



**АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА**  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 26.12.2018

№ 3022

г. Нижневартовск

Об утверждении проекта  
планировки территории

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», постановлением администрации района от 11.12.2017 № 2558 «Об утверждении Порядка принятия решения о подготовке документации по планировке территории для линейных объектов (за исключением линейных объектов местного значения), размещение которых планируется на территориях двух и более поселений и (или) межселенной территории в границах Нижневартовского района, и ее утверждения», учитывая протокол общественных обсуждений по проектам планировки территории и проектам межевания территорий от 17.12.2018 № 25 и заключение о результатах общественных обсуждений от 17.12.2018 № 15:

1. Утвердить проект планировки территории для линейного объекта «Обустройство Самотлорского месторождения. Линейные сооружения при уплотняющем бурении» согласно приложению.

2. Контроль за выполнением постановления возложить на исполняющего обязанности заместителя главы района по жилищно-коммунальному хозяйству и строительству М.Ю. Канышеву.

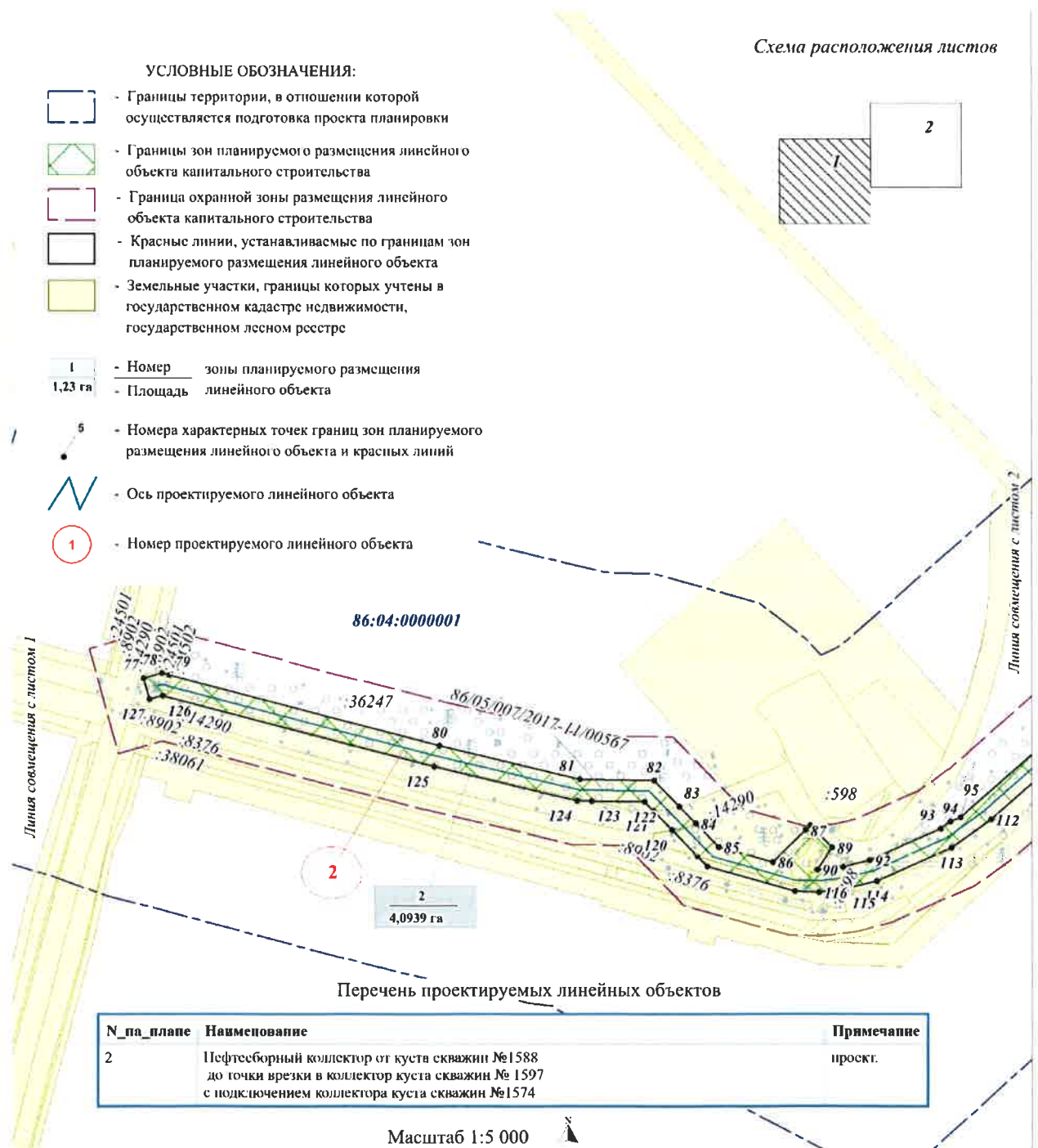
Глава района



Б.А. Саломатин

## Основная часть проекта планировки территории 1. Проект планировки территории. Графическая часть

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов  
и чертеж красных линий  
по объекту «Обустройство Самотлорского месторождения.  
Линейные сооружения при уплотняющем бурении»  
Землепользователь АО «Самотлорнефтегаз»  
Масштаб 1:5000

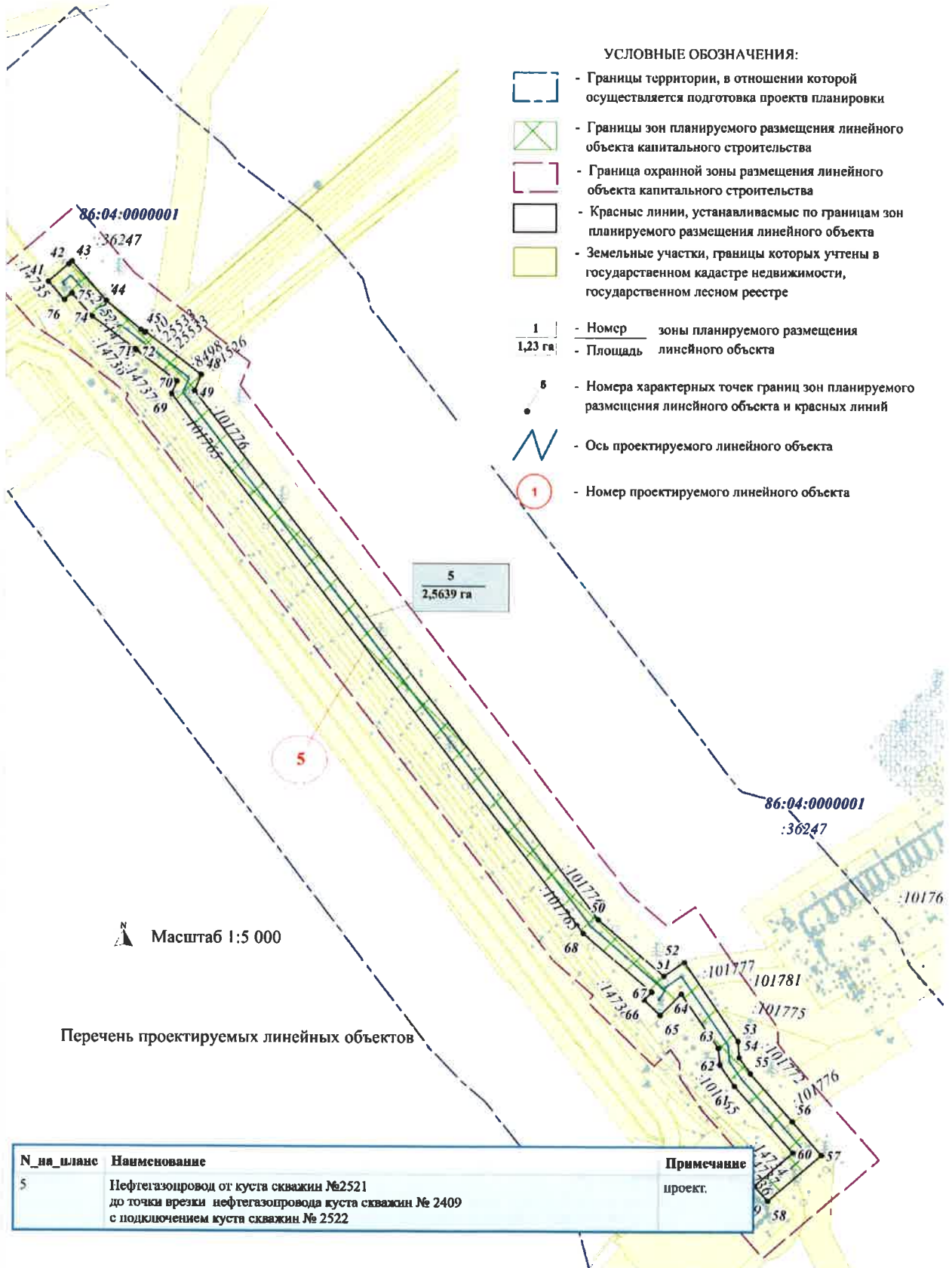




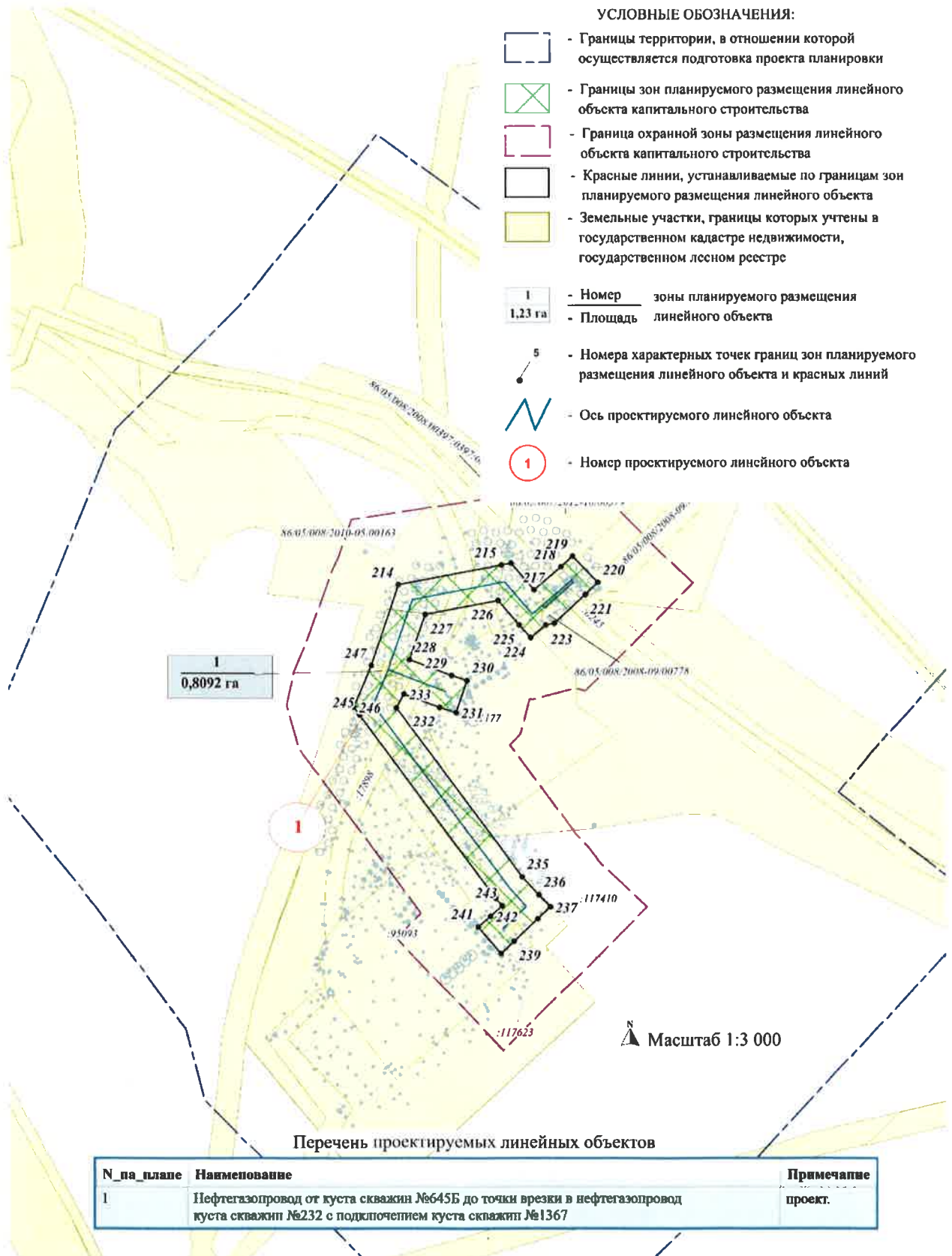
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Самотлорского месторождения. Линейные сооружения при уплотняющем бурении»  
Землепользователь АО «Самотлорнефтегаз»  
Масштаб 1:4000



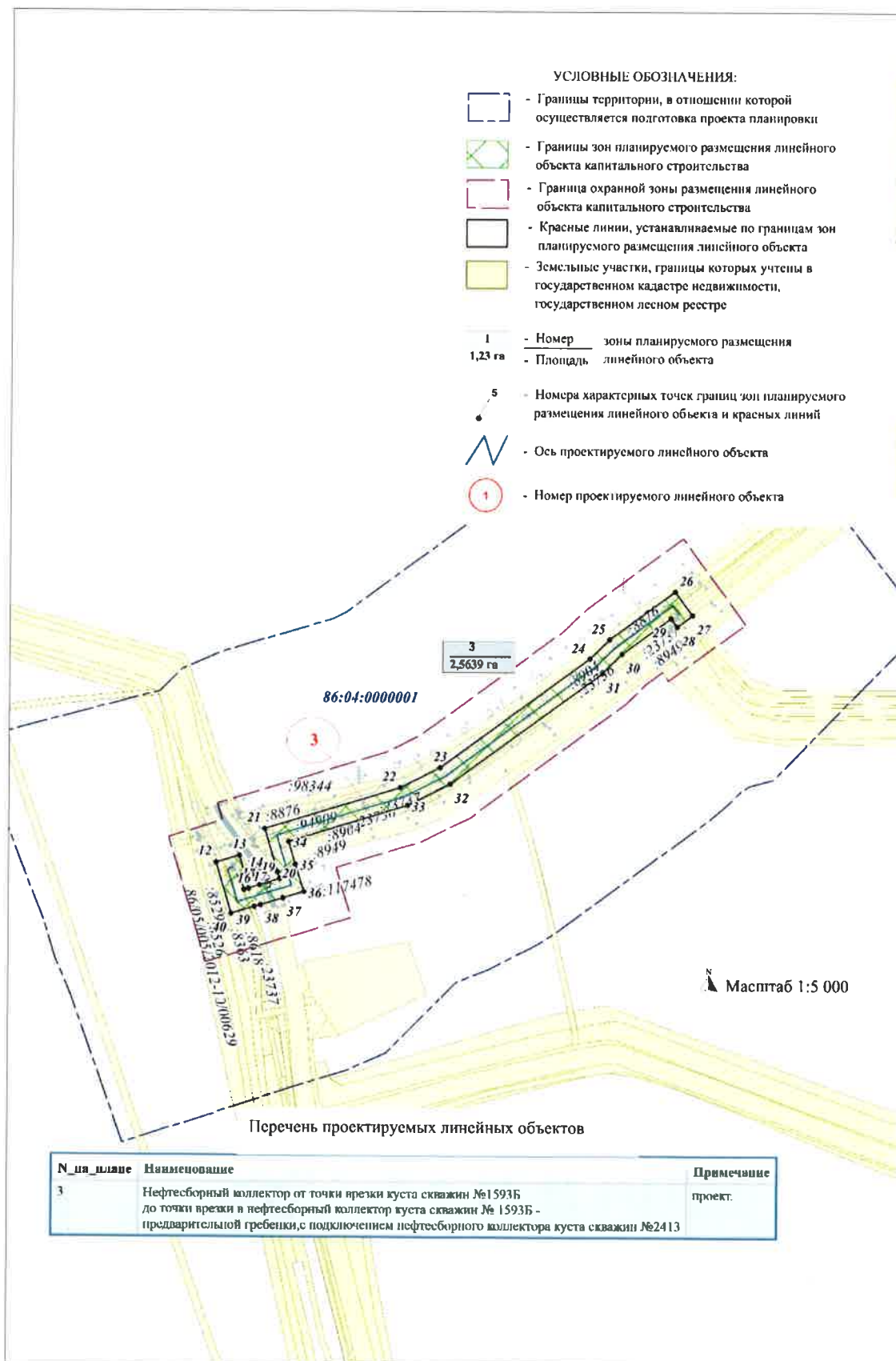
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Самотлорского месторождения. Линейные сооружения при уплотняющем бурении»  
Землепользователь АО «Самотлорнефтегаз»  
Масштаб 1:5000



Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Самотлорского месторождения. Линейные сооружения при уплотняющем бурении»  
Землепользователь АО «Самотлорнефтегаз»  
Масштаб 1:3000



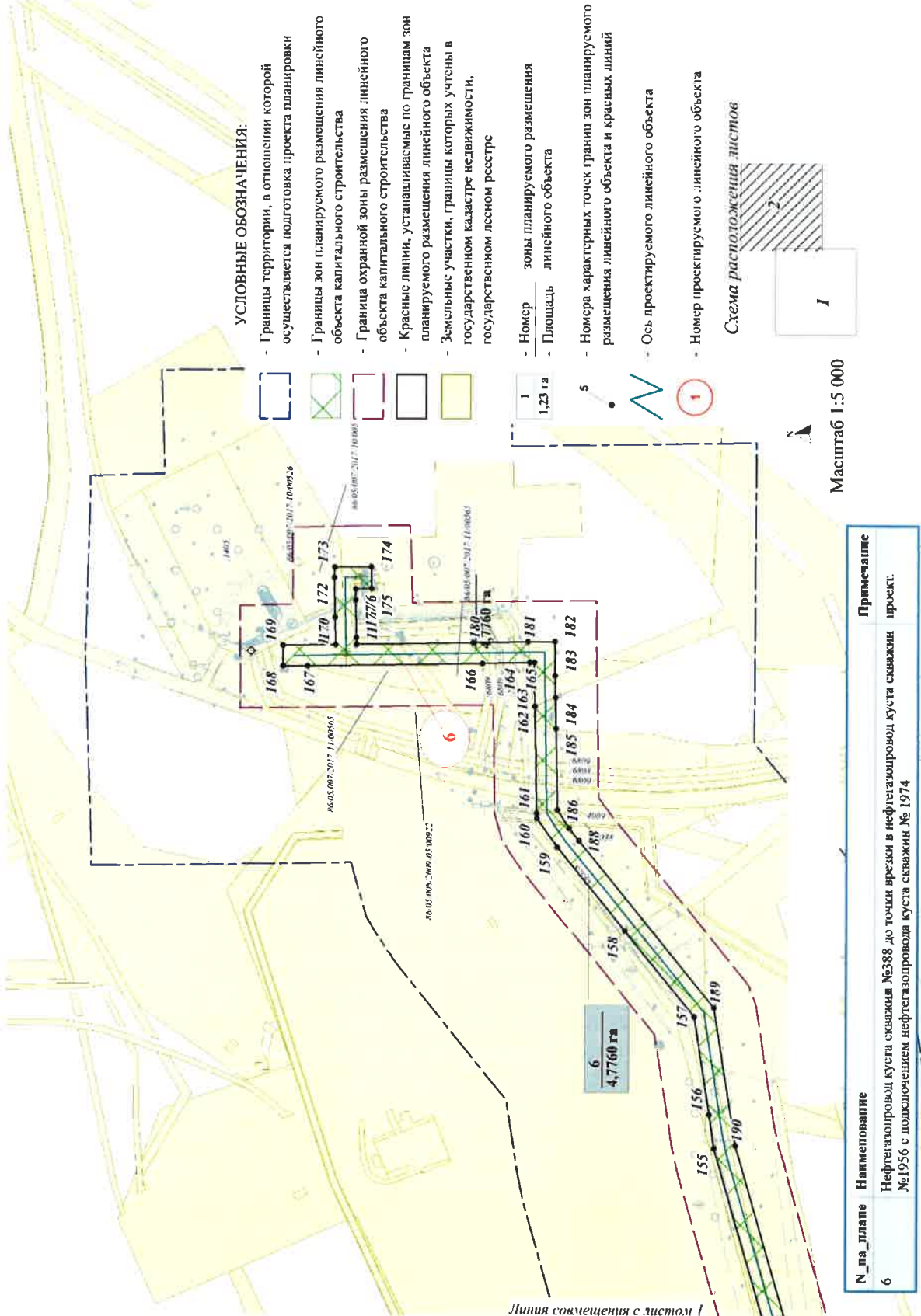
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Самотлорского месторождения. Линейные сооружения при уплотняющем бурении»  
Землепользователь АО «Самотлорнефтегаз»  
Масштаб 1:5000







Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и чертеж красных линий по объекту «Обустройство Самотлорского месторождения. Линейные сооружения при уплотняющем бурении»  
 Землепользователь АО «Самотлорнефтегаз»  
 Масштаб 1:5000



## Перечень координат характерных точек красных линий

№	МСК-86 зона 4	
	X	Y
1	1000602.58	4421123.55
2	1000597.38	4421143.17
3	1000578.50	4421138.36
4	1000538.82	4421305.67
5	1000590.21	4421317.90
6	1000585.59	4421337.36
7	1000527.09	4421323.44
8	1000523.68	4421300.45
9	1000527.04	4421284.90
10	1000523.34	4421284.32
11	1000563.63	4421114.33
12	1005966.11	4423857.02
13	1005973.55	4423881.34
14	1005954.42	4423887.16
15	1005952.80	4423881.97
16	1005938.12	4423886.43
17	1005939.60	4423891.31
18	1005943.15	4423903.00
19	1005949.51	4423923.89
20	1005956.50	4423921.77
21	1006001.49	4423908.09
22	1006044.72	4424050.20
23	1006065.64	4424092.01
24	1006179.76	4424248.17
25	1006200.26	4424269.02
26	1006250.48	4424337.37
27	1006225.60	4424355.78
28	1006213.80	4424339.64
29	1006222.48	4424333.06
30	1006184.99	4424282.00
31	1006164.48	4424261.14
32	1006048.50	4424102.47
33	1006026.07	4424057.64
34	1005988.17	4423933.04
35	1005964.54	4423940.23
36	1005936.08	4423949.19
37	1005929.72	4423927.55
38	1005922.53	4423903.92
39	1005920.61	4423897.61
40	1005913.17	4423873.12
41	996162.28	4434423.21

42	996179.69	4434443.45
43	996182.48	4434446.70
44	996143.57	4434480.95
45	996114.91	4434515.79
46	996111.99	4434519.24
47	996112.62	4434520.25
48	996070.13	4434575.89
49	996054.06	4434569.28
50	995527.10	4434972.97
51	995471.14	4435038.38
52	995485.01	4435058.61
53	995406.55	4435112.42
54	995390.33	4435113.67
55	995374.36	4435124.62
56	995326.63	4435166.51
57	995293.55	4435195.58
58	995247.22	4435142.36
59	995262.30	4435129.21
60	995295.46	4435167.26
61	995362.07	4435108.80
62	995383.43	4435094.15
63	995399.66	4435092.88
64	995453.52	4435055.83
65	995432.42	4435034.71
66	995447.46	4435018.97
67	995455.16	4435026.29
68	995513.26	4434958.38
69	996051.03	4434546.39
70	996063.55	4434551.54
71	996094.65	4434510.84
72	996094.40	4434510.56
73	996095.49	4434509.74
74	996128.02	4434467.17
75	996150.54	4434446.84
76	996144.02	4434439.26
77	997228.51	4430392.93
78	997233.08	4430409.89
79	997231.13	4430416.30
80	997166.57	4430664.56
81	997135.95	4430793.05
82	997134.63	4430861.17
83	997110.99	4430884.43
84	997095.53	4430899.46
85	997073.89	4430920.51
86	997060.22	4430969.82

87	997089.28	4431000.00
88	997093.81	4431004.55
89	997073.55	4431024.25
90	997053.10	4431010.77
91	997055.72	4431034.57
92	997061.74	4431058.88
93	997090.62	4431123.63
94	997096.92	4431132.45
95	997101.09	4431141.75
96	997258.13	4431320.58
97	997258.66	4431320.07
98	997271.87	4431335.05
99	997271.31	4431335.57
100	997302.69	4431371.30
101	997371.99	4431443.72
102	997870.22	4431975.78
103	997880.31	4431986.77
104	997884.56	4431991.09
105	997907.14	4432013.66
106	997920.10	4432029.63
107	997894.72	4432051.89
108	997879.37	4432034.63
109	997891.08	4432025.88
110	997863.05	4431995.78
111	997284.24	4431379.29
112	997099.21	4431169.62
113	997073.20	4431133.67
114	997042.75	4431065.40
115	997036.02	4431038.19
116	997032.56	4431012.44
117	997033.45	4430990.13
118	997056.09	4430909.91
119	997065.44	4430900.84
120	997089.26	4430877.66
121	997106.80	4430860.60
122	997115.09	4430852.54
123	997116.03	4430803.92
124	997116.28	4430790.51
125	997147.45	4430659.70
126	997212.37	4430410.05
127	997209.23	4430398.26
128	984439.91	4428496.67
129	984442.46	4428553.72
130	984443.34	4428572.73
131	984443.58	4428591.29

132	984441.94	4428613.95
133	984436.87	4428653.97
134	984434.99	4428668.89
135	984431.41	4428697.18
136	984429.86	4428710.09
137	984420.06	4428746.87
138	984385.68	4428849.57
139	984378.21	4428870.39
140	984361.59	4428902.17
141	984363.72	4428989.07
142	984364.80	4429033.28
143	984368.08	4429167.09
144	984480.13	4429227.42
145	984494.08	4429235.20
146	984507.06	4429244.12
147	984519.72	4429253.57
148	984577.10	4429302.76
149	984603.39	4429377.38
150	984629.73	4429457.05
151	984632.88	4429468.04
152	984650.15	4429541.59
153	984643.08	4429564.82
154	984654.43	4429614.44
155	984720.54	4429846.63
156	984725.44	4429878.70
157	984740.09	4429972.63
158	984806.71	4430054.66
159	984871.82	4430134.66
160	984891.35	4430162.14
161	984891.79	4430167.42
162	984893.44	4430270.57
163	984894.13	4430293.51
164	984894.34	4430312.87
165	984898.65	4430312.87
166	984944.26	4430311.92
167	985111.96	4430308.78
168	985135.48	4430308.74
169	985135.82	4430328.69
170	985085.18	4430329.54
171	985085.77	4430355.91
172	985086.34	4430394.60
173	985086.10	4430404.69
174	985051.19	4430405.06
175	985050.87	4430383.91

176	985066.10	4430383.57
177	985066.06	4430372.86
178	985065.28	4430336.29
179	985065.18	4430329.88
180	984953.17	4430331.76
181	984900.35	4430332.76
182	984874.64	4430333.21
183	984874.12	4430300.18
184	984873.77	4430279.26
185	984873.26	4430249.07
186	984871.84	4430170.49
187	984860.45	4430152.70
188	984851.12	4430140.71
189	984721.15	4429981.05
190	984700.05	4429848.95
191	984635.94	4429622.83
192	984622.31	4429563.91
193	984629.44	4429540.88
194	984611.68	4429466.49
195	984584.44	4429383.74
196	984560.05	4429314.44
197	984500.47	4429264.06
198	984484.66	4429253.20
199	984348.28	4429179.21
200	984345.22	4429054.21
201	984343.62	4429001.67
202	984341.53	4428899.77
203	984342.75	4428895.00
204	984357.35	4428866.99
205	984364.21	4428850.27
206	984388.94	4428776.98
207	984400.69	4428741.71
208	984407.33	4428718.46
209	984410.59	4428700.83
210	984416.93	4428653.00
211	984423.51	4428591.55
212	984422.55	4428557.46
213	984419.41	4428497.02
214	963619.55	4438827.28
215	963631.10	4438887.34
216	963632.25	4438893.00
217	963616.57	4438906.52
218	963630.13	4438922.21

219	963636.28	4438928.92
220	963620.88	4438943.77
221	963613.78	4438936.30
222	963596.92	4438918.23
223	963595.96	4438913.28
224	963588.46	4438904.55
225	963595.92	4438897.95
226	963610.38	4438885.46
227	963602.25	4438843.07
228	963575.69	4438833.84
229	963566.39	4438858.53
230	963563.35	4438867.37
231	963544.62	4438861.18
232	963547.67	4438851.46
233	963555.54	4438830.61
234	963547.40	4438826.25
235	963448.64	4438899.61
236	963438.21	4438909.30
237	963431.10	4438916.04
238	963424.09	4438908.79
239	963411.09	4438894.82
240	963403.98	4438887.30
241	963419.48	4438873.88
242	963425.74	4438881.20
243	963431.92	4438887.86
244	963436.27	4438883.88
245	963543.16	4438804.48
246	963547.86	4438801.29
247	963572.15	4438811.46
244	963436.27	4438883.88

## 2. Положение о размещении линейных объектов

### 2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов

В соответствии с утвержденным заданием на проектирование № 48/18-СНГ от 06.02.2018 г. в проектной документации «Обустройство Самотлорского месторождения. Линейные сооружения при уплотняющем бурении» предусматривается осуществить капитальное строительство следующих линейных объектов:

- Нефтегазопровод куста скважин №388 до точки врезки в нефтегазопровод куста скважин №1956 с подключением нефтегазопровода куста скважин №1974;
- Нефтегазопровод от куста скважин №645Б до точки врезки в нефтегазопровод куста скважин №232 с подключением куста скважин №1367;
- Нефтесборный коллектор от куста скважин №1524Б до точки врезки в нефтесбор куста скважин №1524Б ;
- Нефтесборный коллектор от точки врезки куста скважин №1593Б до точки врезки в нефтесборный коллектор куста скважин №1593Б-предварительной гребенки, с подключением нефтесборного коллектора куста скважин №2413;
- Нефтесборный коллектор от куста скважин №1588 до точки врезки в коллектор куста скважин №1597 с подключением коллектора куста скважин №1574;
- Нефтегазопровод от куста скважин №2521 до точки врезки нефтегазопровода куста скважин №2409 с подключением куста скважин №2522.

Проектируемые нефтегазопроводы предназначены для транспорта продукции добывающих скважин от кустовых площадок в систему действующих нефтегазосборных трубопроводов с дальнейшей подачей на КСП-6, 9, 14, 24 и ДНС-32 Самотлорского месторождения.

Технико-экономические показатели проектируемых объектов приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование	Единица измерения	Значение
<b>Линейные сооружения</b>		
<b>Нефтесборный коллектор от куста скважин №1524Б до точки врезки в нефтесбор куста скважин №1524Б</b>		
- протяженность*	м	263,62
- проектная мощность	м <sup>3</sup> /сут	160



- пропускная способность	м <sup>3</sup> /сут	350
- категория	-	III
<b>Нефтеборный коллектор от точки врезки куста скважин № 1593Б до точки врезки в нефтеборный коллектор куста скважин № 1593Б - предварительной гребенки, с подключением нефтеборного коллектора куста скважин № 2413</b>		
- протяженность*	м	651,36
- проектная мощность	м <sup>3</sup> /сут	1134
- пропускная способность	м <sup>3</sup> /сут	1400
- категория	-	II
<b>Нефтеборный коллектор от куста скважин № 1588 до точки врезки в коллектор куста скважин №1597 с подключением коллектора куста скважин № 1574</b>		
- протяженность*	м	2010,25
- проектная мощность	м <sup>3</sup> /сут	1070
- пропускная способность	м <sup>3</sup> /сут	1200
- категория	-	II
<b>Нефтегазопровод от куста скважин № 2521 до точки врезки нефтегазопровода куста скважин №2409 с подключением куста скважин №2522</b>		
- протяженность*	м	291,75
- проектная мощность	м <sup>3</sup> /сут	196
- пропускная способность	м <sup>3</sup> /сут	250
- категория		III
- протяженность*	м	951,84
- проектная мощность	м <sup>3</sup> /сут	1323
- пропускная способность	м <sup>3</sup> /сут	1500
- категория		III
<b>Нефтегазопровод от куста скважин №645Б до точки врезки в нефтегазопровод куста скважин №232 с подключением куста скважин №1367</b>		
- протяженность*	м	343,35
- проектная мощность	м <sup>3</sup> /сут	1969
- пропускная способность	м <sup>3</sup> /сут	4900
- категория		III
<b>Перемычка для подключения куста скважин №1367</b>		
- протяженность*	м	36,07
- проектная мощность	м <sup>3</sup> /сут	1342
- пропускная способность	м <sup>3</sup> /сут	3400
- категория		III
<b>Нефтегазопровод куста скважин №388 до точки врезки в нефтегазопровод куста скважин №1956 с подключением нефтегазопровода куста скважин №1974</b>		
- протяженность*	м	2213,31
- проектная мощность	м <sup>3</sup> /сут	3601
- пропускная способность	м <sup>3</sup> /сут	4700
- категория		II

- протяженность*	м	50,82
- проектная мощность	м <sup>3</sup> /сут	385
- пропускная способность	м <sup>3</sup> /сут	600
- категория		II
<b>Подключение нефтегазопровода куста скважин №1974</b>		
- протяженность*	м	89,31
- проектная мощность	м <sup>3</sup> /сут	1848
- пропускная способность	м <sup>3</sup> /сут	2700
- категория		II

\*-Протяженность проектируемых объектов указана по материалам инженерных изысканий и будет уточнена в процессе разработки проектной документации (шифр 01/17.28).

Для обеспечения транспорта продукции нефтедобывающих скважин Самотлорского месторождения проектом предусмотрено строительство нефтегазосборных трубопроводов. Назначение нефтегазосборных трубопроводов – сбор продукции нефтяных скважин (нефть, вода и попутный газ) Самотлорского месторождения нефти.

Проектируемый нефтегазопровод «Нефтегазопровод куста скважин №388 до точки врезки в нефтегазопровод куста скважин №1956 с подключением нефтегазопровода куста скважин №1974» предназначен для транспорта продукции скважин от АГЗУ КП-388 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод диаметром 325х8, с подключением существующих нефтегазопроводов 219х8 от КП-1974 и 159х8 от КП-1975, КП-394.

Проектируемый нефтегазопровод «Нефтегазопровод от куста скважин №645Б до точки врезки в нефтегазопровод куста скважин №232 с подключением куста скважин №1367» предназначен для транспорта продукции скважин от АГЗУ КП-645Б до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод диаметром 426х8, с подключением существующего нефтегазопровода 159х8 от КП-1367.

Общее направление – северо-восточное, протяженность трассы 343.35м.

В состав трассы входит:

Подключение куста скважин 1367 протяженностью 36.07 м.

Проектируемый нефтегазопровод «Нефтесборный коллектор от куста скважин №1524Б до точки врезки в нефтесбор куста скважин № 1524Б» предназначен для транспорта продукции скважин от проектируемого АГЗУ КП-1524Б до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод диаметром 219х8.

Общее направление – северо-восточное, протяженность трассы 263,62 м.

Проектируемый нефтегазопровод «Нефтесборный коллектор от точки врезки куста скважин № 1593Б до точки врезки в нефтесборный коллектор куста скважин № 1593Б - предварительной гребенки, с подключением нефтесборного коллектора куста скважин № 2413» , предназначен для транспорта продукции скважин от точки врезки в существующий трубопровод от КП-1593 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод куста скважин №2140 диаметром 273х8, с под-ключением существующего нефтегазопровода 114х8 от КП-2413.

Общее направление – юго-западное, протяженность трассы 651.36 м.

Проектируемый нефтегазопровод «Нефтесборный коллектор от куста скважин №1588 до точки врезки в коллектор куста скважин № 1597 с подключением коллектора куста скважин №1574» предназначен для транспорта продукции скважин от КП-1588 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод диаметром 219х8. Подключение линейного трубопровода предусмотрено на границе КП -1588 от проектируемого технологического трубопровода.

Общее направление – юго-западное, протяженность трассы 2010.25м.

Проектируемый нефтегазопровод «Нефтегазопровод от куста скважин № 2521 до точки врезки нефтегазопровода куста скважин № 2409 с

подключением куста скважин № 2522» предназначен для транспорта продукции скважин от точки врезки в существующий нефтегазопровод 114х8 КП-2521 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод от КП-2409 диаметром 159х6, с подключением существующего нефтегазопровода 159х6 от КП-2522.

Общее направление – юго-восточное, протяженность трассы 1243.59м.

## **2.2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, 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**

В административном отношении проектируемый объект расположен в западной части Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области, в границах Самотлорского месторождения нефти на межселенной территории.

Нижневартовский район в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25.11.2004 г. № 63-оз «О статусе и границах муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» является муниципальным образованием Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, наделенным статусом муниципального района.

Владельцем лицензий ХМН 03172 НЭ, ХМН 01191 НЭ на пользование недрами в пределах Самотлорского лицензионного участка на пользование недрами является организация АО «Самотлорнефтегаз».

Район работ расположен на территории Самотлорского месторождения, на землях лесного фонда Мегионского территориального отдела – лесничества (Октябрьское участковое лесничество), Нижневартовского территориального отдела – лесничества (Нижневартовское участковое лесничество, Излучинское участковое лесничество), а также частично на землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания,

телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного специального назначения Нижневартовского района.

Порядок перевода земель из одной категории в другую регламентируется Земельным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 21.12.2004 г. № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую» и иными Федеральными законами, постановлениями Правительства Российской Федерации и законами Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

### 2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта

№	МСК-86 зона 4	
	X	Y
1	1000602.58	4421123.55
2	1000597.38	4421143.17
3	1000578.50	4421138.36
4	1000538.82	4421305.67
5	1000590.21	4421317.90
6	1000585.59	4421337.36
7	1000527.09	4421323.44
8	1000523.68	4421300.45
9	1000527.04	4421284.90
10	1000523.34	4421284.32
11	1000563.63	4421114.33
12	1005966.11	4423857.02
13	1005973.55	4423881.34
14	1005954.42	4423887.16
15	1005952.80	4423881.97
16	1005938.12	4423886.43
17	1005939.60	4423891.31
18	1005943.15	4423903.00
19	1005949.51	4423923.89
20	1005956.50	4423921.77
21	1006001.49	4423908.09
22	1006044.72	4424050.20
23	1006065.64	4424092.01
24	1006179.76	4424248.17
25	1006200.26	4424269.02

26	1006250.48	4424337.37
27	1006225.60	4424355.78
28	1006213.80	4424339.64
29	1006222.48	4424333.06
30	1006184.99	4424282.00
31	1006164.48	4424261.14
32	1006048.50	4424102.47
33	1006026.07	4424057.64
34	1005988.17	4423933.04
35	1005964.54	4423940.23
36	1005936.08	4423949.19
37	1005929.72	4423927.55
38	1005922.53	4423903.92
39	1005920.61	4423897.61
40	1005913.17	4423873.12
41	996162.28	4434423.21
42	996179.69	4434443.45
43	996182.48	4434446.70
44	996143.57	4434480.95
45	996114.91	4434515.79
46	996111.99	4434519.24
47	996112.62	4434520.25
48	996070.13	4434575.89
49	996054.06	4434569.28
50	995527.10	4434972.97
51	995471.14	4435038.38
52	995485.01	4435058.61
53	995406.55	4435112.42
54	995390.33	4435113.67
55	995374.36	4435124.62
56	995326.63	4435166.51
57	995293.55	4435195.58
58	995247.22	4435142.36
59	995262.30	4435129.21
60	995295.46	4435167.26
61	995362.07	4435108.80
62	995383.43	4435094.15
63	995399.66	4435092.88
64	995453.52	4435055.83
65	995432.42	4435034.71
66	995447.46	4435018.97
67	995455.16	4435026.29
68	995513.26	4434958.38
69	996051.03	4434546.39
70	996063.55	4434551.54

71	996094.65	4434510.84
72	996094.40	4434510.56
73	996095.49	4434509.74
74	996128.02	4434467.17
75	996150.54	4434446.84
76	996144.02	4434439.26
77	997228.51	4430392.93
78	997233.08	4430409.89
79	997231.13	4430416.30
80	997166.57	4430664.56
81	997135.95	4430793.05
82	997134.63	4430861.17
83	997110.99	4430884.43
84	997095.53	4430899.46
85	997073.89	4430920.51
86	997060.22	4430969.82
87	997089.28	4431000.00
88	997093.81	4431004.55
89	997073.55	4431024.25
90	997053.10	4431010.77
91	997055.72	4431034.57
92	997061.74	4431058.88
93	997090.62	4431123.63
94	997096.92	4431132.45
95	997101.09	4431141.75
96	997258.13	4431320.58
97	997258.66	4431320.07
98	997271.87	4431335.05
99	997271.31	4431335.57
100	997302.69	4431371.30
101	997371.99	4431443.72
102	997870.22	4431975.78
103	997880.31	4431986.77
104	997884.56	4431991.09
105	997907.14	4432013.66
106	997920.10	4432029.63
107	997894.72	4432051.89
108	997879.37	4432034.63
109	997891.08	4432025.88
110	997863.05	4431995.78
111	997284.24	4431379.29
112	997099.21	4431169.62
113	997073.20	4431133.67
114	997042.75	4431065.40
115	997036.02	4431038.19

116	997032.56	4431012.44
117	997033.45	4430990.13
118	997056.09	4430909.91
119	997065.44	4430900.84
120	997089.26	4430877.66
121	997106.80	4430860.60
122	997115.09	4430852.54
123	997116.03	4430803.92
124	997116.28	4430790.51
125	997147.45	4430659.70
126	997212.37	4430410.05
127	997209.23	4430398.26
128	984439.91	4428496.67
129	984442.46	4428553.72
130	984443.34	4428572.73
131	984443.58	4428591.29
132	984441.94	4428613.95
133	984436.87	4428653.97
134	984434.99	4428668.89
135	984431.41	4428697.18
136	984429.86	4428710.09
137	984420.06	4428746.87
138	984385.68	4428849.57
139	984378.21	4428870.39
140	984361.59	4428902.17
141	984363.72	4428989.07
142	984364.80	4429033.28
143	984368.08	4429167.09
144	984480.13	4429227.42
145	984494.08	4429235.20
146	984507.06	4429244.12
147	984519.72	4429253.57
148	984577.10	4429302.76
149	984603.39	4429377.38
150	984629.73	4429457.05
151	984632.88	4429468.04
152	984650.15	4429541.59
153	984643.08	4429564.82
154	984654.43	4429614.44
155	984720.54	4429846.63
156	984725.44	4429878.70
157	984740.09	4429972.63
158	984806.71	4430054.66
159	984871.82	4430134.66
160	984891.35	4430162.14



161	984891.79	4430167.42
162	984893.44	4430270.57
163	984894.13	4430293.51
164	984894.34	4430312.87
165	984898.65	4430312.87
166	984944.26	4430311.92
167	985111.96	4430308.78
168	985135.48	4430308.74
169	985135.82	4430328.69
170	985085.18	4430329.54
171	985085.77	4430355.91
172	985086.34	4430394.60
173	985086.10	4430404.69
174	985051.19	4430405.06
175	985050.87	4430383.91
176	985066.10	4430383.57
177	985066.06	4430372.86
178	985065.28	4430336.29
179	985065.18	4430329.88
180	984953.17	4430331.76
181	984900.35	4430332.76
182	984874.64	4430333.21
183	984874.12	4430300.18
184	984873.77	4430279.26
185	984873.26	4430249.07
186	984871.84	4430170.49
187	984860.45	4430152.70
188	984851.12	4430140.71
189	984721.15	4429981.05
190	984700.05	4429848.95
191	984635.94	4429622.83
192	984622.31	4429563.91
193	984629.44	4429540.88
194	984611.68	4429466.49
195	984584.44	4429383.74
196	984560.05	4429314.44
197	984500.47	4429264.06
198	984484.66	4429253.20
199	984348.28	4429179.21
200	984345.22	4429054.21
201	984343.62	4429001.67
202	984341.53	4428899.77
203	984342.75	4428895.00
204	984357.35	4428866.99
205	984364.21	4428850.27

206	984388.94	4428776.98
207	984400.69	4428741.71
208	984407.33	4428718.46
209	984410.59	4428700.83
210	984416.93	4428653.00
211	984423.51	4428591.55
212	984422.55	4428557.46
213	984419.41	4428497.02
214	963619.55	4438827.28
215	963631.10	4438887.34
216	963632.25	4438893.00
217	963616.57	4438906.52
218	963630.13	4438922.21
219	963636.28	4438928.92
220	963620.88	4438943.77
221	963613.78	4438936.30
222	963596.92	4438918.23
223	963595.96	4438913.28
224	963588.46	4438904.55
225	963595.92	4438897.95
226	963610.38	4438885.46
227	963602.25	4438843.07
228	963575.69	4438833.84
229	963566.39	4438858.53
230	963563.35	4438867.37
231	963544.62	4438861.18
232	963547.67	4438851.46
233	963555.54	4438830.61
234	963547.40	4438826.25
235	963448.64	4438899.61
236	963438.21	4438909.30
237	963431.10	4438916.04
238	963424.09	4438908.79
239	963411.09	4438894.82
240	963403.98	4438887.30
241	963419.48	4438873.88
242	963425.74	4438881.20
243	963431.92	4438887.86
244	963436.27	4438883.88
245	963543.16	4438804.48
246	963547.86	4438801.29
247	963572.15	4438811.46
244	963436.27	4438883.88

**2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения объектов**

Линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, отсутствуют.

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

Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения не подлежат установлению.

Проект планировки территории подготовлен в отношении земельных участков общей площадью 14,1316 га.

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

Таблица 2

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь в пределах земельных участков (доля-участка), ранее предоставленных на правах аренды, га	Площадь зоны застройки, га
«Обустройство Самотлорского месторождения. Линейные сооружения при уплотняющем бурении»	-	14,1316	14,1316

**2.6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, 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**

При строительстве проектируемого объекта предусматриваются мероприятия по защите действующих коммуникаций в местах пересечения от возможного негативного воздействия, в связи с размещением линейных объектов.

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

Осуществление мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется, так как объекты культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки не выявлены.

Получено положительное заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 18-1582 от 08.05.2018 г. об отсутствии объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия.

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

Реализация проекта не приведет к загрязнению территории района расположения объекта. Производство строительно-монтажных работ в

границах отвода земель, позволит свести к минимуму воздействие на почвы, растительный и животный мир.

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

## **2.9. 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**

В проектной документации разработаны разделы по мероприятиям: по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, по пожарной безопасности и гражданской обороне, обеспечивающие решение задач по предупреждению и предотвращению данных ситуаций.



