



Аппарат Губернатора, Правительства  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  
Управление государственной регистрации  
нормативных правовых актов  
Внесен в государственный реестр нормативных  
правовых актов исполнительных органов  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  
За № 4565 от « 04 » 06 20 24 г.

**ДЕПАРТАМЕНТ  
ПРОСТРАНСТВЕННОГО РАЗВИТИЯ И АРХИТЕКТУРЫ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

**ПРИКАЗ**

**Об утверждении документации по планировке территории**

**г. Ханты-Мансийск  
от 29 мая 2024 года**

**№ 30-пп**

На основании статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18 апреля 2007 года № 39-оз «О градостроительной деятельности на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» **п р и к а з ы в а ю:**

Утвердить основные части проекта планировки территории и проекта межевания территории для размещения объекта капитального строительства «Альтернативный вариант подключения линейных коммуникаций кустовой площадки № 24 Западно-Чистинного месторождения нефти», расположенного на территориях двух муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (приложения 1 – 4).

И.о. директора Департамента  
пространственного развития  
и архитектуры автономного округа  
главного архитектора

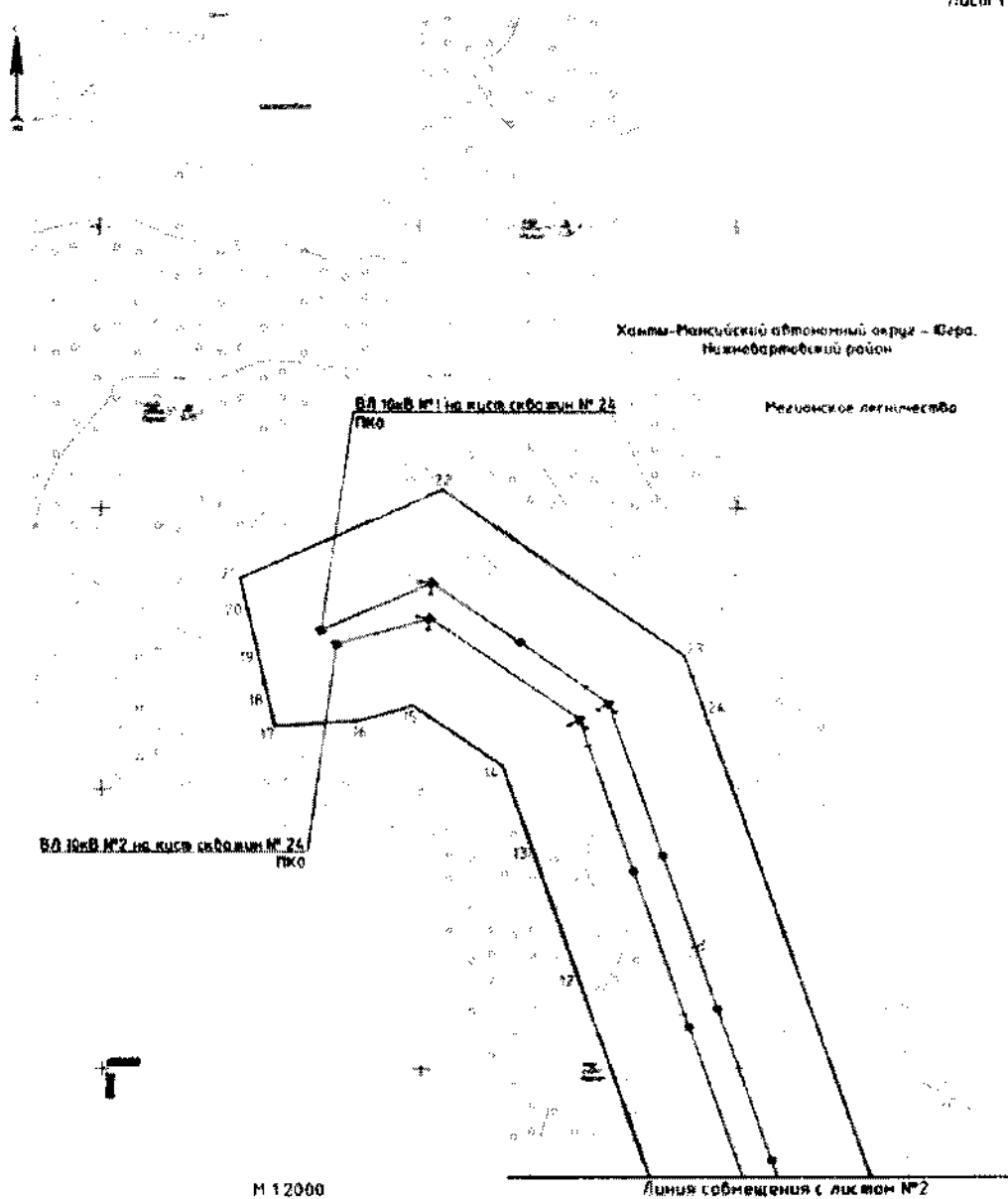


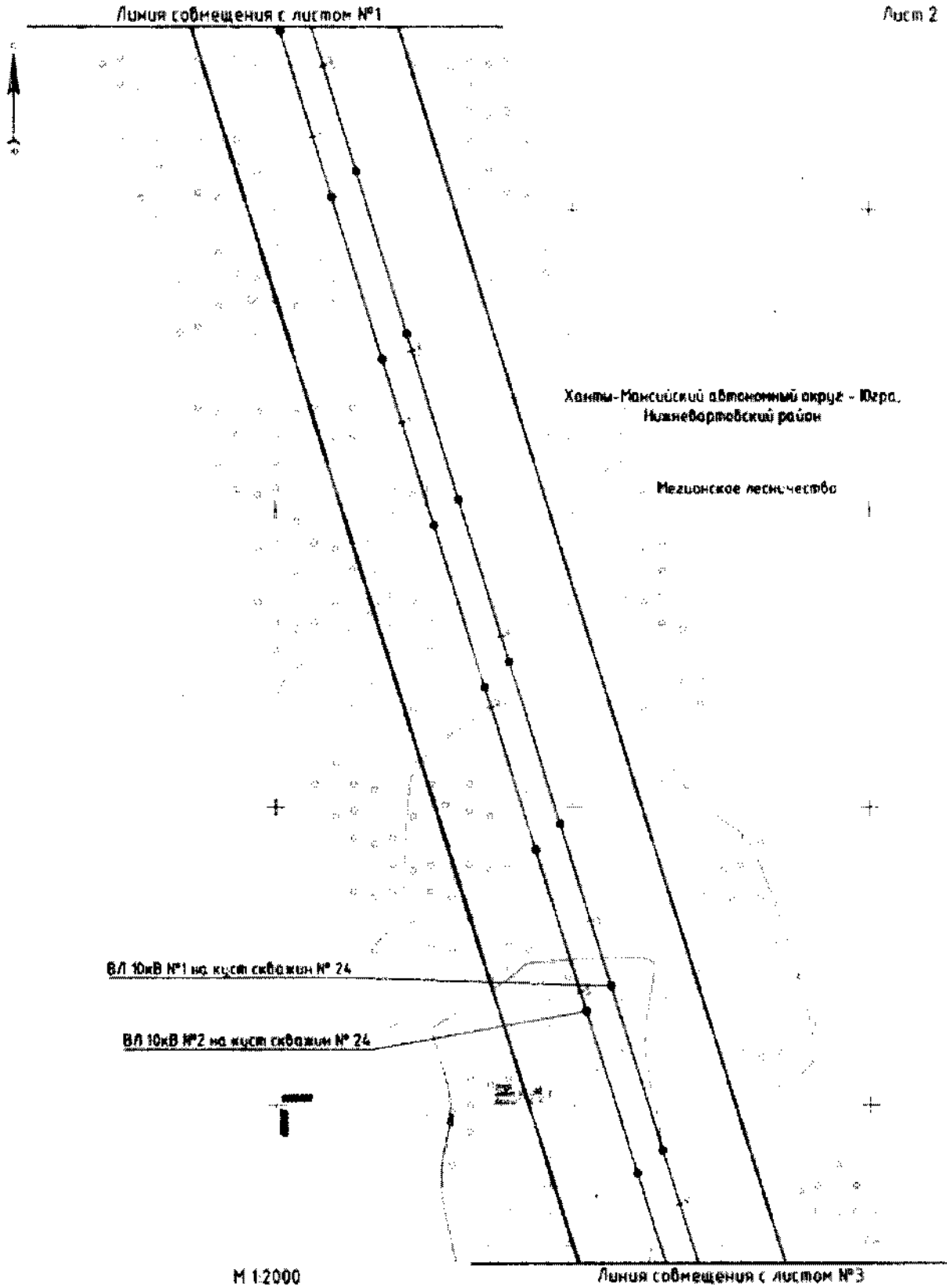
А.О.Тесля

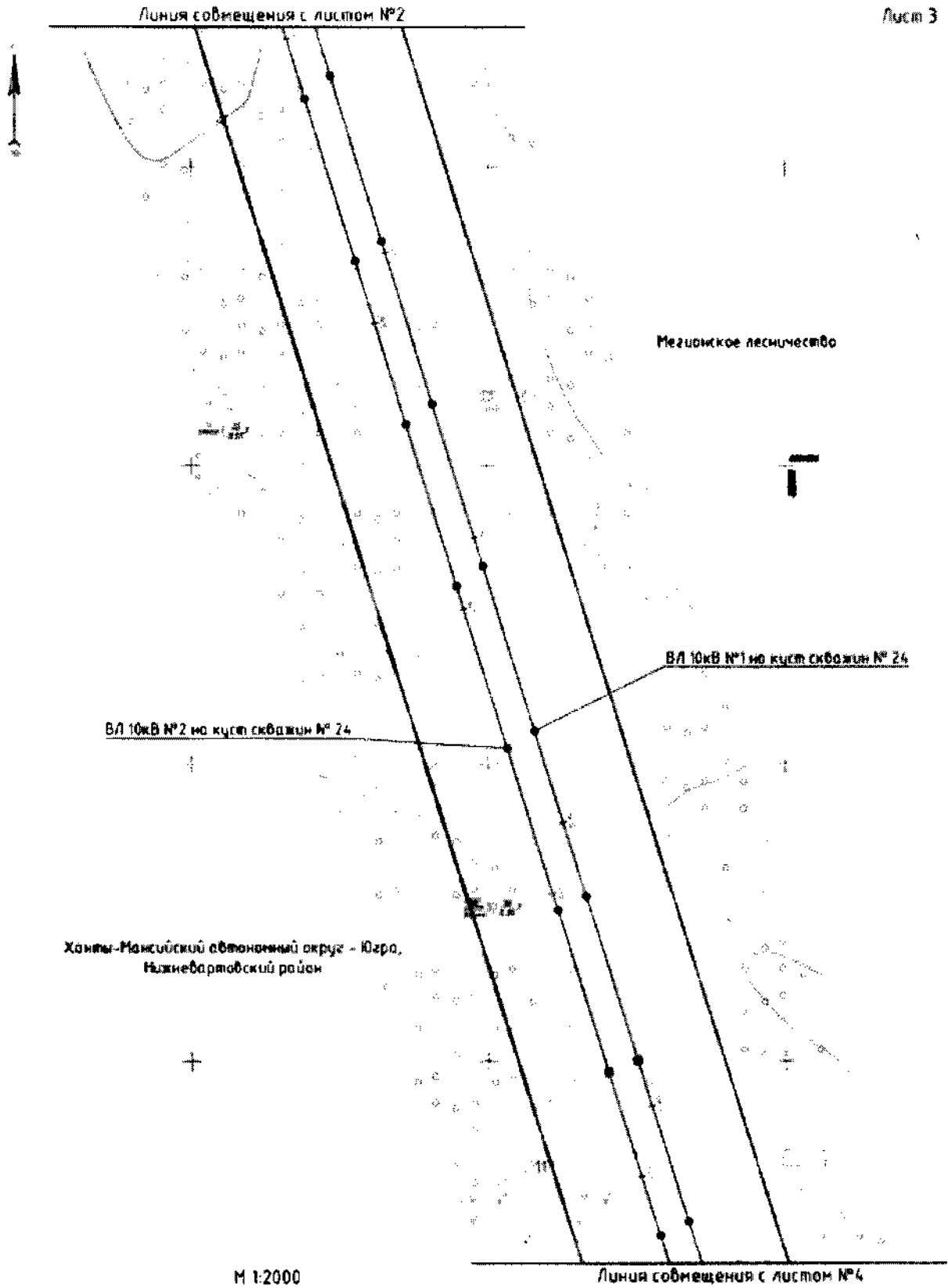
Приложение 1  
к приказу Департамента пространственного  
развития и архитектуры Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 29 мая 2024 года № 30-нп

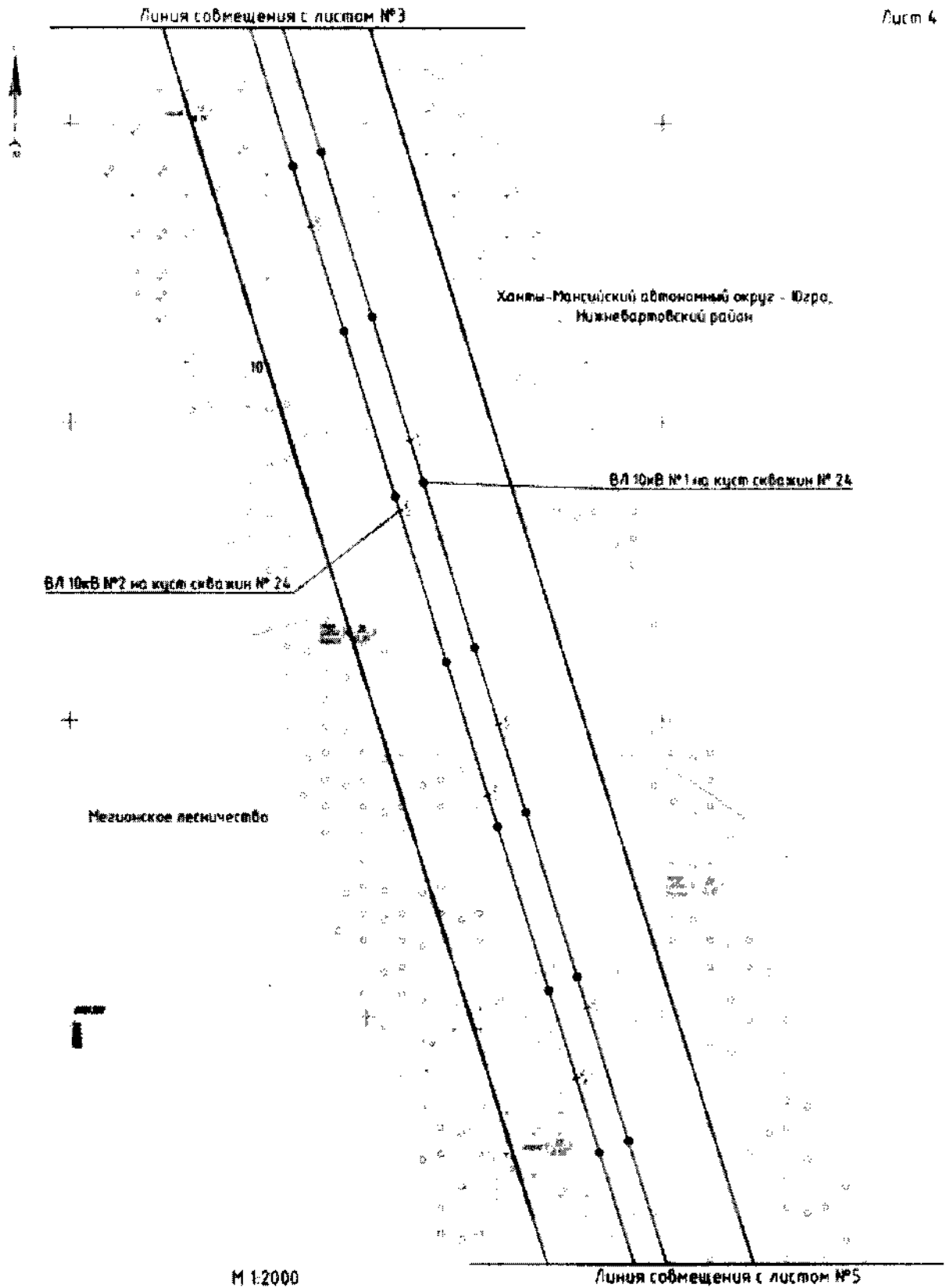
**Проект планировки территории для размещения объекта  
капитального строительства «Альтернативный вариант подключения  
линейных коммуникаций кустовой площадки № 24 Западно-  
Чистинного месторождения нефти», расположенного на территориях  
двух муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного  
округа – Югры. Графическая часть**

Лист 1



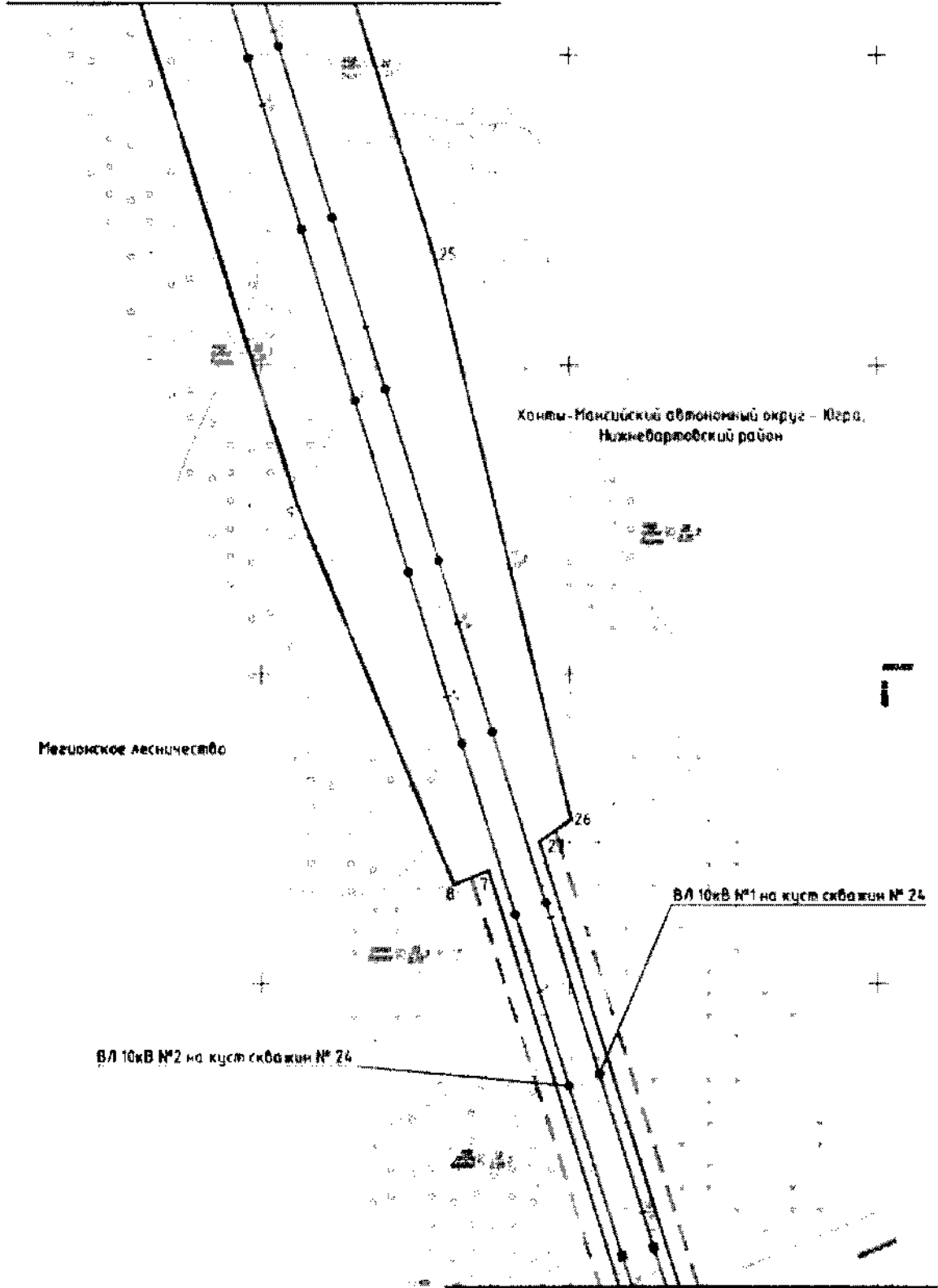






Линия совмещения с листом №4

Лист 5

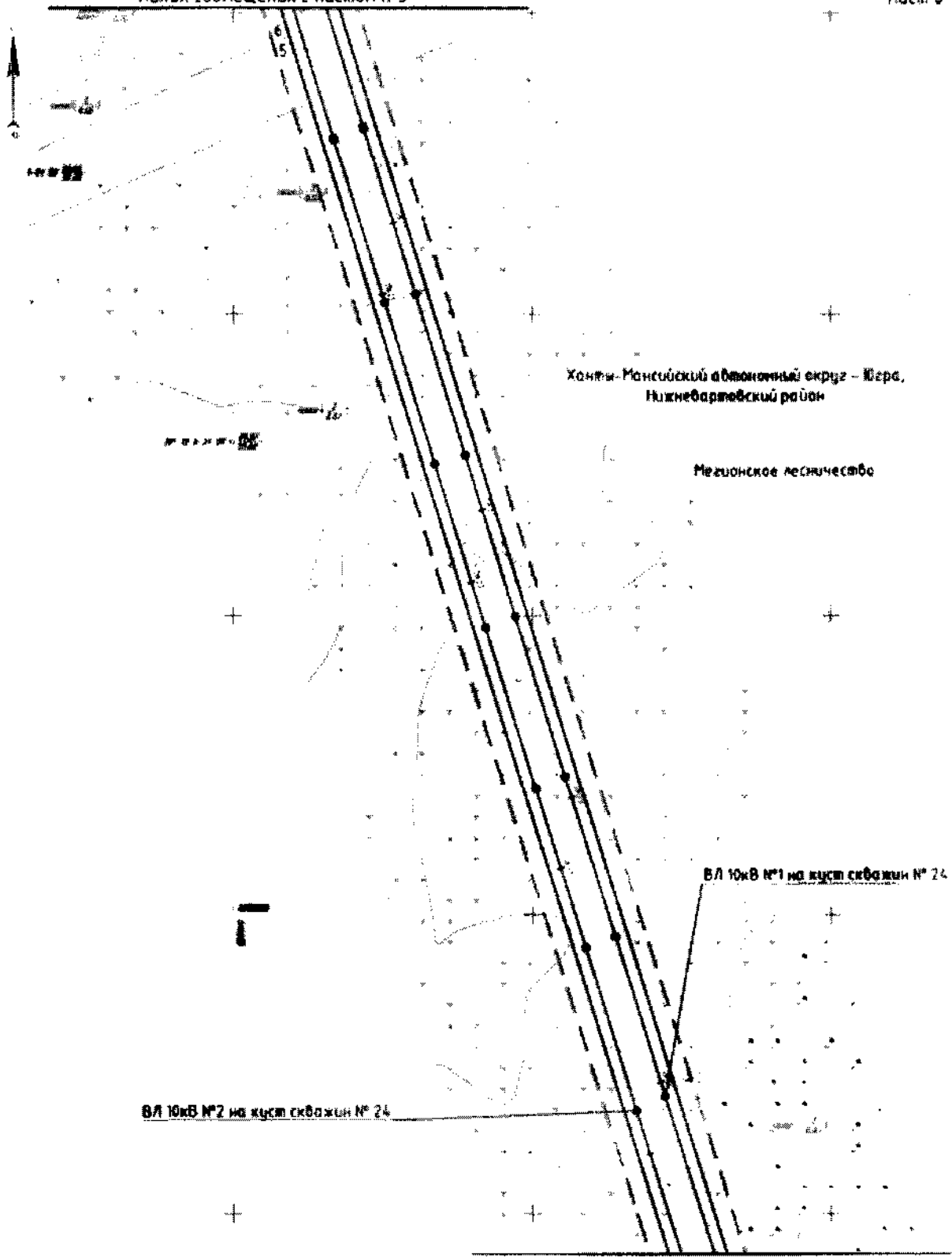


M 1:2000

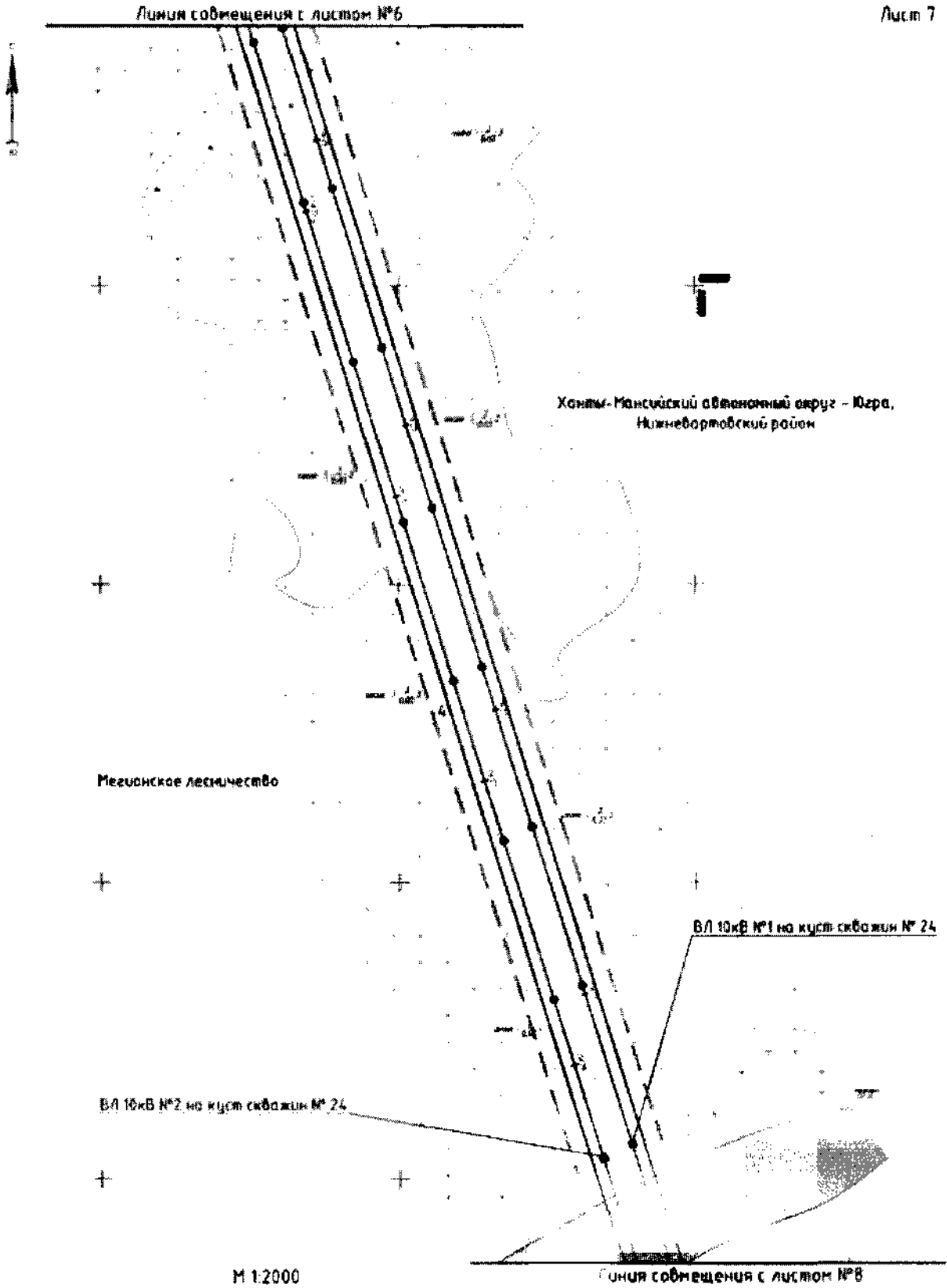
Линия совмещения с листом №6

Линия совмещения с листом №5

Лист 6



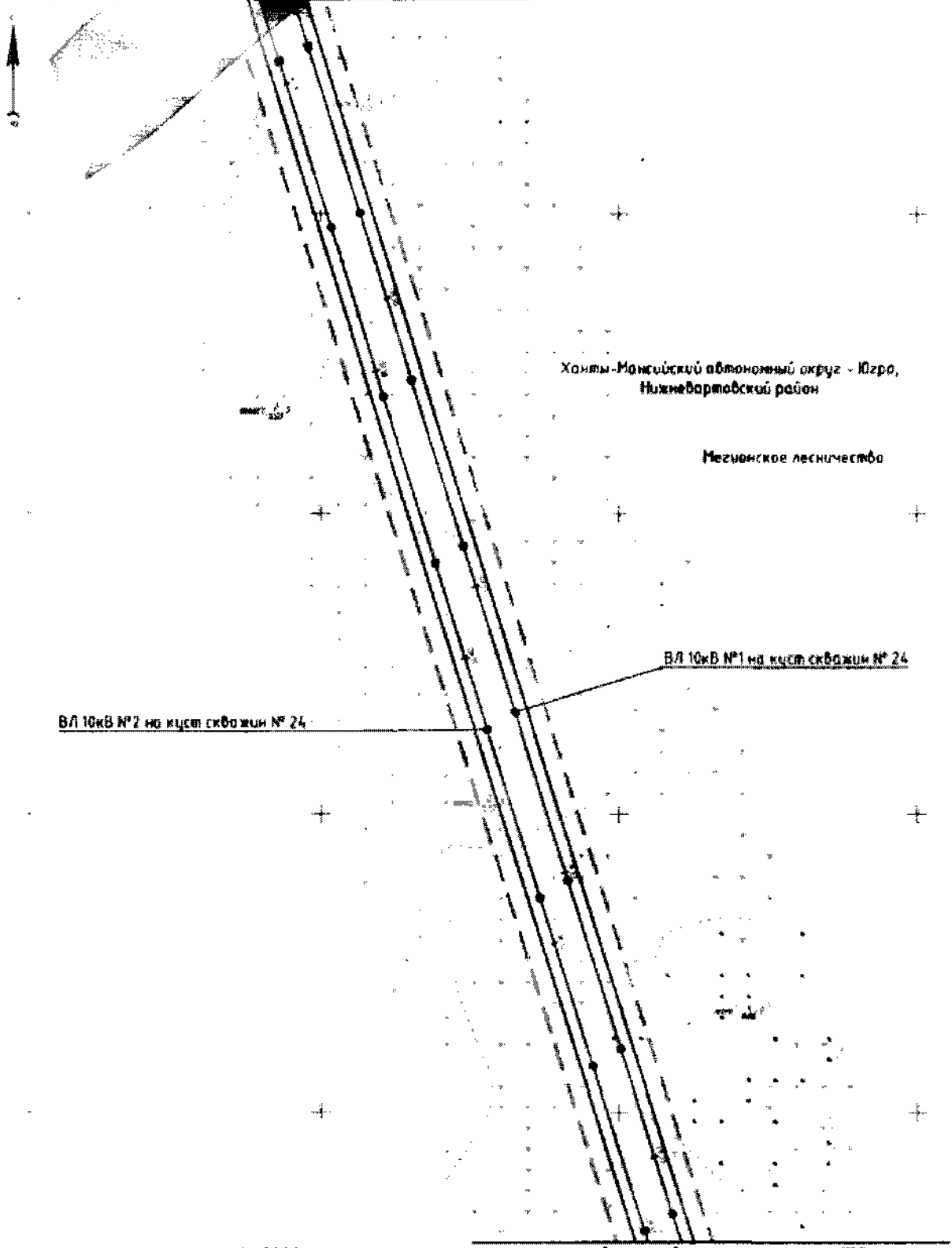
М 1:2000



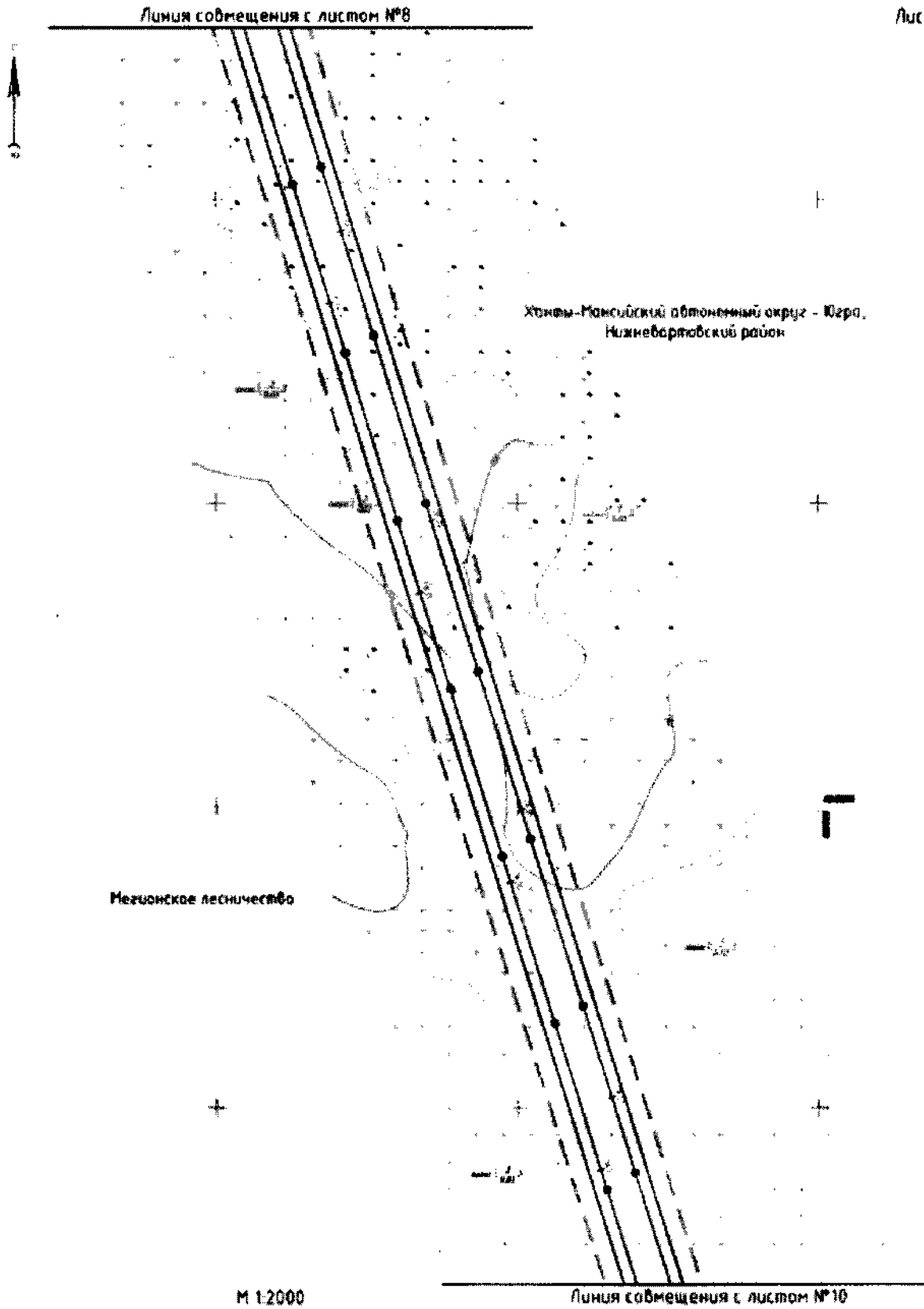


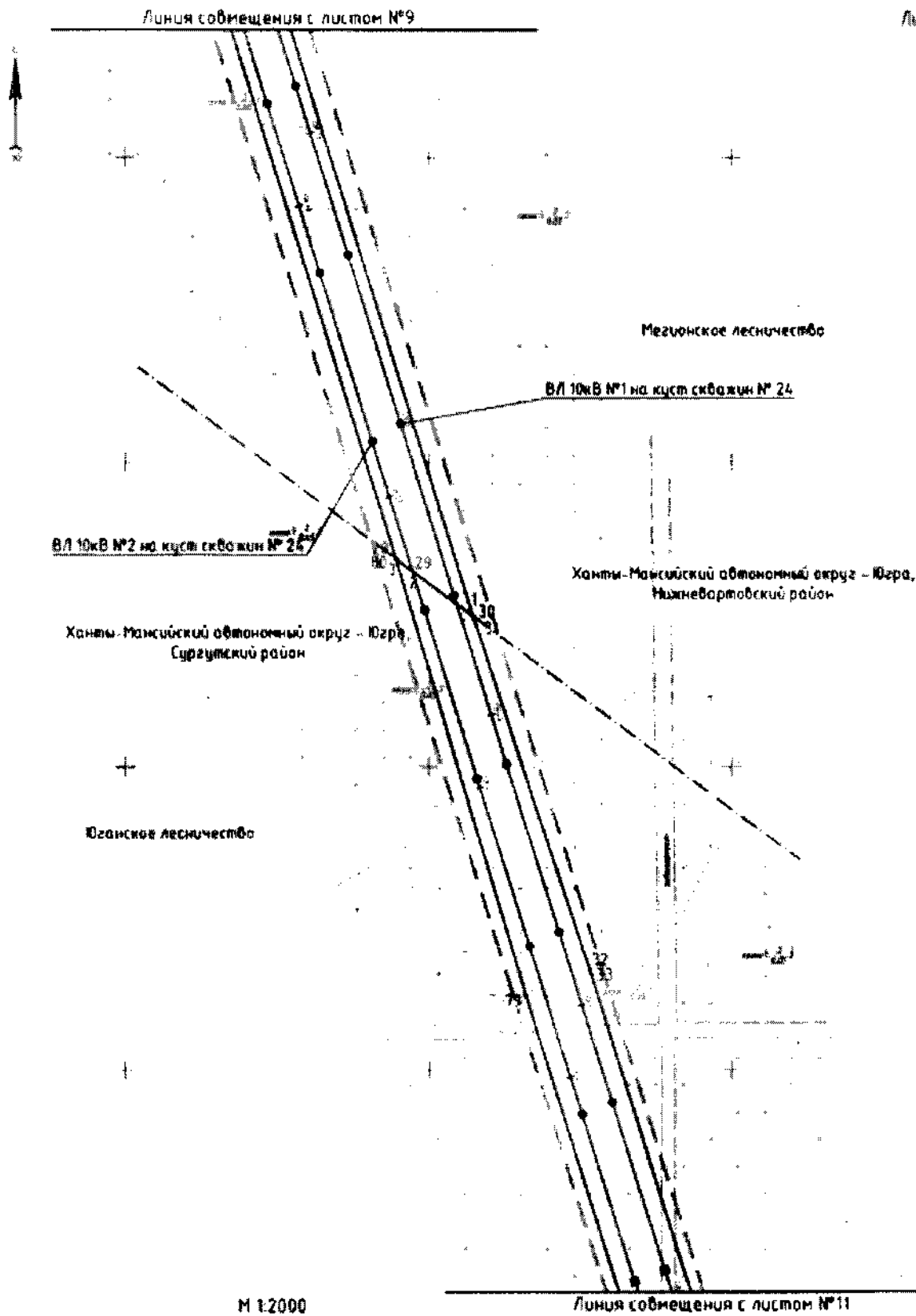
Линия совмещения с листом №7

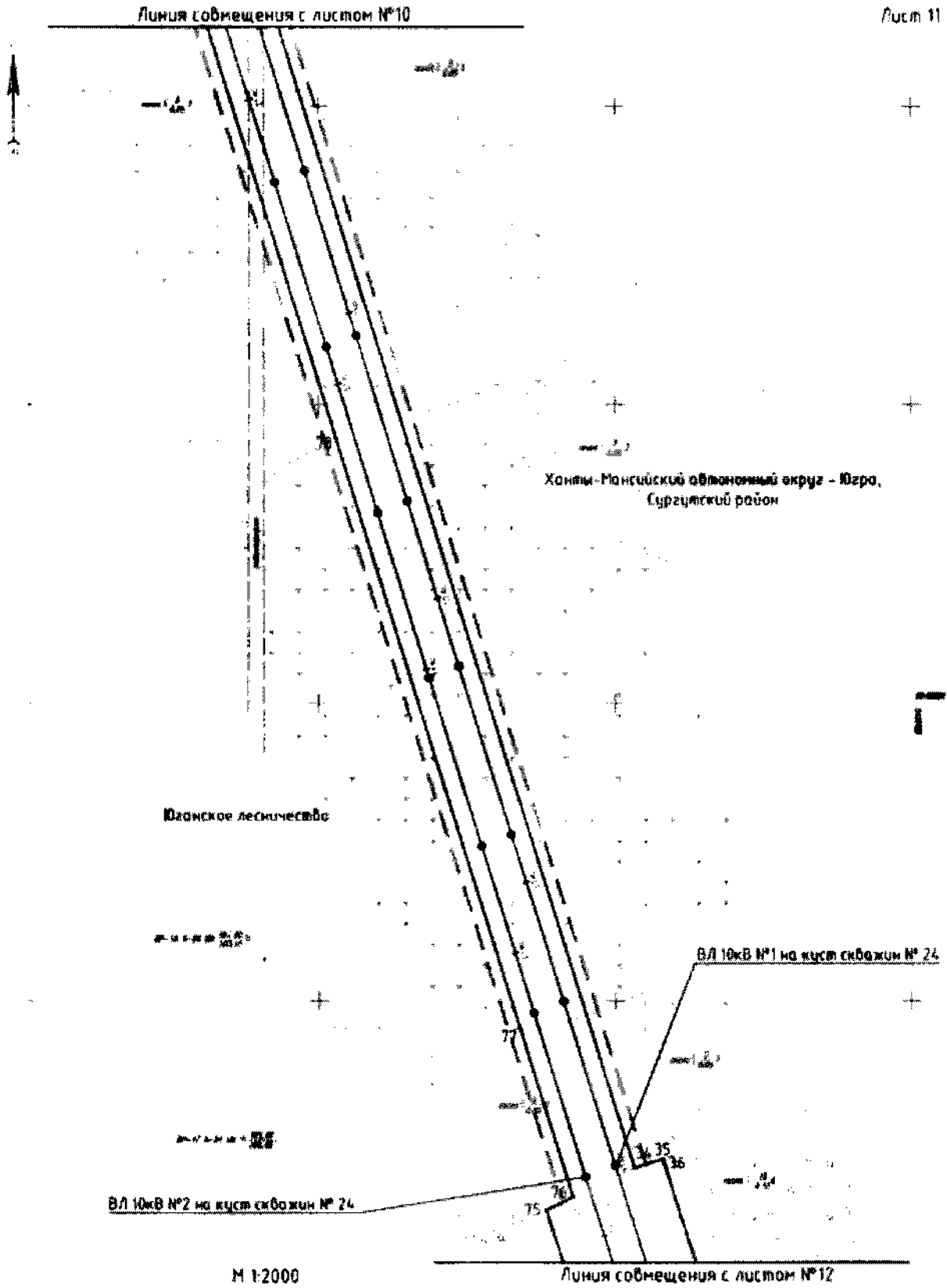
Лист В

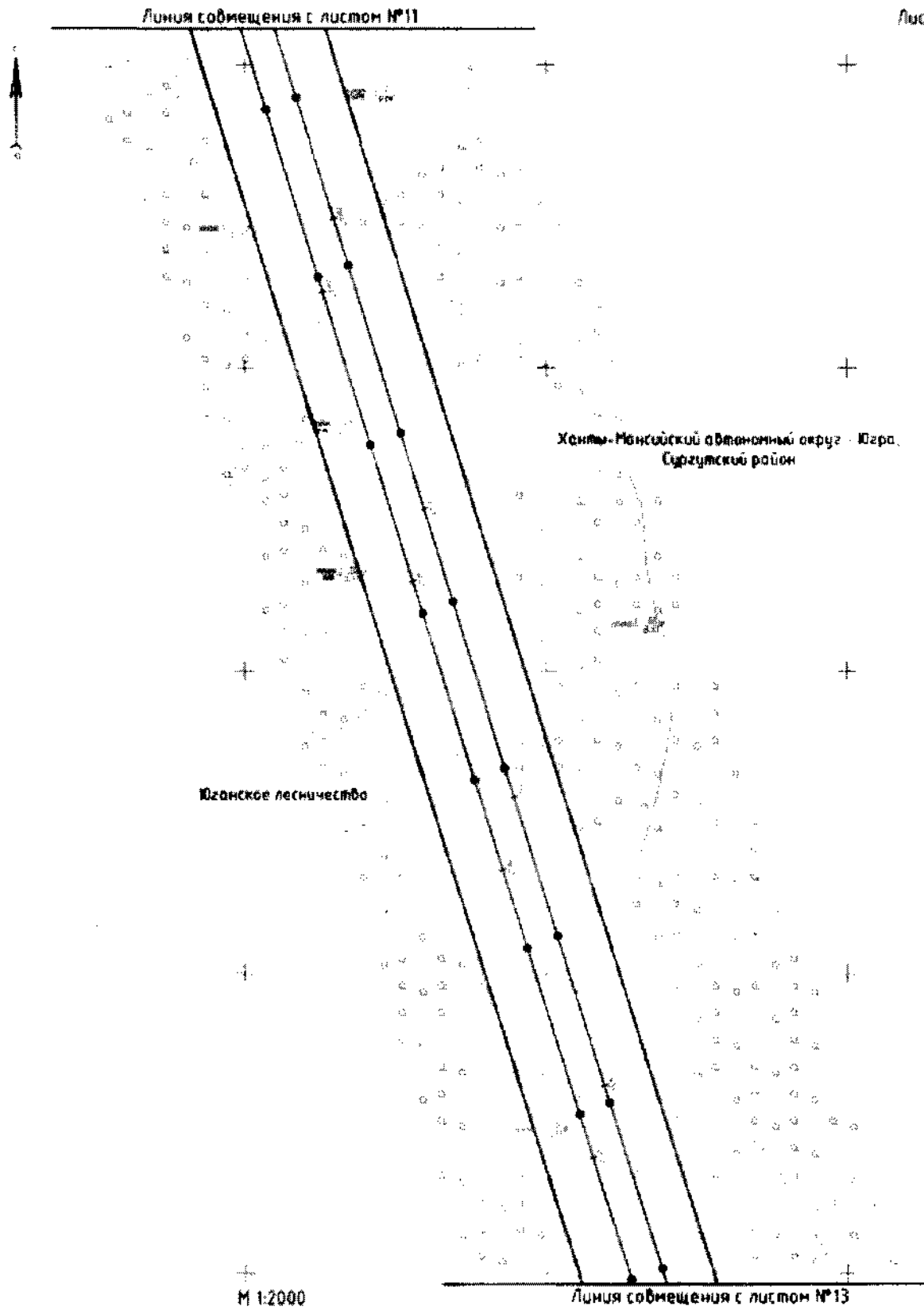


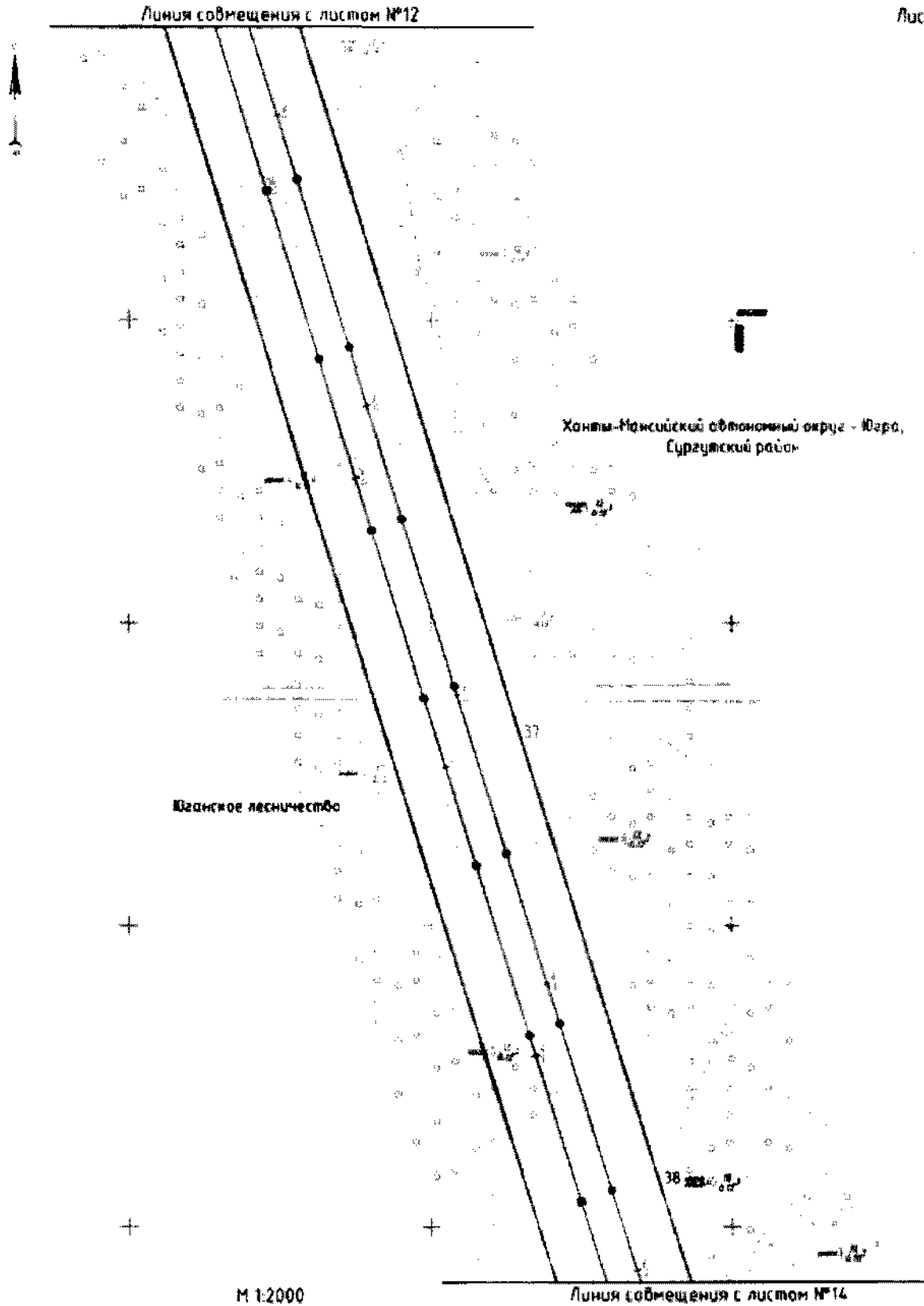
М 1:2000

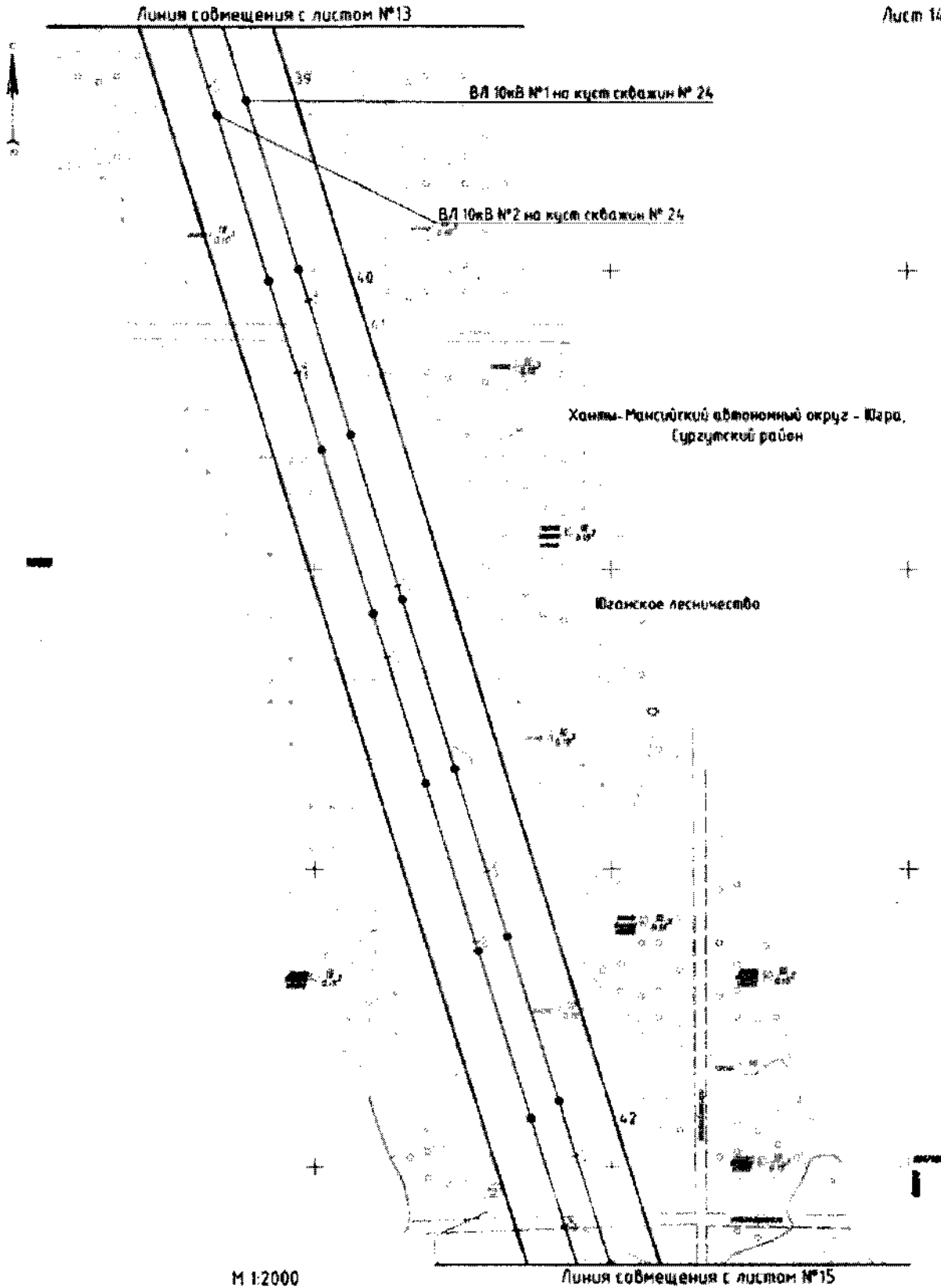


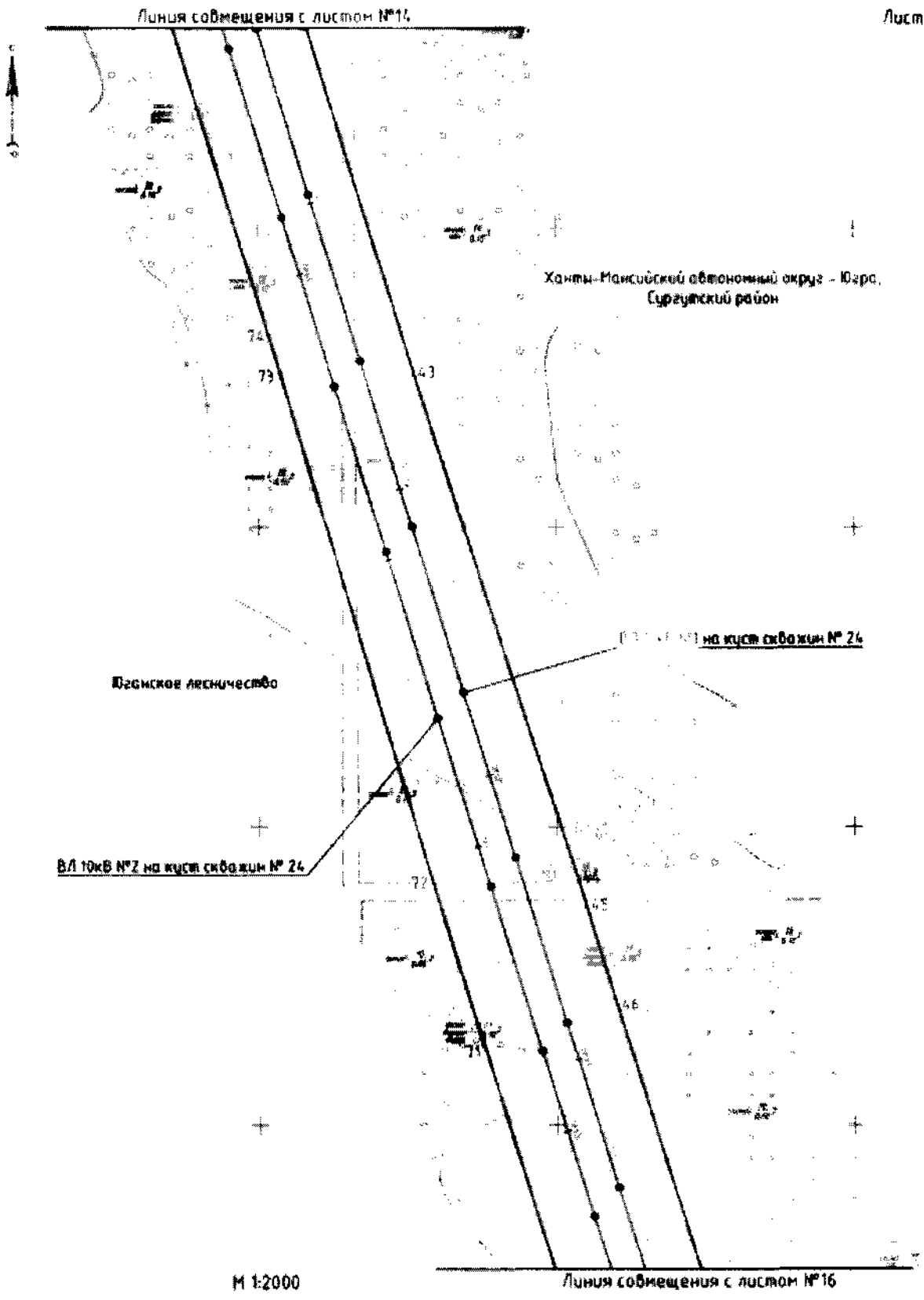






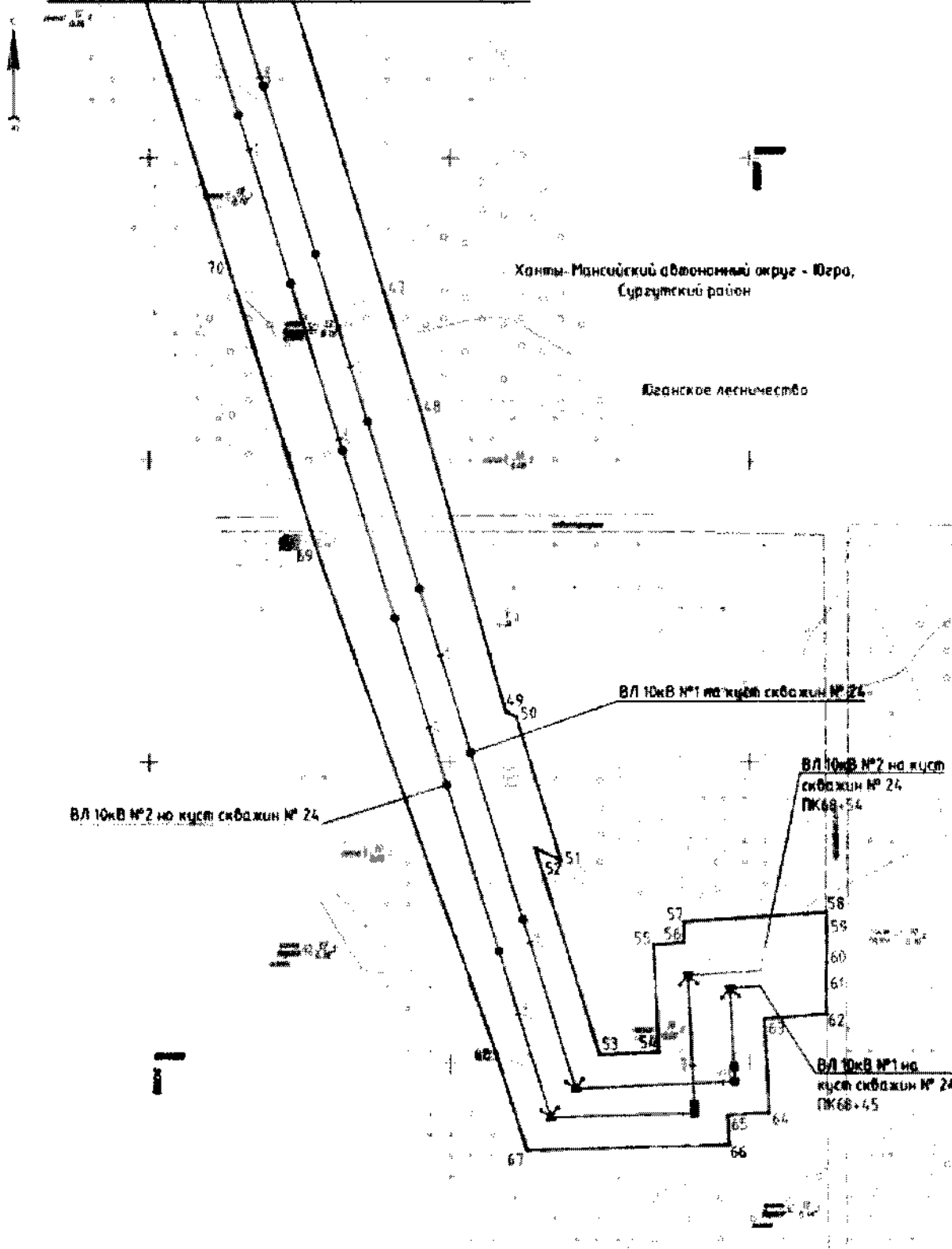


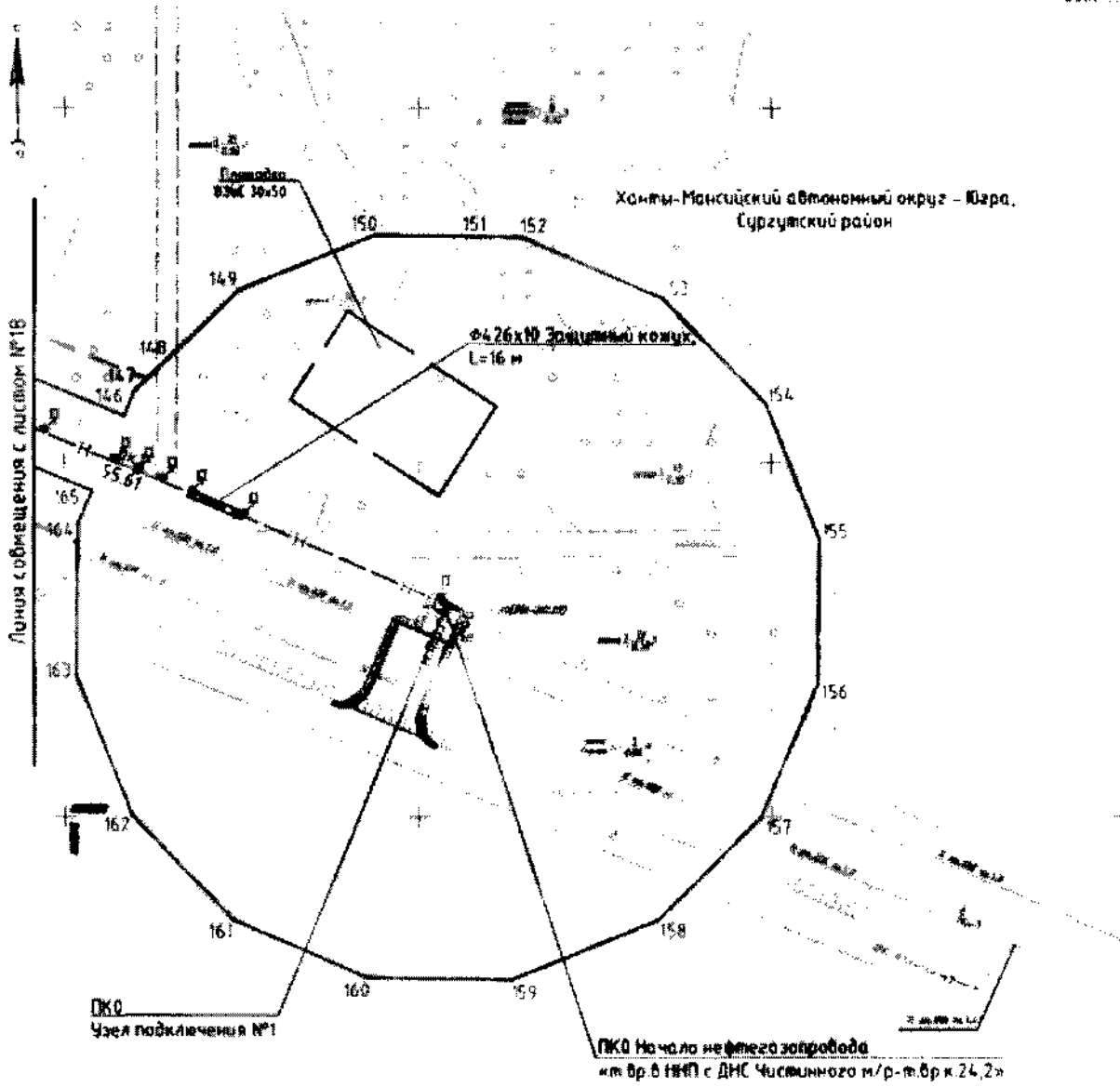






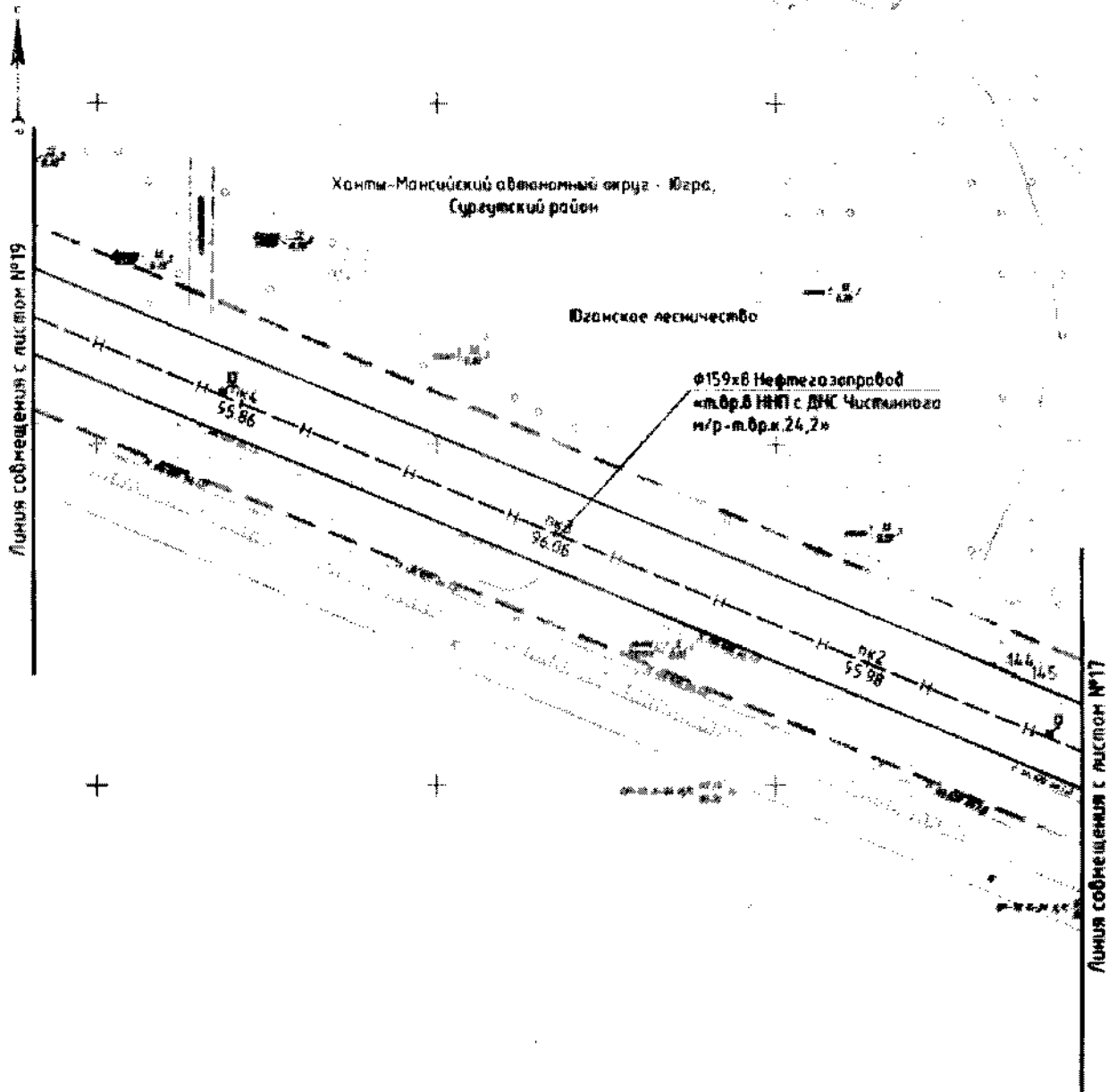
Линия совмещения с листом №15

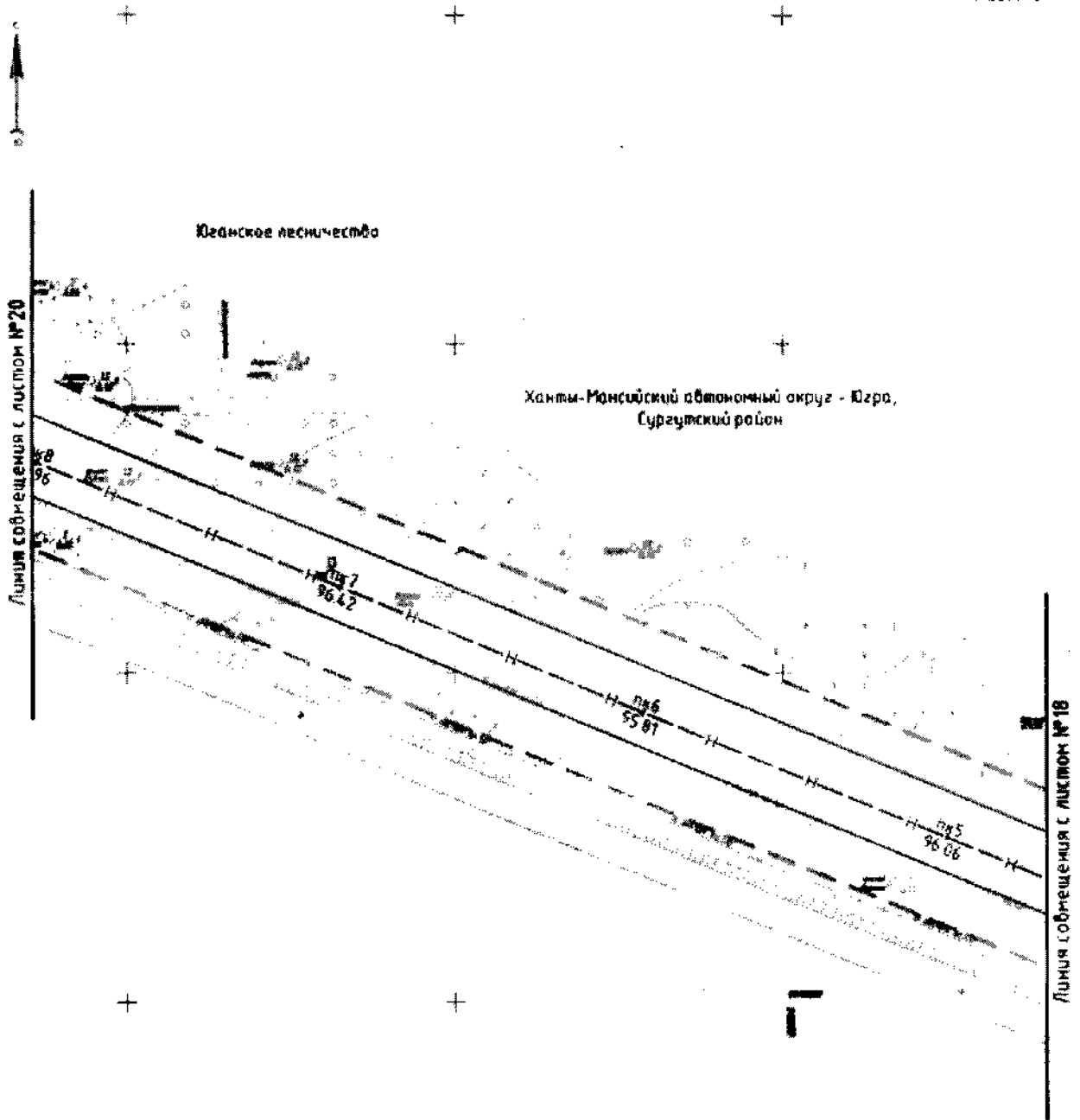


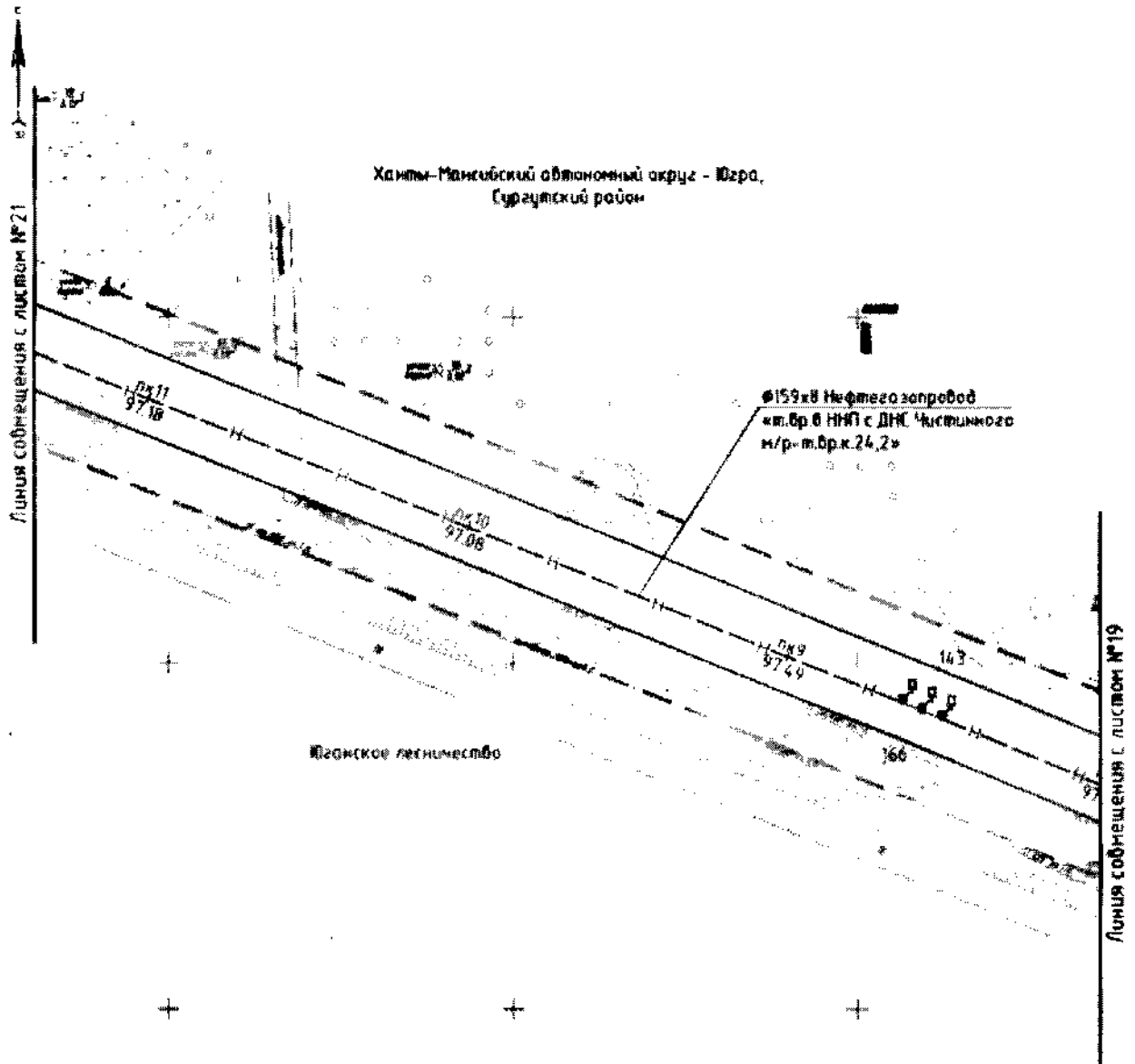


Юганское лесничество

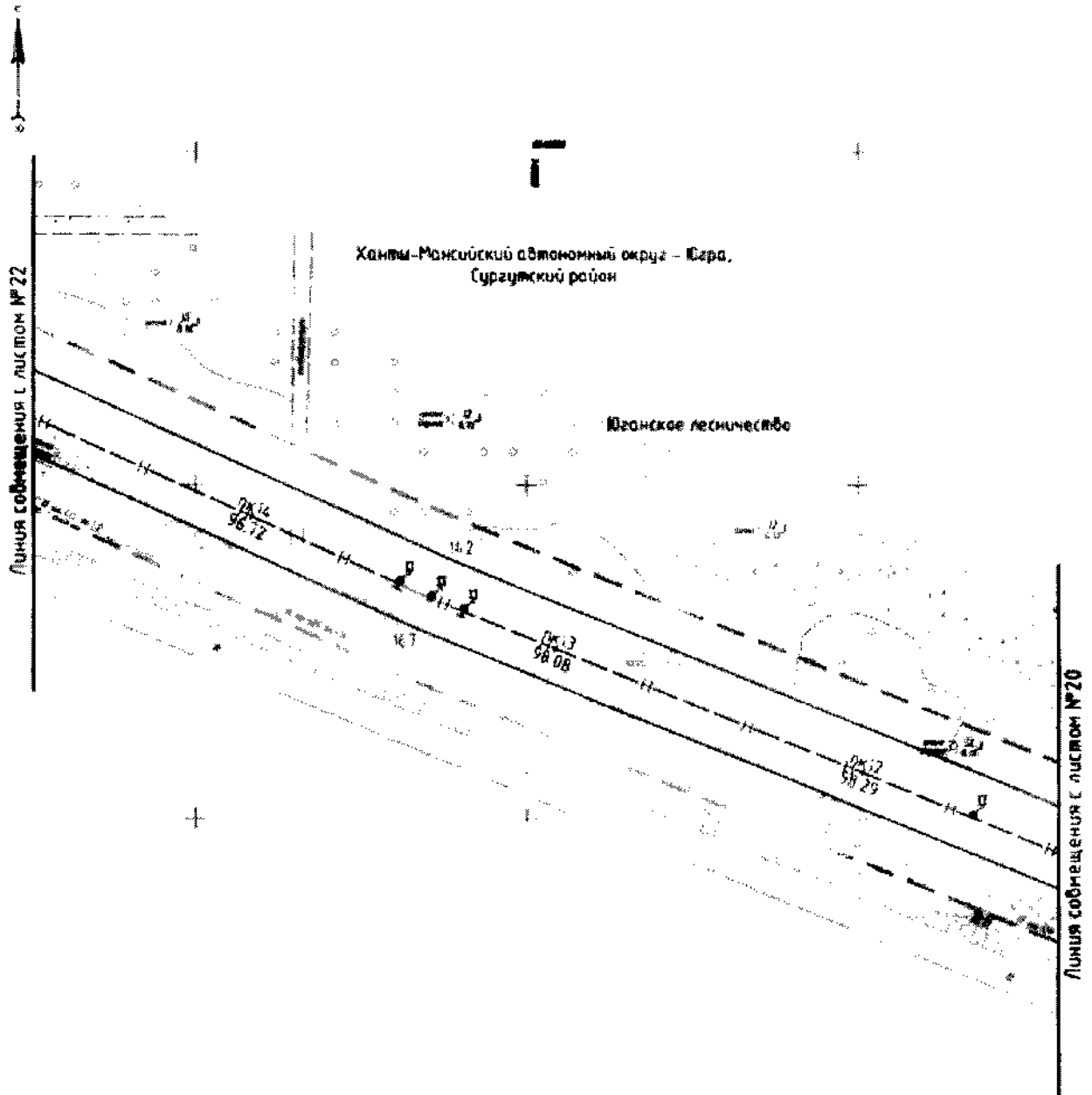
M 1:2000

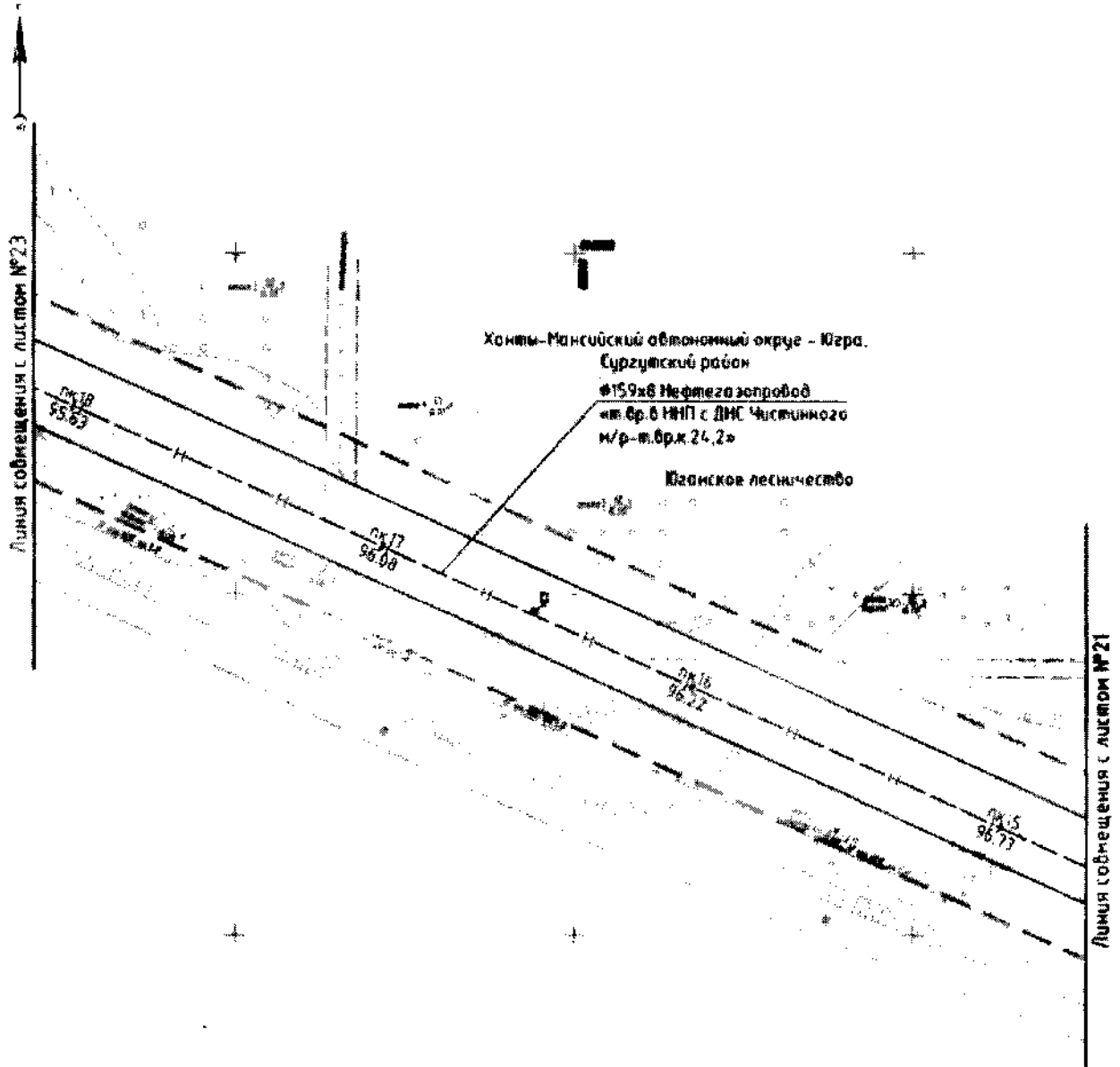




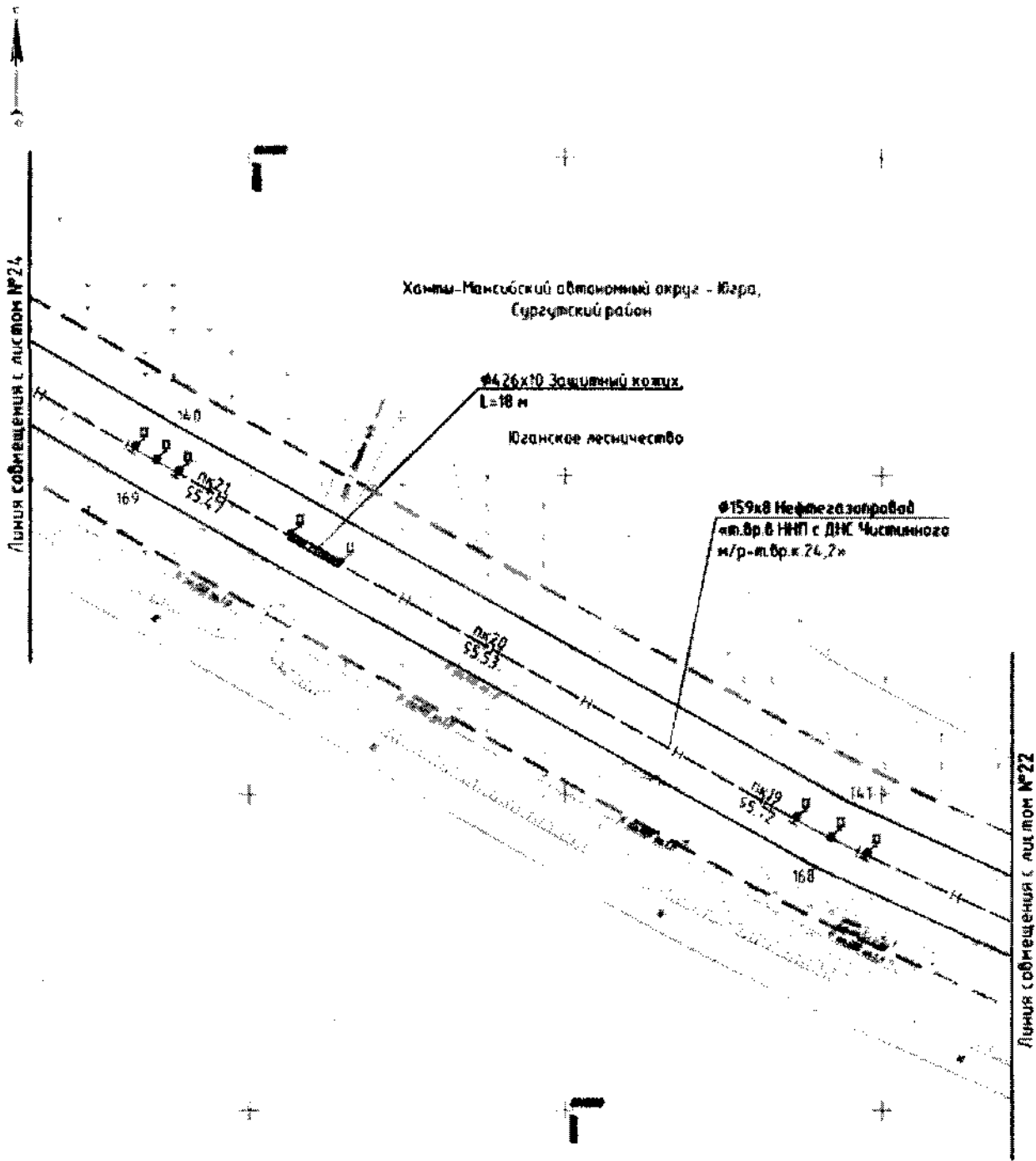


M 1:2000



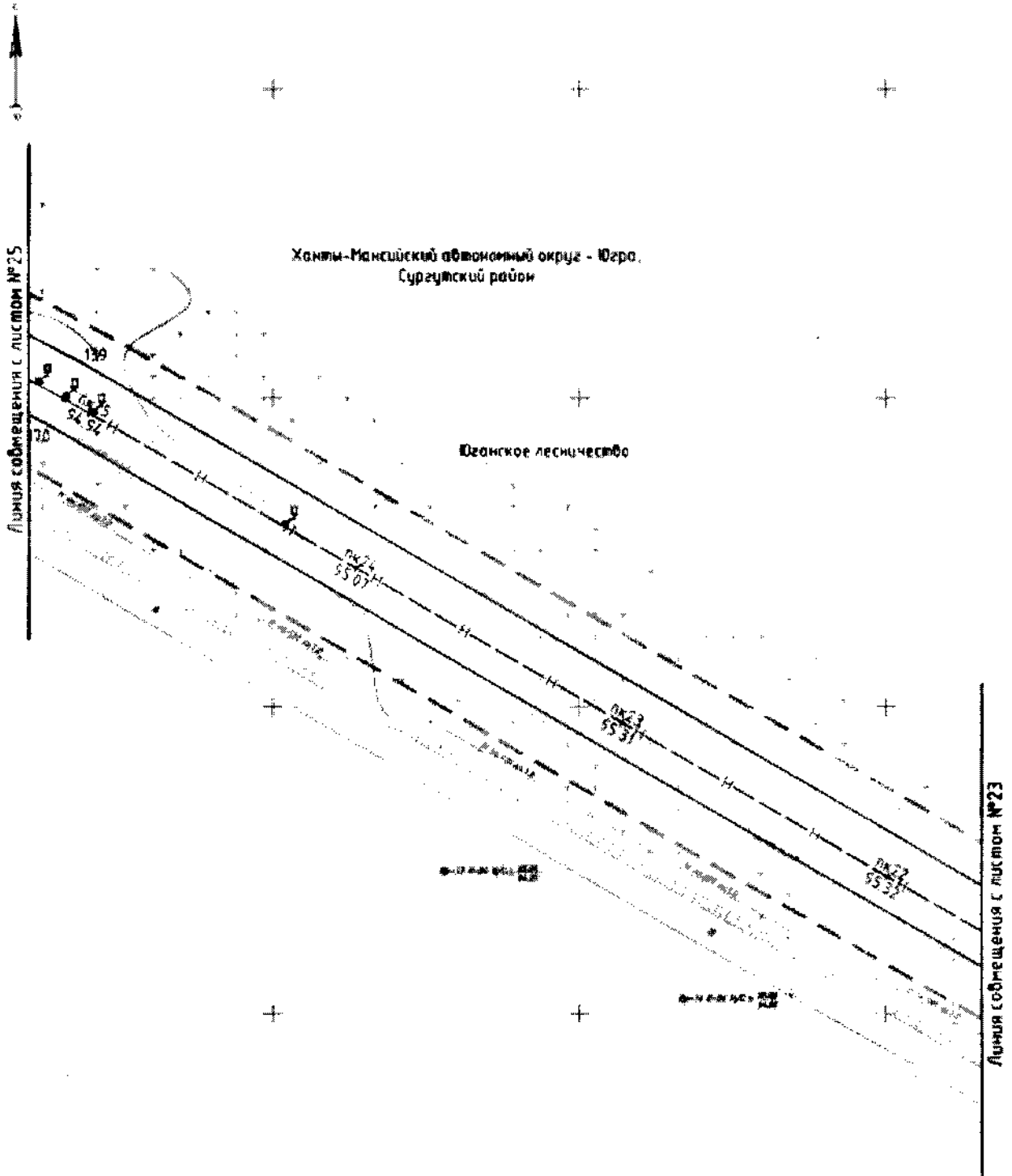


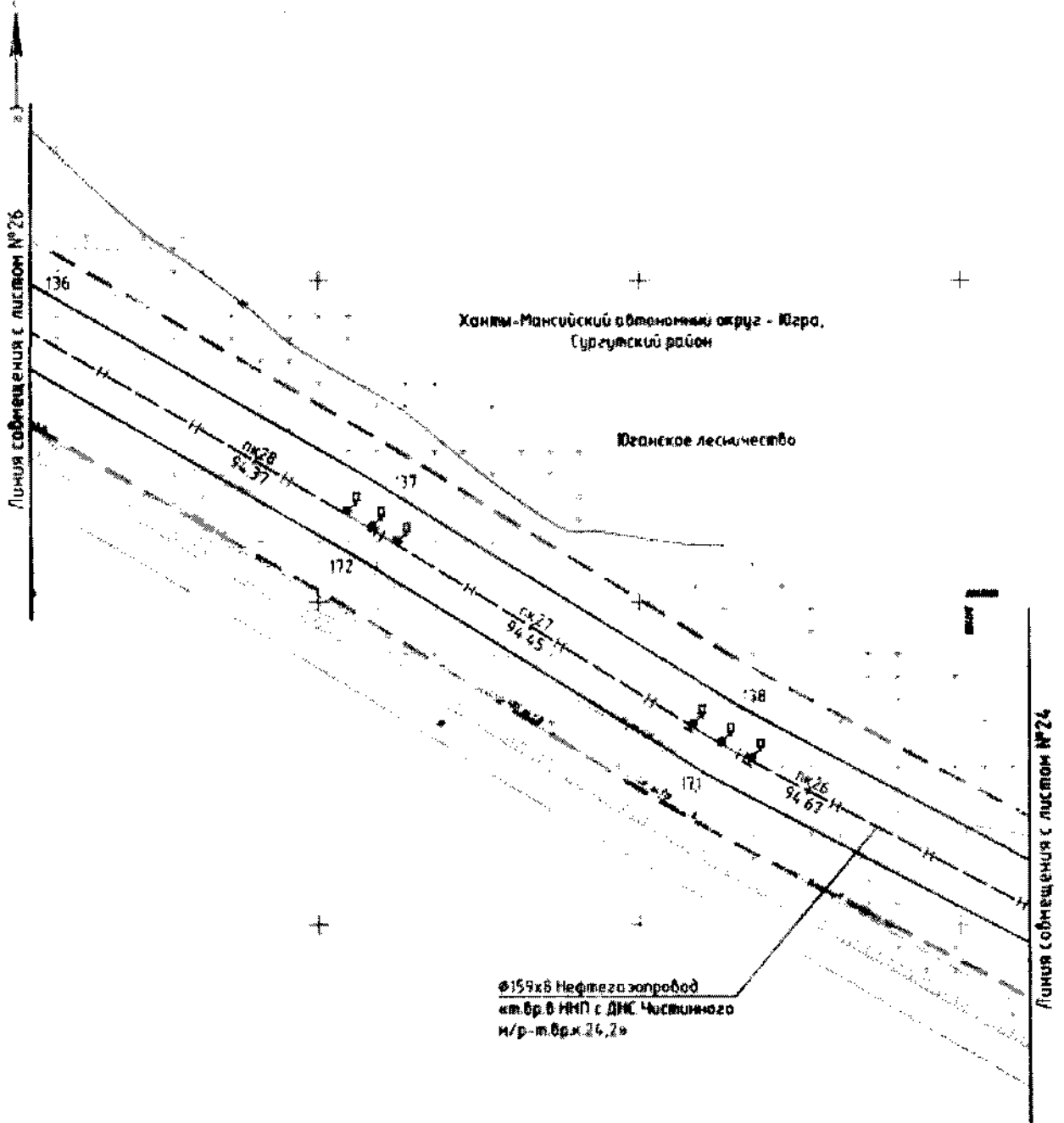
M 1:2000



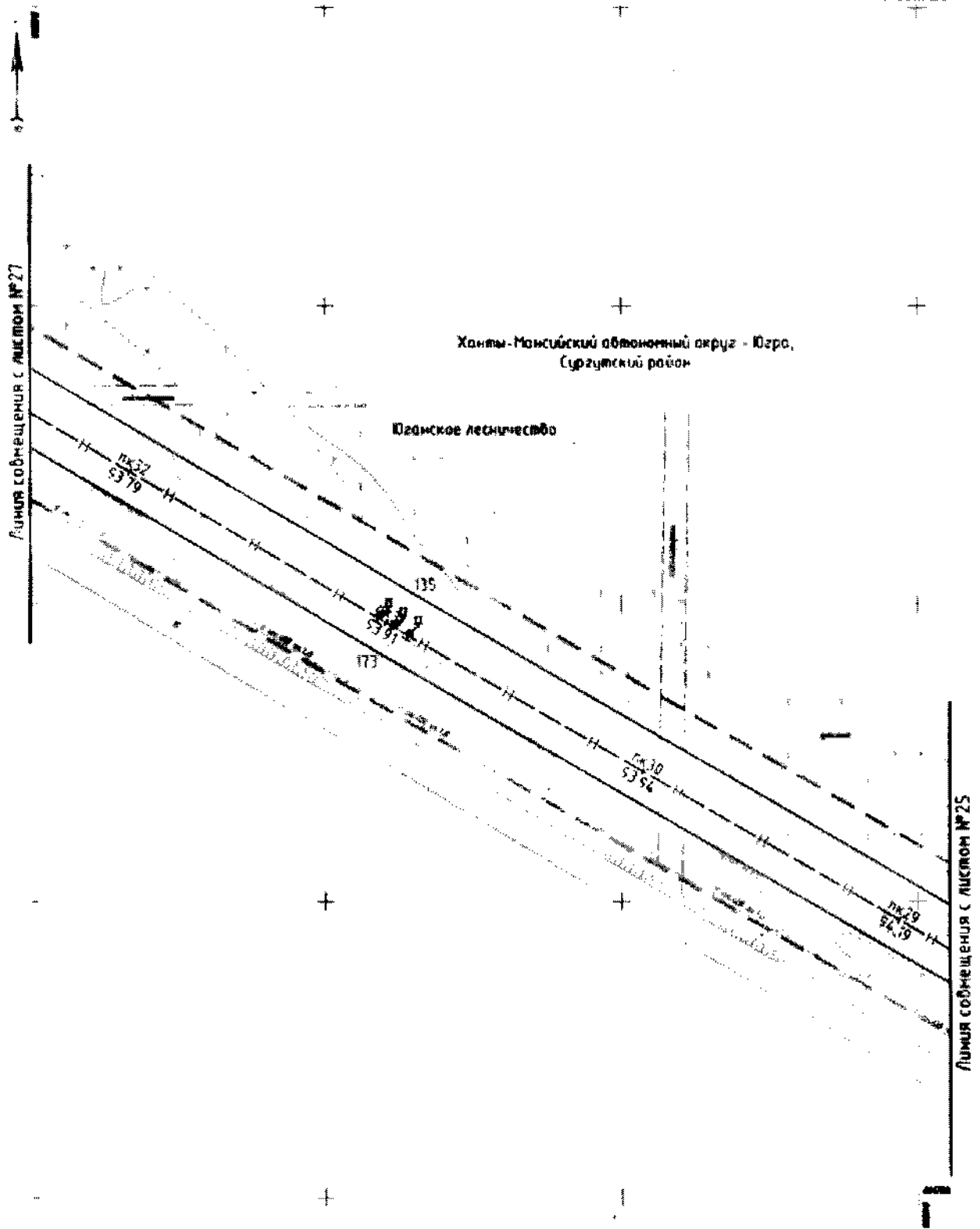
M 1:2000

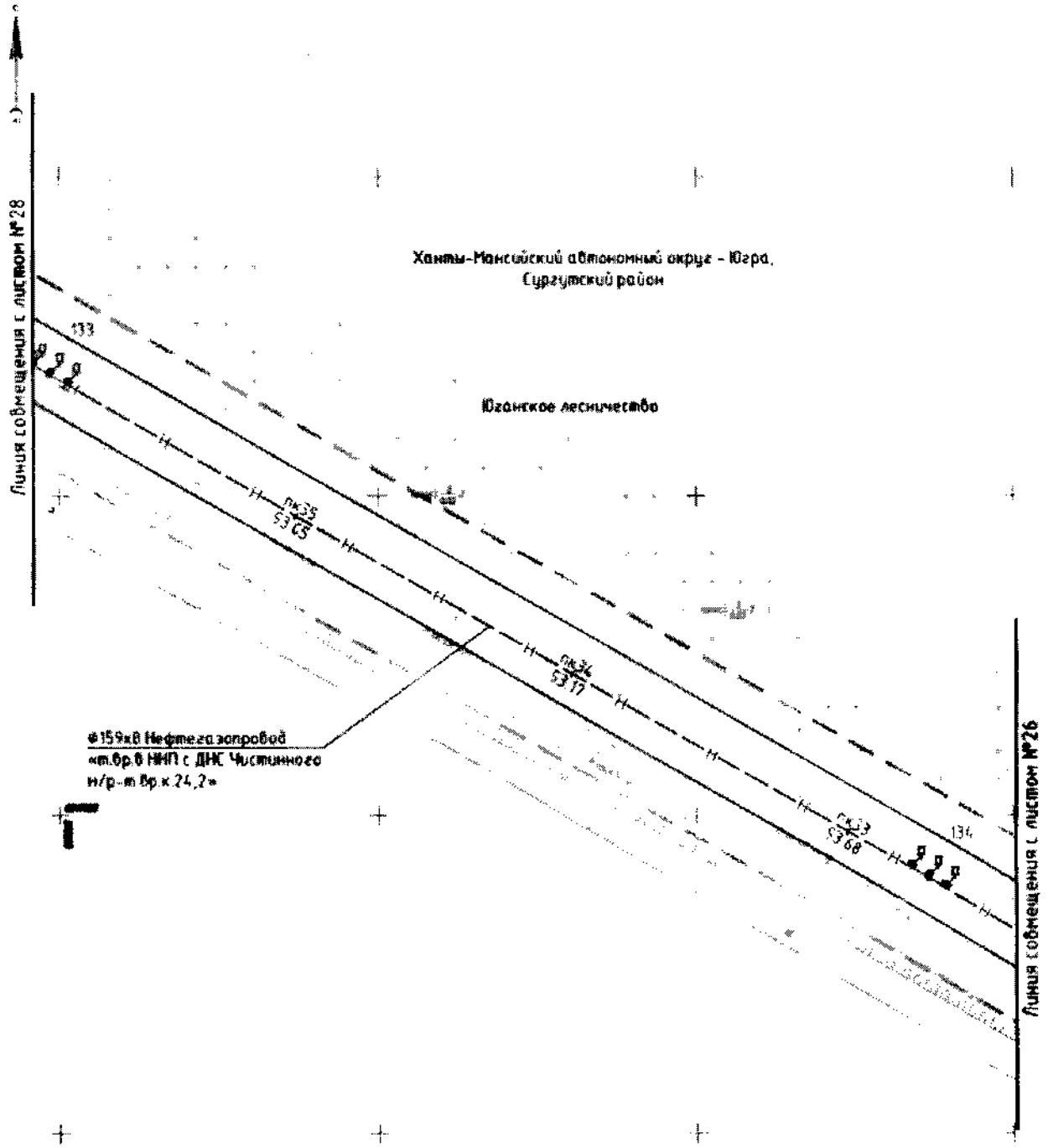


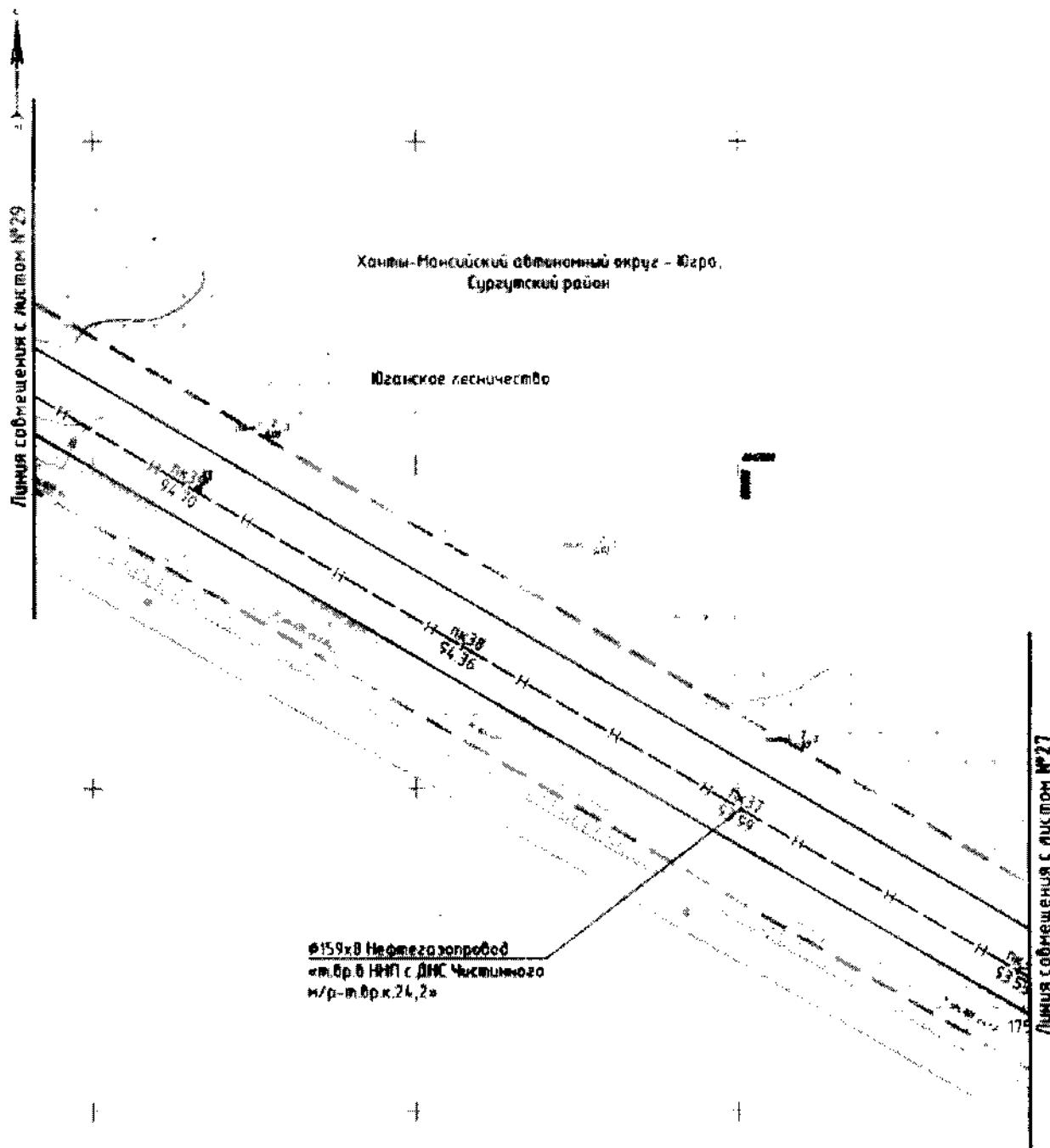


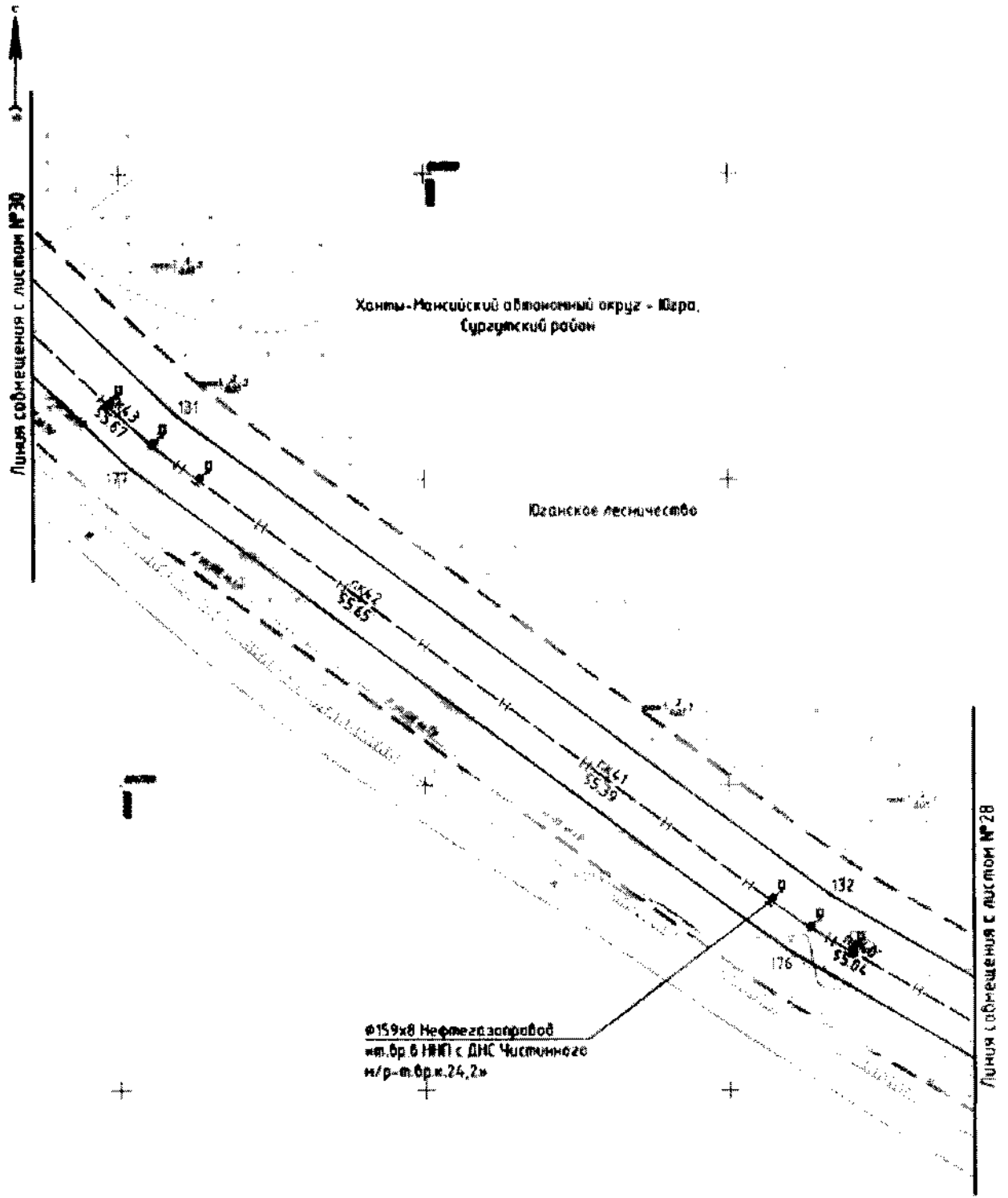


M 1:2000

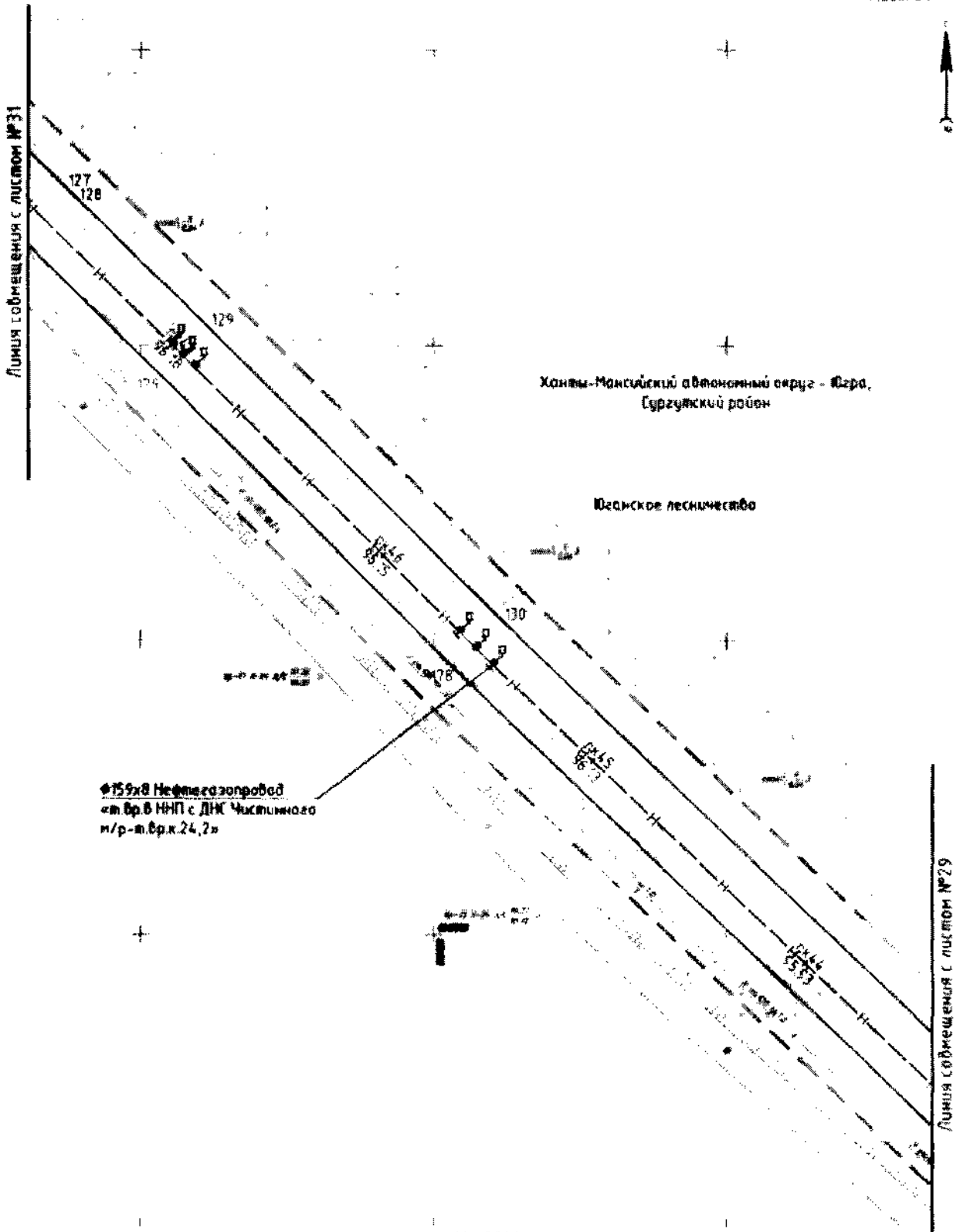


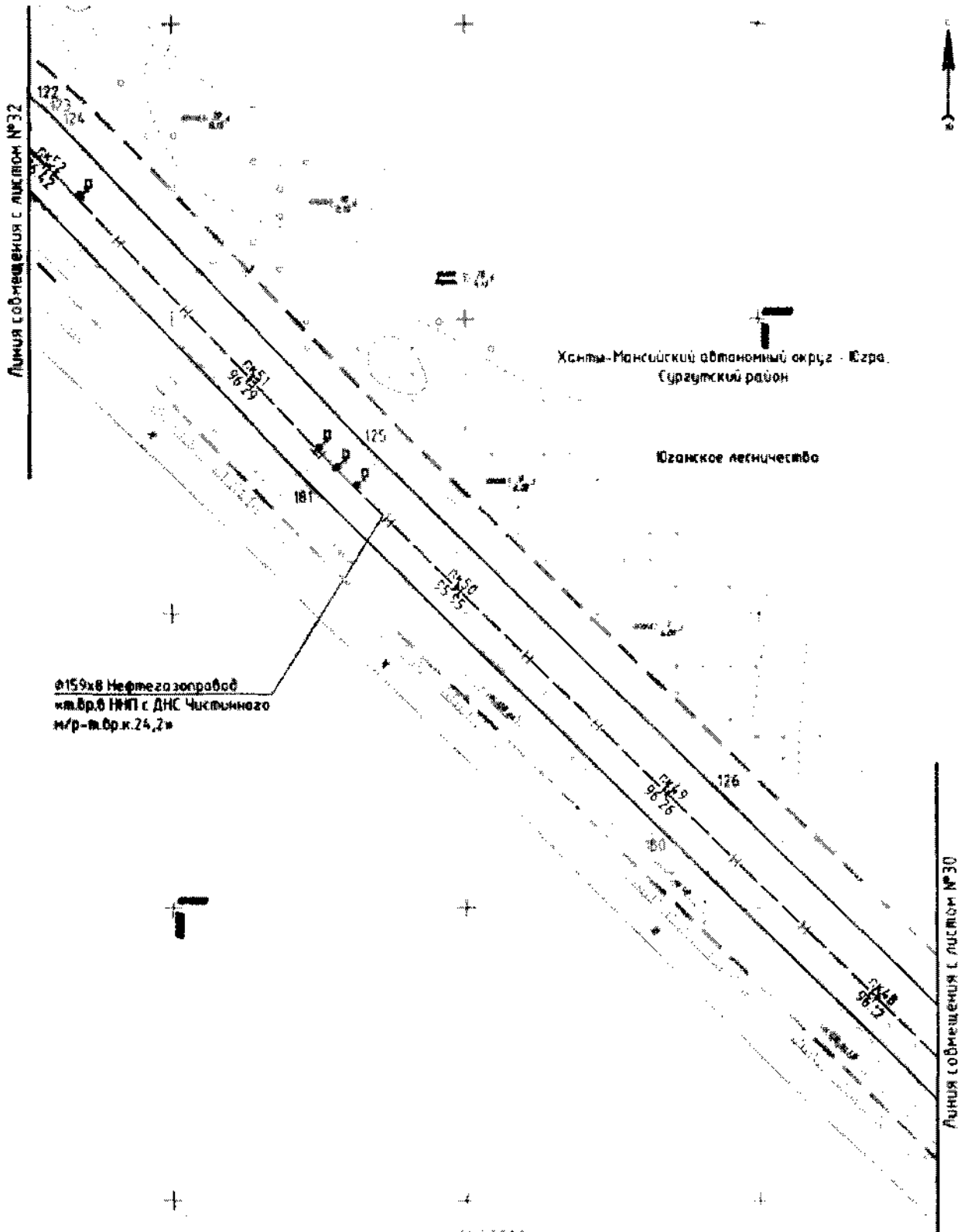




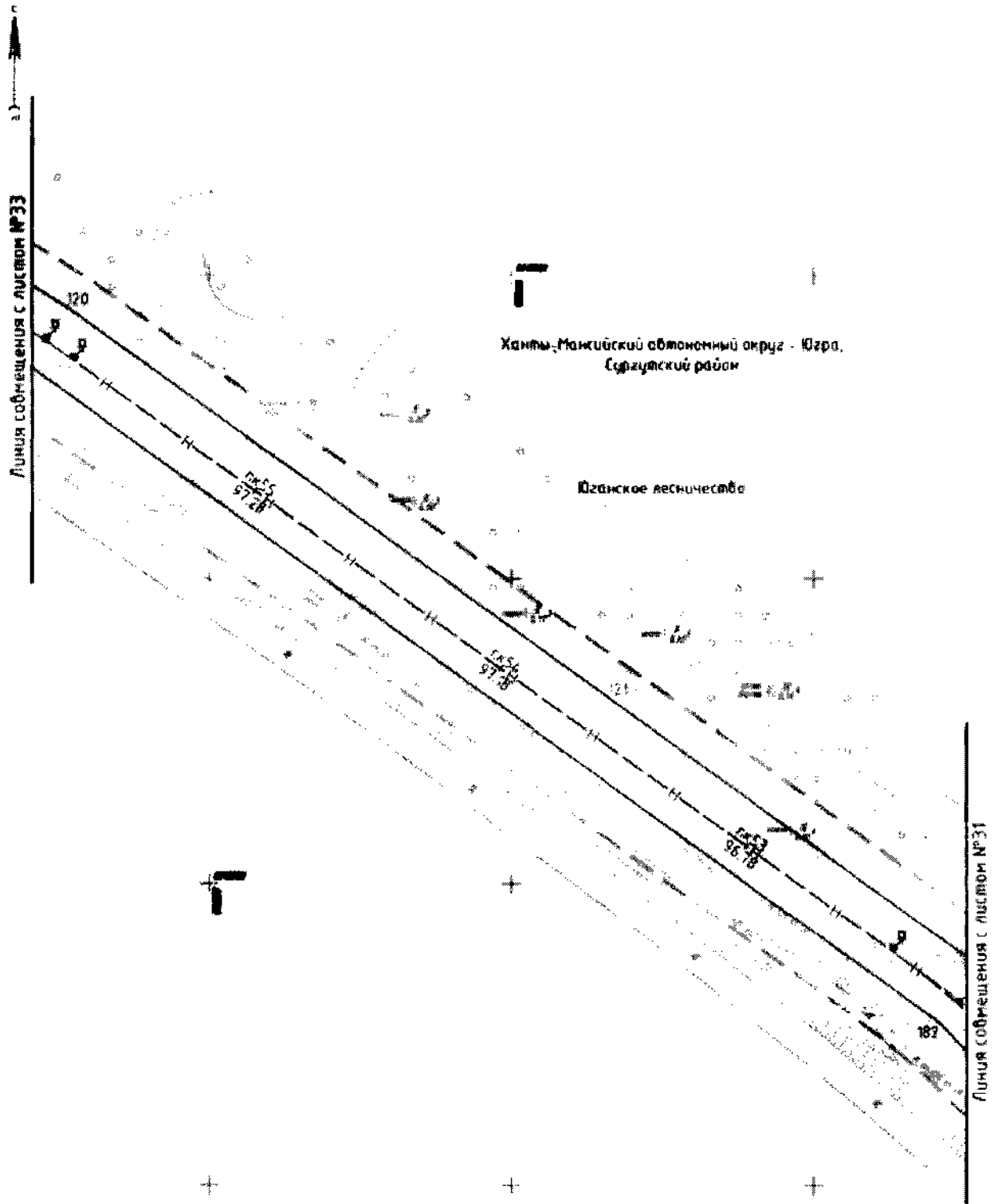


М 1:2000





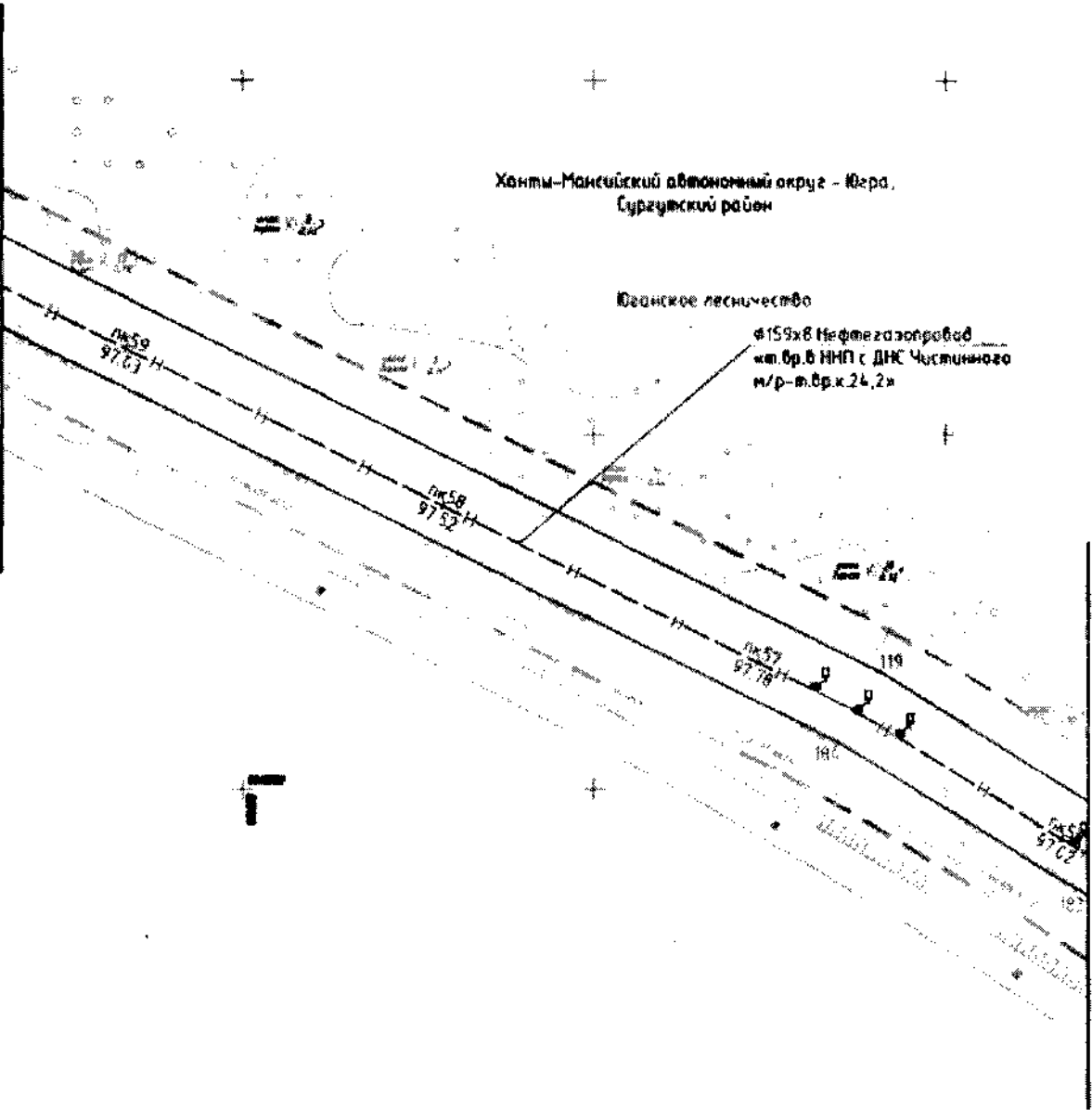




М 1:2000



Линия совмещения с листом №34



Линия совмещения с листом №32



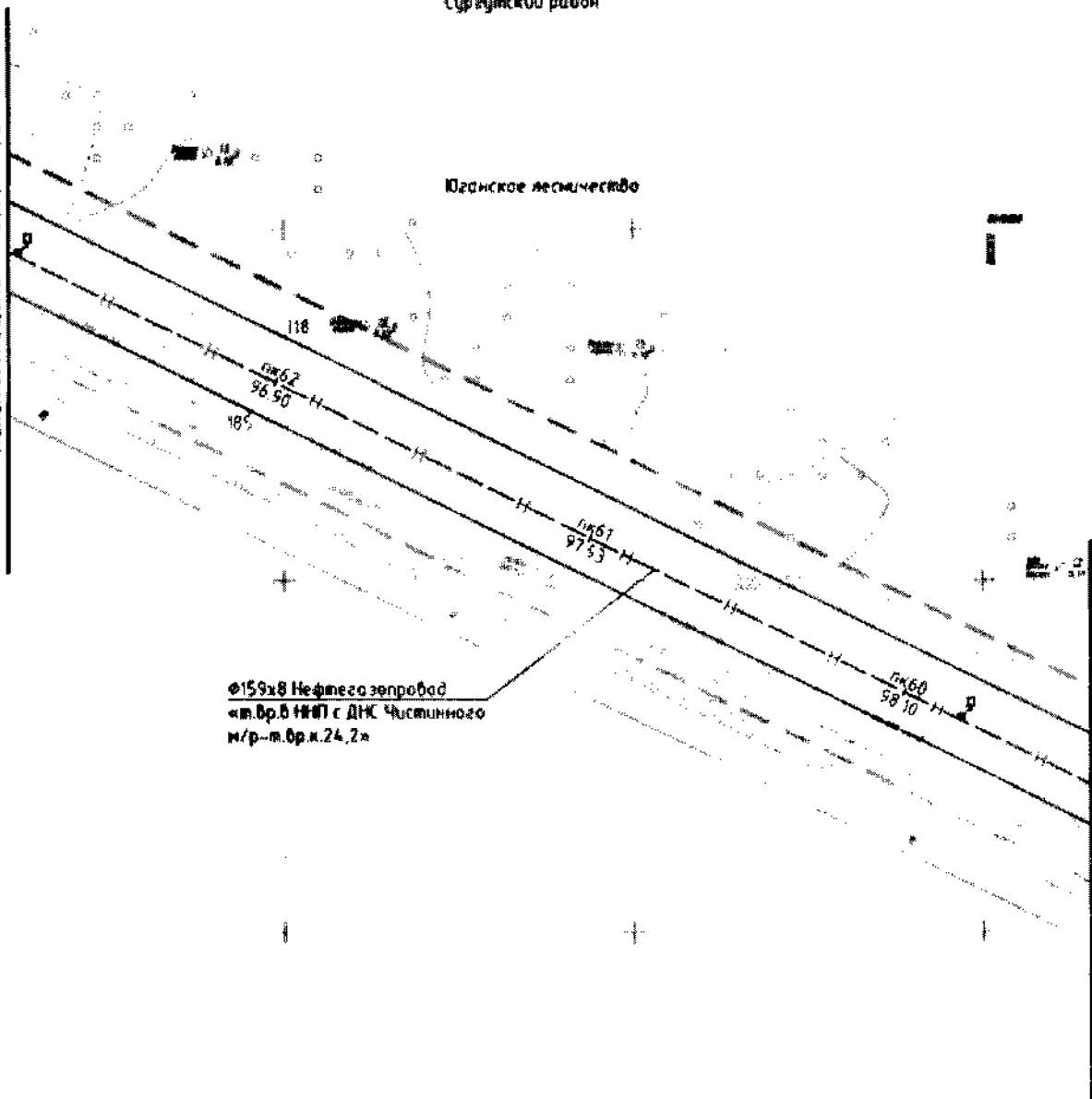
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,  
Сургутский район

Юганское лесничество

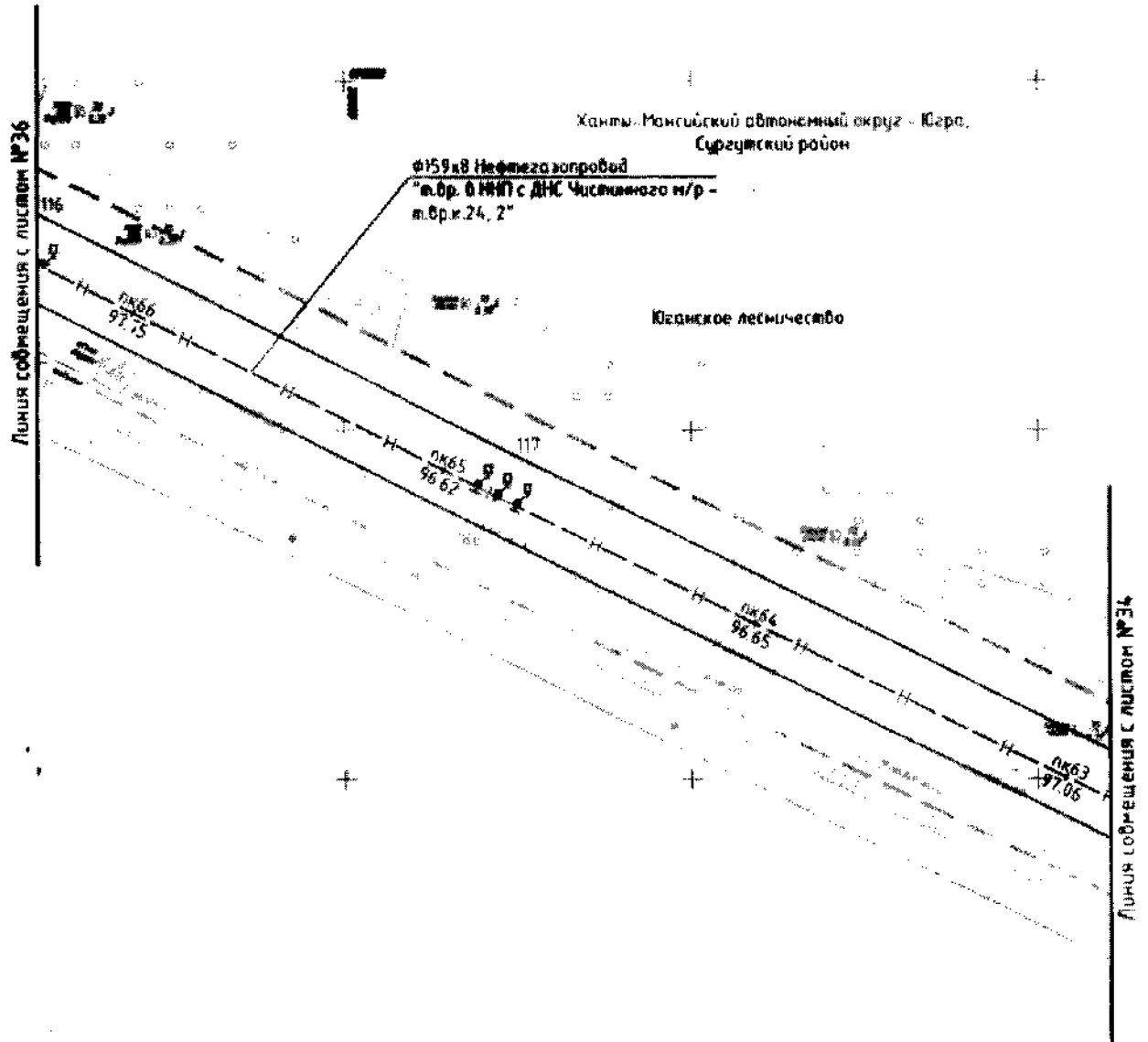
Линия совмещения с листом №35

Линия совмещения с листом №33

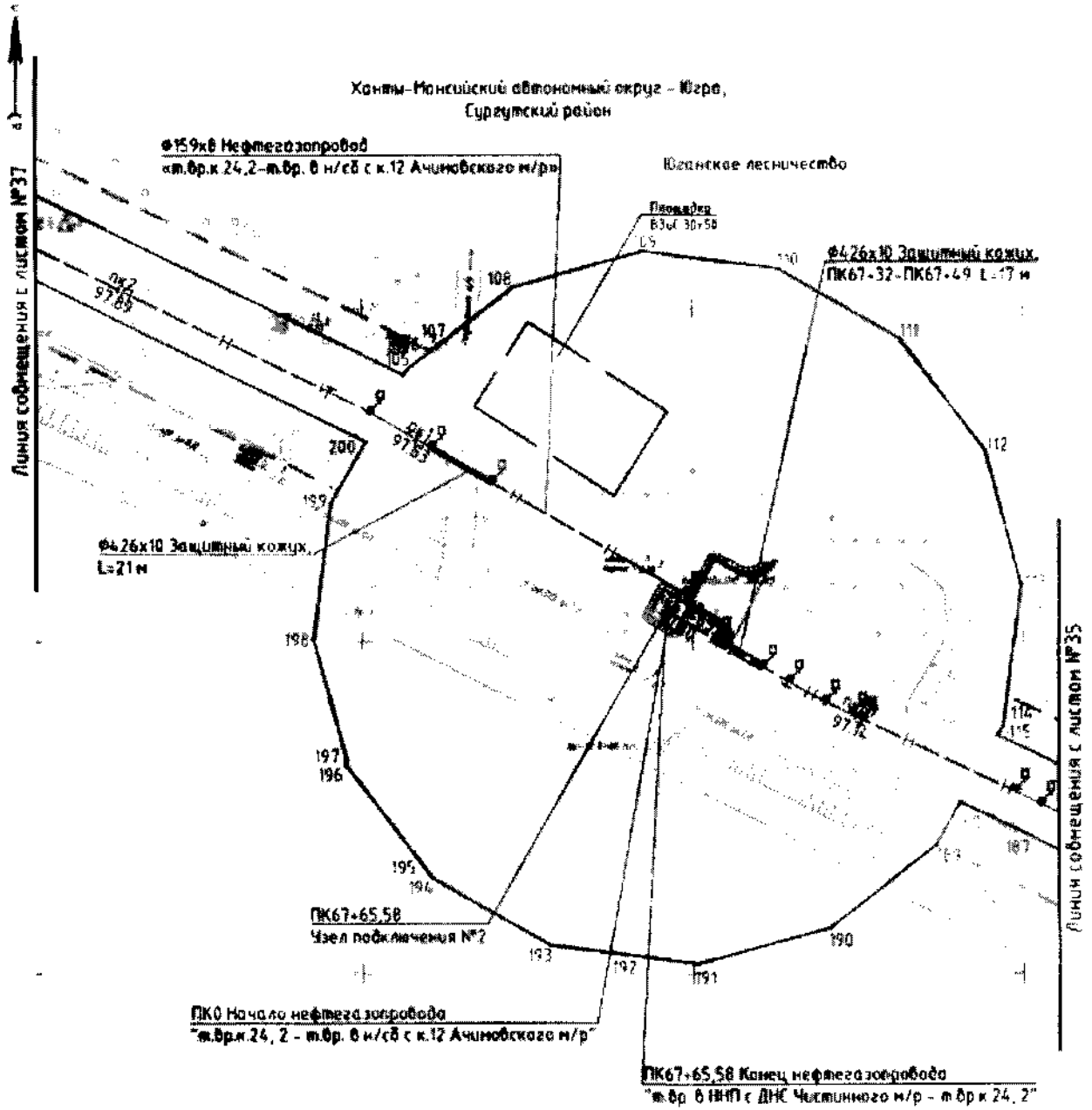
Ø159x8 Нефтегазопровод  
«п.вр.в. №101 с ДНС Чистинного  
м/р-п.вр.к.24,2»



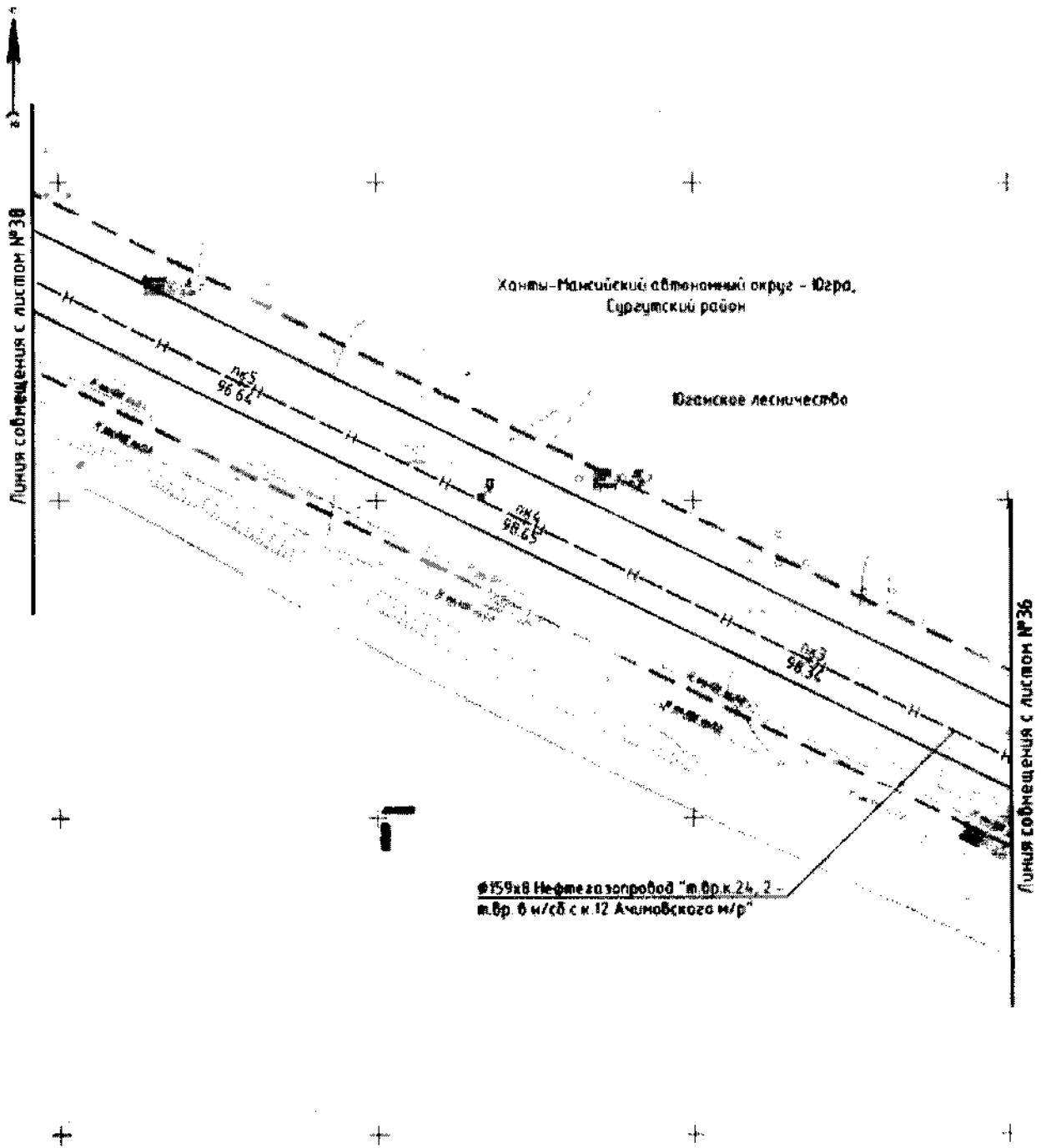
М 1:2000

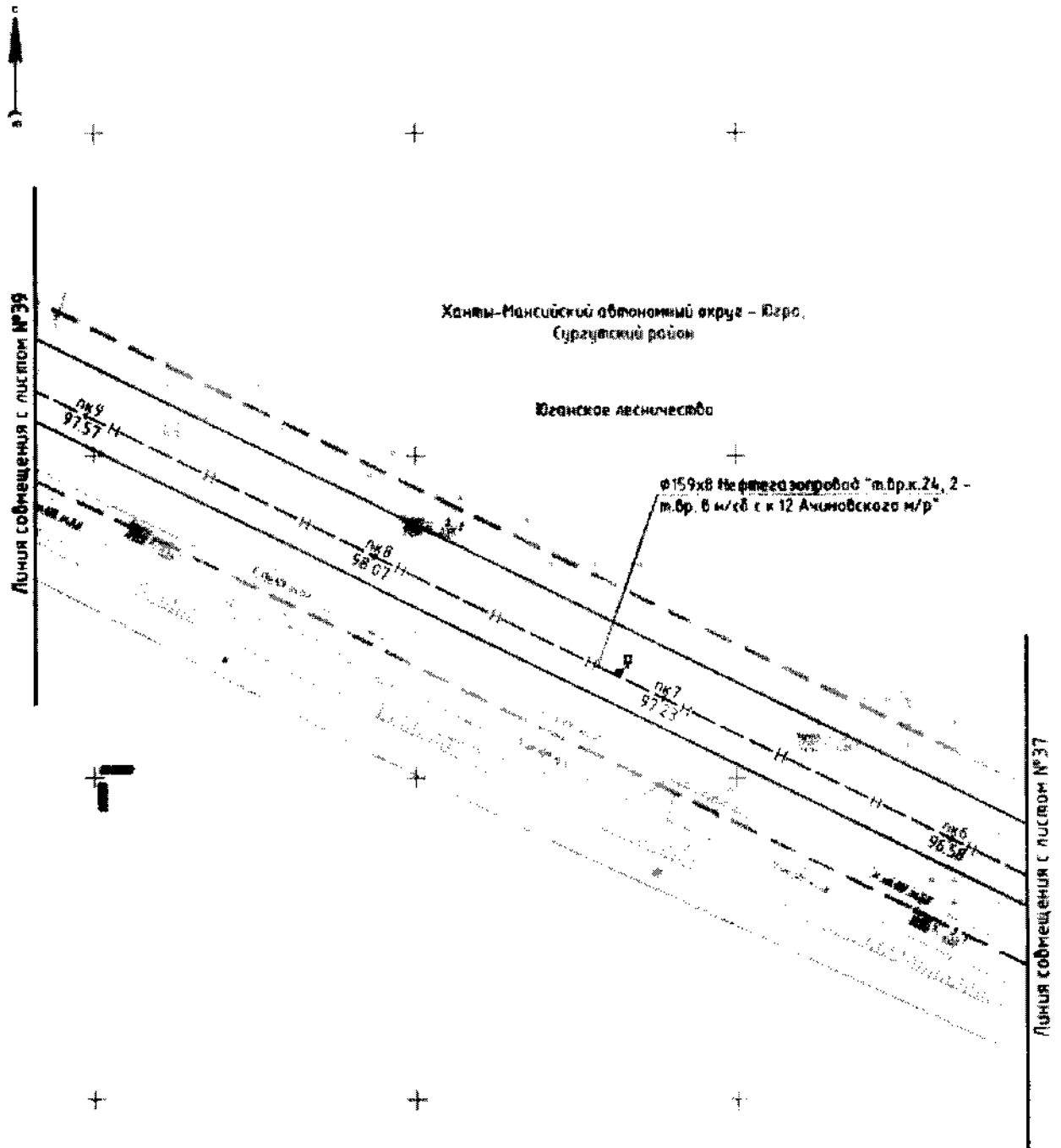


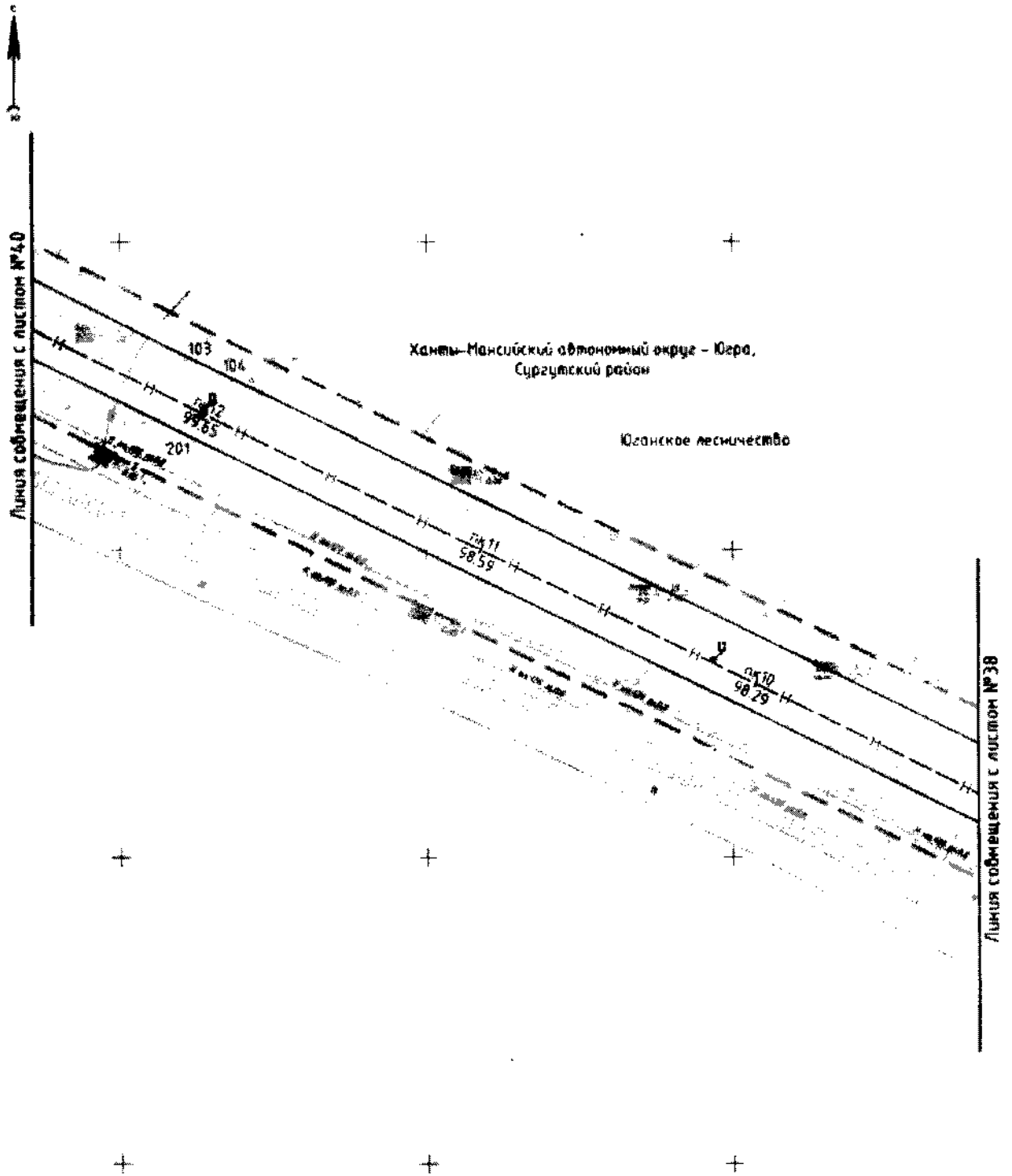
M 1:2000



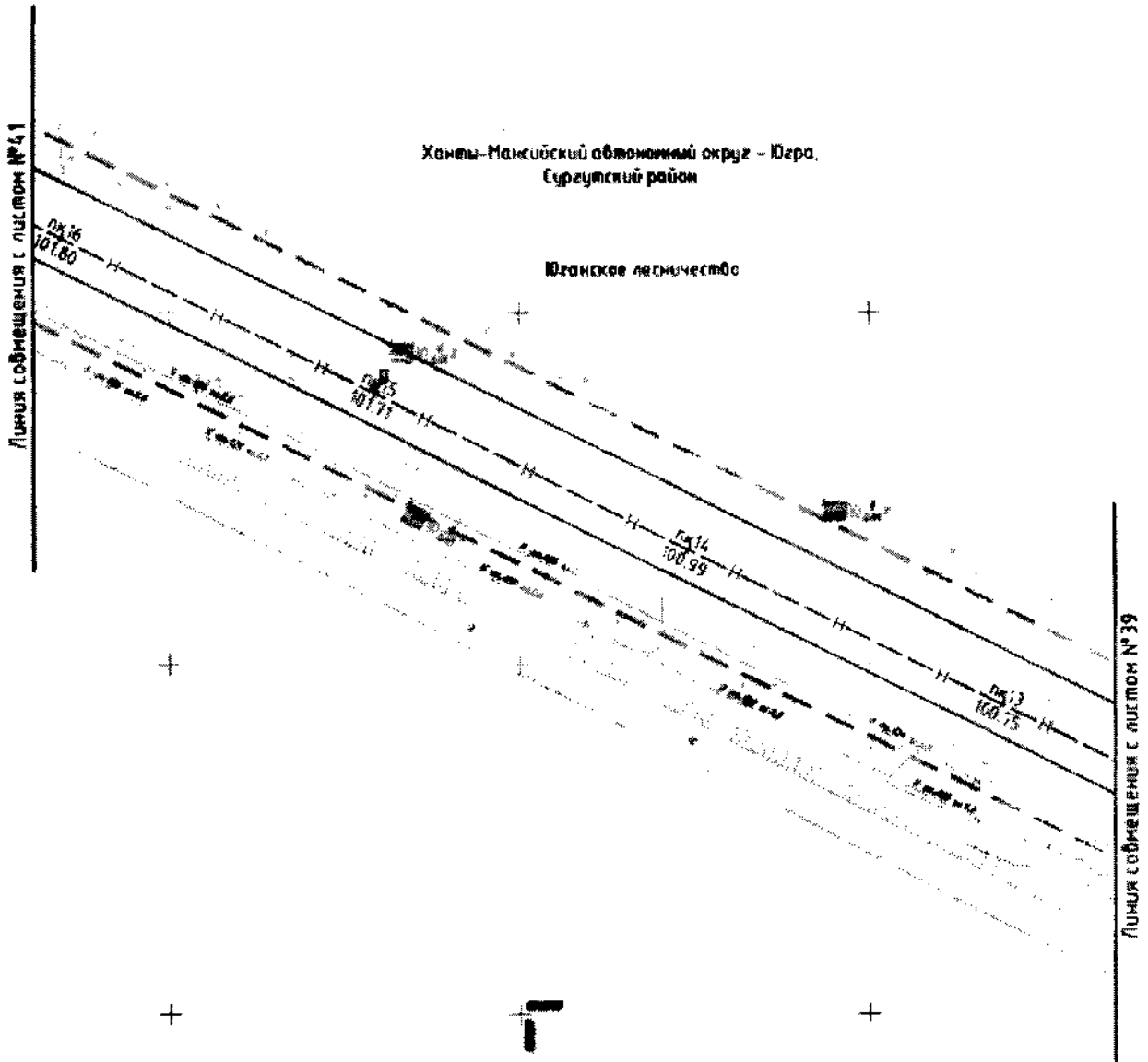
M 1:2000

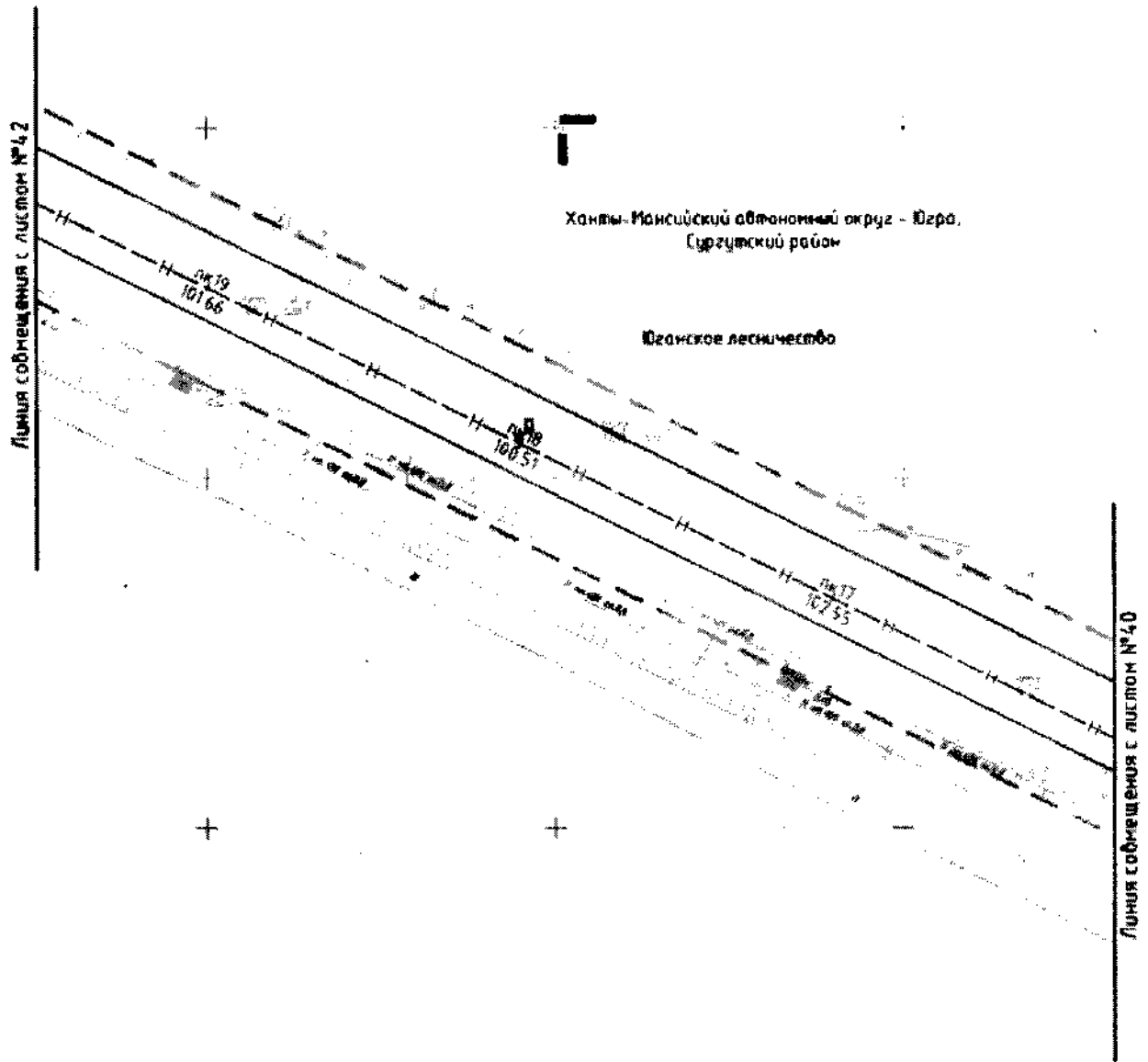


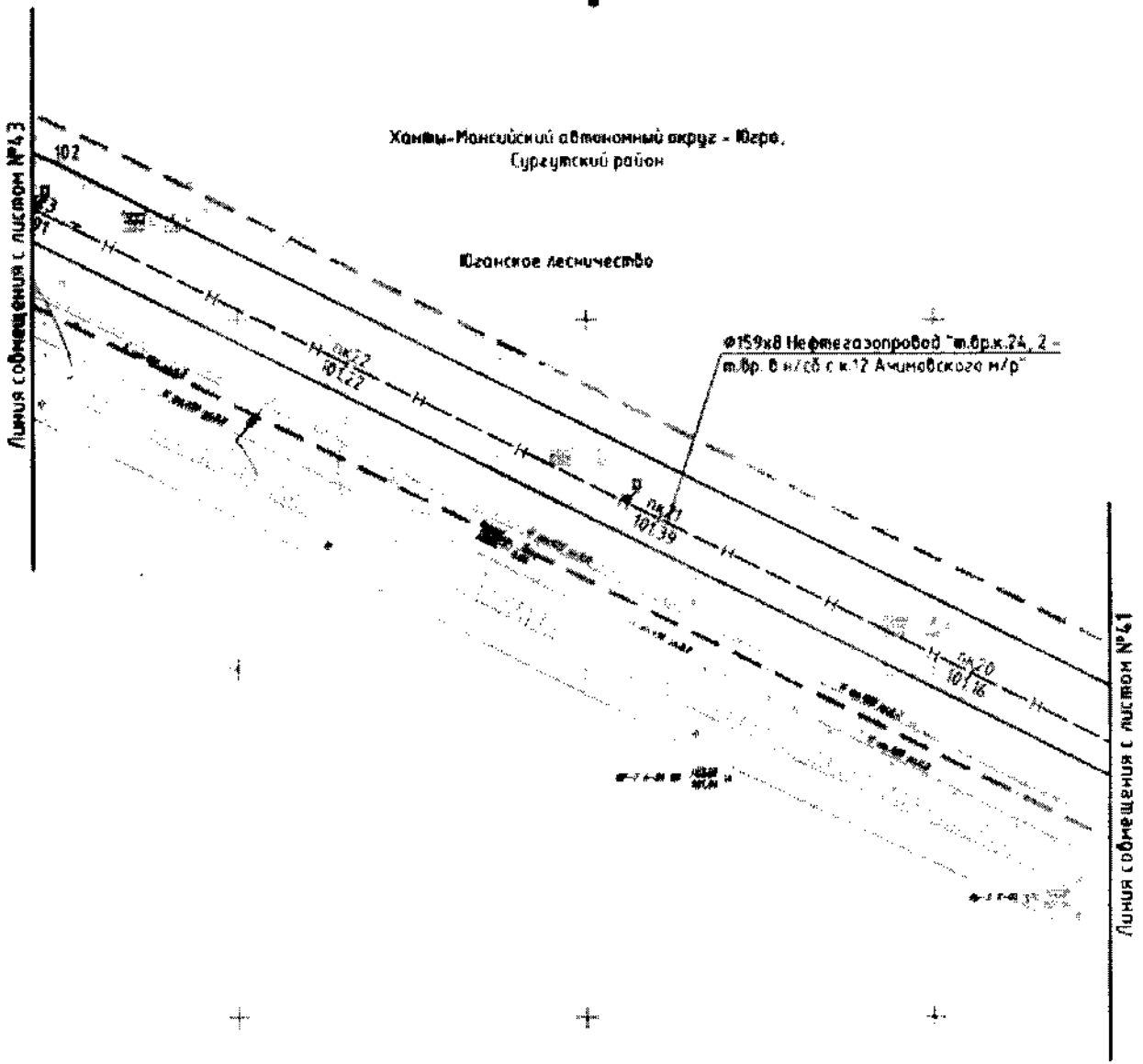




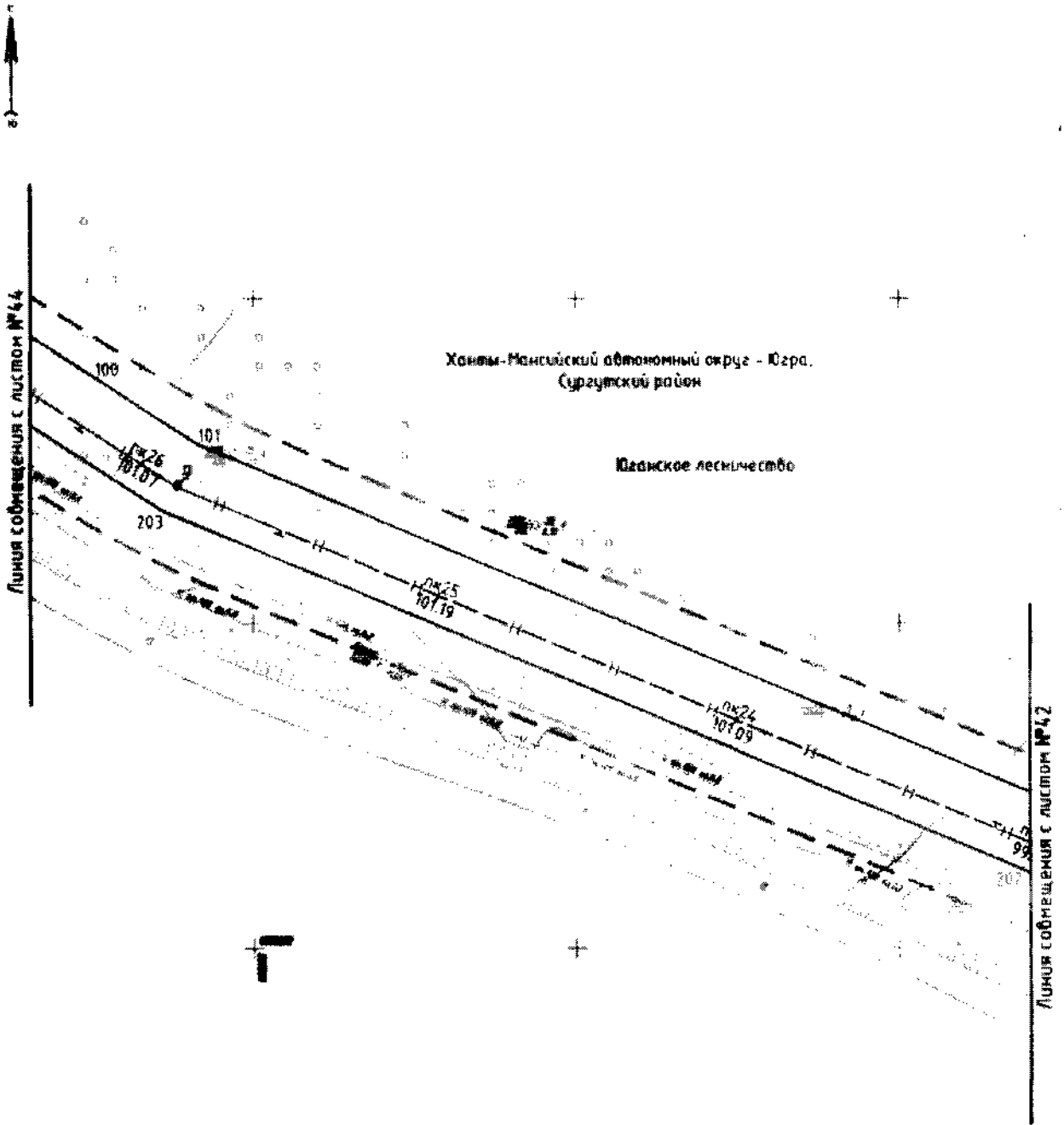






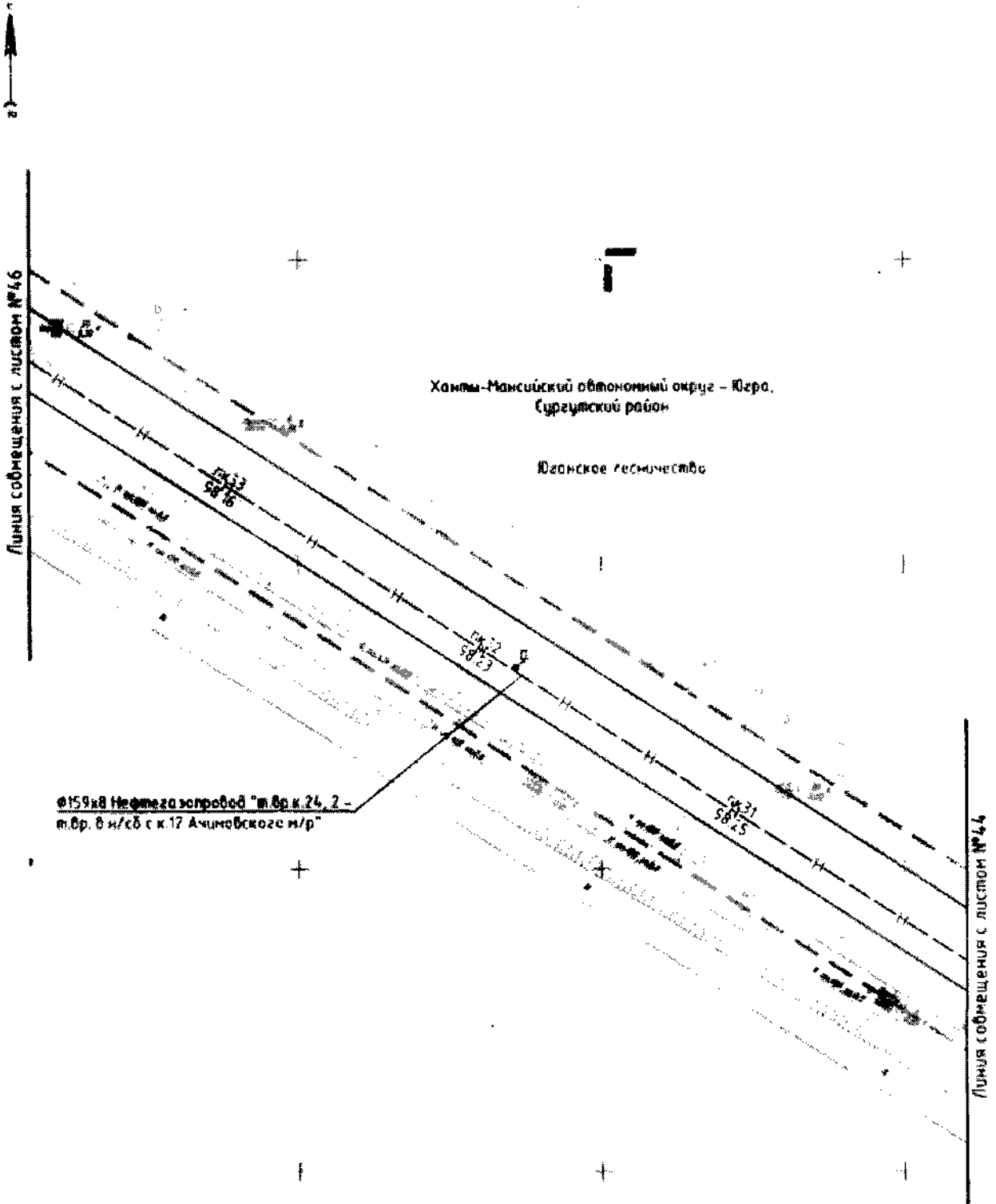


М 1:2000

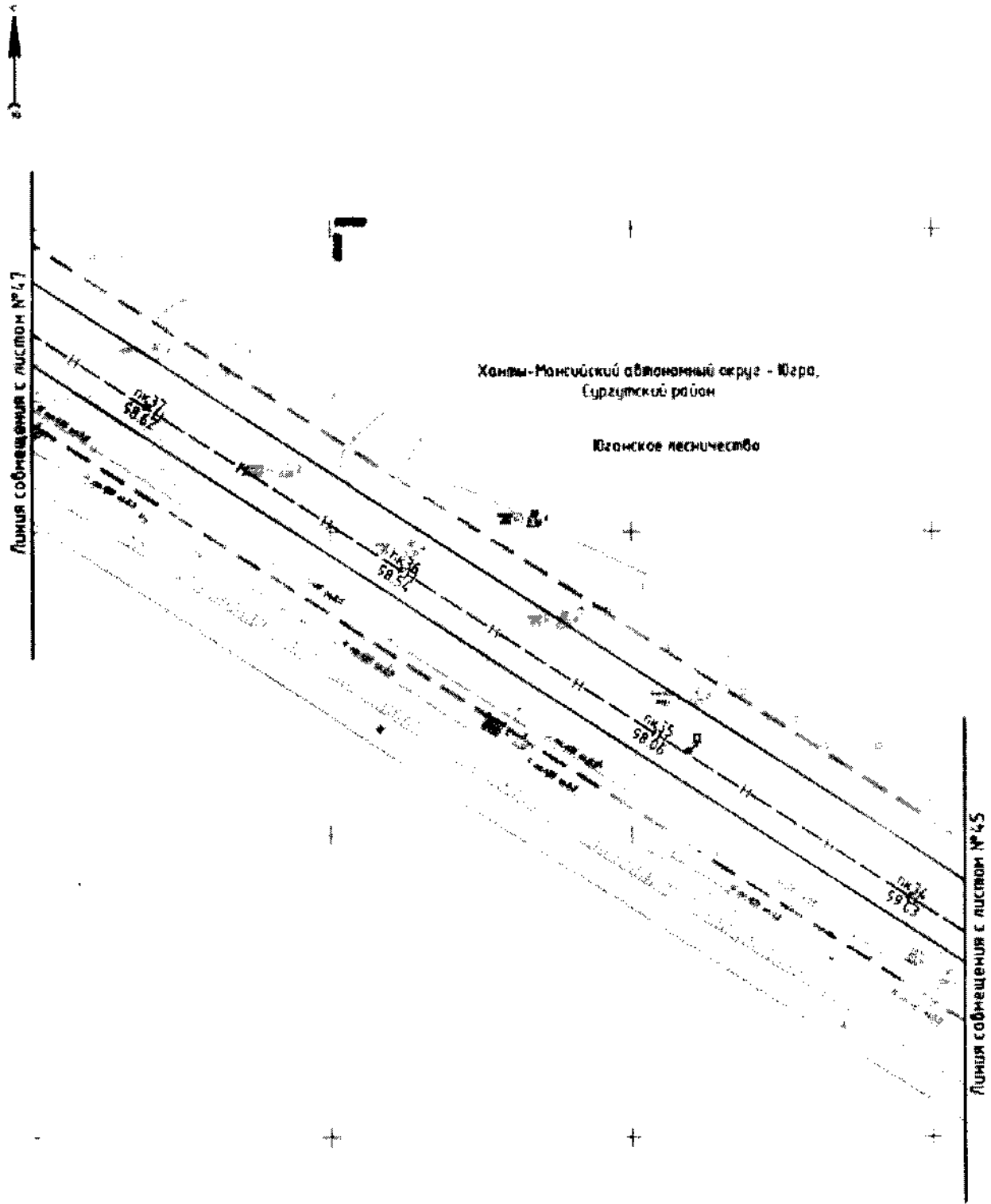


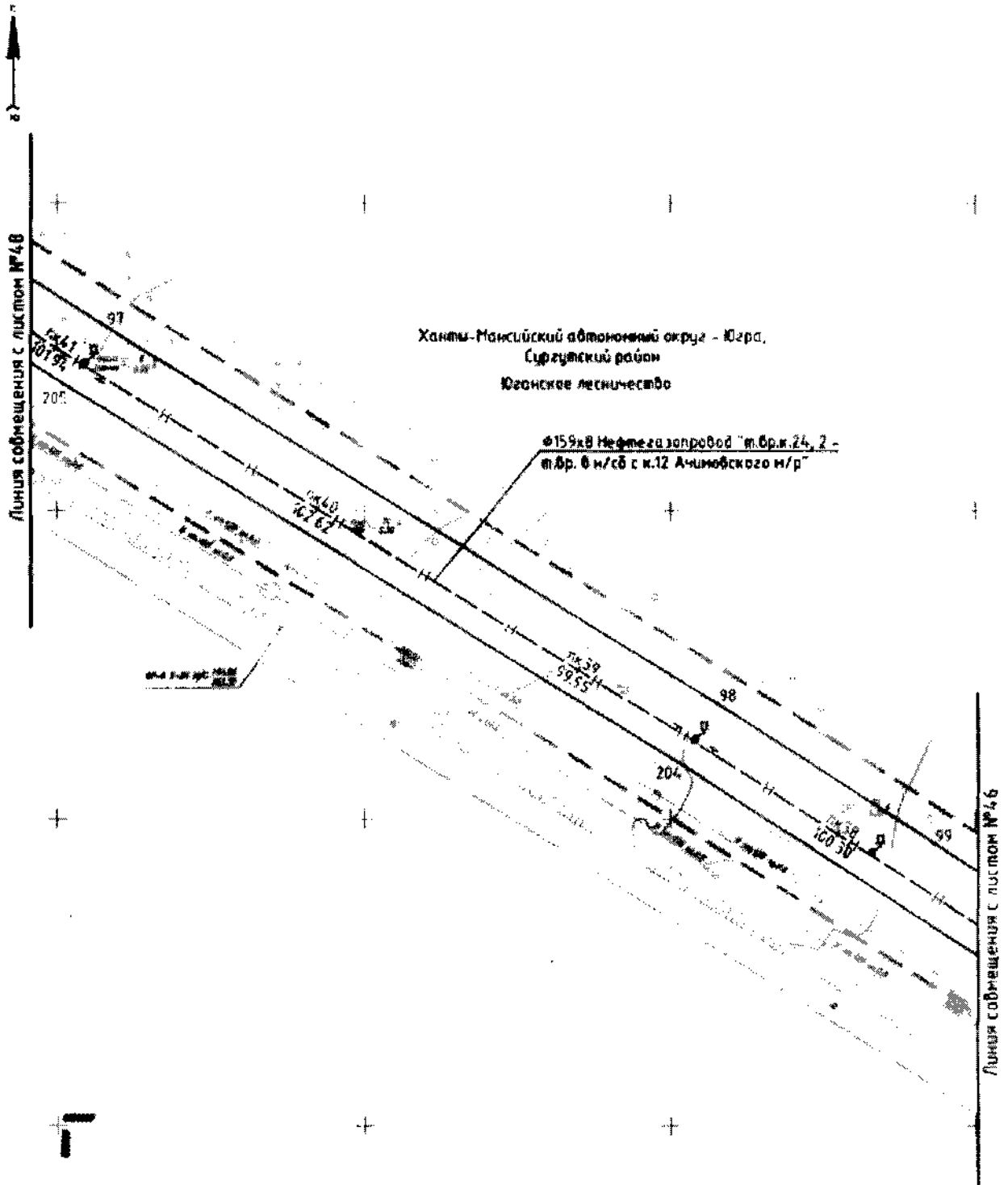
М 1:2000



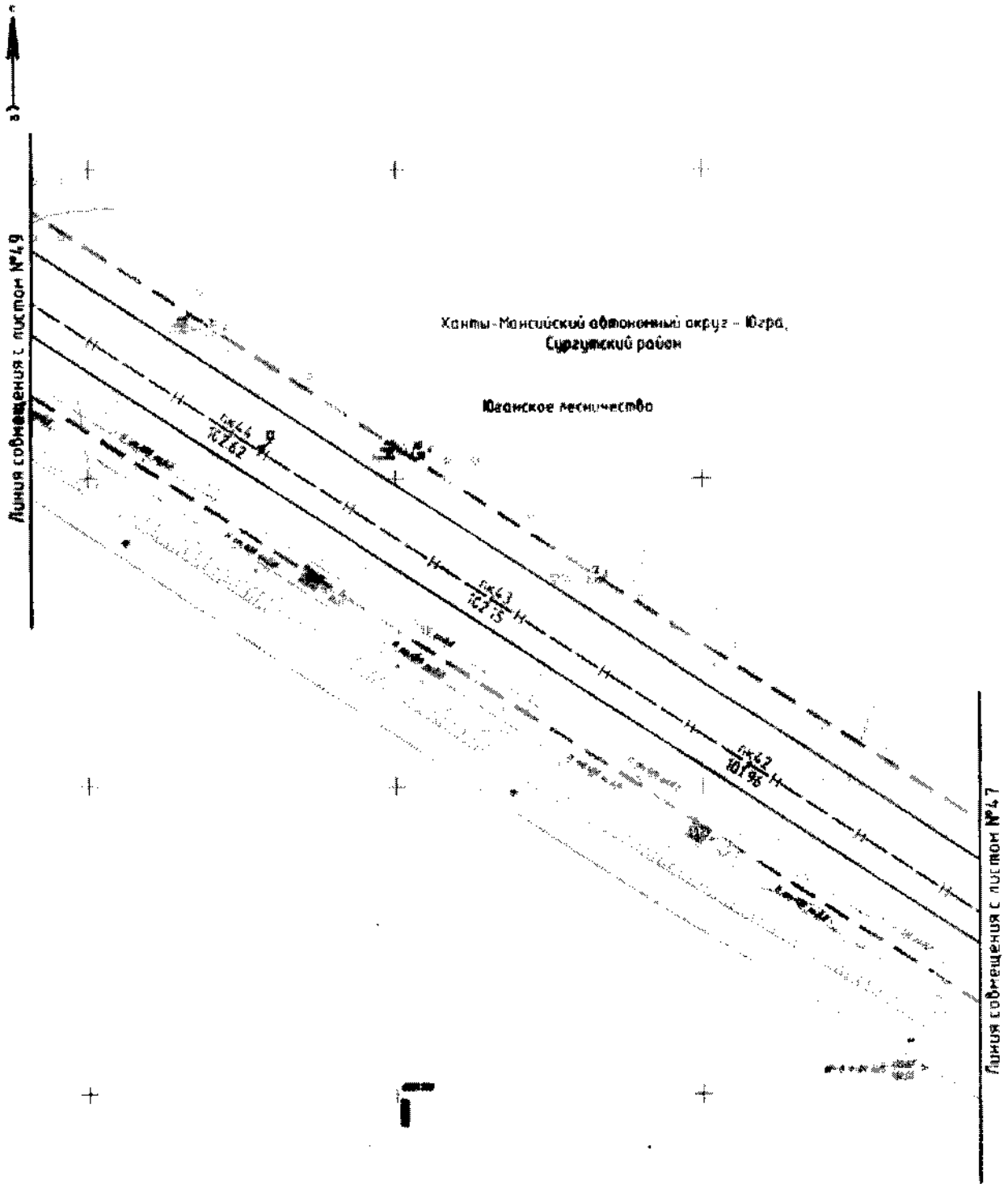


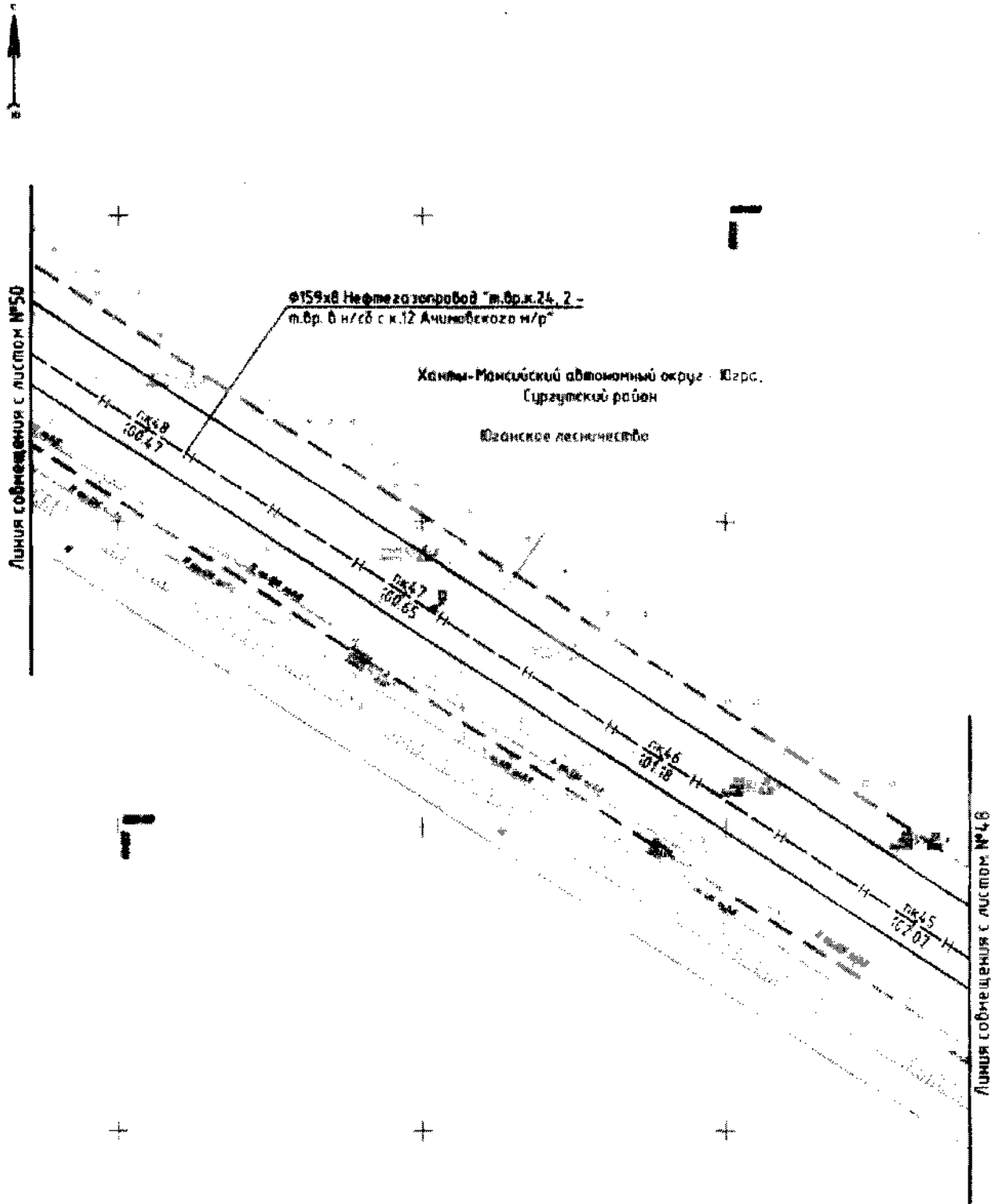
M 1:2000

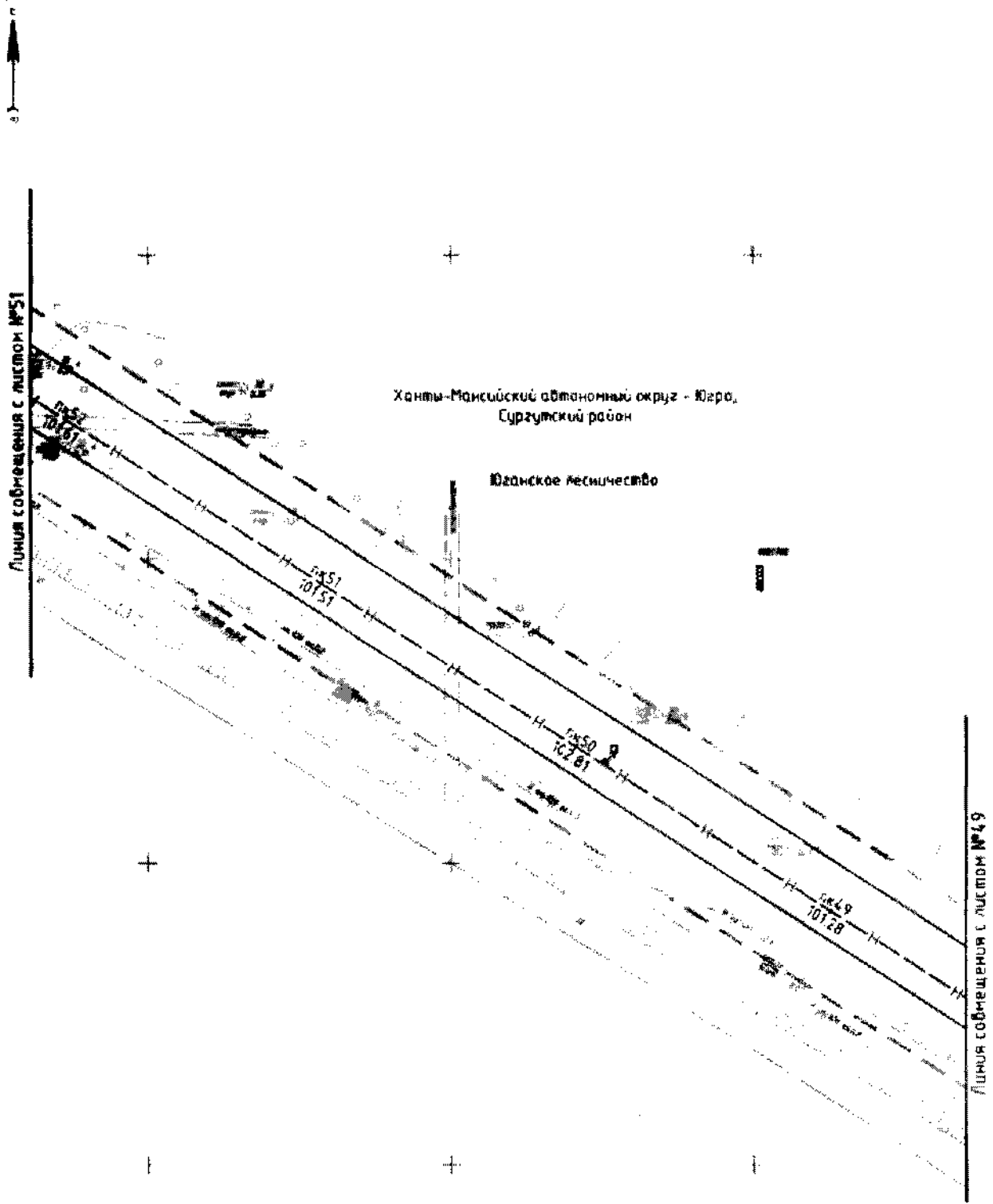




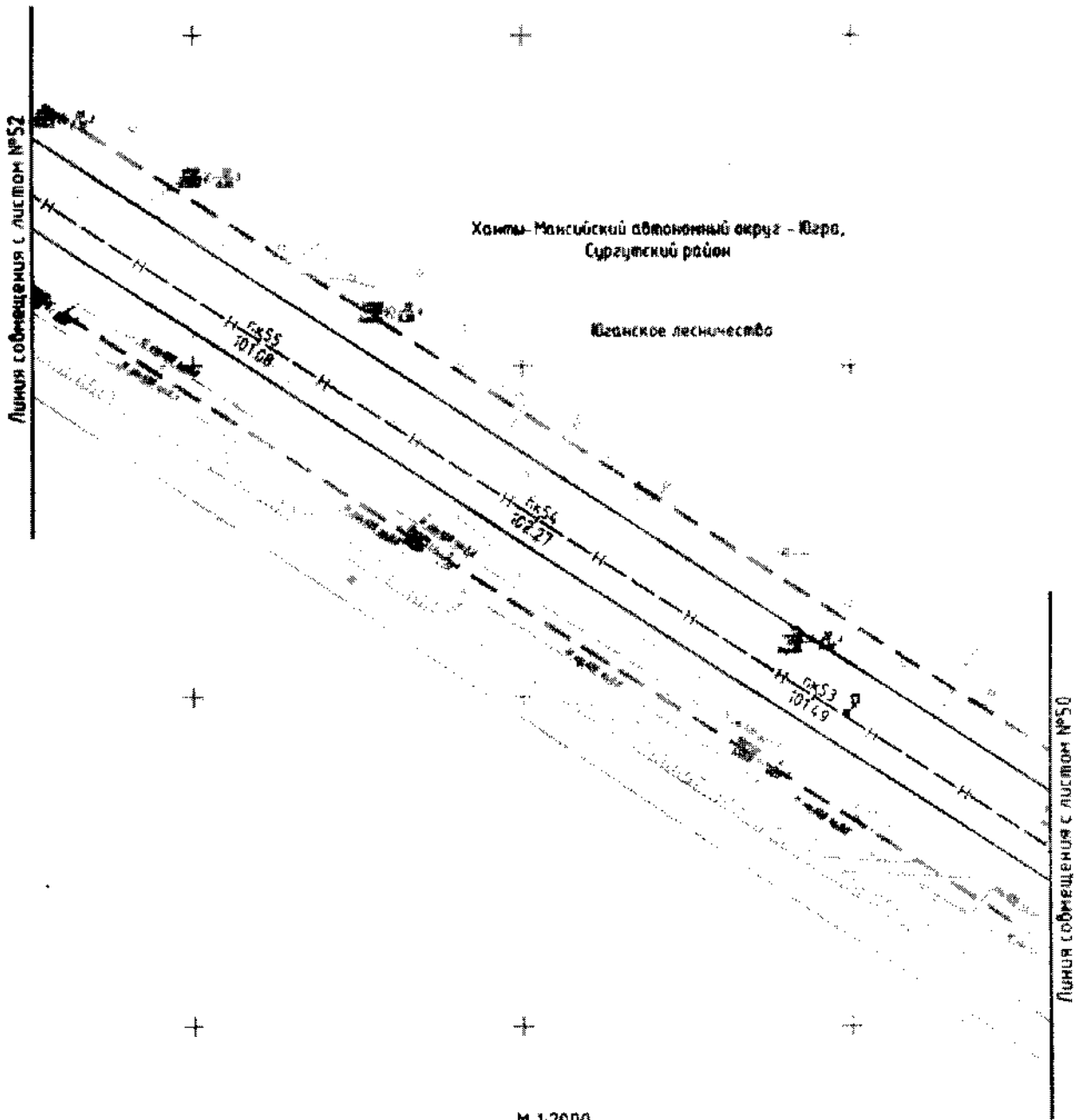


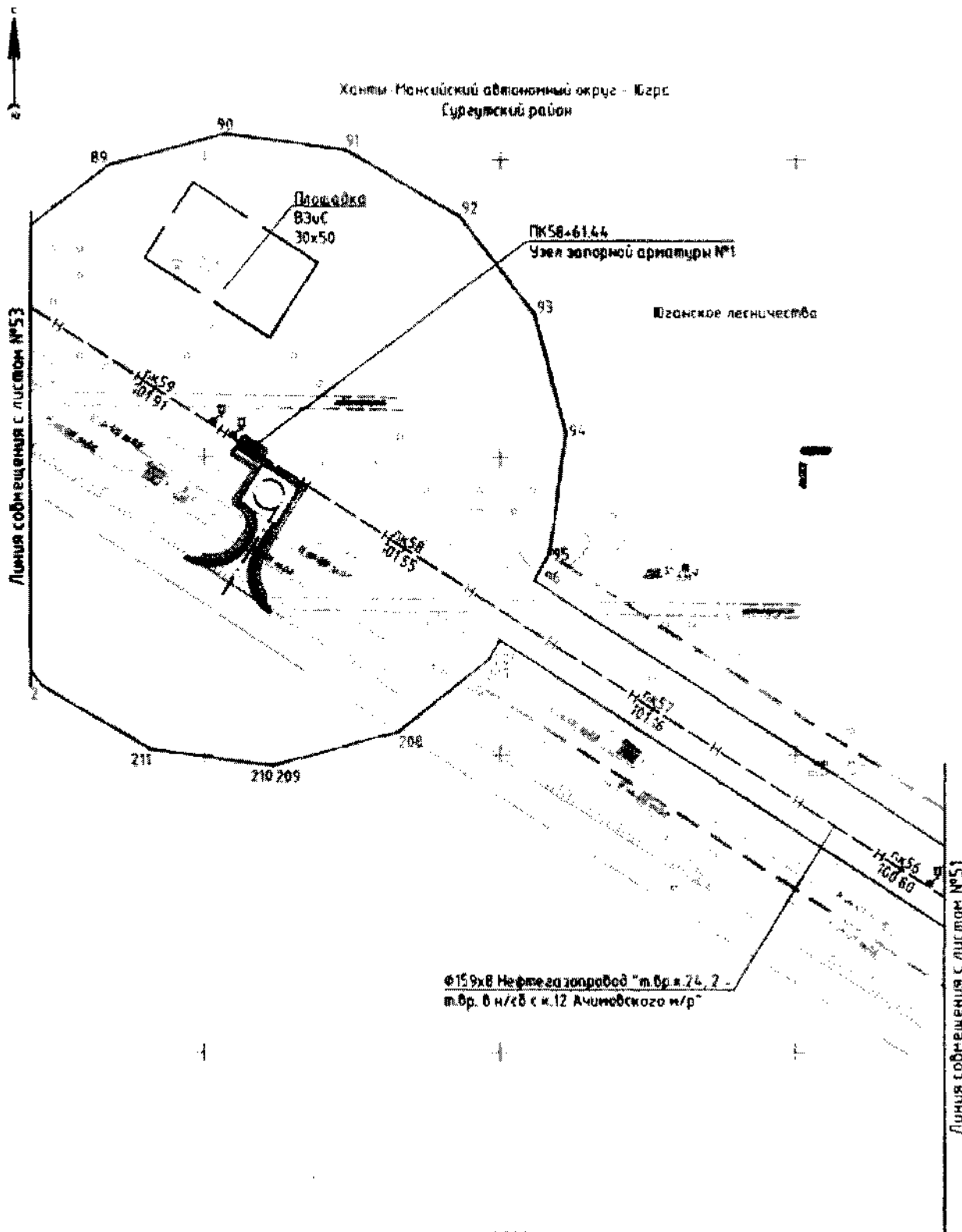


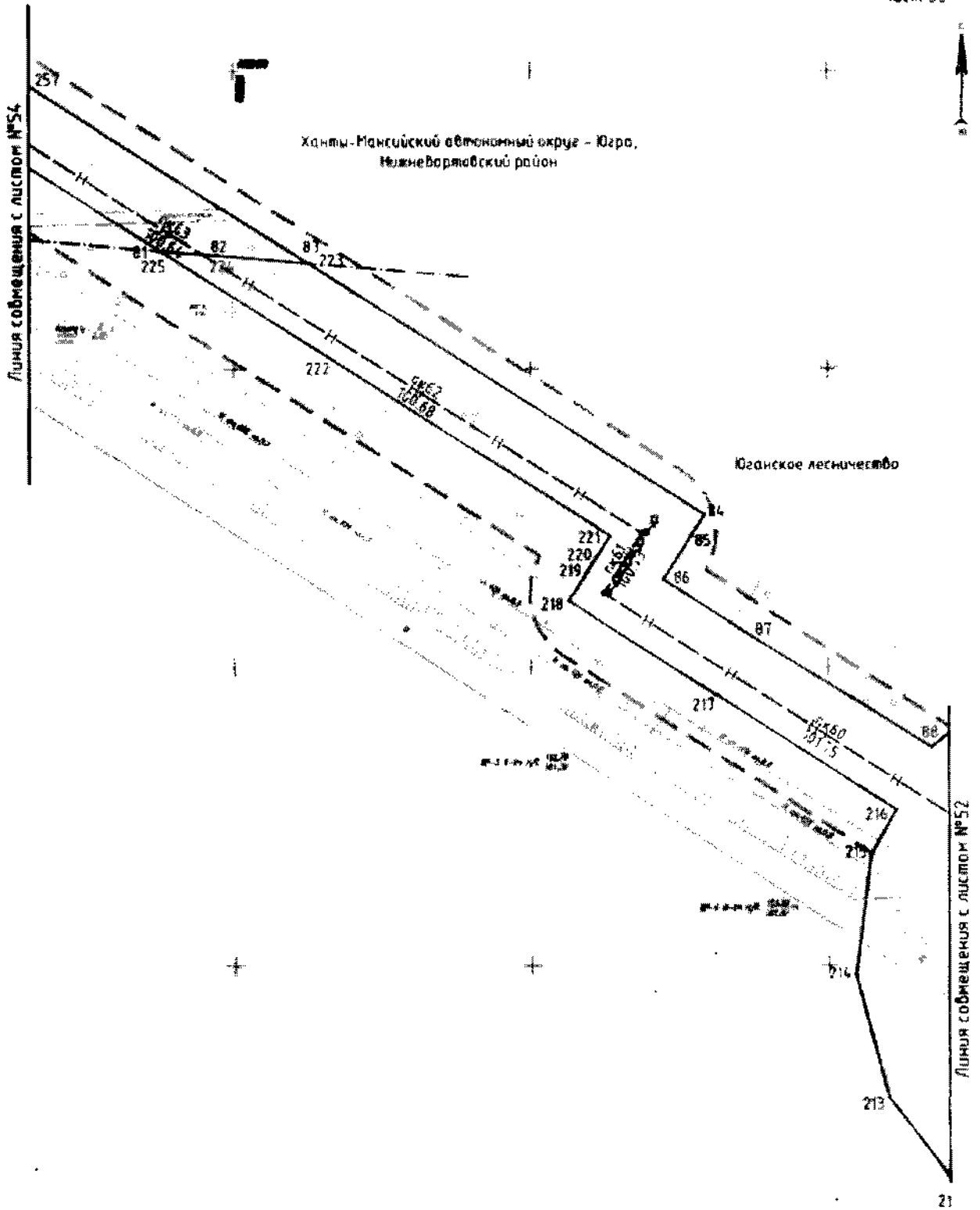


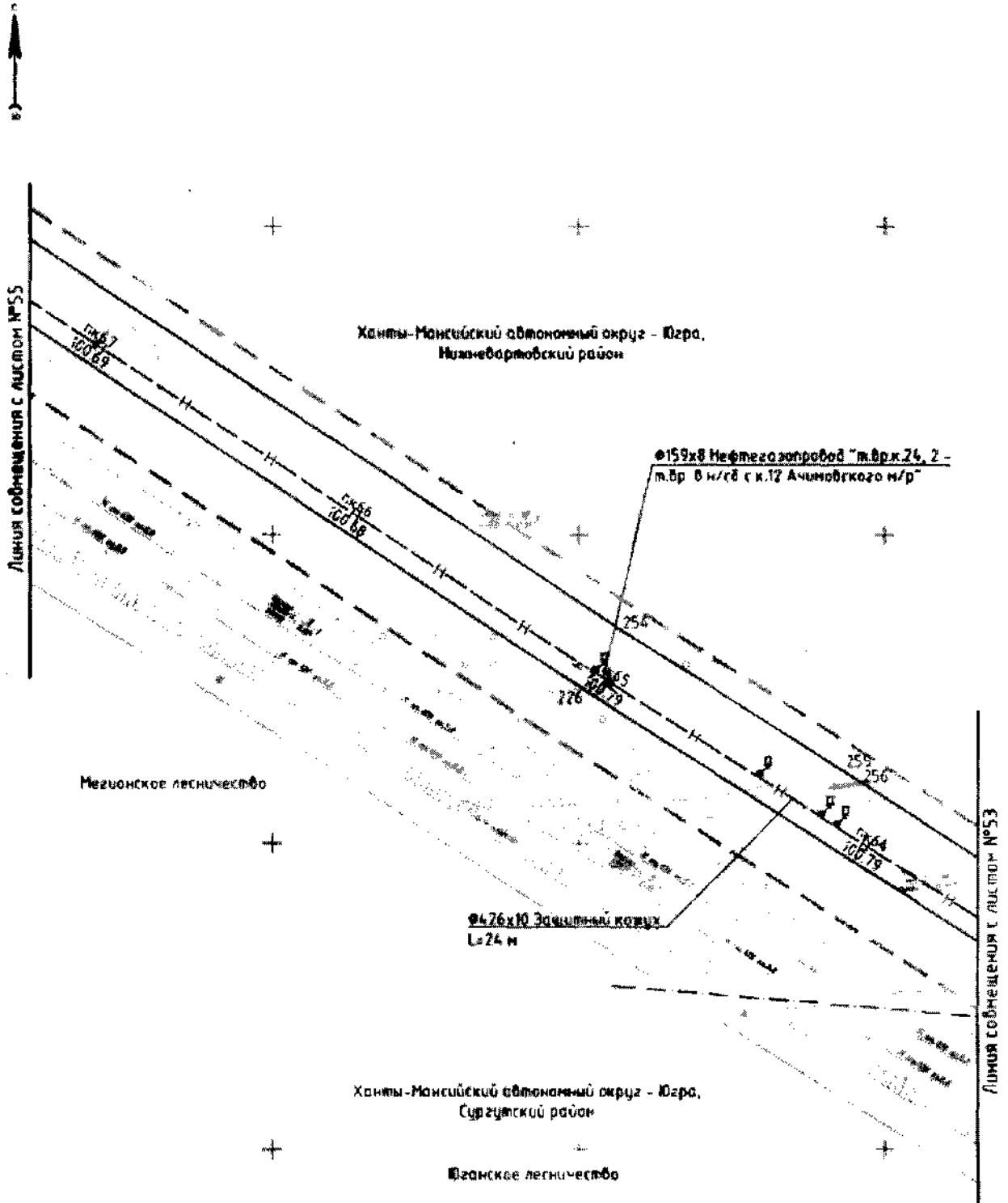


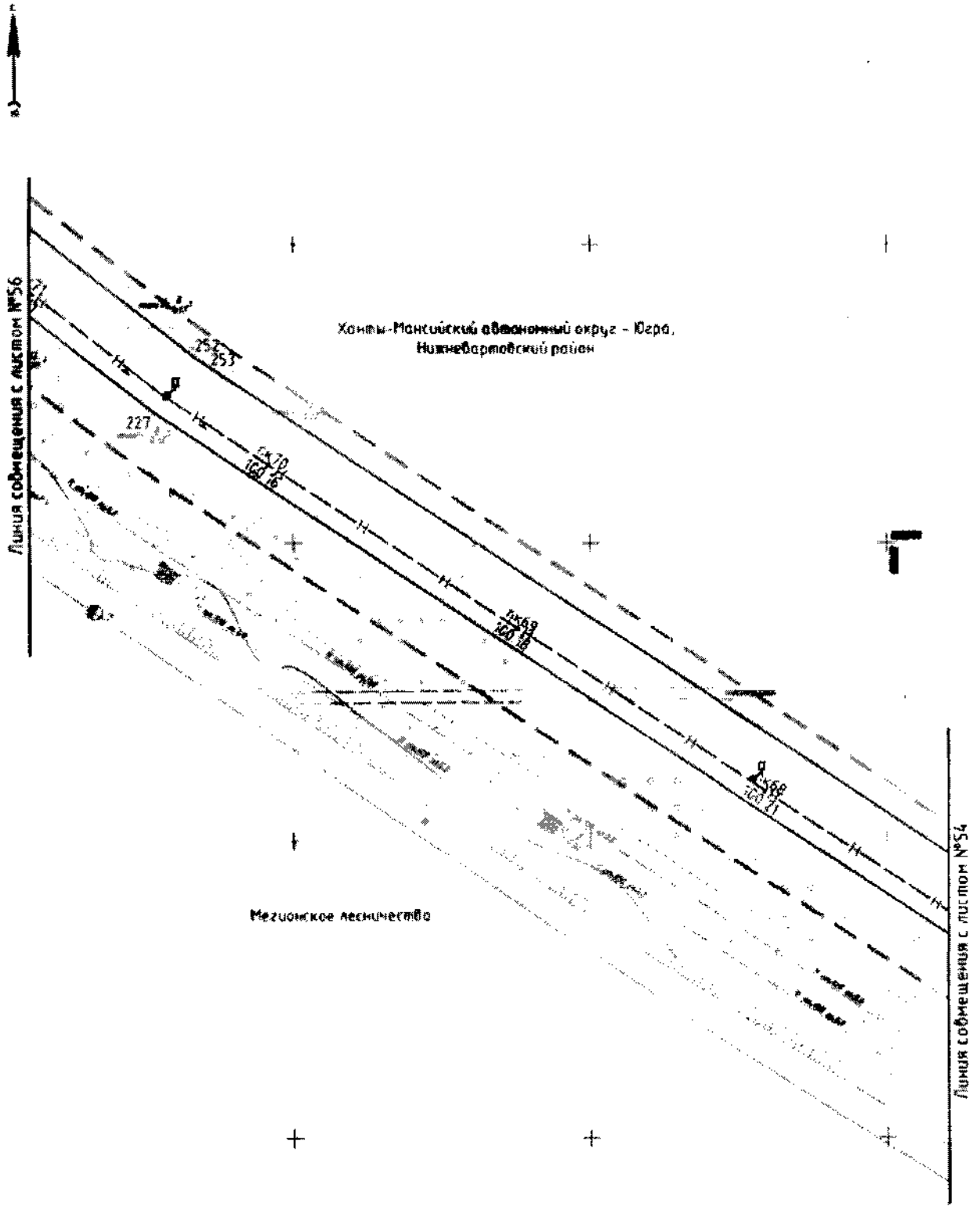
M 1:2000







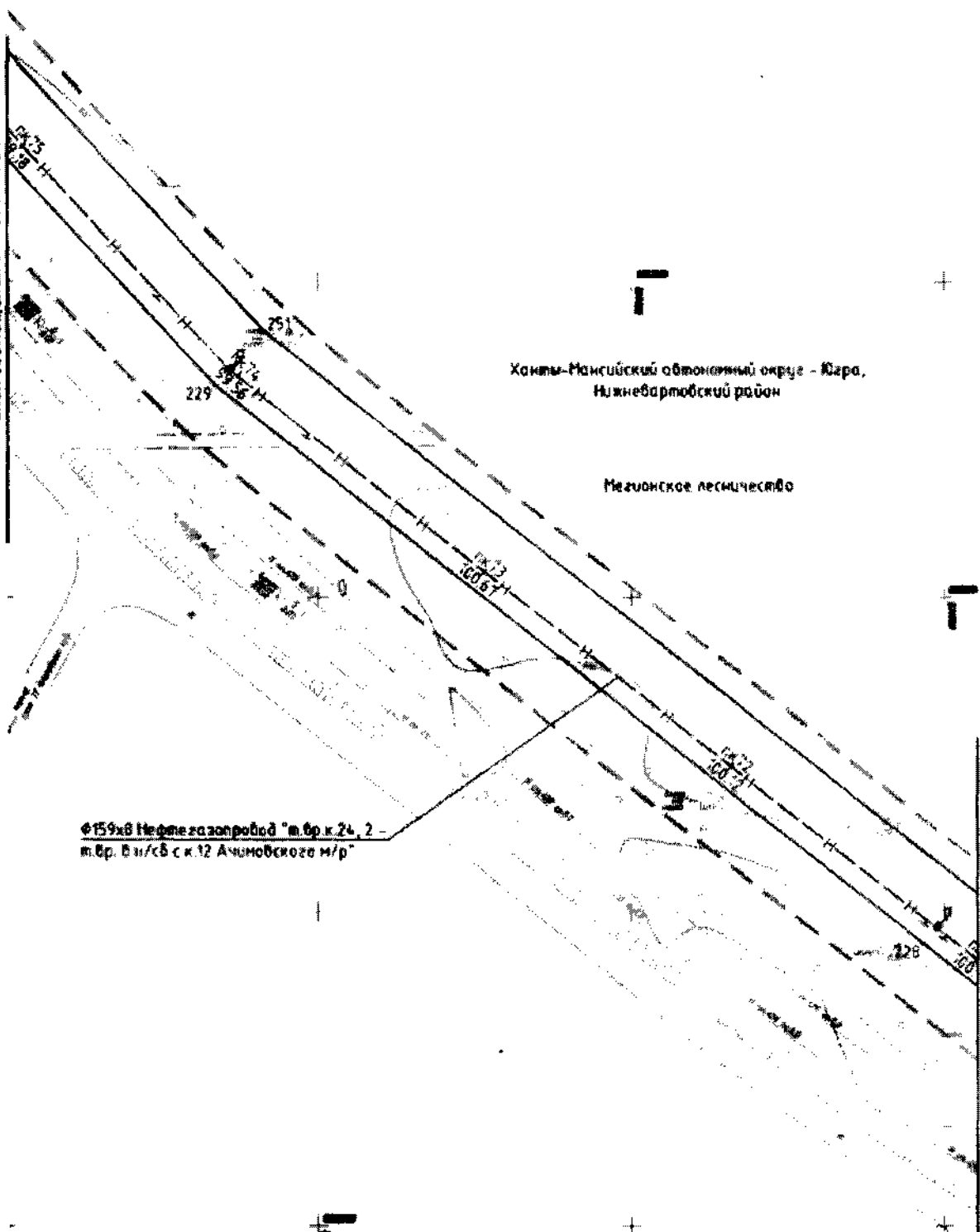








Линия сообщения с листом №57

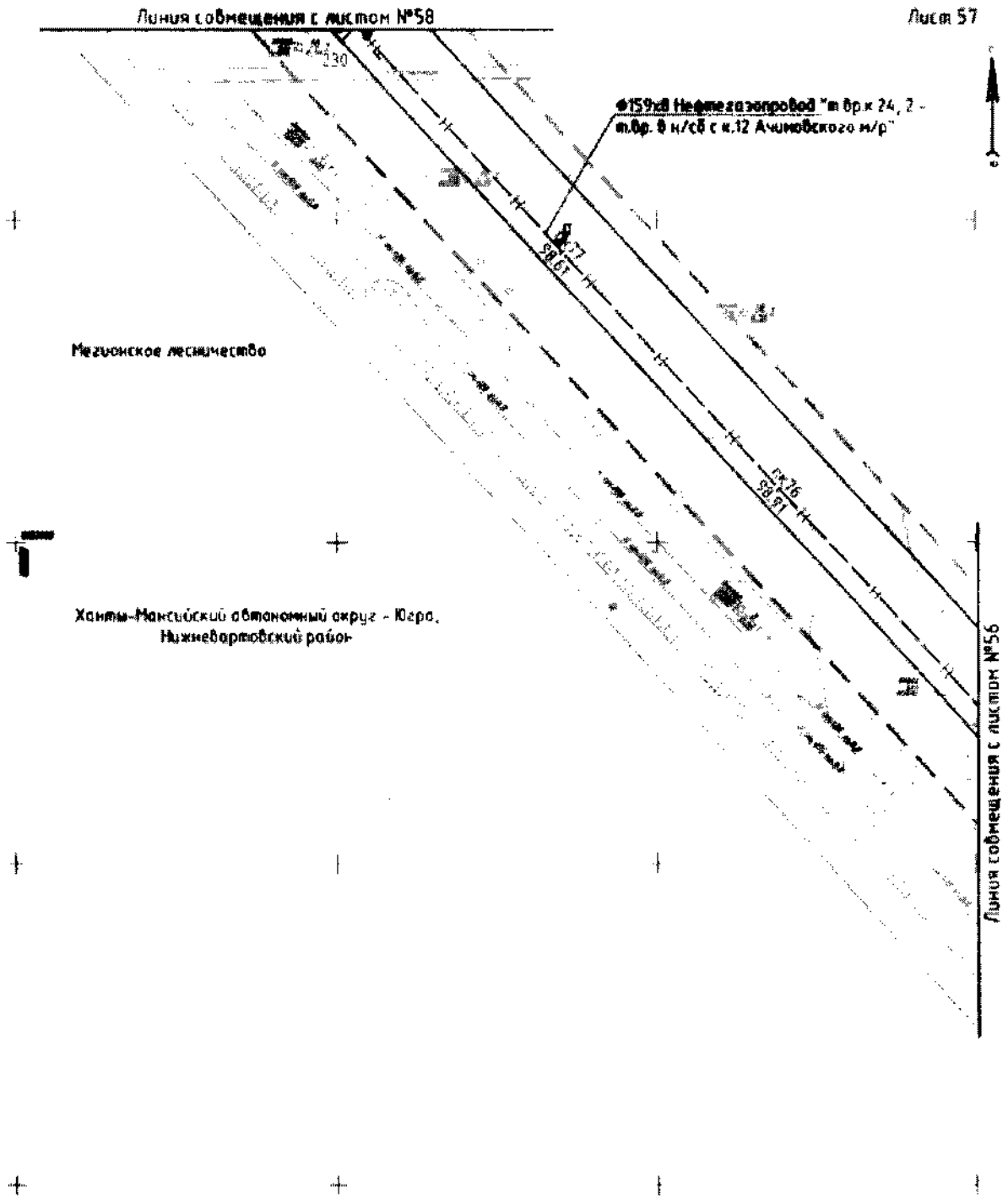


Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,  
Нижневартовский район

Мегионское песчичество

Ф159х6 Нефтегазопровод "м.бр.к.24, 2 -  
м.бр. Вн/СВ с к.12 Ачимовского м/р"

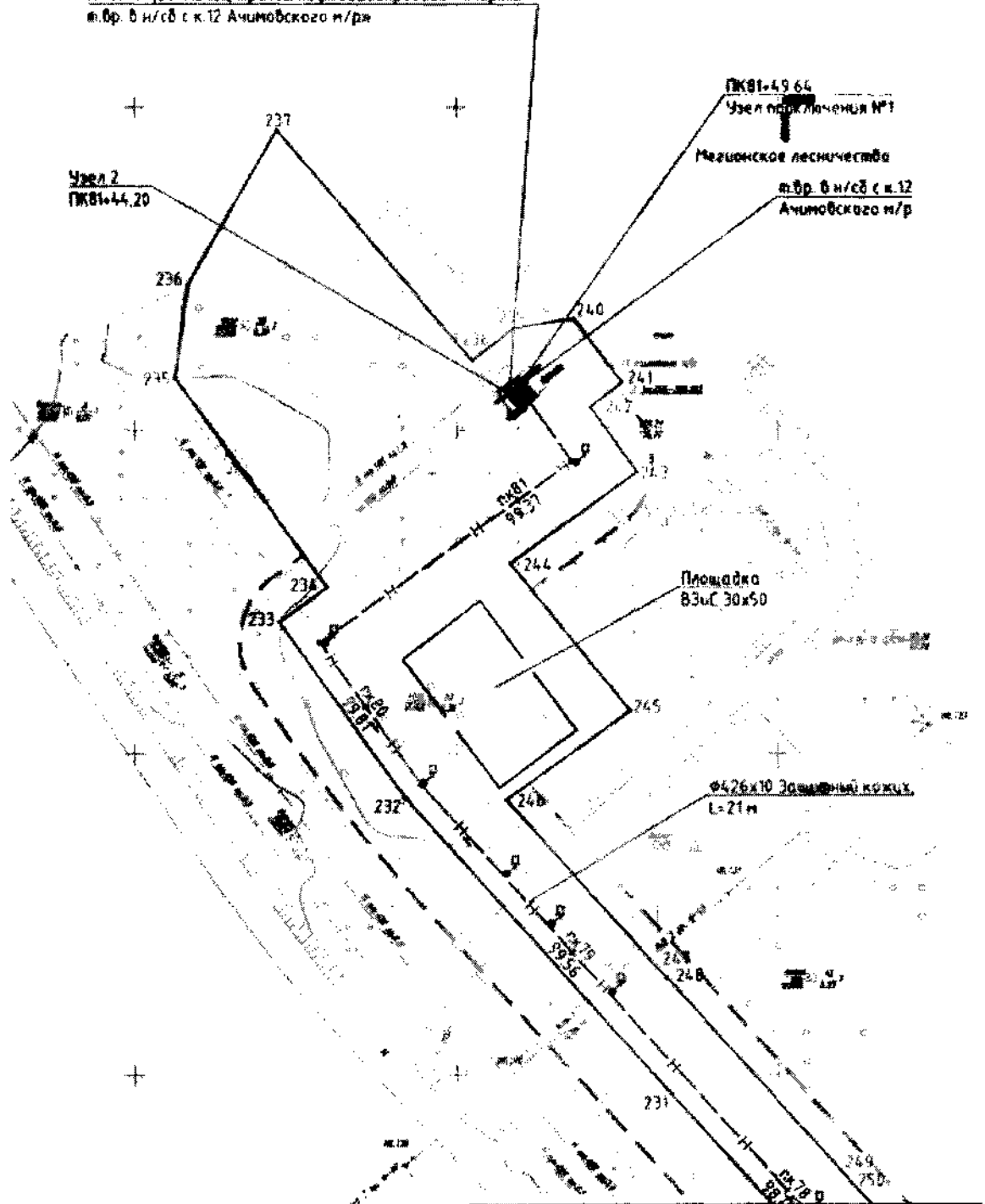
Линия сообщения с листом №55



Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
Нижевартовский район

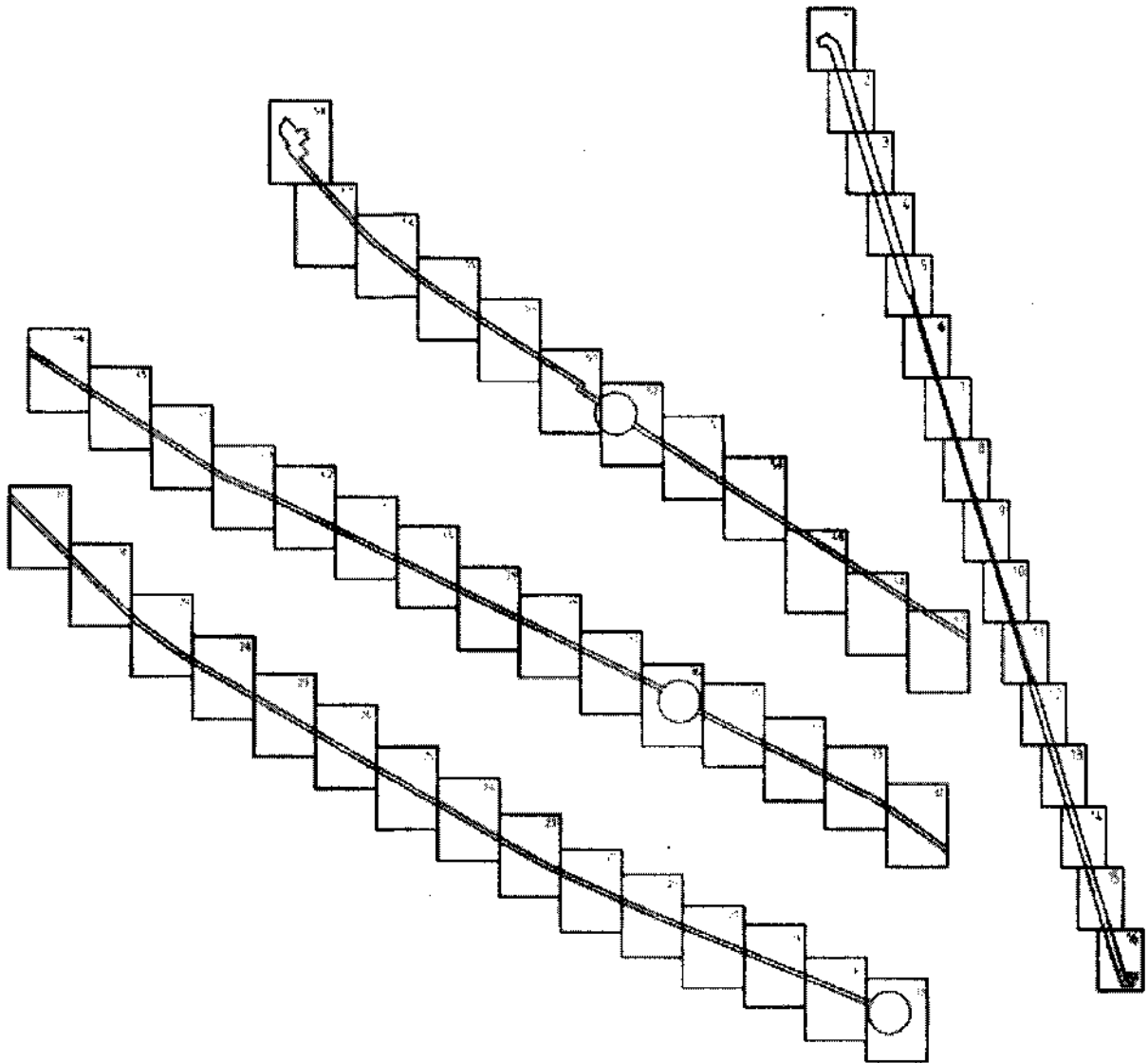


ПКВ1-44.20 Конец трассы нефтегазопровода «п.бр.к.2 -  
п.бр. в н/сб с к.12 Ачимовского м/р»











M 1:2000

Линия совмещения с листом №57



#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  - граница зоны планируемого размещения линейного объекта
-  - характерные точки зоны планируемого размещения линейного объекта
-  - ось проектируемой воздушной линии электропередач
-  - ось проектируемого трубопровода
-  - защитный футляр
-  - опознавательные знаки трубопровода
-  - проектируемые площадки узлов зарной арматуры

#### Примечание.

- Линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения объектов не отображены на чертеже, в связи с их отсутствием

Приложение 2  
к приказу Департамента пространственного  
развития и архитектуры Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 29 мая 2024 года № 30-нп

**Проект планировки территории для размещения объекта  
капитального строительства «Альтернативный вариант подключения  
линейных коммуникаций площадки № 24 Западно-Чистинного  
месторождения нефти», расположенного на территориях двух  
муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного  
округа – Югры. Текстовая часть**

**Наименование, основные характеристики (категория, протяженность,  
проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность,  
интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения  
линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих  
реконструкции в связи с изменением их местоположения**

Проект планировки территории для размещения объекта капитального строительства, расположенного на территориях двух муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Альтернативный вариант подключения линейных коммуникаций площадки № 24 Западно-Чистинного месторождения нефти» (далее – проектируемый объект), предусматривает строительство:

ВЛ 10кВ №1 на куст скважин №24;

ВЛ 10кВ №2 на куст скважин №24;

Нефтегазопровод «т.вр.в ННП с ДНС Чистинного м/р – т.вр.к.24,2»;

Нефтегазопровод «т.вр.к.23,2 – т.вр. в н/сб с к.12 Ачимовского м/р».

Идентификационные признаки:

1) назначение – для технологических операций по добыче и транспортировке нефти;

2) принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность, – относится, в том числе и к объектам трубопроводного транспорта;

3) возможность опасных природных процессов, явлений и техногенных воздействий на территорию, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – отсутствует;

4) принадлежность к опасным производственным объектам – принадлежит;

5) категория по пожарной и взрывопожарной опасности – А;

- 6) наличие помещений с постоянным пребыванием людей – нет;
- 7) уровень ответственности для нефтегазопровода – повышенный;
- 8) уровень ответственности для ВЛ-10кВ – нормальный.

Для организации электроснабжения куста скважин КП-24 предусматривается:

строительство «ВЛ 10 кВ №1 на куст скважин № 24» с подключением к резервной ячейке № 6 КРУН-10 кВ проектируемой ПС-35/10 кВ кабельной вставкой (начальная точка – опора №1, конечная точка – пункт АВР на КП-24 Западно-Чистинного месторождения);

строительство «ВЛ 10 кВ №2 на куст скважин № 24» с подключением к резервной ячейке № 16 КРУН-10 кВ проектируемой ПС-35/10 кВ кабельной вставкой (начальная точка – опора №1, конечная точка – пункт АВР на КП-24 Западно-Чистинного месторождения).

Проектируемые воздушная линия электропередач (далее – ВЛ) -10 кВ № 1 и № 2 являются взаиморезервируемыми ВЛ и полностью обеспечивают нормируемый уровень напряжения в рабочем (нормальном) и аварийном режимах сети, без дополнительных специальных мер по поддержанию напряжения.

Таблица 1

Протяженность проектируемых трасс ВЛ-10 кВ на куст скважин  
КП-24

№ п/п	Наименование ВЛ-10 кВ	Исполнение (цепность)	Протяженность, м.
1	2	3	4
1.	ВЛ 10 кВ №1 на куст скважин № 24	одноцепная	6845
2.	ВЛ 10 кВ №2 на куст скважин № 24	одноцепная	6854

В соответствии с таблицей 1 пункта 6.2 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования», утвержденного приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 1 апреля 2014 года № 278-ст (далее – ГОСТ Р 55990-2014), продукт, транспортируемый по проектируемым трубопроводам, относится к 7 категории (горючие нетоксичные продукты, которые находятся в жидкой фазе при стандартных условиях и при условиях транспортирования, не содержащие сероводорода и других сернистых соединений, а также нефть с газовым фактором до 300 м3/т).

В соответствии с пунктом 7.1.3 ГОСТ Р 55990-2014 проектируемые трубопроводы относятся к III классу (диаметр менее DN 300).

По назначению проектируемые трубопроводы в соответствии с пунктами 7.1.5, 7.1.6 ГОСТ Р 55990-2014 относятся к категории Н1 («нормальная»).

Режим работы трубопроводов – круглогодичный, 365 дней;  
количество часов работы в году – 8760.

Таблица 2

## Характеристика параметров трубопроводов

№ п/п	Наименование участка	Объем перекачиваемой жидкости, м <sup>3</sup> /сут.	Давление P <sub>расч</sub> , МПа	Диаметр условный х толщина стенки, мм	Длина участка, м	Узел запорной арматуры (УЗА), шт.
1	2	3	4	5	6	7
1	Нефтегазопровод «т.вр.в ННП с ДНС Чистинного м/р -т.вр.к.24, 2»	1200	4,0	159х8	6766	2
2	Нефтегазопровод «т.вр.к.24, 2 - т.вр. в н/сб с к.12 Ачимовского м/р»	674	4,0	159х8	8150	3

Проектом предусмотрена установка узлов запорной арматуры на проектируемых трубопроводах.

Узлы запорной арматуры на проектируемых нефтегазопроводах предусмотрены в начале каждого ответвления на расстоянии, допускающем установку монтажного узла, его ремонт и безопасную эксплуатацию.

Таблица 3

## Характеристика и потребное количество запорной арматуры

Наименование, пикет	Характеристики	Кол-во, шт.	Управление
1	2	3	4
Нефтегазопровод «т.вр.в ННП с ДНС Чистинного м/р -т.вр.к.24, 2»			
Узел подключения №1, ПК0+00	Быстроразъемное соединение DN50, PN 4,0 МПа	1	-
Узел подключения №2, ПК67+65,58	Задвижка клиновая фланцевая (легированная сталь-нержавеющая (далее – лс-нж)) DN150, PN 4,0 МПа	1	-
	Быстроразъемное соединение DN50, PN 4,0 МПа	2	-
Нефтегазопровод «т.вр.к.24, 2 - т.вр. в н/сб с к.12 Ачимовского м/р»			
Узел запорной арматуры №1, ПК0+00	Задвижка клиновая фланцевая (лс-нж) DN150, PN 4,0 МПа	2	-
	Задвижка клиновая фланцевая (лс-нж) DN50, PN 4,0 МПа	2	-
Узел подключения №1, ПК81+49,64	Задвижка клиновая фланцевая (лс-нж) DN150, PN 4,0 МПа	2	-

**Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, муниципальных округов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов**

Проектируемый объект расположен на территориях муниципального образования Нижневартовский муниципальный район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, муниципального образования Сургутский муниципальный район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры; на землях Мегионского территориального отдела – лесничества – Куль-Еганское участковое лесничество; на землях Юганского территориального отдела – лесничества – Угутское участковое лесничество, на территории Западно-Чистинного месторождения нефти.

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

Координаты границы зоны планируемого размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86, зоны 3, 4.

Таблица 4

Координаты характерных точек границ зон планируемого размещения  
линейного объекта

ВЛ 10кВ №1 на куст скважин №24/ ВЛ 10кВ №2 на куст скважин №24		
№	X	Y
1	839 864,40	4 371 986,77
2	839 879,80	4 371 967,85
3	839 884,41	4 371 962,19
4	841 090,46	4 371 645,24
5	841 730,61	4 371 477,01
6	841 735,76	4 371 475,66
7	841 879,48	4 371 437,89
8	841 875,45	4 371 426,52
9	841 999,73	4 371 381,53
10	842 471,87	4 371 257,29
11	842 619,78	4 371 218,56
12	843 499,19	4 370 987,42
13	843 545,28	4 370 975,31
14	843 574,74	4 370 967,58
15	843 597,63	4 370 940,52
16	843 592,77	4 370 922,74
17	843 592,33	4 370 896,76
18	843 602,91	4 370 895,13



19	843 618,02	4 370 892,80
20	843 634,58	4 370 890,24
21	843 645,59	4 370 888,54
22	843 673,90	4 370 953,49
23	843 611,26	4 371 026,69
24	843 590,29	4 371 032,20
25	842 076,71	4 371 430,06
26	841 894,78	4 371 465,47
27	841 888,15	4 371 454,90
28	843 474,43	3 707 173,96
29	843 470,36	3 707 180,01
30	843 456,74	3 707 200,26
31	843 456,41	3 707 200,38
32	843 342,04	3 707 243,97
33	843 340,46	3 707 244,53
34	842 859,73	3 707 418,78
35	842 863,32	3 707 428,11
36	842 861,33	3 707 428,84
37	842 188,67	3 707 672,64
38	842 042,33	3 707 725,65
39	841 991,21	3 707 744,20
40	841 926,03	3 707 767,80
41	841 910,96	3 707 773,27
42	841 648,23	3 707 868,47
43	841 486,71	3 707 927,02
44	841 320,37	3 707 989,46
45	841 310,55	3 707 993,01
46	841 278,46	3 708 004,65
47	841 098,10	3 708 070,02
48	841 059,84	3 708 083,89
49	840 961,02	3 708 116,61
50	840 959,78	3 708 120,16
51	840 912,94	3 708 137,16
52	840 916,63	3 708 128,35
53	840 848,72	3 708 152,98
54	840 850,43	3 708 172,61
55	840 886,03	3 708 169,35
56	840 887,13	3 708 179,31
57	840 894,16	3 708 179,09
58	840 899,44	3 708 226,45
59	840 892,85	3 708 226,76
60	840 882,71	3 708 227,28
61	840 873,47	3 708 227,72
62	840 865,55	3 708 228,11
63	840 862,97	3 708 207,44
64	840 831,65	3 708 210,29
65	840 830,44	3 708 196,55
66	840 820,26	3 708 197,47
67	840 815,51	3 708 130,07
68	840 847,81	3 708 118,39
69	841 010,98	3 708 051,78

70	841 104,14	3 708 018,02
71	841 264,38	3 707 959,94
72	841 318,23	3 707 940,42
73	841 486,60	3 707 881,55
74	841 498,74	3 707 877,14
75	842 844,19	3 707 389,59
76	842 849,16	3 707 398,43
77	842 904,61	3 707 378,35
78	843 100,64	3 707 307,30
79	843 332,98	3 707 223,11
80	843 474,22	3 707 174,04
Нефтегазопровод «т.вр.в ННП с ДНС Чистинного м/р – т.вр.к.24,2»/ -Нефтегазопровод «т.вр.к.23,2 – т.вр. в н/сб с к.12 Ачимовского м/р».		
№ пун- ктов	Х	У
81	846 388,60	3 696 815,10
82	846 387,85	3 696 834,03
83	846 386,62	3 696 864,86
84	846 308,22	3 697 001,75
85	846 301,19	3 696 997,81
86	846 285,77	3 696 988,88
87	846 267,98	3 697 019,95
88	846 233,57	3 697 081,80
89	846 259,96	3 697 113,16
90	846 272,34	3 697 152,25
91	846 268,84	3 697 193,09
92	846 248,29	3 697 232,70
93	846 216,56	3 697 259,41
94	846 177,47	3 697 271,81
95	846 136,63	3 697 268,29
96	846 127,09	3 697 263,34
97	845 291,14	3 698 707,48
98	845 178,00	3 698 911,92
99	845 135,81	3 698 985,13
100	844 562,59	3 699 977,11
101	844 543,72	3 700 009,80
102	844 445,38	3 700 278,99
103	844 006,75	3 701 274,82
104	844 001,89	3 701 285,87
105	843 568,51	3 702 285,76
106	843 569,89	3 702 286,47
107	843 579,60	3 702 297,97
108	843 596,37	3 702 317,77
109	843 608,86	3 702 356,81
110	843 605,45	3 702 397,68
111	843 586,15	3 702 435,13
112	843 553,58	3 702 462,69

113	843 513,71	3 702 475,41
114	843 471,05	3 702 471,88
115	843 467,99	3 702 470,31
116	843 460,07	3 702 489,42
117	843 396,48	3 702 630,96
118	843 283,99	3 702 887,51
119	843 069,77	3 703 378,22
120	843 029,11	3 703 452,03
121	842 909,00	3 703 636,44
122	842 824,71	3 703 765,84
123	842 824,60	3 703 766,01
124	842 823,96	3 703 766,68
125	842 716,39	3 703 878,58
126	842 604,07	3 704 004,04
127	842 519,45	3 704 099,02
128	842 518,17	3 704 100,47
129	842 475,85	3 704 147,96
130	842 381,19	3 704 252,40
131	842 204,40	3 704 455,98
132	842 056,96	3 704 677,81
133	841 858,68	3 705 056,74
134	841 713,52	3 705 339,79
135	841 632,11	3 705 493,83
136	841 533,28	3 705 684,32
137	841 476,03	3 705 794,69
138	841 414,02	3 705 905,89
139	841 362,45	3 706 015,80
140	841 182,54	3 706 362,43
141	841 073,81	3 706 580,25
142	840 875,99	3 707 076,33
143	840 716,32	3 707 531,54
144	840 479,55	3 708 190,48
145	840 479,16	3 708 190,36
146	840 462,27	3 708 237,26
147	840 469,42	3 708 239,95
148	840 478,94	3 708 248,86
149	840 499,34	3 708 267,95
150	840 516,40	3 708 305,52
151	840 517,27	3 708 331,68
152	840 517,79	3 708 347,40
153	840 502,57	3 708 387,96
154	840 473,93	3 708 418,57
155	840 436,36	3 708 435,60
156	840 395,37	3 708 436,96
157	840 357,00	3 708 422,55
158	840 327,07	3 708 394,53
159	840 308,59	3 708 353,82
160	840 307,21	3 708 312,85
161	840 321,64	3 708 274,47
162	840 349,65	3 708 244,52
163	840 388,39	3 708 226,95

164	840 431,03	3 708 225,52
165	840 440,73	3 708 229,16
166	840 694,64	3 707 523,84
167	840 854,43	3 707 068,26
168	841 052,79	3 706 570,83
169	841 162,02	3 706 351,98
170	841 341,82	3 706 005,62
171	841 393,53	3 705 895,39
172	841 455,76	3 705 783,80
173	841 611,70	3 705 483,14
174	841 693,11	3 705 329,15
175	841 838,23	3 705 046,17
176	842 037,13	3 704 666,07
177	842 186,07	3 704 441,99
178	842 363,96	3 704 237,13
179	842 458,71	3 704 132,59
180	842 586,90	3 703 988,70
181	842 699,53	3 703 862,94
182	842 806,51	3 703 751,64
183	843 009,36	3 703 440,18
184	843 049,10	3 703 368,04
185	843 262,92	3 702 878,30
186	843 375,45	3 702 621,63
187	843 438,94	3 702 480,30
188	843 447,46	3 702 459,74
189	843 434,50	3 702 453,05
190	843 408,03	3 702 421,74
191	843 395,43	3 702 382,39
192	843 397,28	3 702 360,14
193	843 399,17	3 702 337,49
194	843 417,95	3 702 301,06
195	843 423,08	3 702 296,72
196	843 450,42	3 702 273,54
197	843 452,41	3 702 273,56
198	843 488,28	3 702 262,09
199	843 529,16	3 702 265,49
200	843 548,01	3 702 275,20
201	843 980,80	3 701 276,65
202	844 424,01	3 700 270,39
203	844 522,78	3 700 000,02
204	845 157,97	3 698 900,60
205	845 271,11	3 698 696,15
206	846 106,64	3 697 252,74
207	846 100,23	3 697 249,41
208	846 074,29	3 697 219,92
209	846 061,15	3 697 178,45
210	846 060,98	3 697 177,94
211	846 064,52	3 697 136,86
212	846 084,32	3 697 098,69
213	846 115,67	3 697 072,29
214	846 156,31	3 697 059,40

215	846 197,17	3 697 062,93
216	846 212,05	3 697 070,64
217	846 248,02	3 697 008,48
218	846 277,24	3 696 957,47
219	846 286,81	3 696 962,96
220	846 290,47	3 696 965,05
221	846 299,69	3 696 970,35
222	846 354,87	3 696 874,00
223	843 717,13	4 361 961,98
224	843 721,13	4 361 931,41
225	843 723,60	4 361 912,64
226	843 841,84	4 361 743,77
227	844 155,70	4 361 309,68
228	844 204,72	4 361 252,02
229	844 392,29	4 361 034,13
230	844 689,64	4 360 784,63
231	844 732,73	4 360 749,09
232	844 828,89	4 360 670,34
233	844 885,09	4 360 633,97
234	844 894,95	4 360 649,23
235	844 962,16	4 360 605,12
236	844 990,48	4 360 610,18
237	845 037,21	4 360 640,08
238	844 963,33	4 360 697,52
239	844 972,61	4 360 710,82
240	844 974,83	4 360 729,77
241	844 954,49	4 360 743,96
242	844 947,32	4 360 733,66
243	844 926,25	4 360 747,29
244	844 899,84	4 360 706,46
245	844 852,61	4 360 741,81
246	844 826,75	4 360 701,84
247	844 769,06	4 360 749,08
248	844 769,22	4 360 749,26
249	844 704,35	4 360 802,31
250	844 702,86	4 360 803,56
251	844 408,51	4 361 050,55
252	844 173,80	4 361 323,89
253	844 171,94	4 361 326,46
254	843 860,58	4 361 757,10
255	843 810,25	4 361 828,98
256	843 808,90	4 361 830,91
257	843 780,05	4 361 872,12

**Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

Границы зоны планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не предусмотрены.

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

Предельные (минимальные и (или) максимальные) параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон планируемого размещения, не подлежат установлению.

Учитывая основные технические характеристики проектируемого объекта, проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения общей площадью 72,2297 га, из них в Нижневартовском районе – 21,727 га, в Сургутском районе – 50,5027 га.

**Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов**

Необходимость осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов, отсутствует.

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

На территории размещения проектируемого объекта, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют. Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны (защитных зон) объектов культурного наследия.

**Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды**

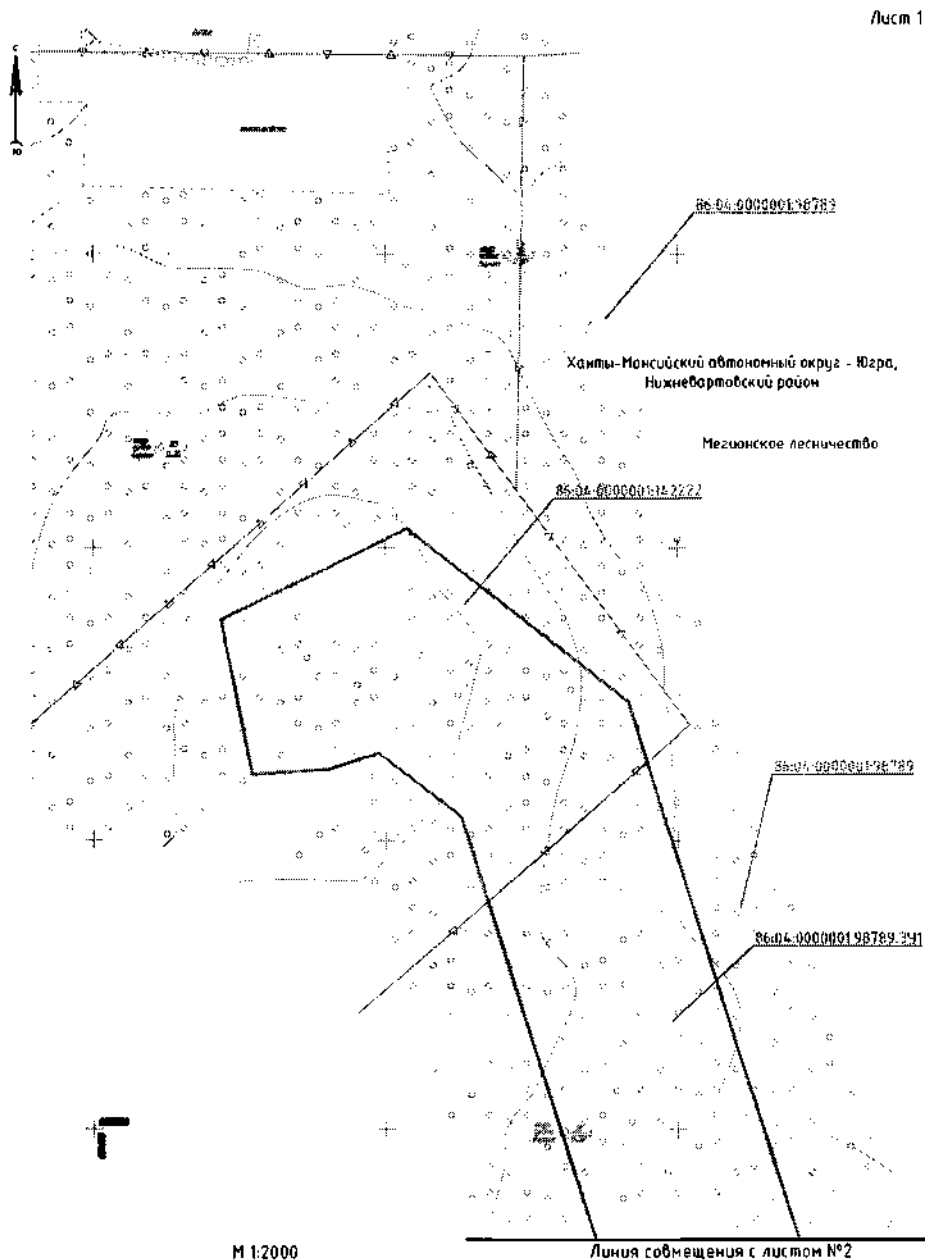
Мероприятия по охране окружающей среды предусмотрены в проектной документации.

**Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне**

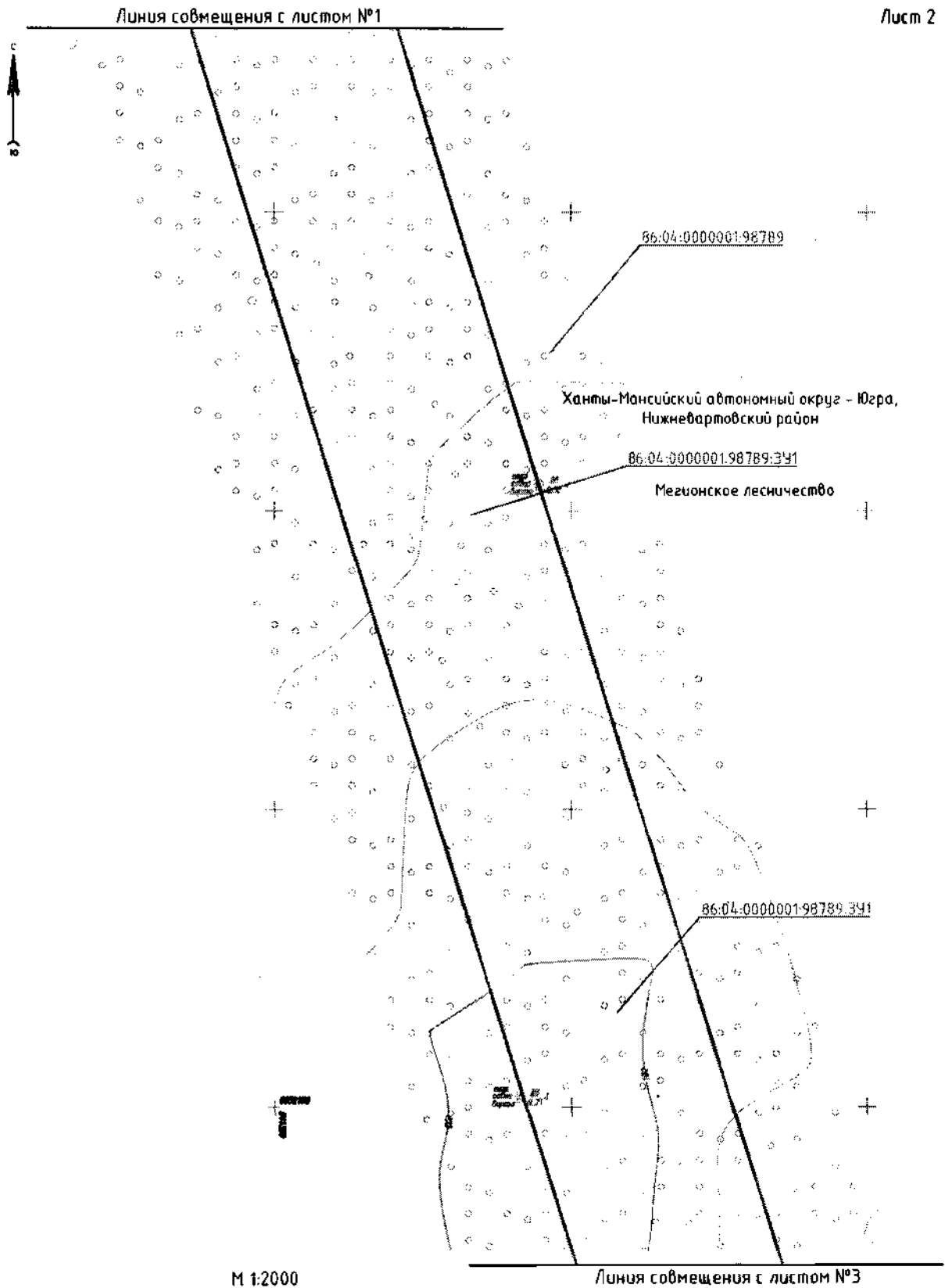
Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне, предусмотрены в проектной документации.

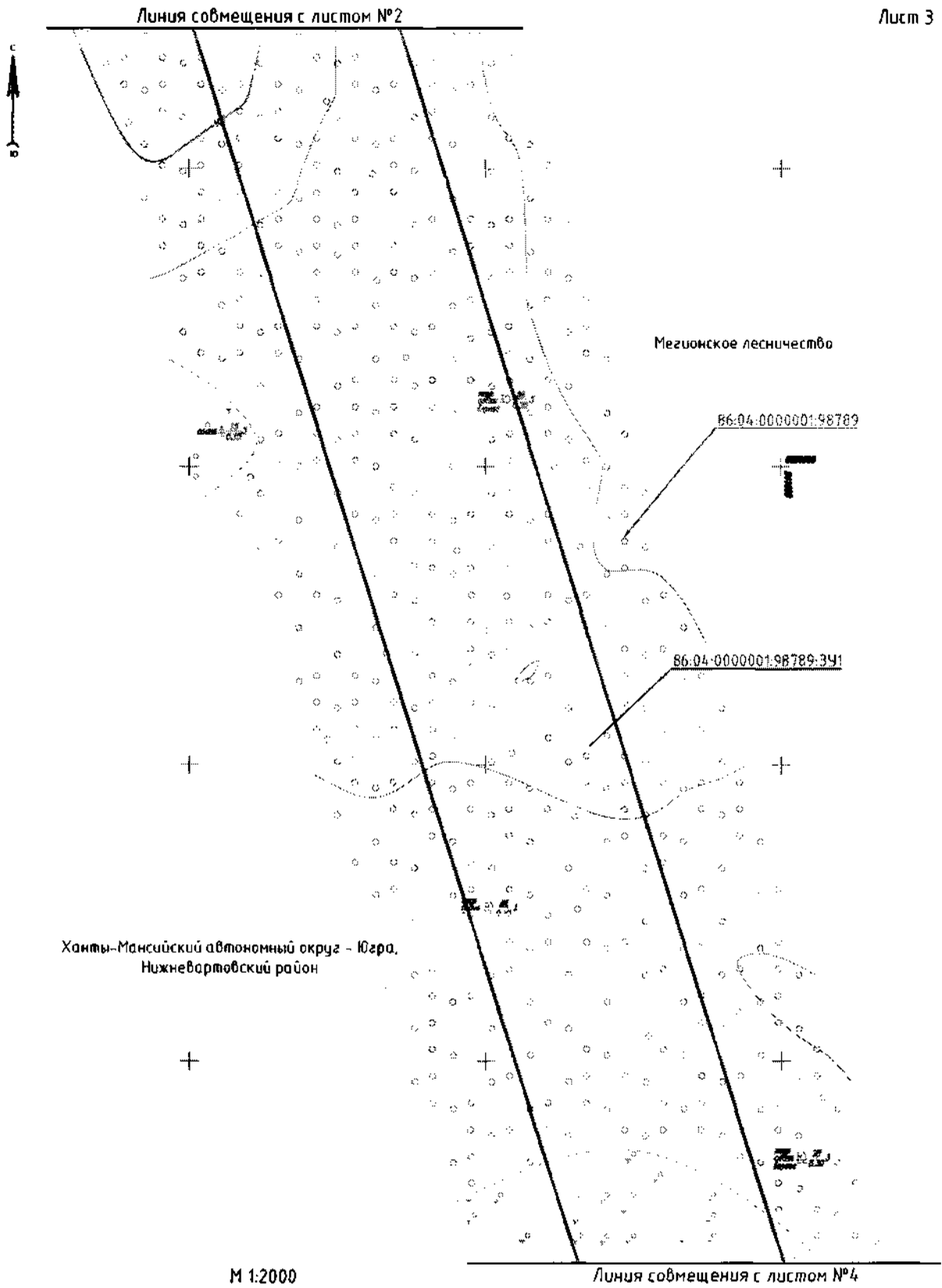
Приложение 3  
к приказу Департамента пространственного  
развития и архитектуры  
Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 29 мая 2024 года № 30-нп

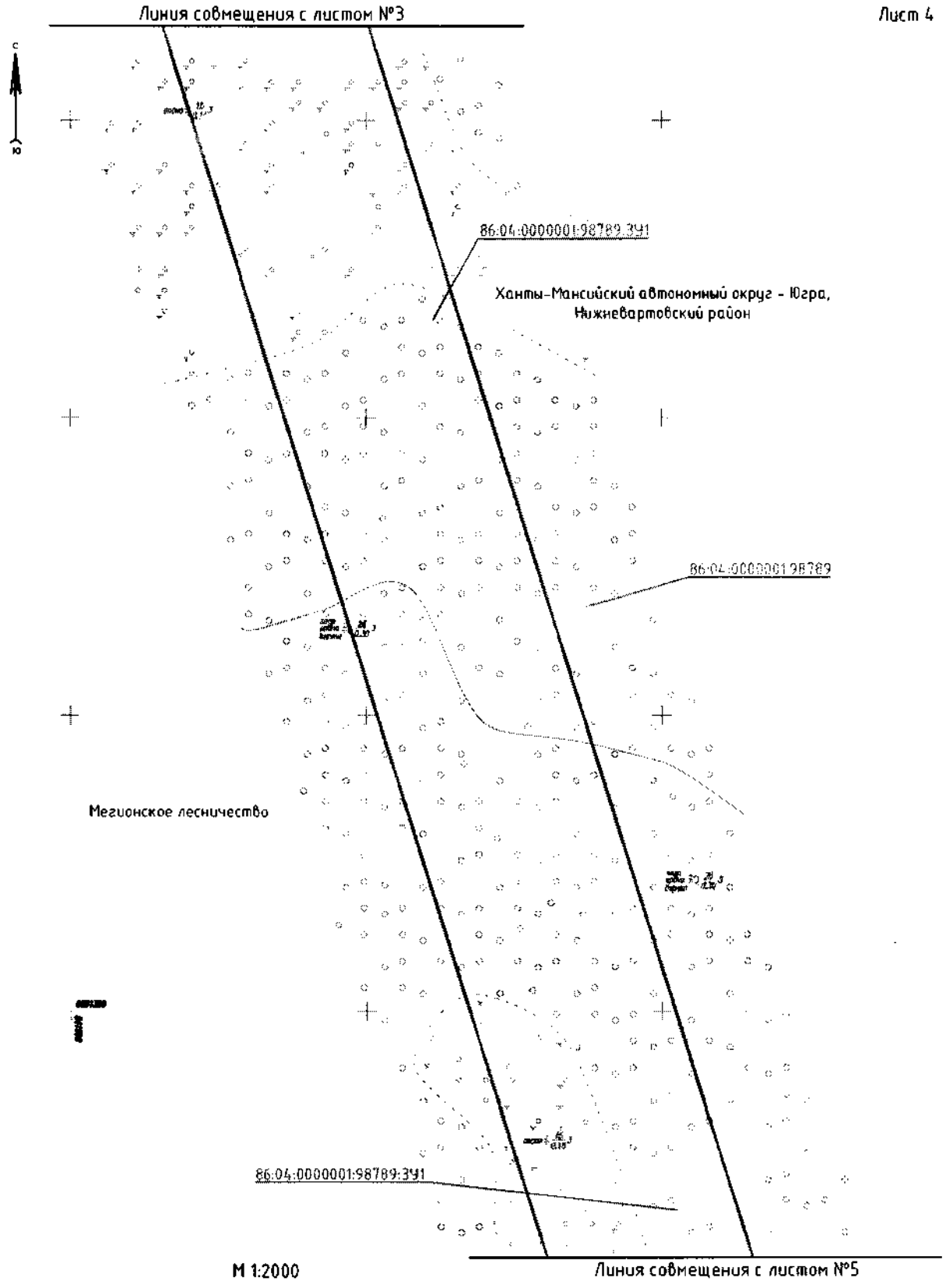
**Проект межевания территории для размещения объекта капитального  
строительства «Альтернативный вариант подключения линейных  
коммуникаций площадки № 24 Западно-Чистинного месторождения  
нефти», расположенного на территориях двух муниципальных  
образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.  
Графическая часть**





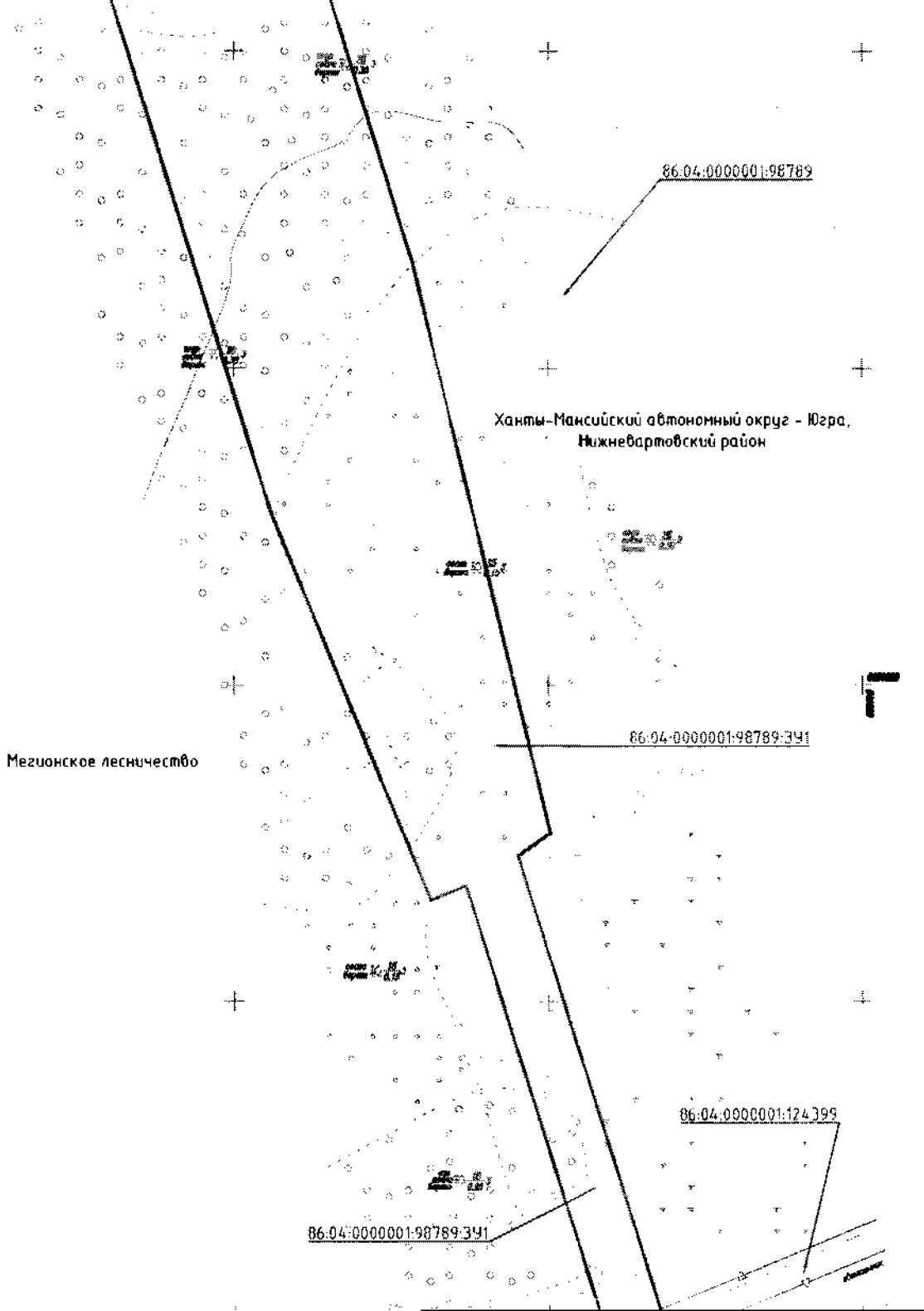






Линия совмещения с листом №4

Лист 5



Мегионское лесничество

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,  
Нижневартовский район

86.04.0000001.98789

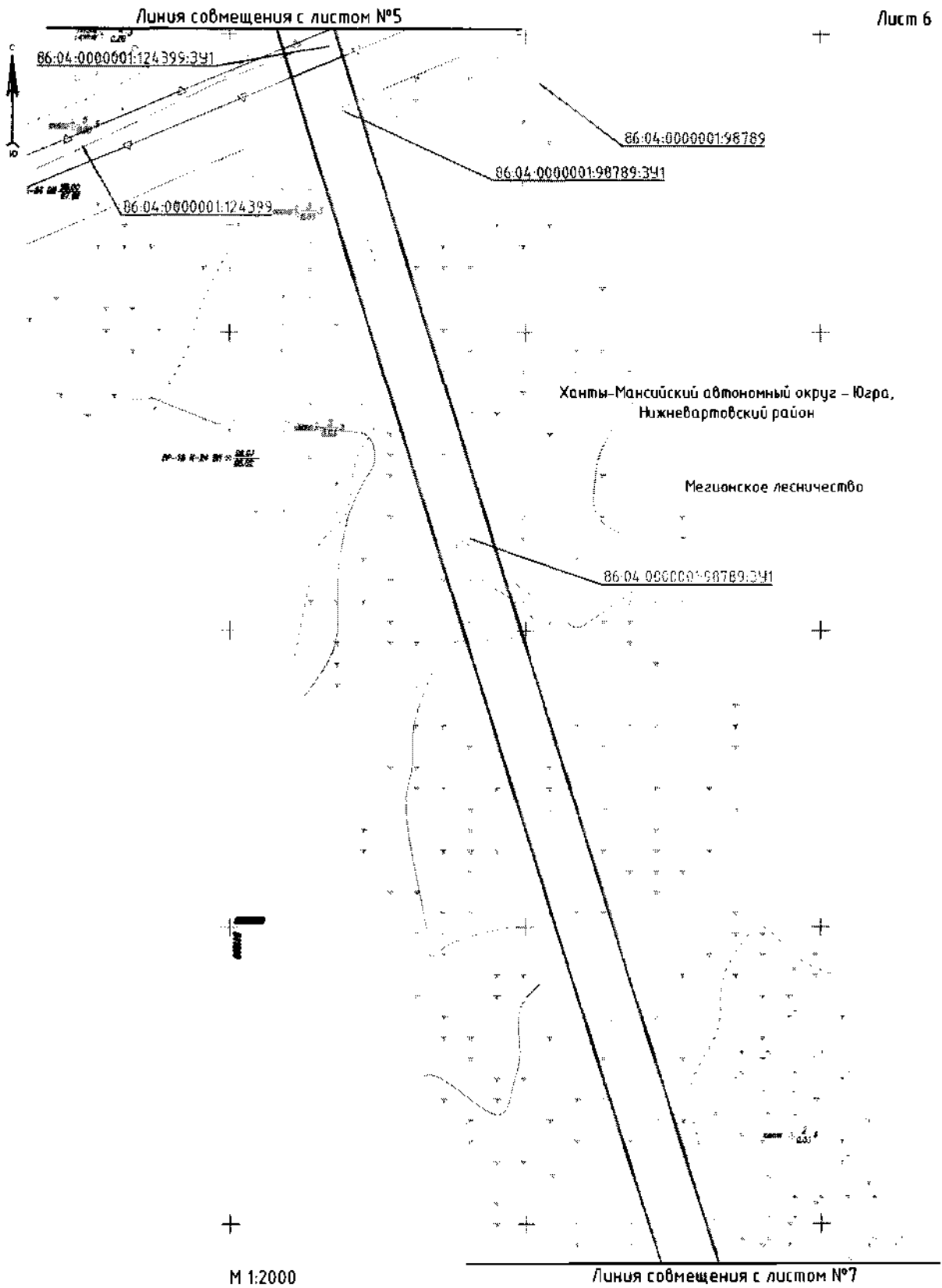
86.04.0000001.98789.341

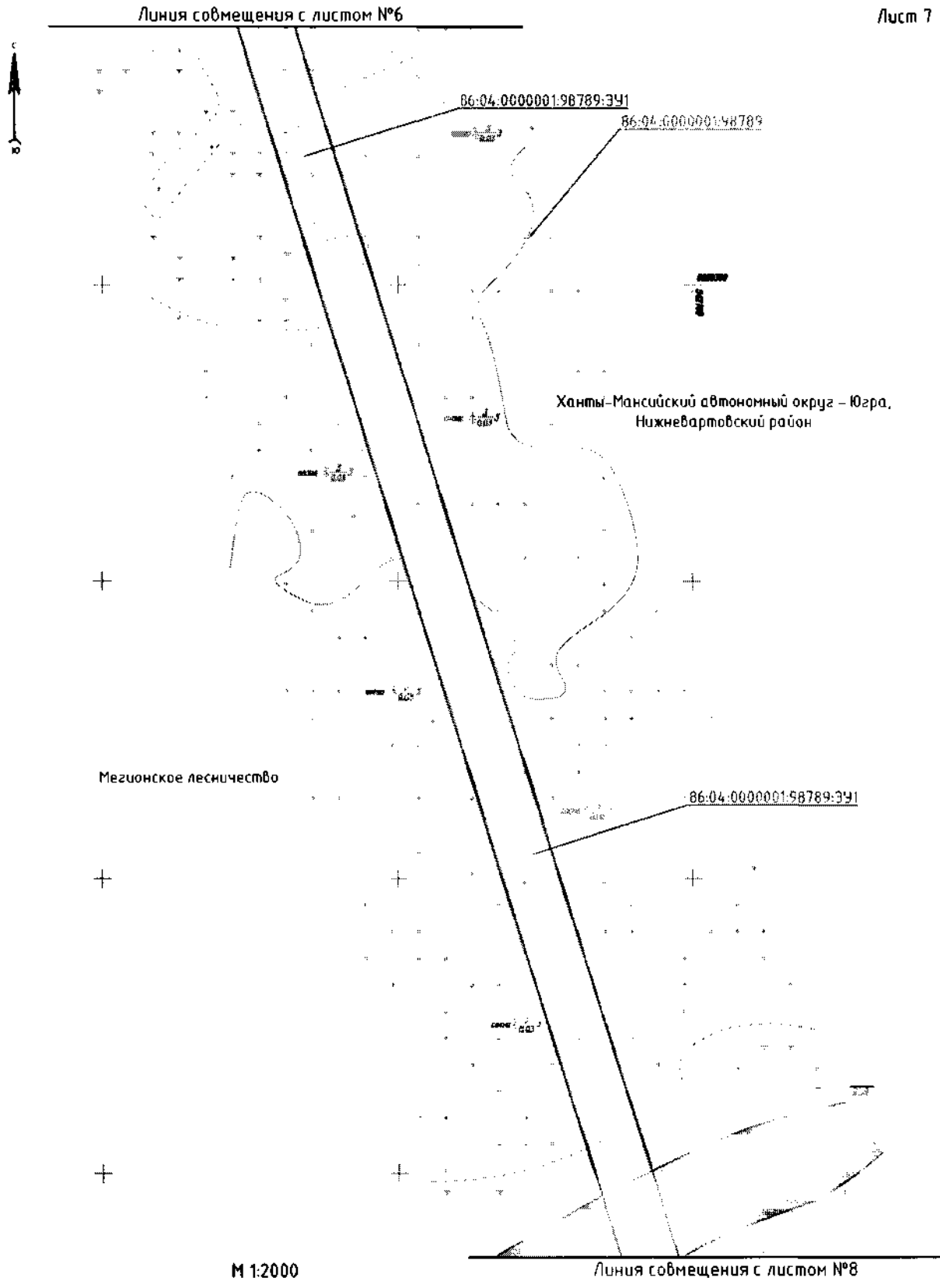
86.04.0000001.124.399

86.04.0000001.98789.341

М 1:2000

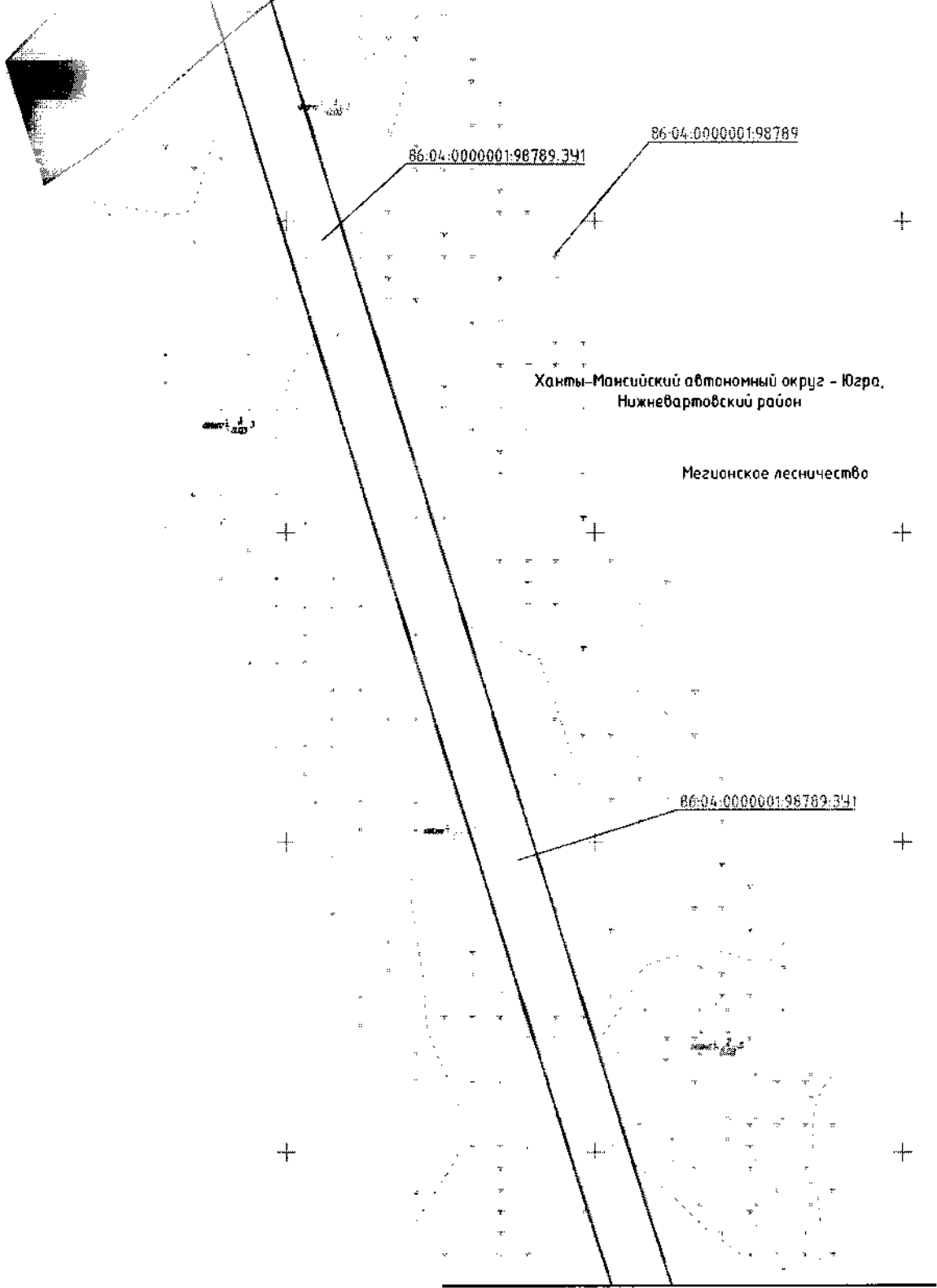
Линия совмещения с листом №6





Линия совмещения с листом №7

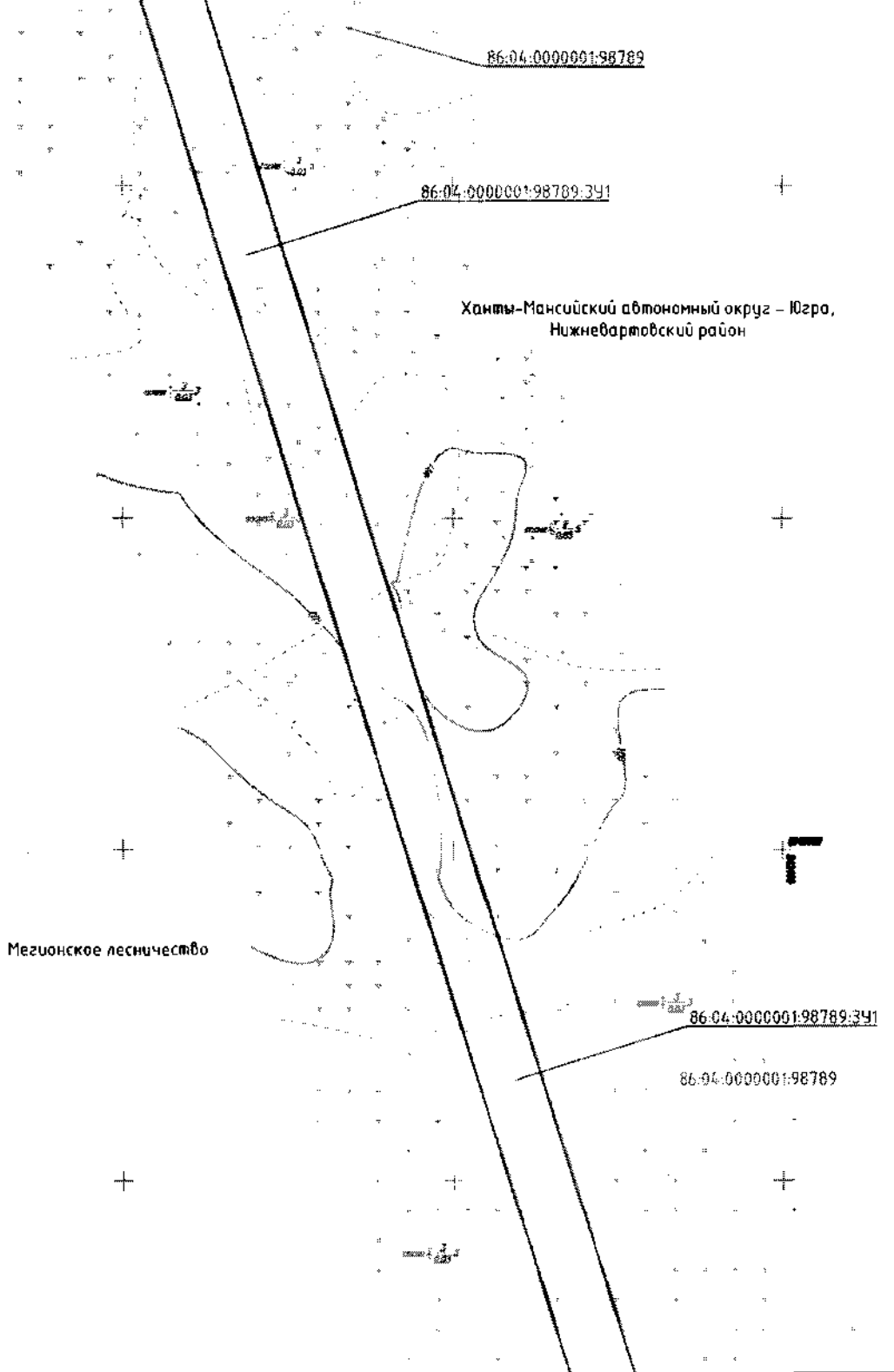
Лист 8



М 1:2000

Линия совмещения с листом №9

Линия совмещения с листом №8



Мегионское лесничество

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
Нижневартовский район

86-04-0000001-98789

86-04-0000001-98789-391

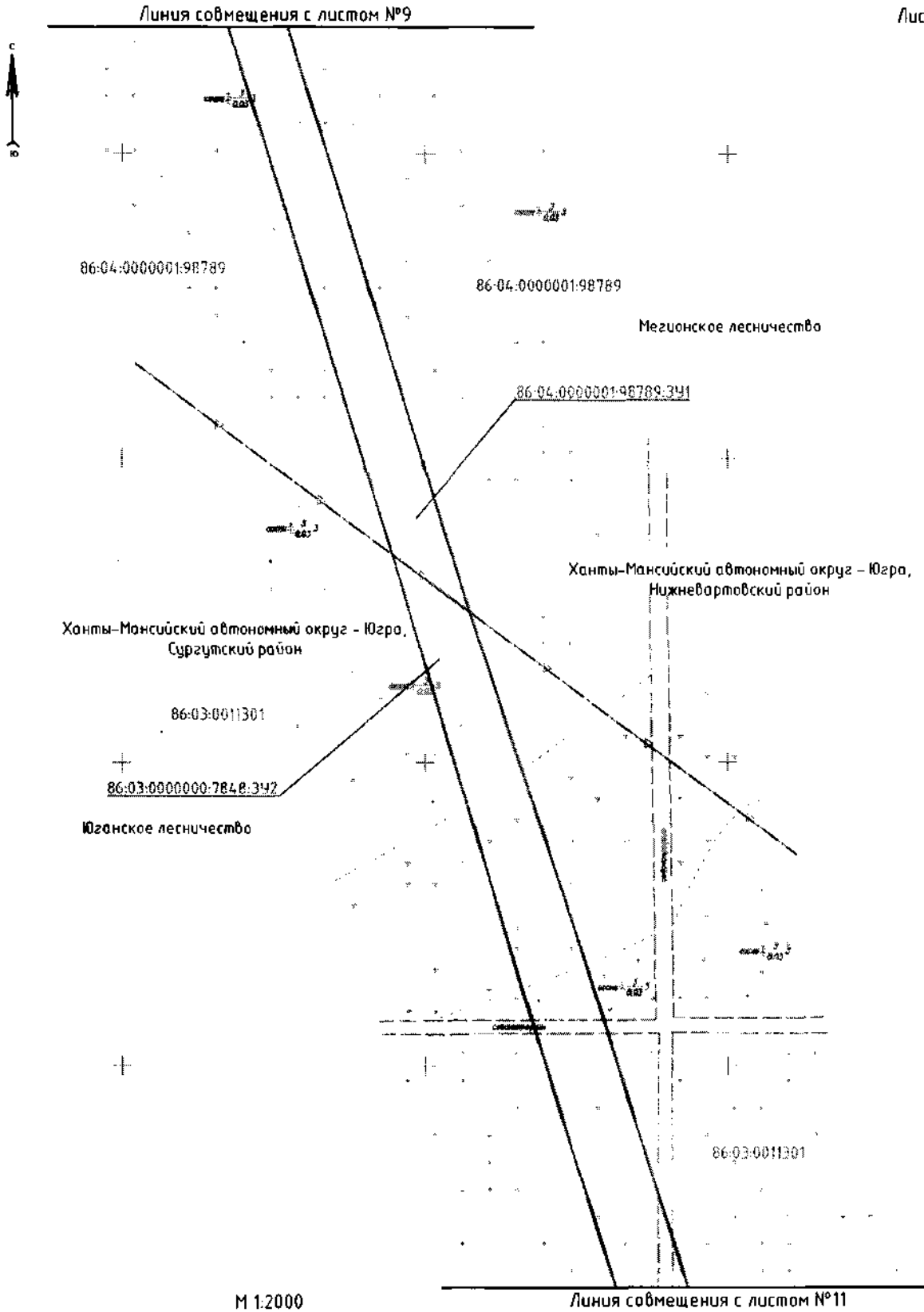
86-04-0000001-98789-391

86-94-0000001-98789

М 1:2000

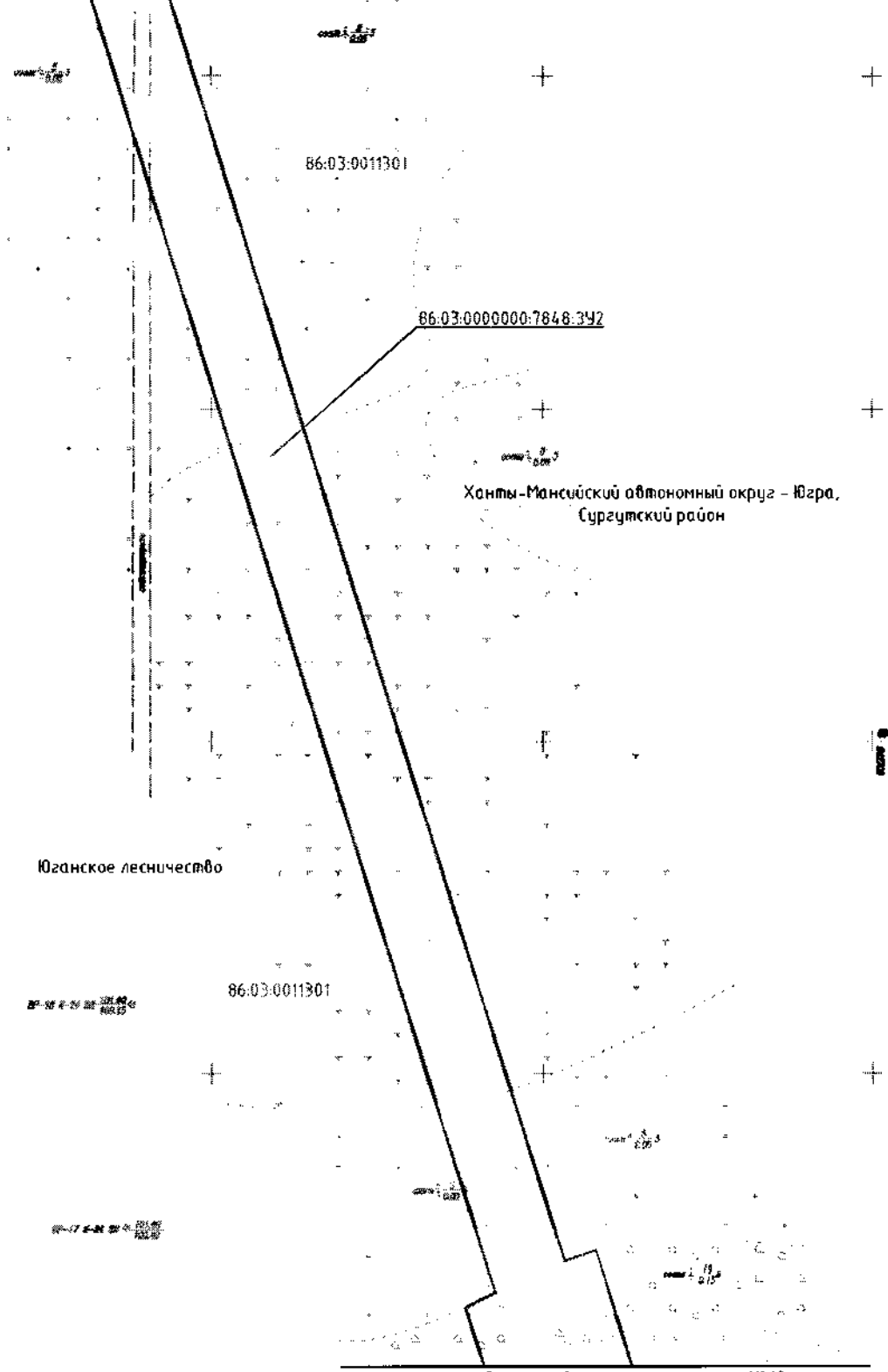
Линия совмещения с листом №10

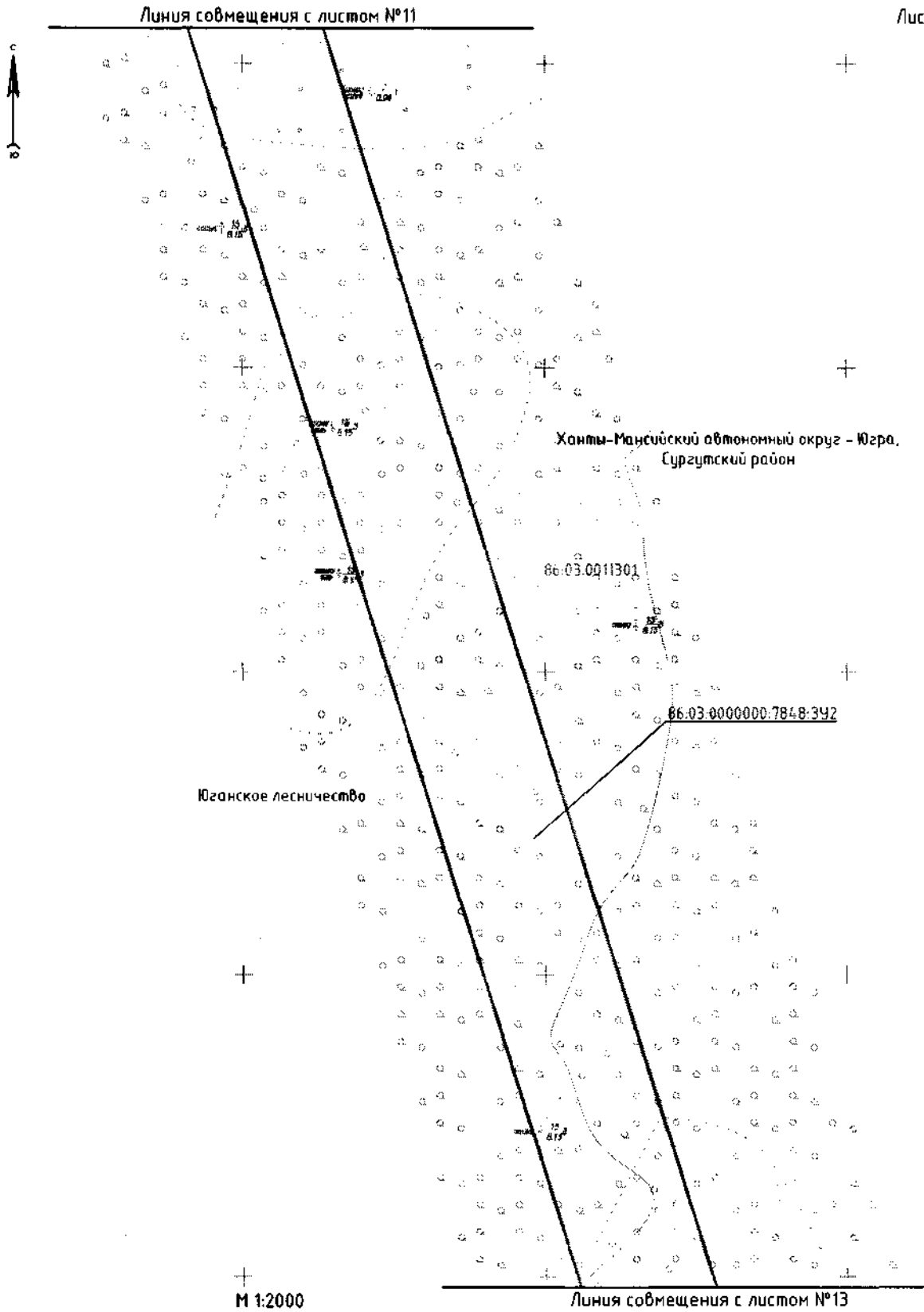


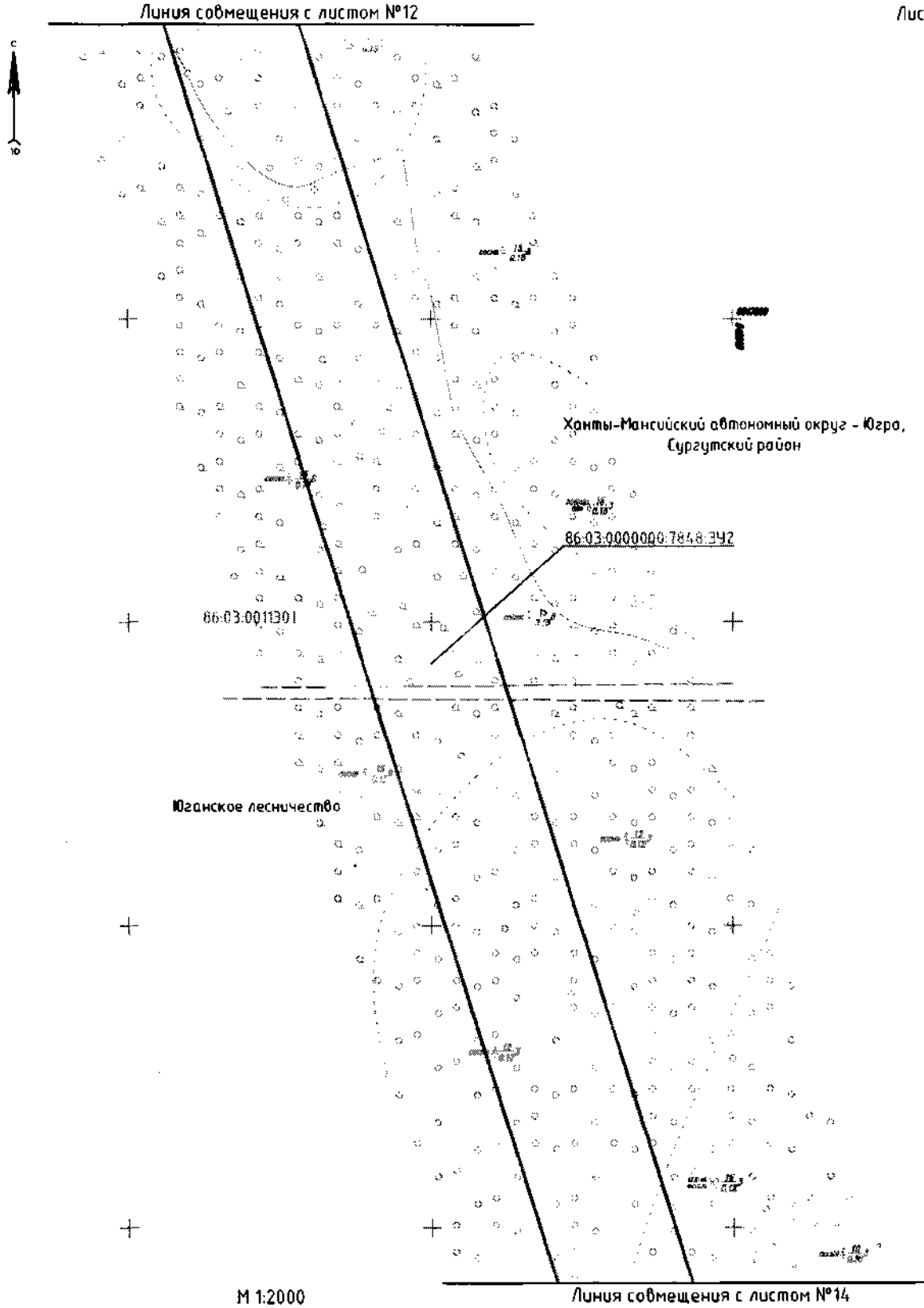


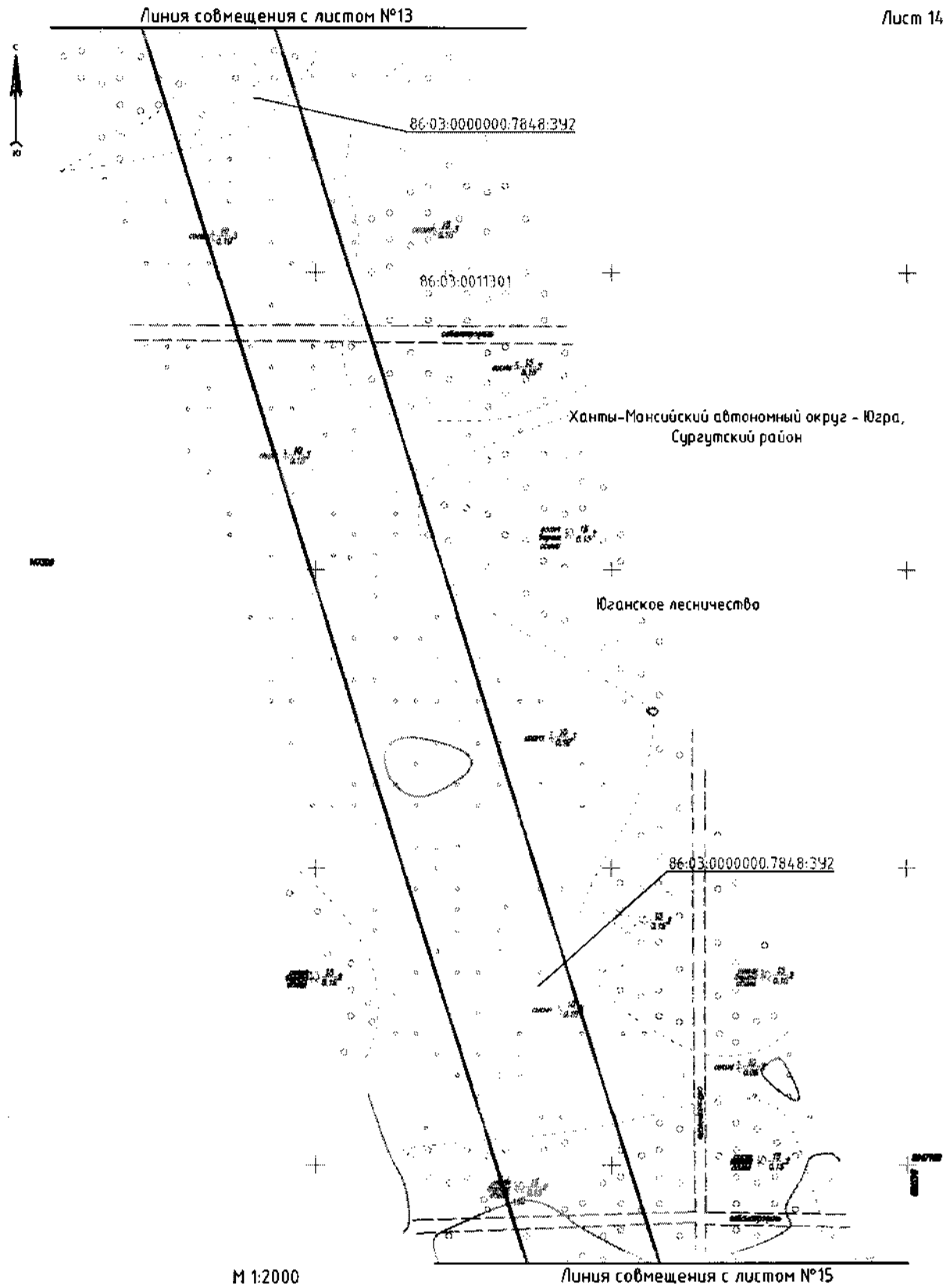
Линия совмещения с листом №10

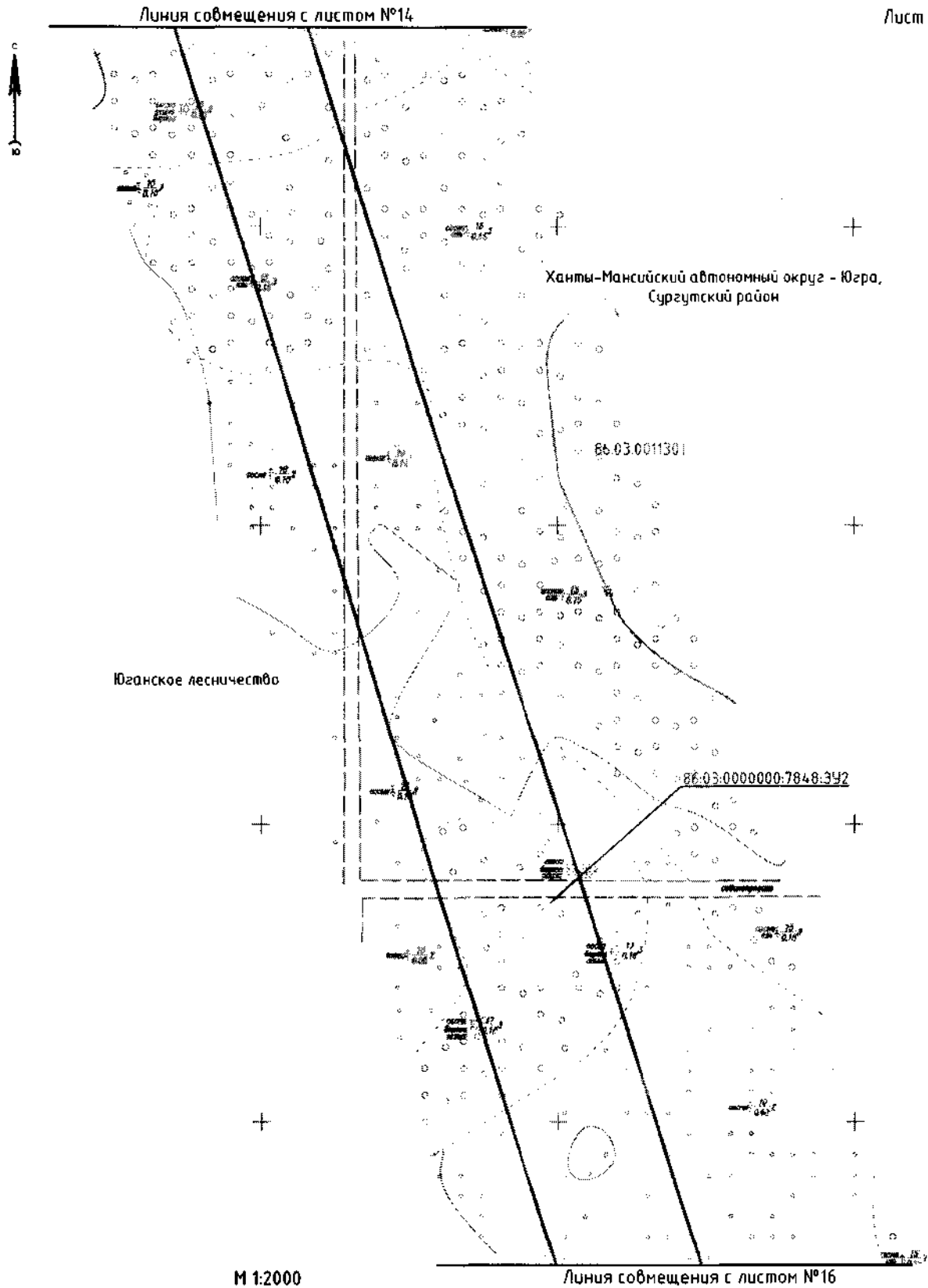
Лист 11













Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
Сургутский район

Юганское лесничество

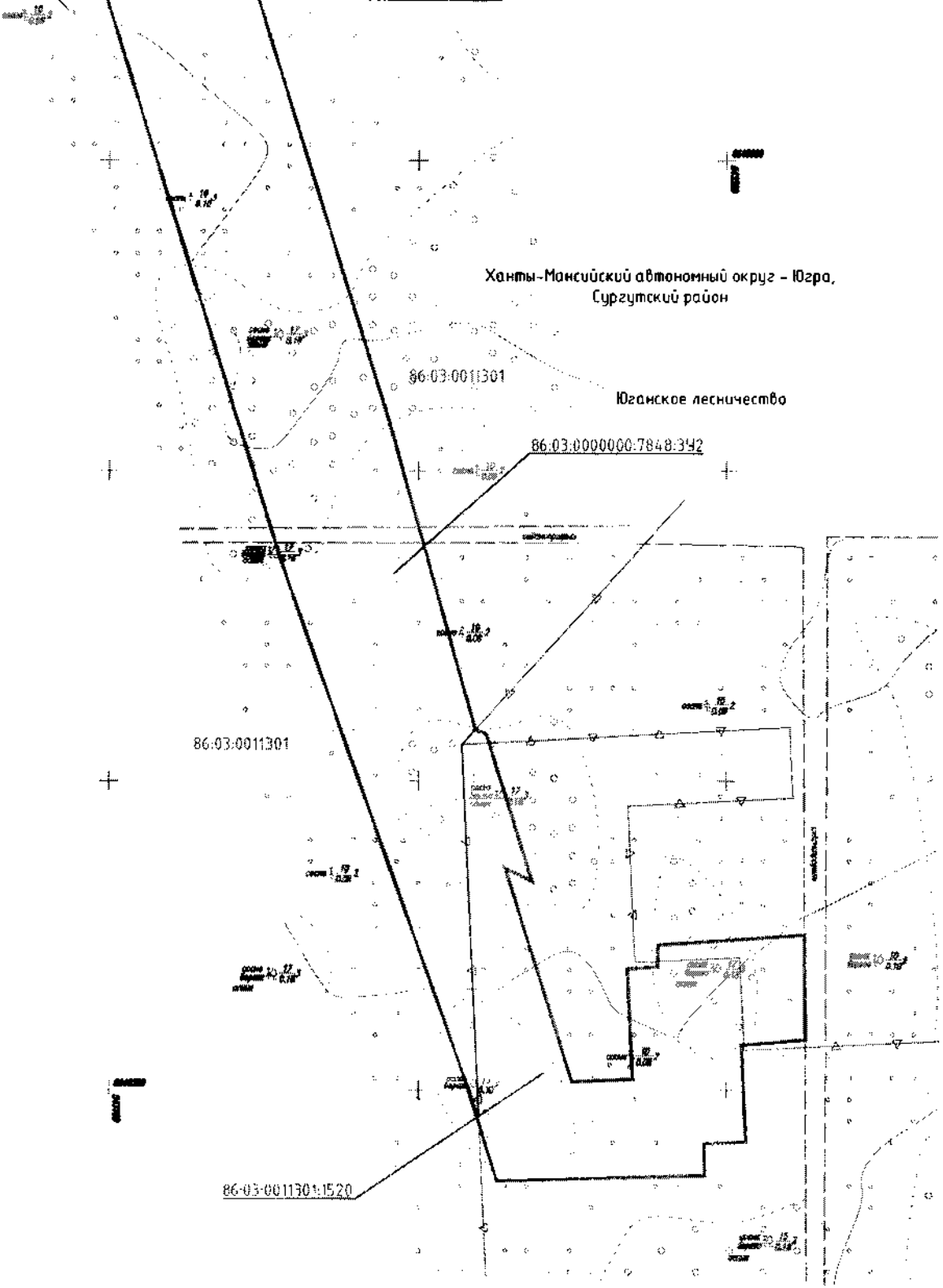
86-03-0011301

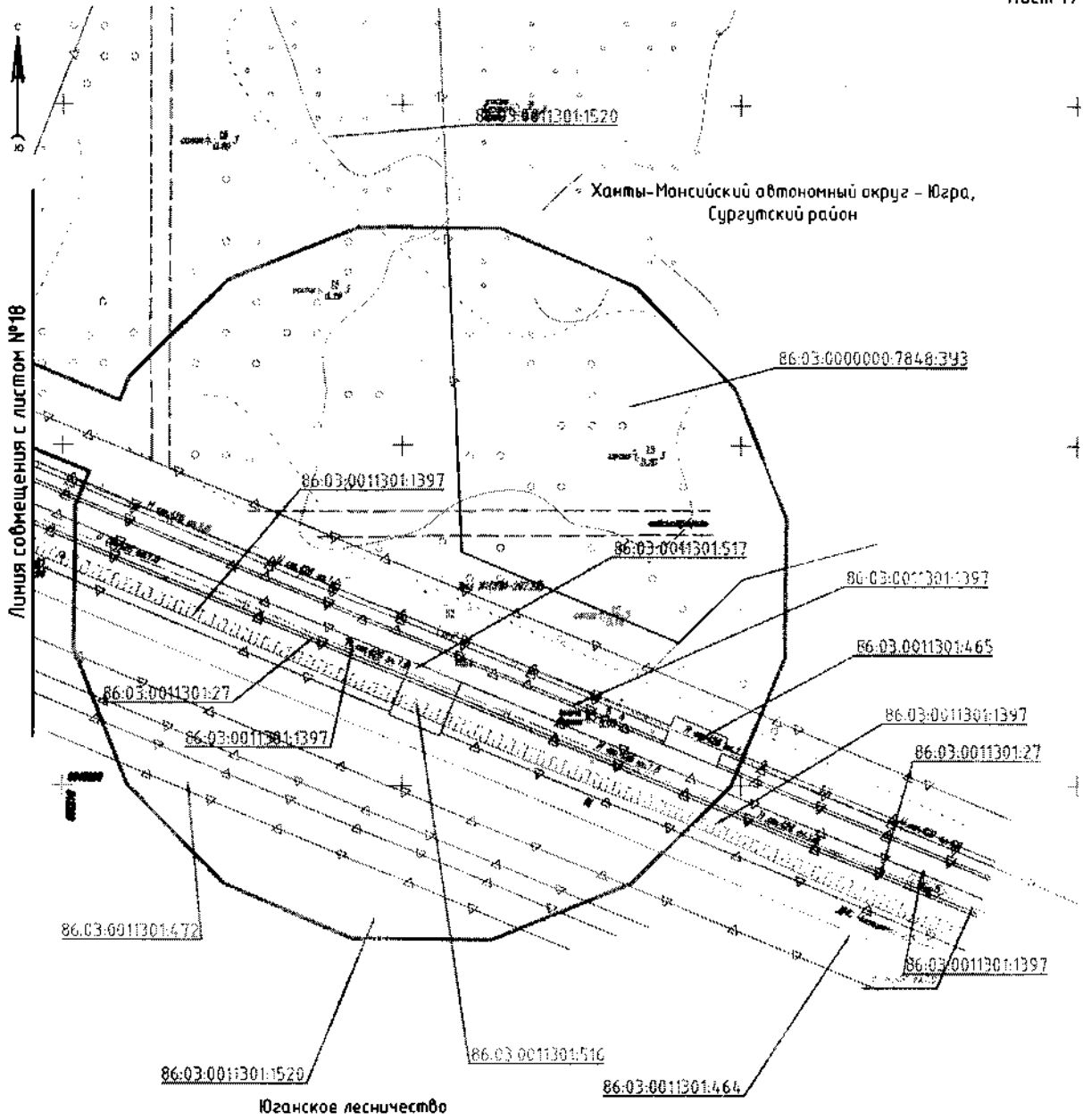
86.03.0000000:7848:342

86-03-0011301

86-03-0011301:1520

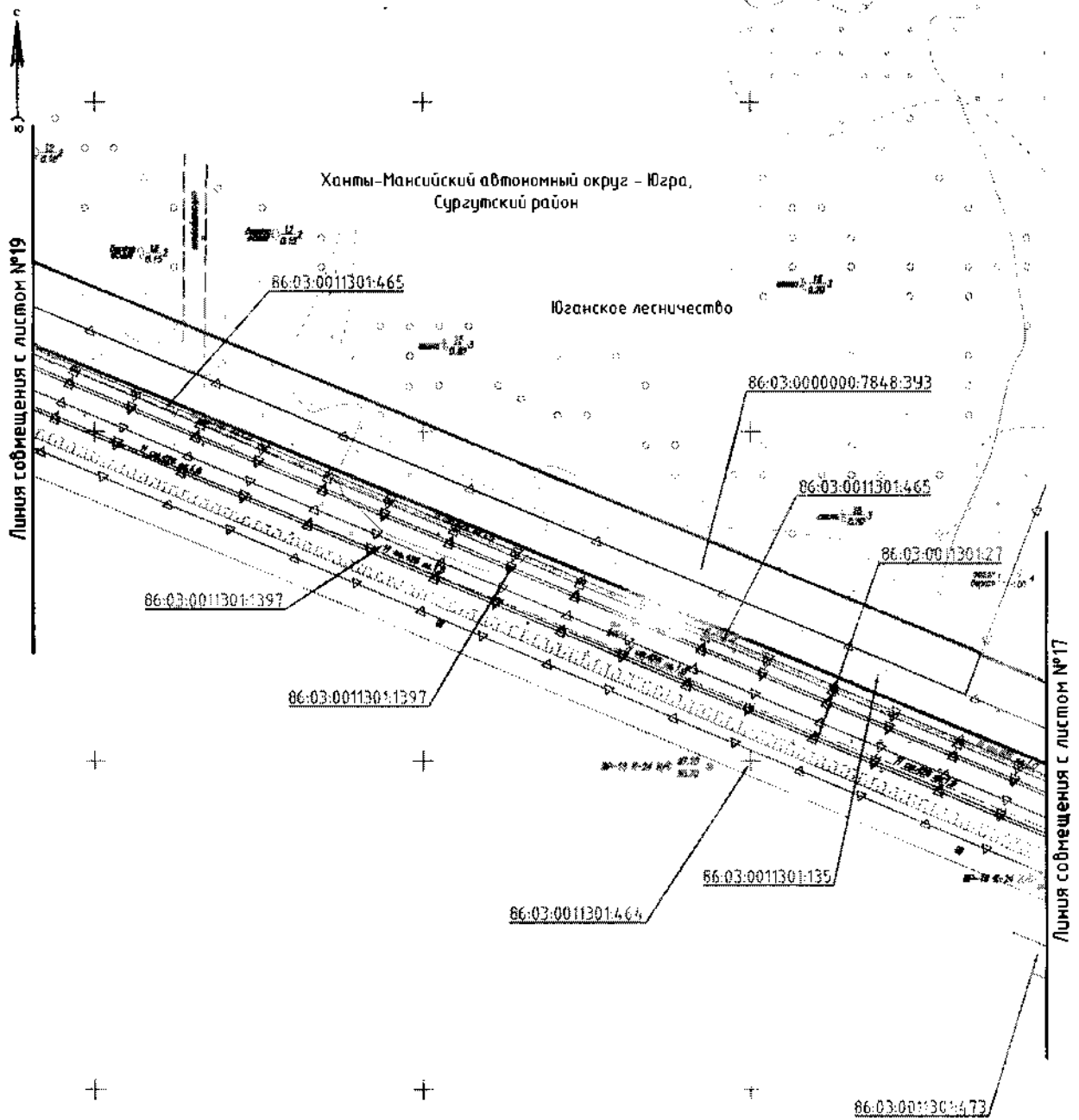
M 1:2000

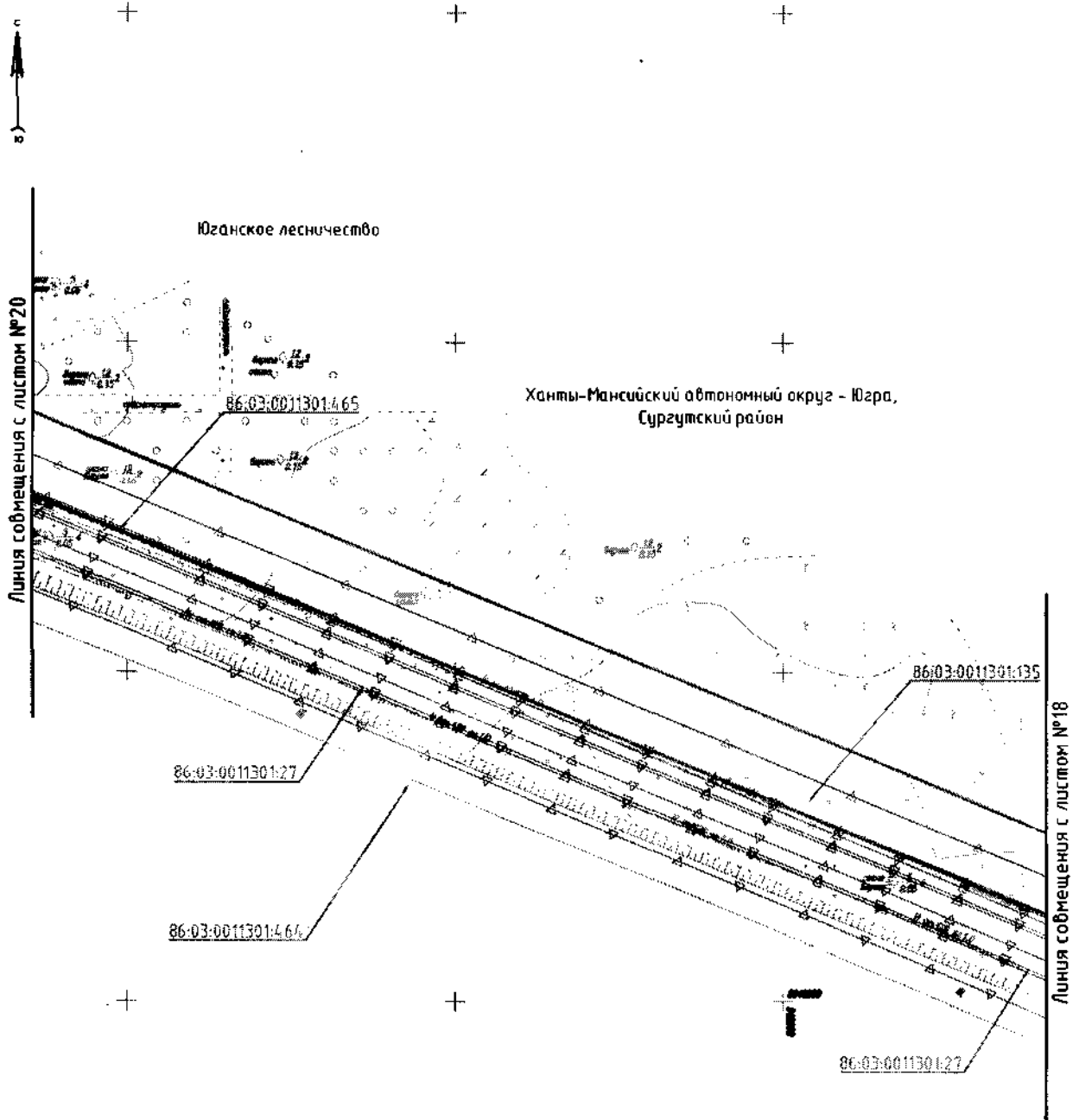


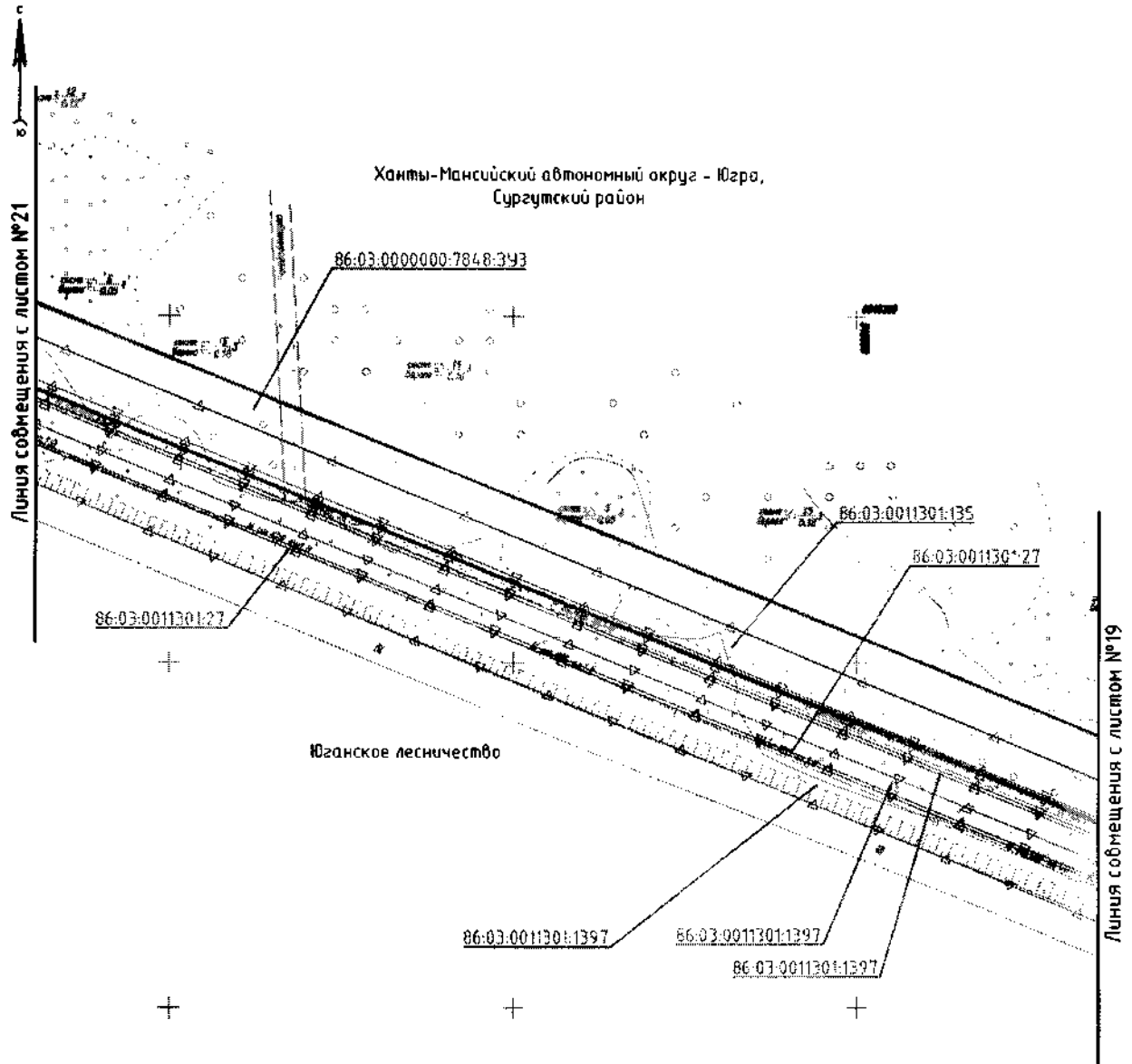


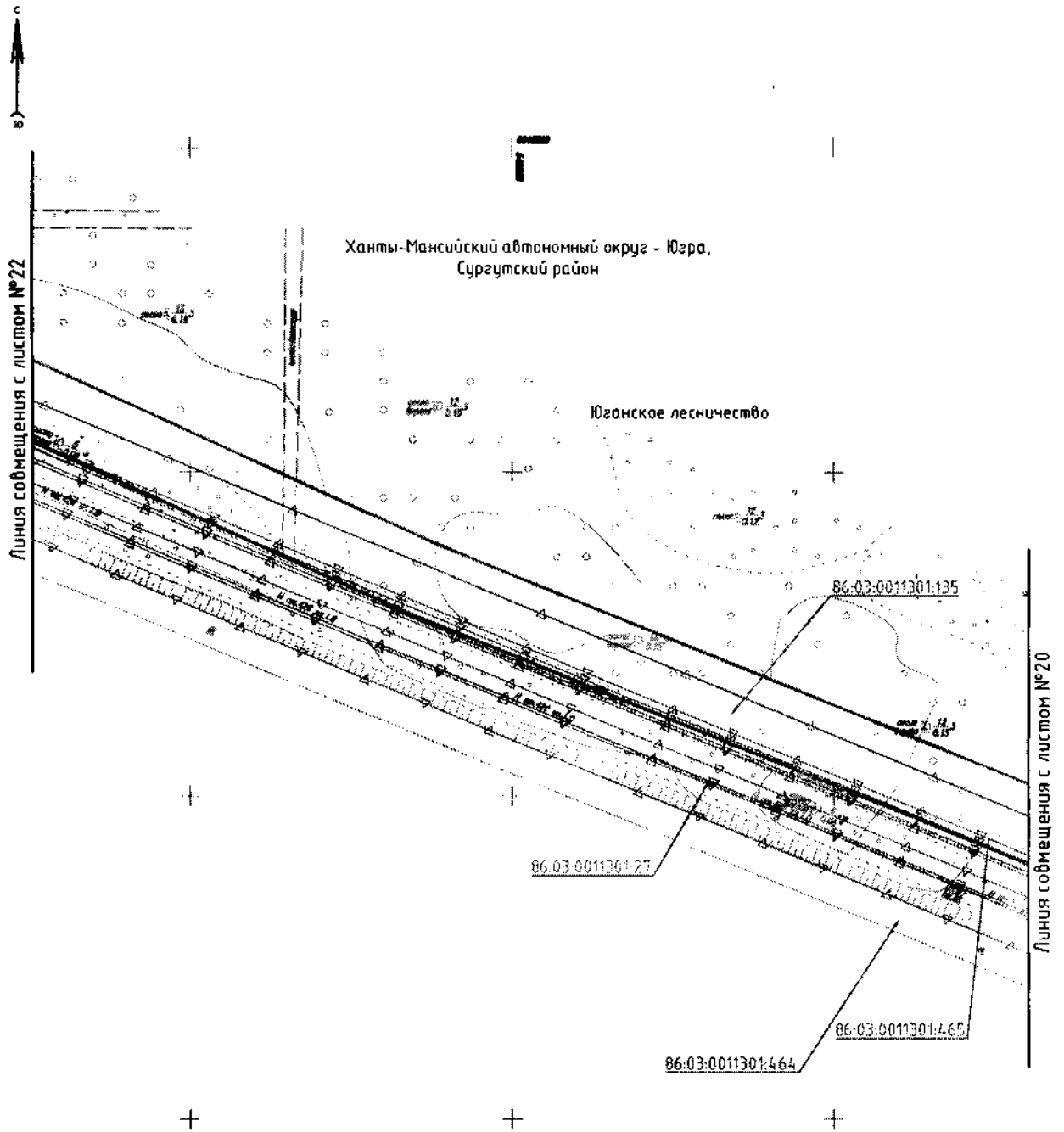
M 1:2000



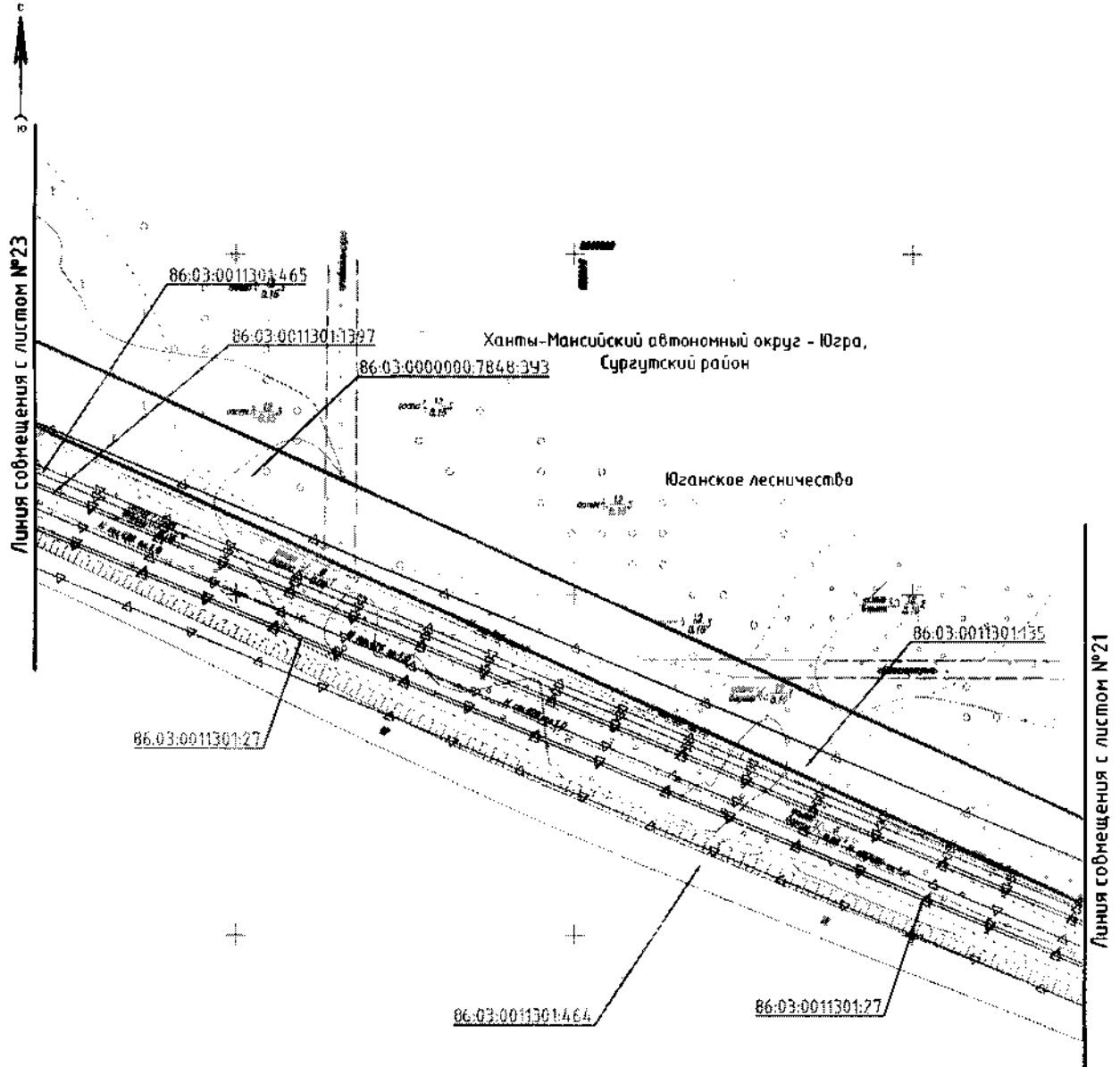


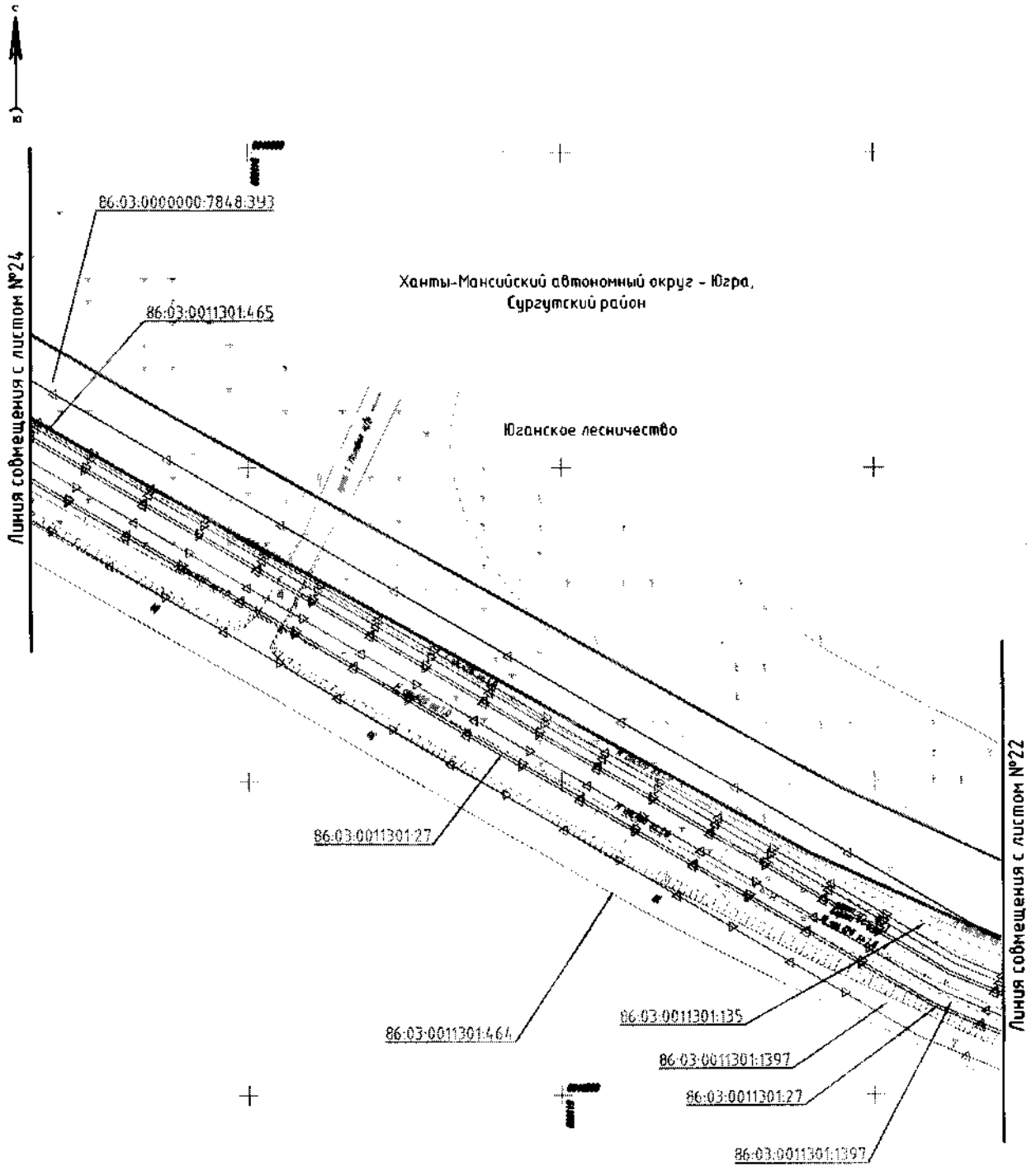




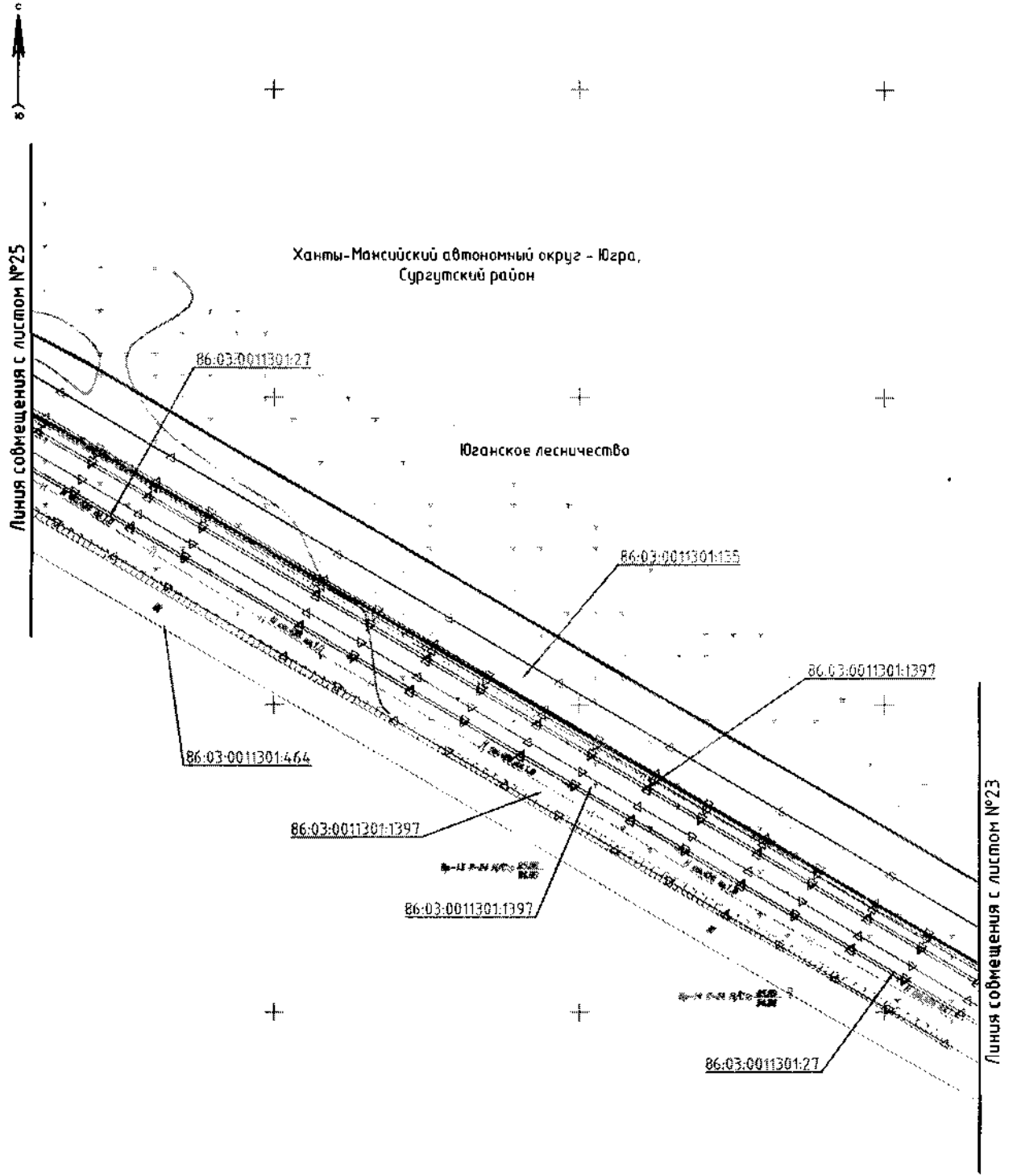


М 1:2000

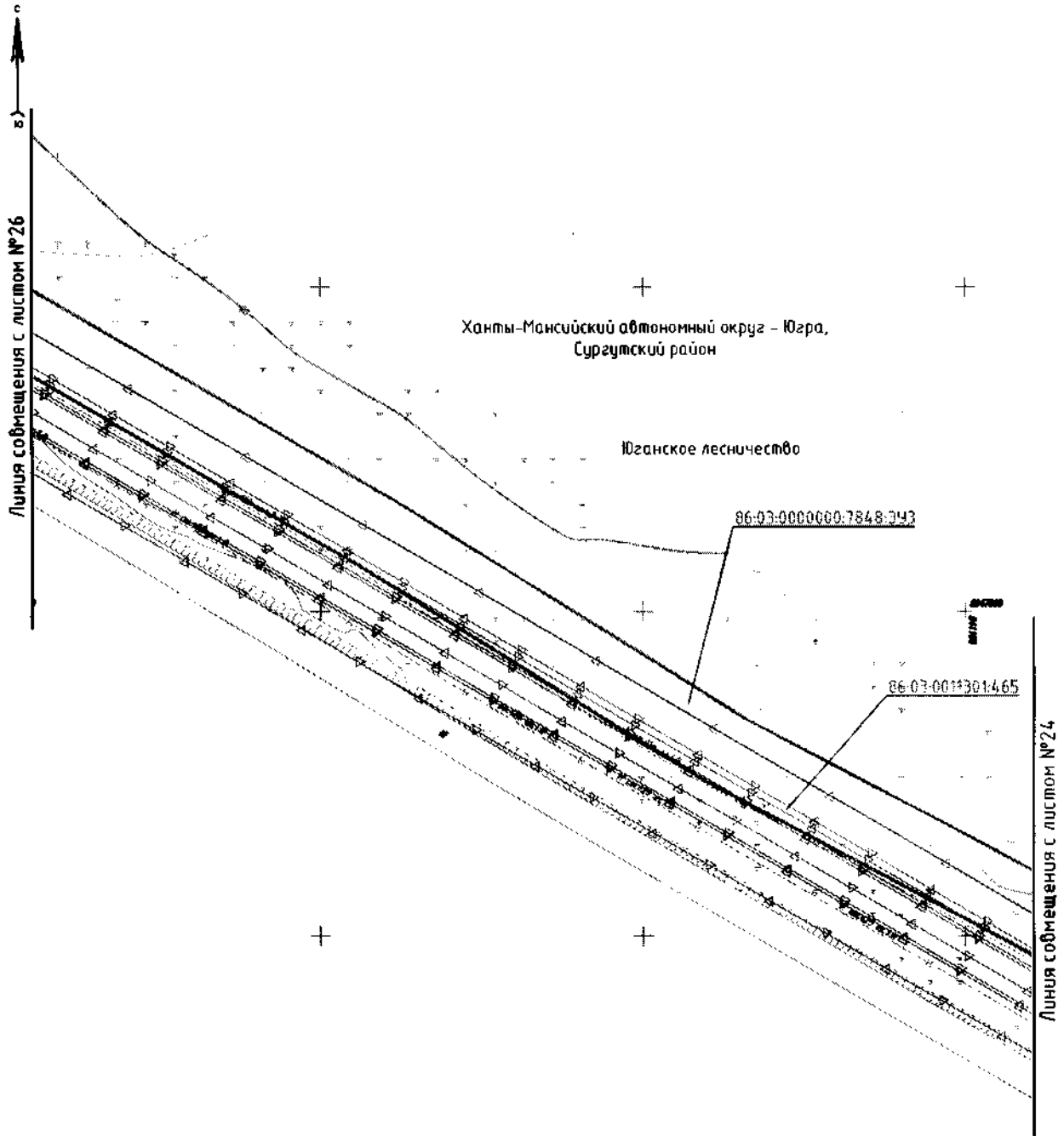




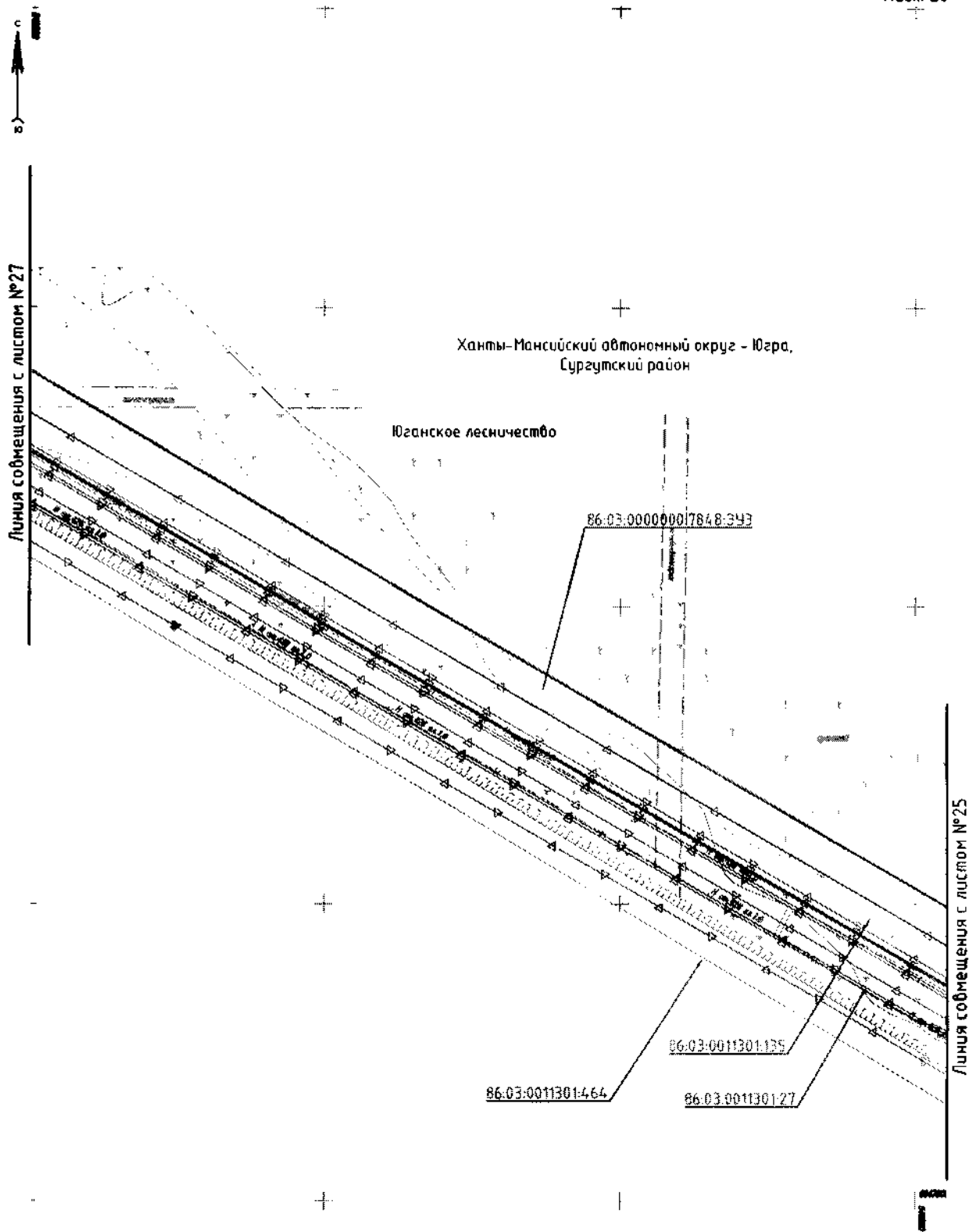
M 1:2000

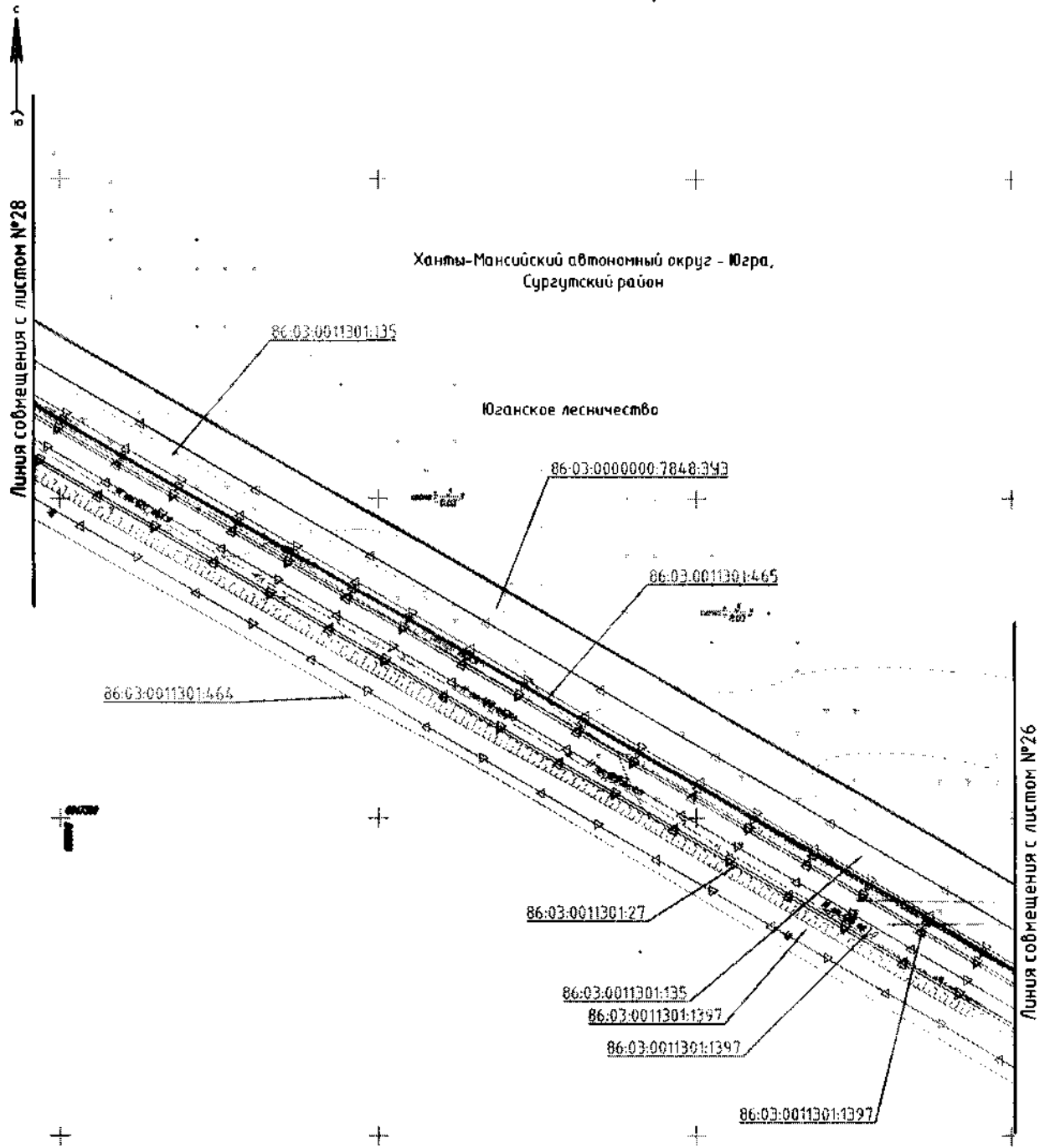


M 1:2000

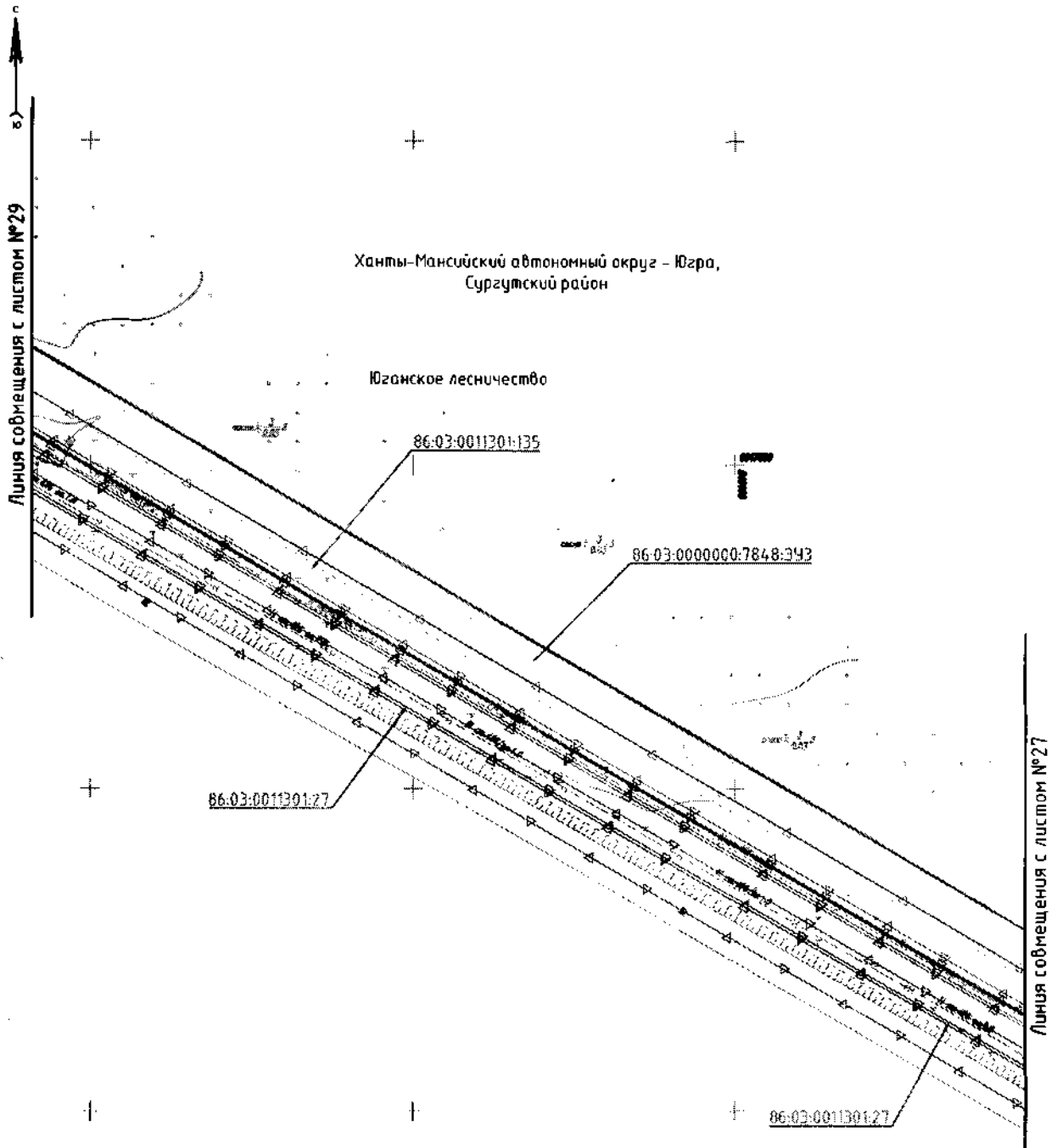




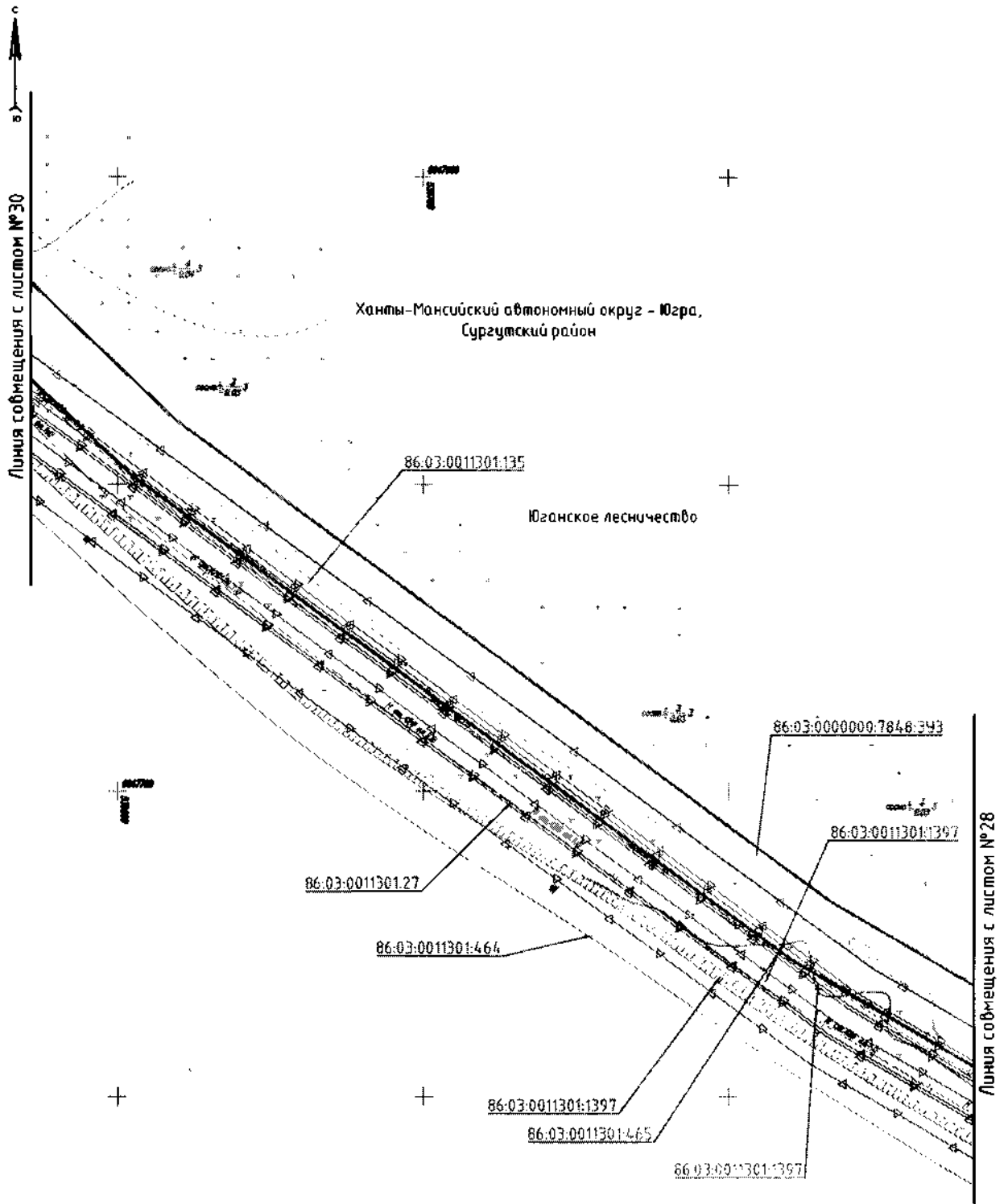


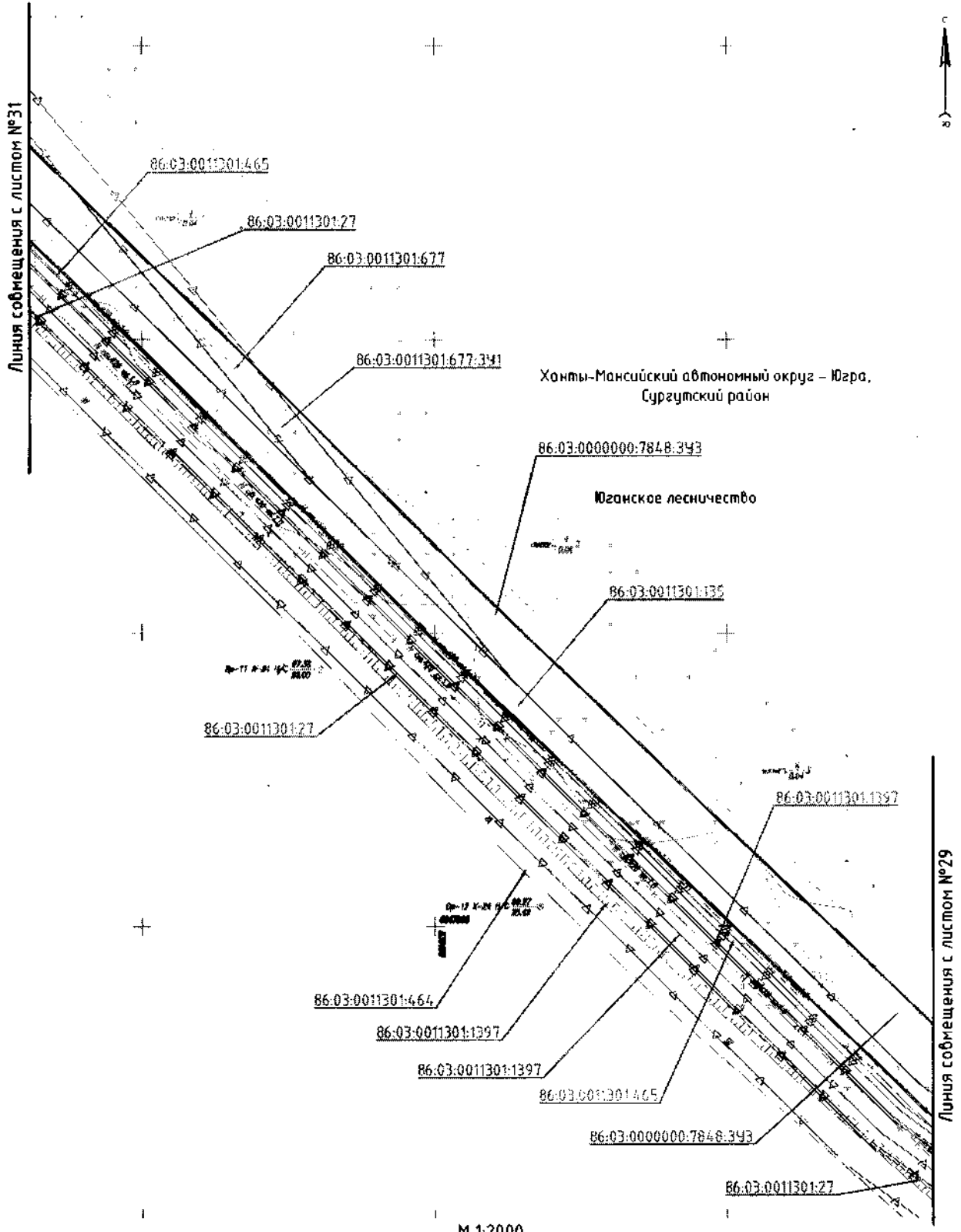


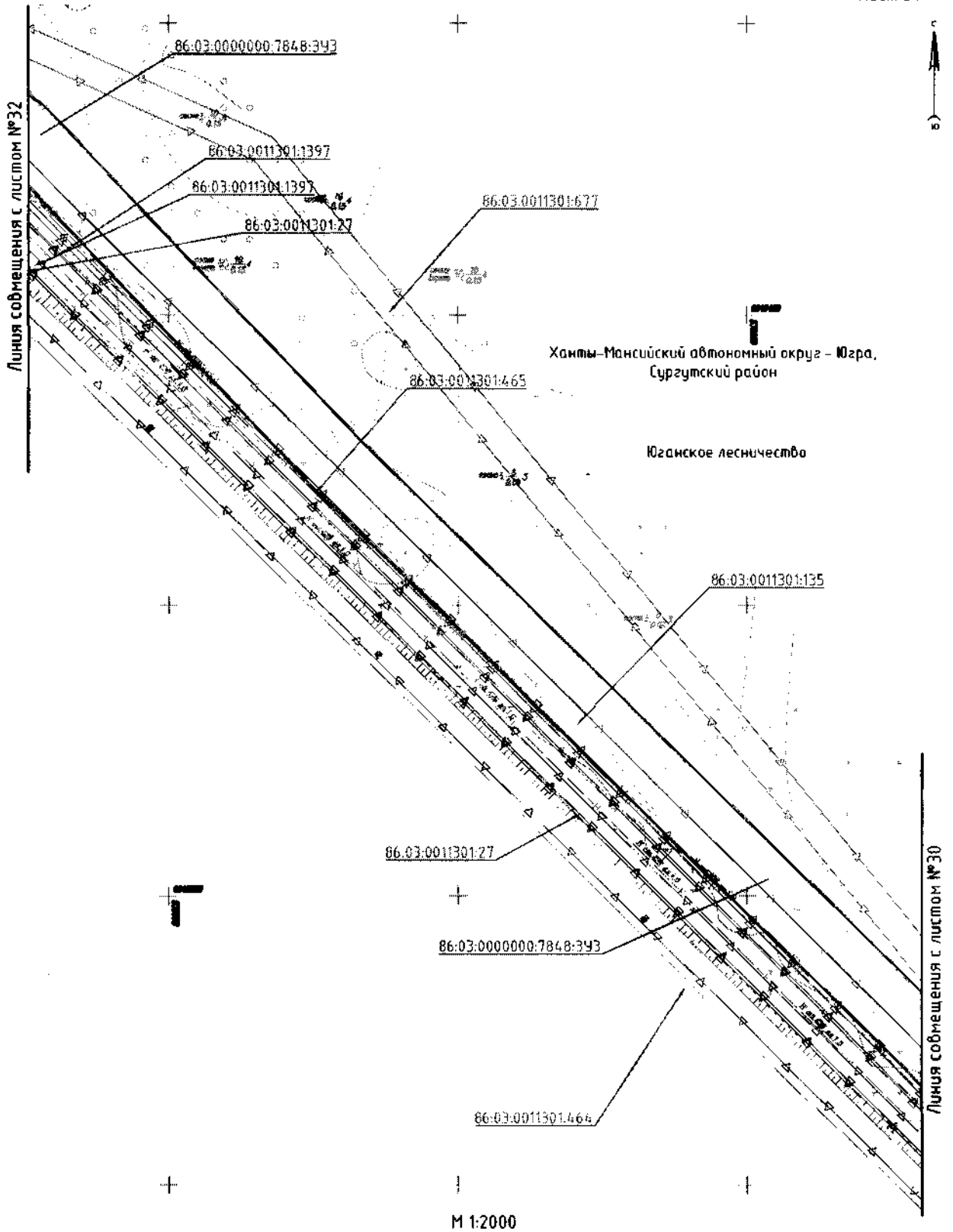
M 1:2000

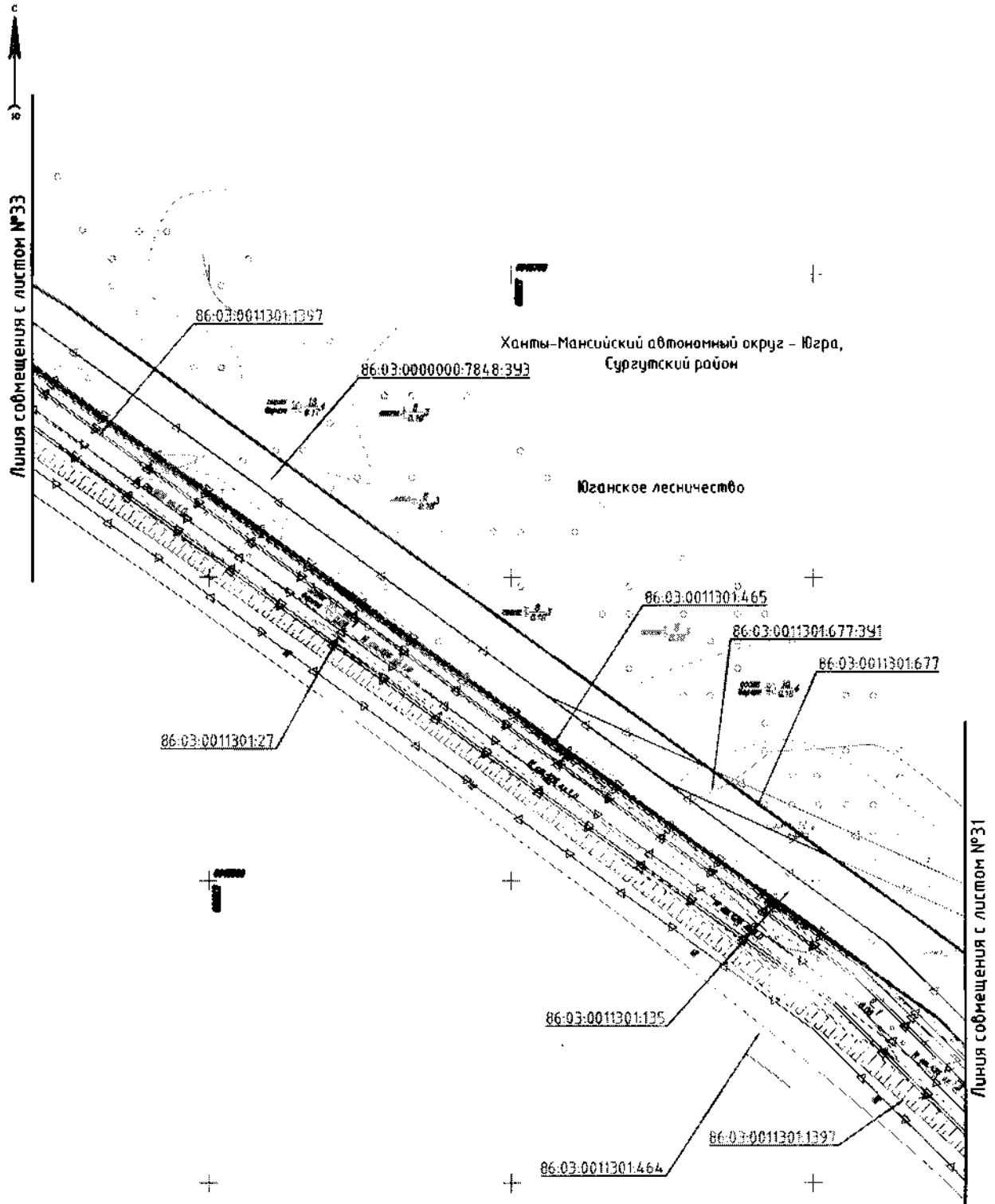


M 1:2000





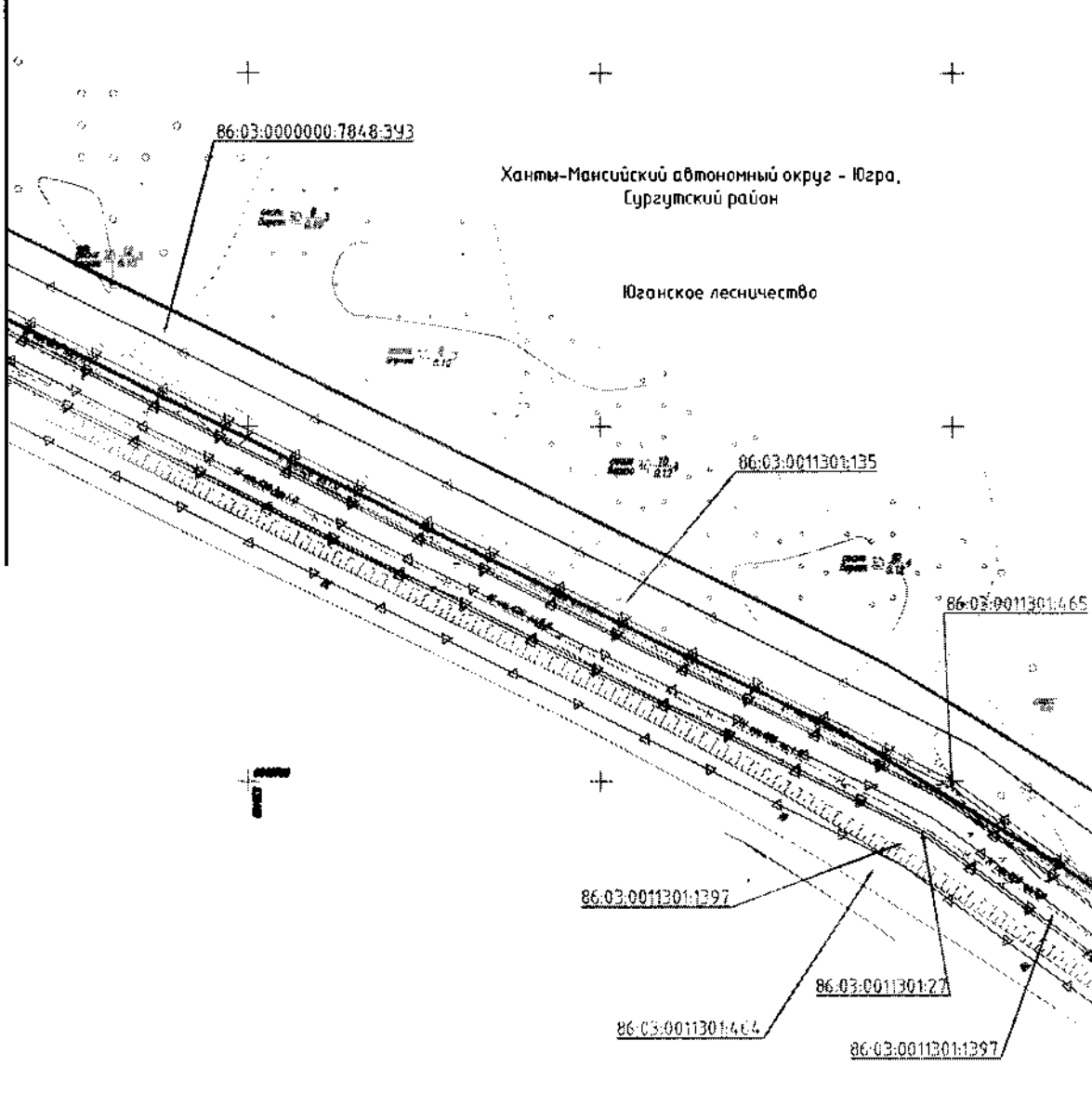




M 1:2000

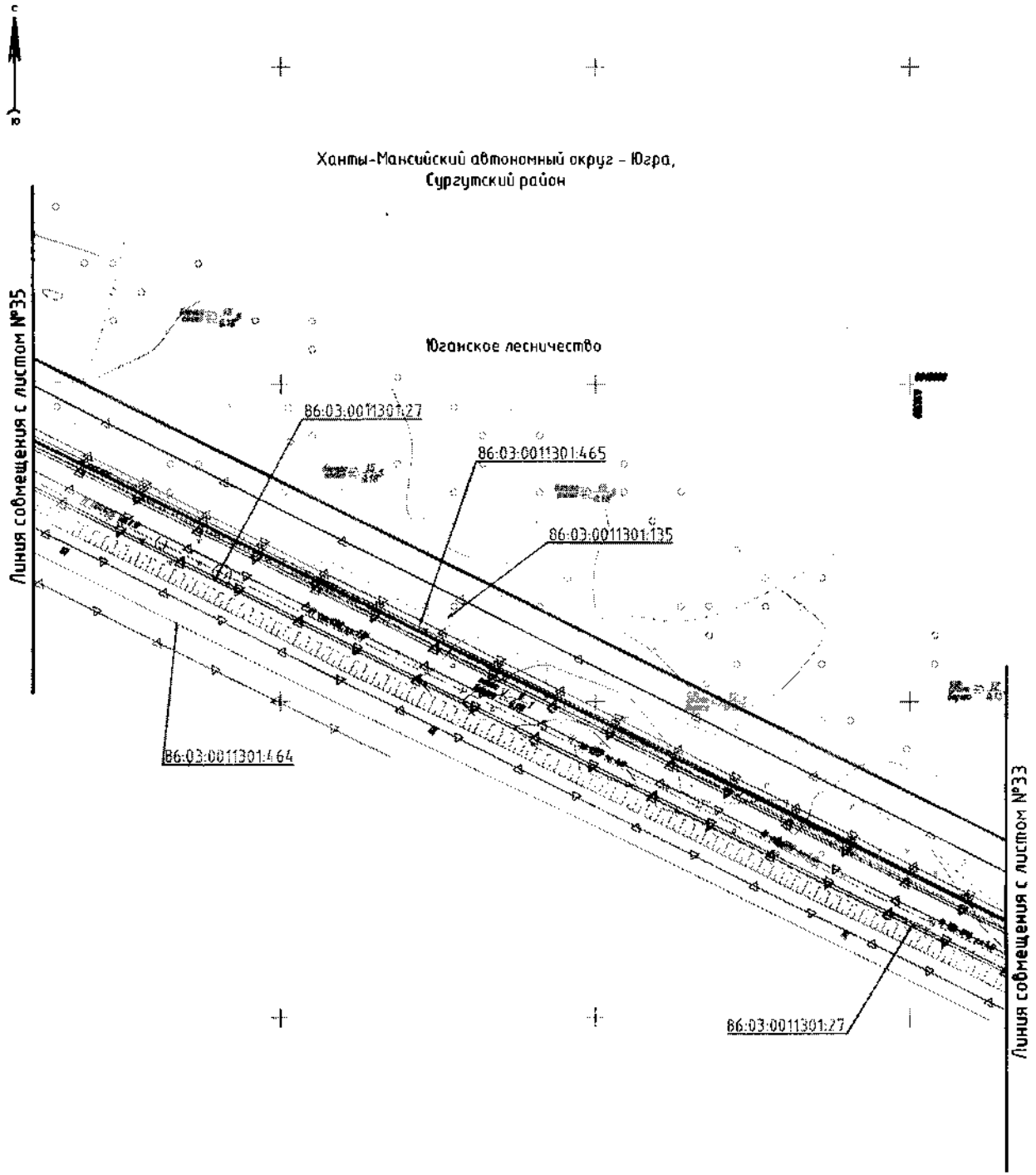


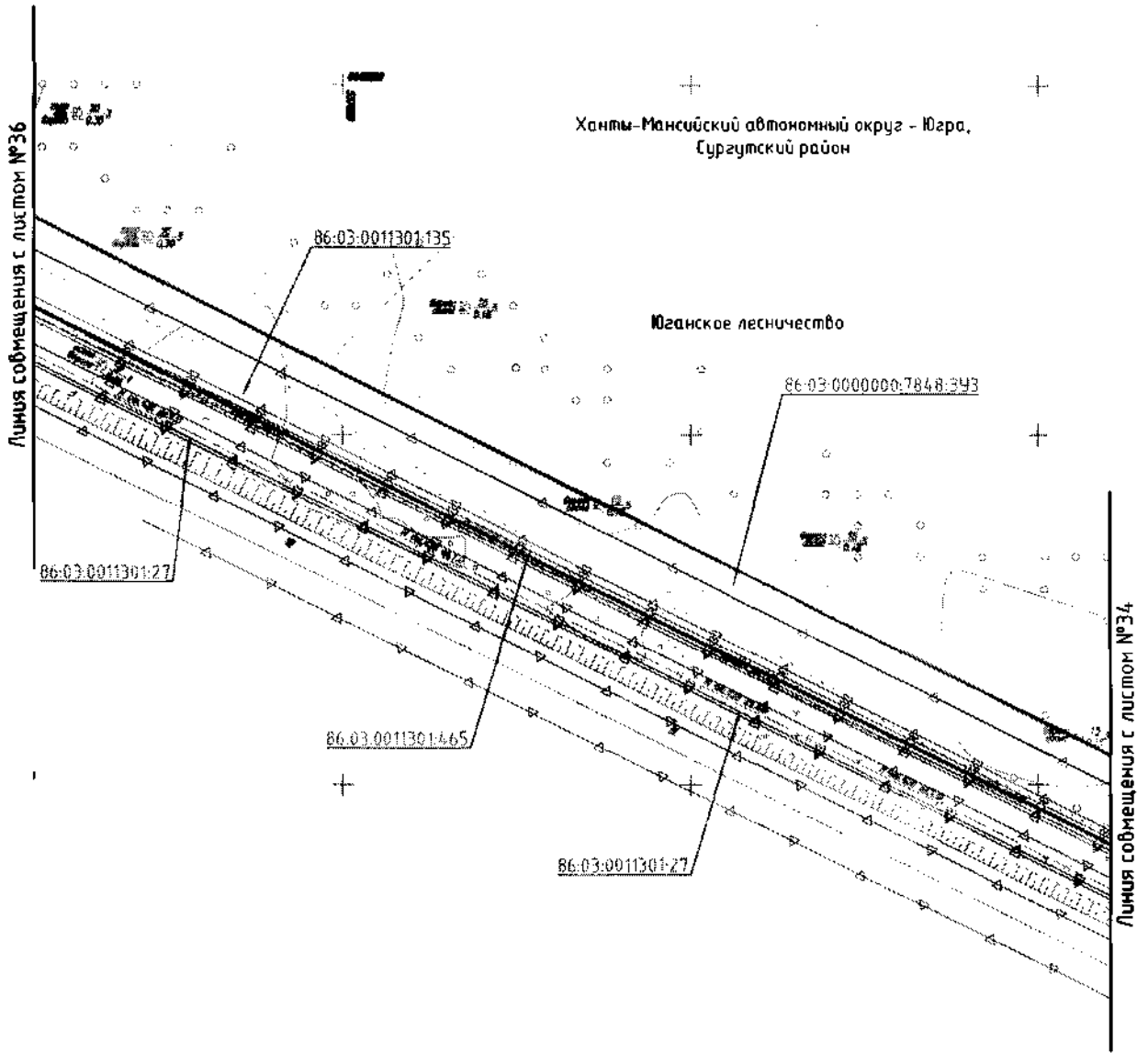
Линия совмещения с листом №34



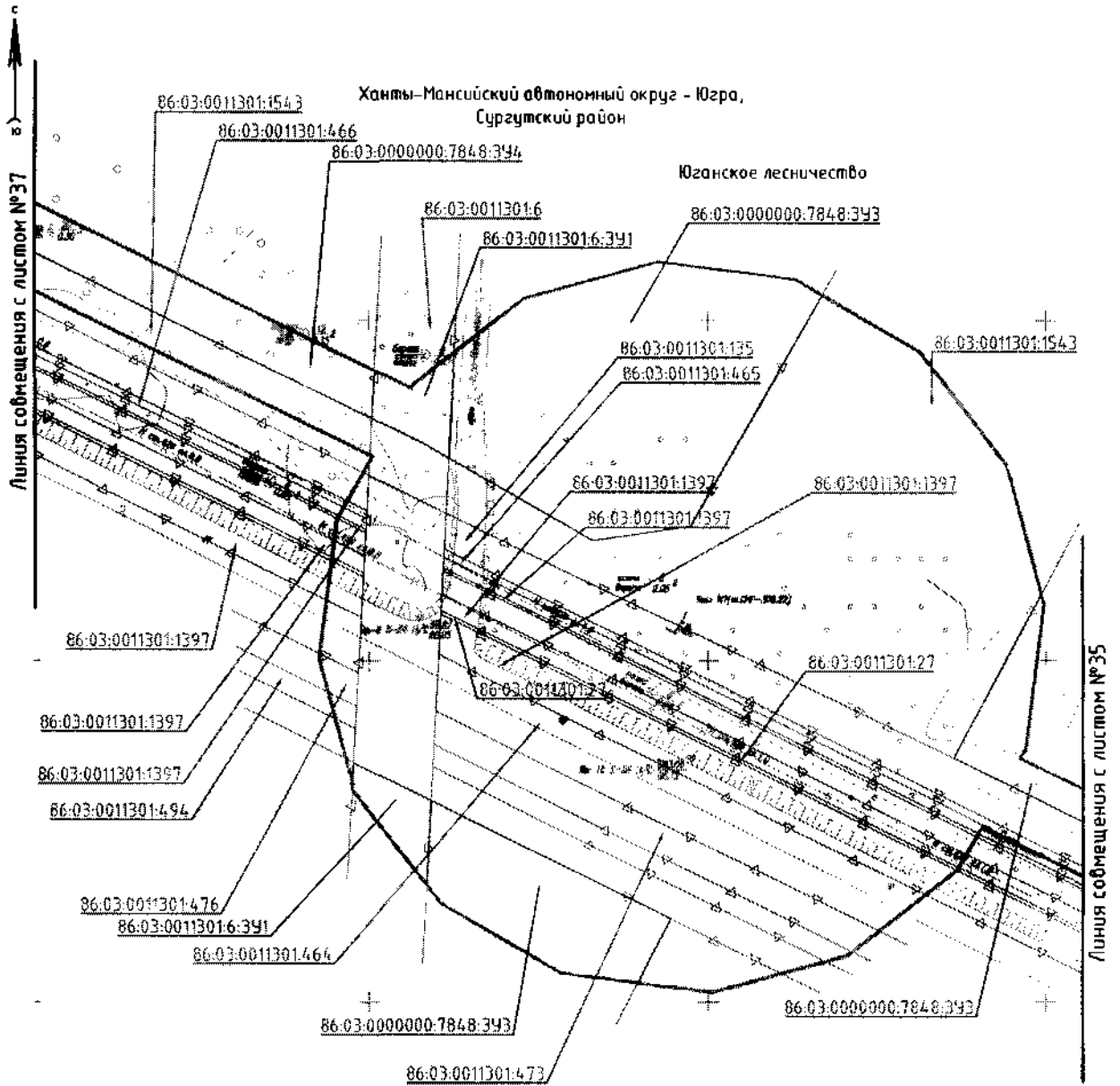
М 1:2000



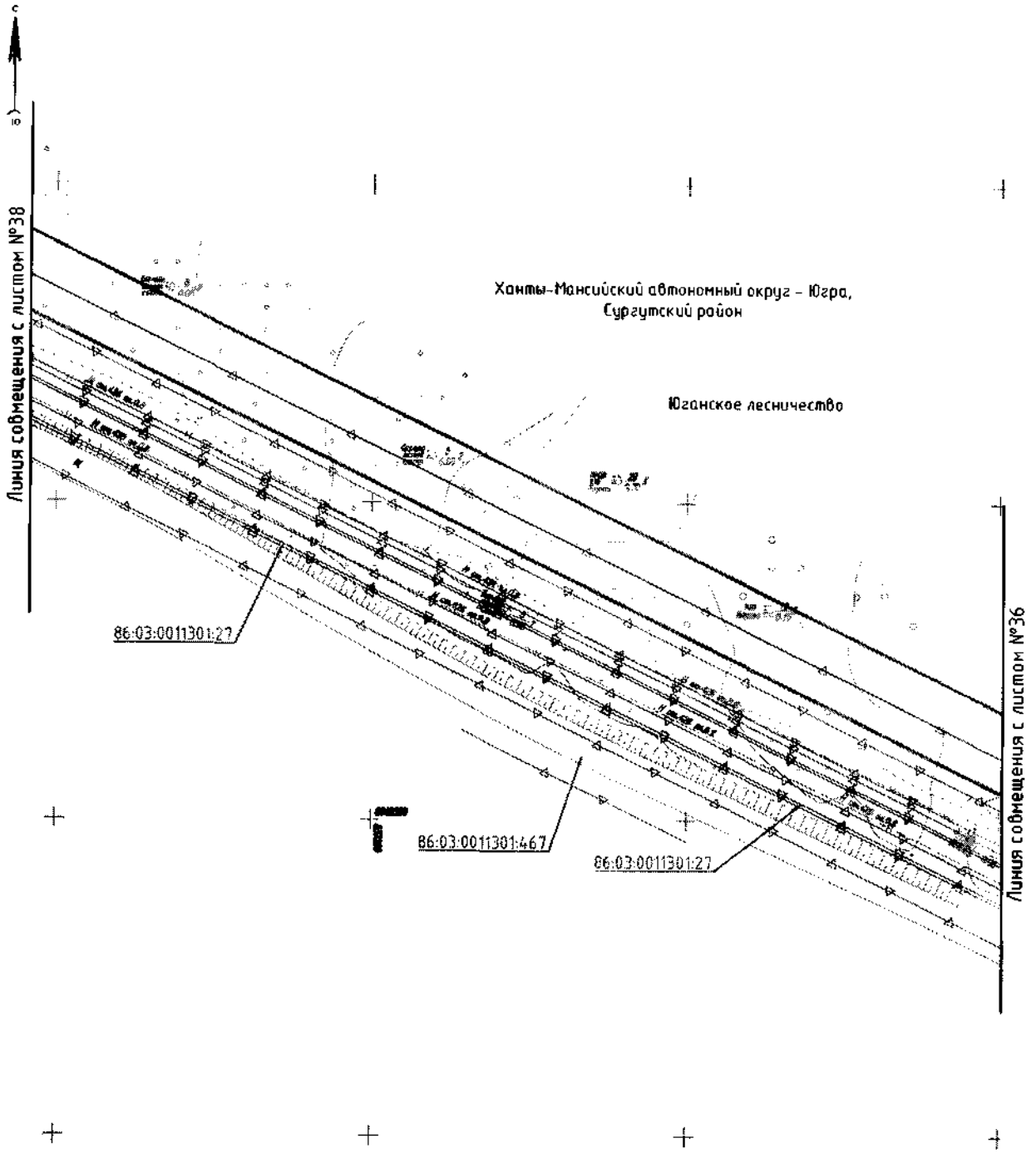


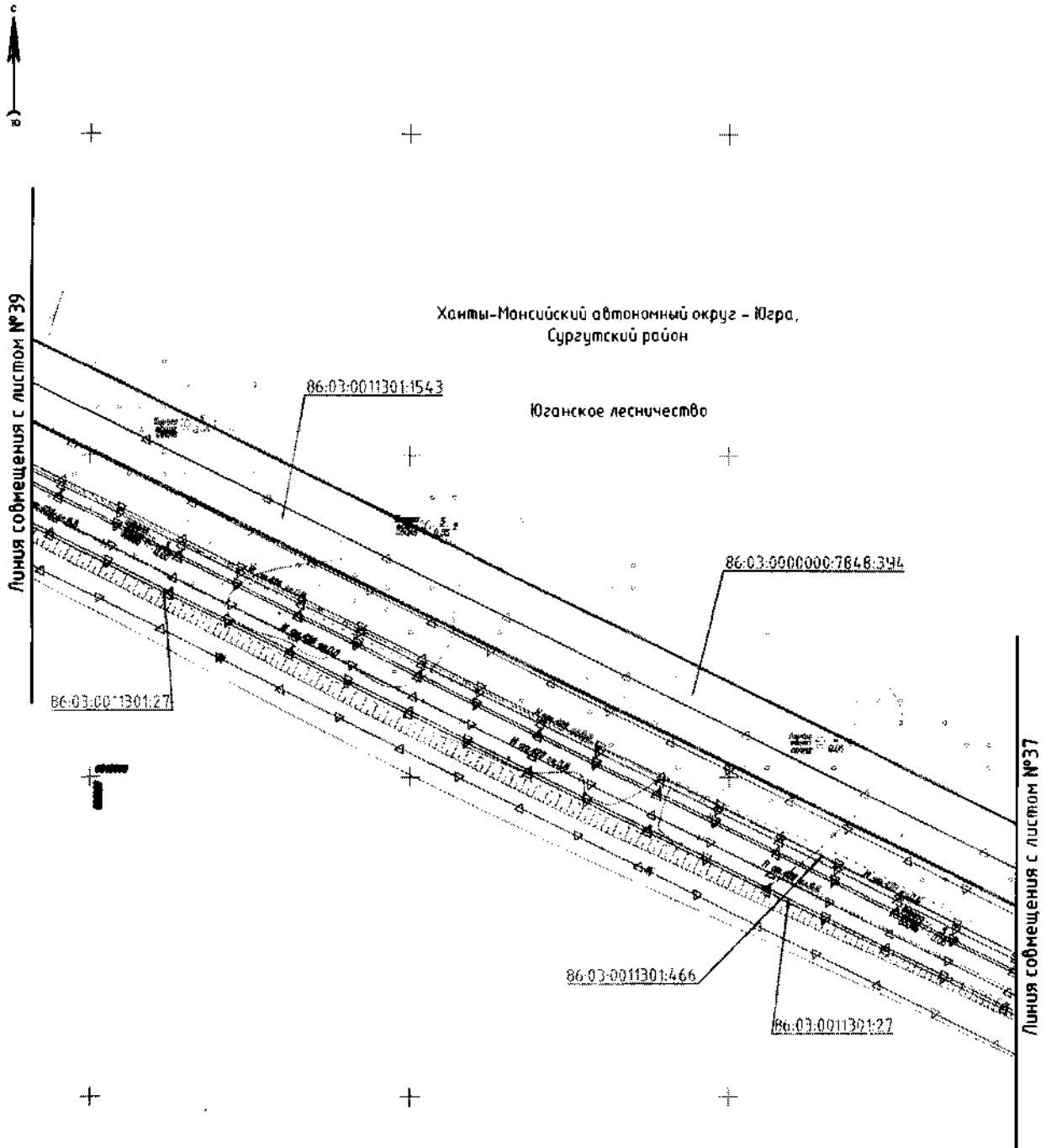


М 1:2000

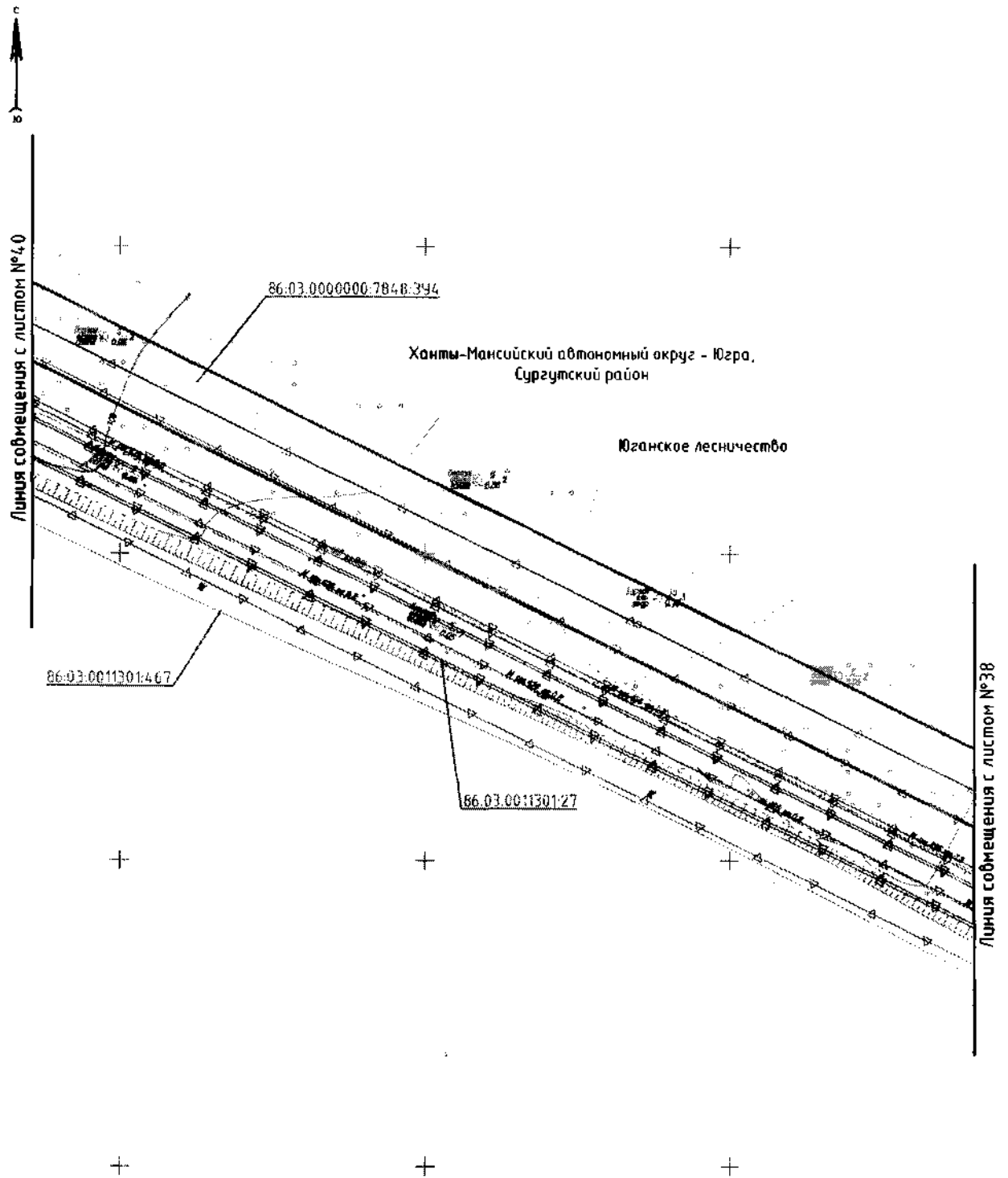


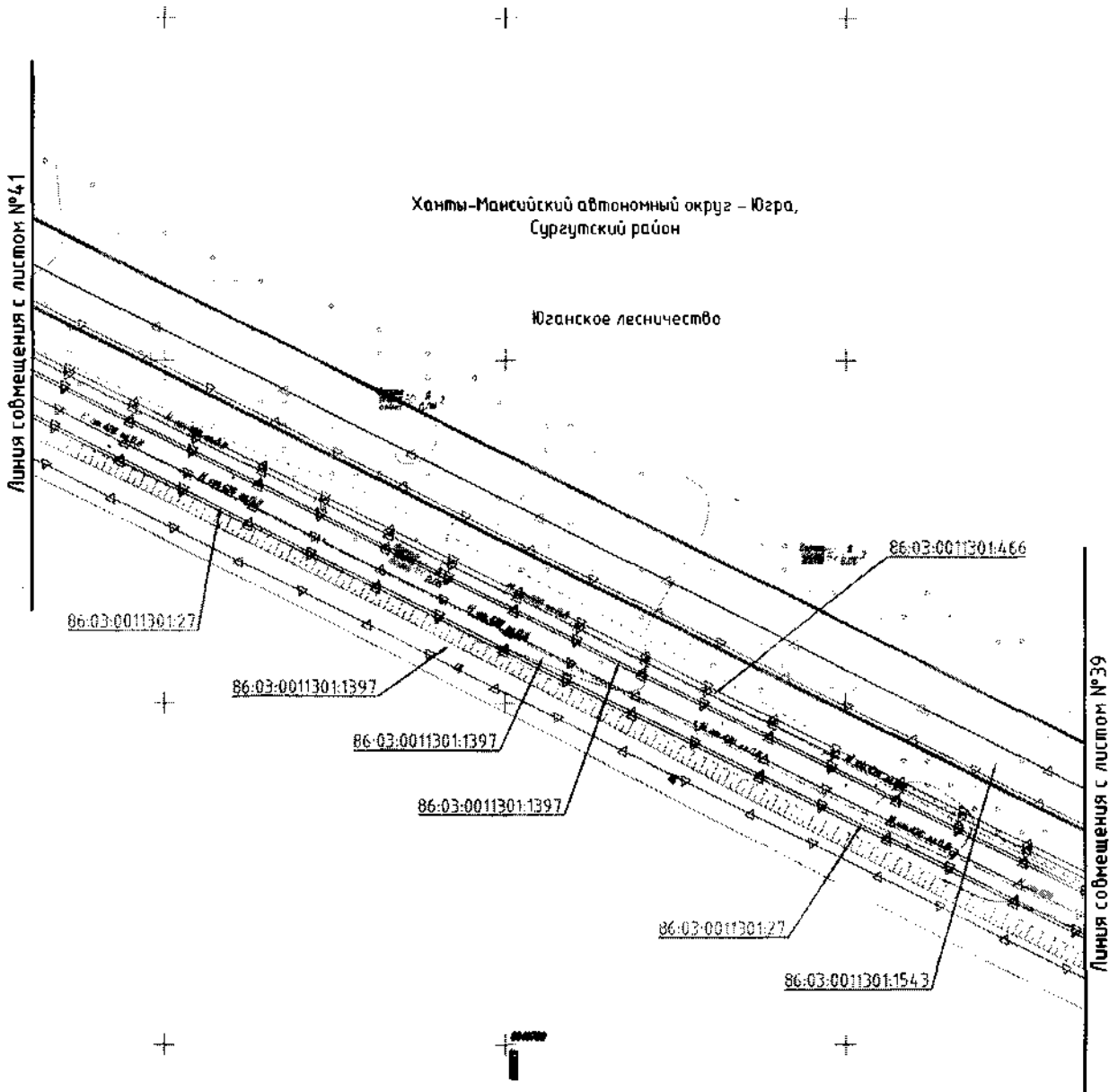
M 1:2000



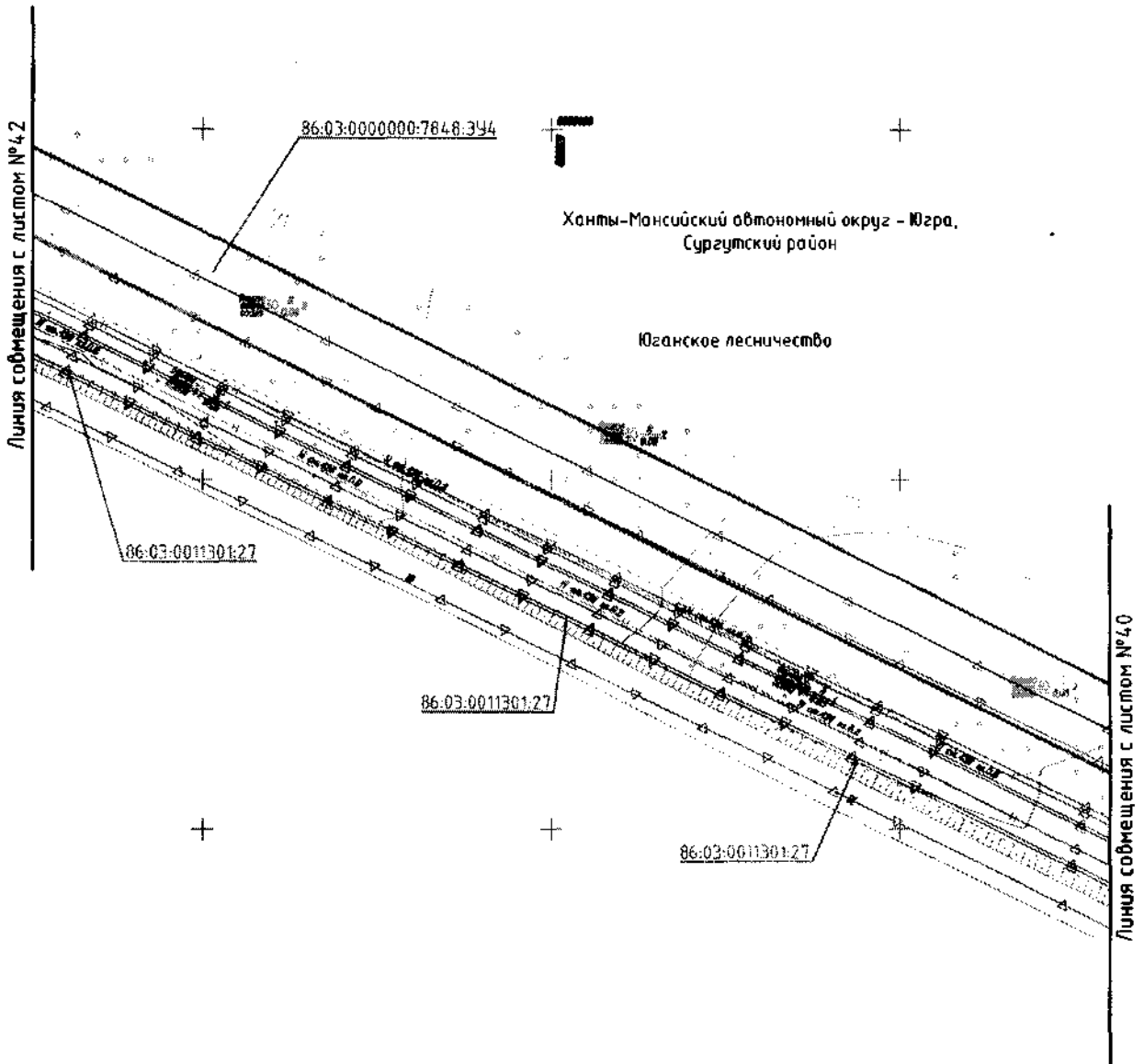


М 1:2000



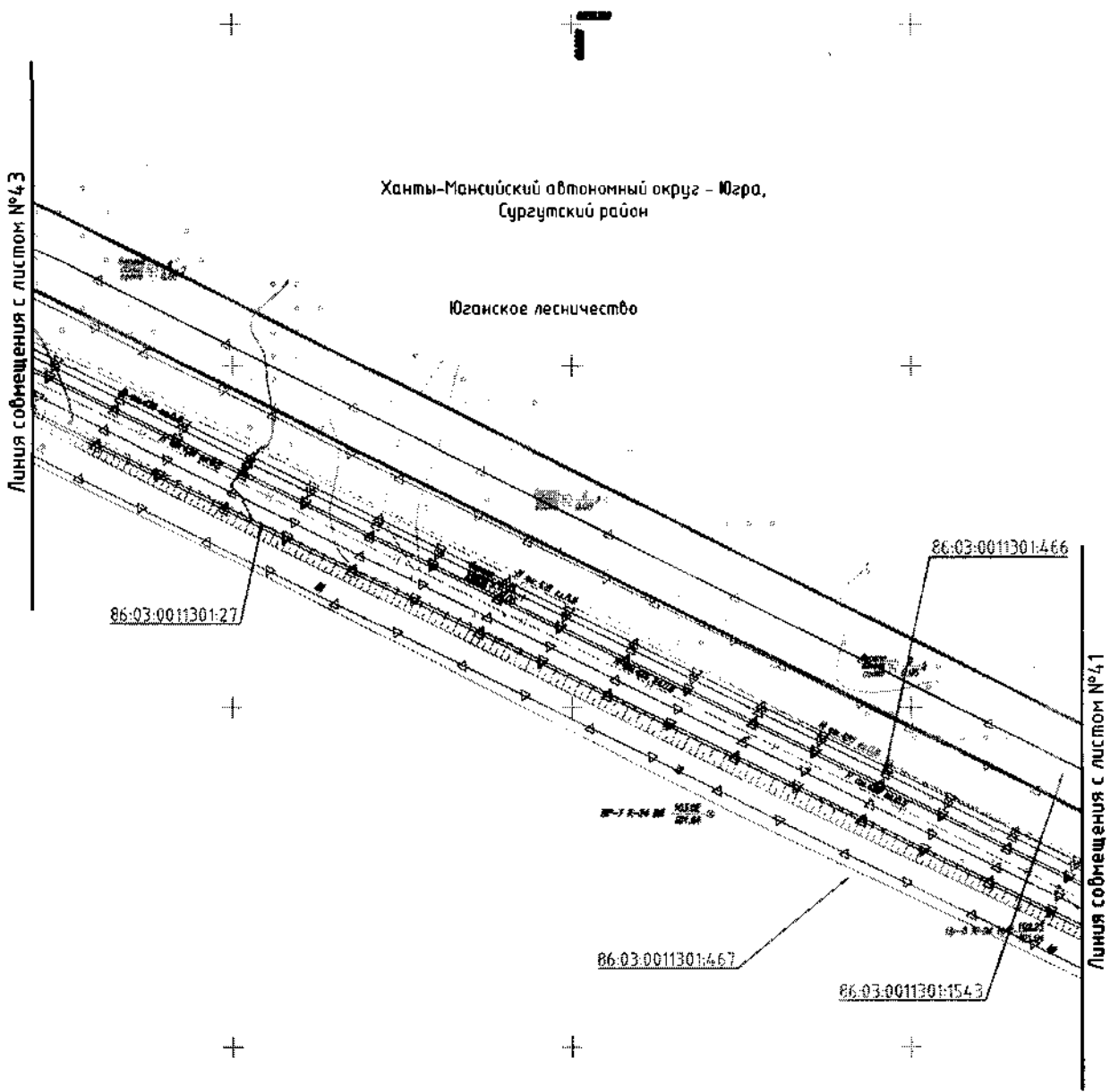


M 1:2000



М 1:2000





Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,  
Сургутский район

Юганское лесничество

Линия сближения с листом №43

Линия сближения с листом №41

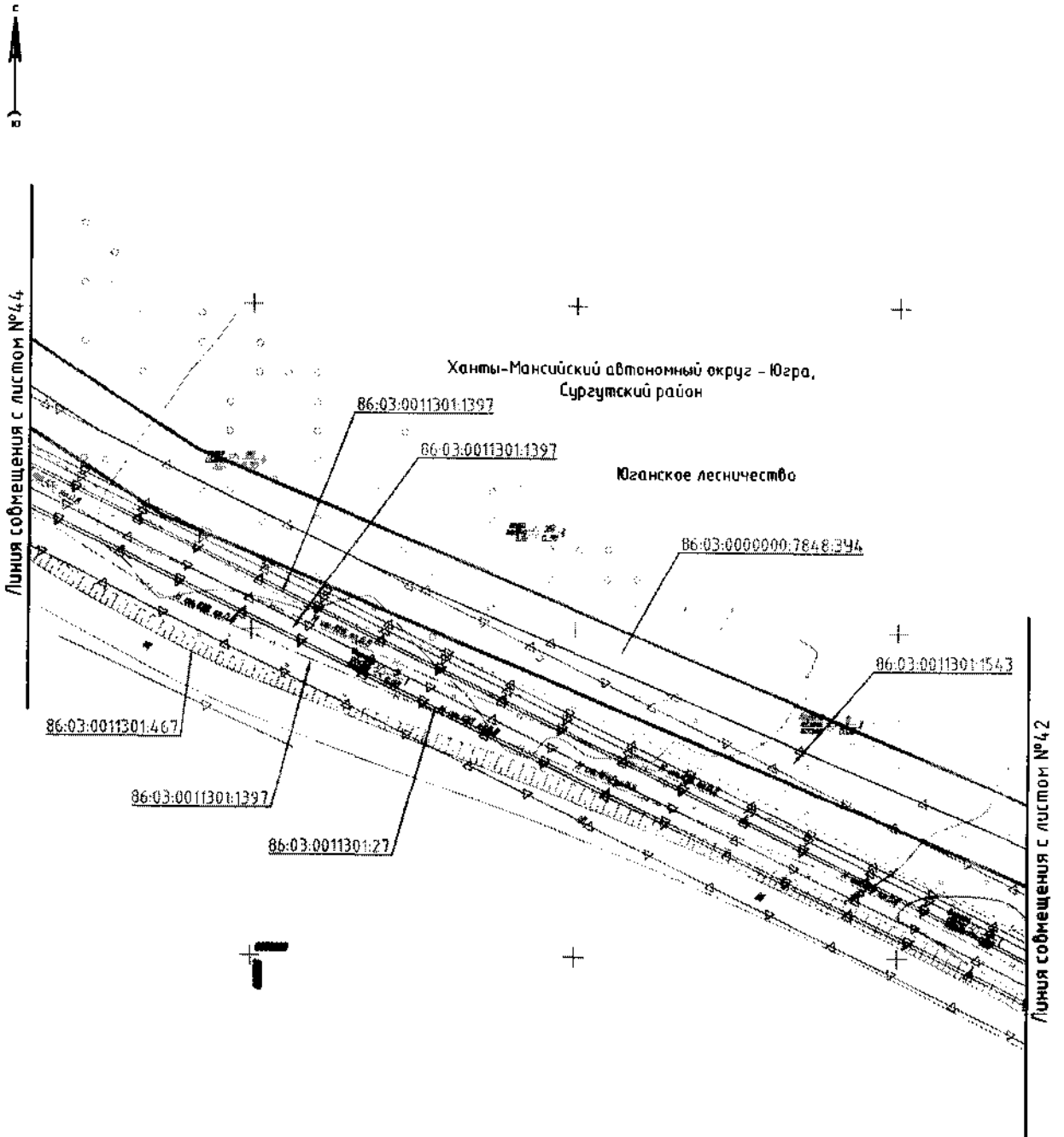
86.03.0011301.27

86.03.0011301.466

86.03.0011301.467

86.03.0011301.453

M 1:2000





Линия совмещения с листом №45

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
Сургутский район

Юганское лесничество

86.03.0000000.7848.344

86.03.0011301.27

86.03.0011301.466

86.03.0011301.15.43

86.03.0011301.27

Линия совмещения с листом №43

M 1:2000



Линия со смещением с листом №46

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
Сургутский район

Юганское лесничество

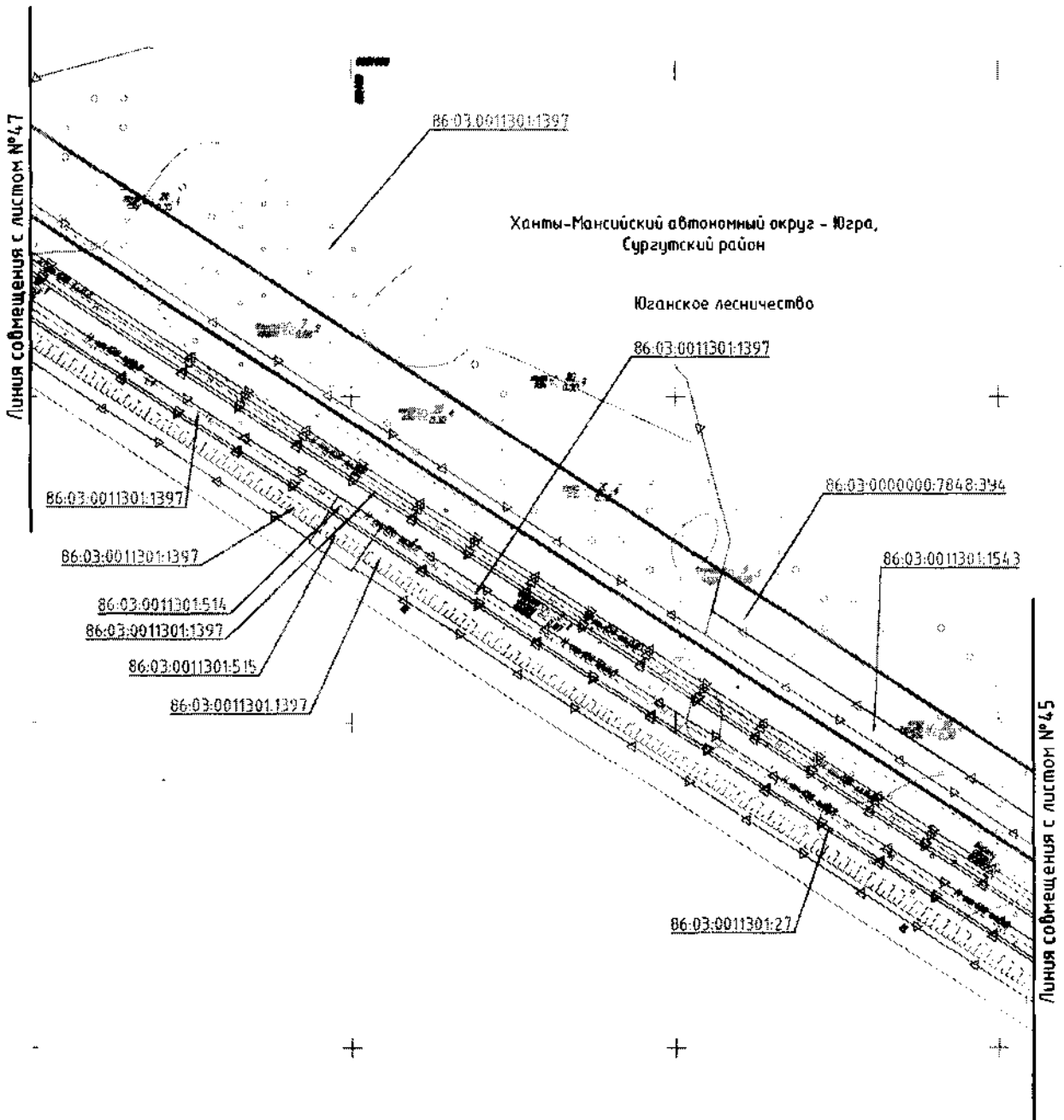
86:03:0011301:27

86:03:0011301:1543

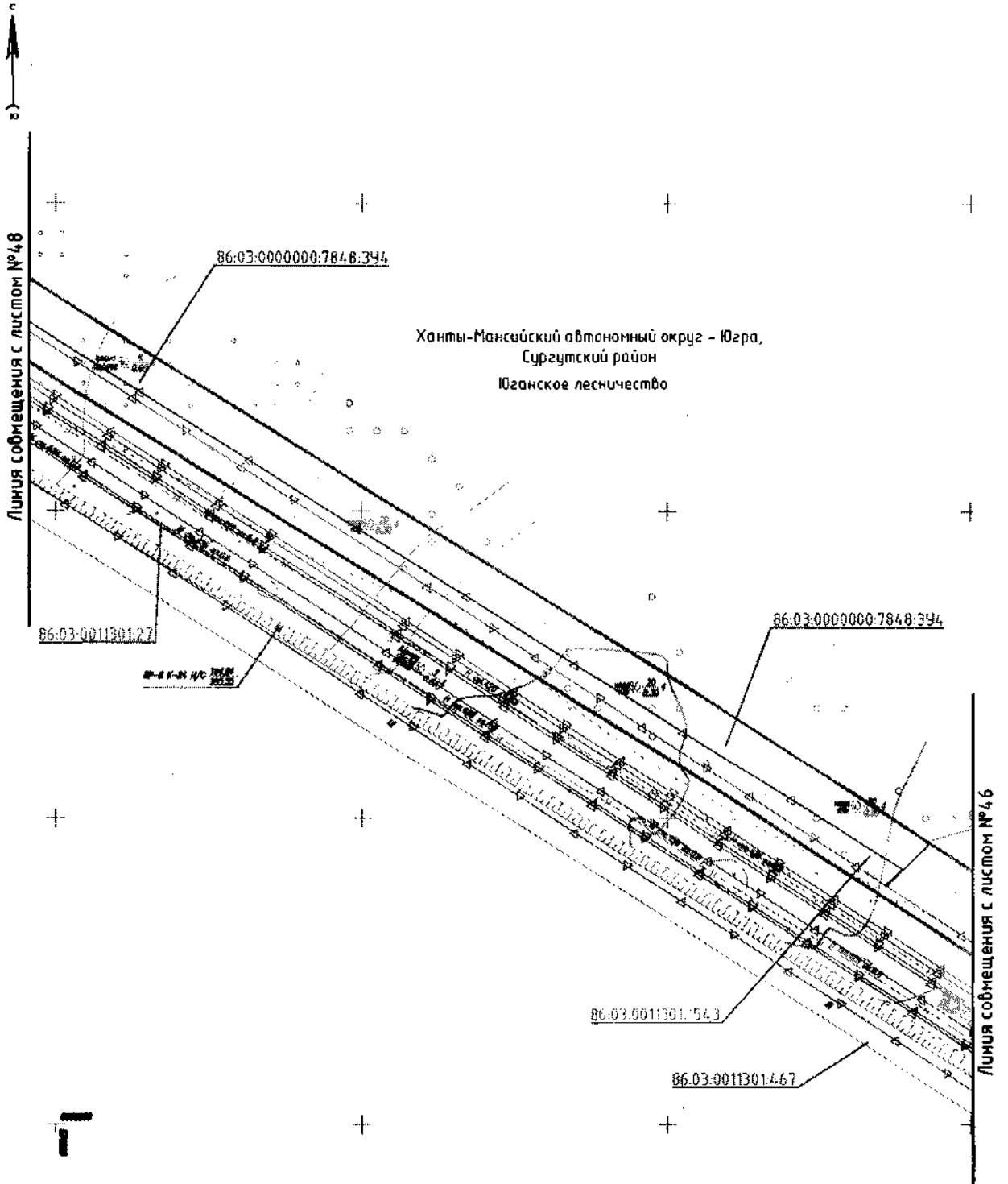
86:03:0011301:467

Линия со смещением с листом №44

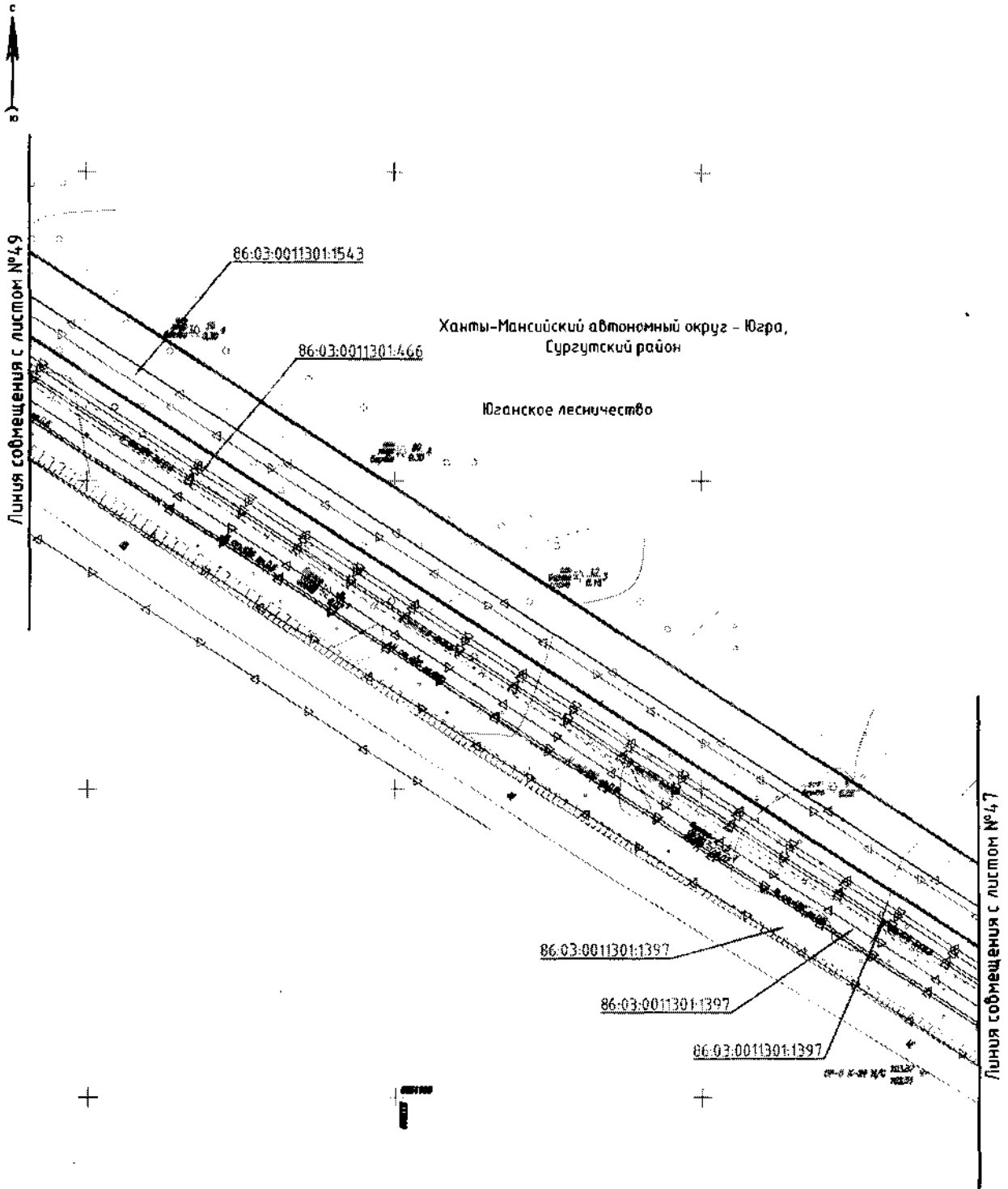
M 1:2000

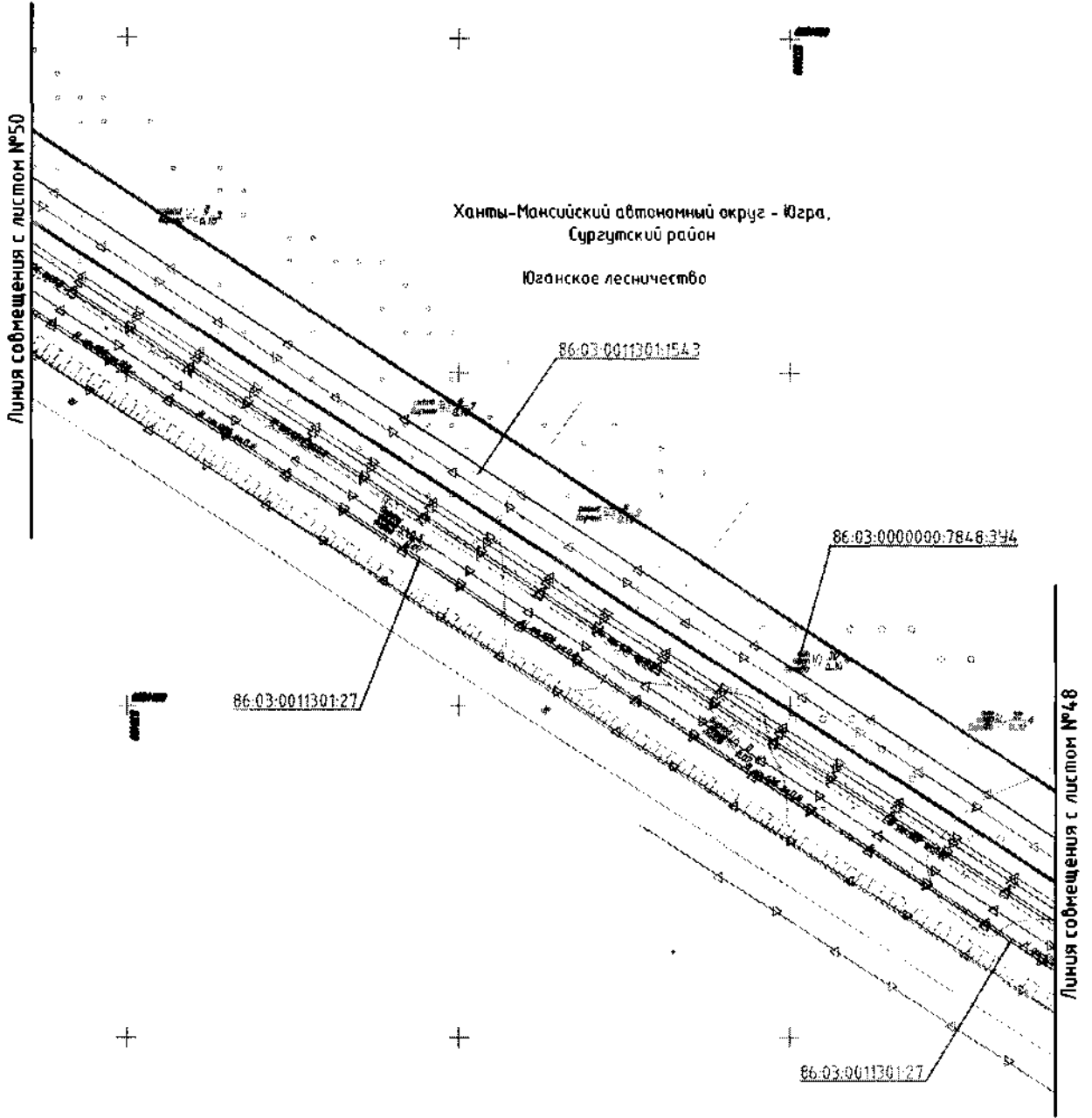


М 1:2000



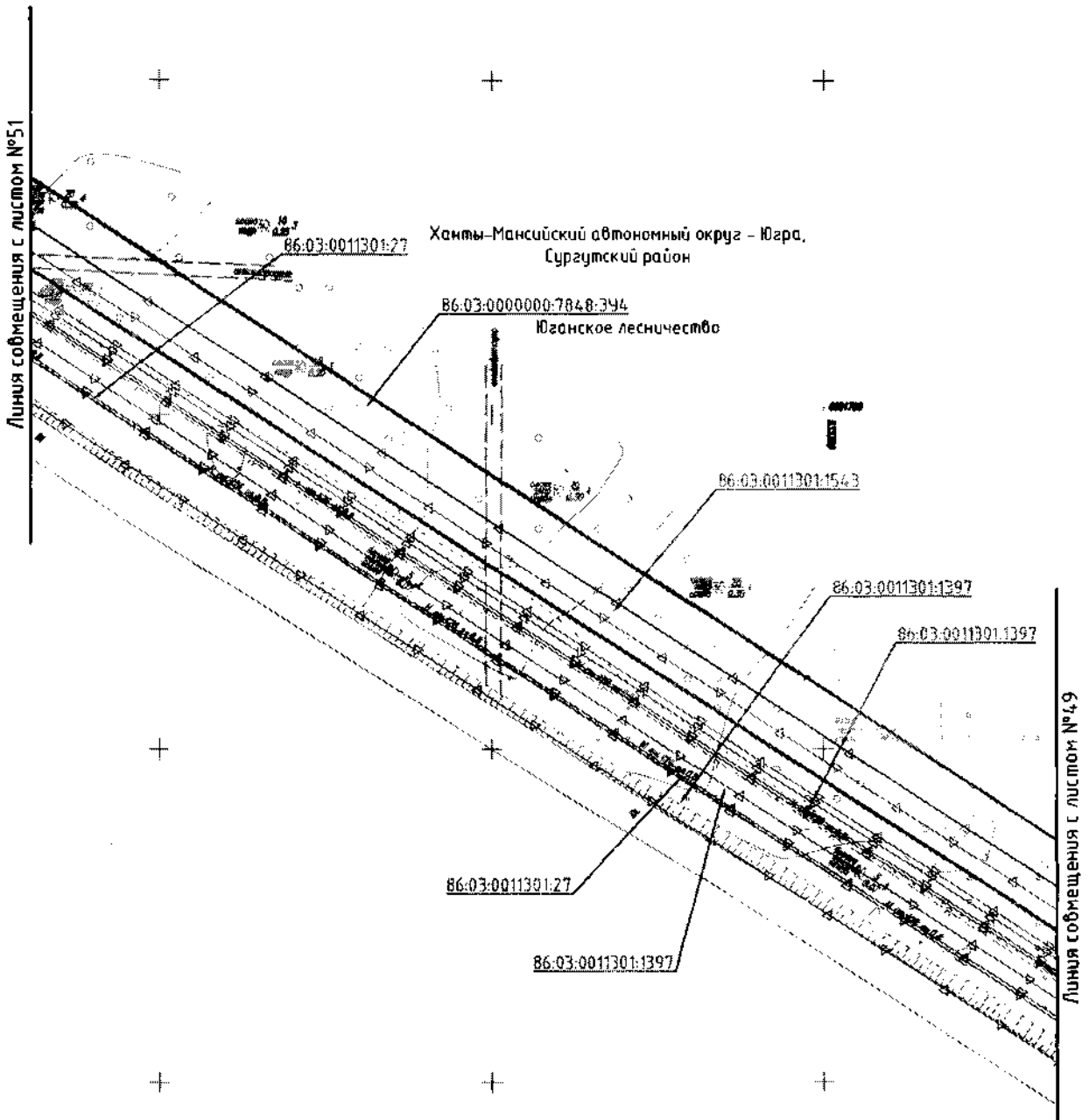
M 1:2000

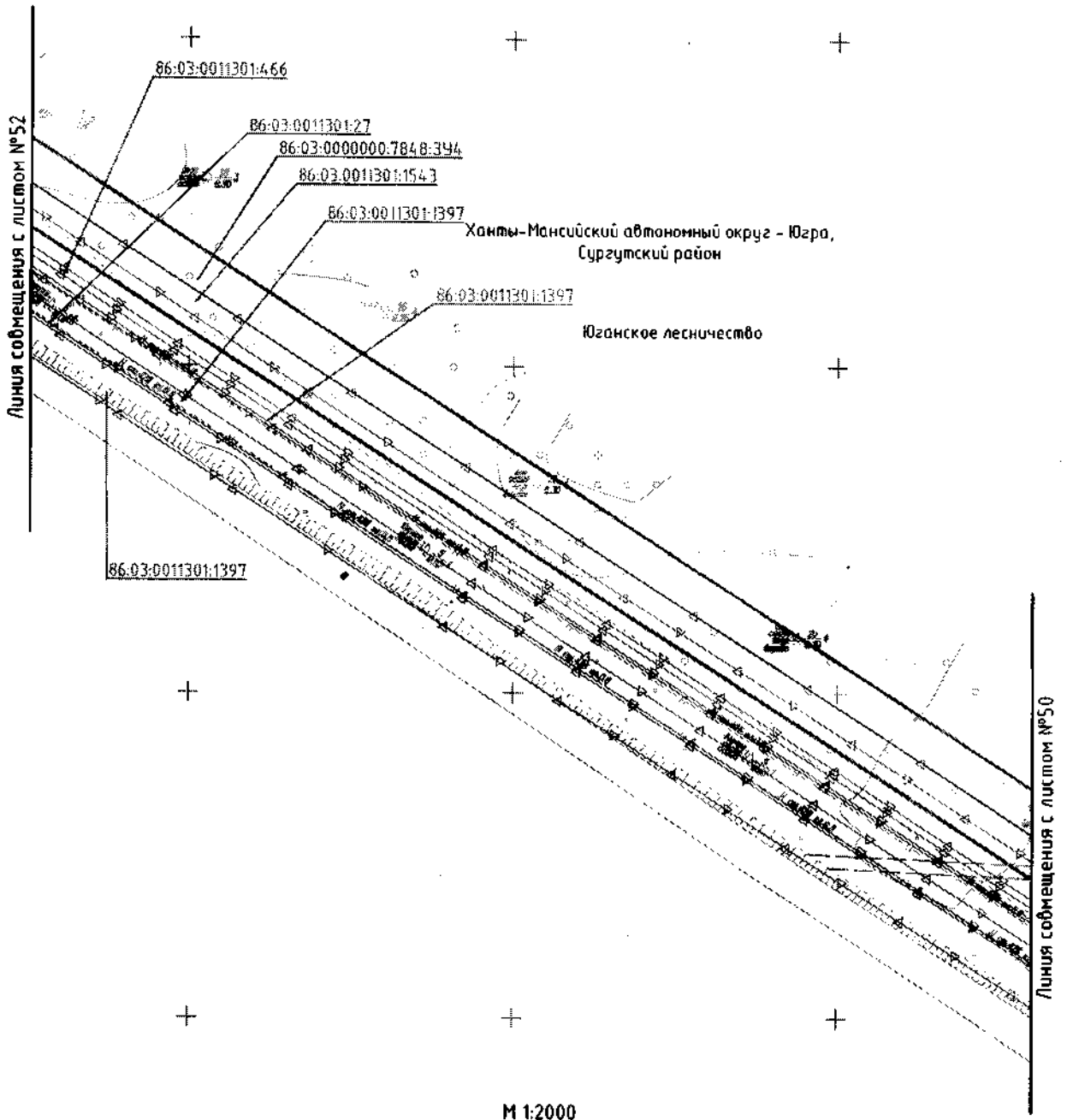


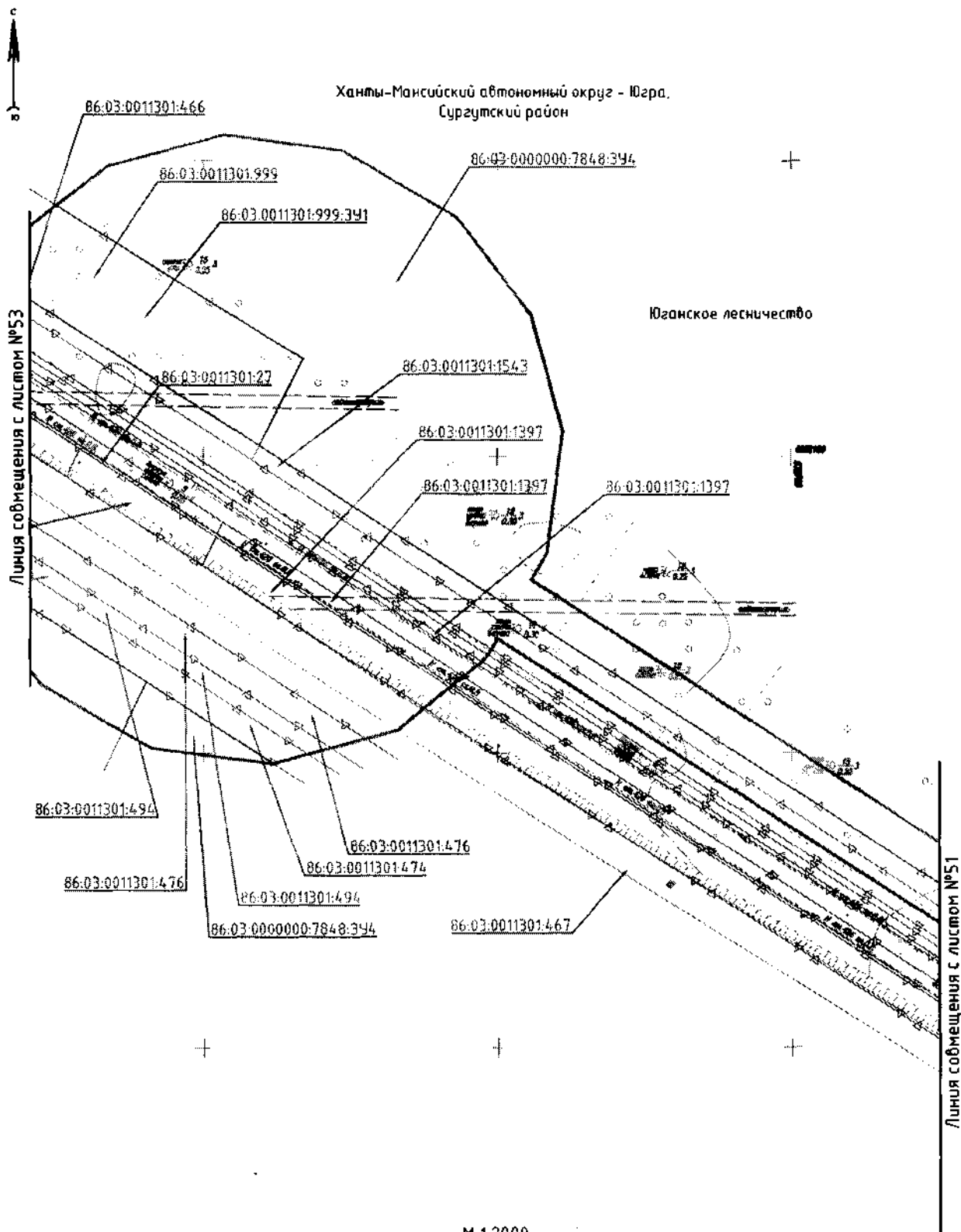


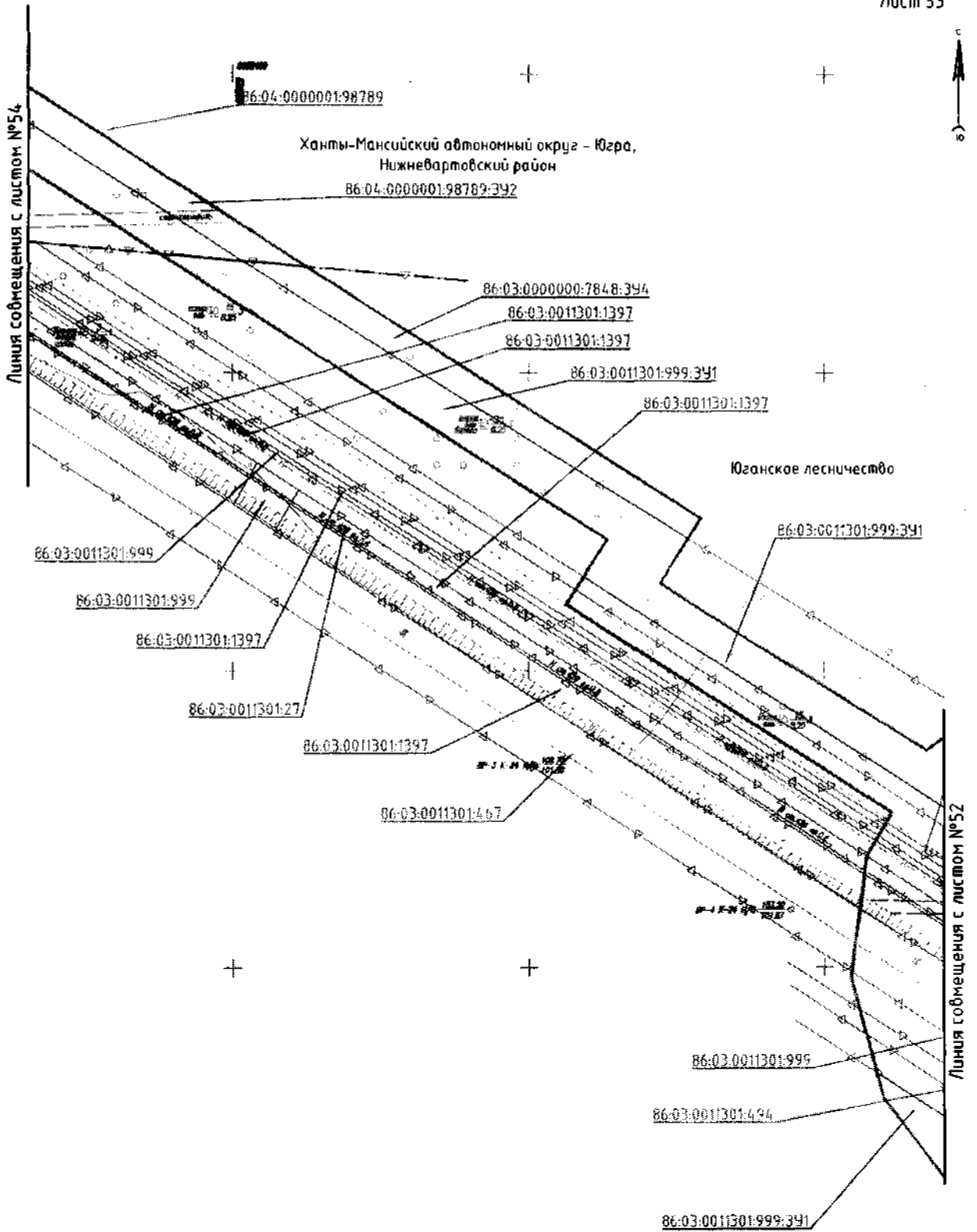
М 1:2000



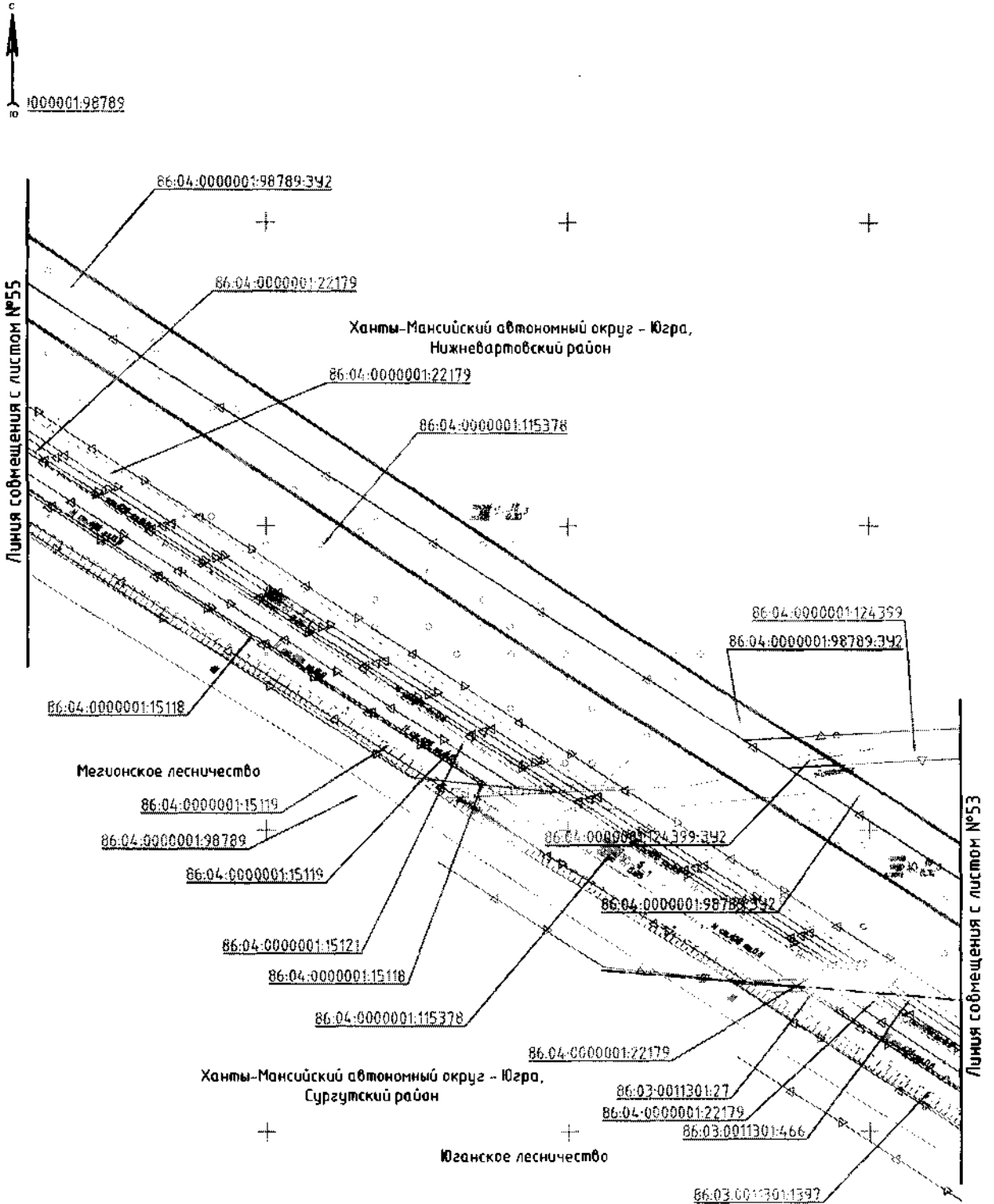


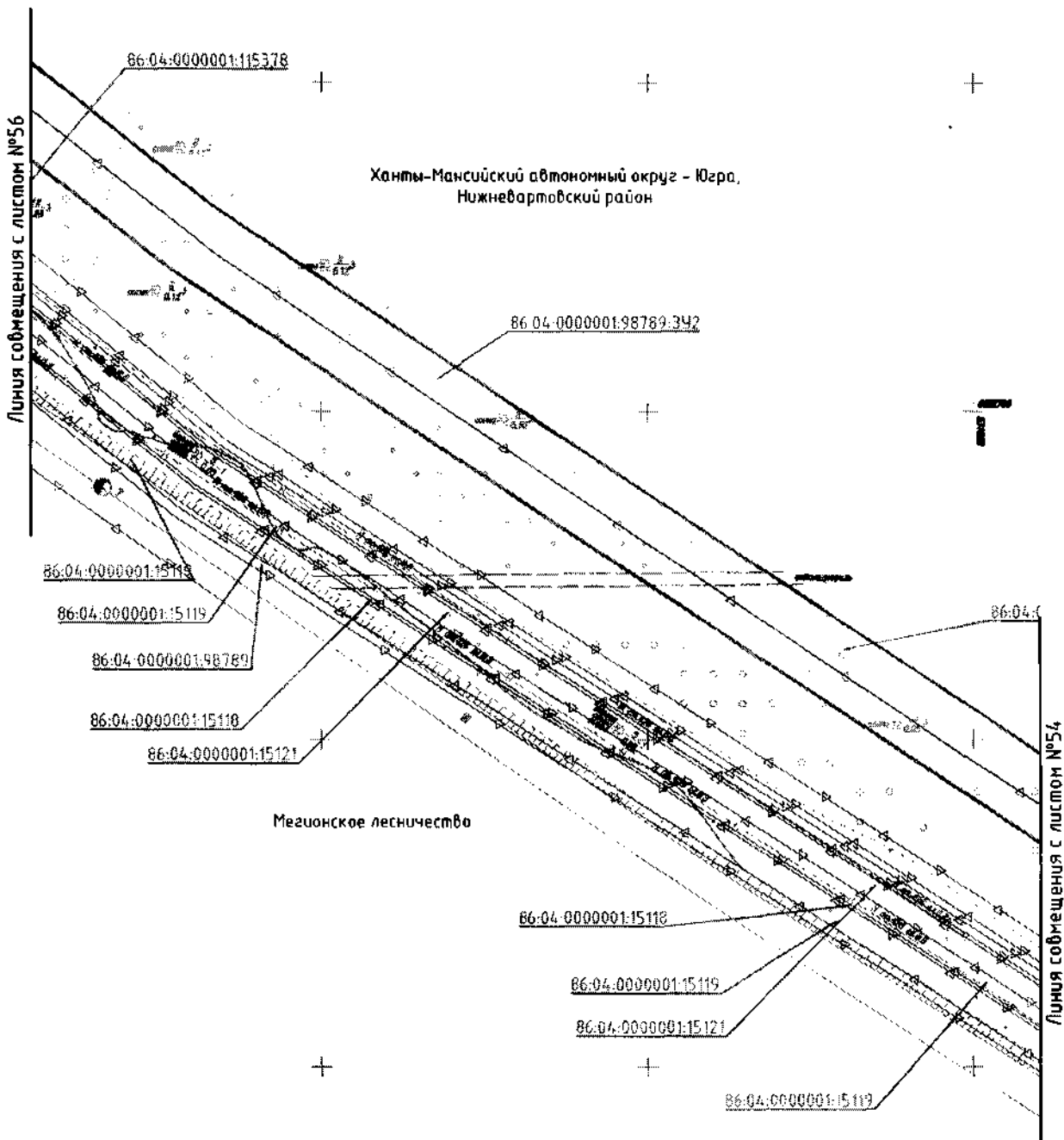




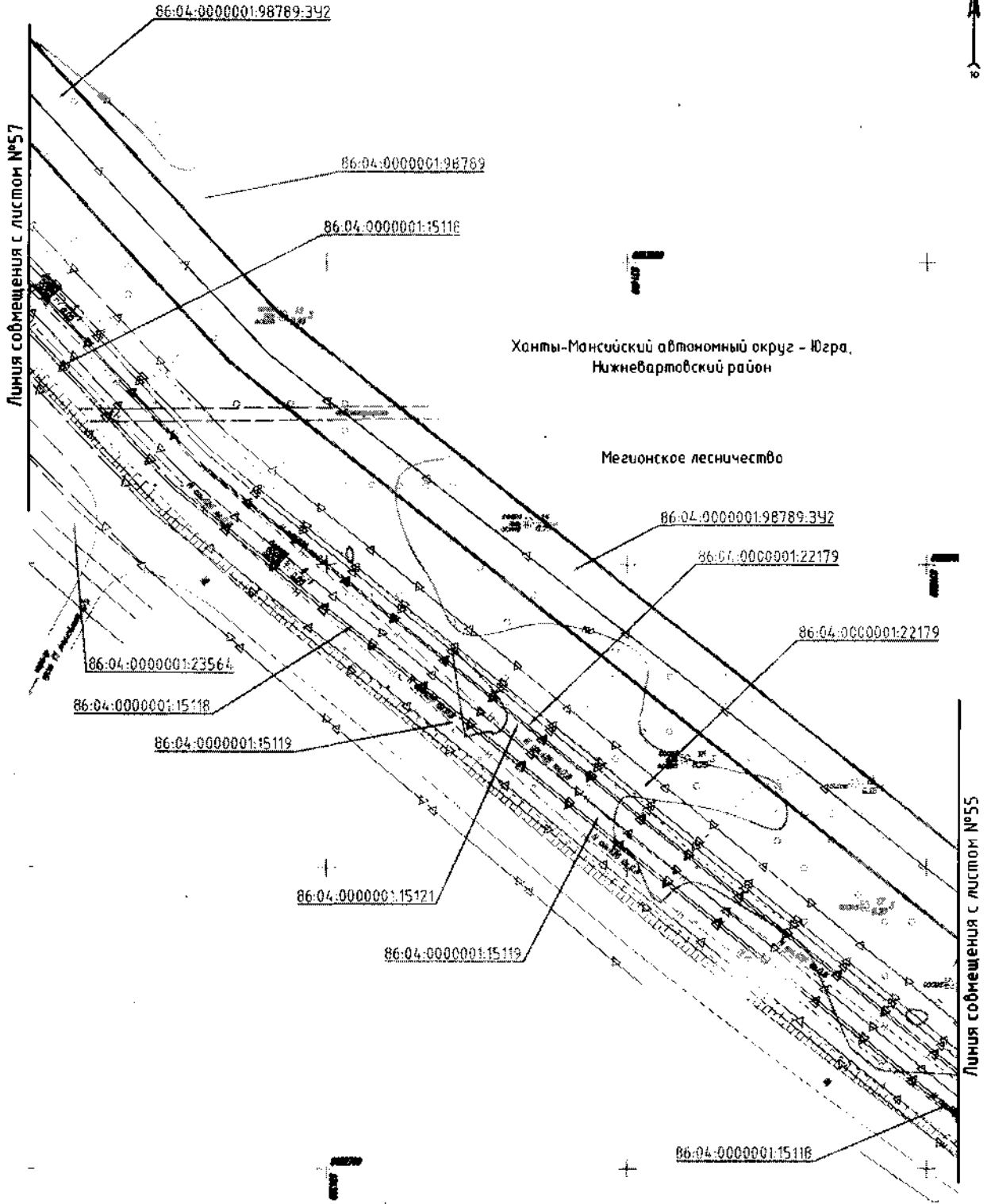


M 1:2000

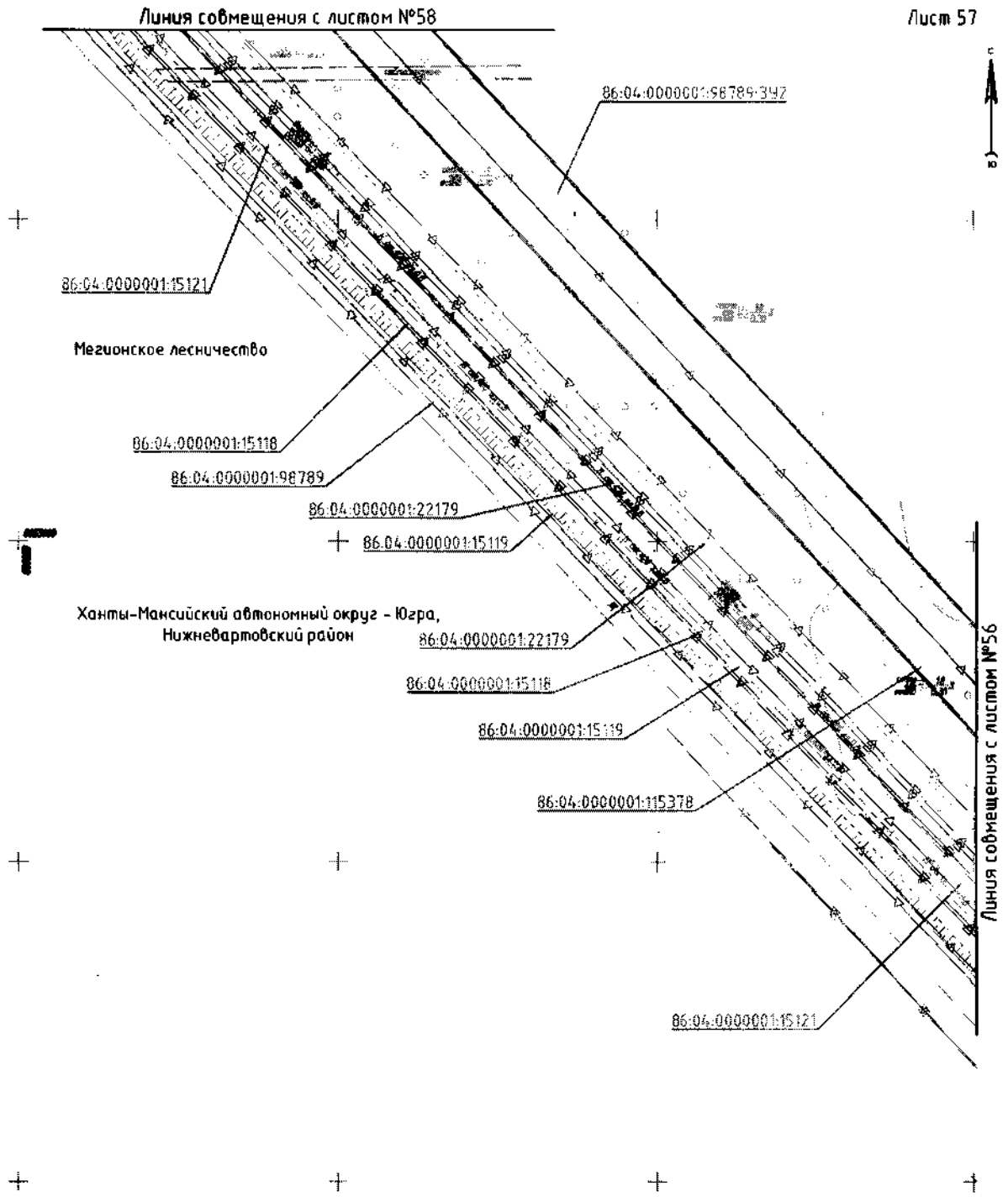




M 1:2000

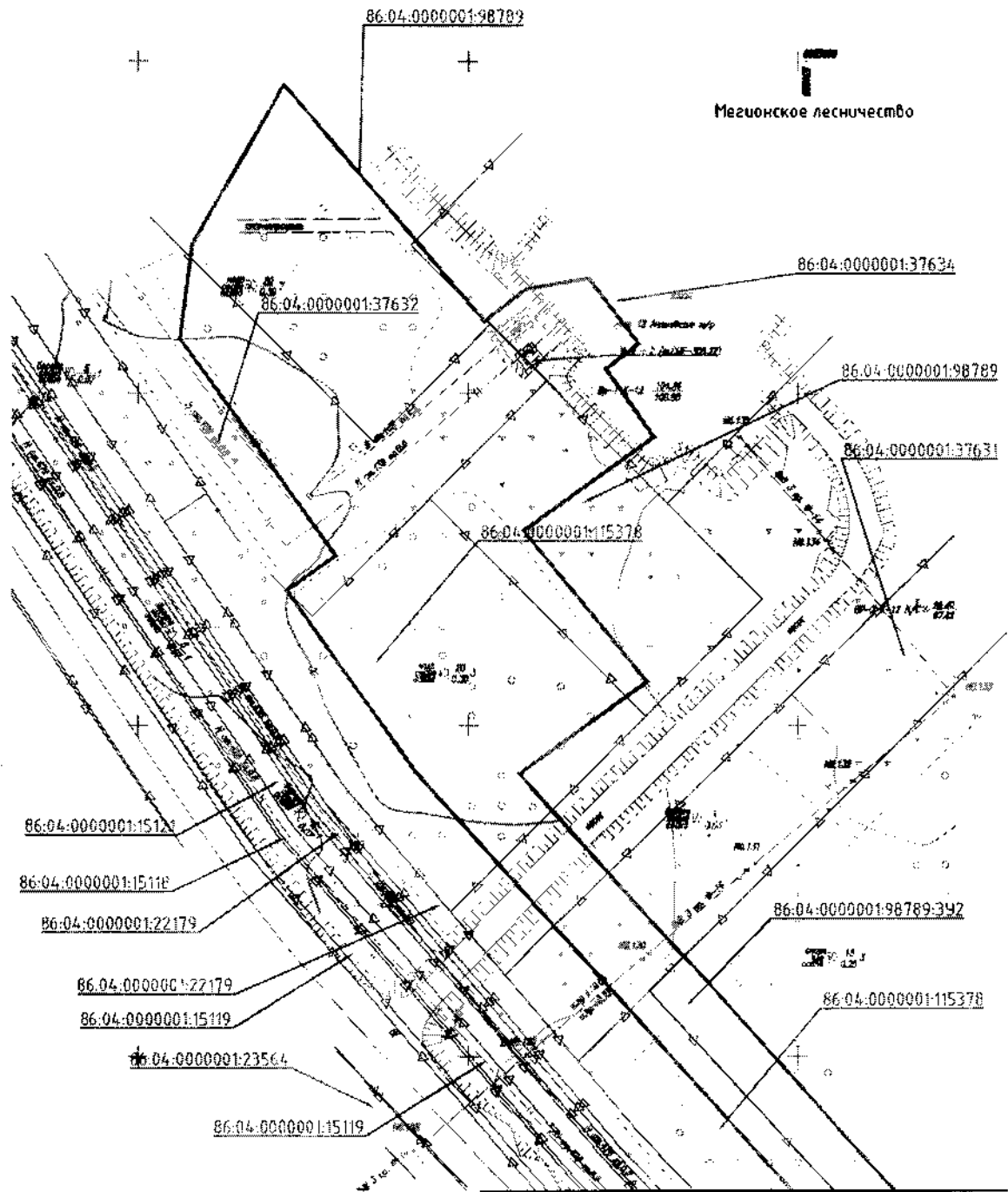


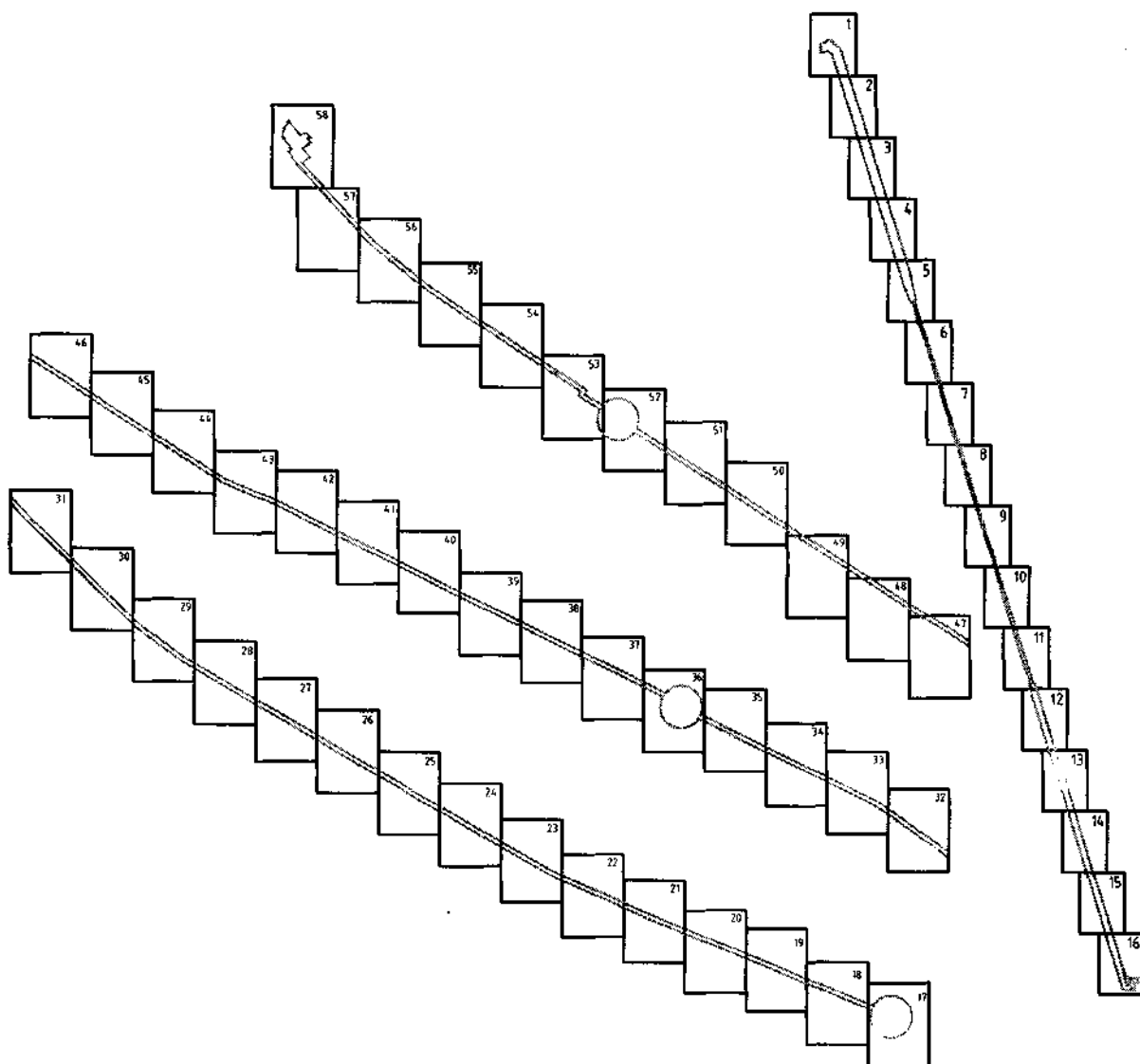
M 1:2000











Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
Нижневартовский район





### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - граница планируемого элемента планировочной структуры
-  - кадастровый номер квартала
-  - кадастровый номер земельного участка
-  - границы земельных и лесных участков
-  - граница образуемого земельного участка
-  - условный номер образуемого земельного участка

Приложение 4  
к приказу Департамента пространственного  
развития и архитектуры  
Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 29 мая 2024 года № 30-нп

**Проект межевания территории для размещения объекта капитального  
строительства «Альтернативный вариант подключения линейных  
коммуникаций площадки №24 Западно-Чистинного месторождения  
нефти», расположенного на территориях двух муниципальных  
образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.  
Графическая часть**

**Перечень образуемых земельных участков**

Таблица 1

№ п/п	Условные номера образуемых земельных участков	Кадастровые номера земельных участков, из которых образуются земельные участки	Адрес (описание местоположения) земельного участка	Площадь образуемых земельных участков, га	Способы образования земельных участков	Категория земель
1	2	3	4	5	6	7
Нижневартовский район						
1	86:04:0000001:124399:3У1	86:04:0000001:124399	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нижневартовский район, Мегионское лесничество, Куль-Еганское участковое лесничество, Куль-Еганское урочище, квартал 888	0,0186	Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного	Земли лесного фонда
2	86:04:0000001:124399:3У2	86:04:0000001:124399	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нижневартовский район, Мегионское лесничество, Куль-Еганское участковое лесничество, Куль-Еганское урочище, квартал 851	0,0172	Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного	Земли лесного фонда
3	86:04:0000001:98789:3У1	86:04:0000001:98789	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нижневартовский район, Мегионское лесничество, Куль-Еганское участковое лесничество, Куль-Еганское урочище, квартал 888	15,226	Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного	Земли лесного фонда

4	86:04:0000001: 98789:3У2	86:04:0000001: 98789	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нижневартовский район, Мегионское лесничество, Куль-Еганское участковое лесничество, Куль-Еганское урочище, квартал 850, 851	1,9132	Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного	Земли лесного фонда
Всего:				17,175		
Сургутский район						
5	86:03:0000000: 7848:3У2	86:03:0000000: 7848	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Юганское лесничество, Угутское участковое лесничество, квартал 1409	10,471	Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного	Земли лесного фонда
6	86:03:0000000: 7848:3У3	86:03:0000000: 7848	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Юганское лесничество, Угутское участковое лесничество, квартал 1396, 1407, 1408, 1409, 1410	9,149	Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного	Земли лесного фонда
7	86:03:0000000: 7848:3У4	86:03:0000000: 7848	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Юганское лесничество, Угутское участковое лесничество, квартал 1394, 1395, 1396	8,018	Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного	Земли лесного фонда
8	86:03:0011301: 6:3У1	86:03:0011301: 6	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Юганское лесничество, Угутское участковое лесничество, квартал 1396	0,082	Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного	Земли лесного фонда
9	86:03:0011301: 677:3У1	86:03:0011301: 677	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Юганское лесничество, Угутское участковое лесничество, квартал 1407, 1408	0,1922	Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного	Земли лесного фонда
10	86:03:0011301: 999:3У1	86:03:0011301: 999	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Юганское лесничество, Угутское участковое лесничество, квартал 1394	0,875	Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного	Земли лесного фонда
Всего:				28,7872		
Итого земель к отводу по проекту:				45,9622		

Проектом межевания территории проектируемого объекта не предусмотрено образование земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд.

Целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов (в случае, если подготовка проекта межевания

территории осуществляется в целях определения местоположения границ образуемых и (или) изменяемых лесных участков)

### Мегионское лесничество

Таблица 2

#### Целевое назначение лесов

№ участка	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Номер лесных кварталов	Целевое назначение лесов	Вид использования лесов	Кадастровый номер/ номер учетной записи в государственном лесном реестре	Площадь	
						га	кв.м
1	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	888	Эксплуатационные	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	86:04:0000001:98789:3У1/	15,2260	152 260
2	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	888	Эксплуатационные	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	86:04:0000001:124399:3У1/	0,0186	186
3	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	850, 851	Эксплуатационные	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	86:04:0000001:98789:3У2/	1,9132	19 132
4	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	851	Эксплуатационные	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	86:04:0000001:124399:3У2/	0,0172	172

Таблица 3

#### Распределение земель

Общая площадь	В том числе									
	Лесные земли					Нелесные земли				
	Занятые лесными насаждениями, всего	В том числе покрытые лесными культурами	Лесные питомники, плантации	Не занятые лесными насаждениями	Итого	Дороги	Просеки	Болота	Другие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>Эксплуатационные леса</b>										
Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (ВЛ 10кВ № 1 и 2 на куст скважин № 24)										
15,2260	10,2179	-	-	-	10,2179	-	-	4,9627	0,0454	5,0081
Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (ВЛ 10кВ № 1 и 2 на куст скважин № 24)										
0,0186	-	-	-	-	0,0000	-	-	-	0,0186	0,0186
Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (Нефтегазопровод «т.вр.к.24, 2 - т.вр. в н/сб с к.12 Ачимовского м/р»)										
1,9132	1,8404	-	-	-	1,8404	-	0,0018	-	0,0710	0,0728
Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (Нефтегазопровод «т.вр.к.24, 2 - т.вр. в н/сб с к.12 Ачимовского м/р»)										
0,0172	-	-	-	-	0,0000	-	-	-	0,0172	0,0172
<b>Всего по отводу</b>										
17,1750	12,0583	-	-	-	12,0583	-	0,0018	4,9627	0,1522	5,1167

Сведения об особо защитных участках лесов (ОЗУ), особо охраняемых природных территориях (ООПТ), зонах с особыми условиями использования территорий на проектируемом лесном участке

Сведения об обременениях: обременения отсутствуют.

Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка

Таблица 4

## Характеристика насаждений лесного участка

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Пресобладоющая порода	Площадь, га/запас древесины, куб.м	В том числе по группам возраста древостоя, га/куб.м			
						молодняки	средне-возрастные	приспевающие	спелые и перестойные
Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (ВЛ 10кВ № 1 и 2 на куст скважин № 24)									
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	888	15	С	1,1379 / 182	-	-	-	1,1379/182
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	888	29	ОС	2,4509 / 515	-	-	-	2,4509/515
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	888	30	ОС	0,4335 / 113	-	-	-	0,4335/113
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	888	31	К	0,0049 / 1	-	0,0049/1	-	-
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	888	33	ОС	2,0070 / 381	-	-	-	2,007/381
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	888	39	-	0,0361 / -	Профиль, 4м.			
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	888	40	С	1,1634 / 186	-	-	-	1,1634/186
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	888	42	ОС	1,9762 / 672	-	-	-	1,9762/672
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	888	43	С	0,7312 / 22	-	-	-	0,7312/22
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	888	49	С	0,3129 / 50	-	-	-	0,3129/50
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	888	53	-	4,9627 / -	Болото, верховое, сфагновое			
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	888	57	-	0,0093 / -	Зимник, 15 м.			

Итого по Участку 1:				15,2260 / 2122	-	0,0049/1	-	10,2130/2121
Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (ВЛ 10кВ № 1 и 2 на куст скважин № 24)								
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	888	57	-	0,0186 / -	Зимник, 15 м.		
Итого по Участку 2:				0,0186 / 0	-	-	-	-
Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (Нефтегазопровод «т.вр.к.24, 2 - т.вр. в н/сб с к.12 Ачимовского м/р»)								
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	850	42	С	0,1248 / 29	-	-	0,1248/29
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	850	46	С	0,3899 / 62	-	-	0,3899/62
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	850	52	-	0,0150 / -	Профиль, 4м.		
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	851	30	ОС	0,1586 / 33	-	-	0,1586/33
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	851	36	С	0,8307 / 150	-	-	0,8307/150
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	851	37	С	0,2232 / 9	-	-	0,2232/9
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	851	38	С	0,0618 / 2	-	-	0,0618/2
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	851	39	ОС	0,0498 / 11	-	-	0,0498/11
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	851	40	ОС	0,0016 / 0	-	-	0,0016/0
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	851	43	-	0,0179 / -	Профиль, 4м.		
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	851	44	-	0,0381 / -	Зимник, 15 м.		
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	851	46	-	0,0018 / -	Просека квартальная		
Итого по Участку 3:				1,9132 / 296	-	-	-	1,8404/296
Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (Нефтегазопровод «т.вр.к.24, 2 - т.вр. в н/сб с к.12 Ачимовского м/р»)								
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	851	44	-	0,0172 / -	Зимник, 15 м.		
Итого по Участку 4:				0,0172 / 0	-	-	-	-
Всего по отводу:				17,1750 / 2418	-	0,0049/1	-	12,0534/2417

Таблица 5

## Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Целевое назначение лесов	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины, куб.м/га			
								Молодняки	Средневозрастные	Приспевающие	Спелые и перестойные
Эксплуатационные	850	42	С	3С1К1Е3ОС2Б	160	4	0,7	-	-	-	230
Эксплуатационные	850	46	С	7С3Б	160	5	0,6	-	-	-	160
Эксплуатационные	851	30	ОС	5ОС2Б3С	140	3	0,7	-	-	-	210
Эксплуатационные	851	36	С	7С1Е2Б	170	5	0,7	-	-	-	180
Эксплуатационные	851	37	С	10С+Б	140	5Б	0,4	-	-	-	40
Эксплуатационные	851	38	С	10С	140	5Б	0,4	-	-	-	40
Эксплуатационные	851	39	ОС	6ОС1Б2С1К	140	3	0,7	-	-	-	220
Эксплуатационные	851	40	ОС	5ОС1Б4С	140	4	0,5	-	-	-	100
Эксплуатационные	888	15	С	7С3Б	160	5	0,6	-	-	-	160
Эксплуатационные	888	29	ОС	5ОС2Б2С1К	120	3	0,7	-	-	-	210
Эксплуатационные	888	30	ОС	6ОС1Б3С	130	3	0,5	-	-	-	260
Эксплуатационные	888	31	К	3К4С3Б	160	5	0,5	-	140	-	-
Эксплуатационные	888	33	ОС	6ОС1Б2С1К	140	3	0,6	-	-	-	190
Эксплуатационные	888	40	С	6С1К3Б	150	5	0,6	-	-	-	160
Эксплуатационные	888	42	ОС	5ОС2Б3С	130	3	0,6	-	-	-	340
Эксплуатационные	888	43	С	10С	140	5Б	0,3	-	-	-	30
Эксплуатационные	888	49	С	6С2К2Б	160	5	0,6	-	-	-	160

Таблица 6

## Объекты лесной инфраструктуры

№	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Перечень лесных кварталов или их частей	Перечень лесных выделов или их частей	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Мегнионское	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	851	46	Просека квартальная	га	0,0018

Таблица 7

## Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Перечень лесных кварталов или их частей	Перечень или их частей	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Мегнионское	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	850	52	Профиль, 4м.	га	0,0150
2	Мегнионское	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	851	43	Профиль, 4м.	га	0,0179
3	Мегнионское	Куль-Еганское/ Куль-Еганское	888	39	Профиль, 4м.	га	0,0361



## Юганское лесничество

Таблица 7

## Целевое назначение лесов

№ участка	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Номер лесных кварталов	Целевое назначение лесов	Вид использования лесов	Кадастровый номер/ номер учетной записи в государственном лесном реестре	Площадь	
						га	кв.м
1	Угутское / -	1409, 1410	Эксплуатационные	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	86:03:0000000:7848:3У1/86/08/014/2024-04/00174	2,9058	29 058
2	Угутское / -	1409	Эксплуатационные	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	86:03:0000000:7848:3У2/86/08/014/2024-04/00175	10,4710	104 710
3	Угутское / -	1396, 1407, 1408, 1409, 1410	Эксплуатационные	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	86:03:0000000:7848:3У3/86/08/014/2024-04/00176	9,1490	91 490
4	Угутское / -	1396	Эксплуатационные	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	86:03:0011301:6:3У1/86/08/014/2024-04/00177	0,0820	820
5	Угутское / -	1407, 1408	Эксплуатационные	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	86:03:0011301:677:3У1/86/08/014/2024-04/00178	0,1922	1 922
6	Угутское / -	1394, 1395, 1396	Эксплуатационные	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	86:03:0000000:7848:3У4/86/08/014/2024-04/00179	8,0180	80 180
7	Угутское / -	1394	Эксплуатационные	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	86:03:0011301:999:3У1/86/08/014/2024-04/00180	0,8750	8 750

Таблица 8

## Распределение земель

№ участка	Общая площадь - всего	В том числе									
		лесные земли					нелесные земли				
		Покровные лесной растительностью, всего	В том числе покрытые лесными культурами	Лесные питомники, плантации	Непокрытые лесной растительностью	Итого	Дороги	Просеки	Болота	Другие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Эксплуатационные леса											
1	Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (Куст скважин №24)										
	2,9058	0,8923	-	-	-	0,8923	-	-	2,0135	-	2,0135
2	Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (ВЛ 10кВ № 1 и 2 на куст скважин № 24)										
	10,4710	8,8518	-	-	-	8,8518	-	-	1,5613	0,0579	1,6192
3	Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (Нефтегазопровод «т.вр. в ННП с ДНС Чистинного м/р - т.вр.к.24, 2»)										
	9,1490	5,0664	-	-	-	5,0664	0,1033	-	3,1654	0,8139	4,0826
4	Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (Нефтегазопровод «т.вр. в ННП с ДНС Чистинного м/р - т.вр.к.24, 2»)										
	0,0820	0,0001	-	-	-	0,0001	-	-	-	0,0819	0,0819
5	Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (Нефтегазопровод «т.вр. в ННП с ДНС Чистинного м/р - т.вр.к.24, 2»)										
	0,1922	-	-	-	-	0,0000	-	-	-	0,1922	0,1922

6	Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (Нефтегазопровод «т.вр.к.24, 2 - т.вр. в н/сб с к.12 Ачимовского м/р»)										
	8,0180	7,3342	-	-	0,3504	7,6846	-	0,0007	0,2552	0,0775	0,3334
7	Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (Нефтегазопровод «т.вр.к.24, 2 - т.вр. в н/сб с к.12 Ачимовского м/р»)										
	0,8750	0,8750	-	-	-	0,8750	-	-	-	-	0,0000
Всего по отводу											
31,6930	23,0198	-	-	0,3504	23,3702	0,1033	0,0007	6,9954	1,2234	8,3228	

Сведения об особо защитных участках лесов (ОЗУ), особо охраняемых природных территориях (ООПТ), зонах с особыми условиями использования территорий на проектируемом лесном участке

Сведения об обременениях: обременения отсутствуют.

Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка

Таблица 9

## Характеристика насаждений лесного участка

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Преобладающая порода	Площадь, га/запас древесины, куб.м	В том числе по группам возраста древостоя, га/куб.м			
						молодняки	средневозрастные	приспевающие	спелые и перестойные
Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (Куст скважин №24)									
Эксплуатационные	Угутское / -	1409	5	Б	0,5255/11	0,5255/11	-	-	-
Эксплуатационные	Угутское / -	1410	4	Б	0,3668/7	0,3668/7	-	-	-
Эксплуатационные	Угутское / -	1410	5	-	2,0135/-	Болото; переходное; осоко-сфагновое; мощность торфа 3 м; С; 20%			
Итого по Участку 1:					2,9058/18	0,8923/18	-	-	-
Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (ВЛ 10кВ № 1 и 2 на куст скважин № 24)									
Эксплуатационные	Угутское / -	1409	1	-	1,5613/-	Болото; переходное; осоко-сфагновое; мощность торфа 3 м; С; 10%			
Эксплуатационные	Угутское / -	1409	2	С	0,0002/0	-	-	-	0,0002/0
Эксплуатационные	Угутское / -	1409	3	С	2,5581/230	-	-	-	2,5581/230
Эксплуатационные	Угутское / -	1409	4	С	1,3930/139	-	-	-	1,393/139
Эксплуатационные	Угутское / -	1409	5	Б	4,9005/98	4,9005/98	-	-	-
Эксплуатационные	Угутское / -	1409	11	-	0,0579/-	Профиль, 4 м.			
Итого по Участку 2:					10,4710/467	4,9005/98	-	-	3,9513/369
Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (Нефтегазопровод «т.вр. в ННП с ДНС Чистинного м/р - т.вр.к.24, 2»)									
Эксплуатационные	Угутское / -	1396	11	К	0,1201/22	-	-	-	0,1201/22
Эксплуатационные	Угутское / -	1396	17	Б	0,3179/3	0,3179/3	-	-	-
Эксплуатационные	Угутское / -	1396	37	-	0,0016/-	Трасса коммуникации			

Эксплуатационные	Угутское / -	1396	38	Б	0,6135/12	0,6135/12	-	-	-
Эксплуатационные	Угутское / -	1396	39	Б	0,6901/14	0,6901/14	-	-	-
Эксплуатационные	Угутское / -	1396	43	Б	0,1915/4	0,1915/4	-	-	-
Эксплуатационные	Угутское / -	1407	37	Б	0,1021/1	0,1021/1	-	-	-
Эксплуатационные	Угутское / -	1407	38	-	0,5365/-	Трасса коммуникации			
Эксплуатационные	Угутское / -	1408	2	-	2,4242/-	Болото; переходное; осоко-сфагновое; мощность торфа 3 м; С; 10%			
Эксплуатационные	Угутское / -	1408	13	-	0,1033/-	Зимник, 15 м.			
Эксплуатационные	Угутское / -	1408	14	-	0,0100/-	Профиль, 4 м.			
Эксплуатационные	Угутское / -	1408	21	-	0,2571/-	Трасса коммуникации			
Эксплуатационные	Угутское / -	1409	1	-	0,7412/-	Болото; переходное; осоко-сфагновое; мощность торфа 3 м; С; 10%			
Эксплуатационные	Угутское / -	1409	3	С	0,2170/20	-	-	-	0,217/20
Эксплуатационные	Угутское / -	1409	4	С	0,3604/36	-	-	-	0,3604/36
Эксплуатационные	Угутское / -	1409	5	Б	1,2225/24	1,2225/24	-	-	-
Эксплуатационные	Угутское / -	1409	11	-	0,0080/-	Профиль, 4 м.			
Эксплуатационные	Угутское / -	1409	12	-	0,0007/-	Трасса коммуникации			
Эксплуатационные	Угутское / -	1409	14	С	0,3998/36	-	-	-	0,3998/36
Эксплуатационные	Угутское / -	1410	4	Б	0,8315/17	0,8315/17	-	-	-
Итого по Участку 3:					9,1490/189	3,9691/75	-	-	1,0973/114
Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (Нефтегазопровод «т.вр. в НПП с ДНС Чистинного м/р - т.вр.к.24, 2»)									
Эксплуатационные	Угутское / -	1396	43	Б	0,0001/0	0,0001/0	-	-	-
Эксплуатационные	Угутское / -	1396	44	-	0,0819/-	Трасса коммуникации			
Итого по Участку 4:					0,0820/0	0,0001/0	-	-	-
Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (Нефтегазопровод «т.вр. в НПП с ДНС Чистинного м/р - т.вр.к.24, 2»)									
Эксплуатационные	Угутское / -	1407	38	-	0,0595/-	Трасса коммуникации			
Эксплуатационные	Угутское / -	1408	21	-	0,1327/-	Трасса коммуникации			
Итого по Участку 5:					0,1922/0	-	-	-	-
Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (Нефтегазопровод «т.вр.к.24, 2 - т.вр. в н/сб с к.12 Ачимовского м/р»)									
Эксплуатационные	Угутское / -	1394	3	ОС	1,4945/269	-	-	-	1,4945/269
Эксплуатационные	Угутское / -	1394	4	-	0,0023/-	Болото; верховое; сфагновое; мощность торфа 1 м; С; 10%			
Эксплуатационные	Угутское / -	1394	5	С	0,0923/10	-	-	-	0,0923/10
Эксплуатационные	Угутское / -	1394	6	ОС	0,4698/89	-	-	-	0,4698/89
Эксплуатационные	Угутское / -	1394	39	-	0,0462/-	Профиль, 4 м.			
Эксплуатационные	Угутское / -	1394	54	ОС	0,0562/10	-	-	-	0,0562/10
Эксплуатационные	Угутское / -	1394	57	С	0,1513/26	-	-	-	0,1513/26
Эксплуатационные	Угутское / -	1395	1	-	0,2529/-	Болото; переходное; осоко-сфагновое; мощность торфа 1 м			

Эксплуатационные	Угутское / -	1395	2	ОС	0,1936/37	-	-	-	0,1936/37
Эксплуатационные	Угутское / -	1395	4	С	0,4466/85	-	-	-	0,4466/85
Эксплуатационные	Угутское / -	1395	11	Б	0,4154/87	-	-	-	0,4154/87
Эксплуатационные	Угутское / -	1395	12	-	0,3504/-	Вырубка			
Эксплуатационные	Угутское / -	1395	13	Б	0,3379/47	-	-	-	0,3379/47
Эксплуатационные	Угутское / -	1395	15	Б	0,4881/73	-	-	-	0,4881/73
Эксплуатационные	Угутское / -	1395	18	Б	0,3405/7	0,3405/7	-	-	-
Эксплуатационные	Угутское / -	1395	20	Б	0,2936/6	0,2936/6	-	-	-
Эксплуатационные	Угутское / -	1395	27	-	0,0200/-	Профиль, 4 м.			
Эксплуатационные	Угутское / -	1395	28	-	0,0007/-	Пресека квартальная			
Эксплуатационные	Угутское / -	1396	23	Б	2,3390/47	2,339/47	-	-	-
Эксплуатационные	Угутское / -	1396	28	К	0,2154/9	-	-	-	0,2154/39
Эксплуатационные	Угутское / -	1396	35	-	0,0113/-	Профиль, 4 м.			
Итого по Участку 6:					8,0180 / 832	2,9731/251	-	-	4,3611/772
Сооружение для обустройства нефтяного месторождения (Нефтегазопровод «Т.вр.к.24, 2 - т.вр. в н/сб с к.12 Ачимовского м/р»)									
Эксплуатационные	Угутское / -	1394	3	ОС	0,4329/78	-	-	-	0,4329/78
Эксплуатационные	Угутское / -	1394	54	ОС	0,1095/20	-	-	-	0,1095/20
Эксплуатационные	Угутское / -	1394	57	С	0,3326/57	-	-	-	0,3326/57
Итого по Участку 7:					0,8750/155	-	-	-	0,8750/155
Всего по отводу:					31,6930/1661	12,7351/251	-	-	10,2847/1410

Таблица 10

## Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Целевое назначение лесов	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Поднога	Средний запас древесины, куб.м/га			
								Молодняки	Средневозрастные	Приспевающие	Спелые и перестойные
Эксплуатационные	1394	3	ОС	7ОС2Б1С+К+Е	180	3	0,6	-	-	-	180
Эксплуатационные	1394	5	С	4С2К3Б1ОС	200	5	0,5	-	-	-	110
Эксплуатационные	1394	6	ОС	5ОС2Б2С1К	180	3	0,6	-	-	-	190
Эксплуатационные	1394	54	ОС	7ОС2Б1С+К+Е	180	3	0,6	-	-	-	180
Эксплуатационные	1394	57	С	5С1К3Б1ОС	170	5	0,7	-	-	-	170
Эксплуатационные	1395	2	ОС	5ОС2Б2С1К	180	3	0,6	-	-	-	190
Эксплуатационные	1395	4	С	6С2К1Б1ОС	190	4	0,6	-	-	-	190
Эксплуатационные	1395	11	Б	3Б3ОС2С1К1Е	160	4	0,9	-	-	-	210
Эксплуатационные	1395	13	Б	4Б3ОС2С1К	150	4	0,6	-	-	-	140
Эксплуатационные	1395	15	Б	5Б3ОС1К1С	140	4	0,6	-	-	-	150
Эксплуатационные	1395	18	Б	6Б2ОС1С1Е	15	3	0,6	20	-	-	-
Эксплуатационные	1395	20	Б	6Б2ОС1С1Е	15	3	0,6	20	-	-	-
Эксплуатационные	1396	11	К	4К2С1Е2Б1ОС	210	4	0,4	-	-	-	180
Эксплуатационные	1396	17	Б	7Б1ОС2С	15	4	0,7	10	-	-	-
Эксплуатационные	1396	23	Б	5Б3ОС1С1Е	15	3	0,6	20	-	-	-
Эксплуатационные	1396	28	К	4К2С1Е2Б1ОС	210	4	0,34	-	-	-	180

Эксплуатационные	1396	38	Б	5Б30С1С1Е	15	3	0,6	20	-	-	-
Эксплуатационные	1396	39	Б	5Б30С1С1Е	15	3	0,6	20	-	-	-
Эксплуатационные	1396	43	Б	5Б30С1С1Е	15	3	0,6	20	-	-	-
Эксплуатационные	1407	37	Б	7Б10С2С	15	4	0,7	10	-	-	-
Эксплуатационные	1409	2	С	8С1К10С	170	4	0,3	-	-	-	100
Эксплуатационные	1409	3	С	5С2К2Б10С	180	4	0,3	-	-	-	90
Эксплуатационные	1409	4	С	7С1К2Б	160	5А	0,5	-	-	-	100
Эксплуатационные	1409	5	Б	5Б30С1С1Е	20	4	0,6	20	-	-	-
Эксплуатационные	1409	14	С	5С2К2Б10С	180	4	0,3	-	-	-	90
Эксплуатационные	1410	4	Б	5Б30С1С1Е	20	4	0,6	20	-	-	-

Таблица 11

## Объекты лесной инфраструктуры

№	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Перечень лесных кварталов или их частей	Перечень лесных выделов или их частей	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Юганское	Угутское / -	1395	28	Просека квартальная	га	0,0007

Таблица 12

## Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Перечень лесных кварталов или их частей	Перечень лесных выделов или их частей	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Юганское	Угутское / -	1394	39	Профиль, 4 м.	га	0,0462
2	Юганское	Угутское / -	1395	27	Профиль, 4 м.	га	0,0200
3	Юганское	Угутское / -	1396	35	Профиль, 4 м.	га	0,0113
4	Юганское	Угутское / -	1396	37	Трасса коммуникации	га	0,0016
5	Юганское	Угутское / -	1396	44	Трасса коммуникации	га	0,0819
6	Юганское	Угутское / -	1407	38	Трасса коммуникации	га	0,5960
7	Юганское	Угутское / -	1408	14	Профиль, 4 м.	га	0,0100
8	Юганское	Угутское / -	1408	21	Трасса коммуникации	га	0,3898
9	Юганское	Угутское / -	1409	11	Профиль, 4 м.	га	0,0659
10	Юганское	Угутское / -	1409	12	Трасса коммуникации	га	0,0007

### Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86, зоны 3, 4.

Таблица 13

86:04:0000001:98789:3У1		
№	X	Y
1	841742,07	4371493,19
2	841735,76	4371475,66
3	841879,48	4371437,89
4	841875,45	4371426,52
5	841999,73	4371381,53
6	843545,28	4370975,31
7	843590,3	4371032,21
8	842076,71	4371430,06
9	841894,63	4371465,49
10	841888,1	4371454,81
11	841726,05	4371478,21
12	841732,36	4371495,74
13	839864,4	4371986,77
14	839884,4	4371962,2
86:04:0000001:124399:3У1		
№	X	Y
1	841735,76	4371475,66
2	841742,07	4371493,19
3	841732,36	4371495,74
4	841726,05	4371478,21
86:04:0000001:98789:3У2		
№	X	Y
1	844769,22	4360749,26
2	844704,34	4360802,32
3	844408,51	4361050,55
4	844173,8	4361323,89
5	843860,58	4361757,1
6	843818,82	4361816,73
7	843818,71	4361799,55
8	843997,18	4361545,03
9	844159,03	4361324,47
10	844394,31	4361047,22
11	844759,08	4360738,09
12	843808,79	4361813,69
13	843808,9	4361830,91
14	843717,13	4361961,98
15	843719,99	4361940,33
86:04:0000001:124399:3У2		
№	X	Y
1	843818,71	4361799,55
2	843818,82	4361816,73
3	843808,9	4361830,91
4	843808,79	4361813,69
86:03:0000000:7848:3У2		
№	X	Y

1	843474,42	3707173,98
2	843456,73	3707200,26
3	843342,04	3707243,96
4	842859,74	3707418,78
5	842863,33	3707428,11
6	841486,7	3707927,02
7	841320,37	3707989,45
8	841059,74	3708083,94
9	840961,02	3708116,61
10	840956,07	3708112,46
11	840835,73	3708123,33
12	841010,98	3708051,78
13	841318,23	3707940,42
14	841486,6	3707881,55
15	842844,19	3707389,59
16	842849,16	3707398,44
17	843332,98	3707223,1
86:03:0000000:7848:3Y3		
№	X	Y
1	840479,55	3708190,48
2	840466,95	3708186,19
3	840671,91	3707619,91
4	840843,58	3707144,14
5	841032,21	3706624,12
6	841316,14	3706078,03
7	841899,93	3704953,58
8	842035,5	3704692,76
9	842226,86	3704402,6
10	842358,35	3704256,9
11	842458,43	3704167,16
12	842381,19	3704252,39
13	842204,41	3704455,98
14	842056,96	3704677,81
15	841858,68	3705056,75
16	841713,52	3705339,8
17	841632,11	3705493,83
18	841476,02	3705794,69
19	841414,02	3705905,89
20	841362,45	3706015,8
21	841182,54	3706362,43
22	841073,81	3706580,25
23	840875,99	3707076,33
24	840716,32	3707531,54
25	843467,22	3702450,55
26	843516,54	3702474,52
27	843513,72	3702475,42
28	843471,05	3702471,88
29	843467,99	3702470,31
30	843460,07	3702489,43
31	843396,47	3702630,96
32	843283,99	3702887,52
33	843069,77	3703378,22
34	843029,11	3703452,04
35	842886,22	3703671,42
36	842907,99	3703616,22
37	843047,29	3703404,39
38	843443,97	3702505,33
39	840398,35	3708405,37
40	840422,28	3708340,03

41	840517,43	3708331,65
42	840517,79	3708347,41
43	840502,56	3708387,96
44	840473,92	3708418,57
45	840436,37	3708435,6
46	840421,94	3708436,06
47	840417,91	3708423,32
48	842831,41	3703732,65
49	842907,99	3703616,22
50	842880,56	3703658,39
51	842858,86	3703713,41
52	842824,6	3703766,01
53	842716,39	3703878,58
54	842604,06	3704004,04
55	842519,45	3704099,02
56	842421,96	3704186,42
57	843579,6	3702297,96
58	843596,37	3702317,78
59	843608,85	3702356,81
60	843605,45	3702397,68
61	843601,22	3702405,71
62	843531,74	3702369,82
63	843526,26	3702341,2
64	843548,36	3702297,72
65	843438,88	3702317,95
66	843416,51	3702369,04
67	843397,24	3702360,13
68	843399,16	3702337,49
69	843417,95	3702301,06
70	843423,08	3702296,72
71	843448,1	3702296,92
86:03:0011301:6:3Y1		
№	X	Y
1	843559,07	3702274,5
2	843573,33	3702274,64
3	843568,42	3702285,72
4	843569,88	3702286,47
5	843579,6	3702297,96
6	843548,37	3702297,72
7	843552,53	3702289,78
8	843458,02	3702273,63
9	843448,1	3702296,92
10	843423,05	3702296,72
11	843450,42	3702273,54
86:03:0011301:677:3Y1		
№	X	Y
1	842519,45	3704099,02
2	842458,43	3704167,16
3	842358,35	3704256,9
4	842421,96	3704186,42
5	842907,99	3703616,22
6	842886,22	3703671,42
7	842858,86	3703713,41
8	842880,56	3703658,39
86:03:000000:7848:3Y4		
№	X	Y
1	843573,33	3702274,64
2	843559,07	3702274,5
3	843990,78	3701281,29



4	843990,85	3701281,1
5	843990,93	3701280,94
6	843991,09	3701280,56
7	844431,5	3700280,69
8	844512,58	3700060,03
9	844547,82	3699978,72
10	844988,15	3699216,55
11	845000,32	3699219,24
12	844543,72	3700009,8
13	844445,37	3700278,99
14	844001,88	3701285,87
15	845135,81	3698985,13
16	845121,16	3698971,61
17	845121,42	3698971,12
18	845126,88	3698976,43
19	845281,62	3698699,99
20	846168,21	3697168,94
21	846198,25	3697182,52
22	846246,08	3697096,68
23	846259,96	3697113,16
24	846272,34	3697152,24
25	846268,84	3697193,09
26	846248,29	3697232,71
27	846216,56	3697259,41
28	846177,47	3697271,81
29	846136,63	3697268,29
30	846127,09	3697263,34
31	845291,15	3698707,48
32	845178	3698911,92
33	846308,22	3697001,74
34	846301,19	3696997,8
35	846387,48	3696842,97
36	846386,62	3696864,86
37	846061,13	3697178,46
38	846064,53	3697136,86
39	846069,66	3697126,96
40	846086,78	3697134,23
86:03:0011301:999:3Y1		
Nº	X	Y
1	846198,25	3697182,52
2	846246,08	3697096,68
3	846233,56	3697081,81
4	846267,97	3697019,95
5	846285,78	3696988,88
6	846301,19	3696997,8
7	846387,48	3696842,97
8	846388,58	3696815,13
9	846299,69	3696970,36
10	846286,81	3696962,96
11	846221,87	3697075,75
12	846168,21	3697168,94
13	846086,78	3697134,23
14	846124,28	3697069,59
15	846115,67	3697072,3
16	846084,31	3697098,7
17	846069,66	3697126,96

**Сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости**

Сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, МСК-86, зона 3, 4.

Таблица 14

Координаты характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания

ВЛ 10кВ №1 на куст скважин №24/ ВЛ 10кВ №2 на куст скважин №24		
№	X	Y
1	839 864,40	4 371 986,77
2	839 879,80	4 371 967,85
3	839 884,41	4 371 962,19
4	841 090,46	4 371 645,24
5	841 730,61	4 371 477,01
6	841 735,76	4 371 475,66
7	841 879,48	4 371 437,89
8	841 875,45	4 371 426,52
9	841 999,73	4 371 381,53
10	842 471,87	4 371 257,29
11	842 619,78	4 371 218,56
12	843 499,19	4 370 987,42
13	843 545,28	4 370 975,31
14	843 574,74	4 370 967,58
15	843 597,63	4 370 940,52
16	843 592,77	4 370 922,74
17	843 592,33	4 370 896,76
18	843 602,91	4 370 895,13
19	843 618,02	4 370 892,80
20	843 634,58	4 370 890,24
21	843 645,59	4 370 888,54
22	843 673,90	4 370 953,49
23	843 611,26	4 371 026,69
24	843 590,29	4 371 032,20
25	842 076,71	4 371 430,06
26	841 894,78	4 371 465,47
27	841 888,15	4 371 454,90
28	843 474,43	3 707 173,96
29	843 470,36	3 707 180,01
30	843 456,74	3 707 200,26
31	843 456,41	3 707 200,38
32	843 342,04	3 707 243,97
33	843 340,46	3 707 244,53
34	842 859,73	3 707 418,78
35	842 863,32	3 707 428,11
36	842 861,33	3 707 428,84
37	842 188,67	3 707 672,64
38	842 042,33	3 707 725,65
39	841 991,21	3 707 744,20
40	841 926,03	3 707 767,80
41	841 910,96	3 707 773,27
42	841 648,23	3 707 868,47
43	841 486,71	3 707 927,02
44	841 320,37	3 707 989,46
45	841 310,55	3 707 993,01
46	841 278,46	3 708 004,65
47	841 098,10	3 708 070,02
48	841 059,84	3 708 083,89
49	840 961,02	3 708 116,61
50	840 959,78	3 708 120,16
51	840 912,94	3 708 137,16
52	840 916,63	3 708 128,35
53	840 848,72	3 708 152,98
54	840 850,43	3 708 172,61
55	840 886,03	3 708 169,35
56	840 887,13	3 708 179,31
57	840 894,16	3 708 179,09
58	840 899,44	3 708 226,45
59	840 892,85	3 708 226,76
60	840 882,71	3 708 227,28
61	840 873,47	3 708 227,72
62	840 865,55	3 708 228,11
63	840 862,97	3 708 207,44
64	840 831,65	3 708 210,29
65	840 830,44	3 708 196,55
66	840 820,26	3 708 197,47
67	840 815,51	3 708 130,07
68	840 847,81	3 708 118,39
69	841 010,98	3 708 051,78
70	841 104,14	3 708 018,02
71	841 264,38	3 707 959,94
72	841 318,23	3 707 940,42
73	841 486,60	3 707 881,55
74	841 498,74	3 707 877,14
75	842 844,19	3 707 389,59
76	842 849,16	3 707 398,43
77	842 904,61	3 707 378,35
78	843 100,64	3 707 307,30
79	843 332,98	3 707 223,11

80	843 474,22	3 707 174,04
Нефтегазопровод «Т.вр.в ННП с ДНС Чистинного м/р – т.вр.к.24,2»/ -Нефтегазопровод «Т.вр.к.23,2 – т.вр. в н/сб с к.12 Ачимовского м/р»		
№	X	Y
81	846 388,60	3 696 815,10
82	846 387,85	3 696 834,03
83	846 386,62	3 696 864,86
84	846 308,22	3 697 001,75
85	846 301,19	3 696 997,81
86	846 285,77	3 696 988,88
87	846 267,98	3 697 019,95
88	846 233,57	3 697 081,80
89	846 259,96	3 697 113,16
90	846 272,34	3 697 152,25
91	846 268,84	3 697 193,09
92	846 248,29	3 697 232,70
93	846 216,56	3 697 259,41
94	846 177,47	3 697 271,81
95	846 136,63	3 697 268,29
96	846 127,09	3 697 263,34
97	845 291,14	3 698 707,48
98	845 178,00	3 698 911,92
99	845 135,81	3 698 985,13
100	844 562,59	3 699 977,11
101	844 543,72	3 700 009,80
102	844 445,38	3 700 278,99
103	844 006,75	3 701 274,82
104	844 001,89	3 701 285,87
105	843 568,51	3 702 285,76
106	843 569,89	3 702 286,47
107	843 579,60	3 702 297,97
108	843 596,37	3 702 317,77
109	843 608,86	3 702 356,81
110	843 605,45	3 702 397,68
111	843 586,15	3 702 435,13
112	843 553,58	3 702 462,69
113	843 513,71	3 702 475,41
114	843 471,05	3 702 471,88
115	843 467,99	3 702 470,31
116	843 460,07	3 702 489,42
117	843 396,48	3 702 630,96
118	843 283,99	3 702 887,51
119	843 069,77	3 703 378,22
120	843 029,11	3 703 452,03
121	842 909,00	3 703 636,44
122	842 824,71	3 703 765,84
123	842 824,60	3 703 766,01
124	842 823,96	3 703 766,68
125	842 716,39	3 703 878,58
126	842 604,07	3 704 004,04
127	842 519,45	3 704 099,02
128	842 518,17	3 704 100,47
129	842 475,85	3 704 147,96
130	842 381,19	3 704 252,40
131	842 204,40	3 704 455,98
132	842 056,96	3 704 677,81
133	841 858,68	3 705 056,74

134	841 713,52	3 705 339,79
135	841 632,11	3 705 493,83
136	841 533,28	3 705 684,32
137	841 476,03	3 705 794,69
138	841 414,02	3 705 905,89
139	841 362,45	3 706 015,80
140	841 182,54	3 706 362,43
141	841 073,81	3 706 580,25
142	840 875,99	3 707 076,33
143	840 716,32	3 707 531,54
144	840 479,55	3 708 190,48
145	840 479,16	3 708 190,36
146	840 462,27	3 708 237,26
147	840 469,42	3 708 239,95
148	840 478,94	3 708 248,86
149	840 499,34	3 708 267,95
150	840 516,40	3 708 305,52
151	840 517,27	3 708 331,68
152	840 517,79	3 708 347,40
153	840 502,57	3 708 387,96
154	840 473,93	3 708 418,57
155	840 436,36	3 708 435,60
156	840 395,37	3 708 436,96
157	840 357,00	3 708 422,55
158	840 327,07	3 708 394,53
159	840 308,59	3 708 353,82
160	840 307,21	3 708 312,85
161	840 321,64	3 708 274,47
162	840 349,65	3 708 244,52
163	840 388,39	3 708 226,95
164	840 431,03	3 708 225,52
165	840 440,73	3 708 229,16
166	840 694,64	3 707 523,84
167	840 854,43	3 707 068,26
168	841 052,79	3 706 570,83
169	841 162,02	3 706 351,98
170	841 341,82	3 706 005,62
171	841 393,53	3 705 895,39
172	841 455,76	3 705 783,80
173	841 611,70	3 705 483,14
174	841 693,11	3 705 329,15
175	841 838,23	3 705 046,17
176	842 037,13	3 704 666,07
177	842 186,07	3 704 441,99
178	842 363,96	3 704 237,13
179	842 458,71	3 704 132,59
180	842 586,90	3 703 988,70
181	842 699,53	3 703 862,94
182	842 806,51	3 703 751,64
183	843 009,36	3 703 440,18
184	843 049,10	3 703 368,04
185	843 262,92	3 702 878,30
186	843 375,45	3 702 621,63
187	843 438,94	3 702 480,30
188	843 447,46	3 702 459,74
189	843 434,50	3 702 453,05
190	843 408,03	3 702 421,74
191	843 395,43	3 702 382,39
192	843 397,28	3 702 360,14

193	843 399,17	3 702 337,49
194	843 417,95	3 702 301,06
195	843 423,08	3 702 296,72
196	843 450,42	3 702 273,54
197	843 452,41	3 702 273,56
198	843 488,28	3 702 262,09
199	843 529,16	3 702 265,49
200	843 548,01	3 702 275,20
201	843 980,80	3 701 276,65
202	844 424,01	3 700 270,39
203	844 522,78	3 700 000,02
204	845 157,97	3 698 900,60
205	845 271,11	3 698 696,15
206	846 106,64	3 697 252,74
207	846 100,23	3 697 249,41
208	846 074,29	3 697 219,92
209	846 061,15	3 697 178,45
210	846 060,98	3 697 177,94
211	846 064,52	3 697 136,86
212	846 084,32	3 697 098,69
213	846 115,67	3 697 072,29
214	846 156,31	3 697 059,40
215	846 197,17	3 697 062,93
216	846 212,05	3 697 070,64
217	846 248,02	3 697 008,48
218	846 277,24	3 696 957,47
219	846 286,81	3 696 962,96
220	846 290,47	3 696 965,05
221	846 299,69	3 696 970,35
222	846 354,87	3 696 874,00
223	843 717,13	4 361 961,98
224	843 721,13	4 361 931,41
225	843 723,60	4 361 912,64

226	843 841,84	4 361 743,77
227	844 155,70	4 361 309,68
228	844 204,72	4 361 252,02
229	844 392,29	4 361 034,13
230	844 689,64	4 360 784,63
231	844 732,73	4 360 749,09
232	844 828,89	4 360 670,34
233	844 885,09	4 360 633,97
234	844 894,95	4 360 649,23
235	844 962,16	4 360 605,12
236	844 990,48	4 360 610,18
237	845 037,21	4 360 640,08
238	844 963,33	4 360 697,52
239	844 972,61	4 360 710,82
240	844 974,83	4 360 729,77
241	844 954,49	4 360 743,96
242	844 947,32	4 360 733,66
243	844 926,25	4 360 747,29
244	844 899,84	4 360 706,46
245	844 852,61	4 360 741,81
246	844 826,75	4 360 701,84
247	844 769,06	4 360 749,08
248	844 769,22	4 360 749,26
249	844 704,35	4 360 802,31
250	844 702,86	4 360 803,56
251	844 408,51	4 361 050,55
252	844 173,80	4 361 323,89
253	844 171,94	4 361 326,46
254	843 860,58	4 361 757,10
255	843 810,25	4 361 828,98
256	843 808,90	4 361 830,91
257	843 780,05	4 361 872,12

**Вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории**

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков из земель лесного фонда устанавливается в соответствии с пунктом 11 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.

Таблица 15

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков

№ п/п	Условные номера образуемых земельных участков	Кадастровые номера земельных участков, из которых образуются земельные участки	Площадь образуемых земельных участков, га	Вид разрешенного использования образуемых земельных участков	Категория земель
-------	---	--	---	--	------------------

1	2	3	4	5	6
1	86:04:0000001:124399 :3У1	86:04:0000001:124399	0,0186	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Земли лесного фонда
2	86:04:0000001:124399 :3У2	86:04:0000001:124399	0,0172	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Земли лесного фонда
3	86:04:0000001:98789: 3У1	86:04:0000001:98789	15,226	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Земли лесного фонда
4	86:04:0000001:98789: 3У2	86:04:0000001:98789	1,9132	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Земли лесного фонда
5	86:03:0000000:7848:3 У2	86:03:0000000:7848	10,471	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Земли лесного фонда
6	86:03:0000000:7848:3 У3	86:03:0000000:7848	9,149	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Земли лесного фонда
7	86:03:0000000:7848:3 У4	86:03:0000000:7848	8,018	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Земли лесного фонда
8	86:03:0011301:6:3У1	86:03:0011301:6	0,082	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Земли лесного фонда
9	86:03:0011301:677:3У 1	86:03:0011301:677	0,1922	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Земли лесного фонда
10	86:03:0011301:999:3У 1	86:03:0011301:999	0,875	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Земли лесного фонда