



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 01.11.2023  
г.Ханты-Мансийск

№ 137-н

Об утверждении документации  
по планировке территории для  
размещения объекта:  
«Высоконапорные водоводы,  
нефтегазосборные сети. 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 ЭЦП «Трубопроводстройпроект» от 19.10.2023 № 3162201830 (03-Вх-1917 от 19.10.2023) приказываю:

1. Утвердить документацию по планировке территории для размещения объекта «Высоконапорные водоводы, нефтегазосборные сети. 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.

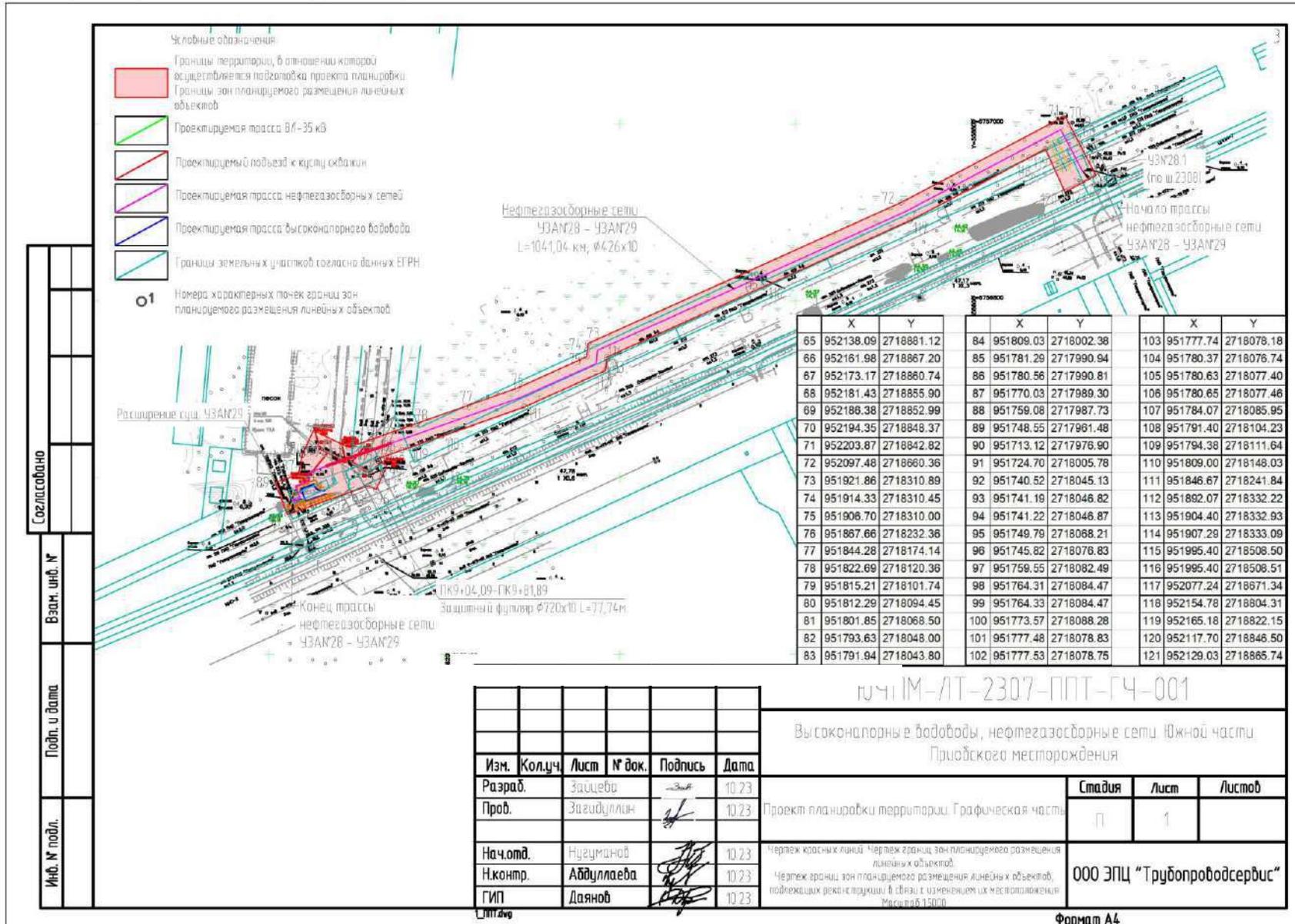
5. Контроль за выполнением приказа оставляю за собой.

Заместитель главы Ханты-Мансийского  
района, директор департамента  
строительства, архитектуры и ЖКХ



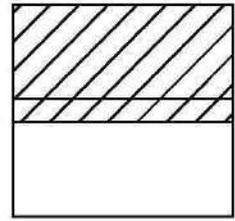
Р.Ш. Речапov

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



ПК0+00,0 Начало трассы  
нефтегазосборных сетей  
К 14 - ЧЗА. №130

Схема совмещения листов:



	X	Y	X	Y
12	962756.37	2731631.89	33	963365.04
13	962798.27	2731651.14	34	963365.03
14	962986.89	2731636.32	35	963331.38
15	963015.00	2731633.00	36	963214.13
16	963034.35	2731648.27	37	963244.36
17	963107.70	2731639.59	38	963266.30
18	963137.81	2731627.62	39	963265.65
19	963260.80	2731471.66	40	963265.60
20	963278.06	2731485.23	41	963245.82
21	963289.25	2731470.91	42	963245.79
22	963271.97	2731457.50	43	963123.56
23	963298.62	2731423.71	44	963119.83
24	963258.55	2731392.13	45	963119.72
25	963246.46	2731382.58	46	963101.99
26	963337.36	2731266.94	47	963041.12
27	963349.89	2731275.56	48	963029.95
28	963349.90	2731275.57	49	963029.93
29	963374.45	2731292.35	50	963027.51
30	963378.45	2731295.14	51	963027.51
31	963391.64	2731275.75	52	963021.76
32	963392.88	2731273.92	53	962984.66
			54	962802.28

Нефтегазосборные сети  
К 14 - ЧЗА. №130  
Ø159x6, L=14.86 м

Нефтегазосборные сети  
К 219 - ЧЗА. №130  
Ø219x6 (ш.ХНТ19-28)

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-003

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-35 кВ
  - Проектируемый подъезд к кусту скважин
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
  - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

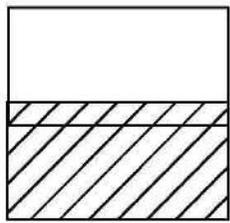
ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-002					
Высоконапорные водоводы, нефтегазосборные сети. Южной части Приобского месторождения					
<b>Изм.</b>	<b>Кол.уч.</b>	<b>Лист</b>	<b>№ док.</b>	<b>Подпись</b>	<b>Дата</b>
Разраб.		Защеева			10.23
Проб.		Загидуллин			10.23
Нач.отд.		Нугуманов			10.23
Н.контр.		Абдуллаева			10.23
ГИП		Даянов			10.23
Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.					Стадия
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. Масштаб 1:5000.					
					Лист
					Листов
					000 ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Пл.2кв

Формат А4

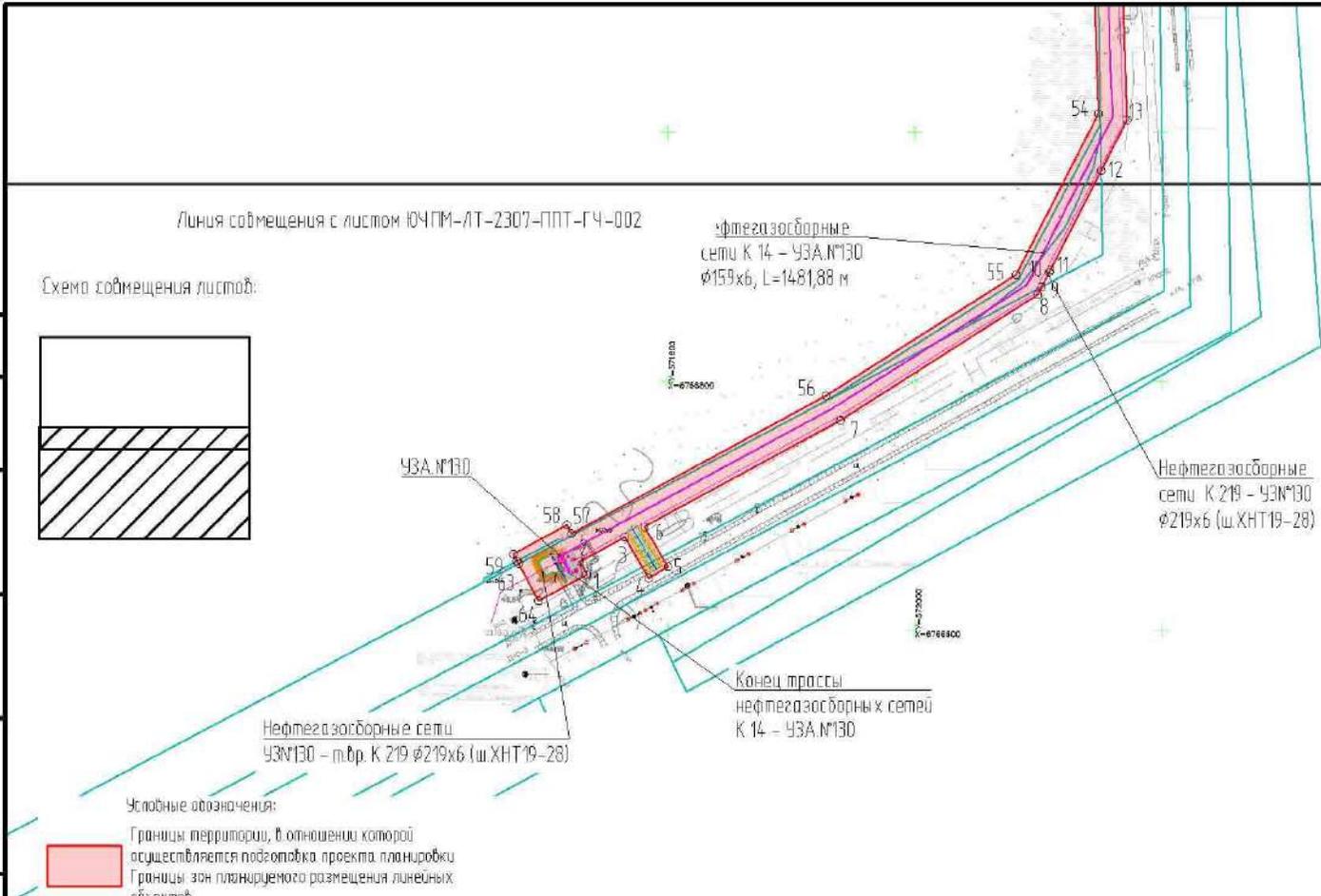
Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-002

Схема совмещения листов:



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 8Л-35 кВ
  - Проектируемый подъезд к кластеру скважин
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- 01 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов



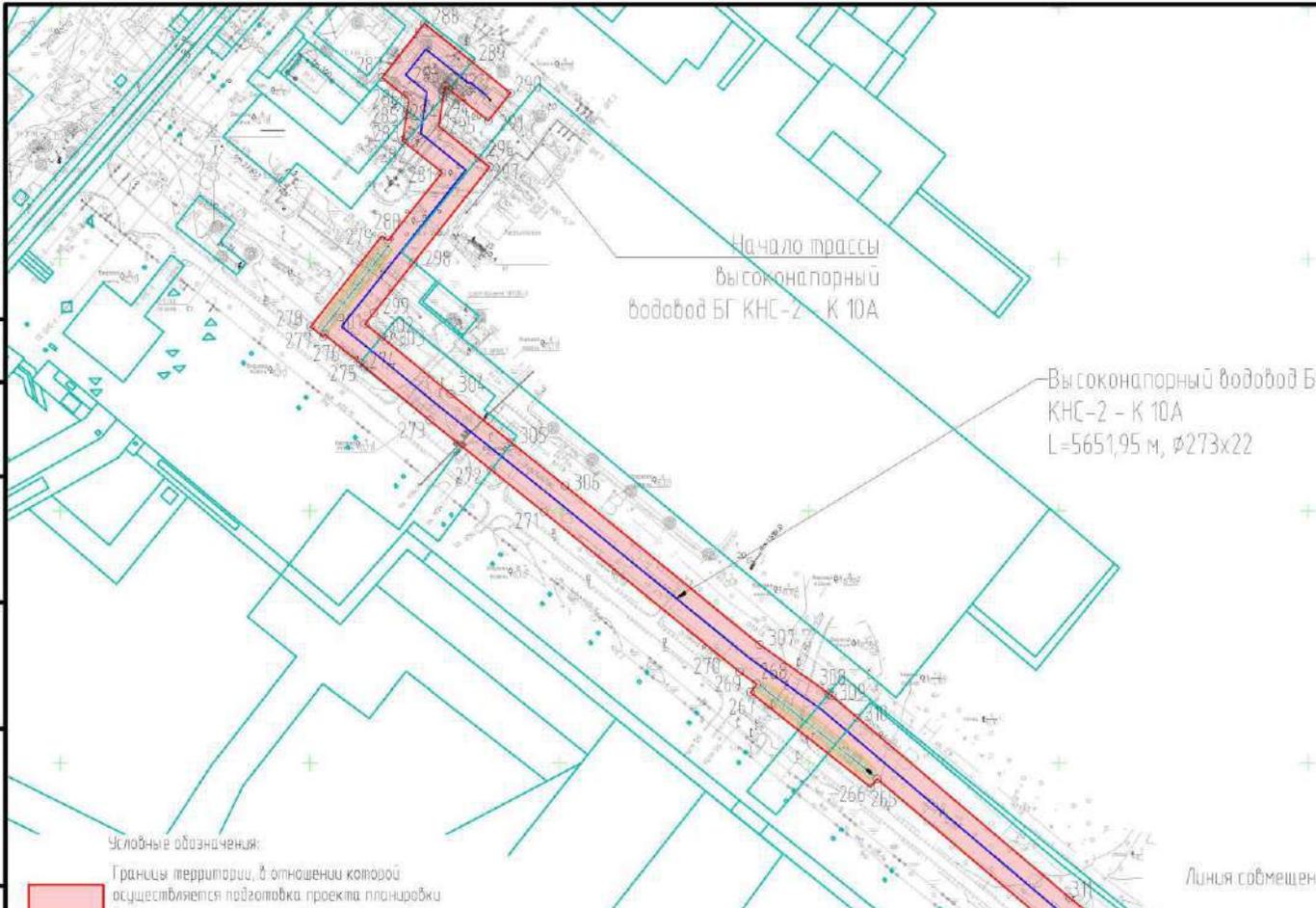
	X	Y
1	962412.43	2731229.51
2	962422.80	2731223.29
3	962443.99	2731258.76
4	962411.79	2731279.56
5	962421.72	2731294.82
6	962453.21	2731274.18
7	962545.96	2731429.46
8	962654.24	2731585.02
9	962660.68	2731587.95
10	962672.72	2731593.47
11	962674.57	2731594.32
12	962756.37	2731631.89
13	962798.27	2731651.14
54	962802.28	2731627.67
55	962669.45	2731566.65
56	962565.32	2731416.99
57	962444.89	2731215.38
58	962451.70	2731211.32
59	962426.38	2731168.92
60	962420.86	2731172.24
61	962420.86	2731172.25
62	962418.71	2731173.54
63	962418.70	2731173.54
64	962389.44	2731191.03

<b>ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-003</b>					
Высоконапорные водоводы, нефтегазосборные сети, Южной части Приобского месторождения					
Проект планировки территории. Графическая часть					
<b>Изм.</b>	<b>Кол.уч.</b>	<b>Лист</b>	<b>№ док.</b>	<b>Подпись</b>	<b>Дата</b>
Разраб.		Защеева		<i>Защ</i>	10.23
Проб.		Загидуллин		<i>Заг</i>	10.23
Нач.отд.		Нугуманов		<i>Нуг</i>	10.23
Н.контр.		Абдуллаева		<i>Абд</i>	10.23
ГИП		Даянов		<i>Дая</i>	10.23
Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. Масштаб 1:5000					
			<b>Стадия</b>		<b>Лист</b>
			П		1
			<b>Листов</b>		
<b>ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"</b>					

ПТ.200

Формат А4

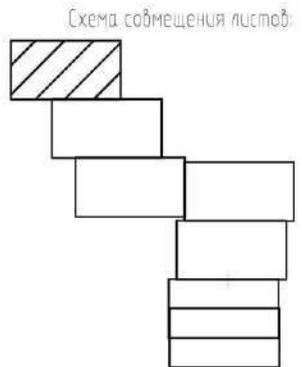
Согласовано
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.



X	Y	X	Y		
265	948419.25	2715354.48	289	948973.73	2715004.46
266	948412.40	2715349.57	290	948950.33	2715036.48
267	948483.34	2715250.23	291	948927.58	2715019.87
268	948489.84	2715254.90	292	948951.02	2714987.25
269	948499.02	2715240.50	293	948953.56	2714983.76
270	948499.02	2715240.50	294	948945.28	2714982.87
271	948618.49	2715078.58	295	948921.31	2714980.34
272	948650.27	2715034.77	296	948897.45	2715013.04
273	948697.32	2714983.65	297	948890.71	2715022.32
274	948727.44	2714929.72	298	948812.47	2714965.23
275	948730.52	2714925.55	299	948770.83	2714934.93
276	948751.79	2714896.38	300	948770.82	2714934.92
277	948750.12	2714895.15	301	948761.87	2714928.38
278	948757.61	2714894.83	302	948751.96	2714941.98
279	948832.16	2714938.59	303	948749.19	2714945.80
280	948828.83	2714943.74	304	948709.08	2714999.85
281	948884.83	2714984.58	305	948672.57	2715050.03
282	948907.10	2714953.96	306	948640.30	2715094.51
283	948908.66	2714951.83	307	948521.31	2715255.83
284	948929.08	2714954.02	308	948485.02	2715312.89
285	948933.23	2714954.42	309	948483.41	2715315.21
286	948941.72	2714955.32	310	948466.97	2715336.86
287	948957.91	2714933.12	311	948331.84	2715512.83
288	949002.38	2714965.16			

Высоконапорный водовод БГ КНС-2 - К 10А  
L=5651,95 м, Ø273x22

- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
  - Проектируемый подъезд к кластеру скважин
  - Проектируемая трасса нефтегазодоборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
  - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов



Линия смещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-005

ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-004					
Высоконапорные водоводы, нефтегазодоборные сети. Южной части Приобского месторождения					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Зайцева				10.23
Проб.	Загидуллин				10.23
Нач.отд.	Нурманов				10.23
Н.контр.	Абдуллаева				10.23
ГИП	Даянов				10.23
			Стадия	Лист	Листов
			П	1	
			ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		

СП 11.03.00

Формат А4

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-004

Конец трассы нефтегазосборных сети  
К 9 - ЧЗ №11

Начало трассы высоконапорный  
водовод ЧЗ №1.2 - К 9

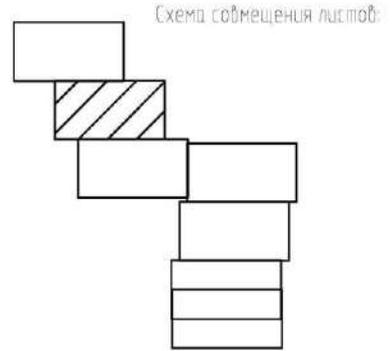
ЧЗ №12

ЧЗ №1.2/1

	X	Y	X	Y	
201	947837.42	2715775.64	220	947014.29	2715693.94
202	947440.43	2715759.30	221	947045.26	2715692.68
203	947271.20	2715739.88	222	947093.02	2715698.33
204	947204.40	2715732.13	223	947092.42	2715703.43
205	947194.64	2715685.10	224	947088.43	2715737.02
206	947128.73	2715807.49	225	947084.59	2715769.34
207	947048.29	2715798.21	226	947147.71	2715776.80
208	947054.96	2715740.41	227	947165.88	2715778.97
209	947066.47	2715727.27	228	947170.50	2715739.97
210	947044.01	2715725.86	229	947173.87	2715711.59
211	946967.30	2715729.03	230	947173.88	2715711.52
212	946967.01	2715721.69	231	947177.01	2715685.09
213	946965.64	2715689.40	232	947205.52	2715688.48
214	946964.55	2715662.86	233	947208.20	2715663.05
215	946968.07	2715662.70	234	947225.92	2715664.77
216	946968.07	2715662.72	235	947223.38	2715690.60
217	947012.91	2715660.85	236	947444.82	2715716.86
218	947013.75	2715681.10	237	947574.06	2715726.63
219	947014.28	2715693.69	238	947709.59	2715738.24

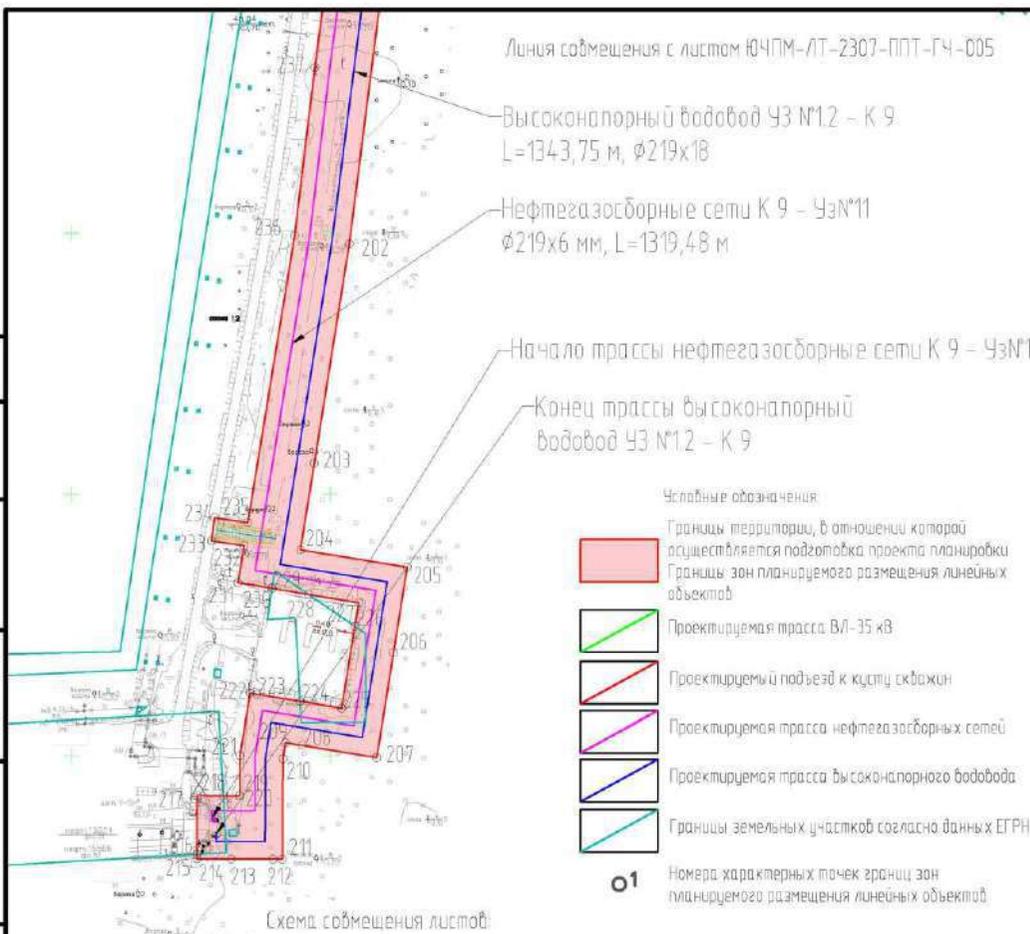
Согласовано	
Взам. инб. №	
Подп. и дата	
Инб. № подл.	

- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
  - Проектируемый подъезд к кластеру скважин
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
  - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

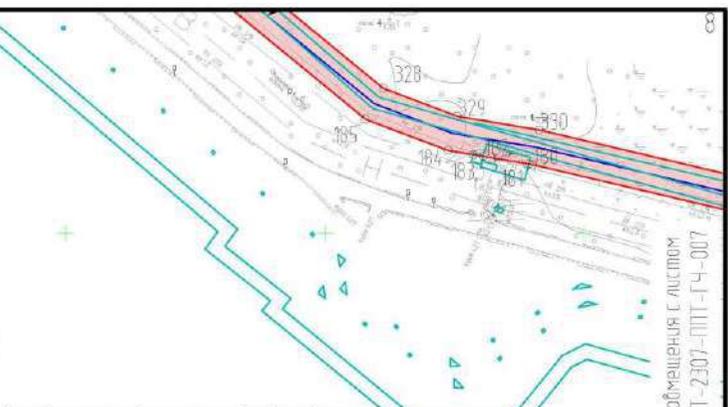


ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-005					
Высоконапорные водоводы, нефтегазосборные сети. Южной части Приобского месторождения					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева			10.23
Проб.		Загидуллин			10.23
Нач.отд.		Нугуманов			10.23
Н.контр.		Абдуллаева			10.23
ГИП		Даянов			10.23
				Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.	Стандия
				Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. Масштаб 1:5000.	Лист
				Проект планировки территории. Графическая часть	Листов
				ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"	

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



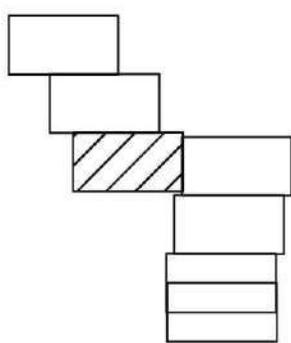
- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Планируемая трасса ВЛ-35 кВ
  - Планируемый подъезд к купцу скважин
  - Планируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Планируемая трасса высокотерного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- 01 - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов



	X	Y		X	Y
202	947440.43	2715759.30	220	947014.29	2715693.94
203	947271.20	2715739.88	221	947045.26	2715692.68
204	947204.40	2715732.13	222	947093.02	2715698.33
205	947194.84	2715815.10	223	947092.42	2715703.43
206	947128.73	2715807.49	224	947088.43	2715737.02
207	947048.29	2715798.21	225	947084.59	2715769.34
208	947054.96	2715740.41	226	947147.71	2715776.80
209	947056.47	2715727.27	227	947165.88	2715778.97
210	947044.01	2715725.86	228	947170.50	2715739.97
211	946967.30	2715729.03	229	947173.87	2715711.59
212	946967.01	2715721.69	230	947173.88	2715711.52
213	946965.64	2715689.40	231	947177.01	2715685.09
214	946964.55	2715662.86	232	947205.52	2715688.48
215	946968.07	2715662.70	233	947208.20	2715663.05
216	946968.07	2715662.72	234	947225.92	2715664.77
217	947012.91	2715660.85	235	947223.38	2715690.60
218	947013.75	2715681.10	236	947444.82	2715716.86
219	947014.28	2715693.69	237	947574.08	2715726.63

	X	Y
180	947543.63	2716701.70
181	947543.94	2716699.04
182	947548.16	2716663.56
183	947549.10	2716655.61
184	947551.40	2716636.14
185	947572.50	2716571.50
328	947596.00	2716584.06
329	947577.92	2716641.96
330	947570.35	2716705.79



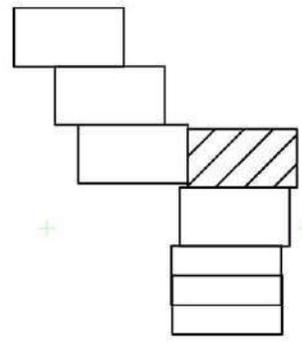
ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-006					
Высокотерные водоводы, нефтегазосборные сети. Южной части Природского месторождения					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Зайцева				10.23
Проб.	Загидуллин				10.23
Нач.отд.	Нурцманов				10.23
Н.контр.	Абдуллаева				10.23
ГИП	Даянов				10.23
Чертеж красных линий, чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.					
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. Масштаб 1:5000.					
			Стадия	Лист	Листов
			П	1	
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"					

Формат А4

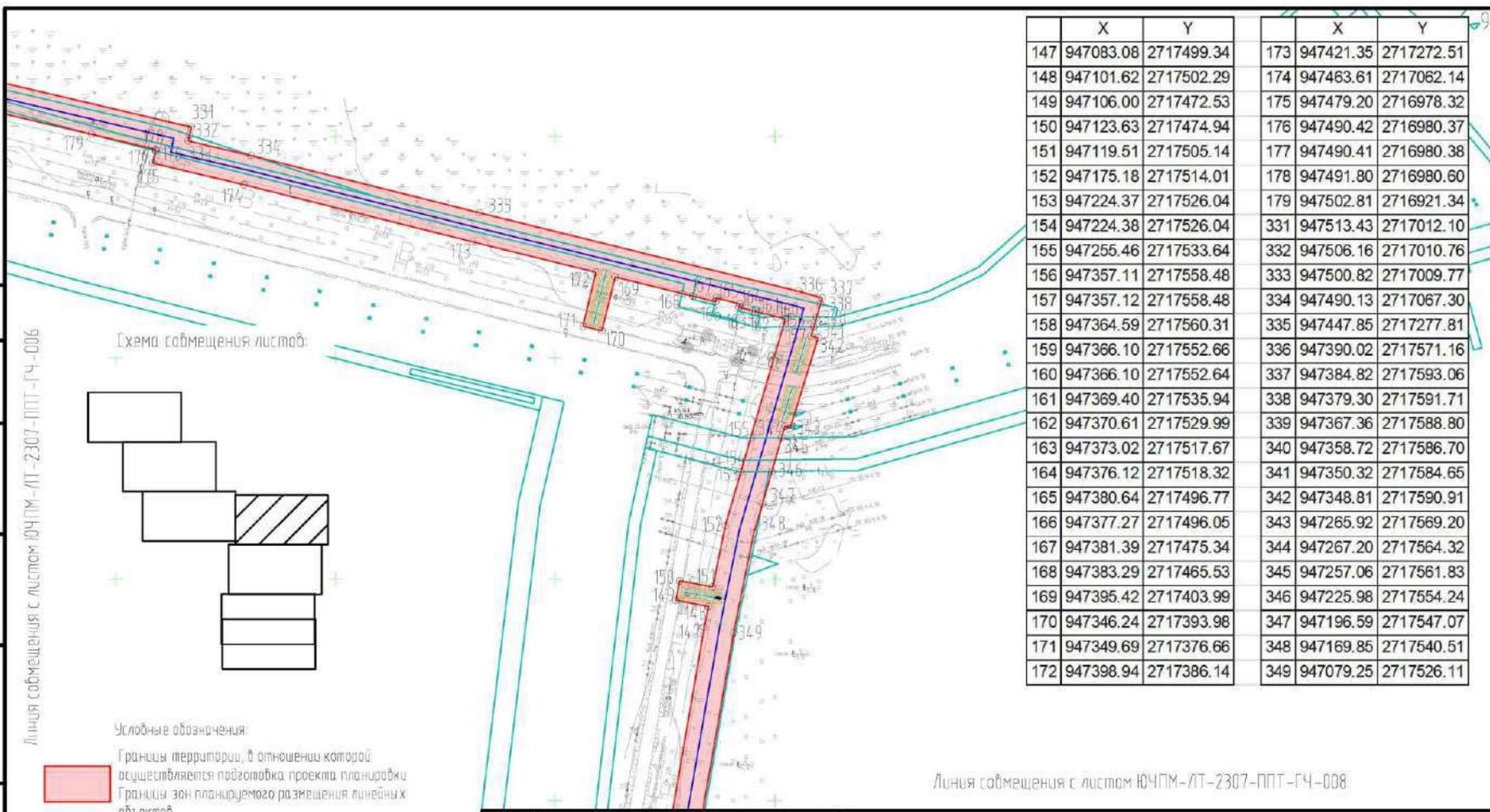
Согласовано				
Взам. инв. №				
Подп. и дата				
Инв. № подл.				

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-006

Схема совмещения листов



- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
  - Проектируемый подъезд к кусту скважин
  - Проектируемая трасса нефтегазодоборных сетей
  - Проектируемая трасса высокнапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- 01 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов



	X	Y		X	Y
147	947083.08	2717499.34	173	947421.35	2717272.51
148	947101.62	2717502.29	174	947463.61	2717062.14
149	947106.00	2717472.53	175	947479.20	2716978.32
150	947123.63	2717474.94	176	947490.42	2716980.37
151	947119.51	2717505.14	177	947490.41	2716980.38
152	947175.18	2717514.01	178	947491.80	2716980.60
153	947224.37	2717526.04	179	947502.81	2716921.34
154	947224.38	2717526.04	331	947513.43	2717012.10
155	947255.46	2717533.64	332	947506.16	2717010.76
156	947357.11	2717558.48	333	947500.82	2717009.77
157	947357.12	2717558.48	334	947490.13	2717067.30
158	947364.59	2717560.31	335	947447.85	2717277.81
159	947366.10	2717552.66	336	947390.02	2717571.16
160	947366.10	2717552.64	337	947384.82	2717593.06
161	947369.40	2717535.94	338	947379.30	2717591.71
162	947370.61	2717529.99	339	947367.36	2717588.80
163	947373.02	2717517.67	340	947358.72	2717586.70
164	947376.12	2717518.32	341	947350.32	2717584.65
165	947380.64	2717496.77	342	947348.81	2717590.91
166	947377.27	2717496.05	343	947265.92	2717569.20
167	947381.39	2717475.34	344	947267.20	2717564.32
168	947383.29	2717465.53	345	947257.06	2717561.83
169	947395.42	2717403.99	346	947225.98	2717554.24
170	947346.24	2717393.98	347	947196.59	2717547.07
171	947349.69	2717376.66	348	947169.85	2717540.51
172	947398.94	2717386.14	349	947079.25	2717526.11

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-008

ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-007

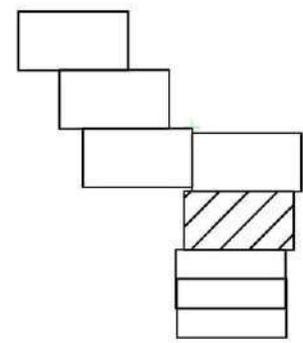
Высокнапорные водоводы, нефтегазодоборные сети. Южной части Природского месторождения

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Зайцева				10.23		Проект планировки территории. Графическая часть	п	1
Проб.	Загидуллин				10.23				
Нач.отд.	Нусманов				10.23	Чертеж красных линий, Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:5000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		
Н.контр.	Абдуллаева				10.23				
ГИП	Даянов				10.23				

Формат А4

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-007

Схема совмещения листов

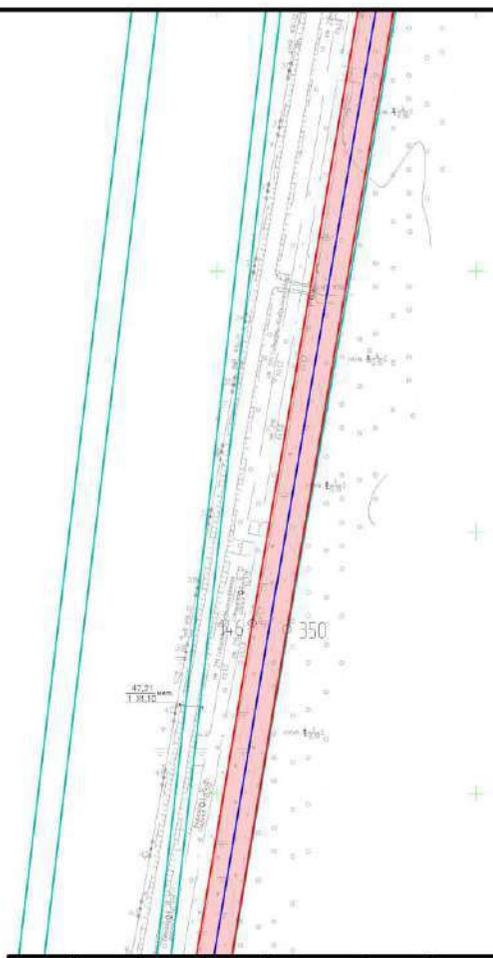


	X	Y
146	946451.92	2717418.85
350	946448.56	2717445.68

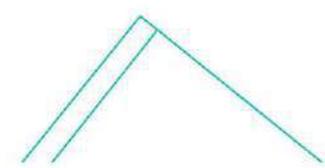
Условные обозначения:

-  Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  Границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
-  Проектируемый подъезд к кластеру скважин
-  Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
-  Проектируемая трасса высеканалпорного водовода
-  Границы земельных участков согласно данным ЕГРН

01 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов



Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-009



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

ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-008

Высеканалпорные водоводы, нефтегазосборные сети. Южной части Природского месторождения

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
Разраб.				Зайцева	10.23		Проект планировки территории. Графическая часть	п	1
Проб.				Загидуллин	10.23				
Нач.отд.				Нурцманов	10.23	Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. Масштаб 1:5000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		
Н.контр.				Абдуллаева	10.23				
ГИП				Даянов	10.23				

СП 47.133.00

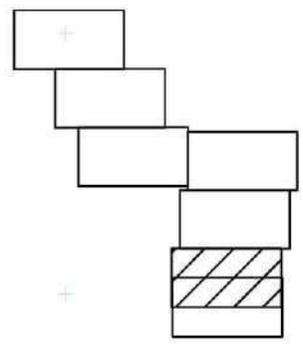
Формат А4

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-008

	X	Y		X	Y
124	945550.72	2717342.03	142	945894.65	2717344.08
125	945554.97	2717310.98	143	945894.42	2717346.37
126	945556.11	2717302.64	144	945893.71	2717353.37
127	945556.96	2717296.45	145	946039.02	2717367.80
128	945557.04	2717295.88	351	946036.02	2717394.64
129	945560.54	2717296.35	352	946020.68	2717393.13
130	945561.91	2717296.55	353	945899.59	2717378.09
131	945574.32	2717298.19	354	945896.01	2717406.56
132	945578.40	2717270.48	355	945771.19	2717392.51
133	945596.03	2717272.89	356	945769.24	2717392.33
134	945592.26	2717300.56	357	945772.63	2717358.83
135	945808.33	2717329.06	358	945629.47	2717339.26
136	945808.81	2717329.09	359	945615.04	2717337.32
137	945807.71	2717340.20	360	945615.05	2717337.31
138	945805.47	2717362.74	361	945585.23	2717333.21
139	945858.11	2717367.97	362	945580.38	2717368.51
140	945860.55	2717343.93	363	945578.89	2717379.42
141	945860.88	2717340.64	364	945569.72	2717378.12

Конец трассы нефтегазосборные сети К10А - Уз№35/1

Схема совмещения листов:



Нефтегазосборные сети К10А - Уз№35/1 L=640,10 м, Ø219х6

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-010

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-35 кВ
  - Проектируемый подъезд к ж/д пути с/дв/ж/п
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- 01 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-009

Высокнапорные водоводы, нефтегазосборные сети. Южной части Приобского месторождения

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Защеева			10.23
Проб.		Загидуллин			10.23
Нач.отд.		Нугуманов			10.23
Н.контр.		Абдуллаева			10.23
ГИП		Даянов			10.23

Проект планировки территории. Графическая часть

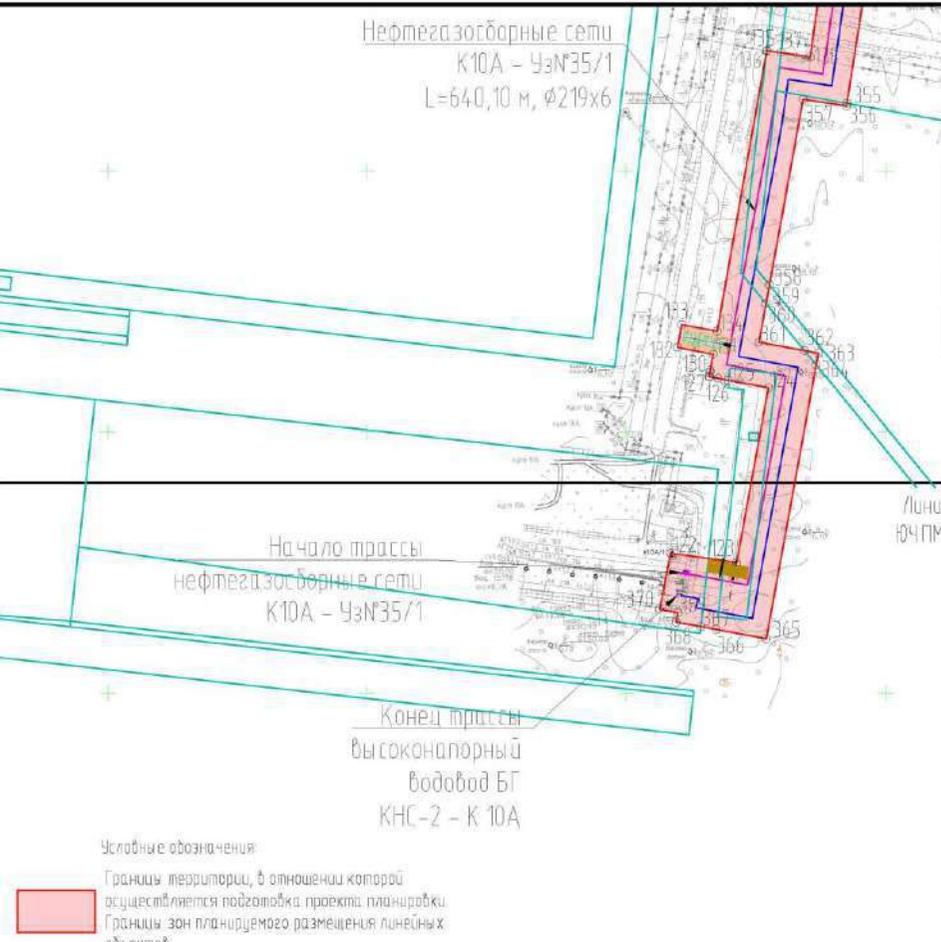
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов

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

Масштаб 1:5000

Стадия	Лист	Листов
П	1	
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		

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



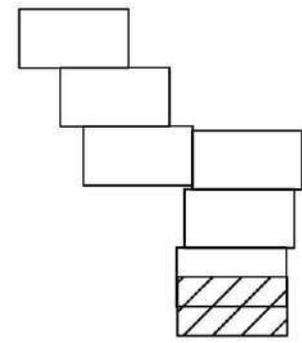
	X	Y		X	Y		X	Y
122	945420.60	2717272.30	133	945596.03	2717272.89	360	945615.05	2717337.31
123	945415.86	2717323.51	134	945592.26	2717300.56	361	945585.23	2717333.21
124	945550.72	2717342.03	135	945808.33	2717329.06	362	945580.38	2717368.51
125	945554.97	2717310.98	136	945808.81	2717329.09	363	945578.89	2717379.42
126	945556.11	2717302.64	137	945807.71	2717340.20	364	945569.72	2717378.12
127	945556.96	2717296.45	138	945805.47	2717362.74	365	945358.48	2717349.10
128	945557.04	2717295.88	355	945771.19	2717392.51	366	945363.80	2717310.25
129	945560.54	2717296.35	356	945769.24	2717392.33	367	945365.46	2717298.19
130	945561.91	2717296.55	357	945772.63	2717358.83	368	945368.13	2717278.75
131	945574.32	2717298.19	358	945629.47	2717339.26	369	945375.29	2717279.72
132	945578.40	2717270.48	359	945615.04	2717337.32	370	945377.37	2717265.76

Начало трассы нефтегазосборные сети К10А - Уз №35/1

Конец трассы высоконапорный водовод БГ КНС-2 - К10А

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-009

Схема совмещения листов:



- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки. Границы зон планируемого размещения линейных объектов.
  - Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ.
  - Проектируемый подъезд к месту сброса.
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей.
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода.
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН.
- 01 Номера характерных точек границы зон планируемого размещения линейных объектов.

ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-010					
Высоконапорные водоводы, нефтегазосборные сети. Южной части Приобского месторождения					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Защеева			10.23
Проб.		Загидуллин			10.23
Нач.омд.		Нусманов			10.23
Н.контр.		Абдуллаева			10.23
ГИП		Даянов			10.23
Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.					
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. Масштаб 1:5000.					
			Стадия	Лист	Листов
			П	1	
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"					

	X	Y
371	934872.40	2712169.01
372	934890.35	2712167.36
373	934894.11	2712151.41
374	934937.39	2712146.25
375	934944.34	2712145.42
376	934950.22	2712144.72
377	934962.46	2712135.46
378	934970.09	2712127.45
379	934973.98	2712123.33
380	934968.91	2712118.54
381	934954.37	2712104.74
382	934947.79	2712111.74
383	934947.21	2712112.33
384	934944.41	2712115.25
385	934939.77	2712118.76
386	934917.69	2712121.41
387	934916.13	2712108.32
388	934915.12	2712099.85
389	934914.83	2712097.47
390	934824.19	2712108.30
391	934515.38	2712145.16
392	934490.45	2712148.13
508	934488.86	2712175.55
509	934868.83	2712130.18

Согласовано

Взам. инб. №

Подп. и дата

Инб. № подл.

Условные обозначения:

- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
- Проектируемый подъезд к кусту скважин
- Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
- Проектируемая трасса высокнапорного водовода
- Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- 01** Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов



ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-011

Высокнапорные водоводы, нефтегазосборные сети. Южной части Приобского месторождения

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Защеева		<i>[Signature]</i>	10.23	П	1	
Проб.		Загидуллин		<i>[Signature]</i>	10.23			
Нач.отд.		Нугуманов		<i>[Signature]</i>	10.23	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		
Н.контр.		Абдуллаева		<i>[Signature]</i>	10.23			
ГИП		Даянов		<i>[Signature]</i>	10.23			

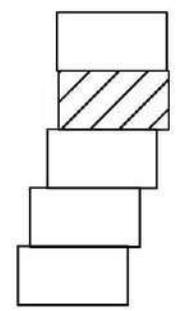
ЦНП.Инв

Формат А4

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-011

Высоканапорный водовод ЧЗ № 11 - ЧЗ № 3.1  
L=1986,06 м, Ø273x22

Схема совмещения листов:



Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-013

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

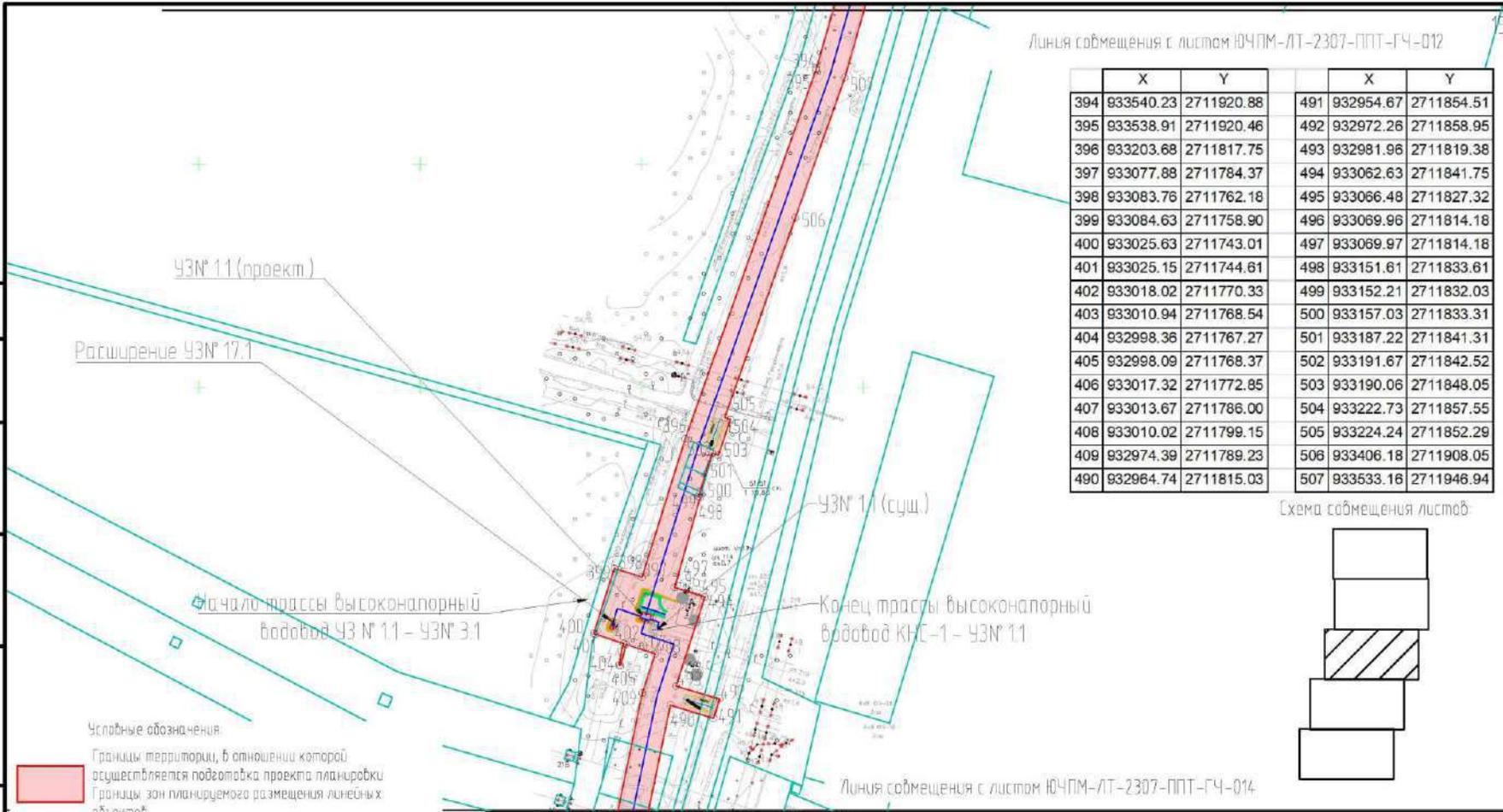
- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
  - Проектируемый подъезд к кусту скважин
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высокенапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- 01 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-012					
Высоканапорные водоводы, нефтегазосборные сети. Южной части Природского месторождения					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева			10.23
Проб.		Загидуллин			10.23
Нач.отд.		Нурцманов			10.23
Н.контр.		Абдуллаева			10.23
ГИП		Даянов			10.23
				Проект планировки территории. Графическая часть	
				Стадия	Лист
				П	1
				Листов	
				ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"	

ИПТ/авг

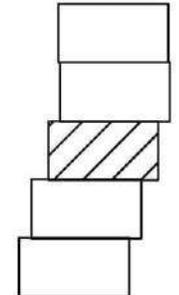
Формат А4

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



	X	Y		X	Y
394	933540.23	2711920.88	491	932954.67	2711854.51
395	933538.91	2711920.46	492	932972.26	2711858.95
396	933203.68	2711817.75	493	932981.96	2711819.38
397	933077.88	2711784.37	494	933062.63	2711841.75
398	933083.76	2711762.18	495	933066.48	2711827.32
399	933084.63	2711758.90	496	933069.96	2711814.18
400	933025.63	2711743.01	497	933069.97	2711814.18
401	933025.15	2711744.61	498	933151.61	2711833.61
402	933018.02	2711770.33	499	933152.21	2711832.03
403	933010.94	2711768.54	500	933157.03	2711833.31
404	932998.36	2711767.27	501	933187.22	2711841.31
405	932998.09	2711768.37	502	933191.67	2711842.52
406	933017.32	2711772.85	503	933190.06	2711848.05
407	933013.67	2711786.00	504	933222.73	2711857.55
408	933010.02	2711799.15	505	933224.24	2711852.29
409	932974.39	2711789.23	506	933406.18	2711908.05
490	932964.74	2711815.03	507	933533.16	2711946.94

Схема совмещения листов



- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
  - Проектируемый подъезд к кластеру скважин
  - Проектируемая трасса нефтегазодоборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
  - 01** Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

<b>ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-013</b>					
Высоконапорные водоводы, нефтегазодоборные сети. Южной части Приобского месторождения					
<b>Изм.</b>	<b>Кол.уч.</b>	<b>Лист</b>	<b>№ док.</b>	<b>Подпись</b>	<b>Дата</b>
Разраб.		Защеева			10.23
Проб.		Загидуллин			10.23
Нач.отд.		Нугуманов			10.23
Н.контр.		Абдуллаева			10.23
ГИП		Даянов			10.23
					Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. Масштаб 1:5000
			<b>Стандия</b>	<b>Лист</b>	<b>Листов</b>
			П	1	
<b>ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"</b>					

	X	Y
410	932822.31	2711764.47
411	932653.72	2711724.28
412	932544.20	2711697.11
413	932430.37	2711671.86
414	932418.68	2711669.30
415	932334.99	2711650.76
484	932328.48	2711676.99
485	932412.39	2711695.55
486	932424.09	2711698.18
487	932538.02	2711723.37
488	932647.33	2711750.52
489	932817.00	2711790.98

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

Высокотемпературный водовод КНС-1 - ЧЗН\* 11  
L=2071,91 м, Ø273x22

- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
  - Проектируемый подъезд к кластеру скважин
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высокотемпературного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- o1 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

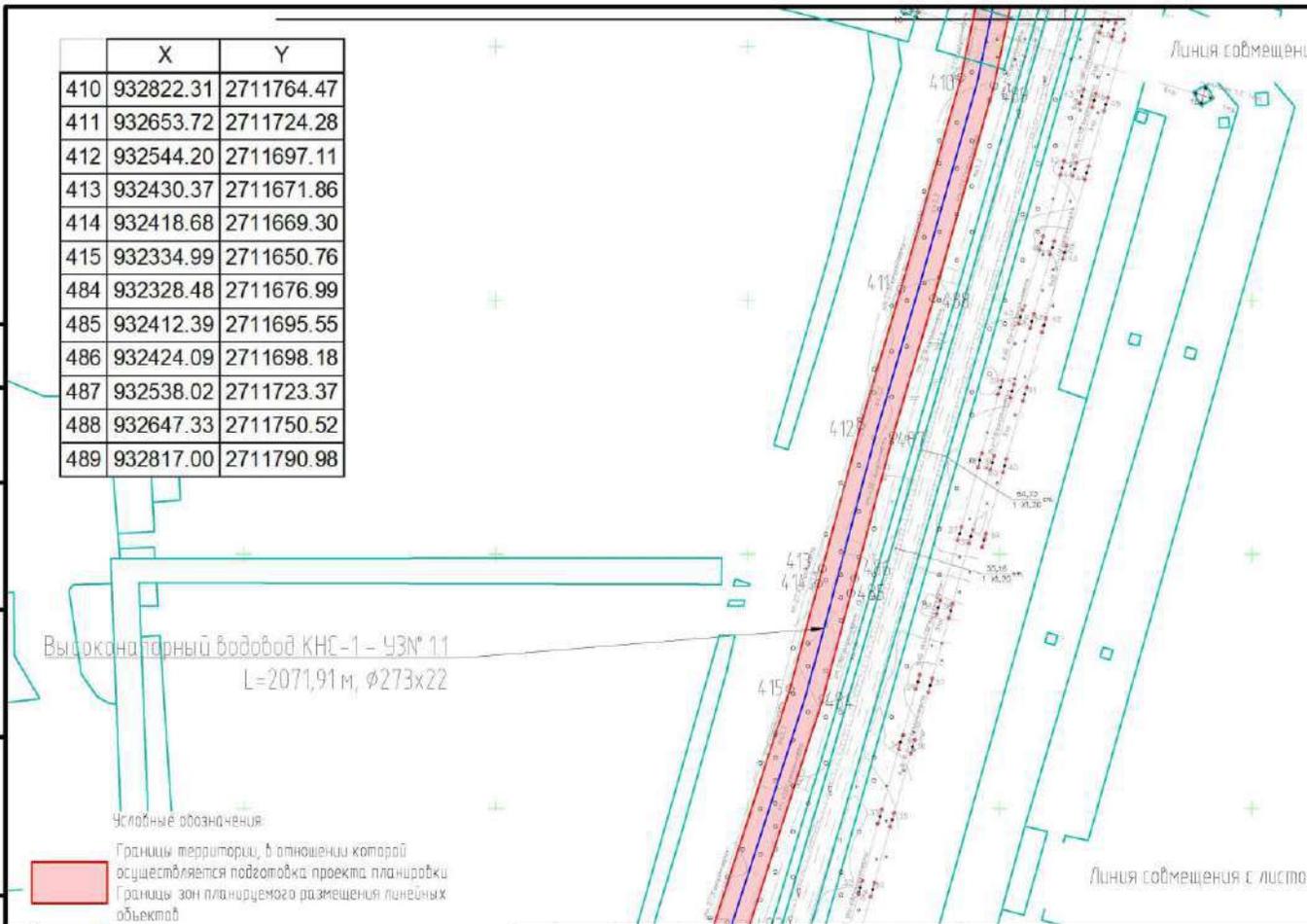
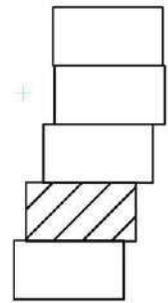


Схема совмещения листов

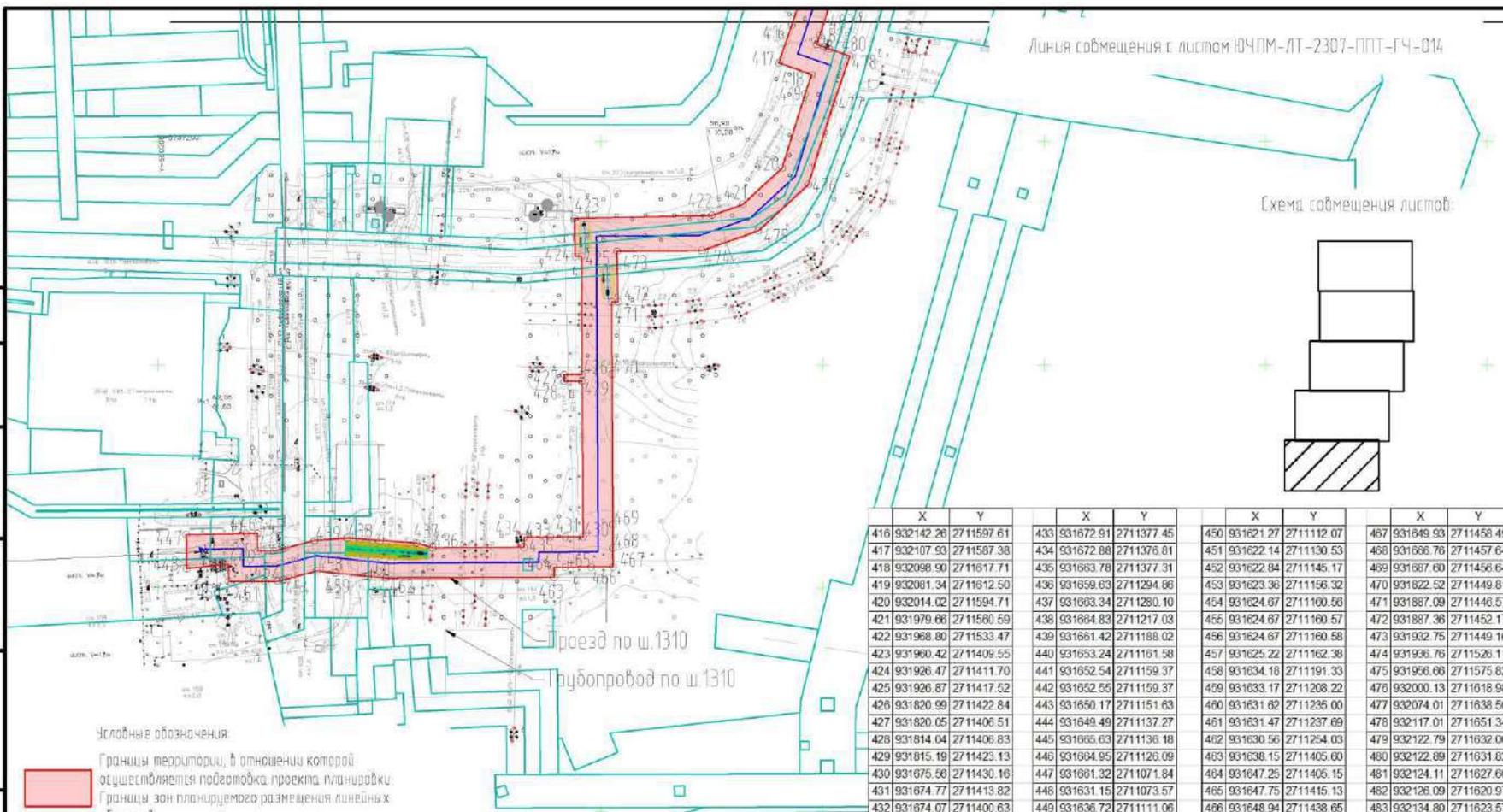


ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-014					
Высокотемпературные водоводы, нефтегазосборные сети. Южной части Приобского месторождения					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева		<i>[Signature]</i>	10.23
Проб.		Загидуллин		<i>[Signature]</i>	10.23
Нач.отд.		Нугуманов		<i>[Signature]</i>	10.23
Н.контр.		Абдуллаева		<i>[Signature]</i>	10.23
ГИП		Даянов		<i>[Signature]</i>	10.23
Проект планировки территории. Графическая часть					
		Стадия	Лист	Листов	
		П	1		
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"					

ЛПТ.dwg

Формат А4

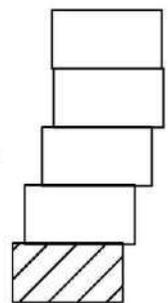
Согласовано  
 Взам. инв. №  
 Подп. и дата  
 Инв. № подл.



- Условные обозначения:
-  Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
  -  Границы зон планируемого размещения линейных объектов;
  -  Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ;
  -  Проектируемый подъезд к кластеру скважин;
  -  Проектируемая трасса нефтегазодоборных 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-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-014

Схема совмещения листов:



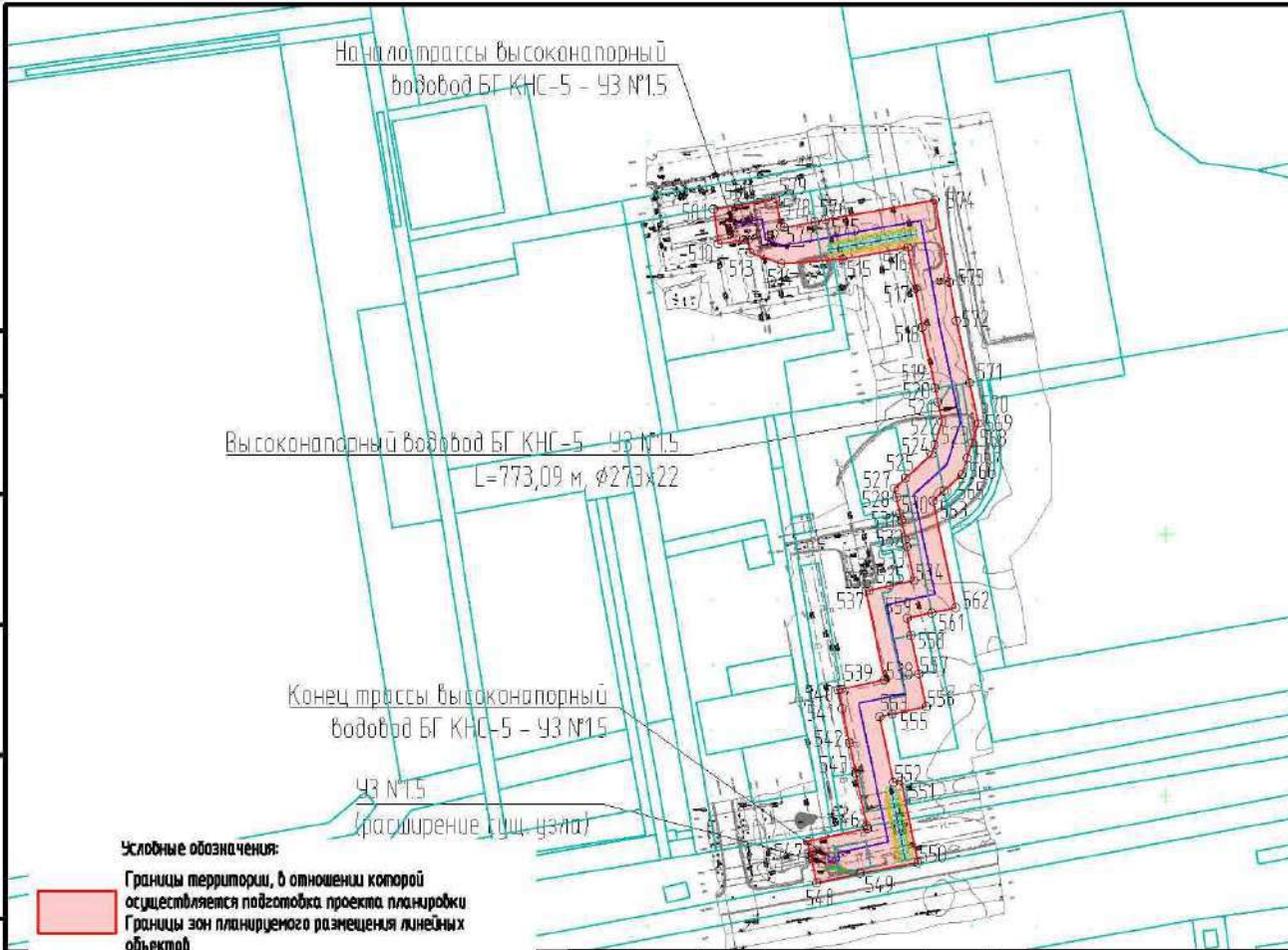
ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-015

Высокнапорные водоводы, нефтегазодоборные сети. Южной части Природского месторождения

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Зайцева			10.23		Проект планировки территории. Графическая часть	п	1
Проб.		Загидуллин			10.23				
Нач.отд.		Нугманов			10.23	Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. Масштаб 1:5000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		
Н.контр.		Абдуллаева			10.23				
ГИП		Даянов			10.23				

Формат А4

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



	X	Y		X	Y
510	944382.41	2718340.62	546	943940.17	2718475.77
511	944385.99	2718360.00	547	943928.21	2718430.07
512	944386.70	2718363.06	548	943896.68	2718438.33
513	944376.89	2718365.31	549	943905.41	2718471.71
514	944369.31	2718389.85	550	943915.78	2718515.84
515	944374.85	2718436.86	551	943977.86	2718500.18
516	944386.15	2718486.94	552	943976.39	2718494.22
517	944354.96	2718494.02	553	944025.98	2718481.26
518	944325.59	2718500.65	554	944028.48	2718490.83
519	944279.25	2718512.79	555	944028.49	2718490.86
520	944279.25	2718512.79	556	944035.28	2718516.84
521	944269.14	2718515.41	557	944060.26	2718510.33
522	944254.07	2718519.34	558	944089.28	2718502.70
523	944236.32	2718514.48	559	944102.44	2718499.27
524	944228.57	2718512.37	560	944107.30	2718517.88
525	944209.59	2718493.15	561	944107.30	2718517.88
526	944209.58	2718493.16	562	944112.10	2718536.22
527	944201.49	2718484.90	563	944193.19	2718514.99
528	944194.74	2718486.66	564	944201.13	2718522.98
529	944182.23	2718489.93	565	944201.14	2718522.98
530	944182.23	2718489.93	566	944214.44	2718536.48
531	944177.39	2718491.24	567	944226.98	2718539.96
532	944162.28	2718495.17	568	944238.83	2718543.20
533	944157.36	2718496.45	569	944238.88	2718543.19
534	944131.39	2718503.27	570	944253.91	2718547.30
535	944126.53	2718484.69	571	944284.90	2718539.20
536	944122.44	2718468.99	572	944331.95	2718526.88
537	944121.72	2718466.28	573	944360.95	2718520.34
538	944054.59	2718483.85	574	944423.46	2718506.25
539	944045.94	2718450.88	575	944404.45	2718422.49
540	944045.30	2718448.28	576	944402.64	2718414.62
541	944030.94	2718452.01	577	944397.28	2718390.94
542	944004.81	2718458.85	578	944398.11	2718398.16
543	943982.07	2718464.82	579	944419.10	2718393.32
544	943942.07	2718475.29	580	944412.44	2718354.51
545	943942.05	2718475.29	581	944408.98	2718335.76

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева		<i>Зайцева</i>	10.23
Проб.		Загидуллин		<i>Загидуллин</i>	10.23
Нач.отд.		Нугуманов		<i>Нугуманов</i>	10.23
Н.контр.		Абдуллаева		<i>Абдуллаева</i>	10.23
ГИП		Даянов		<i>Даянов</i>	10.23

**ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-016**

**Высоконапорные водоводы, нефтегазосборные сети. Южной части Приобского месторождения**

Проект планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
	П	1	

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

**ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"**

СП7.200

Формат А4

	X	Y		X	Y
587	943546.74	2719063.14	605	944054.39	2718981.20
588	943546.77	2719063.14	606	944042.04	2718930.79
589	943579.54	2719067.79	607	944038.48	2718931.70
590	943666.05	2719046.84	608	944011.75	2718938.24
591	943692.95	2719040.32	609	944002.99	2718940.39
592	943729.59	2719031.40	610	944006.94	2718956.59
593	943786.79	2719020.01	611	943997.69	2718958.44
594	943787.88	2719025.49	612	943992.36	2718959.50
595	943839.33	2719017.42	613	943969.82	2718964.01
596	943947.36	2718996.04	614	943967.85	2718964.43
597	943973.74	2718990.81	615	943967.85	2718964.43
598	943973.74	2718990.81	616	943941.42	2718969.71
599	943994.20	2718986.70	617	943941.42	2718969.71
600	944016.70	2718996.35	618	943833.83	2718991.17
601	944024.11	2718994.54	619	943809.53	2718996.01
602	944050.90	2718987.99	620	943807.98	2718988.20
603	944050.90	2718987.99	621	943723.79	2719005.01
604	944055.75	2718986.76	622	943578.25	2719040.33

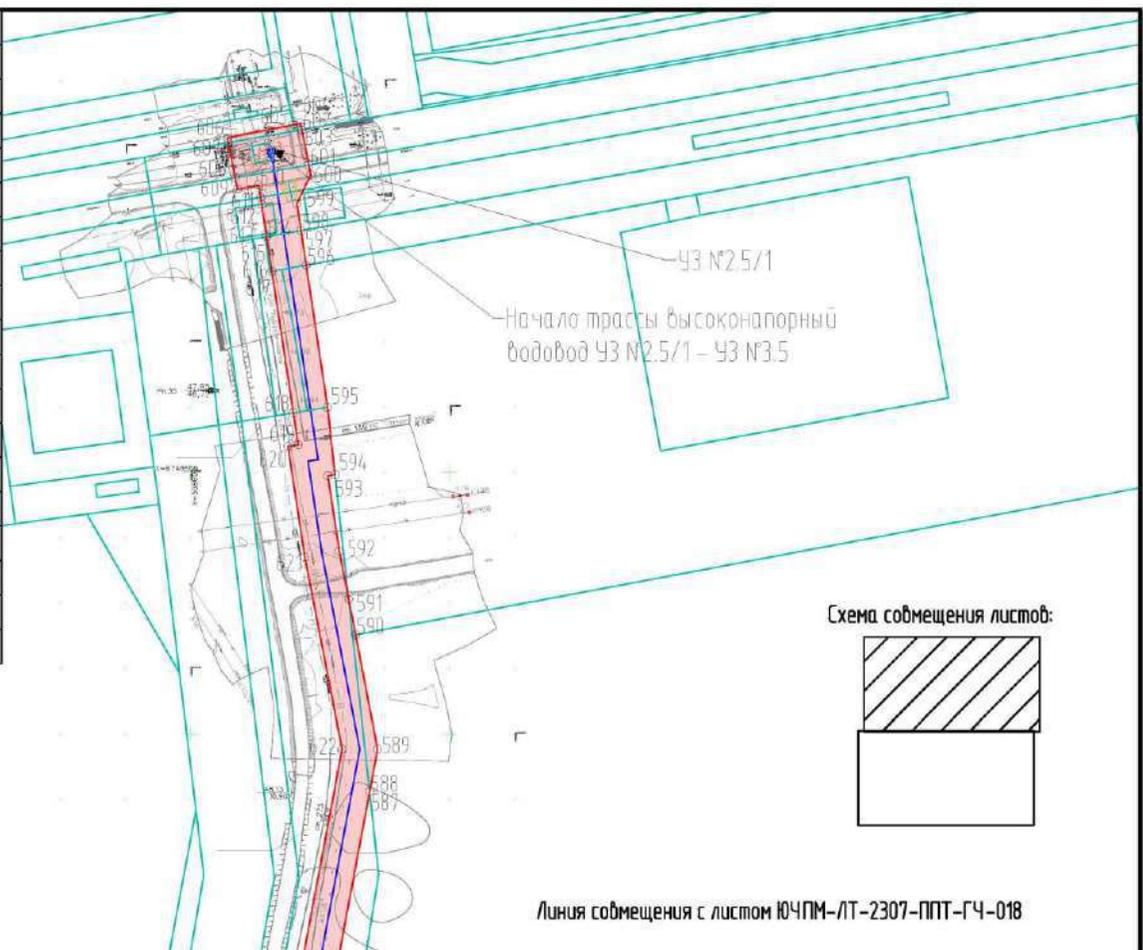
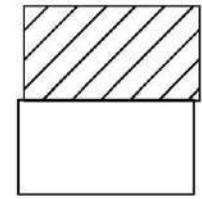


Схема совмещения листов:



Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-018

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-35 кВ
  - Проектируемый подъезд к кусту скважин
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- 01 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

<b>ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-017</b>					
<b>Высоконапорные водоводы, нефтегазосборные сети. Южной части Приобского месторождения</b>					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева			10.23
Проб.		Загидуллин			10.23
Нач.отд.		Нугуманов			10.23
Н.контр.		Абдуллаева			10.23
ГИП		Даянов			10.23
Проект планировки территории. Графическая часть Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. Масштаб 1:5000					Стадия
					Лист
					Листов
					ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

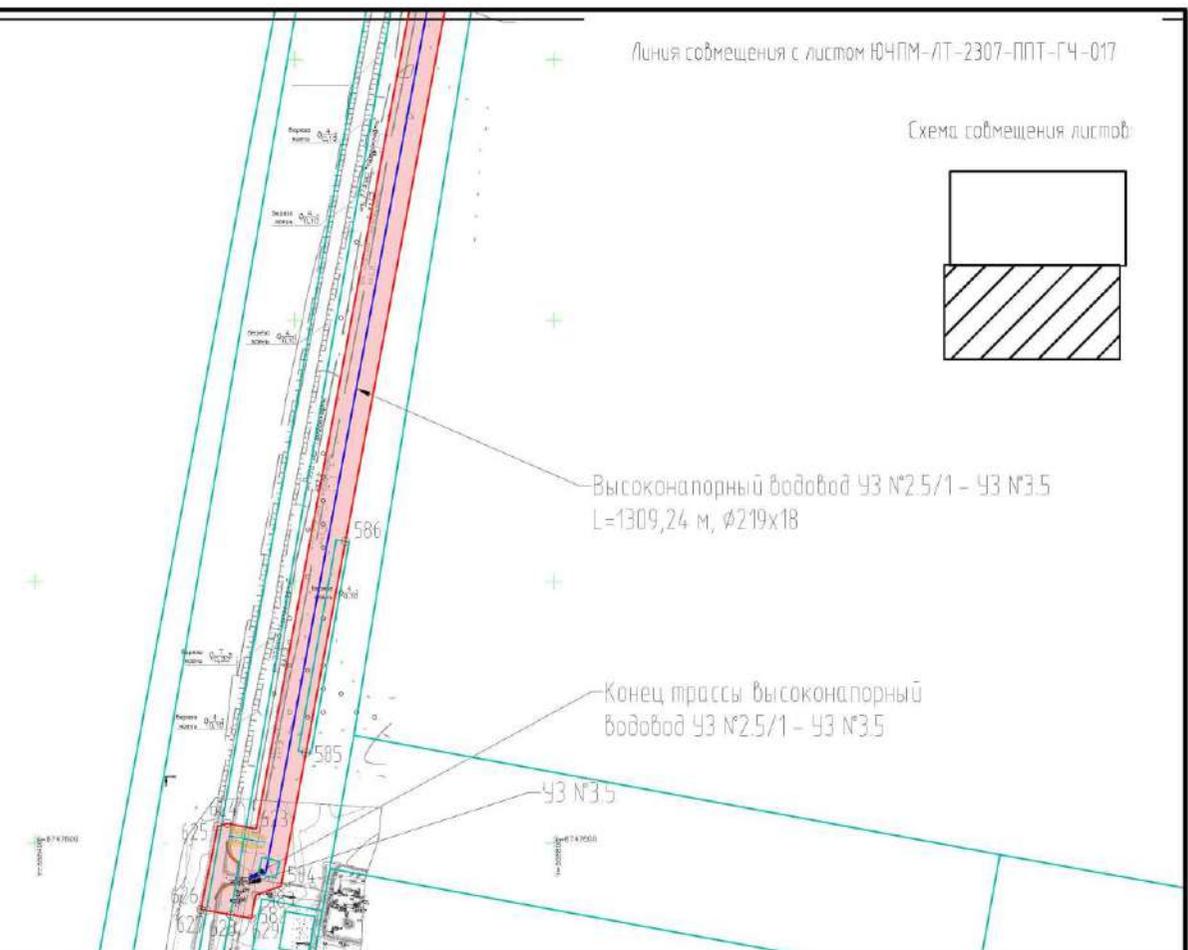
Формат А4

	X	Y
582	942726.10	2718928.41
583	942744.04	2718930.74
584	942751.74	2718949.91
585	942854.93	2718964.58
586	943017.57	2718987.78
623	942794.78	2718928.75
624	942797.89	2718906.56
625	942795.36	2718899.27
626	942731.19	2718889.13
627	942730.64	2718893.46
628	942728.21	2718912.23
629	942726.10	2718928.41

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-35 кВ
  - Проектируемый подъезд к кластеру скважин
  - Проектируемая трасса нефтегазодоборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- 01 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ГЧ-018					
Высоконапорные водоводы, нефтегазодоборные сети. Южной части Природского месторождения					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Зайцева				10.23
Проб.	Загидуллин				10.23
Нач.отд.	Нугуманов				10.23
Н.контр.	Абдуллаева				10.23
ГИП	Даянов				10.23
				Проект планировки территории. Графическая часть	Стадия
					Лист
					Листов
					п 1
					ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"



## 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.

Данными проектными решениями предусмотрено строительство трубопроводов:

- Высоконапорный водовод КНС-1 - УЗ№ 1.1;
- Высоконапорный водовод УЗ №1.1 - УЗ№ 3.1;
- Высоконапорный водовод БГ КНС-2 - К 10А
- Высоконапорный водовод УЗ №1.2 - К 9;
- Высоконапорный водовод БГ КНС-5 - УЗ №1.5
- Высоконапорный водовод УЗ №2.5/1 - УЗ №3.5
- Нефтегазосборные сети УЗАН№28 - УЗАН№29
- Нефтегазосборные сети К 9 - Уз№11;
- Нефтегазосборные сети К10А - Уз№3.5/1;
- Нефтегазосборные сети К 14 - УЗА.№130;

Проектная мощность проектируемого линейного объекта приведена в таблице 2.1. Количество жидкости, транспортируемой по проектируемому трубопроводу, принято согласно заданию на проектирование.

Таблица 2.1 – Характеристика линейного объекта

№ п/п	Наименование участка	Пропускная способность по жидкости тыс.м <sup>3</sup> / год /м <sup>3</sup> /сут	Давление Раб., МПа	Диаметр условный х толщина стенки, мм	Длина участка, м	УЗА, шт.
1	Высоконапорный водовод КНС-1 - УЗ№ 1.1;	1627,8 / 4459,9	25,0	Ø273x22	1995,75	1
2	Высоконапорный водовод УЗ №1.1 - УЗ№ 3.1;	1381,3 / 3784,5	25,0	Ø273x22	1986,88	-
3	Высоконапорный водовод БГ КНС-2 - К 10А	901,3 / 2469,2	25,0	Ø273x22, Ø219x18	5651,95	1
4	Высоконапорный водовод УЗ №1.2 - К 9	760,8 / 2084,6	25,0	Ø219x18	1343,75	1
5	Высоконапорный водовод БГ КНС-5 - УЗ №1.5	2515,0 / 6890,5	25,0	Ø273x22	773,09	-
6	Высоконапорный водовод УЗ №2.5/1 - УЗ №3.5	1772,18 / 4855,3	25,0	Ø219x18	1309,24	1
7	Нефтегазосборные сети УЗАН№28 - УЗАН№29	1276,07 / 3496,1	4,0	Ø426x10	1052,9	-
8	Нефтегазосборные сети К 9 - Уз№11	353,32 / 968,2	4,0	Ø219x6	1319,48	-
9	Нефтегазосборные сети К10А - Уз№3.5/1	464,4 / 1272,2	4,0	Ø219x6	640,10	-
10	Нефтегазосборные сети К 14 - УЗА.№130	175,74 / 481,49	4,0	Ø159x6	1481,88	1

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

Сведения о пропускной способности трубопроводов представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Проектируемые трубопроводы

Наименование трубопровода	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность трубопровода, м	Пропускная способность по жидкости тыс.м <sup>3</sup> / год /м <sup>3</sup> /сут
Высоконапорный водовод КНС-1 - УЗ№ 1.1;	Ø273x22	1995,75	1627,8 / 4459,9
Высоконапорный водовод УЗ №1.1 - УЗ№ 3.1;	Ø273x22	1986,88	1381,3 / 3784,5
Высоконапорный водовод БГ КНС-2 - К 10А	Ø273x22, Ø219x18	5651,95	901,3 / 2469,2
Высоконапорный водовод УЗ №1.2 - К 9	Ø219x18	1343,75	760,8 / 2084,6
Высоконапорный водовод БГ КНС-5 - УЗ №1.5	Ø273x22	773,09	2515,0 / 6890,5

Взам. Инв.  
Подл. и дата  
Инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ло	Подпис	Дата	ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ТЧ	Лист
							2

Высоконапорный водовод УЗ №2.5/1 - УЗ №3.5	Ø219x18	1309,24	1772,18 / 4855,3
Нефтегазосборные сети УЗАН№28 - УЗАН№29	Ø426x10	1052,9	1276,07 / 3496,1
Нефтегазосборные сети К 9 - Уз№11	Ø219x6	1319,48	353,32 / 968,2
Нефтегазосборные сети К10А - Уз№3.5/1	Ø219x6	640,10	464,4 / 1272,2
Нефтегазосборные сети К 14 - УЗА.№130	Ø159x6	1481,88	175,74 / 481,49

Категории участков проектируемых трубопроводов назначаются согласно ГОСТ Р 55990-2014 (таблица 4).

Таблица 2.3 - Классификация проектируемых трубопроводов по ГОСТ Р 55990-2014

Наименование	Класс по диаметру	Категория	Категория продукта
Нефтегазосборные трубопроводы менее DN 300	III	H	7
Нефтегазосборные трубопроводы менее DN 600 до DN 300 включительно	II	H	7
Высоконапорный водовод	-	C	9

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, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ханты-Мансийский район, Южный лицензионный участок Приобского месторождения.

Зона планируемого размещения линейных объектов расположена в границах земель лесного фонда

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 2.4.

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

Таблица 2.4 – Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Нефтегазосборные сети К 14 - УЗА.№130		
	X	Y
1	962412.43	2731229.51
2	962422.80	2731223.29
3	962443.99	2731258.76
4	962411.79	2731279.56
5	962421.72	2731294.82
6	962453.21	2731274.18
7	962545.96	2731429.46
8	962654.24	2731585.02
9	962660.68	2731587.95
10	962672.72	2731593.47
11	962674.57	2731594.32
12	962756.37	2731631.89
13	962798.27	2731651.14
14	962986.89	2731636.32
15	963015.00	2731633.00
16	963034.35	2731648.27
17	963107.70	2731639.59
18	963137.81	2731627.62
19	963260.80	2731471.66

Инд. №	Взам. Инв.
	Подп. и дата

Изм.	Кол.	Лист	№ до	Подпис	Дата	ЮЧПМ-ЛТ-2307-ППТ-ТЧ	Лист
							3

20	963278.06	2731485.23
21	963289.25	2731470.91
22	963271.97	2731457.50
23	963298.62	2731423.71
24	963258.55	2731392.13
25	963246.46	2731382.58
26	963337.36	2731266.94
27	963349.89	2731275.56
28	963349.90	2731275.57
29	963374.45	2731292.35
30	963378.45	2731295.14
31	963391.64	2731275.75
32	963392.88	2731273.92
33	963365.04	2731256.24
34	963365.03	2731256.24
35	963331.38	2731234.97
36	963214.13	2731386.40
37	963244.36	2731410.26
38	963266.30	2731427.57
39	963265.65	2731428.40
40	963265.60	2731428.45
41	963245.82	2731453.56
42	963245.79	2731453.60
43	963123.56	2731608.53
44	963119.83	2731610.03
45	963119.72	2731610.04
46	963101.99	2731617.11
47	963041.12	2731624.33
48	963029.95	2731615.45
49	963029.93	2731615.44
50	963027.51	2731613.58
51	963027.51	2731613.57
52	963021.76	2731609.02
53	962984.66	2731613.44
54	962802.28	2731627.67
55	962669.45	2731566.65
56	962565.32	2731416.99
57	962444.89	2731215.38
58	962451.70	2731211.32
59	962426.38	2731168.92
60	962420.86	2731172.24
61	962420.86	2731172.25
62	962418.71	2731173.54
63	962418.70	2731173.54
64	962389.44	2731191.03
Нефтегазосборные сети УЗАН№28 - УЗАН№29		
65	952138.09	2718881.12
66	952161.98	2718867.20
67	952173.17	2718860.74
68	952181.43	2718855.90
69	952186.38	2718852.99
70	952194.35	2718848.37
71	952203.87	2718842.82
72	952097.48	2718660.36
73	951921.86	2718310.89
74	951914.33	2718310.45
75	951906.70	2718310.00
76	951867.66	2718232.36
77	951844.28	2718174.14
78	951822.69	2718120.36

79	951815.21	2718101.74
80	951812.29	2718094.45
81	951801.85	2718068.50
82	951793.63	2718048.00
83	951791.94	2718043.80
84	951809.03	2718002.38
85	951781.29	2717990.94
86	951780.56	2717990.81
87	951770.03	2717989.30
88	951759.08	2717987.73
89	951748.55	2717961.48
90	951713.12	2717976.90
91	951724.70	2718005.78
92	951740.52	2718045.13
93	951741.19	2718046.82
94	951741.22	2718046.87
95	951749.79	2718068.21
96	951745.82	2718076.83
97	951759.55	2718082.49
98	951764.31	2718084.47
99	951764.33	2718084.47
100	951773.57	2718088.28
101	951777.48	2718078.83
102	951777.53	2718078.75
103	951777.74	2718078.18
104	951780.37	2718076.74
105	951780.63	2718077.40
106	951780.65	2718077.46
107	951784.07	2718085.95
108	951791.40	2718104.23
109	951794.38	2718111.64
110	951809.00	2718148.03
111	951846.67	2718241.84
112	951892.07	2718332.22
113	951904.40	2718332.93
114	951907.29	2718333.09
115	951995.40	2718508.50
116	951995.40	2718508.51
117	952077.24	2718671.34
118	952154.78	2718804.31
119	952165.18	2718822.15
120	952117.70	2718846.50
121	952129.03	2718865.74
Высоконапорный водовод БГ КНС-2 - К 10А; Нефтегазосборные сети К 9 - Уз№11; Высоконапорный водовод УЗ №1.2 - К 9; Нефтегазосборные сети К10А - Уз№3.5/1		
122	945420.60	2717272.30
123	945415.86	2717323.51
124	945550.72	2717342.03
125	945554.97	2717310.98
126	945556.11	2717302.64
127	945556.96	2717296.45
128	945557.04	2717295.88
129	945560.54	2717296.35
130	945561.91	2717296.55
131	945574.32	2717298.19
132	945578.40	2717270.48
133	945596.03	2717272.89
134	945592.26	2717300.56

135	945808.33	2717329.06
136	945808.81	2717329.09
137	945807.71	2717340.20
138	945805.47	2717362.74
139	945858.11	2717367.97
140	945860.55	2717343.95
141	945860.88	2717340.64
142	945894.65	2717344.08
143	945894.42	2717346.37
144	945893.71	2717353.37
145	946039.02	2717367.80
146	946451.92	2717418.85
147	947083.08	2717499.34
148	947101.62	2717502.29
149	947106.00	2717472.53
150	947123.63	2717474.94
151	947119.51	2717505.14
152	947175.18	2717514.01
153	947224.37	2717526.04
154	947224.38	2717526.04
155	947255.46	2717533.64
156	947357.11	2717558.48
157	947357.12	2717558.48
158	947364.59	2717560.31
159	947366.10	2717552.66
160	947366.10	2717552.64
161	947369.40	2717535.94
162	947370.61	2717529.99
163	947373.02	2717517.67
164	947376.12	2717518.32
165	947380.64	2717496.77
166	947377.27	2717496.05
167	947381.39	2717475.34
168	947383.29	2717465.53
169	947395.42	2717403.99
170	947346.24	2717393.98
171	947349.69	2717376.66
172	947398.94	2717386.14
173	947421.35	2717272.51
174	947463.61	2717062.14
175	947479.20	2716978.32
176	947490.42	2716980.37
177	947490.41	2716980.38
178	947491.80	2716980.60
179	947502.81	2716921.34
180	947543.63	2716701.70
181	947543.94	2716699.04
182	947548.16	2716663.56
183	947549.10	2716655.61
184	947551.40	2716636.14
185	947572.50	2716571.50
186	948068.72	2715903.32
187	948064.30	2715900.23
188	948064.29	2715900.23
189	948039.53	2715882.86
190	948039.51	2715882.83
191	948027.39	2715874.38
192	948011.04	2715862.93
193	947998.40	2715854.08
194	947975.67	2715838.17

195	947968.12	2715832.88
196	947959.08	2715826.55
197	947931.92	2715807.57
198	947925.22	2715802.85
199	947837.10	2715797.42
200	947731.26	2715783.44
201	947637.42	2715775.64
202	947440.43	2715759.30
203	947271.20	2715739.88
204	947204.40	2715732.13
205	947194.84	2715815.10
206	947128.73	2715807.49
207	947048.29	2715798.21
208	947054.96	2715740.41
209	947056.47	2715727.27
210	947044.01	2715725.86
211	946967.30	2715729.03
212	946967.01	2715721.69
213	946965.64	2715689.40
214	946964.55	2715662.86
215	946968.07	2715662.70
216	946968.07	2715662.72
217	947012.91	2715660.85
218	947013.75	2715681.10
219	947014.28	2715693.69
220	947014.29	2715693.94
221	947045.26	2715692.68
222	947093.02	2715698.33
223	947092.42	2715703.43
224	947088.43	2715737.02
225	947084.59	2715769.34
226	947147.71	2715776.80
227	947165.88	2715778.97
228	947170.50	2715739.97
229	947173.87	2715711.59
230	947173.88	2715711.52
231	947177.01	2715685.09
232	947205.52	2715688.48
233	947208.20	2715663.05
234	947225.92	2715664.77
235	947223.38	2715690.60
236	947444.82	2715716.86
237	947574.08	2715726.63
238	947709.59	2715738.24
239	947841.60	2715753.92
240	947967.54	2715764.21
241	947968.75	2715748.10
242	947986.70	2715749.19
243	947985.59	2715765.76
244	948006.21	2715767.65
245	948058.41	2715772.88
246	948066.67	2715773.70
247	948096.98	2715776.68
248	948096.79	2715778.68
249	948096.76	2715778.94
250	948096.73	2715779.29
251	948095.12	2715795.74
252	948094.18	2715804.92
253	948095.85	2715806.11
254	948125.32	2715827.24

255	948151.24	2715792.60
256	948121.52	2715770.43
257	948116.04	2715766.30
258	948132.33	2715744.47
259	948147.92	2715723.62
260	948142.98	2715720.03
261	948166.79	2715687.85
262	948171.03	2715690.94
263	948205.15	2715641.10
264	948310.19	2715496.67
265	948419.25	2715354.48
266	948412.40	2715349.57
267	948483.34	2715250.23
268	948489.84	2715254.90
269	948499.02	2715240.50
270	948499.02	2715240.50
271	948618.49	2715078.58
272	948650.27	2715034.77
273	948687.32	2714983.65
274	948727.44	2714929.72
275	948730.52	2714925.55
276	948751.79	2714896.36
277	948750.12	2714895.15
278	948757.61	2714884.83
279	948832.16	2714938.59
280	948828.83	2714943.74
281	948884.83	2714984.58
282	948907.10	2714953.96
283	948908.66	2714951.83
284	948929.08	2714954.02
285	948933.23	2714954.42
286	948941.72	2714955.32
287	948957.91	2714933.12
288	949002.38	2714965.16
289	948973.73	2715004.46
290	948950.33	2715036.48
291	948927.58	2715019.87
292	948951.02	2714987.25
293	948953.56	2714983.76
294	948945.26	2714982.87
295	948921.31	2714980.34
296	948897.45	2715013.04
297	948890.71	2715022.32
298	948812.47	2714965.23
299	948770.83	2714934.93
300	948770.82	2714934.92
301	948761.87	2714928.36
302	948751.96	2714941.98
303	948749.19	2714945.80
304	948709.08	2714999.65
305	948672.57	2715050.03
306	948640.30	2715094.51
307	948521.31	2715255.83
308	948485.02	2715312.69
309	948483.41	2715315.21
310	948466.97	2715336.66
311	948331.84	2715512.83
312	948227.24	2715656.69
313	948179.10	2715726.96
314	948175.86	2715731.32

315	948175.69	2715731.56
316	948169.76	2715739.48
317	948174.22	2715742.57
318	948159.43	2715763.67
319	948190.56	2715785.16
320	948122.35	2715876.48
321	948127.49	2715879.85
322	948122.27	2715887.72
323	948098.74	2715923.23
324	948095.96	2715921.38
325	948095.80	2715921.59
326	948092.78	2715919.28
327	948091.28	2715918.30
328	947596.80	2716584.06
329	947577.92	2716641.96
330	947570.35	2716705.79
331	947513.43	2717012.10
332	947506.16	2717010.76
333	947500.82	2717009.77
334	947490.13	2717067.30
335	947447.85	2717277.81
336	947390.02	2717571.16
337	947384.82	2717593.06
338	947379.30	2717591.71
339	947367.36	2717588.80
340	947358.72	2717586.70
341	947350.32	2717584.65
342	947348.81	2717590.91
343	947265.92	2717569.20
344	947267.20	2717564.32
345	947257.06	2717561.83
346	947225.98	2717554.24
347	947196.59	2717547.07
348	947169.85	2717540.51
349	947079.25	2717526.11
350	946448.56	2717445.68
351	946036.02	2717394.64
352	946020.68	2717393.13
353	945899.59	2717378.09
354	945896.01	2717406.56
355	945771.19	2717392.51
356	945769.24	2717392.33
357	945772.63	2717358.83
358	945629.47	2717339.26
359	945615.04	2717337.32
360	945615.05	2717337.31
361	945585.23	2717333.21
362	945580.38	2717368.51
363	945578.89	2717379.42
364	945569.72	2717378.12
365	945358.48	2717349.10
366	945363.80	2717310.25
367	945365.46	2717298.19
368	945368.13	2717278.75
369	945375.29	2717279.72
370	945377.37	2717265.76
Высоконапорный водовод УЗ №1.1 - УЗ№ 3.1; Высоконапорный водовод КНС-1 - УЗ№ 1.1		
371	934872.40	2712169.01
372	934890.35	2712167.36

373	934894.11	2712151.41
374	934937.39	2712146.25
375	934944.34	2712145.42
376	934950.22	2712144.72
377	934962.46	2712135.46
378	934970.09	2712127.45
379	934973.98	2712123.33
380	934968.91	2712118.54
381	934954.37	2712104.74
382	934947.79	2712111.74
383	934947.21	2712112.33
384	934944.41	2712115.25
385	934939.77	2712118.76
386	934917.69	2712121.41
387	934916.13	2712108.32
388	934915.12	2712099.85
389	934914.83	2712097.47
390	934824.19	2712108.30
391	934515.38	2712145.16
392	934490.45	2712148.13
393	933861.86	2711997.79
394	933540.23	2711920.88
395	933538.91	2711920.46
396	933203.68	2711817.75
397	933077.88	2711784.37
398	933083.76	2711762.18
399	933084.63	2711758.90
400	933025.63	2711743.01
401	933025.15	2711744.61
402	933018.02	2711770.33
403	933010.94	2711768.54
404	932998.36	2711767.27
405	932998.09	2711768.37
406	933017.32	2711772.85
407	933013.67	2711786.00
408	933010.02	2711799.15
409	932974.39	2711789.23
410	932822.31	2711764.47
411	932653.72	2711724.28
412	932544.20	2711697.11
413	932430.37	2711671.86
414	932418.68	2711669.30
415	932334.99	2711650.76
416	932142.26	2711597.61
417	932107.93	2711587.38
418	932098.90	2711617.71
419	932081.34	2711612.50
420	932014.02	2711594.71
421	931979.66	2711560.59
422	931968.80	2711533.47
423	931960.42	2711409.55
424	931926.47	2711411.70
425	931926.87	2711417.52
426	931820.99	2711422.84
427	931820.05	2711406.51
428	931814.04	2711406.83
429	931815.19	2711423.13
430	931675.56	2711430.16
431	931674.77	2711413.82
432	931674.07	2711400.63

433	931672.91	2711377.45
434	931672.88	2711376.81
435	931663.78	2711377.31
436	931659.63	2711294.86
437	931663.34	2711280.10
438	931664.83	2711217.03
439	931661.42	2711188.02
440	931653.24	2711161.58
441	931652.54	2711159.37
442	931652.55	2711159.37
443	931650.17	2711151.63
444	931649.49	2711137.27
445	931665.63	2711136.18
446	931664.95	2711126.09
447	931661.32	2711071.84
448	931631.15	2711073.57
449	931636.72	2711111.06
450	931621.27	2711112.07
451	931622.14	2711130.53
452	931622.84	2711145.17
453	931623.36	2711156.32
454	931624.67	2711160.56
455	931624.67	2711160.57
456	931624.67	2711160.58
457	931625.22	2711162.38
458	931634.18	2711191.33
459	931633.17	2711208.22
460	931631.62	2711235.00
461	931631.47	2711237.69
462	931630.56	2711254.03
463	931638.15	2711405.60
464	931647.25	2711405.15
465	931647.75	2711415.13
466	931648.94	2711438.65
467	931649.93	2711458.49
468	931666.76	2711457.64
469	931687.60	2711456.64
470	931822.52	2711449.81
471	931887.09	2711446.57
472	931887.36	2711452.17
473	931932.75	2711449.16
474	931936.76	2711526.11
475	931956.66	2711575.82
476	932000.13	2711618.98
477	932074.01	2711638.50
478	932117.01	2711651.34
479	932122.79	2711632.06
480	932122.89	2711631.82
481	932124.11	2711627.60
482	932126.09	2711620.97
483	932134.80	2711623.57
484	932328.48	2711676.99
485	932412.39	2711695.55
486	932424.09	2711698.18
487	932538.02	2711723.37
488	932647.33	2711750.52
489	932817.00	2711790.98
490	932964.74	2711815.03
491	932954.67	2711854.51
492	932972.26	2711858.95

493	932981.96	2711819.38
494	933062.63	2711841.75
495	933066.48	2711827.32
496	933069.96	2711814.18
497	933069.97	2711814.18
498	933151.61	2711833.61
499	933152.21	2711832.03
500	933157.03	2711833.31
501	933187.22	2711841.31
502	933191.67	2711842.52
503	933190.06	2711848.05
504	933222.73	2711857.55
505	933224.24	2711852.29
506	933406.18	2711908.05
507	933533.16	2711946.94
508	934488.86	2712175.55
509	934868.83	2712130.18
Высоконапорный водовод БГ КНС-5 - УЗ №1.5		
510	944382.41	2718340.62
511	944385.99	2718360.00
512	944386.70	2718363.06
513	944376.89	2718365.31
514	944369.31	2718389.85
515	944374.85	2718436.86
516	944386.15	2718486.94
517	944354.96	2718494.02
518	944325.59	2718500.65
519	944279.25	2718512.79
520	944279.25	2718512.79
521	944269.14	2718515.41
522	944254.07	2718519.34
523	944236.32	2718514.48
524	944228.57	2718512.37
525	944209.59	2718493.15
526	944209.58	2718493.16
527	944201.49	2718484.90
528	944194.74	2718486.66
529	944182.23	2718489.93
530	944182.23	2718489.93
531	944177.39	2718491.24
532	944162.28	2718495.17
533	944157.36	2718496.45
534	944131.39	2718503.27
535	944126.53	2718484.69
536	944122.44	2718468.99
537	944121.72	2718466.28
538	944054.59	2718483.85
539	944045.94	2718450.86
540	944045.30	2718448.26
541	944030.94	2718452.01
542	944004.81	2718458.85
543	943982.07	2718464.82
544	943942.07	2718475.29
545	943942.05	2718475.29
546	943940.17	2718475.77
547	943928.21	2718430.07
548	943896.68	2718438.33
549	943905.41	2718471.71
550	943915.78	2718515.84
551	943977.86	2718500.18

552	943976.39	2718494.22
553	944025.98	2718481.26
554	944028.48	2718490.83
555	944028.49	2718490.86
556	944035.28	2718516.84
557	944060.26	2718510.33
558	944089.28	2718502.70
559	944102.44	2718499.27
560	944107.30	2718517.88
561	944107.30	2718517.88
562	944112.10	2718536.22
563	944193.19	2718514.99
564	944201.13	2718522.98
565	944201.14	2718522.98
566	944214.44	2718536.48
567	944226.98	2718539.96
568	944238.83	2718543.20
569	944238.88	2718543.19
570	944253.91	2718547.30
571	944284.90	2718539.20
572	944331.95	2718526.88
573	944360.95	2718520.34
574	944423.46	2718506.25
575	944404.45	2718422.49
576	944402.64	2718414.62
577	944397.28	2718390.94
578	944398.11	2718388.16
579	944419.10	2718383.32
580	944412.44	2718354.51
581	944408.98	2718335.76
<b>Высоконапорный водовод УЗ №2.5/1 - УЗ №3.5</b>		
582	942726.10	2718928.41
583	942744.04	2718930.74
584	942751.74	2718949.91
585	942854.93	2718964.58
586	943017.57	2718987.78
587	943546.74	2719063.14
588	943546.77	2719063.14
589	943579.54	2719067.79
590	943666.05	2719046.84
591	943692.95	2719040.32
592	943729.59	2719031.40
593	943786.79	2719020.01
594	943787.88	2719025.49
595	943839.33	2719017.42
596	943947.36	2718996.04
597	943973.74	2718990.81
598	943973.74	2718990.81
599	943994.20	2718986.70
600	944016.70	2718996.35
601	944024.11	2718994.54
602	944050.90	2718987.99
603	944050.90	2718987.99
604	944055.75	2718986.76
605	944054.39	2718981.20
606	944042.04	2718930.79
607	944038.48	2718931.70
608	944011.75	2718938.24
609	944002.99	2718940.39
610	944006.94	2718956.59

611	943997.69	2718958.44
612	943992.36	2718959.50
613	943969.82	2718964.01
614	943967.85	2718964.43
615	943967.85	2718964.43
616	943941.42	2718969.71
617	943941.42	2718969.71
618	943833.83	2718991.17
619	943809.53	2718996.01
620	943807.98	2718988.20
621	943723.79	2719005.01
622	943578.25	2719040.33
623	942794.78	2718928.75
624	942797.89	2718906.56
625	942795.36	2718899.27
626	942731.19	2718889.13
627	942730.64	2718893.46
628	942728.21	2718912.23
629	942726.10	2718928.41

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 46,8082 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 разрешенного 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

Основным критерием выбора трасс служили минимизация ущерба окружающей природной среде, обеспечение высокой эксплуатационной надежности.

При выборе трасс учитывались инженерно-геологические условия района строительства, сложившаяся транспортная схема, применяемые методы производства строительного-монтажных работ, наличие существующих коридоров коммуникаций.

При выборе трасс использованы картографические материалы инженерно-геодезических изысканий и материалы инженерно-геологических изысканий. Трассы проложены в общем коридоре коммуникаций.

При прокладке проектируемого трубопровода параллельно с существующими коммуникациями соблюдены расстояния до существующего трубопровода не менее указанных в таблице 7 ГОСТ Р 55990-2014: для трубопроводов диаметром 159, 168 – не менее 5 м, для трубопроводов диаметром 219, 273, 325 – не менее 8 м. При сближении с

автомобильными дорогами расстояние от проектируемого трубопровода до подошвы насыпи принято не менее 10 м, в соответствии с п.10 табл.6 ГОСТ Р 55990-2014.

Перед пуском трубопроводов в эксплуатацию необходимо провести предпусковую приборную диагностику на потенциально опасных участках трубопроводов согласно «Правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (переходы через коммуникации) 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.

В местах сварных соединений захлестов, ввариваемых вставок и в швах приварки арматуры, необходимо предусмотреть двойной контроль сварных соединений неразрушающими методами (п. 5.32 ВСН 005-88, ВСН 006-89).

Проектируемые трубопроводы пересекают действующие подземные коммуникации.

Пересечения трубопроводов выполнены согласно ГОСТ Р 55990-2014.

Производство земляных работ выполнить в соответствии с требованиями СП 86.13330.2022, СП 45.13330.2017, ВСН 005-88. Пересечения с естественными преградами отсутствуют.

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 соблюдение 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 разъеданию 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.

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

При посадке лесных культур количество семян и (или) саженцев определяется согласно Лесохозяйственному регламенту лесничества соответствующего субъекта Российской Федерации.

#### 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.

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, водоохраные 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 проводиться 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.

Отнесение организаций и объектов к категориям по гражданской обороне осуществляется в соответствии с «Правилами отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения», утвержденными постановлением Правительства РФ от 16.08.2016г. № 804 и на основании приказа МЧС России от 28.11.2016 г. № 632-ДСП «Об утверждении показателей для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне».

Согласно исходным данным, ООО «Газпромнефть-Хантос», эксплуатирующее проектируемый объект, отнесено к категории по ГО.

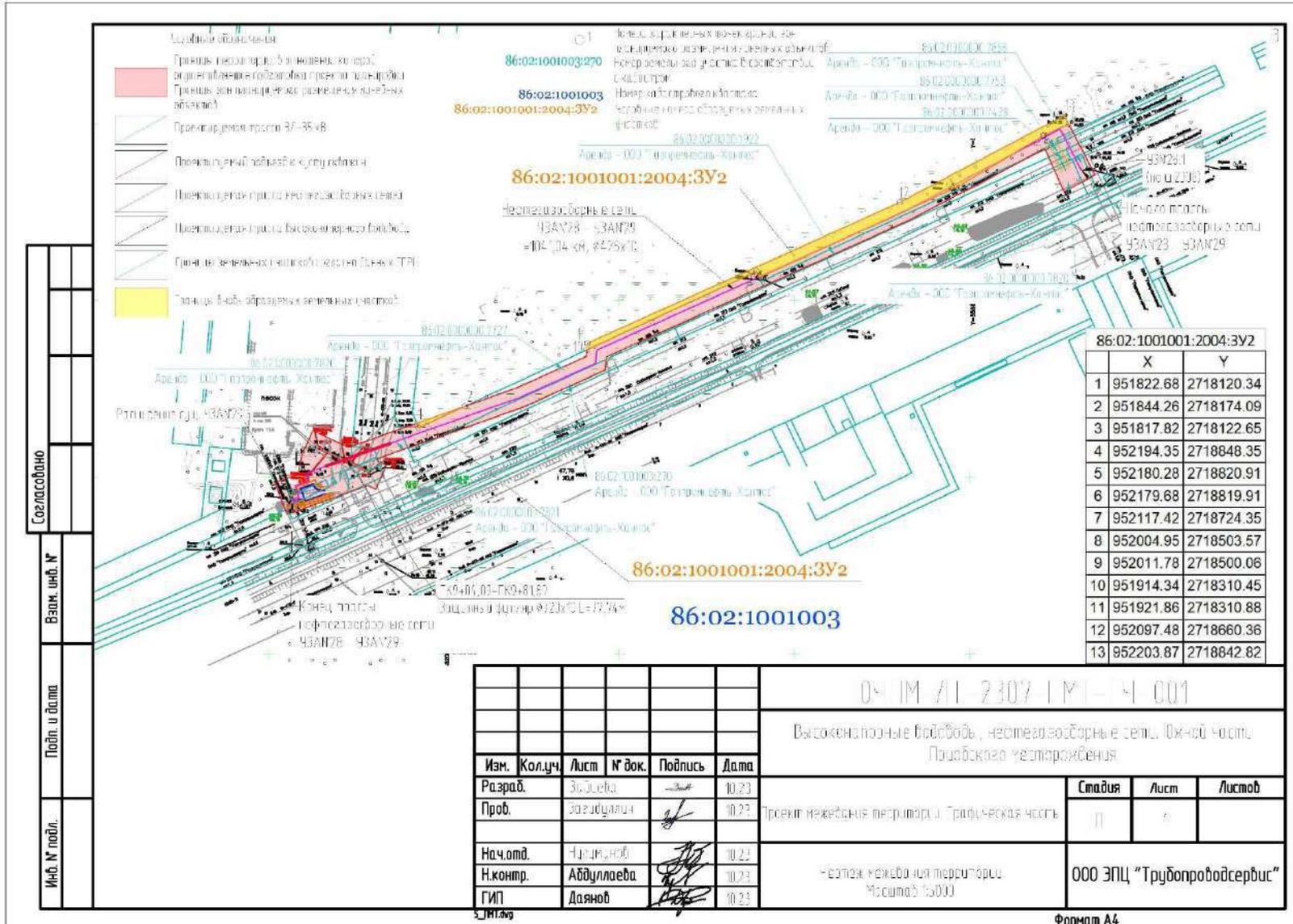
Ближайшие объекты и города, отнесенные к категориям по ГО, отсутствуют.

В составе проектируемых объектов не предусматривается размещение зданий и сооружений, к которым предъявляются требования по степени огнестойкости.

В соответствии с СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» проектируемый объект находится вне зон возможного радиоактивного загрязнения, возможного химического заражения, в зоне возможных сильных разрушений от взрывов, происходящих в мирное время в результате аварий.

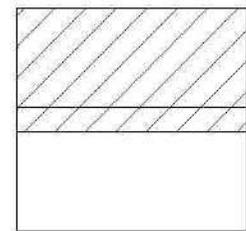
Согласно п. 3.15 ГОСТ Р 55201-2012 «Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства» проектируемый объект не попадает в зону светомаскировки (до Государственной границы Российской Федерации менее 600 км).

Проект межевания территории. Чертежи межевания



ПК0+00,0 Начало трассы нефтегазосборных сетей К 14 - УЗА, №130

Схема размещения листов:

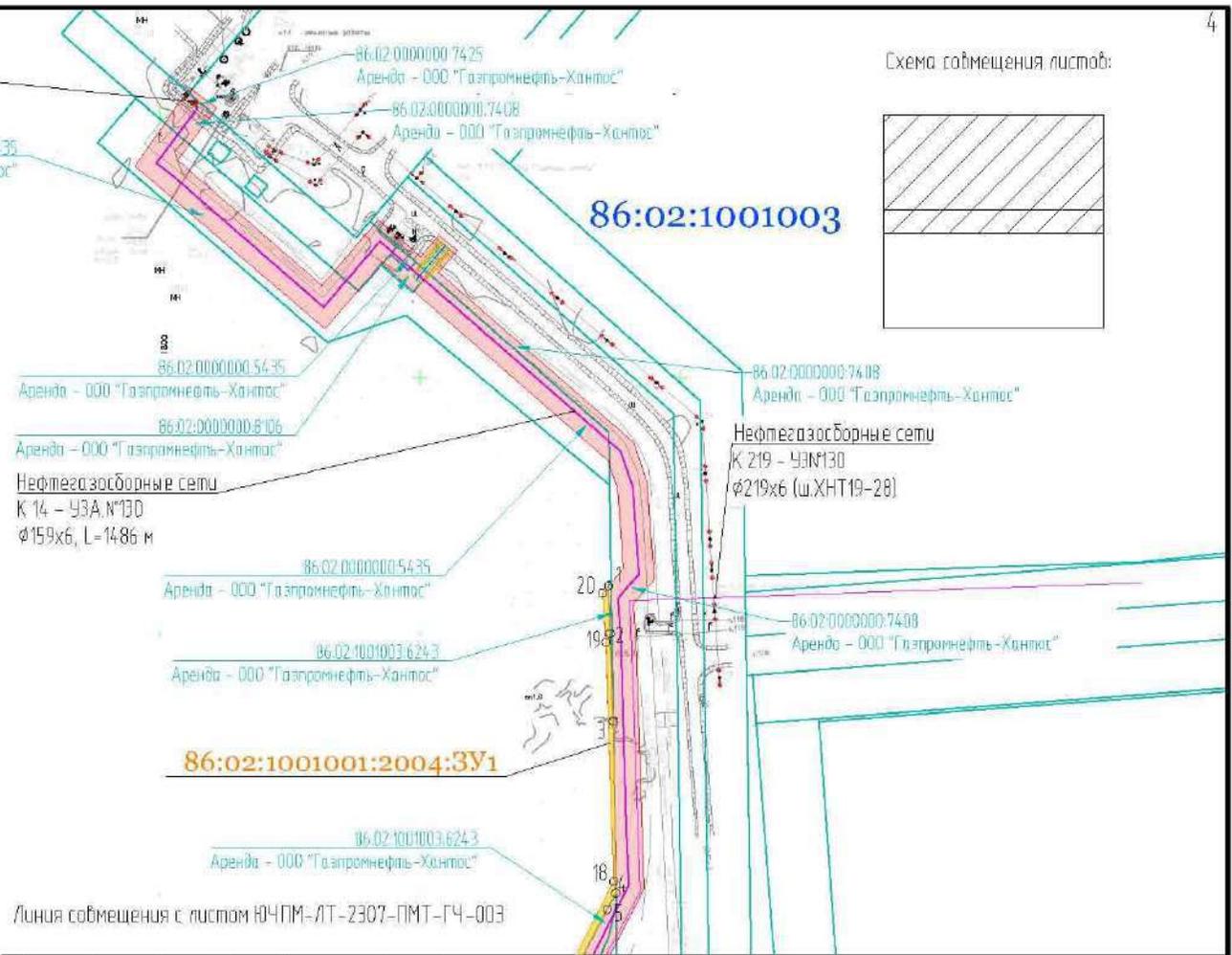


86:02:1001001:2004:3У1					
	X	Y		X	Y
1	963027.49	2731613.55	10	962438.82	2731207.95
2	962991.36	2731616.31	11	962439.97	2731205.06
3	962924.38	2731621.77	12	962420.88	2731172.24
4	962793.59	2731629.64	13	962426.38	2731168.92
5	962780.68	2731623.50	14	962451.70	2731211.32
6	962669.84	2731570.75	15	962444.89	2731215.38
7	962665.57	2731568.75	16	962565.32	2731416.99
8	962562.35	2731418.89	17	962669.45	2731566.65
9	962547.80	2731394.56	18	962802.28	2731627.67
10	962438.82	2731207.95	19	962984.66	2731613.44
11	962439.97	2731205.06	20	963021.76	2731609.02

Условные обозначения:

- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
- Проектируемый подъезд к кусту скважин
- Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
- Проектируемая трасса высоконапорного водовода
- Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- Границы вновь образуемых земельных участков

- 1 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
- 86:02:0000000:7408 Номер земельного участка в соответствии с кадастром
- 86:02:1001003 Номер кадастрового квартала
- 86:02:1001001:2004:3У1 Условные номера образуемых земельных участков



86:02:1001001:2004:3У1

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-003

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

ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-002					
Высоконапорные водоводы, нефтегазосборные сети. Южной части Приобского месторождения					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Зайцева			<i>Зайцева</i>	10.23
Проб.	Загидуллин			<i>Загидуллин</i>	10.23
Нач.опд.	Нугуманов			<i>Нугуманов</i>	10.23
Н.контр.	Абдуллаева			<i>Абдуллаева</i>	10.23
ГИП	Даянов			<i>Даянов</i>	10.23
Проект межевания территории. Графическая часть					
Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000					
Стадия	Лист	Листов			
П	1				
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"					

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-002

86:02:1001003

86:02:1001001:2004:3У1

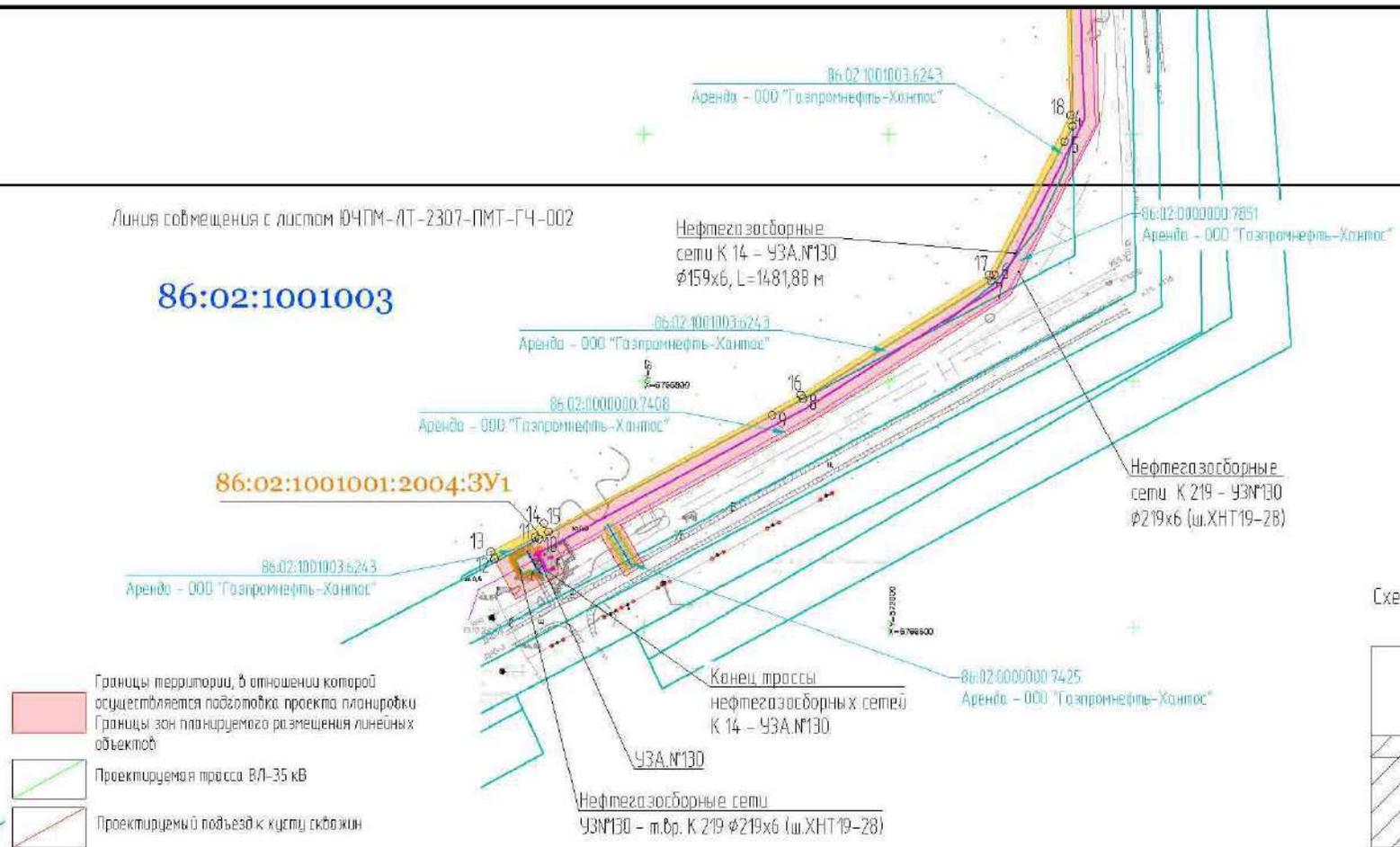
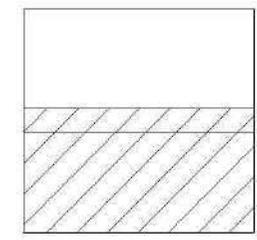


Схема совмещения листов:



Согласовано

Взам. инв. №

Лист и дата

Инв. № подл.

- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
- Проектируемый подъезд к кластеру скважин
- Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
- Проектируемая трасса высоконапорного водовода
- Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- Границы вновь образуемых земельных участков

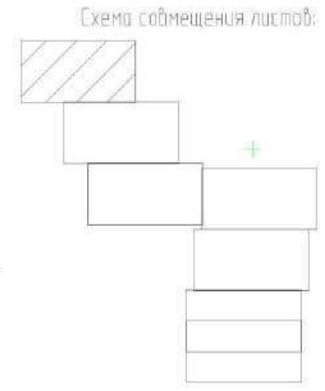
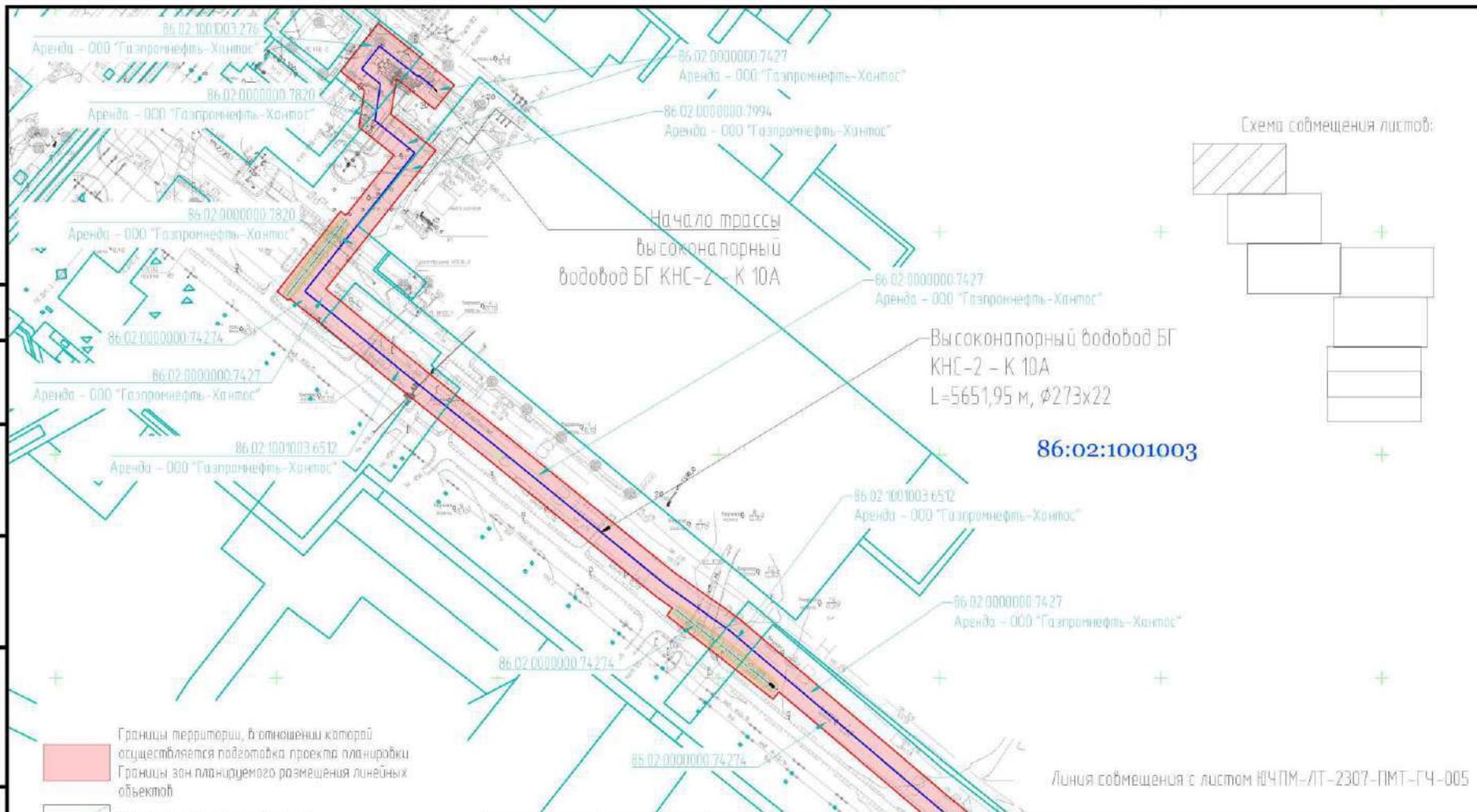
○1 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

86:02:0000000:74:08 Номер земельного участка, в соответствии с кадастром

86:02:1001003 Номер кадастрового квартала

86:02:1001001:2004:3У1 Числовые номера образуемых земельных участков

					ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-003			
					Высоконапорные водоводы, нефтегазосборные сети. Южной части Приобского месторождения			
					Проект межевания территории. Графическая часть			
<b>Изм.</b>	<b>Кол.уч.</b>	<b>Лист</b>	<b>№ док.</b>	<b>Подпись</b>	<b>Дата</b>	<b>Стадия</b>	<b>Лист</b>	<b>Листов</b>
Разрб.				Защеева	10.23	П	1	
Проб.				Загидуллин	10.23			
Нач.опд.				Нугуманов	10.23	Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000		
Н.контр.				Абдуллаева	10.23			
ГИП				Даянов	10.23			
						ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		



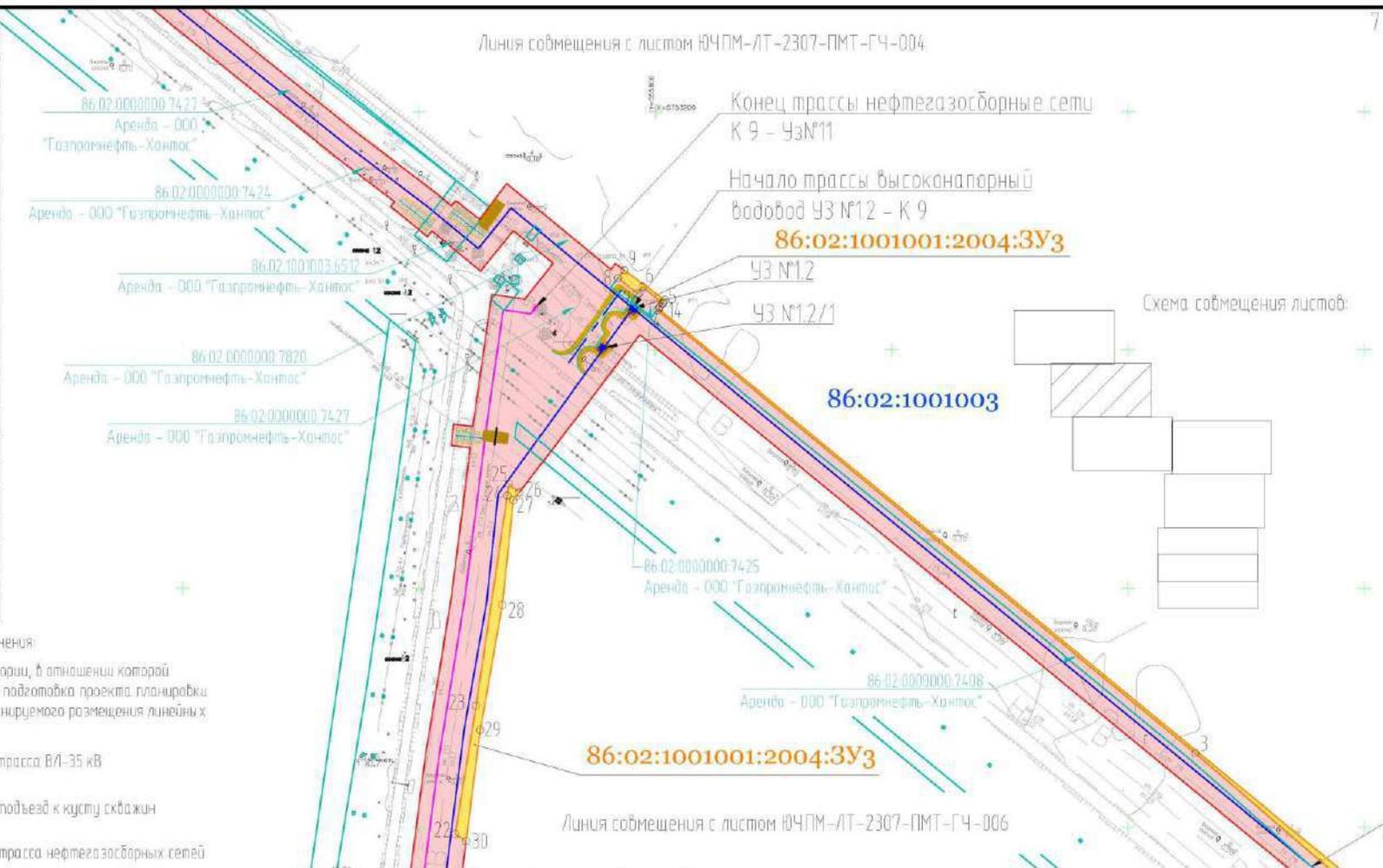
Согласовано	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
- Проектируемый подъезд к кусту скважин
- Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
- Проектируемая трасса высоконапорного водовода
- Границы земельных участков согласно данным ЕГРН

86:02:000000:7408 Номер земельного участка в соответствии с кадастром  
 86:02:1001003 Номер кадастрового квартала

Ю4ПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-004					
Высоконапорные водоводы, нефтегазосборные сети южной части Приобского месторождения					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зацева			10.23
Проб.		Загидуллин			10.23
Нач.омд.		Нугуманов			10.23
Н.контр.		Абдуллаева			10.23
ГИП		Даянов			10.23
Проект межевания территории. Графическая часть					Стадия
Чертёж межевания территории Масштаб 1:5000					Лист
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"					Листов
Линия совмещения с листом Ю4ПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-005					1
Линия совмещения с листом Ю4ПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-005					1

86:02:1001001:2004:3У3	X	Y
3	947738.95	2716389.28
4	948090.05	2715917.24
5	948095.80	2715921.55
6	948109.08	2715904.00
7	948103.21	2715899.55
8	948115.62	2715882.85
9	948122.28	2715887.71
10	948098.74	2715923.23
11	948095.98	2715921.40
12	948095.81	2715921.61
13	948092.73	2715919.34
14	948091.28	2715918.32
22	947643.29	2715766.21
23	947751.54	2715779.01
24	947928.77	2715797.44
25	947938.60	2715798.30
26	947931.89	2715807.56
27	947925.22	2715802.85
28	947837.10	2715797.42
29	947731.26	2715783.44
30	947637.41	2715775.64



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-35 кВ
  - Проектируемый подъезд к кусту скважин
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
  - Границы вновь образуемых земельных участков
- 1 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
- 86:02:0000000:7408** Номер земельного участка в соответствии с кадастром
- 86:02:1001003** Номер кадастрового квартала
- 86:02:1001001:2004:3У3** Условные номера образуемых земельных участков

					<b>Ю4ПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-005</b>			
					Высоконапорные водоводы, нефтегазосборные сети южной части Приобского месторождения			
<b>Изм.</b>	<b>Кол.уч.</b>	<b>Лист</b>	<b>№ док.</b>	<b>Подпись</b>	<b>Дата</b>	<b>Стадия</b>	<b>Лист</b>	<b>Листов</b>
Разраб.		Защева			10.23	Проект межевания территории. Графическая часть	1	
Проб.		Загидуллин			10.23			
Нач.омд.		Нугуманов			10.23	Чертеж межевания территории. Масштаб 1:5000	000 ЭПЦ "Трубопроводсервис"	
Н.контр.		Абдуллаева			10.23			
ГИП		Даянов			10.23			

Согласовано

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

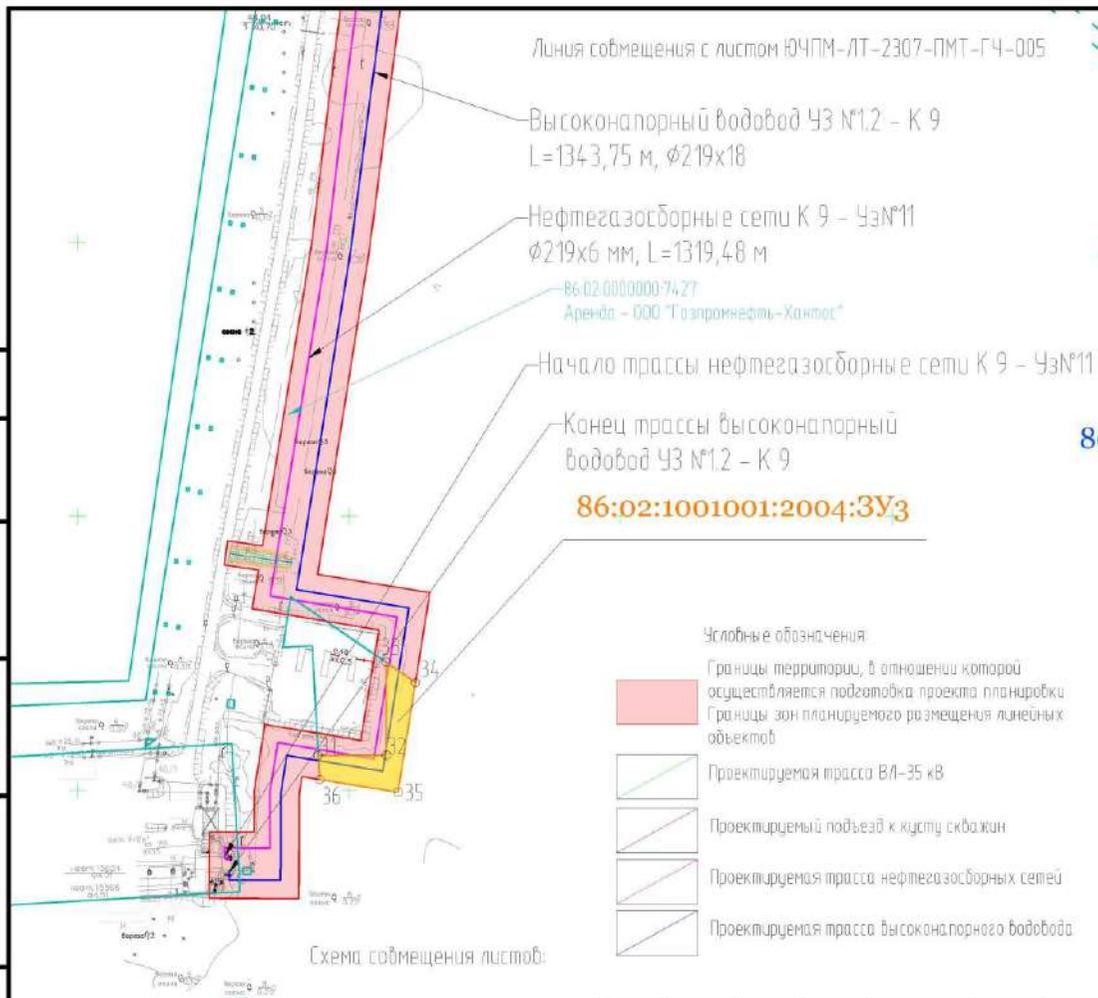
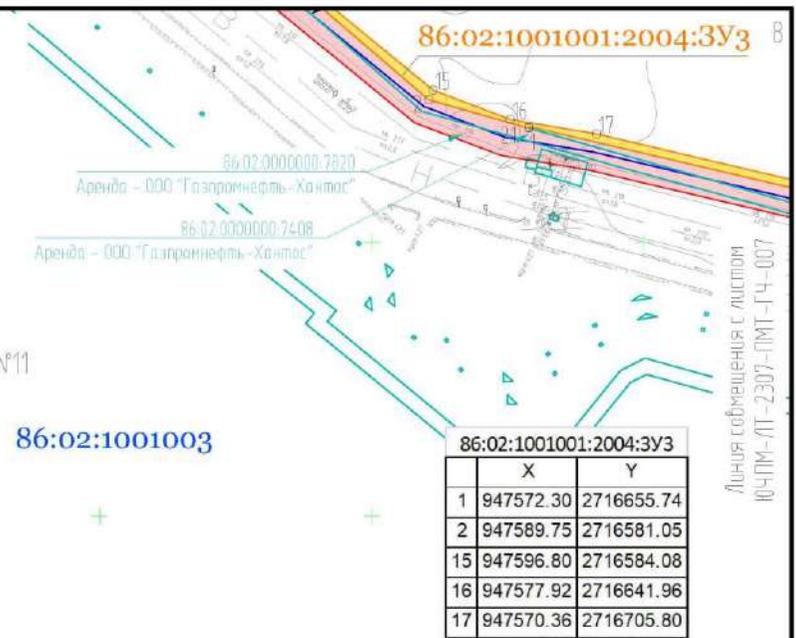


Схема совмещения листов:

86:02:1001001:2004:3У3		
	X	Y
31	947072.39	2715738.63
32	947074.84	2715788.31
33	947142.50	2715785.22
34	947128.73	2715807.48
35	947048.29	2715798.21
36	947054.96	2715740.41

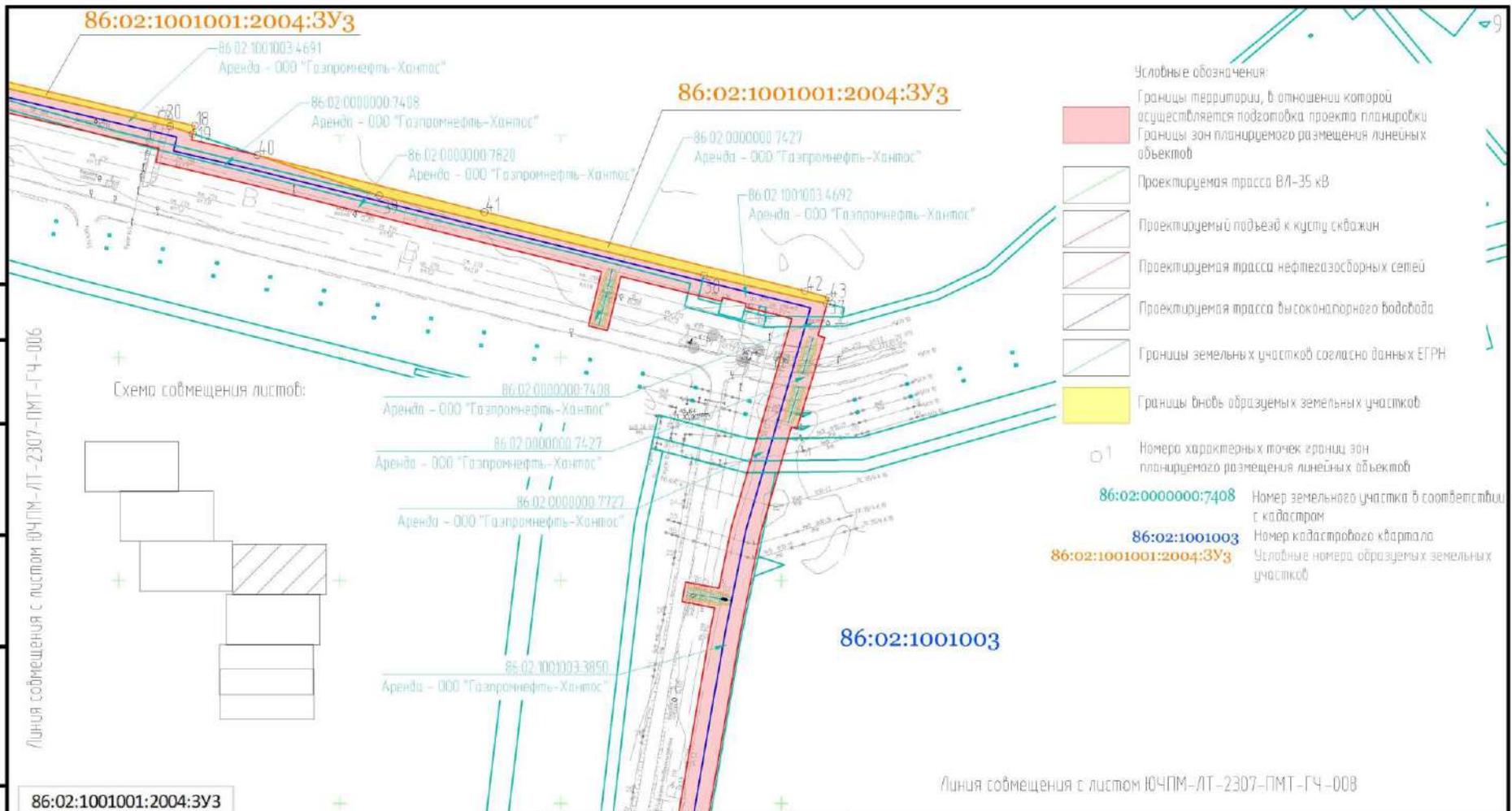
- Условные обозначения
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
  - Проектируемый подъезд к кусту скважин
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода



86:02:1001001:2004:3У3		
	X	Y
1	947572.30	2716655.74
2	947589.75	2716581.05
15	947596.80	2716584.08
16	947577.92	2716641.96
17	947570.36	2716705.80

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Защева		<i>[Signature]</i>	10.23
Проб.		Загидуллин		<i>[Signature]</i>	10.23
Нач.омд.		Нугуманов		<i>[Signature]</i>	10.23
Н.контр.		Абдуллаева		<i>[Signature]</i>	10.23
ГИП		Даянов		<i>[Signature]</i>	10.23

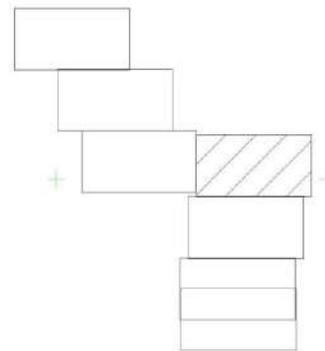
ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-006		
Высоконапорные водоводы, нефтегазосборные сети южной части Приобского месторождения		
Стадия	Лист	Листов
П.	1	
Проект межевания территории. Графическая часть		
Чертеж межевания территории. Масштаб 1:5000		
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		



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

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-006

Схема совмещения листов:



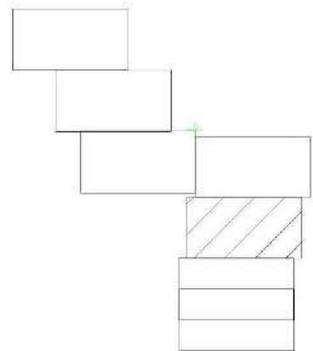
86:02:1001001:2004:3У3		
	X	Y
18	947513.45	2717012.09
19	947506.16	2717010.76
20	947511.99	2716989.90
37	947379.30	2717591.71
38	947399.74	2717479.11
39	947458.24	2717181.97
40	947489.64	2717069.81
41	947447.85	2717277.83
42	947390.04	2717571.16
43	947384.82	2717593.06

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Защева		<i>[Signature]</i>	10.23
Проб.		Загидуллин		<i>[Signature]</i>	10.23
Нач.отд.		Нугуманов		<i>[Signature]</i>	10.23
Н.контр.		Абдуллаева		<i>[Signature]</i>	10.23
ГИП		Даянов		<i>[Signature]</i>	10.23

ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-007		
Высоканапорные водоводы, нефтегазосборные сети южной части Приобского месторождения		
Проект межевания территории. Графическая часть		Листов
Стадия	Лист	Листов
П.	1	
Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000		ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Линия размежевания с листом ИЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-007

Схема размещения листов:



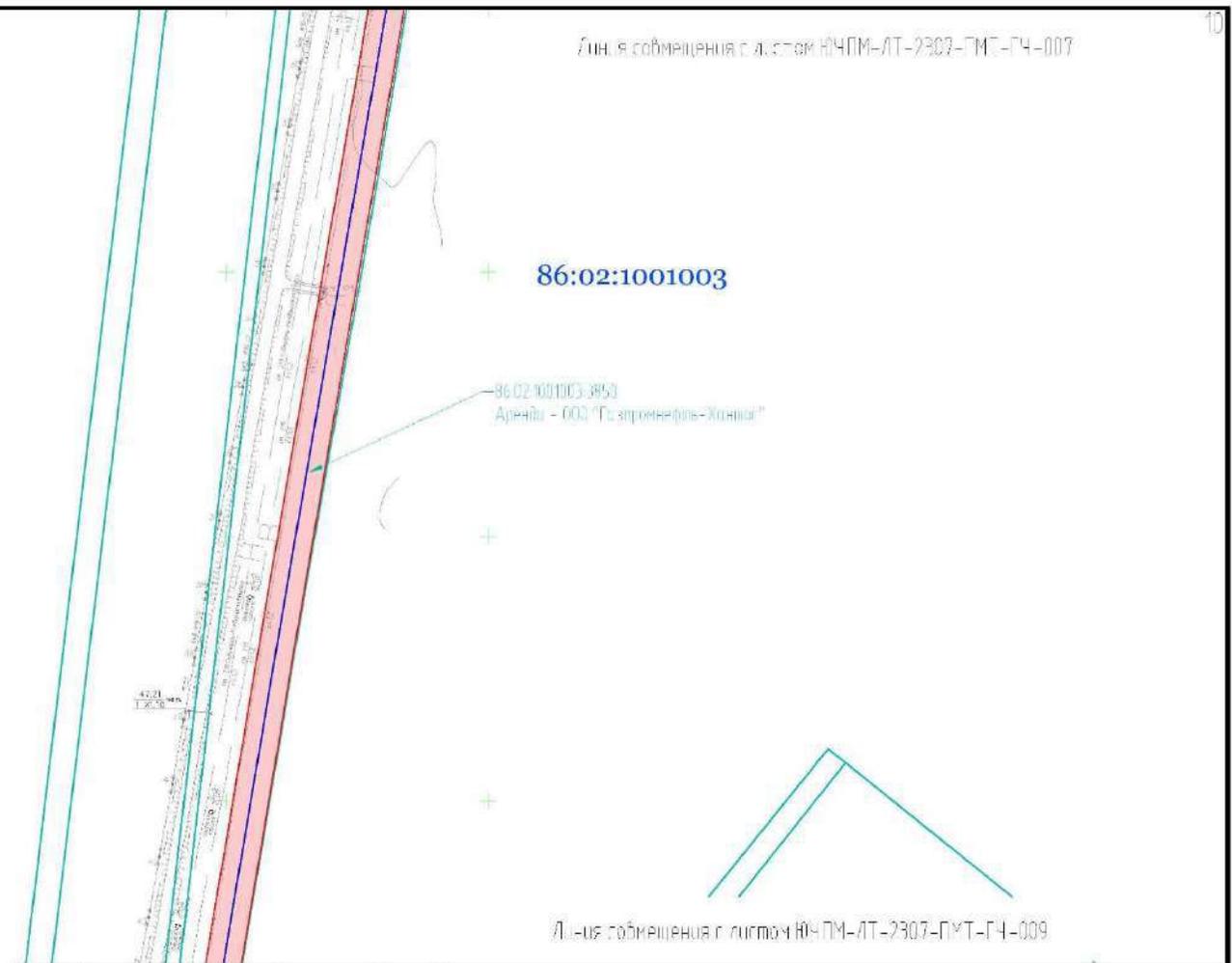
86:02:1001003

86:02:1001003:3950  
Арендатор - ООО "Газпромнефть-Хантоси"

Линия размежевания с листом ИЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-009

- Условные обозначения
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории для планирования размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса 6/10-35 кВ
  - Проектируемая подъезд к месту скважин
  - Проектируемая трасса нефтегазовых сетей
  - Проектируемая трасса высоконапряженного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН

86:02:0000000:7408 Номер земельного участка в соответствии с кадастром  
86:02:1001003 Номер кадастрового квартала



ИЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-008

Высоковольтные водоводы, нефтегазосборные сети Южной части Приобского месторождения

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Защеева			10.23	Проект межевания территории. Графическая часть	1	
Проб.		Заг.Зуляйн			10.23			
Нач.отд.		Идрисманов			10.23	Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"	
Н.контр.		Абдуллаева			10.23			
ГИП		Даянов			10.23			

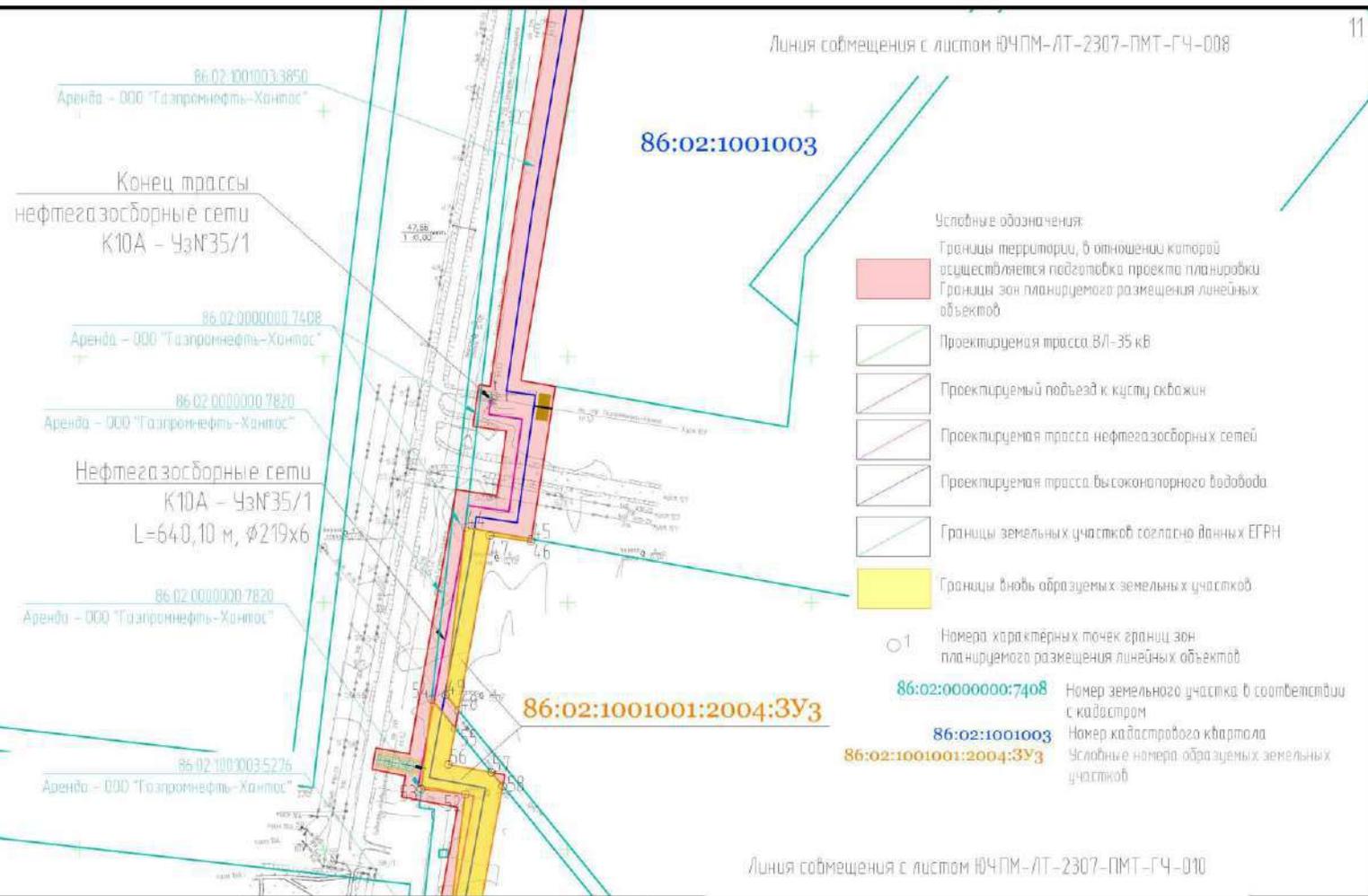
Согласовано

Взам. инв. №

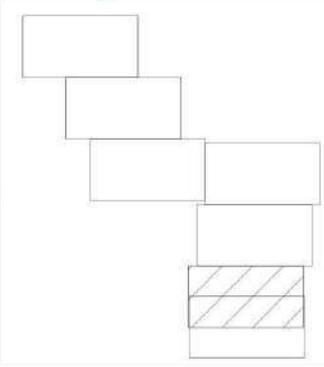
Подп. и дата

Инв. № подл.

86:02:1001001:2004:3У3		
	X	Y
44	945778.36	2717338.12
45	945771.18	2717392.51
46	945769.26	2717392.33
47	945772.63	2717358.83
48	945629.48	2717339.26
49	945641.54	2717328.39
50	945373.48	2717310.91
51	945372.30	2717333.00
52	945561.68	2717347.72
53	945564.20	2717311.61
54	945637.69	2717316.87
55	945614.99	2717337.32
56	945585.23	2717333.21
57	945580.38	2717368.51
58	945569.71	2717378.12
59	945358.50	2717349.10



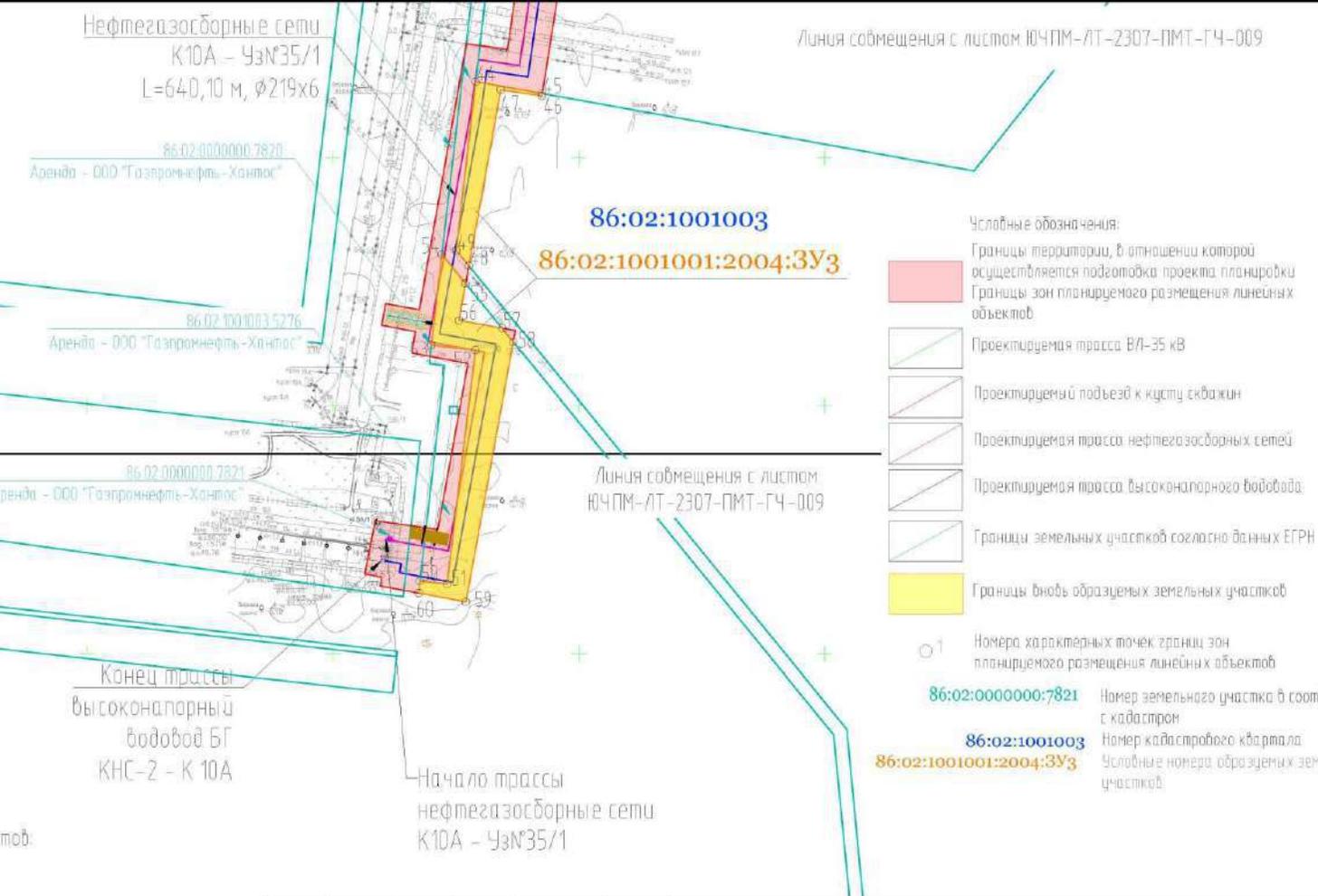
Согласовано  
 Взам. инв. №  
 Подп. и дата  
 Инв. № подл.



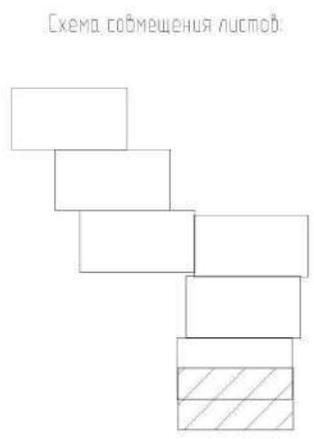
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Защцева		<i>[Signature]</i>	10.23
Проб.		Загидуллина		<i>[Signature]</i>	10.23
Нач.отд.		Нугуманов		<i>[Signature]</i>	10.23
Н.контр.		Абдуллаева		<i>[Signature]</i>	10.23
ГИП		Даянов		<i>[Signature]</i>	10.23

ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-009		
Высокнапорные водоводы, нефтегазосборные сети южной части Приобского месторождения.		
Стадия	Лист	Листов
П.	1	
Чертеж межевания территории. Масштаб 1:5000		ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

86:02:1001001:2004:3У3		
	X	Y
44	945778.36	2717338.12
45	945771.18	2717392.51
46	945769.26	2717392.33
47	945772.63	2717358.83
48	945629.48	2717339.26
49	945641.54	2717328.39
50	945373.48	2717310.91
51	945372.30	2717333.00
52	945561.68	2717347.72
53	945564.20	2717311.61
54	945637.69	2717316.87
55	945614.99	2717337.32
56	945585.23	2717333.21
57	945580.38	2717368.51
58	945569.71	2717378.12
59	945358.50	2717349.10
60	945363.80	2717310.25

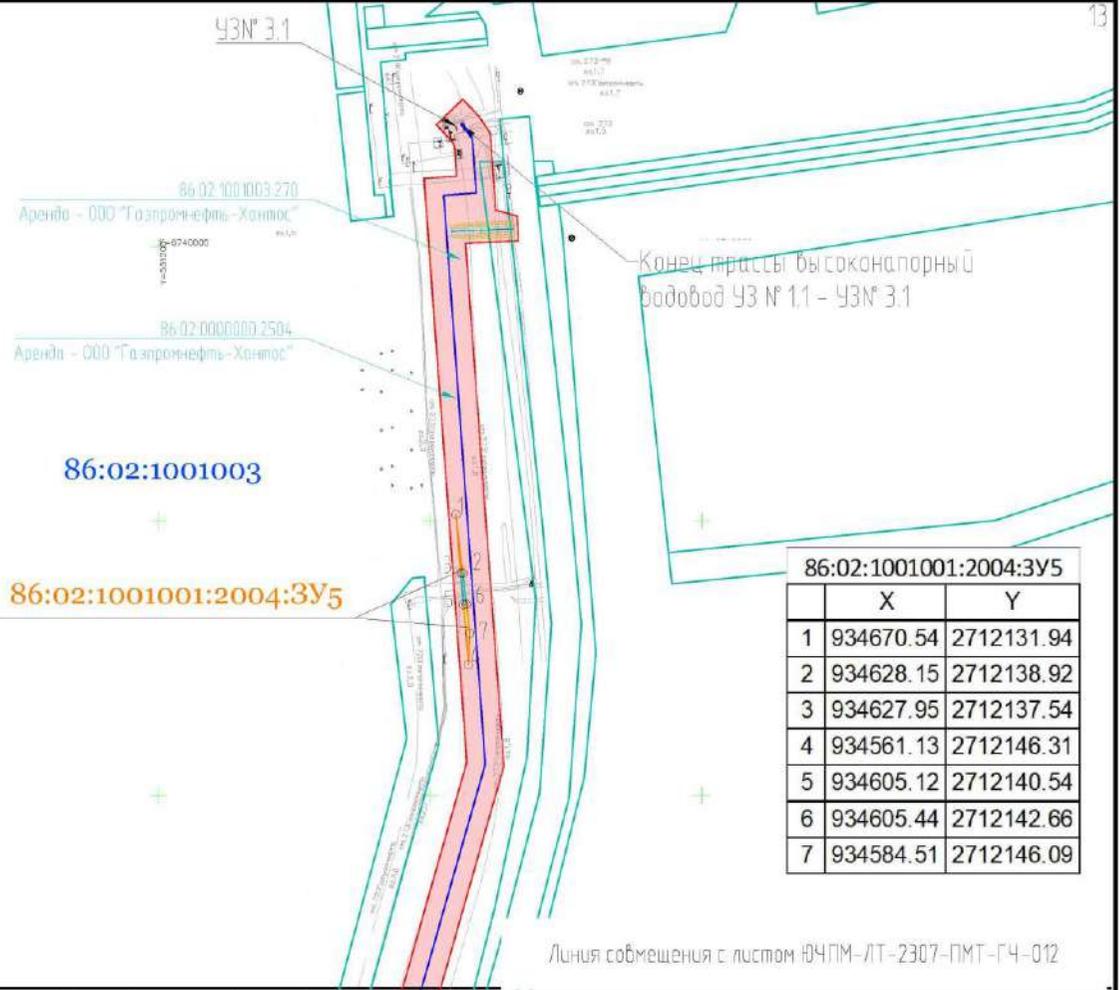


Согласовано  
 Взам. инв. №  
 Подп. и дата  
 Инв. № подл.



ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-010						Высокотарные водоводы, нефтегазосборные сети южной части Приобского месторождения.		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Защеева		<i>[Signature]</i>	10.23	Проект межевания территории. Графическая часть	1	
Проб.		Загидуллин		<i>[Signature]</i>	10.23			
Нач.омд.		Нугуманов		<i>[Signature]</i>	10.23	Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000	000 ЭПЦ "Трубопроводсервис"	
Н.контр.		Абдуллаева		<i>[Signature]</i>	10.23			
ГИП		Даянов		<i>[Signature]</i>	10.23			

- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
  - Проектируемый подъезд к кластеру скважин
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
  - Границы впады образуемых земельных участков
  - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
- + 86:02:0000000:2504 Номер земельного участка в соответствии с кадастром  
+ 86:02:1001003 Номер кадастрового квартала  
+ 86:02:1001001:2004:3У5 Условные номера образуемых земельных участков

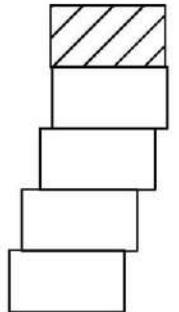


86:02:1001001:2004:3У5		
	X	Y
1	934670.54	2712131.94
2	934628.15	2712138.92
3	934627.95	2712137.54
4	934561.13	2712146.31
5	934605.12	2712140.54
6	934605.44	2712142.66
7	934584.51	2712146.09

Линия совмещения с листом Ю4ПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-012

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

Схема совмещения листов:



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Зацева				10.23
Проб.	Загидуллин				10.23
Нач.отд.	Нугуманов				10.23
Н.контр.	Абдуллаева				10.23
ГИП	Даянов				10.23

Ю4ПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-011

Высоконапорные водоводы, нефтегазосборные сети южной части Приобского месторождения

Стадия	Лист	Листов
П.	1	

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

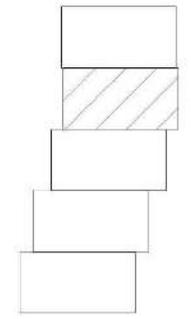
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Листы совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-011

86:02:1001003

Высокотемпературный водовод ЧЗ №11 – ЧЗ №31  
L=1986,06 м, Ø273х22

Схема совмещения листов:



Граница совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-013

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-35 кВ
  - Проектируемая линия железной дороги
  - Проектируемая трасса нефтегазодобывающих сетей
  - Проектируемая трасса высокотемпературного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЦРПН

86:02:0000000:7408 Номер земельного участка в соответствии с кадастром  
86:02:1001003 Номер кадастрового квартала

ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-012											
Высокотемпературные водоводы, нефтегазодобывающие сети. Южной части Приобского месторождения											
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						
Разраб.		Засеева		<i>[Signature]</i>	10.23						
Проб.		Засеева		<i>[Signature]</i>	10.23						
Нач.отд.		Исмаилов		<i>[Signature]</i>	10.23						
Н.контр.		Абдуллаева		<i>[Signature]</i>	10.23						
ГИП		Даянов		<i>[Signature]</i>	10.23						
Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000					<table border="1"> <tr> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>П</td> <td>1</td> <td></td> </tr> </table>	Стадия	Лист	Листов	П	1	
Стадия	Лист	Листов									
П	1										
					ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"						

86:02:1001001:2004:3У5		
	X	Y
8	933502.24	2711916.72
9	933435.71	2711900.54
10	933279.89	2711863.98
11	933283.03	2711850.18
12	933348.49	2711869.82
13	933151.60	2711833.61
14	933054.43	2711810.49
15	933058.89	2711782.67
16	932998.11	2711768.31
17	932998.36	2711767.28
18	933010.94	2711768.54
19	933029.71	2711773.27
20	933059.07	2711782.28
21	933105.69	2711796.93
22	933159.54	2711813.11
23	933156.35	2711821.28

86:02:1001003  
86:02:1001001:2004:3У5

86:02:1001001:2004:3У5

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-012

- Условные обозначения
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
  - Проектируемый подъезд к кусту скважин
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
  - Границы вновь образуемых земельных участков
  - 1 - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
  - 86:02:0000000:7408 - Номер земельного участка в соответствии с кадастром
  - 86:02:1001003 - Номер кадастрового квартала
  - 86:02:1001001:2004:3У5 - Условные номера образуемых земельных участков

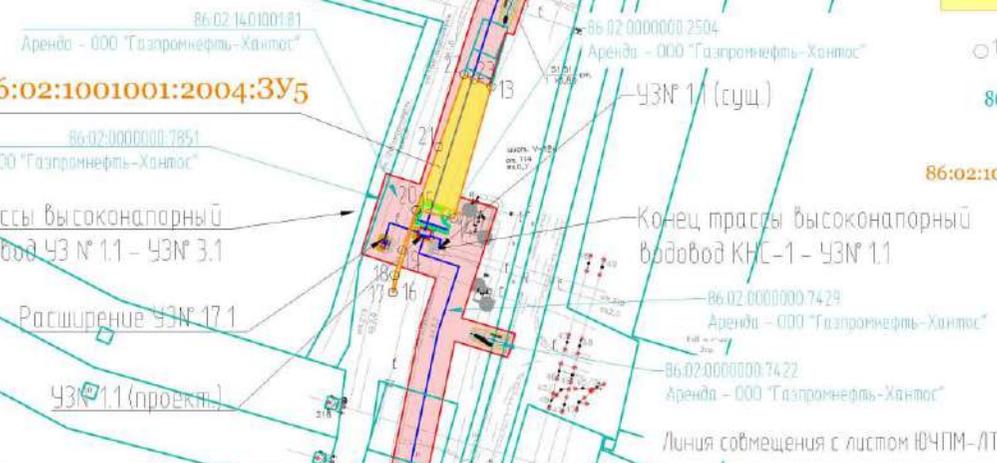
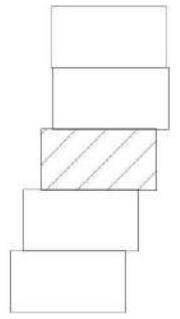


Схема совмещения листов:



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Защева		<i>[Signature]</i>	10.23
Проб.		Загидуллин		<i>[Signature]</i>	10.23
Нач.отд.		Нугуманов		<i>[Signature]</i>	10.23
Н.контр.		Абдуллаева		<i>[Signature]</i>	10.23
ГИП		Даянов		<i>[Signature]</i>	10.23

ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-013		
Высоконапорные водоводы, нефтегазосборные сети южной части Приобского месторождения		
Стадия	Лист	Листов
П.	1	
Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000		ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

86:02:1001003

86:02:0000000:7769  
Аренда - ООО "Газпромнефть-Хантос"

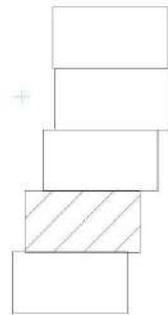
86:02:0000000:7429  
Аренда - ООО "Газпромнефть-Хантос"

Высокотемпературный водовод КНС-1 - УЗМ № 11  
L=2071,91 м,  $\varnothing 273 \times 22$

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-013

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-015

Схема совмещения листов



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

- Числовые обозначения
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
  - Проектируемый подъезд к кластеру скважин
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высокотемпературного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН

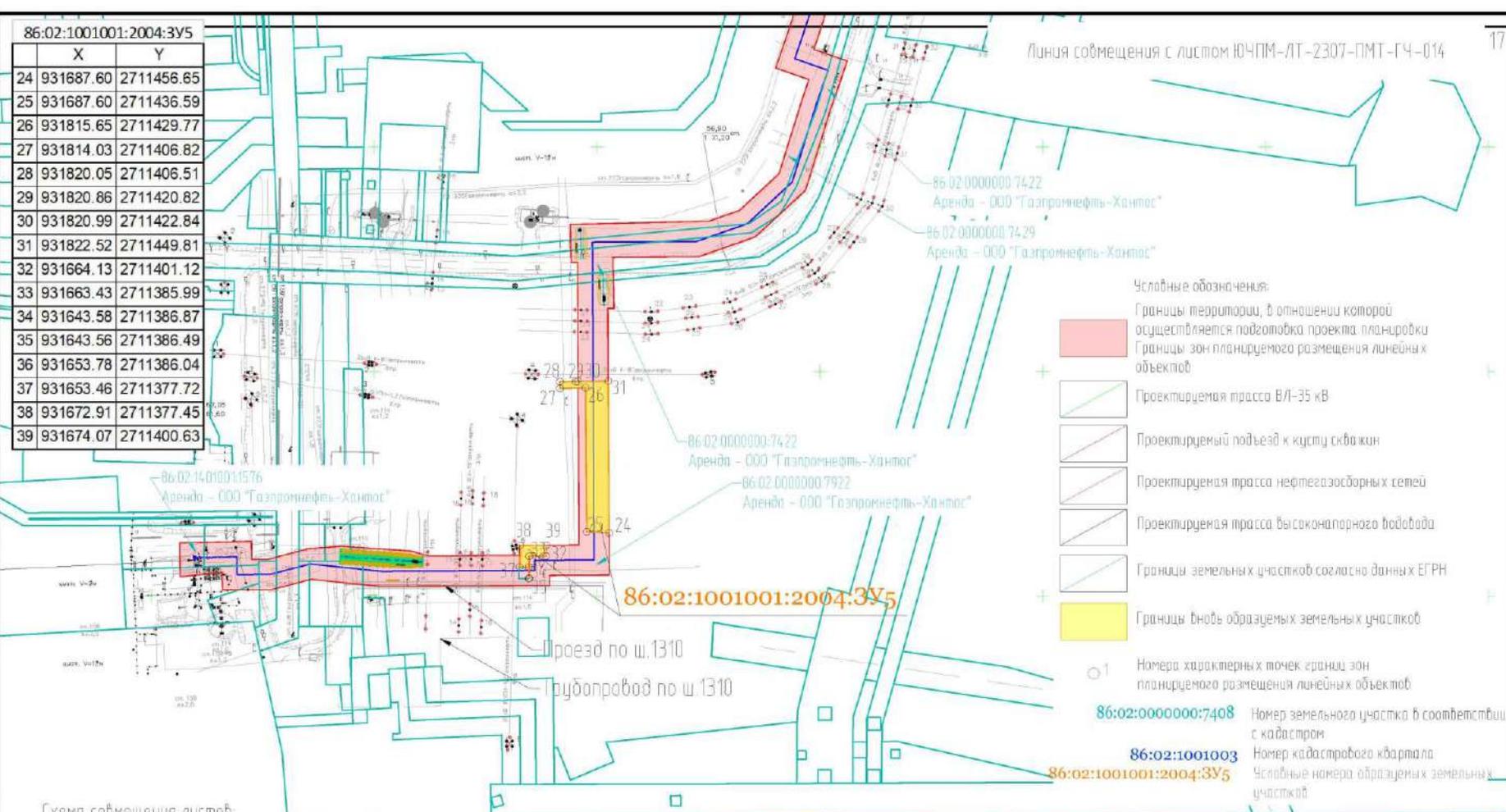
86:02:0000000:7408 Номер земельного участка в соответствии с кадастром  
86:02:1001003 Номер кадастрового квартала

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.				Защева	10.23
Проб.				Загидуллин	10.23
Нач.омд.				Нугуманов	10.23
Н.контр.				Абдуллаева	10.23
ГИП				Даянов	10.23

ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-014		
Высокотемпературные водоводы, нефтегазосборные сети южной части Приобского месторождения		
Проект межевания территории. Графическая часть		
Стадия	Лист	Листов
П.	1	
Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000		
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		

86:02:1001001:2004:3У5		
	X	Y
24	931687.60	2711456.65
25	931687.60	2711436.59
26	931815.65	2711429.77
27	931814.03	2711406.82
28	931820.05	2711406.51
29	931820.86	2711420.82
30	931820.99	2711422.84
31	931822.52	2711449.81
32	931664.13	2711401.12
33	931663.43	2711385.99
34	931643.58	2711386.87
35	931643.56	2711386.49
36	931653.78	2711386.04
37	931653.46	2711377.72
38	931672.91	2711377.45
39	931674.07	2711400.63

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-014



- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
  - Проектируемый подъезд к кластеру скважин
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
  - Границы вновь образуемых земельных участков
  - 01 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
  - 86:02:0000000:7408** Номер земельного участка в соответствии с кадастром
  - 86:02:1001003** Номер кадастрового квартала
  - 86:02:1001001:2004:3У5** Условные номера образуемых земельных участков

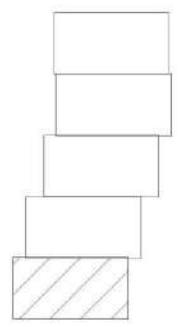
Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

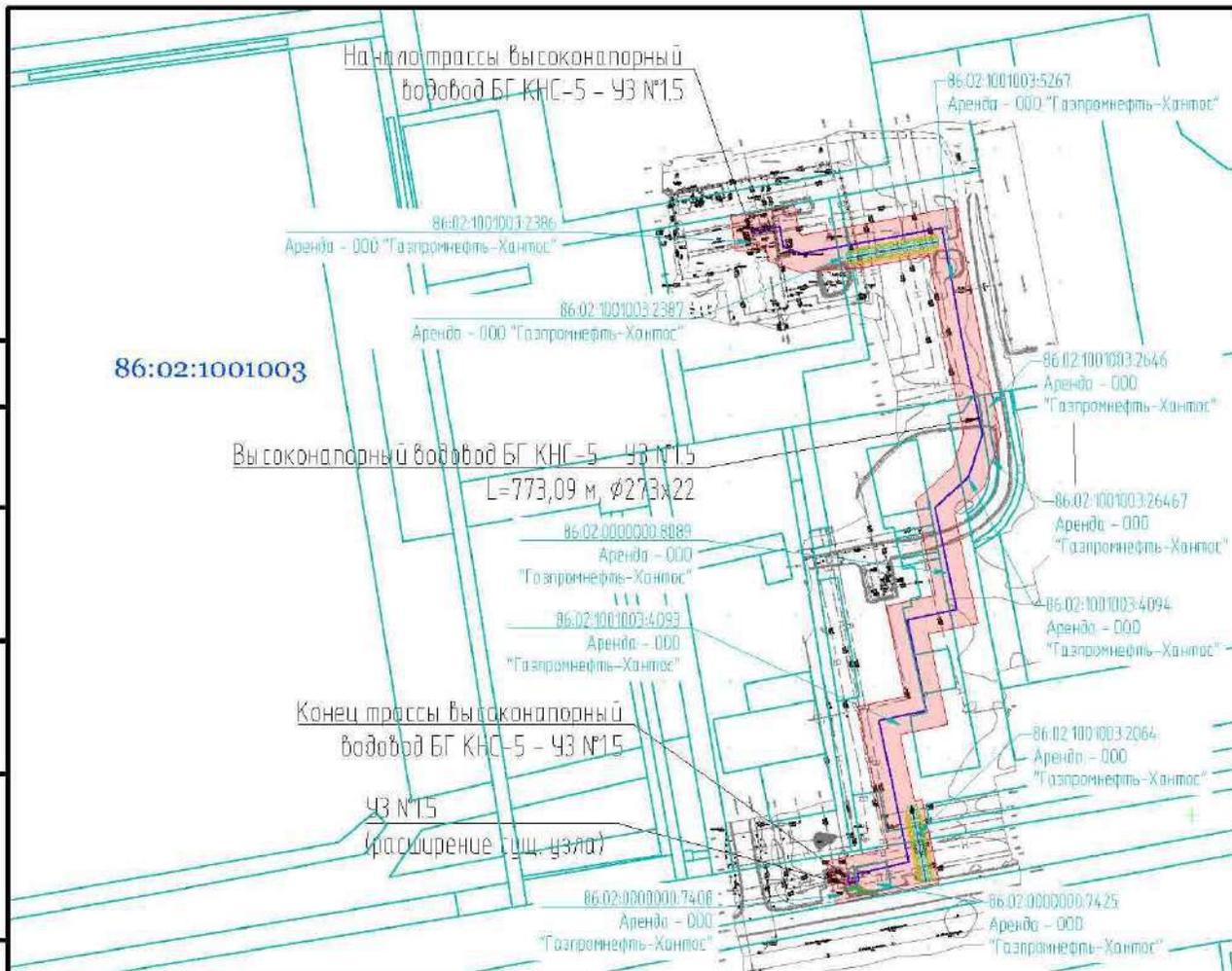
Инв. № подл.

Схема совмещения листов



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Защева		<i>[Signature]</i>	10.23
Проб.		Загидуллин		<i>[Signature]</i>	10.23
Нач.отд.		Нугуманов		<i>[Signature]</i>	10.23
Н.контр.		Абдуллаева		<i>[Signature]</i>	10.23
ГИП		Даянов		<i>[Signature]</i>	10.23

<b>ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-015</b>		
Высоконапорные водоводы, нефтегазосборные сети южной части Приобского месторождения		
Стадия	Лист	Листов
П.	1	
Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000		ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"



- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
  - Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
  - Проектируемый подъезд к кластеру скважин
  - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
  - Проектируемая трасса высоконапорного водовода
  - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- 86:02:0000000:7408 Номер земельного участка в соответствии с кадастром
- 86:02:1001003 Номер кадастрового квартала

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-016

Высоконапорные водоводы, нефтегазосборные сети. Южной части Приобского месторождения

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева		<i>Зайцева</i>	10.23
Проб.		Загидуллин		<i>Загидуллин</i>	10.23
Нач.опд.		Нугуманов		<i>Нугуманов</i>	10.23
Н.контр.		Абдулаева		<i>Абдулаева</i>	10.23
ГИП		Даянов		<i>Даянов</i>	10.23

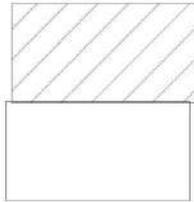
Проект межевания территории. Графическая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	

Чертеж межевания территории. Масштаб 1:5000.

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Схема совмещения листов:



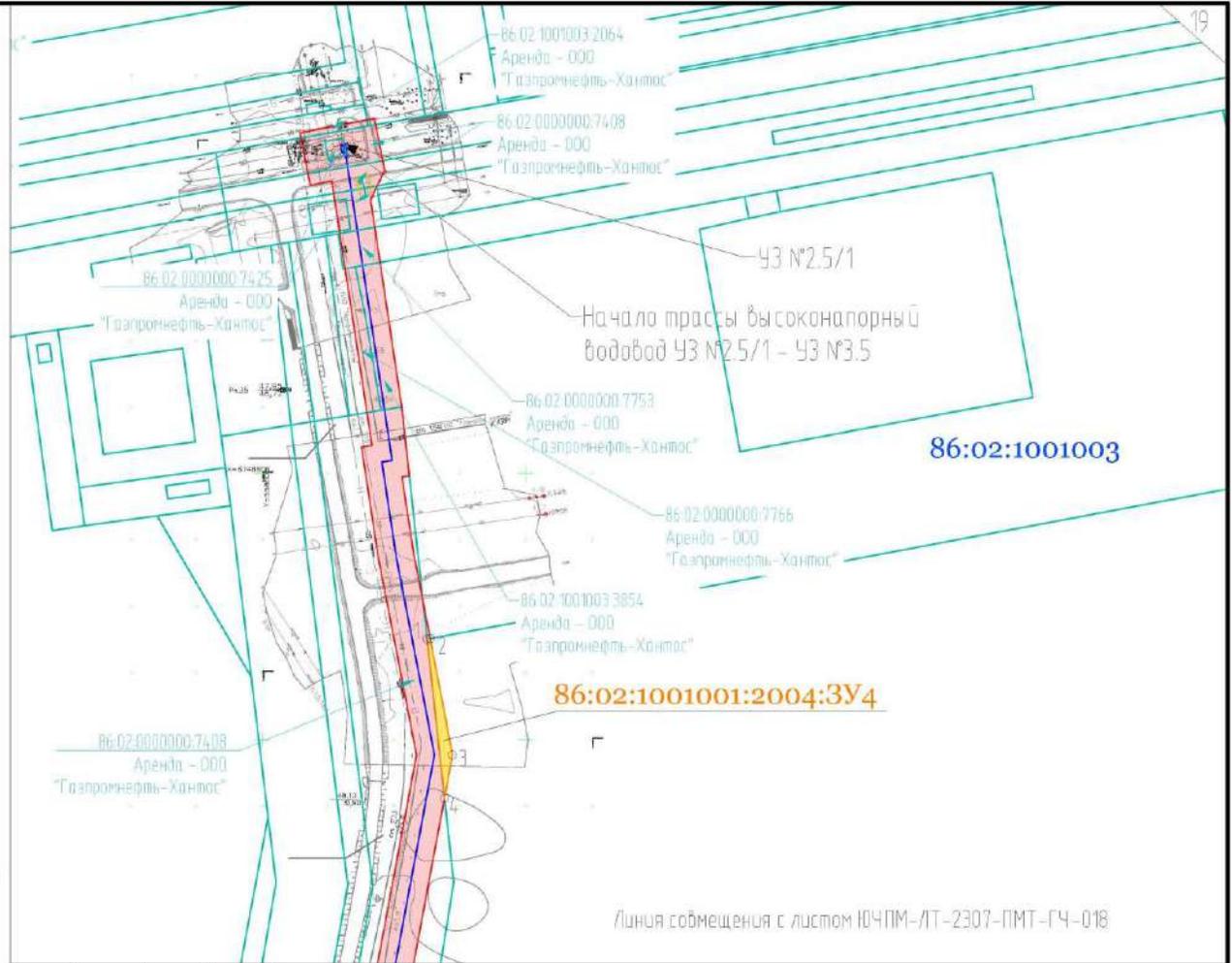
Условные обозначения:

-  Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  Границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
-  Проектируемый подъезд к кластеру скважин
-  Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
-  Проектируемая трасса высоконапорного водовода
-  Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
-  Границы вновь образуемых земельных участков

-  01 - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
- 86:02:0000000:2504** - Номер земельного участка в соответствии с кадастром
- 86:02:1001003** - Номер кадастрового квартала
- 86:02:1001001:2004:3У4** - Условные номера образуемых земельных участков

**86:02:1001001:2004:3У4**

	X	Y
1	943665.53	2719044.57
2	943666.05	2719046.86
3	943579.54	2719067.79
4	943546.67	2719063.13



Линия совмещения с листом Ю4ПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-018

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

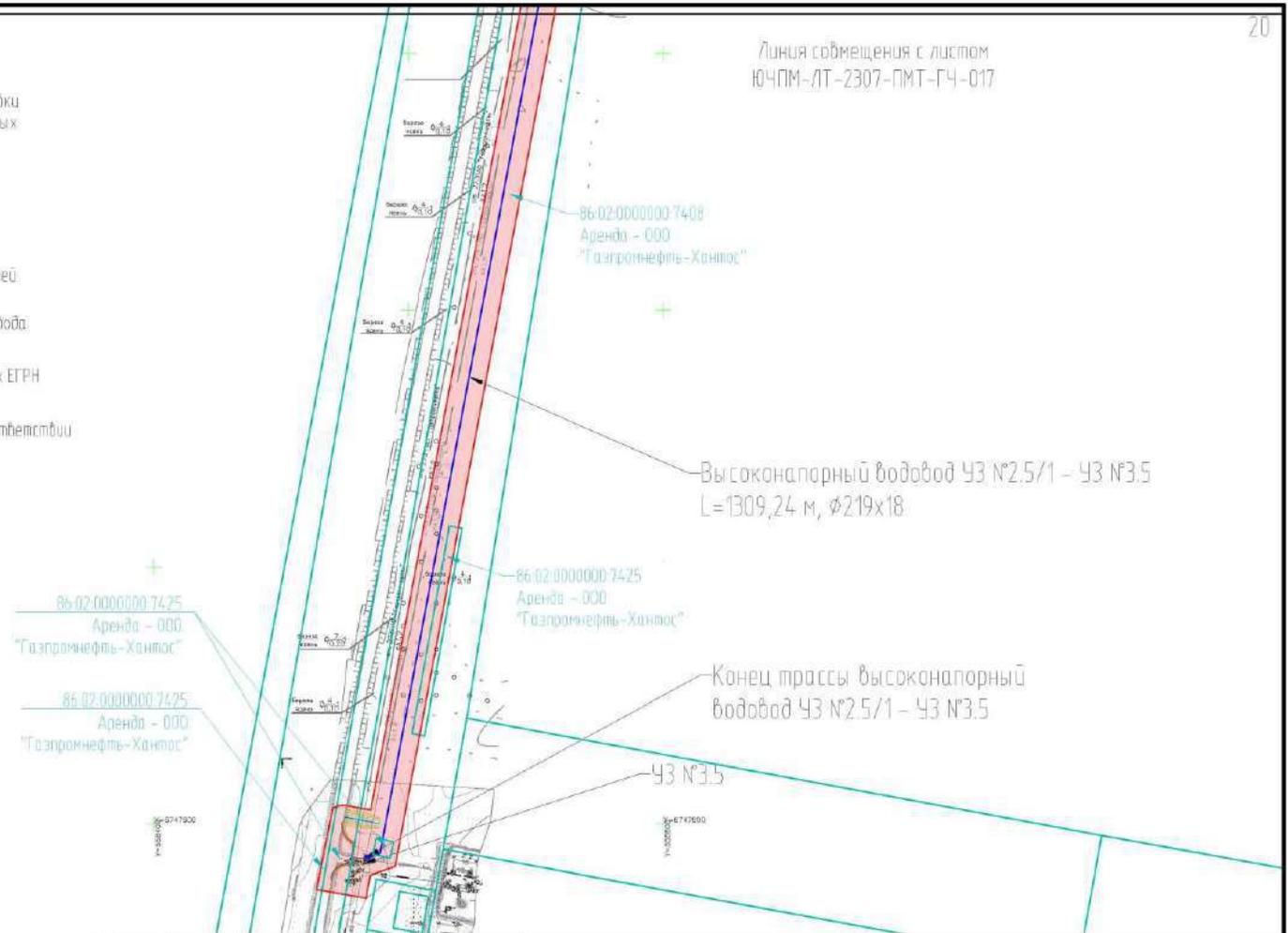
<b>Ю4ПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-017</b>					
Высоконапорные водоводы, нефтегазосборные сети южной части Приобского месторождения					
<b>Изм.</b>	<b>Кол.уч.</b>	<b>Лист</b>	<b>№ док.</b>	<b>Подпись</b>	<b>Дата</b>
Разраб.		Защева			10.23
Проб.		Загидуллин			10.23
Нач.отд.		Нугуманов			10.23
Н.контр.		Абдуллаева			10.23
ГИП		Даянов			10.23
Проект межевания территории. Графическая часть					Стадия
Чертёж межевания территории					Лист
Масштаб 1:5000					Листов
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"					1

Условные обозначения:

- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
- Проектируемый подъезд к месту скважин
- Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
- Проектируемая трасса высоконапорного водовода
- Границы земельных участков согласно данным ЕГРН

**86:02:0000000:7408** Номер земельного участка в соответствии с кадастром  
**86:02:1001003** Номер кадастрового квартала

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-017



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Схема совмещения листов:



ЮЧПМ-ЛТ-2307-ПМТ-ГЧ-018									
Высоконапорные водоводы, нефтегазосборные сети. Южной части Приобского месторождения.									
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект межевания территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Защева			10.23		П.	1	
Проб.		Загидуллин			10.23				
Нач.отд.		Нугуманов			10.23	Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		
Н.контр.		Абдуллаева			10.23				
ГИП		Даянов			10.23				

Проект межевания территории. Текстовая часть

Площадь вновь отводимых земель – 4,0428 га. Перечень образуемых земельных участков представлен в таблице 1.

Ширина полосы долгосрочного отвода предусмотрена в соответствии с таблицей 2 СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин», СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования 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, Самаровском урочище, лесной квартал № 65 (выделы №№ 9, 37), № 66 (выделы №№ 18, 20, 25), № 75 (выделы №№ 1, 20, 27), № 76 (выделы №№ 1, 7, 15, 19, 32), № 86 (выдел № 22), в Нялинском урочище, лесной квартал № 550 (выделы №№ 1, 7), а также в Правдинском участковом лесничестве, Правдинском урочище, лесной квартал № 7 (выдел № 122), №13 (выделы №№ 31, 74, 77), №14 (выдел № 7).

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:ЗУ1, площадь 0,3041 га (3041 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 № 550 (выделы №№ 1, 7).

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

Условный кадастровый номер - 86:02:1001001:2004:ЗУ2, площадь 0,6044 га (6044 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, Самаровское урочище, лесной квартал № 65 (выделы №№ 9, 37), № 66 (выделы №№ 18, 20, 25).

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

Условный кадастровый номер - 86:02:1001001:2004:ЗУ3, площадь 2,3095 га (23095 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, Самаровское урочище, лесной квартал № 75 (выделы №№ 1, 20, 27), № 76 (выделы №№ 1, 7, 15, 19, 32).

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

Условный кадастровый номер - 86:02:1001001:2004:ЗУ4, площадь 0,0686 га (686 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, Самаровское урочище, лесной квартал № 86 (выдел № 22).

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

Условный кадастровый номер - 86:02:1001001:2004:ЗУ5, площадь 0,7562 га (7562 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, Правдинское участковое лесничество, Правдинское урочище, лесной квартал № 7 (выдел № 122), №13 (выделы №№ 31, 74, 77), № 14 (выдел № 7).

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

Сведения об образуемых земельных участках и частях 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 в 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:ЗУ1	1-20	86:02:1001001:2004	0,3041	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 № 550 (выделы №№ 1, 7). Вид разрешенного использования – Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.	-	-	Перевод земель из одной категории в другую не требуется
86:02:1001001:2004:ЗУ2	1-13		0,6044			Эксплуатационные леса. Самаровское			

						лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское урочище, лесной квартал № 65 (выделы №№ 9, 37), № 66 (выделы №№ 18, 20, 25). Вид разрешенного использования – Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.			
86:02:100100 1:2004:3У3	1-60		2,3095			Эксплуатационные леса. Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское урочище, лесной квартал № 75 (выделы №№ 1, 20, 27), № 76 (выделы №№ 1, 7, 15, 19, 32). Вид разрешенного использования – Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.			
86:02:100100 1:2004:3У4	1-4		0,0686			Эксплуатационные леса. Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское урочище, лесной квартал № 86 (выдел № 22). Вид разрешенного использования – Строительство, реконструкция, эксплуатация			

						линейных объектов.			
86:02:100100 1:2004:3У5	1-47		0.7562			Эксплуатационные леса. Самаровское лесничество, Правдинское участковое лесничество, Правдинское урочище, лесной квартал № 7 (выдел № 122), № 13 (выделы №№ 31, 74, 77), № 14 (выдел № 7). Вид разрешенного использования – Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов, заготовка древесины.			

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 - Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов (участки 1-4)										
3.2866	0.0019	--	--	--	0.0019	0.0105	--	2.2290	1.0452	3.2847
в том числе: Вид использования лесов - заготовка древесины (участок 5)										
0.7562	0.2513	--	--	--	0.2513	--	--	--	0.5049	0.5049
<b>ИТОГО:</b>										
4.0428	0.2532	--	--	--	0.2532	0.0105	--	2.2290	1.5501	3.7896

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	Лесотаксационный выдел	Преобладающая порода	Площадь (га)/запас древесины (куб.м)	В том числе по группам возраста древостоя (га / куб. м)			
						молодняки	средне-возрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Участок 1: Скважины добычные и разведочные (куст скважин №101)									
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	550	1		0.1302 / -	Болото			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	550	7		0.1739 / -	Трасса коммуникаций			
Итого по участку 1:					0.304 / -	-	-	-	-

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Преобладающая порода	Площадь (га)/запас древесины (куб.м)	В том числе по группам возраста древостоя (га / куб. м)			
						молодняки	средне-возрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1									
Участок 2: Дорога автомобильная (куст скважин №101)									
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	65	9		0.099 5 / -	Болото			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	65	37		0.008 2 / -	Трасса коммуникаций			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	66	18		0.011 1 / -	Профиль			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	66	20		0.306 9 / -	Болото			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	66	25		0.178 7 / -	Трасса коммуникаций			
Итого по участку 2:					0.604 4 / -	-	-	-	-
Участок 3: Линии электропередачи всех классов напряжения, сеть нефтегазосборная (куст скважин №101)									
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	75	1		0.242 2 / -	Болото			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	75	20		0.238 5 / -	Болото			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	75	27		0.137 3 / -	Трасса коммуникаций			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	76	1		0.326 9 / -	Болото			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	76	7	Б	0.001 9 / 0	0.0019/0	-	-	-
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	76	15		0.010 5 / -	Зимник			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	76	19		0.884 8 / -	Болото			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	76	32		0.467 4 / -	Трасса коммуникаций			
Итого по участку 3:					2.309 5 / 0	0.0019/0	-	-	-
Участок 4: Скважины добычные и разведочные (куст скважин №466)									
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	86	22		0.068 6 / -	Профиль			
Итого по участку 4:					0.068 6 / -	-	-	-	-
Участок 5: Дорога автомобильная (куст скважин №466)									
Эксплуатационные	Правдинское / Правдинское	7	122		0.011 5 / -	Трасса коммуникаций			
Эксплуатационные	Правдинское / Правдинское	13	31	Б	0.251 3 / 40	-	-	-	0.2513/4 0
Эксплуатационные	Правдинское / Правдинское	13	74		0.057 7 / -	Трасса коммуникаций			
Эксплуатационные	Правдинское / Правдинское	13	77		0.008 1 / -	Профиль			
Эксплуатационные	Правдинское / Правдинское	14	7		0.427 6 / -	Трасса коммуникаций			

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Преобладающая порода	Площадь (га)/запас древесины (куб.м)	В том числе по группам возраста древостоя (га / куб. м)			
						молодняки	средне-возрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Итого по участку 5:					0.756 2 / 40	-	-	-	0.2513/4 0
ВСЕГО:					4.042 8 / 40	-	-	-	0.2513/4 0
в том числе по Ханты-Мансийскому участковому лесничеству:					3.286 6 / 0	-	-	-	-
в том числе по Правдинскому участковому лесничеству:					0.756 2 / 40	-	-	-	0.2513/4 0

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	средне-возрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Участок 3: Скважины добычные и разведочные (куст скважин №101)											
Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское урочище											
76	7	Эксплуатационные	Б	5Б5ОС	30	4	0.8	90	-	-	-
Участок 5: Дорога автомобильная (куст скважин №101)											
Правдинское участковое лесничество, Правдинское урочище											
13	31	Эксплуатационные	Б	6Б2ОС1К1Е	130	3	0.6	-	-	-	160

Объекты лесной инфраструктуры представлены в таблице 6.

Таблица 6 – Объекты лесной инфраструктуры

№ 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

№ 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

№ 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	Самаровское	Ханты-Мансийское / Нялинское	550	7	Трасса коммуникаций	-	-
2	Самаровское	Ханты-Мансийское / Самаровское	65	37	Трасса коммуникаций	-	-
3	Самаровское	Ханты-Мансийское / Самаровское	66	25	Трасса коммуникаций	-	-

4	Самаровское	Ханты-Мансийское / Самаровское	75	27	Трасса коммуникаций	-	-
5	Самаровское	Ханты-Мансийское / Самаровское	76	32	Трасса коммуникаций	-	-
6	Самаровское	Правдинское / Правдинское	7	122	Трасса коммуникаций	-	-
7	Самаровское	Правдинское / Правдинское	13	74	Трасса коммуникаций	-	-
8	Самаровское	Правдинское / Правдинское	14	7	Трасса коммуникаций	-	-

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

Таблица 9 – Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков

<b>Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1001001:2004:3У1</b>					
<b>Площадь образуемого земельного участка: 3041 кв. м</b>					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	Х	У		Х	У
1	963027.49	2731613.55	11	962438.82	2731207.95
2	962991.36	2731616.31	12	962439.97	2731205.06
3	962924.38	2731621.77	13	962420.88	2731172.24
4	962793.59	2731629.64	14	962426.38	2731168.92
5	962780.68	2731623.50	15	962451.70	2731211.32
6	962669.84	2731570.75	16	962444.89	2731215.38
7	962665.57	2731568.75	17	962565.32	2731416.99
8	962562.35	2731418.89	18	962669.45	2731566.65
9	962547.80	2731394.56	19	962802.28	2731627.67
10	962438.82	2731207.95	20	962438.82	2731207.95
<b>Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1001001:2004:3У2</b>					
<b>Площадь образуемого земельного участка: 6044 кв. м</b>					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	Х	У		Х	У
1	951822.68	2718120.34	8	952004.95	2718503.57
2	951844.26	2718174.09	9	952011.78	2718500.06
3	951817.82	2718122.65	10	951914.34	2718310.45
4	952194.35	2718848.35	11	951921.86	2718310.88
5	952180.28	2718820.91	12	952097.48	2718660.36
6	952179.68	2718819.91	13	952203.87	2718842.82
7	952117.42	2718724.35			
<b>Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1001001:2004:3У3</b>					
<b>Площадь образуемого земельного участка: 23095 кв. м</b>					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	Х	У		Х	У
1	947572.30	2716655.74	31	947072.39	2715738.63
2	947589.75	2716581.05	32	947074.84	2715788.31
3	947738.95	2716389.28	33	947142.50	2715785.22
4	948090.05	2715917.24	34	947128.73	2715807.48
5	948095.80	2715921.55	35	947048.29	2715798.21
6	948109.08	2715904.00	36	947054.96	2715740.41
7	948103.21	2715899.55	37	947379.30	2717591.71
8	948115.62	2715882.85	38	947399.74	2717479.11
9	948122.28	2715887.71	39	947458.24	2717181.97
10	948098.74	2715923.23	40	947489.64	2717069.81
11	948095.98	2715921.40	41	947447.85	2717277.83
12	948095.81	2715921.61	42	947390.04	2717571.16

13	948092.73	2715919.34	43	947384.82	2717593.06
14	948091.28	2715918.32	44	945778.36	2717338.12
15	947596.80	2716584.08	45	945771.18	2717392.51
16	947577.92	2716641.96	46	945769.26	2717392.33
17	947570.36	2716705.80	47	945772.63	2717358.83
18	947513.45	2717012.09	48	945629.48	2717339.26
19	947506.16	2717010.76	49	945641.54	2717328.39
20	947511.99	2716989.90	50	945373.48	2717310.91
21	947573.49	2716655.99	51	945372.30	2717333.00
22	947643.29	2715766.21	52	945561.68	2717347.72
23	947751.54	2715779.01	53	945564.20	2717311.61
24	947928.77	2715797.44	54	945637.69	2717316.87
25	947938.60	2715798.30	55	945614.99	2717337.32
26	947931.89	2715807.56	56	945585.23	2717333.21
27	947925.22	2715802.85	57	945580.38	2717368.51
28	947837.10	2715797.42	58	945569.71	2717378.12
29	947731.26	2715783.44	59	945358.50	2717349.10
30	947637.41	2715775.64	60	945363.80	2717310.25
<b>Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1001001:2004:ЗУ4</b>					
<b>Площадь образуемого земельного участка: 686 кв. м</b>					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
1	943665.53	2719044.57	3	943579.54	2719067.79
2	943666.05	2719046.86	4	943546.67	2719063.13
<b>Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1001001:2004:ЗУ5</b>					
<b>Площадь образуемого земельного участка: 7562 кв. м</b>					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
1	934670.54	2712131.94	21	933105.69	2711796.93
2	934628.15	2712138.92	22	933159.54	2711813.11
3	934627.95	2712137.54	23	933156.35	2711821.28
4	934561.13	2712146.31	24	931687.60	2711456.65
5	934605.12	2712140.54	25	931687.60	2711436.59
6	934605.44	2712142.66	26	931815.65	2711429.77
7	934584.51	2712146.09	27	931814.03	2711406.82
8	933502.24	2711916.72	28	931820.05	2711406.51
9	933435.71	2711900.54	29	931820.86	2711420.82
10	933279.89	2711863.98	30	931820.99	2711422.84
11	933283.03	2711850.18	31	931822.52	2711449.81
12	933348.49	2711869.82	32	931664.13	2711401.12
13	933151.60	2711833.61	33	931663.43	2711385.99
14	933054.43	2711810.49	34	931643.58	2711386.87
15	933058.89	2711782.67	35	931643.56	2711386.49
16	932998.11	2711768.31	36	931653.78	2711386.04
17	932998.36	2711767.28	37	931653.46	2711377.72
18	933010.94	2711768.54	38	931672.91	2711377.45
19	933029.71	2711773.27	39	931674.07	2711400.63
20	933059.07	2711782.28			

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

Нефтегазосборные сети К 14 - УЗА.№130		
	X	Y
1	962412.43	2731229.51
2	962422.80	2731223.29
3	962443.99	2731258.76
4	962411.79	2731279.56
5	962421.72	2731294.82
6	962453.21	2731274.18
7	962545.96	2731429.46
8	962654.24	2731585.02
9	962660.68	2731587.95
10	962672.72	2731593.47
11	962674.57	2731594.32
12	962756.37	2731631.89
13	962798.27	2731651.14
14	962986.89	2731636.32
15	963015.00	2731633.00
16	963034.35	2731648.27
17	963107.70	2731639.59
18	963137.81	2731627.62
19	963260.80	2731471.66
20	963278.06	2731485.23
21	963289.25	2731470.91
22	963271.97	2731457.50
23	963298.62	2731423.71
24	963258.55	2731392.13
25	963246.46	2731382.58
26	963337.36	2731266.94
27	963349.89	2731275.56
28	963349.90	2731275.57
29	963374.45	2731292.35
30	963378.45	2731295.14
31	963391.64	2731275.75
32	963392.88	2731273.92
33	963365.04	2731256.24
34	963365.03	2731256.24
35	963331.38	2731234.97
36	963214.13	2731386.40
37	963244.36	2731410.26
38	963266.30	2731427.57
39	963265.65	2731428.40
40	963265.60	2731428.45
41	963245.82	2731453.56
42	963245.79	2731453.60
43	963123.56	2731608.53
44	963119.83	2731610.03
45	963119.72	2731610.04
46	963101.99	2731617.11
47	963041.12	2731624.33
48	963029.95	2731615.45
49	963029.93	2731615.44
50	963027.51	2731613.58
51	963027.51	2731613.57
52	963021.76	2731609.02
53	962984.66	2731613.44
54	962802.28	2731627.67
55	962669.45	2731566.65
56	962565.32	2731416.99

57	962444.89	2731215.38
58	962451.70	2731211.32
59	962426.38	2731168.92
60	962420.86	2731172.24
61	962420.86	2731172.25
62	962418.71	2731173.54
63	962418.70	2731173.54
64	962389.44	2731191.03
Нефтегазосборные сети УЗАН№28 - УЗАН№29		
65	952138.09	2718881.12
66	952161.98	2718867.20
67	952173.17	2718860.74
68	952181.43	2718855.90
69	952186.38	2718852.99
70	952194.35	2718848.37
71	952203.87	2718842.82
72	952097.48	2718660.36
73	951921.86	2718310.89
74	951914.33	2718310.45
75	951906.70	2718310.00
76	951867.66	2718232.36
77	951844.28	2718174.14
78	951822.69	2718120.36
79	951815.21	2718101.74
80	951812.29	2718094.45
81	951801.85	2718068.50
82	951793.63	2718048.00
83	951791.94	2718043.80
84	951809.03	2718002.38
85	951781.29	2717990.94
86	951780.56	2717990.81
87	951770.03	2717989.30
88	951759.08	2717987.73
89	951748.55	2717961.48
90	951713.12	2717976.90
91	951724.70	2718005.78
92	951740.52	2718045.13
93	951741.19	2718046.82
94	951741.22	2718046.87
95	951749.79	2718068.21
96	951745.82	2718076.83
97	951759.55	2718082.49
98	951764.31	2718084.47
99	951764.33	2718084.47
100	951773.57	2718088.28
101	951777.48	2718078.83
102	951777.53	2718078.75
103	951777.74	2718078.18
104	951780.37	2718076.74
105	951780.63	2718077.40
106	951780.65	2718077.46
107	951784.07	2718085.95
108	951791.40	2718104.23
109	951794.38	2718111.64
110	951809.00	2718148.03
111	951846.67	2718241.84
112	951892.07	2718332.22
113	951904.40	2718332.93
114	951907.29	2718333.09
115	951995.40	2718508.50

116	951995.40	2718508.51
117	952077.24	2718671.34
118	952154.78	2718804.31
119	952165.18	2718822.15
120	952117.70	2718846.50
121	952129.03	2718865.74
Высоконапорный водовод БГ КНС-2 - К 10А; Нефтегазосборные сети К 9 - Уз№11; Высоконапорный водовод УЗ №1.2 - К 9; Нефтегазосборные сети К10А - Уз№3.5/1		
122	945420.60	2717272.30
123	945415.86	2717323.51
124	945550.72	2717342.03
125	945554.97	2717310.98
126	945556.11	2717302.64
127	945556.96	2717296.45
128	945557.04	2717295.88
129	945560.54	2717296.35
130	945561.91	2717296.55
131	945574.32	2717298.19
132	945578.40	2717270.48
133	945596.03	2717272.89
134	945592.26	2717300.56
135	945808.33	2717329.06
136	945808.81	2717329.09
137	945807.71	2717340.20
138	945805.47	2717362.74
139	945858.11	2717367.97
140	945860.55	2717343.95
141	945860.88	2717340.64
142	945894.65	2717344.08
143	945894.42	2717346.37
144	945893.71	2717353.37
145	946039.02	2717367.80
146	946451.92	2717418.85
147	947083.08	2717499.34
148	947101.62	2717502.29
149	947106.00	2717472.53
150	947123.63	2717474.94
151	947119.51	2717505.14
152	947175.18	2717514.01
153	947224.37	2717526.04
154	947224.38	2717526.04
155	947255.46	2717533.64
156	947357.11	2717558.48
157	947357.12	2717558.48
158	947364.59	2717560.31
159	947366.10	2717552.66
160	947366.10	2717552.64
161	947369.40	2717535.94
162	947370.61	2717529.99
163	947373.02	2717517.67
164	947376.12	2717518.32
165	947380.64	2717496.77
166	947377.27	2717496.05
167	947381.39	2717475.34
168	947383.29	2717465.53
169	947395.42	2717403.99
170	947346.24	2717393.98
171	947349.69	2717376.66

172	947398.94	2717386.14
173	947421.35	2717272.51
174	947463.61	2717062.14
175	947479.20	2716978.32
176	947490.42	2716980.37
177	947490.41	2716980.38
178	947491.80	2716980.60
179	947502.81	2716921.34
180	947543.63	2716701.70
181	947543.94	2716699.04
182	947548.16	2716663.56
183	947549.10	2716655.61
184	947551.40	2716636.14
185	947572.50	2716571.50
186	948068.72	2715903.32
187	948064.30	2715900.23
188	948064.29	2715900.23
189	948039.53	2715882.86
190	948039.51	2715882.83
191	948027.39	2715874.38
192	948011.04	2715862.93
193	947998.40	2715854.08
194	947975.67	2715838.17
195	947968.12	2715832.88
196	947959.08	2715826.55
197	947931.92	2715807.57
198	947925.22	2715802.85
199	947837.10	2715797.42
200	947731.26	2715783.44
201	947637.42	2715775.64
202	947440.43	2715759.30
203	947271.20	2715739.88
204	947204.40	2715732.13
205	947194.84	2715815.10
206	947128.73	2715807.49
207	947048.29	2715798.21
208	947054.96	2715740.41
209	947056.47	2715727.27
210	947044.01	2715725.86
211	946967.30	2715729.03
212	946967.01	2715721.69
213	946965.64	2715689.40
214	946964.55	2715662.86
215	946968.07	2715662.70
216	946968.07	2715662.72
217	947012.91	2715660.85
218	947013.75	2715681.10
219	947014.28	2715693.69
220	947014.29	2715693.94
221	947045.26	2715692.68
222	947093.02	2715698.33
223	947092.42	2715703.43
224	947088.43	2715737.02
225	947084.59	2715769.34
226	947147.71	2715776.80
227	947165.88	2715778.97
228	947170.50	2715739.97
229	947173.87	2715711.59
230	947173.88	2715711.52
231	947177.01	2715685.09

232	947205.52	2715688.48
233	947208.20	2715663.05
234	947225.92	2715664.77
235	947223.38	2715690.60
236	947444.82	2715716.86
237	947574.08	2715726.63
238	947709.59	2715738.24
239	947841.60	2715753.92
240	947967.54	2715764.21
241	947968.75	2715748.10
242	947986.70	2715749.19
243	947985.59	2715765.76
244	948006.21	2715767.65
245	948058.41	2715772.88
246	948066.67	2715773.70
247	948096.98	2715776.68
248	948096.79	2715778.68
249	948096.76	2715778.94
250	948096.73	2715779.29
251	948095.12	2715795.74
252	948094.18	2715804.92
253	948095.85	2715806.11
254	948125.32	2715827.24
255	948151.24	2715792.60
256	948121.52	2715770.43
257	948116.04	2715766.30
258	948132.33	2715744.47
259	948147.92	2715723.62
260	948142.98	2715720.03
261	948166.79	2715687.85
262	948171.03	2715690.94
263	948205.15	2715641.10
264	948310.19	2715496.67
265	948419.25	2715354.48
266	948412.40	2715349.57
267	948483.34	2715250.23
268	948489.84	2715254.90
269	948499.02	2715240.50
270	948499.02	2715240.50
271	948618.49	2715078.58
272	948650.27	2715034.77
273	948687.32	2714983.65
274	948727.44	2714929.72
275	948730.52	2714925.55
276	948751.79	2714896.36
277	948750.12	2714895.15
278	948757.61	2714884.83
279	948832.16	2714938.59
280	948828.83	2714943.74
281	948884.83	2714984.58
282	948907.10	2714953.96
283	948908.66	2714951.83
284	948929.08	2714954.02
285	948933.23	2714954.42
286	948941.72	2714955.32
287	948957.91	2714933.12
288	949002.38	2714965.16
289	948973.73	2715004.46
290	948950.33	2715036.48
291	948927.58	2715019.87

292	948951.02	2714987.25
293	948953.56	2714983.76
294	948945.26	2714982.87
295	948921.31	2714980.34
296	948897.45	2715013.04
297	948890.71	2715022.32
298	948812.47	2714965.23
299	948770.83	2714934.93
300	948770.82	2714934.92
301	948761.87	2714928.36
302	948751.96	2714941.98
303	948749.19	2714945.80
304	948709.08	2714999.65
305	948672.57	2715050.03
306	948640.30	2715094.51
307	948521.31	2715255.83
308	948485.02	2715312.69
309	948483.41	2715315.21
310	948466.97	2715336.66
311	948331.84	2715512.83
312	948227.24	2715656.69
313	948179.10	2715726.96
314	948175.86	2715731.32
315	948175.69	2715731.56
316	948169.76	2715739.48
317	948174.22	2715742.57
318	948159.43	2715763.67
319	948190.56	2715785.16
320	948122.35	2715876.48
321	948127.49	2715879.85
322	948122.27	2715887.72
323	948098.74	2715923.23
324	948095.96	2715921.38
325	948095.80	2715921.59
326	948092.78	2715919.28
327	948091.28	2715918.30
328	947596.80	2716584.06
329	947577.92	2716641.96
330	947570.35	2716705.79
331	947513.43	2717012.10
332	947506.16	2717010.76
333	947500.82	2717009.77
334	947490.13	2717067.30
335	947447.85	2717277.81
336	947390.02	2717571.16
337	947384.82	2717593.06
338	947379.30	2717591.71
339	947367.36	2717588.80
340	947358.72	2717586.70
341	947350.32	2717584.65
342	947348.81	2717590.91
343	947265.92	2717569.20
344	947267.20	2717564.32
345	947257.06	2717561.83
346	947225.98	2717554.24
347	947196.59	2717547.07
348	947169.85	2717540.51
349	947079.25	2717526.11
350	946448.56	2717445.68
351	946036.02	2717394.64

352	946020.68	2717393.13
353	945899.59	2717378.09
354	945896.01	2717406.56
355	945771.19	2717392.51
356	945769.24	2717392.33
357	945772.63	2717358.83
358	945629.47	2717339.26
359	945615.04	2717337.32
360	945615.05	2717337.31
361	945585.23	2717333.21
362	945580.38	2717368.51
363	945578.89	2717379.42
364	945569.72	2717378.12
365	945358.48	2717349.10
366	945363.80	2717310.25
367	945365.46	2717298.19
368	945368.13	2717278.75
369	945375.29	2717279.72
370	945377.37	2717265.76
Высоконапорный водовод УЗ №1.1 - УЗ№ 3.1; Высоконапорный водовод КНС-1 - УЗ№ 1.1		
371	934872.40	2712169.01
372	934890.35	2712167.36
373	934894.11	2712151.41
374	934937.39	2712146.25
375	934944.34	2712145.42
376	934950.22	2712144.72
377	934962.46	2712135.46
378	934970.09	2712127.45
379	934973.98	2712123.33
380	934968.91	2712118.54
381	934954.37	2712104.74
382	934947.79	2712111.74
383	934947.21	2712112.33
384	934944.41	2712115.25
385	934939.77	2712118.76
386	934917.69	2712121.41
387	934916.13	2712108.32
388	934915.12	2712099.85
389	934914.83	2712097.47
390	934824.19	2712108.30
391	934515.38	2712145.16
392	934490.45	2712148.13
393	933861.86	2711997.79
394	933540.23	2711920.88
395	933538.91	2711920.46
396	933203.68	2711817.75
397	933077.88	2711784.37
398	933083.76	2711762.18
399	933084.63	2711758.90
400	933025.63	2711743.01
401	933025.15	2711744.61
402	933018.02	2711770.33
403	933010.94	2711768.54
404	932998.36	2711767.27
405	932998.09	2711768.37
406	933017.32	2711772.85
407	933013.67	2711786.00
408	933010.02	2711799.15
409	932974.39	2711789.23

410	932822.31	2711764.47
411	932653.72	2711724.28
412	932544.20	2711697.11
413	932430.37	2711671.86
414	932418.68	2711669.30
415	932334.99	2711650.76
416	932142.26	2711597.61
417	932107.93	2711587.38
418	932098.90	2711617.71
419	932081.34	2711612.50
420	932014.02	2711594.71
421	931979.66	2711560.59
422	931968.80	2711533.47
423	931960.42	2711409.55
424	931926.47	2711411.70
425	931926.87	2711417.52
426	931820.99	2711422.84
427	931820.05	2711406.51
428	931814.04	2711406.83
429	931815.19	2711423.13
430	931675.56	2711430.16
431	931674.77	2711413.82
432	931674.07	2711400.63
433	931672.91	2711377.45
434	931672.88	2711376.81
435	931663.78	2711377.31
436	931659.63	2711294.86
437	931663.34	2711280.10
438	931664.83	2711217.03
439	931661.42	2711188.02
440	931653.24	2711161.58
441	931652.54	2711159.37
442	931652.55	2711159.37
443	931650.17	2711151.63
444	931649.49	2711137.27
445	931665.63	2711136.18
446	931664.95	2711126.09
447	931661.32	2711071.84
448	931631.15	2711073.57
449	931636.72	2711111.06
450	931621.27	2711112.07
451	931622.14	2711130.53
452	931622.84	2711145.17
453	931623.36	2711156.32
454	931624.67	2711160.56
455	931624.67	2711160.57
456	931624.67	2711160.58
457	931625.22	2711162.38
458	931634.18	2711191.33
459	931633.17	2711208.22
460	931631.62	2711235.00
461	931631.47	2711237.69
462	931630.56	2711254.03
463	931638.15	2711405.60
464	931647.25	2711405.15
465	931647.75	2711415.13
466	931648.94	2711438.65
467	931649.93	2711458.49
468	931666.76	2711457.64
469	931687.60	2711456.64

470	931822.52	2711449.81
471	931887.09	2711446.57
472	931887.36	2711452.17
473	931932.75	2711449.16
474	931936.76	2711526.11
475	931956.66	2711575.82
476	932000.13	2711618.98
477	932074.01	2711638.50
478	932117.01	2711651.34
479	932122.79	2711632.06
480	932122.89	2711631.82
481	932124.11	2711627.60
482	932126.09	2711620.97
483	932134.80	2711623.57
484	932328.48	2711676.99
485	932412.39	2711695.55
486	932424.09	2711698.18
487	932538.02	2711723.37
488	932647.33	2711750.52
489	932817.00	2711790.98
490	932964.74	2711815.03
491	932954.67	2711854.51
492	932972.26	2711858.95
493	932981.96	2711819.38
494	933062.63	2711841.75
495	933066.48	2711827.32
496	933069.96	2711814.18
497	933069.97	2711814.18
498	933151.61	2711833.61
499	933152.21	2711832.03
500	933157.03	2711833.31
501	933187.22	2711841.31
502	933191.67	2711842.52
503	933190.06	2711848.05
504	933222.73	2711857.55
505	933224.24	2711852.29
506	933406.18	2711908.05
507	933533.16	2711946.94
508	934488.86	2712175.55
509	934868.83	2712130.18
Высоконапорный водовод БГ КНС-5 - УЗ №1.5		
510	944382.41	2718340.62
511	944385.99	2718360.00
512	944386.70	2718363.06
513	944376.89	2718365.31
514	944369.31	2718389.85
515	944374.85	2718436.86
516	944386.15	2718486.94
517	944354.96	2718494.02
518	944325.59	2718500.65
519	944279.25	2718512.79
520	944279.25	2718512.79
521	944269.14	2718515.41
522	944254.07	2718519.34
523	944236.32	2718514.48
524	944228.57	2718512.37
525	944209.59	2718493.15
526	944209.58	2718493.16
527	944201.49	2718484.90
528	944194.74	2718486.66

529	944182.23	2718489.93
530	944182.23	2718489.93
531	944177.39	2718491.24
532	944162.28	2718495.17
533	944157.36	2718496.45
534	944131.39	2718503.27
535	944126.53	2718484.69
536	944122.44	2718468.99
537	944121.72	2718466.28
538	944054.59	2718483.85
539	944045.94	2718450.86
540	944045.30	2718448.26
541	944030.94	2718452.01
542	944004.81	2718458.85
543	943982.07	2718464.82
544	943942.07	2718475.29
545	943942.05	2718475.29
546	943940.17	2718475.77
547	943928.21	2718430.07
548	943896.68	2718438.33
549	943905.41	2718471.71
550	943915.78	2718515.84
551	943977.86	2718500.18
552	943976.39	2718494.22
553	944025.98	2718481.26
554	944028.48	2718490.83
555	944028.49	2718490.86
556	944035.28	2718516.84
557	944060.26	2718510.33
558	944089.28	2718502.70
559	944102.44	2718499.27
560	944107.30	2718517.88
561	944107.30	2718517.88
562	944112.10	2718536.22
563	944193.19	2718514.99
564	944201.13	2718522.98
565	944201.14	2718522.98
566	944214.44	2718536.48
567	944226.98	2718539.96
568	944238.83	2718543.20
569	944238.88	2718543.19
570	944253.91	2718547.30
571	944284.90	2718539.20
572	944331.95	2718526.88
573	944360.95	2718520.34
574	944423.46	2718506.25
575	944404.45	2718422.49
576	944402.64	2718414.62
577	944397.28	2718390.94
578	944398.11	2718388.16
579	944419.10	2718383.32
580	944412.44	2718354.51
581	944408.98	2718335.76
Высоконапорный водовод УЗ №2.5/1 - УЗ №3.5		
582	942726.10	2718928.41
583	942744.04	2718930.74
584	942751.74	2718949.91
585	942854.93	2718964.58
586	943017.57	2718987.78
587	943546.74	2719063.14

588	943546.77	2719063.14
589	943579.54	2719067.79
590	943666.05	2719046.84
591	943692.95	2719040.32
592	943729.59	2719031.40
593	943786.79	2719020.01
594	943787.88	2719025.49
595	943839.33	2719017.42
596	943947.36	2718996.04
597	943973.74	2718990.81
598	943973.74	2718990.81
599	943994.20	2718986.70
600	944016.70	2718996.35
601	944024.11	2718994.54
602	944050.90	2718987.99
603	944050.90	2718987.99
604	944055.75	2718986.76
605	944054.39	2718981.20
606	944042.04	2718930.79
607	944038.48	2718931.70
608	944011.75	2718938.24
609	944002.99	2718940.39
610	944006.94	2718956.59
611	943997.69	2718958.44
612	943992.36	2718959.50
613	943969.82	2718964.01
614	943967.85	2718964.43
615	943967.85	2718964.43
616	943941.42	2718969.71
617	943941.42	2718969.71
618	943833.83	2718991.17
619	943809.53	2718996.01
620	943807.98	2718988.20
621	943723.79	2719005.01
622	943578.25	2719040.33
623	942794.78	2718928.75
624	942797.89	2718906.56
625	942795.36	2718899.27
626	942731.19	2718889.13
627	942730.64	2718893.46
628	942728.21	2718912.23
629	942726.10	2718928.41

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 и перевода земельного участка из состава земель одной категории в другую
86:02:1001001:2004:ЗУ 1	86:02:1001001:200 4	0,3041	образование путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001001:2004 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах	Земли лесного фонда	Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	Перевод земель из одной категории в другую не требуется
86:02:1001001:2004:ЗУ 2		0,6044			Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	
86:02:1001001:2004:ЗУ 3		2,3095			Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	
86:02:1001001:2004:ЗУ 4		0,0686			Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	
86:02:1001001:2004:ЗУ 5		0,7562			Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов, заготовка древесины	