



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА  
ТЮМЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ  
АДМИНИСТРАЦИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО РАЙОНА  
ДЕПАРТАМЕНТ СТРОИТЕЛЬСТВА, АРХИТЕКТУРЫ И ЖКХ

**П Р И К А З**

от 07.02.2018

№ 60-п

*г. Ханты-Мансийск*

Об утверждении проекта планировки  
и межевания территории  
для размещения объекта:  
«Реконструкция нефтесборных сетей  
Краснолененского месторождения.  
Инв. № ХМ-000574»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь Уставом Ханты-Мансийского района, пунктом 16 Положения о департаменте строительства, архитектуры и ЖКХ (в редакции Решения Думы от 31.01.2018 №241), на основании обращения общества с ограниченной ответственностью «ДИАМИД» от 29.11.2017 № 4858/17-0-0 об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории приказываю:

1. Утвердить проект планировки и межевания территории для размещения объекта: «Реконструкция нефтесборных сетей Краснолененского месторождения. Инв. № ХМ-000574» согласно приложениям 1, 2, 3 к настоящему приказу.

2. Департаменту, строительства, архитектуры и ЖКХ разместить проект в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности.

3. Опубликовать настоящее приказ в газете «Наш район» и разместить на официальном сайте администрации Ханты-Мансийского района.

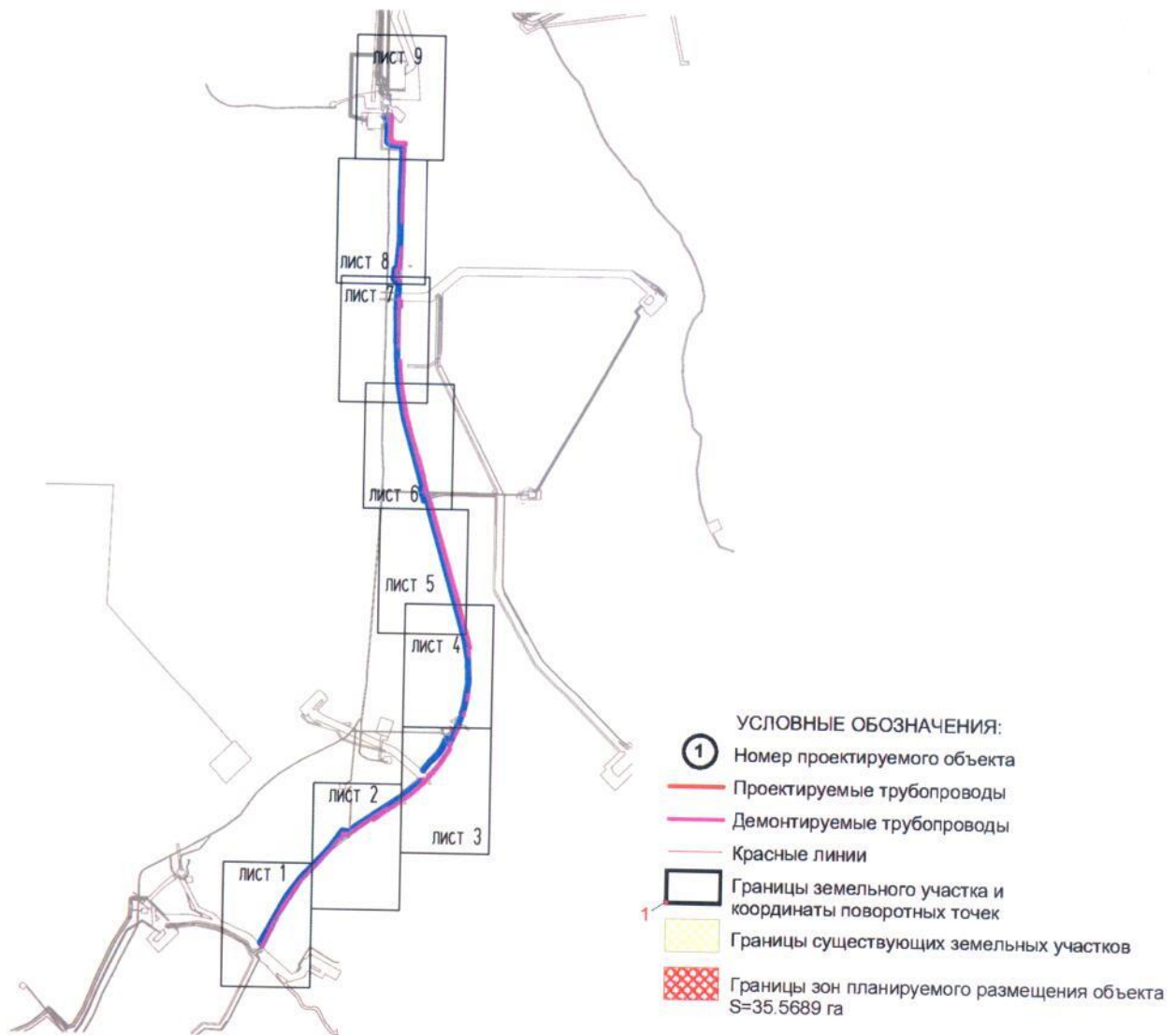
4. Контроль за выполнением приказа оставляю за собой.

Заместитель директора  
по архитектуре  
(по доверенности от 02.02.2018 №06)



Олейник В.И.

Основная часть проекта планировки территории  
для размещения линейного объекта регионального значения  
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры  
«Реконструкция нефтесборных сетей Красноленинского месторождения»  
Инв.№ХМ-000574»  
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз» Масштаб 1:50 000



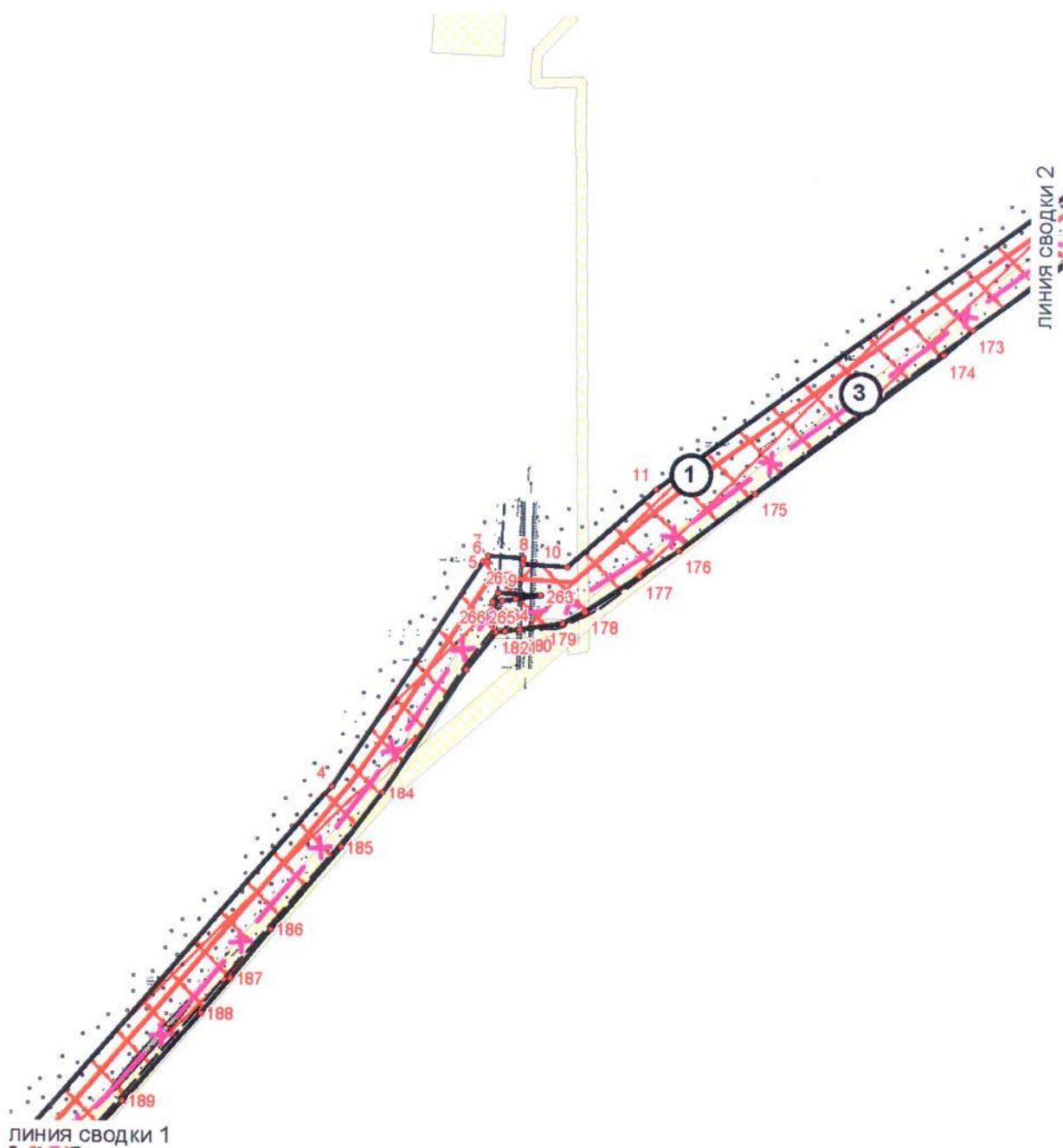
Экспликация проектируемых объектов

№ п/п	Наименование объекта	Примечание
1	Нефтегазосборный трубопровод "Нефтегазосборные сети Инв.№ХМ-000574. Этап 1 от УЗ-30 до УЗ-37"	
2	Нефтегазосборный трубопровод "Нефтегазосборные сети Инв.№ХМ-000574. Этап 2 от УЗ-37 до УЗ-45"	
3	Демонтируемый трубопровод	

Основная часть проекта планировки территории  
для размещения линейного объекта регионального  
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры  
«Реконструкция нефтесборных сетей Краснотенинского месторождения»  
Инв.№ХМ-000574»  
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз» ООО «Лукойл-Западная Сибирь»  
Масштаб 1:5 000



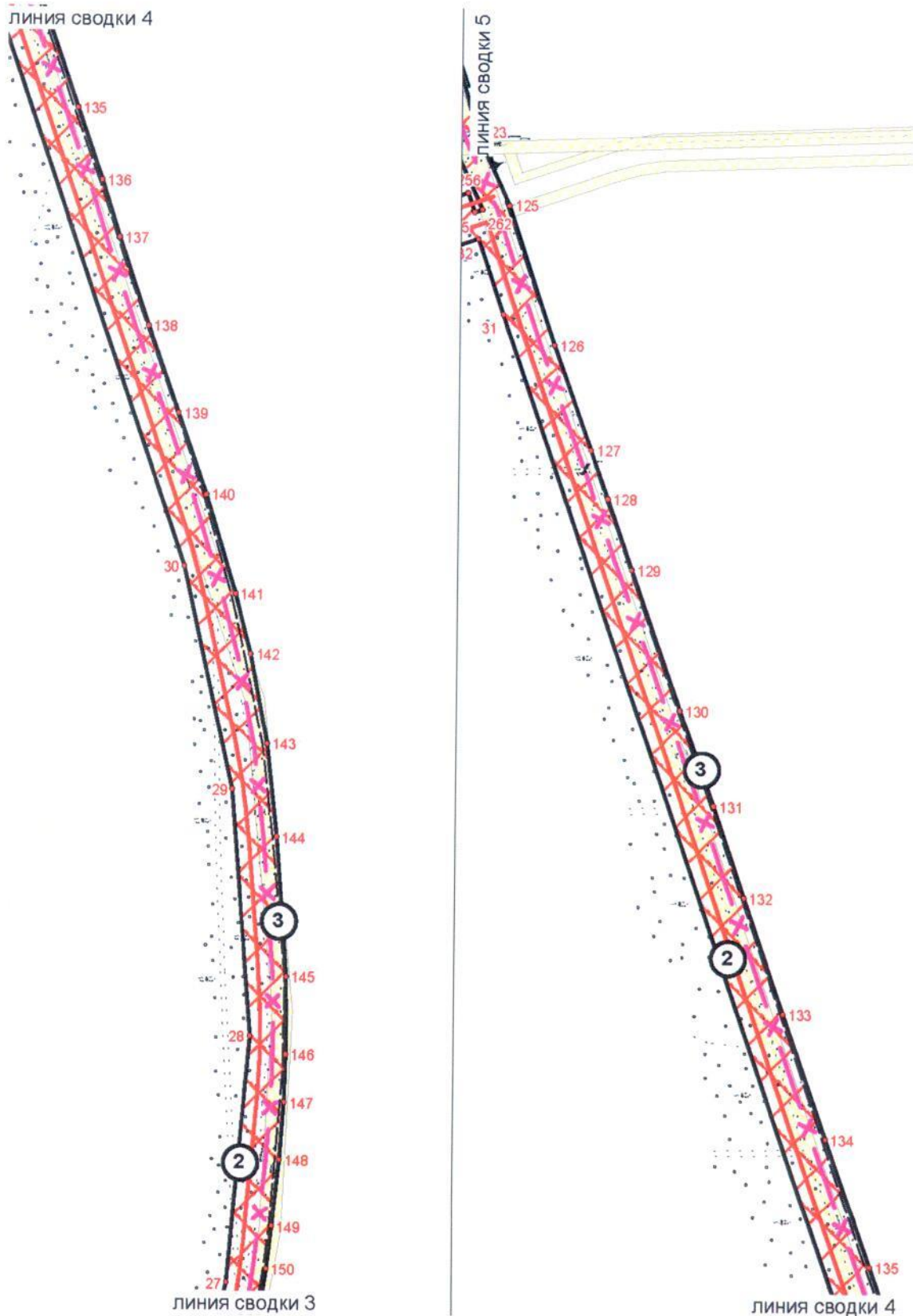
Основная часть проекта планировки территории  
для размещения линейного объекта регионального  
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры  
«Реконструкция нефтесборных сетей Краснотенинского месторождения»  
Инв.№ХМ-000574»  
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз» ООО «Лукойл-Западная Сибирь»  
Масштаб 1:5 000



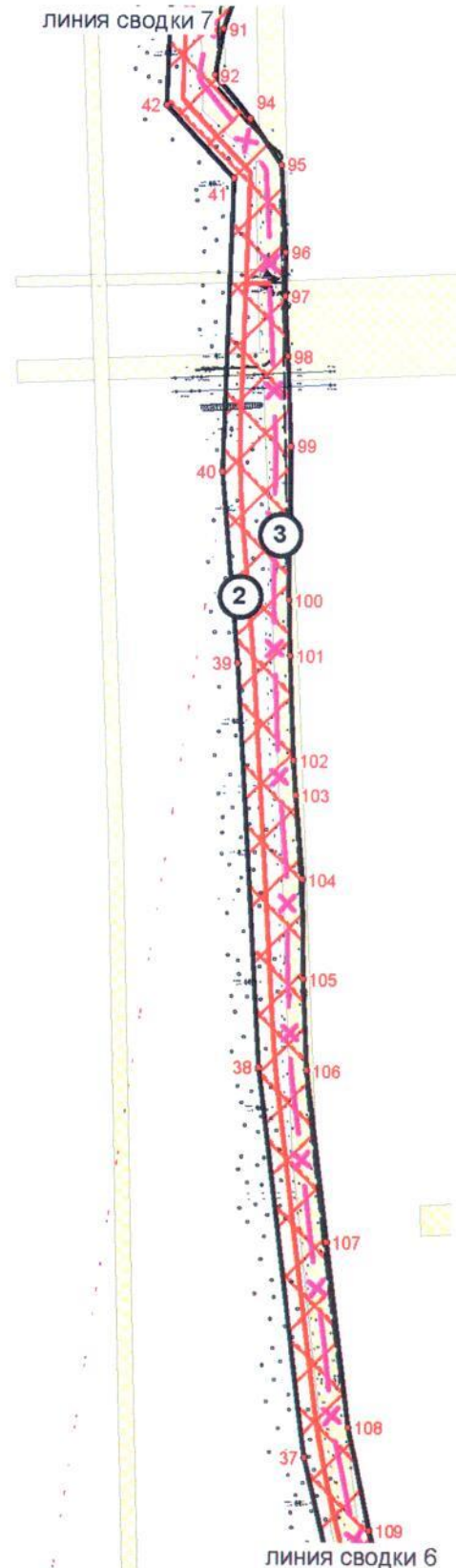
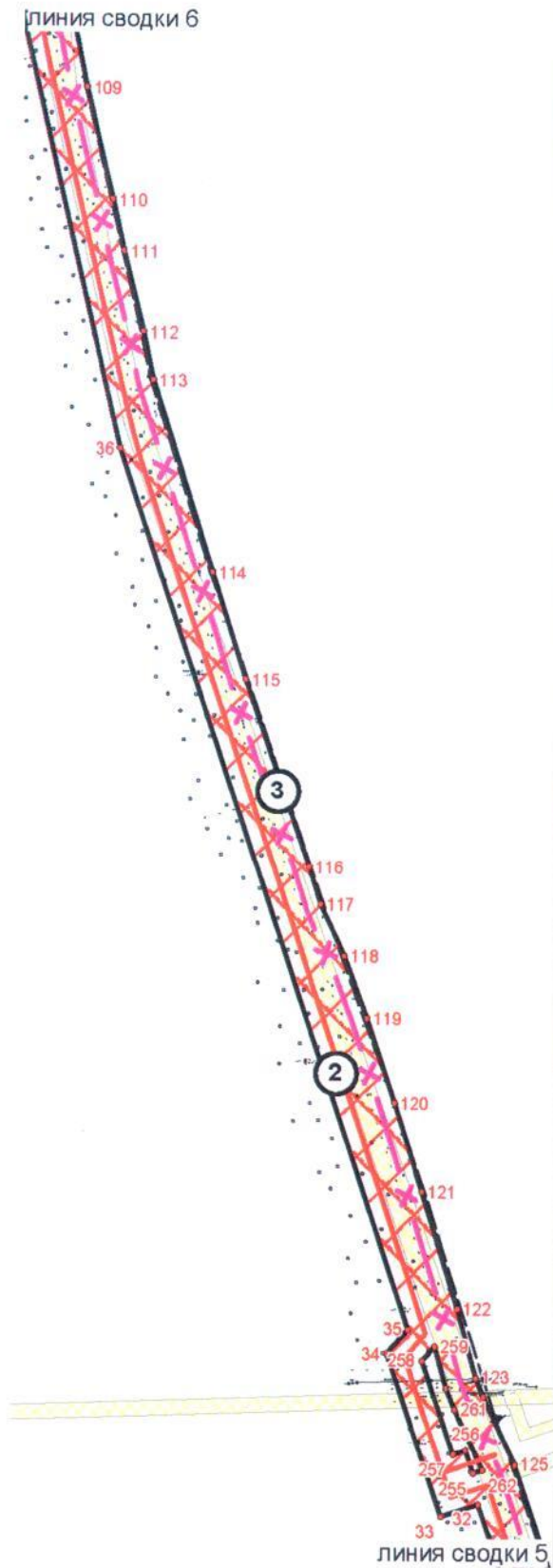
Основная часть проекта планировки территории  
для размещения линейного объекта регионального  
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры  
«Реконструкция нефтесборных сетей Красноленинского месторождения»  
Инв.№ХМ-000574»  
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз» ООО «Лукойл-Западная Сибирь»  
Масштаб 1:5 000



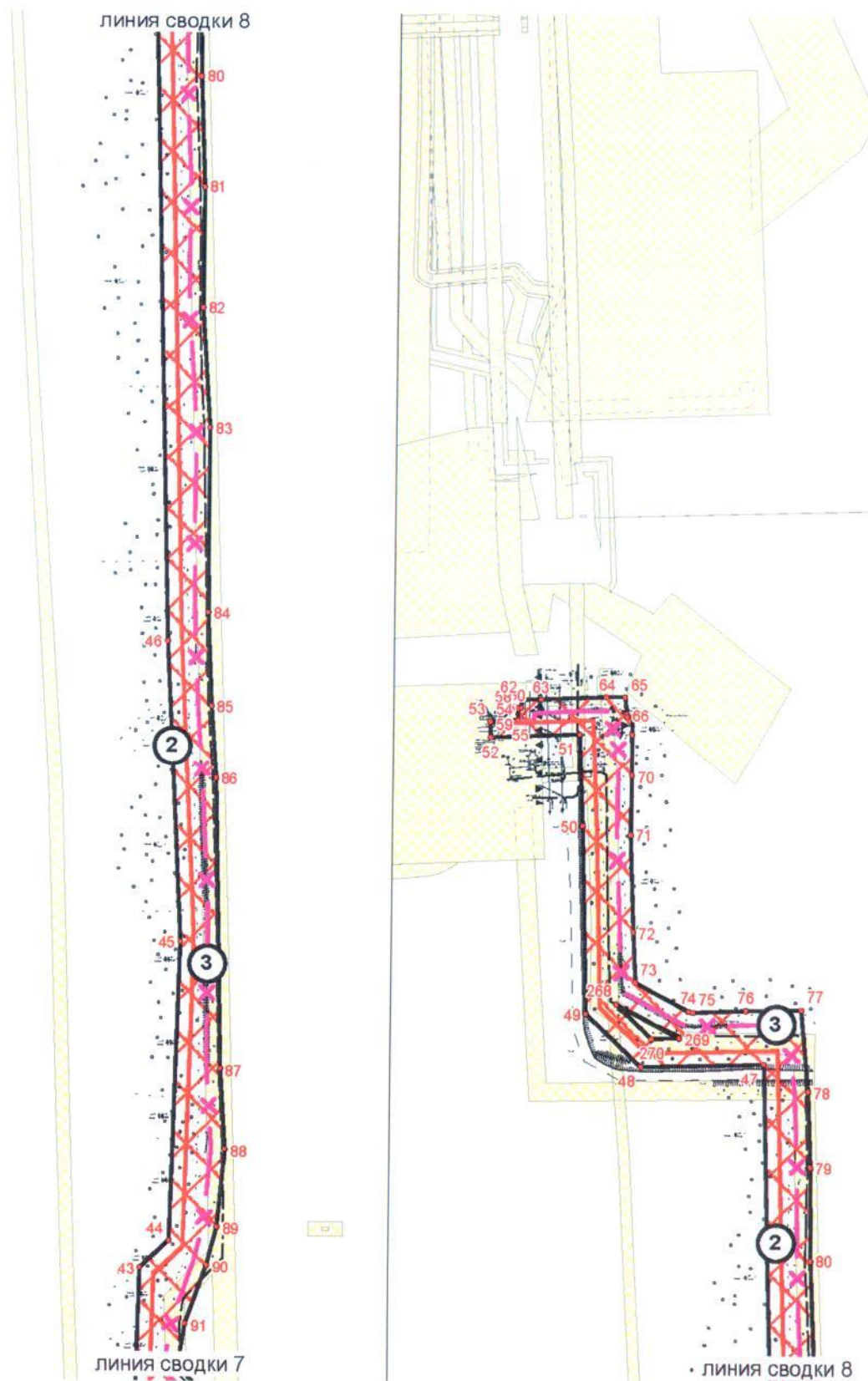
Основная часть проекта планировки территории  
для размещения линейного объекта регионального  
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры  
«Реконструкция нефтесборных сетей Красноленинского месторождения»  
Инв.№ХМ-000574»  
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз» ООО «Лукойл-Западная Сибирь»  
Масштаб 1:5 000



Основная часть проекта планировки территории  
для размещения линейного объекта регионального  
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры  
«Реконструкция нефтесборных сетей Красноленинского месторождения»  
Инв.№ХМ-000574»  
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз» ООО «Лукойл-Западная Сибирь»  
Масштаб 1:5 000

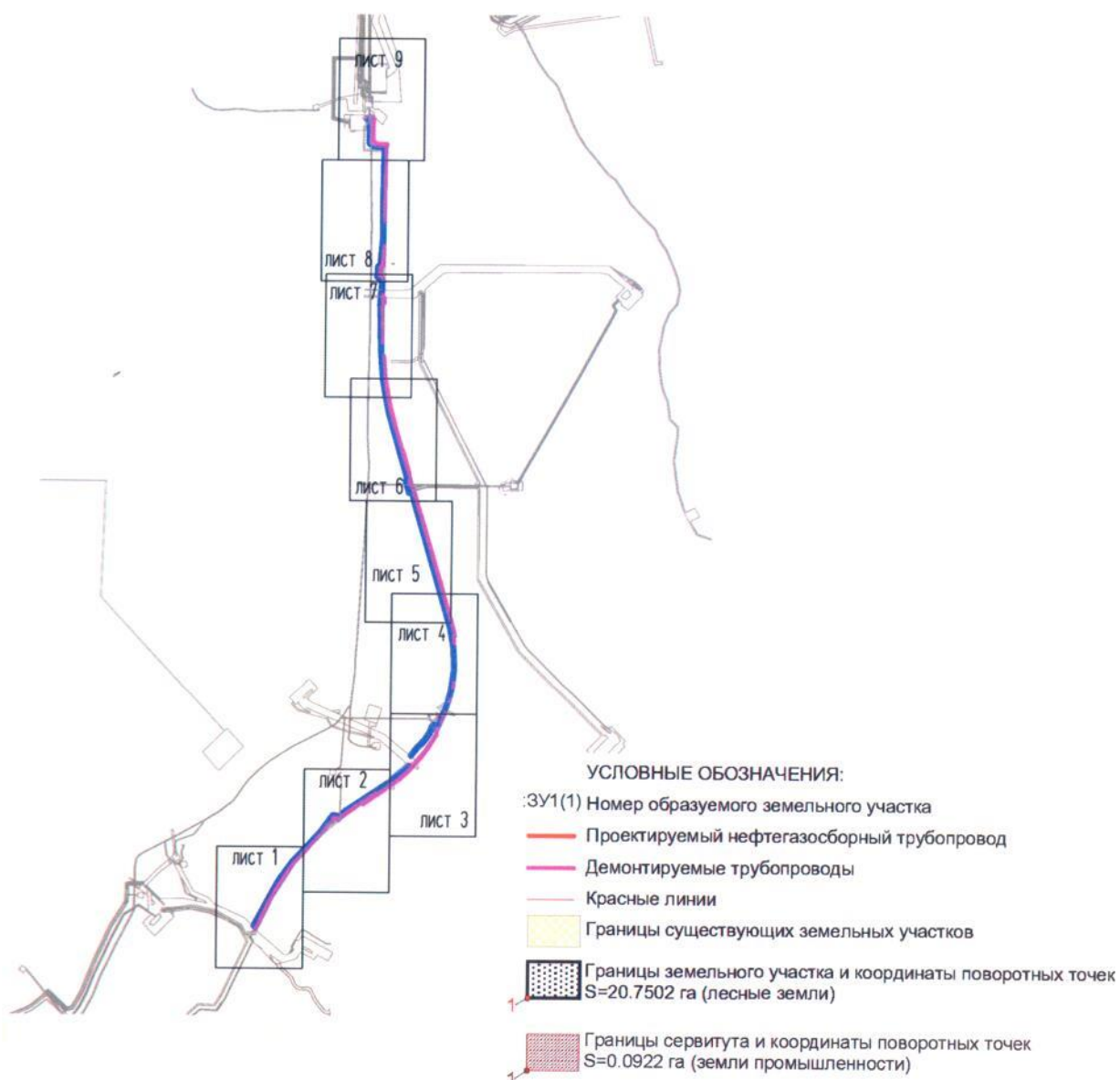


Основная часть проекта планировки территории  
для размещения линейного объекта регионального  
значения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры  
«Реконструкция нефтесборных сетей Красноленинского месторождения»  
Инв.№ХМ-000574»  
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз» ООО «Лукойл-Западная Сибирь»  
Масштаб 1:5 000





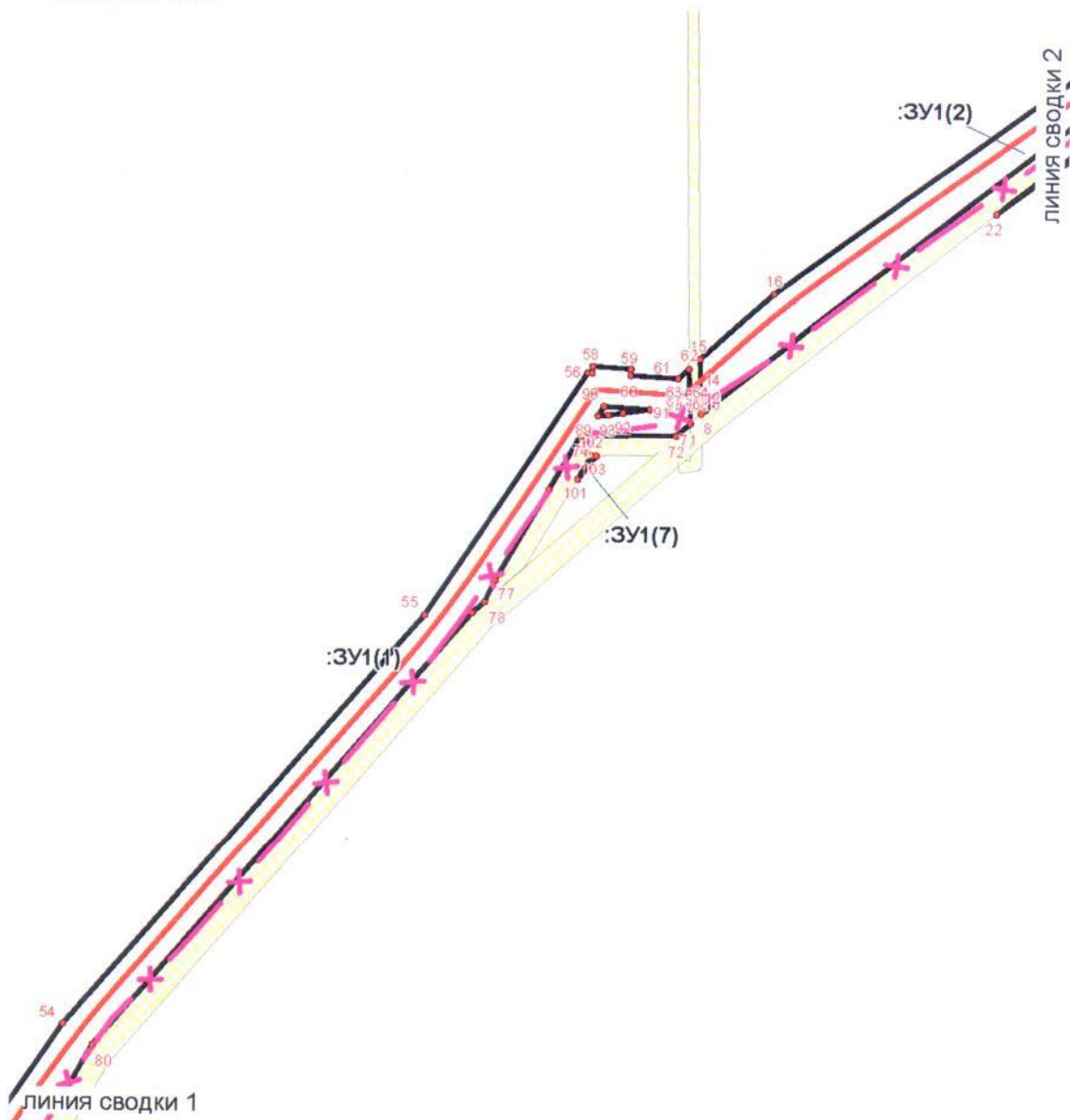
Проект межевания территории  
для размещения линейного объекта регионального значения  
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры  
«Реконструкция нефтесборных сетей Красноленинского месторождения»  
Инв.№ХМ-000574»  
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз» Масштаб 1:50 000



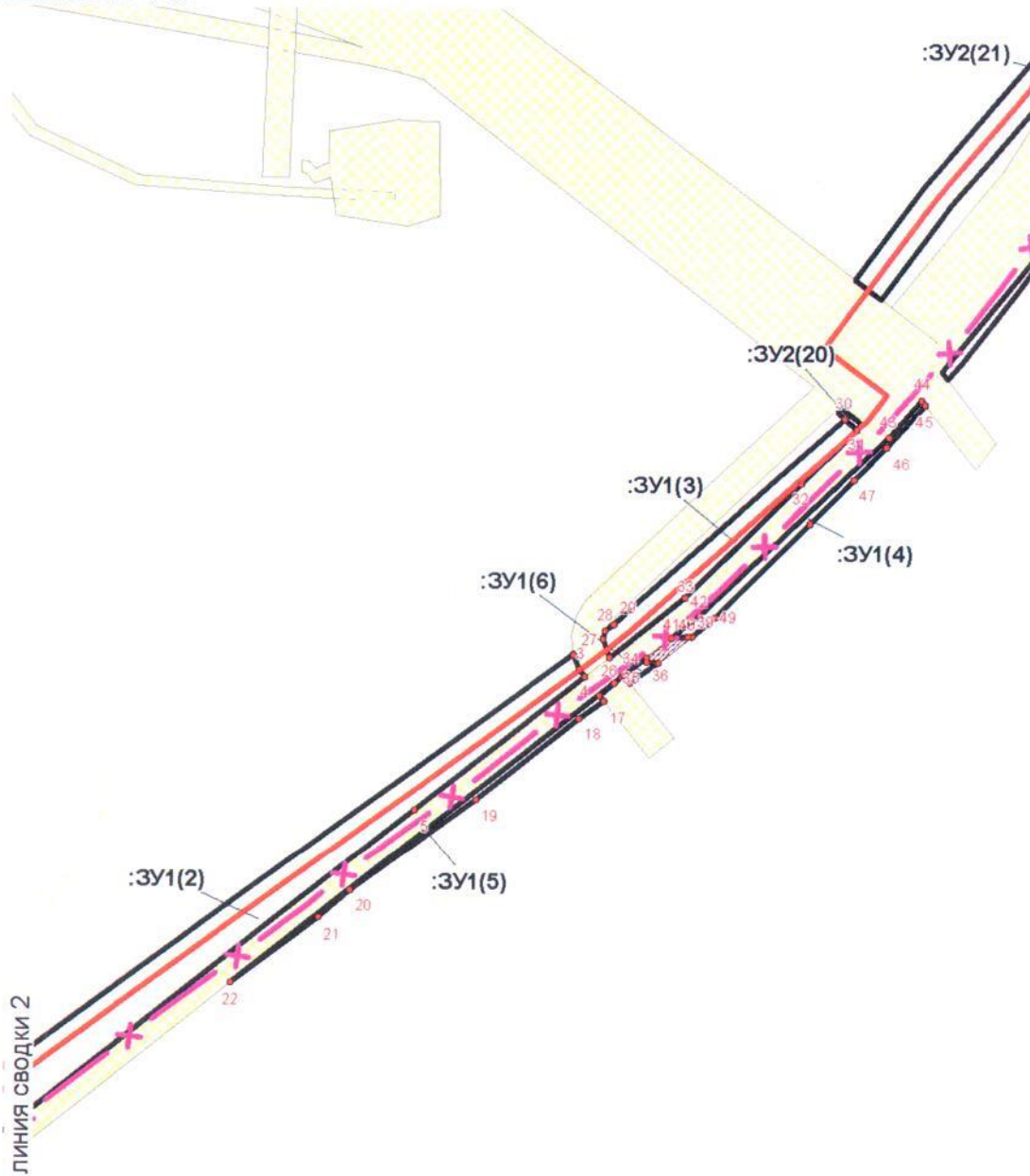
Проект межевания территории для  
размещения линейного объекта регионального  
значения Ханты-Мансийского автономного округа-  
Югры «Реконструкция нефтесборных сетей  
Красноленинского месторождения»  
Инв.№ХМ-000574»  
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»  
Масштаб 1:5 000



Проект межевания территории для  
размещения линейного объекта регионального  
значения Ханты-Мансийского автономного округа-  
Югры «Реконструкция нефтесборных сетей  
Красноленинского месторождения»  
Инв.№ХМ-000574»  
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»  
Масштаб 1:5 000



Проект межевания территории для  
размещения линейного объекта регионального  
значения Ханты-Мансийского автономного округа-  
Югры «Реконструкция нефтесборных сетей  
Красноленинского месторождения»  
Инв.№ХМ-000574»  
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»  
Масштаб 1:5 000



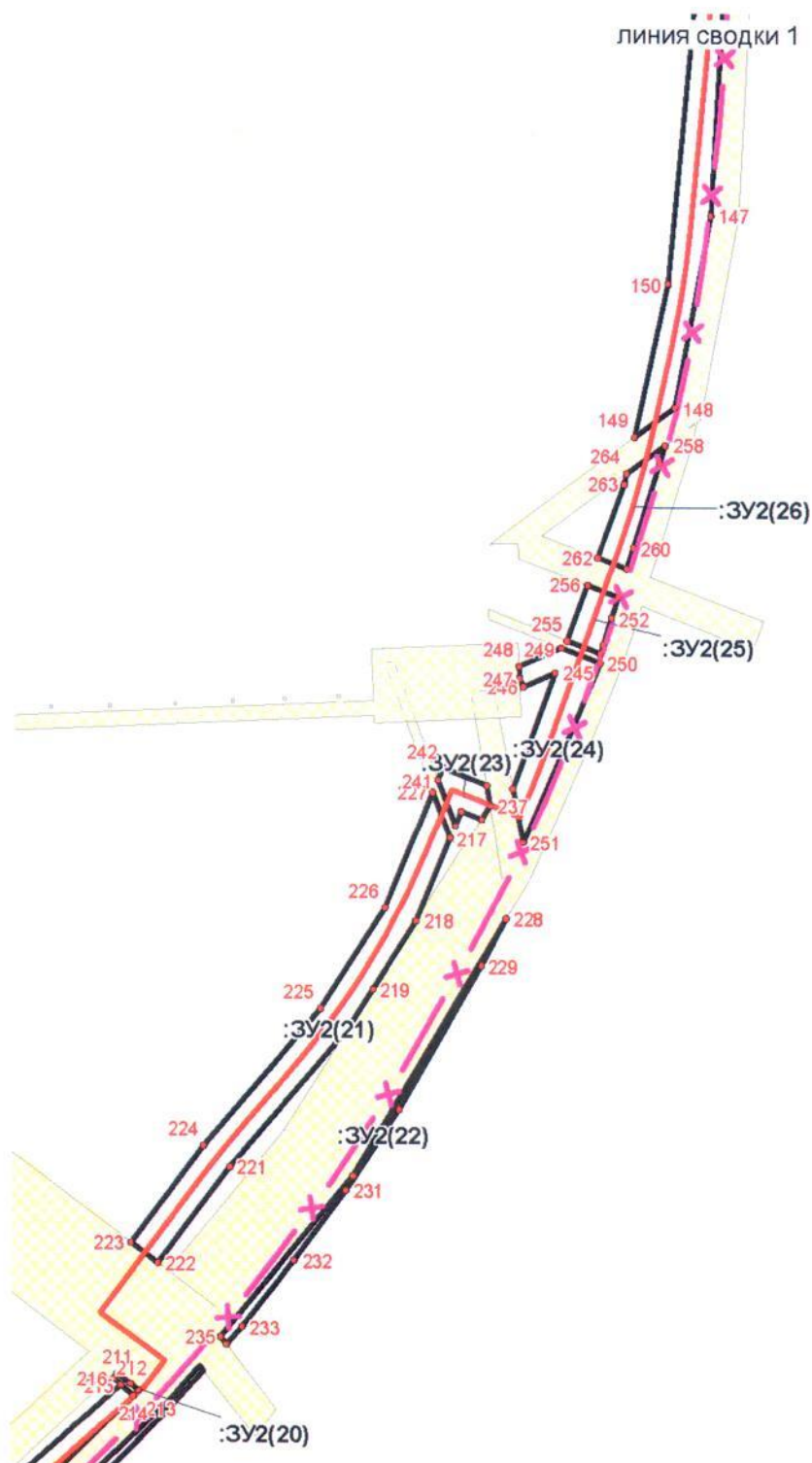
Каталог координат поворотных точек  
 Участок 1  
 Нефтегазосборный трубопровод  
 "Нефтегазосборные сети Инв.№ХМ-000574.  
 Этап 1 от УЗ-30 до УЗ-37"

Точка	X	Y
1	991570.88	2577975.30
2	991569.98	2577975.53
3	991560.04	2577979.50
4	991555.02	2577983.50
5	991461.08	2577864.83
6	991461.04	2577864.79
7	991197.97	2577532.49
8	991195.47	2577529.66
9	991202.36	2577529.49
10	991202.70	2577529.49
11	991204.92	2577529.27
12	991207.25	2577529.07
13	991209.59	2577528.85
14	991211.70	2577528.75
15	991234.03	2577528.38
16	991280.12	2577579.98
17	991538.00	2577996.74
18	991525.68	2577979.44
19	991468.36	2577907.76
20	991403.87	2577820.02
21	991384.60	2577797.91
22	991338.87	2577736.94
23	991555.00	2578009.02
24	991550.55	2578003.98
25	991541.96	2577993.51
26	991568.53	2578000.47
27	991581.47	2577995.99
28	991587.07	2577997.31
29	991591.51	2578003.35
30	991736.25	2578163.95
31	991728.53	2578172.42
32	991690.40	2578133.98
33	991610.05	2578053.01
34	991568.66	2578026.42
35	991565.48	2578026.38
36	991565.00	2578034.63
37	991550.81	2578014.72

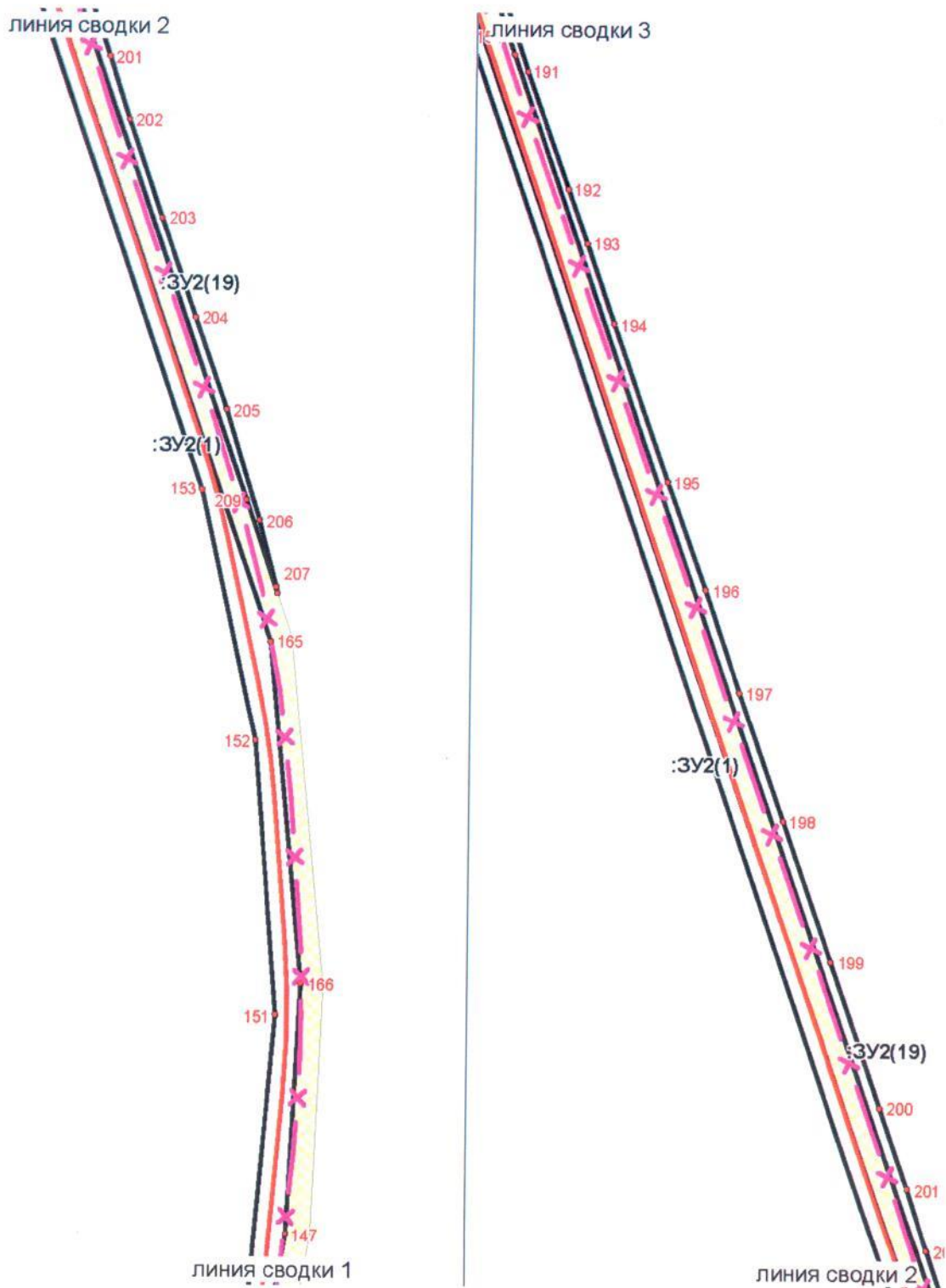
38	991556.05	2578010.49
39	991583.25	2578057.85
40	991583.26	2578055.26
41	991582.36	2578043.71
42	991598.03	2578063.50
43	991723.47	2578195.01
44	991749.50	2578217.52
45	991746.20	2578220.17
46	991716.19	2578193.27
47	991693.15	2578170.86
48	991662.31	2578140.03
49	991596.68	2578074.35
50	990092.51	2576752.30
51	990086.73	2576754.35
52	990105.89	2576733.20
53	990565.02	2576952.35
54	990758.82	2577082.76
55	991051.23	2577335.54
56	991223.74	2577448.60
57	991223.54	2577451.90
58	991228.27	2577452.20
59	991226.45	2577479.34
60	991222.00	2577479.20
61	991220.09	2577512.76
62	991226.97	2577520.47
63	991211.53	2577520.73
64	991211.41	2577520.73
65	991209.08	2577520.82
66	991208.97	2577520.88
67	991206.64	2577521.04
68	991204.29	2577521.25
69	991204.18	2577521.25
70	991202.07	2577521.47
71	991188.52	2577521.80
72	991180.02	2577511.99
73	991179.54	2577447.14
74	991179.52	2577444.02
75	991141.76	2577422.38

76	991141.68	2577422.33
77	991076.53	2577384.99
78	991060.55	2577377.53
79	991053.01	2577369.01
80	990743.97	2577104.02
81	990396.05	2576905.53
82	990073.47	2576768.99
83	990079.79	2576762.01
84	990095.06	2576768.13
85	990142.46	2576786.50
86	990169.15	2576796.31
87	990232.95	2576822.47
88	990270.54	2576837.29
89	991193.26	2577456.13
90	991200.01	2577460.56
91	991198.17	2577493.00
92	991195.41	2577473.94
93	991193.91	2577463.54
94	990553.58	2576972.38
95	990660.30	2577044.20
96	990644.57	2577036.06
97	990605.45	2577012.91
98	990556.38	2576983.87
99	990517.51	2576960.55
100	990479.91	2576937.22
101	991148.72	2577442.31
102	991165.53	2577451.98
103	991165.58	2577455.48

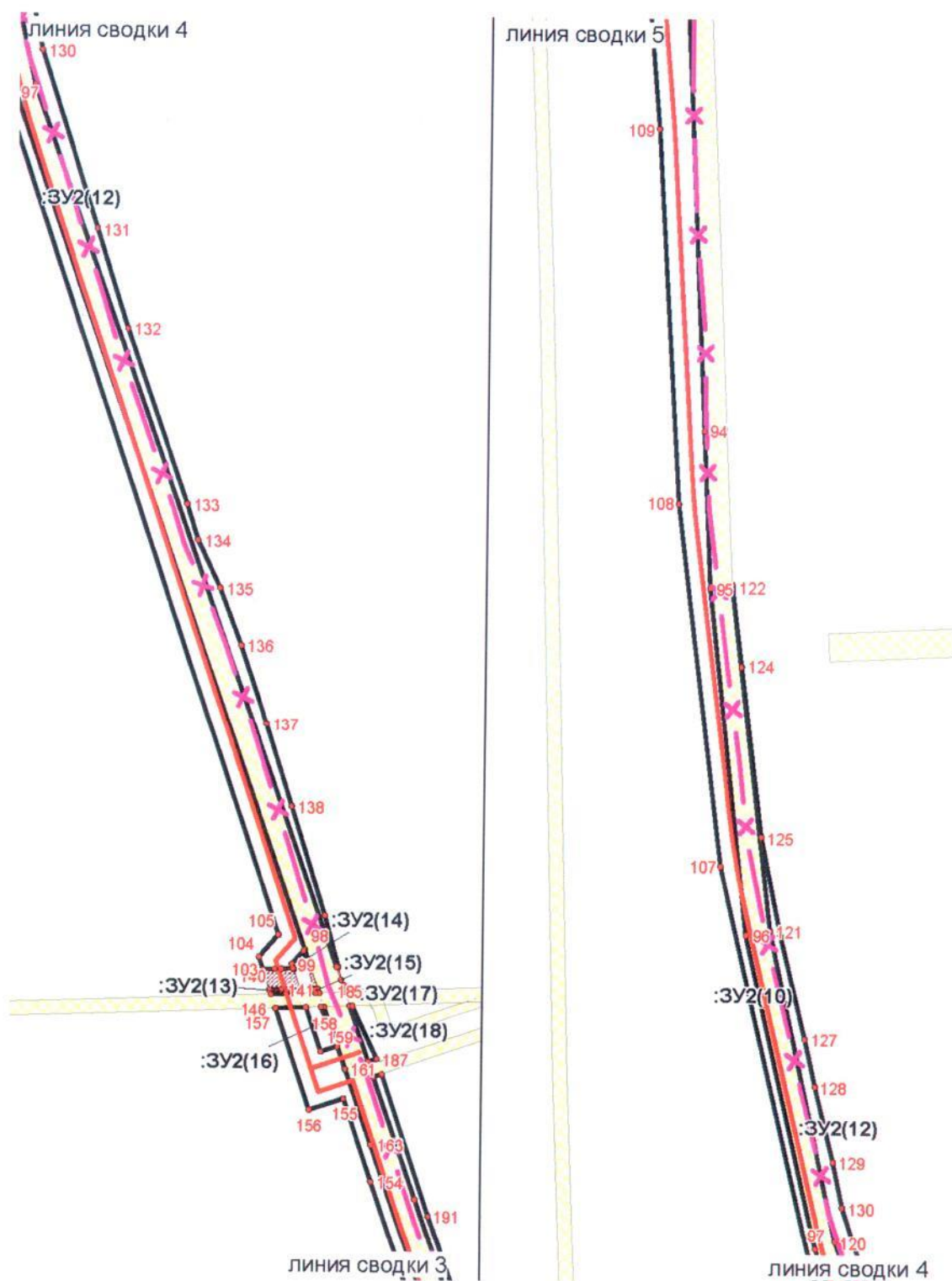
Проект межевания территории для  
размещения линейного объекта регионального  
значения Ханты-Мансийского автономного округа-  
Югры «Реконструкция нефтесборных сетей  
Красноленинского месторождения»  
Инв.№ХМ-000574»  
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»  
Масштаб 1:5 000



Проект межевания территории для  
размещения линейного объекта регионального  
значения Ханты-Мансийского автономного округа-  
Югры «Реконструкция нефтесборных сетей  
Красноленинского месторождения»  
Инв.№ХМ-000574»  
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»  
Масштаб 1:5 000

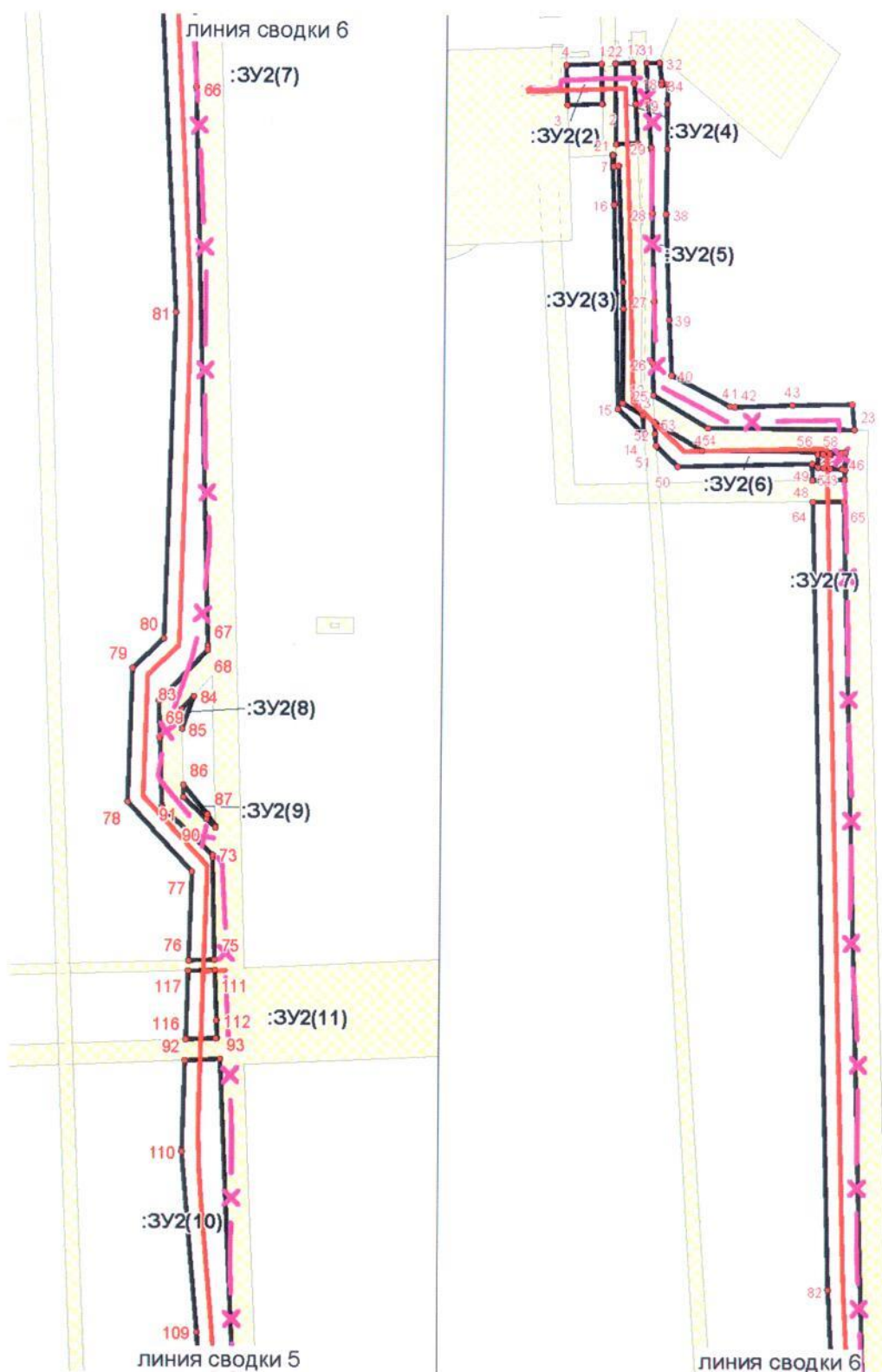


Проект межевания территории для  
размещения линейного объекта регионального  
значения Ханты-Мансийского автономного округа-  
Югры «Реконструкция нефтесборных сетей  
Красноленинского месторождения»  
Инв.№ХМ-000574»  
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»  
Масштаб 1:5 000





Проект межевания территории для  
размещения линейного объекта регионального  
значения Ханты-Мансийского автономного округа-  
Югры «Реконструкция нефтесборных сетей  
Красноленинского месторождения»  
Инв.№ХМ-000574»  
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»  
Масштаб 1:5 000



Каталог координат поворотных точек  
 Участок 2  
 Нефтегазосборный трубопровод  
 "Нефтегазосборные сети Инв.№ХМ-000574.  
 Этап 2 от УЗ-37 до УЗ-45"

точка	X	Y
1	998047.14	2577429.80
2	998016.69	2577430.70
3	998015.58	2577404.31
4	998046.03	2577403.07
5	997977.26	2577438.71
6	997977.32	2577439.53
7	997969.50	2577440.02
8	997968.51	2577439.99
9	997969.03	2577443.50
10	997879.95	2577447.51
11	997859.55	2577448.02
12	997787.99	2577448.00
13	997778.97	2577463.50
14	997764.62	2577464.67
15	997783.65	2577444.58
16	997939.46	2577440.31
17	998048.14	2577453.93
18	998032.60	2577454.99
19	998016.92	2577456.36
20	997986.48	2577458.07
21	997985.66	2577441.37
22	998047.58	2577440.44
23	997769.01	2577625.65
24	997769.49	2577513.49
25	997794.00	2577471.72
26	997818.48	2577470.91
27	997865.30	2577471.53
28	997932.60	2577469.61
29	997983.30	2577468.32
30	998019.78	2577465.42
31	998048.35	2577464.21
32	998048.37	2577474.27
33	998034.17	2577475.88
34	998031.81	2577475.86
35	998032.01	2577480.52
36	998017.09	2577480.35
37	997982.02	2577480.54
38	997932.26	2577480.19

39	997851.33	2577483.25
40	997809.29	2577485.41
41	997786.09	2577530.04
42	997785.53	2577533.84
43	997787.20	2577577.80
44	997788.17	2577623.79
45	997752.45	2577509.00
46	997752.00	2577619.02
47	997731.03	2577618.52
48	997730.36	2577593.62
49	997742.98	2577593.27
50	997740.17	2577490.49
51	997755.84	2577473.95
52	997765.14	2577473.10
53	997773.62	2577472.66
54	997739.83	2577602.36
55	997740.12	2577597.93
56	997750.12	2577597.58
57	997750.45	2577602.07
58	997750.82	2577607.06
59	997751.48	2577616.04
60	997751.70	2577619.01
61	997738.76	2577618.70
62	997738.91	2577616.38
63	997739.50	2577607.37
64	997713.60	2577594.07
65	997713.97	2577617.99
66	997030.95	2577637.68
67	996603.54	2577650.00
68	996600.51	2577650.02
69	996561.47	2577613.01
70	996533.15	2577614.04
71	996533.13	2577614.04
72	996479.49	2577616.01
73	996443.46	2577655.01
74	996441.45	2577655.00
75	996363.01	2577657.01
76	996362.26	2577637.29
77	996430.78	2577639.22

78	996483.27	2577589.63
79	996586.36	2577592.54
80	996609.02	2577616.49
81	996858.08	2577623.52
82	997109.19	2577610.62
83	996555.05	2577630.48
84	996565.21	2577639.80
85	996540.12	2577630.92
86	996496.42	2577632.20
87	996474.06	2577650.85
88	996465.08	2577656.98
89	996464.47	2577657.00
90	996470.55	2577650.02
91	996486.99	2577632.48
92	996285.86	2577635.13
93	996287.00	2577662.02
94	995840.48	2577683.19
95	995717.53	2577689.03
96	995444.46	2577720.03
97	995197.48	2577777.00
98	994526.58	2578011.59
99	994515.27	2578001.64
100	994511.75	2578002.82
101	994511.38	2577993.44
102	994511.17	2577988.23
103	994510.79	2577978.88
104	994520.50	2577975.61
105	994537.88	2577990.89
106	995180.72	2577774.09
107	995497.90	2577699.53
108	995783.06	2577663.70
109	996077.63	2577645.53
110	996216.90	2577633.19
111	996355.01	2577657.51
112	996316.42	2577659.00
113	996316.43	2577659.00
114	996302.99	2577659.51
115	996302.79	2577658.62
116	996301.83	2577635.59

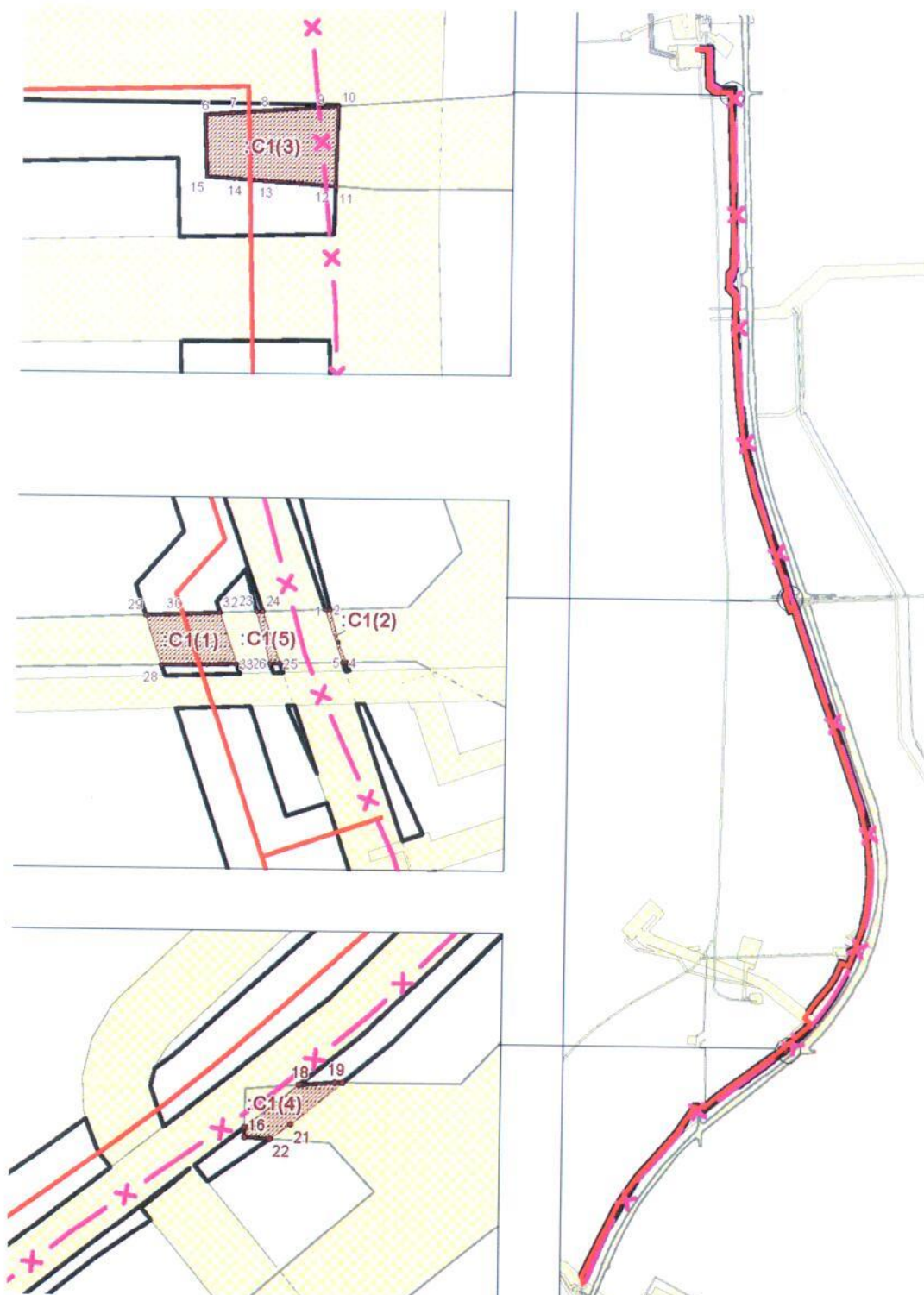
117	996354.38	2577637.06
118	994513.16	2578038.19
119	994513.10	2578036.70
120	995203.51	2577792.49
121	995448.00	2577738.99
122	995718.04	2577706.51
123	995720.58	2577706.39
124	995656.02	2577714.51
125	995521.00	2577731.46
126	995444.46	2577747.24
127	995363.36	2577767.16
128	995325.78	2577775.58
129	995266.27	2577790.46
130	995230.69	2577798.01
131	995091.63	2577842.72
132	995012.97	2577867.46
133	994875.64	2577915.48
134	994847.86	2577924.16
135	994810.45	2577941.89
136	994765.50	2577958.98
137	994703.33	2577979.58
138	994638.35	2578000.20
139	994553.17	2578027.17
140	994494.84	2577984.26
141	994495.07	2577993.63
142	994495.19	2577998.87
143	994495.42	2578008.32
144	994511.14	2578003.03
145	994492.28	2578009.39
146	994491.39	2577985.42
147	992534.01	2578559.99
148	992403.50	2578536.52
149	992383.00	2578509.18
150	992487.97	2578531.17
151	992704.33	2578550.38
152	992918.43	2578532.83
153	993113.97	2578489.29
154	994344.15	2578065.28
155	994409.45	2578043.28
156	994400.29	2578016.13
157	994480.52	2577989.09
158	994481.40	2578013.06
159	994446.26	2578024.90
160	994450.64	2578038.04
161	994432.82	2578044.24

162	994432.81	2578044.24
163	994372.96	2578065.08
164	993101.55	2578507.50
165	992995.47	2578543.99
166	992728.97	2578570.00
167	994526.57	2578011.59
168	994512.30	2578016.57
169	994512.22	2578014.59
170	994525.75	2578010.86
171	994495.68	2578019.16
172	994495.75	2578022.35
173	994492.80	2578023.37
174	994492.68	2578020.33
175	994495.24	2578019.27
176	994481.83	2578024.77
177	994481.93	2578027.16
178	994460.08	2578034.76
179	994503.12	2578040.19
180	994496.23	2578042.61
181	994496.26	2578043.71
182	994499.04	2578042.58
183	994493.60	2578044.81
184	994493.55	2578043.51
185	994482.67	2578047.28
186	994482.76	2578049.59
187	994440.83	2578069.07
188	994438.65	2578062.54
189	994426.75	2578066.66
190	994429.01	2578073.32
191	994317.28	2578110.58
192	994225.49	2578143.16
193	994183.31	2578158.25
194	994121.79	2578179.76
195	993999.35	2578222.93
196	993914.94	2578253.11
197	993835.26	2578280.28
198	993734.67	2578315.39
199	993625.19	2578353.48
200	993512.60	2578392.62
201	993449.79	2578414.40
202	993400.40	2578429.94
203	993323.75	2578456.00
204	993247.10	2578482.98
205	993176.25	2578507.85
206	993090.21	2578534.21

207	993038.06	2578547.82
208	993032.88	2578548.82
209	993106.05	2578524.00
210	994330.53	2578100.02
211	991743.86	2578161.50
212	991736.97	2578170.49
213	991732.50	2578176.00
214	991728.53	2578172.42
215	991736.25	2578163.95
216	991740.65	2578159.13
217	992109.83	2578385.60
218	992052.60	2578362.74
219	992006.21	2578333.77
220	991979.30	2578316.77
221	991885.70	2578237.16
222	991819.79	2578188.59
223	991833.62	2578170.21
224	991899.99	2578219.12
225	991992.98	2578298.19
226	992061.56	2578341.56
227	992141.70	2578373.56
228	992054.13	2578424.26
229	992022.33	2578407.41
230	991925.17	2578352.21
231	991869.80	2578316.25
232	991822.09	2578281.35
233	991776.70	2578246.38
234	991764.15	2578235.61
235	991769.54	2578231.48
236	991880.00	2578320.98
237	992132.52	2578412.48
238	992122.96	2578406.91
239	992128.49	2578393.05
240	992118.47	2578389.05
241	992150.19	2578376.95
242	992158.38	2578380.22
243	992146.45	2578410.10
244	992144.19	2578428.11
245	992222.74	2578456.35
246	992213.26	2578434.85
247	992219.11	2578432.22
248	992227.22	2578431.80
249	992239.76	2578460.27
250	992229.50	2578487.01
251	992106.50	2578435.51

252	992259.99	2578494.53
253	992242.04	2578488.99
254	992235.97	2578486.98
255	992244.62	2578464.22
256	992282.17	2578477.72
257	992274.02	2578498.98
258	992377.40	2578530.00
259	992365.06	2578526.50
260	992308.03	2578508.98
261	992293.53	2578504.49
262	992301.11	2578484.53
263	992351.01	2578502.47
264	992358.10	2578503.96

Границы сервитута для  
размещения линейного объекта регионального  
значения Ханты-Мансийского автономного округа-  
Югры «Реконструкция нефтесборных сетей  
Красноленинского месторождения»  
Инв.№ХМ-000574»  
Землепользователь ТПП «Урайнефтегаз»  
Масштаб 1:2 000



Каталог координат поворотных точек  
Границы сервитута

точка	X	Y
1	994513.10	2578036.70
2	994513.16	2578038.20
3	994502.69	2578041.08
4	994496.26	2578043.71
5	994496.23	2578042.61
6	997750.12	2577597.58
7	997750.45	2577602.07
8	997750.82	2577607.06
9	997751.48	2577616.04
10	997751.71	2577619.01
11	997738.76	2577618.70
12	997738.91	2577616.39
13	997739.50	2577607.37
14	997739.83	2577602.36
15	997740.12	2577597.93
16	991565.48	2578026.38
17	991568.66	2578026.41
18	991582.36	2578043.71
19	991583.26	2578055.26
20	991583.25	2578057.85
21	991569.61	2578041.11
22	991564.99	2578034.63
23	994512.22	2578014.59
24	994512.30	2578016.58
25	994495.75	2578022.36
26	994495.67	2578019.15
27	994495.07	2577993.63
28	994494.84	2577984.21
29	994510.80	2577978.86
30	994511.17	2577988.23
31	994511.38	2577993.44
32	994511.75	2578002.82
33	994495.42	2578008.32
34	994495.19	2577998.87

**Положение о размещении линейного объекта регионального значения  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  
«Реконструкция нефтесборных сетей  
Красноленинского месторождения  
Инв. №ХМ-000574»**

**I. Размещение объекта**

В административном отношении линейный объект регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Реконструкция нефтесборных сетей Красноленинского месторождения» Инв.№ХМ-000574» (далее – проектируемый объект) расположен на межселенной территории в границах Красноленинского месторождения Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится в 90 километрах на северо-запад от города Ханты-Мансийск.

**II. Функциональное зонирование территории**

Проектируемые объекты расположены на лесных участках Территориального отдела – Самаровское лесничество, Троицкое участковое лесничество, Троицкое урочище в кварталах №№144 (в. 11, 19, 21), 155 (в. 1, 2, 8, 9, 11, 12, 14, 16, 18, 19, 20, 23, 25), 175 (в. 19, 20, 39), 176 (в. 3, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 21, 26, 27) – эксплуатационные леса, в квартале №144 (в. 28) – защитные леса.

**III. Решение по планировочной организации земельных участков  
для размещения проектируемого объекта**

Проект планировки подготовлен в отношении земельного участка общей площадью 35.5689 га.

В данном проекте планировки территории запроектированы границы сервитута под нефтегазосборный трубопровод "Нефтегазосборные сети. Инв. №ХМ-000574. Этап 2 от УЗ-37 до УЗ-45" для дальнейшего их оформления.

Экспликация сервитутов представлена в таблице 1.

Таблица 1 -

Экспликация сервитута

№ п/п	Наименование сервитута	Площадь сервитута, га	Местоположение сервитута
1	Сервитут	0,0922	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Ханты-Мансийский, автомобильная дорога г.Ханты-Мансийск-г.Нягань

Проект межевания подготовлен в отношении земельного участка площадью 20.8423 га.

Расчет полосы отвода земельного участка для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель:

Таблица 2 -

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:02:0601001:ЗУ1(1)	Нефтегазосборный трубопровод "Нефтегазосборные сети Инв.№ХМ-000574. Этап 1 от УЗ-30 до УЗ-37"	4,2395	Лесные земли
86:02:0601001:ЗУ1(2)		1,5422	
86:02:0601001:ЗУ1(3)		0,3689	
86:02:0601001:ЗУ1(4)		0,1455	
86:02:0601001:ЗУ1(5)		0,0977	
86:02:0601001:ЗУ1(6)		0,0150	
86:02:0601001:ЗУ1(7)		0,0029	
	Итого	6,4117	
86:02:0601001:ЗУ2(1)	Нефтегазосборный трубопровод "Нефтегазосборные сети Инв.№ХМ-000574. Этап 2 от УЗ-37 до УЗ-45"	3,3016	Лесные земли
86:02:0601001:ЗУ2(2)		0,0809	
86:02:0601001:ЗУ2(3)		0,1065	
86:02:0601001:ЗУ2(4)		0,0941	
86:02:0601001:ЗУ2(5)		0,5854	
86:02:0601001:ЗУ2(6)		0,1844	
86:02:0601001:ЗУ2(7)		3,2837	
86:02:0601001:ЗУ2(8)		0,0072	
86:02:0601001:ЗУ2(9)		0,0139	
86:02:0601001:ЗУ2(10)		2,9453	
86:02:0601001:ЗУ2(11)		0,116	
86:02:0601001:ЗУ2(12)		0,8946	
86:02:0601001:ЗУ2(13)		0,008	
86:02:0601001:ЗУ2(14)		0,0021	
86:02:0601001:ЗУ2(15)		0,0009	



№ земельного участка	Наименование объекта	Площадь земельного участка, га	Категория земель
86:02:0601001:3У2(16)		0,0026	
86:02:0601001:3У2(17)		0,0003	
86:02:0601001:3У2(18)		0,0209	
86:02:0601001:3У2(19)		1,0873	
86:02:0601001:3У2(20)		0,0086	
86:02:0601001:3У2(21)		0,8316	
86:02:0601001:3У2(22)		0,1233	
86:02:0601001:3У2(23)		0,0816	
86:02:0601001:3У2(24)		0,3168	
86:02:0601001:3У2(25)		0,0938	
86:02:0601001:3У2(26)		0,1471	
	Итого	14,3385	
	Всего лесные земли	20,7502	
86:02:0000000:216/С1(1)	Сервитут	0,0392	Земли промышленности
86:02:0000000:216/С1(2)		0,0018	
86:02:0000000:216/С1(3)		0,0242	
86:02:0000000:216/С1(4)		0,0227	
86:02:0000000:216/С1(5)		0,0043	
	Итого	0,0922	

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 особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значений.

Проектируемые объекты не находятся в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения.

Объекты культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, не выявлены.

Гидрография территории работ представлена руслом р. Обь, прот. Ендырская, прот. Мал. Черная, протоками без названия, ручьями без названия и др.

По результатам рекогносцировочного обследования трасса нефтесборного трубопровода УЗ-30-УЗ-37 на ПК2+98 пересекает пересыхающий ручей, который является притоком второго порядка р. Обь.

Ведомость пересекаемых водных объектов и размеры их водоохранных зон представлена в таблице 3.

Таблица 3 –

Ведомость пересекаемых водных объектов и размеры их ВЗ и ПЗП

Водоток	Водоохранная зона, м	Прибрежная защитная полоса, м
Ручей б/н	50	50