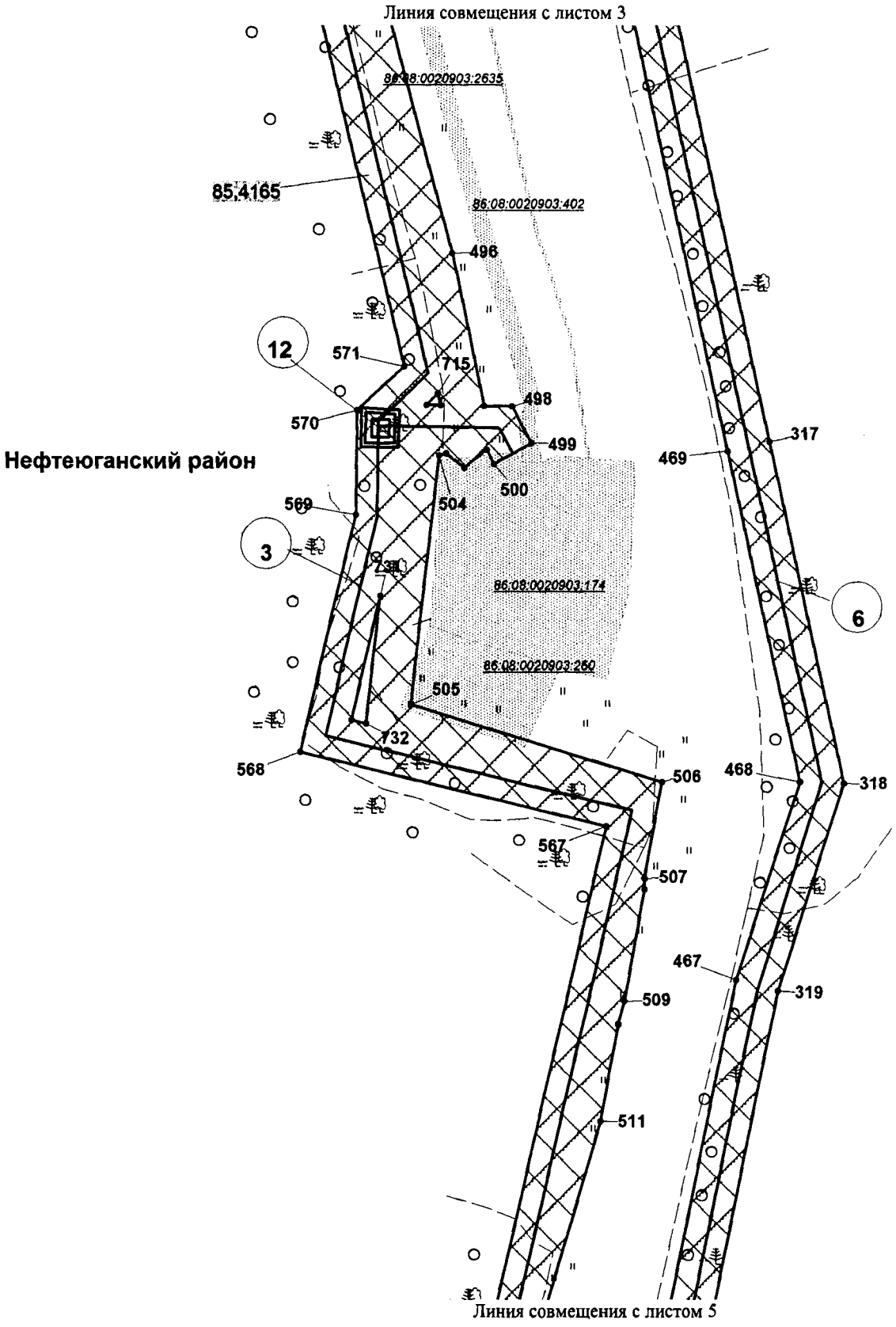
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



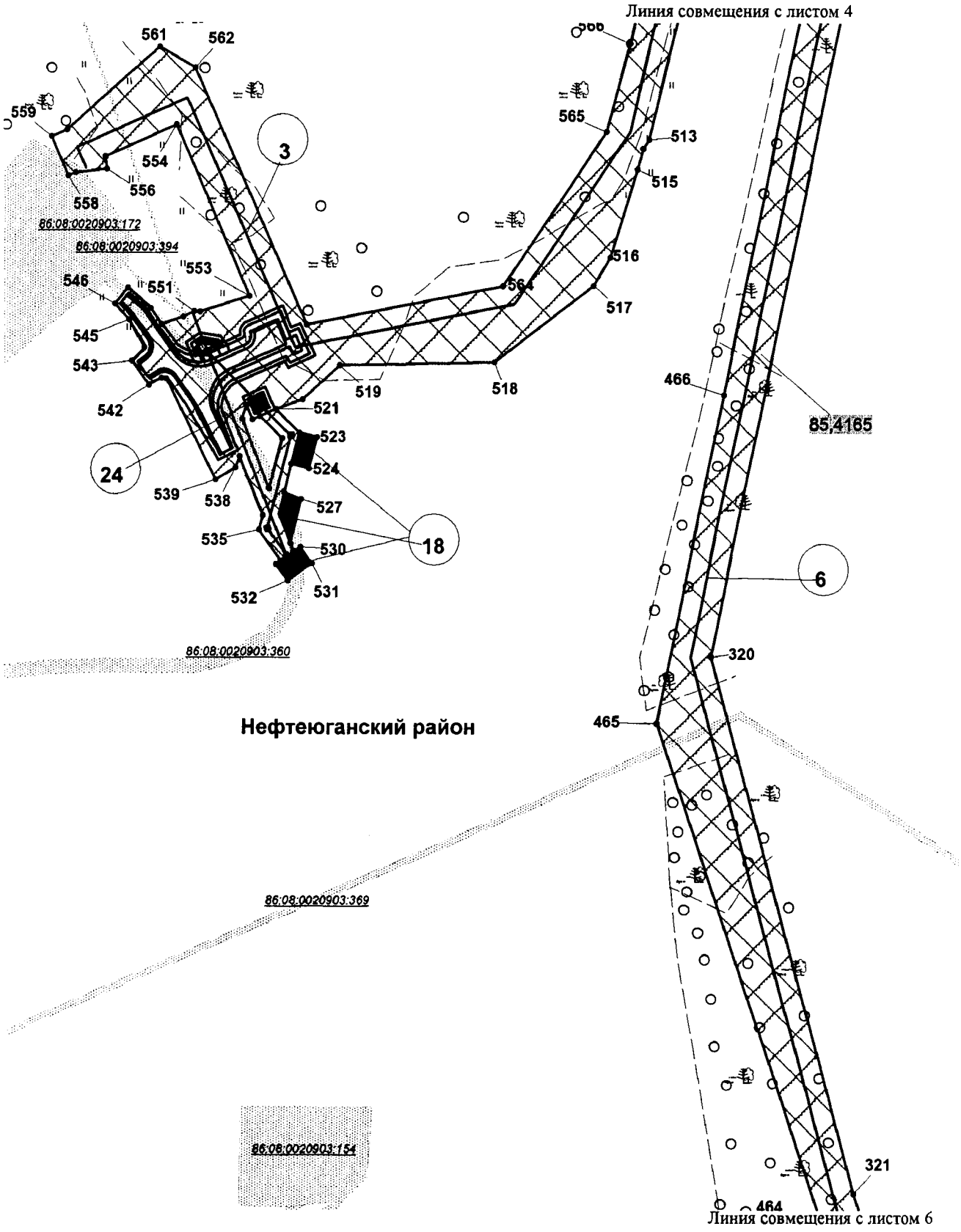
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



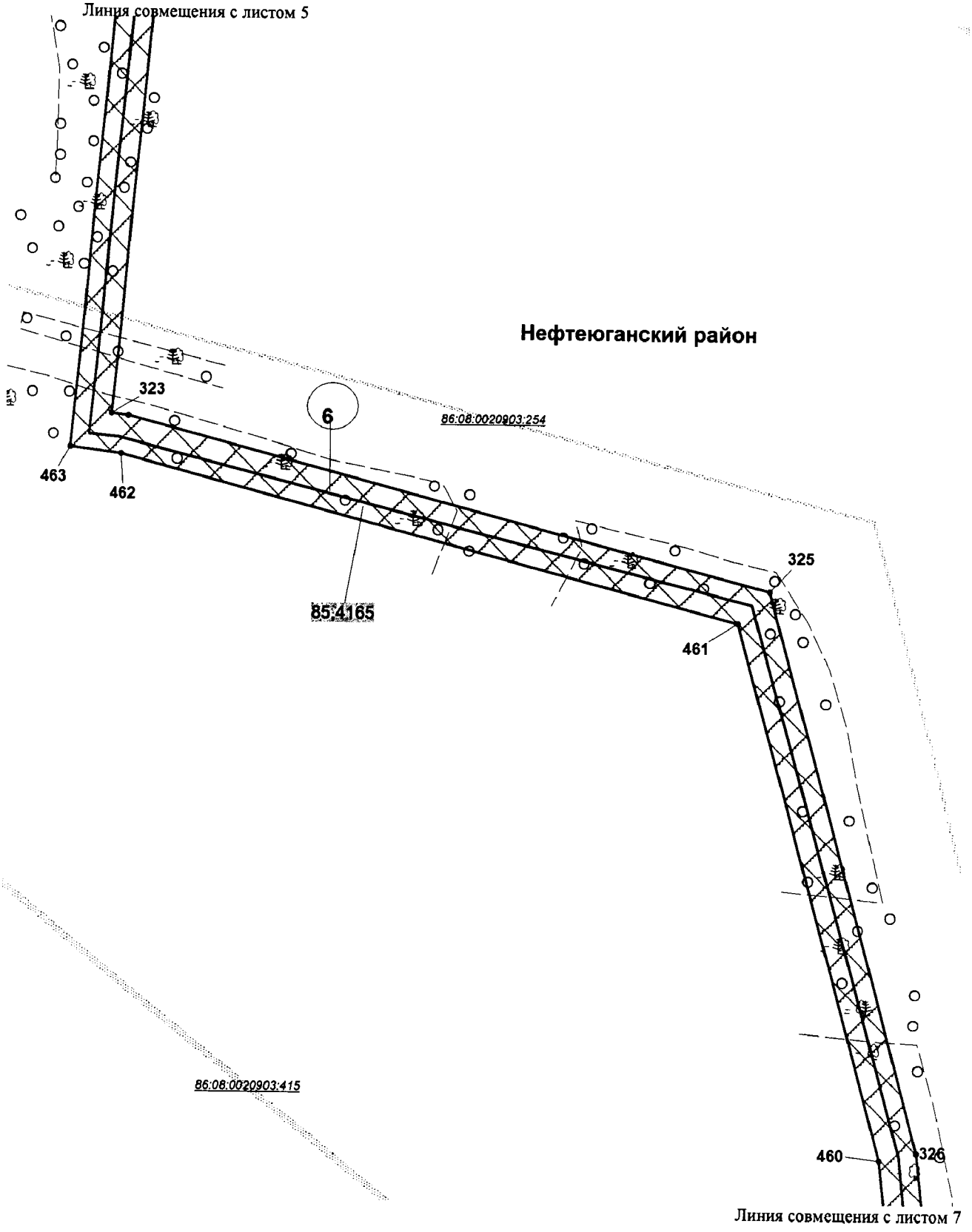
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



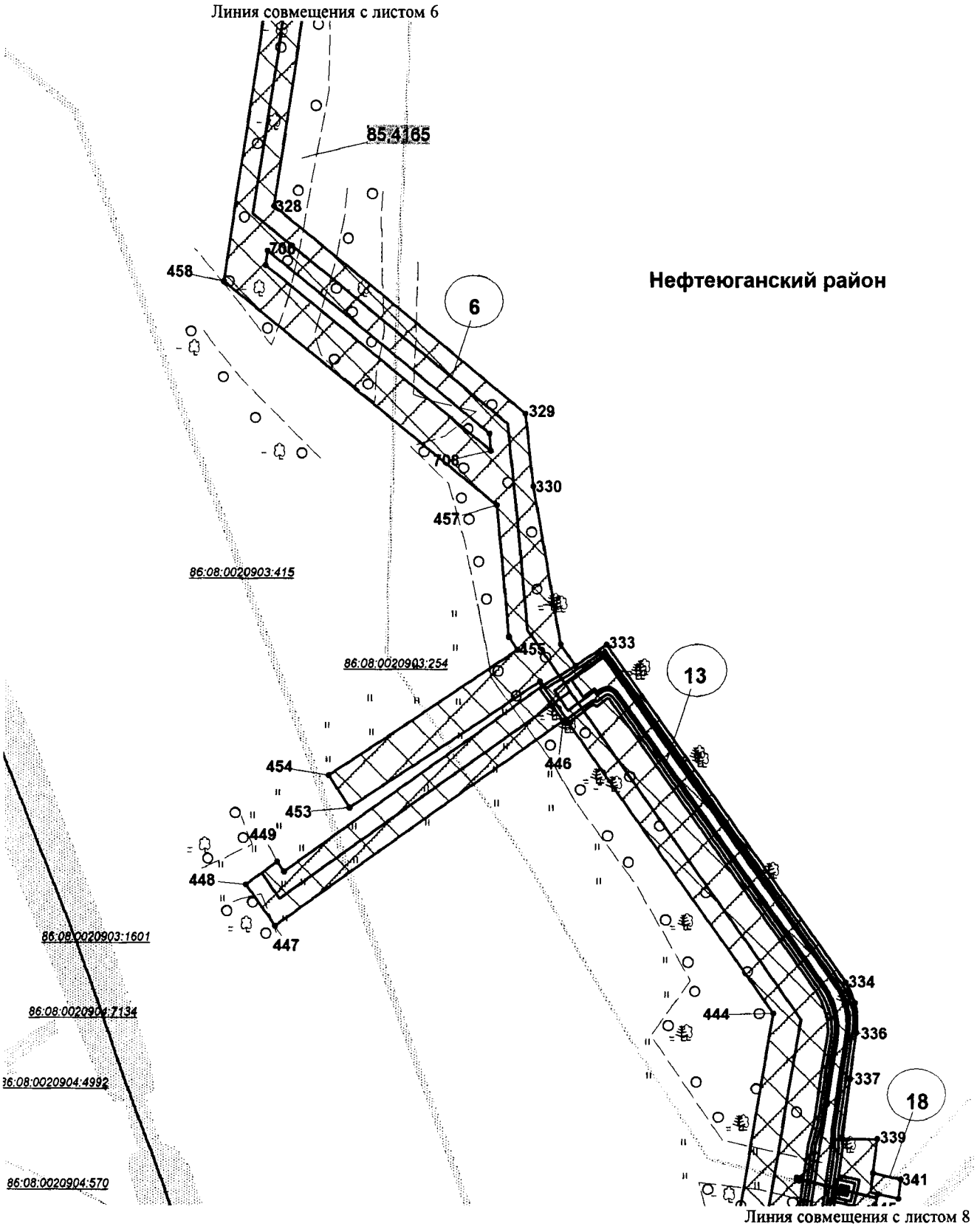
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



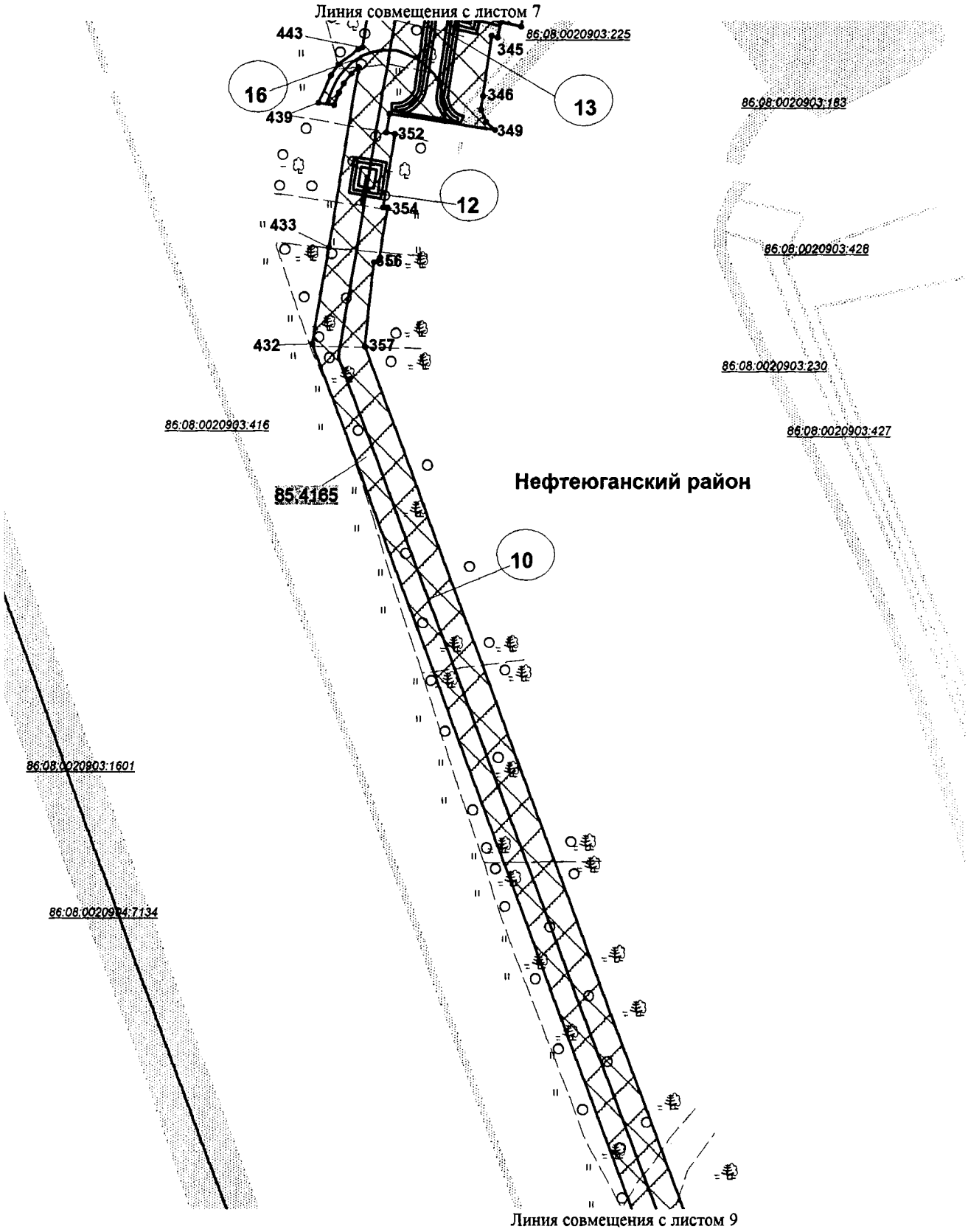
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



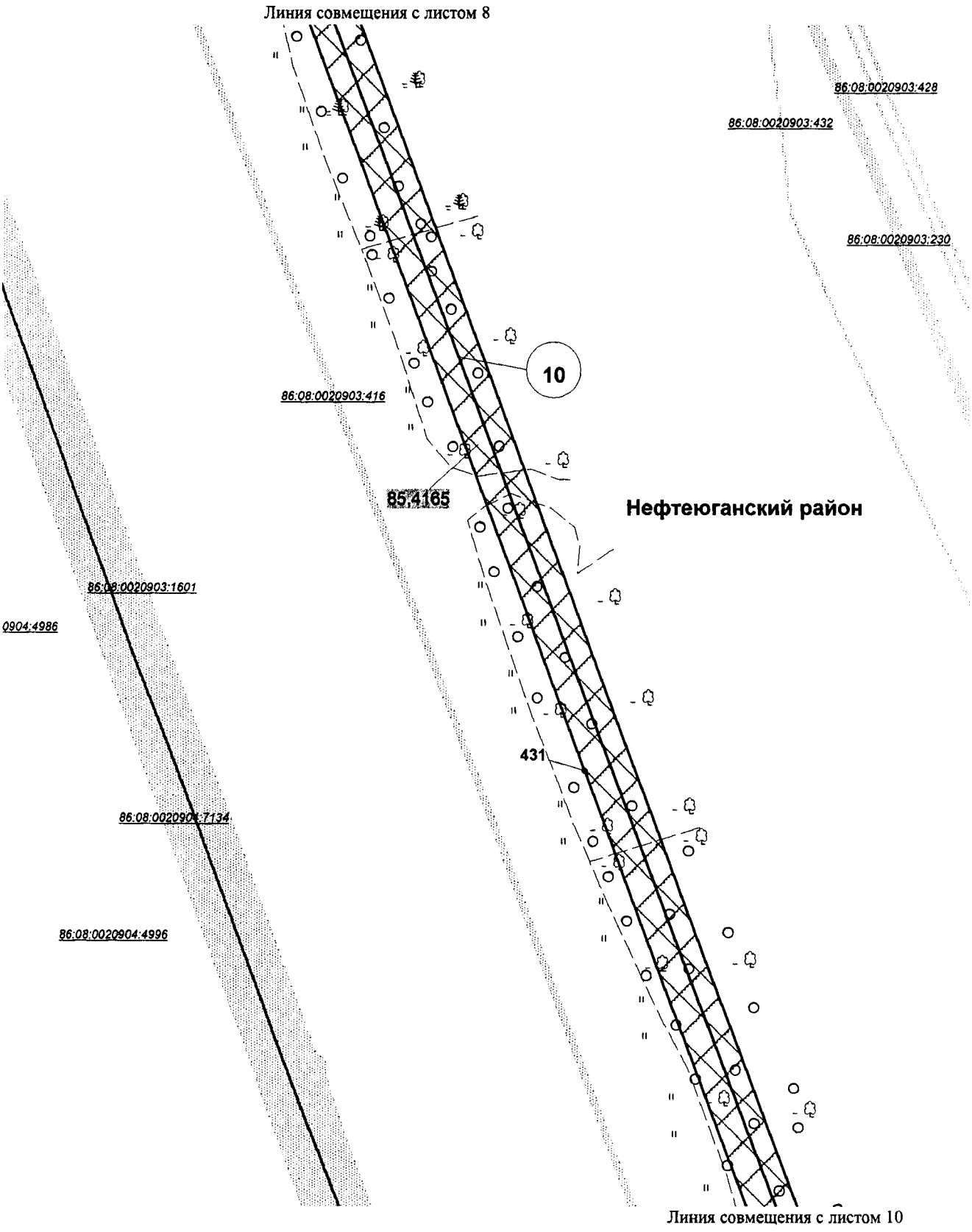
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



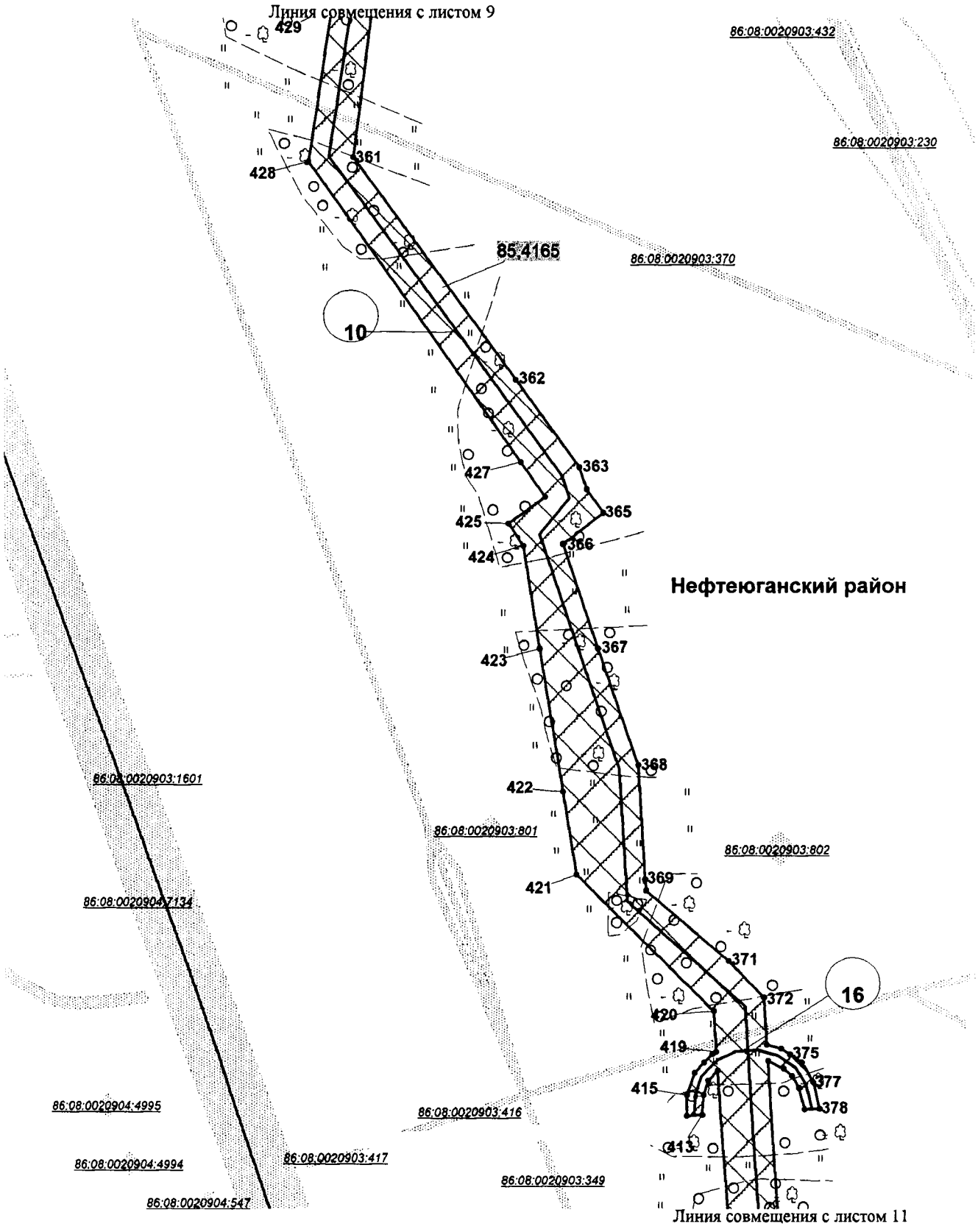
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



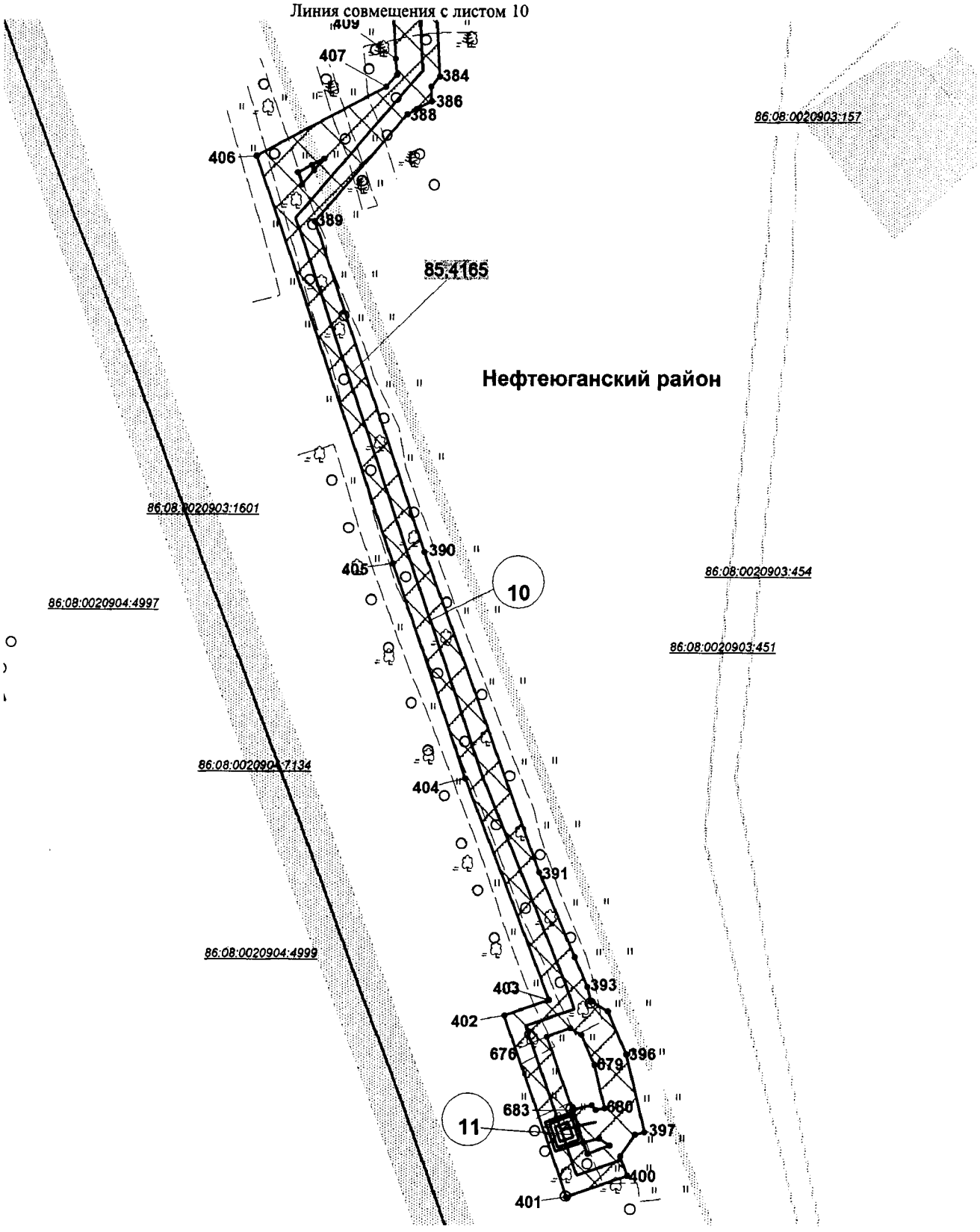
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



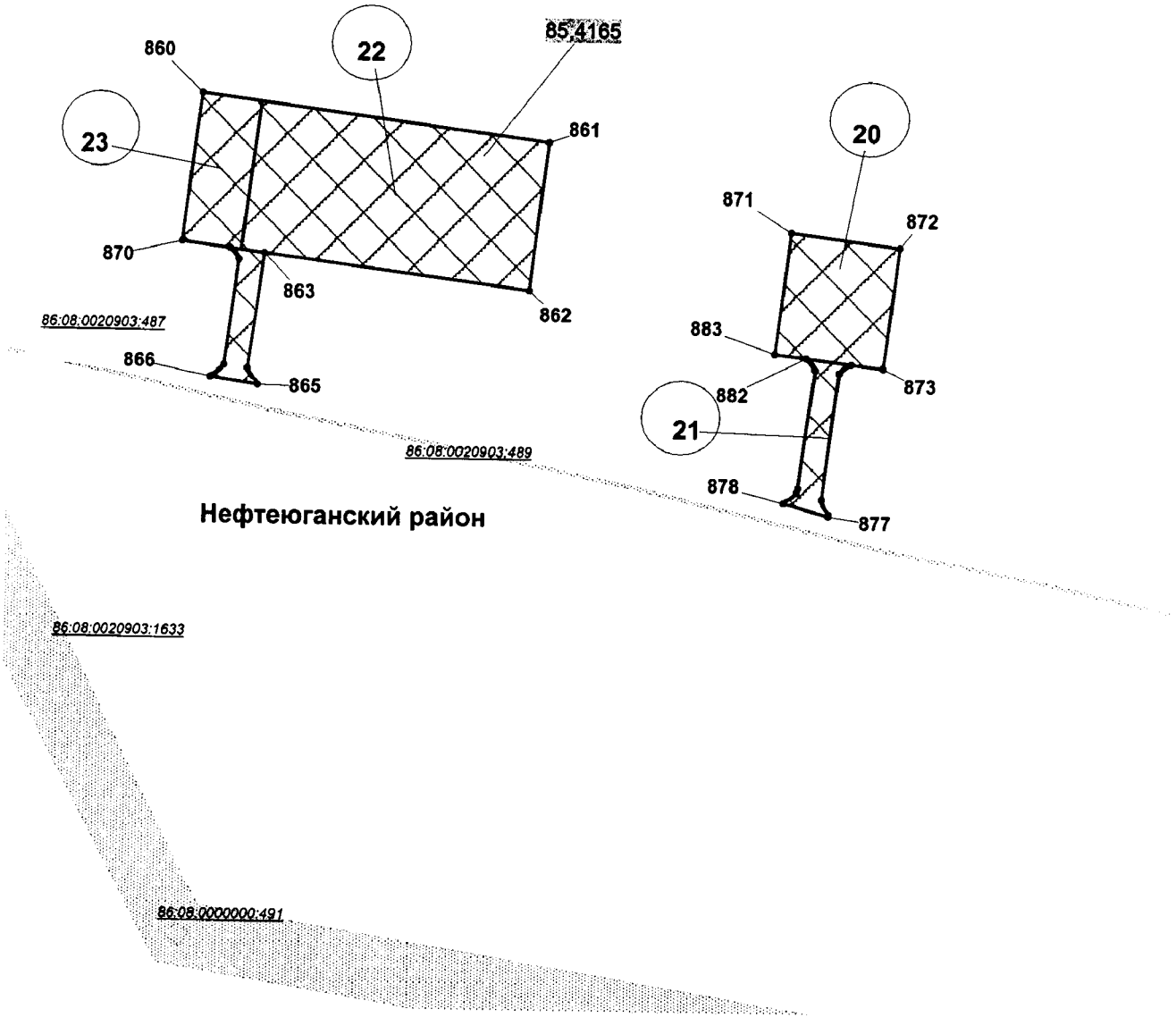
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



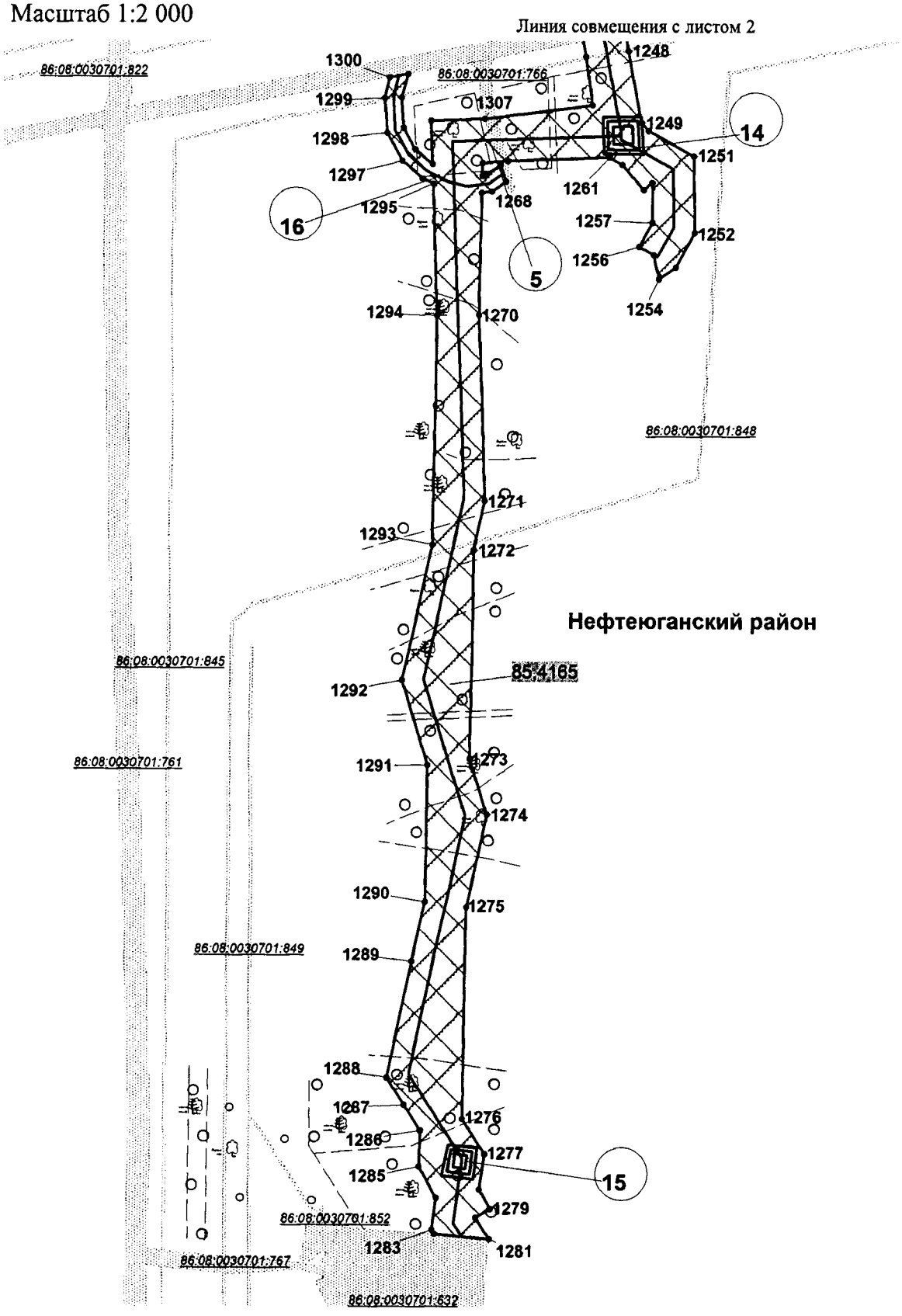
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



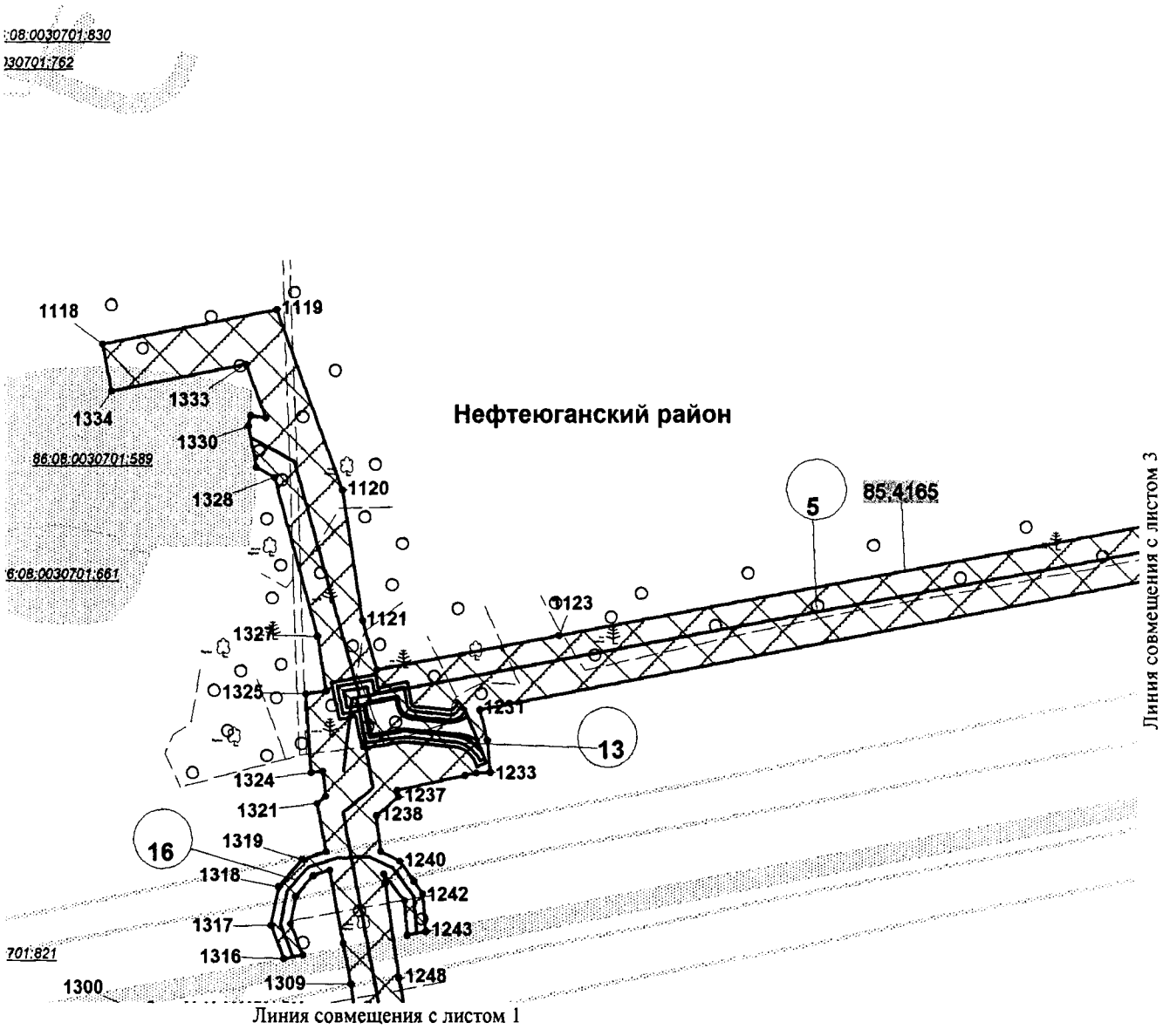
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



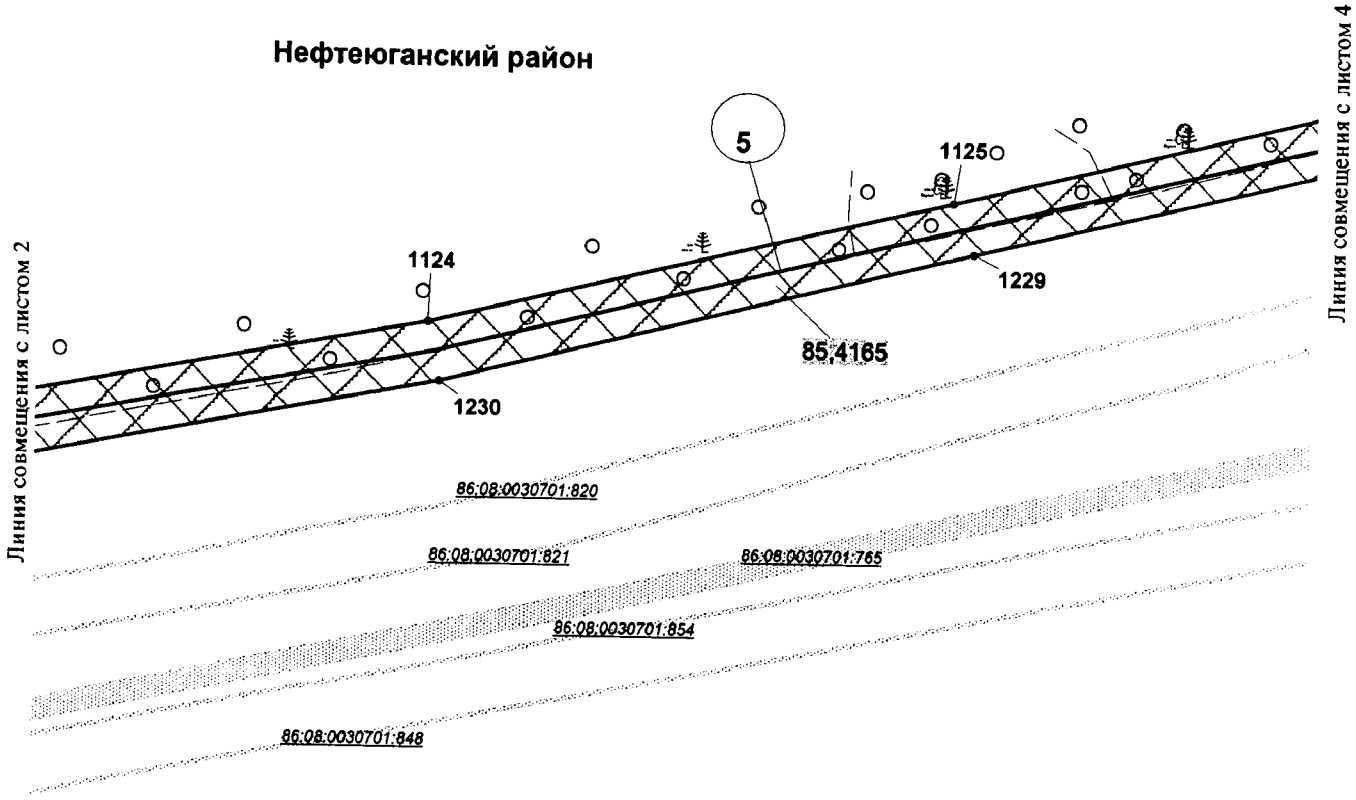
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



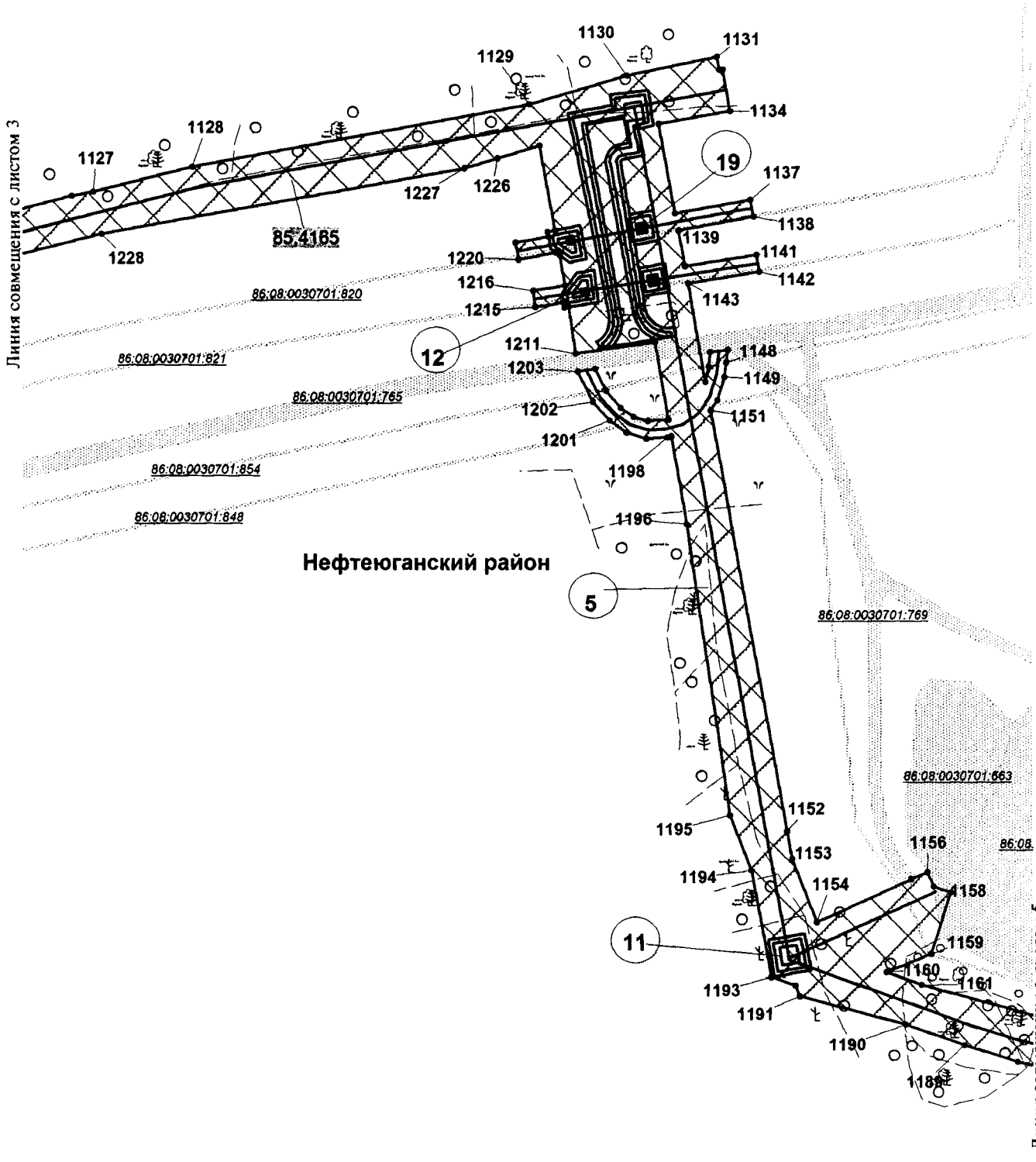
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



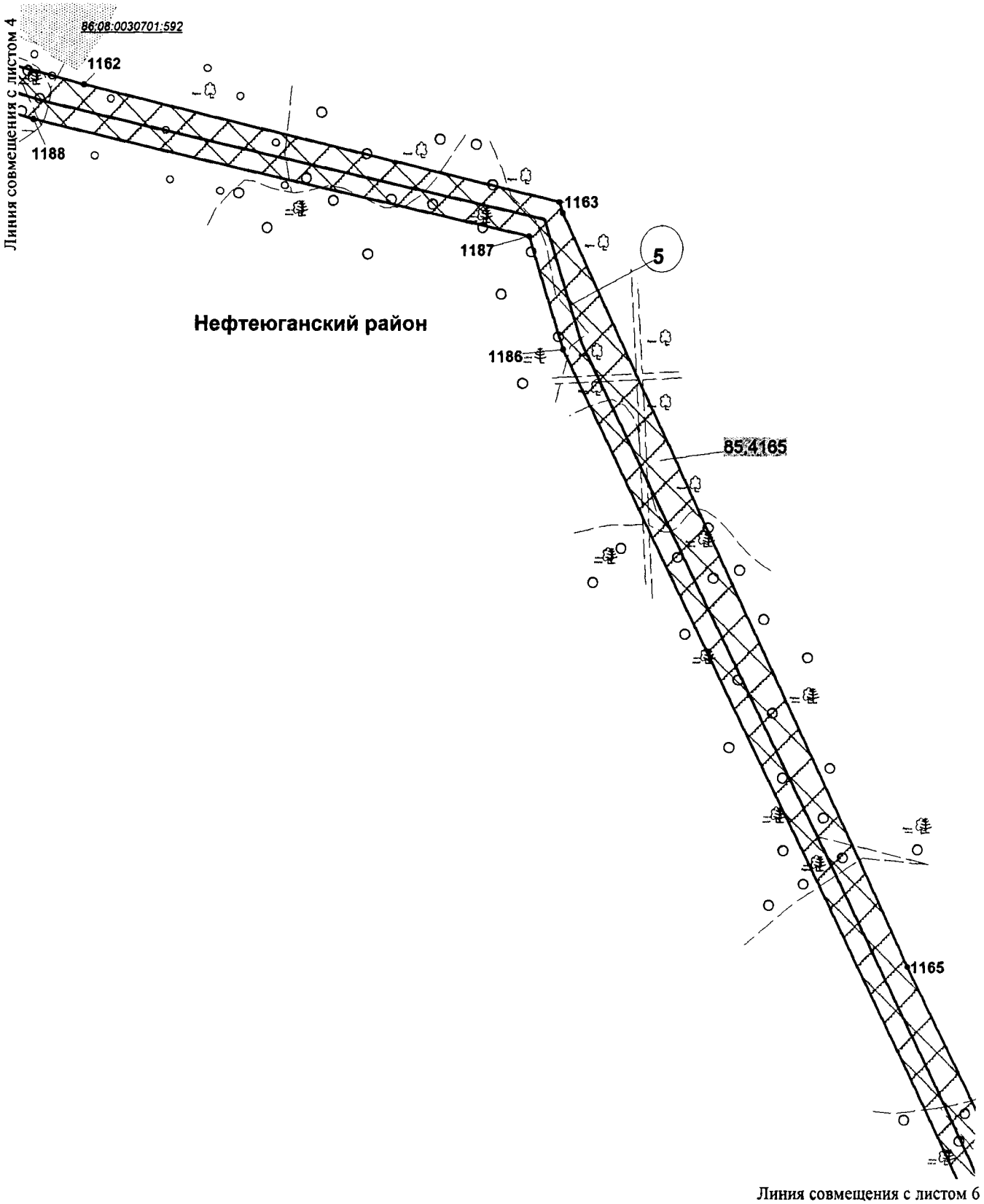
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



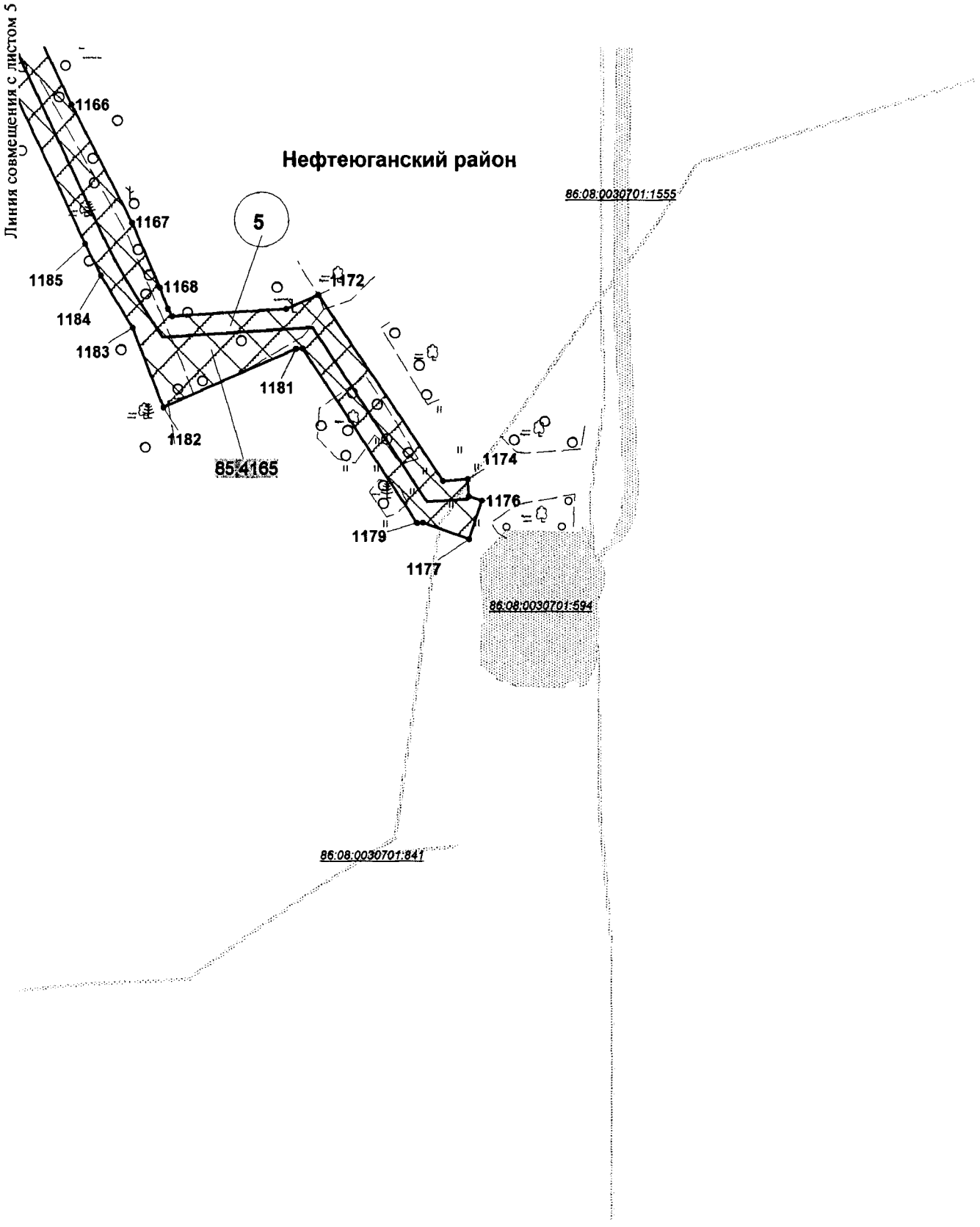
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



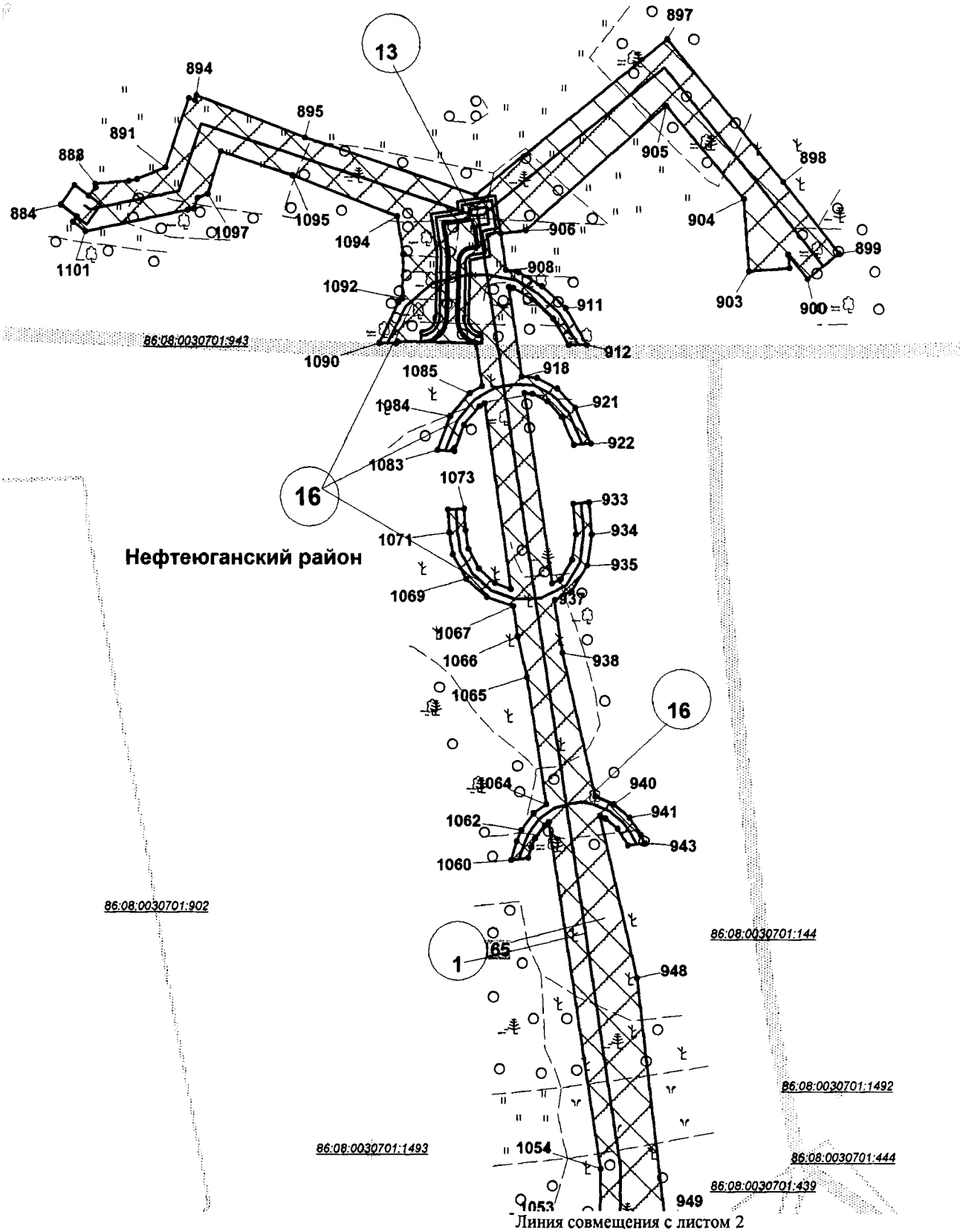
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

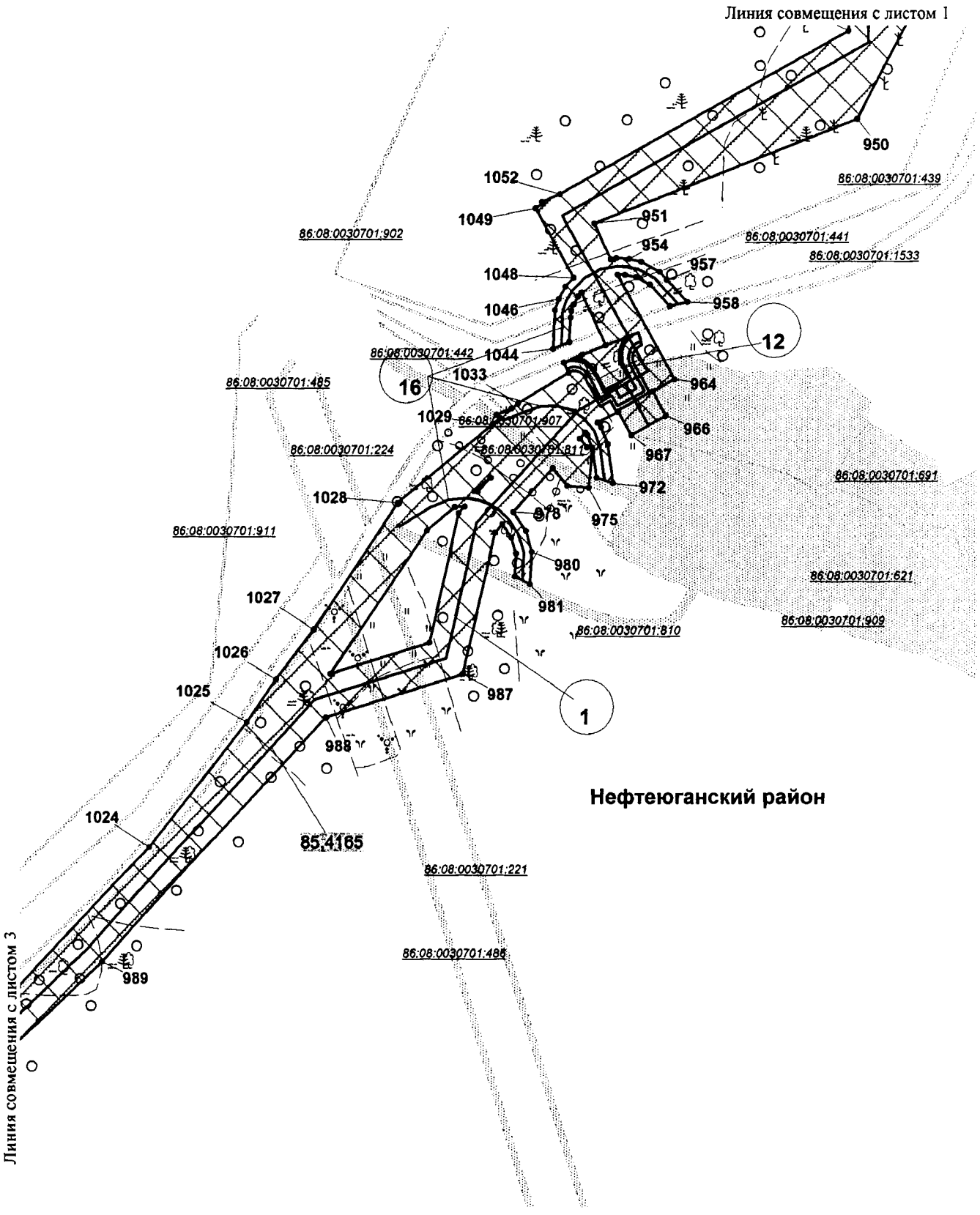


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

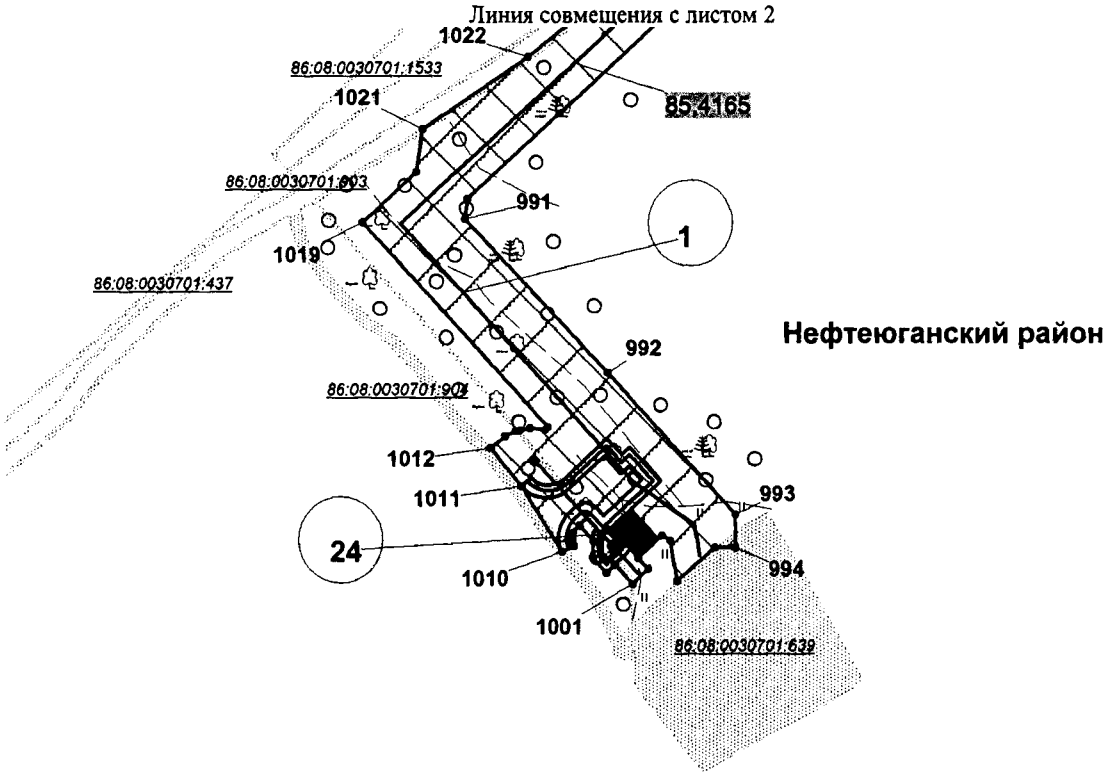


Линия совмещения с листом 2

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

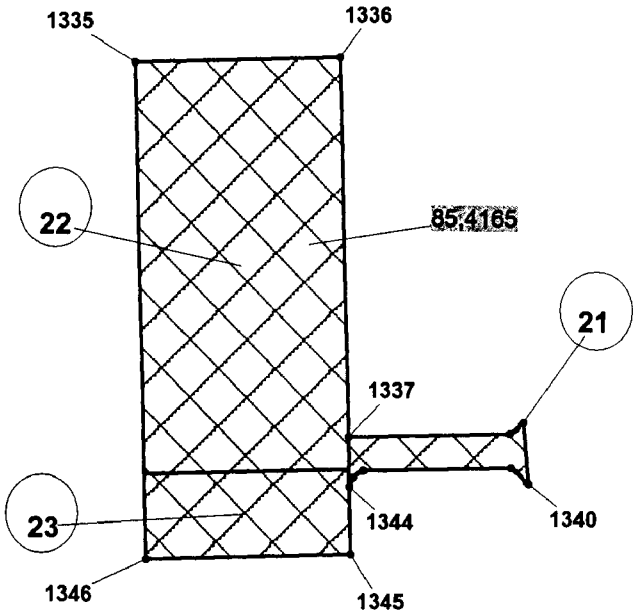


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000

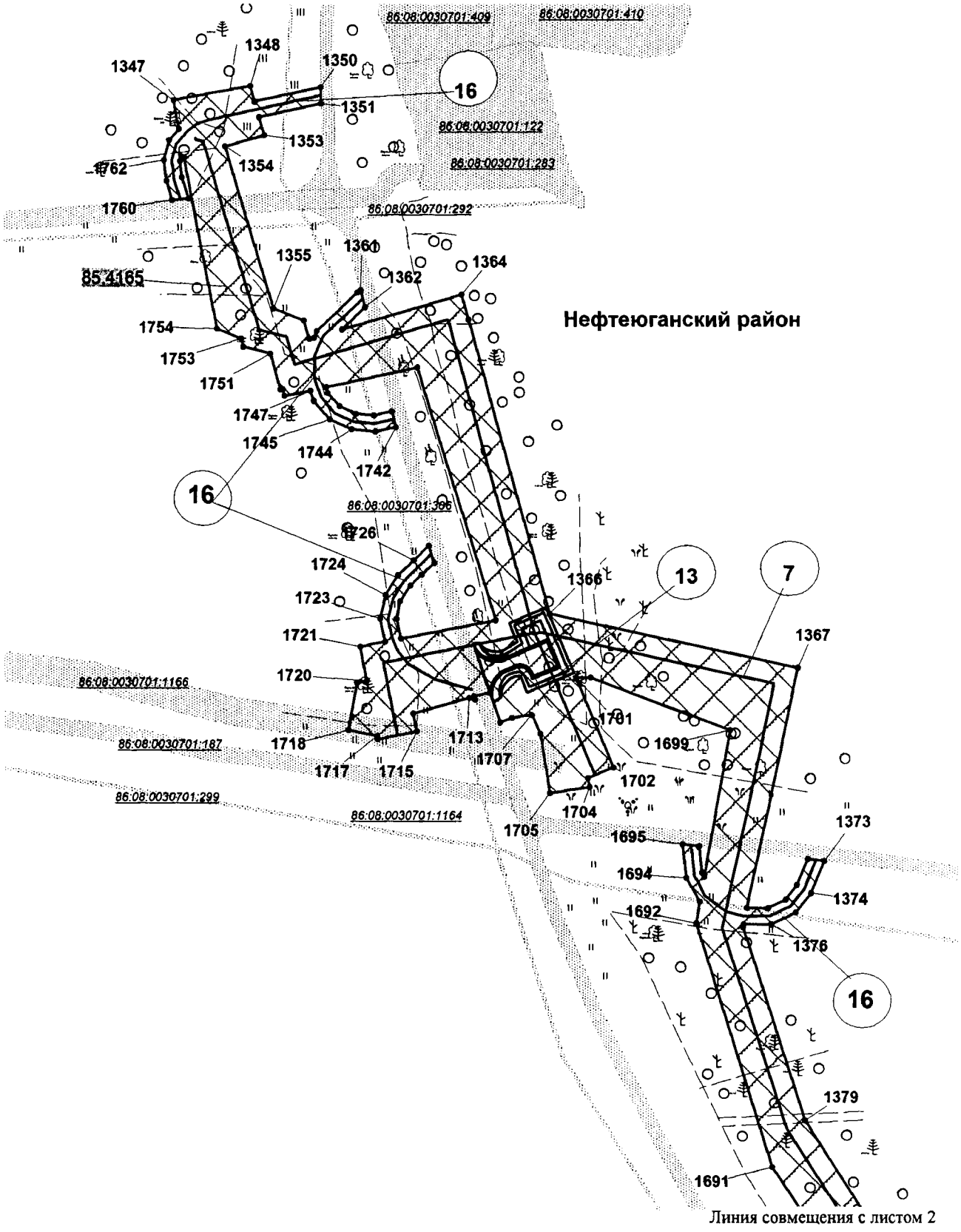
Нефтеюганский район



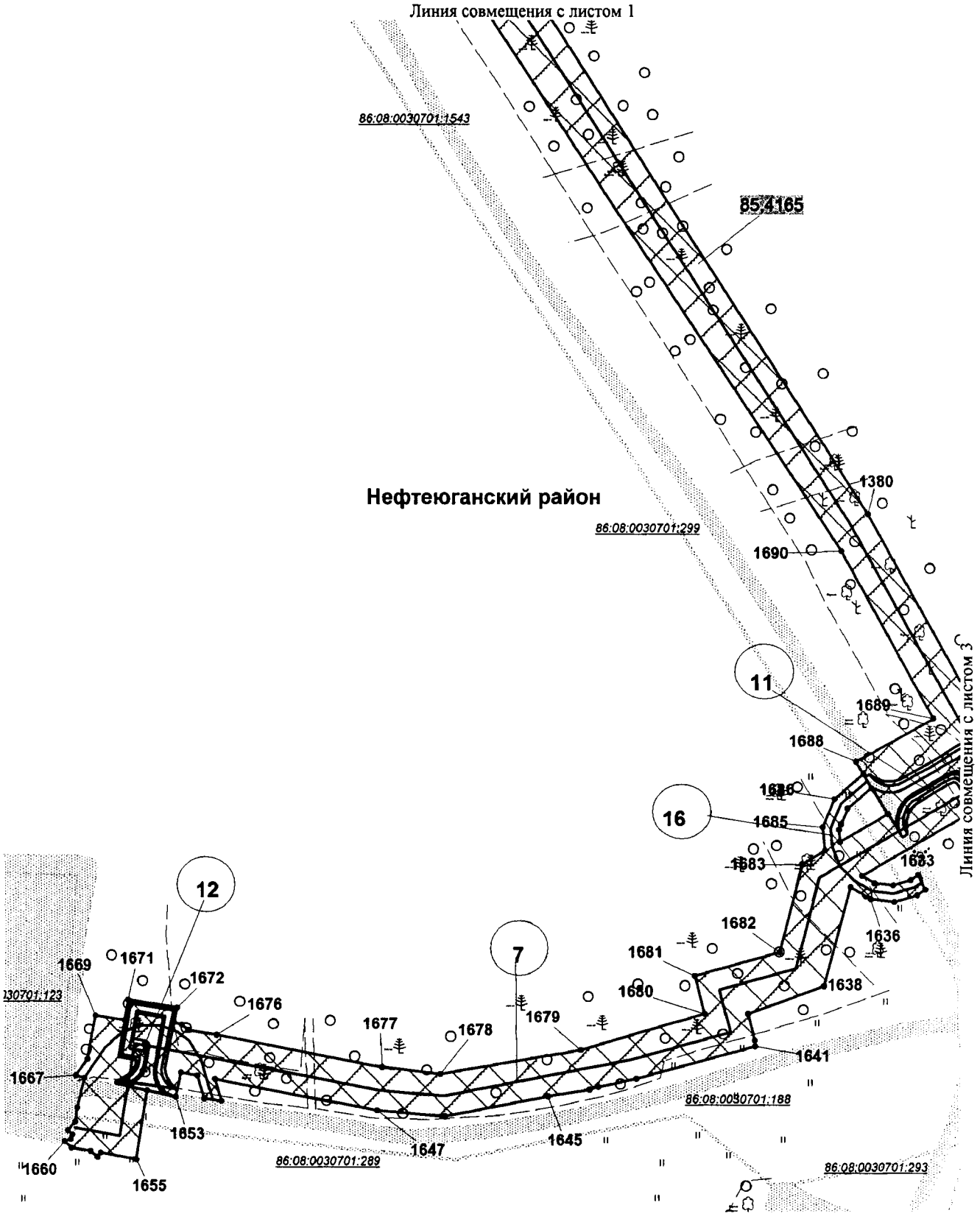
86:08:0030701:230

86:08:0030701:231

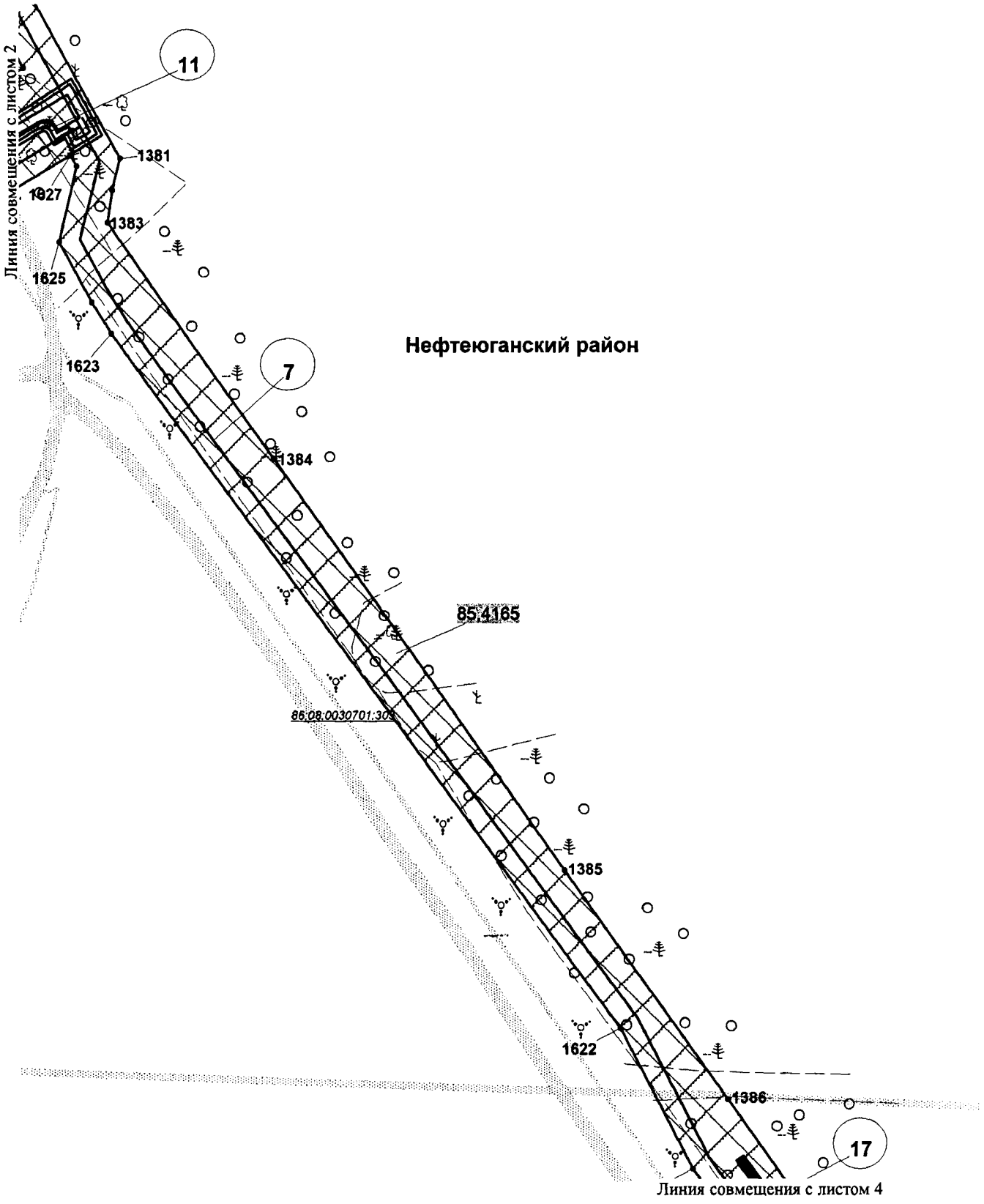
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



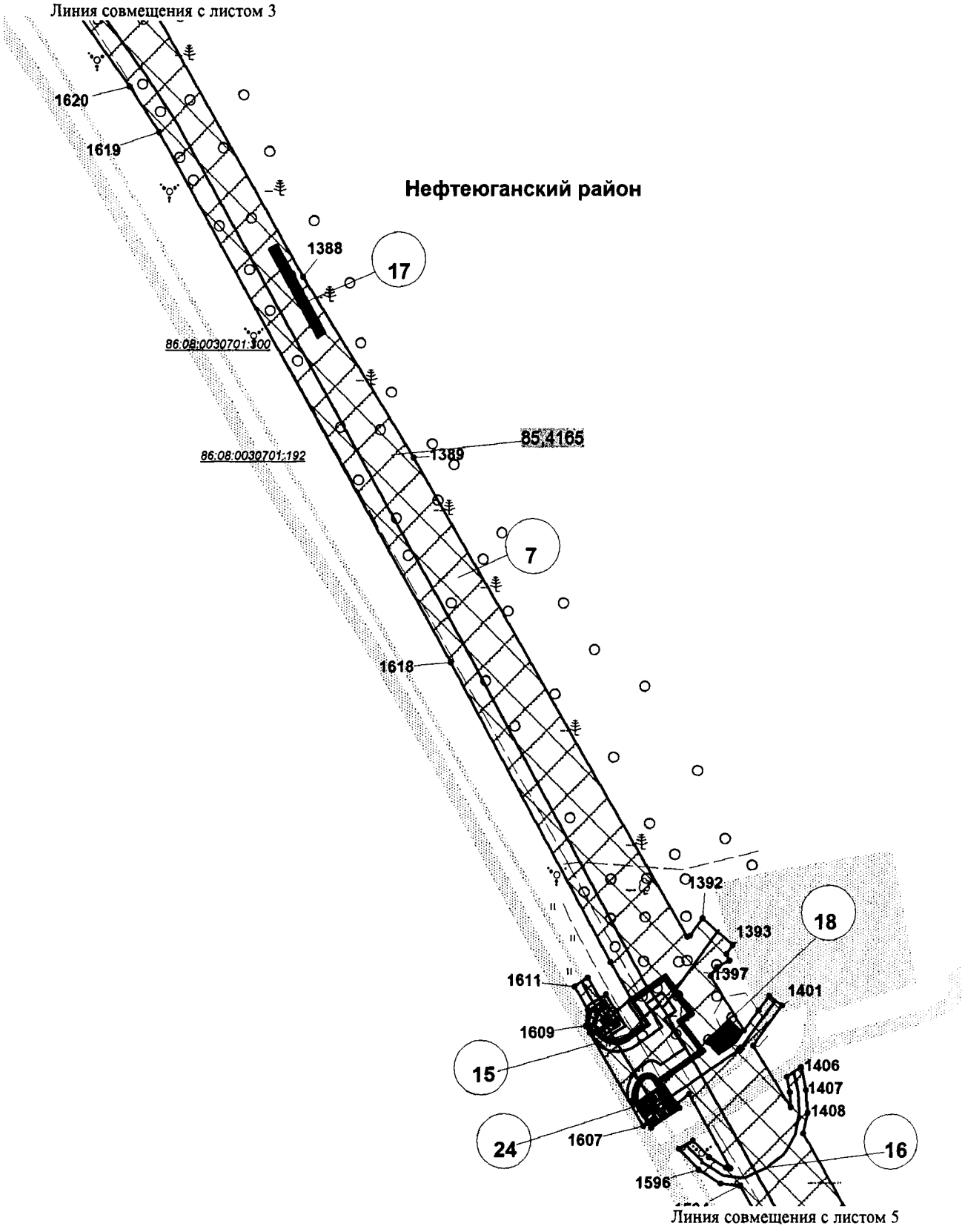
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



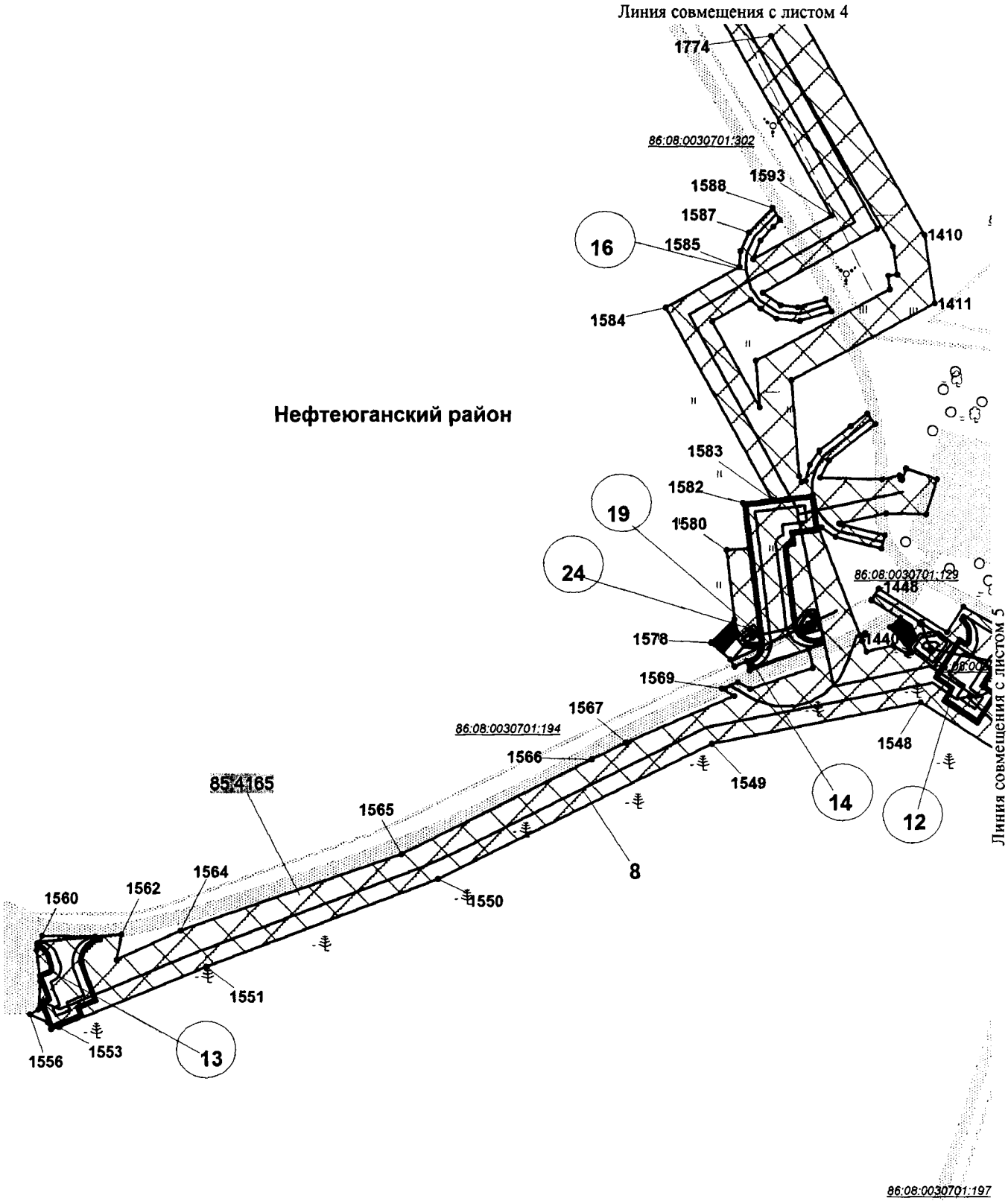
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



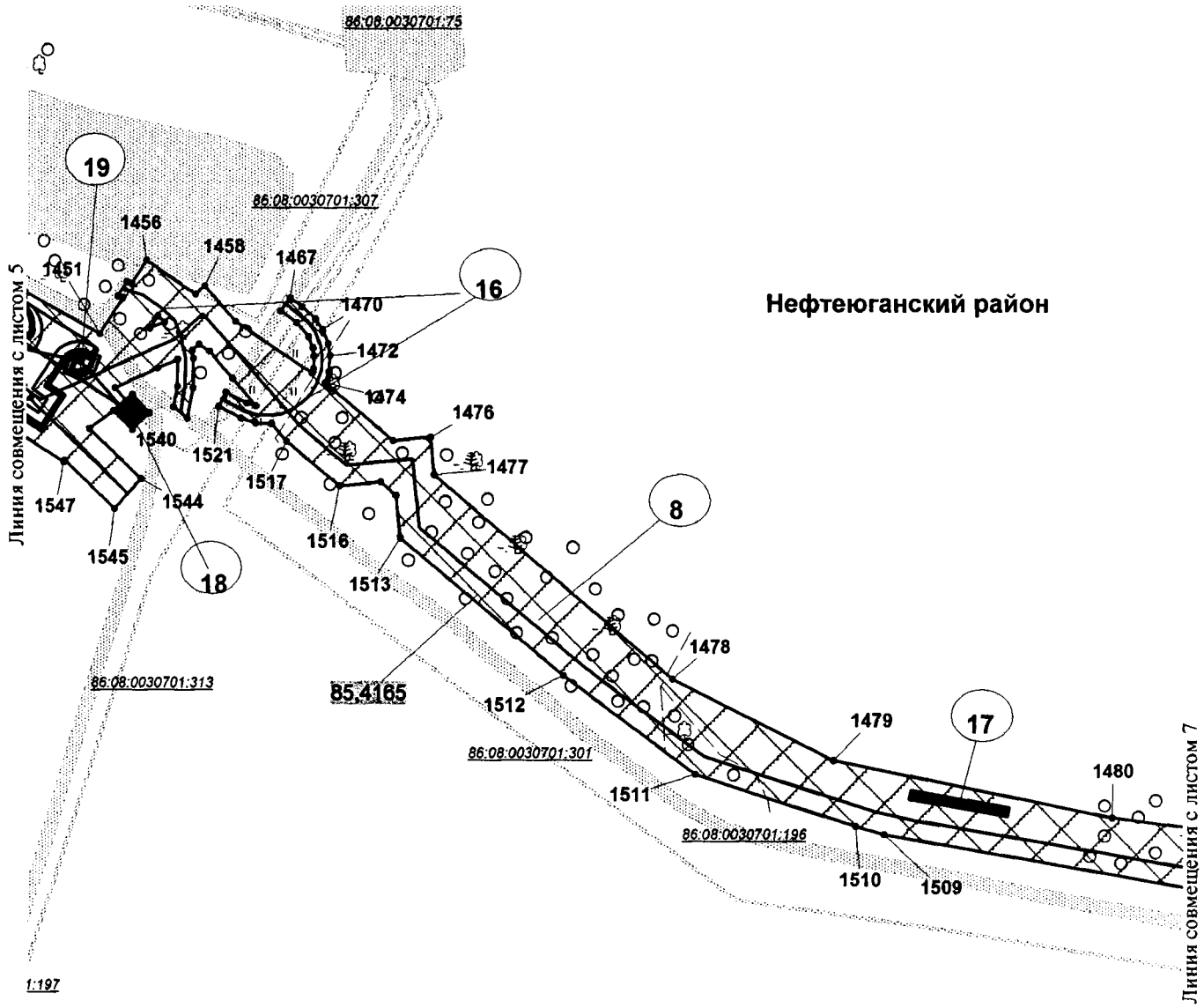
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



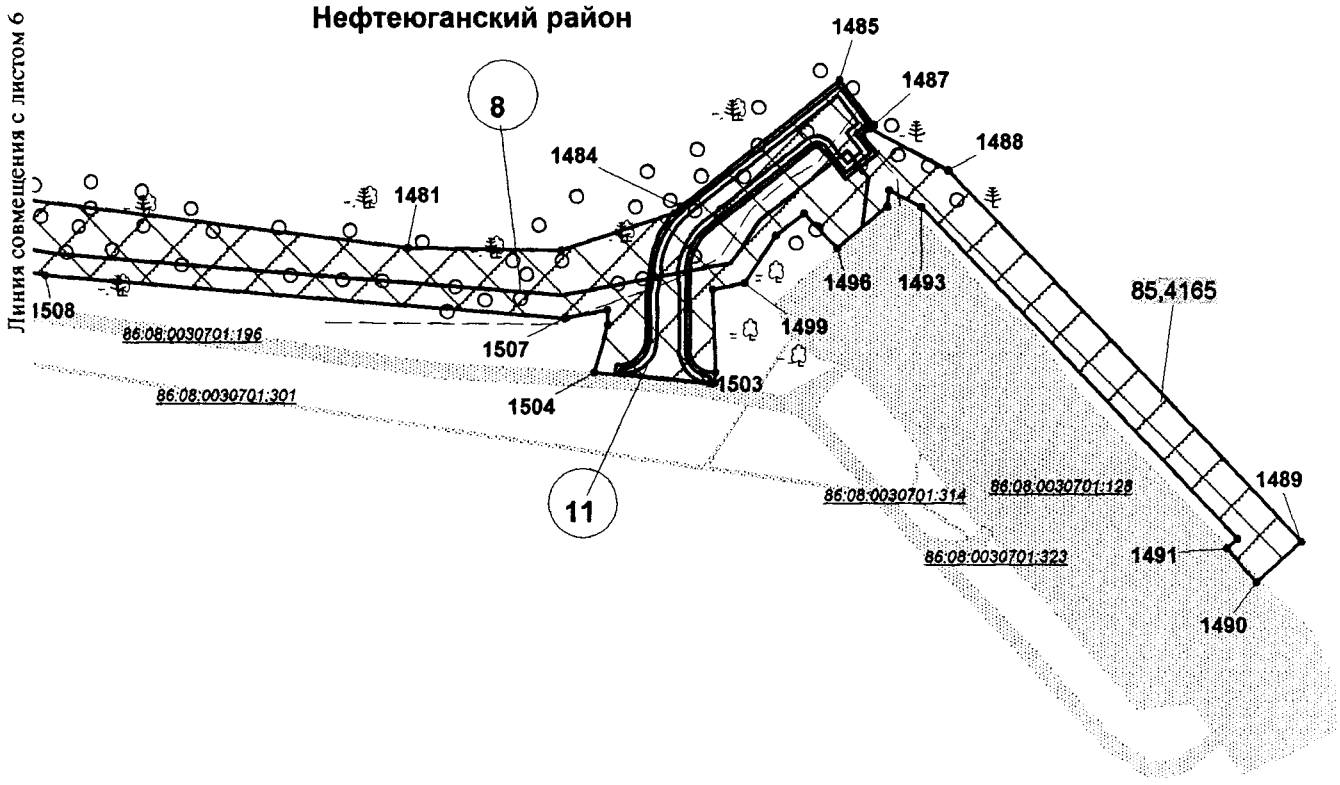
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2 000



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ зоны планируемого размещения линейных объектов

Точка	X	Y
1	923437.29	3523963.49
2	923443.96	3523974.57
3	923434.80	3523980.08
4	923435.72	3523983.39
5	923421.89	3523987.68
6	923408.66	3523998.64
7	923401.11	3524004.89
8	923402.57	3524041.79
9	923398.01	3524047.91
10	923395.97	3524060.48
11	923400.10	3524065.86
12	923403.30	3524075.02
13	923404.94	3524086.16
14	923391.69	3524085.38
15	923364.59	3524254.28
16	923359.17	3524288.41
17	923251.51	3524610.41
18	923185.25	3524800.04
19	923153.33	3524840.97
20	922947.16	3524812.07
21	922918.45	3525016.19
22	923071.60	3525037.91
23	923074.85	3525045.46
24	923079.36	3525045.99
25	923078.54	3525051.84
26	923082.05	3525053.81
27	923094.26	3525056.61
28	923103.29	3525057.62
29	923116.57	3524999.19
30	923132.17	3525002.74
31	923138.99	3524975.24
32	923127.44	3524955.59
33	923144.69	3524945.45
34	923160.38	3524972.15
35	923133.29	3525081.13
36	923118.83	3525079.49
37	923118.12	3525082.62
38	923081.01	3525075.25
39	923071.05	3525153.89
40	922938.71	3525398.13
41	922917.26	3525406.69
42	922919.18	3525415.97
43	922919.44	3525419.93
44	922911.46	3525420.45
45	922910.08	3525410.50
46	922902.95	3525414.28
47	922880.52	3525416.72
48	922859.26	3525478.74
49	922853.26	3525524.76
50	922895.49	3525543.97
51	922920.80	3525552.65
52	922890.50	3525645.68
53	922899.94	3525678.56
54	922905.50	3525676.41
55	922912.02	3525675.52
56	922919.34	3525676.00
57	922928.62	3525679.19
58	922931.70	3525680.50
59	922928.58	3525687.86
60	922925.37	3525686.51
61	922917.20	3525683.87
62	922908.04	3525684.11
63	922902.16	3525686.28
64	922902.70	3525688.18
65	922931.56	3525702.37
66	922950.43	3525658.75
67	922962.74	3525666.66
68	922968.30	3525672.46
69	922970.44	3525673.32
70	922972.80	3525667.52
71	923010.64	3525683.15
72	923023.30	3525691.13
73	923031.41	3525675.77
74	923049.08	3525685.09
75	923039.68	3525702.97
76	923078.69	3525729.60
77	923123.49	3525694.16
78	923135.90	3525709.85
79	923081.91	3525752.54
80	923069.40	3525747.47
81	923028.27	3525719.40
82	922995.47	3525705.20
83	922980.98	3525741.21
84	922970.64	3525737.00
85	922964.57	3525751.97
86	922950.74	3525734.74
87	922947.11	3525733.28
88	922889.55	3525708.76
89	922891.40	3525717.14
90	922898.18	3525725.90
91	922902.62	3525728.93
92	922909.37	3525731.99
93	922906.07	3525739.27
94	922898.83	3525735.98
95	922893.80	3525732.83
96	922888.08	3525727.13
97	922882.15	3525714.73
98	922881.52	3525705.42
99	922876.64	3525703.40
100	922868.79	3525643.01
101	922895.30	3525565.87
102	922888.01	3525562.55
103	922817.66	3525538.41
104	922839.68	3525474.20
105	922849.35	3525399.99
106	922854.95	3525399.38
107	922859.75	3525393.28
108	922864.82	3525389.11
109	922870.59	3525385.97
110	922878.77	3525383.60
111	922886.75	3525383.34
112	922891.82	3525383.95
113	922900.73	3525387.33
114	922912.42	3525385.04
115	922919.11	3525383.06
116	922924.62	3525380.15
117	923051.67	3525147.52
118	923062.01	3525066.20
119	923057.68	3525056.15
120	922895.75	3525033.17
121	922906.06	3524960.18
122	922930.15	3524789.49

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

123	923144.66	3524819.57
124	923167.44	3524790.34
125	923232.59	3524603.93
126	923339.53	3524284.09
127	923357.85	3524116.48
128	923360.09	3524085.84
129	923337.61	3524087.03
130	923341.50	3524070.56
131	923348.51	3524057.62
132	923353.10	3524054.79
133	923348.16	3524046.56
134	923342.89	3524046.68
135	923342.56	3524031.68
136	923352.49	3524031.47
137	923352.00	3524013.13
138	923314.55	3524015.84
139	923298.70	3524008.63
140	923303.71	3523997.63
141	923290.18	3523992.68
142	923294.15	3523981.84
143	923373.19	3523968.17
144	923406.54	3523964.07
145	931805.07	3537752.33
146	931756.29	3537836.07
147	931786.04	3537839.62
148	931788.26	3537815.19
149	931808.23	3537816.43
150	931804.10	3537861.91
151	931734.44	3537853.61
152	931732.04	3537854.97
153	931704.17	3537931.29
154	931699.40	3537949.08
155	931696.51	3537952.26
156	931682.10	3537991.70
157	931646.00	3538007.90
158	931584.91	3538075.19
159	931588.52	3538149.32
160	931590.23	3538184.33
161	931599.51	3538251.32
162	931536.20	3538439.91
163	931528.39	3538466.23
164	931452.56	3538588.34
165	931444.98	3538600.52
166	931438.34	3538607.78
167	931431.83	3538618.17
168	931394.67	3538656.11
169	931369.28	3538670.30
170	931363.50	3538672.31
171	931372.10	3538706.68
172	931370.62	3538709.36
173	931371.49	3538712.68
174	931365.12	3538723.62
175	931366.67	3538723.54
176	931373.45	3538720.98
177	931379.29	3538716.20
178	931384.34	3538708.16
179	931385.42	3538694.54
180	931382.12	3538683.02
181	931388.92	3538678.40
182	931393.50	3538693.70
183	931392.16	3538710.75
184	931388.81	3538716.08
185	931385.13	3538721.95
186	931377.44	3538728.04
187	931368.34	3538731.46
188	931360.34	3538732.03
189	931321.10	3538799.32
190	931315.26	3538795.94
191	931313.58	3538798.83
192	931307.41	3538795.25
193	931309.10	3538792.35
194	931303.81	3538789.28
195	931340.43	3538722.72
196	931328.24	3538713.89
197	931327.01	3538712.33
198	931334.71	3538708.70
199	931344.32	3538715.66
200	931349.23	3538706.75
201	931336.42	3538658.33
202	931358.16	3538652.55
203	931382.97	3538639.40
204	931422.13	3538595.90
205	931510.34	3538454.07
206	931517.30	3538433.37
207	931573.16	3538245.29
208	931570.28	3538186.19
209	931564.34	3538143.44
210	931548.57	3538029.71
211	931633.96	3537991.39
212	931679.08	3537941.69
213	931685.06	3537925.33
214	931706.14	3537846.77
215	931715.76	3537841.25
216	931719.26	3537831.66
217	931730.21	3537832.97
218	931737.33	3537828.89
219	931787.78	3537742.26
220	931600.40	3538028.37
221	931572.79	3538058.78
222	931570.44	3538041.82
223	942747.80	3540809.39
224	942757.65	3540829.70
225	942751.62	3540832.62
226	942753.25	3540835.99
227	942749.54	3540837.79
228	942749.09	3540836.89
229	942745.49	3540835.59
230	942737.12	3540840.09
231	942723.03	3540846.89
232	942700.36	3540831.50
233	942681.83	3540858.78
234	942688.34	3540859.87
235	942685.04	3540879.60
236	942675.85	3540878.07
237	942662.24	3540887.64
238	942655.28	3540897.89
239	942637.16	3540907.74
240	942641.03	3540946.79
241	942569.66	3540988.57
242	942519.27	3541018.09
243	942491.70	3541033.16
244	942399.78	3541030.71
245	942322.19	3541028.22
246	942293.98	3541026.47
247	942279.80	3541025.01
248	941709.29	3540958.37
249	941682.12	3540978.54
250	941647.88	3540974.58
251	941640.25	3540974.88

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

252	941638.03	3540978.85
253	941633.83	3540982.78
254	941628.82	3540986.30
255	941621.50	3540989.33
256	941613.84	3540990.44
257	941607.86	3540990.56
258	941607.72	3540984.09
259	941600.59	3540988.22
260	941530.34	3541028.86
261	941549.43	3541028.56
262	941549.75	3541048.56
263	941531.78	3541048.84
264	941535.56	3541114.34
265	941542.13	3541221.89
266	941547.20	3541304.94
267	941548.00	3541442.92
268	941549.41	3541687.57
269	941549.37	3541703.39
270	941587.07	3541703.23
271	941586.74	3541692.93
272	941588.95	3541683.71
273	941595.38	3541673.86
274	941605.01	3541667.48
275	941621.35	3541660.80
276	941621.83	3541669.24
277	941608.76	3541674.59
278	941601.18	3541679.62
279	941596.41	3541686.93
280	941594.74	3541693.84
281	941594.81	3541701.26
282	941595.30	3541703.21
283	941670.37	3541702.88
284	941691.10	3541723.38
285	941677.04	3541737.60
286	941674.38	3541734.98
287	941676.32	3541762.97
288	941677.36	3541763.61
289	941668.91	3541781.86
290	941657.07	3541774.72
291	941654.57	3541738.40
292	941597.65	3541740.78
293	941571.65	3541741.87
294	941571.41	3541755.90
295	941549.21	3541761.32
296	941549.06	3541813.55
297	941553.42	3541810.09
298	941554.90	3541808.28
299	941558.64	3541802.27
300	941559.74	3541797.66
301	941560.14	3541791.53
302	941559.80	3541781.81
303	941567.72	3541778.54
304	941568.04	3541784.99
305	941567.69	3541798.85
306	941566.20	3541805.06
307	941563.44	3541810.49
308	941557.94	3541816.94
309	941552.13	3541821.23
310	941549.04	3541822.50
311	941548.95	3541857.31
312	941548.83	3541900.48
313	941546.36	3541900.52
314	941516.27	3541900.97
315	941429.05	3541924.59
316	941327.04	3541947.02
317	940786.10	3542066.12
318	940628.60	3542100.65
319	940532.64	3542069.63
320	940035.10	3541967.73
321	939767.54	3542039.60
322	939754.01	3542044.10
323	939488.52	3542018.01
324	939487.42	3542026.99
325	939400.17	3542361.74
326	939112.00	3542441.40
327	939037.14	3542449.72
328	938906.96	3542430.01
329	938800.04	3542561.46
330	938762.77	3542565.08
331	938681.35	3542579.73
332	938670.44	3542587.48
333	938681.17	3542603.63
334	938507.53	3542727.59
335	938496.89	3542732.41
336	938481.40	3542733.42
337	938457.64	3542729.99
338	938426.51	3542726.17
339	938426.69	3542744.27
340	938409.02	3542742.11
341	938405.70	3542756.76
342	938395.73	3542755.53
343	938398.15	3542744.85
344	938390.32	3542742.97
345	938391.07	3542739.84
346	938360.12	3542735.37
347	938352.76	3542734.55
348	938346.64	3542737.25
349	938342.53	3542741.87
350	938350.85	3542686.49
351	938341.24	3542684.86
352	938340.53	3542689.48
353	938302.63	3542683.04
354	938302.25	3542685.26
355	938275.52	3542680.71
356	938274.28	3542678.24
357	938231.01	3542673.49
358	937047.89	3543115.14
359	937037.36	3543169.15
360	937023.24	3543167.91
361	936940.67	3543157.08
362	936825.85	3543242.28
363	936780.98	3543275.58
364	936769.70	3543279.41
365	936757.54	3543288.14
366	936741.50	3543266.78
367	936687.05	3543285.44
368	936627.14	3543305.96
369	936568.04	3543309.82
370	936562.37	3543310.19
371	936526.04	3543352.89
372	936507.35	3543371.34
373	936482.76	3543372.86
374	936480.72	3543380.21
375	936477.52	3543384.95
376	936473.39	3543391.06
377	936463.31	3543396.99
378	936449.48	3543400.46
379	936449.09	3543392.33
380	936460.25	3543389.51

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

381	936466.25	3543385.97
382	936470.11	3543381.62
383	936474.31	3543373.40
384	936344.68	3543381.48
385	936338.75	3543376.26
386	936330.20	3543376.67
387	936325.58	3543367.82
388	936322.53	3543362.00
389	936259.66	3543306.66
390	936065.96	3543372.62
391	935878.22	3543441.09
392	935828.42	3543462.49
393	935810.93	3543470.00
394	935802.59	3543472.40
395	935796.87	3543482.25
396	935771.45	3543493.33
397	935725.85	3543504.02
398	935724.25	3543498.33
399	935711.60	3543489.76
400	935700.27	3543493.72
401	935687.68	3543457.66
402	935794.16	3543420.44
403	935803.46	3543447.20
404	935933.42	3543396.90
405	936059.32	3543353.76
406	936298.25	3543272.40
407	936338.51	3543349.41
408	936345.70	3543355.74
409	936355.35	3543355.09
410	936469.15	3543347.33
411	936463.97	3543342.36
412	936456.65	3543339.95
413	936446.39	3543339.23
414	936445.89	3543331.20
415	936456.62	3543331.49
416	936468.20	3543335.33
417	936473.38	3543340.30
418	936477.82	3543344.57
419	936478.84	3543346.67
420	936500.22	3543345.21
421	936570.49	3543273.83
422	936613.48	3543266.58
423	936687.02	3543254.64

424	936740.64	3543245.93
425	936752.15	3543238.20
426	936765.67	3543257.69
427	936783.53	3543244.86
428	936938.42	3543133.83
429	937018.28	3543146.09
430	937028.40	3543096.01
431	937319.09	3542987.28
432	938232.31	3542646.06
433	938282.07	3542654.52
434	938374.76	3542670.26
435	938371.56	3542666.44
436	938366.50	3542662.51
437	938361.95	3542660.14
438	938355.28	3542657.51
439	938356.51	3542649.41
440	938370.70	3542655.68
441	938376.32	3542659.73
442	938384.06	3542669.72
443	938384.91	3542671.98
444	938491.44	3542690.11
445	938641.19	3542583.62
446	938642.31	3542580.89
447	938536.52	3542430.38
448	938557.65	3542415.34
449	938569.25	3542431.62
450	938564.31	3542435.15
451	938660.13	3542570.12
452	938662.28	3542568.59
453	938597.27	3542469.31
454	938614.01	3542458.35
455	938678.66	3542557.11
456	938685.14	3542552.51
457	938753.16	3542545.91
458	938868.17	3542403.90
459	939037.55	3542429.55
460	939108.20	3542421.70
461	939383.73	3542345.54
462	939467.74	3542023.25
463	939471.04	3541996.20
464	939751.73	3542023.77
465	940002.08	3541940.55
466	940165.52	3541974.03

467	940537.76	3542050.26
468	940629.23	3542080.02
469	940781.80	3542046.59
470	941424.29	3541905.16
471	941513.46	3541881.01
472	941526.22	3541880.83
473	941525.69	3541823.30
474	941523.53	3541822.67
475	941516.81	3541818.66
476	941512.40	3541814.52
477	941508.00	3541808.11
478	941505.72	3541802.50
479	941504.44	3541794.84
480	941512.32	3541793.52
481	941513.46	3541800.32
482	941515.08	3541804.30
483	941518.49	3541809.27
484	941521.64	3541812.23
485	941525.75	3541814.68
486	941525.66	3541800.05
487	941525.42	3541767.11
488	941416.13	3541793.78
489	941225.10	3541833.14
490	941191.58	3541839.14
491	941192.82	3541844.41
492	941185.04	3541846.26
493	941183.69	3541840.55
494	941167.15	3541843.52
495	941058.77	3541867.59
496	940872.80	3541917.94
497	940802.53	3541933.04
498	940802.27	3541946.17
499	940785.39	3541955.22
500	940775.95	3541937.58
501	940782.50	3541934.08
502	940774.07	3541923.65
503	940780.73	3541915.10
504	940779.77	3541911.71
505	940665.00	3541898.40
506	940629.36	3542015.93
507	940584.65	3542007.82
508	940579.55	3542007.80
509	940527.98	3541998.43

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

510	940517.44	3541995.61
511	940472.32	3541987.42
512	940352.09	3541951.27
513	940292.55	3541936.60
514	940287.98	3541933.50
515	940277.81	3541930.68
516	940233.96	3541917.07
517	940219.84	3541908.86
518	940181.83	3541858.41
519	940180.30	3541780.00
520	940163.51	3541761.41
521	940158.47	3541748.15
522	940146.79	3541759.90
523	940144.29	3541768.89
524	940128.62	3541764.69
525	940130.97	3541755.98
526	940116.56	3541752.41
527	940113.47	3541760.91
528	940091.48	3541755.42
529	940087.38	3541757.03
530	940089.60	3541760.27
531	940081.40	3541766.00
532	940072.82	3541753.70
533	940081.01	3541747.98
534	940082.71	3541750.39
535	940098.08	3541739.54
536	940105.34	3541741.38
537	940134.76	3541729.79
538	940129.07	3541727.74
539	940123.16	3541717.80
540	940173.74	3541692.47
541	940173.97	3541690.33
542	940170.65	3541683.62
543	940182.51	3541675.25
544	940189.10	3541681.54
545	940202.84	3541673.63
546	940210.55	3541666.55
547	940218.68	3541673.39
548	940208.46	3541684.75
549	940200.72	3541690.41
550	940204.19	3541701.48
551	940206.96	3541706.75
552	940206.92	3541710.01
553	940214.63	3541734.70
554	940299.77	3541697.93
555	940283.99	3541661.45
556	940277.76	3541662.08
557	940276.14	3541646.11
558	940274.43	3541642.17
559	940293.80	3541633.73
560	940297.31	3541641.86
561	940338.26	3541689.65
562	940328.05	3541707.50
563	940200.53	3541763.54
564	940219.63	3541862.91
565	940296.48	3541915.10
566	940339.97	3541927.15
567	940608.80	3541990.08
568	940643.24	3541846.34
569	940752.53	3541872.46
570	940800.67	3541873.37
571	940820.77	3541895.47
572	941141.76	3541817.40
573	941136.42	3541779.87
574	941143.01	3541778.87
575	941140.59	3541765.02
576	941110.07	3541642.38
577	941094.59	3541595.55
578	941078.41	3541587.38
579	941078.14	3541582.54
580	941070.26	3541577.70
581	941080.74	3541560.67
582	941109.95	3541578.61
583	941132.59	3541636.53
584	941158.34	3541750.36
585	941159.67	3541757.94
586	941163.48	3541757.05
587	941160.67	3541745.61
588	941168.43	3541743.70
589	941171.05	3541754.39
590	941179.17	3541751.99
591	941194.85	3541803.51
592	941226.16	3541794.57
593	941225.16	3541789.45
594	941223.42	3541785.47
595	941219.83	3541780.55
596	941216.56	3541777.67
597	941211.23	3541774.72
598	941205.57	3541773.05
599	941201.09	3541772.92
600	941189.84	3541776.44
601	941188.04	3541768.47
602	941194.46	3541765.83
603	941200.58	3541764.90
604	941206.85	3541765.08
605	941214.33	3541767.30
606	941221.20	3541771.09
607	941225.77	3541775.12
608	941230.40	3541781.45
609	941232.84	3541787.06
610	941233.91	3541792.50
611	941361.63	3541768.76
612	941486.90	3541735.23
613	941505.06	3541703.57
614	941525.00	3541703.49
615	941513.78	3541227.13
616	941509.15	3541030.50
617	941485.43	3540992.94
618	941544.36	3540955.69
619	941609.19	3540953.09
620	941636.07	3540952.04
621	941633.93	3540946.76
622	941630.72	3540942.40
623	941627.01	3540938.97
624	941623.19	3540936.74
625	941617.43	3540934.89
626	941611.41	3540934.52
627	941606.67	3540935.28
628	941605.41	3540927.37
629	941611.04	3540926.48
630	941618.93	3540926.97
631	941626.48	3540929.39
632	941631.71	3540932.46
633	941636.27	3540936.44
634	941640.97	3540942.81
635	941644.20	3540951.71
636	941677.36	3540952.73
637	941684.41	3540947.24
638	941702.03	3540933.56

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

639	941750.90	3540940.16
640	941788.02	3540943.41
641	941999.41	3540956.13
642	942351.39	3540989.27
643	942396.39	3541007.71
644	942454.82	3541009.69
645	942456.59	3540958.13
646	942496.13	3540936.95
647	942506.84	3540934.14
648	942499.79	3540931.37
649	942489.41	3540928.36
650	942481.14	3540927.01
651	942482.44	3540919.11
652	942491.19	3540920.54
653	942502.37	3540923.79
654	942511.39	3540927.33
655	942516.07	3540932.17
656	942566.32	3540920.12
657	942632.54	3540884.06
658	942640.79	3540878.27
659	942694.25	3540799.56
660	942724.97	3540820.41
661	935719.82	3543467.60
662	935722.09	3543477.30
663	935717.87	3543483.45
664	935713.17	3543470.01
665	942618.10	3540918.12
666	942619.87	3540936.00
667	942540.32	3540982.57
668	942535.08	3540985.64
669	942518.21	3540995.51
670	942524.24	3540986.00
671	942525.59	3540981.33
672	942528.53	3540971.21
673	942529.05	3540959.64
674	942528.34	3540952.88
675	942574.64	3540941.79
676	935781.86	3543445.92
677	935786.73	3543459.88
678	935782.87	3543466.55
679	935765.13	3543474.27
680	935739.91	3543480.18
681	935738.84	3543475.04
682	935741.55	3543472.75
683	935738.80	3543460.97
684	942520.50	3540954.77
685	942521.03	3540959.87
686	942520.59	3540969.89
687	942516.88	3540982.69
688	942510.73	3540992.36
689	942516.91	3540996.28
690	942509.41	3541000.67
691	942486.84	3541013.02
692	942477.72	3541012.78
693	942479.11	3540972.15
694	942504.37	3540958.64
695	936288.47	3543296.85
696	936292.85	3543305.23
697	936296.73	3543312.65
698	936289.66	3543306.43
699	936281.50	3543299.22
700	941629.82	3540975.30
701	941625.22	3540979.02
702	941619.35	3540981.56
703	941613.18	3540982.45
704	941610.48	3540982.50
705	941622.41	3540975.59
706	938884.00	3542426.54
707	938789.79	3542542.35
708	938781.11	3542543.19
709	938876.51	3542425.40
710	941578.82	3540977.33
711	941522.89	3541009.17
712	941517.17	3541000.10
713	941551.44	3540978.43
714	940803.05	3541905.89
715	940808.28	3541911.35
716	940802.92	3541912.49
717	941551.97	3541723.38
718	941551.68	3541740.13
719	941549.27	3541740.71
720	941549.32	3541723.39
721	941525.12	3541723.49
722	941525.29	3541746.56
723	941500.10	3541752.41
724	941516.66	3541723.52
725	940160.55	3541733.04
726	940153.34	3541736.21
727	940155.00	3541740.04
728	940143.98	3541751.16
729	940118.63	3541744.74
730	940153.41	3541731.08
731	940715.06	3541884.06
732	940656.40	3541877.27
733	940658.03	3541870.44
734	936952.22	3542267.87
735	936993.80	3542301.98
736	937008.74	3542327.37
737	937034.93	3542344.69
738	937052.78	3542350.86
739	937055.56	3542364.80
740	937035.95	3542368.70
741	937035.41	3542366.02
742	937026.05	3542362.80
743	937020.87	3542359.37
744	937008.57	3542366.54
745	936993.83	3542341.49
746	936981.23	3542333.15
747	936933.23	3542279.06
748	936882.09	3542243.67
749	936855.83	3542270.92
750	936819.69	3542325.47
751	936785.55	3542386.66
752	936778.77	3542435.08
753	936727.80	3542458.04
754	936716.20	3542486.24
755	936707.96	3542511.14
756	936704.69	3542523.83
757	936698.30	3542557.70
758	936702.26	3542618.99
759	936711.13	3542703.84
760	936707.90	3542706.08
761	936708.02	3542708.06
762	936650.36	3542745.26
763	936654.70	3542746.65
764	936662.51	3542747.70
765	936662.48	3542755.76
766	936652.91	3542754.48
767	936645.50	3542752.10

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

768	936642.66	3542750.43
769	936624.84	3542762.55
770	936325.77	3542868.73
771	936185.64	3542920.04
772	936182.18	3542919.71
773	936173.83	3542922.67
774	936139.97	3542916.47
775	936129.44	3542973.35
776	936118.48	3543056.81
777	936113.65	3543058.63
778	936111.62	3543069.60
779	935678.69	3543236.59
780	935630.33	3543255.24
781	935610.10	3543222.43
782	935592.98	3543218.34
783	935546.88	3543215.15
784	935488.91	3543262.03
785	935443.34	3543256.92
786	935450.75	3543200.02
787	935470.57	3543202.59
788	935472.20	3543199.72
789	935493.44	3543211.02
790	935536.82	3543184.39
791	935596.00	3543198.50
792	935629.28	3543200.81
793	935639.81	3543220.72
794	935655.15	3543214.35
795	935724.74	3543185.47
796	935767.97	3543167.54
797	935824.20	3543146.60
798	936096.04	3543043.91
799	936109.69	3542970.13
800	936119.72	3542893.64
801	936183.02	3542899.70
802	936277.40	3542865.14
803	936624.77	3542737.95
804	936629.49	3542734.91
805	936628.01	3542731.25
806	936627.02	3542725.19
807	936627.48	3542717.27
808	936629.87	3542709.69
809	936632.95	3542704.38
810	936638.35	3542698.54

811	936645.02	3542694.23
812	936650.72	3542692.11
813	936661.73	3542690.50
814	936662.02	3542698.52
815	936653.04	3542699.84
816	936648.62	3542701.42
817	936643.53	3542704.71
818	936639.43	3542709.17
819	936637.23	3542712.94
820	936635.40	3542718.71
821	936635.06	3542724.77
822	936636.34	3542730.49
823	936687.30	3542697.62
824	936682.26	3542619.76
825	936676.47	3542530.22
826	936697.46	3542479.22
827	936705.40	3542448.63
828	936711.26	3542445.66
829	936712.34	3542443.07
830	936754.88	3542423.90
831	936762.95	3542374.91
832	936802.52	3542315.20
833	936826.06	3542272.99
834	936840.17	3542258.36
835	936856.45	3542233.79
836	936853.31	3542234.15
837	936851.03	3542235.12
838	936849.32	3542236.54
839	936845.78	3542234.19
840	936859.36	3542212.58
841	936864.66	3542207.81
842	936867.14	3542209.82
843	936870.44	3542212.68
844	936874.23	3542206.97
845	936855.44	3542180.30
846	936873.98	3542163.00
847	936884.13	3542173.89
848	936891.38	3542170.28
849	936904.74	3542197.11
850	936898.43	3542206.63
851	936906.09	3542217.47
852	936899.12	3542225.21
853	936917.73	3542231.45

854	936946.58	3542263.97
855	935492.66	3543233.27
856	935482.82	3543241.22
857	935465.85	3543238.97
858	935468.48	3543218.69
859	935480.03	3543226.54
860	936759.17	3544103.36
861	936740.69	3544247.39
862	936680.20	3544239.65
863	936694.25	3544129.89
864	936646.88	3544123.52
865	936640.08	3544127.86
866	936643.16	3544108.19
867	936648.30	3544113.63
868	936691.37	3544119.37
869	936696.11	3544115.55
870	936698.69	3544095.56
871	936705.32	3544348.45
872	936699.78	3544393.11
873	936650.16	3544386.97
874	936651.77	3544373.96
875	936647.93	3544369.04
876	936596.15	3544362.38
877	936589.22	3544365.21
878	936594.48	3544346.84
879	936598.73	3544352.06
880	936600.56	3544352.60
881	936649.10	3544359.08
882	936654.08	3544355.30
883	936655.70	3544342.31
884	923782.34	3547336.23
885	923792.02	3547343.32
886	923786.71	3547350.57
887	923790.70	3547354.05
888	923792.78	3547353.89
889	923794.10	3547370.89
890	923794.94	3547374.99
891	923800.70	3547389.30
892	923835.29	3547400.90
893	923834.24	3547404.01
894	923836.73	3547404.80
895	923815.81	3547458.93
896	923787.23	3547544.09

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

897	923864.21	3547639.95
898	923793.55	3547697.27
899	923758.43	3547724.87
900	923745.91	3547709.28
901	923757.66	3547699.85
902	923751.19	3547700.33
903	923749.75	3547680.37
904	923785.10	3547677.81
905	923831.40	3547639.16
906	923769.63	3547569.26
907	923768.10	3547556.63
908	923750.39	3547559.26
909	923749.19	3547565.64
910	923742.47	3547577.16
911	923731.77	3547589.02
912	923713.78	3547599.63
913	923713.78	3547590.51
914	923726.63	3547582.79
915	923735.97	3547572.43
916	923741.59	3547562.80
917	923742.02	3547560.53
918	923698.28	3547567.04
919	923697.68	3547574.59
920	923692.38	3547584.83
921	923682.92	3547593.64
922	923665.34	3547601.53
923	923664.71	3547593.19
924	923678.41	3547586.90
925	923685.92	3547579.91
926	923689.85	3547572.34
927	923690.18	3547568.24
928	923596.46	3547582.21
929	923598.65	3547586.42
930	923608.04	3547592.20
931	923620.85	3547593.94
932	923635.88	3547592.65
933	923636.57	3547600.61
934	923620.65	3547601.99
935	923605.31	3547599.92
936	923592.56	3547592.09
937	923588.10	3547583.46
938	923561.87	3547587.37
939	923491.74	3547603.70
940	923487.91	3547613.00
941	923481.30	3547620.77
942	923472.76	3547626.22
943	923468.54	3547628.48
944	923467.55	3547620.07
945	923475.86	3547614.84
946	923480.99	3547608.79
947	923482.17	3547605.92
948	923402.25	3547624.52
949	923282.78	3547638.44
950	923230.13	3547610.12
951	923178.26	3547477.88
952	923160.31	3547485.97
953	923160.90	3547489.10
954	923160.52	3547495.42
955	923158.98	3547501.58
956	923154.12	3547510.59
957	923150.13	3547514.32
958	923139.20	3547524.53
959	923136.92	3547515.69
960	923147.70	3547505.64
961	923151.46	3547498.65
962	923152.62	3547493.20
963	923152.75	3547489.37
964	923100.47	3547517.95
965	923094.47	3547507.13
966	923082.38	3547513.85
967	923072.67	3547496.36
968	923084.30	3547489.89
969	923079.00	3547479.26
970	923076.53	3547481.23
971	923068.04	3547484.49
972	923048.84	3547487.13
973	923051.28	3547478.76
974	923066.02	3547476.70
975	923046.41	3547474.75
976	923047.43	3547463.89
977	923056.21	3547456.58
978	923034.39	3547436.26
979	923025.09	3547442.55
980	923014.53	3547445.51
981	922998.47	3547444.54
982	923002.13	3547436.84
983	923013.65	3547437.44
984	923021.73	3547435.19
985	923028.45	3547430.73
986	923024.27	3547426.85
987	922953.47	3547410.53
988	922932.18	3547341.09
989	922809.73	3547227.09
990	922720.91	3547130.34
991	922713.61	3547129.26
992	922657.74	3547181.94
993	922605.93	3547229.66
994	922593.99	3547229.66
995	922593.99	3547221.96
996	922581.95	3547207.83
997	922596.39	3547205.21
998	922598.32	3547202.43
999	922590.20	3547193.50
1000	922586.35	3547197.10
1001	922580.89	3547191.26
1002	922587.87	3547184.75
1003	922584.90	3547181.61
1004	922590.27	3547176.49
1005	922596.48	3547176.68
1006	922601.97	3547171.54
1007	922599.37	3547169.24
1008	922596.96	3547168.85
1009	922594.63	3547169.61
1010	922592.38	3547165.14
1011	922616.40	3547149.98
1012	922630.35	3547138.59
1013	922634.59	3547143.92
1014	922636.42	3547147.80
1015	922636.77	3547149.45
1016	922637.56	3547153.15
1017	922636.93	3547158.61
1018	922637.95	3547159.73
1019	922712.41	3547091.50
1020	922730.85	3547111.58
1021	922746.62	3547113.91
1022	922773.02	3547152.63
1023	922797.17	3547183.36
1024	922867.12	3547251.72
1025	922929.65	3547301.36

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

1026	922950.95	3547316.09
1027	922975.78	3547334.91
1028	923039.09	3547377.53
1029	923078.15	3547426.04
1030	923081.30	3547429.95
1031	923083.01	3547428.02
1032	923085.89	3547435.66
1033	923088.38	3547438.75
1034	923103.99	3547464.69
1035	923108.78	3547462.00
1036	923112.80	3547471.43
1037	923117.41	3547483.37
1038	923143.78	3547471.19
1039	923141.87	3547469.37
1040	923137.88	3547467.10
1041	923134.58	3547465.97
1042	923131.25	3547465.50
1043	923119.18	3547464.85
1044	923115.86	3547456.62
1045	923135.14	3547457.69
1046	923140.61	3547459.58
1047	923146.70	3547462.91
1048	923151.12	3547467.14
1049	923185.96	3547447.92
1050	923187.98	3547451.55
1051	923189.21	3547451.00
1052	923192.86	3547460.29
1053	923274.08	3547606.03
1054	923308.01	3547606.43
1055	923478.99	3547580.41
1056	923477.58	3547578.40
1057	923471.24	3547573.65
1058	923466.80	3547571.81
1059	923461.40	3547570.04
1060	923460.35	3547561.47
1061	923469.59	3547564.31
1062	923475.24	3547566.64
1063	923483.40	3547572.76
1064	923487.83	3547579.06
1065	923550.15	3547569.57
1066	923570.12	3547564.93
1067	923585.19	3547562.75
1068	923589.66	3547549.42
1069	923598.72	3547539.20
1070	923610.85	3547532.40
1071	923621.74	3547530.67
1072	923632.91	3547530.04
1073	923633.37	3547538.02
1074	923622.60	3547538.64
1075	923613.51	3547540.07
1076	923603.83	3547545.52
1077	923596.67	3547553.60
1078	923593.76	3547561.52
1079	923685.11	3547548.33
1080	923683.73	3547545.92
1081	923674.62	3547538.10
1082	923661.74	3547533.11
1083	923662.18	3547524.62
1084	923678.78	3547531.14
1085	923690.00	3547540.74
1086	923693.60	3547547.10
1087	923714.78	3547544.04
1088	923715.66	3547504.61
1089	923714.62	3547504.08
1090	923714.84	3547495.44
1091	923734.91	3547505.33
1092	923736.35	3547507.06
1093	923758.01	3547507.73
1094	923776.65	3547504.83
1095	923796.86	3547452.49
1096	923808.79	3547417.01
1097	923787.64	3547410.39
1098	923785.59	3547405.33
1099	923780.33	3547403.56
1100	923779.70	3547400.45
1101	923769.22	3547348.74
1102	923773.84	3547342.42
1103	923776.43	3547344.31
1104	923073.93	3547473.05
1105	923072.51	3547474.20
1106	923066.33	3547476.57
1107	923066.58	3547473.98
1108	923070.97	3547470.31
1109	923025.40	3547392.43
1110	923036.87	3547406.66
1111	923037.27	3547411.61
1112	923033.97	3547408.54
1113	922969.21	3547393.64
1114	922953.79	3547343.33
1115	923044.85	3547416.59
1116	923051.61	3547424.96
1117	923044.55	3547418.39
1118	928514.56	3549116.43
1119	928528.99	3549191.19
1120	928453.69	3549218.57
1121	928398.61	3549227.36
1122	928378.22	3549233.09
1123	928392.37	3549310.79
1124	928465.19	3549705.63
1125	928511.39	3549900.18
1126	928549.04	3550052.76
1127	928550.90	3550063.37
1128	928562.59	3550111.60
1129	928592.03	3550273.04
1130	928605.74	3550319.73
1131	928614.68	3550362.62
1132	928608.59	3550363.87
1133	928608.86	3550365.35
1134	928589.20	3550368.97
1135	928582.95	3550334.95
1136	928540.92	3550342.76
1137	928547.39	3550378.49
1138	928539.53	3550379.93
1139	928533.05	3550344.20
1140	928516.13	3550347.26
1141	928521.53	3550381.28
1142	928513.63	3550382.54
1143	928508.25	3550348.70
1144	928461.86	3550357.13
1145	928469.06	3550358.72
1146	928475.68	3550359.47
1147	928476.83	3550367.63
1148	928470.80	3550366.95
1149	928464.18	3550366.22
1150	928453.32	3550362.88
1151	928448.37	3550359.58
1152	928249.80	3550395.65
1153	928236.88	3550398.01
1154	928207.12	3550409.51

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

1155	928227.23	3550454.62
1156	928230.65	3550462.30
1157	928223.78	3550465.37
1158	928221.03	3550473.63
1159	928192.25	3550464.04
1160	928183.70	3550442.63
1161	928177.64	3550459.56
1162	928158.44	3550532.18
1163	928099.79	3550774.73
1164	928094.33	3550776.54
1165	927716.78	3550950.97
1166	927610.29	3551003.28
1167	927552.02	3551034.32
1168	927519.50	3551048.56
1169	927509.14	3551052.58
1170	927505.57	3551054.94
1171	927509.23	3551112.48
1172	927516.21	3551128.58
1173	927423.76	3551191.36
1174	927424.58	3551203.92
1175	927416.02	3551204.48
1176	927413.80	3551211.04
1177	927394.85	3551204.66
1178	927403.04	3551181.24
1179	927402.85	3551178.30
1180	927489.71	3551120.40
1181	927489.50	3551117.28
1182	927460.34	3551050.03
1183	927499.90	3551034.70
1184	927525.59	3551018.34
1185	927541.30	3551010.08
1186	928025.88	3550776.62
1187	928082.57	3550759.24
1188	928141.03	3550506.08
1189	928148.93	3550480.48
1190	928158.95	3550452.04
1191	928172.30	3550401.53
1192	928177.46	3550399.53
1193	928181.51	3550388.04
1194	928231.43	3550378.66
1195	928257.60	3550368.54
1196	928394.94	3550348.08
1197	928436.33	3550340.82
1198	928435.82	3550339.00
1199	928435.33	3550328.92
1200	928438.12	3550319.26
1201	928443.66	3550311.39
1202	928452.39	3550303.33
1203	928466.63	3550295.95
1204	928467.85	3550304.34
1205	928457.72	3550309.58
1206	928449.72	3550316.69
1207	928445.44	3550322.78
1208	928443.52	3550329.41
1209	928444.25	3550339.43
1210	928480.40	3550333.08
1211	928475.09	3550295.01
1212	928497.05	3550291.56
1213	928496.73	3550289.45
1214	928498.96	3550289.14
1215	928496.86	3550275.56
1216	928504.76	3550274.34
1217	928507.16	3550289.78
1218	928521.34	3550287.17
1219	928522.49	3550285.49
1220	928519.25	3550267.38
1221	928527.14	3550265.99
1222	928529.97	3550281.80
1223	928532.30	3550281.37
1224	928532.99	3550285.03
1225	928572.53	3550277.79
1226	928566.68	3550257.70
1227	928562.03	3550241.87
1228	928531.26	3550067.18
1229	928492.72	3549908.05
1230	928443.85	3549709.98
1231	928361.48	3549276.77
1232	928348.68	3549280.09
1233	928335.28	3549281.36
1234	928335.07	3549275.31
1235	928334.00	3549270.44
1236	928327.67	3549241.76
1237	928324.74	3549242.27
1238	928316.84	3549232.92
1239	928301.51	3549234.96
1240	928297.61	3549242.84
1241	928289.09	3549248.92
1242	928283.80	3549252.70
1243	928268.13	3549253.79
1244	928266.67	3549245.87
1245	928280.99	3549244.88
1246	928291.96	3549236.22
1247	928288.24	3549236.72
1248	928248.69	3549242.38
1249	928215.30	3549248.51
1250	928211.45	3549251.87
1251	928199.61	3549273.26
1252	928163.52	3549273.86
1253	928147.36	3549264.86
1254	928141.75	3549256.97
1255	928153.19	3549254.38
1256	928157.08	3549247.40
1257	928168.56	3549253.78
1258	928187.00	3549253.48
1259	928183.61	3549249.58
1260	928195.66	3549239.09
1261	928198.95	3549233.13
1262	928197.30	3549184.33
1263	928196.24	3549172.07
1264	928190.21	3549171.95
1265	928190.45	3549173.75
1266	928195.28	3549180.65
1267	928187.54	3549183.53
1268	928182.77	3549176.72
1269	928182.12	3549171.79
1270	928124.64	3549170.64
1271	928037.27	3549173.75
1272	928013.96	3549168.44
1273	927915.70	3549166.48
1274	927889.56	3549174.67
1275	927845.94	3549165.09
1276	927745.79	3549163.09
1277	927728.97	3549173.84
1278	927712.55	3549171.61
1279	927703.21	3549176.83
1280	927699.28	3549169.81
1281	927689.05	3549176.38
1282	927691.48	3549150.31
1283	927693.50	3549148.84

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

1284	927708.60	3549150.89
1285	927723.37	3549142.64
1286	927740.15	3549142.97
1287	927752.49	3549135.10
1288	927765.34	3549126.92
1289	927820.07	3549138.92
1290	927848.31	3549145.13
1291	927912.83	3549146.41
1292	927952.73	3549133.94
1293	928016.41	3549148.48
1294	928124.50	3549150.64
1295	928186.58	3549148.42
1296	928189.10	3549143.36
1297	928197.31	3549133.63
1298	928210.47	3549126.47
1299	928226.66	3549125.35
1300	928236.32	3549127.82
1301	928237.84	3549136.58
1302	928226.93	3549133.59
1303	928212.75	3549134.33
1304	928202.45	3549139.93
1305	928195.67	3549148.10
1306	928216.05	3549147.38
1307	928216.93	3549173.33
1308	928223.25	3549225.14
1309	928246.22	3549221.98
1310	928263.24	3549218.86
1311	928293.66	3549213.29
1312	928291.36	3549206.25
1313	928282.63	3549198.95
1314	928271.33	3549196.55
1315	928258.35	3549201.54
1316	928256.85	3549193.52
1317	928270.70	3549188.24
1318	928286.63	3549191.64
1319	928298.18	3549201.59
1320	928301.60	3549211.82
1321	928322.01	3549208.08
1322	928325.06	3549211.67
1323	928335.59	3549210.27
1324	928335.26	3549205.16
1325	928368.32	3549203.12
1326	928369.26	3549211.80
1327	928392.20	3549208.15
1328	928458.83	3549189.70
1329	928463.21	3549182.11
1330	928480.21	3549179.03
1331	928484.62	3549179.93
1332	928483.58	3549186.42
1333	928506.12	3549178.22
1334	928494.91	3549120.23
1335	919748.24	3552953.30
1336	919750.28	3553014.25
1337	919639.55	3553017.92
1338	919640.91	3553065.63
1339	919644.29	3553069.53
1340	919626.08	3553071.36
1341	919630.91	3553066.14
1342	919629.61	3553022.54
1343	919627.70	3553019.66
1344	919624.73	3553018.41
1345	919605.11	3553019.06
1346	919603.03	3552958.10
1347	919243.05	3557892.39
1348	919250.21	3557930.74
1349	919242.39	3557932.99
1350	919249.52	3557966.00
1351	919241.39	3557966.22
1352	919234.70	3557935.21
1353	919225.58	3557937.83
1354	919220.08	3557918.43
1355	919139.90	3557942.30
1356	919133.81	3557957.25
1357	919124.86	3557960.01
1358	919125.51	3557962.30
1359	919128.65	3557963.67
1360	919147.73	3557984.14
1361	919148.78	3557985.85
1362	919140.42	3557988.09
1363	919129.50	3557976.32
1364	919146.68	3558036.70
1365	919134.29	3558040.16
1366	918989.01	3558080.83
1367	918962.15	3558204.84
1368	918843.30	3558179.16
1369	918843.23	3558189.52
1370	918847.58	3558198.38
1371	918854.79	3558204.18
1372	918867.69	3558209.42
1373	918866.66	3558217.62
1374	918850.69	3558211.15
1375	918841.18	3558203.50
1376	918835.21	3558191.36
1377	918835.31	3558177.44
1378	918833.87	3558177.13
1379	918737.90	3558208.04
1380	918428.18	3558407.93
1381	918281.34	3558491.28
1382	918265.64	3558486.99
1383	918249.41	3558484.42
1384	918131.81	3558568.88
1385	917926.28	3558715.88
1386	917811.57	3558797.96
1387	917584.24	3558960.65
1388	917454.32	3559034.15
1389	917364.95	3559089.45
1390	917128.01	3559226.88
1391	917128.78	3559228.35
1392	917137.20	3559234.43
1393	917123.98	3559249.47
1394	917119.58	3559246.30
1395	917116.46	3559247.93
1396	917113.21	3559241.72
1397	917108.64	3559238.43
1398	917081.69	3559254.87
1399	917091.74	3559262.30
1400	917098.96	3559267.66
1401	917094.20	3559274.09
1402	917074.26	3559259.41
1403	917043.74	3559278.03
1404	917051.09	3559277.69
1405	917058.83	3559276.21
1406	917063.74	3559283.41
1407	917052.19	3559285.62
1408	917040.96	3559286.55
1409	917030.73	3559284.48
1410	916802.69	3559416.21
1411	916762.56	3559422.40
1412	916717.32	3559336.61

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

1413	916660.75	3559341.23
1414	916657.07	3559342.61
1415	916657.81	3559344.89
1416	916667.15	3559347.57
1417	916675.37	3559353.02
1418	916689.80	3559371.65
1419	916697.43	3559381.52
1420	916691.11	3559386.42
1421	916669.85	3559358.96
1422	916659.50	3559353.70
1423	916658.72	3559390.41
1424	916660.95	3559401.19
1425	916658.48	3559401.70
1426	916658.46	3559402.75
1427	916664.99	3559404.92
1428	916658.66	3559423.90
1429	916638.16	3559417.07
1430	916638.67	3559393.05
1431	916633.04	3559364.87
1432	916632.37	3559365.83
1433	916625.96	3559391.96
1434	916618.19	3559390.06
1435	916624.97	3559362.44
1436	916630.73	3559354.31
1437	916630.51	3559352.60
1438	916567.45	3559377.03
1439	916568.52	3559379.96
1440	916564.14	3559378.33
1441	916557.57	3559380.90
1442	916561.35	3559396.76
1443	916556.27	3559404.98
1444	916556.86	3559407.82
1445	916572.17	3559395.17
1446	916577.57	3559401.14
1447	916587.95	3559383.99
1448	916594.78	3559388.16
1449	916569.23	3559429.50
1450	916584.11	3559439.34
1451	916563.34	3559477.79
1452	916581.37	3559489.80
1453	916582.16	3559487.06
1454	916589.23	3559491.68
1455	916588.37	3559494.49
1456	916599.94	3559502.19
1457	916583.18	3559527.09
1458	916587.29	3559531.76
1459	916569.56	3559547.33
1460	916543.52	3559585.98
1461	916545.90	3559586.74
1462	916551.93	3559587.09
1463	916556.25	3559586.39
1464	916561.92	3559584.12
1465	916568.82	3559578.38
1466	916574.87	3559570.35
1467	916581.26	3559575.16
1468	916576.95	3559580.88
1469	916570.71	3559587.81
1470	916565.70	3559591.22
1471	916558.39	3559594.15
1472	916552.35	3559595.13
1473	916544.42	3559594.67
1474	916538.65	3559592.83
1475	916510.02	3559626.95
1476	916511.75	3559645.70
1477	916492.82	3559647.45
1478	916391.81	3559767.88
1479	916351.37	3559849.01
1480	916322.85	3559989.70
1481	916292.22	3560236.85
1482	916290.99	3560305.18
1483	916307.39	3560356.37
1484	916310.12	3560358.98
1485	916365.73	3560430.53
1486	916346.13	3560445.74
1487	916344.74	3560443.94
1488	916326.06	3560478.92
1489	916161.65	3560636.51
1490	916143.65	3560615.93
1491	916158.71	3560602.76
1492	916162.94	3560607.59
1493	916309.91	3560466.68
1494	916317.46	3560452.57
1495	916310.30	3560451.62
1496	916291.74	3560429.15
1497	916307.02	3560414.42
1498	916297.44	3560401.90
1499	916276.41	3560387.38
1500	916273.70	3560373.06
1501	916237.06	3560374.44
1502	916232.08	3560373.87
1503	916232.29	3560371.88
1504	916237.13	3560319.85
1505	916258.28	3560326.05
1506	916264.73	3560325.77
1507	916261.12	3560306.70
1508	916280.25	3560072.90
1509	916314.51	3559874.46
1510	916318.52	3559860.22
1511	916344.47	3559779.39
1512	916393.55	3559712.55
1513	916461.95	3559630.22
1514	916482.77	3559628.30
1515	916489.33	3559620.49
1516	916487.42	3559600.03
1517	916509.55	3559573.39
1518	916518.36	3559565.66
1519	916518.73	3559557.53
1520	916521.07	3559550.02
1521	916526.99	3559538.87
1522	916534.04	3559542.62
1523	916528.49	3559553.11
1524	916527.33	3559557.78
1525	916541.06	3559545.72
1526	916554.40	3559534.02
1527	916557.98	3559528.70
1528	916554.88	3559525.18
1529	916550.88	3559526.04
1530	916536.11	3559525.77
1531	916520.82	3559522.97
1532	916526.81	3559515.93
1533	916536.91	3559517.78
1534	916550.39	3559517.96
1535	916545.96	3559507.80
1536	916536.23	3559485.51
1537	916529.78	3559491.42
1538	916532.87	3559494.66
1539	916523.76	3559503.26
1540	916515.27	3559494.77
1541	916524.53	3559486.04

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

1542	916524.75	3559484.90
1543	916515.74	3559472.33
1544	916490.87	3559498.97
1545	916476.26	3559485.33
1546	916500.15	3559459.70
1547	916499.27	3559459.11
1548	916527.57	3559413.35
1549	916503.33	3559289.08
1550	916423.67	3559125.35
1551	916372.14	3558986.90
1552	916336.16	3558897.59
1553	916336.55	3558896.66
1554	916334.93	3558892.37
1555	916339.10	3558890.52
1556	916343.75	3558879.38
1557	916346.53	3558884.81
1558	916363.79	3558885.87
1559	916381.79	3558883.83
1560	916390.31	3558887.11
1561	916389.77	3558919.58
1562	916391.18	3558936.03
1563	916376.03	3558932.69
1564	916393.46	3558971.57
1565	916438.40	3559103.45
1566	916494.05	3559217.43
1567	916504.12	3559238.05
1568	916531.55	3559302.37
1569	916535.90	3559294.82
1570	916539.53	3559304.61
1571	916535.50	3559311.59
1572	916547.90	3559348.84
1573	916559.26	3559346.49
1574	916546.45	3559311.37
1575	916552.13	3559309.71
1576	916548.70	3559302.43
1577	916552.99	3559300.01
1578	916562.96	3559288.55
1579	916576.76	3559302.53
1580	916617.53	3559297.91
1581	916618.52	3559311.11
1582	916644.77	3559307.85
1583	916646.82	3559325.09
1584	916759.95	3559262.14
1585	916784.04	3559305.84
1586	916793.10	3559306.24
1587	916804.07	3559311.52
1588	916818.74	3559325.51
1589	916811.63	3559329.80
1590	916807.70	3559326.05
1591	916799.47	3559318.19
1592	916788.55	3559314.05
1593	916814.18	3559360.57
1594	917004.82	3559253.16
1595	917005.85	3559243.49
1596	917012.63	3559232.65
1597	917022.98	3559222.62
1598	917027.21	3559229.64
1599	917018.90	3559237.71
1600	917013.62	3559246.19
1601	917013.39	3559248.27
1602	917050.16	3559227.47
1603	917045.24	3559221.33
1604	917043.00	3559222.87
1605	917033.21	3559208.68
1606	917035.91	3559206.80
1607	917034.15	3559204.64
1608	917080.49	3559177.92
1609	917083.91	3559175.78
1610	917091.83	3559177.12
1611	917103.38	3559170.56
1612	917107.85	3559177.16
1613	917097.61	3559183.19
1614	917099.53	3559186.25
1615	917091.29	3559191.42
1616	917097.55	3559198.85
1617	917115.55	3559188.66
1618	917263.90	3559107.86
1619	917525.75	3558961.86
1620	917548.05	3558947.12
1621	917776.78	3558780.37
1622	917846.87	3558744.18
1623	918194.23	3558486.58
1624	918209.76	3558476.45
1625	918239.88	3558459.21
1626	918277.55	3558468.63
1627	918282.96	3558465.60
1628	918248.56	3558405.35
1629	918245.02	3558411.35
1630	918243.84	3558420.86
1631	918246.41	3558429.81
1632	918249.05	3558433.66
1633	918241.79	3558437.21
1634	918239.07	3558433.26
1635	918235.70	3558421.49
1636	918237.18	3558409.57
1637	918243.09	3558399.33
1638	918194.01	3558385.77
1639	918180.29	3558347.90
1640	918166.91	3558351.31
1641	918164.03	3558351.44
1642	918147.82	3558292.07
1643	918143.92	3558272.99
1644	918142.65	3558268.64
1645	918139.15	3558247.66
1646	918129.32	3558195.47
1647	918132.26	3558161.30
1648	918147.65	3558080.11
1649	918136.83	3558083.45
1650	918138.12	3558074.69
1651	918149.34	3558071.21
1652	918150.90	3558062.98
1653	918139.12	3558060.29
1654	918142.11	3558045.71
1655	918107.85	3558039.92
1656	918111.01	3558021.84
1657	918108.93	3558020.00
1658	918111.93	3558016.62
1659	918113.67	3558006.65
1660	918116.75	3558003.08
1661	918117.81	3558006.50
1662	918120.09	3558007.44
1663	918122.21	3558005.06
1664	918126.52	3558008.87
1665	918133.43	3558009.87
1666	918148.22	3558013.48
1667	918149.36	3558009.36
1668	918157.36	3558015.20
1669	918179.20	3558019.29
1670	918176.87	3558034.21

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

1671	918187.35	3558035.96
1672	918183.26	3558060.83
1673	918175.91	3558059.39
1674	918174.56	3558063.24
1675	918171.82	3558066.72
1676	918169.61	3558080.91
1677	918153.57	3558163.92
1678	918150.33	3558193.10
1679	918162.17	3558264.17
1680	918180.38	3558326.21
1681	918199.14	3558321.06
1682	918210.86	3558363.50
1683	918254.36	3558375.15
1684	918261.02	3558386.60
1685	918272.63	3558385.37
1686	918286.75	3558391.29
1687	918299.18	3558405.62
1688	918305.42	3558402.01
1689	918326.62	3558441.20
1690	918409.93	3558394.61
1691	918715.07	3558191.71
1692	918835.85	3558153.89
1693	918846.42	3558155.77
1694	918858.18	3558149.12
1695	918874.78	3558147.27
1696	918873.92	3558155.42
1697	918860.58	3558156.90
1698	918858.63	3558157.94
1699	918931.37	3558170.86
1700	918957.33	3558101.51
1701	918957.11	3558094.19
1702	918912.93	3558112.59
1703	918907.53	3558099.85
1704	918903.28	3558100.51
1705	918900.18	3558080.77
1706	918929.68	3558076.13
1707	918939.06	3558071.79
1708	918937.40	3558061.94
1709	918935.15	3558055.91
1710	918949.92	3558050.90
1711	918948.03	3558042.89

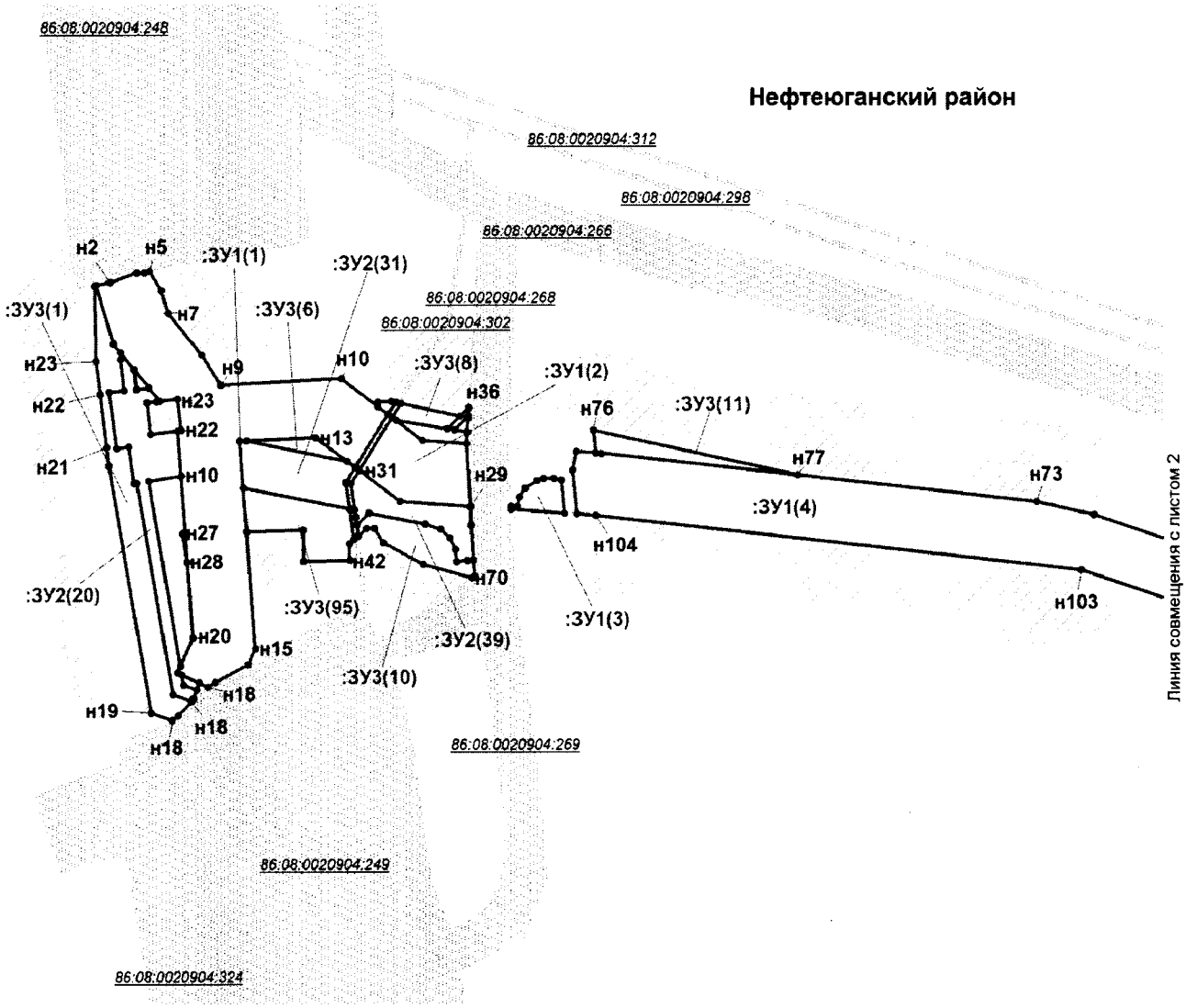
1712	918946.59	3558043.32
1713	918947.44	3558040.41
1714	918939.53	3558012.19
1715	918930.68	3558013.85
1716	918926.96	3557994.21
1717	918928.61	3557993.90
1718	918931.24	3557979.58
1719	918954.61	3557983.89
1720	918955.77	3557988.77
1721	918972.65	3557985.58
1722	918975.08	3557998.15
1723	918986.50	3557995.61
1724	918998.33	3557998.37
1725	919008.11	3558004.51
1726	919015.61	3558012.34
1727	919022.96	3558020.02
1728	919014.38	3558022.62
1729	919008.30	3558016.28
1730	919003.04	3558010.76
1731	918995.21	3558005.87
1732	918986.36	3558003.80
1733	918976.64	3558006.23
1734	918985.81	3558053.76
1735	919110.83	3558014.14
1736	919101.17	3557968.49
1737	919098.41	3557969.46
1738	919091.76	3557975.27
1739	919088.08	3557983.45
1740	919087.27	3557992.75
1741	919089.25	3558001.56
1742	919081.51	3558003.59
1743	919079.20	3557993.35
1744	919080.26	3557981.34
1745	919085.18	3557970.38
1746	919094.31	3557962.43
1747	919099.50	3557960.59
1748	919096.79	3557947.75
1749	919100.27	3557946.68
1750	919100.00	3557945.71
1751	919119.72	3557940.60
1752	919120.98	3557927.02

1753	919125.00	3557925.87
1754	919129.88	3557913.87
1755	919214.54	3557897.81
1756	919214.89	3557896.35
1757	919212.67	3557895.76
1758	919204.67	3557896.73
1759	919193.96	3557900.18
1760	919193.40	3557891.97
1761	919202.95	3557888.88
1762	919213.23	3557887.64
1763	919223.01	3557890.22
1764	919228.70	3557895.11
1765	916572.14	3559507.70
1766	916569.26	3559511.21
1767	916566.17	3559503.71
1768	918281.93	3558397.94
1769	918292.27	3558409.99
1770	918279.27	3558418.37
1771	918265.34	3558394.11
1772	918271.39	3558393.52
1773	918274.13	3558394.67
1774	916919.48	3559324.76
1775	916795.90	3559397.03
1776	916779.40	3559399.57
1777	916778.81	3559394.33
1778	916770.83	3559395.19
1779	916728.86	3559315.58
1780	916701.11	3559317.86
1781	916752.02	3559289.47
1782	916764.72	3559312.43
1783	916759.20	3559318.20
1784	916753.45	3559327.63
1785	916752.28	3559341.54
1786	916757.66	3559360.14
1787	916764.98	3559356.75
1788	916760.40	3559340.48
1789	916761.27	3559330.19
1790	916768.64	3559319.51
1791	916806.45	3559387.82

Губернатор

Приложение 34
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

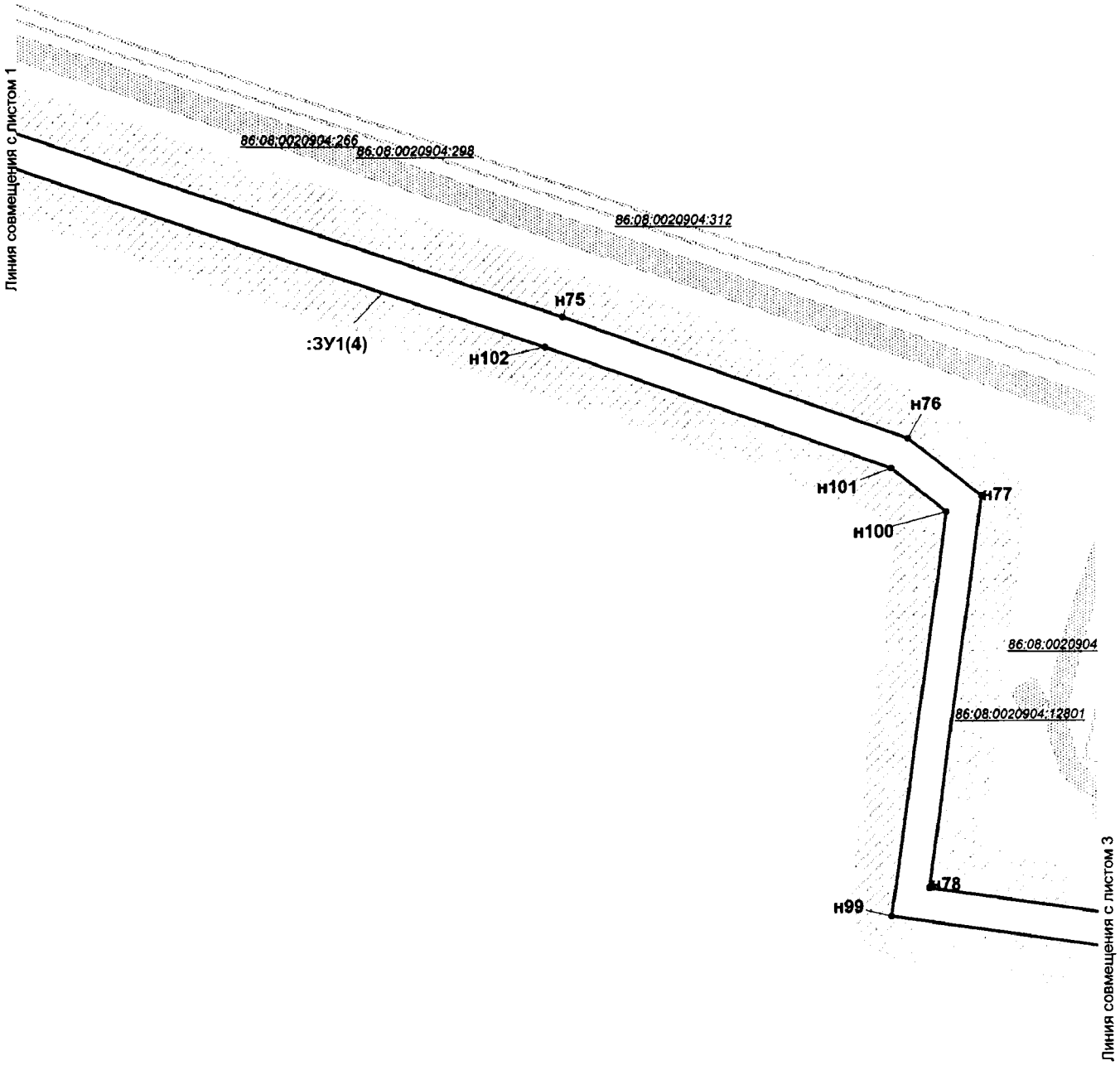


Условные обозначения:

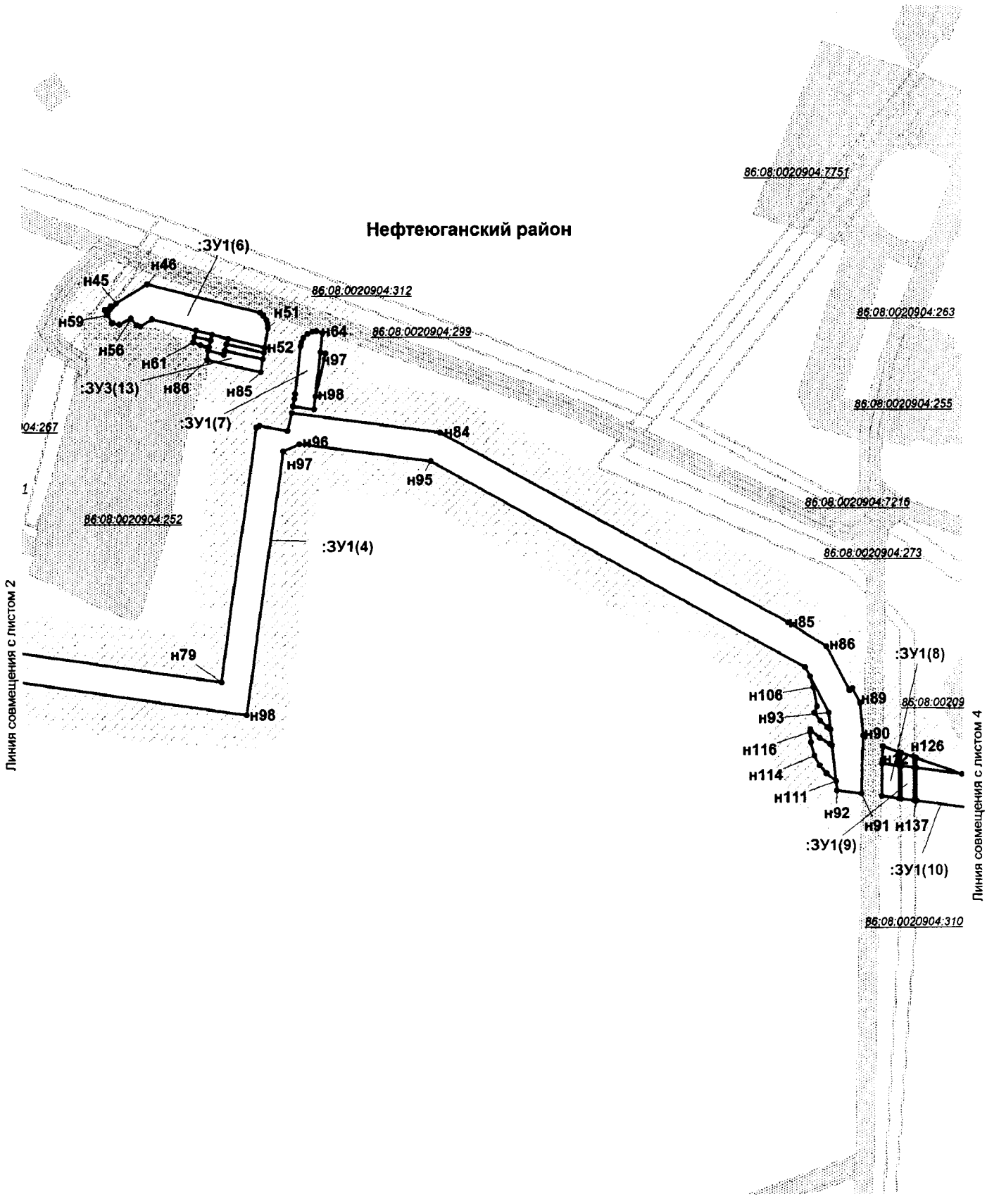
- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- земельный участок на ранее сформированных участках
- испрашиваемые земельные участки
- • н1 точка поворота границы земельного участка устанавливаемой при проведении кадастровых работ
- ○ 1 точка поворота границы земельного участка, ранее установленная при проведении кадастровых работ
- :ЗУ1(1) номер формируемого земельного участка
- граница населенных пунктов
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки, предоставленные в аренду ПАО «НК «Роснефть»
- охранная зона проектируемых водоводов
- малоперспективная зона историко-культурного наследия
- перспективная зона историко-культурного наследия
- 86:08:0020904:269 номер существующего земельного участка

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

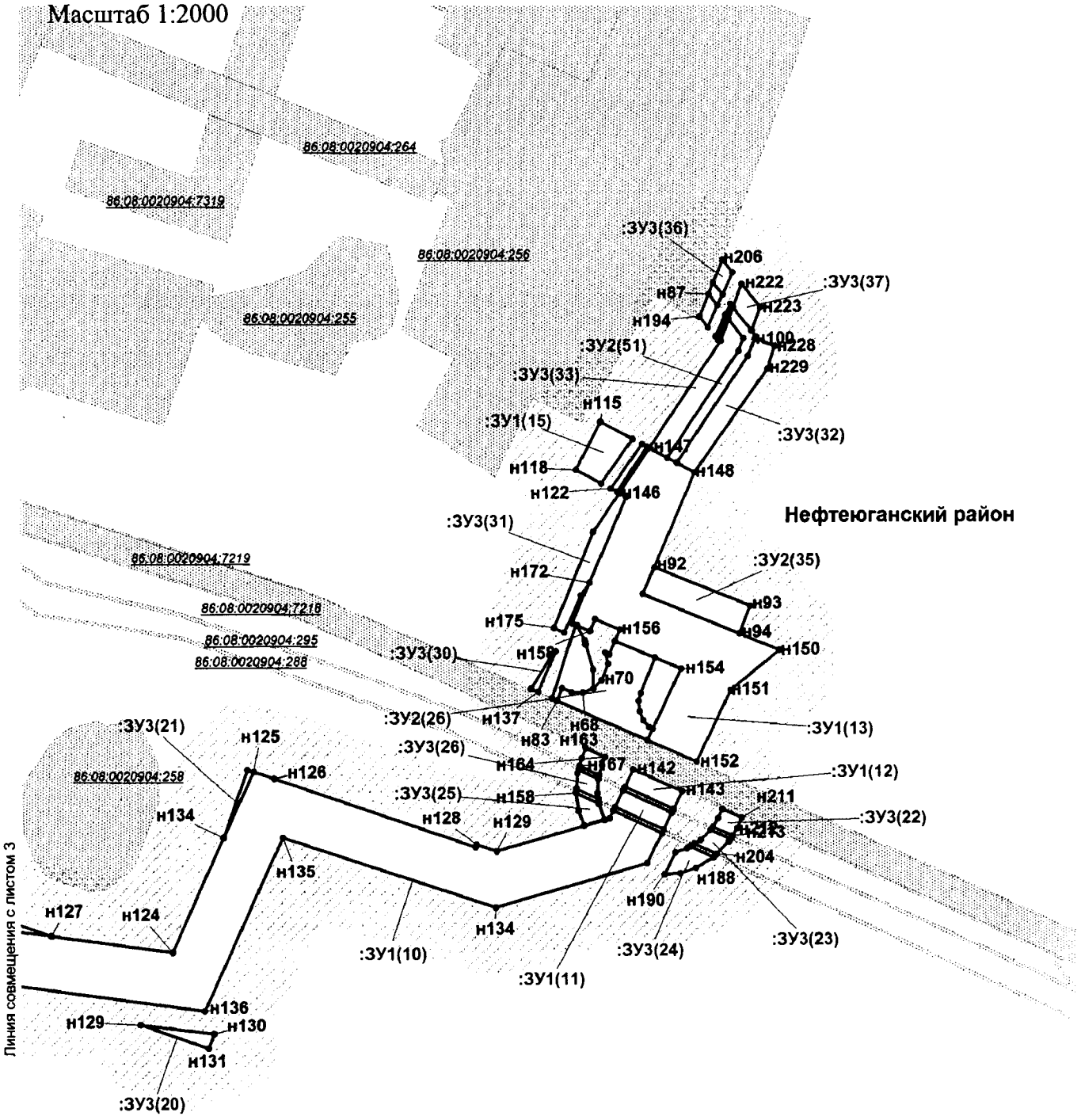
Нефтеюганский район



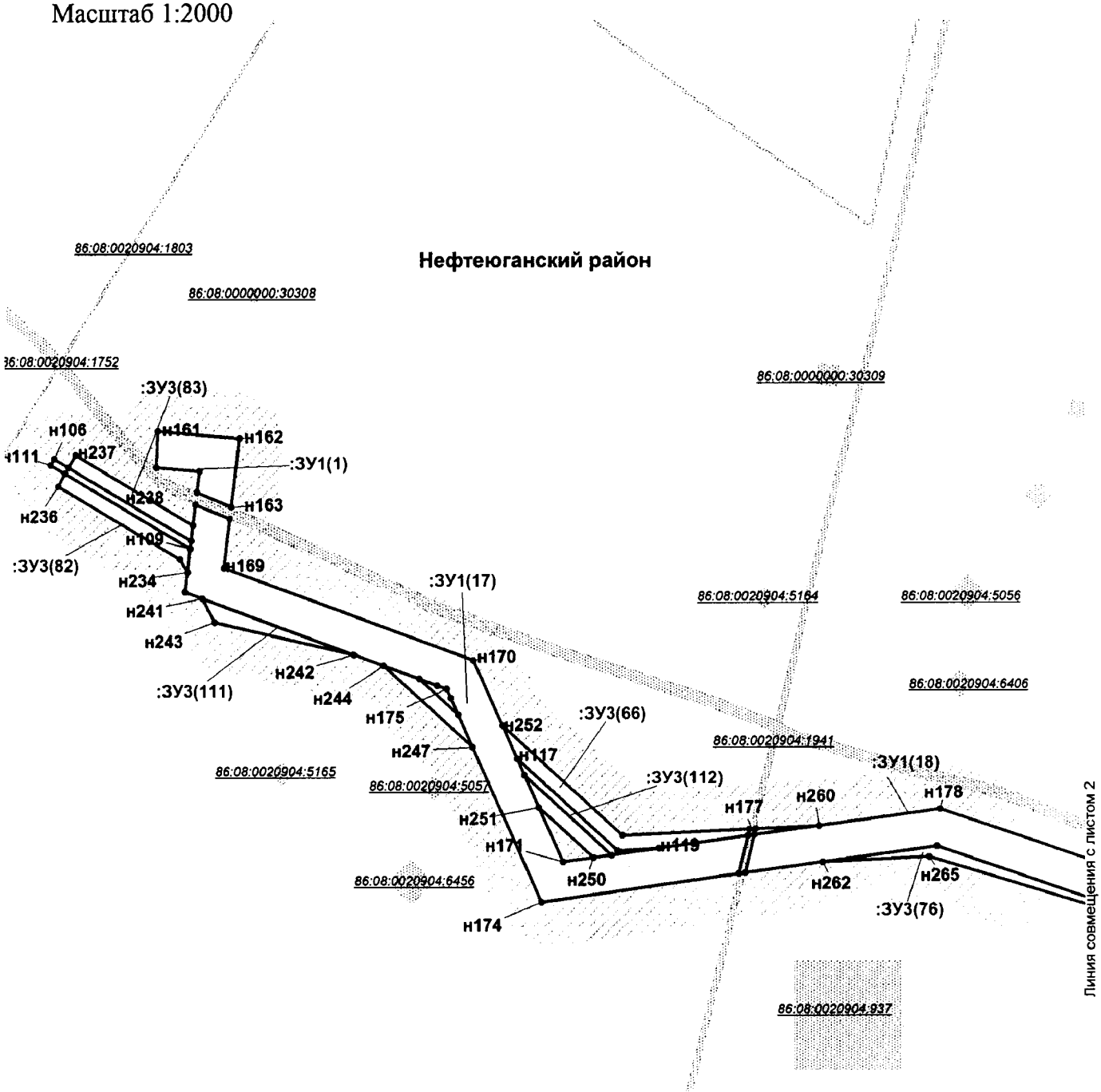
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



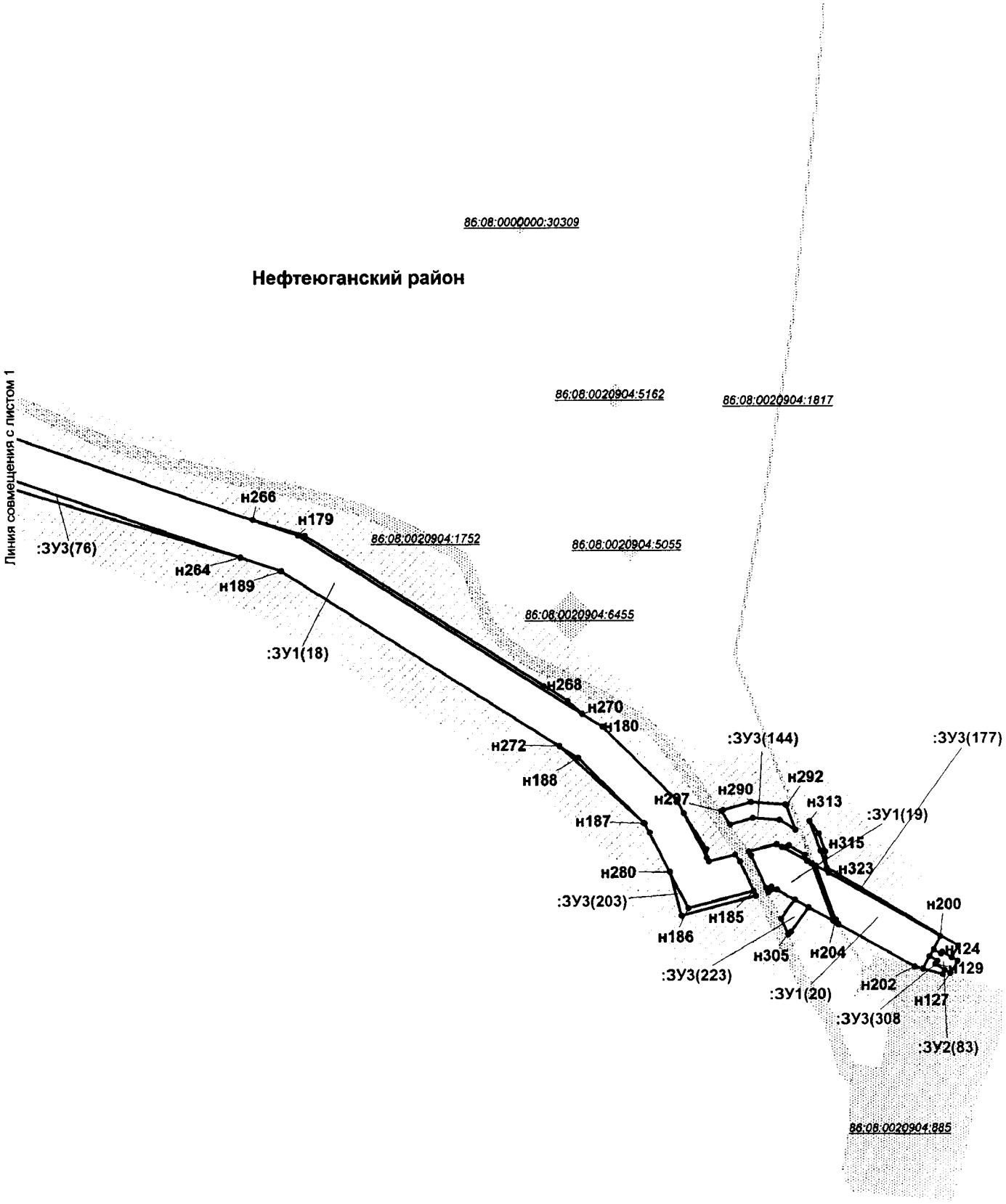
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



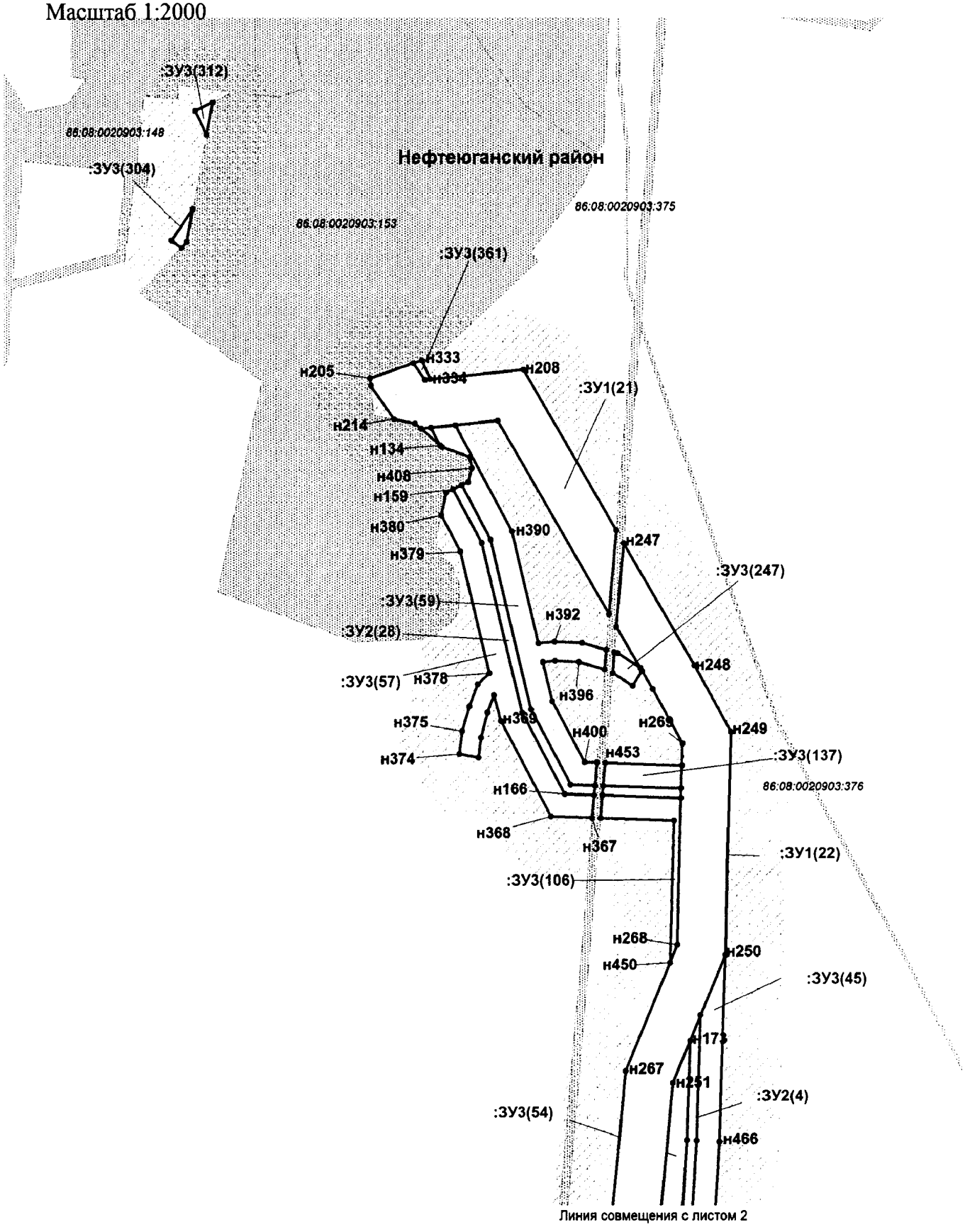
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



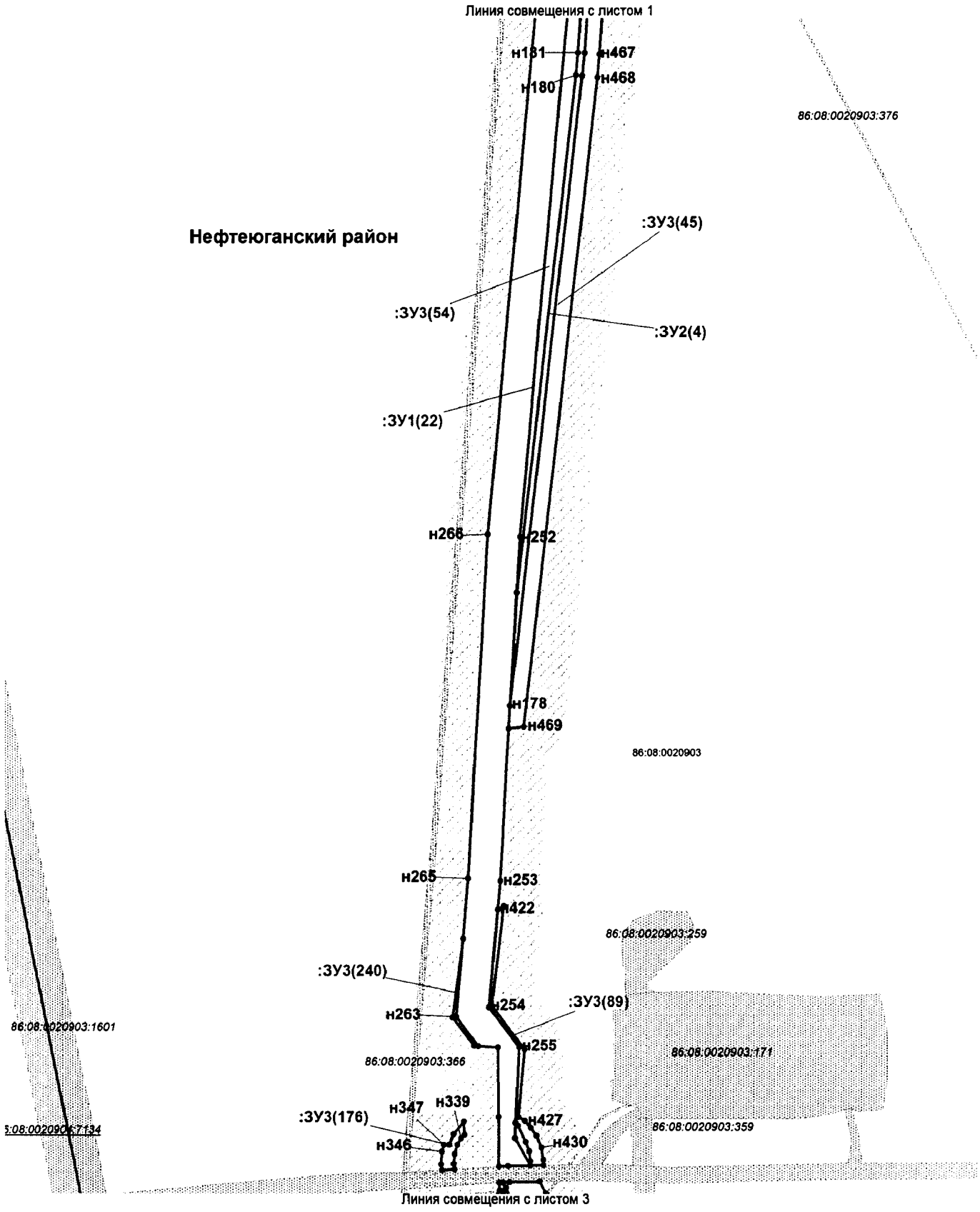
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



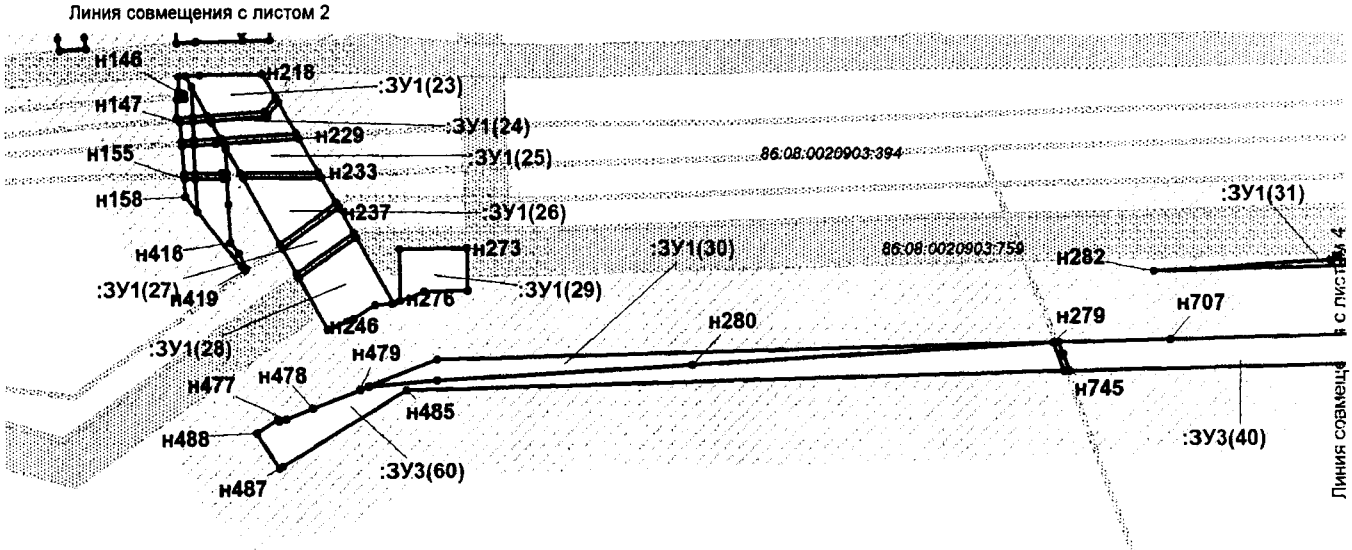
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

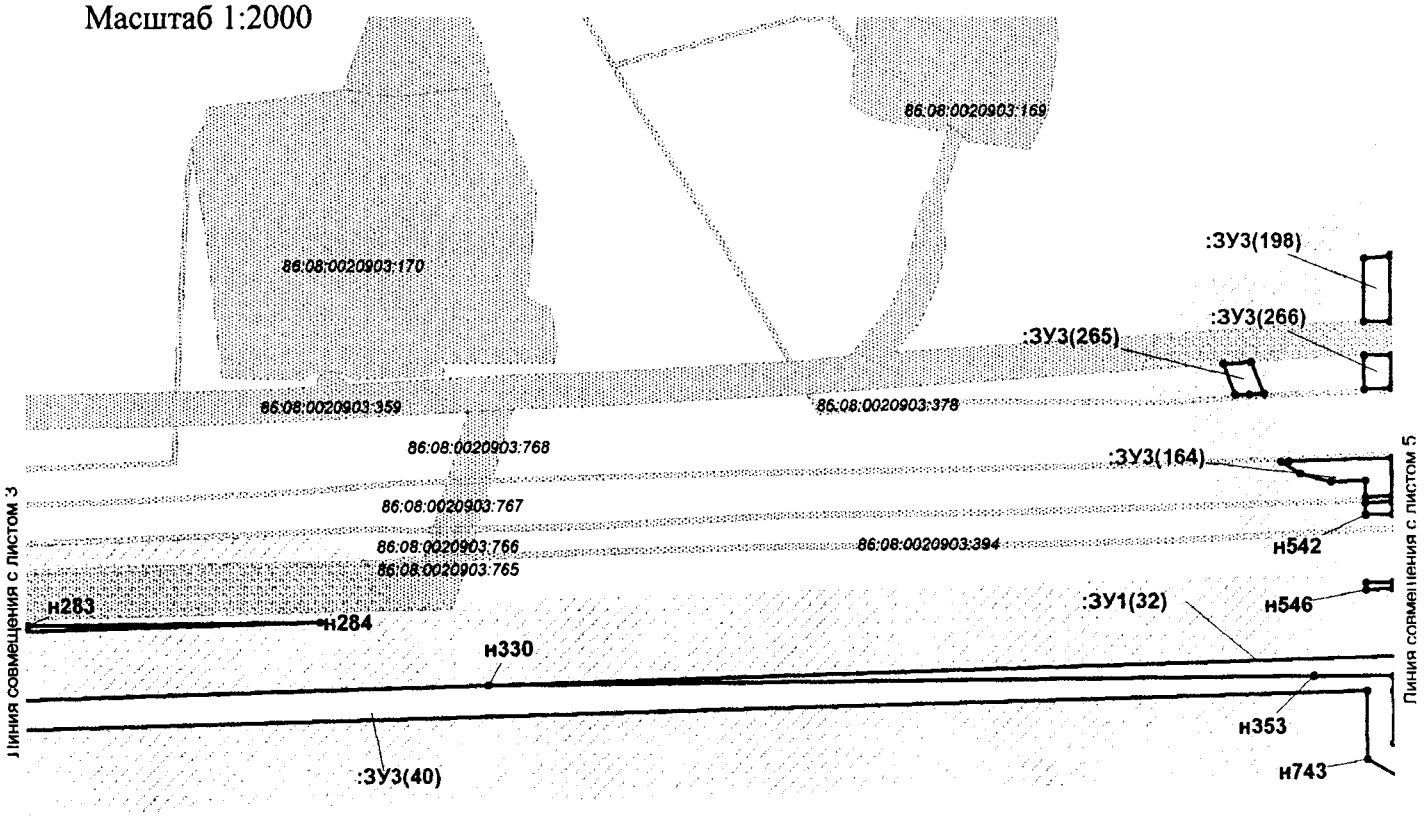


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



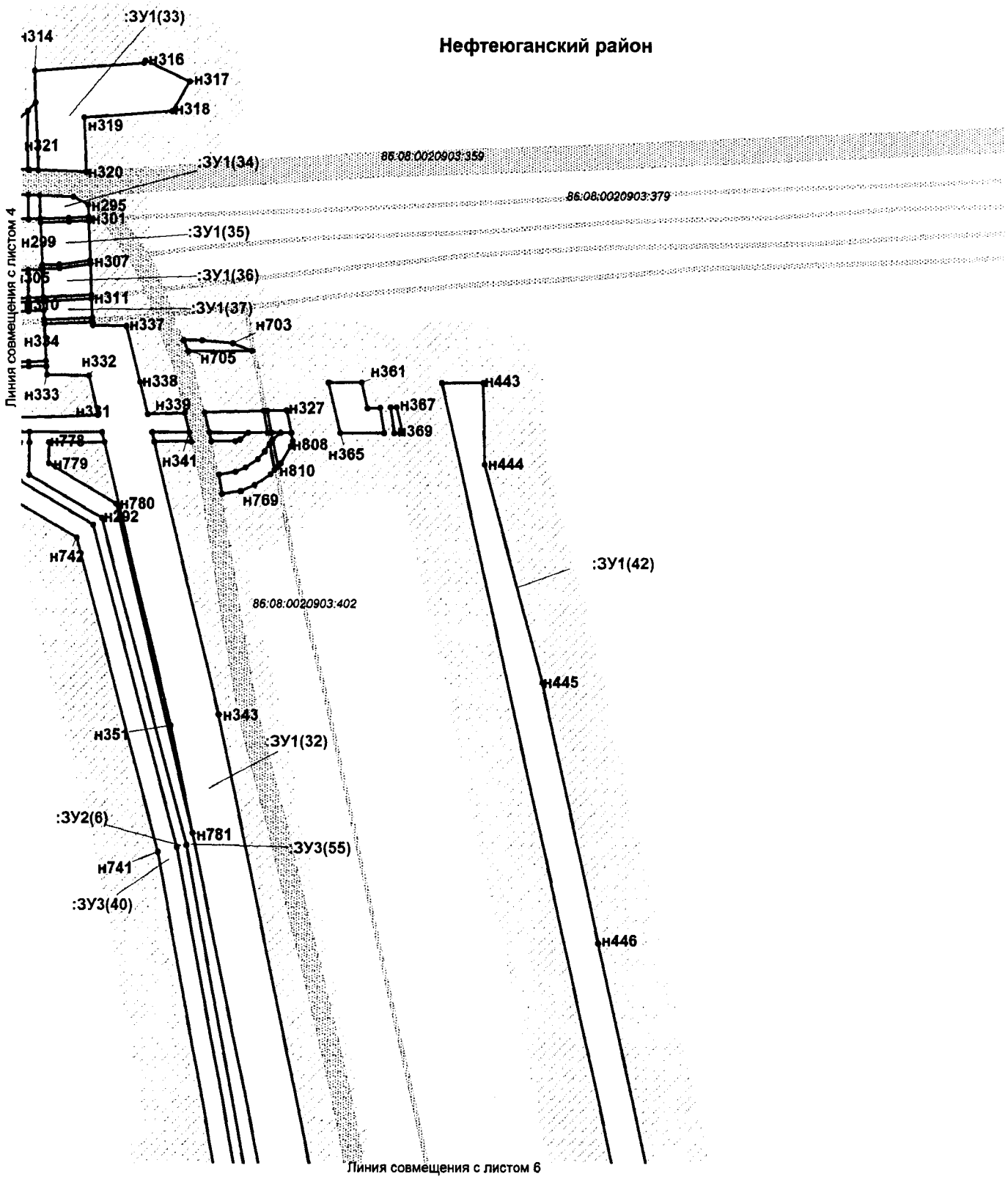
Нефтеюганский район

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

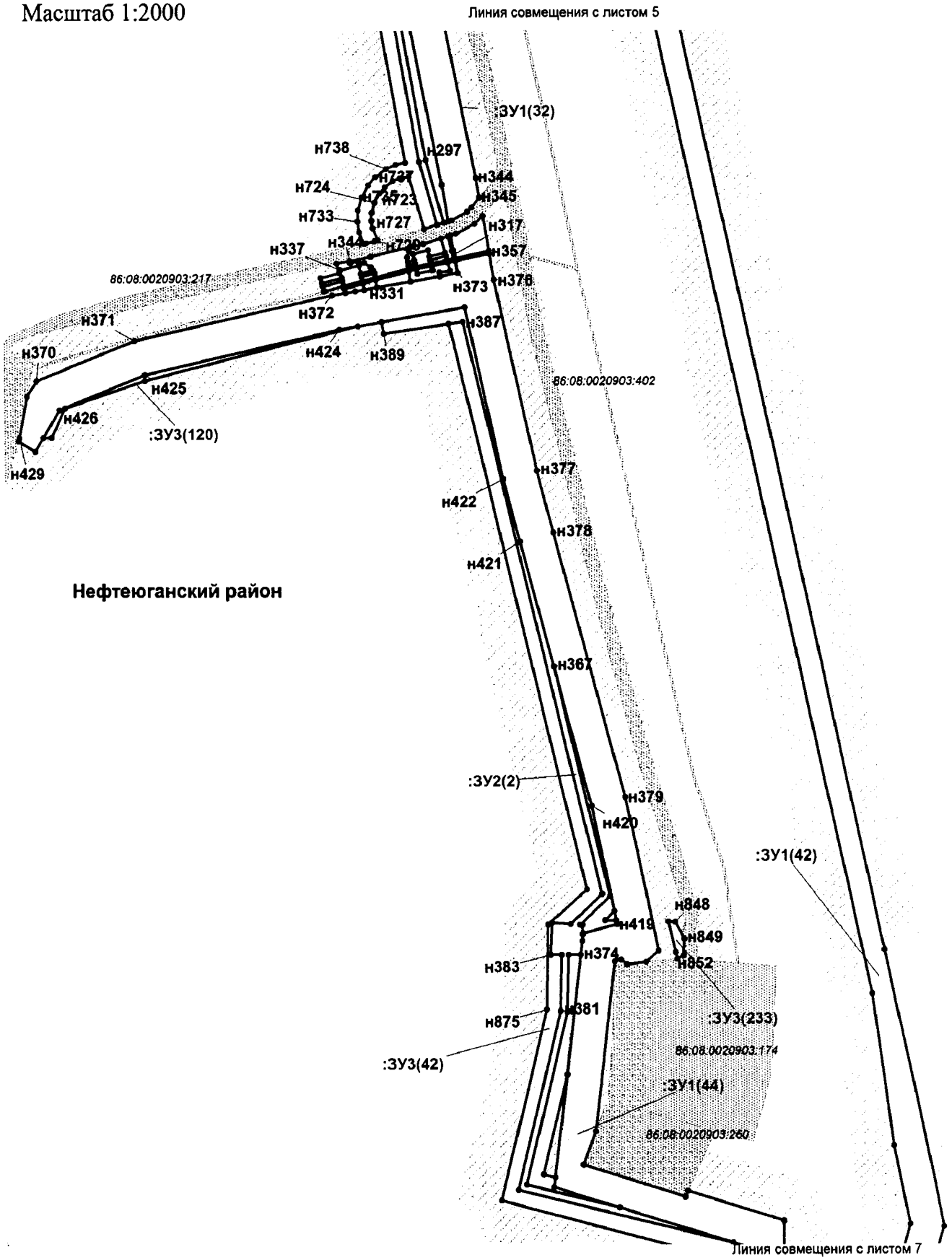


Нефтеюганский район

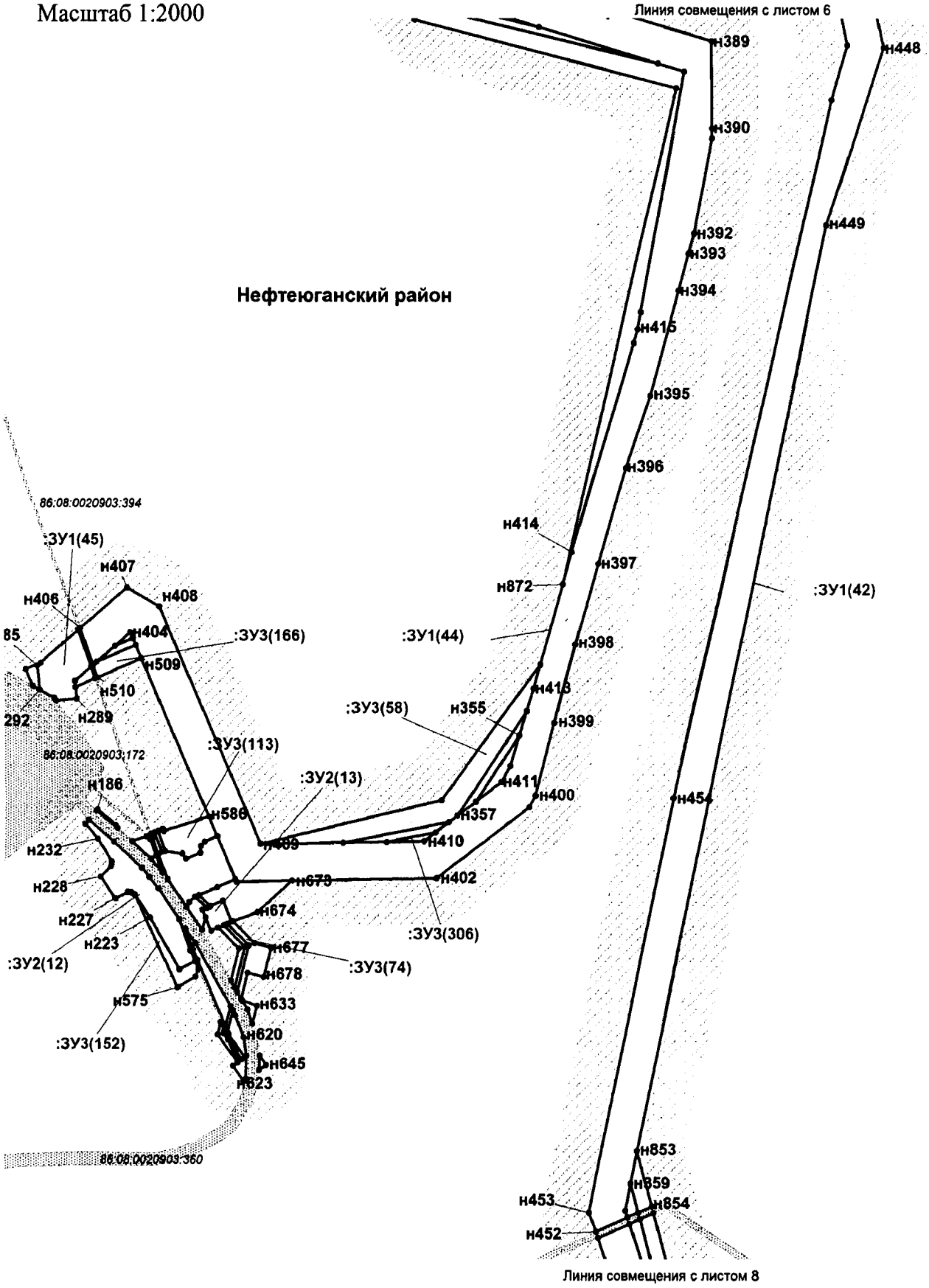
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



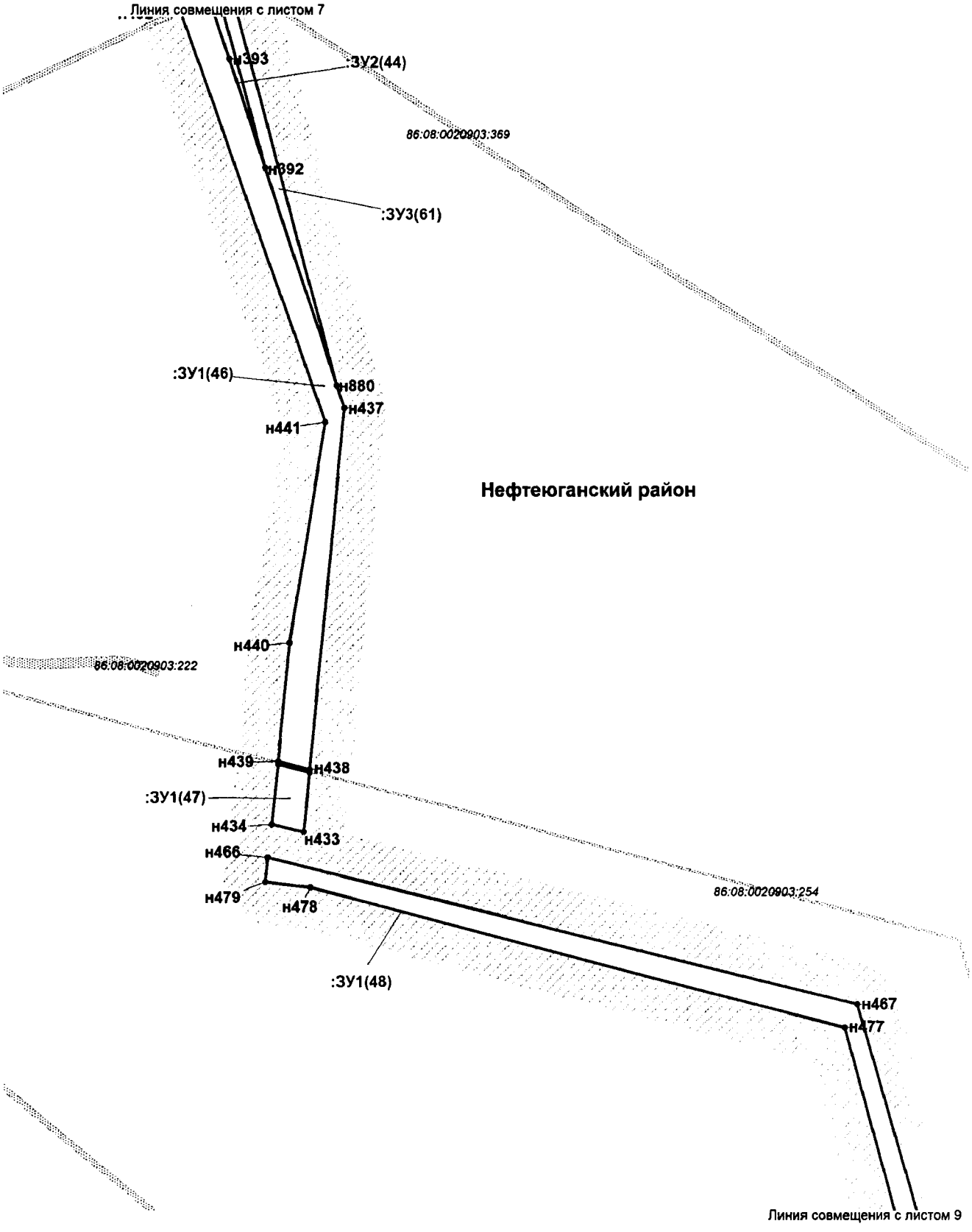
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



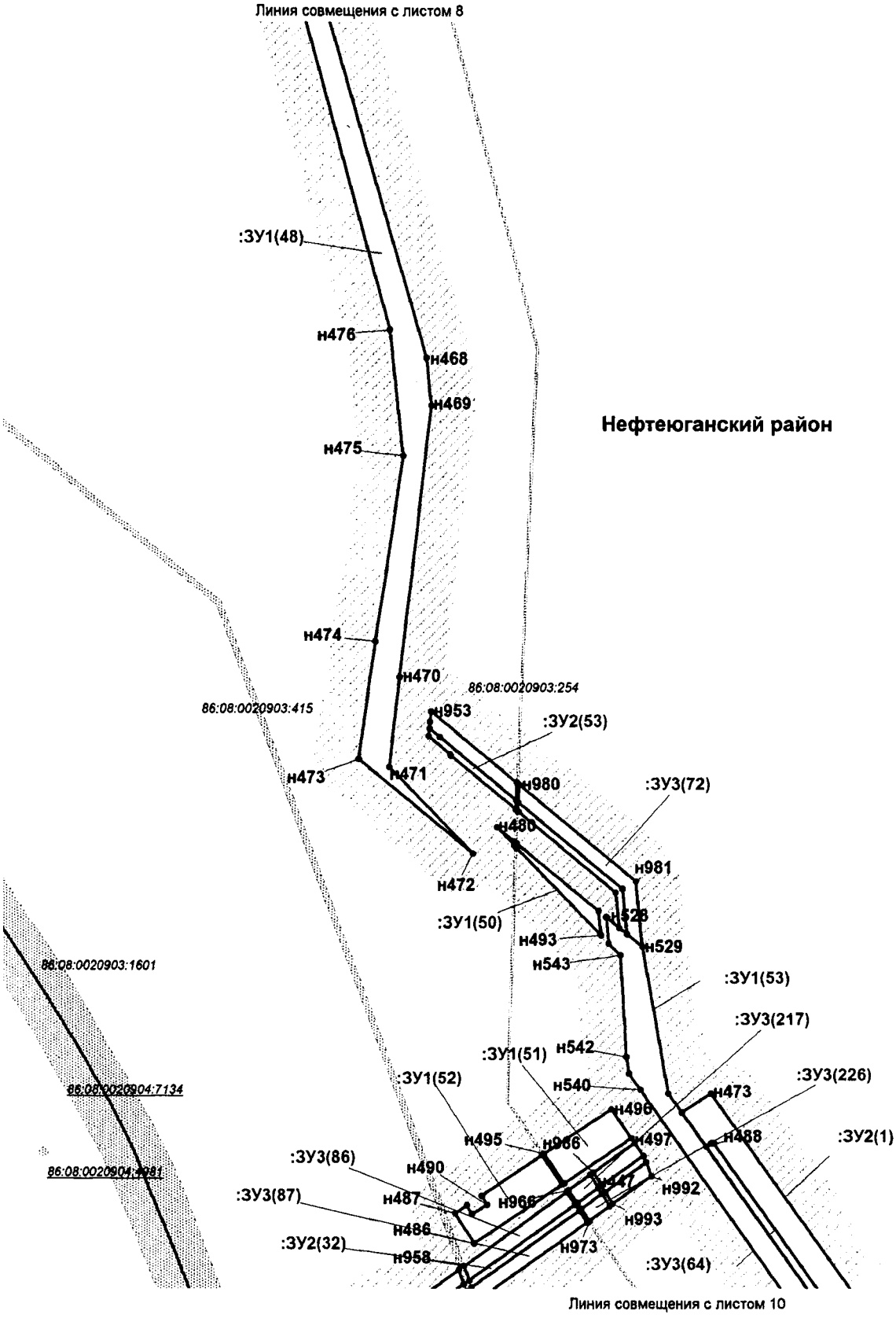
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



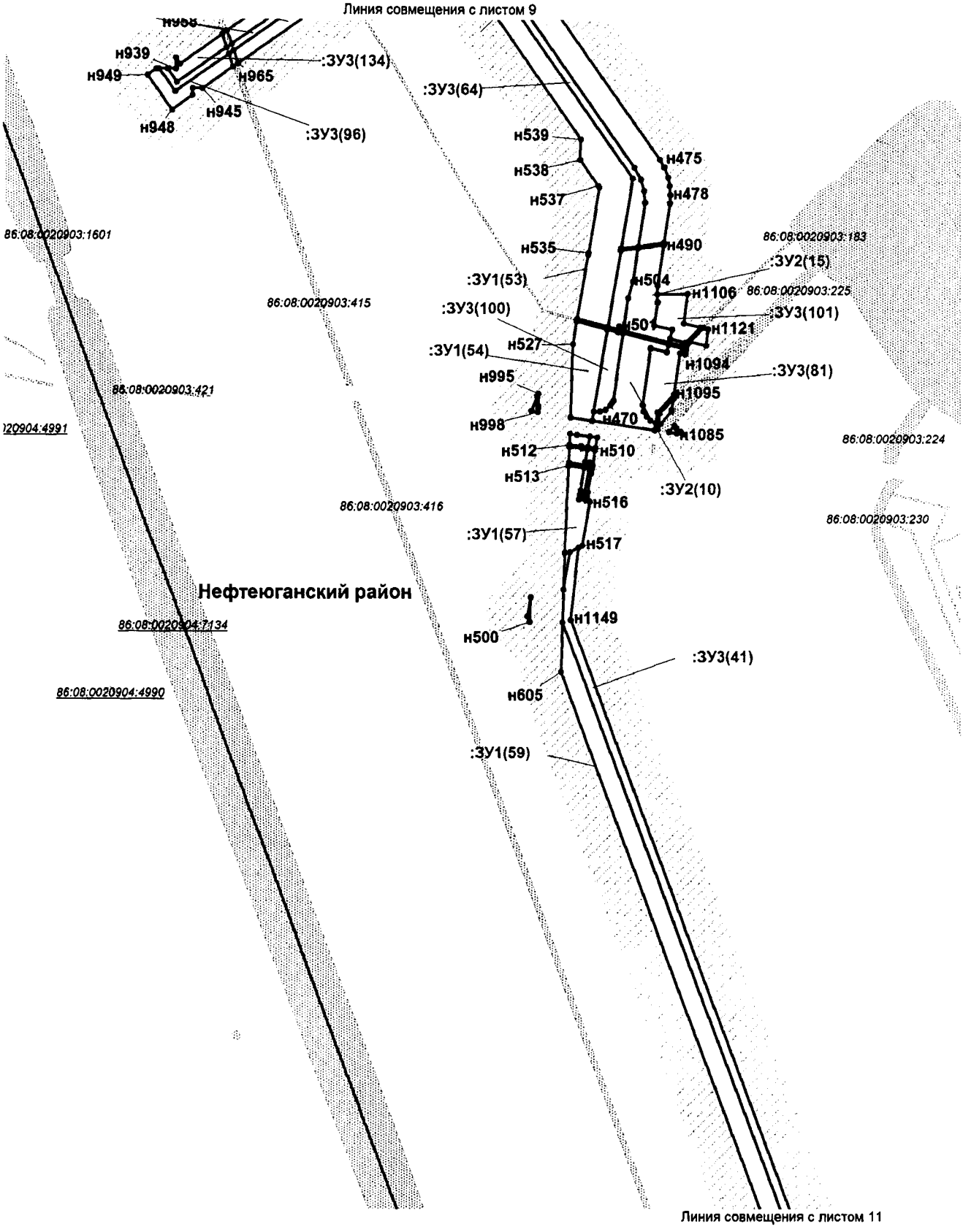
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



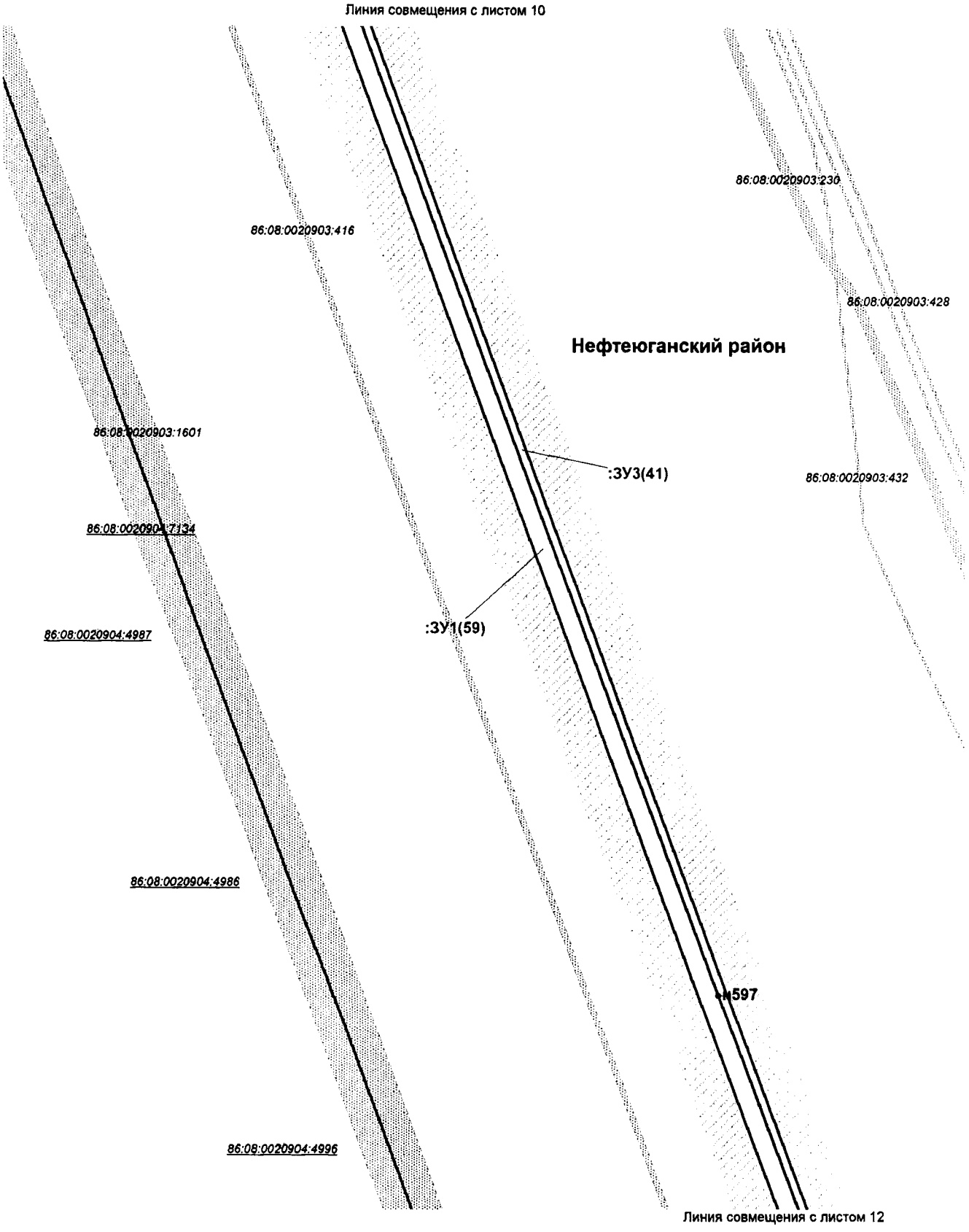
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



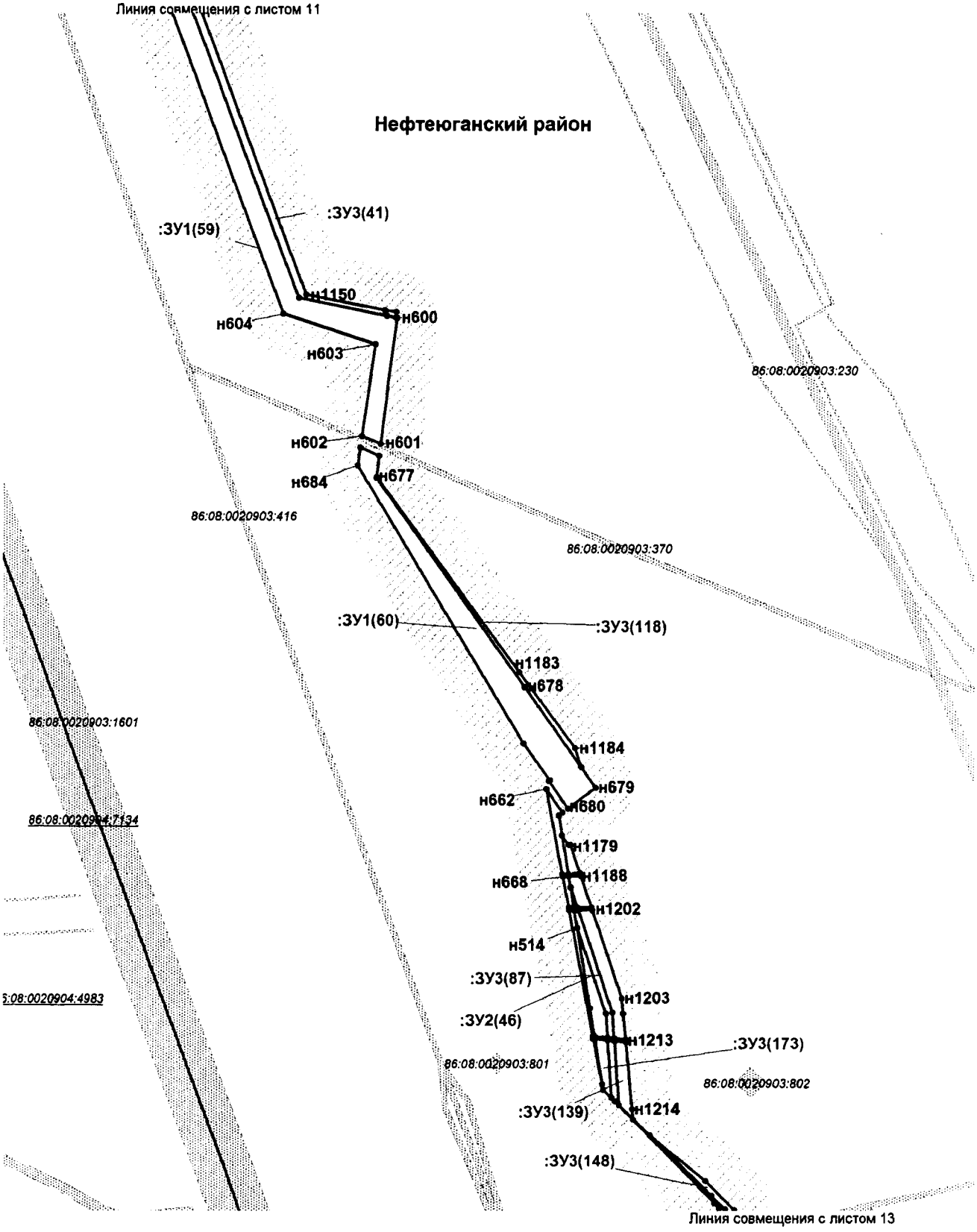
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



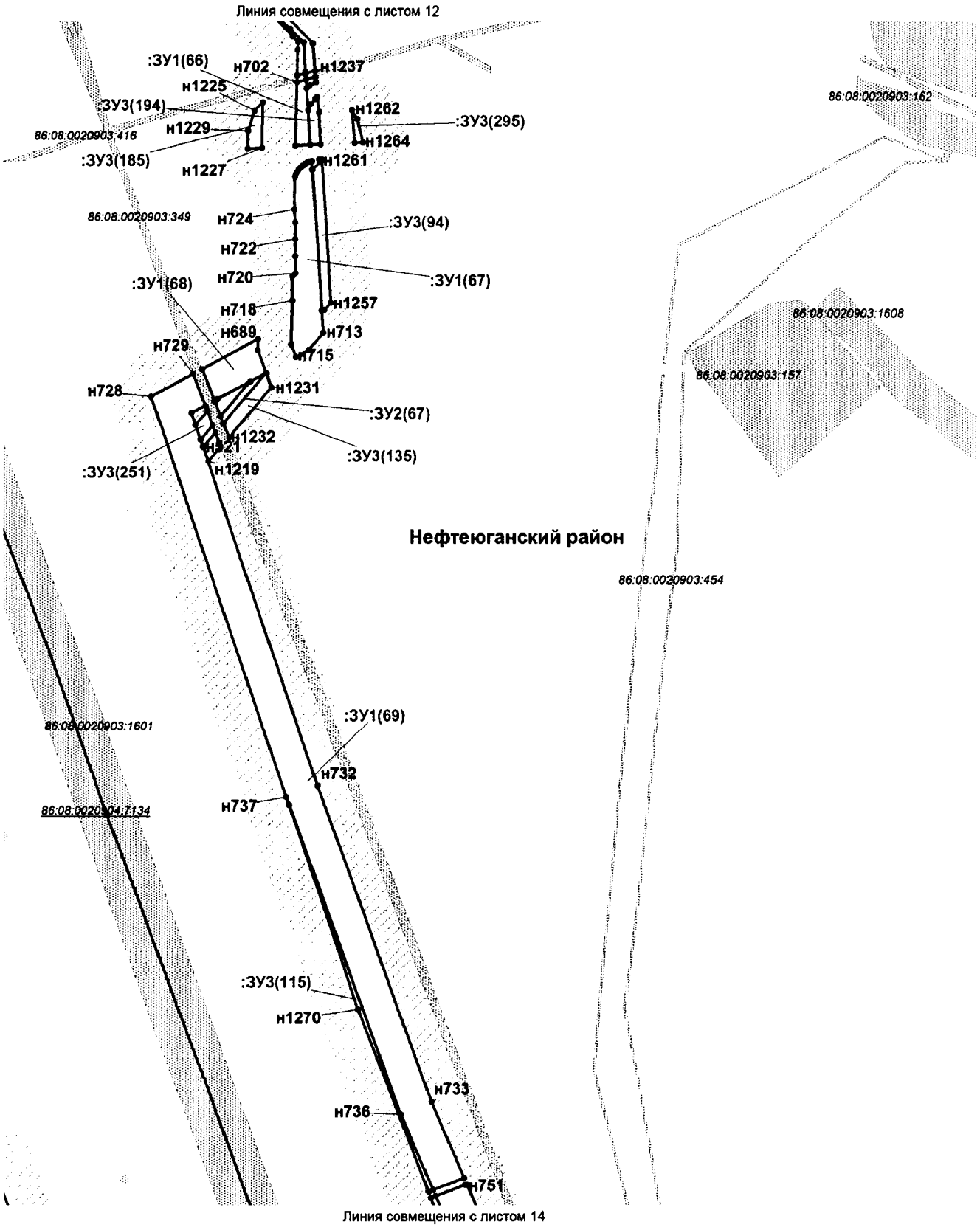
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



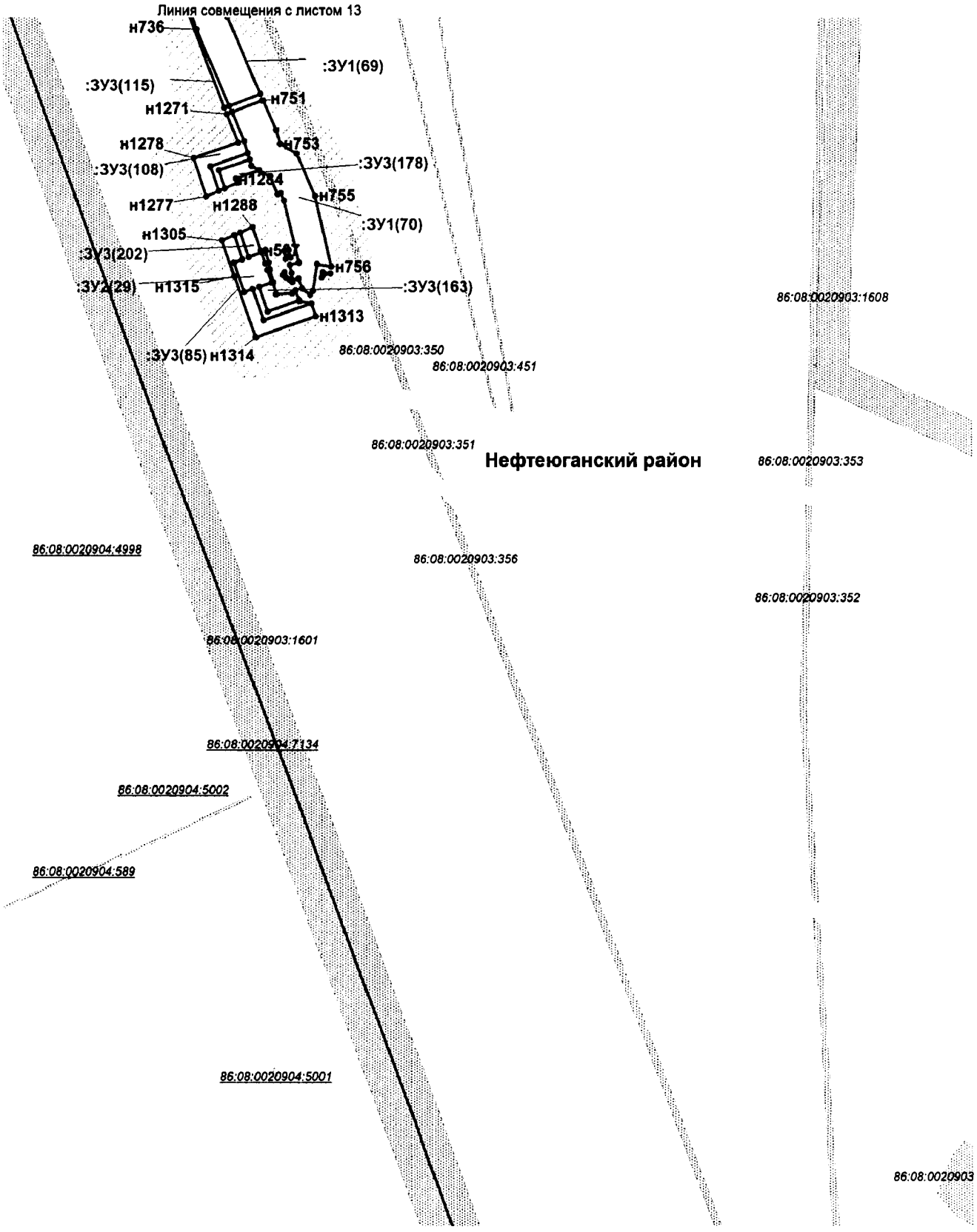
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



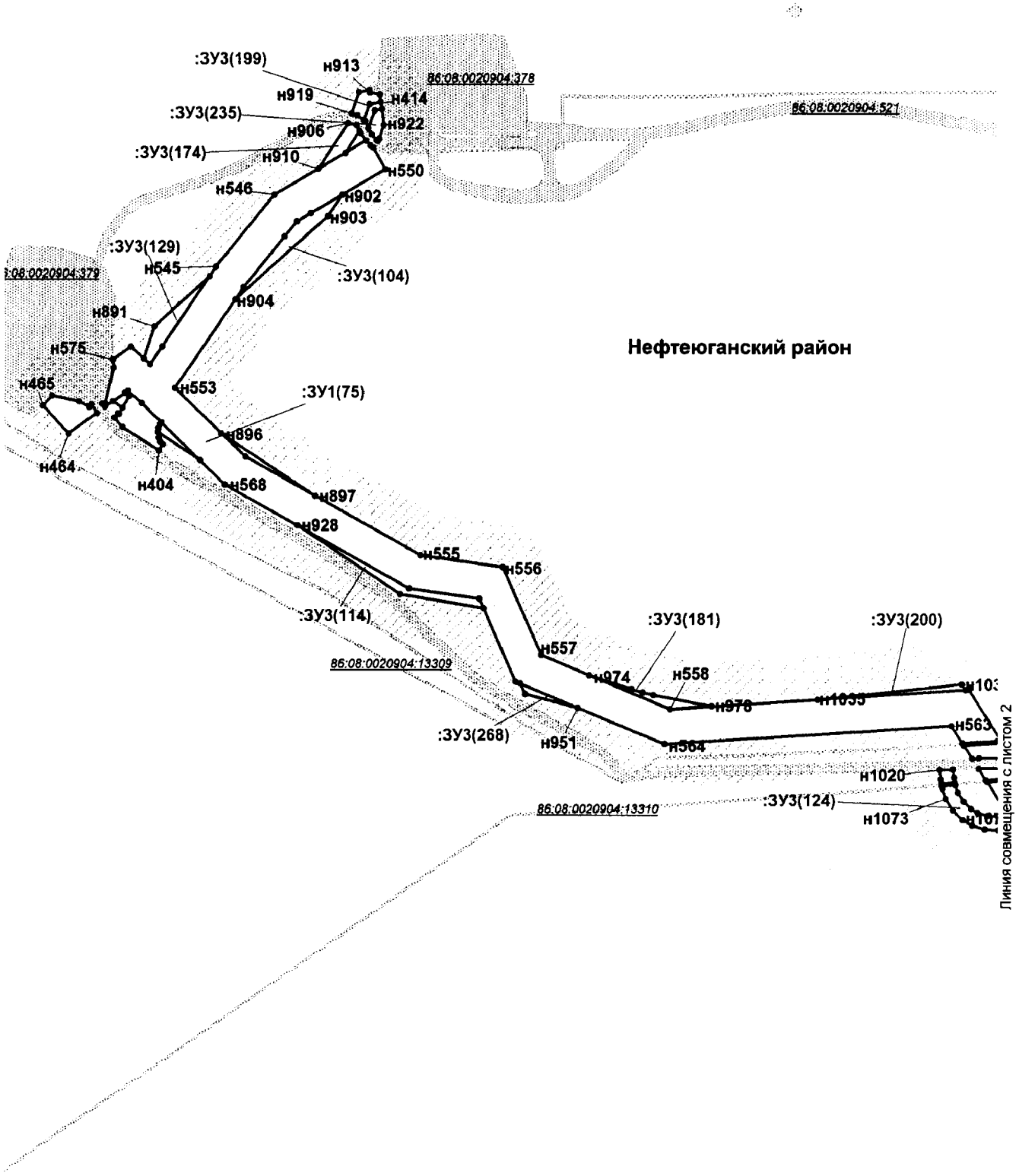
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



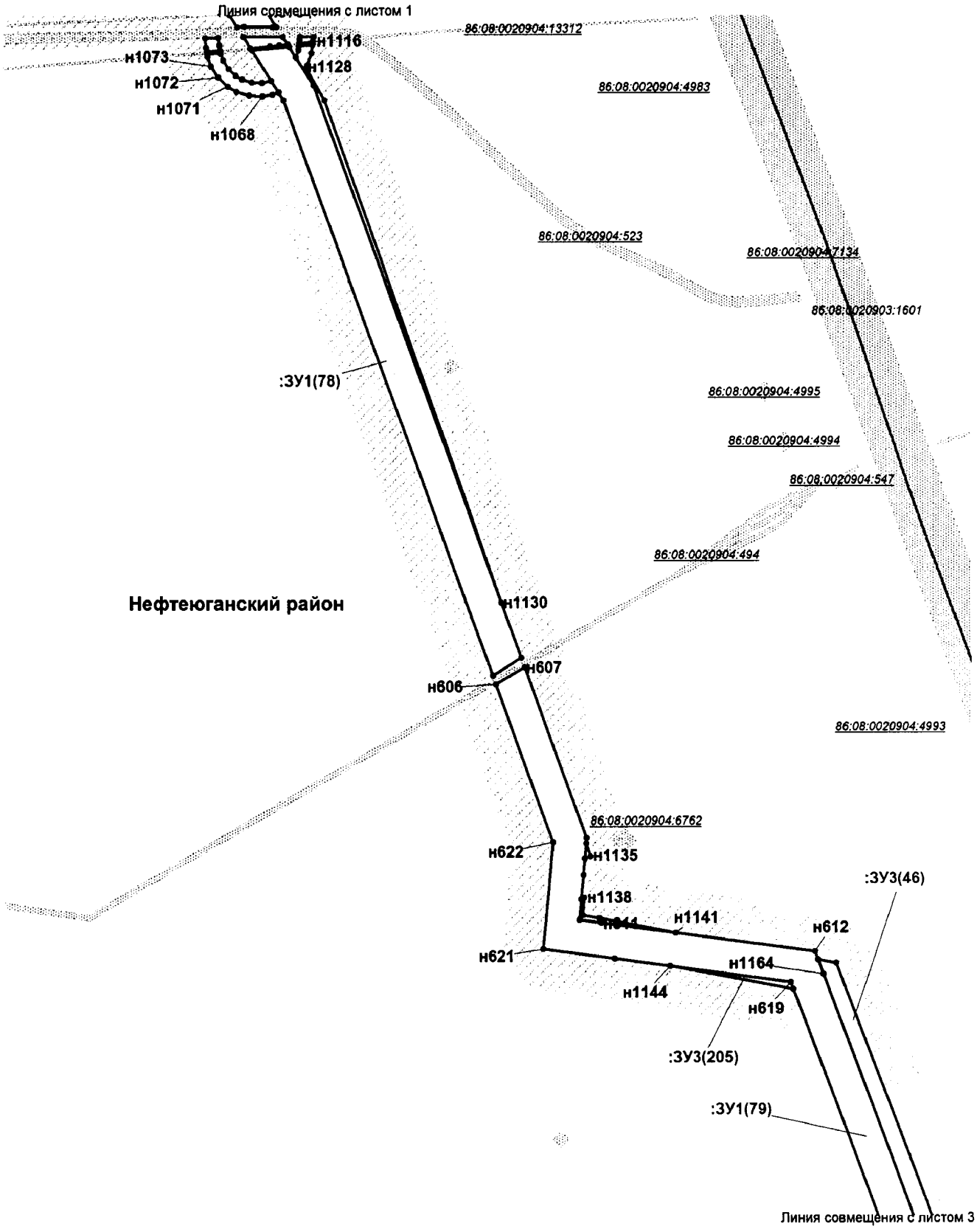
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



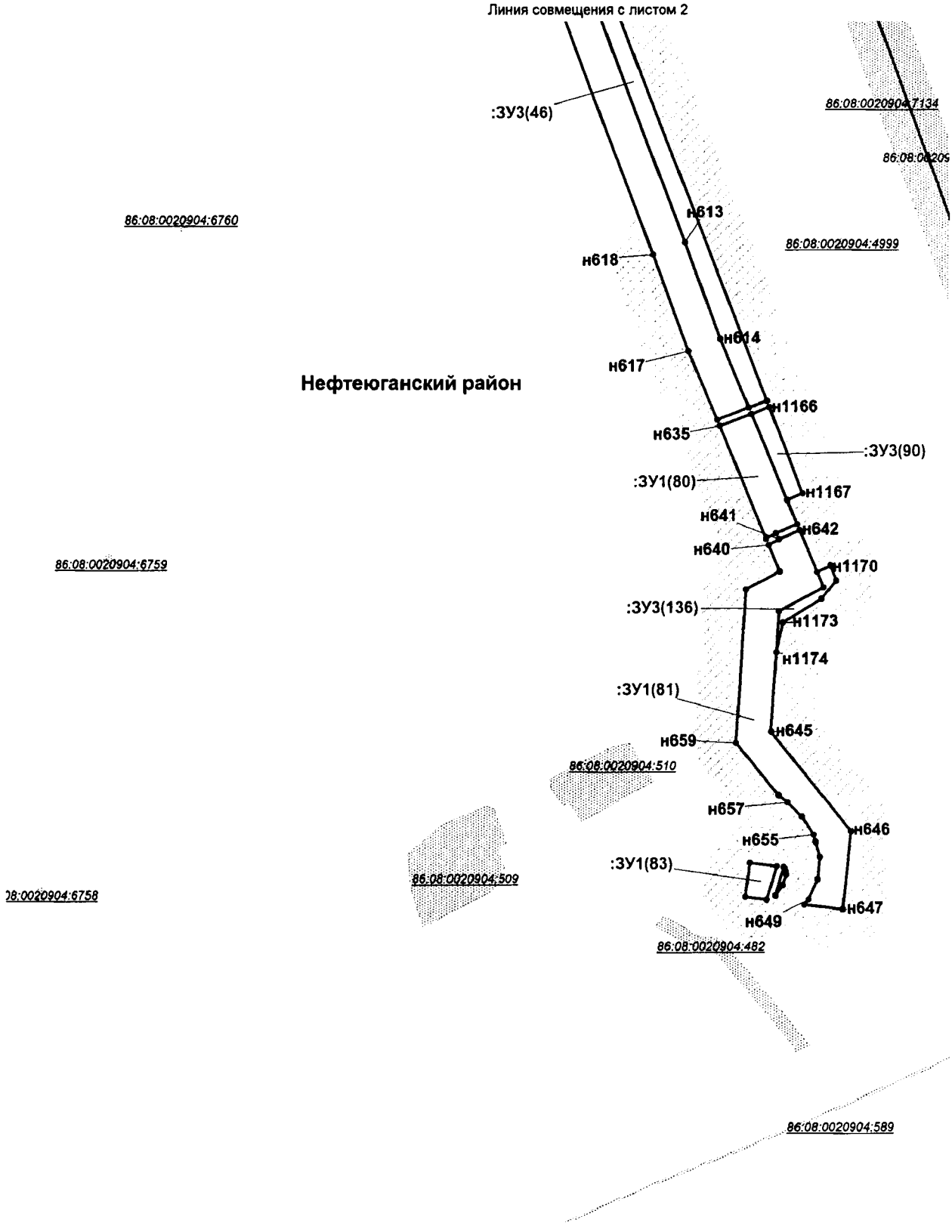
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

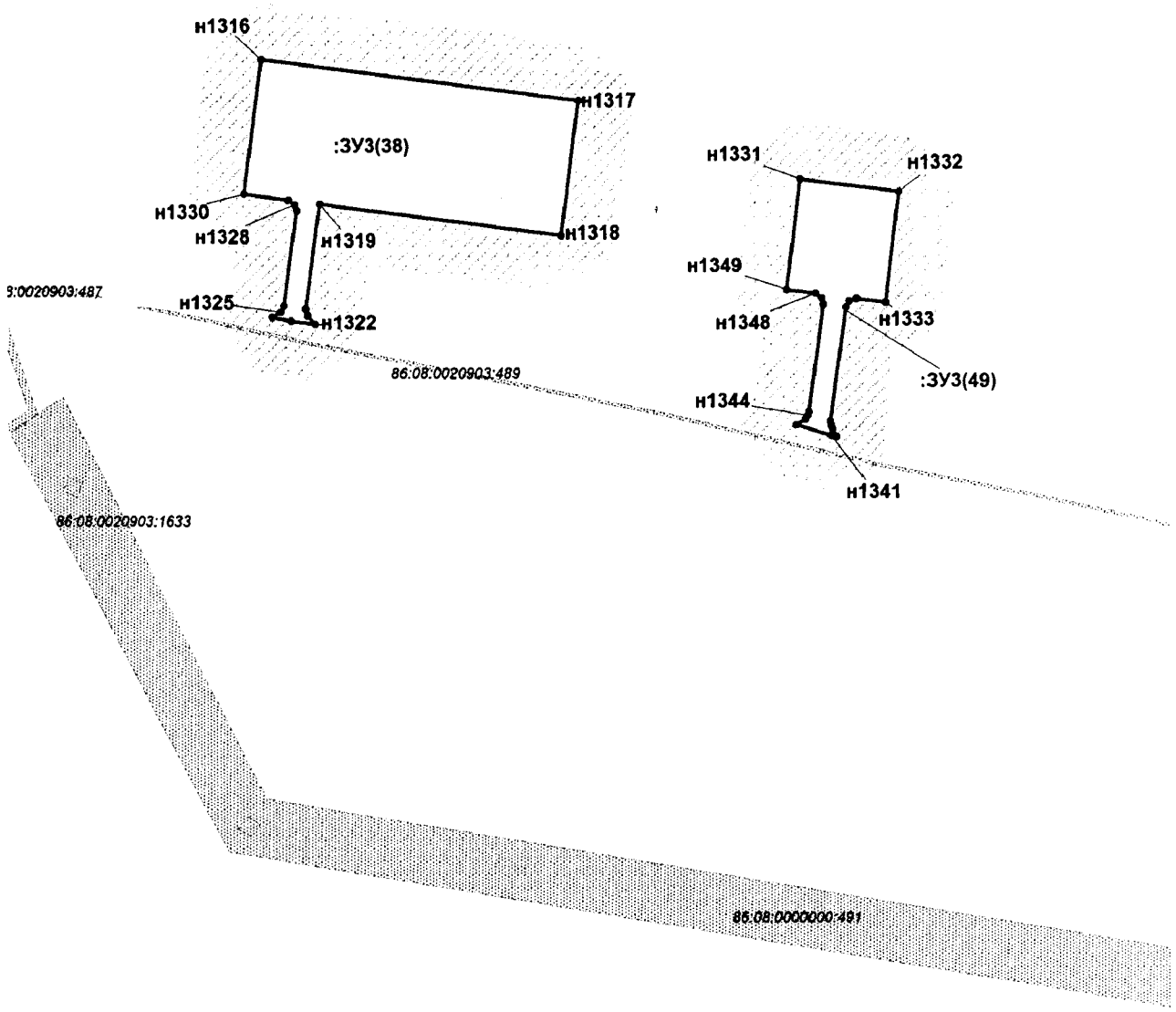


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

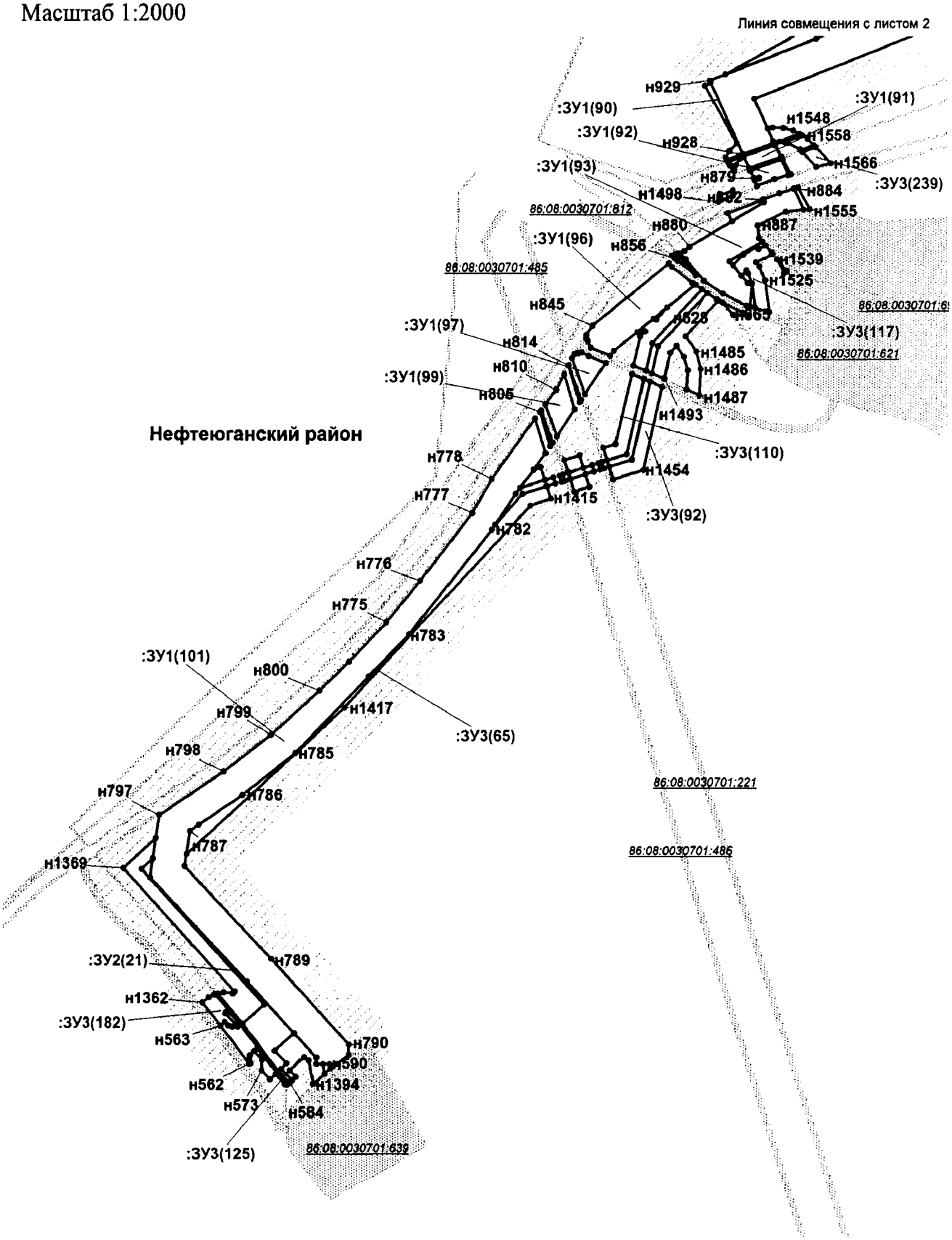


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

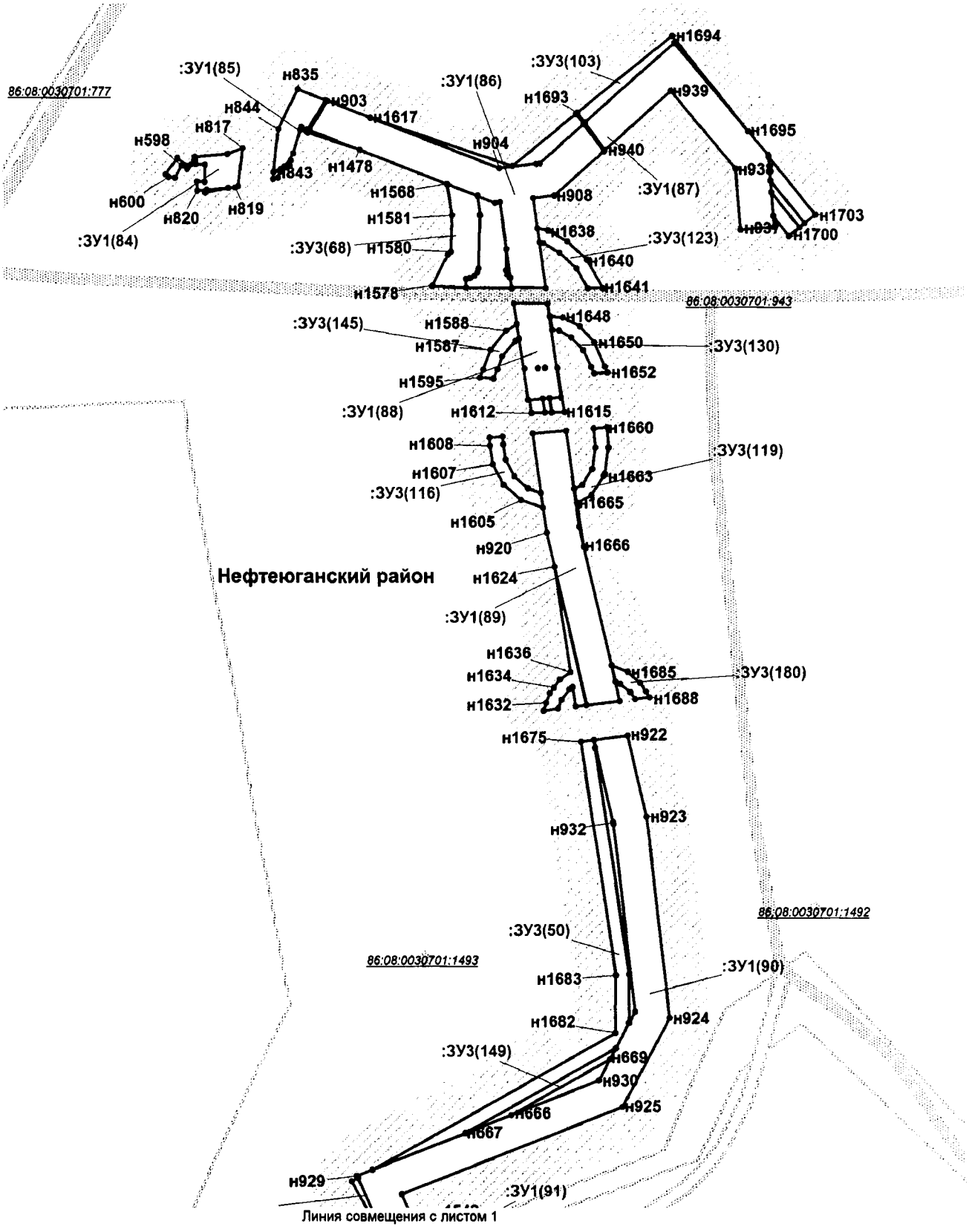
Нефтеюганский район



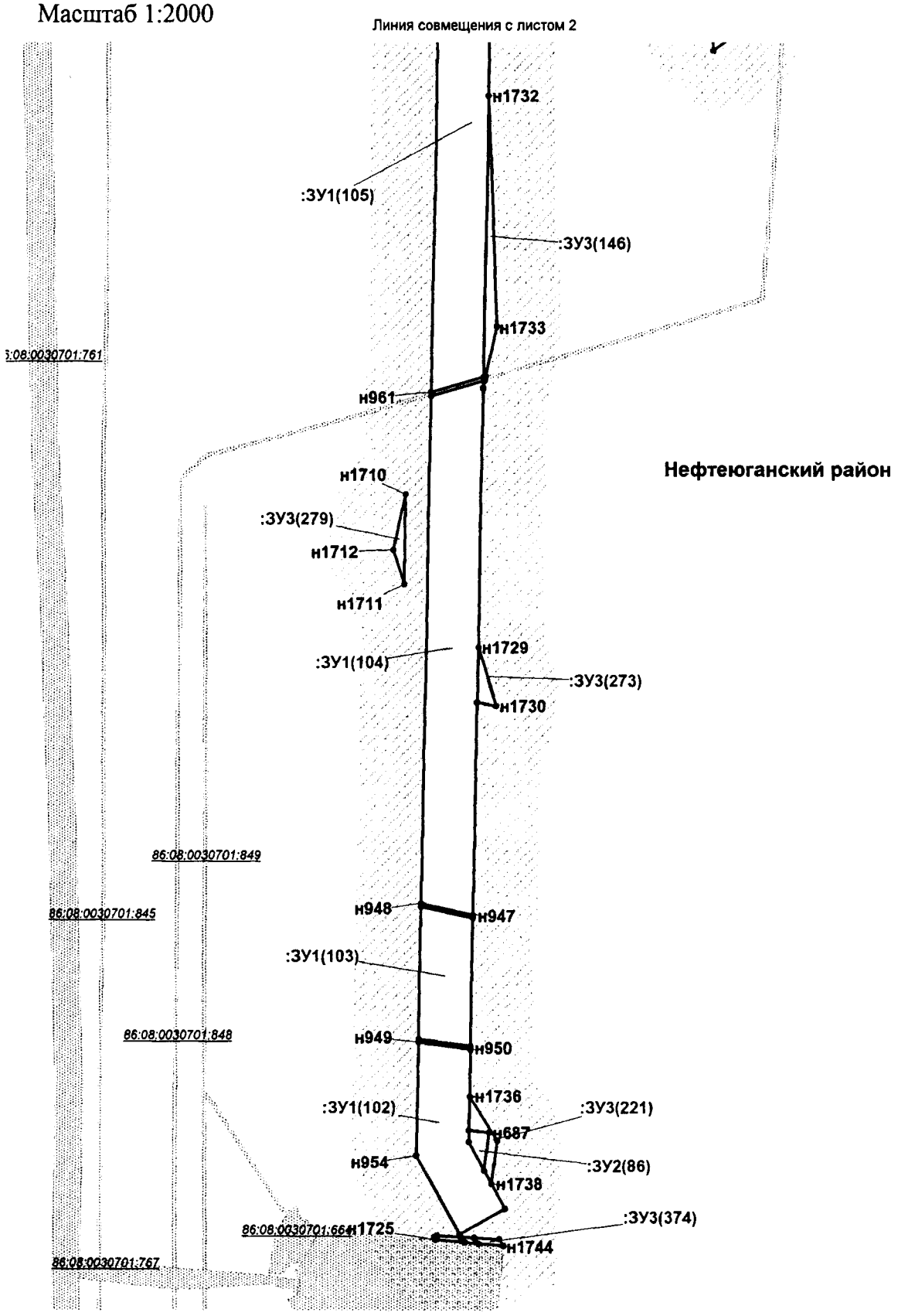
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



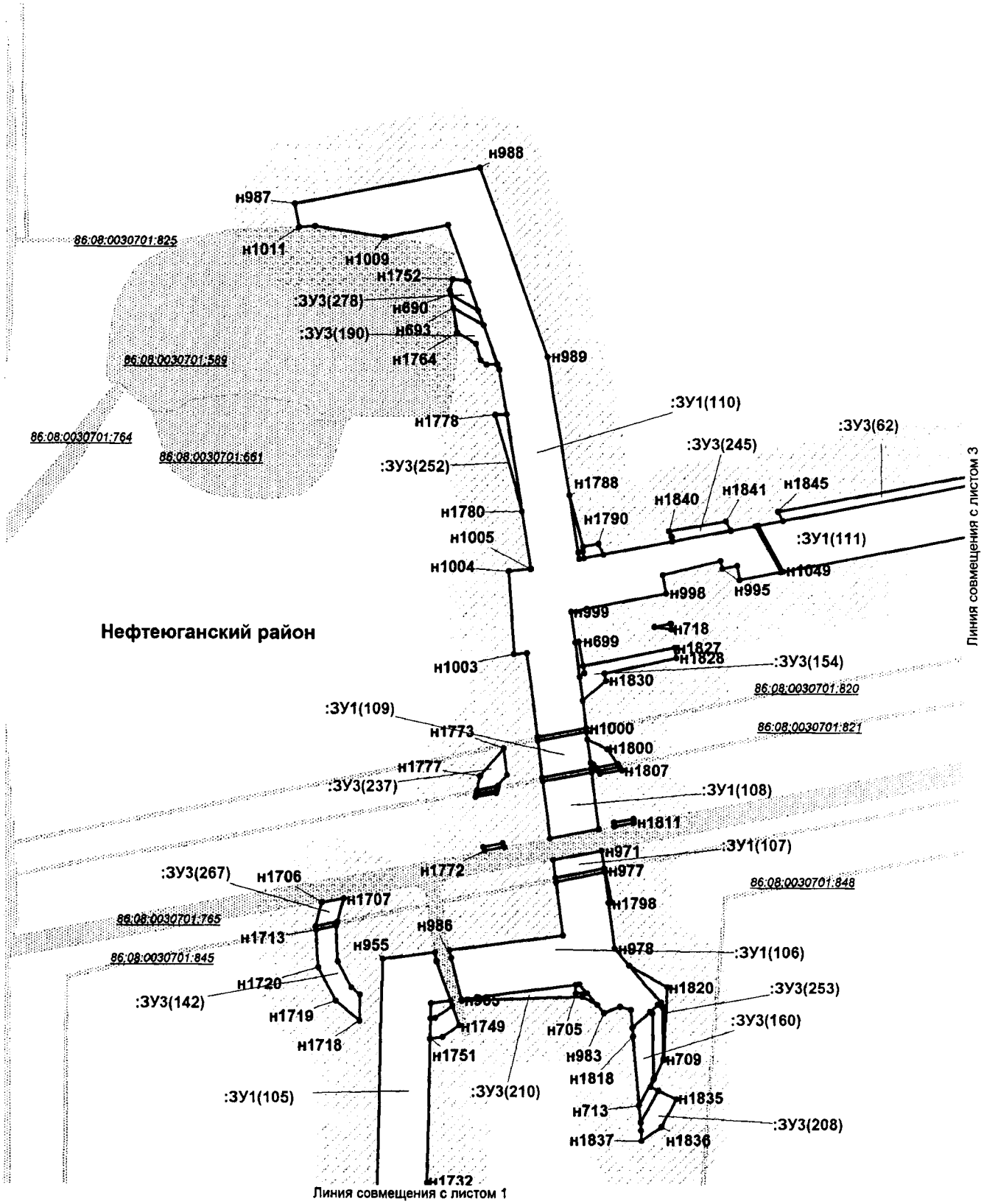
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



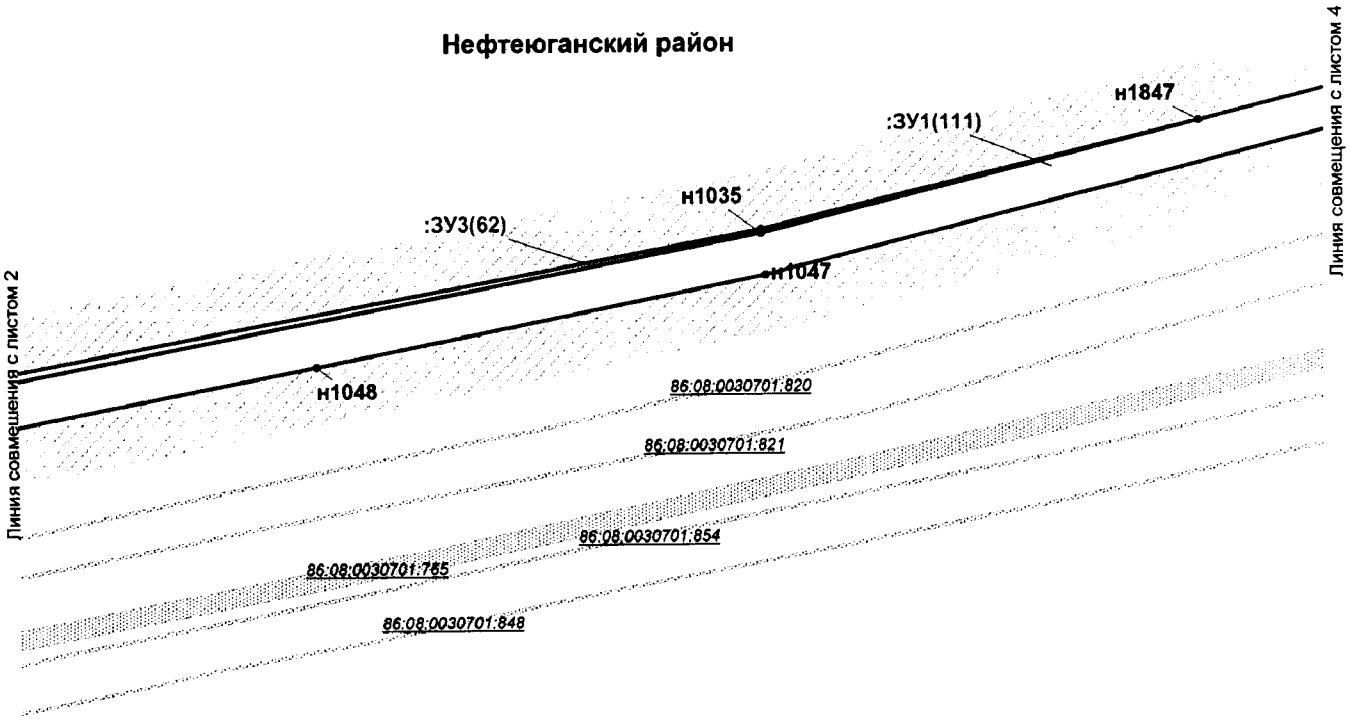
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



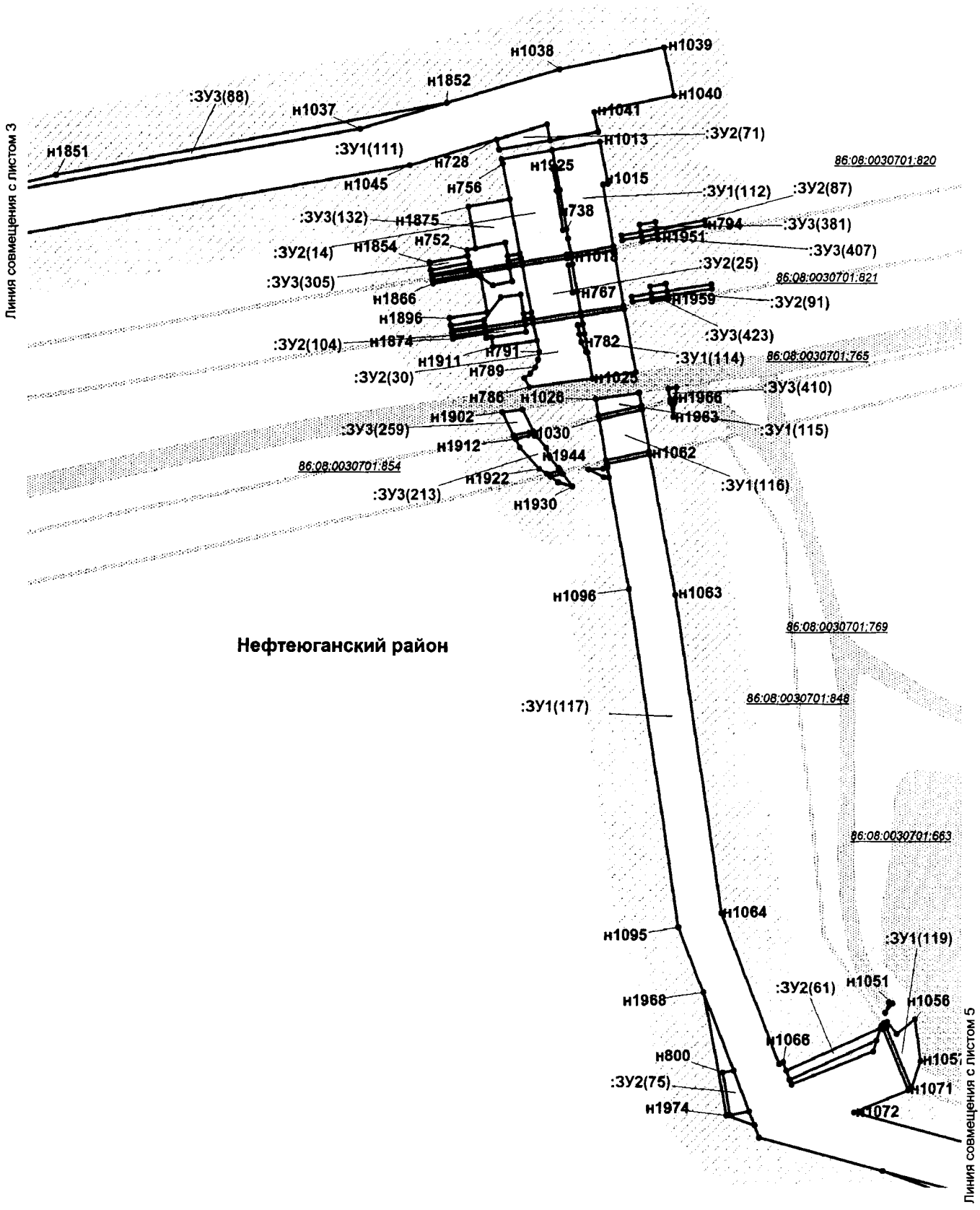
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



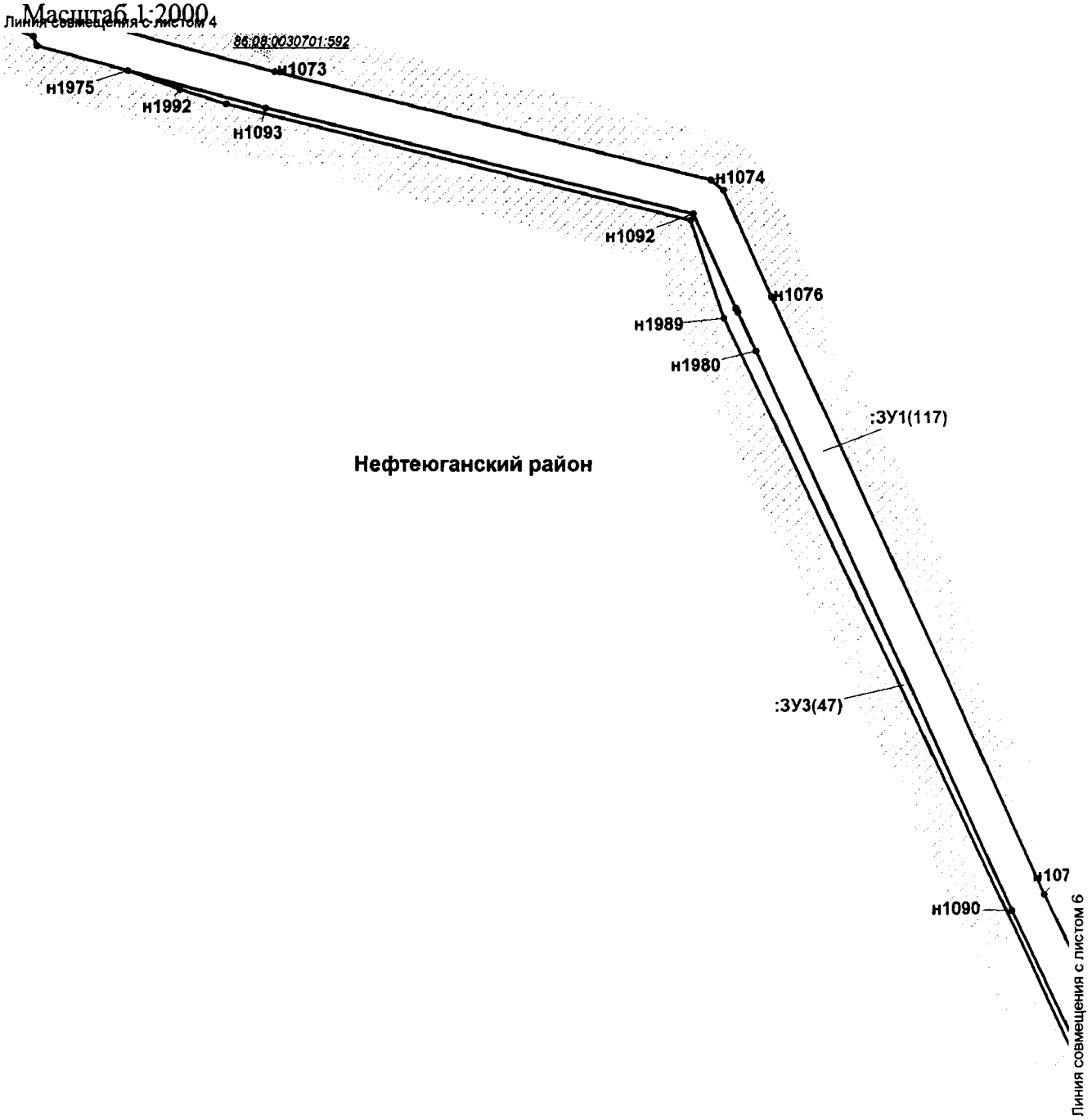
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



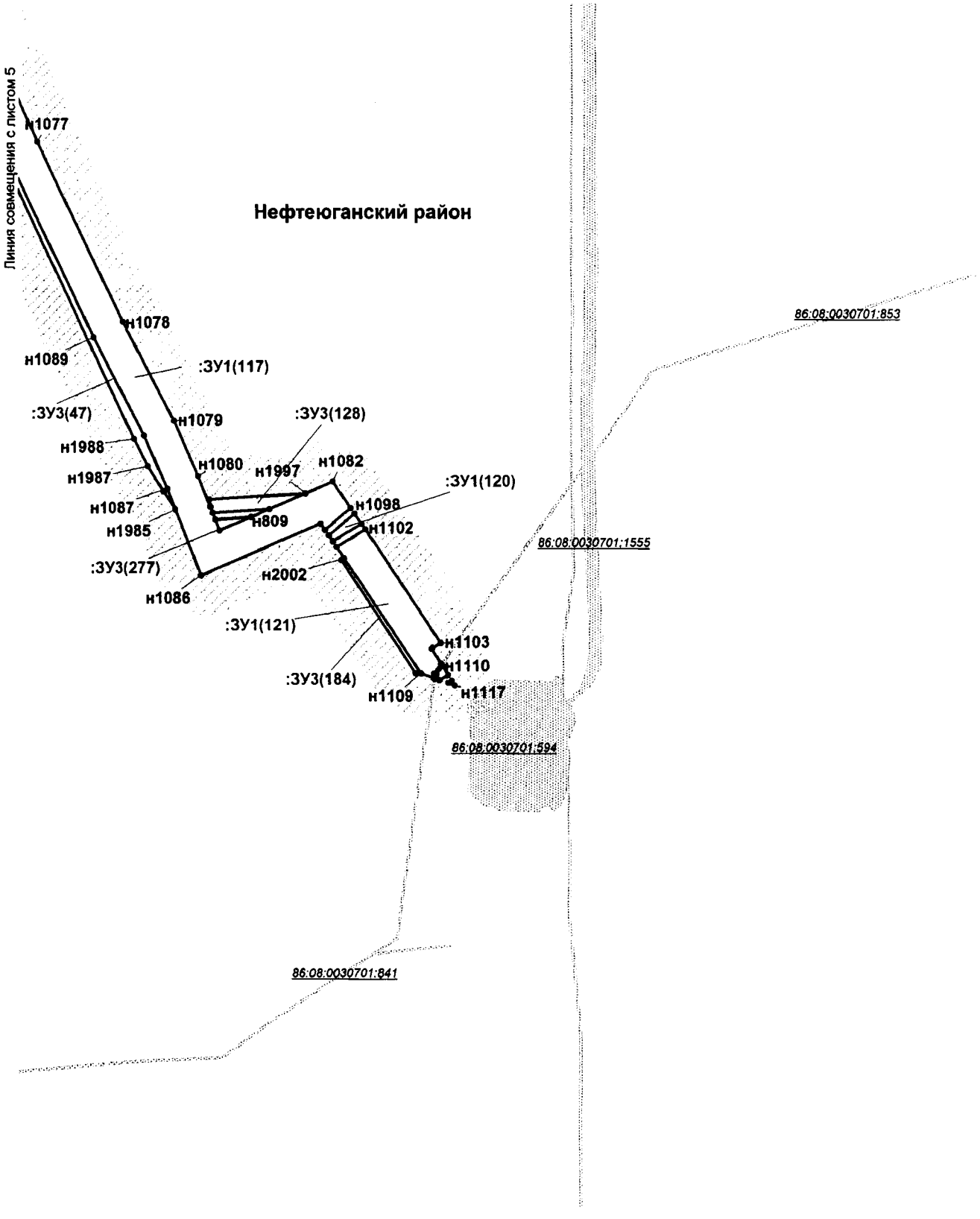
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

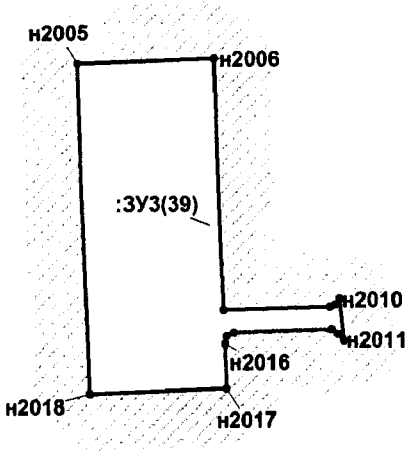


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

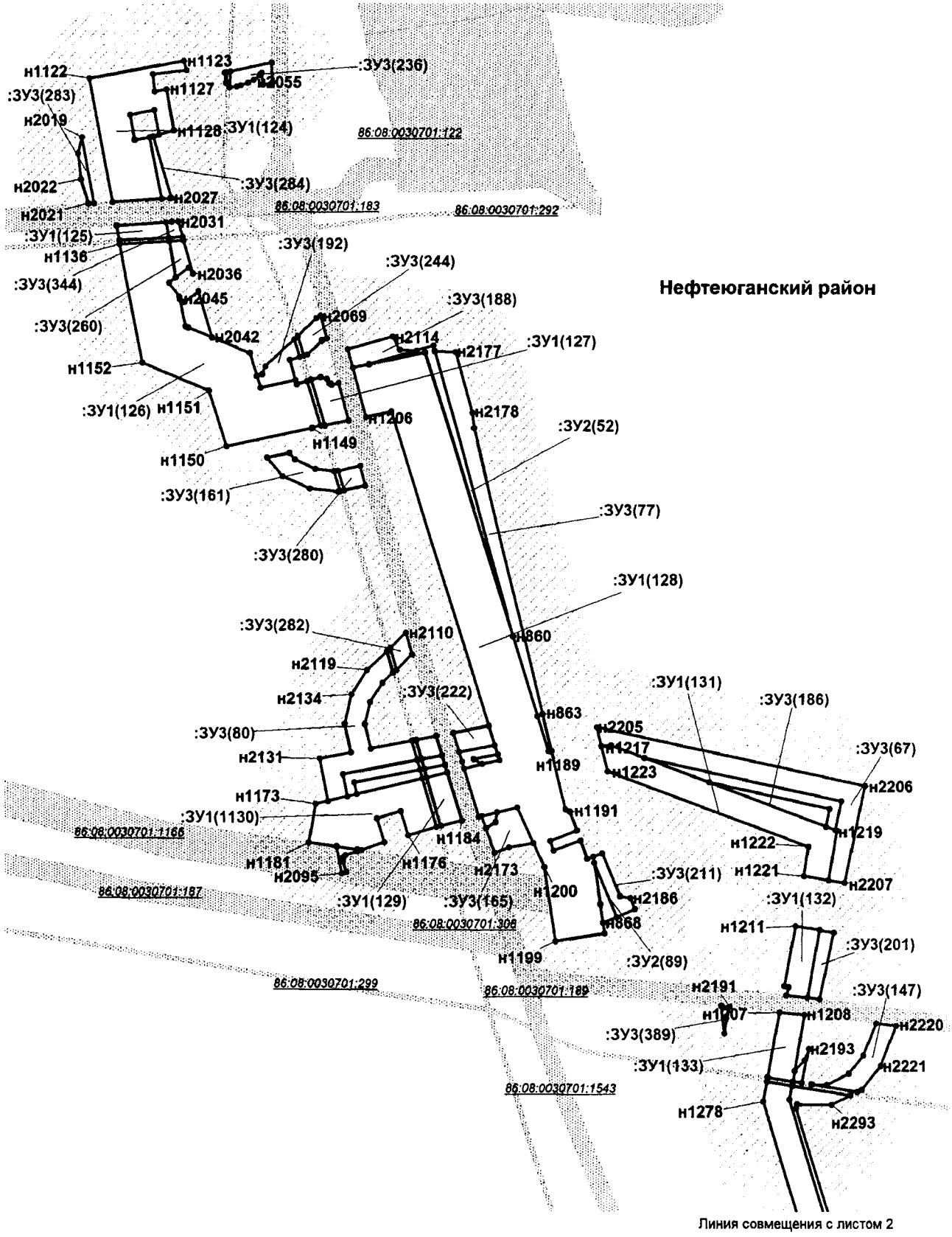
Нефтеюганский район



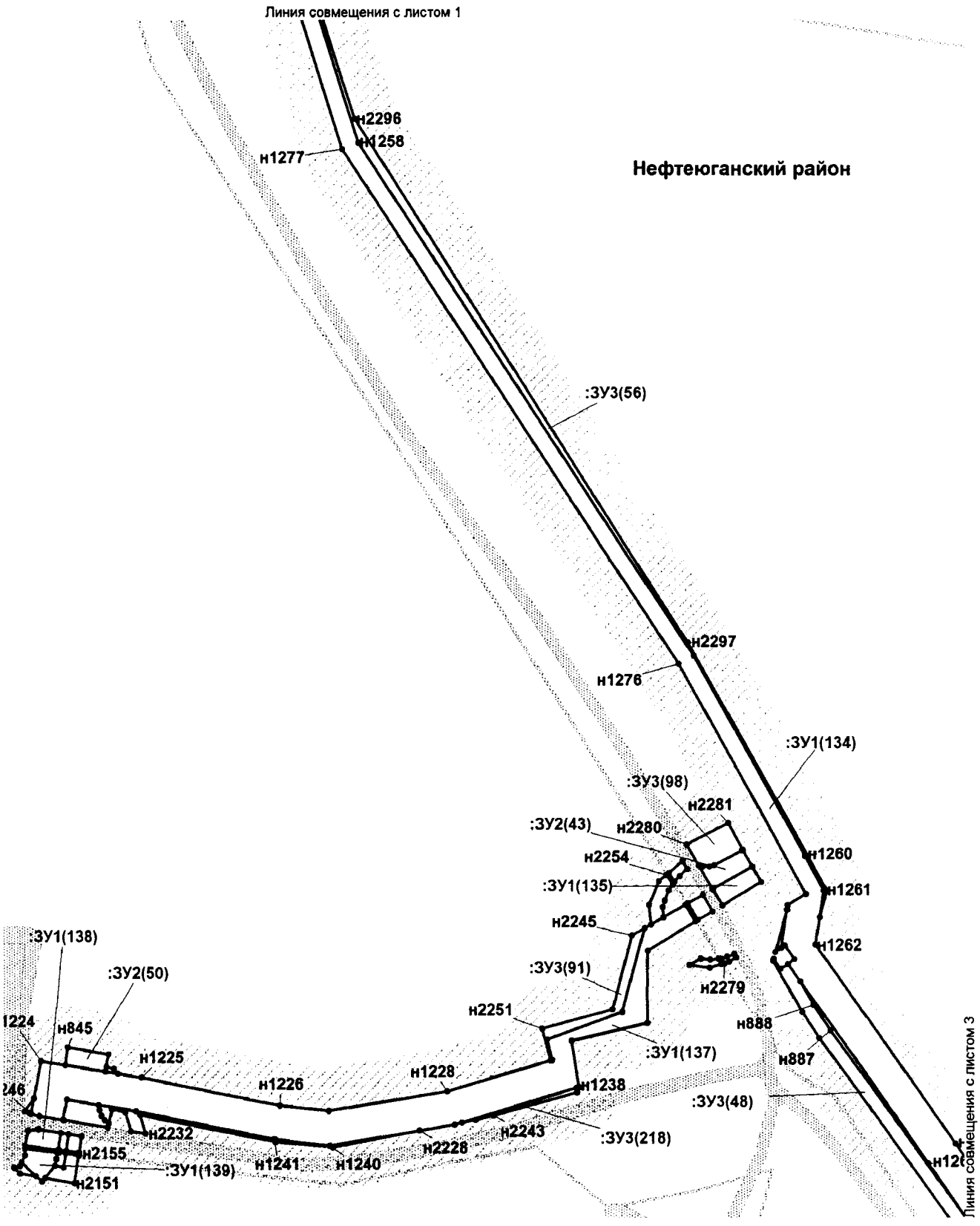
86:08:0030701:230

86:08:0030701:231

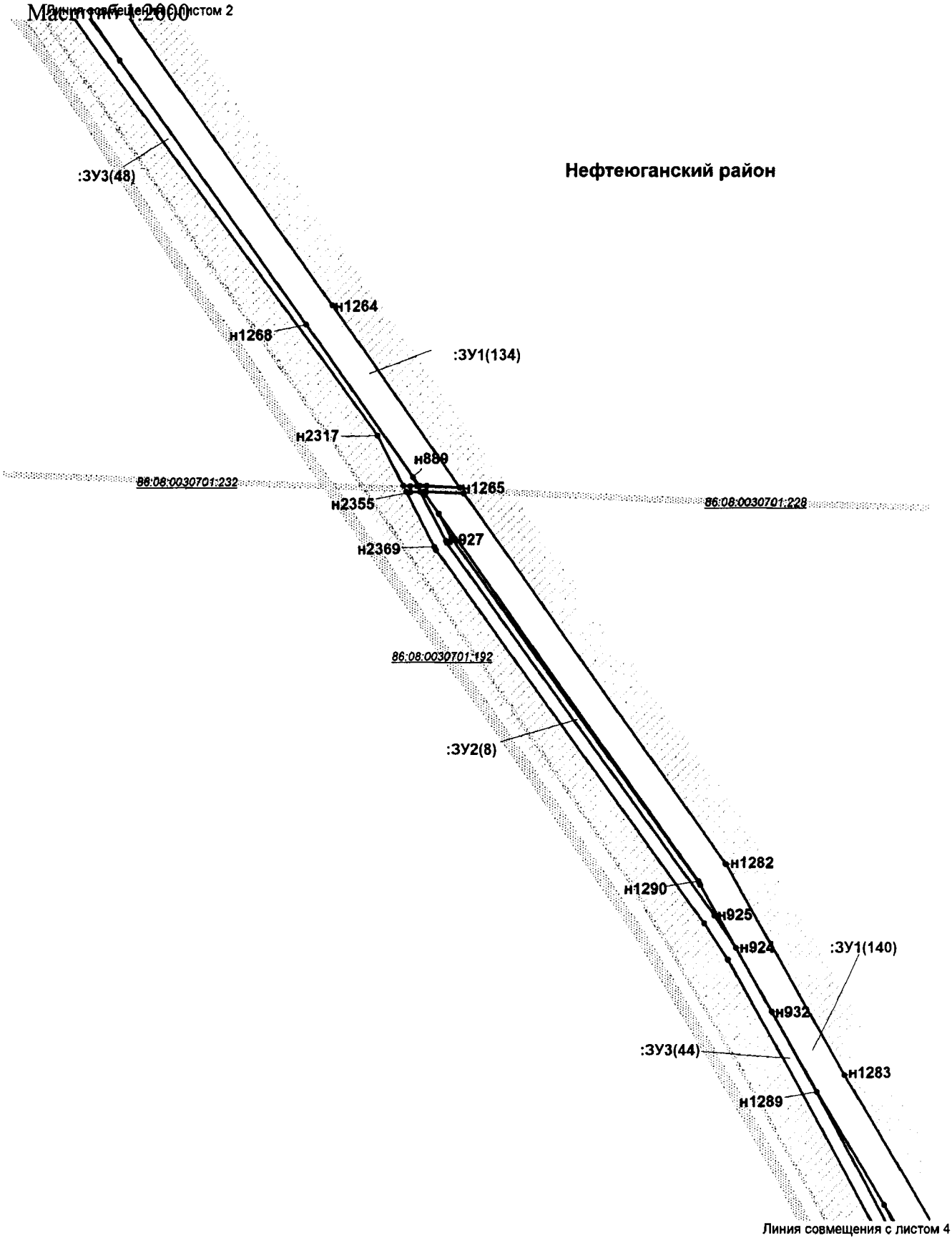
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



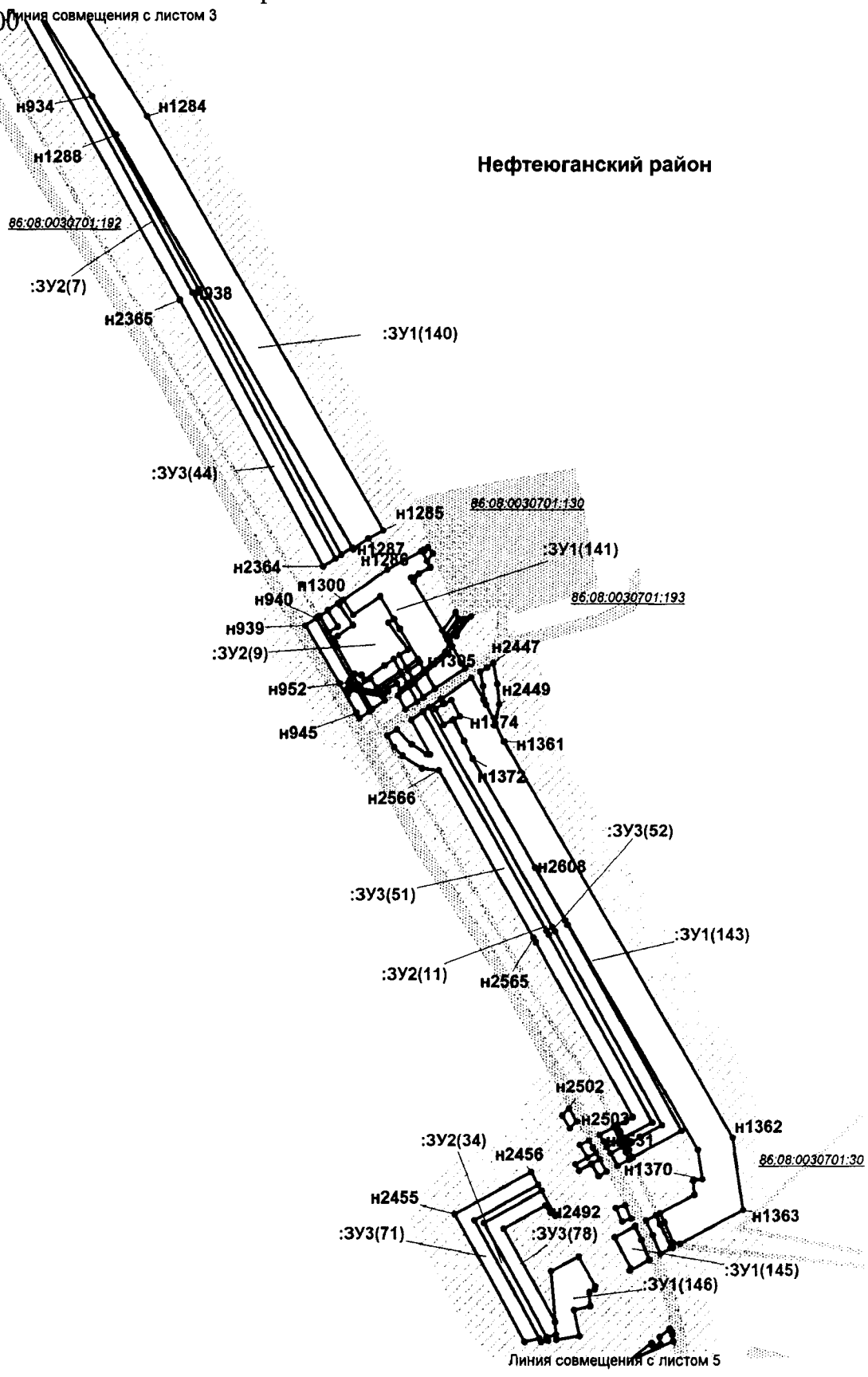
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



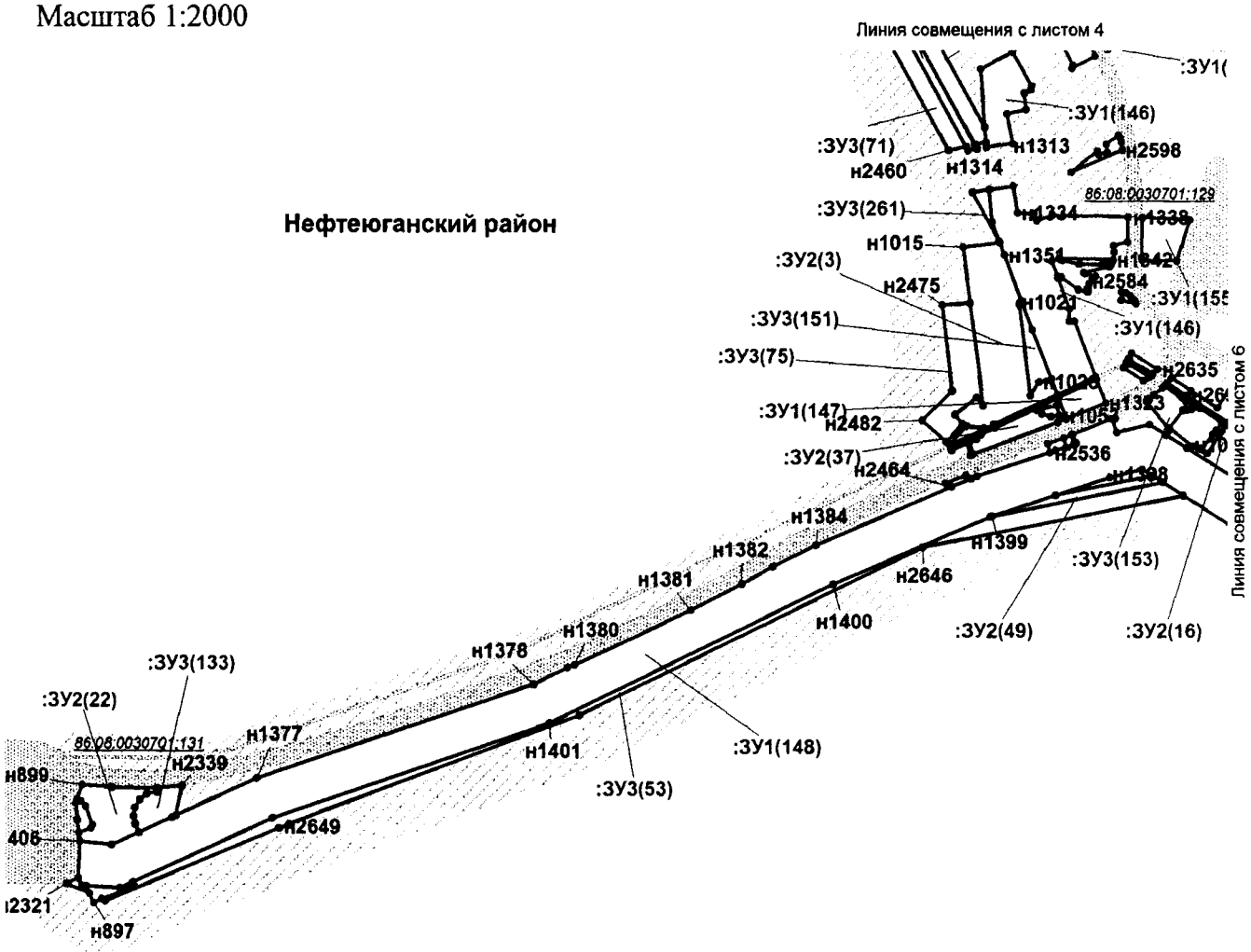
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



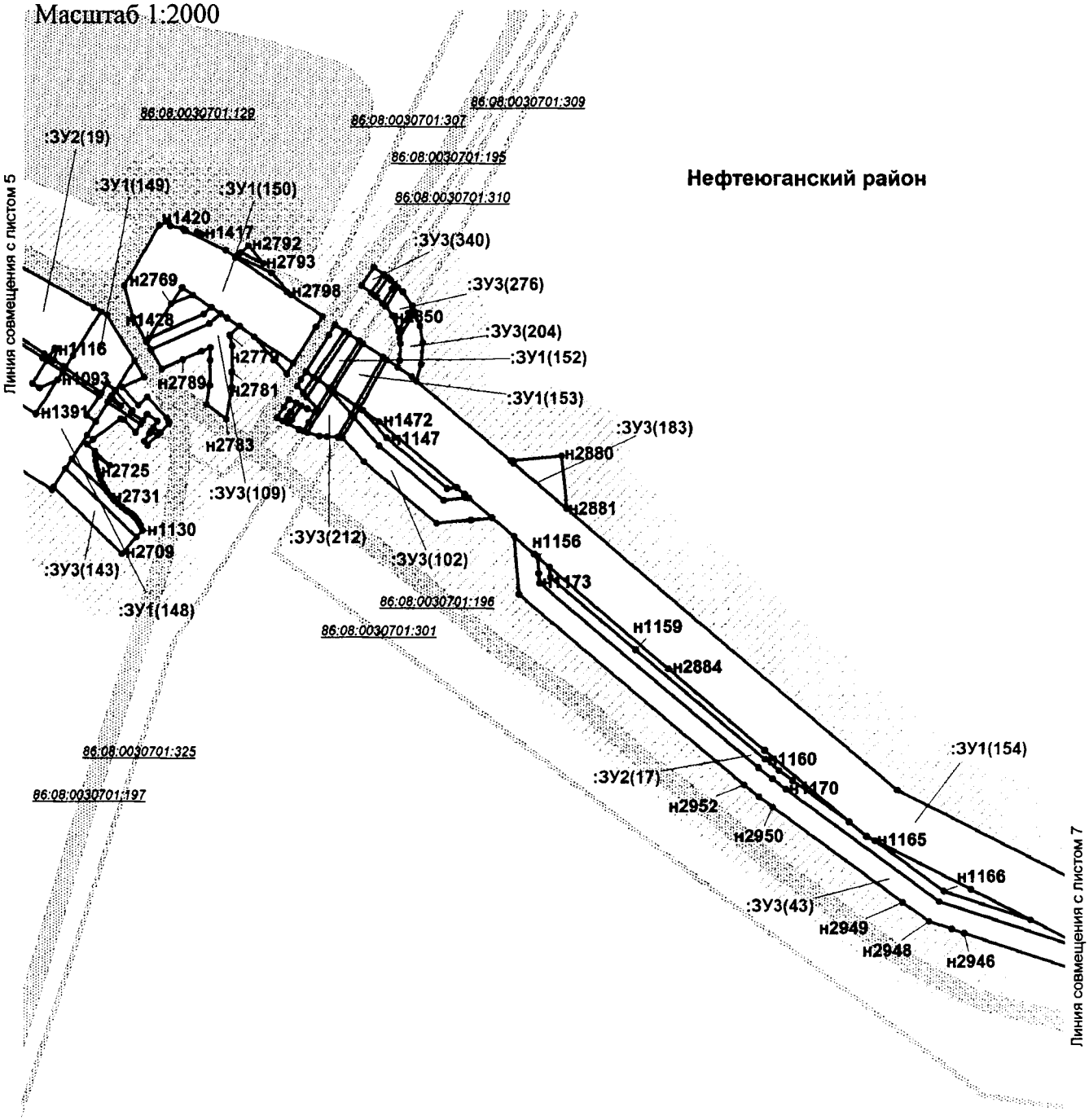
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

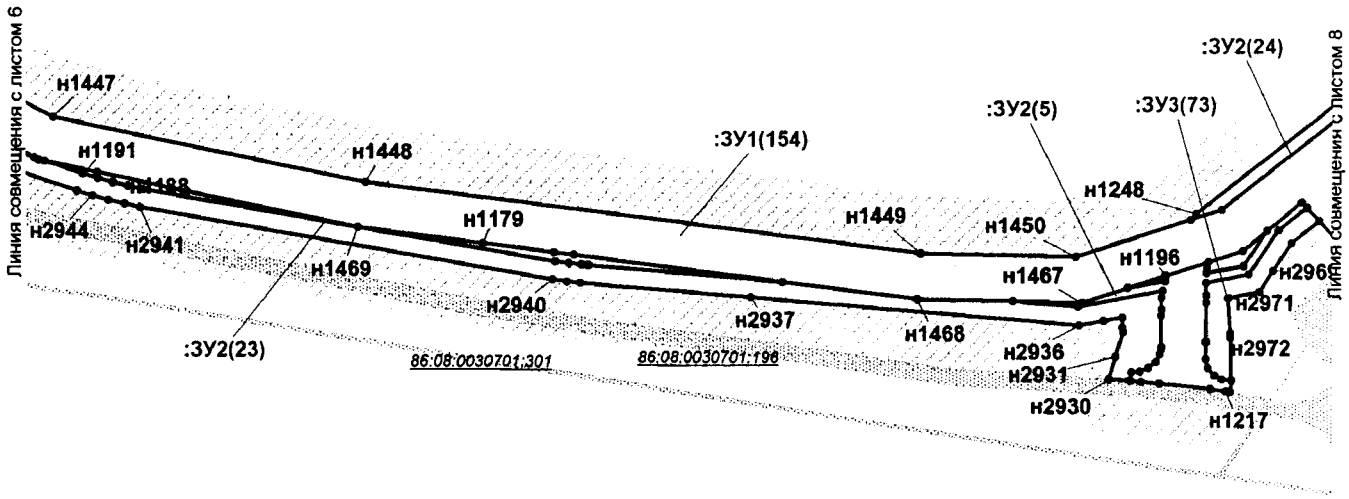


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



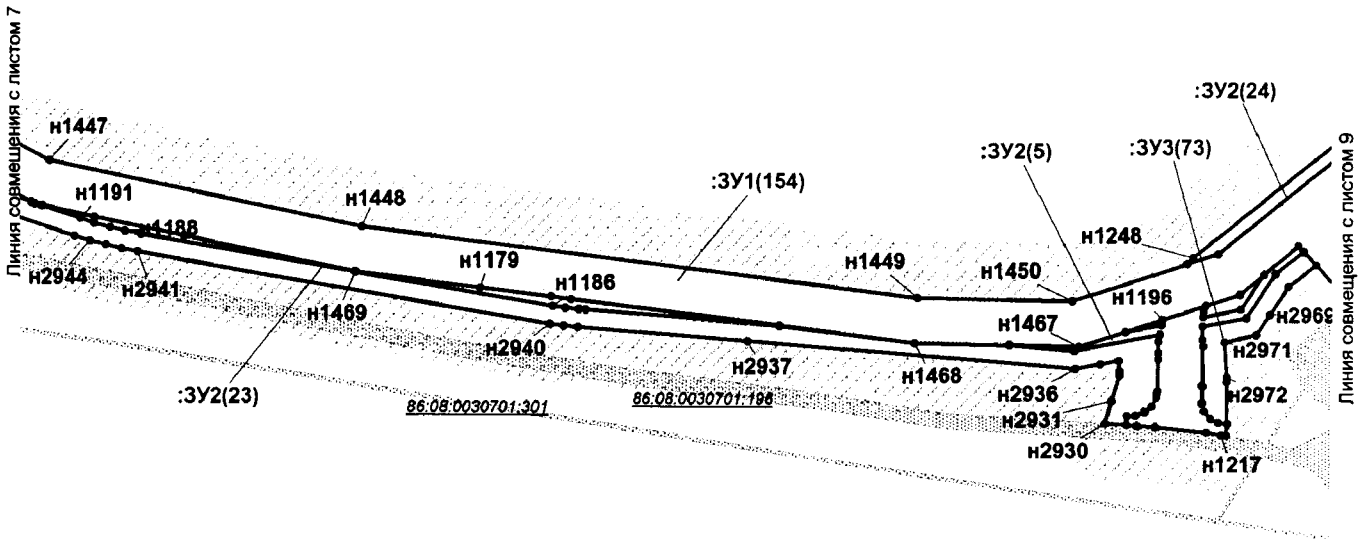
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

Нефтеюганский район



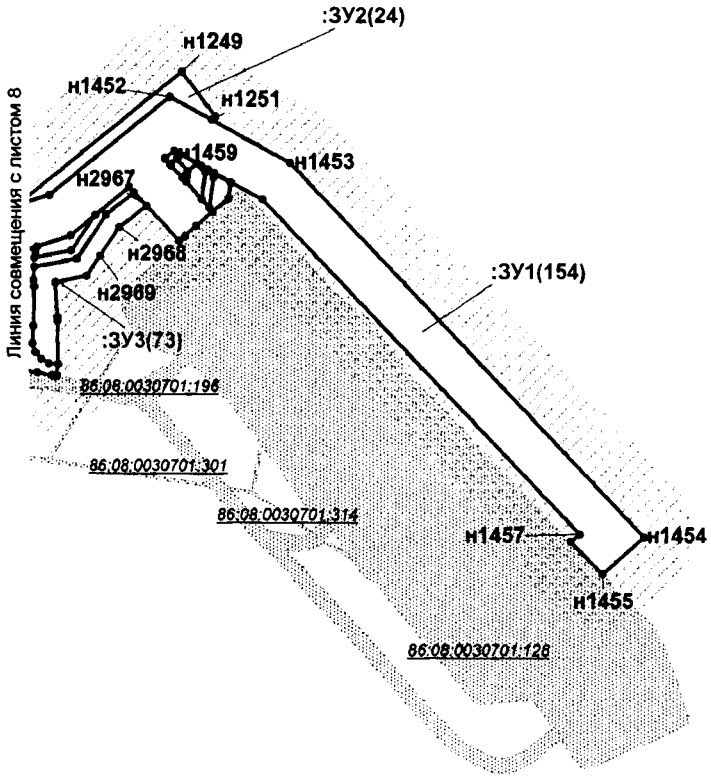
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

Нефтеюганский район

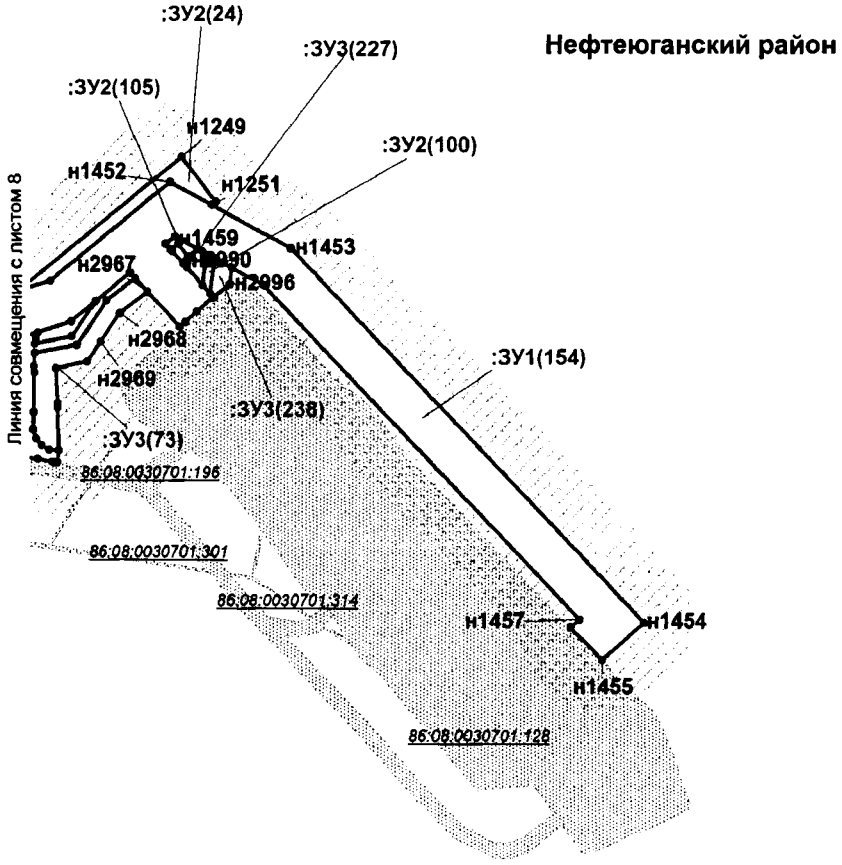


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

Нефтеюганский район



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000



Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границ земельных участков

н1	923430.84	3523964.04
н2	923431.62	3523968.60
н3	923434.74	3523977.46
н4	923434.72	3523979.81
н5	923435.20	3523981.55
н6	923429.08	3523985.47
н7	923421.89	3523987.68
н8	923408.66	3523998.64
н9	923399.02	3524004.86
н10	923400.95	3524043.97
н11	923389.59	3524059.20
н12	923372.65	3524048.46
н13	923382.27	3524035.55
н14	923381.17	3524011.01
н15	923314.55	3524015.84
н16	923309.43	3524013.52
н17	923303.96	3524002.88
н18	923302.38	3524000.54
н19	923306.99	3523990.44
н20	923318.19	3523995.53
н21	923384.47	3523990.73
н22	923384.60	3523991.81
н23	923394.52	3523990.64
н24	923393.85	3523984.93
н25	923412.20	3523969.73
н26	923388.62	3524060.50
н27	923381.27	3524070.37
н28	923380.22	3524084.77
н29	923360.09	3524085.84
н30	923361.74	3524063.09
н31	923371.66	3524049.80
н32	923365.93	3524103.67
н33	923368.34	3524107.37
н34	923369.06	3524109.62
н35	923368.91	3524113.03
н36	923368.40	3524115.40
н37	923357.85	3524116.48
н38	923359.11	3524099.19
н39	923359.94	3524099.14
н40	923360.06	3524101.13
н41	923363.04	3524101.85
н42	923144.69	3524945.45
н43	923147.04	3524949.46
н44	923142.86	3524946.53
н45	923148.87	3524952.56
н46	923160.38	3524972.15
н47	923142.92	3525042.36
н48	923141.17	3525044.30
н49	923138.90	3525045.90
н50	923136.28	3525046.82
н51	923133.50	3525047.00
н52	923121.63	3525045.14
н53	923138.99	3524975.24
н54	923134.61	3524967.78
н55	923135.41	3524965.58
н56	923139.58	3524962.05
н57	923135.84	3524954.62
н58	923136.77	3524950.10
н59	923141.42	3524947.37
н60	923127.47	3525069.02
н61	923129.97	3525071.45
н62	923131.51	3525074.59
н63	923131.76	3525077.01
н64	923130.47	3525080.80
н65	923083.52	3525075.53
н66	923085.28	3525062.51
н67	923089.96	3525063.59
н68	923093.15	3525063.96
н69	923122.58	3525067.28
н70	923124.86	3525067.77
н71	923377.63	3524120.35
н72	923377.04	3524128.43
н73	923361.29	3524269.39
н74	923357.18	3524288.30
н75	923248.72	3524613.48
н76	923183.48	3524799.14
н77	923152.97	3524838.67
н78	922945.24	3524809.49
н79	922916.01	3525017.81
н80	923072.40	3525039.78
н81	923073.30	3525041.86
н82	923070.45	3525059.09
н83	923081.36	3525061.61
н84	923069.02	3525153.47
н85	922952.27	3525369.87
н86	922937.51	3525393.72
н87	922910.79	3525407.81
н88	922911.76	3525409.61
н89	922902.95	3525414.28
н90	922883.01	3525416.45
н91	922847.34	3525415.45
н92	922849.35	3525399.99
н93	922896.98	3525394.81
н94	922924.62	3525380.15
н95	923051.68	3525147.50
н96	923062.01	3525066.20
н97	923057.68	3525056.15
н98	922895.75	3525033.17
н99	922930.18	3524789.28
н100	923144.66	3524819.57
н101	923167.44	3524790.34
н102	923232.59	3524603.93
н103	923339.53	3524284.09
н104	923357.12	3524126.60
н105	923357.55	3524120.54
н106	923371.75	3524119.07
н107	922865.81	3525428.51
н108	922864.43	3525439.10
н109	922844.27	3525438.96
н110	922845.71	3525427.98
н111	922864.24	3525440.59
н112	922863.19	3525448.60
н113	922843.02	3525448.58
н114	922844.09	3525440.46
н115	923049.08	3525685.09
н116	923042.75	3525697.13
н117	923026.43	3525685.19
н118	923031.41	3525675.77
н119	923040.88	3525700.69
н120	923039.93	3525702.47
н121	923023.30	3525691.13
н122	923024.55	3525688.76
н123	922863.00	3525450.09
н124	922853.26	3525524.76
н125	922919.99	3525555.12
н126	922917.48	3525562.73
н127	922891.94	3525637.75
н128	922892.99	3525638.09
н129	922890.50	3525645.68
н130	922902.70	3525688.18
н131	922905.50	3525689.56
н132	922897.08	3525707.71
н133	922885.91	3525702.22
н134	922869.57	3525645.30
н135	922895.55	3525565.98
н136	922831.51	3525536.84
н137	922842.83	3525450.08
н138	922912.93	3525693.21
н139	922904.69	3525711.46
н140	922898.44	3525708.38
н141	922906.85	3525690.23
н142	922920.69	3525697.02
н143	922912.59	3525715.35
н144	922906.04	3525712.12
н145	922914.27	3525693.86
н146	923022.83	3525692.02
н147	923039.47	3525703.38
н148	923030.51	3525720.37
н149	922985.33	3525700.81
н150	922964.57	3525751.97
н151	922949.92	3525733.71
н152	922923.56	3525720.74
н153	922931.56	3525702.37
н154	922957.85	3525715.29
н155	922967.98	3525690.37
н156	922972.28	3525692.18
н157	922976.16	3525682.97
н158	922971.75	3525681.12
н159	922974.51	3525674.33
н160	923021.44	3525694.65
н161	931808.23	3537816.43
н162	931804.10	3537861.91
н163	931766.38	3537857.42
н164	931774.38	3537838.23
н165	931786.04	3537839.62
н166	931788.26	3537815.19
н167	931767.68	3537837.44
н168	931759.69	3537856.61
н169	931732.62	3537853.39
н170	931682.10	3537991.70

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н171	931570.44	3538041.82
н172	931584.73	3538144.80
н173	931563.83	3538139.72
н174	931548.57	3538029.71
н175	931666.22	3537976.92
н176	931719.26	3537831.66
н177	931585.25	3538148.52
н178	931599.51	3538251.32
н179	931528.57	3538462.65
н180	931431.83	3538618.17
н181	931394.67	3538656.11
н182	931363.50	3538672.31
н183	931366.83	3538685.65
н184	931363.20	3538688.14
н185	931348.57	3538695.03
н186	931340.28	3538661.85
н187	931382.61	3538639.84
н188	931416.01	3538605.75
н189	931510.34	3538454.07
н190	931579.05	3538249.41
н191	931564.34	3538143.44
н192	931368.52	3538692.34
н193	931372.10	3538706.68
н194	931362.36	3538724.36
н195	931333.62	3538735.10
н196	931350.79	3538703.91
н197	931350.17	3538701.42
н198	931366.43	3538693.77
н199	931361.25	3538726.37
н200	931326.11	3538790.24
н201	931309.61	3538781.16
н202	931310.81	3538776.56
н203	931332.13	3538737.81
н204	931334.18	3538736.51
н205	942637.52	3540882.41
н206	942643.79	3540900.61
н207	942636.93	3540905.43
н208	942641.03	3540946.79
н209	942574.89	3540985.51
н210	942540.32	3540982.57
н211	942619.87	3540936.00
н212	942616.68	3540903.74
н213	942618.77	3540901.27
н214	942620.63	3540892.45

н215	942634.43	3540882.75
н216	941600.05	3540965.27
н217	941600.32	3540969.58
н218	941600.59	3540988.22
н219	941593.69	3540992.21
н220	941589.56	3540988.95
н221	941588.40	3540971.89
н222	941586.98	3540972.99
н223	941588.12	3540989.71
н224	941592.30	3540993.01
н225	941583.18	3540998.30
н226	941581.75	3540975.67
н227	941586.19	3540973.15
н228	941580.30	3540976.50
н229	941581.73	3540999.13
н230	941571.86	3541004.84
н231	941571.65	3540981.41
н232	941570.17	3540982.28
н233	941570.36	3541005.71
н234	941562.95	3541010.00
н235	941550.96	3540993.20
н236	941549.64	3540993.94
н237	941561.63	3541010.75
н238	941554.16	3541015.07
н239	941542.47	3540998.03
н240	941541.16	3540998.78
н241	941552.86	3541015.82
н242	941533.74	3541026.89
н243	941533.54	3541026.36
н244	941533.23	3541021.21
н245	941529.13	3541015.00
н246	941526.14	3541007.31
н247	942569.66	3540988.57
н248	942519.27	3541018.09
н249	942491.70	3541033.16
н250	942399.78	3541030.71
н251	942346.55	3541008.90
н252	941997.86	3540976.08
н253	941786.54	3540963.36
н254	941708.51	3540956.51
н255	941683.74	3540975.10
н256	941627.45	3540972.68
н257	941610.42	3540982.53
н258	941610.14	3540968.34

н259	941609.78	3540962.55
н260	941640.27	3540962.31
н261	941683.50	3540961.98
н262	941684.26	3540949.72
н263	941702.63	3540935.92
н264	941750.93	3540940.16
н265	941788.02	3540943.41
н266	941999.41	3540956.13
н267	942351.39	3540989.27
н268	942403.98	3541010.82
н269	942486.84	3541013.02
н270	942509.41	3541000.67
н271	942535.08	3540985.64
н272	941549.43	3541028.56
н273	941549.75	3541048.56
н274	941537.53	3541048.75
н275	941537.19	3541035.79
н276	941534.48	3541028.79
н277	941509.44	3541019.52
н278	941517.29	3541039.78
н279	941522.14	3541222.43
н280	941515.59	3541115.54
н281	941511.23	3541039.79
н282	941542.93	3541252.12
н283	941546.06	3541304.84
н284	941546.68	3541393.20
н285	940295.84	3541640.15
н286	940315.22	3541662.76
н287	940295.06	3541669.96
н288	940287.46	3541661.10
н289	940277.76	3541662.08
н290	940276.59	3541650.60
н291	940278.19	3541649.38
н292	940282.61	3541641.49
н293	941623.58	3541719.69
н294	941623.01	3541733.80
н295	941619.83	3541739.85
н296	941614.85	3541740.06
н297	941614.52	3541731.74
н298	941614.23	3541720.07
н299	941612.73	3541720.14
н300	941613.02	3541731.81
н301	941613.35	3541740.13
н302	941597.65	3541740.78

н303	941595.96	3541728.03
н304	941595.69	3541720.85
н305	941594.20	3541720.91
н306	941594.46	3541728.15
н307	941596.14	3541740.84
н308	941583.81	3541741.36
н309	941582.87	3541721.38
н310	941581.21	3541721.46
н311	941582.14	3541741.43
н312	941574.56	3541741.75
н313	941573.93	3541721.75
н314	941673.17	3541717.61
н315	941676.32	3541762.97
н316	941677.36	3541763.61
н317	941668.91	3541781.86
н318	941657.07	3541774.72
н319	941654.57	3541738.40
н320	941632.77	3541739.19
н321	941633.59	3541719.27
н322	941537.16	3541787.84
н323	941537.79	3541811.57
н324	941529.07	3541813.24
н325	941529.14	3541789.67
н326	941537.83	3541813.09
н327	941538.04	3541821.00
н328	941529.05	3541822.78
н329	941529.07	3541814.77
н330	941527.99	3541442.90
н331	941535.99	3541743.95
н332	941551.68	3541740.13
н333	941551.98	3541722.68
н334	941572.22	3541721.83
н335	941572.84	3541741.82
н336	941571.65	3541741.87
н337	941571.41	3541755.90
н338	941549.21	3541761.32
н339	941536.53	3541764.40
н340	941536.94	3541779.67
н341	941529.16	3541781.45
н342	941529.20	3541766.19
н343	941416.13	3541793.78
н344	941225.10	3541833.14
н345	941214.03	3541835.12
н346	941208.28	3541830.65

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н347	941205.91	3541828.02
н348	941201.08	3541818.93
н349	941200.55	3541817.22
н350	941221.32	3541813.52
н351	941411.74	3541774.25
н352	941529.25	3541745.60
н353	941529.41	3541687.61
н354	941193.53	3541821.63
н355	941199.08	3541832.20
н356	941203.52	3541837.01
н357	941183.63	3541840.56
н358	941179.49	3541820.99
н359	941192.63	3541818.65
н360	941549.00	3541837.82
н361	941548.96	3541851.26
н362	941538.90	3541853.43
н363	941539.04	3541858.76
н364	941528.95	3541860.23
н365	941528.99	3541842.50
н366	941539.15	3541862.80
н367	941539.22	3541865.38
н368	941528.93	3541867.68
н369	941528.93	3541864.28
н370	941109.95	3541578.61
н371	941132.59	3541636.53
н372	941158.34	3541750.36
н373	941170.94	3541822.52
н374	941178.01	3541821.26
н375	941182.14	3541840.82
н376	941167.15	3541843.52
н377	941058.77	3541867.59
н378	941023.71	3541877.09
н379	940872.80	3541917.94
н380	940785.95	3541936.61
н381	940779.34	3541929.39
н382	940778.15	3541918.43
н383	940780.73	3541915.10
н384	940779.77	3541911.71
н385	940682.71	3541900.46
н386	940663.38	3541893.30
н387	940645.26	3541951.64
н388	940648.42	3541953.10
н389	940631.79	3542007.91
н390	940584.65	3542007.82
н391	940579.55	3542007.80
н392	940527.98	3541998.43
н393	940517.44	3541995.61
н394	940497.74	3541990.34
н395	940441.37	3541974.83
н396	940402.39	3541961.48
н397	940351.10	3541946.45
н398	940307.59	3541934.15
н399	940264.97	3541922.69
н400	940226.02	3541912.45
н401	940219.84	3541908.86
н402	940181.83	3541858.41
н403	940179.71	3541749.79
н404	940313.81	3541691.85
н405	940296.09	3541671.17
н406	940316.26	3541663.97
н407	940338.26	3541689.65
н408	940328.05	3541707.50
н409	940199.97	3541762.82
н410	940201.70	3541851.54
н411	940233.38	3541893.62
н412	940242.04	3541898.64
н413	940283.45	3541911.49
н414	940357.63	3541932.05
н415	940477.00	3541967.93
н416	940615.40	3541993.07
н417	940650.72	3541876.61
н418	940795.85	3541893.44
н419	940800.69	3541912.98
н420	940868.08	3541898.51
н421	941018.49	3541857.78
н422	941053.99	3541848.17
н423	941151.34	3541826.55
н424	941138.72	3541754.29
н425	941113.41	3541642.40
н426	941093.76	3541592.15
н427	941070.26	3541577.70
н428	941076.26	3541567.95
н429	941078.06	3541568.51
н430	941101.19	3541573.23
н431	939541.46	3542003.67
н432	939536.47	3542022.72
н433	939500.73	3542019.21
н434	939505.41	3542000.14
н435	939988.96	3541946.39
н436	939996.39	3541963.52
н437	939754.01	3542044.10
н438	939538.05	3542022.88
н439	939543.09	3542003.84
н440	939613.97	3542010.78
н441	939745.58	3542032.60
н442	941548.88	3541883.71
н443	941548.83	3541900.48
н444	941516.27	3541900.97
н445	941429.05	3541924.59
н446	941325.20	3541947.42
н447	940786.10	3542066.12
н448	940628.21	3542100.73
н449	940532.64	3542069.63
н450	940003.32	3541961.21
н451	939999.73	3541962.42
н452	939992.27	3541945.22
н453	940002.38	3541941.63
н454	940224.94	3541987.32
н455	940599.99	3542072.41
н456	940629.60	3542081.02
н457	940673.78	3542071.31
н458	940761.05	3542058.99
н459	936877.52	3542170.46
н460	936874.32	3542186.84
н461	936870.95	3542192.71
н462	936872.53	3542194.10
н463	936867.55	3542197.49
н464	936855.44	3542180.30
н465	936871.84	3542165.00
н466	939485.44	3541997.61
н467	939398.14	3542353.28
н468	939092.38	3542442.58
н469	939065.78	3542445.56
н470	938913.79	3542427.36
н471	938864.03	3542421.40
н472	938815.64	3542468.75
н473	938868.17	3542403.90
н474	938933.58	3542413.80
н475	939037.55	3542429.55
н476	939108.20	3542421.70
н477	939383.73	3542345.54
н478	939467.74	3542023.25
н479	939471.04	3541996.20
н480	938830.51	3542482.19
н481	938822.30	3542492.33
н482	938820.22	3542492.27
н483	938624.05	3542473.68
н484	938646.59	3542508.11
н485	938630.03	3542519.35
н486	938597.27	3542469.31
н487	938614.01	3542458.35
н488	938618.57	3542465.31
н489	938613.86	3542468.06
н490	938618.87	3542476.69
н491	938821.11	3542493.80
н492	938783.48	3542540.26
н493	938769.86	3542541.54
н494	938818.73	3542493.73
н495	938647.41	3542509.37
н496	938672.23	3542547.28
н497	938655.87	3542558.82
н498	938630.86	3542520.61
н499	938244.44	3542649.02
н500	938229.77	3542648.47
н501	938233.33	3542647.13
н502	938334.87	3542672.50
н503	938333.90	3542680.24
н504	938333.49	3542683.55
н505	938324.33	3542681.99
н506	938325.65	3542672.14
н507	938343.11	3542672.81
н508	938342.45	3542677.07
н509	938341.24	3542684.86
н510	938334.98	3542683.81
н511	938335.49	3542679.65
н512	938336.37	3542672.55
н513	938323.88	3542672.07
н514	938322.59	3542681.69
н515	938303.41	3542678.43
н516	938302.25	3542685.26
н517	938275.52	3542680.71
н518	938271.67	3542673.03
н519	938249.20	3542669.22
н520	938271.26	3542670.06
н521	938410.30	3542677.18
н522	938405.48	3542695.77

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н523	938350.85	3542686.49
н524	938352.88	3542673.26
н525	938352.89	3542673.18
н526	938353.05	3542673.19
н527	938396.60	3542674.85
н528	938779.95	3542544.62
н529	938763.49	3542564.94
н530	938681.04	3542579.79
н531	938496.31	3542711.19
н532	938406.97	3542696.02
н533	938411.79	3542677.43
н534	938450.34	3542683.98
н535	938451.46	3542684.17
н536	938490.74	3542690.84
н537	938491.71	3542690.17
н538	938507.33	3542679.08
н539	938519.51	3542679.54
н540	938683.19	3542564.03
н541	938692.59	3542557.38
н542	938702.12	3542555.67
н543	938758.67	3542552.48
н544	938765.32	3542545.98
н545	936952.22	3542267.87
н546	936993.80	3542301.98
н547	937025.00	3542355.03
н548	937022.33	3542357.45
н549	937020.98	3542359.25
н550	937008.57	3542366.54
н551	936978.36	3542315.18
н552	936940.18	3542283.86
н553	936882.09	3542243.67
н554	936842.27	3542285.00
н555	936785.55	3542386.66
н556	936778.77	3542435.08
н557	936727.80	3542458.04
н558	936696.74	3542533.55
н559	936708.02	3542708.06
н560	936678.89	3542726.85
н561	936678.70	3542724.85
н562	936677.29	3542704.08
н563	936687.30	3542697.62
н564	936676.47	3542530.22
н565	936712.34	3542443.07
н566	936760.49	3542421.37

н567	936766.27	3542380.17
н568	936826.06	3542272.99
н569	936873.21	3542224.08
н570	936880.55	3542215.94
н571	936870.91	3542202.26
н572	936873.15	3542200.40
н573	936873.13	3542202.46
н574	936893.83	3542207.19
н575	936898.64	3542206.91
н576	936906.09	3542217.47
н577	936895.82	3542228.87
н578	936675.85	3542705.00
н579	936677.48	3542727.76
н580	936668.54	3542733.53
н581	936668.55	3542731.11
н582	936668.59	3542713.98
н583	936668.44	3542709.79
н584	936662.57	3542713.58
н585	936662.53	3542737.40
н586	936658.10	3542740.25
н587	936657.59	3542735.18
н588	936657.02	3542729.57
н589	936656.05	3542717.77
н590	936654.60	3542718.71
н591	936656.69	3542741.17
н592	936633.73	3542755.97
н593	936292.97	3542880.74
н594	936282.41	3542863.31
н595	936624.77	3542737.95
н596	938229.51	3542668.47
н597	937326.10	3543005.99
н598	937045.81	3543110.84
н599	937035.22	3543163.26
н600	937033.99	3543169.32
н601	936959.93	3543159.62
н602	936964.53	3543148.47
н603	937018.44	3543156.77
н604	937036.49	3543101.65
н605	938199.74	3542667.33
н606	936277.40	3542865.14
н607	936287.50	3542882.75
н608	936185.64	3542920.04
н609	936163.76	3542917.94
н610	936137.04	3542915.39

н611	936135.29	3542928.70
н612	936118.48	3543056.81
н613	935831.22	3543165.33
н614	935775.29	3543186.14
н615	935735.47	3543202.67
н616	935728.43	3543183.93
н617	935767.97	3543167.54
н618	935824.20	3543146.60
н619	936100.22	3543042.34
н620	936114.06	3542936.79
н621	936119.72	3542893.64
н622	936183.02	3542899.70
н623	935470.57	3543202.59
н624	935468.53	3543218.32
н625	935449.12	3543212.57
н626	935450.75	3543200.02
н627	935468.01	3543222.33
н628	935467.93	3543222.93
н629	935467.07	3543223.23
н630	935465.94	3543223.55
н631	935463.87	3543223.97
н632	935457.78	3543222.00
н633	935451.65	3543217.68
н634	935451.43	3543217.43
н635	935724.74	3543185.47
н636	935731.78	3543204.20
н637	935667.47	3543230.89
н638	935662.02	3543218.42
н639	935658.87	3543212.81
н640	935655.15	3543214.35
н641	935658.44	3543220.22
н642	935663.78	3543232.43
н643	935630.65	3543246.17
н644	935616.80	3543219.99
н645	935546.88	3543215.15
н646	935488.91	3543262.03
н647	935443.34	3543256.92
н648	935446.28	3543234.36
н649	935449.25	3543236.97
н650	935460.90	3543242.27
н651	935473.98	3543243.43
н652	935482.29	3543241.17
н653	935482.82	3543241.22
н654	935483.21	3543240.92

н655	935486.96	3543239.90
н656	935497.58	3543233.15
н657	935505.71	3543224.90
н658	935509.69	3543219.50
н659	935540.42	3543194.66
н660	935629.28	3543200.81
н661	935639.81	3543220.72
н662	936756.65	3543258.43
н663	936742.64	3543268.31
н664	936741.02	3543266.14
н665	936706.70	3543271.71
н666	936706.51	3543268.06
н667	936705.02	3543268.34
н668	936705.22	3543271.95
н669	936687.05	3543274.90
н670	936687.05	3543271.79
н671	936685.55	3543272.08
н672	936685.55	3543275.15
н673	936611.33	3543287.20
н674	936611.42	3543286.34
н675	936957.88	3543147.44
н676	936953.06	3543158.71
н677	936940.13	3543157.01
н678	936816.81	3543245.59
н679	936757.54	3543288.14
н680	936745.05	3543271.52
н681	936761.40	3543259.98
н682	936761.78	3543260.49
н683	936783.53	3543244.86
н684	936947.45	3543145.84
н685	936609.86	3543286.63
н686	936609.79	3543287.44
н687	936582.73	3543291.84
н688	936314.50	3543303.49
н689	936332.18	3543337.31
н690	936325.53	3543337.16
н691	936312.10	3543342.06
н692	936295.76	3543310.79
н693	936572.93	3543299.39
н694	936517.25	3543356.41
н695	936509.21	3543364.64
н696	936491.50	3543365.84
н697	936490.67	3543365.90
н698	936489.25	3543360.64

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н699	936504.81	3543360.97
н700	936509.69	3543361.07
н701	936512.78	3543358.04
н702	936485.60	3543360.57
н703	936487.11	3543366.14
н704	936448.00	3543368.83
н705	936447.58	3543359.76
н706	936433.40	3543361.79
н707	936434.61	3543362.90
н708	936435.68	3543364.14
н709	936436.60	3543365.49
н710	936437.35	3543366.95
н711	936437.94	3543368.48
н712	936438.22	3543369.49
н713	936335.96	3543376.45
н714	936325.58	3543367.82
н715	936321.45	3543359.93
н716	936328.85	3543357.23
н717	936355.39	3543357.79
н718	936355.39	3543357.95
н719	936369.71	3543357.98
н720	936371.69	3543359.70
н721	936381.86	3543359.51
н722	936391.86	3543359.52
н723	936401.88	3543359.32
н724	936409.40	3543358.94
н725	936429.05	3543359.36
н726	936430.64	3543360.02
н727	936432.08	3543360.83
н728	936298.25	3543272.40
н729	936311.73	3543298.19
н730	936292.85	3543305.23
н731	936288.47	3543296.85
н732	936065.96	3543372.62
н733	935878.22	3543441.09
н734	935832.37	3543460.79
н735	935825.34	3543442.05
н736	935870.84	3543422.50
н737	936059.32	3543353.76
н738	935726.06	3543475.25
н739	935723.09	3543475.94
н740	935724.38	3543474.08
н741	935738.84	3543475.04
н742	935739.40	3543477.75

н743	935734.68	3543478.88
н744	935734.00	3543475.95
н745	935726.21	3543498.06
н746	935725.43	3543502.57
н747	935724.25	3543498.33
н748	935723.06	3543497.50
н749	935821.67	3543443.63
н750	935828.43	3543461.64
н751	935828.42	3543462.49
н752	935810.93	3543470.00
н753	935802.59	3543472.40
н754	935796.87	3543482.25
н755	935771.45	3543493.33
н756	935729.38	3543503.20
н757	935730.81	3543494.81
н758	935715.21	3543492.07
н759	935712.98	3543490.51
н760	935716.37	3543485.61
н761	935722.25	3543483.50
н762	935720.90	3543479.75
н763	935720.30	3543479.96
н764	935721.59	3543478.10
н765	935721.67	3543479.40
н766	935725.67	3543479.43
н767	935730.44	3543478.34
н768	935731.68	3543483.71
н769	935768.63	3543474.93
н770	935773.21	3543472.98
н771	935772.38	3543471.12
н772	935782.87	3543466.55
н773	935789.33	3543455.39
н774	935804.21	3543451.13
н775	922861.22	3547252.83
н776	922886.54	3547273.61
н777	922927.82	3547305.47
н778	922948.01	3547317.54
н779	922984.46	3547344.28
н780	922963.65	3547350.80
н781	922939.20	3547332.29
н782	922917.73	3547317.44
н783	922853.84	3547266.72
н784	922828.71	3547241.92
н785	922782.26	3547196.77
н786	922756.88	3547164.46

н787	922735.04	3547132.42
н788	922713.61	3547129.26
н789	922657.74	3547181.94
н790	922605.93	3547229.66
н791	922599.67	3547229.66
н792	922593.99	3547221.93
н793	922593.99	3547209.66
н794	922598.13	3547209.66
н795	922644.10	3547167.30
н796	922706.93	3547108.06
н797	922744.67	3547113.62
н798	922771.22	3547153.00
н799	922793.36	3547182.00
н800	922820.10	3547211.82
н801	922837.32	3547230.12
н802	922989.63	3547348.10
н803	922970.08	3547355.18
н804	922967.83	3547353.65
н805	922988.43	3547347.21
н806	923011.36	3547361.95
н807	922990.07	3547368.63
н808	922973.67	3547357.60
н809	922993.03	3547350.61
н810	923001.86	3547357.10
н811	923016.79	3547364.72
н812	922995.56	3547372.34
н813	922994.32	3547371.50
н814	923016.46	3547364.55
н815	923792.78	3547353.89
н816	923794.30	3547373.40
н817	923797.96	3547382.49
н818	923775.30	3547379.79
н819	923774.59	3547378.01
н820	923772.83	3547355.44
н821	923778.14	3547355.03
н822	923777.94	3547359.54
н823	923787.95	3547359.97
н824	923788.19	3547354.25
н825	923023.60	3547368.40
н826	923024.08	3547370.66
н827	923024.33	3547372.68
н828	923022.39	3547377.08
н829	923018.07	3547387.49
н830	922999.16	3547374.77

н831	923021.05	3547366.88
н832	923790.46	3547411.28
н833	923787.64	3547410.39
н834	923787.16	3547409.20
н835	923832.59	3547415.52
н836	923826.11	3547432.28
н837	923808.87	3547421.43
н838	923810.39	3547417.52
н839	923794.97	3547412.69
н840	923786.89	3547407.61
н841	923786.66	3547407.53
н842	923786.48	3547407.53
н843	923783.82	3547400.94
н844	923809.10	3547403.96
н845	923040.59	3547379.41
н846	923078.15	3547426.04
н847	923076.18	3547428.15
н848	923066.66	3547440.38
н849	923065.45	3547442.15
н850	923025.40	3547392.43
н851	923022.30	3547390.34
н852	923027.31	3547378.28
н853	923031.33	3547376.43
н854	923032.91	3547375.49
н855	923035.07	3547375.55
н856	923081.30	3547429.95
н857	923083.01	3547432.07
н858	923079.72	3547435.41
н859	923071.21	3547442.64
н860	923079.95	3547431.44
н861	923054.51	3547458.85
н862	923048.41	3547470.92
н863	923047.12	3547474.82
н864	923046.41	3547474.75
н865	923047.34	3547464.96
н866	923143.35	3547471.68
н867	923150.09	3547490.58
н868	923142.85	3547493.84
н869	923136.14	3547474.93
н870	923134.76	3547475.55
н871	923141.48	3547494.45
н872	923132.06	3547498.70
н873	923129.54	3547490.39
н874	923125.26	3547479.83

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н875	923128.64	3547478.31
н876	923129.85	3547481.05
н877	923130.29	3547480.88
н878	923130.03	3547478.04
н879	923130.06	3547477.67
н880	923088.38	3547438.75
н881	923115.68	3547484.15
н882	923117.14	3547483.49
н883	923121.06	3547493.42
н884	923123.81	3547502.43
н885	923110.99	3547508.21
н886	923109.74	3547497.32
н887	923101.36	3547480.12
н888	923093.90	3547480.98
н889	923091.59	3547482.90
н890	923079.66	3547463.04
н891	923066.58	3547473.98
н892	923066.32	3547476.63
н893	923052.28	3547475.30
н894	923052.96	3547472.99
н895	923060.10	3547458.84
н896	923067.85	3547447.50
н897	923080.73	3547436.52
н898	923083.94	3547433.25
н899	923705.95	3547545.32
н900	923705.94	3547565.52
н901	923650.55	3547573.52
н902	923648.84	3547553.56
н903	923825.67	3547433.40
н904	923785.89	3547536.40
н905	923788.73	3547560.68
н906	923812.05	3547587.06
н907	923795.90	3547598.99
н908	923769.63	3547569.26
н909	923768.09	3547556.57
н910	923714.94	3547564.23
н911	923714.95	3547544.02
н912	923765.81	3547536.67
н913	923765.49	3547533.71
н914	923808.43	3547422.57
н915	923629.01	3547556.42
н916	923630.73	3547576.38
н917	923573.82	3547584.59
н918	923470.61	3547608.61

н919	923468.17	3547588.65
н920	923570.12	3547564.93
н921	923447.61	3547593.42
н922	923450.06	3547613.38
н923	923402.25	3547624.52
н924	923282.78	3547638.44
н925	923230.13	3547610.12
н926	923178.26	3547477.88
н927	923151.46	3547489.96
н928	923144.72	3547471.06
н929	923189.21	3547451.00
н930	923246.08	3547596.00
н931	923286.72	3547617.86
н932	923398.81	3547604.78
н933	923812.85	3547587.96
н934	923859.95	3547641.26
н935	923793.55	3547697.27
н936	923751.19	3547700.33
н937	923749.75	3547680.37
н938	923785.62	3547677.77
н939	923831.40	3547639.16
н940	923796.71	3547599.90
н941	927817.61	3549144.52
н942	927813.20	3549164.44
н943	927764.72	3549163.46
н944	927767.36	3549143.51
н945	928010.92	3549148.37
н946	928016.67	3549168.49
н947	927814.43	3549164.47
н948	927818.83	3549144.54
н949	927766.16	3549143.48
н950	927763.52	3549163.45
н951	927728.39	3549162.75
н952	927703.21	3549176.83
н953	927693.45	3549159.37
н954	927723.37	3549142.64
н955	928213.89	3549152.42
н956	928216.59	3549173.39
н957	928213.06	3549174.08
н958	928197.26	3549179.93
н959	928196.24	3549172.07
н960	928018.23	3549168.53
н961	928012.49	3549148.40
н962	928300.73	3549214.88

н963	928304.35	3549234.59
н964	928289.72	3549236.52
н965	928286.00	3549216.83
н966	928284.52	3549217.03
н967	928288.24	3549236.72
н968	928265.50	3549239.72
н969	928261.81	3549220.03
н970	928253.38	3549221.15
н971	928257.07	3549240.83
н972	928250.10	3549241.76
н973	928246.24	3549222.09
н974	928217.35	3549179.34
н975	928223.25	3549225.14
н976	928244.75	3549222.29
н977	928248.61	3549241.96
н978	928218.20	3549245.99
н979	928196.75	3549264.66
н980	928186.79	3549253.23
н981	928193.81	3549252.62
н982	928194.98	3549248.36
н983	928192.57	3549241.78
н984	928203.95	3549231.87
н985	928197.81	3549184.20
н986	928214.40	3549179.93
н987	928514.56	3549116.43
н988	928528.99	3549191.19
н989	928453.69	3549218.57
н990	928373.20	3549231.42
н991	928386.61	3549301.97
н992	928368.18	3549312.07
н993	928365.08	3549295.71
н994	928370.72	3549294.62
н995	928369.56	3549288.72
н996	928372.61	3549288.14
н997	928367.00	3549265.13
н998	928359.48	3549266.33
н999	928352.24	3549228.25
н1000	928305.83	3549234.38
н1001	928302.22	3549214.70
н1002	928335.59	3549210.27
н1003	928335.26	3549205.16
н1004	928368.32	3549203.12
н1005	928369.26	3549211.80
н1006	928448.65	3549199.12

н1007	928506.12	3549178.22
н1008	928501.28	3549153.14
н1009	928501.37	3549152.46
н1010	928505.51	3549124.61
н1011	928505.25	3549118.23
н1012	928572.94	3550316.48
н1013	928576.40	3550336.19
н1014	928559.24	3550339.36
н1015	928558.88	3550337.32
н1016	928533.80	3550341.80
н1017	928530.68	3550324.26
н1018	928529.21	3550324.51
н1019	928532.33	3550342.05
н1020	928509.80	3550346.07
н1021	928507.16	3550328.39
н1022	928505.66	3550328.65
н1023	928508.31	3550346.34
н1024	928482.94	3550350.89
н1025	928480.42	3550333.07
н1026	928472.12	3550334.54
н1027	928474.66	3550352.36
н1028	928469.35	3550353.30
н1029	928465.29	3550335.73
н1030	928463.81	3550336.00
н1031	928467.88	3550353.57
н1032	928450.80	3550356.62
н1033	928447.11	3550338.92
н1034	928386.81	3549303.01
н1035	928463.39	3549705.71
н1036	928549.04	3550052.76
н1037	928581.53	3550237.29
н1038	928605.74	3550319.73
н1039	928614.68	3550362.62
н1040	928595.09	3550366.64
н1041	928588.40	3550333.95
н1042	928580.34	3550335.44
н1043	928576.88	3550315.74
н1044	928583.38	3550314.54
н1045	928566.68	3550257.70
н1046	928530.74	3550053.12
н1047	928445.18	3549707.79
н1048	928405.39	3549507.74
н1049	928368.38	3549313.11
н1050	928227.35	3550454.66

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1051	928226.84	3550456.22
н1052	928223.09	3550453.24
н1053	928218.91	3550452.47
н1054	928219.53	3550454.06
н1055	928214.57	3550457.96
н1056	928220.54	3550465.59
н1057	928203.49	3550467.78
н1058	928192.73	3550464.20
н1059	928192.82	3550463.89
н1060	928217.09	3550453.69
н1061	928445.62	3550339.19
н1062	928449.31	3550356.88
н1063	928392.57	3550367.03
н1064	928263.32	3550386.25
н1065	928202.34	3550409.36
н1066	928203.01	3550411.10
н1067	928194.01	3550414.58
н1068	928207.38	3550448.00
н1069	928217.74	3550451.46
н1070	928216.38	3550452.37
н1071	928191.73	3550462.71
н1072	928182.74	3550440.26
н1073	928158.44	3550532.18
н1074	928100.72	3550769.48
н1075	928095.05	3550776.21
н1076	928037.63	3550802.42
н1077	927716.78	3550950.97
н1078	927610.29	3551003.28
н1079	927552.02	3551034.32
н1080	927519.50	3551048.56
н1081	927486.97	3551061.17
н1082	927516.21	3551128.58
н1083	927500.58	3551139.20
н1084	927487.49	3551123.90
н1085	927491.27	3551121.34
н1086	927460.34	3551050.03
н1087	927511.87	3551030.06
н1088	927543.30	3551016.31
н1089	927601.19	3550985.48
н1090	927708.17	3550932.92
н1091	928029.27	3550784.26
н1092	928082.45	3550759.97
н1093	928139.06	3550527.26
н1094	928172.30	3550401.53

н1095	928257.60	3550368.54
н1096	928394.94	3550348.08
н1097	927484.16	3551126.16
н1098	927497.25	3551141.45
н1099	927491.09	3551145.63
н1100	927480.77	3551128.47
н1101	927477.44	3551130.72
н1102	927487.78	3551147.89
н1103	927420.79	3551193.37
н1104	927417.81	3551188.47
н1105	927417.45	3551187.87
н1106	927408.61	3551193.50
н1107	927402.58	3551189.30
н1108	927400.16	3551188.91
н1109	927402.66	3551181.50
н1110	927407.24	3551194.36
н1111	927402.02	3551197.69
н1112	927398.93	3551192.57
н1113	927399.68	3551190.33
н1114	927402.00	3551190.71
н1115	927397.25	3551197.55
н1116	927398.63	3551199.84
н1117	927395.89	3551201.59
н1118	919184.65	3557903.48
н1119	919185.96	3557923.51
н1120	919179.95	3557924.66
н1121	919178.87	3557904.57
н1122	919243.05	3557892.39
н1123	919250.21	3557930.74
н1124	919246.28	3557931.87
н1125	919244.82	3557918.28
н1126	919237.88	3557919.02
н1127	919238.78	3557923.72
н1128	919222.46	3557926.81
н1129	919220.71	3557920.65
н1130	919230.38	3557918.80
н1131	919228.50	3557908.97
н1132	919218.69	3557910.86
н1133	919219.69	3557917.05
н1134	919195.35	3557921.72
н1135	919194.05	3557901.69
н1136	919177.40	3557904.85
н1137	919178.47	3557924.96
н1138	919164.04	3557927.71

н1139	919161.82	3557924.87
н1140	919156.21	3557929.21
н1141	919144.31	3557931.50
н1142	919133.81	3557957.25
н1143	919120.14	3557961.47
н1144	919123.15	3557975.69
н1145	919121.60	3557976.14
н1146	919122.75	3557980.14
н1147	919105.10	3557985.50
н1148	919104.39	3557982.17
н1149	919104.08	3557982.24
н1150	919096.79	3557947.75
н1151	919118.87	3557940.93
н1152	919129.88	3557913.87
н1153	919123.24	3557981.86
н1154	919124.35	3557985.56
н1155	919123.61	3557988.24
н1156	919121.90	3557989.08
н1157	919121.91	3557989.63
н1158	919121.21	3557990.05
н1159	919121.94	3557992.95
н1160	919107.17	3557996.84
н1161	919105.16	3557987.35
н1162	918128.15	3558009.86
н1163	918125.80	3558029.62
н1164	918118.14	3558028.19
н1165	918108.93	3558020.00
н1166	918119.93	3558007.63
н1167	918124.17	3558009.89
н1168	918138.58	3558011.68
н1169	918139.34	3558017.96
н1170	918137.19	3558031.77
н1171	918127.27	3558029.90
н1172	918129.65	3558010.01
н1173	918954.61	3557983.89
н1174	918964.82	3558027.02
н1175	918945.56	3558032.48
н1176	918942.21	3558020.99
н1177	918951.74	3558018.13
н1178	918948.88	3558008.54
н1179	918939.36	3558011.39
н1180	918936.27	3558002.12
н1181	918939.26	3557981.06
н1182	918965.24	3558028.71

н1183	918967.21	3558037.03
н1184	918948.03	3558042.89
н1185	918945.97	3558034.22
н1186	919128.00	3557998.61
н1187	919134.16	3558027.74
н1188	918975.64	3558077.96
н1189	918975.74	3558079.10
н1190	918952.70	3558084.77
н1191	918951.81	3558086.53
н1192	918944.11	3558089.36
н1193	918940.03	3558078.47
н1194	918936.29	3558079.88
н1195	918940.37	3558090.74
н1196	918933.05	3558093.44
н1197	918933.88	3558095.72
н1198	918903.28	3558100.51
н1199	918900.18	3558080.77
н1200	918929.68	3558076.13
н1201	918953.32	3558065.21
н1202	918949.64	3558049.70
н1203	918968.81	3558043.85
н1204	918972.19	3558058.07
н1205	919110.83	3558014.14
н1206	919108.63	3558003.70
н1207	918872.21	3558170.45
н1208	918871.07	3558180.46
н1209	918844.44	3558175.73
н1210	918846.02	3558165.65
н1211	918906.47	3558176.70
н1212	918904.86	3558186.47
н1213	918877.97	3558181.69
н1214	918878.93	3558173.20
н1215	918882.08	3558174.11
н1216	918882.47	3558172.31
н1217	918977.66	3558099.22
н1218	918978.05	3558103.22
н1219	918944.28	3558193.47
н1220	918924.55	3558189.96
н1221	918926.18	3558180.04
н1222	918937.87	3558181.84
н1223	918967.75	3558101.66
н1224	918179.20	3558019.29
н1225	918169.61	3558080.91
н1226	918153.57	3558163.92

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1227	918150.33	3558193.10
н1228	918162.17	3558264.17
н1229	918180.67	3558327.17
н1230	918192.93	3558324.06
н1231	918209.30	3558369.24
н1232	918258.92	3558382.95
н1233	918272.71	3558406.94
н1234	918262.73	3558413.06
н1235	918245.39	3558384.60
н1236	918202.79	3558384.23
н1237	918192.17	3558338.91
н1238	918164.55	3558343.30
н1239	918142.65	3558268.64
н1240	918130.15	3558193.65
н1241	918133.79	3558160.91
н1242	918149.90	3558077.48
н1243	918156.45	3558035.38
н1244	918144.56	3558033.15
н1245	918146.81	3558018.68
н1246	918148.22	3558013.48
н1247	918273.62	3558408.53
н1248	918278.67	3558417.32
н1249	918268.91	3558423.23
н1250	918263.69	3558414.65
н1251	918282.15	3558423.38
н1252	918295.59	3558446.77
н1253	918286.39	3558451.92
н1254	918272.54	3558429.19
н1255	918844.32	3558165.35
н1256	918842.73	3558175.42
н1257	918837.17	3558174.43
н1258	918723.77	3558209.94
н1259	918420.37	3558411.68
н1260	918301.85	3558477.96
н1261	918281.27	3558489.47
н1262	918249.41	3558484.42
н1263	918131.81	3558568.88
н1264	917926.28	3558715.88
н1265	917815.19	3558795.38
н1266	917816.10	3558774.49
н1267	917816.03	3558770.17
н1268	917914.63	3558699.61
н1269	918120.17	3558552.62
н1270	918237.98	3558468.02

н1271	918240.79	3558471.95
н1272	918248.91	3558466.11
н1273	918247.28	3558463.84
н1274	918272.66	3558467.87
н1275	918279.33	3558478.79
н1276	918415.49	3558402.56
н1277	918719.92	3558200.28
н1278	918836.65	3558163.94
н1279	917812.57	3558772.65
н1280	917812.60	3558774.44
н1281	917811.57	3558797.96
н1282	917584.24	3558960.65
н1283	917454.32	3559034.15
н1284	917364.95	3559089.45
н1285	917136.68	3559221.86
н1286	917132.18	3559213.40
н1287	917126.34	3559204.73
н1288	917354.67	3559072.29
н1289	917444.14	3559016.95
н1290	917573.45	3558943.76
н1291	917115.01	3559223.71
н1292	917125.41	3559243.25
н1293	917116.46	3559247.93
н1294	917110.80	3559237.11
н1295	917075.22	3559258.82
н1296	917069.99	3559256.54
н1297	917060.02	3559244.67
н1298	917100.49	3559219.97
н1299	917090.10	3559204.67
н1300	917098.43	3559199.03
н1301	917068.79	3559258.42
н1302	917072.94	3559260.23
н1303	917060.83	3559267.61
н1304	917049.52	3559251.08
н1305	917058.32	3559245.70
н1306	916728.86	3559315.58
н1307	916736.88	3559330.77
н1308	916720.58	3559339.94
н1309	916719.05	3559339.86
н1310	916717.32	3559336.61
н1311	916709.55	3559337.23
н1312	916707.57	3559328.23
н1313	916693.60	3559331.24
н1314	916691.60	3559318.63

н1315	916747.44	3559350.81
н1316	916753.40	3559362.13
н1317	916745.83	3559365.63
н1318	916734.93	3559369.97
н1319	916729.18	3559359.07
н1320	916730.54	3559359.50
н1321	916573.79	3559353.06
н1322	916582.45	3559371.15
н1323	916571.30	3559375.52
н1324	916563.94	3559356.92
н1325	916756.67	3559368.32
н1326	916759.52	3559373.75
н1327	916754.70	3559376.08
н1328	916741.84	3559381.89
н1329	916741.74	3559382.90
н1330	916738.21	3559376.19
н1331	916748.59	3559372.05
н1332	916671.60	3559320.27
н1333	916673.40	3559331.60
н1334	916660.81	3559333.71
н1335	916660.52	3559341.32
н1336	916657.07	3559342.61
н1337	916659.57	3559350.26
н1338	916658.81	3559386.38
н1339	916647.34	3559386.07
н1340	916645.48	3559379.45
н1341	916642.48	3559379.81
н1342	916638.96	3559379.21
н1343	916639.51	3559353.24
н1344	916638.34	3559349.66
н1345	916615.70	3559358.16
н1346	916610.13	3559357.98
н1347	916610.04	3559360.33
н1348	916584.02	3559370.54
н1349	916575.38	3559352.44
н1350	916606.11	3559340.39
н1351	916641.07	3559327.26
н1352	916656.33	3559321.52
н1353	916658.57	3559393.37
н1354	916657.70	3559416.34
н1355	916638.31	3559410.03
н1356	916638.67	3559393.05
н1357	916639.87	3559392.88
н1358	917043.95	3559254.47

н1359	917055.28	3559271.00
н1360	917043.74	3559278.03
н1361	917020.58	3559289.49
н1362	916802.69	3559416.21
н1363	916762.56	3559422.40
н1364	916743.91	3559387.04
н1365	916744.31	3559383.29
н1366	916755.60	3559378.31
н1367	916760.63	3559375.86
н1368	916770.83	3559395.19
н1369	916778.81	3559394.33
н1370	916779.40	3559399.57
н1371	916795.90	3559397.03
н1372	917011.10	3559271.87
н1373	917032.48	3559261.29
н1374	917034.28	3559264.69
н1375	917043.12	3559260.00
н1376	917041.11	3559256.21
н1377	916393.46	3558971.57
н1378	916438.40	3559103.45
н1379	916446.19	3559119.40
н1380	916447.52	3559123.08
н1381	916473.31	3559178.50
н1382	916485.77	3559202.78
н1383	916494.05	3559217.43
н1384	916504.12	3559238.05
н1385	916536.68	3559314.36
н1386	916552.05	3559361.58
н1387	916556.50	3559359.84
н1388	916563.84	3559378.45
н1389	916557.57	3559380.90
н1390	916561.35	3559396.76
н1391	916526.45	3559453.19
н1392	916541.66	3559463.33
н1393	916532.90	3559476.82
н1394	916526.04	3559472.20
н1395	916523.84	3559475.49
н1396	916499.27	3559459.11
н1397	916539.97	3559393.31
н1398	916536.23	3559377.65
н1399	916517.93	3559321.40
н1400	916485.92	3559246.36
н1401	916419.87	3559111.08
н1402	916374.84	3558978.90

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1403	916341.74	3558905.09
н1404	916342.95	3558886.72
н1405	916346.53	3558884.81
н1406	916363.79	3558885.87
н1407	916362.02	3558901.46
н1408	916563.34	3559477.79
н1409	916562.15	3559479.99
н1410	916545.64	3559490.03
н1411	916535.00	3559482.93
н1412	916537.60	3559479.99
н1413	916534.22	3559477.71
н1414	916543.01	3559464.24
н1415	916592.31	3559512.96
н1416	916592.11	3559513.81
н1417	916591.45	3559514.80
н1418	916594.63	3559499.11
н1419	916596.24	3559501.97
н1420	916594.53	3559503.20
н1421	916593.46	3559507.91
н1422	916592.72	3559508.58
н1423	916585.61	3559523.48
н1424	916561.72	3559558.97
н1425	916557.91	3559556.48
н1426	916544.87	3559548.16
н1427	916572.14	3559507.70
н1428	916552.40	3559494.53
н1429	916561.18	3559489.49
н1430	916572.86	3559486.31
н1431	916554.92	3559561.10
н1432	916558.64	3559563.53
н1433	916556.41	3559566.85
н1434	916539.89	3559555.58
н1435	916541.81	3559552.72
н1436	916555.34	3559568.43
н1437	916552.92	3559572.04
н1438	916535.98	3559561.38
н1439	916538.81	3559557.16
н1440	916552.00	3559573.40
н1441	916547.00	3559580.82
н1442	916529.69	3559570.73
н1443	916535.09	3559562.69
н1444	916546.10	3559582.17
н1445	916540.06	3559591.14
н1446	916391.81	3559767.88

н1447	916351.37	3559849.01
н1448	916322.85	3559989.70
н1449	916292.22	3560236.85
н1450	916290.99	3560305.18
н1451	916311.88	3560370.36
н1452	916354.73	3560425.26
н1453	916326.06	3560478.92
н1454	916161.65	3560636.51
н1455	916145.34	3560617.86
н1456	916159.49	3560603.66
н1457	916162.94	3560607.59
н1458	916309.91	3560466.68
н1459	916331.07	3560427.09
н1460	916327.86	3560422.84
н1461	916304.54	3560444.60
н1462	916298.33	3560436.91
н1463	916293.86	3560431.72
н1464	916291.74	3560429.15
н1465	916315.23	3560406.48
н1466	916293.95	3560380.00
н1467	916270.93	3560308.13
н1468	916272.24	3560235.45
н1469	916303.10	3559986.48
н1470	916332.28	3559842.46
н1471	916374.97	3559756.84
н1472	916524.05	3559579.10
н1473	916528.80	3559572.04
н1	923409.44	3523972.01
н2	923404.07	3523976.46
н3	923397.65	3523977.25
н4	923398.08	3523981.43
н5	923393.85	3523984.93
н6	923393.71	3523983.65
н7	923393.36	3523980.71
н8	923383.43	3523981.88
н9	923384.47	3523990.73
н10	923370.02	3523991.78
н11	923368.31	3523981.18
н12	923309.15	3523991.43
н13	923306.99	3523990.44
н14	923306.31	3523991.91
н15	923303.03	3523992.48

н16	923301.45	3523996.80
н17	923298.66	3523995.78
н18	923297.84	3523995.01
н19	923300.07	3523988.94
н20	923367.68	3523977.23
н21	923367.56	3523976.48
н22	923379.28	3523974.80
н23	923378.78	3523970.68
н24	923396.74	3523968.31
н25	923397.25	3523973.27
н26	923407.11	3523972.07
н27	923381.17	3524011.01
н28	923381.27	3524013.26
н29	923374.54	3524045.93
н30	923372.65	3524048.46
н31	923367.85	3524045.42
н32	923359.26	3524046.62
н33	923366.06	3524012.11
н34	923387.66	3524061.78
н35	923384.98	3524078.33
н36	923391.69	3524085.38
н37	923388.77	3524085.21
н38	923384.58	3524080.81
н39	923383.91	3524084.93
н40	923380.22	3524084.77
н41	923381.27	3524070.37
н42	923371.66	3524049.80
н43	923361.74	3524063.09
н44	923360.09	3524085.84
н45	923354.03	3524086.16
н46	923342.90	3524086.76
н47	923342.44	3524081.35
н48	923346.22	3524081.03
н49	923349.98	3524079.20
н50	923352.71	3524076.18
н51	923354.43	3524071.15
н52	923358.02	3524052.89
н53	923354.28	3524048.95
н54	923356.73	3524048.62
н55	923358.93	3524048.33
н56	923367.47	3524047.16
н57	923128.28	3525001.86
н58	923126.00	3525011.88
н59	923122.13	3525010.86

н60	923123.33	3525005.55
н61	923125.05	3525001.13
н62	923123.78	3525021.64
н63	923118.55	3525044.66
н64	923114.58	3525044.03
н65	923119.91	3525020.63
н66	922950.71	3525670.42
н67	922949.09	3525674.16
н68	922949.00	3525678.16
н69	922950.59	3525682.23
н70	922953.53	3525685.28
н71	922959.61	3525687.81
н72	922963.78	3525686.60
н73	922963.07	3525688.31
н74	922967.98	3525690.37
н75	922961.89	3525705.35
н76	922948.78	3525699.95
н77	922945.94	3525699.22
н78	922942.28	3525699.44
н79	922938.92	3525700.88
н80	922936.46	3525703.09
н81	922935.72	3525704.41
н82	922931.56	3525702.37
н83	922946.21	3525668.45
н84	923100.71	3525727.49
н85	923096.28	3525731.00
н86	923092.18	3525729.12
н87	923096.44	3525725.77
н88	923092.75	3525733.78
н89	923092.34	3525734.11
н90	923087.93	3525732.49
н91	923088.65	3525731.91
н92	922995.47	3525705.20
н93	922980.98	3525741.21
н94	922970.64	3525737.00
н95	922985.33	3525700.81
н96	923087.00	3525733.22
н97	923091.41	3525734.83
н98	923082.66	3525741.75
н99	923080.61	3525743.38
н100	923079.68	3525743.00
н101	923073.20	3525740.39
н102	923034.05	3525713.66
н103	923035.92	3525710.10

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н104	923075.10	3525736.85
н105	923079.95	3525738.80
н106	931792.97	3537757.20
н107	931788.20	3537765.39
н108	931747.64	3537835.04
н109	931743.31	3537834.53
н110	931784.75	3537763.37
н111	931789.55	3537755.14
н112	931671.81	3537961.59
н113	931668.17	3537971.58
н114	931666.22	3537976.92
н115	931661.33	3537979.11
н116	931652.18	3537983.21
н117	931627.76	3538016.09
н118	931576.76	3538072.28
н119	931577.89	3538095.50
н120	931574.23	3538069.10
н121	931618.62	3538020.20
н122	931319.30	3538786.50
н123	931317.02	3538790.42
н124	931318.10	3538791.05
н125	931315.26	3538795.94
н126	931313.58	3538798.83
н127	931307.41	3538795.25
н128	931309.10	3538792.35
н129	931311.95	3538787.47
н130	931313.57	3538788.41
н131	931315.80	3538784.57
н132	942616.68	3540903.74
н133	942617.09	3540907.86
н134	942609.82	3540911.82
н135	941599.90	3540962.97
н136	941600.05	3540965.27
н137	941596.80	3540967.11
н138	941588.10	3540967.46
н139	941587.78	3540962.72
н140	941593.14	3540962.69
н141	941593.18	3540963.25
н142	941593.30	3540965.06
н143	941594.79	3540964.97
н144	941594.67	3540963.20
н145	941595.28	3540963.17
н146	941595.28	3540963.25
н147	941586.36	3540963.77

н148	941586.61	3540967.52
н149	941581.25	3540967.73
н150	941581.02	3540964.10
н151	941579.51	3540964.19
н152	941579.75	3540967.80
н153	941571.53	3540968.12
н154	941571.50	3540964.65
н155	941570.00	3540964.73
н156	941570.03	3540968.18
н157	941560.47	3540968.57
н158	941564.73	3540965.06
н159	942591.80	3540917.07
н160	942593.48	3540920.71
н161	942571.20	3540932.84
н162	942500.96	3540949.67
н163	942469.81	3540966.36
н164	942469.46	3540976.58
н165	942465.47	3540976.23
н166	942465.89	3540963.92
н167	942499.52	3540945.91
н168	942569.76	3540929.06
н169	942469.34	3540980.05
н170	942468.23	3541012.52
н171	942464.23	3541012.42
н172	942465.35	3540979.72
н173	942364.21	3541016.14
н174	942374.84	3541020.50
н175	942322.64	3541018.73
н176	942294.77	3541017.00
н177	942280.85	3541015.56
н178	941893.88	3540969.82
н179	941963.39	3540974.00
н180	942281.30	3541011.59
н181	942295.09	3541013.01
н182	942322.85	3541014.73
н183	940218.68	3541673.39
н184	940210.07	3541683.58
н185	940208.46	3541684.75
н186	940217.93	3541672.74
н187	940306.54	3541683.37
н188	940310.78	3541693.16
н189	940307.11	3541694.75
н190	940297.76	3541673.11
н191	940191.86	3541703.12

н192	940193.71	3541705.90
н193	940184.67	3541709.28
н194	941657.15	3541714.94
н195	941633.75	3541715.03
н196	941633.75	3541711.04
н197	941653.13	3541710.95
н198	941623.76	3541711.07
н199	941623.76	3541715.08
н200	941614.11	3541715.12
н201	941614.01	3541711.10
н202	941593.58	3541711.20
н203	941593.70	3541715.20
н204	941582.58	3541715.25
н205	941582.39	3541711.25
н206	941580.74	3541711.25
н207	941580.92	3541715.27
н208	941577.20	3541715.27
н209	941577.08	3541711.27
н210	941557.08	3541711.35
н211	941557.20	3541715.35
н212	941555.23	3541715.36
н213	941555.13	3541711.37
н214	940212.95	3541668.57
н215	940201.31	3541682.53
н216	940187.03	3541698.05
н217	940182.22	3541702.18
н218	940176.06	3541707.19
н219	940159.62	3541718.67
н220	940142.81	3541724.97
н221	940137.13	3541727.39
н222	940132.86	3541719.05
н223	940160.48	3541702.73
н224	940172.54	3541694.24
н225	940173.74	3541692.47
н226	940173.97	3541690.33
н227	940170.65	3541683.62
н228	940182.51	3541675.25
н229	940187.72	3541680.92
н230	940189.10	3541681.54
н231	940190.51	3541681.47
н232	940202.84	3541673.63
н233	940210.55	3541666.55
н234	940100.09	3541743.15
н235	940095.26	3541745.20

н236	940098.68	3541742.79
н237	940113.30	3541746.50
н238	940110.83	3541747.90
н239	940099.48	3541745.06
н240	940102.51	3541743.77
н241	940098.12	3541745.63
н242	940085.60	3541754.48
н243	940084.44	3541752.84
н244	940089.39	3541749.35
н245	940206.23	3541704.88
н246	940206.96	3541706.75
н247	940196.20	3541711.02
н248	940194.71	3541720.22
н249	940191.95	3541722.41
н250	940195.35	3541730.15
н251	940198.85	3541730.46
н252	940201.22	3541732.36
н253	940204.25	3541739.19
н254	940181.00	3541749.23
н255	940172.39	3541729.58
н256	940166.44	3541735.64
н257	940169.45	3541742.49
н258	940158.26	3541747.40
н259	940157.19	3541745.00
н260	940145.61	3541756.64
н261	940120.64	3541750.36
н262	940123.10	3541748.98
н263	940144.85	3541754.49
н264	940156.35	3541743.08
н265	940153.34	3541736.21
н266	940164.53	3541731.29
н267	940165.58	3541733.70
н268	940171.45	3541727.50
н269	940168.82	3541724.27
н270	940166.57	3541722.62
н271	940166.33	3541722.51
н272	940181.05	3541712.23
н273	940194.56	3541707.18
н274	940195.79	3541709.05
н275	941162.24	3541757.34
н276	941165.11	3541768.07
н277	941161.56	3541768.87
н278	941160.68	3541763.72
н279	941159.67	3541757.94

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н280	941167.03	3541775.25
н281	941172.21	3541794.59
н282	941166.21	3541795.39
н283	941162.80	3541775.89
н284	941173.26	3541798.74
н285	941175.12	3541807.58
н286	941172.60	3541808.15
н287	941170.57	3541799.36
н288	941529.34	3541711.47
н289	941529.32	3541715.47
н290	941525.08	3541715.49
н291	941512.02	3541715.54
н292	941494.82	3541745.53
н293	941364.28	3541780.46
н294	941235.29	3541804.45
н295	941199.76	3541814.60
н296	941198.60	3541810.78
н297	941234.36	3541800.56
н298	941363.40	3541776.56
н299	941492.18	3541742.10
н300	941509.70	3541711.55
н301	941525.05	3541711.49
н302	941178.12	3541760.18
н303	941180.71	3541772.48
н304	941186.33	3541796.46
н305	941183.60	3541794.49
н306	941180.23	3541793.54
н307	941177.52	3541793.89
н308	941178.41	3541797.55
н309	941182.05	3541796.71
н310	941184.08	3541805.48
н311	941180.53	3541806.32
н312	941182.70	3541815.31
н313	941190.92	3541812.97
н314	941192.07	3541816.79
н315	941183.64	3541819.20
н316	941183.88	3541820.21
н317	941181.92	3541820.56
н318	941179.49	3541820.99
н319	941179.37	3541820.42
н320	941178.54	3541816.50
н321	941180.78	3541815.86
н322	941178.58	3541806.76
н323	941176.59	3541807.23
н324	941174.72	3541798.40
н325	941176.46	3541798.00
н326	941175.53	3541794.15
н327	941173.71	3541794.39
н328	941168.53	3541775.03
н329	941170.83	3541774.68
н330	941169.00	3541767.17
н331	941166.58	3541767.73
н332	941163.71	3541757.00
н333	941166.38	3541756.38
н334	941163.58	3541744.91
н335	941165.52	3541744.42
н336	941168.32	3541755.93
н337	941172.84	3541754.90
н338	941175.34	3541765.70
н339	941170.95	3541766.71
н340	941172.65	3541773.71
н341	941174.55	3541772.48
н342	941176.99	3541768.92
н343	941177.80	3541764.69
н344	941176.84	3541760.48
н345	941177.09	3541816.91
н346	941178.01	3541821.26
н347	941170.94	3541822.52
н348	941169.14	3541812.18
н349	941171.35	3541811.87
н350	941172.27	3541818.29
н351	940200.84	3541807.58
н352	940211.90	3541865.09
н353	940206.42	3541857.83
н354	940201.29	3541831.14
н355	940258.31	3541903.70
н356	940222.82	3541879.58
н357	940215.35	3541869.68
н358	940271.45	3541907.76
н359	940017.59	3541964.14
н360	940002.27	3541968.26
н361	939999.74	3541962.42
н362	940003.32	3541961.21
н363	941143.01	3541778.87
н364	941151.34	3541826.55
н365	941053.99	3541848.17
н366	941018.49	3541857.78
н367	940947.70	3541876.94
н368	940816.88	3541908.77
н369	940800.65	3541891.80
н370	940800.57	3541893.17
н371	940795.30	3541893.01
н372	940795.29	3541893.38
н373	940791.30	3541892.89
н374	940783.43	3541891.99
н375	940783.45	3541885.04
н376	940751.01	3541884.42
н377	940652.12	3541860.80
н378	940639.33	3541914.17
н379	940619.72	3541978.84
н380	940649.16	3541855.98
н381	940751.51	3541880.43
н382	940783.46	3541881.02
н383	940783.46	3541874.99
н384	940801.62	3541875.55
н385	940800.98	3541886.36
н386	940818.17	3541904.33
н387	941142.89	3541825.36
н388	941141.76	3541817.40
н389	941136.42	3541779.87
н390	939996.39	3541963.52
н391	939998.84	3541969.18
н392	939897.29	3541996.47
н393	939962.23	3541974.88
н394	936879.17	3542213.99
н395	936880.55	3542215.94
н396	936873.21	3542224.08
н397	936862.04	3542235.67
н398	936861.15	3542235.08
н399	936858.54	3542234.04
н400	936856.45	3542233.79
н401	936853.31	3542234.15
н402	936851.03	3542235.12
н403	936849.32	3542236.54
н404	936845.78	3542234.19
н405	936859.36	3542212.58
н406	936864.66	3542207.81
н407	936867.14	3542209.82
н408	936867.01	3542210.61
н409	936877.29	3542216.81
н410	937030.45	3542351.32
н411	937029.08	3542352.02
н412	937025.00	3542355.03
н413	937017.96	3542343.06
н414	937045.84	3542356.93
н415	937047.20	3542363.76
н416	937043.23	3542364.30
н417	937042.36	3542359.97
н418	937031.98	3542356.37
н419	937036.22	3542354.54
н420	937036.76	3542353.79
н421	938885.19	3542444.08
н422	938880.45	3542449.91
н423	938845.31	3542493.13
н424	938840.28	3542492.96
н425	938870.06	3542456.35
н426	938870.95	3542455.80
н427	938880.91	3542443.57
н428	938561.34	3542422.53
н429	938561.36	3542427.41
н430	938553.20	3542433.24
н431	938619.00	3542526.84
н432	938615.69	3542529.10
н433	938547.64	3542432.28
н434	938619.86	3542528.08
н435	938628.26	3542540.03
н436	938624.87	3542542.16
н437	938616.54	3542530.32
н438	938844.11	3542494.60
н439	938795.93	3542553.82
н440	938770.49	3542556.29
н441	938774.03	3542551.92
н442	938793.89	3542549.99
н443	938839.09	3542494.42
н444	938629.48	3542541.75
н445	938646.25	3542565.62
н446	938642.52	3542567.27
н447	938626.09	3542543.89
н448	938322.59	3542681.69
н449	938322.23	3542684.36
н450	938308.16	3542681.90
н451	938308.72	3542679.33
н452	938326.18	3542682.30
н453	938325.74	3542684.97
н454	938323.97	3542684.66
н455	938324.33	3542681.99

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н456	938403.05	3542705.31
н457	938396.21	3542732.94
н458	938392.03	3542732.00
н459	938394.31	3542722.11
н460	938360.09	3542717.17
н461	938356.37	3542717.81
н462	938353.38	3542719.43
н463	938351.03	3542721.89
н464	938349.53	3542725.10
н465	938345.14	3542724.46
н466	938350.85	3542686.49
н467	938356.26	3542687.42
н468	938356.25	3542691.02
н469	938357.46	3542694.58
н470	938359.79	3542697.52
н471	938362.97	3542699.51
н472	938670.38	3542587.37
н473	938681.17	3542603.63
н474	938507.53	3542727.59
н475	938502.99	3542730.14
н476	938496.89	3542732.41
н477	938491.79	3542733.46
н478	938486.59	3542733.79
н479	938481.40	3542733.42
н480	938457.64	3542729.99
н481	938455.53	3542714.37
н482	938481.83	3542718.45
н483	938488.85	3542717.91
н484	938495.63	3542715.97
н485	938502.86	3542712.08
н486	938653.08	3542605.29
н487	938653.33	3542603.74
н488	938651.34	3542600.91
н489	938454.30	3542714.18
н490	938456.34	3542729.81
н491	938431.82	3542726.27
н492	938426.51	3542726.17
н493	938421.71	3542726.06
н494	938407.80	3542724.06
н495	938405.29	3542734.99
н496	938399.71	3542733.72
н497	938397.44	3542743.28
н498	938395.64	3542741.53
н499	938397.68	3542733.27
н500	938405.29	3542702.48
н501	938407.05	3542702.90
н502	938406.36	3542705.78
н503	938424.26	3542708.37
н504	938433.98	3542711.03
н505	936698.63	3543273.02
н506	936687.08	3543276.98
н507	936687.05	3543274.90
н508	936685.55	3543275.15
н509	936685.55	3543277.50
н510	936625.56	3543298.05
н511	936610.16	3543299.06
н512	936610.55	3543295.02
н513	936624.76	3543294.10
н514	936675.11	3543276.84
н515	936609.02	3543295.12
н516	936608.63	3543299.15
н517	936570.74	3543301.64
н518	936575.02	3543297.35
н519	936281.15	3543309.59
н520	936276.90	3543311.18
н521	936268.39	3543303.69
н522	936272.75	3543302.21
н523	936307.04	3543332.37
н524	936312.10	3543342.06
н525	936312.03	3543342.09
н526	936282.38	3543316.01
н527	936286.58	3543314.36
н528	935789.24	3543430.63
н529	935797.09	3543453.16
н530	935793.24	3543454.26
н531	935786.78	3543435.74
н532	935776.00	3543439.51
н533	935774.38	3543435.82
н534	935747.92	3543445.07
н535	935749.52	3543448.74
н536	935735.01	3543453.82
н537	935737.74	3543461.38
н538	935731.21	3543463.65
н539	935731.70	3543465.73
н540	935727.80	3543466.63
н541	935727.41	3543464.97
н542	935720.03	3543467.53
н543	935717.46	3543459.95
н544	935702.96	3543465.03
н545	935709.53	3543483.82
н546	935709.11	3543483.97
н547	935707.82	3543491.06
н548	935697.86	3543462.57
н549	935716.19	3543456.16
н550	935714.43	3543451.01
н551	935731.79	3543444.92
н552	935733.65	3543450.05
н553	922625.00	3547154.12
н554	922625.69	3547154.86
н555	922626.37	3547155.59
н556	922618.18	3547163.24
н557	922604.08	3547173.83
н558	922601.97	3547171.54
н559	922599.37	3547169.24
н560	922596.96	3547168.85
н561	922594.63	3547169.61
н562	922594.18	3547168.73
н563	922617.41	3547151.20
н564	922619.57	3547153.85
н565	922617.74	3547155.98
н566	922616.83	3547158.33
н567	922616.87	3547161.73
н568	922599.51	3547176.77
н569	922599.80	3547177.07
н570	922588.59	3547185.49
н571	922587.87	3547184.75
н572	922584.90	3547181.61
н573	922590.27	3547176.49
н574	922596.48	3547176.68
н575	922711.91	3547102.80
н576	922718.29	3547109.73
н577	922706.93	3547108.06
н578	922644.10	3547167.30
н579	922612.91	3547196.06
н580	922602.20	3547184.36
н581	922594.49	3547191.70
н582	922591.30	3547188.38
н583	922584.30	3547194.92
н584	922582.94	3547193.45
н585	922589.93	3547186.91
н586	922589.63	3547186.58
н587	922618.54	3547164.83
н588	922630.10	3547177.76
н589	922593.99	3547213.76
н590	922593.99	3547217.84
н591	922591.34	3547218.32
н592	922588.18	3547214.81
н593	923792.02	3547343.32
н594	923787.17	3547349.93
н595	923786.69	3547349.90
н596	923786.69	3547349.30
н597	923785.64	3547349.30
н598	923787.55	3547345.97
н599	923780.42	3547341.89
н600	923781.03	3547338.02
н601	923782.34	3547336.23
н602	922939.20	3547332.29
н603	922942.88	3547335.08
н604	922949.11	3547355.36
н605	922945.30	3547356.56
н606	922939.20	3547336.70
н607	922920.75	3547319.52
н608	922950.26	3547359.17
н609	922950.94	3547361.33
н610	922947.11	3547362.53
н611	922946.45	3547360.37
н612	922951.96	3547364.69
н613	922956.41	3547379.19
н614	922952.60	3547380.38
н615	922948.15	3547365.86
н616	922957.58	3547383.02
н617	922958.22	3547385.11
н618	922954.40	3547386.31
н619	922953.77	3547384.22
н620	923008.38	3547410.86
н621	923006.83	3547414.61
н622	922959.77	3547403.78
н623	922955.44	3547389.65
н624	922959.25	3547388.47
н625	922962.91	3547400.40
н626	923030.09	3547415.87
н627	923062.68	3547446.20
н628	923060.40	3547449.54
н629	923028.15	3547419.52
н630	923011.77	3547415.75
н631	923013.33	3547411.99

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н632	923108.67	3547462.04
н633	923117.14	3547483.49
н634	923115.68	3547484.15
н635	923103.99	3547464.69
н636	923103.93	3547464.53
н637	923083.70	3547471.22
н638	923077.16	3547465.13
н639	923079.66	3547463.04
н640	923091.59	3547482.89
н641	923089.25	3547484.84
н642	923087.03	3547480.85
н643	923088.56	3547480.00
н644	923769.63	3547522.99
н645	923765.49	3547533.71
н646	923765.81	3547536.67
н647	923737.91	3547540.70
н648	923725.48	3547540.38
н649	923723.22	3547541.21
н650	923721.53	3547542.56
н651	923721.19	3547543.12
н652	923714.78	3547544.04
н653	923715.37	3547516.40
н654	923720.49	3547516.52
н655	923720.79	3547518.88
н656	923722.18	3547521.38
н657	923724.25	3547523.02
н658	923726.76	3547523.75
н659	923758.32	3547524.74
н660	923667.82	3547559.75
н661	923667.91	3547563.79
н662	923649.95	3547566.52
н663	923641.61	3547567.79
н664	923641.49	3547563.77
н665	923649.62	3547562.53
н666	923225.51	3547543.54
н667	923214.63	3547515.83
н668	923264.99	3547606.17
н669	923258.46	3547602.65
н670	923447.60	3547593.27
н671	923447.61	3547593.42
н672	923399.29	3547604.67
н673	923397.72	3547604.90
н674	923286.72	3547617.86
н675	923279.72	3547614.10

н676	923308.58	3547614.43
н677	923442.71	3547594.02
н678	923778.71	3547698.33
н679	923753.42	3547718.64
н680	923750.92	3547715.52
н681	923771.70	3547698.83
н682	927692.45	3549159.75
н683	927692.16	3549164.99
н684	927689.93	3549166.68
н685	927690.53	3549161.27
н686	927732.92	3549162.84
н687	927732.16	3549170.51
н688	927717.64	3549168.77
н689	927728.39	3549162.75
н690	928478.45	3549179.34
н691	928472.11	3549190.59
н692	928466.32	3549192.69
н693	928473.26	3549180.30
н694	928376.03	3549230.97
н695	928376.38	3549232.79
н696	928373.56	3549233.31
н697	928373.20	3549231.42
н698	928340.13	3549229.85
н699	928340.42	3549231.32
н700	928327.88	3549233.58
н701	928326.28	3549231.68
н702	928203.77	3549230.45
н703	928203.95	3549231.87
н704	928200.45	3549234.92
н705	928200.38	3549230.54
н706	928193.02	3549260.38
н707	928195.82	3549263.59
н708	928194.85	3549265.34
н709	928174.01	3549265.68
н710	928163.29	3549260.66
н711	928161.83	3549263.76
н712	928149.19	3549256.51
н713	928155.96	3549255.92
н714	928166.54	3549261.82
н715	928192.46	3549261.38
н716	928346.38	3549261.74
н717	928347.65	3549268.24
н718	928345.29	3549268.62
н719	928522.81	3550285.04

н720	928525.07	3550299.05
н721	928519.51	3550300.10
н722	928517.99	3550292.03
н723	928499.62	3550289.05
н724	928502.12	3550305.43
н725	928499.21	3550305.86
н726	928497.05	3550291.56
н727	928496.73	3550289.45
н728	928577.26	3550293.70
н729	928583.38	3550314.54
н730	928576.88	3550315.74
н731	928573.17	3550294.64
н732	928569.26	3550295.52
н733	928572.94	3550316.48
н734	928566.14	3550317.74
н735	928566.11	3550317.53
н736	928565.11	3550316.83
н737	928540.39	3550320.91
н738	928540.69	3550322.46
н739	928536.93	3550323.16
н740	928530.68	3550324.26
н741	928530.38	3550322.55
н742	928527.38	3550303.97
н743	928528.80	3550303.67
н744	928527.88	3550298.52
н745	928526.54	3550298.78
н746	928524.04	3550283.26
н747	928524.30	3550282.88
н748	928525.06	3550282.74
н749	928522.22	3550266.86
н750	928524.17	3550266.51
н751	928527.01	3550282.37
н752	928532.30	3550281.37
н753	928535.27	3550297.13
н754	928529.83	3550298.15
н755	928530.75	3550303.30
н756	928567.33	3550295.96
н757	928513.07	3550295.44
н758	928514.29	3550303.64
н759	928506.45	3550304.81
н760	928506.95	3550308.05
н761	928525.91	3550304.25
н762	928528.91	3550322.81
н763	928529.21	3550324.51

н764	928526.43	3550325.00
н765	928526.11	3550323.27
н766	928515.10	3550325.10
н767	928515.41	3550326.94
н768	928507.16	3550328.39
н769	928504.13	3550308.61
н770	928504.98	3550308.44
н771	928504.46	3550305.08
н772	928503.60	3550305.21
н773	928501.10	3550288.83
н774	928501.94	3550288.72
н775	928499.82	3550275.11
н776	928501.80	3550274.79
н777	928503.95	3550288.59
н778	928502.66	3550308.92
н779	928505.66	3550328.65
н780	928502.30	3550329.24
н781	928501.94	3550327.27
н782	928495.10	3550328.54
н783	928491.30	3550330.66
н784	928490.82	3550331.25
н785	928480.42	3550333.07
н786	928476.79	3550307.25
н787	928480.56	3550304.99
н788	928482.45	3550307.62
н789	928484.99	3550309.61
н790	928487.98	3550310.84
н791	928491.19	3550311.20
н792	928538.27	3550345.04
н793	928544.44	3550379.03
н794	928542.48	3550379.39
н795	928536.31	3550345.40
н796	928513.45	3550349.49
н797	928518.56	3550381.76
н798	928516.58	3550382.07
н799	928511.46	3550349.84
н800	928198.85	3550386.47
н801	928199.62	3550390.96
н802	928183.01	3550397.39
н803	928181.55	3550389.56
н804	928199.64	3550412.40
н805	928216.94	3550451.19
н806	928211.78	3550449.47
н807	928195.90	3550413.84

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н808	927497.69	3551057.00
н809	927499.85	3551090.85
н810	927495.15	3551080.02
н811	927493.78	3551058.53
н812	918966.32	3557994.92
н813	918972.11	3558024.95
н814	918968.24	3558026.04
н815	918963.14	3557999.58
н816	918958.53	3558000.45
н817	918957.62	3557996.56
н818	918125.80	3558029.62
н819	918125.66	3558030.76
н820	918125.18	3558034.74
н821	918117.11	3558033.38
н822	918118.04	3558028.09
н823	918118.14	3558028.19
н824	918121.97	3558028.91
н825	918972.44	3558026.65
н826	918974.03	3558034.94
н827	918970.19	3558036.11
н828	918968.57	3558027.76
н829	918137.19	3558031.77
н830	918136.43	3558036.64
н831	918126.67	3558034.98
н832	918127.13	3558031.01
н833	918127.27	3558029.90
н834	918949.92	3558050.90
н835	918951.39	3558057.09
н836	918947.54	3558056.41
н837	918945.06	3558052.64
н838	918975.37	3558041.84
н839	918978.14	3558056.19
н840	918974.30	3558057.41
н841	918972.41	3558047.60
н842	918970.55	3558051.17
н843	918968.81	3558043.85
н844	918971.51	3558043.04
н845	918187.35	3558035.96
н846	918183.26	3558060.83
н847	918173.05	3558058.82
н848	918176.87	3558034.21
н849	918156.45	3558035.38
н850	918153.40	3558054.95
н851	918150.41	3558055.35
н852	918147.22	3558056.66
н853	918144.49	3558058.79
н854	918142.67	3558061.21
н855	918140.30	3558060.60
н856	918144.44	3558033.93
н857	918144.56	3558033.15
н858	919129.36	3558005.04
н859	919136.79	3558031.16
н860	919021.70	3558063.37
н861	919134.16	3558027.74
н862	918989.78	3558073.49
н863	918990.61	3558075.43
н864	918975.74	3558079.10
н865	918975.64	3558077.96
н866	918931.31	3558096.11
н867	918909.81	3558105.23
н868	918907.53	3558099.85
н869	918915.05	3558098.67
н870	918973.13	3558116.36
н871	918956.03	3558195.33
н872	918944.51	3558192.85
н873	918945.93	3558189.06
н874	918952.96	3558190.58
н875	918963.42	3558142.31
н876	918296.15	3558414.90
н877	918295.50	3558417.55
н878	918295.62	3558421.11
н879	918296.41	3558424.05
н880	918305.28	3558440.65
н881	918305.60	3558441.16
н882	918295.59	3558446.77
н883	918282.15	3558423.38
н884	918227.74	3558475.38
н885	918120.17	3558552.62
н886	918076.46	3558583.88
н887	918198.81	3558493.15
н888	918213.95	3558483.26
н889	917821.55	3558766.22
н890	917816.03	3558770.17
н891	917816.01	3558769.08
н892	916342.82	3558888.88
н893	916341.74	3558905.09
н894	916344.62	3558911.53
н895	916342.53	3558912.44
н896	916336.55	3558896.66
н897	916334.93	3558892.37
н898	916339.10	3558890.52
н899	916390.31	3558887.11
н900	916389.38	3558901.66
н901	916388.72	3558923.35
н902	916386.99	3558923.42
н903	916386.26	3558918.76
н904	916383.47	3558915.19
н905	916379.59	3558912.63
н906	916375.47	3558911.97
н907	916372.03	3558912.94
н908	916367.90	3558914.57
н909	916362.02	3558901.46
н910	916363.78	3558885.94
н911	916363.92	3558885.88
н912	916367.65	3558885.44
н913	916370.04	3558891.22
н914	916371.37	3558891.96
н915	916380.19	3558888.80
н916	916382.69	3558886.44
н917	916383.35	3558884.45
н918	917812.54	3558770.87
н919	917812.57	3558772.65
н920	917799.13	3558782.27
н921	917784.14	3558789.99
н922	917783.31	3558790.47
н923	917571.47	3558944.89
н924	917533.01	3558966.65
н925	917552.61	3558953.69
н926	917781.13	3558787.10
н927	917782.24	3558786.49
н928	917089.64	3559185.96
н929	917092.71	3559190.54
н930	917083.91	3559196.06
н931	917080.78	3559191.08
н932	917493.94	3558988.76
н933	917444.14	3559016.95
н934	917375.93	3559059.14
н935	917269.70	3559118.37
н936	917123.24	3559198.14
н937	917121.16	3559194.71
н938	917267.76	3559114.87
н939	917084.39	3559178.15
н940	917088.47	3559184.22
н941	917048.59	3559207.49
н942	917036.93	3559214.08
н943	917033.21	3559208.68
н944	917035.91	3559206.80
н945	917035.97	3559206.76
н946	917052.37	3559197.49
н947	917054.14	3559202.86
н948	917050.31	3559205.11
н949	917048.99	3559205.99
н950	917046.17	3559201.92
н951	917049.53	3559201.65
н952	917052.71	3559202.21
н953	917047.28	3559210.21
н954	917045.24	3559221.33
н955	917043.00	3559222.87
н956	917038.04	3559215.66
н957	917096.62	3559196.39
н958	917098.07	3559198.49
н959	917098.43	3559199.03
н960	917090.10	3559204.67
н961	917100.49	3559219.97
н962	917087.94	3559227.62
н963	917085.81	3559224.57
н964	917071.25	3559235.54
н965	917068.04	3559230.96
н966	917061.29	3559234.80
н967	917065.68	3559241.21
н968	917063.95	3559242.26
н969	917059.54	3559235.80
н970	917054.83	3559238.48
н971	917054.81	3559238.46
н972	917052.20	3559235.36
н973	917057.27	3559232.48
н974	917048.20	3559219.28
н975	917047.47	3559219.78
н976	917049.47	3559209.20
н977	917050.70	3559208.48
н978	917054.93	3559214.63
н979	917049.86	3559218.14
н980	917059.01	3559231.49
н981	917065.73	3559227.66
н982	917062.21	3559222.64
н983	917054.33	3559211.38

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н984	917056.96	3559209.55
н985	917057.63	3559205.79
н986	917056.81	3559204.95
н987	917072.67	3559195.77
н988	917074.95	3559194.45
н989	917075.22	3559194.30
н990	917077.23	3559193.13
н991	917078.44	3559196.07
н992	917084.60	3559204.51
н993	917096.12	3559196.78
н994	917051.09	3559236.89
н995	917052.37	3559238.45
н996	917053.18	3559239.42
н997	917044.79	3559244.21
н998	917042.52	3559240.88
н999	917050.60	3559236.28
н1000	917088.47	3559263.60
н1001	917087.27	3559264.07
н1002	917083.28	3559262.34
н1003	917077.02	3559257.73
н1004	917078.97	3559256.53
н1005	916756.73	3559273.10
н1006	916776.32	3559308.56
н1007	916772.81	3559310.54
н1008	916755.13	3559278.57
н1009	916690.92	3559314.38
н1010	916690.25	3559310.18
н1011	916787.61	3559329.01
н1012	916793.92	3559340.43
н1013	916790.44	3559342.46
н1014	916784.14	3559331.06
н1015	916644.77	3559307.85
н1016	916646.82	3559325.09
н1017	916641.07	3559327.26
н1018	916619.58	3559335.33
н1019	916619.57	3559335.23
н1020	916618.67	3559334.44
н1021	916617.83	3559334.21
н1022	916574.69	3559339.50
н1023	916581.20	3559343.57
н1024	916582.60	3559349.60
н1025	916575.38	3559352.44
н1026	916560.95	3559322.19
н1027	916558.76	3559317.46
н1028	916559.19	3559317.68
н1029	916560.35	3559309.19
н1030	916551.67	3559301.51
н1031	916552.99	3559300.01
н1032	916561.41	3559307.45
н1033	916565.55	3559304.06
н1034	916573.68	3559314.01
н1035	916569.86	3559317.14
н1036	916618.52	3559311.11
н1037	916797.30	3559346.54
н1038	916801.19	3559353.59
н1039	916800.57	3559353.89
н1040	916799.38	3559354.48
н1041	916797.58	3559355.36
н1042	916793.82	3559348.58
н1043	916556.27	3559316.21
н1044	916559.42	3559322.99
н1045	916573.79	3559353.06
н1046	916563.94	3559356.92
н1047	916562.18	3559352.46
н1048	916547.01	3559312.71
н1049	916552.71	3559310.86
н1050	916554.02	3559313.84
н1051	916567.89	3559342.58
н1052	916570.17	3559352.34
н1053	916565.50	3559353.32
н1054	916564.90	3559349.44
н1055	916566.17	3559345.07
н1056	916554.80	3559355.55
н1057	916556.28	3559359.32
н1058	916551.63	3559360.28
н1059	916550.39	3559356.47
н1060	917036.85	3559244.12
н1061	917039.12	3559247.43
н1062	916917.97	3559316.42
н1063	916915.58	3559317.78
н1064	916809.51	3559376.95
н1065	916798.68	3559357.36
н1066	916798.78	3559357.31
н1067	916802.30	3559355.61
н1068	916811.06	3559371.47
н1069	916913.63	3559314.28
н1070	916915.99	3559312.95
н1071	916589.86	3559386.65
н1072	916590.32	3559387.62
н1073	916584.41	3559397.70
н1074	916583.72	3559396.70
н1075	916517.93	3559321.40
н1076	916527.77	3559351.59
н1077	916536.88	3559398.30
н1078	916533.77	3559403.33
н1079	916517.66	3559320.77
н1080	916579.79	3559404.35
н1081	916575.32	3559411.27
н1082	916572.56	3559415.54
н1083	916568.49	3559417.12
н1084	916568.96	3559421.10
н1085	916562.09	3559431.74
н1086	916558.43	3559428.89
н1087	916557.88	3559431.60
н1088	916560.90	3559433.59
н1089	916546.54	3559455.82
н1090	916545.51	3559457.41
н1091	916537.58	3559452.11
н1092	916535.84	3559454.64
н1093	916538.80	3559461.42
н1094	916526.61	3559453.30
н1095	916526.45	3559453.19
н1096	916550.17	3559414.84
н1097	916550.78	3559417.77
н1098	916550.78	3559417.78
н1099	916559.62	3559406.44
н1100	916567.99	3559412.96
н1101	916568.24	3559415.05
н1102	916573.86	3559412.85
н1103	916579.32	3559403.91
н1104	916556.67	3559427.52
н1105	916556.08	3559430.41
н1106	916547.54	3559424.80
н1107	916549.45	3559421.90
н1108	916583.09	3559441.22
н1109	916564.85	3559475.00
н1110	916563.34	3559477.79
н1111	916547.41	3559467.17
н1112	916543.01	3559464.24
н1113	916543.43	3559463.58
н1114	916545.76	3559460.03
н1115	916549.84	3559461.33
н1116	916550.02	3559460.43
н1117	916546.88	3559458.32
н1118	916548.02	3559456.58
н1119	916562.23	3559434.46
н1120	916565.69	3559436.73
н1121	916563.05	3559440.75
н1122	916563.26	3559441.64
н1123	916564.60	3559441.90
н1124	916566.77	3559442.31
н1125	916570.47	3559441.64
н1126	916573.67	3559439.95
н1127	916576.53	3559437.14
н1128	916510.29	3559466.47
н1129	916486.13	3559492.34
н1130	916484.45	3559492.97
н1131	916482.11	3559490.79
н1132	916506.91	3559464.20
н1133	916553.60	3559495.33
н1134	916562.45	3559515.60
н1135	916564.91	3559518.41
н1136	916562.60	3559521.84
н1137	916559.03	3559517.77
н1138	916549.59	3559496.14
н1139	916552.40	3559494.53
н1140	916535.09	3559562.69
н1141	916529.69	3559570.73
н1142	916526.69	3559568.99
н1143	916534.37	3559562.24
н1144	916534.55	3559562.36
н1145	916528.80	3559572.04
н1146	916528.11	3559573.07
н1147	916518.18	3559581.79
н1148	916499.85	3559603.87
н1149	916500.19	3559607.54
н1150	916497.94	3559610.23
н1151	916496.57	3559611.85
н1152	916496.47	3559610.60
н1153	916495.73	3559602.59
н1154	916515.30	3559578.98
н1155	916525.46	3559570.07
н1156	916475.46	3559637.02
н1157	916471.81	3559641.38
н1158	916467.99	3559641.73
н1159	916442.05	3559672.96

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1160	916402.85	3559720.14
н1161	916398.80	3559725.19
н1162	916395.11	3559730.09
н1163	916380.26	3559750.54
н1164	916374.97	3559756.84
н1165	916373.41	3559759.96
н1166	916355.32	3559784.89
н1167	916345.07	3559816.83
н1168	916333.25	3559840.51
н1169	916351.70	3559783.05
н1170	916391.88	3559727.71
н1171	916395.64	3559722.73
н1172	916399.75	3559717.61
н1173	916466.03	3559637.90
н1174	916469.40	3559637.58
н1175	916331.69	3559845.37
н1176	916326.83	3559869.36
н1177	916318.61	3559909.95
н1178	916303.10	3559986.48
н1179	916296.23	3560041.97
н1180	916292.33	3560073.39
н1181	916291.22	3560082.32
н1182	916279.68	3560175.41
н1183	916286.64	3560088.70
н1184	916286.87	3560085.84
н1185	916287.43	3560079.92
н1186	916288.17	3560073.99
н1187	916319.37	3559890.37
н1188	916320.70	3559883.34
н1189	916322.28	3559876.34
н1190	916324.10	3559869.44
н1191	916326.16	3559862.60
н1192	916271.48	3560277.61
н1193	916270.93	3560308.13
н1194	916277.46	3560328.52
н1195	916280.56	3560344.88
н1196	916282.79	3560345.17
н1197	916289.03	3560364.59
н1198	916286.61	3560363.80
н1199	916284.08	3560363.47
н1200	916287.27	3560380.28
н1201	916302.80	3560391.00
н1202	916315.23	3560406.48
н1203	916312.81	3560408.81
н1204	916303.03	3560396.03
н1205	916283.66	3560382.71
н1206	916279.98	3560363.26
н1207	916274.17	3560363.21
н1208	916271.31	3560363.33
н1209	916253.81	3560363.19
н1210	916246.25	3560362.91
н1211	916242.50	3560364.03
н1212	916239.21	3560366.73
н1213	916237.40	3560370.20
н1214	916237.06	3560374.44
н1215	916232.08	3560373.87
н1216	916232.29	3560371.88
н1217	916232.31	3560371.70
н1218	916233.41	3560364.92
н1219	916235.72	3560342.11
н1220	916236.30	3560333.99
н1221	916236.80	3560329.23
н1222	916240.44	3560329.70
н1223	916240.65	3560333.48
н1224	916242.23	3560337.38
н1225	916245.02	3560340.51
н1226	916248.71	3560342.51
н1227	916250.55	3560342.90
н1228	916251.60	3560343.11
н1229	916265.42	3560343.28
н1230	916268.19	3560343.32
н1231	916273.29	3560343.38
н1232	916276.33	3560344.01
н1233	916269.18	3560306.27
н1234	916327.86	3560422.84
н1235	916331.07	3560427.09
н1236	916325.63	3560437.28
н1237	916322.24	3560432.91
н1238	916327.89	3560428.50
н1239	916325.35	3560425.18
н1240	916324.52	3560439.35
н1241	916323.04	3560442.11
н1242	916319.66	3560444.78
н1243	916306.27	3560442.99
н1244	916310.05	3560439.46
н1245	916322.24	3560441.09
н1246	916311.88	3560370.36
н1247	916307.39	3560356.37
н1248	916310.12	3560358.98
н1249	916365.73	3560430.53
н1250	916346.13	3560445.74
н1251	916344.74	3560443.94
н1252	916354.73	3560425.26
н1	923404.07	3523976.46
н2	923398.08	3523981.43
н3	923397.65	3523977.25
н4	923430.76	3523963.61
н5	923430.84	3523964.04
н6	923412.20	3523969.73
н7	923409.44	3523972.01
н8	923407.11	3523972.07
н9	923397.25	3523973.27
н10	923396.74	3523968.31
н11	923378.78	3523970.68
н12	923379.28	3523974.80
н13	923367.56	3523976.48
н14	923367.68	3523977.23
н15	923300.07	3523988.94
н16	923297.84	3523995.01
н17	923293.22	3523990.61
н18	923291.68	3523988.57
н19	923294.15	3523981.84
н20	923373.19	3523968.17
н21	923379.21	3523967.42
н22	923396.07	3523965.35
н23	923406.54	3523964.07
н24	923368.31	3523981.18
н25	923370.02	3523991.78
н26	923351.47	3523993.12
н27	923351.45	3523992.22
н28	923342.43	3523993.78
н29	923318.19	3523995.53
н30	923309.15	3523991.43
н31	923306.31	3523991.91
н32	923303.71	3523997.63
н33	923301.45	3523996.80
н34	923303.03	3523992.48
н35	923381.27	3524013.26
н36	923382.27	3524035.55
н37	923374.54	3524045.93
н38	923366.06	3524012.11
н39	923359.26	3524046.62
н40	923349.45	3524048.00
н41	923348.16	3524046.56
н42	923342.89	3524046.68
н43	923342.56	3524031.68
н44	923352.49	3524031.47
н45	923352.00	3524013.13
н46	923393.53	3524055.98
н47	923393.74	3524060.28
н48	923393.44	3524061.64
н49	923389.59	3524059.20
н50	923392.07	3524055.87
н51	923393.08	3524063.32
н52	923388.95	3524082.51
н53	923384.98	3524078.33
н54	923387.66	3524061.78
н55	923388.62	3524060.50
н56	923384.58	3524080.81
н57	923388.44	3524084.87
н58	923388.37	3524085.19
н59	923383.91	3524084.93
н60	923354.28	3524048.95
н61	923358.02	3524052.89
н62	923354.43	3524071.15
н63	923352.71	3524076.18
н64	923349.98	3524079.20
н65	923346.22	3524081.03
н66	923342.44	3524081.35
н67	923342.78	3524084.97
н68	923342.90	3524086.76
н69	923337.61	3524087.03
н70	923337.20	3524086.41
н71	923341.50	3524070.56
н72	923348.51	3524057.62
н73	923353.10	3524054.79
н74	923353.03	3524051.98
н75	923350.74	3524049.44
н76	923384.34	3524125.85
н77	923369.93	3524192.10
н78	923377.18	3524126.58
н79	923123.33	3525005.55
н80	923122.13	3525010.86
н81	923119.82	3525010.24

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н82	923117.24	3525019.91
н83	923119.91	3525020.63
н84	923114.58	3525044.03
н85	923106.66	3525042.78
н86	923114.16	3525009.79
н87	923121.51	3525009.98
н88	923132.17	3525002.74
н89	923121.63	3525045.14
н90	923118.55	3525044.66
н91	923123.78	3525021.64
н92	923126.91	3525022.47
н93	923129.48	3525012.80
н94	923126.00	3525011.88
н95	923128.28	3525001.86
н96	923118.83	3525079.49
н97	923118.12	3525082.62
н98	923091.47	3525076.43
н99	922919.12	3525383.06
н100	922896.98	3525394.81
н101	922886.78	3525395.92
н102	922888.04	3525393.84
н103	922892.06	3525389.33
н104	922896.69	3525385.80
н105	922900.73	3525387.33
н106	922912.42	3525385.04
н107	922886.75	3525383.34
н108	922881.57	3525389.07
н109	922877.67	3525395.54
н110	922877.14	3525396.97
н111	922854.95	3525399.38
н112	922859.75	3525393.28
н113	922864.82	3525389.11
н114	922870.59	3525385.97
н115	922878.77	3525383.60
н116	922885.32	3525383.16
н117	922876.39	3525428.79
н118	922872.84	3525439.14
н119	922864.43	3525439.10
н120	922865.82	3525428.39
н121	922868.01	3525428.57
н122	922872.33	3525440.65
н123	922869.60	3525448.60
н124	922863.19	3525448.60
н125	922864.24	3525440.59

н126	922869.08	3525450.10
н127	922859.26	3525478.75
н128	922863.00	3525450.09
н129	922826.53	3525512.54
н130	922823.13	3525540.30
н131	922817.66	3525538.41
н132	922920.80	3525552.65
н133	922919.99	3525555.12
н134	922895.46	3525543.97
н135	922962.74	3525666.66
н136	922964.19	3525668.18
н137	922949.30	3525661.35
н138	922950.43	3525658.75
н139	922973.96	3525675.67
н140	922973.81	3525676.07
н141	922968.25	3525679.07
н142	922967.43	3525679.31
н143	922966.93	3525679.10
н144	922966.76	3525679.50
н145	922957.55	3525682.16
н146	922950.59	3525682.23
н147	922949.00	3525678.16
н148	922949.09	3525674.16
н149	922950.71	3525670.42
н150	922946.21	3525668.45
н151	922946.99	3525666.67
н152	922920.69	3525676.40
н153	922917.20	3525683.87
н154	922911.87	3525683.52
н155	922909.82	3525683.84
н156	922913.62	3525675.62
н157	922919.34	3525676.00
н158	922912.02	3525675.52
н159	922908.04	3525684.11
н160	922902.16	3525686.28
н161	922899.94	3525678.56
н162	922905.50	3525676.41
н163	922928.62	3525679.19
н164	922925.37	3525686.51
н165	922922.30	3525685.20
н166	922918.72	3525684.15
н167	922922.14	3525676.82
н168	922925.00	3525677.65
н169	923008.56	3525682.28

н170	923022.83	3525692.02
н171	923021.44	3525694.65
н172	922989.65	3525680.89
н173	922984.97	3525677.69
н174	922971.22	3525671.39
н175	922972.80	3525667.52
н176	922961.89	3525705.35
н177	922957.85	3525715.29
н178	922935.72	3525704.41
н179	922936.46	3525703.09
н180	922938.92	3525700.88
н181	922942.28	3525699.44
н182	922945.94	3525699.22
н183	922948.78	3525699.95
н184	922889.99	3525712.82
н185	922891.40	3525717.14
н186	922892.15	3525718.37
н187	922888.08	3525727.13
н188	922884.10	3525720.53
н189	922882.15	3525714.73
н190	922881.75	3525708.78
н191	923096.44	3525725.77
н192	923092.18	3525729.12
н193	923084.00	3525725.40
н194	923087.93	3525722.29
н195	923088.65	3525731.91
н196	923087.93	3525732.49
н197	923079.32	3525729.34
н198	923079.15	3525729.23
н199	923080.47	3525728.18
н200	922894.52	3525722.30
н201	922898.18	3525725.90
н202	922894.77	3525733.45
н203	922893.80	3525732.83
н204	922889.19	3525728.30
н205	922893.08	3525719.93
н206	923109.21	3525730.95
н207	923104.45	3525734.71
н208	923096.28	3525731.00
н209	923100.70	3525727.49
н210	922905.95	3525730.42
н211	922902.73	3525737.75
н212	922898.83	3525735.98
н213	922896.05	3525734.24

н214	922899.38	3525726.88
н215	922902.62	3525728.93
н216	923078.84	3525730.25
н217	923087.00	3525733.22
н218	923079.95	3525738.80
н219	923075.10	3525736.85
н220	923035.92	3525710.10
н221	923039.47	3525703.38
н222	923100.24	3525738.05
н223	923091.49	3525744.97
н224	923082.66	3525741.75
н225	923091.41	3525734.83
н226	923073.20	3525740.39
н227	923079.68	3525743.00
н228	923076.92	3525750.52
н229	923068.44	3525747.72
н230	923030.51	3525720.37
н231	923034.05	3525713.66
н232	931784.75	3537763.37
н233	931743.31	3537834.53
н234	931730.21	3537832.97
н235	931737.33	3537828.89
н236	931777.85	3537759.32
н237	931795.10	3537769.43
н238	931756.29	3537836.07
н239	931747.64	3537835.04
н240	931788.20	3537765.39
н241	931715.76	3537841.25
н242	931685.06	3537925.33
н243	931702.88	3537848.12
н244	931679.08	3537941.69
н245	931671.81	3537961.59
н246	931652.18	3537983.21
н247	931633.96	3537991.39
н248	931618.62	3538020.20
н249	931574.23	3538069.10
н250	931572.79	3538058.78
н251	931600.40	3538028.37
н252	931646.00	3538007.91
н253	931584.91	3538075.19
н254	931588.34	3538145.68
н255	931584.73	3538144.80
н256	931577.89	3538095.50
н257	931576.76	3538072.28

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н258	931627.76	3538016.09
н259	931588.52	3538149.32
н260	931590.23	3538184.33
н261	931585.25	3538148.52
н262	931570.28	3538186.19
н263	931579.05	3538249.41
н264	931517.27	3538433.46
н265	931573.16	3538245.29
н266	931536.24	3538439.78
н267	931528.39	3538466.23
н268	931452.56	3538588.34
н269	931444.98	3538600.52
н270	931438.34	3538607.78
н271	931528.57	3538462.65
н272	931422.14	3538595.88
н273	931416.01	3538605.75
н274	931382.61	3538639.84
н275	931378.13	3538642.19
н276	931382.97	3538639.40
н277	931387.72	3538659.72
н278	931369.58	3538671.01
н279	931365.39	3538671.33
н280	931358.15	3538652.55
н281	931340.28	3538661.85
н282	931348.57	3538695.03
н283	931346.40	3538696.05
н284	931336.42	3538658.33
н285	931350.17	3538701.42
н286	931350.79	3538703.91
н287	931349.23	3538706.75
н288	931348.08	3538702.40
н289	931389.41	3538679.57
н290	931393.50	3538693.70
н291	931392.16	3538710.75
н292	931391.71	3538711.46
н293	931379.29	3538716.20
н294	931384.34	3538708.16
н295	931385.42	3538694.54
н296	931382.12	3538683.02
н297	931388.92	3538678.40
н298	931370.62	3538709.36
н299	931371.49	3538712.68
н300	931366.62	3538721.03
н301	931363.58	3538722.15

н302	931344.32	3538715.66
н303	931340.43	3538722.72
н304	931328.24	3538713.89
н305	931327.01	3538712.33
н306	931334.71	3538708.70
н307	931315.80	3538784.57
н308	931313.57	3538788.41
н309	931311.95	3538787.47
н310	931309.10	3538792.35
н311	931307.04	3538791.16
н312	931309.61	3538781.16
н313	931383.71	3538723.07
н314	931377.44	3538728.04
н315	931368.34	3538731.46
н316	931360.34	3538732.03
н317	931321.10	3538799.32
н318	931315.26	3538795.94
н319	931318.10	3538791.05
н320	931317.02	3538790.42
н321	931319.30	3538786.50
н322	931326.11	3538790.24
н323	931357.73	3538732.79
н324	931368.83	3538728.75
н325	942707.34	3540808.44
н326	942693.74	3540805.88
н327	942691.45	3540803.70
н328	942694.25	3540799.56
н329	942747.80	3540809.39
н330	942751.31	3540816.72
н331	942737.87	3540814.19
н332	942643.79	3540900.61
н333	942645.05	3540904.20
н334	942637.16	3540907.74
н335	942636.93	3540905.43
н336	941629.81	3540934.36
н337	941637.54	3540940.70
н338	941629.53	3540941.17
н339	941627.01	3540938.97
н340	941623.19	3540936.74
н341	941617.43	3540934.89
н342	941611.41	3540934.52
н343	941608.07	3540935.06
н344	941607.57	3540927.04
н345	941611.04	3540926.48

н346	941618.93	3540926.97
н347	941623.21	3540928.34
н348	941623.34	3540931.58
н349	941750.93	3540940.16
н350	941702.63	3540935.92
н351	941684.26	3540949.72
н352	941684.41	3540947.24
н353	941702.03	3540933.56
н354	941596.80	3540967.11
н355	941588.40	3540971.89
н356	941588.10	3540967.46
н357	941586.61	3540967.52
н358	941586.97	3540972.71
н359	941581.75	3540975.67
н360	941581.25	3540967.73
н361	942590.46	3540914.15
н362	942591.80	3540917.07
н363	942569.76	3540929.06
н364	942499.52	3540945.91
н365	942465.89	3540963.92
н366	942465.47	3540976.23
н367	942455.99	3540975.42
н368	942456.59	3540958.13
н369	942496.13	3540936.95
н370	942506.84	3540934.14
н371	942499.79	3540931.37
н372	942489.33	3540928.73
н373	942481.04	3540927.61
н374	942482.42	3540919.55
н375	942492.02	3540920.78
н376	942502.37	3540923.79
н377	942511.39	3540927.33
н378	942516.07	3540932.17
н379	942566.32	3540920.12
н380	942581.14	3540912.05
н381	941579.75	3540967.80
н382	941580.17	3540974.35
н383	941580.30	3540976.50
н384	941578.82	3540977.33
н385	941571.62	3540977.63
н386	941571.61	3540976.09
н387	941571.53	3540968.12
н388	942617.09	3540907.86
н389	942618.10	3540918.12

н390	942574.64	3540941.79
н391	942528.34	3540952.88
н392	942529.05	3540959.64
н393	942528.53	3540971.21
н394	942525.59	3540981.33
н395	942517.47	3540980.64
н396	942520.59	3540969.89
н397	942521.03	3540959.87
н398	942520.50	3540954.77
н399	942504.37	3540958.64
н400	942479.11	3540972.15
н401	942478.93	3540977.38
н402	942469.46	3540976.58
н403	942469.81	3540966.36
н404	942500.96	3540949.67
н405	942571.20	3540932.84
н406	942593.48	3540920.71
н407	942594.72	3540923.45
н408	942600.41	3540924.97
н409	942605.09	3540924.31
н410	942609.17	3540912.59
н411	942609.82	3540911.82
н412	941570.03	3540968.18
н413	941570.11	3540976.40
н414	941570.12	3540977.68
н415	941562.44	3540977.99
н416	941551.44	3540978.43
н417	941548.31	3540980.98
н418	941543.85	3540983.23
н419	941543.40	3540982.61
н420	941544.48	3540981.71
н421	941560.47	3540968.57
н422	941768.82	3540961.80
н423	941771.15	3540965.60
н424	941709.29	3540958.37
н425	941682.12	3540978.54
н426	941640.25	3540974.88
н427	941638.03	3540978.85
н428	941633.83	3540982.78
н429	941628.82	3540986.30
н430	941621.50	3540989.33
н431	941613.84	3540990.44
н432	941610.56	3540990.50
н433	941610.42	3540982.53

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н434	941613.18	3540982.45
н435	941619.35	3540981.56
н436	941625.22	3540979.30
н437	941635.12	3540974.57
н438	941636.74	3540973.07
н439	941683.74	3540975.10
н440	941708.51	3540956.51
н441	942524.60	3540984.75
н442	942524.24	3540986.00
н443	942518.21	3540995.51
н444	942516.91	3540996.28
н445	942510.73	3540992.36
н446	942516.03	3540984.01
н447	942465.35	3540979.72
н448	942464.23	3541012.42
н449	942403.98	3541010.82
н450	942396.42	3541007.71
н451	942454.82	3541009.69
н452	942455.87	3540978.91
н453	942478.81	3540980.87
н454	942477.72	3541012.78
н455	942468.23	3541012.52
н456	942469.34	3540980.05
н457	942346.55	3541008.90
н458	942364.21	3541016.14
н459	942322.85	3541014.73
н460	942295.09	3541013.01
н461	942281.30	3541011.59
н462	941963.39	3540974.00
н463	941997.86	3540976.08
н464	942374.84	3541020.50
н465	942399.78	3541030.71
н466	942322.19	3541028.22
н467	942293.98	3541026.47
н468	942279.80	3541025.01
н469	941880.79	3540978.40
н470	941879.90	3540968.98
н471	941893.88	3540969.82
н472	942280.85	3541015.56
н473	942294.77	3541017.00
н474	942322.64	3541018.73
н475	941499.90	3540992.47
н476	941499.19	3540993.07
н477	941499.94	3540995.01

н478	941503.06	3541003.06
н479	941508.50	3541017.11
н480	941509.44	3541019.54
н481	941511.23	3541039.79
н482	941515.59	3541115.54
н483	941522.12	3541222.43
н484	941513.75	3541225.56
н485	941508.36	3541030.52
н486	941486.11	3540994.00
н487	941485.43	3540992.94
н488	941495.86	3540986.35
н489	940293.80	3541633.73
н490	940297.31	3541641.86
н491	940295.84	3541640.15
н492	940282.61	3541641.49
н493	940282.60	3541641.49
н494	940284.73	3541637.69
н495	940287.46	3541661.10
н496	940295.06	3541669.96
н497	940288.66	3541672.25
н498	940283.99	3541661.45
н499	941621.30	3541660.82
н500	941621.83	3541669.24
н501	941612.63	3541673.01
н502	941612.37	3541668.72
н503	941612.25	3541664.51
н504	940306.54	3541683.37
н505	940313.81	3541691.85
н506	940310.78	3541693.16
н507	940297.76	3541673.11
н508	940307.11	3541694.75
н509	940299.77	3541697.93
н510	940289.25	3541673.61
н511	940296.09	3541671.17
н512	940201.44	3541692.71
н513	940203.96	3541700.75
н514	940202.40	3541702.64
н515	940193.71	3541705.90
н516	940191.86	3541703.12
н517	940205.54	3541703.13
н518	940206.23	3541704.88
н519	940195.79	3541709.05
н520	940194.56	3541707.18
н521	940203.12	3541703.98

н522	941652.20	3541702.96
н523	941652.77	3541710.59
н524	941653.13	3541710.95
н525	941633.75	3541711.04
н526	941633.76	3541703.04
н527	941623.78	3541703.08
н528	941623.76	3541711.07
н529	941614.01	3541711.10
н530	941613.83	3541703.12
н531	941592.62	3541678.07
н532	941592.70	3541680.30
н533	941593.58	3541711.20
н534	941582.39	3541711.25
н535	941582.02	3541703.25
н536	941587.07	3541703.23
н537	941586.74	3541692.93
н538	941588.95	3541683.71
н539	941580.37	3541703.26
н540	941580.74	3541711.25
н541	941577.08	3541711.27
н542	941576.84	3541703.27
н543	941556.83	3541703.36
н544	941557.08	3541711.35
н545	941555.13	3541711.37
н546	941554.91	3541703.37
н547	941660.39	3541718.15
н548	941633.59	3541719.27
н549	941633.75	3541715.46
н550	941633.75	3541715.03
н551	941657.15	3541714.94
н552	941623.76	3541715.08
н553	941623.76	3541715.15
н554	941623.58	3541719.69
н555	941614.23	3541720.07
н556	941614.11	3541715.12
н557	941593.70	3541715.20
н558	941593.86	3541720.93
н559	941582.87	3541721.38
н560	941582.58	3541715.25
н561	941580.92	3541715.27
н562	941581.21	3541721.46
н563	941577.41	3541721.63
н564	941577.20	3541715.27
н565	941557.20	3541715.35

н566	941557.43	3541722.45
н567	941555.42	3541722.53
н568	941555.23	3541715.36
н569	940172.54	3541694.24
н570	940160.48	3541702.73
н571	940132.86	3541719.05
н572	940137.13	3541727.39
н573	940133.00	3541729.15
н574	940129.07	3541727.74
н575	940123.16	3541717.80
н576	940168.82	3541724.27
н577	940171.45	3541727.50
н578	940165.58	3541733.70
н579	940164.53	3541731.29
н580	940160.55	3541733.04
н581	940153.86	3541731.21
н582	940166.33	3541722.51
н583	940166.57	3541722.62
н584	940208.06	3541709.53
н585	940206.92	3541710.01
н586	940214.63	3541734.70
н587	940204.25	3541739.19
н588	940201.22	3541732.36
н589	940198.85	3541730.46
н590	940195.35	3541730.15
н591	940191.95	3541722.41
н592	940194.71	3541720.22
н593	940196.20	3541711.02
н594	940206.96	3541706.75
н595	940154.52	3541722.25
н596	940146.85	3541727.58
н597	940113.30	3541746.50
н598	940102.51	3541743.77
н599	940137.82	3541728.73
н600	940143.37	3541726.37
н601	940155.00	3541740.04
н602	940156.35	3541743.08
н603	940144.85	3541754.49
н604	940123.10	3541748.98
н605	940126.91	3541746.83
н606	940143.98	3541751.16
н607	940104.65	3541741.21
н608	940100.09	3541743.15
н609	940098.68	3541742.79

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н610	940095.26	3541745.20
н611	940083.60	3541750.17
н612	940084.19	3541751.56
н613	940089.39	3541749.35
н614	940084.44	3541752.84
н615	940085.60	3541754.48
н616	940098.12	3541745.63
н617	940099.48	3541745.06
н618	940110.83	3541747.90
н619	940108.50	3541749.21
н620	940096.60	3541753.78
н621	940086.56	3541755.32
н622	940073.80	3541755.10
н623	940072.82	3541753.70
н624	940081.01	3541747.98
н625	940082.71	3541750.39
н626	940098.08	3541739.54
н627	941163.58	3541744.91
н628	941166.38	3541756.38
н629	941163.71	3541757.00
н630	941160.81	3541746.14
н631	941160.70	3541745.60
н632	940116.45	3541752.73
н633	940113.47	3541760.91
н634	940103.76	3541758.48
н635	940111.26	3541755.65
н636	941093.76	3541592.15
н637	941113.41	3541642.40
н638	941138.72	3541754.29
н639	941140.61	3541765.05
н640	941110.07	3541642.38
н641	941094.59	3541595.55
н642	941078.41	3541587.38
н643	941078.14	3541582.54
н644	940086.66	3541762.33
н645	940081.40	3541766.00
н646	940078.70	3541762.12
н647	941176.56	3541752.76
н648	941178.12	3541760.18
н649	941176.84	3541760.48
н650	941177.80	3541764.69
н651	941176.99	3541768.92
н652	941174.55	3541772.48
н653	941172.65	3541773.71
н654	941170.95	3541766.71
н655	941175.34	3541765.70
н656	941172.84	3541754.90
н657	941168.32	3541755.93
н658	941165.52	3541744.42
н659	941168.43	3541743.70
н660	941171.05	3541754.39
н661	941169.00	3541767.17
н662	941170.83	3541774.68
н663	941168.53	3541775.03
н664	941166.58	3541767.73
н665	941165.11	3541768.07
н666	941167.03	3541775.25
н667	941162.80	3541775.89
н668	941161.56	3541768.87
н669	940172.39	3541729.58
н670	940176.74	3541739.55
н671	940180.99	3541749.23
н672	940179.71	3541749.79
н673	940180.30	3541780.00
н674	940163.51	3541761.41
н675	940158.47	3541748.15
н676	940146.79	3541759.90
н677	940144.29	3541768.89
н678	940128.62	3541764.69
н679	940130.97	3541755.98
н680	940116.87	3541752.48
н681	940120.64	3541750.36
н682	940145.61	3541756.64
н683	940157.19	3541745.00
н684	940158.26	3541747.40
н685	940169.45	3541742.49
н686	940166.44	3541735.64
н687	941529.20	3541766.19
н688	941529.16	3541781.45
н689	941525.54	3541782.28
н690	941525.42	3541767.11
н691	941175.53	3541794.15
н692	941176.46	3541798.00
н693	941174.72	3541798.40
н694	941174.51	3541797.41
н695	941173.71	3541794.39
н696	941529.14	3541789.66
н697	941529.08	3541805.44
н698	941526.34	3541802.08
н699	941525.66	3541800.05
н700	941525.59	3541790.48
н701	941565.74	3541779.35
н702	941565.74	3541786.85
н703	941564.54	3541799.35
н704	941561.57	3541807.01
н705	941561.39	3541781.16
н706	941522.18	3541224.01
н707	941523.05	3541257.04
н708	941527.99	3541442.73
н709	941527.99	3541442.90
н710	941529.41	3541687.61
н711	941529.34	3541711.47
н712	941525.05	3541711.49
н713	941509.70	3541711.55
н714	941492.18	3541742.10
н715	941363.40	3541776.56
н716	941234.36	3541800.56
н717	941198.60	3541810.78
н718	941196.26	3541803.11
н719	941226.16	3541794.57
н720	941225.16	3541789.45
н721	941223.42	3541785.47
н722	941219.83	3541780.55
н723	941216.56	3541777.67
н724	941211.23	3541774.72
н725	941205.57	3541773.05
н726	941201.09	3541772.92
н727	941196.62	3541773.60
н728	941189.84	3541776.44
н729	941189.39	3541774.46
н730	941188.28	3541769.66
н731	941188.04	3541768.47
н732	941194.46	3541765.83
н733	941200.58	3541764.90
н734	941206.85	3541765.08
н735	941214.33	3541767.30
н736	941221.20	3541771.09
н737	941225.77	3541775.12
н738	941230.40	3541781.45
н739	941232.84	3541787.06
н740	941233.91	3541792.50
н741	941361.63	3541768.76
н742	941486.90	3541735.23
н743	941505.06	3541703.57
н744	941525.00	3541703.49
н745	941513.78	3541227.13
н746	941518.85	3541225.30
н747	941186.33	3541796.46
н748	941187.81	3541802.75
н749	941190.92	3541812.97
н750	941182.70	3541815.31
н751	941180.53	3541806.32
н752	941184.08	3541805.48
н753	941182.05	3541796.71
н754	941178.41	3541797.55
н755	941177.52	3541793.90
н756	941177.53	3541793.90
н757	941177.53	3541793.89
н758	941180.23	3541793.54
н759	941183.60	3541794.49
н760	941512.32	3541793.52
н761	941513.46	3541800.32
н762	941515.08	3541804.30
н763	941518.49	3541809.27
н764	941521.64	3541812.23
н765	941524.75	3541814.07
н766	941514.09	3541816.12
н767	941512.40	3541814.52
н768	941508.00	3541808.11
н769	941505.72	3541802.50
н770	941504.44	3541794.84
н771	941178.58	3541806.76
н772	941180.78	3541815.86
н773	941178.54	3541816.50
н774	941176.59	3541807.23
н775	941529.32	3541715.47
н776	941529.25	3541745.60
н777	941525.29	3541746.56
н778	941525.12	3541723.49
н779	941516.66	3541723.52
н780	941500.58	3541751.57
н781	941369.02	3541783.06
н782	941221.32	3541813.52
н783	941200.55	3541817.22
н784	941199.76	3541814.60
н785	941235.29	3541804.45

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н786	941364.28	3541780.46
н787	941494.82	3541745.53
н788	941512.02	3541715.54
н789	941525.08	3541715.49
н790	941172.21	3541794.59
н791	941173.26	3541798.74
н792	941170.57	3541799.36
н793	941172.60	3541808.15
н794	941175.12	3541807.58
н795	941177.09	3541816.91
н796	941172.27	3541818.29
н797	941171.35	3541811.87
н798	941169.14	3541812.18
н799	941166.21	3541795.39
н800	941192.07	3541816.79
н801	941192.63	3541818.65
н802	941183.88	3541820.21
н803	941183.64	3541819.20
н804	941526.46	3541815.27
н805	941529.05	3541818.51
н806	941529.05	3541822.63
н807	941525.69	3541823.30
н808	941523.53	3541822.67
н809	941516.81	3541818.66
н810	941515.44	3541817.39
н811	940201.29	3541831.14
н812	940206.42	3541857.83
н813	940201.70	3541851.54
н814	940258.31	3541903.70
н815	940242.04	3541898.64
н816	940233.38	3541893.62
н817	940222.82	3541879.58
н818	940947.70	3541876.94
н819	940868.08	3541898.51
н820	940808.28	3541911.35
н821	940803.05	3541905.89
н822	940802.92	3541912.49
н823	940800.69	3541912.98
н824	940795.85	3541893.44
н825	940795.29	3541893.38
н826	940795.30	3541893.01
н827	940800.57	3541893.17
н828	940800.65	3541891.80
н829	940816.88	3541908.77

н830	940783.45	3541885.04
н831	940783.43	3541891.99
н832	940715.06	3541884.06
н833	940658.03	3541870.44
н834	940656.40	3541877.27
н835	940650.72	3541876.61
н836	940639.33	3541914.17
н837	940652.12	3541860.80
н838	940751.01	3541884.42
н839	940199.97	3541762.82
н840	940223.73	3541861.22
н841	940296.48	3541915.10
н842	940283.45	3541911.49
н843	940271.45	3541907.76
н844	940215.35	3541869.68
н845	940211.90	3541865.09
н846	940200.84	3541807.58
н847	940802.35	3541942.15
н848	940802.27	3541946.17
н849	940792.53	3541951.40
н850	940783.10	3541950.95
н851	940781.18	3541947.38
н852	940784.83	3541946.45
н853	940035.10	3541967.73
н854	940005.49	3541975.70
н855	940002.27	3541968.26
н856	940017.59	3541964.14
н857	941141.76	3541817.40
н858	941142.89	3541825.36
н859	940818.17	3541904.33
н860	940800.98	3541886.36
н861	940801.62	3541875.55
н862	940783.46	3541874.99
н863	940783.46	3541881.02
н864	940751.51	3541880.43
н865	940649.16	3541855.98
н866	940619.72	3541978.84
н867	940615.40	3541993.07
н868	940486.22	3541969.61
н869	940477.00	3541967.93
н870	940469.74	3541965.75
н871	940357.63	3541932.05
н872	940340.15	3541927.19
н873	940606.45	3541988.67

н874	940643.24	3541846.34
н875	940752.53	3541872.46
н876	940800.67	3541873.37
н877	940820.77	3541895.47
н878	939998.84	3541969.18
н879	940002.06	3541976.61
н880	939767.48	3542039.62
н881	939897.29	3541996.47
н882	936874.23	3542206.97
н883	936879.17	3542213.99
н884	936877.29	3542216.81
н885	936870.44	3542212.68
н886	936861.15	3542235.08
н887	936862.04	3542235.67
н888	936840.17	3542258.35
н889	936856.45	3542233.79
н890	936858.54	3542234.04
н891	936917.73	3542231.45
н892	936946.58	3542263.97
н893	936906.15	3542236.00
н894	936895.82	3542228.87
н895	936899.12	3542225.21
н896	936855.82	3542270.94
н897	936819.68	3542325.48
н898	936842.27	3542285.00
н899	936969.61	3542307.99
н900	936978.36	3542315.18
н901	936983.06	3542323.16
н902	936993.83	3542341.49
н903	936981.23	3542333.15
н904	936933.23	3542279.06
н905	936940.18	3542283.86
н906	937034.93	3542344.69
н907	937033.72	3542349.65
н908	937030.45	3542351.32
н909	937017.96	3542343.06
н910	937008.74	3542327.37
н911	937052.78	3542350.86
н912	937054.01	3542357.04
н913	937052.63	3542357.18
н914	937051.44	3542363.19
н915	937047.20	3542363.76
н916	937045.84	3542356.93
н917	937036.76	3542353.79

н918	937039.61	3542349.86
н919	937040.48	3542346.61
н920	937042.36	3542359.97
н921	937043.23	3542364.30
н922	937034.03	3542365.55
н923	937026.05	3542362.80
н924	937024.77	3542361.95
н925	937025.36	3542361.15
н926	937028.69	3542358.37
н927	937031.98	3542356.37
н928	936802.55	3542315.15
н929	936766.27	3542380.17
н930	936760.49	3542421.37
н931	936754.94	3542423.87
н932	936762.95	3542374.91
н933	938567.94	3542432.57
н934	938564.31	3542435.15
н935	938582.50	3542460.71
н936	938574.44	3542463.46
н937	938553.20	3542433.24
н938	938561.36	3542427.41
н939	938561.37	3542432.60
н940	938561.38	3542420.58
н941	938561.34	3542422.53
н942	938547.64	3542432.28
н943	938570.49	3542464.80
н944	938562.62	3542467.49
н945	938549.55	3542448.92
н946	938549.55	3542442.96
н947	938545.37	3542442.96
н948	938536.52	3542430.38
н949	938557.65	3542415.34
н950	936711.28	3542445.66
н951	936697.46	3542479.25
н952	936705.40	3542448.63
н953	938894.60	3542445.21
н954	938855.33	3542493.48
н955	938845.31	3542493.13
н956	938885.19	3542444.08
н957	938888.97	3542444.54
н958	938584.61	3542463.68
н959	938626.12	3542522.01
н960	938619.00	3542526.84
н961	938576.54	3542466.44

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н962	938572.58	3542467.78
н963	938615.69	3542529.10
н964	938609.07	3542533.60
н965	938564.70	3542470.46
н966	938626.99	3542523.23
н967	938635.64	3542535.39
н968	938628.26	3542540.03
н969	938619.86	3542528.08
н970	938616.54	3542530.32
н971	938624.87	3542542.16
н972	938618.09	3542546.44
н973	938609.93	3542534.82
н974	936716.20	3542486.24
н975	936707.96	3542511.14
н976	936706.21	3542517.46
н977	936704.69	3542523.83
н978	936698.30	3542557.71
н979	936696.74	3542533.55
н980	938854.13	3542494.94
н981	938800.04	3542561.46
н982	938763.49	3542564.94
н983	938770.49	3542556.29
н984	938795.93	3542553.82
н985	938844.11	3542494.60
н986	938636.87	3542537.12
н987	938653.50	3542560.49
н988	938646.25	3542565.61
н989	938629.49	3542541.75
н990	938626.09	3542543.89
н991	938642.52	3542567.27
н992	938634.89	3542570.33
н993	938619.29	3542548.16
н994	938365.25	3542652.86
н995	938366.88	3542653.70
н996	938359.95	3542653.43
н997	938358.08	3542653.37
н998	938355.92	3542653.28
н999	938356.51	3542649.41
н1000	938306.17	3542678.90
н1001	938305.55	3542681.17
н1002	938304.95	3542683.44
н1003	938302.63	3542683.04
н1004	938303.41	3542678.43
н1005	938322.23	3542684.36
н1006	938321.97	3542686.33
н1007	938318.93	3542685.82
н1008	938307.72	3542683.91
н1009	938308.16	3542681.90
н1010	938333.49	3542683.55
н1011	938332.91	3542688.19
н1012	938323.71	3542686.64
н1013	938323.97	3542684.66
н1014	938325.74	3542684.97
н1015	938326.18	3542682.30
н1016	938341.24	3542684.86
н1017	938340.53	3542689.48
н1018	938334.39	3542688.44
н1019	938334.98	3542683.81
н1020	936661.73	3542690.50
н1021	936662.02	3542698.52
н1022	936657.52	3542699.09
н1023	936654.53	3542699.58
н1024	936653.87	3542691.59
н1025	936656.36	3542691.17
н1026	938405.48	3542695.77
н1027	938403.81	3542702.21
н1028	938403.05	3542705.31
н1029	938362.97	3542699.51
н1030	938361.36	3542698.51
н1031	938359.79	3542697.52
н1032	938357.46	3542694.58
н1033	938356.25	3542691.02
н1034	938356.26	3542687.42
н1035	936702.28	3542619.14
н1036	936711.13	3542703.84
н1037	936707.90	3542706.08
н1038	938452.94	3542703.82
н1039	938454.30	3542714.18
н1040	938433.98	3542711.03
н1041	938424.26	3542708.37
н1042	938406.36	3542705.78
н1043	938407.05	3542702.90
н1044	938405.29	3542702.48
н1045	938406.97	3542696.02
н1046	938651.34	3542600.91
н1047	938653.33	3542603.74
н1048	938653.08	3542605.27
н1049	938502.86	3542712.08
н1050	938495.63	3542715.97
н1051	938488.85	3542717.91
н1052	938481.83	3542718.45
н1053	938455.53	3542714.37
н1054	938454.14	3542704.03
н1055	938496.31	3542711.19
н1056	936652.38	3542691.83
н1057	936653.04	3542699.84
н1058	936652.79	3542699.88
н1059	936648.62	3542701.42
н1060	936643.53	3542704.71
н1061	936639.43	3542709.17
н1062	936637.23	3542712.94
н1063	936635.40	3542718.71
н1064	936635.06	3542724.77
н1065	936636.34	3542730.49
н1066	936629.49	3542734.91
н1067	936628.01	3542731.25
н1068	936627.02	3542725.19
н1069	936627.48	3542717.27
н1070	936629.87	3542709.69
н1071	936632.95	3542704.38
н1072	936638.35	3542698.54
н1073	936645.02	3542694.23
н1074	936650.72	3542692.11
н1075	938355.17	3542727.44
н1076	938364.17	3542735.96
н1077	938357.36	3542734.57
н1078	938356.41	3542734.56
н1079	938348.84	3542727.89
н1080	938345.69	3542726.06
н1081	938347.87	3542736.35
н1082	938346.64	3542737.25
н1083	938344.31	3542740.11
н1084	938342.53	3542741.87
н1085	938343.01	3542737.55
н1086	938343.77	3542732.96
н1087	938344.51	3542733.38
н1088	938394.31	3542722.11
н1089	938392.03	3542732.00
н1090	938396.21	3542732.94
н1091	938394.14	3542741.31
н1092	938391.38	3542743.22
н1093	938390.32	3542742.97
н1094	938391.07	3542739.84
н1095	938366.76	3542736.33
н1096	938355.88	3542726.03
н1097	938349.53	3542725.10
н1098	938351.03	3542721.89
н1099	938353.38	3542719.43
н1100	938356.37	3542717.81
н1101	938360.09	3542717.17
н1102	938396.48	3542744.45
н1103	938393.35	3542743.70
н1104	938394.74	3542742.74
н1105	938426.51	3542726.17
н1106	938426.69	3542744.27
н1107	938409.02	3542742.11
н1108	938406.70	3542752.35
н1109	938397.44	3542743.28
н1110	938399.71	3542733.72
н1111	938405.29	3542734.99
н1112	938407.80	3542724.06
н1113	938421.71	3542726.06
н1114	936662.51	3542747.70
н1115	936662.48	3542755.76
н1116	936660.14	3542755.49
н1117	936659.66	3542755.43
н1118	936658.82	3542747.21
н1119	936661.15	3542747.54
н1120	938406.31	3542754.07
н1121	938405.70	3542756.76
н1122	938395.73	3542755.53
н1123	938397.92	3542745.85
н1124	936657.28	3542747.01
н1125	936658.12	3542755.20
н1126	936652.91	3542754.48
н1127	936645.50	3542752.10
н1128	936643.97	3542751.26
н1129	936624.84	3542762.55
н1130	936325.77	3542868.73
н1131	936633.73	3542755.97
н1132	936650.36	3542745.26
н1133	936654.70	3542746.65
н1134	936182.18	3542919.71
н1135	936174.61	3542922.40
н1136	936173.37	3542918.87
н1137	936149.26	3542916.56

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1138	936149.87	3542918.28
н1139	936139.76	3542917.64
н1140	936137.88	3542927.72
н1141	936129.42	3542973.41
н1142	936135.29	3542928.70
н1143	936137.04	3542915.39
н1144	936109.69	3542970.12
н1145	936100.22	3543042.34
н1146	936096.04	3543043.91
н1147	938271.67	3542673.03
н1148	938274.28	3542678.24
н1149	938231.01	3542673.49
н1150	937047.89	3543115.14
н1151	937038.53	3543161.97
н1152	937037.36	3543169.15
н1153	937034.11	3543168.74
н1154	937045.81	3543110.84
н1155	937326.10	3543005.99
н1156	938229.51	3542668.47
н1157	938249.18	3542669.22
н1158	936113.65	3543058.63
н1159	936111.62	3543069.60
н1160	935739.41	3543213.17
н1161	935735.47	3543202.67
н1162	935775.29	3543186.14
н1163	935831.22	3543165.33
н1164	936104.91	3543061.93
н1165	935731.78	3543204.20
н1166	935735.69	3543214.61
н1167	935685.49	3543233.96
н1168	935681.56	3543225.04
н1169	935639.41	3543242.54
н1170	935643.19	3543250.28
н1171	935634.29	3543253.71
н1172	935623.98	3543244.94
н1173	935610.10	3543222.43
н1174	935592.98	3543218.34
н1175	935616.80	3543219.99
н1176	935630.65	3543246.17
н1177	936729.10	3543268.07
н1178	936723.54	3543272.00
н1179	936723.58	3543272.92
н1180	936707.09	3543278.57
н1181	936706.70	3543271.71

н1182	936940.67	3543157.08
н1183	936825.85	3543242.28
н1184	936780.98	3543275.58
н1185	936769.71	3543279.41
н1186	936940.13	3543157.01
н1187	936705.22	3543271.95
н1188	936705.62	3543279.08
н1189	936687.05	3543285.44
н1190	936687.08	3543276.98
н1191	936698.63	3543273.02
н1192	936675.11	3543276.84
н1193	936624.76	3543294.10
н1194	936610.55	3543295.02
н1195	936611.33	3543287.20
н1196	936628.18	3543284.46
н1197	936609.79	3543287.44
н1198	936609.02	3543295.12
н1199	936575.02	3543297.35
н1200	936579.83	3543292.31
н1201	936685.55	3543277.50
н1202	936685.54	3543285.95
н1203	936634.04	3543303.60
н1204	936625.12	3543304.41
н1205	936609.49	3543305.84
н1206	936610.16	3543299.06
н1207	936625.56	3543298.05
н1208	936289.66	3543306.43
н1209	936281.15	3543309.59
н1210	936272.75	3543302.21
н1211	936281.48	3543299.22
н1212	936608.63	3543299.15
н1213	936607.96	3543305.97
н1214	936568.24	3543309.59
н1215	936562.37	3543310.19
н1216	936570.74	3543301.64
н1217	936276.90	3543311.18
н1218	936268.40	3543314.36
н1219	936259.66	3543306.66
н1220	936268.39	3543303.69
н1221	936296.73	3543312.65
н1222	936307.04	3543332.37
н1223	936286.58	3543314.36
н1224	936294.97	3543311.11
н1225	936468.20	3543335.33

н1226	936473.38	3543340.30
н1227	936446.42	3543339.72
н1228	936445.90	3543331.20
н1229	936456.62	3543331.49
н1230	936312.02	3543342.08
н1231	936303.46	3543345.21
н1232	936273.99	3543319.27
н1233	936282.38	3543316.01
н1234	936552.74	3543320.06
н1235	936526.04	3543352.89
н1236	936508.64	3543370.07
н1237	936492.20	3543371.57
н1238	936490.73	3543366.13
н1239	936491.51	3543365.84
н1240	936509.21	3543364.64
н1241	936517.25	3543356.41
н1242	936487.11	3543366.14
н1243	936488.66	3543371.90
н1244	936485.36	3543372.19
н1245	936483.61	3543368.75
н1246	936483.00	3543367.53
н1247	936481.80	3543366.50
н1248	936472.33	3543369.03
н1249	936475.25	3543371.81
н1250	936476.50	3543373.00
н1251	936467.16	3543373.85
н1252	936448.29	3543375.03
н1253	936448.00	3543368.83
н1254	936468.38	3543367.43
н1255	936439.26	3543373.93
н1256	936439.35	3543375.58
н1257	936353.82	3543380.91
н1258	936349.37	3543377.18
н1259	936349.34	3543375.55
н1260	936433.07	3543369.83
н1261	936437.63	3543374.18
н1262	936468.74	3543393.79
н1263	936463.31	3543396.99
н1264	936449.48	3543400.46
н1265	936449.25	3543395.57
н1266	936054.92	3543355.37
н1267	935870.84	3543422.50
н1268	935825.34	3543442.05
н1269	935824.25	3543439.15

н1270	935933.42	3543396.90
н1271	935820.53	3543440.60
н1272	935821.67	3543443.63
н1273	935804.21	3543451.13
н1274	935797.09	3543453.16
н1275	935789.24	3543430.63
н1276	935774.38	3543435.82
н1277	935771.15	3543428.47
н1278	935794.16	3543420.44
н1279	935803.46	3543447.20
н1280	935786.78	3543435.74
н1281	935793.24	3543454.26
н1282	935789.33	3543455.39
н1283	935786.73	3543459.88
н1284	935781.86	3543445.92
н1285	935779.23	3543446.84
н1286	935776.00	3543439.51
н1287	935749.52	3543448.74
н1288	935752.73	3543456.11
н1289	935738.80	3543460.97
н1290	935739.43	3543463.94
н1291	935731.70	3543465.73
н1292	935731.21	3543463.65
н1293	935737.74	3543461.38
н1294	935735.01	3543453.82
н1295	935727.41	3543464.97
н1296	935727.80	3543466.63
н1297	935720.00	3543468.43
н1298	935713.17	3543470.01
н1299	935713.68	3543479.84
н1300	935715.35	3543481.73
н1301	935709.53	3543483.82
н1302	935702.96	3543465.03
н1303	935717.46	3543459.95
н1304	935720.03	3543467.53
н1305	935744.70	3543437.72
н1306	935747.92	3543445.07
н1307	935733.65	3543450.05
н1308	935731.79	3543444.92
н1309	935714.43	3543451.01
н1310	935716.19	3543456.16
н1311	935697.86	3543462.57
н1312	935707.82	3543491.06
н1313	935700.27	3543493.72

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1314	935687.68	3543457.66
н1315	935723.45	3543445.15
н1316	936759.17	3544103.36
н1317	936740.69	3544247.39
н1318	936680.20	3544239.65
н1319	936694.25	3544129.89
н1320	936646.88	3544123.52
н1321	936643.91	3544124.47
н1322	936640.08	3544127.86
н1323	936641.54	3544116.78
н1324	936643.16	3544108.19
н1325	936645.65	3544111.98
н1326	936648.30	3544113.63
н1327	936691.37	3544119.37
н1328	936693.92	3544118.46
н1329	936696.11	3544115.55
н1330	936698.69	3544095.56
н1331	936705.32	3544348.45
н1332	936699.78	3544393.11
н1333	936650.16	3544386.97
н1334	936651.77	3544373.96
н1335	936650.42	3544370.64
н1336	936647.93	3544369.04
н1337	936596.15	3544362.38
н1338	936594.36	3544362.53
н1339	936592.87	3544363.26
н1340	936589.22	3544365.21
н1341	936589.83	3544362.52
н1342	936594.48	3544346.84
н1343	936597.26	3544350.86
н1344	936598.73	3544352.06
н1345	936600.56	3544352.60
н1346	936649.10	3544359.08
н1347	936651.90	3544358.17
н1348	936654.08	3544355.30
н1349	936655.70	3544342.31
н1350	922634.59	3547143.92
н1351	922636.29	3547147.18
н1352	922636.42	3547147.80
н1353	922619.84	3547161.98
н1354	922618.18	3547163.24
н1355	922626.37	3547155.59
н1356	922625.00	3547154.12
н1357	922616.87	3547161.73

н1358	922616.83	3547158.33
н1359	922617.74	3547155.98
н1360	922619.57	3547153.85
н1361	922617.41	3547151.20
н1362	922631.49	3547140.02
н1363	922601.97	3547171.54
н1364	922604.08	3547173.83
н1365	922603.20	3547174.51
н1366	922599.80	3547177.07
н1367	922599.51	3547176.77
н1368	922596.48	3547176.68
н1369	922712.41	3547091.50
н1370	922730.85	3547111.58
н1371	922718.29	3547109.73
н1372	922711.91	3547102.80
н1373	922630.10	3547177.76
н1374	922618.54	3547164.83
н1375	922636.77	3547149.47
н1376	922637.56	3547153.15
н1377	922636.93	3547158.61
н1378	922637.95	3547159.73
н1379	922587.87	3547184.75
н1380	922588.59	3547185.49
н1381	922581.93	3547190.51
н1382	922581.70	3547190.51
н1383	922589.63	3547186.58
н1384	922589.93	3547186.91
н1385	922582.94	3547193.45
н1386	922581.58	3547191.99
н1387	922582.40	3547192.03
н1388	922602.20	3547184.36
н1389	922612.91	3547196.06
н1390	922598.13	3547209.66
н1391	922593.99	3547209.66
н1392	922593.99	3547213.76
н1393	922588.18	3547214.81
н1394	922581.95	3547207.83
н1395	922596.39	3547205.21
н1396	922598.32	3547202.43
н1397	922590.20	3547193.50
н1398	922586.35	3547197.10
н1399	922584.30	3547194.92
н1400	922591.30	3547188.38
н1401	922594.49	3547191.70

н1402	922593.99	3547217.84
н1403	922593.99	3547221.93
н1404	922591.34	3547218.32
н1405	922953.79	3547343.33
н1406	922955.17	3547347.84
н1407	922947.53	3547350.23
н1408	922942.88	3547335.08
н1409	922828.71	3547241.92
н1410	922853.84	3547266.72
н1411	922917.73	3547317.44
н1412	922920.75	3547319.52
н1413	922939.20	3547336.70
н1414	922943.72	3547351.43
н1415	922936.08	3547353.82
н1416	922932.18	3547341.09
н1417	922809.73	3547227.09
н1418	922720.91	3547130.34
н1419	922735.04	3547132.42
н1420	922738.94	3547138.14
н1421	922756.88	3547164.46
н1422	922782.26	3547196.77
н1423	923790.56	3547353.44
н1424	923790.70	3547354.05
н1425	923788.19	3547354.25
н1426	923788.30	3547351.75
н1427	923773.25	3547360.82
н1428	923774.24	3547373.54
н1429	923771.46	3547359.80
н1430	922959.61	3547362.32
н1431	922962.44	3547371.56
н1432	922954.79	3547373.95
н1433	922951.96	3547364.69
н1434	922948.15	3547365.86
н1435	922950.98	3547375.16
н1436	922943.36	3547377.54
н1437	922940.49	3547368.23
н1438	923783.82	3547400.94
н1439	923785.59	3547405.33
н1440	923780.33	3547403.56
н1441	923779.70	3547400.45
н1442	923011.49	3547403.36
н1443	923008.38	3547410.86
н1444	922962.91	3547400.40
н1445	922959.25	3547388.47

н1446	922966.89	3547386.08
н1447	922969.21	3547393.64
н1448	923810.39	3547417.52
н1449	923808.87	3547421.43
н1450	923807.58	3547420.62
н1451	923808.79	3547417.01
н1452	923006.83	3547414.61
н1453	923003.58	3547422.07
н1454	922953.47	3547410.53
н1455	922947.80	3547392.06
н1456	922955.44	3547389.65
н1457	922959.77	3547403.78
н1458	923083.01	3547428.02
н1459	923083.68	3547429.99
н1460	923084.06	3547430.97
н1461	923082.99	3547432.06
н1462	923081.30	3547429.95
н1463	923084.66	3547432.51
н1464	923085.89	3547435.66
н1465	923083.94	3547433.25
н1466	923044.85	3547416.59
н1467	923044.55	3547418.39
н1468	923051.62	3547424.97
н1469	923065.45	3547442.15
н1470	923062.68	3547446.20
н1471	923030.09	3547415.87
н1472	923013.33	3547411.99
н1473	923016.43	3547404.50
н1474	923033.97	3547408.54
н1475	923037.27	3547411.61
н1476	923036.87	3547406.66
н1477	923808.43	3547422.57
н1478	923796.86	3547452.49
н1479	923807.18	3547421.79
н1480	923028.15	3547419.52
н1481	923060.40	3547449.54
н1482	923056.59	3547455.11
н1483	923055.58	3547455.98
н1484	923034.39	3547436.26
н1485	923025.09	3547442.55
н1486	923014.53	3547445.51
н1487	922998.47	3547444.54
н1488	923002.13	3547436.84
н1489	923013.65	3547437.44

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1490	923021.73	3547435.19
н1491	923028.45	3547430.73
н1492	923024.27	3547426.85
н1493	923008.56	3547423.22
н1494	923011.77	3547415.75
н1495	923119.13	3547456.82
н1496	923122.77	3547465.04
н1497	923119.18	3547464.85
н1498	923115.86	3547456.62
н1499	923139.91	3547462.08
н1500	923142.44	3547469.13
н1501	923142.86	3547470.31
н1502	923141.87	3547469.37
н1503	923137.88	3547467.10
н1504	923134.58	3547465.97
н1505	923135.11	3547465.25
н1506	923137.87	3547463.14
н1507	923185.96	3547447.92
н1508	923187.98	3547451.55
н1509	923144.72	3547471.06
н1510	923143.85	3547468.63
н1511	923141.26	3547461.38
н1512	923142.70	3547460.63
н1513	923146.70	3547462.91
н1514	923151.12	3547467.14
н1515	923083.70	3547471.22
н1516	923088.56	3547480.00
н1517	923087.03	3547480.85
н1518	923089.25	3547484.84
н1519	923084.75	3547488.57
н1520	923084.53	3547488.70
н1521	923084.54	3547488.74
н1522	923083.97	3547489.22
н1523	923079.00	3547479.26
н1524	923076.53	3547481.23
н1525	923068.04	3547484.49
н1526	923048.84	3547487.13
н1527	923051.28	3547478.76
н1528	923066.02	3547476.70
н1529	923066.20	3547476.62
н1530	923066.32	3547476.63
н1531	923066.33	3547476.57
н1532	923072.51	3547474.20
н1533	923073.93	3547473.05

н1534	923070.97	3547470.31
н1535	923077.16	3547465.13
н1536	923149.87	3547490.68
н1537	923143.06	3547494.44
н1538	923142.85	3547493.84
н1539	923080.85	3547491.81
н1540	923073.53	3547497.89
н1541	923072.67	3547496.36
н1542	923141.48	3547494.45
н1543	923141.74	3547495.17
н1544	923132.54	3547500.26
н1545	923132.06	3547498.70
н1546	923160.31	3547485.97
н1547	923160.90	3547489.10
н1548	923160.52	3547495.42
н1549	923158.98	3547501.58
н1550	923156.95	3547505.35
н1551	923152.62	3547493.20
н1552	923152.75	3547489.37
н1553	923123.79	3547502.43
н1554	923124.48	3547504.70
н1555	923111.40	3547511.91
н1556	923110.99	3547508.21
н1557	923152.08	3547496.17
н1558	923155.99	3547507.13
н1559	923154.12	3547510.59
н1560	923150.13	3547514.32
н1561	923147.21	3547506.11
н1562	923147.70	3547505.64
н1563	923151.46	3547498.65
н1564	923146.01	3547507.22
н1565	923148.93	3547515.44
н1566	923139.20	3547524.53
н1567	923136.92	3547515.69
н1568	923776.65	3547504.83
н1569	923769.63	3547522.99
н1570	923758.32	3547524.74
н1571	923726.76	3547523.75
н1572	923724.25	3547523.02
н1573	923722.18	3547521.38
н1574	923720.79	3547518.88
н1575	923720.49	3547516.52
н1576	923715.42	3547516.40
н1577	923715.98	3547495.90

н1578	923716.53	3547496.12
н1579	923734.91	3547505.33
н1580	923736.35	3547507.06
н1581	923758.01	3547507.73
н1582	923737.91	3547540.70
н1583	923721.19	3547543.12
н1584	923721.53	3547542.56
н1585	923723.22	3547541.21
н1586	923725.48	3547540.38
н1587	923678.78	3547531.14
н1588	923690.00	3547540.74
н1589	923693.60	3547547.10
н1590	923685.11	3547548.33
н1591	923683.73	3547545.92
н1592	923674.62	3547538.10
н1593	923667.27	3547535.25
н1594	923661.74	3547533.11
н1595	923662.18	3547524.62
н1596	923667.07	3547526.54
н1597	923626.77	3547530.38
н1598	923627.46	3547538.36
н1599	923622.60	3547538.64
н1600	923613.51	3547540.07
н1601	923603.83	3547545.52
н1602	923596.67	3547553.60
н1603	923593.76	3547561.52
н1604	923585.19	3547562.75
н1605	923589.66	3547549.42
н1606	923598.72	3547539.20
н1607	923610.85	3547532.40
н1608	923621.74	3547530.67
н1609	923667.64	3547551.70
н1610	923667.82	3547559.75
н1611	923641.49	3547563.77
н1612	923641.22	3547555.72
н1613	923667.91	3547563.79
н1614	923668.09	3547571.49
н1615	923641.86	3547575.44
н1616	923641.61	3547567.79
н1617	923815.80	3547458.97
н1618	923787.23	3547544.09
н1619	923818.13	3547582.58
н1620	923812.05	3547587.06
н1621	923788.73	3547560.68

н1622	923788.46	3547558.40
н1623	923785.89	3547536.40
н1624	923550.15	3547569.57
н1625	923468.17	3547588.65
н1626	923467.37	3547582.17
н1627	923478.99	3547580.41
н1628	923477.58	3547578.40
н1629	923471.24	3547573.65
н1630	923466.08	3547571.57
н1631	923465.02	3547562.90
н1632	923469.59	3547564.31
н1633	923475.24	3547566.64
н1634	923478.55	3547569.12
н1635	923483.40	3547572.76
н1636	923487.83	3547579.06
н1637	923750.45	3547559.13
н1638	923749.19	3547565.64
н1639	923742.47	3547577.16
н1640	923731.77	3547589.02
н1641	923714.91	3547598.96
н1642	923714.92	3547589.82
н1643	923726.63	3547582.79
н1644	923735.97	3547572.43
н1645	923741.59	3547562.80
н1646	923742.02	3547560.53
н1647	923698.28	3547567.04
н1648	923697.68	3547574.59
н1649	923692.38	3547584.83
н1650	923682.92	3547593.64
н1651	923668.74	3547600.00
н1652	923665.34	3547601.53
н1653	923664.71	3547593.19
н1654	923668.54	3547591.43
н1655	923678.41	3547586.90
н1656	923685.92	3547579.91
н1657	923689.85	3547572.34
н1658	923690.18	3547568.24
н1659	923632.16	3547592.97
н1660	923632.84	3547600.94
н1661	923620.65	3547601.99
н1662	923605.31	3547599.92
н1663	923604.04	3547599.13
н1664	923592.56	3547592.09
н1665	923588.10	3547583.46

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1666	923561.99	3547587.35
н1667	923573.82	3547584.59
н1668	923596.28	3547581.67
н1669	923598.65	3547586.42
н1670	923608.04	3547592.20
н1671	923620.85	3547593.94
н1672	923225.50	3547543.52
н1673	923258.46	3547602.65
н1674	923246.08	3547596.00
н1675	923446.62	3547585.33
н1676	923447.60	3547593.27
н1677	923308.58	3547614.43
н1678	923279.72	3547614.10
н1679	923264.99	3547606.17
н1680	923214.62	3547515.78
н1681	923192.86	3547460.30
н1682	923274.08	3547606.03
н1683	923308.01	3547606.43
н1684	923491.74	3547603.70
н1685	923487.91	3547613.00
н1686	923481.30	3547620.77
н1687	923476.27	3547624.34
н1688	923472.76	3547626.22
н1689	923471.72	3547617.73
н1690	923475.86	3547614.84
н1691	923480.99	3547608.79
н1692	923482.17	3547605.92
н1693	923818.89	3547583.51
н1694	923864.21	3547639.95
н1695	923807.77	3547685.26
н1696	923859.95	3547641.26
н1697	923812.85	3547587.96
н1698	923771.70	3547698.83
н1699	923750.92	3547715.52
н1700	923745.91	3547709.28
н1701	923757.66	3547699.85
н1702	923792.75	3547697.31
н1703	923758.43	3547724.87
н1704	923753.42	3547718.64
н1705	923778.71	3547698.33
н1706	928236.32	3549127.82
н1707	928237.84	3549136.58
н1708	928228.56	3549134.04
н1709	928226.66	3549125.35

н1710	927973.72	3549138.73
н1711	927939.68	3549138.02
н1712	927952.73	3549133.94
н1713	928225.13	3549125.46
н1714	928226.93	3549133.59
н1715	928212.75	3549134.33
н1716	928202.45	3549139.93
н1717	928199.54	3549143.44
н1718	928189.22	3549143.22
н1719	928197.31	3549133.63
н1720	928210.47	3549126.47
н1721	927692.39	3549149.65
н1722	927692.97	3549150.51
н1723	927692.45	3549159.75
н1724	927690.53	3549161.27
н1725	927691.48	3549150.31
н1726	928016.67	3549168.49
н1727	928016.85	3549169.10
н1728	928013.98	3549168.44
н1729	927915.71	3549166.48
н1730	927893.55	3549173.42
н1731	927894.77	3549166.06
н1732	928124.65	3549170.64
н1733	928037.27	3549173.75
н1734	928018.50	3549169.47
н1735	928018.23	3549168.53
н1736	927745.80	3549163.09
н1737	927728.97	3549173.84
н1738	927712.55	3549171.61
н1739	927717.64	3549168.77
н1740	927732.16	3549170.51
н1741	927732.92	3549162.84
н1742	927692.16	3549164.99
н1743	927691.62	3549174.68
н1744	927689.05	3549176.38
н1745	927689.93	3549166.68
н1746	928190.21	3549171.95
н1747	928190.45	3549173.75
н1748	928195.28	3549180.65
н1749	928187.54	3549183.53
н1750	928182.77	3549176.72
н1751	928182.12	3549171.79
н1752	928484.62	3549179.93
н1753	928484.17	3549185.36

н1754	928483.58	3549186.42
н1755	928472.11	3549190.59
н1756	928478.45	3549179.34
н1757	928480.21	3549179.03
н1758	928473.26	3549180.30
н1759	928466.32	3549192.69
н1760	928450.70	3549198.38
н1761	928450.53	3549193.86
н1762	928452.43	3549191.47
н1763	928458.83	3549189.70
н1764	928463.21	3549182.11
н1765	928279.43	3549190.10
н1766	928281.04	3549198.62
н1767	928279.82	3549198.36
н1768	928278.26	3549189.86
н1769	928258.48	3549192.89
н1770	928259.95	3549200.92
н1771	928258.35	3549201.54
н1772	928256.85	3549193.52
н1773	928297.65	3549201.13
н1774	928286.98	3549202.59
н1775	928282.63	3549198.95
н1776	928281.02	3549190.44
н1777	928286.63	3549191.64
н1778	928430.65	3549197.48
н1779	928430.82	3549201.98
н1780	928392.17	3549208.15
н1781	928197.81	3549184.20
н1782	928203.77	3549230.45
н1783	928200.38	3549230.54
н1784	928200.45	3549234.92
н1785	928195.64	3549239.10
н1786	928198.95	3549233.13
н1787	928197.30	3549184.33
н1788	928398.64	3549227.36
н1789	928378.22	3549233.09
н1790	928379.32	3549239.10
н1791	928375.04	3549241.13
н1792	928373.56	3549233.31
н1793	928376.38	3549232.79
н1794	928376.03	3549230.97
н1795	928248.61	3549241.96
н1796	928248.69	3549242.38
н1797	928236.59	3549244.74

н1798	928236.43	3549243.57
н1799	928301.51	3549234.96
н1800	928297.61	3549242.84
н1801	928291.71	3549247.06
н1802	928290.07	3549238.39
н1803	928291.33	3549237.49
н1804	928291.96	3549236.22
н1805	928288.73	3549239.35
н1806	928290.37	3549248.01
н1807	928289.09	3549248.92
н1808	928287.50	3549240.23
н1809	928268.16	3549245.77
н1810	928269.62	3549253.69
н1811	928268.13	3549253.79
н1812	928266.67	3549245.87
н1813	928187.00	3549253.48
н1814	928193.02	3549260.38
н1815	928192.46	3549261.38
н1816	928166.54	3549261.82
н1817	928155.96	3549255.92
н1818	928183.38	3549253.52
н1819	928211.45	3549251.87
н1820	928202.97	3549267.17
н1821	928174.37	3549265.85
н1822	928174.01	3549265.68
н1823	928194.85	3549265.34
н1824	928195.82	3549263.59
н1825	928196.75	3549264.66
н1826	928330.75	3549233.06
н1827	928338.08	3549269.78
н1828	928334.00	3549270.44
н1829	928327.67	3549241.76
н1830	928324.74	3549242.27
н1831	928316.84	3549232.92
н1832	928326.28	3549231.68
н1833	928327.88	3549233.58
н1834	928161.83	3549263.76
н1835	928158.42	3549271.02
н1836	928147.36	3549264.86
н1837	928141.78	3549257.00
н1838	928145.83	3549256.81
н1839	928149.17	3549256.51
н1840	928384.48	3549267.42
н1841	928388.60	3549290.05

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н1842	928384.75	3549292.16
н1843	928380.32	3549268.85
н1844	928382.27	3549268.48
н1845	928392.37	3549310.79
н1846	928465.19	3549705.63
н1847	928511.39	3549900.18
н1848	928463.39	3549705.71
н1849	928388.67	3549312.82
н1850	928550.90	3550063.34
н1851	928562.59	3550111.60
н1852	928592.03	3550273.04
н1853	928581.53	3550237.29
н1854	928527.14	3550265.99
н1855	928529.97	3550281.80
н1856	928527.01	3550282.37
н1857	928524.17	3550266.51
н1858	928522.22	3550266.86
н1859	928525.06	3550282.74
н1860	928524.30	3550282.88
н1861	928524.04	3550283.26
н1862	928521.41	3550267.01
н1863	928519.94	3550267.26
н1864	928522.81	3550285.04
н1865	928521.89	3550286.35
н1866	928518.68	3550267.50
н1867	928499.82	3550275.11
н1868	928501.94	3550288.72
н1869	928501.10	3550288.83
н1870	928499.03	3550275.23
н1871	928497.55	3550275.45
н1872	928499.62	3550289.05
н1873	928498.49	3550289.21
н1874	928496.31	3550275.68
н1875	928549.95	3550281.92
н1876	928552.97	3550298.84
н1877	928530.75	3550303.30
н1878	928529.83	3550298.15
н1879	928535.27	3550297.13
н1880	928532.99	3550285.03
н1881	928527.88	3550298.52
н1882	928528.80	3550303.67
н1883	928527.38	3550303.97
н1884	928526.54	3550298.78
н1885	928521.34	3550287.17

н1886	928517.99	3550292.03
н1887	928519.51	3550300.10
н1888	928525.07	3550299.05
н1889	928525.91	3550304.25
н1890	928506.95	3550308.05
н1891	928506.45	3550304.81
н1892	928514.29	3550303.64
н1893	928513.07	3550295.44
н1894	928503.95	3550288.59
н1895	928501.80	3550274.79
н1896	928504.76	3550274.34
н1897	928507.16	3550289.78
н1898	928504.46	3550305.08
н1899	928504.98	3550308.44
н1900	928504.13	3550308.61
н1901	928503.60	3550305.21
н1902	928466.63	3550295.95
н1903	928467.85	3550304.34
н1904	928459.08	3550308.87
н1905	928457.22	3550300.82
н1906	928497.05	3550291.56
н1907	928499.21	3550305.86
н1908	928502.12	3550305.43
н1909	928502.66	3550308.92
н1910	928495.69	3550310.32
н1911	928493.16	3550292.18
н1912	928455.86	3550301.54
н1913	928457.72	3550309.58
н1914	928457.03	3550309.93
н1915	928452.25	3550314.35
н1916	928449.05	3550315.48
н1917	928448.92	3550315.58
н1918	928447.98	3550315.89
н1919	928443.88	3550319.42
н1920	928442.89	3550320.17
н1921	928441.54	3550314.41
н1922	928443.66	3550311.39
н1923	928452.39	3550303.33
н1924	928556.43	3550318.26
н1925	928556.66	3550319.51
н1926	928540.69	3550322.46
н1927	928540.39	3550320.91
н1928	928440.38	3550316.06
н1929	928441.58	3550321.17

н1930	928436.43	3550325.10
н1931	928438.12	3550319.26
н1932	928526.11	3550323.27
н1933	928526.43	3550325.00
н1934	928515.41	3550326.94
н1935	928515.10	3550325.10
н1936	928501.94	3550327.27
н1937	928502.30	3550329.24
н1938	928498.42	3550329.91
н1939	928498.15	3550327.97
н1940	928443.47	3550331.65
н1941	928443.76	3550337.71
н1942	928444.25	3550339.43
н1943	928440.11	3550340.15
н1944	928440.29	3550338.01
н1945	928542.67	3550352.39
н1946	928543.84	3550358.86
н1947	928540.87	3550359.39
н1948	928539.70	3550352.93
н1949	928537.74	3550353.28
н1950	928538.91	3550359.74
н1951	928537.04	3550360.07
н1952	928535.89	3550353.61
н1953	928517.65	3550356.86
н1954	928518.68	3550363.35
н1955	928515.73	3550363.88
н1956	928514.69	3550357.37
н1957	928512.73	3550357.74
н1958	928513.76	3550364.22
н1959	928512.53	3550364.45
н1960	928511.57	3550357.95
н1961	928470.52	3550365.28
н1962	928470.80	3550366.95
н1963	928464.86	3550366.29
н1964	928476.35	3550364.24
н1965	928476.83	3550367.63
н1966	928472.36	3550367.13
н1967	928471.99	3550365.02
н1968	928231.43	3550378.66
н1969	928199.62	3550390.96
н1970	928198.85	3550386.47
н1971	928181.55	3550389.56
н1972	928183.01	3550397.39
н1973	928177.46	3550399.53

н1974	928181.51	3550388.04
н1975	928158.93	3550452.08
н1976	928139.06	3550527.26
н1977	928082.45	3550759.97
н1978	928031.36	3550783.31
н1979	928029.27	3550784.26
н1980	928008.28	3550793.98
н1981	927708.17	3550932.92
н1982	927601.19	3550985.48
н1983	927543.30	3551016.31
н1984	927511.87	3551030.06
н1985	927499.90	3551034.70
н1986	927510.46	3551027.66
н1987	927525.59	3551018.34
н1988	927541.30	3551010.08
н1989	928025.88	3550776.62
н1990	928078.86	3550758.36
н1991	928141.03	3550506.08
н1992	928148.93	3550480.48
н1993	927493.78	3551058.53
н1994	927495.15	3551080.02
н1995	927486.97	3551061.17
н1996	927505.57	3551054.94
н1997	927509.23	3551112.48
н1998	927499.85	3551090.85
н1999	927497.69	3551057.00
н2000	927501.20	3551055.64
н2001	927469.86	3551133.63
н2002	927470.82	3551135.22
н2003	927403.04	3551181.24
н2004	927402.85	3551178.30
н2005	919748.24	3552953.30
н2006	919750.28	3553014.25
н2007	919639.55	3553017.92
н2008	919640.91	3553065.63
н2009	919641.91	3553067.72
н2010	919644.29	3553069.53
н2011	919626.08	3553071.36
н2012	919628.87	3553068.86
н2013	919630.91	3553066.14
н2014	919629.61	3553022.54
н2015	919628.08	3553019.20
н2016	919624.73	3553018.41
н2017	919605.11	3553019.06

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н2018	919603.03	3552958.10
н2019	919219.66	3557889.32
н2020	919193.54	3557894.08
н2021	919193.40	3557891.97
н2022	919202.95	3557888.88
н2023	919213.23	3557887.64
н2024	919219.69	3557917.05
н2025	919220.08	3557918.43
н2026	919195.64	3557925.71
н2027	919195.58	3557925.04
н2028	919195.35	3557921.72
н2029	919185.96	3557923.51
н2030	919186.11	3557925.78
н2031	919186.34	3557928.47
н2032	919180.25	3557930.29
н2033	919179.95	3557924.66
н2034	919178.47	3557924.96
н2035	919178.78	3557930.72
н2036	919165.46	3557934.69
н2037	919167.96	3557932.76
н2038	919164.04	3557927.71
н2039	919156.21	3557929.21
н2040	919153.91	3557930.99
н2041	919158.43	3557936.78
н2042	919139.90	3557942.30
н2043	919143.77	3557932.81
н2044	919144.31	3557931.50
н2045	919155.19	3557929.41
н2046	919245.50	3557947.36
н2047	919245.65	3557948.06
н2048	919241.24	3557947.82
н2049	919245.98	3557949.60
н2050	919249.52	3557966.00
н2051	919241.39	3557966.22
н2052	919240.58	3557962.52
н2053	919245.38	3557962.11
н2054	919244.51	3557961.23
н2055	919242.62	3557958.82
н2056	919241.42	3557956.67
н2057	919240.34	3557953.80
н2058	919239.92	3557952.01
н2059	919239.63	3557949.25
н2060	919128.65	3557963.67
н2061	919139.32	3557975.12
н2062	919132.31	3557977.25
н2063	919131.19	3557973.37
н2064	919123.15	3557975.69
н2065	919120.14	3557961.47
н2066	919124.86	3557960.01
н2067	919125.51	3557962.30
н2068	919147.73	3557984.14
н2069	919148.78	3557985.85
н2070	919139.63	3557988.30
н2071	919139.06	3557986.64
н2072	919138.91	3557986.20
н2073	919138.54	3557986.06
н2074	919133.21	3557980.31
н2075	919132.80	3557978.96
н2076	919140.67	3557976.56
н2077	919092.48	3557964.02
н2078	919094.34	3557973.02
н2079	919091.76	3557975.27
н2080	919088.08	3557983.45
н2081	919087.29	3557990.90
н2082	919079.20	3557993.35
н2083	919079.05	3557992.69
н2084	919080.26	3557981.34
н2085	919085.18	3557970.38
н2086	918937.68	3557992.19
н2087	918936.49	3558000.56
н2088	918936.27	3558002.12
н2089	918935.79	3558000.69
н2090	918934.13	3557995.64
н2091	918933.34	3557994.73
н2092	918932.55	3557994.52
н2093	918932.00	3557994.53
н2094	918927.32	3557996.16
н2095	918926.96	3557994.21
н2096	919087.27	3557992.75
н2097	919089.25	3558001.55
н2098	919081.51	3558003.59
н2099	919079.59	3557995.07
н2100	918157.37	3558015.20
н2101	918148.22	3558013.48
н2102	918148.54	3558012.32
н2103	918149.36	3558009.36
н2104	918116.75	3558003.08
н2105	918117.81	3558006.50
н2106	918119.93	3558007.63
н2107	918111.93	3558016.62
н2108	918113.67	3558006.65
н2109	919016.93	3558013.73
н2110	919022.96	3558020.02
н2111	919014.38	3558022.62
н2112	919008.30	3558016.28
н2113	919135.30	3557996.70
н2114	919140.46	3558014.83
н2115	919135.16	3558017.62
н2116	919134.89	3558024.50
н2117	919129.36	3558005.04
н2118	919128.00	3557998.61
н2119	919008.11	3558004.51
н2120	919015.61	3558012.34
н2121	919006.98	3558014.89
н2122	919003.04	3558010.76
н2123	918995.21	3558005.87
н2124	918986.36	3558003.80
н2125	918976.64	3558006.23
н2126	918979.83	3558022.76
н2127	918972.11	3558024.95
н2128	918966.32	3557994.92
н2129	918957.62	3557996.56
н2130	918955.77	3557988.77
н2131	918972.65	3557985.58
н2132	918975.08	3557998.15
н2133	918986.50	3557995.61
н2134	918998.33	3557998.37
н2135	918963.14	3557999.58
н2136	918968.24	3558026.04
н2137	918964.82	3558027.02
н2138	918958.53	3558000.45
н2139	918980.15	3558024.44
н2140	918981.72	3558032.59
н2141	918974.03	3558034.94
н2142	918972.44	3558026.65
н2143	918968.57	3558027.76
н2144	918970.19	3558036.11
н2145	918967.21	3558037.03
н2146	918965.24	3558028.71
н2147	918118.04	3558028.09
н2148	918117.11	3558033.38
н2149	918125.18	3558034.74
н2150	918124.22	3558042.69
н2151	918107.85	3558039.92
н2152	918111.01	3558021.84
н2153	918136.43	3558036.64
н2154	918135.20	3558044.54
н2155	918125.72	3558042.93
н2156	918126.67	3558034.98
н2157	918983.06	3558039.50
н2158	918985.81	3558053.76
н2159	918978.14	3558056.19
н2160	918975.37	3558041.84
н2161	918972.41	3558047.60
н2162	918974.30	3558057.41
н2163	918972.19	3558058.07
н2164	918970.55	3558051.17
н2165	918175.91	3558059.39
н2166	918174.85	3558064.02
н2167	918171.82	3558066.72
н2168	918173.05	3558058.82
н2169	918951.39	3558057.09
н2170	918953.32	3558065.21
н2171	918939.06	3558071.79
н2172	918937.40	3558061.94
н2173	918935.15	3558055.91
н2174	918945.06	3558052.64
н2175	918947.54	3558056.41
н2176	919134.61	3558031.77
н2177	919134.29	3558040.16
н2178	919110.50	3558046.82
н2179	919104.39	3558047.40
н2180	918990.61	3558075.43
н2181	918989.78	3558073.49
н2182	919021.70	3558063.37
н2183	918933.88	3558095.72
н2184	918935.26	3558099.46
н2185	918918.05	3558106.61
н2186	918917.36	3558110.75
н2187	918912.93	3558112.59
н2188	918909.81	3558105.23
н2189	918931.31	3558096.11
н2190	918874.78	3558147.27
н2191	918874.46	3558150.53
н2192	918863.51	3558148.52
н2193	918857.33	3558182.19

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н2194	918843.88	3558179.29
н2195	918844.44	3558175.73
н2196	918848.55	3558176.46
н2197	918852.90	3558180.54
н2198	918963.42	3558142.31
н2199	918952.96	3558190.58
н2200	918945.93	3558189.06
н2201	918904.86	3558186.47
н2202	918903.90	3558192.26
н2203	918877.42	3558186.53
н2204	918877.97	3558181.69
н2205	918985.44	3558097.30
н2206	918962.15	3558204.84
н2207	918923.47	3558196.49
н2208	918924.55	3558189.96
н2209	918944.28	3558193.47
н2210	918944.51	3558192.85
н2211	918956.03	3558195.33
н2212	918973.13	3558116.36
н2213	918978.05	3558103.22
н2214	918977.66	3558099.22
н2215	918843.27	3558183.18
н2216	918843.23	3558189.52
н2217	918847.58	3558198.38
н2218	918854.79	3558204.18
н2219	918867.69	3558209.42
н2220	918866.66	3558217.62
н2221	918850.69	3558211.15
н2222	918841.18	3558203.50
н2223	918840.36	3558201.82
н2224	918153.40	3558054.95
н2225	918149.90	3558077.48
н2226	918133.79	3558160.91
н2227	918130.15	3558193.65
н2228	918139.15	3558247.66
н2229	918129.32	3558195.47
н2230	918132.26	3558161.30
н2231	918147.65	3558080.11
н2232	918136.83	3558083.45
н2233	918138.12	3558074.69
н2234	918149.34	3558071.21
н2235	918150.90	3558062.98
н2236	918142.67	3558061.21
н2237	918144.49	3558058.79

н2238	918147.22	3558056.66
н2239	918150.41	3558055.35
н2240	918143.92	3558272.96
н2241	918164.06	3558341.58
н2242	918161.51	3558342.20
н2243	918147.82	3558292.07
н2244	918145.44	3558281.03
н2245	918254.36	3558375.15
н2246	918258.80	3558382.92
н2247	918209.30	3558369.24
н2248	918192.93	3558324.06
н2249	918180.67	3558327.17
н2250	918180.38	3558326.21
н2251	918199.14	3558321.06
н2252	918210.86	3558363.50
н2253	918286.75	3558391.29
н2254	918290.46	3558395.58
н2255	918284.72	3558399.25
н2256	918281.30	3558397.02
н2257	918275.18	3558394.80
н2258	918271.39	3558393.52
н2259	918265.34	3558394.11
н2260	918261.02	3558386.60
н2261	918272.63	3558385.37
н2262	918291.69	3558397.00
н2263	918298.77	3558405.14
н2264	918294.01	3558408.02
н2265	918289.70	3558403.59
н2266	918286.41	3558400.37
н2267	918237.18	3558409.57
н2268	918241.13	3558416.06
н2269	918240.97	3558416.51
н2270	918240.37	3558421.88
н2271	918240.81	3558426.50
н2272	918237.68	3558428.41
н2273	918235.70	3558421.49
н2274	918241.18	3558428.49
н2275	918242.14	3558431.96
н2276	918243.70	3558436.28
н2277	918241.79	3558437.21
н2278	918239.07	3558433.26
н2279	918238.23	3558430.30
н2280	918308.54	3558407.42
н2281	918321.55	3558432.23

н2282	918305.60	3558441.16
н2283	918305.28	3558440.65
н2284	918296.41	3558424.05
н2285	918295.62	3558421.11
н2286	918295.50	3558417.55
н2287	918296.15	3558414.90
н2288	918269.86	3558467.41
н2289	918247.28	3558463.84
н2290	918244.95	3558460.60
н2291	918842.73	3558175.42
н2292	918838.99	3558199.05
н2293	918835.21	3558191.36
н2294	918835.31	3558177.44
н2295	918833.87	3558177.13
н2296	918737.90	3558208.04
н2297	918428.18	3558407.93
н2298	918281.34	3558491.28
н2299	918265.64	3558486.99
н2300	918281.27	3558489.47
н2301	918301.85	3558477.96
н2302	918420.37	3558411.68
н2303	918723.77	3558209.94
н2304	918837.17	3558174.43
н2305	918240.96	3558459.51
н2306	918234.96	3558463.82
н2307	918237.98	3558468.02
н2308	918227.74	3558475.38
н2309	918213.95	3558483.26
н2310	918198.81	3558493.15
н2311	918076.46	3558583.88
н2312	917914.63	3558699.61
н2313	917821.55	3558766.22
н2314	917816.01	3558769.08
н2315	917815.93	3558764.51
н2316	917816.08	3558760.04
н2317	917846.87	3558744.18
н2318	918194.23	3558486.58
н2319	918209.76	3558476.45
н2320	918239.88	3558459.21
н2321	916343.75	3558879.38
н2322	916346.53	3558884.81
н2323	916342.95	3558886.72
н2324	916342.82	3558888.88
н2325	916339.10	3558890.52

н2326	916383.35	3558884.45
н2327	916382.69	3558886.44
н2328	916380.19	3558888.80
н2329	916371.37	3558891.96
н2330	916370.04	3558891.22
н2331	916367.65	3558885.44
н2332	916373.77	3558884.74
н2333	916381.79	3558883.83
н2334	916383.47	3558915.19
н2335	916386.26	3558918.76
н2336	916386.99	3558923.42
н2337	916388.72	3558923.35
н2338	916388.69	3558924.05
н2339	916390.04	3558935.78
н2340	916376.03	3558932.69
н2341	916375.15	3558930.72
н2342	916367.90	3558914.57
н2343	916372.03	3558912.94
н2344	916375.47	3558911.97
н2345	916379.59	3558912.63
н2346	917799.13	3558782.27
н2347	917573.45	3558943.76
н2348	917571.47	3558944.89
н2349	917783.31	3558790.47
н2350	917784.14	3558789.99
н2351	917107.00	3559175.91
н2352	917106.99	3559175.92
н2353	917106.98	3559175.92
н2354	917812.53	3558761.87
н2355	917812.43	3558764.47
н2356	917812.54	3558770.87
н2357	917782.24	3558786.49
н2358	917781.13	3558787.10
н2359	917552.61	3558953.69
н2360	917533.01	3558966.65
н2361	917493.94	3558988.76
н2362	917267.76	3559114.87
н2363	917121.16	3559194.71
н2364	917117.00	3559187.87
н2365	917263.90	3559107.86
н2366	917525.75	3558961.86
н2367	917548.05	3558947.12
н2368	917776.78	3558780.37
н2369	917778.42	3558779.44

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н2370	917375.93	3559059.14
н2371	917354.67	3559072.29
н2372	917127.01	3559204.34
н2373	917123.24	3559198.14
н2374	917269.70	3559118.37
н2375	917092.71	3559190.54
н2376	917096.62	3559196.39
н2377	917096.12	3559196.78
н2378	917084.60	3559204.51
н2379	917078.44	3559196.07
н2380	917077.23	3559193.13
н2381	917080.78	3559191.08
н2382	917083.91	3559196.06
н2383	917054.14	3559202.86
н2384	917048.99	3559205.99
н2385	917046.17	3559201.92
н2386	917049.53	3559201.65
н2387	917052.71	3559202.21
н2388	917057.63	3559205.79
н2389	917056.96	3559209.55
н2390	917054.33	3559211.38
н2391	917065.73	3559227.66
н2392	917059.01	3559231.49
н2393	917049.86	3559218.14
н2394	917054.93	3559214.63
н2395	917050.70	3559208.48
н2396	917051.84	3559207.82
н2397	917056.81	3559204.95
н2398	917048.20	3559219.28
н2399	917057.27	3559232.48
н2400	917052.20	3559235.36
н2401	917048.90	3559231.43
н2402	917052.34	3559229.42
н2403	917049.25	3559224.26
н2404	917048.33	3559224.80
н2405	917046.92	3559222.72
н2406	917047.02	3559222.19
н2407	917047.49	3559219.77
н2408	917045.51	3559230.10
н2409	917050.55	3559236.23
н2410	917042.52	3559240.88
н2411	917038.04	3559234.33
н2412	917085.81	3559224.57
н2413	917087.94	3559227.62
н2414	917082.59	3559230.89
н2415	917065.68	3559241.21
н2416	917061.29	3559234.80
н2417	917068.04	3559230.96
н2418	917071.25	3559235.54
н2419	917110.80	3559237.11
н2420	917113.21	3559241.72
н2421	917108.64	3559238.43
н2422	917059.54	3559235.80
н2423	917063.95	3559242.26
н2424	917060.01	3559244.64
н2425	917054.83	3559238.48
н2426	917126.07	3559244.50
н2427	917127.23	3559246.69
н2428	917123.98	3559249.47
н2429	917119.58	3559246.30
н2430	917125.18	3559243.37
н2431	917125.56	3559244.65
н2432	917053.18	3559239.42
н2433	917058.28	3559245.63
н2434	917049.29	3559250.77
н2435	917044.79	3559244.21
н2436	917083.28	3559262.34
н2437	917075.22	3559258.82
н2438	917077.02	3559257.73
н2439	917091.74	3559262.30
н2440	917088.47	3559263.60
н2441	917078.97	3559256.53
н2442	917081.69	3559254.87
н2443	917088.29	3559266.85
н2444	917089.56	3559270.68
н2445	917078.78	3559262.74
н2446	917061.21	3559279.67
н2447	917063.74	3559283.41
н2448	917052.19	3559285.62
н2449	917040.96	3559286.55
н2450	917030.73	3559284.48
н2451	917040.65	3559279.57
н2452	917043.12	3559278.34
н2453	917051.09	3559277.69
н2454	917058.83	3559276.21
н2455	916759.95	3559262.14
н2456	916783.36	3559304.60
н2457	916776.32	3559308.56
н2458	916756.73	3559273.10
н2459	916692.02	3559309.19
н2460	916690.27	3559301.00
н2461	916533.29	3559299.37
н2462	916536.98	3559309.01
н2463	916535.50	3559311.59
н2464	916531.55	3559302.37
н2465	916549.88	3559302.40
н2466	916554.30	3559311.93
н2467	916556.27	3559316.21
н2468	916554.02	3559313.84
н2469	916552.71	3559310.86
н2470	916547.01	3559312.71
н2471	916546.46	3559311.37
н2472	916552.13	3559309.71
н2473	916548.70	3559302.43
н2474	916549.75	3559302.10
н2475	916617.53	3559297.91
н2476	916618.52	3559311.11
н2477	916569.86	3559317.14
н2478	916573.68	3559314.01
н2479	916565.55	3559304.06
н2480	916561.41	3559307.45
н2481	916552.99	3559300.01
н2482	916562.96	3559288.55
н2483	916576.76	3559302.53
н2484	916560.35	3559309.19
н2485	916559.19	3559317.68
н2486	916558.76	3559317.46
н2487	916551.42	3559301.60
н2488	916551.67	3559301.51
н2489	916755.13	3559278.57
н2490	916772.81	3559310.54
н2491	916759.20	3559318.20
н2492	916760.99	3559315.26
н2493	916764.72	3559312.43
н2494	916752.02	3559289.47
н2495	916701.13	3559317.84
н2496	916693.99	3559318.43
н2497	916692.89	3559313.28
н2498	916670.31	3559312.13
н2499	916671.60	3559320.27
н2500	916656.33	3559321.52
н2501	916647.54	3559324.82
н2502	916818.74	3559325.51
н2503	916811.63	3559329.80
н2504	916807.70	3559326.05
н2505	916814.83	3559321.77
н2506	916798.27	3559331.70
н2507	916800.82	3559336.34
н2508	916796.81	3559338.76
н2509	916793.92	3559340.43
н2510	916791.38	3559335.84
н2511	916787.93	3559337.91
н2512	916790.44	3559342.46
н2513	916783.55	3559346.45
н2514	916781.10	3559342.01
н2515	916618.67	3559334.44
н2516	916619.58	3559335.33
н2517	916606.11	3559340.39
н2518	916582.60	3559349.60
н2519	916581.20	3559343.57
н2520	916574.69	3559339.50
н2521	916617.83	3559334.21
н2522	916567.89	3559342.58
н2523	916570.17	3559352.34
н2524	916565.50	3559353.32
н2525	916564.90	3559349.44
н2526	916566.17	3559345.07
н2527	916804.20	3559342.46
н2528	916808.39	3559350.07
н2529	916801.19	3559353.59
н2530	916797.30	3559346.54
н2531	916800.38	3559344.77
н2532	916551.91	3559348.01
н2533	916554.80	3559355.55
н2534	916550.39	3559356.47
н2535	916548.88	3559351.86
н2536	916547.90	3559348.84
н2537	916793.82	3559348.58
н2538	916797.58	3559355.36
н2539	916794.29	3559356.97
н2540	916790.41	3559358.84
н2541	916786.93	3559352.56
н2542	916763.45	3559351.41
н2543	916764.98	3559356.75
н2544	916757.66	3559360.14
н2545	916756.20	3559355.11

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н2546	916556.28	3559359.32
н2547	916556.49	3559359.84
н2548	916552.05	3559361.58
н2549	916551.63	3559360.28
н2550	917027.19	3559229.66
н2551	917018.90	3559237.71
н2552	917013.62	3559246.19
н2553	917013.39	3559248.27
н2554	917032.35	3559237.55
н2555	917036.85	3559244.12
н2556	916915.99	3559312.95
н2557	916913.63	3559314.28
н2558	916811.06	3559371.47
н2559	916802.30	3559355.61
н2560	916805.49	3559354.09
н2561	916806.51	3559353.59
н2562	916809.53	3559352.14
н2563	916814.18	3559360.57
н2564	916909.73	3559307.30
н2565	916912.03	3559306.01
н2566	917004.82	3559253.16
н2567	917005.85	3559243.49
н2568	917012.63	3559232.65
н2569	917017.49	3559227.95
н2570	917023.90	3559224.17
н2571	916638.34	3559349.66
н2572	916639.51	3559353.24
н2573	916639.00	3559353.86
н2574	916638.58	3559354.81
н2575	916636.72	3559362.91
н2576	916636.64	3559373.99
н2577	916637.90	3559378.72
н2578	916636.54	3559378.12
н2579	916635.62	3559377.40
н2580	916633.04	3559364.87
н2581	916632.37	3559365.83
н2582	916631.17	3559370.71
н2583	916629.82	3559368.98
н2584	916627.55	3559367.54
н2585	916625.54	3559367.02
н2586	916623.87	3559366.87
н2587	916624.97	3559362.44
н2588	916630.73	3559354.31
н2589	916630.51	3559352.60
н2590	916630.84	3559352.48
н2591	916689.80	3559371.65
н2592	916688.34	3559372.16
н2593	916689.06	3559376.45
н2594	916693.13	3559375.96
н2595	916697.43	3559381.52
н2596	916696.17	3559382.51
н2597	916694.24	3559382.99
н2598	916690.45	3559383.56
н2599	916679.99	3559358.99
н2600	917039.12	3559247.43
н2601	917043.63	3559254.00
н2602	917040.80	3559255.62
н2603	917038.44	3559251.17
н2604	917029.61	3559255.86
н2605	917032.11	3559260.59
н2606	917020.71	3559267.11
н2607	917011.10	3559271.87
н2608	916951.10	3559306.76
н2609	916921.93	3559323.38
н2610	916919.48	3559324.76
н2611	916806.45	3559387.82
н2612	916791.51	3559360.83
н2613	916795.64	3559358.82
н2614	916798.68	3559357.36
н2615	916809.51	3559376.95
н2616	916915.58	3559317.78
н2617	916917.97	3559316.42
н2618	916623.80	3559382.93
н2619	916623.29	3559385.27
н2620	916622.09	3559387.38
н2621	916620.33	3559389.11
н2622	916618.79	3559390.05
н2623	916618.19	3559390.06
н2624	916619.96	3559382.87
н2625	916590.52	3559385.55
н2626	916589.86	3559386.65
н2627	916583.72	3559396.70
н2628	916581.88	3559394.03
н2629	916587.95	3559383.99
н2630	916527.77	3559351.64
н2631	916536.23	3559377.65
н2632	916539.97	3559393.31
н2633	916536.88	3559398.30
н2634	916594.78	3559388.16
н2635	916587.34	3559400.45
н2636	916585.09	3559398.35
н2637	916591.92	3559387.08
н2638	916592.22	3559386.59
н2639	916374.84	3558978.90
н2640	916419.87	3559111.08
н2641	916485.92	3559246.36
н2642	916517.66	3559320.77
н2643	916533.77	3559403.33
н2644	916527.86	3559412.90
н2645	916527.57	3559413.35
н2646	916503.33	3559289.08
н2647	916423.67	3559125.35
н2648	916372.14	3558986.90
н2649	916370.18	3558981.83
н2650	916335.62	3558898.26
н2651	916336.55	3558896.66
н2652	916342.53	3558912.44
н2653	916344.62	3558911.53
н2654	916575.41	3559398.75
н2655	916578.29	3559402.94
н2656	916579.32	3559403.91
н2657	916573.86	3559412.85
н2658	916568.24	3559415.05
н2659	916567.99	3559412.96
н2660	916559.62	3559406.44
н2661	916550.78	3559417.78
н2662	916550.17	3559414.84
н2663	916556.27	3559404.98
н2664	916558.42	3559406.54
н2665	916572.17	3559395.17
н2666	916572.56	3559415.54
н2667	916568.96	3559421.10
н2668	916568.49	3559417.12
н2669	916556.67	3559427.52
н2670	916556.08	3559430.41
н2671	916547.54	3559424.80
н2672	916549.45	3559421.90
н2673	916562.09	3559431.74
н2674	916561.73	3559432.31
н2675	916561.23	3559433.08
н2676	916560.90	3559433.59
н2677	916557.88	3559431.60
н2678	916558.43	3559428.89
н2679	916583.09	3559407.46
н2680	916577.43	3559416.79
н2681	916569.23	3559429.50
н2682	916584.11	3559439.34
н2683	916583.09	3559441.22
н2684	916576.53	3559437.14
н2685	916573.67	3559439.95
н2686	916570.47	3559441.64
н2687	916566.77	3559442.31
н2688	916564.60	3559441.90
н2689	916563.26	3559441.64
н2690	916563.05	3559440.75
н2691	916565.69	3559436.73
н2692	916562.23	3559434.46
н2693	916574.99	3559414.59
н2694	916580.90	3559405.39
н2695	916550.02	3559460.43
н2696	916549.84	3559461.33
н2697	916545.76	3559460.03
н2698	916546.88	3559458.32
н2699	916545.51	3559457.41
н2700	916541.66	3559463.33
н2701	916538.80	3559461.42
н2702	916535.84	3559454.64
н2703	916537.58	3559452.11
н2704	916533.05	3559481.63
н2705	916529.51	3559484.90
н2706	916532.07	3559480.98
н2707	916506.91	3559464.20
н2708	916482.11	3559490.79
н2709	916476.26	3559485.33
н2710	916500.15	3559459.70
н2711	916518.91	3559472.21
н2712	916530.77	3559480.11
н2713	916522.88	3559492.26
н2714	916519.99	3559490.31
н2715	916524.53	3559486.04
н2716	916524.75	3559484.90
н2717	916517.33	3559474.55
н2718	916515.74	3559472.33
н2719	916513.11	3559475.15
н2720	916508.11	3559480.52
н2721	916511.73	3559475.19

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н2722	916511.54	3559475.20
н2723	916509.80	3559475.39
н2724	916508.09	3559475.67
н2725	916506.38	3559476.09
н2726	916504.72	3559476.61
н2727	916503.09	3559477.25
н2728	916501.52	3559478.00
н2729	916499.99	3559478.84
н2730	916498.53	3559479.81
н2731	916497.14	3559480.87
н2732	916495.84	3559482.02
н2733	916495.22	3559482.59
н2734	916510.29	3559466.47
н2735	916494.02	3559483.89
н2736	916492.91	3559485.26
н2737	916491.92	3559486.69
н2738	916491.44	3559487.43
н2739	916490.77	3559488.53
н2740	916490.26	3559489.19
н2741	916489.70	3559489.80
н2742	916489.10	3559490.38
н2743	916488.11	3559491.17
н2744	916487.06	3559491.85
н2745	916486.32	3559492.25
н2746	916486.13	3559492.34
н2747	916519.54	3559495.44
н2748	916520.42	3559496.03
н2749	916518.89	3559498.39
н2750	916515.27	3559494.77
н2751	916516.63	3559493.48
н2752	916545.64	3559490.03
н2753	916539.76	3559493.60
н2754	916536.23	3559485.51
н2755	916529.78	3559491.42
н2756	916532.87	3559494.66
н2757	916525.14	3559501.95
н2758	916523.88	3559502.63
н2759	916523.21	3559502.71
н2760	916519.99	3559499.50
н2761	916521.69	3559496.89
н2762	916523.93	3559498.40
н2763	916526.45	3559494.67
н2764	916524.15	3559493.12
н2765	916527.08	3559488.65
н2766	916527.69	3559489.25
н2767	916534.76	3559482.77
н2768	916535.00	3559482.94
н2769	916566.16	3559503.71
н2770	916569.45	3559511.66
н2771	916564.91	3559518.41
н2772	916562.45	3559515.60
н2773	916553.60	3559495.33
н2774	916549.59	3559496.14
н2775	916559.03	3559517.77
н2776	916562.60	3559521.84
н2777	916561.10	3559524.07
н2778	916557.98	3559528.70
н2779	916554.88	3559525.18
н2780	916550.88	3559526.04
н2781	916541.66	3559525.87
н2782	916536.11	3559525.77
н2783	916524.89	3559523.72
н2784	916530.05	3559516.53
н2785	916536.91	3559517.78
н2786	916545.90	3559517.95
н2787	916550.39	3559517.96
н2788	916549.05	3559514.90
н2789	916545.96	3559507.80
н2790	916542.62	3559500.16
н2791	916584.86	3559529.00
н2792	916587.29	3559531.76
н2793	916580.99	3559537.28
н2794	916583.18	3559527.09
н2795	916583.63	3559527.61
н2796	916577.60	3559540.26
н2797	916569.56	3559547.33
н2798	916570.58	3559545.81
н2799	916554.40	3559534.02
н2800	916544.87	3559548.16
н2801	916541.06	3559545.72
н2802	916529.09	3559544.58
н2803	916532.01	3559546.46
н2804	916530.56	3559549.19
н2805	916527.42	3559547.05
н2806	916525.65	3559545.85
н2807	916524.17	3559544.18
н2808	916525.25	3559542.13
н2809	916539.02	3559550.94
н2810	916541.81	3559552.72
н2811	916539.89	3559555.55
н2812	916534.25	3559551.71
н2813	916536.77	3559549.49
н2814	916529.66	3559550.92
н2815	916528.49	3559553.11
н2816	916527.56	3559556.09
н2817	916523.57	3559553.57
н2818	916520.56	3559551.67
н2819	916521.07	3559550.02
н2820	916523.25	3559545.92
н2821	916524.47	3559547.38
н2822	916538.81	3559557.17
н2823	916535.98	3559561.38
н2824	916535.62	3559561.15
н2825	916528.55	3559556.70
н2826	916532.75	3559553.03
н2827	916534.37	3559562.24
н2828	916526.69	3559568.99
н2829	916518.43	3559564.16
н2830	916518.61	3559560.16
н2831	916518.73	3559557.53
н2832	916520.08	3559553.19
н2833	916579.55	3559577.42
н2834	916576.95	3559580.88
н2835	916570.34	3559576.36
н2836	916572.96	3559572.88
н2837	916575.81	3559582.40
н2838	916574.88	3559583.63
н2839	916573.52	3559585.00
н2840	916571.78	3559583.91
н2841	916566.56	3559580.63
н2842	916568.82	3559578.38
н2843	916569.20	3559577.88
н2844	916572.29	3559586.24
н2845	916570.71	3559587.81
н2846	916565.70	3559591.22
н2847	916565.19	3559591.44
н2848	916557.17	3559586.75
н2849	916556.43	3559586.33
н2850	916561.92	3559584.12
н2851	916565.29	3559581.81
н2852	916562.09	3559591.54
н2853	916563.24	3559592.21
н2854	916558.39	3559594.15
н2855	916552.35	3559595.13
н2856	916544.42	3559594.67
н2857	916538.63	3559592.83
н2858	916540.06	3559591.14
н2859	916543.52	3559585.98
н2860	916545.90	3559586.74
н2861	916551.93	3559587.09
н2862	916553.94	3559586.76
н2863	916528.10	3559573.08
н2864	916524.05	3559579.10
н2865	916500.19	3559607.54
н2866	916499.85	3559603.87
н2867	916518.18	3559581.79
н2868	916525.46	3559570.07
н2869	916515.30	3559578.98
н2870	916495.73	3559602.59
н2871	916496.47	3559610.60
н2872	916496.57	3559611.85
н2873	916489.33	3559620.49
н2874	916488.59	3559612.59
н2875	916487.42	3559600.03
н2876	916509.55	3559573.39
н2877	916518.18	3559565.82
н2878	916510.02	3559626.95
н2879	916510.10	3559627.84
н2880	916511.75	3559645.70
н2881	916492.82	3559647.45
н2882	916509.05	3559628.10
н2883	916471.81	3559641.38
н2884	916435.38	3559684.82
н2885	916406.01	3559719.83
н2886	916380.29	3559750.49
н2887	916395.11	3559730.09
н2888	916402.85	3559720.14
н2889	916442.05	3559672.96
н2890	916467.99	3559641.73
н2891	916373.41	3559759.96
н2892	916356.05	3559794.78
н2893	916345.07	3559816.81
н2894	916355.32	3559784.89
н2895	916482.77	3559628.30
н2896	916476.39	3559635.91
н2897	916475.46	3559637.02

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры «Трубопроводы Мамонтовского
региона строительства 2017-2018 г.г.»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

н2898	916466.03	3559637.90
н2899	916399.75	3559717.61
н2900	916395.64	3559722.73
н2901	916391.88	3559727.71
н2902	916351.70	3559783.05
н2903	916333.25	3559840.51
н2904	916332.28	3559842.46
н2905	916331.69	3559845.37
н2906	916326.16	3559862.60
н2907	916324.10	3559869.44
н2908	916322.28	3559876.34
н2909	916320.70	3559883.34
н2910	916319.37	3559890.37
н2911	916288.17	3560073.99
н2912	916287.43	3560079.92
н2913	916286.87	3560085.84
н2914	916286.64	3560088.70
н2915	916279.68	3560175.41
н2916	916272.24	3560235.45
н2917	916271.48	3560277.61
н2918	916269.18	3560306.27
н2919	916276.33	3560344.01
н2920	916273.29	3560343.38
н2921	916268.19	3560343.32
н2922	916265.42	3560343.28
н2923	916251.60	3560343.11

н2924	916248.71	3560342.51
н2925	916245.02	3560340.51
н2926	916242.56	3560337.20
н2927	916240.65	3560333.48
н2928	916240.44	3560329.70
н2929	916236.80	3560329.23
н2930	916237.30	3560319.89
н2931	916247.24	3560322.81
н2932	916258.28	3560326.05
н2933	916260.11	3560325.96
н2934	916264.73	3560325.77
н2935	916263.17	3560317.56
н2936	916261.12	3560306.70
н2937	916272.80	3560161.15
н2938	916278.90	3560085.14
н2939	916279.48	3560079.04
н2940	916280.25	3560072.90
н2941	916311.50	3559888.96
н2942	916312.87	3559881.71
н2943	916314.51	3559874.46
н2944	916316.40	3559867.28
н2945	916318.52	3559860.22
н2946	916340.33	3559792.34
н2947	916341.80	3559787.74
н2948	916344.47	3559779.39
н2949	916351.34	3559769.95

н2950	916385.45	3559722.95
н2951	916389.32	3559717.82
н2952	916393.55	3559712.55
н2953	916461.95	3559630.22
н2954	916277.46	3560328.53
н2955	916282.79	3560345.17
н2956	916280.56	3560344.88
н2957	916289.03	3560364.59
н2958	916293.95	3560380.00
н2959	916302.80	3560391.00
н2960	916287.27	3560380.28
н2961	916284.08	3560363.47
н2962	916286.61	3560363.80
н2963	916279.98	3560363.26
н2964	916283.66	3560382.71
н2965	916303.03	3560396.03
н2966	916312.81	3560408.81
н2967	916307.02	3560414.42
н2968	916297.44	3560401.90
н2969	916285.19	3560393.45
н2970	916276.14	3560387.30
н2971	916273.18	3560373.08
н2972	916257.68	3560374.08
н2973	916255.93	3560374.13
н2974	916237.06	3560374.44
н2975	916237.40	3560370.20

н2976	916239.21	3560366.73
н2977	916242.50	3560364.03
н2978	916246.25	3560362.91
н2979	916254.02	3560363.00
н2980	916274.17	3560363.21
н2981	916325.35	3560425.18
н2982	916327.89	3560428.50
н2983	916322.24	3560432.91
н2984	916325.63	3560437.28
н2985	916324.52	3560439.35
н2986	916322.24	3560441.09
н2987	916310.05	3560439.46
н2988	916317.60	3560432.42
н2989	916320.01	3560432.73
н2990	916320.67	3560432.22
н2991	916319.48	3560430.66
н2992	916324.86	3560425.64
н2993	916323.04	3560442.11
н2994	916321.49	3560445.03
н2995	916317.46	3560452.57
н2996	916310.30	3560451.62
н2997	916304.54	3560444.60
н2998	916306.27	3560442.99
н2999	916319.66	3560444.78

Губернатор

Приложение 35
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Мамонтовского и Кудринского месторождений нефти Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 1,05 километре 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. Решение 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 земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.	71,8059	13,6106	85,4165

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Наименование объекта	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования
Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2017-2018 г.г.	86:08:0000000:ЗУ1	49,6399	земли лесного фонда	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0000000:ЗУ2	4,9319	земли лесного фонда	трубопроводный транспорт – 7.5
	86:08:0000000:ЗУ3	17,2341	земли лесного фонда	трубопроводный транспорт – 7.5

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 вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов рек Большой Балык, Малый Балык, Мултановский, Пыть-Ях, Мамонтовские озера и другие водотоки более мелкого порядка.

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 утечек 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.

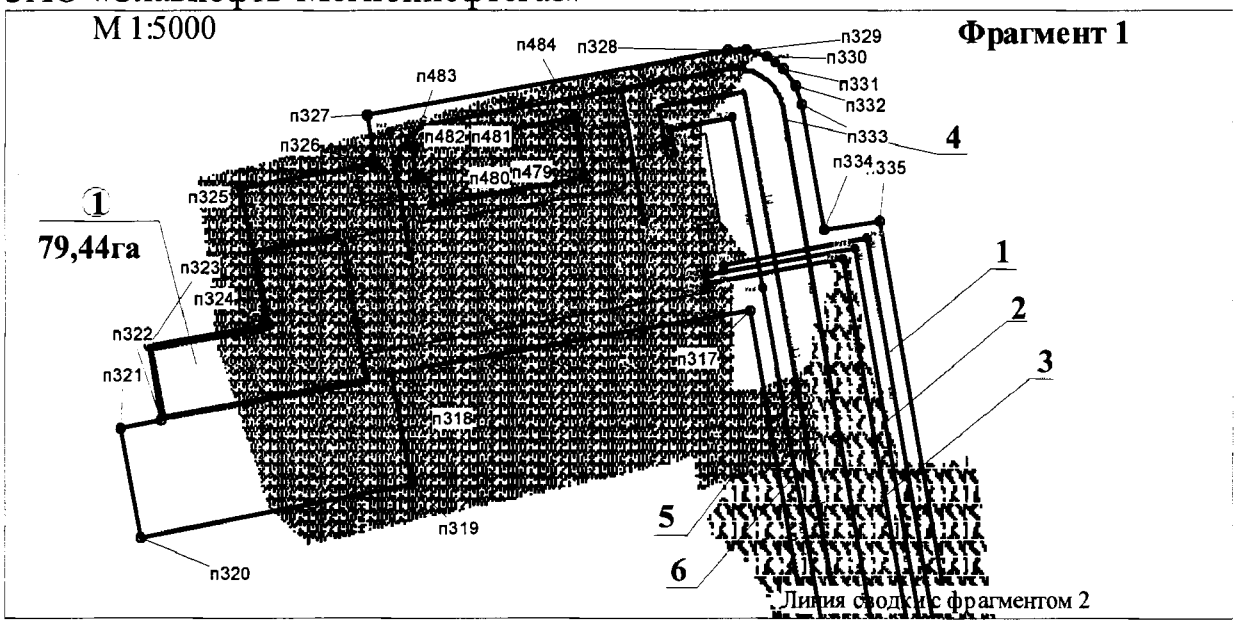
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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

Губернатор

Приложение 36
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация расположения объектов

№	Линейный объект
1	Нефтегазопровод к.281 – т.вр.к.78 (2-ая нитка)
2	Нефтегазопровод к.281 – т.вр.к.78 (1-ая нитка)
3	Высоконапорный водовод т.вр.к.77-т.вр.к.281
4	Дорога внутрипромысловая до куста скважин №281
5	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №281
6	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №281

Условные обозначения:

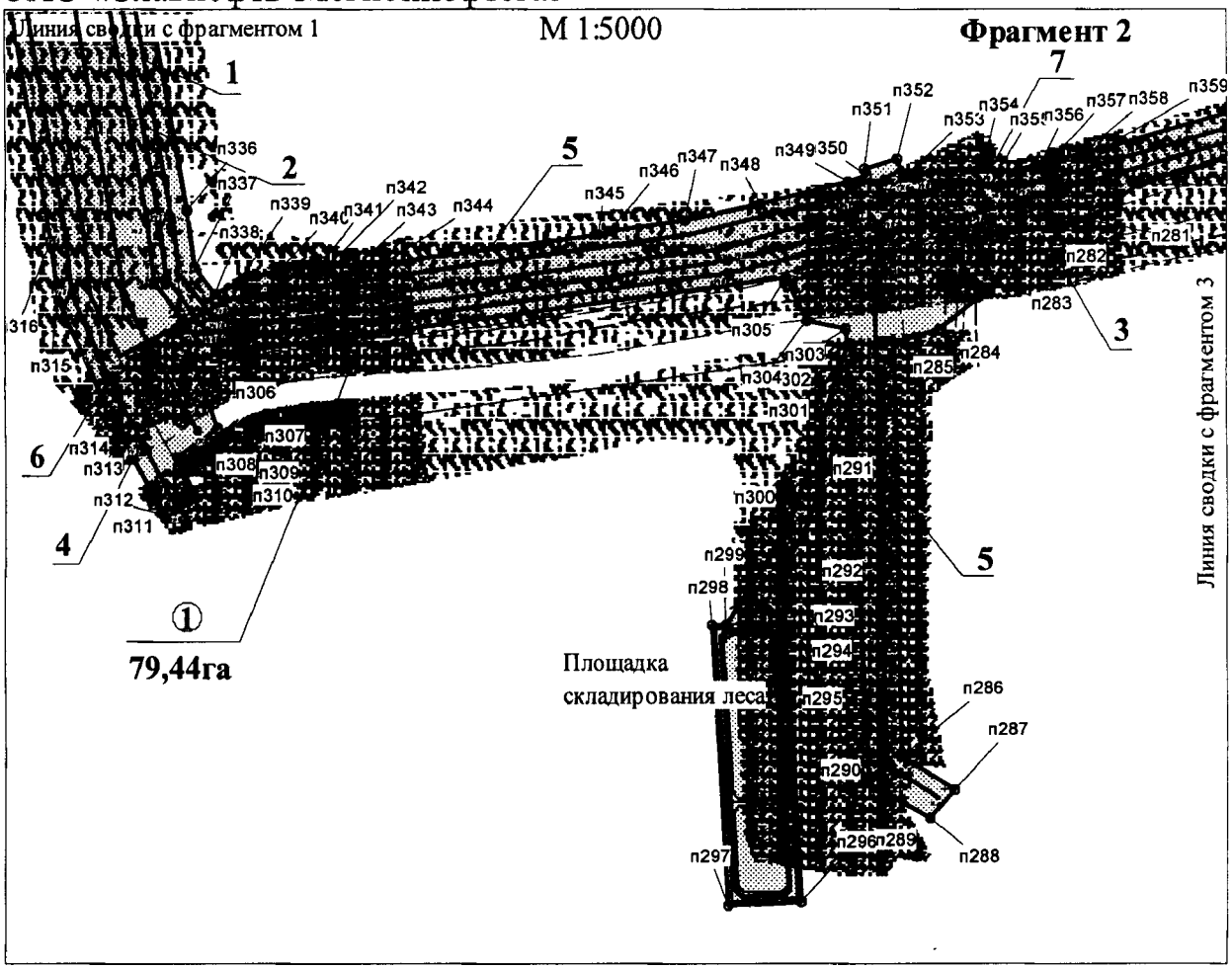
-Границы зоны планируемого размещения линейных объектов (красные линии)

4 - Номер линейного объекта на экспликации

2
28,20 га - Номер зоны планируемого размещения, занимаемая площадь

- ось проектного нефтегазопровода
- ось проектной автодороги
- ось проектной ВЛ 6 - 35 кВ

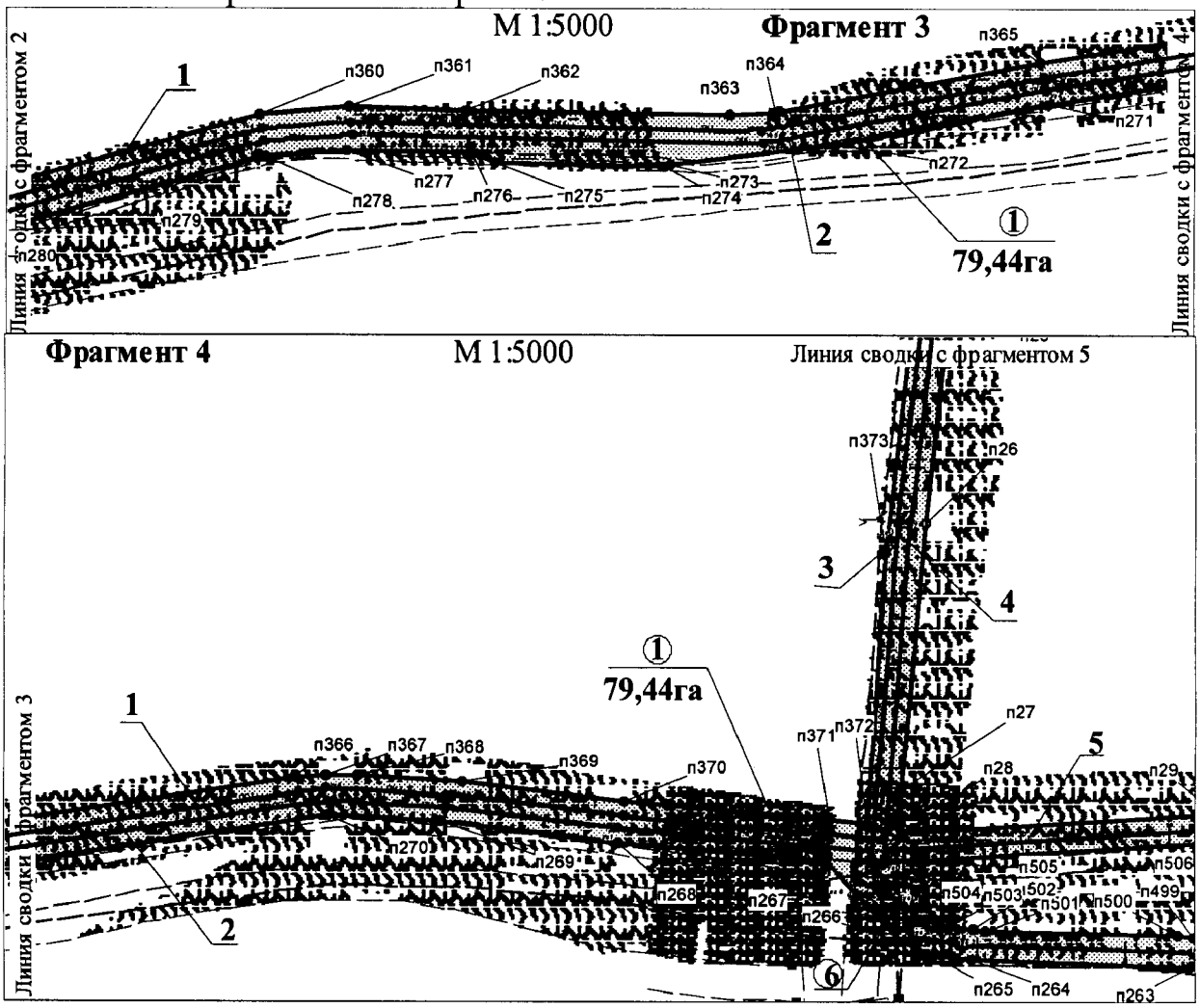
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация расположения объектов

№	Линейный объект
1	Нефтегазопровод к.281 – т.вр.к.78 (2-ая нитка)
2	Нефтегазопровод к.281 – т.вр.к.78 (1-ая нитка)
3	Высоконапорный водовод т.вр.к.77-т.вр.к.281
4	Дорога внутрипромысловая до куста скважин №281
5	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №281
6	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №281
7	Нефтегазопровод т.вр.к.78-т.вр.к.77

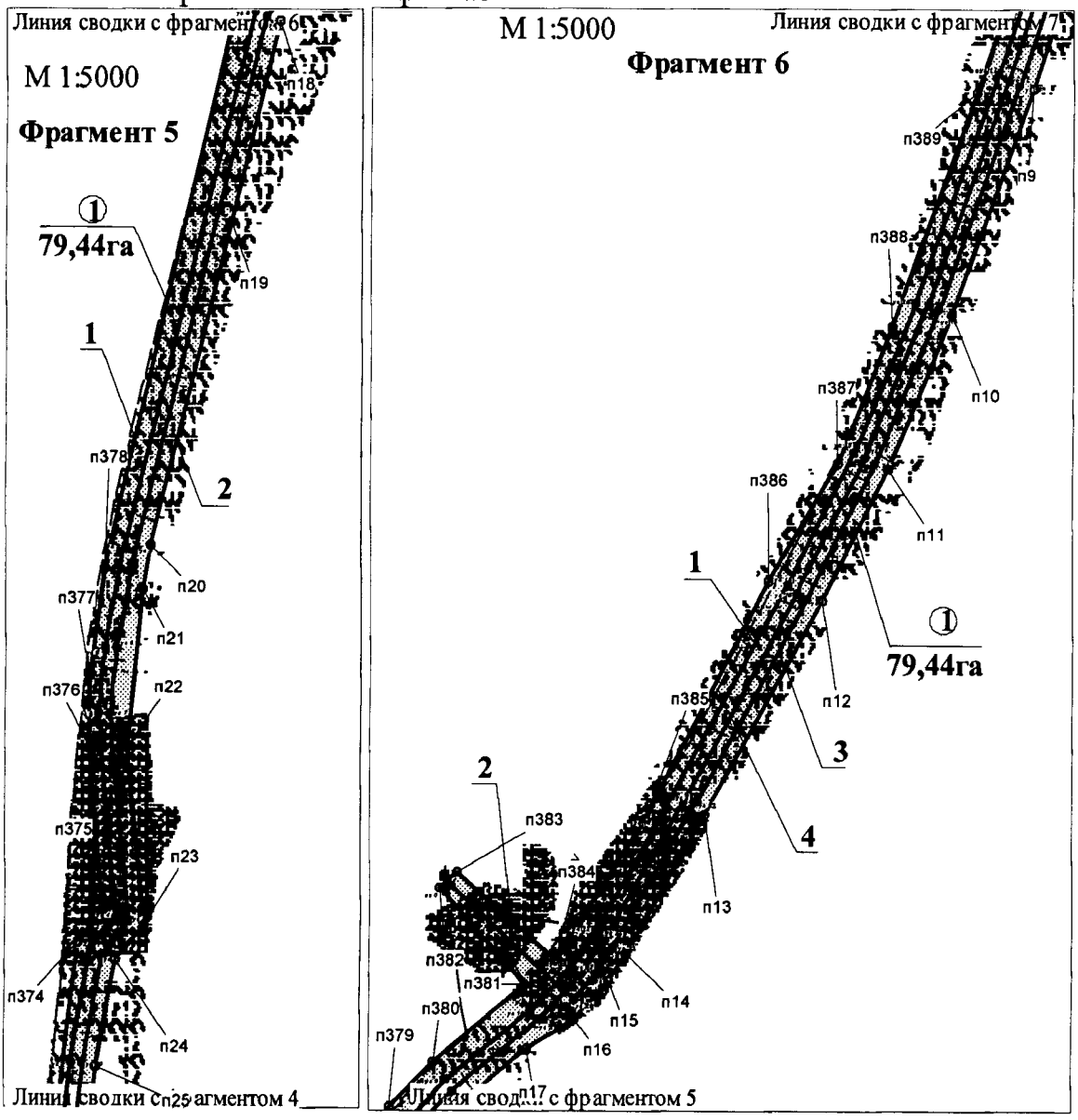
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация расположения объектов

№	Линейный объект
1	Нефтегазопровод т.вр.к.189-т.вр.к.77
2	Высоконапорный водовод т.вр.к.77-т.вр.к.281
3	Высоконапорный водовод т.вр.к.77-т.вр.к.280
4	Нефтегазопровод т.вр.к.78-т.вр.к.77
5	Высоконапорный водовод т.вр.к.133-т.вр.к.77
6	Нефтегазопровод т.вр.к.77-т.вр.к.145

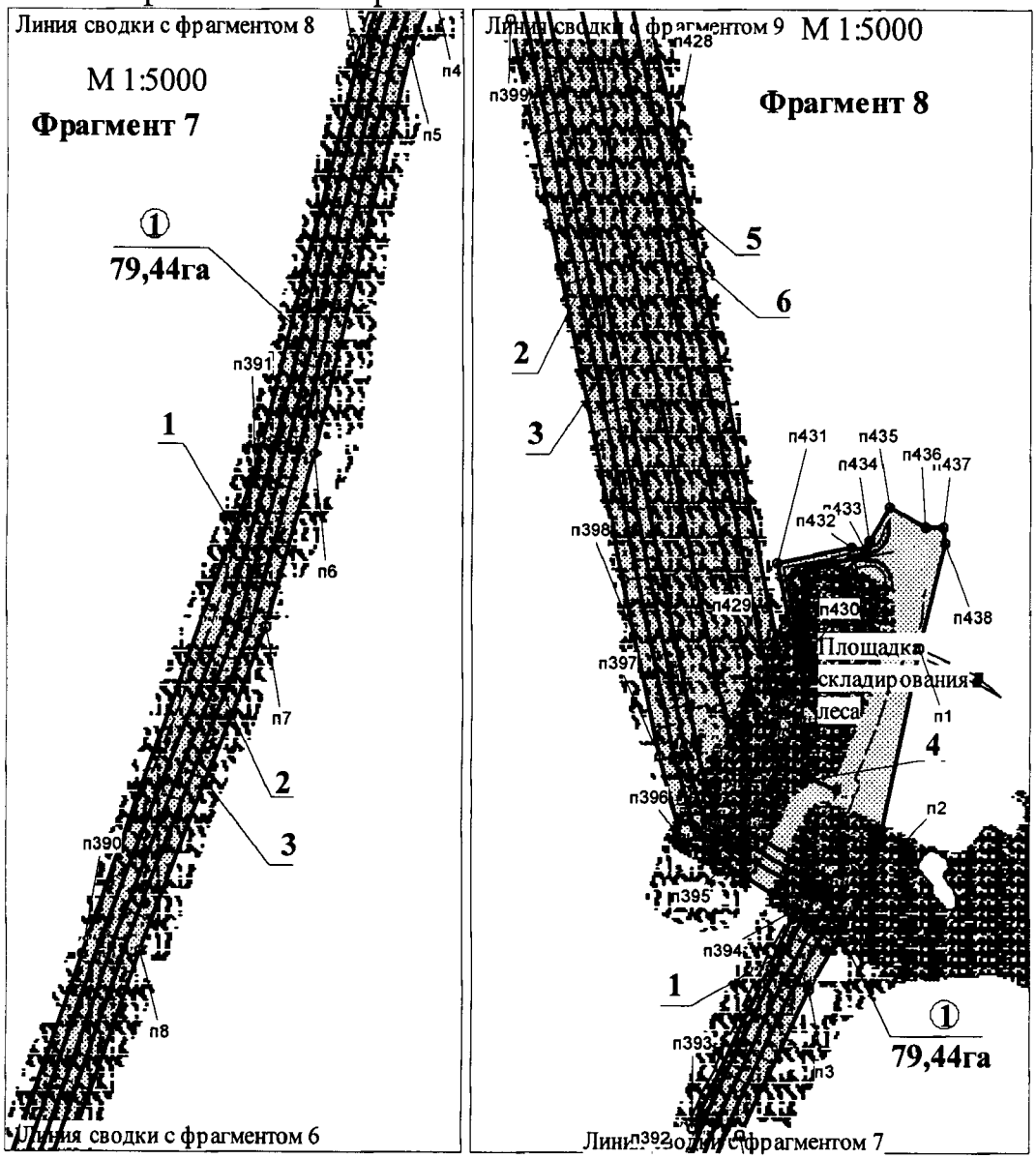
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация расположения объектов

№	Линейный объект
1	Высоконапорный водовод т.вр.к.77-т.вр.к.280
2	Нефтегазопровод т.вр.к.77-т.вр.к.280
3	Нефтегазопровод к.280-т.вр.к.189 (1-ая нитка)
4	Нефтегазопровод к.280-т.вр.к.189 (2-ая нитка)

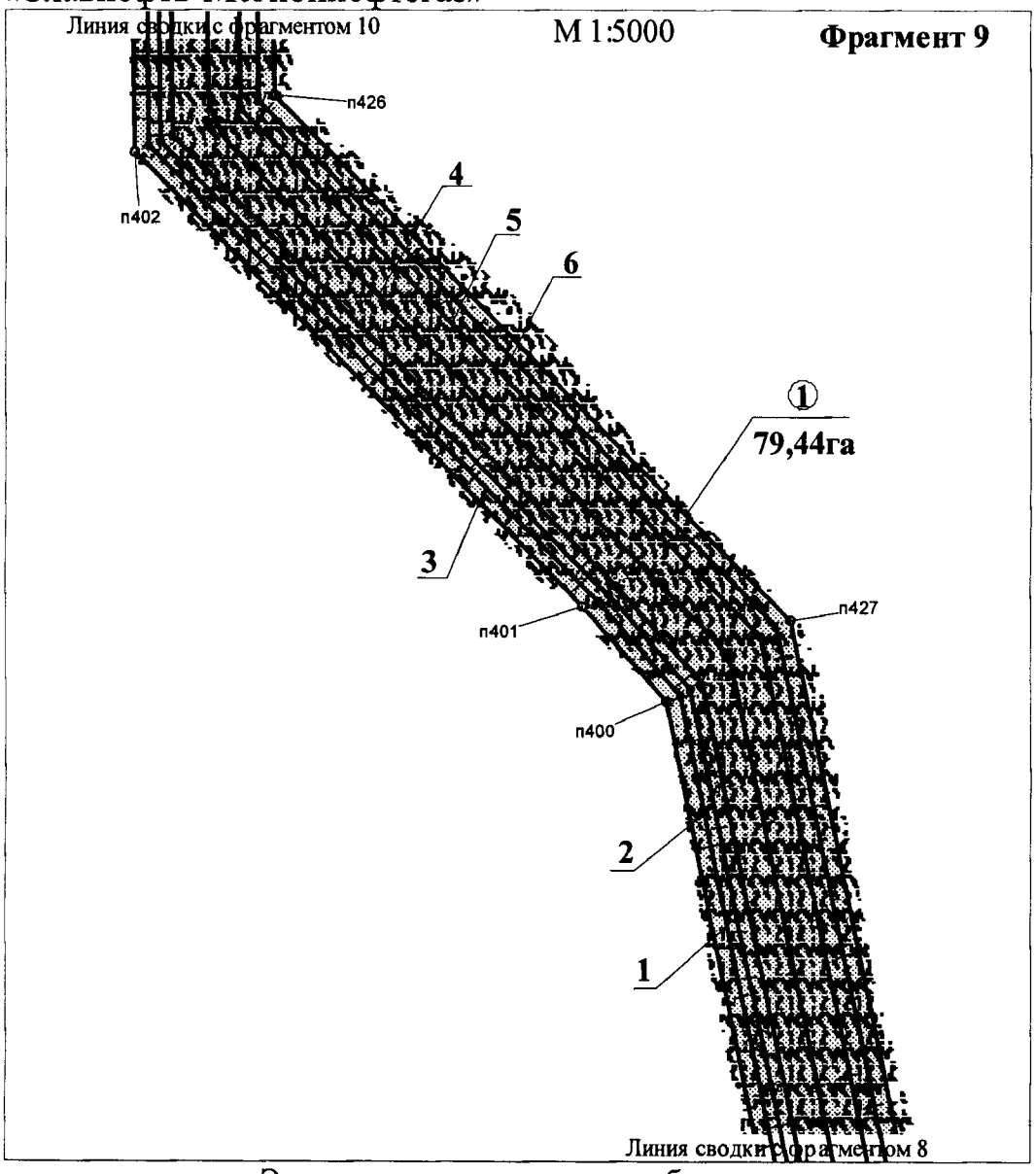
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация расположения объектов

№	Линейный объект
1	Высоконапорный водовод т.вр.к.77-т.вр.к.280
2	Нефтегазопровод к.280-т.вр.к.189 (1-ая нитка)
3	Нефтегазопровод к.280-т.вр.к.189 (2-ая нитка)
4	Дорога внутрипромысловая до куста скважин №281
5	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №280
6	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №280

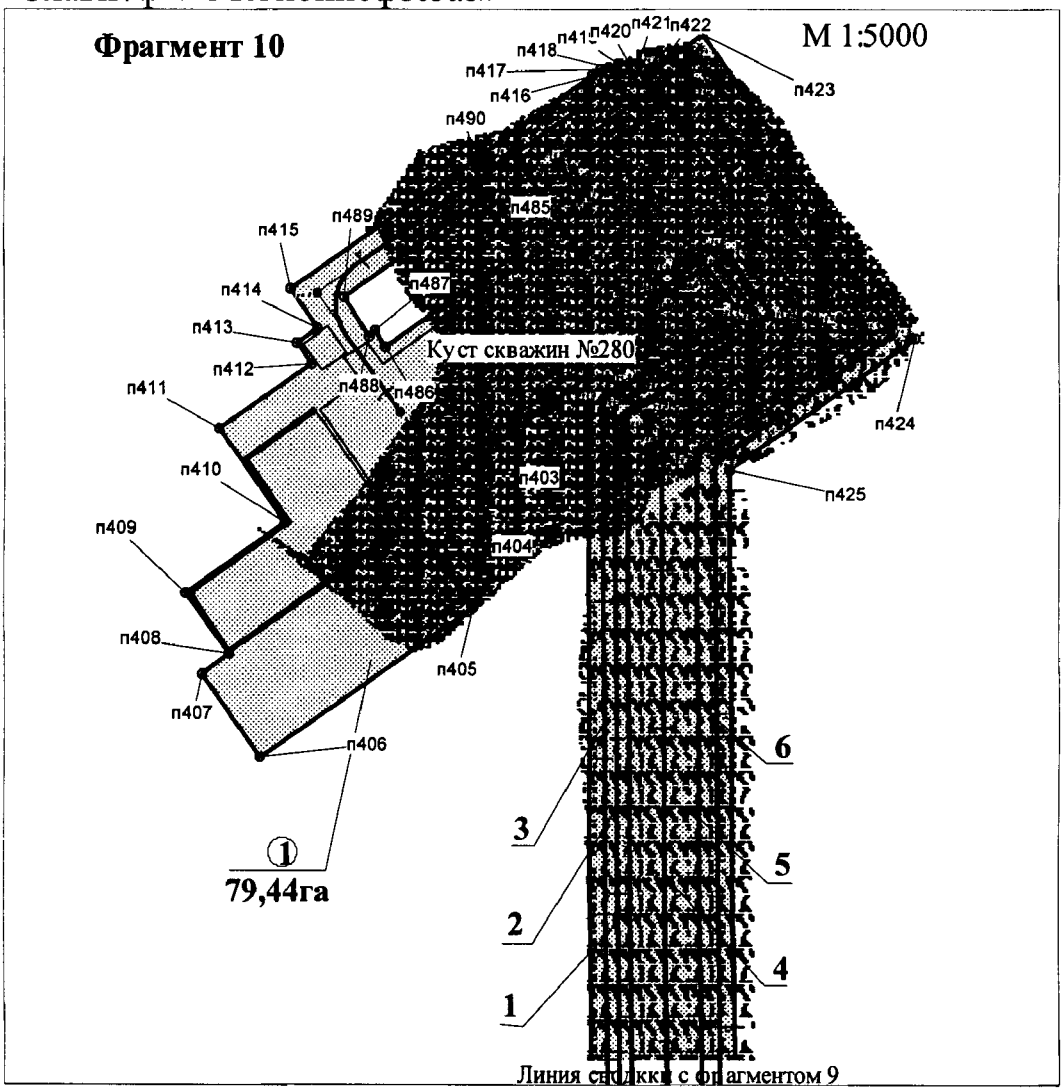
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация расположения объектов

№	Линейный объект
1	Высоконапорный водовод т.вр.к.77-т.вр.к.280
2	Нефтегазопровод к.280-т.вр.к.189 (1-ая нитка)
3	Нефтегазопровод к.280-т.вр.к.189 (2-ая нитка)
4	Дорога внутрипромысловая до куста скважин №281
5	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №280
6	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №280

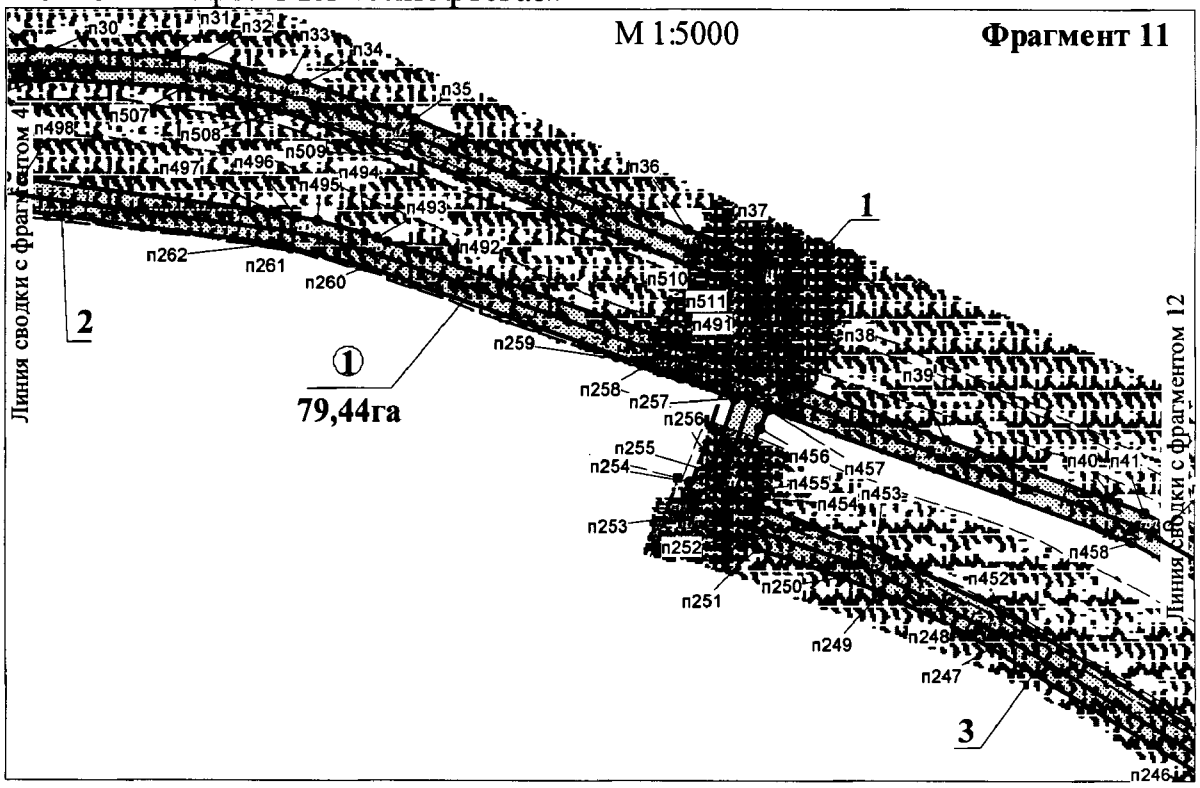
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация расположения объектов

№	Линейный объект
1	Высоконапорный водовод т.вр.к.77-т.вр.к.280
2	Нефтегазопровод к.280-т.вр.к.189 (1-ая нитка)
3	Нефтегазопровод к.280-т.вр.к.189 (2-ая нитка)
4	Дорога внутрипромысловая до куста скважин №281
5	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №280
6	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №280

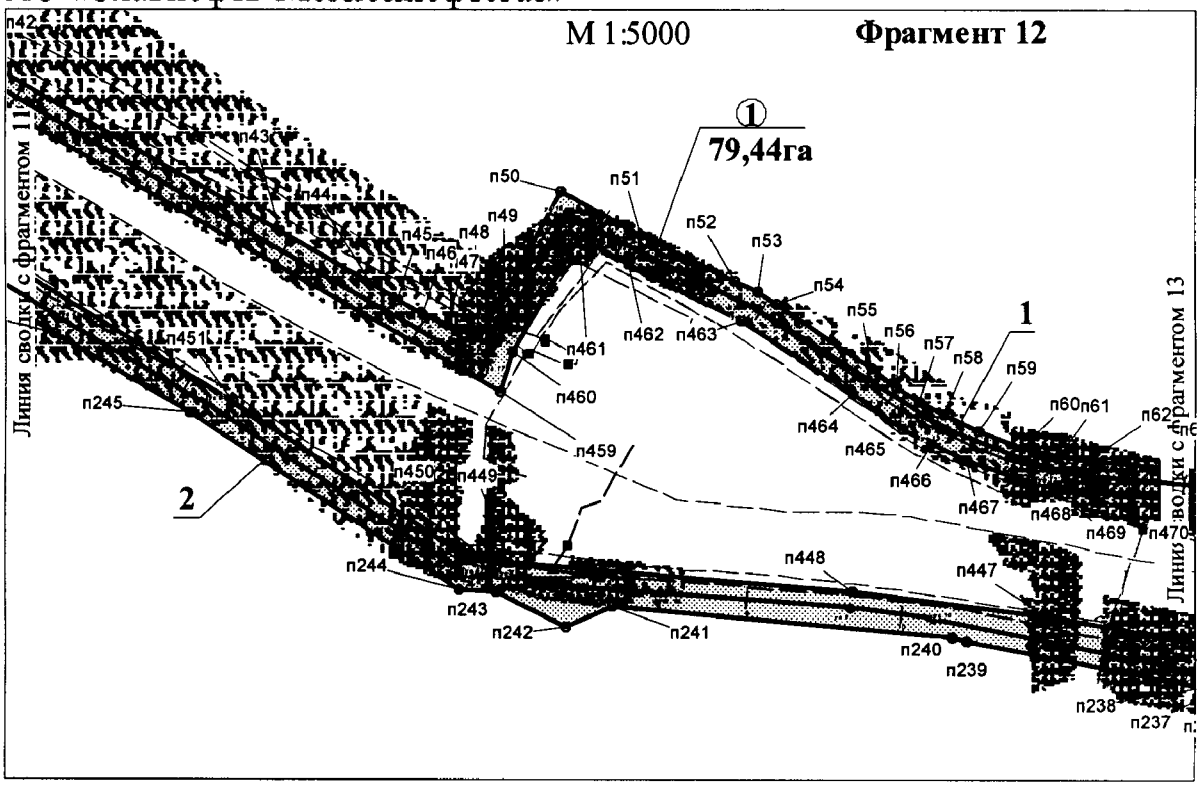
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация расположения объектов

№	Линейный объект
1	Высоконапорный водовод т.вр.к.133-т.вр.к.77
2	Нефтегазопровод т.вр.к.77-т.вр.к.145
3	Нефтегазопровод т.вр.к.145-т.вр.к.133

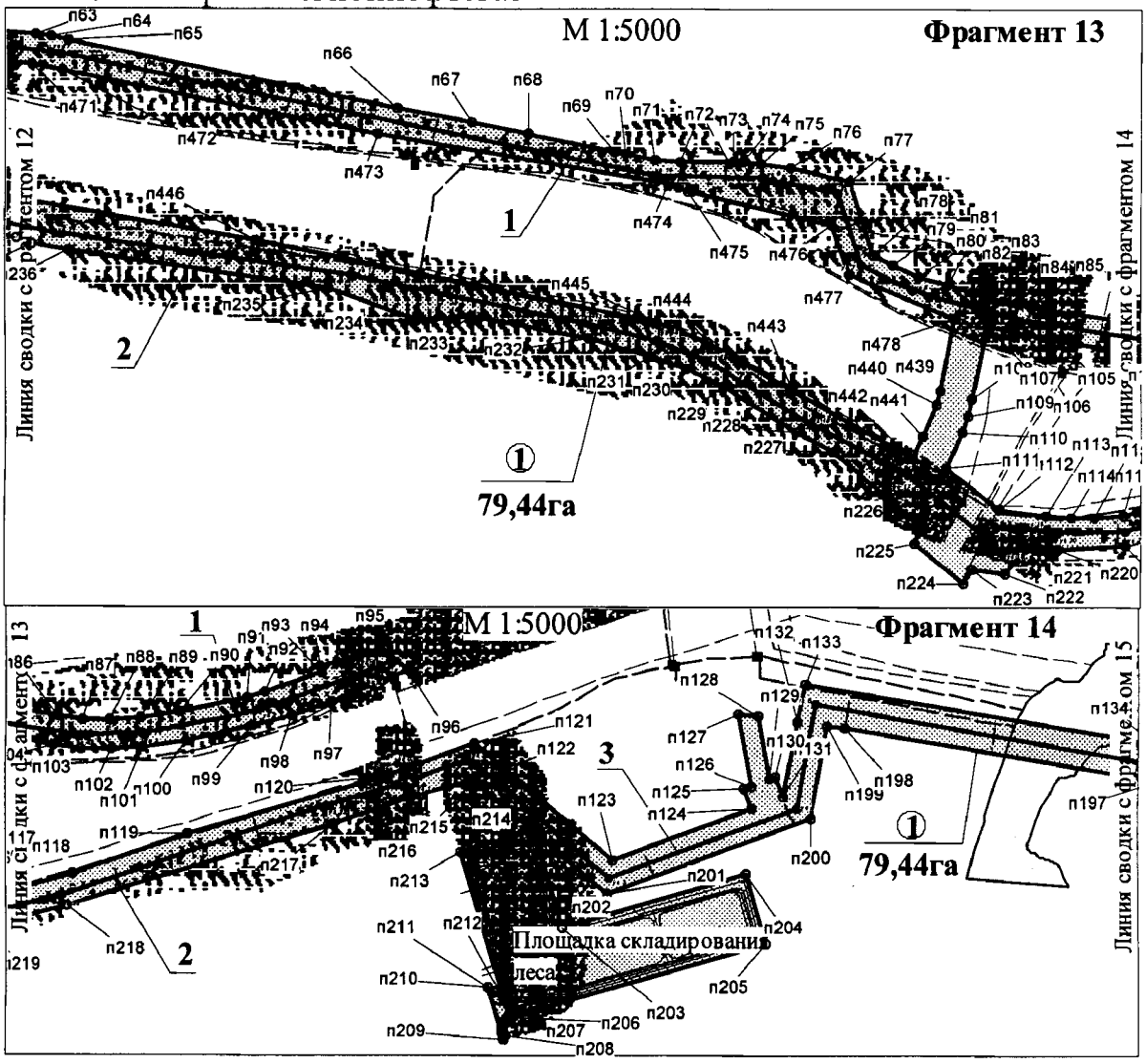
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация расположения объектов

№	Линейный объект
1	Высоконапорный водовод т.вр.к.133-т.вр.к.77
2	Нефтегазопровод т.вр.к.145-т.вр.к.133

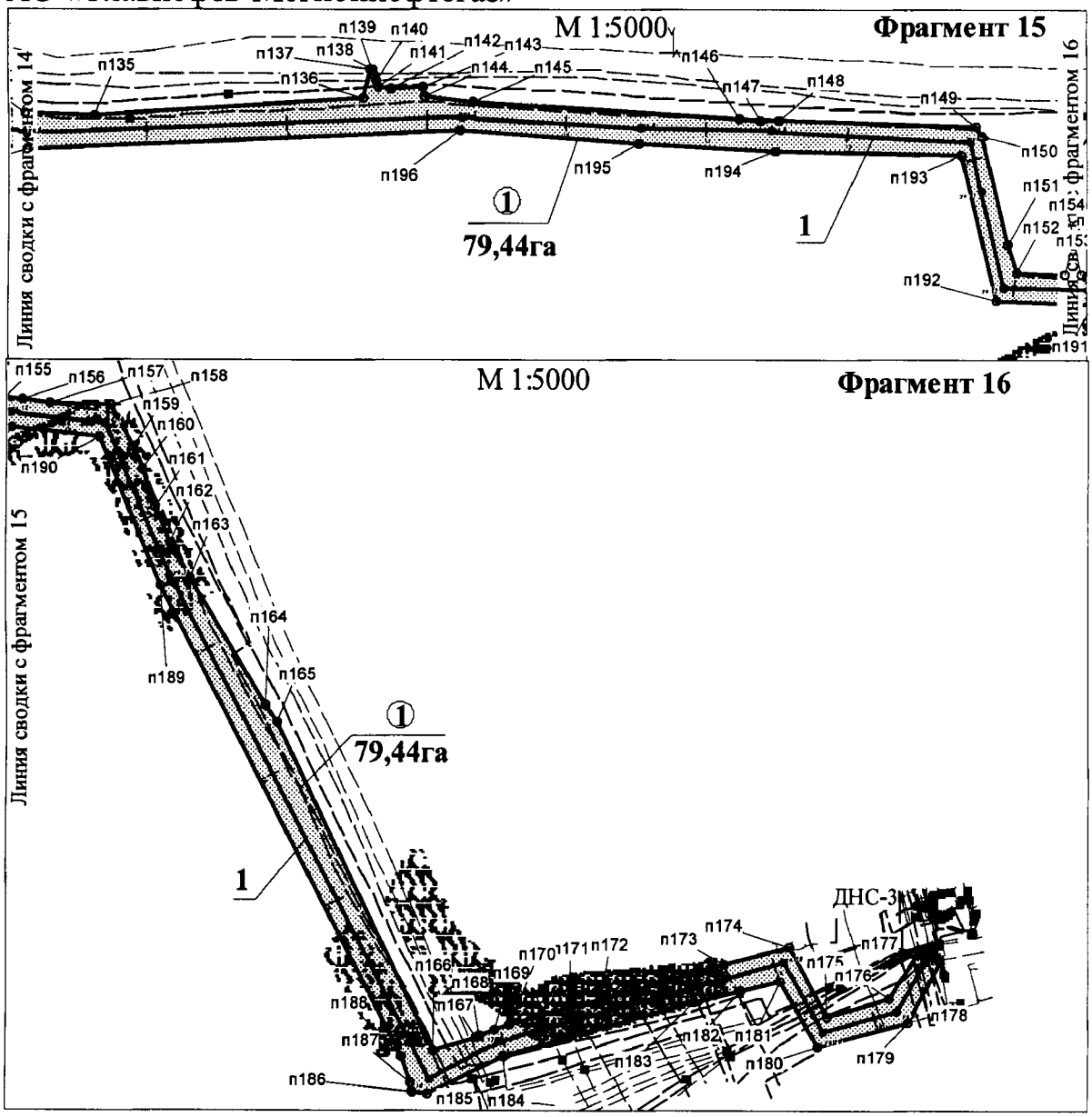
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация расположения объектов

№	Линейный объект
1	Высоконапорный водовод т.вр.к.133-т.вр.к.77
2	Нефтегазопровод т.вр.к.145-т.вр.к.133
3	Нефтегазопровод т.вр.к.133-ДНС - 3

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация расположения объектов

№	Линейный объект
1	Нефтегазопровод т.вр.к.133-ДНС - 3

Каталог координат поворотных точек зоны размещения 1

п1	981806,753	4386923,92
п2	981657,721	4386886,96
п3	981585,136	4386841,39
п4	981490,855	4386791,72
п5	981448,556	4386774,21
п6	981185,99	4386697,58
п7	981072,866	4386660,06
п8	980864,052	4386566,91
п9	980671,29	4386489,39
п10	980519,838	4386426,28
п11	980415,486	4386377,36
п12	980327,237	4386327,75
п13	980184,346	4386240,63
п14	980091,596	4386181,72
п15	980073,493	4386168,12
п16	980047,507	4386143,85
п17	980029,193	4386109,17
п18	979977,612	4386040,96
п19	979840,833	4386001,07
п20	979620,586	4385935,93
п21	979591,16	4385928,69
п22	979482,016	4385913,01
п23	979359,69	4385918,75
п24	979336,785	4385897,93
п25	979264,31	4385881,72
п26	979117,058	4385858,62
п27	978941,401	4385834,32
п28	978911,804	4385832,67
п29	978914,885	4386046,95
п30	978914,415	4386058,34
п31	978906,613	4386140,04
п32	978903,533	4386157,31
п33	978888,409	4386213,53
п34	978884,899	4386223,57
п35	978858,633	4386292,86
п36	978780,656	4386466,8
п37	978757,101	4386522,16
п38	978679,345	4386531,64
п39	978639,056	4386626,45
п40	978594,717	4386736,03
п41	978587,025	4386752,83
п42	978577,903	4386768,85
п43	978459,648	4386956,87
п44	978424	4387013,56
п45	978412,708	4387030,69
п46	978401,875	4387046,03
п47	978394,634	4387061,39
п48	978386,302	4387081,79
п49	978412,048	4387099,39
п50	978477,001	4387140,24
п51	978446,005	4387190,43
п52	978413,988	4387250,45
п53	978406,346	4387263,55
п54	978397,784	4387276,1
п55	978354,445	4387334,67
п56	978342,463	4387349,82
п57	978332	4387364,42
п58	978322,938	4387379,9
п59	978311,466	4387401,89
п60	978299,724	4387429,44
п61	978293,232	4387452,16
п62	978289,611	4387471,33
п63	978277,909	4387556,97
п64	978276,048	4387568,21
п65	978273,608	4387579,38
п66	978218,336	4387800,35
п67	978205,723	4387850,77
п68	978196,291	4387888,49
п69	978181,608	4387946,56
п70	978179,768	4387954,55
п71	978175,577	4387974,39
п72	978173,707	4387991,44
п73	978171,426	4388026,45
п74	978171,306	4388033,29
п75	978169,256	4388045,6
п76	978165,345	4388064,48
п77	978155,213	4388104,2
п78	978104,992	4388118,24
п79	978098,05	4388130,61

п80	978089,159	4388148,53
п81	978082,197	4388167,32
п82	978076,686	4388184,96
п83	978070,585	4388204,51
п84	978067,974	4388213,73
п85	978065,774	4388223,08
п86	978042,479	4388336,62
п87	978039,688	4388354,33
п88	978038,588	4388372,28
п89	978038,498	4388393,41
п90	978041,348	4388420,48
п91	978049,43	4388466,21
п92	978051,981	4388478,24
п93	978063,653	4388516,78
п94	978067,474	4388516,92
п95	978076,976	4388560,1
п96	978062,053	4388576,42
п97	978043,429	4388522,66
п98	978036,137	4388495,93
п99	978029,766	4388469,86
п100	978021,604	4388423,72
п101	978018,483	4388394,05
п102	978018,954	4388372,93
п103	978019,794	4388352,2
п104	978022,824	4388332,82
п105	978041,768	4388240,59
п106	978046,229	4388218,89
п107	978053,211	4388193
п108	978005,851	4388180,56
п109	977994,988	4388177,13
п110	977984,576	4388172,53
п111	977960,591	4388160,75
п112	977930,545	4388195,29
п113	977925,684	4388226,04
п114	977923,513	4388244,12
п115	977922,953	4388259,22
п116	977923,503	4388279,2
п117	977924,763	4388288,61
п118	977936,656	4388341,9
п119	977958,951	4388422,3
п120	977991,698	4388556,63

п121	978011,592	4388618,8
п122	977993,408	4388638,59
п123	977928,444	4388709,26
п124	977958,401	4388804,82
п125	977972,224	4388800,49
п126	977973,824	4388805,6
п127	978022,894	4388798,92
п128	978020,624	4388811,89
п129	977977,625	4388817,71
п130	977979,105	4388822,44
п131	977965,282	4388826,78
п132	978016,003	4388838,45
п133	978040,338	4388844,55
п134	977989,307	4389081,14
п135	977985,856	4389131,48
п136	977988,537	4389323,79
п137	978008,171	4389329,93
п138	978008,161	4389330,65
п139	978004,74	4389332,51
п140	978000,94	4389333,09
п141	977996,899	4389334,3
п142	977994,808	4389343,58
п143	977994,688	4389366,59
п144	977987,747	4389366,56
п145	977983,306	4389402,01
п146	977961,341	4389591,57
п147	977959,951	4389604,96
п148	977958,821	4389618,39
п149	977949,009	4389757,83
п150	977941,727	4389761,92
п151	977865,361	4389776,88
п152	977844,666	4389782,45
п153	977841,946	4389817,46
п154	977841,086	4389828,63
п155	977840,685	4389832,97
п156	977838,995	4389846,04
п157	977835,844	4389865,3
п158	977832,154	4389909,62
п159	977802,577	4389923,31
п160	977785,984	4389929,28

п161	977759,108	4389937,96
п162	977732,882	4389947,8
п163	977707,707	4389960,04
п164	977616,468	4390009,72
п165	977603,785	4390016,26
п166	977368,274	4390117,16
п167	977375,806	4390148,52
п168	977376,906	4390151,08
п169	977380,717	4390161,38
п170	977383,948	4390171,87
п171	977394,21	4390215,9
п172	977399,061	4390237,7
п173	977419,095	4390326,22
п174	977429,077	4390373,94
п175	977378,917	4390398,43
п176	977389,799	4390442,1
п177	977422,886	4390464,61
п178	977413,394	4390479,22
п179	977371,915	4390454,42
п180	977357,612	4390389,87
п181	977406,303	4390365,57
п182	977401,081	4390337,38
п183	977393,7	4390304,82
п184	977361,883	4390167,69
п185	977337,868	4390112,46
п186	977339,718	4390101,97
п187	977346,57	4390100,51
п188	977366,024	4390095,06
п189	977703,176	4389939,78
п190	977810,149	4389899,66
п191	977820,171	4389836,72
п192	977826,092	4389767,01
п193	977928,754	4389746,21
п194	977938,256	4389615,7,
п195	977947,428	4389518,59
п196	977962,611	4389391,77
п197	977964,182	4389081,18
п198	978010,422	4388870,50
п199	978012,552	4388858,31
п200	977949,789	4388844,29
п201	977905,889	4388704,18

п202	977949,299	4388656,99
п203	977884,655	4388672,18
п204	977914,611	4388799,67
п205	977868,501	4388810,08
п206	977827,253	4388634,36
п207	977823,092	4388630,65
п208	977815,26	4388630,8
п209	977812,749	4388629,2
п210	977847,477	4388620,63
п211	977845,236	4388624,03
п212	977838,505	4388629,98
п213	977939,226	4388606,61
п214	977950,689	4388655,47
п215	977985,766	4388617,33
п216	977977,095	4388574,83
п217	977961,581	4388520,71
п218	977916,022	4388336,92
п219	977903,569	4388280,00
п220	977903,069	4388233,17
п221	977907,34	4388214,83
п222	977887,906	4388196,83
п223	977892,006	4388173,99
п224	977882,614	4388168,47
п225	977911,401	4388137,16
п226	977922,413	4388141,14
п227	977974,474	4388084,92
п228	977989,197	4388060,60
п229	978021,424	4388012,55
п230	978034,887	4387989,06
п231	978044,699	4387965,58
п232	978057,442	4387922,54
п233	978076,846	4387844,89
п234	978075,126	4387806,45
п235	978099,941	4387747,79
п236	978132,728	4387572,78
п237	978138,179	4387548,69
п238	978141,79	4387538,22
п239	978178,378	4387387,52
п240	978180,738	4387378,06

п241	978211,43	4387161,41
п242	978199,94	4387129,27
п243	978223,74	4387085,95
п244	978226,55	4387061,71
п245	978346,92	4386894,15
п246	978402,06	4386806,45
п247	978505,70	4386649,03
п248	978513,29	4386636,45
п249	978543,87	4386581,23
п250	978555,39	4386556,34
п251	978575,75	4386502,56
п252	978582,94	4386485,04
п253	978598,28	4386450,54
п254	978620,79	4386460,47
п255	978626,49	4386473,79
п256	978630,04	4386475,90
п257	978672,32	4386492,89
п258	978695,58	4386435,80
п259	978698,50	4386427,19
п260	978766,10	4386258,12
п261	978781,12	4386209,24
п262	978783,65	4386197,33
п263	978814,31	4386022,89
п264	978825,84	4385875,36
п265	978830,42	4385850,88
п266	978839,79	4385829,3
п267	978895,36	4385781,63
п268	978914,21	4385642,64
п269	978933,73	4385524,08
п270	978941,31	4385449,19
п271	978906,96	4385126,30
п272	978886,98	4384983,10
п273	978878,47	4384871,90
п274	978878,09	4384867,94
п275	978885,22	4384753,21
п276	978893,19	4384737,64
п277	978898,65	4384654,33
п278	978897,58	4384599,49
п279	978854,84	4384413,41
п280	978841,46	4384355,17
п281	978819,22	4384322,68

п282	978809,90	4384245,77
п283	978781,23	4384259,45
п284	978753,20	4384221,31
п285	978744,98	4384191,24
п286	978478,79	4384183,25
п287	978456,48	4384216,49
п288	978437,73	4384200,00
п289	978463,29	4384161,90
п290	978495,74	4384162,16
п291	978710,25	4384161,33
п292	978624,34	4384126,13
п293	978608,47	4384114,42
п294	978599,72	4384114,91
п295	978592,97	4384111,82
п296	978387,38	4384114,03
п297	978387,14	4384066,76
п298	978569,44	4384064,23
п299	978569,50	4384072,98
п300	978630,08	4384117,66
п301	978727,72	4384154,18
п302	978744,89	4384160,59
п303	978755,51	4384160,85
п304	978762,98	4384135,42
п305	978790,96	4384124,08
п306	978757,29	4383732,59
п307	978712,02	4383746,56
п308	978694,02	4383719,40
п309	978671,52	4383728,50
п310	978667,67	4383730,11
п311	978654,46	4383710,23
п312	978657,71	4383708,67
п313	978710,92	4383683,17
п314	978726,935	4383675,59
п315	978799,29	4383645,82
п316	978837,98	4383642,78
п317	979186,67	4383598,03
п318	979157,82	4383361,91
п319	979085,41	4383371,92
п320	979059,82	4383194,85

п320	979059,82	4383194,85
п321	979130,99	4383184,67
п322	979134,5	4383211,13
п323	979182,1	4383205,02
п324	979192,02	4383282,25
п325	979280,96	4383270,37
п326	979292,06	4383358,06
п327	979322,85	4383354,17
п328	979353,18	4383590,25
п329	979352,76	4383603,07
п330	979348,26	4383615,6
п331	979340,1	4383626,16
п332	979329,09	4383633,65
п333	979316,74	4383637,24
п334	979235,93	4383647,48
п335	979240,57	4383683,52
п336	978852,55	4383733,37
п337	978815,78	4383736,52
п338	978798,04	4383749,49
п339	978805,49	4383766,12
п340	978811,2	4383792,14
п341	978812,63	4383818,6
п342	978812,41	4383825,01
п343	978812,32	4383842,56
п344	978813,26	4383860,04
п345	978824,81	4384001,40
п346	978826,9	4384010,13
п347	978831,36	4384059,59
п348	978839,22	4384108,24
п349	978851,57	4384165,85
п350	978854,85	4384177,64
п351	978858,55	4384176,58
п352	978864,75	4384198,72
п353	978852,18	4384202,24
п354	978857,08	4384254,33
п355	978852,75	4384263,43
п356	978855,87	4384290,54
п357	978857,25	4384296,58
п358	978862,41	4384319,46
п359	978865,27	4384332,11
п360	978924,97	4384596,49
п361	978927,14	4384657,57
п362	978921,99	4384735,67

п363	978910,23	4384914,15
п364	978910,54	4384943,57
п365	978935,38	4385123,05
п366	978967,71	4385427,4
п367	978968,87	4385448,92
п368	978967,82	4385470,44
п369	978960,31	4385540,29
п370	978942,24	4385648,5
п371	978923,53	4385785,45
п372	978919,85	4385810,21
п373	979098,94	4385831,63
п374	979349,3	4385872,14
п375	979371,57	4385891,23
п376	979484,25	4385886,66
п377	979532,4	4385888,5
п378	979606,12	4385902,43
п379	979993,83	4386012,22
п380	980022,59	4386044,04
п381	980073,13	4386110,53
п382	980141,9	4386053,03
п383	980152,76	4386065,72
п384	980089,66	4386132,52
п385	980183,13	4386199,31
п386	980342,2	4386291,65
п387	980421,44	4386343,12
п388	980513,91	4386384,88
п389	980670,82	4386450,00
п390	980862,92	4386528,57
п391	981175,55	4386657,94
п392	981440,08	4386737,05
п393	981496,42	4386759,62
п394	981637,95	4386835,65
п395	981669,11	4386790,14
п396	981687,53	4386760,63
п397	981742,57	4386748,36
п398	981823,34	4386735,17
п399	982233,3	4386670,18
п400	982550,72	4386619,85
п401	982615,33	4386567,24
п402	982927	4386283,04
п403	983468,02	4386304,97

п404	983389,16	4386182,34
п405	983324,19	4386224,98
п406	983235,76	4386082,73
п407	983290,65	4386047,45
п408	983302,1	4386065,29
п409	983342,66	4386039,64
п410	983384,30	4386105,44
п411	983446,28	4386065,96
п412	983484,08	4386126,6
п413	983498,29	4386117,86
п414	983507,11	4386132,05
п415	983532,73	4386115,57
п416	983660,22	4386316,72
п417	983663,11	4386322,21
п418	983665,22	4386328,51
п419	983666,36	4386335,07
п420	983666,45	4386341,74
п421	983665,75	4386348,15
п422	983662,01	4386357,79
п423	983682,45	4386389,95
п424	983481,51	4386516,71
п425	983404,45	4386394,61
п426	982960,53	4386378,06
п427	982600,26	4386705,04
п428	982150,27	4386776,51
п429	981780,72	4386835,53
п430	981797,40	4386844,09
п431	981866,61	4386832,87
п432	981874,61	4386881,76
п433	981873,51	4386891,72
п434	981878,97	4386894,77
п435	981900,86	4386908,81
п436	981886,72	4386931,31
п437	981885,53	4386944,32
п438	981874,64	4386944,33
п439	978012,56	4388158,53
п440	978003,13	4388155,55
п441	977981,98	4388145,43
п442	977968,68	4388138,69
п443	978016,51	4388059,48

п444	978051,78	4388004,07
п445	978066,04	4387970,10
п446	978133,6	4387700,82
п447	978191,28	4387440,19
п448	978213,00	4387316,47
п449	978242,63	4387094,9
п450	978245,96	4387068,59
п451	978351,86	4386922,21
п452	978528,51	4386657,6
п453	978571,32	4386579,97
п454	978609,52	4386484,94
п455	978611,75	4386490,15
п456	978653,11	4386507,87
п457	978663,72	4386513,89
п458	978569,22	4386743,71
п459	978350,61	4387094,61
п460	978376,00	4387103,28
п461	978446,73	4387150,88
п462	978428,39	4387180,92
п463	978389,43	4387252,86
п464	978338,72	4387322,28
п465	978315,20	4387353,53
п466	978305,31	4387370,43
п467	978293,63	4387392,84
п468	978280,76	4387423,03
п469	978273,8	4387447,4
п470	978269,81	4387468,42
п471	978258,09	4387554,13
п472	978254,15	4387574,67
п473	978201,35	4387785,81
п474	978158,76	4387982,1
п475	978152,47	4387995,68
п476	978126,5	4388091,48
п477	978091,61	4388101,27
п478	978060,28	4388170,40
п479	979276,52	4383494,34
п480	979263,62	4383393,70
п481	979281,01	4383391,76
п482	979280,12	4383384,13

п483	979301,25	4383382,13
п484	979315,4	4383488,93
п485	983548,67	4386264,75
п486	983492,31	4386175,33
п487	983502,84	4386168,58
п488	983500,25	4386164,6
п489	983525,11	4386150,2
п490	983583,84	4386241,97
п491	978687,89	4386510,44
п492	978782,26	4386272,07
п493	978784,98	4386264,8
п494	978787,42	4386257,47
п495	978797	4386226,85
п496	978800,57	4386213,99
п497	978803,3	4386200,97
п498	978832,57	4386035,76

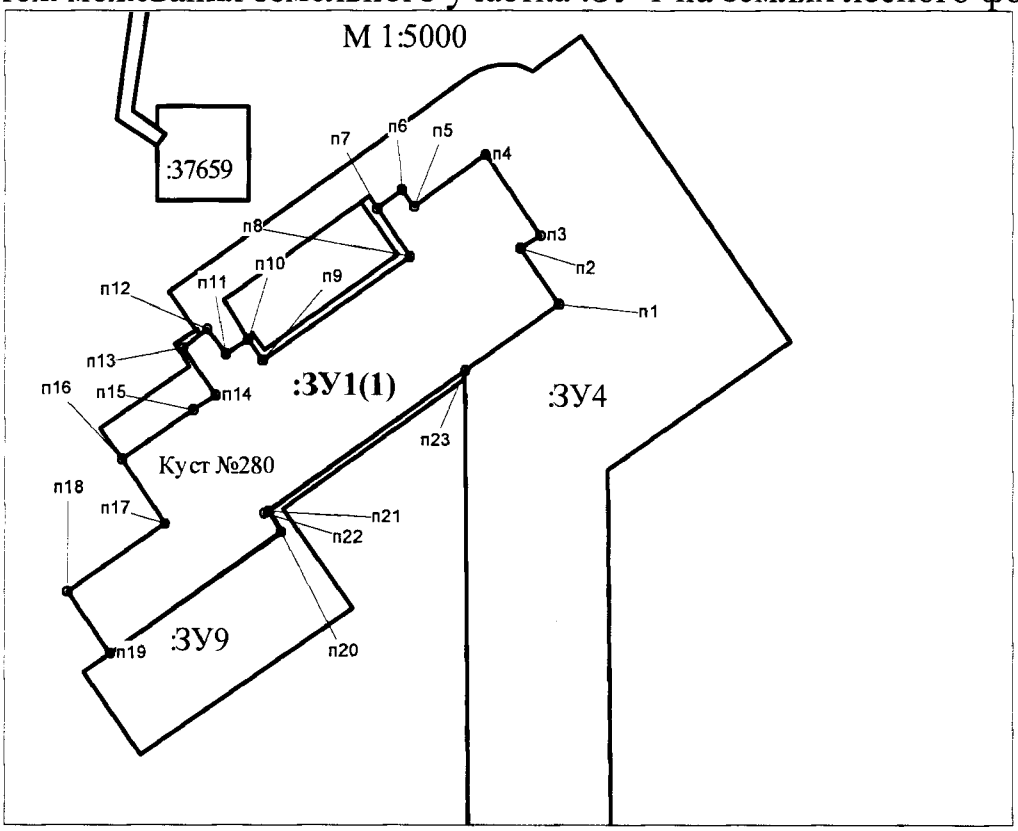
п499	978834,14	4386025,4
п500	978835,21	4386014,98
п501	978844,93	4385886,06
п502	978845,72	4385877,72
п503	978848,4	4385861,44
п504	978850,71	4385851,87
п505	978892,18	4385843,98
п506	978895,82	4386053,13
п507	978885,67	4386145,31
п508	978868,17	4386206,92
п509	978836,65	4386286,41
п510	978742,36	4386504,16
п511	978713,23	4386507,34

автономный округ — Югра
Губернатор

Приложение 37
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Чертеж межевания земельного участка :ЗУ 1 на землях лесного фонда

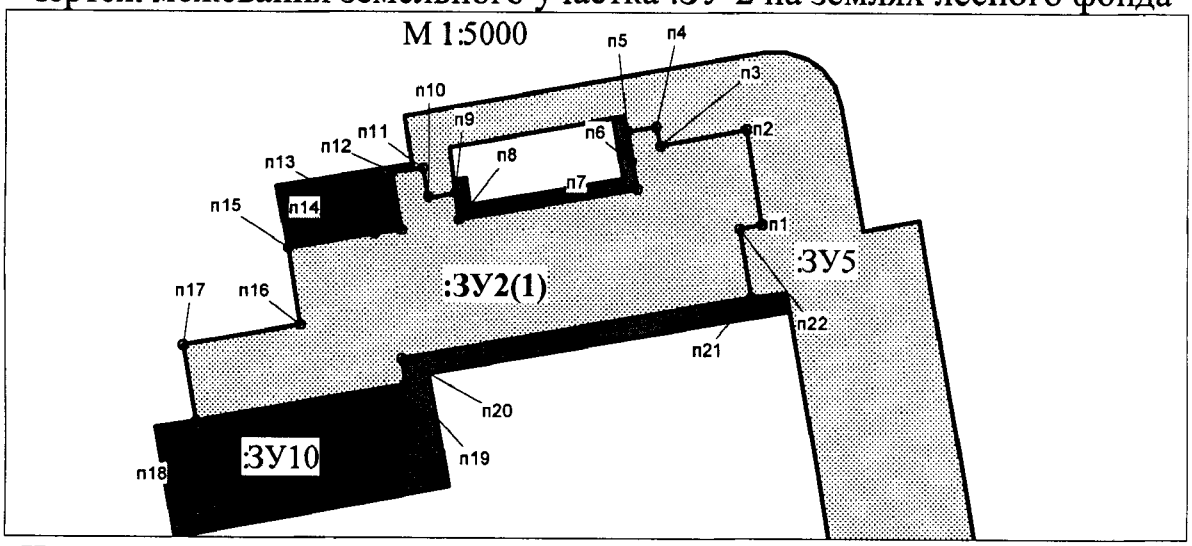


Условные обозначения:

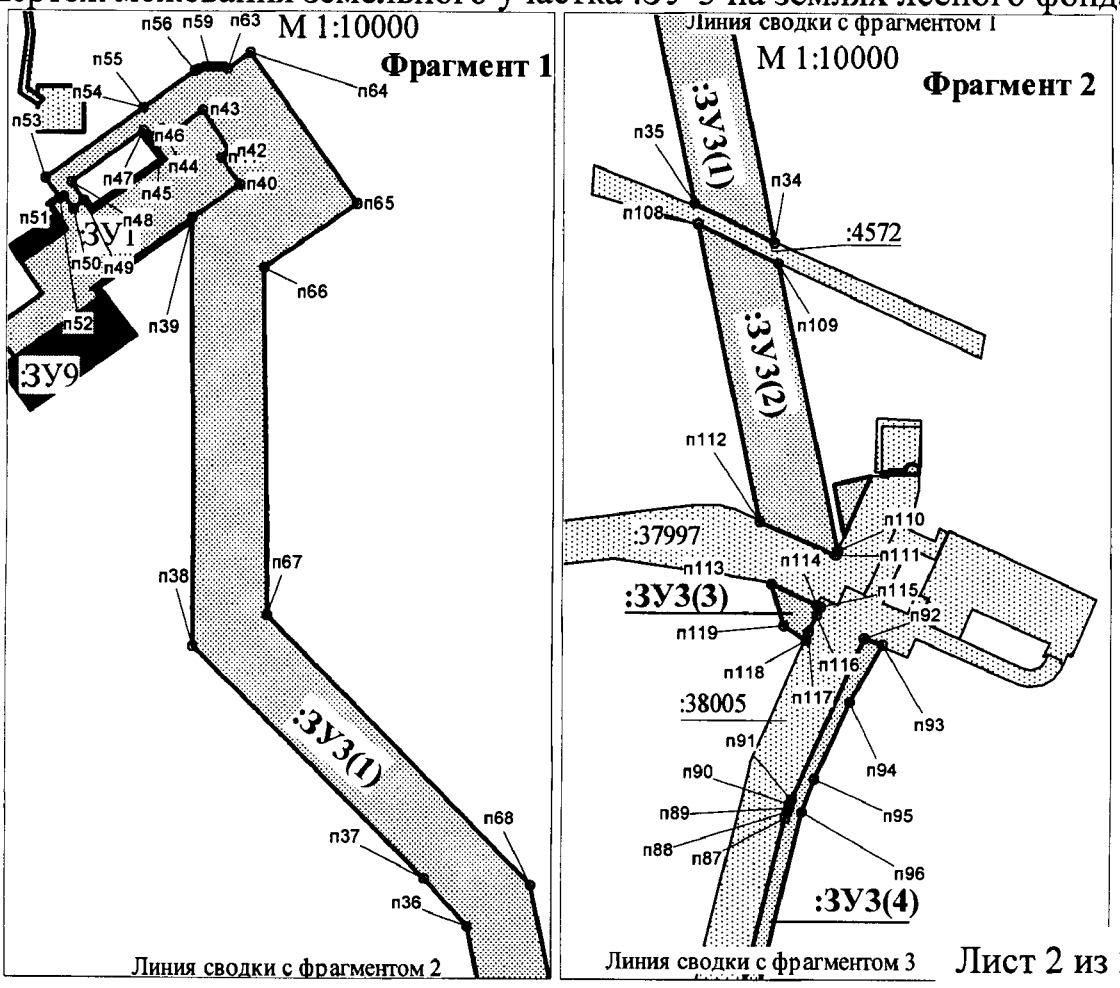
	- граница проектируемого нового участка
	- граница земельного участка, согласно сведениям государственного кадастра
:ЗУ 2(3)	- номер формируемого многоконтурного земельного участка
:4117	- номер существующего земельного участка
. п14	- точка поворота границы участка, установленная при проведении работ по межеванию проектируемого участка

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

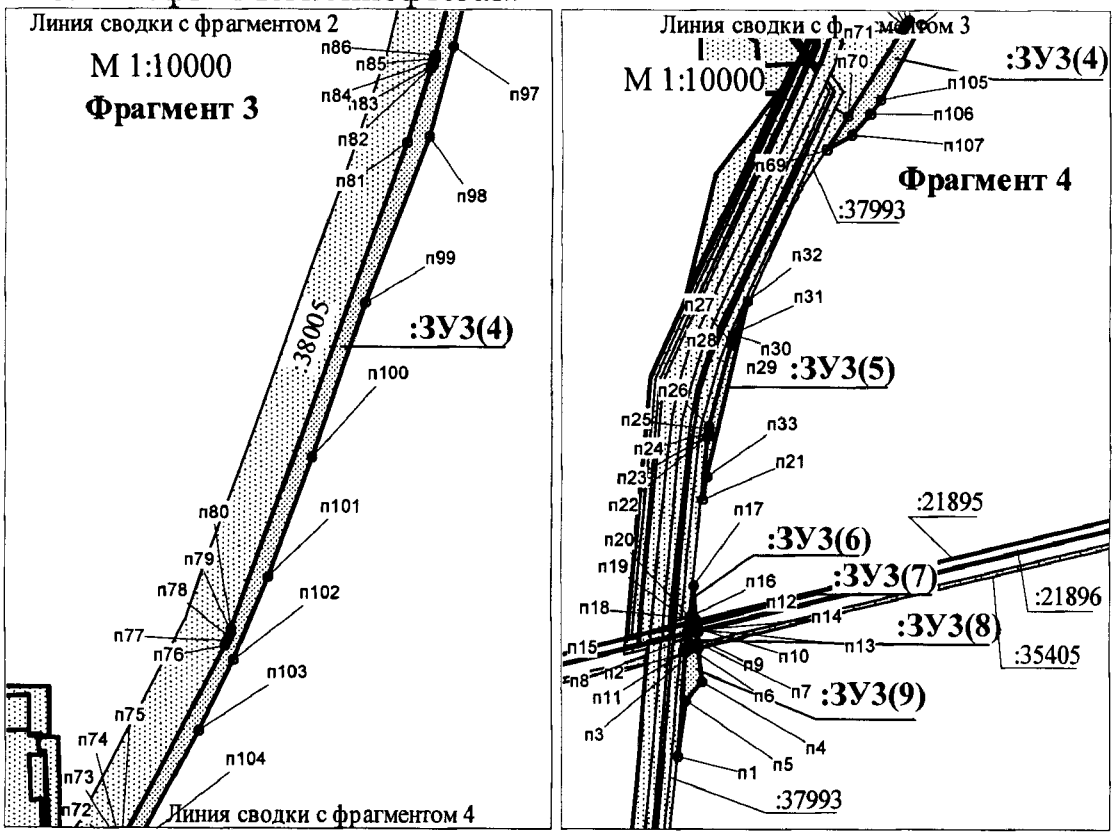
Чертеж межевания земельного участка :ЗУ 2 на землях лесного фонда



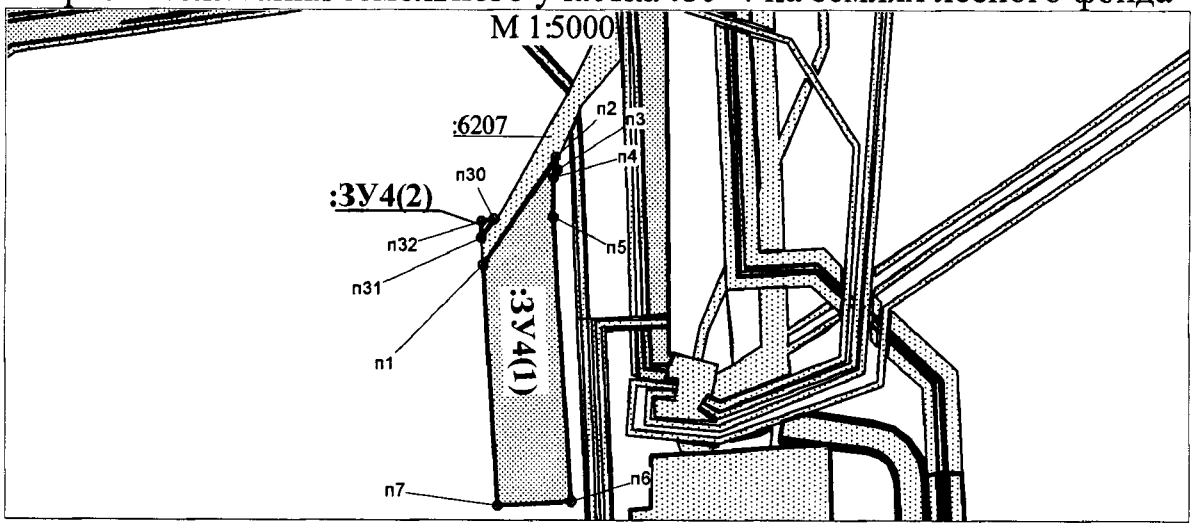
Чертеж межевания земельного участка :ЗУ 3 на землях лесного фонда



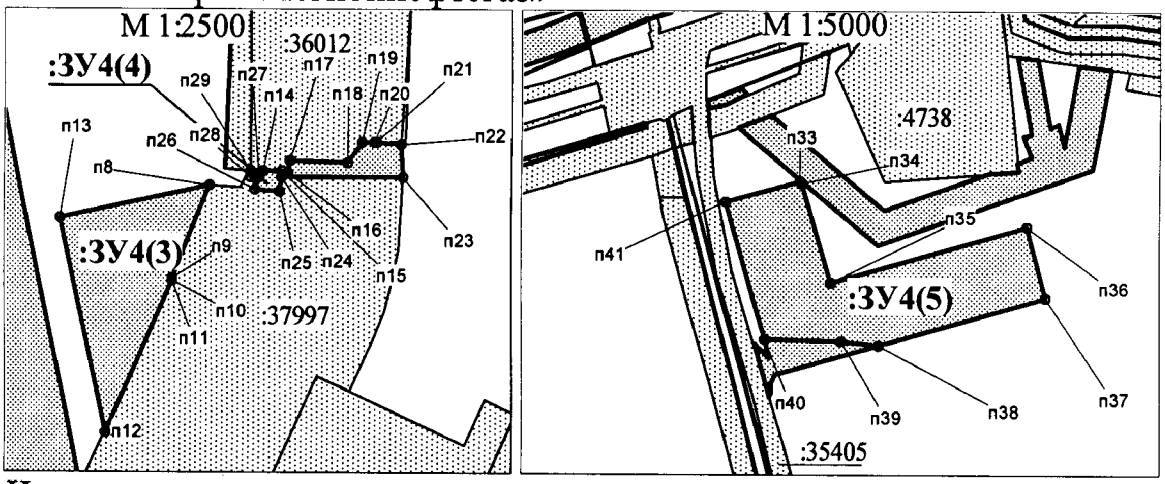
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



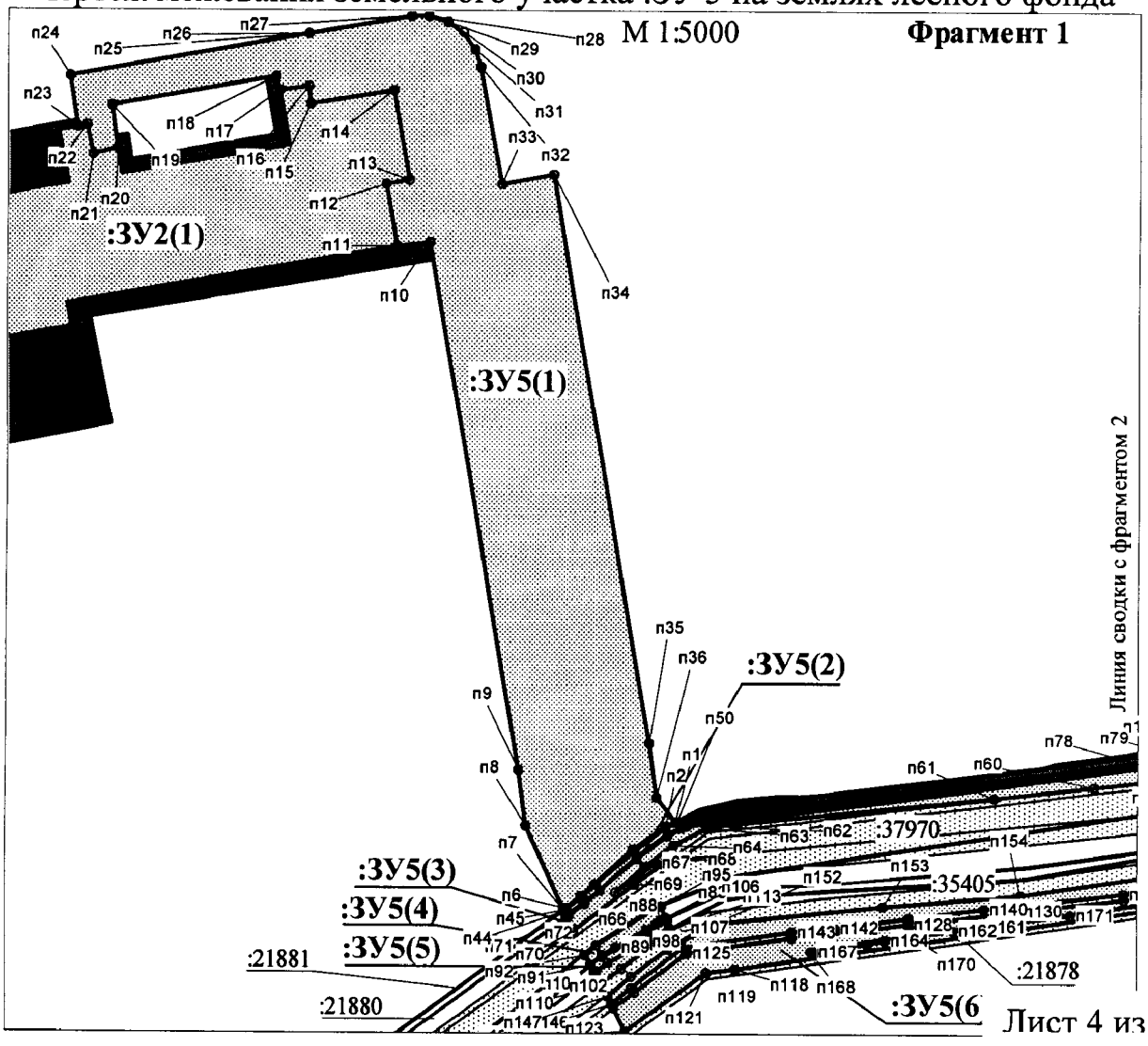
Чертеж межевания земельного участка :ЗУ 4 на землях лесного фонда



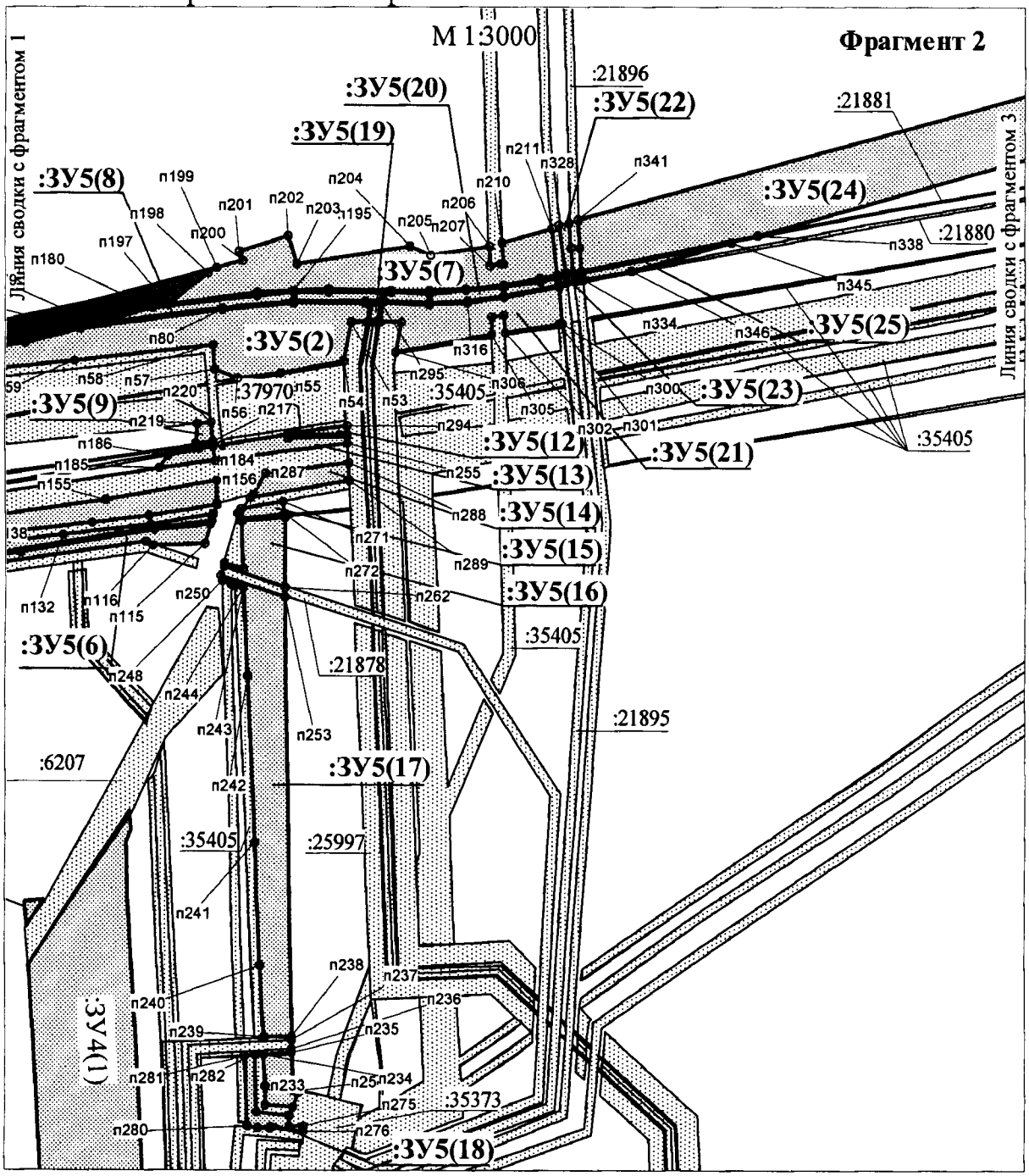
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



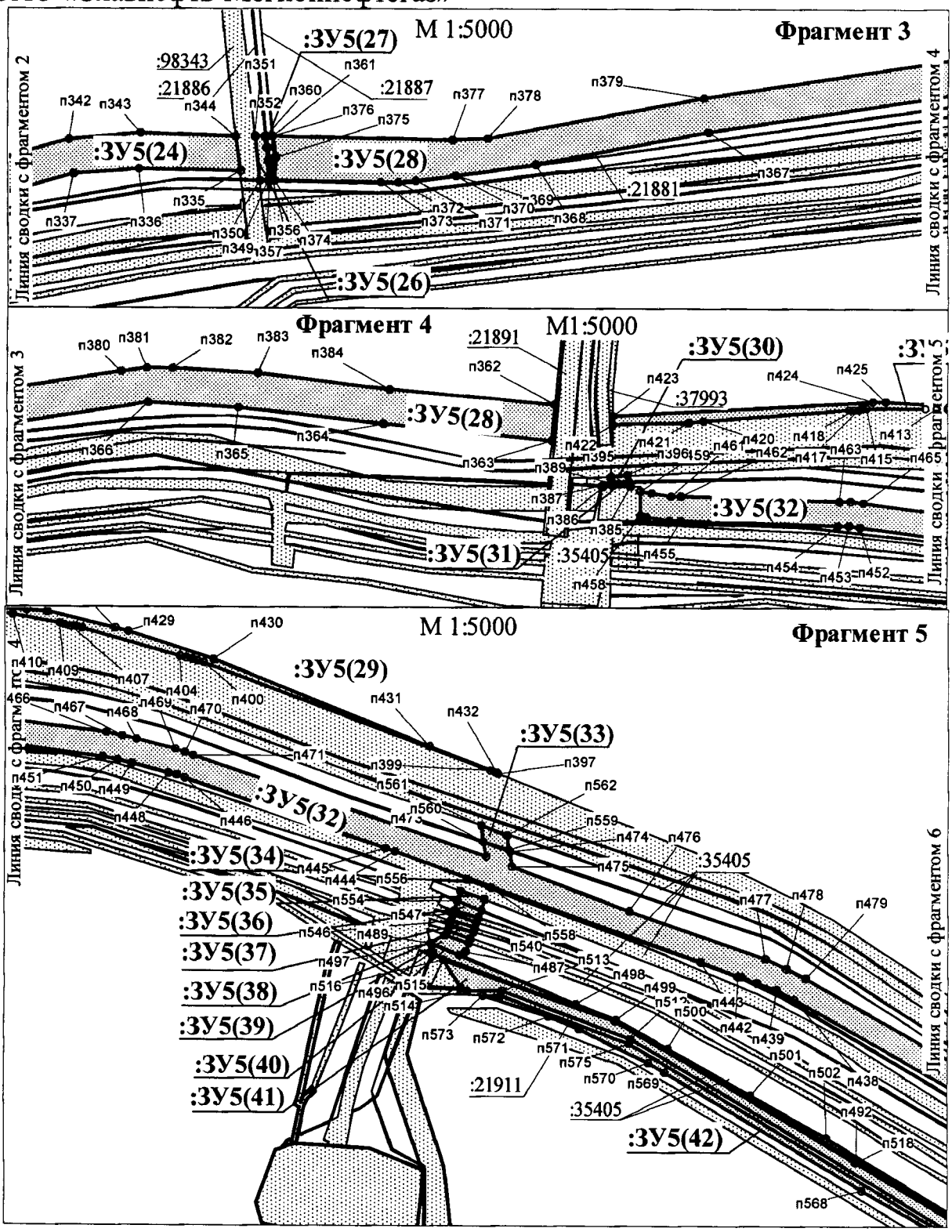
Чертеж межевания земельного участка :ЗУ 5 на землях лесного фонда



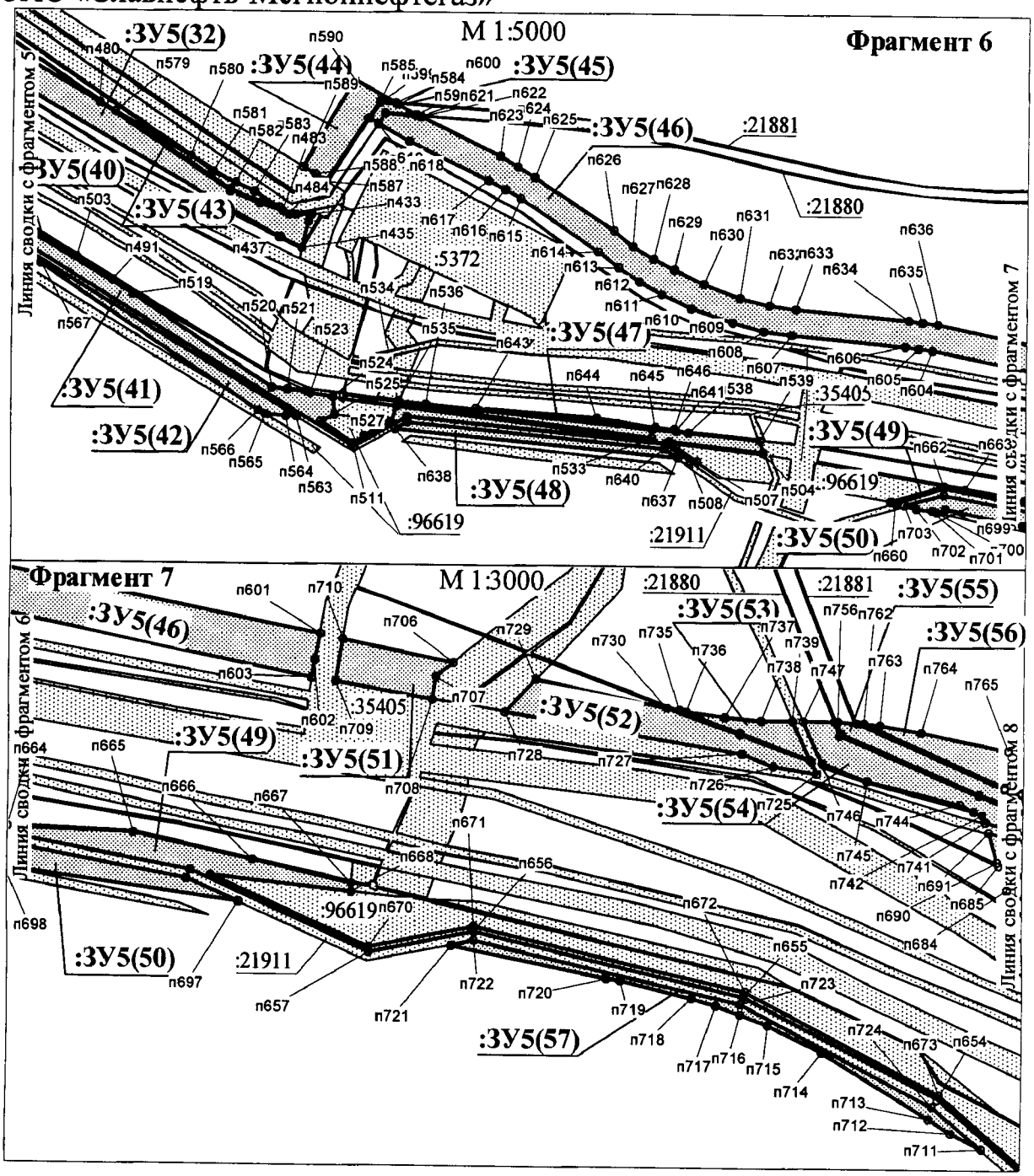
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



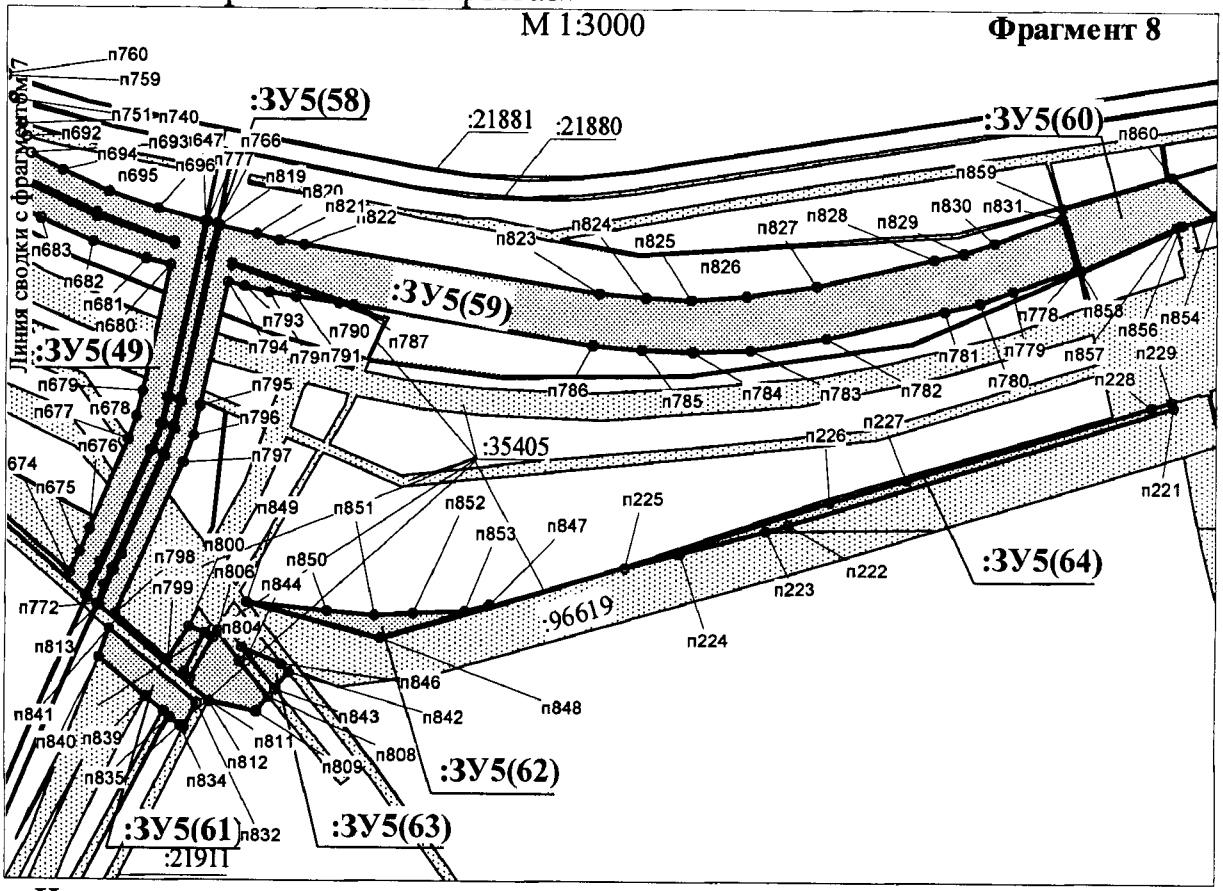
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



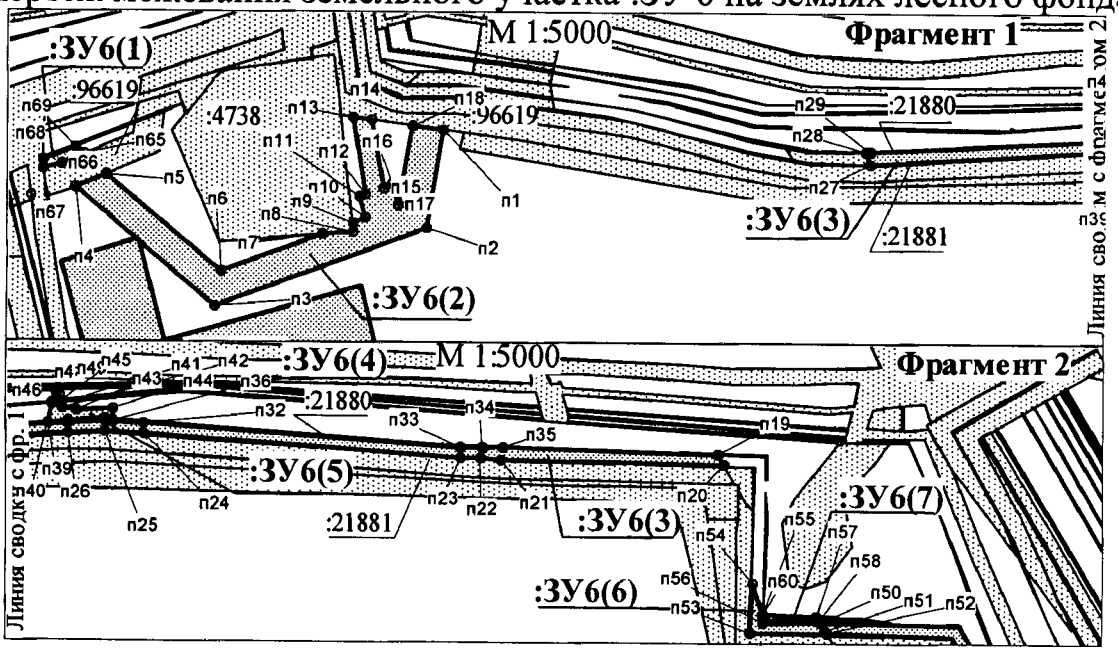
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

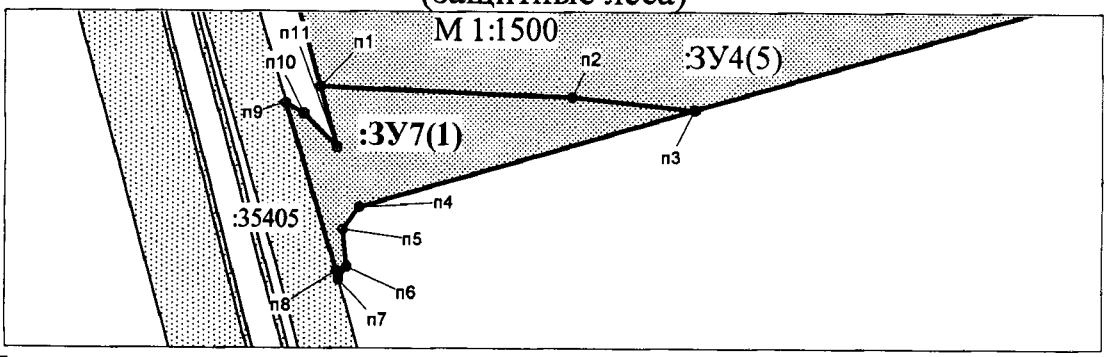


Чертеж межевания земельного участка :ЗУ 6 на землях лесного фонда

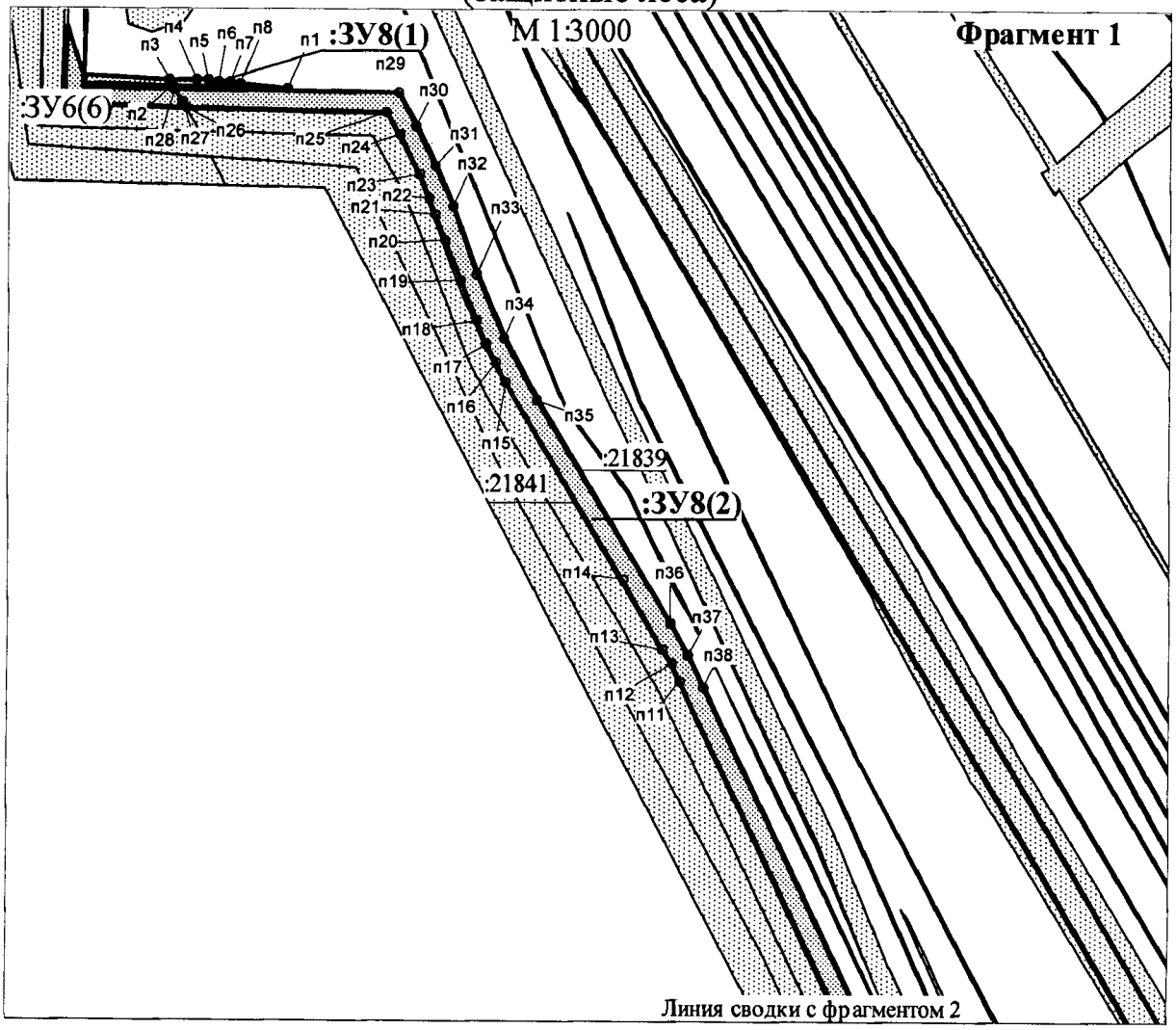


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

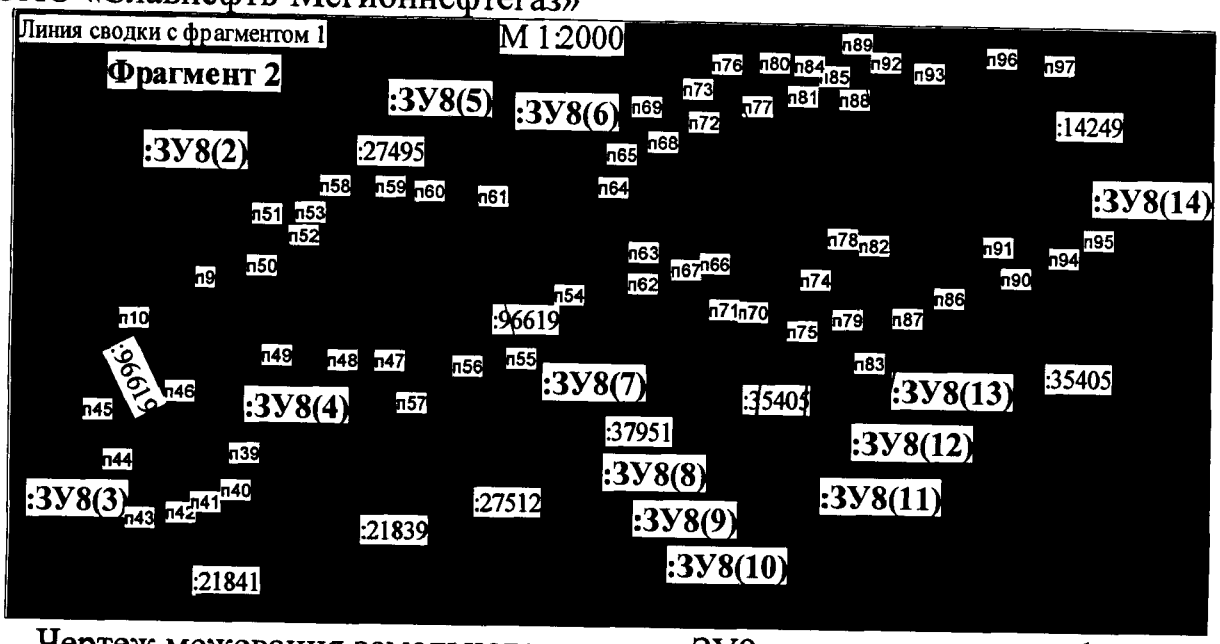
Чертеж межевания земельного участка :ЗУ7 на землях лесного фонда (защитные леса)



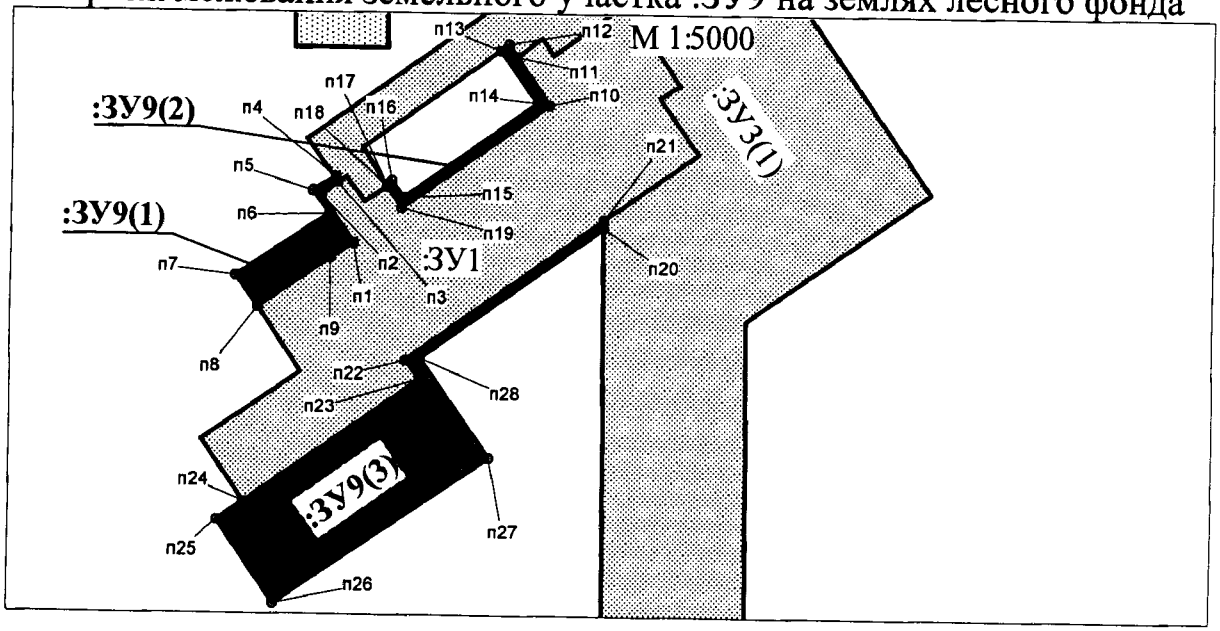
Чертеж межевания земельного участка :ЗУ8 на землях лесного фонда (защитные леса)



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

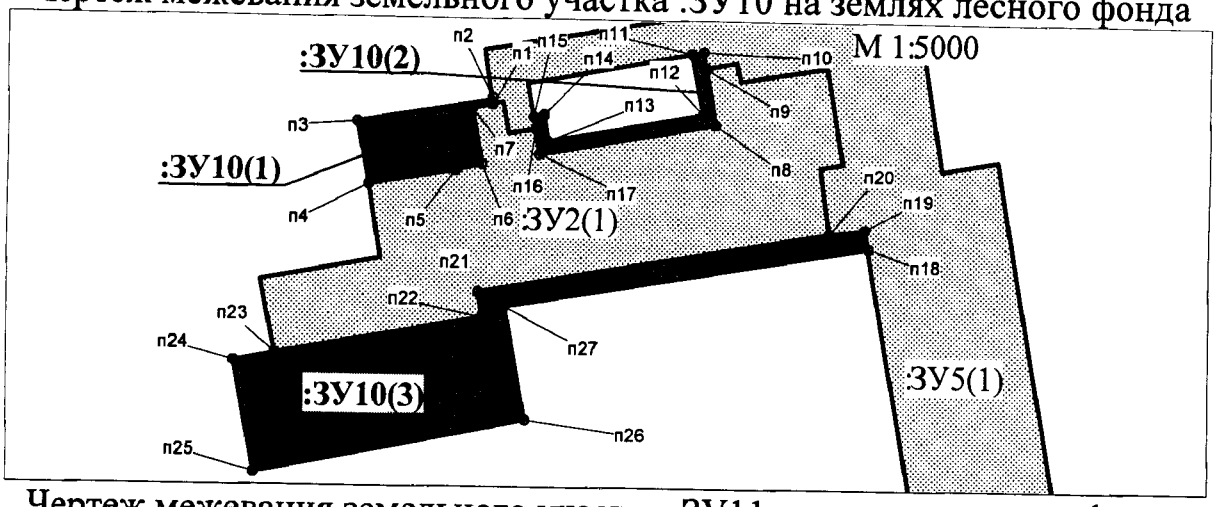


Чертеж межевания земельного участка :ЗУ9 на землях лесного фонда

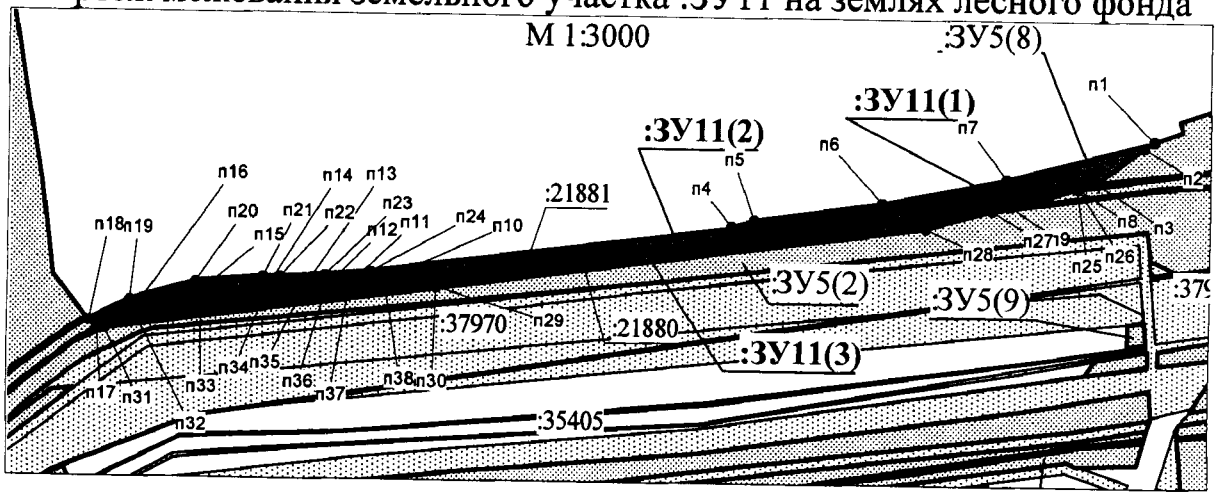


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Чертеж межевания земельного участка :ЗУ10 на землях лесного фонда



Чертеж межевания земельного участка :ЗУ11 на землях лесного фонда



Каталог координат поворотных точек межевания :ЗУ1

п1	983512,06	4386367,78
п2	983548,98	4386344,77
п3	983556,84	4386357,78
п4	983609,77	4386324,28
п5	983579,24	4386275,94
п6	983589,59	4386269,6
п7	983579,16	4386252,53
п8	983547,8	4386272,36
п9	983485,33	4386174,04
п10	983499,69	4386164,94
п11	983490,33	4386150,14
п12	983507,23	4386139,46
п13	983496,37	4386122,29
п14	983464,82	4386141,82
п15	983455,74	4386127,28
п16	983425,71	4386079,24
п17	983384,3	4386105,44
п18	983342,66	4386039,64
п19	983302,09	4386065,3
п20	983375,53	4386181,36
п21	983388,79	4386172,97
п22	983387,45	4386170,87
п23	983472,44	4386305,16

Каталог координат поворотных точек межевания :ЗУ2

п1	979242,39	4383583,8
п2	979303,89	4383575,89
п3	979296,55	4383519,2
п4	979309,03	4383517,75
п5	979306,48	4383497,91
п6	979286,62	4383500,47
п7	979269,56	4383502,66
п8	979254,92	4383387,07
п9	979271,78	4383384,91
п10	979269,54	4383367,55
п11	979289,39	4383364,98
п12	979286,83	4383345,14
п13	979250,1	4383349,61
п14	979247,9	4383332,51
п15	979240,63	4383276
п16	979192,02	4383282,25
п17	979182,1	4383205,01
п18	979134,5	4383211,13
п19	979152,01	4383347,36
п20	979167,87	4383345,32
п21	979197,28	4383573,97
п22	979240,42	4383568,42

Каталог координат поворотных точек межевания :ЗУ3

п1	982177,29	4386772,2
п2	982233,29	4386670,17
п3	982550,71	4386619,85
п4	982615,33	4386567,24
п5	982927	4386283,04
п6	983472,44	4386305,16
п7	983512,06	4386367,78
п8	983548,98	4386344,77
п9	983556,84	4386357,78
п10	983609,77	4386324,28
п11	983579,24	4386275,94
п12	983589,59	4386269,6
п13	983579,16	4386252,53
п14	983587,17	4386247,16
п15	983525,11	4386150,21
п16	983499,69	4386164,94
п17	983490,33	4386150,14
п18	983507,23	4386139,46
п19	983503,87	4386134,14
п20	983532,73	4386115,56
п21	983616,52	4386247,54
п22	983616,56	4386247,51
п23	983660,22	4386316,73
п24	983663,11	4386322,21
п25	983665,22	4386328,51
п26	983666,35	4386335,06
п27	983666,45	4386341,73
п28	983665,5	4386348,35
п29	983663,52	4386354,71
п30	983662	4386357,8

п31	983682,45	4386389,95
п32	983481,52	4386516,71
п33	983404,45	4386394,61
п34	982960,53	4386378,07
п35	982600,26	4386705,04
п36	980029,19	4386109,17
п37	980071,15	4386138,87
п38	980179,44	4386215,56
п39	980182,14	4386217,45
п40	980184,92	4386219,28
п41	980187,75	4386221,04
п42	980190,57	4386222,77
п43	980435,5	4386367,18
п44	980440,35	4386369,93
п45	980445,37	4386372,52
п46	980450,47	4386374,97
п47	980455,58	4386377,16
п48	981066,28	4386629,24
п49	981159,43	4386667,72
п50	981163,05	4386669,13
п51	981166,75	4386670,53
п52	981170,47	4386671,8
п53	981174,18	4386672,97
п54	981442,06	4386753,69
п55	981448,04	4386755,66
п56	981453,83	4386757,84
п57	981459,54	4386760,26
п58	981465,21	4386762,98
п59	981668,33	4386866,02
п60	981657,72	4386886,96
п61	981585,14	4386841,37
п62	981490,86	4386791,72
п63	981448,56	4386774,21
п64	981185,99	4386697,58
п65	981072,87	4386660,06
п66	980864,05	4386566,91
п67	980671,29	4386489,39
п68	980519,84	4386426,28
п69	980415,49	4386377,36
п70	980327,24	4386327,75
п71	980184,35	4386240,63
п72	980091,6	4386181,72
п73	980073,49	4386168,12
п74	980047,51	4386143,85
п75	982206,26	4386674,45
п76	982150,26	4386776,5

п77	981780,73	4386835,53
п78	981774,12	4386832,12
п79	981823,33	4386735,16
п80	981742,58	4386748,36
п81	981712,54	4386805,45
п82	981709,81	4386810,77
п83	981699,04	4386805,32
п84	981678,11	4386794,71
п85	981669,11	4386790,14
п86	981687,53	4386760,63
п87	979591,16	4385928,69
п88	979670,15	4385940,04
п89	979673,73	4385940,62
п90	979677,2	4385941,33
п91	979680,62	4385942,18
п92	979684,11	4385943,17
п93	979788,05	4385975,31
п94	979792,05	4385976,64
п95	979795,85	4385978,12
п96	979799,59	4385979,76
п97	979803,37	4385981,63
п98	979840,83	4386001,07
п99	979620,59	4385935,93
п100	979264,31	4385881,72
п101	979397,68	4385900,89
п102	979400,76	4385916,82
п103	979359,69	4385918,75
п104	979336,8	4385897,94
п105	979404,43	4385901,85
п106	979415,19	4385903,41
п107	979415,21	4385903,4
п108	979419,39	4385903,99
п109	979421,71	4385915,84
п110	979407,24	4385916,52
п111	979440,39	4385907,02
п112	979482,02	4385913,01
п113	979437,89	4385915,08
п114	979436,2	4385906,42
п115	979440,38	4385907,02
п116	979433,85	4385915,27
п117	979425,75	4385915,65
п118	979423,58	4385904,61
п119	979431,99	4385905,8

Каталог координат поворотных точек межевания :ЗУ4

п1	977950,69	4388655,47
п2	977949,3	4388656,99
п3	977884,65	4388672,18
п4	977914,62	4388799,68
п5	977868,49	4388810,08
п6	977842,57	4388700,3
п7	977846,04	4388676,47
п8	977850,38	4388627,22
п9	977939,21	4388606,63
п10	978540,44	4384064,65
п11	978608,47	4384114,42
п12	978599,72	4384114,92
п13	978594,32	4384112,04
п14	978569,67	4384111,51
п15	978387,38	4384114,04
п16	978387,14	4384066,76
п17	981874,61	4386881,76
п18	981845,33	4386868,69
п19	981844,81	4386868,47
п20	981844,83	4386868,44
п21	981797,41	4386844,09
п22	981866,6	4386832,87
п23	981878,62	4386899,1
п24	981878,09	4386905,22
п25	981877,91	4386907,42
п26	981881,8	4386907,81
п27	981880,2	4386926,35
п28	981886,73	4386931,31
п29	981886,37	4386935,28
п30	981886,35	4386936,3
п31	981885,53	4386944,32
п32	981874,65	4386944,33
п33	981876,5	4386905,04
п34	981872,1	4386904,5
п35	981873,03	4386896,03
п36	981876,82	4386898,12
п37	981876,96	4386895,13
п38	981878,97	4386895,22
п39	978569,49	4384072,95
п40	978557,87	4384064,39
п41	978569,44	4384064,23

Каталог координат поворотных точек межевания :ЗУ5

п1	978798,05	4383749,49
п2	978794,68	4383741,98
п3	978780,1	4383719,87
п4	978758,16	4383692,2
п5	978750,05	4383681,49
п6	978742,42	4383670,44
п7	978741,79	4383669,47
п8	978799,29	4383645,82
п9	978837,98	4383642,78
п10	979198,65	4383596,5
п11	979197,28	4383573,97
п12	979240,42	4383568,42
п13	979242,39	4383583,8
п14	979303,89	4383575,89
п15	979296,55	4383519,2
п16	979309,03	4383517,75
п17	979306,48	4383497,91
п18	979316,39	4383496,14
п19	979301,25	4383382,13
п20	979271,78	4383384,91
п21	979269,54	4383367,55
п22	979289,39	4383364,98
п23	979288,55	4383358,51
п24	979322,85	4383354,18
п25	979344,15	4383519,67
п26	979344,14	4383519,67
п27	979353,18	4383590,26
п28	979352,76	4383603,07
п29	979348,26	4383615,6
п30	979340,1	4383626,16

п31	979329,09	4383633,63
п32	979316,74	4383637,25
п33	979235,93	4383647,47
п34	979240,57	4383683,52
п35	978852,55	4383733,37
п36	978815,78	4383736,52
п37	978923,55	4385785,44
п38	978895,36	4385781,62
п39	978914,2	4385642,64
п40	978933,74	4385524,08
п41	978941,31	4385449,19
п42	978906,96	4385126,3
п43	978886,98	4384983,1
п44	978881,48	4384916,28
п45	978881,49	4384916,25
п46	978878,73	4384882,74
п47	978878,09	4384867,94
п48	978878,53	4384853,14
п49	978884,38	4384765,82
п50	978902,82	4384767,77
п51	978919,96	4384766,61
п52	978910,23	4384914,15
п53	978910,54	4384943,56
п54	978935,38	4385123,05
п55	978967,71	4385427,41
п56	978968,87	4385448,91
п57	978967,82	4385470,45
п58	978960,31	4385540,29
п59	978942,24	4385648,51
п60	978376	4387103,28
п61	978370,78	4387100,59
п62	978350,63	4387094,61
п63	978359,52	4387078,67
п64	978360,19	4387077,47
п65	978560,85	4386758,4
п66	978569,22	4386743,71
п67	978576,25	4386728,32
п68	978580,99	4386715,7
п69	978582,23	4386712,66
п70	978594,6	4386682,94
п71	978695,57	4386435,77

п72	978698,55	4386427,19
п73	978763,61	4386264,75
п74	978766,1	4386258,12
п75	978768,35	4386251,42
п76	978777,85	4386221,01
п77	978781,12	4386209,24
п78	978783,64	4386197,33
п79	978812,87	4386032,39
п80	978814,31	4386022,89
п81	978815,25	4386013,37
п82	978824,99	4385884,35
п83	978825,84	4385875,36
п84	978828,81	4385857,36
п85	978830,42	4385850,88
п86	978850,71	4385851,87
п87	978848,4	4385861,43
п88	978845,72	4385877,73
п89	978844,93	4385886,04
п90	978835,21	4386014,98
п91	978834,14	4386025,41
п92	978832,57	4386035,75
п93	978803,3	4386200,97
п94	978800,57	4386214
п95	978797	4386226,82
п96	978787,42	4386257,47
п97	978784,98	4386264,8
п98	978782,26	4386272,07
п99	978687,88	4386510,44
п100	978699,67	4386508,99
п101	978691,64	4386530,12
п102	978679,34	4386531,64
п103	978639,06	4386626,44
п104	978594,71	4386736,03
п105	978587,01	4386752,83
п106	978577,9	4386768,84
п107	978467,69	4386944,08
п108	978396,7	4387041,91
п109	978385,7	4387064,95
п110	978380,05	4387081,24

п111	978376,15	4387086,52
п112	978377,01	4387092,39
п113	978220,86	4387790,25
п114	978209,23	4387787,65
п115	978201,35	4387785,81
п116	978254,15	4387574,67
п117	978256,39	4387564,46
п118	978258,09	4387554,13
п119	978269,81	4387468,42
п120	978273,8	4387447,41
п121	978280,76	4387423,03
п122	978293,62	4387392,84
п123	978305,31	4387370,43
п124	978315,2	4387353,53
п125	978326,62	4387337,57
п126	978338,72	4387322,28
п127	978381,6	4387264,35
п128	978389,43	4387252,86
п129	978396,41	4387240,86
п130	978428,39	4387180,92
п131	978442,56	4387157,68
п132	978449,79	4387163,01
п133	978446,88	4387189
п134	978446	4387190,42
п135	978413,99	4387250,45
п136	978406,35	4387263,54
п137	978397,78	4387276,08
п138	978354,45	4387334,67
п139	978342,46	4387349,82
п140	978332	4387364,41
п141	978322,94	4387379,9
п142	978311,47	4387401,89
п143	978299,72	4387429,44
п144	978293,23	4387452,16
п145	978289,61	4387471,32
п146	978277,91	4387556,97
п147	978276,04	4387568,22
п148	978273,61	4387579,38
п149	978893,19	4384737,63
п150	978898,65	4384654,33
п151	978897,58	4384599,49
п152	978854,83	4384413,41
п153	978842,86	4384332,67
п154	978853,22	4384331,95
п155	978865,27	4384332,12
п156	978924,97	4384596,49

п157	978927,14	4384657,58
п158	978921,99	4384735,67
п159	978745,32	4384160,75
п160	978727,71	4384154,18
п161	978727,99	4384130,53
п162	978729,16	4384127,34
п163	978696,98	4383785,25
п164	978695,2	4383765,51
п165	978695,11	4383765,4
п166	978695,09	4383765,12
п167	978657,72	4383708,67
п168	978673,32	4383701,19
п169	978683,18	4383715,93
п170	978708,95	4383752,68
п171	978711,01	4383776,71
п172	978715,22	4383825,67
п173	978721,08	4383905,12
п174	978721,49	4383910,75
п175	978726,65	4383981,32
п176	978732,07	4384054,68
п177	978734,33	4384089,12
п178	978736,98	4384129,64
п179	978740,7	4384159
п180	978744,87	4384160,58
п181	978741	4384129,3
п182	978739,27	4384103,41
п183	978736,05	4384054,4
п184	978730,64	4383981,02
п185	978728,86	4383956,59
п186	978725,08	4383904,88
п187	978721,41	4383854,82
п188	978719,26	4383825,37
п189	978712,78	4383751,23
п190	978686,49	4383713,66
п191	978676,96	4383699,45
п192	978682,27	4383696,91
п193	978693,87	4383713,83
п194	978711,39	4383739,39
п195	978715,73	4383748,35
п196	978715,74	4383748,36
п197	978727,46	4383772,56
п198	978734,45	4383888,95
п199	978738,03	4383982,79
п200	978749,77	4384110,32

п201	978755,46	4384160,85
п202	978737,28	4384157,69
п203	978736,18	4384157,33
п204	978734,79	4384131,67
п205	978727,7	4384069,4
п206	978717,05	4383955,79
п207	978715,43	4383934,68
п208	978713,21	4383906,13
п209	978711,02	4383888,02
п210	978709,55	4383876,02
п211	978706	4383838,29
п212	978706,06	4383838,75
п213	978706,01	4383838,29
п214	978707,74	4383852,57
п215	978714,25	4383906,03
п216	978723,06	4384017,06
п217	978734,05	4384115,83
п218	978735,81	4384131,6
п219	978181,78	4387443,31
п220	978193,91	4387371,16
п221	978192,63	4387372,68
п222	978177,21	4387392,2
п223	978178,38	4387387,52
п224	978192,59	4387369,55
п225	978220,27	4387170,3
п226	978199,93	4387129,26
п227	978533,73	4386623,25
п228	978578,7	4386518,26
п229	978580,61	4386489,7
п230	978582,94	4386485,04
п231	978606,24	4386471,55
п232	978548,97	4386610,59
п233	978425,13	4386803
п234	978321,54	4386964,09
п235	978245,96	4387068,59
п236	978244,72	4387080,55
п237	978242,62	4387094,91
п238	978241,25	4387097,83
п239	978236,97	4387114,53
п240	978223,33	4387115,86
п241	978218,8	4387104,24
п242	978202,24	4387129,41
п243	978206,3	4387137,59
п244	978216,46	4387158,09
п245	978216,8	4387158,77
п246	978228	4387163,79

п247	978200,85	4387324,8
п248	978196,09	4387358,54
п249	978228,96	4387164,26
п250	978231,63	4387165,46
п251	978228,68	4387185,77
п252	978203,34	4387358,39
п253	978199,19	4387386,75
п254	978191,36	4387440,18
п255	978044,15	4388521,46
п256	978036,14	4388495,93
п257	978032,54	4388482,99
п258	978029,77	4388469,86
п259	978021,6	4388423,72
п260	978018,48	4388394,07
п261	978018,58	4388371,75
п262	978019,79	4388352,2
п263	978022,82	4388332,82
п264	978041,77	4388240,59
п265	978060,44	4388194,9
п266	978059,43	4388194,65
п267	978042,94	4388234,93
п268	978046,23	4388218,89
п269	978048,58	4388208,75
п270	978051,44	4388198,69
п271	978053,21	4388193
п272	978005,85	4388180,56
п273	977994,98	4388177,13
п274	977984,58	4388172,53
п275	977927,92	4388144,02
п276	977909,55	4388163,89
п277	977921,9	4388171,98
п278	977918,74	4388178,89
п279	977904,24	4388169,59
п280	977902,05	4388171,88
п281	977917,51	4388181,64
п282	977917,5	4388181,64
п283	977919,76	4388183,05
п284	977907,55	4388191,33
п285	977893,4	4388201,82
п286	977887,91	4388196,83
п287	977892,76	4388179,07
п288	977892,79	4388179,04
п289	977892,79	4388179,04
п290	977931,42	4388137,3

п291	977944,69	4388144
п292	977950,8	4388147,08
п293	977987,77	4388165,76
п294	977997,64	4388170,11
п295	978007,9	4388173,34
п296	978074,92	4388190,66
п297	978070,58	4388204,51
п298	978067,96	4388213,74
п299	978065,78	4388223,09
п300	978042,48	4388336,62
п301	978039,69	4388354,32
п302	978038,59	4388372,28
п303	978038,5	4388393,4
п304	978041,34	4388420,49
п305	978049,43	4388466,22
п306	978051,97	4388478,25
п307	978055,27	4388490,1
п308	978063,65	4388516,79
п309	978832,54	4384234,6
п310	978824,23	4384232,92
п311	978824,58	4384225,67
п312	978806,85	4384222,02
п313	978803,25	4384192,68
п314	978801,07	4384172,78
п315	978806,13	4384162,7
п316	978817,08	4384162,2
п317	978813,05	4384098,26
п318	978809,1	4384035,91
п319	978804,05	4383967,61
п320	978793,05	4383775,29
п321	978791,96	4383770,72
п322	978782,08	4383747,74
п323	978768,15	4383726,59
п324	978752,3	4383706,62
п325	978770,67	4383734,61
п326	978771,17	4383743,24
п327	978755,87	4383719,84
п328	978726,93	4383675,58
п329	978736,1	4383671,82
п330	978737,63	4383674,12
п331	978745,18	4383685,05
п332	978753,2	4383695,62
п333	978774,22	4383722,1
п334	978788,72	4383744,11
п335	978794,03	4383756,42
п336	978821,52	4384076,12
п337	978827,21	4384101,63
п338	978832,63	4384167,19
п339	978833,99	4384199,78
п340	978832,69	4384232,38
п341	978076,7	4388184,96
п342	978009,92	4388167,66
п343	977999,77	4388164,42
п344	977990,02	4388160,16
п345	977947,63	4388138,76
п346	977942,29	4388136,05
п347	977935,69	4388132,71
п348	977998,13	4388065,26
п349	978048,27	4387978,2
п350	978082,52	4387855,69
п351	978075,13	4387806,45
п352	978115,18	4387726,27
п353	978149,83	4387579,62
п354	978140,61	4387541,74
п355	978141,79	4387538,22
п356	978151,85	4387579,44
п357	978148,86	4387595,4
п358	978138,51	4387642,1
п359	978133,61	4387700,82
п360	978118,93	4387755,04
п361	978106,65	4387800,42
п362	978102,86	4387799,95
п363	978112,63	4387735,84
п364	978077,21	4387806,75
п365	978084,56	4387855,82
п366	978050,12	4387978,98
п367	977999,76	4388066,46
п368	977944,26	4388126,38
п369	977952,31	4388130,45
п370	977960,85	4388134,77
п371	977994,08	4388151,56
п372	978003,13	4388155,55
п373	978012,55	4388158,53
п374	978060,28	4388170,4
п375	978063,17	4388161,11
п376	978070,78	4388140,63
п377	978080,47	4388121,03
п378	978091,61	4388101,27
п379	978103,05	4388098,05
п380	978080,38	4388142,79

п381	978068,28	4388172,38
п382	978069,4	4388172,69
п383	978081,26	4388143,21
п384	978104,33	4388097,69
п385	978118,23	4388093,79
п386	978111,35	4388116,49
п387	978104,99	4388118,27
п388	978098,05	4388130,63
п389	978089,16	4388148,53
п390	978082,2	4388167,32
п391	978755,09	4386522,39
п392	978756,16	4386520,03
п393	978757,63	4386516,52
п394	978856,45	4386284,84
п395	978858,36	4386280,12
п396	978860,26	4386275,41
п397	978861,93	4386270,5
п398	978863,5	4386265,71
п399	978889,05	4386184,89
п400	978890,42	4386180,36
п401	978891,64	4386175,85
п402	978892,85	4386171,2
п403	978893,91	4386166,62
п404	978902,43	4386127,64
п405	978904,22	4386118,51
п406	978905,56	4386109,18
п407	978906,54	4386099,84
п408	978907,07	4386090,53
п409	978908,81	4386041,79
п410	978908,92	4386038,11
п411	978908,94	4386034,43
п412	978908,96	4386030,77
п413	978908,8	4386027,01
п414	978904,69	4385906,74
п415	978904,63	4385895,2
п416	978906,29	4385832,28
п417	978911,8	4385832,67
п418	978914,88	4386046,95
п419	978914,41	4386058,34
п420	978906,61	4386140,05
п421	978903,53	4386157,31
п422	978888,41	4386213,53
п423	978884,9	4386223,56
п424	978858,63	4386292,86
п425	978780,66	4386466,81
п426	978757,1	4386522,15

п427	978223,74	4387085,95
п428	978224,84	4387078,38
п429	978226,55	4387061,71
п430	978229,84	4387056,74
п431	978346,92	4386894,15
п432	978402,06	4386806,45
п433	978505,7	4386649,03
п434	978513,29	4386636,45
п435	978543,87	4386581,23
п436	978555,39	4386556,34
п437	978575,75	4386502,56
п438	978574,76	4386517,29
п439	978530,2	4386621,35
п440	978477,42	4384185,31
п441	978471,37	4384182,71
п442	978472,9	4384170,44
п443	978481,2	4384170,57
п444	978495,76	4384170,78
п445	978495,68	4384183,46
п446	978497,42	4384183,43
п447	978501,42	4384183,43
п448	978503,43	4384183,43
п449	978503,42	4384170,82
п450	978535,8	4384170,91
п451	978591,54	4384171,19
п452	978666,78	4384171,24
п453	978706,61	4384171,21
п454	978706,63	4384171,17
п455	978706,63	4384171,17
п456	978708,08	4384167,29
п457	978708,8	4384165,46
п458	978710,28	4384161,36
п459	978712,55	4384160,89
п460	978712,54	4384160,91
п461	978712,52	4384160,91
п462	978712,54	4384160,91
п463	978701,89	4384189,95
п464	978478,79	4384183,25
п465	978841,14	4384321,04
п466	978839,95	4384313,1
п467	978837,94	4384296,12
п468	978836,88	4384279,07
п469	978836,79	4384262
п470	978837,69	4384244,93

п471	978839,69	4384216,1
п472	978840,02	4384199,77
п473	978839,66	4384183,4
п474	978836,31	4384142,49
п475	978849,35	4384161,53
п476	978851,57	4384165,87
п477	978854,85	4384177,62
п478	978858,55	4384176,58
п479	978864,74	4384198,73
п480	978852,17	4384202,24
п481	978857,08	4384254,34
п482	978852,75	4384263,43
п483	978855,88	4384290,54
п484	978847,19	4384290,55
п485	978847,37	4384295,3
п486	978847,55	4384296,63
п487	978857,25	4384296,58
п488	978862,41	4384319,45
п489	978457,93	4387171,12
п490	978459,29	4387158,91
п491	978447,25	4387150,03
п492	978401,02	4387115,97
п493	978406,3	4387108,05
п494	978412,05	4387099,4
п495	978477	4387140,23
п496	978099,94	4387747,79
п497	978120,18	4387639,84
п498	978134,4	4387579,63
п499	978132,75	4387572,83
п500	978133,35	4387569,63
п501	978135,98	4387557,57
п502	978138,18	4387548,69
п503	978145,72	4387579,62
п504	978111,37	4387724,92
п505	978148,66	4388015,34
п506	978152,52	4387995,72
п507	978158,74	4387982,09
п508	978182,21	4387873,98
п509	978196,28	4387888,49
п510	978181,2	4387948,79
п511	978167,26	4387981,66
п512	978153,74	4388013,35
п513	978332,04	4386949,57
п514	978426	4386803,62
п515	978549,85	4386611,05
п516	978610,84	4386463,17

п517	978612,17	4386463,7
п518	978613,01	4386461,8
п519	978619,61	4386460,66
п520	978565	4386579,66
п521	978550,39	4386611,5
п522	978524,48	4386653,2
п523	978483,58	4386718,99
п524	978445,59	4386780,09
п525	978351,85	4386922,19
п526	978819,21	4384322,68
п527	978818,88	4384320,7
п528	978816,23	4384296,1
п529	978824,39	4384296
п530	978824,13	4384290,13
п531	978815,44	4384290,08
п532	978809,88	4384245,58
п533	978823,5	4384248,35
п534	978824,04	4384239
п535	978832,15	4384240,69
п536	978830,78	4384262,14
п537	978830,86	4384279,27
п538	978831,9	4384296,4
п539	978835,55	4384321,46
п540	978180,74	4387378,06
п541	978211,41	4387161,41
п542	978216,16	4387170,96
п543	978188,76	4387367,91
п544	978116,14	4388115,13
п545	978122,83	4388092,5
п546	978126,48	4388091,48
п547	978128,44	4388086,91
п548	978131,31	4388080,76
п549	978144,01	4388038,87
п550	978152,8	4388018,06
п551	978172,47	4388010,34
п552	978171,55	4388024,63
п553	978165,54	4388026,74
п554	978135,26	4388089,97
п555	978125,77	4388112,45
п556	978062,05	4388576,43
п557	978058,52	4388563,05
п558	978058,51	4388563
п559	978057,95	4388560,9
п560	978043,43	4388522,66

п561	978067,48	4388516,92
п562	978076,98	4388560,11
п563	978205,72	4387850,77
п564	978199,67	4387842,36
п565	978189,45	4387840,71
п566	978199,26	4387796,23
п567	978218,34	4387800,34
п568	977974,48	4388084,92
п569	977982,49	4388071,28
п570	977989,2	4388060,6
п571	978021,42	4388012,55
п572	978034,89	4387989,06
п573	978040,48	4387976,43
п574	978044,7	4387965,58
п575	978048,26	4387954,5
п576	978057,44	4387922,54
п577	978059,25	4387915,79
п578	978076,85	4387844,89
п579	978078,43	4387855,43
п580	978044,54	4387976,62
п581	977994,9	4388062,88
п582	977988,73	4388557,1
п583	977950,3	4388406,24
п584	977948,35	4388397,02
п585	977941,26	4388363,55
п586	977936,67	4388341,9
п587	977958,96	4388422,31
п588	977966,34	4388452,51
п589	977989,68	4388548,36
п590	977991,69	4388556,62
п591	978135,99	4388109,57
п592	978138,89	4388102,43
п593	978170,12	4388038,03
п594	978169,26	4388045,6
п595	978165,34	4388064,49
п596	978155,21	4388104,2
п597	978127	4388112,1
п598	978136,17	4388090,4
п599	978166,25	4388027,55
п600	978171,47	4388025,72
п601	978171,43	4388026,44
п602	978170,45	4388035,08
п603	978137,97	4388102,03
п604	978134,79	4388109,91
п605	978075,21	4388189,71
п606	978008,18	4388172,38
п607	977997,99	4388169,17
п608	977988,2	4388164,86
п609	977945,18	4388143,12
п610	977939,04	4388140,02
п611	977932,12	4388136,53
п612	977934,98	4388133,46
п613	977989,6	4388161,04
п614	977999,43	4388165,36
п615	978009,65	4388168,61
п616	978076,39	4388185,91
п617	978706,12	4384190,08
п618	978716,32	4384162,29
п619	978718,25	4384162,98
п620	978715,19	4384171,22
п621	978736,83	4384171,14
п622	978737,9	4384191,03
п623	978733,15	4383740,19
п624	978731,66	4383737,41
п625	978731,19	4383736,52
п626	978730,72	4383735,64
п627	978728,99	4383732,41
п628	978725,67	4383726,19
п629	978715,02	4383704,76
п630	978709,87	4383694,38
п631	978703,98	4383686,51
п632	978710,93	4383683,17
п633	978716,89	4383691,4
п634	978740,03	4383733,41
п635	978741,45	4383737,79
п636	978382,05	4387078,51
п637	978386,69	4387065,31
п638	978397,57	4387042,47
п639	978459,65	4386956,87
п640	978423,99	4387013,56
п641	978411,92	4387030,12
п642	978401,94	4387045,99
п643	978394,64	4387061,37
п644	977892,02	4388173,99
п645	977882,62	4388168,48
п646	977883,86	4388166,96
п647	977887,38	4388163,19
п648	977889,46	4388160,93
п649	977889,46	4388160,93
п650	977889,46	4388160,93

п651	977895,23	4388154,61
п652	977911,4	4388137,15
п653	977922,41	4388141,14
п654	978836,99	4384240,6
п655	978833,21	4384239,82
п656	978833,69	4384232,42
п657	978834,99	4384199,79
п658	978833,63	4384167,12
п659	978828,8	4384108,8
п660	978834,76	4384135,48
п661	978838,68	4384183,45
п662	978839,01	4384199,75
п663	978838,69	4384216,08
п664	978793,75	4383753,27
п665	978789,6	4383743,63
п666	978775,04	4383721,53
п667	978753,98	4383695
п668	978745,98	4383684,45
п669	978738,44	4383673,58
п670	978737,03	4383671,44
п671	978740,85	4383669,86
п672	978741,59	4383671
п673	978749,22	4383682,09
п674	978757,37	4383692,83
п675	978779,3	4383720,46
п676	978793,8	4383742,46
п677	978797,22	4383750,09
п678	978155,09	4388012,85
п679	978168,38	4387981,31
п680	978179,77	4387954,55
п681	978179,01	4387957,57
п682	978175,58	4387974,39
п683	978173,71	4387991,44
п684	978172,77	4388005,92
п685	977924,76	4388288,61
п686	977914,4	4388246
п687	977930,55	4388195,29
п688	977925,68	4388226,04
п689	977923,51	4388244,12
п690	977922,95	4388259,22
п691	977923,5	4388279,18
п692	978748,34	4384177,27
п693	978757,92	4384183,76
п694	978760,81	4384221,53
п695	978753,22	4384221,55
п696	978746,93	4384176,02

п697	978726,04	4383742,26
п698	978720,08	4383729,82
п699	978718,3	4383726,1
п700	978704,97	4383698,26
п701	978704,97	4383698,25
п702	978704,95	4383698,25
п703	978698,5	4383689,13
п704	978703	4383686,98
п705	978708,96	4383694,94
п706	978724,75	4383726,66
п707	978732,07	4383740,5
п708	978769,85	4384221,56
п709	978765,91	4384171,22
п710	978765,38	4384164,49
п711	978771,18	4384164,18
п712	978775,09	4384194,71
п713	978773,52	4384194,62
п714	978772,86	4384221,55
п715	978836,56	4384321,39
п716	978832,91	4384296,3
п717	978831,84	4384279,23
п718	978831,78	4384262,17
п719	978833,14	4384240,87
п720	978836,91	4384241,63
п721	978836,69	4384244,88
п722	978835,79	4384261,99
п723	978835,87	4384279,11
п724	978836,94	4384296,21
п725	978838,97	4384313,23
п726	978840,13	4384321,13
п727	978723,72	4383742,92
п728	978723,12	4383741,56
п729	978700,2	4383707,13
п730	978690,37	4383693,02
п731	978697,64	4383689,54
п732	978704,16	4383698,75
п733	978725,08	4383742,53
п734	978884,76	4384760,15
п735	978885,22	4384753,21
п736	978921	4384750,76
п737	978920,41	4384759,82
п738	978910,63	4384760,49
п739	978900,82	4384760,84
п740	978619	4386493,25

п741	978611,75	4386490,14
п742	978609,52	4386484,94
п743	978620,74	4386460,48
п744	978626,5	4386473,8
п745	978462,07	4384187,58
п746	978460,11	4384187,35
п747	978461,98	4384172,45
п748	978461,98	4384172,42
п749	978462,7	4384166,67
п750	978463,29	4384161,9
п751	978495,75	4384162,16
п752	978495,74	4384166,67
п753	978469,36	4384166,39
п754	978467,53	4384181,41
п755	978462,98	4384180,87
п756	978692,8	4386529,98
п757	978700,84	4386508,84
п758	978713,25	4386507,33
п759	978704,92	4386528,51
п760	978448,11	4387187,03
п761	978450,84	4387162,56
п762	978443,08	4387156,85
п763	978446,73	4387150,88
п764	978458,23	4387159,34
п765	978456,7	4387173,12
п766	978201,58	4387377,15
п767	978208,06	4387332,99
п768	978224,04	4387224,36
п769	978213	4387316,47
п770	978204,89	4387361,84
п771	978201,97	4387375,57
п772	978653,11	4386507,87
п773	978645,12	4386504,44
п774	978653,77	4386485,36
п775	978661,43	4386488,41
п776	978851,99	4384401,01
п777	978841,46	4384355,17
п778	978838,24	4384333
п779	978841,86	4384332,74
п780	978902,85	4384766,78
п781	978884,47	4384764,84
п782	978884,7	4384761,17
п783	978900,82	4384761,86
п784	978910,69	4384761,5
п785	978920,34	4384760,84
п786	978920,02	4384765,62

п787	978644,24	4386504,07
п788	978639,28	4386501,94
п789	978646,19	4386482,33
п790	978652,88	4386484,99
п791	978764,96	4384160,43
п792	978762,48	4384135,42
п793	978767,97	4384139,53
п794	978770,64	4384160,24
п795	978740,55	4384170,34
п796	978740,55	4384170,34
п797	978742,38	4384171,98
п798	978744,98	4384191,24
п799	978738,9	4384191,06
п800	978737,85	4384171,11
п801	978741,29	4384171,07
п802	978627,47	4386496,88
п803	978622,72	4386494,84
п804	978630,04	4386475,9
п805	978634,32	4386477,6
п806	978635,59	4386500,36
п807	978631,15	4386498,46
п808	978638,02	4386479,08
п809	978642,46	4386480,85
п810	977902,41	4388210,05
п811	977896,42	4388204,59
п812	977909,91	4388194,58
п813	977912,45	4388192,87
п814	977905,81	4388207,54
п815	978842,27	4384328,7
п816	978841,72	4384325,01
п817	978863,3	4384323,4
п818	978864,37	4384328,12
п819	978853,14	4384327,97
п820	978853,97	4385844,94
п821	978855,1	4385821,67
п822	978857,17	4385822,82
п823	978856,79	4385828,76
п824	978857,98	4385828,84
п825	978857,69	4385843,88
п826	978858,59	4385843,63
п827	978858,87	4385828,9
п828	978863,33	4385829,21
п829	978863,34	4385829,21
п830	978863,36	4385829,21

п831	978863,38	4385842,28
п832	978773,43	4384160,12
п833	978772,61	4384152,59
п834	978781,73	4384153,24
п835	978782,12	4384159,72
п836	978773,86	4384221,58
п837	978774,49	4384195,66
п838	978775,28	4384195,69
п839	978777,77	4384221,55
п840	978832,22	4384239,63
п841	978824,07	4384237,98
п842	978824,13	4384235,93
п843	978824,2	4384233,95
п844	978832,48	4384235,61
п845	978837,66	4384329,03

п846	978837,14	4384325,36
п847	978840,73	4384325,08
п848	978841,26	4384328,77
п849	978771,65	4384160,17
п850	978770,82	4384153,68
п851	978770,47	4384151,05
п852	978771,54	4384152,14
п853	978772,43	4384160,13
п854	978670,04	4386494,41
п855	978662,54	4386512,88
п856	978662,2	4386512,72
п857	978237,55	4387123,05
п858	978237,52	4387123,04
п859	978237,53	4387123,04
п860	978237,55	4387123,04

Каталог координат поворотных точек межевания :ЗУ6

п1	978012,55	4388858,31
п2	977949,79	4388844,29
п3	977905,89	4388704,19
п4	977985,77	4388617,33
п5	977993,41	4388638,59
п6	977928,44	4388709,26
п7	977949,37	4388776,01
п8	977949,93	4388796,08
п9	977955,54	4388795,69
п10	977958,4	4388804,82
п11	977972,22	4388800,5
п12	977973,82	4388805,6
п13	978022,89	4388798,89
п14	978020,62	4388811,89
п15	977977,62	4388817,71
п16	977979,1	4388822,44
п17	977965,28	4388826,77
п18	978016	4388838,45
п19	977949,01	4389757,83
п20	977941,74	4389761,93
п21	977951,9	4389617,78
п22	977952,99	4389604,44
п23	977954,38	4389591,12
п24	977978,03	4389386,6
п25	977980,12	4389361,75
п26	977980,65	4389336,8
п27	977978,69	4389132,76
п28	977985,87	4389131,48
п29	977985,71	4389133,83
п30	977987,66	4389337,21

п31	977987,11	4389362,14
п32	977985,01	4389386,98
п33	977961,34	4389591,57
п34	977959,95	4389604,96
п35	977958,82	4389618,38
п36	977987,75	4389366,56
п37	977988,11	4389362,19
п38	977988,66	4389337,22
п39	977988,53	4389323,8
п40	977999,6	4389327,26
п41	977999,87	4389333,41
п42	977996,9	4389334,3
п43	977994,81	4389343,58
п44	977994,69	4389366,59
п45	978000,93	4389333,09
п46	978000,69	4389327,6
п47	978008,16	4389329,95
п48	978008,16	4389330,65
п49	978004,74	4389332,51
п50	977837,92	4389819,7
п51	977832,4	4389822,77
п52	977830,57	4389823,79
п53	977833,87	4389774,66
п54	977865,36	4389776,89
п55	977844,67	4389782,45
п56	977840,35	4389782,15
п57	977841,95	4389817,45
п58	977838,89	4389819,16
п59	977841,26	4389783,2
п60	977844,59	4389783,45

п61	977982,21	4388587,74
п62	977982,21	4388587,71
п63	977982,25	4388587,7
п64	977982,28	4388587,72
п65	978007,16	4388623,64
п66	978002	4388609,26
п67	977998,98	4388597,42
п68	978004,17	4388597,18
п69	978011,6	4388618,8

Каталог координат поворотных точек межевания :ЗУ7

п1	977850,38	4388627,22
п2	977846,04	4388676,47
п3	977842,57	4388700,3
п4	977826,85	4388633,72
п5	977822,4	4388630,38
п6	977815,27	4388630,8
п7	977812,75	4388629,19
п8	977814,61	4388628,74
п9	977847,47	4388620,63
п10	977845,24	4388624,03
п11	977838,49	4388629,97

Каталог координат поворотных точек межевания :ЗУ8

п1	977368,27	4390117,17
п2	977367,33	4390109,57
п3	977593,83	4390012,92
п4	977600,61	4390010,18
п5	977606,86	4390006,6
п6	977634,83	4389991,5
п7	977715,41	4389947,94
п8	977723,34	4389944,18
п9	977730,57	4389940,73
п10	977740,5	4389937,06
п11	977756,62	4389931,09
п12	977772,93	4389925,8
п13	977782,98	4389922,51
п14	977789,74	4389920,09
п15	977799,64	4389916,52
п16	977815,76	4389909,33
п17	977825,16	4389904,68
п18	977830,57	4389823,79
п19	977832,4	4389822,77
п20	977837,92	4389819,7
п21	977832,15	4389909,62
п22	977818,65	4389916,1
п23	977802,61	4389923,33
п24	977786	4389929,28
п25	977759,11	4389937,96
п26	977732,91	4389947,8
п27	977707,68	4389960,03
п28	977616,47	4390009,72
п29	977603,77	4390016,26
п30	977590,65	4390022,21
п31	977835,84	4389865,3
п32	977838,89	4389819,16
п33	977841,95	4389817,45
п34	977841,09	4389828,63
п35	977840,69	4389832,97
п36	977840,21	4389837,35
п37	977839,63	4389841,71
п38	977839	4389846,03
п39	977341,79	4390110,78
п40	977341,75	4390110,4
п41	977341,19	4390107,35
п42	977340,45	4390104,33
п43	977339,73	4390102,06
п44	977339,72	4390101,97
п45	977346,56	4390100,51
п46	977347,96	4390108,14
п47	977377,37	4390168,4
п48	977375,21	4390156,72
п49	977373,85	4390149,33
п50	977375,81	4390148,52

п51	977376,91	4390151,08
п52	977380,72	4390161,38
п53	977382,18	4390166,12
п54	977388,91	4390218,73
п55	977381,95	4390193,34
п56	977379,75	4390181,22
п57	977377,56	4390169,47
п58	977382,48	4390167,13
п59	977383,95	4390171,88
п60	977386,64	4390182,42
п61	977394,19	4390215,9
п62	977396,12	4390245,03
п63	977394,82	4390240,24
п64	977399,06	4390237,7
п65	977400,23	4390242,79
п66	977400,44	4390260,81
п67	977396,37	4390245,97
п68	977400,44	4390243,75
п69	977403,92	4390258,96
п70	977401,82	4390265,85
п71	977400,72	4390261,83
п72	977404,15	4390259,98
п73	977405,09	4390264,15
п74	977403,82	4390273,11

п75	977402,1	4390266,84
п76	977405,31	4390265,11
п77	977406,76	4390271,57
п78	977406,7	4390283,63
п79	977404,08	4390274,11
п80	977406,99	4390272,59
п81	977409,18	4390282,3
п82	977407,91	4390287,98
п83	977407	4390284,67
п84	977409,43	4390283,36
п85	977410,2	4390286,76
п86	977409,8	4390294,9
п87	977408,18	4390288,99
п88	977410,42	4390287,77
п89	977411,79	4390293,81
п90	977400,45	4390334,6
п91	977393,7	4390304,82
п92	977412,03	4390294,89
п93	977418,74	4390324,61
п94	977401,08	4390337,38
п95	977400,7	4390335,68
п96	977419	4390325,74
п97	977419,37	4390327,39

Каталог координат поворотных точек межевания :ЗУ9

п1	983468,03	4386304,97
п2	983472,44	4386305,16
п3	983388,79	4386172,97
п4	983375,47	4386181,41
п5	983302,09	4386065,3
п6	983302,09	4386065,3
п7	983302,1	4386065,29
п8	983290,64	4386047,44
п9	983235,77	4386082,73
п10	983324,2	4386224,98
п11	983389,16	4386182,34
п12	983464,81	4386141,82
п13	983496,39	4386122,02
п14	983503,87	4386134,14
п15	983507,13	4386132,04

п16	983498,3	4386117,86
п17	983484,07	4386126,6
п18	983446,27	4386065,96
п19	983425,71	4386079,24
п20	983455,75	4386127,28
п21	983547,8	4386272,36
п22	983579,16	4386252,53
п23	983587,17	4386247,16
п24	983583,84	4386241,96
п25	983548,67	4386264,75
п26	983492,31	4386175,33
п27	983502,84	4386168,58
п28	983500,25	4386164,6
п29	983499,69	4386164,94
п30	983485,33	4386174,04

Каталог координат поворотных точек межевания :ЗУ10

п1	979186,69	4383598,03
п2	979198,65	4383596,5
п3	979197,28	4383573,97
п4	979197,28	4383573,97
п5	979197,28	4383573,97
п6	979167,87	4383345,32
п7	979152,01	4383347,36
п8	979134,5	4383211,13
п9	979130,98	4383184,67
п10	979059,83	4383194,86
п11	979085,41	4383371,93
п12	979157,81	4383361,9
п13	979288,56	4383358,51
п14	979292,07	4383358,06
п15	979280,97	4383270,37
п16	979240,63	4383276
п17	979247,9	4383332,51
п18	979250,1	4383349,61
п19	979286,83	4383345,14
п20	979269,56	4383502,66
п21	979306,48	4383497,91
п22	979316,36	4383496,15
п23	979315,41	4383488,93
п24	979276,52	4383494,33
п25	979263,62	4383393,69
п26	979281,01	4383391,75
п27	979280,13	4383384,13
п28	979271,78	4383384,91
п29	979254,92	4383387,07

Каталог координат поворотных точек межевания :ЗУ11

п1	978834,76	4384135,48
п2	978828,8	4384108,8
п3	978808,67	4383865,39
п4	978807,64	4383851,38
п5	978807,3	4383842,68
п6	978807,23	4383833,95
п7	978807,57	4383820,15
п8	978806,12	4383793,74
п9	978800,08	4383767,94
п10	978793,75	4383753,27
п11	978797,22	4383750,09
п12	978804,54	4383766,41
п13	978810,22	4383792,29
п14	978811,63	4383818,59
п15	978811,41	4383824,99
п16	978811,31	4383842,58
п17	978812,26	4383860,13
п18	978834,73	4384135,07
п19	978834,76	4384135,47
п20	978827,21	4384101,61
п21	978821,52	4384076,12
п22	978805,06	4383884,85
п23	978805,06	4383884,85
п24	978794,03	4383756,43
п25	978799,12	4383768,27
п26	978805,14	4383793,87
п27	978806,57	4383820,17
п28	978806,23	4383833,94
п29	978806,3	4383842,69
п30	978806,65	4383851,44
п31	978807,68	4383865,48
п32	978851,57	4384165,86
п33	978849,35	4384161,53
п34	978836,31	4384142,49
п35	978824,81	4384001,39
п36	978826,9	4384010,14
п37	978831,38	4384059,6
п38	978839,21	4384108,26

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 38
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Градостроительный план земельного участка

№

R	U	8	6	5	0	4	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа- Югра от 28 декабря 2015 № 565-П «О подготовке документации по планировки 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)

Нижневартовский район

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка отсутствует

Описание местоположения границ земельного участка Территориальный отдел – Мегионское лесничество, Октябрьское участковое лесничество, Октябрьское урочище, квартал 365,373.

Площадь земельного участка 9,88 га

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке в соответствии с чертежом

План подготовлен Гладков В.И., Главный инженер проекта ООО «Обънефтепроект»

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

М.П. Обънефтепроект

(дата) (подпись) Гладков В.И. (расшифровка подписи)

Представлен[1] *Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры*

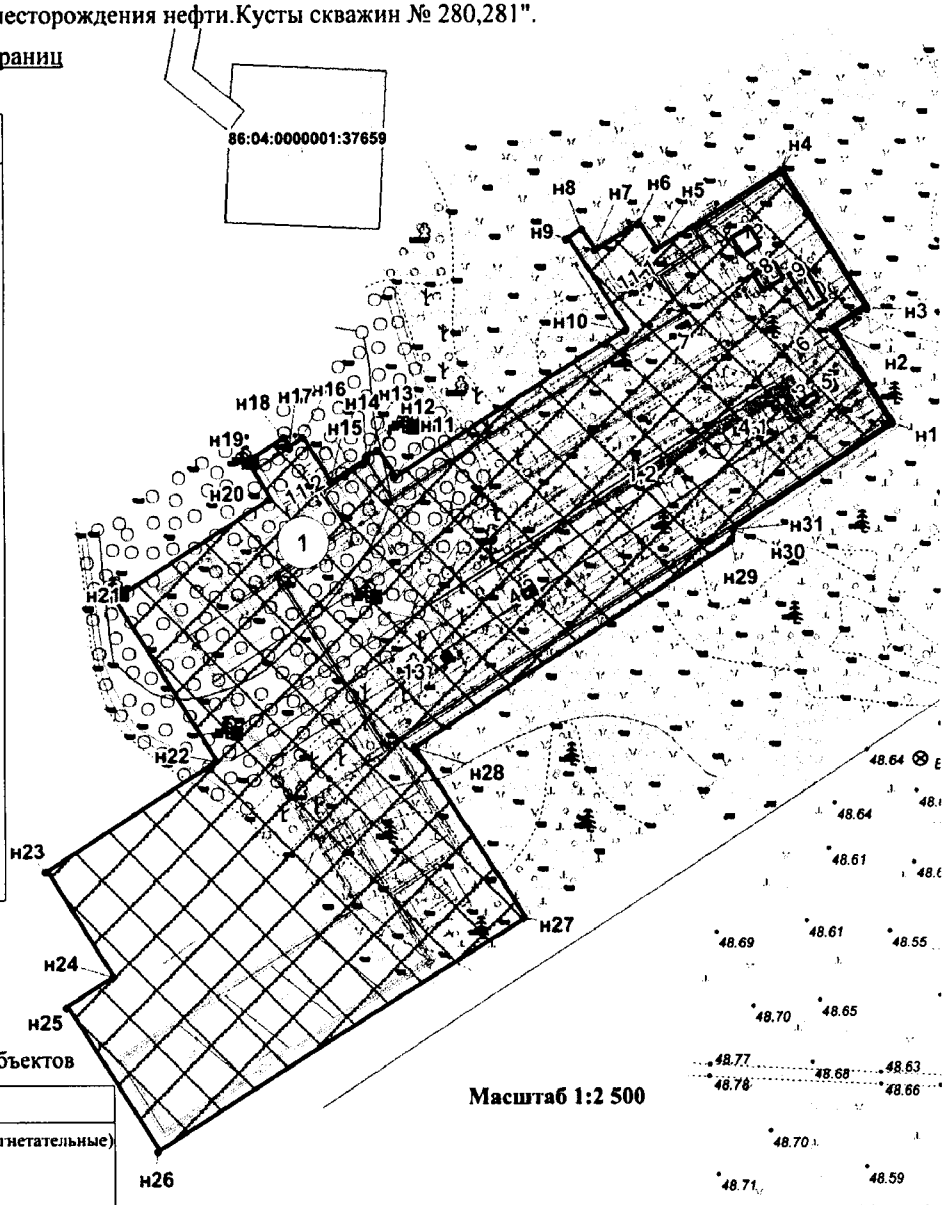
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.Кусты скважин № 280,281".

Координаты угловых точек границ земельного участка

№	X	У
н1	983512,06	4386367,78
н2	983548,98	4386344,77
н3	983556,84	4386357,78
н4	983609,77	4386324,28
н5	983579,24	4386275,94
н6	983589,59	4386269,60
н7	983579,16	4386252,53
н8	983587,17	4386247,16
н9	983583,84	4386241,96
н10	983548,67	4386264,75
н11	983492,31	4386175,33
н12	983502,84	4386168,58
н13	983500,25	4386164,60
н14	983499,69	4386164,94
н15	983490,33	4386150,14
н16	983507,23	4386139,46
н17	983503,87	4386134,14
н18	983507,12	4386132,04
н19	983498,30	4386117,86
н20	983484,07	4386126,60
н21	983446,27	4386065,96
н22	983384,30	4386105,44
н23	983342,66	4386039,64
н24	983302,09	4386065,30
н25	983290,64	4386047,44
н26	983235,77	4386082,74
н27	983324,20	4386224,99
н28	983389,16	4386182,34
н29	983468,03	4386304,98
н30	983472,43	4386305,16



Экспликация проектируемых объектов

№	Наименование
1,2	Скважины (добывающие,нагнетательные)
3	АГЗУ
4.1,4.2	Блок гребенки
5	Установки дозирования химреагентов
6	Дренажная емкость
7	Пожарный щит
8	КТПН
9	Площадка ТМПН и СУ
10	Блок аппаратурный
11.1,11.2	Площадка для пожарной техники
12	Площадка АВР
13	Прожекторная мачта с молниеотводом

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница нового проектируемого земельного участка
- границы земельных участков по сведениям государственного лесного реестра,ГКН
- место допустимого размещения объектов капитального строительства
- (1) - номер земельного участка
- • н1 - поворотная точка границы земельного участка

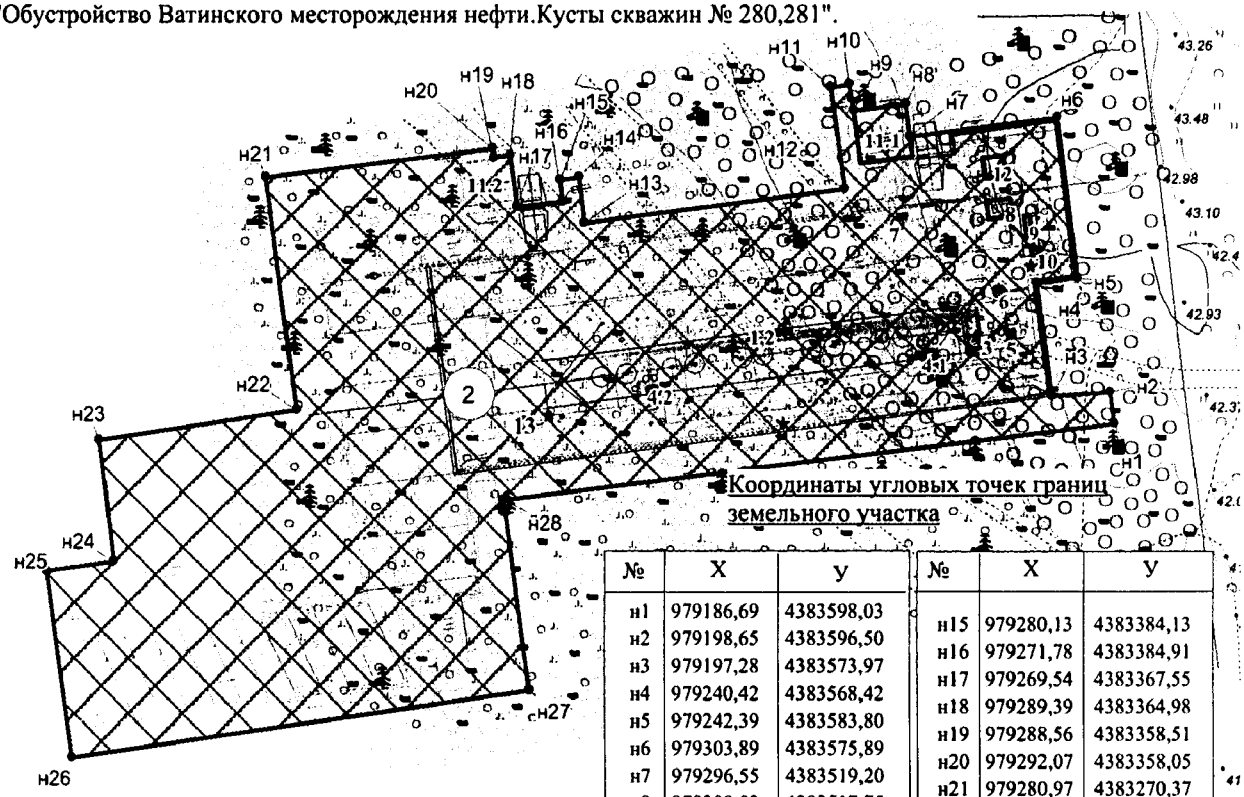
Экспликация зон планируемого размещения объектов

1	Куст скважин № 280

Площадь земельного участка : 4,66 га

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштебе 1:500, выполненной в июне 2015 г. ООО "Горизонт"
Чертеж градостроиельного плана земельного участка разработан в апреле 2016 г. ООО "Обьнефтепроект"

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка:
"Обустройство Ватинского месторождения нефти.Кусты скважин № 280,281".



Масштаб 1:2 500

Координаты угловых точек границ земельного участка

№	X	У	№	X	У
н1	979186,69	4383598,03	н15	979280,13	4383384,13
н2	979198,65	4383596,50	н16	979271,78	4383384,91
н3	979197,28	4383573,97	н17	979269,54	4383367,55
н4	979240,42	4383568,42	н18	979289,39	4383364,98
н5	979242,39	4383583,80	н19	979288,56	4383358,51
н6	979303,89	4383575,89	н20	979292,07	4383358,05
н7	979296,55	4383519,20	н21	979280,97	4383270,37
н8	979309,03	4383517,75	н22	979192,02	4383282,25
н9	979306,48	4383497,91	н23	979180,75	4383205,43
н10	979316,36	4383496,15	н24	979134,50	4383211,13
н11	979315,41	4383488,93	н25	979130,98	4383184,67
н12	979276,52	4383494,33	н26	979059,82	4383194,86
н13	979263,62	4383393,69	н27	979085,41	4383371,93
н14	979281,01	4383391,75	н28	979157,81	4383361,90

Экспликация проектируемых объектов

№	Наименование
1,2	Скважины (добывающие,нагнетательные)
3	АГЗУ
4.1,4.2	Блок гребенки
5	Установки дозирования химреагентов
6	Дренажная емкость
7	Пожарный щит
8	КТПН
9	Площадка ТМПН и СУ
10	Блок аппаратурный
11.1,11.2	Площадка для пожарной техники
12	Площадка АВР
ПМ	Прожекторная мачта с молниеотводом

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

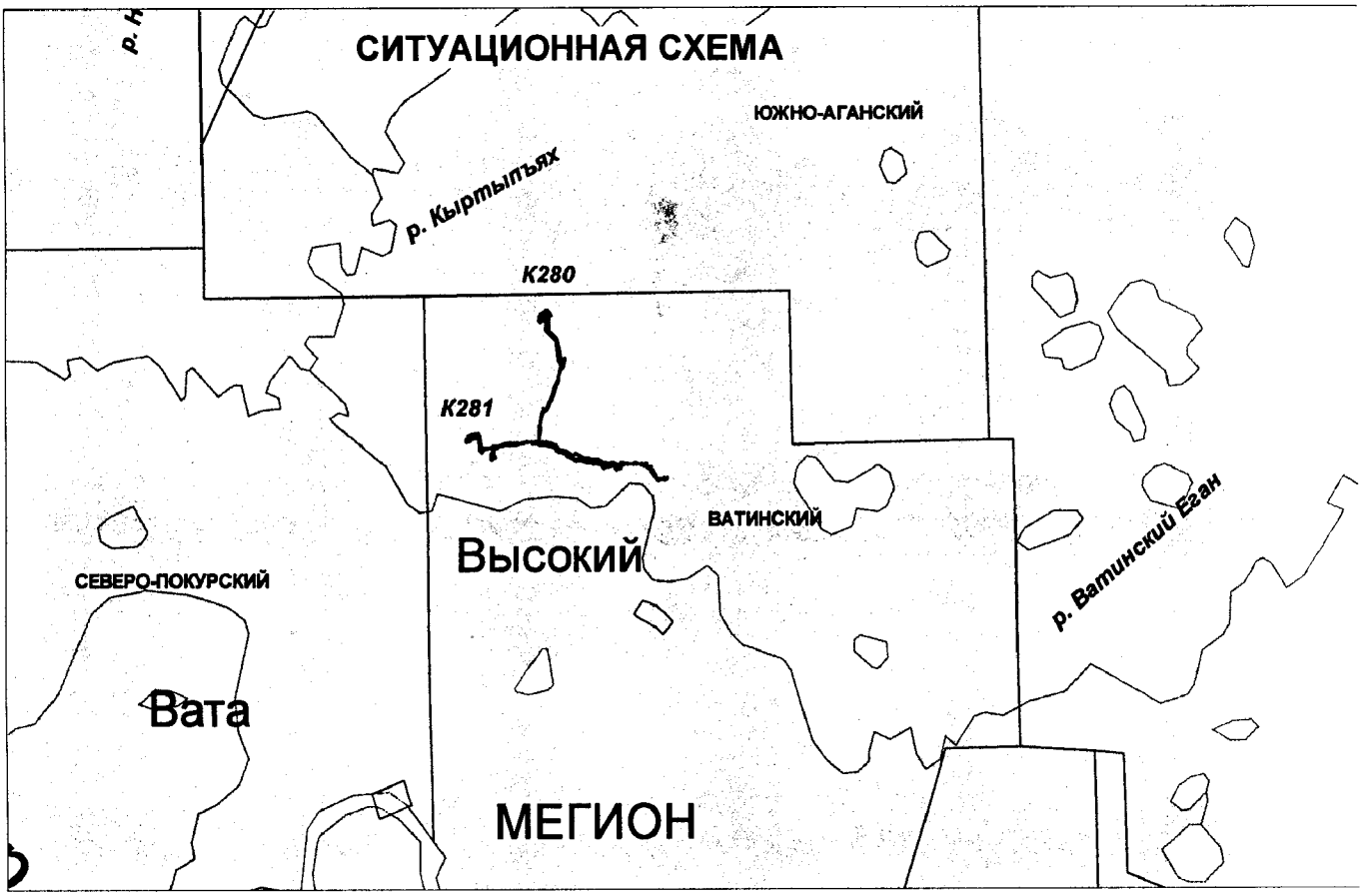
- граница нового проектируемого земельного участка
- границы земельных участков по сведениям государственного лесного реестра,ГКН
- место допустимого размещения объектов капитального строительства
- 1 - номер земельного участка
- • п1 - поворотная точка границы земельного участка

Экспликация зон планируемого размещения объектов

1	Куст скважин № 281

Площадь земельного участка : 5,22 га

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштебе 1:500, выполненной в июне 2015 г. ООО "Горизонт"
Чертеж градостроиельного плана земельного участка разработан в апреле 2016 г. ООО "Обьнефтепроект"



Масштаб 1:2500 (масштаб)

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

Масштаб 1:100 000 (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 98800 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 (1:2 000), выполненной 21.10.15
(дата)
(наименование кадастрового инженера)
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
21.10.15, ООО ПИК «Горизонт»
(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 Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280,281»
Договор аренды лесного участка 0145/15-15-05-ДА от 18.11.2015 г.
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 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

1,2 / ***Скважины (добывающие, нагнетательные)***
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

3	/	***АГЗУ***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
4.1,4.2	/	***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	/	***Площадка ТМПН и СУ***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
10	/	***Блок аппаратурный***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
11	/	***Площадка для пожарной техники***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
12	/	***Площадка АВР***
(согласно чертежу градостроительного плана)		(назначение объекта капитального строительства)
13	/	***Прожекторная мачта с молниеотводом***

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***	***4,66***	***1***		
2	***Сложная конфигурация***	***5,22***	***2***		
Итого	***-***	***9,88***	***Итого***		

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]

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]

Технические условия на выполнение ПСД от 02.12.2014 г.;
Технические условия на электроснабжение № 392-2014 от 24.11.2014 г;
Технические условия на электроснабжение № 370-2014 от 17.11.2014 г
(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.

Приложение № 1

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по перспективному развитию производства и обустройству месторождений ОАО «СН-МНГ»

_____ **И.Г. Тухфатуллин**
«___» _____ **2014 г.**

Технические условия
на выполнение ПСД по объекту:
«Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Кусты скважин №№ 280,281».

1.	**Наименование объекта**
	Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 280,281.
2.	**Географическое положение объекта**
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нижневартовский район, Ватинский лицензионный участок
3.	**Основание для проектирования**
	Производственная программа бурения ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».
4.	**Заказчик**
	Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).
5.	**Вид строительства**
	Капитальное строительство.
6.	**Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию**
	2016 г.
7.	**Условия ввода в эксплуатацию**
	Предусмотреть поэтапный ввод подобъектов в эксплуатацию.
8.	**Состав проектируемого объекта:**

Куст скважин№ 280 – 12 скважин:

Наименование участка	Длина, км	Примечание
Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 280	2,10	Возможна корректировка
ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №280 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации	2,10	Возможна корректировка
ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №280 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации	2,10	Возможна корректировка
Нефтегазопровод к.280-т.вр.к.189 (1-ая нитка)	3,90	Возможна корректировка
Нефтегазопровод к.280-т.вр.к.189 (2-ая нитка)	3,90	Возможна корректировка
Нефтегазопровод т.вр.к.189-т.вр.к.77	1,50	Возможна корректировка
Нефтегазопровод т.вр.к.77-т.вр.к.145	0,80	Возможна корректировка

Нефтегазопровод т.вр.к.145-т.вр.к.133	2,40	Возможна корректировка
Нефтегазопровод т.вр.к.133-ДНС-3	2,40	Возможна корректировка
Высоконапорный водовод т.вр.к.133 – т.вр.к.77	3,20	Возможна корректировка
Высоконапорный водовод т.вр.к.77 - к.280	4,40	Возможна корректировка

- Координаты первой скважины и НДС представлены в Приложении № 5;
- Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами и планируемый объем шлама с одной скважины представлены в Приложении №6;
- Перечень скважин с указанием пусковых дебитов по кусту скважин № 280

месторождение	куст	Назнач. Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
Ватинское	280	гор 2ств	$АВ_1^3$	140	48	60
		гор 2ств	$АВ_1^3$	140	48	60
		нагн	$АВ_1^3$	50	17	60
		гор 2ств	$АВ_1^3$	140	48	60
		нагн	$АВ_1^3$	50	17	60
		гор 2ств	$АВ_1^3$	140	48	60
		нагн	$АВ_1^3$	50	17	60
		гор 2ств	$АВ_1^3$	140	48	60
		нагн	$АВ_1^3$	50	17	60
		гор 2ств	$АВ_1^3$	140	48	60
		нагн	$АВ_1^3$	50	17	60
		гор 2ств	$АВ_1^3$	140	48	60
			Сумма	1230	421	
			Ср. Q	103	35	

- Основные показатели разработки представлены в Приложении № 7;
- Планируемое погружное оборудование куста скважин № 280 представлено в Приложении № 8.

Куст скважин№ 281 – 12 скважин:

Наименование участка	Длина, км	Примечание
Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 281	0.60	Возможна корректировка
ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №281 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации	0.60	Возможна корректировка
ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №281 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации	1,50	Возможна корректировка
Нефтегазопровод к.281-т.вр.к.78 (1-ая нитка)	1,10	Возможна корректировка
Нефтегазопровод к.281-т.вр.к.78 (2-ая нитка)	1,10	Возможна корректировка

Нефтегазопровод т.вр.к.78-т.вр.к.77 (Приложение № 4)	1,60	Возможна корректировка
Высоконапорный водовод т.вр.к.77 - к.281 (Приложение № 4)	2,70	Возможна корректировка

- Координаты первой скважины и НДС представлены в Приложении № 5;
- Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами и планируемый объем шлама с одной скважины представлены в Приложении №6;
- Перечень скважин с указанием пусковых дебитов по кусту скважин № 281

месторождение	куст	Назнач. Наги, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
Ватинское	281	гор 2ств	$АВ_1^3$	140	48	60
		гор 2ств	$АВ_1^3$	140	48	60
		наги	$АВ_1^3$	50	17	60
		гор 2ств	$АВ_1^3$	140	48	60
		наги	$АВ_1^3$	50	17	60
		гор 2ств	$АВ_1^3$	140	48	60
		наги	$АВ_1^3$	50	17	60
		гор 2ств	$АВ_1^3$	140	48	60
		наги	$АВ_1^3$	50	17	60
		гор 2ств	$АВ_1^3$	140	48	60
		наги	$АВ_1^3$	50	17	60
		гор 2ств	$АВ_1^3$	140	48	60
			Сумма	1230	421	
			Ср. Q	103	35	

- Основные показатели разработки представлены в Приложении № 5;
  Планирусмое погружное оборудование куста скважин № 281 представлено в Приложении №4.

9. Требования к техническим решениям

- Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, нормам противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий и применениям труб отечественного производства;
- Проектирование систем автоматизации и АСУ ТП выполнить в соответствии с техническими условиями в [illegible];
- Запроектировать рабочее давление выкидных нефтепроводов скважин до АГЗУ не более 40 кгс/см^2, наружный диаметр применяемых грубопроводов 89*10 мм;
- Применить расчетную толщину стенки позволяющую использовать выкидные нефтепроводы скважин кустовых площадок как для закачки рабочего агента в пласт, так и для транспорта нефтегазоводяной эмульсии;
- Проектирование промысловых трубопроводов (нефтесборных трубопроводов и водоводов высокого давления) выполнить в соответствии с техническими условиями в [illegible];
- При проведении гидравлического расчета предложить вариант с применением двух-трубной системы нефтесборов;
  Требования к организации системы ППД кустов №№ 280, 281:
  Централизованная, подтоварная вода по системе трубопроводов поступает на проектируемый БГ и далее к нагнетательным скважинам кустовой площадки. Давление нагнетания в пласт 120 кгс/см^2. Проектом проработать вопрос по достижению требуемого давления закачки рабочего агента в пласт;
- Комплекс [illegible] оборудования должен отвечать [illegible] техническому

уровню лучших образцов оборудования, обеспечивающего требования эксплуатации скважин при строгом соблюдении норм и правил техники безопасности и защиты окружающей среды согласно ГОСТ Р 51365-2009. При проектировании учесть пластовое давление, согласно, проектных данных и динамики основных показателей разработки кустовой площадки;

- При амбарном бурении предусмотреть площадку для временного сбора (накопления/складирования) твердой фазы отходов бурения (шламовый амбар);
- Безамбарное бурение предусматривается при нахождении кустовой площадки на особо охраняемых природных территориях (ООПТ), в границах водоохранных зон, а также при наличии других обоснованных факторов, согласованных с Заказчиком. Место вывоза бурового шлама согласовать с Заказчиком;
- При строительстве скважин необходимо предусмотреть разделение шламового амбара на секции, в зависимости от количества забуриваемых скважин, согласно, проекта бурения. Срок эксплуатации каждой отдельной секции не более шести месяцев, с начала накопления отходов бурения, оборудовать подъездными путями для осуществления работ по переработке (обезвреживанию) отходов бурения, по ходу строительства скважин;
- Технические условия к проектируемым автодорогам согласовать с Заказчиком;
- Устройство свайных оснований по всей длине подводящих и отводящих трубопроводов к ГЗУ для предотвращения их деформации в результате усадки отсыпки кустовой площадки скважин предусматривать при необходимости, в зависимости от геологии рельефа застраиваемого участка. Устройство свайных оснований обязательно на выходе с БГ и входе в ГЗУ;
- Проектом предусмотреть прокладку кабельной продукции на типовых электротехнических стойках и полках;
- Предусмотреть точки подключения бригад ТКРС, не более 40 м от устья скважин;
- Применять технические решения в соответствии с типовым проектом обустройства кустов скважин ОАО «СН-МНГ»;
- 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 проектируемыми трубопроводами существующих коммуникаций, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать их с владельцами коммуникаций;
- По пожарно-охранной сигнализации: извещатели АУПС (автоматическая установка пожарной сигнализации) предусмотреть в технологических помещениях ГЗУ во взрывозащищенном исполнении. На дверях ГЗУ, БГ, БМА предусмотреть сигнализацию от несанкционированного доступа. Вывести сигнал АУПС и охранной сигнализации в систему кустовой телемеханики;
- Перед въездом на кустовую площадку предусмотреть поворотный шлагбаум и аншлаг с указанием наименования объекта и другой информации, согласно, принятым локальным актам заказчика;
- В местах, где возможно воздействие на человека вредных и (или) опасных производственных факторов, должны быть размещены предупредительные знаки и надписи;
- Места прохода и доступа к техническим устройствам, на которых требуется подъем обслуживающего персонала на высоту до 0,75 м, оборудуются ступенями, а на высоту выше 0,75 м - лестницами с перилами;
- Предусмотреть обустройство куста скважин земляным валом высотой 1 м с шириной бровки по верху вала 0,5 м (ВНТП 3-85);
- При обустройстве куста скважин предусмотреть два выезда, расположенных в разных концах по длинной стороне куста (ВНТП 3-85)

По блокам ГЗУ и БМА:

- По внутреннему периметру помещения предусмотреть бортики высотой 150 мм, в дверных проёмах не менее 0,15 м с пандусами (ТУ [illegible]-87

	п.4.6.); – Блоки конструктивно должны быть выдержаны в едином стиле с другими блоками и окрашены (в том числе оборудование) в корпоративные цвета с нанесением логотипов и с установкой знаков безопасности в соответствии с требованиями; – Предусмотреть конструктивное решение, обеспечивающее коэффициент пульсации освещённости в блоках ГЗУ и БМА не более 20 Кп% (СНиП 23-05-95*; МУ 2.2.4.706-98); Параметры здания блока ГЗУ: – Степень огнестойкости здания - IV (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ; – Класс конструктивной пожарной опасности - С0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ; – Предел огнестойкости несущих элементов - R15 (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ. Параметры здания блока БМА: – Степень огнестойкости здания - IV (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ; – Класс конструктивной пожарной опасности - С0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ; – Предел огнестойкости несущих элементов- R15 (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ.
10.	**Особые условия строительства**
	– Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект обустройства кустовой площадки, в том числе на каждую скважину, входящую в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности. – Кустовые площадки №№ 280,281 расположены за пределами границ территорий традиционного природопользования. – Предусмотреть строительство площадки по переработке отходов бурения (бурового шлама) в ходе строительства скважин кустовой площадки. – Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком. – Новое строительство. – Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовывается с Заказчиком. – Идентификацию проектируемых сооружений, выполнить в соответствии с Законодательством Российской Федерации. [illegible]
11.	**Требования к режиму безопасности и гигиене труда**
	– Разработать «Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда в процессе эксплуатации линейного объекта» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» п. 36 д). При разработке учесть нормативные требования Трудового кодекса РФ; межгосударственных и национальных стандартов РФ, СНиП, СанПиН, нормативных документов Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды. Разработать в составе раздела «Проект организации строительства» «Перечень мероприятий по предотвращению в ходе строительства опасных инженерно-геологических и техногенных явлений, иных опасных природных процессов и «Перечень мероприятий по обеспечению на линейном объекте безопасного движения в период его строительства» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» п. 38 . При разработке учесть нормативные требования СП 12-136-2002, СП 2.2.1.1312-03, [illegible] 2.2.1327-03, СанПиН 2.2.3.1[illegible] 12-03-2001, СНиП 12-04-2002 [illegible]

	(перед ссылкой на нормативные документы необходимо проверить их актуальность).
12.	**Перечень мероприятий по охране окружающей среды для объектов капитального строительства производственного и непроизводственного назначения или перечень мероприятий по охране окружающей среды для линейных объектов, а также результаты оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»**
	– Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», ГОСТ 17.5.3.04 и нормативными документами Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды. – При необходимости, разработать рыбохозяйственный раздел и согласовать его с ФГБУ «Нижнеобьрыбвод».
13.	**Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций**
	– Мероприятия разработать в соответствии с Градостроительным кодексом РФ (ст. 48 пункт 14), СНиП 2.01.51-90, Приказом МЧС России, исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС России. Запрос готовит проектировщик от лица Заказчика.
14.	**Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности**
	– Выполнить в полном соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ и с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
15.	**Материалы, представляемые Заказчиком**
	Приложение № 1 «Технические условия на проектирование промысловых трубопроводов». Приложение № 2 «Технические условия на электроснабжение». Приложение № 3 «Основные показатели разработки». Приложение № 4 «Планируемое погружное оборудование». Приложение № 5 «Координаты первой скважины и ПДС». Приложение № 6 «Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами и количество отходов бурения с одной скважины». Приложение № 7 «Технические условия на проектирование АСУ ТП». Приложение № 8 «Идентификационные признаки проектируемых сооружений». Приложение № 9 «Геолого-физические характеристики продуктивных пластов Ватинского месторождения».
16.	**Правила представления, рассмотрения и принятия ПД/РД**
	– Согласовать проектные решения с Заказчиком. – Заказные спецификации и опросные листы согласовать со службами ОАО «СН-МНГ».
17.	**Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании**
	В соответствии с действующими Федеральными законами, нормативными правовыми актами, национальными стандартами и иными нормативными документами по вопросам в сфере безопасного ведения работ, связанных с пользованием недрами, промышленной [illegible] безопасности электрических [illegible] установок и

	сетей, безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, безопасности производства, хранения и применения взрывчатых материалов промышленного назначения, а также строительного надзора.
18.	**Перечень согласований с федеральными надзорными органами**
	– Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации с подписанием акта преднадзора. – Получение положительного заключения Государственной экспертизы РФ. – Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ».

Исполнитель:
Ведущий инженер ОПОМ ДПРПиОМ А.И. Лузин

Приложение № 1
к 79 от 05.IX.14

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник департамента
трубопроводного транспорта
ОАО «СН-МНГ»

_____ М.Г. Разин
«__» _____ 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для разработки проектно-сметной документации по объекту
«Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Кусты скважин № 280,281»

1. Месторождение, район строительства	Ватинское месторождение нефти, Нижневартовский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства	Капитальное строительство.
3. Состав проектируемого объекта	Нефтегазопровод «к.280 - т.вр.к.189» (2 нитки) Нефтегазопровод «т.вр.к.189-т.вр.к.77» Нефтегазопровод «т.вр.к.77-т.вр.к.145» Нефтегазопровод «т.вр.к.145-т.вр.к.133» Нефтегазопровод «т.вр.к.133-ДНС-3» Нефтегазопровод «к.281 - т.вр.к.78» (2 нитки) Нефтегазопровод «т.вр.к.78-т.вр.к.77» Высоконапорный водовод «т.вр. к.133- т.вр.к.77» Высоконапорный водовод «т.вр. к.77- к.280» Высоконапорный водовод «т.вр. к.77- к.281»
4. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	**1,2 этап. Нефтегазопровод «к.280 - т.вр.к.189» (2 нитки)** От к.280 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-3 Ватинского месторождения нефти. Объем жидкости Qж м3/сут/Qн т/сут - 1230/421 Давление в точке подключения – 16 кгс/см^2 Диаметр в точке подключения – 159мм **3 этап. Нефтегазопровод «т.вр.к.189-т.вр.к.77»** От к.280 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС- Ватинского месторождения нефти. Давление в точке подключения – 19 кгс/см^2, дополнительно определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения – 219мм **4 этап. Нефтегазопровод «т.вр.к.77-т.вр.к.145»** От к.280 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-3 Ватинского месторождения нефти. Давление в точке подключения – 19 кгс/см^2, дополнительно определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения – 219мм **5 этап. Нефтегазопровод «т.вр.к.145-т.вр.к.133»** От к.280 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-3 Ватинского месторождения нефти. Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения – определить по результатам изысканий. 6 этап. Нефтегазопровод «т.вр.к.133-ДНС-3»

	От к.280 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-3 Ватинского месторождения нефти. Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения – определить по результатам изысканий. **7,8 этап. Нефтегазопровод «к.281 - т.вр.к.78» (2 нитки)** От к.281 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-3 Ватинского месторождения нефти. Объем жидкости Qж м3/сут/Qн т/сут - 1230/421 Давление в точке подключения – 19 кгс/см^2, дополнительно определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения – 159мм **9 этап. Нефтегазопровод «т.вр.к.78-т.вр.к77»** От к.281 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-3 Ватинского месторождения нефти. Давление в точке подключения – 19 кгс/см^2, дополнительно определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения – 219мм **10 этап. Высоконапорный водовод «т.вр. к.133- т.вр.к.77»** Подтоварная вода по проектируемому высоконапорному водоводу поступает от КНС-6бис на к.280,281 Давление в точке подключения – 130кгс/см^2 Диаметр в точке подключения – 219мм **11 этап. Высоконапорный водовод «т.вр. к.77- к.280»** Подтоварная вода по проектируемому высоконапорному водоводу поступает от КНС-6бис на к.280 Объем жидкости Qж м^3/сут – 1000. Давление в точке подключения – 115кгс/см^2 Диаметр в точке подключения – 168мм **12 этап. Высоконапорный водовод «т.вр. к.77- к.281»** Подтоварная вода по проектируемому высоконапорному водоводу поступает от КНС-6бис на к.281 Объем жидкости Qж м^3/сут – 1000. Давление в точке подключения – 115кгс/см^2 Диаметр в точке подключения – 168мм **Объем жидкости и закачки рабочего агента с существующих 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; –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. Выполнить периметральное обвалование узлов задвижек высотой не менее 1 м. –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 (Прил. № 1); –На нефтесборах предусмотреть задвижки для подключения существующих кустов скважин. –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; –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 подземную, 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); - 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:

1. при пересечении грунтовой (лежневой) дороги без усовершенствованного покрытия – от бровки земляного полотна на 2м;
2. 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; - Перед проведением изысканий в обязательном порядке согласовать с ПТС Управления «Сервис-нефть» и с ПТО ВНГДУ точки подключения к действующим трубопроводам и схему прохождения трассы трубопроводов. - 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 группы ИиНТ 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

Главный инженер управления «Сервис-нефть» ОАО СН-МНГ О.Е. Сапронов

Приложение к ТУ от 05.12.14

«О выдаче ТУ»

Приложение к письму №_____ от_____

Технические условия № 392-2014 сч 24.11.2014г.
на электроснабжение КП-280 Ватинского м/р.
Запрашиваемая мощность – 601 кВт.

1. Подключение электроустановок КП-280 возможно только после выполнения технических условий №02-14/1538 от 08.06.2007г. «ТУ на электроснабжение КП-180, КП-233 Ватинского м/р», в части строительства ВЛ-6кВ №1 на КП-233.
2. Разработать проект электроснабжения КП-280 Ватинского м/р.
3. Проект согласовать с ООО «МЭН» и ОГЭ ОАО «СН-МНГ».
4. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.
5. Включение электроустановок согласно требованиям главы 1.3 ПТЭЭП.
6. Срок действия ТУ – 6 месяцев.
7. **Проектом предусмотреть:**
   - 7.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-280 Ватинского м/р.
   - 7.2. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
   - 7.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.
   - 7.4. Точки подключения:
     - Существующая ВЛ-6кВ Ф-7 ПС-35/6кВ «Куст-78». Номер опоры определить в процессе проектирования. При необходимости произвести замену опоры в точке врезки.
     - Проектируемая ВЛ-6кВ №1 на КП-233. Номер опоры определить в процессе проектирования. При необходимости произвести замену опоры в точке врезки.
   - 7.5.. Проверочный расчёт электрооборудования ПС-35/6кВ «Куст-78» с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
   - 7.6. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0.4кВ КП-280 в соответствии с ГОСТ 13109-97.
   - 7.7. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока.
   - 7.8. Расчёт токов короткого замыкания, уставок РЗА.
   - 7.9. Пункт АВР-6кВ на КП-280 с защитами на микропроцессорных устройствах и трансформаторами тока 300/5.
   - 7.10. Расположение оборудования пункта АВР-6кВ на общей площадке обслуживания с указанием расстояний и монтажом степ-болтов для подъема к ЛР-6кВ для ремонта и обслуживания. Расположение оборудования и габариты площадки согласовать с ООО «МЭН».
   - 7.11. КТПН-6/0,4кВ в соответствии с утвержденными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных однотрансформаторных подстанций наружной установки 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Мощность КТПН-6/0,4кВ определить проектом.
   - 7.12. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.
   - 7.13. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».
   - 7.14. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».

7.15. При попадании опор в зону затопления при половодье, оборудовать их защитой от льда и корчехода.
7.16. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.
7.17. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.
7.18. Определение мест пересечения проектируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов перевязки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты перевязки согласовать с ООО «МЭН».
7.19. Выполнение расчёта вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.
7.20. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-280.
7.21. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.
7.22. Установку устройств защит ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений типа ГИРМК, РДИП и т.п.
7.23. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-280 по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.
7.24. Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.
7.25. Заземление электроприёмников, пункта АВР-6кВ, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.
7.26. В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.

Приложение: Поопорная схема ВЛ-6кВ Ф-7.15 ПС-35/6кВ «Куст-78» - на 2 листах в 1 экземпляре.

Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер ООО «МЭН» **В.В. Долгушин**

Согласовано:
Главный энергетик
ОАО «СН-МНГ» **В.Е. Сыровежкин**

Приложение к письму № ____ 01

«О выдаче ТУ»

Технические условия № 370-2014 от 17.11.2014г

на электроснабжение КП-281 Ватинского м/р.

Запрашиваемая мощность – 601 кВт.

1. Разработать проект электроснабжения КП-281 Ватинского м/р.
2. Проект согласовать с ООО «МЭН» и ОГЭ ОАО «СН-МНГ».
3. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.
4. Включение электроустановок согласно требованиям главы 1.3 ПТЭЭП.
5. Срок действия ТУ – 6 месяцев.
6. **Проектом предусмотреть:**
   - 6.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-281 Ватинского м/р.
   - 6.2. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
   - 6.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.
   - 6.4. Точки подключения:
     - Существующая ВЛ-6кВ Ф-16 ПС-35/6кВ «Куст-78». Номер опоры определить в процессе проектирования. При необходимости произвести замену опоры в точке врезки.
     - Резервная ячейка №5 ПС-35/6кВ «Куст-78».
   - 6.5. Проверочный расчёт электрооборудования ПС-35/6кВ «Куст-78» с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
   - 6.6. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-281 – в соответствии с ГОСТ 13109-97.
   - 6.7. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока.
   - 6.8. Расчёт токов короткого замыкания, уставок РЗА.
   - 6.9. Пункт АВР-6кВ на КП-281 с защитами на микропроцессорных устройствах и трансформаторами тока 300/5.
   - 6.10. Расположение оборудования пункта АВР-6кВ на общей площадке обслуживания с указанием расстояний и монтажом стен-болтов для подъема к ЛР-6кВ для ремонта и обслуживания. Расположение оборудования и габариты площадки согласовать с ООО «МЭН».
   - 6.11. КТПН-6/0,4кВ в соответствии с утвержденными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных однотрансформаторных подстанций наружной установки 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Мощность КТПН-6/0,4кВ определить проектом.
   - 6.12. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.
   - 6.13. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».
   - 6.14. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами – переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».
   - 6.15. При попадании опор в зону затопления при половодье, оборудовать их защитой от льда и корчехода.
   - 6.16. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-

6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.

6.17. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.

6.18. Определение мест пересечения проектируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов перевязки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты перевязки согласовать с ООО «МЭН».

6.19. Выполнение расчёта вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.

6.20. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-281.

6.21. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.

6.22. Установку устройств защит ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений типа ГИРМК, РДИП и т.п.

6.23. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-281 по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.

6.24. Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.

6.25. Заземление электроприёмников, пункта АВР-6кВ, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.

6.26. В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.

Приложение: 1. Поопорная схема ВЛ-6кВ Ф-16 ПС-35/6кВ «Куст-78» - на 1 листе в 1 экземпляре.
2. Однолинейная схема ПС-35/6кВ «Куст-78» - на 1 листе в 1 экземпляре.

Первый заместитель генерального директора – главный инженер ООО «МЭН» **В.В. Долгушин**

Согласовано:
Главный энергетик ОАО «ЮН-МНГ» **В.Е. Сыровежкин**

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра
Губернатор

Приложение 39
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин № 280, 281» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Ватинского нефтяного месторождения Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 6 километрах от поселка Высокий.

II. Функциональное зонирование территории

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

III. Решение 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 земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
Куст скважин №280 (участок 1)	3,20	0,00	3,20
Куст скважин №280 (участок 2)	1,46	0,00	1,46
Куст скважин №281 (участок1)	3,19	0,00	3,19
Куст скважин №281 (участок 2)	2,03	0,00	2,03
Площадки для складирования Леса (участок 1)	2,22	1,22	3,44
Коридор коммуникаций на куст №280	24,26	5,20	29,46
Коридор коммуникаций на куст №281	21,82	8,93	30,75
Нефтегазопровод т.вр.к.133-ДНС-3	1,23	1,96	3,19
Площадка для складирования леса (участок 2)	0,10	0,00	0,10
Нефтегазопровод т.вр.к.133-ДНС-3	0,57	1,63	2,20
ВЛ 6кВ на куст скважин №281	0,36	0,06	0,42
Итого	60,44	19,00	79,44

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
: ЗУ 1	3,20	Земли Лесного Фонда
: ЗУ 2	3,19	Земли Лесного Фонда
: ЗУ 3	24,26	Земли Лесного Фонда
: ЗУ 4	2,22	Земли Лесного Фонда
: ЗУ 5	21,82	Земли Лесного Фонда
: ЗУ 6	1,23	Земли Лесного Фонда

: ЗУ 7	0,10	Земли Лесного Фонда (защитные леса)
: ЗУ 8	0,57	Земли Лесного Фонда (защитные леса)
: ЗУ 9	1,46	Земли Лесного Фонда
: ЗУ 10	2,03	Земли Лесного Фонда
: ЗУ 11	0,36	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 расположен параллельно существующему техническому коридору коммуникаций. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную полосу водных объектов реки Малый Еган.

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 утечек 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.

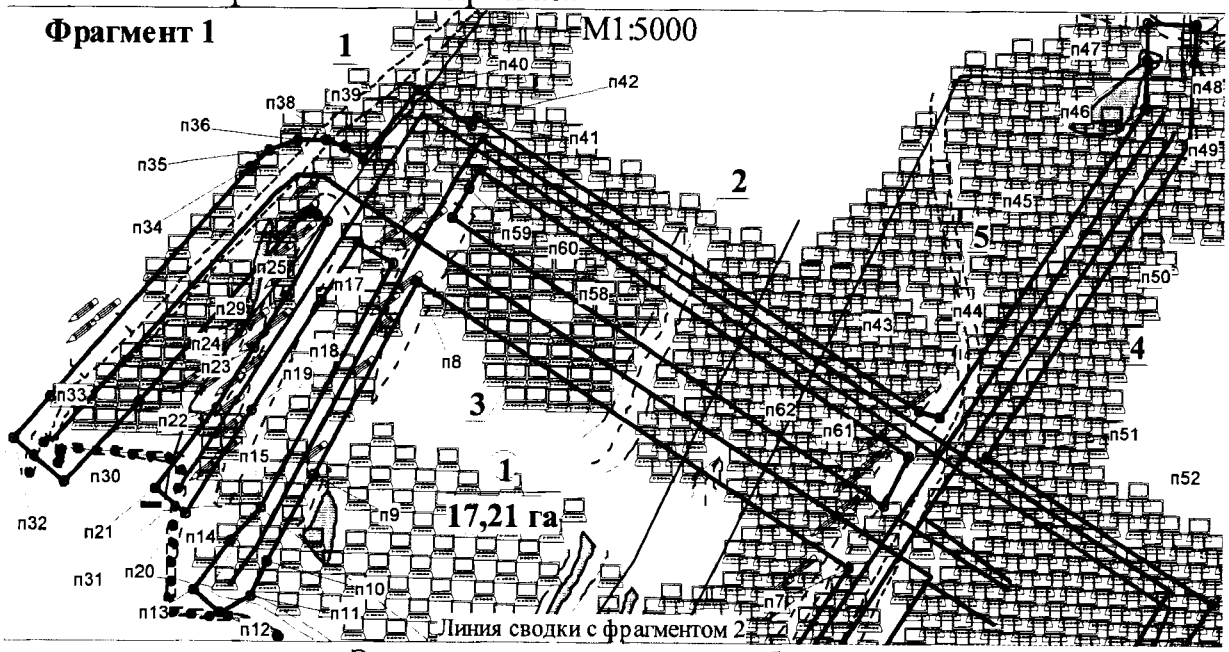
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 253» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Приложение 40
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



Экспликация расположения объектов

№	Линейный объект
1	Высоконапорный водовод т.вр.К.53-т.вр.к.253
2	Нефтегазопровод К.253-т.вр.К.253 (1-я и 2-я нитки)
3	Автодорога на куст скважин №253
4	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №253
5	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №253

Условные обозначения

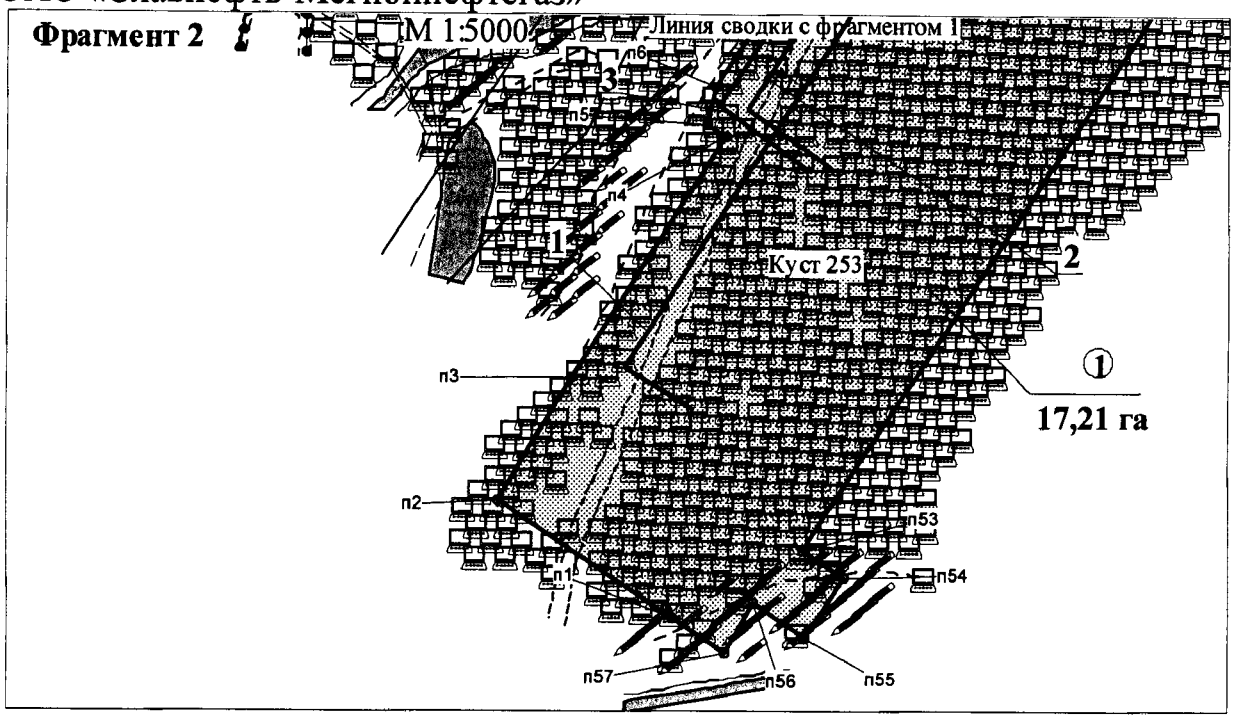
-Границы зоны планируемого размещения линейных объектов (красные линии

4 - Номер линейного объекта на экспликации

2
28,20 га - Номер зоны планируемого размещения, занимаемая площадь

- ось проектного нефтегазопровода
- ось проектной автодороги
- ось проектной ВЛ 6 - 35 кВ

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 253» Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Экспликация расположения объектов

№	Линейный объект
1	Автодорога на куст скважин №253
2	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №253
3	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №253

Каталог координат зоны размещения 1

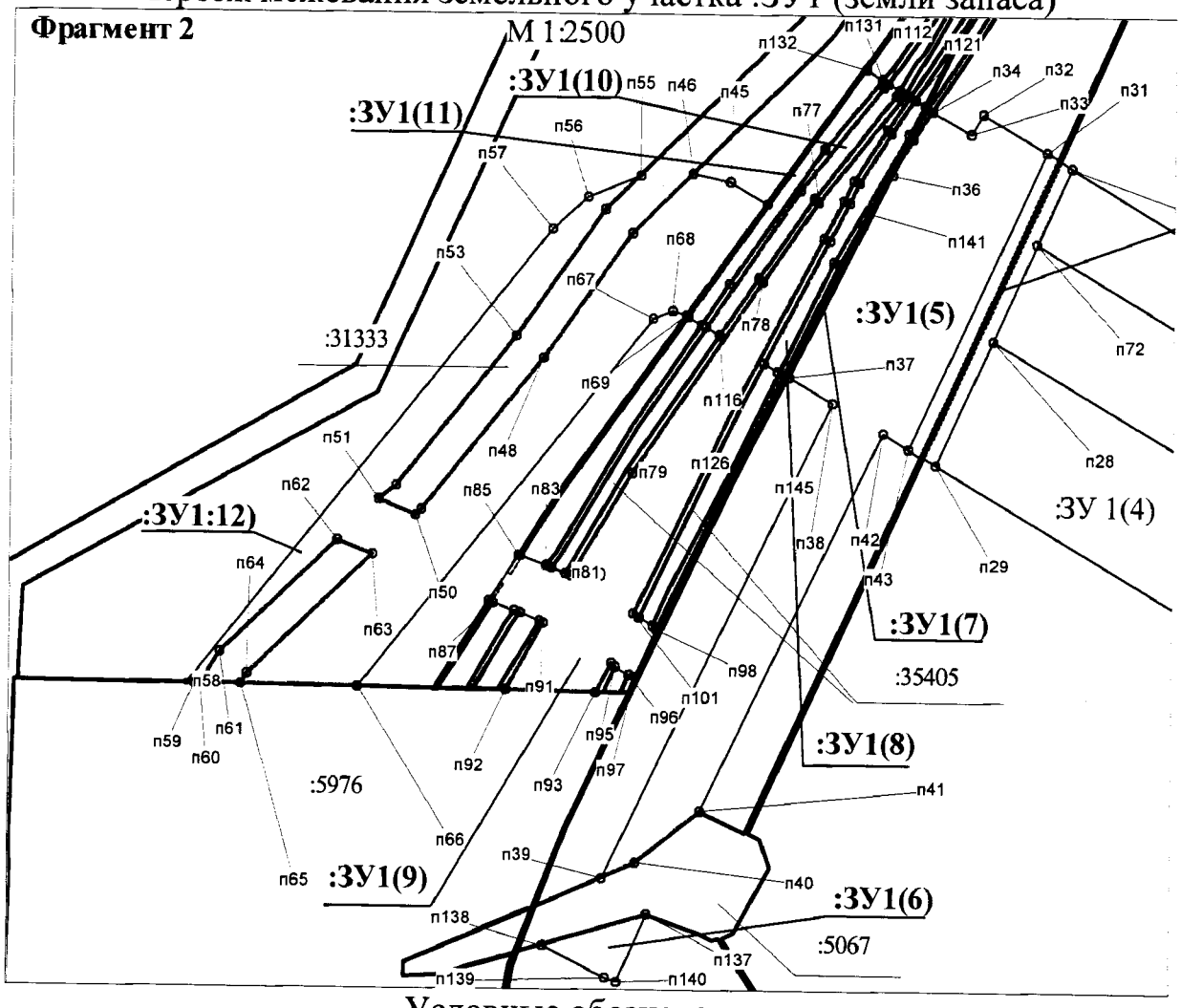
п1	959396,15	4396872,08
п2	959470,34	4396759,14
п3	959548,57	4396807,23
п4	959702,16	4396906,81
п5	959710,17	4396894,26
п6	959733,46	4396899,72
п7	959837,67	4396967,36
п8	960019,82	4396686,86
п9	959895,79	4396620,29
п10	959840,29	4396589,88
п11	959817,49	4396578,34
п12	959807,64	4396558,82
п13	959821,71	4396541,54
п14	959853,26	4396565,06
п15	959875	4396585,85
п16	960030,76	4396670
п17	960045,17	4396647,8
п18	960007,24	4396624,33
п19	959937,69	4396579,18
п20	959870,54	4396536,34
п21	959886,14	4396516,52
п22	959939,09	4396555,49
п23	959976,36	4396579,55
п24	960009,95	4396601,3
п25	960057,75	4396628,45
п26	960062,13	4396621,7
п27	960063,95	4396617,37
п28	960063,04	4396613,16
п29	960061,03	4396610,84
п30	959942,07	4396505,36
п31	959891,06	4396456,39
п32	959918,11	4396423,17
п33	959945,54	4396446,94
п34	960092,87	4396577,59
п35	960102,86	4396589,84
п36	960109,3	4396608,14
п37	960109,13	4396626,06
п38	960105,56	4396638,22
п39	960098,32	4396650,43
п40	960141,42	4396685,92
п41	960118,52	4396720,68
п42	960124,91	4396724,75
п43	959938,37	4397012,79
п44	959934,27	4397026,74
п45	960131,62	4397168,22
п46	960163,18	4397159,53
п47	960187,1	4397160,24
п48	960185,89	4397191,48
п49	960161,84	4397190,09
п50	960111,37	4397188,03
п51	959909,66	4397057
п52	959814,91	4397203,96
п53	959437,46	4396957,14
п54	959420,49	4396983,29
п55	959382,73	4396958,79
п56	959404,52	4396925,23
п57	959373,7	4396906,27
п58	960060,43	4396708,8
п59	960078,54	4396718,76
п60	960090,85	4396726,53
п61	959909,63	4397005,6
п62	959877,49	4396990,55

Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 253» Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Приложение 41
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

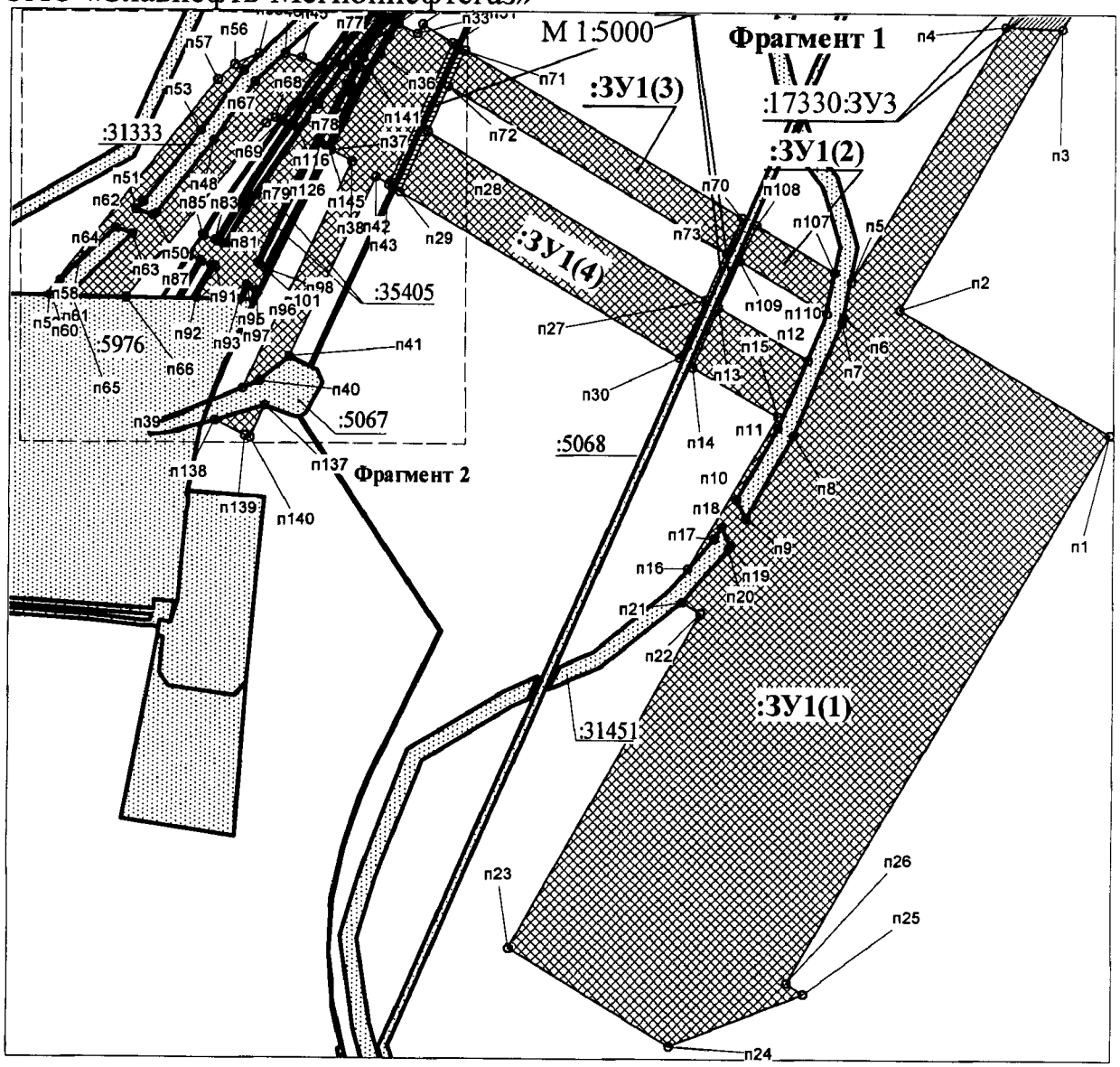
Чертеж межевания земельного участка :ЗУ1 (земли запаса)



Условные обозначения

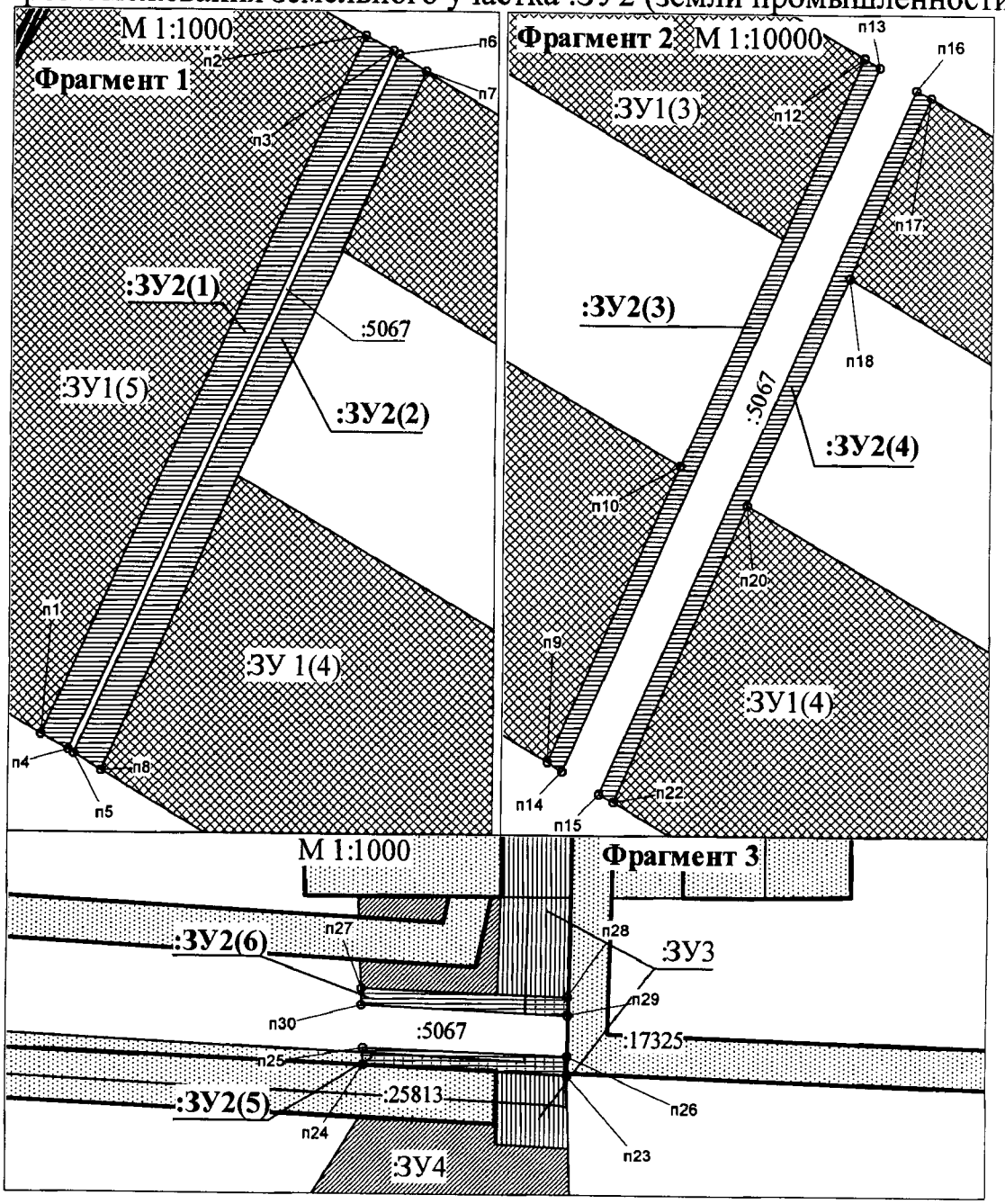
	- граница проектируемого нового участка
	- граница земельного участка, согласно сведениям государственного кадастра
:ЗУ 2(3)	- номер формируемого многоконтурного земельного участка
:4117	- номер существующего земельного участка
п14	- точка поворота границы участка, установленная при проведении работ по межеванию проектируемого участка

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 253» Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



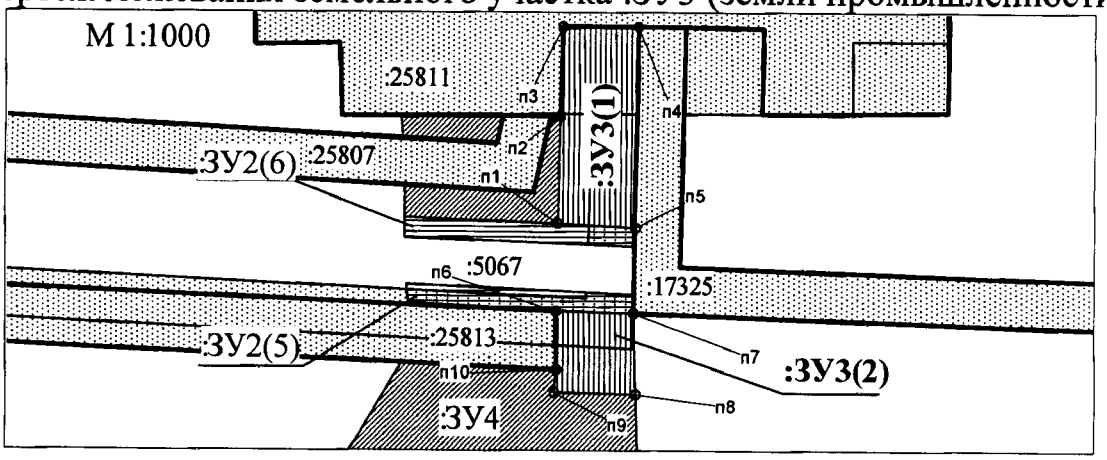
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 253» Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Чертеж межевания земельного участка :ЗУ2 (земли промышленности)

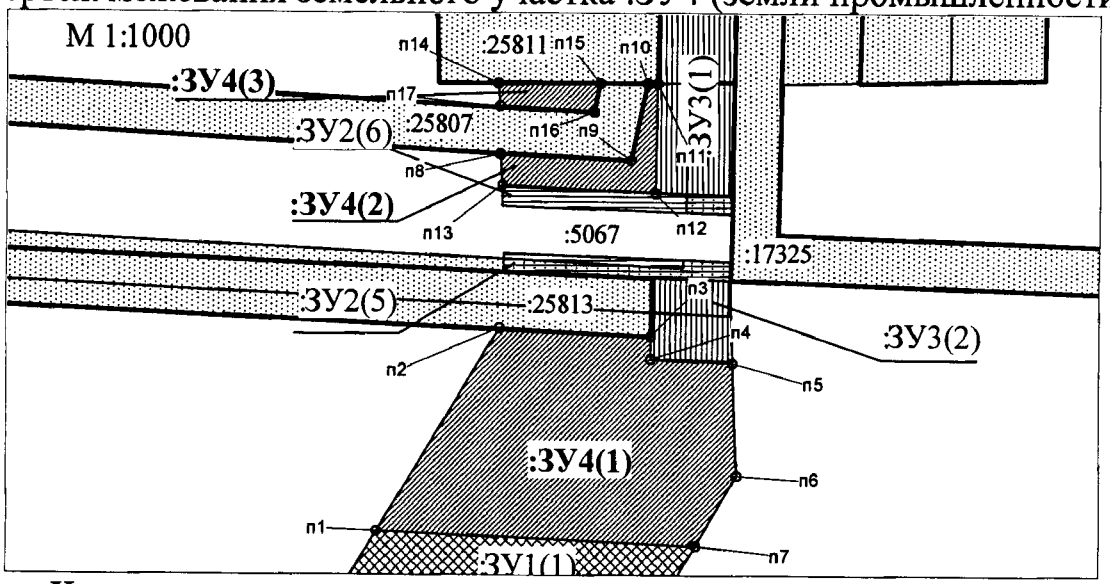


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 253» Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

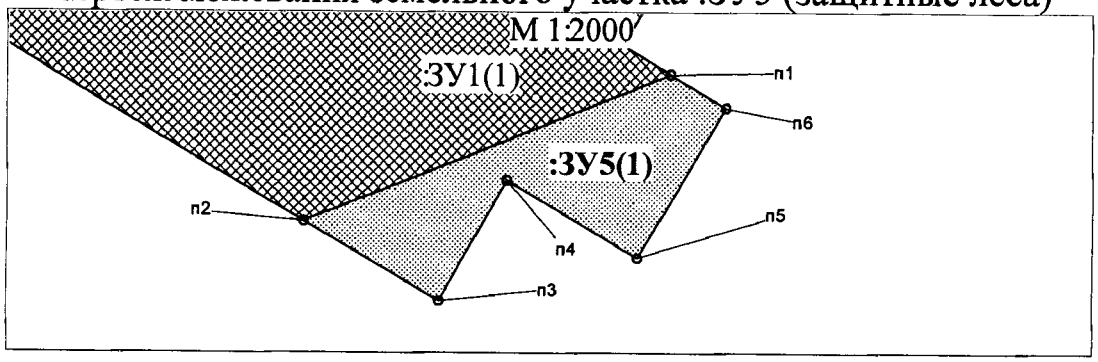
Чертеж межевания земельного участка :ЗУ3 (земли промышленности)



Чертеж межевания земельного участка :ЗУ4 (земли промышленности)



Чертеж межевания земельного участка :ЗУ5 (защитные леса)



Каталог поворотных точек межев ния :ЗУ1

п1	959814,91	4397203,96
п2	959909,66	4397057
п3	960102,71	4397182,42
п4	960106,4	4397141,26
п5	959931,46	4397023,43
п6	959906,18	4397017,12
п7	959901,74	4397016,01
п8	959824,49	4396977,56
п9	959767,33	4396941,53
п10	959780,67	4396935,79
п11	959830,4	4396967,15
п12	959877,49	4396990,55
п13	959917,22	4396929,37
п14	959875,83	4396908,61
п15	959837,67	4396967,36
п16	959733,46	4396899,72
п17	959753,93	4396918,99
п18	959762,16	4396924,17
п19	959748,8	4396929,9
п20	959746,57	4396928,5
п21	959710,18	4396894,26
п22	959702,24	4396906,66
п23	959470,35	4396759,14
п24	959396,15	4396872,08
п25	959429,7	4396969,09
п26	959437,46	4396957,14
п27	959923,25	4396920,09
п28	960049,7	4396725,33
п29	960008,67	4396704,03
п30	959881,85	4396899,34
п31	960111,46	4396746,1
п32	960124,91	4396724,75
п33	960118,52	4396720,68
п34	960126,81	4396707,92
п35	960117,74	4396701,13
п36	960106,24	4396693,43
п37	960040,01	4396655,76
п38	960030,76	4396670
п39	959875	4396585,85
п40	959879,39	4396597,65
п41	959895,79	4396620,29
п42	960019,82	4396686,86
п43	960014,14	4396695,62
п44	960098,3	4396650,48
п45	960105,56	4396638,22
п46	960109,13	4396626,06
п47	960090,21	4396604,73
п48	960049,76	4396573,18
п49	960000,79	4396529,43
п50	959999,17	4396527,43
п51	960004,42	4396515,3
п52	960009,4	4396521,08
п53	960057,43	4396563,97
п54	960098,52	4396595,94
п55	960109,33	4396608,16
п56	960102,86	4396589,84
п57	960092,87	4396577,59
п58	959945,54	4396446,94
п59	959945,37	4396449,72
п60	959945,31	4396451,72
п61	959955,9	4396458,95
п62	959991,39	4396500,17
п63	959986,13	4396512,35
п64	959947,84	4396467,96
п65	959944,46	4396465,54
п66	959942,07	4396505,36
п67	960061,03	4396610,84
п68	960063,95	4396617,37
п69	960062,06	4396621,77
п70	959980,07	4396948,56
п71	960106,05	4396754,57
п72	960081,07	4396741,61
п73	959954,87	4396935,93
п74	960131,93	4396700,03
п75	960132,96	4396698,45
п76	960131,01	4396697,15
п77	960097,88	4396668,3
п78	960072,42	4396648,47
п79	960009,95	4396601,3
п80	959976,36	4396579,55
п81	959977,19	4396577,74
п82	959979,22	4396573,03
п83	959980,06	4396571,12
п84	959983,65	4396562,78

п85	959984,12	4396561,81
п86	959969,04	4396551,38
п87	959968,58	4396552,28
п88	959965,48	4396559,5
п89	959964,64	4396561,41
п90	959961,87	4396567,83
п91	959961,03	4396569,69
п92	959939,09	4396555,52
п93	959937,24	4396586,46
п94	959946,79	4396591,67
п95	959945,63	4396593,31
п96	959942,59	4396598,03
п97	959941,43	4396599,74
п98	959957,45	4396608,03
п99	959958,63	4396606,4
п100	959961,54	4396601,94
п101	959962,7	4396600,24
п102	960032,3	4396637,91
п103	960085,93	4396669,51
п104	960098,05	4396676,66
п105	960104,77	4396680,27
п106	960121,47	4396692,04
п107	959938,37	4397012,79
п108	959974,04	4396957,86
п109	959948,84	4396945,23
п110	959909,63	4397005,6
п111	960134,03	4396696,81
п112	960136,59	4396692,86
п113	960135,33	4396691,71
п114	960102,39	4396662,14
п115	960057,73	4396628,48

п116	960054,93	4396632,77
п117	960073,64	4396646,89
п118	960099,14	4396666,74
п119	960132,17	4396695,56
п120	960128,66	4396705,06
п121	960130,81	4396701,77
п122	960120,19	4396693,69
п123	960103,7	4396681,96
п124	960097,11	4396678,41
п125	960084,84	4396671,18
п126	960045,17	4396647,81
п127	960042,13	4396652,5
п128	960078,01	4396672,33
п129	960119,13	4396699,61
п130	960119,29	4396699,74
п131	960137,69	4396691,15
п132	960141,42	4396685,93
п133	960061,54	4396622,59
п134	960058,85	4396626,77
п135	960072,24	4396636,86
п136	960115,39	4396671,1
п137	959861,78	4396600,91
п138	959853,26	4396565,06
п139	959841,49	4396585,43
п140	959840,29	4396589,88
п141	960093,75	4396685,19
п142	960090,06	4396682,7
п143	960076,95	4396674,04
п144	960041,03	4396654,19
п145	960040,57	4396654,9

Каталог поворотных точек межевания :ЗУ2

п1	960014,14	4396695,62
п2	960111,46	4396746,1
п3	960109,05	4396749,93
п4	960011,68	4396699,39
п5	960011,13	4396700,26
п6	960108,5	4396750,8
п7	960106,05	4396754,57
п8	960008,67	4396704,03
п9	959881,85	4396899,34
п10	959923,25	4396920,09

п11	959923,27	4396920,1
п12	959980,07	4396948,56
п13	959978,68	4396950,69
п14	959880,47	4396901,48
п15	959877,19	4396906,53
п16	959975,41	4396955,75
п17	959974,04	4396957,86
п18	959948,84	4396945,23
п19	959948,84	4396945,22
п20	959917,22	4396929,36

п21	959917,22	4396929,37
п22	959875,83	4396908,61
п23	960136,35	4397188,52
п24	960138,9	4397159,23
п25	960141,41	4397159,26

п26	960138,85	4397188,68
п27	960149,9	4397159,37
п28	960147,31	4397189,21
п29	960144,85	4397189,06
п30	960147,44	4397159,33

Каталог поворотных точек межевания :ЗУ3

п1	960148,18	4397179,14
п2	960162,21	4397180,09
п3	960173,58	4397180,84
п4	960172,94	4397190,83
п5	960147,31	4397189,21

п6	960137,23	4397178,41
п7	960136,35	4397188,52
п8	960125,97	4397188,34
п9	960126,84	4397177,76
п10	960129,83	4397177,95

Каталог поворотных точек межевания :ЗУ4

п1	960106,4	4397141,26
п2	960131,62	4397158,22
п3	960129,83	4397177,95
п4	960126,84	4397177,76
п5	960125,96	4397188,34
п6	960111,37	4397188,03
п7	960102,71	4397182,42
п8	960154,1	4397159,41
п9	960152,41	4397176,19

п10	960162,24	4397178,74
п11	960162,21	4397180,09
п12	960148,18	4397179,14
п13	960149,91	4397159,37
п14	960163,14	4397159,52
п15	960162,55	4397172,63
п16	960158,9	4397171,66
п17	960160,13	4397159,49

Каталог поворотных точек межевания :ЗУ4

п1	959429,7	4396969,1
п2	959396,15	4396872,08
п3	959373,7	4396906,27
п4	959404,52	4396928,23
п5	959382,73	4396958,79
п6	959420,49	4396983,29

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра
Губернатор

Приложение 42
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Градостроительный план земельного участка

№

R	U	8	6	5	0	4	0	0	0				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа- Югра от 28 декабря 2015 № 565-П «О подготовке документации по планировки 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)
Нижневартовский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка отсутствует

Описание местоположения границ земельного участка Территориальный отдел – Мегионское лесничество, Куль-Еганское участковое лесничество. Пойменное урочище. Земли запаса.

Площадь земельного участка 15,66 га

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке в соответствии с чертежом

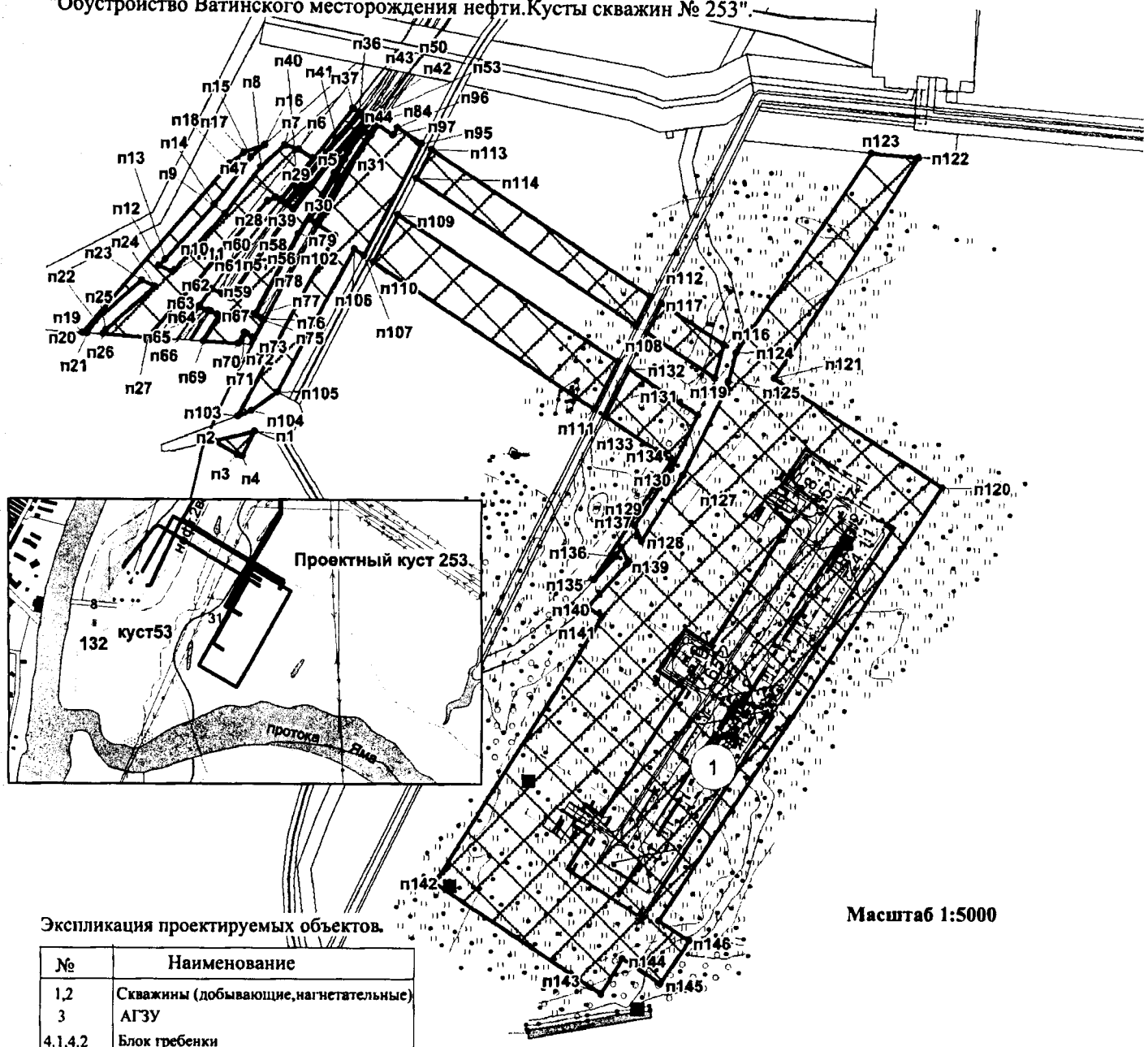
План подготовлен Гладков В.И., Главный инженер проекта ООО «Обьнефтепроект»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. _____ _____ Гладков В.И.
(дата) (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)

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования объекта: "Обустройство Ватинского месторождения нефти.Кусты скважин № 253".



Экспликация проектируемых объектов.

№	Наименование
1,2	Скважины (добывающие,нагнетательные)
3	АГЗУ
4.1,4.2	Блок гребенки
5	Установки дозирования химреагентов
6	Дренажная емкость
7	Пожарный щит
8	КТПН
9	Площадка ТМПН и СУ
10	Блок аппаратурный
11.1,11.2	Площадка для пожарной техники
12	Площадка АВР
13	Прожекторная мачта с молниеотводом

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница нового проектируемого земельного участка
- границы земельных участков по сведениям государственного лесного реестра,ГКН
- место допустимого размещения объектов капитального строительства
- (1) - номер земельного участка
- • п1 - поворотная точка границы земельного участка

Экспликация зон планируемого размещения объектов

1	Куст скважин № 253

Площадь земельного участка : 15,66 га

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштебе 1:500, выполненной в июне 2015 г. ООО "Горизонт"

Чертеж градостроиельного плана земельного участка разработан в апреле 2016 г. ООО "Обьнефтепроект"

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 1:50 000 (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 156600. 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)
(наименование кадастрового инженера)
Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
30.11.15, ООО ПИК «Горизонт»
(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 Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 253»
Договор аренды лесного участка 0145/15-15-05-ДА от 18.11.2015 г.
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 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)

4.1,4.2 / ***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 / ***Площадка ТМПН и СУ***
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

10 / ***Блок аппаратурный***
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

11 / ***Площадка для пожарной техники***
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

12 / ***Площадка АВР***
(согласно чертежу градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства)

13 / ***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*		*15,66*		
Итого	-	-	*15,66*		

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]
Технические условия на электроснабжение № СМ-73 от 24.03.2016 г,

_____
(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.

Приложение №2
к 74 от 21.08.14

Приложение к письму №_____ от_____

«О выдаче ТУ»

Технические условия № 171-2014 от 20.05.2014 г.
на электроснабжение КП-253 Ватинское м/р.

Запрашиваемая мощность – 1955 кВт.

1. Разработать проект электроснабжения КП-253 Ватинское м/р.
2. Проект согласовать с ООО «МЭН» и в отделе главного энергетика ОАО «СН-МНГ».
3. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.
4. Включение электроустановок согласно требованиям главы 1.3 ПТЭЭП.
5. Срок действия ТУ – 6 месяцев.
6. **Проектом предусмотреть:**
   - 6.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-253.
   - 6.2. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
   - 6.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.
   - 6.4. Точки подключения: Резервные ячейки №13,14 ПС-35/6кВ «Куст-53».
   - 6.5. Проверочный расчёт электрооборудования ПС-35/6кВ «Куст-53» с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
   - 6.6. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-253 – в соответствии с ГОСТ 13109-97.
   - 6.7. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока.
   - 6.8. Расчёт токов короткого замыкания, уставок РЗА.
   - 6.9. Пункт АВР-6кВ на КП-253 с защитами на микропроцессорных устройствах типа БМРЗА и трансформаторами тока 300/5.
   - 6.10. Расположение оборудования пункта АВР-6кВ на общей площадке обслуживания с указанием расстояний и монтажом степ-болтов для подъема к ЛР-6кВ для ремонта и обслуживания. Расположение оборудования и габариты площадки согласовать с ООО «МЭН».
   - 6.11. КТПН-6/0,4кВ с БСК-0,4кВ производства Невского завода «Электрощит», ГК «Электрощит»-ТМ Самара или аналог. Технические характеристики КТПН-6/0,4кВ определить проектом.
   - 6.12. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.
   - 6.13. Защиту трансформаторов КТПН-6/0,4кВ от перенапряжений (ОПН-6кВ на приёмных порталах КТПН-6/0,4кВ).
   - 6.14. Узлы учёта электроэнергии на стороне 0,4кВ в КТПН-6/0,4кВ.
   - 6.15. Требования к узлам учёта:
     - 6.15.1. Разделение токовых цепей учёта электрической энергии от цепей измерения и защит;
     - 6.15.2. Выполнение токовых цепей учёта цельным кабелем от трансформаторов тока 0,4кВ до испытательной коробки (КИ-1) – без промежуточных клеммников;
     - 6.15.3. Защиту от несанкционированного доступа к цепям напряжения и тока;
     - 6.15.4. Трансформаторы тока класса точности 0,2S с возможностью пломбирования цепи 0,2S для учёта электрической энергии;
     - 6.15.5. Счётчики учёта электрической энергии с фиксацией почасового профиля активной и реактивной нагрузки с передачей данных в существующую систему АСТУЭ по GSM каналу;
     - 6.15.6. Обогрев узла учёта в холодное время года.

6.16. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».

6.17. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».

6.18. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.

6.19. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.

6.20. Определение мест пересечения проектируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов перевязки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты перевязки согласовать с ООО «МЭН».

6.21. Выполнение расчёта вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.

6.22. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-253.

6.23. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.

6.24. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-253 по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.

6.25. Рекомендуется применение КЛ-0,4кВ на основе кабелей из сшитого полиэтилена.

6.26. Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.

6.27. Заземление электроприёмников, пункта АВР-6кВ, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.

6.28. В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.

Приложение: Однолинейная схема ПС-35/6кВ «Куст-53» - на 1 листе в 1 экземпляре.

Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер ООО «МЭН» **В.В. Долгушин**

Согласовано:
Главный энергетик
ОАО «СН-МНГ» **В.Е. Сыровежкин**

Вариант 1 П-253

Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"
УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
тел. (34643) 4-19-05, факс (34643) 4-11-57

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

«24» март 2016г. № СМ/73

Начальнику УКС и РО
ОАО «СН-МНГ»
Е.В. Лещенко

О продлении ТУ

Уважаемый Евгений Владимирович!

Настоящим сообщаю, что технические условия №171-2014 от 20.05.2014 года на электроснабжение КП-253 Ватинского м/р, продлеваются на 2 года до 18.03.2018г.

С уважением,

Главный энергетик **С.Ю. Мухин**

Исп.: В.Г.Унщиков
Тел: 8(34643) 46-069

Вх.№ 146 · 01 АПР 2016

675715-v3

Приложение №1
к ТУ от 21.08.14

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник департамента
трубопроводного транспорта
ОАО «СН-МНГ»

М.Г. Разин
«27» 08 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для разработки проектно-сметной документации по объекту
«Обустройство Ватинского месторождения нефти.
Куст скважин № 203,253»

1. Месторождение, район строительства	Ватинское месторождение нефти, Нижневартовский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области
2. Вид строительства	Капитальное строительство.
3. Состав проектируемого объекта	Нефтегазопровод «к.203 - т.вр.к.222» Нефтегазопровод «т.вр.к.222 – т.вр.к.42» Нефтегазопровод «т.вр.к.42 – т.вр.к.253» Нефтегазопровод «т.вр.к.253 – УДР ВЦТП» Нефтегазопровод «к.253 – т.вр.к.253» Высоконапорный водовод «т.вр.к.53 – к.253» Высоконапорный водовод «т.вр.к.53 – к.203»
4. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	**Этап 1. Нефтегазопровод «к.203 - т.вр.к.222»** От к.203 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ВЦТП Ватинского месторождения нефти. Объем жидкости Qж м^3/сут/Qн т/сут - 1809/1052 Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом Диаметр в точке подключения – определить гидравлическим расчетом **Этап 2. Нефтегазопровод «т.вр.к.222 - т.вр.к.42»** От к.203,222 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ВЦТП Ватинского месторождения нефти. Объем жидкости Qж м^3/сут/Qн т/сут - 4123/1287 Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом Диаметр в точке подключения – определить гидравлическим расчетом **Этап 3. Нефтегазопровод «т.вр.к.42 - т.вр.к.253»** От к.203,222,42 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ВЦТП Ватинского месторождения нефти. Объем жидкости Qж м^3/сут/Qн т/сут - 5261/1374 Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом Диаметр в точке подключения – определить гидравлическим расчетом

	Этап 4. Нефтегазопровод «т.вр.к.253- УДР ВЦТП» От к.203,253,222,42 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ВЦТП Ватинского месторождения нефти. Объем жидкости Qж $м^3$/сут/Qн т/сут - 6957/2231 Давление в точке подключения – 4 кгс/см2 Диаметр в точке подключения – 426мм **Этап 5. Нефтегазопровод «к.253 - т.вр.к.253»** От к.253 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ВЦТП Ватинского месторождения нефти. Объем жидкости Qж $м^3$/сут/Qн т/сут - 1696/857 Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом Диаметр в точке подключения – определить гидравлическим расчетом **Этап 6. Высоконапорный водовод «т.вр.к.53 – к.253»** Подтоварная вода по проектируемому высоконапорному водоводу поступает от КНС-4 на к.253 Объем жидкости Qж $м^3$/сут – 1500. Давление в точке подключения – 109кгс/$см^2$. Подключить к двум в/водоводам Ду 219мм и Ду168мм. **Этап 7. Высоконапорный водовод «т.вр.к.53 – к.203»** Подтоварная вода по проектируемому высоконапорному водоводу поступает от КНС-4 на к.203 Объем жидкости Qж $м^3$/сут – 1500. Давление в точке подключения – 109кгс/$см^2$. Подключить к двум в/водоводам Ду 219мм и Ду168мм
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; –При проектировании системы трубопроводов предложить варианты необходимости применения оборудования и материалов, (задвижки с электро-приводом, обратные клапана и т.д.), а также предложить варианты защиты от внутренней и наружной коррозии (внутреннее покрытие, ЭХЗ 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 ДТГ. Предусмотреть изоляцию зон сварных соединений трубопроводов термоусаживающими заводскими муфтами. Окончательный подбор материалов труб (ТУ, ГОСТ) проводит проектный институт применительно к условиям

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра
Губернатор

Приложение 43
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 253»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин № 253» (далее – проектируемый объект) расположен на землях запаса и межселенной территории в границах Ватинского нефтяного месторождения Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 1 километре от города Мегиона.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях запаса, промышленности и лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Мегионского лесничества (Куль-Еганское участковое лесничество).

III. Решение 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 земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
Куст скважин № 253 (участок 1)	7,35	0,00	7,35
Куст скважин № 253 (участок 2)	0,25	0,00	0,25
Коридор коммуникаций на куст № 253	8,368	1,242	9,61
Итого	15,968	1,242	17,21

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
: ЗУ 1	15,402	Земли запаса
: ЗУ 2	0,1680	Земли промышленности
: ЗУ 3	0,0365	Земли промышленности
: ЗУ 4	0,1115	Земли промышленности
: ЗУ 5	0,250	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 расположен параллельно существующему техническому коридору коммуникаций. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную полосу водных объектов протоки Мулка.

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 утечек 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.

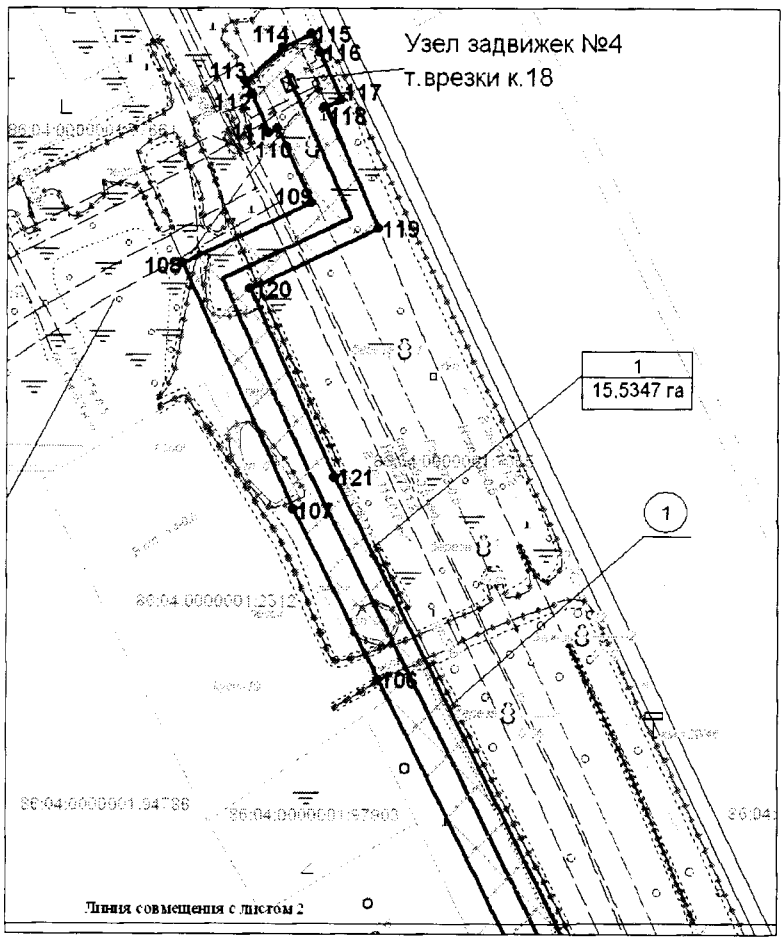
Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Губернатор

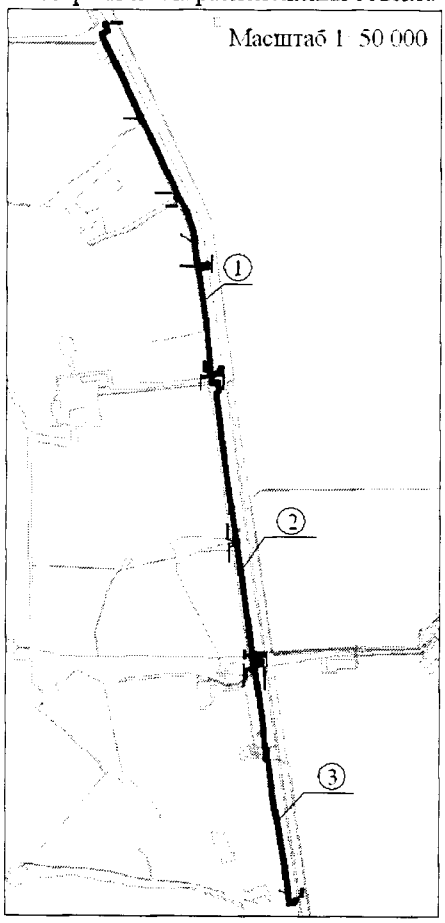
Приложение 44
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Основная часть проекта планировки для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

"Обустройство Пермяковского месторождения. Строительство трубопроводов"
Землепользователь ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"
Масштаб 1: 2 500. Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта: 15,5347 га.



Обзорная схема расположения объекта



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	"Обустройство Пермяковского месторождения. Строительство трубопроводов"

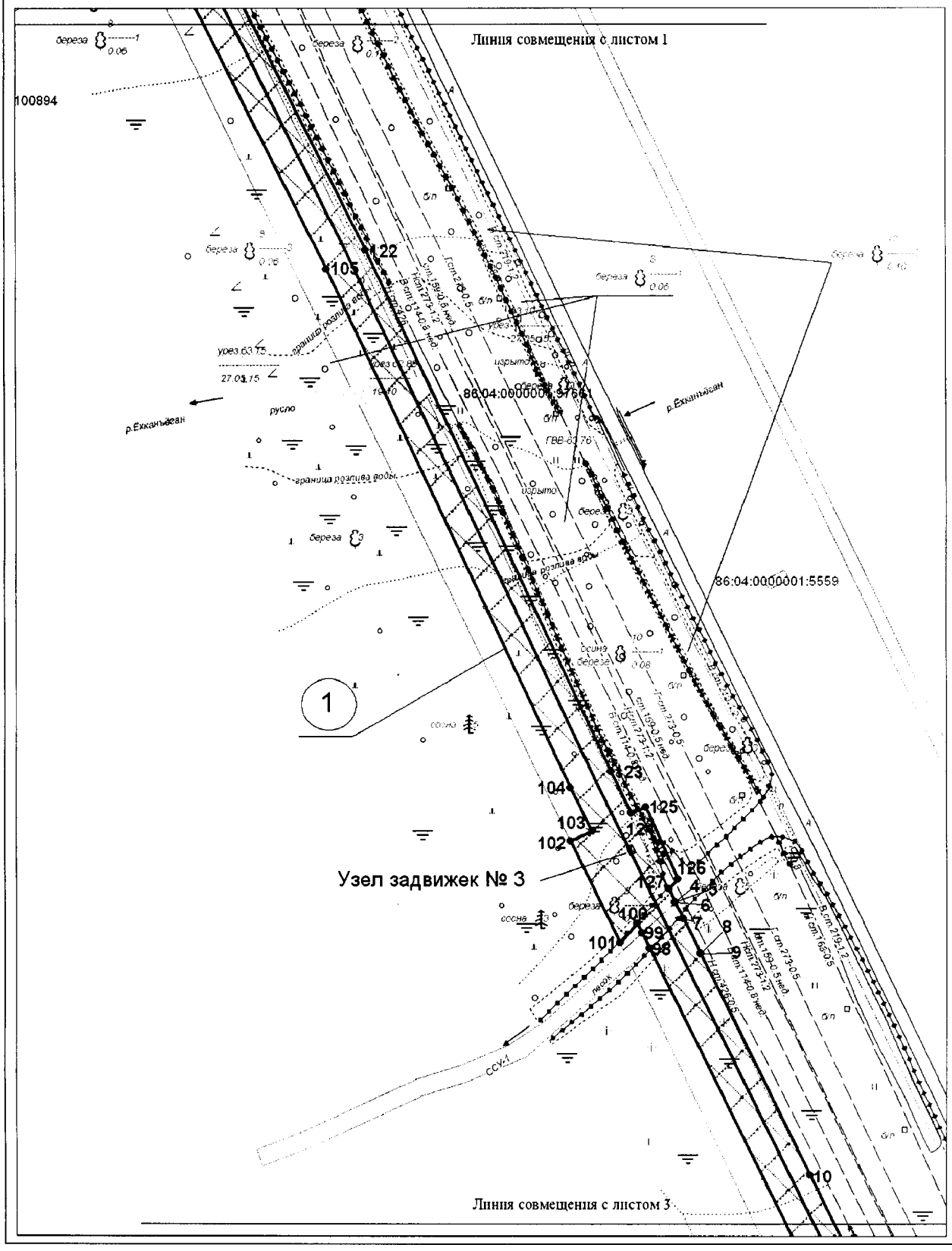
Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
(1)	-Высоконапорный водовод т.вр к.16 - т.врезки к 18 (в т.ч. узел № 1 с подъездом к узлу, узел № 2 (т.вр к.17) с перемычкой, узел № 3, узел № 4 (т.вр к.18)
(2)	- Высоконапорный водовод т вр.к 14,14а,15,15а - т врезки к 16 (в т.ч. узел № 1 (т вр.к 15б,в) с перемычкой, узел № 2 (т вр.к.24) с перемычкой, узел № 3 (т.вр к.16) с перемычками)
(3)	- Высоконапорный водовод т.вр к 13 - т вр к 14,14а,15,15а (в т ч. узел № 2 с перемычками)

Условные обозначения			
	границы зоны размещения линейного объекта	1 / 15,5347	номер зоны планируемого размещения объекта, площадь зоны размещения, га
• 1	точки поворота границы зоны размещения линейного объекта	(1)	номер линейного объекта
	зона планируемого размещения объекта		земельные участки, согласно сведениям ГКН
86:04 0000001:7365	кадастровый номер земельного участка		ось проектируемого подъезда к узлу
			ось проектируемого высоконапорного водовода

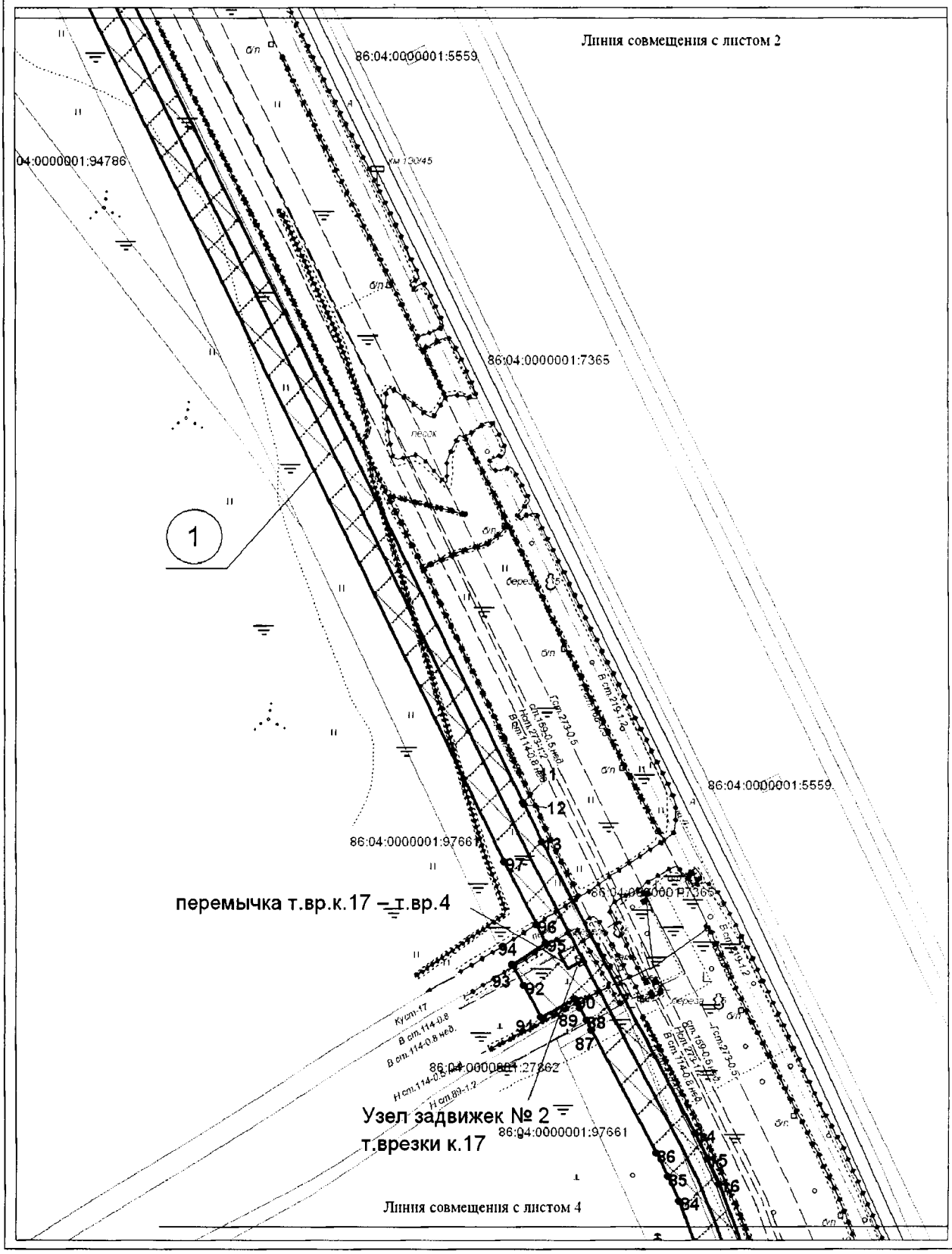
Основная часть проекта планировки для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

"Обустройство Пермяковского месторождения.
Строительство трубопроводов"
Землепользователь ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"
Масштаб 1: 2 500. Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта: 15,5347 га.



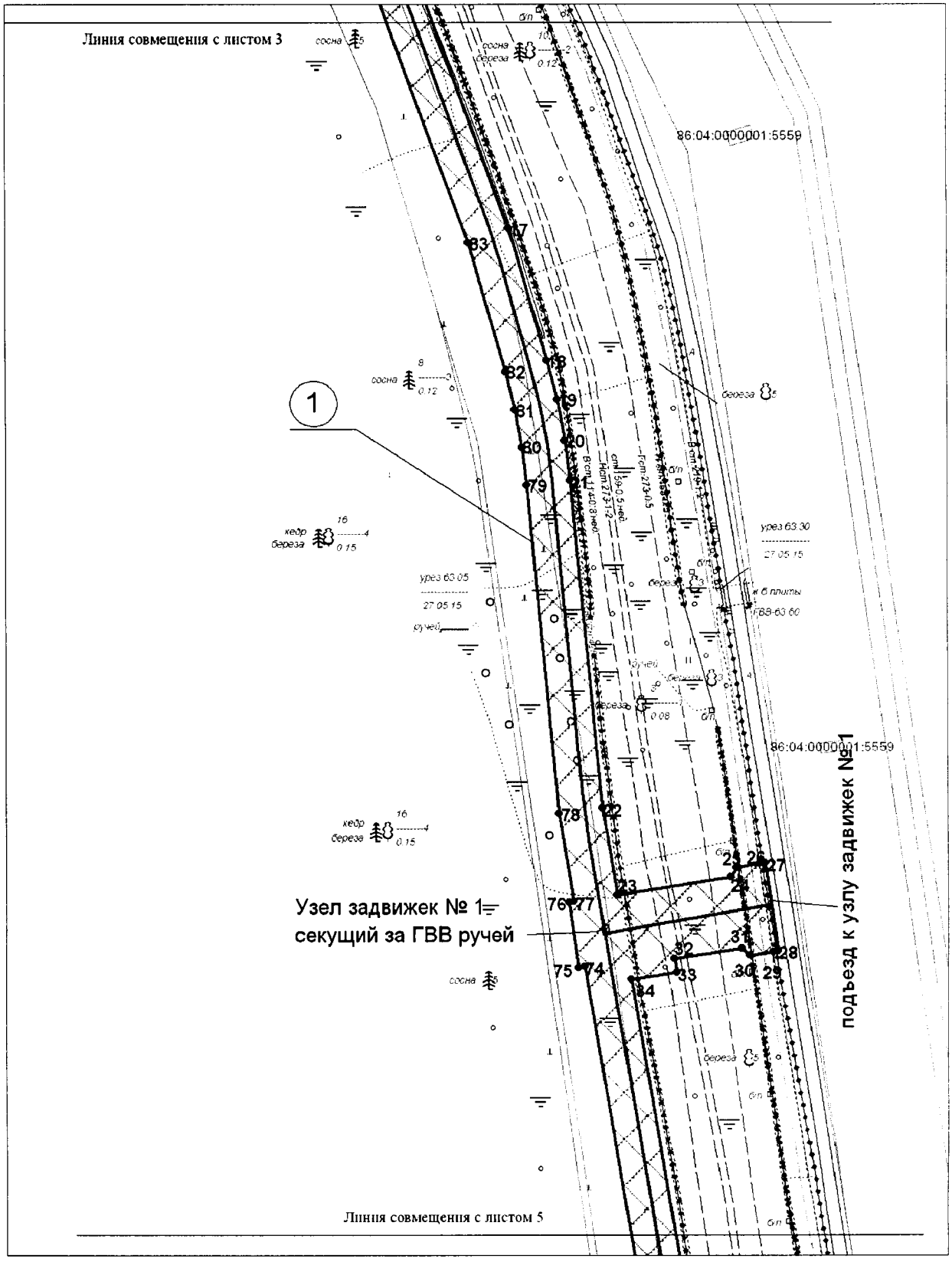
Основная часть проекта планировки для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

"Обустройство Пермяковского месторождения.
Строительство трубопроводов"
Землепользователь ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"
Масштаб 1: 2 500. Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта: 15,5347 га.



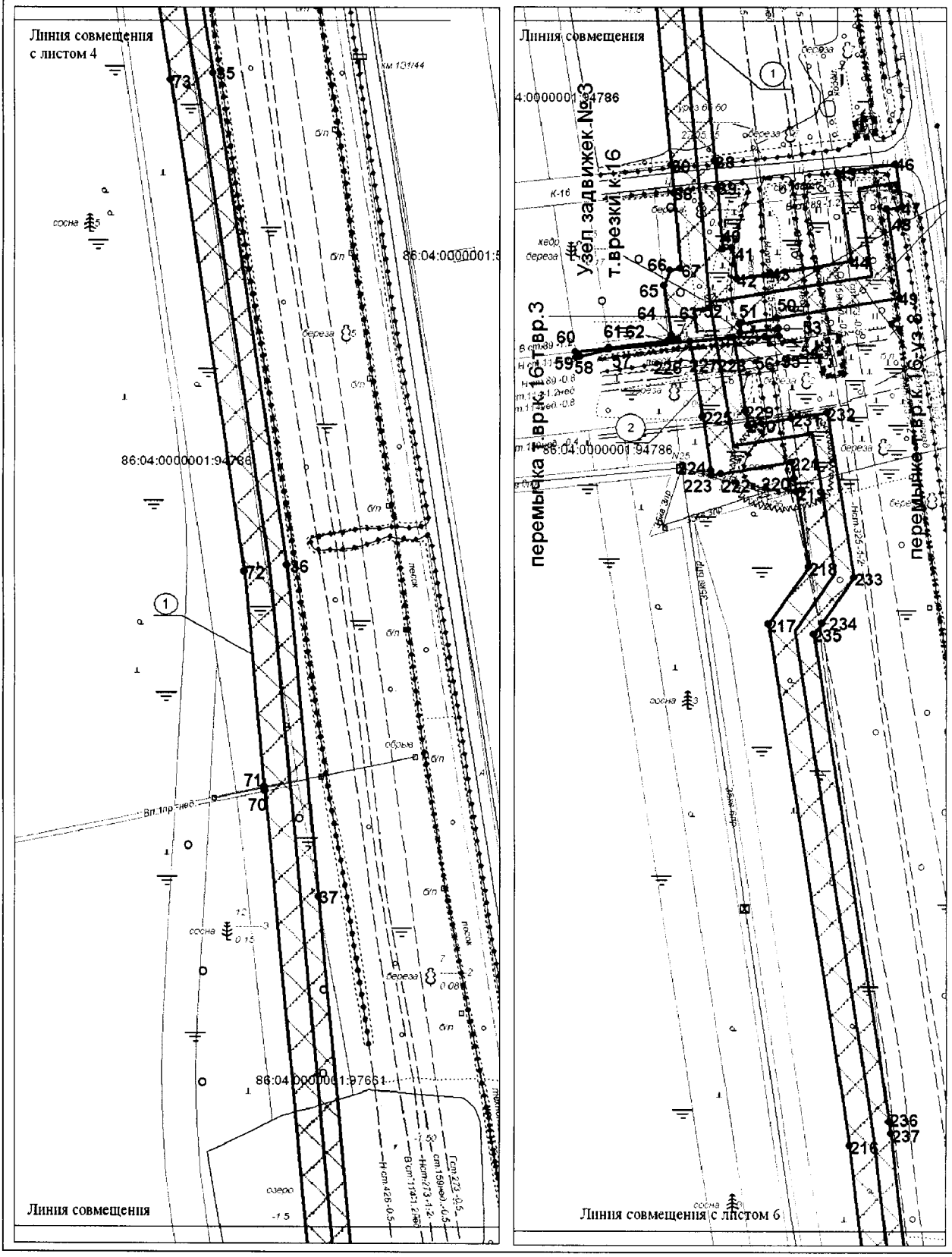
Основная часть проекта планировки для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

"Обустройство Пермяковского месторождения. Строительство трубопроводов"
Землепользователь ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"
Масштаб 1: 2 500. Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта: 15,5347 га.



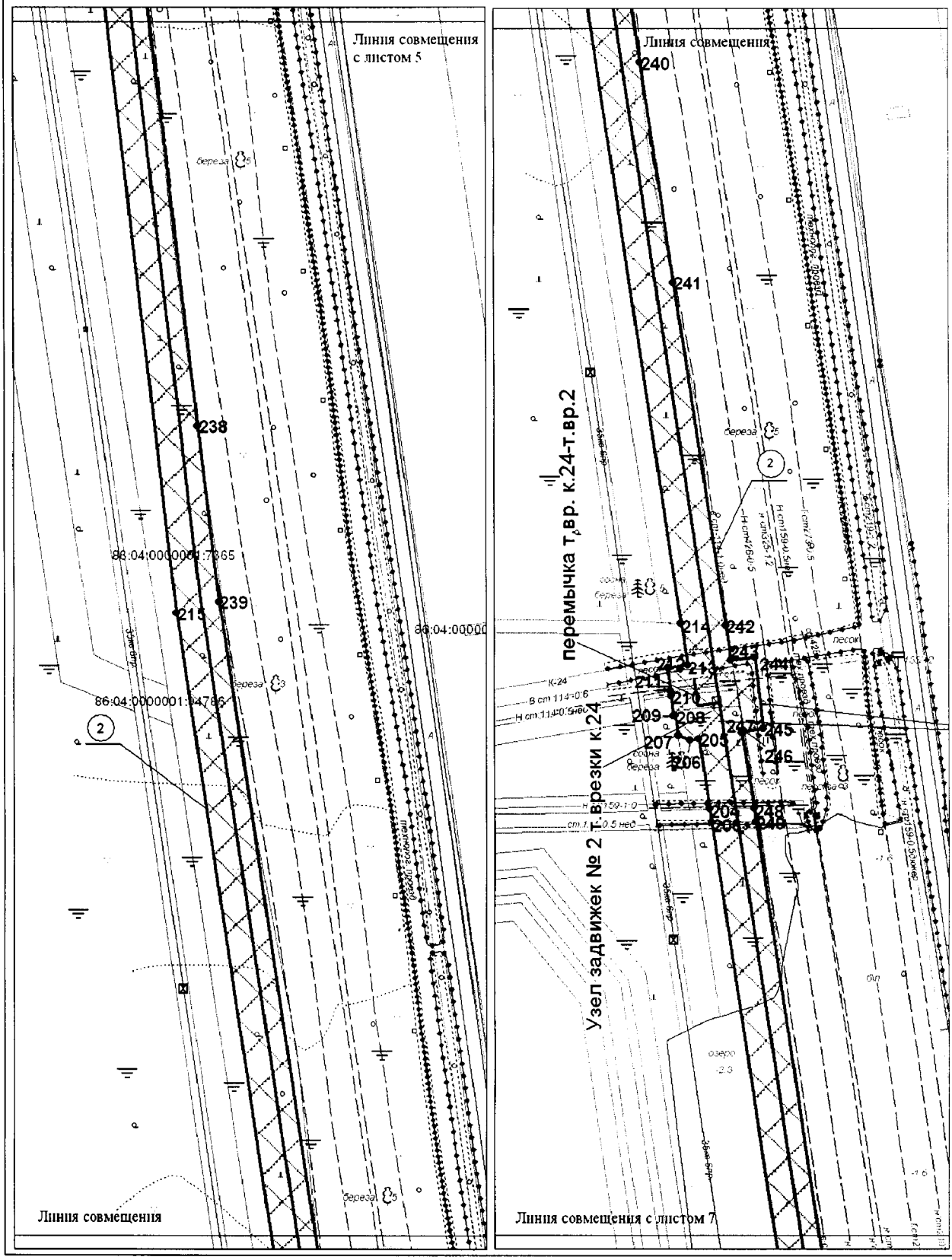
Основная часть проекта планировки для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

"Обустройство Пермяковского месторождения.
Строительство трубопроводов"
Землепользователь ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"
Масштаб 1: 2 500. Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта: 15,5347 га.



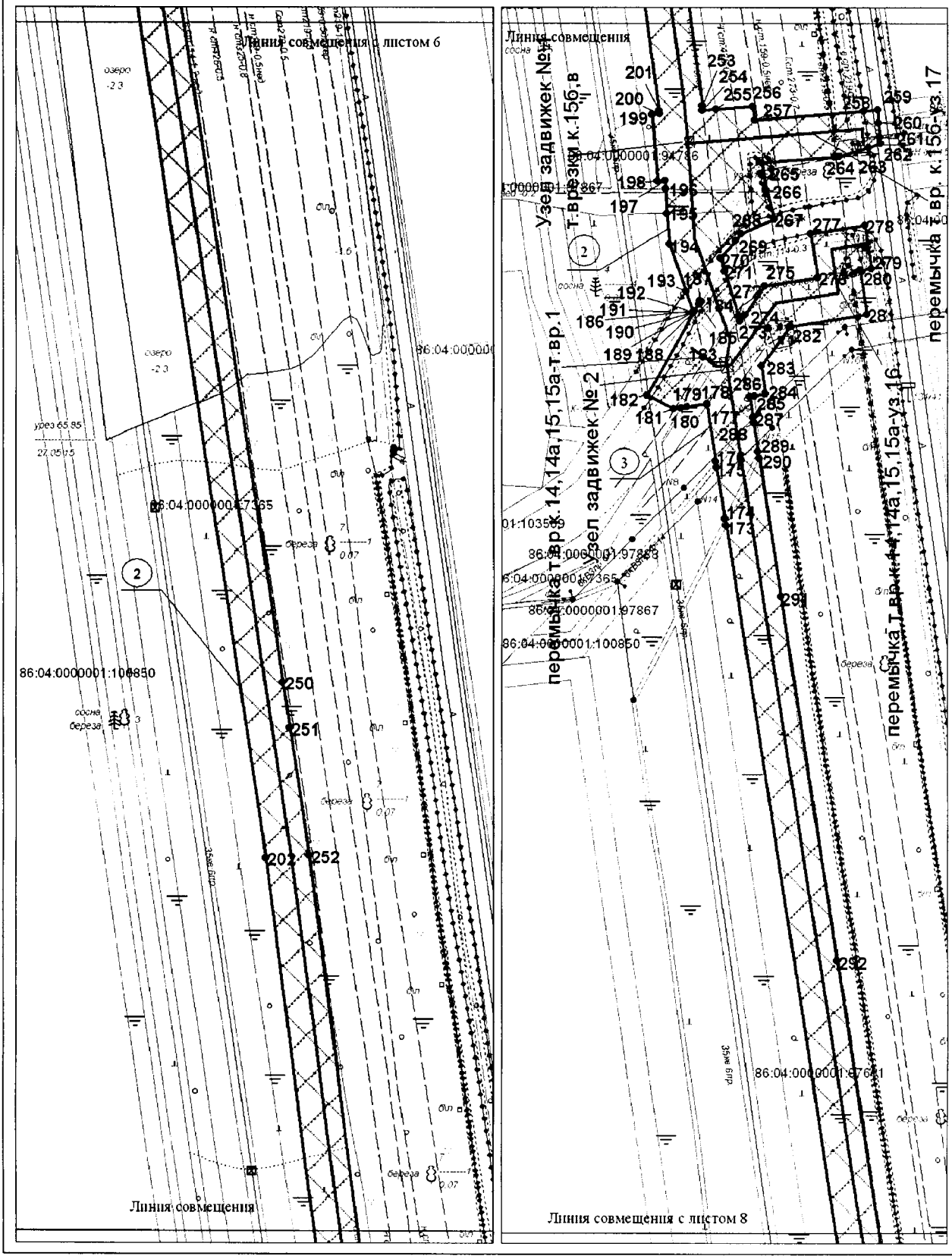
Основная часть проекта планировки для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

"Обустройство Пермяковского месторождения. Строительство трубопроводов"
Землепользователь ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"
Масштаб 1: 2 500. Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта: 15,5347 га.



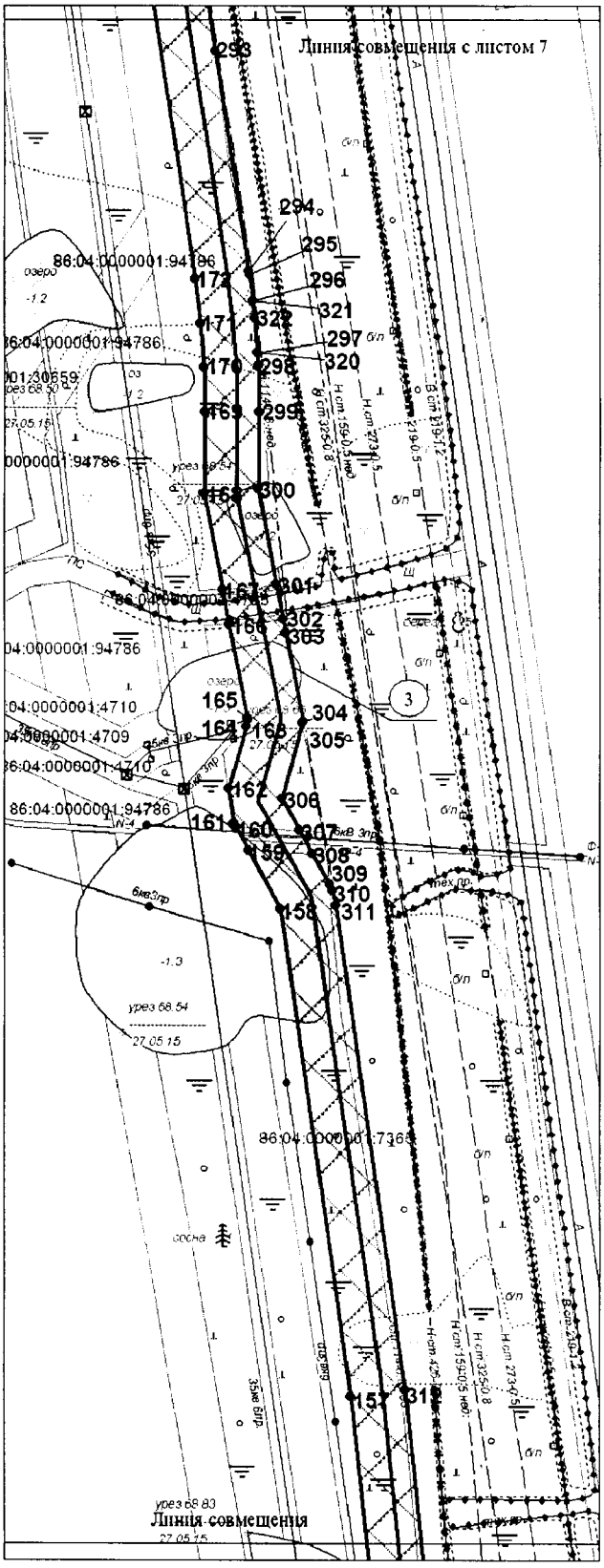
Основная часть проекта планировки для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

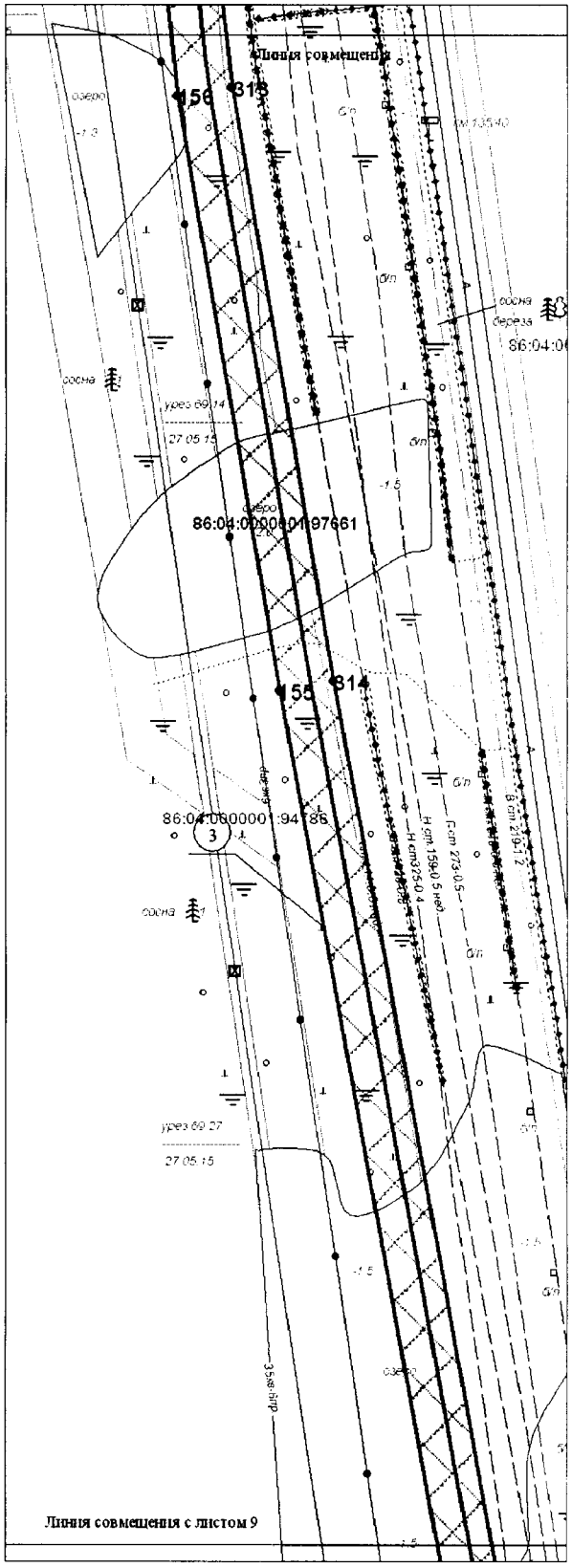
"Обустройство Пермяковского месторождения. Строительство трубопроводов"
Землепользователь ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"
Масштаб 1: 2 500. Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта: 15,5347 га.



Основная часть проекта планировки для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

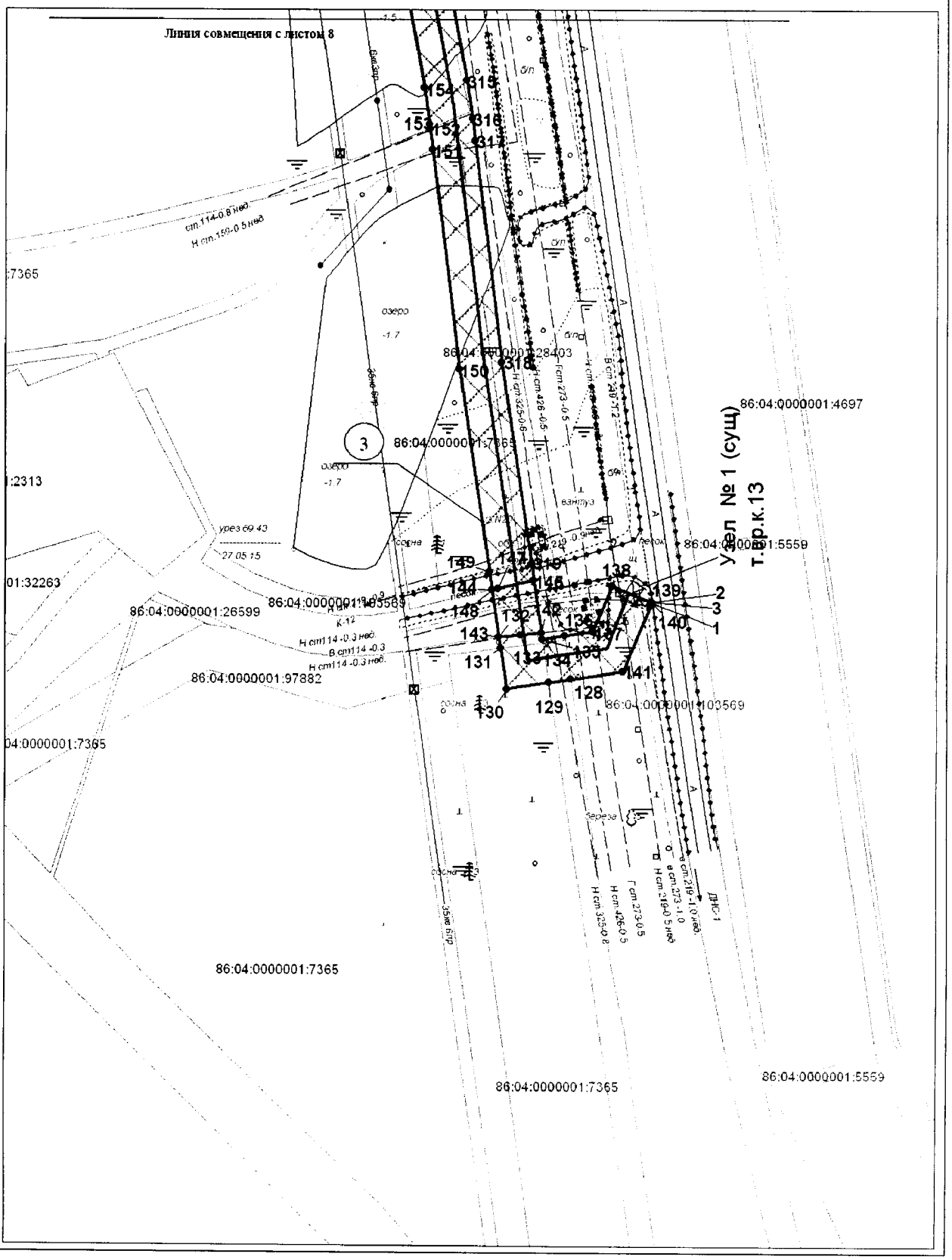
"Обустройство Пермяковского месторождения. Строительство трубопроводов"
Землепользователь ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"
Масштаб 1: 2 500. Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта: 15,5347 га.





Основная часть проекта планировки для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

"Обустройство Пермяковского месторождения.
Строительство трубопроводов"
Землепользователь ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"
Масштаб 1: 2 500. Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта: 15,5347 га



Основная часть проекта планировки для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

"Обустройство Пермяковского месторождения.
Строительство трубопроводов"
Землепользователь ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"
Масштаб 1: 2 500. Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта: 15,5347 га.

Каталог координат зоны планируемого размещения объекта

Точка	X	Y
1	990 131.00	4 581 689.07
2	990 131.44	4 581 689.01
3	990 131.35	4 581 689.22
4	996 096.52	4 580 475.18
5	996 096.48	4 580 475.21
6	996 096.39	4 580 475.26
7	996 089.04	4 580 478.87
8	996 072.95	4 580 486.79
9	996 072.86	4 580 486.83
10	995 970.28	4 580 537.34
11	995 588.42	4 580 725.33
12	995 587.49	4 580 725.79
13	995 570.24	4 580 734.28
14	995 436.17	4 580 804.64
15	995 424.48	4 580 810.45
16	995 412.50	4 580 815.79
17	995 299.20	4 580 858.09
18	995 239.29	4 580 875.57
19	995 221.41	4 580 880.08
20	995 203.18	4 580 883.53
21	995 184.87	4 580 885.86
22	995 035.84	4 580 900.37
23	994 996.66	4 580 907.04
24	995 004.69	4 580 959.03
25	995 009.10	4 580 961.43
26	995 010.75	4 580 972.11
27	995 011.12	4 580 974.51
28	994 971.13	4 580 980.69
29	994 970.76	4 580 978.27
30	994 969.11	4 580 967.61
31	994 972.57	4 580 964.01
32	994 967.81	4 580 933.16
33	994 961.38	4 580 934.15
34	994 958.21	4 580 913.58
35	994 816.92	4 580 937.61
36	994 591.08	4 580 971.57
37	994 438.64	4 580 985.99
38	994 221.49	4 581 006.54
39	994 208.89	4 581 007.73
40	994 180.76	4 581 010.39
41	994 181.38	4 581 014.40
42	994 167.03	4 581 017.01
43	994 169.46	4 581 032.62
44	994 175.26	4 581 069.78
45	994 215.73	4 581 063.45
46	994 219.95	4 581 090.50
47	994 200.18	4 581 093.57
48	994 199.05	4 581 086.30
49	994 158.58	4 581 092.62
50	994 149.18	4 581 035.57
51	994 146.33	4 581 018.31
52	994 142.62	4 581 018.73
53	994 144.61	4 581 036.02
54	994 141.14	4 581 036.52
55	994 140.67	4 581 030.00
56	994 140.41	4 581 014.16
57	994 134.87	4 580 958.08
58	994 131.55	4 580 944.61
59	994 131.21	4 580 942.78
60	994 133.84	4 580 942.36
61	994 135.65	4 580 957.95
62	994 138.77	4 580 985.26
63	994 139.30	4 580 989.82
64	994 141.27	4 580 986.92
65	994 163.95	4 580 983.40
66	994 170.96	4 580 986.20
67	994 171.72	4 580 991.13
68	994 206.60	4 580 987.83
69	994 219.22	4 580 986.65
70	994 486.81	4 580 961.34
71	994 488.80	4 580 961.15
72	994 588.46	4 580 951.73
73	994 813.66	4 580 917.88
74	994 964.03	4 580 892.31
75	994 963.60	4 580 889.55
76	994 993.26	4 580 884.98
77	994 993.62	4 580 887.28
78	995 033.41	4 580 880.52
79	995 182.65	4 580 865.97
80	995 200.05	4 580 863.76
81	995 217.10	4 580 860.54
82	995 234.11	4 580 856.25
83	995 292.73	4 580 839.16
84	995 404.74	4 580 797.37
85	995 415.95	4 580 792.36
86	995 427.06	4 580 786.83
87	995 483.53	4 580 757.15
88	995 488.10	4 580 754.75
89	995 493.73	4 580 751.79
90	995 497.98	4 580 749.55
91	995 489.55	4 580 733.53
92	995 504.36	4 580 725.73
93	995 513.81	4 580 720.37
94	995 514.33	4 580 720.07
95	995 524.26	4 580 735.79
96	995 532.86	4 580 731.29
97	995 561.25	4 580 716.42
98	996 075.29	4 580 463.35
99	996 082.40	4 580 459.85
100	996 086.61	4 580 457.78
101	996 077.84	4 580 449.81
102	996 124.65	4 580 426.89
103	996 129.06	4 580 436.87
104	996 149.13	4 580 427.00
105	996 387.31	4 580 313.43
106	996 593.09	4 580 209.18
107	996 658.47	4 580 176.05
108	996 752.84	4 580 132.50
109	996 775.96	4 580 182.55
110	996 804.21	4 580 169.55
111	996 802.52	4 580 165.81
112	996 817.23	4 580 159.14
113	996 822.28	4 580 156.86
114	996 835.13	4 580 171.61
115	996 840.39	4 580 182.55
116	996 833.29	4 580 185.90
117	996 815.30	4 580 194.05
118	996 812.45	4 580 187.77
119	996 766.18	4 580 209.07
120	996 743.04	4 580 158.99
121	996 670.87	4 580 192.21
122	996 396.08	4 580 331.40
123	996 156.74	4 580 445.54
124	996 137.16	4 580 455.19
125	996 140.12	4 580 461.90
126	996 107.16	4 580 476.44
127	996 102.53	4 580 472.23
128	990 096.01	4 581 651.80
129	990 094.50	4 581 641.56
130	990 091.56	4 581 621.66
131	990 110.10	4 581 618.87
132	990 115.08	4 581 618.12
133	990 116.13	4 581 628.10
134	990 117.18	4 581 638.03
135	990 114.27	4 581 638.47
136	990 115.82	4 581 648.96
137	990 117.72	4 581 661.82
138	990 139.08	4 581 670.77
139	990 131.45	4 581 688.99
140	990 130.96	4 581 689.05
141	990 099.58	4 581 675.90
142	990 117.18	4 581 638.03
143	990 115.08	4 581 618.12
144	990 137.23	4 581 614.79
145	990 141.55	4 581 634.36
146	990 141.55	4 581 634.36
147	990 137.85	4 581 617.59
148	990 137.23	4 581 614.79
149	990 145.30	4 581 613.57
150	990 238.64	4 581 599.53
151	990 339.07	4 581 586.86
152	990 348.87	4 581 585.63
153	990 350.91	4 581 585.37
154	990 367.65	4 581 582.77
155	990 711.67	4 581 519.09
156	990 928.19	4 581 481.87
157	991 004.14	4 581 473.72
158	991 182.71	4 581 447.70
159	991 204.04	4 581 435.81

Основная часть проекта планировки для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

"Обустройство Пермяковского месторождения. Строительство трубопроводов"
Землепользователь ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"
Масштаб 1: 2 500. Общая площадь территории планируемого размещения линейного объекта: 15,5347 га.

Каталог координат зоны планируемого размещения объекта

Точка	X	Y
160	991 212.54	4 581 431.08
161	991 213.68	4 581 430.44
162	991 226.71	4 581 428.50
163	991 249.77	4 581 434.85
164	991 252.29	4 581 435.55
165	991 252.95	4 581 435.41
166	991 286.91	4 581 428.73
167	991 299.51	4 581 426.26
168	991 334.58	4 581 419.35
169	991 364.57	4 581 419.66
170	991 380.78	4 581 419.40
171	991 396.79	4 581 418.26
172	991 412.88	4 581 416.22
173	991 833.52	4 581 350.63
174	991 836.87	4 581 350.10
175	991 860.16	4 581 346.47
176	991 862.82	4 581 346.06
177	991 889.08	4 581 341.96
178	991 889.89	4 581 341.83
179	991 888.20	4 581 332.67
180	991 887.67	4 581 329.79
181	991 887.09	4 581 326.66
182	991 893.42	4 581 314.17
183	991 932.34	4 581 336.12
184	991 936.31	4 581 339.25
185	991 935.16	4 581 338.34
186	991 932.34	4 581 336.12
187	991 936.77	4 581 338.62
188	991 932.33	4 581 336.11
189	991 932.01	4 581 335.93
190	991 931.76	4 581 335.79
191	991 931.45	4 581 335.61
192	991 931.62	4 581 335.56
193	991 940.88	4 581 332.31
194	991 962.37	4 581 324.79
195	991 976.55	4 581 323.63
196	991 987.83	4 581 322.70
197	991 991.55	4 581 322.39
198	991 991.27	4 581 319.05
199	992 022.17	4 581 316.51
200	992 022.44	4 581 319.84
201	992 023.99	4 581 319.72
202	992 236.23	4 581 291.81
203	992 809.65	4 581 204.67
204	992 815.65	4 581 203.75
205	992 847.59	4 581 198.90
206	992 846.95	4 581 194.94
207	992 849.17	4 581 189.45
208	992 858.17	4 581 188.13
209	992 858.04	4 581 187.24
210	992 867.11	4 581 186.15
211	992 869.30	4 581 185.89
212	992 880.31	4 581 184.56
213	992 881.37	4 581 193.79
214	992 900.71	4 581 190.86
215	993 458.65	4 581 106.14
216	993 768.55	4 581 069.06
217	994 009.27	4 581 031.22
218	994 035.32	4 581 050.02
219	994 069.54	4 581 044.37
220	994 075.55	4 581 043.38
221	994 083.21	4 581 042.11
222	994 077.88	4 581 009.72
223	994 077.18	4 581 005.43
224	994 079.27	4 581 005.09
225	994 104.30	4 581 001.06
226	994 138.54	4 580 995.56
227	994 140.40	4 581 014.38
228	994 140.42	4 581 015.51
229	994 106.74	4 581 020.93
230	994 100.17	4 581 021.98
231	994 103.50	4 581 042.29
232	994 106.18	4 581 058.60
233	994 030.36	4 581 071.10
234	994 009.49	4 581 056.05
235	994 004.25	4 581 052.26
236	993 779.69	4 581 087.62
237	993 774.32	4 581 088.46
238	993 544.09	4 581 116.04
239	993 463.79	4 581 125.66
240	993 157.16	4 581 172.21
241	993 056.55	4 581 187.49
242	992 899.82	4 581 211.29
243	992 883.66	4 581 213.74
244	992 884.93	4 581 224.84
245	992 852.38	4 581 228.52
246	992 851.02	4 581 220.06
247	992 850.80	4 581 218.72
248	992 816.02	4 581 224.00
249	992 809.92	4 581 224.93
250	992 316.63	4 581 299.82
251	992 295.67	4 581 303.00
252	992 237.39	4 581 311.85
253	992 026.25	4 581 339.59
254	992 024.08	4 581 339.79
255	992 024.60	4 581 346.12
256	992 025.98	4 581 362.85
257	992 019.66	4 581 363.87
258	992 023.80	4 581 414.13
259	992 024.36	4 581 420.89
260	992 018.44	4 581 421.37
261	992 011.55	4 581 421.93
262	992 008.68	4 581 422.17
263	992 006.95	4 581 416.42
264	992 002.76	4 581 402.58
265	991 999.91	4 581 367.04
266	991 987.46	4 581 369.03
267	991 973.96	4 581 373.00
268	991 967.31	4 581 357.90
269	991 964.15	4 581 355.13
270	991 956.11	4 581 348.08
271	991 949.94	4 581 350.04
272	991 930.03	4 581 356.38
273	991 927.49	4 581 357.19
274	991 930.34	4 581 359.23
275	991 943.31	4 581 368.54
276	991 947.23	4 581 392.96
277	991 967.27	4 581 389.82
278	991 971.14	4 581 415.02
279	991 951.37	4 581 418.05
280	991 950.55	4 581 412.68
281	991 930.65	4 581 415.80
282	991 924.87	4 581 379.84
283	991 907.06	4 581 366.85
284	991 894.07	4 581 368.75
285	991 893.33	4 581 363.73
286	991 893.02	4 581 361.58
287	991 883.42	4 581 363.08
288	991 880.75	4 581 363.50
289	991 867.66	4 581 365.53
290	991 864.26	4 581 366.07
291	991 801.26	4 581 375.89
292	991 633.57	4 581 402.04
293	991 496.06	4 581 423.48
294	991 415.68	4 581 436.02
295	991 414.49	4 581 436.16
296	991 405.13	4 581 437.37
297	991 386.14	4 581 439.08
298	991 381.65	4 581 439.40
299	991 364.60	4 581 439.65
300	991 336.32	4 581 439.36
301	991 301.35	4 581 446.15
302	991 288.90	4 581 448.56
303	991 283.71	4 581 449.57
304	991 251.53	4 581 455.82
305	991 251.05	4 581 455.69
306	991 222.88	4 581 448.23
307	991 211.18	4 581 454.70
308	991 202.71	4 581 459.39
309	991 191.37	4 581 465.66
310	991 189.34	4 581 466.79
311	991 183.77	4 581 467.86
312	991 006.46	4 581 493.58
313	990 931.15	4 581 501.66
314	990 715.11	4 581 538.79
315	990 371.19	4 581 602.45
316	990 353.49	4 581 605.20
317	990 343.18	4 581 606.50
318	990 241.58	4 581 619.32
319	990 149.37	4 581 633.19
320	991 386.17	4 581 439.08
321	991 405.05	4 581 437.38
322	991 398.77	4 581 438.18

Губернатор

Приложение 45
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Пермяковского месторождения. Строительство трубопроводов»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство Пермяковского месторождения. Строительство трубопроводов» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Пермяковского лицензионного участка Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 34 километрах от населенного пункта Белорусский.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, для обеспечения космической деятельности, обороны, безопасности и иного специального назанчения и землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Нижневартовского лесничества (Охтеурское 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 (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
«Обустройство Пермяковского месторождения. Строительство трубопроводов»	-	15,5347	15,5347

Таблица 2

Площади существующих испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

Номер земельного участка	Площадь земельного участка, м^2	Категория земель
86:04:0000001:7365	34490	земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, для обеспечения космической деятельности, обороны, безопасности и иного специального назначения
86:04:0000001:108120	116297	
86:04:0000001:15184	1048	
86:04:0000001:27862	109	
86:04:0000001:94786	378	
86:04:0000001:28197	79	
86:04:0000001:97874	225	
86:04:0000001:26596	187	
86:04:0000001:28386	620	
86:04:0000001:4705	254	
86:04:0000001:4697	194	
86:04:0000001:28403	1234	
86:04:0000001:97882	116	
86:04:0000001:108116	116	земли лесного фонда

Координаты поворотных точек границ земельного участка и зоны территории размещения проектируемого объекта, в графических материалах проекта 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 частично расположен в границах водоохранной зоны и прибрежной полосы водных объектов:

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водных объектов реки Ехканъеган, озера и ручьев без названия.

Для уменьшения воздействия на водоток 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.

Организованный 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 утечек 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 предотвращения аварий предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

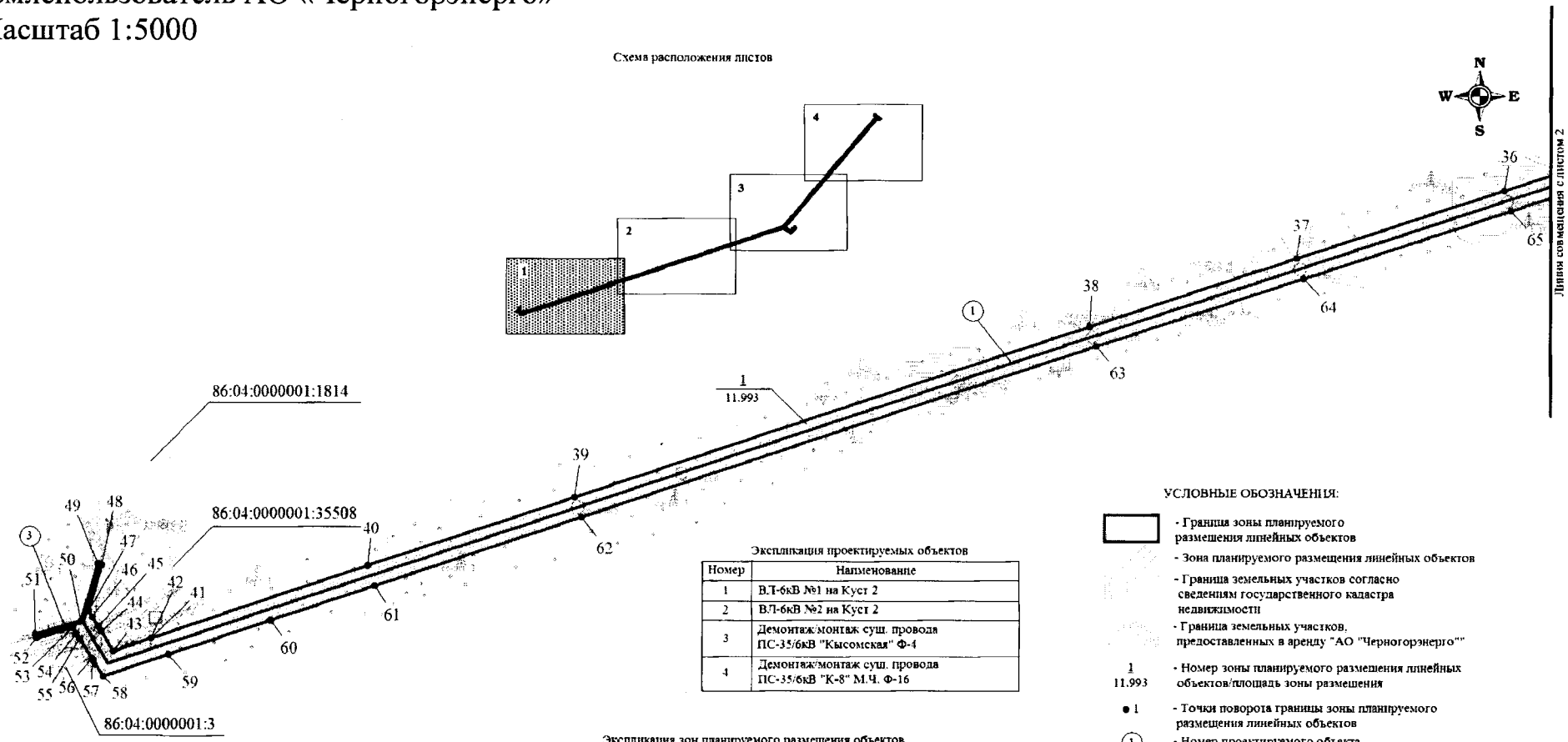
В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Отпайка ВЛ 6 кВ Ф16 ПС 35/6 кВ «Куст 8» Мало-Черногорского месторождения нефти и отпайка ВЛ 6 кВ Ф4 ПС 35/6 кВ «Кысомская» Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти»
Землепользователь АО «Черногорэнерго»
Масштаб 1:5000

Приложение 46
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



Экспликация проектируемых объектов

Номер	Наименование
1	ВЛ-6кВ №1 на Куст 2
2	ВЛ-6кВ №2 на Куст 2
3	Демонтаж/монтаж суш. провода ПС-35/6кВ "Кысомская" Ф-4
4	Демонтаж/монтаж суш. провода ПС-35/6кВ "К-8" М.Ч. Ф-16

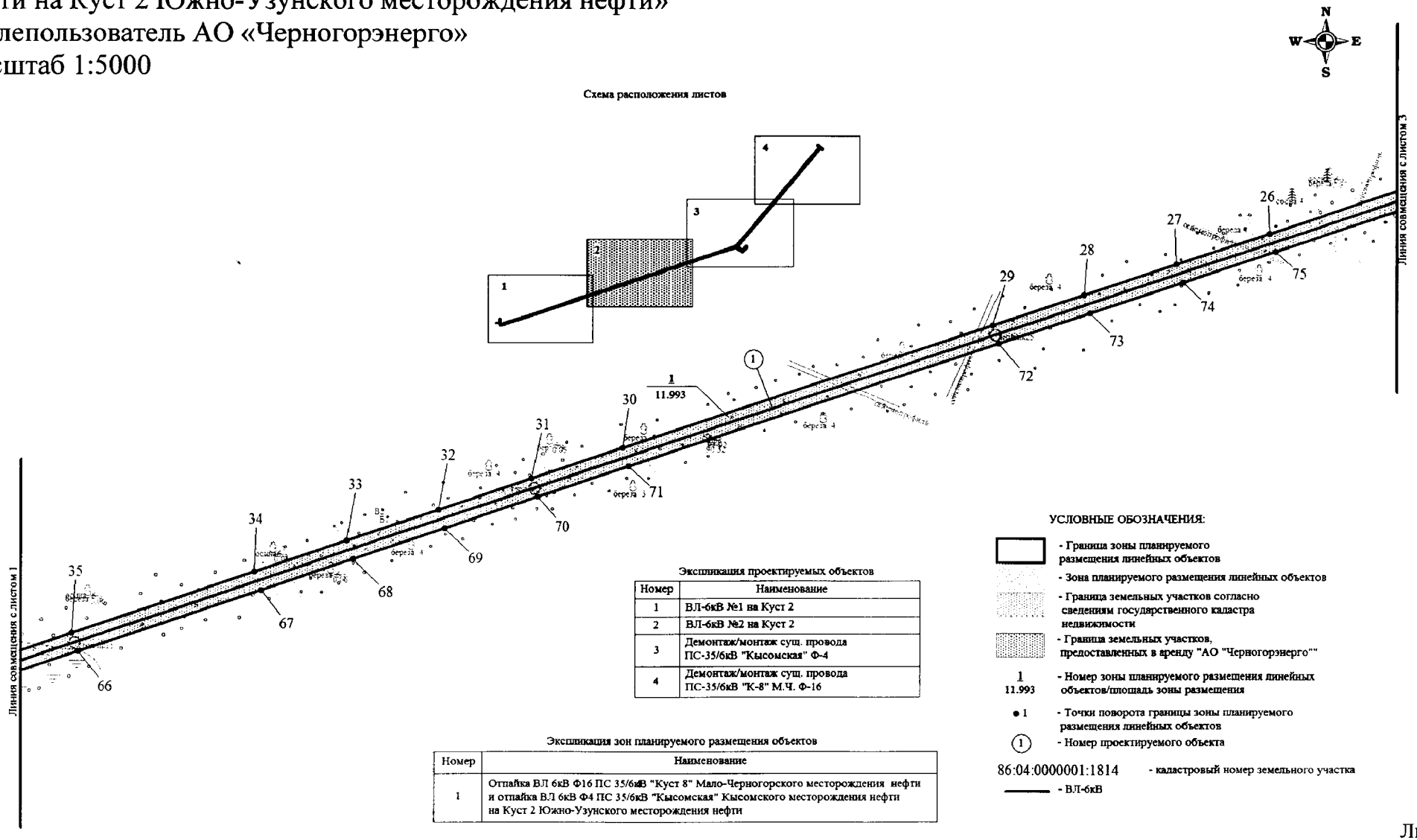
Экспликация зон планируемого размещения объектов

Номер	Наименование
1	Отпайка ВЛ 6кВ Ф16 ПС 35/6кВ "Куст 8" Мало-Черногорского месторождения нефти и отпайка ВЛ 6кВ Ф4 ПС 35/6кВ "Кысомская" Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти

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 "АО "Черногорэнерго""
1 / 11.993 - Номер зоны планируемого размещения линейных объектов/площадь зоны размещения
• 1 - Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
(1) - Номер проектируемого объекта
86:04:0000001:1814 - кадастровый номер земельного участка
- ВЛ-6кВ

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Отпайка ВЛ 6 кВ Ф16 ПС 35/6 кВ «Куст 8» Мало-Черногорского месторождения нефти и отпайка ВЛ 6 кВ Ф4 ПС 35/6 кВ «Кысомская» Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти»
Землепользователь АО «Черногорэнерго»
Масштаб 1:5000



Экспликация проектируемых объектов

Номер	Наименование
1	ВЛ-6кВ №1 на Куст 2
2	ВЛ-6кВ №2 на Куст 2
3	Демонтаж/монтаж сущ. провода ПС-35/6кВ "Кысомская" Ф-4
4	Демонтаж/монтаж сущ. провода ПС-35/6кВ "К-8" М.Ч. Ф-16

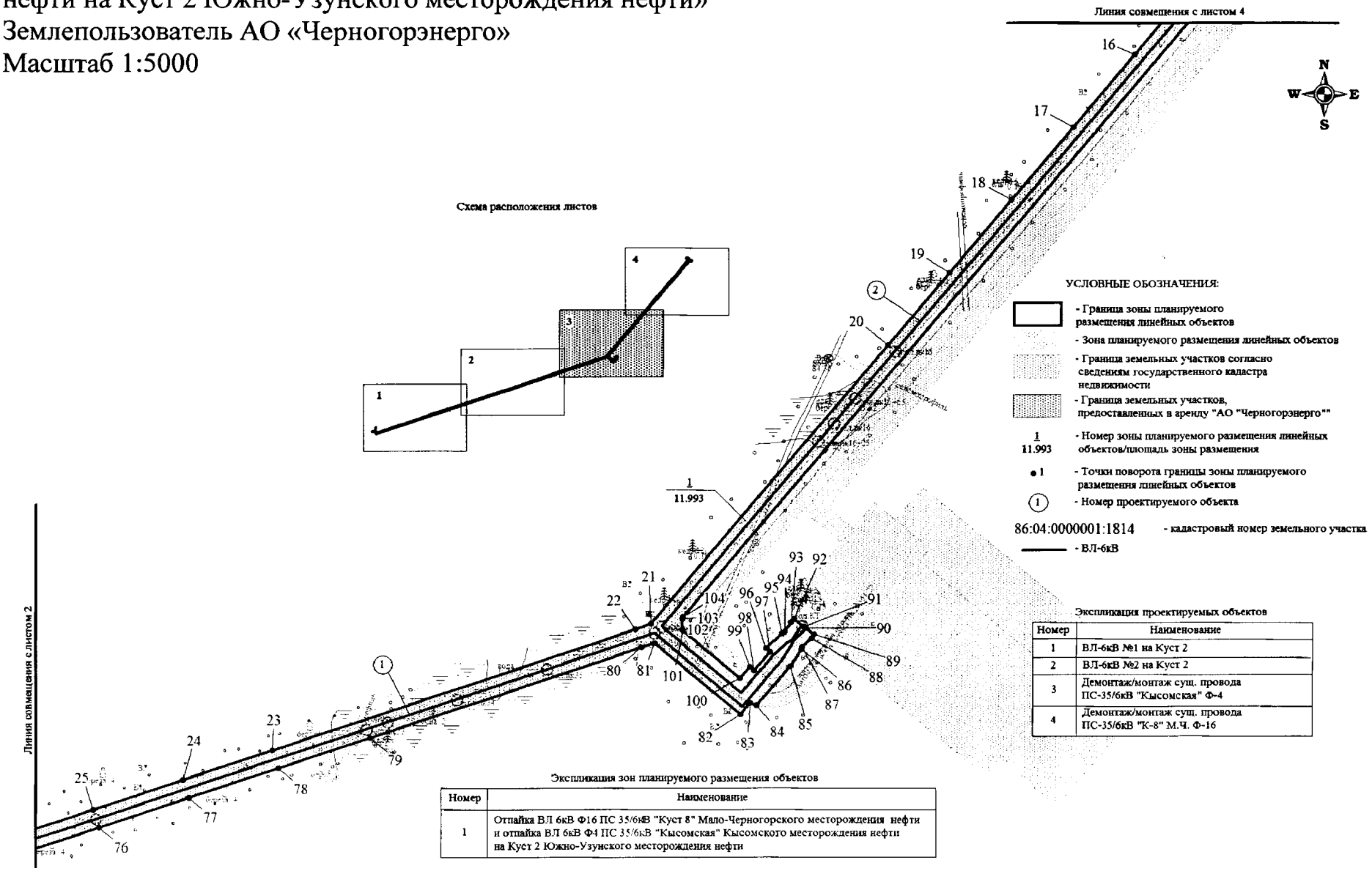
Экспликация зон планируемого размещения объектов

Номер	Наименование
1	Отпайка ВЛ 6кВ Ф16 ПС 35/6кВ "Куст 8" Мало-Черногорского месторождения нефти и отпайка ВЛ 6кВ Ф4 ПС 35/6кВ "Кысомская" Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти

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 "АО "Черногорэнерго""
- 1 / 11.993 — Номер зоны планируемого размещения линейных объектов/площадь зоны размещения
- ● 1 — Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) — Номер проектируемого объекта
- 86:04:0000001:1814 — кадастровый номер земельного участка
- ВЛ-6кВ

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Отпайка ВЛ 6 кВ Ф16 ПС 35/6 кВ «Куст 8» Мало-Черногорского месторождения нефти и отпайка ВЛ 6 кВ Ф4 ПС 35/6 кВ «Кысомская» Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти»
Землепользователь АО «Черногорэнерго»
Масштаб 1:5000



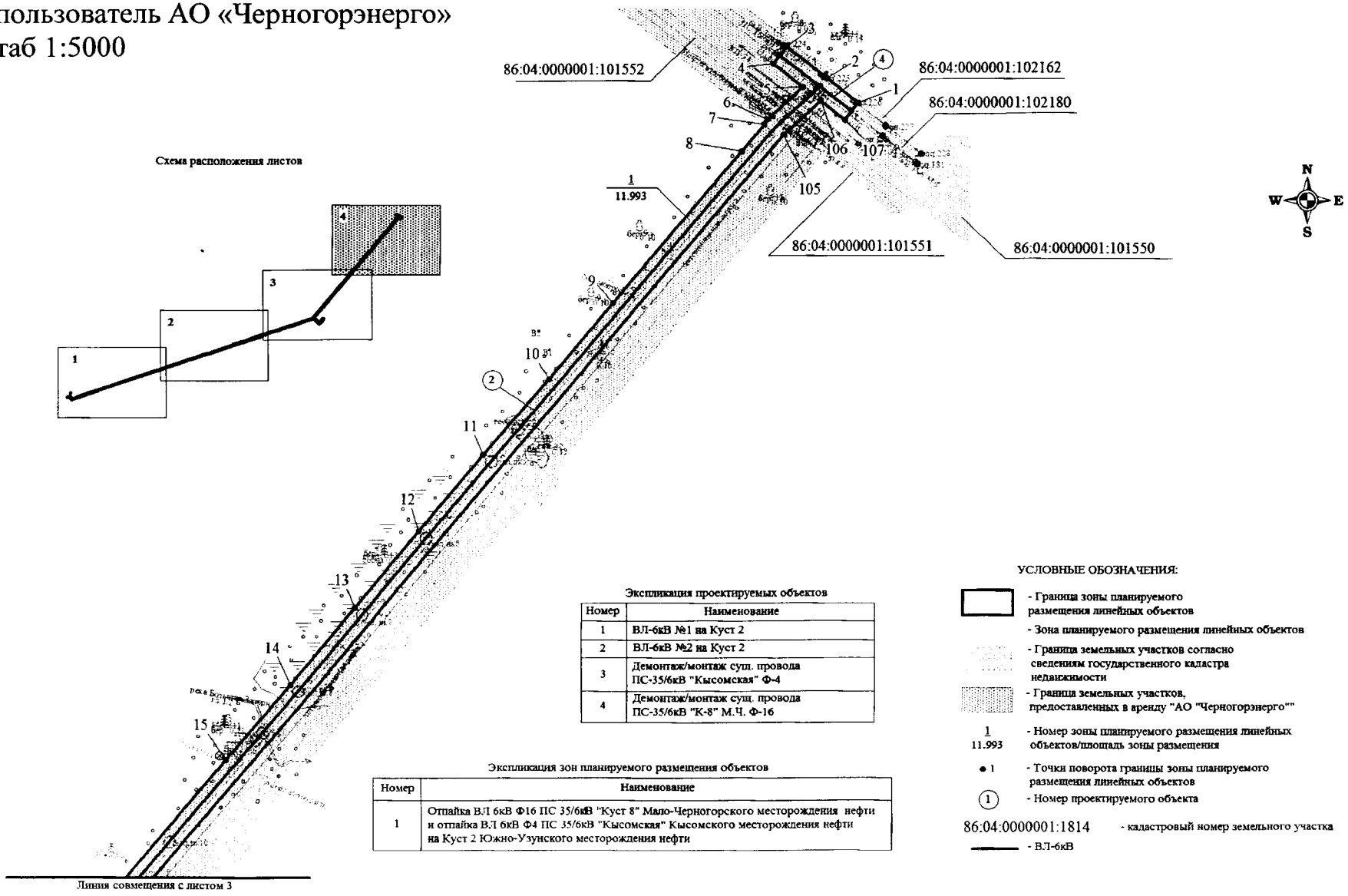
Экспликация проектируемых объектов

Номер	Наименование
1	ВЛ-6кВ №1 на Куст 2
2	ВЛ-6кВ №2 на Куст 2
3	Демонтаж/монтаж сущ. провода ПС-35/6кВ "Кысомская" Ф-4
4	Демонтаж/монтаж сущ. провода ПС-35/6кВ "К-8" М.Ч. Ф-16

Экспликация зон планируемого размещения объектов

Номер	Наименование
1	Отпайка ВЛ 6кВ Ф16 ПС 35/6кВ "Куст 8" Мало-Черногорского месторождения нефти и отпайка ВЛ 6кВ Ф4 ПС 35/6кВ "Кысомская" Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Отпайка ВЛ 6 кВ Ф16 ПС 35/6 кВ «Куст 8» Мало-Черногорского месторождения нефти и отпайка ВЛ 6 кВ Ф4 ПС 35/6 кВ «Кысомская» Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти»
Землепользователь АО «Черногорэнерго»
Масштаб 1:5000



Экспликация проектируемых объектов

Номер	Наименование
1	ВЛ-6кВ №1 на Куст 2
2	ВЛ-6кВ №2 на Куст 2
3	Демонтаж/монтаж сущ. провода ПС-35/6кВ "Кысомская" Ф-4
4	Демонтаж/монтаж сущ. провода ПС-35/6кВ "К-8" М.Ч. Ф-16

Экспликация зон планируемого размещения объектов

Номер	Наименование
1	Отпайка ВЛ 6кВ Ф16 ПС 35/6кВ "Куст 8" Мало-Черногорского месторождения нефти и отпайка ВЛ 6кВ Ф4 ПС 35/6кВ "Кысомская" Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти

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 "АО "Черногорэнерго""
- 1 / 11.993 — Номер зоны планируемого размещения линейных объектов/площадь зоны размещения
- • 1 — Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- (1) — Номер проектируемого объекта
- 86:04:0000001:1814 — кадастровый номер земельного участка
- ВЛ-6кВ

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Отпайка ВЛ 6 кВ Ф16 ПС 35/6 кВ «Куст 8» Мало-Черногорского месторождения нефти и отпайка ВЛ 6 кВ Ф4 ПС 35/6 кВ «Кысомская» Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти»
Землепользователь АО «Черногорэнерго»
Масштаб 1:5000

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

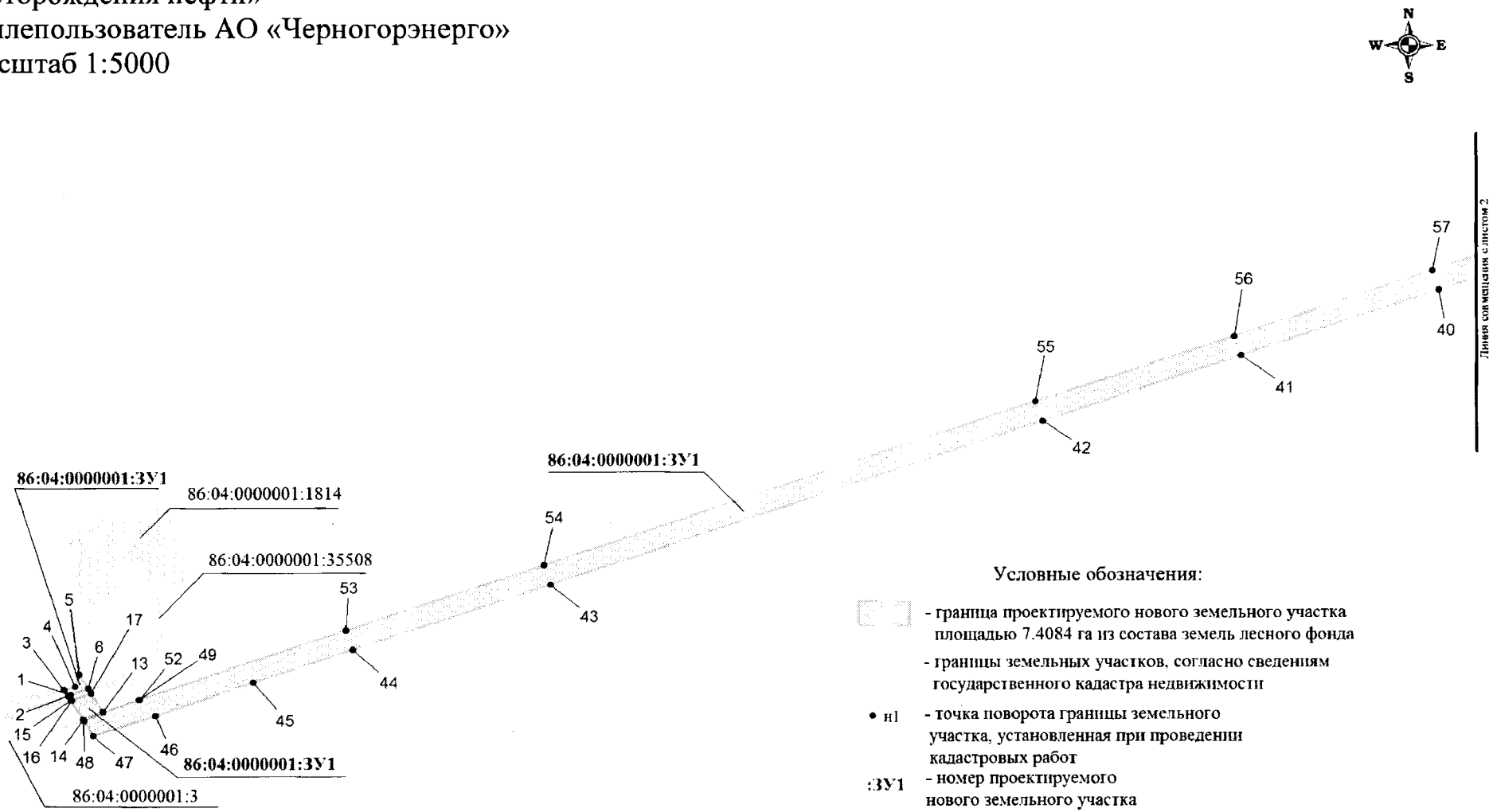
Точка	X	Y
1	1 003 167.82	4 463 347.42
2	1 003 192.46	4 463 316.05
3	1 003 223.88	4 463 276.37
4	1 003 206.64	4 463 262.71
5	1 003 183.23	4 463 292.28
6	1 003 150.98	4 463 257.03
7	1 003 145.64	4 463 253.72
8	1 003 119.13	4 463 231.62
9	1 002 965.94	4 463 103.14
10	1 002 889.34	4 463 038.89
11	1 002 812.76	4 462 974.60
12	1 002 736.15	4 462 910.40
13	1 002 659.53	4 462 846.14
14	1 002 582.91	4 462 781.89
15	1 002 506.33	4 462 717.62
16	1 002 353.09	4 462 589.15
17	1 002 276.50	4 462 524.88
18	1 002 199.97	4 462 460.68
19	1 002 123.29	4 462 396.38
20	1 002 046.69	4 462 332.12
21	1 001 752.59	4 462 085.45
22	1 001 746.89	4 462 068.38
23	1 001 619.33	4 461 689.31
24	1 001 587.41	4 461 594.56
25	1 001 555.53	4 461 499.81
26	1 001 491.73	4 461 310.30
27	1 001 459.84	4 461 215.52
28	1 001 427.94	4 461 120.76
29	1 001 396.07	4 461 026.01
30	1 001 268.49	4 460 646.96
31	1 001 236.61	4 460 552.19
32	1 001 204.54	4 460 457.50
33	1 001 172.82	4 460 362.69
34	1 001 140.92	4 460 267.94
35	1 001 077.13	4 460 078.40
36	1 001 045.23	4 459 983.64
37	1 000 981.46	4 459 794.12
38	1 000 917.67	4 459 604.60
39	1 000 758.20	4 459 130.79
40	1 000 694.41	4 458 941.27
41	1 000 627.13	4 458 742.49
42	1 000 627.13	4 458 742.44
43	1 000 615.03	4 458 707.41
44	1 000 633.58	4 458 695.88
45	1 000 637.92	4 458 693.18
46	1 000 646.55	4 458 687.82
47	1 000 652.20	4 458 684.31
48	1 000 695.30	4 458 696.53
49	1 000 696.37	4 458 682.66
50	1 000 643.00	4 458 677.52
51	1 000 630.66	4 458 635.27
52	1 000 626.84	4 458 636.40
53	1 000 636.57	4 458 668.79

Точка	X	Y
55	1 000 626.38	4 458 676.21
56	1 000 607.77	4 458 687.96
57	1 000 606.95	4 458 688.47
58	1 000 591.42	4 458 697.96
59	1 000 611.66	4 458 758.14
60	1 000 643.57	4 458 852.90
61	1 000 675.46	4 458 947.65
62	1 000 739.25	4 459 137.18
63	1 000 898.71	4 459 610.98
64	1 000 962.51	4 459 800.50
65	1 001 026.28	4 459 990.02
66	1 001 058.18	4 460 084.78
67	1 001 121.97	4 460 274.31
68	1 001 153.86	4 460 369.05
69	1 001 185.58	4 460 463.87
70	1 001 217.66	4 460 558.58
71	1 001 249.53	4 460 653.34
72	1 001 377.12	4 461 032.39
73	1 001 408.98	4 461 127.14
74	1 001 440.89	4 461 221.89
75	1 001 472.78	4 461 316.68
76	1 001 536.58	4 461 506.19
77	1 001 568.46	4 461 600.94
78	1 001 600.37	4 461 695.70
79	1 001 632.25	4 461 790.46
80	1 001 727.89	4 462 074.75
81	1 001 732.74	4 462 089.16
82	1 001 657.45	4 462 179.11
83	1 001 669.77	4 462 189.01
84	1 001 666.91	4 462 195.79
85	1 001 708.09	4 462 230.61
86	1 001 725.96	4 462 241.94
87	1 001 728.99	4 462 242.87
88	1 001 737.58	4 462 252.17
89	1 001 741.81	4 462 255.12
90	1 001 748.18	4 462 246.01
91	1 001 749.53	4 462 244.42
92	1 001 758.00	4 462 234.41
93	1 001 754.49	4 462 231.45
94	1 001 744.43	4 462 224.67
95	1 001 742.92	4 462 221.71
96	1 001 727.62	4 462 205.23
97	1 001 723.86	4 462 209.72
98	1 001 704.06	4 462 193.20
99	1 001 707.87	4 462 188.65
100	1 001 695.62	4 462 178.37
101	1 001 745.62	4 462 118.77
102	1 001 746.86	4 462 118.39
103	1 001 758.13	4 462 118.39
104	1 001 759.80	4 462 118.91
105	1 003 135.73	4 463 272.95
106	1 003 169.42	4 463 309.77
107	1 003 150.52	4 463 333.82

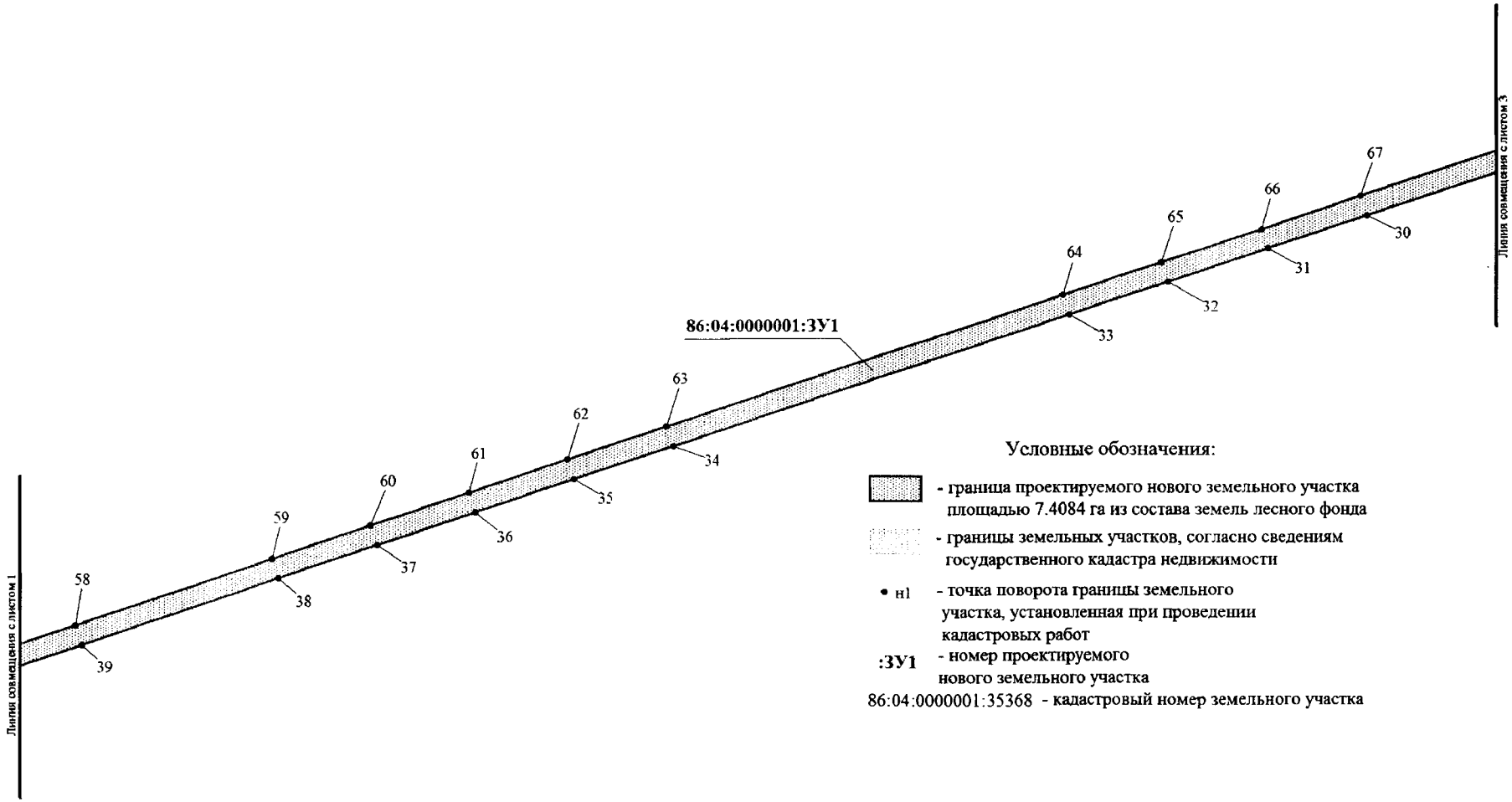
Губернатор

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Отпайка ВЛ 6 кВ Ф16 ПС 35/6 кВ «Куст 8» Мало-Черногорского месторождения нефти и отпайка ВЛ 6 кВ Ф4 ПС 35/6 кВ «Кысомская» Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти»
Землепользователь АО «Черногорэнерго»
Масштаб 1:5000

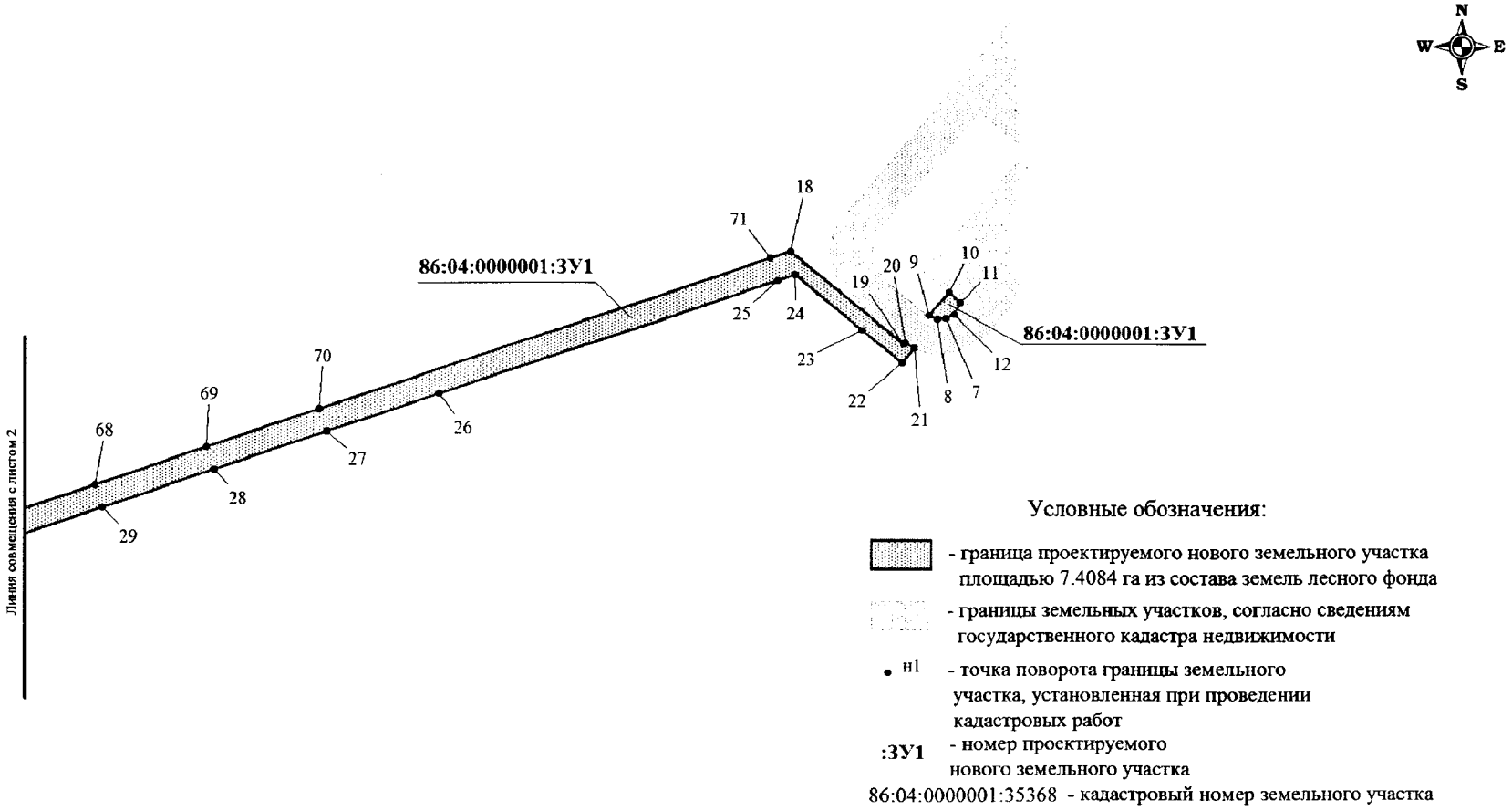
Приложение 47
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



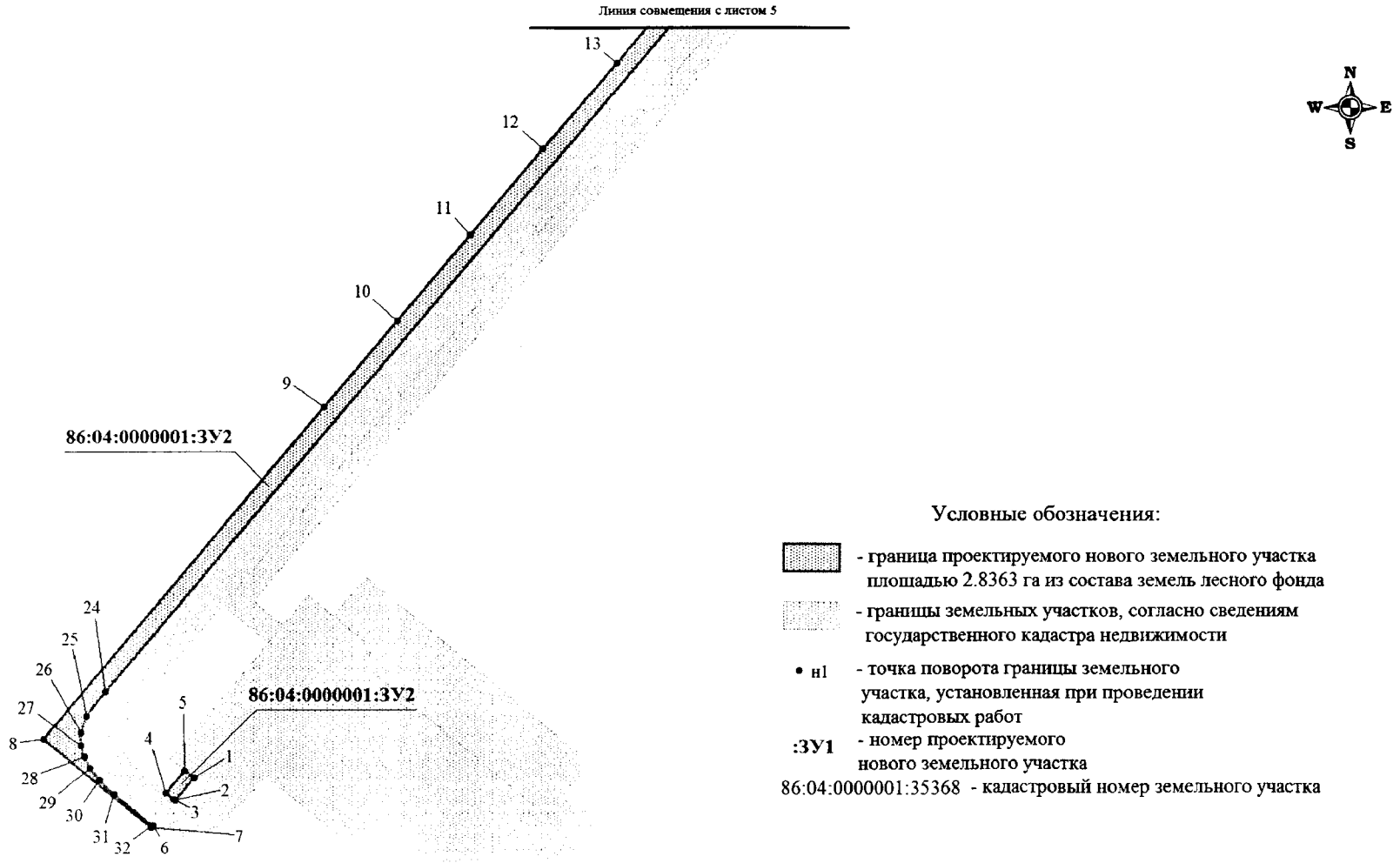
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Отпайка ВЛ 6 кВ Ф16 ПС 35/6 кВ «Куст 8» Мало-Черногорского месторождения нефти и отпайка ВЛ 6 кВ Ф4 ПС 35/6 кВ «Кысомская» Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти» Землепользователь АО «Черногорэнерго»
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Отпайка ВЛ 6 кВ Ф16 ПС 35/6 кВ «Куст 8» Мало-Черногорского месторождения нефти и отпайка ВЛ 6 кВ Ф4 ПС 35/6 кВ «Кысомская» Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти»
Землепользователь АО «Черногорэнерго»
Масштаб 1:5000



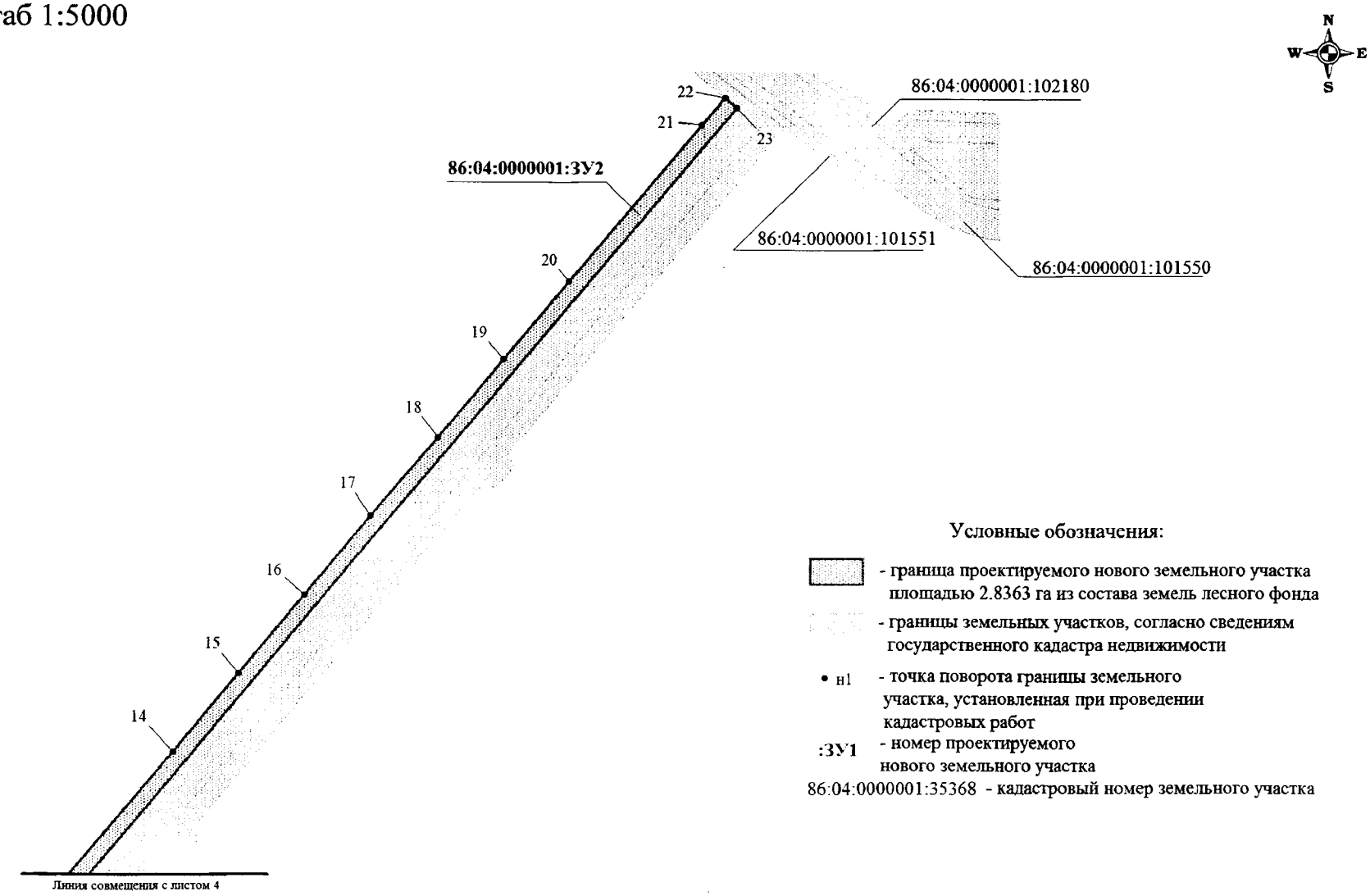
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Отпайка ВЛ 6 кВ Ф16 ПС 35/6 кВ «Куст 8» Мало-Черногорского месторождения нефти и отпайка ВЛ 6 кВ Ф4 ПС 35/6 кВ «Кысомская» Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти»
Землепользователь АО «Черногорэнерго»
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Отпайка ВЛ 6 кВ Ф16 ПС 35/6 кВ «Куст 8» Мало-Черногорского месторождения нефти и отпайка ВЛ 6 кВ Ф4 ПС 35/6 кВ «Кысомская» Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти»

Землепользователь АО «Черногорэнерго»

Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Отпайка ВЛ 6 кВ Ф16 ПС 35/6 кВ «Куст 8» Мало-Черногорского месторождения нефти и отпайка ВЛ 6 кВ Ф4 ПС 35/6 кВ «Кысомская» Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти»
Землепользователь АО «Черногорэнерго»
Масштаб 1:5000

Каталог координат межевания земельных участков

86:04:0000001:ЗУ1

Точка	X	Y
1	1 000 631.61	4 458 676.05
2	1 000 630.81	4 458 673.39
3	1 000 636.55	4 458 669.75
4	1 000 639.77	4 458 680.78
5	1 000 652.21	4 458 684.30
6	1 000 637.92	4 458 693.18
7	1 001 695.76	4 462 215.50
8	1 001 694.75	4 462 208.36
9	1 001 697.84	4 462 201.12
10	1 001 717.39	4 462 217.52
11	1 001 709.12	4 462 227.46
12	1 001 698.87	4 462 221.91
13	1 000 615.02	4 458 707.39
14	1 000 607.78	4 458 687.97
15	1 000 626.33	4 458 676.06
16	1 000 626.79	4 458 677.59
17	1 000 633.57	4 458 695.88
18	1 001 752.59	4 462 085.45
19	1 001 673.09	4 462 180.35
20	1 001 674.68	4 462 181.69
21	1 001 669.77	4 462 189.01
22	1 001 657.45	4 462 179.11
23	1 001 685.52	4 462 145.59
24	1 001 732.74	4 462 089.16
25	1 001 727.93	4 462 074.74
26	1 001 632.25	4 461 790.46
27	1 001 600.37	4 461 695.70
28	1 001 568.46	4 461 600.94
29	1 001 536.58	4 461 506.19
30	1 001 472.78	4 461 316.68
31	1 001 440.89	4 461 221.89
32	1 001 408.98	4 461 127.14
33	1 001 377.12	4 461 032.39
34	1 001 249.53	4 460 653.34
35	1 001 217.66	4 460 558.58
36	1 001 185.58	4 460 463.87

86:04:0000001:ЗУ1

Точка	X	Y
37	1 001 153.86	4 460 369.05
38	1 001 121.97	4 460 274.31
39	1 001 058.18	4 460 084.78
40	1 001 026.28	4 459 990.02
41	1 000 962.51	4 459 800.50
42	1 000 898.71	4 459 610.98
43	1 000 739.25	4 459 137.18
44	1 000 675.46	4 458 947.65
45	1 000 643.57	4 458 852.90
46	1 000 611.66	4 458 758.14
47	1 000 591.42	4 458 697.96
48	1 000 606.94	4 458 688.47
49	1 000 627.02	4 458 742.27
50	1 000 627.02	4 458 742.33
51	1 000 627.13	4 458 742.44
52	1 000 627.13	4 458 742.49
53	1 000 694.41	4 458 941.27
54	1 000 758.20	4 459 130.79
55	1 000 917.67	4 459 604.60
56	1 000 981.46	4 459 794.12
57	1 001 045.23	4 459 983.64
58	1 001 077.13	4 460 078.40
59	1 001 140.92	4 460 267.94
60	1 001 172.82	4 460 362.69
61	1 001 204.54	4 460 457.50
62	1 001 236.61	4 460 552.19
63	1 001 268.49	4 460 646.96
64	1 001 396.07	4 461 026.01
65	1 001 427.94	4 461 120.76
66	1 001 459.84	4 461 215.52
67	1 001 491.73	4 461 310.30
68	1 001 555.53	4 461 499.81
69	1 001 587.41	4 461 594.56
70	1 001 619.33	4 461 689.31
71	1 001 746.89	4 462 068.38

86:04:0000001:ЗУ2

Точка	X	Y
1	1 001 717.39	4 462 217.52
2	1 001 697.84	4 462 201.12
3	1 001 698.29	4 462 200.06
4	1 001 704.37	4 462 192.81
5	1 001 723.86	4 462 209.72
6	1 001 674.68	4 462 181.69
7	1 001 673.09	4 462 180.35
8	1 001 752.59	4 462 085.45
9	1 002 046.69	4 462 332.12
10	1 002 123.29	4 462 396.38
11	1 002 199.97	4 462 460.68
12	1 002 276.50	4 462 524.88
13	1 002 353.09	4 462 589.15
14	1 002 506.33	4 462 717.62
15	1 002 582.91	4 462 781.89
16	1 002 659.53	4 462 846.14
17	1 002 736.15	4 462 910.40
18	1 002 812.76	4 462 974.60
19	1 002 889.34	4 463 038.89
20	1 002 965.94	4 463 103.14
21	1 003 119.13	4 463 231.62
22	1 003 145.64	4 463 253.72
23	1 003 135.92	4 463 265.31
24	1 001 794.19	4 462 139.91
25	1 001 772.92	4 462 123.40
26	1 001 758.26	4 462 118.38
27	1 001 746.86	4 462 118.39
28	1 001 736.58	4 462 121.53
29	1 001 726.17	4 462 126.60
30	1 001 715.52	4 462 135.13
31	1 001 702.93	4 462 147.92
32	1 001 675.06	4 462 181.13

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра
Губернатор

Приложение 48
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Отпайка ВЛ 6 кВ Ф16 ПС 35/6 кВ «Куст 8» Мало-Черногорского месторождения нефти и отпайка ВЛ 6 кВ Ф4 ПС 35/6 кВ «Кысомская» Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Отпайка ВЛ 6 кВ Ф16 ПС 35/6 кВ «Куст 8» Мало-Черногорского месторождения нефти и отпайка ВЛ 6 кВ Ф4 ПС 35/6 кВ «Кысомская» Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах лицензионных участков Южно-Узунского и Кысомского нефтяных месторождений Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 34 километрах на север от населенного пункта Большетархово.

II. Функциональное зонирование территории

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

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	ВЛ-6 кВ №1 на Куст 2	7.4059	0.1299	7.5358
2	ВЛ-6 кВ №2 на Куст 2	2.8362	1.4043	4.2405
3	Демонтаж/монтаж сущ. провода ПС-35/6 кВ «Кысомская» Ф-4	0.0025	0.0395	0.0420
4	Демонтаж/монтаж сущ. провода ПС-35/6 кВ «К-8» М.Ч. Ф-16	-	0.1747	0.1747
Итого		10.2446	1.7484	11.9930

Таблица 2

Площади испрашиваемых лесных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель	Наименование проектируемого объекта
86:04:0000001:ЗУ1	7.4084	Земли лесного фонда	Отпайка ВЛ 6 кВ Ф4 ПС 35/6кВ «Кысомская» Кысомского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти
86:04:0000001:ЗУ2	2.8363	Земли лесного фонда	Отпайка ВЛ 6 кВ Ф16 ПС-35/6 кВ «Куст 8» Мало-Черногорского месторождения нефти на Куст 2 Южно-Узунского месторождения нефти

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 пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта реки Большая запорная.

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 утечек 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.

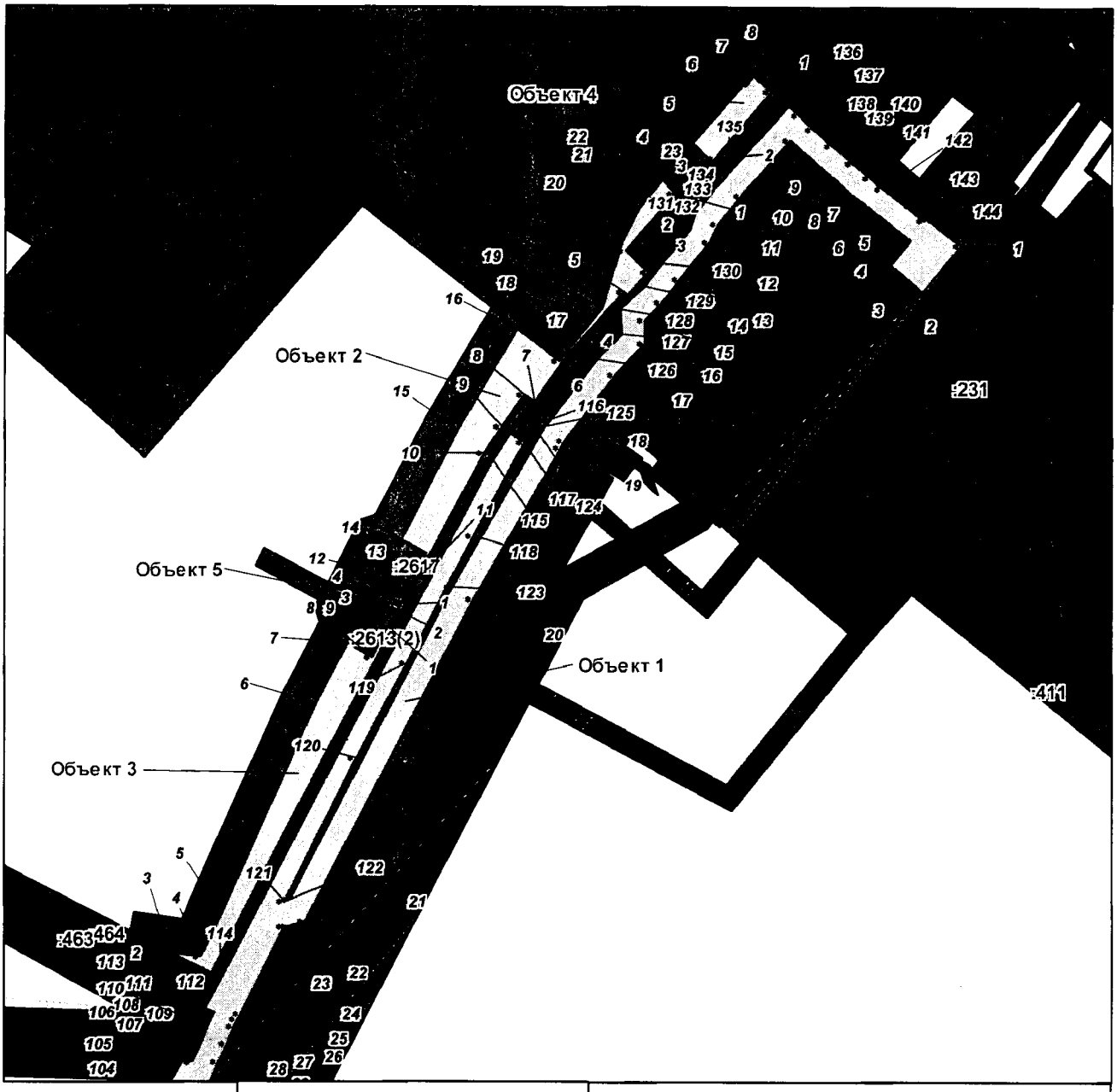
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

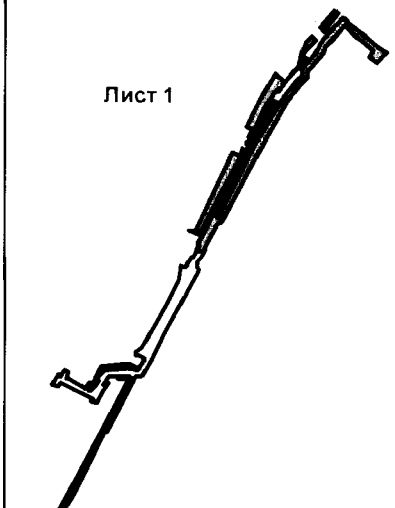
Проектируемый объект расположен за пределами территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа–Югры «Водовод низкого давления К1В3А-КНС-2 Южной части Приобского месторождения» ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:75 000

Приложение 49
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



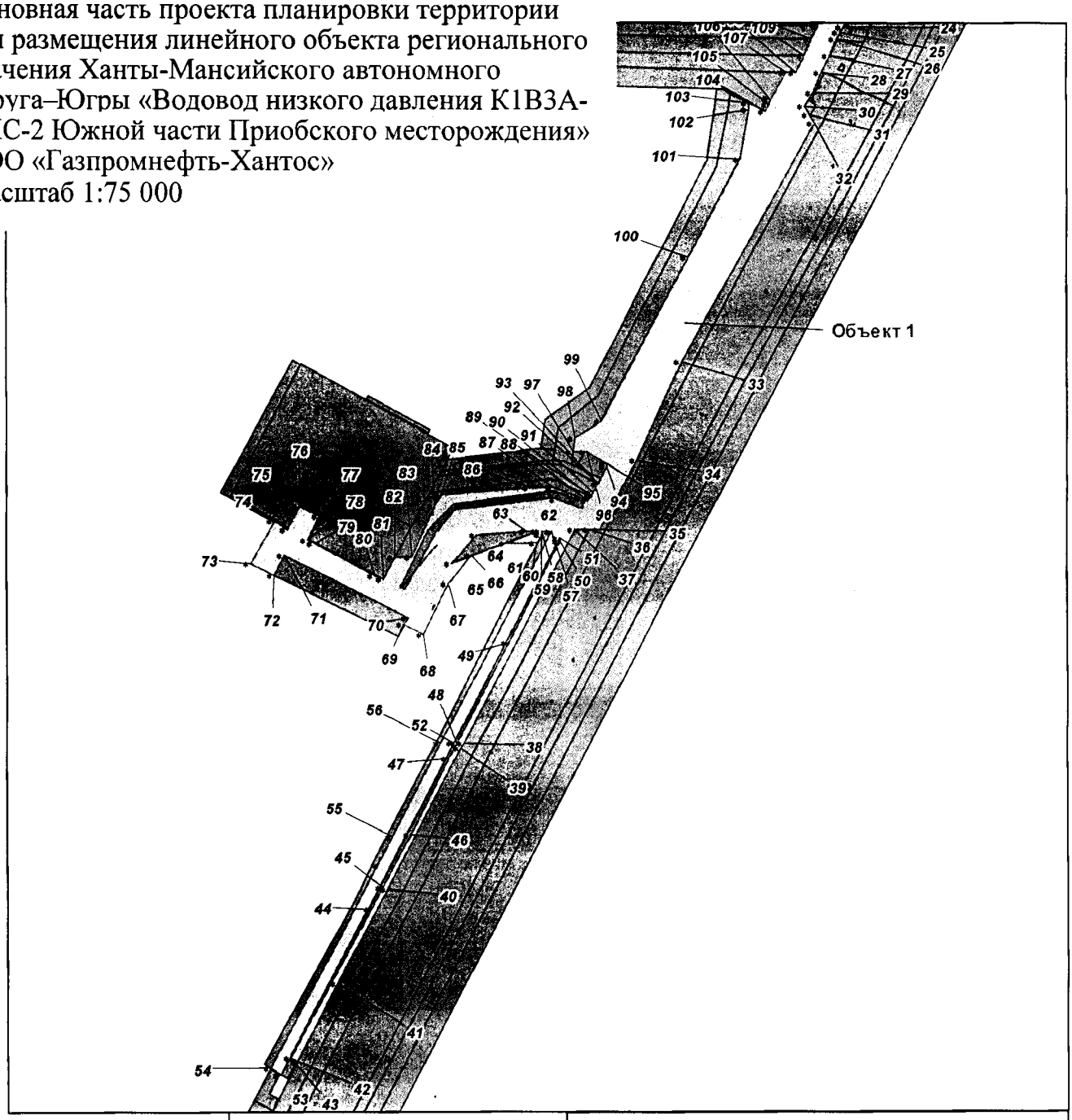


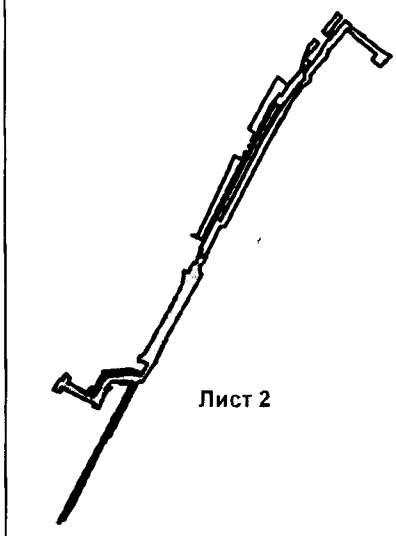
Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта

- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа–Югры «Водовод низкого давления К1В3А-КНС-2 Южной части Приобского месторождения»
ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:75 000





Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта

- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

Каталог координат

№ п/п	X	Y
Объект 1		
1	948976,79	2715006,76
2	948924,11	2714966,85
3	948952,19	2714928,5
4	948980,76	2714949,22
5	949016,56	2714896,8
6	949025,52	2714884,96
7	949041,36	2714864,01
8	949060,48	2714838,73
9	949084,23	2714808,27
10	949021,03	2714754,92
11	948987,85	2714730,49
12	948967,13	2714722,36
13	948924,61	2714691,01
14	948897,73	2714671,19
15	948877,95	2714653,24
16	948851,08	2714653,92
17	948814,78	2714621,71
18	948738,32	2714567,94
19	948730,37	2714563,76
20	948555,28	2714471,68
21	948185,85	2714297,88
22	948178,96	2714278,75
23	948177,63	2714275,05
24	948079,05	2714228,68
25	948072,85	2714225,77
26	948064,37	2714222,4
27	948044,47	2714214,5
28	948023,8	2714206,29
29	948000,17	2714196,91
30	947983,77	2714188,66
31	947973,91	2714195,15
32	947964,32	2714201,45
33	947676,98	2714057,24
34	947560,76	2714007,79
35	947477,18	2713967,5
36	947476,35	2713956,36
37	947474,97	2713937,98
38	947219,69	2713816,18
39	947213,05	2713813,0
40	947044,54	2713733,46
41	946932,09	2713679,7
42	946837,9	2713635,06
43	946842,23	2713626,35
44	947019,56	2713713,99
45	947047,43	2713727,96
46	947110,24	2713757,33
47	947200,87	2713799,71
48	947219,34	2713808,34
49	947338,79	2713864,2
50	947460,57	2713920,4
51	947464,14	2713921,39
52	947219,16	2713804,43
53	946822,03	2713615,28
54	946828,13	2713602,97
55	947107,2	2713736,6
56	947218,51	2713789,86
57	947473,0	2713911,62
58	947472,07	2713899,13
59	947468,51	2713898,73
60	947457,38	2713893,59
61	947456,88	2713858,36
62	947471,69	2713894,02
63	947470,73	2713881,2

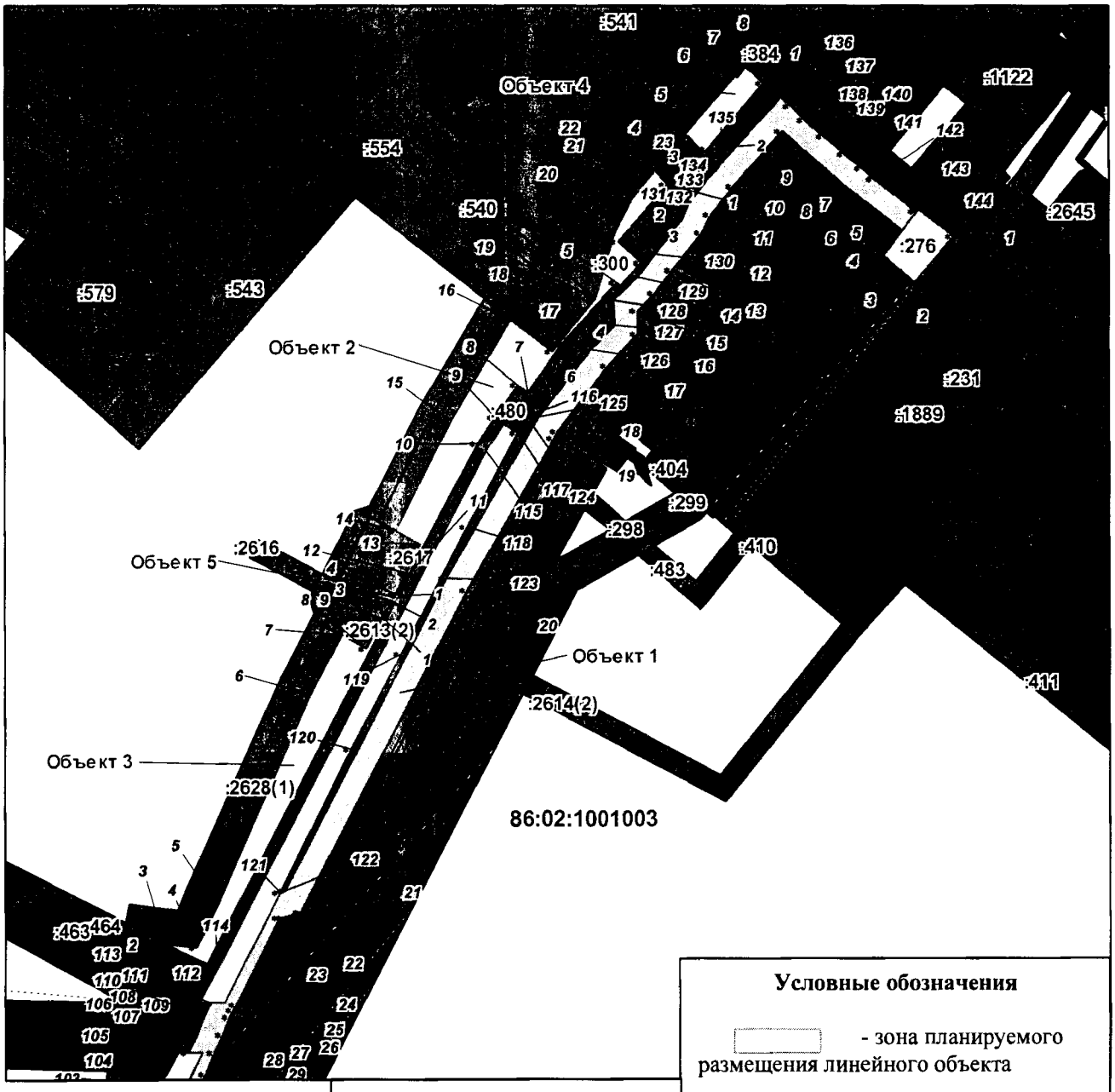
№ п/п	X	Y
64	947464,49	2713822,25
65	947429,85	2713794,25
66	947439,79	2713817,62
67	947404,71	2713789,68
68	947344,13	2713763,53
69	947354,52	2713740,09
70	947364,16	2713745,24
71	947430,89	2713595,09
72	947406,54	2713584,55
73	947419,54	2713556,36
74	947468,92	2713581,23
75	947461,01	2713597,29
76	947489,03	2713609,88
77	947478,64	2713634,55
78	947449,07	2713621,54
79	947445,11	2713629,59
80	947411,96	2713702,07
81	947406,92	2713712,47
82	947434,9	2713726,09
83	947435,79	2713745,87
84	947495,31	2713770,44
85	947509,26	2713777,59
86	947523,69	2713882,08
87	947524,03	2713911,23
88	947509,34	2713952,76
89	947515,18	2713955,62
90	947514,66	2713956,86
91	947519,34	2713959,09
92	947530,89	2713964,59
93	947531,32	2713963,55
94	947551,15	2713973,26
95	947554,06	2713973,14
96	947566,57	2713948,24
97	947567,42	2713932,76
98	947581,96	2713934,36
99	947603,83	2713964,22
100	947801,87	2714059,06
101	947919,64	2714115,05
102	947976,2	2714121,94
103	947984,22	2714122,64
104	947975,35	2714141,55
105	947984,24	2714145,77
106	947990,36	2714148,68
107	948023,19	2714164,3
108	948023,37	2714177,05
109	948043,53	2714185,04
110	948063,8	2714193,09
111	948079,03	2714199,14
112	948078,61	2714186,62
113	948084,83	2714189,57
114	948117,18	2714204,93
115	948713,16	2714487,81
116	948743,68	2714506,05
117	948734,61	2714522,64
118	948627,37	2714468,44
119	948480,44	2714400,82
120	948379,66	2714348,08
121	948205,73	2714273,32
122	948207,48	2714278,2
123	948567,31	2714447,49
124	948743,33	2714540,07
125	948752,42	2714544,85
126	948831,7	2714600,57
127	948860,18	2714626,42

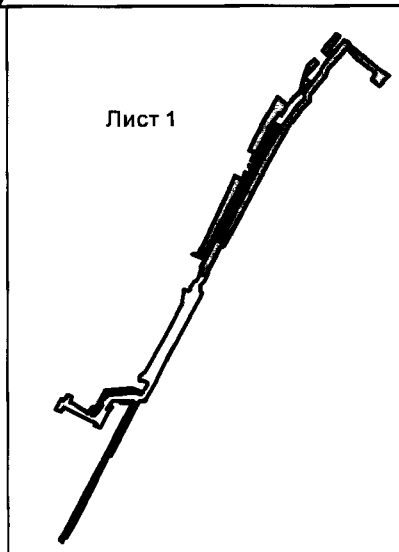
№ п/п	X	Y
128	948887,17	2714625,12
129	948914,85	2714650,26
130	948940,67	2714669,28
131	948980,3	2714698,5
132	948997,96	2714705,43
133	949026,99	2714725,77
134	949037,76	2714733,72
135	949046,54	2714741,13
136	949122,04	2714804,84
137	949113,12	2714815,94
138	949098,61	2714833,12
139	949081,56	2714855,66
140	949062,52	2714880,84
141	949046,65	2714901,81
142	949036,38	2714915,38
143	949002,57	2714965,04
144	949004,9	2714966,73
Объект 2		
1	949019,92	2714680,74
2	948952,99	2714626,2
3	948931,78	2714654,45
4	948904,46	2714632,13
5	948908,6	2714626,87
6	948835,82	2714567,17
7	948780,96	2714530,63
8	948788,11	2714519,76
9	948750,34	2714495,26
10	948719,35	2714476,21
11	948569,02	2714404,9
12	948570,75	2714401,14
13	948604,91	2714417,09
14	948618,7	2714387,6
15	948743,75	2714446,02
16	948861,11	2714508,43
17	948826,98	2714557,03
18	948874,36	2714593,25
19	948887,91	2714603,6
20	948962,29	2714622,17
21	949002,45	2714639,89
22	949034,13	2714664,64
23	949032,49	2714666,52
Объект 3		
1	948517,06	2714380,25
2	948122,44	2714193,1
3	948143,52	2714145,72
4	948140,46	2714181,18
5	948189,8	2714202,11
6	948429,46	2714299,18
7	948498,53	2714331,44
8	948484,74	2714360,95
9	948518,69	2714376,81
Объект 4		
1	949138,38	2714784,49
2	949061,51	2714722,9
3	949057,55	2714719,72
4	949073,27	2714701,97
5	949076,68	2714698,03
6	949144,64	2714751,46
7	949143,01	2714753,46
8	949155,32	2714763,41
Объект 5		
1	948546,32	2714394,13
2	948537,85	2714390,12
3	948539,53	2714386,54
4	948548,02	2714390,53

Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа–Югры «Водовод низкого давления К1В3А-КНС-2 Южной части Приобского месторождения»
ООО «Газпромнефть-Хантос»
Масштаб 1:75 000

Приложение 50
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п





Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта

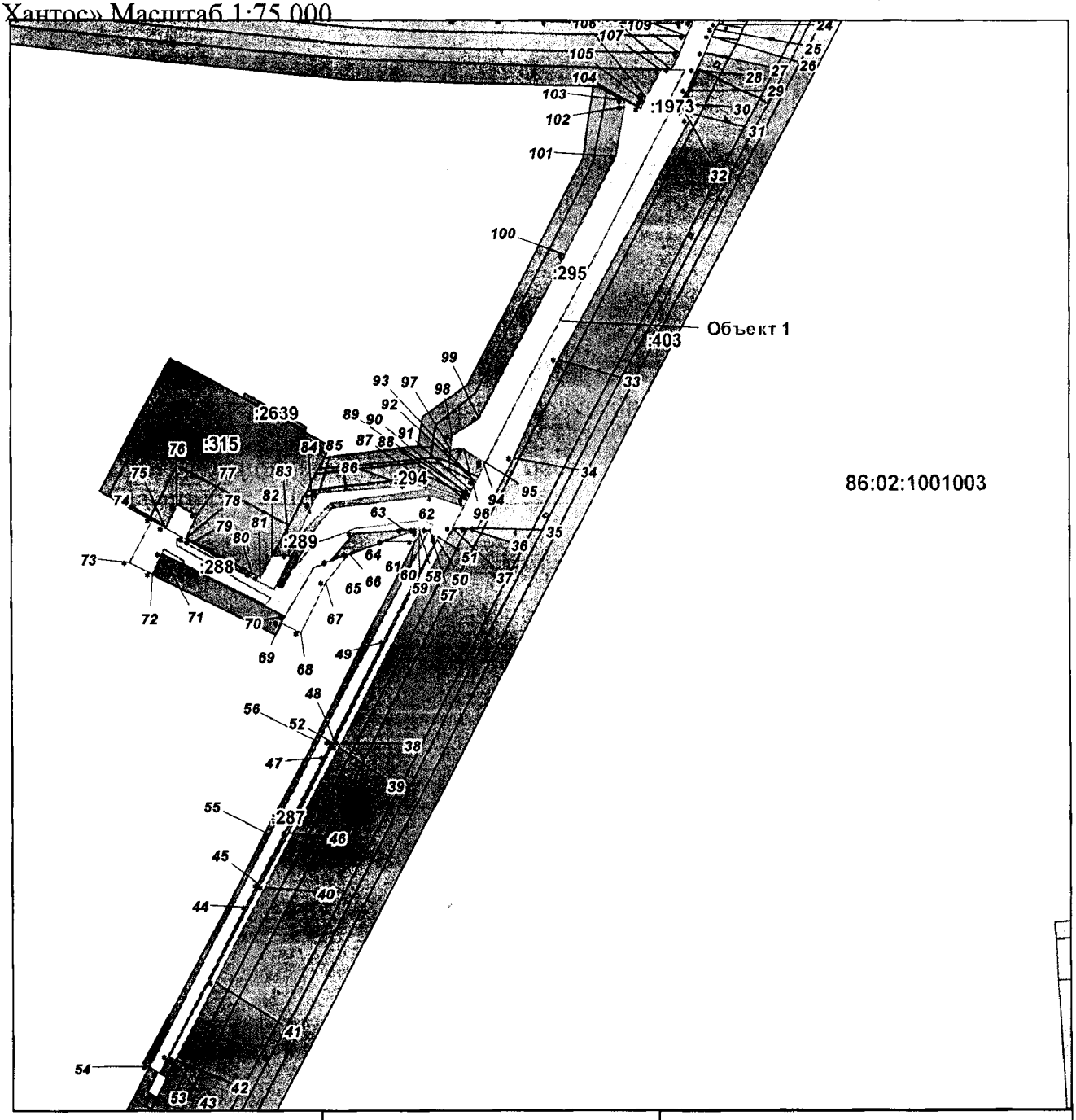
- зона планируемого размещения линейного объекта на ранее арендованных земельных участках

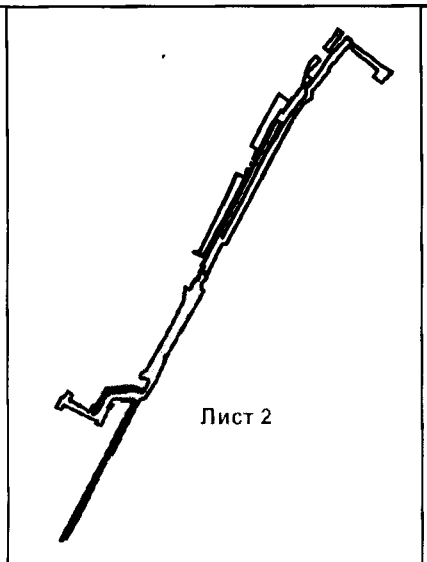
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

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 «Водовод низкого давления К1В3А-КНС-2 Южной части Приобского месторождения» ООО «Газпромнефть-Хантос» Масштаб 1:75 000





Условные обозначения

- зона планируемого размещения линейного объекта

- зона планируемого размещения линейного объекта на ранее арендованных земельных участках

- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

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

● - точка поворота границы зоны планируемого

Каталог координат

№ п/п	X	Y
Объект 1		
1	948976,79	2715006,76
2	948924,11	2714966,85
3	948952,19	2714928,5
4	948980,76	2714949,22
5	949016,56	2714896,8
6	949025,52	2714884,96
7	949041,36	2714864,01
8	949060,48	2714838,73
9	949084,23	2714808,27
10	949021,03	2714754,92
11	948987,85	2714730,49
12	948967,13	2714722,36
13	948924,61	2714691,01
14	948897,73	2714671,19
15	948877,95	2714653,24
16	948851,08	2714653,92
17	948814,78	2714621,71
18	948738,32	2714567,94
19	948730,37	2714563,76
20	948555,28	2714471,68
21	948185,85	2714297,88
22	948178,96	2714278,75
23	948177,63	2714275,05
24	948079,05	2714228,68
25	948072,85	2714225,77
26	948064,37	2714222,4
27	948044,47	2714214,5
28	948023,8	2714206,29
29	948000,17	2714196,91
30	947983,77	2714188,66
31	947973,91	2714195,15
32	947964,32	2714201,45
33	947676,98	2714057,24
34	947560,76	2714007,79
35	947477,18	2713967,5
36	947476,35	2713956,36
37	947474,97	2713937,98
38	947219,69	2713816,18
39	947213,05	2713813,0
40	947044,54	2713733,46
41	946932,09	2713679,7
42	946837,9	2713635,06
43	946842,23	2713626,35
44	947019,56	2713713,99
45	947047,43	2713727,96
46	947110,24	2713757,33
47	947200,87	2713799,71
48	947219,34	2713808,34
49	947338,79	2713864,2
50	947460,57	2713920,4
51	947464,14	2713921,39
52	947219,16	2713804,43
53	946822,03	2713615,28
54	946828,13	2713602,97
55	947107,2	2713736,6
56	947218,51	2713789,86
57	947473,0	2713911,62
58	947472,07	2713899,13
59	947468,51	2713898,73
60	947457,38	2713893,59
61	947456,88	2713858,36
62	947471,69	2713894,02
63	947470,73	2713881,2
64	947464,49	2713822,25
65	947429,85	2713794,25
66	947439,79	2713817,62
67	947404,71	2713789,68
68	947344,13	2713763,53
69	947354,52	2713740,09
70	947364,16	2713745,24
71	947430,89	2713595,09
72	947406,54	2713584,55
73	947419,54	2713556,36
74	947468,92	2713581,23
75	947461,01	2713597,29
76	947489,03	2713609,88
77	947478,64	2713634,55
78	947449,07	2713621,54
79	947445,11	2713629,59
80	947411,96	2713702,07
81	947406,92	2713712,47
82	947434,9	2713726,09
83	947435,79	2713745,87
84	947495,31	2713770,44
85	947509,26	2713777,59
86	947523,69	2713882,08
87	947524,03	2713911,23
88	947509,34	2713952,76
89	947515,18	2713955,62
90	947514,66	2713956,86
91	947519,34	2713959,09
92	947530,89	2713964,59
93	947531,32	2713963,55
94	947551,15	2713973,26
95	947554,06	2713973,14
96	947566,57	2713948,24
97	947567,42	2713932,76
98	947581,96	2713934,36
99	947603,83	2713964,22
100	947801,87	2714059,06
101	947919,64	2714115,05
102	947976,2	2714121,94
103	947984,22	2714122,64
104	947975,35	2714141,55
105	947984,24	2714145,77
106	947990,36	2714148,68
107	948023,19	2714164,3
108	948023,37	2714177,05
109	948043,53	2714185,04
110	948063,8	2714193,09
111	948079,03	2714199,14
112	948078,61	2714186,62
113	948084,83	2714189,57
114	948117,18	2714204,93
115	948713,16	2714487,81
116	948743,68	2714506,05
117	948734,61	2714522,64
118	948627,37	2714468,44
119	948480,44	2714400,82
120	948370,66	2714348,08
121	948205,73	2714273,32
122	948207,48	2714278,2
123	948567,31	2714447,49
124	948743,33	2714540,07
125	948752,42	2714544,85
126	948831,7	2714600,57
127	948860,18	2714626,42
128	948887,17	2714625,12
129	948914,85	2714650,26
130	948940,67	2714669,28
131	948980,3	2714698,5
132	948997,96	2714705,43
133	949026,99	2714725,77
134	949037,76	2714733,72
135	949046,54	2714741,13
136	949122,04	2714804,84
137	949113,12	2714815,94
138	949098,61	2714833,12
139	949081,56	2714855,66
140	949062,52	2714880,84
141	949046,65	2714901,81
142	949036,38	2714915,38
143	949002,57	2714965,04
144	949004,9	2714966,73
Объект 2		
1	949019,92	2714680,74
2	948952,99	2714626,2
3	948931,78	2714654,45
4	948904,46	2714632,13
5	948908,6	2714626,87
6	948835,82	2714567,17
7	948780,96	2714530,63
8	948788,11	2714519,76
9	948750,34	2714495,26
10	948719,35	2714476,21
11	948569,02	2714404,9
12	948570,75	2714401,14
13	948604,91	2714417,09
14	948618,7	2714387,6
15	948743,75	2714446,02
16	948861,11	2714508,43
17	948826,98	2714557,03
18	948874,36	2714593,25
19	948887,91	2714603,6
20	948962,29	2714622,17
21	949002,45	2714639,89
22	949034,13	2714664,64
23	949032,49	2714666,52
Объект 3		
1	948517,06	2714380,25
2	948122,44	2714193,1
3	948143,52	2714145,72
4	948140,46	2714181,18
5	948189,8	2714202,11
6	948429,46	2714299,18
7	948498,53	2714331,44
8	948484,74	2714360,95
9	948518,69	2714376,81
Объект 4		
1	949138,38	2714784,49
2	949061,51	2714722,9
3	949057,55	2714719,72
4	949073,27	2714701,97
5	949076,68	2714698,03
6	949144,64	2714751,46
7	949143,01	2714753,46
8	949155,32	2714763,41
Объект 5		
1	948546,32	2714394,13
2	948537,85	2714390,12
3	948539,53	2714386,54

Губернатор

Приложение 51
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Водовод низкого давления К1В3А-КНС-2 Южной части Приобского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Водовод низкого давления К1В3А-КНС-2 Южной части Приобского месторождения» (далее - проектируемый объект) располагается на межселенной территории в границах Южной части Приобского месторождения Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 51 километре на юго-восток от города Ханты-Мансийска.

II. Функциональное зонирование территорий

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Самаровского лесничества (Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское 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, 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	Водовод низкого давления К1В3А-КНС-2	9,46	5,68	15,14
	Всего	**9,46**	**5,68**	**15,14**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Наименование объекта	№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
Водовод низкого давления К1В3А-КНС-2	86:02:1001003:3958; 86:02:1001003:3960; 86:02:1001003:3961; 86:02:1001003:3962; 86:02:1001003:3963; 86:02:1001003:3966	9,46	Земли лесного фонда

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

IV. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

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.

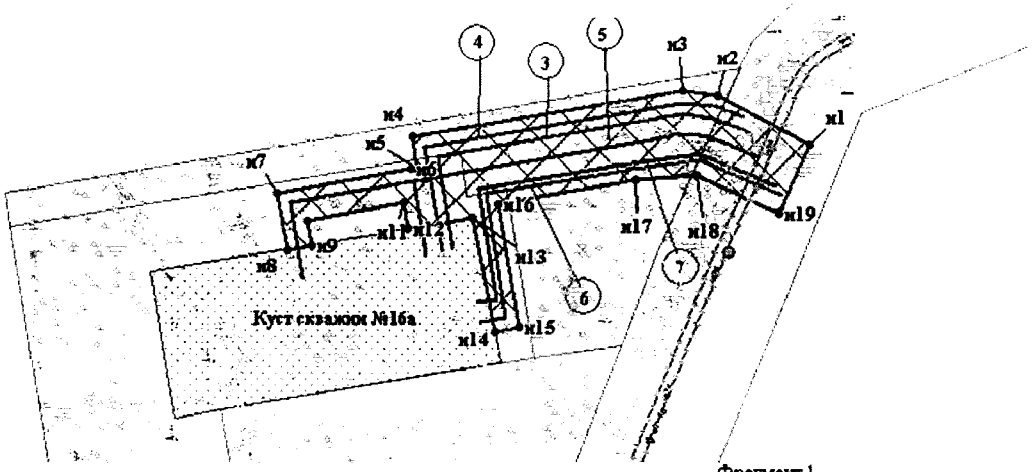
В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти».
Землепользователь
«Компания КанБайкалРезорсез Инк»
Масштаб 1:5000

Приложение 52
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



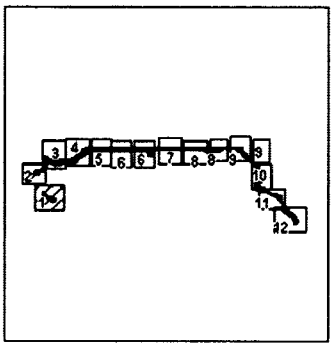
Фрагмент 1

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство кустов скважин №1, №3а, №16 а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке №10 Кулунского месторождения нефти

Номер	Наименование
1	Подъездная автодорога к кустовой площадке №3а
2	ВЛ-10 кВ от точки подключения до куста №3а
3	ВЛ-10кВ №1 от точки подключения до куста №16а
4	ВЛ-10 кВ №2 от точки подключения до куста №16а
5	Подъездная автодорога к кустовой площадке №16а
6	Высоконапорный водовод тр.-куст скважин №16а
7	Нефтегазосборные сети куст скважин №16а-тр-зел
8	Высоконапорный водовод тр. – куст скважин №1
9	Подъездная автодорога к кустовой площадке №1
10	Подъездная автодорога к кустовой площадке №10 Кулунского месторождения нефти
11	ВЛ-10кВ №1 от точки подключения до куста №1
12	ВЛ-10кВ №2 от точки подключения до куста №1
13	Нефтегазосборные сети куст скважин №1 – тр-зел

Схема расположения листов



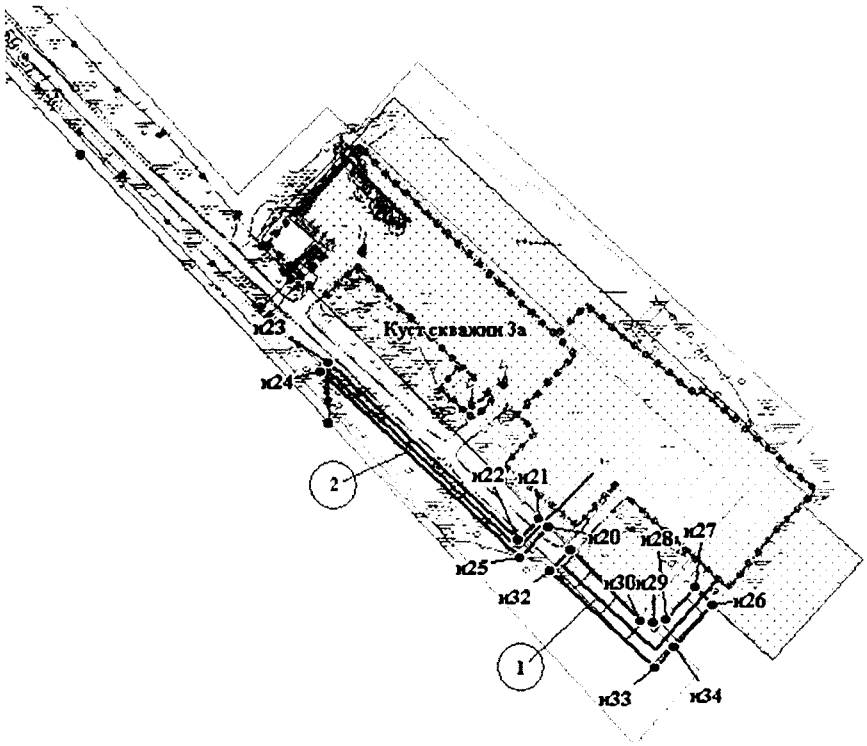
Условные обозначения

	зона планируемого размещения объекта	• 1	точки поворота границ земельного участка
	земельные участки поставленные на ГКН		земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра
	граница земельного участка	1	номера объектов капитального строительства
86:03:0010601:518	кадастровый номер земельного участка		

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти».

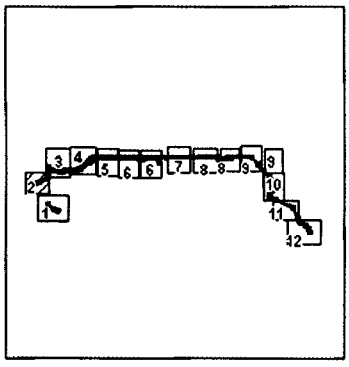
Землепользователь «Компания КанБайкалРезорсез Инк»

Масштаб 1:5000

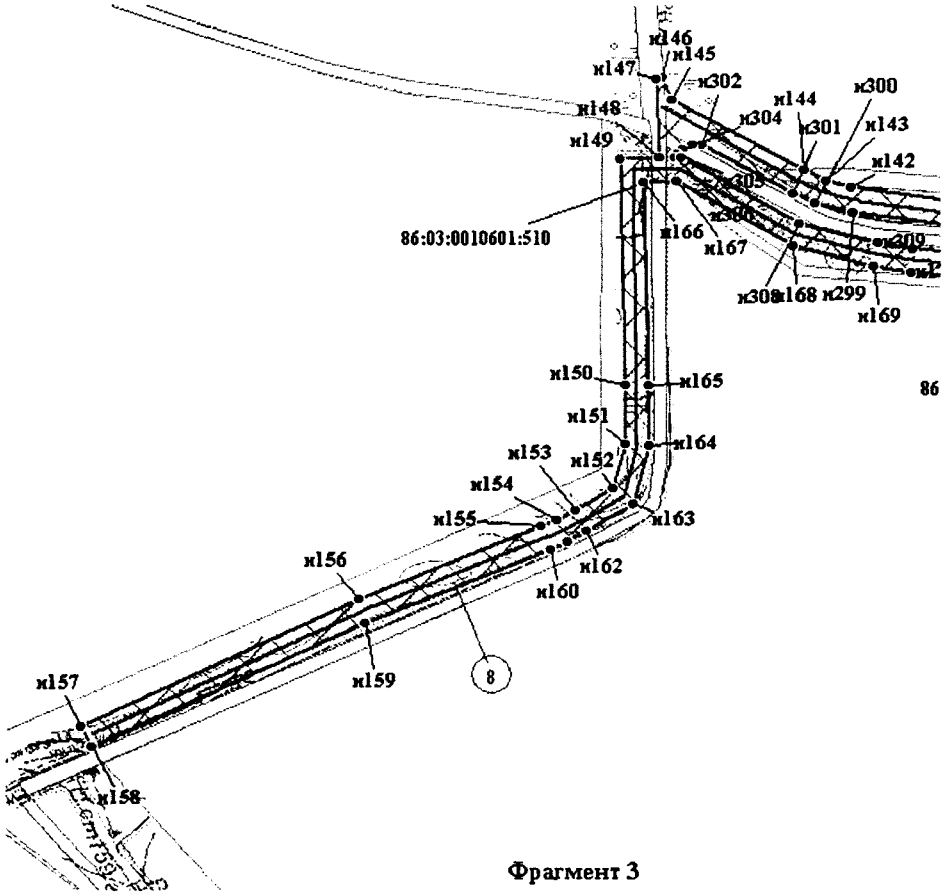


Фрагмент 2

Схема расположения листов

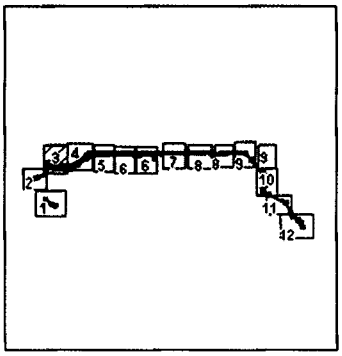


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти».
Землепользователь «Компания КанБайкалРезорсез Инк»
Масштаб 1:5000

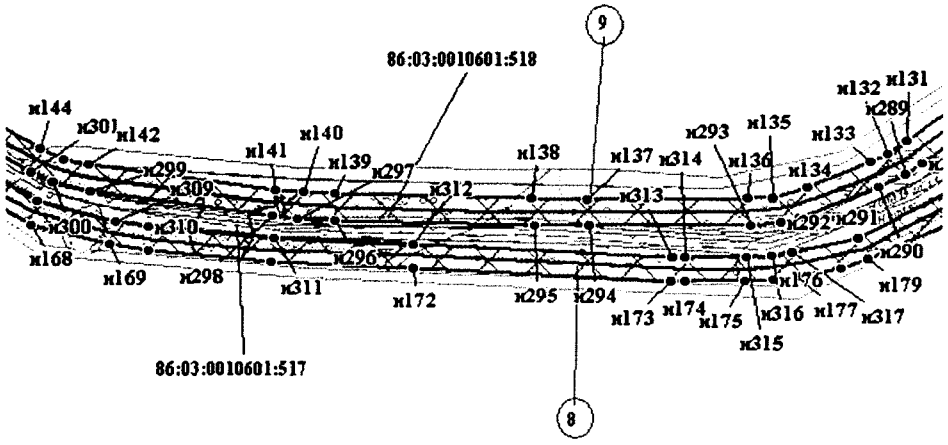


Фрагмент 3

Схема расположения листов

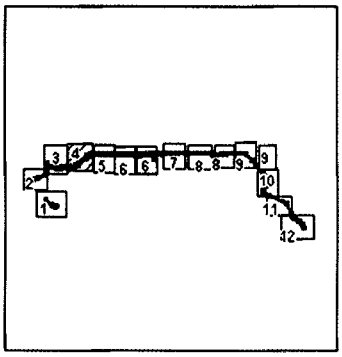


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти».
Землепользователь «Компания КанБайкалРезорсез Инк»
Масштаб 1:5000

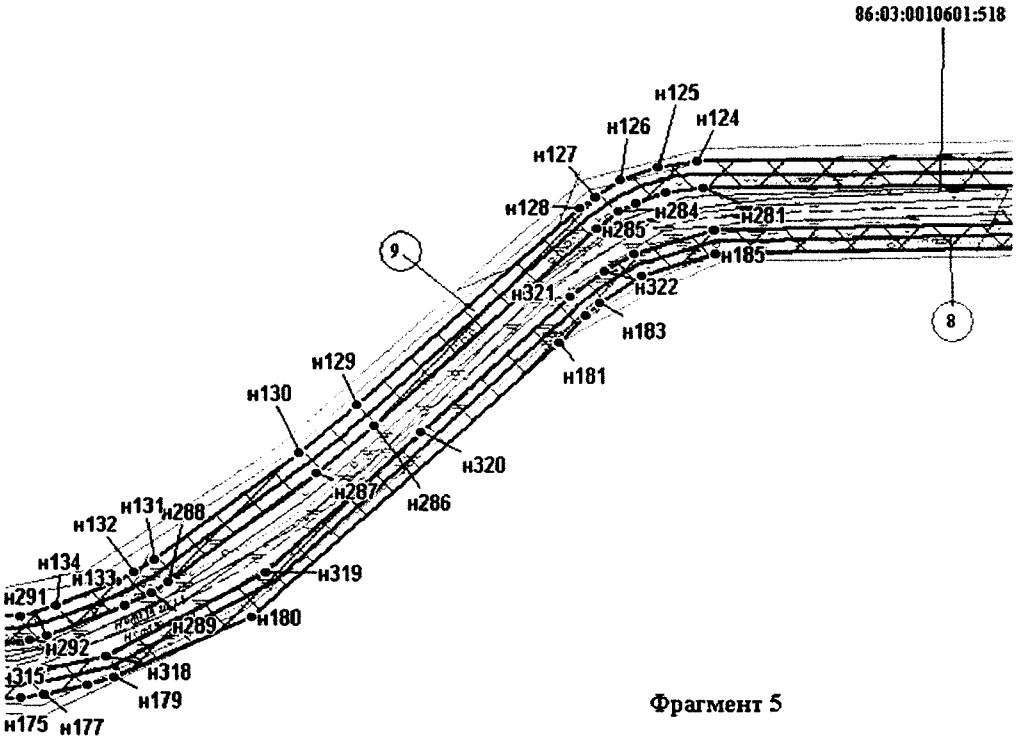


Фрагмент 4

Схема расположения листов

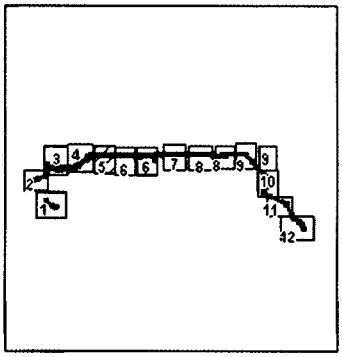


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти».
Землепользователь «Компания КанБайкалРезорсез Инк»
Масштаб 1:5000

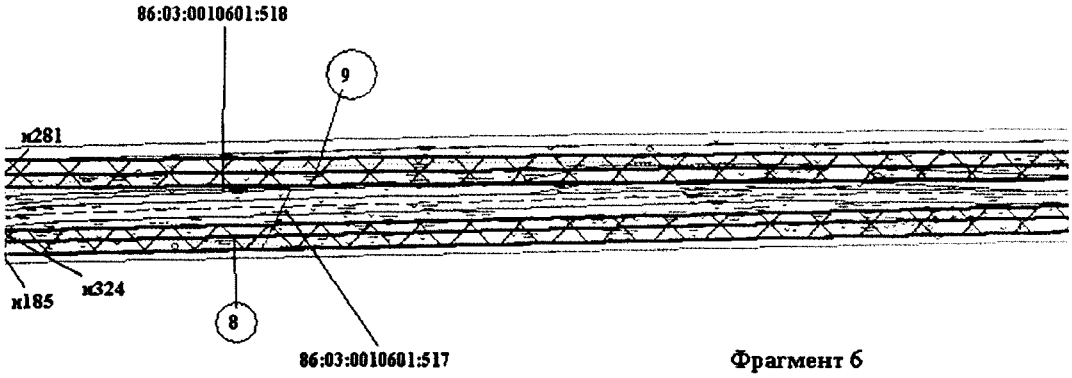


Фрагмент 5

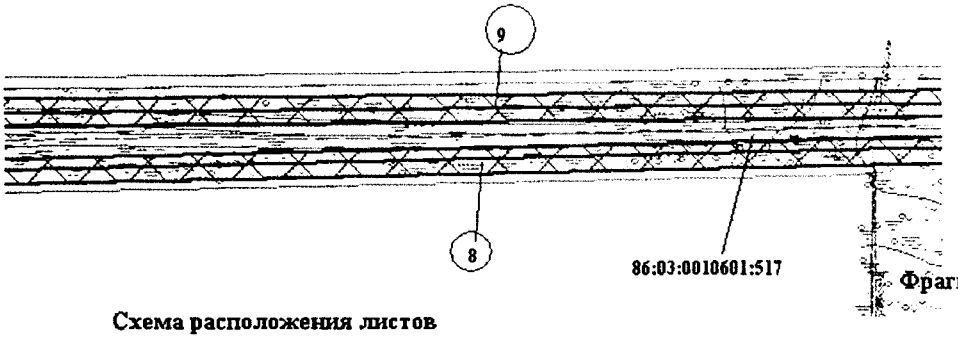
Схема расположения листов



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти».
Землепользователь «Компания КанБайкалРезорсез Инк»
Масштаб 1:5000

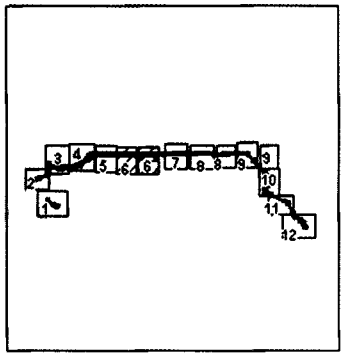


Фрагмент 6

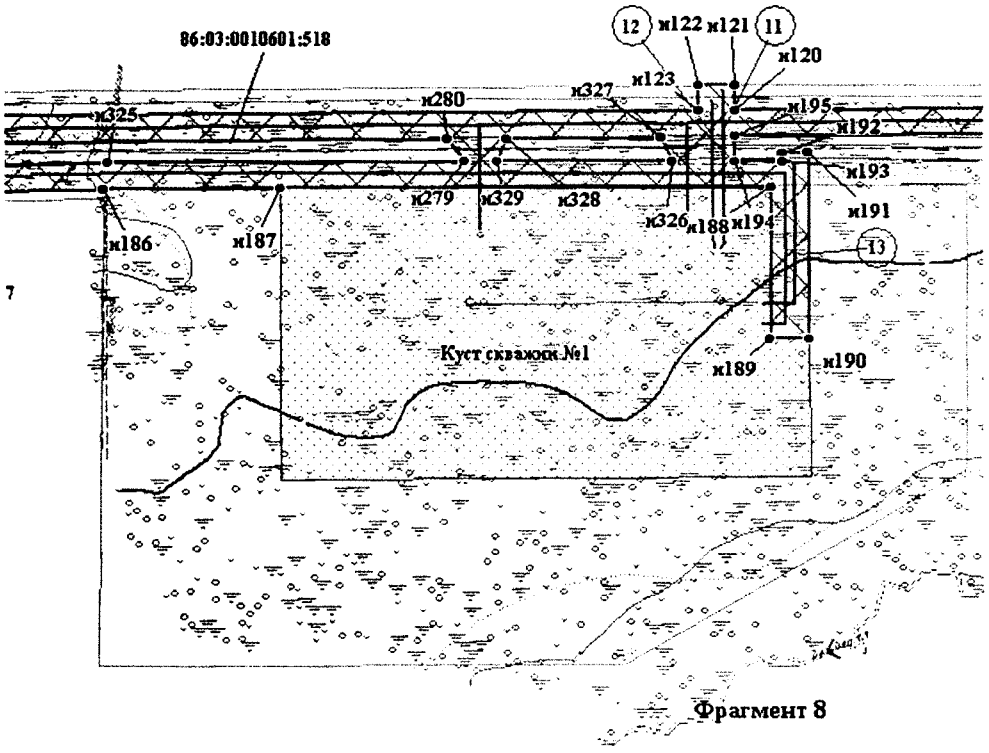


Фрагмент 7

Схема расположения листов

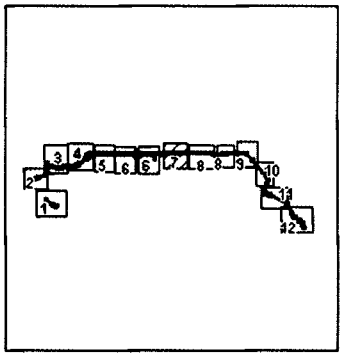


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти».
Землепользователь «Компания КанБайкалРезорсез Инк»
Масштаб 1:5000

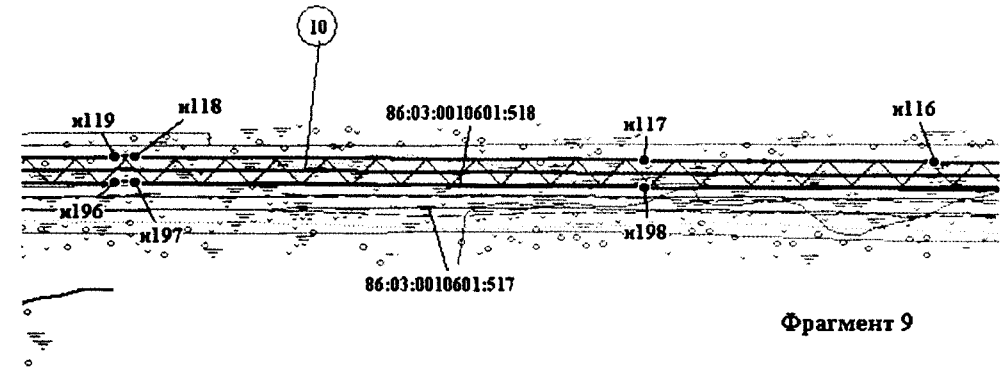


Фрагмент 8

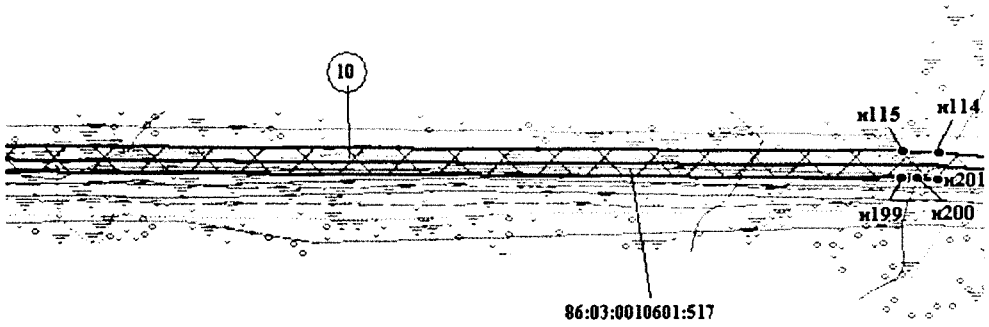
Схема расположения листов



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти».
Землепользователь «Компания КанБайкалРезорсез Инк»
Масштаб 1:5000

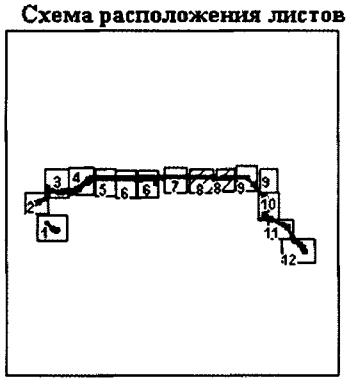


Фрагмент 9



Фрагмент 10

Схема расположения листов



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти».
Землепользователь «Компания КанБайкалРезорсез Инк»
Масштаб 1:5000

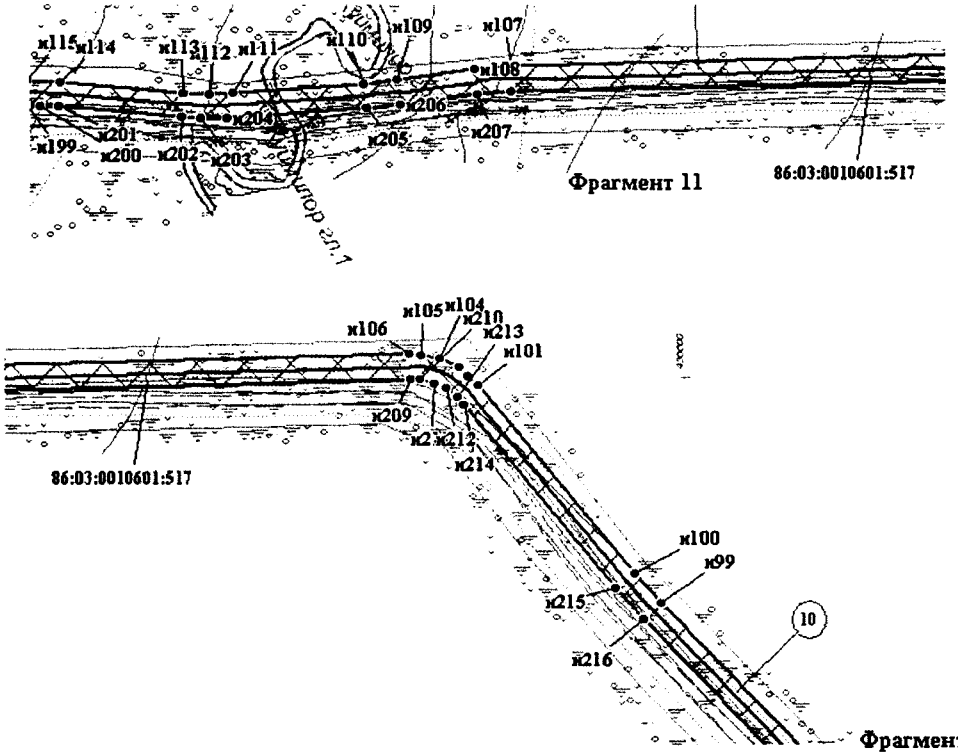
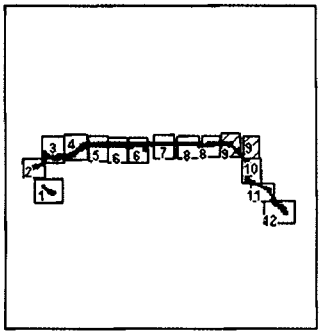


Схема расположения листов



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой № 10 Кулунского месторождения нефти».
Землепользователь «Компания КанБайкалРезорсез Инк»
Масштаб 1:5000

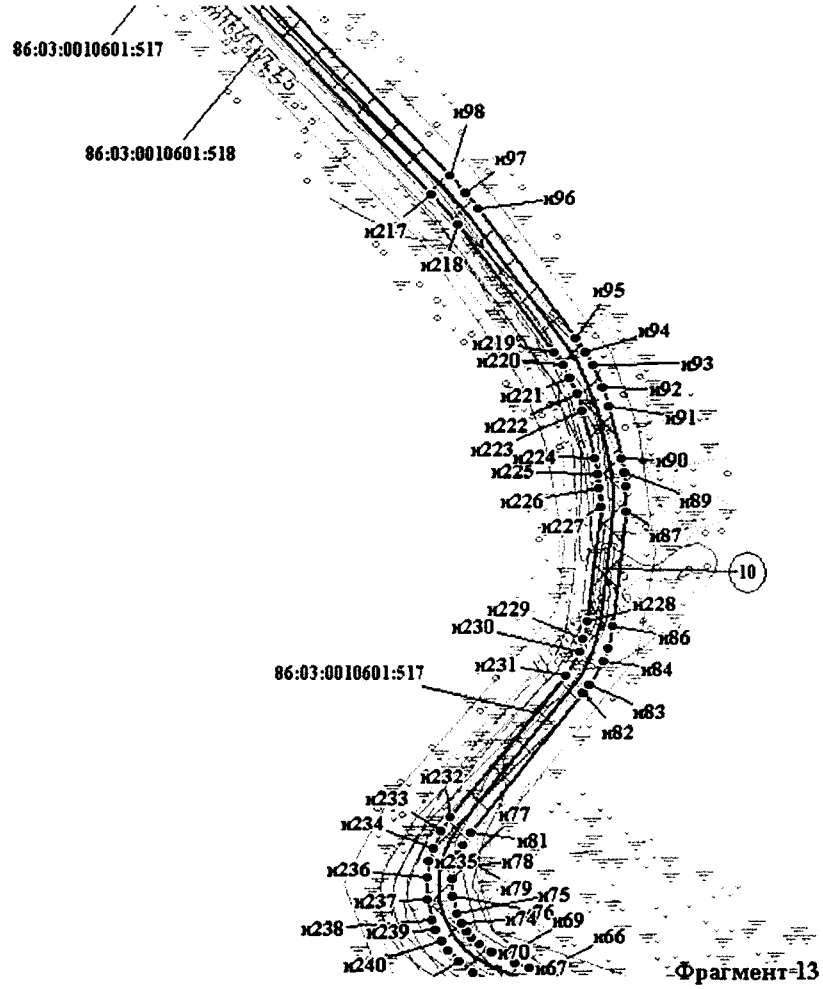
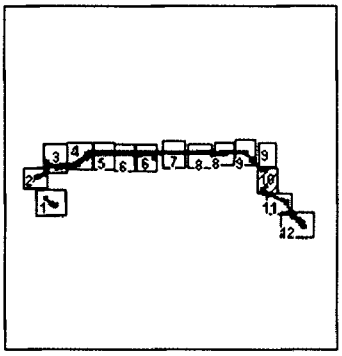


Схема расположения листов



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке
№ 10 Кулунского месторождения нефти».
Землепользователь «Компания КанБайкалРезорсез Инк»
Масштаб 1:5000

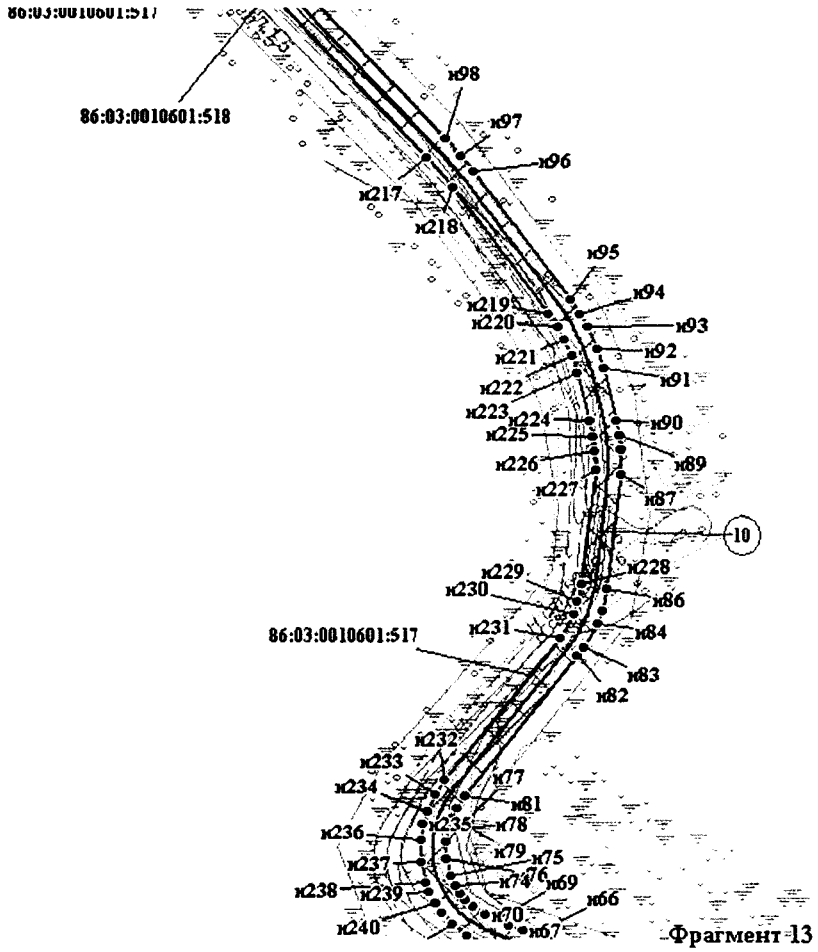
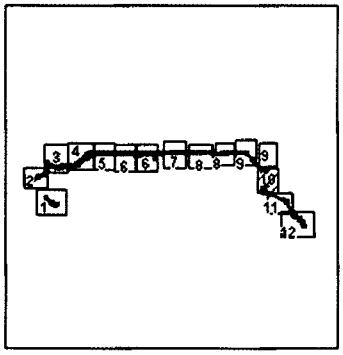
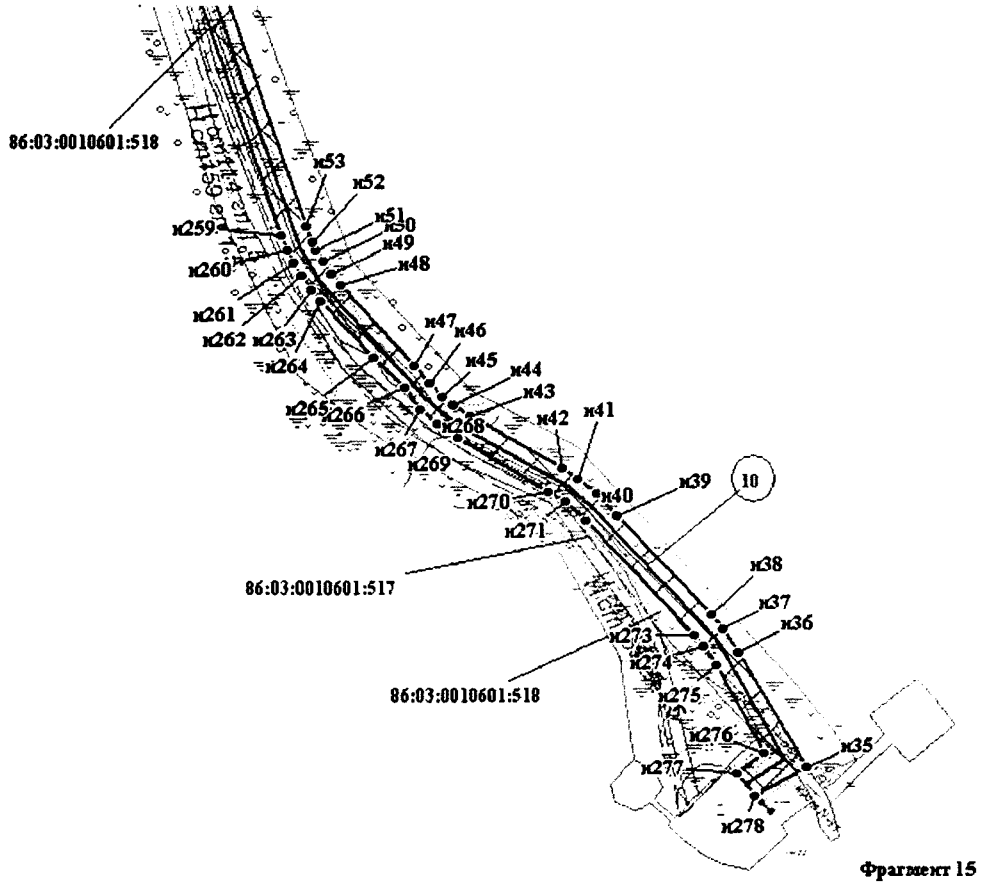


Схема расположения листов

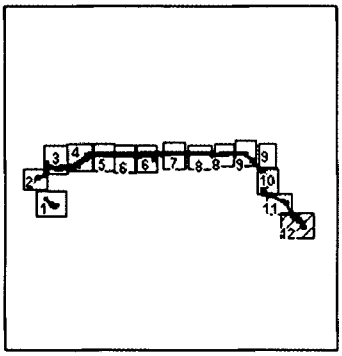


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке
№ 10 Кулунского месторождения нефти».
Землепользователь «Компания КанБайкалРезорсез Инк»
Масштаб 1:5000



Фрагмент 15

Схема расположения листов



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти».
Землепользователь «Компания КанБайкалРезорсез Инк»

Каталог координат
зоны планируемого размещения линейного объекта

№	X	У	№	X	У
н1	881754.82	3585289.64	н31	883828.15	3593291.26
н2	881797.79	3585210.78	н32	883811.41	3593274.53
н3	881801.24	3585180.59	н33	883732.41	3593361.51
н4	881761.07	3584943.25	н34	883749.12	3593377.16
н5	881734.17	3584947.68	н35	883126.5	3600961.43
н6	881733.28	3584942.52	н36	883223.99	3600904.35
н7	881713.2	3584825.14	н37	883243.82	3600891.16
н8	881664.27	3584833.41	н38	883255.54	3600881.07
н9	881667.71	3584854.37	н39	883337.5	3600802.27
н10	881688.99	3584850.66	н40	883355.53	3600784.57
н11	881704.56	3584935.16	н41	883367.78	3600769.48
н12	881681.7	3584939.72	н42	883376.87	3600755.27
н13	881691.08	3584996.99	н43	883420.18	3600678.15
н14	881594.33	3585016.11	н44	883430.29	3600662.67
н15	881597.91	3585037.31	н45	883437.09	3600654.29
н16	881703.88	3585019.36	н46	883447.9	3600643.31
н17	881724.03	3585139.34	н47	883462.64	3600629.73
н18	881728.04	3585192.23	н48	883530.87	3600567.72
н19	881696.15	3585263.87	н49	883540.21	3600560
н20	883846.69	3593272.34	н50	883549.72	3600553.3
н21	883854.13	3593264.75	н51	883559.67	3600547.48
н22	883836.55	3593247.03	н52	883566.57	3600544.06
н23	883980.66	3593089.76	н53	883579.13	3600538.97
н24	883973.37	3593082.67	н54	883823.74	3600453.63
н25	883822.25	3593248.17	н55	883834.58	3600449.13
н26	883784.37	3593409.04	н56	883848.75	3600441.17
н27	883798.27	3593394.01	н57	883861.04	3600431.69
н28	883772.45	3593370.33	н58	883865.68	3600427.3
н29	883769.8	3593360.07	н59	883874.2	3600417.73
н30	883770.96	3593349.74	н60	883881.38	3600407.52

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти.
Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти».
Землепользователь «Компания КанБайкалРезорсез Инк»

Каталог координат
зоны планируемого размещения линейного объекта

н61	883888.58	3600393.97	н91	884621.3	3599821.4
н62	883936.11	3600286.76	н92	884636.47	3599816.64
н63	884097.06	3599923.15	н93	884654.42	3599808.72
н64	884104.75	3599904.37	н94	884665.9	3599802.2
н65	884110.14	3599888.27	н95	884678.13	3599793.61
н66	884148.23	3599763.18	н96	884784.56	3599712.18
н67	884151.6	3599752.97	н97	884797.57	3599701.67
н68	884155.91	3599741.5	н98	884811.83	3599688.6
н69	884160.73	3599730.15	н99	885150.86	3599359.61
н70	884164.93	3599721.13	н100	885177.27	3599335.78
н71	884171.29	3599710.62	н101	885344.96	3599194.9
н72	884177.13	3599704.41	н102	885352.87	3599185.25
н73	884182.76	3599699.6	н103	885360.5	3599176.45
н74	884188.9	3599695.67	н104	885368.21	3599159.26
н75	884196.15	3599692.27	н105	885371.71	3599142.51
н76	884210.77	3599688.69	н106	885372.09	3599132.3
н77	884225.16	3599688.49	н107	885357.64	3598571.04
н78	884235.74	3599690.13	н108	885355.02	3598537.93
н79	884245.96	3599693.38	н109	885345.72	3598468.12
н80	884254.1	3599697.45	н110	885342.66	3598438.21
н81	884263.47	3599703.93	н111	885334.26	3598320.04
н82	884381.01	3599799.87	н112	885333.55	3598298.5
н83	884387.9	3599805.12	н113	885334.55	3598275.49
н84	884408.63	3599816.53	н114	885343.9	3598163.33
н85	884418.93	3599820.29	н115	885345.11	3598133.26
н86	884437.28	3599824.3	н116	885350.85	3597308.47
н87	884532.23	3599836.34	н117	885352.55	3597065.66
н88	884553.74	3599836.27	н118	885355.66	3596633.86
н89	884565.27	3599835.09	н119	885355.58	3596617.42
н90	884577.24	3599832.87	н120	885353.1	3596335.17

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти.
Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти».
Землепользователь «Компания КанБайкалРезорсез Инк»

Каталог координат
зоны планируемого размещения линейного объекта

н121	885373.6	3596335.16	н151	884768.28	3593101.55
н122	885373.28	3596304.92	н152	884731.79	3593091.83
н123	885352.95	3596305.13	н153	884712.98	3593059.38
н124	885337.07	3594441.79	н154	884704.89	3593043.98
н125	885331.58	3594409.79	н155	884699.42	3593031.28
н126	885320.4	3594377.98	н156	884639.03	3592875.58
н127	885306.95	3594356.18	н157	884534.19	3592641.63
н128	885297.1	3594343.02	н158	884516.34	3592650.58
н129	885132.98	3594154.47	н159	884619.7	3592881.28
н130	885093.29	3594105.01	н160	884680.81	3593038.58
н131	885003.08	3593982.66	н161	884687.18	3593053.34
н132	884992.67	3593966.31	н162	884695.67	3593069.41
н133	884985.6	3593951.13	н163	884718.64	3593109.02
н134	884965.06	3593899.43	н164	884767	3593121.54
н135	884956.47	3593869.71	н165	884817.26	3593121.46
н136	884955.78	3593848.82	н166	884986.83	3593118.31
н137	884954.85	3593713.27	н167	884987.35	3593145.12
н138	884955.3	3593666.1	н168	884933.64	3593243.14
н139	884959.3	3593499.87	н169	884917.04	3593310.15
н140	884960.61	3593473.81	н170	884911.66	3593342.67
н141	884962.11	3593449.39	н171	884902.81	3593445.91
н142	884982.92	3593292.61	н172	884898.19	3593565.88
н143	884988.11	3593271.33	н173	884887.14	3593784.52
н144	884996.71	3593251.97	н174	884886.87	3593795.79
н145	885055.56	3593141.94	н175	884886.94	3593846.63
н146	885073.66	3593134.27	н176	884888.42	3593870.1
н147	885072.67	3593127.78	н177	884890.46	3593889.06
н148	885007.19	3593131.42	н178	884898.33	3593926.13
н149	885006.45	3593097.94	н179	884905.83	3593948.6
н150	884817.37	3593101.47	н180	884956.36	3594065.59

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти».
Землепользователь «Компания КанБайкалРезорсез Инк»

Каталог координат
зоны планируемого размещения линейного объекта

н181	885184.64	3594325.93	н211	885346.59	3599154.92
н182	885207.6	3594348.11	н212	885341.93	3599164.76
н183	885217.72	3594360.57	н213	885333.65	3599175.49
н184	885240.55	3594396.32	н214	885328.02	3599180.38
н185	885258.96	3594458.46	н215	885163.31	3599318.78
н186	885286.42	3595801.18	н216	885136	3599343.43
н187	885287.77	3595949.96	н217	884796.46	3599672.86
н188	885289.42	3596366	н218	884771.06	3599694.8
н189	885162.12	3596365.16	н219	884665.29	3599775.88
н190	885162.4	3596397.63	н220	884655.63	3599782.77
н191	885317.87	3596396.12	н221	884644.39	3599789.13
н192	885317.4	3596375.46	н222	884631.36	3599794.98
н193	885310.26	3596375.75	н223	884616.56	3599799.87
н194	885310.23	3596335.59	н224	884577.42	3599810.3
н195	885331.2	3596335.42	н225	884564.39	3599813.04
н196	885333.66	3596617.6	н226	884552.29	3599814.32
н197	885333.72	3596634.02	н227	884535.55	3599814.49
н198	885330.61	3597065.07	н228	884440.66	3599802.68
н199	885323.04	3598132.25	н229	884426.9	3599799.71
н200	885322.81	3598145.52	н230	884416.31	3599796.1
н201	885321.85	3598163.04	н231	884395.74	3599784.18
н202	885312.62	3598273.94	н232	884277.33	3599686.86
н203	885311.51	3598291.31	н233	884265.99	3599678.96
н204	885311.92	3598315.03	н234	884251.21	3599671.96
н205	885320.73	3598440	н235	884239.86	3599668.61
н206	885323.93	3598471.17	н236	884226.79	3599666.59
н207	885333.13	3598540.47	н237	884208.42	3599666.82
н208	885335.66	3598571.62	н238	884191.82	3599670.53
н209	885350.09	3599132.77	н239	884183.08	3599674.09
н210	885349.63	3599141.94	н240	884174.07	3599679.09

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти».
Землепользователь «Компания КанБайкалРезорсез Инк»

Каталогкоординат
зоны планируемого размещения линейного объекта

н241	884166.37	3599684.67	н271	883348.97	3600758.46
н242	884156.89	3599693.85	н272	883333.31	3600775.82
н243	884148.49	3599705.22	н273	883238.56	3600866.83
н244	884141.15	3599719.98	н274	883229.29	3600874.59
н245	884135.98	3599732.08	н275	883213.12	3600885.22
н246	884130.89	3599745.53	н276	883139.56	3600925.38
н247	884127.21	3599756.68	н277	883122.23	3600902.73
н248	884089.1	3599881.82	н278	883103.84	3600916.95
н249	884083.67	3599897.92	н279	885310.59	3596106.61
н250	884076.85	3599914.73	н280	885329.32	3596092.68
н251	883914.12	3600282.03	н281	885314.51	3594447.43
н252	883868.59	3600384.78	н282	885310.67	3594416.05
н253	883863.58	3600394.37	н283	885301.81	3594390.62
н254	883855.3	3600406.09	н284	885294.38	3594376.52
н255	883848.39	3600413.43	н285	885280.35	3594357.29
н256	883836.68	3600422.79	н286	885116.02	3594168.99
н257	883825.76	3600429.02	н287	885076.64	3594119.25
н258	883814.74	3600433.58	н288	884985.24	3593995.55
н259	883571.73	3600518.25	н289	884975.5	3593980.67
н260	883559.3	3600523.2	н290	884964.62	3593957.91
н261	883549.31	3600528.08	н291	884940.09	3593892.64
н262	883537.83	3600534.79	н292	884936.39	3593876.87
н263	883526.93	3600542.47	н293	884933.8	3593851.09
н264	883516.58	3600551.12	н294	884932.85	3593715
н265	883469.31	3600595.58	н295	884933.27	3593668.63
н266	883443.91	3600622.09	н296	884937.31	3593499.35
н267	883426.18	3600635.99	н297	884938.97	3593468.34
н268	883413.53	3600650.02	н298	884941.27	3593446.8
н269	883401.94	3600667.73	н299	884960.88	3593293.9
н270	883357.78	3600744.33	н300	884969.05	3593262.29

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти.
Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти».
Землепользователь «Компания КанБайкалРезорсез Инк»
Масштаб 1:5000

Каталог координат
зоны планируемого размещения линейного объекта

н301	884977.2	3593243.93
н302	885018.27	3593166.93
н303	885018.18	3593159.44
н304	885014.75	3593150.72
н305	885010.33	3593145.39
н306	885007.27	3593143.94
н307	885007.46	3593150.09
н308	884952.74	3593249.23
н309	884936.46	3593314.91
н310	884931.67	3593343.38
н311	884922.71	3593447.92
н312	884918.19	3593566.43
н313	884907.11	3593785.55
н314	884906.88	3593795.49
н315	884906.95	3593847.95
н316	884907.85	3593868.05
н317	884911.16	3593886.12
н318	884923.07	3593941.7
н319	884992.69	3594077.83
н320	885110.46	3594208.19
н321	885222.6	3594334.87
н322	885244.37	3594364.3
н323	885259.35	3594389.38
н324	885278.94	3594456.67
н325	885309.13	3595804.47
н326	885310.46	3596282.6
н327	885329.69	3596273.1
н328	885328.89	3596142.39
н329	885310.75	3596134.07

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 53
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти» (далее – проектируемый объект) располагается на межселенной территории в границах Унтыгейского и Кулунского месторождений нефти Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 8,5 километрах на юго-запад от населенного пункта Каюкова, в 31 километрах на северо-восток от населенного пункта Угут и в 60 километрах на северо-запад от города Пыть-Ях.

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

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

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, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
«Обустройство кустов скважин № 1, № 3а, № 16а Унтыгейского месторождения нефти. Подъездная автодорога к кустовой площадке № 10 Кулунского месторождения нефти»	-	33,8919	33,8919

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах проекта 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 пересекает реку Кулунигый.

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.

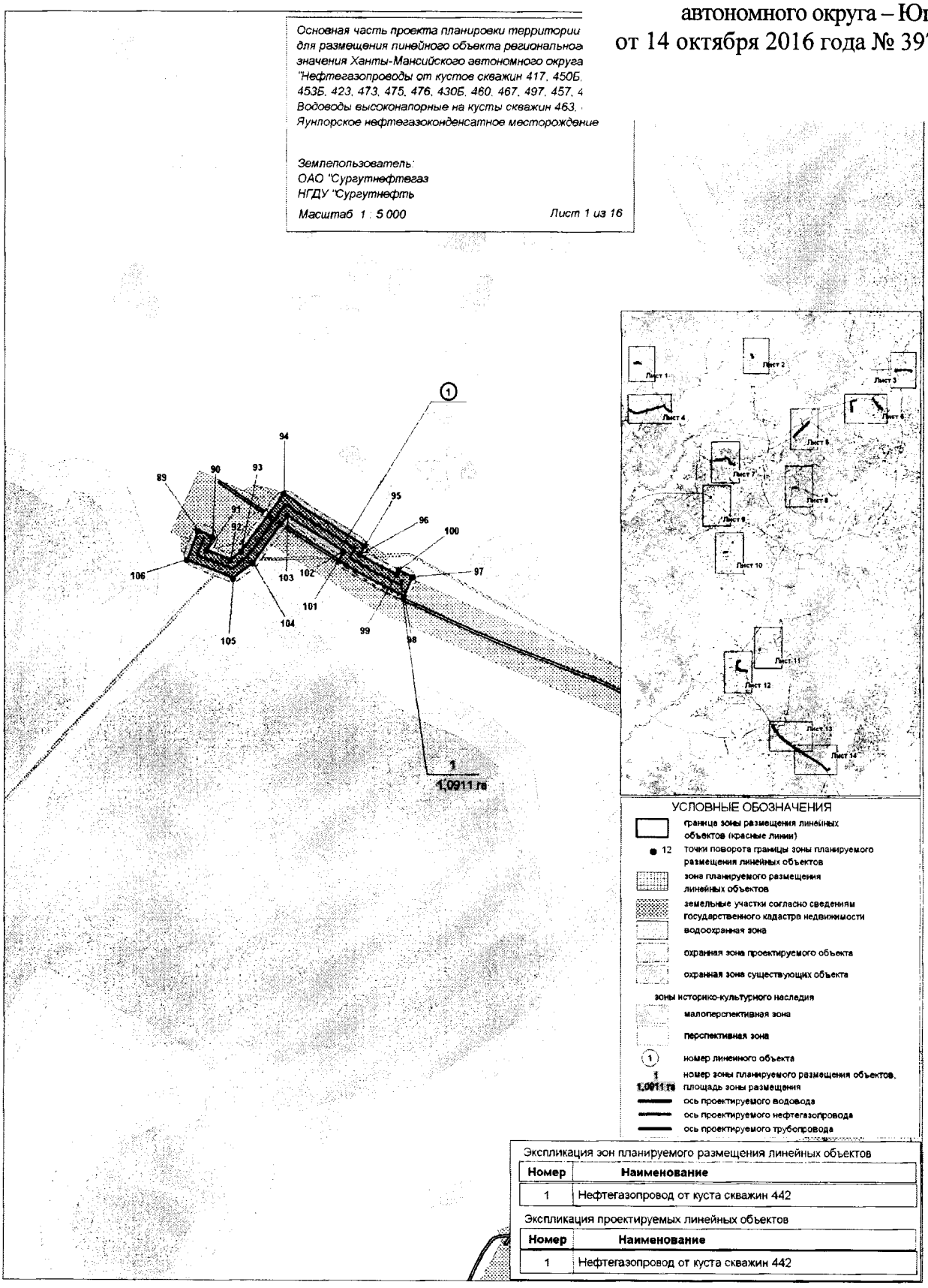
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект 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.

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

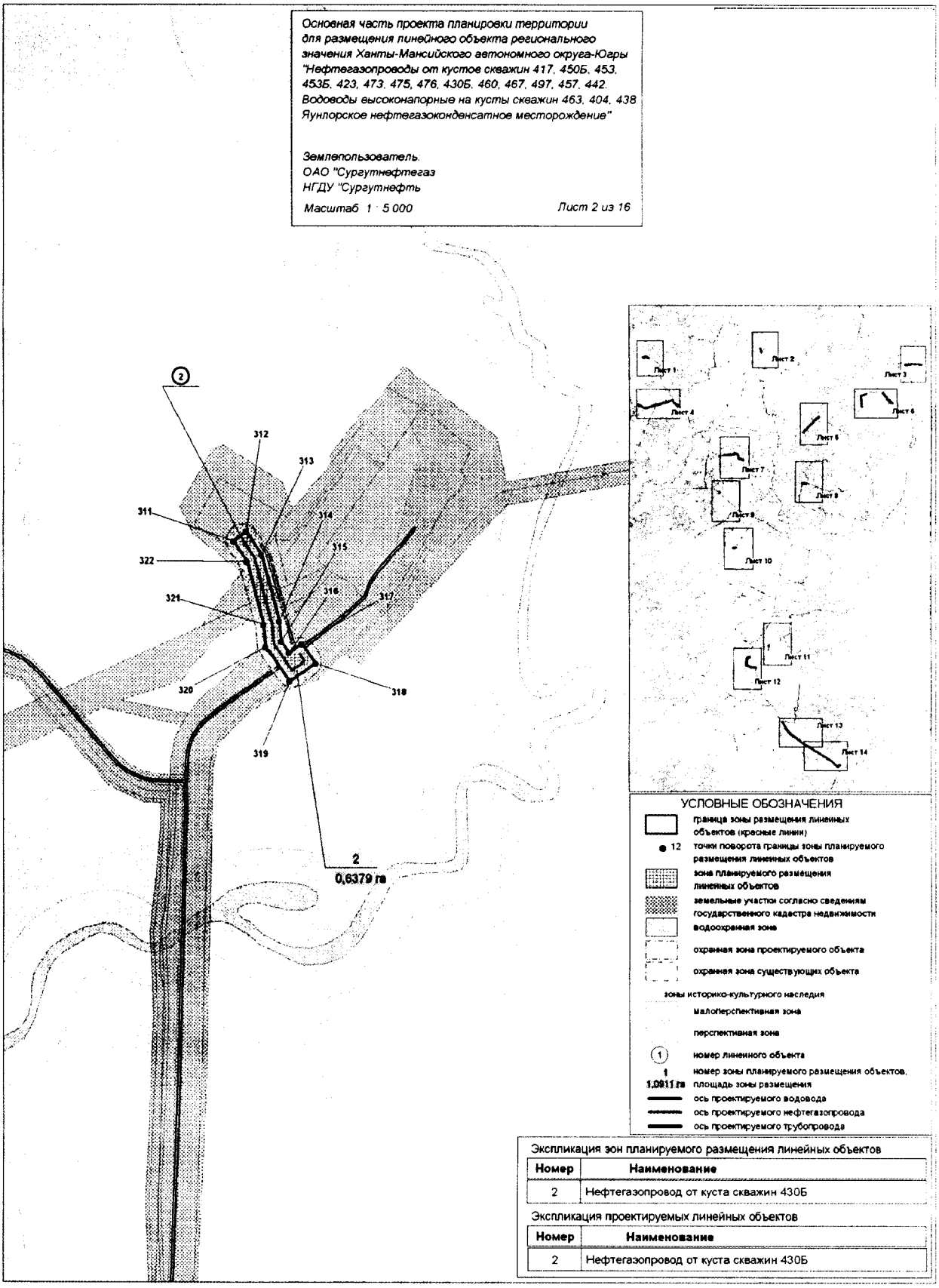
Приложение 54
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Нефтегазопроводы от кустов скважин 417, 450Б, 453, 453Б, 423, 473, 475, 476, 430Б, 460, 467, 497, 457, 442. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 463, 404, 438 Яунлорское нефтегазоконденсатное месторождение"

Землепользователь.
ОАО "Сургутнефтегаз
НГДУ "Сургутнефть

Масштаб 1 : 5 000 *Лист 2 из 16*

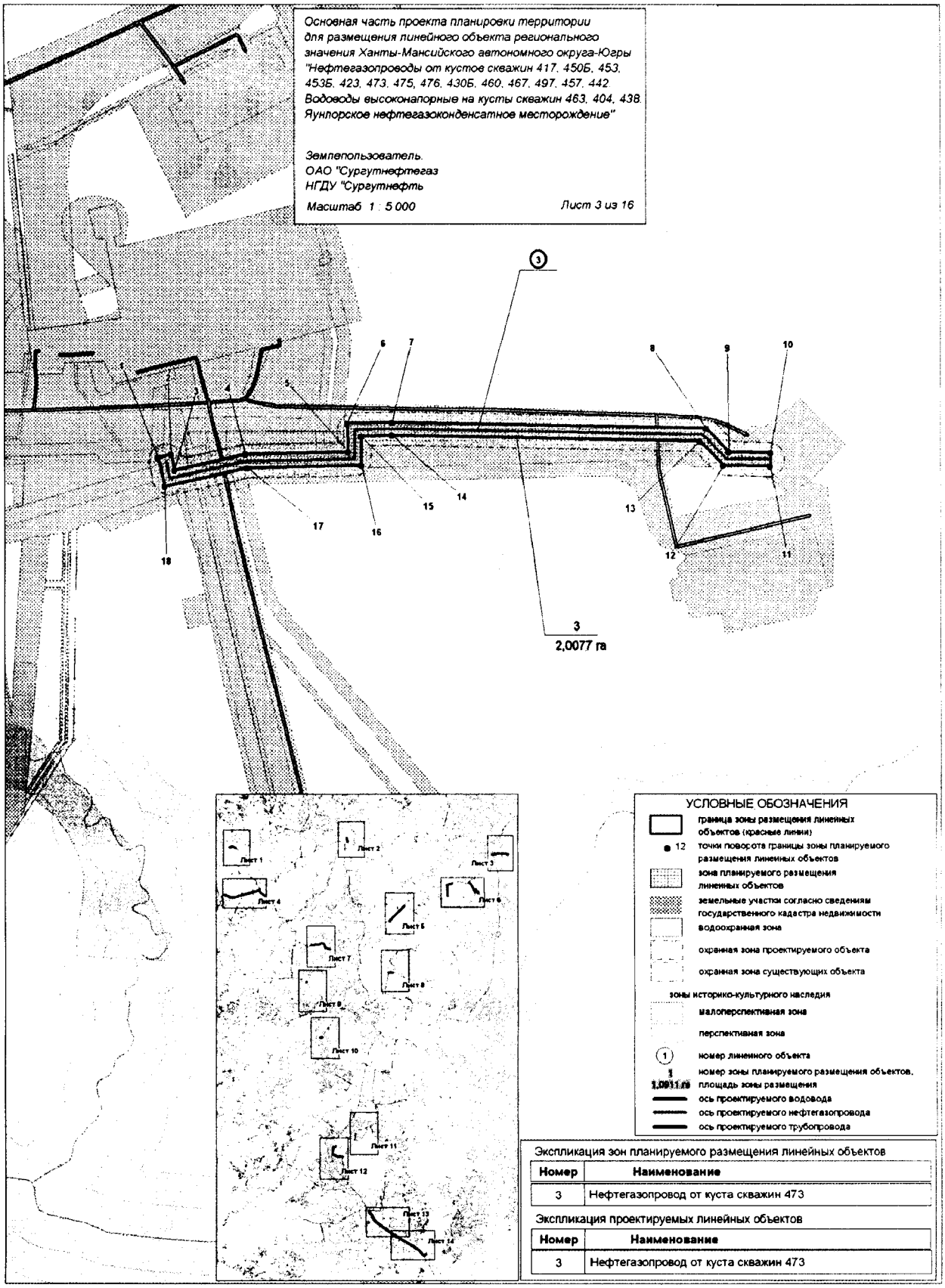


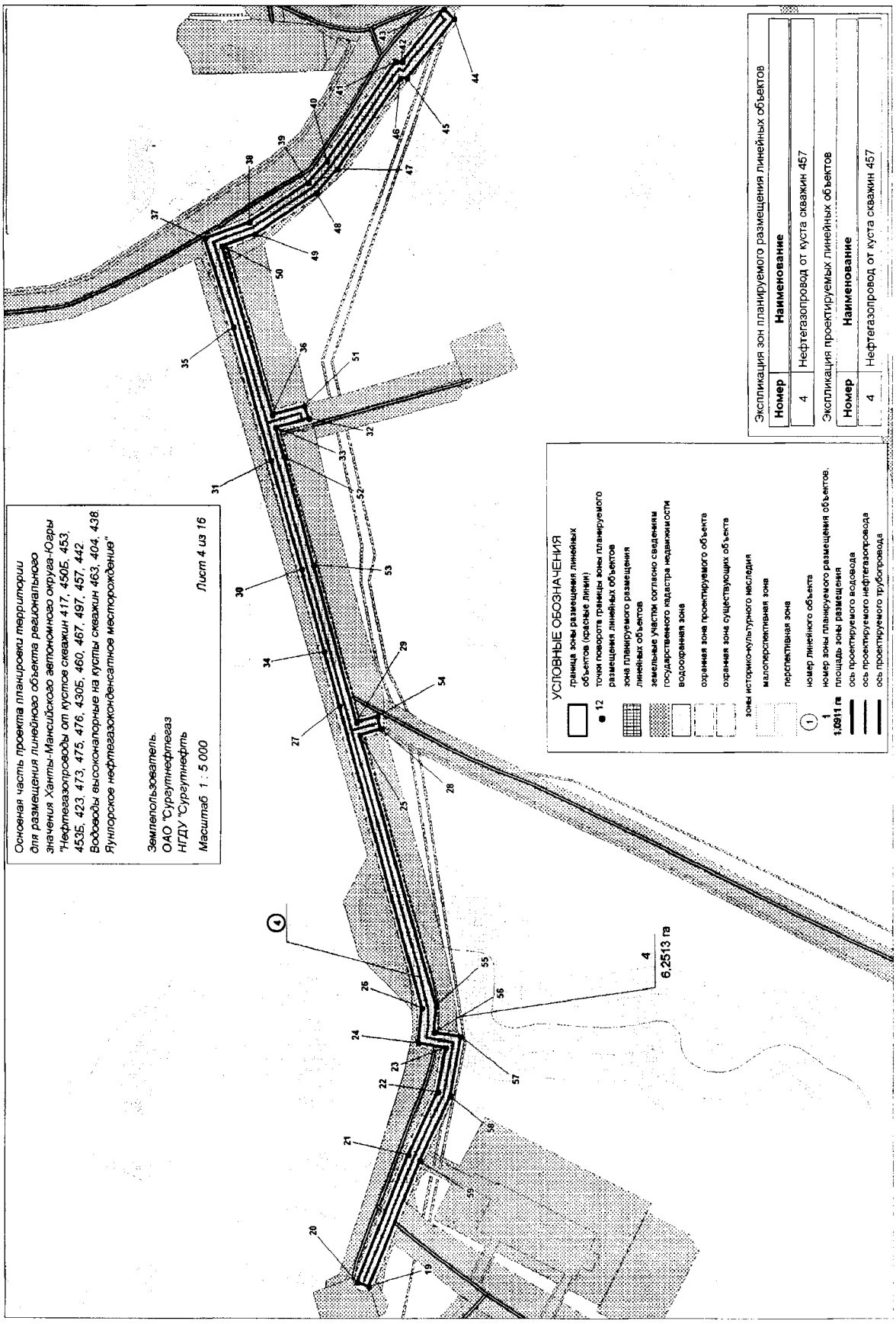
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

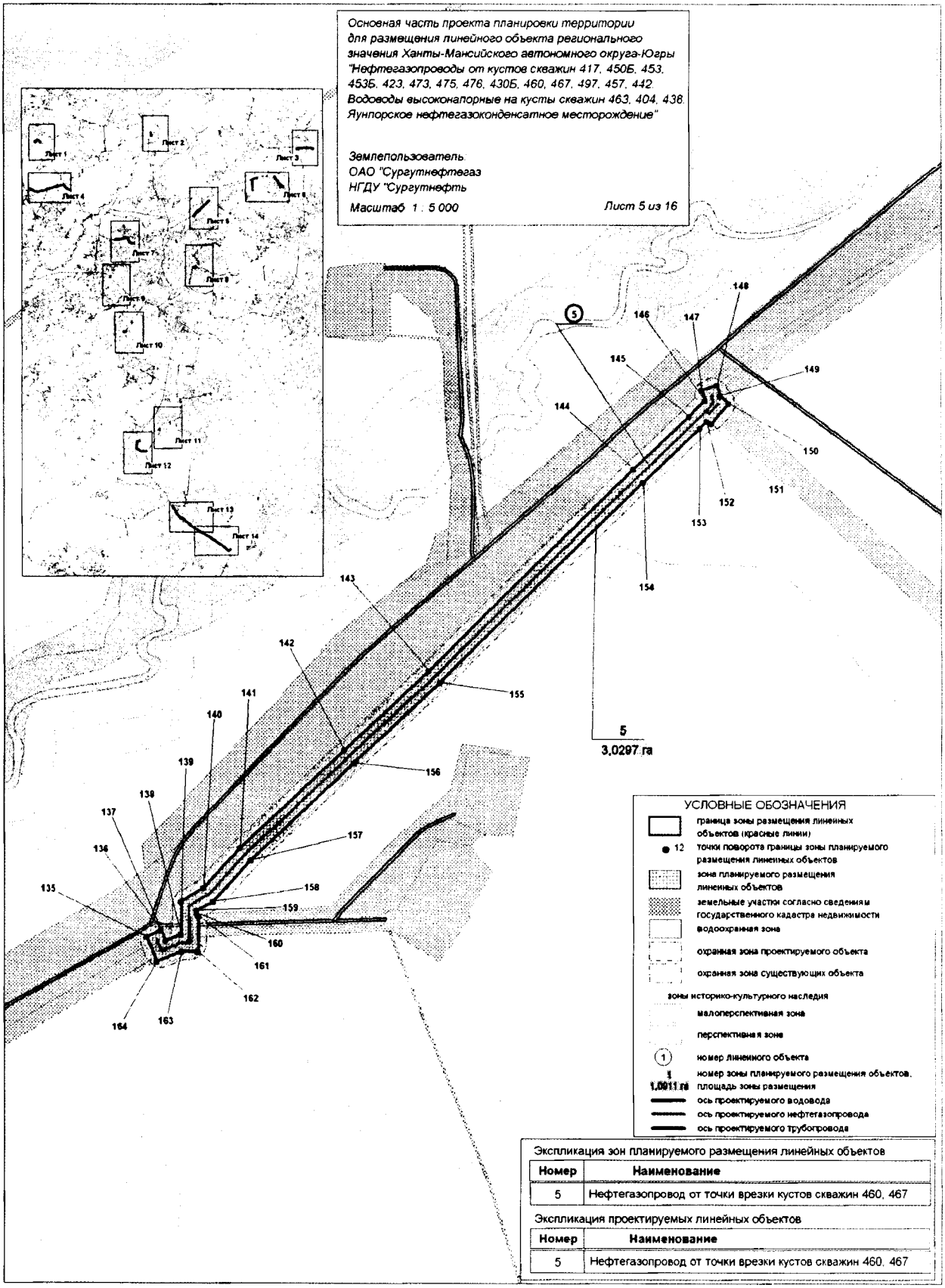
Номер	Наименование
2	Нефтегазопровод от куста скважин 430Б

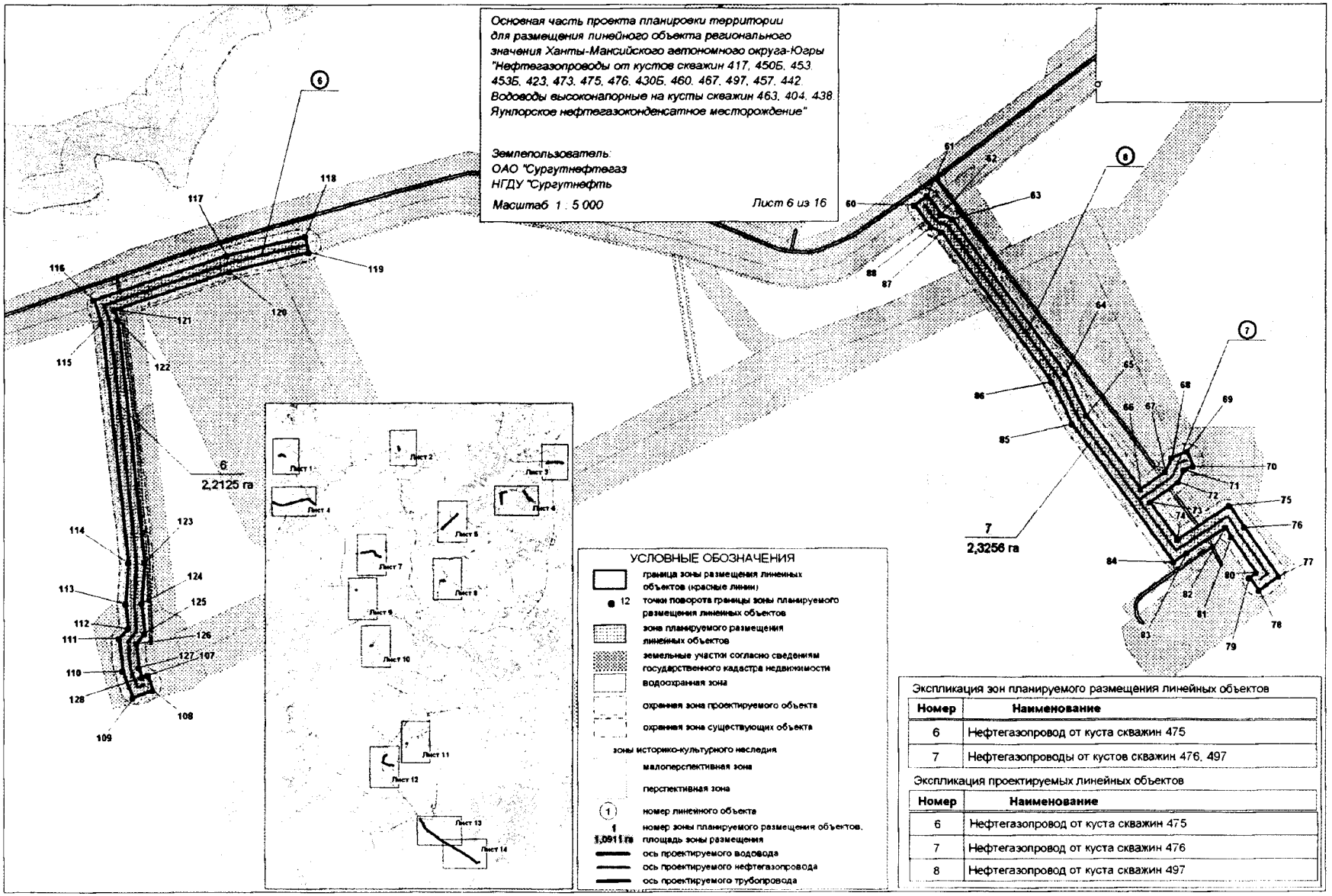
Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
2	Нефтегазопровод от куста скважин 430Б


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Нефтегазопроводы от кустов скважин 417, 450Б, 453, 453Б, 423, 473, 475, 476, 430Б, 460, 467, 497, 457, 442 Водоводы высоконапорные на кусты скважин 463, 404, 438 Яунлорское нефтегазоконденсатное месторождение"
Землепользователь.
ОАО "Сургутнефтегаз
НГДУ "Сургутнефть
Масштаб 1 : 5 000
Лист 3 из 16
3
2,0077 га
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
12 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
зона планируемого размещения линейных объектов
земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
водоохранная зона
охранная зона проектируемого объекта
охранная зона существующих объекта
зоны историко-культурного наследия
малоперспективная зона
перспективная зона
1 номер линейного объекта
3 номер зоны планируемого размещения объектов,
2,0911 га площадь зоны размещения
ось проектируемого водовода
ось проектируемого нефтегазопровода
ось проектируемого трубопровода
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов
Номер Наименование
3 Нефтегазопровод от куста скважин 473
Экспликация проектируемых линейных объектов
Номер Наименование
3 Нефтегазопровод от куста скважин 473


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
"Нефтегазопроводы от кустов скважин 417, 450Б, 453,
453Б, 423, 473, 475, 476, 430Б, 460, 467, 497, 457, 442,
Водоводы высоконапорные на кусты скважин 463, 404, 438,
Яунлорское нефтегазоконденсатное месторождение"
Землепользователь
ОАО "Сургутнефтегаз
НГДУ "Сургутнефть
Масштаб 1 : 5 000
Лист 4 из 16
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
зона планируемого размещения линейных объектов
земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
водоохранная зона
охранная зона проектируемого объекта
охранная зона существующих объекта
зоны историко-культурного наследия
малоперспективная зона
перспективная зона
1
1,0911 га
номер линейного объекта
номер зоны планируемого размещения объектов.
площадь зоны размещения
ось проектируемого водовода
ось проектируемого нефтегазопровода
ось проектируемого трубопровода
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов
Номер
Наименование
4
Нефтегазопровод от куста скважин 457
Экспликация проектируемых линейных объектов
Номер
Наименование
4
Нефтегазопровод от куста скважин 457
4
6,2513 га

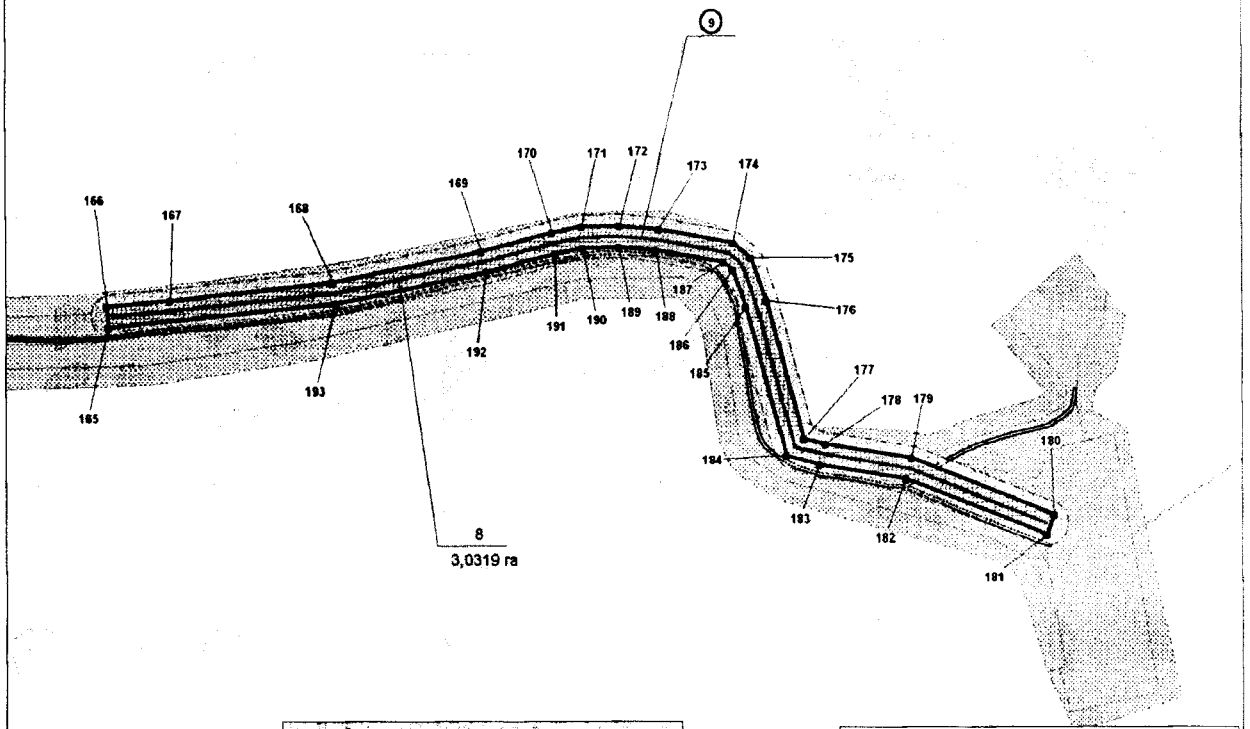

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
"Нефтегазопроводы от кустов скважин 417, 450Б, 453,
453Б, 423, 473, 475, 476, 430Б, 460, 467, 497, 457, 442.
Водоводы высоконапорные на кусты скважин 463, 404, 438.
Яунпорское нефтегазоконденсатное месторождение"
Землепользователь:
ОАО "Сургутнефтегаз
НГДУ "Сургутнефть
Масштаб 1 : 5 000
Лист 5 из 16
5
3,0297 га
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
12 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
зона планируемого размещения линейных объектов
земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
водоохранная зона
охранная зона проектируемого объекта
охранная зона существующих объекта
зоны историко-культурного наследия
малоперспективная зона
перспективная зона
1 номер линейного объекта
1 номер зоны планируемого размещения объектов,
1,0911 га площадь зоны размещения
ось проектируемого водовода
ось проектируемого нефтегазопровода
ось проектируемого трубопровода
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов
Номер Наименование
5 Нефтегазопровод от точки врезки кустов скважин 460, 467
Экспликация проектируемых линейных объектов
Номер Наименование
5 Нефтегазопровод от точки врезки кустов скважин 460, 467

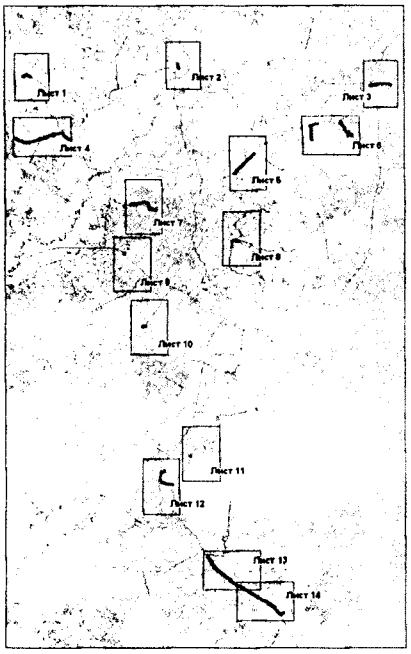

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Нефтегазопроводы от кустов скважин 417, 450Б, 453, 453Б, 423, 473, 475, 476, 430Б, 460, 467, 497, 457, 442. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 463, 404, 438. Яунлорское нефтегазоконденсатное месторождение"
Землепользователь:
ОАО "Сургутнефтегаз
НГДУ "Сургутнефть
Масштаб 1 : 5 000
Лист 6 из 16
6
2,2125 га
7
2,3256 га
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
12 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
зона планируемого размещения линейных объектов
земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
водоохранная зона
охранная зона проектируемого объекта
охранная зона существующих объекта
зоны историко-культурного наследия
малоперспективная зона
перспективная зона
1 номер линейного объекта
1 номер зоны планируемого размещения объектов, 1,0911 га площадь зоны размещения
ось проектируемого водовода
ось проектируемого нефтегазопровода
ось проектируемого трубопровода
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов
Номер | Наименование
6 | Нефтегазопровод от куста скважин 475
7 | Нефтегазопроводы от кустов скважин 476, 497
Экспликация проектируемых линейных объектов
Номер | Наименование
6 | Нефтегазопровод от куста скважин 475
7 | Нефтегазопровод от куста скважин 476
8 | Нефтегазопровод от куста скважин 497

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Нефтегазопроводы от кустов скважин 417, 450Б, 453, 453Б, 423, 473, 475, 476, 430Б, 460, 467, 497, 457, 442 Водоводы высоконапорные на кусты скважин 463, 404, 438 Яунлорское нефтегазоконденсатное месторождение"

Землепользователь
ОАО "Сургутнефтегаз
НГДУ "Сургутнефть

Масштаб 1 : 5 000 *Лист 7 из 16*





УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

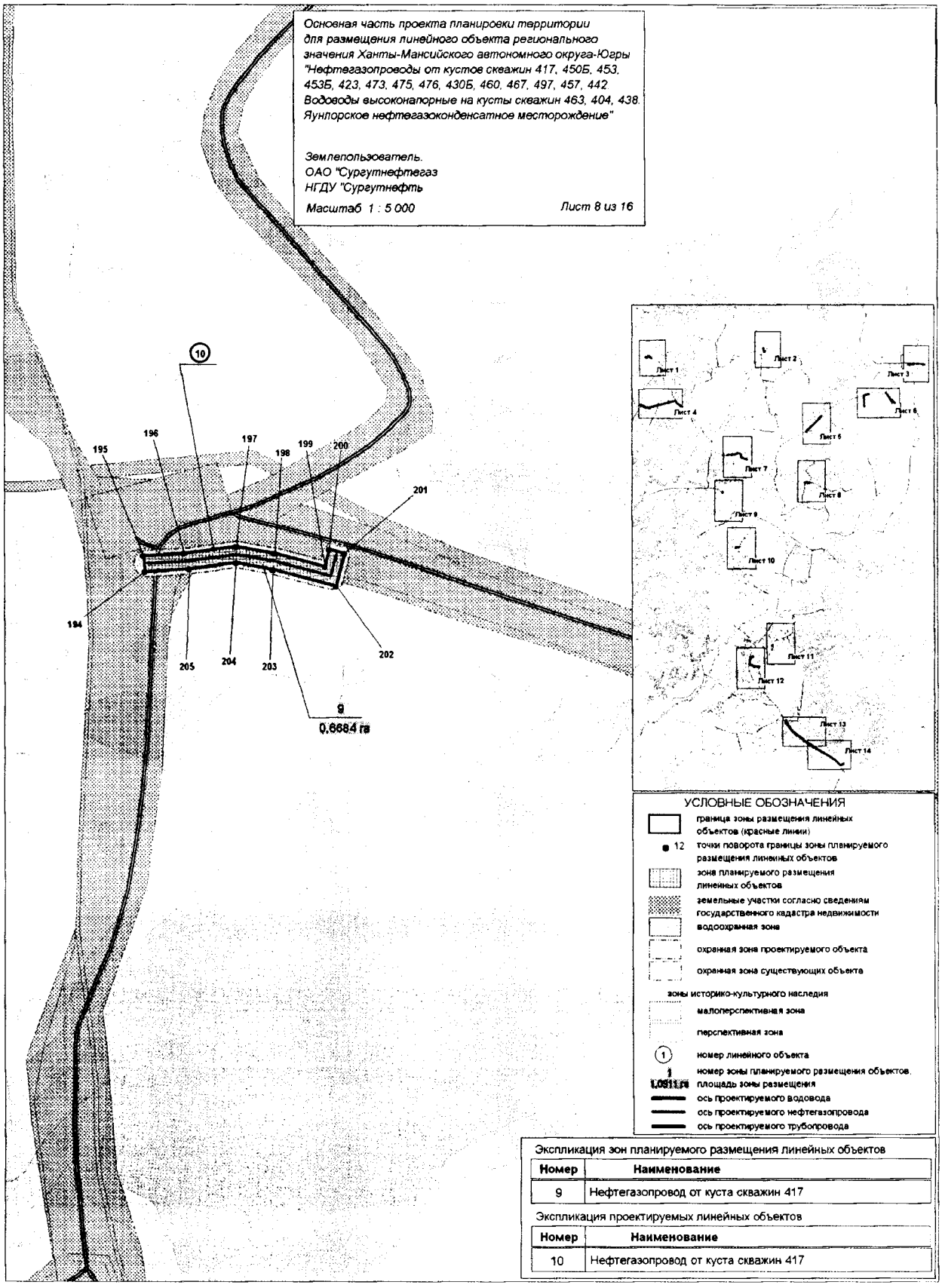
- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- 12 точки поворота границы зоны планируемого размещения линеиных объектов
- зона планируемого размещения линеиных объектов
- земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- водоохранная зона
- охранная зона проектируемого объекта
- охранная зона существующих объекта
- зоны историко-культурного наследия
- малоперспективная зона
- перспективная зона
- (1) номер линеиного объекта
- 1 номер зоны планируемого размещения объектов.
- 1,0911 га площадь зоны размещения
- ось проектируемого водовода
- ось проектируемого нефтегазопровода
- ось проектируемого трубопровода

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
8	Нефтегазопровод от куста скважин 423

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
9	Нефтегазопровод от куста скважин 423



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
9	Нефтегазопровод от куста скважин 417

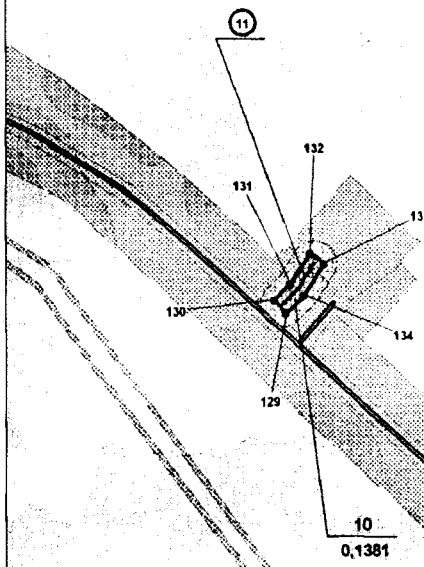
Экспликация проектируемых линейных объектов

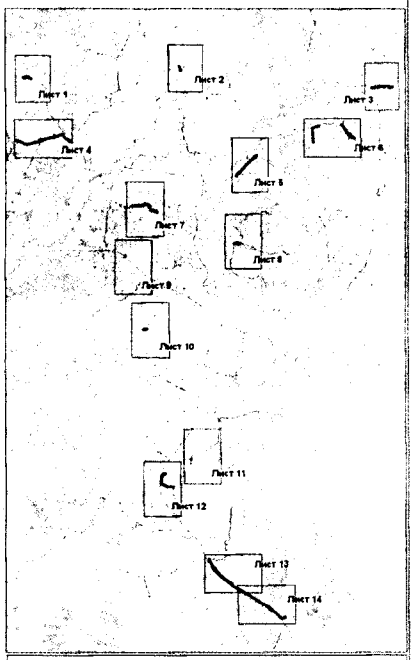
Номер	Наименование
10	Нефтегазопровод от куста скважин 417

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Нефтегазопроводы от кустов скважин 417, 450Б, 453, 453Б, 423, 473, 475, 476, 430Б, 460, 467, 497, 457, 442. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 463, 404, 438 Яунлорское нефтегазоконденсатное месторождение"

Землепользователь.
ОАО "Сургутнефтегаз
НГДУ "Сургутнефть

Масштаб 1 : 5 000 *Лист 9 из 16*





УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

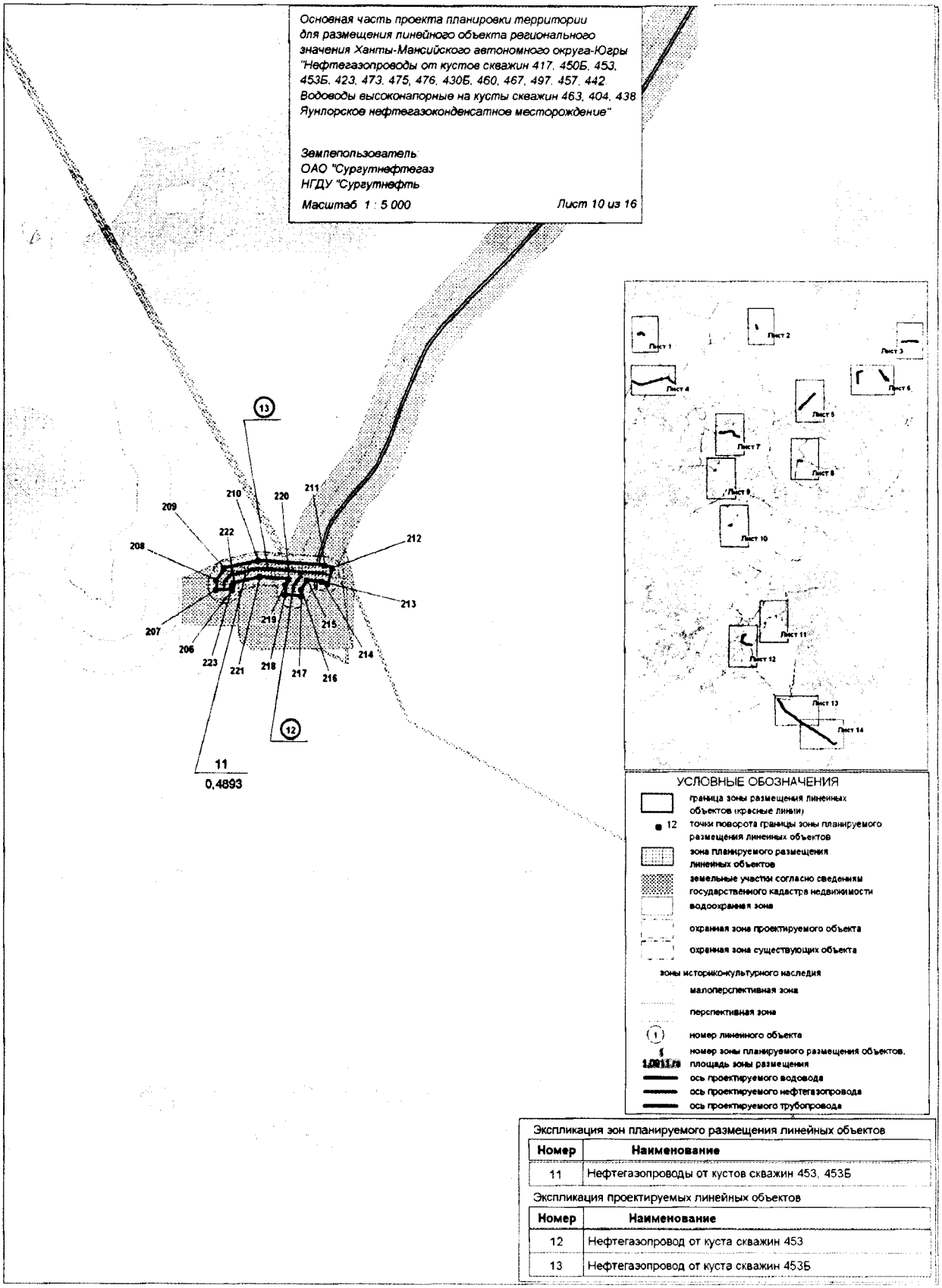
- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- 12 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- водоохранная зона
- охранная зона проектируемого объекта
- охранная зона существующих объекта
- зоны историко-культурного наследия
- малоперспективная зона
- перспективная зона
- (1) номер линейного объекта
- 1 номер зоны планируемого размещения объектов.
- 1,0911 га площадь зоны размещения
- ось проектируемого водовода
- ось проектируемого нефтегазопровода
- ось проектируемого трубопровода

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
10	Нефтегазопровод от куста скважин 450Б

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
11	Нефтегазопровод от куста скважин 450Б

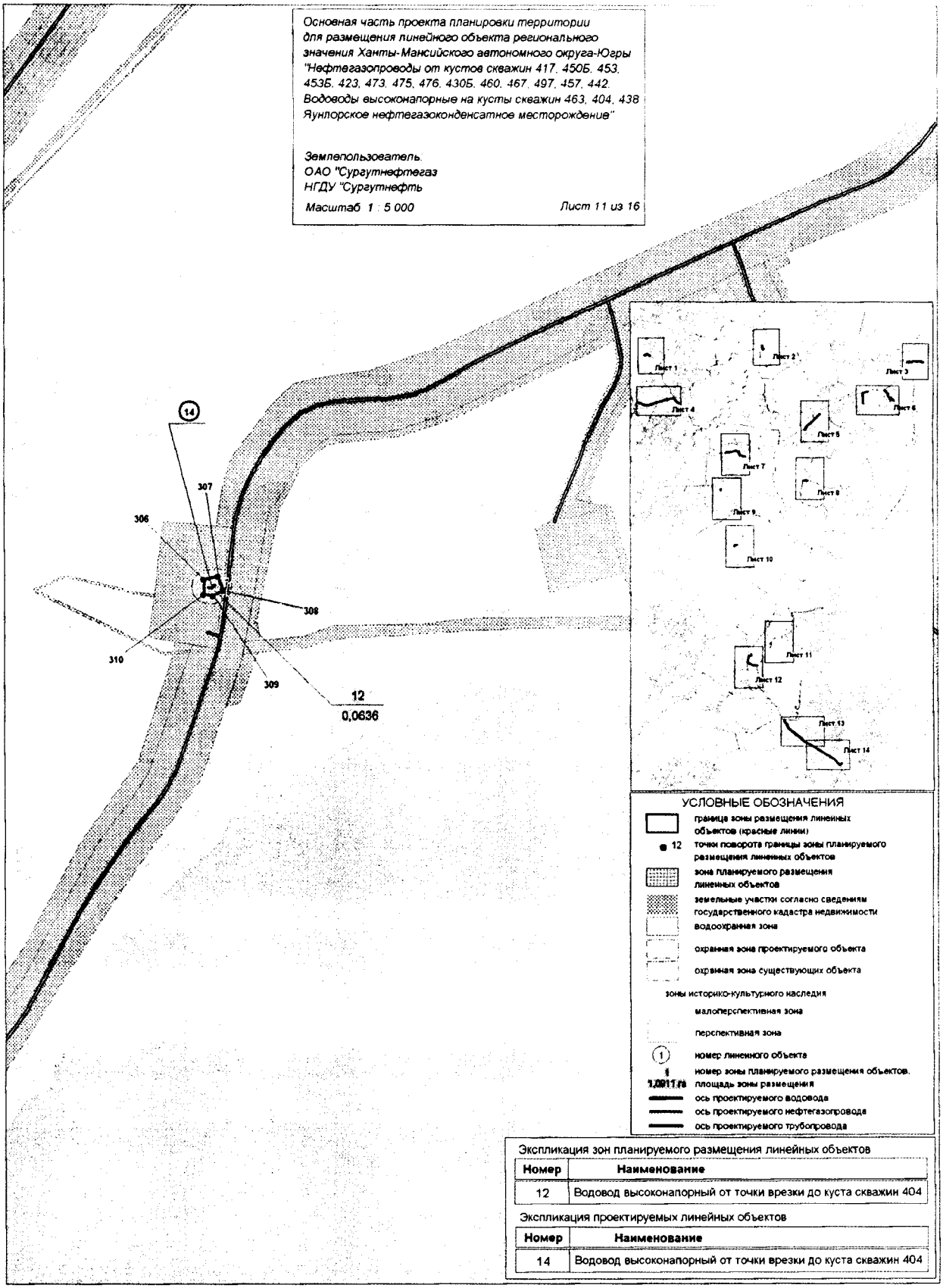


Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
11	Нефтегазопроводы от кустов скважин 453, 453Б

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
12	Нефтегазопровод от куста скважин 453
13	Нефтегазопровод от куста скважин 453Б

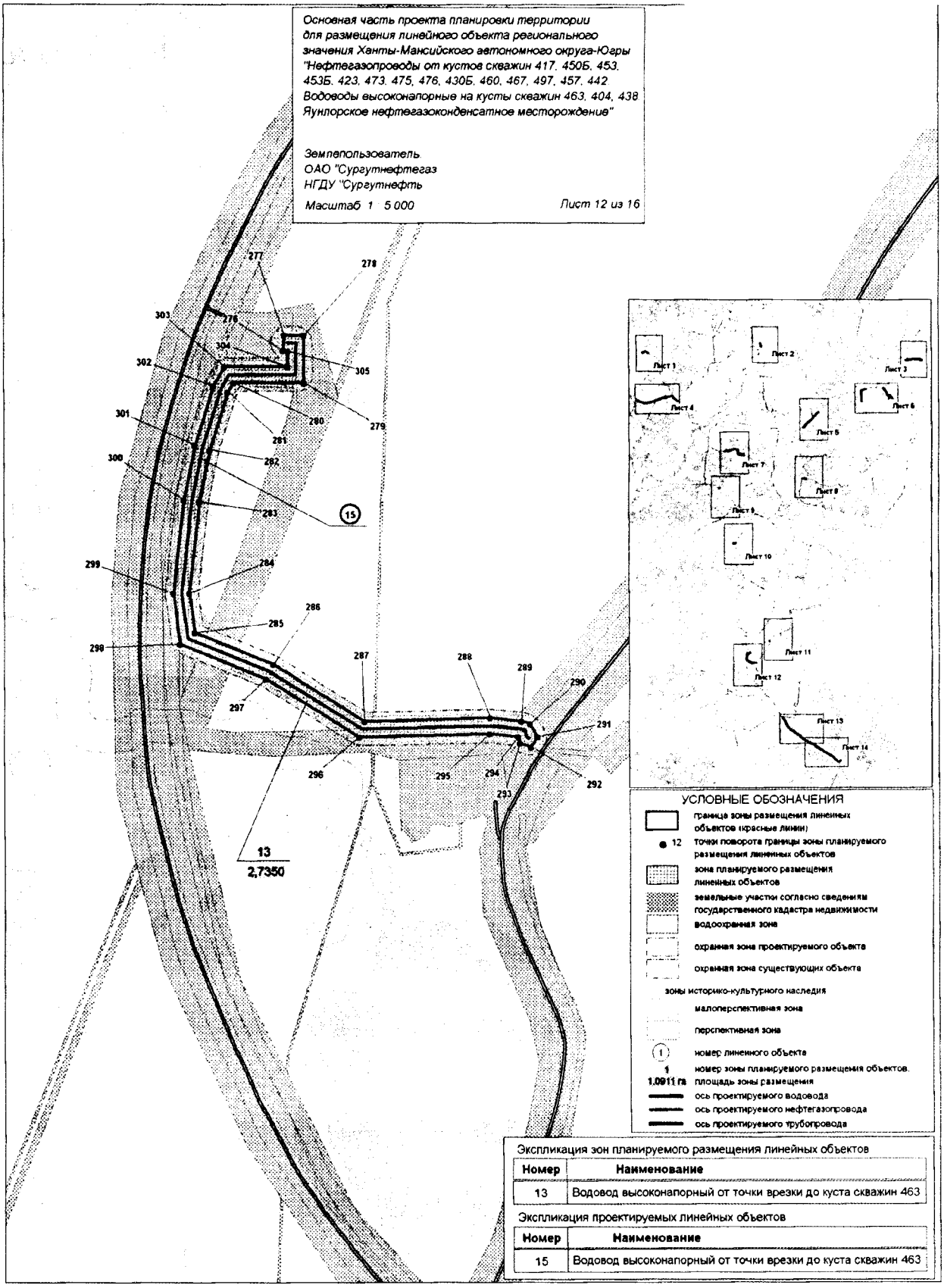


Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
12	Водовод высоконапорный от точки врезки до куста скважин 404

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
14	Водовод высоконапорный от точки врезки до куста скважин 404

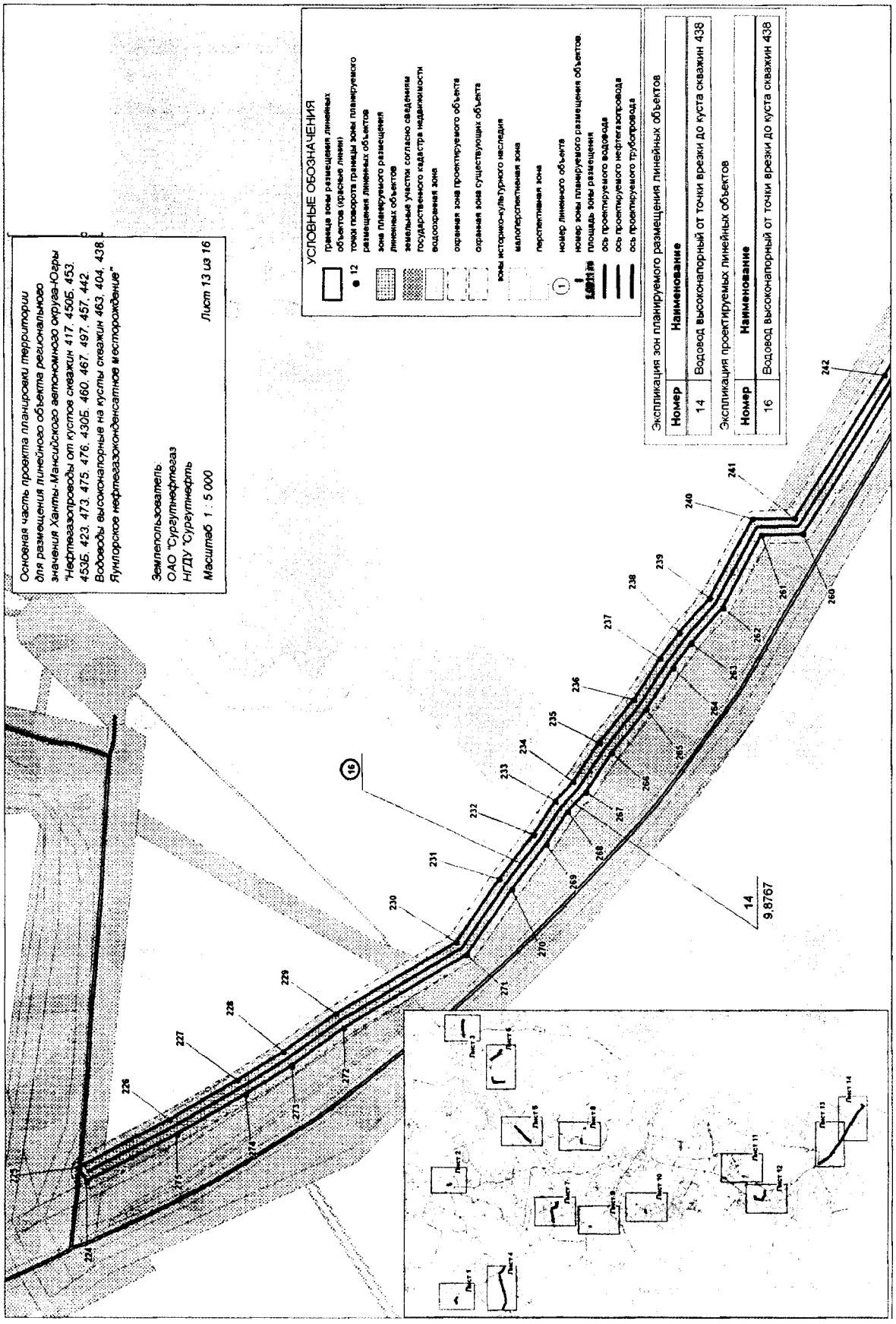


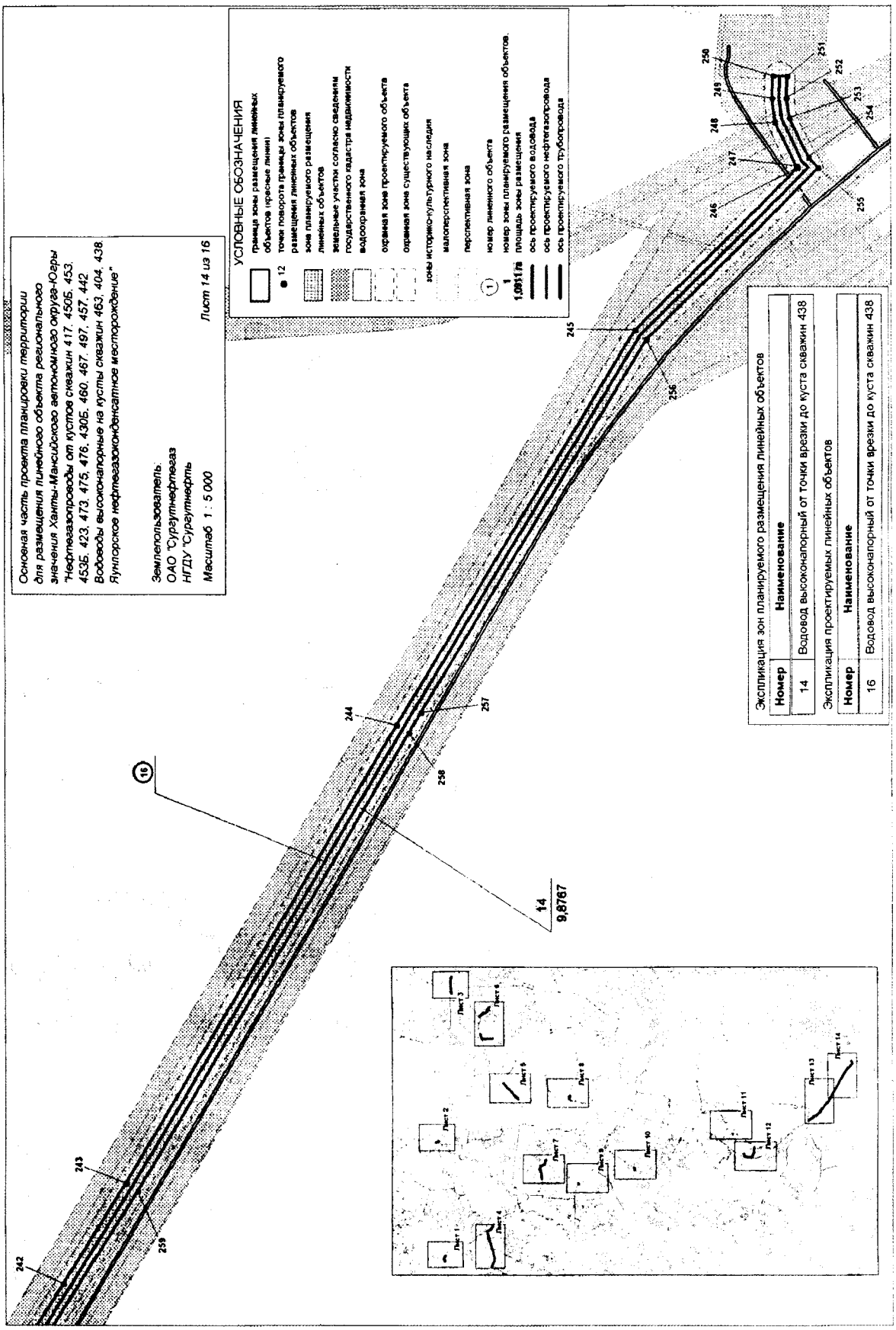
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
13	Водовод высоконапорный от точки врезки до куста скважин 463

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
15	Водовод высоконапорный от точки врезки до куста скважин 463


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
"Нефтегазопроводы от кустов скважин 417, 4505, 453,
4535, 423, 473, 475, 476, 4305, 460, 467, 497, 457, 442,
Водоводы высоконапорные на кусты скважин 463, 404, 438,
Яунлорское нефтегазоконденсатное месторождение"
Землепользователь:
ОАО "Сургутнефтегаз
НГДУ "Сургутнефть
Масштаб 1 : 5 000
Лист 13 из 16
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов
Номер
Наименование
14
Водовод высоконапорный от точки врезки до куста скважин 438
Экспликация проектируемых линейных объектов
Номер
Наименование
16
Водовод высоконапорный от точки врезки до куста скважин 438
14
9,8767


Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
"Нефтегазопроводы от кустов скважин 417, 4505, 453,
4535, 423, 473, 475, 476, 4305, 460, 467, 497, 457, 442
Водоводы высоконапорные на кусты скважин 463, 404, 438
Яунлорское нефтегазоконденсатное месторождение"
Землепользователь:
ОАО "Сургутнефтегаз
НГДУ "Сургутнефть
Масштаб 1 : 5 000
Лист 14 из 16
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
зона планируемого размещения линейных объектов
земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
водоохранная зона
охранная зона проектируемого объекта
охранная зона существующих объекта
зоны историко-культурного наследия
малоперспективная зона
перспективная зона
номер линейного объекта
номер зоны планируемого размещения объектов, площадь зоны размещения
ось проектируемого водовода
ось проектируемого нефтегазопровода
ось проектируемого трубопровода
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов
Номер
Наименование
14
Водовод высоконапорный от точки врезки до куста скважин 438
Экспликация проектируемых линейных объектов
Номер
Наименование
16
Водовод высоконапорный от точки врезки до куста скважин 438
242
243
244
245
246
247
248
249
250
251
252
253
254
255
256
257
258
259
16
14
9,8767

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейного объекта

Номер точек	Координаты, м	
	X	У
1	2	3
1	1 031 955,88	3 559 035,51
2	1 031 961,37	3 559 054,73
3	1 031 938,18	3 559 061,02
4	1 031 966,43	3 559 166,73
5	1 031 976,62	3 559 321,15
6	1 032 020,05	3 559 318,17
7	1 032 024,37	3 559 385,84
8	1 032 036,74	3 559 859,07
9	1 032 002,87	3 559 894,9
10	1 032 004,49	3 559 957,75
11	1 031 984,49	3 559 958,17
12	1 031 982,52	3 559 887,28
13	1 032 016,54	3 559 851,19
14	1 032 004,35	3 559 386,43
15	1 032 001,34	3 559 339,52
16	1 031 957,83	3 559 342,36
17	1 031 946,64	3 559 170,11
18	1 031 913,62	3 559 046,79
19	1 029 134,6	3 544 520,76
20	1 029 157,49	3 544 528,22
21	1 029 072,27	3 544 765,44
22	1 029 022,5	3 544 883,17
23	1 029 004,59	3 545 018,39
24	1 029 091,96	3 545 331,51
25	1 029 166,85	3 545 542,76
26	1 029 218,3	3 545 525,39
27	1 029 225,97	3 545 548,23
28	1 029 174,96	3 545 565,45
29	1 029 216,11	3 545 670,87
30	1 029 291,17	3 545 910,3
31	1 029 317,98	3 546 001,07
32	1 029 330,7	3 546 091,99
33	1 029 342,72	3 546 101,84
34	1 029 401,11	3 546 082,7
35	1 029 408,94	3 546 105,33
36	1 029 346,01	3 546 126,05
37	1 029 373,08	3 546 174,45
38	1 029 473,4	3 546 456,32
39	1 029 372,67	3 546 516
40	1 029 338,09	3 546 541,7
41	1 029 303,89	3 546 584,09
42	1 029 224,59	3 546 709,62
43	1 029 174,01	3 546 786,32
44	1 029 153,64	3 546 773,2
45	1 029 204,9	3 546 695,67
46	1 029 284,62	3 546 569,46
47	1 029 321,26	3 546 523,94
48	1 029 359,96	3 546 495,63
49	1 029 444,04	3 546 445,72
50	1 029 351,62	3 546 184,29
51	1 029 308,67	3 546 108,68
52	1 029 294,46	3 546 006
53	1 029 268,35	3 545 917,4
54	1 029 193,42	3 545 678,25
55	1 029 152,39	3 545 573,38
56	1 029 068,99	3 545 338,62
57	1 028 980,18	3 545 019,28
58	1 028 998,98	3 544 876,74
59	1 029 049,99	3 544 756,15
60	1 030 387,56	3 557 859,36
61	1 030 402,51	3 557 877,77
62	1 030 375,67	3 557 899,67
63	1 030 369,46	3 557 916,47
64	1 030 145,85	3 558 095,68

Номер точек	Координаты, м	
	X	У
1	2	3
55	1 029 152,39	3 545 573,38
56	1 029 068,99	3 545 338,62
57	1 028 980,18	3 545 019,28
58	1 028 998,98	3 544 876,74
59	1 029 049,99	3 544 756,15
60	1 030 387,56	3 557 859,36
61	1 030 402,51	3 557 877,77
62	1 030 375,67	3 557 899,67
63	1 030 369,46	3 557 916,47
64	1 030 145,85	3 558 095,68
65	1 030 083,61	3 558 128,71
66	1 029 976,2	3 558 213,88
67	1 030 003,99	3 558 249,2
68	1 030 026,22	3 558 257,88
69	1 030 036,19	3 558 280,63
70	1 030 013,73	3 558 290,07
71	1 030 008,5	3 558 276,76
72	1 029 989,32	3 558 269,29
73	1 029 957,35	3 558 228,7
74	1 029 902,99	3 558 271,82
75	1 029 958,23	3 558 346,7
76	1 029 926,02	3 558 370,6
77	1 029 855,36	3 558 424,99
78	1 029 833,13	3 558 396,77
79	1 029 851,26	3 558 381,2
80	1 029 859,81	3 558 391,24
81	1 029 911,07	3 558 351,86
82	1 029 924,86	3 558 341,88
83	1 029 883,98	3 558 286,74
84	1 029 869,48	3 558 267,98
85	1 030 070,29	3 558 108,28
86	1 030 132,08	3 558 075,49
87	1 030 349,05	3 557 902
88	1 030 355,52	3 557 884,98
89	1 031 724,37	3 544 737,72
90	1 031 715,94	3 544 760,27
91	1 031 694,79	3 544 753,02
92	1 031 682,7	3 544 789,47
93	1 031 696,53	3 544 805,19
94	1 031 787,72	3 544 866,8
95	1 031 764,78	3 544 900,6
96	1 031 702,49	3 545 015,55
97	1 031 678,54	3 545 073,85
98	1 031 649,2	3 545 062,46
99	1 031 658,34	3 545 040,68
100	1 031 665,12	3 545 043,1
101	1 031 681,88	3 545 002,45
102	1 031 744	3 544 888,81
103	1 031 754,34	3 544 873,28
104	1 031 680,33	3 544 823,21
105	1 031 655,49	3 544 795,04
106	1 031 679,69	3 544 722,62
107	1 029 634,26	3 556 756,89
108	1 029 611,36	3 556 765,2
109	1 029 599,15	3 556 735,42
110	1 029 638,36	3 556 719,07
111	1 029 686,64	3 556 712,26
112	1 029 702,33	3 556 724,19
113	1 029 738,47	3 556 719,19
114	1 029 799,58	3 556 720,39
115	1 030 157,67	3 556 664,24
116	1 030 192,54	3 556 650,96
117	1 030 267,16	3 556 844,31
118	1 030 301,07	3 556 959,6

Номер точек	Координаты, м	
	X	У
1	2	3
109	1 029 599,15	3 556 735,42
110	1 029 638,36	3 556 719,07
111	1 029 686,64	3 556 712,26
112	1 029 702,33	3 556 724,19
113	1 029 738,47	3 556 719,19
114	1 029 799,58	3 556 720,39
115	1 030 157,67	3 556 664,24
116	1 030 192,54	3 556 650,96
117	1 030 267,16	3 556 844,31
118	1 030 301,07	3 556 959,6
119	1 030 277,72	3 556 965,86
120	1 030 243,37	3 556 849,22
121	1 030 178,76	3 556 681,99
122	1 030 163,88	3 556 687,68
123	1 029 801,36	3 556 744,49
124	1 029 739,95	3 556 743,24
125	1 029 695,94	3 556 749,21
126	1 029 680,15	3 556 737,69
127	1 029 644,66	3 556 742,48
128	1 029 630,49	3 556 748,27
129	1 024 594,05	3 549 211,23
130	1 024 608,37	3 549 197,25
131	1 024 627,03	3 549 215,23
132	1 024 662,44	3 549 235,52
133	1 024 651,67	3 549 252,42
134	1 024 614,88	3 549 231,29
135	1 028 101,55	3 553 568,77
136	1 028 112,21	3 553 589,95
137	1 028 096,76	3 553 597,5
138	1 028 107,46	3 553 619,94
139	1 028 156,55	3 553 618,04
140	1 028 177,99	3 553 651,12
141	1 028 240,35	3 553 703,75
142	1 028 394,35	3 553 854,4
143	1 028 518,13	3 553 977,33
144	1 028 833,68	3 554 273,78
145	1 028 915,77	3 554 353,63
146	1 028 940,32	3 554 376
147	1 028 955,14	3 554 370,82
148	1 028 963,77	3 554 393,36
149	1 028 948,14	3 554 398,53
150	1 028 937,34	3 554 412,22
151	1 028 906,78	3 554 388,08
152	1 028 909,61	3 554 380,18
153	1 028 898,88	3 554 370,73
154	1 028 815,14	3 554 289,15
155	1 028 501,48	3 553 994,52
156	1 028 375,71	3 553 869,58
157	1 028 223,35	3 553 720,84
158	1 028 158,47	3 553 666,29
159	1 028 144,19	3 553 642,49
160	1 028 139,63	3 553 642,76
161	1 028 135,82	3 553 645,04
162	1 028 082,82	3 553 646,89
163	1 028 081,83	3 553 622,49
164	1 028 064,66	3 553 585,58
165	1 026 620,42	3 549 364,12
166	1 026 644,45	3 549 361,42
167	1 026 654,42	3 549 433,86
168	1 026 682,75	3 549 618,24
169	1 026 725,68	3 549 786,42
170	1 026 750,66	3 549 866,62
171	1 026 758,8	3 549 899,97
172	1 026 761,73	3 549 943,32

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейного объекта

Номер точек	Координаты, м	
	X	У
1	2	3
163	1 028 081,83	3 553 622,49
164	1 028 064,66	3 553 585,58
165	1 026 620,42	3 549 364,12
166	1 026 644,45	3 549 361,42
167	1 026 654,42	3 549 433,86
168	1 026 682,75	3 549 618,24
169	1 026 725,68	3 549 786,42
170	1 026 750,66	3 549 866,62
171	1 026 758,8	3 549 899,97
172	1 026 761,73	3 549 943,32
173	1 026 759,74	3 549 988,55
174	1 026 747,99	3 550 074,02
175	1 026 731,65	3 550 095,42
176	1 026 683,58	3 550 115,07
177	1 026 530,46	3 550 164,49
178	1 026 525,33	3 550 189,21
179	1 026 514,13	3 550 287,36
180	1 026 457,44	3 550 452,51
181	1 026 434,42	3 550 445,21
182	1 026 490,36	3 550 281,97
183	1 026 501,83	3 550 184,08
184	1 026 510,14	3 550 145,66
185	1 026 676,02	3 550 091,99
186	1 026 716,8	3 550 075,37
187	1 026 725,04	3 550 064,37
188	1 026 735,56	3 549 985,99
189	1 026 737,72	3 549 943,99
190	1 026 734,72	3 549 902,74
191	1 026 727,04	3 549 871,49
192	1 026 702,39	3 549 792,89
193	1 026 659,11	3 549 622,83
194	1 025 317,59	3 553 669,08
195	1 025 326,42	3 553 647,19
196	1 025 349,21	3 553 655,35
197	1 025 364,56	3 553 737,82
198	1 025 356,66	3 553 796,21
199	1 025 340,66	3 553 873,01
200	1 025 366,94	3 553 878,13
201	1 025 361,84	3 553 901,99
202	1 025 312,24	3 553 891,57
203	1 025 332,58	3 553 794,19
204	1 025 340,21	3 553 738,33
205	1 025 328,12	3 553 673,13
206	1 021 661,25	3 550 086,59
207	1 021 660,44	3 550 062,55
208	1 021 673,87	3 550 062,34
209	1 021 692,38	3 550 072,81
210	1 021 706,48	3 550 124,33
211	1 021 703,65	3 550 225,19
212	1 021 700,54	3 550 236,87
213	1 021 677,45	3 550 230,32
214	1 021 679,61	3 550 221,61
215	1 021 680,28	3 550 198,73
216	1 021 666,58	3 550 190,55
217	1 021 656,66	3 550 190,55
218	1 021 657,06	3 550 166,52
219	1 021 672,66	3 550 166,59
220	1 021 681,04	3 550 171,38
221	1 021 682,31	3 550 127,3
222	1 021 671,71	3 550 088,61
223	1 021 667,93	3 550 086,51
224	1 012 482,07	3 553 154,53
225	1 012 494,96	3 553 175,04
226	1 012 361,6	3 553 252,49

Номер точек	Координаты, м	
	X	У
1	2	3
217	1 021 656,66	3 550 190,55
218	1 021 657,06	3 550 166,52
219	1 021 672,66	3 550 166,59
220	1 021 681,04	3 550 171,38
221	1 021 682,31	3 550 127,3
222	1 021 671,71	3 550 088,61
223	1 021 667,93	3 550 086,51
224	1 012 482,07	3 553 154,53
225	1 012 494,96	3 553 175,04
226	1 012 361,6	3 553 252,49
227	1 012 261,88	3 553 316,04
228	1 012 194,95	3 553 361,45
229	1 012 118,02	3 553 421,26
230	1 011 941,35	3 553 537,11
231	1 011 880,3	3 553 633,56
232	1 011 831,51	3 553 701,63
233	1 011 800,6	3 553 752,29
234	1 011 775,21	3 553 783,07
235	1 011 739,18	3 553 843,13
236	1 011 691,01	3 553 910,56
237	1 011 654,35	3 553 972,99
238	1 011 627,58	3 554 012,39
239	1 011 584,05	3 554 065,56
240	1 011 525,36	3 554 186,3
241	1 011 461,81	3 554 190,3
242	1 011 334,32	3 554 408,86
243	1 011 238,88	3 554 577,88
244	1 010 825,26	3 555 343,93
245	1 010 459,96	3 556 004,75
246	1 010 204,22	3 556 281,48
247	1 010 207,37	3 556 284,18
248	1 010 245,26	3 556 353,18
249	1 010 252,39	3 556 390,96
250	1 010 252,34	3 556 428,46
251	1 010 228,46	3 556 429
252	1 010 228,25	3 556 392,84
253	1 010 222,49	3 556 361,31
254	1 010 188,22	3 556 299,13
255	1 010 170,21	3 556 282,87
256	1 010 440,3	3 555 990,24
257	1 010 785,85	3 555 366,57
258	1 010 804,11	3 555 332,3
259	1 011 218,73	3 554 565,12
260	1 011 447,05	3 554 167,28
261	1 011 510,1	3 554 162,9
262	1 011 563,66	3 554 052,3
263	1 011 608,56	3 553 997,5
264	1 011 634,34	3 553 959,72
265	1 011 671,25	3 553 896,54
266	1 011 719,66	3 553 828,99
267	1 011 755,44	3 553 768,81
268	1 011 781,46	3 553 738,03
269	1 011 811,87	3 553 687,99
270	1 011 860,79	3 553 619,68
271	1 011 924,46	3 553 519,47
272	1 012 105,12	3 553 400,73
273	1 012 181,18	3 553 341,56
274	1 012 248,74	3 553 295,52
275	1 012 349,2	3 553 231,59
276	1 015 873,38	3 551 202,96
277	1 015 897,09	3 551 203,52
278	1 015 897,45	3 551 233,57
279	1 015 827,27	3 551 236,59
280	1 015 822,54	3 551 130,56

Номер точек	Координаты, м	
	X	У
1	2	3
271	1 011 924,46	3 553 519,47
272	1 012 105,12	3 553 400,73
273	1 012 181,18	3 553 341,56
274	1 012 248,74	3 553 295,52
275	1 012 349,2	3 553 231,59
276	1 015 873,38	3 551 202,96
277	1 015 897,09	3 551 203,52
278	1 015 897,45	3 551 233,57
279	1 015 827,27	3 551 236,59
280	1 015 822,54	3 551 130,56
281	1 015 808,66	3 551 123,39
282	1 015 722,03	3 551 099,89
283	1 015 643,68	3 551 087,57
284	1 015 506,02	3 551 078,62
285	1 015 448,27	3 551 088,81
286	1 015 406,29	3 551 208,9
287	1 015 327,83	3 551 349,59
288	1 015 341,27	3 551 540,98
289	1 015 338,58	3 551 587,76
290	1 015 335,35	3 551 601,19
291	1 015 316,19	3 551 613,4
292	1 015 299,85	3 551 604,66
293	1 015 304,66	3 551 587,09
294	1 015 314,84	3 551 583,85
295	1 015 317,19	3 551 540,98
296	1 015 303,65	3 551 343,54
297	1 015 384,47	3 551 198,6
298	1 015 430,36	3 551 067,31
299	1 015 504,46	3 551 054,32
300	1 015 645,82	3 551 063,61
301	1 015 727,41	3 551 076,38
302	1 015 817,29	3 551 100,78
303	1 015 845,89	3 551 115,61
304	1 015 850,19	3 551 211,36
305	1 015 873,05	3 551 210,18
306	1 016 524,04	3 552 247,9
307	1 016 529,96	3 552 268,83
308	1 016 509,71	3 552 276,94
309	1 016 500,59	3 552 263,02
310	1 016 501,54	3 552 248,12
311	1 032 464,79	3 551 049,76
312	1 032 480,31	3 551 068,15
313	1 032 446,76	3 551 093,38
314	1 032 348,74	3 551 124,33
315	1 032 318,75	3 551 128,51
316	1 032 302,31	3 551 141,4
317	1 032 317,05	3 551 159,31
318	1 032 288,81	3 551 181,68
319	1 032 259,91	3 551 143,89
320	1 032 309,11	3 551 105,51
321	1 032 342,95	3 551 100,93
322	1 032 435,37	3 551 071,81

Губернатор

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра

Приложение 55
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазопроводы от кустов скважин 417, 450Б, 453, 453Б, 423, 473, 475, 476, 430Б, 460, 467, 497, 457, 442. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 463, 404, 438. Яунлорское нефтегазоконденсатное месторождение»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтегазопроводы от кустов скважин 417, 450Б, 453, 453Б, 423, 473, 475, 476, 430Б, 460, 467, 497, 457, 442. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 463, 404, 438. Яунлорское нефтегазоконденсатное месторождение» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Яунлорского нефтегазоконденсатного месторождения, Яунлорского лицензионного участка Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 50 километрах на северо-запад от города Сургута.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящегося в ведении территориального отдела – Сургутского лесничества (Сургутского участкового лесничества).

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 проектируемого объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Площадь зоны размещения проектируемого объекта, га
Нефтегазопровод от куста скважин 442	-	1,0911	1,0911
Нефтегазопровод от куста скважин 430Б	-	0,6379	0,6379
Нефтегазопровод от куста скважин 473	-	2,0077	2,0077
Нефтегазопровод от куста скважин 457	-	6,2513	6,2513
Нефтегазопровод от точки врезки кустов скважин 460, 467	-	3,0297	3,0297
Нефтегазопровод от куста скважин 475	-	2,2125	2,2125
Нефтегазопроводы от кустов скважин 476, 497	-	2,3256	2,3256
Нефтегазопровод от куста скважин 423	-	3,0319	3,0319
Нефтегазопровод от куста скважин 417	-	0,6684	0,6684
Нефтегазопровод от куста скважин 450Б	-	0,1381	0,1381
Нефтегазопроводы от кустов скважин 453, 453Б		0,4893	0,4893
Водовод высоконапорный от точки врезки до куста скважин 404		0,0636	0,0636
Водовод высоконапорный от точки врезки до куста скважин 463		2,735	2,735
Водовод высоконапорный от точки врезки до куста скважин 438		9,8767	9,8767
ВСЕГО	-	34,5588	34,5588

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах проекта 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 располагается параллельно существующему техническому коридору коммуникаций. Строительство будет носить

локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект частично пересекает водоохранные зоны и прибрежные полосы 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 утечек 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 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.

Губернатор

Приложение 56
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

2

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р
НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

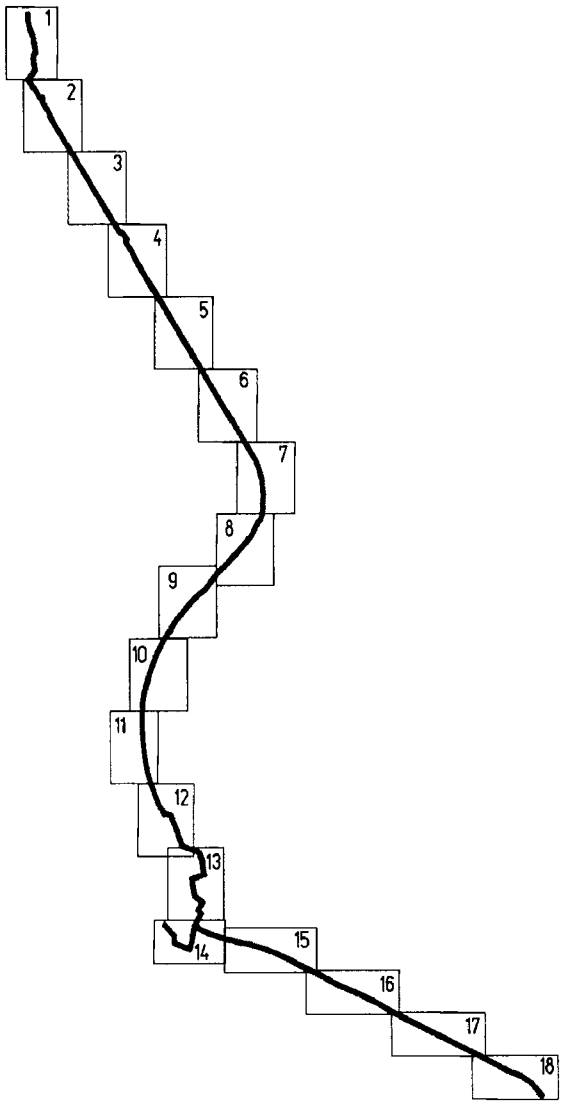
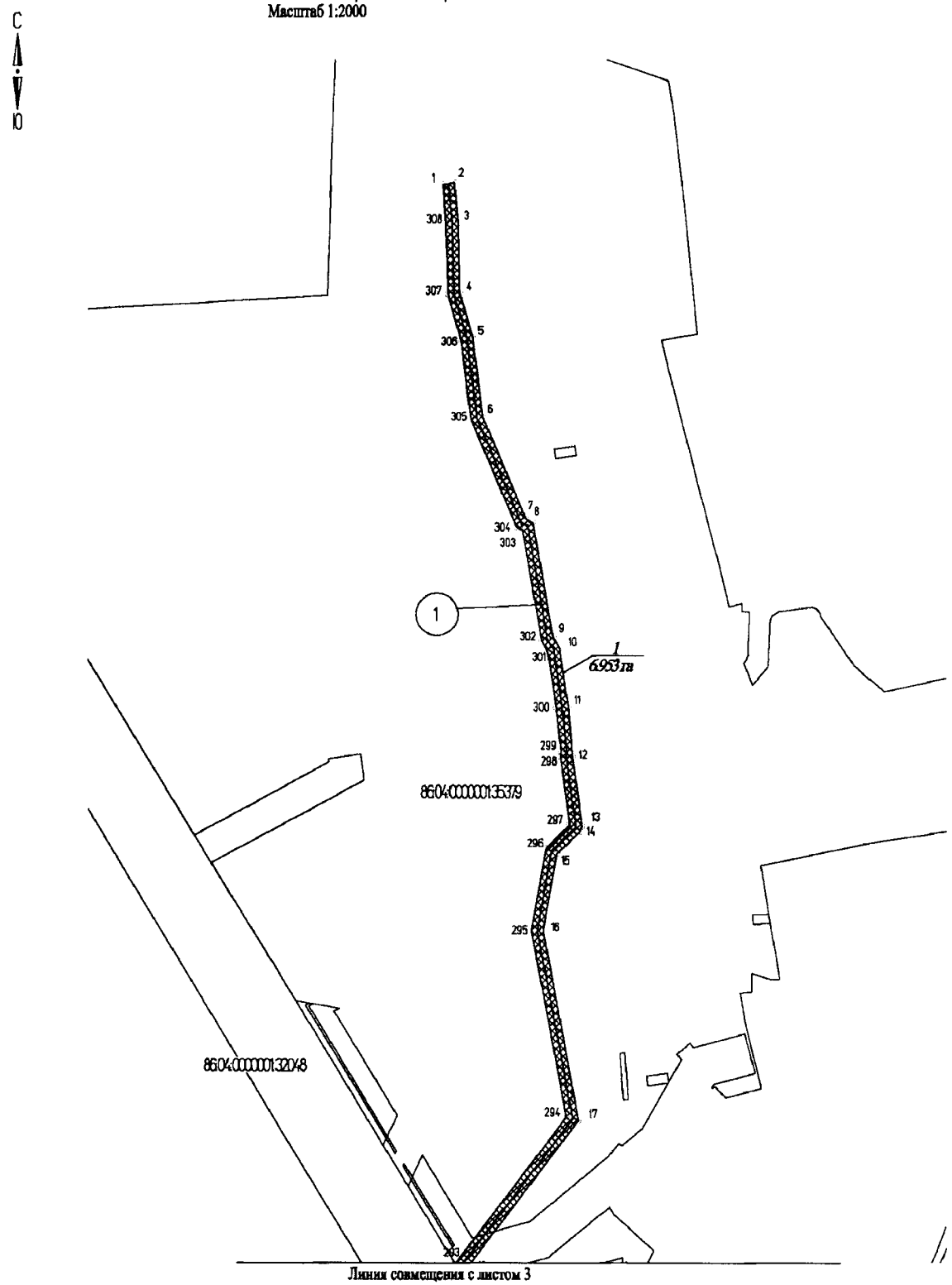


Схема расположения листов

3

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р,
НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000



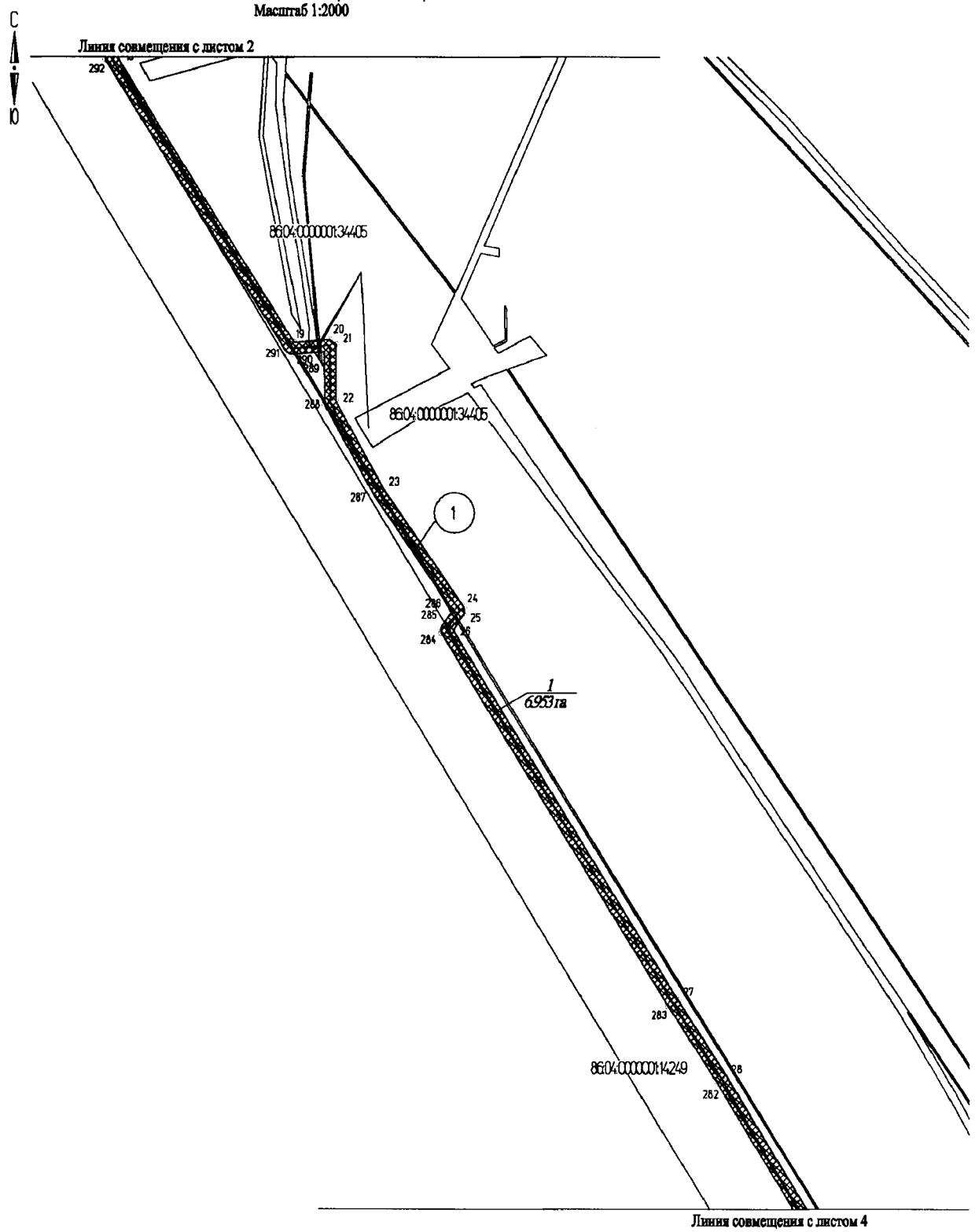
Линия совмещения с листом 3

Условные обозначения

- Граница зоны размещения линейного объекта
- 2 — Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Зона планируемого размещения линейного объекта
- 1 — Номер линейного объекта
- 1 / 6,923 га — Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь зоны размещения

4

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р,
НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

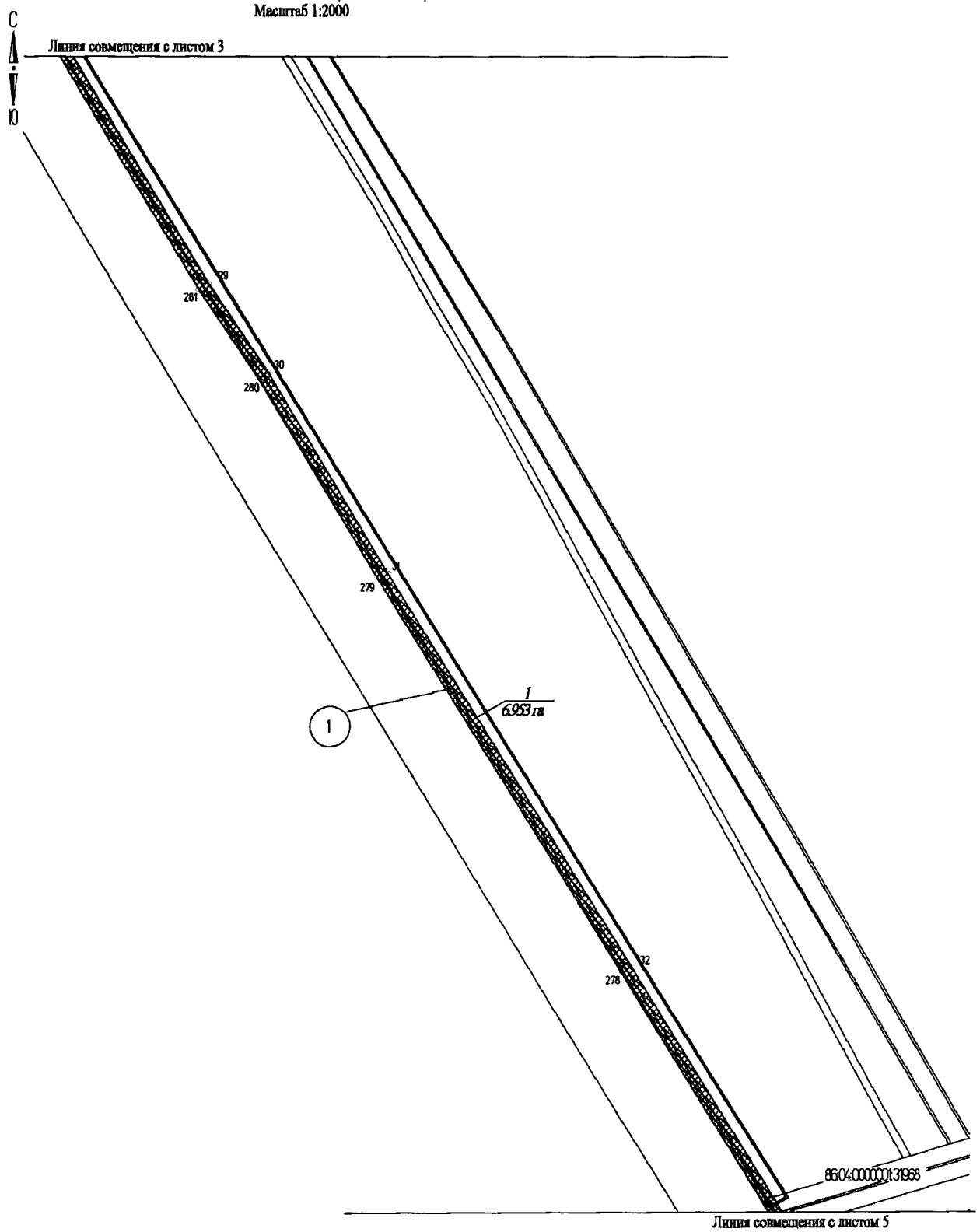


Условные обозначения

- Граница зоны размещения линейного объекта
- Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Зона планируемого размещения линейного объекта
- (1) Номер линейного объекта
- 1 / 6953 га — Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь зоны размещения

5

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р,
НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

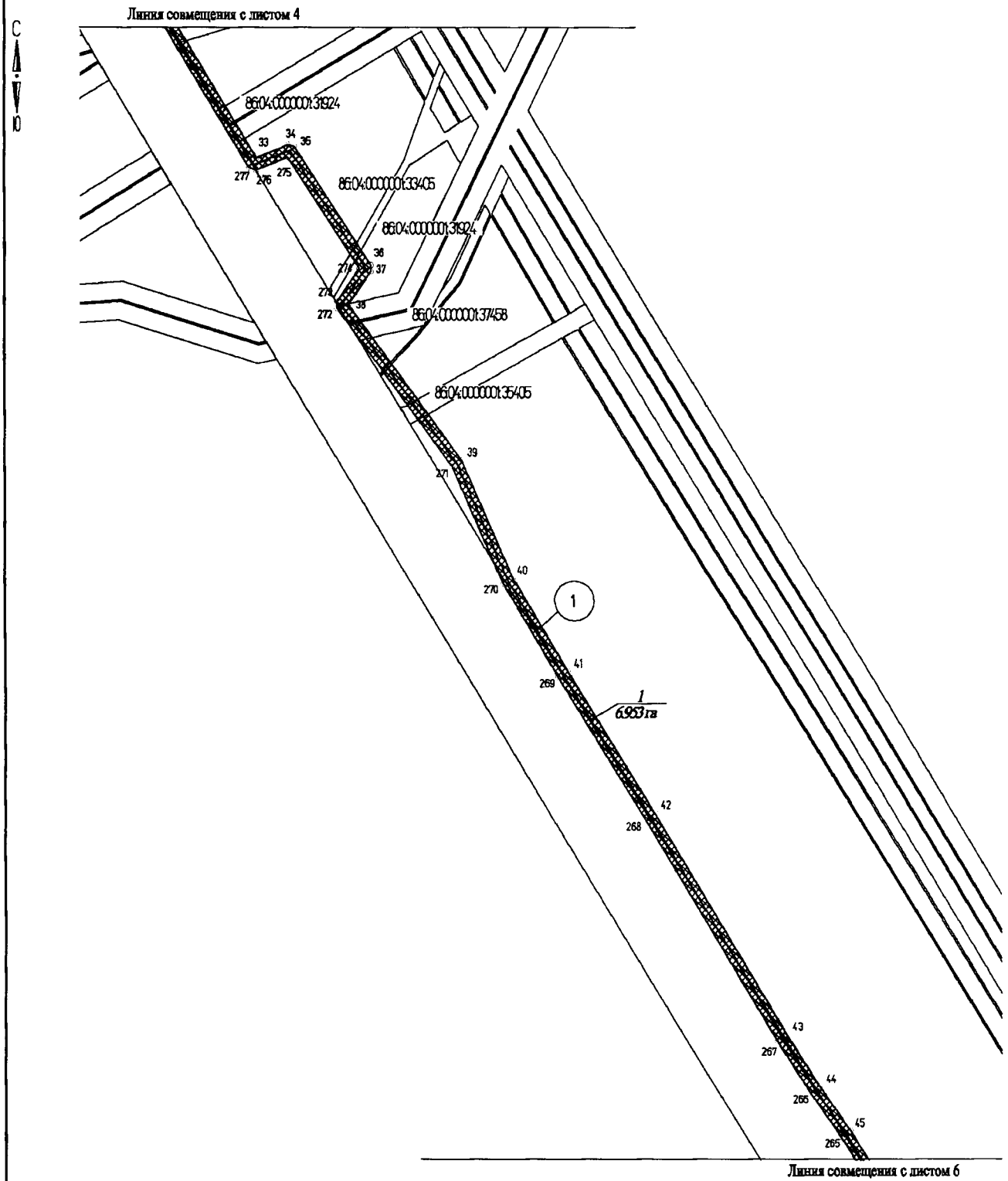


Условные обозначения

- Граница зоны размещения линейного объекта
- Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Зона планируемого размещения линейного объекта
- (1) Номер линейного объекта
- 1 / 6,953 га — Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь зоны размещения

6

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р,
НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

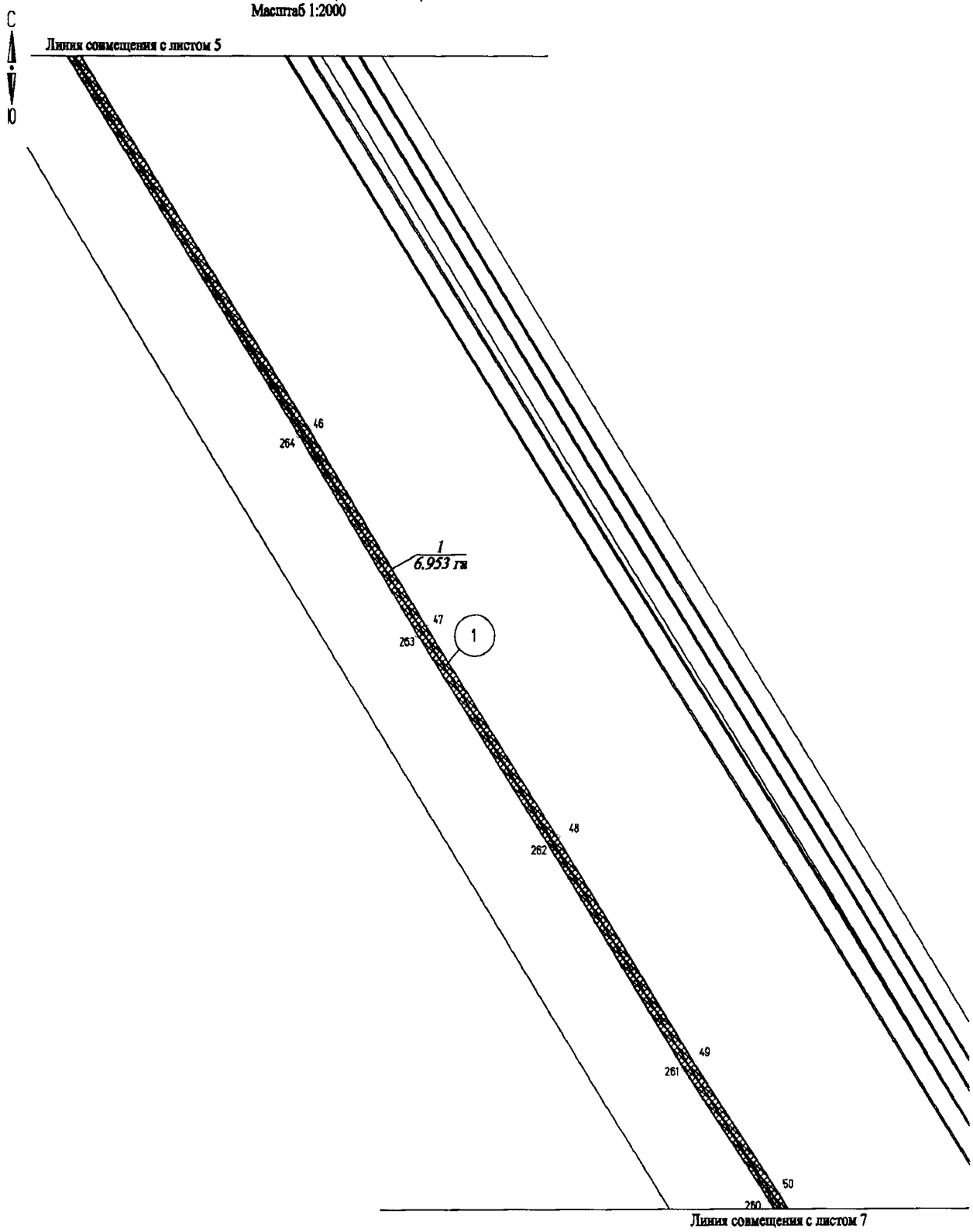


Условные обозначения

- Граница зоны размещения линейного объекта
- Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Зона планируемого размещения линейного объекта
- (1) Номер линейного объекта
- 1 / 6,953 га — Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь зоны размещения

7

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р,
НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

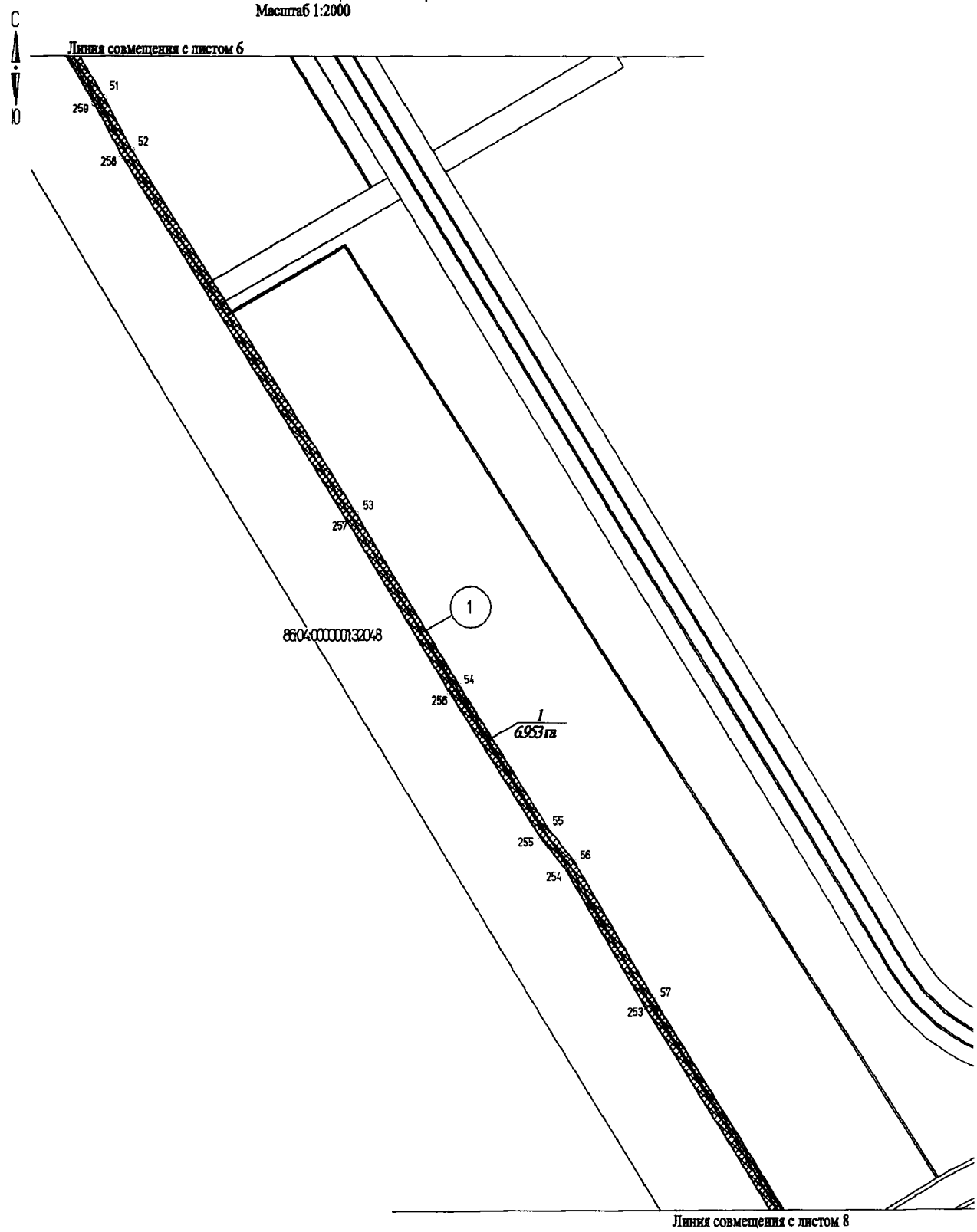


Условные обозначения

- Граница зоны размещения линейного объекта
- Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Зона планируемого размещения линейного объекта
- (1) Номер линейного объекта
- 1 / 6.953 га — Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь зоны размещения

8

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р,
НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

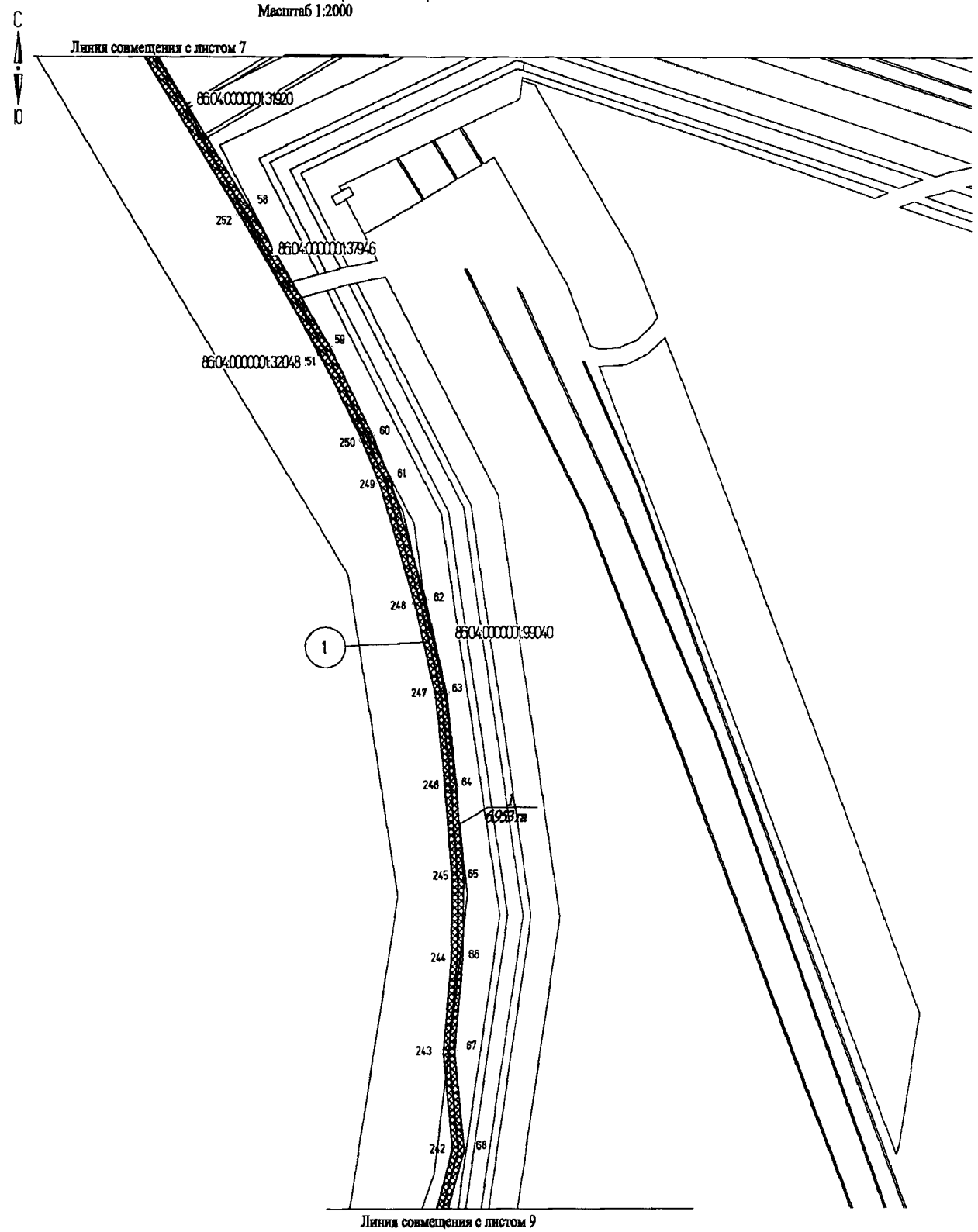


Условные обозначения

- Граница зоны размещения линейного объекта
- Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Зона планируемого размещения линейного объекта
- (1) Номер линейного объекта
- 1 / 6,953 га — Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь зоны размещения

9

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р,
НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

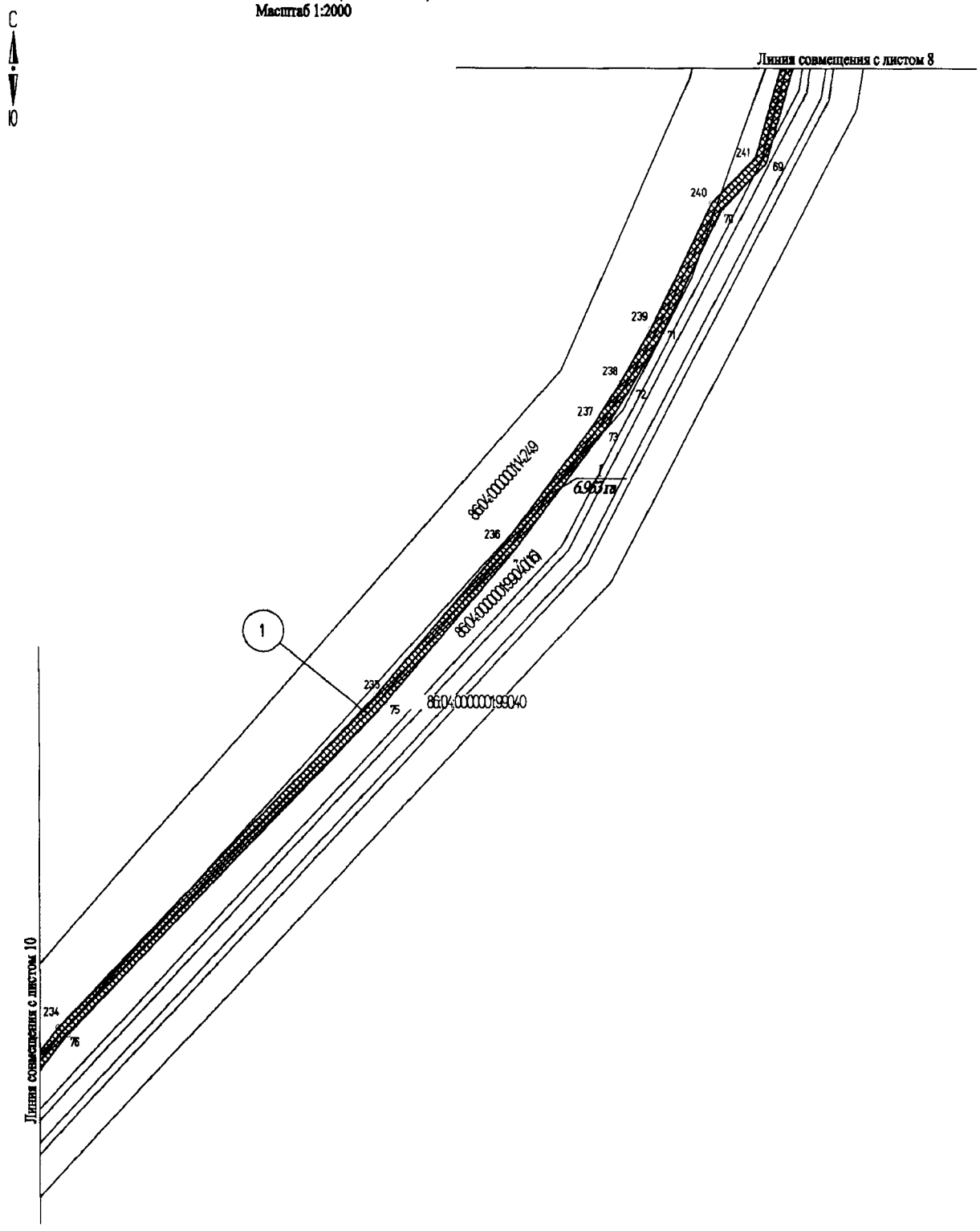


Условные обозначения

- Граница зоны размещения линейного объекта
- Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Зона планируемого размещения линейного объекта
- (1) Номер линейного объекта
- 1 / 6,925 га — Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь зоны размещения

10

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р,
НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

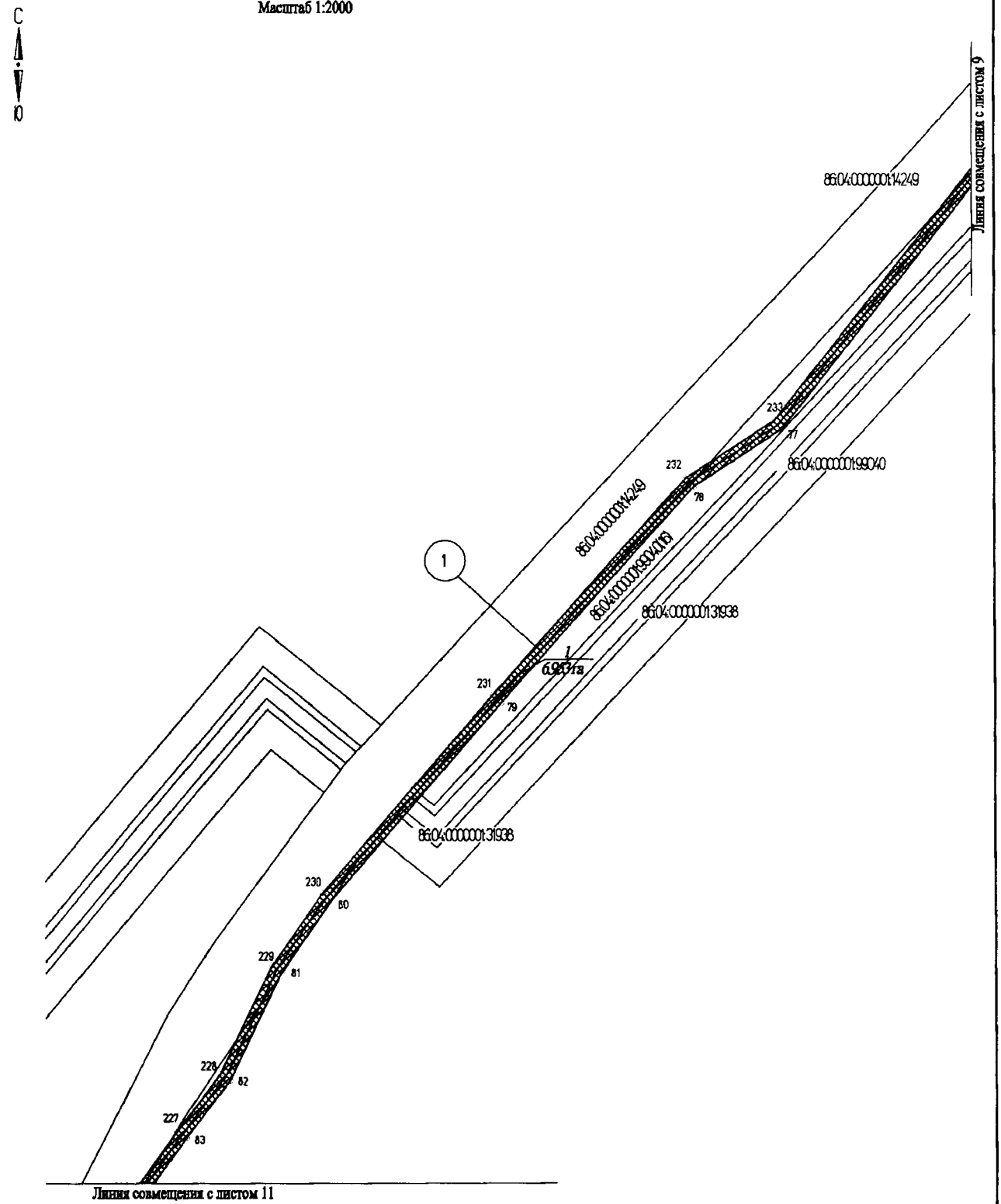


Условные обозначения

- Граница зоны размещения линейного объекта
- Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Зона планируемого размещения линейного объекта
- (1) Номер линейного объекта
- 1 / 6,993 га — Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь зоны размещения

11

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р,
НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

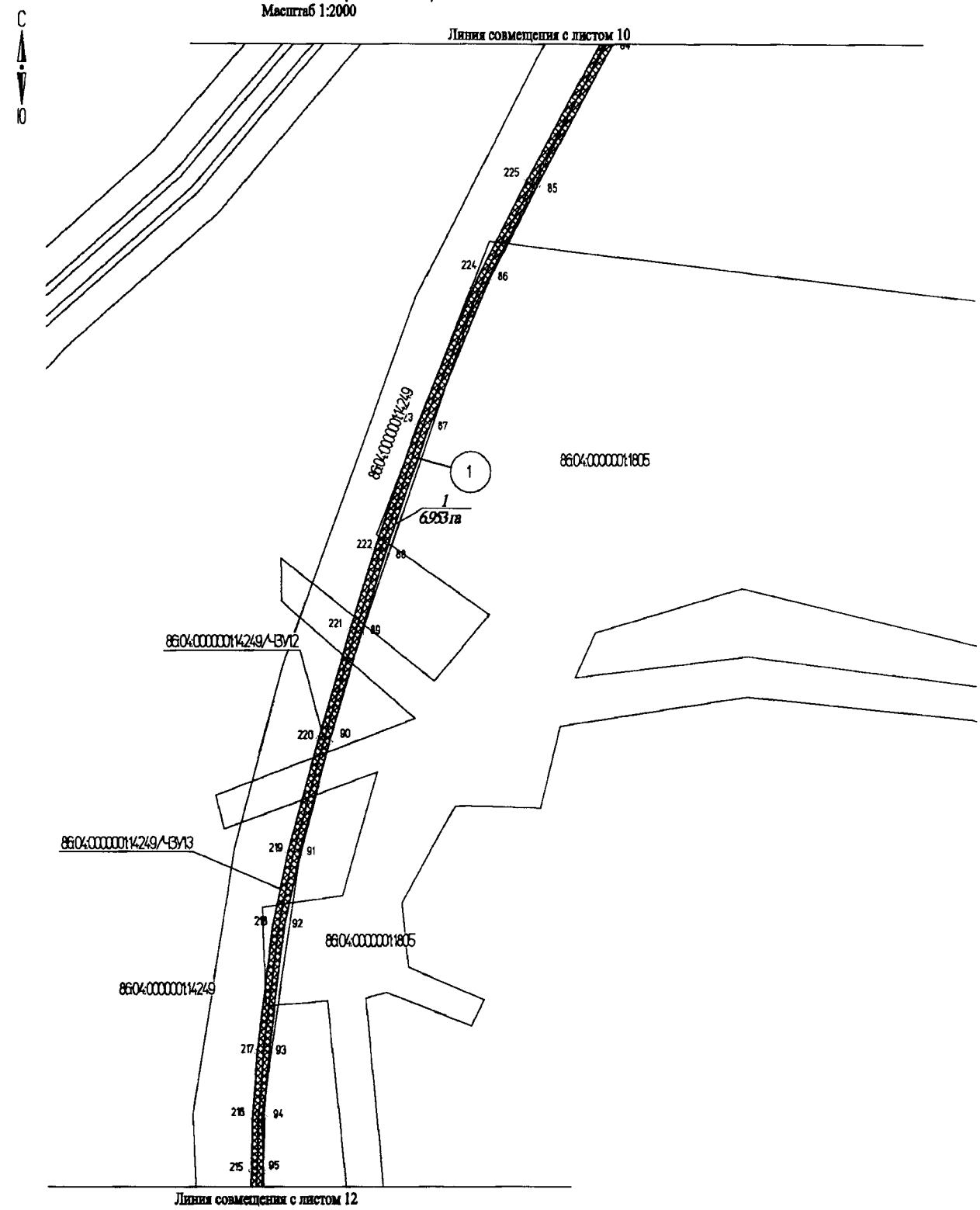


Условные обозначения

- Граница зоны размещения линейного объекта
- Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Зона планируемого размещения линейного объекта
- (1) Номер линейного объекта
- 1 / 6,9231га — Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь зоны размещения

12

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "т. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р,
НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

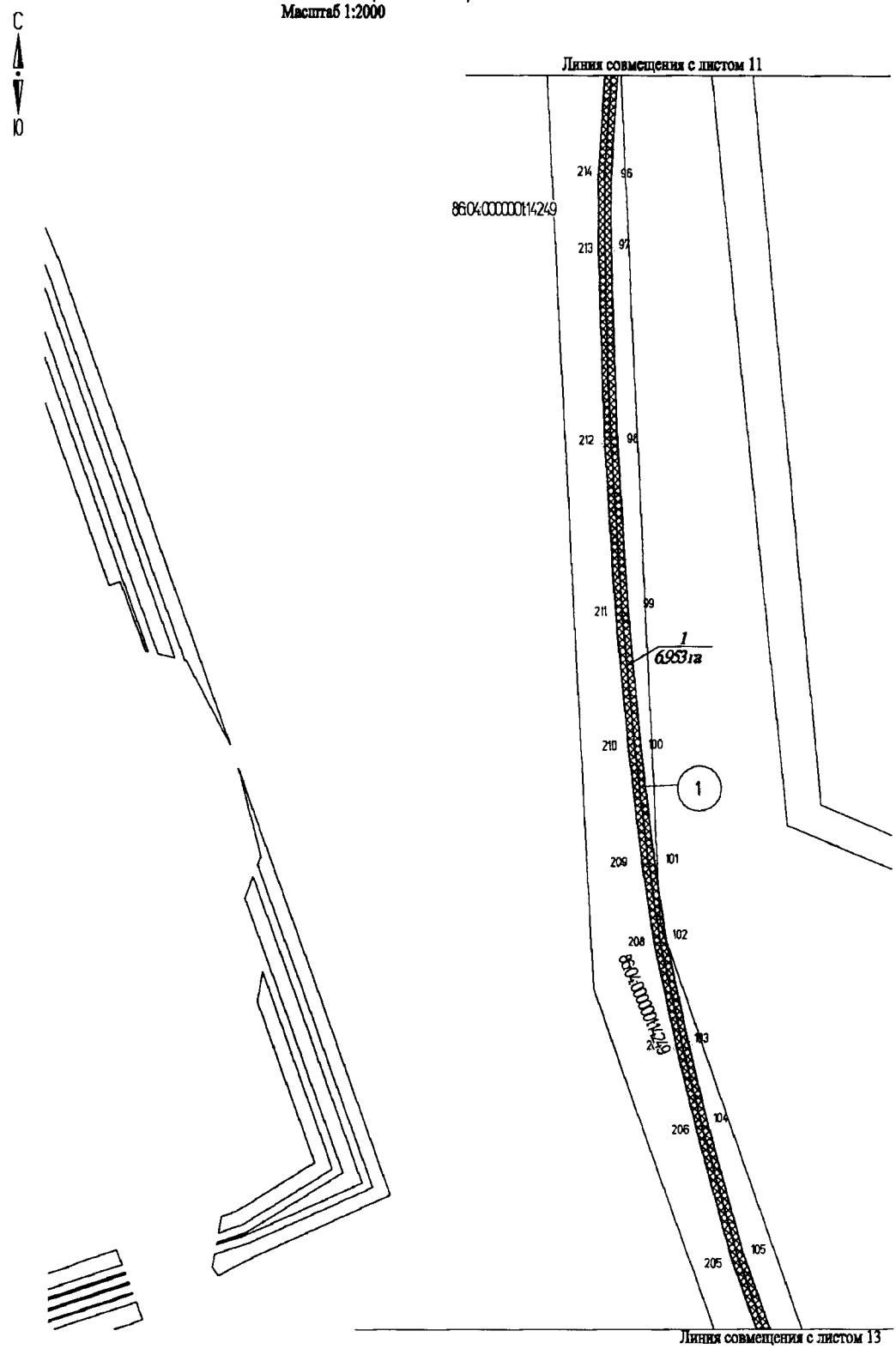


Условные обозначения

- Граница зоны размещения линейного объекта
- Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Зона планируемого размещения линейного объекта
- (1) Номер линейного объекта
- 1 / 6,953 га — Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь зоны размещения

13

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р,
НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

Граница зоны размещения линейного объекта

Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта

Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

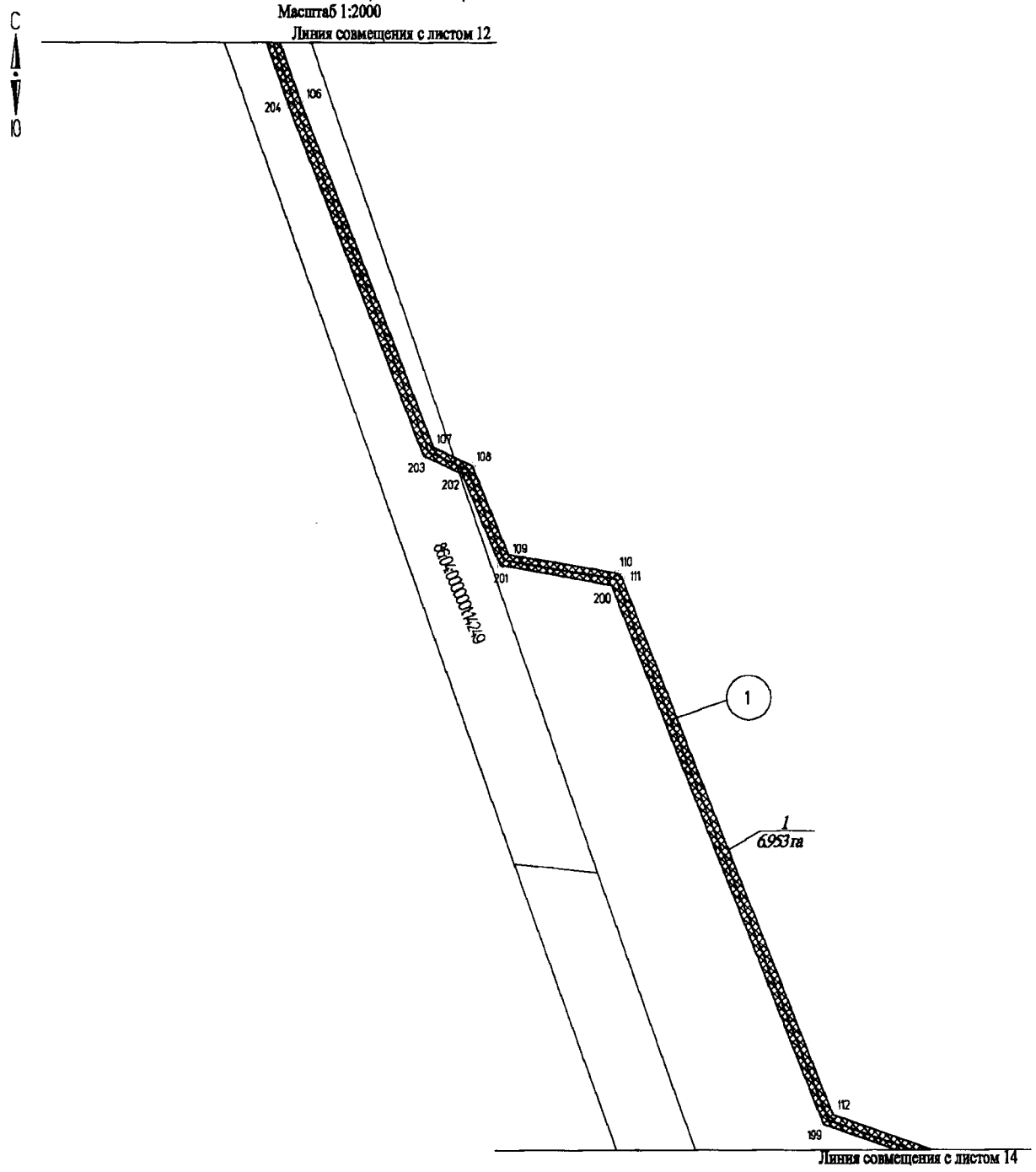
Зона планируемого размещения линейного объекта

1 — Номер линейного объекта

1 / 6,953 га — Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь зоны размещения

14

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р,
НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

Граница зоны размещения линейного объекта

Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта

Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости

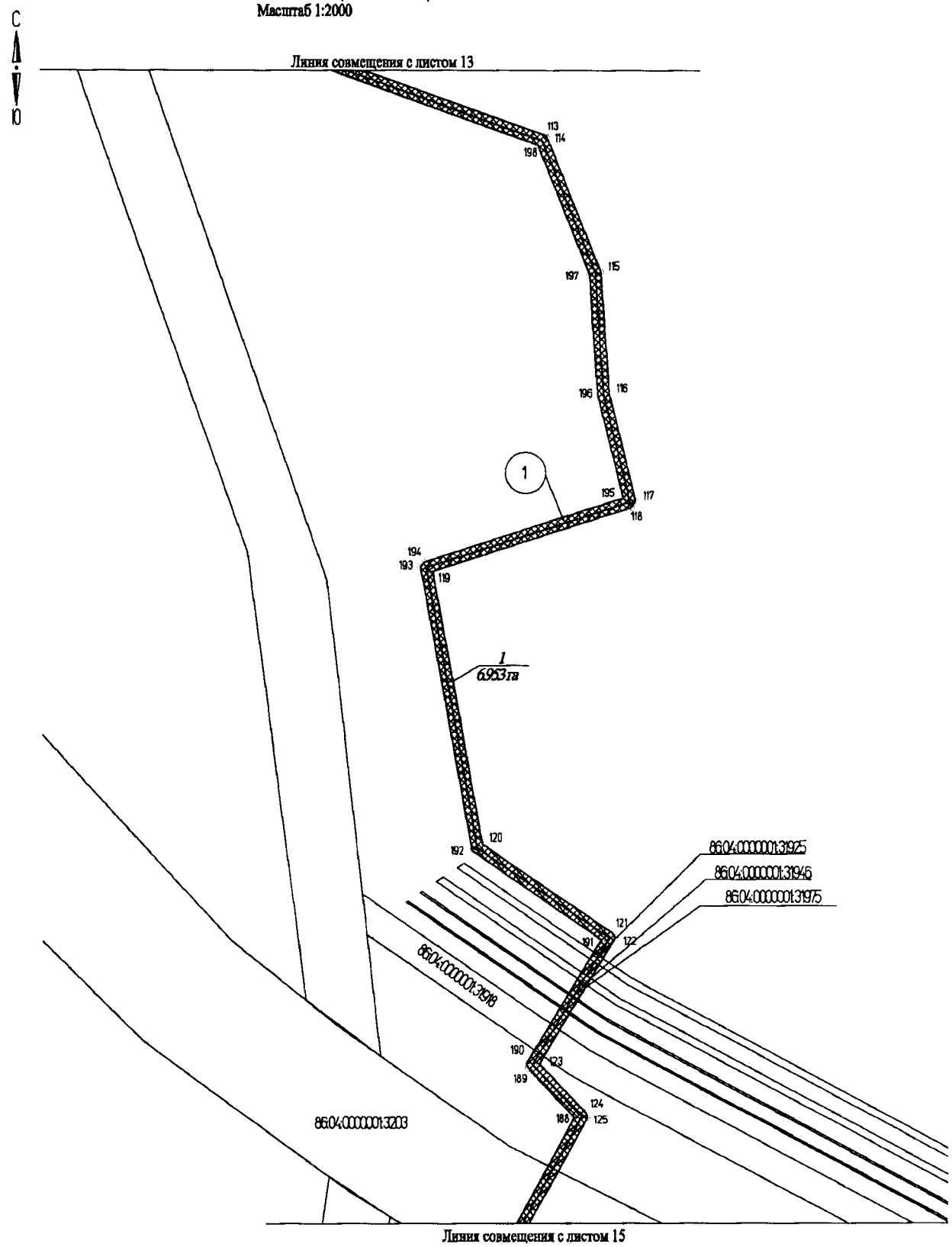
Зона планируемого размещения линейного объекта

1 — Номер линейного объекта

1 / 6,953 га — Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь зоны размещения

15

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р,
НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

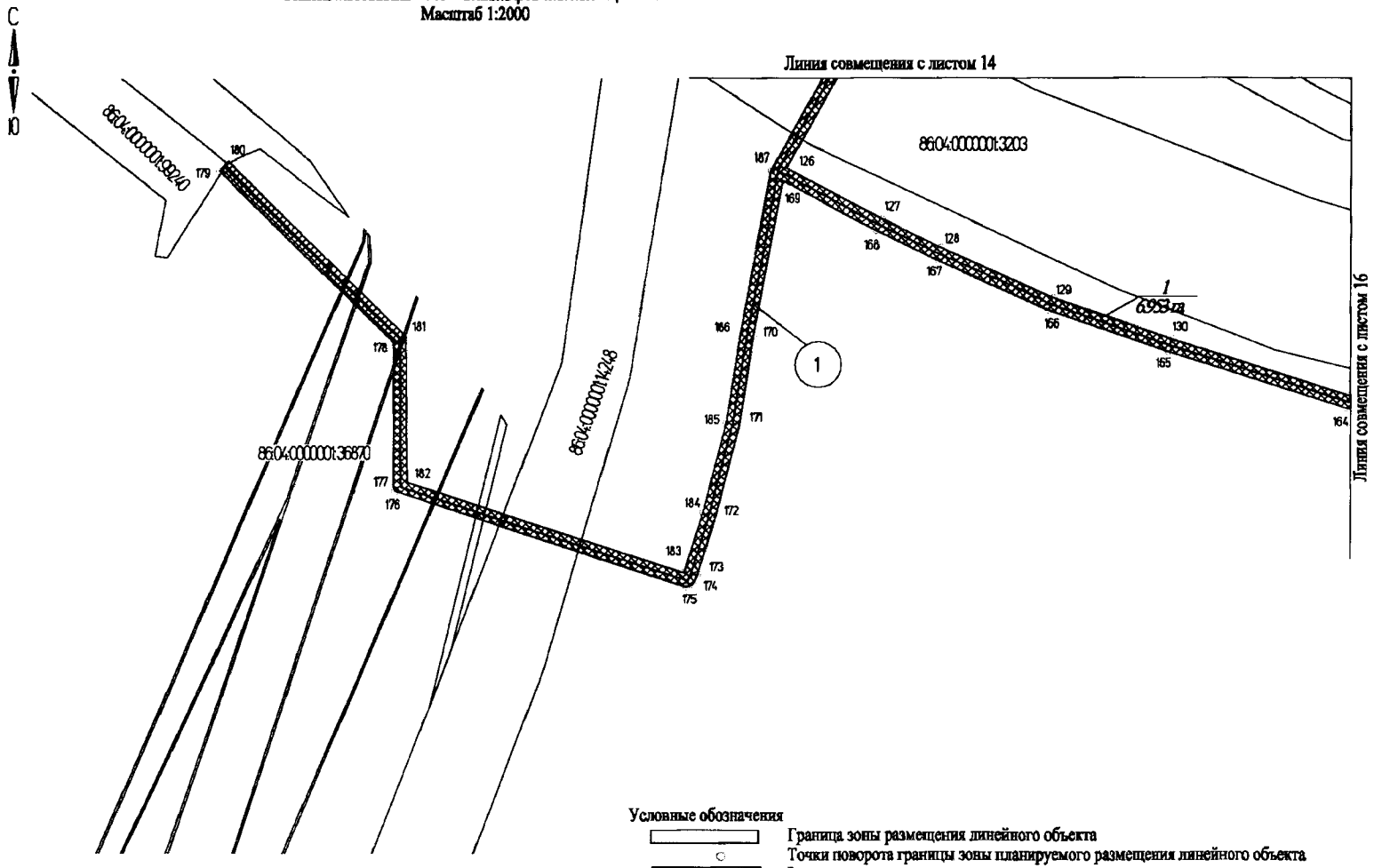


Условные обозначения

- Граница зоны размещения линейного объекта
- Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Зона планируемого размещения линейного объекта
- (1) Номер линейного объекта
- 1 / 6,953 га — Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь зоны размещения

16

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "т. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р,
НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

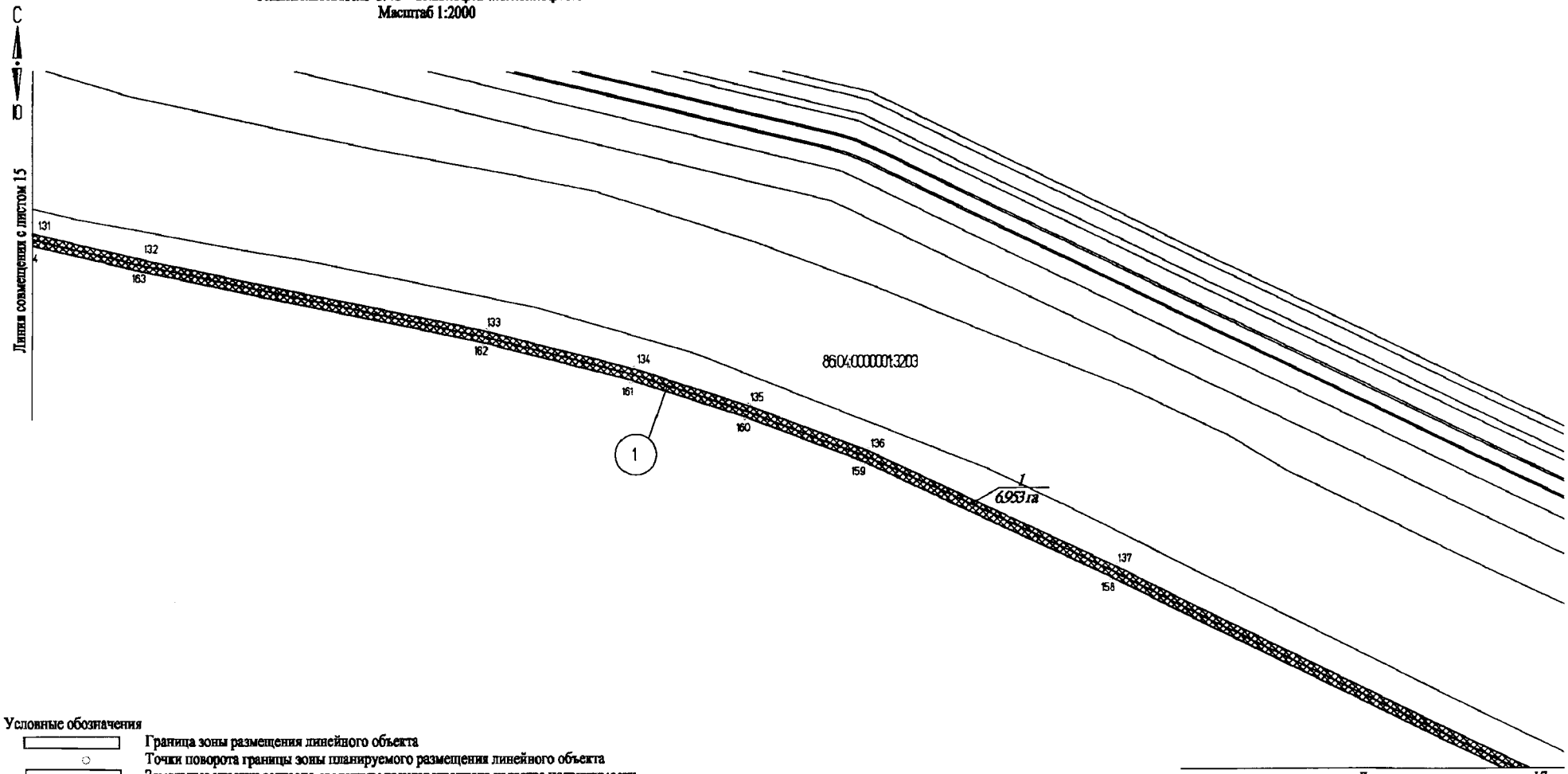


Условные обозначения

- Граница зоны размещения линейного объекта
- Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Зона планируемого размещения линейного объекта
- (1) Номер линейного объекта
- 1 / 6,953 га — Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь зоны размещения

17

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р,
НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

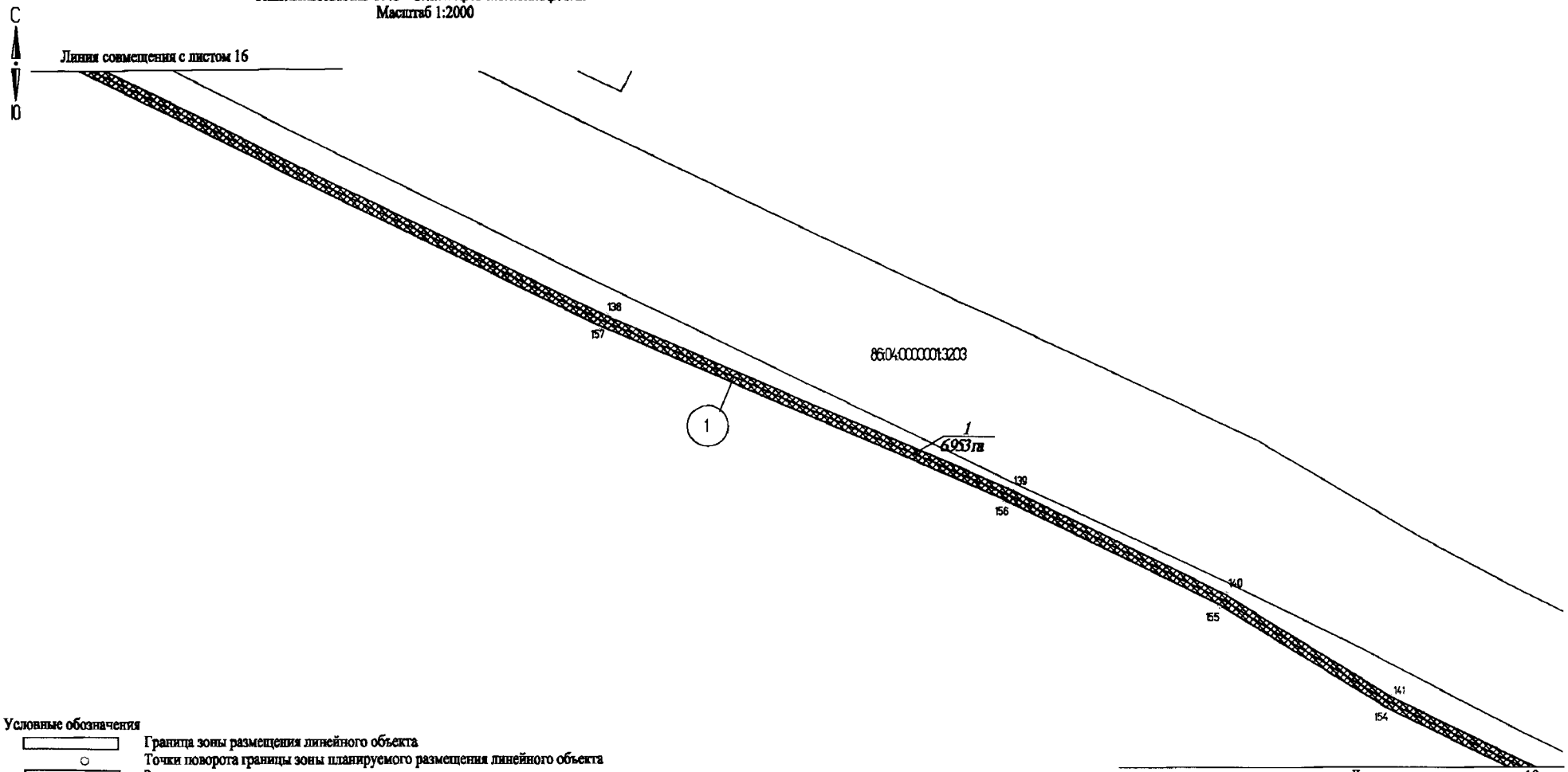


Условные обозначения

- Граница зоны размещения линейного объекта
- Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Зона планируемого размещения линейного объекта
- (1) Номер линейного объекта
- 1 / 6,953 га — Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь зоны размещения

18

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

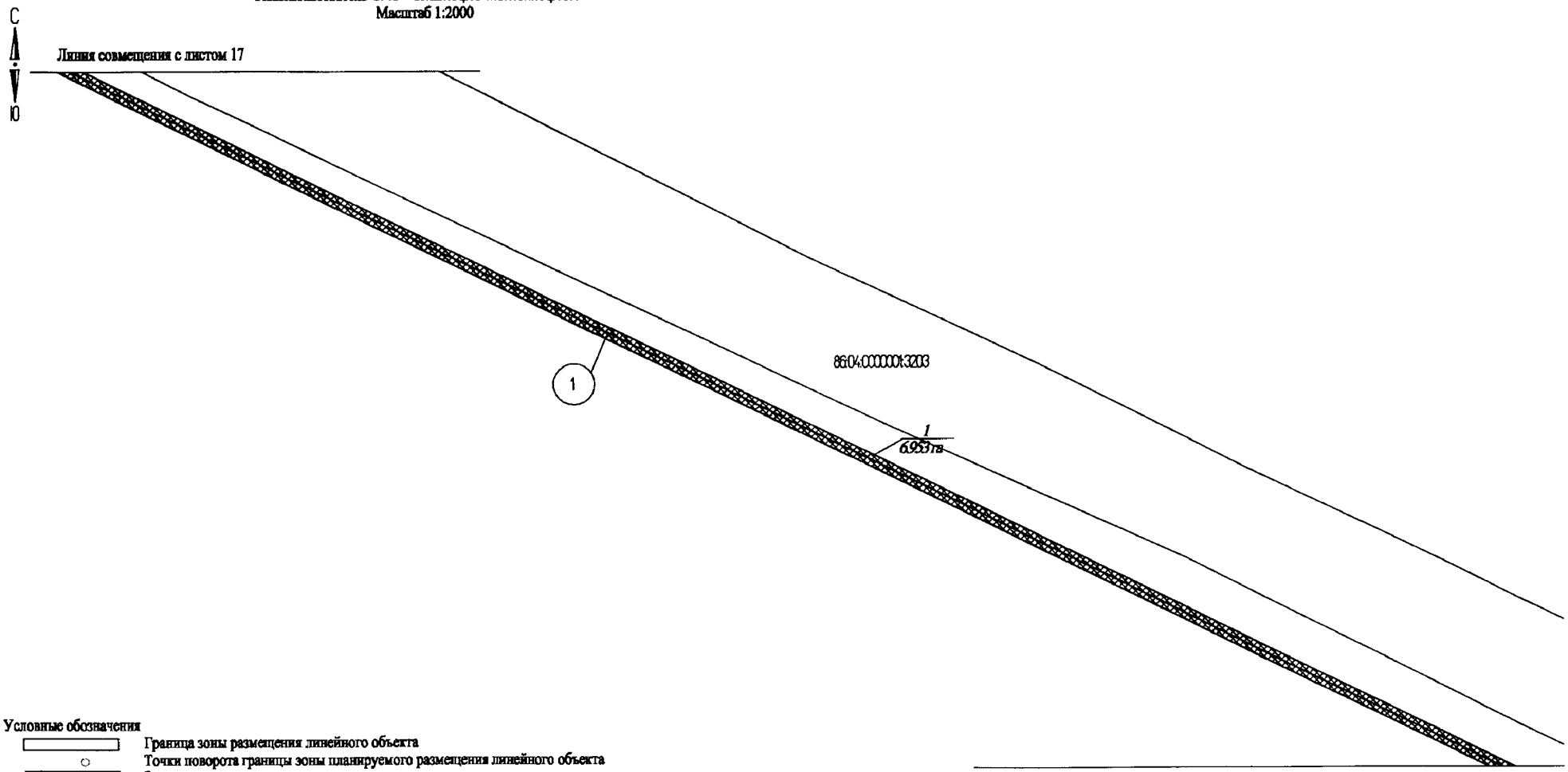


Условные обозначения

- Граница зоны размещения линейного объекта
- Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Зона планируемого размещения линейного объекта
- (1) Номер линейного объекта
- 1 / 6,953 га — Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь зоны размещения

19

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

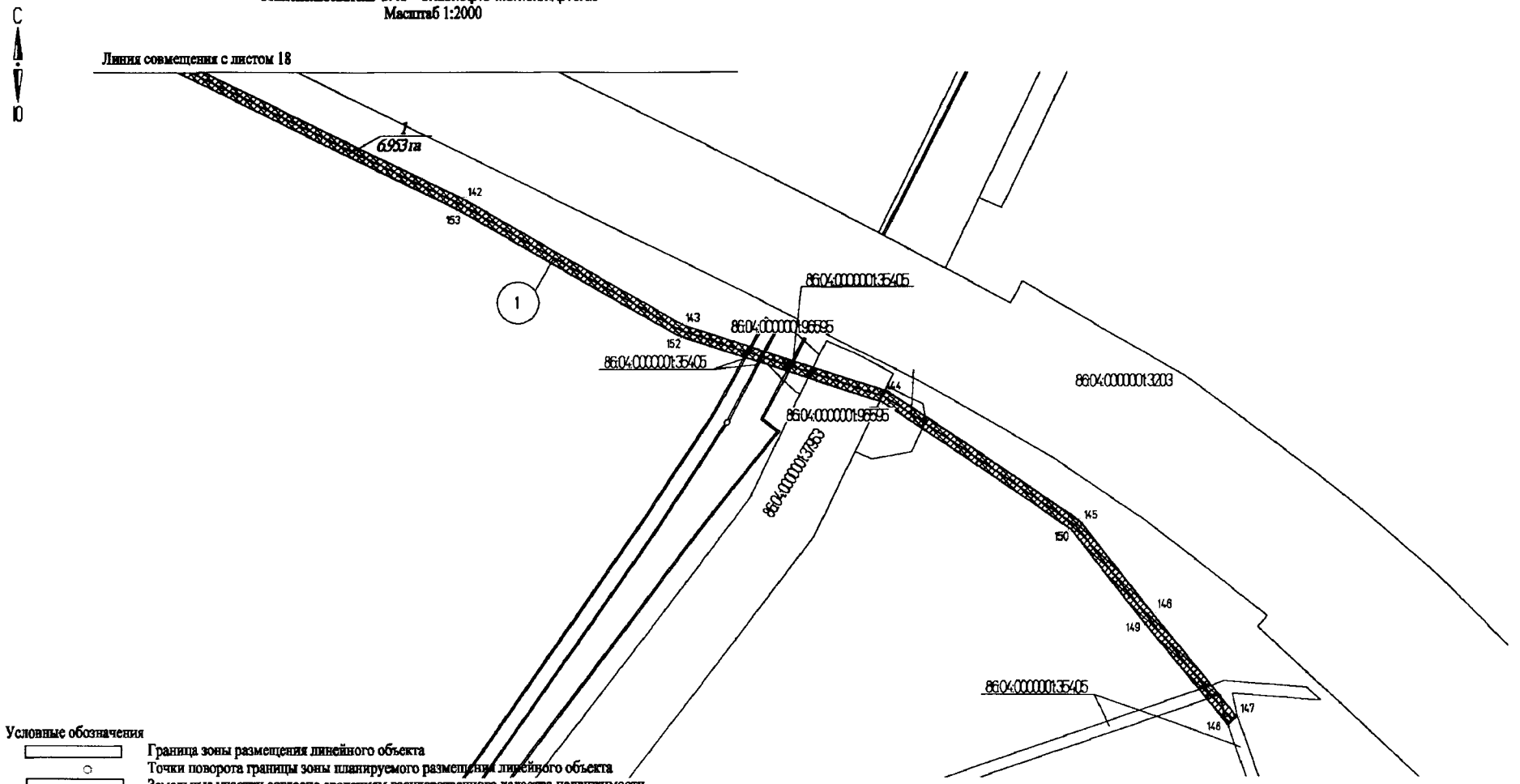


Условные обозначения

- Граница зоны размещения линейного объекта
- Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Зона планируемого размещения линейного объекта
- (1) Номер линейного объекта
- 1 / 6,9533га — Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь зоны размещения

20

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р,
НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

- Граница зоны размещения линейного объекта
- Точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- Зона планируемого размещения линейного объекта
- (1) Номер линейного объекта
- 1 / 6,953га — Номер зоны планируемого размещения объекта / Площадь зоны размещения

21

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»

Каталог координат поворотных точек границ земельного участка

Номер	X	Y						
1	977694,14	4390533,75	52	974656,75	4391894,56	103	971451,18	4391252,09
2	977694,83	4390539,69	53	974464,02	4392002,14	104	971412,27	4391259,56
3	977675,29	4390540,36	54	974372,39	4392051,64	105	971350,41	4391273,25
4	977640,61	4390539,54	55	974296,28	4392094,63	106	971282,03	4391293,84
5	977618,22	4390544,99	56	974278,28	4392107,70	107	971115,84	4391349,50
6	977578,48	4390548,29	57	974205,00	4392145,75	108	971106,17	4391367,70
7	977527,42	4390567,68	58	974014,16	4392249,86	109	971063,37	4391382,98
8	977525,23	4390571,05	59	973939,72	4392288,76	110	971052,03	4391434,56
9	977468,29	4390578,62	60	973894,14	4392308,37	111	971050,17	4391436,73
10	977462,42	4390581,58	61	973870,86	4392316,57	112	970791,37	4391524,30
11	977433,37	4390584,51	62	973807,49	4392332,23	113	970735,10	4391662,88
12	977408,40	4390585,55	63	973759,14	4392340,54	114	970733,96	4391663,83
13	977373,99	4390588,55	64	973710,22	4392343,32	115	970663,63	4391688,30
14	977371,46	4390587,55	65	973661,72	4392344,67	116	970601,06	4391689,69
15	977360,79	4390575,44	66	973620,77	4392342,06	117	970545,64	4391700,46
16	977322,75	4390566,82	67	973573,23	4392335,55	118	970542,18	4391698,33
17	977228,41	4390580,05	68	973522,00	4392337,82	119	970514,13	4391593,09
18	977158,59	4390521,52	69	973443,69	4392312,39	120	970372,55	4391611,92
19	977006,54	4390607,06	70	973420,44	4392287,86	121	970324,06	4391677,46
20	977007,03	4390625,80	71	973358,56	4392254,14	122	970321,47	4391678,67
21	977004,36	4390628,86	72	973330,98	4392236,44	123	970258,71	4391636,07
22	976975,49	4390627,36	73	973310,81	4392222,22	124	970232,40	4391658,87
23	976929,41	4390649,89	74	973249,53	4392170,44	125	970229,61	4391659,49
24	976865,41	4390689,66	75	973177,34	4392101,61	126	970132,66	4391599,78
25	976862,56	4390689,83	76	973015,69	4391928,66	127	970107,06	4391641,63
26	976854,08	4390683,34	77	972881,34	4391811,27	128	970092,59	4391667,48
27	976657,92	4390791,67	78	972853,70	4391763,34	129	970067,21	4391717,04
28	976616,29	4390815,54	79	972746,55	4391657,01	130	970045,71	4391769,68
29	976426,28	4390918,31	80	972649,02	4391562,84	131	970016,27	4391847,95
30	976379,89	4390946,53	81	972613,67	4391535,25	132	970000,84	4391900,63
31	976272,35	4391004,26	82	972558,39	4391505,22	133	969955,94	4392073,49
32	976063,12	4391120,92	83	972529,64	4391480,99	134	969932,71	4392147,93
33	975861,13	4391230,81	84	972496,11	4391454,42	135	969911,08	4392204,96
34	975867,09	4391247,84	85	972424,46	4391410,94	136	969884,84	4392264,32
35	975866,12	4391251,19	86	972376,58	4391383,27	137	969819,41	4392387,76
36	975802,38	4391288,61	87	972301,22	4391347,49	138	969585,44	4392808,97
37	975799,08	4391288,44	88	972238,06	4391322,06	139	969485,52	4393009,47
38	975782,00	4391275,89	89	972197,87	4391307,09	140	969426,33	4393115,95
39	975697,47	4391332,27	90	972142,68	4391288,02	141	969369,60	4393197,73
40	975634,55	4391356,92	91	972084,80	4391269,13	142	968893,57	4394055,44
41	975584,44	4391383,41	92	972047,64	4391259,33	143	968824,27	4394162,44
42	975507,58	4391426,35	93	971983,49	4391248,46	144	968785,40	4394263,41
43	975387,65	4391490,44	94	971950,41	4391244,22	145	968714,63	4394356,65
44	975360,08	4391506,12	95	971922,12	4391242,30	146	968665,65	4394390,91
45	975335,58	4391521,37	96	971861,34	4391235,36	147	968611,59	4394430,12
46	975122,63	4391639,45	97	971827,11	4391233,76	148	968607,69	4394425,58
47	975016,97	4391696,19	98	971736,31	4391232,23	149	968662,15	4394386,04
48	974905,34	4391758,94	99	971656,53	4391233,60	150	968710,65	4394352,12
49	974785,77	4391823,75	100	971592,82	4391236,33	151	968780,30	4394260,20
50	974716,58	4391863,74	101	971537,35	4391240,34	152	968819,06	4394159,44
51	974684,06	4391881,58	102	971500,38	4391243,90	153	968888,37	4394052,44

22

Номер	X	Y						
154	969364,42	4393194,69	205	971348,79	4391267,48	256	974369,47	4392046,40
155	969421,16	4393112,91	206	971411,01	4391253,70	257	974461,10	4391996,90
156	969480,18	4393006,73	207	971450,09	4391246,19	258	974653,91	4391889,28
157	969580,10	4392806,24	208	971499,50	4391237,97	259	974681,25	4391876,27
158	969814,15	4392384,87	209	971536,81	4391234,36	260	974713,61	4391858,53
159	969879,36	4392261,88	210	971592,43	4391230,34	261	974782,84	4391818,51
160	969905,51	4392202,74	211	971656,31	4391227,61	262	974902,42	4391753,70
161	969927,02	4392146,05	212	971736,24	4391226,23	263	975014,05	4391690,95
162	969950,15	4392071,91	213	971827,28	4391227,77	264	975119,74	4391634,19
163	969995,04	4391899,10	214	971861,72	4391229,37	265	975332,50	4391516,22
164	970010,55	4391846,16	215	971922,60	4391236,32	266	975356,96	4391500,99
165	970040,10	4391767,53	216	971950,97	4391238,24	267	975384,73	4391485,20
166	970061,72	4391714,60	217	971984,22	4391242,50	268	975504,68	4391421,10
167	970087,26	4391664,72	218	972048,75	4391253,43	269	975581,54	4391378,15
168	970101,85	4391638,65	219	972086,40	4391263,35	270	975631,90	4391351,53
169	970126,88	4391597,73	220	972144,55	4391282,32	271	975694,41	4391327,10
170	970056,34	4391581,17	221	972199,90	4391301,44	272	975780,42	4391269,74
171	970015,54	4391572,87	222	972240,19	4391316,45	273	975783,86	4391269,81
172	969974,60	4391560,18	223	972303,54	4391341,95	274	975801,05	4391282,43
173	969948,64	4391550,81	224	972379,23	4391377,89	275	975860,62	4391247,50
174	969943,73	4391548,58	225	972427,51	4391405,77	276	975854,63	4391230,39
175	969942,73	4391545,24	226	972499,41	4391449,40	277	975856,03	4391226,76
176	969992,63	4391416,08	227	972533,39	4391476,31	278	976060,21	4391115,67
177	969994,69	4391415,36	228	972561,86	4391500,32	279	976269,48	4390998,99
178	970061,00	4391418,45	229	972616,72	4391530,08	280	976376,84	4390941,36
179	970143,09	4391343,30	230	972653,00	4391558,35	281	976423,24	4390913,14
180	970147,48	4391347,36	231	972750,73	4391652,71	282	976613,35	4390810,31
181	970063,53	4391424,15	232	972858,21	4391759,37	283	976654,96	4390786,45
182	969996,61	4391421,45	233	972885,67	4391807,09	284	976852,91	4390677,13
183	969949,40	4391544,61	234	973019,76	4391924,25	285	976855,77	4390677,11
184	969976,43	4391554,47	235	973181,53	4392097,31	286	976864,02	4390683,46
185	970016,89	4391567,02	236	973253,49	4392165,94	287	976926,37	4390644,71
186	970057,60	4391575,30	237	973314,37	4392217,38	288	976973,56	4390621,62
187	970131,57	4391592,64	238	973334,28	4392231,43	289	977000,95	4390622,71
188	970230,14	4391652,90	239	973361,54	4392248,93	290	977000,49	4390605,41
189	970256,53	4391630,02	240	973424,33	4392283,25	291	977001,78	4390602,86
190	970259,32	4391629,40	241	973446,94	4392307,23	292	977157,46	4390515,27
191	970320,96	4391671,57	242	973523,01	4392331,86	293	977160,87	4390515,59
192	970369,63	4391606,39	243	973573,77	4392329,57	294	977230,35	4390574,07
193	970516,70	4391586,78	244	973621,34	4392336,09	295	977323,19	4390560,79
194	970519,26	4391589,00	245	973661,66	4392338,67	296	977363,76	4390570,05
195	970547,23	4391694,04	246	973709,93	4392337,32	297	977374,96	4390582,44
196	970600,67	4391683,70	247	973758,29	4392334,60	298	977408,83	4390579,32
197	970662,83	4391682,33	248	973806,16	4392326,38	299	977410,77	4390579,77
198	970730,39	4391658,74	249	973869,00	4392310,86	300	977432,83	4390578,54
199	970787,23	4391519,57	250	973891,88	4392302,81	301	977460,86	4390575,73
200	971046,54	4391431,61	251	973937,01	4392283,41	302	977466,68	4390572,80
201	971058,53	4391378,75	252	974011,30	4392244,58	303	977521,51	4390565,52
202	971102,33	4391362,80	253	974202,13	4392140,48	304	977523,43	4390562,77
203	971112,02	4391344,57	254	974274,94	4392102,71	305	977577,46	4390542,35
204	971280,16	4391288,14	255	974292,89	4392089,67	306	977617,03	4390539,11
						307	977640,32	4390533,54
						308	977675,18	4390534,36

Губернатор

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра

Приложение 57
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

23

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

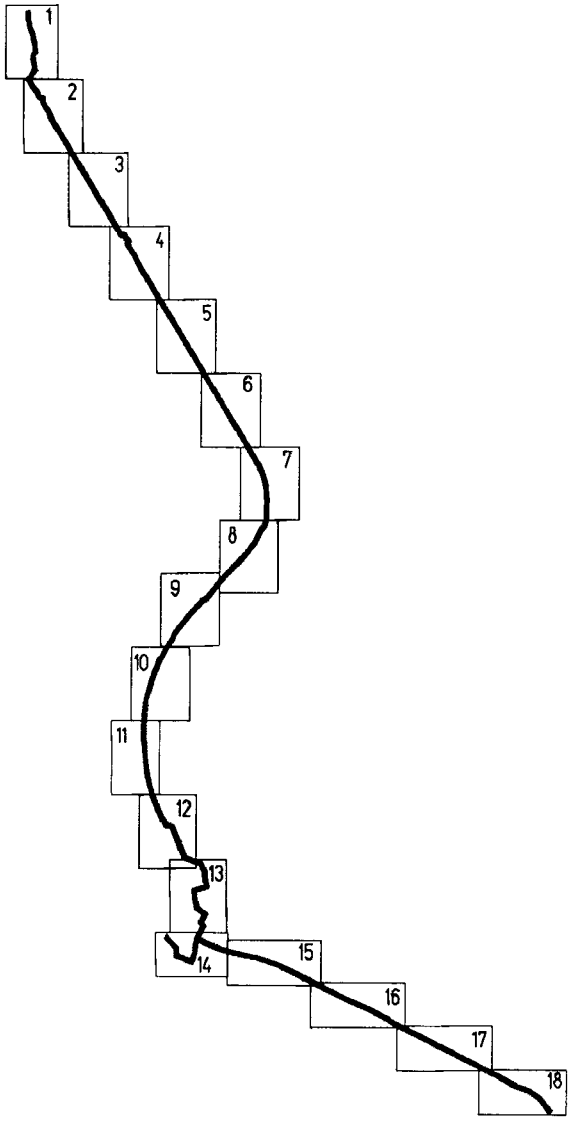
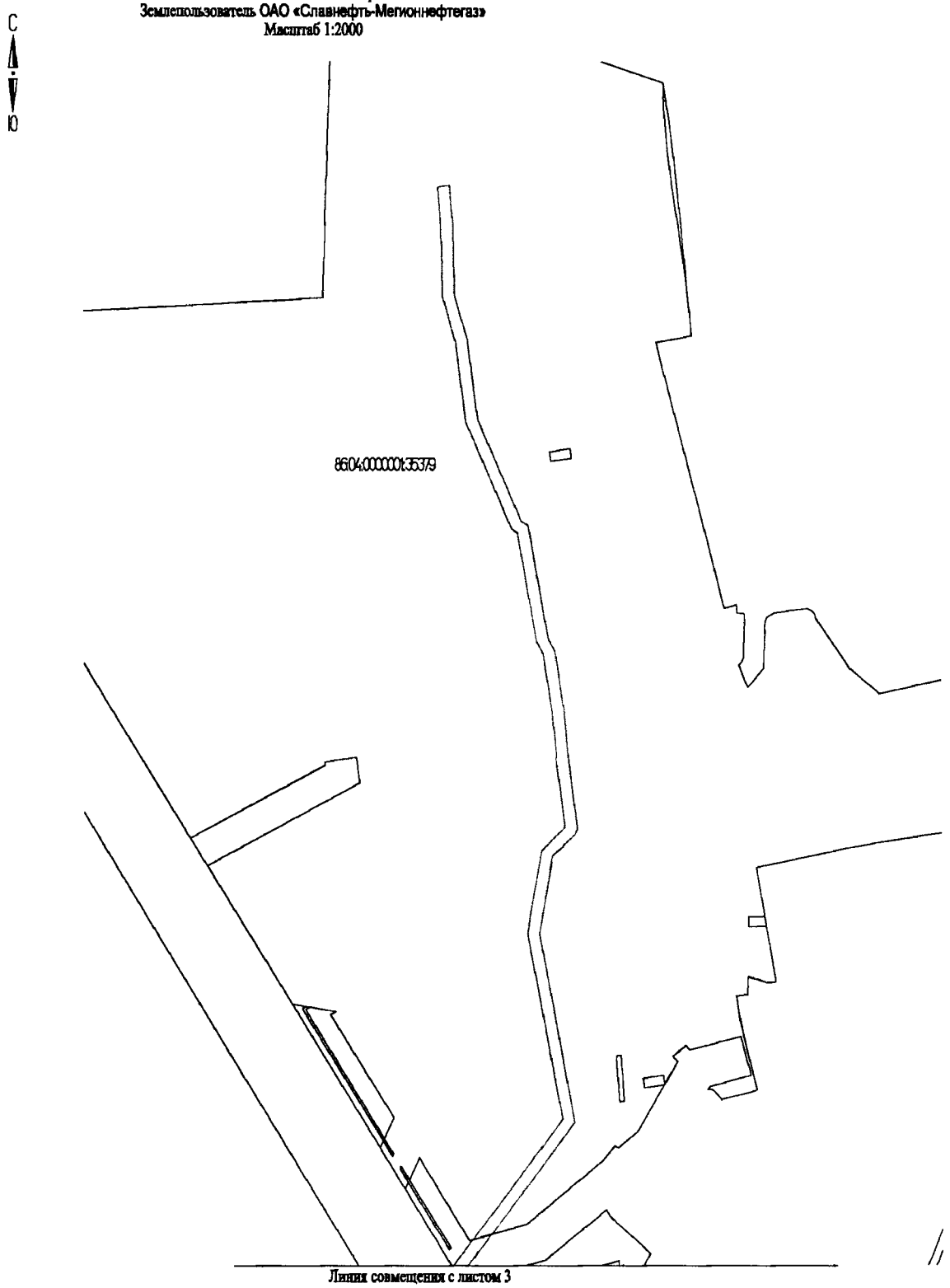


Схема расположения листов

24

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000



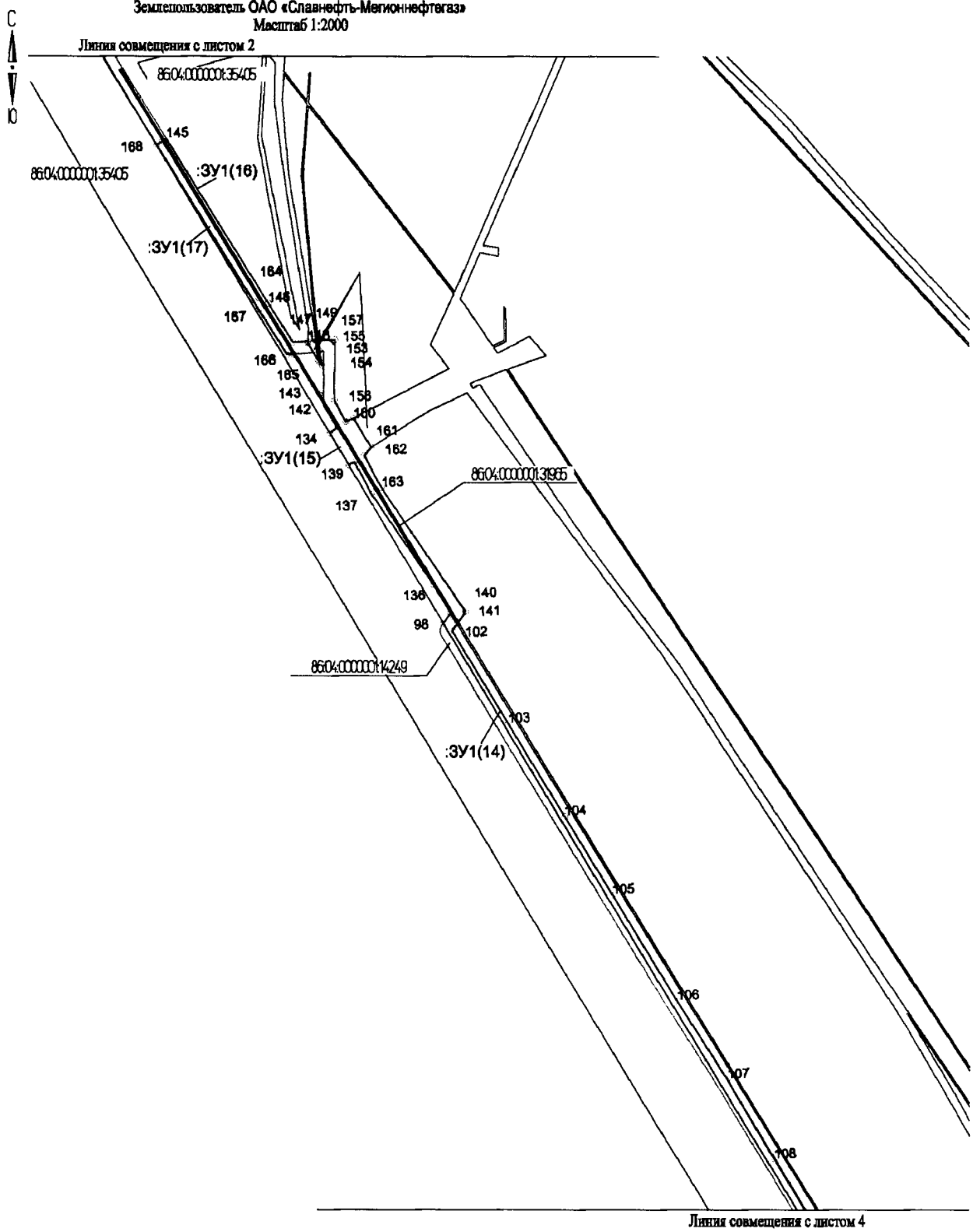
Условные обозначения

	Граница земельного участка
о 22	Точки поворота границ земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
86:04:0000001:3537/9	Кадастровый номер существующего земельного участка
	Граница зоны размещения линейного объекта
ЗУ(1)	Обозначение контура земельного участка при проведении кадастроых работ

Лист 2 из 22

25

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

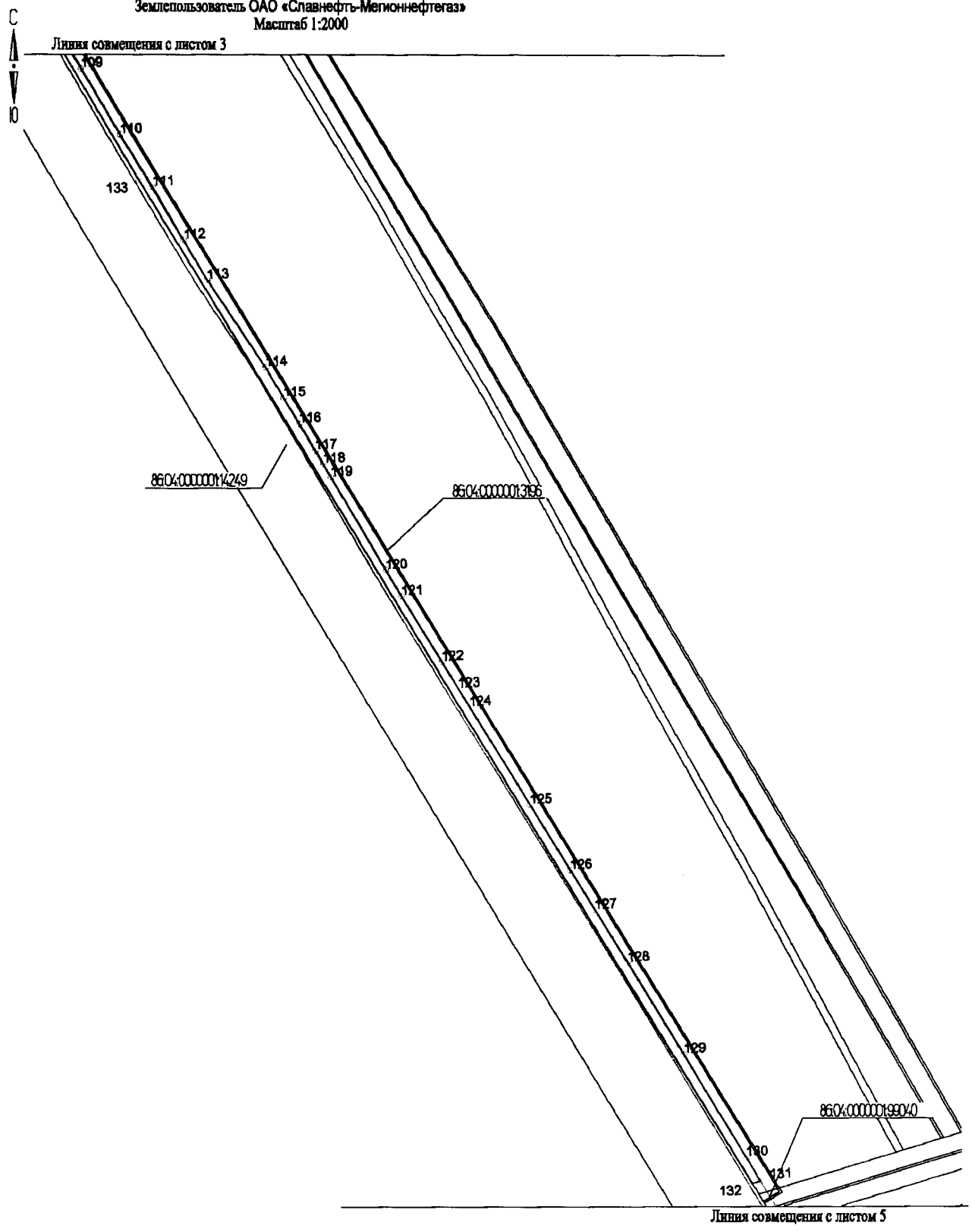


Условные обозначения

	Граница земельного участка
22	Точки поворота границ земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
86:04:0000001:3579	Кадастровый номер существующего земельного участка
	Граница зоны размещения линейного объекта
ЗУ1(1)	Обозначение контура земельного участка при проведении кадастроых работ

26

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

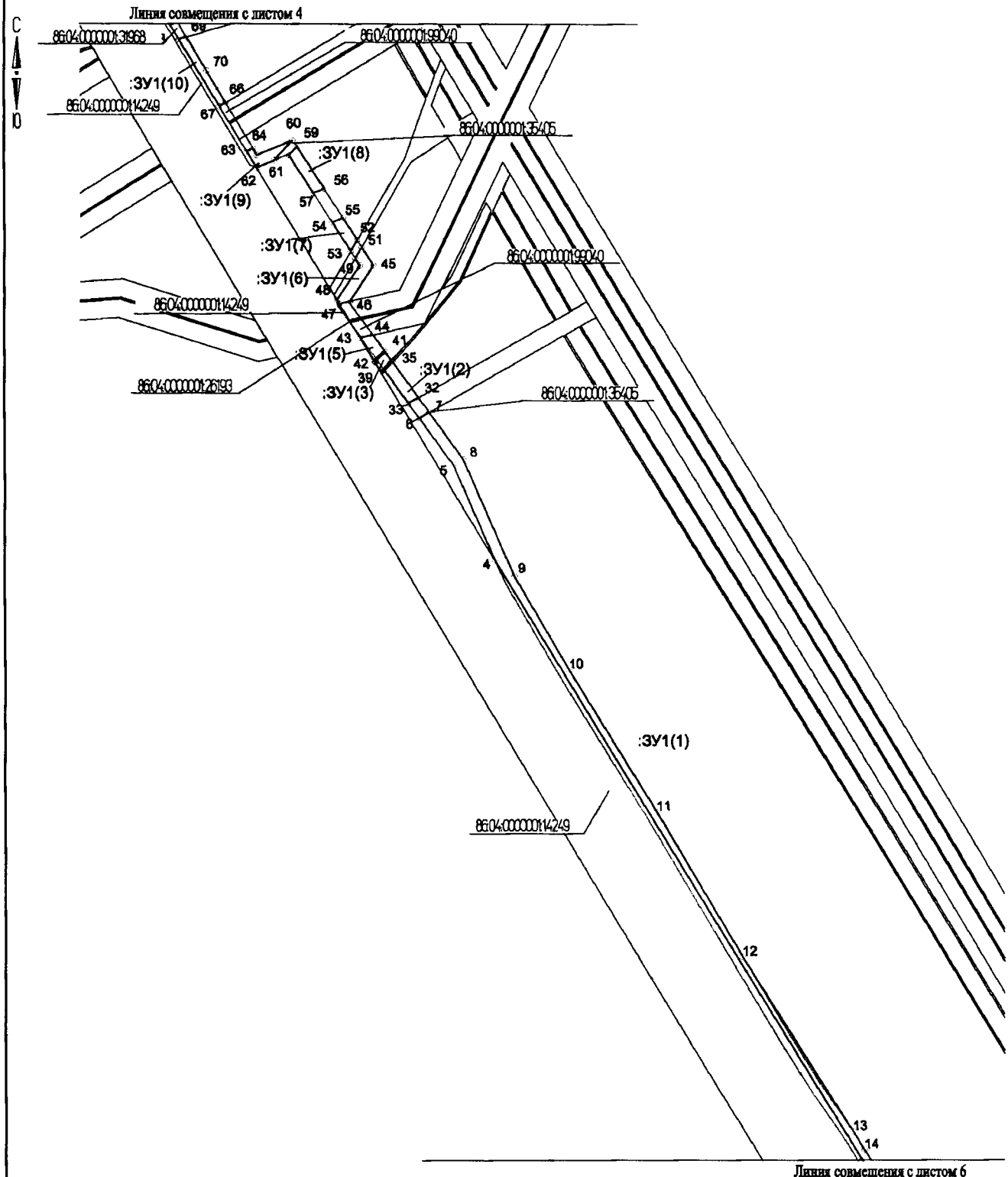


Условные обозначения

	Граница земельного участка
○ 22	Точки поворота границ земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
8604:0000001:3539	Кадастровый номер существующего земельного участка
	Граница зоны размещения линейного объекта
ЗУ1(1)	Обозначение контура земельного участка при проведении кадастроых работ

27

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

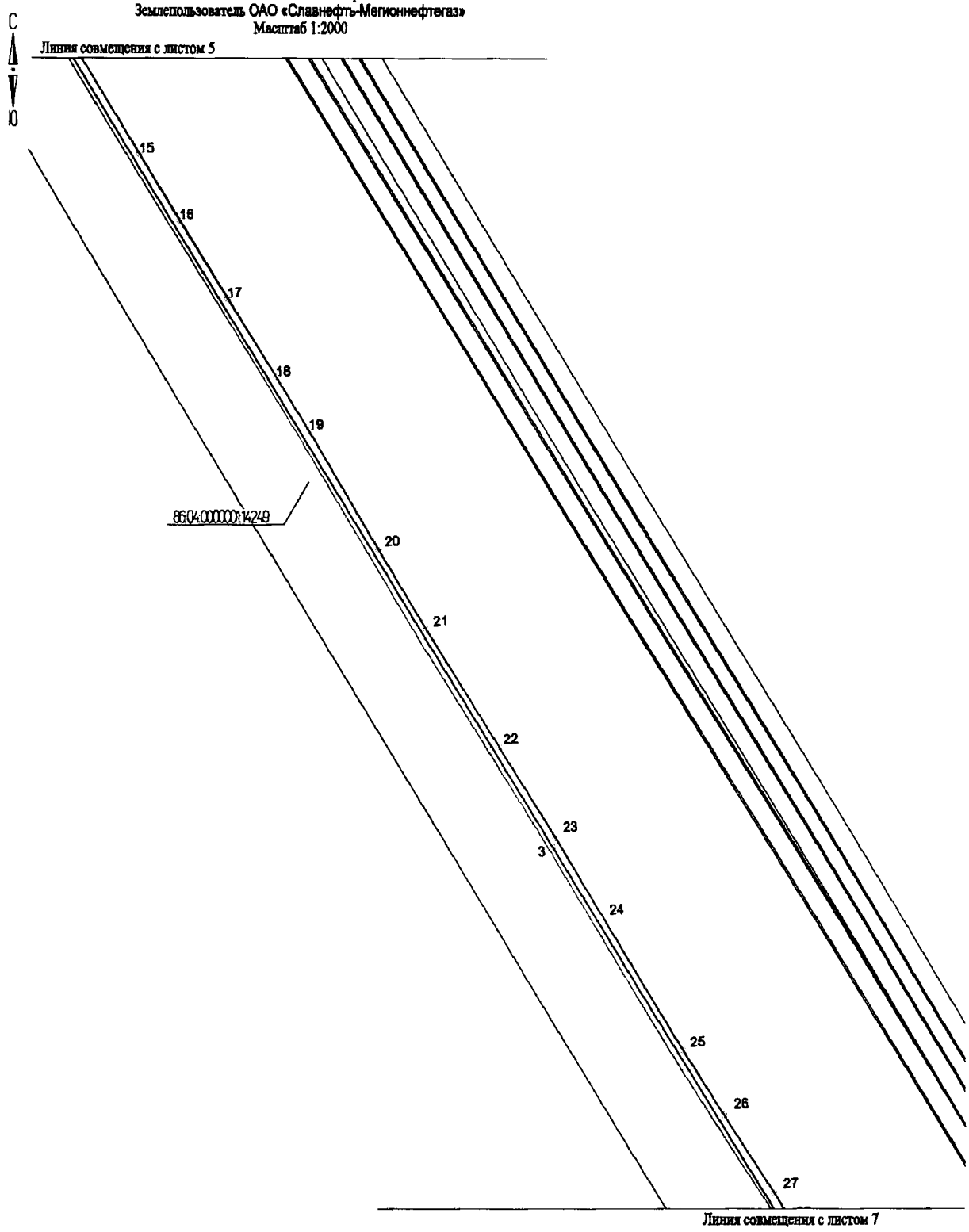


Условные обозначения

	Граница земельного участка
○ 22	Точки поворота границ земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
86:04:0000001:35379	Кадастровый номер существующего земельного участка
	Граница зоны размещения линейного объекта
ЗУ1(1)	Обозначение контура земельного участка при проведении кадастроых работ

28

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "т. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

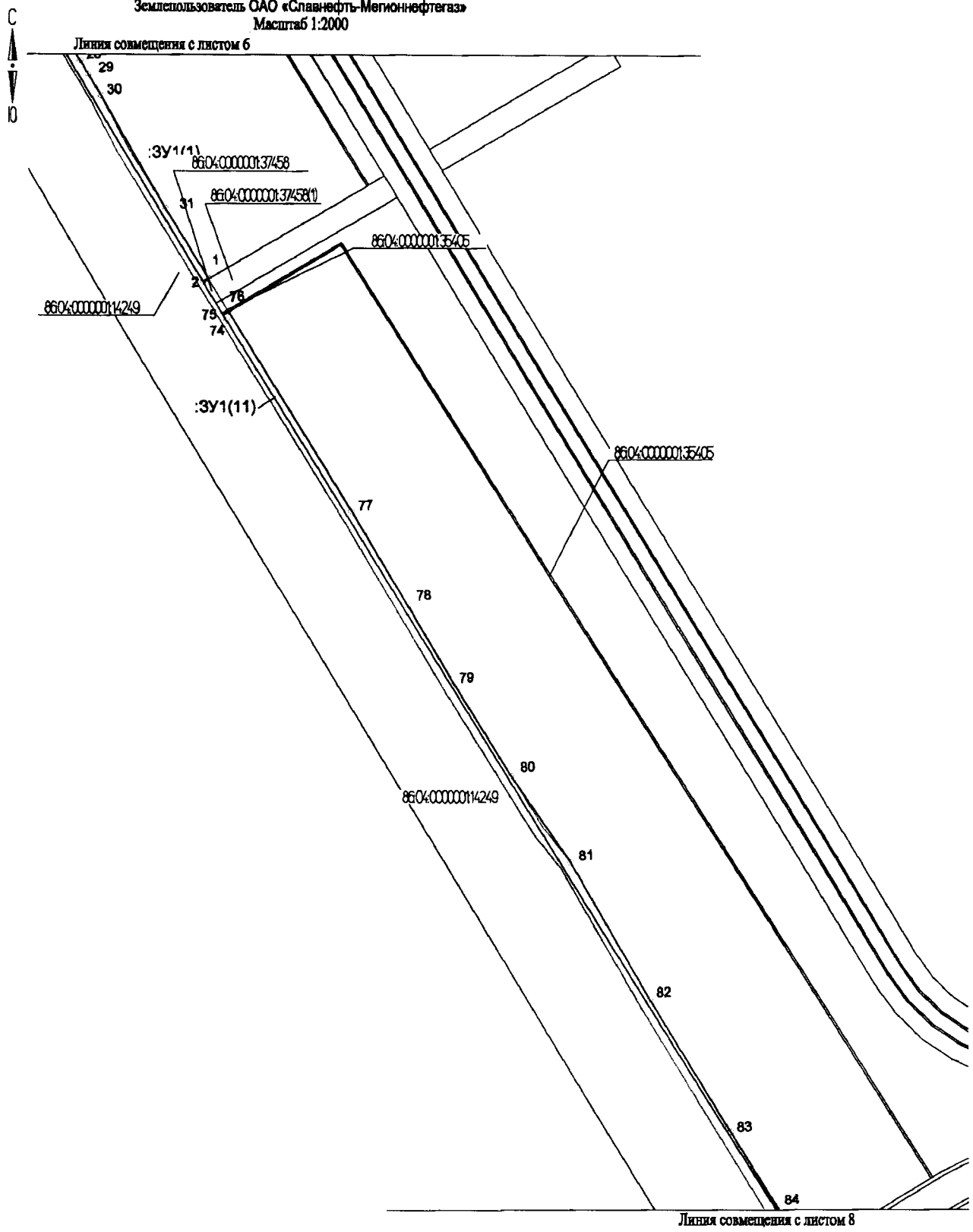


Условные обозначения

	Граница земельного участка
○ 22	Точки поворота границ земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
86:04:0000001:35379	Кадастровый номер существующего земельного участка
	Граница зоны размещения линейного объекта
ЗУ1(1)	Обозначение контура земельного участка при проведении кадастроых работ

29

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

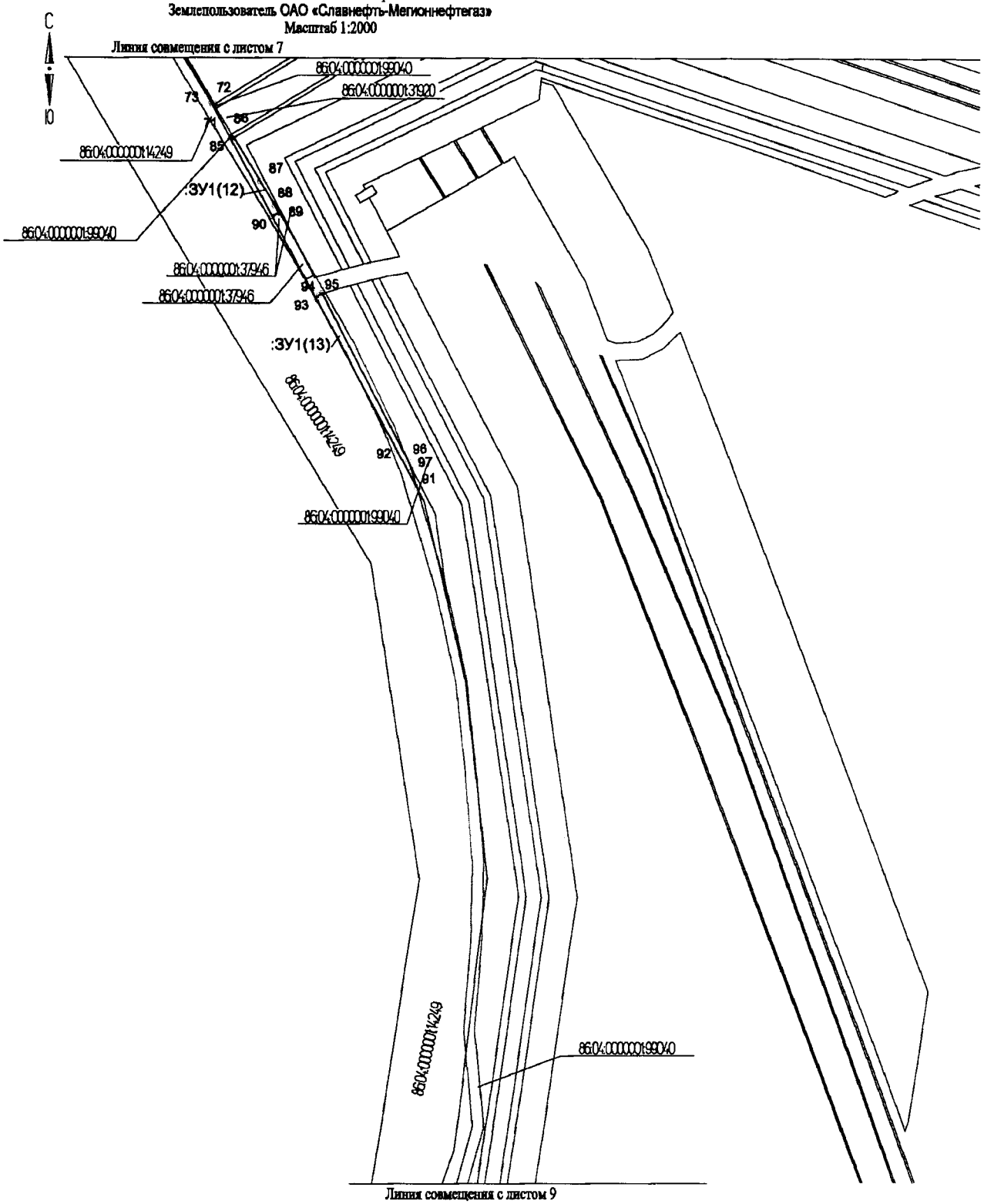


Условные обозначения

	Граница земельного участка
o 22	Точки поворота границ земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
86:04:0000001:35379	Кадастровый номер существующего земельного участка
	Граница зоны размещения линейного объекта
ЗУ1(1)	Обозначение контура земельного участка при проведении кадастроых работ

30

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

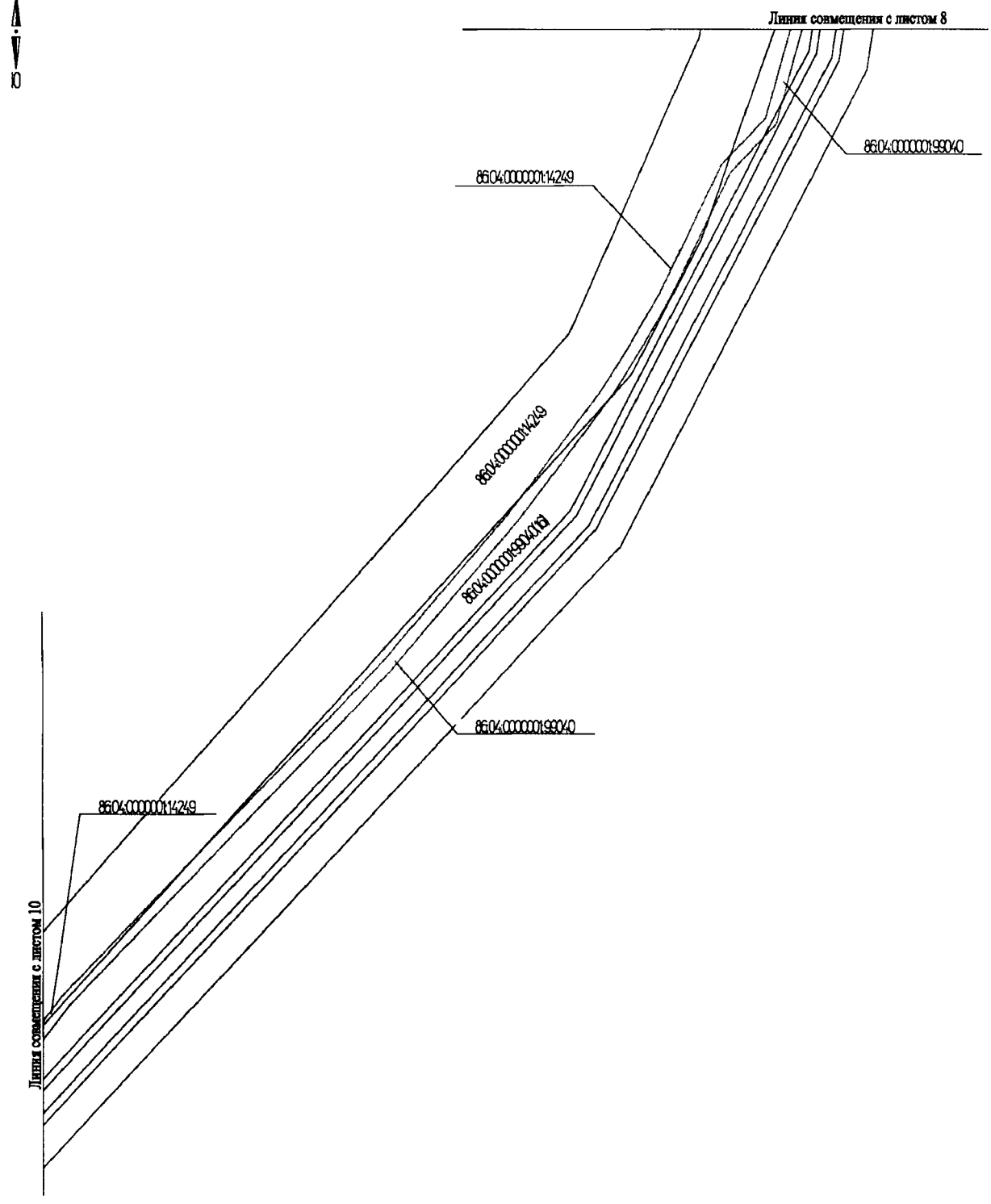


Условные обозначения

	Граница земельного участка
○ 22	Точки поворота границ земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
86:04:0000001:3537	Кадастровый номер существующего земельного участка
	Граница зоны размещения линейного объекта
ЗУ1(1)	Обозначение контура земельного участка при проведении кадастроых работ

31

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000



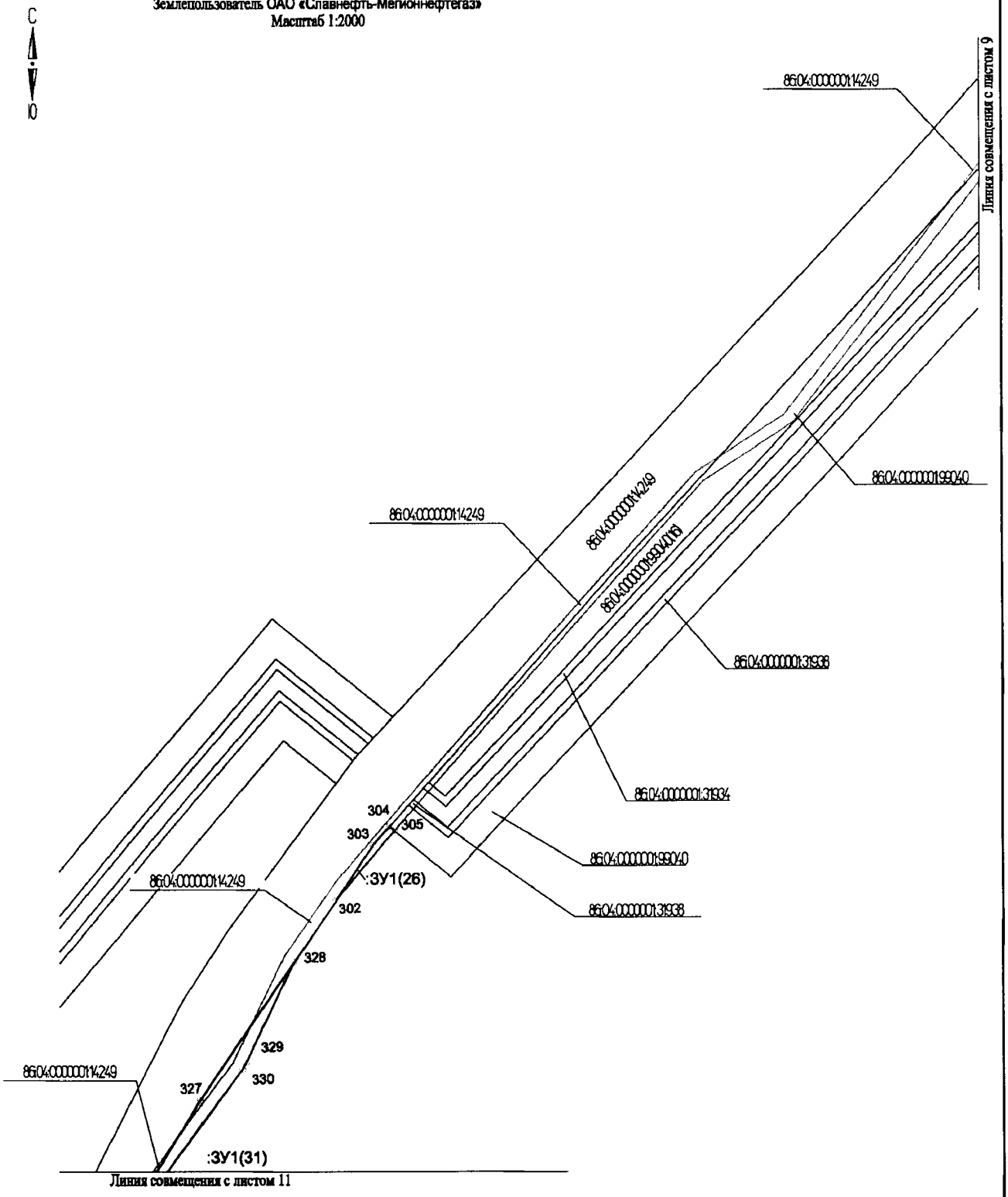
Условные обозначения

	Граница земельного участка
○ 22	Точки поворота границ земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
86:04:0000001:35379	Кадастровый номер существующего земельного участка
	Граница зоны размещения линейного объекта
ЗУ(1)	Обозначение контура земельного участка при проведении кадастроых работ

Лист 9 из 22

32

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000



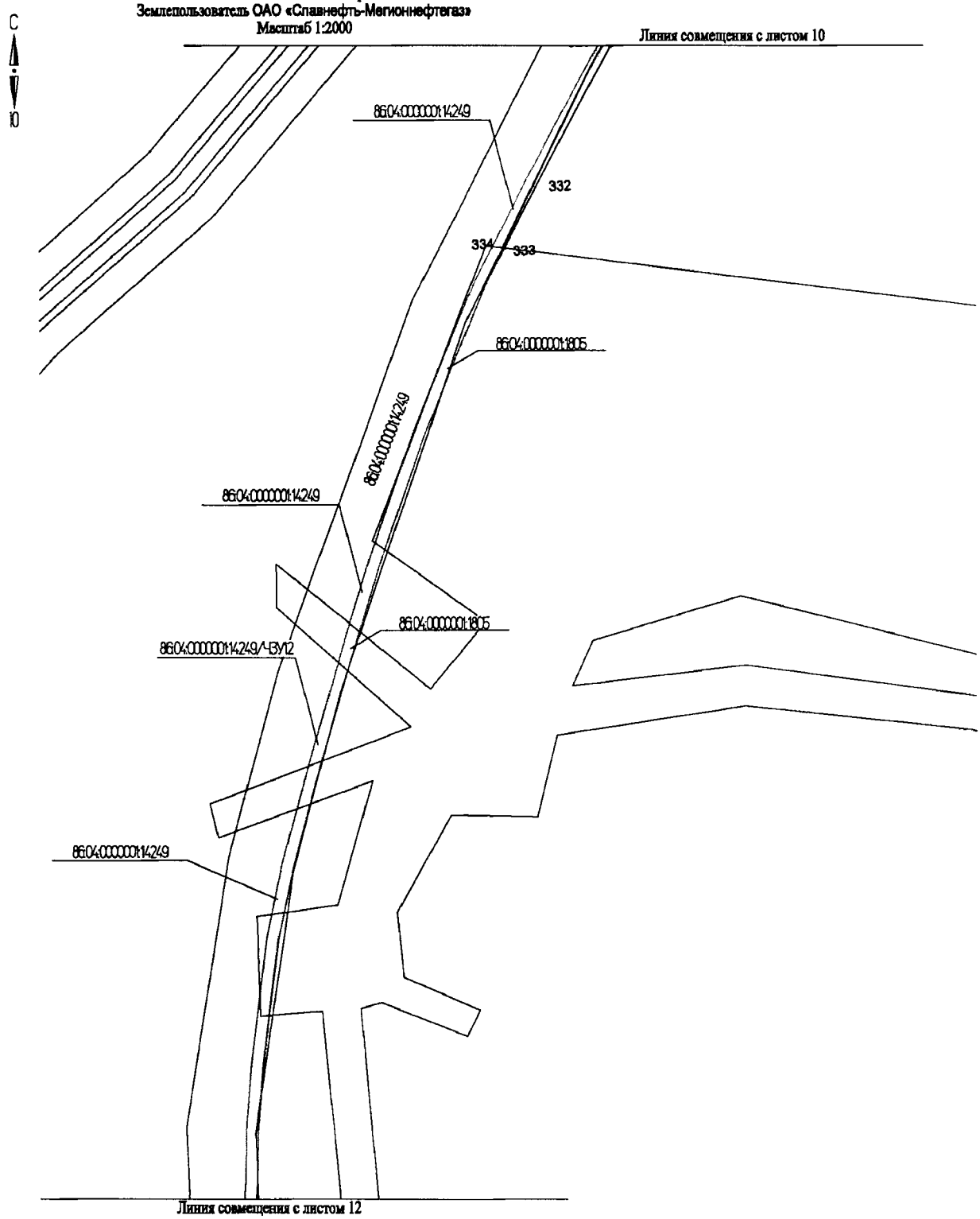
Условные обозначения

	Граница земельного участка
○ 22	Точки поворота границ земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
86:04:0000001:35379	Кадастровый номер существующего земельного участка
	Граница зоны размемещия линейного объекта
ЗУ1(1)	Обозначение контура земельного участка при проведении кадастроых работ

Лист 10 из 22

33

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

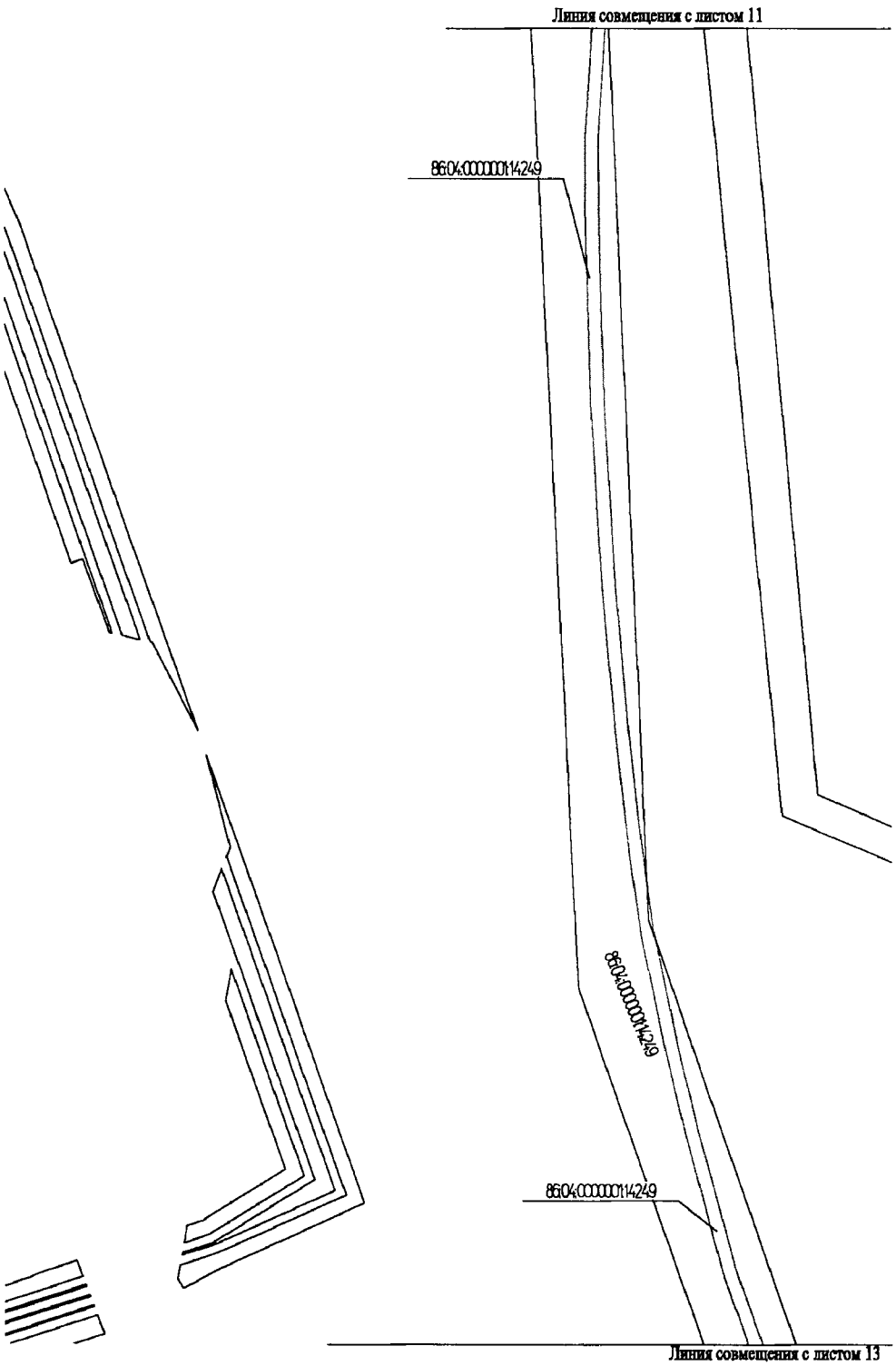


Условные обозначения

	Граница земельного участка
о 22	Точки поворота границ земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
86:04:0000001:3579	Кадастровый номер существующего земельного участка
	Граница зоны размещения линейного объекта
ЗУ(1)	Обозначение контура земельного участка при проведении кадастроых работ

34

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

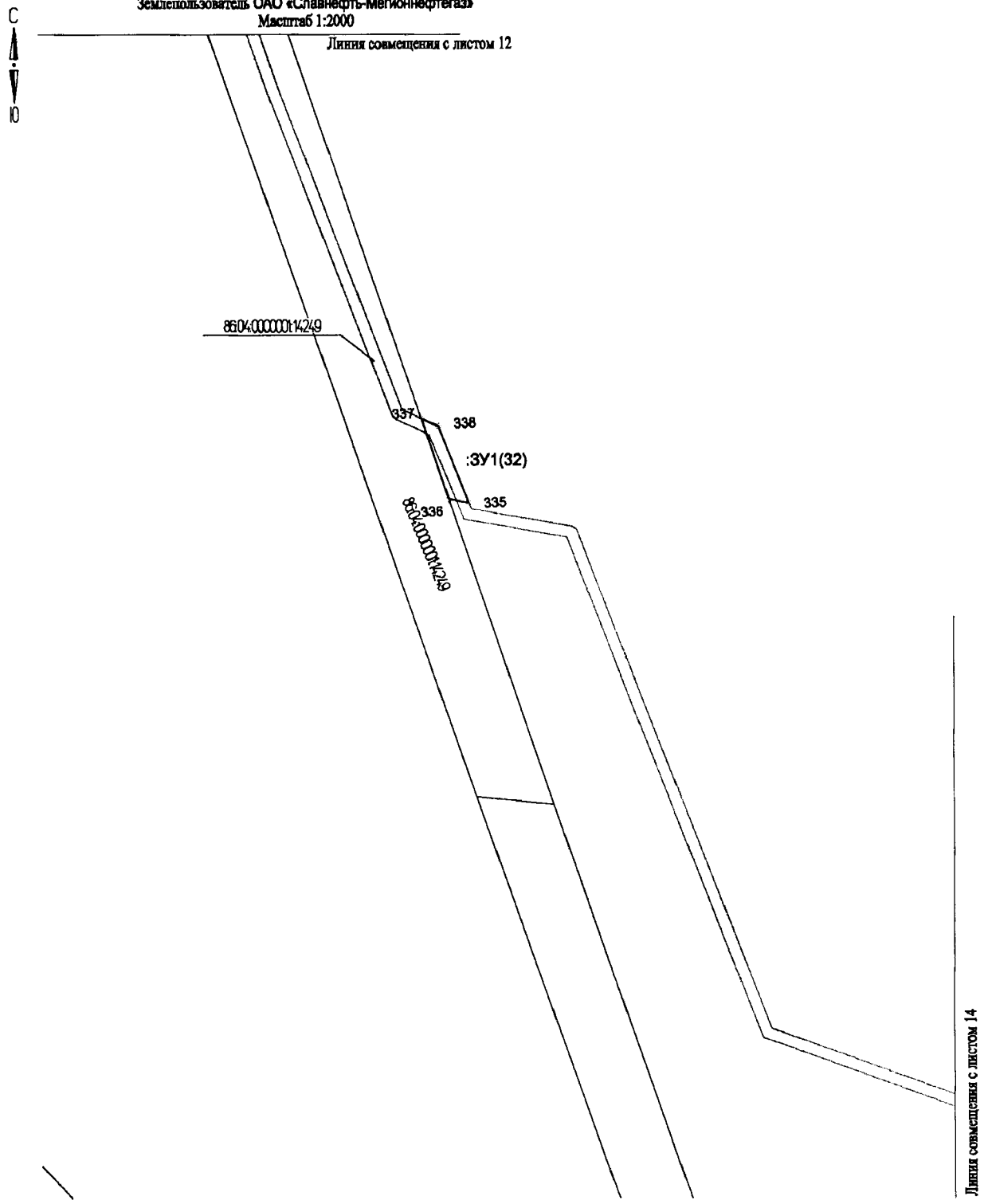


Условные обозначения

	Граница земельного участка
○ 22	Точки поворота границ земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
86:04:0000001:3537/9	Кадастровый номер существующего земельного участка
	Граница зоны размещения линейного объекта
ЗУ(1)	Обозначение контура земельного участка при проведении кадастроых работ

35

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

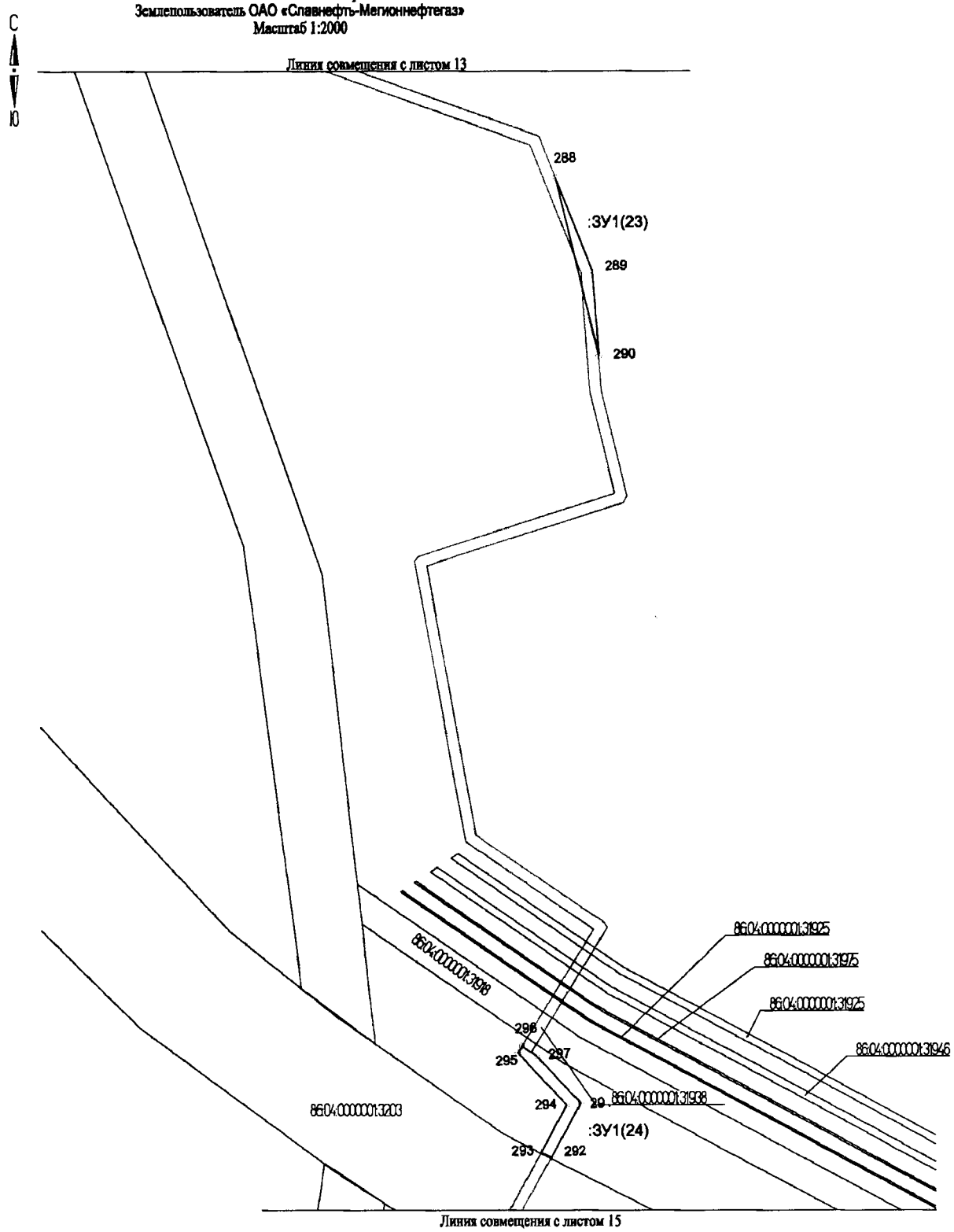


Условные обозначения

	Граница земельного участка
о 22	Точки поворота границ земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
86:04:0000001:3537/9	Кадастровый номер существующего земельного участка
	Граница зоны размещения линейного объекта
ЗУ1(1)	Обозначение контура земельного участка при проведении кадастроых работ

36

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

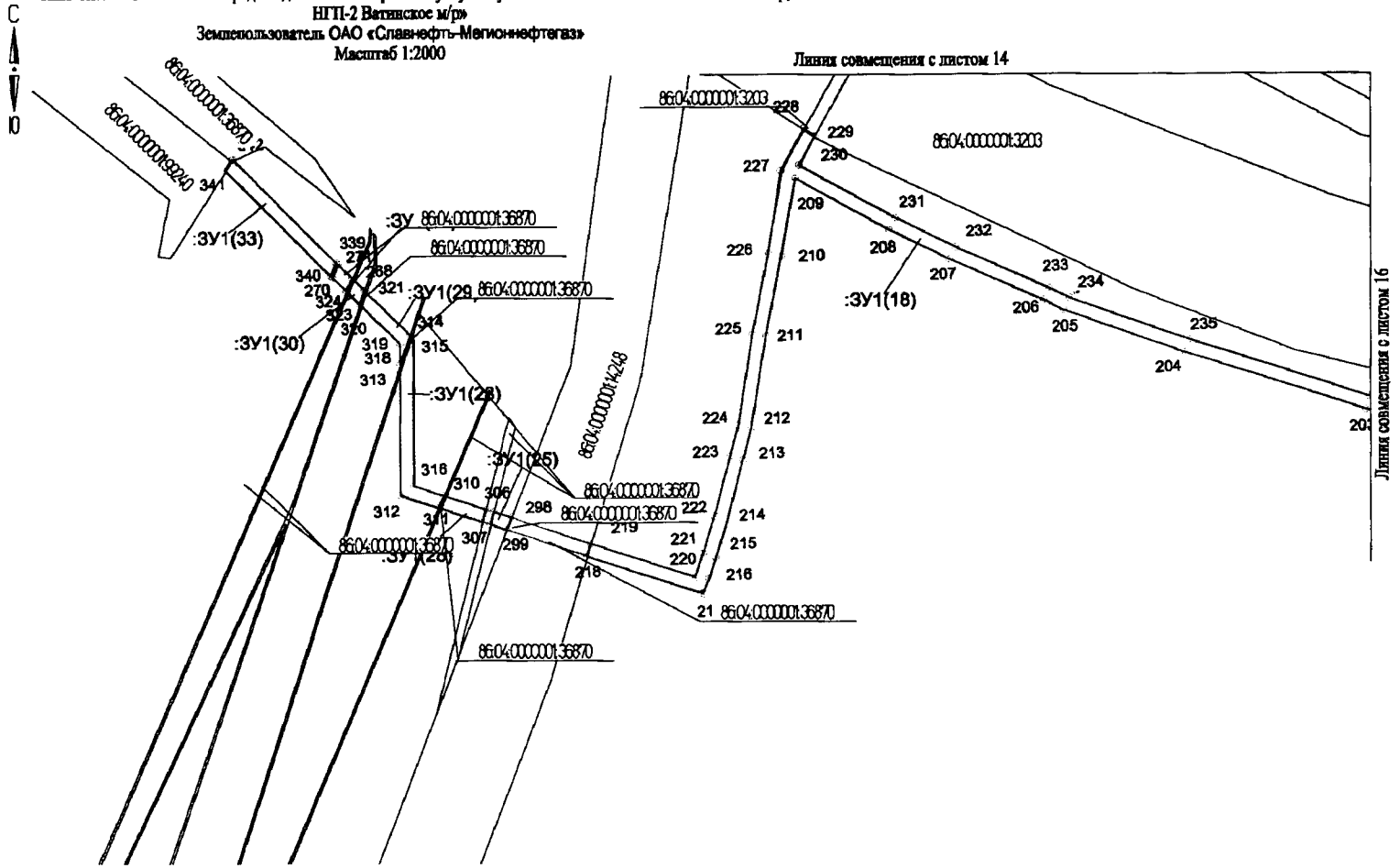


Условные обозначения

	Граница земельного участка
о 22	Точки поворота границ земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
86:04:0000013579	Кадастровый номер существующего земельного участка
	Граница зоны размещения линейного объекта
ЗУ(1)	Обозначение контура земельного участка при проведении кадастроых работ

37

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000



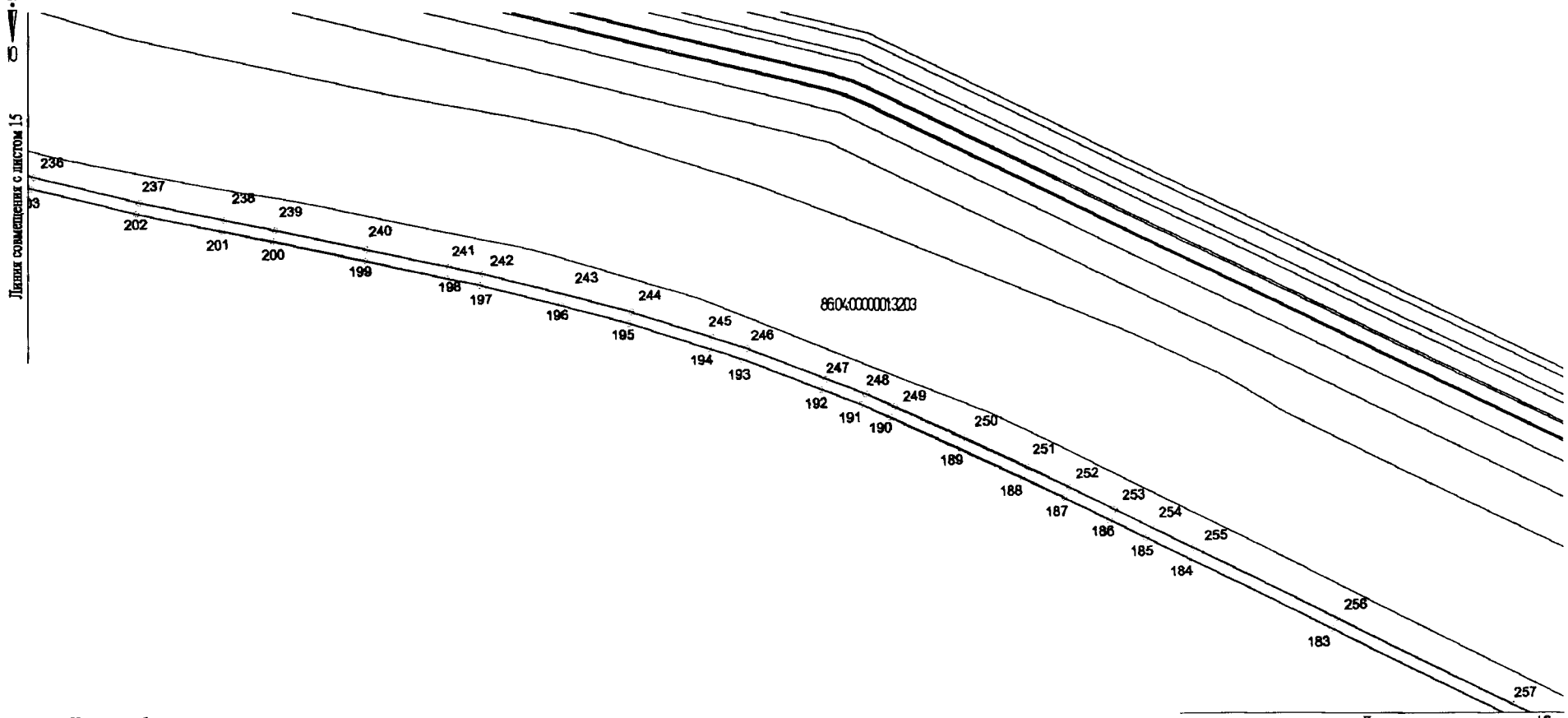
Условные обозначения

	Граница земельного участка
○ 22	Точки поворота границ земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
86:04:0000001:35379	Кадастровый номер существующего земельного участка
	Граница зоны размещения линейного объекта
ЗУ1(1)	Обозначение контура земельного участка при проведении кадастроых работ

Лист 15 из 22

38

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "т. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000



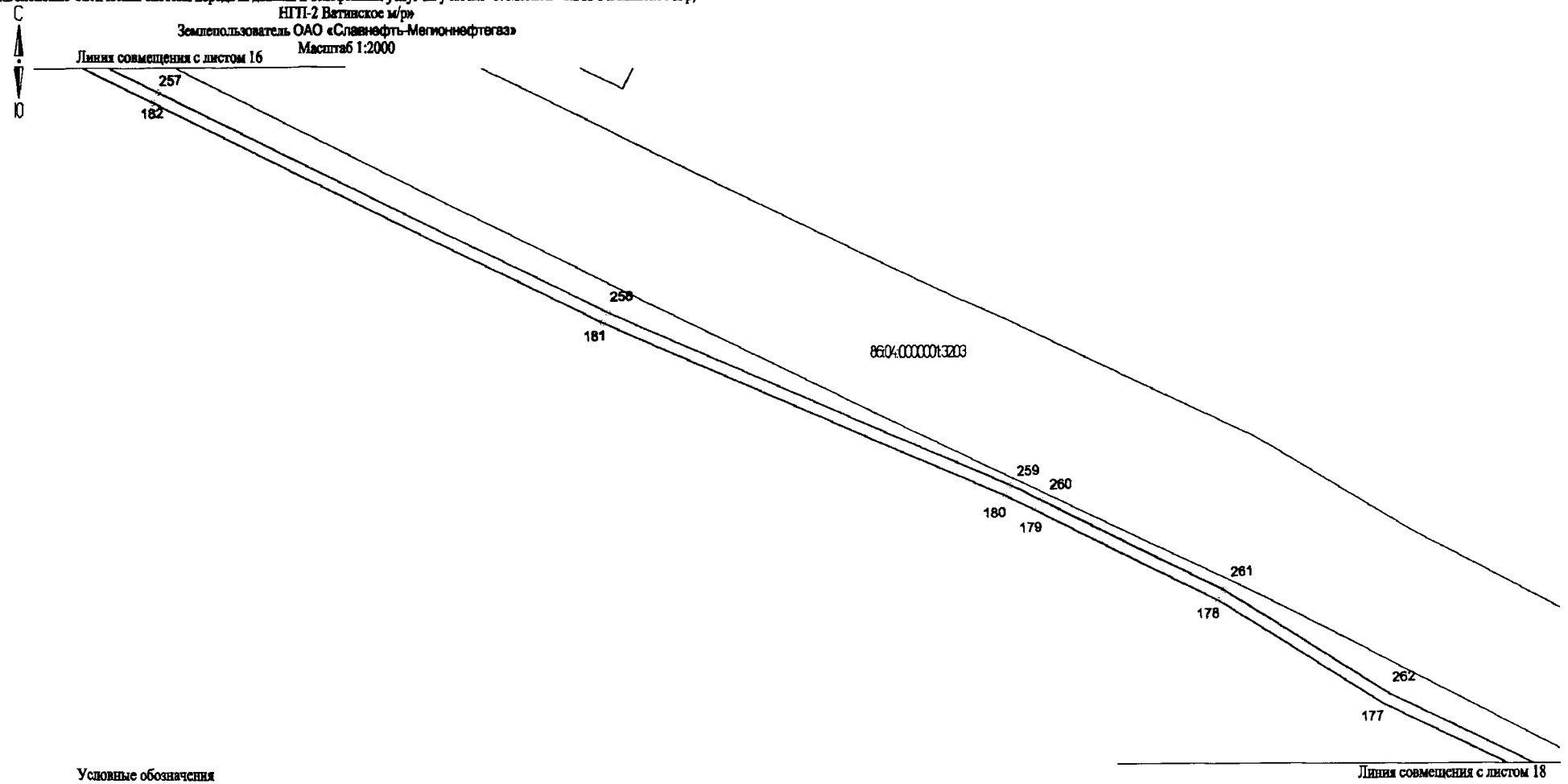
Условные обозначения

	Граница земельного участка
○ 22	Точки поворота границ земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
8604:0000001:3379	Кадастровый номер существующего земельного участка
	Граница зоны размещения линейного объекта
ЗУ1(1)	Обозначение контура земельного участка при проведении кадастроых работ

Лист 16 из 22

39

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

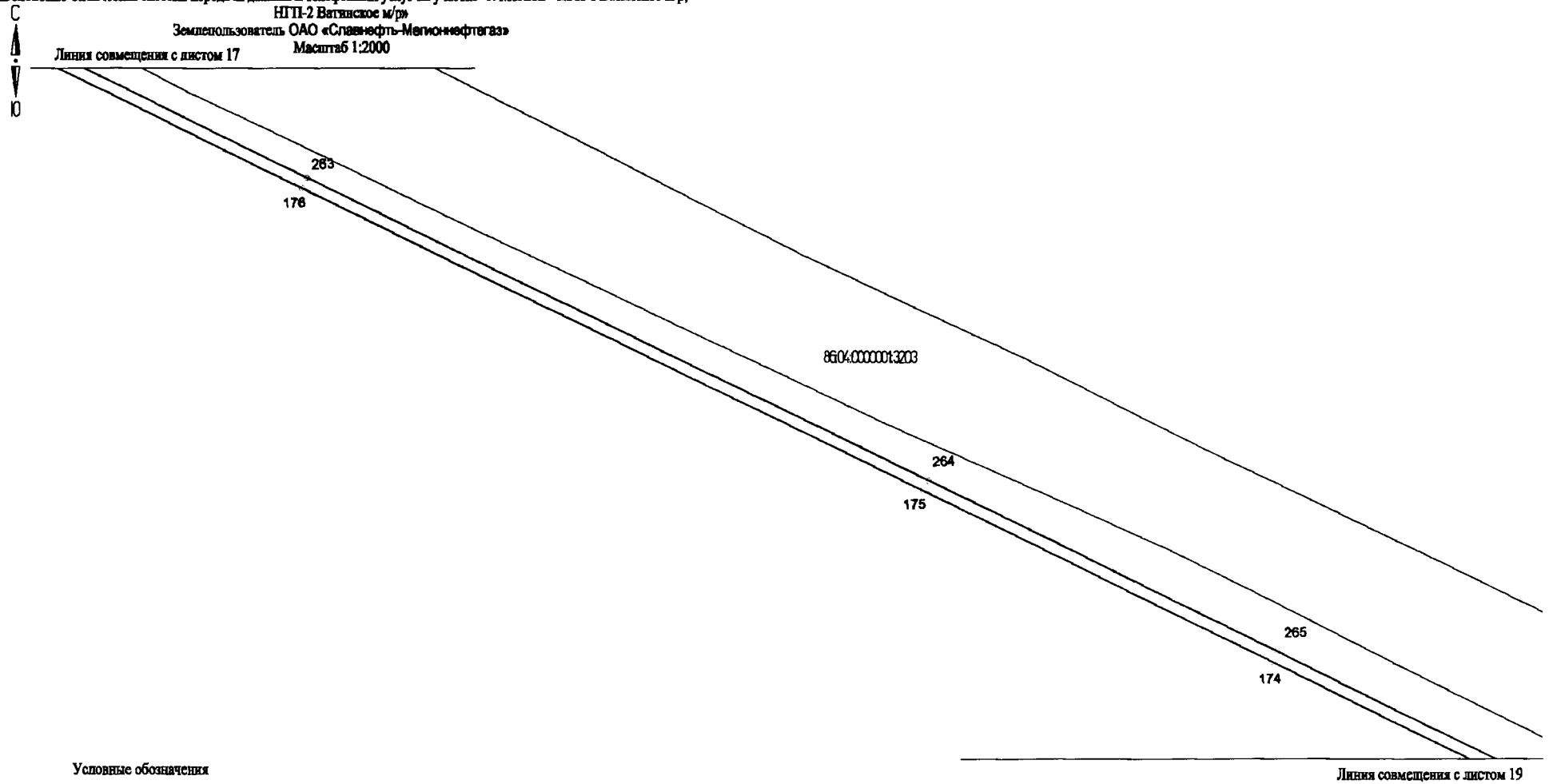


Условные обозначения

	Граница земельного участка
○ 22	Точки поворота границ земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
86:04:0000001:3579	Кадастровый номер существующего земельного участка
	Граница зоны размещения линейного объекта
ЗУ1(1)	Обозначение контура земельного участка при проведении кадастроых работ

40

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000



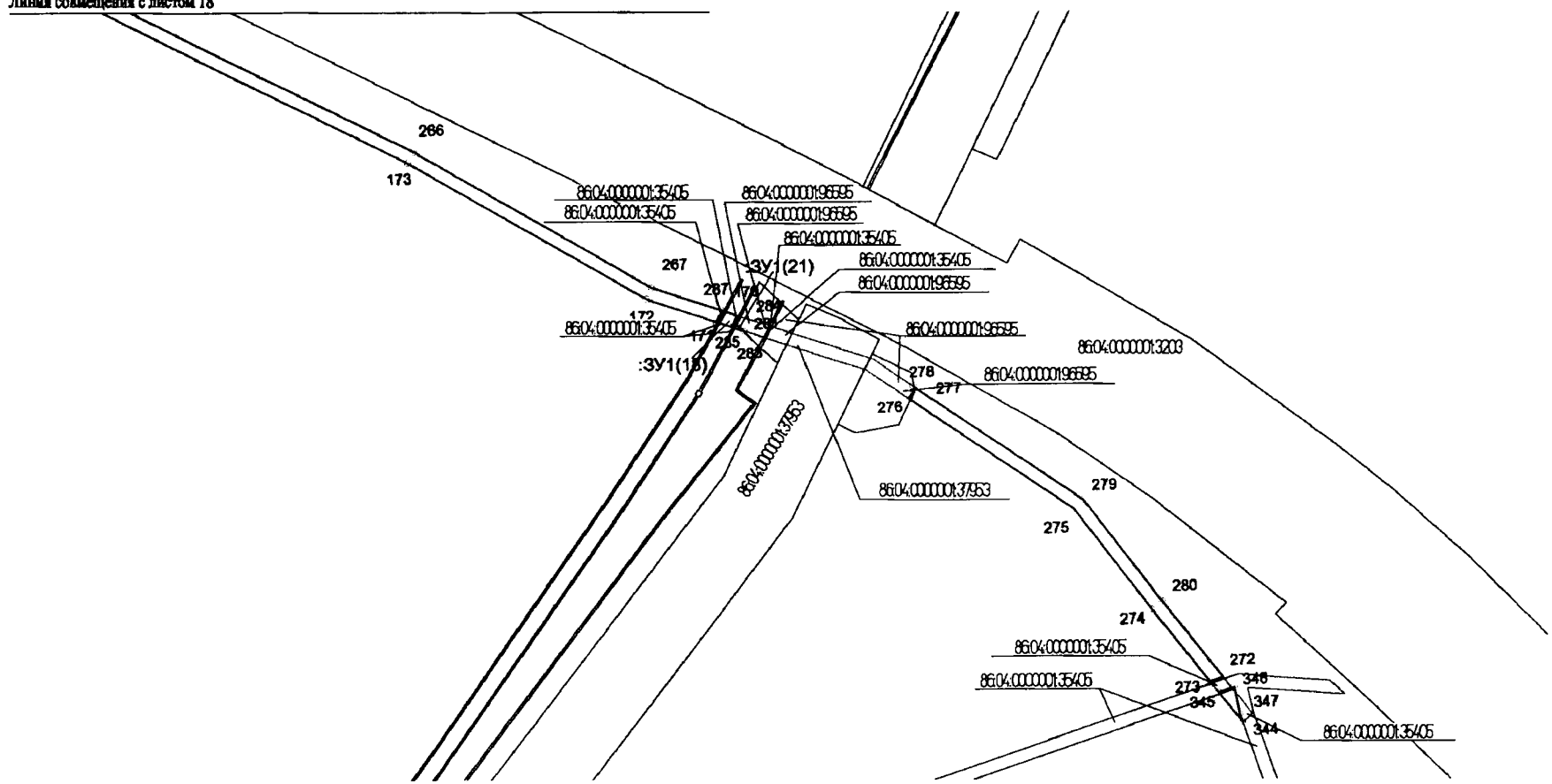
Условные обозначения

	Граница земельного участка
○ 22	Точки поворота границ земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
86:04:0000001:3579	Кадастровый номер существующего земельного участка
	Граница зоны размещения линейного объекта
ЗУ1(1)	Обозначение контура земельного участка при проведении кадастроых работ

Лист 18 из 22

41

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000



Условные обозначения

	Граница земельного участка
○ 22	Точки поворота границ земельного участка, устанавливаемые при проведении кадастровых работ
	Земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
86:04:0000001:35379	Кадастровый номер существующего земельного участка
	Граница зоны размещения линейного объекта
ЗУ1(1)	Обозначение контура земельного участка при проведении кадастроых работ

Лист 19 из 22

42

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке "г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»
Землепользователь ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2000

Номер	X	Y
ЗУ1(1)		
1	974587,65	4391931,25
2	974586,08	4391928,27
3	974900,92	4391754,71
4	975643,45	4391344,22
5	975694,32	4391324,35
6	975719,63	4391307,40
7	975722,38	4391312,83
8	975697,08	4391329,68
9	975634,48	4391354,22
10	975584,40	4391380,74
11	975507,54	4391423,74
12	975429,74	4391465,19
13	975335,47	4391518,80
14	975325,50	4391524,35
15	975269,42	4391555,19
16	975234,49	4391574,50
17	975192,57	4391597,79
18	975150,74	4391621,29
19	975122,69	4391637,01
20	975058,97	4391670,71
21	975017,06	4391693,80
22	974954,27	4391728,94
23	974905,44	4391756,62
24	974863,14	4391779,39
25	974792,90	4391817,69
26	974758,26	4391837,32
27	974716,71	4391861,43
28	974702,63	4391869,18
29	974695,65	4391873,07
30	974684,14	4391879,34
31	974624,96	4391910,25
ЗУ1(2)		
32	975730,43	4391307,49
33	975727,68	4391302,06
34	975745,35	4391290,26
35	975749,65	4391294,67
ЗУ1(3)		
36	975749,98	4391285,27
37	975754,92	4391291,11
38	975750,58	4391294,01
39	975744,84	4391288,14
40	975749,67	4391285,46
ЗУ1(5)		
41	975755,74	4391290,54
42	975750,90	4391284,81
43	975763,03	4391278,07
44	975764,21	4391284,93
ЗУ1(6)		
45	975800,56	4391286,81
46	975782,55	4391273,66
47	975781,52	4391267,91
48	975783,47	4391266,80
49	975800,90	4391279,62
50	975804,70	4391277,39
51	975810,34	4391281,05

Номер	X	Y
ЗУ1(7)		
52	975814,35	4391278,73
53	975808,61	4391275,07
54	975824,05	4391266,07
55	975826,08	4391271,87
ЗУ1(8)		
56	975841,82	4391262,58
57	975839,79	4391256,78
58	975860,06	4391244,91
59	975864,46	4391249,31
ЗУ1(9)		
60	975867,67	4391247,06
61	975857,82	4391237,00
62	975854,46	4391227,53
63	975863,19	4391222,73
64	975864,54	4391225,99
65	975860,94	4391227,93
ЗУ1(10)		
66	975889,08	4391212,71
67	975887,23	4391209,42
68	975923,49	4391189,37
69	975924,50	4391193,42
70	975906,33	4391203,30
ЗУ1(11)		
71	974069,87	4392217,97
72	974069,41	4392217,15
73	974070,53	4392216,60
74	974565,54	4391939,54
75	974568,83	4391937,69
76	974570,39	4391940,66
77	974464,24	4392000,03
78	974414,85	4392026,88
79	974372,66	4392049,56
80	974324,05	4392076,94
81	974278,37	4392105,77
82	974205,24	4392143,73
83	974135,29	4392182,25
84	974095,23	4392204,22
ЗУ1(12)		
85	974051,08	4392225,91
86	974052,01	4392227,56
87	974027,68	4392240,75
88	974014,43	4392247,94
89	974010,64	4392249,87
90	974008,80	4392246,28
ЗУ1(13)		
91	973861,78	4392317,08
92	973882,16	4392307,21
93	973964,16	4392267,75
94	973966,19	4392269,44
95	973967,02	4392270,98
96	973876,39	4392312,85
97	973871,10	4392314,70

Номер	X	Y
ЗУ1(14)		
98	976857,78	4390675,62
99	976862,90	4390679,56
100	976860,96	4390680,57
101	976857,15	4390682,70
102	976853,67	4390680,04
103	976804,47	4390707,20
104	976755,56	4390734,37
105	976713,55	4390757,56
106	976657,57	4390788,41
107	976615,91	4390812,41
108	976573,23	4390834,97
109	976538,21	4390853,97
110	976503,29	4390873,18
111	976475,43	4390889,01
112	976447,32	4390903,83
113	976425,97	4390915,16
114	976379,52	4390943,45
115	976363,50	4390952,22
116	976349,63	4390959,79
117	976335,56	4390967,44
118	976328,48	4390971,22
119	976321,41	4390974,90
120	976272,04	4391001,25
121	976258,17	4391008,92
122	976223,13	4391028,52
123	976209,15	4391036,39
124	976199,28	4391041,94
125	976146,78	4391071,15
126	976111,84	4391090,66
127	976090,88	4391102,40
128	976062,93	4391118,03
129	976013,73	4391144,99
130	975959,00	4391174,70
131	975946,48	4391181,53
132	975945,27	4391177,27
133	976479,56	4390881,90
ЗУ1(15)		
134	976958,42	4390620,81
135	976961,33	4390624,94
136	976878,01	4390671,15
137	976926,04	4390641,23
138	976942,83	4390633,10
139	976941,58	4390629,94

43

Номер	X	Y
ЗУ1(16)		
140	976863,24	4390687,49
141	976858,02	4390683,44
142	976978,12	4390616,81
143	976978,94	4390616,35
144	977113,53	4390541,68
145	977114,08	4390542,80
146	977027,03	4390591,84
147	977006,06	4390603,68
148	977006,31	4390611,30
149	977005,51	4390611,27
150	976996,46	4390616,36
151	977006,41	4390615,51
152	977006,39	4390616,01
153	976995,64	4390616,82
154	976993,48	4390618,02
155	977001,22	4390617,48
156	977006,44	4390617,02
157	977006,64	4390625,64
158	976975,09	4390623,98
159	976963,92	4390629,47
160	976965,64	4390633,45
161	976950,02	4390642,14
162	976946,10	4390638,26
163	976929,00	4390646,58
ЗУ1(17)		
164	977029,65	4390587,06
165	977000,06	4390603,51
166	977000,01	4390600,20
167	977024,06	4390586,70
168	977111,32	4390537,57
169	977113,07	4390540,75
ЗУ1(18)		
170	968813,18	4394195,10
171	968808,01	4394192,06
172	968820,19	4394160,29
173	968889,62	4394052,98
174	969007,77	4393839,80
175	969104,95	4393664,80
176	969278,05	4393352,35
177	969365,31	4393194,81
178	969421,93	4393113,13
179	969472,38	4393022,26
180	969480,89	4393006,94
181	969580,75	4392806,33
182	969705,35	4392581,74
183	969753,83	4392494,38
184	969793,03	4392423,61
185	969804,50	4392402,92
186	969814,54	4392384,97
187	969826,90	4392362,31
188	969838,27	4392341,41
189	969854,70	4392310,84
190	969872,72	4392276,23
191	969879,68	4392261,94
192	969888,21	4392242,11
193	969905,84	4392202,78
194	969912,22	4392185,96
195	969927,28	4392146,11
196	969937,95	4392112,17
197	969950,42	4392071,90
198	969954,80	4392055,18
199	969965,83	4392013,65
200	969977,86	4391967,65
201	969984,36	4391941,93
202	969995,25	4391898,98
203	970010,71	4391846,04
204	970040,26	4391767,42
205	970061,83	4391714,36
206	970066,85	4391705,48
207	970087,36	4391664,58
208	970101,87	4391638,52
209	970126,88	4391597,73
210	970092,41	4391589,84
211	970056,37	4391581,16
212	970015,42	4391572,77
213	970001,30	4391568,41
214	969974,55	4391560,17
215	969957,81	4391554,29
216	969948,56	4391550,76
217	969941,79	4391547,84
218	969961,25	4391497,09
219	969966,86	4391499,05
220	969949,35	4391544,59
221	969959,87	4391548,58
222	969976,42	4391554,45
223	970003,17	4391562,69
224	970016,88	4391567,03
225	970057,65	4391575,22
226	970093,68	4391584,09
227	970130,68	4391591,40
228	970148,98	4391602,66
229	970145,45	4391607,60
230	970132,70	4391599,71
231	970107,14	4391641,57
232	970092,63	4391667,43
233	970072,12	4391708,33
234	970067,32	4391717,01
235	970045,77	4391769,68
236	970016,43	4391847,91
237	970000,98	4391900,65
238	969990,09	4391943,39
239	969983,60	4391969,12
240	969971,57	4392015,12
241	969960,54	4392056,65
242	969956,15	4392073,57
243	969943,67	4392114,03
244	969933,00	4392147,98
245	969917,93	4392188,03
246	969911,34	4392205,04
247	969893,70	4392244,57
248	969885,18	4392264,40
249	969878,00	4392278,88
250	969859,98	4392313,69
251	969843,55	4392344,26
252	969832,17	4392365,16
253	969819,81	4392387,81
254	969809,77	4392405,77
255	969798,31	4392426,46
256	969759,10	4392497,23
257	969710,62	4392584,58
258	969586,03	4392809,18
259	969486,17	4393009,78
260	969477,65	4393025,11
261	969426,99	4393116,37
262	969370,36	4393198,04
263	969283,32	4393355,20
264	969110,22	4393667,64
265	969013,05	4393842,65
266	968894,68	4394056,02
267	968825,48	4394162,94
ЗУ1(19)		
268	970091,74	4391398,30
269	970085,97	4391395,53
270	970092,35	4391389,62
271	970098,12	4391392,39
ЗУ1(20)		
272	968630,40	4394418,11
273	968628,58	4394412,02
274	968663,49	4394386,60
275	968712,00	4394352,70
276	968767,22	4394279,77
277	968771,52	4394282,07
278	968773,14	4394281,85
279	968716,20	4394357,10
280	968667,06	4394391,57
ЗУ1(21)		
281	968804,85	4394199,92
282	968806,99	4394201,22
283	968803,02	4394204,85
ЗУ1(22)		
284	968810,45	4394202,09
285	968805,29	4394199,04
286	968807,67	4394192,95
287	968812,83	4394196,09
ЗУ1(23)		
288	970713,14	4391670,75
289	970663,99	4391688,01
290	970619,30	4391689,05
ЗУ1(24)		
291	970230,81	4391660,20
292	970203,36	4391643,31
293	970206,31	4391638,04
294	970230,16	4391652,76
295	970258,31	4391628,33
296	970261,71	4391630,69
297	970256,15	4391638,24
ЗУ1(25)		
298	969980,19	4391464,13
299	969974,69	4391461,77
300	969977,42	4391454,69
301	969983,15	4391456,45
ЗУ1(26)		
302	972643,74	4391556,98
303	972671,50	4391578,09
304	972680,98	4391587,33
305	972678,55	4391590,02
ЗУ1(27)		
306	969984,51	4391452,91
307	969978,68	4391451,24
308	969985,74	4391432,85
309	969991,23	4391435,40

Номер	X	Y
ЗУ1(28)		
310	969991,57	4391434,52
311	969986,08	4391431,86
312	969992,46	4391415,24
313	970048,40	4391417,82
314	970063,94	4391423,75
315	970063,11	4391424,51
316	969996,58	4391421,44
ЗУ1(29)		
317	970064,88	4391422,89
318	970051,89	4391417,98
319	970060,98	4391418,40
320	970078,86	4391402,01
321	970085,06	4391404,40
ЗУ1(30)		
322	970085,89	4391403,64
323	970079,70	4391401,25
324	970085,13	4391396,29
325	970090,91	4391399,06
ЗУ1(31)		
326	972492,01	4391445,87
327	972543,25	4391480,77
328	972612,99	4391533,64
329	972561,60	4391506,04
330	972558,20	4391503,88
331	972496,07	4391453,16
332	972424,40	4391409,71
333	972395,65	4391392,87
334	972395,79	4391391,87
ЗУ1(32)		
335	971066,47	4391381,24
336	971068,64	4391371,13
337	971110,76	4391358,66
338	971106,47	4391367,07
ЗУ1(33)		
339	970098,96	4391391,63
340	970093,28	4391388,86
341	970142,62	4391343,59
342	970147,18	4391346,70
343	970147,36	4391347,21
ЗУ1(34)		
344	968609,41	4394426,05
345	968623,50	4394415,69
346	968625,67	4394422,90
347	968613,17	4394424,92

Губернатор

Приложение 58
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке «г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке «г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Ватинского месторождения нефти Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в непосредственной близости от города Мегиона.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект расположен на землях промышленности и на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества (Октябрьского участкового лесничества, Октябрьского урочища, Мегионского урочища).

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, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Зона допустимого размещения, га
«Волоконно-оптическая система передачи данных и телефонных услуг на участке «г. Мегион - НГП-1 Ватинское м/р, НГП-2 Ватинское м/р»	3,782	3,1715	6,9535

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ1	3,782	Земли лесного фонда
Итого	3,782	

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

IV Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Проектируемый объект расположен в непосредственной близости к существующему коридору коммуникаций. Работы по строительству будут носить локальный характер и затрагивать территории, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта реки Ватинский Ёган.

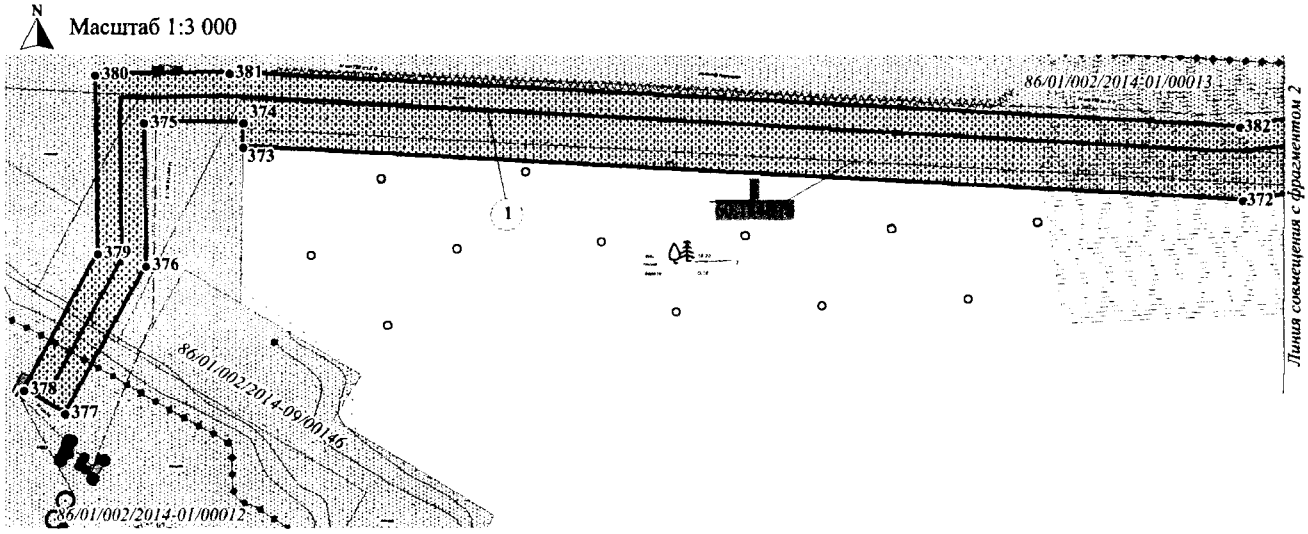
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

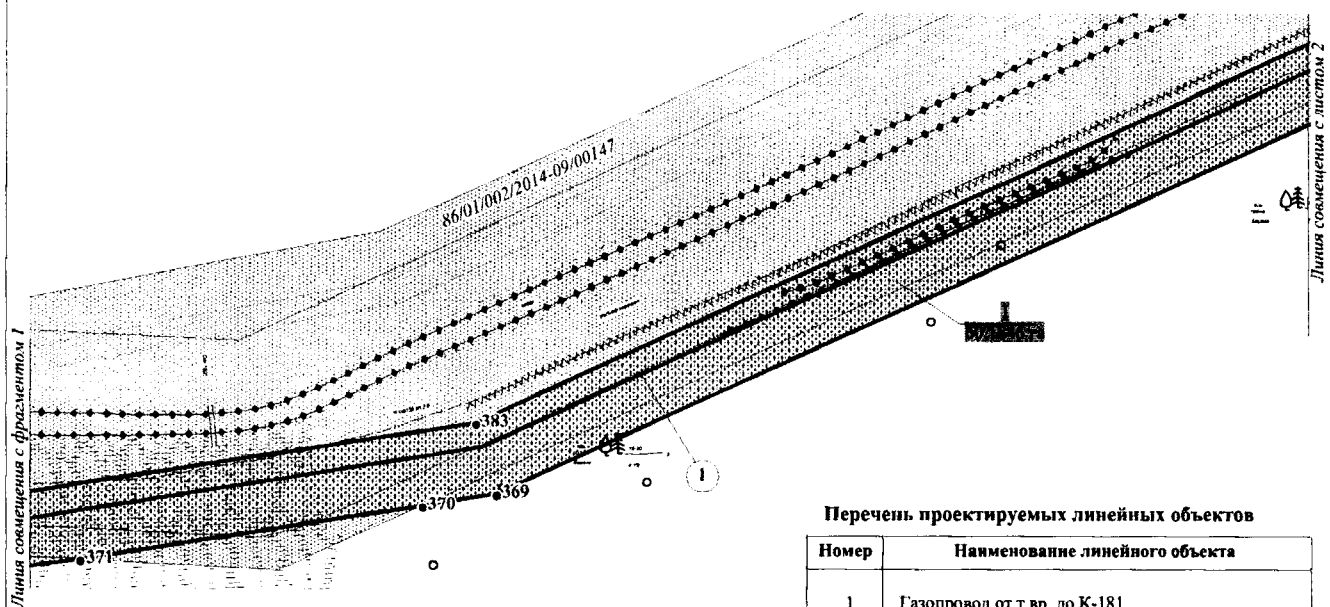
Проектируемый объект не попадает в границы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов севера регионального значения.

Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова» Землепользователь ОАО «РИТЭК»

Приложение 59
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п





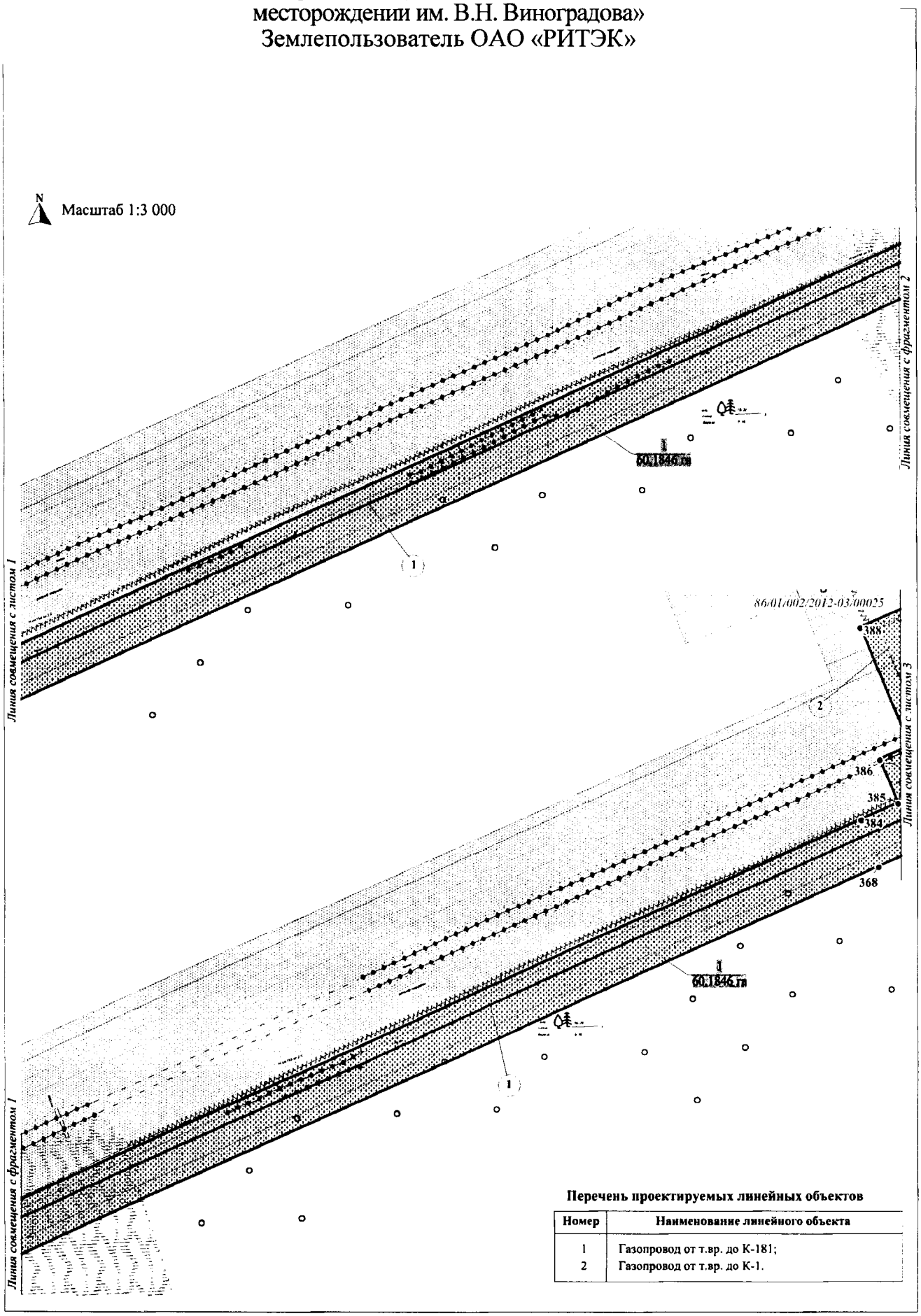
Перечень проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование линейного объекта
1	Газопровод от т.вр. до К-181.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- 1 – точка поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта;
- 1 – номер линейного объекта;
- номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;
- зона планируемого размещения линейного объекта;
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;
- границы лесных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре;
- оси проектируемых линейных объектов;
- 86:03:0901001:481 – кадастровый номер земельного участка;
- 86/01/002/2014-09/00147 – номер лесного участка в государственном лесном реестре;

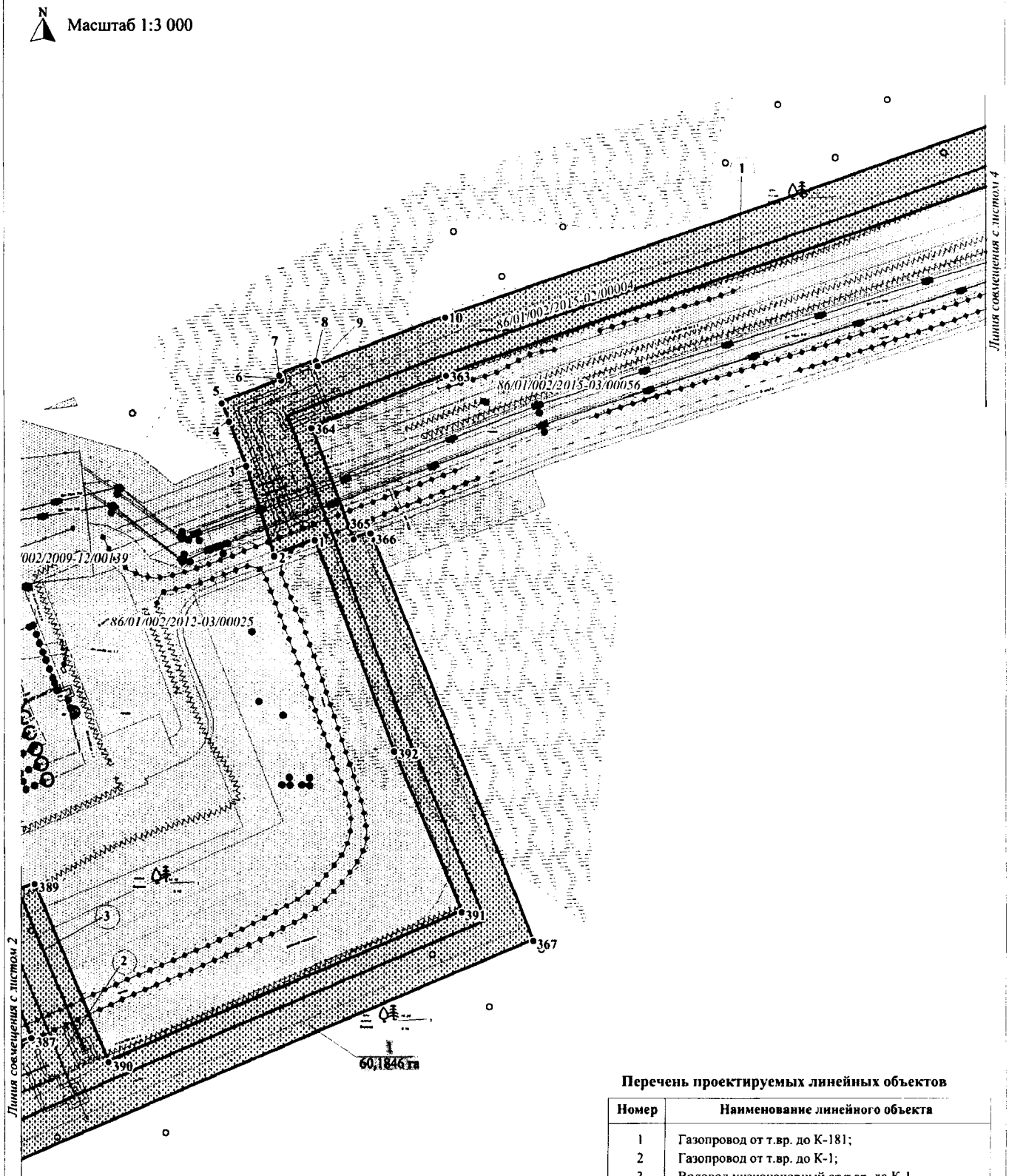
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова»
Землепользователь ОАО «РИТЭК»



Перечень проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование линейного объекта
1	Газопровод от т.вр. до К-181;
2	Газопровод от т.вр. до К-1.

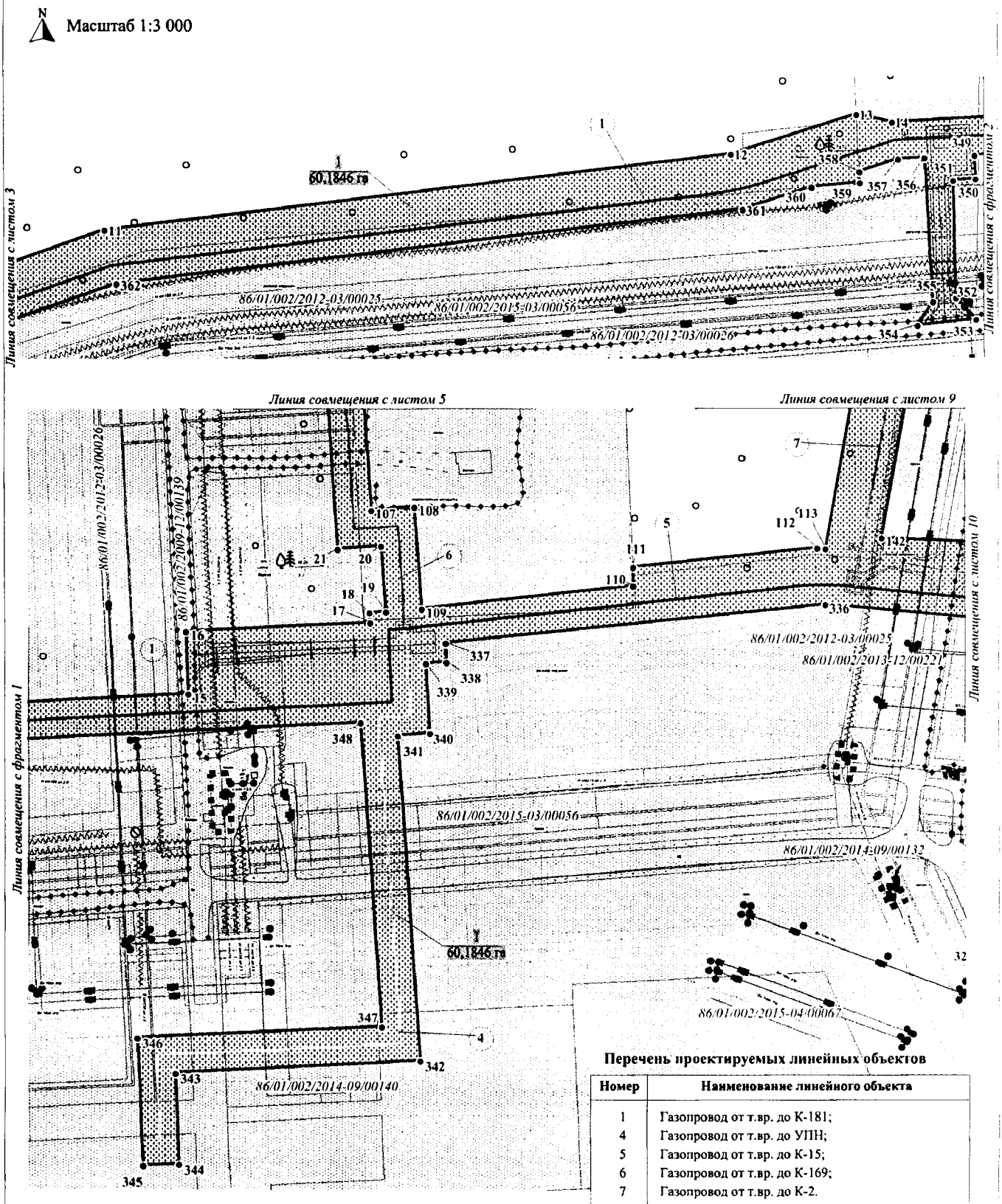
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова»
Землепользователь ОАО «РИТЭК»



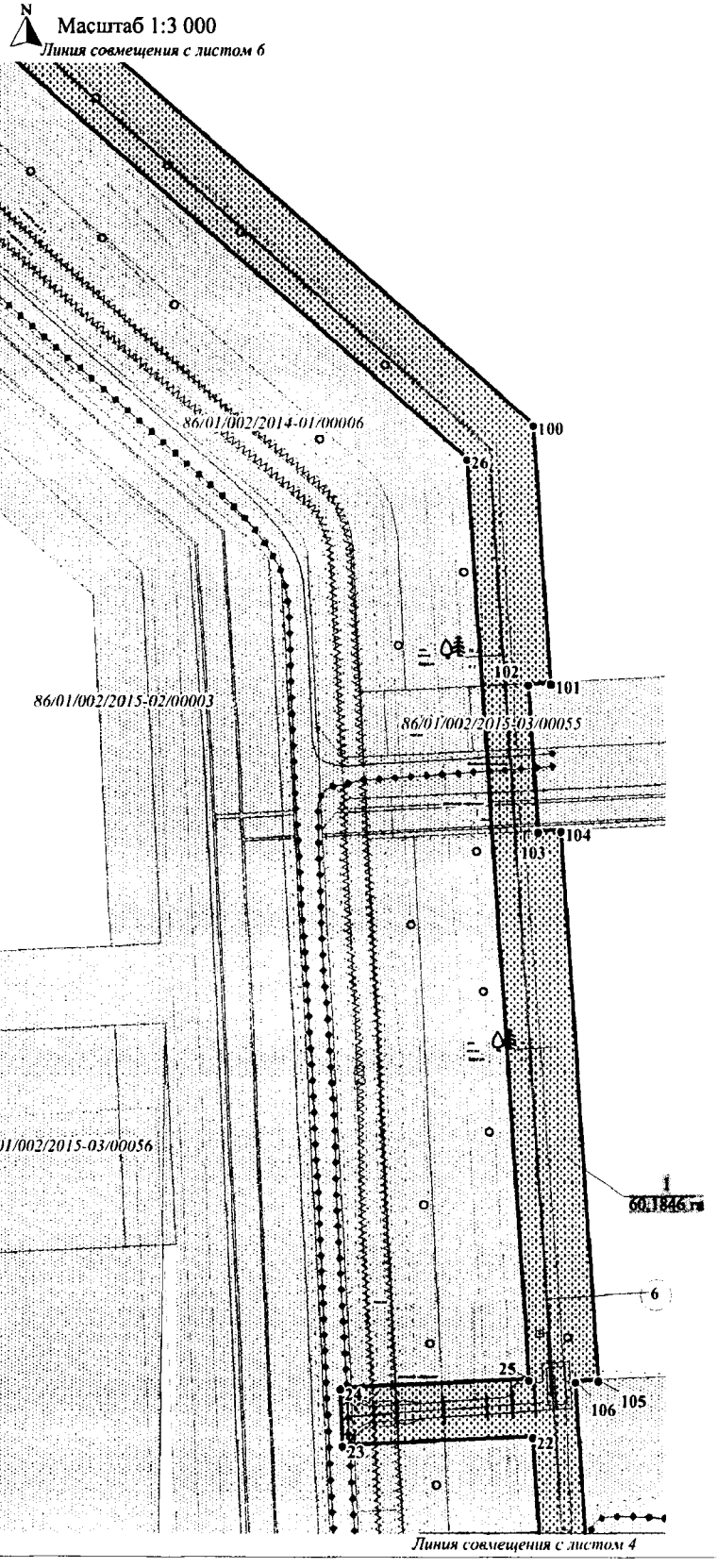
Перечень проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование линейного объекта
1	Газопровод от т.вр. до К-181;
2	Газопровод от т.вр. до К-1;
3	Водовод низконапорный от т.вр. до К-1.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова» Землепользователь ОАО «РИТЭК»



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова»
Землепользователь ОАО «РИТЭК»



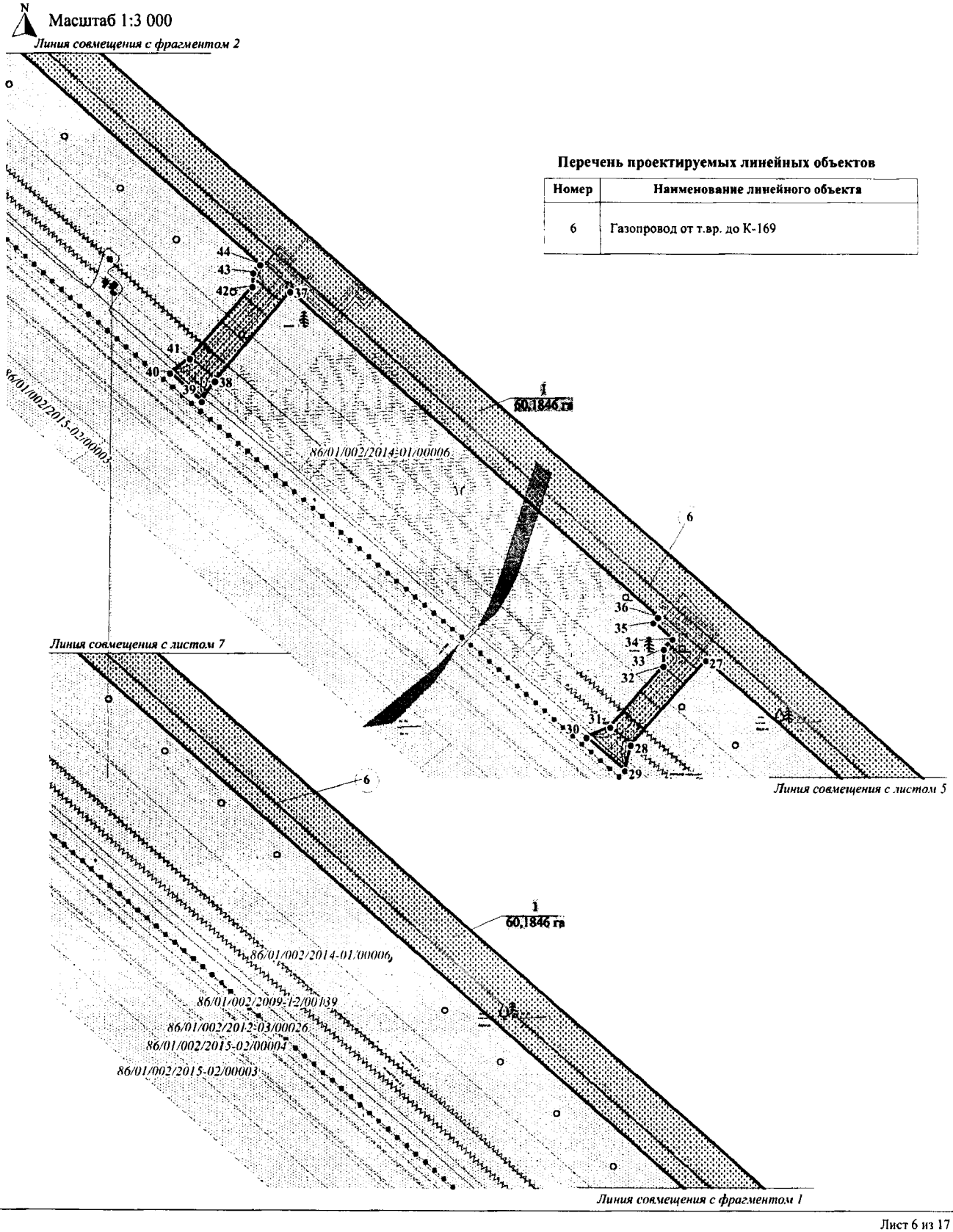
Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

Номер	X	Y
1	1 174 192,08	2 572 279,80
2	1 174 183,63	2 572 257,84
3	1 174 232,45	2 572 242,26
4	1 174 256,75	2 572 233,08
5	1 174 266,60	2 572 229,13
6	1 174 278,81	2 572 261,51
7	1 174 281,51	2 572 260,51
8	1 174 289,04	2 572 280,66
9	1 174 286,42	2 572 281,66
10	1 174 312,77	2 572 351,54
11	1 174 431,25	2 572 696,29
12	1 174 472,44	2 573 041,08
13	1 174 493,69	2 573 110,50
14	1 174 489,57	2 573 130,30
15	1 174 496,74	2 573 270,31
16	1 174 530,99	2 573 268,74
17	1 174 535,65	2 573 370,37
18	1 174 541,17	2 573 370,01
19	1 174 541,61	2 573 379,02
20	1 174 577,15	2 573 376,58
21	1 174 575,51	2 573 352,59
22	1 174 692,91	2 573 344,54
23	1 174 689,12	2 573 261,92
24	1 174 713,25	2 573 260,81
25	1 174 717,02	2 573 342,89
26	1 175 112,28	2 573 315,79
27	1 175 346,56	2 573 045,94
28	1 175 299,77	2 573 004,14
29	1 175 285,66	2 573 000,78
30	1 175 303,97	2 572 979,55
31	1 175 309,61	2 572 992,86
32	1 175 343,36	2 573 022,27
33	1 175 352,65	2 573 022,59
34	1 175 358,38	2 573 027,57
35	1 175 367,57	2 573 016,86
36	1 175 370,58	2 573 019,39
37	1 175 549,97	2 572 813,74

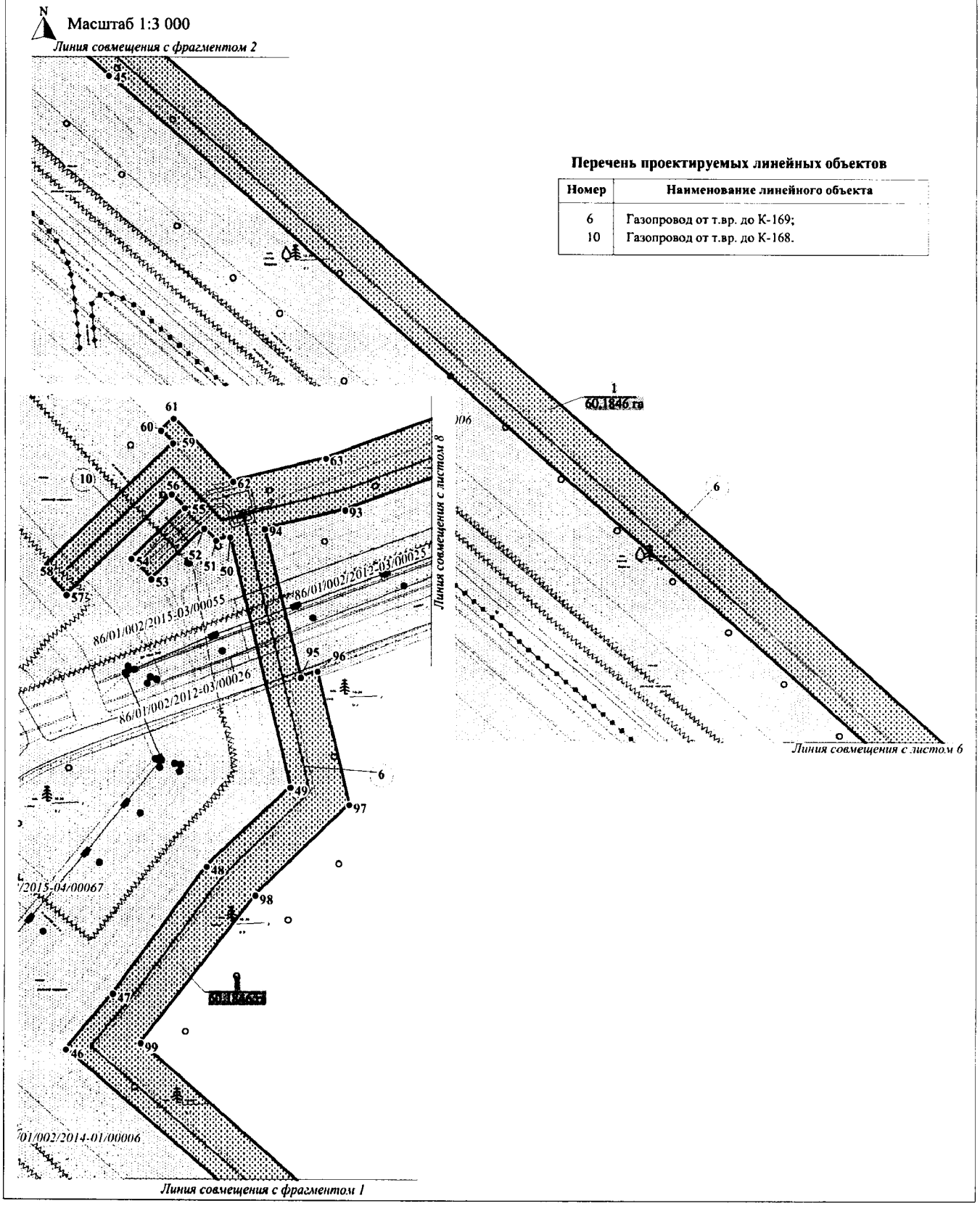
Перечень проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование линейного объекта
6	Газопровод от т.вр. до К-169

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова»
Землепользователь ОАО «РИТЭК»



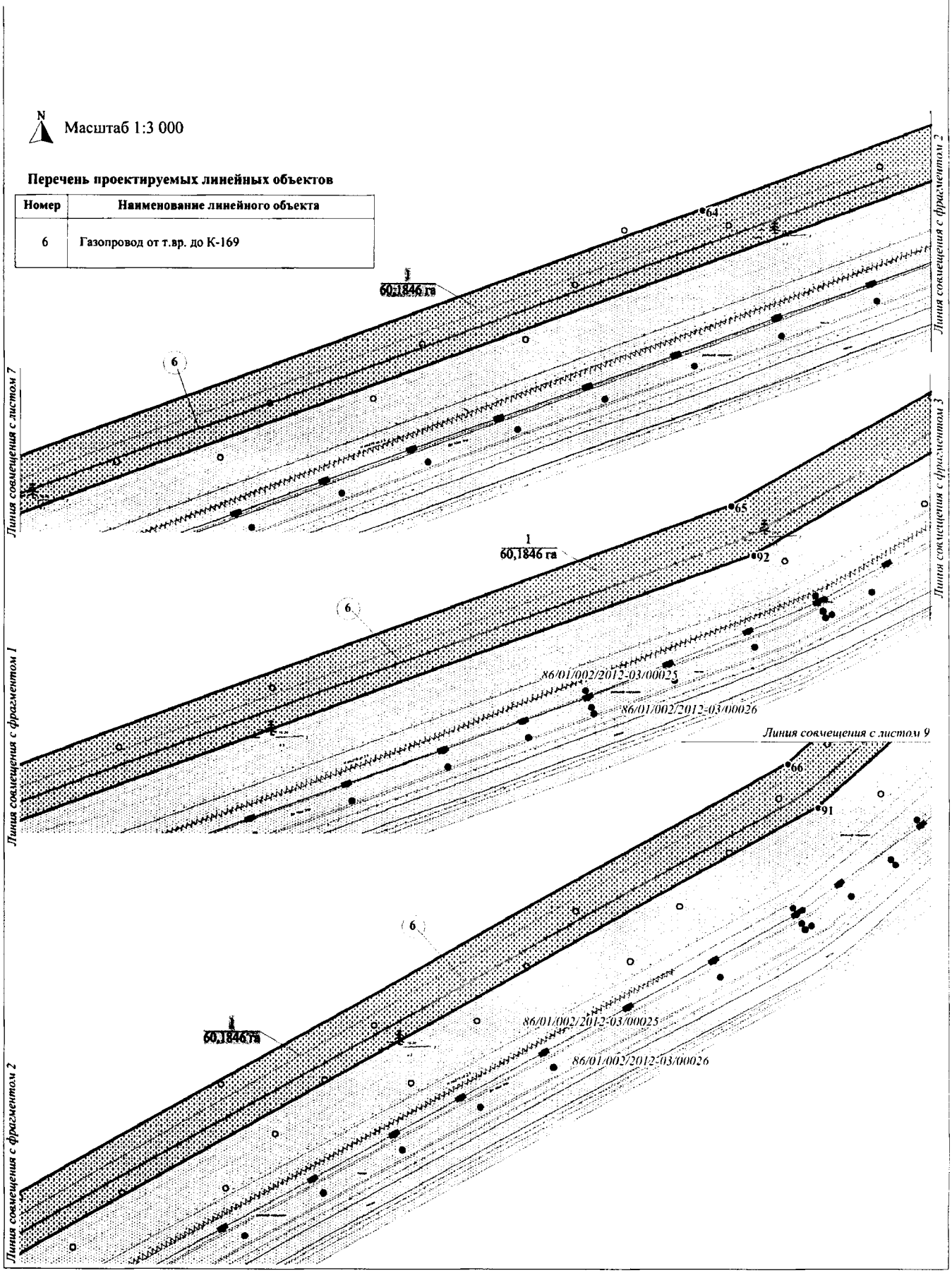
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова» Землепользователь ОАО «РИТЭК»



Перечень проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование линейного объекта
6	Газопровод от т.вр. до К-169;
10	Газопровод от т.вр. до К-168.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова»
Землепользователь ОАО «РИТЭК»

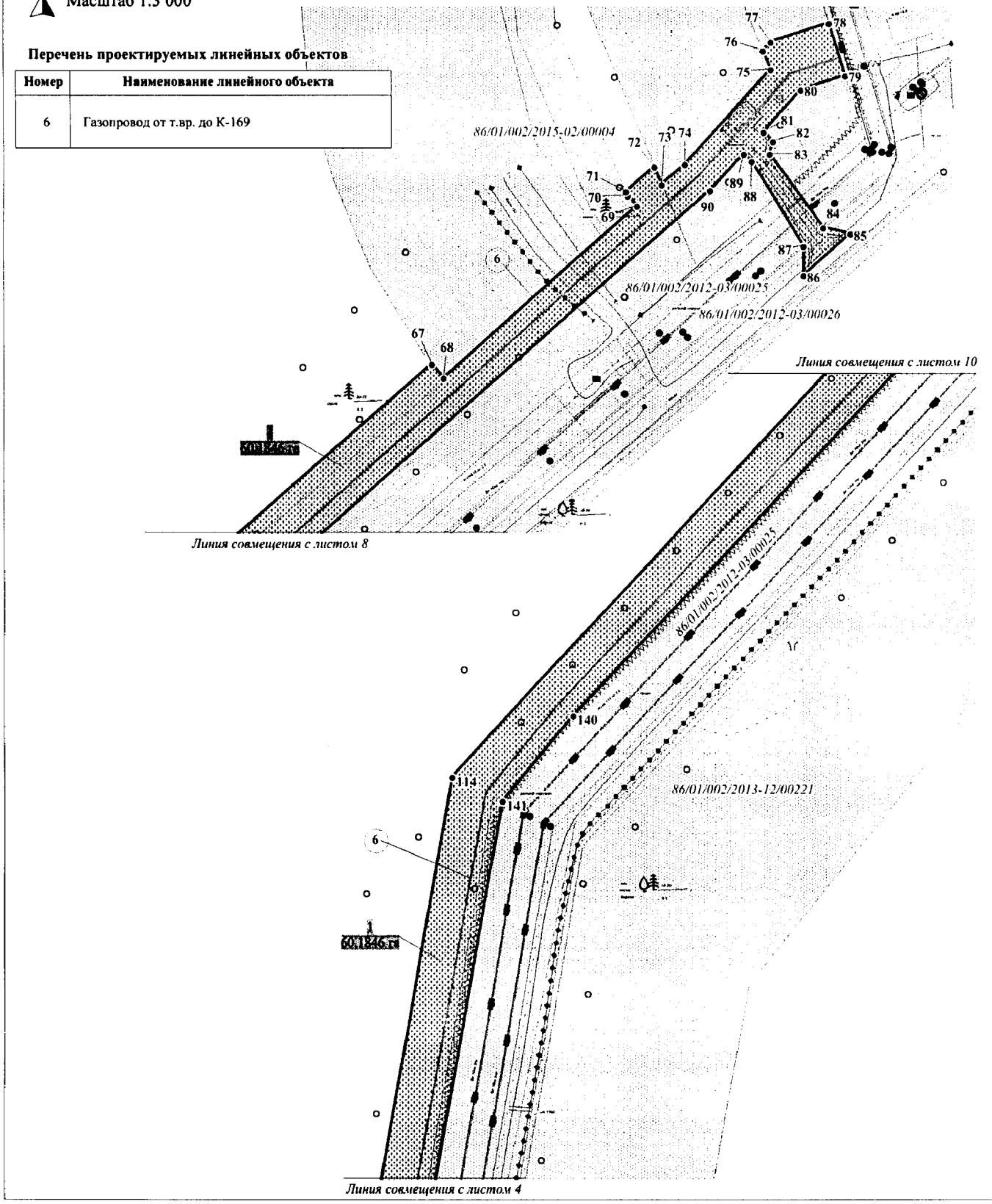


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова» Землепользователь ОАО «РИТЭК»

Масштаб 1:3 000

Перечень проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование линейного объекта
6	Газопровод от т.вр. до К-169

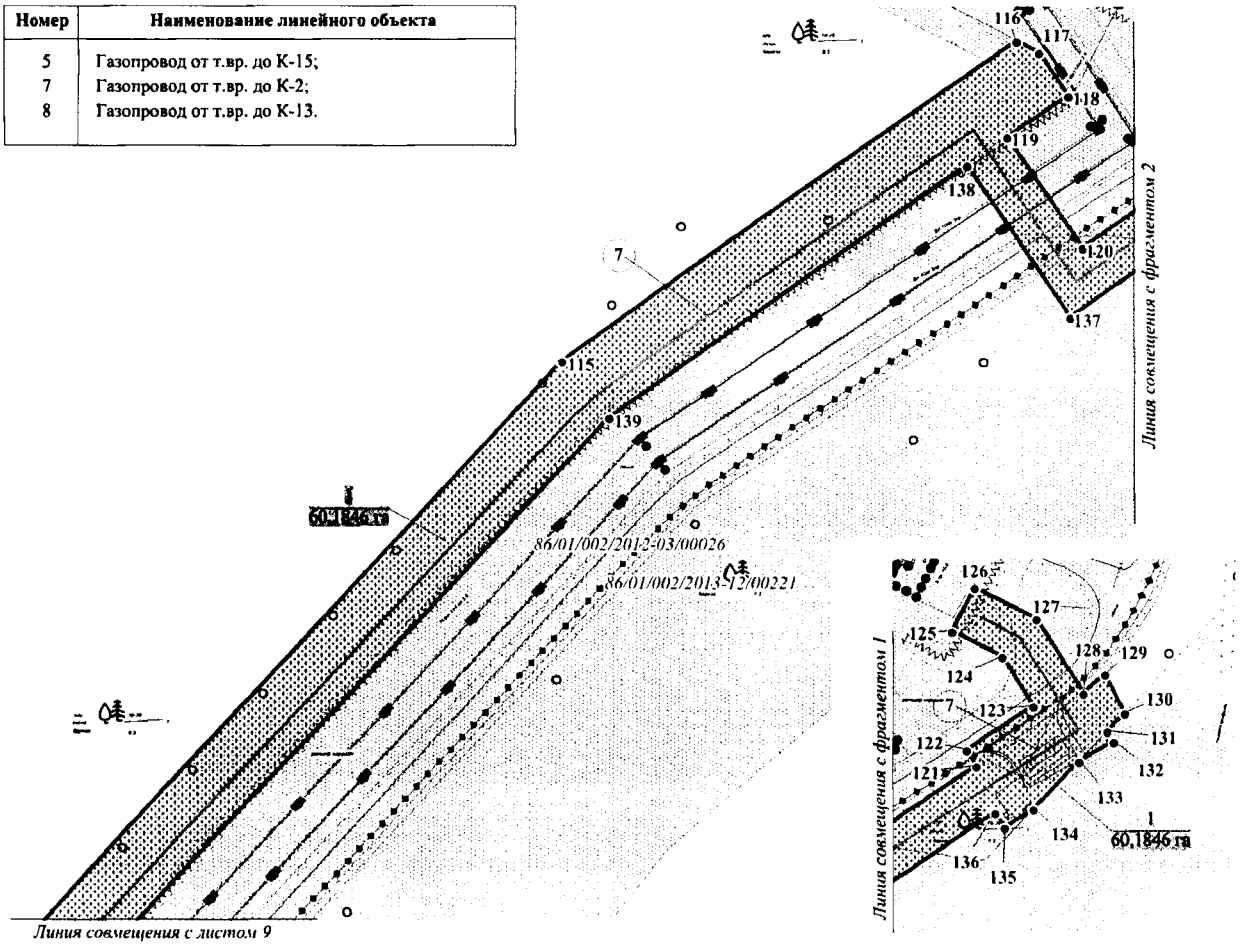


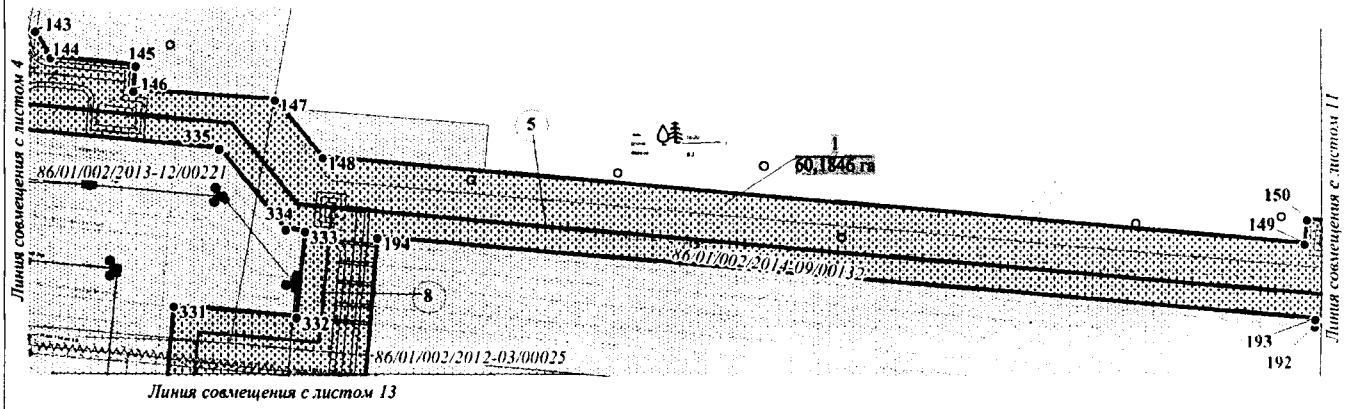
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова» Землепользователь ОАО «РИТЭК»

Масштаб 1:3 000

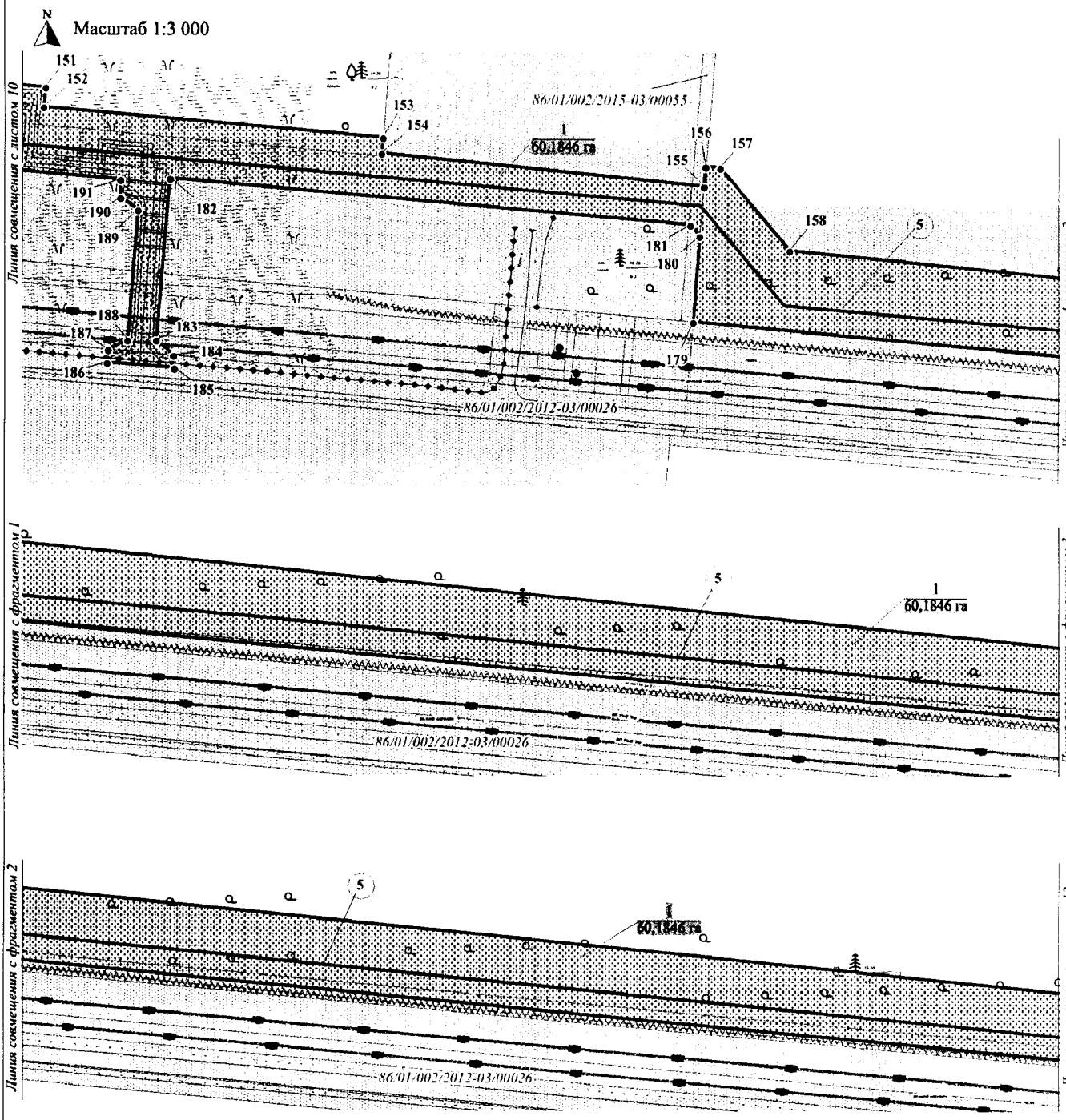
Перечень проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование линейного объекта
5	Газопровод от т.вр. до К-15;
7	Газопровод от т.вр. до К-2;
8	Газопровод от т.вр. до К-13.





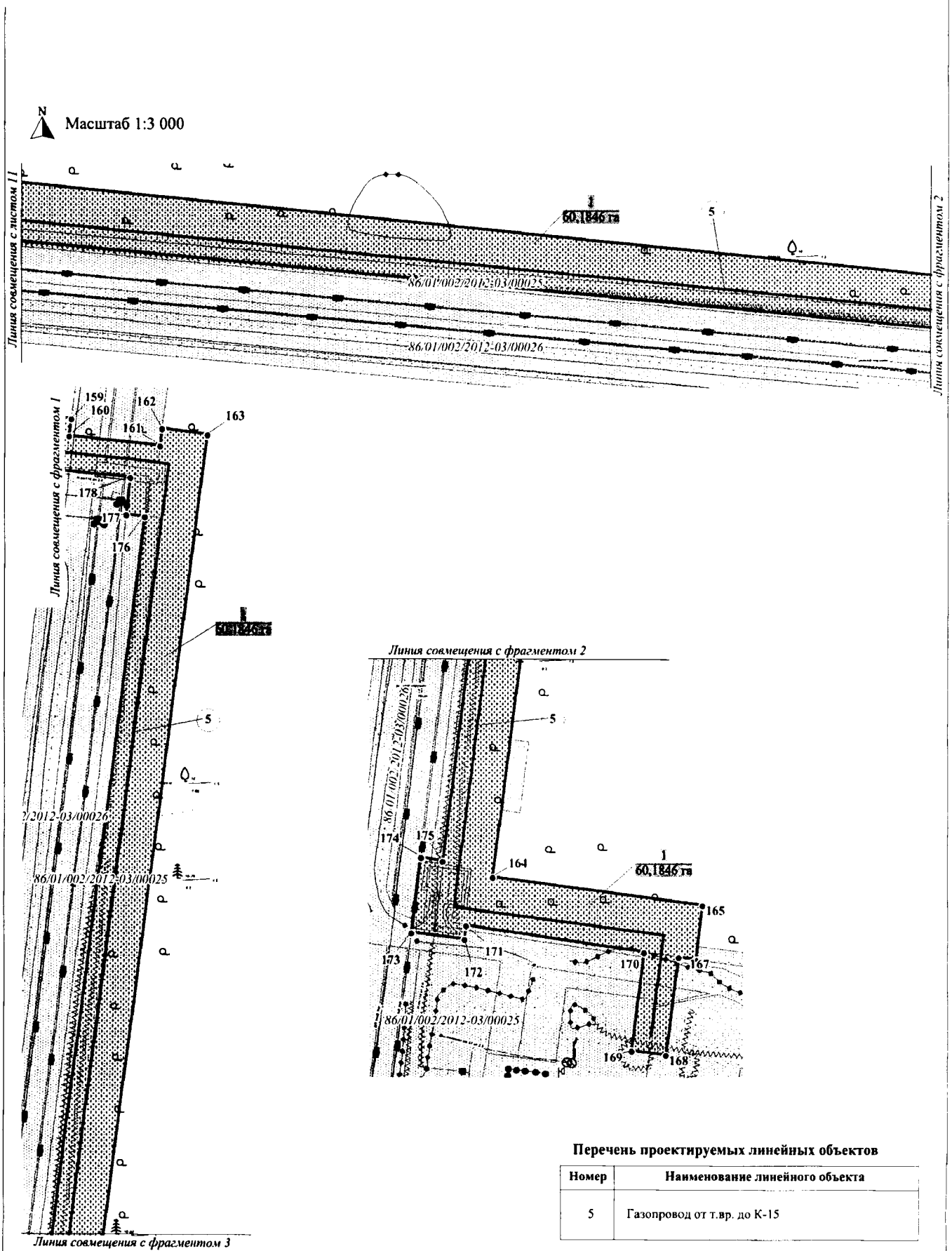
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова» Землепользователь ОАО «РИТЭК»



Перечень проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование линейного объекта
5	Газопровод от т.вр. до К-15

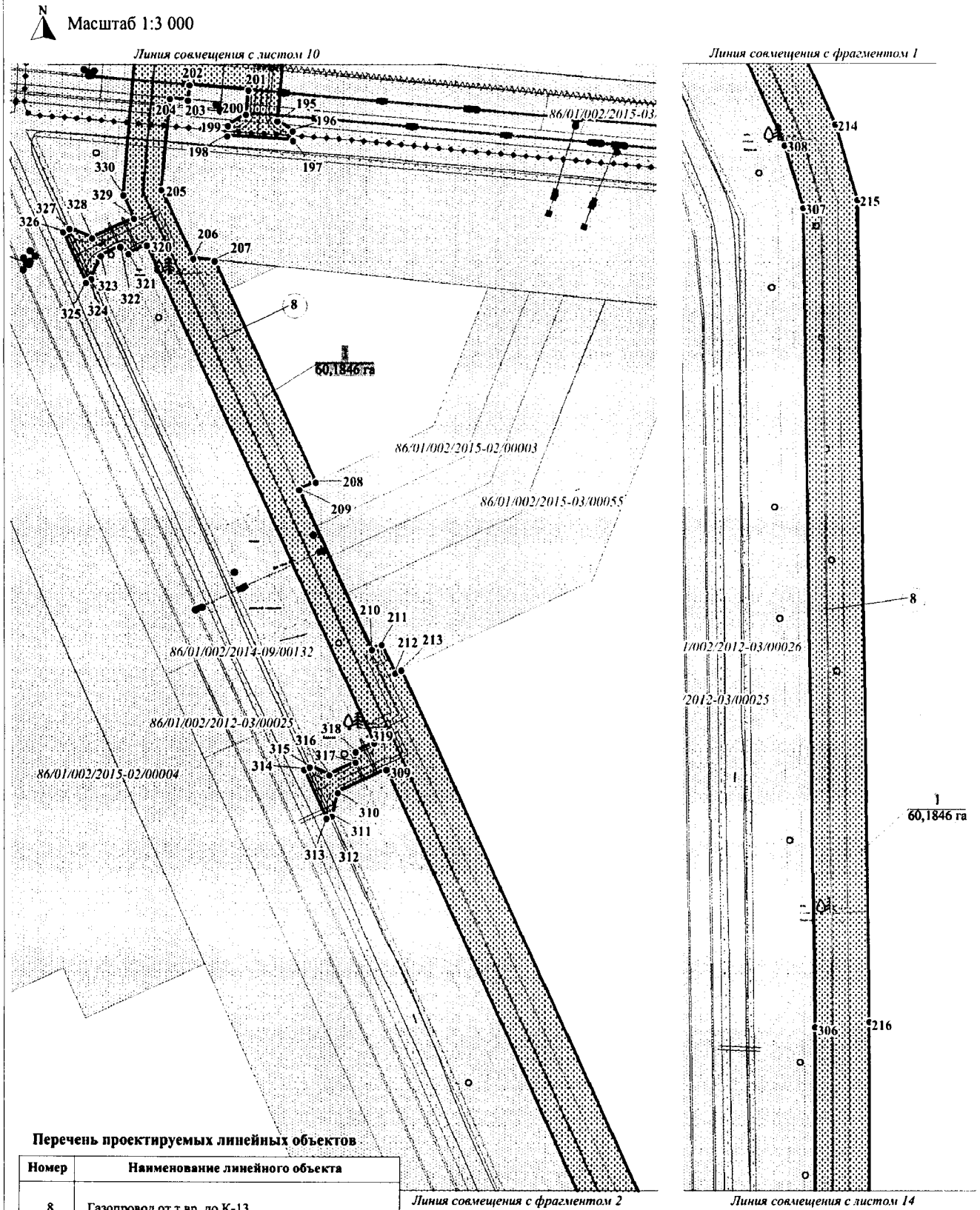
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова» Землепользователь ОАО «РИТЭК»



Перечень проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование линейного объекта
5	Газопровод от т.вр. до К-15

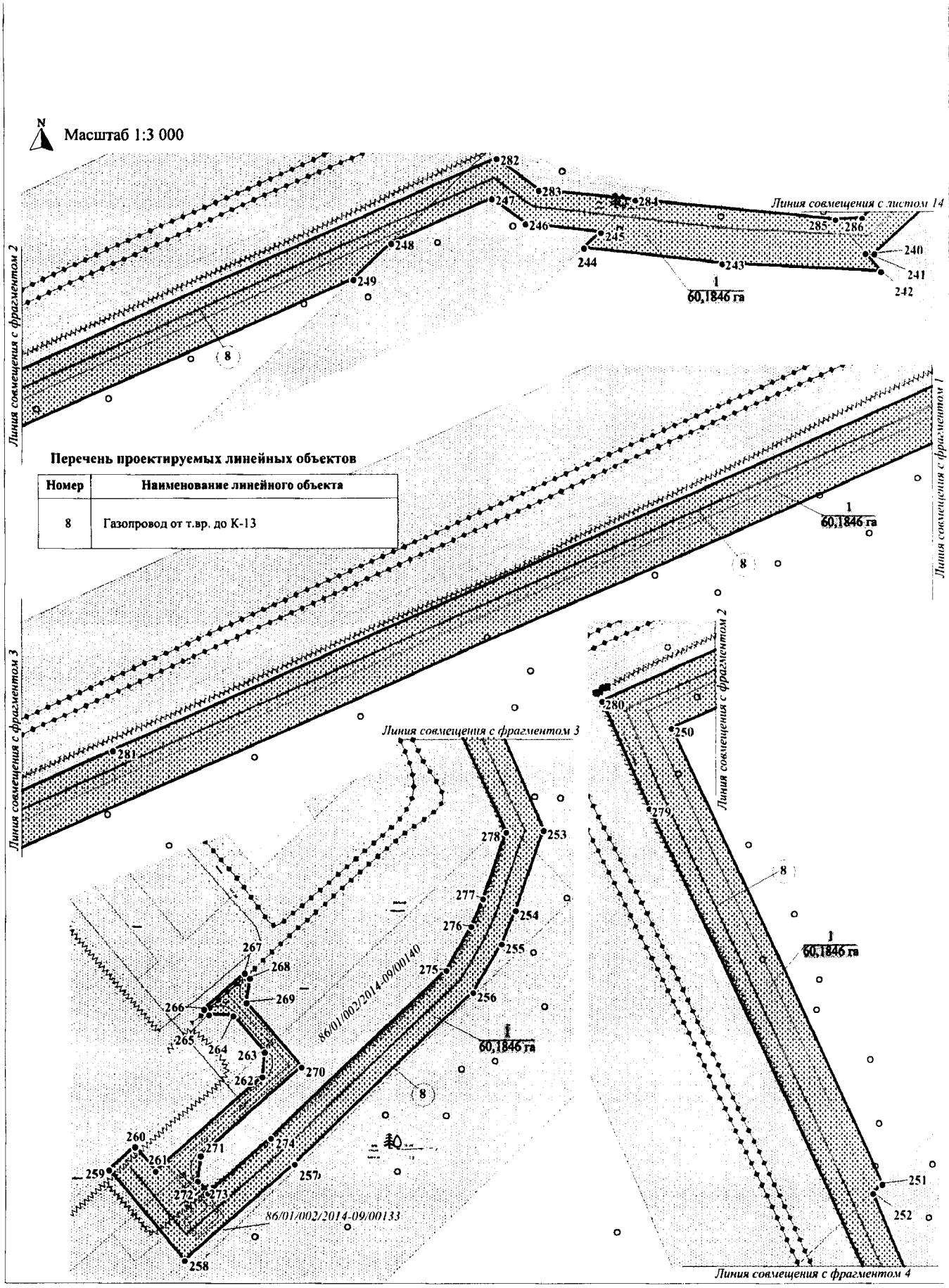
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова»
Землепользователь ОАО «РИТЭК»



Перечень проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование линейного объекта
8	Газопровод от т.вр. до К-13

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова»
Землепользователь ОАО «РИТЭК»



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова» Землепользователь ОАО «РИТЭК»

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

Номер	X	Y
38	1 175 500,76	2 572 771,74
39	1 175 489,56	2 572 764,52
40	1 175 505,21	2 572 746,66
41	1 175 513,23	2 572 757,72
42	1 175 552,71	2 572 792,90
43	1 175 560,34	2 572 793,20
44	1 175 564,66	2 572 796,93
45	1 176 346,37	2 571 899,69
46	1 176 428,81	2 571 802,44
47	1 176 460,30	2 571 828,96
48	1 176 531,38	2 571 881,48
49	1 176 575,77	2 571 928,60
50	1 176 715,18	2 571 894,35
51	1 176 713,25	2 571 886,45
52	1 176 720,23	2 571 879,74
53	1 176 691,57	2 571 850,14
54	1 176 702,93	2 571 838,85
55	1 176 731,60	2 571 868,85
56	1 176 739,11	2 571 861,63
57	1 176 682,70	2 571 802,04
58	1 176 697,19	2 571 788,24
59	1 176 767,56	2 571 862,38
60	1 176 774,73	2 571 855,55
61	1 176 781,45	2 571 862,61
62	1 176 746,51	2 571 896,09
63	1 176 759,43	2 571 948,48
64	1 176 923,76	2 572 404,00
65	1 177 121,81	2 572 950,45
66	1 177 435,01	2 573 512,47
67	1 177 539,35	2 573 633,00
68	1 177 531,82	2 573 639,58
69	1 177 625,33	2 573 746,71
70	1 177 631,14	2 573 741,66
71	1 177 633,36	2 573 740,72
72	1 177 646,97	2 573 756,33
73	1 177 637,28	2 573 760,41
74	1 177 648,32	2 573 773,06
75	1 177 700,13	2 573 820,40
76	1 177 710,31	2 573 816,14
77	1 177 715,02	2 573 820,43
78	1 177 725,46	2 573 852,82
79	1 177 696,58	2 573 861,93
80	1 177 688,86	2 573 837,18
81	1 177 666,04	2 573 816,34
82	1 177 660,79	2 573 821,63
83	1 177 653,96	2 573 819,82
84	1 177 613,63	2 573 849,54
85	1 177 610,33	2 573 864,83
86	1 177 587,49	2 573 838,56
87	1 177 603,50	2 573 838,57
88	1 177 650,03	2 573 809,75
89	1 177 654,04	2 573 805,37
90	1 177 633,99	2 573 787,07
91	1 177 410,06	2 573 530,31
92	1 177 093,91	2 572 963,39
93	1 176 730,65	2 571 959,38
94	1 176 719,96	2 571 913,77
95	1 176 636,63	2 571 934,25
96	1 176 640,03	2 571 943,67
97	1 176 566,09	2 571 961,87
98	1 176 515,26	2 571 909,02
99	1 176 432,38	2 571 844,72
100	1 175 126,75	2 573 344,85
101	1 175 016,02	2 573 352,47
102	1 175 015,50	2 573 342,48
103	1 174 952,17	2 573 346,82
104	1 174 952,64	2 573 356,79
105	1 174 716,75	2 573 372,96
106	1 174 716,29	2 573 362,99
107	1 174 596,82	2 573 371,19
108	1 174 598,46	2 573 395,17
109	1 174 543,16	2 573 398,96
110	1 174 555,45	2 573 515,55
111	1 174 565,51	2 573 515,61
112	1 174 575,99	2 573 616,68
113	1 174 575,65	2 573 621,14
114	1 174 871,79	2 573 674,09
115	1 175 318,06	2 574 092,39
116	1 175 446,80	2 574 277,69
117	1 175 442,07	2 574 286,81
118	1 175 424,51	2 574 298,80
119	1 175 407,90	2 574 273,87
120	1 175 363,39	2 574 304,59
121	1 175 400,02	2 574 359,77
122	1 175 406,40	2 574 355,75
123	1 175 424,40	2 574 382,72
124	1 175 444,30	2 574 370,07
125	1 175 454,36	2 574 349,75
126	1 175 472,16	2 574 358,89
127	1 175 459,61	2 574 384,01
128	1 175 429,58	2 574 403,25
129	1 175 437,23	2 574 412,02
130	1 175 421,57	2 574 420,26
131	1 175 414,13	2 574 413,16
132	1 175 409,89	2 574 415,77
133	1 175 401,95	2 574 401,57
134	1 175 382,54	2 574 382,84
135	1 175 374,99	2 574 371,09
136	1 175 381,07	2 574 367,20
137	1 175 335,56	2 574 299,49
138	1 175 396,46	2 574 257,46
139	1 175 295,06	2 574 111,68
140	1 174 905,33	2 573 741,68
141	1 174 858,62	2 573 702,23
142	1 174 581,59	2 573 652,68
143	1 174 579,17	2 573 701,85
144	1 174 568,43	2 573 708,21
145	1 174 565,05	2 573 743,55
146	1 174 554,90	2 573 742,61
147	1 174 551,39	2 573 800,19
148	1 174 527,91	2 573 819,73
149	1 174 493,20	2 574 220,87
150	1 174 502,85	2 574 221,87
151	1 174 501,43	2 574 239,86
152	1 174 491,61	2 574 239,09
153	1 174 476,68	2 574 411,89
154	1 174 468,91	2 574 411,23
155	1 174 452,54	2 574 575,34
156	1 174 462,46	2 574 576,16
157	1 174 461,83	2 574 583,47
158	1 174 420,18	2 574 618,47
159	1 174 251,50	2 576 346,89
160	1 174 241,58	2 576 345,62
161	1 174 236,11	2 576 398,64
162	1 174 245,92	2 576 399,90
163	1 174 242,63	2 576 426,16
164	1 173 658,54	2 576 350,57
165	1 173 642,85	2 576 471,87
166	1 173 611,63	2 576 467,86
167	1 173 613,08	2 576 457,95
168	1 173 556,48	2 576 450,74
169	1 173 559,05	2 576 430,91
170	1 173 615,98	2 576 438,17
171	1 173 630,99	2 576 335,21
172	1 173 623,21	2 576 334,14
173	1 173 626,76	2 576 303,37
174	1 173 670,04	2 576 308,83
175	1 173 667,77	2 576 321,51
176	1 174 195,69	2 576 389,85
177	1 174 196,66	2 576 379,03
178	1 174 218,02	2 576 381,48
179	1 174 384,23	2 574 569,70
180	1 174 427,36	2 574 573,26
181	1 174 433,02	2 574 568,51
182	1 174 455,92	2 574 303,72
183	1 174 374,65	2 574 296,79
184	1 174 366,97	2 574 305,38
185	1 174 360,44	2 574 305,87
186	1 174 363,25	2 574 271,61
187	1 174 369,73	2 574 272,13
188	1 174 374,63	2 574 282,00
189	1 174 439,96	2 574 287,53
190	1 174 445,95	2 574 278,58
191	1 174 455,13	2 574 278,57
192	1 174 459,70	2 574 225,29
193	1 174 462,68	2 574 225,55
194	1 174 495,89	2 573 841,99
195	1 174 409,51	2 573 834,77
196	1 174 404,27	2 573 843,30
197	1 174 399,03	2 573 843,44
198	1 174 401,57	2 573 807,53
199	1 174 407,00	2 573 807,93
200	1 174 413,44	2 573 817,64
201	1 174 426,61	2 573 819,02
202	1 174 429,42	2 573 786,85
203	1 174 421,07	2 573 786,10
204	1 174 421,93	2 573 776,15
205	1 174 372,45	2 573 771,64
206	1 174 335,34	2 573 788,78
207	1 174 334,19	2 573 800,32
208	1 174 214,99	2 573 855,40
209	1 174 210,84	2 573 846,30
210	1 174 124,86	2 573 886,02
211	1 174 127,45	2 573 891,64
212	1 174 112,05	2 573 898,80
213	1 174 113,57	2 573 902,19
214	1 173 800,54	2 574 046,38
215	1 173 759,70	2 574 058,51
216	1 173 316,61	2 574 064,65
217	1 173 211,35	2 574 064,54

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова» Землепользователь ОАО «РИТЭК»

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

Номер	X	Y
218	1 172 958,74	2 574 076,84
219	1 172 949,61	2 573 890,04
220	1 172 895,36	2 573 878,30
221	1 172 896,15	2 573 868,24
222	1 172 817,70	2 573 851,27
223	1 172 816,88	2 573 861,33
224	1 172 787,29	2 573 855,03
225	1 172 774,73	2 573 923,49
226	1 172 764,74	2 573 922,16
227	1 172 754,66	2 573 977,09
228	1 172 735,01	2 573 973,47
229	1 172 744,89	2 573 919,54
230	1 172 734,97	2 573 918,41
231	1 172 747,97	2 573 847,80
232	1 172 593,96	2 573 819,47
233	1 172 299,76	2 573 757,18
234	1 172 216,49	2 573 743,97
235	1 172 160,48	2 573 740,84
236	1 172 125,01	2 573 748,41
237	1 172 054,17	2 573 812,51
238	1 172 041,41	2 573 798,39
239	1 172 048,83	2 573 791,70
240	1 171 962,21	2 573 695,89
241	1 171 962,48	2 573 690,44
242	1 171 952,22	2 573 699,72
243	1 171 956,78	2 573 606,84
244	1 171 965,75	2 573 527,36
245	1 171 974,71	2 573 536,99
246	1 171 979,62	2 573 493,72
247	1 171 994,09	2 573 474,18
248	1 171 968,47	2 573 415,41
249	1 171 948,00	2 573 393,41
250	1 171 622,32	2 572 646,30
251	1 171 364,57	2 572 767,24
252	1 171 359,49	2 572 761,79
253	1 171 266,99	2 572 802,43
254	1 171 221,11	2 572 786,07
255	1 171 202,08	2 572 777,85
256	1 171 174,40	2 572 761,39
257	1 171 076,37	2 572 657,54
258	1 171 021,94	2 572 594,33
259	1 171 073,04	2 572 550,34
260	1 171 086,08	2 572 565,50
261	1 171 072,23	2 572 577,37
262	1 171 125,66	2 572 639,18
263	1 171 140,11	2 572 640,42
264	1 171 160,98	2 572 622,46
265	1 171 161,68	2 572 608,28
266	1 171 164,69	2 572 605,45
267	1 171 185,59	2 572 628,79
268	1 171 182,59	2 572 631,75
269	1 171 168,63	2 572 629,87
270	1 171 131,41	2 572 661,79
271	1 171 081,08	2 572 603,42
272	1 171 066,76	2 572 601,81
273	1 171 059,93	2 572 607,82
274	1 171 091,06	2 572 643,97
275	1 171 187,14	2 572 745,75
276	1 171 212,10	2 572 760,49
277	1 171 227,85	2 572 767,24
278	1 171 265,90	2 572 780,81
279	1 171 577,07	2 572 633,33
280	1 171 637,82	2 572 606,82
281	1 171 689,23	2 572 724,76
282	1 172 017,04	2 573 476,79
283	1 171 998,92	2 573 501,29
284	1 171 993,31	2 573 556,91
285	1 171 981,87	2 573 672,94
286	1 171 982,60	2 573 688,63
287	1 172 056,28	2 573 770,15
288	1 172 110,84	2 573 720,80
289	1 172 165,77	2 573 711,49
290	1 172 224,39	2 573 714,63
291	1 172 285,57	2 573 723,36
292	1 172 518,41	2 573 775,12
293	1 172 772,48	2 573 821,88
294	1 172 777,53	2 573 794,48
295	1 172 771,04	2 573 785,65
296	1 172 773,07	2 573 780,89
297	1 172 801,63	2 573 786,41
298	1 172 801,48	2 573 791,62
299	1 172 791,70	2 573 797,61
300	1 172 788,42	2 573 817,62
301	1 172 793,35	2 573 818,98
302	1 172 792,15	2 573 825,49
303	1 172 978,47	2 573 865,57
304	1 172 987,23	2 574 045,40
305	1 173 211,78	2 574 034,52
306	1 173 313,77	2 574 034,69
307	1 173 755,37	2 574 [illegible]
308	1 173 789,25	2 574 018,57
309	1 174 059,80	2 573 894,00
310	1 174 047,31	2 573 867,37
311	1 174 034,75	2 573 864,47
312	1 174 034,62	2 573 864,12
313	1 174 033,36	2 573 861,06
314	1 174 059,68	2 573 848,87
315	1 174 060,96	2 573 852,06
316	1 174 056,84	2 573 862,56
317	1 174 063,80	2 573 877,07
318	1 174 069,49	2 573 877,17
319	1 174 074,17	2 573 887,26
320	1 174 342,51	2 573 763,33
321	1 174 337,94	2 573 753,35
322	1 174 341,68	2 573 748,85
323	1 174 336,81	2 573 738,03
324	1 174 324,35	2 573 732,97
325	1 174 322,55	2 573 729,94
326	1 174 349,76	2 573 717,26
327	1 174 351,39	2 573 720,99
328	1 174 346,42	2 573 733,56
329	1 174 357,07	2 573 756,59
330	1 174 369,66	2 573 750,75
331	1 174 468,12	2 573 759,12
332	1 174 463,52	2 573 809,32
333	1 174 498,42	2 573 812,50
334	1 174 499,09	2 573 804,71
335	1 174 531,55	2 573 777,66
336	1 174 545,48	2 573 621,03
337	1 174 524,42	2 573 411,96
338	1 174 513,88	2 573 412,44
339	1 174 513,35	2 573 400,96
340	1 174 475,23	2 573 403,51
341	1 174 474,05	2 573 385,65
342	1 174 296,23	2 573 397,84
343	1 174 289,59	2 573 262,90
344	1 174 240,49	2 573 265,26
345	1 174 239,58	2 573 245,28
346	1 174 308,75	2 573 241,98
347	1 174 314,86	2 573 376,53
348	1 174 481,05	2 573 365,13
349	1 174 471,80	2 573 176,19
350	1 174 459,05	2 573 176,83
351	1 174 458,14	2 573 164,28
352	1 174 393,94	2 573 165,72
353	1 174 382,06	2 573 176,96
354	1 174 378,85	2 573 144,42
355	1 174 391,81	2 573 153,10
356	1 174 470,44	2 573 148,41
357	1 174 469,72	2 573 133,86
358	1 174 462,82	2 573 112,03
359	1 174 456,94	2 573 112,32
360	1 174 454,37	2 573 085,32
361	1 174 442,38	2 573 047,47
362	1 174 401,83	2 572 703,02
363	1 174 281,18	2 572 351,90
364	1 174 253,20	2 572 277,99
365	1 174 192,45	2 572 301,04
366	1 174 195,97	2 572 310,38
367	1 173 975,76	2 572 399,29
368	1 173 850,32	2 572 104,48
369	1 173 230,39	2 570 723,43
370	1 173 225,54	2 570 692,75
371	1 173 203,31	2 570 551,42
372	1 173 198,48	2 570 513,37
373	1 173 219,80	2 570 099,87
374	1 173 229,78	2 570 099,98
375	1 173 229,64	2 570 058,95
376	1 173 171,27	2 570 059,84
377	1 173 110,75	2 570 026,06
378	1 173 120,49	2 570 008,58
379	1 173 176,33	2 570 039,77
380	1 173 249,33	2 570 038,64
381	1 173 250,10	2 570 094,26
382	1 173 228,46	2 570 512,16
383	1 173 259,39	2 570 714,82
384	1 173 878,53	2 572 094,05
385	1 173 888,23	2 572 116,55
386	1 173 914,15	2 572 105,53
387	1 173 922,36	2 572 123,74
388	1 173 992,98	2 572 093,61
389	1 174 006,57	2 572 125,46
390	1 173 909,46	2 572 166,73
391	1 173 991,63	2 572 359,97
392	1 174 078,18	2 572 323,14

Губернатор

Приложение 60
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах месторождения им. В.Н. Виноградова Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 90 километрах на юго-восток от населенного пункта Белоярский, в 130-155 километрах на северо-восток от города Нягань и в 225-240 километрах на северо-запад от города Ханты-Мансийск.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности и иного специального назначения и на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Белоярского лесничества (Лыхминского участковое лесничество).

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

Расчет полосы отвода земельного участка для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель:

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
«Обустройство участка водогазового воздействия на месторождении им. В.Н. Виноградова»	26,5060	33,6786	60,1846

Координаты границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, в графических материалах проекта 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 вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную защитную полосу водного объекта ручья и реки Юшсоим.

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

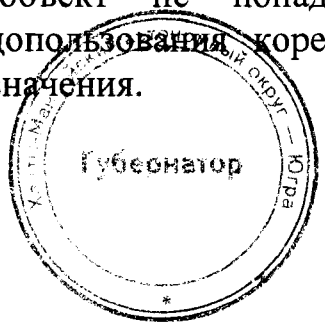
ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечках дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

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 "Реконструкция трубопроводов Локосовского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:2000

Приложение 61
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

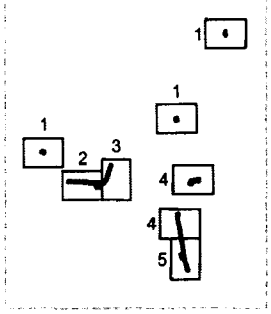
Экспликация зон планируемого размещения объекта

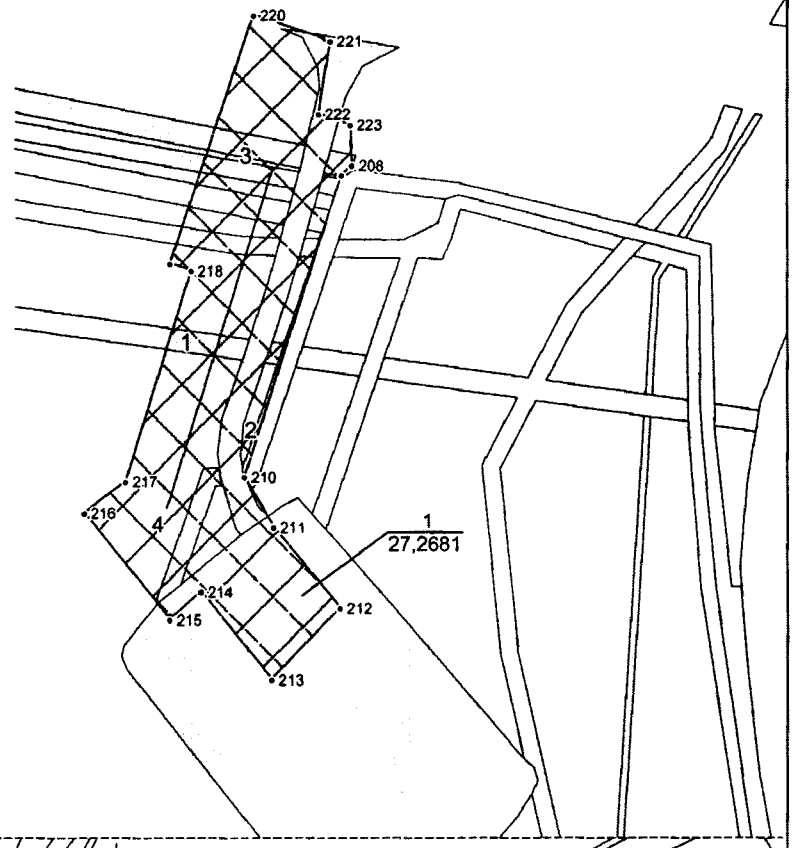
1 - Реконструкция трубопроводов Локосовского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года

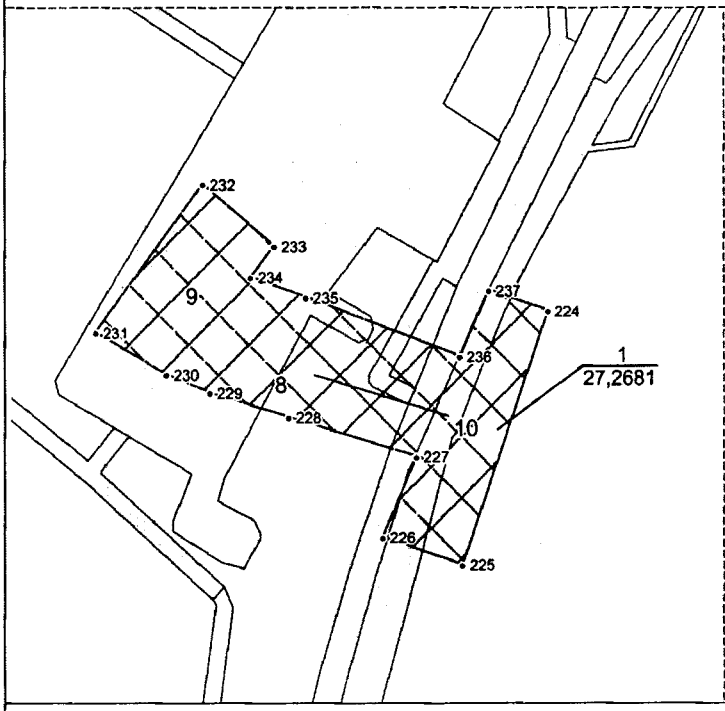
Экспликация проектируемых линейных объектов

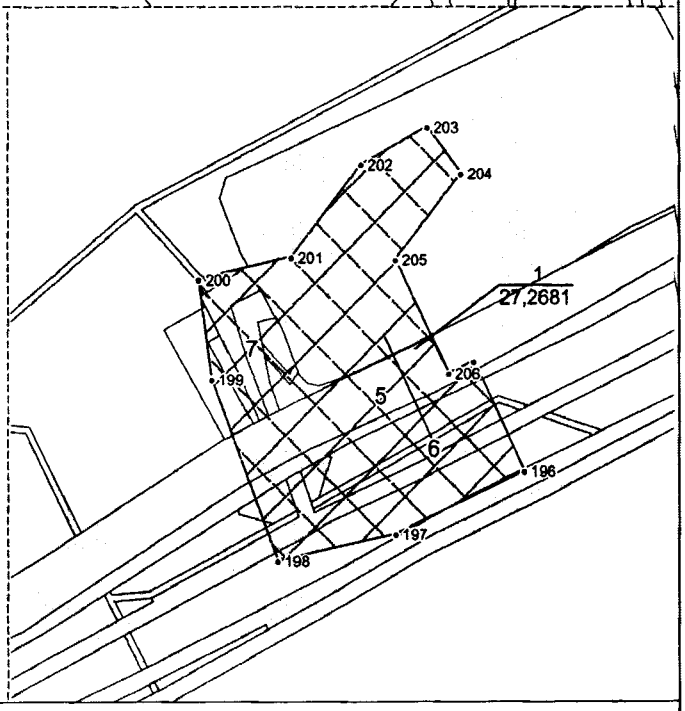
1 - В/в т.вр. - к.238 (т.вр.к.238-237-236)
2 - В/в т.вр. - к.238 (т.вр.к.238-237-236). Демонтаж
3 - В/в т.вр. - к.238 (т.вр.к.238-237-236). Узел №1
4 - В/в т.вр. - к.238 (т.вр.к.238-237-236). Узел №2
5 - В/в т.вр. - к.244 (БКНС-6 - к.205)
6 - В/в т.вр. - к.244 (БКНС-6 - к.205) . Узел №1
7 - В/в т.вр. - к.244 (БКНС-6 - к.205). Демонтаж
8 - В/в т.вр. - т.вр.212 (т.вр.к.201-т.вр.к.214)
9 - В/в т.вр. - т.вр.212 (т.вр.к.201-т.вр.к.214). Демонтаж
10 - В/в т.вр. - т.вр.212 (т.вр.к.201-т.вр.к.214). Узел №1

Схема совмещения листов









Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных обьектов регионального значения
- 43 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- 2 - номер обьекта
- ось проектируемого объекта
- 1 / 27,2681 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры "Реконструкция трубопроводов Локосовского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:5000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - Реконструкция трубопроводов Локосовского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года

Экспликация проектируемых линейных объектов

16 - В/в т.вр.к.216 - т.вр.213 (т.вр.к.213(ЗN№51 - т.вр.к. 216(ЗN№54))

17 - В/в т.вр.к.216 - т.вр.213 (т.вр.к.213(ЗN№51 - т.вр.к. 216(ЗN№54)). Демонтаж

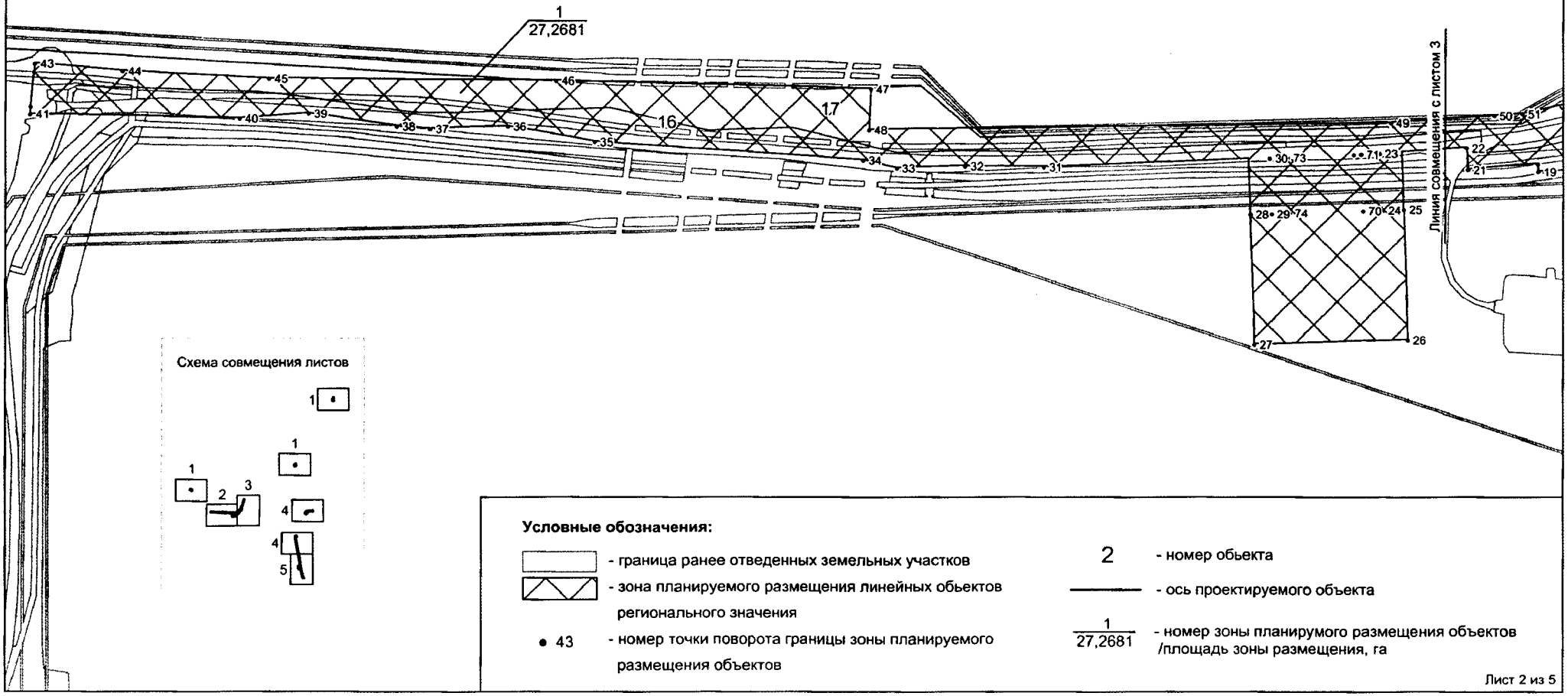
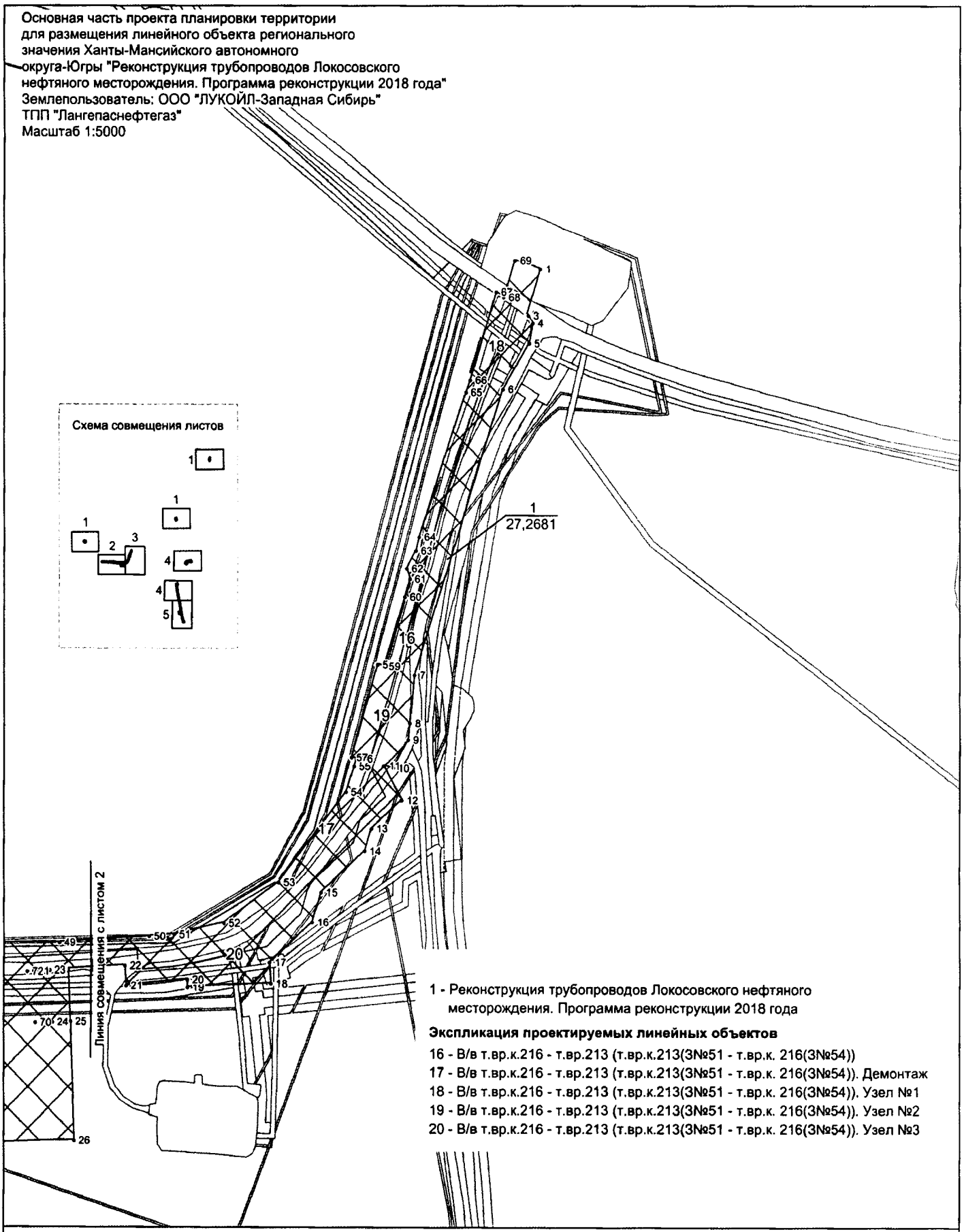


Схема совмещения листов

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных обьектов регионального значения
- 43 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- 2 - номер обьекта
- ось проектируемого объекта
- 1 / 27,2681 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры "Реконструкция трубопроводов Локосовского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:5000



1 - Реконструкция трубопроводов Локосовского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года

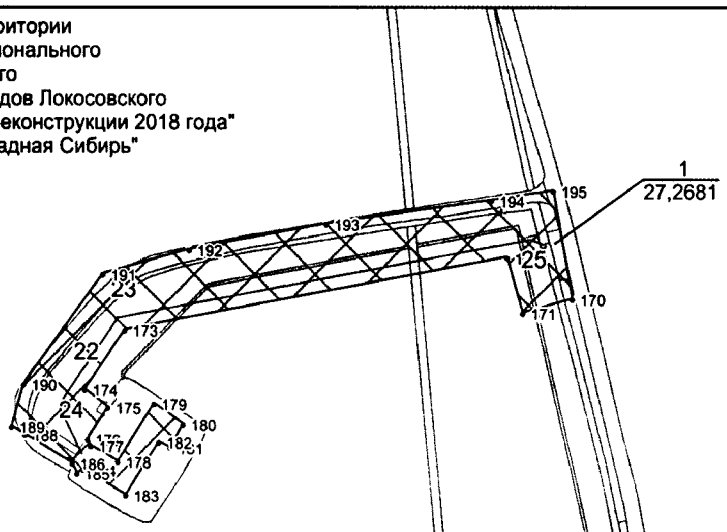
Экспликация проектируемых линейных объектов

16 - В/в т.вр.к.216 - т.вр.213 (т.вр.к.213(ЗN№51 - т.вр.к. 216(ЗN№54))
17 - В/в т.вр.к.216 - т.вр.213 (т.вр.к.213(ЗN№51 - т.вр.к. 216(ЗN№54)). Демонтаж
18 - В/в т.вр.к.216 - т.вр.213 (т.вр.к.213(ЗN№51 - т.вр.к. 216(ЗN№54)). Узел №1
19 - В/в т.вр.к.216 - т.вр.213 (т.вр.к.213(ЗN№51 - т.вр.к. 216(ЗN№54)). Узел №2
20 - В/в т.вр.к.216 - т.вр.213 (т.вр.к.213(ЗN№51 - т.вр.к. 216(ЗN№54)). Узел №3

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных обьектов регионального значения
- 43 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- 2 - номер обьекта
- ——— - ось проектируемого объекта
- 1 / 27,2681 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры "Реконструкция трубопроводов Локосовского
нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:5000



М 1:2000

Лист 4.1

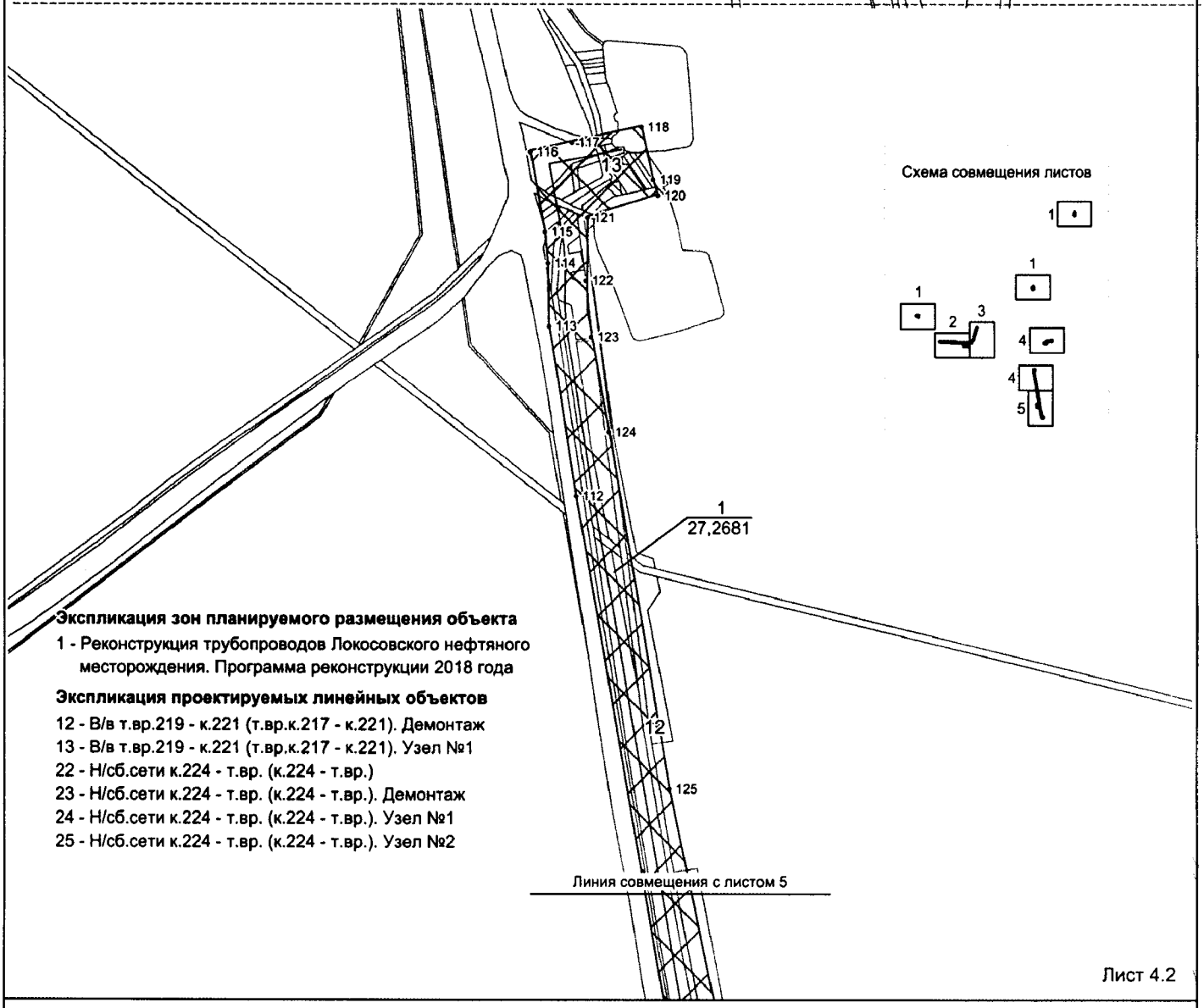


Схема совмещения листов

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - Реконструкция трубопроводов Локосовского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года

Экспликация проектируемых линейных объектов

12 - В/в т.вр.219 - к.221 (т.вр.к.217 - к.221). Демонтаж
13 - В/в т.вр.219 - к.221 (т.вр.к.217 - к.221). Узел №1
22 - Н/сб.сети к.224 - т.вр. (к.224 - т.вр.)
23 - Н/сб.сети к.224 - т.вр. (к.224 - т.вр.). Демонтаж
24 - Н/сб.сети к.224 - т.вр. (к.224 - т.вр.). Узел №1
25 - Н/сб.сети к.224 - т.вр. (к.224 - т.вр.). Узел №2

Лист 4.2

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных обьектов регионального значения
- 43 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- 2 - номер обьекта
- ось проектируемого объекта
- 1 / 27,2681 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция трубопроводов Локосовского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:5000

Лист 5.1

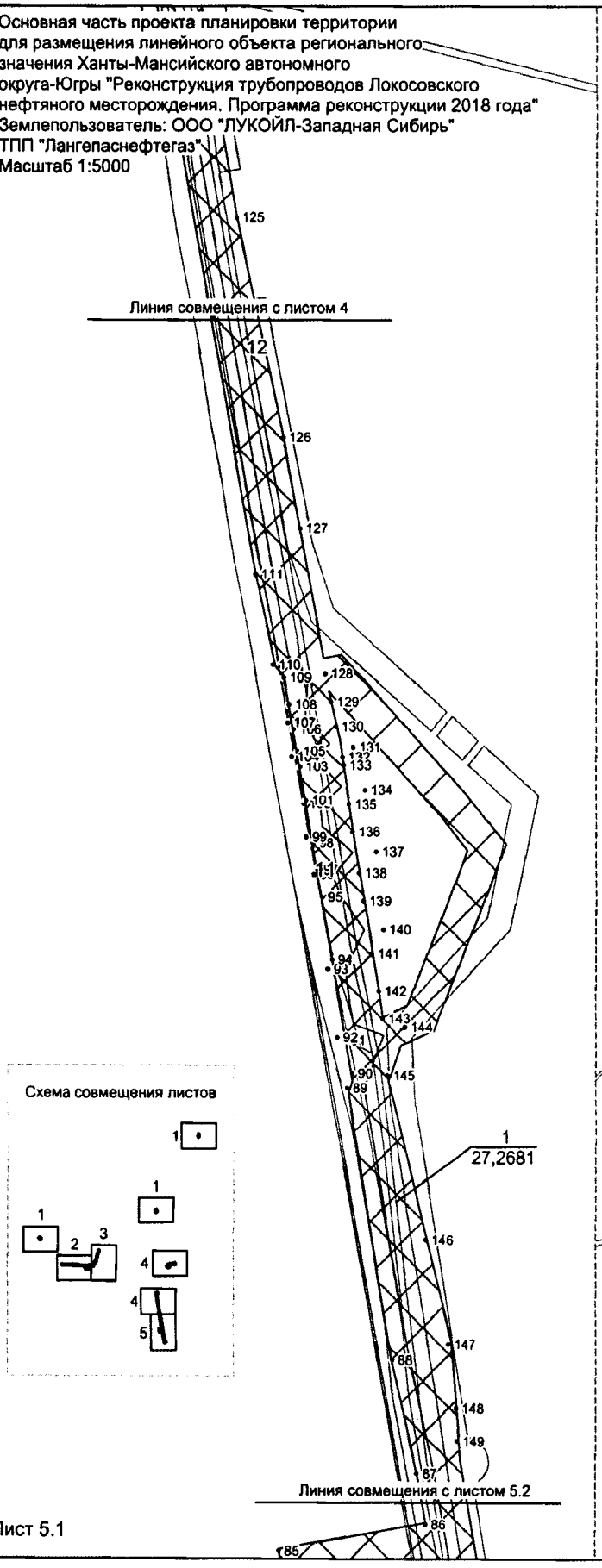
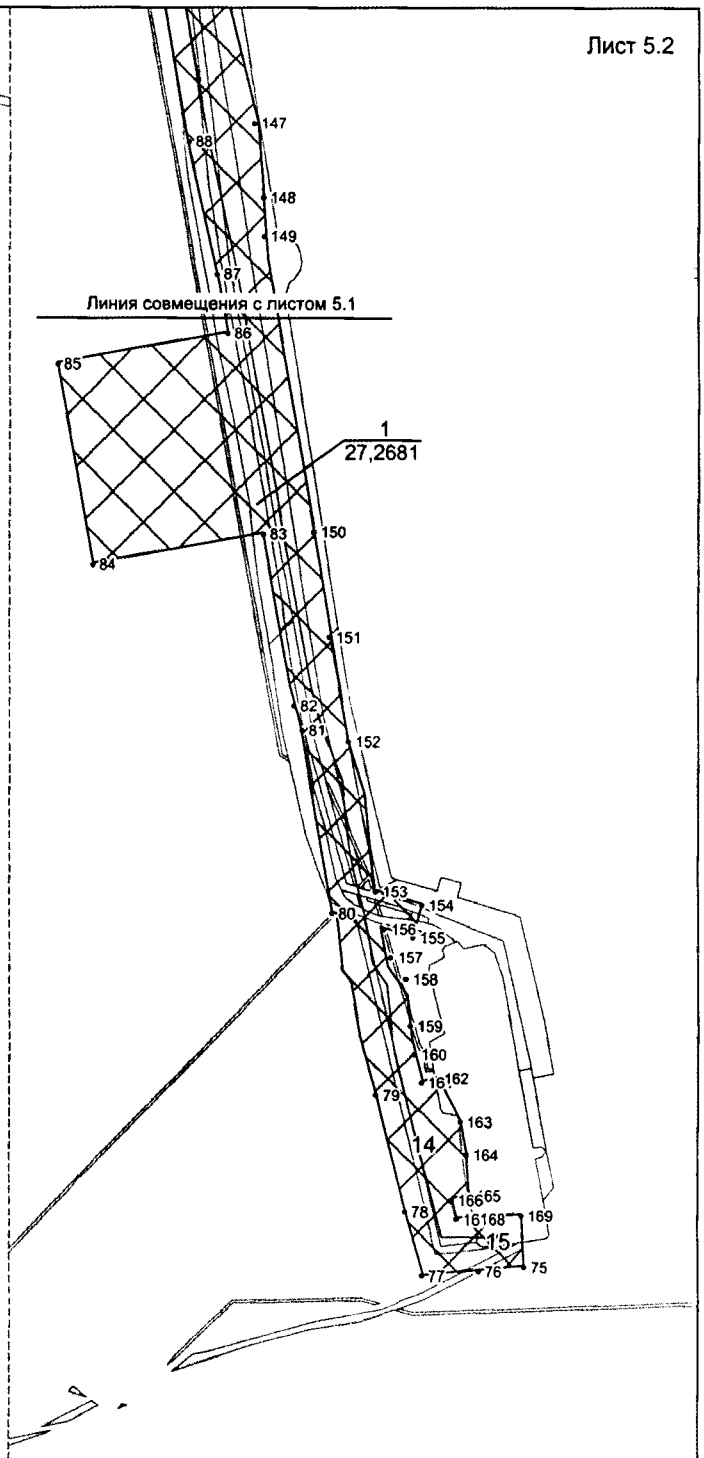


Схема совмещения листов

Лист 5.2



Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - Реконструкция трубопроводов Локосовского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года

Экспликация проектируемых линейных объектов

11 - В/в т.вр.219 - к.221 (т.вр.к.217 - к.221)
12 - В/в т.вр.219 - к.221 (т.вр.к.217 - к.221). Демонтаж
14 - В/в т.вр.219 - к.221 (т.вр.к.217 - к.221). Узел №2
15 - В/в т.вр.219 - к.221 (т.вр.к.217 - к.221). Узел №3

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных обьектов регионального значения
- 43 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- 2 - номер обьекта
- ось проектируемого объекта
- 1 / 27,2681 - номер зоны планирумого размещения объектов /площадь зоны размещения, га

Каталог координат поворотных точек границы зоны планируемого размещения линейного объекта:

№	X	Y
1	979375,12	3654332,53
2	979329,26	3654318,48
3	979328,12	3654320,05
4	979320,53	3654324,52
5	979300,21	3654320,74
6	979253,05	3654293,89
7	978963,54	3654203,3
8	978915,44	3654198,5
9	978898,56	3654196,6
10	978869,53	3654181,04
11	978871,93	3654171,61
12	978837	3654189,96
13	978808,17	3654159,03
14	978785,05	3654151,98
15	978743,3	3654107,28
16	978713,37	3654098,12
17	978672,94	3654054,69
18	978651,66	3654056,03
19	978647,81	3653970,84
20	978655,35	3653970,5
21	978649,56	3653907,53
22	978669,67	3653906,1
23	978664,92	3653827,46
24	978612,25	3653830,54
25	978612,82	3653849,63
26	978492,83	3653853,27
27	978488,58	3653713,3
28	978608,57	3653709,66
29	978608,88	3653729,18
30	978660,41	3653727,27
31	978652,13	3653521,83
32	978653,02	3653449,79
33	978651,37	3653388,08
34	978658,53	3653357,44
35	978675,45	3653113,26
36	978689,66	3653033,65
37	978687,42	3652962,95
38	978689,84	3652932,56
39	978701,45	3652852,59
40	978696,82	3652789,69
41	978700,63	3652600,6
42	978708,02	3652601,04
43	978747,49	3652604,57
44	978740,3	3652683,02
45	978733,62	3652816,68
46	978731,78	3653077,96
47	978724,25	3653364,59
48	978686,5	3653362,74
49	978692,8	3653837,72
50	978699,33	3653931,16
51	978701,09	3653956,91
52	978712,5	3654007,83
53	978753,49	3654063,93
54	978845,28	3654132,78
55	978871,68	3654140,97
56	978879,13	3654143,25
57	978880,42	3654138,17
58	978974,09	3654165,17
59	978972,31	3654171,71
60	979043,04	3654193,31
61	979061,49	3654198,16
62	979072,13	3654194,83
63	979090,12	3654204,25
64	979104,09	3654207,74
65	979249,89	3654255,7
66	979262,47	3654260,25
67	979351,91	3654286,87
68	979346,46	3654294,54
69	979383,66	3654306,28
70	978611,72	3653812,61
71	978663,91	3653810,74
72	978663,51	3653804,1
73	978661,09	3653744,05
74	978609,59	3653745,87
75	975278,1	3657380,29
76	975275,22	3657348,14
77	975272,02	3657308,56
78	975315,61	3657296,9
79	975396,35	3657276,78
80	975520,87	3657246,16
81	975646,71	3657225,43
82	975663,64	3657219,68
83	975780,74	3657198,7
84	975759,59	3657080,75
85	975897,42	3657056,02
86	975918,59	3657174,01
87	975959,11	3657166,75
88	976050,01	3657146,64
89	976266,16	3657109,98
90	976277,26	3657114,12
91	976303,51	3657108,59
92	976305,92	3657102,22
93	976360,7	3657094,56
94	976368,31	3657098,06
95	976419,01	3657089,76
96	976437,04	3657083,14
97	976440,73	3657086,21
98	976461,9	3657082,68
99	976466,61	3657077,04
100	976493,18	3657074,66
101	976495,71	3657076,87
102	976521,93	3657072,29
103	976522,3	3657072,23
104	976530,28	3657065,26
105	976534,45	3657070,03
106	976551,91	3657066,87
107	976557,13	3657062,32
108	976571,62	3657063,29
109	976593,23	3657058,94
110	976603,44	3657050,02
111	976675,26	3657035,88
112	977197	3656943,86
113	977335,07	3656921,59
114	977385,58	3656920,62
115	977410,93	3656918,16
116	977475,99	3656905,82
117	977483,45	3656940,12
118	977496,1	3656997,43
119	977453,41	3657007,17
120	977440,29	3657011,37
121	977422,55	3656953,14
122	977371,48	3656951,53
123	977326,28	3656956,04
124	977249,25	3656970,64
125	976959,24	3657020,75
126	976784,21	3657058,14
127	976711,64	3657071,92
128	976596,4	3657092,03
129	976573,78	3657096,97
130	976554,2	3657100,74
131	976537,87	3657115
132	976530,06	3657106,07
133	976523,43	3657107,1
134	976503,76	3657124,29
135	976492,42	3657111,3
136	976470,79	3657114,2
137	976454,91	3657133,23
138	976438,21	3657119,3
139	976415,86	3657122,91
140	976392,87	3657139,11
141	976373,25	3657130,03
142	976342,82	3657135,7
143	976321,11	3657138,67
144	976314,36	3657156,77
145	976276,05	3657142,49
146	976145,42	3657173,82
147	976062,51	3657192,04
148	976011,68	3657198,29
149	975985,27	3657198,99
150	975782,24	3657233,8
151	975709,92	3657244,34
152	975639	3657257,47
153	975535,95	3657276,55
154	975526,55	3657308,58
155	975504,38	3657302,45

156	975510,26	3657282,37
157	975490,91	3657286,96
158	975476,15	3657297,47
159	975444,33	3657300,53
160	975424,8	3657303,45
161	975405,14	3657308,23
162	975408,24	3657319,29
163	975377,74	3657335,58
164	975354,92	3657339,87
165	975326,85	3657341,85
166	975323,75	3657329,45
167	975310,68	3657332,85
168	975310,84	3657344,87
169	975313,22	3657378,14
170	978739,26	3657797,25
171	978729,56	3657763,03
172	978767,79	3657752,17
173	978717,97	3657485,89
174	978676,99	3657457,83
175	978664,69	3657473,95
176	978643,03	3657459,72
177	978638,49	3657461,91
178	978627,76	3657480,73
179	978667,36	3657506,06
180	978653,36	3657526,45
181	978637,3	3657517,37
182	978641	3657509,39
183	978604,93	3657486,3

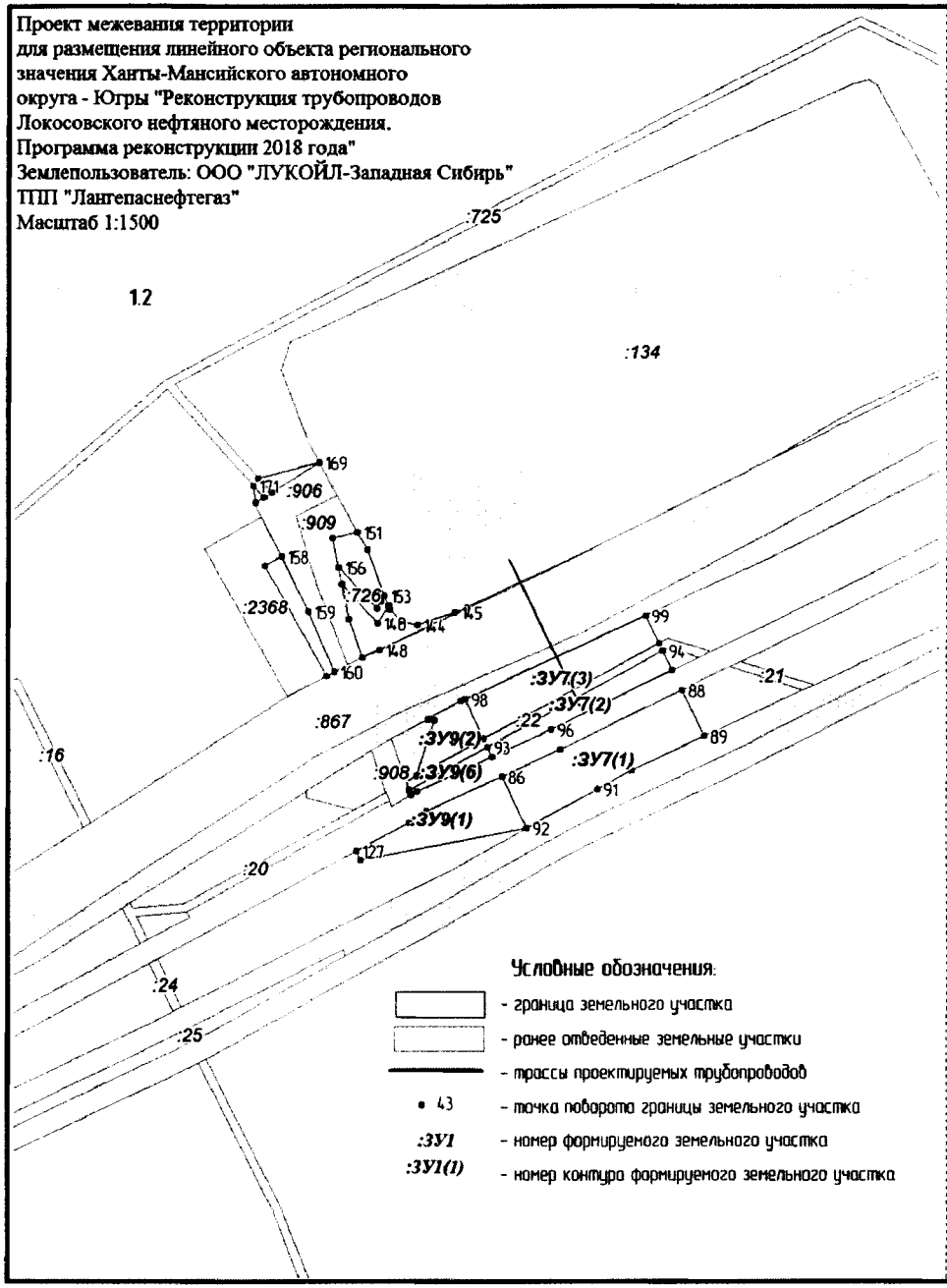
184	978621,9	3657456,73
185	978619,68	3657452,11
186	978626,48	3657448,86
187	978646,1	3657415,97
188	978646,11	3657415,97
189	978651,59	3657406,79
190	978680,59	3657415,3
191	978756,37	3657470,54
192	978773,24	3657530,68
193	978791,01	3657626,46
194	978807,12	3657740,99
195	978813,91	3657783,78
170	978739,26	3657797,25
196	981101,98	3656962,66
197	981082,56	3656921,92
198	981074,39	3656884,93
199	981129,98	3656864,39
200	981160,82	3656860,43
201	981167,62	3656889,23
202	981196,2	3656911,09
203	981207,78	3656931,88
204	981193,48	3656942,61
205	981166,95	3656921,91
206	981131,9	3656938,61
207	981135,62	3656946,51
208	984530,85	3658853,59
209	984528,04	3658850,63
210	984444,17	3658823,38

211	984430,07	3658831,48
212	984407,49	3658850,07
213	984387,61	3658830,94
214	984412,04	3658811,07
215	984404,25	3658802,26
216	984434,1	3658778
217	984442,93	3658789,78
218	984501,44	3658808,31
219	984503,46	3658802,41
220	984572,76	3658825,99
221	984565,4	3658847,51
222	984545,15	3658844,14
223	984542,2	3658853,08
224	979883,44	3651670,57
225	979810,94	3651645,73
226	979818,77	3651622,8
227	979841,81	3651632,49
228	979852,91	3651595,83
229	979859,97	3651573,07
230	979865,12	3651560,49
231	979877,26	3651539,76
232	979919,61	3651571,09
233	979901,97	3651591,63
234	979893,09	3651584,88
235	979887,32	3651600,67
236	979870,38	3651644,92
237	979889,31	3651653,41

Губернатор

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры "Реконструкция трубопроводов
Локосовского нефтяного месторождения.
Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:1500

1.2



Условные обозначения:

- граница земельного участка
- ранее отведенные земельные участки
- трассы проектируемых трубопроводов
- 43 — точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 — номер формируемого земельного участка
- :ЗУ1(1) — номер контура формируемого земельного участка

1.1

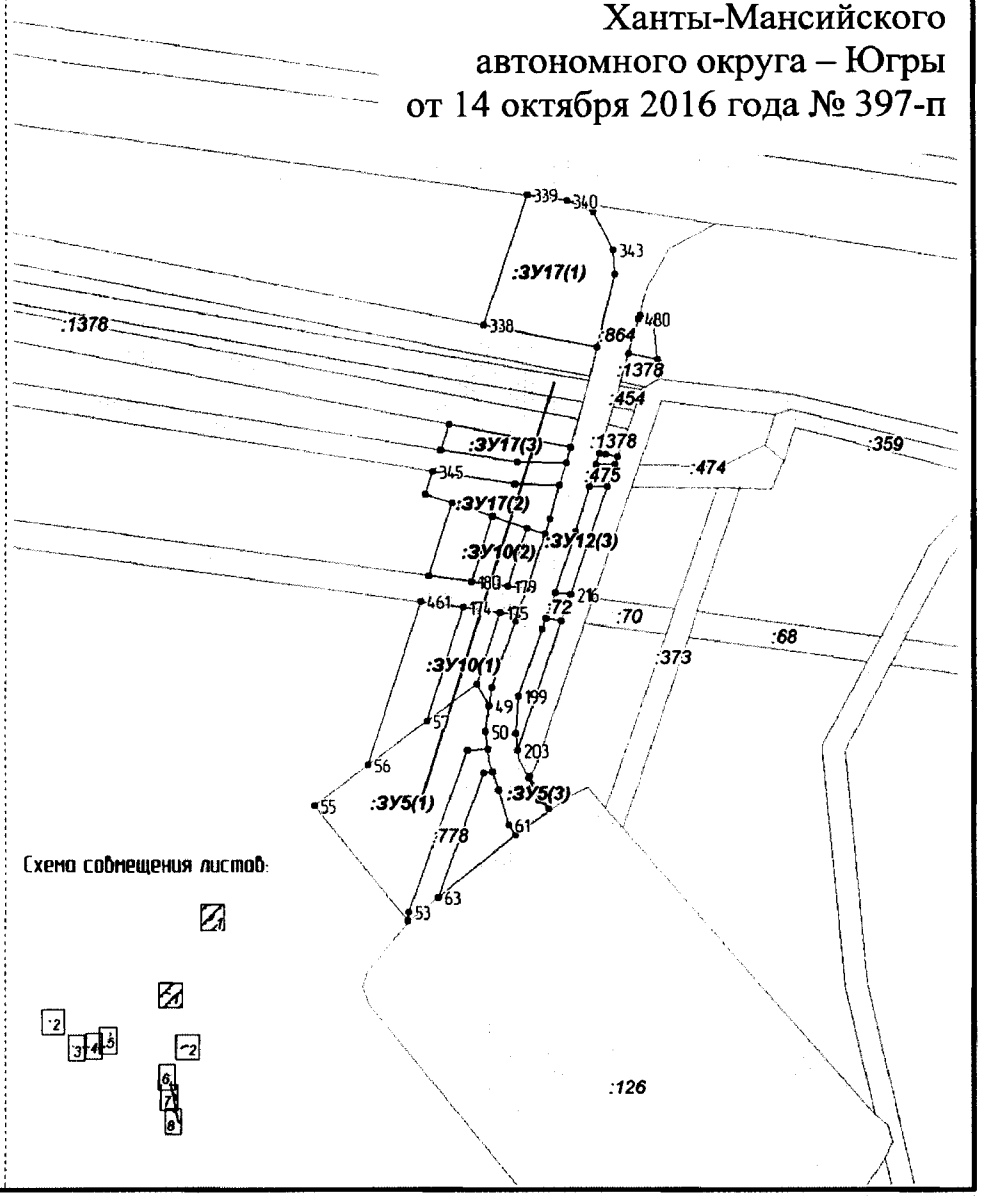
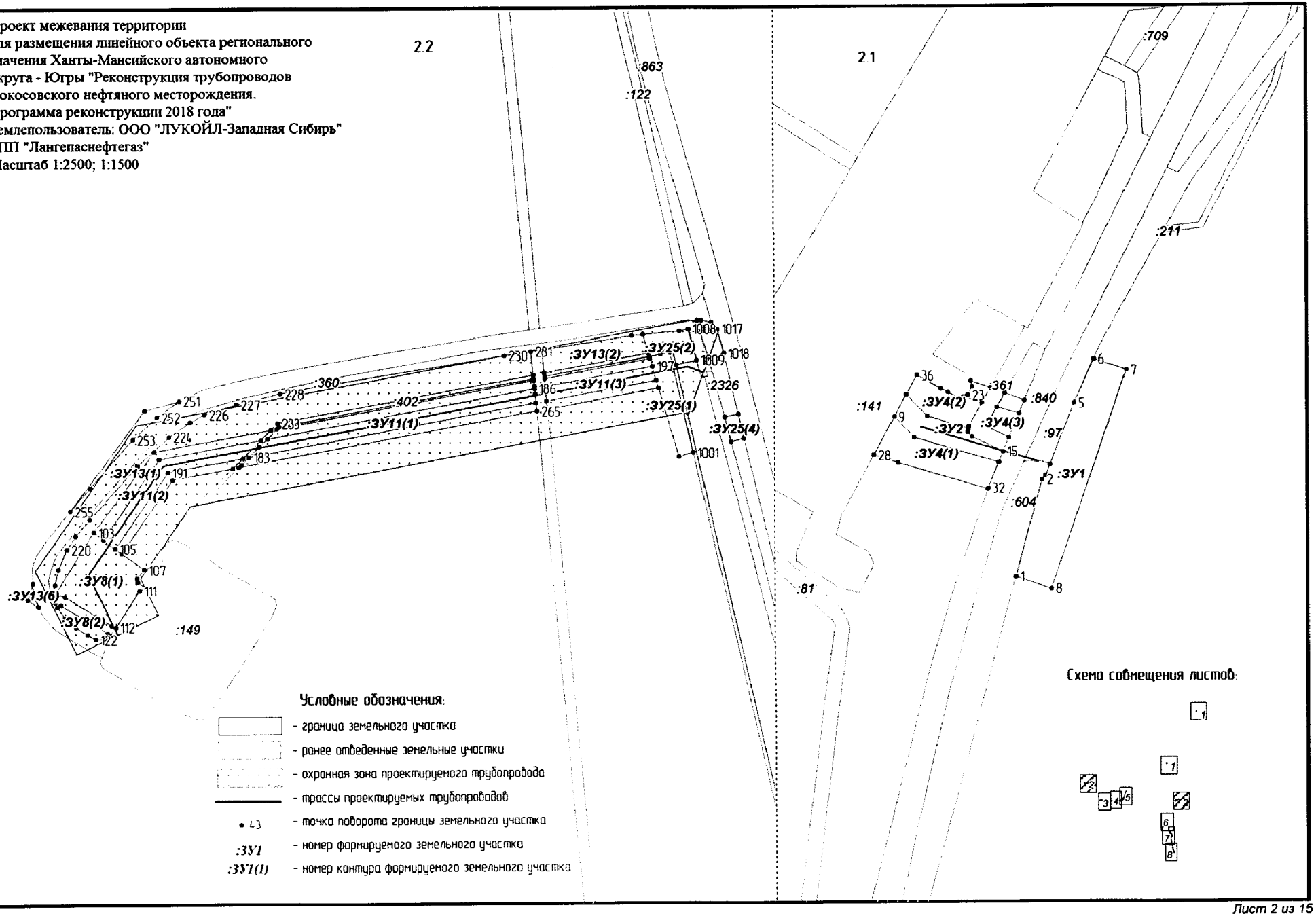


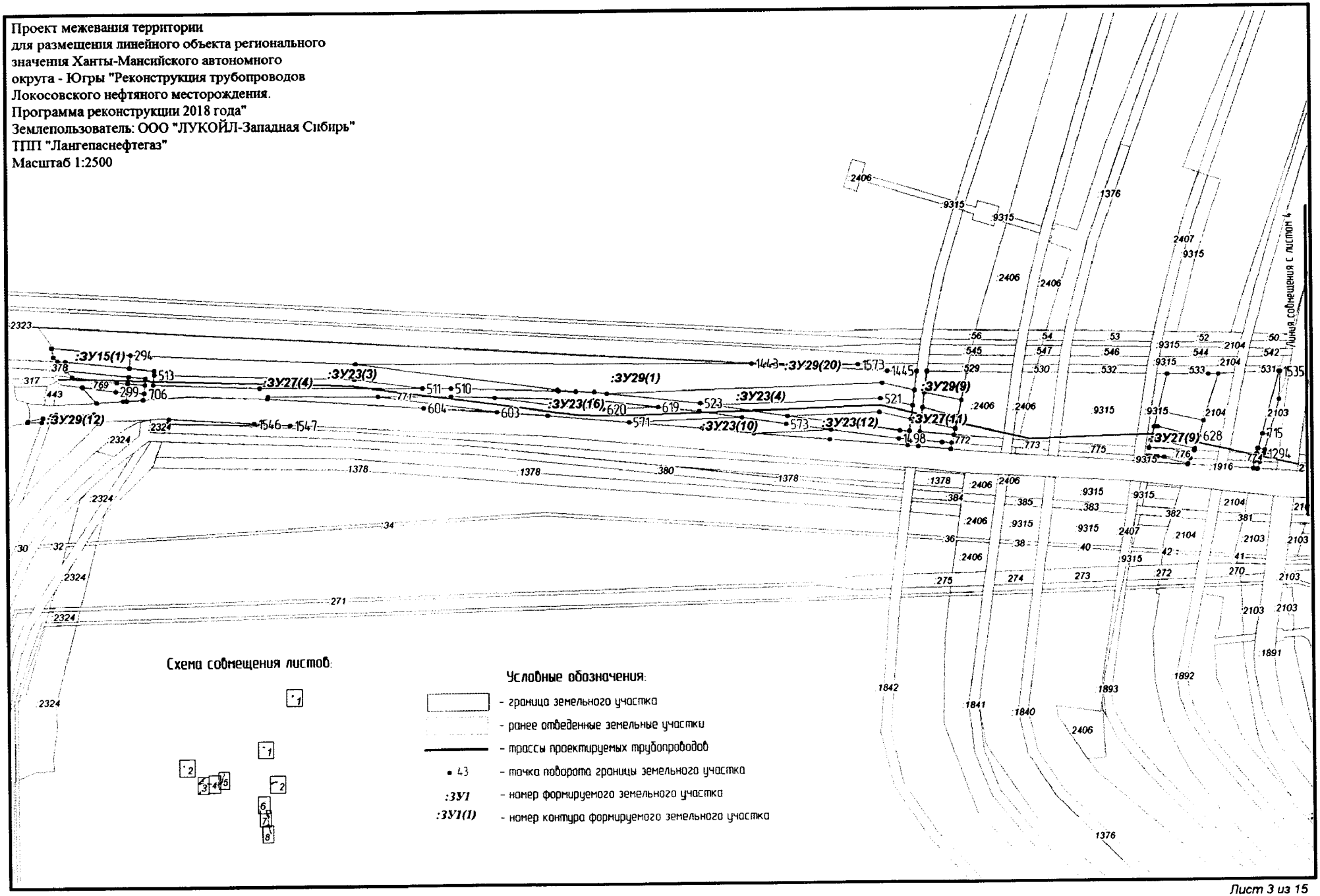
Схема совмещения листов:

Приложение 62
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

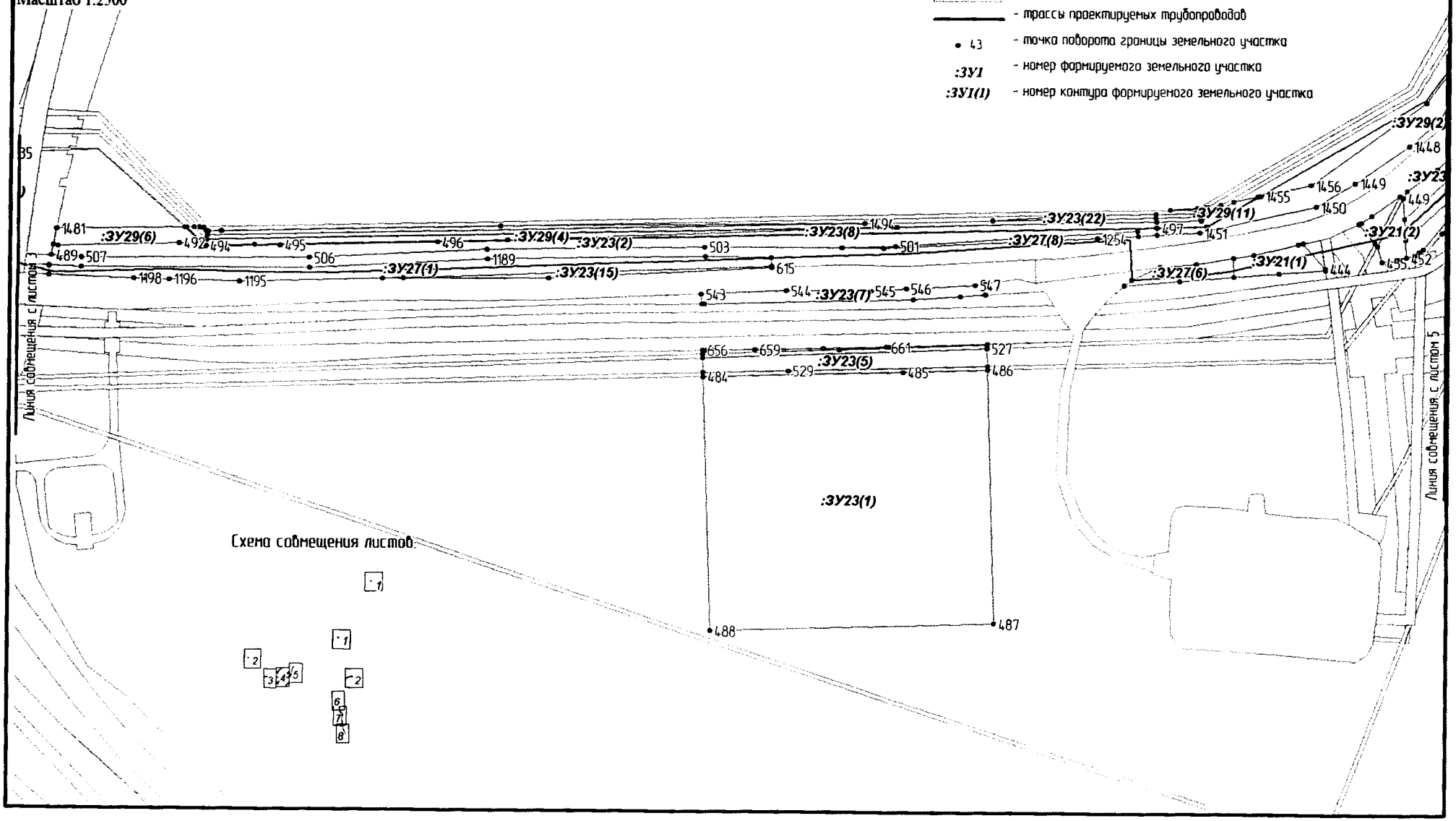
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры "Реконструкция трубопроводов Локосовского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:2500; 1:1500

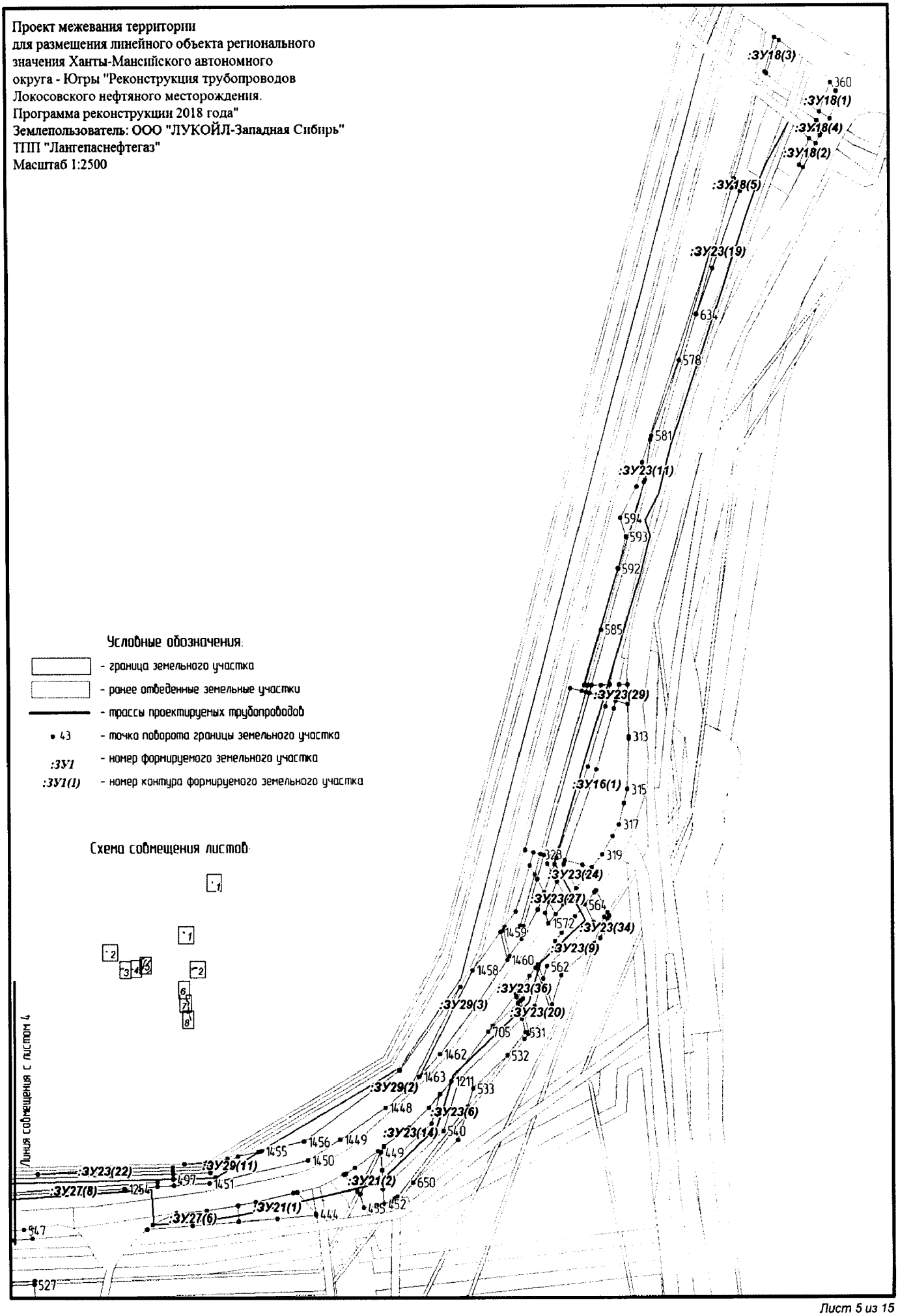


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры "Реконструкция трубопроводов
Локосовского нефтяного месторождения.
Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:2500

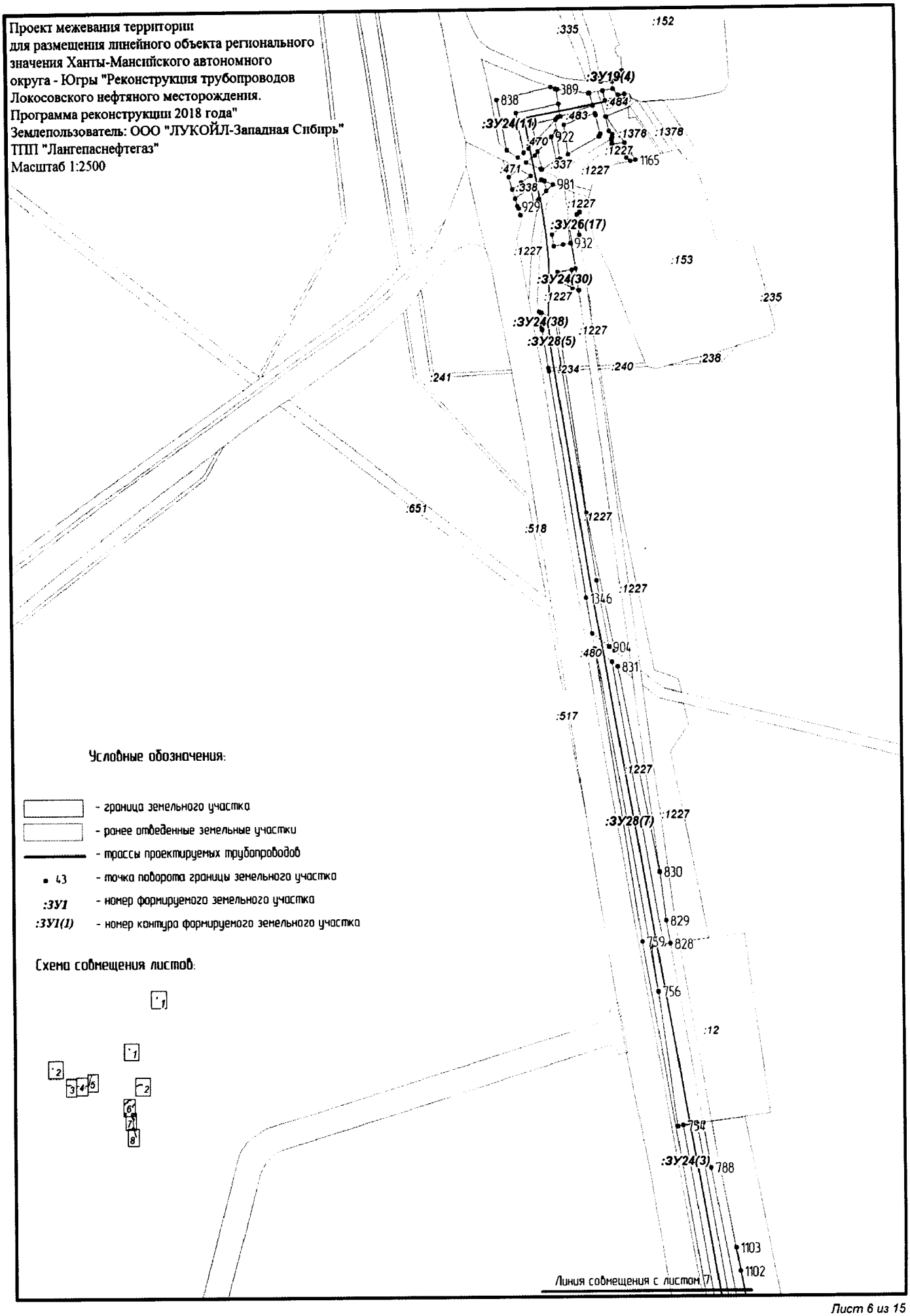


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры "Реконструкция трубопроводов
Локосовского нефтяного месторождения.
Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:2500




Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры "Реконструкция трубопроводов
Локосовского нефтяного месторождения.
Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:2500
Условные обозначения:
- граница земельного участка
- ранее отведенные земельные участки
- трассы проектируемых трубопроводов
• 43 - точка поворота границы земельного участка
:ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
:ЗУ1(1) - номер контура формируемого земельного участка
Схема совмещения листов
Линия совмещения с листом 4
:ЗУ18(3)
:ЗУ18(1)
:ЗУ18(4)
:ЗУ18(2)
:ЗУ18(5)
:ЗУ23(19)
:ЗУ23(11)
:ЗУ23(29)
:ЗУ16(1)
:ЗУ23(24)
:ЗУ23(27)
:ЗУ23(34)
:ЗУ23(9)
:ЗУ23(36)
:ЗУ23(20)
:ЗУ29(3)
:ЗУ29(2)
:ЗУ23(6)
:ЗУ23(14)
:ЗУ21(2)
:ЗУ21(1)
:ЗУ27(6)
:ЗУ27(8)
:ЗУ23(22)
:ЗУ29(11)
360
634
578
581
594
593
592
585
313
315
317
319
328
564
572
459
1460
1458
562
705
531
1462
532
1463
1211
533
1448
540
1456
1449
1455
1450
1451
497
1254
650
452
444
547
527

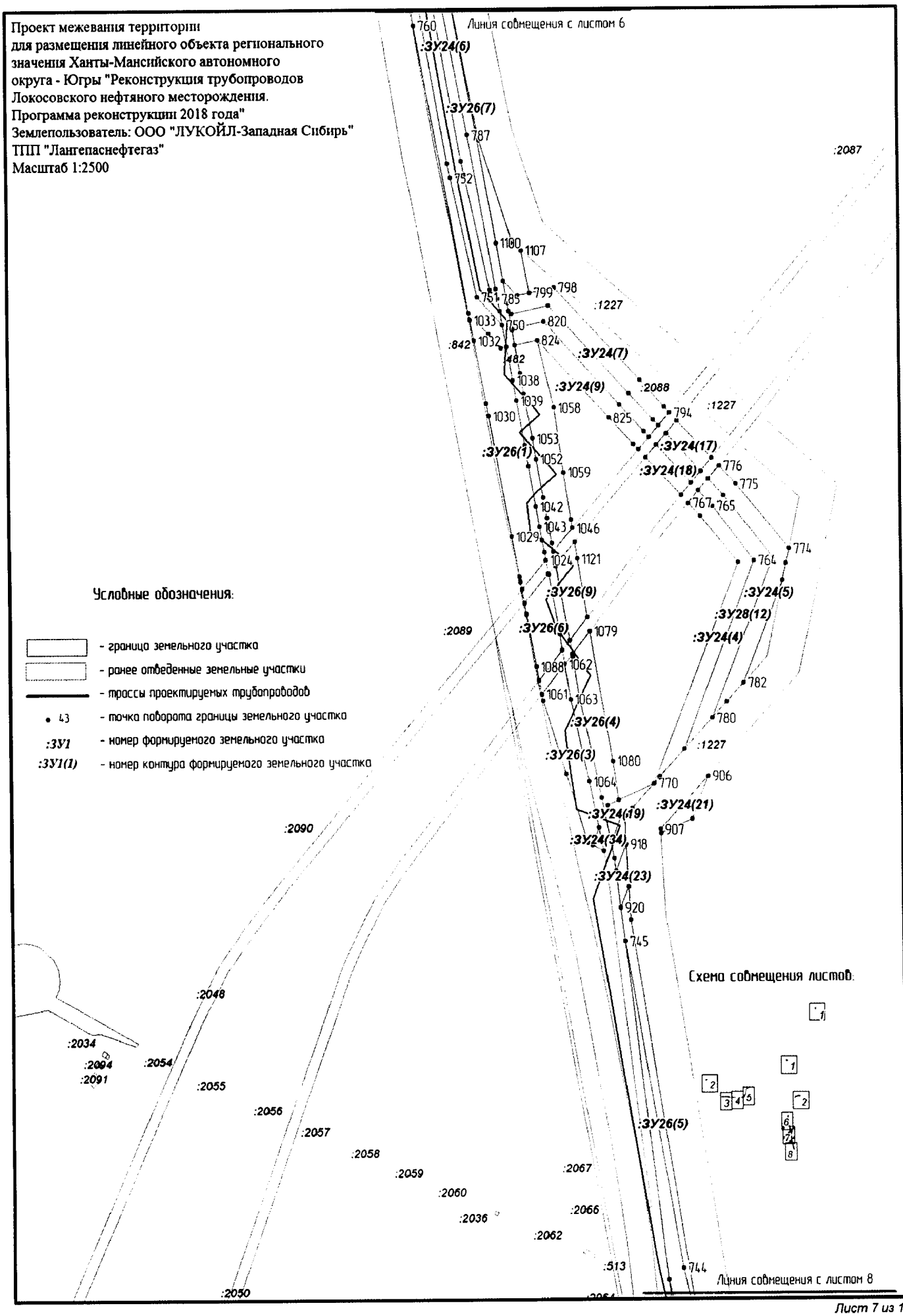
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры "Реконструкция трубопроводов Локосовского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:2500



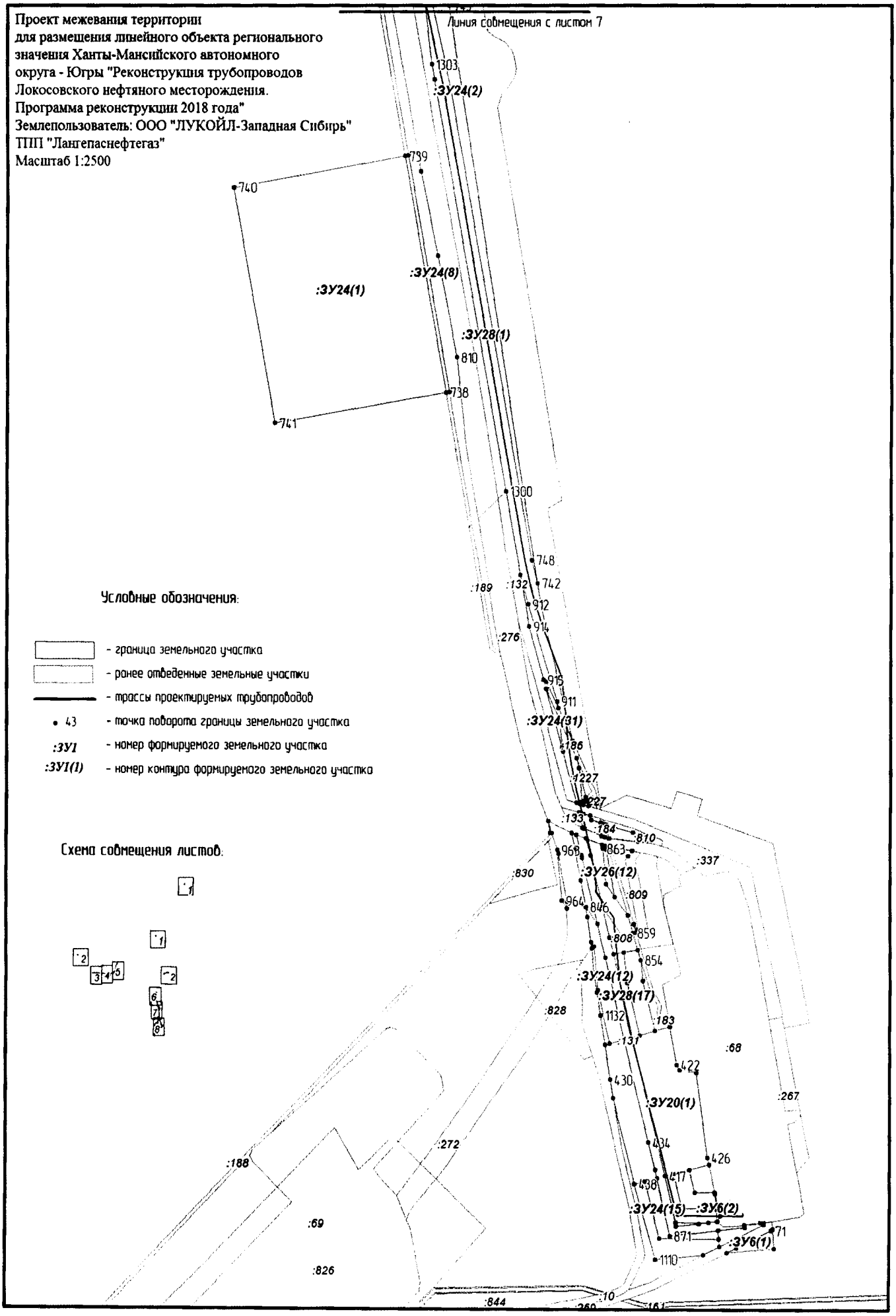
Условные обозначения:

- граница земельного участка
- ранее отведенные земельные участки
- трассы проектируемых трубопроводов
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
- :ЗУ1(1) - номер контура формируемого земельного участка

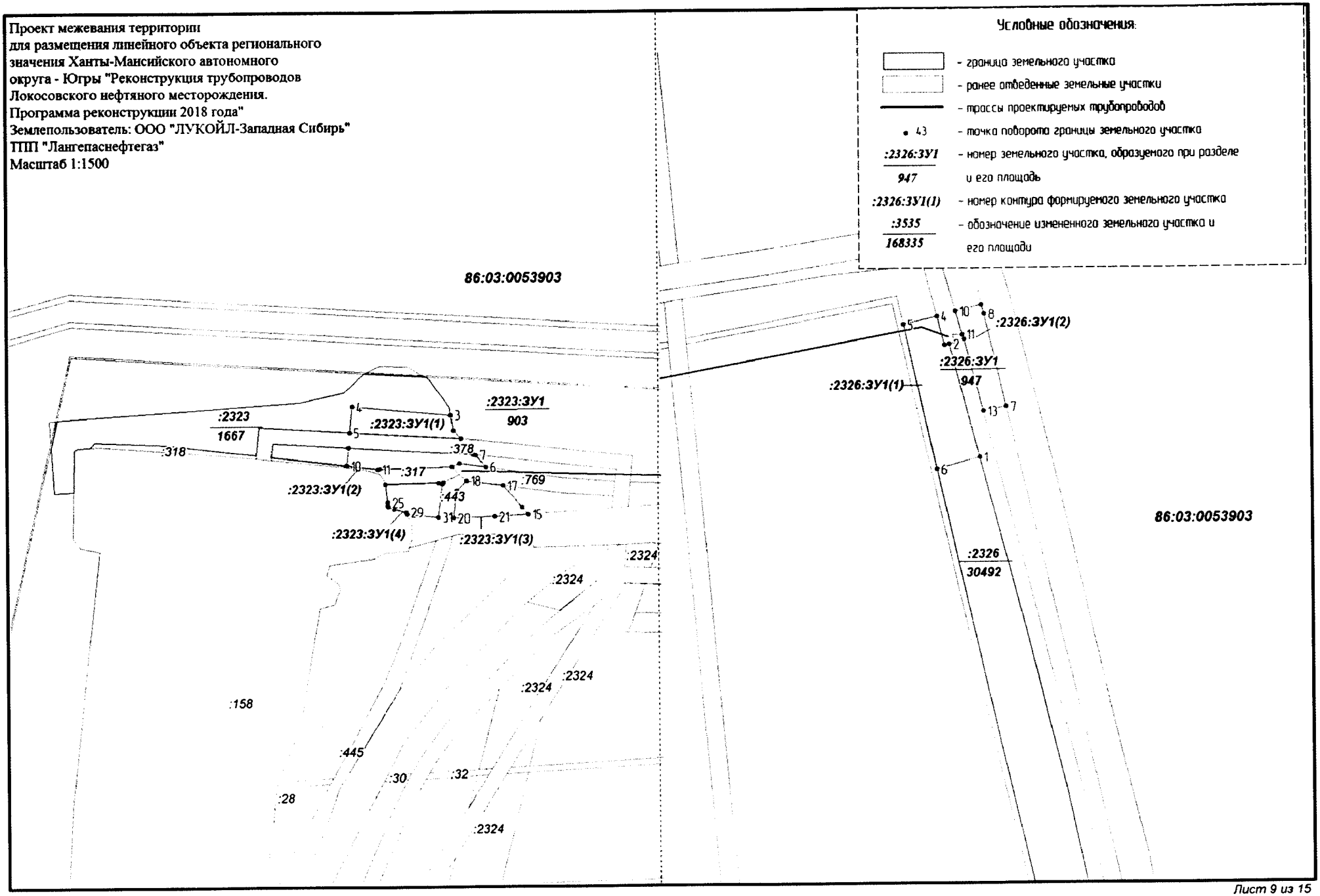
Схема совмещения листов:


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры "Реконструкция трубопроводов Локосовского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:2500
Линия совмещения с листом 6
Условные обозначения:
- граница земельного участка
- ранее отведенные земельные участки
- трассы проектируемых трубопроводов
43 - точка поворота границы земельного участка
:ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
:ЗУ1(1) - номер контура формируемого земельного участка
Схема совмещения листов:
Линия совмещения с листом 8

Лист 7 из 15


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры "Реконструкция трубопроводов Локосовского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:2500
Линия совмещения с листом 7
Условные обозначения:
- граница земельного участка
- ранее отведенные земельные участки
- трассы проектируемых трубопроводов
• 43 - точка поворота границы земельного участка
:ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
:ЗУ1(1) - номер контура формируемого земельного участка
Схема совмещения листов:
:ЗУ24(2)
:ЗУ24(1)
:ЗУ24(8)
:ЗУ28(1)
:ЗУ24(31)
:ЗУ26(12)
:ЗУ24(12)
:ЗУ28(17)
:ЗУ20(1)
:ЗУ24(15)
:ЗУ6(2)
:ЗУ6(1)
1303
739
740
741
738
810
1300
748
742
912
914
915
911
1227
927
133
184
863
968
964
846
859
808
854
1132
131
422
430
434
426
417
438
871
1110
71
:189
:132
:276
:186
:810
:337
:830
:809
:828
:183
:68
:267
:272
:188
:69
:826
:844
:10

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры "Реконструкция трубопроводов
Локосовского нефтяного месторождения.
Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:1500



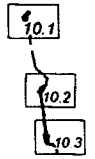
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры "Реконструкция трубопроводов
Локосовского нефтяного месторождения.
Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:1500

10.1

10.2

10.3

Схема совмещения чертежей при разделе участка с КН :122772:



:122772
37551

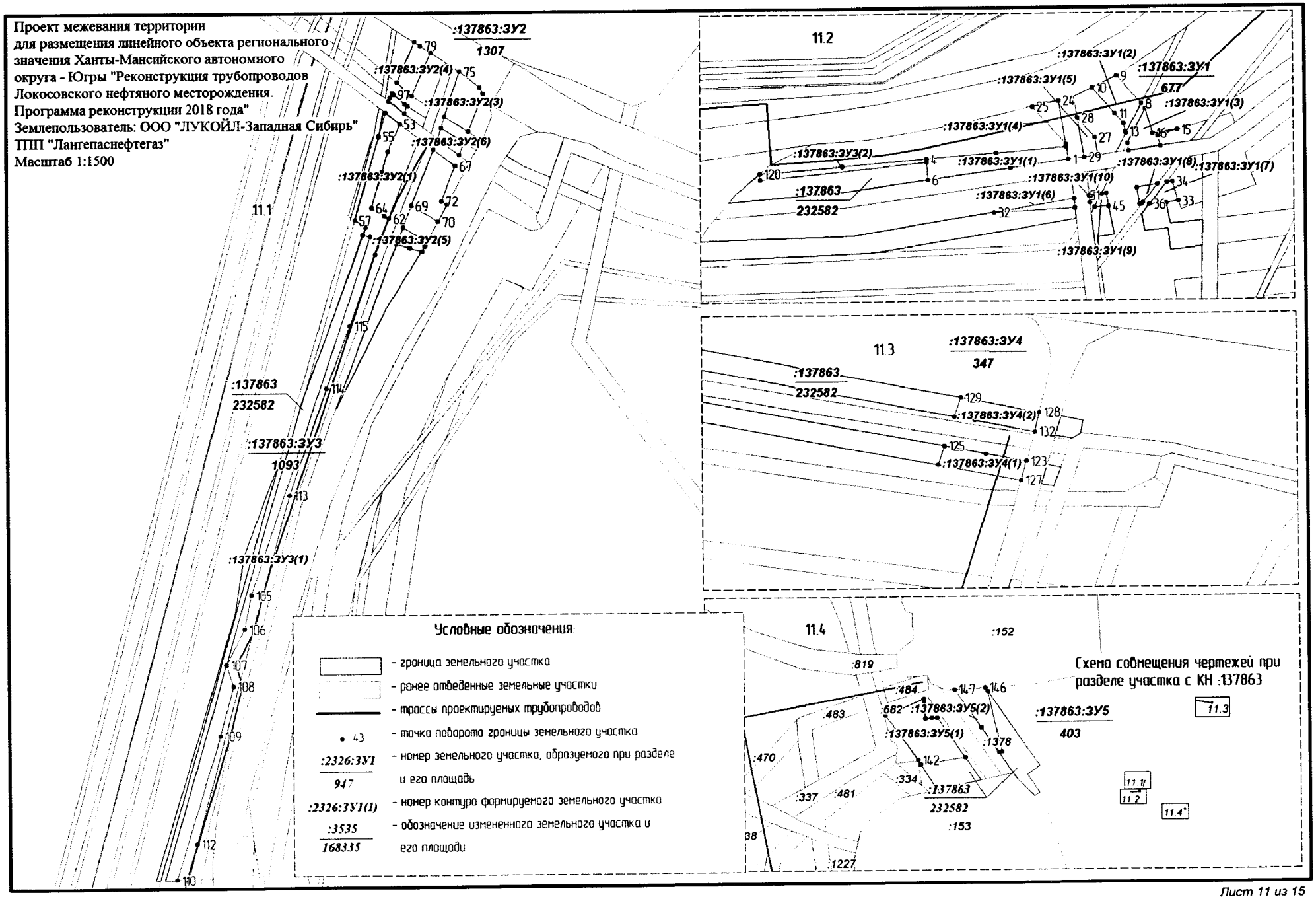
:484
:483
:682
:122772:ЗУ1
:339
:1378
:1378
10
:470
:334
:471
:337
:481
:338
:1227
:122772:ЗУ2(4)
:122772:ЗУ2(1)
:122772:ЗУ2
1383
:122772:ЗУ2(2)
:122772:ЗУ2
1383'
:153
:1227
:122772
37551
:234
:240
241
86:03:0053904

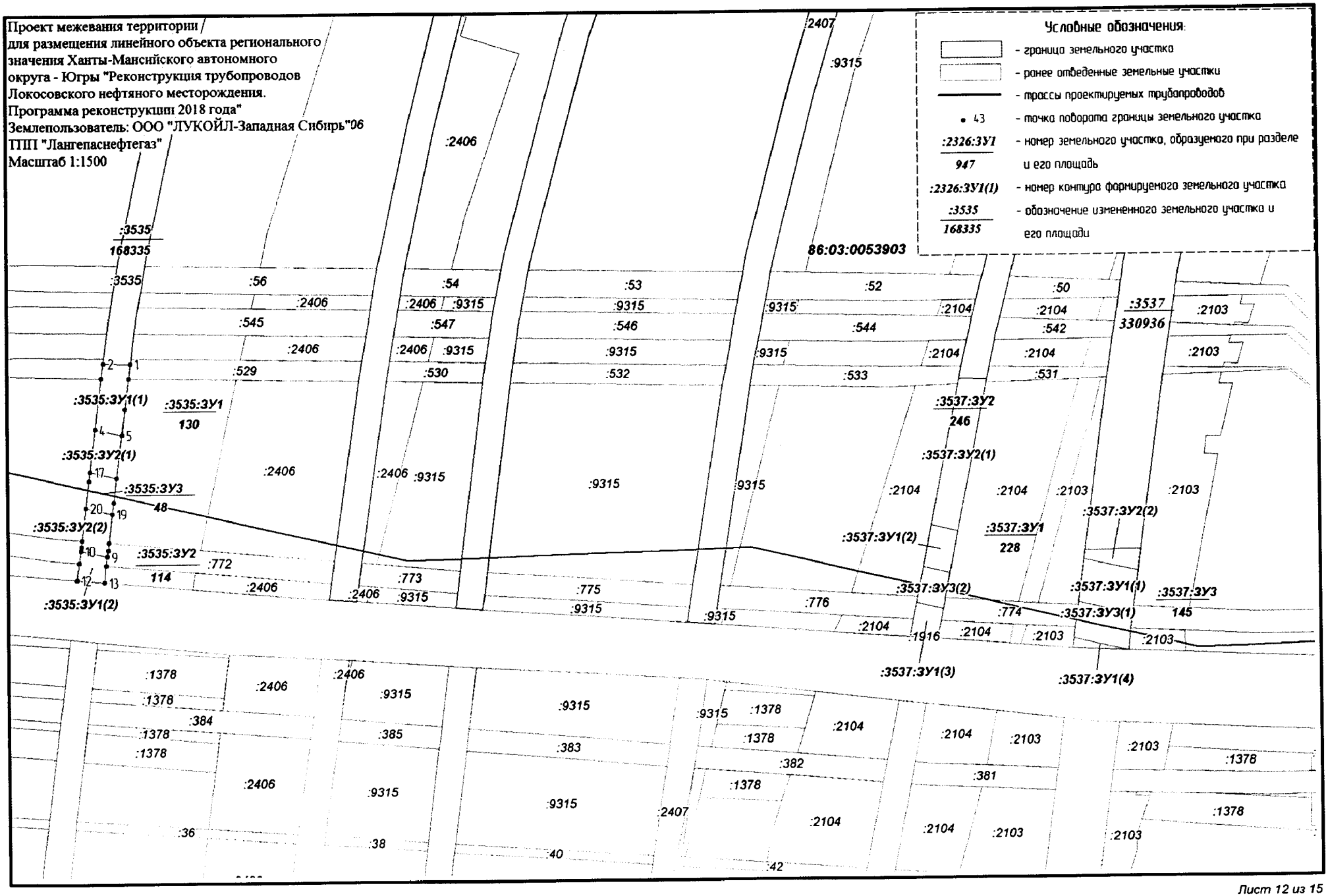
:122772:ЗУ2(3)
:122772:ЗУ2(5)

Условные обозначения:

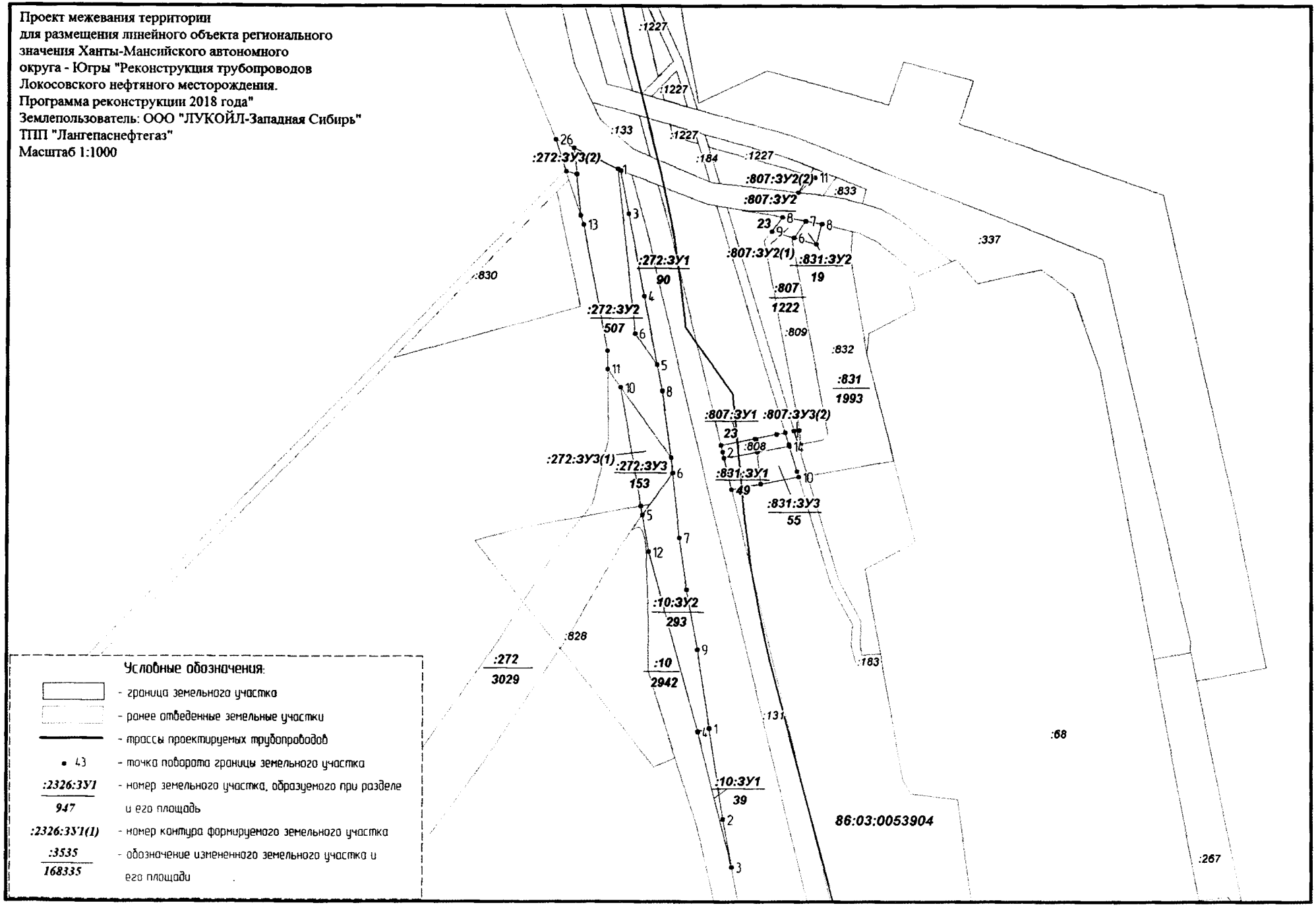
- граница земельного участка
- ранее отведенные земельные участки
- трассы проектируемых трубопроводов
- 43 — точка поворота границы земельного участка
- :2326:ЗУ1 / 947 — номер земельного участка, образуемого при разделе и его площадь
- :2326:ЗУ1(1) — номер контура формируемого земельного участка
- :3535 / 168335 — обозначение измененного земельного участка и его площади

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры "Реконструкция трубопроводов Локосовского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:1500




Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры "Реконструкция трубопроводов Локосовского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"06 ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:1500
Условные обозначения:
- граница земельного участка
- ранее отведенные земельные участки
- трассы проектируемых трубопроводов
- точка поворота границы земельного участка
:2326:ЗУ1 / 947 - номер земельного участка, образуемого при разделе и его площадь
:2326:ЗУ1(1) - номер контура формируемого земельного участка
:3535 / 168335 - обозначение измененного земельного участка и его площади
86:03:0053903
:3535:ЗУ1(1)
:3535:ЗУ1 130
:3535:ЗУ2(1)
:3535:ЗУ3 48
:3535:ЗУ2(2)
:3535:ЗУ2 114
:3535:ЗУ1(2)
:3537:ЗУ2 246
:3537:ЗУ2(1)
:3537:ЗУ1(2)
:3537:ЗУ1 228
:3537:ЗУ2(2)
:3537:ЗУ3(2)
:3537:ЗУ1(1)
:3537:ЗУ3 145
:3537:ЗУ3(1)
:3537:ЗУ1(3)
:3537:ЗУ1(4)
:3537 330936

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры "Реконструкция трубопроводов Локосовского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:1000

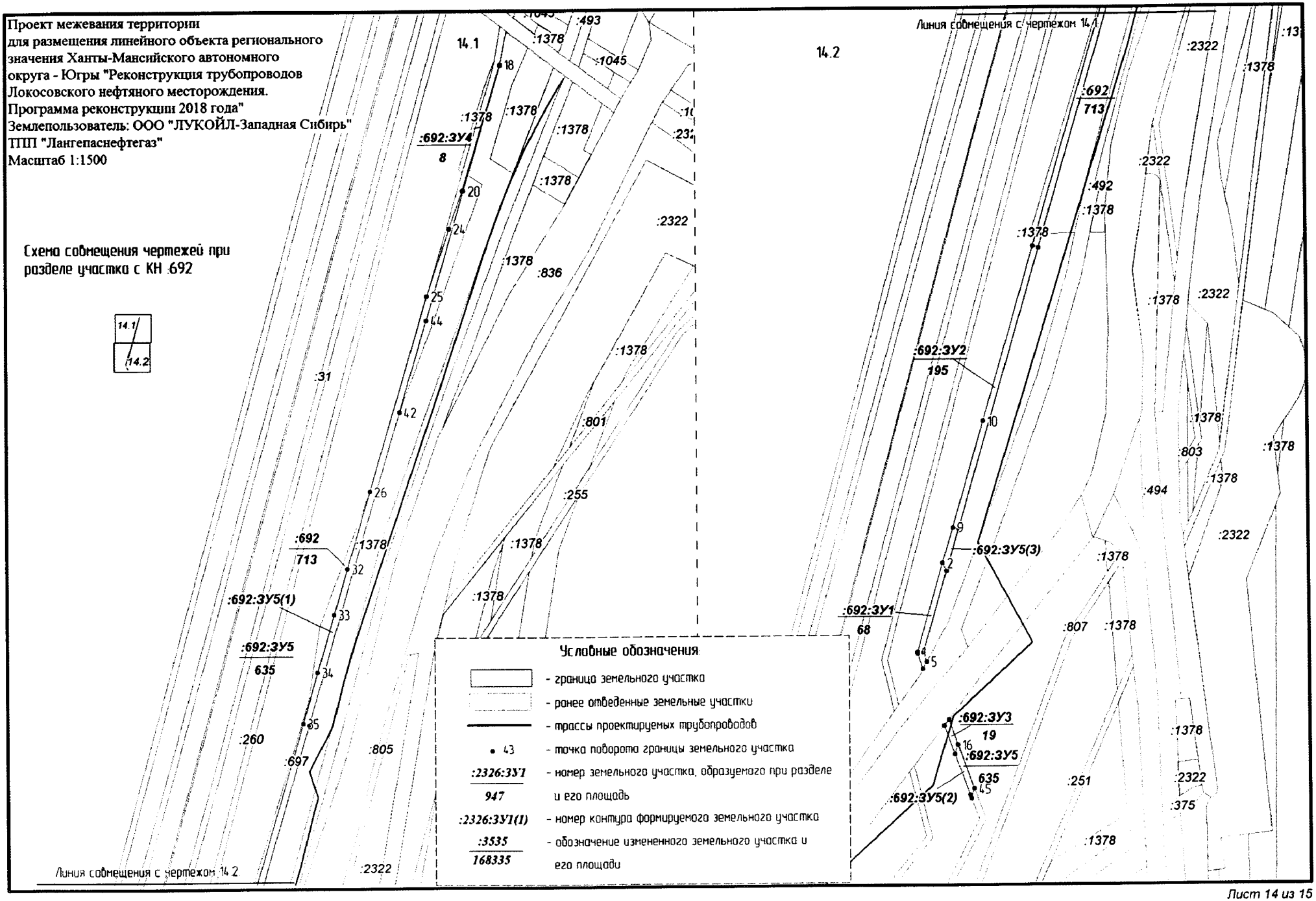


Условные обозначения:

- граница земельного участка
- ранее отведенные земельные участки
- трассы проектируемых трубопроводов
- 43 - точка поворота границы земельного участка
- :2326:ЗУ1 / 947 - номер земельного участка, образуемого при разделе и его площадь
- :2326:ЗУ1(1) - номер контура формируемого земельного участка
- :3535 / 168335 - обозначение измененного земельного участка и его площади

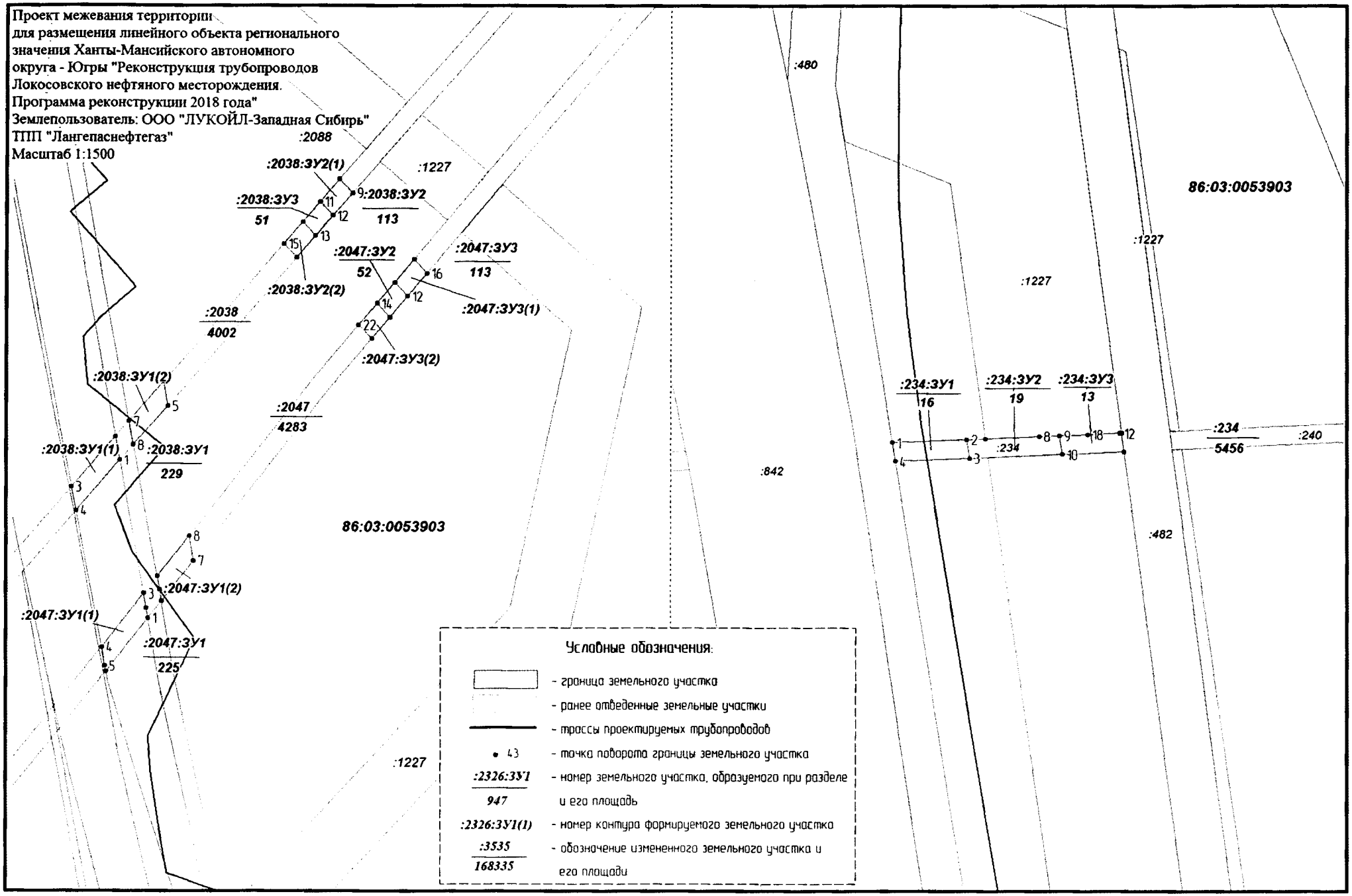
Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры "Реконструкция трубопроводов Локосовского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:1500

Схема совмещения чертежей при разделе участка с КН :692



Условные обозначения

- граница земельного участка
- ранее отведенные земельные участки
- трассы проектируемых трубопроводов
- 43 — точка поворота границы земельного участка
- :2326:ЗУ1 / 947 — номер земельного участка, образуемого при разделе и его площадь
- :2326:ЗУ1(1) — номер контура формируемого земельного участка
- :3535 / 168335 — обозначение измененного земельного участка и его площади


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта регионального
значения Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры "Реконструкция трубопроводов
Локосовского нефтяного месторождения.
Программа реконструкции 2018 года"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:1500
:2088
:1227
:480
86:03:0053903
:2038:ЗУ2(1)
:2038:ЗУ3
51
:2038:ЗУ2
113
:2047:ЗУ2
52
:2047:ЗУ3
113
:2038:ЗУ2(2)
:2047:ЗУ3(1)
:2038
4002
:2047:ЗУ3(2)
:2038:ЗУ1(2)
:2047
4283
:2038:ЗУ1(1)
:2038:ЗУ1
229
:842
:2047:ЗУ1(2)
:2047:ЗУ1(1)
:2047:ЗУ1
225
:234:ЗУ1
16
:234:ЗУ2
19
:234:ЗУ3
13
:234
5456
:240
:234
:482
Условные обозначения:
- граница земельного участка
- ранее отведенные земельные участки
- трассы проектируемых трубопроводов
• 43 - точка поворота границы земельного участка
:2326:ЗУ1 / 947 - номер земельного участка, образуемого при разделе и его площадь
:2326:ЗУ1(1) - номер контура формируемого земельного участка
:3535 / 168335 - обозначение измененного земельного участка и его площади

Каталог координат поворотных точек границ земельных участков

:ЗУ1	X	Y
1	979814.88	3651634.19
2	979847.01	3651642.80
3	979848.33	3651643.95
4	979852.05	3651645.39
5	979872.56	3651653.46
6	979887.11	3651659.82
7	979883.44	3651670.57
8	979810.94	3651645.73
1	979814.88	3651634.19
:ЗУ2	X	Y
9	979868.01	3651594.65
10	979875.43	3651598.62
11	979868.35	3651605.41
12	979864.26	3651618.87
13	979862.94	3651618.73
14	979861.44	3651620.01
15	979856.45	3651630.20
16	979852.89	3651628.72
17	979861.31	3651601.07
9	979868.01	3651594.65
:ЗУ3(1)	X	Y
18	979871.31	3651628.25
19	979875.81	3651630.74
20	979873.36	3651637.14
21	979869.13	3651635.40
18	979871.31	3651628.25
:ЗУ3(2)	X	Y
22	979874.68	3651617.19
23	979875.30	3651618.69
24	979878.04	3651619.97
25	979880.05	3651619.65
26	979877.61	3651626.04
27	979872.80	3651623.35
22	979874.68	3651617.19
:ЗУ4(1)	X	Y
28	979855.37	3651587.90
29	979868.01	3651594.65
30	979861.31	3651601.07
31	979852.89	3651628.72
32	979844.29	3651625.19
33	979844.05	3651625.11
34	979852.91	3651595.83

28	979855.37	3651587.90
:ЗУ4(2)	X	Y
35	979875.43	3651598.62
36	979881.88	3651602.07
37	979877.51	3651609.87
38	979876.20	3651612.21
39	979874.14	3651615.88
40	979874.68	3651617.19
41	979872.80	3651623.35
42	979864.90	3651618.94
43	979864.26	3651618.87
44	979868.35	3651605.41
35	979875.43	3651598.62
:ЗУ4(3)	X	Y
45	979864.76	3651624.61
46	979871.31	3651628.25
47	979869.13	3651635.40
48	979861.10	3651632.09
45	979864.76	3651624.61
:ЗУ5(1)	X	Y
49	984456.14	3658816.49
50	984450.44	3658815.74
51	984446.42	3658816.19
52	984446.18	3658811.69
53	984410.53	3658798.78
54	984408.71	3658798.63
55	984434.10	3658778.00
56	984442.93	3658789.78
57	984452.66	3658802.77
58	984460.89	3658813.76
49	984456.14	3658816.49
:ЗУ5(2)	X	Y
59	984441.46	3658817.31
60	984437.51	3658818.58
61	984429.89	3658820.79
62	984427.52	3658822.27
63	984413.80	3658805.27
64	984441.35	3658815.24
59	984441.46	3658817.31
:ЗУ5(3)	X	Y
65	984440.12	3658825.14
66	984440.54	3658825.46
67	984433.36	3658829.58
68	984435.24	3658827.43

65	984440.12	3658825.14
:ЗУ6(1)	X	Y
69	975275.57	3657352.03
70	975278.29	3657357.49
71	975288.71	3657378.46
72	975289.28	3657379.60
73	975278.10	3657380.29
69	975275.57	3657352.03
:ЗУ6(2)	X	Y
74	975296.83	3657348.05
75	975293.78	3657346.44
76	975301.09	3657345.77
77	975310.12	3657344.94
74	975296.83	3657348.05
:ЗУ6(3)	X	Y
78	975288.69	3657346.90
79	975290.51	3657362.77
80	975291.69	3657362.63
81	975293.01	3657371.91
82	975293.32	3657374.08
83	975292.23	3657374.26
84	975279.06	3657347.79
85	975283.56	3657347.37
78	975288.69	3657346.90
:ЗУ7(1)	X	Y
86	981093.25	3656916.79
87	981099.44	3656930.08
88	981112.91	3656957.41
89	981102.40	3656962.45
90	981094.62	3656946.03
91	981090.39	3656938.34
92	981081.64	3656922.43
86	981093.25	3656916.79
:ЗУ7(2)	X	Y
93	981099.97	3656913.58
94	981121.87	3656953.11
95	981117.43	3656955.24
96	981103.92	3656927.91
97	981097.74	3656914.64
93	981099.97	3656913.58
:ЗУ7(3)	X	Y
98	981110.82	3656908.38
99	981129.96	3656949.22
100	981123.68	3656952.24

101	981101.78	3656912.71
98	981110.82	3656908.38
:ЗУ8(1)	X	Y
102	978655.54	3657421.83
103	978688.73	3657442.47
104	978684.57	3657447.92
105	978679.70	3657454.28
106	978676.99	3657457.83
107	978668.22	3657470.40
108	978663.48	3657466.45
109	978661.25	3657466.61
110	978658.25	3657471.37
111	978656.65	3657467.60
112	978636.30	3657454.52
113	978637.29	3657452.32
114	978653.19	3657426.86
115	978655.31	3657422.32
102	978655.54	3657421.83
:ЗУ8(2)	X	Y
116	978650.20	3657421.45
117	978648.80	3657424.46
118	978632.88	3657449.95
119	978632.04	3657451.77
120	978629.72	3657450.28
121	978629.33	3657450.14
122	978629.70	3657443.46
123	978632.38	3657438.96
124	978636.19	3657432.86
125	978641.44	3657427.01
126	978647.74	3657422.60
116	978650.20	3657421.45
:ЗУ9(1)	X	Y
127	981076.53	3656884.13
128	981082.84	3656895.87
129	981085.40	3656899.95
130	981093.25	3656916.79
131	981081.64	3656922.43
132	981074.39	3656884.93
127	981076.53	3656884.13
:ЗУ9(2)	X	Y
133	981093.45	3656897.63
134	981106.04	3656901.56
135	981106.31	3656900.05
136	981110.43	3656907.55
137	981110.82	3656908.38
138	981101.78	3656912.71

133	981093.45	3656897.63
:ЗУ9(3)	X	Y
139	981137.16	3656880.76
140	981128.13	3656888.90
141	981132.12	3656891.24
142	981131.36	3656891.49
143	981128.63	3656894.09
144	981127.73	3656897.85
145	981130.61	3656906.22
146	981131.81	3656908.76
147	981131.52	3656908.90
148	981122.17	3656889.12
149	981120.28	3656885.41
150	981129.13	3656882.33
139	981137.16	3656880.76
:ЗУ9(4)	X	Y
151	981148.89	3656884.34
152	981144.90	3656886.52
153	981134.42	3656890.37
154	981133.20	3656889.55
155	981131.54	3656888.56
156	981140.98	3656880.03
157	981147.56	3656878.73
151	981148.89	3656884.34
:ЗУ9(5)	X	Y
158	981143.36	3656867.02
159	981130.83	3656873.20
160	981117.05	3656879.14
161	981116.10	3656877.29
162	981141.28	3656863.21
158	981143.36	3656867.02
:ЗУ9(6)	X	Y
163	981090.17	3656895.88
164	981099.97	3656913.58
165	981097.74	3656914.64
166	981089.79	3656897.55
167	981089.03	3656896.27
163	981090.17	3656895.88
:ЗУ9(7)	X	Y
168	981161.14	3656861.76
169	981164.78	3656875.67
170	981157.84	3656864.75
168	981161.14	3656861.76
:ЗУ9(8)	X	Y
171	981159.42	3656860.61
172	981156.76	3656863.02

173	981155.55	3656861.10
171	981159.42	3656860.61
:ЗУ10(1)	X	Y
174	984478.06	3658810.81
175	984476.96	3658818.86
176	984460.88	3658813.76
177	984460.89	3658813.76
178	984452.66	3658802.77
174	984478.06	3658810.81
:ЗУ10(2)	X	Y
179	984482.77	3658820.69
180	984483.88	3658812.65
181	984498.38	3658817.25
182	984495.79	3658824.81
179	984482.77	3658820.69
:ЗУ11(1)	X	Y
183	978730.43	3657527.92
184	978736.07	3657533.48
185	978740.41	3657537.76
186	978767.88	3657684.50
187	978765.02	3657684.75
188	978759.87	3657685.22
183	978730.43	3657527.92
:ЗУ11(2)	X	Y
189	978739.77	3657534.34
190	978729.78	3657524.47
191	978722.05	3657483.21
192	978679.70	3657454.28
193	978684.57	3657447.92
194	978729.32	3657478.48
189	978739.77	3657534.34
:ЗУ11(3)	X	Y
195	978760.98	3657691.15
196	978768.99	3657690.42
197	978779.91	3657748.73
198	978772.17	3657750.92
195	978760.98	3657691.15
:ЗУ12(1)	X	Y
199	984458.28	3658823.02
200	984473.12	3658828.27
201	984475.59	3658829.11
202	984475.10	3658832.56
203	984446.34	3658822.78
204	984450.08	3658822.31
199	984458.28	3658823.02
:ЗУ12(2)	X	Y

205	984512.59	3658841.05
206	984512.35	3658842.28
207	984511.80	3658845.08
208	984511.81	3658845.08
209	984511.81	3658845.09
210	984510.04	3658844.45
211	984510.19	3658840.30
205	984512.59	3658841.05
:ЗУ12(3)	X	Y
212	984481.34	3658831.12
213	984494.96	3658835.80
214	984505.22	3658838.82
215	984505.10	3658842.74
216	984480.88	3658834.53
212	984481.34	3658831.12
:ЗУ13(1)	X	Y
217	978656.44	3657419.90
218	978659.89	3657421.23
219	978668.35	3657423.37
220	978679.23	3657427.71
221	978686.53	3657432.88
222	978695.69	3657440.40
223	978725.54	3657466.79
224	978741.75	3657483.87
225	978749.82	3657495.73
226	978753.98	3657503.70
227	978759.60	3657521.05
228	978765.40	3657545.03
229	978769.91	3657566.99
230	978786.14	3657667.92
231	978788.41	3657682.62
232	978775.40	3657683.80
233	978749.05	3657543.49
234	978745.37	3657539.86
235	978733.39	3657475.82
236	978688.73	3657442.47
237	978655.54	3657421.84
217	978656.44	3657419.90
:ЗУ13(2)	X	Y
238	978789.32	3657688.56
239	978796.83	3657737.51
240	978797.48	3657743.73
241	978787.22	3657746.64
242	978776.51	3657689.72
238	978789.32	3657688.56
:ЗУ13(3)	X	Y

243	978773.47	3657690.02
244	978774.51	3657689.92
245	978785.27	3657747.19
246	978784.24	3657747.49
243	978773.47	3657690.02
:ЗУ13(4)	X	Y
247	978747.20	3657544.45
248	978773.40	3657683.99
249	978772.37	3657684.08
250	978746.01	3657543.28
247	978747.20	3657544.45
:ЗУ13(5)	X	Y
251	978761.75	3657489.72
252	978752.65	3657477.50
253	978740.39	3657464.03
254	978713.37	3657440.62
255	978700.54	3657429.83
256	978756.37	3657470.54
251	978761.75	3657489.72
:ЗУ13(6)	X	Y
257	978660.88	3657409.52
258	978654.68	3657409.91
259	978648.13	3657412.59
260	978651.59	3657406.79
257	978660.88	3657409.52
:ЗУ14(1)	X	Y
261	978724.79	3657522.37
262	978726.07	3657523.63
263	978730.43	3657527.92
264	978759.87	3657685.22
265	978755.35	3657685.63
261	978724.79	3657522.37
:ЗУ14(2)	X	Y
266	978769.01	3657684.39
267	978767.88	3657684.50
268	978740.41	3657537.76
269	978746.01	3657543.28
270	978772.37	3657684.08
266	978769.01	3657684.39
:ЗУ14(3)	X	Y
271	978745.37	3657539.86
272	978739.77	3657534.34
273	978729.32	3657478.48
274	978684.57	3657447.92
275	978688.73	3657442.47
276	978733.39	3657475.82

271	978745.37	3657539.86
:ЗУ14(4)	X	Y
277	978679.70	3657454.28
278	978722.05	3657483.21
279	978729.78	3657524.47
280	978724.15	3657518.93
281	978717.97	3657485.89
282	978676.99	3657457.83
277	978679.70	3657454.28
:ЗУ14(5)	X	Y
283	978756.45	3657691.56
284	978760.98	3657691.15
285	978772.17	3657750.92
286	978767.79	3657752.17
283	978756.45	3657691.56
:ЗУ14(6)	X	Y
287	978768.99	3657690.42
288	978773.47	3657690.02
289	978784.24	3657747.49
290	978779.91	3657748.73
287	978768.99	3657690.42
:ЗУ15(1)	X	Y
291	978736.60	3652640.48
292	978739.30	3652638.08
293	978744.51	3652637.11
294	978740.30	3652683.02
295	978732.23	3652682.28
296	978736.34	3652644.83
291	978736.60	3652640.48
:ЗУ15(2)	X	Y
297	978711.40	3652662.82
298	978720.98	3652654.35
299	978718.35	3652674.11
300	978717.86	3652680.95
301	978712.53	3652680.46
302	978712.41	3652678.63
297	978711.40	3652662.82
:ЗУ15(3)	X	Y
303	978727.17	3652648.70
304	978731.25	3652645.23
305	978727.26	3652681.82
306	978722.85	3652681.41
307	978723.33	3652674.66
303	978727.17	3652648.70
:ЗУ16(1)	X	Y
308	978874.49	3654161.52

309	978926.91	3654180.14
310	978962.20	3654190.37
311	978966.84	3654191.37
312	978964.85	3654198.57
313	978945.97	3654198.95
314	978944.57	3654198.98
315	978915.51	3654198.19
316	978907.33	3654195.97
317	978895.10	3654193.20
318	978888.33	3654189.57
319	978877.78	3654183.06
320	978870.48	3654177.31
321	978871.93	3654171.61
308	978874.49	3654161.52
:ЗУ16(2)	X	Y
322	978971.63	3654174.21
323	978878.11	3654147.25
324	978879.13	3654143.25
325	978880.42	3654138.17
326	978974.09	3654165.17
327	978972.31	3654171.71
322	978971.63	3654174.21
:ЗУ16(3)	X	Y
328	978877.62	3654149.20
329	978971.10	3654176.14
330	978969.80	3654180.90
331	978968.20	3654186.54
332	978963.42	3654185.51
333	978928.44	3654175.38
334	978876.04	3654156.77
335	978875.73	3654156.65
336	978876.79	3654152.48
328	978877.62	3654149.20
:ЗУ17(1)	X	Y
337	984536.13	3658840.55
338	984541.11	3658815.23
339	984569.89	3658825.02
340	984568.68	3658833.72
341	984568.67	3658833.72
342	984566.11	3658839.71
343	984557.79	3658844.02
344	984552.43	3658844.52
337	984536.13	3658840.55
:ЗУ17(2)	X	Y
345	984508.63	3658804.16
346	984505.75	3658822.22

347	984505.43	3658832.13
348	984497.99	3658830.00
349	984494.38	3658828.80
350	984495.79	3658824.81
351	984498.38	3658817.25
352	984501.44	3658808.31
353	984503.46	3658802.41
345	984508.63	3658804.16
:ЗУ17(3)	X	Y
354	984519.03	3658807.70
355	984513.84	3658834.51
356	984510.39	3658833.54
357	984510.74	3658822.69
358	984513.43	3658805.80
354	984519.03	3658807.70
:ЗУ18(1)	X	Y
359	979306.59	3654312.23
360	979323.66	3654318.83
361	979318.56	3654321.92
362	979312.64	3654322.31
363	979302.57	3654318.27
359	979306.59	3654312.23
:ЗУ18(2)	X	Y
364	979274.16	3654302.69
365	979275.68	3654300.23
366	979291.25	3654306.28
367	979288.19	3654310.17
368	979284.30	3654308.16
364	979274.16	3654302.69
:ЗУ18(3)	X	Y
369	979329.46	3654280.19
370	979349.04	3654286.02
371	979347.22	3654288.77
372	979328.85	3654280.92
369	979329.46	3654280.19
:ЗУ18(4)	X	Y
373	979296.13	3654308.18
374	979301.79	3654310.38
375	979298.28	3654315.68
376	979294.90	3654313.66
377	979292.71	3654312.53
373	979296.13	3654308.18
:ЗУ18(5)	X	Y
378	979262.38	3654260.57
379	979267.48	3654262.05
380	979264.50	3654266.87

381	979260.99	3654265.59
382	979261.01	3654265.50
378	979262.38	3654260.57
:ЗУ19(1)	X	Y
383	977467.58	3656962.95
384	977466.65	3656963.23
385	977455.77	3656965.67
386	977454.28	3656965.12
387	977444.38	3656947.03
388	977461.39	3656944.80
383	977467.58	3656962.95
:ЗУ19(2)	X	Y
389	977481.58	3656940.40
390	977481.40	3656940.87
391	977479.09	3656958.96
392	977479.19	3656959.49
393	977472.35	3656961.51
394	977466.01	3656942.75
395	977473.11	3656941.67
389	977481.58	3656940.40
:ЗУ19(3)	X	Y
396	977465.58	3656968.67
397	977465.71	3656969.00
398	977450.73	3656979.67
399	977449.75	3656972.68
400	977450.05	3656972.36
401	977451.96	3656972.50
402	977452.77	3656972.17
403	977453.63	3656972.86
404	977455.51	3656972.66
405	977457.36	3656970.83
396	977465.58	3656968.67
:ЗУ19(4)	X	Y
406	977489.04	3656965.44
407	977491.86	3656978.21
408	977490.51	3656978.26
409	977486.49	3656972.85
410	977485.71	3656972.87
411	977485.82	3656966.12
406	977489.04	3656965.44
:ЗУ19(5)	X	Y
412	977480.45	3656967.26
413	977481.42	3656972.92
414	977478.33	3656975.92
415	977478.45	3656979.51
416	977474.75	3656968.51

412	977480.45	3656967.26
:ЗУ20(1)	X	Y
417	975320.17	3657315.12
418	975401.62	3657295.64
419	975402.82	3657299.92
420	975405.37	3657309.04
421	975407.84	3657317.87
422	975385.68	3657321.83
423	975382.57	3657323.56
424	975381.23	3657333.71
425	975381.17	3657333.75
426	975331.00	3657340.06
427	975326.66	3657341.07
428	975323.78	3657329.56
429	975321.49	3657320.41
417	975320.17	3657315.12
:ЗУ20(2)	X	Y
430	975376.80	3657282.45
431	975397.07	3657279.33
432	975397.87	3657282.20
433	975400.27	3657290.80
434	975339.84	3657305.24
435	975323.68	3657309.10
436	975318.95	3657310.23
437	975317.19	3657303.22
438	975315.61	3657296.90
439	975366.02	3657284.34
430	975376.80	3657282.45
:ЗУ21(1)	X	Y
440	978675.67	3653969.60
441	978677.41	3653979.88
442	978682.76	3654001.88
443	978683.27	3654004.11
444	978670.70	3654014.94
445	978669.99	3654015.06
446	978668.04	3653992.34
447	978666.20	3653970.01
440	978675.67	3653969.60
:ЗУ21(2)	X	Y
448	978682.28	3654040.57
449	978706.15	3654052.91
450	978695.69	3654053.49
451	978685.29	3654054.09
452	978676.40	3654054.52
453	978675.44	3654051.35
454	978675.29	3654050.72

455	978674.13	3654042.82
448	978682.28	3654040.57
:ЗУ21(3)	X	Y
456	978683.88	3654039.18
457	978693.23	3654031.15
458	978693.88	3654032.44
459	978697.42	3654037.65
460	978707.09	3654051.21
456	978683.88	3654039.18
:ЗУ22(1)	X	Y
461	984479.36	3658801.32
462	984478.06	3658810.81
463	984452.66	3658802.77
464	984442.93	3658789.78
461	984479.36	3658801.32
:ЗУ22(2)	X	Y
465	984485.18	3658803.16
466	984501.44	3658808.31
467	984498.38	3658817.25
468	984483.88	3658812.65
465	984485.18	3658803.16
:ЗУ22(3)	X	Y
469	984476.96	3658818.86
470	984476.42	3658822.82
471	984474.94	3658822.33
472	984460.26	3658817.03
473	984456.13	3658816.49
474	984460.88	3658813.76
469	984476.96	3658818.86
:ЗУ22(4)	X	Y
475	984482.77	3658820.69
476	984495.79	3658824.81
477	984494.38	3658828.80
478	984482.21	3658824.75
475	984482.77	3658820.69
:ЗУ22(5)	X	Y
479	984534.79	3658847.51
480	984542.51	3658849.71
481	984543.24	3658849.91
482	984542.20	3658853.08
483	984533.57	3658853.77
479	984534.79	3658847.51
:ЗУ23(1)	X	Y
484	978614.91	3653709.09
485	978617.77	3653807.30
486	978618.99	3653848.98

487	978492.83	3653853.23
488	978488.59	3653713.33
484	978614.91	3653709.09
:ЗУ23(2)	X	Y
489	978673.40	3653387.57
490	978678.94	3653388.65
491	978678.43	3653390.84
492	978680.05	3653450.26
493	978679.90	3653461.66
494	978678.45	3653463.29
495	978679.41	3653500.25
496	978681.42	3653577.44
497	978690.65	3653931.73
498	978687.06	3653931.97
499	978686.45	3653922.51
500	978689.17	3653922.33
501	978680.97	3653803.30
502	978679.91	3653777.01
503	978679.99	3653709.41
504	978679.99	3653709.39
505	978678.09	3653602.07
506	978673.22	3653514.72
507	978672.72	3653402.24
489	978673.40	3653387.57
:ЗУ23(3)	X	Y
508	978716.21	3652947.48
509	978716.56	3652937.02
510	978718.68	3652873.34
511	978718.81	3652856.55
512	978724.54	3652815.94
513	978728.22	3652697.27
514	978730.57	3652697.46
515	978732.23	3652682.28
516	978740.30	3652683.02
517	978733.62	3652816.68
518	978717.10	3652936.58
508	978716.21	3652947.48
:ЗУ23(4)	X	Y
519	978715.23	3653147.80
520	978705.73	3653146.62
521	978710.20	3653127.50
522	978707.29	3653028.52
523	978708.44	3653021.03
524	978714.95	3652965.89
525	978719.75	3653128.48
519	978715.23	3653147.80

:ЗУ23(5)	X	Y
526	978624.19	3653708.78
527	978629.76	3653848.61
528	978620.98	3653848.91
529	978618.12	3653750.74
530	978616.90	3653709.03
526	978624.19	3653708.78
:ЗУ23(6)	X	Y
531	978775.27	3654137.85
532	978762.04	3654127.35
533	978743.30	3654107.28
534	978732.68	3654104.03
535	978680.64	3654062.71
536	978679.36	3654060.94
537	978677.61	3654058.53
538	978676.40	3654054.52
539	978685.29	3654054.09
540	978718.58	3654089.66
541	978748.49	3654098.81
542	978783.06	3654135.94
531	978775.27	3654137.85
:ЗУ23(7)	X	Y
543	978656.27	3653707.71
544	978658.27	3653749.61
545	978658.32	3653791.18
546	978659.62	3653808.70
547	978661.61	3653842.78
548	978662.28	3653847.51
549	978656.62	3653847.71
550	978655.75	3653835.39
551	978654.10	3653812.01
552	978651.30	3653709.31
553	978651.28	3653707.87
543	978656.27	3653707.71
:ЗУ23(8)	X	Y
554	978690.52	3653803.72
555	978692.81	3653894.84
556	978693.82	3653931.52
557	978691.14	3653931.70
558	978682.82	3653612.20
559	978690.47	3653803.03
554	978690.52	3653803.72
:ЗУ23(9)	X	Y
560	978791.25	3654153.87
561	978806.09	3654148.48
562	978813.37	3654150.70
563	978838.99	3654178.20
564	978848.96	3654172.90
565	978856.08	3654178.69
566	978857.01	3654179.45
567	978844.42	3654186.07
568	978841.91	3654184.34
569	978826.47	3654178.66
570	978808.17	3654159.03
560	978791.25	3654153.87
:ЗУ23(10)	X	Y
571	978697.35	3652978.98
572	978699.54	3653045.88
573	978695.53	3653071.92
574	978691.74	3653098.26
575	978690.27	3653052.76
576	978693.28	3653022.17
571	978697.35	3652978.98
:ЗУ23(11)	X	Y
577	979227.62	3654248.37
578	979162.99	3654229.57
579	979162.98	3654229.57
580	979162.90	3654229.54
581	979119.23	3654213.14
582	979116.83	3654212.76
583	979093.99	3654209.17
584	979092.73	3654208.80
585	979007.81	3654183.13
586	978975.97	3654173.50
587	978975.65	3654173.40
588	978975.66	3654174.30
589	978975.67	3654175.38
590	978971.63	3654174.21
591	978972.31	3654171.71
592	979043.04	3654193.31
593	979061.49	3654198.16
594	979072.13	3654194.83
595	979090.12	3654204.25
596	979104.09	3654207.74
577	979227.62	3654248.37
:ЗУ23(12)	X	Y
597	978697.76	3653145.63
598	978690.43	3653144.72
599	978690.43	3653144.70
600	978690.95	3653138.71
601	978700.43	3653073.09
602	978702.18	3653126.71
597	978697.76	3653145.63
:ЗУ23(13)	X	Y
603	978704.02	3652900.24
604	978707.00	3652857.18
605	978712.91	3652764.74
606	978714.55	3652765.00
607	978714.01	3652830.15
603	978704.02	3652900.24
:ЗУ23(14)	X	Y
608	978709.74	3654054.76
609	978720.60	3654069.33
610	978732.07	3654081.09
611	978739.86	3654087.79
612	978722.96	3654082.63
613	978695.69	3654053.49
614	978706.15	3654052.91
608	978709.74	3654054.76
:ЗУ23(15)	X	Y
615	978669.60	3653742.39
616	978663.59	3653632.50
617	978663.24	3653560.57
618	978670.53	3653742.32
615	978669.60	3653742.39
:ЗУ23(16)	X	Y
619	978706.33	3652996.11
620	978705.37	3652963.39
621	978707.70	3652935.29
622	978712.80	3652899.15
623	978710.85	3652957.85
619	978706.33	3652996.11
:ЗУ23(17)	X	Y
624	978691.77	3653290.07
625	978701.29	3653292.42
626	978701.31	3653292.93
627	978695.18	3653319.18
628	978686.11	3653316.36
629	978691.83	3653291.95
624	978691.77	3653290.07
:ЗУ23(18)	X	Y
630	978704.36	3653152.49
631	978713.86	3653153.68
632	978708.80	3653175.32
633	978699.49	3653173.30
630	978704.36	3653152.49
:ЗУ23(19)	X	Y
634	979189.44	3654239.34

635	979262.38	3654260.57
636	979261.01	3654265.50
637	979260.33	3654265.21
638	979215.90	3654249.14
634	979189.44	3654239.34
:ЗУ23(20)	X	Y
639	978774.39	3654139.71
640	978774.80	3654139.93
641	978775.25	3654139.90
642	978784.61	3654137.60
643	978790.25	3654143.66
644	978802.90	3654147.51
645	978788.07	3654152.91
646	978785.05	3654151.98
647	978771.25	3654137.22
639	978774.39	3654139.71
:ЗУ23(21)	X	Y
648	978727.44	3654102.43
649	978713.37	3654098.12
650	978688.86	3654071.78
648	978727.44	3654102.43
:ЗУ23(22)	X	Y
651	978695.81	3653931.39
652	978694.83	3653894.79
653	978693.73	3653851.01
654	978697.18	3653900.35
655	978697.71	3653931.26
651	978695.81	3653931.39
:ЗУ23(23)	X	Y
656	978628.23	3653708.65
657	978628.28	3653710.51
658	978628.33	3653713.68
659	978628.57	3653734.48
660	978629.31	3653768.10
661	978630.25	3653799.13
662	978630.29	3653800.03
663	978631.97	3653848.53
664	978631.75	3653848.54
665	978628.86	3653775.87
666	978626.18	3653708.71
656	978628.23	3653708.65
:ЗУ23(24)	X	Y
667	978874.32	3654161.46
668	978874.49	3654161.52
669	978871.93	3654171.61
670	978866.71	3654174.35

671	978858.45	3654167.85
672	978872.09	3654160.61
667	978874.32	3654161.46
:ЗУ23(25)	X	Y
673	978689.93	3653150.69
674	978696.39	3653151.50
675	978691.68	3653171.62
676	978688.18	3653170.86
673	978689.93	3653150.69
:ЗУ23(26)	X	Y
677	978863.69	3654145.19
678	978877.62	3654149.20
679	978876.79	3654152.48
680	978872.71	3654151.23
681	978868.04	3654153.71
682	978856.17	3654149.17
677	978863.69	3654145.19
:ЗУ23(27)	X	Y
683	978851.58	3654162.45
684	978849.09	3654160.50
685	978843.33	3654155.97
686	978850.32	3654152.27
687	978862.19	3654156.82
683	978851.58	3654162.45
:ЗУ23(28)	X	Y
688	978679.24	3653286.99
689	978683.71	3653288.08
690	978683.81	3653291.16
691	978678.45	3653313.99
692	978677.49	3653313.69
688	978679.24	3653286.99
:ЗУ23(29)	X	Y
693	978966.84	3654191.37
694	978967.70	3654191.56
695	978976.00	3654193.36
696	978976.09	3654198.33
697	978976.10	3654198.33
698	978976.10	3654198.34
699	978970.92	3654198.45
700	978964.85	3654198.57
693	978966.84	3654191.37
:ЗУ23(30)	X	Y
701	978778.97	3654118.79
702	978797.09	3654132.50
703	978795.65	3654132.85
704	978791.96	3654133.76

705	978775.58	3654116.15
701	978778.97	3654118.79
:ЗУ23(31)	X	Y
706	978717.14	3652691.06
707	978713.19	3652690.60
708	978712.53	3652680.46
709	978717.86	3652680.95
706	978717.14	3652691.06
:ЗУ23(32)	X	Y
710	978878.11	3654147.25
711	978866.25	3654143.84
712	978871.68	3654140.97
713	978879.13	3654143.25
710	978878.11	3654147.25
:ЗУ23(33)	X	Y
714	978677.94	3653351.15
715	978687.12	3653353.67
716	978686.16	3653357.77
717	978676.99	3653355.21
714	978677.94	3653351.15
:ЗУ23(34)	X	Y
718	978829.49	3654181.90
719	978840.98	3654186.13
720	978842.41	3654187.12
721	978837.00	3654189.96
718	978829.49	3654181.90
:ЗУ23(35)	X	Y
722	978673.91	3653291.63
723	978673.62	3653296.00
724	978672.61	3653311.44
725	978669.60	3653310.04
722	978673.91	3653291.63
:ЗУ23(36)	X	Y
726	978793.50	3654135.42
727	978799.13	3654134.04
728	978807.91	3654140.68
729	978794.63	3654136.63
726	978793.50	3654135.42
:ЗУ23(37)	X	Y
730	978971.10	3654176.14
731	978975.71	3654177.47
732	978975.81	3654182.74
733	978969.80	3654180.90
730	978971.10	3654176.14
:ЗУ23(38)	X	Y
734	978666.04	3653348.25

735	978670.15	3653349.09
736	978670.00	3653352.10
737	978665.85	3653350.68
734	978666.04	3653348.25
:ЗУ24(1)	X	Y
738	975777.93	3657183.04
739	975915.80	3657158.37
740	975897.45	3657055.98
741	975759.61	3657080.80
738	975777.93	3657183.04
:ЗУ24(2)	X	Y
742	975666.78	3657238.22
743	976003.06	3657184.62
744	976055.84	3657173.03
745	976240.80	3657141.71
746	976049.14	3657164.77
747	975954.87	3657185.69
748	975680.08	3657234.70
742	975666.78	3657238.22
:ЗУ24(3)	X	Y
749	976577.15	3657077.42
750	976589.57	3657075.22
751	976605.41	3657060.86
752	976673.02	3657046.12
753	976680.87	3657044.48
754	976889.63	3657007.71
755	976889.22	3657004.74
756	976966.44	3656994.19
757	977162.23	3656959.71
758	977162.72	3656959.07
759	976994.90	3656985.30
760	976759.17	3657025.89
761	976596.53	3657056.02
762	976584.35	3657067.12
763	976576.47	3657074.30
749	976577.15	3657077.42
:ЗУ24(4)	X	Y
764	976455.96	3657215.99
765	976486.69	3657192.95
766	976495.37	3657185.13
767	976488.36	3657179.35
768	976480.97	3657186.07
769	976454.86	3657207.12
770	976330.22	3657158.75
771	976333.54	3657161.75
772	976334.09	3657162.24

773	976349.33	3657176.01
764	976455.96	3657215.99
:ЗУ24(5)	X	Y
774	976462.43	3657236.17
775	976499.15	3657206.11
776	976509.46	3657196.74
777	976502.07	3657190.65
778	976492.70	3657199.17
779	976457.59	3657227.07
780	976366.78	3657191.78
781	976376.20	3657200.30
782	976386.72	3657209.81
783	976444.62	3657232.35
784	976454.07	3657234.37
774	976462.43	3657236.17
:ЗУ24(6)	X	Y
785	976604.38	3657072.60
786	976609.79	3657071.64
787	976697.21	3657056.12
788	976865.33	3657023.75
789	976891.21	3657019.27
790	976890.71	3657015.65
791	976682.39	3657052.33
792	976674.70	3657053.94
793	976609.21	3657068.22
785	976604.38	3657072.60
:ЗУ24(7)	X	Y
794	976539.80	3657169.16
795	976543.15	3657166.11
796	976558.22	3657152.41
797	976558.22	3657152.41
798	976610.70	3657104.70
799	976607.66	3657090.59
800	976606.18	3657083.74
801	976614.51	3657075.87
802	976602.00	3657078.08
803	976597.44	3657078.89
804	976595.73	3657080.44
805	976600.25	3657101.39
806	976550.84	3657146.31
807	976535.78	3657160.00
808	976532.50	3657162.99
794	976539.80	3657169.16
:ЗУ24(8)	X	Y
809	975779.44	3657191.48
810	975798.33	3657189.30

811	975857.64	3657178.16
812	975906.76	3657167.89
813	975917.18	3657166.03
814	975916.16	3657160.34
815	975778.28	3657185.00
809	975779.44	3657191.48
:ЗУ24(9)	X	Y
816	976526.02	3657157.51
817	976529.26	3657154.60
818	976544.38	3657140.98
819	976544.38	3657140.98
820	976591.45	3657098.57
821	976587.58	3657080.64
822	976586.61	3657080.82
823	976578.21	3657082.30
824	976580.99	3657095.10
825	976537.14	3657134.99
826	976522.09	3657148.67
827	976518.95	3657151.52
816	976526.02	3657157.51
:ЗУ24(10)	X	Y
828	976993.74	3657001.53
829	977006.91	3656999.25
830	977034.87	3656995.59
831	977152.37	3656972.51
832	977154.98	3656969.11
833	976993.20	3656997.60
828	976993.74	3657001.53
:ЗУ24(11)	X	Y
834	977473.11	3656941.67
835	977481.58	3656940.40
836	977481.83	3656939.74
837	977482.82	3656937.19
838	977476.01	3656905.81
839	977447.20	3656911.26
840	977442.67	3656917.95
841	977445.37	3656921.33
842	977468.40	3656916.94
834	977473.11	3656941.67
:ЗУ24(12)	X	Y
843	975400.27	3657290.80
844	975448.10	3657279.38
845	975467.63	3657274.71
846	975477.64	3657267.55
847	975471.81	3657268.67
848	975456.94	3657270.68

849	975454.48	3657272.44
850	975429.26	3657274.90
851	975397.87	3657282.20
843	975400.27	3657290.80
:ЗУ24(13)	X	Y
852	975405.37	3657309.04
853	975434.44	3657301.73
854	975446.71	3657300.48
855	975452.62	3657298.71
856	975451.08	3657290.44
857	975433.06	3657292.29
858	975402.82	3657299.92
852	975405.37	3657309.04
:ЗУ24(14)	X	Y
859	975462.51	3657295.75
860	975472.59	3657292.74
861	975483.39	3657284.99
862	975490.92	3657279.60
863	975511.71	3657277.63
864	975513.73	3657277.44
865	975517.50	3657267.57
866	975507.64	3657270.30
867	975477.48	3657277.51
868	975461.20	3657289.15
859	975462.51	3657295.75
:ЗУ24(15)	X	Y
869	975283.56	3657347.37
870	975288.69	3657346.90
871	975285.41	3657318.24
872	975318.95	3657310.23
873	975317.19	3657303.22
874	975283.80	3657311.93
869	975283.56	3657347.37
:ЗУ24(16)	X	Y
875	975301.09	3657345.77
876	975310.12	3657344.94
877	975310.84	3657344.78
878	975310.66	3657332.85
879	975323.78	3657329.56
880	975321.49	3657320.41
881	975301.25	3657325.50
875	975301.09	3657345.77
:ЗУ24(17)	X	Y
882	976513.94	3657192.67
883	976535.32	3657173.23
884	976528.01	3657167.06

885	976506.55	3657186.58
882	976513.94	3657192.67
:ЗУ24(18)	X	Y
886	976499.87	3657181.07
887	976521.52	3657161.57
888	976514.47	3657155.59
889	976492.84	3657175.28
886	976499.87	3657181.07
:ЗУ24(19)	X	Y
890	976329.97	3657158.52
891	976320.91	3657138.62
892	976318.00	3657132.24
893	976314.15	3657130.80
894	976300.89	3657133.44
895	976296.44	3657134.33
896	976311.01	3657139.76
897	976312.28	3657142.53
898	976316.38	3657146.24
890	976329.97	3657158.52
:ЗУ24(20)	X	Y
899	977161.21	3656970.76
900	977239.86	3656955.32
901	977321.21	3656943.99
902	977321.14	3656942.11
903	977201.41	3656960.94
904	977163.65	3656967.58
905	977163.51	3656967.77
899	977161.21	3656970.76
:ЗУ24(21)	X	Y
906	976334.28	3657189.40
907	976304.24	3657162.26
908	976302.08	3657162.37
909	976310.17	3657180.01
906	976334.28	3657189.40
:ЗУ24(22)	X	Y
910	975593.83	3657250.77
911	975597.75	3657250.35
912	975654.19	3657232.86
913	975671.44	3657227.99
914	975641.57	3657233.37
915	975610.24	3657242.02
916	975609.15	3657243.73
910	975593.83	3657250.77
:ЗУ24(23)	X	Y
917	976271.78	3657143.85
918	976295.84	3657142.64

919	976280.54	3657136.93
920	976259.84	3657139.42
917	976271.78	3657143.85
:ЗУ24(24)	X	Y
921	977440.68	3656940.30
922	977454.49	3656937.43
923	977446.06	3656929.57
924	977435.93	3656931.64
921	977440.68	3656940.30
:ЗУ24(25)	X	Y
925	977416.24	3656926.87
926	977425.66	3656925.08
927	977425.51	3656924.85
928	977419.52	3656915.93
929	977414.99	3656917.34
930	977413.61	3656917.78
931	977410.05	3656918.90
925	977416.24	3656926.87
:ЗУ24(26)	X	Y
932	977393.97	3656947.47
933	977406.03	3656946.33
934	977398.75	3656936.98
935	977392.17	3656938.00
936	977393.20	3656943.43
932	977393.97	3656947.47
:ЗУ24(27)	X	Y
937	975519.13	3657276.92
938	975526.77	3657276.21
939	975528.31	3657270.85
940	975530.97	3657270.17
941	975532.15	3657266.00
942	975523.44	3657266.85
937	975519.13	3657276.92
:ЗУ24(28)	X	Y
943	977432.27	3656925.31
944	977436.36	3656918.07
945	977431.62	3656912.12
946	977424.56	3656914.34
947	977428.30	3656919.66
943	977432.27	3656925.31
:ЗУ24(29)	X	Y
948	977464.68	3656940.24
949	977462.03	3656926.30
950	977452.06	3656928.34
951	977464.43	3656939.93
948	977464.68	3656940.24

:ЗУ24(30)	X	Y
952	977368.55	3656948.50
953	977378.85	3656948.31
954	977377.26	3656940.01
955	977371.71	3656940.73
952	977368.55	3656948.50
:ЗУ24(31)	X	Y
956	975568.57	3657253.51
957	975587.51	3657251.46
958	975604.75	3657243.53
959	975570.92	3657252.85
956	975568.57	3657253.51
:ЗУ24(32)	X	Y
960	975476.73	3657256.54
961	975480.73	3657256.49
962	975508.72	3657251.15
963	975510.66	3657250.52
964	975481.18	3657253.35
960	975476.73	3657256.54
:ЗУ24(33)	X	Y
965	977323.22	3656943.73
966	977350.40	3656939.94
967	977350.55	3656939.58
968	977350.63	3656939.37
969	977336.89	3656939.64
970	977323.14	3656941.80
965	977323.22	3656943.73
:ЗУ24(34)	X	Y
971	976292.09	3657130.10
972	976305.25	3657127.48
973	976295.32	3657123.76
971	976292.09	3657130.10
:ЗУ24(35)	X	Y
974	975541.74	3657267.51
975	975558.71	3657263.42
976	975539.43	3657265.29
974	975541.74	3657267.51
:ЗУ24(36)	X	Y
977	975293.12	3657341.31
978	975293.27	3657321.55
979	975290.98	3657322.10
980	975292.45	3657335.35
977	975293.12	3657341.31
:ЗУ24(37)	X	Y
981	977427.41	3656938.04
982	977429.34	3656933.00
983	977423.53	3656934.18
981	977427.41	3656938.04
:ЗУ24(38)	X	Y
984	977344.66	3656930.64
985	977354.25	3656930.55
986	977354.85	3656929.07
987	977346.43	3656930.36
984	977344.66	3656930.64
:ЗУ24(39)	X	Y
988	975463.04	3657298.93
989	975464.30	3657298.68
990	975467.60	3657296.31
991	975462.90	3657297.71
988	975463.04	3657298.93
:ЗУ24(40)	X	Y
992	975536.49	3657268.99
993	975539.42	3657268.07
994	975537.33	3657266.05
992	975536.49	3657268.99
:ЗУ24(41)	X	Y
995	977455.10	3656940.58
996	977457.52	3656940.26
997	977454.52	3656937.47
995	977455.10	3656940.58
:ЗУ25(1)	X	Y
998	978785.27	3657747.19
999	978786.37	3657753.01
1000	978787.34	3657758.19
1001	978731.78	3657770.86
1002	978729.56	3657763.03
1003	978767.79	3657752.17
1004	978772.17	3657750.92
1005	978779.91	3657748.73
1006	978784.24	3657747.49
998	978785.27	3657747.19
:ЗУ25(2)	X	Y
1007	978799.56	3657763.53
1008	978800.47	3657768.53
1009	978783.20	3657773.04
1010	978780.44	3657761.85
1011	978789.68	3657759.71
1012	978787.22	3657746.64
1013	978797.48	3657743.73
1007	978799.56	3657763.53
:ЗУ25(3)	X	Y
1014	978805.41	3657773.33
1015	978805.46	3657775.45
1016	978804.12	3657781.10
1017	978800.58	3657784.28
1018	978786.98	3657787.86
1019	978784.74	3657779.23
1014	978805.41	3657773.33
:ЗУ25(4)	X	Y
1020	978751.55	3657788.35
1021	978753.09	3657795.76
1022	978739.63	3657798.85
1023	978737.74	3657791.90
1020	978751.55	3657788.35
:ЗУ26(1)	X	Y
1024	976456.61	3657098.79
1025	976440.28	3657084.97
1026	976444.33	3657084.22
1027	976444.98	3657084.10
1028	976447.39	3657083.64
1029	976469.96	3657079.46
1030	976538.38	3657066.79
1031	976545.41	3657065.50
1032	976580.71	3657058.95
1033	976592.38	3657056.78
1034	976596.53	3657056.02
1035	976584.35	3657067.12
1036	976576.47	3657074.30
1037	976577.15	3657077.42
1038	976558.50	3657080.73
1039	976547.04	3657082.75
1040	976521.54	3657087.28
1041	976509.80	3657089.35
1042	976486.87	3657093.43
1043	976475.41	3657095.46
1044	976467.70	3657096.80
1045	976460.98	3657098.01
1024	976456.61	3657098.79
:ЗУ26(2)	X	Y
1046	976474.54	3657113.96
1047	976461.57	3657102.99
1048	976466.02	3657102.20
1049	976472.73	3657101.03
1050	976480.46	3657099.63
1051	976491.91	3657097.60
1052	976513.81	3657093.72
1053	976525.53	3657091.64
1054	976550.85	3657087.16

1055	976562.30	3657085.12
1056	976578.21	3657082.30
1057	976580.99	3657095.10
1058	976543.04	3657104.06
1059	976506.17	3657109.39
1060	976479.37	3657113.26
1046	976474.54	3657113.96
:ЗУ26(3)	X	Y
1061	976380.84	3657095.98
1062	976397.94	3657109.09
1063	976377.95	3657112.32
1064	976331.39	3657122.28
1065	976311.40	3657126.25
1066	976305.25	3657127.48
1067	976295.32	3657123.76
1068	976296.67	3657121.10
1069	976335.66	3657109.25
1070	976377.13	3657096.64
1061	976380.84	3657095.98
:ЗУ26(4)	X	Y
1071	976320.91	3657138.62
1072	976318.00	3657132.24
1073	976314.15	3657130.80
1074	976322.25	3657129.19
1075	976332.40	3657127.18
1076	976378.88	3657117.24
1077	976402.00	3657113.55
1078	976403.45	3657113.31
1079	976416.49	3657123.30
1080	976342.80	3657135.66
1071	976320.91	3657138.62
:ЗУ26(5)	X	Y
1081	976003.06	3657184.62
1082	976055.84	3657173.03
1083	976240.80	3657141.71
1084	976259.83	3657139.42
1085	976271.78	3657143.85
1086	976252.77	3657144.81
1081	976003.06	3657184.62
:ЗУ26(6)	X	Y
1087	976388.65	3657094.51
1088	976396.59	3657093.04
1089	976426.15	3657087.58
1090	976426.54	3657087.50
1091	976432.40	3657086.42
1092	976432.65	3657086.37

1093	976448.94	3657100.15
1094	976448.40	3657100.25
1095	976415.13	3657106.14
1096	976405.91	3657107.74
1087	976388.65	3657094.51
:ЗУ26(7)	X	Y
1097	976607.66	3657090.59
1098	976606.18	3657083.74
1099	976614.51	3657075.87
1100	976636.08	3657072.05
1101	976698.12	3657061.02
1102	976806.02	3657040.25
1103	976819.59	3657037.86
1104	976694.15	3657062.53
1105	976636.22	3657081.24
1106	976636.21	3657081.25
1107	976631.81	3657086.14
1097	976607.66	3657090.59
:ЗУ26(8)	X	Y
1108	975279.06	3657347.79
1109	975274.29	3657338.19
1110	975271.59	3657309.59
1111	975315.61	3657296.90
1112	975317.19	3657303.22
1113	975283.80	3657311.93
1114	975283.56	3657347.37
1108	975279.06	3657347.79
:ЗУ26(9)	X	Y
1115	976424.49	3657121.96
1116	976411.38	3657111.92
1117	976420.49	3657110.28
1118	976453.30	3657104.45
1119	976453.89	3657104.34
1120	976466.61	3657115.11
1121	976457.47	3657116.43
1115	976424.49	3657121.96
:ЗУ26(10)	X	Y
1122	975519.62	3657300.81
1123	975515.84	3657298.48
1124	975515.81	3657298.45
1125	975517.78	3657281.31
1126	975523.77	3657279.52
1127	975526.02	3657278.84
1128	975525.65	3657280.13
1129	975521.24	3657295.45
1122	975519.62	3657300.81

:ЗУ26(11)	X	Y
1130	975397.87	3657282.20
1131	975397.07	3657279.33
1132	975414.45	3657276.66
1133	975427.62	3657274.27
1134	975439.06	3657272.67
1135	975453.58	3657271.13
1136	975456.94	3657270.68
1137	975454.48	3657272.44
1138	975429.26	3657274.90
1130	975397.87	3657282.20
:ЗУ26(12)	X	Y
1139	975483.39	3657284.99
1140	975490.92	3657279.60
1141	975511.71	3657277.63
1142	975513.73	3657277.44
1143	975513.18	3657278.89
1144	975512.87	3657280.69
1145	975510.53	3657281.39
1146	975510.98	3657279.85
1139	975483.39	3657284.99
:ЗУ26(13)	X	Y
1147	977367.09	3656952.10
1148	977368.55	3656948.50
1149	977378.85	3656948.31
1150	977379.27	3656950.48
1151	977379.28	3656950.48
1152	977394.04	3656947.83
1153	977393.97	3656947.47
1154	977406.03	3656946.33
1155	977406.51	3656946.94
1147	977367.09	3656952.10
:ЗУ26(14)	X	Y
1156	977441.79	3656942.32
1157	977440.68	3656940.30
1158	977454.49	3656937.43
1159	977454.52	3656937.47
1160	977455.10	3656940.58
1156	977441.79	3656942.32
:ЗУ26(15)	X	Y
1161	975510.34	3657295.05
1162	975507.23	3657292.67
1163	975509.86	3657283.67
1164	975512.49	3657282.89
1161	975510.34	3657295.05
:ЗУ26(16)	X	Y

1165	977440.80	3656985.92
1166	977440.14	3656982.96
1167	977442.17	3656980.79
1168	977450.71	3656979.67
1169	977445.25	3656983.12
1165	977440.80	3656985.92
:ЗУ26(17)	X	Y
1170	977410.07	3656951.53
1171	977411.31	3656953.12
1172	977398.44	3656953.05
1170	977410.07	3656951.53
:ЗУ26(18)	X	Y
1173	975518.21	3657279.08
1174	975519.13	3657276.92
1175	975526.77	3657276.21
1176	975526.66	3657276.56
1173	975518.21	3657279.08
:ЗУ26(19)	X	Y
1177	975520.61	3657247.28
1178	975520.79	3657247.23
1179	975520.73	3657247.17
1180	975520.59	3657247.03
1181	975520.84	3657246.16
1182	975527.76	3657244.97
1183	975527.66	3657245.02
1184	975520.80	3657247.23
1177	975520.61	3657247.28
:ЗУ27(1)	X	Y
1185	978663.84	3653386.62
1186	978668.43	3653386.53
1187	978667.72	3653402.12
1188	978668.21	3653514.85
1189	978673.10	3653602.25
1190	978674.99	3653709.46
1191	978674.95	3653742.01
1192	978670.53	3653742.32
1193	978663.24	3653560.57
1194	978663.19	3653550.65
1195	978661.32	3653480.30
1196	978661.87	3653445.34
1197	978662.07	3653433.16
1198	978662.15	3653427.89
1185	978663.84	3653386.62
:ЗУ27(2)	X	Y
1199	978714.01	3652830.15
1200	978713.66	3652873.23

1201	978712.80	3652899.15
1202	978707.70	3652935.29
1203	978705.37	3652963.39
1204	978706.33	3652996.11
1205	978703.47	3653020.35
1206	978699.54	3653045.88
1207	978697.35	3652978.98
1208	978701.91	3652930.61
1209	978704.01	3652900.28
1199	978714.01	3652830.15
:ЗУ27(3)	X	Y
1210	978739.86	3654087.79
1211	978747.38	3654094.27
1212	978775.58	3654116.15
1213	978791.96	3654133.76
1214	978789.13	3654134.45
1215	978783.06	3654135.94
1216	978748.49	3654098.81
1217	978718.58	3654089.66
1218	978685.29	3654054.09
1219	978695.69	3654053.49
1220	978722.96	3654082.63
1210	978739.86	3654087.79
:ЗУ27(4)	X	Y
1221	978721.85	3652696.74
1222	978728.22	3652697.27
1223	978724.54	3652815.94
1224	978718.81	3652856.55
1225	978719.59	3652760.06
1221	978721.85	3652696.74
:ЗУ27(5)	X	Y
1226	978705.73	3653146.62
1227	978697.76	3653145.63
1228	978702.18	3653126.71
1229	978700.43	3653073.09
1230	978700.49	3653072.65
1231	978707.29	3653028.52
1232	978710.20	3653127.50
1226	978705.73	3653146.62
:ЗУ27(6)	X	Y
1233	978661.80	3653916.12
1234	978661.82	3653916.12
1235	978664.77	3653919.51
1236	978671.37	3653933.33
1237	978672.55	3653951.19
1238	978675.67	3653969.60

1239	978666.20	3653970.01
1240	978663.97	3653942.93
1241	978661.83	3653916.15
1233	978661.80	3653916.12
:ЗУ27(7)	X	Y
1242	978814.29	3654145.51
1243	978827.99	3654155.83
1244	978832.52	3654159.52
1245	978842.22	3654167.42
1246	978848.96	3654172.90
1247	978838.99	3654178.20
1248	978813.37	3654150.70
1249	978806.09	3654148.48
1242	978814.29	3654145.51
:ЗУ27(8)	X	Y
1250	978679.91	3653777.01
1251	978680.97	3653803.30
1252	978689.17	3653922.33
1253	978686.45	3653922.51
1254	978685.18	3653902.78
1255	978679.89	3653797.48
1250	978679.91	3653777.01
:ЗУ27(9)	X	Y
1256	978683.71	3653288.08
1257	978691.77	3653290.07
1258	978691.83	3653291.95
1259	978686.11	3653316.36
1260	978678.45	3653313.99
1261	978683.81	3653291.16
1256	978683.71	3653288.08
:ЗУ27(10)	X	Y
1262	978793.50	3654135.42
1263	978794.63	3654136.63
1264	978807.91	3654140.68
1265	978812.38	3654144.07
1266	978802.90	3654147.51
1267	978790.25	3654143.66
1268	978784.61	3654137.60
1269	978788.41	3654136.67
1262	978793.50	3654135.42
:ЗУ27(11)	X	Y
1270	978696.39	3653151.50
1271	978704.36	3653152.49
1272	978699.49	3653173.30
1273	978691.68	3653171.62
1270	978696.39	3653151.50

:ЗУ27(12)	X	Y
1274	978862.19	3654156.82
1275	978872.09	3654160.61
1276	978858.45	3654167.85
1277	978851.58	3654162.45
1274	978862.19	3654156.82
:ЗУ27(13)	X	Y
1278	978722.85	3652681.41
1279	978727.26	3652681.82
1280	978726.15	3652692.06
1281	978722.12	3652691.62
1278	978722.85	3652681.41
:ЗУ27(14)	X	Y
1282	978975.82	3654182.74
1283	978975.92	3654188.20
1284	978968.20	3654186.54
1285	978969.80	3654180.90
1282	978975.82	3654182.74
:ЗУ27(15)	X	Y
1286	978876.79	3654152.48
1287	978875.73	3654156.65
1288	978872.34	3654155.36
1289	978868.04	3654153.71
1290	978872.71	3654151.23
1286	978876.79	3654152.48
:ЗУ27(16)	X	Y
1291	978675.11	3653350.37
1292	978677.94	3653351.15
1293	978676.99	3653355.21
1294	978674.92	3653354.63
1291	978675.11	3653350.37
:ЗУ28(1)	X	Y
1295	975574.79	3657259.54
1296	975593.83	3657250.77
1297	975597.75	3657250.35
1298	975654.19	3657232.86
1299	975671.44	3657227.99
1300	975719.84	3657219.27
1301	975952.04	3657177.45
1302	975960.03	3657176.02
1303	975968.97	3657174.41
1304	976049.14	3657164.77
1305	975954.87	3657185.69
1306	975680.08	3657234.70
1307	975666.78	3657238.22
1308	975666.72	3657238.24

1309	975655.66	3657240.00
1295	975574.79	3657259.54
:ЗУ28(2)	X	Y
1310	977466.01	3656942.75
1311	977465.50	3656941.23
1312	977464.68	3656940.24
1313	977462.03	3656926.30
1314	977452.06	3656928.34
1315	977447.67	3656924.22
1316	977445.37	3656921.33
1317	977468.40	3656916.94
1318	977473.11	3656941.67
1310	977466.01	3656942.75
:ЗУ28(3)	X	Y
1319	977435.93	3656931.64
1320	977435.88	3656931.54
1321	977436.22	3656930.97
1322	977439.90	3656922.52
1323	977443.98	3656927.63
1324	977446.06	3656929.57
1319	977435.93	3656931.64
:ЗУ28(4)	X	Y
1325	977423.53	3656934.18
1326	977419.05	3656929.73
1327	977418.34	3656929.59
1328	977417.88	3656929.00
1329	977416.23	3656926.87
1330	977416.24	3656926.87
1331	977425.66	3656925.08
1332	977429.93	3656931.45
1333	977429.34	3656933.00
1325	977423.53	3656934.18
:ЗУ28(5)	X	Y
1334	977323.14	3656941.80
1335	977322.80	3656934.06
1336	977344.66	3656930.64
1337	977354.25	3656930.55
1338	977350.63	3656939.37
1339	977336.89	3656939.64
1334	977323.14	3656941.80
:ЗУ28(6)	X	Y
1340	977320.80	3656934.37
1341	977320.82	3656934.39
1342	977321.14	3656942.11
1343	977201.41	3656960.94
1344	977163.65	3656967.58

1345	977171.25	3656957.72
1346	977191.29	3656954.59
1340	977320.80	3656934.37
:ЗУ28(7)	X	Y
1347	976993.20	3656997.60
1348	976992.25	3656990.66
1349	976966.44	3656994.19
1350	977162.23	3656959.71
1351	977161.36	3656960.85
1352	977154.98	3656969.11
1347	976993.20	3656997.60
:ЗУ28(8)	X	Y
1353	976589.57	3657075.22
1354	976605.41	3657060.86
1355	976673.02	3657046.12
1356	976680.87	3657044.48
1357	976889.63	3657007.71
1358	976890.71	3657015.65
1359	976682.39	3657052.33
1360	976674.70	3657053.94
1361	976609.21	3657068.22
1362	976604.38	3657072.60
1363	976597.27	3657073.86
1353	976589.57	3657075.22
:ЗУ28(9)	X	Y
1364	976532.50	3657162.99
1365	976526.02	3657157.51
1366	976529.26	3657154.60
1367	976544.38	3657140.97
1368	976591.45	3657098.57
1369	976587.58	3657080.64
1370	976597.28	3657078.92
1371	976597.44	3657078.89
1372	976595.73	3657080.44
1373	976600.25	3657101.39
1374	976550.84	3657146.31
1375	976535.78	3657160.00
1364	976532.50	3657162.99
:ЗУ28(10)	X	Y
1376	976295.85	3657142.64
1377	976295.84	3657142.64
1378	976280.54	3657136.93
1379	976287.69	3657136.07
1380	976296.44	3657134.33
1381	976311.01	3657139.76
1382	976312.28	3657142.53

1383	976311.52	3657141.84
1376	976295.85	3657142.64
:ЗУ28(11)	X	Y
1384	976506.55	3657186.58
1385	976499.87	3657181.07
1386	976521.52	3657161.57
1387	976528.01	3657167.06
1384	976506.55	3657186.58
:ЗУ28(12)	X	Y
1388	976457.59	3657227.07
1389	976366.77	3657191.78
1390	976349.33	3657176.01
1391	976455.96	3657215.99
1392	976486.69	3657192.95
1393	976495.37	3657185.13
1394	976502.07	3657190.65
1395	976492.70	3657199.17
1388	976457.59	3657227.07
:ЗУ28(13)	X	Y
1396	975539.43	3657265.29
1397	975537.95	3657263.86
1398	975537.95	3657263.87
1399	975537.94	3657263.86
1400	975538.54	3657261.80
1401	975568.57	3657253.51
1402	975587.51	3657251.46
1403	975564.63	3657261.99
1404	975558.71	3657263.42
1396	975539.43	3657265.29
:ЗУ28(14)	X	Y
1405	975467.63	3657274.71
1406	975477.64	3657267.55
1407	975492.81	3657264.66
1408	975511.16	3657261.13
1409	975520.68	3657259.25
1410	975519.71	3657261.78
1411	975507.87	3657265.05
1412	975506.38	3657265.46
1405	975467.63	3657274.71
:ЗУ28(15)	X	Y
1413	975523.44	3657266.85
1414	975523.88	3657265.82
1415	975532.90	3657263.34
1416	975532.90	3657263.33
1417	975532.91	3657263.33
1418	975532.15	3657266.00

1413	975523.44	3657266.85
:ЗУ28(16)	X	Y
1419	975477.48	3657277.51
1420	975461.20	3657289.15
1421	975459.74	3657281.75
1419	975477.48	3657277.51
:ЗУ28(17)	X	Y
1422	975402.82	3657299.92
1423	975401.62	3657295.64
1424	975449.91	3657284.10
1425	975451.08	3657290.44
1426	975433.06	3657292.29
1422	975402.82	3657299.92
:ЗУ28(18)	X	Y
1427	975293.78	3657346.44
1428	975293.69	3657346.40
1429	975293.12	3657341.31
1430	975293.27	3657321.55
1431	975320.17	3657315.12
1432	975321.49	3657320.41
1433	975301.25	3657325.50
1434	975301.09	3657345.77
1427	975293.78	3657346.44
:ЗУ29(1)	X	Y
1435	978726.54	3653149.20
1436	978715.23	3653147.80
1437	978719.75	3653128.48
1438	978714.95	3652965.89
1439	978715.85	3652958.23
1440	978716.21	3652947.48
1441	978717.10	3652936.58
1442	978733.62	3652816.68
1443	978731.97	3653051.53
1444	978729.69	3653089.72
1445	978726.88	3653131.69
1435	978726.54	3653149.20
:ЗУ29(2)	X	Y
1446	978801.59	3654100.00
1447	978744.93	3654070.72
1448	978732.08	3654055.56
1449	978713.59	3654029.26
1450	978701.70	3654010.45
1451	978688.39	3653952.70
1452	978687.06	3653931.97
1453	978690.65	3653931.73
1454	978691.30	3653956.61

1455	978706.96	3653983.09
1456	978712.50	3654007.83
1457	978753.49	3654063.93
1446	978801.59	3654100.00
:ЗУ29(3)	X	Y
1458	978811.23	3654107.24
1459	978833.12	3654123.65
1460	978817.18	3654127.56
1461	978789.09	3654107.72
1462	978762.86	3654087.52
1463	978750.04	3654075.59
1458	978811.23	3654107.24
:ЗУ29(4)	X	Y
1464	978687.76	3653457.43
1465	978682.24	3653463.13
1466	978682.03	3653463.46
1467	978681.97	3653463.85
1468	978690.52	3653803.75
1469	978690.47	3653803.03
1470	978682.82	3653612.20
1471	978679.57	3653487.72
1472	978678.94	3653463.46
1473	978687.71	3653453.65
1464	978687.76	3653457.43
:ЗУ29(5)	X	Y
1474	978701.29	3653292.42
1475	978723.75	3653297.95
1476	978723.28	3653322.43
1477	978723.46	3653327.96
1478	978695.18	3653319.18
1479	978701.31	3653292.93
1474	978701.29	3653292.42
:ЗУ29(6)	X	Y
1480	978678.94	3653388.65
1481	978686.87	3653390.19
1482	978687.70	3653452.94
1483	978679.90	3653461.66
1484	978680.05	3653450.26
1485	978678.43	3653390.84
1480	978678.94	3653388.65
:ЗУ29(7)	X	Y
1486	978687.79	3653460.29
1487	978687.82	3653462.16
1488	978686.38	3653463.55
1489	978686.17	3653463.90
1490	978686.07	3653464.31

1491	978686.07	3653464.32
1492	978686.24	3653471.04
1493	978689.76	3653608.61
1494	978692.14	3653788.08
1495	978683.98	3653464.22
1486	978687.79	3653460.29
:ЗУ29(8)	X	Y
1496	978690.27	3653052.76
1497	978691.74	3653098.26
1498	978686.00	3653138.14
1499	978685.49	3653144.10
1500	978681.74	3653143.63
1501	978681.73	3653143.63
1502	978681.72	3653143.62
1503	978685.85	3653097.71
1496	978690.27	3653052.76
:ЗУ29(9)	X	Y
1504	978713.86	3653153.68
1505	978726.44	3653155.25
1506	978725.99	3653179.04
1507	978708.80	3653175.32
1504	978713.86	3653153.68
:ЗУ29(10)	X	Y
1508	978834.25	3654125.42
1509	978836.14	3654125.92
1510	978845.28	3654132.78
1511	978871.68	3654140.97
1512	978866.25	3654143.84
1513	978836.88	3654135.37
1514	978836.55	3654135.33
1515	978836.26	3654135.38
1516	978831.24	3654137.22
1517	978829.24	3654136.08
1518	978819.32	3654129.07
1508	978834.25	3654125.42
:ЗУ29(11)	X	Y
1519	978694.43	3653953.49
1520	978703.95	3653969.70
1521	978706.61	3653981.53
1522	978691.79	3653956.47
1523	978691.14	3653931.70
1524	978693.82	3653931.52

1519	978694.43	3653953.49
:ЗУ29(12)	X	Y
1525	978701.16	3652636.81
1526	978704.21	3652637.17
1527	978704.82	3652639.55
1528	978704.85	3652661.53
1529	978703.93	3652663.13
1530	978702.53	3652663.97
1531	978700.53	3652664.48
1532	978699.36	3652663.42
1533	978699.91	3652636.37
1525	978701.16	3652636.81
:ЗУ29(13)	X	Y
1534	978687.12	3653353.67
1535	978724.27	3653363.85
1536	978724.25	3653364.59
1537	978707.60	3653363.77
1538	978686.16	3653357.77
1534	978687.12	3653353.67
:ЗУ29(14)	X	Y
1539	978863.69	3654145.19
1540	978856.17	3654149.17
1541	978846.25	3654145.37
1542	978833.63	3654138.48
1543	978836.63	3654137.39
1539	978863.69	3654145.19
:ЗУ29(15)	X	Y
1544	978698.53	3652705.06
1545	978701.44	3652706.09
1546	978698.18	3652756.87
1547	978697.06	3652777.82
1544	978698.53	3652705.06
:ЗУ29(16)	X	Y
1548	978681.17	3653149.61
1549	978681.19	3653149.61
1550	978681.18	3653149.62
1551	978684.94	3653150.07
1552	978683.72	3653163.94
1553	978683.21	3653169.80
1554	978679.46	3653169.10
1548	978681.17	3653149.61
:ЗУ29(17)	X	Y

1555	978670.81	3653284.93
1556	978674.29	3653285.76
1557	978674.16	3653287.71
1558	978673.98	3653290.50
1559	978673.91	3653291.63
1560	978669.60	3653310.04
1561	978668.94	3653309.73
1555	978670.81	3653284.93
:ЗУ29(18)	X	Y
1562	978698.05	3653951.00
1563	978701.03	3653956.07
1564	978701.09	3653956.91
1565	978702.55	3653963.42
1566	978696.38	3653952.93
1567	978695.81	3653931.39
1568	978697.71	3653931.26
1562	978698.05	3653951.00
:ЗУ29(19)	X	Y
1569	978844.15	3654149.90
1570	978850.32	3654152.27
1571	978843.33	3654155.97
1572	978838.24	3654151.96
1569	978844.15	3654149.90
:ЗУ29(20)	X	Y
1573	978730.82	3653114.51
1574	978730.18	3653089.75
1575	978731.90	3653060.90
1576	978731.78	3653077.96
1573	978730.82	3653114.51
:ЗУ29(21)	X	Y
1577	978700.18	3652623.04
1578	978700.56	3652623.16
1579	978702.86	3652631.99
1580	978702.30	3652631.92
1581	978700.02	3652631.10
1577	978700.18	3652623.04
:ЗУ29(22)	X	Y
1582	978700.73	3653951.63
1583	978700.02	3653950.43
1584	978699.82	3653938.38
1582	978700.73	3653951.63

Каталог координат поворотных точек границ земельных участков, образуемых путем раздела участка с КН 86:03:0053903:2326 с сохранением исходного в изменённых границах

2326:ЗУ1(1)	X	Y
1	978736.34	3657786.94
2	978773.93	3657777.09
3	978773.62	3657775.53
4	978783.20	3657773.04
5	978780.44	3657761.85
6	978732.34	3657772.81
1	978736.34	3657786.94
2326:ЗУ1(2)	X	Y
7	978753.09	3657795.75
8	978783.82	3657788.69
9	978786.98	3657787.86
10	978784.75	3657779.26
11	978777.06	3657781.44
12	978775.47	3657782.14
13	978751.55	3657788.35
7	978753.09	3657795.75

Каталог координат поворотных точек границ земельных участков, образуемых путем раздела участка с КН 86:03:0053903:2323 с сохранением исходного в изменённых границах

:2323:ЗУ1(1)	X	Y
1	978736.60	3652640.48
2	978739.30	3652638.08
3	978744.51	3652637.10
4	978747.49	3652604.57
5	978738.80	3652603.80
1	978736.60	3652640.48
:2323:ЗУ1(2)	X	Y
6	978727.17	3652648.70
7	978731.25	3652645.23
8	978731.34	3652644.40
9	978733.83	3652603.35
10	978727.87	3652602.82
11	978726.66	3652612.97
12	978726.68	3652613.56
13	978727.43	3652637.36
14	978728.48	3652639.87
6	978727.17	3652648.70
:2323:ЗУ1(3)	X	Y
15	978711.40	3652662.82
16	978713.80	3652660.70
17	978720.98	3652654.35
18	978722.60	3652642.21
19	978719.37	3652638.92
20	978710.37	3652637.88
21	978710.68	3652651.54
15	978711.40	3652662.82
:2323:ЗУ1(4)	X	Y
22	978722.13	3652634.64
23	978722.10	3652633.15
24	978721.71	3652615.50
25	978715.65	3652616.21
26	978714.53	3652616.34
27	978714.11	3652616.39
28	978713.51	3652618.37
29	978712.32	3652622.32
30	978711.76	3652622.58
31	978710.61	3652632.93
32	978721.61	3652634.28
22	978722.13	3652634.64

Каталог координат поворотных точек границ земельных участков, образуемых путем раздела участка с КН 86:03:0000000:122772 с сохранением исходного в изменённых границах

:122772:ЗУ1	X	Y
1	977449.26	3656979.86
2	977450.73	3656979.67
3	977449.75	3656972.68
4	977448.39	3656974.13
1	977449.26	3656979.86
:122772:ЗУ2(1)	X	Y
5	976366.77	3657191.78
6	976349.32	3657176.01
7	976323.06	3657166.17
8	976312.28	3657142.54
9	976312.28	3657142.53
10	976311.52	3657141.84
11	976295.86	3657142.63
12	976305.11	3657146.09
13	976317.16	3657172.51
5	976366.77	3657191.78
:122772:ЗУ2(2)	X	Y
14	977350.68	3656939.37
15	977386.32	3656938.69
16	977392.19	3656938.13
17	977392.20	3656938.13
18	977392.17	3656937.99
19	977398.75	3656936.98
20	977399.14	3656937.48
21	977399.17	3656937.48
22	977414.30	3656936.07
23	977417.74	3656935.36
24	977417.63	3656935.26
25	977416.99	3656934.60
26	977416.64	3656934.26
27	977411.22	3656933.23
28	977395.95	3656930.33
29	977389.20	3656929.90
30	977385.84	3656930.24
31	977354.25	3656930.55
32	977350.63	3656939.37
14	977350.68	3656939.37
:122772:ЗУ2(3)	X	Y
33	975568.40	3657262.49
34	975600.06	3657259.41
35	975656.83	3657240.86
36	975666.70	3657238.24
37	975655.66	3657240.00
38	975574.79	3657259.54
33	975568.40	3657262.49
:122772:ЗУ2(4)	X	Y
39	977418.34	3656929.59
40	977417.89	3656929.00
41	977416.23	3656926.87
42	977412.79	3656927.53
43	977409.49	3656927.86
39	977418.34	3656929.59
:122772:ЗУ2(5)	X	Y
44	975558.71	3657263.42
45	975562.27	3657263.07
46	975564.61	3657262.00
44	975558.71	3657263.42

Каталог координат поворотных точек границ земельных участков, образуемых путем раздела участка с КН 86:03:0000000:137863 с сохранением исходного в изменённых границах

:137863:ЗУ1(1)	X	Y
1	978665.80	3654015.76
2	978669.99	3654015.06
3	978668.04	3653992.34
4	978666.20	3653970.01
5	978665.01	3653970.06
6	978659.37	3653970.32
7	978663.15	3653997.05
1	978665.80	3654015.76
:137863:ЗУ1(2)	X	Y
8	978683.88	3654039.18
9	978693.23	3654031.15
10	978689.34	3654023.31
11	978680.70	3654030.67
12	978677.38	3654033.52
13	978674.80	3654034.02
14	978674.16	3654034.15
8	978683.88	3654039.18

:137863:ЗУ1(3)	X	Y
15	978675.29	3654050.72
16	978674.13	3654042.82
17	978682.28	3654040.57
18	978670.98	3654034.73
19	978668.55	3654035.20
20	978670.00	3654045.43
21	978673.36	3654044.38
22	978674.16	3654047.03
15	978675.29	3654050.72
:137863:ЗУ1(4)	X	Y
23	978670.70	3654014.94
24	978685.17	3654012.52
25	978683.27	3654004.11
23	978670.70	3654014.94
:137863:ЗУ1(5)	X	Y
26	978667.14	3654025.27
27	978672.92	3654024.20
28	978679.47	3654018.55
29	978666.49	3654020.73
26	978667.14	3654025.27
:137863:ЗУ1(6)	X	Y
30	978649.93	3654017.65
31	978653.00	3654017.31
32	978648.75	3653991.60
30	978649.93	3654017.65
:137863:ЗУ1(7)	X	Y
33	978651.99	3654051.05
34	978658.26	3654049.10
35	978657.96	3654047.24
36	978651.01	3654041.75
37	978651.26	3654047.17
38	978651.33	3654047.15
39	978651.98	3654051.05
33	978651.99	3654051.05
:137863:ЗУ1(8)	X	Y
40	978657.47	3654044.30
41	978656.34	3654037.52
42	978650.87	3654038.55
43	978650.89	3654039.07
44	978651.45	3654039.52
40	978657.47	3654044.30
:137863:ЗУ1(9)	X	Y
45	978650.41	3654028.46
46	978654.72	3654027.65
47	978654.48	3654026.20
48	978650.21	3654023.99
45	978650.41	3654028.46
:137863:ЗУ1(10)	X	Y
49	978654.08	3654023.74
50	978653.89	3654022.62
51	978653.83	3654022.26
52	978651.68	3654022.49
49	978654.08	3654023.74
:137863:ЗУ2(1)	X	Y
53	979310.24	3654282.17
54	979315.18	3654275.94
55	979304.70	3654272.83
56	979304.28	3654272.75
57	979267.48	3654262.05
58	979264.50	3654266.87
59	979260.99	3654265.59
60	979260.08	3654268.85
61	979258.72	3654273.52
62	979268.18	3654277.10
63	979269.36	3654275.18
64	979272.90	3654269.43
65	979288.74	3654274.17
66	979298.09	3654276.96
53	979310.24	3654282.17
:137863:ЗУ2(2)	X	Y
67	979291.26	3654306.28
68	979298.64	3654296.87
69	979273.79	3654287.09
70	979266.66	3654298.66
71	979274.16	3654302.69
72	979275.68	3654300.23
67	979291.26	3654306.28
:137863:ЗУ2(3)	X	Y
73	979323.66	3654318.83
74	979326.39	3654317.17
75	979333.61	3654308.26
76	979313.45	3654301.86
77	979306.59	3654312.23
73	979323.66	3654318.83
:137863:ЗУ2(4)	X	Y
78	979342.35	3654295.89
79	979345.44	3654291.46
80	979347.22	3654288.77
81	979328.85	3654280.92
82	979322.91	3654287.60
83	979322.92	3654287.60

78	979342.35	3654295.89
:137863:ЗУ2(5)	X	Y
84	979257.83	3654293.91
85	979264.31	3654283.38
86	979256.77	3654280.40
87	979255.13	3654286.34
88	979253.71	3654291.49
89	979255.89	3654292.86
90	979256.44	3654293.16
84	979257.83	3654293.91
:137863:ЗУ2(6)	X	Y
91	979301.79	3654310.38
92	979308.49	3654300.30
93	979303.56	3654298.72
94	979296.13	3654308.18
91	979301.79	3654310.38
:137863:ЗУ2(7)	X	Y
95	979318.24	3654285.59
96	979319.02	3654284.42
97	979323.39	3654279.52
98	979324.01	3654278.82
99	979322.10	3654278.01
100	979320.34	3654277.49
101	979315.00	3654284.24
102	979315.03	3654284.25
95	979318.24	3654285.59
:137863:ЗУ3(1)	X	Y
103	979258.72	3654273.52
104	979260.08	3654268.85
105	979101.80	3654216.24
106	979086.91	3654213.31
107	979071.23	3654205.06
108	979061.93	3654208.04
109	979040.14	3654202.42
110	978975.82	3654182.74
111	978975.92	3654188.20
112	978991.93	3654191.67
113	979145.85	3654232.95
114	979193.33	3654249.36
115	979220.93	3654259.54
116	979252.41	3654271.13
103	979258.72	3654273.52
:137863:ЗУ3(2)	X	Y

117	978665.01	3653970.06
118	978666.20	3653970.01
119	978663.97	3653942.93
120	978661.83	3653916.15
121	978661.80	3653916.12
122	978659.67	3653916.26
117	978665.01	3653970.06
:137863:ЗУ4(1)	X	Y
123	984520.12	3658836.27
124	984522.68	3658823.10
125	984525.25	3658809.82
126	984519.03	3658807.70
127	984513.84	3658834.50
123	984520.12	3658836.27
:137863:ЗУ4(2)	X	Y
128	984536.13	3658840.55
129	984541.11	3658815.23
130	984534.90	3658813.11
131	984533.60	3658819.72
132	984529.80	3658839.01
128	984536.13	3658840.55
:137863:ЗУ5(1)	X	Y
133	977451.58	3656995.15
134	977464.79	3656986.10
135	977464.66	3656984.38
136	977464.47	3656982.15
137	977464.48	3656982.15
138	977464.47	3656982.08
139	977469.47	3656981.70
140	977470.94	3656981.59
141	977465.71	3656969.00
142	977450.73	3656979.67
143	977449.36	3656980.54
133	977451.58	3656995.15
:137863:ЗУ5(2)	X	Y
144	977453.41	3657007.17
145	977473.51	3657002.59
146	977474.72	3657001.76
147	977474.12	3656991.83
148	977461.54	3657000.45
149	977453.25	3657006.14
144	977453.41	3657007.17

Каталог координат поворотных точек границ земельных участков, образуемых путем раздела участка с КН 86:03:0000000:3535 с сохранением исходного в изменённых границах

:3535:ЗУ1(1)	X	Y
1	978729.74	3653155.69
2	978729.90	3653149.65
3	978726.54	3653149.20
4	978715.23	3653147.80
5	978713.86	3653153.68
6	978719.65	3653154.40
7	978726.44	3653155.25
8	978726.44	3653155.23
1	978729.74	3653155.69
:3535:ЗУ1(2)	X	Y
9	978686.89	3653150.31
10	978688.26	3653144.44
11	978685.49	3653144.10
12	978681.74	3653143.63
13	978681.18	3653149.62
14	978684.96	3653150.07
9	978686.89	3653150.31
:3535:ЗУ2(1)	X	Y
15	978713.86	3653153.68
16	978715.23	3653147.80
17	978705.73	3653146.62
18	978704.36	3653152.49
15	978713.86	3653153.68
:3535:ЗУ2(2)	X	Y
19	978696.39	3653151.50
20	978697.76	3653145.63
21	978690.43	3653144.72
22	978689.11	3653144.54
23	978688.26	3653144.44
24	978686.89	3653150.31
25	978688.38	3653150.50
26	978689.93	3653150.69
19	978696.39	3653151.50
:3535:ЗУ3	X	Y
27	978704.36	3653152.49
28	978705.73	3653146.62
29	978703.71	3653146.37
30	978697.76	3653145.63
31	978696.39	3653151.50
32	978698.92	3653151.81
27	978704.36	3653152.49

Каталог координат поворотных точек границ земельных участков, образуемых путем раздела участка с КН 86:03:0000000:3537 с сохранением исходного в изменённых границах

:3537:ЗУ1(1)	X	Y
1	978681.80	3653376.43
2	978684.55	3653364.68
3	978678.70	3653363.90
4	978675.06	3653363.42
5	978672.31	3653375.17
6	978673.35	3653375.30
7	978673.94	3653375.38
8	978673.94	3653375.39
9	978673.95	3653375.39
1	978681.80	3653376.43
:3537:ЗУ1(2)	X	Y
10	978691.01	3653337.00
11	978692.38	3653331.14
12	978685.32	3653329.78
13	978683.07	3653329.34
14	978681.69	3653335.19
10	978691.01	3653337.00
:3537:ЗУ1(3)	X	Y
15	978673.83	3653333.67
16	978675.20	3653327.83
17	978674.14	3653327.63
18	978671.59	3653327.15
19	978667.69	3653326.38
20	978667.24	3653332.36
21	978671.19	3653333.17
22	978671.19	3653333.17
15	978673.83	3653333.67
:3537:ЗУ1(4)	X	Y
23	978664.36	3653374.09
24	978667.11	3653362.38
25	978665.00	3653362.10
26	978664.67	3653366.39
23	978664.36	3653374.09
:3537:ЗУ2(1)	X	Y
27	978724.80	3653343.60

28	978724.96	3653337.48
29	978723.78	3653337.22
30	978692.38	3653331.14
31	978691.01	3653337.00
32	978723.97	3653343.43
33	978723.97	3653343.42
27	978724.80	3653343.60
:3537:ЗУ2(2)	X	Y
34	978686.69	3653377.09
35	978686.53	3653364.94
36	978684.55	3653364.68
37	978681.80	3653376.43
34	978686.69	3653377.09
:3537:ЗУ3(1)	X	Y
38	978672.31	3653375.17
39	978675.06	3653363.42
40	978674.51	3653363.35
41	978669.53	3653362.71
42	978667.11	3653362.38

43	978664.36	3653374.09
44	978664.36	3653374.14
45	978664.35	3653374.38
46	978668.97	3653374.75
47	978668.97	3653374.73
48	978668.98	3653374.73
38	978672.31	3653375.17
:3537:ЗУ3(2)	X	Y
49	978681.69	3653335.19
50	978683.07	3653329.34
51	978676.54	3653328.08
52	978676.53	3653328.08
53	978675.20	3653327.83
54	978673.83	3653333.67
55	978675.66	3653334.02
56	978676.14	3653334.10
57	978676.14	3653334.11
58	978676.15	3653334.11
49	978681.69	3653335.19

Каталог координат поворотных точек границ земельных участков, образуемых путем раздела участка с КН 86:03:0053904:10 с сохранением исходного в изменённых границах

:10:ЗУ1	X	Y
1	975397.07	3657279.33
2	975376.80	3657282.45
3	975366.02	3657284.34
4	975396.35	3657276.78
1	975397.07	3657279.33
:10:ЗУ1	X	Y
5	975444.17	3657264.40
6	975453.58	3657271.13
7	975439.06	3657272.67
8	975427.62	3657274.27
9	975414.45	3657276.66
10	975397.07	3657279.33
11	975396.35	3657276.78
12	975436.00	3657265.82
5	975444.17	3657264.40

Каталог координат поворотных точек границ земельных участков, образуемых путем раздела участка с КН 86:03:0053904:272 с сохранением исходного в изменённых границах

:272:ЗУ1	X	Y
1	975520.97	3657258.65
2	975520.68	3657259.25
3	975511.16	3657261.13
4	975492.81	3657264.66
5	975477.64	3657267.55
6	975484.60	3657262.58
1	975520.97	3657258.65
:272:ЗУ2	X	Y
7	975477.64	3657267.55
8	975471.81	3657268.67
9	975456.94	3657270.68
10	975472.60	3657259.49
11	975476.72	3657256.54
12	975480.73	3657256.49
13	975508.72	3657251.15
14	975510.68	3657250.52
15	975519.82	3657249.64
16	975525.72	3657248.97
17	975520.97	3657258.65
18	975484.60	3657262.58
7	975477.64	3657267.55
:272:ЗУ3(1)	X	Y
19	975453.58	3657271.13
20	975456.94	3657270.68
21	975472.60	3657259.49
22	975446.16	3657264.06
23	975444.18	3657264.40
19	975453.58	3657271.13
:272:ЗУ3(2)	X	Y
24	975519.82	3657249.64
25	975525.72	3657248.97
26	975527.67	3657245.02
27	975520.50	3657247.33
24	975519.82	3657249.64

Каталог координат поворотных точек границ земельных участков, образуемых путем раздела участка с 86:03:0053904:807 с сохранением исходного в изменённых границах

:807:ЗУ1	X	Y
1	975456.87	3657282.44
2	975458.21	3657282.11
3	975459.74	3657281.75
4	975461.20	3657289.15
5	975460.81	3657289.43
6	975458.22	3657289.69
1	975456.87	3657282.44
:807:ЗУ2(1)	X	Y
7	975509.46	3657300.06
8	975510.34	3657295.06
9	975507.23	3657292.68
10	975505.80	3657297.56
7	975509.46	3657300.06
:807:ЗУ2(2)	X	Y
11	975519.14	3657302.16
12	975519.55	3657300.77
13	975515.84	3657298.49
11	975519.14	3657302.16
:807:ЗУ3(1)	X	Y
14	975459.51	3657296.65
15	975459.89	3657296.53
16	975462.51	3657295.75
17	975462.14	3657293.86
18	975461.20	3657289.15
19	975460.81	3657289.43
20	975458.22	3657289.69
14	975459.51	3657296.65
:807:ЗУ3(1)	X	Y
21	975459.98	3657299.12
22	975463.03	3657298.81
23	975462.90	3657297.71
24	975459.88	3657298.62
25	975459.94	3657298.90
21	975459.98	3657299.12

Каталог координат поворотных точек границ земельных участков, образуемых путем раздела участка с 86:03:0053904:831 с сохранением исходного в изменённых границах

:831:ЗУ1	X	Y
1	975456.87	3657282.44
2	975458.22	3657289.69
3	975451.08	3657290.44
4	975449.91	3657284.10
5	975453.72	3657283.19
1	975456.87	3657282.44
:831:ЗУ2	X	Y
6	975505.80	3657297.56
7	975509.46	3657300.06
8	975508.82	3657303.65
9	975504.38	3657302.41
6	975505.80	3657297.56

:831:ЗУ3(1)	X	Y
10	975452.62	3657298.71
11	975453.97	3657298.31
12	975459.51	3657296.65
13	975458.22	3657289.69
14	975451.08	3657290.44
10	975452.62	3657298.71
:831:ЗУ3(2)	X	Y
15	975457.28	3657299.40
16	975459.98	3657299.12
17	975459.94	3657298.90
18	975459.88	3657298.62
15	975457.28	3657299.40

Каталог координат поворотных точек границ земельных участков, образуемых путем раздела участка с 86:03:0053903:692 с сохранением исходного в изменённых границах

:692:ЗУ1	X	Y
1	978836.88	3654135.37
2	978866.25	3654143.84
3	978863.69	3654145.19
4	978836.63	3654137.39
5	978833.61	3654138.49
6	978831.27	3654137.21
7	978836.26	3654135.38
8	978836.55	3654135.33
1	978836.88	3654135.37
:692:ЗУ2	X	Y
9	978878.11	3654147.25
10	978913.53	3654157.47
11	978971.63	3654174.21
12	978971.10	3654176.14
13	978877.62	3654149.20
9	978878.11	3654147.25
:692:ЗУ3	X	Y
14	978812.38	3654144.07
15	978814.28	3654145.51
16	978806.09	3654148.48
17	978802.91	3654147.51
14	978812.38	3654144.07
:692:ЗУ4	X	Y
18	979304.68	3654272.82
19	979304.28	3654272.75

20	979262.38	3654260.56
21	979262.47	3654260.25
18	979304.68	3654272.82
:692:ЗУ5(1)	X	Y
22	979262.38	3654260.56
23	979262.47	3654260.25
24	979249.89	3654255.70
25	979227.65	3654248.38
26	979163.02	3654229.58
27	979163.03	3654229.59
28	979163.09	3654229.61
29	979163.08	3654229.61
30	979163.07	3654229.61
31	979163.06	3654229.61
32	979137.54	3654222.18
33	979122.46	3654217.79
34	979103.58	3654212.30
35	979086.78	3654207.42
36	979074.07	3654203.75
37	978971.63	3654174.21
38	978971.10	3654176.14
39	978975.71	3654177.47
40	978975.71	3654177.46
41	979086.23	3654209.31
42	979189.32	3654239.30
43	979189.44	3654239.34

44	979219.63	3654248.13
22	979262.38	3654260.56
:692:ЗУ5(2)	X	Y
45	978791.25	3654153.87
46	978806.09	3654148.48
47	978802.91	3654147.51
48	978789.25	3654152.48
49	978788.07	3654152.91

45	978791.25	3654153.87
:692:ЗУ5(3)	X	Y
50	978877.62	3654149.20
51	978878.11	3654147.25
52	978866.25	3654143.84
53	978863.69	3654145.19
50	978877.62	3654149.20

Каталог координат поворотных точек границ земельных участков, образуемых путем раздела участка с 86:03:0053903:2038 с сохранением исходного в изменённых границах

:2038:ЗУ1(1)	X	Y
1	976448.94	3657100.15
2	976456.61	3657098.79
3	976440.28	3657084.97
4	976432.65	3657086.37
1	976448.94	3657100.15
:2038:ЗУ1(2)	X	Y
5	976466.61	3657115.11
6	976474.54	3657113.96
7	976461.57	3657102.98
8	976453.89	3657104.34
5	976466.61	3657115.11
:2038:ЗУ2(1)	X	Y
9	976535.32	3657173.23
10	976539.80	3657169.16

11	976532.51	3657162.99
12	976528.01	3657167.06
9	976535.32	3657173.23
:2038:ЗУ2(2)	X	Y
13	976521.52	3657161.57
14	976526.02	3657157.51
15	976518.95	3657151.53
16	976514.47	3657155.60
13	976521.52	3657161.57
:2038:ЗУ3	X	Y
17	976528.01	3657167.06
18	976532.51	3657162.99
19	976526.02	3657157.51
20	976521.52	3657161.57
17	976528.01	3657167.06

Каталог координат поворотных точек границ земельных участков, образуемых путем раздела участка с 86:03:0053903:2047 с сохранением исходного в изменённых границах

:2047:ЗУ1(1)	---	---
1	976397.94	3657109
2	976401.09	3657109
3	976405.91	3657108
4	976388.67	3657095
5	976382.61	3657096
6	976380.84	3657096
1	976397.94	3657109
:2047:ЗУ1(2)	---	---
7	976416.49	3657123
8	976424.49	3657122
9	976411.38	3657112
10	976407.03	3657113
11	976403.45	3657113

7	976416.49	3657123
:2047:ЗУ2	---	---
12	976502.07	3657191
13	976506.55	3657187
14	976499.87	3657181
15	976495.37	3657185
12	976502.07	3657191
:2047:ЗУ3(1)	---	---
16	976509.46	3657197
17	976513.94	3657193
18	976506.55	3657187
19	976502.07	3657191
16	976509.46	3657197
:2047:ЗУ3(2)	---	---

20	976495.37	3657185
21	976499.87	3657181
22	976492.84	3657175

23	976488.36	3657179
20	976495.37	3657185

Каталог координат поворотных точек границ земельных участков, образуемых путем раздела участка с 86:03:0053903:234

:234:ЗУ1	X	Y
1	977322.80	3656934.06
2	977323.14	3656941.80
3	977321.14	3656942.11
4	977320.81	3656934.37
1	977322.80	3656934.06
:234:ЗУ2	X	Y
5	977323.14	3656941.80
6	977323.22	3656943.73
7	977323.20	3656943.78
8	977323.45	3656949.23
9	977323.54	3656951.33
10	977321.55	3656951.65
11	977321.14	3656942.11
5	977323.14	3656941.80
:234:ЗУ3	X	Y
12	977323.82	3656957.62
13	977323.83	3656957.77
14	977321.84	3656958.03
15	977321.59	3656952.43
16	977321.55	3656951.65
17	977323.54	3656951.33
18	977323.66	3656954.25
12	977323.82	3656957.62

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 63
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Локосовского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция трубопроводов Локосовского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Локосовского лицензионного участка Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 7,9 километрах на юго-западу от города Лангепаса.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях запаса и землях промышленности и иного специального назначения.

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 (кадастровый номер)	**Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га**	**Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га**	**Зона застройки, га**
Реконструкция трубопроводов Локосовского нефтяного месторождения. Программа реконструкции 2018 года	14.7970	12.4711	27.2681

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	**Испрашиваемая площадь земельного участка, га**	**Категория земель**
86:03:0053903:ЗУ1	0.1	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ2	0.0262	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ3(1)	0.0034	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ3(2)	0.0033	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ4(1)	0.0387	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ4(2)	0.0212	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ4(3)	0.0063	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ5(1)	0.0823	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ5(2)	0.0176	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ5(3)	0.0005	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ6(1)	0.0159	земли запаса
86:03:053904:ЗУ6(2)	0.0015	земли запаса
86:03:053904:ЗУ6(3)	0.0143	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ7(1)	0.0534	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ7(2)	0.0172	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ7(3)	0.0383	земли запаса

86:03:0053903:ЗУ8(1)	0.1378	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ8(2)	0.0173	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ9(1)	0.029	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ9(2)	0.0125	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ9(3)	0.0118	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ9(4)	0.0099	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ9(5)	0.0098	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ9(6)	0.0036	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ9(7)	0.0028	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ9(8)	0.0004	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ10(1)	0.0174	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ10(2)	0.0115	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ11(1)	0.1238	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ11(2)	0.0818	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ11(3)	0.0481	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ12(1)	0.0089	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ12(2)	0.0009	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ12(3)	0.0087	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ13(1)	0.3503	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ13(2)	0.0673	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ13(3)	0.0062	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ13(4)	0.0141	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ13(5)	0.0261	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ13(6)	0.0025	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ14(1)	0.0737	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ14(2)	0.0657	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ14(3)	0.0586	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ14(4)	0.0397	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ14(5)	0.0278	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ14(6)	0.0264	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ15(1)	0.0346	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ15(2)	0.0157	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ15(3)	0.0147	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ16(1)	0.1701	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ16(2)	0.0913	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ16(3)	0.0982	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ17(1)	0.0691	земли запаса

86:03:0053903:ЗУ17(2)	0.0225	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ17(3)	0.0141	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ18(1)	0.0113	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ18(2)	0.0063	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ18(3)	0.0041	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ18(4)	0.0036	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ18(5)	0.0024	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ19(1)	0.0298	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ19(2)	0.0214	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ19(3)	0.0055	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ19(4)	0.0044	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ19(5)	0.004	земли запаса
86:03:053904:ЗУ20(1)	0.228	земли запаса
86:03:053904:ЗУ20(2)	0.1141	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ21(1)	0.048	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ21(2)	0.0256	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ21(3)	0.0146	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ22(1)	0.0306	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ22(2)	0.0152	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ22(3)	0.0069	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ22(4)	0.0055	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ22(5)	0.0041	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(1)	1.7677	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(2)	0.2777	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(3)	0.2098	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(4)	0.1425	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(5)	0.1125	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(6)	0.098	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(7)	0.0756	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(8)	0.0599	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(9)	0.0591	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(10)	0.0527	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(11)	0.0434	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(12)	0.0414	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(13)	0.0408	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(14)	0.0352	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(15)	0.0282	земли запаса

86:03:0053903:ЗУ23(16)	0.0277	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(17)	0.0258	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(18)	0.0208	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(19)	0.0198	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(20)	0.0195	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(21)	0.0133	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(22)	0.0118	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(23)	0.0116	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(24)	0.0116	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(25)	0.0103	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(26)	0.0097	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(27)	0.0095	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(28)	0.0083	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(29)	0.0063	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(30)	0.0055	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(31)	0.0047	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(32)	0.0042	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(33)	0.004	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(34)	0.0035	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(35)	0.0031	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(36)	0.0031	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(37)	0.0028	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ23(38)	0.0011	земли запаса
86:03:00000000:ЗУ24(1)	1.4559	земли запаса
86:03:00000000:ЗУ24(2)	0.2849	земли запаса
86:03:00000000:ЗУ24(3)	0.2301	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(4)	0.146	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(5)	0.1415	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(6)	0.1406	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(7)	0.1158	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(8)	0.0976	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(9)	0.0956	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(10)	0.0676	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(11)	0.0569	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(12)	0.0561	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(13)	0.0461	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(14)	0.045	земли запаса

86:03:0000000:ЗУ24(15)	0.034	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(16)	0.0317	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(17)	0.0274	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(18)	0.0265	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(19)	0.0245	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(20)	0.023	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(21)	0.0206	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(22)	0.0203	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(23)	0.0139	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(24)	0.0115	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(25)	0.0096	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(26)	0.0093	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(27)	0.0078	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(28)	0.0077	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(29)	0.0072	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(30)	0.0063	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(31)	0.0058	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(32)	0.0056	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(33)	0.0047	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(34)	0.0037	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(35)	0.0024	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(36)	0.0023	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(37)	0.0013	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(38)	0.0007	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(39)	0.0004	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(40)	0.0004	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ24(41)	0.0004	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ25(1)	0.0554	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ25(2)	0.0343	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ25(3)	0.0175	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ25(4)	0.0104	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ26(1)	0.2361	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ26(2)	0.1601	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ26(3)	0.1151	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ26(4)	0.1034	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ26(5)	0.0961	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ26(6)	0.072	земли запаса

86:03:0000000:ЗУ26(7)	0.0711	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ26(8)	0.0601	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ26(9)	0.053	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ26(10)	0.0118	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ26(11)	0.0092	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ26(12)	0.0084	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ26(13)	0.0049	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ26(14)	0.0037	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ26(15)	0.0032	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ26(16)	0.0025	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ26(17)	0.001	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ26(18)	0.0009	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ26(19)	0.0004	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ27(1)	0.2296	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ27(2)	0.1242	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ27(3)	0.0915	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ27(4)	0.0859	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ27(5)	0.0775	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ27(6)	0.0385	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ27(7)	0.0336	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ27(8)	0.0237	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ27(9)	0.0214	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ27(10)	0.0172	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ27(11)	0.0168	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ27(12)	0.011	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ27(13)	0.0044	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ27(14)	0.0039	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ27(15)	0.0026	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ27(16)	0.0011	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ28(1)	0.3371	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ28(2)	0.0304	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ28(3)	0.0041	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ28(4)	0.0072	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ28(5)	0.0241	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ28(6)	0.122	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ28(7)	0.1361	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ28(8)	0.2414	земли запаса

86:03:0000000:ЗУ28(9)	0.0902	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ28(10)	0.0142	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ28(11)	0.0247	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ28(12)	0.1454	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ28(13)	0.0243	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ28(14)	0.0181	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ28(15)	0.0015	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ28(16)	0.0069	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ28(17)	0.0228	земли запаса
86:03:0000000:ЗУ28(18)	0.0315	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(1)	0.3832	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(2)	0.1711	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(3)	0.0792	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(4)	0.0742	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(5)	0.0738	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(6)	0.0542	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(7)	0.0503	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(8)	0.0351	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(9)	0.0345	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(10)	0.0297	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(11)	0.0153	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(12)	0.0139	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(13)	0.0137	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(14)	0.0122	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(15)	0.0101	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(16)	0.0074	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(17)	0.0062	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(18)	0.0059	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(19)	0.0037	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(20)	0.0037	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(21)	0.0013	земли запаса
86:03:0053903:ЗУ29(22)	0.0004	земли запаса
86:03:0053903:2323:ЗУ1(1)	0.0279	Земли промышленности
86:03:0053903:2323:ЗУ1(2)	0.0229	Земли промышленности
86:03:0053903:2323:ЗУ1(3)	0.0218	Земли промышленности
86:03:0053903:2323:ЗУ1(4)	0.0177	Земли промышленности
86:03:0053903:2326:ЗУ1(1)	0.0666	Земли промышленности

86:03:0053903:2326:ЗУ1(2)	0.0281	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ1(1)	0.0251	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ1(2)	0.0131	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ1(3)	0.0076	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ1(4)	0.0063	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ1(5)	0.0043	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ1(6)	0.004	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ1(7)	0.0037	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ1(8)	0.0021	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ1(9)	0.0013	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ1(10)	0.0002	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ2(1)	0.0386	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ2(2)	0.032	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ2(3)	0.0256	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ2(4)	0.0174	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ2(5)	0.0076	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ2(6)	0.0065	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ2(7)	0.003	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ3(1)	0.1003	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ3(2)	0.009	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ4(1)	0.0177	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ4(2)	0.017	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ5(1)	0.0278	Земли промышленности
86:03:000000:137863:ЗУ5(2)	0.0125	Земли промышленности
86:03:000000:122772:ЗУ1	0.001	Земли промышленности
86:03:000000:122772:ЗУ2(1)	0.059	Земли промышленности
86:03:000000:122772:ЗУ2(2)	0.0462	Земли промышленности
86:03:000000:122772:ЗУ2(3)	0.0319	Земли промышленности
86:03:000000:122772:ЗУ2(4)	0.001	Земли промышленности
86:03:000000:122772:ЗУ2(5)	0.0002	Земли промышленности
86:03:000000:3535:ЗУ1(1)	0.0093	Земли запаса
86:03:000000:3535:ЗУ1(2)	0.0037	Земли запаса
86:03:000000:3535:ЗУ2(1)	0.0057	Земли запаса
86:03:000000:3535:ЗУ2(2)	0.0057	Земли запаса
86:03:000000:3535:ЗУ3	0.0048	Земли запаса
86:03:000000:3537:ЗУ1(1)	0.0115	Земли запаса
86:03:000000:3537:ЗУ1(2)	0.0057	Земли запаса

86:03:000000:3537:ЗУ1(3)	0.0043	Земли запаса
86:03:000000:3537:ЗУ1(4)	0.0013	Земли запаса
86:03:000000:3537:ЗУ2(1)	0.0204	Земли запаса
86:03:000000:3537:ЗУ2(2)	0.0042	Земли запаса
86:03:000000:3537:ЗУ3(1)	0.0097	Земли запаса
86:03:000000:3537:ЗУ3(2)	0.0048	Земли запаса
86:03:0053904:10:ЗУ1	0.0039	Земли промышленности
86:03:0053904:10:ЗУ2	0.0293	Земли промышленности
86:03:0053904:272:ЗУ1	0.009	Земли промышленности
86:03:0053904:272:ЗУ2	0.0507	Земли промышленности
86:03:0053904:272:ЗУ3(1)	0.0134	Земли промышленности
86:03:0053904:272:ЗУ3(2)	0.0019	Земли промышленности
86:03:0053904:807:ЗУ1	0.0023	Земли промышленности
86:03:0053904:807:ЗУ2(1)	0.002	Земли промышленности
86:03:0053904:807:ЗУ2(2)	0.0003	Земли промышленности
86:03:0053904:807:ЗУ3(1)	0.0021	Земли промышленности
86:03:0053904:807:ЗУ3(2)	0.0002	Земли промышленности
86:03:0053904:831:ЗУ1	0.0049	Земли промышленности
86:03:0053904:831:ЗУ2	0.0019	Земли промышленности
86:03:0053904:831:ЗУ3	0.0055	Земли промышленности
86:03:0053903:692:ЗУ1	0.0068	Земли промышленности
86:03:0053903:692:ЗУ2	0.0195	Земли промышленности
86:03:0053903:692:ЗУ3	0.0019	Земли промышленности
86:03:0053903:692:ЗУ4	0.0008	Земли промышленности
86:03:0053903:692:ЗУ5(1)	0.0576	Земли промышленности
86:03:0053903:692:ЗУ5(2)	0.0032	Земли промышленности
86:03:0053903:692:ЗУ5(3)	0.0027	Земли промышленности
86:03:0053903:2038:ЗУ1(1)	0.0128	Земли промышленности
86:03:0053903:2038:ЗУ1(2)	0.0101	Земли промышленности
86:03:0053903:2038:ЗУ2(1)	0.0057	Земли промышленности
86:03:0053903:2038:ЗУ2(2)	0.0056	Земли промышленности
86:03:0053903:2038:ЗУ3	0.0051	Земли промышленности
86:03:0053903:2047:ЗУ1(1)	0.0128	Земли промышленности
86:03:0053903:2047:ЗУ1(2)	0.0097	Земли промышленности
86:03:0053903:2047:ЗУ2	0.0052	Земли промышленности
86:03:0053903:2047:ЗУ3(1)	0.0057	Земли промышленности
86:03:0053903:2047:ЗУ3(2)	0.0055	Земли промышленности

86:03:0053903:234:ЗУ1	0.0016	Земли промышленности
86:03:0053903:234:ЗУ2	0.0019	Земли промышленности
86:03:0053903:234:ЗУ3	0.0013	Земли промышленности

Координаты границ земельных участков, необходимых для строительства 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 расположен в непосредственной близости к существующему коридору коммуникаций. Работы по строительству будут носить локальный характер, и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранную зону и прибрежную полосу водных объектов реки 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 утечек 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.

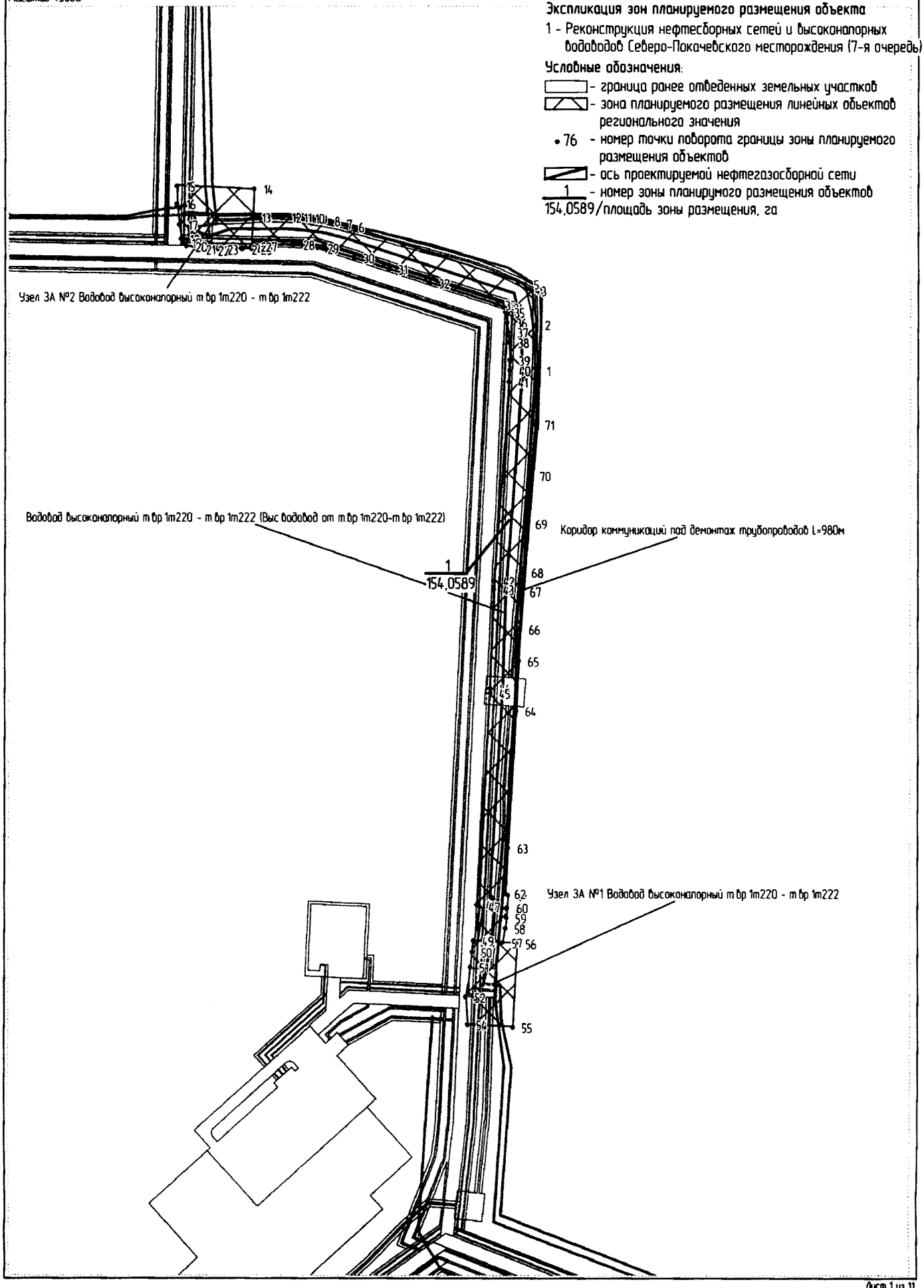
В границах участка работ отсутствуют объекты культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

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

Губернатор

Приложение 64
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

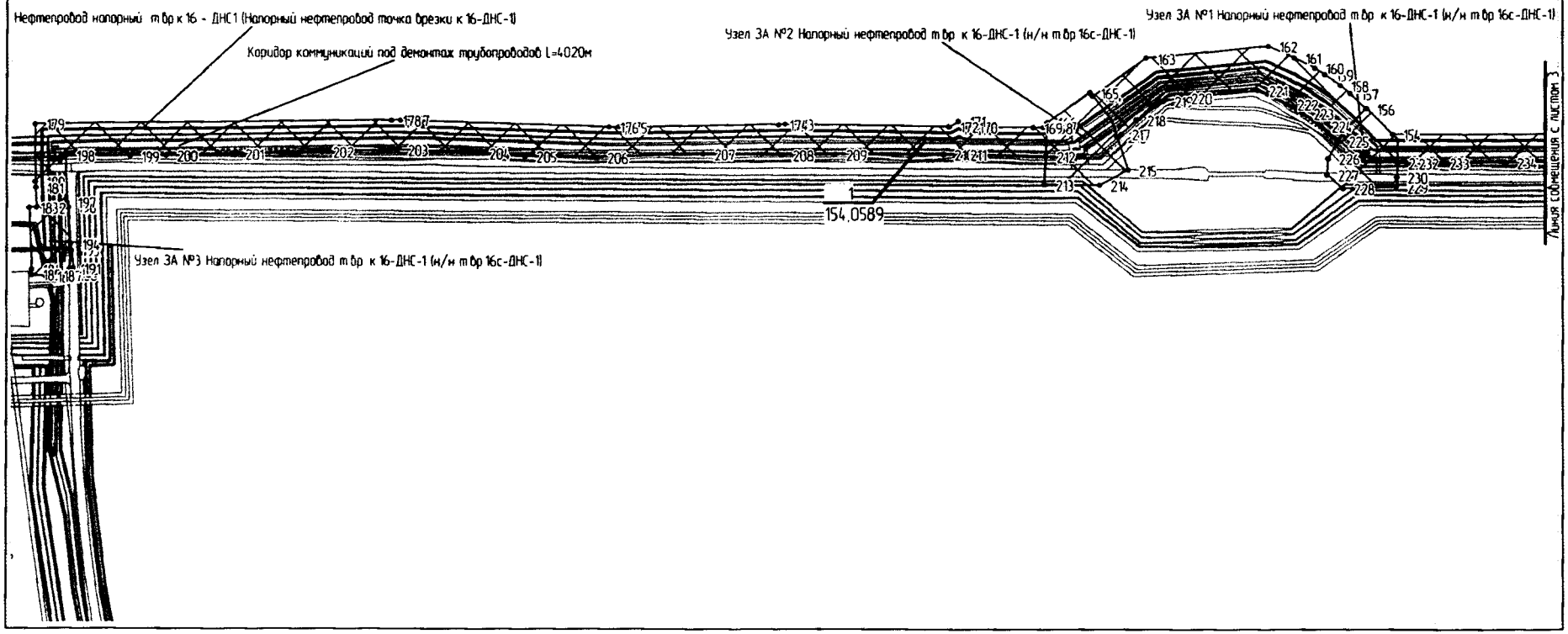
Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- •76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 - номер зоны планирумого размещения объектов

154,0589/площадь зоны размещения, га



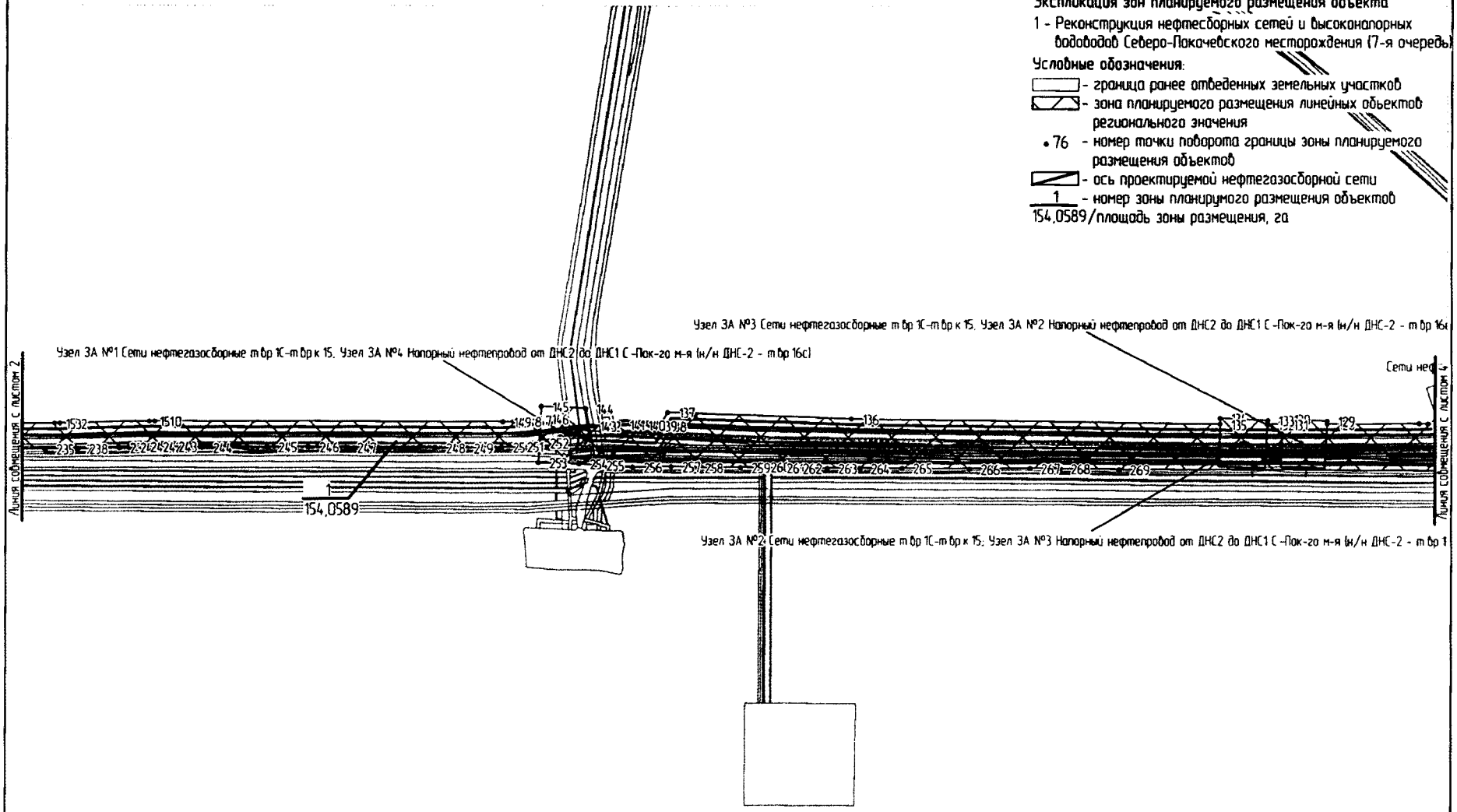
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- •76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 / 154,0589/площадь зоны размещения, га - номер зоны планирумого размещения объектов



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

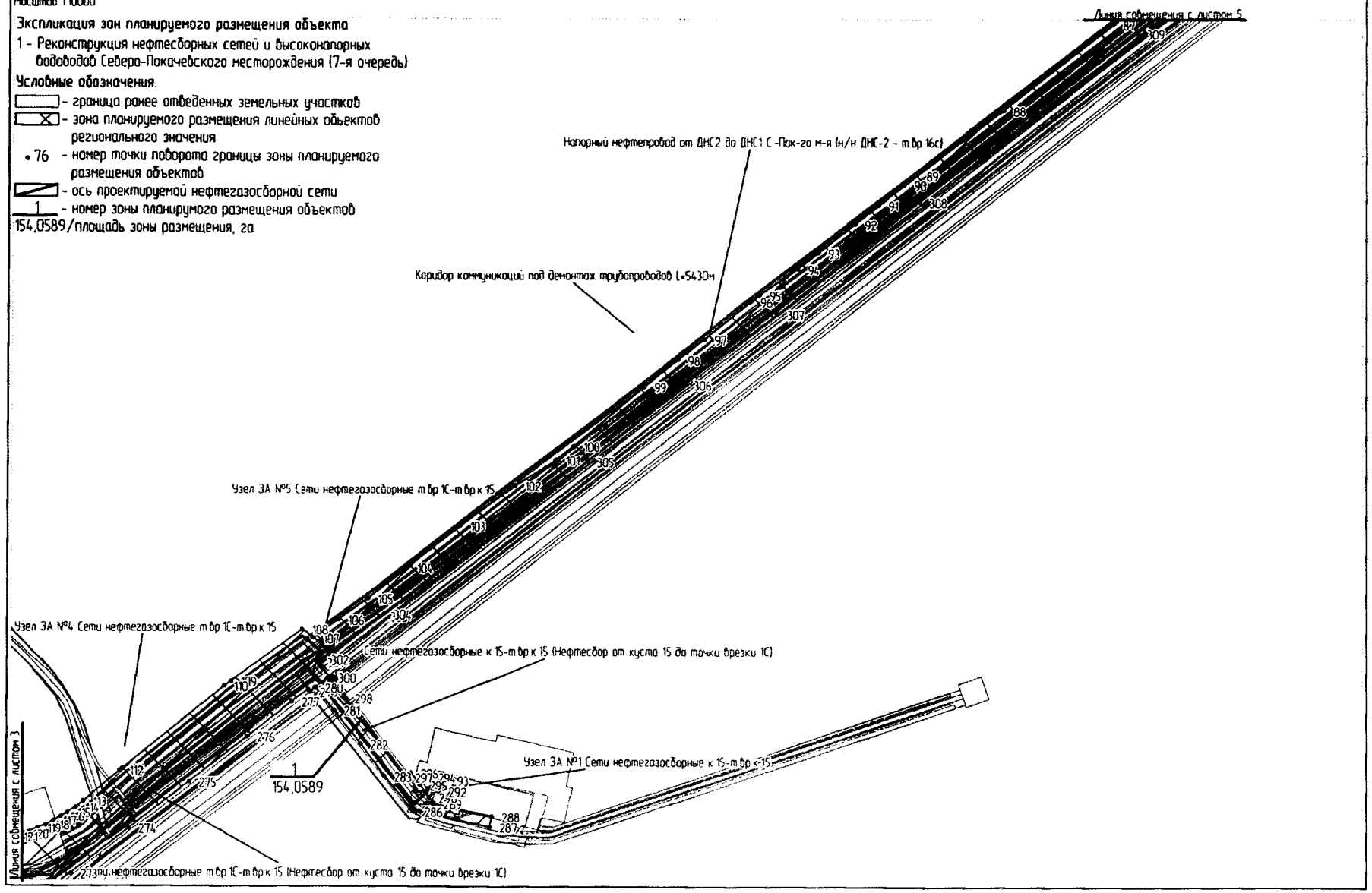
Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- • 76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 - номер зоны планирумого размещения объектов

154,0589/площадь зоны размещения, га



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

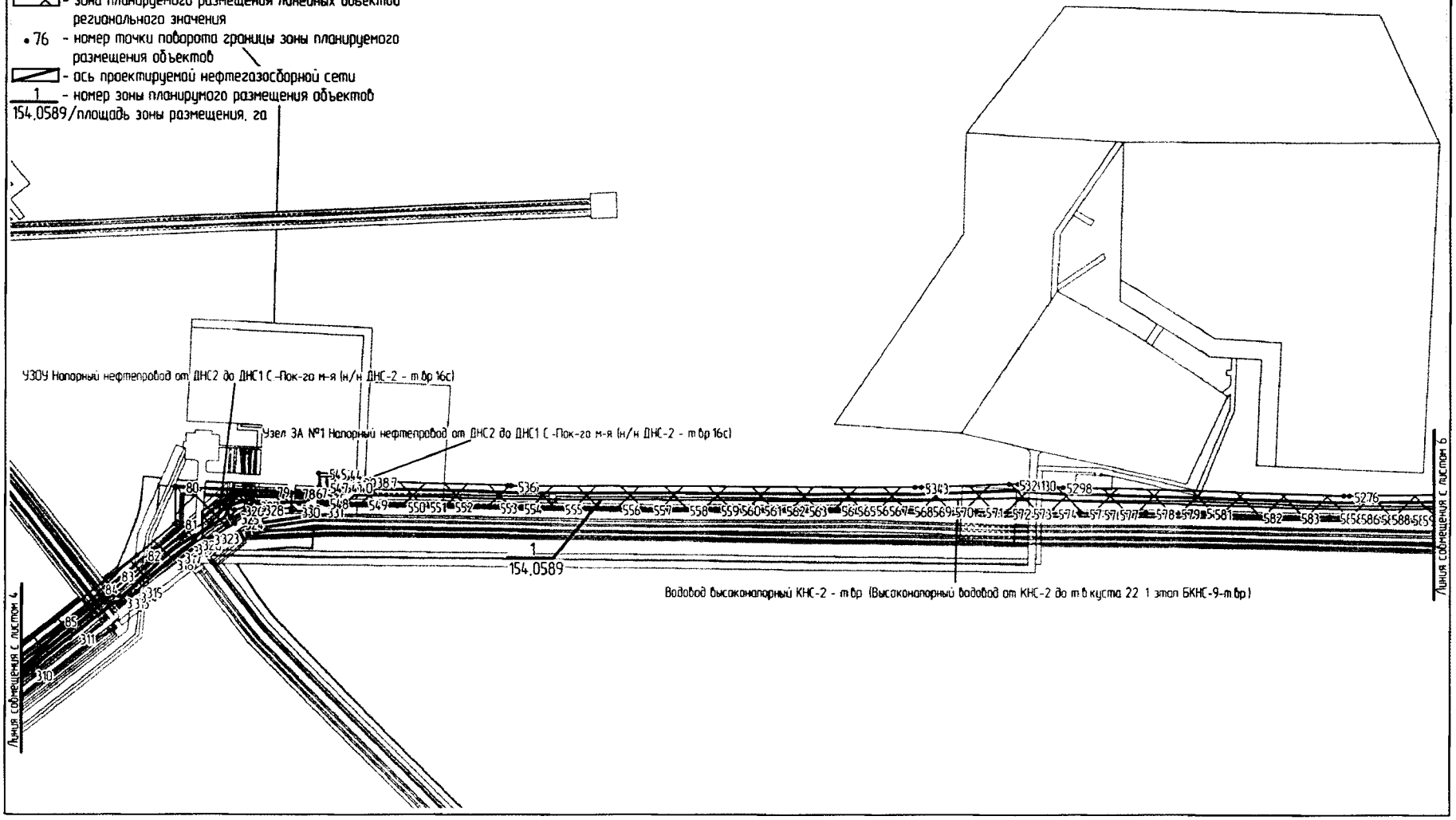
Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- • 76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 - номер зоны планирумого размещения объектов

154.0589/площадь зоны размещения, га



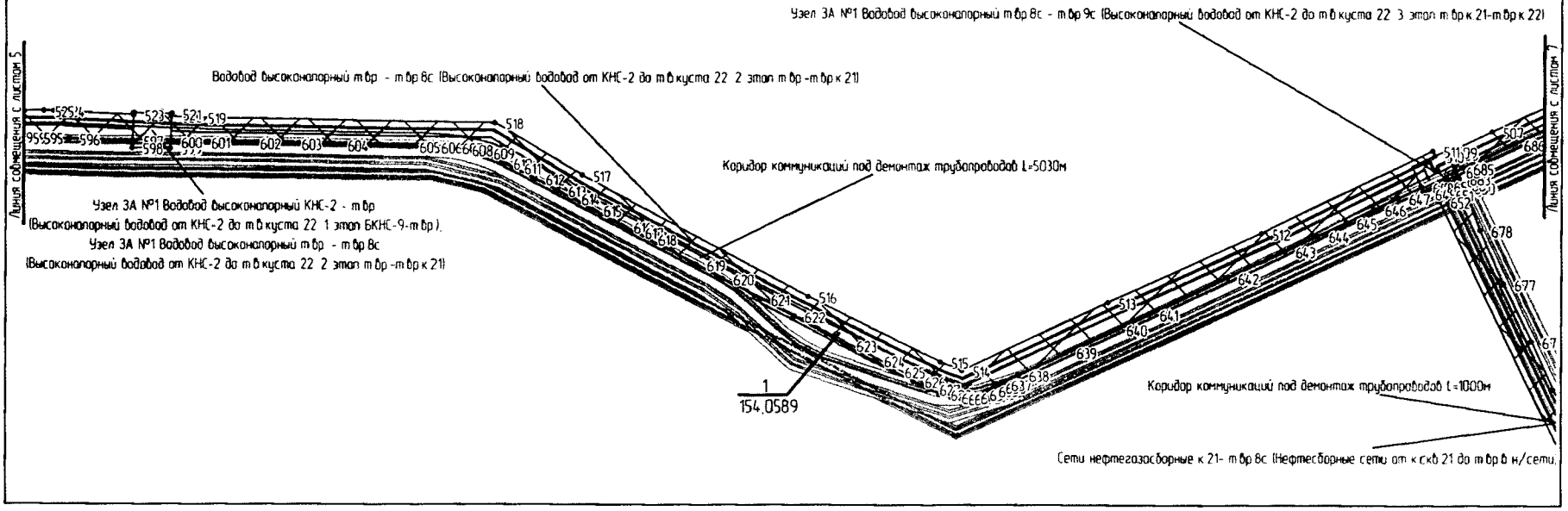
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- • 76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 / 154,0589/площадь зоны размещения, га - номер зоны планируемого размещения объектов



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- • 76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 / 154,0589/площадь зоны размещения, га - номер зоны планирумого размещения объектов

Водовод высоконапорный т.вр 8с - т.вр 9с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.б куста 22 3 этап т.вр к 21-т.вр к 22)

Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=3800м

Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к 21- т.вр 8с (Нефтесборные сети от к скб 21 до т.вр 8 н/сети)

Линия совмещения с листом 6

Линия совмещения с листом 8

1
154,0589

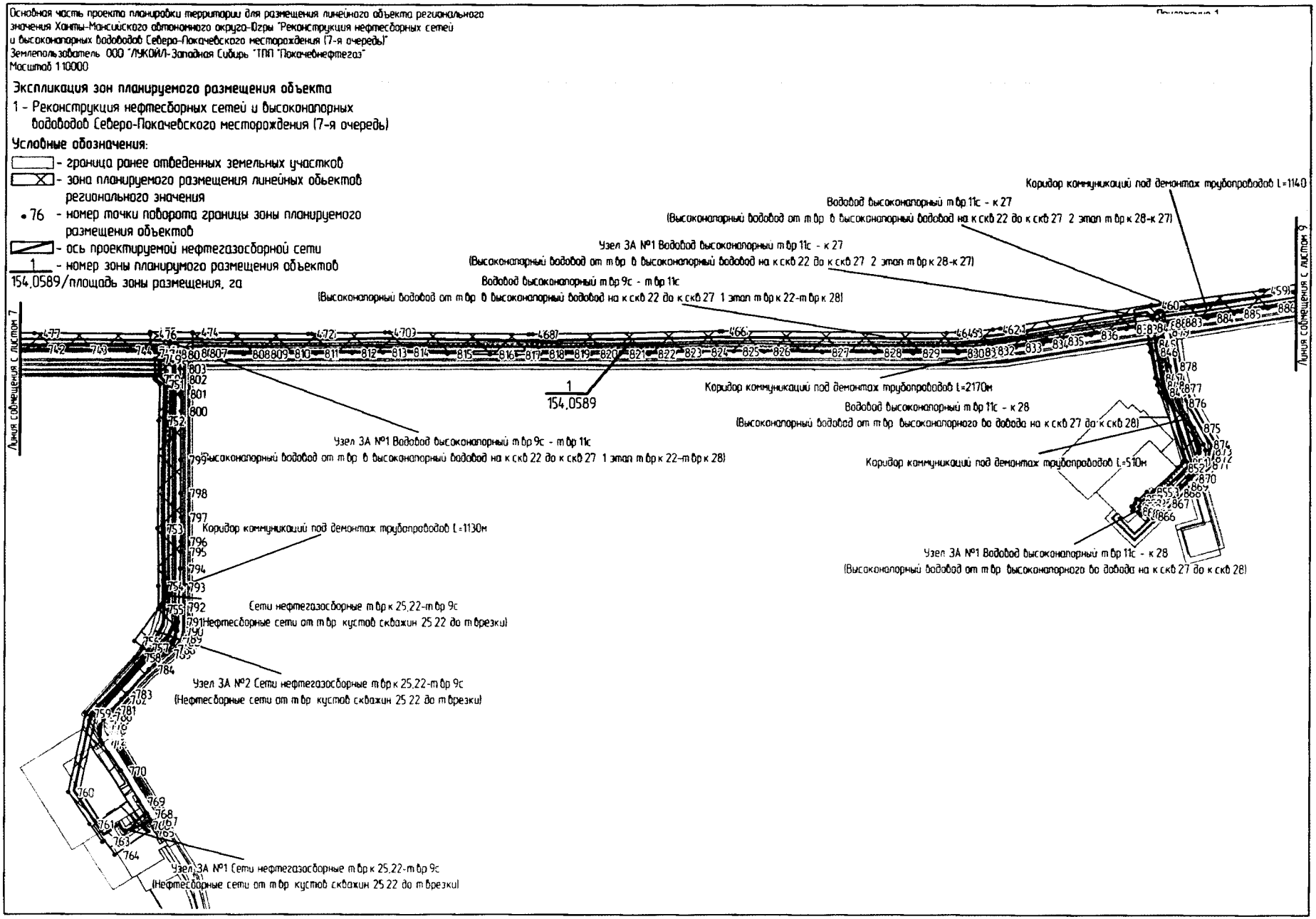
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- 76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 / 154,0589/площадь зоны размещения, га - номер зоны планируемого размещения объектов



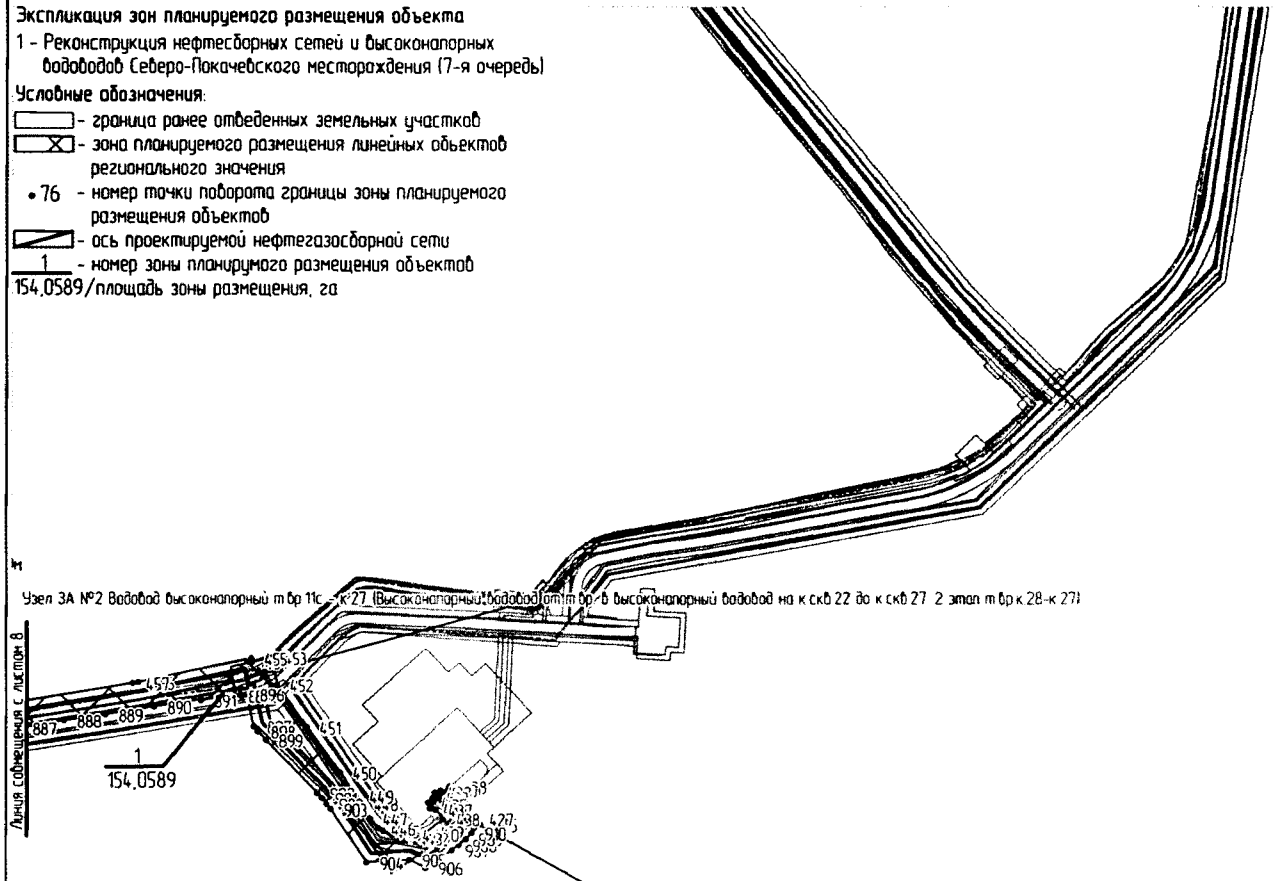
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- •76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 / 154,0589 - номер зоны планирумого размещения объектов / площадь зоны размещения, га



Узел ЗА №2 Водовод высоконапорный т.вр 11с - к 27 (Высоконапорный водовод от т.вр 6 высоконапорный водовод на к скв 22 до к скв 27 2 этап т.вр к 28-к 27)

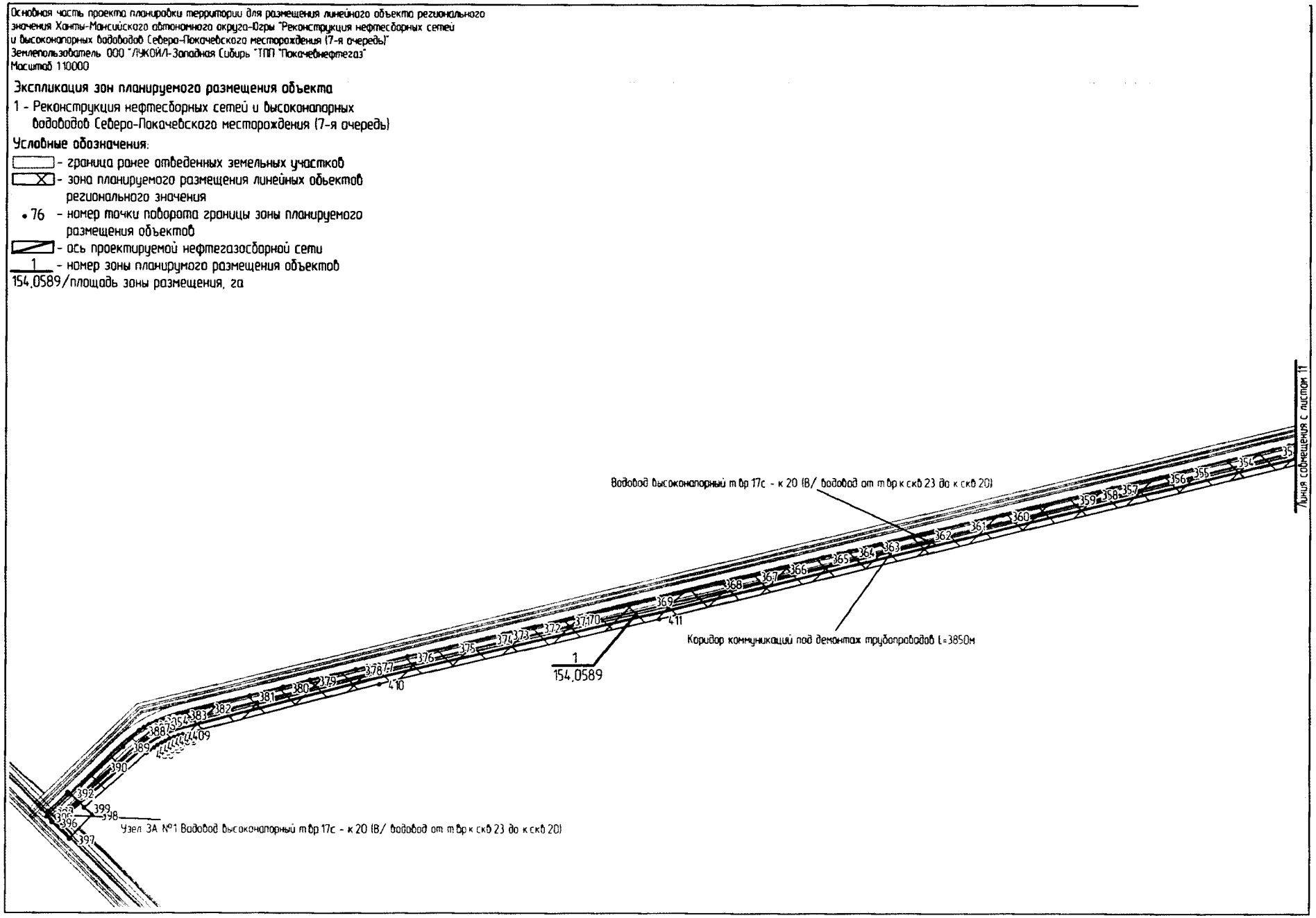
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- • 76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 / 154.0589 - номер зоны планирумого размещения объектов / площадь зоны размещения, га



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

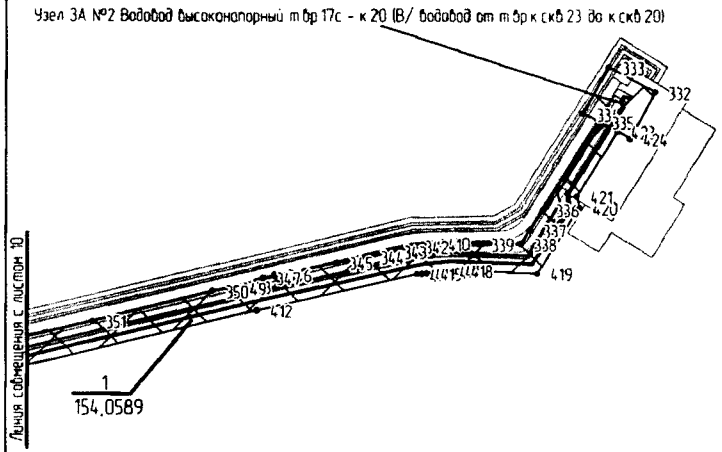
Экспликация зон планируемого размещения объекта

1 - Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- зона планируемого размещения линейных объектов регионального значения
- • 76 - номер точки поворота границы зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемой нефтегазосборной сети
- 1 - номер зоны планируемого размещения объектов

154,0589/площадь зоны размещения, га



Каталог координат поворотных точек границы земельного участка

№	X	Y
1	4363268,83	1056936,21
2	4363266,57	1056985,5
3	4363262,19	1057021,27
4	4363255,27	1057023,8
5	4363254,2	1057028,7
6	4363064,71	1057089,04
7	4363051,46	1057092,78
8	4363038	1057095,68
9	4363024,36	1057097,69
10	4363017,37	1057098,5
11	4363005,14	1057099,56
12	4362992,86	1057099,9
13	4362960,96	1057099,89
14	4362962,32	1057129,02
15	4362879,68	1057132,91
16	4362879,82	1057113,44
17	4362881,72	1057091,68
18	4362883,8	1057076,72
19	4362885,4	1057072,48
20	4362889,33	1057068,96
21	4362900,93	1057065,04
22	4362913,11	1057064,7
23	4362923,43	1057065,31
24	4362949,08	1057065,67
25	4362959,35	1057065,57
26	4362959,49	1057068,54
27	4362964,45	1057068,39
28	4363004,45	1057070,43
29	4363030,65	1057066,74
30	4363069,02	1057056,65
31	4363107,1	1057044,39
32	4363151,74	1057029,79
33	4363223,29	1057006,74
34	4363232,08	1057003,52
35	4363233,19	1056998,45
36	4363235,17	1056987,97
37	4363236,56	1056977,39
38	4363237,32	1056966,75
39	4363238,19	1056947,35
40	4363238,35	1056936,06
41	4363237,82	1056924,79
42	4363221,57	1056713,45
43	4363221,06	1056704,77
44	4363217,26	1056599,19
45	4363217,04	1056594,52
46	4363203,27	1056369,66
47	4363206,17	1056367,75
48	4363200,69	1056330,92
49	4363199	1056331
50	4363198,26	1056319,79
51	4363196,65	1056303,88
52	4363191,83	1056271,39
53	4363193,46	1056241,15
54	4363193,46	1056241,14
55	4363242,7	1056238,83
56	4363246,92	1056328,75
57	4363231,73	1056329,46
58	4363234,16	1056344,34
59	4363235,66	1056355,19
60	4363236,59	1056366,12
61	4363237,38	1056379,52
62	4363234,74	1056381,27
63	4363237,14	1056429,09
64	4363245,98	1056575,91
65	4363248,44	1056628,32
66	4363249,68	1056662,72
67	4363250,17	1056702,08
68	4363252,86	1056722,53
69	4363256,76	1056774,85
70	4363260,79	1056825,26
71	4363266,13	1056879,62
72	4377814,34	1054771,44
73	4377801,04	1054772,07
74	4377800,96	1054774,7
75	4377777,98	1054774
76	4377778	1054773,15
77	4377764,39	1054773,79
78	4377764,35	1054772,71
79	4377714,46	1054775,78
80	4377537,18	1054784,2
81	4377536,69	1054711,11
82	4377463,51	1054650,61
83	4377412,74	1054611,36
84	4377380,77	1054586,62
85	4377301,94	1054523,36
86	4377151,3	1054402,44
87	4377097,95	1054361,48
88	4376870,78	1054178,85
89	4376691,99	1054043,61
90	4376666,62	1054023,9
91	4376612,86	1053980,16
92	4376563,66	1053940,81
93	4376487,79	1053880,32
94	4376445,09	1053846,72
95	4376366,96	1053792,06
96	4376348,22	1053778,72
97	4376254,04	1053699,52
98	4376199,44	1053656,86
99	4376130,03	1053599,46
100	4375984,85	1053474,8
101	4375947,29	1053445,36
102	4375863,4	1053391,16
103	4375750,72	1053307,12
104	4375640,95	1053219,87
105	4375559,09	1053154,11
106	4375498,44	1053110,75
107	4375447,3	1053072,24
108	4375424,83	1053090,62
109	4375277,54	1052983,99
110	4375263,46	1052973,17
111	4375052,41	1052801,26
112	4375047,87	1052797,49
113	4374971,33	1052732,69
114	4374955,15	1052719,96
115	4374938,1	1052708,4
116	4374924,99	1052700,19
117	4374909,35	1052691,07
118	4374893,18	1052682,94
119	4374876,52	1052675,84
120	4374846,07	1052663,98
121	4374827,96	1052657,59
122	4374809,46	1052652,45
123	4374790,64	1052648,53
124	4374784,58	1052647,49
125	4374768,75	1052645,2
126	4374752,82	1052643,78

127	4374736,85	1052643,25	170	4370902,65	1052654,87	213	4371040,07	1052548,94
128	4374558,3	1052642,27	171	4370885,59	1052665,03	214	4371139,85	1052547,04
129	4374558,63	1052648,18	172	4370868,28	1052655,31	215	4371190,07	1052575,38
130	4374472,48	1052651,76	173	4370572,23	1052659,02	216	4371170,57	1052636,53
131	4374471,92	1052641,8	174	4370560,68	1052658,98	217	4371177,31	1052641,36
132	4374441,79	1052641,64	175	4370270,68	1052653,36	218	4371205,45	1052667,09
133	4374442,23	1052649,33	176	4370253,13	1052653,47	219	4371254,96	1052702,62
134	4374349,91	1052653,6	177	4369875,67	1052665,73	220	4371284,9	1052708,04
135	4374349,46	1052641,96	178	4369859,33	1052665,89	221	4371424,8	1052721,01
136	4373634,65	1052651,38	179	4369213,44	1052657,65	222	4371475,63	1052696,65
137	4373277,47	1052664,5	180	4369214,79	1052551,77	223	4371504,54	1052679,88
138	4373260,49	1052637,4	181	4369215,12	1052540,2	224	4371537,35	1052656,35
139	4373242,68	1052638,5	182	4369216,72	1052504,66	225	4371568,17	1052628,36
140	4373218,43	1052639,57	183	4369203,7	1052504,49	226	4371550,12	1052596,23
141	4373182,21	1052640,05	184	4369208,14	1052391,14	227	4371548,85	1052566,62
142	4373131,93	1052637,94	185	4369208,39	1052382,78	228	4371577,21	1052541,62
143	4373124,1	1052637,18	186	4369233,96	1052378,65	229	4371674,85	1052544,25
144	4373117,4	1052671,82	187	4369245,86	1052380,07	230	4371675,39	1052562,78
145	4373031,46	1052675,74	188	4369273,48	1052381,56	231	4371676,11	1052588,06
146	4373030,27	1052651,85	189	4369276,23	1052387,4	232	4371695,94	1052588,28
147	4372997,93	1052648	190	4369276,49	1052392,74	233	4371751,18	1052588,25
148	4372977,63	1052646,21	191	4369283,2	1052393,31	234	4371871,24	1052589,55
149	4372957,26	1052645,62	192	4369280,75	1052426,67	235	4372063,38	1052590,73
150	4372277,64	1052646,85	193	4369278,08	1052426,57	236	4372121,82	1052591,28
151	4372266,26	1052646,7	194	4369278,59	1052437,35	237	4372122,21	1052591,05
152	4372091,12	1052641,51	195	4369274,07	1052505,43	238	4372127,49	1052591,22
153	4372081,37	1052641,35	196	4369271,75	1052505,4	239	4372207,47	1052593,78
154	4371667,44	1052641,03	197	4369271,72	1052513,71	240	4372227,75	1052594,41
155	4371620,15	1052688,47	198	4369268,83	1052599,46	241	4372247,72	1052595,02
156	4371619,26	1052687,58	199	4369386,26	1052598,94	242	4372272,46	1052595,65
157	4371590,84	1052715,39	200	4369452,75	1052600,32	243	4372303,69	1052596,03
158	4371572,78	1052730,51	201	4369576,86	1052603,27	244	4372371,01	1052594,64
159	4371544,48	1052750,72	202	4369733,46	1052607,14	245	4372498,14	1052595,6
160	4371526,73	1052762,09	203	4369869,23	1052611,03	246	4372578,43	1052595,4
161	4371489,38	1052781,62	204	4370017,36	1052605,54	247	4372651,01	1052594,66
162	4371442,72	1052802,67	205	4370102,6	1052599,61	248	4372825,93	1052594,34
163	4371223,3	1052780,72	206	4370230,6	1052597,64	249	4372879,53	1052593,91
164	4371126,59	1052711,35	207	4370424,81	1052604,79	250	4372955,53	1052595,24
165	4371121,75	1052717,68	208	4370566,08	1052602,74	251	4372982,44	1052596,62
166	4371044,61	1052663,09	209	4370662,66	1052603,46	252	4373027,83	1052603,4
167	4371044,25	1052654,16	210	4370858,47	1052604,04	253	4373025,87	1052564,29
168	4371037,96	1052653,71	211	4370886,42	1052604,07	254	4373104,53	1052562,25
169	4371019	1052653,41	212	4371042,11	1052600,19	255	4373136,02	1052559,68

256	4373209,75	1052556,17	299	4375478,43	1052990,55	342	4384731,54	1051701,08
257	4373284,27	1052557,65	300	4375479,97	1052991,72	343	4384699,63	1051693,78
258	4373328,34	1052555,66	301	4375456,83	1053022	344	4384664,5	1051685,11
259	4373419,55	1052555,73	302	4375464,31	1053028,63	345	4384617,6	1051676,17
260	4373456,08	1052556,27	303	4375586,78	1053117,19	346	4384524,85	1051658,11
261	4373487,68	1052554,78	304	4375593,51	1053122,2	347	4384507,53	1051653,36
262	4373518,45	1052553,31	305	4376012,23	1053442,54	348	4384463,99	1051639,57
263	4373587,74	1052553,97	306	4376212,24	1053604,86	349	4384456,71	1051637,96
264	4373650,39	1052553,97	307	4376403,96	1053752,22	350	4384431,75	1051633,56
265	4373732,83	1052554,24	308	4376697,32	1053987,48	351	4384248,66	1051586,28
266	4373863,11	1052552,99	309	4377147,77	1054342,96	352	4384088,32	1051548,14
267	4373981,53	1052553,96	310	4377245,12	1054417,04	353	4384053,31	1051539,82
268	4374039,75	1052553,65	311	4377331,47	1054489,11	354	4383959,6	1051515,85
269	4374154,45	1052552,37	312	4377422,28	1054559,63	355	4383864,96	1051492,52
270	4374850,41	1052550,06	313	4377436,98	1054558,42	356	4383812,41	1051479,35
271	4374893,06	1052551,93	314	4377450,98	1054570,19	357	4383709,89	1051455,28
272	4374911,6	1052555,82	315	4377461,78	1054579,73	358	4383666,35	1051443,59
273	4374945,68	1052579,96	316	4377520,15	1054633,65	359	4383617,57	1051431,9
274	4375066,59	1052675,68	317	4377535,58	1054646,91	360	4383473,82	1051395,8
275	4375191,6	1052773,8	318	4377551,89	1054659,06	361	4383383,09	1051374,9
276	4375311,9	1052868,41	319	4377558,46	1054663,6	362	4383305,21	1051354,71
277	4375403,67	1052941,79	320	4377570,83	1054671,68	363	4383195,43	1051328,55
278	4375437,12	1052965,89	321	4377591,38	1054684,39	364	4383141,65	1051316,11
279	4375440,49	1052961,57	322	4377592,26	1054682,57	365	4383085,39	1051302,65
280	4375451,86	1052970,25	323	4377606,66	1054684,01	366	4382994,99	1051279,01
281	4375490,25	1052923,17	324	4377653,32	1054712,38	367	4382932,07	1051263,62
282	4375545,1	1052852,33	325	4377645,81	1054723,64	368	4382855,15	1051246,76
283	4375595,76	1052785,99	326	4377653,69	1054738,33	369	4382705,45	1051208,74
284	4375653,57	1052713,31	327	4377683,83	1054747,26	370	4382549,58	1051169,29
285	4375660,32	1052713,35	328	4377691,51	1054740	371	4382531,41	1051165,15
286	4375659,54	1052712,41	329	4377763,24	1054741,93	372	4382464,38	1051150,75
287	4375813,07	1052679,18	330	4377763,05	1054736,72	373	4382397,99	1051135,18
288	4375818,02	1052701,64	331	4377813,13	1054736,88	374	4382362,85	1051125,47
289	4375698,6	1052728,06	332	4385098,78	1051935,48	375	4382281,53	1051106,9
290	4375688,58	1052741,43	333	4385028,26	1051973,28	376	4382190,49	1051086,47
291	4375703,27	1052755,95	334	4384990,45	1051902,76	377	4382103,28	1051065,07
292	4375708,13	1052754,71	335	4385013,73	1051890,28	378	4382079,23	1051058,2
293	4375713,79	1052777,01	336	4384930,95	1051757,35	379	4381980,47	1051035,8
294	4375686,44	1052783,94	337	4384911,02	1051726,86	380	4381921,12	1051020,26
295	4375669,15	1052767,39	338	4384897,83	1051705,03	381	4381849,01	1051001,09
296	4375650,15	1052792,75	339	4384832,11	1051705,43	382	4381752,67	1050975,44
297	4375638,08	1052783,38	340	4384764,85	1051706,48	383	4381701,88	1050961,96
298	4375512,34	1052948,67	341	4384755,66	1051705,67	384	4381662,63	1050950,43

385	4381650,34	1050946,21	428	4389383,63	1055414,37	471	4386574,23	1055431,77
386	4381634,07	1050939,25	429	4389373,74	1055406,43	472	4386566,94	1055431,72
387	4381623,86	1050933,79	430	4389370,87	1055409,33	473	4386317,63	1055433,61
388	4381613,17	1050926,01	431	4389366,82	1055405,34	474	4386317,63	1055435,12
389	4381579,25	1050890,3	432	4389361,02	1055406,91	475	4386227,62	1055435,06
390	4381531,89	1050847	433	4389358,36	1055397,01	476	4386227,62	1055430,15
391	4381464,29	1050786,46	434	4389351,63	1055390,39	477	4385976,01	1055431,83
392	4381459,85	1050790,62	435	4389355,51	1055386,45	478	4385420,41	1055432,43
393	4381417,37	1050749,01	436	4389354	1055380,85	479	4384754,61	1055427,6
394	4381415,01	1050745,41	437	4389362,85	1055378,46	480	4384746,96	1055427,67
395	4381413,08	1050736,33	438	4389374,26	1055364,38	481	4384616,64	1055430,94
396	4381424,41	1050724,06	439	4389349,1	1055344,77	482	4384604,18	1055430,96
397	4381462,45	1050687,35	440	4389341,3	1055340,19	483	4384591,73	1055430,39
398	4381512,76	1050741,08	441	4389331,53	1055336,31	484	4384555,7	1055427,88
399	4381495,84	1050756,92	442	4389325,15	1055334,83	485	4384513,15	1055399,22
400	4381629,25	1050876,66	443	4389317,41	1055334,9	486	4384499,31	1055389,21
401	4381636,97	1050883,08	444	4389297,99	1055340,66	487	4384360,38	1055281,88
402	4381645,14	1050888,94	445	4389282,36	1055346,16	488	4384347,81	1055272,81
403	4381653,72	1050894,61	446	4389275,11	1055350,39	489	4384334,65	1055264,57
404	4381661,23	1050899,23	447	4389262,23	1055365,45	490	4384307,4	1055248,73
405	4381669,02	1050903,36	448	4389248,51	1055388,84	491	4384293,01	1055241,02
406	4381677,06	1050906,98	449	4389241,91	1055399,3	492	4384278,11	1055234,31
407	4381688,74	1050911,79	450	4389216,24	1055436,93	493	4384266,94	1055229,74
408	4381697,52	1050915,06	451	4389165,74	1055506,48	494	4384254,67	1055225,11
409	4381706,52	1050917,71	452	4389119,86	1055572,09	495	4384242,14	1055221,16
410	4382129,03	1051026,98	453	4389110,81	1055614,74	496	4384229,43	1055217,92
411	4382732,19	1051167,43	454	4389081,76	1055607,96	497	4384201,86	1055211,7
412	4384498,2	1051603,65	455	4389080,57	1055613,55	498	4384003,35	1055274,23
413	4384739,18	1051658,17	456	4388905,2	1055576,7	499	4383988,78	1055278,37
414	4384747,19	1051659,73	457	4388897,53	1055575,25	500	4383973,97	1055281,66
415	4384755,28	1051660,81	458	4388623,19	1055529,5	501	4383959,01	1055284,11
416	4384784	1051663,78	459	4388617,55	1055528,64	502	4383919,28	1055289,41
417	4384793,26	1051664,43	460	4388382,12	1055496,77	503	4383825,44	1055250,88
418	4384802,56	1051664,43	461	4388057,79	1055445,53	504	4383700,39	1055194,31
419	4384922,43	1051660,46	462	4388041,32	1055443,52	505	4383276,92	1054994,1
420	4384985,15	1051760,88	463	4387962,64	1055436,71	506	4382967,82	1054852,9
421	4384981,3	1051777,38	464	4387940,81	1055435,84	507	4382719,25	1054736,04
422	4385042,1	1051875,07	465	4387458,56	1055438,73	508	4382638,59	1054696,75
423	4385042,11	1051875,07	466	4387452,1	1055438,69	509	4382636,69	1054700,78
424	4385060,97	1051864,96	467	4387049,6	1055431,24	510	4382617,92	1054692,08
425	4389431,57	1055355,88	468	4387041,85	1055431,22	511	4382613,44	1054701,27
426	4389423,61	1055363,82	469	4386742,5	1055435,51	512	4382304,44	1054550,93
427	4389424,87	1055364,94	470	4386732,59	1055435,47	513	4382027,17	1054425,55

514	4381764,62	1054300,59	557	4378448,61	1054740,42	600	4380333,89	1054714,22
515	4381725,84	1054316,53	558	4378518,96	1054739,76	601	4380387,01	1054713,59
516	4381486,04	1054435,78	559	4378579,09	1054739,75	602	4380475,1	1054712,83
517	4381077,52	1054654,19	560	4378619,08	1054740,15	603	4380550,45	1054711,04
518	4380918,93	1054749,25	561	4378664,24	1054740,01	604	4380633,92	1054709,07
519	4380381,46	1054758,2	562	4378707,13	1054739,88	605	4380763,19	1054706,01
520	4380335,8	1054760,31	563	4378750,34	1054739,75	606	4380802,48	1054705,17
521	4380336	1054765,12	564	4378813,31	1054739,59	607	4380839,04	1054704,65
522	4380266,81	1054767,08	565	4378844,52	1054739,84	608	4380857,21	1054700,62
523	4380266,62	1054763,52	566	4378880,27	1054740,33	609	4380896,6	1054694,34
524	4380120,03	1054770,35	567	4378905,47	1054739,87	610	4380932,96	1054676,81
525	4380102,76	1054770,67	568	4378954,12	1054738,98	611	4380952,37	1054667,43
526	4379820,33	1054768,22	569	4378990,84	1054738,35	612	4380991,05	1054647,98
527	4379809,33	1054768,34	570	4379033,68	1054737,62	613	4381032,67	1054626,27
528	4379263,84	1054784,55	571	4379094,17	1054736,01	614	4381056,59	1054612,92
529	4379250,23	1054785,28	572	4379145,11	1054734,99	615	4381096,55	1054591,25
530	4379195,58	1054789,51	573	4379186,81	1054734,77	616	4381151,33	1054561,7
531	4379177,56	1054790,37	574	4379235,64	1054734,29	617	4381171,99	1054551,49
532	4379159,5	1054790,21	575	4379294,82	1054733,41	618	4381195,73	1054539,88
533	4378987,26	1054783,68	576	4379322,87	1054732,98	619	4381283,95	1054493,3
534	4378975,28	1054783,49	577	4379352,42	1054732,54	620	4381331,33	1054467,97
535	4378192,25	1054786,58	578	4379423,85	1054733,19	621	4381399,94	1054430,96
536	4378185,13	1054786,69	579	4379472,54	1054733,67	622	4381460,22	1054399,33
537	4377914,84	1054794,46	580	4379522,96	1054735	623	4381554,75	1054347
538	4377898,78	1054794,51	581	4379538,14	1054733,99	624	4381604,59	1054319,4
539	4377873,36	1054793,94	582	4379634,04	1054727,58	625	4381641,12	1054299,95
540	4377864,48	1054784,65	583	4379707,9	1054726,76	626	4381677,01	1054281,42
541	4377848,17	1054784,29	584	4379782,77	1054726,05	627	4381704,82	1054267,07
542	4377847,72	1054804,22	585	4379802,69	1054726,01	628	4381724,45	1054257,68
543	4377845,13	1054804,16	586	4379822,54	1054725,57	629	4381744,31	1054251,49
544	4377845,14	1054809,85	587	4379862,08	1054724,67	630	4381756,07	1054249,42
545	4377816,81	1054811,19	588	4379882,48	1054724,12	631	4381767,31	1054249,67
546	4377816,39	1054784,17	589	4379922,53	1054723,03	632	4381778,38	1054251,92
547	4377818,09	1054784,09	590	4379942,74	1054722,67	633	4381790,2	1054255,71
548	4377818,07	1054753,6	591	4379974,5	1054722,77	634	4381794,63	1054257,66
549	4377894,46	1054750,32	592	4380002,77	1054722,62	635	4381810,47	1054264,64
550	4377969,81	1054746,36	593	4380038,63	1054722,42	636	4381823,07	1054270,19
551	4378013,15	1054746,75	594	4380062,45	1054721,77	637	4381833,94	1054275,92
552	4378062,82	1054746,13	595	4380082,85	1054721,16	638	4381865,38	1054292,99
553	4378150,54	1054744,48	596	4380148,75	1054719,47	639	4381951,94	1054334,27
554	4378197,67	1054743,14	597	4380264,06	1054716,14	640	4382041,49	1054376,41
555	4378276,6	1054742,21	598	4380263,36	1054703,1	641	4382101,52	1054404,6
556	4378388,31	1054741,17	599	4380333,39	1054702,03	642	4382242,59	1054470,45

643	4382346,33	1054518,68	686	4382756,98	1054713,73	729	4384911,59	1055392,42
644	4382406,58	1054546,72	687	4382886,62	1054774,43	730	4384979,94	1055392,04
645	4382457,01	1054570,01	688	4382971,48	1054815,26	731	4385044,48	1055392,49
646	4382508,58	1054594,74	689	4383139,56	1054890,43	732	4385095,7	1055393,35
647	4382551,88	1054615,78	690	4383267,87	1054950,02	733	4385151,76	1055394,28
648	4382593,59	1054635,6	691	4383361,94	1054994,65	734	4385245	1055394,85
649	4382598,77	1054624,63	692	4383432,82	1055028,89	735	4385295,75	1055395,37
650	4382631,33	1054638,66	693	4383482,51	1055051,19	736	4385428,15	1055396,42
651	4382634,2	1054622,55	694	4383536,93	1055076,84	737	4385524,04	1055396,38
652	4382625,35	1054609,79	695	4383610,05	1055111,99	738	4385619,11	1055395,73
653	4382976,13	1053868,14	696	4383688,45	1055149,62	739	4385678,45	1055395,28
654	4383013,92	1053875,01	697	4383770,99	1055189,5	740	4385773,25	1055394,74
655	4383058,18	1053823,23	698	4383862,7	1055228,33	741	4385867,47	1055395,46
656	4383080,34	1053797,44	699	4383906,04	1055246,13	742	4385986	1055396,81
657	4383093,56	1053779,16	700	4383936,6	1055249,95	743	4386079,05	1055395,65
658	4383086,08	1053773,34	701	4383946,34	1055250,4	744	4386176,69	1055394,74
659	4383092,09	1053765,87	702	4383955,83	1055249,52	745	4386227,64	1055394,92
660	4383097,85	1053744,59	703	4383966,39	1055247,54	746	4386227,65	1055394,92
661	4383120,05	1053750,61	704	4384005,33	1055236,1	747	4386227,65	1055388,48
662	4383117,81	1053758,85	705	4384066,95	1055218,01	748	4386249,73	1055387,79
663	4383128,75	1053767,59	706	4384122,15	1055200,28	749	4386237,99	1055376,34
664	4383125,43	1053771,52	707	4384199,19	1055175,18	750	4386237,43	1055332,08
665	4383163,4	1053809,64	708	4384219,51	1055177,18	751	4386248,02	1055321,21
666	4383128,95	1053843,83	709	4384265,53	1055186	752	4386246,7	1055241,18
667	4383117,96	1053855,71	710	4384290,21	1055198,41	753	4386244,59	1055005,04
668	4383072,68	1053909,09	711	4384327,3	1055218,61	754	4386246,8	1054880,02
669	4383017,46	1053899,04	712	4384356,77	1055234,91	755	4386246,09	1054830,83
670	4382985,36	1053944,14	713	4384383,67	1055253,6	756	4386194,49	1054760,37
671	4382972,45	1053969,69	714	4384408,72	1055271,19	757	4386214,05	1054746,04
672	4382950,26	1054014,35	715	4384455,38	1055307,5	758	4386197,81	1054725,29
673	4382914,57	1054088,66	716	4384488,14	1055335,78	759	4386089,28	1054605,53
674	4382870,97	1054179,53	717	4384524,23	1055363,02	760	4386052,39	1054433,69
675	4382829,68	1054267,81	718	4384536,2	1055371,94	761	4386098,14	1054363,58
676	4382790,8	1054355,64	719	4384545,46	1055377,58	762	4386126,35	1054323,45
677	4382740,53	1054460,76	720	4384568,73	1055388,79	763	4386130,94	1054326,68
678	4382698,56	1054557,45	721	4384577,47	1055391,68	764	4386152,93	1054295,38
679	4382670,31	1054631,05	722	4384591,45	1055395,08	765	4386226,59	1054347,14
680	4382667,67	1054635,02	723	4384609,04	1055395,26	766	4386216,72	1054361,19
681	4382663,18	1054640,44	724	4384649,57	1055394,72	767	4386232,53	1054370,7
682	4382654,94	1054648,83	725	4384701,15	1055393,6	768	4386222,16	1054387,92
683	4382660,17	1054651,08	726	4384739,06	1055392,9	769	4386205,86	1054414,97
684	4382653,82	1054664,53	727	4384839,52	1055392,25	770	4386165,77	1054480,36
685	4382666,72	1054670,99	728	4384855,22	1055392,22	771	4386126,2	1054538,27

772	4386121,78	1054546,29	815	4386867,64	1055388,97	858	4388348,2	1055063,36
773	4386120,6	1054557,04	816	4386957,7	1055387,09	859	4388341,5	1055056,84
774	4386120,28	1054562,48	817	4387014,91	1055386,57	860	4388345,34	1055052,89
775	4386120,24	1054565,87	818	4387066,3	1055388,71	861	4388343,67	1055046,77
776	4386120,53	1054569,98	819	4387120,03	1055389,08	862	4388354,04	1055044
777	4386121,26	1054574,18	820	4387176,09	1055389,14	863	4388360,33	1055037,47
778	4386122,87	1054579,92	821	4387239,94	1055389,62	864	4388364,16	1055041,29
779	4386128	1054591,19	822	4387300,17	1055389,73	865	4388370,99	1055039,46
780	4386133,2	1054598,71	823	4387357,41	1055392,18	866	4388376,1	1055035,14
781	4386145,35	1054611,42	824	4387414,23	1055393,91	867	4388406,68	1055063,8
782	4386166,98	1054634,44	825	4387482,14	1055394,98	868	4388431,28	1055086,74
783	4386178,24	1054646,6	826	4387548,84	1055394,74	869	4388447,98	1055101,87
784	4386226,96	1054699,48	827	4387674,81	1055393,61	870	4388464,89	1055118,24
785	4386260,04	1054733,92	828	4387786,81	1055392,58	871	4388493,37	1055148,24
786	4386269,7	1054743,58	829	4387868,1	1055391,83	872	4388499,16	1055163,77
787	4386277,05	1054754,48	830	4387965,14	1055391,8	873	4388499,98	1055179,13
788	4386279,91	1054759,92	831	4388003,08	1055394,16	874	4388495,39	1055192,27
789	4386283,15	1054766,78	832	4388031,31	1055397,43	875	4388474,14	1055228,93
790	4386286,81	1054782,31	833	4388091,49	1055404,99	876	4388442,57	1055283,61
791	4386288,83	1054802,23	834	4388149,61	1055412,85	877	4388432,62	1055315,18
792	4386290,01	1054835,08	835	4388182,82	1055418,97	878	4388422,07	1055363,62
793	4386291,52	1054878,32	836	4388253,03	1055431,44	879	4388405,58	1055438,27
794	4386292,55	1054918,36	837	4388329,51	1055444,75	880	4388402,14	1055452,02
795	4386293,97	1054955,85	838	4388350,49	1055448,07	881	4388413,09	1055453,69
796	4386294,79	1054977,31	839	4388351,07	1055444,22	882	4388412,52	1055457,02
797	4386294,09	1055030,18	840	4388373,44	1055447,64	883	4388434,93	1055459,83
798	4386293,55	1055083,77	841	4388400,15	1055451,72	884	4388502,22	1055468,25
799	4386292,83	1055156,65	842	4388402,14	1055452,02	885	4388560,46	1055478,13
800	4386293,61	1055262,54	843	4388400,15	1055451,71	886	4388633,08	1055490,16
801	4386294,03	1055300,55	844	4388373,44	1055447,63	887	4388722,36	1055505,43
802	4386292,46	1055332,27	845	4388377,78	1055411,15	888	4388791,59	1055517,23
803	4386291,27	1055355,97	846	4388380,41	1055394,64	889	4388855,34	1055526,61
804	4386289,71	1055386,74	847	4388391,89	1055337,05	890	4388930,59	1055538,79
805	4386317,66	1055388,22	848	4388395,5	1055321,86	891	4389003,42	1055548,99
806	4386317,66	1055390,02	849	4388400,21	1055306,99	892	4389054,05	1055555,65
807	4386335,83	1055389,66	850	4388453,95	1055156,51	893	4389056,09	1055555,95
808	4386427,35	1055387,84	851	4388450,83	1055152,84	894	4389064,78	1055557,89
809	4386466,11	1055387,28	852	4388440,04	1055141,18	895	4389065,23	1055555,78
810	4386518,18	1055388,2	853	4388386,49	1055088,01	896	4389073,43	1055557,52
811	4386583,39	1055388,12	854	4388380,17	1055081,85	897	4389084,01	1055507,51
812	4386662,35	1055390,18	855	4388373,69	1055088,14	898	4389090,51	1055499,57
813	4386728,3	1055391,31	856	4388356,37	1055071,3	899	4389102,06	1055486,62
814	4386775,49	1055392,12	857	4388350,79	1055072,82	900	4389181,82	1055404,15

901	4389189,03	1055396,27	905	4389322,11	1055302,4	909	4389408,29	1055333,17
902	4389195,77	1055387,98	906	4389347,94	1055289,98	910	4389417,98	1055342,27
903	4389202,03	1055379,33	907	4389387,38	1055316,85			
904	4389257,63	1055297,5	908	4389398,07	1055324,68			

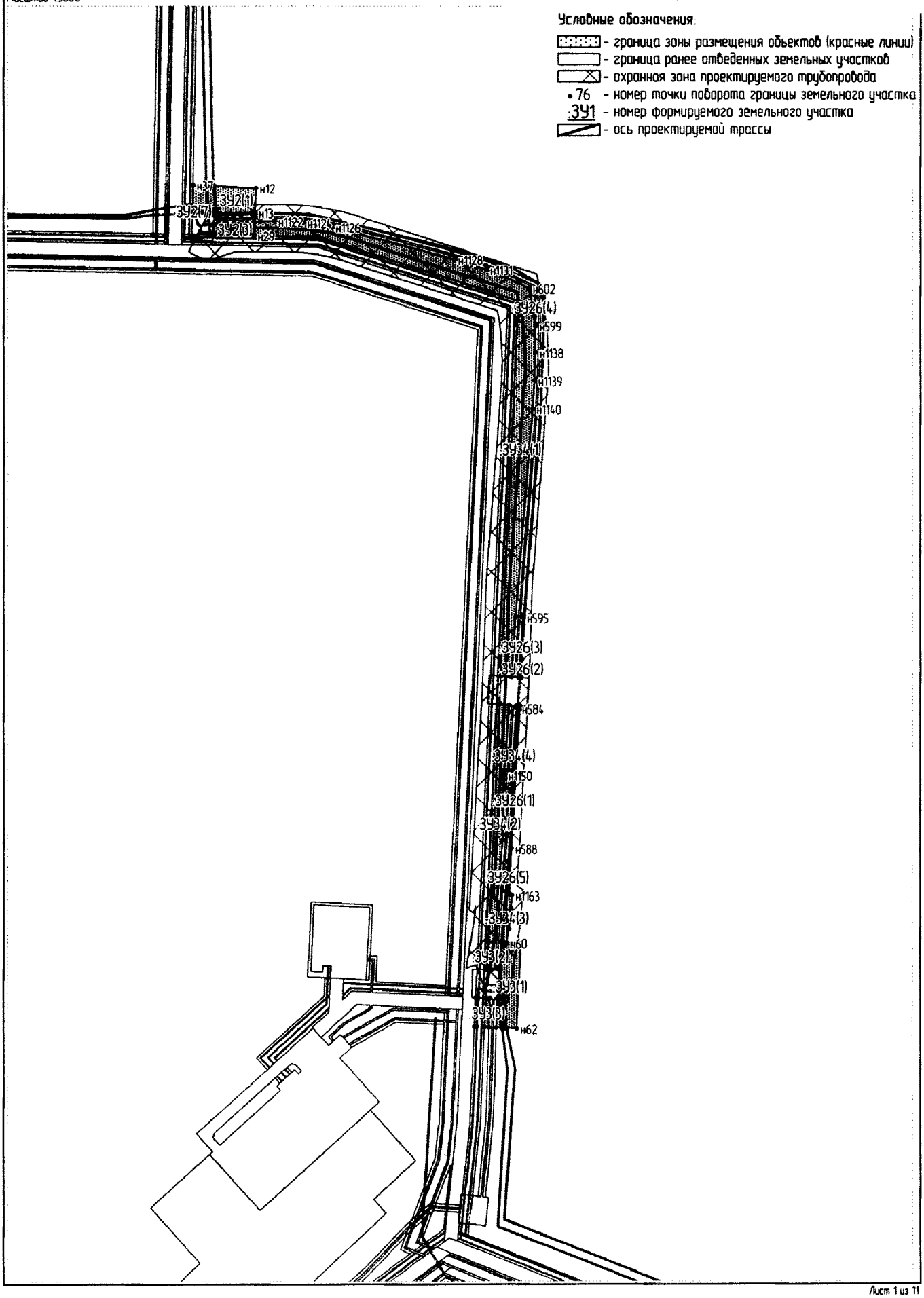
Губернатор

Приложение 65
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 15000

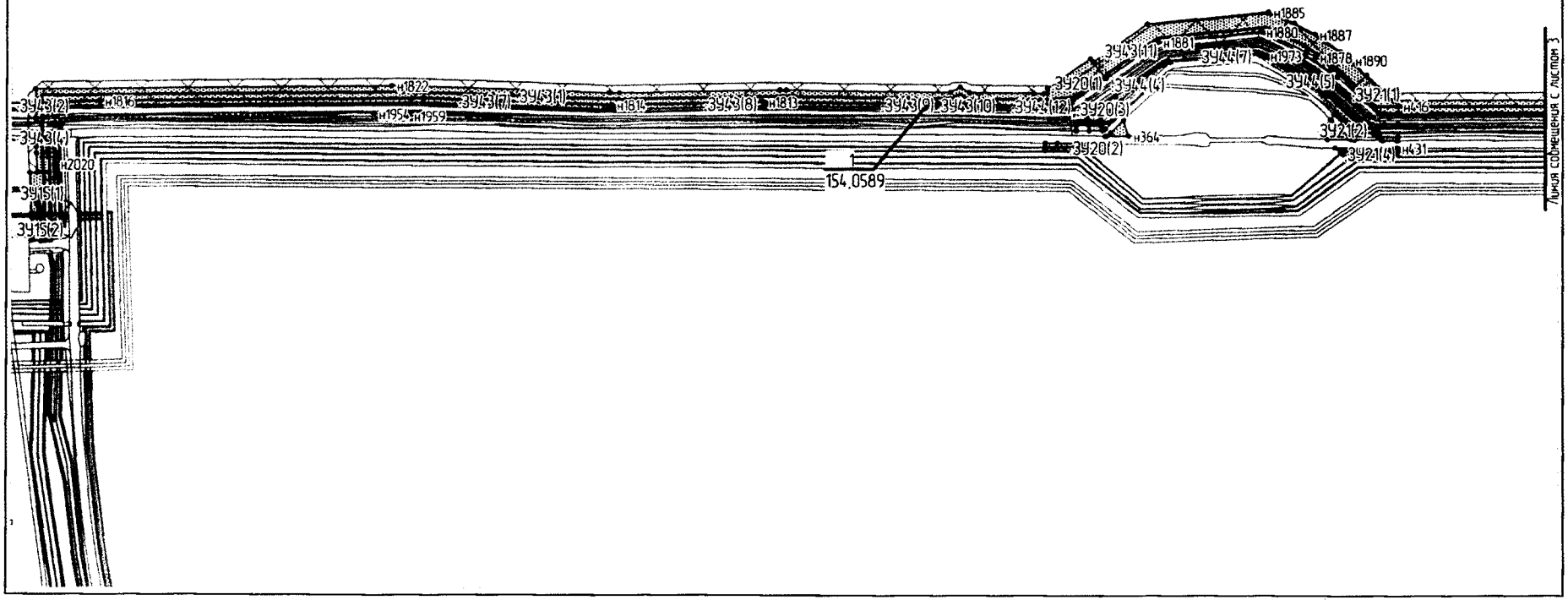
Условные обозначения:

- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 76 - номер точки поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
- ось проектируемой трассы

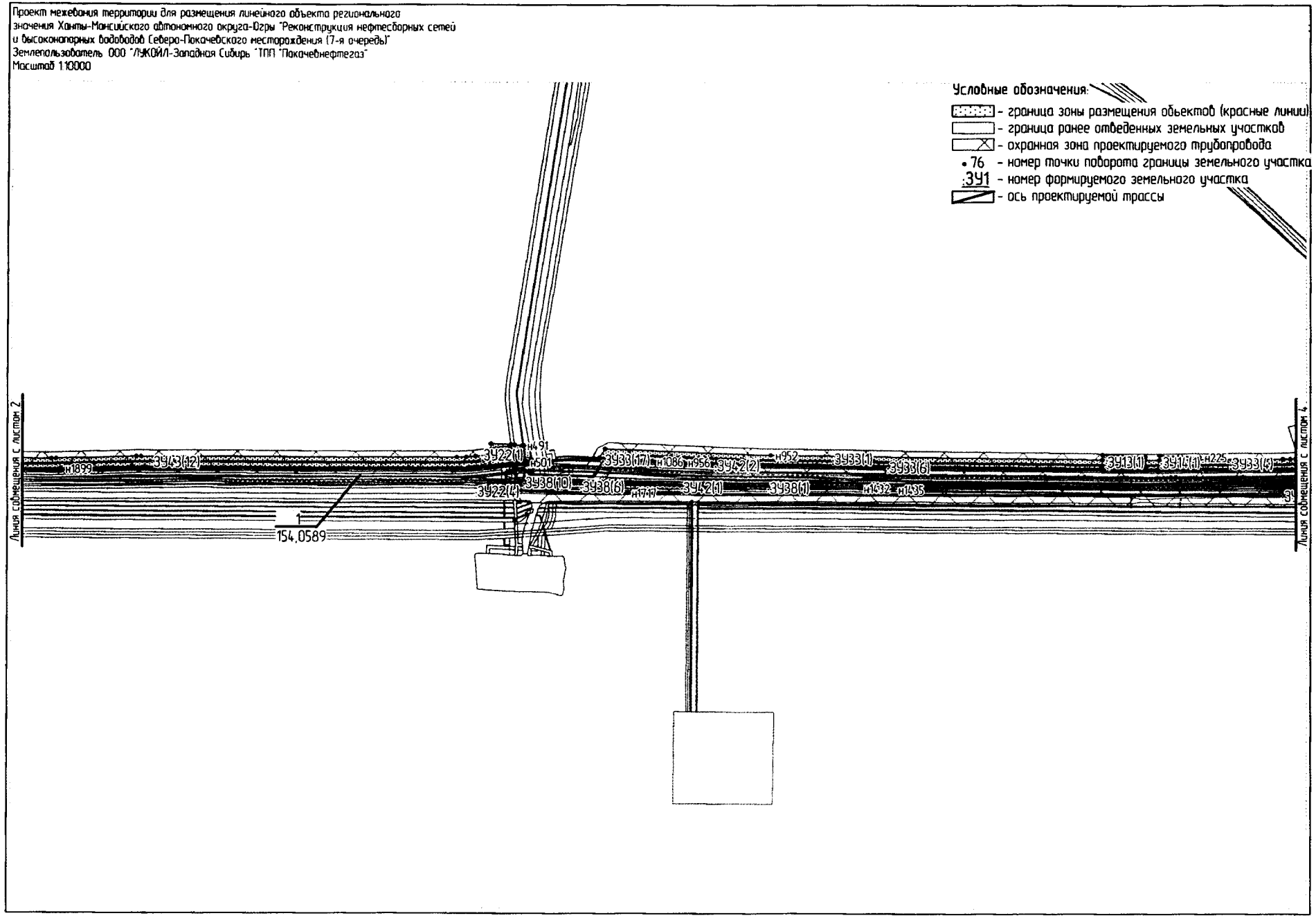


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Условные обозначения:
- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 76 - номер точки поворота границы земельного участка
- ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
- ось проектируемой трассы



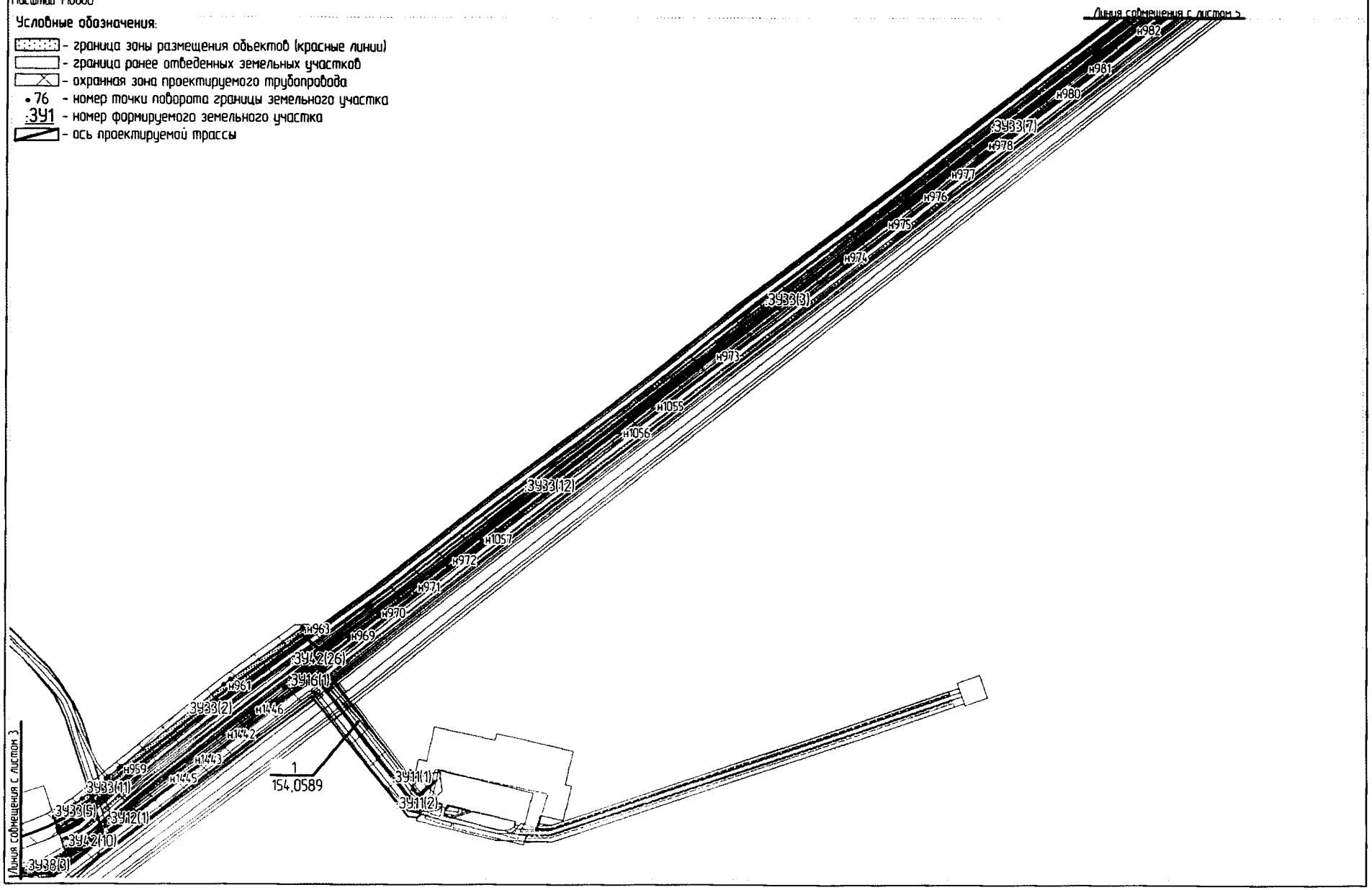
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Условные обозначения:

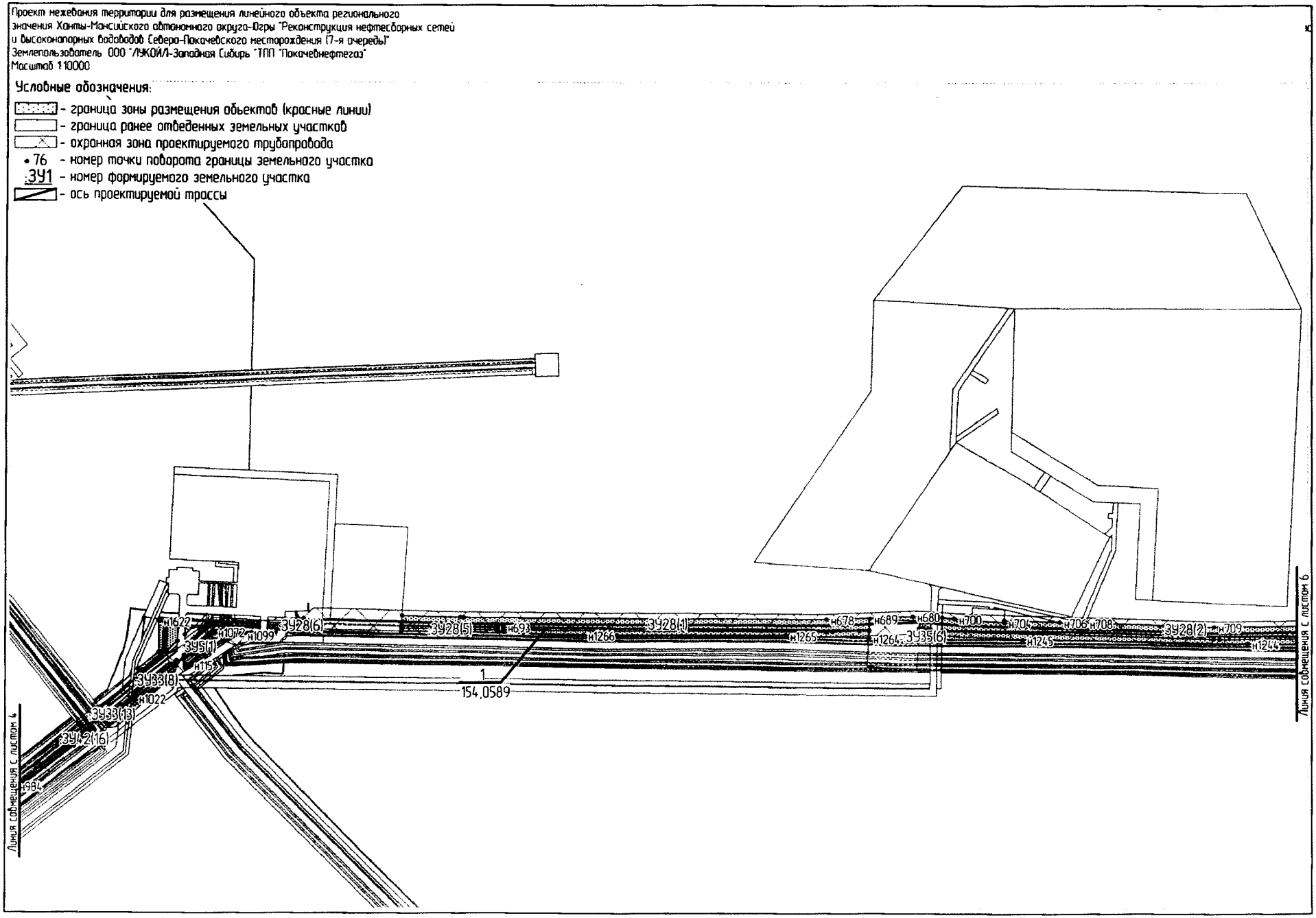
- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 76 - номер точки поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
- ось проектируемой трассы



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Условные обозначения:

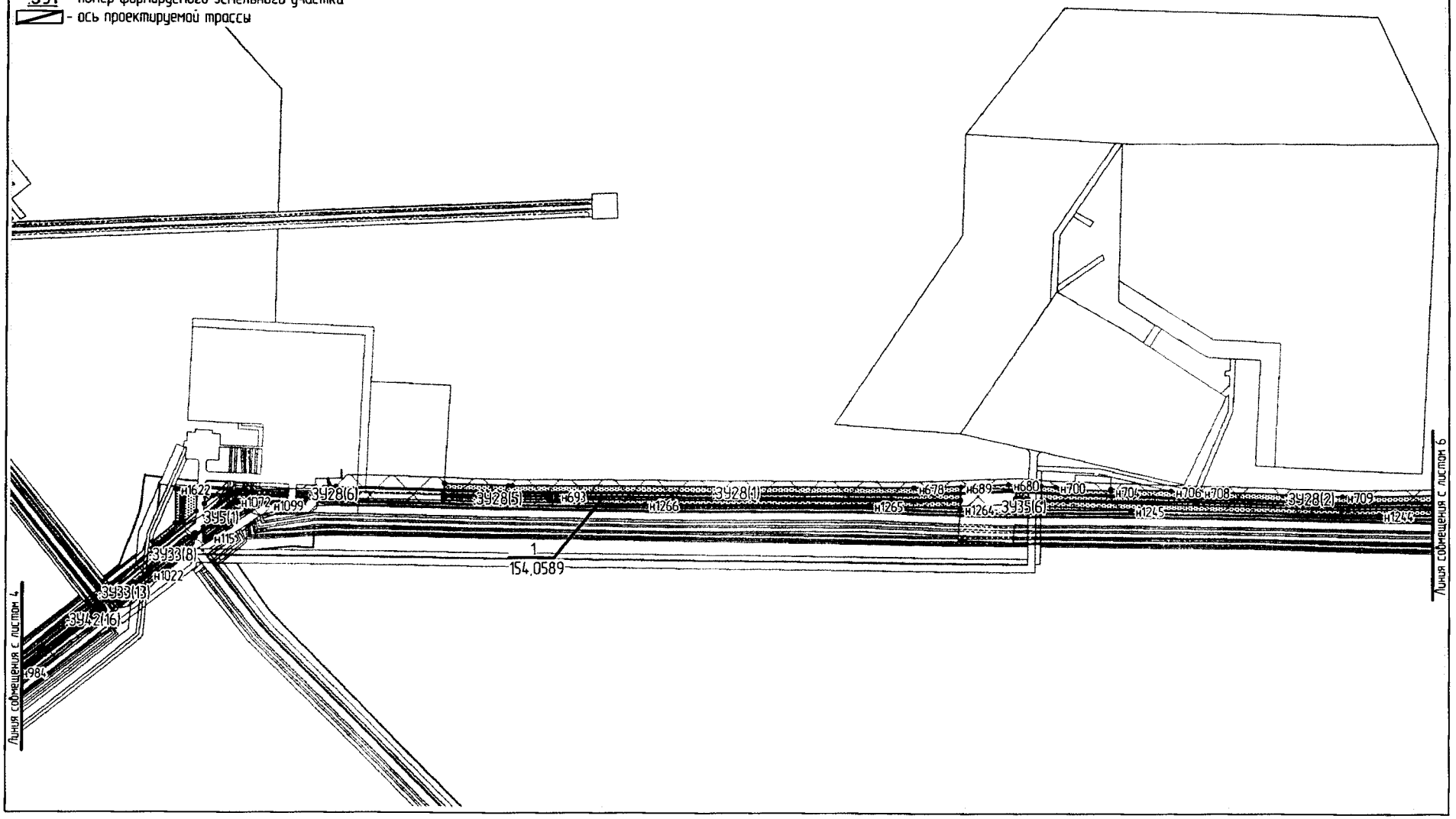
- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 76 - номер точки поворота границы земельного участка
- ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
- ось проектируемой трассы



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Условные обозначения:

- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 76 - номер точки поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
- ось проектируемой трассы

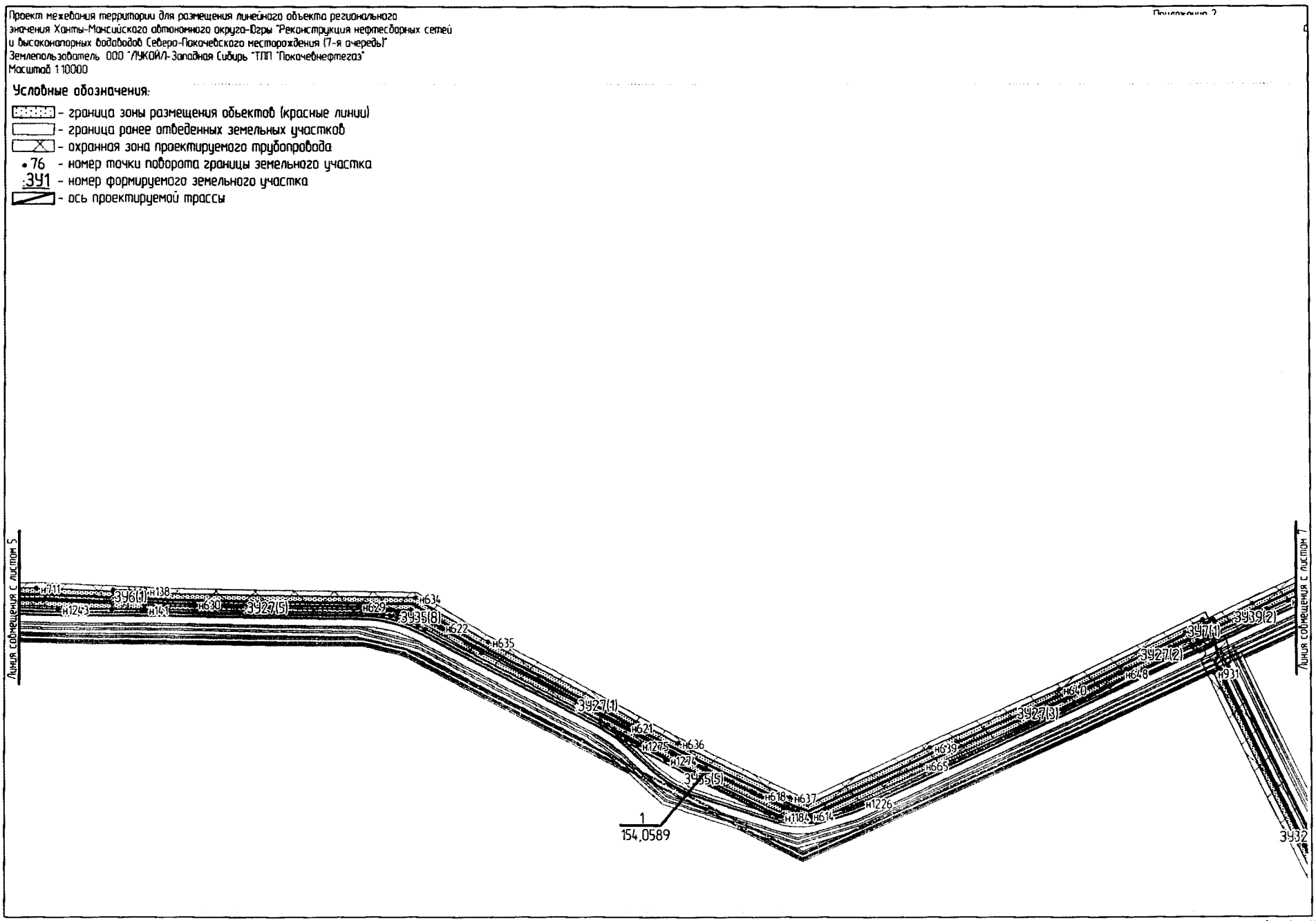


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Приложение 2

Условные обозначения:

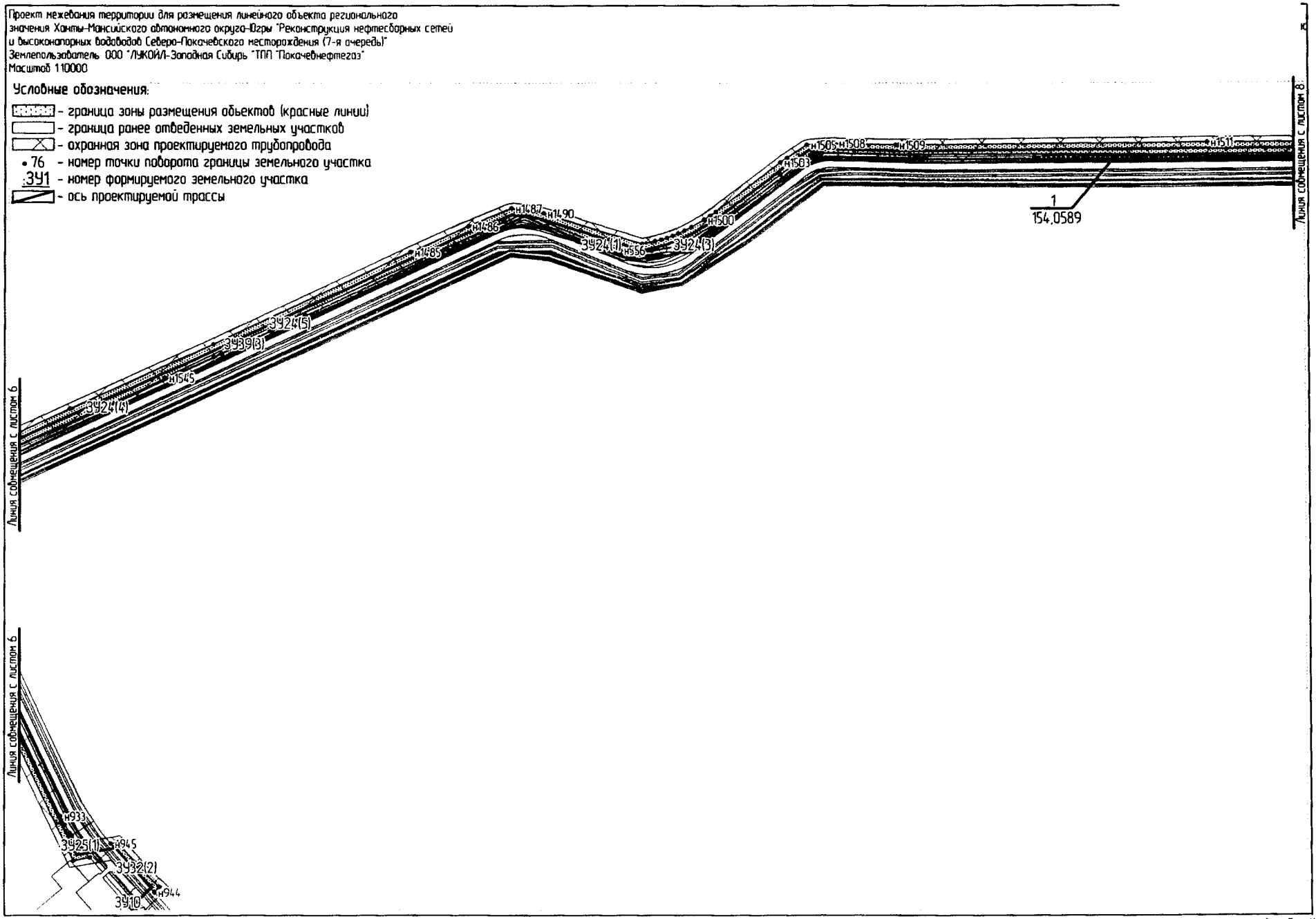
- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- •76 - номер точки поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
- ось проектируемой трассы



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Условные обозначения:

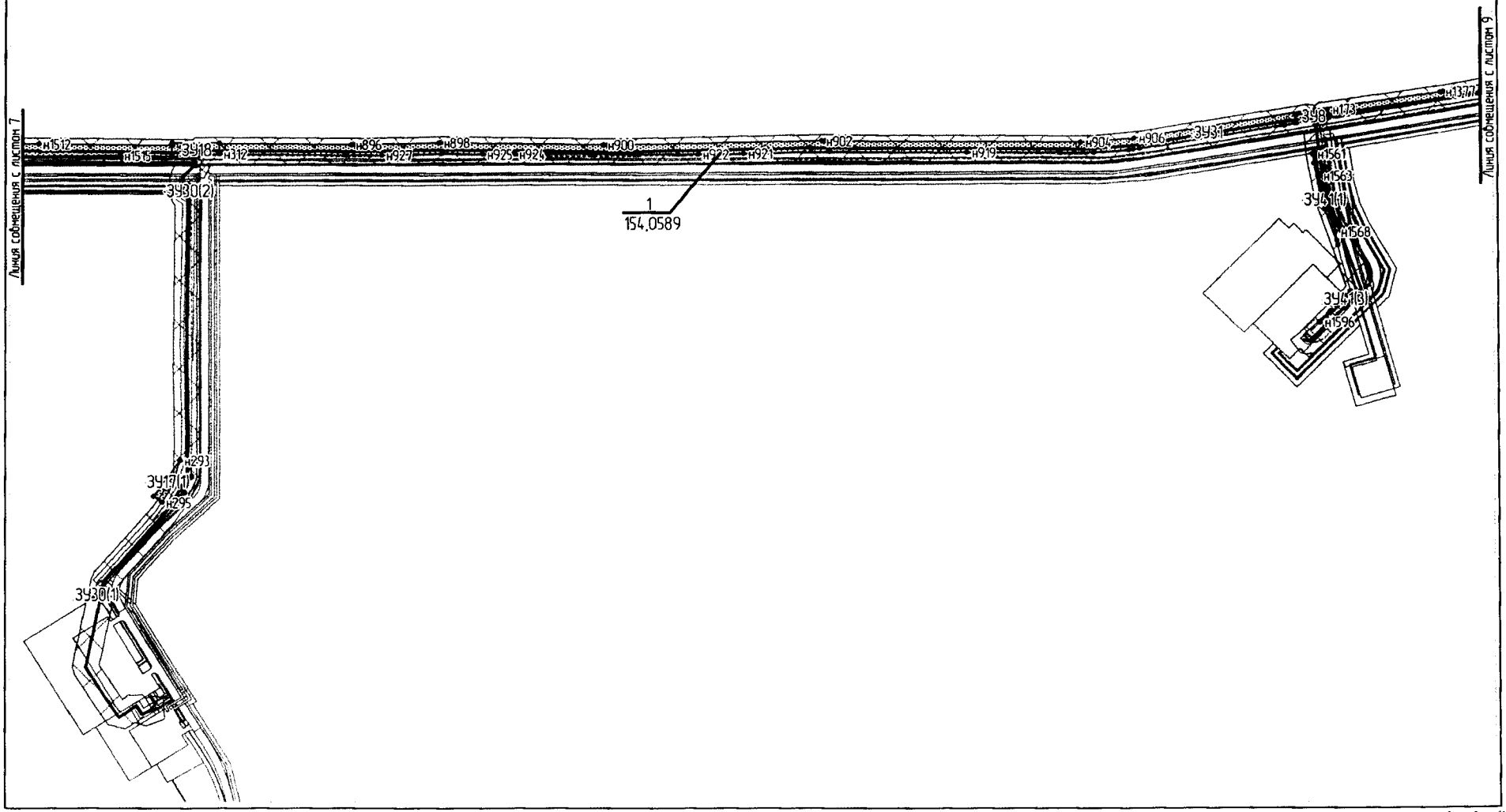
- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 76 - номер точки поворота границы земельного участка
- :3У1 - номер формируемого земельного участка
- ось проектируемой трассы



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Условные обозначения:

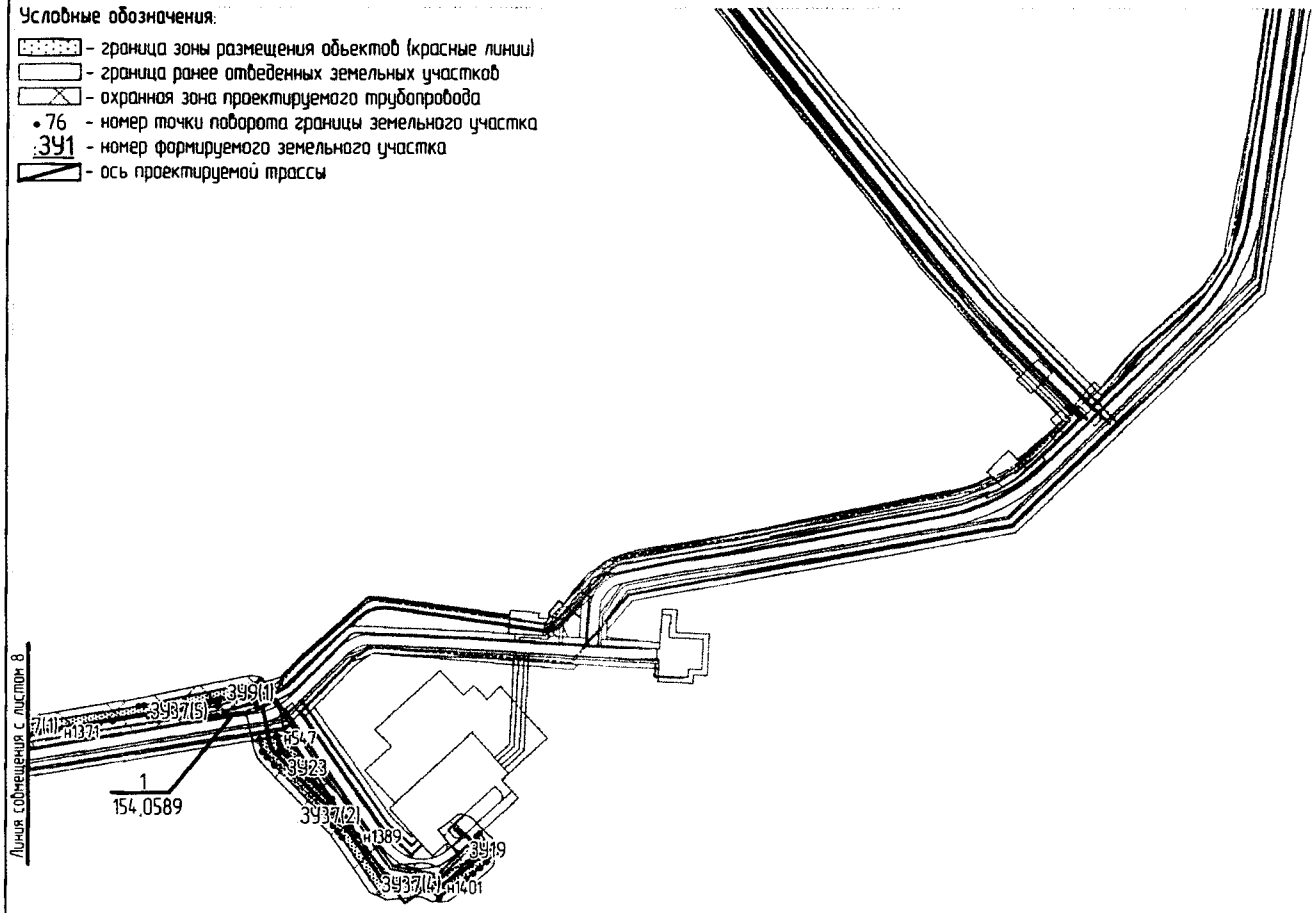
- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 76 - номер точки поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
- ось проектируемой трассы



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Условные обозначения:

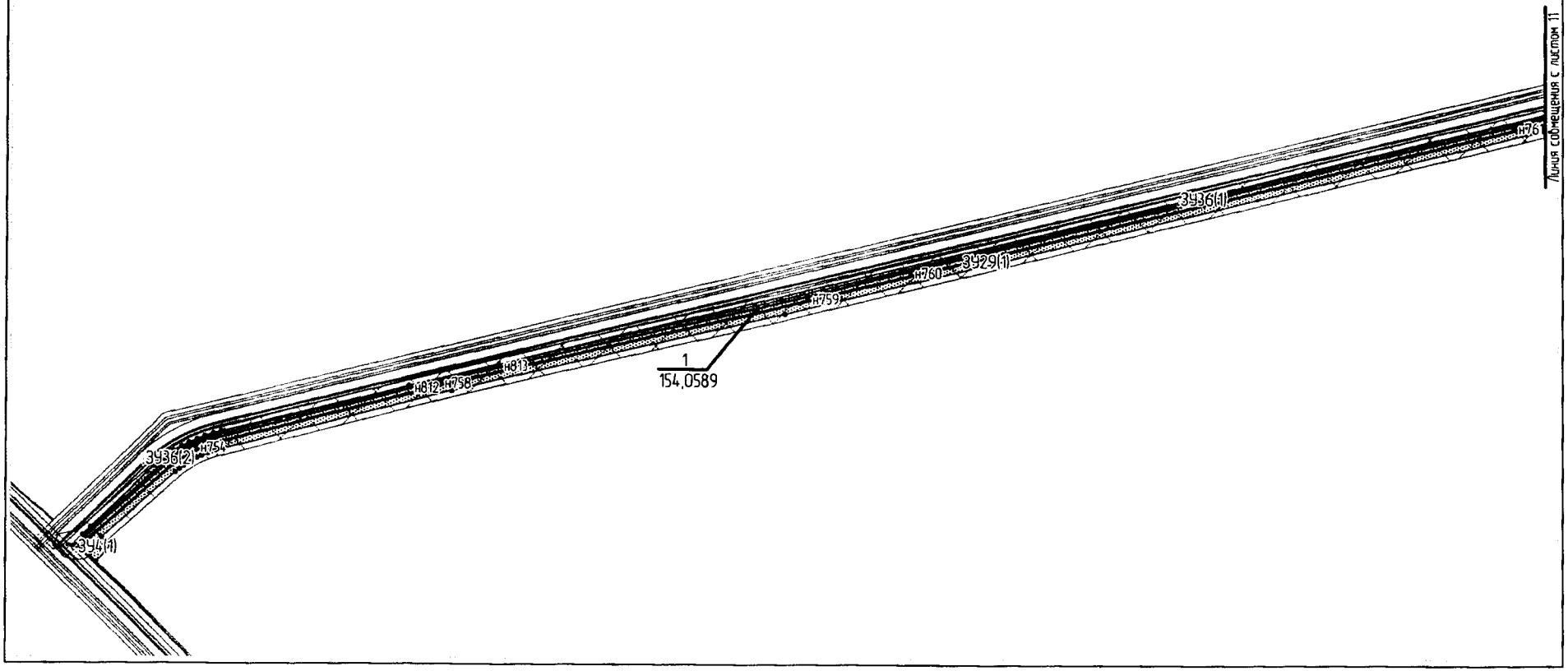
- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 76 - номер точки поворота границы земельного участка
- :391 - номер формируемого земельного участка
- ось проектируемой трассы



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Условные обозначения:

- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- •76 - номер точки поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
- ось проектируемой трассы

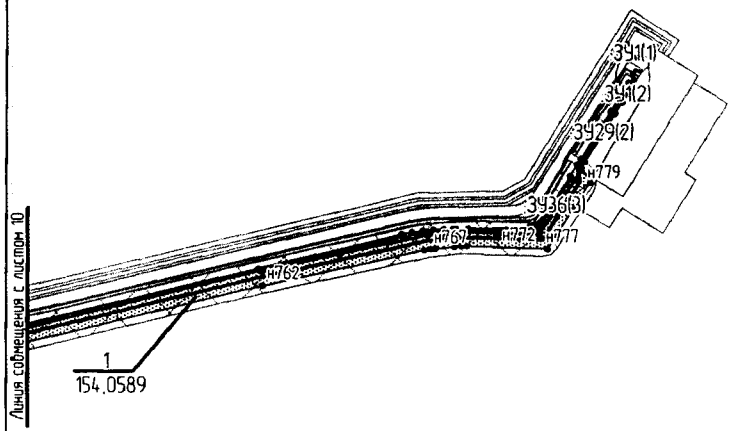


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)"
Землепользователь ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" "ТПП "Покачевнефтегаз"
Масштаб 1:10000

Приложение 2

Условные обозначения:

- граница зоны размещения объектов (красные линии)
- граница ранее отведенных земельных участков
- охранная зона проектируемого трубопровода
- 76 - номер точки поворота границы земельного участка
- :ЗУ1 - номер формируемого земельного участка
- ось проектируемой трассы



N_тчк	X	Y
:ЗУ1(1) «Узел ЗА №2 Водовод высоконапорный т.вр.17с - к.20 (В/ водовод от т.вр.к.скв.23 до к.скв.20)»	---	---
н1	1051958,89	4385033,81
н2	1051967,46	4385039,12
н3	1051955,16	4385062,06
н4	1051945,22	4385055,91
н5	1051950,76	4385046,96
н6	1051958,67	4385034,23
н1	1051958,89	4385033,81
:ЗУ1(2) «Узел ЗА №2 Водовод высоконапорный т.вр.17с - к.20 (В/ водовод от т.вр.к.скв.23 до к.скв.20)»	---	---
н7	1051883,7	4385026,01
н8	1051909,23	4385041,84
н9	1051905,1	4385048,46
н10	1051880,01	4385032,9
н7	1051883,7	4385026,01
:ЗУ2(1) «Узел ЗА №2 Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222»	---	---
н11	1057131,09	4362918,36
н12	1057129,02	4362962,32
н13	1057103,03	4362961,1
н14	1057102,42	4362921,28
н11	1057131,09	4362918,36
:ЗУ2(2) «Узел ЗА №2 Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222»	---	---
н15	1057099,98	4362917,76
н16	1057100,86	4362917,8
н17	1057100,89	4362919,92
н18	1057099,9	4362920,03
н15	1057099,98	4362917,76
:ЗУ2(3) «Узел ЗА №2 Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222»	---	---
н19	1057079,17	4362916,78
н20	1057089,22	4362917,25

н21	1057090,43	4362917,31
н22	1057091,3	4362922,49
н23	1057091,81	4362922,43
н24	1057091,78	4362923,44
н25	1057091,71	4362931,33
н26	1057091,84	4362939,23
н27	1057092,17	4362947,07
н28	1057092,93	4362960,63
н29	1057078,33	4362959,95
н19	1057079,17	4362916,78
:ЗУ2(4) «Узел ЗА №2 Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222»	---	---
н30	1057103,09	4362917,9
н31	1057103,33	4362912,7
н32	1057131,47	4362910,2
н33	1057131,16	4362916,81
н34	1057102,4	4362919,77
н35	1057102,37	4362917,87
н30	1057103,09	4362917,9
:ЗУ2(5) «Узел ЗА №2 Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222»	---	---
н36	1057109,77	4362895,04
н37	1057132,16	4362895,47
н38	1057131,55	4362908,65
н39	1057103,41	4362911,17
н40	1057103,7	4362904,96
н41	1057104,07	4362896,98
н36	1057109,77	4362895,04
:ЗУ2(6) «Узел ЗА №2 Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222»	---	---
н42	1057101,52	4362961,03
н43	1057100,99	4362961
н44	1057100,18	4362946,68
н45	1057099,84	4362938,98
н46	1057099,7	4362931,3
н47	1057099,78	4362923,62
н48	1057099,85	4362921,53

н49	1057100,92	4362921,42
н42	1057101,52	4362961,03
:ЗУ2(7) «Узел ЗА №2 Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222»	---	---
н50	1057104,17	4362894,93
н51	1057105,37	4362894,95
н52	1057104,15	4362895,37
н53	1057104,17	4362894,95
н50	1057104,17	4362894,93
:ЗУ3(1) «Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222»	---	---
н54	1056284,11	4363224,83
н55	1056300,68	4363225,34
н56	1056300,68	4363225,33
н57	1056300,69	4363225,33
н58	1056300,7	4363225,03
н59	1056329,65	4363227,71
н60	1056329,46	4363231,73
н61	1056328,75	4363246,92
н62	1056238,83	4363242,7
н63	1056239,32	4363232,33
н64	1056247,97	4363230,48
н65	1056283,56	4363229,29
н54	1056284,11	4363224,83
:ЗУ3(2) «Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222»	---	---
н66	1056301,12	4363210,84
н67	1056330,38	4363212,22
н68	1056330,11	4363217,96
н69	1056300,99	4363215,41
н66	1056301,12	4363210,84
:ЗУ3(3) «Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222»	---	---
н70	1056240,46	4363207,99
н71	1056271,15	4363209,43
н72	1056271,02	4363213,64
н73	1056240,24	4363212,69

н70	1056240,46	4363207,99
:ЗУ3(4) «Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222»	---	---
н74	1056270,71	4363223,85
н75	1056270,69	4363224,42
н76	1056282,58	4363224,78
н77	1056282,2	4363227,83
н78	1056247,78	4363228,96
н79	1056239,39	4363230,76
н80	1056239,53	4363227,89
н74	1056270,71	4363223,85
:ЗУ3(5) «Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222»	---	---
н81	1056239,86	4363220,69
н82	1056270,77	4363221,64
н83	1056270,75	4363222,32
н84	1056239,6	4363226,35
н81	1056239,86	4363220,69
:ЗУ3(6) «Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222»	---	---
н85	1056240,97	4363196,99
н86	1056271,48	4363198,43
н87	1056271,47	4363198,79
н88	1056271,4	4363200,93
н89	1056240,86	4363199,48
н85	1056240,97	4363196,99
:ЗУ3(7) «Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222»	---	---
н90	1056300,75	4363223,21
н91	1056329,74	4363225,8
н92	1056329,72	4363226,22
н93	1056300,74	4363223,54
н90	1056300,75	4363223,21
:ЗУ4(1) «Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.17с - к.20 (В/ водовод от т.вр.к.скв.23 до к.скв.20)»	---	---
н94	1050711,94	4381485,47

н95	1050739,49	4381456,62
н96	1050752,15	4381470,14
н97	1050757,58	4381465,08
н98	1050771,33	4381480,44
н99	1050756,92	4381495,84
н100	1050741,08	4381512,76
н94	1050711,94	4381485,47
:ЗУ4(2) «Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.17с - к.20 (В/ водовод от т.вр.к.скв.23 до к.скв.20)»	---	---
н101	1050775,9	4381475,57
н102	1050775,45	4381476,05
н103	1050772,7	4381478,98
н104	1050759,04	4381463,73
н105	1050761,73	4381461,21
н101	1050775,9	4381475,57
:ЗУ5(1) «УЗОУ Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н106	1054716,77	4377605,85
н107	1054739,77	4377635,04
н108	1054737,69	4377636,44
н109	1054727,37	4377635,96
н110	1054722,41	4377635,73
н111	1054722,38	4377635,73
н112	1054720,72	4377636,56
н113	1054711,44	4377614,62
н114	1054709,25	4377611,84
н106	1054716,77	4377605,85
:ЗУ5(2) «УЗОУ Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н115	1054683,58	4377602,34
н116	1054709,8	4377636,44
н117	1054711,81	4377641,13
н118	1054709,43	4377642,36
н119	1054703,38	4377634,5

н120	1054703,36	4377634,51
н121	1054703,33	4377634,46
н122	1054701,62	4377635,62
н123	1054684,01	4377606,66
н115	1054683,58	4377602,34
:ЗУ5(3) «УЗОУ Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н124	1054708,16	4377632,58
н125	1054683,38	4377600,36
н126	1054682,79	4377594,43
н127	1054702,58	4377619,8
н124	1054708,16	4377632,58
:ЗУ5(4) «УЗОУ Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н128	1054694,62	4377590,22
н129	1054698,18	4377590,39
н130	1054704,83	4377590,7
н131	1054704,85	4377590,7
н132	1054711,9	4377599,66
н133	1054706,01	4377604,37
н134	1054694,7	4377590,23
н128	1054694,62	4377590,22
:ЗУ6(1) «Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный КНС-2 - т.вр. (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 1 этап БКНС-9-т.вр.); Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр. - т.вр.8с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 2 этап т.вр.-т.вр.к.21)	---	---
н135	1054743,1	4380265,52
н136	1054763,52	4380266,62
н137	1054767,08	4380266,81
н138	1054765,12	4380336
н139	1054760,31	4380335,8

н140	1054740,45	4380334,98
н135	1054743,1	4380265,52
:ЗУ6(2) «Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный КНС-2 - т.вр. (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 1 этап БКНС-9-т.вр.); Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр. - т.вр.8с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 2 этап т.вр.-т.вр.к.21)	---	---
н141	1054724,02	4380334,3
н142	1054724,58	4380264,52
н143	1054736,57	4380265,17
н144	1054741,11	4380265,42
н145	1054738,45	4380334,9
н146	1054733,34	4380334,68
н141	1054724,02	4380334,3
:ЗУ7(1) «Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.8с - т.вр.9с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 3 этап т.вр.к.21-т.вр.к.22)»	---	---
н147	1054672,67	4382576,08
н148	1054692,08	4382617,92
н149	1054700,78	4382636,69
н150	1054696,75	4382638,59
н151	1054675,06	4382648,84
н152	1054666,72	4382631,28
н153	1054654,35	4382604,96
н154	1054667,64	4382598,88
н155	1054659,94	4382582,09
н147	1054672,67	4382576,08
:ЗУ7(2) «Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.8с - т.вр.9с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 3 этап т.вр.к.21-т.вр.к.22)»	---	---
н156	1054644,76	4382589,26
н157	1054651,77	4382603,95

н158	1054647,23	4382606,01
н159	1054640,32	4382591,36
н156	1054644,76	4382589,26
:ЗУ7(3) «Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.8с - т.вр.9с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 3 этап т.вр.к.21-т.вр.к.22)»	---	---
н160	1054652,63	4382605,74
н161	1054665,18	4382632,01
н162	1054673,5	4382649,58
н163	1054667,76	4382637,46
н164	1054660,94	4382635,1
н165	1054648,09	4382607,83
н160	1054652,63	4382605,74
:ЗУ7(4) «Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.8с - т.вр.9с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 3 этап т.вр.к.21-т.вр.к.22)»	---	---
н166	1054658,11	4382582,96
н167	1054664,97	4382597,93
н168	1054653,5	4382603,15
н169	1054646,57	4382588,4
н170	1054656,71	4382583,62
н166	1054658,11	4382582,96
:ЗУ8 «Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.27 (Высоконапорный водовод от т.вр. в высоконапорный водовод на к.скв.22 до к.скв.27: 2 этап т.вр.к.28-к.27)»	---	---
н171	1055485,67	4388344,83
н172	1055492,69	4388382,82
н173	1055496,92	4388405,75
н174	1055480,8	4388408,49
н175	1055479,99	4388403,28
н176	1055482,16	4388402,95
н177	1055479,25	4388388,54
н178	1055477,72	4388388,76

н179	1055470,92	4388347,05
н171	1055485,67	4388344,83
:ЗУ9(1) «Узел ЗА №2 Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.27 (Высоконапорный водовод от т.вр. в высоконапорный водовод на к.скв.22 до к.скв.27: 2 этап т.вр.к.28-к.27)»	---	---
н180	1055600,17	4389048,36
н181	1055606,16	4389074,04
н182	1055595,37	4389077,05
н183	1055593,92	4389074,57
н184	1055589,42	4389050,24
н180	1055600,17	4389048,36
:ЗУ9(2) «Узел ЗА №2 Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.27 (Высоконапорный водовод от т.вр. в высоконапорный водовод на к.скв.22 до к.скв.27: 2 этап т.вр.к.28-к.27)»	---	---
н185	1055587,54	4389050,57
н186	1055589,97	4389063,74
н187	1055585,88	4389050,86
н185	1055587,54	4389050,57
:ЗУ10 «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к.21- т.вр.8с (Нефтесборные сети от к.скв.21 до т.вр.в н/сети)»	---	---
н188	1053775,1	4383088,34
н189	1053779,16	4383093,56
н190	1053779,84	4383094,43
н191	1053779,22	4383094,98
н192	1053774,19	4383089,14
н188	1053775,1	4383088,34
:ЗУ11(1) «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к.15-т.вр.к.15»	---	---
н193	1052788,88	4375645,17
н194	1052792,75	4375650,15
н195	1052780,65	4375659,21

н196	1052772,58	4375657,42
н193	1052788,88	4375645,17
:ЗУ11(2) «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к.15-т.вр.к.15»	---	---
н197	1052727,17	4375663,12
н198	1052727,16	4375663,15
н199	1052727,14	4375663,18
н200	1052727,14	4375663,15
н197	1052727,17	4375663,12
:ЗУ12(1) «Узел ЗА №4 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15»	---	---
н201	1052684,12	4375057,71
н202	1052703,23	4375071,89
н203	1052697,57	4375075,9
н201	1052684,12	4375057,71
:ЗУ12(2) «Узел ЗА №4 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15»	---	---
н204	1052700,24	4375050,38
н205	1052707,66	4375058,42
н206	1052712,81	4375065,12
н207	1052711,98	4375065,7
н204	1052700,24	4375050,38
:ЗУ13(1) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №3 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н208	1052623,35	4374348,73
н209	1052641,96	4374349,46
н210	1052653,6	4374349,91
н211	1052649,33	4374442,23
н212	1052641,64	4374441,79
н213	1052622,23	4374440,67
н208	1052623,35	4374348,73
:ЗУ13(2) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №3 Напорный нефтепровод от ДНС2 до	---	---

ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»		
н214	1052618,31	4374352
н215	1052618,35	4374348,54
н216	1052618,96	4374348,56
н217	1052621,35	4374348,65
н218	1052621,31	4374352,07
н214	1052618,31	4374352
:ЗУ13(3) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №3 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н219	1052617,23	4374440,38
н220	1052618,06	4374372,81
н221	1052621,06	4374372,81
н222	1052620,23	4374440,56
н223	1052618,63	4374440,47
н219	1052617,23	4374440,38
:ЗУ14(1) «Узел ЗА №3 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №2 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н224	1052651,76	4374472,48
н225	1052648,18	4374558,63
н226	1052642,27	4374558,3
н227	1052622,85	4374557,21
н228	1052622,35	4374470,83
н229	1052641,8	4374471,92
н224	1052651,76	4374472,48
:ЗУ14(2) «Узел ЗА №3 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №2 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н230	1052620,35	4374470,72
н231	1052620,82	4374552,28
н232	1052617,84	4374552,28
н233	1052617,35	4374470,55
н234	1052618,79	4374470,63
н230	1052620,35	4374470,72

:ЗУ15(1) «Узел ЗА №3 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н235	1052504,49	4369203,7
н236	1052504,66	4369216,72
н237	1052504,96	4369238,88
н238	1052431,57	4369241,39
н239	1052431,15	4369226,91
н240	1052476,53	4369215,77
н241	1052476,77	4369204,78
н235	1052504,49	4369203,7
:ЗУ15(2) «Узел ЗА №3 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н242	1052380,92	4369230,98
н243	1052380,22	4369224,21
н244	1052382,78	4369208,39
н245	1052391,14	4369208,14
н246	1052423,49	4369206,87
н247	1052423,86	4369220,46
н242	1052380,92	4369230,98
:ЗУ15(3) «Узел ЗА №3 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н248	1052424,07	4369228,64
н249	1052424,43	4369241,63
н250	1052382,19	4369243,07
н251	1052381,77	4369239,01
н248	1052424,07	4369228,64
:ЗУ15(4) «Узел ЗА №3 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н252	1052430,91	4369218,73
н253	1052430,57	4369206,59
н254	1052468,76	4369205,1
н255	1052468,67	4369209,49
н252	1052430,91	4369218,73

:ЗУ16(1) «Узел ЗА №5 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15»	---	---
н256	1052977,85	4375427,79
н257	1052992,37	4375446,77
н258	1052990,5	4375448,21
н259	1052976,97	4375428,47
н256	1052977,85	4375427,79
:ЗУ16(2) «Узел ЗА №5 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15»	---	---
н260	1052990,57	4375417,87
н261	1053006,03	4375436,91
н262	1053005,7	4375436,51
н263	1053004,14	4375437,71
н264	1052989,61	4375418,61
н260	1052990,57	4375417,87
:ЗУ16(3) «Узел ЗА №5 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15»	---	---
н265	1052996,39	4375413,31
н266	1053011,11	4375432,36
н267	1053010,47	4375432,85
н268	1052995,31	4375414,16
н265	1052996,39	4375413,31
:ЗУ16(4) «Узел ЗА №5 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15»	---	---
н269	1052986,15	4375421,31
н270	1053000,7	4375440,37
н271	1053000,3	4375440,67
н272	1052985,73	4375421,64
н269	1052986,15	4375421,31
:ЗУ16(5) «Узел ЗА №5 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15»	---	---
н273	1053019,08	4375453,84
н274	1053021,47	4375457,24
н275	1053020,23	4375458,19
н276	1053017,65	4375454,94
н273	1053019,08	4375453,84
:ЗУ16(6) «Узел ЗА №5 Сети	---	---

нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15»		
н277	1053005,71	4375464,21
н278	1053007,77	4375466,91
н279	1053006,36	4375467,96
н280	1053004,28	4375465,46
н277	1053005,71	4375464,21
:ЗУ16(7) «Узел ЗА №5 Сети		
нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15»	---	---
н281	1053024,83	4375450,12
н282	1053027,05	4375452,97
н283	1053026,2	4375453,63
н284	1053024,1	4375450,65
н281	1053024,83	4375450,12
:ЗУ16(8) «Узел ЗА №5 Сети		
нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15»	---	---
н285	1053014,17	4375457,61
н286	1053016,73	4375460,86
н287	1053016,08	4375461,36
н288	1053013,59	4375458,06
н285	1053014,17	4375457,61
:ЗУ16(9) «Узел ЗА №5 Сети		
нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15»	---	---
н289	1053003,69	4375465,98
н290	1053005,66	4375468,51
н291	1053004,86	4375469,12
н292	1053002,92	4375466,65
н289	1053003,69	4375465,98
:ЗУ17(1) «Узел ЗА №2 Сети		
нефтегазосборные т.вр.к.25,22-т.вр.9с (Нефтесборные сети от т.вр. кустов скважин 25.22 до т.врезки)»	---	---
н293	1054828,6	4386244,45
н294	1054778,16	4386229,5
н295	1054749,07	4386209,91
н296	1054760,37	4386194,49
н293	1054828,6	4386244,45

:ЗУ17(2) «Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные т.вр.к.25,22-т.вр.9с (Нефтесборные сети от т.вр. кустов скважин 25.22 до т.врезки)»	---	---
н297	1054759,56	4386244,54
н298	1054759,68	4386244,63
н299	1054822,08	4386265,09
н300	1054826,38	4386265,18
н301	1054825,72	4386266,07
н302	1054799,04	4386266,12
н303	1054798,26	4386265,99
н304	1054797,37	4386265,84
н305	1054796,82	4386265,74
н306	1054796,16	4386265,45
н307	1054767,8	4386252,83
н308	1054767,15	4386252,47
н309	1054766,71	4386252,22
н310	1054766,29	4386251,87
н311	1054765,72	4386251,33
н297	1054759,56	4386244,54
:ЗУ18 «Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.9с - т.вр.11с (Высоконапорный водовод от т.вр. в высоконапорный водовод на к.скв.22 до к.скв.27: 1 этап т.вр.к.22-т.вр.к.28)»	---	---
н312	1055413,92	4386317,65
н313	1055414,48	4386269,43
н314	1055409,23	4386269,37
н315	1055409,58	4386227,64
н316	1055430,15	4386227,62
н317	1055435,06	4386227,62
н318	1055435,12	4386317,63
н319	1055433,61	4386317,63
н312	1055413,92	4386317,65
:ЗУ19 «Узел ЗА №2 Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.27 (Высоконапорный водовод от т.вр. в	---	---

высоконапорный водовод на к.скв.22 до к.скв.27: 2 этап т.вр.к.28-к.27)»		
н320	1055344,09	4389390,71
н321	1055353,7	4389401,31
н322	1055357,63	4389407,04
н323	1055358,4	4389406,51
н324	1055366,72	4389415,68
н325	1055380,9	4389402,86
н326	1055385,4	4389407,81
н327	1055364,94	4389424,87
н328	1055363,82	4389423,61
н329	1055338,57	4389395,19
н320	1055344,09	4389390,71
:ЗУ20(1) «Узел ЗА №2 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н330	1052662,9	4371124,37
н331	1052638,59	4371089
н332	1052637,57	4371089,05
н333	1052634,22	4371084,39
н334	1052631,72	4371083,57
н335	1052630,62	4371072,46
н336	1052629,75	4371059,76
н337	1052629,69	4371047,01
н338	1052629,8	4371043,29
н339	1052631,05	4371043,34
н340	1052654,16	4371044,25
н341	1052663,09	4371044,61
н342	1052717,68	4371121,75
н343	1052711,35	4371126,59
н344	1052681,1	4371149,74
н330	1052662,9	4371124,37
:ЗУ20(2) «Узел ЗА №2 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н345	1052555,43	4371040,33

н346	1052562,69	4371040,62
н347	1052562,54	4371061,97
н348	1052562,24	4371149,71
н349	1052561,64	4371165,73
н350	1052547,04	4371139,85
н351	1052547,46	4371117,87
н352	1052555,19	4371108,87
н345	1052555,43	4371040,33
:ЗУ20(3) «Узел ЗА №2 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н353	1052612,96	4371116,48
н354	1052648,93	4371166,61
н355	1052636,53	4371170,57
н356	1052635,27	4371170,97
н357	1052631,27	4371166,93
н358	1052622,08	4371157,22
н359	1052615,81	4371149,35
н360	1052605,78	4371139,71
н361	1052603,8	4371121,08
н362	1052603,91	4371117,35
н353	1052612,96	4371116,48
:ЗУ20(4) «Узел ЗА №2 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н363	1052604,05	4371180,92
н364	1052575,79	4371189,94
н365	1052575,11	4371149,13
н366	1052581,56	4371157,96
н363	1052604,05	4371180,92
:ЗУ20(5) «Узел ЗА №2 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н367	1052595,12	4371118,17
н368	1052594,49	4371140,65
н369	1052599,96	4371146,48
н370	1052599,66	4371154,5

н371	1052603,56	4371160,39
н372	1052618,97	4371176,17
н373	1052615,42	4371177,3
н374	1052588,95	4371148,51
н375	1052588,01	4371146,84
н376	1052584,88	4371144,07
н377	1052585,09	4371119,13
н367	1052595,12	4371118,17
:ЗУ20(6) «Узел ЗА №2 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н378	1052548,94	4371040,07
н379	1052553,34	4371040,24
н380	1052553,1	4371108,12
н381	1052547,52	4371114,62
н382	1052547,72	4371104,07
н383	1052547,79	4371103,99
н384	1052547,8	4371099,84
н378	1052548,94	4371040,07
:ЗУ20(7) «Узел ЗА №2 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н385	1052624,89	4371043,09
н386	1052627,8	4371043,21
н387	1052627,69	4371046,95
н388	1052627,74	4371059,84
н389	1052628,61	4371072,65
н390	1052629,36	4371080,05
н391	1052626,59	4371079,8
н392	1052626,45	4371079,79
н393	1052626,02	4371074,75
н394	1052625,24	4371059,92
н395	1052624,88	4371045,08
н385	1052624,89	4371043,09
:ЗУ20(8) «Узел ЗА №2 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---

н396	1052605,93	4371048,44
н397	1052606,21	4371060,65
н398	1052607,03	4371075,72
н399	1052607,13	4371076,98
н400	1052605,16	4371074,57
н396	1052605,93	4371048,44
:ЗУ20(9) «Узел ЗА №2 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н401	1052585,28	4371095,38
н402	1052595,49	4371096,42
н403	1052595,5	4371096,78
н404	1052585,27	4371097,25
н401	1052585,28	4371095,38
:ЗУ20(10) «Узел ЗА №2 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н405	1052598,38	4371126,33
н406	1052599,17	4371133,77
н407	1052599,02	4371138,93
н408	1052599,81	4371139,76
н409	1052599,94	4371141,01
н410	1052599,94	4371141,36
н411	1052598	4371139,3
н405	1052598,38	4371126,33
:ЗУ21(1) «Узел ЗА №1 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н412	1052663,79	4371595,28
н413	1052687,58	4371619,26
н414	1052688,47	4371620,15
н415	1052641,03	4371667,44
н416	1052631,26	4371677,19
н417	1052618,48	4371676,88
н418	1052618,38	4371641,23
н419	1052624,48	4371635,04
н420	1052640,03	4371619,31

н412	1052663,79	4371595,28
:ЗУ21(2) «Узел ЗА №1 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н421	1052570,07	4371549
н422	1052596,23	4371550,12
н423	1052606,09	4371555,66
н424	1052573,73	4371588,52
н425	1052573,63	4371592,57
н426	1052569,72	4371592,11
н427	1052569,81	4371599,55
н428	1052568,86	4371597,99
н421	1052570,07	4371549
:ЗУ21(3) «Узел ЗА №1 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н429	1052553,95	4371563,22
н430	1052552,98	4371627,31
н431	1052553,79	4371674,09
н432	1052553,79	4371675,13
н433	1052549,06	4371674,99
н434	1052549,24	4371578,2
н435	1052545,04	4371573,32
н429	1052553,95	4371563,22
:ЗУ21(4) «Узел ЗА №1 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н436	1052543,69	4371574,86
н437	1052547,2	4371578,95
н438	1052547,02	4371674,94
н439	1052544,25	4371674,85
н440	1052541,62	4371577,21
н436	1052543,69	4371574,86
:ЗУ21(5) «Узел ЗА №1 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н441	1052632,16	4371570,31

н442	1052635,46	4371572,17
н443	1052620,09	4371589,06
н444	1052601,46	4371607,79
н445	1052598,44	4371604,21
н441	1052632,16	4371570,31
:ЗУ21(6) «Узел ЗА №1 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н446	1052574,22	4371644,12
н447	1052574,71	4371675,73
н448	1052567,39	4371675,52
н449	1052567,38	4371674,49
н450	1052567,79	4371648,8
н451	1052567,85	4371648,38
н452	1052567,85	4371648,41
н453	1052567,94	4371647,82
н454	1052567,96	4371647,67
н455	1052567,99	4371647,59
н456	1052568,26	4371646,9
н457	1052568,68	4371646,18
н458	1052569,21	4371645,54
н459	1052569,86	4371645,01
н460	1052570,58	4371644,58
н461	1052571,38	4371644,31
н462	1052572,18	4371644,16
н463	1052573,03	4371644,14
н464	1052574,19	4371644,13
н465	1052574,19	4371644,12
н446	1052574,22	4371644,12
:ЗУ21(7) «Узел ЗА №1 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н466	1052615,27	4371560,81
н467	1052619,2	4371563,03
н468	1052596,57	4371586,11
н469	1052588,83	4371594,36
н470	1052583,87	4371593,78

н471	1052585,35	4371590,91
н466	1052615,27	4371560,81
:ЗУ21(8) «Узел ЗА №1 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н472	1052613,36	4371647,71
н473	1052616,4	4371650,08
н474	1052616,48	4371676,83
н475	1052613,44	4371676,76
н472	1052613,36	4371647,71
:ЗУ21(9) «Узел ЗА №1 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н476	1052583,43	4371638,03
н477	1052580,06	4371638,04
н478	1052579,98	4371632,76
н479	1052583,42	4371632,81
н476	1052583,43	4371638,03
:ЗУ21(10) «Узел ЗА №1 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)»	---	---
н480	1052597,87	4371651,92
н481	1052597,94	4371676,36
н482	1052597,49	4371676,35
н483	1052597,39	4371652,16
н480	1052597,87	4371651,92
:ЗУ22(1) «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №4 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н484	1052675,74	4373031,46
н485	1052673,79	4373074,11
н486	1052655,46	4373076,41
н487	1052636,77	4373077,87
н488	1052634,97	4373077,83
н489	1052628,71	4373029,1

н490	1052651,85	4373030,27
н484	1052675,74	4373031,46
:ЗУ22(2) «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №4 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н491	1052672,64	4373099,43
н492	1052638,29	4373103,64
н493	1052636	4373085,84
н494	1052637,1	4373085,87
н495	1052656,38	4373084,34
н496	1052673,43	4373082,2
н491	1052672,64	4373099,43
:ЗУ22(3) «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №4 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н497	1052672,55	4373101,49
н498	1052671,96	4373114,28
н499	1052640,38	4373119,95
н500	1052638,55	4373105,7
н501	1052636,58	4373105,92
н502	1052638,43	4373120,28
н503	1052636,64	4373120,61
н504	1052635,39	4373120,78
н505	1052633,53	4373106,29
н497	1052672,55	4373101,49
:ЗУ22(4) «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №4 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н506	1052566,62	4373025,99
н507	1052576,81	4373026,5
н508	1052575,14	4373059,76

н509	1052566,85	4373059,81
н510	1052566,7	4373036,4
н506	1052566,62	4373025,99
:ЗУ22(5) «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №4 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н511	1052582,75	4373026,79
н512	1052589,77	4373027,15
н513	1052588,99	4373059,69
н514	1052581,15	4373059,74
н511	1052582,75	4373026,79
:ЗУ22(6) «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №4 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н515	1052629,87	4373077,73
н516	1052628,09	4373063,9
н517	1052628,28	4373054,32
н518	1052626,86	4373054,29
н519	1052623,59	4373028,85
н520	1052626,7	4373029,01
н521	1052632,96	4373077,79
н515	1052629,87	4373077,73
:ЗУ22(7) «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №4 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н522	1052636,31	4373103,88
н523	1052633,35	4373104,25
н524	1052633,27	4373104,24
н525	1052630,9	4373085,75
н526	1052633,99	4373085,81
н522	1052636,31	4373103,88

:ЗУ22(8) «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №4 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н527	1052591,73	4373115,42
н528	1052592,7	4373116,36
н529	1052592,45	4373127,14
н530	1052591,45	4373127,29
н527	1052591,73	4373115,42
:ЗУ22(9) «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №4 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н531	1052592,19	4373092,63
н532	1052592,44	4373100,26
н533	1052587,99	4373099,83
н534	1052587,92	4373096,01
н535	1052588,11	4373096
н536	1052588,05	4373098,68
н537	1052592,04	4373098,99
н531	1052592,19	4373092,63
:ЗУ22(10) «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №4 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н538	1052588,02	4373101,84
н539	1052592,49	4373102,27
н540	1052592,71	4373108,26
н541	1052591,91	4373107,48
н542	1052592,02	4373102,98
н543	1052588,04	4373102,68
н538	1052588,02	4373101,84

:ЗУ22(11) «Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №4 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н544	1052588,41	4373123,3
н545	1052589,27	4373127,6
н546	1052588,49	4373127,72
н544	1052588,41	4373123,3
:ЗУ23 «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1140м»	---	---
н547	1055530,27	4389106,8
н548	1055532,56	4389120,96
н549	1055533,11	4389121,48
н550	1055436,81	4389187,95
н551	1055516,72	4389111,39
н552	1055519,55	4389109,07
н547	1055530,27	4389106,8
:ЗУ24(1) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=3800м»	---	---
н553	1055217,93	4384092,21
н554	1055206,26	4384129,26
н555	1055203,19	4384127,32
н553	1055217,93	4384092,21
:ЗУ24(2) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=3800м»	---	---
н556	1055198,67	4384153,36
н557	1055191,17	4384177,18
н558	1055190,83	4384174,58
н559	1055190,96	4384173,81
н556	1055198,67	4384153,36
:ЗУ24(3) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=3800м»	---	---
н560	1055215,31	4384315,9
н561	1055209,48	4384308,26
н562	1055209,48	4384308,26
н563	1055207,69	4384305,07

н564	1055207,65	4384304,93
н565	1055207,47	4384303,73
н566	1055207,28	4384302,26
н567	1055211,11	4384309,17
н560	1055215,31	4384315,9
:ЗУ24(4) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=3800м»	---	---
н568	1054741,79	4382794,94
н569	1054742,36	4382796,15
н570	1054972,17	4383295,1
н568	1054741,79	4382794,94
:ЗУ24(5) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=3800м»	---	---
н571	1055023,62	4383402,53
н572	1055024,12	4383403,58
н573	1055057,52	4383476,08
н574	1055056,67	4383474,28
н571	1055023,62	4383402,53
:ЗУ25(1) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1000м»	---	---
н575	1053910,79	4382981,4
н576	1053894,81	4382994,21
н577	1053893,93	4382989,38
н575	1053910,79	4382981,4
:ЗУ25(2) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1000м»	---	---
н578	1053789,14	4383086,35
н579	1053779,84	4383094,43
н580	1053779,16	4383093,56
н578	1053789,14	4383086,35
:ЗУ26(1) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=980м»	---	---
н581	1056382,67	4363232,62
н582	1056396,9	4363233,94
н583	1056486,84	4363238,74
н584	1056576,69	4363244,45
н585	1056579,69	4363244,68

н586	1056579,58	4363246,15
н587	1056575,91	4363245,98
н588	1056429,09	4363237,14
н589	1056381,27	4363234,74
н581	1056382,67	4363232,62
:ЗУ26(2) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=980м»	---	---
н590	1056609,61	4363246,97
н591	1056629,37	4363248,48
н592	1056628,32	4363248,44
н593	1056609,57	4363247,56
н590	1056609,61	4363246,97
:ЗУ26(3) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=980м»	---	---
н594	1056609,76	4363244,93
н595	1056673,23	4363249,63
н596	1056675,83	4363249,85
н597	1056665,16	4363249,71
н598	1056609,72	4363245,47
н594	1056609,76	4363244,93
:ЗУ26(4) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=980м»	---	---
н599	1056982,7	4363263,09
н600	1056992,24	4363261,83
н601	1057004,23	4363259,56
н602	1057022,45	4363255,57
н603	1057019,11	4363262,22
н604	1057013,95	4363262,41
н605	1056984,03	4363263,09
н599	1056982,7	4363263,09
:ЗУ26(5) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=980м»	---	---
н606	1056404,72	4363232,49
н607	1056414,98	4363233,4
н608	1056397,03	4363232,44
н609	1056383,61	4363231,2
н610	1056383,61	4363231,19

н606	1056404,72	4363232,49
:ЗУ27(1) «Водовод высоконапорный т.вр. - т.вр.8с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 2 этап т.вр.- т.вр.к.21)»	---	---
н611	1054659,94	4382582,09
н612	1054642,22	4382543,49
н613	1054593,08	4382448,84
н614	1054277,12	4381767,25
н615	1054285,89	4381743,3
н616	1054290,31	4381731,87
н617	1054294,82	4381721,29
н618	1054320,89	4381662,88
н619	1054326,06	4381651,82
н620	1054330,37	4381643,37
н621	1054470,06	4381376,27
н622	1054685,99	4380975,36
н623	1054695,62	4380955,9
н624	1054722,38	4380911,26
н625	1054723,06	4380870,61
н626	1054724,2	4380865,36
н627	1054727,16	4380847,17
н628	1054729,17	4380828,86
н629	1054731,35	4380796,16
н630	1054736,38	4380441,51
н631	1054740,45	4380334,98
н632	1054760,31	4380335,8
н633	1054758,2	4380381,46
н634	1054749,25	4380918,93
н635	1054654,19	4381077,52
н636	1054435,78	4381486,04
н637	1054316,53	4381725,84
н638	1054300,59	4381764,62
н639	1054425,55	4382027,17
н640	1054550,93	4382304,44
н641	1054701,27	4382613,44
н642	1054692,08	4382617,92

н643	1054672,67	4382576,08
н611	1054659,94	4382582,09
:ЗУ27(2) «Водовод высоконапорный т.вр. - т.вр.8с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 2 этап т.вр.-т.вр.к.21)»	---	---
н644	1054595,86	4382458,51
н645	1054640,41	4382544,35
н646	1054658,11	4382582,96
н647	1054656,71	4382583,62
н644	1054595,86	4382458,51
:ЗУ27(3) «Водовод высоконапорный т.вр. - т.вр.8с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 2 этап т.вр.-т.вр.к.21)»	---	---
н648	1054585,49	4382437,19
н649	1054526,32	4382315,56
н650	1054416,18	4382071,97
н648	1054585,49	4382437,19
:ЗУ27(4) «Водовод высоконапорный т.вр. - т.вр.8с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 2 этап т.вр.-т.вр.к.21)»	---	---
н651	1054273,41	4381770,37
н652	1054273,54	4381760,76
н653	1054292,34	4381713,82
н654	1054411,96	4381473,32
н655	1054631,04	4381063,63
н656	1054681,6	4380979,29
н657	1054468,32	4381375,29
н658	1054328,58	4381642,43
н659	1054324,26	4381650,93
н660	1054319,06	4381662,07
н661	1054293,02	4381720,49
н662	1054288,46	4381731,16
н663	1054284,03	4381742,6
н664	1054274,95	4381767,32

н665	1054386,67	4382008,32
н651	1054273,41	4381770,37
:ЗУ27(5) «Водовод высоконапорный т.вр. - т.вр.8с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 2 этап т.вр.- т.вр.к.21)»	---	---
н666	1054733,34	4380334,68
н667	1054738,45	4380334,9
н668	1054734,38	4380441,46
н669	1054729,35	4380796,12
н670	1054727,18	4380828,68
н671	1054725,16	4380846,9
н672	1054723,26	4380858,74
н673	1054731,23	4380380,2
н666	1054733,34	4380334,68
:ЗУ28(1) «Водовод высоконапорный КНС-2 - т.вр. (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 1 этап БКНС-9- т.вр.)»	---	---
н674	1054769,45	4378059,42
н675	1054790,27	4378060,67
н676	1054786,69	4378185,13
н677	1054786,58	4378192,25
н678	1054783,49	4378975,28
н679	1054783,68	4378987,26
н680	1054790,21	4379159,5
н681	1054790,37	4379177,56
н682	1054789,51	4379195,58
н683	1054789,31	4379198,12
н684	1054762,25	4379197,75
н685	1054762,58	4379193,49
н686	1054763,38	4379177,01
н687	1054763,34	4379172,94
н688	1054780,28	4379173,74
н689	1054785,27	4379067,41
н690	1054759,65	4379066,22
н691	1054759,65	4379066,21

н692	1054760,7	4379066,26
н693	1054766,24	4378278,11
н694	1054769,59	4378278,2
н695	1054769,74	4378266,85
н696	1054766,34	4378266,81
н697	1054766,94	4378184,11
н674	1054769,45	4378059,42
:ЗУ28(2) «Водовод высоконапорный КНС-2 - т.вр. (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 1 этап БКНС-9-т.вр.)»	---	---
н698	1054760,34	4379222,42
н699	1054787,41	4379222,69
н700	1054785,28	4379250,23
н701	1054784,55	4379263,84
н702	1054783,84	4379287,72
н703	1054781,4	4379287,6
н704	1054778,04	4379357,51
н705	1054781,76	4379357,69
н706	1054778,22	4379476,8
н707	1054766,23	4379527,61
н708	1054776,59	4379531,83
н709	1054768,34	4379809,33
н710	1054768,22	4379820,33
н711	1054770,67	4380102,76
н712	1054770,35	4380120,03
н713	1054763,52	4380266,62
н714	1054743,1	4380265,52
н715	1054748,57	4380122,46
н716	1054748,89	4379781,78
н717	1054757,48	4379523,34
н718	1054759,55	4379232,7
н698	1054760,34	4379222,42
:ЗУ28(3) «Водовод высоконапорный КНС-2 - т.вр. (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 1 этап БКНС-9-т.вр.)»	---	---

н719	1054757,27	4379272,5
н720	1054755,51	4379523,33
н721	1054746,88	4379781,78
н722	1054746,57	4380122,45
н723	1054741,11	4380265,42
н724	1054736,57	4380265,17
н725	1054743,36	4380118,78
н726	1054743,66	4380103
н727	1054741,21	4379820,56
н728	1054741,34	4379808,53
н719	1054757,27	4379272,5
:ЗУ28(4) «Водовод высоконапорный КНС-2 - т.вр. (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 1 этап БКНС-9-т.вр.)»	---	---
н729	1054759,23	4378277,97
н730	1054764,27	4378278,06
н731	1054758,85	4379044,99
н732	1054756,7	4378988,29
н733	1054756,48	4378975,17
н729	1054759,23	4378277,97
:ЗУ28(5) «Водовод высоконапорный КНС-2 - т.вр. (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 1 этап БКНС-9-т.вр.)»	---	---
н734	1054763,3	4378059,05
н735	1054767,44	4378059,29
н736	1054764,94	4378184,06
н737	1054764,34	4378266,77
н738	1054759,28	4378266,73
н739	1054759,57	4378192,14
н740	1054759,69	4378184,36
н734	1054763,3	4378059,05
:ЗУ28(6) «Водовод высоконапорный КНС-2 - т.вр. (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 1 этап БКНС-9-т.вр.)»	---	---

н741	1054757,66	4377821,71
н742	1054757,11	4377834,08
н743	1054783,95	4377835,46
н744	1054783,38	4377847,48
н745	1054759,11	4377847,08
н746	1054757,26	4377847,05
н747	1054756,69	4377821,78
н741	1054757,66	4377821,71
:ЗУ29(1) «Водовод высоконапорный т.вр.17с - к.20 (В/ водовод от т.вр.к.скв.23 до к.скв.20)»	---	---
н748	1050771,33	4381480,44
н749	1050893	4381616,27
н750	1050900,63	4381625,33
н751	1050907,73	4381634,86
н752	1050914,26	4381644,77
н753	1050920,18	4381655,07
н754	1050925,47	4381665,68
н755	1050930,1	4381676,59
н756	1050934,11	4381687,79
н757	1050937,41	4381699,17
н758	1051042,99	4382106,74
н759	1051197,88	4382772,09
н760	1051245,57	4382956,56
н761	1051513,09	4384045,55
н762	1051625,82	4384495,3
н763	1051626,18	4384496,74
н764	1051626,51	4384498,17
н765	1051626,84	4384499,59
н766	1051627,18	4384501,04
н767	1051680,49	4384744,05
н768	1051682,56	4384755
н769	1051684,02	4384766,04
н770	1051684,86	4384777,15
н771	1051685,09	4384788,3
н772	1051684,62	4384846,05
н773	1051684,62	4384847,95

н774	1051684,57	4384849,85
н775	1051684,5	4384851,77
н776	1051684,43	4384853,67
н777	1051681,8	4384910,35
н778	1051763,55	4384962,74
н779	1051777,92	4384971,94
н780	1051771,36	4384982,7
н781	1051760,88	4384985,15
н782	1051660,46	4384922,43
н783	1051664,43	4384802,56
н784	1051664,43	4384793,26
н785	1051663,78	4384784
н786	1051660,81	4384755,28
н787	1051659,73	4384747,19
н788	1051658,17	4384739,18
н789	1051603,65	4384498,2
н790	1051167,43	4382732,19
н791	1051026,98	4382129,03
н792	1050917,71	4381706,52
н793	1050915,06	4381697,52
н794	1050911,79	4381688,74
н795	1050906,98	4381677,06
н796	1050903,36	4381669,02
н797	1050899,23	4381661,23
н798	1050894,61	4381653,72
н799	1050888,94	4381645,14
н800	1050883,08	4381636,97
н801	1050876,66	4381629,25
н802	1050756,92	4381495,84
н748	1050771,33	4381480,44
:ЗУ29(2) «Водовод высоконапорный т.вр.17с - к.20 (В/ водовод от т.вр.к.скв.23 до к.скв.20)»	---	---
н803	1051794,85	4384970,91
н804	1051883,71	4385026,01
н805	1051880,01	4385032,91
н806	1051861,74	4385021,58
н807	1051863,08	4385022,4
н808	1051867,31	4385015,85
н809	1051865,6	4385014,79

н810	1051861,39	4385021,37
н811	1051790,72	4384977,57
н803	1051794,85	4384970,91
:ЗУ29(3) «Водовод высоконапорный т.вр.17с - к.20 (В/ водовод от т.вр.к.скв.23 до к.скв.20)»	---	---
н812	1051034,78	4382051,35
н813	1051074,71	4382214,99
н814	1051193,68	4382725,89
н815	1051629,92	4384492
н816	1051684,52	4384733,22
н817	1051686,39	4384742,82
н818	1051687,68	4384752,5
н819	1051690,64	4384781,22
н820	1051690,99	4384786,23
н821	1051691,39	4384804,24
н822	1051687,96	4384907,76
н823	1051765,67	4384956,3
н824	1051769,67	4384955,37
н825	1051786,32	4384965,69
н826	1051782,21	4384972,29
н827	1051778,93	4384970,3
н828	1051778,95	4384970,27
н829	1051779,75	4384970,77
н830	1051764,63	4384961,06
н831	1051683,86	4384909,29
н832	1051686,42	4384853,76
н833	1051686,5	4384851,82
н834	1051686,57	4384849,9
н835	1051686,62	4384847,96
н836	1051686,63	4384846,06
н837	1051687,1	4384788,27
н838	1051686,86	4384777,05
н839	1051685,99	4384765,82
н840	1051684,53	4384754,69
н841	1051682,43	4384743,66
н842	1051629,12	4384500,61
н843	1051628,79	4384499,16
н844	1051628,45	4384497,7
н845	1051628,12	4384496,27
н846	1051627,77	4384494,83

н847	1051515,04	4384045,08
н848	1051247,51	4382956,09
н849	1051199,83	4382771,62
н850	1051044,93	4382106,28
н851	1050939,36	4381698,66
н852	1050936,02	4381687,15
н853	1050931,99	4381675,87
н854	1050927,27	4381664,84
н855	1050921,95	4381654,12
н856	1050915,95	4381643,72
н857	1050909,39	4381633,7
н858	1050902,21	4381624,09
н859	1050894,49	4381614,94
н860	1050772,7	4381478,98
н861	1050775,45	4381476,05
н862	1050896,77	4381611,22
н863	1050904,46	4381620,46
н864	1050911,45	4381630,24
н865	1050917,13	4381638,82
н866	1050922,67	4381647,81
н867	1050927,61	4381657,14
н868	1050931,95	4381666,79
н869	1050936,76	4381678,46
н870	1050940,68	4381688,99
н871	1050943,86	4381699,76
н812	1051034,78	4382051,35
:ЗУ30(1) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.25,22-т.вр.9с (Нефтесборные сети от т.вр. кустов скважин 25.22 до т.врезки)»	---	---
н872	1054569,2	4386081,48
н873	1054582,89	4386084,42
н874	1054582,83	4386084,42
н875	1054577,53	4386085,67
н876	1054573,13	4386087,77
н872	1054569,2	4386081,48
:ЗУ30(2) «Сети нефтегазосборные т.вр.к.25,22-т.вр.9с (Нефтесборные сети от т.вр. кустов скважин 25.22 до т.врезки)»	---	---
н877	1055344,43	4386259,28
н878	1055344,43	4386259,3

	н879	1055347,63	4386259,29
	н880	1055347,72	4386260
	н881	1055350,92	4386259,96
	н882	1055350,92	4386259,95
	н883	1055350,93	4386259,95
	н884	1055351,29	4386259,95
	н885	1055353,67	4386259,95
	н886	1055353,68	4386260,71
	н887	1055341,31	4386260,56
	н888	1055336,59	4386265,16
	н889	1055334,21	4386265,16
	н890	1055337,3	4386259,3
	н891	1055340,69	4386259,34
	н892	1055342,98	4386259,3
	н893	1055344,09	4386259,29
	н894	1055344,09	4386259,29
	н877	1055344,43	4386259,28
:ЗУ31 «Водовод высоконапорный т.вр.9с - т.вр.11с (Высоконапорный водовод от т.вр. в высоконапорный водовод на к.скв.22 до к.скв.27: 1 этап т.вр.к.22-т.вр.к.28)»		---	---
	н895	1055433,61	4386317,63
	н896	1055431,72	4386566,94
	н897	1055431,77	4386574,23
	н898	1055435,47	4386732,59
	н899	1055435,51	4386742,5
	н900	1055431,22	4387041,85
	н901	1055431,24	4387049,6
	н902	1055438,69	4387452,1
	н903	1055438,73	4387458,56
	н904	1055435,84	4387940,81
	н905	1055436,71	4387962,64
	н906	1055443,52	4388041,32
	н907	1055445,53	4388057,79
	н908	1055496,77	4388382,12
	н909	1055492,69	4388382,82
	н910	1055485,67	4388344,83
	н911	1055470,92	4388347,05
	н912	1055467,28	4388324,8
	н913	1055445,74	4388192,84

н914	1055423,39	4388052,47
н915	1055421,69	4388039,53
н916	1055420,94	4388031,88
н917	1055416,03	4387965,54
н918	1055416,03	4387901,93
н919	1055416,15	4387725,98
н920	1055418,21	4387466,74
н921	1055414,22	4387304,82
н922	1055413,27	4387220,01
н923	1055413,18	4387182,55
н924	1055413,74	4386874,1
н925	1055413,25	4386813,73
н926	1055415,05	4386737,71
н927	1055411,71	4386624,18
н928	1055411,16	4386556,99
н929	1055413,42	4386361,4
н930	1055413,92	4386317,65
н895	1055433,61	4386317,63
:ЗУ32(1) «Сети нефтегазосборные к.21-т.вр.8с (Нефтесборные сети от к.скв.21 до т.вр.в н/сети)»	---	---
н931	1054585,46	4382636,86
н932	1054592,59	4382652,17
н933	1053966,07	4382947,69
н934	1053947,11	4382957,5
н935	1053928,89	4382968,63
н936	1053923,17	4382972,65
н937	1053911,39	4382980,92
н938	1053910,79	4382981,4
н939	1053893,93	4382989,38
н940	1053894,81	4382994,21
н941	1053894,76	4382994,25
н942	1053874,63	4383011,81
н943	1053868,14	4382976,13
н931	1054585,46	4382636,86
:ЗУ32(2) «Сети нефтегазосборные к.21-т.вр.8с (Нефтесборные сети от к.скв.21 до т.вр.в н/сети)»	---	---
н944	1053797,94	4383151,74
н945	1053906,28	4383057,22

н946	1053909,09	4383072,68
н947	1053855,71	4383117,96
н948	1053843,83	4383128,95
н949	1053809,64	4383163,4
н944	1053797,94	4383151,74
:ЗУ33(1) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н950	1052645,93	4373265,83
н951	1052664,5	4373277,47
н952	1052651,38	4373634,65
н953	1052641,96	4374349,46
н954	1052623,35	4374348,73
н955	1052630,47	4373768,17
н956	1052636,06	4373446,39
н950	1052645,93	4373265,83
:ЗУ33(2) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н957	1052760,72	4375040,03
н958	1052778,76	4375025,74
н959	1052797,49	4375047,87
н960	1052801,26	4375052,41
н961	1052973,17	4375263,46
н962	1052983,99	4375277,54
н963	1053090,62	4375424,83
н964	1053078,44	4375439,71
н965	1052938,94	4375251,66
н966	1052801,41	4375083,04
н967	1052760,75	4375040,01
н957	1052760,72	4375040,03
:ЗУ33(3) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н968	1053032,36	4375459,75
н969	1053077,04	4375516,76
н970	1053124,32	4375580,67
н971	1053178,51	4375654,97
н972	1053234,01	4375726,73
н973	1053662,93	4376269,48
н974	1053871,02	4376532,77
н975	1053940,13	4376623,46
н976	1053998,02	4376697,14

н977	1054044,56	4376755,21
н978	1054105,34	4376832,82
н979	1054169,56	4376917,22
н980	1054213,47	4376970,73
н981	1054266,06	4377037,34
н982	1054347,26	4377136,46
н983	1054375,57	4377172,07
н984	1054419,06	4377227,5
н985	1054443,23	4377259,44
н986	1054497,41	4377328,63
н987	1054534,15	4377376,73
н988	1054531,62	4377378,72
н989	1053150,17	4375626,11
н990	1053073,31	4375520,34
н991	1053031,37	4375460,95
н968	1053032,36	4375459,75
:ЗУ33(4) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н992	1052645,51	4374770,9
н993	1052624,38	4374777,68
н994	1052624,12	4374773,85
н995	1052622,85	4374557,21
н996	1052642,27	4374558,3
н997	1052643,25	4374736,85
н998	1052643,78	4374752,82
н999	1052645,2	4374768,75
н992	1052645,51	4374770,9
:ЗУ33(5) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1000	1052693,13	4374912,88
н1001	1052700,19	4374924,99
н1002	1052708,4	4374938,1
н1003	1052719,96	4374955,15
н1004	1052732,69	4374971,33
н1005	1052744,65	4374985,46
н1006	1052721,01	4374993,12
н1007	1052715,15	4374986,2
н1008	1052701,39	4374968,72
н1009	1052688,91	4374950,32
н1010	1052680,7	4374937,2

н1011	1052670,85	4374920,32
н1012	1052670,75	4374920,11
н1000	1052693,13	4374912,88
:ЗУ33(6) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1013	1052632,97	4373509,26
н1014	1052628,47	4373768,16
н1015	1052621,35	4374348,65
н1016	1052618,96	4374348,56
н1017	1052628,4	4373633,81
н1013	1052632,97	4373509,26
:ЗУ33(7) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1018	1054528,3	4377378,12
н1019	1054507,57	4377353,44
н1020	1053864,12	4376537,3
н1021	1053762,77	4376407,12
н1018	1054528,3	4377378,12
:ЗУ33(8) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1022	1054610,79	4377485,28
н1023	1054622,5	4377486,53
н1024	1054625,4	4377490,01
н1025	1054657,02	4377530,08
н1026	1054663,31	4377538,57
н1027	1054666,19	4377541,72
н1028	1054684,03	4377564,31
н1029	1054690,87	4377572,98
н1030	1054692,54	4377575,1
н1031	1054690,06	4377574,99
н1032	1054682,2	4377574,62
н1022	1054610,79	4377485,28
:ЗУ33(9) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1033	1053077,15	4375441,3
н1034	1053075,19	4375443,69
н1035	1053061,06	4375424,64
н1036	1053061,6	4375423,99
н1037	1052965,35	4375291,02
н1038	1052955,34	4375277,98

н1039	1052783,42	4375066,93
н1040	1052783,23	4375066,71
н1041	1052799,91	4375084,38
н1042	1052937,36	4375252,86
н1033	1053077,15	4375441,3
:ЗУ33(10) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1043	1052622,23	4374440,67
н1044	1052641,64	4374441,79
н1045	1052641,8	4374471,92
н1046	1052622,35	4374470,83
н1047	1052622,19	4374443,78
н1043	1052622,23	4374440,67
:ЗУ33(11) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1048	1052764,68	4375009,11
н1049	1052774,89	4375021,17
н1050	1052756,83	4375035,44
н1051	1052741,26	4375017,05
н1052	1052748,19	4375014,54
н1053	1052753,67	4375012,62
н1054	1052759,24	4375010,8
н1048	1052764,68	4375009,11
:ЗУ33(12) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1055	1053557,85	4376147,2
н1056	1053501,59	4376077,47
н1057	1053277,75	4375793,55
н1058	1053223,16	4375722,69
н1055	1053557,85	4376147,2
:ЗУ33(13) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1059	1054564,97	4377415,99
н1060	1054587,39	4377444,38
н1061	1054595,74	4377454,4
н1062	1054585,19	4377453,25

н1063	1054559,7	4377421,38
н1064	1054559,8	4377420,28
н1059	1054564,97	4377415,99
:ЗУ33(14) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1065	1052622,08	4374768,37
н1066	1052620,82	4374754,23
н1067	1052620,25	4374736,96
н1068	1052619,35	4374572,1
н1069	1052620,95	4374572,09
н1065	1052622,08	4374768,37
:ЗУ33(15) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1070	1054731,78	4377650,18
н1071	1054752,4	4377651,17
н1072	1054754,65	4377653,97
н1073	1054753,86	4377670,6
н1074	1054743,57	4377671,36
н1075	1054738,33	4377653,69
н1070	1054731,78	4377650,18
:ЗУ33(16) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1076	1052756,3	4374999,21
н1077	1052763,28	4375007,46
н1078	1052758,65	4375008,88
н1079	1052753,04	4375010,71
н1080	1052747,51	4375012,67
н1081	1052739,88	4375015,42
н1082	1052731,8	4375005,88
н1076	1052756,3	4374999,21
:ЗУ33(17) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1083	1052639,75	4373289,12
н1084	1052641,21	4373262,87
н1085	1052644	4373264,62
н1086	1052637,74	4373378,96

н1087	1052641,01	4373289,91
н1083	1052639,75	4373289,12
:ЗУ33(18) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1088	1052746,03	4374987,09
н1089	1052749,14	4374990,77
н1090	1052724,65	4374997,42
н1091	1052722,38	4374994,73
н1088	1052746,03	4374987,09
:ЗУ33(19) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1092	1052618,63	4374440,47
н1093	1052620,23	4374440,56
н1094	1052620,19	4374443,77
н1095	1052620,35	4374470,72
н1096	1052618,79	4374470,63
н1092	1052618,63	4374440,47
:ЗУ33(20) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1097	1054747,31	4377699,72
н1098	1054748,28	4377700,98
н1099	1054747,51	4377717,25
н1100	1054745,08	4377700,27
н1101	1054746,64	4377699,89
н1097	1054747,31	4377699,72
:ЗУ33(21) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1102	1054537,44	4377381,04
н1103	1054539,16	4377383,3
н1104	1054539,86	4377384,18
н1105	1054535,98	4377387,25
н1106	1054533,41	4377384,21
н1102	1054537,44	4377381,04
:ЗУ33(22) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---

н1107	1054543,67	4377388,95
н1108	1054544,92	4377390,52
н1109	1054541,23	4377393,49
н1110	1054539,91	4377391,93
н1107	1054543,67	4377388,95
:ЗУ33(23) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1111	1054547,4	4377393,68
н1112	1054548,03	4377394,43
н1113	1054544,29	4377397,14
н1114	1054543,78	4377396,54
н1111	1054547,4	4377393,68
:ЗУ33(24) «Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)»	---	---
н1115	1054739,77	4377635,04
н1116	1054740,98	4377636,58
н1117	1054740,96	4377636,58
н1118	1054737,69	4377636,44
н1115	1054739,77	4377635,04
:ЗУ34(1) «Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222 (Выс.водовод от т.вр.1т220-т.вр.1т222)»	---	---
н1119	1057078,33	4362959,95
н1120	1057092,93	4362960,63
н1121	1057093,26	4362966,4
н1122	1057093,74	4362981,88
н1123	1057093,39	4362997,32
н1124	1057092,25	4363012,72
н1125	1057090,31	4363028,03
н1126	1057087,55	4363043,23
н1127	1057084,02	4363058,3
н1128	1057053,3	4363175,25
н1129	1057048,47	4363192,09
н1130	1057047,95	4363193,73
н1131	1057042,51	4363209,89
н1132	1057035,93	4363226,77
н1133	1057028,6	4363243,34
н1134	1057022,45	4363255,57

н1135	1057004,23	4363259,56
н1136	1056992,24	4363261,83
н1137	1056982,7	4363263,09
н1138	1056954,14	4363262,9
н1139	1056924,28	4363261,78
н1140	1056894,41	4363259,79
н1141	1056673,87	4363241,67
н1142	1056610,35	4363236,95
н1143	1056611,16	4363225,43
н1144	1057008,71	4363244,14
н1145	1057076,97	4363029,19
н1119	1057078,33	4362959,95
:ЗУ34(2) «Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222 (Выс.водовод от т.вр.1т220-т.вр.1т222)»	---	---
н1146	1056330,38	4363212,22
н1147	1056581,18	4363224,02
н1148	1056580,42	4363234,73
н1149	1056511,22	4363229,6
н1150	1056506,31	4363229,27
н1151	1056501,38	4363229,03
н1152	1056496,43	4363228,86
н1153	1056491,51	4363228,77
н1154	1056460,79	4363228,49
н1155	1056454,96	4363228,4
н1156	1056449,18	4363228,17
н1157	1056443,39	4363227,84
н1158	1056437,61	4363227,37
н1159	1056330,11	4363217,96
н1146	1056330,38	4363212,22
:ЗУ34(3) «Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222 (Выс.водовод от т.вр.1т220-т.вр.1т222)»	---	---
н1160	1056329,65	4363227,71
н1161	1056382,67	4363232,62
н1162	1056381,27	4363234,74
н1163	1056379,52	4363237,38
н1164	1056366,12	4363236,59
н1165	1056355,19	4363235,66
н1166	1056344,34	4363234,16

н1167	1056329,46	4363231,73
н1160	1056329,65	4363227,71
:ЗУ34(4) «Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222 (Выс.водовод от т.вр.1т220-т.вр.1т222)»	---	---
н1168	1056475,3	4363236,63
н1169	1056491,39	4363236,77
н1170	1056496,23	4363236,85
н1171	1056501,05	4363237,03
н1172	1056505,86	4363237,26
н1173	1056510,67	4363237,56
н1174	1056579,83	4363242,69
н1175	1056579,8	4363243,19
н1176	1056576,8	4363242,96
н1177	1056486,93	4363237,25
н1168	1056475,3	4363236,63
:ЗУ34(5) «Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222 (Выс.водовод от т.вр.1т220-т.вр.1т222)»	---	---
н1178	1056329,74	4363225,8
н1179	1056404,72	4363232,49
н1180	1056383,61	4363231,19
н1181	1056383,61	4363231,2
н1182	1056329,72	4363226,22
н1178	1056329,74	4363225,8
:ЗУ35(1) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5030м»	---	---
н1183	1054273,54	4381760,76
н1184	1054274,29	4381706,26
н1185	1054453,17	4381365,14
н1186	1054457,26	4381359,95
н1187	1054466,52	4381346,75
н1188	1054475,16	4381333,1
н1189	1054483	4381319,05
н1190	1054681,76	4380940,62
н1191	1054688,83	4380926,39
н1192	1054695,15	4380911,71
н1193	1054700,7	4380896,68
н1194	1054705,34	4380881,43
н1195	1054709,35	4380865,93

н1196	1054712,45	4380850,25
н1197	1054714,8	4380834,44
н1198	1054716,34	4380818,53
н1199	1054717,01	4380802,66
н1200	1054723,61	4380385,05
н1201	1054724,02	4380334,3
н1202	1054733,34	4380334,68
н1203	1054731,23	4380380,2
н1204	1054723,26	4380858,74
н1205	1054722,25	4380864,98
н1206	1054718,34	4380882,9
н1207	1054710,22	4380912,55
н1208	1054702,16	4380935,6
н1209	1054695,05	4380952,51
н1210	1054684,24	4380974,38
н1211	1054681,6	4380979,29
н1212	1054631,04	4381063,63
н1213	1054411,96	4381473,32
н1214	1054292,34	4381713,82
н1183	1054273,54	4381760,76
:ЗУ35(2) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5030м»	---	---
н1215	1054273,41	4381770,37
н1216	1054386,67	4382008,32
н1217	1054416,18	4382071,97
н1218	1054526,32	4382315,56
н1219	1054585,49	4382437,19
н1220	1054591,3	4382449,73
н1221	1054595,86	4382458,51
н1222	1054656,71	4382583,62
н1223	1054646,57	4382588,4
н1224	1054628,91	4382550,83
н1225	1054556,2	4382412,97
н1226	1054304,85	4381879,91
н1227	1054300,6	4381870,54
н1228	1054296,67	4381861,08
н1229	1054293,22	4381851,47
н1230	1054290	4381841,69
н1231	1054273,65	4381789,06
н1232	1054273,36	4381787,61

н1233	1054273,19	4381786,2
н1215	1054273,41	4381770,37
:ЗУ35(3) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5030м»	---	---
н1234	1054739,91	4379222,22
н1235	1054757,62	4379222,39
н1236	1054757,27	4379272,5
н1237	1054741,34	4379808,53
н1238	1054741,21	4379820,56
н1239	1054743,66	4380103
н1240	1054743,36	4380118,78
н1241	1054736,57	4380265,16
н1242	1054724,58	4380264,52
н1243	1054725,5	4380149,4
н1244	1054731,97	4379879,82
н1245	1054739,92	4379397,59
н1234	1054739,91	4379222,22
:ЗУ35(4) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5030м»	---	---
н1246	1054756,78	4378058,65
н1247	1054763,3	4378059,05
н1248	1054759,69	4378184,36
н1249	1054759,57	4378192,14
н1250	1054759,28	4378266,73
н1251	1054757,11	4378266,71
н1252	1054757,14	4378265,07
н1253	1054755,34	4378265,1
н1254	1054755,25	4378280,35
н1255	1054756,86	4378280,19
н1256	1054757,04	4378277,94
н1257	1054759,23	4378277,97
н1258	1054756,48	4378975,17
н1259	1054756,7	4378988,29
н1260	1054758,85	4379044,99
н1261	1054758,7	4379066,17
н1262	1054759,65	4379066,21
н1263	1054759,65	4379066,22
н1264	1054742,93	4379065,44
н1265	1054748,92	4378888,13
н1266	1054749,57	4378451,79

н1246	1054756,78	4378058,65
:ЗУ35(5) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5030м»	---	---
н1267	1054274,37	4381700,41
н1268	1054274,52	4381698,9
н1269	1054274,91	4381697,47
н1270	1054282,72	4381674,5
н1271	1054299,95	4381641,12
н1272	1054319,4	4381604,59
н1273	1054347	4381554,75
н1274	1054399,33	4381460,22
н1275	1054430,96	4381399,94
н1276	1054443,2	4381377,26
н1277	1054445,79	4381374,3
н1278	1054274,36	4381701,25
н1267	1054274,37	4381700,41
:ЗУ35(6) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5030м»	---	---
н1279	1054739,9	4379171,84
н1280	1054758,92	4379172,73
н1281	1054757,95	4379172,69
н1282	1054757,77	4379197,69
н1283	1054739,9	4379197,46
н1279	1054739,9	4379171,84
:ЗУ35(7) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5030м»	---	---
н1284	1054575,86	4382454,66
н1285	1054577,96	4382459,11
н1286	1054626,87	4382551,84
н1287	1054644,76	4382589,26
н1288	1054640,32	4382591,36
н1284	1054575,86	4382454,66
:ЗУ35(8) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5030м»	---	---
н1289	1054695,62	4380955,9
н1290	1054696,9	4380953,31
н1291	1054704,04	4380936,33
н1292	1054712,14	4380913,12
н1293	1054720,27	4380883,36
н1294	1054723,06	4380870,61

н1295	1054722,38	4380911,26
н1289	1054695,62	4380955,9
:ЗУ35(9) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5030м»	---	---
н1296	1054757,74	4377819,95
н1297	1054757,66	4377821,71
н1298	1054756,69	4377821,78
н1299	1054757,26	4377847,05
н1300	1054752,66	4377846,97
н1301	1054752,64	4377846,97
н1302	1054752,64	4377846,96
н1303	1054752,89	4377846,97
н1304	1054753,52	4377820,91
н1305	1054753,48	4377820,93
н1306	1054754,37	4377820,56
н1307	1054755,6	4377820,23
н1308	1054756,84	4377820,01
н1309	1054757,11	4377819,98
н1296	1054757,74	4377819,95
:ЗУ35(10) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5030м»	---	---
н1310	1054759,97	4379172,78
н1311	1054763,34	4379172,94
н1312	1054763,38	4379177,01
н1313	1054762,58	4379193,49
н1314	1054762,25	4379197,75
н1315	1054759,6	4379197,72
н1316	1054759,81	4379197,72
н1310	1054759,97	4379172,78
:ЗУ35(11) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5030м»	---	---
н1317	1054759,62	4379222,41
н1318	1054760,34	4379222,42
н1319	1054759,55	4379232,7
н1317	1054759,62	4379222,41
:ЗУ36(1) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=3850м»	---	---
н1320	1051074,71	4382214,99
н1321	1051682,46	4384705,6
н1322	1051685,71	4384721,09

н1323	1051688,2	4384736,67
н1324	1051689,91	4384752,38
н1325	1051690,58	4384768,19
н1326	1051690,99	4384786,23
н1327	1051690,64	4384781,22
н1328	1051687,68	4384752,5
н1329	1051686,39	4384742,82
н1330	1051684,52	4384733,22
н1331	1051629,92	4384492
н1332	1051193,68	4382725,89
н1320	1051074,71	4382214,99
:ЗУ36(2) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=3850м»	---	---
н1333	1050775,9	4381475,57
н1334	1050877,12	4381578,4
н1335	1050887,88	4381589,94
н1336	1050897,83	4381601,87
н1337	1050907,21	4381614,38
н1338	1050915,91	4381627,38
н1339	1050923,92	4381640,77
н1340	1050931,14	4381654,64
н1341	1050937,56	4381668,82
н1342	1050943,31	4381683,35
н1343	1050948,14	4381698,18
н1344	1050952,31	4381713,4
н1345	1051034,78	4382051,35
н1346	1050943,86	4381699,76
н1347	1050940,68	4381688,99
н1348	1050936,76	4381678,46
н1349	1050931,95	4381666,79
н1350	1050927,61	4381657,14
н1351	1050922,67	4381647,81
н1352	1050917,13	4381638,82
н1353	1050911,45	4381630,24
н1354	1050904,46	4381620,46
н1355	1050896,77	4381611,22
н1356	1050775,45	4381476,05
н1333	1050775,9	4381475,57
:ЗУ36(3) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=3850м»	---	---

н1357	1051691,39	4384804,24
н1358	1051693,45	4384895,32
н1359	1051694,27	4384900,89
н1360	1051696,64	4384906,61
н1361	1051700,37	4384911,57
н1362	1051704,71	4384915,11
н1363	1051769,67	4384955,37
н1364	1051765,67	4384956,3
н1365	1051687,96	4384907,76
н1357	1051691,39	4384804,24
:ЗУ37(1) «Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.27 (Высоконапорный водовод от т.вр. в высоконапорный водовод на к.скв.22 до к.скв.27: 2 этап т.вр.к.28-к.27)»	---	---
н1366	1055610,08	4389081,32
н1367	1055607,74	4389073,59
н1368	1055606,16	4389074,04
н1369	1055600,17	4389048,36
н1370	1055589,42	4389050,24
н1371	1055538,67	4388775,72
н1372	1055520,49	4388662,92
н1373	1055480,8	4388408,49
н1374	1055496,92	4388405,75
н1375	1055492,69	4388382,82
н1376	1055496,77	4388382,12
н1377	1055528,64	4388617,55
н1378	1055529,5	4388623,19
н1379	1055575,25	4388897,53
н1380	1055576,7	4388905,2
н1381	1055613,55	4389080,57
н1366	1055610,08	4389081,32
:ЗУ37(2) «Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.27 (Высоконапорный водовод от т.вр. в высоконапорный водовод на к.скв.22 до к.скв.27: 2 этап т.вр.к.28-к.27)»	---	---
н1382	1055525,96	4389080,11
н1383	1055529,86	4389104,26
н1384	1055509,5	4389109,32
н1385	1055432,96	4389183,14
н1386	1055420,95	4389194,25

н1387	1055408,55	4389204,84
н1388	1055395,68	4389214,91
н1389	1055382,4	4389224,48
н1390	1055299,33	4389281,72
н1391	1055297,5	4389257,63
н1392	1055379,33	4389202,03
н1393	1055387,98	4389195,77
н1394	1055396,27	4389189,03
н1395	1055404,15	4389181,82
н1396	1055486,62	4389102,06
н1397	1055499,57	4389090,51
н1398	1055507,51	4389084,01
н1382	1055525,96	4389080,11
:ЗУ37(3) «Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.27 (Высоконапорный водовод от т.вр. в высоконапорный водовод на к.скв.22 до к.скв.27: 2 этап т.вр.к.28-к.27)»	---	---
н1399	1055300,73	4389325,58
н1400	1055308,69	4389337,14
н1401	1055306,41	4389349,15
н1402	1055344,09	4389390,71
н1403	1055338,57	4389395,19
н1404	1055363,82	4389423,61
н1405	1055355,88	4389431,57
н1406	1055342,27	4389417,98
н1407	1055333,17	4389408,29
н1408	1055324,68	4389398,07
н1409	1055316,85	4389387,33
н1410	1055289,98	4389347,94
н1399	1055300,73	4389325,58
:ЗУ37(4) «Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.27 (Высоконапорный водовод от т.вр. в высоконапорный водовод на к.скв.22 до к.скв.27: 2 этап т.вр.к.28-к.27)»	---	---
н1411	1055321,68	4389268,74
н1412	1055309,22	4389334,37
н1413	1055301,73	4389323,51
н1414	1055302,4	4389322,11
н1415	1055299,51	4389284,02
н1411	1055321,68	4389268,74

:ЗУ37(5) «Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.27 (Высоконапорный водовод от т.вр. в высоконапорный водовод на к.скв.22 до к.скв.27: 2 этап т.вр.к.28-к.27)»	---	---
н1416	1055585,88	4389050,86
н1417	1055575,08	4389016,85
н1418	1055560,46	4388910,86
н1419	1055551,99	4388858,3
н1420	1055587,54	4389050,57
н1416	1055585,88	4389050,86
:ЗУ37(6) «Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.27 (Высоконапорный водовод от т.вр. в высоконапорный водовод на к.скв.22 до к.скв.27: 2 этап т.вр.к.28-к.27)»	---	---
н1421	1055530,18	4389106,24
н1422	1055530,27	4389106,8
н1423	1055519,55	4389109,07
н1424	1055516,72	4389111,39
н1425	1055436,81	4389187,95
н1426	1055407,55	4389208,14
н1427	1055409,79	4389206,38
н1428	1055422,28	4389195,75
н1429	1055434,33	4389184,6
н1430	1055510,5	4389111,14
н1421	1055530,18	4389106,24
:ЗУ38(1) «Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15 (Нефтесбор от куста 15 до точки врезки 1С)»	---	---
н1431	1052583,69	4373441,43
н1432	1052579,48	4373824,34
н1433	1052579,46	4373826,78
н1434	1052579,34	4373831,09
н1435	1052576,81	4373899,27
н1436	1052576,66	4373699,01
н1437	1052577,36	4373677,6
н1438	1052577,76	4373579,59
н1439	1052577,97	4373571,12
н1431	1052583,69	4373441,43
:ЗУ38(2) «Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15 (Нефтесбор от куста 15 до точки	---	---

врезки 1С)»		
н1440	1052996,39	4375413,31
н1441	1052995,31	4375414,16
н1442	1052871,49	4375261,61
н1443	1052818,29	4375194,54
н1444	1052812,63	4375187,78
н1445	1052778,29	4375143,48
н1446	1052923,92	4375319,56
н1440	1052996,39	4375413,31
:ЗУ38(3) «Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15 (Нефтесбор от куста 15 до точки врезки 1С)»	---	---
н1447	1052597,17	4374904,53
н1448	1052601,28	4374913,89
н1449	1052587,42	4374891,9
н1450	1052584,58	4374883,37
н1451	1052584,7	4374883,59
н1447	1052597,17	4374904,53
:ЗУ38(4) «Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15 (Нефтесбор от куста 15 до точки врезки 1С)»	---	---
н1452	1052576,36	4374820,35
н1453	1052577,33	4374823,36
н1454	1052577,12	4374851,48
н1455	1052576,23	4374836,48
н1452	1052576,36	4374820,35
:ЗУ38(5) «Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15 (Нефтесбор от куста 15 до точки врезки 1С)»	---	---
н1456	1052581,55	4374836,96
н1457	1052582,04	4374874,23
н1458	1052582,13	4374875,98
н1459	1052581,26	4374873,37
н1456	1052581,55	4374836,96
:ЗУ38(6) «Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15 (Нефтесбор от куста 15 до точки врезки 1С)»	---	---
н1460	1052584,98	4373272,24
н1461	1052579,48	4373270,49

н1462	1052579,56	4373266,73
н1460	1052584,98	4373272,24
:ЗУ38(7) «Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15 (Нефтесбор от куста 15 до точки врезки 1С)»	---	---
н1463	1052570,08	4373241,72
н1464	1052569,55	4373267,32
н1465	1052568,84	4373267,1
н1463	1052570,08	4373241,72
:ЗУ38(8) «Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15 (Нефтесбор от куста 15 до точки врезки 1С)»	---	---
н1466	1052712,81	4375065,12
н1467	1052717,12	4375070,74
н1468	1052716,62	4375071,17
н1469	1052713,98	4375068,32
н1470	1052711,98	4375065,7
н1466	1052712,81	4375065,12
:ЗУ38(9) «Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15 (Нефтесбор от куста 15 до точки врезки 1С)»	---	---
н1471	1052590,4	4373175,31
н1472	1052590,98	4373175,35
н1473	1052590,21	4373192,49
н1471	1052590,4	4373175,31
:ЗУ38(10) «Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15 (Нефтесбор от куста 15 до точки врезки 1С)»	---	---
н1474	1052591,9	4373148,97
н1475	1052591,82	4373152,41
н1476	1052590,78	4373152,46
н1477	1052590,86	4373149,12
н1474	1052591,9	4373148,97
:ЗУ38(11) «Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15 (Нефтесбор от куста 15 до точки врезки 1С)»	---	---
н1478	1052720,75	4375075,57
н1479	1052726,36	4375082,89
н1480	1052720,56	4375075,74
н1478	1052720,75	4375075,57

:ЗУ39(1) «Водовод высоконапорный т.вр.8с - т.вр.9с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 3 этап т.вр.к.21-т.вр.к.22)»	---	---
н1481	1054696,75	4382638,59
н1482	1054736,04	4382719,25
н1483	1054852,9	4382967,82
н1484	1054994,1	4383276,92
н1485	1055194,31	4383700,39
н1486	1055250,88	4383825,44
н1487	1055289,41	4383919,28
н1488	1055284,11	4383959,01
н1489	1055281,66	4383973,97
н1490	1055278,37	4383988,78
н1491	1055274,23	4384003,35
н1492	1055211,7	4384201,86
н1493	1055217,92	4384229,43
н1494	1055221,16	4384242,14
н1495	1055225,11	4384254,67
н1496	1055229,74	4384266,94
н1497	1055234,31	4384278,11
н1498	1055241,02	4384293,01
н1499	1055248,73	4384307,4
н1500	1055264,57	4384334,65
н1501	1055272,81	4384347,81
н1502	1055281,88	4384360,38
н1503	1055389,21	4384499,31
н1504	1055399,22	4384513,15
н1505	1055427,88	4384555,7
н1506	1055430,39	4384591,73
н1507	1055430,96	4384604,18
н1508	1055430,94	4384616,64
н1509	1055427,67	4384746,96
н1510	1055427,6	4384754,61
н1511	1055432,43	4385420,41
н1512	1055431,83	4385976,01
н1513	1055430,15	4386227,62
н1514	1055409,58	4386227,64
н1515	1055410,38	4386129,53
н1516	1055406,88	4385788,72
н1517	1055406,35	4384777,57

н1518	1055410,19	4384587,09
н1519	1055408,61	4384587,02
н1520	1055408,59	4384586,96
н1521	1055408,87	4384577,38
н1522	1055408,65	4384573,91
н1523	1055407,78	4384570,2
н1524	1055406,33	4384566,62
н1525	1055404,42	4384563,71
н1526	1055397,73	4384554,94
н1527	1055394,07	4384544,16
н1528	1055362,81	4384499,33
н1529	1055269,28	4384380,07
н1530	1055208,16	4384284,08
н1531	1055196,93	4384221,84
н1532	1055191,17	4384177,18
н1533	1055198,67	4384153,36
н1534	1055207,47	4384130,02
н1535	1055206,26	4384129,26
н1536	1055217,93	4384092,21
н1537	1055275,5	4383955,12
н1538	1055276,76	4383950,96
н1539	1055277,14	4383946,29
н1540	1055276,52	4383941,63
н1541	1055275,09	4383937,53
н1542	1055260,11	4383905,77
н1543	1055261,51	4383903,94
н1544	1054986,04	4383306,14
н1545	1054920,98	4383172,83
н1546	1054918,38	4383174,03
н1547	1054723,71	4382751,37
н1548	1054675,06	4382648,84
н1481	1054696,75	4382638,59
:ЗУ39(2) «Водовод высоконапорный т.вр.8с - т.вр.9с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 3 этап т.вр.к.21-т.вр.к.22)»	---	---
н1549	1054673,5	4382649,58
н1550	1054722,06	4382752,07
н1551	1054742,36	4382796,15
н1552	1054741,79	4382794,94
н1553	1054722,04	4382752,05

н1549	1054673,5	4382649,58
:ЗУ39(3) «Водовод высоконапорный т.вр.8с - т.вр.9с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 3 этап т.вр.к.21-т.вр.к.22)»	---	---
н1554	1055024,12	4383403,58
н1555	1055023,62	4383402,53
н1556	1054966,06	4383277,56
н1554	1055024,12	4383403,58
:ЗУ40 «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=1130м»	---	---
н1557	1055353,68	4386260,71
н1558	1055353,69	4386265,13
н1559	1055336,59	4386265,16
н1560	1055341,31	4386260,56
н1557	1055353,68	4386260,71
:ЗУ41(1) «Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.28 (Высоконапорный водовод от т.вр. высоконапорного во довода на к.скв.27 до к.скв.28)»	---	---
н1561	1055412,47	4388377,63
н1562	1055413,14	4388381,78
н1563	1055370,22	4388388,32
н1564	1055355,92	4388390,85
н1565	1055341,76	4388394,08
н1566	1055327,71	4388397,98
н1567	1055313,92	4388402,58
н1568	1055263,56	4388420,62
н1569	1055247,01	4388423,25
н1570	1055237,92	4388424,9
н1571	1055237,77	4388424,94
н1572	1055306,99	4388400,21
н1573	1055321,86	4388395,5
н1574	1055337,05	4388391,89
н1575	1055394,64	4388380,41
н1576	1055411,15	4388377,78
н1561	1055412,47	4388377,63
:ЗУ41(2) «Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.28 (Высоконапорный водовод от т.вр. высоконапорного во довода на к.скв.27 до к.скв.28)»	---	---

н1577	1055413,46	4388383,76
н1578	1055414,18	4388388,22
н1579	1055348,15	4388399,17
н1580	1055337,89	4388401,05
н1581	1055324,32	4388404,21
н1582	1055310,94	4388407,95
н1583	1055297,8	4388412,4
н1584	1055285,79	4388417,09
н1585	1055274,13	4388418,95
н1586	1055314,59	4388404,45
н1587	1055328,3	4388399,89
н1588	1055342,23	4388396,01
н1589	1055356,31	4388392,84
н1590	1055370,52	4388390,3
н1577	1055413,46	4388383,76
:ЗУ41(3) «Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.28 (Высоконапорный водовод от т.вр. высоконапорного во довода на к.скв.27 до к.скв.28)»	---	---
н1591	1055122,86	4388421,59
н1592	1055141,18	4388440,04
н1593	1055150,28	4388448,46
н1594	1055148,19	4388449,04
н1595	1055121,83	4388422,5
н1591	1055122,86	4388421,59
:ЗУ41(4) «Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.28 (Высоконапорный водовод от т.вр. высоконапорного во довода на к.скв.27 до к.скв.28)»	---	---
н1596	1055091,42	4388389,93
н1597	1055112,05	4388410,7
н1598	1055111,09	4388411,65
н1599	1055090,49	4388390,87
н1596	1055091,42	4388389,93
:ЗУ42(1) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1600	1052579,48	4373270,49
н1601	1052584,98	4373272,24
н1602	1052585,55	4373272,81
н1603	1052583,69	4373441,43

н1604	1052577,97	4373571,12
н1605	1052577,76	4373579,59
н1606	1052577,36	4373677,6
н1607	1052576,66	4373699,01
н1608	1052576,99	4373384,99
н1600	1052579,48	4373270,49
:ЗУ42(2) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1609	1052618,35	4374348,54
н1610	1052625,44	4373768,08
н1611	1052631,02	4373446,22
н1612	1052639,75	4373289,12
н1613	1052641,01	4373289,91
н1614	1052637,74	4373378,96
н1615	1052634,06	4373446,34
н1616	1052632,97	4373509,26
н1617	1052628,4	4373633,81
н1618	1052618,96	4374348,56
н1609	1052618,35	4374348,54
:ЗУ42(3) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1619	1054661,47	4377490,65
н1620	1054674,17	4377492
н1621	1054711,11	4377536,69
н1622	1054778,36	4377537,14
н1623	1054777,18	4377547,1
н1624	1054710,46	4377544,2
н1625	1054672,38	4377502,61
н1626	1054666,22	4377495,74
н1619	1054661,47	4377490,65
:ЗУ42(4) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1627	1054766,02	4377578,56
н1628	1054734,47	4377577,07
н1629	1054711,72	4377552,27
н1630	1054767,04	4377554,68
н1627	1054766,02	4377578,56
:ЗУ42(5) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1631	1052562,59	4374805,16

н1632	1052564,35	4374805,31
н1633	1052567,9	4374864,9
н1634	1052572,17	4374877,69
н1635	1052571,98	4374905,1
н1636	1052586,79	4374921,66
н1637	1052588,91	4374928,01
н1638	1052622,09	4374978,3
н1639	1052621,96	4374978,15
н1640	1052577,53	4374924,67
н1641	1052562,47	4374887,41
н1631	1052562,59	4374805,16
:ЗУ42(6) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1642	1052759,25	4375041,29
н1643	1052783,23	4375066,71
н1644	1052783,42	4375066,93
н1645	1052955,34	4375277,98
н1646	1052965,35	4375291,02
н1647	1053061,6	4375423,99
н1648	1053061,06	4375424,64
н1649	1052935,02	4375254,68
н1650	1052809,49	4375100,67
н1651	1052803,57	4375093,54
н1652	1052797,5	4375086,52
н1653	1052791,33	4375079,6
н1654	1052785,02	4375072,83
н1655	1052757,05	4375043,26
н1642	1052759,25	4375041,29
:ЗУ42(7) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1656	1052717,54	4374994,24
н1657	1052684,23	4374958,99
н1658	1052664,35	4374922,19
н1659	1052670,75	4374920,11
н1660	1052670,85	4374920,32
н1661	1052680,7	4374937,2
н1662	1052688,91	4374950,32
н1663	1052701,39	4374968,72
н1664	1052715,15	4374986,2
н1665	1052721,01	4374993,12

н1656	1052717,54	4374994,24
:ЗУ42(8) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1666	1052617,95	4374572,11
н1667	1052619,35	4374572,1
н1668	1052620,25	4374736,96
н1669	1052620,82	4374754,23
н1670	1052622,08	4374768,37
н1671	1052622,11	4374773,93
н1672	1052622,41	4374778,32
н1673	1052620,55	4374778,91
н1674	1052619	4374750,89
н1666	1052617,95	4374572,11
:ЗУ42(9) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1675	1052662,41	4374922,82
н1676	1052682,61	4374960,15
н1677	1052715,45	4374994,92
н1678	1052712,32	4374995,93
н1679	1052680,15	4374961,93
н1680	1052666,76	4374937,12
н1681	1052660,22	4374923,53
н1675	1052662,41	4374922,82
:ЗУ42(10) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1682	1052648,45	4374990,6
н1683	1052654,58	4375000,9
н1684	1052664,36	4375011,48
н1685	1052661,86	4375012,29
н1686	1052659,66	4375011,89
н1687	1052657,22	4375009,45
н1688	1052649,72	4374999,98
н1689	1052641,91	4374989,67
н1690	1052634,55	4374979,01
н1691	1052627,59	4374968,5
н1692	1052625,56	4374965,01
н1682	1052648,45	4374990,6
:ЗУ42(11) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1693	1054748,9	4377592,77

н1694	1054765,35	4377593,55
н1695	1054764,64	4377609,95
н1693	1054748,9	4377592,77
:ЗУ42(12) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1696	1052601,28	4374913,89
н1697	1052606,78	4374926,43
н1698	1052612,89	4374937,18
н1699	1052604,66	4374928,01
н1700	1052602,94	4374924,88
н1701	1052591,1	4374900,89
н1702	1052588,42	4374894,89
н1703	1052587,42	4374891,9
н1696	1052601,28	4374913,89
:ЗУ42(13) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1704	1052755,1	4375036,94
н1705	1052752,93	4375038,88
н1706	1052734,57	4375019,47
н1707	1052737,6	4375018,37
н1704	1052755,1	4375036,94
:ЗУ42(14) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1708	1052703,23	4375071,89
н1709	1052703,66	4375072,21
н1710	1052708,48	4375078,31
н1711	1052702,89	4375083,1
н1712	1052697,57	4375075,9
н1708	1052703,23	4375071,89
:ЗУ42(15) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1713	1052571,11	4373192,09
н1714	1052570,08	4373241,72
н1715	1052568,84	4373267,1
н1716	1052569,55	4373267,32
н1717	1052568,35	4373325,02
н1718	1052568,33	4373275,4
н1713	1052571,11	4373192,09
:ЗУ42(16) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---

н1719	1054507,57	4377353,44
н1720	1054528,3	4377378,12
н1721	1054533,22	4377384,36
н1722	1054533,41	4377384,21
н1723	1054535,98	4377387,25
н1724	1054535,66	4377387,5
н1725	1054539,4	4377392,32
н1726	1054539,91	4377391,93
н1727	1054541,23	4377393,49
н1728	1054538,8	4377395,45
н1729	1054537,5	4377393,78
н1730	1054538,59	4377392,92
н1731	1054534,87	4377388,11
н1732	1054533,78	4377388,98
н1733	1054531,32	4377385,82
н1734	1054532,41	4377384,96
н1719	1054507,57	4377353,44
:ЗУ42(17) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1735	1052617,23	4374440,38
н1736	1052618,63	4374440,47
н1737	1052618,79	4374470,63
н1738	1052617,35	4374470,55
н1739	1052617,19	4374443,77
н1735	1052617,23	4374440,38
:ЗУ42(18) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1740	1052727,04	4375007,17
н1741	1052736,1	4375016,79
н1742	1052733,08	4375017,88
н1743	1052723,78	4375008,06
н1740	1052727,04	4375007,17
:ЗУ42(19) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1744	1052613,67	4374944,47
н1745	1052631,22	4374964,01
н1746	1052631,29	4374964,11
н1747	1052633,48	4374966,53
н1748	1052635,36	4374968,63
н1749	1052638,09	4374973,21

н1750	1052616,14	4374948,75
н1751	1052613,92	4374944,93
н1744	1052613,67	4374944,47
:ЗУ42(20) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1752	1052731,8	4375005,88
н1753	1052739,88	4375015,42
н1754	1052738,14	4375016,05
н1755	1052729,2	4375006,59
н1752	1052731,8	4375005,88
:ЗУ42(21) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1756	1052575,84	4374888,74
н1757	1052576,82	4374891,64
н1758	1052576,73	4374903,32
н1759	1052583,02	4374910,32
н1760	1052583,82	4374912,72
н1761	1052575,73	4374903,71
н1756	1052575,84	4374888,74
:ЗУ42(22) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1762	1052966,61	4375388,35
н1763	1052990,57	4375417,87
н1764	1052989,61	4375418,61
н1762	1052966,61	4375388,35
:ЗУ42(23) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1765	1052562,94	4374743,67
н1766	1052563,23	4374786,79
н1767	1052563,75	4374795,37
н1768	1052562,61	4374795,32
н1769	1052562,68	4374763,24
н1765	1052562,94	4374743,67
:ЗУ42(24) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1770	1052741,26	4375017,05
н1771	1052756,83	4375035,44

н1772	1052756,49	4375035,7
н1773	1052756,61	4375035,6
н1774	1052739,63	4375017,63
н1770	1052741,26	4375017,05
:ЗУ42(25) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1775	1052965,08	4375411,08
н1776	1052977,85	4375427,79
н1777	1052976,97	4375428,47
н1775	1052965,08	4375411,08
:ЗУ42(26) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1778	1053027,05	4375452,97
н1779	1053032,36	4375459,75
н1780	1053031,37	4375460,95
н1781	1053026,2	4375453,63
н1778	1053027,05	4375452,97
:ЗУ42(27) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1782	1052722,38	4374994,73
н1783	1052724,65	4374997,42
н1784	1052721,38	4374998,32
н1785	1052719,03	4374995,83
н1782	1052722,38	4374994,73
:ЗУ42(28) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1786	1052716,94	4374996,5
н1787	1052719,18	4374998,91
н1788	1052715,96	4374999,79
н1789	1052713,81	4374997,51
н1786	1052716,94	4374996,5
:ЗУ42(29) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1790	1052912,5	4375321,69
н1791	1052915,07	4375324,85
н1792	1052913,33	4375325,76
н1793	1052910,88	4375322,51

н1790	1052912,5	4375321,69
:ЗУ42(30) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1794	1054541,91	4377395,49
н1795	1054543,14	4377397,04
н1796	1054543,78	4377396,54
н1797	1054544,29	4377397,14
н1798	1054544,24	4377397,18
н1799	1054541,24	4377398,5
н1800	1054542,33	4377397,64
н1801	1054541,18	4377396,08
н1794	1054541,91	4377395,49
:ЗУ42(31) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=5430м»	---	---
н1802	1054559,8	4377420,28
н1803	1054559,7	4377421,38
н1804	1054559,22	4377420,77
н1802	1054559,8	4377420,28
:ЗУ43(1) «Нефтепровод напорный т.вр.к.16 - ДНС1 (Напорный нефтепровод точка врезки к.16-ДНС-1)»	---	---
н1805	1052654,16	4371044,25
н1806	1052631,05	4371043,34
н1807	1052630,74	4371038,97
н1808	1052630,45	4371020,39
н1809	1052634,08	4370892,64
н1810	1052638,46	4370885,26
н1811	1052634,49	4370878,18
н1812	1052635,39	4370846,38
н1813	1052637,52	4370531,62
н1814	1052631,98	4370256,61
н1815	1052644,3	4369916,58
н1816	1052637,59	4369331,09
н1817	1052635,22	4369259,75
н1818	1052634,93	4369236,74
н1819	1052634,46	4369236,74
н1820	1052633,7	4369213,75

н1821	1052657,65	4369213,44
н1822	1052665,89	4369859,33
н1823	1052665,73	4369875,67
н1824	1052653,47	4370253,13
н1825	1052653,36	4370270,68
н1826	1052658,98	4370560,68
н1827	1052659,02	4370572,23
н1828	1052655,31	4370868,28
н1829	1052665,03	4370885,59
н1830	1052654,87	4370902,65
н1831	1052653,41	4371019
н1832	1052653,71	4371037,96
н1805	1052654,16	4371044,25
:ЗУ43(2) «Нефтепровод напорный т.вр.к.16 - ДНС1 (Напорный нефтепровод точка врезки к.16-ДНС-1)»	---	---
н1833	1052631,69	4369213,77
н1834	1052632,45	4369236,77
н1835	1052624,19	4369236,88
н1836	1052623,45	4369213,88
н1833	1052631,69	4369213,77
:ЗУ43(3) «Нефтепровод напорный т.вр.к.16 - ДНС1 (Напорный нефтепровод точка врезки к.16-ДНС-1)»	---	---
н1837	1052617,46	4369213,95
н1838	1052618,15	4369235,04
н1839	1052606,01	4369235,45
н1840	1052605,28	4369230,07
н1841	1052604,76	4369214,12
н1837	1052617,46	4369213,95
:ЗУ43(4) «Нефтепровод напорный т.вр.к.16 - ДНС1 (Напорный нефтепровод точка врезки к.16-ДНС-1)»	---	---
н1842	1052567,89	4369236,74
н1843	1052567,9	4369232,74
н1844	1052567,93	4369224,73
н1845	1052567,96	4369214,59

н1846	1052569,9	4369214,56
н1847	1052569,71	4369220,54
н1848	1052569,27	4369236,7
н1842	1052567,89	4369236,74
:ЗУ43(5) «Нефтепровод напорный т.вр.к.16 - ДНС1 (Напорный нефтепровод точка врезки к.16-ДНС-1)»	---	---
н1849	1052559,96	4369214,69
н1850	1052559,93	4369224,93
н1851	1052533,34	4369225,6
н1852	1052533,71	4369237,9
н1853	1052504,96	4369238,88
н1854	1052504,66	4369216,72
н1855	1052540,2	4369215,12
н1856	1052551,77	4369214,79
н1849	1052559,96	4369214,69
:ЗУ43(6) «Нефтепровод напорный т.вр.к.16 - ДНС1 (Напорный нефтепровод точка врезки к.16-ДНС-1)»	---	---
н1857	1052559,91	4369232,94
н1858	1052559,9	4369237,01
н1859	1052541,71	4369237,63
н1860	1052541,58	4369233,4
н1857	1052559,91	4369232,94
:ЗУ43(7) «Нефтепровод напорный т.вр.к.16 - ДНС1 (Напорный нефтепровод точка врезки к.16-ДНС-1)»	---	---
н1861	1052642,06	4369895,83
н1862	1052642,3	4369916,57
н1863	1052633,56	4370157,86
н1861	1052642,06	4369895,83
:ЗУ43(8) «Нефтепровод напорный т.вр.к.16 - ДНС1 (Напорный нефтепровод точка врезки к.16-ДНС-1)»	---	---
н1864	1052632,99	4370406,24
н1865	1052635,51	4370531,65
н1866	1052635,49	4370535,14
н1864	1052632,99	4370406,24
:ЗУ43(9) «Нефтепровод напорный т.вр.к.16 -	---	---

ДНС1 (Напорный нефтепровод точка врезки к.16-ДНС-1)»		
н1867	1052634,33	4370706,56
н1868	1052633,39	4370846,35
н1869	1052632,58	4370874,78
н1870	1052632,23	4370874,15
н1867	1052634,33	4370706,56
:ЗУ43(10) «Нефтепровод напорный т.вр.к.16 - ДНС1 (Напорный нефтепровод точка врезки к.16-ДНС-1)»	---	---
н1871	1052631,95	4370897,05
н1872	1052631,96	4370896,2
н1873	1052631,97	4370896,18
н1871	1052631,95	4370897,05
:ЗУ43(11) «Нефтепровод напорный т.вр.к.16 - ДНС1 (Напорный нефтепровод точка врезки к.16-ДНС-1)»	---	---
н1874	1052663,79	4371595,28
н1875	1052689,08	4371569,68
н1876	1052701,01	4371556,48
н1877	1052711,76	4371542,3
н1878	1052721,16	4371527,19
н1879	1052729,19	4371511,33
н1880	1052766,6	4371428,8
н1881	1052748,19	4371243,26
н1882	1052681,1	4371149,74
н1883	1052711,35	4371126,59
н1884	1052780,72	4371223,3
н1885	1052802,67	4371442,72
н1886	1052781,62	4371489,38
н1887	1052762,09	4371526,73
н1888	1052750,72	4371544,48
н1889	1052730,51	4371572,78
н1890	1052715,39	4371590,84
н1891	1052687,58	4371619,26
н1874	1052663,79	4371595,28
:ЗУ43(12) «Нефтепровод напорный т.вр.к.16 - ДНС1 (Напорный нефтепровод	---	---

точка врезки к.16-ДНС-1)»		
н1892	1052651,85	4373030,27
н1893	1052628,71	4373029,1
н1894	1052626,5	4373011,9
н1895	1052625,16	4373000,64
н1896	1052623,6	4372983,01
н1897	1052623,57	4372982,41
н1898	1052624,6	4372256,47
н1899	1052619,69	4372100,98
н1900	1052618,48	4371676,88
н1901	1052631,26	4371677,19
н1902	1052641,03	4371667,44
н1903	1052641,35	4372081,37
н1904	1052641,51	4372091,12
н1905	1052646,7	4372266,26
н1906	1052646,85	4372277,64
н1907	1052645,62	4372957,26
н1908	1052646,21	4372977,63
н1909	1052648	4372997,93
н1892	1052651,85	4373030,27
:ЗУ44(1) «Коридор коммуникаций под		
демонтаж трубопроводов L=4020м»	---	---
н1910	1052632,45	4369236,77
н1911	1052635,58	4369331,16
н1912	1052642,06	4369895,83
н1913	1052633,56	4370157,86
н1914	1052629,98	4370256,6
н1915	1052632,99	4370406,24
н1916	1052635,49	4370535,14
н1917	1052634,33	4370706,56
н1918	1052632,23	4370874,15
н1919	1052632,58	4370874,78
н1920	1052631,97	4370896,18
н1921	1052631,96	4370896,2
н1922	1052631,95	4370897,05
н1923	1052627,8	4371043,21

н1924	1052624,89	4371043,09
н1925	1052624,95	4371030,19
н1926	1052628,82	4370846,43
н1927	1052628,41	4370531,62
н1928	1052623,01	4370270,61
н1929	1052622,9	4370263,49
н1930	1052622,9	4370256,42
н1931	1052623,01	4370249,33
н1932	1052623,22	4370242,19
н1933	1052635,11	4369916,3
н1934	1052628,38	4369331,08
н1935	1052625,48	4369244,8
н1936	1052624,44	4369244,82
н1937	1052624,19	4369236,88
н1910	1052632,45	4369236,77
:ЗУ44(2) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4020м»	---	---
н1938	1052623,59	4373028,85
н1939	1052622,6	4373021,14
н1940	1052620,81	4373005,16
н1941	1052619,54	4372989,15
н1942	1052618,79	4372973,12
н1943	1052618,54	4372957,06
н1944	1052619,63	4372256,55
н1945	1052614,65	4372101,06
н1946	1052613,44	4371676,76
н1947	1052616,48	4371676,83
н1948	1052617,68	4372100,99
н1949	1052622,59	4372256,49
н1950	1052621,57	4372982,48
н1951	1052621,86	4372988,98
н1952	1052622,4	4372995,5
н1953	1052626,7	4373029,01
н1938	1052623,59	4373028,85
:ЗУ44(3) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4020м»	---	---
н1954	1052614,87	4369826,91

н1955	1052616,12	4369916,1
н1956	1052610,36	4370073,48
н1957	1052610,24	4370000,58
н1958	1052610,67	4369994,79
н1959	1052610,81	4369891,1
н1960	1052613,48	4369844,51
н1954	1052614,87	4369826,91
:ЗУ44(4) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4020м»	---	---
н1961	1052648,93	4371166,61
н1962	1052705,46	4371245,38
н1963	1052674,38	4371212,52
н1964	1052660,97	4371196,89
н1965	1052640,84	4371176,59
н1966	1052636,53	4371170,57
н1961	1052648,93	4371166,61
:ЗУ44(5) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4020м»	---	---
н1967	1052635,46	4371572,17
н1968	1052632,16	4371570,31
н1969	1052635,33	4371567,12
н1970	1052650,26	4371549,46
н1971	1052653,87	4371543,74
н1972	1052663,94	4371533,22
н1973	1052723,58	4371436,58
н1974	1052720,4	4371443,56
н1975	1052700,29	4371483,21
н1976	1052676,78	4371520,81
н1977	1052650	4371556,17
н1967	1052635,46	4371572,17
:ЗУ44(6) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4020м»	---	---
н1978	1052683,63	4371566,06
н1979	1052722,08	4371510,28
н1980	1052714,58	4371524,96
н1981	1052705,15	4371540,08
н1982	1052694,39	4371554,23

н1978	1052683,63	4371566,06
:ЗУ44(7) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4020м»	---	---
н1983	1052727,7	4371421,65
н1984	1052719,93	4371434,24
н1985	1052722,64	4371428,35
н1986	1052722,7	4371427,9
н1987	1052726,71	4371421,4
н1988	1052716,7	4371290,47
н1989	1052721,1	4371334,85
н1983	1052727,7	4371421,65
:ЗУ44(8) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4020м»	---	---
н1990	1052614,42	4369254,73
н1991	1052614,36	4369251,21
н1992	1052608,1	4369251,35
н1993	1052607,58	4369247,39
н1994	1052616,03	4369247,11
н1995	1052616,29	4369254,71
н1990	1052614,42	4369254,73
:ЗУ44(9) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4020м»	---	---
н1996	1052634,49	4370878,18
н1997	1052638,46	4370885,26
н1998	1052634,08	4370892,64
н1996	1052634,49	4370878,18
:ЗУ44(10) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4020м»	---	---
н1999	1052559,87	4369249,03
н2000	1052559,87	4369250,34
н2001	1052542,1	4369250,34
н2002	1052542,08	4369249,63
н1999	1052559,87	4369249,03
:ЗУ44(11) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4020м»	---	---
н2003	1052713,72	4371260,44
н2004	1052713,91	4371262,13

н2005	1052706,21	4371254,02
н2006	1052705,12	4371251,31
н2003	1052713,72	4371260,44
:ЗУ44(12) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4020м»	---	---
н2007	1052630,45	4371020,39
н2008	1052630,74	4371038,97
н2009	1052631,05	4371043,34
н2010	1052629,8	4371043,29
н2007	1052630,45	4371020,39
:ЗУ44(13) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4020м»	---	---
н2011	1052634,93	4369236,74
н2012	1052635,22	4369259,75
н2013	1052634,46	4369236,74
н2011	1052634,93	4369236,74
:ЗУ44(14) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4020м»	---	---
н2014	1052623,6	4372983,01
н2015	1052625,16	4373000,64
н2016	1052626,5	4373011,9
н2017	1052624,37	4372995,31
н2018	1052623,87	4372988,87
н2014	1052623,6	4372983,01
:ЗУ44(15) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4020м»	---	---
н2019	1052534,09	4369250,33
н2020	1052521,65	4369250,33
н2021	1052534,08	4369249,91
н2019	1052534,09	4369250,33
:ЗУ44(16) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4020м»	---	---
н2022	1052567,86	4369250,33
н2023	1052567,86	4369248,76
н2024	1052568,95	4369248,73
н2025	1052568,91	4369250,32
н2022	1052567,86	4369250,33

:ЗУ44(17) «Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов L=4020м»	---	---
	н2026 1052710,19	4371263,83
	н2027 1052710,85	4371264,53
	н2028 1052710,94	4371265,67
	н2026 1052710,19	4371263,83

Ханты-Мансийский автономный округ Югра
Губернатор

Приложение 66
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов Северо-Покачевского месторождения (7-я очередь)» (далее - проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Северо-Покачевского месторождения Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 24 километрах на юг от города Покачи.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества (Покачевское 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	Водовод высоконапорный КНС-2 - т.вр. (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 1 этап БКНС-9-т.вр.)	5,2398	1,4328	6,6726
2	Водовод высоконапорный т.вр. - т.вр.8с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 2 этап т.вр.-т.вр.к.21)	6,1675	0,4659	6,6334
3	Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.27 (Высоконапорный водовод от т.вр. в высоконапорный водовод на к.скв.22 до к.скв.27: 2 этап т.вр.к.28-к.27)	2,0411	1,0446	3,0857
4	Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.28 (Высоконапорный водовод от т.вр. высоконапорного во довода на к.скв.27 до к.скв.28)	0,1271	1,0288	1,1559
5	Водовод высоконапорный т.вр.17с - к.20 (В/ водовод от т.вр.к.скв.23 до к.скв.20)	9,3141	0,9954	10,3095
6	Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222 (Выс.водовод от т.вр.1т220-т.вр.1т222)	1,5021	1,1609	2,6630

7	Водовод высоконапорный т.вр.8с - т.вр.9с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 3 этап т.вр.к.21-т.вр.к.22)	8,7545	1,4784	10,2329
8	Водовод высоконапорный т.вр.9с - т.вр.11с (Высоконапорный водовод от т.вр. в высоконапорный водовод на к.скв.22 до к.скв.27: 1 этап т.вр.к.22-т.вр.к.28)	4,1735	1,3336	5,5071
9	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов	0,0051	1,6411	1,6462
10	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов	0,0067	2,2549	2,2616
11	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов	0,1143	1,7703	1,8846
12	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов	0,0000	3,5314	3,5314
13	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов	0,0098	3,4297	3,4395
14	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов	1,0343	5,4703	6,5046
15	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов	1,8094	10,1684	11,9778
16	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов	5,6216	4,1600	9,7816
17	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов	0,0000	0,4385	0,4385
18	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов	0,9082	18,5084	19,4166
19	Коридор коммуникаций под демонтаж трубопроводов	0,0493	0,2685	0,3178

20	Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)	5,4412	6,4736	11,9148
21	Нефтепровод напорный т.вр.к.16 - ДНС1 (Напорный нефтепровод точка врезки к.16-ДНС-1)	8,9840	0,7458	9,7298
22	Сети нефтегазосборные к.15-т.вр.к.15 (Нефтесбор от куста 15 до точки врезки 1С)	0,0000	1,0019	1,0019
23	Сети нефтегазосборные к.21- т.вр.8с (Нефтесборные сети от к.скв.21 до т.вр.в н/сети)	1,5646	0,9569	2,5215
24	Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15 (Нефтесбор от куста 15 до точки врезки 1С)	0,2371	4,8043	5,0414
25	Сети нефтегазосборные т.вр.к.25,22-т.вр.9с (Нефтесборные сети от т.вр. кустов скважин 25.22 до т.врезки)	0,0068	2,3392	2,3460
26	УЗОУ Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)	0,0830	0,2176	0,3006
27	Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный КНС-2 - т.вр. (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 1 этап БКНС-9-т.вр.); Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр. - т.вр.8с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 2 этап т.вр.-т.вр.к.21)	0,2769	0,1658	0,4427

28	Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.27 (Высоконапорный водовод от т.вр. в высоконапорный водовод на к.скв.22 до к.скв.27: 2 этап т.вр.к.28-к.27)	0,0940	0,1733	0,2673
29	Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.28 (Высоконапорный водовод от т.вр. высоконапорного во довода на к.скв.27 до к.скв.28)	0,0000	0,1384	0,1384
30	Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.17с - к.20 (В/ водовод от т.вр.к.скв.23 до к.скв.20)	0,1768	0,3597	0,5365
31	Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222	0,2123	0,2381	0,4504
32	Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.8с - т.вр.9с (Высоконапорный водовод от КНС-2 до т.в.куста 22: 3 этап т.вр.к.21-т.вр.к.22)	0,2100	0,1511	0,3611
33	Узел ЗА №1 Водовод высоконапорный т.вр.9с - т.вр.11с (Высоконапорный водовод от т.вр. в высоконапорный водовод на к.скв.22 до к.скв.27: 1 этап т.вр.к.22-т.вр.к.28)	0,2080	0,2219	0,4299
34	Узел ЗА №1 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)	0,0000	0,1793	0,1793
35	Узел ЗА №1 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)	0,5277	0,8453	1,3730

36	Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к.15-т.вр.к.15	0,0112	0,3120	0,3232
37	Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные к.21-т.вр.8с (Нефтесборные сети от к.скв.21 до т.вр.в н/сети)	0,0008	0,0898	0,0906
38	Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №4 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)	0,3868	0,6937	1,0805
39	Узел ЗА №1 Сети нефтегазосборные т.вр.к.25,22-т.вр.9с (Нефтесборные сети от т.вр. кустов скважин 25.22 до т.врезки)	0,0000	0,7203	0,7203
40	Узел ЗА №2 Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.27 (Высоконапорный водовод от т.вр. в высоконапорный водовод на к.скв.22 до к.скв.27: 2 этап т.вр.к.28-к.27)	0,0407	0,2156	0,2563
41	Узел ЗА №2 Водовод высоконапорный т.вр.11с - к.27 (Высоконапорный водовод от т.вр. в высоконапорный водовод на к.скв.22 до к.скв.27: 2 этап т.вр.к.28-к.27)	0,0321	0,2609	0,2930
42	Узел ЗА №2 Водовод высоконапорный т.вр.17с - к.20 (В/ водовод от т.вр.к.скв.23 до к.скв.20)	0,0515	0,5887	0,6402
43	Узел ЗА №2 Водовод высоконапорный т.вр.1т220 - т.вр.1т222	0,2359	0,2799	0,5158
44	Узел ЗА №2 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)	0,8384	0,9974	1,8358

45	Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №3 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)	0,2859	0,5879	0,8738
46	Узел ЗА №2 Сети нефтегазосборные т.вр.к.25,22-т.вр.9с (Нефтесборные сети от т.вр. кустов скважин 25.22 до т.врезки)	0,1454	0,4307	0,5761
47	Узел ЗА №3 Напорный нефтепровод т.вр. к.16-ДНС-1 (н/н т.вр.16с-ДНС-1)	0,3304	0,5478	0,8782
48	Узел ЗА №3 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15; Узел ЗА №2 Напорный нефтепровод от ДНС2 до ДНС1 С.-Пок-го м-я (н/н ДНС-2 - т.вр.16с)	0,2608	0,5580	0,8188
49	Узел ЗА №4 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15	0,0092	0,4169	0,4261
50	Узел ЗА №5 Сети нефтегазосборные т.вр.1С-т.вр.к.15	0,0141	0,2212	0,2353
	Всего	**67,5440**	**86,5149**	**154,0589**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков под проектируемый объект

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:ЗУ1(1)	0,0282	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ1(2)	0,0232	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ2(1)	0,1144	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ2(2)	0,0002	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ2(3)	0,057	Земли лесного фонда

86:04:0000001:ЗУ2(4)	0,0192	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ2(5)	0,0406	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ2(6)	0,0044	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ2(7)	0	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ3(1)	0,1515	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ3(2)	0,0151	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ3(3)	0,0137	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ3(4)	0,0135	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ3(5)	0,0098	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ3(6)	0,0076	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ3(7)	0,0011	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ4(1)	0,1683	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ4(2)	0,0085	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ5(1)	0,0416	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ5(2)	0,0181	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ5(3)	0,012	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ5(4)	0,0112	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ6(1)	0,1689	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ6(2)	0,1079	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ7(1)	0,1646	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ7(2)	0,008	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ7(3)	0,0166	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ7(4)	0,0208	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ8	0,094	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ9(1)	0,0309	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ9(2)	0,0011	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ10	0,0008	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ11(1)	0,0112	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ11(2)	0	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ12(1)	0,0078	Земли лесного фонда

86:04:0000001:ЗУ12(2)	0,0014	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ13(1)	0,2646	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ13(2)	0,001	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ13(3)	0,0203	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ14(1)	0,2364	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ14(2)	0,0244	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ15(1)	0,1862	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ15(2)	0,0765	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ15(3)	0,0363	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ15(4)	0,0314	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ16(1)	0,0041	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ16(2)	0,0038	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ16(3)	0,0026	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ16(4)	0,0012	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ16(5)	0,0007	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ16(6)	0,0006	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ16(7)	0,0004	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ16(8)	0,0003	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ16(9)	0,0003	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ17(1)	0,1085	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ17(2)	0,0369	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ18	0,208	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ19	0,0407	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ20(1)	0,4782	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ20(2)	0,1123	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ20(3)	0,0977	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ20(4)	0,0555	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ20(5)	0,045	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ20(6)	0,0353	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ20(7)	0,0099	Земли лесного фонда

86:04:0000001:ЗУ20(8)	0,0023	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ20(9)	0,0011	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ20(10)	0,0011	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ21(1)	0,2756	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ21(2)	0,0881	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ21(3)	0,0486	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ21(4)	0,0412	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ21(5)	0,0215	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ21(6)	0,0211	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ21(7)	0,0203	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ21(8)	0,0084	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ21(9)	0,0018	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ21(10)	0,0011	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22(1)	0,1975	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22(2)	0,0621	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22(3)	0,0491	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22(4)	0,031	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22(5)	0,0244	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22(6)	0,0144	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22(7)	0,0056	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22(8)	0,0011	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22(9)	0,0007	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22(10)	0,0007	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ22(11)	0,0002	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ23	0,1143	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ24(1)	0,0068	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ24(2)	0,0015	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ24(3)	0,0009	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ24(4)	0,0004	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ24(5)	0,0001	Земли лесного фонда

86:04:0000001:ЗУ25(1)	0,0044	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ25(2)	0,0007	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ26(1)	0,0334	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ26(2)	0,0006	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ26(3)	0,0038	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ26(4)	0,0107	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ26(5)	0,0008	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ27(1)	5,536	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ27(2)	0,0208	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ27(3)	0,0508	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ27(4)	0,3234	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ27(5)	0,2366	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ28(1)	2,2521	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ28(2)	2,1554	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ28(3)	0,4104	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ28(4)	0,2864	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ28(5)	0,1016	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ28(6)	0,0339	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ29(1)	7,8087	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ29(2)	0,0804	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ29(3)	1,425	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ30(1)	0,0034	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ30(2)	0,0034	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ31	4,1735	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ32(1)	1,3752	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ32(2)	0,1894	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(1)	2,0948	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(2)	1,001	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(3)	0,9668	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(4)	0,4229	Земли лесного фонда

86:04:0000001:ЗУ33(5)	0,2046	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(6)	0,1665	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(7)	0,1146	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(8)	0,0924	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(9)	0,0738	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(10)	0,0587	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(11)	0,0462	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(12)	0,0452	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(13)	0,0334	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(14)	0,0301	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(15)	0,0284	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(16)	0,0265	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(17)	0,0147	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(18)	0,0096	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(19)	0,0047	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(20)	0,0028	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(21)	0,002	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(22)	0,001	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(23)	0,0004	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ33(24)	0,0002	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ34(1)	1,2398	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ34(2)	0,2241	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ34(3)	0,0265	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ34(4)	0,0084	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ34(5)	0,0034	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ35(1)	1,7901	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ35(2)	1,4118	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ35(3)	1,3355	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ35(4)	0,827	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ35(5)	0,1112	Земли лесного фонда

86:04:0000001:ЗУ35(6)	0,0455	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ35(7)	0,0445	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ35(8)	0,038	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ35(9)	0,0102	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ35(10)	0,0076	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ35(11)	0,0004	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ36(1)	0,7527	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ36(2)	0,2238	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ36(3)	0,0579	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ37(1)	1,0678	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ37(2)	0,6142	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ37(3)	0,1729	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ37(4)	0,0753	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ37(5)	0,0564	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ37(6)	0,0545	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ38(1)	0,134	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ38(2)	0,0916	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ38(3)	0,0043	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ38(4)	0,0022	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ38(5)	0,0015	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ38(6)	0,001	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ38(7)	0,0009	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ38(8)	0,0007	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ38(9)	0,0005	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ38(10)	0,0004	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ38(11)	0,0001	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ39(1)	8,7543	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ39(2)	0,0001	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ39(3)	0,0001	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ40	0,0067	Земли лесного фонда

86:04:0000001:ЗУ41(1)	0,0664	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ41(2)	0,0513	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ41(3)	0,0055	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ41(4)	0,0039	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(1)	0,1772	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(2)	0,1459	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(3)	0,1047	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(4)	0,1036	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(5)	0,0895	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(6)	0,0774	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(7)	0,057	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(8)	0,0298	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(9)	0,0264	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(10)	0,0185	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(11)	0,0135	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(12)	0,0109	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(13)	0,0077	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(14)	0,0062	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(15)	0,006	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(16)	0,0048	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(17)	0,0044	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(18)	0,004	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(19)	0,0034	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(20)	0,0026	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(21)	0,0024	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(22)	0,0023	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(23)	0,0023	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(24)	0,0023	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(25)	0,0012	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(26)	0,0011	Земли лесного фонда

86:04:0000001:ЗУ42(27)	0,0011	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(28)	0,001	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(29)	0,0008	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(30)	0,0003	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ42(31)	0	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ43(1)	3,9346	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ43(2)	0,019	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ43(3)	0,0268	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ43(4)	0,0036	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ43(5)	0,0913	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ43(6)	0,0076	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ43(7)	0,012	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ43(8)	0,0006	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ43(9)	0,0073	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ43(10)	0	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ43(11)	1,879	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ43(12)	3,0022	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ44(1)	1,1731	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ44(2)	0,4058	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ44(3)	0,0724	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ44(4)	0,0633	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ44(5)	0,0576	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ44(6)	0,0126	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ44(7)	0,0119	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ44(8)	0,004	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ44(9)	0,003	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ44(10)	0,0018	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ44(11)	0,0012	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ44(12)	0,0012	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ44(13)	0,0005	Земли лесного фонда

86:04:0000001:ЗУ44(14)	0,0004	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ44(15)	0,0003	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ44(16)	0,0002	Земли лесного фонда
86:04:0000001:ЗУ44(17)	0	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 расположен параллельно существующему техническому коридору коммуникаций. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

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 утечек 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.

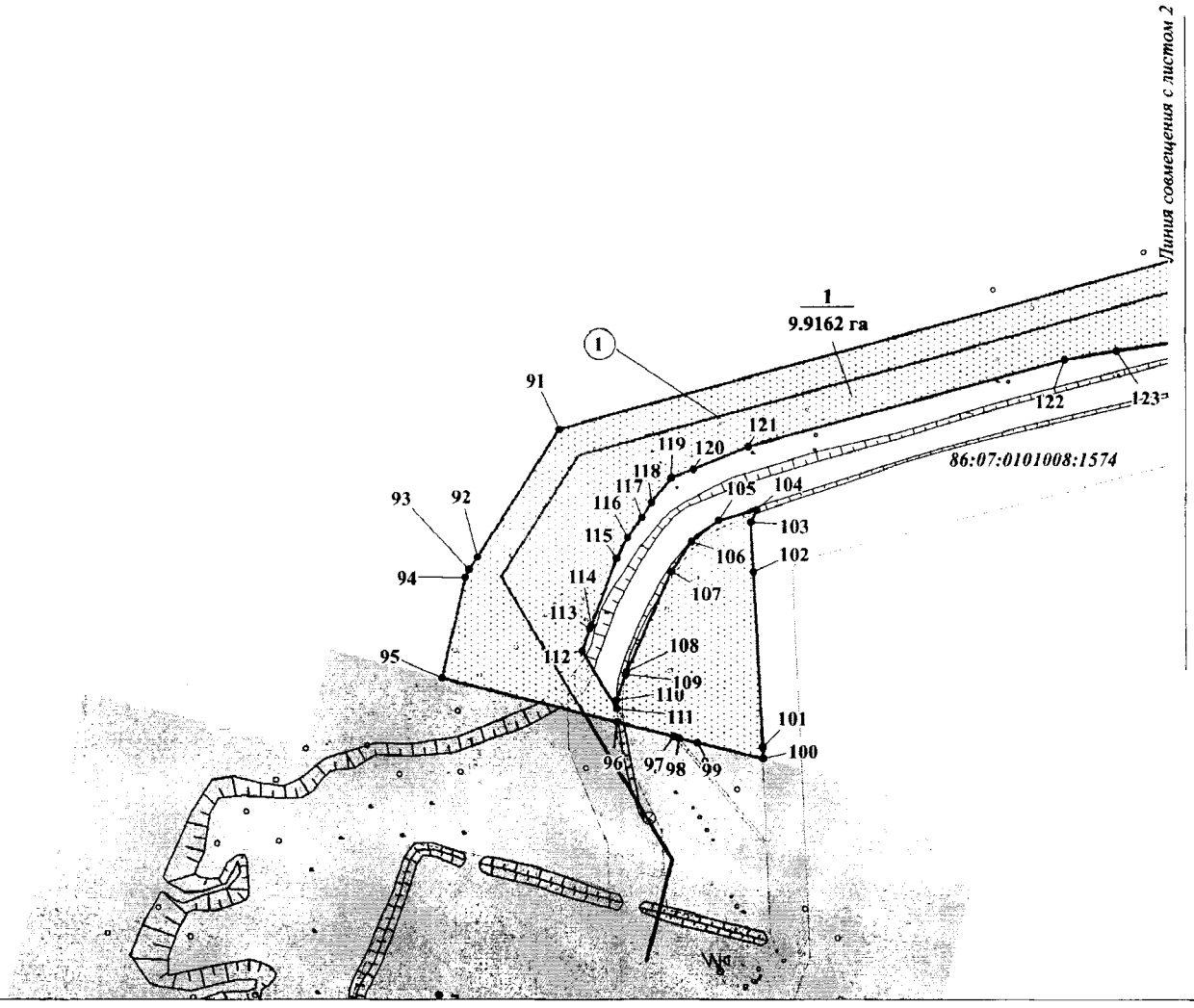
Проектируемый объект не попадает в границы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Губернатор

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Приложение 67
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Масштаб 1: 2000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 9.9162 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы лесных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре;

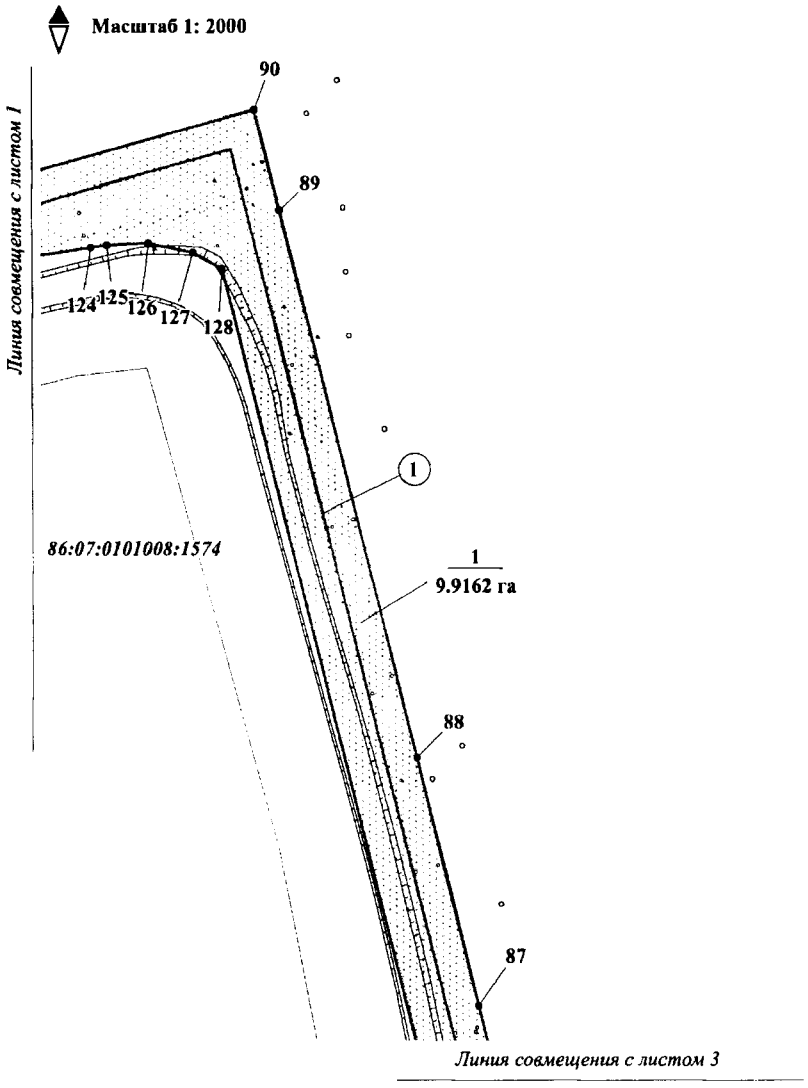
- граница куста скважин № 180;

- ось проектируемого линейного объекта;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86/06/009/2014-08/00162 (163) - номер лесного участка в государственном лесном реестре.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

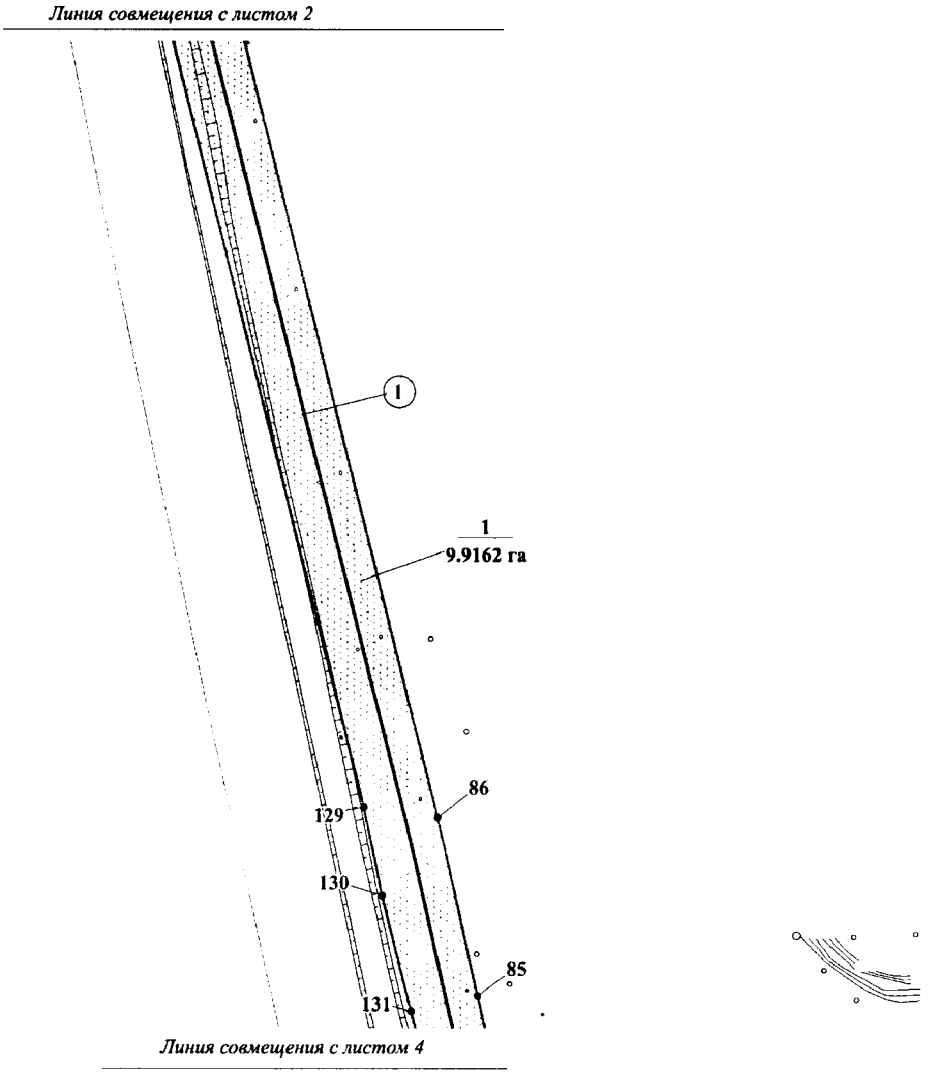


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- (1) - номер линейного объекта;
- •1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;
- 1 / 9.9162 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;
- - зона планируемого размещения линейного объекта;
- - границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;
- - границы лесных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре;
- - граница куста скажин № 180;
- - ось проектируемого линейного объекта;
- *86:07:0101008:1574* - кадастровый номер земельного участка;
- *86/06/009/2014-08/00162 (163)* - номер лесного участка в государственном лесном реестре.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Масштаб 1: 2000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 9.9162 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы лесных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре;

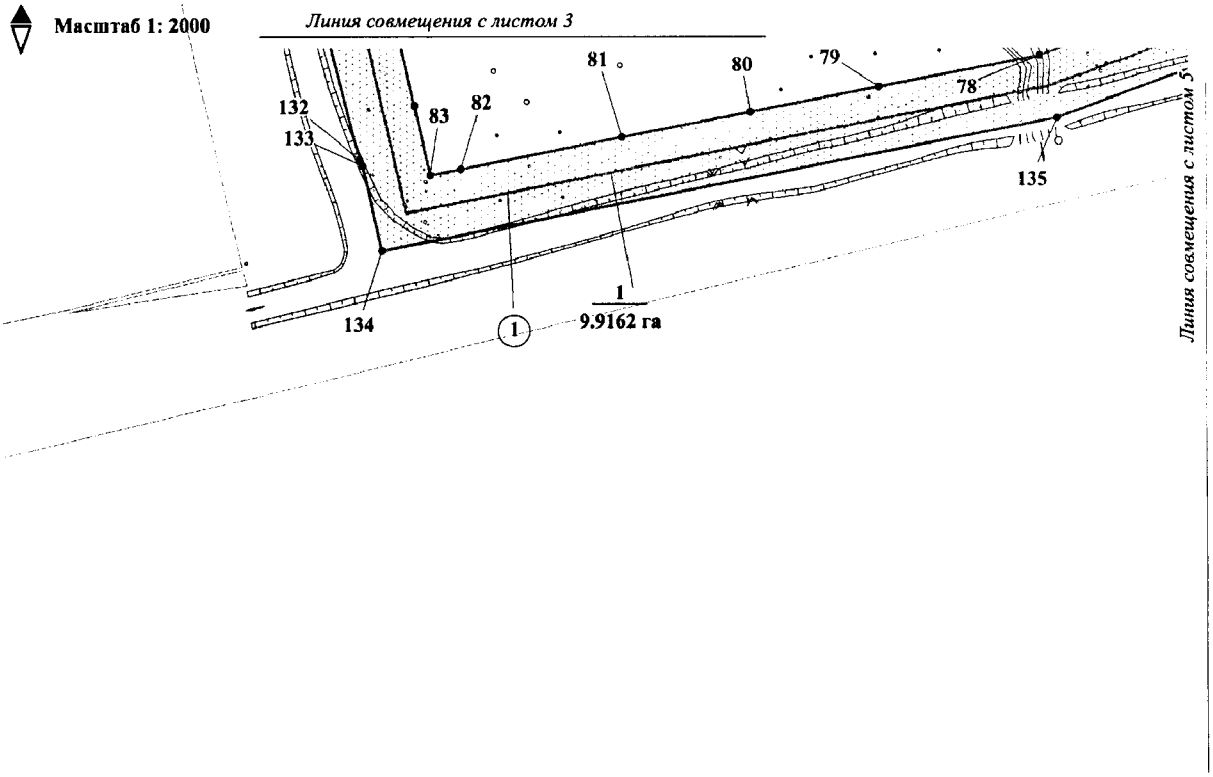
- граница куста скажин № 180;

- ось проектируемого линейного объекта;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86/06/009/2014-08/00162 (163) - номер лесного участка в государственном лесном реестре.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 9.9162 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы лесных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре;

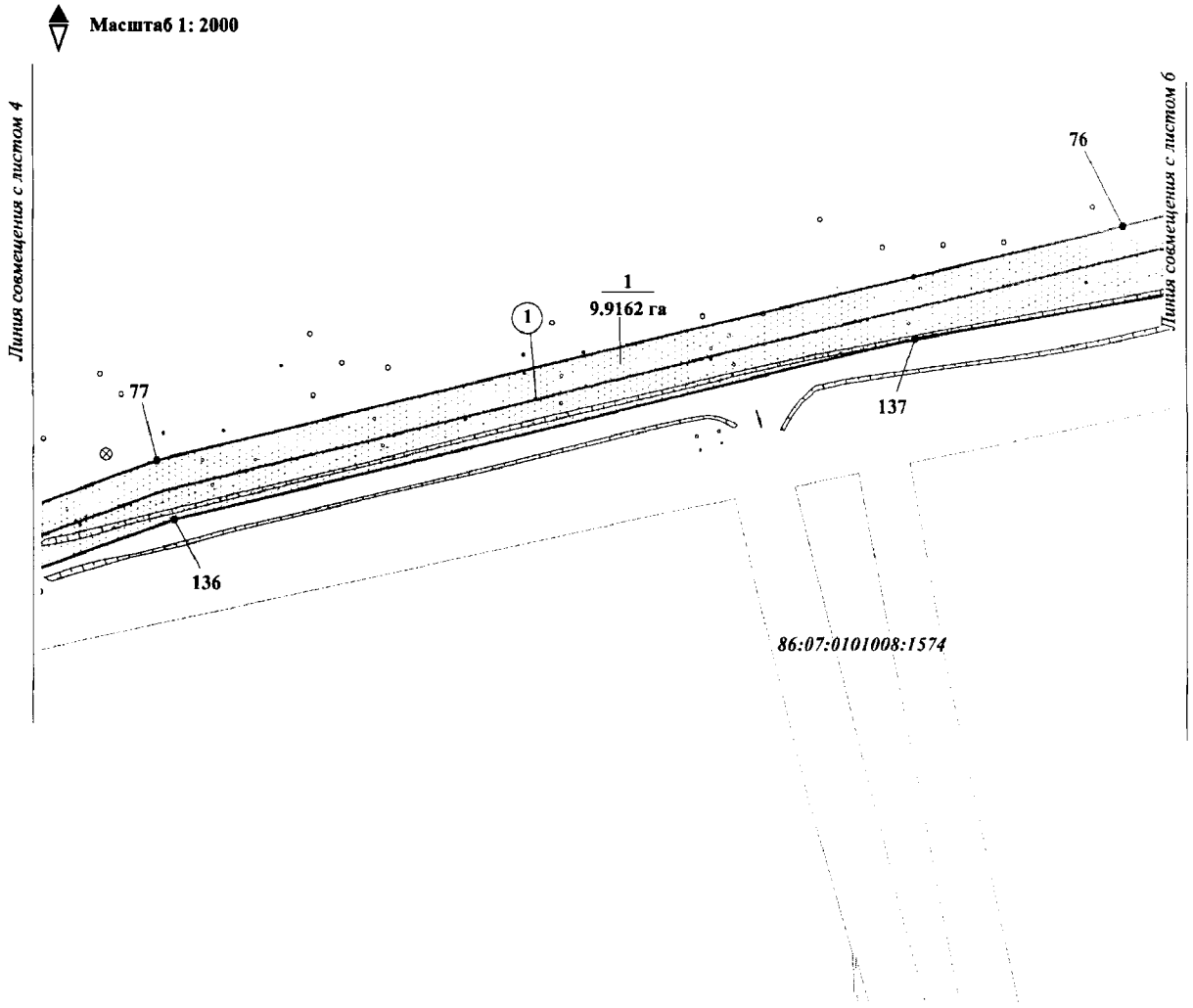
- граница куста скажин № 180;

- ось проектируемого линейного объекта;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86/06/009/2014-08/00162 (163) - номер лесного участка в государственном лесном реестре.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 9.9162 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы лесных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре;

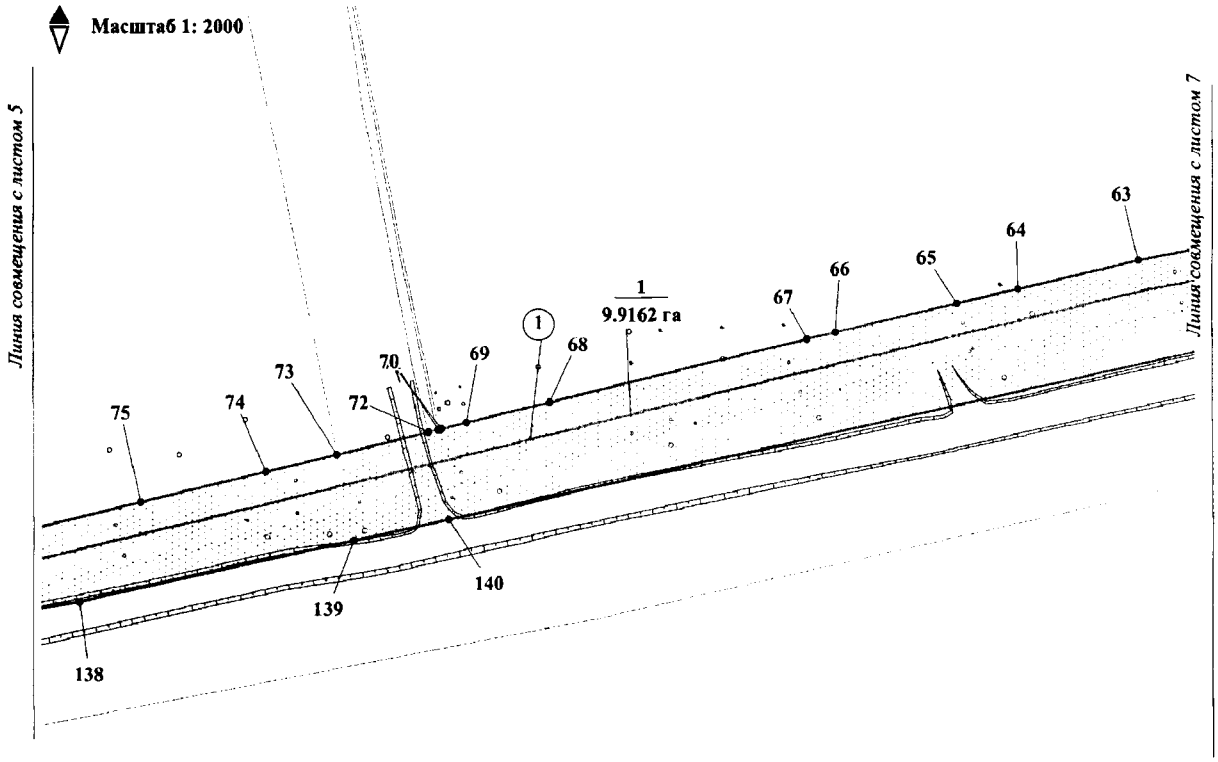
- граница куста скажин № 180;

- ось проектируемого линейного объекта;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86/06/009/2014-08/00162 (163) - номер лесного участка в государственном лесном реестре.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 9.9162 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы лесных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре;

- граница куста скажин № 180;

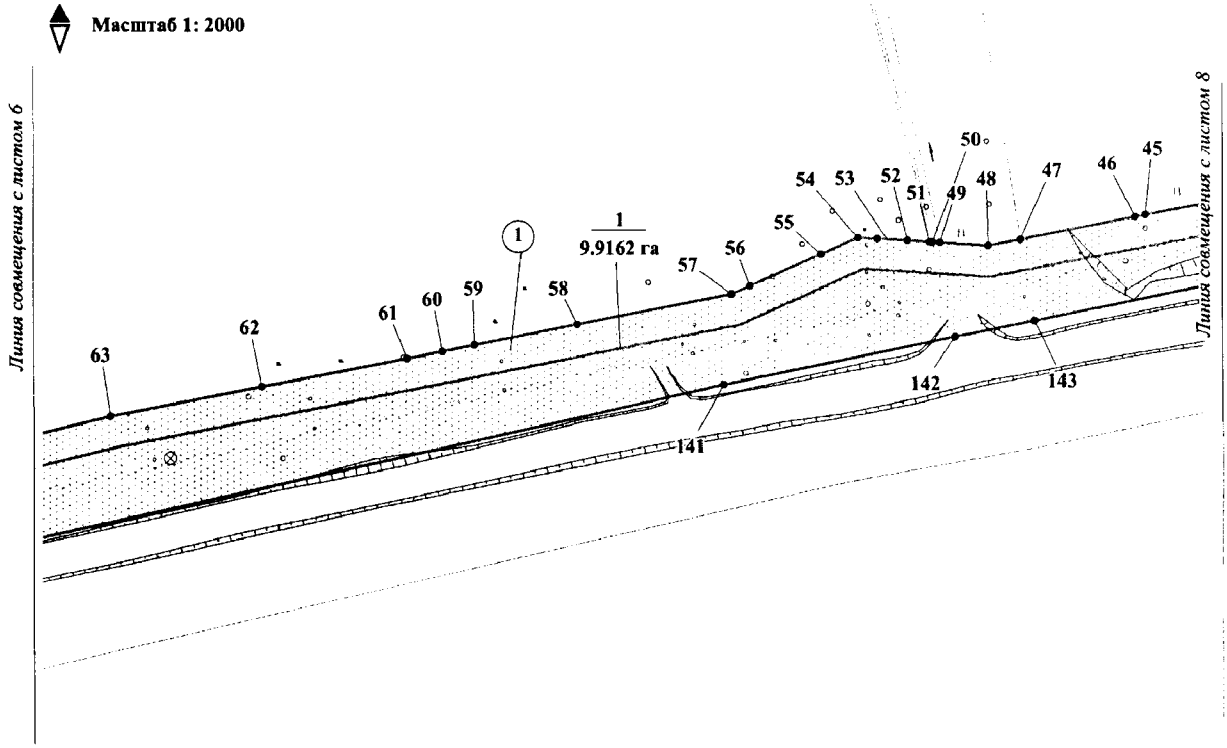
- ось проектируемого линейного объекта;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86/06/009/2014-08/00162 (163) - номер лесного участка в государственном лесном реестре.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Масштаб 1: 2000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 9.9162 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы лесных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре;

- граница куста скажин № 180;

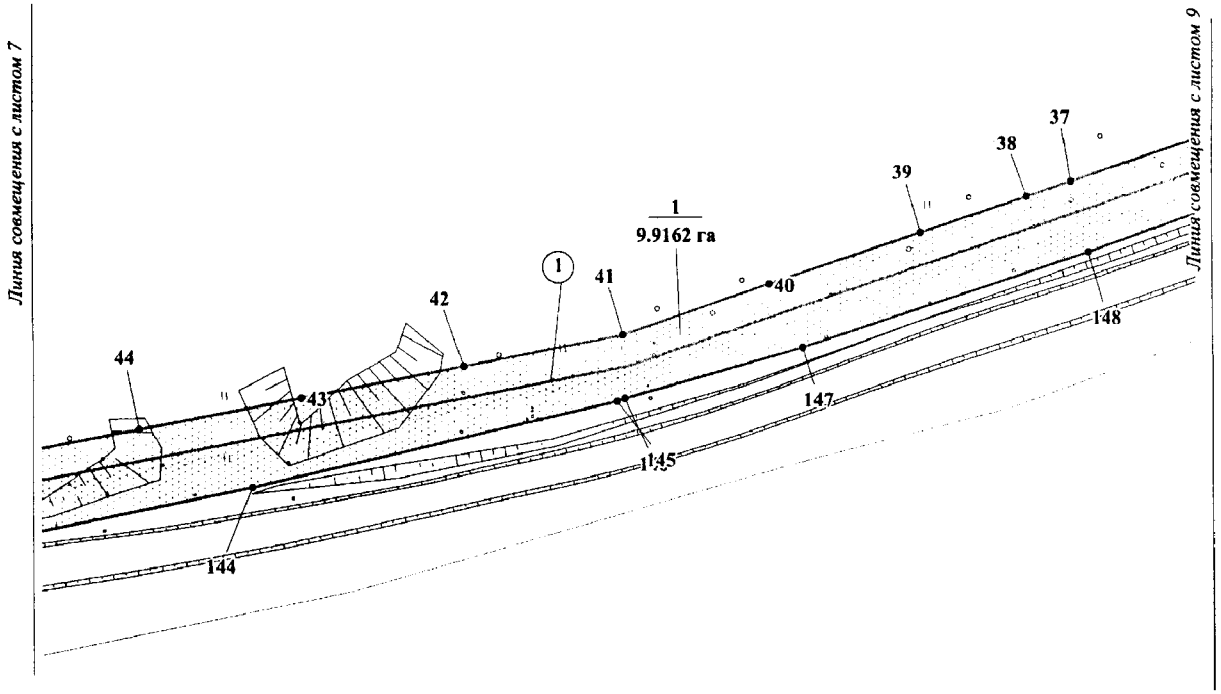
- ось проектируемого линейного объекта;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86/06/009/2014-08/00162 (163) - номер лесного участка в государственном лесном реестре.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Масштаб 1: 2000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 9.9162 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы лесных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре;

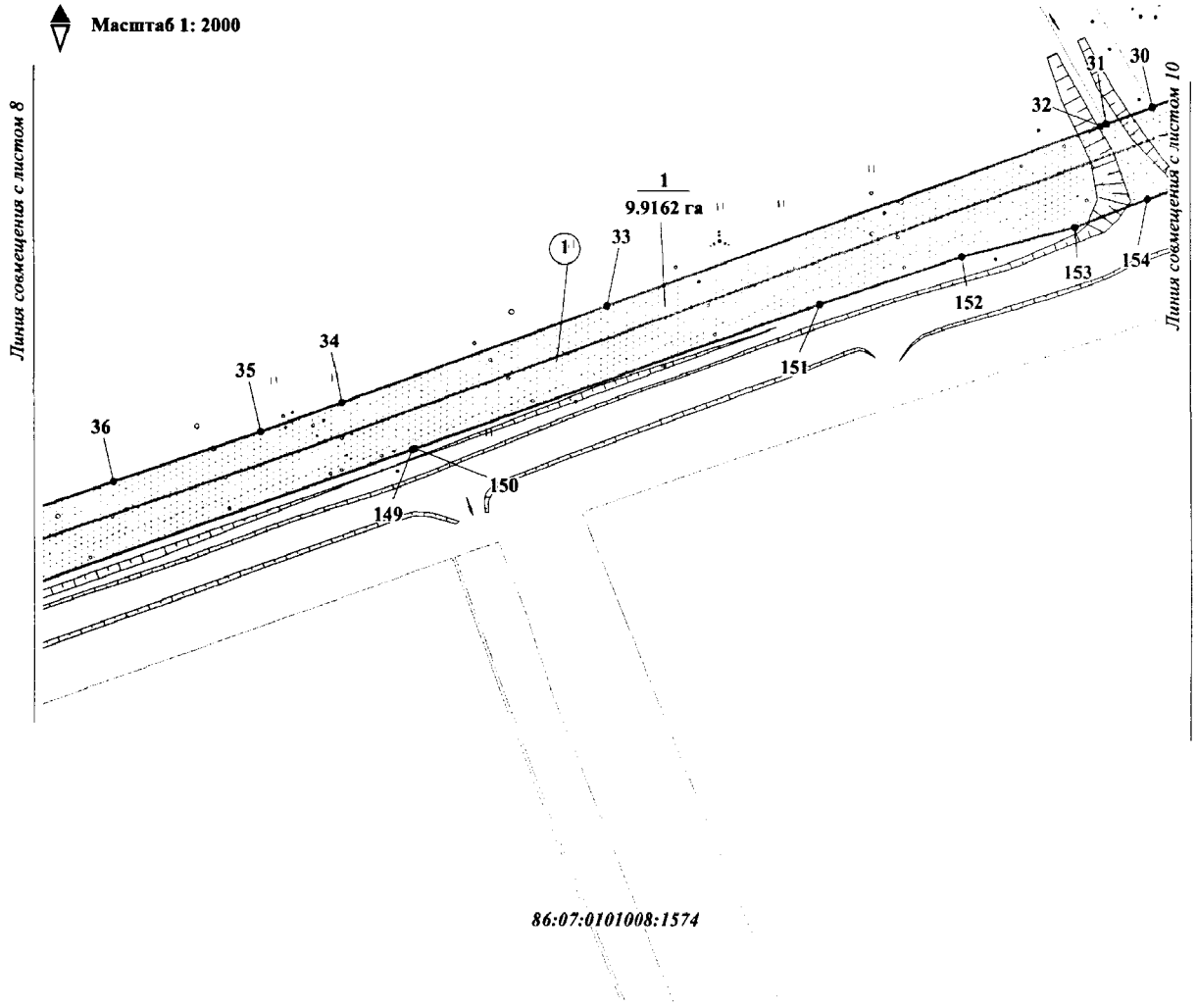
- граница куста скажин № 180;

- ось проектируемого линейного объекта;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86/06/009/2014-08/00162 (163) - номер лесного участка в государственном лесном реестре.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 9.9162 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы лесных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре;

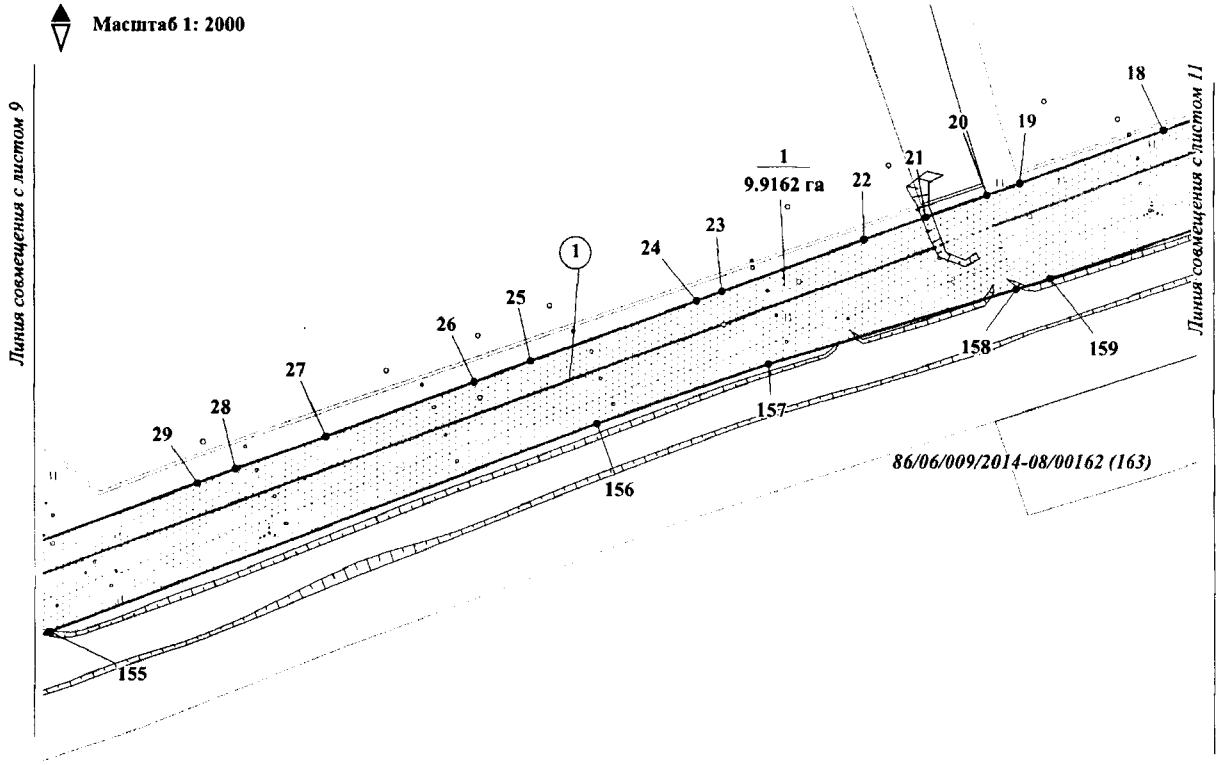
- граница куста скажин № 180;

- ось проектируемого линейного объекта;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86/06/009/2014-08/00162 (163) - номер лесного участка в государственном лесном реестре.

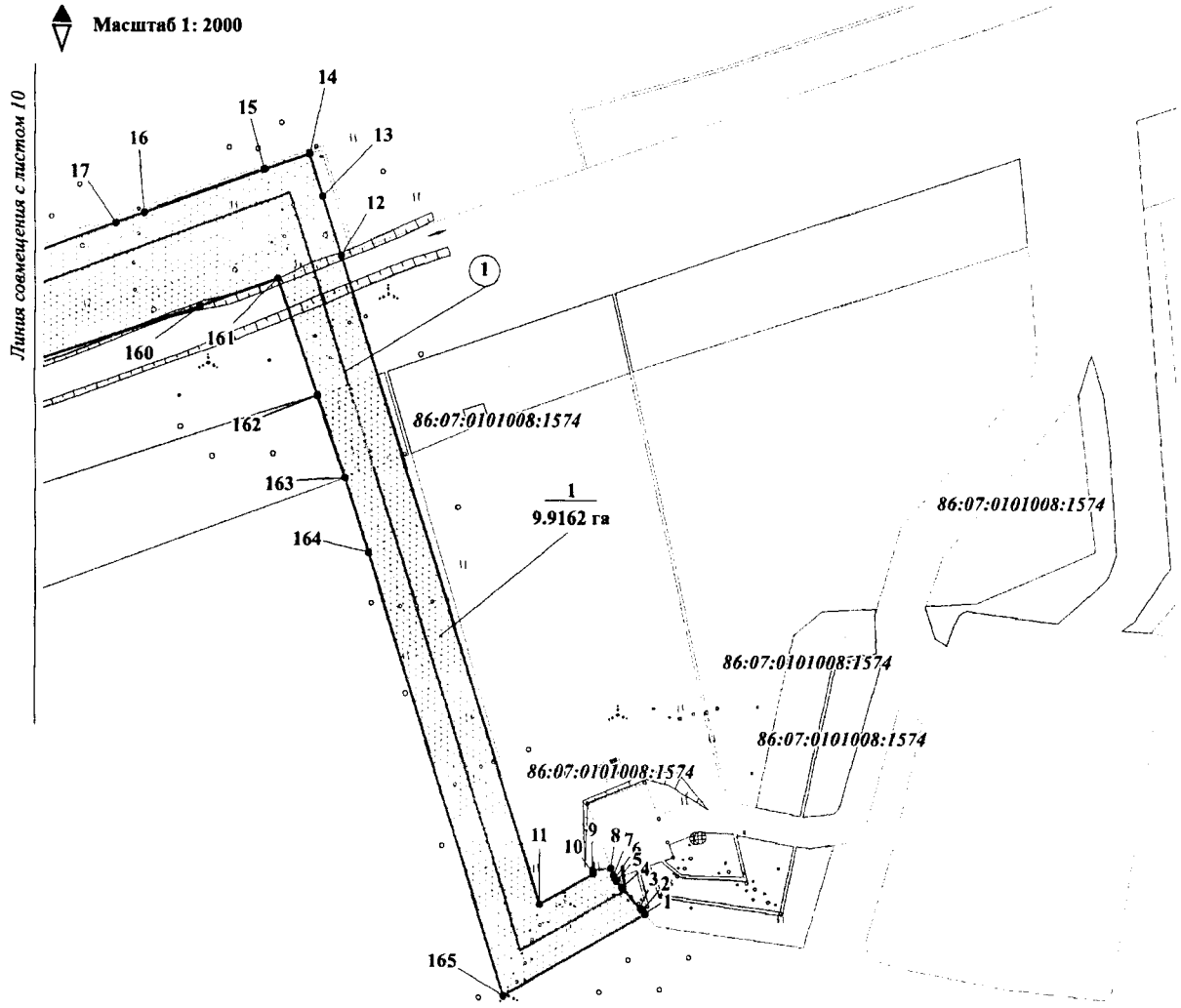
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- (1) - номер линейного объекта;
- •1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;
- 1 / 9.9162 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;
- зона планируемого размещения линейного объекта;
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;
- границы лесных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре;
- граница куста скажин № 180;
- ось проектируемого линейного объекта;
- *86:07:0101008:1574* - кадастровый номер земельного участка;
- *86/06/009/2014-08/00162 (163)* - номер лесного участка в государственном лесном реестре.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

(1) - номер линейного объекта;

•1 - точки поворота границы планируемого размещения линейного объекта;

1 / 9.9162 га - номер и площадь зоны планируемого размещения линейного объекта;

- зона планируемого размещения линейного объекта;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы лесных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре;

- граница куста скажин № 180;

- ось проектируемого линейного объекта;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86/06/009/2014-08/00162 (163) - номер лесного участка в государственном лесном реестре.

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границы зоны размещения линейного объекта №1

Номер	X	Y
1	1024211.03	2502393.67
2	1024212.21	2502392.70
3	1024212.92	2502391.96
4	1024219.71	2502385.86
5	1024221.80	2502383.94
6	1024222.42	2502383.42
7	1024223.63	2502382.98
8	1024226.06	2502382.10
9	1024225.28	2502376.16
10	1024224.17	2502376.31
11	1024214.15	2502358.52
12	1024425.18	2502292.61
13	1024444.41	2502286.63
14	1024458.25	2502282.39
15	1024453.21	2502267.56
16	1024438.93	2502228.02
17	1024435.45	2502218.44
18	1024422.43	2502182.37
19	1024405.55	2502135.62
20	1024401.70	2502125.02
21	1024394.61	2502105.29
22	1024387.45	2502085.56
23	1024370.87	2502039.72
24	1024367.91	2502031.52
25	1024348.44	2501977.67
26	1024341.84	2501959.39
27	1024324.52	2501911.37
28	1024314.03	2501882.45
29	1024309.52	2501869.97
30	1024287.07	2501807.87
31	1024281.56	2501792.58
32	1024280.85	2501790.64
33	1024222.03	2501627.91
34	1024190.76	2501540.52
35	1024181.26	2501513.83
36	1024164.98	2501465.33
37	1024148.62	2501416.69
38	1024143.75	2501402.37
39	1024132.33	2501368.18
40	1024115.96	2501319.64
41	1024099.93	2501272.10
42	1024090.10	2501220.42
43	1024080.14	2501168.12
44	1024070.16	2501115.78
45	1024060.20	2501063.44
46	1024059.55	2501060.04
47	1024052.49	2501023.06
48	1024050.52	2501012.68
49	1024051.46	2500997.54
50	1024051.63	2500995.09
51	1024051.68	2500994.05
52	1024052.12	2500987.19
53	1024052.67	2500977.47
54	1024053.04	2500971.23
55	1024047.80	2500959.56
56	1024037.62	2500936.76
57	1024034.95	2500930.81
58	1024025.46	2500881.29
59	1024019.10	2500848.08
60	1024017.07	2500837.73
61	1024014.91	2500826.37
62	1024006.04	2500779.96
63	1023996.71	2500731.18
64	1023987.27	2500691.91
65	1023982.57	2500672.34
66	1023973.17	2500633.26
67	1023971.01	2500624.27
68	1023950.95	2500540.75
69	1023944.45	2500513.82
70	1023942.50	2500505.71
71	1023942.25	2500504.73
72	1023941.48	2500501.48
73	1023934.36	2500471.95
74	1023928.86	2500449.00
75	1023919.13	2500408.47
76	1023907.37	2500359.50
77	1023830.57	2500040.28
78	1023814.41	2499995.12
79	1023804.64	2499944.60
80	1023796.90	2499904.43
81	1023789.12	2499864.06
82	1023779.31	2499813.14
83	1023777.42	2499803.43
84	1023798.85	2499798.54
85	1023824.79	2499792.65
86	1023881.18	2499779.88
87	1024162.76	2499708.96
88	1024240.73	2499689.32
89	1024412.08	2499646.17
90	1024443.50	2499638.27
91	1024370.22	2499375.41
92	1024328.46	2499348.54
93	1024324.35	2499345.88
94	1024321.84	2499344.58
95	1024289.03	2499336.91
96	1024274.38	2499394.22
97	1024269.66	2499412.80
98	1024269.26	2499414.38
99	1024267.73	2499420.47
100	1024262.34	2499441.59
101	1024266.21	2499441.40
102	1024323.52	2499438.61
103	1024339.84	2499437.81
104	1024343.91	2499439.63
105	1024340.44	2499427.47
106	1024333.45	2499418.64
107	1024323.70	2499411.98
108	1024291.11	2499397.47
109	1024289.98	2499397.08
110	1024281.50	2499394.14
111	1024278.90	2499394.17

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границы зоны размещения линейного объекта №1

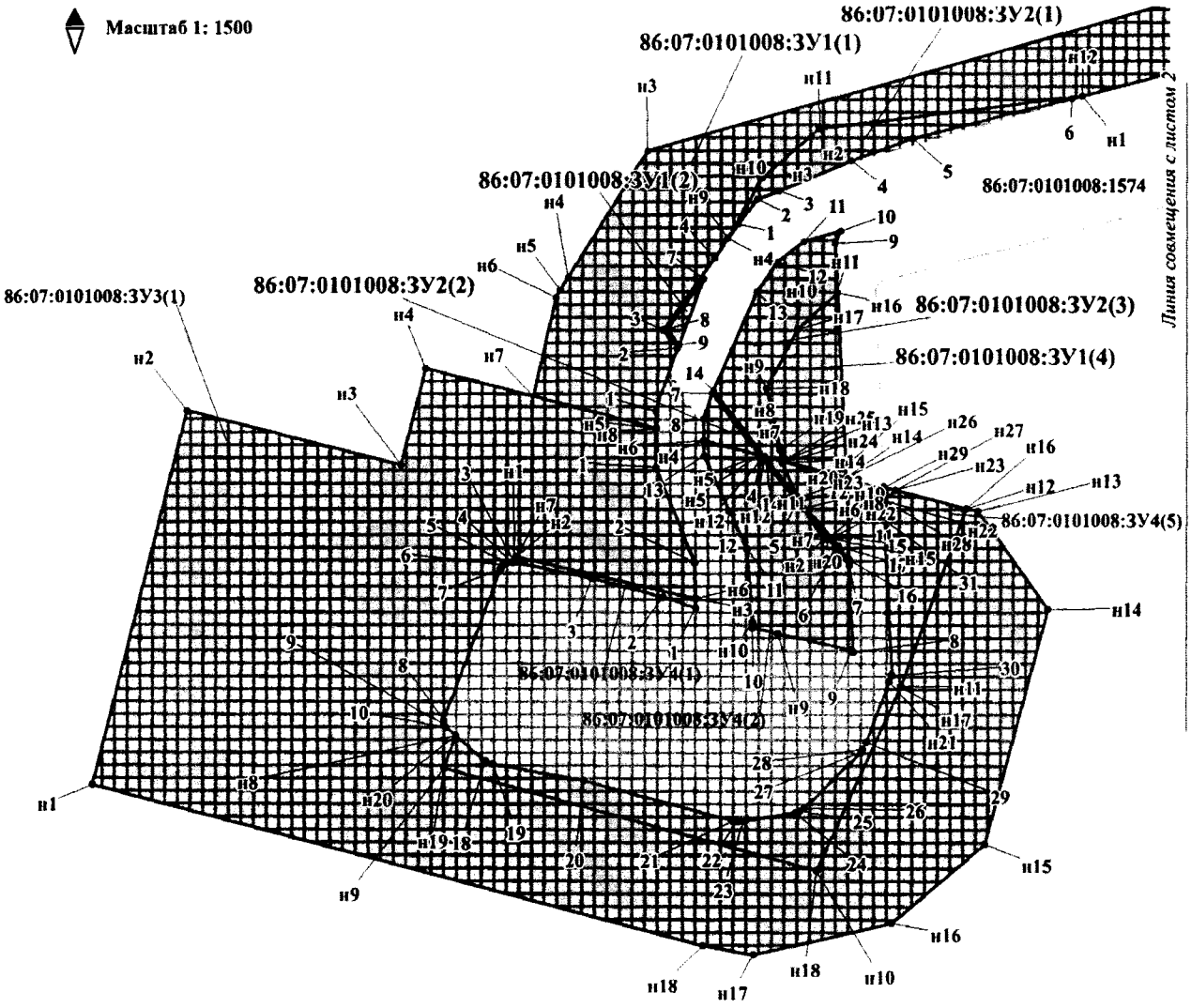
Номер	X	Y
112	1024297.75	2499382.83
113	1024305.11	2499385.39
114	1024306.12	2499385.87
115	1024328.17	2499394.18
116	1024334.89	2499397.85
117	1024341.37	2499402.27
118	1024346.23	2499405.57
119	1024354.32	2499412.00
120	1024357.00	2499419.14
121	1024364.52	2499436.84
122	1024393.17	2499539.52
123	1024396.08	2499556.62
124	1024400.48	2499586.40
125	1024401.24	2499591.53
126	1024401.85	2499604.80
127	1024398.99	2499618.92
128	1024393.92	2499628.08
129	1023884.45	2499756.36
130	1023856.65	2499762.12
131	1023820.00	2499771.54
132	1023782.14	2499781.25
133	1023780.32	2499782.24
134	1023754.08	2499788.19
135	1023795.07	2500000.44
136	1023811.38	2500045.98
137	1023870.24	2500290.75
138	1023887.35	2500388.68
139	1023906.94	2500477.40

Номер	X	Y
140	1023913.73	2500508.20
141	1024006.59	2500928.35
142	1024021.38	2501002.12
143	1024026.50	2501027.52
144	1024051.47	2501152.31
145	1024078.97	2501270.22
146	1024079.71	2501272.81
147	1024095.86	2501330.19
148	1024126.04	2501422.41
149	1024175.52	2501563.78
150	1024175.83	2501564.63
151	1024222.53	2501698.10
152	1024238.13	2501744.48
153	1024247.88	2501782.03
154	1024256.97	2501806.31
155	1024262.20	2501821.78
156	1024328.64	2501999.16
157	1024347.72	2502054.81
158	1024371.55	2502134.34
159	1024375.19	2502145.30
160	1024408.54	2502246.52
161	1024417.73	2502271.93
162	1024379.80	2502284.97
163	1024353.05	2502294.17
164	1024328.76	2502301.67
165	1024184.47	2502346.59

Губернатор

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Приложение 68
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

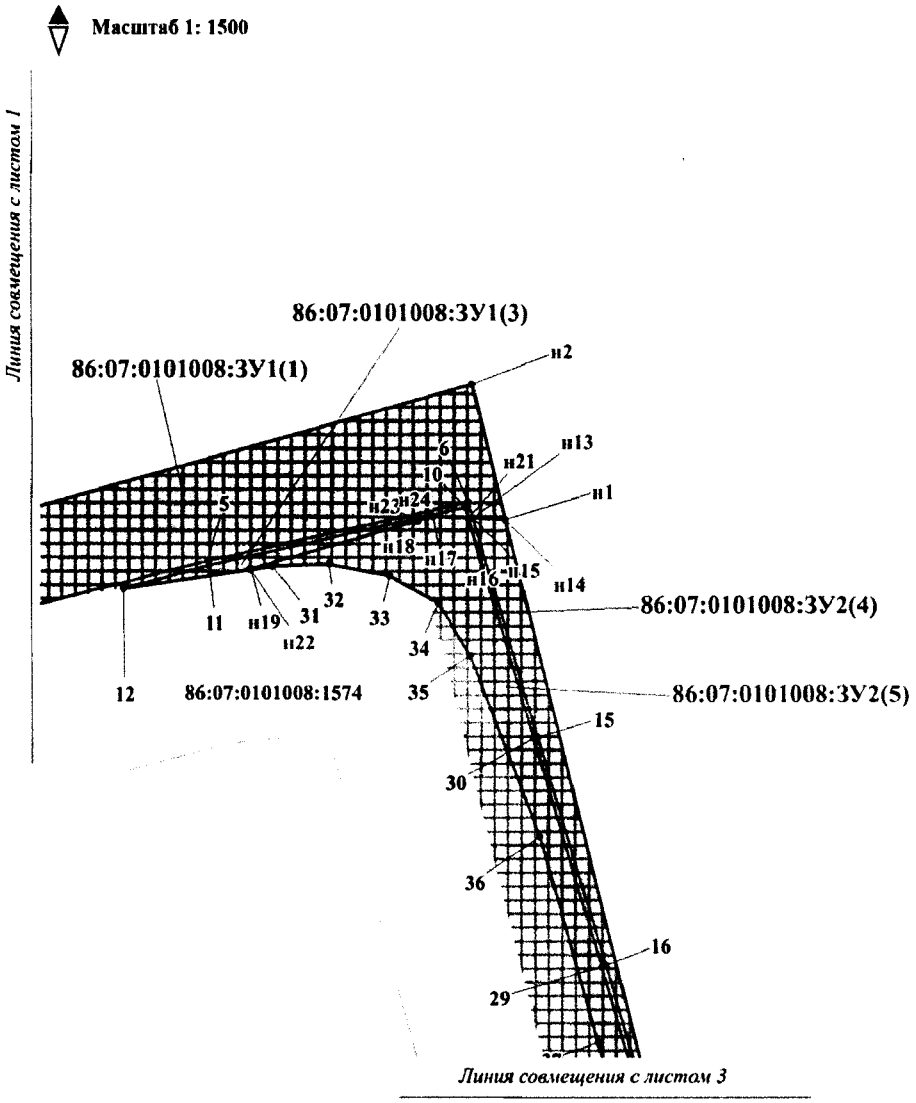
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0101008:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

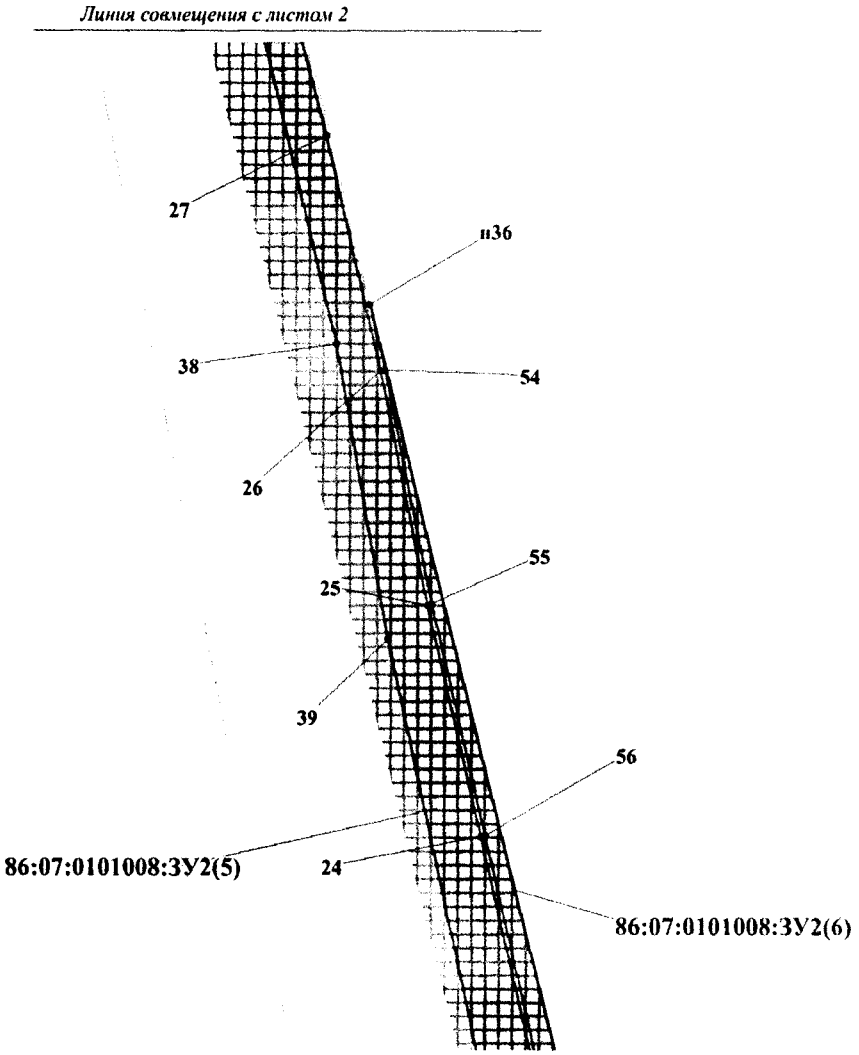
- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0101008:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Масштаб 1: 1500



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

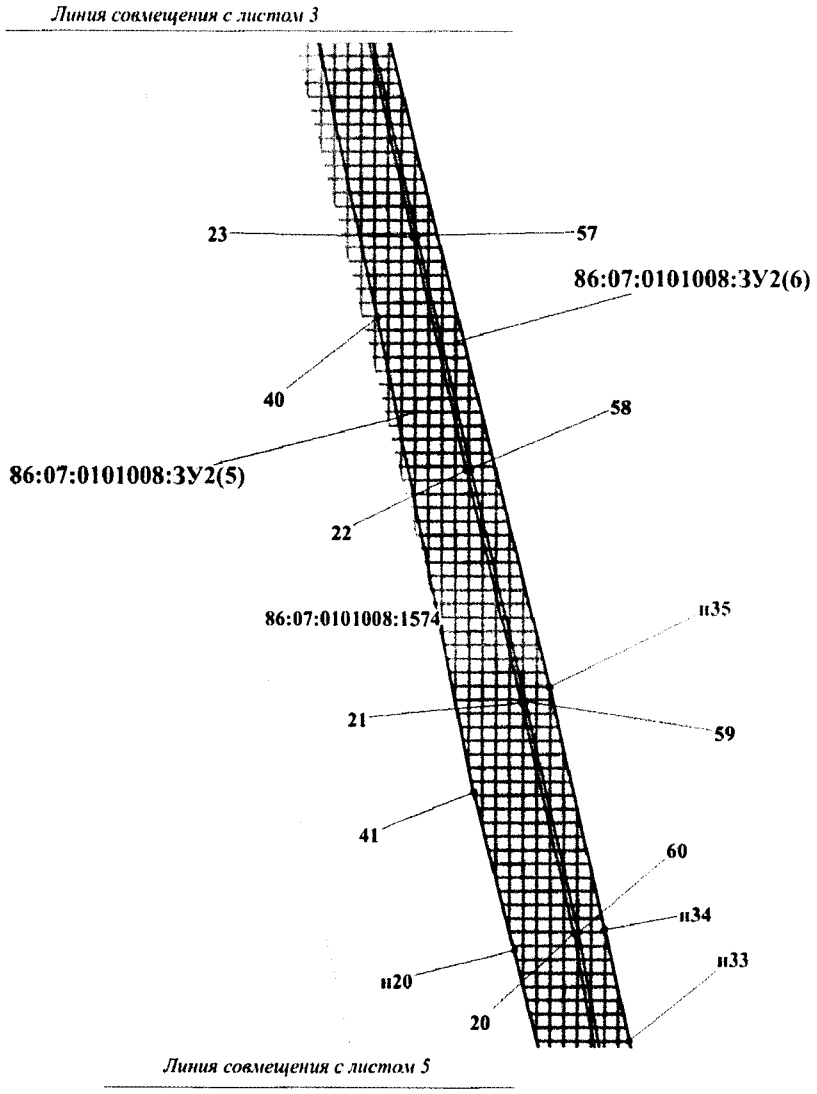
- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0101008:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Масштаб 1: 1500



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

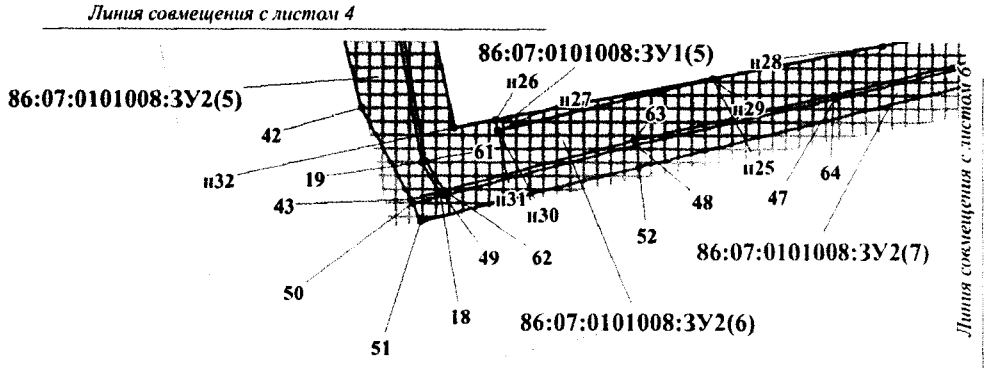
- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0101008:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Масштаб 1: 1500



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

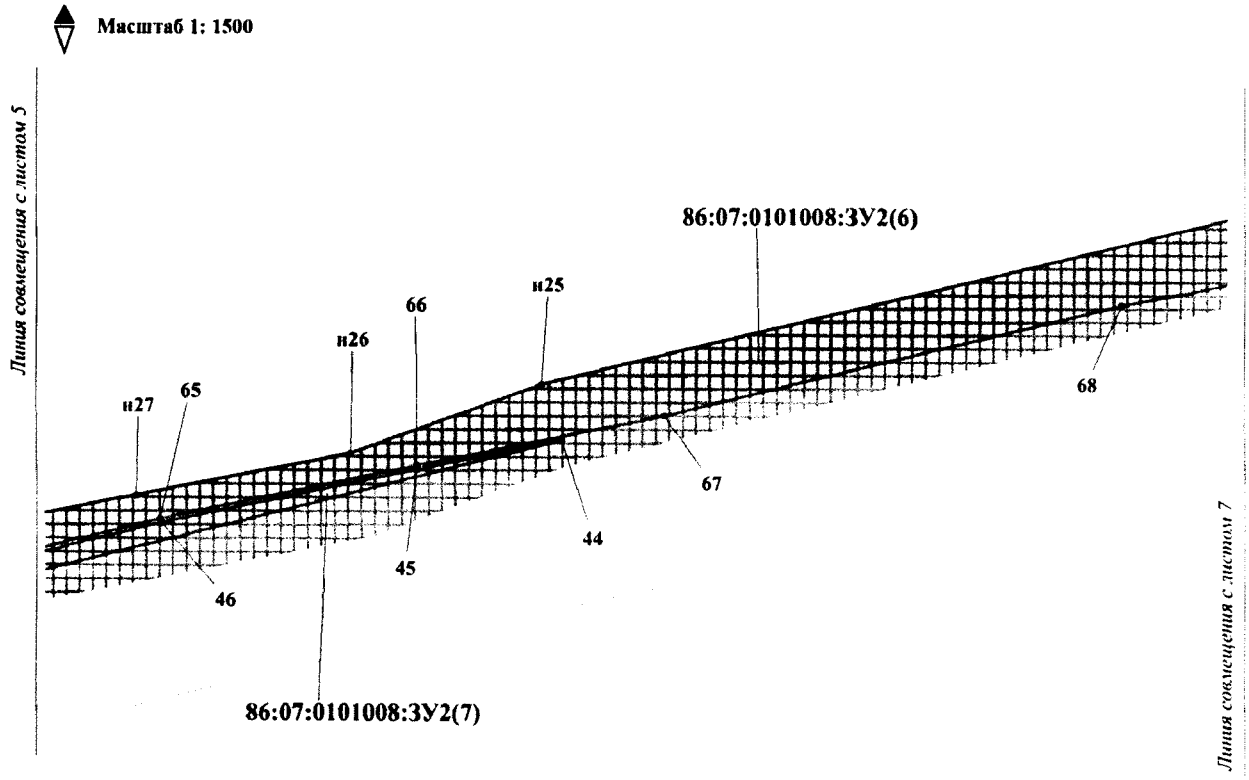
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0101008:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

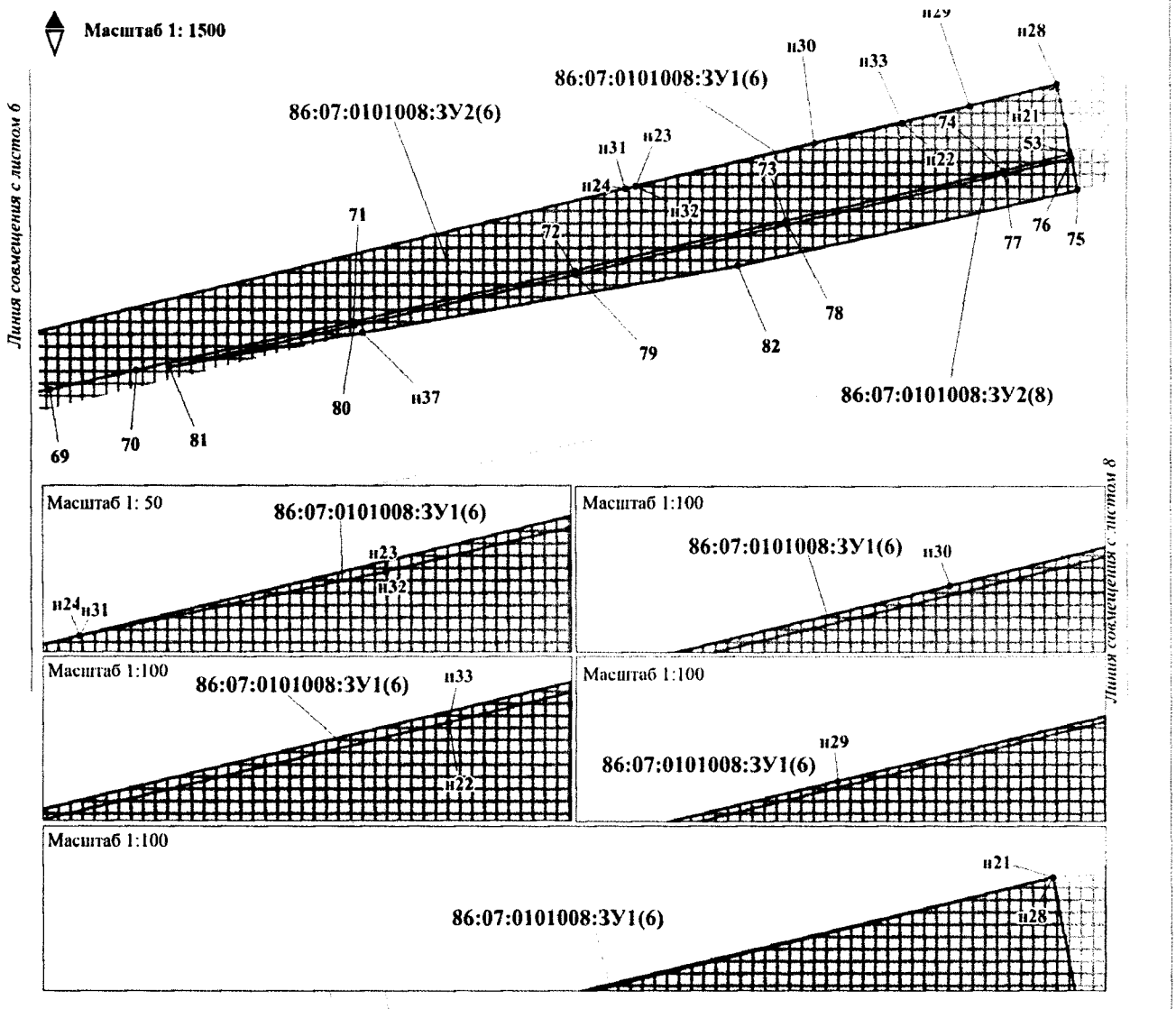
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0101008:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g»
Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

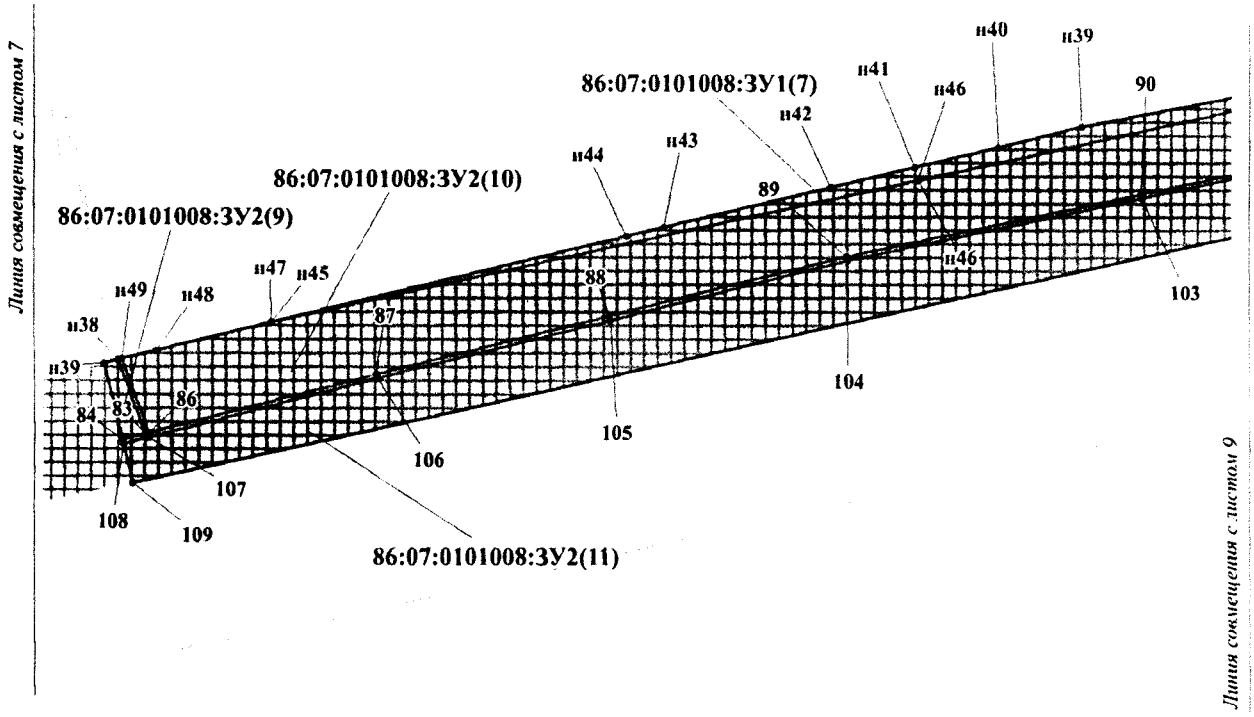
- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0101008:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Масштаб 1: 1500



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

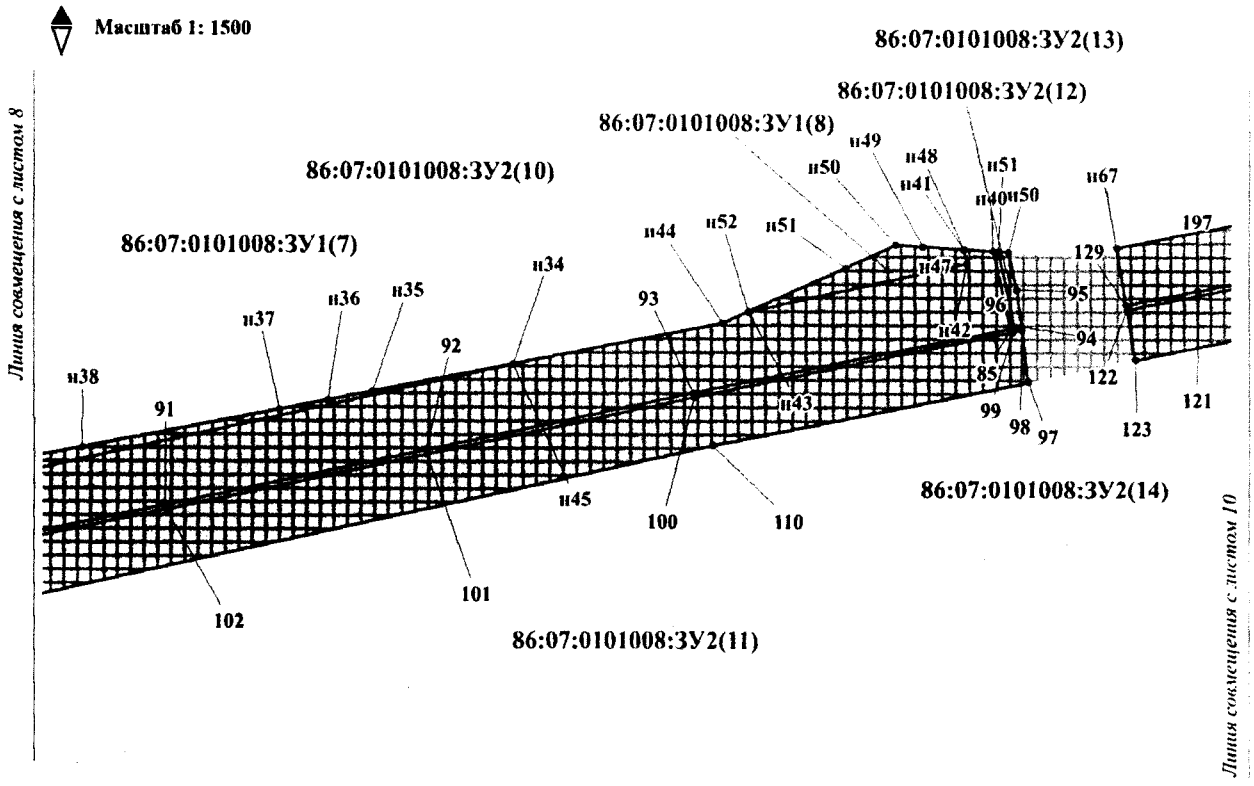
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0101008:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

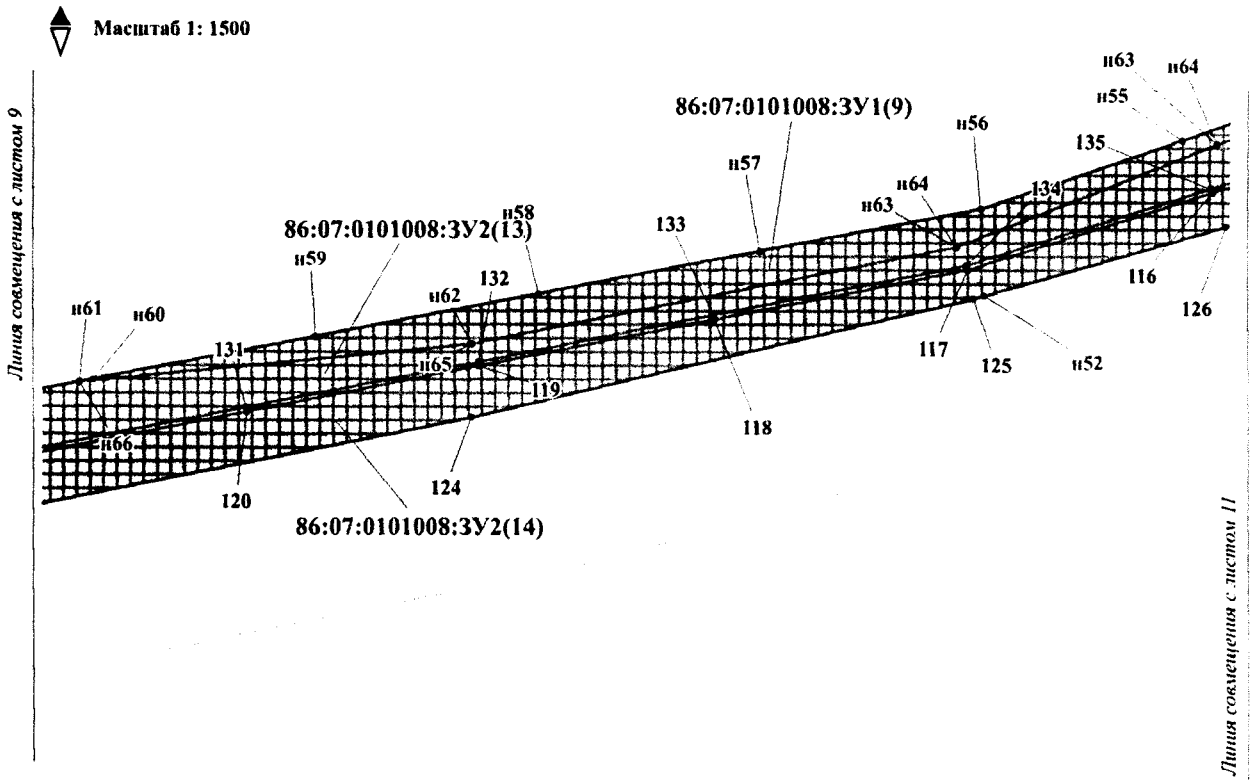
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0101008:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

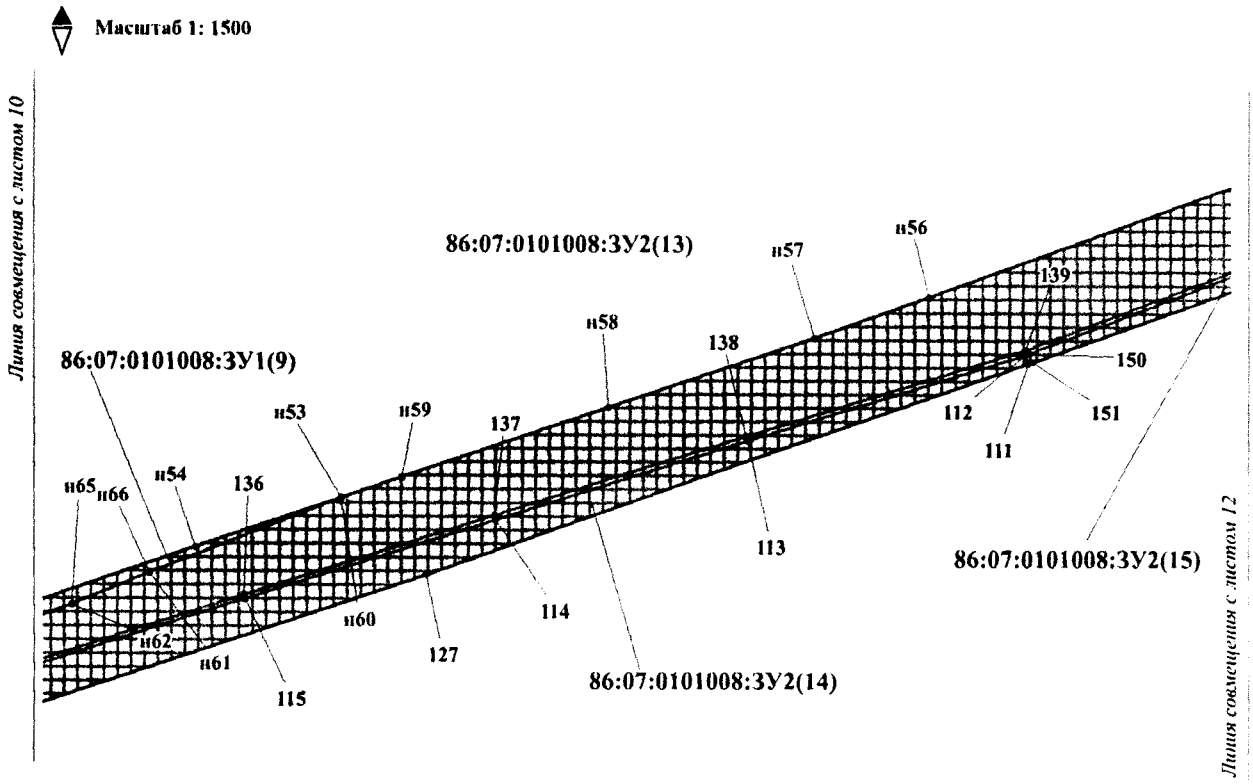
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0101008:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



8

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

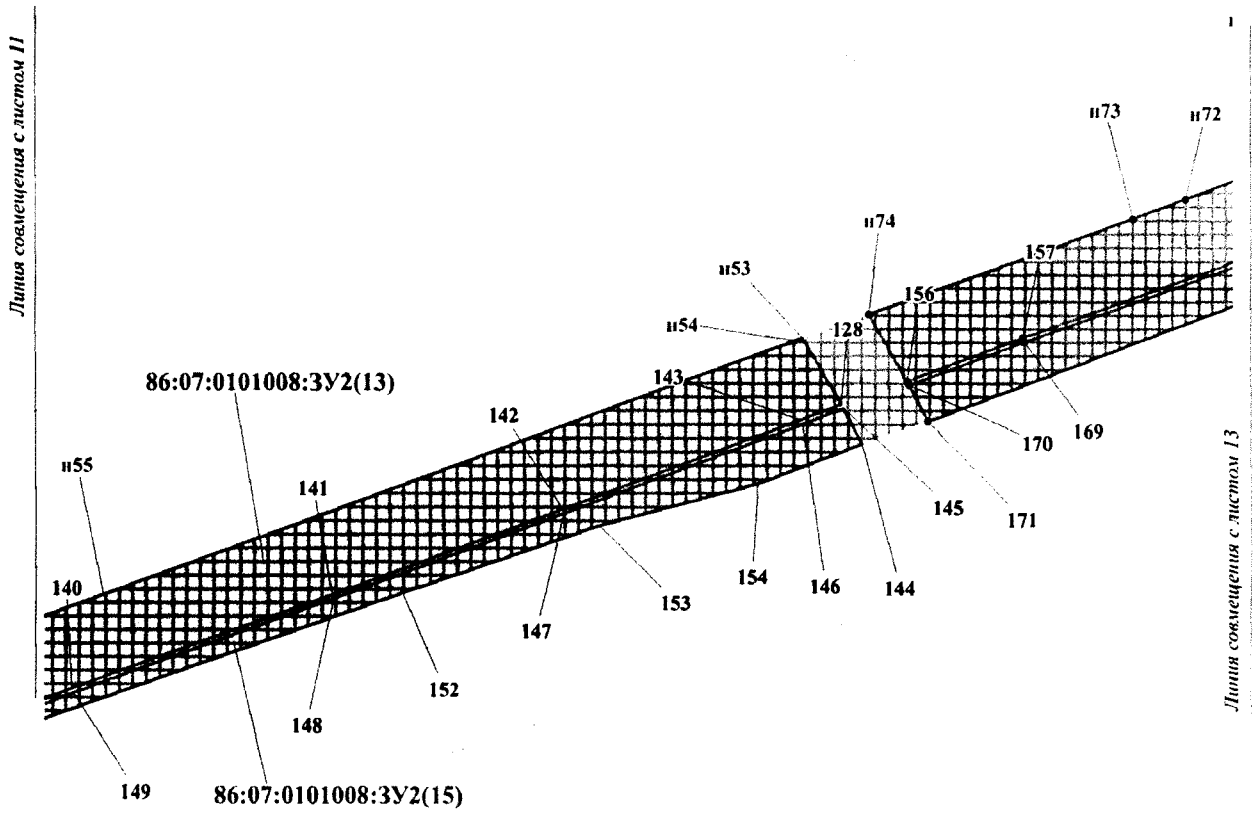
- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0101008:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Масштаб 1: 1500



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

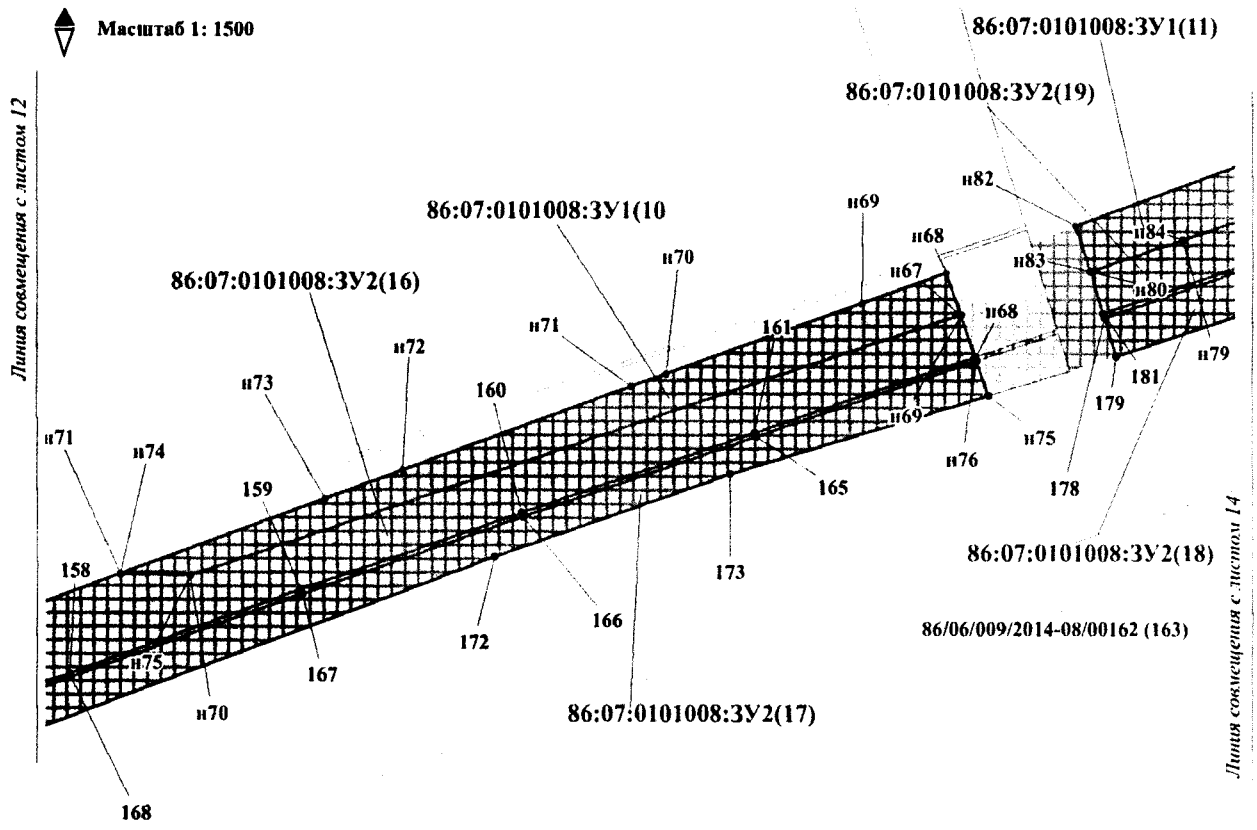
- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0101008:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g»

Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре

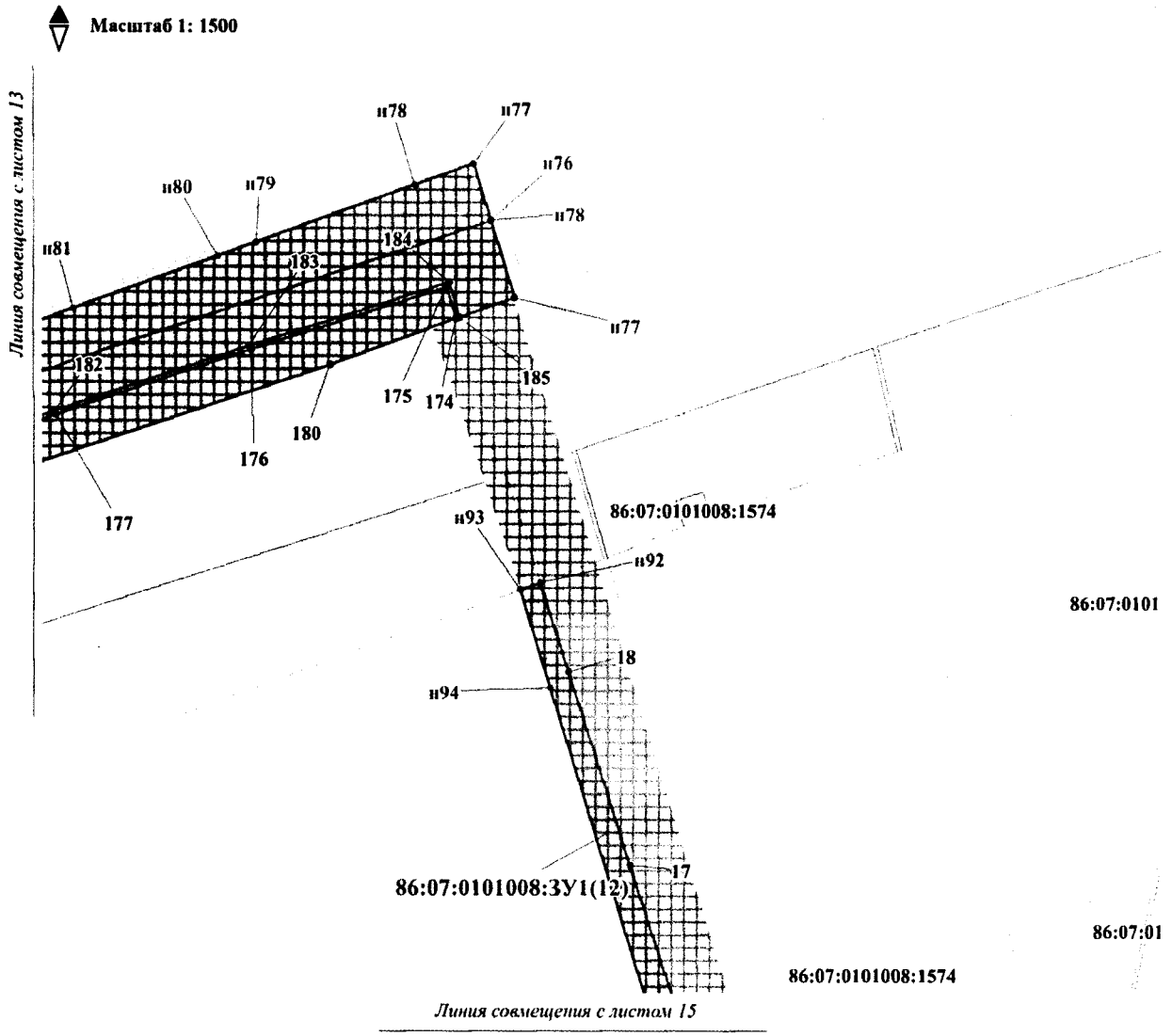
- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0101008:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

86/06/009/2014-08/00162 - номер земельного участка в государственном лесном реестре.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

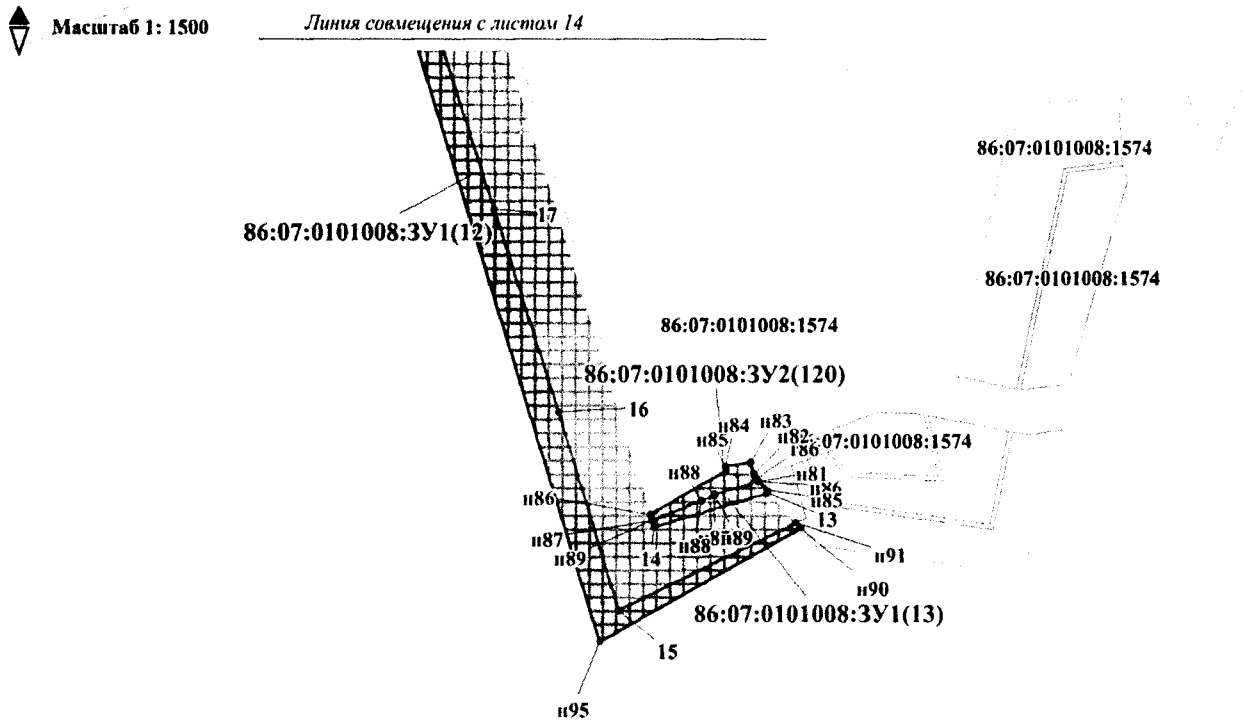
86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0101008:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

86/06/009/2014-08/00162 - номер земельного участка в государственном лесном реестре.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g»

Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

н1 - точка поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

1 - точка поворота границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях лесного фонда;

- границы образуемого земельного участка, расположенного на землях промышленности;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости;

- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном лесном реестре

- охранная зона проектируемых линейных объектов;

86:07:0101008:1574 - кадастровый номер земельного участка;

86:07:0101008:ЗУ1(1) - номер одного из контуров формируемого многоконтурного земельного участка.

86/06/009/2014-08/00162 - номер земельного участка в государственном лесном реестре.

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границы земельного участка 86:07:0101008:ЗУ1

Номер	X	Y
н1	1024412.08	2499646.17
н2	1024443.50	2499638.27
н3	1024370.22	2499375.41
н4	1024328.46	2499348.54
н5	1024324.35	2499345.88
н6	1024321.84	2499344.58
н7	1024289.03	2499336.91
н8	1024278.54	2499378.19
1	1024284.15	2499378.12
2	1024305.11	2499385.39
3	1024311.27	2499380.63
4	1024334.89	2499397.85
н9	1024341.45	2499402.32
н10	1024361.42	2499413.64
н11	1024377.47	2499432.52
н12	1024388.45	2499520.64
5	1024402.44	2499576.40
6	1024416.14	2499637.45
н13	1024412.42	2499638.57
7	1024328.17	2499394.18
8	1024311.28	2499381.87
9	1024306.12	2499385.87
н14	1024262.34	2499441.59
н15	1024266.21	2499441.40
н16	1024323.52	2499438.61
н17	1024311.60	2499425.46
н18	1024291.69	2499415.09
н19	1024271.32	2499419.66
н20	1024267.73	2499420.47
н21	1024412.53	2499637.49
10	1024414.97	2499636.76
11	1024401.48	2499576.64
12	1024396.08	2499556.62
н22	1024400.48	2499586.40
н23	1024411.84	2499625.64
н24	1024412.87	2499629.09
н25	1023789.12	2499864.06
н26	1023779.31	2499813.14
н27	1023776.86	2499813.67

Номер	X	Y
н28	1023934.36	2500471.95
н29	1023928.86	2500449.00
н30	1023919.13	2500408.47
н31	1023907.37	2500359.50
н32	1023907.92	2500362.16
н33	1023924.42	2500431.27
н34	1024025.46	2500881.29
н35	1024019.10	2500848.08
н36	1024017.07	2500837.73
н37	1024014.91	2500826.37
н38	1024006.04	2500779.96
н39	1023996.71	2500731.18
н40	1023991.95	2500711.41
н41	1023987.27	2500691.91
н42	1023982.57	2500672.34
н43	1023973.17	2500633.26
н44	1023971.01	2500624.27
н45	1023950.95	2500540.75
н46	1023984.19	2500692.67
н47	1024048.79	2500987.83
н48	1024052.12	2500987.19
н49	1024052.67	2500977.47
н50	1024053.04	2500971.23
н51	1024047.80	2500959.56
н52	1024037.62	2500936.76
н53	1024143.75	2501402.37
н54	1024132.33	2501368.18
н55	1024115.96	2501319.64
н56	1024099.93	2501272.10
н57	1024090.10	2501220.42
н58	1024080.14	2501168.12
н59	1024070.16	2501115.78
н60	1024060.20	2501063.44
н61	1024059.55	2501060.04
н62	1024068.43	2501152.42
н63	1024091.09	2501266.40
н64	1024115.07	2501327.92
н65	1024119.10	2501338.94
н66	1024126.35	2501357.35

Номер	X	Y
н67	1024384.80	2502108.68
н68	1024394.61	2502105.29
н69	1024387.45	2502085.56
н70	1024370.87	2502039.72
н71	1024367.91	2502031.52
н72	1024348.44	2501977.67
н73	1024341.84	2501959.39
н74	1024324.52	2501911.37
н75	1024324.08	2501927.70
н76	1024444.41	2502286.63
н77	1024458.23	2502282.39
н78	1024453.21	2502267.56
н79	1024438.93	2502228.02
н80	1024435.45	2502218.44
н81	1024422.43	2502182.37
н82	1024405.55	2502135.62
н83	1024394.95	2502139.02
н84	1024402.34	2502161.02
13	1024219.14	2502385.99
н85	1024219.71	2502385.86
н86	1024221.80	2502383.94
н87	1024218.78	2502373.66
н88	1024217.36	2502370.43
н89	1024212.80	2502358.89
14	1024211.30	2502359.31
н90	1024211.03	2502393.67
н91	1024212.21	2502392.70
15	1024191.83	2502351.04
16	1024237.83	2502336.93
17	1024284.98	2502321.64
18	1024332.67	2502306.28
н92	1024354.81	2502299.08
н93	1024353.05	2502294.17
н94	1024328.76	2502301.67
н95	1024184.47	2502346.59

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границы земельного участка 86:07:0101008:ЗУ2

Номер	X	Y
н1	1024388.45	2499520.64
н2	1024377.47	2499432.52
н3	1024361.42	2499413.64
н4	1024341.45	2499402.32
1	1024346.23	2499405.57
2	1024354.33	2499412.00
3	1024357.00	2499419.13
4	1024367.09	2499443.22
5	1024374.40	2499463.57
6	1024387.55	2499517.06
н5	1024269.66	2499412.80
7	1024289.98	2499397.08
8	1024281.50	2499394.14
н6	1024274.38	2499394.22
н7	1024267.73	2499420.47
н8	1024271.32	2499419.66
н9	1024291.69	2499415.09
н10	1024311.60	2499425.46
н11	1024323.52	2499438.61
9	1024339.83	2499437.82
10	1024343.91	2499439.62
11	1024340.44	2499427.47
12	1024333.45	2499418.64
13	1024323.69	2499411.98
14	1024291.11	2499397.47
н12	1024269.26	2499414.38
н13	1024240.73	2499689.32
н14	1024412.08	2499646.17
н15	1024412.42	2499638.57
15	1024361.82	2499653.68
16	1024308.81	2499669.71
17	1024255.56	2499685.37
18	1023762.39	2499799.91
19	1023769.30	2499795.61
20	1023823.94	2499785.57
21	1023877.51	2499773.31
22	1023931.35	2499760.40

Номер	X	Y
23	1023985.52	2499747.79
24	1024039.71	2499735.19
25	1024093.46	2499722.62
26	1024147.55	2499711.53
27	1024201.76	2499698.67
28	1024255.29	2499684.41
29	1024308.52	2499668.75
30	1024361.54	2499652.73
н16	1024412.53	2499637.49
н17	1024412.87	2499629.09
н18	1024411.84	2499625.64
н19	1024400.48	2499586.41
31	1024401.24	2499591.53
32	1024401.83	2499604.81
33	1024398.99	2499618.92
34	1024392.66	2499630.36
35	1024380.62	2499637.75
36	1024338.58	2499654.29
37	1024290.87	2499667.81
38	1024153.61	2499701.14
39	1024085.71	2499713.23
40	1023966.79	2499739.30
41	1023856.64	2499762.12
н20	1023820.00	2499771.53
42	1023782.13	2499781.25
43	1023760.74	2499792.97
44	1023817.56	2500045.18
45	1023810.72	2500010.89
46	1023798.31	2499950.55
47	1023784.38	2499893.13
48	1023773.57	2499846.19
49	1023761.62	2499800.91
50	1023759.83	2499793.43
51	1023755.61	2499795.45
52	1023768.29	2499846.91
53	1023916.38	2500475.54
н21	1023934.36	2500471.95

Номер	X	Y
н22	1023924.42	2500431.27
н23	1023907.92	2500362.16
н24	1023907.37	2500359.50
н25	1023830.57	2500040.28
н26	1023814.41	2499995.13
н27	1023804.65	2499944.60
н28	1023796.90	2499904.43
н29	1023789.12	2499864.06
н30	1023776.86	2499813.67
н31	1023779.31	2499813.14
н32	1023777.42	2499803.43
н33	1023798.85	2499798.54
н34	1023824.79	2499792.65
н35	1023881.18	2499779.88
н36	1024162.77	2499708.96
54	1024147.68	2499712.54
55	1024093.90	2499723.56
56	1024039.92	2499736.17
57	1023985.74	2499748.77
58	1023931.58	2499761.38
59	1023877.73	2499774.28
60	1023824.16	2499786.55
61	1023769.68	2499796.55
62	1023762.66	2499800.93
63	1023774.52	2499845.86
64	1023785.34	2499892.89
65	1023799.25	2499950.16
66	1023811.69	2500010.69
67	1023823.36	2500069.54
68	1023849.52	2500177.17
69	1023855.53	2500209.03
70	1023860.57	2500231.86
71	1023873.05	2500288.35
72	1023886.13	2500346.21
73	1023899.06	2500401.37
74	1023912.07	2500457.86
75	1023906.94	2500477.40

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границы земельного участка 86:07:0101008:ЗУ2

Номер	X	Y
76	1023915.40	2500475.75
77	1023911.11	2500458.10
78	1023898.10	2500401.59
79	1023885.15	2500346.44
80	1023872.08	2500288.57
81	1023861.43	2500240.36
н37	1023870.22	2500290.72
82	1023887.35	2500388.68
83	1023925.06	2500511.11
н38	1023942.26	2500504.73
н39	1023941.48	2500501.48
84	1023923.79	2500505.83
85	1024033.84	2500997.93
н40	1024051.68	2500994.05
н41	1024052.12	2500987.19
н42	1024048.79	2500987.83
н43	1024037.62	2500936.76
н44	1024034.95	2500930.81
н45	1024025.46	2500881.29
н46	1023984.19	2500692.67
н47	1023950.95	2500540.75
н48	1023944.45	2500513.82
н49	1023942.50	2500505.71
86	1023925.30	2500512.08
87	1023938.99	2500565.39
88	1023952.43	2500620.44
89	1023966.31	2500676.06
90	1023981.03	2500745.21
91	1023992.38	2500799.59
92	1024005.45	2500860.78
93	1024018.74	2500923.81
94	1024034.35	2501000.44
95	1024042.86	2500999.47
н50	1024051.46	2500997.50
н51	1024051.62	2500995.09
96	1024034.04	2500998.91
97	1024021.39	2501002.12

Номер	X	Y
98	1024033.36	2501000.55
99	1024032.98	2500998.63
100	1024017.77	2500924.00
101	1024004.47	2500860.99
102	1023991.41	2500799.80
103	1023980.05	2500745.42
104	1023965.40	2500676.45
105	1023951.46	2500620.68
106	1023938.02	2500565.63
107	1023924.22	2500511.88
108	1023922.83	2500506.07
109	1023913.73	2500508.20
110	1024006.60	2500928.35
111	1024175.52	2501563.78
112	1024177.50	2501563.02
113	1024157.31	2501498.16
114	1024138.77	2501438.70
115	1024120.40	2501379.83
116	1024103.88	2501326.88
117	1024085.76	2501268.84
118	1024074.22	2501209.70
119	1024063.36	2501154.08
120	1024052.70	2501099.58
121	1024041.56	2501042.56
122	1024038.22	2501025.45
123	1024026.49	2501027.52
124	1024051.47	2501152.31
125	1024078.98	2501270.22
н52	1024079.71	2501272.81
126	1024095.85	2501330.18
127	1024126.05	2501422.41
128	1024266.18	2501801.49
н53	1024281.55	2501792.58
н54	1024280.85	2501790.64
н55	1024222.03	2501627.91
н56	1024190.76	2501540.52
н57	1024181.26	2501513.83

Номер	X	Y
н58	1024164.98	2501465.33
н59	1024148.62	2501416.69
н60	1024143.75	2501402.37
н61	1024126.35	2501357.35
н62	1024119.10	2501338.94
н63	1024115.07	2501327.92
н64	1024091.09	2501266.40
н65	1024068.43	2501152.42
н66	1024059.55	2501060.04
н67	1024052.49	2501023.07
129	1024039.20	2501025.29
130	1024042.53	2501042.37
131	1024053.68	2501099.38
132	1024064.32	2501153.89
133	1024075.20	2501209.51
134	1024086.76	2501268.66
135	1024104.82	2501326.59
136	1024121.35	2501379.54
137	1024139.71	2501438.41
138	1024158.27	2501497.86
139	1024178.57	2501562.96
140	1024200.01	2501620.48
141	1024222.07	2501681.64
142	1024241.89	2501735.85
143	1024262.51	2501792.12
144	1024256.97	2501806.31
145	1024265.29	2501802.01
146	1024261.55	2501792.46
147	1024240.95	2501736.19
148	1024221.12	2501681.98
149	1024199.07	2501620.82
150	1024177.85	2501563.90
151	1024175.82	2501564.63
152	1024222.53	2501698.10
153	1024238.12	2501744.49
154	1024247.88	2501782.03
155	1024381.46	2502131.30

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границы земельного участка 86:07:0101008:ЗУ2

Номер	X	Y
н68	1024374.91	2502112.09
н69	1024384.80	2502108.68
н70	1024324.08	2501927.70
н71	1024324.52	2501911.37
н72	1024314.03	2501882.45
н73	1024309.52	2501869.97
н74	1024287.07	2501807.87
156	1024271.45	2501816.92
157	1024281.61	2501843.91
158	1024301.26	2501899.31
159	1024320.90	2501953.66
160	1024338.73	2502005.57
161	1024357.14	2502060.60
н75	1024365.84	2502115.22
н76	1024373.97	2502112.41
165	1024356.18	2502060.93
166	1024337.78	2502005.90
167	1024319.95	2501953.98
168	1024300.34	2501899.65
169	1024280.67	2501844.25
170	1024270.56	2501817.44
171	1024262.20	2501821.78
172	1024328.64	2501999.16
173	1024347.72	2502054.81
174	1024419.94	2502278.00
175	1024427.74	2502275.54
176	1024412.18	2502226.77
177	1024396.22	2502177.96
178	1024384.16	2502142.46
179	1024375.19	2502145.30
180	1024408.54	2502246.52
н77	1024425.18	2502292.61
н78	1024444.41	2502286.63
н79	1024402.34	2502161.02
н80	1024394.95	2502139.02
181	1024385.14	2502142.16

Номер	X	Y
182	1024397.19	2502177.66
183	1024413.14	2502226.46
184	1024428.96	2502276.18
185	1024420.28	2502278.93
н81	1024221.80	2502383.94
186	1024222.42	2502383.42
н82	1024223.63	2502382.98
н83	1024226.06	2502382.08
н84	1024225.28	2502376.16
н85	1024224.17	2502376.31
н86	1024214.15	2502358.52
н87	1024212.80	2502358.89
н88	1024217.36	2502370.43
н89	1024218.78	2502373.66

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границы земельного участка 86:07:0101008:ЗУ3

Номер	X	Y
н1	1024160.76	2499189.46
н2	1024284.23	2499221.09
н3	1024266.38	2499292.43
н4	1024298.24	2499300.71
н5	1024278.51	2499378.19
1	1024265.69	2499378.30
2	1024234.38	2499391.24
н6	1024222.56	2499391.55
н7	1024236.16	2499331.14

Номер	X	Y
3	1024234.27	2499330.46
4	1024234.40	2499329.70
5	1024234.18	2499327.86
6	1024233.50	2499326.74
7	1024232.16	2499325.94
8	1024182.24	2499306.79
9	1024181.01	2499306.79
10	1024179.79	2499307.54
н8	1024177.12	2499310.76
н9	1024166.20	2499306.99
н10	1024132.61	2499431.90
н11	1024193.57	2499459.81
н12	1024252.18	2499481.52
н13	1024251.17	2499485.43
н14	1024219.10	2499509.09
н15	1024141.30	2499487.80
н16	1024115.35	2499456.83
н17	1024104.88	2499410.89
н18	1024107.89	2499394.13
н19	1024252.08	2499427.36
н20	1024242.17	2499435.63
н21	1024242.06	2499434.31
11	1024242.84	2499442.53
н22	1024242.28	2499436.86
12	1024254.41	2499426.67
н23	1024255.87	2499425.45
н24	1024267.14	2499420.63
н25	1024267.69	2499420.51
н26	1024262.34	2499441.57
н27	1024258.21	2499457.81
н28	1024254.87	2499454.19
н29	1024259.21	2499453.99

Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Краснолениинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» Землепользователь: АО «РН-Няганьнефтегаз»

Каталог координат границы земельного участка 86:07:0101008:ЗУ4

Номер	X	Y
1	1024219.35	2499391.61
2	1024222.91	2499380.63
3	1024229.16	2499356.76
н1	1024234.27	2499330.46
н2	1024236.16	2499331.14
н3	1024222.56	2499391.55
н4	1024274.38	2499394.20
н5	1024269.66	2499412.81
4	1024268.15	2499414.00
5	1024254.31	2499425.51
н6	1024252.08	2499427.36
н7	1024242.06	2499434.31
н8	1024242.17	2499435.63
6	1024239.38	2499437.97
7	1024233.47	2499442.58
8	1024204.83	2499443.90
9	1024205.61	2499443.37
н9	1024210.97	2499419.08
10	1024212.87	2499410.60
н10	1024214.65	2499410.49
11	1024238.94	2499408.73
12	1024251.32	2499402.69

Номер	X	Y
13	1024269.37	2499394.26
н11	1024255.87	2499425.45
14	1024268.59	2499414.94
н12	1024269.26	2499414.37
н13	1024267.69	2499420.51
н14	1024267.14	2499420.63
15	1024242.84	2499442.53
16	1024235.26	2499442.53
17	1024239.83	2499438.92
н15	1024242.28	2499436.86
н16	1024252.18	2499481.52
н17	1024193.57	2499459.81
н18	1024132.61	2499431.90
н19	1024166.20	2499306.99
н20	1024177.12	2499310.76
18	1024168.64	2499320.84
19	1024167.64	2499323.44
20	1024162.17	2499353.98
21	1024149.01	2499404.15
22	1024148.90	2499405.59
23	1024148.90	2499407.45
24	1024151.79	2499424.74
25	1024152.24	2499426.23
26	1024153.02	2499427.66
27	1024171.86	2499446.60
28	1024172.74	2499447.18
29	1024175.09	2499448.35
н21	1024195.24	2499455.99
30	1024197.35	2499456.73
31	1024248.41	2499454.47
н22	1024254.87	2499454.19
н23	1024258.21	2499457.81

Губернатор

Ханты-Мансийский автономный округ Югра

Приложение 69
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка
№

R	U	8	6	5	0	5	0	0	0	-			

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры» №100-П от 20.02.2016 «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения» «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g»

(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)
Октябрьский район
(муниципальный район или городской округ)
Территориальный отдел – Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, Ендырское урочище
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка ***отсутствует***.

Описание местоположения границ земельного участка

Площадь земельного участка ***43178 м²***

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке

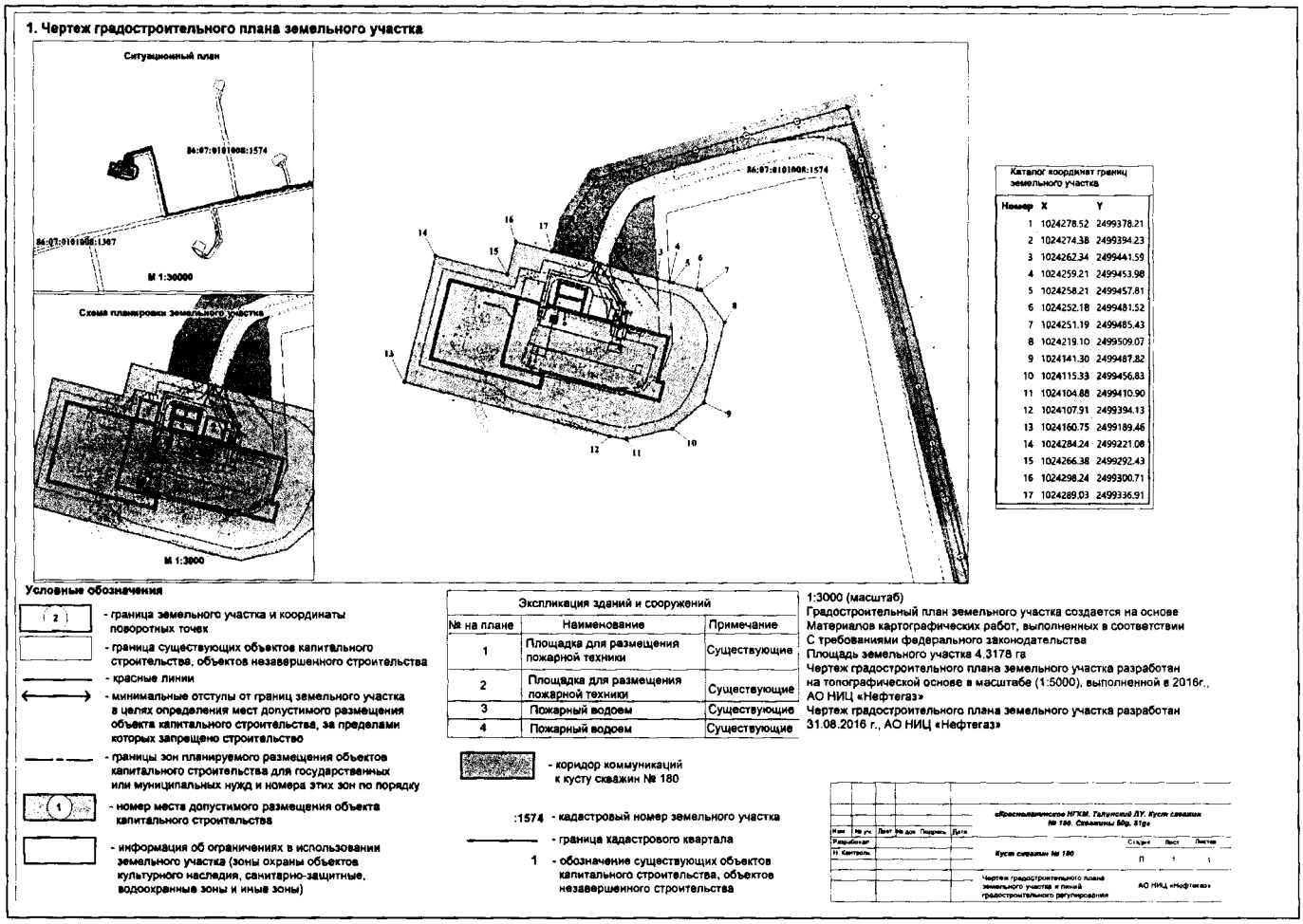
План подготовлен Р.А. Троцкая начальник землеустроительного отдела АО НИЦ «Нефтегаз»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 07.09.2016 / Р.А. Троцкая /
(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



1:3000 (масштаб)

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

1:3000 (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 *43178 м²* 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 07.09.2016.
(дата)

Р.А. Троцкая
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
07.09.2016, АО НИЦ «Нефтегаз»
(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]

Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
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

№ - (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 скважин № 180 (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
-			*43178 кв.м*		

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

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____ (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), _____ (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]

Технические условия на проектирование электрических сетей и электрооборудования кустов скважин добычи нефти 50g, 51g №180 УНПА «Юг-Талинка» ОАО «РН-Няганьнефтегаз» № 742 от 14.07.2015

(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.

Согласовано:

Заместитель начальника
Отдела главного энергетика
ОАО «РН-Няганьнефтегаз»

_____ **Е.С. Машенцев**

«14» 07 2015г.

Утверждаю:

Заместитель генерального
директора – главный инженер
ОАО «РН-Няганьнефтегаз»

_____ **С.В. Акуляшин**

«14» 07 2015г.

Технические условия № 142

на проектирование электрических сетей и электрооборудования кустов скважин добычи нефти 50g, 51g №180 УНПА «Юг-Талинка» ОАО «РН-Няганьнефтегаз».

« 14 » июля 2015г.

1. Разработать проект. Проектом предусмотреть:
1.1. Источник питания – ПС-35/6кВ 2х4000 кВА «К-182»;
1.2. Точка подключения – существующая ВЛ - 6 кВ ф. 182-12;
1.3. Напряжение питания – 6 кВ;
1.4. Категория надежности энергоснабжения – II-я;
1.5. Выполнить замену существующей КТПН-6/0,4кВ–400кВА «К-180»:
1.5.1. Предусмотреть установку КТПН 6/0,4 кВ киоскового типа;
1.5.2. Место, мощность, количество определить проектом;
1.5.3. Площадку обслуживания на свайном основании с учетом размещения на ней СУ ЭЦН, ТМПН;
1.5.4. Подключение КТПН 6/0,4 кВ к ВЛ-6 кВ через разъединители типа РЛК-10;
1.5.5. Предусмотреть обогрев РУ 0,4 кВ;
1.5.6. Силовой трансформатор применить 6/0,4 кВ типа ТМГ, мощность определить проектом;
1.5.7. Установить узел учета электроэнергии, позволяющий производить учет потребления электроэнергии в трехфазной сети переменного тока напряжением 3*230/400В частотой 50Гц, номинальным/максимальным током 5/1000 А реактивной и активной составляющей, как с трансформатора 6/0,4кВ КТПН так и отходящих линий 220/380В;
1.5.7.1. Счетчики электрической энергии применить:
а) с классом точности 0,5 согласно ГОСТ 52322-2005;
б) с устройством накопления информации за период не менее одного года и портом RS-485 для считывания информации;
1.6. Установку МОПН-6 кВ на проектируемые КТПН-6/0,4 кВ, количество и место установки определить проектом;
1.7. Электроснабжение скважин осуществить по существующим и проектируемым кабельным эстакадам;

1.8. Расчет сечения кабелей 0,4 кВ и выбор их типа в соответствии установленных зон взрыво и пожароопасности;

1.9. Наружное освещение кустовой площадки на прожекторных мачтах с применением светодиодных светильников, пусковой аппаратурой, фотореле и выключателями типа ВА, количество мачт и светильников определить проектом;

2. Рабочий проект, строительно-монтажные и пусконаладочные работы выполнить согласно ПУЭ, СНиП, ПТЭЭП и других действующих нормативно-технических документов.

3. Разработанный проект согласовать с отделом главного энергетика ОАО «РН-Няганьнефтегаз» и отделом по надзору в электроэнергетике Управления по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора в г. Нягань (г. Нягань, 1-й мкр., д.19).

4. Строительно-монтажной организацией провести независимую экспертизу исполнительной документации на полноту и достаточность для оформления и получения разрешения на допуск в эксплуатацию электрических сетей и электрооборудования в Управлении технического и энергетического надзора «Ростехнадзора» по ХМАО-Югра (г. Нягань, 1-й мкр., д.19), с предоставлением оригинала экспертизы в отдел главного энергетика ОАО «РН-Няганьнефтегаз»

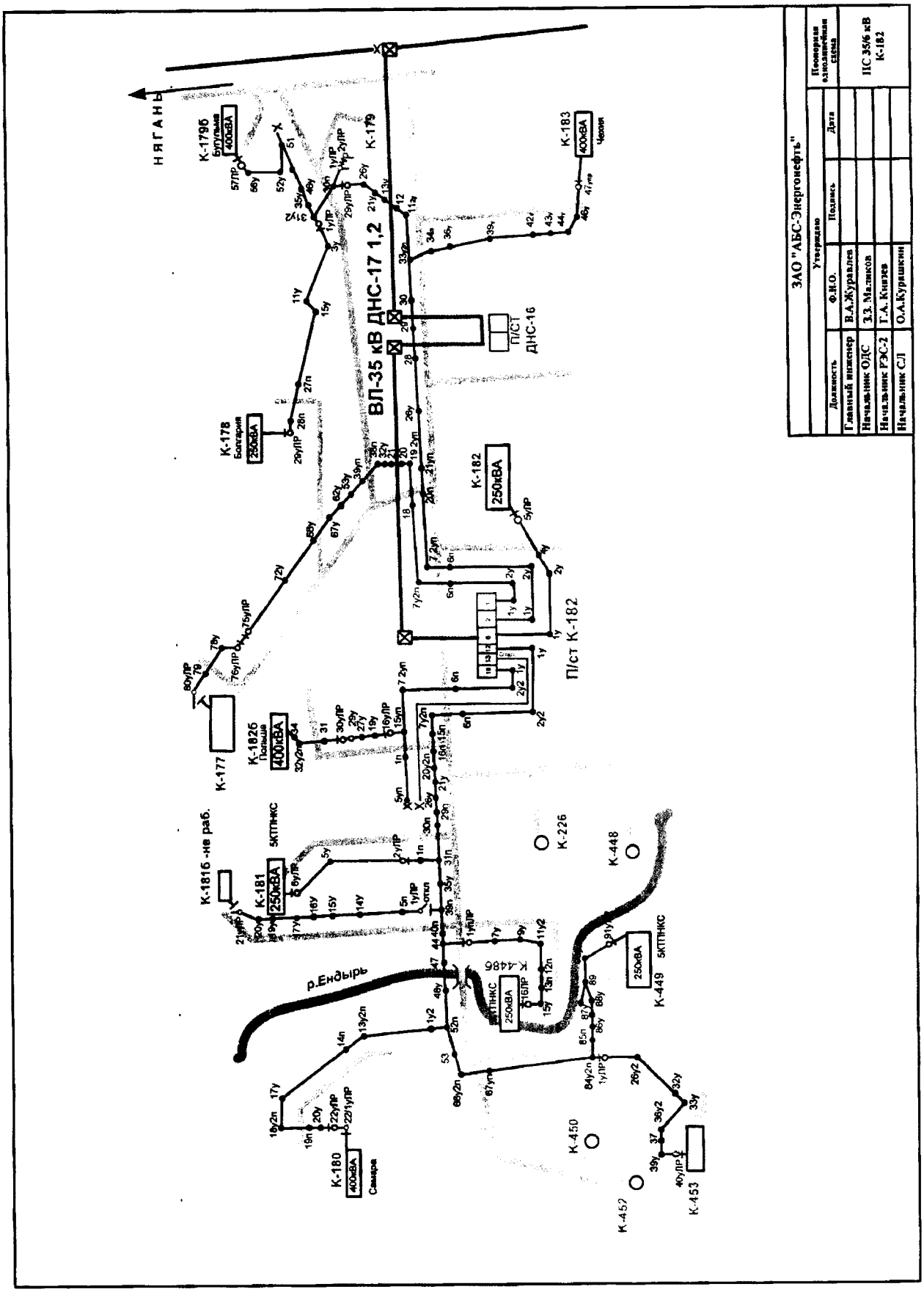
5. Срок действия технических условий – 2 года.

Приложение:

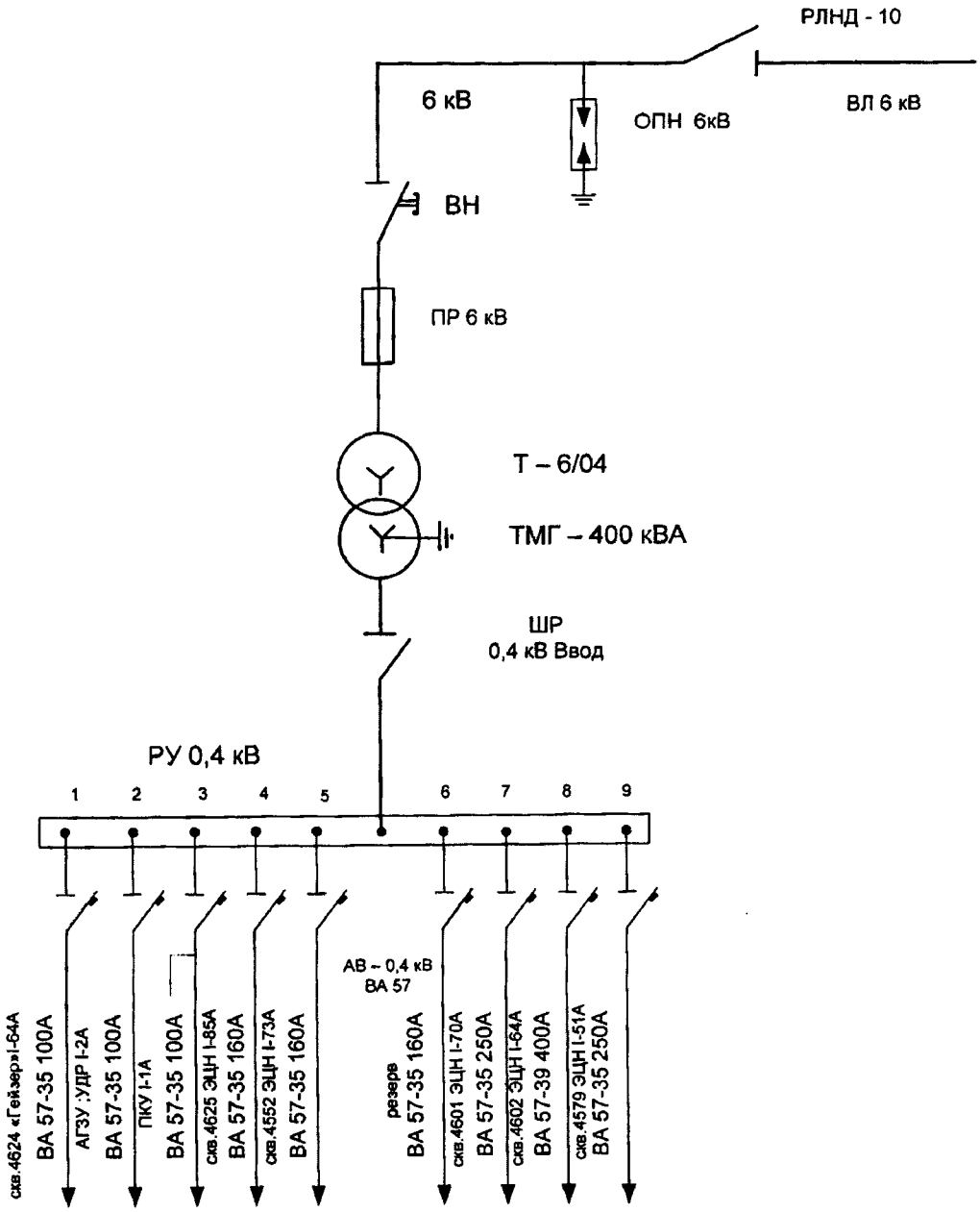
1. Поопорная схема ВЛ 6кВ ф.182-12;
2. Однолинейная схема существующей КТПН-6/0,4кВ-400кВА «К-180».

Главный специалист по энергетике **Е.А. Гудым**

eagudym@rosneft.ru
т. (34672)92-222 доб.1727


ЗАО "АБС-Энергонефть"
Утверждаю
Должность
Ф.И.О.
Подпись
Дата
Главный инженер
В.А.Журавлев
Начальник ОДС
З.З. Маликов
Начальник РЭС-2
Г.А. Книяев
Начальник СЛ
О.А.Курышкин
Поперечная однолинейная схема
ПС 35/6 кВ К-182
НЯГАНЬ
ВЛ-35 кВ ДНС-17 1,2
П/СТ ДНС-16
П/ст К-182
К-1795 Булгария 400кВА
К-179
К-183 Чехия 400кВА
К-178 Болгария 250кВА
К-182 250кВА
К-177
К-1826 Польша 400кВА
К-1816 -не раб.
К-181 250кВА
5КТПНКС
К-226
К-448
р.Ендырь
К-4486
250кВА
К-449
К-180 Самара 400кВА
К-450
К-452
К-453

Однолинейная схема КТПК 6/0,4 кВ К – 180 (Самара) 400 кВА



Изменения в схеме			
Дата	Основания	Должность Ф.И.О.	Подпись

ЗАО «АБС Энергонефть»				
Должность	Ф.И. О	Подпись	Дата	Однолинейная схема КТПН 6/0,4 кВ
Нач.РЭС-2	Г.А.Князев			
Мастер РЭС-2	Д.А.Киселев			

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 70
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g» (далее – проектируемый объект) расположен на территории Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 61 километре на юго-восток от города Нягань.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается землях промышленности энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения и на землях лесного фонда, находящийся в ведении территориального отдела – Октябрьского лесничества (Ендырского участкового лесничества, Ендырского урочища).

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

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

Таблица 1

Площади земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
«Красноленинское НГКМ. Талинский ЛУ. Куст скважин № 180. Скважины 50g, 51g»	11.4124	2.8216	14.2340

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

№ земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:07:0101008:ЗУ1	1.7556	Земли лесного фонда
86:07:0101008:ЗУ2	6.3643	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасно0сти и земли иного специального назначения
86:07:0101008:ЗУ3	2.8501	Земли лесного фонда
86:07:0101008:ЗУ4	0.4424	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения

Координаты 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

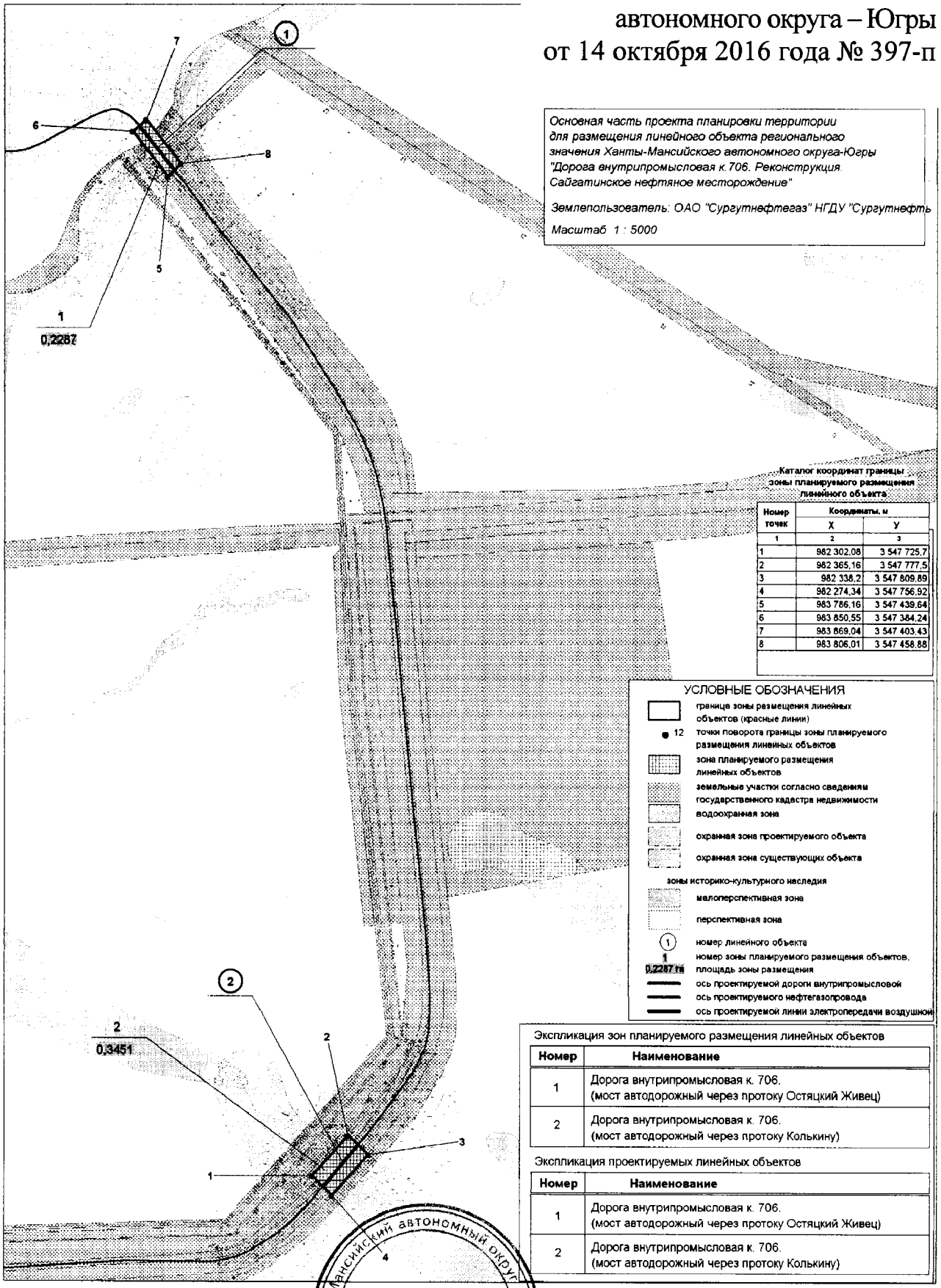
Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры и проходит вдоль существующих коридоров коммуникаций на свободной от застройки территории.

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.

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра
Губернатор

Приложение 71
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Дорога внутрипромысловая к.706. Реконструкция. Сайгатинское нефтяное месторождение"

Землепользователь: ОАО "Сургутнефтегаз" НГДУ "Сургутнефть

Масштаб 1 : 5000

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейного объекта

Номер точек	Координаты, м	
	X	У
1	2	3
1	982 302,08	3 547 725,7
2	982 365,16	3 547 777,5
3	982 338,2	3 547 809,89
4	982 274,34	3 547 756,92
5	983 786,16	3 547 439,64
6	983 850,55	3 547 384,24
7	983 869,04	3 547 403,43
8	983 806,01	3 547 458,88

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- 12 точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- водоохранная зона
- охранная зона проектируемого объекта
- охранная зона существующих объекта
- зоны историко-культурного наследия
- малоперспективная зона
- перспективная зона
- 1 номер линейного объекта
- 1 номер зоны планируемого размещения объектов, 0,2287 га площадь зоны размещения
- ось проектируемой дороги внутрипромысловой
- ось проектируемого нефтегазопровода
- ось проектируемой линии электропередачи воздушной

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Дорога внутрипромысловая к. 706. (мост автодорожный через протоку Остяцкий Живец)
2	Дорога внутрипромысловая к. 706. (мост автодорожный через протоку Колькину)

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Дорога внутрипромысловая к. 706. (мост автодорожный через протоку Остяцкий Живец)
2	Дорога внутрипромысловая к. 706. (мост автодорожный через протоку Колькину)

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 72
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дорога внутрипромысловая к.706. Реконструкция. Сайгатинское нефтяное месторождение»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дорога внутрипромысловая к.706. Реконструкция. Сайгатинское нефтяное месторождение» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Сайгатинского нефтяного месторождения Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 13 километрах на запад от населенного пункта Барсово.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности.

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 проектируемого объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Площадь зоны размещения проектируемого объекта, га
Дорога внутрипромысловая к.706. (мост автодорожный через протоку Остяцкий Живец)	-	0,2287	0,2287
Дорога внутрипромысловая к.706. (мост автодорожный через протоку Колькину)	-	0,3451	0,3451
ВСЕГО	-	0,5738	0,5738

Координаты поворотных точек границ земельного участка и зоны территории необходимые для размещения проектируемого объекта 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 располагается параллельно существующему техническому коридору коммуникаций. Строительство будет носить локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Проектируемый объект пересекает водоохранные зоны и прибрежные полосы водных объектов протока Остяцкий Живец и протока Колькина.

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 утечек 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.

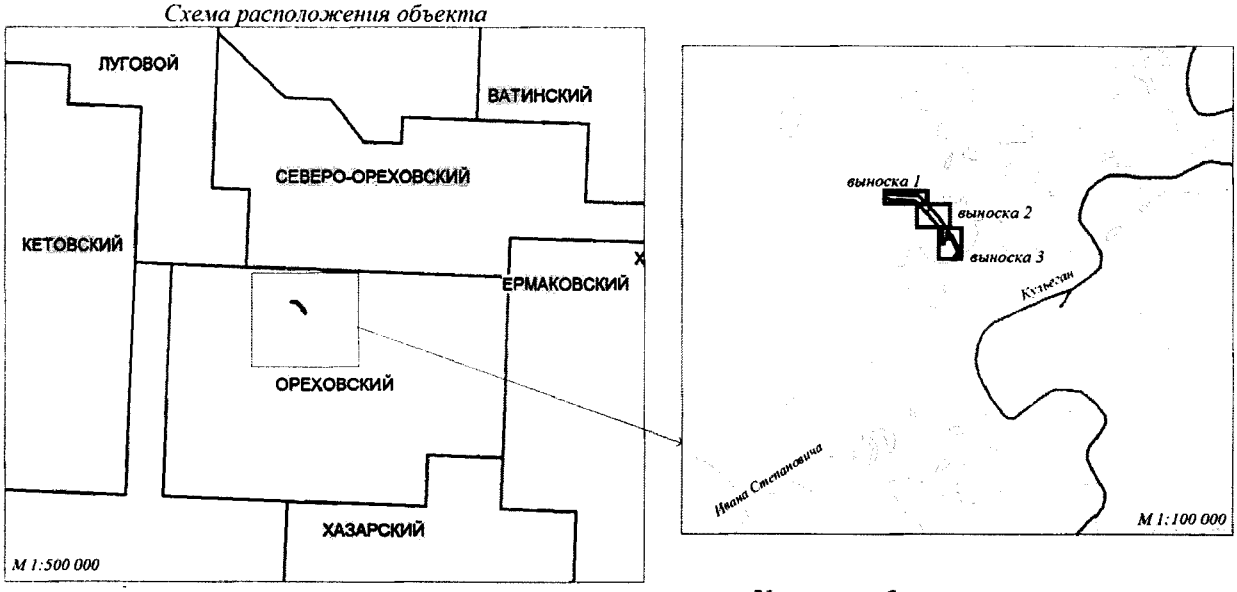
Проектируемый объект не затрагивает границы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Губернатор

Приложение 73
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство скважины №401Р. Обустройство объектов эксплуатации
Ореховского ЛУ Орехово-Ермаковского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"

Схема расположения объекта



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

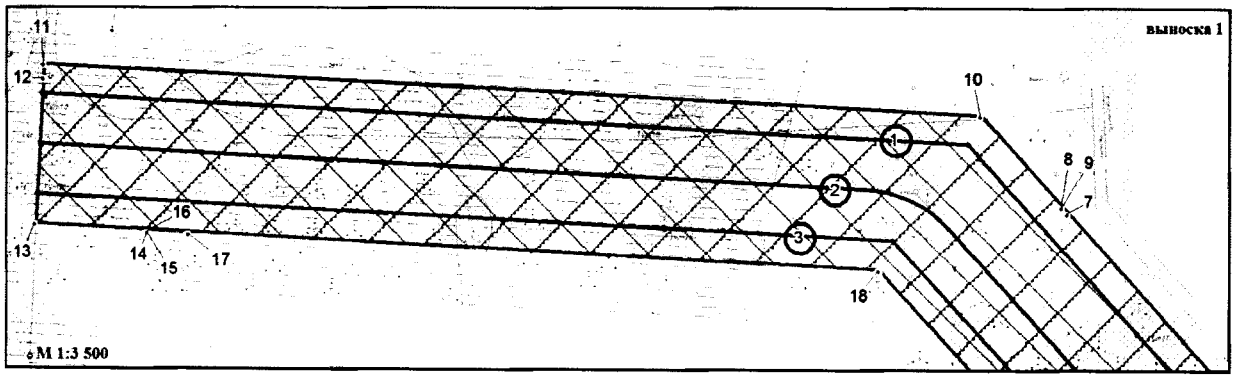
Номер	Наименование	Площадь, га
I	Обустройство скважины №401Р. Обустройство объектов эксплуатации Ореховского ЛУ Орехово-Ермаковского месторождения	11.5765

Экспликация проектируемых линейных объектов

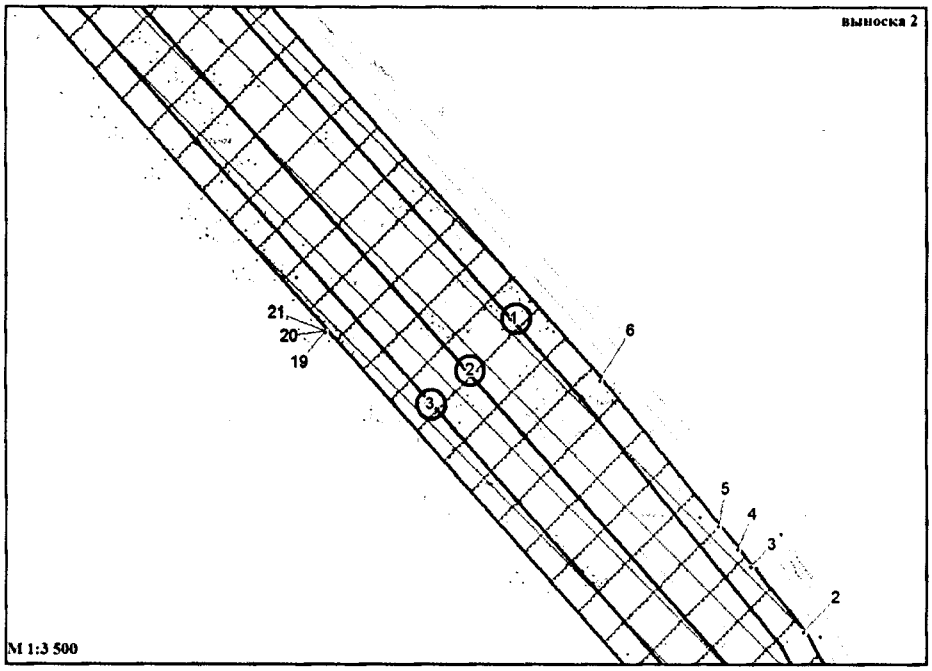
Номер	Наименование
1	Нефтегазосборные сети №401Р – т.вр.№401Р
2	Подъезд к скважине №401Р
3	ВЛ-6кВ т.вр. №401Р – КТПН №401Р

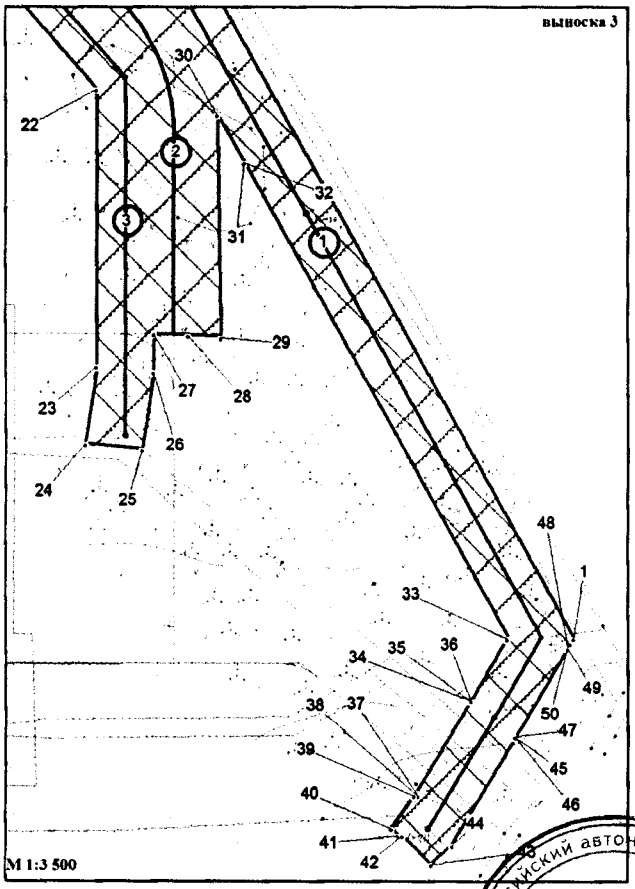
Условные обозначения

- ВЛ-6кВ т.вр. №401Р – КТПН №401Р
- Подъезд к скважине №401Р
- Нефтегазосборные сети №401Р – т.вр.№401Р
- границы лицензионных участков
- границы земельных участков
- граница зоны размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- 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 скважины №401Р. Обустройство объектов эксплуатации
Ореховского ЛУ Орехово-Ермаковского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"





Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

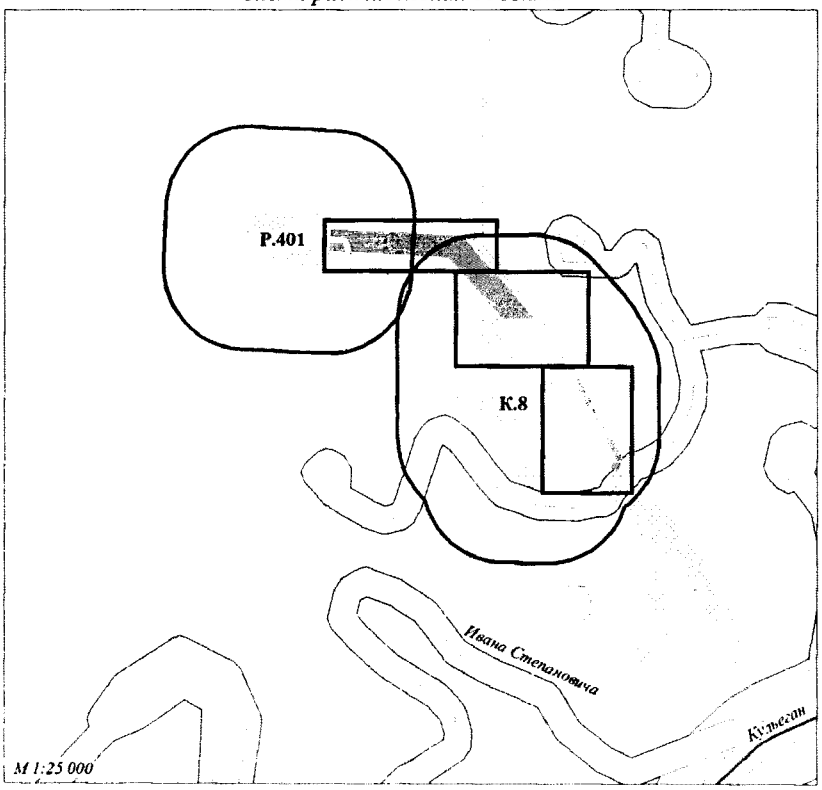
Номер	X	Y
1	942703,55	4368638,15
2	943049,77	4368444,15
3	943083,55	4368416,54
4	943092,22	4368409,94
5	943104,77	4368399,2
6	943179,66	4368337,96
7	943453,15	4368091,87
8	943456,44	4368088,91
9	943456,44	4368088,91
10	943502,03	4368047,88
11	943527,19	4367570,57
12	943520,21	4367570,2
13	943447,01	4367566,85
14	943443,94	4367624,81
15	943443,94	4367624,81
16	943443,94	4367624,81
17	943442,85	4367645,43
18	943424,37	4367996,06
19	943204,58	4368193,83
20	943204,58	4368193,84
21	943204,58	4368193,84
22	942988,57	4368388,22
23	942844,13	4368388,13
24	942804,29	4368382
25	942801,57	4368412,18
26	942841,79	4368418,13
27	942861,07	4368418,14
28	942860,68	4368436,65
29	942859,9	4368453,52
30	942975,71	4368451,26
31	942950,76	4368465,25
32	942950,76	4368465,25
33	942703,99	4368603,52
34	942671,91	4368584,45
35	942671,91	4368584,45
36	942671,91	4368584,45
37	942623,11	4368555,44
38	942621,93	4368556,75
39	942621,79	4368554,65
40	942604,11	4368542,07
41	942600,07	4368546,65
42	942600,18	4368548,36
43	942585,58	4368563,11
44	942595,88	4368574,15
45	942652,64	4368607,89
46	942652,64	4368607,89
47	942652,64	4368607,89
48	942698,59	4368635,21
49	942698,59	4368635,21
50	942698,59	4368635,21

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра
Губернатор

Приложение 74
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство скважины №401Р. Обустройство объектов эксплуатации
Ореховского ЛУ Орехово-Ермаковского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"

Схема расположения объекта



Условные обозначения

земельный участок 86:04:0000001:ЗУ1 площадью 7,3568

границы земельных участков

точки поворота границы земельного участка

Зоны с особыми условиями использования территории

водоохранные зоны

прибрежные защитные полосы

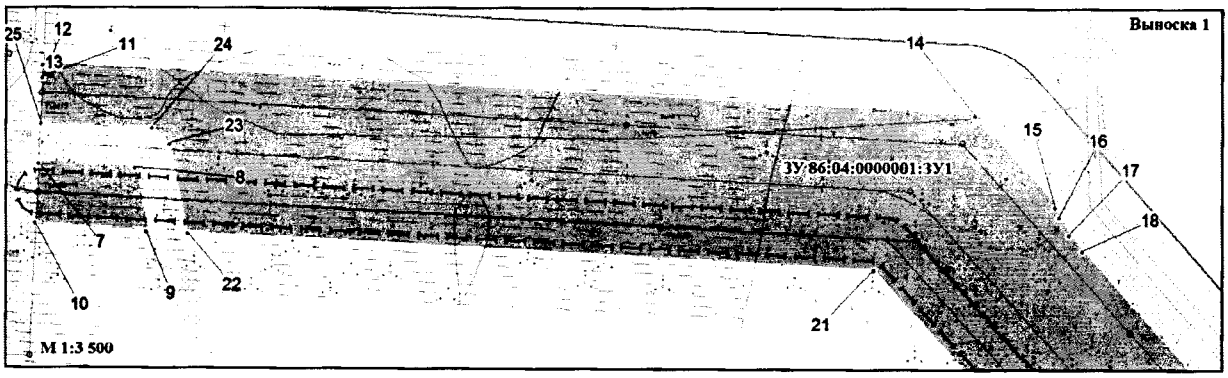
малоперспективная зона (по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия)

перспективная зона (по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия)

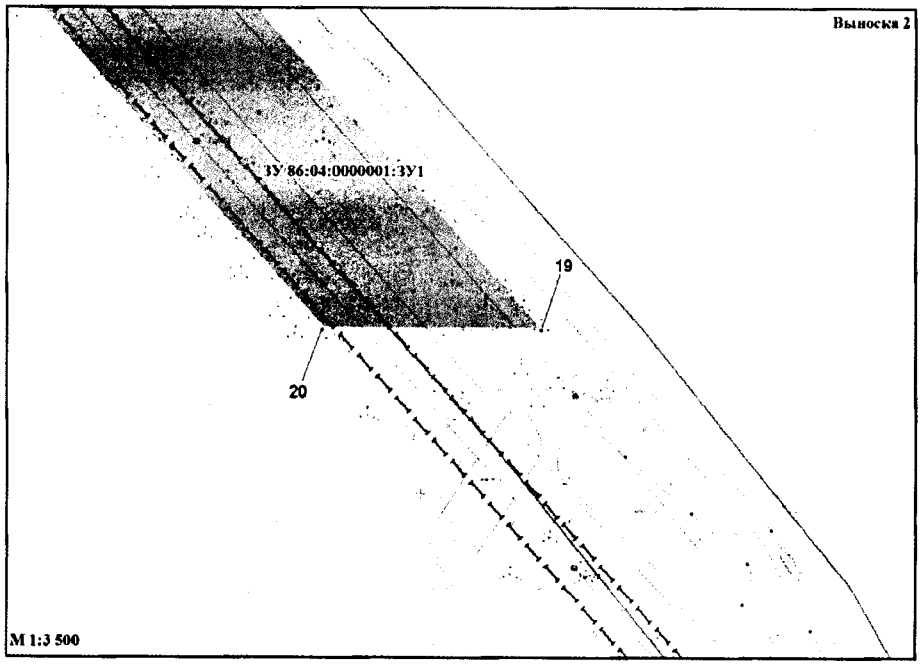
санитарно-защитная зона площадных объектов

охранная зона линий электропередач для проектируемых объектов

охранная зона трубопроводов для проектируемых объектов

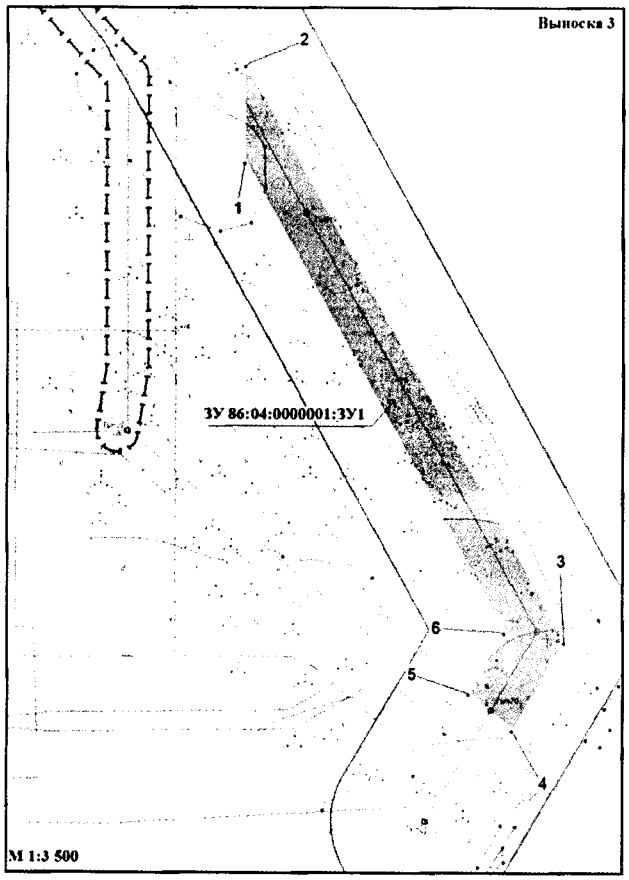


Проект межевания территории
для размещения линейного объекта
регионального значения Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры:
"Обустройство скважины №401Р. Обустройство объектов эксплуатации
Ореховского ЛУ Орехово-Ермаковского месторождения"
Землепользователь ООО "Газпромнефть-Хантос"



Каталог координат границ земельного участка

Номер	X	Y
1	942950,76	4368465,25
2	943001,89	4368465,24
3	942698,59	4368635,21
4	942652,64	4368607,89
5	942671,91	4368584,45
6	942703,99	4368603,52
7	943477,76	4367568,17
8	943475,43	4367618,51
9	943443,94	4367624,81
10	943447,01	4367566,85
11	943520,21	4367570,14
12	943520,21	4367570,2
13	943527,19	4367570,57
14	943502,03	4368047,88
15	943456,44	4368088,91
16	943451,57	4368090,68
17	943442,79	4368095,51
18	943434,18	4368102,15
19	943204,6	4368309,18
20	943204,58	4368193,83
21	943424,37	4367996,06
22	943442,86	4367645,43
23	943487,03	4367636,58
24	943495,05	4367627,24
25	943497,77	4367569,1



Ханты-Мансийский автономный округ — Югра
Губернатор

Приложение 75
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

№	R	U	8	6	5	0	4	0	0	0	-				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Приказа Департамента строительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры №-466-П от 16.08.2016 г. "О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов регионального значения"

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или 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 – 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)
Нижневартовский район
(муниципальный район или городской округ)
-
(поселение)

Кадастровый номер земельного участка 86:04:0000001:104188

Описание местоположения границ земельного участка Орехово-Ермаковское месторождение

Площадь земельного участка 60 000 м^2

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке В границах земельного участка, в местах допустимого размещения объектов

План подготовлен Николаева Н.С.
Генеральный директор ООО «СибНИПИРП-Тюмень»
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

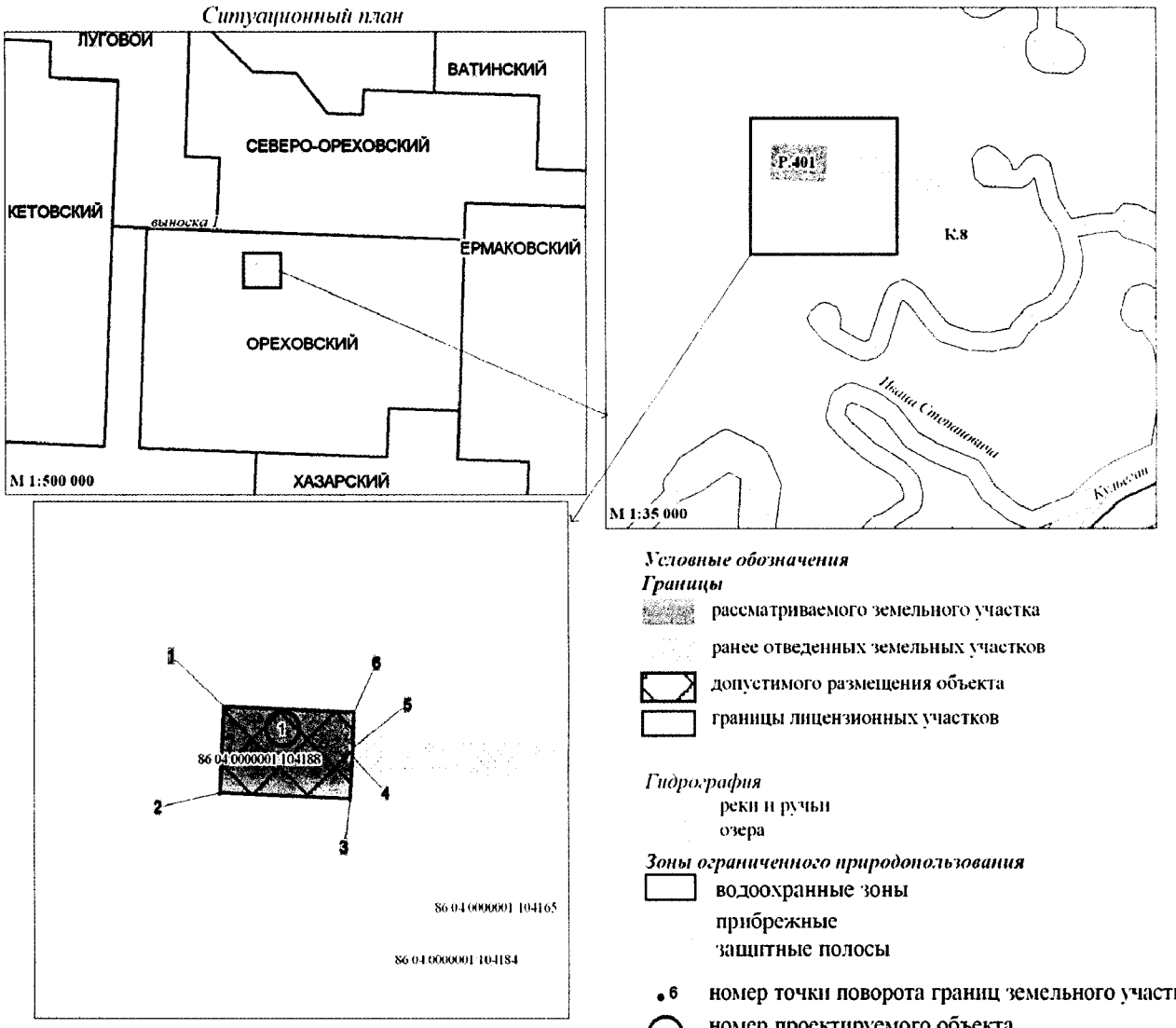
М.П.

(дата) (подпись) Николаева Н.С. (расшифровка подписи)

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

дата

1.Чертеж градостроительного плана земельного участка



Номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Площадь, м2
1	60 000

Каталог координат поворотных точек земельного участка

Номер	X	Y
1	943592,51	4367272,37
2	943393,17	4367263,21
3	943379,37	4367563,3
4	943477,8	4367568,15
5	943497,77	4367569,1
6	943578,82	4367572,49

Экспликация объектов капитального строительства

№	Наименование	Вид объекта
1	Скважина №401Р	проектируемый

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1/16			
						Обустройство скважины №401Р. Обустройство объектов эксплуатации Ореховского ЛУ Орехово-Ермаковского месторождения			
						ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ: **Градостроительный план земельного участка**	Стадия	Лист	Листов
					09.16	ООО "СибНИПИРП-Тюмень"			

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 паспорт объекта подготовлен _____–_____,_____

(дата)

Не имеется

(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 капитального строительства)

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

регистрационный номер в реестре __–__ от _____–_____

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка

Договор аренды земельного участка № 4087 от 24.02.2015

(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)

ОАО «НЭН», ТУ на электроснабжение скважины 401Р №06/04/6822 от 26.10.2015

(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)

Не имеется

7. Иная информация (при наличии)

Не имеется

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 паспорт объекта подготовлен _____–_____,_____

(дата)

Не имеется

(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 капитального строительства)

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

регистрационный номер в реестре __–__ от _____–_____

(дата)

4. Информация о разделении земельного участка

Договор аренды земельного участка № 4087 от 24.02.2015

(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)

ОАО «НЭН», ТУ на электроснабжение скважины 401Р №06/04/6822 от 26.10.2015

(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)

Не имеется

7. Иная информация (при наличии)

Не имеется

ГАЗПРОМ НЕФТЬ

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

26.10.2015 № СБ/К-Н/6842

на № ... от ...

**Главному энергетику -
Начальнику УЭС
ООО "Газпромнефть-Хантос"
Д.В. Защепкину**

***ТУ на электроснабжение
скважины 401Р.***

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на электроснабжение проектируемого объекта:
"Обустройство скважины 401Р. Обустройство объектов эксплуатации
Ореховского ЛУ Орехово-Ермаковского месторождения".**

1. Разработать проект электроснабжения: "Обустройство скважины 401Р. Обустройство объектов эксплуатации Ореховского ЛУ Орехово-Ермаковского месторождения".
2. Категория надежности электроснабжения – 3 (третья).
3. Подключение вновь проектируемого объекта 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 проектируемого объекта выполнить на напряжение 0,4кВ. В качестве источника питания разведывательной скважины №401Р принять вновь проектируемую КТПНУ-6/0,4кВ;
5. Электроснабжение КТПНУ-6/0,4кВ выполнить по проектируемой ВЛ-6кВ отпайкой от существующей ВЛ-6кВ на К-8. При проектировании максимально использовать существующие сети электроснабжения;

6.1 Точку врезки, тип, марку, сечение провода и трассу проектируемой ВЛ-6кВ определить проектом и согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос»;

6.2 ВЛ-6кВ запроектировать на металлических опорах. Опоры ВЛ-6кВ выполнить по типовому проекту «Сельэнергопроект» арт. №4.0639. Изоляторы применить стеклянные – типа ШС-10Д;

6.3 На первой отпаячной и концевой опорах ВЛ-6кВ перед КТПНУ-6/0,4кВ предусмотреть установку разъединителей типа РЛК-10;

6.4 Проектом предусмотреть установку устройств для защиты от грозовых перенапряжений (РДИП-10) на проектируемой ВЛ-6кВ. Предусмотреть

ООО «НОЯБРЬСКЭНЕРГОНЕФТЬ»

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, существующей ВЛ-6кВ, с учетом вновь присоединяемой нагрузки скважины №401Р;

6.6 При пересечении трассы вновь проектируемой 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 проектируемой 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 КТПНУ6/0,4кВ выполнить самонесущим изолированным проводом (СИП);

6.11 Проектом предусмотреть птицезащитные мероприятия по предотвращению гибели птиц на ВЛ-6кВ;

7. Для электроснабжения разведывательной скважины проектом предусмотреть установку КТПНУ6/0,4кВ. Мощность трансформатора определить проектом, трансформатор применить энергосберегающий;

7.1 Расположение КТПНУ-6/0,4кВ согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос»;

7.2 В блоке КТПНУ-6/0,4кВ установить НКУ-0,4кВ для электроснабжения потребителей электроэнергии разведывательной скважины;

7.3 В КТПНУ-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;

7.4 Проектом предусмотреть аварийное, рабочее, ремонтное, уличное освещение КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ светильниками с энергосберегающими лампами (светодиодные).

8. Проектом определить класс взрывоопасности зон, в соответствии с которыми произвести выбор электрооборудования.

9. На все объекты, расположенные во взрывоопасных зонах, должна быть разработана документация согласно п 3.4.4а «Правил эксплуатации электроустановок потребителей».

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;

ООО «НОЯБРЬСКЭНЕРГОНЕФТЬ»

11. При необходимости предусмотреть освещение разведывательной скважины. Мачты запроектировать с промежуточными площадками на лестницах туннельного типа (ПБ НГП п. 1.4.18);
12. Управление наружным освещением разведывательной скважины предусмотреть в ручном и автоматическом режиме, с применением фотореле;
13. Организовать учет электроэнергии в проектируемой КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ. Учет в КТПНУ-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 КТПНУ-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

ООО «НОЯБРЬСКЭНЕРГОНЕФТЬ»

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Губернатор

Приложение 76
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство скважины № 401Р. Обустройство объектов эксплуатации Ореховского ЛУ Орехово-Ермаковского месторождения»

I. Размещение объекта

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство скважины № 401Р. Обустройство объектов эксплуатации Ореховского ЛУ Орехово-Ермаковского месторождения» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Ореховского лицензионного участка Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югра.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 32,5 километрах на северо-восток от города Мегиона.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности и землях запаса Нижневартовского района.

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 (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашива-емых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и ранее предоставленным в аренду, га	Зона застройки, га
ЗЕМЛИ ЗАПАСА НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА			
Нефтегазосборные сети №401Р – т.вр.№401Р	3,1336	-	3,1336
Подъезд к скважине №401Р	2,2308	-	2,2308
ВЛ-6кВ т.вр. №401Р – КТПН №401Р	1,9924	-	1,9924
Итого по землям запаса	**7,3568**	-	**7,3568**
ЗЕМЛИ ПРОМЫШЛЕННОСТИ			
Нефтегазосборные сети №401Р – т.вр.№401Р	-	1,6618	1,6618
Подъезд к скважине №401Р	-	1,4817	1,4817
ВЛ-6кВ т.вр. №401Р – КТПН №401Р	-	1,0762	1,0762
Итого по землям промышленности	**-**	**4,2197**	**4,2197**
ИТОГО	**7,3568**	**4,2197**	**11,5765**

Таблица 2

Площади испрашиваемых земельных участков
под проектируемый объект

Наименование объекта	Номер земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель
Обустройство скважины № 401Р. Обустройство объектов эксплуатации Ореховского ЛУ Орехово-Ермаковского месторождения	86:04:0000001:ЗУ1	7,3568	Земли запаса

Координаты поворотных точек границ земельного участка и зоны территории размещения проектируемого объекта 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 на свободной от застройки территории.

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

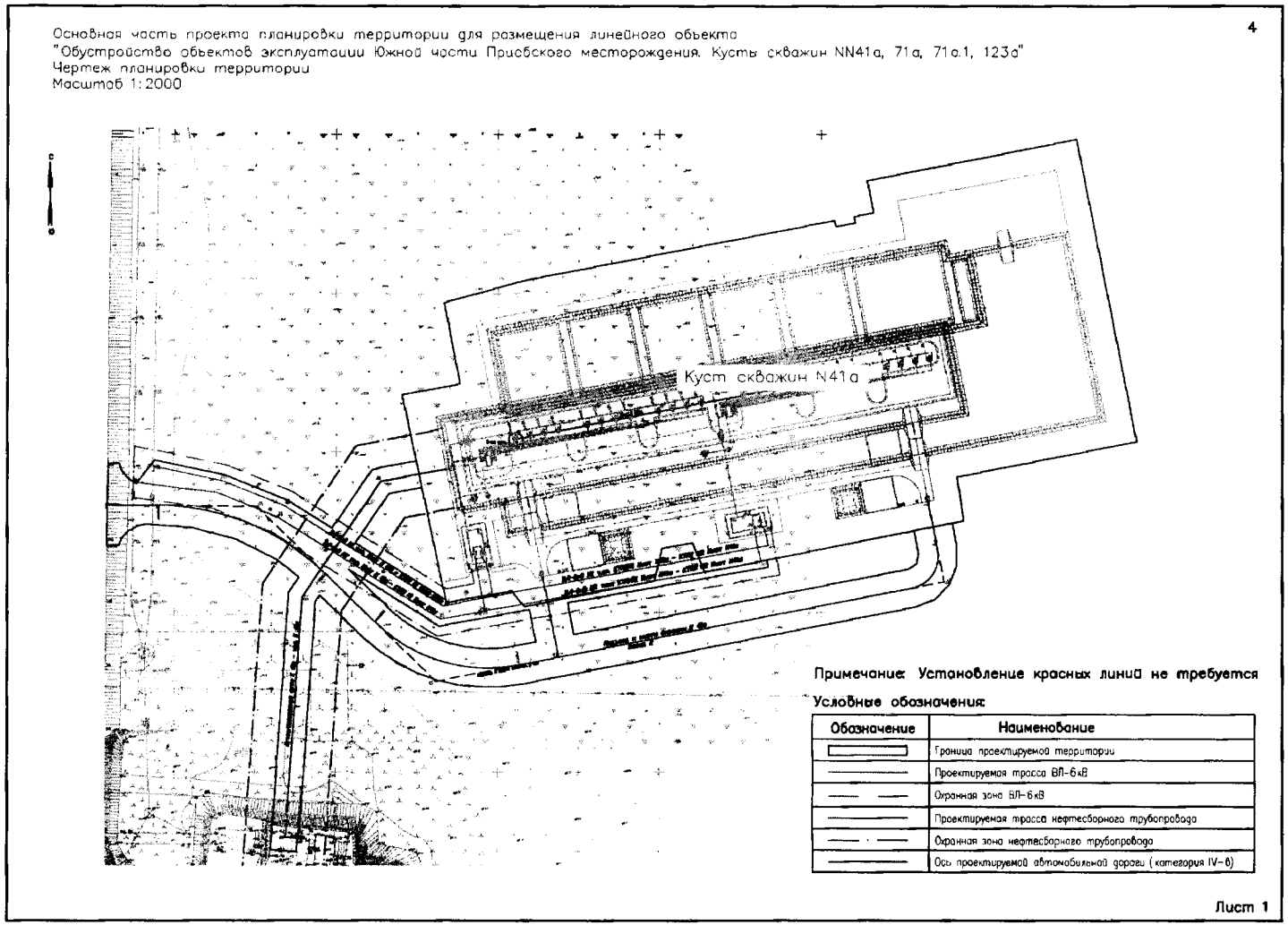
В границах участка работ отсутствуют объекты историко-культурного наследия, особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значений.

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

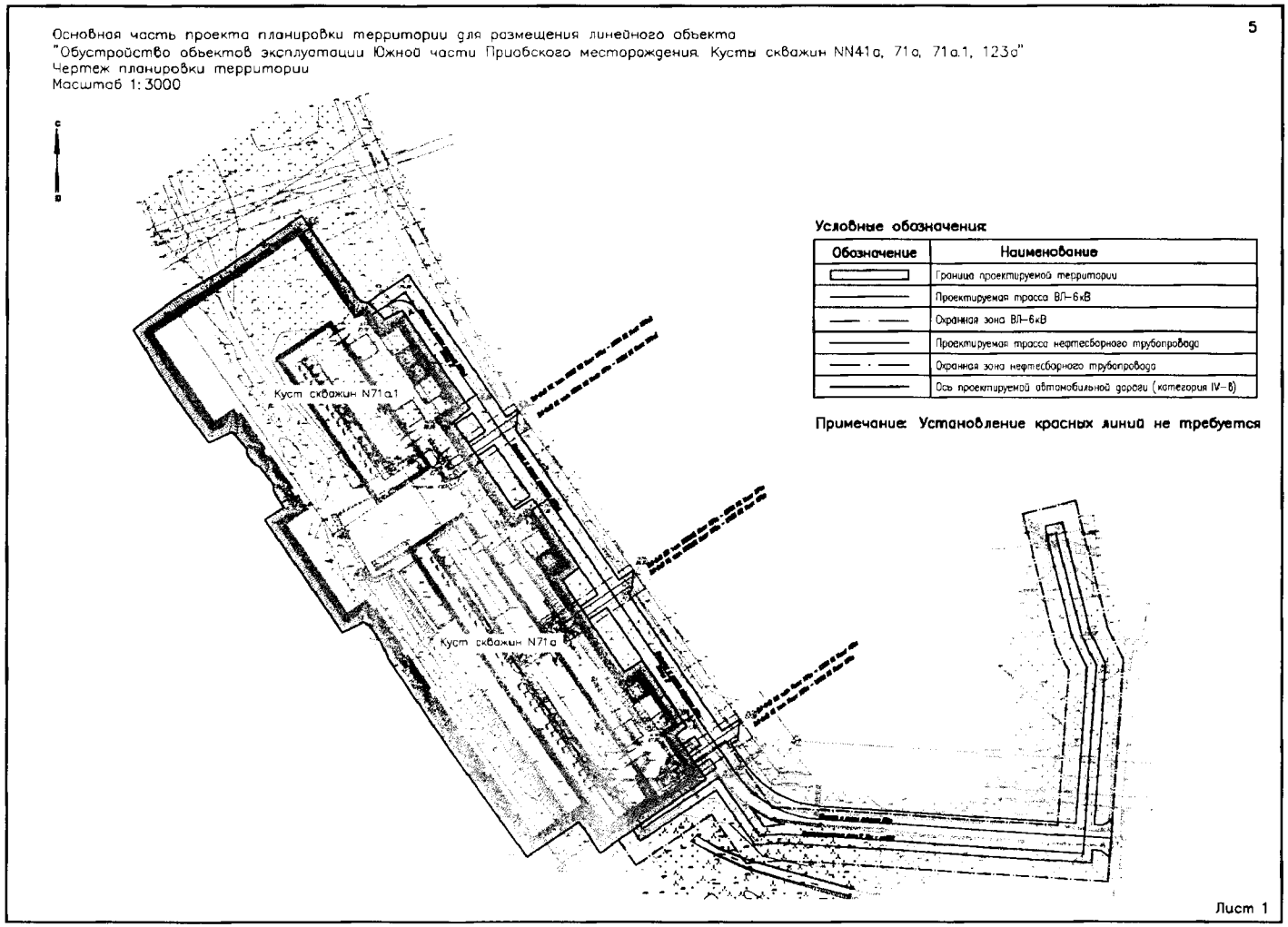
Губернатор

Приложение 77
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

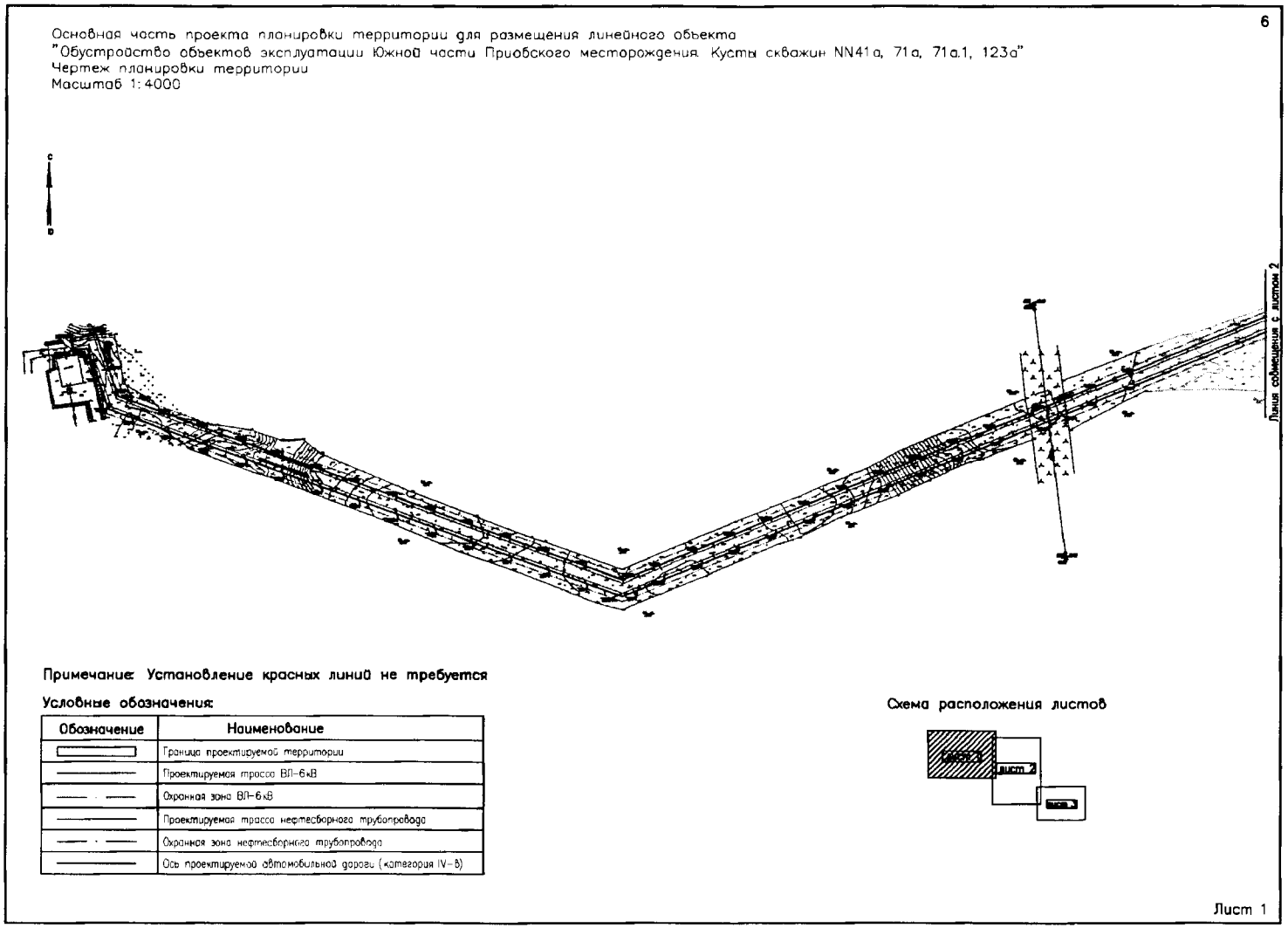
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 41а, 71а, 71а.1, 123а» Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»



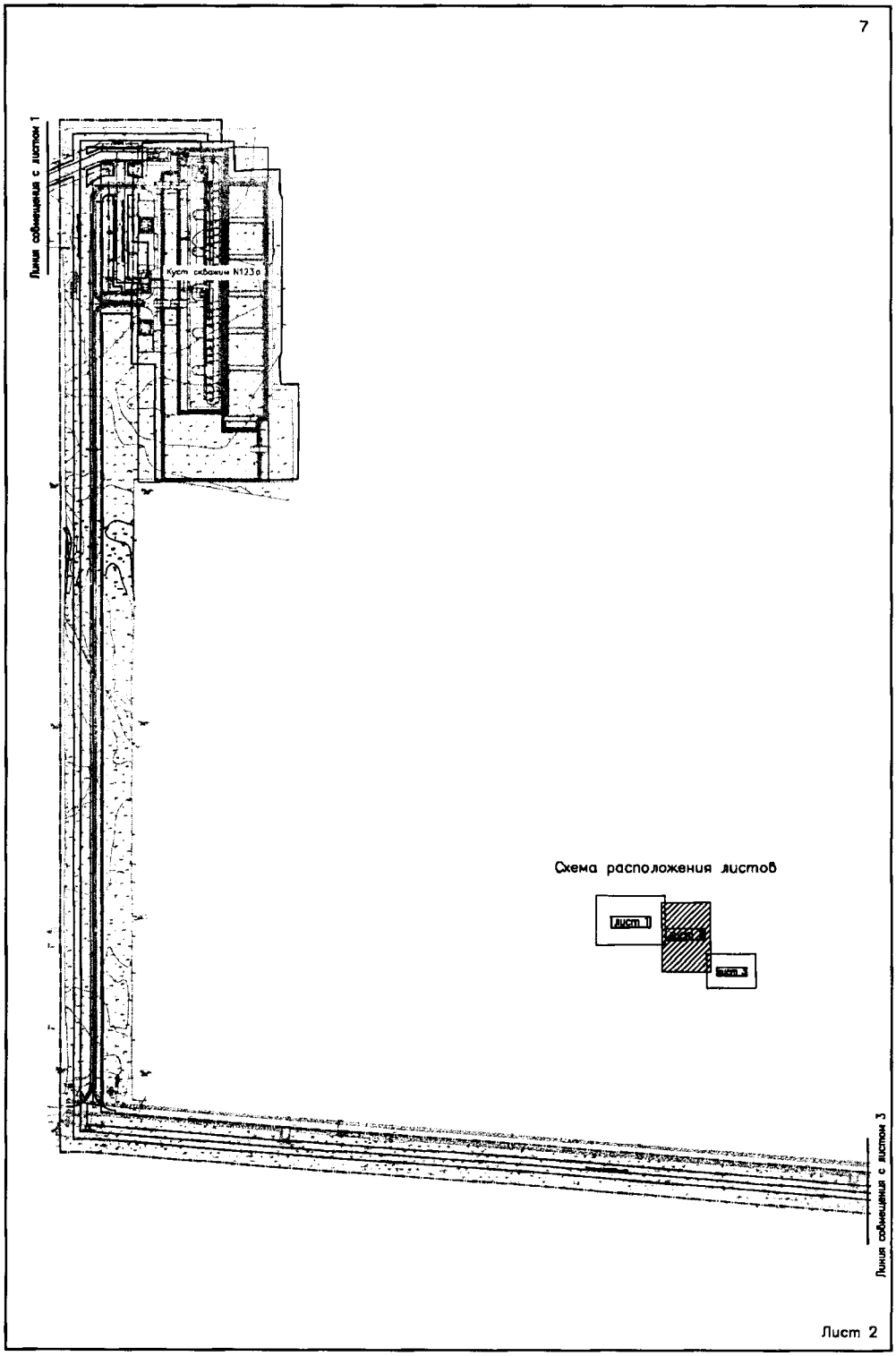
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 41а, 71а, 71а.1, 123а» Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»



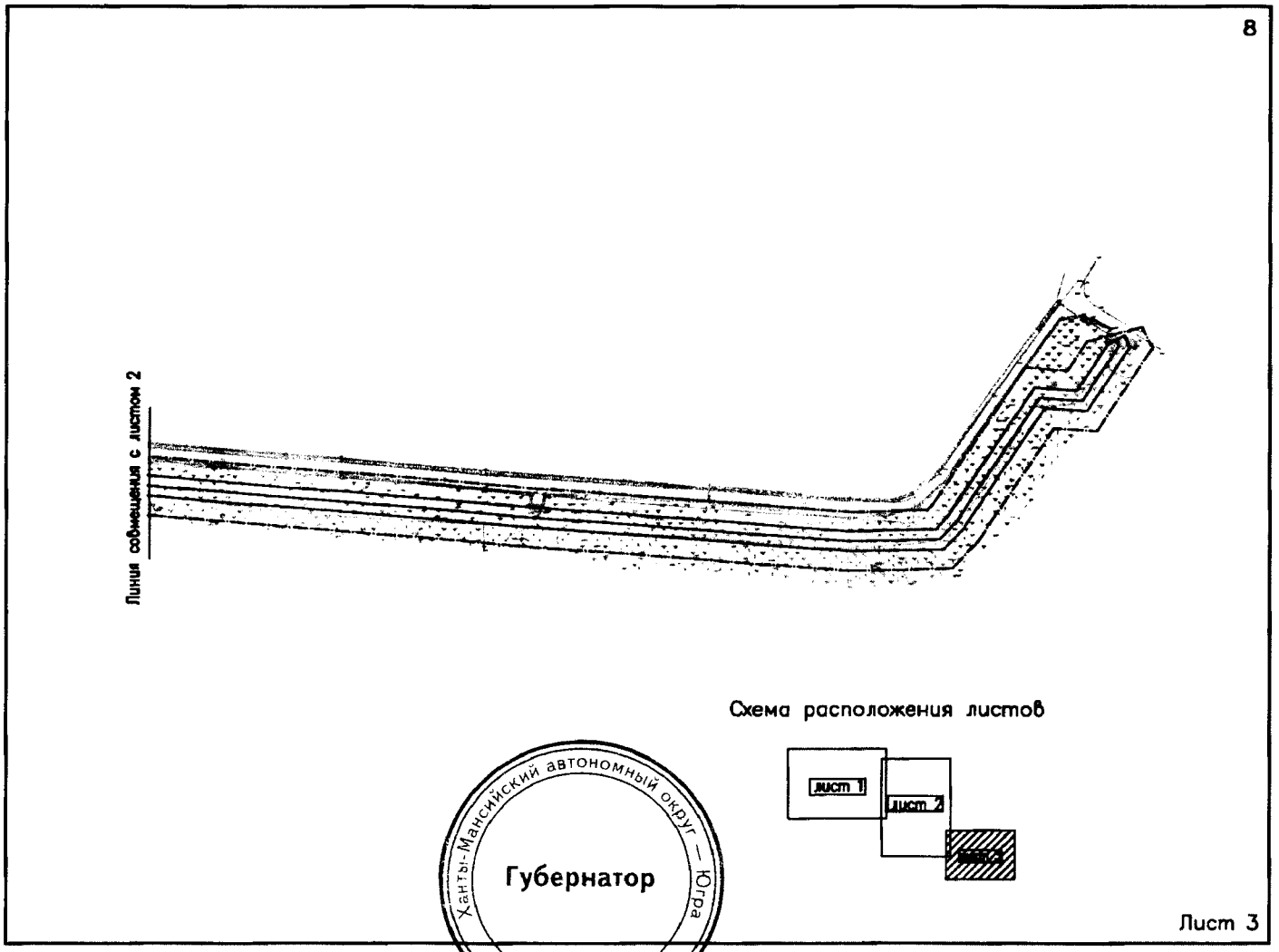
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 41а, 71а, 71а.1, 123а» Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»



Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского
месторождения. Кусты скважин №№ 41а, 71а, 71а.1, 123а»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»

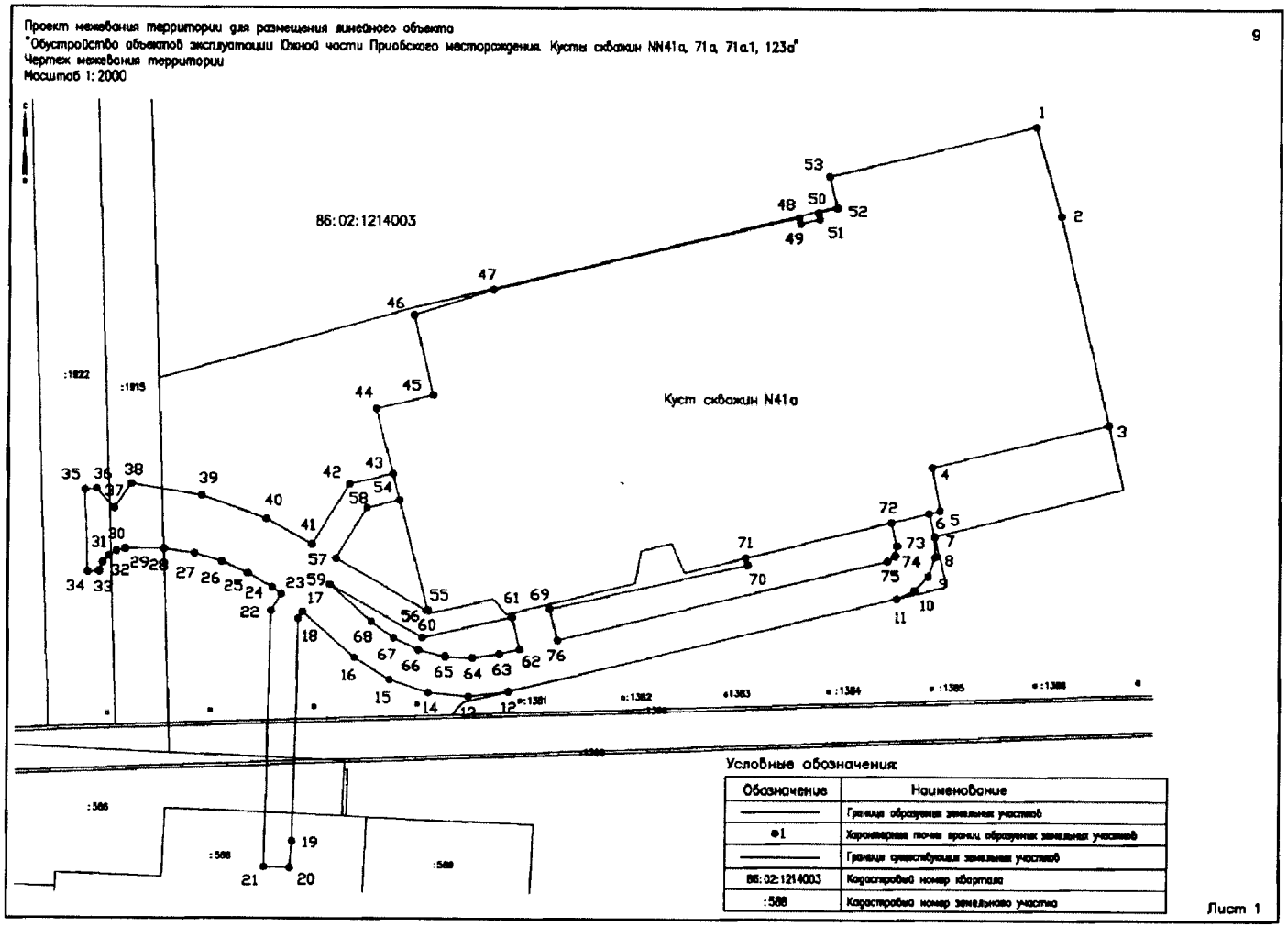


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 41а, 71а, 71а.1, 123а» Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»

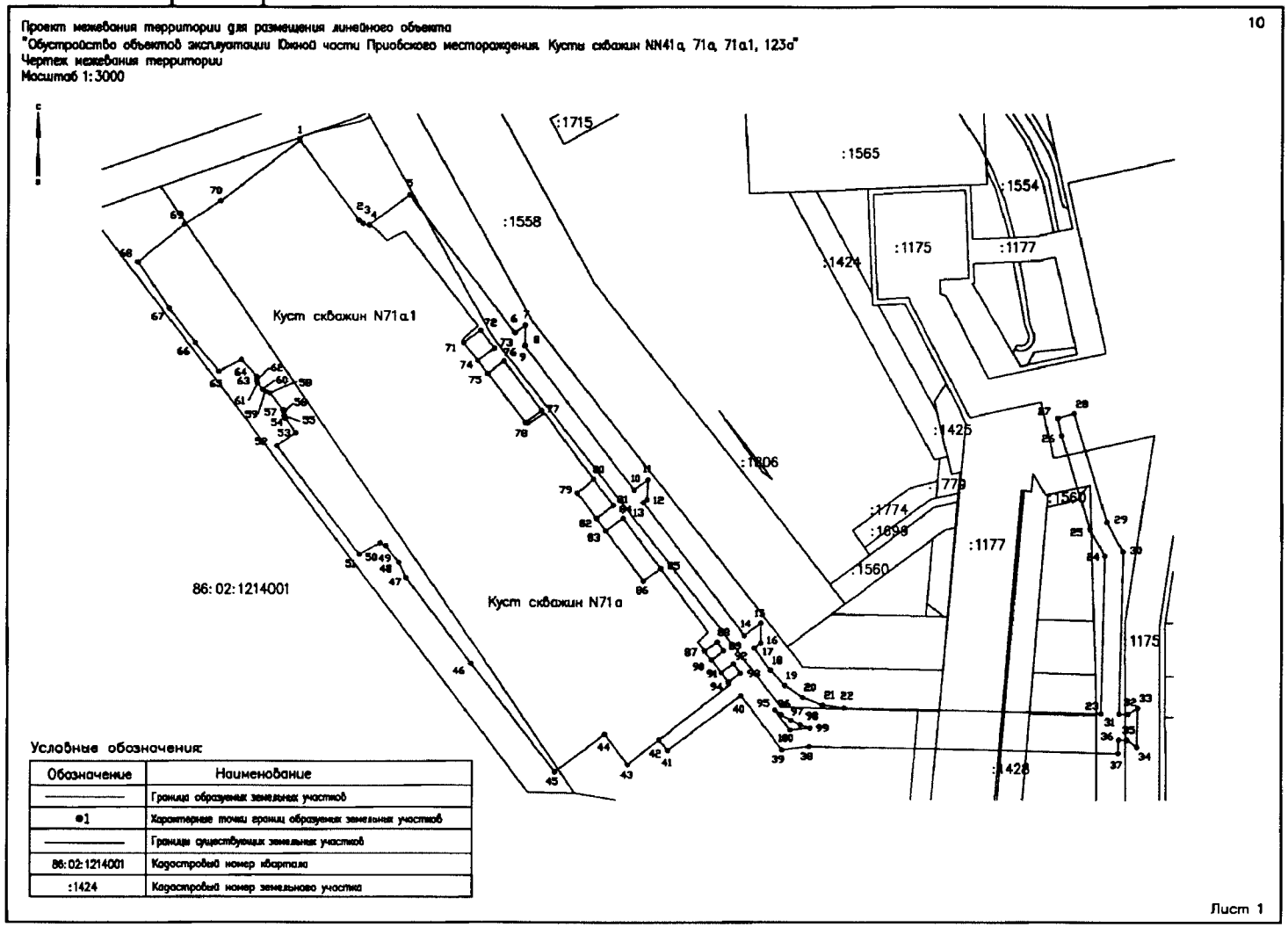


Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 41а, 71а, 71а.1, 123а»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»

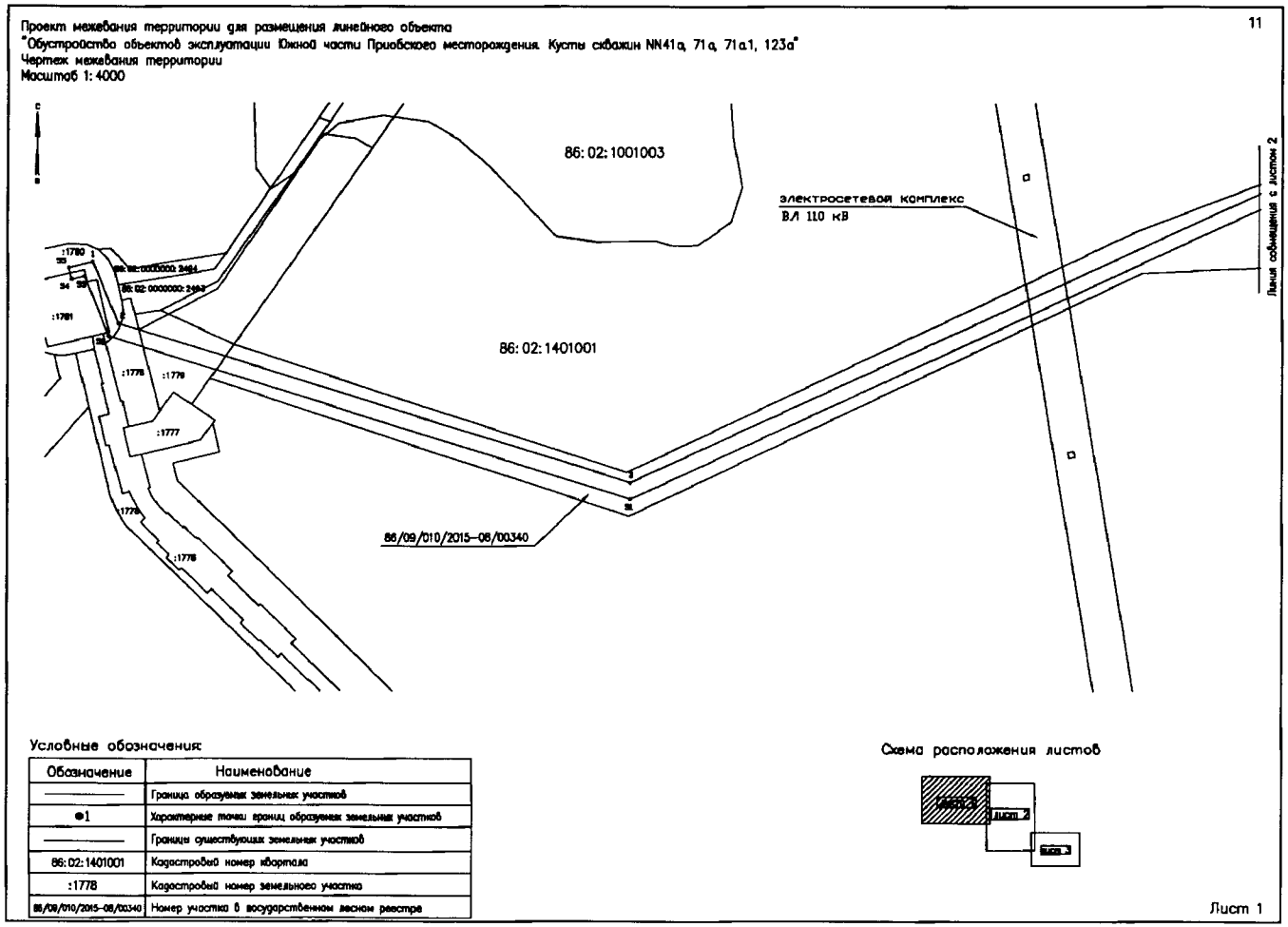
Приложение 78
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п



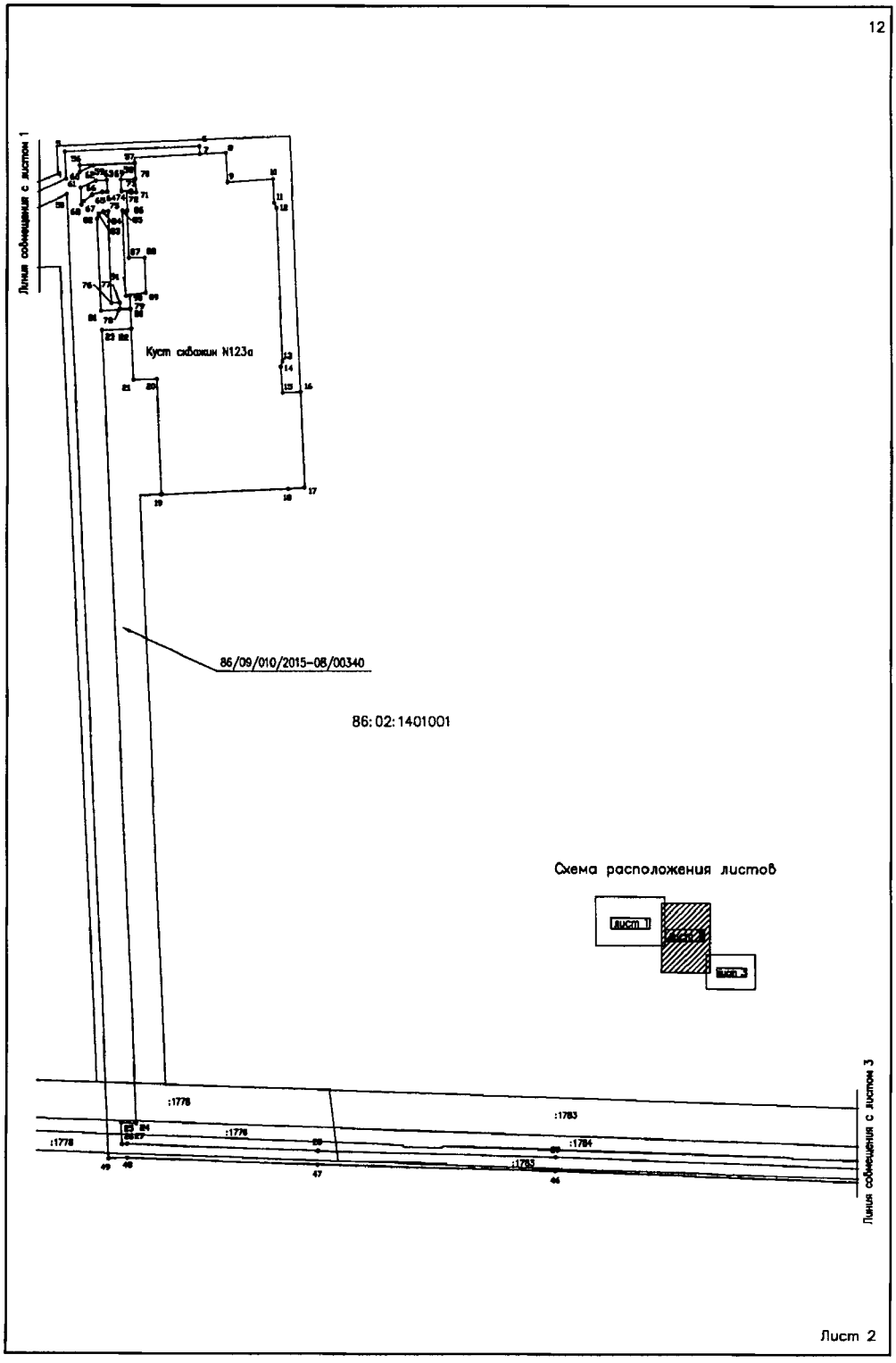
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 41а, 71а, 71а.1, 123а»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»



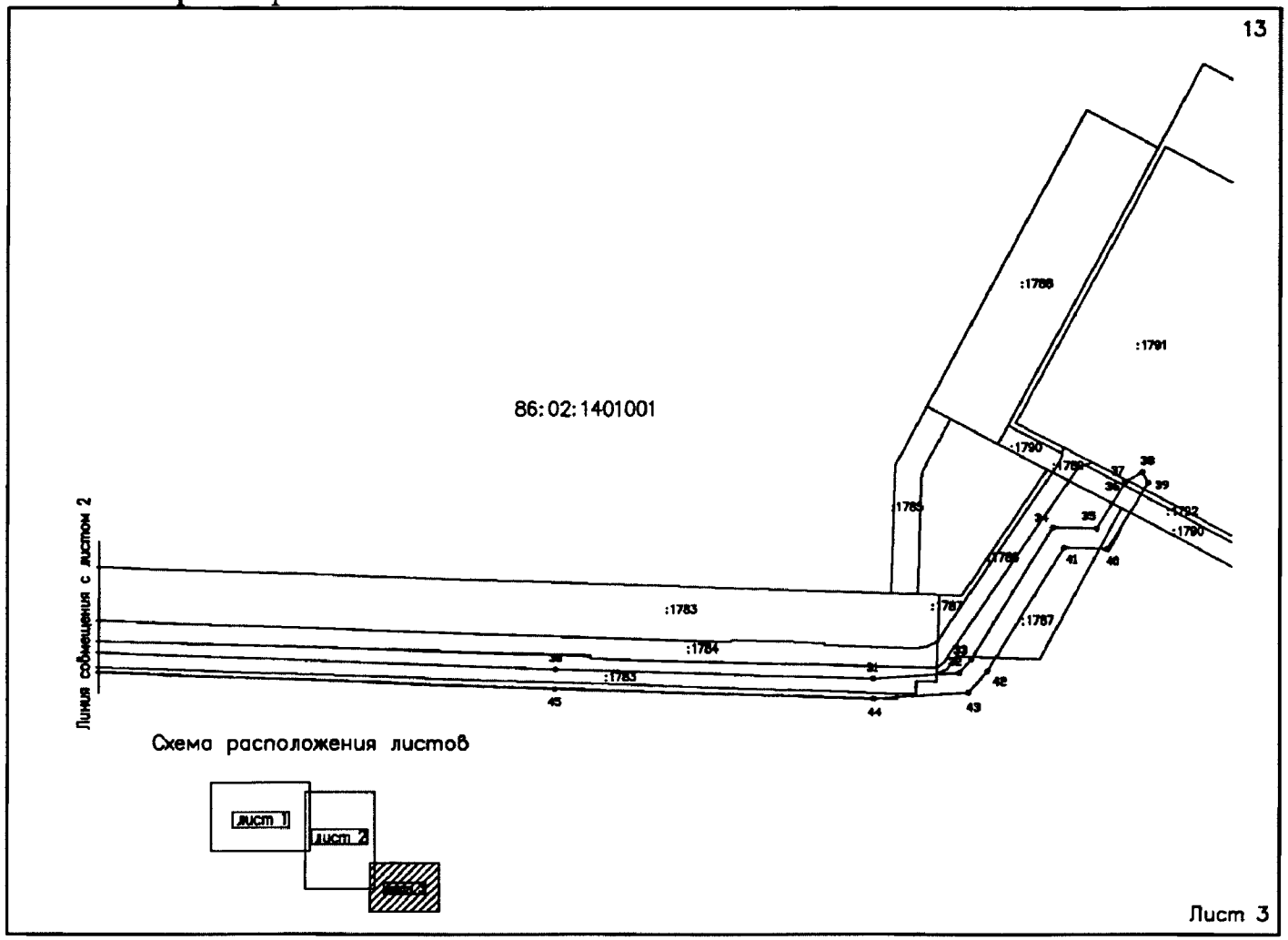
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 41а, 71а, 71а.1, 123а»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»



Проект межевания территории для размещения
линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
«Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 41а, 71а,
71а.1, 123а»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 41а, 71а, 71а.1, 123а»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»



Каталог координат поворотных точек земельного участка

Куст №41А					
Номер точки	X	Y	МерыЛиний	Румбы	Углы
1	922730,85	2700689,37	58,24	ЮВ:15°51'53"	164°08'06"
2	922674,83	2700705,29	135,74	ЮВ:12°46'09"	167°13'50"
3	922542,44	2700735,29	113,08	ЮЗ:76°13'18"	256°13'18"
4	922515,51	2700625,47	27,64	ЮВ:10°51'25"	169°08'34"
5	922488,37	2700630,68	7,21	ЮЗ:76°01'45"	256°01'45"
6	922486,62	2700623,68	15,06	ЮВ:13°40'22"	166°19'37"
7	922471,99	2700627,24	12,79	ЮВ:2°07'12"	177°52'47"
8	922459,22	2700627,71	12,75	ЮЗ:20°42'41"	200°42'41"
9	922447,29	2700623,2	12,14	ЮЗ:43°22'23"	223°22'23"
10	922438,47	2700614,86	12,27	ЮЗ:65°10'36"	245°10'36"
11	922433,32	2700603,73	248,05	ЮЗ:76°18'56"	256°18'56"
12	922374,63	2700362,72	25,09	ЮЗ:82°51'35"	262°51'35"
13	922371,52	2700337,82	25,09	СЗ:84°30'01"	275°29'58"
14	922373,92	2700312,85	25,45	СЗ:71°21'46"	288°38'13"
15	922382,05	2700288,74	25,45	СЗ:58°31'42"	301°28'17"
16	922395,34	2700267,03	43,09	СЗ:48°29'53"	311°30'06"
17	922423,89	2700234,76	4,82	ЮЗ:31°18'49"	211°18'49"
18	922419,77	2700232,25	140,01	ЮЗ:1°18'35"	181°18'35"
19	922279,8	2700229,05	16,98	ЮЗ:4°40'51"	184°40'51"
20	922262,88	2700227,67	16	СЗ:88°40'27"	271°19'32"
21	922263,25	2700211,67	161,52	СВ:1°18'29"	1°18'29"
22	922424,72	2700215,36	12,07	СВ:31°18'33"	31°18'33"
23	922435,04	2700221,63	6,96	СЗ:53°36'59"	306°23'00"
24	922439,17	2700216,03	17,58	СЗ:59°07'21"	300°52'38"
25	922448,19	2700200,94	17,58	СЗ:66°25'16"	293°34'43"
26	922455,22	2700184,83	17,58	СЗ:73°44'43"	286°15'16"
27	922460,14	2700167,95	19,22	СЗ:81°29'45"	278°30'14"
28	922462,98	2700148,94	23,95	СЗ:89°38'40"	270°21'19"
29	922463,13	2700125	5,62	ЮЗ:76°19'28"	256°19'28"
30	922461,8	2700119,54	5,68	ЮЗ:58°19'02"	238°19'02"
31	922458,82	2700114,7	5,69	ЮЗ:40°39'30"	220°39'30"
32	922454,5	2700111	5,85	ЮЗ:21°18'17"	201°18'17"
33	922449,05	2700108,87	7,27	ЮЗ:87°04'50"	267°04'50"
34	922448,68	2700101,61	51,46	СЗ:1°58'30"	358°01'29"
35	922500,11	2700099,84	7,3	СВ:86°56'20"	86°56'20"
36	922500,5	2700107,13	16,37	ЮВ:42°05'43"	137°54'16"
37	922488,35	2700118,1	18,61	СВ:34°31'26"	34°31'26"
38	922503,69	2700128,65	44,15	ЮВ:80°34'23"	99°25'36"
39	922496,46	2700172,21	42,58	ЮВ:70°18'07"	109°41'52"
40	922482,11	2700212,3	32,44	ЮВ:60°07'33"	119°52'26"
41	922465,95	2700240,43	44,41	СВ:31°18'32"	31°18'32"
42	922503,89	2700263,51	27,77	СВ:76°18'50"	76°18'50"

43	922510,46	2700290,49	42,5	СЗ:14°27'51"	345°32'08"
44	922551,62	2700279,87	36,38	СВ:76°18'51"	76°18'51"
45	922560,23	2700315,22	52,26	СЗ:13°14'12"	346°45'47"
46	922611,1	2700303,25	51,58	СВ:71°44'00"	71°44'00"
47	922627,26	2700352,23	195,79	СВ:76°17'44"	76°17'44"
48	922673,65	2700542,45	3,88	ЮВ:13°41'08"	166°18'51"
49	922669,88	2700543,37	12,21	СВ:76°18'51"	76°18'51"
50	922672,77	2700555,23	4	СЗ:13°41'08"	346°18'51"
51	922676,65	2700554,28	12,4	СВ:76°21'16"	76°21'16"
52	922679,58	2700566,34	20,57	СЗ:13°46'02"	346°13'57"
53	922699,56	2700561,44	131,7	СВ:76°15'22"	76°15'22"
54	922493,99	2700294,74	70,98	ЮВ:14°27'51"	165°32'08"
55	922425,26	2700312,47	0,86	ЮЗ:75°31'37"	255°31'37"
56	922425,04	2700311,64	65,1	СЗ:60°07'32"	299°52'27"
57	922457,47	2700255,19	36,94	СВ:31°18'46"	31°18'46"
58	922489,03	2700274,38	20,95	СВ:76°18'25"	76°18'25"
59	922441,05	2700251,61	66,4	ЮВ:60°18'48"	119°41'11"
60	922408,16	2700309,29	56,9	СВ:77°00'19"	77°00'19"
61	922420,96	2700364,74	20,52	ЮВ:13°41'59"	166°18'00"
62	922401,02	2700369,6	12,92	ЮЗ:76°18'00"	256°18'00"
63	922397,96	2700357,05	17,03	ЮЗ:81°51'51"	261°51'51"
64	922395,55	2700340,19	16,83	СЗ:87°05'10"	272°54'49"
65	922396,4	2700323,38	17,09	СЗ:76°02'56"	283°57'03"
66	922400,52	2700306,8	17,19	СЗ:64°55'01"	295°04'58"
67	922407,81	2700291,23	17,03	СЗ:53°43'48"	306°16'11"
68	922417,88	2700277,5	34,74	СЗ:48°11'04"	311°48'55"
69	922426,24	2700388,17	126,21	СВ:77°17'36"	77°17'36"
70	922454	2700511,29	4,52	СЗ:13°25'24"	346°34'35"
71	922458,4	2700510,24	92,88	СВ:76°01'41"	76°01'41"
72	922480,83	2700600,37	14,94	ЮВ:13°41'14"	166°18'45"
73	922466,31	2700603,91	6,34	ЮЗ:9°35'13"	189°35'13"
74	922460,06	2700602,85	5,89	ЮЗ:54°44'06"	234°44'06"
75	922456,66	2700598,04	211,11	ЮЗ:76°18'37"	256°18'37"
76	922406,7	2700392,93	20,11	СЗ:13°41'50"	346°18'09"

Куст 71А, 71А.1					
Номер точки	X	Y	МерыЛиний	Румбы	Углы
1	938092,3	2692630,99	92,89	ЮВ:36°25'49"	143°34'10"
2	938017,56	2692686,15	4,89	ЮВ:50°40'31"	129°19'28"
3	938014,46	2692689,94	5,93	ЮВ:75°38'33"	104°21'26"
4	938012,99	2692695,68	46,61	СВ:53°03'24"	53°03'24"
5	938041,01	2692732,94	162,04	ЮВ:36°57'17"	143°02'42"
6	937911,52	2692830,36	12,25	СВ:52°50'43"	52°50'43"
7	937918,92	2692840,12	19,27	ЮЗ:0°14'01"	180°14'01"
8	937899,65	2692840,04	0,6	ЮЗ:53°00'30"	233°00'30"
9	937899,29	2692839,56	170,33	ЮВ:36°57'17"	143°02'42"

10	937763,18	2692941,96	16,07	СВ:53°13'52"	53°13'52"
11	937772,79	2692954,83	18,69	ЮЗ:2°08'32"	182°08'32"
12	937754,12	2692954,13	4,28	ЮЗ:52°46'57"	232°46'57"
13	937751,53	2692950,72	155,79	ЮВ:36°57'17"	143°02'42"
14	937627,03	2693044,38	19,21	СВ:53°02'43"	53°02'43"
15	937638,58	2693059,73	18,75	ЮЗ:0°20'16"	180°20'16"
16	937619,83	2693059,62	7,85	ЮЗ:53°01'43"	233°01'43"
17	937615,11	2693053,35	25,63	ЮВ:36°57'17"	143°02'42"
18	937594,63	2693068,76	19,83	ЮВ:43°25'29"	136°34'30"
19	937580,22	2693082,39	19,83	ЮВ:56°21'55"	123°38'04"
20	937569,24	2693098,91	19,83	ЮВ:69°18'19"	110°41'40"
21	937562,23	2693117,46	19,83	ЮВ:82°14'44"	97°45'15"
22	937559,55	2693137,11	238,63	ЮВ:88°42'56"	91°17'03"
23	937554,21	2693375,67	147,1	СВ:1°17'03"	1°17'03"
24	937701,27	2693378,97	28,9	СЗ:28°42'57"	331°17'02"
25	937726,62	2693365,08	91,57	СЗ:16°42'56"	343°17'03"
26	937814,32	2693338,75	16,95	СЗ:12°17'45"	347°42'14"
27	937830,88	2693335,14	15,69	СВ:73°17'04"	73°17'04"
28	937835,39	2693350,17	106,68	ЮВ:16°42'56"	163°17'03"
29	937733,22	2693380,85	31,67	ЮВ:28°42'55"	151°17'04"
30	937705,44	2693396,07	151,65	ЮЗ:1°17'03"	181°17'03"
31	937553,83	2693392,67	7,57	ЮВ:88°42'57"	91°17'02"
32	937553,66	2693400,23	11,16	СВ:57°27'28"	57°27'28"
33	937559,66	2693409,65	36,43	ЮЗ:1°16'50"	181°16'50"
34	937523,24	2693408,83	11,16	СЗ:54°52'25"	305°07'34"
35	937529,66	2693399,7	7,57	СЗ:88°42'57"	271°17'02"
36	937529,83	2693392,13	12,51	ЮЗ:1°17'04"	181°17'04"
37	937517,32	2693391,85	287,39	СЗ:88°42'56"	271°17'03"
38	937523,77	2693104,53	25,35	ЮЗ:82°55'22"	262°55'22"
39	937520,64	2693079,38	63,11	СЗ:37°04'37"	322°55'22"
40	937571	2693041,33	85,32	ЮЗ:52°55'22"	232°55'22"
41	937519,56	2692973,26	12,48	СЗ:37°04'37"	322°55'22"
42	937529,51	2692965,73	37,38	ЮЗ:51°53'18"	231°53'18"
43	937506,44	2692936,32	35,42	СЗ:36°58'05"	323°01'54"
44	937534,74	2692915,02	58,43	ЮЗ:53°08'48"	233°08'48"
45	937499,69	2692868,26	127,72	СЗ:37°40'47"	322°19'12"
46	937600,78	2692790,19	99,83	СЗ:36°48'58"	323°11'01"
47	937680,7	2692730,37	15,72	СЗ:26°05'02"	333°54'57"
48	937694,82	2692723,45	19,75	СЗ:37°04'38"	322°55'21"
49	937710,58	2692711,55	6,05	СЗ:64°47'18"	295°12'41"
50	937713,15	2692706,07	21,79	ЮЗ:61°04'49"	241°04'49"
51	937702,62	2692687	127,83	СЗ:37°04'37"	322°55'22"
52	937804,6	2692609,94	21,45	СВ:54°43'09"	54°43'09"
53	937816,99	2692627,45	16,65	СЗ:36°12'10"	323°47'49"
54	937830,42	2692617,62	2,63	СЗ:19°23'36"	340°36'23"
55	937832,9	2692616,74	4,01	СЗ:3°46'48"	356°13'11"

56	937836,91	2692616,48	2,15	СЗ:26°15'50"	333°44'09"
57	937838,84	2692615,53	19,81	СЗ:38°47'43"	321°12'16"
58	937854,27	2692603,12	4,45	СЗ:68°57'07"	291°02'52"
59	937855,87	2692598,96	3,25	СЗ:51°24'18"	308°35'41"
60	937857,9	2692596,42	7,6	СЗ:40°17'24"	319°42'35"
61	937863,7	2692591,51	2,4	СЗ:18°02'11"	341°57'48"
62	937865,97	2692590,77	4,16	СЗ:1°10'59"	358°49'00"
63	937870,13	2692590,68	21,29	СЗ:41°56'23"	318°03'36"
64	937885,97	2692576,45	23,77	ЮЗ:61°58'28"	241°58'28"
65	937874,8	2692555,47	35,14	СЗ:39°14'21"	320°45'38"
66	937902,02	2692533,24	40,05	СЗ:36°25'56"	323°34'03"
67	937934,24	2692509,45	52,54	СЗ:33°42'28"	326°17'31"
68	937977,94	2692480,3	55,59	СВ:50°26'48"	50°26'48"
69	938013,34	2692523,16	40,11	СВ:56°59'55"	56°59'55"
70	938035,19	2692556,8	93,62	СВ:52°24'38"	52°24'38"
71	937902,23	2692783,01	19,42	СВ:53°02'41"	53°02'41"
72	937913,91	2692798,53	21,13	ЮВ:36°57'18"	143°02'41"
73	937897,02	2692811,23	19,3	ЮЗ:52°50'43"	232°50'43"
74	937885,37	2692795,85	21,2	СЗ:37°17'15"	322°42'44"
75	937873,29	2692805,04	19,21	СВ:53°01'02"	53°01'02"
76	937884,85	2692820,39	58,38	ЮВ:36°57'19"	143°02'40"
77	937838,19	2692855,49	18,87	ЮЗ:53°02'40"	233°02'40"
78	937826,85	2692840,41	58,38	СЗ:37°17'15"	322°42'44"
79	937760,37	2692889,14	19,93	СВ:49°09'17"	49°09'17"
80	937773,41	2692904,21	30,79	ЮВ:36°59'01"	143°00'58"
81	937748,81	2692922,74	19,98	ЮЗ:53°13'52"	233°13'52"
82	937736,85	2692906,73	29,37	СЗ:36°47'33"	323°12'26"
83	937724,9	2692915,66	20,03	СВ:52°46'59"	52°46'59"
84	937737,01	2692931,61	59,19	ЮВ:36°31'18"	143°28'41"
85	937689,44	2692966,84	19,76	ЮЗ:53°31'30"	233°31'30"
86	937677,7	2692950,95	58,93	СЗ:36°47'04"	323°12'55"
87	937612,25	2693007,83	14,1	СВ:53°02'49"	53°02'49"
88	937620,72	2693019,1	10,14	ЮВ:36°57'00"	143°02'59"
89	937612,62	2693025,2	14	ЮЗ:53°05'31"	233°05'31"
90	937604,21	2693014	10,13	СЗ:37°31'04"	322°28'55"
91	937592,35	2693023,11	13,85	СВ:53°01'40"	53°01'40"
92	937600,68	2693034,18	10,99	ЮВ:36°56'59"	143°03'00"
93	937591,89	2693040,79	13,74	ЮЗ:52°55'22"	232°55'22"
94	937583,61	2693029,82	11,02	СЗ:37°31'05"	322°28'54"
95	937557,13	2693073,11	7,38	ЮВ:55°04'48"	124°55'11"
96	937552,91	2693079,16	10,06	ЮВ:60°13'52"	119°46'07"
97	937547,91	2693087,9	9,73	ЮВ:65°17'36"	114°42'23"
98	937543,85	2693096,73	9,31	ЮВ:70°32'03"	109°27'56"
99	937540,75	2693105,51	18,59	ЮЗ:83°44'39"	263°44'39"
100	937538,72	2693087,02	23,08	СЗ:37°04'36"	322°55'23"

Куст 123А					
Номер точки	X	Y	МерыЛиний	Румбы	Углы
1	938497,51	2705481,1	83,61	ЮВ:22°10'34"	157°49'25"
2	938420,08	2705512,7	665,8	ЮВ:72°28'55"	107°31'04"
3	938219,68	2706147,6	894,54	СВ:64°55'56"	64°55'56"
4	938598,68	2706957,9	32,18	СЗ:2°34'36"	357°25'23"
5	938630,83	2706956,5	165,17	СВ:87°25'22"	87°25'22"
6	938638,25	2707121,5	9,8	ЮВ:2°34'36"	177°25'23"
7	938628,47	2707121,9	32,02	СВ:86°45'20"	86°45'20"
8	938630,28	2707153,9	35,4	ЮВ:3°11'38"	176°48'21"
9	938594,93	2707155,8	55,99	СВ:85°49'17"	85°49'17"
10	938599,01	2707211,7	29,34	ЮВ:1°59'42"	178°00'17"
11	938569,69	2707212,7	7,04	ЮВ:26°35'41"	153°24'18"
12	938563,4	2707215,9	187,09	ЮВ:2°26'31"	177°33'28"
13	938376,48	2707223,8	7,08	ЮЗ:19°44'03"	199°44'03"
14	938369,81	2707221,4	31,7	ЮВ:4°24'34"	175°35'25"
15	938338,21	2707223,9	21,94	СВ:87°25'21"	87°25'21"
16	938339,2	2707245,8	115,46	ЮВ:2°11'30"	177°48'29"
17	938223,82	2707250,2	19,99	ЮЗ:84°52'20"	264°52'20"
18	938222,04	2707230,3	155,61	ЮЗ:87°30'09"	267°30'09"
19	938215,26	2707074,8	139,59	СЗ:2°20'11"	357°39'48"
20	938354,73	2707069,1	28,76	ЮЗ:88°48'50"	268°48'50"
21	938354,13	2707040,4	61,09	СЗ:2°10'01"	357°49'58"
22	938415,18	2707038,1	36,04	ЮЗ:87°24'14"	267°24'14"
23	938413,55	2707002,1	965,42	ЮВ:2°34'32"	177°25'27"
24	937449,11	2707045,5	18,89	СЗ:86°29'53"	273°30'06"
25	937450,27	2707026,6	25,95	ЮВ:2°34'37"	177°25'22"
26	937424,34	2707027,8	6,5	СВ:87°25'18"	87°25'18"
27	937424,63	2707034,3	234,29	ЮВ:88°01'46"	91°58'13"
28	937416,58	2707268,4	293,09	ЮВ:88°35'05"	91°24'54"
29	937409,34	2707561,4	759,61	ЮВ:87°56'16"	92°03'43"
30	937382,01	2708320,5	271,36	ЮВ:88°19'10"	91°40'49"
31	937374,05	2708591,8	73,69	СВ:86°20'08"	86°20'08"
32	937378,76	2708665,3	15,98	СВ:41°20'06"	41°20'06"
33	937390,75	2708675,9	132,72	СВ:31°28'43"	31°28'43"
34	937503,94	2708745,2	36,74	ЮВ:88°31'15"	91°28'44"
35	937502,99	2708781,9	46,99	СВ:31°28'44"	31°28'44"
36	937543,06	2708806,4	0,81	СЗ:28°31'16"	331°28'43"
37	937543,77	2708806	17	СВ:61°28'41"	61°28'41"
38	937551,89	2708821	10,62	ЮВ:28°31'16"	151°28'43"
39	937542,56	2708826,1	66,62	ЮЗ:31°28'44"	211°28'44"
40	937485,74	2708791,3	36,74	СЗ:88°31'15"	271°28'44"
41	937486,69	2708754,5	124,37	ЮЗ:31°28'43"	211°28'43"
42	937380,63	2708689,6	24,48	ЮЗ:41°20'07"	221°20'07"
43	937362,24	2708673,4	81,52	ЮЗ:86°20'07"	266°20'07"

44	937357,03	2708592,1	272,21	СЗ:88°19'10"	271°40'49"
45	937365,01	2708320	759,57	СЗ:87°56'16"	272°03'43"
46	937392,35	2707560,9	293,08	СЗ:88°35'05"	271°24'54"
47	937399,58	2707267,9	233,7	СЗ:88°01'46"	271°58'13"
48	937407,62	2707034,4	22,82	ЮЗ:87°25'23"	267°25'23"
49	937406,59	2707011,6	1174,12	СЗ:2°34'37"	357°25'22"
50	938579,52	2706958,8	896,11	ЮЗ:64°51'04"	244°51'04"
51	938198,7	2706147,6	678,02	СЗ:72°25'18"	287°34'41"
52	938403,47	2705501,2	81,31	СЗ:21°49'18"	338°10'41"
53	938478,95	2705471	16,58	ЮЗ:76°44'30"	256°44'30"
54	938475,15	2705454,9	14,86	СЗ:13°16'28"	346°43'31"
55	938489,61	2705451,5	30,72	СВ:75°05'11"	75°05'11"
56	938614,61	2706974,2	67,84	СВ:87°25'33"	87°25'33"
57	938617,65	2707042	1	ЮВ:2°40'44"	177°19'15"
58	938616,66	2707042	50,56	ЮЗ:87°26'24"	267°26'24"
59	938614,4	2706991,5	18,7	ЮЗ:64°55'55"	244°55'55"
60	938606,48	2706974,6	8,14	СЗ:2°34'37"	357°25'22"
61	938587,35	2706975,4	20,95	СВ:64°51'05"	64°51'05"
62	938596,25	2706994,4	13,27	СВ:87°28'38"	87°28'38"
63	938596,83	2707007,6	14,35	ЮВ:2°31'19"	177°28'40"
64	938582,5	2707008,3	8,53	ЮЗ:86°39'04"	266°39'04"
65	938582	2706999,8	7,13	ЮЗ:76°09'53"	256°09'53"
66	938580,3	2706992,8	15,68	ЮЗ:55°29'34"	235°29'34"
67	938571,42	2706979,9	6,01	ЮЗ:36°13'09"	216°13'09"
68	938566,57	2706976,4	20,8	СЗ:2°34'38"	357°25'21"
69	938597,63	2707025,1	17,8	СВ:87°26'01"	87°26'01"
70	938598,43	2707042,9	16,28	ЮВ:2°40'40"	177°19'19"
71	938582,16	2707043,6	5,64	ЮЗ:85°45'21"	265°45'21"
72	938581,74	2707038	2,09	СЗ:2°34'51"	357°25'08"
73	938583,83	2707037,9	12,19	ЮЗ:87°27'00"	267°27'00"
74	938583,29	2707025,7	14,35	СЗ:2°34'39"	357°25'20"
75	938558,52	2707009,3	111,47	ЮВ:2°31'21"	177°28'38"
76	938447,16	2707014,2	9,7	СВ:87°28'37"	87°28'37"
77	938447,59	2707023,9	7,75	ЮВ:2°33'00"	177°26'59"
78	938439,84	2707024,3	12,86	СВ:87°49'58"	87°49'58"
79	938440,33	2707037,1	1,18	ЮВ:2°09'57"	177°50'02"
80	938439,16	2707037,2	36,23	ЮЗ:87°25'23"	267°25'23"
81	938437,53	2707001	112,51	СЗ:2°34'37"	357°25'22"
82	938549,92	2706995,9	6,17	СВ:20°09'23"	20°09'23"
83	938555,72	2706998	6,05	СВ:65°09'27"	65°09'27"
84	938558,26	2707003,5	5,8	СВ:87°25'23"	87°25'23"
85	938559,31	2707026,8	6,23	СВ:87°50'46"	87°50'46"
86	938559,54	2707033	56,99	ЮВ:2°09'13"	177°50'46"
87	938502,6	2707035,2	19,03	СВ:89°52'49"	89°52'49"
88	938502,64	2707054,2	42,77	ЮВ:1°49'32"	178°10'27"
89	938459,89	2707055,6	19,39	ЮЗ:79°00'52"	259°00'52"

90	938456,2	2707036,5	5,13	ЮЗ:87°27'01"	267°27'01"
91	938455,97	2707031,4	103,45	СЗ:2°33'01"	357°26'58"

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра
Губернатор

Приложение 79
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Градостроительный план земельного участка
№

R	U	8	6	0	0	0	6	1	5				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Заявления от ООО «СибНИИНП-инжиниринг» исх №

(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)
Ханты-Мансийский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка

Описание местоположения границ земельного участка Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ханты-Мансийский район, территория Южной части Приобского месторождения

Площадь земельного участка 8,4963 га

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке
Проектируемый объект разместить в границах места допустимого размещения объектов капитального строительства, указанного на чертеже градостроительного плана земельного участка

План подготовлен Чуланов И.И., главный специалист ООО «СибНИИНП-инжиниринг»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

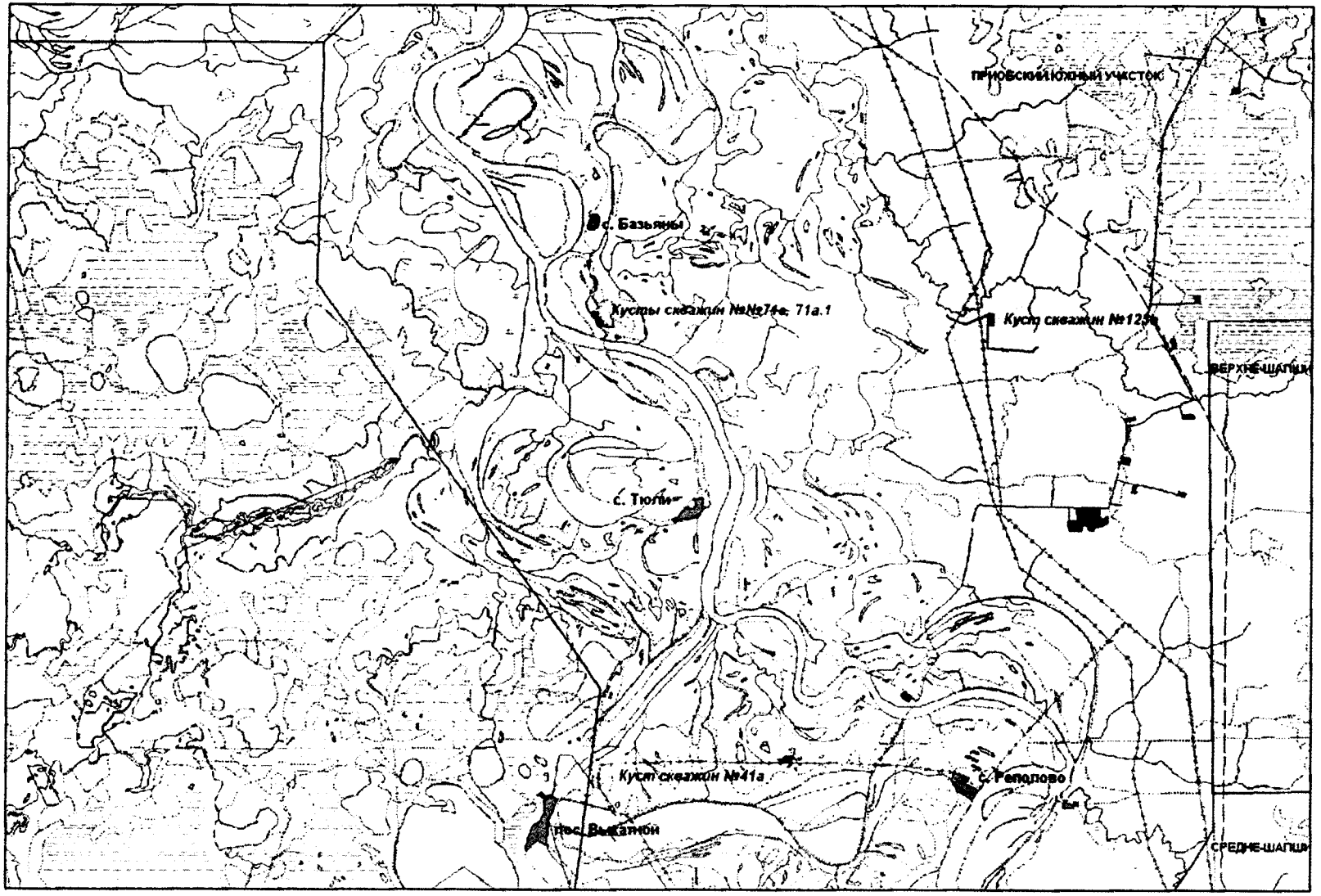
М.П. 07.10.2016 / Чуланов Игорь Игоревич /
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен [1]
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

Градостроительный план земельного участка лист 2

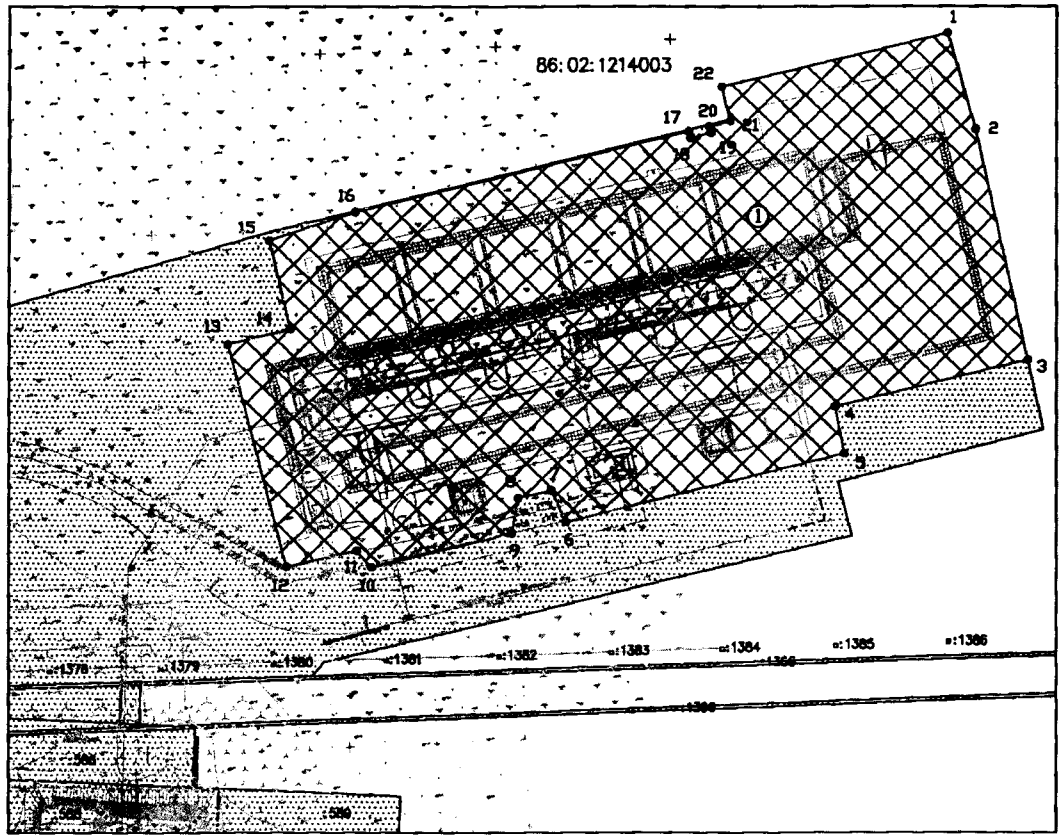
СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН



– проектируемые объекты

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

Градостроительный план земельного участка лист 3



Площадь участка 8,4963 га

Масштаб 1:2500

Каталог координат характерных точек границ земельного участка

Номер точки	X	Y
1	922730,85	2700689,37
2	922674,83	2700705,29
3	922542,44	2700735,29
4	922515,51	2700625,47
5	922488,37	2700630,68
6	922448,93	2700472,17
7	922467,19	2700463,87
8	922462,78	2700445,09
9	922442,43	2700441,34
10	922422,78	2700361,52
11	922432,28	2700353,1
12	922423	2700313,05
13	922551,62	2700279,87
14	922560,23	2700315,22
15	922611,1	2700303,25
16	922627,26	2700352,23
17	922673,65	2700542,45
18	922669,88	2700543,37
19	922672,77	2700555,23
20	922676,65	2700554,28
21	922679,58	2700566,34
22	922699,56	2700561,44

Экспликация объектов

N	Наименование объекта
1	Куст скважин N41а

Условные обозначения

Обозначение	Наименование
	Граница земельного участка, планируемого под строительство
•1	Точки узлов с координатами
①	Наименование объектов в соответствии с экспликацией
	Место допустимого размещения зданий, строений, сооружений в соответствии с назначением объекта капитального строительства
	Границы ранее отведенных земельных участков
86:02:1214003	Кадастровый номер квартала
:1386	Кадастровый номер земельного участка

Красные линии в границах земельного участка отсутствуют

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе 1:1000, выполненной ООО "СибНИИНП–инжиниринг" в 2016 г.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ООО "СибНИИНП–инжиниринг" 08.2016 г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуланов И.И.			08.16
Проверил		Карнаухов Д.Н.			08.16

Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин NN41а, 71а, 71а.1, 123а

Градостроительный план земельного участка	Стадия	Лист	Листов
			1
Чертеж градостроительного плана земельного участка М 1:2500	ООО "СибНИИНП–Инжиниринг"		

Масштаб 1:2500 (масштаб)
Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3,]
Масштаб 1:100 000 (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 84963 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: **1000**), выполненной **2016 г.** .
(дата)
ООО «СибНИИНП-инжиниринг»
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
08.2016 г. ООО «СибНИИНП-инжиниринг»
(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. 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
Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется

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, Куст скважин №41а.
(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		84963	-	-

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

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____, _____,
(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]

ООО «Газпромнефть-Хантос» технические условия №13 от 01.02.2016 г.; ООО «Ноябрьскэнергонефть» технические условия №06/04/3128 от 26.05.2015 г.

(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	0	0	0	6	1	5					

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Заявления от ООО «СибНИИНП-инжиниринг» исх №

(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)
Ханты-Мансийский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка 86/09/010/2011-10/00193; 86/09/010/2016-06/00110

Описание местоположения границ земельного участка Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ханты-Мансийский район, территория Южной части Приобского месторождения

Площадь земельного участка 12,2232 га

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке
Проектируемый объект разместить в границах места допустимого размещения объектов капитального строительства, указанного на чертеже градостроительного плана земельного участка

План подготовлен Чуланов И.И., главный специалист ООО «СибНИИНП-инжиниринг»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

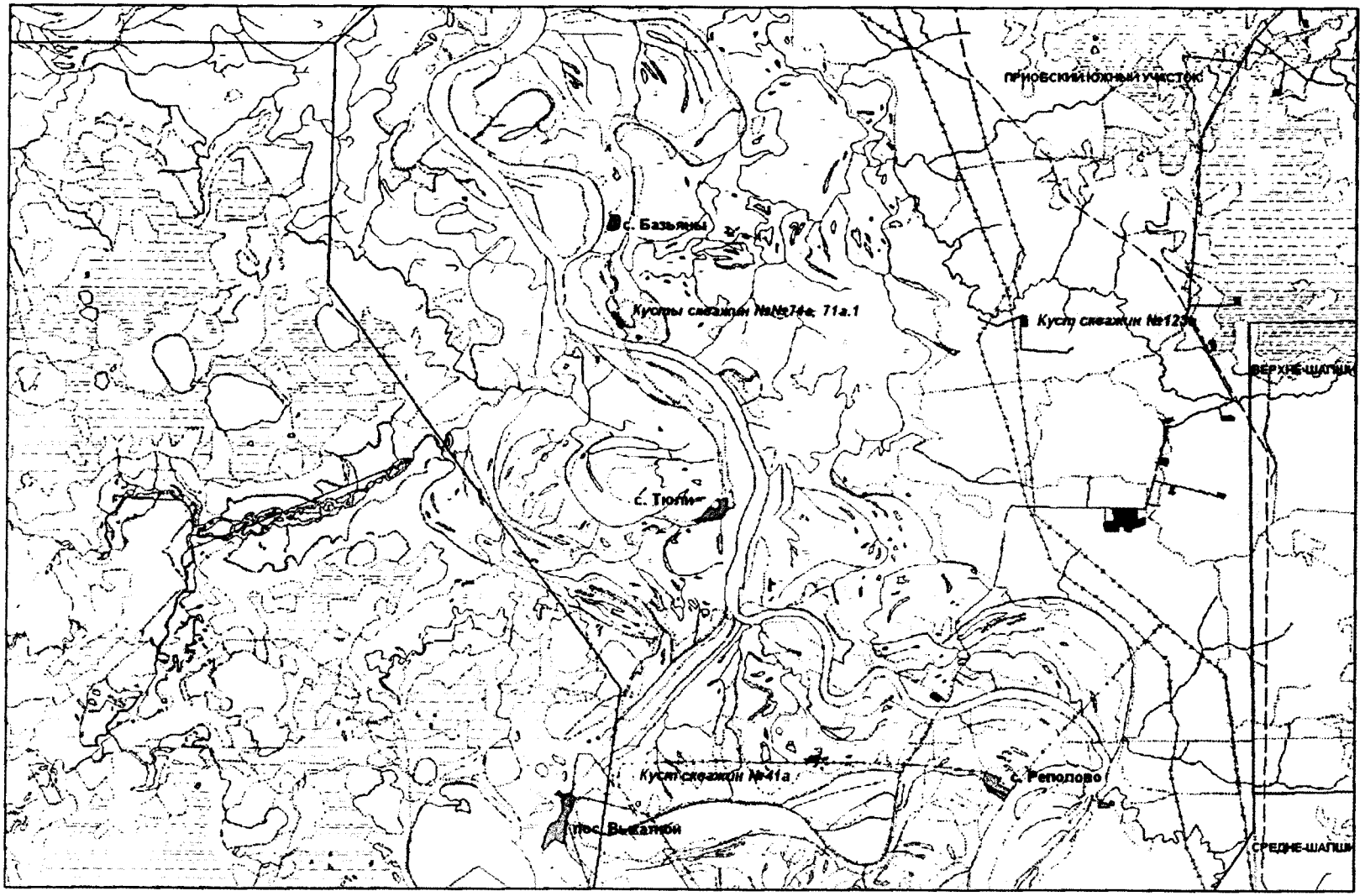
М.П. 07.12.2016 / Чуланов Игорь Игоревич /
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

Градостроительный план земельного участка лист 2

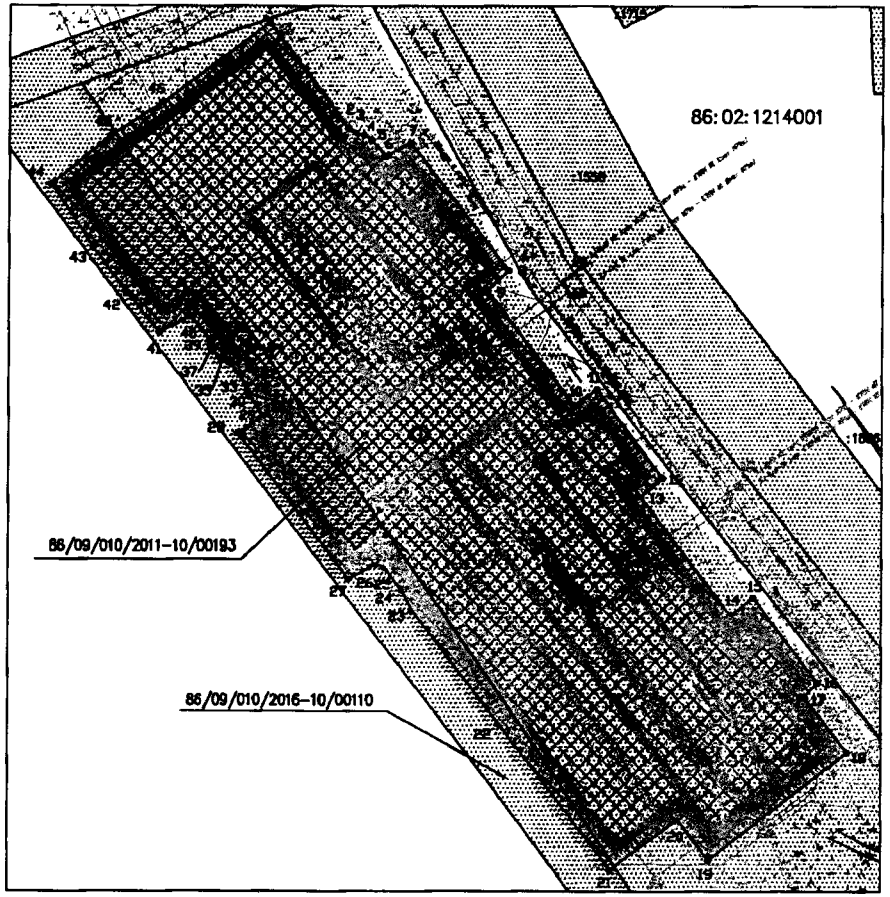
СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН



– проектируемые объекты

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

Градостроительный план земельного участка лист 3



Площадь участка 12,2232 га

Масштаб 1:3000

Каталог координат характерных точек границ земельного участка

Номер точки	X	Y
1	938092,3	2692630,99
2	938017,56	2692686,15
3	938014,46	2692689,94
4	938012,99	2692695,68
5	938009,12	2692702,11
6	937998,16	2692711,97
7	938007,29	2692728,55
8	937918,02	2692796,1
9	937904,26	2692781,46
10	937824,62	2692842,11
11	937835,59	2692858,31
12	937773,41	2692904,21
13	937760,37	2692889,14
14	937677,7	2692950,95
15	937689,44	2692966,84
16	937630,04	2693011,04
17	937620,17	2693001,75
18	937581,23	2693031,65
19	937506,44	2692936,32
20	937534,74	2692915,02
21	937499,69	2692868,26
22	937600,78	2692790,19
23	937680,7	2692730,37
24	937694,82	2692723,45
25	937710,58	2692711,55
26	937713,15	2692706,07
27	937702,62	2692687
28	937804,6	2692609,94
29	937816,99	2692627,45
30	937830,42	2692617,62
31	937832,9	2692616,74
32	937836,91	2692616,48
33	937838,84	2692615,53
34	937854,27	2692603,12
35	937855,87	2692598,96
36	937857,9	2692596,42
37	937863,7	2692591,51
38	937863,7	2692591,51
39	937870,13	2692590,68
40	937885,97	2692576,45
41	937874,8	2692555,47
42	937902,02	2692533,24
43	937934,24	2692509,45
44	937977,94	2692480,3
45	938013,34	2692523,16
46	938035,19	2692556,8

Экспликация объектов

N	Наименование объекта
1	Кусты скважин N71а,71а.1

Условные обозначения:

Обозначение	Наименование
	Граница земельного участка, планируемого под строительство
•1	Точки узлов с координатами
①	Наименование объектов в соответствии с экспликацией
	Место допустимого размещения зданий, строений, сооружений в соответствии с назначением объекта капитального строительства
	Граница ранее отведенных земельных участков
86:02:1214001	Кадастровый номер квартала
86/09/010/2011-10/00193	Номер участка в государственном лесном реестре

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе 1:1000, выполненной ООО "СибНИИНП-инжиниринг" в 2016 г.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ООО "СибНИИНП-инжиниринг" 08.2016 г.

Красные линии в границах земельного участка отсутствуют

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуканов И.И.			10.16
Проверил		Карнаухов Д.Н.			10.16

Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин NN41а, 71а, 71а.1, 123а

Градостроительный план земельного участка	Стадия	Лист	Листов
			1
Чертеж градостроительного плана земельного участка М 1:3000	ООО "СибНИИНП-Инжиниринг"		

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 1:100 000 (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 122232 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: **1000**), выполненной **2016 г.** .
(дата)
ООО «СибНИИНП-инжиниринг»
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
08.2016 г. ООО «СибНИИНП-инжиниринг»
(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. 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
Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется

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]

Договор аренды лесного участка Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры №178/11-10 от 21 октября 2011 г.;

Назначение объекта капитального строительства

№ 1, Кусты скважин №71а, 71а.1.
(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
86/09/010/2011-10/00193	Сложная конфигурация		103840	-	-
86/09/010/2016-06/00110	Сложная конфигурация		18392	-	-
Общая площадь: 122232 кв.м					

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

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____, _____,
(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]

ООО «Газпромнефть-Хантос» технические условия №13 от 01.02.2016 г.; ООО «Ноябрьскэнергонефть» технические условия №06/04/3128 от 26.05.2015 г.

(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	0	0	0	6	1	5				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Заявления от ООО «СибНИИНП-инжиниринг» исх №

(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)
Ханты-Мансийский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка

Описание местоположения границ земельного участка Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ханты-Мансийский район, территория Южной части Приобского месторождения

Площадь земельного участка 7,0229 га

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке
Проектируемый объект разместить в границах места допустимого размещения объектов капитального строительства, указанного на чертеже градостроительного плана земельного участка

План подготовлен Чуланов И.И., главный специалист ООО «СибНИИНП-инжиниринг»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

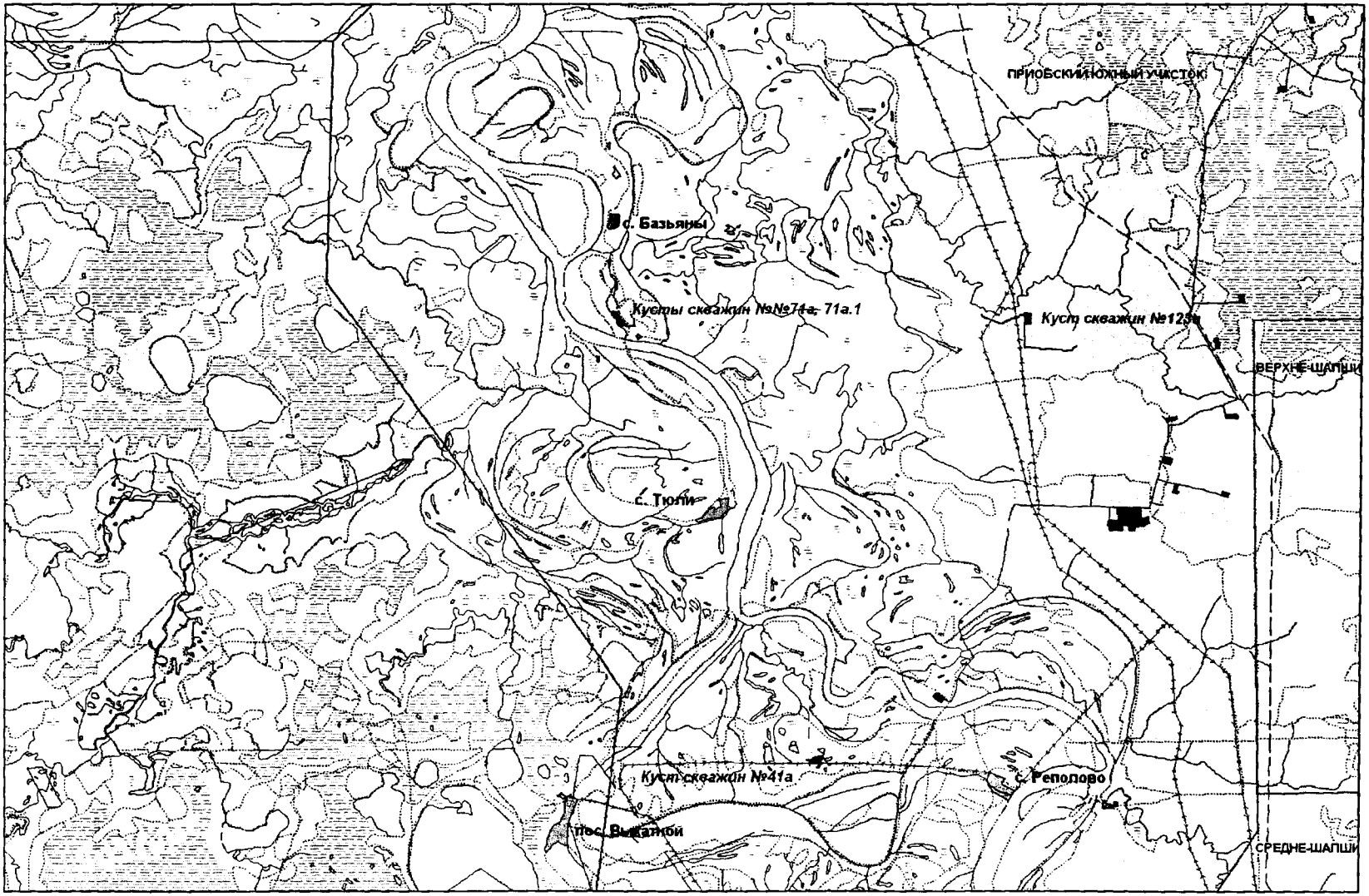
М.П. 27.10.2016 (дата) (подпись) / Чуланов Игорь Игоревич / (расшифровка подписи)

Представлен [1]
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

Градостроительный план земельного участка лист 2

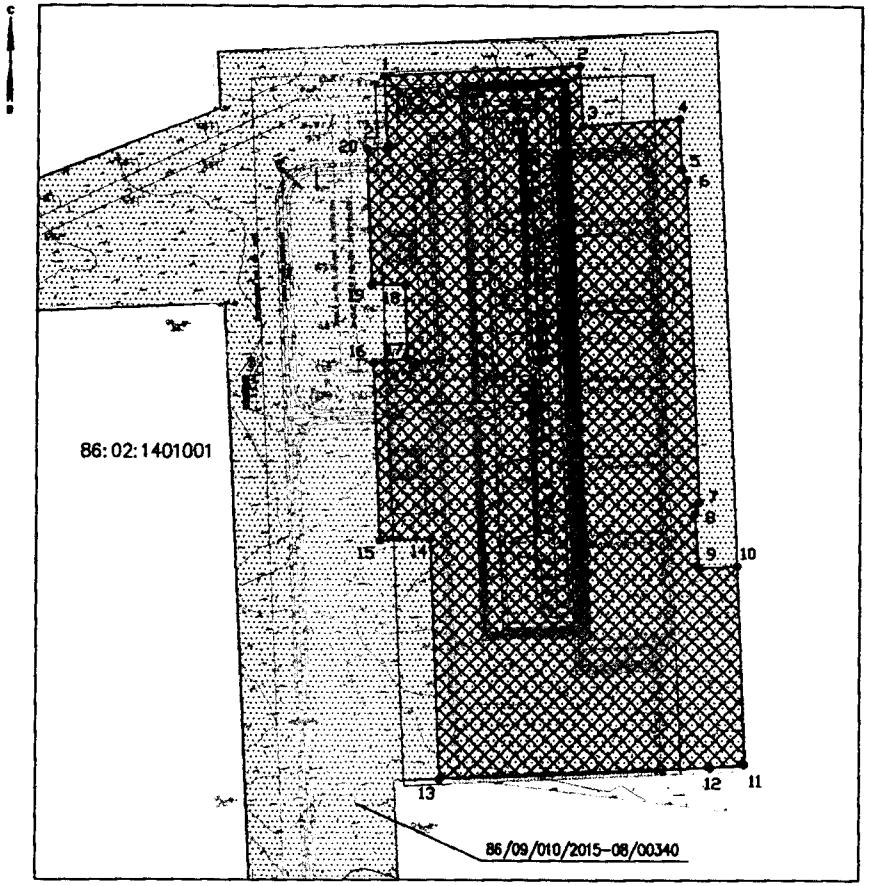
СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН



- проектируемые объекты

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

Градостроительный план земельного участка лист 3



Каталог координат характерных точек границ земельного участка

Номер точки	X	Y
1	938623,95	2707041,69
2	938626,8	2707083,46
3	938630,29	2707153,85
4	938594,93	2707155,85
5	938599	2707211,67
6	938569,7	2707212,7
7	938563,42	2707215,84
8	938376,49	2707223,84
9	938369,79	2707221,44
10	938338,21	2707223,9
11	938339,21	2707245,78
12	938223,85	2707250,18
13	938222,07	2707230,3
14	938215,23	2707074,83
15	938354,75	2707069,12
16	938354,11	2707040,38
17	938457,34	2707036,49
18	938459,9	2707055,58
19	938502,61	2707035,18
20	938581,32	2707032,21
21	938582,17	2707043,63

Экспликация объектов

N	Наименование объекта
1	Куст скважин N123а

Условные обозначения:

Обозначение	Наименование
	Границы земельного участка, планируемого под строительство
•1	Точки узлов с координатами
①	Наименование объектов в соответствии с экспликацией
	Место допустимого размещения зданий, строений, сооружений в соответствии с назначением объекта капитального строительства
	Граница ранее отведенных земельных участков
86:02:1401001	Кадастровый номер квартала
86/09/010/2015-08/00340	Номер участка в государственном лесном реестре

Площадь участка 7,0229 га

Масштаб 1:2500

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе 1:1000, выполненной ООО "СибНИИНП-инжиниринг" в 2016 г.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ООО "СибНИИНП-инжиниринг" 08.2016 г.

Красные линии в границах земельного участка отсутствуют

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуканов И.И.			10.16
Проверил		Карнаухов Д.Н.			10.16

Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин NN41а, 71а, 71а.1, 123а

Градостроительный план земельного участка	Стадия	Лист	Листов
			1
Чертеж градостроительного плана земельного участка М 1:2500	ООО "СибНИИНП-Инжиниринг"		

Масштаб 1:2 500 (масштаб)
Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3,]
Масштаб 1:100 000 (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 70229 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: **1000**), выполненной **2016 г.**
(дата)
ООО «СибНИИНП-инжиниринг»
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
08.2016 г. ООО «СибНИИНП-инжиниринг»
(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. 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
Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется

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]

Договор аренды лесного участка Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры №0134/15-10-ДА от 01 октября 2015 г.;

Назначение объекта капитального строительства

№ 1, Куст скважин №123а.
(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
86/09/010/2015-08/00340	Сложная конфигурация		70229	-	-

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

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____, _____,
(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]

ООО «Газпромнефть-Хантос» технические условия №13 от 01.02.2016 г.; ООО «Ноябрьскэнергонефть» технические условия №06/04/3128 от 26.05.2015 г.

(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.

«УТВЕРЖДАЮ»
Начальник УМАСиИТ
ООО «Газпромнефть-Хантос»
_____ Бойко С.Н.
«01» 02 2016г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №13

на проектирование систем связи, с указанием параметров и мест размещения точек подключения проектируемого объекта «Обустройство объектов эксплуатации Южной части приобского месторождения. Кусты скважин №41А, 71А, 123А» к существующей корпоративной сети.

1. **Место размещения:** Ханты-Мансийский АО, Ханты-Мансийский район, Приобское месторождение, кусты №41А, 71А, 123А.
2. **Размещение оборудования:**
   2.1. Для передачи данных систем телемеханики проектом предусмотреть организацию сети БИПД на базе оборудования ШБД Motorola Canopy в исполнении Т60.
   2.3. Для передачи данных в существующую систему телемеханики – предусмотреть организацию канала связи между УС УПН месторождения и проектируемым кустом на базе оборудования Motorola Canopy 5950SM (рабочий диапазон частот 5850-6050 МГц, максимальная скорость передачи данных до 20 Мбит/с) для кустов №41А, 71А и Motorola Canopy 5750SM (рабочий диапазон частот 5650-5850 МГц, максимальная скорость передачи данных до 20 Мбит/с) для куста №123А.
   2.3. Предусмотреть максимально возможное приближение прожекторной мачты к блоку автоматики для размещения на верхней части мачты антенны связи кустовой телемеханики. При этом длина кабеля АФУ от блока автоматики до верхней части прожекторной мачты не должна превышать 70 м.
   2.5. В качестве предельно допустимого расчетного уровня принимаемого сигнала на абонентском модуле Canopy – принять значение -75дБм.
   2.6. Сеть передачи данных телемеханики кустов скважин выполнить изолированно от КСПД предприятия по технологии VLAN (IEEE 802.1q). Для этих целей предусмотреть комплектацию кустовых объектов управляемыми коммутаторами с поддержкой технологий VLAN и PoE в промышленном исполнении.
   2.7. Координаты кустов и БС

Объект	Абонентская станция	Базовая станция
К. №41А	60°57'56"N 70°23'51"E	61° 0'11.30"N 70°15'0.69"E
К. №71А	60° 48' 3.05" 69° 35' 40.7"E	60° 48' 60.50"N 69° 35'60.60"E
К. №123А	60° 48' 9.3"N 69° 51' 21.6"E	60°44'12.50"N 69°55'18.00"E

   2.8. Крепление антенно-фидерных устройств на АМС осуществить бет сверления и сварочных работ. Мероприятия по заземлению оборудования и антенно-фидерных устройств и уравнивания потенциалов предусмотреть в соответствии с действующими нормами и правилами.
   2.9. Вертикальная и горизонтальная прокладка фидеров в соответствии с нормами.

3. **Особые условия:**
   4.2. Срок действия ТУ – 2 года.
   4.3. В настоящее время оформлены и используются следующие номиналы радиочастот: 5885/5885 МГц, 5905/5905 МГц, 5925/5925 МГц, 5775/5775 МГц (поляризация вертикальная) для оборудования установленного на УС Приобского месторождения.

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ОСиИТ Журавлев Е.В.

ГАЗПРОМ НЕФТЬ

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) 37-11-82
E-mail: ooo.nen@yamal.gazprom-neft.ru
ОГРН 1038900945973, ИНН 8905032490

26.05.2015 № 06/04/3128

Главному энергетику -
Начальнику УЭС
ООО "Газпромнефть-Хантос"

С.А. Стрику

ТУ на электроснабжение
К-41А, 71А, 123А Приобского м/р.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на электроснабжение проектируемого объекта :
"Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения. Кусты скважин №№41А, 71А, 123А".

1. Разработать проект электроснабжения: "Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №41А, 71А, 123А".
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 источников питания объектов К-41А, 71А, 123А принять вновь проектируемые 2КТПНУ-6/0,4кВ;
5. Электроснабжение 2КТПНУ-6/0,4кВ выполнить по проектируемым ВЛ-6кВ. При проектировании максимально использовать существующие сети электроснабжения;

5.1 Точку врезки, тип, марку, сечение провода и трассу проектируемых ВЛ-6кВ определить проектом и согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос»;

5.2 Материал проектируемых ВЛ-6кВ – металлические, опоры выполнить по типовому проекту «Сельэнергопроект» арт. №4.0639;

5.3 На первых отпаячных и концевых опорах ВЛ-6кВ перед 2КТПНУ-6/0,4кВ предусмотреть установку разъединителей типа РЛК-10;

5.4 Проектом предусмотреть раздел по молниезащите и грозоупорности проектируемых ВЛ-6кВ. В пояснительную записку приложить обоснование предложенных мероприятий с расчетом эффективности;

ООО «НОЯБРЬСКЭНЕРГОНЕФТЬ»

5.5 Выполнить расчет пропускной способности ранее запроектированных ВЛ-6кВ с учетом вновь присоединяемой нагрузки потребителей К-41А, 71А, 123А;

5.6 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;

5.7 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;

5.8 Спуски с ВЛ-6кВ на 2КТПНУ6/0,4кВ выполнить самонесущим изолированным проводом (СИП);

6. 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;

6.1 Расположение 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос»;

6.2 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;

6.3 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;

6.4 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;

6.5 Проектом предусмотреть аварийное, рабочее, ремонтное, уличное освещение 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ светильниками с энергосберегающими лампами (светодиодные).

7. На стойках кабельной эстакады, каждом ростверке 2КТПНУ-6/0,4кВ с НКУ-0,4кВ и каждой позиции кустовой проектом предусмотреть шкафы подключения эл. питания бригад ПРС, КРС;

8. Установку блока автоматики проектом предусмотреть на ростверке 2КТПНУ-6/0,4кВ;

9. 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;

10. При необходимости предусмотреть освещение кустовой площадки. Мачты запроектировать с промежуточными площадками на лестницах туннельного типа (ПБ НГП п. 1.4.18);

11. Управление наружным освещением позиций куста предусмотреть в ручном и автоматическом режиме, с применением фотореле;

12. 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

Ханты-Мансийский автономный округ

Губернатор ООО «НОЯБРЬСКЭНЕРГОНЕФТЬ»

Приложение 80
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 41а, 71а, 71а.1, 123а »

I. Размещение объекта

В административном отношении линенйный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 41а, 71а, 71а.1, 123а » (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в гарницах Приобского месторождения нефти Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 6 километрах на восток от населенного пункта Реполово, в 3 километрах на север от населенного пункта Базьяны и в 12-34 километрах на запад от города Ханты-Мансийска.

II. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект располагается на землях промышленности и на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Самаровского лесничества (Правдинское участковое лесничество, Пойменное урочище и Правдинское урочище).

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 земельных участков, необходимые для
строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Зона допустимого размещения, га
1	2	3	4
Площадка куста 41а	10,4905	0,3085	10,7990
Площадка куста 71а, 71а.1	2,0908	13,6548	15,7456
Площадка куста 123а	0,8327	17,4771	18,3098
Итого	13,4140	31,4404	44,8544

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 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.

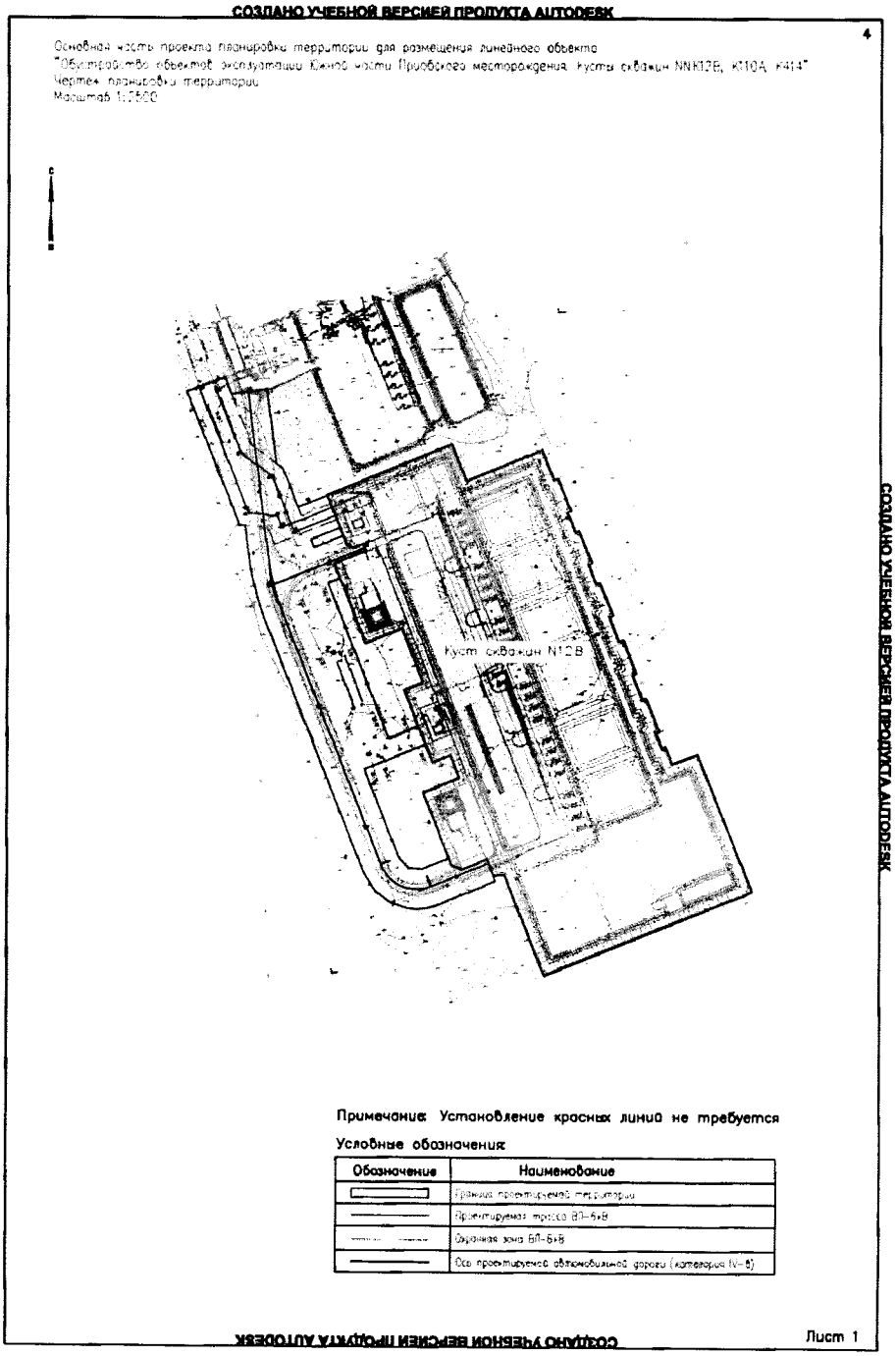
Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Губернатор

Приложение 81
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

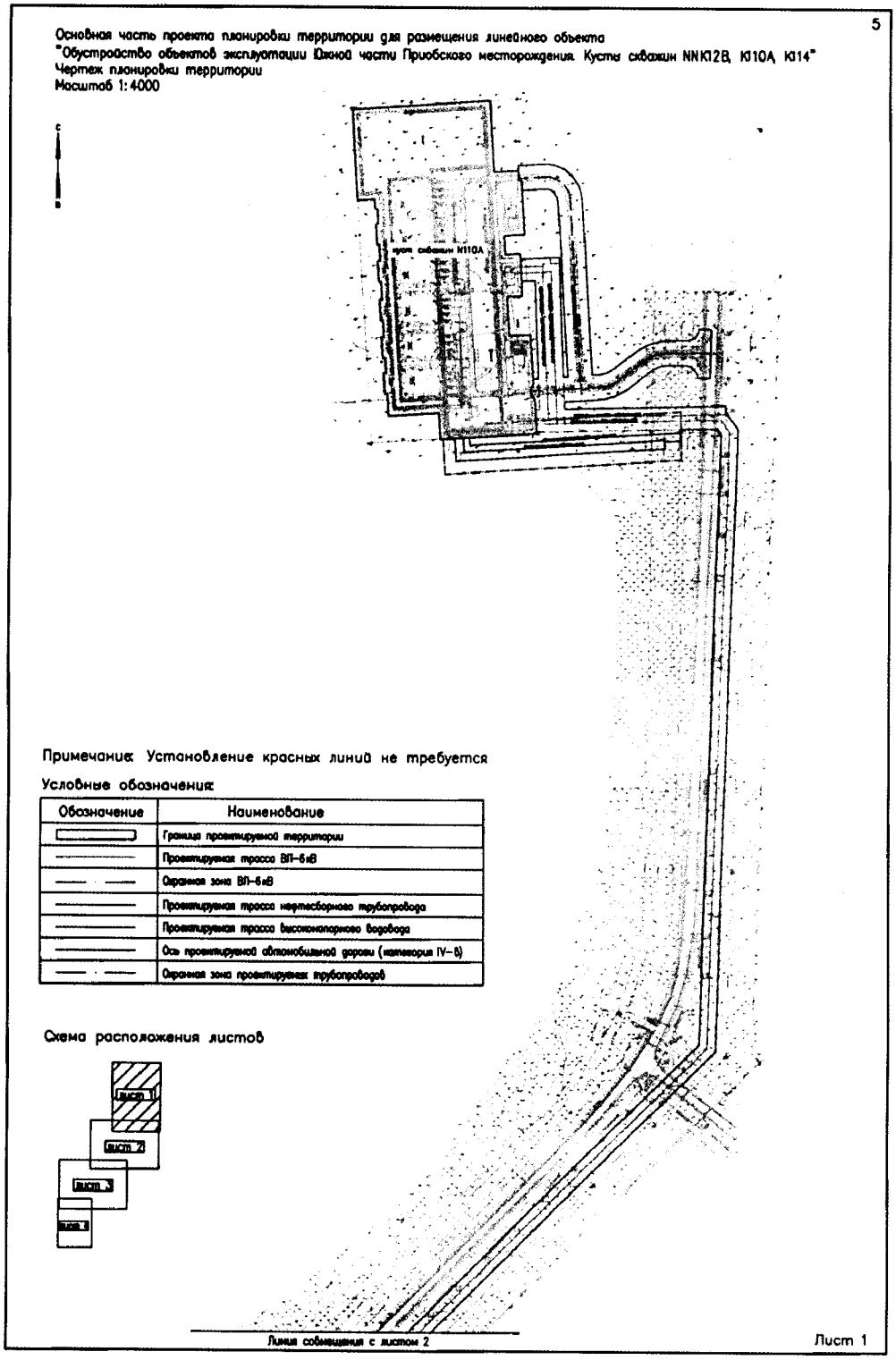
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ К12В, К110А, К414»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»

СОЗДАНО УЧЕБНОЙ ВЕРСИЕЙ ПРОДУКТА AUTODESK

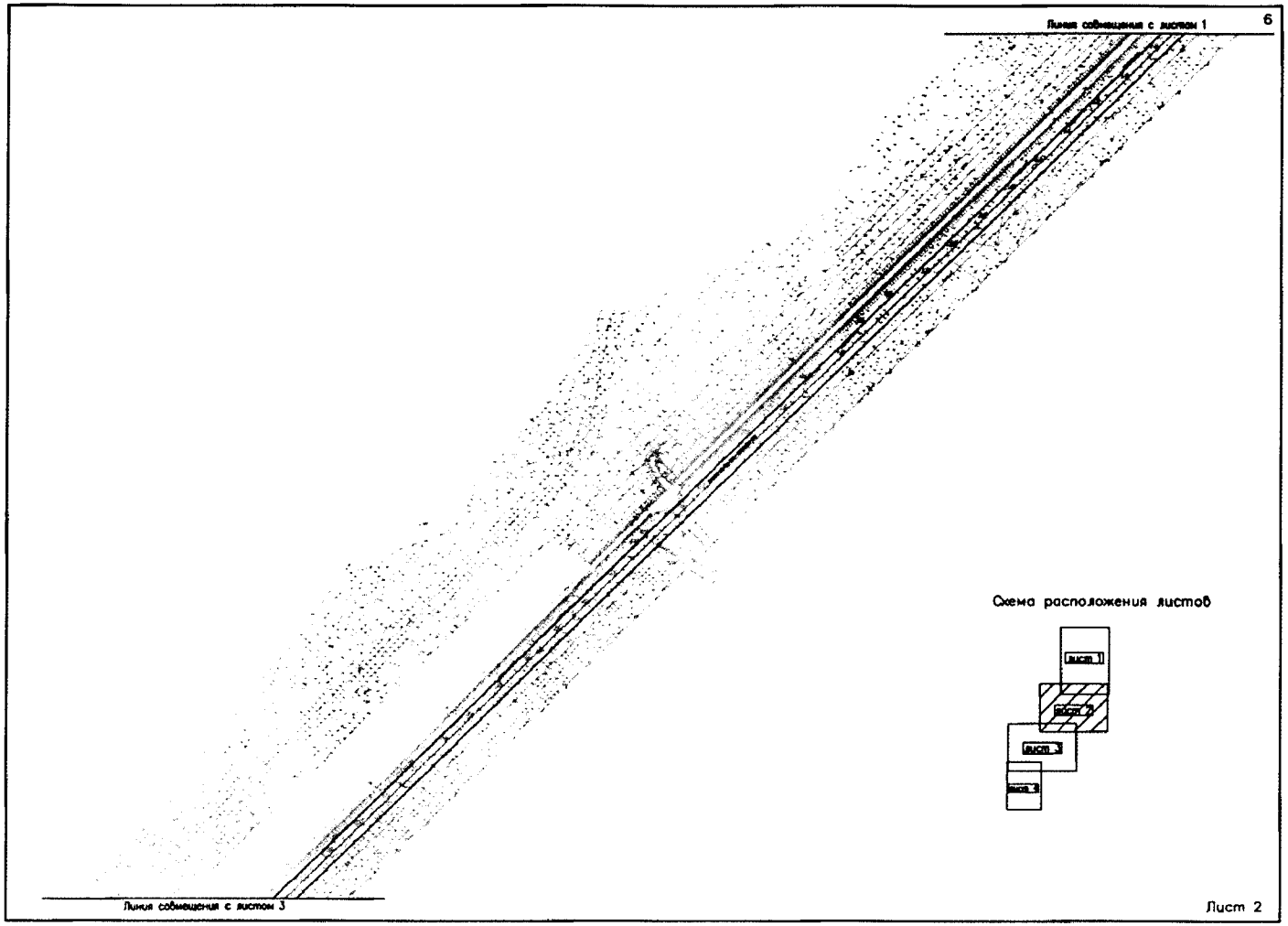


СОЗДАНО УЧЕБНОЙ ВЕРСИЕЙ ПРОДУКТА AUTODESK
СОЗДАНО УЧЕБНОЙ ВЕРСИЕЙ ПРОДУКТА AUTODESK
СОЗДАНО УЧЕБНОЙ ВЕРСИЕЙ ПРОДУКТА AUTODESK

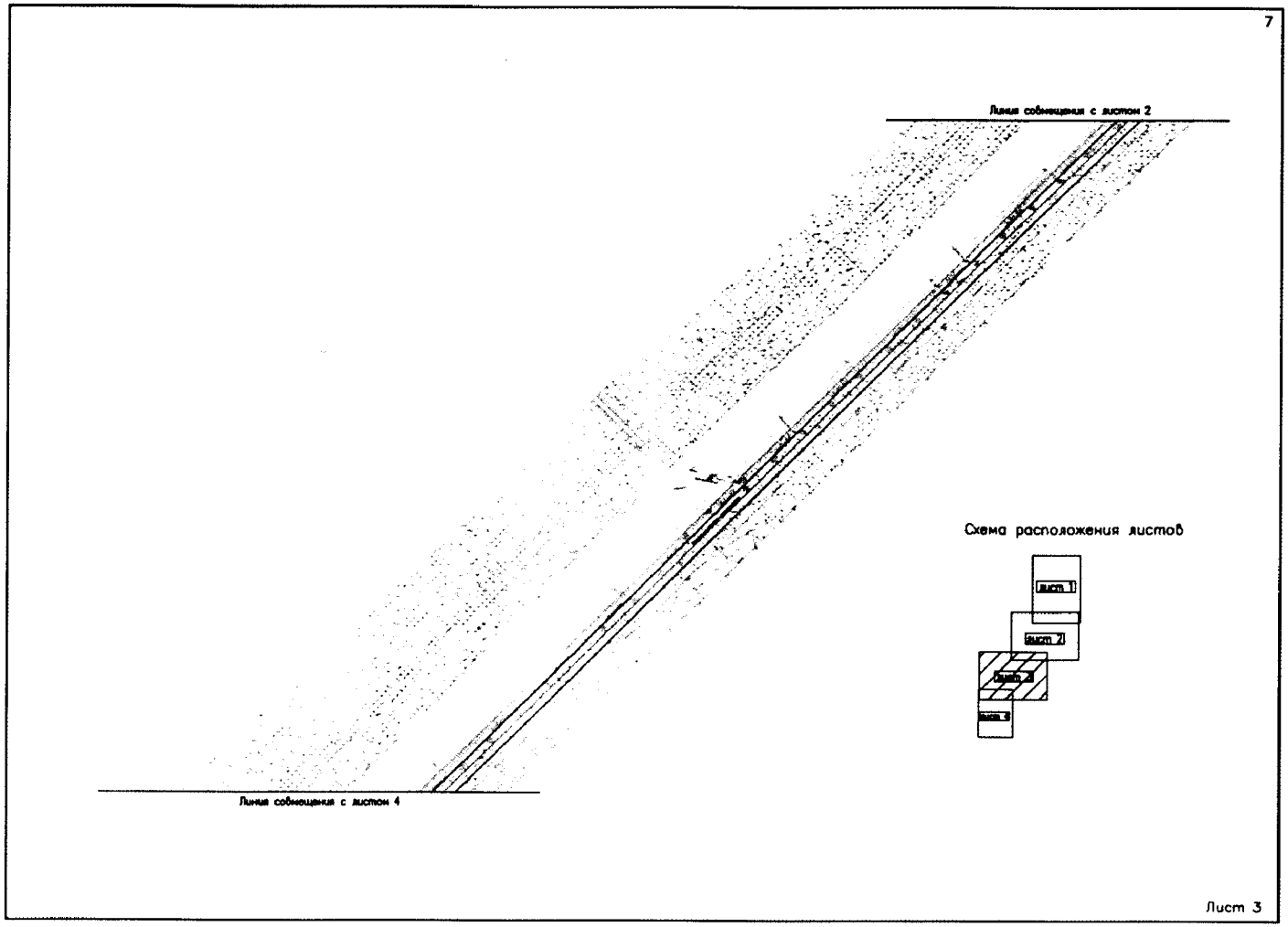
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ К12В, К110А, К414»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»



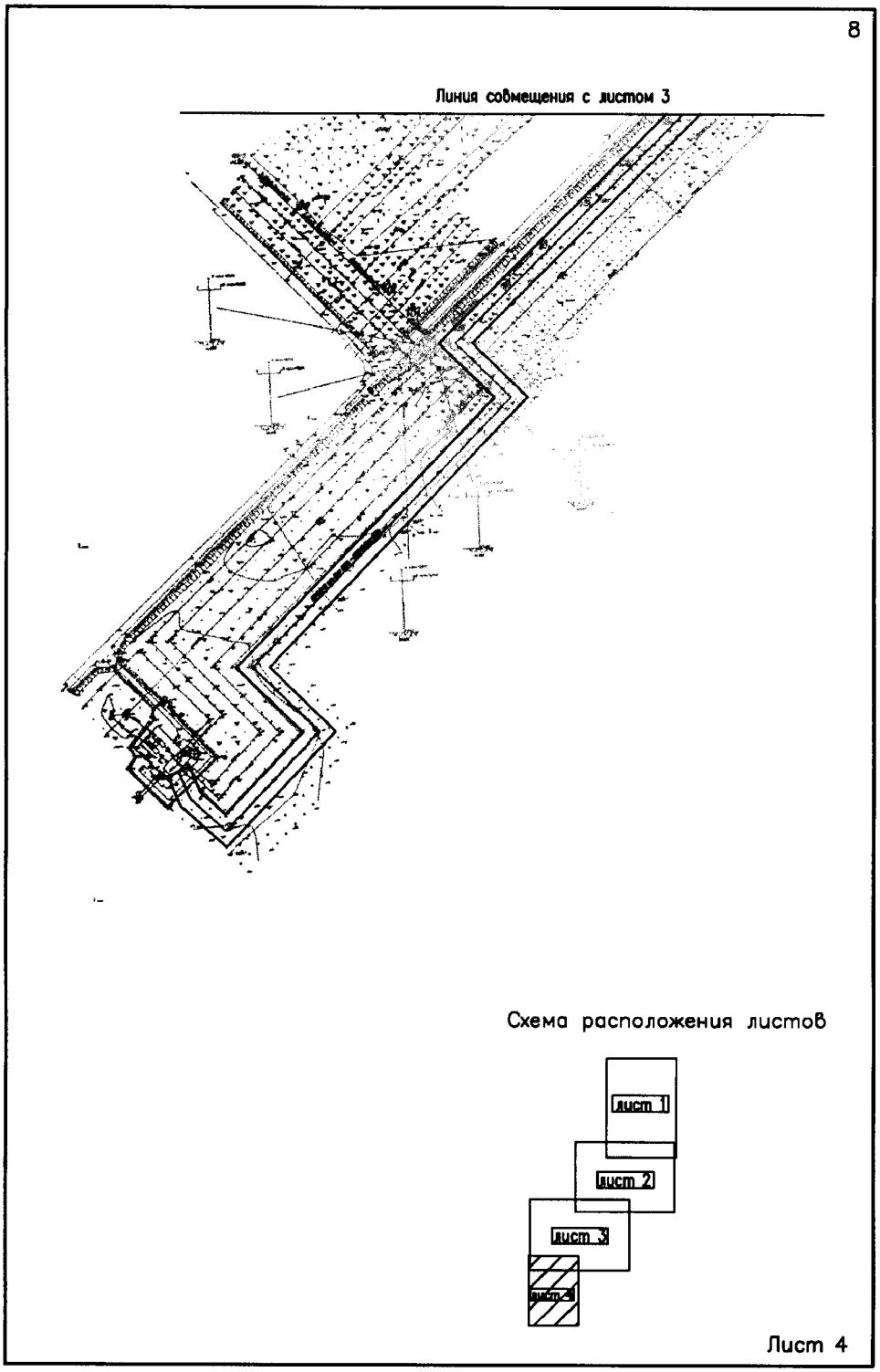
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ К12В, К110А, К414»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»



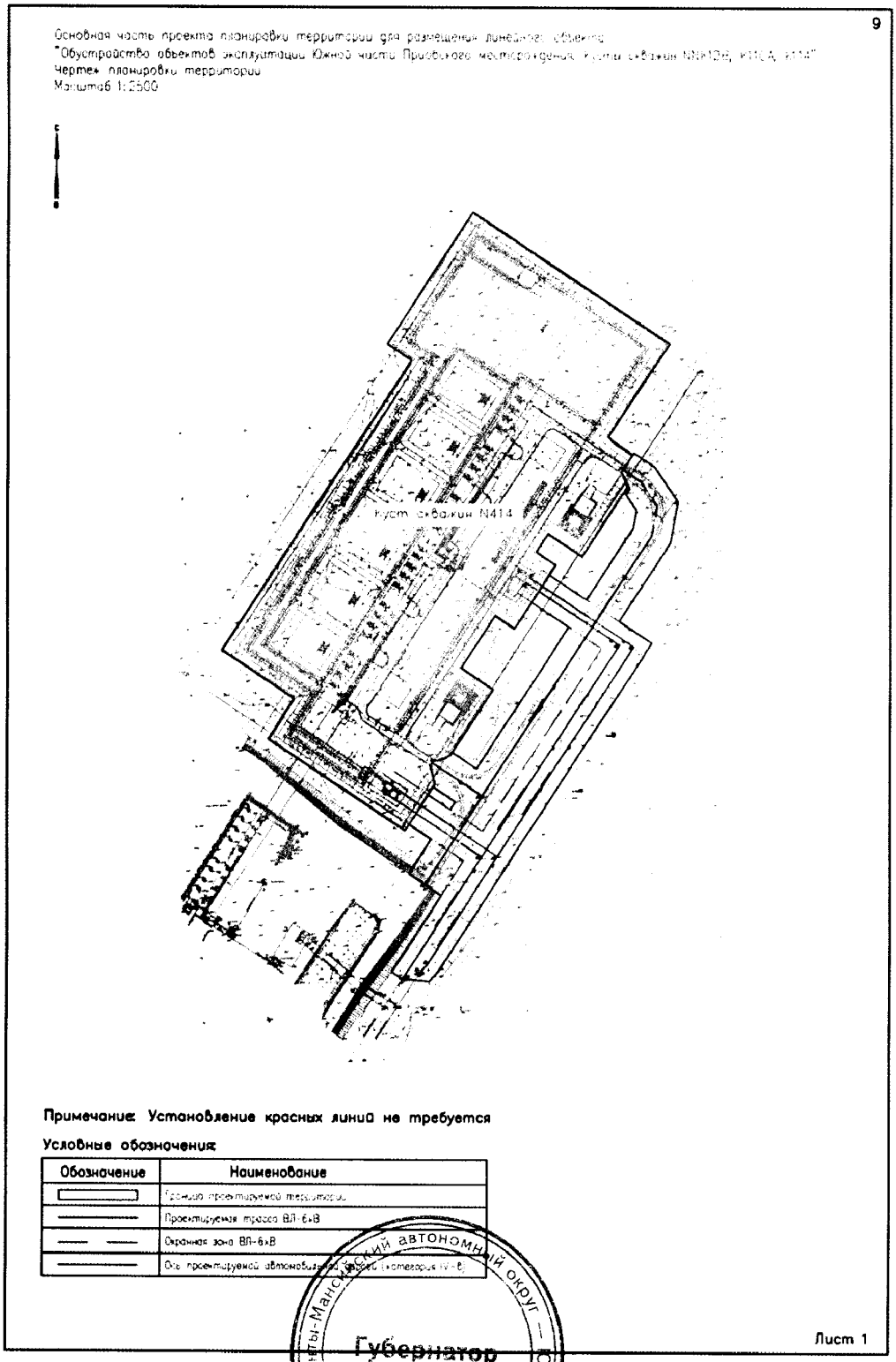
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ К12В, К110А, К414»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ К12В, К110А, К414»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»

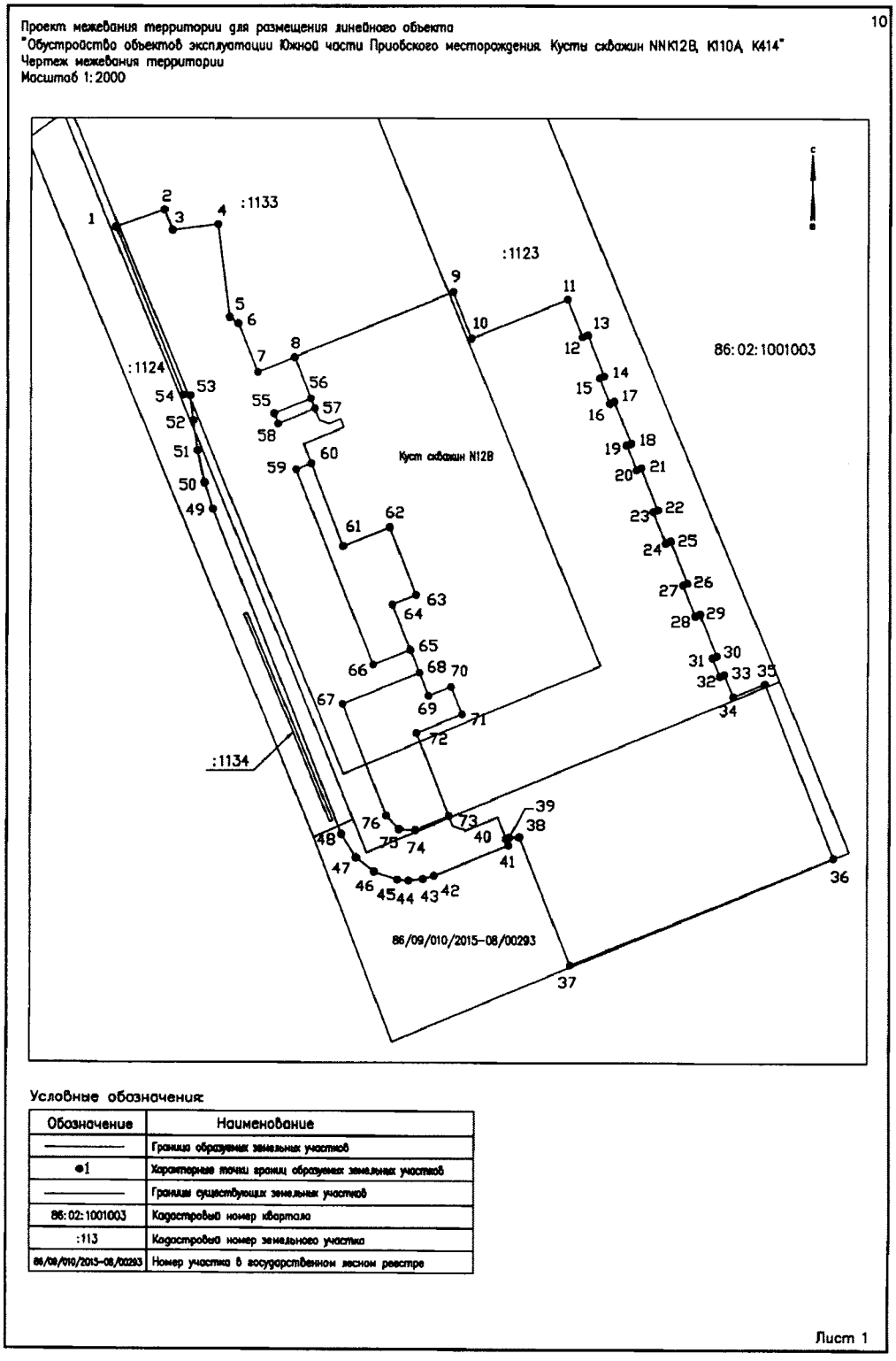


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ К12В, К110А, К414»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»

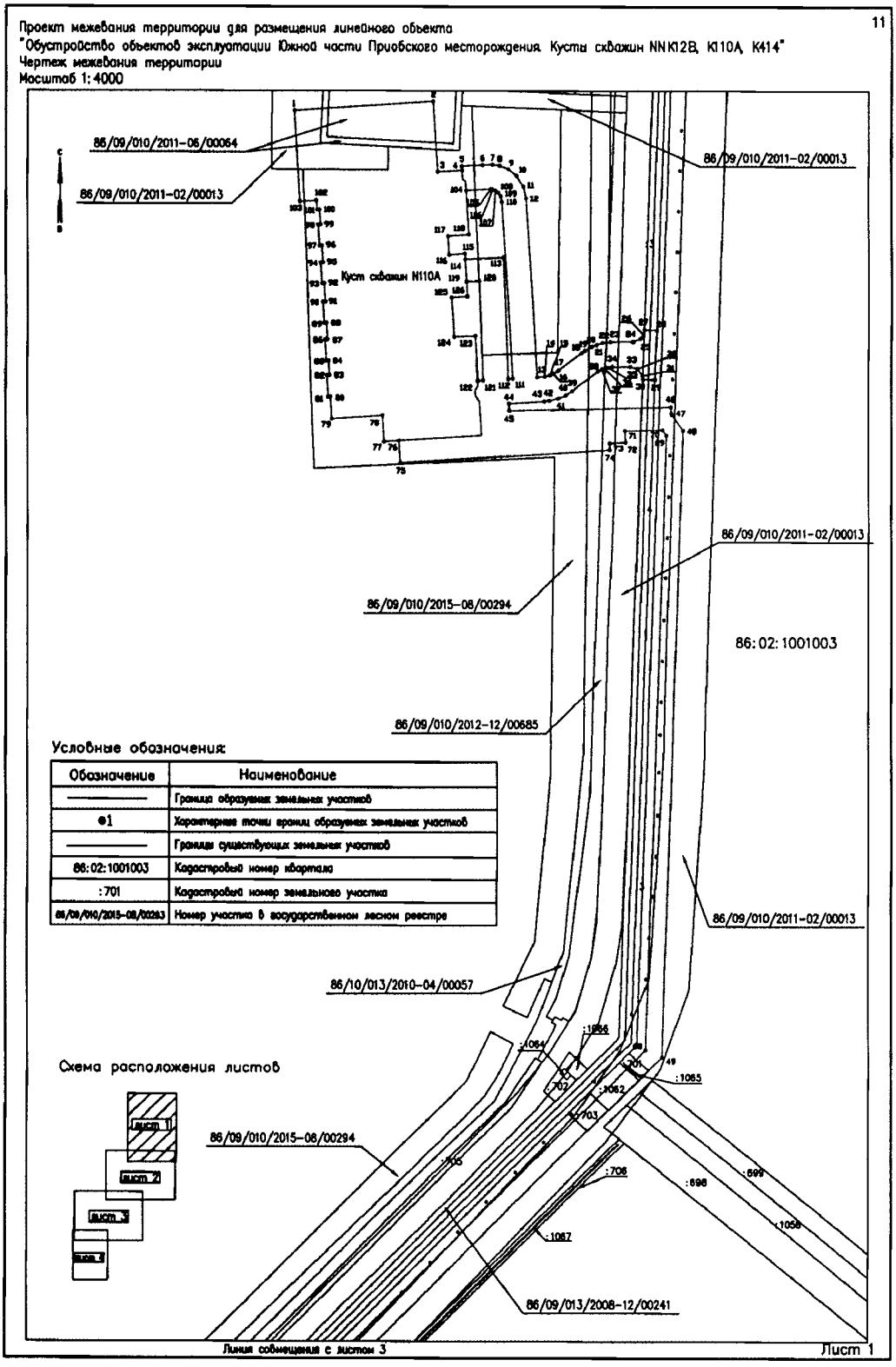


Приложение 82
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

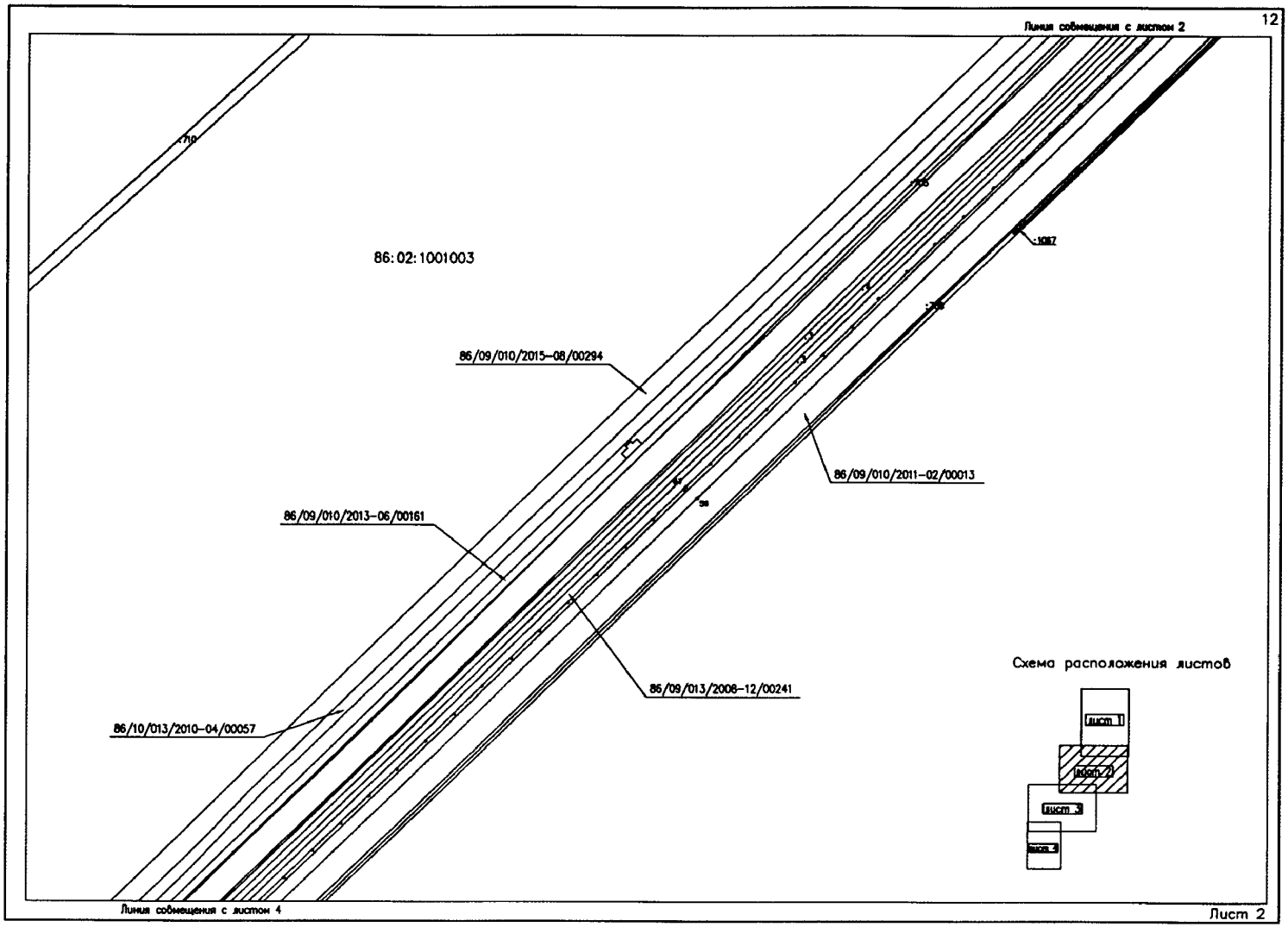
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ К12В, К110А, К414»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»



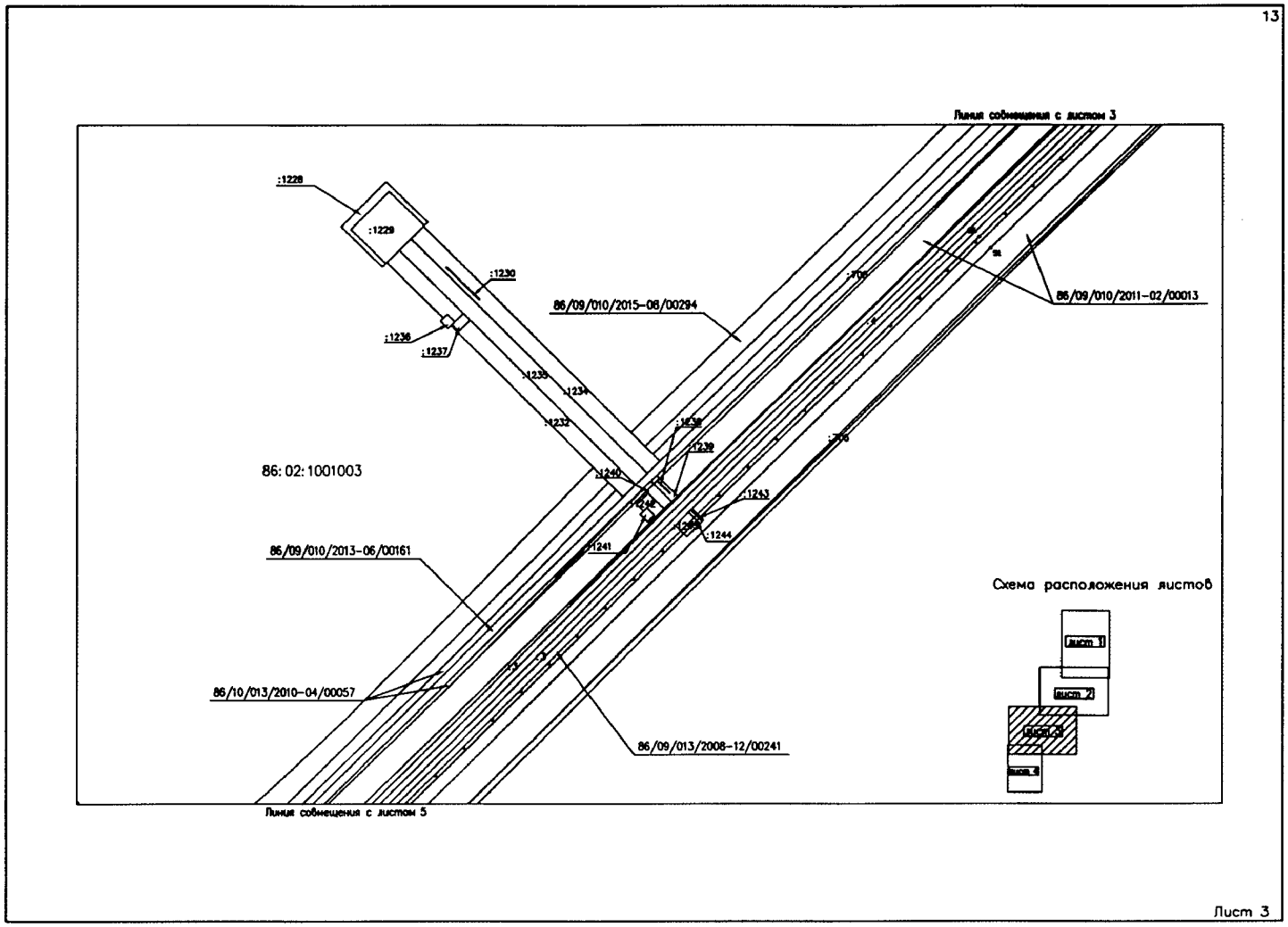
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ К12В, К110А, К414»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»



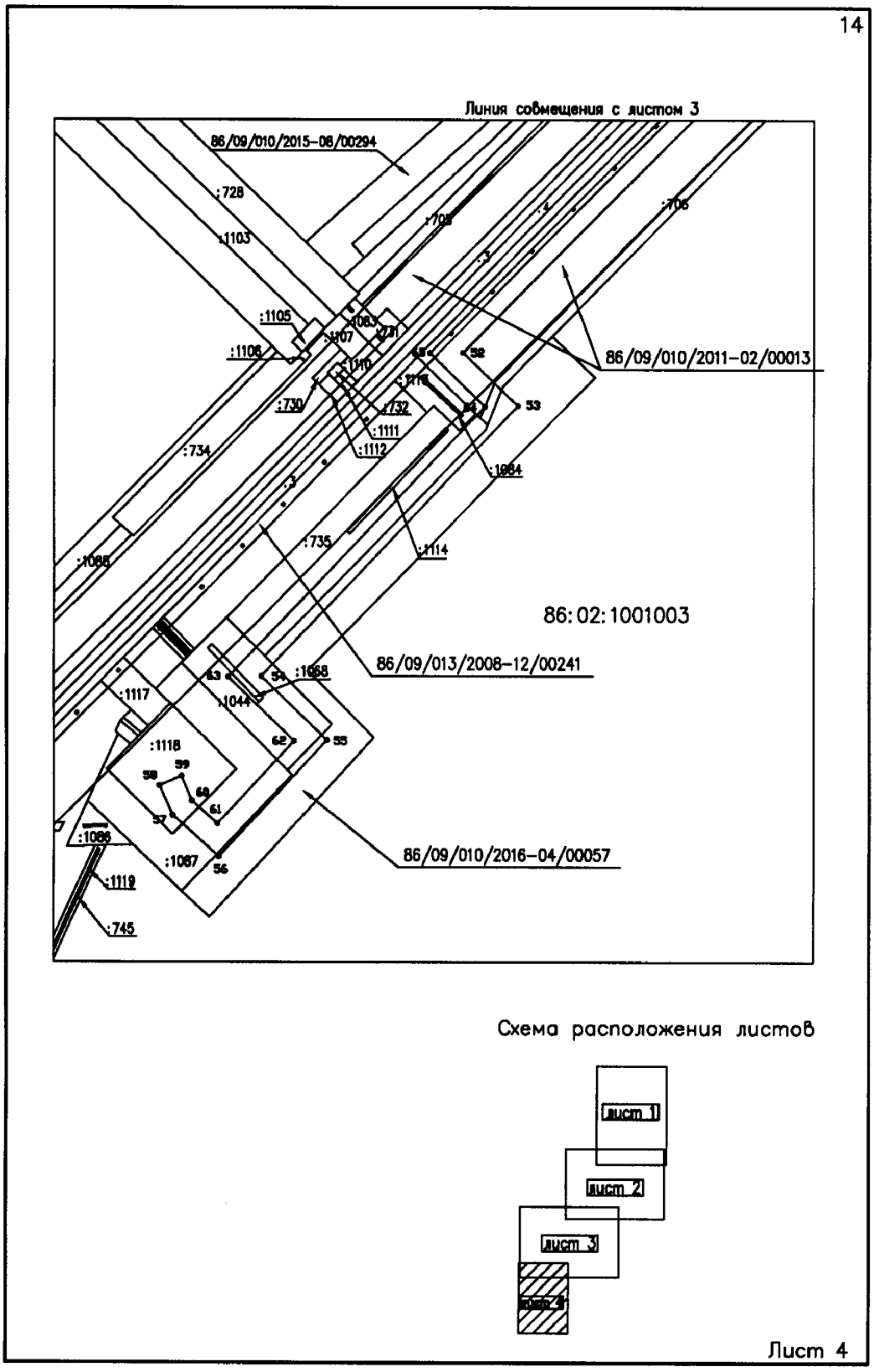
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ К12В, К110А, К414»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»



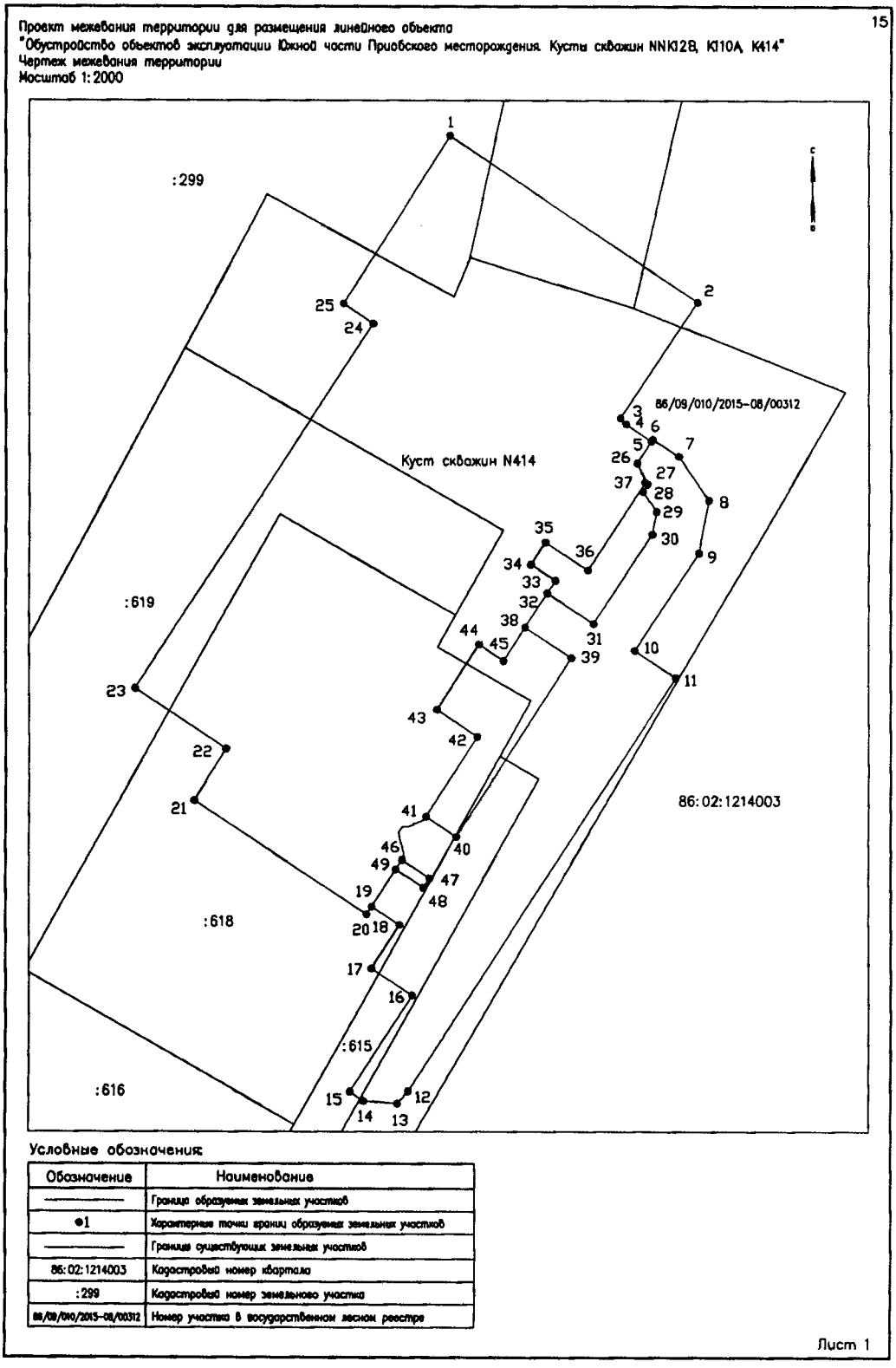
Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№К 12В, К110А, К414»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№К 12В, К110А, К414»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»



Проект межевания территории для размещения линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№К 12В, К110А, К414»
Землепользователь ООО «Газпромнефть-Хантос»



Каталог координат поворотных точек земельного участка

Куст №12В					
Номер точки	X	Y	МерыЛиний	Румбы	Углы
1	957276,24	2730430,79	31,58	СВ:70°11'31"	70°11'31"
2	957286,94	2730460,5	13,39	ЮВ:21°57'12"	158°02'47"
3	957274,52	2730465,51	28,17	СВ:82°49'12"	82°49'12"
4	957278,04	2730493,46	57,17	ЮВ:7°10'12"	172°49'47"
5	957221,32	2730500,59	6,38	ЮВ:53°53'30"	126°06'29"
6	957217,56	2730505,75	32,36	ЮВ:21°57'27"	158°02'32"
7	957187,54	2730517,85	24,47	СВ:68°02'12"	68°02'12"
8	957196,7	2730540,54	106,13	СВ:67°50'29"	67°50'29"
9	957236,72	2730638,83	30,65	ЮВ:21°57'13"	158°02'46"
10	957208,3	2730650,29	64	СВ:68°00'35"	68°00'35"
11	957232,26	2730709,64	24,72	ЮВ:21°58'05"	158°01'54"
12	957209,34	2730718,88	3,34	СВ:68°44'10"	68°44'10"
13	957210,55	2730721,99	27,14	ЮВ:21°57'04"	158°02'55"
14	957185,37	2730732,14	2,98	ЮЗ:68°06'44"	248°06'44"
15	957184,26	2730729,38	16,57	ЮВ:21°57'41"	158°02'18"
16	957168,9	2730735,57	3,08	СВ:67°52'42"	67°52'42"
17	957170,06	2730738,43	27,35	ЮВ:21°56'48"	158°03'11"
18	957144,69	2730748,65	2,89	ЮЗ:67°52'15"	247°52'15"
19	957143,6	2730745,97	16,12	ЮВ:21°56'08"	158°03'51"
20	957128,65	2730751,99	3,04	СВ:68°10'05"	68°10'05"
21	957129,78	2730754,81	27,44	ЮВ:21°57'50"	158°02'09"
22	957104,34	2730765,07	2,99	ЮЗ:67°59'35"	247°59'35"
23	957103,22	2730762,3	20,53	ЮВ:21°58'25"	158°01'34"
24	957084,18	2730769,98	3,14	СВ:67°56'13"	67°56'13"
25	957085,36	2730772,89	27,59	ЮВ:21°59'54"	158°00'05"
26	957059,78	2730783,23	3,03	ЮЗ:67°52'34"	247°52'34"
27	957058,64	2730780,42	20,4	ЮВ:21°53'07"	158°06'52"
28	957039,7	2730788,03	2,99	СВ:67°45'21"	67°45'21"
29	957040,83	2730790,79	27,61	ЮВ:21°57'03"	158°02'56"
30	957015,23	2730801,11	2,92	ЮЗ:68°06'51"	248°06'51"
31	957014,14	2730798,4	12,26	ЮВ:22°01'04"	157°58'55"
32	957002,77	2730802,99	2,99	СВ:68°24'28"	68°24'28"
33	957003,87	2730805,77	14,62	ЮВ:21°54'06"	158°05'53"
34	956990,31	2730811,23	20,9	СВ:68°01'07"	68°01'07"
35	956998,13	2730830,6	114,06	ЮВ:21°55'52"	158°04'07"
36	956892,33	2730873,2	174,07	ЮЗ:67°56'40"	247°56'40"
37	956826,97	2730711,87	83,93	СЗ:21°57'44"	338°02'15"
38	956904,8	2730680,48	6,13	ЮЗ:87°39'38"	267°39'38"
39	956904,55	2730674,36	2,13	ЮЗ:68°14'33"	248°14'33"
40	956903,76	2730672,38	4,14	ЮВ:20°17'51"	159°42'08"
41	956899,88	2730673,82	49,7	ЮЗ:68°03'14"	248°03'14"
42	956881,31	2730627,72	7,26	ЮЗ:73°50'09"	253°50'09"
43	956879,29	2730620,75	8,82	ЮЗ:84°04'46"	264°04'46"

44	956878,38	2730611,97	7,27	СЗ:85°39'41"	274°20'18"
45	956878,93	2730604,72	15,12	СЗ:71°22'06"	288°37'53"
46	956883,76	2730590,39	14,02	СЗ:52°47'16"	307°12'43"
47	956892,24	2730579,22	17,07	СЗ:32°52'33"	327°07'26"
48	956906,57	2730569,96	213,58	СЗ:21°54'50"	338°05'09"
49	957104,73	2730490,25	16,7	СЗ:17°33'51"	342°26'08"
50	957120,65	2730485,21	20	СЗ:12°41'51"	347°18'08"
51	957140,16	2730480,81	18,2	СЗ:8°01'26"	351°58'33"
52	957158,19	2730478,27	15,3	СЗ:7°09'12"	352°50'47"
53	957173,37	2730476,36	4,25	СЗ:84°11'48"	275°48'11"
54	957173,8	2730472,13	110,47	СЗ:21°58'44"	338°01'15"
55	957162,55	2730527,9	24,5	СВ:68°05'14"	68°05'14"
56	957171,69	2730550,62	6,65	ЮВ:21°47'07"	158°12'52"
57	957165,52	2730553,09	24,47	ЮЗ:68°02'12"	248°02'12"
58	957156,37	2730530,4	6,67	СЗ:22°01'00"	337°58'59"
59	957128,51	2730541,57	10,06	СВ:68°02'46"	68°02'46"
60	957132,27	2730550,9	54,06	ЮВ:21°38'31"	158°21'28"
61	957082,02	2730570,84	31,14	СВ:68°08'28"	68°08'28"
62	957093,61	2730599,74	44,43	ЮВ:21°35'37"	158°24'22"
63	957052,3	2730616,09	15,8	ЮЗ:68°01'37"	248°01'37"
64	957046,39	2730601,44	29,83	ЮВ:21°59'33"	158°00'26"
65	957018,74	2730612,61	24,83	ЮЗ:68°03'01"	248°03'01"
66	957009,46	2730589,58	128,37	СЗ:21°57'32"	338°02'27"
67	956985,48	2730570,51	51,48	СВ:68°07'51"	68°07'51"
68	957004,65	2730618,28	15,2	ЮВ:21°59'35"	158°00'24"
69	956990,56	2730623,98	15,03	СВ:68°02'25"	68°02'25"
70	956996,18	2730637,92	18,2	ЮВ:22°19'33"	157°40'26"
71	956979,35	2730644,83	30,45	ЮЗ:68°00'38"	248°00'38"
72	956967,95	2730616,59	54,44	ЮВ:21°50'53"	158°09'06"
73	956917,42	2730636,85	22,58	ЮЗ:68°04'18"	248°04'18"
74	956908,98	2730615,91	10,07	СЗ:86°35'04"	273°24'55"
75	956909,58	2730605,85	11,49	СЗ:44°28'10"	315°31'49"
76	956917,79	2730597,8	72,99	СЗ:21°57'18"	338°02'41"
Куст №110А					
Номер точки	X	Y	МерыЛиний	Румбы	Углы
1	958093,4	2723514,51	171,54	СВ:86°14'32"	86°14'32"
2	958104,64	2723685,68	85,51	ЮВ:3°38'02"	176°21'57"
3	958019,3	2723691,1	29,96	СВ:86°45'56"	86°45'56"
4	958020,99	2723721,01	5,28	СЗ:3°34'55"	356°25'04"
5	958026,26	2723720,68	25,42	СВ:86°26'06"	86°26'06"
6	958027,84	2723746,05	12,58	СВ:88°07'54"	88°07'54"
7	958028,25	2723758,62	8,79	ЮВ:80°21'57"	99°38'02"
8	958026,78	2723767,28	11,31	ЮВ:67°32'21"	112°27'38"
9	958022,46	2723777,73	13,09	ЮВ:51°58'52"	128°01'07"
10	958014,4	2723788,04	15,65	ЮВ:33°38'01"	146°21'58"
11	958001,37	2723796,71	14,36	ЮВ:13°35'37"	166°24'22"

12	957987,41	2723800,09	217,84	ЮВ:3°31'25"	176°28'34"
13	957769,99	2723813,48	9,77	СВ:85°21'47"	85°21'47"
14	957770,78	2723823,22	6,75	СВ:75°29'39"	75°29'39"
15	957772,47	2723829,75	4,83	СВ:66°11'50"	66°11'50"
16	957774,42	2723834,17	6,31	СВ:57°22'31"	57°22'31"
17	957777,82	2723839,49	36	СВ:53°04'52"	53°04'52"
18	957799,44	2723868,27	4,66	СВ:52°27'11"	52°27'11"
19	957802,28	2723871,96	9,89	СВ:61°49'19"	61°49'19"
20	957806,96	2723880,68	6,37	СВ:69°29'43"	69°29'43"
21	957809,19	2723886,65	7,56	СВ:74°11'18"	74°11'18"
22	957811,25	2723893,92	9,15	СВ:82°23'46"	82°23'46"
23	957812,46	2723902,99	27,69	СВ:89°23'58"	89°23'58"
24	957812,75	2723930,67	9,87	СВ:68°13'35"	68°13'35"
25	957816,41	2723939,84	6,33	СВ:36°51'41"	36°51'41"
26	957821,47	2723943,63	5,92	СВ:13°12'54"	13°12'54"
27	957827,23	2723944,99	15,02	ЮВ:88°00'57"	91°59'02"
28	957826,71	2723960	60,08	ЮЗ:1°57'33"	181°57'33"
29	957766,67	2723957,95	15,01	СЗ:88°03'06"	271°56'53"
30	957767,18	2723942,95	4,7	СЗ:7°09'44"	352°50'15"
31	957771,84	2723942,36	10,75	СЗ:37°02'14"	322°57'45"
32	957780,42	2723935,89	8,33	СЗ:74°10'27"	285°49'32"
33	957782,69	2723927,88	22,73	ЮЗ:89°26'42"	269°26'42"
34	957782,47	2723905,15	5,19	ЮЗ:82°15'15"	262°15'15"
35	957781,77	2723900	4,17	ЮЗ:74°15'21"	254°15'21"
36	957780,64	2723895,99	3,08	ЮЗ:69°39'41"	249°39'41"
37	957779,57	2723893,11	7,86	ЮЗ:58°48'18"	238°48'18"
38	957775,5	2723886,38	37,15	ЮЗ:53°04'43"	233°04'43"
39	957753,18	2723856,69	9,83	ЮЗ:57°22'42"	237°22'42"
40	957747,88	2723848,4	9,57	ЮЗ:66°11'49"	246°11'49"
41	957744,02	2723839,65	11,33	ЮЗ:75°28'26"	255°28'26"
42	957741,18	2723828,69	6,5	ЮЗ:83°33'02"	263°33'02"
43	957740,45	2723822,23	43,19	ЮЗ:86°24'53"	266°24'53"
44	957737,75	2723779,13	8,94	ЮВ:2°22'47"	177°37'12"
45	957728,82	2723779,5	197,51	СВ:88°37'28"	88°37'28"
46	957733,56	2723976,95	7,75	ЮВ:4°56'44"	175°03'15"
47	957725,84	2723977,62	25,58	ЮВ:34°49'58"	145°10'01"
48	957704,84	2723992,23	759,38	ЮЗ:1°55'07"	181°55'07"
49	956945,89	2723966,81	1314,24	ЮЗ:45°18'55"	225°18'55"
50	956021,71	2723032,39	938,11	ЮЗ:45°22'48"	225°22'48"
51	955362,78	2722364,66	1253,47	ЮЗ:44°58'47"	224°58'47"
52	954476,13	2721478,63	65,47	ЮВ:46°23'53"	133°36'06"
53	954430,98	2721526,04	318,13	ЮЗ:43°57'56"	223°57'56"
54	954202,01	2721305,18	78,09	ЮВ:46°21'26"	133°38'33"
55	954148,11	2721361,69	135,72	ЮЗ:43°11'50"	223°11'50"
56	954049,17	2721268,79	53	СЗ:48°25'54"	311°34'05"
57	954084,34	2721229,13	27,35	СЗ:23°54'42"	336°05'17"

58	954109,35	2721218,05	20,48	СВ:66°09'04"	66°09'04"
59	954117,63	2721236,78	22,99	ЮВ:22°42'51"	157°17'08"
60	954096,42	2721245,66	29,21	ЮВ:48°30'05"	131°29'54"
61	954077,07	2721267,53	96,39	СВ:43°11'36"	43°11'36"
62	954147,34	2721333,51	78,35	СЗ:46°21'43"	313°38'16"
63	954201,42	2721276,81	318,13	СВ:43°58'01"	43°58'01"
64	954430,38	2721497,66	65,83	СЗ:46°24'36"	313°35'23"
65	954475,77	2721449,98	1274,03	СВ:44°58'47"	44°58'47"
66	955376,97	2722350,54	938,19	СВ:45°22'46"	45°22'46"
67	956035,96	2723018,32	1306,27	СВ:45°18'57"	45°18'57"
68	956954,52	2723947,07	744,77	СВ:1°55'05"	1°55'05"
69	957698,87	2723972	8,36	СЗ:34°50'31"	325°09'28"
70	957705,73	2723967,23	46,16	ЮЗ:88°51'27"	268°51'27"
71	957704,81	2723921,08	13,99	ЮВ:3°32'58"	176°27'01"
72	957690,85	2723921,95	19,46	ЮЗ:86°26'01"	266°26'01"
73	957689,64	2723902,53	8	ЮВ:3°32'54"	176°27'05"
74	957681,66	2723903,02	258,51	ЮЗ:86°25'50"	266°25'50"
75	957665,57	2723645,02	27,25	СЗ:3°27'15"	356°32'44"
76	957692,76	2723643,38	18,65	ЮЗ:86°31'34"	266°31'34"
77	957691,63	2723624,76	31,82	СЗ:3°34'02"	356°25'57"
78	957723,39	2723622,78	62,56	ЮЗ:86°19'26"	266°19'26"
79	957719,38	2723560,35	26,67	СЗ:3°27'26"	356°32'33"
80	957746	2723558,74	2,83	ЮЗ:86°45'46"	266°45'46"
81	957745,84	2723555,91	26,29	СЗ:3°31'35"	356°28'24"
82	957772,08	2723554,29	3,18	СВ:86°34'32"	86°34'32"
83	957772,27	2723557,47	17,74	СЗ:3°31'10"	356°28'49"
84	957789,97	2723556,38	2,93	ЮЗ:85°53'09"	265°53'09"
85	957789,76	2723553,46	25,98	СЗ:3°31'51"	356°28'08"
86	957815,7	2723551,86	3,09	СВ:85°55'13"	85°55'13"
87	957815,92	2723554,94	19,85	СЗ:3°34'24"	356°25'35"
88	957835,73	2723553,71	2,91	ЮЗ:86°27'07"	266°27'07"
89	957835,55	2723550,8	25,81	СЗ:3°31'03"	356°28'56"
90	957861,32	2723549,22	3,08	СВ:86°39'04"	86°39'04"
91	957861,5	2723552,3	22,41	СЗ:3°31'29"	356°28'30"
92	957883,86	2723550,92	2,87	ЮЗ:86°36'01"	266°36'01"
93	957883,69	2723548,06	25,53	СЗ:3°32'15"	356°27'44"
94	957909,18	2723546,48	2,99	СВ:86°32'59"	86°32'59"
95	957909,36	2723549,47	20,19	СЗ:3°32'12"	356°27'47"
96	957929,51	2723548,22	3	ЮЗ:86°33'33"	266°33'33"
97	957929,33	2723545,23	25,51	СЗ:3°30'12"	356°29'47"
98	957954,8	2723543,67	2,99	СВ:86°32'59"	86°32'59"
99	957954,98	2723546,65	18,04	СЗ:3°29'14"	356°30'45"
100	957972,98	2723545,56	3	ЮЗ:86°33'33"	266°33'33"
101	957972,8	2723542,56	11,63	СЗ:3°29'45"	356°30'14"
102	957984,41	2723541,85	20,97	ЮЗ:86°28'19"	266°28'19"
103	957983,12	2723520,92	110,46	СЗ:3°19'51"	356°40'08"

104	957996,53	2723726,18	30,44	СВ:86°56'55"	86°56'55"
105	957998,15	2723756,58	2,38	ЮВ:80°20'32"	99°39'27"
106	957997,75	2723758,93	3,82	ЮВ:67°31'47"	112°28'12"
107	957996,29	2723762,46	4,14	ЮВ:51°56'53"	128°03'06"
108	957993,74	2723765,72	5,51	ЮВ:33°49'03"	146°10'56"
109	957989,15	2723768,79	6,4	ЮВ:13°29'44"	166°30'15"
110	957982,93	2723770,28	215,19	ЮВ:3°31'38"	176°28'21"
111	957768,15	2723783,52	5,62	ЮЗ:86°25'44"	266°25'44"
112	957767,8	2723777,91	147,31	СЗ:2°20'45"	357°39'14"
113	957914,99	2723771,88	47,49	ЮЗ:86°58'11"	266°58'11"
114	957912,48	2723724,46	7,11	СЗ:3°23'25"	356°36'34"
115	957919,58	2723724,04	19,14	ЮЗ:86°08'05"	266°08'05"
116	957918,29	2723704,94	22,48	СЗ:3°25'47"	356°34'12"
117	957940,72	2723703,6	25,74	СВ:85°40'38"	85°40'38"
118	957942,66	2723729,27	53,95	СЗ:3°16'42"	356°43'17"
119	957885,61	2723726,03	16,3	СВ:87°28'04"	87°28'04"
120	957886,33	2723742,31	120,57	ЮВ:2°14'20"	177°45'39"
121	957765,86	2723747,02	6,65	ЮЗ:86°27'42"	266°27'42"
122	957765,45	2723740,39	54,2	СЗ:3°25'45"	356°34'14"
123	957819,55	2723737,15	26,07	ЮЗ:88°09'12"	268°09'12"
124	957818,71	2723711,09	47,73	СЗ:3°49'31"	356°10'28"
125	957866,33	2723707,9	19,23	СВ:86°52'11"	86°52'11"
126	957867,38	2723727,11	18,27	СЗ:3°23'30"	356°36'29"
Куст №414					
Номер точки	X	Y	МерыЛиний	Румбы	Углы
1	923688,03	2703876,6	181,99	ЮВ:56°36'54"	123°23'05"
2	923587,89	2704028,56	84,87	ЮЗ:33°41'44"	213°41'44"
3	923517,28	2703981,47	5	ЮВ:41°37'39"	138°22'20"
4	923513,54	2703984,79	18,69	ЮВ:55°31'17"	124°28'42"
5	923502,95	2704000,2	1,56	СВ:35°04'53"	35°04'53"
6	923504,23	2704001,1	19,05	ЮВ:56°47'33"	123°12'26"
7	923493,8	2704017,04	32,07	ЮВ:34°20'04"	145°39'55"
8	923467,32	2704035,13	32,23	ЮЗ:10°34'23"	190°34'23"
9	923435,63	2704029,22	71,17	ЮЗ:33°12'34"	213°12'34"
10	923376,09	2703990,24	30,01	ЮВ:56°47'51"	123°12'08"
11	923359,65	2704015,35	299,95	ЮЗ:33°12'28"	213°12'28"
12	923108,69	2703851,07	10,03	ЮЗ:42°12'16"	222°12'16"
13	923101,26	2703844,33	21	СЗ:85°08'08"	274°51'51"
14	923103,04	2703823,41	9,97	СЗ:56°44'04"	303°15'55"
15	923108,51	2703815,07	69,9	СВ:33°14'30"	33°14'30"
16	923166,97	2703853,39	29,97	СЗ:56°48'40"	303°11'19"
17	923183,38	2703828,31	31,62	СВ:33°13'02"	33°13'02"
18	923209,83	2703845,64	20,43	СЗ:56°57'02"	303°02'57"
19	923220,97	2703828,51	5,77	ЮЗ:33°11'04"	213°11'04"
20	923216,14	2703825,35	126,64	СЗ:56°49'30"	303°10'29"
21	923285,44	2703719,36	36,71	СВ:31°53'33"	31°53'33"

22	923316,6	2703738,75	66,72	СЗ:56°35'31"	303°24'28"
23	923353,34	2703683,05	265,26	СВ:33°27'56"	33°27'56"
24	923574,63	2703829,33	22,21	СЗ:56°14'50"	303°45'09"
25	923586,97	2703810,86	120,56	СВ:33°02'35"	33°02'35"
26	923486,7	2703993,14	10,69	ЮВ:26°43'28"	153°16'31"
27	923477,15	2703997,95	5,26	ЮЗ:33°03'25"	213°03'25"
28	923472,74	2703995,08	14,66	ЮВ:34°18'36"	145°41'23"
29	923460,63	2704003,35	13,82	ЮЗ:10°33'41"	190°33'41"
30	923447,04	2704000,81	65,17	ЮЗ:33°11'43"	213°11'43"
31	923392,51	2703965,14	34,05	СЗ:56°48'06"	303°11'53"
32	923411,16	2703936,64	9,19	СВ:33°09'02"	33°09'02"
33	923418,85	2703941,67	18	СЗ:56°48'47"	303°11'12"
34	923428,7	2703926,6	16,1	СВ:33°12'22"	33°12'22"
35	923442,17	2703935,42	31,18	ЮВ:56°47'34"	123°12'25"
36	923425,1	2703961,51	63,45	СВ:33°10'27"	33°10'27"
37	923478,21	2703996,23	9,03	СЗ:19°58'01"	340°01'58"
38	923390,4	2703923,06	34,06	ЮВ:56°47'43"	123°12'16"
39	923371,75	2703951,56	129,48	ЮЗ:33°11'15"	213°11'15"
40	923263,38	2703880,68	22,5	СЗ:56°29'10"	303°30'49"
41	923275,81	2703861,92	57,57	СВ:33°08'09"	33°08'09"
42	923324,02	2703893,39	29,66	СЗ:56°22'39"	303°37'20"
43	923340,44	2703868,69	47,35	СВ:33°16'18"	33°16'18"
44	923380,03	2703894,67	18,07	ЮВ:56°12'39"	123°47'20"
45	923369,98	2703909,69	24,41	СВ:33°11'49"	33°11'49"
46	923249,46	2703847,16	20,42	ЮВ:56°47'36"	123°12'23"
47	923238,28	2703864,25	6,98	ЮЗ:33°10'46"	213°10'46"
48	923232,44	2703860,43	20,41	СЗ:56°56'56"	303°03'03"
49	923243,57	2703843,32	7,03	СВ:33°07'30"	33°07'30"

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра

Губернатор

Приложение 83
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Градостроительный план земельного участка
№

R	U	8	6	0	0	0	6	1	5				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Заявления от ООО «СибНИИНП-инжиниринг» исх №

(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)
Ханты-Мансийский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка 86:02:1001003:1133; 86:02:1001003:1123; 86/09/010/2015-8/00293

Описание местоположения границ земельного участка Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ханты-Мансийский район, территория Южной части Приобского месторождения

Площадь земельного участка 6,9548 га

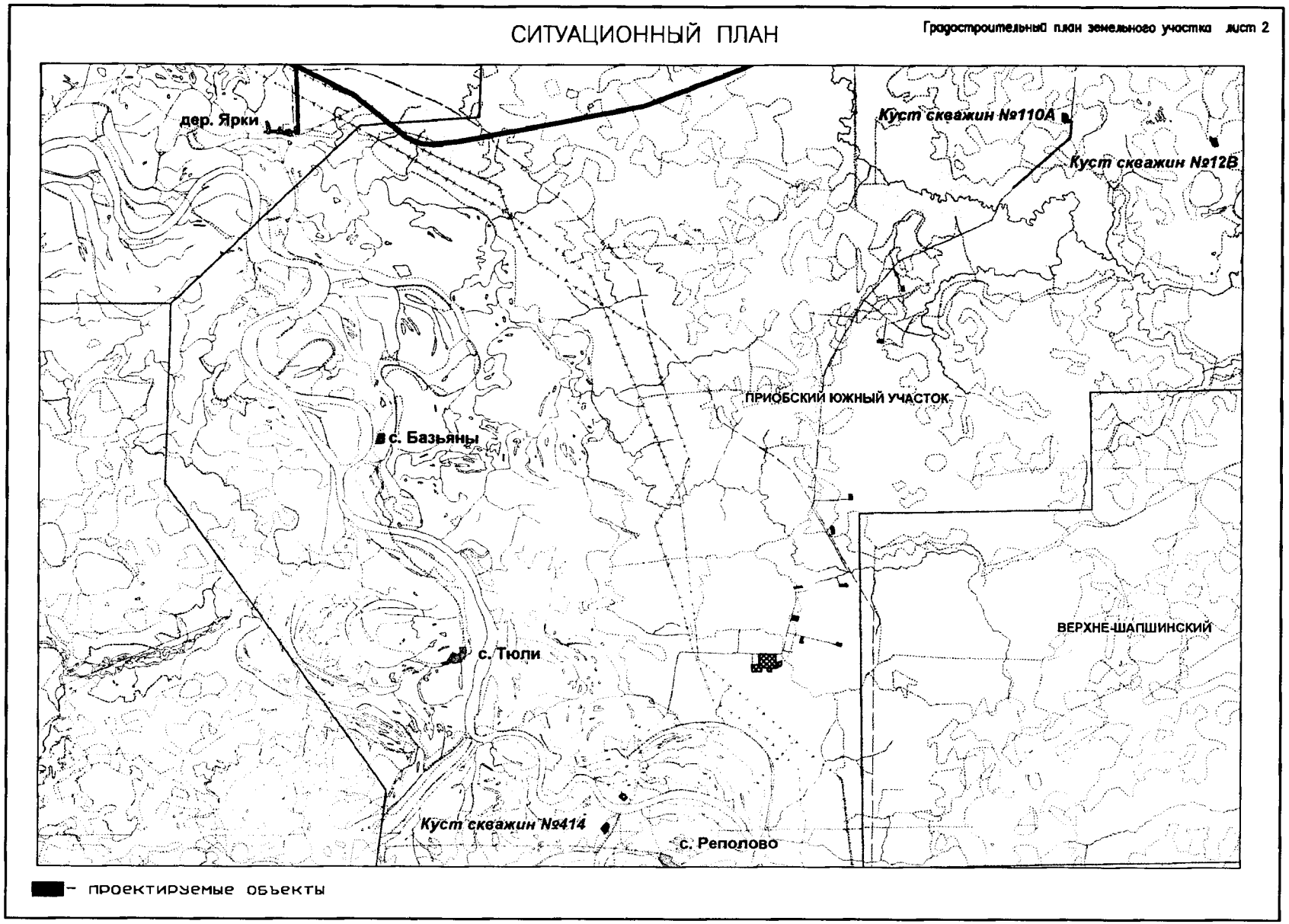
Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке
Проектируемый объект разместить в границах места допустимого размещения объектов капитального строительства, указанного на чертеже градостроительного плана земельного участка

План подготовлен Чуланов И.И., главный специалист ООО «СибНИИНП-инжиниринг»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

М.П. 07.10.2016 / Чуланов Игорь Игоревич /
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен[1]
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

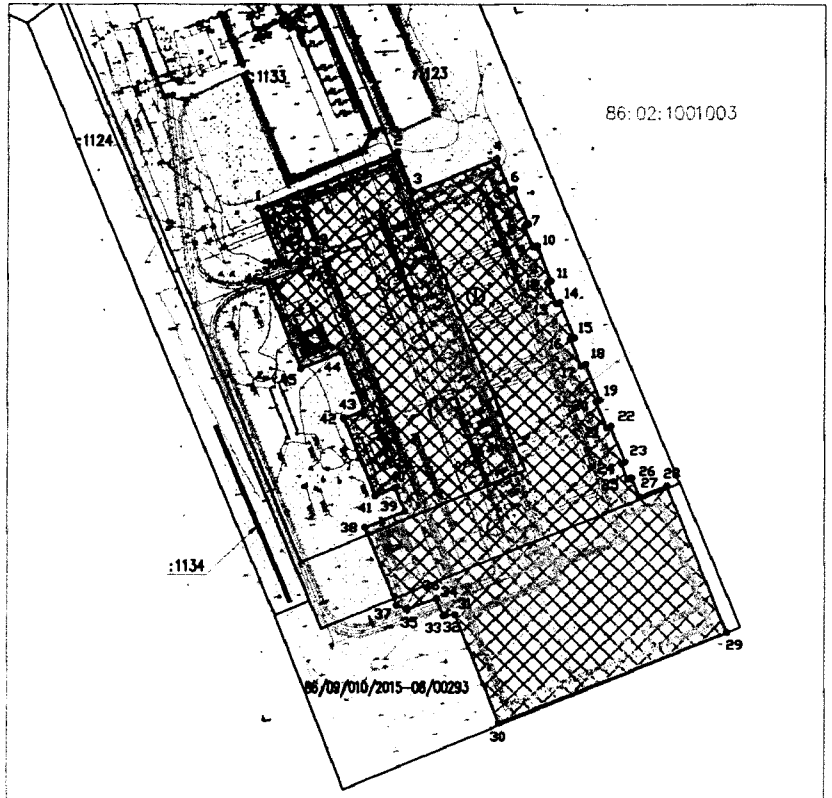
(дата)


СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН
Градостроительный план земельного участка лист 2
дер. Ярки
Куст скважин №110А
Куст скважин №12В
ПРИОБСКИЙ ЮЖНЫЙ УЧАСТОК
с. Базьяны
с. Тюли
ВЕРХНЕ-ШАПШИНСКИЙ
Куст скважин №414
с. Реполово
– проектируемые объекты

СОЗДАНО УЧЕБНОЙ ВЕРСИЕЙ ПРОДУКТА AUTODESK

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

Градостроительный план земельного участка лист 3



Площадь участка 6,9948 га

Масштаб 1:3000

Каталог координат характерных точек границ земельного участка

Номер точки	X	Y
1	6761467,91	570811,32
2	6761503,5	570911,42
3	6761474,61	570921,58
4	6761495,86	570981,91
5	6761472,55	570990,11
6	6761473,63	570993,26
7	6761448,03	571002,26
8	6761447,05	570999,47
9	6761431,43	571004,96
10	6761432,46	571007,86
11	6761406,68	571016,92
12	6761405,71	571014,19
13	6761390,51	571019,54
14	6761391,51	571022,4
15	6761365,65	571031,5
16	6761364,66	571028,68
17	6761345,3	571035,49
18	6761346,35	571038,45
19	6761320,35	571047,62
20	6761319,33	571044,77
21	6761300,09	571051,51
22	6761301,08	571054,32
23	6761275,07	571063,47
24	6761274,1	571060,72
25	6761262,54	571064,78
26	6761263,52	571067,61
27	6761249,72	571072,46
28	6761256,66	571092,13
29	6761149,12	571129,91
30	6761091,12	570965,9
31	6761170,24	570938,06
32	6761170,26	570931,94
33	6761169,52	570929,8
34	6761182,88	570925,27
35	6761175,59	570904,53
36	6761176,16	570904,34
37	6761178,93	570897,12
38	6761236,17	570877,12
39	6761246,26	570905,83
40	6761263,39	570899,68
41	6761258,4	570885,51
42	6761315,16	570865,52
43	6761320,4	570880,41
44	6761362,38	570865,95
45	6761352,11	570836,57
46	6761415,23	570814,77
47	6761424,15	570840,11
48	6761429,34	570838,29
49	6761426,85	570831,21
50	6761429,13	570825,12

Экспликация объектов

N	Наименование объекта
1	Куст скважин N12B

Условные обозначения:

Обозначение	Наименование
	Граница земельного участка, планируемого под строительство
•1	Точки углов с координатами
①	Наименование объектов в соответствии с экспликацией
XXXXXXX	Место допустимого размещения зданий, строений, сооружений в соответствии с назначением объекта капитального строительства
	Граница ранее отведенных земельных участков
86:02:1001003	Кадастровый номер квартала
86/09/010/2015-08/00293	Номер участка в государственном лесном реестре
:1134	Кадастровый номер земельного участка

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе 1:1000, выполненной ООО "СибНИИНП-Инжиниринг" в 2016 г.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ООО "СибНИИНП-Инжиниринг" 08.2016 г.

Красные линии в границах земельного участка отсутствуют

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуванов И.И.			08.16
Проверил		Карнаухов Д.Н.			08.16

Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин NNK12B, K110A, K414

Градостроительный план земельного участка	Стадия	Лист	Листов
			1
Чертеж градостроительного плана земельного участка М 1:3000	ООО "СибНИИНП-Инжиниринг"		

СОЗДАНО УЧЕБНОЙ ВЕРСИЕЙ ПРОДУКТА AUTODESK

СОЗДАНО УЧЕБНОЙ ВЕРСИЕЙ ПРОДУКТА AUTODESK

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 1:100 000 (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 69548 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: **1000**), выполненной **2016 г.** .
(дата)
ООО «СибНИИНП-инжиниринг»
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
08.2016 г. ООО «СибНИИНП-инжиниринг»
(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. 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
Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется

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]

Договор аренды лесного участка Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры №0142/15-10-ДА от 21 октября 2015 г.; Договор аренды лесного участка Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры №0083/13-10-ДА от 05 июня 2013 г.;

Назначение объекта капитального строительства

№ 1 (согласно чертежу), Куст скважин №12В (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
86:02:1001003:1133	Сложная конфигурация		25665	-	-
86:02:1001003:1123	Сложная конфигурация		23998	-	-
86/09/010/2015-08/00293	Сложная конфигурация		19885	-	-
Общая площадь: 69548 кв.м					

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

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____, _____,
(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]

ООО «Газпромнефть-Хантос» технические условия №13 от 08.02.2016 г.; ООО «Ноябрьскэнергонефть» технические условия №01/16/5147 от 27.08.2015 г.

(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	0	0	0	6	1	5				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Заявления от ООО «СибНИИНП-инжиниринг» исх №

(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)
Ханты-Мансийский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка 86/09/010/2011-06/00064; 86/09/010/2015-02/00013;
86/09/010/2016-06/00111; 86/09/010/2015-08/00294

Описание местоположения границ земельного участка Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ханты-Мансийский район, территория Южной части Приобского месторождения

Площадь земельного участка 7,0124 га

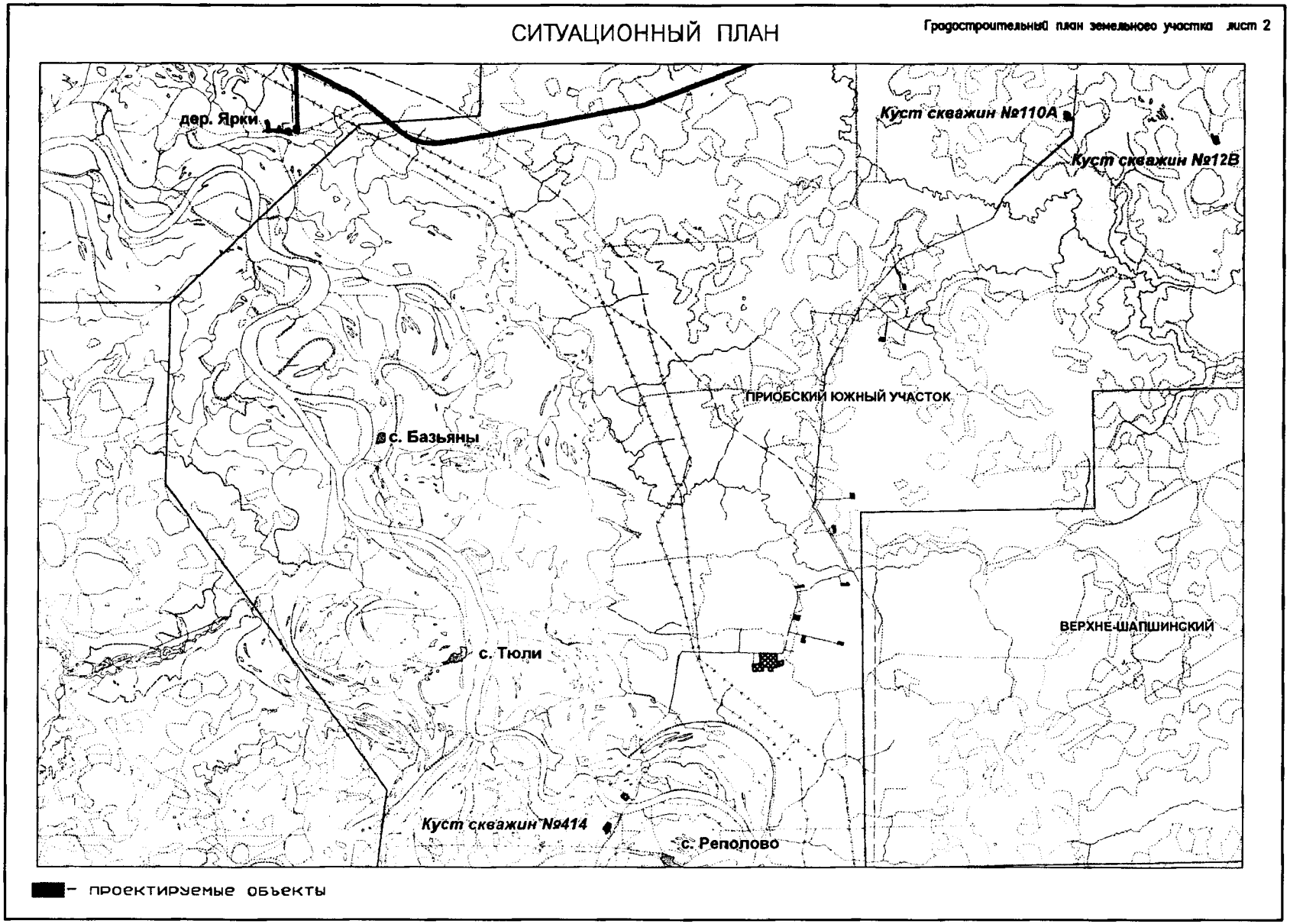
Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке
Проектируемый объект разместить в границах места допустимого размещения объектов капитального строительства, указанного на чертеже градостроительного плана земельного участка

План подготовлен Чуланов И.И., главный специалист ООО «СибНИИНП-инжиниринг»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

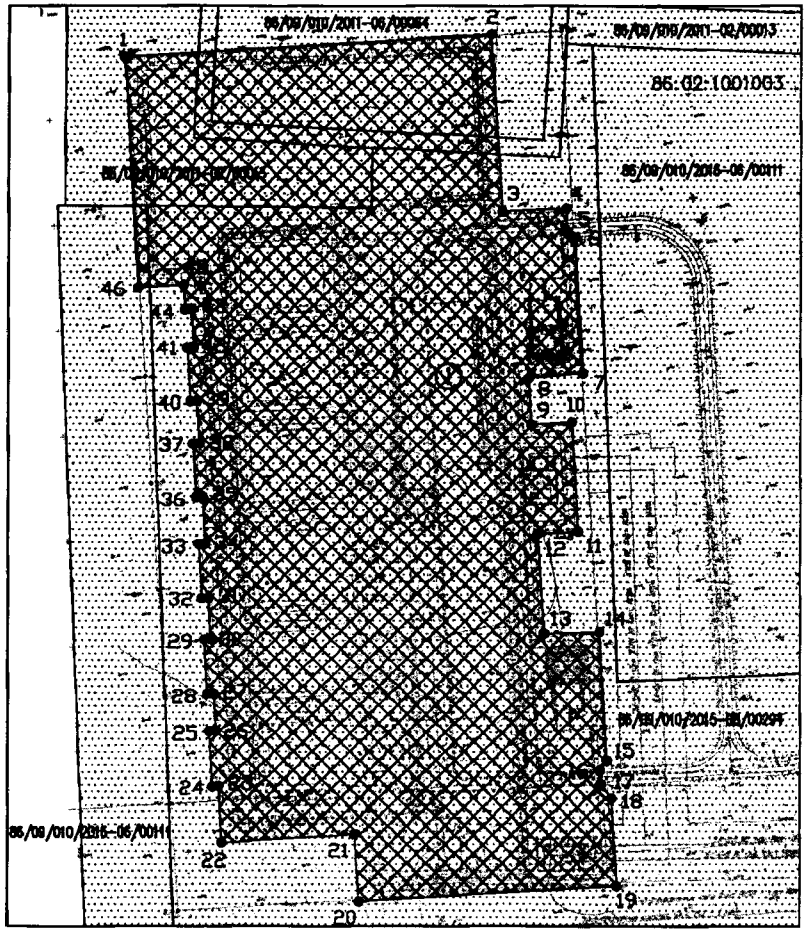
М.П. 07.10.2016 / Чуланов Игорь Игоревич /
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)


СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН
Градостроительный план земельного участка лист 2
дер. Ярки
Куст скважин №110А
Куст скважин №12В
ПРИОБСКИЙ ЮЖНЫЙ УЧАСТОК
с. Базьяны
с. Тюли
ВЕРХНЕ-ШАПШИНСКИЙ
Куст скважин №414
с. Реполово
- проектируемые объекты

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Площадь участка 7,0124 га

Масштаб 1:2000

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе 1:1000, выполненной ООО "СибНИИНП-инжиниринг" в 2016 г.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ООО "СибНИИНП-инжиниринг" 08.2016 г.

Красные линии в границах земельного участка отсутствуют

Каталог координат характерных точек границ земельного участка

Номер точки	X	Y
1	958093,41	2723514,44
2	958104,67	2723685,67
3	958019,38	2723691,08
4	958020,97	2723720,79
5	958009,59	2723721,62
6	958007,51	2723725,16
7	957942,78	2723729,1
8	957940,82	2723703,54
9	957918,43	2723704,79
10	957919,65	2723723,91
11	957867,53	2723727,03
12	957866,43	2723707,7
13	957818,83	2723711,03
14	957819,68	2723737
15	957758,75	2723740,74
16	957753,73	2723737,42
17	957747,24	2723737,83
18	957740,64	2723742,82
19	957699,16	2723745,31
20	957691,81	2723624,79
21	957723,63	2723622,71
22	957719,59	2723560,37
23	957746,14	2723558,7
24	957746,02	2723555,79
25	957772,21	2723554,34
26	957772,45	2723557,46
27	957790,19	2723556,42
28	957789,95	2723553,51
29	957815,89	2723551,85
30	957816,13	2723554,96
31	957835,84	2723553,72
32	957835,71	2723550,81
33	957861,41	2723549,14
34	957861,65	2723552,26
35	957883,92	2723550,81
36	957883,8	2723548,11
37	957909,25	2723546,44
38	957909,5	2723549,35
39	957929,57	2723548,11
40	957929,44	2723545,2
41	957954,89	2723543,74
42	957955,02	2723546,65
43	957973	2723545,61
44	957972,88	2723542,49
45	957984,51	2723541,87
46	957983,16	2723520,88

Экспликация объектов

N	Наименование объекта
1	Куст скважин N110A

Условные обозначения:

Обозначение	Наименование
	Граница земельного участка, планируемого под строительство
•1	Точки углов с координатами
①	Наименование объектов в соответствии с экспликацией
	Место допустимого размещения зданий, строений, сооружений в соответствии с назначением объекта капитального строительства
	Граница ранее отведенных земельных участков
86:02:1001003	Кадастровый номер квартала
86/08/010/2015-08/00294	Номер участка в государственном лесном реестре

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуланов И.И.			08.16
Проверил		Карнаков Д.Н.			08.16

Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин NNK12B, K110A, K414

Градостроительный план земельного участка	Стадия	Лист	Листов
			1
Чертеж градостроительного плана земельного участка М 1:2000	ООО "СибНИИНП- Инжиниринг"		

Масштаб 1:2 000 (масштаб)
Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3,]
Масштаб 1:100 000 (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 70124 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: **1000**), выполненной **2016 г.** .
(дата)
ООО «СибНИИНП-инжиниринг»
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
08.2016 г. ООО «СибНИИНП-инжиниринг»
(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. 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
Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется

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]

Договор аренды лесного участка Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры №014/11-10 от 16 февраля 2011 г.; Договор аренды лесного участка Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры №065/11-10 от 21 июня 2011 г.; Договор аренды лесного участка Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры №0143/15-10-ДА от 21 октября 2015 г.;

Назначение объекта капитального строительства

№ 1, Куст скважин №110А.
(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
86/09/010/2011-06/00064	Сложная конфигурация		6951	-	-
86/09/010/2015-02/00013	Сложная конфигурация		4758	-	-
86/09/010/2016-06/00111	Сложная конфигурация		225	-	-
86/09/010/2015-08/00294	Сложная конфигурация		58190	-	-
Общая площадь: 70124 кв.м					

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

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____, _____,
(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]

ООО «Газпромнефть-Хантос» технические условия №13 от 08.02.2016 г.; ООО «Ноябрьскэнергонефть» технические условия №01/16/5147 от 27.08.2015 г.

(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	0	0	0	6	1	5				

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
Заявления от ООО «СибНИИНП-инжиниринг» исх №

(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)
Ханты-Мансийский район
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Кадастровый номер земельного участка 86:02:1214003:299; 86:02:1214003:619; 86:02:1214003:618;

86/09/010/2015-08/00312

Описание местоположения границ земельного участка Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ханты-Мансийский район, территория Южной части Приобского месторождения

Площадь земельного участка 7,5645 га

Описание допустимого местоположения объекта капитального строительства на земельном участке
Проектируемый объект разместить в границах места допустимого размещения объектов капитального строительства, указанного на чертеже градостроительного плана земельного участка

План подготовлен Чуланов И.И., главный специалист ООО «СибНИИНП-инжиниринг»
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)

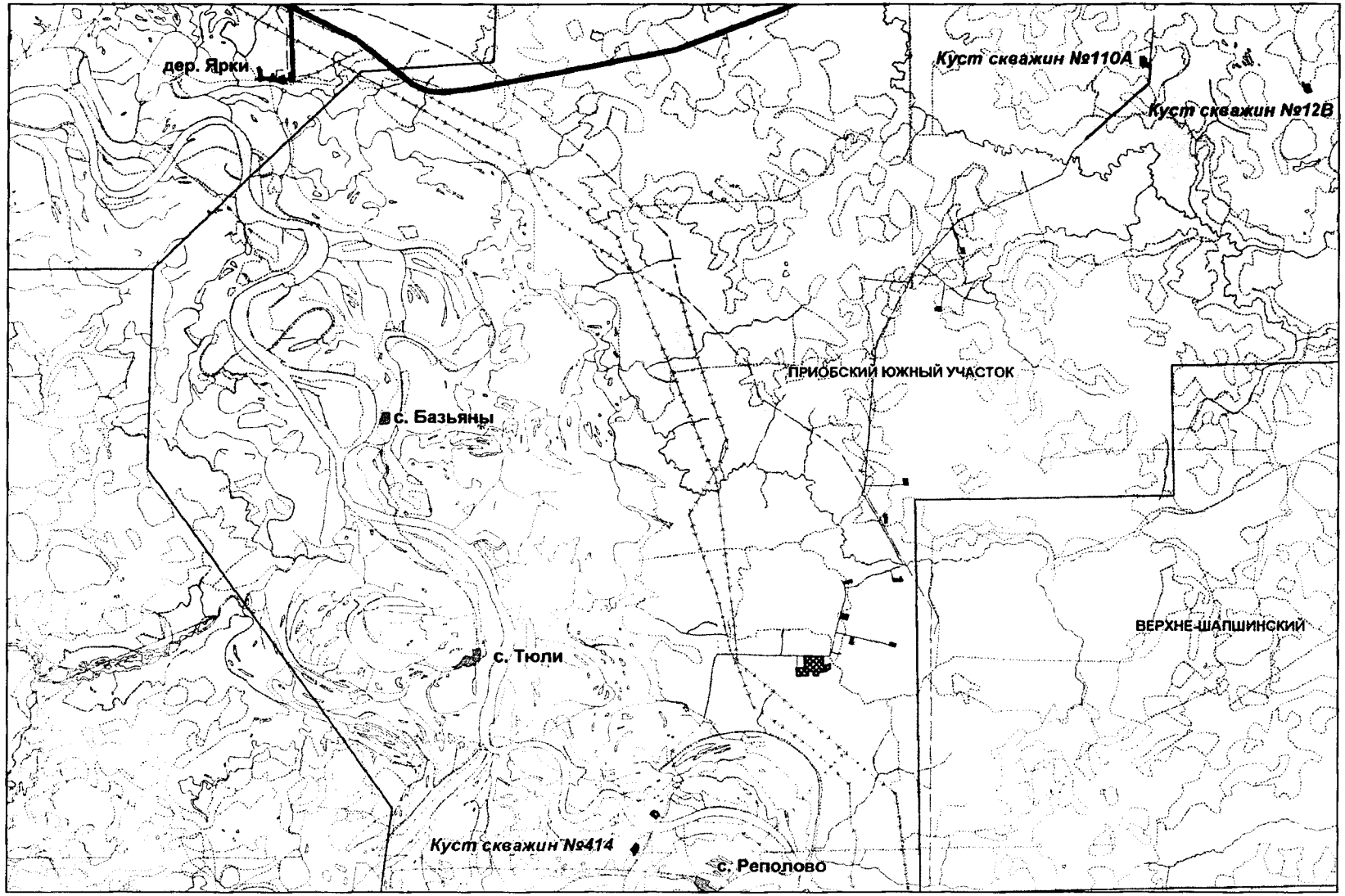
М.П. 07.10.2016 / Чуланов Игорь Игоревич /
(дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Представлен [1]
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления)

(дата)

СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН

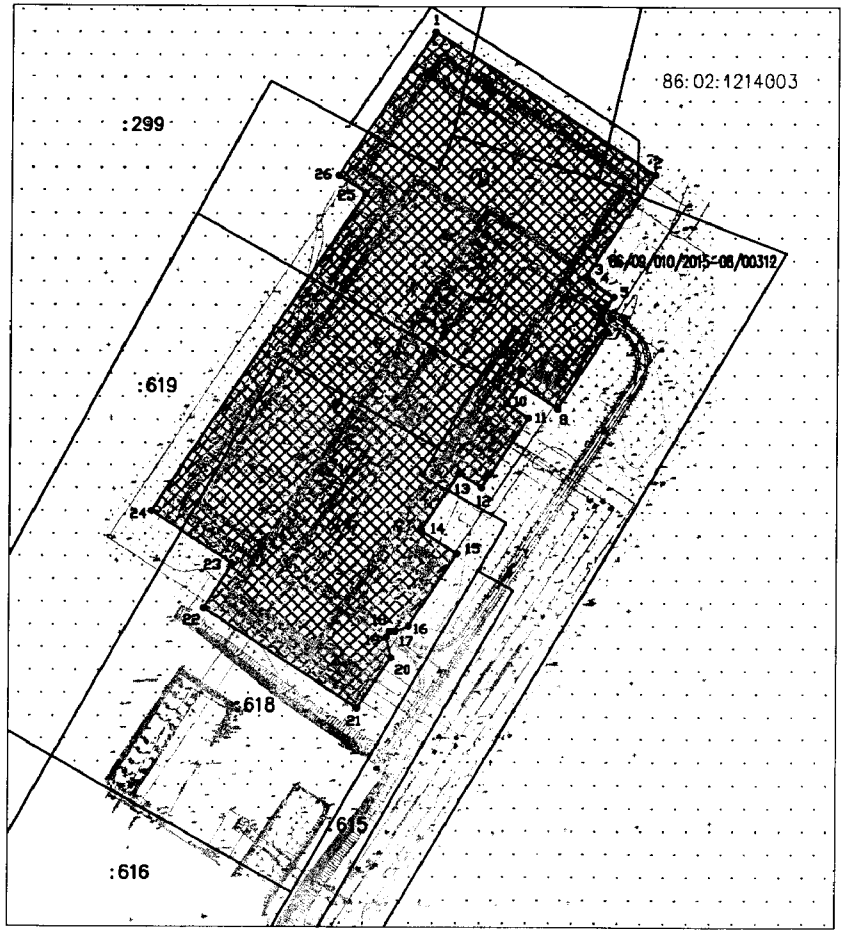
Градостроительный план земельного участка лист 2



– проектируемые объекты

СОЗДАНО УЧЕБНОЙ ВЕРСИЕЙ ПРОДУКТА AUTODESK

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Площадь участка 7,5645 га

Масштаб 1:3000

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе в масштабе 1:1000, выполненной ООО "СибНИИНП–инжиниринг" в 2016 г.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан ООО "СибНИИНП–инжиниринг" 08.2016 г.

Красные линии в границах земельного участка отсутствуют

Градостроительный план земельного участка лист 3

Каталог координат характерных точек границ земельного участка

Номер точки	X	Y
1	923688,03	2703876,63
2	923587,96	2704028,45
3	923517,36	2703981,46
4	923513,97	2703984,47
5	923503,05	2704000,13
6	923489,91	2703991,53
7	923478,35	2703996,17
8	923425,24	2703961,49
9	923441,78	2703935,07
10	923429,8	2703927,23
11	923418,99	2703941,61
12	923370,12	2703909,68
13	923380,19	2703894,7
14	923340,65	2703868,71
15	923324,01	2703893,34
16	923273,76	2703860,45
17	923269,84	2703851,06
18	923269,94	2703848,14
19	923266,23	2703845,21
20	923251,81	2703848,57
21	923216,41	2703825,42
22	923285,63	2703719,47
23	923316,8	2703738,83
24	923353,48	2703683,15
25	923574,71	2703829,38
26	923587,01	2703810,87

Экспликация объектов

N	Наименование объекта
1	Куст скважин N414

Условные обозначения:

Обозначение	Наименование
	Границы земельного участка, планируемого под строительство
●1	Точки углов с координатами
①	Наименование объектов в соответствии с экспликацией
	Место допустимого размещения зданий, строений, сооружений в соответствии с назначением объекта капитального строительства
	Границы ранее отведенных земельных участков
86:02:1214003	Кадастровый номер квартала
86/09/010/2015-08/00312	Номер участка в государственном лесном реестре
:616	Кадастровый номер земельного участка

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуланов И.И.			08.16
Проверил		Карноухов Д.Н.			08.16

Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин NNK12B, K110A, K414

Градостроительный план земельного участка	Стадия	Лист	Листов
			1
Чертеж градостроительного плана земельного участка М 1:3000	ООО "СибНИИНП–Инжиниринг"		

СОЗДАНО УЧЕБНОЙ ВЕРСИЕЙ ПРОДУКТА AUTODESK

СОЗДАНО УЧЕБНОЙ ВЕРСИЕЙ ПРОДУКТА AUTODESK

Масштаб 1:3000 (масштаб)
Градостроительный план земельного участка создается на основе материалов картографических работ, выполненных в соответствии с требованиями федерального законодательства [2, 3,]
Масштаб 1:100 000 (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 75645 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: **1000**), выполненной **2016 г.** .
(дата)
ООО «СибНИИНП-инжиниринг»
(наименование кадастрового инженера)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан
08.2016 г. ООО «СибНИИНП-инжиниринг»
(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. 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
Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется	Заполнение не требуется

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]

Договор аренды лесного участка Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры №0123/15-10-ДА от 29 сентября 2015 г.; Договор аренды земель несельскохозяйственного назначения Департамента имущественных, земельных отношений и природопользования администрации Ханты-Мансийского района №367 от 10 декабря 2007 г.; Договор аренды земель несельскохозяйственного назначения Департамента имущественных, земельных отношений и природопользования администрации Ханты-Мансийского района №379 от 10 декабря 2007 г.
Назначение объекта капитального строительства

№ 1, Куст скважин №414.
(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
86:02:1214003:299	Сложная конфигурация		3639	-	-
86:02:1214003:619	Сложная конфигурация		10932	-	-
86:02:1214003:618	Сложная конфигурация		26896	-	-
86/09/010/2015-08/00312	Сложная конфигурация		28962	-	-
-	Сложная конфигурация		5216	-	-
Общая площадь: 75645 кв.м					

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

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____, _____,
(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]

ООО «Газпромнефть-Хантос» технические условия №13 от 08.02.2016 г.; ООО «Ноябрьскэнергонефть» технические условия №01/16/5147 от 27.08.2015 г.

(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.

ГАЗПРОМ НЕФТЬ

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 1038900045873, ИНН 8905032490

28.08.2015 № 01/16/5747

Главному энергетику -
Начальнику УЭС
ООО "Газпромнефть-Хантос"
Д.В. Защепкину

ТУ на электроснабжение куста скважин №12В, 110А, 414.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на электроснабжение проектируемых объектов:
"Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Куст скважин №12В, 110А, 414".

1. Разработать проект электроснабжения: "Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №12В, 110А, 414".
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-12В, К-110А, К-414 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

ООО «НОЯБРЬСКЭНЕРГОНЕФТЬ»

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-12В, К-110А, К-414;

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 кустовой 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

«УТВЕРЖДАЮ»
Начальник УМАСиИТ
ООО «Газпромнефть-Хантос»
_____ Бойко С.Н.

«08» 02 2016г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №15

на проектирование систем связи, с указанием параметров и мест размещения точек подключения проектируемого объекта «Обустройство объектов эксплуатации Южной части приобского месторождения. Кусты скважин №12В, 110А, 414» к существующей корпоративной сети.

1. **Место размещения:** Ханты-Мансийский АО, Ханты-Мансийский район, Приобское месторождение, кусты №12В, 110А, 414.
2. **Размещение оборудования:**
   2.1. Для передачи данных систем телемеханики проектом предусмотреть организацию сети БИПД на базе оборудования ШБД Motorola Canopy в исполнении Т60.
   2.3. Для передачи данных в существующую систему телемеханики предусмотреть организацию канала связи между УС УПН месторождения и проектируемым узлом на базе оборудования Motorola Canopy 5950SM. Рабочий диапазон частот 5850-6050 МГц, максимальная скорость передачи данных до 20 Мбит с.
   2.3. Предусмотреть максимально возможное приближение прожекторной мачты к блоку автоматики для размещения на верхней части мачты антенны связи кустовой телемеханики. При этом длина кабеля АФУ от блока автоматики до верхней части прожекторной мачты не должна превышать 70 м.
   2.5. В качестве предельно допустимого расчетного уровня принимаемого сигнала на абонентском модуле Canopy – принять значение -75дБм.
   2.6. Сеть передачи данных телемеханики кустов скважин выполнить изолированно от КСПД предприятия по технологии VLAN (IEEE 802.1q). Для этих целей предусмотреть комплектацию кустовых объектов управляемыми коммутаторами с поддержкой технологий VLAN и PoE в промышленном исполнении.
   2.7. Координаты кустов и БС

Объект	Абонентская станция	Базовая станция
К. №12В	60° 57' 22.6"N 70° 18' 31.26"E	61° 0'11.30"N 70° 15'0.69"E
К. №110А	60° 57' 55.6"N 70° 10' 50.06"E	61° 0'11.30"N 70°15'0.69"E
К. №414	60° 40' 04"N 69° 46' 42.58"E	60° 37' 48"N 69° 48' 9"E

   2.8. Крепление антенно-фидерных устройств на АМС осуществить без сверления и сварочных работ. Мероприятия по заземлению оборудования и антенно-фидерных устройств и уравнивания потенциалов предусмотреть в соответствии с действующими нормами и правилами.
   2.9. Вертикальная и горизонтальная прокладка фидеров в соответствии с нормами.

3. **Особые условия:**
   4.2. Срок действия ТУ – 2 года.
   4.3. В настоящее время оформлены и используются следующие номиналы радиочастот: 5885 5885 МГц, 5905 5905 МГц, 5925 5925 МГц (поляризация вертикальная) для оборудования установленного на УС Приобского месторождения.

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ОСиИТ

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра
Губернатор

Журавлев Е.В.

Приложение 84
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 октября 2016 года № 397-п

Положение о размещении линейного объекта регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ К12В, К110А, К414 »

I. Размещение объекта

В административном отношении лимнейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ К12В, К110А, К414» (далее – проектируемый объект) 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 43 километрах на запад от населенного пункта Ярки и в 60 километрах на запад 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, Пойменное урочище, Нялинское урочище).

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 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
1	2	3	4
Площадка куста № 12В	-	9,2759	9,2759
Площадка куста № 110А	1,1388	19,2063	20,3451
Площадка куста № 414	0,4367	9,4219	9,8586
Итого	1,5755	37,9041	39,4796

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 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.

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра
Губернатор