



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 22.12.2023  
г. Ханты-Мансийск

№ 167-н

Об утверждении документации по планировке территории для размещения объекта: «Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»

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 Ханты-Мансийского района от 31.01.2018 №241), учитывая обращение ООО «Газпромнефть-Хантос» в лице ООО «Трубопроводсервис» от 21.12.2023 № 3671298309 (03-Вх-2326 от 22.12.2023) приказываю:

1. Утвердить документацию по планировке территории для размещения объекта «Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» согласно Приложениям 1, 2, 3, 4 к настоящему приказу.

2. Департаменту строительства, архитектуры и ЖКХ разместить проект в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Югры и на официальном сайте администрации Ханты-Мансийского района.

3. ООО «Газпромнефть-Хантос» обеспечить проведение кадастровых работ по формированию образуемого земельного участка и (или) формированию частей земельных участков в Управлении Федеральной службы

государственной регистрации кадастра и картографии по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре.

4. ООО «Газпромнефть-Хантос» имеет право обращаться без доверенности с заявлением об осуществлении государственного кадастрового учета на образуемые земельные участки и (или) изменений основных сведений об объекте недвижимости в связи с образованием части(ей) земельных участков.

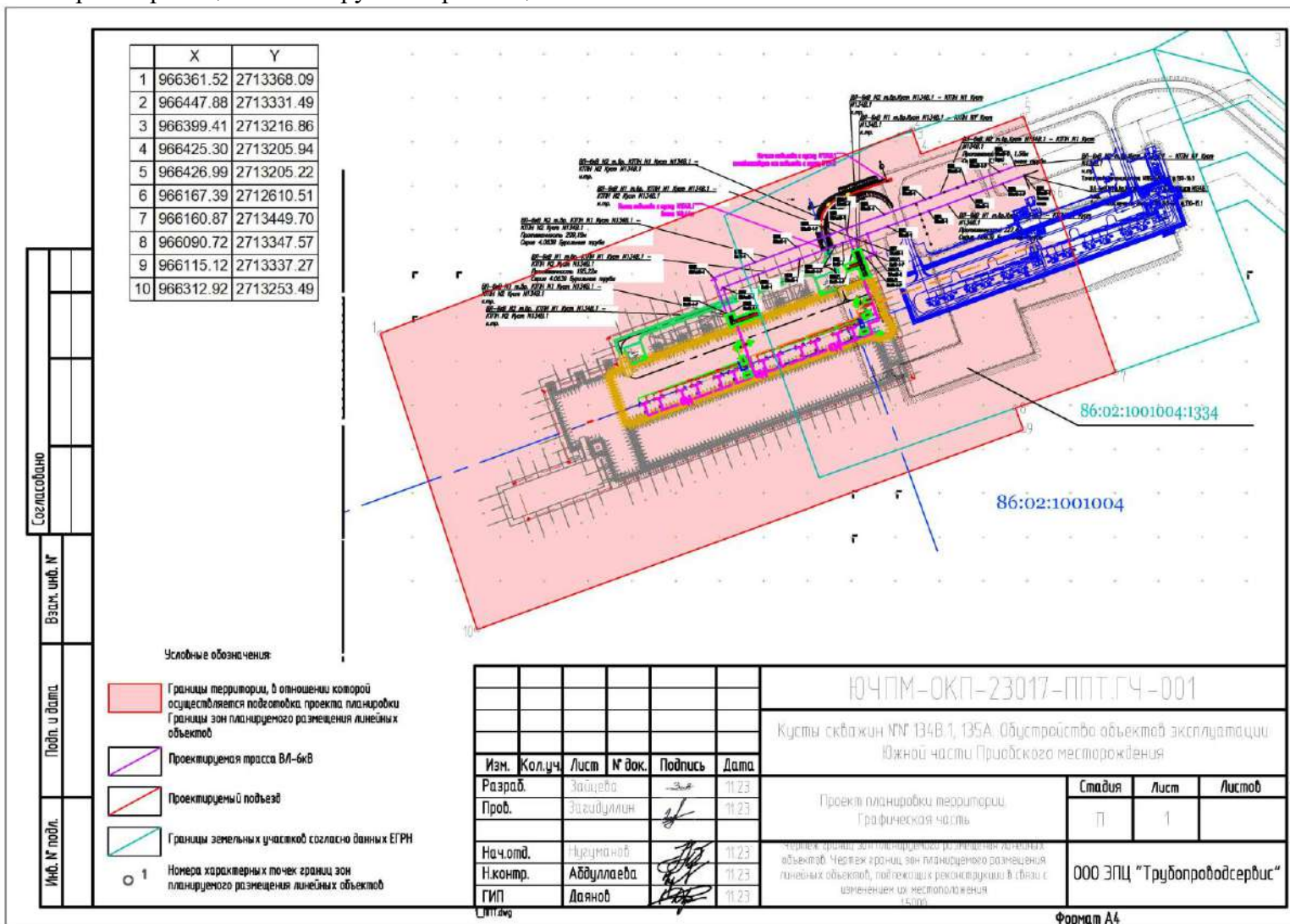
5. Контроль за выполнением приказа оставляю за собой.

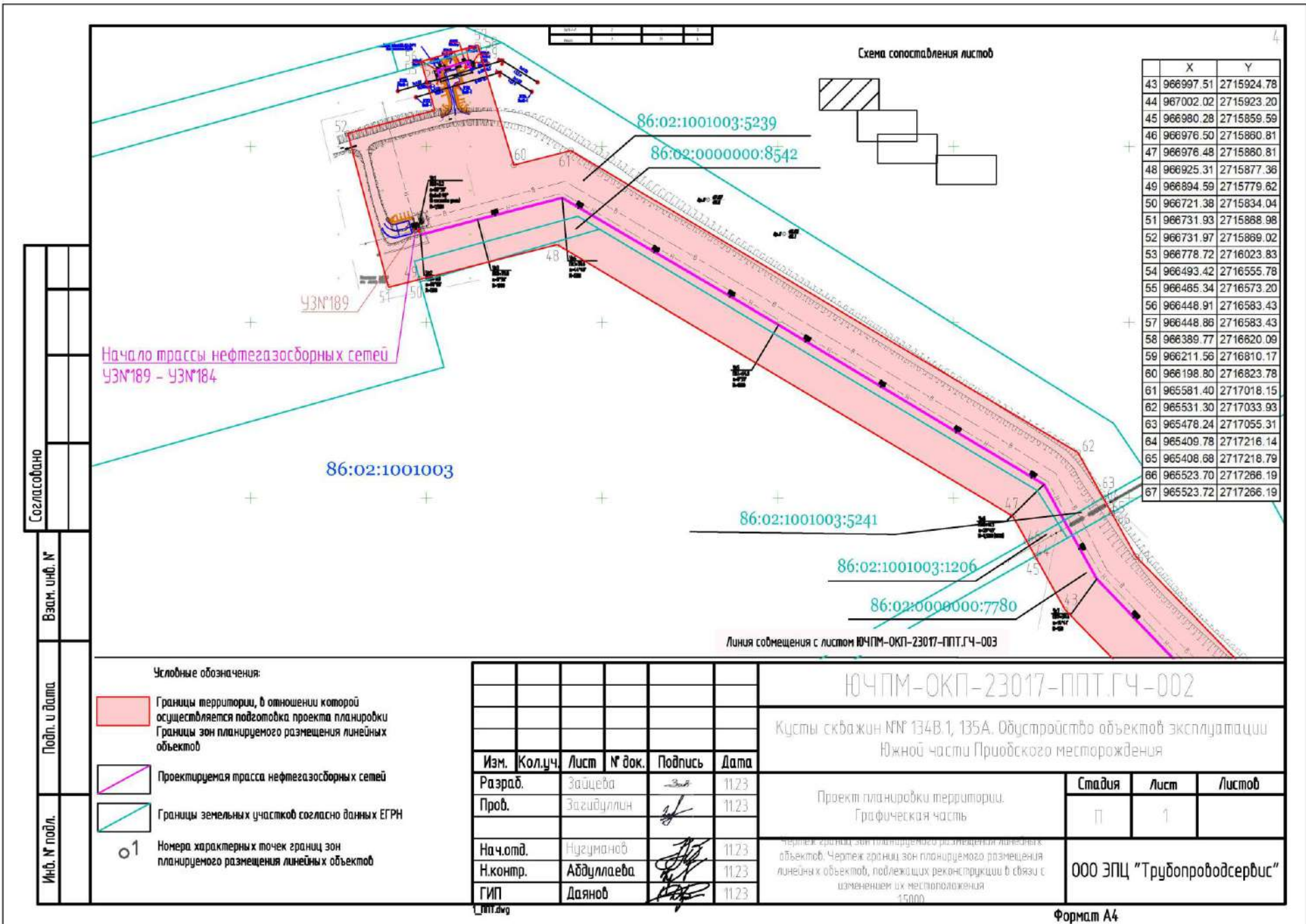
И.о. директора департамента  
строительства, архитектуры и ЖКХ



З.М. Давлетбаев

1. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть.  
1.1. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.





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

- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки  
Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
  - o1 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

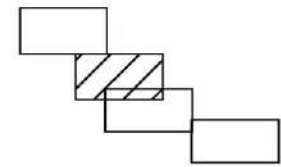
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.				Заицева	11.23
Проб.				Загидуллин	11.23
Нач.отд.				Нугуманов	11.23
Н.контр.				Абдуллаева	11.23
ГИП				Даянов	11.23

ЮЧПМ-ОКП-23017-ППТ.ГЧ-002		
Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Обустройство объектов эксплуатации южной части Приобского месторождения		
Проект планировки территории. Графическая часть		Стадия
		Лист
		Листов
		000 ЭПЦ "Трубопроводсервис"

	X	Y
43	966997.51	2715924.78
44	967002.02	2715923.20
45	966980.28	2715859.59
46	966976.50	2715880.81
47	966976.48	2715880.81
48	966925.31	2715877.38
49	966894.59	2715779.62
50	966721.38	2715834.04
51	966731.93	2715888.98
52	966731.97	2715889.02
53	966778.72	2716023.83
54	966493.42	2716555.78
55	966465.34	2716573.20
56	966448.91	2716583.43
57	966448.86	2716583.43
58	966389.77	2716620.09
59	966211.56	2716810.17
60	966198.80	2716823.78
61	965581.40	2717018.15
62	965531.30	2717033.93
63	965478.24	2717055.31
64	965409.78	2717216.14
65	965408.68	2717218.79
66	965523.70	2717286.19
67	965523.72	2717266.19

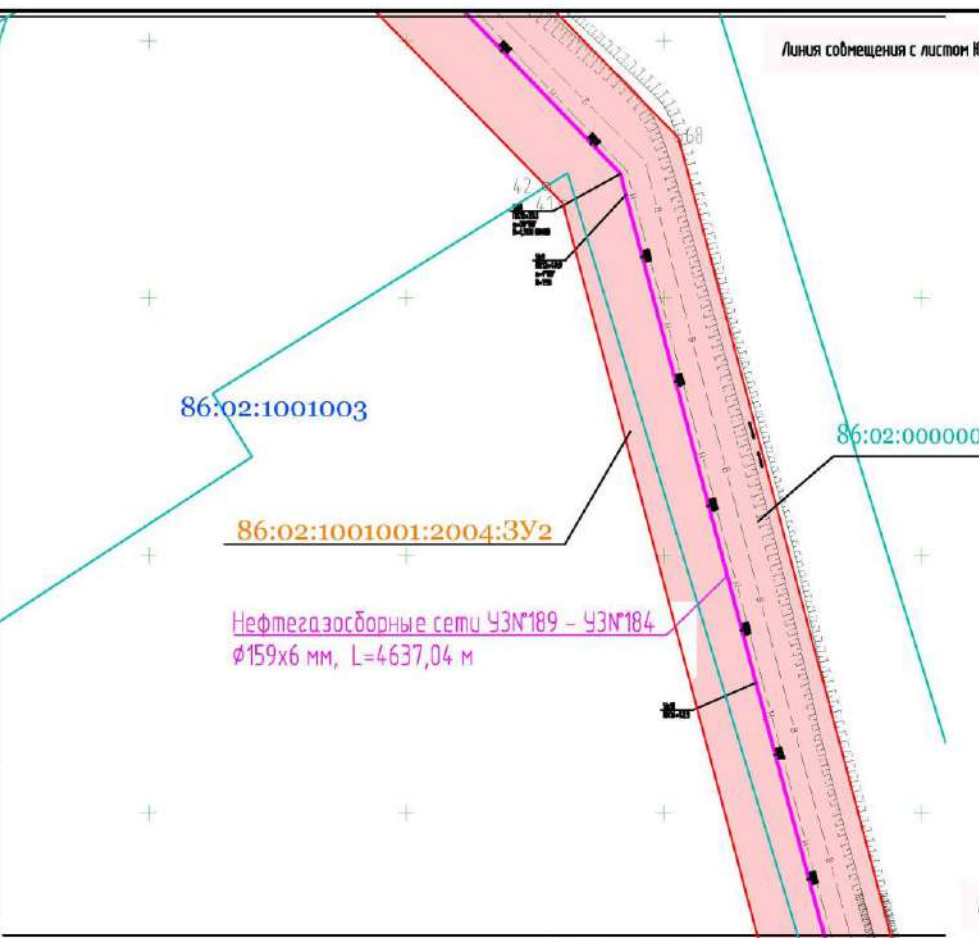
Линия сообщения с листом ЮЧПМ-ОКП-23017-ППТ.ГЧ-002

Схема сопоставления листов



	X	Y
41	966867.10	2715970.39
42	966997.50	2715924.78
43	966997.51	2715924.78
44	967002.02	2715923.20
45	966980.28	2715859.59
46	966976.50	2715860.81
47	966976.48	2715860.81
48	966925.31	2715877.36
49	966894.59	2715779.62
50	966721.38	2715834.04
51	966731.93	2715868.98
52	966731.97	2715869.02
53	966778.72	2716023.83
54	966493.42	2716555.78
55	966465.34	2716573.20
56	966448.91	2716583.43
57	966448.86	2716583.43
58	966389.77	2716620.09
59	966211.56	2716810.17
60	966198.80	2716823.78
61	965581.40	2717018.15
62	965531.30	2717033.93
63	965478.24	2717055.31
64	965409.78	2717216.14
65	965408.68	2717218.79
66	965523.70	2717266.19
67	965523.72	2717266.19
68	965526.30	2717267.28

Согласовано	
Взам. инб. №	
Подп. и дата	
Инб. № подл.	



Линия сообщения с листом ЮЧПМ-ОКП-23017-ППТ.ГЧ-004

- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
  - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.			Заицева		11.23
Проб.			Загидуллин		11.23
Нач.отд.			Нугуманов		11.23
Н.контр.			Абдуллаева		11.23
ГИП			Даянов		11.23

ЮЧПМ-ОКП-23017-ППТ.ГЧ-003

Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Обустройство объектов эксплуатации южной части Приобского месторождения

Проект планировки территории. Графическая часть

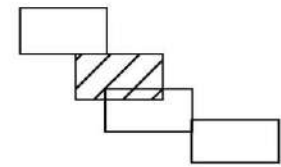
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения 1:5000

Стадия	Лист	Листов
П	1	

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

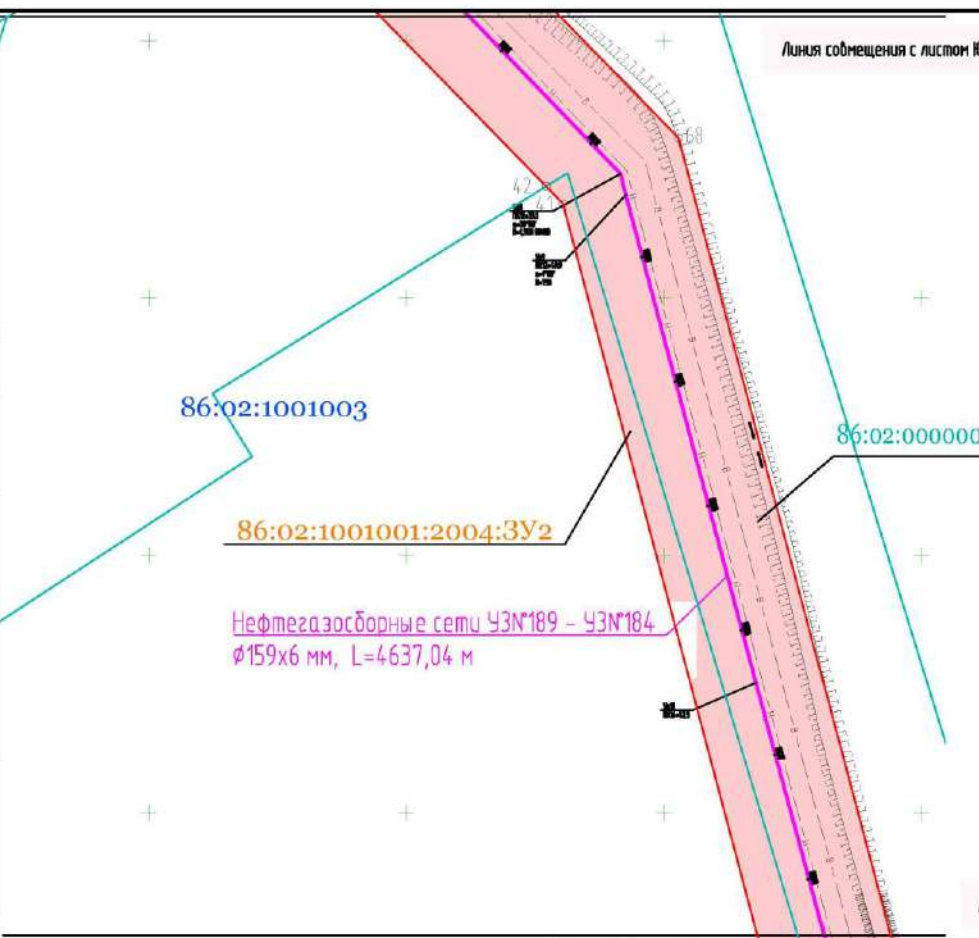
Линия сообщения с листом ЮЧПМ-ОКП-23017-ППТ.ГЧ-002

Схема сопоставления листов



	X	Y
41	966867.10	2715970.39
42	966997.50	2715924.78
43	966997.51	2715924.78
44	967002.02	2715923.20
45	966980.28	2715859.59
46	966976.50	2715860.81
47	966976.48	2715860.81
48	966925.31	2715877.36
49	966894.59	2715779.62
50	966721.38	2715834.04
51	966731.93	2715868.98
52	966731.97	2715869.02
53	966778.72	2716023.83
54	966493.42	2716555.78
55	966465.34	2716573.20
56	966448.91	2716583.43
57	966448.86	2716583.43
58	966389.77	2716620.09
59	966211.56	2716810.17
60	966198.80	2716823.78
61	965581.40	2717018.15
62	965531.30	2717033.93
63	965478.24	2717055.31
64	965409.78	2717216.14
65	965408.68	2717218.79
66	965523.70	2717266.19
67	965523.72	2717266.19
68	965526.30	2717267.28

Согласовано	
Взам. инб. №	
Подп. и дата	
Инб. № подл.	



Линия сообщения с листом ЮЧПМ-ОКП-23017-ППТ.ГЧ-004

- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
  - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.			Заицева		11.23
Проб.			Загидуллин		11.23
Нач.отд.			Нугуманов		11.23
Н.контр.			Абдуллаева		11.23
ГИП			Даянов		11.23

### ЮЧПМ-ОКП-23017-ППТ.ГЧ-003

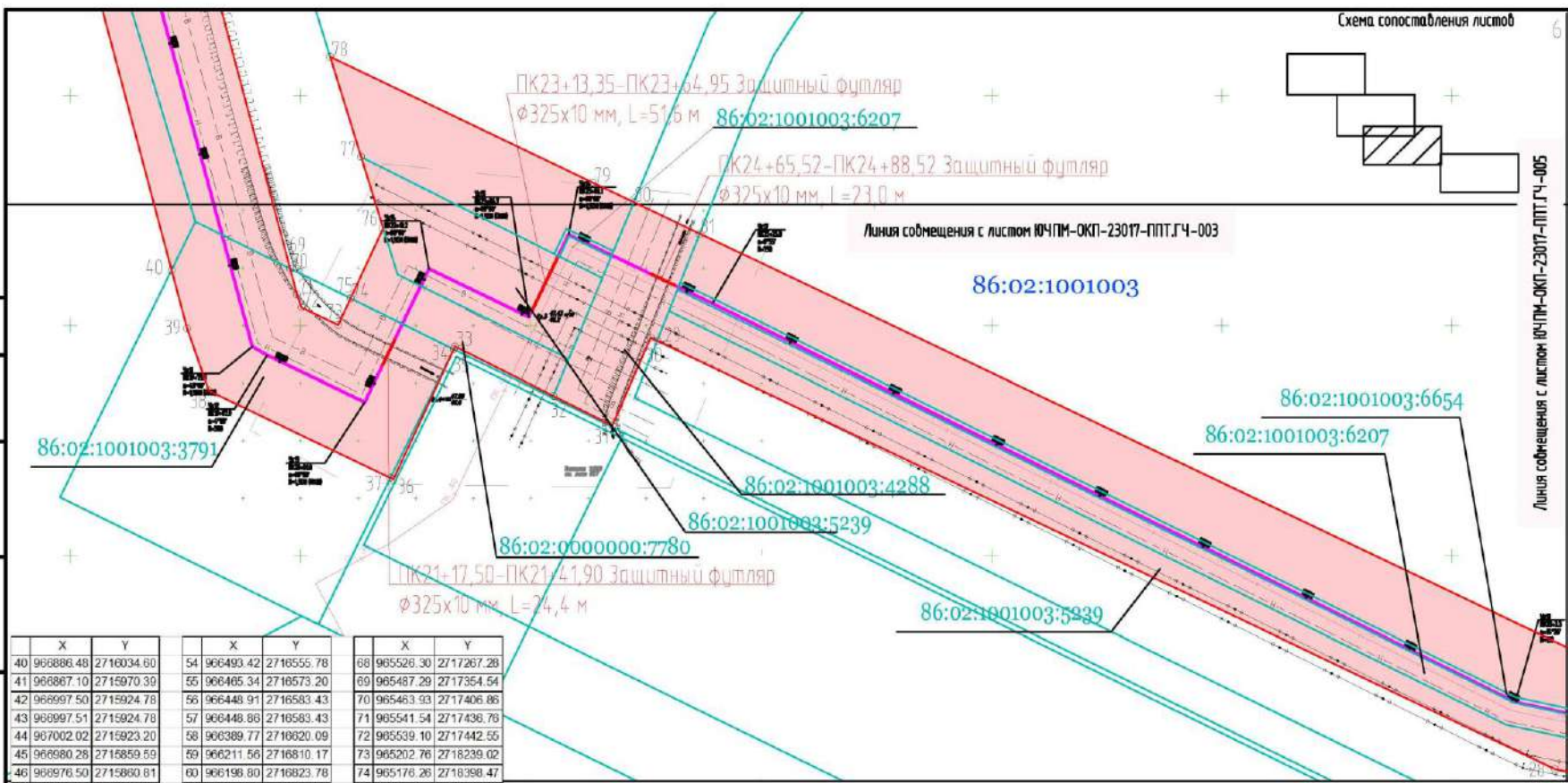
Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Обустройство объектов эксплуатации южной части Приобского месторождения

Проект планировки территории.  
Графическая часть

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения 1:5000

Стадия	Лист	Листов
П	1	

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

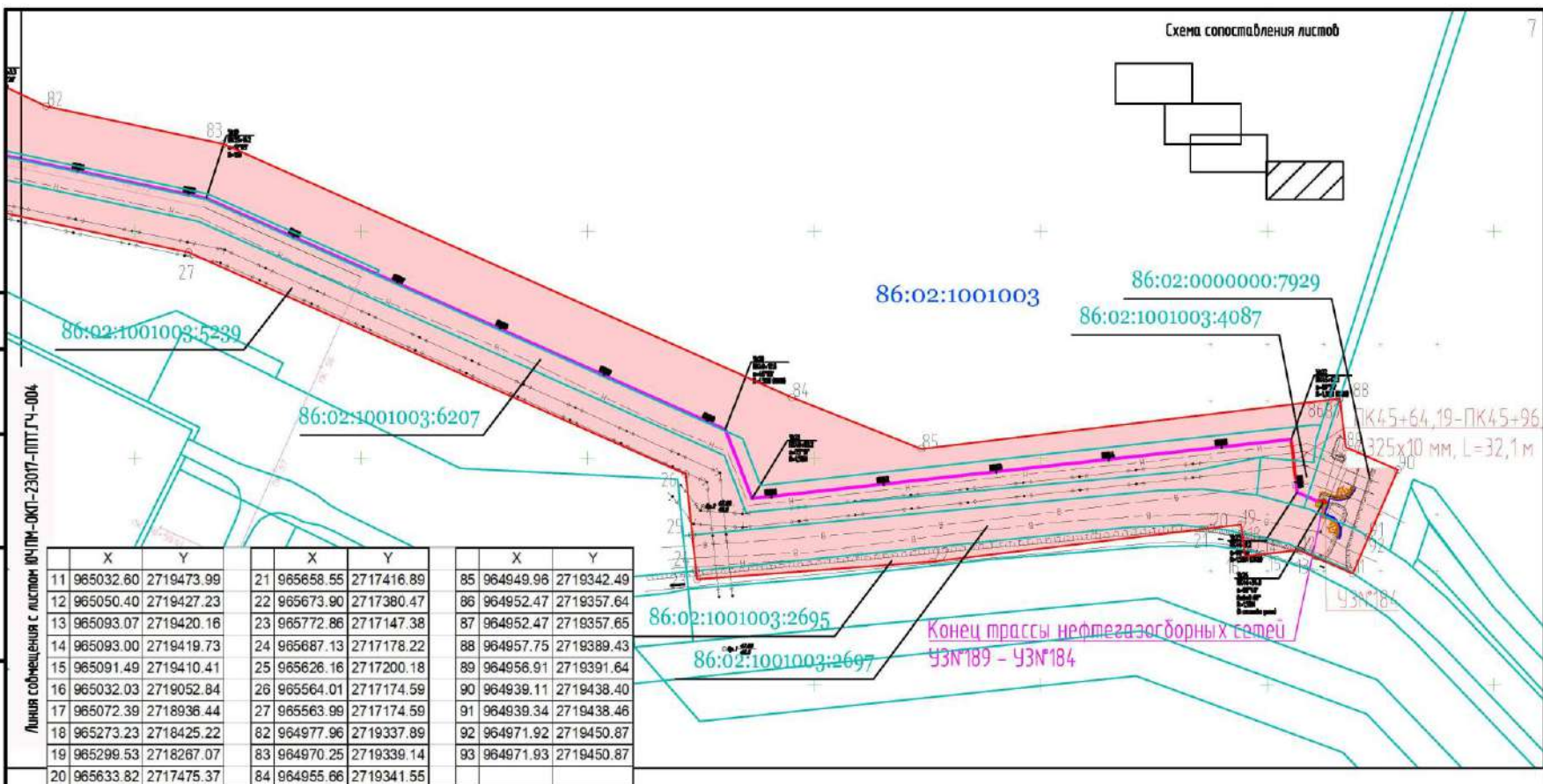


Согласовано	
Взам. инв. №	
Подл. и дата	
Инв. № подл.	

X	Y	X	Y	X	Y
40	966886.48	2716034.60	54	966493.42	2716555.78
41	966867.10	2715970.39	55	966465.34	2716573.20
42	966997.50	2715924.78	56	966448.91	2716583.43
43	966997.51	2715924.78	57	966448.86	2716583.43
44	967002.02	2715923.20	58	966389.77	2716620.09
45	966980.28	2716859.59	59	966211.56	2716810.17
46	966976.50	2715860.81	60	966198.80	2716823.78
47	966976.48	2715860.81	61	965581.40	2717016.15
48	966925.31	2715877.36	62	965531.30	2717033.93
49	966894.59	2715779.62	63	965478.24	2717055.31
50	966721.38	2715834.04	64	965409.78	2717216.14
51	966731.93	2715868.98	65	965408.88	2717218.79
52	966731.97	2715869.02	66	96523.70	2717266.19
53	966778.72	2716023.83	67	96523.72	2717266.19
			68	965526.30	2717267.28
			69	965487.29	2717354.54
			70	965483.93	2717406.86
			71	965541.54	2717436.76
			72	965539.10	2717442.55
			73	965202.76	2718239.02
			74	965176.26	2718398.47
			75	965000.37	2718046.13
			76	964946.95	2718854.21
			77	964915.48	2718858.97
			78	964907.97	2718860.13
			79	964932.97	2719067.04
			80	964973.56	2719311.39
			81	964973.56	2719311.40

- Условные обозначения:**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- 01  
Номера характерны точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Ю4ПМ-ОКП-23017-ППТ.ГЧ-004					
Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Обустройство объектов эксплуатации южной части Приобского месторождения					
Проект планировки территории. Графическая часть				Стадия	Лист
				П	1
				ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.				Заицева	11.23
Проб.				Заицуллин	11.23
Нач.отд.				Нугуманов	11.23
Н.контр.				Абдуллаева	11.23
ГИП				Даянов	11.23



Согласовано	
Взам. инб. №	
Подп. и дата	
Инб. № подл.	

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ОКП-23017-ППТ.ГЧ-004

X	Y	X	Y	X	Y
11	965032.60	21	965658.55	85	964949.96
12	965050.40	22	965673.90	86	964952.47
13	965093.07	23	965772.86	87	964952.47
14	965093.00	24	965687.13	88	964957.75
15	965091.49	25	965626.16	89	964956.91
16	965032.03	26	965564.01	90	964939.11
17	965072.39	27	965563.99	91	964939.34
18	965273.23	82	964977.96	92	964971.92
19	965299.53	83	964970.25	93	964971.93
20	965633.82	84	964955.66		

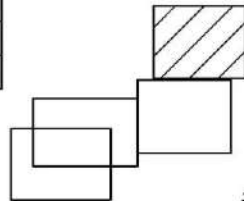
- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
  - 01 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

ЮЧПМ-ОКП-23017-ППТ.ГЧ-005					
Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения					
Проект планировки территории. Графическая часть					Стадия
Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата					Лист
Разраб. Зацеба					Листов
Проб. Загидуллин					П
Нач.отд. Нугуманов					1
Н.контр. Абдуллаева					000 ЭПЦ "Трубопроводсервис"
ГИП Даянов					15000

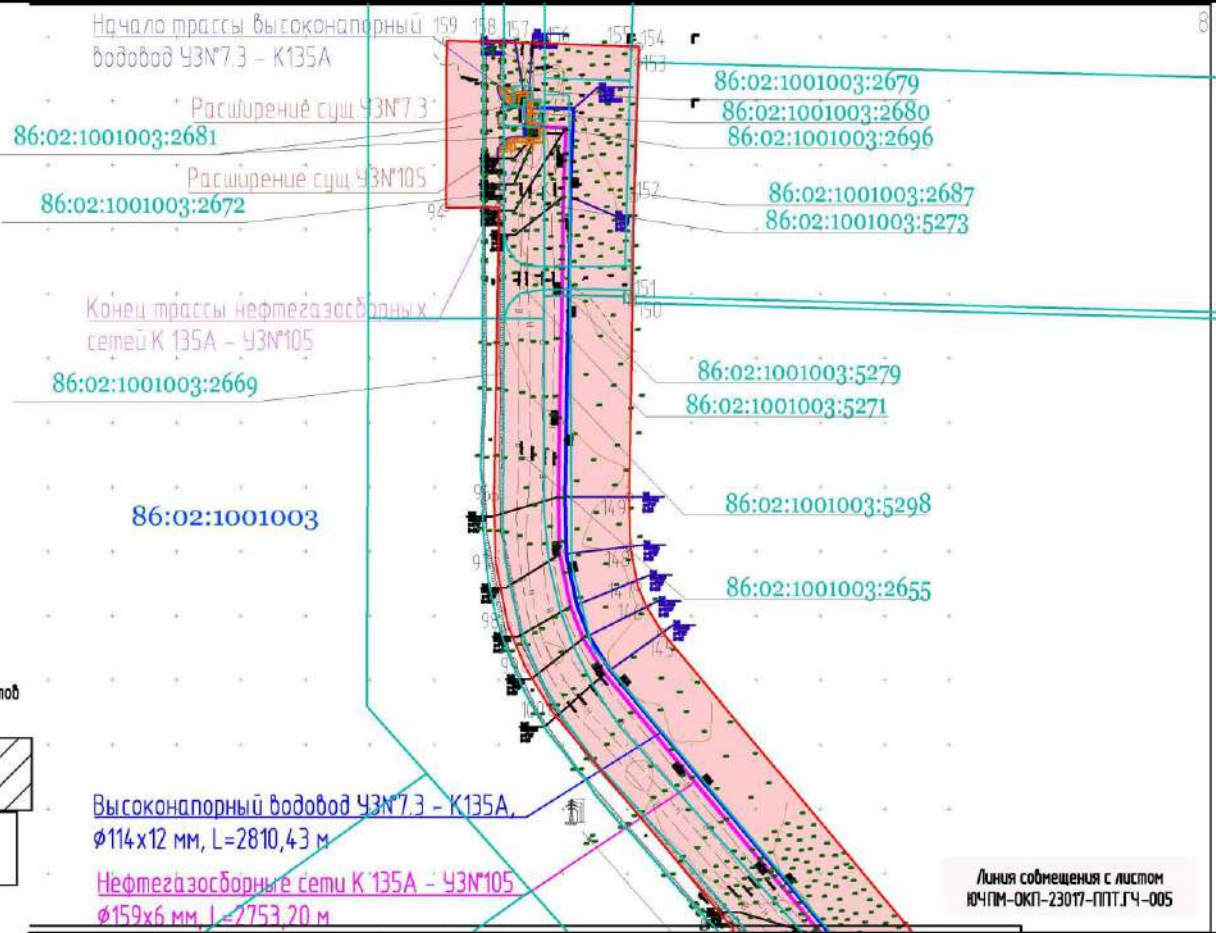


	X	Y
94	961624.50	2720444.62
95	961858.97	2720230.24
96	961878.93	2720216.73
97	961894.04	2720209.59
98	961924.27	2720202.31
99	961963.28	2720199.71
100	962113.74	2720195.51
101	962118.76	2720195.33
145	960861.34	2719429.33
146	960894.88	2719494.26
147	960919.16	2719541.26
148	960950.99	2719589.90
149	960988.20	2719635.82
150	961106.69	2719788.97
151	961384.74	2720143.91
152	961389.58	2720178.06
153	961423.21	2720220.98
154	961455.46	2720252.92
155	961489.96	2720297.39
156	961490.26	2720297.81
157	961549.35	2720362.42
158	961577.47	2720393.19
159	961581.44	2720397.52

Схема сопоставления листов



- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
  - 01 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов



Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ОКП-23017-ППТ.ГЧ-005

Согласовано
Взам. инб. №
Подп. и дата
Инб. № подл.

					ЮЧПМ-ОКП-23017-ППТ.ГЧ-006				
					Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Защерева			<i>Защерева</i>	11.23		П	1	
Проб.	Загидуллин			<i>Загидуллин</i>	11.23				
Нач.отд.	Нугуманов			<i>Нугуманов</i>	11.23	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения 1:5000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		
Н.контр.	Абдуллаева			<i>Абдуллаева</i>	11.23				
ГИП	Даянов			<i>Даянов</i>	11.23				

Согласовано

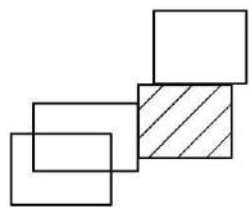
Взам. инб. №

Подп. и дата

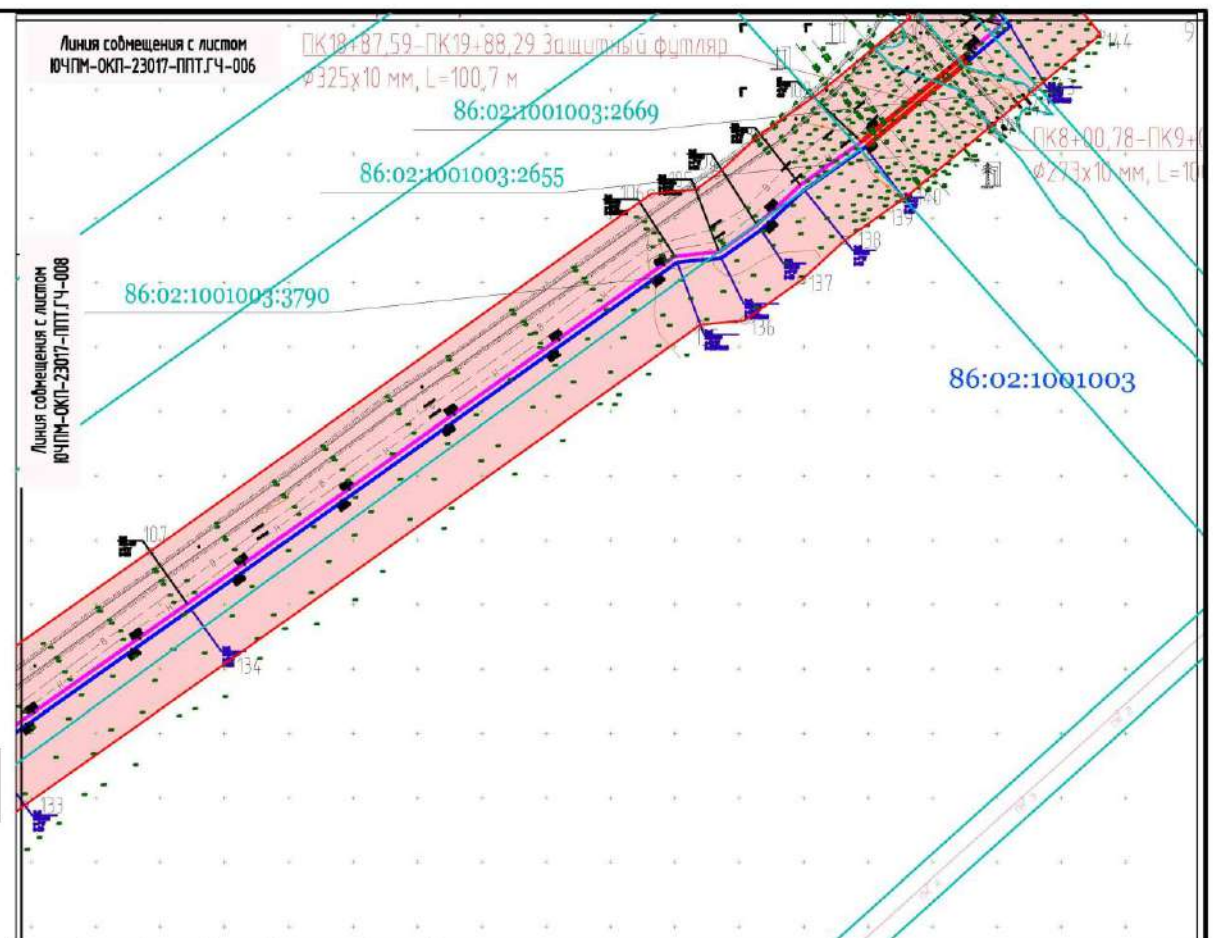
Инб. № подл.

	X	Y
101	962118.76	2720195.33
102	962195.09	2720193.20
103	962301.05	2720191.75
104	962313.20	2720191.57
105	962313.15	2720185.65
106	962312.20	2720118.17
107	962311.76	2720086.43
133	961281.05	2718939.08
134	961179.42	2718874.56
135	960901.93	2718698.30
136	960882.91	2718713.24
137	960666.13	2718443.94
138	960397.82	2718659.93
139	960804.77	2719186.77
140	961057.63	2718988.05
141	961074.35	2718998.82
142	960995.93	2719120.39
143	960832.99	2719374.45
144	960852.53	2719412.30

Схема сопоставления листов



- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- 1 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов



					ЮЧПМ-ОКП-23017-ППТ.ГЧ-007				
					Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
Разраб.				Зацева	11.23		П	1	
Проб.				Загидуллин	11.23				
Нач.отд.				Нугуманов	11.23	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения 1:5000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		
Н.контр.				Абдуллаева	11.23				
ГИП				Даянов	11.23				

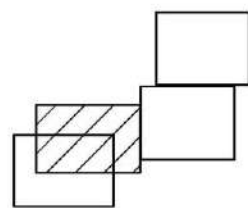
ППТ.dwg

Формат А4

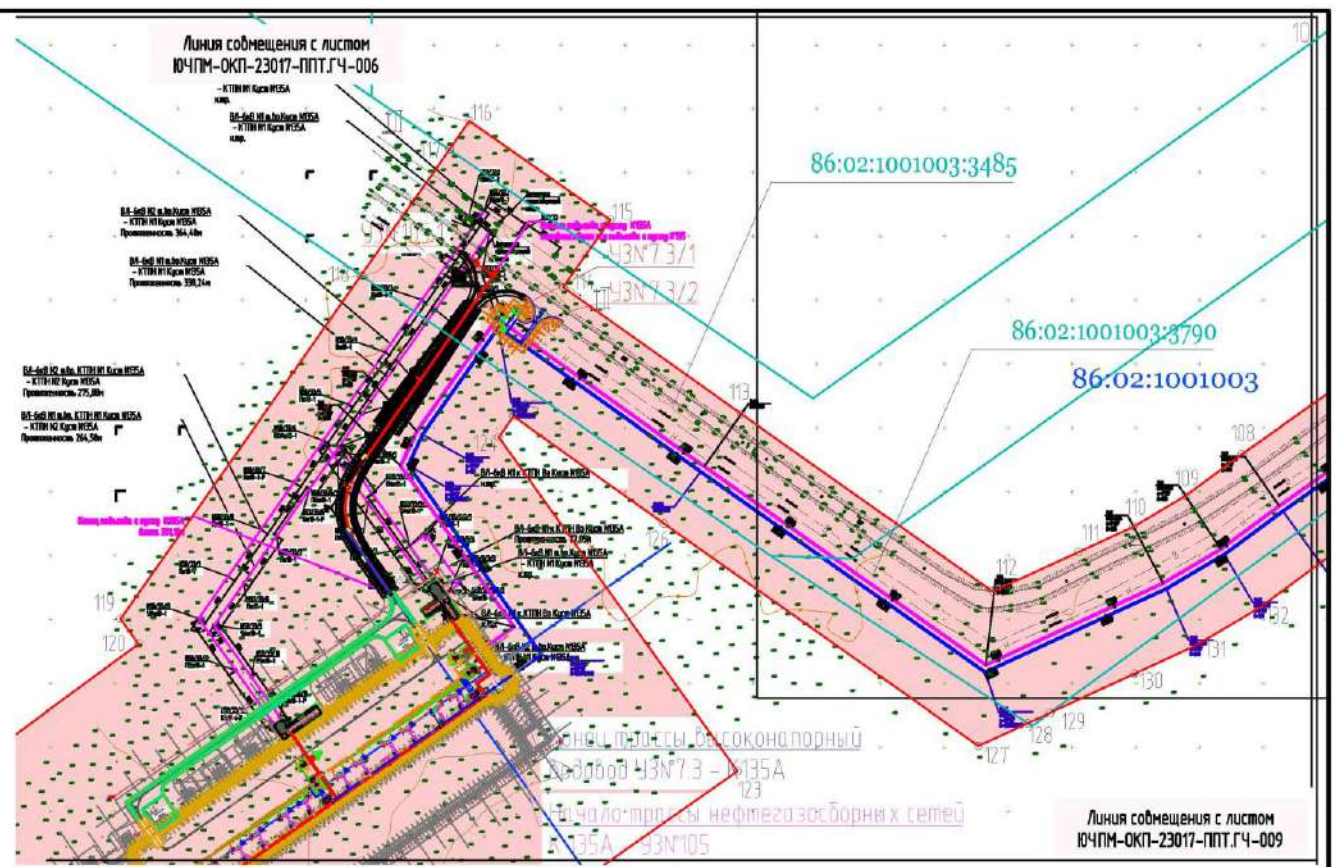
X	Y
108	962311.53
109	962311.14
110	962181.29
111	962183.32
112	961958.30
113	961908.38
114	961858.92
115	961826.73
116	961793.76
117	961631.14
118	961570.68
119	961534.28
120	961501.82
123	961189.59
124	961070.56
125	961035.96
126	961010.02
127	960988.21
128	960954.17
129	961084.27
130	961177.23
131	961231.75
132	961304.16
135A	2719067.77
135A	2718953.74

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

Схема сопоставления листов



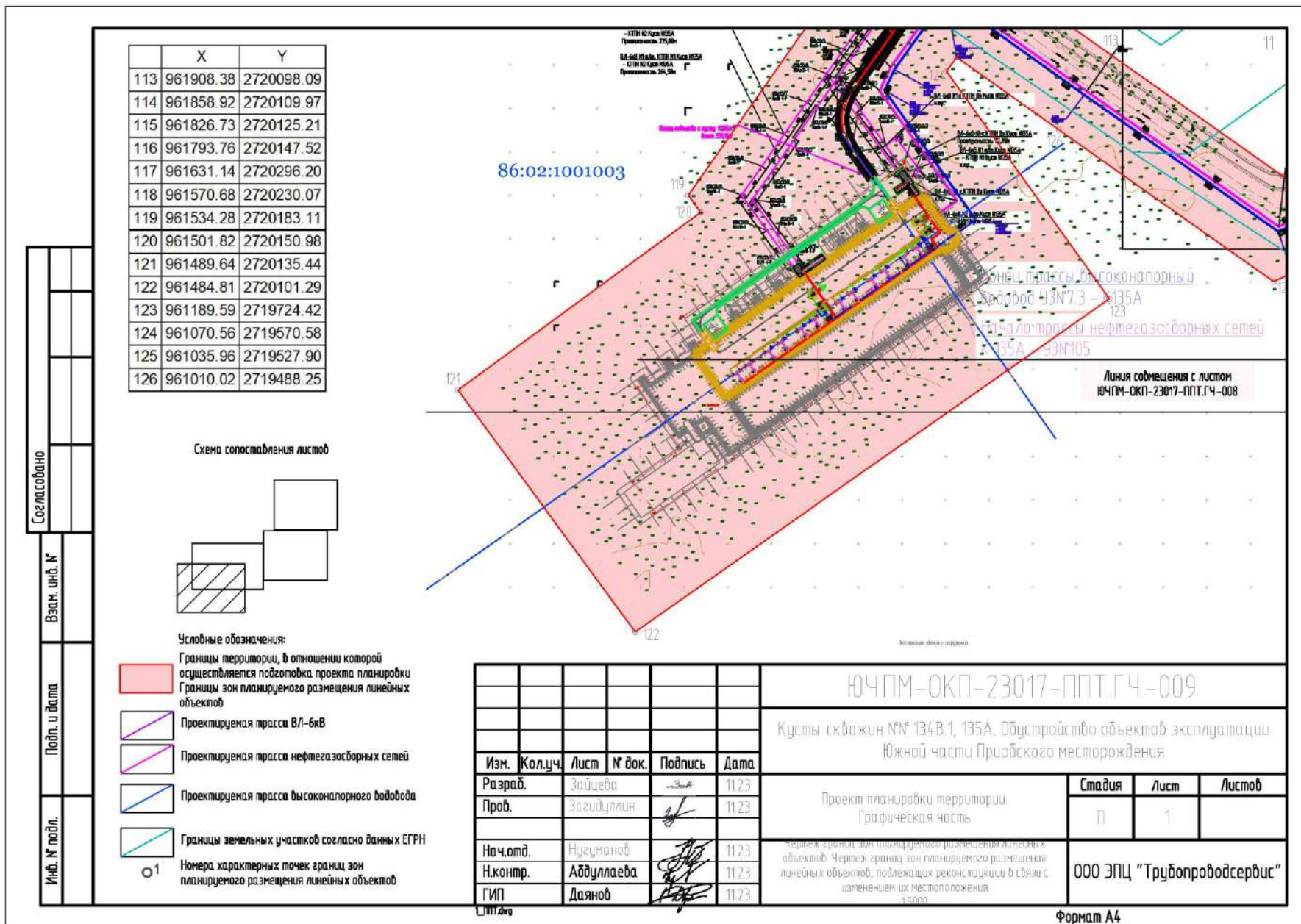
- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
  - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов



					ЮЧПМ-ОКП-23017-ППТ.ГЧ-008				
					Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Обустройство объектов эксплуатации южной части Приобского месторождения				
					Проект планировки территории. Графическая часть		Стадия	Лист	Листов
							П	1	
							ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разраб.		Заицева			11.23				
Проб.		Загидуллин			11.23				
Нач.отд.		Нугуманов			11.23				
Н.контр.		Абдуллаева			11.23				
ГИП		Даянов			11.23				

ППТ.dwg

Формат А4



### 1.2. Чертеж красных линий.

Чертеж красных линий проектной документацией не разрабатывался.

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не разрабатывался.

2. Положение о размещении объекта капитального строительства.

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

В соответствии с заданием на проектирование объекта «Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» и дополнением №1 к заданию на проектирование «Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» утвержденного генеральным директором ООО «Газпромнефть-Хантос», предусматривается строительство следующих объектов:

- Обустройство куста скважин №134В.1
- Обустройство куста скважин №135А
- Подъездная автодорога к кусту 134В.1;
- Подъездная автодорога к кусту 135А;
- Нефтегазосборные сети УЗ№189 – УЗ№184;
- Нефтегазосборные сети К135А – УЗ№105;
- Высоконапорный водовод УЗ№7.3 – К135А;
- ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №134В.1 – КТПН №1 Куст №134В.1;
- ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №134В.1 – КТПН №1 Куст №134В.1;
- ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст №134В.1 – КТПН №2 Куст №134В.1;
- ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст №134В.1 – КТПН №2 Куст №134В.1;
- ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №135А – КТПН №1 Куст №135А;
- ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №135А – КТПН №1 Куст №135А;
- ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТПН №1 Куст №135А – КТПН №2 Куст №135А;
- ВЛ 6кВ №2 т.вр. КТПН №1 Куст №135А – КТПН №2 Куст №135А.

Проектируемый объект предназначен для добычи и транспортировки нефтегазоводяной эмульсии кустов скважин №№ 134В.1, 135А на ДНС-3 Южной части Приобского месторождения.

Исходные данные для проектирования и технико-экономические показатели объекта капитального строительства приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Исходные данные для проектирования и технико-экономические показатели объекта проектирования

Наименование	Куст скважин №134В.1	Куст скважин №135А
Объем добычи нефти максимальный, т/сут	720	1120
Объем добычи жидкости максимальный, м3/сут	1200	1610
Дебет скважины по жидкости, м3/сут	100	115
Дебет скважины по нефти, т/сут	60	80
Дебет водозаборной скважины, м3/сут	1000	1000
Приемистость нагнетательной скважины, м3/сут	150	80
Газовый фактор, м3/т	115	115
Обводненность, %	30	23
Фонд скважин, шт.:	24	24
Проектируемые:		
- добывающая	12	14
- нагнетательная	11	9
- водозаборная	1	1

Технологической схемой предусматривается подача нефтегазоводяной смеси от проектируемого куста скважин №135А до точки подключения к существующей системе нефтегазосбора Приобского месторождения и далее на ДНС-3 Приобского месторождения.

Так же предусмотрена подача воды в систему ППД куста скважин №135А по проектируемому водоводу от точки подключения к существующей системе высоконапорных водоводов.

Проектная мощность проектируемых линейных объектов приведена в таблице 2.2. Количество жидкости, транспортируемой по проектируемому трубопроводу, принято согласно заданию на проектирование.

Таблица 2.2 – Характеристика линейного объекта

№ п/п	Наименование участка	Объем перекачиваемой жидкости м3/сут.	Давление Рраб., МПа	Диаметр условный х толщина стенки, мм	Длина участка, м	УЗА, шт.
1	Нефтегазосборные сети УЗ№189 – УЗ№184	290,5	4,0	159х6	4637,04	2
2	Нефтегазосборные сети К135А – УЗ№105	482,49	4,0	159х6	2753,20	1
3	Высоконапорный водовод УЗ№7.3 – К135А	720	25,0	114х12	2810,77	1

Классификация транспортируемых продуктов по ГОСТ Р55990-2014 (таблица 1): нефть – 7 категория, вода - 9.

Источник поступления сырья – проектируемые кусты скважин №№134В.1, 135А.

Сведения о пропускной способности трубопроводов представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.3 – Проектируемые трубопроводы

Наименование трубопровода	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность трубопровода, м	Пропускная способность по жидкости тыс.т/ год / т/сут
Нефтегазосборные сети УЗ№189 – УЗ№184	159х6	4637,04	106,0 / 290,5
Нефтегазосборные сети К135А – УЗ№105	159х6	2753,20	176,1 / 482,49
Высоконапорный водовод УЗ№7.3 – К135А	114х12	2810,77	262,8 / 720

Электроснабжение 2КТПНУ-6/0,4 кВ №1 куста скважин №134В предусматривается по ВЛ 6кВ N1 т.вр. Куст N134В - КТПН N1 Куст N134В и ВЛ 6кВ N2 т.вр. Куст N134В - КТПН N1 Куст N134В.

Точка подключения - существующие ВЛ-6кВ ф.130-15 опора №191, ф.130-16 опора №194 ПС 35/6 кВ «К-130».

Электроснабжение 2КТПНУ-6/0,4 кВ №2 куста скважин №134В предусматривается по ВЛ 6кВ N1 т.вр. КТПН N1 Куст N134В - КТПН N2 Куст N134В и ВЛ 6кВ N2 т.вр. КТПН N1 Куст N134В - КТПН N2 Куст 134В.

Точка подключения - проектируемые ВЛ 6кВ N1 т.вр. Куст N134В - КТПН N1 Куст N134В и ВЛ 6кВ N2 т.вр. Куст N134В - КТПН N1 Куст N134В.

Электроснабжение 2КТПНУ-6/0,4 кВ №1 куста скважин №135А предусматривается по ВЛ 6кВ N1 т.вр. Куст N135А- КТПН N1 Куст N135А и ВЛ 6кВ N2 т.вр. Куст N135А- КТПН N1 Куст N135А.

Точка подключения - существующие ВЛ-6кВ ф.130-05 опора №57/33, ф.130-06 опора №58/33 ПС 35/6 кВ «К-130».

Электроснабжение 2КТПНУ-6/0,4 кВ №2 куста скважин №135А предусматривается по ВЛ 6кВ N1 т.вр. КТПН N1 Куст N135А- КТПН N2 Куст N135А и ВЛ 6кВ N2 т.вр. КТПН N1 Куст N135А- КТПН N2 Куст N135А.

Точка подключения - проектируемые ВЛ 6кВ N1 т.вр. Куст N135А- КТПН N1 Куст N135А и ВЛ 6кВ N2 т.вр. Куст N135А- КТПН N1 Куст N135А.

Характеристики проектируемых ВЛ-6 кВ представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 - Протяженность проектируемых ВЛ-6кВ

Наименование	Протяженность, м
ВЛ-6кВ N1 т.вр.Куст N134В.1 - КТПН N1 Куст N134В.1	222,18
ВЛ-6кВ N2 т.вр.Куст N134В.1 - КТПН N1 Куст N134В.1	236,08
ВЛ-6кВ N1 т.вр. КТПН N1 Куст N134В.1 - КТПН N2 Куст N134В.1	195,23
ВЛ-6кВ N2 т.вр. КТПН N1 Куст N134В.1 - КТПН N2 Куст N134В.1	209,19
ВЛ-6кВ N1 к КТПН В3 Куст N134В	40,16
ВЛ-6кВ N1 т.вр.Куст N135А - КТПН N1 Куст N135А	338,24
ВЛ-6кВ N2 т.вр.Куст N135А - КТПН N1 Куст N135А	364,48
ВЛ-6кВ N1 т.вр. КТПН N1 Куст N135А - КТПН N2 Куст N135А	264,58
ВЛ-6кВ N2 т.вр. КТПН N1 Куст N135А - КТПН N2 Куст N135А	275,88
ВЛ-6кВ N1 к КТПН В3 Куст N135А	77,05
ВЛ 6кВ т.вр.ф.130-16.1-ПАРН	57,29
Итого	2280,36

Подъездная автодорога к кусту скважин №134В.1 соединит площадку с сетью промышленных автодорог дорог Южной части Приобского месторождения.

Выбранная трасса автодороги обеспечивает нормальную эксплуатацию куста скважин и всех сооружений, находящихся на площадке.

Варианты трассы автомобильной дороги не рассматриваются, так как трасса является частью технологического комплекса, обеспечивающего процесс нефтедобычи, и привязана к месторасположению площадки куста скважин к сети существующих автодорог и Южной части Приобского месторождения.

Трасса автодороги отмыкает от существующей промышленной автодороги к кусту скважин III-н категории с шириной проезжей части 4,5 и шириной обочин 1,5 м и покрытием из песка, владельцем которой является ООО «Газпромнефть-Хантос».

Проектируемая трасса на куст №134В.1 имеет северо-западное направление, частично проходит по заболоченной местности. Протяженность трассы составляет 125,96 м. Радиус на примыканиях принят 30м.

Абсолютные отметки участка проектирования изменяются в пределах от 44,12 до 45,74 м.

Подъездная автодорога к кусту скважин №135А соединит площадку с сетью промышленных автодорог дорог Южной части Приобского месторождения.

Выбранная трасса автодороги обеспечивает нормальную эксплуатацию куста скважин и всех сооружений, находящихся на площадке.

Варианты трассы автомобильной дороги не рассматриваются, так как трасса является частью технологического комплекса, обеспечивающего процесс нефтедобычи, и привязана к месторасположению площадки куста скважин к сети существующих автодорог и кустов Западно-Зимнего участка.

Трасса автодороги отмыкает от проектируемой промышленной автодороги III-н категории на куст №135 с шириной проезжей части 4,5 и шириной обочин 1,5 м и покрытием из щебня, владельцем которой является ООО «Газпромнефть-Хантос».

Проектируемая дорога к кусту скважин №135А имеет северо-западное направление. Протяженность трассы составляет 295,2 Радиус на примыканиях принят 30м.

Абсолютные отметки участка проектирования изменяются в пределах от 45,65 до 46,29 м.

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

В административном отношении район работ расположен в Российской Федерации, Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югра, в Ханты-Мансийском районе, на территории Приобского месторождения.

2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Ведомость координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта в системе координат МСК-86 (зона 2) представлена в таблице 2.5.

Распределение характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта представлено в разделе 1 «Проект планировки территории. Графическая часть».

Таблица 2.5 – Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Кустовая площадка № 134В.1		
	Х	У
1	966361.52	2713368.09
2	966447.88	2713331.49
3	966399.41	2713216.86
4	966425.30	2713205.94
5	966426.99	2713205.22
6	966167.39	2712610.51
7	966160.87	2713449.70
8	966090.72	2713347.57
9	966115.12	2713337.27
10	966312.92	2713253.49
Нефтегазосборные сети УЗ№189 – УЗ№184		
11	965032.60	2719473.99
12	965050.40	2719427.23
13	965093.07	2719420.16
14	965093.00	2719419.73
15	965091.49	2719410.41
16	965032.03	2719052.84
17	965072.39	2718936.44
18	965273.23	2718425.22
19	965299.53	2718267.07
20	965633.82	2717475.37
21	965658.55	2717416.89
22	965673.90	2717380.47
23	965772.86	2717147.38
24	965687.13	2717178.22
25	965626.16	2717200.18
26	965564.01	2717174.59
27	965563.99	2717174.59
28	965540.37	2717164.84



29	965554.06	2717132.61
30	965565.06	2717128.19
31	965587.49	2717121.13
32	965587.51	2717121.12
33	966253.86	2716911.34
34	966453.75	2716698.17
35	966502.19	2716668.13
36	966502.22	2716668.05
37	966518.70	2716657.87
38	966518.74	2716657.81
39	966568.94	2716626.67
40	966886.48	2716034.60
41	966867.10	2715970.39
42	966997.50	2715924.78
43	966997.51	2715924.78
44	967002.02	2715923.20
45	966980.28	2715859.59
46	966976.50	2715860.81
47	966976.48	2715860.81
48	966925.31	2715877.36
49	966894.59	2715779.62
50	966721.38	2715834.04
51	966731.93	2715868.98
52	966731.97	2715869.02
53	966778.72	2716023.83
54	966493.42	2716555.78
55	966465.34	2716573.20
56	966448.91	2716583.43
57	966448.86	2716583.43
58	966389.77	2716620.09
59	966211.56	2716810.17
60	966198.80	2716823.78
61	965581.40	2717018.15
62	965531.30	2717033.93
63	965478.24	2717055.31
64	965409.78	2717216.14
65	965408.68	2717218.79
66	965523.70	2717266.19
67	965523.72	2717266.19
68	965526.30	2717267.28
69	965487.29	2717354.54
70	965463.93	2717406.86
71	965541.54	2717436.76
72	965539.10	2717442.55
73	965202.76	2718239.02
74	965176.26	2718398.47
75	965000.37	2718846.13
76	964946.95	2718854.21
77	964915.48	2718858.97
78	964907.97	2718860.13
79	964932.97	2719067.04
80	964973.56	2719311.39
81	964973.56	2719311.40
82	964977.96	2719337.89
83	964970.25	2719339.14
84	964955.66	2719341.55
85	964949.96	2719342.49
86	964952.47	2719357.64
87	964952.47	2719357.65
88	964957.75	2719389.43

89	964956.91	2719391.64
90	964939.11	2719438.40
91	964939.34	2719438.46
92	964971.92	2719450.87
Кустовая площадка № 135А; Нефтегазосборные сети К135А – УЗ№105; Высоконапорный водовод УЗ№7.3 – К135А		
93	964971.93	2719450.87
94	961624.50	2720444.62
95	961858.97	2720230.24
96	961878.93	2720216.73
97	961894.04	2720209.59
98	961924.27	2720202.31
99	961963.28	2720199.71
100	962113.74	2720195.51
101	962118.76	2720195.33
102	962195.09	2720193.20
103	962301.05	2720191.75
104	962313.20	2720191.57
105	962313.15	2720185.65
106	962312.20	2720118.17
107	962311.76	2720086.43
108	962311.53	2720070.30
109	962311.14	2720041.90
110	962181.29	2720047.32
111	962183.32	2720088.43
112	961958.30	2720094.75
113	961908.38	2720098.09
114	961858.92	2720109.97
115	961826.73	2720125.21
116	961793.76	2720147.52
117	961631.14	2720296.20
118	961570.68	2720230.07
119	961534.28	2720183.11
120	961501.82	2720150.98
121	961489.64	2720135.44
122	961484.81	2720101.29
123	961189.59	2719724.42
124	961070.56	2719570.58
125	961035.96	2719527.90
126	961010.02	2719488.25
127	960988.21	2719446.04
128	960954.17	2719380.12
129	961084.27	2719177.22
130	961177.23	2719033.13
131	961231.75	2719067.77
132	961304.16	2718953.74
133	961281.05	2718939.08
134	961179.42	2718874.56
135	960901.93	2718698.30
136	960882.91	2718713.24
137	960666.13	2718443.94
138	960397.82	2718659.93
139	960804.77	2719186.77
140	961057.63	2718988.05
141	961074.35	2718998.82
142	960995.93	2719120.39
143	960832.99	2719374.45
144	960852.53	2719412.30
145	960861.34	2719429.33

146	960894.88	2719494.26
147	960919.16	2719541.26
148	960950.99	2719589.90
149	960988.20	2719635.82
150	961106.69	2719788.97
151	961384.74	2720143.91
152	961389.58	2720178.06
153	961423.21	2720220.98
154	961455.46	2720252.92
155	961489.96	2720297.39
156	961490.26	2720297.81
157	961549.35	2720362.42
158	961577.47	2720393.19
159	961581.44	2720397.52

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

В виду отсутствия необходимости реконструкции в связи с изменением их местоположения на территории проектирования предложения по планируемому размещению линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не предусмотрены.

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

Размер территории постоянного отвода на период эксплуатации составляет 133,2128 га (граница зоны планируемого размещения линейного объекта).

Граница зоны планируемого размещения линейного объекта определена с учетом охранных зон проектируемых объектов.

В соответствии с частью 4 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов или занятые линейными объектами.

Согласно Правилам землепользования и застройки межселенной территории Ханты-Мансийского района (Постановление администрации Ханты-Мансийского района от 18.08.2022 № 298), зона планируемого размещения линейного объекта в границах земель лесного фонда.

Минимальный размер земельного участка должен обеспечивать использование расположенного на нем объекта капитального строительства.

Предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства: минимальные отступы от границы земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства определяются документацией по планировке территории.

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков установлению (нормированию) не подлежат, предельные параметры разрешённого строительства (реконструкции) объектов капитального строительства: минимальные отступы от границы земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства определяются документацией по планировке территории.

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

Охранная зона проектируемых ВЛ 6кВ составляет 10 м по обе стороны от крайних проводов ВЛ 6кВ.

Пересечения ВЛ 6кВ с проектируемыми и существующими инженерными коммуникациями, естественными преградами выполнены в соответствии с ПУЭ.

Габариты от нижних проводов ВЛ 6 кВ до земли в ненаселенной местности приняты не менее 6 м, до полотна проезжей части пересекаемой автодороги – не менее 7 м.

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

В соответствии с Заключением Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (приложение 3 Материалов по обоснованию), на территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

Испрашиваемый участок расположен вне зон охраны / защитных зон объектов культурного наследия.

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

Мероприятия по охране земельных ресурсов

На стадии производства работ для уменьшения негативных воздействий строительно-монтажных работ на почвенно-растительный слой предусмотрен ряд мероприятий:

- сокращение площади участка работ, ограничение его минимальными технологически необходимыми размерами;

- устройство технологических проездов с учетом требований по предотвращению повреждений инженерных коммуникаций;

- максимально возможное сохранение естественного рельефа путем применения машин и механизмов с наименьшим удельным давлением на грунт, максимальным использованием для технологических проездов существующих дорог, восстановлением участков нарушенного рельефа;

- проведение работ, связанных с повышенной пожароопасностью (сварка), специалистами с соответствующей квалификацией;

- запрещение хранения горюче-смазочных материалов, заправки техники, мойки и ремонта автомобилей в не предусмотренных для этих целей местах;

- оснащение рабочих мест инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

- завершение строительства качественной уборкой, проведением планировочных работ, благоустройством территории (в соответствии с требованиями Федерального закона от 10 января 2002г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; Земельный кодекс Российской Федерации от 25 октября 2001г. №136-ФЗ).

Мероприятия по охране земельных ресурсов при аварийной ситуации

При рассматриваемом виде деятельности возможны аварийные ситуации, рассмотренные в томе ГОЧС.

Если обваловка площадки скважины выполнена с соблюдением всех необходимых правил и не нарушена, нефть попадет на поверхность почвогрунтов в пределах обваловки площадки. В силу вышесказанного, необходим постоянный контроль за сохранностью

обваловки, особенно после весеннего и летне-осеннего паводков. В противном случае, возможны ее порывы и выход потоков нефти (в случае аварии).

В период проведения мероприятий по ликвидации разлива нефтепродуктов контроль состояния территории следует сосредоточить на обеспечении локализации зоны загрязнения и уменьшения площади земель нарушенных в ходе локализации разлива нефтепродуктов.

На месте разлива нефтепродуктов проводится комплекс работ включающий:

- определение площади территории загрязненной нефтью;
- отбор проб с различных горизонтов для определения глубины проникновения загрязнения в грунт и оценки необходимого объема работ по рекультивации;
- отбор проб с различных горизонтов после проведения работ по рекультивации для оценки качества рекультивации.

Пункт наблюдения устанавливается непосредственно в месте аварийной ситуации после проведения комплекса работ по ликвидации разлива нефтепродуктов, их количество зависит от площади и масштабов аварии. После чего программой мониторинга предусматривается частота отбора проб 1 (один) раз в год (сентябрь) в период относительного покоя биоты.

Мероприятия по охране недр

Основными требованиями по охране недр согласно Закону РФ «О недрах» от 21.02.1992 №2395-1 являются:

- соблюдение установленного законодательством порядка предоставления недр в пользование и недопущение самовольного пользования недрами;
- обеспечение полноты геологического изучения, охраны недр;
- охрана месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения, пожаров и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку;
- предотвращение загрязнения недр при проведении работ;
- предотвращение размещения отходов производства и потребления на водосборных площадях подземных водных объектов и в местах залегания подземных вод, которые используются для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения или промышленного водоснабжения либо резервирование которых осуществлено в качестве источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира

Мероприятия по охране объектов животного и растительного мира применяются на всех этапах строительства.

В целях охраны животного мира при проведении строительных работ рекомендуется предусмотреть следующие мероприятия:

- запретить ввоз на территорию района работ всех орудий промысла животных (с назначением ответственного за соблюдением данного условия);
- запретить несанкционированное передвижение по трассе трубопровода;
- соблюдать санитарные нормы и правила, предписывающие утилизацию твердых бытовых и производственных отходов;
- установить ограждения для наиболее потенциально опасных производственных объектов;
- соблюдать пожарную безопасность в процессе проводимых работ;
- по окончании строительных работ необходимо проводить очистку полосы отвода от порубочных остатков, строительного мусора и пр.;
- не оставлять раскрытыми траншеи, ямы, котлованы на длительное время, во избежание попадания в них животных;
- в случае выявления гнезд или мигрирующих особей редких и охраняемых видов птиц и животных должна быть обеспечена их локальная охрана с соответствующим информационно-пропагандистским сопровождением.

После завершения строительства запрещается оставлять неубранные конструкции, оборудование, также следует предусмотреть ограждение территории площадных объектов во избежание проникновения на них животных и посторонних людей (Постановление Правительства РФ № 997 от 13.08.1996).

При производстве работ в летний период следует применять строгие противопожарные мероприятия, в том числе не допускать при работе на сухих торфяниках применения открытого огня, не разводить костры и не сжигать порубочные остатки; разведение открытого огня допускается только в специально оборудованных местах в соответствии с правилами противопожарной безопасности.

Сохранение среды обитания охотничье-промысловых животных и путей их миграции необходимо обеспечить мероприятиями по локализации строительных работ, а также работ по обслуживанию объектов в пределах отведенных земель; максимальным сохранением естественной структурированности ландшафта, сохранением уникальных для зоны воздействия трудно восстанавливаемых компонентов мест обитаний (элементов рельефа, носителей уникальных зооценозов, групп деревьев, отдельных деревьев и т.д.) в пределах отведенных под строительство земель; мероприятиями по охране атмосферного воздуха; по рекультивации нарушенных земель; мероприятиями по защите от шумового воздействия (использование менее шумных агрегатов, более эффективной звукоизоляции и пр.); освещением площадок и сооружений объектов; ограничением доступа людей и машин в места обитания животных.

Требования по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов:

- запрещается хранение и применение горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

- запрещается установление сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;

- при сбросе производственных и иных сточных вод с промышленных площадок должны предусматриваться меры, исключающие загрязнение водной среды;

- после завершения строительства, реконструкции или ремонта запрещается оставлять неубранные конструкции, оборудование.

При обустройстве кустовой площадки предложены следующие основные мероприятия, направленные на охрану объектов растительного мира:

- организация строительства в строгом соответствии с планировочными, технологическими и техническими решениями проекта организации строительства (ПОС);

- обязательный учет требований по охране растительности при прокладке временных дорог и инженерных сетей, выбор методов производства работ, обеспечивающих минимальное нарушение почвенного и растительного покрова;

- обязательность применения исправного, отвечающего экологическим требованиям оборудования, строительной техники и автотранспорта;

- применение технических средств, ограничивающих возможные потери ГСМ, материалов, отходов производства и потребления (поддоны, герметичные емкости, устойчивые к разьеданию уплотнители, быстродействующие сорбционные материалы и т.п.);

- исключение случаев захламления прилегающих территорий за пределами предоставленного участка отходами производства и потребления, отходами древесины, иными видами отходов;

- проведение работ в соответствии с надлежащей практикой, соблюдение правил производства работ, привлечение для производства работ персонала, обладающего необходимой квалификацией;

- оснащение строительных площадок первичными средствами пожаротушения (огнетушители, ящики с песком, сорбент, ведра, лопаты, топоры, ломы, багры);

- проведение разъяснительной работы с персоналом подрядных строительных организаций о соблюдении правил противопожарной безопасности с целью предохранения растительного покрова от пожаров, проведение инструктажей и назначение ответственных ИТР;

- благоустройство участков после завершения строительных работ.

#### Лесовосстановление

Согласно ст.63.1 Лесного кодекса Российской Федерации лица, осуществляющие рубку лесных насаждений, обязаны осуществлять компенсационные мероприятия по лесовосстановлению или лесоразведению в границах соответствующего субъекта Российской Федерации.

Согласно данным тома ЮЧПМ-ОКП.23017-П-ПОС для размещения проектируемого объекта предусмотрена сводка древесной растительности на площади 62,34 га.

Площадь лесовосстановления принята согласно площади вырубаемых деревьев и составляет 62,34 га.

Согласно Приказу Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 18 августа 2014 года №367 (с изменениями) объект расположен в Западно-Сибирском северо-таежном равнинном районе Таежной лесорастительной зоны.

Правила лесовосстановления утверждены Приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 29 декабря 2021 г. № 1024.

Критерии и требования к посадочному материалу лесных древесных пород и молоднякам соответствуют лесохозяйственному регламенту Самаровского лесничества (таблица 2.6).

Таблица 2.6 - Критерии и требования к посадочному материалу лесных древесных пород и молоднякам

Древесные породы	Требования к посадочному материалу			Критерии и требования к молоднякам, площади которых подлежат отнесению к землям, на которых расположены леса			
	Возраст не менее лет	Диаметр стволика у корневой шейки не менее, мм	Высота стволика не менее, см	Группа типов леса или типов лесорастительных условий	Возраст (к молоднякам, созданным искусственным или комбинированным способом) не менее. лет	Количество деревьев главных пород не менее, тыс.шт. на 1 га	Средняя высота деревьев главных пород не менее, м
1	2	3	4	5	6	7	8
Сосна обыкновенная	3	2,5	12	Лишайниковая	8	2,2	0,9
ИТОГО, шт:						137148	

#### Мероприятия по охране водных биоресурсов

В соответствии с Приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 03.04.2019 № 215 «Об утверждении перечня мероприятий по обеспечению предотвращения вреда животным, растениям и окружающей среде, соблюдения режима особой охраны территорий национальных парков» и Постановлением Правительства РФ от 29.04.2013 № 380 "Об утверждении Положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания" мероприятия по сохранению водных биоресурсов следующие:

1) отображение в документах территориального планирования, градостроительного зонирования и документации по планировке территорий границ зон с особыми условиями

использования территорий (водоохранных и рыбоохранных зон, рыбохозяйственных заповедных зон) с указанием ограничений их использования;

2) оценка воздействия планируемой деятельности на биоресурсы и среду их обитания;

3) производственный экологический контроль за влиянием осуществляемой деятельности на состояние биоресурсов и среды их обитания;

4) предупреждение и устранение загрязнений водных объектов рыбохозяйственного значения, соблюдение нормативов качества воды и требований к водному режиму таких водных объектов;

5) выполнение условий и ограничений планируемой деятельности, необходимых для предупреждения или уменьшения негативного воздействия на биоресурсы и среду их обитания (исключение работ в водных объектах в период нереста, развития икры и личинок рыб (май-июнь));

6) определение последствий негативного воздействия планируемой деятельности на состояние биоресурсов и среды их обитания и разработка мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние биоресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния, по методике, утверждаемой Федеральным агентством по рыболовству, в случае невозможности предотвращения негативного воздействия;

7) проведение мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние биоресурсов и среды их обитания посредством искусственного воспроизводства, акклиматизации биоресурсов или рыбохозяйственной мелиорации водных объектов, в том числе создания новых, расширения или модернизации существующих производственных мощностей, обеспечивающих выполнение таких мероприятий;

8) сохранение и восстановление мест нагула и нереста промысловых рыб;

9) предотвращение попадания в водный объект и на территорию, примыкающую к береговой линии водного объекта, складированного грунта, строительных материалов, отходов производства и потребления;

10) размещение грунта, строительных материалов на специально оборудованных площадках;

11) оперативное информирование Нижнеобского территориального управления Росрыболовства об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водных объектах, возникших в связи с проведением проектируемых работ.

Строительство проектируемых трубопроводов с разработкой котлованов предусматривается в зимнее время, для уменьшения воздействия строительных машин на растительный береговой покров.

Складирование строительных материалов (пригрузов и труб) во избежание попадания загрязнений в рыбохозяйственные водоемы строго упорядочивается, они размещаются за пределами прибрежных защитных зон рек.

Для предотвращения аварийных ситуаций:

- полная герметизация всех трубопроводов;

- оснащение всей аппаратуры, в которой может возникнуть давление, превышающее расчетное, предохранительными клапанами;

- своевременное проведение капитального ремонта трубопроводов с заменой изношенных и опасных участков для предотвращения возможных утечек;

- очистка, вывоз и сбор жидких бытовых отходов должны производиться согласно имеющимся договорам со специализированными организациями;

- организация наблюдений за качеством водных ресурсов.

При выполнении проектируемых работ, наряду с запланированными природоохранными решениями, рекомендуется предусмотреть соблюдение следующих рыбоохранных мер:

- строгое соблюдение Водного Кодекса РФ, Федерального закона № 166 «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов», Правил установления



рыбоохранных зон. Рыбоохранная зона малых рек и ручьев составляет 50 м, рек протяженностью от 10 до 50 км – 100 м, рек протяженностью свыше 50 км – 200 м;

- технологические решения по выполнению проектируемых работ должны отвечать повышенным требованиям экологической безопасности;

- для охраны весенне-нерестующих рыб следует соблюдать запрет на выполнение работ период с 20 апреля по 10 июня включительно. Также исключить проведение работ в темное время суток в период ската молоди с 15 мая по 15 июля. Сроки запрета на проведение работ в акватории с учетом межгодовых колебаний гидрометеорологических условий должны согласовываться с территориальным управлением Росрыболовства;

- проектируемые коммуникации не должны нарушать естественного стока вод с территории и приводить к заболачиванию местности;

- при проведении работ использовать только то оборудование, которое находится в безупречном техническом состоянии;

- складирование веществ, наносящих вред водным ресурсам, должно осуществляться за пределами водоохраных зон водоемов и пойм рек таким образом, чтобы они не смогли попасть в грунтовые и поверхностные воды;

- сбор горючих веществ или веществ, наносящих вред водным ресурсам, может быть разрешен только в контейнеры;

- вся техника должна заправляться за пределами поймы на оборудованных площадках из заправочных резервуаров или цистерн;

- по завершению строительства выполнить рекультивационные работы.

Категорически запрещено:

- проведение работ, связанных с воздействием на водные объекты, во время нереста, развития икры и личинок рыб (май – первая декада июня);

- без предварительных гидрохимических исследований и согласования с органами рыбоохраны проводить работы, связанные с взмучиванием воды;

- создание механических и шумовых барьеров на путях миграций рыб. Преграждение русла пойменных водотоков различного рода строительным мусором и размещение рядом с водоемом вызывающих постоянный шум механизмов, а также недостаточное заглубление труб, у которых отсутствует специальная звукоизоляция;

- забор воды без рыбозащитного устройства.

Во избежание аварийных ситуаций, используемое оборудование должно своевременно, исходя из сроков его эксплуатации и технического состояния, заменяться.

Нефтегазосборные сети пересекают пересыхающий ручей б/н №3 от ПК26+12 до ПК27+33. Высоконапорный водовод пересекает пересыхающий ручей б/н №3 от ПК0+28 до ПК1+78.

Остальные проектируемые объекты расположены вне водных объектов, ВОЗ, ПЗП и пойм водных преград.

Размер вреда, наносимого водным биоресурсам и среде их обитания от осуществления планируемой деятельности, определен ООО «Сибирская экологическая компания 17» в 2023 г.

На основании расчета размера вреда проектом предусмотрено проведение мероприятий по восстановлению нарушаемого состояния водных биоресурсов.

Мероприятия, обеспечивающие рациональное использование и охрану подземных и поверхностных вод

В целях охраны подземных и поверхностных вод проектом приняты к использованию технологии обустройства месторождения, учитывающие требования законодательных и нормативных документов в сфере природопользования. Кроме того, водоохранные мероприятия, а период производства строительных работ по обустройству направлены на организационные условия проведения строительно-монтажных работ. Организационные мероприятия направлены на снижение возможности воздействия материалов, сырья, отходов, сточных вод, побочных продуктов технологических операций.

В период строительства проектируемых объектов и сооружений мероприятия по охране водных ресурсов включают в себя:

- строгое соблюдение проведения работ, в том числе проезд строительной и дорожной техники в пределах границы полосы отвода;
- сбор строительных и твердых бытовых отходов в специальные контейнеры;
- с целью повышения качества строительства и обеспечения эксплуатационной надежности на всех этапах предусмотрен входной, операционный и приемочный контроль;
- все хозяйственно-бытовые сточные вывозятся на очистные сооружения;
- сбор сточных вод с территории строительства осуществляется откачкой из временной емкости ассенизаторской машиной с вывозом на очистные сооружения;
- утилизация воды после гидроиспытаний, в том числе промывки оборудования и труб в систему ППД;
- в зоне работы транспорта и строительной техники не разрешается слив ГСМ;
- все строительные и дорожные машины снабжены поддонами для улавливания ГСМ в период их заправки;
- заправка техники топливом осуществляется на площадке, где расположен топливозаправщик. Площадка с основанием из песчаной подушки и уложенных сверху плит, гидроизоляция стыков, отбортовка выполнена из бетона;
- своевременный и правильный сбор и накопление производственных и коммунальных отходов;
- вывоз отходов в специальные места размещения, утилизации или обезвреживания;
- запрещение мойки и ремонта машин и механизмов в не предусмотренных для этих целей местах;
- исключить хранение топлива на строительной площадке;
- эксплуатация машин и механизмов только в исправном состоянии;
- применение строительных материалов, имеющих сертификат качества;
- строгое соблюдение проектных решений при производстве планировочных и строительно-монтажных работ;
- строгое соблюдение проектных решений и мероприятий при строительстве водонесущих коммуникаций;
- строгое соблюдение мер и правил по охране окружающей среды работающими на строительстве;
- планировка и рекультивация нарушенных участков при строительстве проектируемых объектов.

Подземная прокладка трубопроводов на заболоченных участках выполняется с использованием сланей или лежневой дороги.

Прокладку трубопроводов на болотах и обводненных участках производится преимущественно в зимнее время после замерзания верхнего торфяного покрова; при этом необходимо предусматривать мероприятия по ускорению промерзания грунта на полосе дороги для передвижения машин, а также выполнять мероприятия по уменьшению промерзания грунта на полосе рытья траншеи.

В соответствии с СП 116.13330.2012 в целях защиты проектируемых сооружений от опасного воздействия подземных и поверхностных вод, а также защиты подземных вод от загрязнения при проектировании площадок кустов скважин данным проектом предусмотрен ряд мероприятий:

- вертикальная планировка территории с организацией поверхностного стока;
- сбор поверхностных стоков в канализационные емкости;
- гидроизоляция подземных конструкций;
- антикоррозионные мероприятия для защиты подземных конструкций от агрессивного воздействия нефти.

В случае попадания нефти и нефтепродуктов в акваторию водных объектов к месту разлива доставляются боновые заграждения, при помощи которых пятно нефти и

нефтепродуктов в течение 4 часов должно быть надежно локализовано на систему накопления (откачки).

На первом этапе очистки нефтезагрязненных водоемов необходимо собрать нефть с поверхности воды. Наряду с этим проводится очистка береговой полосы и прибрежной мелководной зоны водоема и удаляется загрязненная водная растительность. В дальнейшем производится очистка донных отложений, которые могут являться источниками вторичного нефтяного загрязнения водного объекта. В качестве наиболее приемлемого способа очистки донных отложений может выступить гидропневматическая очистка донных отложений, основанная на способности молекулярного прилипания нефти к поверхности раздела двух фаз – воздуха и жидкости (флотации).

Для очистки поверхности воды от разлившейся нефти кроме известных сорбентов (типа «Сорбойл») также можно использовать и простейшие материалы: вата, синтепон, поролон, хлопчатобумажная ткань, пенопласт полистирольный, писчая бумага.

#### Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Нормы выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта с отработавшими газами дизелей должны соответствовать ГОСТ Р 41.96-2011 «Единообразные предписания, касающиеся двигателей с воспламенением от сжатия, предназначенных для установки на сельскохозяйственных и лесных тракторах и внедорожной технике, в отношении выброса вредных веществ этими двигателями».

В целях уменьшения загрязнения воздушного бассейна загрязняющими веществами, выбрасываемыми двигателями внутреннего сгорания строительной и транспортной техники, предусматриваются следующие мероприятия:

- комплектация парка техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу (оксид углерода, углеводороды, оксиды азота и т.д.);
- осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств строительных машин по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ;
- запрет на передвижение техники, незадействованной в технологии строительства с работающими двигателями в ночное время;
- организация в составе каждого строительного потока ремонтных служб с отделением по контролю за неисправностью топливных систем двигателей внутреннего сгорания и диагностированию их на допустимую степень выброса загрязняющих веществ в атмосферу;
- использование для строительной техники дизельного топлива с низким содержанием серы;
- четкая организация работы автозаправщика - заправка строительных машин топливом и смазочными материалами должна осуществляться только закрытым способом;
- движение транспорта по установленной схеме, недопущение неконтролируемых поездок;
- запрещение разведения костров и сжигания в них любых видов материалов и отходов.

#### Мероприятия по защите от факторов физического воздействия

Для снижения шумового воздействия при проведении строительных работ подрядная организация должна предусмотреть ряд мероприятий.

Машины и агрегаты, создающие шум при работе, следует эксплуатировать таким образом, чтобы уровни звука на рабочих местах на участках и территории строительной площадки не превышали допустимых величин, указанных в СанПиН 1.2.3685-21.

При эксплуатации машин, а также при организации рабочих мест для устранения вредного воздействия на работающих повышенного уровня шума следует применять:

- технические средства (уменьшение шума машин в источнике его образования, применение технологических процессов, при которых уровни звука на рабочих местах не превышают допустимые и т.д.);
- дистанционное управление;

- средства индивидуальной защиты;
- организационные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени воздействия шумовых факторов в рабочей зоне, лечебно-профилактические и другие мероприятия).

В проекте предусматривается комплекс мероприятий, уменьшающих отрицательное воздействие факторов физического воздействия:

- перемещение транспорта должно быть ограничено утвержденной схемой передвижения на территории производства работ;
- для предупреждения шума и вибрации оборудования необходимо строго выполнять правила технической эксплуатации оборудования.

С целью защиты животных от шумового воздействия и вибрации предусмотрены следующие мероприятия:

- для снижения фактора беспокойства строительные работы при строительстве проектируемых объектов будут проводится в зимний период, вне сезона размножения животных.

- сокращение времени работы автомобильной техники на холостом ходу и на нагрузочных режимах;

- выключение техники при перерывах в работе;

- размещение наиболее интенсивных источников шума в глубине производственной зоны;

- применяемые технические устройства должны быть сертифицированы на соответствие требованиям промышленной безопасности и требованиям нормативных документов по стандартизации организациями, аккредитованными Ростехнадзором.

Сертификаты соответствия на оборудование и технические устройства предоставляются Заказчику изготовителем, на основе тендера по выбору конкретного производителя.

Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления

Мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды, применяются на всех этапах строительства.

Для снижения техногенного воздействия на природную среду проектом предусмотрен комплекс организационно-технических мероприятий, направленных на снижение влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды при производстве работ:

- оборудование на строительной площадке места со специальными контейнерами для сбора мусора;

- осуществлять селективный сбор и накопление отдельных видов отходов (условия сбора и накопления должны определяться классом опасности отходов);

- своевременный сбор и вывоз отходов;

- очистка территории после окончания работ от отходов, образующихся в период производства работ;

- производить перевозку отходов специально оборудованными транспортными средствами (природопользователя или специализированных транспортных фирм);

- приказом по предприятию назначить лиц, ответственных за производственный контроль в области обращения с отходами;

- разработать соответствующие должностные инструкции;

- организовать учет образующихся отходов и своевременную передачу их на утилизацию предприятиям, имеющим соответствующие лицензии, а также обеспечить своевременные платежи за размещение отходов;

- не допускать смешивания производственных отходов с твердыми бытовыми отходами и вторичными материальными ресурсами при их вывозе на полигоны для размещения твердых бытовых отходов или передаче на утилизацию;

- подрядной организации организовать взаимодействие с органами охраны окружающей природной среды и санитарно-эпидемиологического надзора по всем вопросам безопасного обращения с отходами.

Компенсация за загрязнение окружающей среды

Проектом предусмотрена компенсация за загрязнение окружающей среды при производстве работ в виде единовременных выплат за размещение отходов и загрязнение атмосферы.

Расчет платы производится в соответствии с Постановлением Правительства от 13 сентября 2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

Затраты на единовременные выплаты за загрязнение окружающей среды в период производства работ учтены в сводном сметном расчете.

Платежи за загрязнение окружающей среды при производстве работ производятся подрядной организацией.

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.

Для обеспечения безаварийной эксплуатации реконструируемых трубопроводов, сокращения выбросов вредных веществ в окружающую среду проектной документацией предусмотрено:

- однотрубная герметизированная система сбора и транспорта нефти;
- применение труб с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием;
- защита трубопроводов от почвенной, атмосферной и внутренней коррозии;
- прокладка трубопроводов в единых технологических коридорах;
- соблюдение безопасных минимально допустимых расстояний между сооружениями в соответствии с действующими нормативами;
- контроль, автоматизация и управление технологическими процессами;
- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб.
- защита оборудования и трубопроводов от статического электричества путем заземления.

Для привлечения внимания к непосредственной опасности, предупреждения о возможной опасности, исключения возможности повреждения трубопроводов по трассе на углах поворота трассы, на пересечениях с подземными коммуникациями установлены опознавательные и запрещающие знаки.

Основные мероприятия по локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций

Организационные мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварии заключаются в следующем:

- организация своевременного оповещения об аварийных разливах органов управления;
- прогнозирование возможных разливов нефтепродуктов и установление значимости возникающих чрезвычайных ситуаций;
- определение сил и средств, необходимых для ликвидации возможных аварий в соответствии с их значимостью;
- организация руководства операциями по ликвидации последствий аварий;
- определение порядка действия сил по ликвидации последствий аварии и взаимодействия между организациями, привлекаемыми к ликвидации аварии;
- определение способов и методов ликвидации последствий аварийных разливов нефтепродуктов;
- организация обеспечения действий сил при ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов;
- обеспечение безопасности персонала и оказание пострадавшим медицинской помощи;

определение порядка завершения операций по ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов.

На опасном производственном объекте разработан План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПМЛА).

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий, учитывает возможные сценарии возникновения и развития аварий на объекте и регламентирует действия персонала. В плане мероприятий предусмотрены силы и средства, используемые для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте, соответствие имеющихся на объекте сил и средств задачам ликвидации последствий аварий, а также необходимость привлечения профессиональных аварийно-спасательных формирований. Выписки из специального раздела плана мероприятий, находятся непосредственно на рабочих местах

План мероприятий изучается технологическим и ремонтным персоналом, участвующим в ликвидации аварий, личным составом добровольной пожарной дружины.

При возникновении аварии на опасном объекте необходимо произвести аварийную остановку технологического процесса.

Первоочередные действия персонала ООО «Газпромнефть-Хантос» при аварии утверждены в должностных инструкциях.

Разработаны действия и обязанности должностных лиц и ответственных служб при локализации и ликвидации аварий. Рассмотрены все варианты возможных аварий, определен круг обязанностей персонала и перечень мероприятий, выполняемых в случае возникновения внезапных событий, требующих немедленного реагирования, а также разработана схема оповещения при чрезвычайных ситуациях.

Первоочередные восстановительные работы по ликвидации последствий воздействия поражающих факторов на объекты ООО «Газпромнефть-Хантос», в том числе и проектируемые объекты, в основном будут выполняться нештатным аварийно-спасательным формированием, аттестованными в установленном порядке на право ведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в чрезвычайных ситуациях.

Система мер, направленных на обеспечение эффективного реагирования на аварийные ситуации, включает:

- заклучение договора с аварийно-спасательным формированием (НАСФ), укомплектованного необходимым персоналом и оснащенного техническими средствами;

- силы и специальные технические средства НАСФ поддерживаются в постоянной готовности к выдвигению и проведению работ по ликвидации ЧС на проектируемых объектах;

- регулярный контроль состояния оборудования и технологических сооружений;

- круглосуточный постоянный контроль режимов производственных площадок;

- автоматическая защита, отключение оборудования и остановка перекачки нефтесодержащей жидкости в случаях, которые могут привести к аварийным ситуациям – аварийное отключение при повышении давления на выкидной линии с помощью электроконтактного манометра с индикацией причины отключения;

в ООО «Газпромнефть-Хантос» существует система подготовки персонала к ведению работ в аварийной ситуации, включающая теоретическое обучение и практические занятия, учения с имитацией аварий, а также совместные учения с привлечением НАСФ пожарных команд и пожарных частей.

После ликвидации чрезвычайной ситуации необходимо обследовать объекты и оборудование на наличие повреждений, выявить их причины и предпринять действия по возвращению объекта в рабочее состояние. Обследование после ликвидаций ЧС включает в себя следующие операции:

- удаление загрязнений;

- обследование объекта, которое в установленном порядке включает в себя проверку оборудования, проверку запорной арматуры, проверку кабельного хозяйства и электрического оборудования, проверку КИПиА, проверку средств связи, гидравлические испытания;

составление дефектной ведомости;

полную проверку объекта перед получением разрешения на пуск его в эксплуатацию.

К сбору нефти совместно с силами и средствами НАСФ привлекается также техника, имеющаяся в ООО «Газпромнефть-Хантос», в сочетании с нефтесборными устройствами различной конструкции. После сбора нефти с грунтовой поверхности осуществляется рекультивация загрязненных участков.

Персонал регулярно обучается порядку действий при возникновении аварийных ситуаций путем проведения учебных тревог, включая правила работы с использованием средств индивидуальной защиты (противогазы).

ООО «Газпромнефть-Хантос» имеет договорные отношения с ООО «Защита Югры» на тушение и предупреждение пожаров.

Опорным пунктом тушения пожаров на ЮЛТ Приобского месторождения принята пожарная часть (ПЧ) [ООО «Защита Югры»], расположенная на ОБП ЮЛТ Приобского месторождения.

На боевом дежурстве в ПЧ круглосуточно находится не менее 27 человек, из них 6 работников профилактической группы.

К тушению пожаров могут быть привлечены добровольные пожарные Общественного учреждения «Объектовая добровольная пожарная дружина (ОДПД) ООО «Газпромнефть-Хантос». Добровольные пожарные ОДПД оснащены пожарно-техническим вооружением, пожарными мотопомпами, пожарными рукавами и стволами, обеспечены боевой одеждой пожарного и снаряжением, первичными средствами пожаротушения и шанцевым инструментом. Пожарный инвентарь хранится в блоках-боксах на объектах ООО «Газпромнефть-Хантос» и в пунктах сосредоточения пожарного инвентаря (ПСПИ).

Технические решения, предусмотренные проектом, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности систем наземного обустройства, т.к. предусматривают применение новейших технологий и обеспечивают минимальные потери углеводородного сырья.

В процессе эксплуатации трубопроводов ведется постоянное наблюдение и контроль за состоянием трассы, элементов трубопроводов и их деталей, обязательное периодическое проведение ревизий трубопроводов.

Предусмотренные проектом технические решения позволяют свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух.

Надежность, безопасность и безаварийность работы трубопроводов обеспечена путем выбора трассы, материалов, комплектующих, основных технических решений, методов и технологии строительства. Эти данные определяют нормативную и исходную базу для диагностики и прогнозирования технического состояния линейной части.

В процессе эксплуатации трубопровода необходимо постоянное наблюдение и контроль за состоянием трассы, элементов трубопроводов и деталей трубопроводов.

Согласно п.54 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов» техническое обслуживание трубопроводов включает:

осмотр трассы;

обслуживание технических устройств трубопроводов;

ревизия трубопроводов;

обследование переходов через естественные и искусственные преграды.

Периодичность и объемы работ по техническому обслуживанию линейных участков трубопроводов, а также технических устройств, входящих в состав внутрипромысловых трубопроводов, устанавливается руководством ООО «Газпромнефть-Хантос» с учетом требований руководств по эксплуатации заводов-изготовителей. Работы должны проводиться в сроки, установленные ежегодными графиками, утвержденными техническим руководителем.

Осмотр трассы трубопроводов выполняется с целью контроля состояния охранной зоны, исправность оборудования, технических устройств и прилегающей территории, выявления факторов, которые создают угрозу безопасности и надежности эксплуатации.

Осмотр трассы осуществляется одним из четырех способов:

воздушный осмотр;

наземный осмотр на транспортных средствах (включая плавсредства при патрулировании подводных и надводных переходов);

наземный осмотр, выполненный пешим порядком.

Периодичность осмотра трассы трубопроводов определяется руководством ООО «Газпромнефть-Хантос» с увеличенной периодичностью осмотра в паводковый период.

Результаты осмотра должны заноситься в журнал осмотра лицом, осуществившим осмотр.

По результатам осмотра выявленные несоответствия должны быть устранены на месте. В случае невозможности устранения несоответствий на месте разрабатываются мероприятия по их устранению.

Внеочередные осмотры проводятся после стихийных бедствий, аномальных паводков, в случае визуального обнаружения утечки продукта, обнаружения падения давления по показаниям контрольных приборов, снижения объемов транспортируемой среды либо изменения схемы транспортировки.

По результатам наружных осмотров и замеров дается заключение о состоянии трубопровода.

Описание системы диагностики состояния трубопроводов

В процессе эксплуатации трубопровода необходимо постоянное наблюдение и контроль за состоянием трассы, элементов трубопроводов и деталей трубопроводов. Вид и объемы обследования должны соответствовать ФНиП «Правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности» и включает в себя следующие виды контроля:

- наружный осмотр;
- ревизия трубопроводов;
- техническая диагностика.

Периодичность осмотра путем обхода, объезда устанавливается руководством ООО «Газпромнефть-Хантос» в зависимости от местных условий, сложности рельефа трассы, времени года и срока эксплуатации в соответствии с графиком, утвержденным главным инженером-первым заместителем генерального директора.

Наружные осмотры подразделяются на: плановые, контрольные и внеочередные.

Плановые наружные осмотры трубопроводов проводятся обслуживающим персоналом путем наблюдения за состоянием трассы, элементов трубопроводов и их деталей, находящихся на поверхности земли.

При обнаружении во время осмотра процессов, приводящих к снижению надежности трубопровода (размыв траншеи), периодичность осмотров сокращается в зависимости от интенсивности обнаруженного процесса и степени влияния на надежность работы трубопровода.

Результаты плановых наружных осмотров должны фиксироваться в вахтенном журнале.

Контрольный осмотр проводится не реже одного раза в год специально назначенным человеком. Время осмотра приурочивается к одному из очередных ремонтов.

Результаты контрольных осмотров и замеров толщин стенок трубопровода должны фиксироваться в документах соответствующих служб технического надзора и вноситься в паспорт трубопровода.

Внеочередные осмотры проводятся после стихийных бедствий, в случае визуального обнаружения утечки продукта, обнаружения по показаниям манометров падения давления в трубопроводе, отсутствия баланса транспортируемого продукта.



Периодичность и объемы проведения ревизии трубопроводов устанавливаются документацией ООО «Газпромнефть-Хантос» в зависимости от скорости коррозионно-эрозионных процессов с учетом опыта эксплуатации аналогичных внутрипромысловых труб, результатов наружного осмотра, предыдущей ревизии и необходимости обеспечения безопасной и безаварийной эксплуатации в период между ревизиями, но не реже одного раза в 8 лет.

Периодические ревизии трубопровода проводит служба технического надзора совместно с механиками и начальниками цехов. Результаты ревизии служат основанием для оценки состояния трубопровода и возможности его дальнейшей эксплуатации.

Сроки проведения ревизии трубопровода устанавливаются администрацией предприятия в зависимости от скорости коррозионно-эрозионных процессов с учетом опыта эксплуатации аналогичных трубопроводов, результатов наружных осмотров, предыдущей ревизии и должны обеспечивать безопасную и безаварийную эксплуатацию трубопровода в период между ревизиями. Первую ревизию трубопровода необходимо производить не позднее чем через 1 год.

Выбор участков для ревизии осуществляет служба технического надзора и утверждает первый заместитель генерального директора - главный инженер ООО «Газпромнефть-Хантос».

Все обнаруженные в результате ревизии дефекты должны быть устранены, а пришедшие в негодность участки и детали трубопровода заменены новыми.

Вид и объем диагностики трубопроводов определяет техническая служба ООО «Газпромнефть-Хантос» в зависимости от аварийности и металлографического исследования аварийных образцов. Периодичность диагностики устанавливается руководством в зависимости от местных условий, сложности рельефа и условий пролегания трасс, а также экономической целесообразности и приурочивается к ревизии участков трубопроводов, но она не должна быть реже одного раза в 2 года - для участков трубопровода II категории. Срок последующего контроля должен уточняться в зависимости от результатов предыдущего контроля.

Техническая диагностика включает в себя оценку технического состояния трубопроводов с помощью средств неразрушающего контроля: ультразвукового, радиографического, акустического, магнитно-порошкового.

В состав технической диагностики входят следующие виды контроля:

- состояние наружного изоляционного покрытия согласно ГОСТ Р 51164-98, ГОСТ 9.602-05\*;

- ультразвуковой контроль толщины стенки труб и деталей трубопроводов;

- контроль состояния сварных швов (визуальный, магнитографический, радиографический метод);

- контроль состояния наружной поверхности труб и деталей (визуально).

При проведении технической диагностики контроль осуществляется на открытых участках трубопроводов, а на участках подземной прокладки - в специально разрабатываемых шурфах.

В случае обнаружения опасных дефектов (уменьшение толщины стенки, коррозионные повреждения и т.п.) производится дополнительный контроль в обе стороны от обнаруженного дефекта для выявления границ опасного участка.

Объем и способы контроля должны соответствовать требованиям ФНиП «Правил безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов».

Результаты технической диагностики оформляются соответствующими документами и заносятся в паспорт трубопровода.

По результатам проведенного контроля технического состояния трубопроводов разрабатывается график текущих и капитальных ремонтов трубопроводов, а также корректируется периодичность и объемы по проведению очередного контроля технического состояния.

Перед пуском трубопроводов в эксплуатацию необходимо провести предпусковую приборную диагностику на потенциально опасных участках трубопроводов согласно «Правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (на участках пересечений с водными преградами, автомобильными дорогами, технологическими коммуникациями) с целью выявления, идентификации развивающихся дефектов основного металла и сварных швов. В случае выявления дефектных участков провести дополнительно контроль одним из неразрушающих методов: ультразвуковым, рентгеновским или др. При этом выявляются коррозионные термические и усталостные трещины, каверны, язвы, потеря металла, непровары сварных швов.

В процессе эксплуатации согласно ФНиП «Правил безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов» предусмотрено проведение периодической ревизии и диагностики трубопровода и, в зависимости от состояния трубопроводной системы, заказчик принимает решение о необходимости внутритрубной диагностики в конкретный момент эксплуатации, т.е. в процессе плановых проверок действующих трубопроводов определяется необходимость, а также сроки и места проведения профилактических и реабилитационных работ.

По результатам диагностирования составляются графики ППР, что позволяет обеспечить длительную и безаварийную работу.

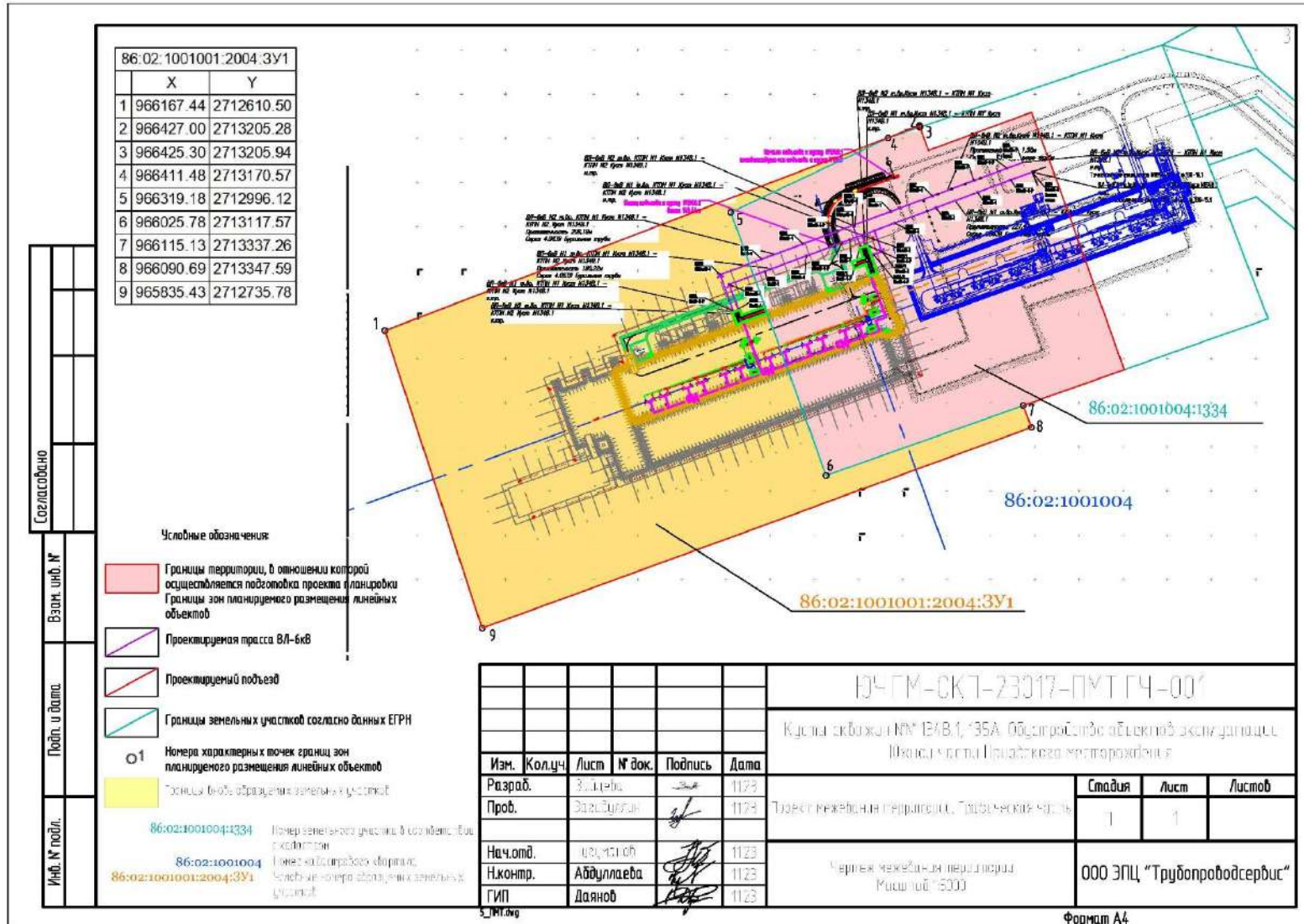
Для выполнения диагностического обследования трубопровода следует использовать методики и аппаратуру, регламентируемые для этих целей действующей нормативно-технической документацией.

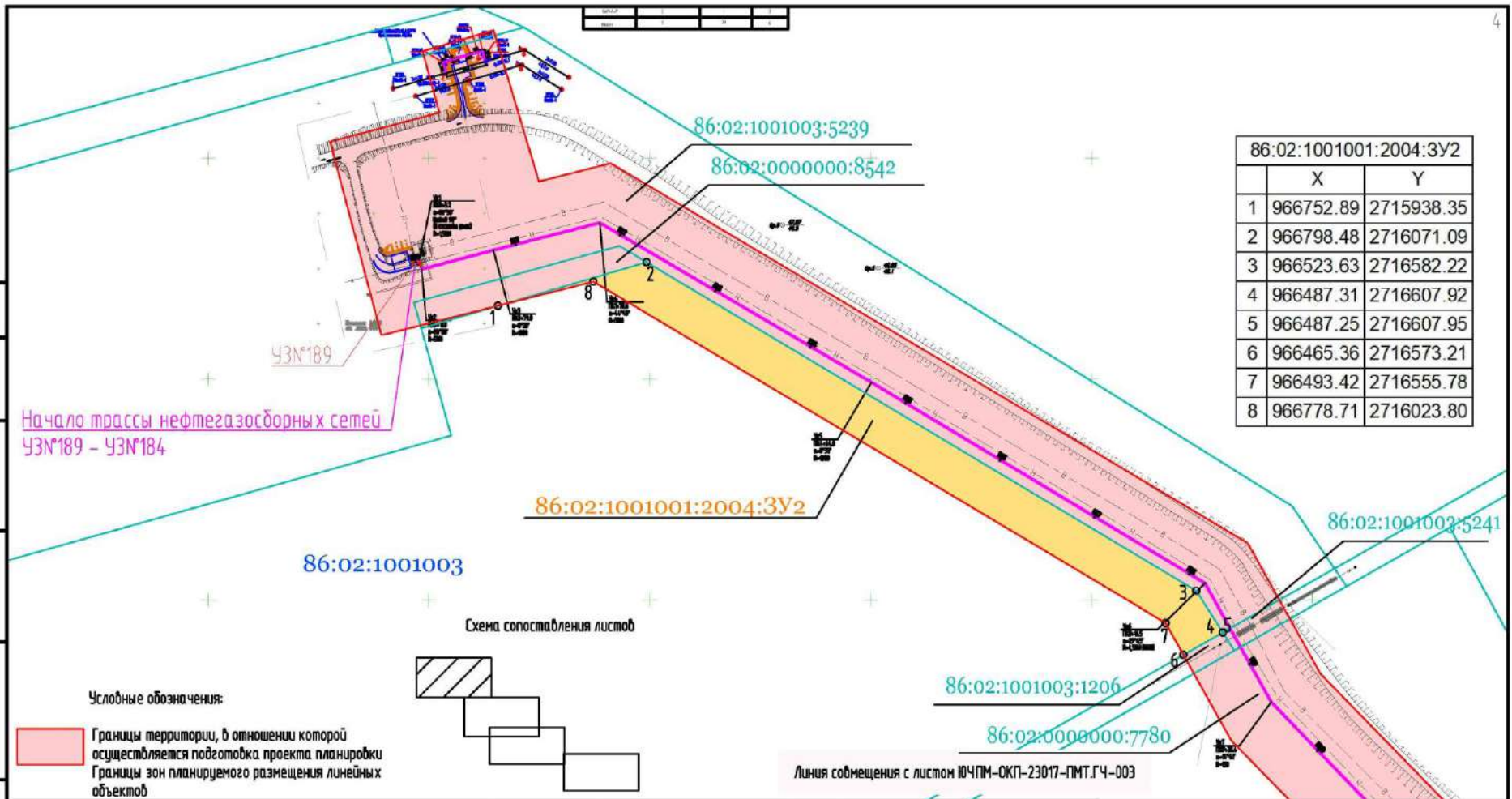
Контроль сплошности защитного покрытия на уложенном и засыпанном трубопроводе проводят с использованием искателей повреждений АНПИ, УДИП-1М не ранее, чем через две недели после засыпки.

Контроль диэлектрической сплошности внутреннего покрытия проводится на всей поверхности трубы с помощью искрового дефектоскопа при электрическом напряжении не менее 2 кВ на всю толщину покрытия в заводских условиях.

Определение дефектов изоляционного покрытия производится с помощью приборов типа АНПИ, УКИ, ПКИ, УДИП и др. Толщину защитного покрытия определяют с помощью толщиномеров МТ-10НЦ и МТ-50НЦ. Адгезию покрытия к металлу труб измеряют с помощью адгезиметров.

Проект межевания территории. Чертежи межевания





Согласовано

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Условные обозначения:

Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

Границы зон планируемого размещения линейных объектов

Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей

Границы земельных участков согласно данным ЕГРН

o1 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Границы вновь образуемых земельных участков

86:02:0000000:8542 Номер земельного участка в соответствии с кадастром

86:02:1001003 Номер кадастрового квартала

86:02:1001001:2004:3У2 Условные номера образуемых земельных участков



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Зайцева			<i>[Signature]</i>	11.23
Проб.	Загидуллин			<i>[Signature]</i>	11.23
Нач.отд.	Нугуманов			<i>[Signature]</i>	11.23
Н.контр.	Абдуллаева			<i>[Signature]</i>	11.23
ГИП	Даянов			<i>[Signature]</i>	11.23

ЮЧПМ-ОКП-23017-ПМТ.ГЧ-002

Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

Стадия	Лист	Листов
П.	1	

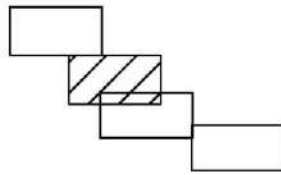
Проект межевания территории. Графическая часть

Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ОКП-23017-ПМТ.ГЧ-002

Схема сопоставления листов



86:02:1001003

86:02:1001001:2004:3У2

86:02:0000000:7780

Нефтегазосборные сети УЗМ<sup>№</sup>189 - УЗМ<sup>№</sup>184  
 Ø159x6 мм, L=4637,04 м

86.02:1001001:2004:3У2		
	X	Y
10	965581.41	2717018.14
11	966198.80	2716823.78
12	966211.56	2716810.17
13	966222.64	2716826.32
14	965624.51	2717036.97

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ОКП-23017-ПМТ.ГЧ-004

Согласовано	
Взам. инв. №	
Подл. и дата	
Инв. № подл.	

Условные обозначения:

Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки  
 Границы зон планируемого размещения линейных объектов

Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей

Границы земельных участков согласно данным ЕГРН

○1 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Границы вновь образуемых земельных участков

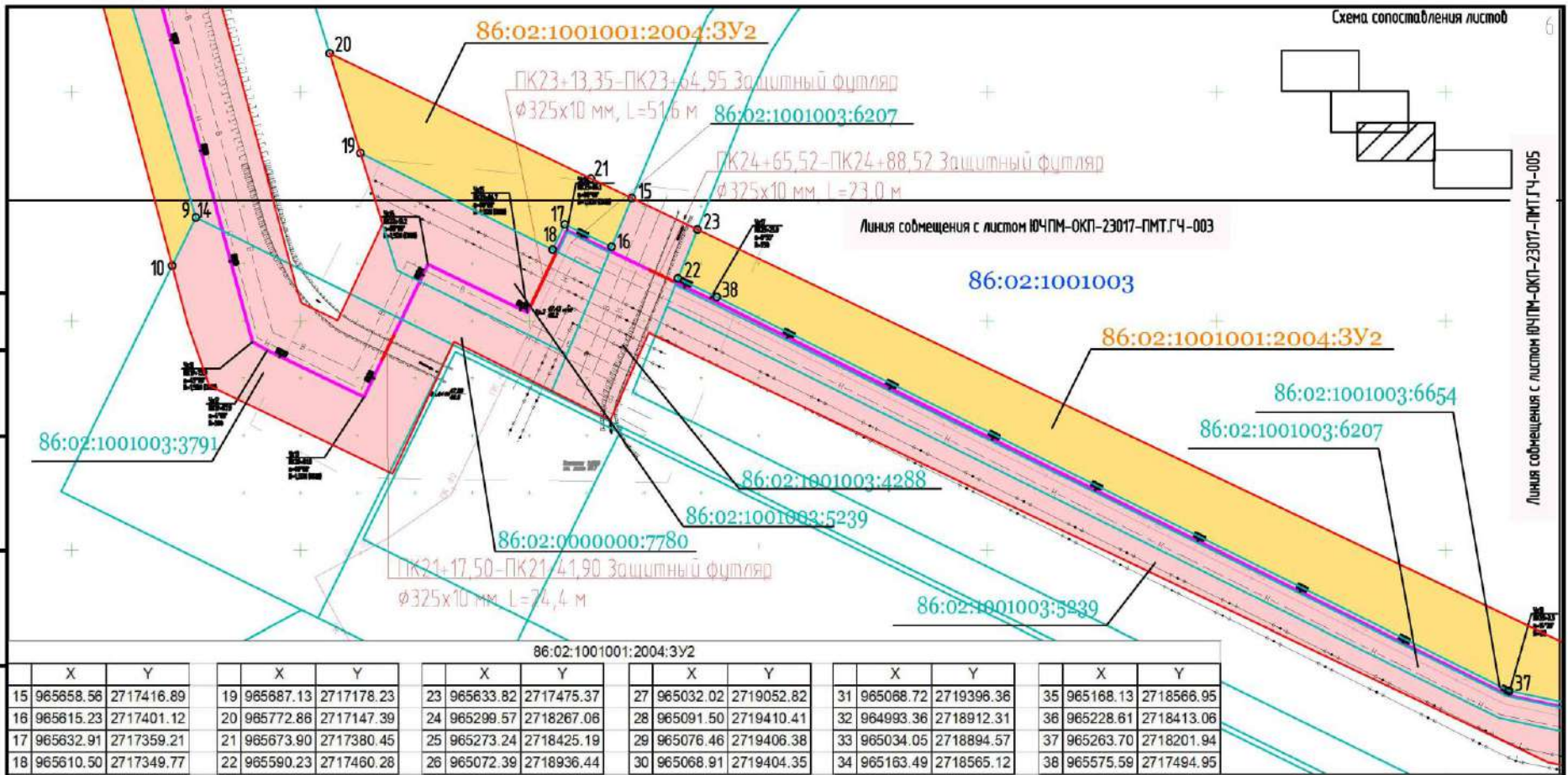
86:02:0000000:8542 Номер земельного участка в соответствии с кадастром  
 86:02:1001003 Номер кадастрового квартала  
 86:02:1001001:2004:3У2 Условные номера образуемых земельных участков

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Зацева				11.23
Проб.	Загидуллин				11.23
Нач.отд.	Нугуманов				11.23
Н.контр.	Абдуллаева				11.23
ГИП	Даянов				11.23

ЮЧПМ-ОКП-23017-ПМТ.ГЧ-003

Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Обустройство объектов эксплуатации южной части Приобского месторождения

Проект межевания территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
	П.	1	
Чертеж межевания территории. Масштаб 1:5000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		



86:02:1001001:2004:3У2

X	Y	X	Y	X	Y	X	Y	X	Y	X	Y	X	Y				
15	965658.56	2717416.89	19	965687.13	2717178.23	23	965633.82	2717475.37	27	965032.02	2719052.82	31	965068.72	2719396.36	35	965168.13	2718566.95
16	965615.23	2717401.12	20	965772.86	2717147.39	24	965299.57	2718267.06	28	965091.50	2719410.41	32	964993.36	2718912.31	36	965228.61	2718413.06
17	965632.91	2717359.21	21	965673.90	2717380.45	25	965273.24	2718425.19	29	965076.46	2719406.38	33	965034.05	2718894.57	37	965263.70	2718201.94
18	965610.50	2717349.77	22	965590.23	2717460.28	26	965072.39	2718936.44	30	965068.91	2719404.35	34	965163.49	2718565.12	38	965575.59	2717494.95

Условные обозначения:

- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
- Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы вновь образуемых земельных участков

86:02:0000000:8542  
 86:02:1001003  
 86:02:1001001:2004:3У2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зацева		<i>[Signature]</i>	11.23
Проб.		Загидуллин		<i>[Signature]</i>	11.23
Нач.отд.		Нугуманов		<i>[Signature]</i>	11.23
Н.контр.		Абдуллаева		<i>[Signature]</i>	11.23
ГИП		Даянов		<i>[Signature]</i>	11.23

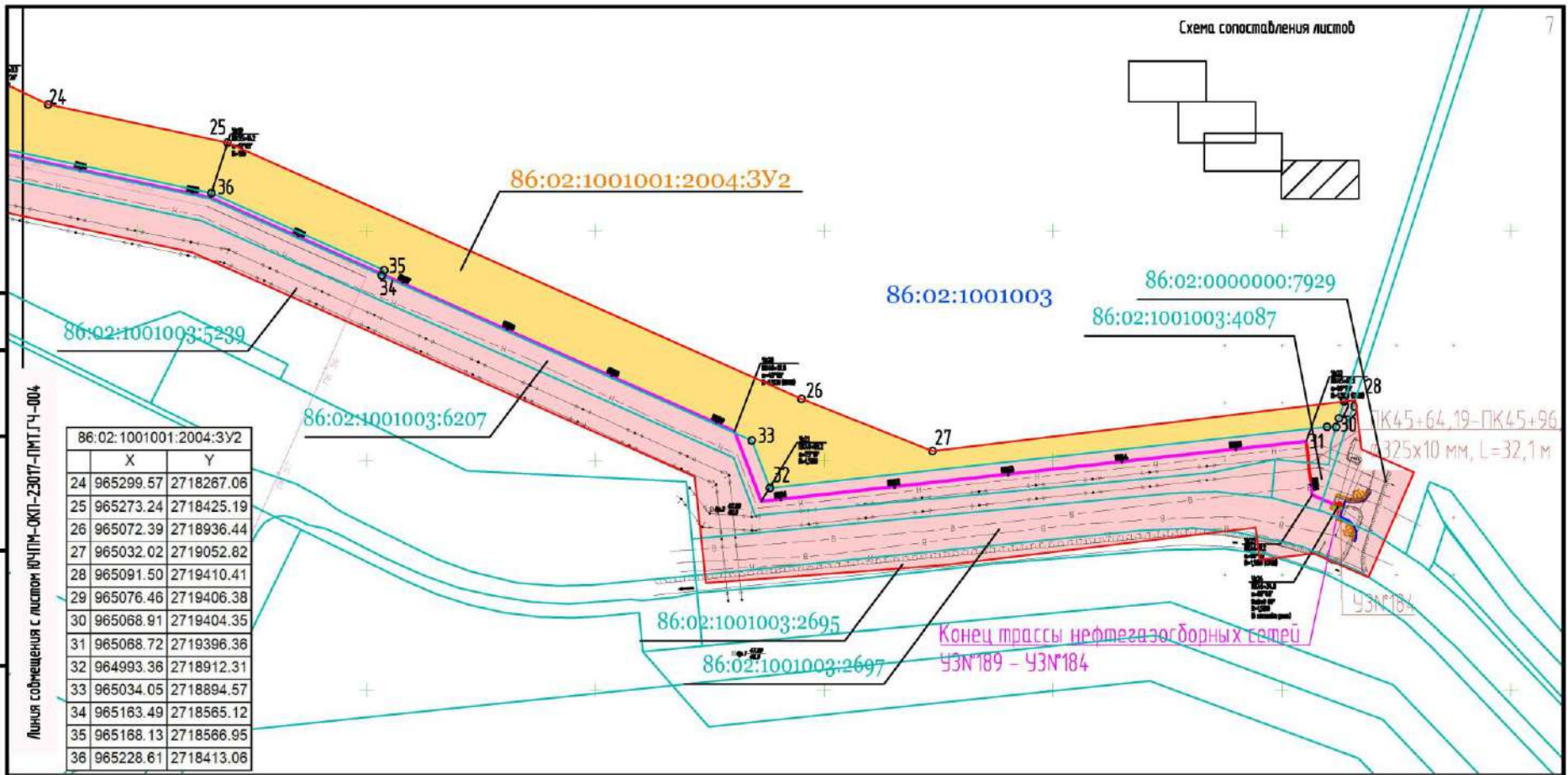
ЮЧПМ-ОКП-23017-ПМТ.ГЧ-004		
Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Обустройство объектов эксплуатации южной части Приобского месторождения		
Изм.	Лист	Листов
Проб.	1	
Чертёж межевания территории Масштаб 1:5000		ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ОКП-23017-ПМТ.ГЧ-004

	X	Y
24	965299.57	2718267.06
25	965273.24	2718425.19
26	965072.39	2718936.44
27	965032.02	2719052.82
28	965091.50	2719410.41
29	965076.46	2719406.38
30	965068.91	2719404.35
31	965068.72	2719396.36
32	964993.36	2718912.31
33	965034.05	2718894.57
34	965183.49	2718565.12
35	965188.13	2718566.95
36	965228.61	2718413.06

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Условные обозначения:

- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
- Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- 01 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы вновь образуемых земельных участков

86:02:1001003:6207 Номер земельного участка в соответствии с кадастром  
 86:02:1001003 Номер кадастрового квартала  
 86:02:1001001:2004:3У2 Условные номера образуемых земельных участков

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зацева		<i>[Signature]</i>	11.23
Пров.		Загидуллин		<i>[Signature]</i>	11.23
Нач.омд.		Нугуманов		<i>[Signature]</i>	11.23
Н.контр.		Абдуллаева		<i>[Signature]</i>	11.23
ГИП		Даянов		<i>[Signature]</i>	11.23

ЮЧПМ-ОКП-23017-ПМТ.ГЧ-005

Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Обустройство объектов эксплуатации южной части Приобского месторождения

Стадия	Лист	Листов
П.	1	

Проект межевания территории. Графическая часть  
 Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

86:02:1001001:2004:3У2		86:02:1001003:2668	
X	Y	X	Y
39	962286.57	2720185.79	1 962285.42 2720119.31
40	962285.42	2720119.31	2 962286.57 2720185.79
41	962312.20	2720118.17	3 962142.00 2720188.44
42	962313.15	2720185.62	4 962140.46 2720157.34
43	961620.40	2720359.80	5 962139.91 2720145.70
44	961632.29	2720371.09	6 962273.27 2720138.90
45	961844.90	2720176.28	7 962272.69 2720119.87
46	961908.49	2720157.50	8 962117.33 2720146.85
47	962117.31	2720146.85	9 962122.15 2720146.60
48	962117.90	2720155.69	10 962122.90 2720159.21
49	962118.56	2720188.86	11 962123.57 2720188.78
50	962113.62	2720188.94	12 962118.56 2720188.86
51	962113.73	2720195.51	13 962117.90 2720155.69
86:02:1001003:2677		X	Y
52	961963.28	2720199.73	1 962122.90 2720159.21
53	961924.27	2720202.31	2 962122.17 2720146.60
54	961894.04	2720209.57	3 962139.89 2720145.69
55	961878.93	2720216.73	4 962140.46 2720157.34
56	961858.97	2720230.24	5 962142.00 2720188.44
57	961624.52	2720444.62	6 962142.29 2720193.43
58	961581.44	2720397.52	7 962123.75 2720193.77
			8 962123.57 2720188.78

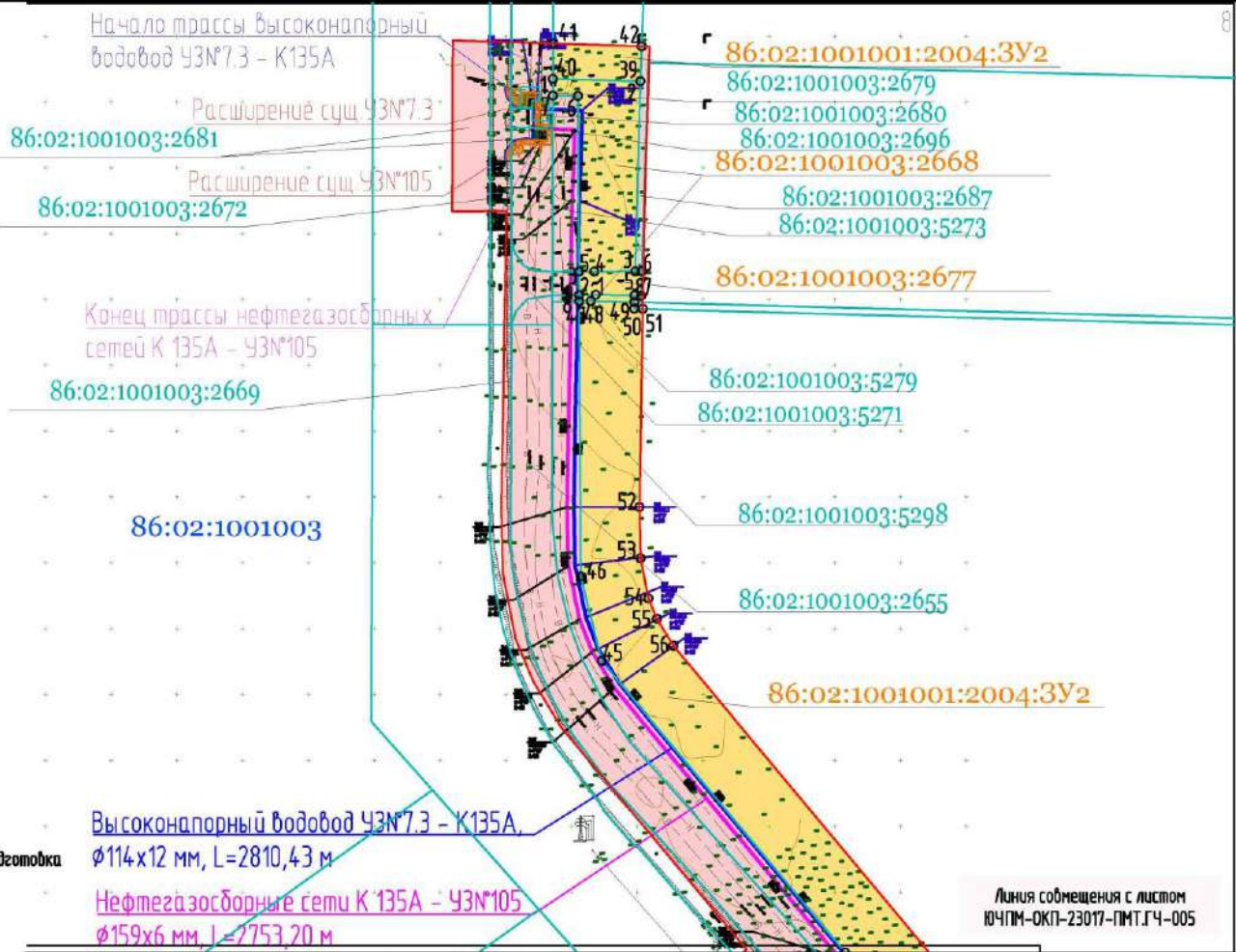
**Условные обозначения:**

- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
- Проектируемая трасса высоконапорного водовода
- Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- 01 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы вновь образуемых земельных участков

86:02:1001003:2655 Номер земельного участка в соответствии с кадастром

86:02:1001003 Номер кадастрового квартала

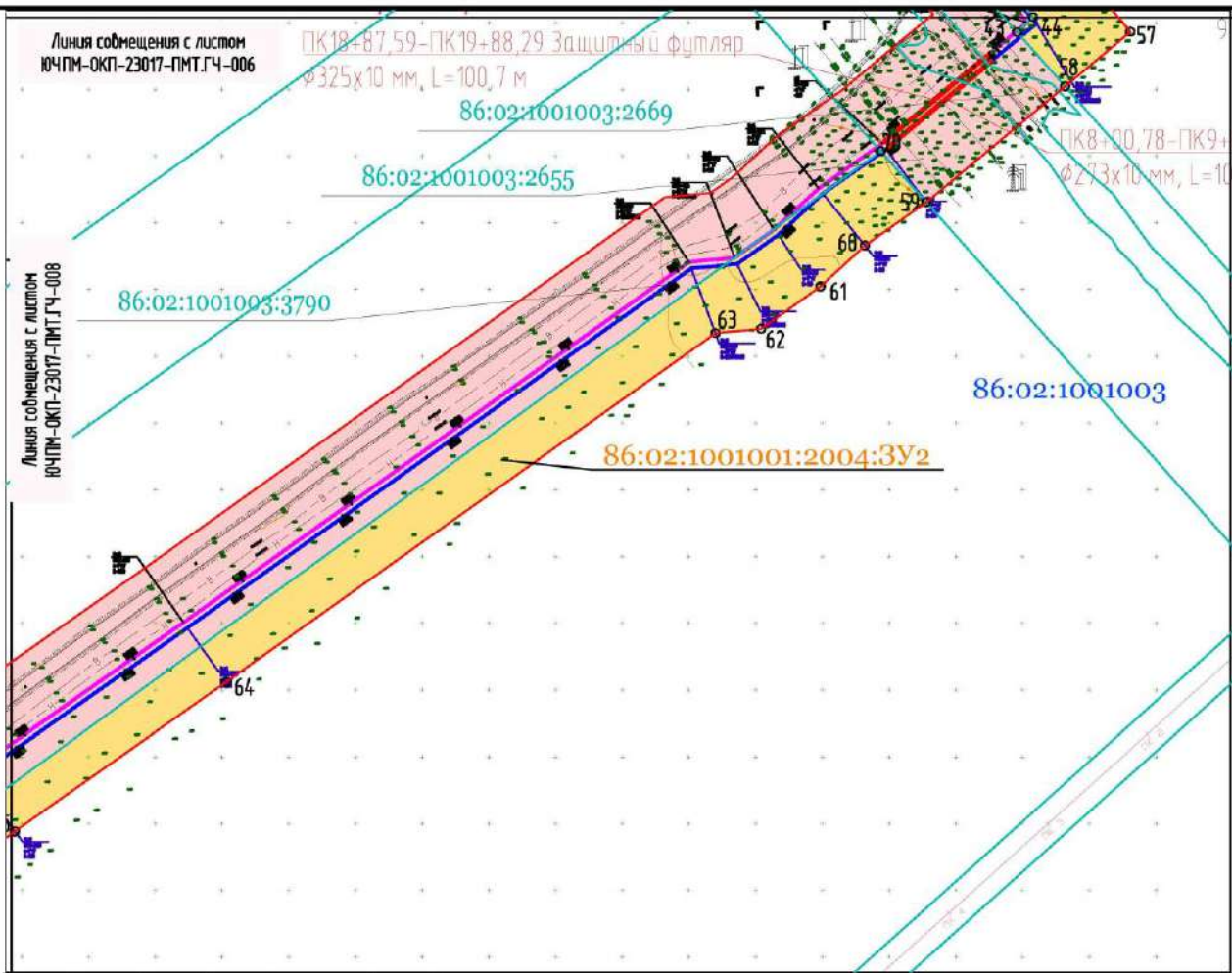
86:02:1001001:2004:3У2 Условные номера образуемых земельных участков



					Ю4ПМ-ОКП-23017-ПМТ.Г4-006			
					Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Оборудование объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Зацева		<i>[Signature]</i>	11.23	Проект межевания территории. Графическая часть	П.	1
Проб.		Загидуллин		<i>[Signature]</i>	11.23			
Нач.омд.		Нугуманов		<i>[Signature]</i>	11.23	Чертеж межевания территории. Масштаб 1:5000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"	
Н.контр.		Абдуллаева		<i>[Signature]</i>	11.23			
ГИП		Даянов		<i>[Signature]</i>	11.23			



86:02:1001001:2004:3У2		
	X	Y
59	961489.95	2720297.39
60	961455.46	2720252.92
61	961423.23	2720220.98
62	961389.58	2720178.06
63	961384.74	2720143.91
64	961106.69	2719788.97
65	960988.20	2719635.82
66	960950.99	2719589.90
67	960919.16	2719541.26
68	960894.90	2719494.26
69	960861.32	2719429.34
70	961526.63	2720261.59



Согласовано

Взам. инв. №

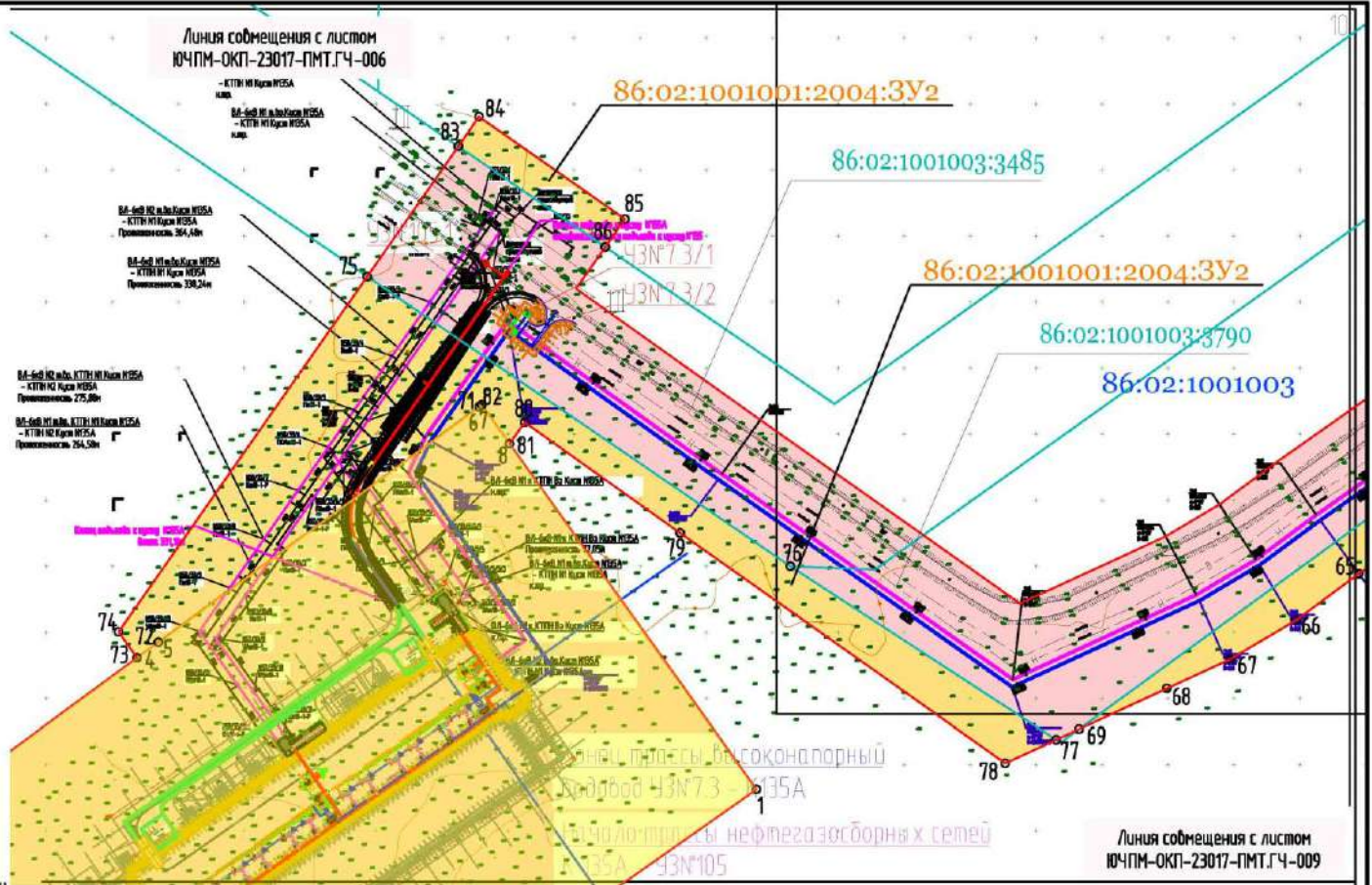
Подп. и дата

Инв. № подл.

- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
  - 01  
Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
  - Границы вновь образуемых земельных участков
- 86:02:1001003:2655 Номер земельного участка в соответствии с кадастром
- 86:02:1001003 Номер кадастрового квартала
- 86:02:1001001:2004:3У2 Условные номера образуемых земельных участков

ЮЧПМ-ОКП-23017-ПМТ.ГЧ-007					
Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Обустройство объектов эксплуатации южной части Приобского месторождения					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зацева		<i>[Signature]</i>	11.23
Проб.		Загидуллин		<i>[Signature]</i>	11.23
Нач.омд.		Нугуманов		<i>[Signature]</i>	11.23
Н.контр.		Абдуллаева		<i>[Signature]</i>	11.23
ГИП		Даянов		<i>[Signature]</i>	11.23
Проект межевания территории. Графическая часть					Стадия
					Лист
					Листов
Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000					ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

86:02:1001001:2004:3У2		
	X	Y
71	961084.59	2718963.77
72	960895.45	2718728.85
73	960882.91	2718713.23
74	960901.94	2718698.32
75	961179.39	2718874.54
76	960974.48	2719205.00
77	960852.53	2719412.30
78	960832.99	2719374.46
79	960995.93	2719120.39
80	961074.35	2718998.82
81	961057.63	2718988.07
82	961086.10	2718965.65
83	961281.05	2718939.08
84	961304.16	2718953.76
85	961231.76	2719067.79
86	961209.88	2719053.86



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
  - 01 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
  - Границы внось образуются земельных участков

86:02:1001003:2655 Номер земельного участка в соответствии с кадастром  
 86:02:1001003 Номер кадастрового квартала  
 86:02:1001001:2004:3У2 Условные номера образуются земельных участков

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Заицева		<i>[Signature]</i>	11.23
Пров.		Загидуллин		<i>[Signature]</i>	11.23
Нач.омд.		Нугуманов		<i>[Signature]</i>	11.23
Н.контр.		Абдуллаева		<i>[Signature]</i>	11.23
ГИП		Даянов		<i>[Signature]</i>	11.23

ЮЧПМ-ОКП-23017-ПМТ.ГЧ-008

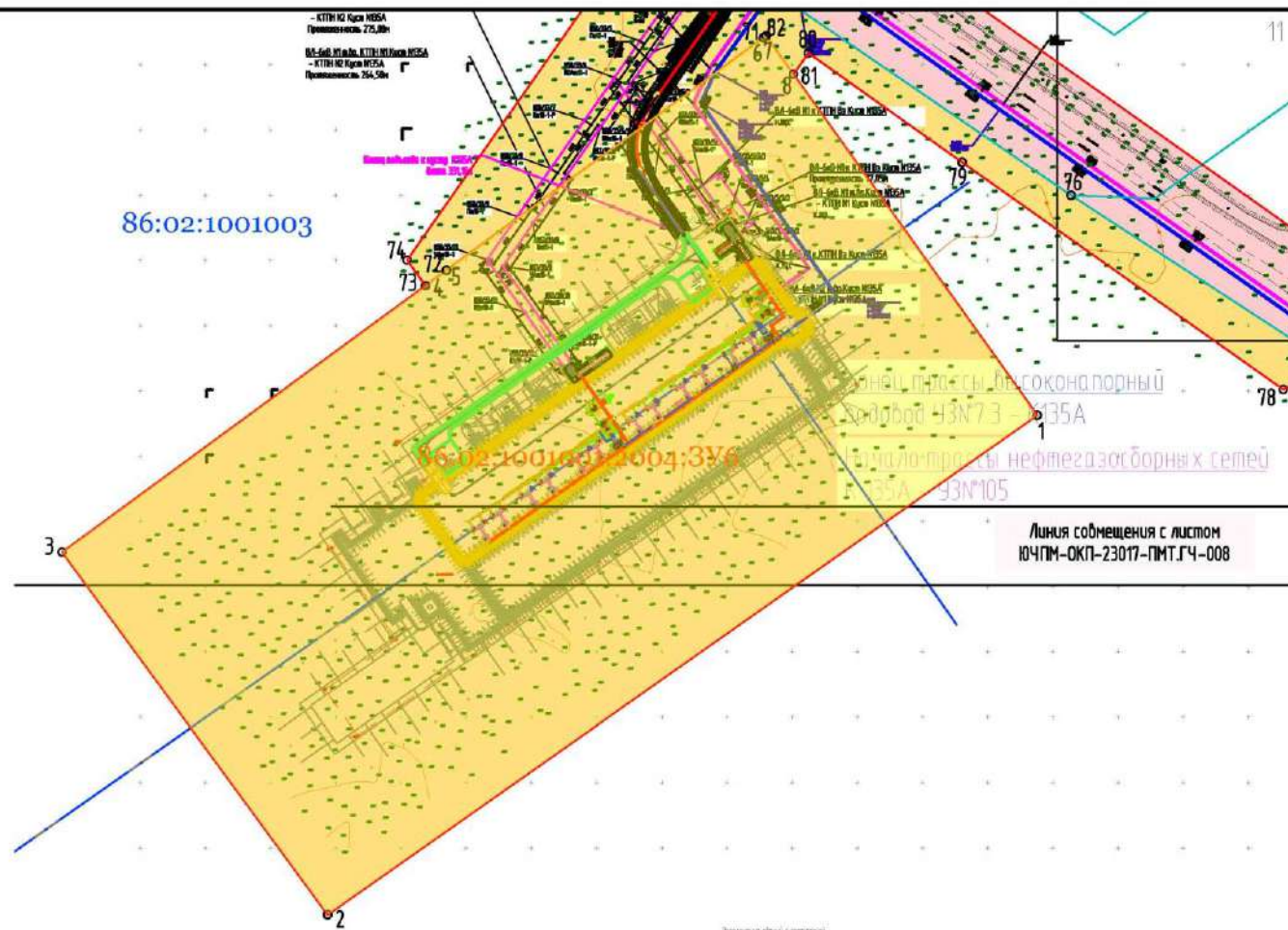
Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

Проект межевания территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
	П.	1	

Чертеж межевания территории  
Масштаб 1:5000

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

86:02:1001001:2004:3У6	
X	Y
1	960804.81 2719186.78
2	960397.81 2718659.93
3	960666.13 2718443.93
4	960882.91 2718713.23
5	960895.45 2718728.85
6	961084.59 2718963.77
7	961086.10 2718965.65
8	961057.63 2718988.07



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Условные обозначения:

- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Проектируемая трасса ВЛ-6кВ
- Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
- Проектируемая трасса высоконапорного добывода
- Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- 01
- Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы вновь образуемых земельных участков

86:02:1001003:2655 Номер земельного участка в соответствии с кадастром  
 86:02:1001003 Номер кадастрового квартала  
 86:02:1001001:2004:3У2 Условные номера образуемых земельных участков

ЮЧПМ-ОКП-23017-ПМТ.ГЧ-009					
Кусты скважин №№ 134В.1, 135А. Оборудование объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зацева		<i>[Signature]</i>	11.23
Проб.		Загидуллин		<i>[Signature]</i>	11.23
Нач.омд.		Нугуманов		<i>[Signature]</i>	11.23
Н.контр.		Абдуллаева		<i>[Signature]</i>	11.23
ГИП		Даянов		<i>[Signature]</i>	11.23
Проект межевания территории. Графическая часть					
Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000					
			Стадия	Лист	Листов
			П.	1	
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"					

Проект межевания территории. Текстовая часть

Площадь вновь отводимых земель – 66,1614 га.

Ширина полосы долгосрочного отвода предусмотрена в соответствии с требованиями пожарной безопасности», ПУЭ (7-е издание).

Участок проектирования находится на территории Ханты-Мансийского автономного округа, Ханты-Мансийского района, в Самаровском лесничестве, Ханты-Мансийском участковом лесничестве, Нялинском урочище, лесной квартал № 528 (выделы №№ 16, 24, 26, 30, 31, 37), № 529 (выделы №№ 13, 17, 20), № 547 (выделы №№ 1, 3, 14), № 565 (выделы №№ 2, 13).

Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса.

Подготовлена проектная документация лесного участка, в соответствии с которой образованы земельные (лесные) участки:

Условный кадастровый номер - 86:02:1001001:2004:3У1, площадь 15,8441 га (158441 кв.м.), образование путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001001:2004 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах. Участок расположен по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесной квартал № 528 (выделы №№ 16, 24, 26, 30, 31, 37).

В соответствии с пунктом 11 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации вид разрешенного использования – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых; заготовка древесины.

Условный кадастровый номер - 86:02:1001001:2004:3У6, площадь 23,4451 га (234451 кв.м.), образование путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001001:2004 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах. Участок расположен по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесной квартал № 565 (выдел № 2).

В соответствии с пунктом 11 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации вид разрешенного использования – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.

Условный кадастровый номер - 86:02:1001001:2004:3У2, площадь 26,0857 га (260857 кв.м.), образование путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001001:2004 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах. Участок расположен по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесной квартал № 529 (выделы №№ 13, 17, 20), № 547 (выделы №№ 1, 3, 14), № 565 (выделы №№ 2, 13).

В соответствии с пунктом 11 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации вид разрешенного использования – строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.

Условный кадастровый номер - 86:02:1001003:2677, площадь 0,0855 га (855 кв.м.).

Оформление договора аренды на весь земельный участок 86:02:1001003:2677.

Участок расположен по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесной квартал № 547 (выдел № 3).

В соответствии с пунктом 11 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации вид разрешенного использования – строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.

Условный кадастровый номер - 86:02:1001003:2668, площадь 0,7010 га (7010 кв.м.).

Оформление договора аренды на весь земельный участок 86:02:1001003:2668.

Участок расположен по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесной квартал № 547 (выдел № 3).

В соответствии с пунктом 11 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации вид разрешенного использования – строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.

Сведения об образуемых земельных участках и частей земельных участков представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Сведения об образуемых земельных участках и частей земельных участков

Условный номер образуемого земельного участка	Номера характерных точек образуемых земельных участков	Кадастровый номер земельного участка, из которого образуются земельные участки	Площадь образуемого земельного участка, га	Способ образования земельного участка	Сведения об отнесении (неотнесении) образуемых земельных участков к территории общего пользования	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	Условные номера образуемых земельных участков, кадастровые номера или иные ранее присвоенные государственные учетные номера существующих земельных участков, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества	Перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества	Сведения об отнесении образуемого земельного участка к определенной категории земель (в том числе в случае, если земельный участок в связи с размещением линейного объекта подлежит отнесению к определенной категории земель в силу закона без необходимости принятия решения о переводе земельного участка из состава земель этой категории в другую) или сведения о необходимости перевода земельного участка из состава земель одной категории в другую
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
86:02:1001001:2004:3У1	1-9	86:02:1001001:2004	15,8441	образование путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001001:2004 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах	-	Эксплуатационные леса. Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесной квартал № 528 (выделы №№ 16, 24, 26, 30, 31, 37). Вид разрешенного использования – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых; заготовка древесины.	-	-	Перевод земель из одной категории в другую не требуется
86:02:1001001:2004:3У2	1-86		26,0857			Эксплуатационные леса. Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское			

Условный номер образуемого земельного участка	Номера характерных точек образуемых земельных участков	Кадастровый номер земельного участка, из которого образуются земельные участки	Площадь образуемого земельного участка, га	Способ образования земельного участка	Сведения об отнесении (неотнесении) образуемых земельных участков к территории общего пользования	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	Условные номера образуемых земельных участков, кадастровые номера или иные ранее присвоенные государственные учетные номера существующих земельных участков, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества	Перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества	Сведения об отнесении образуемого земельного участка к определенной категории земель (в том числе в случае, если земельный участок в связи с размещением линейного объекта подлежит отнесению к определенной категории земель в силу закона без необходимости принятия решения о переводе земельного участка из состава земель этой категории в другую) или сведения о необходимости перевода земельного участка из состава земель одной категории в другую
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						<p>урочище, лесной квартал № 529 (выделы №№ 13, 17, 20), № 547 (выделы №№ 1, 3, 14), № 565 (выделы №№ 2, 13).</p> <p>Вид разрешенного использования – строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.</p>			
86:02:1001001:2004:3У6	1-8		23,4451			<p>Эксплуатационные леса. Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесной квартал № 565 (выдел № 2).</p> <p>Вид разрешенного использования – осуществление</p>			

Условный номер образуемого земельного участка	Номера характерных точек образуемых земельных участков	Кадастровый номер земельного участка, из которого образуются земельные участки	Площадь образуемого земельного участка, га	Способ образования земельного участка	Сведения об отнесении (неотнесении) образуемых земельных участков к территории общего пользования	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	Условные номера образуемых земельных участков, кадастровые номера или иные ранее присвоенные государственные учетные номера существующих земельных участков, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества	Перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества	Сведения об отнесении образуемого земельного участка к определенной категории земель (в том числе в случае, если земельный участок в связи с размещением линейного объекта подлежит отнесению к определенной категории земель в силу закона без необходимости принятия решения о переводе земельного участка из состава земель этой категории в другую) или сведения о необходимости перевода земельного участка из состава земель одной категории в другую
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.			
86:02:1001003:2677	1-8	86:02:1001003:2677	0,0855	Оформление договора аренды на весь земельный участок 86:02:1001003:2677	-	Эксплуатационные леса. Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесной квартал № 547 (выдел № 3). Вид разрешенного использования – строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.	-	-	Перевод земель из одной категории в другую не требуется
86:02:1001003:2668	1-13	86:02:1001003:2668	0,7010	Оформление договора аренды на весь земельный участок 86:02:1001003:2668	-	Эксплуатационные леса. Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесной	-	-	Перевод земель из одной категории в другую не требуется



Условный номер образуемого земельного участка	Номера характерных точек образуемых земельных участков	Кадастровый номер земельного участка, из которого образуются земельные участки	Площадь образуемого земельного участка, га	Способ образования земельного участка	Сведения об отнесении (неотнесении) образуемых земельных участков к территории общего пользования	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	Условные номера образуемых земельных участков, кадастровые номера или иные ранее присвоенные государственные учетные номера существующих земельных участков, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества	Перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества	Сведения об отнесении образуемого земельного участка к определенной категории земель (в том числе в случае, если земельный участок в связи с размещением линейного объекта подлежит отнесению к определенной категории земель в силу закона без необходимости принятия решения о переводе земельного участка из состава земель этой категории в другую) или сведения о необходимости перевода земельного участка из состава земель одной категории в другую
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						квартал № 547 (выдел № 3). Вид разрешенного использования – строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.			

Распределение земель отражено в таблице 2.

Таблица 2 – Распределение земель

Общая площадь - всего	В том числе									
	лесные земли					нелесные земли				
	Покрытые лесной растительностью, всего	в том числе, покрытые лесными культурами	лесные питомники и плантации	непокрытые лесной растительностью	Итого	дороги	просеки	болота	другие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Вид использования лесов - осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых (участки 1-2)										
39.2892	3.5829	--	--	--	3.5829	--	--	35.6307	0.0756	35.7063
в том числе: Вид использования лесов - заготовка древесины (участок 1)										
15.8441	3.5829	--	--	--	3.5829	--	--	12.1856	0.0756	12.2612
26.8722	--	--	--	--	--	0.0189	--	26.8178	0.0355	26.8722
ИТОГО:										
66,1614	3.5829	--	--	--	3.5829	0,0189	--	62,4485	0.1111	62,5785

Сведения об особо защитных участках лесов (ОЗУ), особо охраняемых природных территориях (ООПТ), зонах с особыми условиями использования территорий на проектируемом лесном участке отсутствуют, сведения представлены в таблице 3.

Таблица 3 – Сведения об особо защитных участках лесов (ОЗУ), особо охраняемых природных территориях (ООПТ), зонах с особыми условиями использования территорий на проектируемом лесном участке

Наименование участкового лесничества	Наименование урочища (при наличии)	Виды ОЗУ, наименование ООПТ, виды зон с особыми условиями использования территорий	Перечень лесных кварталов или их частей	Перечень лесных выделов или их частей	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксац. инвентарный	Преобладающая порода	Площадь (га)/запас древесины (куб.м)	В том числе по группам возраста древостоя (га / куб. м)			
						молодняк и	средне-возрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Участок 1: Скважины добычные и разведочные (куст скважин №134В.1)									
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	529	13		2.5138 / -			Болото	
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	529	17		10.5412 / -			Болото	
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	529	20		0.0186 / -			Профиль	
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	547	1		1.7361 / -			Болото	
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	547	3		5.4454 / -			Болото	
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	547	14		0.0169 / -			Профиль	
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	565	2		5.7948 / -			Болото	
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	565	13		0.0189 / -			Зимник	
Итого по участку 1:					26.0857 / -	-	-	-	-
Участок 2: Скважины добычные и разведочные (куст скважин №135А)									
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	547	3		0.0855 / -			Болото	
Итого по участку 2:					0.0855 / -	-	-	-	-
Участок 3: Скважины добычные и разведочные (куст скважин №135А)									
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	547	3		0.7010 / -			Болото	
Итого по участку 3:					0.7010 / -	-	-	-	-
Участок 1: Скважины добычные и разведочные (куст скважин №134В.1)									
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	528	16		11.9253 / -			Болото	
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	528	24	ОС	0.4054 / 73	-	-	-	0.4054/73
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	528	26		0.2603 / -			Болото	
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	528	30	ОС	1.4729 / 265	-	-	-	1.4729/265
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	528	31	ОС	1.7046 / 307	-	-	-	1.7046/307
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	528	37		0.0756 / -			Профиль	
Итого по участку 1:					15.8441 / 645	-	-	-	3.5829/645
Участок 1: Скважины добычные и разведочные (куст скважин №135А)									
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	565	2		23.4451 / -			Болото	
Итого по участку 2:					23.4451 / -	-	-	-	-
ИТОГО:					66,1614 / 645	-	-	-	-

Средние таксационные показатели насаждений лесного участка отражены в таблице 5.

Таблица.5 – Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Целевое назначение лесов	Преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины лесных насаждений (куб.м / га)			
								молодняки	средневозрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6		8	9	10	11	12
Участок 1: Скважины добычные и разведочные (куст скважин №134В.1)											
528	24	Эксплуатационные	ОС	7ОСЗБ	80		0.8	-	-	-	180
528	30	Эксплуатационные	ОС	7ОСЗБ	80		0.8	-	-	-	180
528	31	Эксплуатационные	ОС	7ОСЗБ	80		0.8	-	-	-	180

Объекты лесной инфраструктуры представлены в таблице 1.6.

Таблица 1.6 – Объекты лесной инфраструктуры

N п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

Объекты лесного семеноводства представлены в таблице 7.

Таблица 7 – Объекты лесного семеноводства

N п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры, представлены в таблице 8.

Таблица 8 – Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

N п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-	-	-	-	-	-	-

Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков представлен в таблице 9.

Таблица 9 – Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков

Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1001001:2004:ЗУ1					
Площадь образуемого земельного участка: 158441 кв. м					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
1	966167.44	2712610.50	6	966025.78	2713117.57
2	966427.00	2713205.28	7	966115.13	2713337.26
3	966425.30	2713205.94	8	966090.69	2713347.59
4	966411.48	2713170.57	9	965835.43	2712735.78
5	966319.18	2712996.12			
Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1001001:2004:ЗУ6					
Площадь образуемого земельного участка: 234451 кв. м					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
1	960804.81	2719186.78	5	960895.45	2718728.85
2	960397.81	2718659.93	6	961084.59	2718963.77

3	960666.13	2718443.93	7	961086.10	2718965.65
4	960882.91	2718713.23	8	961057.63	2718988.07
<b>Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1001001:2004:ЗУ2</b>					
<b>Площадь образуемого земельного участка: 260857 кв. м</b>					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	Х	У		Х	У
1	966752.89	2715938.35	44	961632.29	2720371.09
2	966798.48	2716071.09	45	961844.90	2720176.28
3	966523.63	2716582.22	46	961908.49	2720157.50
4	966487.31	2716607.92	47	962117.31	2720146.85
5	966487.25	2716607.95	48	962117.90	2720155.69
6	966465.36	2716573.21	49	962118.56	2720188.86
7	966493.42	2716555.78	50	962113.62	2720188.94
8	966778.71	2716023.80	51	962113.73	2720195.51
9	965624.49	2717036.96	52	961963.28	2720199.73
10	965581.41	2717018.14	53	961924.27	2720202.31
11	966198.80	2716823.78	54	961894.04	2720209.57
12	966211.56	2716810.17	55	961878.93	2720216.73
13	966222.64	2716826.32	56	961858.97	2720230.24
14	965624.51	2717036.97	57	961624.52	2720444.62
15	965658.56	2717416.89	58	961581.44	2720397.52
16	965615.23	2717401.12	59	961489.95	2720297.39
17	965632.91	2717359.21	60	961455.46	2720252.92
18	965610.50	2717349.77	61	961423.23	2720220.98
19	965687.13	2717178.23	62	961389.58	2720178.06
20	965772.86	2717147.39	63	961384.74	2720143.91
21	965673.90	2717380.45	64	961106.69	2719788.97
22	965590.23	2717460.28	65	960988.20	2719635.82
23	965633.82	2717475.37	66	960950.99	2719589.90
24	965299.57	2718267.06	67	960919.16	2719541.26
25	965273.24	2718425.19	68	960894.90	2719494.26
26	965072.39	2718936.44	69	960861.32	2719429.34
27	965032.02	2719052.82	70	961526.63	2720261.59
28	965091.50	2719410.41	71	961084.59	2718963.77
29	965076.46	2719406.38	72	960895.45	2718728.85
30	965068.91	2719404.35	73	960882.91	2718713.23
31	965068.72	2719396.36	74	960901.94	2718698.32
32	964993.36	2718912.31	75	961179.39	2718874.54
33	965034.05	2718894.57	76	960974.48	2719205.00
34	965163.49	2718565.12	77	960852.53	2719412.30
35	965168.13	2718566.95	78	960832.99	2719374.46
36	965228.61	2718413.06	79	960995.93	2719120.39
37	965263.70	2718201.94	80	961074.35	2718998.82
38	965575.59	2717494.95	81	961057.63	2718988.07
39	962286.57	2720185.79	82	961086.10	2718965.65
40	962285.42	2720119.31	83	961281.05	2718939.08
41	962312.20	2720118.17	84	961304.16	2718953.76
42	962313.15	2720185.62	85	961231.76	2719067.79
43	961620.40	2720359.80	86	961209.88	2719053.86
<b>Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1001003:2677</b>					
<b>Площадь образуемого земельного участка: 855 кв. м</b>					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	Х	У		Х	У
1	962122.90	2720159.21	5	962142.00	2720188.44
2	962122.17	2720146.60	6	962142.29	2720193.43
3	962139.89	2720145.69	7	962123.75	2720193.77
4	962140.46	2720157.34	8	962123.57	2720188.78
<b>Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1001003:2668</b>					

Площадь образуемого земельного участка: 7010 кв. м					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
1	962285.42	2720119.31	8	962117.33	2720146.85
2	962286.57	2720185.79	9	962122.15	2720146.60
3	962142.00	2720188.44	10	962122.90	2720159.21
4	962140.46	2720157.34	11	962123.57	2720188.78
5	962139.91	2720145.70	12	962118.56	2720188.86
6	962273.27	2720138.90	13	962117.90	2720155.69
7	962272.69	2720119.87			

Сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания

Границы территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, располагаются на территории Ханты-Мансийского района (МСК-86 зона 2). Каталог координат характерных точек границы территории представлен в таблице 10.

Таблица 10 - Перечень координат характерных точек границы территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания

Куст скважин № 134В.1		
	X	Y
1	966361.52	2713368.09
2	966447.88	2713331.49
3	966399.41	2713216.86
4	966425.30	2713205.94
5	966426.99	2713205.22
6	966167.39	2712610.51
7	966160.87	2713449.70
8	966090.72	2713347.57
9	966115.12	2713337.27
10	966312.92	2713253.49
Нефтегазосборные сети УЗ№189-УЗ№184		
11	965032.60	2719473.99
12	965050.40	2719427.23
13	965093.07	2719420.16
14	965093.00	2719419.73
15	965091.49	2719410.41
16	965032.03	2719052.84
17	965072.39	2718936.44
18	965273.23	2718425.22
19	965299.53	2718267.07
20	965633.82	2717475.37
21	965658.55	2717416.89
22	965673.90	2717380.47
23	965772.86	2717147.38
24	965687.13	2717178.22
25	965626.16	2717200.18
26	965564.01	2717174.59
27	965563.99	2717174.59
28	965540.37	2717164.84
29	965554.06	2717132.61
30	965565.06	2717128.19
31	965587.49	2717121.13
32	965587.51	2717121.12
33	966253.86	2716911.34
34	966453.75	2716698.17
35	966502.19	2716668.13
36	966502.22	2716668.05
37	966518.70	2716657.87
38	966518.74	2716657.81

39	966568.94	2716626.67
40	966886.48	2716034.60
41	966867.10	2715970.39
42	966997.50	2715924.78
43	966997.51	2715924.78
44	967002.02	2715923.20
45	966980.28	2715859.59
46	966976.50	2715860.81
47	966976.48	2715860.81
48	966925.31	2715877.36
49	966894.59	2715779.62
50	966721.38	2715834.04
51	966731.93	2715868.98
52	966731.97	2715869.02
53	966778.72	2716023.83
54	966493.42	2716555.78
55	966465.34	2716573.20
56	966448.91	2716583.43
57	966448.86	2716583.43
58	966389.77	2716620.09
59	966211.56	2716810.17
60	966198.80	2716823.78
61	965581.40	2717018.15
62	965531.30	2717033.93
63	965478.24	2717055.31
64	965409.78	2717216.14
65	965408.68	2717218.79
66	965523.70	2717266.19
67	965523.72	2717266.19
68	965526.30	2717267.28
69	965487.29	2717354.54
70	965463.93	2717406.86
71	965541.54	2717436.76
72	965539.10	2717442.55
73	965202.76	2718239.02
74	965176.26	2718398.47
75	965000.37	2718846.13
76	964946.95	2718854.21
77	964915.48	2718858.97
78	964907.97	2718860.13
79	964932.97	2719067.04
80	964973.56	2719311.39
81	964973.56	2719311.40
82	964977.96	2719337.89
83	964970.25	2719339.14
84	964955.66	2719341.55
85	964949.96	2719342.49
86	964952.47	2719357.64
87	964952.47	2719357.65
88	964957.75	2719389.43
89	964956.91	2719391.64
90	964939.11	2719438.40
91	964939.34	2719438.46
92	964971.92	2719450.87
93	964971.93	2719450.87
Нефтегазосборные сети К 135А – УЗ№105 Высоконапорный водовод УЗ№7.3 – К135А		
94	961624.50	2720444.62
95	961858.97	2720230.24
96	961878.93	2720216.73

97	961894.04	2720209.59
98	961924.27	2720202.31
99	961963.28	2720199.71
100	962113.74	2720195.51
101	962118.76	2720195.33
102	962195.09	2720193.20
103	962301.05	2720191.75
104	962313.20	2720191.57
105	962313.15	2720185.65
106	962312.20	2720118.17
107	962311.76	2720086.43
108	962311.53	2720070.30
109	962311.14	2720041.90
110	962181.29	2720047.32
111	962183.32	2720088.43
112	961958.30	2720094.75
113	961908.38	2720098.09
114	961858.92	2720109.97
115	961826.73	2720125.21
116	961793.76	2720147.52
117	961631.14	2720296.20
118	961570.68	2720230.07
119	961534.28	2720183.11
120	961501.82	2720150.98
121	961489.64	2720135.44
122	961484.81	2720101.29
123	961189.59	2719724.42
124	961070.56	2719570.58
125	961035.96	2719527.90
126	961010.02	2719488.25
127	960988.21	2719446.04
128	960954.17	2719380.12
129	961084.27	2719177.22
130	961177.23	2719033.13
131	961231.75	2719067.77
132	961304.16	2718953.74
133	961281.05	2718939.08
134	961179.42	2718874.56
135	960901.93	2718698.30
136	960882.91	2718713.24
137	960666.13	2718443.94
138	960397.82	2718659.93
139	960804.77	2719186.77
140	961057.63	2718988.05
141	961074.35	2718998.82
142	960995.93	2719120.39
143	960832.99	2719374.45
144	960852.53	2719412.30
145	960861.34	2719429.33
146	960894.88	2719494.26
147	960919.16	2719541.26
148	960950.99	2719589.90
149	960988.20	2719635.82
150	961106.69	2719788.97
151	961384.74	2720143.91
152	961389.58	2720178.06
153	961423.21	2720220.98
154	961455.46	2720252.92
155	961489.96	2720297.39
156	961490.26	2720297.81



157	961549.35	2720362.42
158	961577.47	2720393.19
159	961581.44	2720397.52

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 объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории

Информация о видах 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 объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории, представлена в таблице 11.

Таблица 11 - Сведения об образуемых земельных участках

Условный номер образуемого земельного участка	Кадастровый номер земельного участка	Площадь образуемого земельного участка, га	Способ образования земельного участка	Категория земель	Разрешенное использование	Сведения об отнесении образуемого земельного участка к определенной категории земель или сведения о необходимости перевода земельного участка из состава земель одной категории в другую
86:02:1001001:2004:3У1	86:02:1001001:2004	15,8441	образование путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001001:2004 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах	Земли лесного фонда	осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых; заготовка древесины.	Перевод земель из одной категории в другую не требуется
86:02:1001001:2004:3У2		26,0857			строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.	
86:02:1001001:2004:3У6		23,4451			осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.	
86:02:1001003:2677	86:02:1001003:2677	0,0855	Оформление договора аренды на весь земельный участок 86:02:1001003:2677	Земли лесного фонда	строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.	Перевод земель из одной категории в другую не требуется
86:02:1001003:2668	86:02:1001003:2668	0,7010	Оформление договора аренды на весь земельный участок 86:02:1001003:2668	Земли лесного фонда	строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.	Перевод земель из одной категории в другую не требуется