



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 02.10.2023
г. Ханты-Мансийск

№ 130-н

Об утверждении документации
по планировке территории для
размещения объекта: «Нефтегазосборные
сети К215-УЗ№28 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 ЭПЦ «Трубопроводсервис» 25.09.2023 № 55/3358 (03-Вх-1761 от 25.09.2023) приказываю:

1. Утвердить документацию по планировке территории для размещения объекта «Нефтегазосборные сети К215-УЗ№28 Южной части Приобского месторождения» согласно Приложениям 1, 2, 3 и 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.

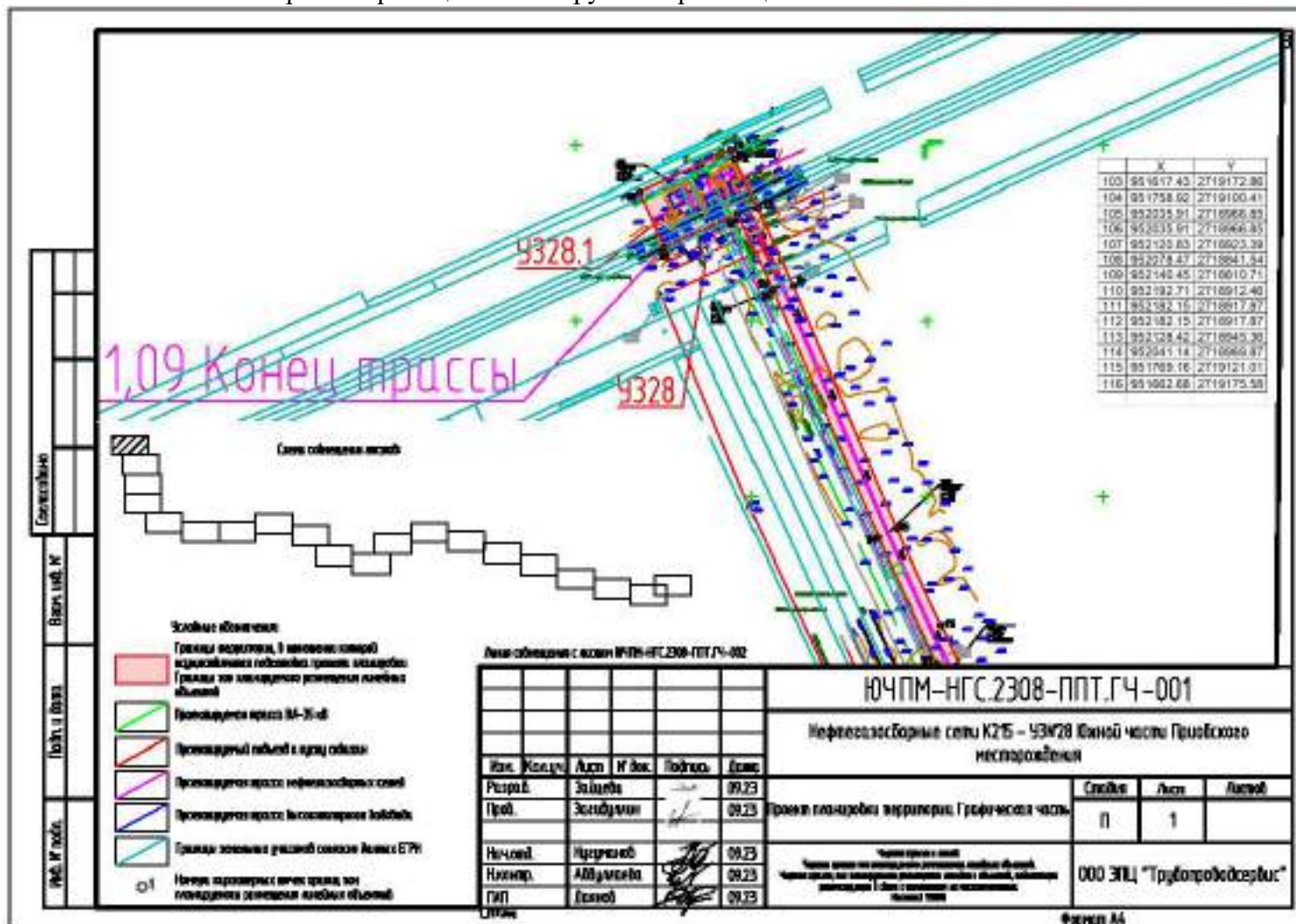
5. Контроль за выполнением приказа оставляю за собой.

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



Р.Ш. Речалов

Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть
Чертежи границ зон планируемого размещения линейных объектов











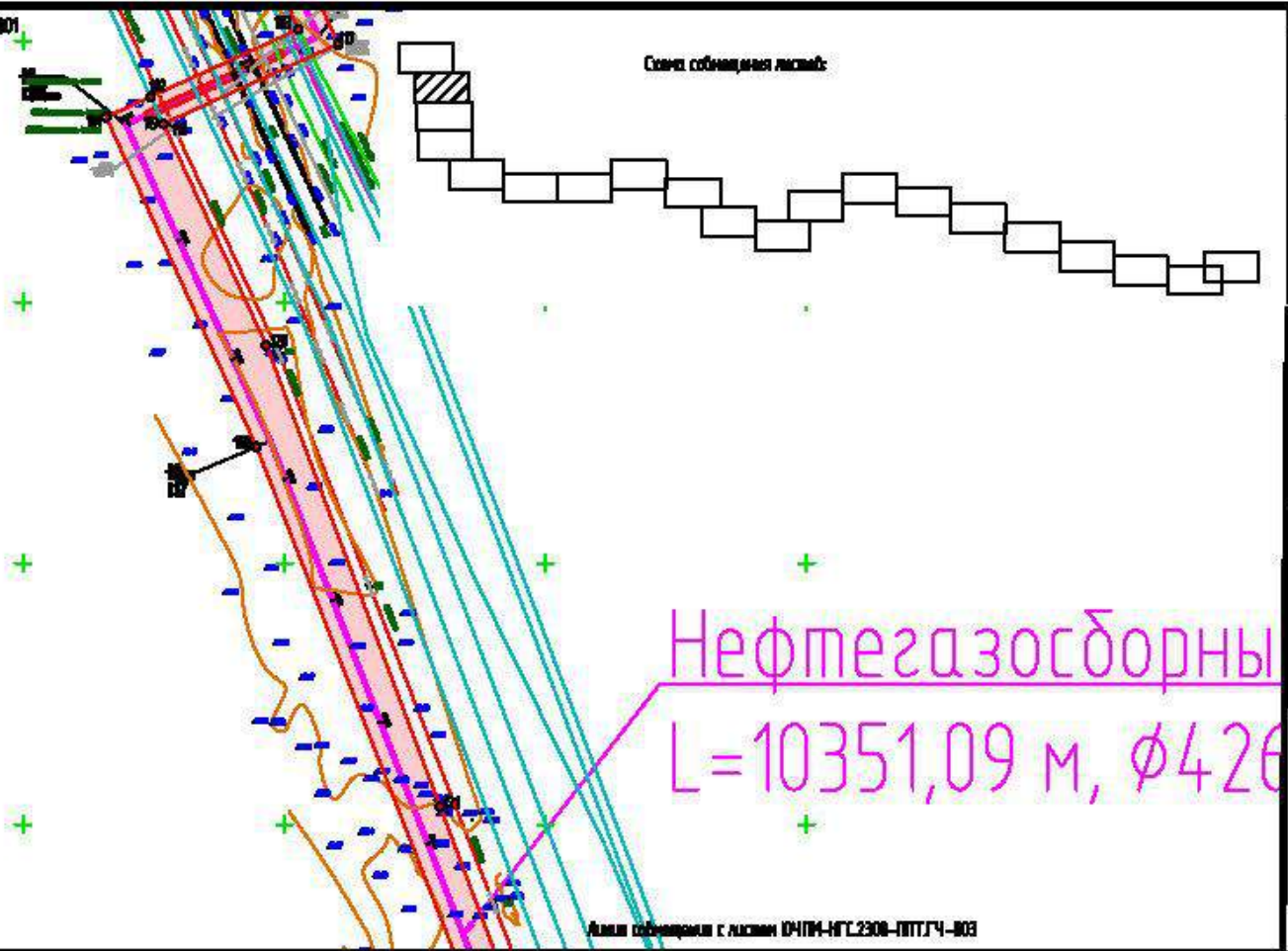
Листы соединений с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-001

Схема соединений листов

	X	Y
100	951296.41	2719155.13
101	951543.52	2719028.55
102	951560.69	2719062.00
103	951617.43	2719172.86
104	951758.92	2719100.41
105	952035.91	2718966.85
106	952035.91	2718966.85
107	952120.83	2718923.39
108	952078.47	2718841.54
109	952140.45	2718810.71
110	952192.71	2718912.46
111	952182.15	2718917.87
112	952182.15	2718917.87
113	952128.42	2718945.36
114	952041.14	2718989.87
115	951769.16	2719121.01
116	951662.68	2719175.58
117	951607.44	2719203.84
118	951540.26	2719072.71
119	951540.26	2719072.70
120	951374.33	2719159.22
121	951027.05	2719308.22

Условные обозначения:

-  Границы территории, в отношении которой установлен особый режим охраны объектов
-  Границы зон индивидуального размещения линейных объектов
-  Проектируемая линия ВЛ-35 кВ
-  Проектируемый кабель к месту обхода
-  Проектируемая линия нефтегазосборных сетей
-  Проектируемая линия в совокупности объектов
-  Границы земельной фискальной зоны в рамках ЕГРН
-  Наличие характерных точек границ зон индивидуального размещения линейных объектов



Нефтегазосборны
L=10351,09 м, Ø426

Листы соединений с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-001

ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-002

Нефтегазосборные сети КЗБ - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разр.б.		Зайцева		<i>[Signature]</i>	09.23
Проб.		Загидуллин		<i>[Signature]</i>	09.23
Нач.оп.		Нугуманов		<i>[Signature]</i>	09.23
Н.конпр.		Абдуллаева		<i>[Signature]</i>	09.23
ГИП		Даянов		<i>[Signature]</i>	09.23

Проект планировки территории. Графическая часть

Спадья	Лист	Листов
П	1	

Чертёж границ зон индивидуального размещения линейных объектов.
Чертёж границ зон индивидуального размещения линейных объектов, подлежащий регистрации в Едином государственном реестре недвижимости.
Исходный 1:500

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

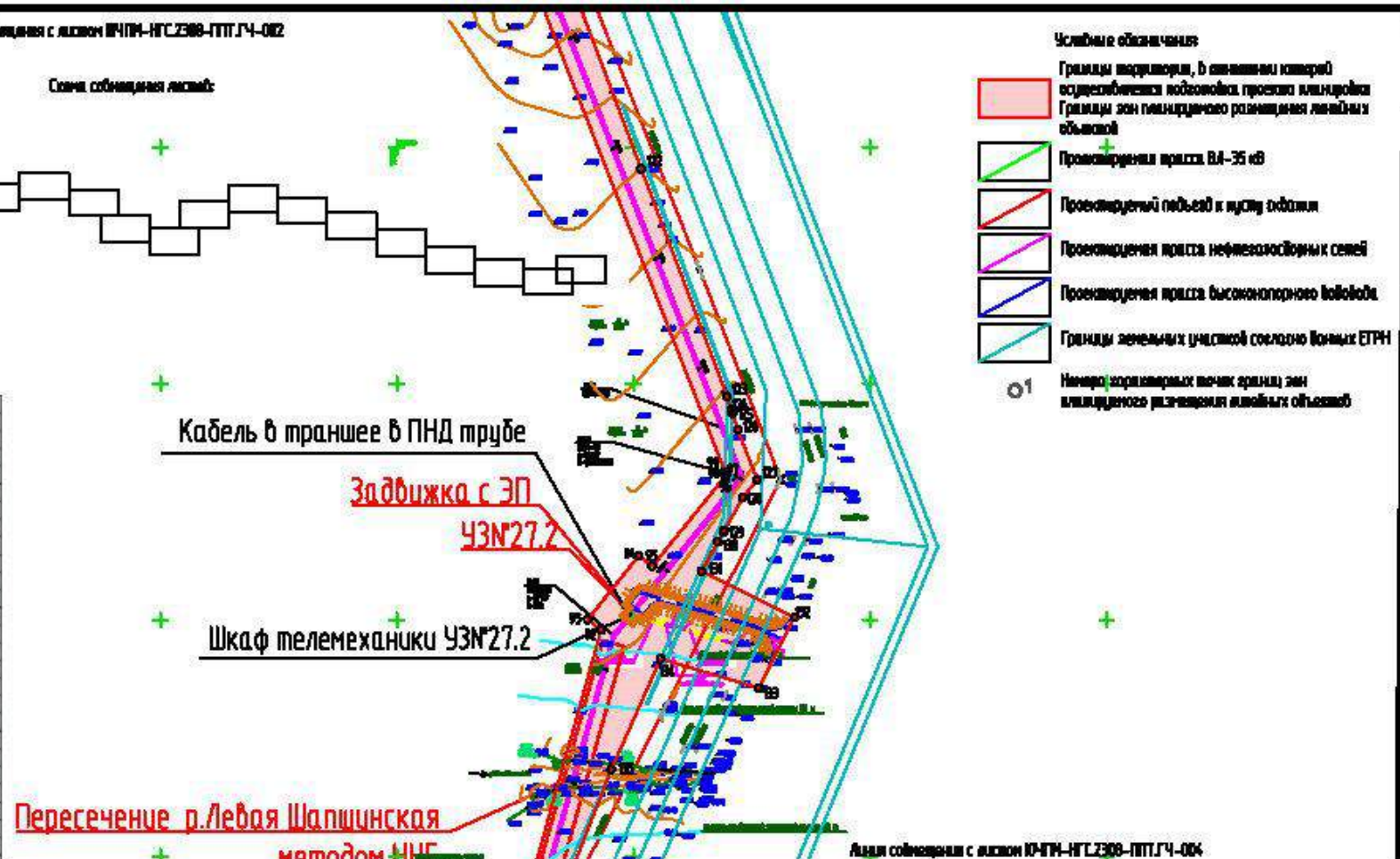
Составлено
Взят. инв. №
Подл. и дата
Инд. № подл.

Листы собраний с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-002

Схема собрания листов:

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

	X	Y
92	950407.64	2719389.55
93	950416.19	2719377.76
94	950472.23	2719418.49
95	950463.72	2719430.34
96	950542.36	2719488.27
97	950543.72	2719489.28
98	950543.72	2719489.28
99	950546.14	2719488.21
100	951298.41	2719155.13
101	951543.52	2719028.55
102	951560.69	2719062.00
103	951617.43	2719172.86
104	951758.92	2719100.41
105	952035.91	2718966.85
106	952035.91	2718966.85
107	952120.83	2718923.39
108	952078.47	2718841.54
109	952140.45	2718810.71
110	952192.71	2718912.46
111	952182.15	2718917.87
112	952182.15	2718917.87
113	952128.42	2718945.36
114	952041.14	2718989.87
115	951769.16	2719121.01
116	951662.88	2719175.58
117	951607.44	2719203.94
118	951540.26	2719072.71
119	951540.26	2719072.70
120	951374.33	2719159.22
121	951027.05	2719308.22
122	950799.59	2719405.83
123	950609.98	2719487.18
124	950598.87	2719491.23
125	950596.02	2719492.27
126	950582.34	2719497.27
127	950540.85	2719516.75
128	950525.15	2719504.19
129	950496.07	2719489.51
130	950486.93	2719484.90
131	950461.36	2719472.00
132	950425.90	2719552.31
133	950364.68	2719525.28
134	950385.64	2719440.83
135	950290.25	2719403.53



Пересечение р. Левая Шапшинская
методом НЧБ

Листы собраний с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-004

ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-003

Нефтегазосборные сети К215 – 4ЗН28 Южной части Приобского месторождения

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Защевя				09.23
Проб.	Загидуллин				09.23
Нач.опд.	Нугуманов				09.23
Нконтр.	Абдуллаева				09.23
ГИП	Даянов				09.23

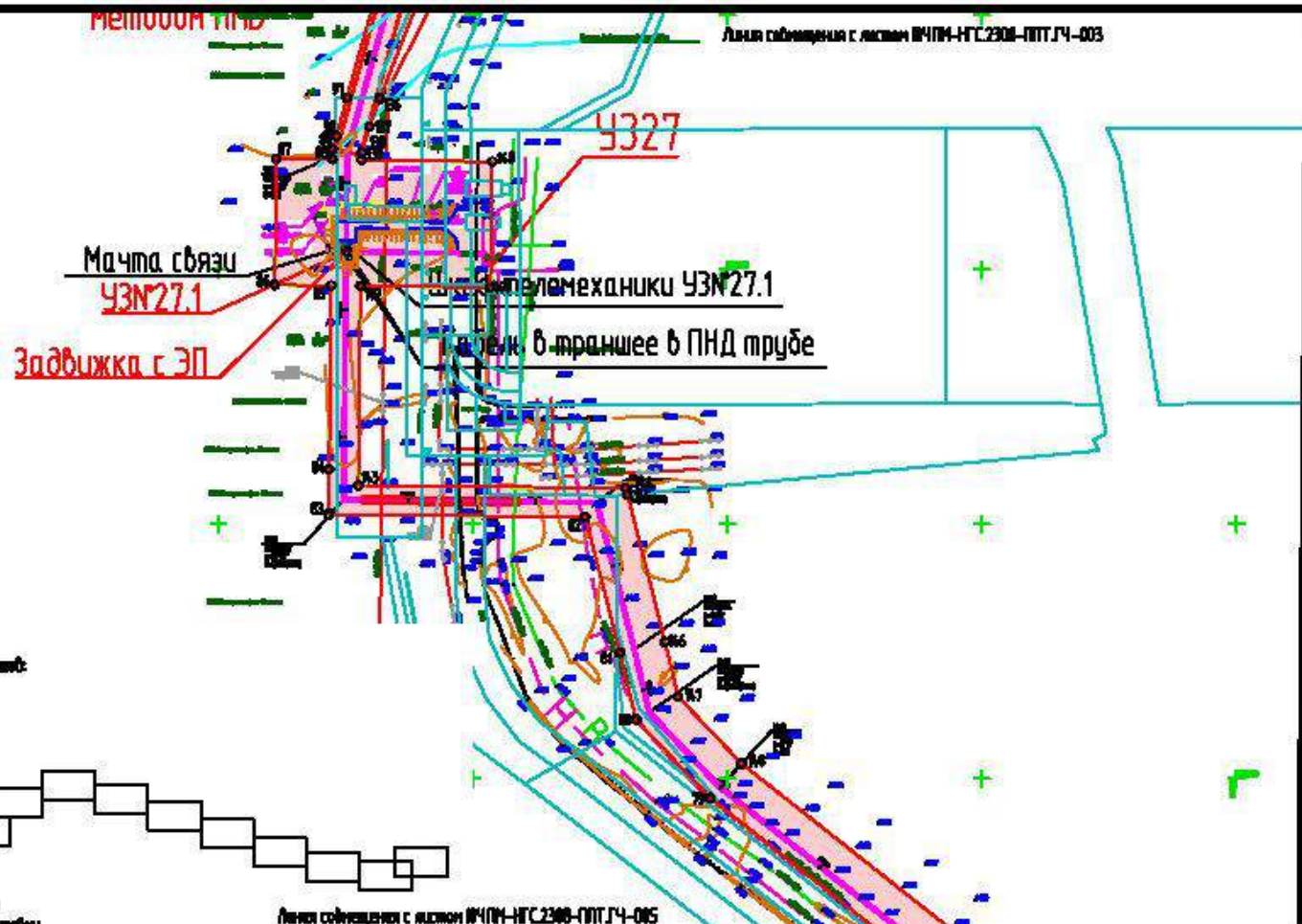
Проект планировки территории. Графическая часть

Складня	Лист	Листов
П	1	

Через границу или территорию размещения объектов и объектов.
Через границу или территорию размещения объектов и объектов, подлежащих размещению в связи с осуществлением государственного управления.

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

	X	Y	X	Y	
79	949611.04	2719639.48	114	952041.14	2719989.87
80	949670.04	2719578.38	115	951769.16	2719121.01
81	949721.73	2719563.55	116	951602.68	2719175.58
82	949827.43	2719531.55	117	951607.44	2719203.84
83	949820.35	2719329.88	118	951540.26	2719072.71
84	949855.73	2719328.71	119	951540.26	2719072.70
85	950000.19	2719323.73	120	951374.33	2719159.22
86	949998.73	2719279.48	121	951027.05	2719308.22
87	950098.08	2719278.21	122	950799.58	2719405.83
88	950099.43	2719320.35	123	950609.98	2719487.18
89	950107.67	2719320.07	124	950598.87	2719491.23
90	950117.81	2719322.43	125	950596.02	2719492.27
91	950148.12	2719329.44	126	950582.34	2719497.27
92	950407.64	2719389.55	127	950540.85	2719515.75
93	950418.19	2719377.78	128	950525.15	2719504.19
94	950472.23	2719418.49	129	950498.07	2719489.51
95	950483.72	2719430.34	130	950486.93	2719484.90
96	950542.36	2719488.27	131	950461.36	2719472.00
97	950543.72	2719489.28	132	950425.90	2719552.31
98	950543.72	2719489.28	133	950384.68	2719525.28
99	950546.14	2719488.21	134	950385.64	2719440.83
100	951296.41	2719155.13	135	950290.25	2719403.53
101	951543.52	2719028.55	136	950148.89	2719355.27
102	951560.69	2719062.00	137	950126.28	2719348.01
103	951617.43	2719172.86	138	950105.38	2719343.17
104	951758.82	2719100.41	139	950100.07	2719343.38
105	952035.91	2718966.85	140	950103.12	2719445.90
106	952035.91	2718966.85	141	950004.31	2719448.84
107	952120.83	2718923.39	142	950000.95	2719346.74
108	952078.47	2718841.54	143	949844.16	2719352.09
109	952140.45	2718810.71	144	949851.53	2719562.42
110	952182.71	2718912.48	145	949846.46	2719563.97
111	952182.15	2718917.87	146	949732.05	2719598.57
112	952182.15	2718917.87	147	949689.50	2719610.78
113	952128.42	2718945.36	148	949639.13	2719662.97



- Условные обозначения:**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется государственное регулирование деятельности
 - Границы зон планирования размещения линейных объектов
 - Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
 - Проектируемый пазуховый канал
 - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
 - Проектируемая трасса инженерных сетей
 - Границы земельных участков собственников земельных участков
 - Номер характерных точек границ зон планирования размещения линейных объектов

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Защевка				09.23
Проб.	Загидуллин				09.23
Нач.опд.	Нугуманов				09.23
Н.контр.	Абдуллаева				09.23
ГИП	Даянов				09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ПТТ.ГЧ-004

Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения

Проект планировки территории. Графическая часть	Специя	Лист	Листов
	П	1	

Через проект лист.
Через проект или государственное регулирование земельных участков.
Через проект или государственное регулирование земельных участков, подлежащих государственному регулированию в связи с изменением их назначения.
Исходный 12/08

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Состояние

Возв. инв. №

Полн. и дата

Изм. № подл.

69	948890.50	2720842.10
70	948888.78	2720739.98
71	948903.20	2720690.43
72	948904.85	2720683.01
73	948906.61	2720675.61
74	948908.56	2720668.26
75	948910.69	2720660.99
76	948912.97	2720653.70
77	948928.26	2720601.71
78	948981.16	2720513.10
149	949011.70	2720533.23
150	948962.06	2720616.33
151	948925.43	2720744.79
152	948927.01	2720840.91

Линия собственности с кадастровым номером ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-005

Линия собственности с кадастровым номером ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-004

Система собственности земель:

- Условные обозначения:**
-  Границы территории, в отношении которой осуществляется государственная программа ликвидации
 -  Границы зон планируемого размещения линейных объектов
 -  Проектируемая трасса 6А-35 кВ
 -  Проектируемый подъезд к месту обитания
 -  Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
 -  Проектируемая трасса инженерных сетей
 -  Границы земельной угодной собственности земель ЕПН
 -  Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Имя	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Рязар.б.	Зайцева				09.23
Проб.	Загидуллин				09.23
Нач.опд.	Нузуманов				09.23
Н.контр.	Абдуллаева				09.23
ГИП	Даянов				09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-005

Нефтегазосборные сети К215 - УЭН28 Южной части Приобского месторождения

Проект планировки территории. Графическая часть

Спидия	Лист	Листов
П	1	

Черная линия - линия границ зон планируемого размещения линейных объектов.
Черная точка - точка планируемого размещения линейных объектов, объектами размещения в связи с которыми не предусмотрено.
Начало 1:2000





ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

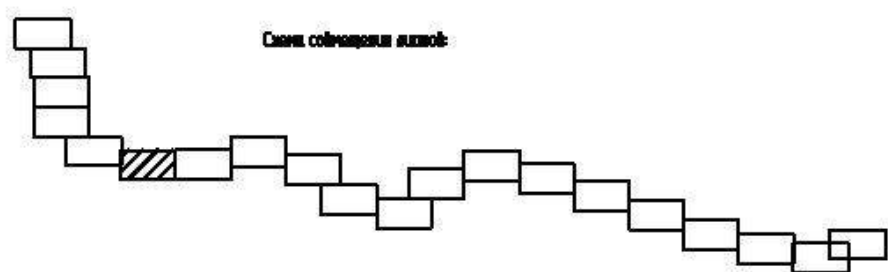
Составление	
Взам. инб. №	
Подп. и дата	
Инб. № подл.	

Муфта соединения с иллом ИЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-006

Муфта соединения с иллом ИЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-007

	X	Y
62	948844.28	2722184.12
63	948860.86	2722183.31
64	948878.67	2722182.45
65	948963.14	2722178.38
66	948960.79	2722129.25
67	948953.74	2722059.75
68	948939.59	2721818.09
153	948962.56	2721816.85
154	948976.69	2722057.91
155	948983.76	2722127.54
156	948984.92	2722151.27
157	948988.06	2722215.24
158	948880.56	2722220.43

- Условные обозначения:**
-  Границы территории, в отношении которой осуществляется государственное регулирование
 -  Границы зон индивидуального размещения линейных объектов
 -  Проводящая линия ВЛ-35 кВ
 -  Проводящая линия к месту обрыва
 -  Проводящая линия нефтегазосборных сетей
 -  Проводящая линия высоковольтной подстанции
 -  Границы земельной угодной собственности в рамках ЕГРН
- 01 Номер характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов



Создано в:
 Взам. инв. №
 Подп. и дата.
 Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.				Зайцева	09.23
Проб.				Загидуллин	09.23
Нач.оп.				Нузупинов	09.23
Н.контр.				Абдуллаева	09.23
ГМП				Даянов	09.23

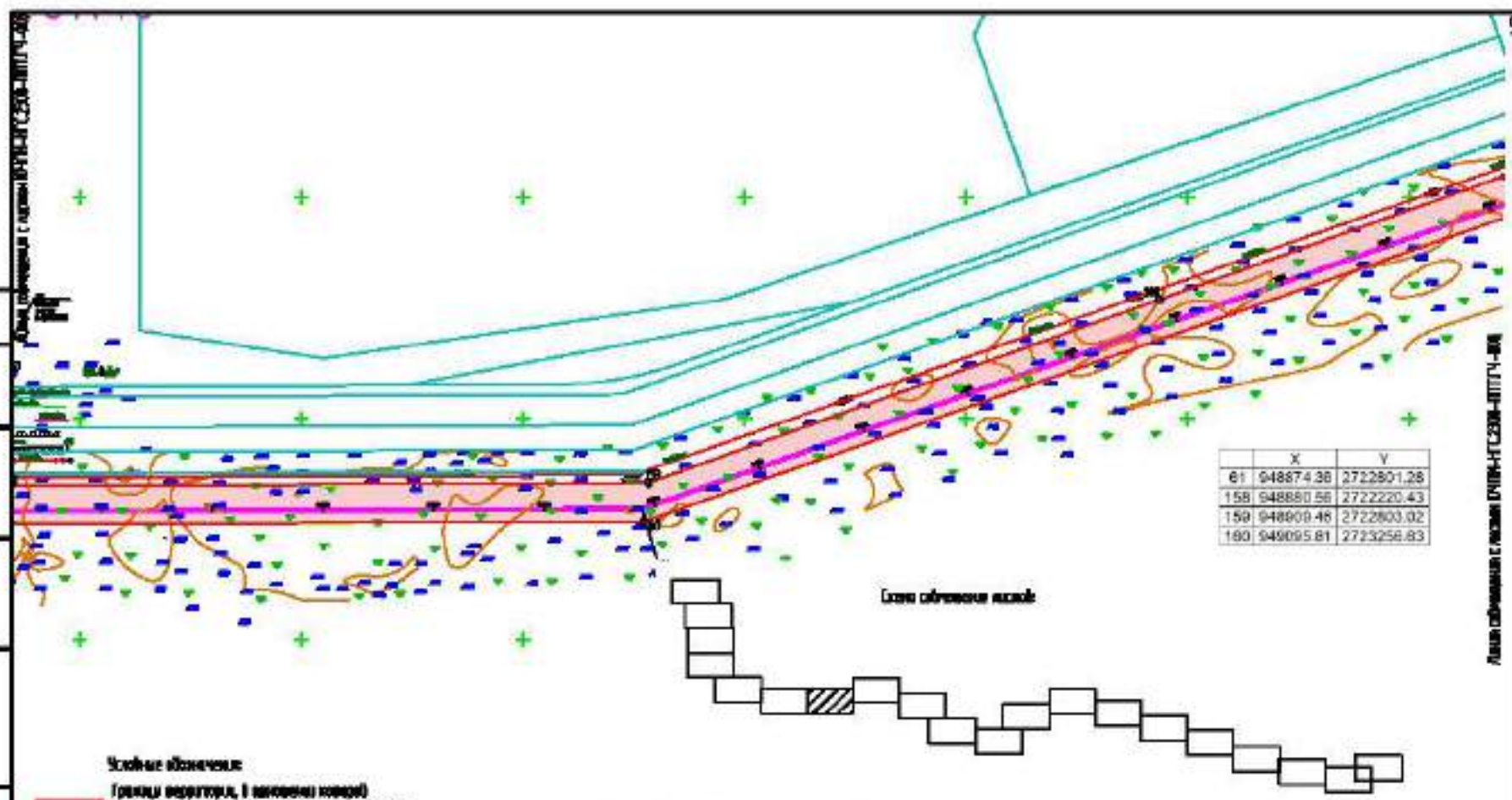
ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-006

Нефтегазосборные сети К2Б - УЗМ2В Южной части Приобского месторождения

Проект планировки территории. Графическая часть	Спадья	Лист	Листов
	П	1	

Черная линия - Черная линия для индивидуального размещения линейных объектов, подлежащих государственному регулированию в связи с наличием зон территориального регулирования.

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"



Состояние	
Велич. шиф. №	
Полн. и долгот.	
Имя, № подл.	

- Условные обозначения:**
- Границы территории, в границах которой осуществляется полевые работы
 - Границы зон инженерного размещения объектов
 - Проводятся работы В4-35 нБ
 - Проводятся работы в зоне обвала
 - Проводятся работы по нефтегазосборным сетям
 - Проводятся работы по газоснабжению объектов
 - Границы земельных участков согласно документам ЕГРН
 - Наличие характеристик зон инженерного размещения объектов

Изм.	Коллич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева			09.23
Проб.		Зайдуллин			09.23
Нач.смет.		Нургулинов			09.23
Нач.пр.		Абдуллина			09.23
ГМП		Дюганов			09.23

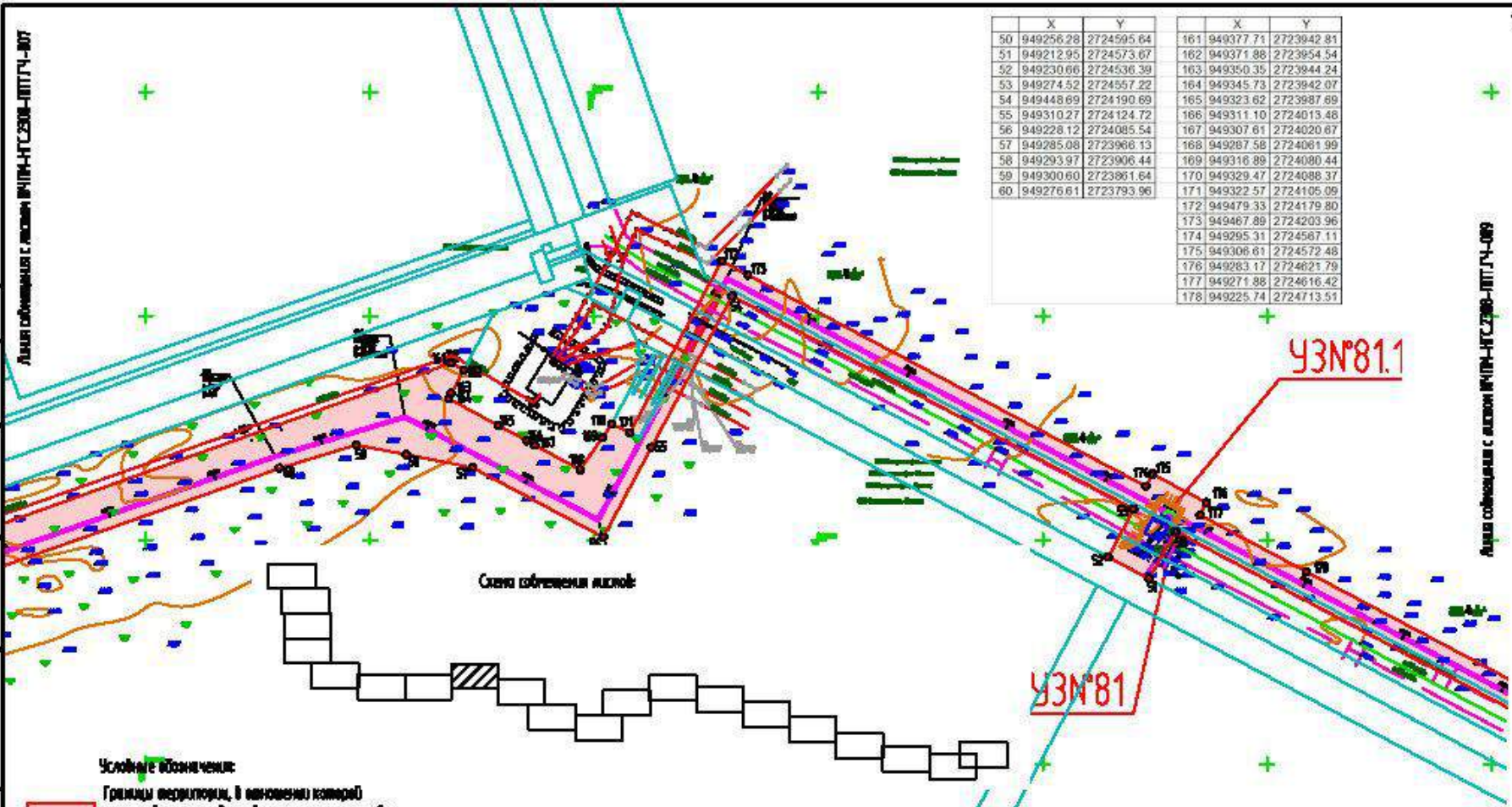
ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-007

Нефтегазосборные сети К2Б - УЗН28 Южной части Приобского месторождения

Проект планировки территории. Графическая часть	Слодня	Лист	Листов
	П	1	

Член проектной организации
 Член группы, выполняющей работы в области инженерного размещения объектов, выполняющей работы в области инженерного размещения объектов
 Российский 2018

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"



X	Y	X	Y		
50	949256.28	2724595.64	161	949377.71	2723942.81
51	949212.95	2724573.67	162	949371.88	2723954.54
52	949230.66	2724536.39	163	949350.35	2723944.24
53	949274.52	2724557.22	164	949345.73	2723942.07
54	949448.69	2724190.69	165	949323.62	2723987.69
55	949310.27	2724124.72	166	949311.10	2724013.48
56	949228.12	2724085.54	167	949307.61	2724020.67
57	949285.08	2723966.13	168	949287.58	2724081.99
58	949293.97	2723906.44	169	949316.89	2724080.44
59	949300.60	2723961.64	170	949329.47	2724088.37
60	949276.61	2723793.96	171	949322.57	2724105.09
			172	949479.33	2724179.80
			173	949467.89	2724203.96
			174	949295.31	2724567.11
			175	949306.61	2724572.48
			176	949283.17	2724621.79
			177	949271.88	2724616.42
			178	949225.74	2724713.51

Составлено	
Взнос, инв. №	
Полн. и доп.	
Инв. № подл.	

- Условные обозначения:**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется государственная регистрация недвижимости
 - Границы зон планировочного размещения линейных объектов
 - Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
 - Проектируемый кабель к месту обвязки
 - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
 - Проектируемая трасса инженерных сетей
 - Границы земельной угодной собственности ФЛНХ ЕПН
 - Номера характерных точек границ зон планировочного размещения линейных объектов

Имя	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Рязар.б.	Зайцева				09.23
Проб.	Загидуллин				09.23
Нач.опл.	Нузуманов				09.23
Н.контр.	Абдуллаева				09.23
ГИП	Даянов				09.23

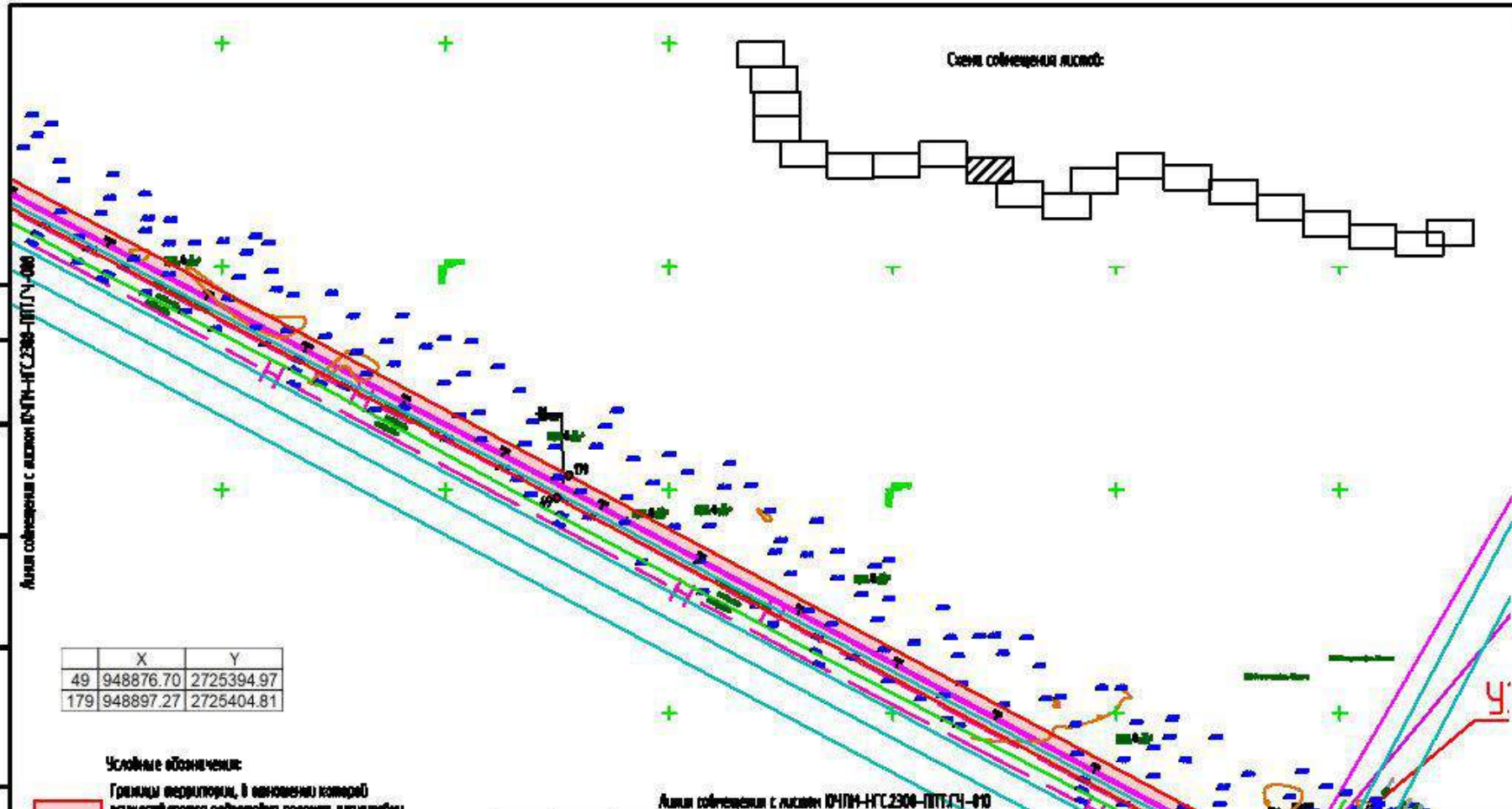
ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-008

Нефтегазосборные сети К2Б - УЗН28 Южной части Приобского месторождения

Проект планировки территории. Графическая часть	Спадья	Лист	Листов
	П	1	

Черные линии - линии трассы линий.
 Черные точки - точки планировочного размещения линейных объектов.
 Черные линии для планировочного размещения линейных объектов, подлежащих регистрации в Едином государственном реестре недвижимости.
 Листовый 12/08

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"



Составлено				
Взнос, инв. №				
Подп. и дата				
Инд. № подл.				

Акт согласования с актом ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-009

	X	Y
49	948876.70	2725394.97
179	948897.27	2725404.81

- Условные обозначения:**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта электрификации
 - Границы зон электромагнитного воздействия линий электропередачи
 - Проектируемая линия ВЛ 10 кВ
 - Проектируемый кабель к месту обхода
 - Проектируемая линия нефтегазосборных сетей
 - Проектируемая линия водоснабжения объектов
 - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
 - Номер характерных точек границ зон электромагнитного воздействия линейных объектов

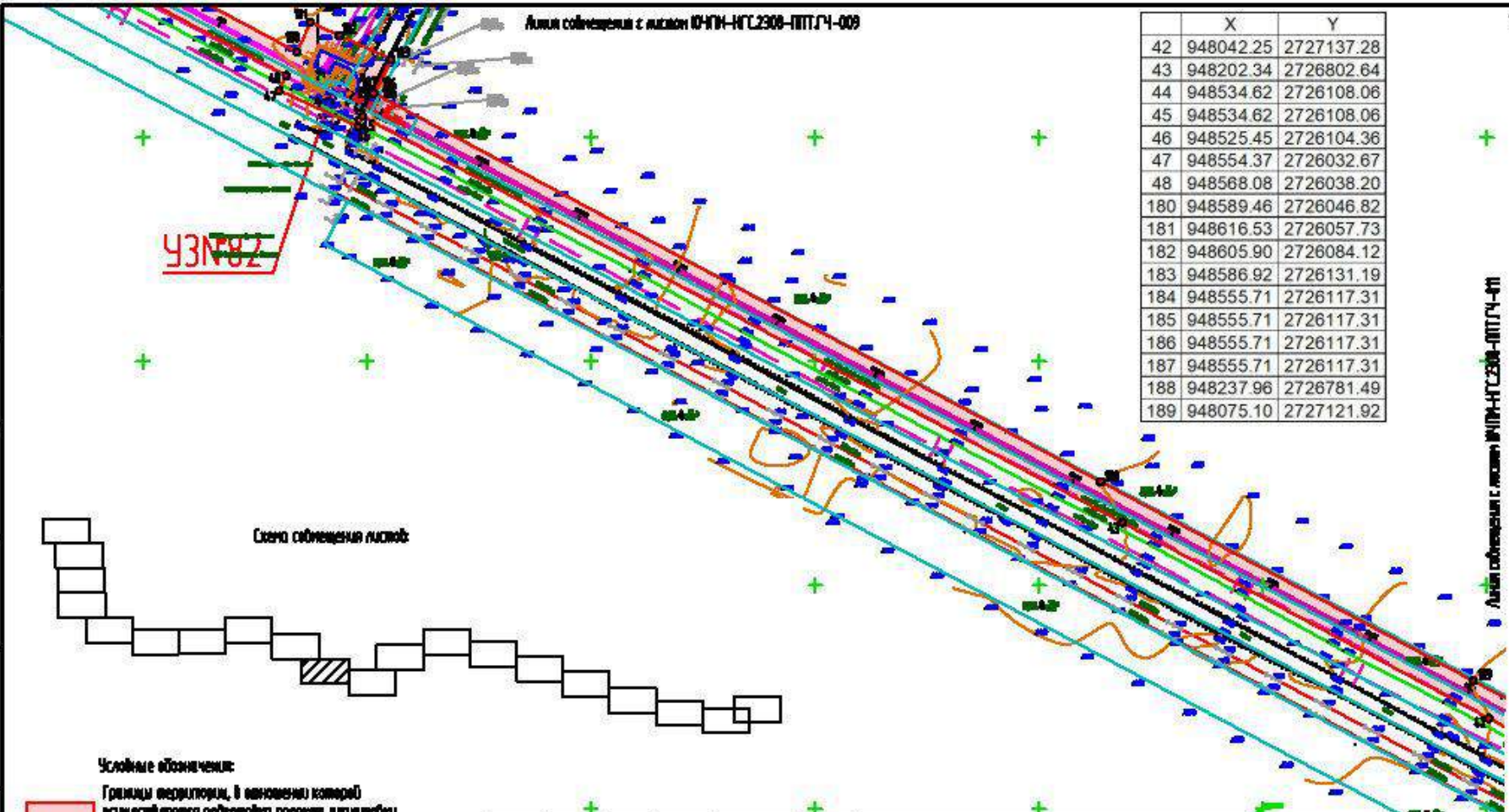
Акт согласования с актом ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-010

ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-009					
Нефтегазосборные сети К215 - УЗН28 Южной части Приобского месторождения					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Зайцева			<i>[Signature]</i>	09.23
Проб.	Загидуллин			<i>[Signature]</i>	09.23
Нач.опд.	Нурутдинов			<i>[Signature]</i>	09.23
Н.контр.	Абдуллаева			<i>[Signature]</i>	09.23
ГИП	Даянов			<i>[Signature]</i>	09.23
Проект планировки территории. Графическая часть					Листов
					Лист
					Листов
<small>Черные точки зон электромагнитного воздействия линейных объектов. Черные точки зон электромагнитного воздействия линейных объектов, выполняющих роль опоры в плане с высотой не менее 10 м. Начало 1:2000</small>					ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Листа собрания с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-009

	X	Y
42	948042.25	2727137.28
43	948202.34	2726802.64
44	948534.62	2726108.06
45	948534.62	2726108.06
46	948525.45	2726104.36
47	948554.37	2726032.67
48	948568.08	2726038.20
180	948589.46	2726046.82
181	948616.53	2726057.73
182	948605.90	2726084.12
183	948586.92	2726131.19
184	948555.71	2726117.31
185	948555.71	2726117.31
186	948555.71	2726117.31
187	948555.71	2726117.31
188	948237.96	2726781.49
189	948075.10	2727121.92

Листа собрания с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-011



Составлено	
Взят. инв. №	
Полн. и дата	
Инд. № подл.	

- Условные обозначения:**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется государственная регистрация недвижимости
 - Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
 - Проектируемый газопровод к месту обитания
 - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
 - Проектируемая трасса инженерных сетей
 - Границы земельных участков в составе земель ЕПН
 - Номера характерных точек границ зон планирования размещения линейных объектов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева		<i>[Signature]</i>	09.23
Проб.		Загидуллин		<i>[Signature]</i>	09.23
Нач.опд.		Нузуманов		<i>[Signature]</i>	09.23
Н.контр.		Абдулмалева		<i>[Signature]</i>	09.23
ГИП		Даянов		<i>[Signature]</i>	09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-010

Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения

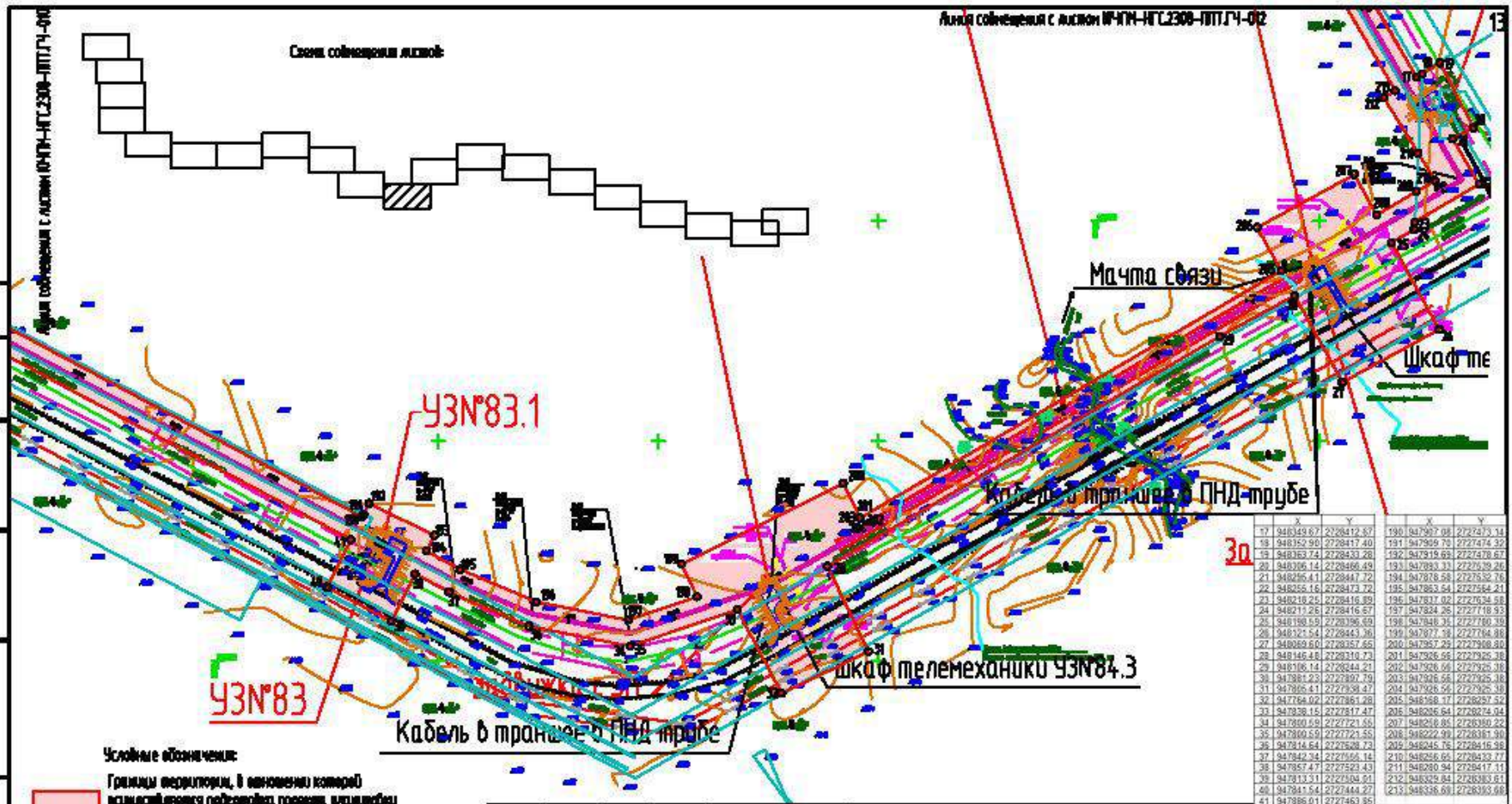
Проект планировки территории. Графическая часть	Специя	Листы	Листов
	П	1	

Черные линии - линии границ земель.
 Черные точки - характерные точки границ земельных участков.
 Черные линии - линии границ зон планирования размещения линейных объектов, подлежащих государственной регистрации в Едином государственном реестре недвижимости.

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

СПИСОК

Формат А4



- Условные обозначения:**
- Границы территории, в отношении которой осуществляются газоопасные работы
 - Границы зон индивидуального размещения линейных объектов
 - Прокладка кабеля ВЛ-35 кВ
 - Прокладочный кабель к месту обрыва
 - Прокладка кабеля нефтегазосборных сетей
 - Прокладка кабеля высоковольтных объектов
 - Границы земельной участковой доли в ЕПН
- 01 Номер характерных точек границ зон индивидуального размещения линейных объектов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.				Зайцева	09.23
Проб.				Загидуллин	09.23
Нач.опд.				Нугуманов	09.23
Н.контр.				Абдуллаева	09.23
ГИП				Даянов	09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-011

Нефтегазосборные сети К2Б - УЗН2В Южной части Приобского месторождения

Проект планировки территории. Графическая часть	Содня	Лист	Листов
	П	1	

Черные точки - точки присоединения. Черные линии - линии газопроводов. Красные линии - линии газопроводов. Синие линии - линии газопроводов. Зеленые линии - линии газопроводов. Желтые линии - линии газопроводов. Фиолетовые линии - линии газопроводов. Коричневые линии - линии газопроводов. Серые линии - линии газопроводов. Белый цвет - свободная территория.

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Создано	
Взнос. инв. №	
Полн. и дата	
Инд. № подл.	

Схема совмещения листов:

	X	Y
12	949033.76	2729214.38
13	949033.76	2729214.38
14	948992.60	2729143.91
15	948469.13	2728335.52
215	948475.95	2728303.72
216	949012.20	2729131.83
217	949050.52	2729197.44

11 7 014 / 01 / 1 - 7 014 0 / 1
 = 10564,59 м, $\phi 4+26 \times 10$

УЗН^{№84.2}

УЗН^{№84}

Составлено
Взнос, инв. №
Подп. и дата
Инд. № подл.

- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
 - Границы зон планировочного размещения линейных объектов
 - Проектируемая улица 8А-35 кВ
 - Проектируемый подъезд к месту садов
 - Проектируемая улица нефтегазодобывающих сетей
 - Проектируемая улица лесовосстановительного войвода
 - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- 01
- Номера характерных точек границы зон планировочного размещения линейных объектов

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Зайцева				09.23
Проб.	Загидуллин				09.23
Нач.опд.	Нузуманов				09.23
Н.контр.	Абдуллаева				09.23
ГИП	Даянов				09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-012

Нефтегазодобывающие сети К21Б - УЗН^{№28} Южной части Приобского месторождения

Проект планировки территории. Графическая часть	Специя	Листы	Листов
	П	1	

Черные линии - линии границ зон планировочного размещения линейных объектов.
 Черные точки - номера характерных точек границы зон планировочного размещения линейных объектов, расположенных на территории в границах территории, подлежащей планировке территории.

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Линия собственности с адресом ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-012

Линия собственности с адресом ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-014

Сторона собственности земель:

	X	Y
6	949246.76	2729908.85
7	949246.76	2729908.85
8	949301.88	2729691.57
9	949433.11	2729433.11
10	949433.11	2729433.11
11	949292.25	2729362.08
218	949302.84	2729341.49
219	949464.06	2729423.00
220	949464.06	2729423.00
221	949464.06	2729423.00
222	949464.06	2729423.00
223	949451.21	2729448.31
224	949402.55	2729544.10
225	949323.55	2729699.70
226	949323.55	2729699.70
227	949323.55	2729699.70
228	949269.06	2729914.55
229	949269.06	2729914.55
230	949269.06	2729914.55
231	949269.06	2729914.55

Создано:	
Взвеш. шиф. №	
Полн. и доп.	
Инд. № подл.	

- Условные обозначения:**
-  Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
 -  Границы зон инженерного размещения линейных объектов
 -  Проектируемая трасса ВЛ-35 кВ
 -  Проектируемый полквд и курсу объектов
 -  Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
 -  Проектируемая трасса инженерных сетей
 -  Границы земельных участков смежных филиалов ФГРН
- 01 Номер характерных точек границ зон инженерного размещения линейных объектов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева		<i>[Signature]</i>	09.23
Проб.		Загидуллин		<i>[Signature]</i>	09.23
Нач.опр.		Нугуманов		<i>[Signature]</i>	09.23
Н.контр.		Абдуллаева		<i>[Signature]</i>	09.23
ГИП		Даянов		<i>[Signature]</i>	09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-013

Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения

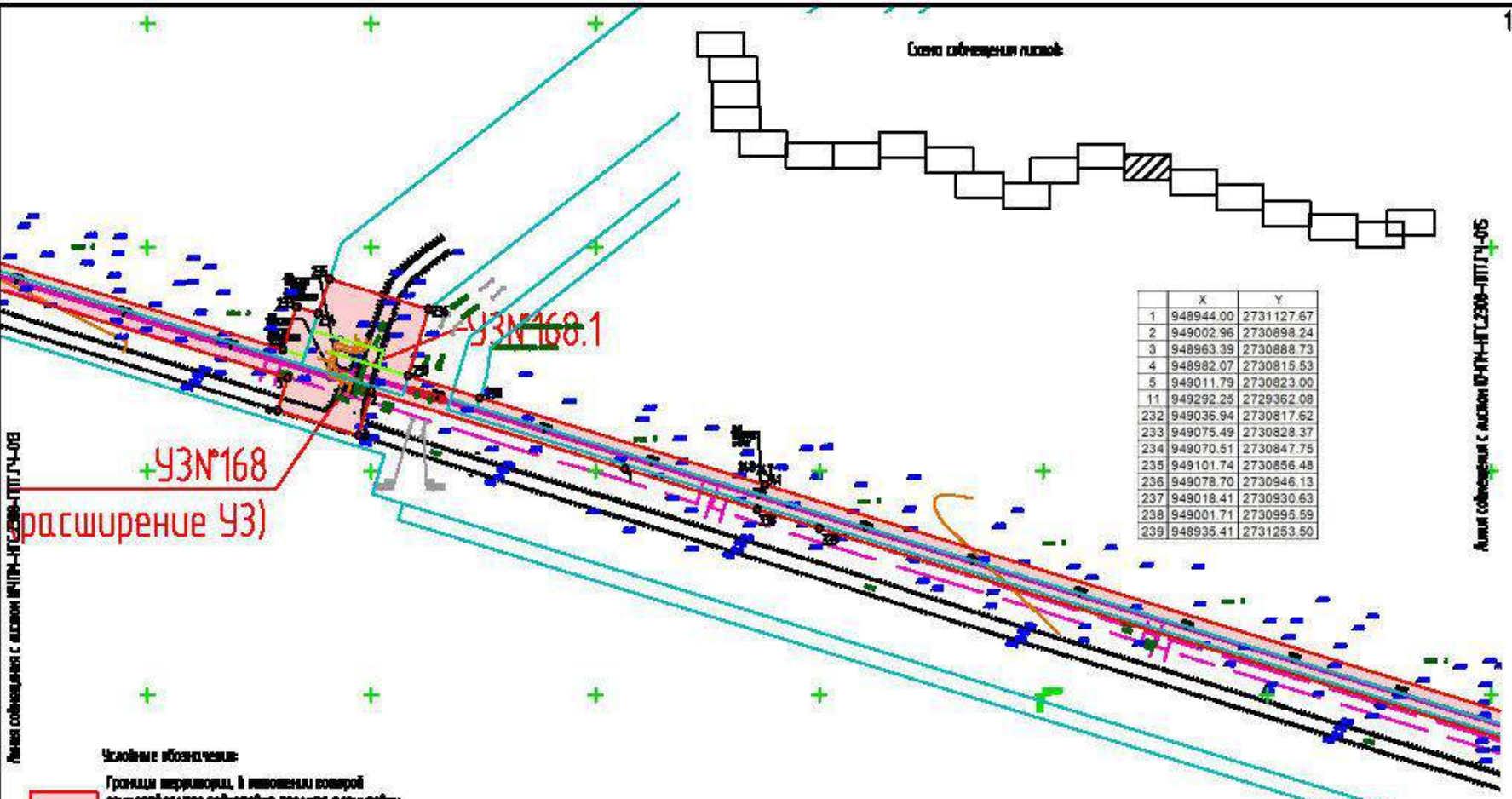
Проект планировки территории. Графическая часть	Страниц	Лист	Листов
	П	1	

Через проект вы согласовываете размещение линейных объектов. Через проект вы согласовываете размещение линейных объектов и сетей, расположенных в зоне с объектами из государственной собственности. Масштаб 1:2000

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

СПИСОК

Схема размещения лисов



	X	Y
1	948944.00	2731127.67
2	949002.96	2730898.24
3	948963.39	2730888.73
4	948982.07	2730815.53
5	949011.79	2730823.00
11	949292.25	2729362.08
232	949036.94	2730817.62
233	949075.49	2730828.37
234	949070.51	2730847.75
235	949101.74	2730856.48
236	949078.70	2730946.13
237	949018.41	2730930.63
238	949001.71	2730995.59
239	948935.41	2731253.50

Лист согласован с актом ИЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-06

Лист согласован с актом ИЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-06

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

- Словные обозначения:**
- Границы территории, в пределах которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - Границы зон планировочного размещения линейных объектов
 - Проводимая линия 6А-35 кВ
 - Проводимый кабель к месту сборки
 - Проводимая линия нефтегазодобывающих скважин
 - Проводимая линия высоковольтных линий
 - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
 - Номер характерных точек границ зон планировочного размещения линейных объектов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Зайцева			<i>[Signature]</i>	09.23
Проб.	Загидуллин			<i>[Signature]</i>	09.23
Нач.отд.	Нурутдинов			<i>[Signature]</i>	09.23
Н.контр.	Абдуллаева			<i>[Signature]</i>	09.23
ГИП	Даянов			<i>[Signature]</i>	09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-014

Нефтегазодобывающие сети К215 - УЗ№28 Южной части Приобского нестарождения

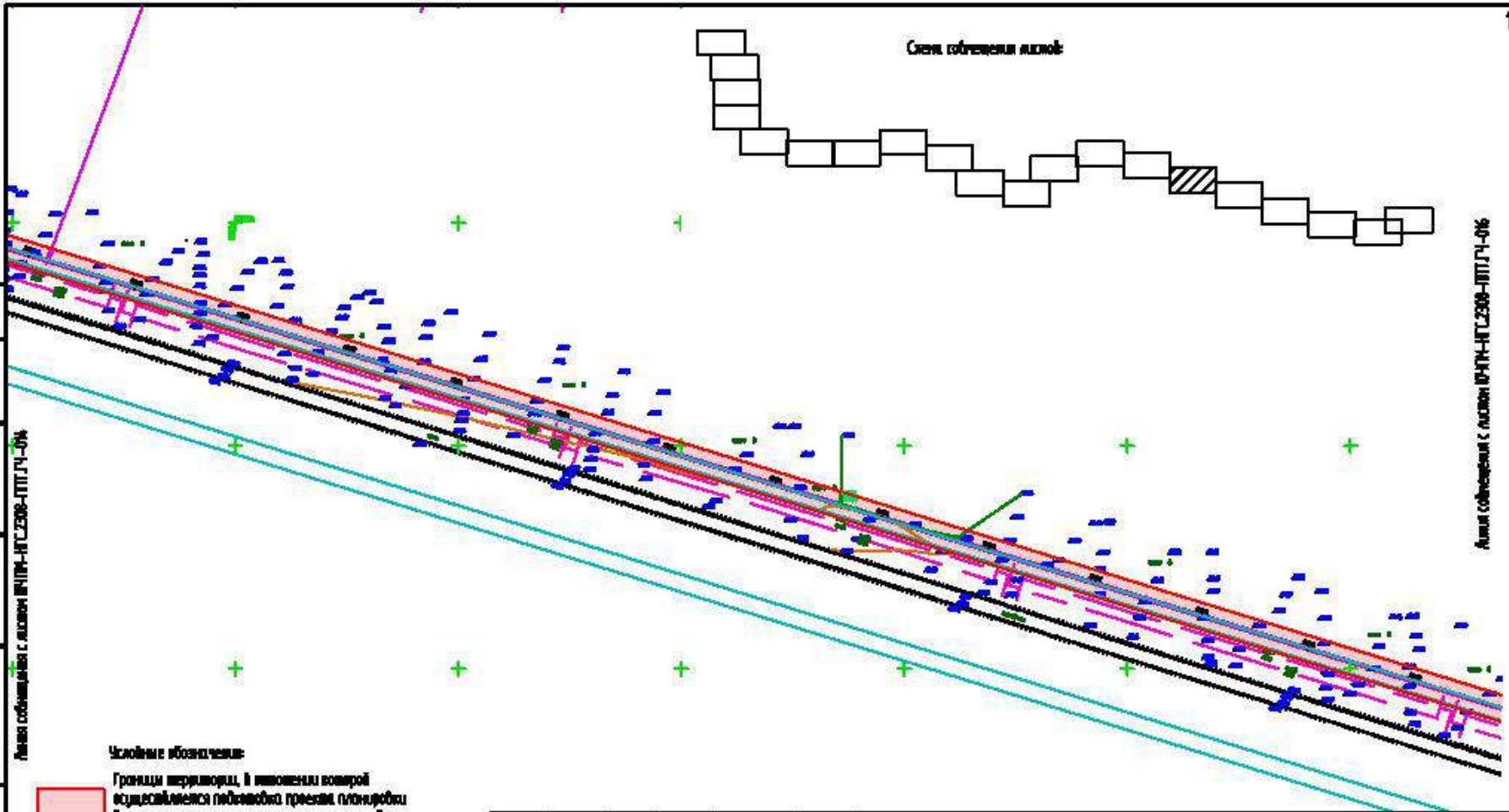
Проект планировки и территории. Графическая часть	Страниц	Лист	Листов
	П	1	

Чертеж составлен автором
 Чертеж составлен для использования в качестве исходных данных
 Чертеж составлен для использования в качестве исходных данных, подлежащих размещению в СМД с использованием геоинформационных систем (ГИС)

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Схема размещения листов

Лист совмещен с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ПТТ.ГЧ-016



Создано	
Взнос, инв. №	
Полн. и доп.	
Инд. № подл.	

Лист совмещен с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ПТТ.ГЧ-016

- Условные обозначения:**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
 - Границы зон инженерного размещения линейных объектов
 - Проектируемая дорога ВЛ-35 кВ
 - Проектируемый подъезд к участку обхода
 - Проектируемая дорога нефтегазосборных сетей
 - Проектируемая дорога инженерно-технических объектов
 - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- 1 Номер характерных точек границ зон инженерного размещения линейных объектов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разр.б.			Зайцева	<i>[Signature]</i>	09.23
Проб.			Загидуллин	<i>[Signature]</i>	09.23
Нач.оп.б.			Нузуманов	<i>[Signature]</i>	09.23
Н.контр.			Абдуллаева	<i>[Signature]</i>	09.23
ГМП			Даянов	<i>[Signature]</i>	09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ПТТ.ГЧ-015

Нефтегазосборные сети К215 - УЭМ28 Южной части Приобского месторождения

Проект планировки территории. Графическая часть

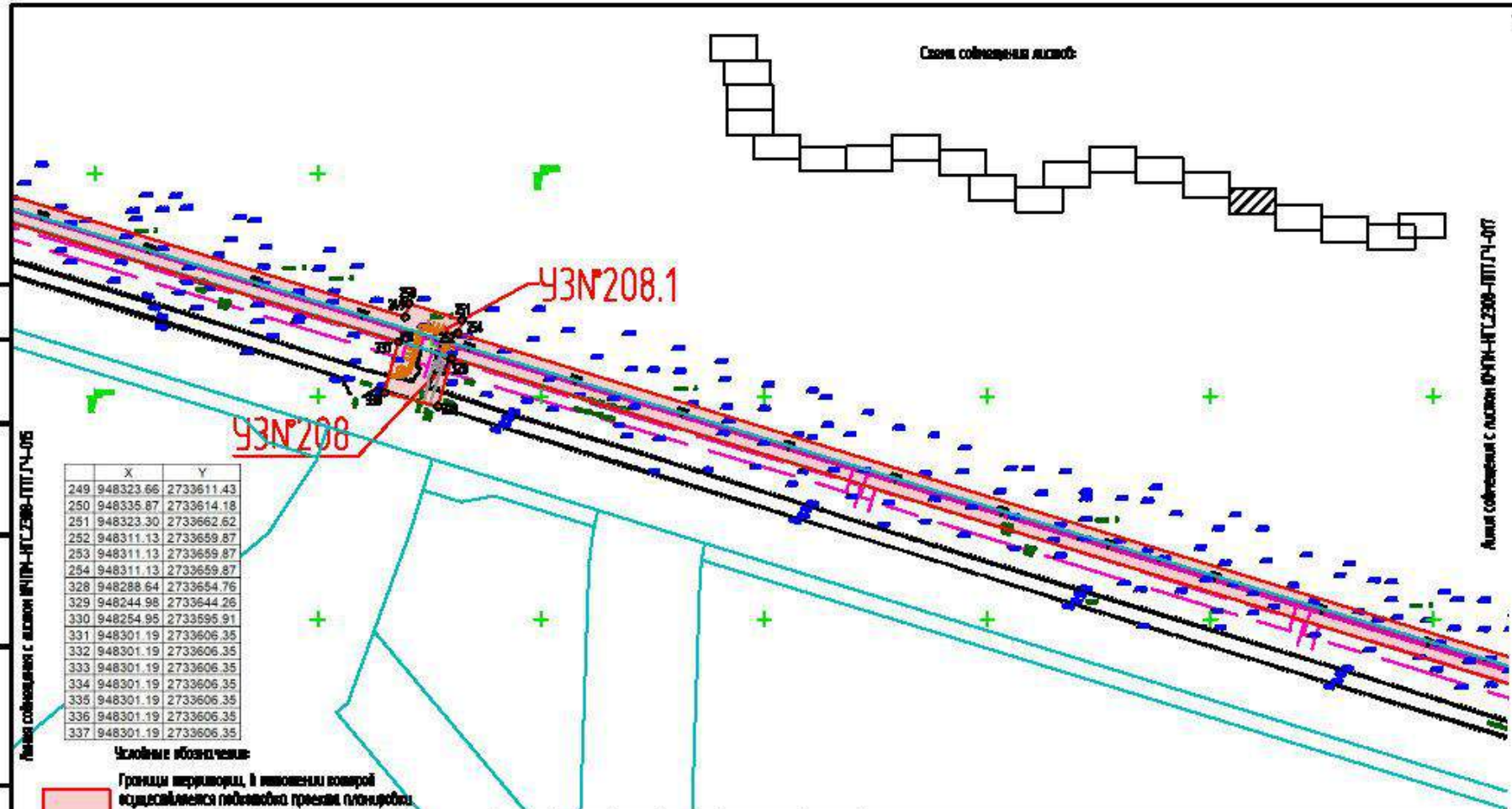
Спадля	Лист	Листов
П	1	

Черным цветом выделены территории размещения объектов, подлежащих размещению в соответствии с законодательством Российской Федерации

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Схема совмещения листов:

Листы совмещены с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-017



	X	Y
249	948323.66	2733611.43
250	948335.87	2733614.18
251	948323.30	2733662.62
252	948311.13	2733659.87
253	948311.13	2733659.87
254	948311.13	2733659.87
328	948288.64	2733654.76
329	948244.98	2733644.26
330	948254.95	2733595.91
331	948301.19	2733606.35
332	948301.19	2733606.35
333	948301.19	2733606.35
334	948301.19	2733606.35
335	948301.19	2733606.35
336	948301.19	2733606.35
337	948301.19	2733606.35

Условные обозначения:

- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
- Границы зон планирования размещения линейных объектов
- Проектируемая дорога ВЛ-ЗС вб
- Проектируемый путь/вод к месту обитания
- Проектируемая дорога нефтегазосборных сетей
- Проектируемая дорога высокоскоростной железной дороги
- Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- Номер характерных точек границ зон планирования размещения линейных объектов

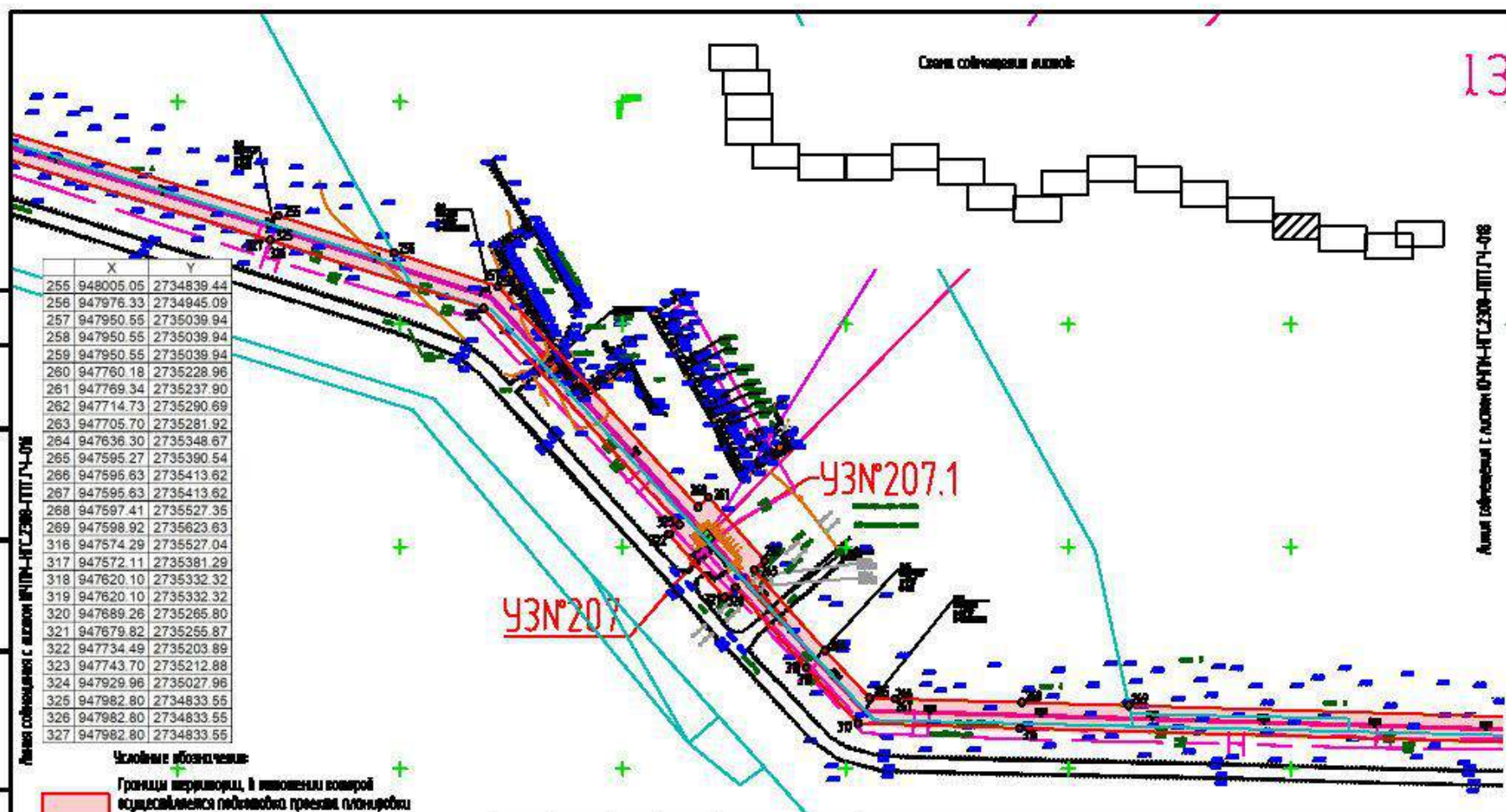
Составлено	
Взят. инд. №	
Полн. и дата	
Инд. № подл.	

ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-016					
Нефтегазосборные сети К215 - УЗН28 Южной части Приобского месторождения					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разр.в.	Зайцева				08.23
Проб.	Загидуллин				08.23
Нач.опл.	Нугуманов				08.23
Н.контр.	Абдуллина				08.23
ГИП	Даянов				08.23
Проект планировки территории. Графическая часть					
			Слодия	Лист	Листов
			П	1	
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"					

СПИСОК

Формат А4

ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-017



	X	Y
255	948005.06	2734839.44
256	947976.33	2734945.09
257	947950.55	2735039.94
258	947950.55	2735039.94
259	947950.55	2735039.94
260	947760.18	2735228.96
261	947769.34	2735237.90
262	947714.73	2735290.69
263	947705.70	2735281.92
264	947636.30	2735348.67
265	947595.27	2735390.54
266	947595.63	2735413.62
267	947595.63	2735413.62
268	947597.41	2735527.35
269	947598.92	2735623.63
316	947574.29	2735527.04
317	947572.11	2735381.29
318	947620.10	2735332.32
319	947620.10	2735332.32
320	947689.26	2735265.80
321	947679.82	2735255.87
322	947734.49	2735203.89
323	947743.70	2735212.88
324	947929.96	2735027.96
325	947982.80	2734833.55
326	947982.80	2734833.55
327	947982.80	2734833.55

- Условные обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
 - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - Проектируемая трасса 6А-35 кВ
 - Проектируемый газопровод к месту отбора
 - Проектируемая трасса нефтегазосборных сетей
 - Проектируемая трасса высоковольтного подведения
 - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- 01
- Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Составлено	
Взвеш. инст. №	
Подп. и дата	
Инст. № подл.	

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Зайцева				09.23
Проб.	Загидуллин				09.23
Нач.опд.	Нузупанов				09.23
Н.контр.	Абдуллаева				09.23
ГИП	Даянов				09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-017

Нефтегазосборные сети К215 - УЗН2В Южной части Приобского месторождения

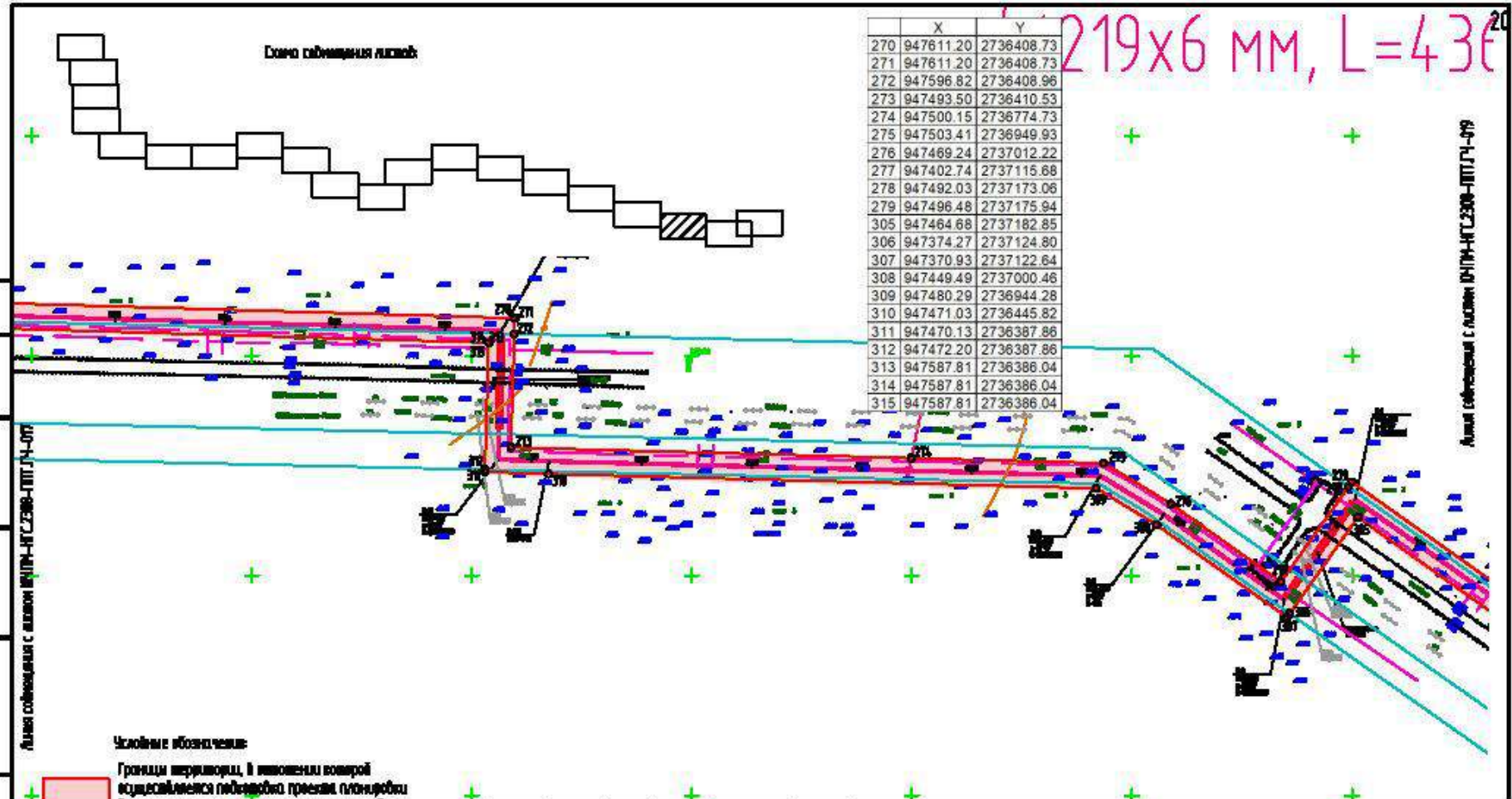
Проект планировки территории. Графическая часть	Слодия	Лист	Листов
	П	1	

Чертеж проектной документации разработан в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области градостроительного законодательства, законодательства в области землеустройства и законодательства в области охраны окружающей среды.

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

219x6 мм, L=43€

	X	Y
270	947611.20	2736408.73
271	947611.20	2736408.73
272	947596.82	2736408.96
273	947493.50	2736410.53
274	947500.15	2736774.73
275	947503.41	2736949.93
276	947469.24	2737012.22
277	947402.74	2737115.68
278	947492.03	2737173.06
279	947496.48	2737175.94
305	947464.68	2737182.85
306	947374.27	2737124.80
307	947370.93	2737122.64
308	947449.49	2737000.46
309	947480.29	2736944.28
310	947471.03	2736445.82
311	947470.13	2736387.86
312	947472.20	2736387.86
313	947587.81	2736386.04
314	947587.81	2736386.04
315	947587.81	2736386.04



Составлено	
Взнос, инв. №	
Полн. и допл.	
Инд. № подл.	

Листы соединены с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-017

Листы соединены с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-019

- Условные обозначения:**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
 - Границы зон планировочного размещения линейных объектов
 - Проектируемая дорога ВЛ-35 кВ
 - Проектируемый подъезд к участку обьекта
 - Проектируемая дорога нефтегазодобывающих сетей
 - Проектируемая дорога высокотемпературная водобойки
 - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
 - Номера характерных точек границ зон планировочного размещения линейных объектов

Имя	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разр.б.		Зайцева			09.23
Проб.		Загидуллин			09.23
Нач.опл.		Нузуманов			09.23
Н.контр.		Абдуллаева			09.23
ГИП		Даянов			09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-018

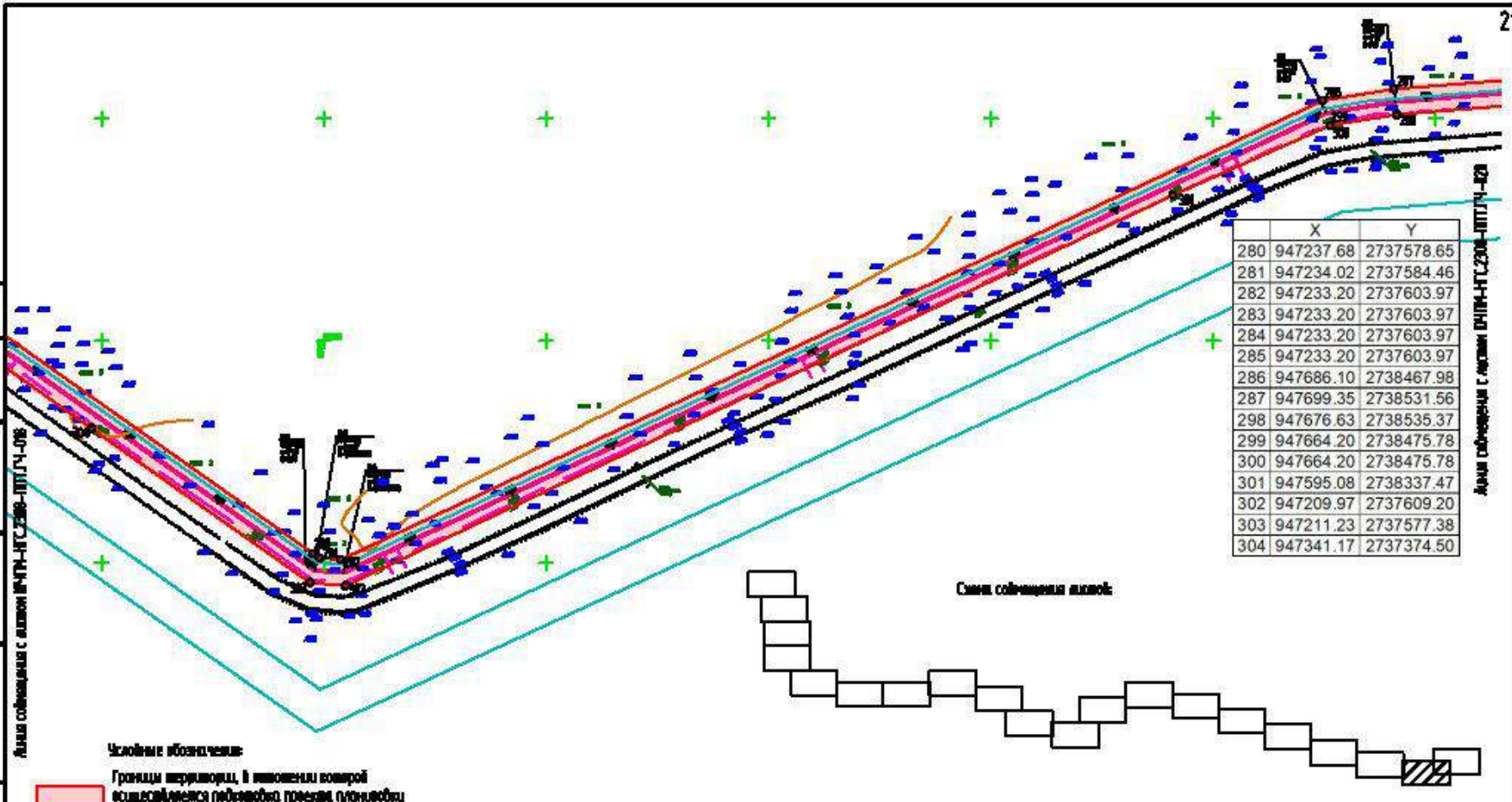
Нефтегазодобывающие сети К215 - УЗН28 Южной части Приобского месторождения

Проект планировки территории. Графическая часть	Спадья	Лист	Листов
	П	1	

Через проект план. Чертеж границ зон планировочного размещения линейных объектов. Чертеж границ зон планировочного размещения линейных объектов, выполняемый в соответствии с требованиями к планировке территории.

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

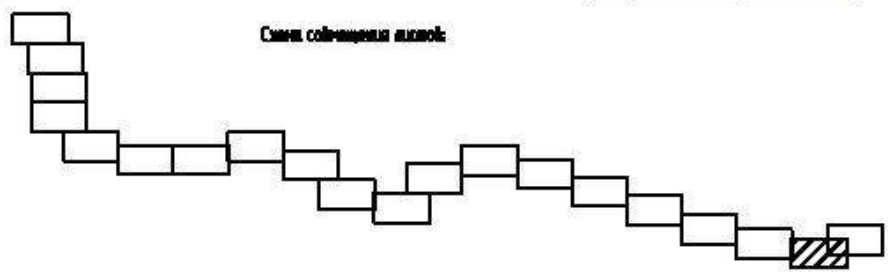
Согласовано			
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
Инв. № подл.			



	X	Y
280	947237.68	2737578.65
281	947234.02	2737584.46
282	947233.20	2737603.97
283	947233.20	2737603.97
284	947233.20	2737603.97
285	947233.20	2737603.97
286	947686.10	2738467.98
287	947699.35	2738531.56
298	947676.63	2738535.37
299	947664.20	2738475.78
300	947664.20	2738475.78
301	947595.08	2738337.47
302	947209.97	2737609.20
303	947211.23	2737577.38
304	947341.17	2737374.50

Линия сбора газа с ямкой ИЧМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-019

- Условные обозначения:**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
 - Границы зон инженерного размещения линейных объектов
 - Прокладка трассы ВЛ-35 кВ
 - Прокладочный путь газ к месту сброса
 - Прокладочная трасса газопроводных сетей
 - Прокладочная трасса инженерных сетей
 - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
 - 01
 - Номера характерных точек границ зон инженерного размещения линейных объектов



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.				Зайцева	09.23
Проб.				Загидуллин	09.23
Нач.оп.				Нузуншуб	09.23
Н.контр.				Абдуллаева	09.23
ГМП				Даянов	09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-019

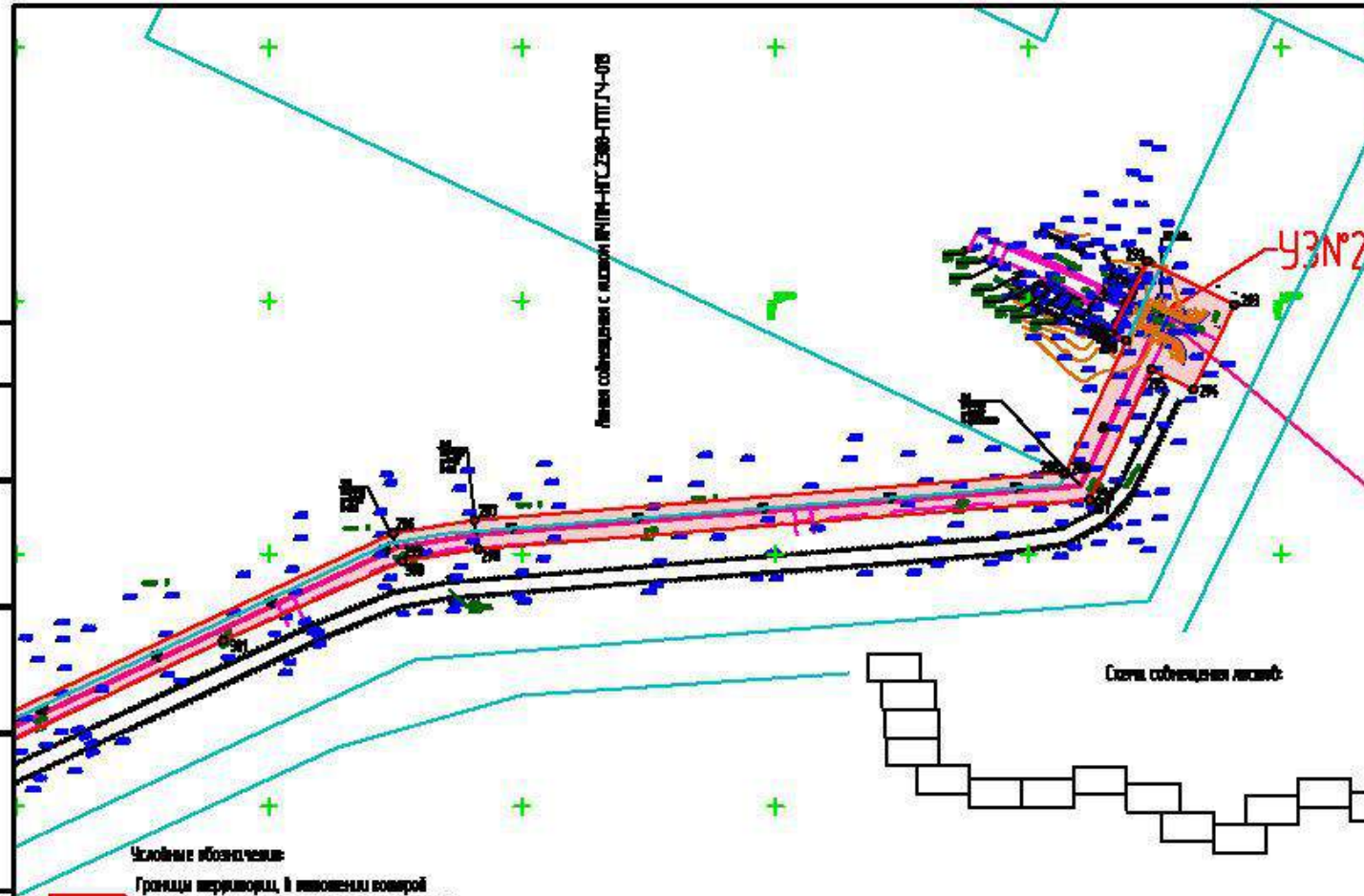
Нефтегазосборные сети К21Б - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения

Проект планировки территории. Графическая часть	Спадья	Лист	Листов
	П	1	

Черная линия - линия трассы газопровода.
Черная линия с пунктиром - граница зон инженерного размещения линейных объектов.
Черная линия с волнистым рисунком - граница зон инженерного размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их характеристик.
Листовой 1/2000

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Составлено
Взнос, инв. №
Полн. и болн.
Инв. № подл.



	X	Y
286	947686.10	2738467.98
287	947699.35	2738531.56
298	947676.63	2738535.37
299	947664.20	2738475.78
300	947664.20	2738475.78
301	947595.08	2738337.47

- Числовые обозначения:
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
 - Границы зон планировочного размещения линейных объектов
 - Проводимость вросса 64-35 кВ
 - Проводимый кабель к месту отбора
 - Проводимая вросса нефтегазосборных сетей
 - Проводимая вросса высокочастотных кабелей
 - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- 01
Номера характерных точек границ зон планировочного размещения линейных объектов

ЮЧПМ-НГС.2308-ППТ.ГЧ-020									
Нефтегазосборные сети К215 – УЗ№28 Южной части Приобского месторождения									
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории. Графическая часть	Спадья	Лист	Листов
Разраб.	Зайцева				09.23		П	1	
Проб.	Загидуллин				09.23				
Нач.опл.	Нузуманов				09.23				
Н.контр.	Абдуллаева				09.23				
ГИП	Даянов				09.23				
<small>Черные линии, тонкие штриховые линии – границы земельных участков. Черные линии, толстые штриховые линии – границы зон планировочного размещения линейных объектов, выполняемые в соответствии с требованиями к содержанию документов. Масштаб 1:5000</small>							ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		

С.И.Алиев

Формат А4

Основная часть проекта планировки территории. Текстовая часть

1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

В соответствии с заданием на проектирование объекта «Нефтегазосборные сети К215-УЗ№28 Южной части Приобского месторождения» предусматривает строительство:

- Нефтегазосборные сети К215 – УЗ№207.1 Южной части Приобского месторождения;
- Нефтегазосборные сети УЗ№207.1 – УЗ№82.1 Южной части Приобского месторождения;
- Нефтегазосборные сети УЗ№82.1 – УЗ№28 Южной части Приобского месторождения.

Технологической схемой нефтегазосборных сетей Южной части Приобского месторождения предусматривается транспортировка нефти от К215 до УЗ№207.1, от УЗ№207.1 до УЗ№82.1 и от УЗ№82.1 до УЗ№28 и далее на ДНС-2 Южной части Приобского месторождения.

Режим работы промысловых трубопроводов принят круглогодичным, количество часов в году - 8760.

Основные характеристики проектируемого линейного объекта приведены в таблице 1.1

Таблица 1.1 – Характеристика линейного объекта

Наименование трубопровода	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность трубопровода, м	Пропускная способность по жидкости тыс.м ³ / год /м ³ /сут
Нефтегазосборные сети К215 – УЗ№207.1 Южной части Приобского месторождения	Ø219x6	4369,64	165,33 / 452,97
Нефтегазосборные сети УЗ№207.1 – УЗ№82.1 Южной части Приобского месторождения	Ø426x8	10564,59	1144,2 / 3134,8
Нефтегазосборные сети УЗ№82.1 – УЗ№28 Южной части Приобского месторождения	Ø426x8	10351,09	1200,56 / 3344

Проектной документацией на нефтегазосборных сетях предусмотрена установка узлов запорной арматуры в местах подключения к существующим трубопроводам, в местах пересечения водных преград.

В соответствии с требованиями п 9.2.1, 9.2.2 ГОСТ Р 55990-2014 при переходах через водные преграды шириной более 10 м по зеркалу воды в межень и глубине более 1,5 м устанавливается запорная арматура с электроприводом на обоих концах подводного перехода.

Отсыпка узлов запорной арматуры предусмотрена на отметках выше ГВВ 10% обеспеченности в соответствии с п.10.1.16 ГОСТ Р 55990-2014. К узлам запорной арматуры предусмотрен круглогодичный подъезд. Уровень отсыпки подъездов предусмотрен на отметках выше ГВВ 10% обеспеченности.

Материал арматуры выбран в зависимости от условий эксплуатации, параметров и физико – химических свойств транспортируемой среды. Запорная арматура применена с герметичностью затвора класса А по ГОСТ 9544-2015. Климатическое исполнение – ХЛ1. Установка задвижек надземная.

В узлах подключения на проектируемых трубопроводах предусмотрены манометры и задвижки Ду 50 мм (вантуз) для возможности дренирования или продувки участка трубопровода при проведении ремонтных работ.

Для сохранения температурного режима, продления времени безопасной остановки трубопроводных систем и обеспечения удобства обслуживания, надземные участки трубопровода, соединительные детали и арматура предусматриваются в быстросъемной теплоизоляции. Тепловая изоляция поставляется с алюминиевым покровным слоем.

Для удобства обслуживания предусмотрена надземная установка задвижек. Установка и расположение трубопроводной арматуры обеспечивает возможность удобного и безопасного ее обслуживания и ремонта. Для обеспечения доступа при обслуживании арматуры предусматриваются площадки обслуживания согласно ТТР-01.07.03-10 версия 1.0 Типовые технические решения по проектированию и строительству площадок обслуживания узлов задвижек.

Для предотвращения несанкционированного проникновения на территорию технологического объекта территория площадок узлов запорной арматуры имеет ограждение по периметру с калиткой, закрываемой на замок, а также предусмотрен постоянно действующий подъезд. Ограждение предусмотрено разборное с высотой не менее 2 метров из разборных 3Д секций. Цвет ограждения соответствует требованиям корпоративного стандарта компании.

Подробное описание конструкции ограждения приведено в строительной части проектной документации.

Обязательным условием для применяемой арматуры является наличие подтверждения требованиям технического регламента ТР ТС 010/2011 в форме:

- сертификации аккредитованным органом по сертификации (оценке (подтверждению) соответствия), включенным в Единый реестр органов по сертификации и испытательных лабораторий (центров) Таможенного союза;

- декларирования соответствия на основании собственных доказательств и (или) полученных с участием органа по сертификации или аккредитованной испытательной лаборатории (центра), включенных в Единый реестр органов по сертификации и испытательных лабораторий (центров) Таможенного союза.

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

В административном отношении участок работ расположен на территории Южной части Приобского месторождения, в Ханты-Мансийском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югра.

3 Соответствие наименований и планируемого местоположения линейных объектов федерального, регионального или местного значения наименованию и планируемому местоположению линейных объектов федерального, регионального или местного значения

Линейные объекты федерального, регионального или местного значения на проектируемой территории – отсутствуют.

4 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 1.2.

1.2 – Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

	X	Y
1	948944.00	2731127.67
2	949002.96	2730898.24
3	948963.39	2730888.73
4	948982.07	2730815.53
5	949011.79	2730823.00

6	949246.76	2729908.85
7	949246.76	2729908.85
8	949301.88	2729691.57
9	949433.11	2729433.11
10	949433.11	2729433.11
11	949292.25	2729362.08

12	949033.76	2729214.38
13	949033.76	2729214.38
14	948992.60	2729143.91
15	948469.13	2728335.52
16	948469.13	2728335.52
17	948349.67	2728412.67

18	948352.90	2728417.40
19	948363.74	2728433.28
20	948306.14	2728466.49
21	948295.41	2728447.72
22	948255.16	2728473.72
23	948218.25	2728416.89
24	948211.26	2728416.67
25	948198.59	2728396.69
26	948121.54	2728443.36
27	948069.60	2728357.65
28	948146.48	2728310.73
29	948106.14	2728244.21
30	947881.23	2727897.79
31	947805.41	2727938.47
32	947764.02	2727861.28
33	947838.15	2727817.47
34	947800.59	2727721.55
35	947800.59	2727721.55
36	947814.64	2727628.73
37	947842.34	2727555.14
38	947857.47	2727523.43
39	947813.31	2727504.01
40	947841.54	2727444.27
41	947886.01	2727463.85
42	948042.25	2727137.28
43	948202.34	2726802.64
44	948534.62	2726108.06
45	948534.62	2726108.06
46	948525.45	2726104.36
47	948554.37	2726032.67
48	948568.08	2726038.20
49	948876.70	2725394.97
50	949256.28	2724595.64
51	949212.95	2724573.67
52	949230.66	2724536.39
53	949274.52	2724557.22
54	949448.69	2724190.69
55	949310.27	2724124.72
56	949228.12	2724085.54
57	949285.08	2723966.13
58	949293.97	2723906.44
59	949300.60	2723861.64
60	949276.61	2723793.96
61	948874.36	2722801.28
62	948844.28	2722184.12
63	948860.86	2722183.31
64	948878.67	2722182.45
65	948963.14	2722178.38
66	948960.79	2722129.25
67	948953.74	2722059.75

68	948939.59	2721818.09
69	948890.50	2720842.10
70	948888.78	2720739.98
71	948903.20	2720690.43
72	948904.85	2720683.01
73	948906.61	2720675.61
74	948908.56	2720668.26
75	948910.69	2720660.99
76	948912.97	2720653.70
77	948928.26	2720601.71
78	948981.16	2720513.10
79	949611.04	2719639.46
80	949670.04	2719578.38
81	949721.73	2719563.55
82	949827.43	2719531.55
83	949820.35	2719329.88
84	949855.73	2719328.71
85	950000.19	2719323.73
86	949998.73	2719279.48
87	950098.08	2719276.21
88	950099.43	2719320.35
89	950107.67	2719320.07
90	950117.81	2719322.43
91	950148.12	2719329.44
92	950407.64	2719389.55
93	950416.19	2719377.76
94	950472.23	2719418.49
95	950463.72	2719430.34
96	950542.36	2719488.27
97	950543.72	2719489.28
98	950543.72	2719489.28
99	950546.14	2719488.21
100	951296.41	2719155.13
101	951543.52	2719028.55
102	951560.69	2719062.00
103	951617.43	2719172.86
104	951758.92	2719100.41
105	952035.91	2718966.85
106	952035.91	2718966.85
107	952120.83	2718923.39
108	952078.47	2718841.54
109	952140.45	2718810.71
110	952192.71	2718912.46
111	952182.15	2718917.87
112	952182.15	2718917.87
113	952128.42	2718945.36
114	952041.14	2718989.87
115	951769.16	2719121.01
116	951662.68	2719175.58
117	951607.44	2719203.84

118	951540.26	2719072.71
119	951540.26	2719072.70
120	951374.33	2719159.22
121	951027.05	2719308.22
122	950799.58	2719405.83
123	950609.98	2719487.18
124	950598.87	2719491.23
125	950596.02	2719492.27
126	950582.34	2719497.27
127	950540.85	2719515.75
128	950525.15	2719504.19
129	950496.07	2719489.51
130	950486.93	2719484.90
131	950461.36	2719472.00
132	950425.90	2719552.31
133	950364.68	2719525.28
134	950385.64	2719440.83
135	950290.25	2719403.53
136	950148.89	2719355.27
137	950126.28	2719348.01
138	950105.38	2719343.17
139	950100.07	2719343.36
140	950103.12	2719445.90
141	950004.31	2719448.84
142	950000.95	2719346.74
143	949844.16	2719352.09
144	949851.53	2719562.42
145	949846.46	2719563.97
146	949732.05	2719598.57
147	949689.50	2719610.78
148	949639.13	2719662.97
149	949011.70	2720533.23
150	948962.06	2720616.33
151	948925.43	2720744.79
152	948927.01	2720840.91
153	948962.56	2721816.85
154	948976.69	2722057.91
155	948983.76	2722127.54
156	948984.92	2722151.27
157	948988.06	2722215.24
158	948880.56	2722220.43
159	948909.46	2722803.02
160	949095.81	2723256.63
161	949377.71	2723942.81
162	949371.88	2723954.54
163	949350.35	2723944.24
164	949345.73	2723942.07
165	949323.62	2723987.69
166	949311.10	2724013.48
167	949307.61	2724020.67

168	949287.58	2724061.99
169	949316.89	2724080.44
170	949329.47	2724088.37
171	949322.57	2724105.09
172	949479.33	2724179.80
173	949467.89	2724203.96
174	949295.31	2724567.11
175	949306.61	2724572.48
176	949283.17	2724621.79
177	949271.88	2724616.42
178	949225.74	2724713.51
179	948897.27	2725404.81
180	948589.46	2726046.82
181	948616.53	2726057.73
182	948605.90	2726084.12
183	948586.92	2726131.19
184	948555.71	2726117.31
185	948555.71	2726117.31
186	948555.71	2726117.31
187	948555.71	2726117.31
188	948237.96	2726781.49
189	948075.10	2727121.92
190	947907.08	2727473.14
191	947909.70	2727474.32
192	947919.69	2727478.67
193	947893.33	2727539.26
194	947878.58	2727532.76
195	947863.54	2727564.21
196	947837.02	2727634.58
197	947824.26	2727718.93
198	947848.35	2727780.39
199	947877.18	2727764.88
200	947957.29	2727908.80
201	947926.56	2727925.38
202	947926.56	2727925.38
203	947926.56	2727925.38
204	947926.56	2727925.38
205	948168.17	2728297.52
206	948206.64	2728274.04
207	948258.85	2728360.22
208	948222.99	2728381.90
209	948245.76	2728416.98
210	948256.65	2728433.77
211	948280.94	2728417.11
212	948329.84	2728383.61
213	948336.69	2728393.68
214	948475.95	2728303.72
215	948475.95	2728303.72
216	949012.20	2729131.83
217	949050.52	2729197.44

218	949302.84	2729341.49
219	949464.06	2729423.00
220	949464.06	2729423.00
221	949464.06	2729423.00
222	949464.06	2729423.00
223	949451.21	2729448.31
224	949402.55	2729544.10
225	949323.55	2729699.70
226	949323.55	2729699.70
227	949323.55	2729699.70
228	949269.06	2729914.55
229	949269.06	2729914.55
230	949269.06	2729914.55
231	949269.06	2729914.55
232	949036.94	2730817.62
233	949075.49	2730828.37
234	949070.51	2730847.75
235	949101.74	2730856.48
236	949078.70	2730946.13
237	949018.41	2730930.63
238	949001.71	2730995.59
239	948935.41	2731253.50
240	948935.41	2731253.50
241	948935.41	2731253.50
242	948935.41	2731253.50
243	948935.41	2731253.50
244	948935.41	2731253.50
245	948935.41	2731253.50
246	948935.41	2731253.50
247	948935.41	2731253.50
248	948935.41	2731253.54
249	948323.66	2733611.43
250	948335.87	2733614.18
251	948323.30	2733662.62
252	948311.13	2733659.87
253	948311.13	2733659.87
254	948311.13	2733659.87
255	948005.05	2734839.44
256	947976.33	2734945.09
257	947950.55	2735039.94
258	947950.55	2735039.94
259	947950.55	2735039.94
260	947760.18	2735228.96
261	947769.34	2735237.90
262	947714.73	2735290.69
263	947705.70	2735281.92
264	947636.30	2735348.67
265	947595.27	2735390.54
266	947595.63	2735413.62
267	947595.63	2735413.62

268	947597.41	2735527.35
269	947598.92	2735623.63
270	947611.20	2736408.73
271	947611.20	2736408.73
272	947596.82	2736408.96
273	947493.50	2736410.53
274	947500.15	2736774.73
275	947503.41	2736949.93
276	947469.24	2737012.22
277	947402.74	2737115.68
278	947492.03	2737173.06
279	947496.48	2737175.94
280	947237.68	2737578.65
281	947234.02	2737584.46
282	947233.20	2737603.97
283	947233.20	2737603.97
284	947233.20	2737603.97
285	947233.20	2737603.97
286	947686.10	2738467.98
287	947699.35	2738531.56
288	947757.68	2738995.15
289	947757.84	2738996.44
290	947864.30	2739039.88
291	947869.51	2739027.97
292	947927.94	2739053.63
293	947896.60	2739124.21
294	947828.01	2739094.42
295	947842.45	2739061.14
296	947737.21	2739016.84
297	947737.21	2739016.84
298	947676.63	2738535.37
299	947664.20	2738475.78
300	947664.20	2738475.78
301	947595.08	2738337.47
302	947209.97	2737609.20
303	947211.23	2737577.38
304	947341.17	2737374.50
305	947464.68	2737182.85
306	947374.27	2737124.80
307	947370.93	2737122.64
308	947449.49	2737000.46
309	947480.29	2736944.28
310	947471.03	2736445.82
311	947470.13	2736387.86
312	947472.20	2736387.86
313	947587.81	2736386.04
314	947587.81	2736386.04
315	947587.81	2736386.04
316	947574.29	2735527.04
317	947572.11	2735381.29

318	947620.10	2735332.32
319	947620.10	2735332.32
320	947689.26	2735265.80
321	947679.82	2735255.87
322	947734.49	2735203.89
323	947743.70	2735212.88
324	947929.96	2735027.96
325	947982.80	2734833.55

326	947982.80	2734833.55
327	947982.80	2734833.55
328	948288.64	2733654.76
329	948244.98	2733644.26
330	948254.95	2733595.91
331	948301.19	2733606.35
332	948301.19	2733606.35
333	948301.19	2733606.35

334	948301.19	2733606.35
335	948301.19	2733606.35
336	948301.19	2733606.35
337	948301.19	2733606.35
338	948913.13	2731247.75
339	948898.55	2731303.95

5 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.

6 Перечень координат характерных точек устанавливаемых красных линий

Территории общего пользования не предусмотрены. Красные линии не устанавливаются.

7 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

Размер территории постоянного отвода на период эксплуатации составляет 73,9801 га (граница зоны планируемого размещения линейного объекта).

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

Согласно Градостроительного Кодекса Российской Федерации красными линиями являются линии, которые обозначают границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов. В настоящем проекте предусмотрено установление красных линий – границ земельных участков, на которых расположен линейный объект – постоянных отвод, предусмотренный на период эксплуатации, который совпадает с границей зон планируемого размещения линейного объекта.

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

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

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

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

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

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

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.

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.

Описание основных проектных решений по прохождению трассы трубопровода:

- повороты трубопроводов в горизонтальной и вертикальной плоскости упругим изгибом, радиусы кривых вставок предусмотрены не менее 1,5 диаметра трубопроводов

Прокладку проектируемых трубопроводов рекомендуется производить в зимний период. Дно траншеи под укладку трубопровода должно быть тщательно спланировано, убраны твердые комья земли, камни, ветки деревьев, лед и прочие предметы. Засыпка трубопровода производится одноковшовым экскаватором и бульдозером.

- подземная прокладка трубопроводов на глубине не менее 0,8 м до верхней образующей трубопроводов, в суглинках при отсутствии проезда автотранспорта и сельскохозяйственных машин;

Для уменьшения воздействия морозного пучения на трубопроводы в проекте предусматривается применение противопучинистых устройств: устройство основания под трубопроводы из минерального непучинистого грунта толщиной не менее 20 см и засыпка трубопроводов минеральным непучинистым грунтом на толщину 20 см над верхней образующей трубопроводов.

Согласно п.890 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» в составе проектируемых трубопроводов определены опасные участки. Опасными участками по трассе трубопровода являются:

- пересечения с ВЛ в пределах охранной зоны ВЛ – 10 м с каждой стороны для ВЛ 1-20 кВ, 15 м – для ВЛ 35кВ;

- пересечения с автодорогами включая участки по обе стороны дороги длиной 25 м каждый от подошвы насыпи;

- пересечения с водными преградами;

- пересечения с коммуникациями в пределах 20 м по обе стороны пересекаемой коммуникации.

Согласно Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» для опасных участков трубопроводов предусмотрены следующие меры безопасности, снижающие риск аварий, инцидента:

1) применение труб с увеличенной толщиной стенки относительно расчетной;

2) применение труб с наружной трехслойной изоляции усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренней двухслойной изоляцией (для нефтегазосборного трубопровода);

3) проведение предпусковой приборной диагностики на опасных участках;

4) 100% радиографический контроль всех сварных соединений.

В связи большой протяженностью опасных участков по трассе трубопровода, вышеуказанные пункты 1,2 приняты на всю протяженность трубопровода.

Проектные решения по прокладке трубопроводов в местах пересечения с подземными коммуникациями выполняются в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014 и определяются необходимостью соблюдения следующих нормативных требований по обеспечению эксплуатационной безопасности, как строящегося трубопровода, так и действующих коммуникаций:

- расстояние по вертикали в свету между проектируемым и существующим трубопроводами не менее 0,35 м;

- земляные работы в местах пересечения подземных коммуникаций производятся вручную без применения ударных механизмов на расстоянии не менее 2 м в обе стороны от наружной образующей стенки трубы;

При пересечении строящихся трубопроводов с подземными коммуникациями производство строительно-монтажных работ допускается при наличии разрешения организации, эксплуатирующей эти коммуникации и в присутствии ее представителя. Пересечение выполнено согласно типовым ТУ ООО "Газпромнефть-Хантос", являющимся приложением к ЗП

Трассы пересекают болотистые участки. Для обеспечения устойчивого положения трубопровода в условиях заболоченной и обводненной местности проведен расчет устойчивости его положения (против всплытия).

Проектируемые трубопроводы прокладываются на участках болот I, II и III типа. Согласно ГОСТ 55990-2014 п.10.2 способы прокладки трубопроводов и способы разработки траншей на заболоченных землях:

первый - болота, целиком заполненные торфом, допускающие работу и неоднократное передвижение болотной техники с удельным давлением 0,02-0,03 МПа или работу обычной техники с помощью щитов, еланей, лежневых или других временных дорог, обеспечивающих снижение удельного давления на поверхность залежи до 0,02 МПа;

На болотах I типа, торф сильноразложившийся, группа 37а по ГЭСН-2001-01, предусмотрена разработка траншеи одноковшовым экскаватором с лежневой дороги, засыпка бульдозером.

- второй - болота, целиком заполненные торфом, допускающие работу и передвижение строительной техники только по щитам, еланям или дорогам, обеспечивающим снижение удельного давления на поверхность залежи до 0,01 МПа;

На болотах II типа, торф среднеразложившийся, группа 37а по ГЭСН-2001-01, предусмотрена разработка траншеи одноковшовым экскаватором с лежневой дороги, засыпка бульдозером.

- третий – болота, заполненные растекающимся торфом и водой с плавающей торфяной коркой, допускающие работу только специальной техники на понтонах или обычной техники с плавучих средств.

На болотах III типа, торф слаборазложившийся, группа 37а по ГЭСН-2001-01, предусмотрена разработка траншеи одноковшовым экскаватором с понтона в зимний период, засыпка – бульдозером на болотном ходу.

Прокладка трубопроводов на болотах предусмотрена прямолинейной с минимальным числом поворотов.

Конструкция и технология строительства вдольтрассовых проездов определяются в соответствии с ВСН 2-105-78. Подробное описание устройства лежневого настила представлено в томе ЮЧПМ-НГС.2308-П-ПОС.00.00

По характеру подтопления, трассу проектируемого трубопровода по всей длине следует отнести к естественно подтопленной. Согласно п.8.1.5. СП 11-105-97 часть II, подтопление на изучаемой территории развито по схеме 1. В соответствии с Приложением И СП 11-105-97 часть II изучаемая территория относится к типу I-A-1 - подтопленная в естественных условиях. ($H_{кр} = 5 \text{ м}$, $H_{ср} = 1,0-5,0 \text{ м}$) $5/1,0-5,0 \geq 1$.

Согласно п. 3.9 СП 104.13330.2016 участки с наличием болот следует отнести к подзоне сильного подтопления.

Категория опасности процессов по подтоплению весьма опасная (Таблица 5.1 СП 115.13330.2016).

Проектируемая трасса «Нефтегазосборные сети УЗ№207.1 – УЗ№82.1» пересекает водный объект р.Шапшинская на ПК 82+64,00. Проектируемая трасса «Нефтегазосборные сети УЗ№82.1 – УЗ№28» пересекает водный объект р. Левая Шапшинская на ПК 81+2,87.

Участки с оползнями, осыпями, участки, подверженные эрозии, при пересечении крутых склонов и промоин отсутствуют.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопровода частично или полностью подготовленной нефти должны быть установлены охранные зоны по аналогии с магистральными трубопроводами в соответствии с "Правилами охраны магистральных трубопроводов" вдоль трасс трубопроводов в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны. Вдоль подводных переходов - в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток переходов на 100 м с каждой стороны.

9 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 №23-4425/1 от 13.09.2023 года (В соответствии с Заключением Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №23-4425/1 от 13.09.2023 года (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.

10 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Мероприятия по охране земельных ресурсов

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

- сокращение площади участка работ, ограничение его минимальными технологически необходимыми размерами;
- устройство технологических проездов с учетом требований по предотвращению повреждений инженерных коммуникаций;
- максимально возможное сохранение естественного рельефа путем применения машин и механизмов с наименьшим удельным давлением на грунт, максимальным использованием для технологических проездов существующих дорог, восстановлением участков нарушенного рельефа;
- проведение работ, связанных с повышенной пожароопасностью (сварка), специалистами с соответствующей квалификацией;
- запрещение хранения горюче-смазочных материалов, заправки техники, мойки и ремонта автомобилей в не предусмотренных для этих целей местах;
- оснащение рабочих мест инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;
- завершение строительства качественной уборкой, проведением планировочных работ, благоустройством территории (в соответствии с требованиями Федерального закона от 10 января

2002г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; Земельный кодекс Российской Федерации от 25 октября 2001г. №136-ФЗ).

Мероприятия по охране земельных ресурсов при аварийной ситуации

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

Если обваловка площадки скважины выполнена с соблюдением всех необходимых правил и не нарушена, нефть попадет на поверхность почвогрунтов в пределах обваловки площадки. В силу вышесказанного, необходим постоянный контроль за сохранностью обваловки, особенно после весеннего и летне-осеннего паводков. В противном случае, возможны ее порывы и выход потоков нефти (в случае аварии).

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

На месте разлива нефтепродуктов проводится комплекс работ включающий:

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

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

Мероприятия по охране недр

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

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

промышленного водоснабжения либо резервирование которых осуществлено в качестве источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира

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

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

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

После завершения строительства запрещается оставлять необранные 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 необранные конструкции, оборудование.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Лесовосстановление

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

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

При посадке лесных культур количество сеянцев 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, водоохранные мероприятия, а период производства строительных работ по обустройству направлены на организационные условия проведения строительно-монтажных работ. Организационные мероприятия направлены на снижение возможности воздействия материалов, сырья, отходов, сточных вод, побочных продуктов технологических операций.

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

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

- планировка и рекультивация нарушенных участков при строительстве проектируемых объектов.

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

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

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

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

В случае попадания нефти и нефтепродуктов в акваторию водных объектов к месту разлива доставляются боновые заграждения, при помощи которых пятно нефти и нефтепродуктов в течение 4 часов должно быть надежно локализовано на систему накопления (откачки).

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

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

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Нормы выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта с отработавшими газами дизелей должны соответствовать ГОСТ Р 41.96-2011 «Единообразные предписания, касающиеся двигателей с воспламенением от сжатия, предназначенных для установки на

сельскохозяйственных и лесных тракторах и внедорожной технике, в отношении выброса вредных веществ этими двигателями».

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

- комплектация парка техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу (оксид углерода, углеводороды, оксиды азота и т.д.);

- осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств строительных машин по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ;

- запрет на передвижение техники, незадействованной в технологии строительства с работающими двигателями в ночное время;

- организация в составе каждого строительного потока ремонтных служб с отделением по контролю за неисправностью топливных систем двигателей внутреннего сгорания и диагностированию их на допустимую степень выброса загрязняющих веществ в атмосферу;

- использование для строительной техники дизельного топлива с низким содержанием серы;

- четкая организация работы автозаправщика - заправка строительных машин топливом и смазочными материалами должна осуществляться только закрытым способом;

- движение транспорта по установленной схеме, недопущение неконтролируемых поездок;

- запрещение разведения костров и сжигания в них любых видов материалов и отходов.

Мероприятия по защите от факторов физического воздействия

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

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

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

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

- дистанционное управление;

- средства индивидуальной защиты;

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

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

- перемещение транспорта должно быть ограничено утвержденной схемой передвижения на территории производства работ;

- для предупреждения шума и вибрации оборудования необходимо строго выполнять правила технической эксплуатации оборудования.

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

- для снижения фактора беспокойства строительные работы при строительстве проектируемых объектов будут 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.

11 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.

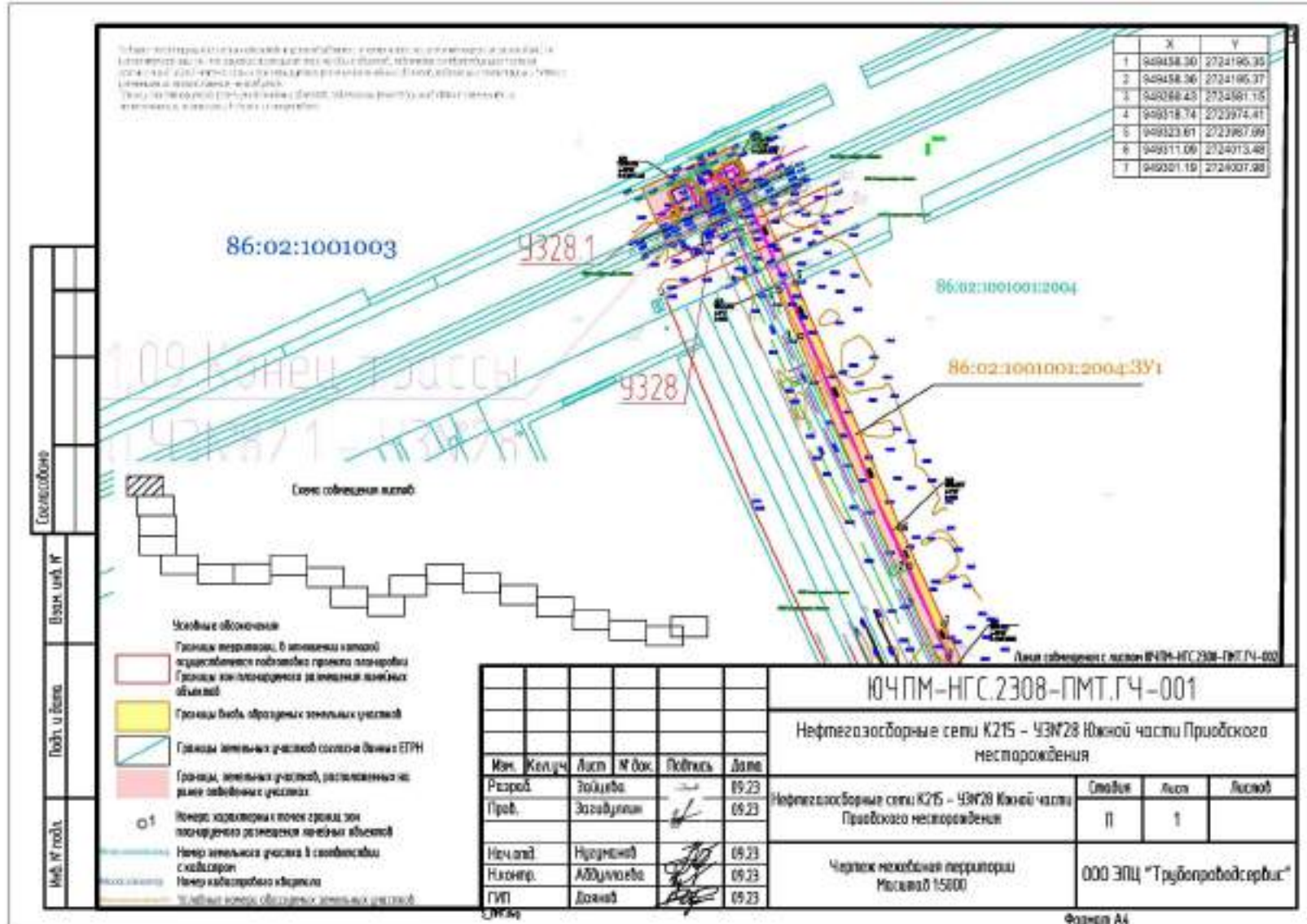
Ближайшие объекты и города, отнесенные к категориям по ГО, отсутствуют.

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.

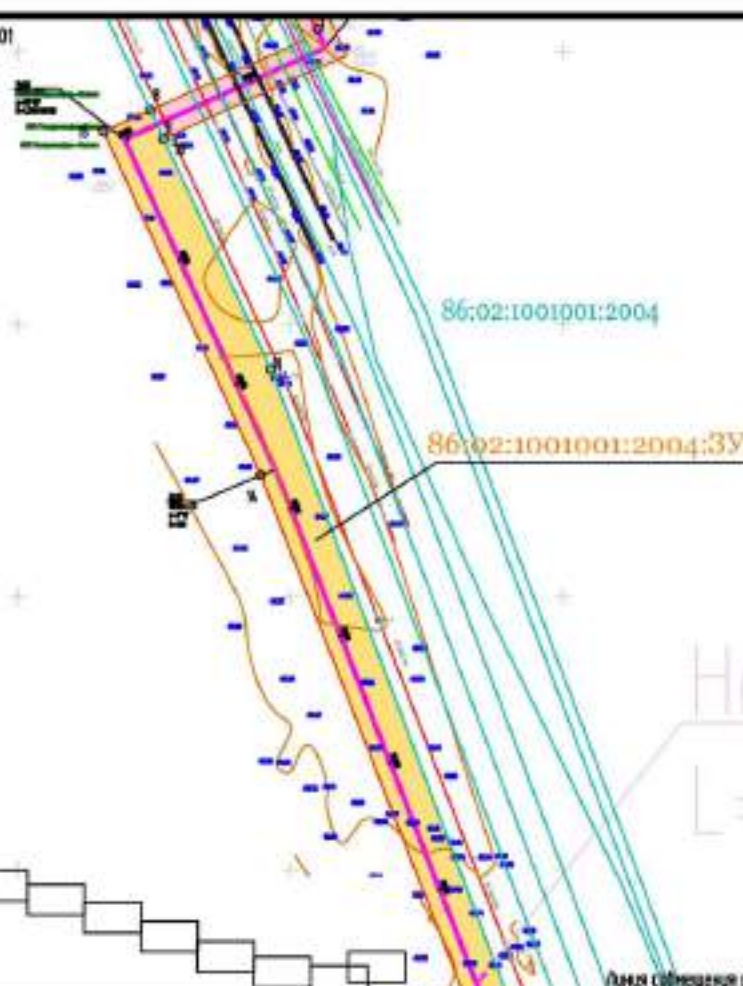
Согласно п. 3.15 ГОСТ Р 55201-2012 «Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства» проектируемый объект не попадает в зону светомаскировки (до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

Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть
Проект межевания территории. Чертежи межевания



Линия совмещения с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-001

№	X	Y
8	947479.18	2736207.88
9	947484.67	2736846.02
10	947491.28	2736888.66
11	947504.27	2737124.78
12	947510.92	2737129.83
13	947449.48	2737000.46
14	947480.26	2736884.27
15	947471.03	2736445.85



- Условные обозначения:**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки объектов
 - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - Границы земельных участков согласно Данных ЕГРН
 - Границы земельных участков, расположенных на ранее отведенных участках
 - o1 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
 - № участка Номер земельного участка в соответствии с кадастром
 - № квартала Номер надлежного квартала
 - Условные номера образцов земельных участков

86:02:1001003

86:02:1001001:2004

86:02:1001001:2004:3У1

Нефтегазодборный
L=10351,09 м, Ø426

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-003

Схема совмещения листов

Сос. название	
Власт. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № листа	

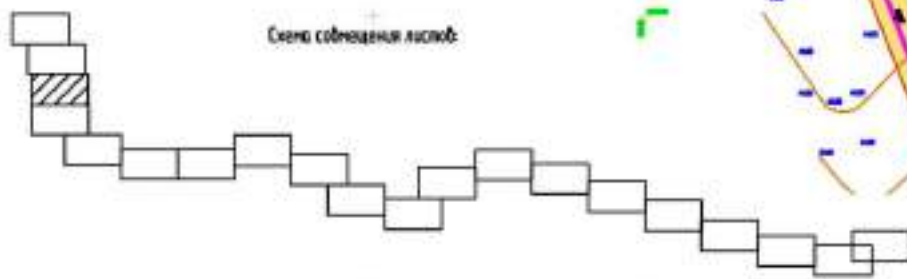
В случае разногласий между заказчиком и исполнителем по поводу содержания чертежа, исполнитель не несет ответственности за содержание чертежа, подготовленного заказчиком. Заказчик несет ответственность за содержание чертежа, подготовленного исполнителем. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих размещению в границах отведенных земельных участков, не являются границами зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих размещению в границах отведенных земельных участков.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Зайцева				09.23
Проб.	Загидуллин				09.23
Нач.опд.	Нуцуманов				09.23
Н.контр.	Абдуллаева				09.23
ГИП	Дажнов				09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-002		
Нефтегазодборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения		
Нефтегазодборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения	Стация	Лист
	П	1
Чертеж нежелезнодорожной территории Масштаб 1:5000		ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Линия сообщения с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-002

Схема сообщения листов:



86:02:1001001:2004

86:02:1001001:2004:3У1

86:02:1001003

Кабель в траншее в ПНД трубе

Забивка с ЭП
УЗН27.2

Шкаф телемеханики УЗН27.2

	X	Y
12	947370.93	2737122.63
13	947449.48	2737000.46
14	947480.29	2736944.27
15	947471.03	2736845.85
16	947470.13	2736887.86
17	950117.81	2719322.43
18	948860.08	2719335.02
19	948855.73	2719328.70
20	880000.19	2719323.73
21	948898.73	2719279.49
22	950096.08	2719276.21

Пересечение р. Левая Шапошнская

Линия сообщения с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-004

Условные обозначения:

- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы вноса образующих земельных участков
- Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- Границы земельных участков, расположенных на ранее отведенных участках
- Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
- Номер земельного участка в соответствии с кадастром
- Номер кадастрового квартала
- Условные номера образующих земельных участков

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

В этом проекте (эскизе) указаны только те данные, которые, по мнению автора, имеют значение для целей, указанных в задании. Автор не несет ответственности за полноту и достоверность данных, полученных из других источников, а также за их использование в других целях. Проект не является документом, подтверждающим права собственности на земельный участок, и не может использоваться для этих целей.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Зайцева				09.23
Проб.	Загидуллин				09.23
Нач.опд.	Нуцуманов				09.23
Н.контр.	Абдуллаева				09.23
ГИП	Даянов				09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-003		
Нефтегазосборные сети К215 - УЗН28 Южной части Приобского месторождения		
Нефтегазосборные сети К215 - УЗН28 Южной части Приобского месторождения	Стадия	Лист
	П	1
Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"	

X	Y	X	Y		
16	947476.73	2719027.96	48	948024.37	2720804.07
17	947117.81	2719032.43	49	948207.74	2720803.58
18	946960.88	2719035.07	50	948313.24	2720800.04
19	946908.75	2719038.70	51	947504.96	2720802.19
20	946908.79	2719033.71	52	947506.37	2720801.83
21	946908.73	2719029.89	53	947501.25	2720803.52
22	946908.88	2719036.21	54	947698.92	2720803.83
23	946909.42	2719030.30	55	947811.28	2720805.73
24	946910.70	2719030.07	56	947506.82	2720805.99
25	946908.83	2719033.87	57	947499.89	2720797.86
26	947109.40	2719033.71	58	947399.48	2720797.83
27	947081.23	2719039.26	59	947212.68	2720797.69
28	947051.85	2719031.57	60	947254.94	2720794.44
29	947041.74	2719049.30	61	947233.38	2720793.40
30	947139.76	2719021.04	62	947098.18	2720804.78
31	947162.68	2719015.88	63	947098.38	2720801.58
32	947018.84	2720804.25	64	947712.88	2720809.13
33	947008.85	2724011.58	65	947757.24	2720809.29
34	947007.81	2724030.87	66	947748.48	2720809.84
35	947007.88	2724051.90	67	947692.97	2720808.38
36	947014.88	2724030.44	68	947677.58	2720804.84
37	947018.26	2724104.71	69	947228.82	2720797.89
38	947028.12	2724089.59	70	947229.84	2720793.14
39	947008.87	2723986.13	71	946917.48	2720807.59
40	947003.88	2723980.44	72	946902.85	2720807.13
41	946984.88	2723983.86	73	946975.44	2720808.24
42	946982.85	2723984.71	74	946996.41	2720809.88
43	946983.88	2720809.70	75	946970.79	2720801.91
44	946908.88	2720914.55	76	946908.48	2720801.13
45	946908.88	2720917.03	77	946938.38	2720795.57
46	946975.48	2720928.31	78	946942.38	2720793.86
47	946976.87	2720947.70			

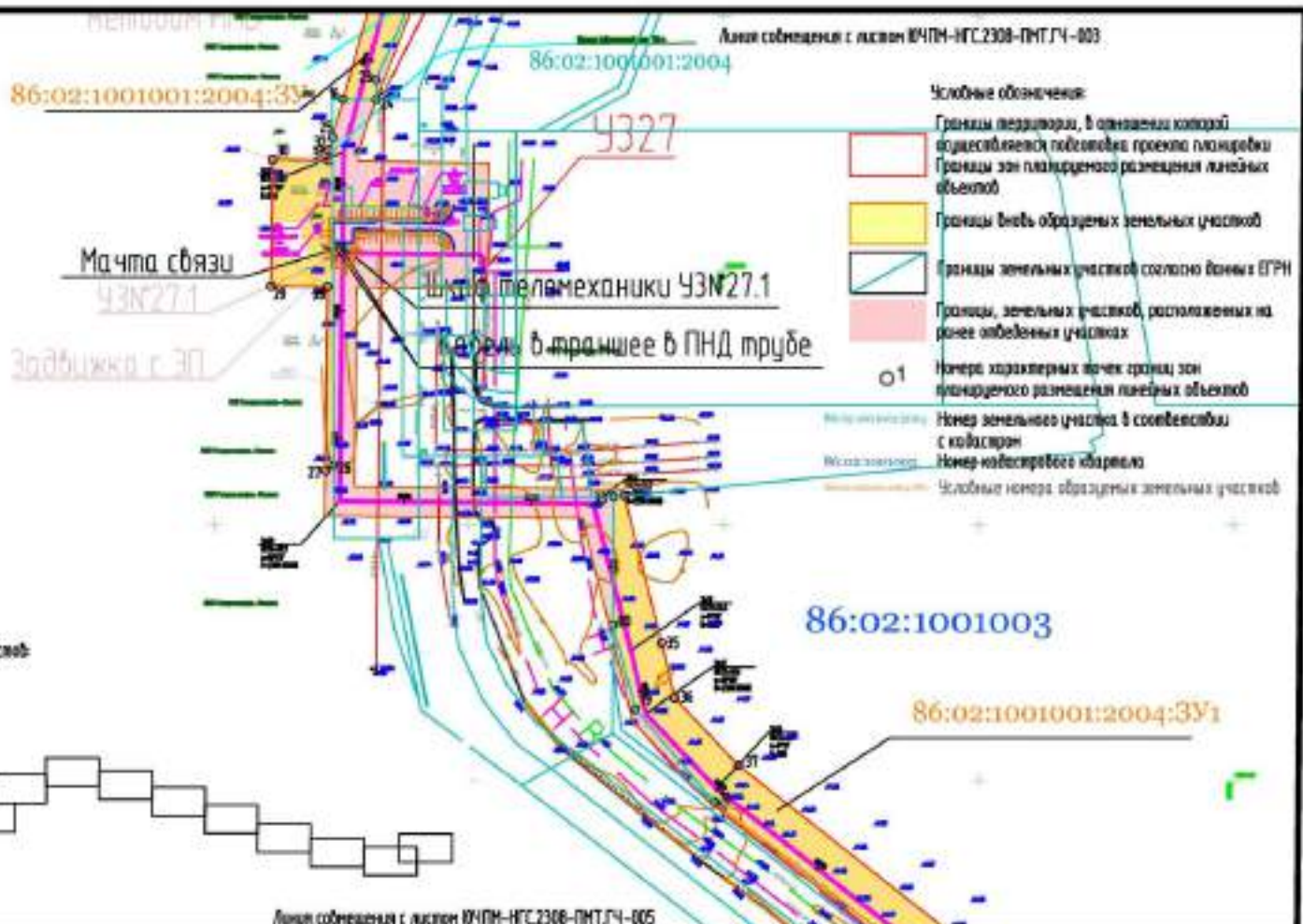
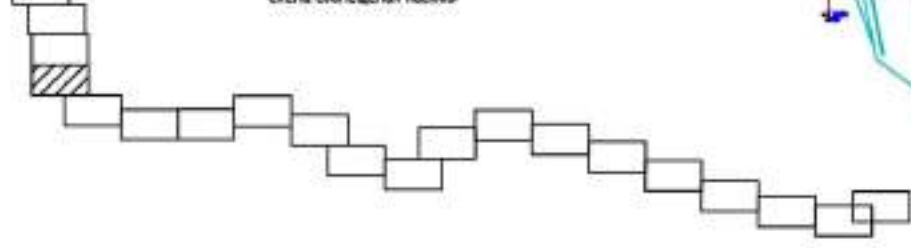


Схема сообщения листов



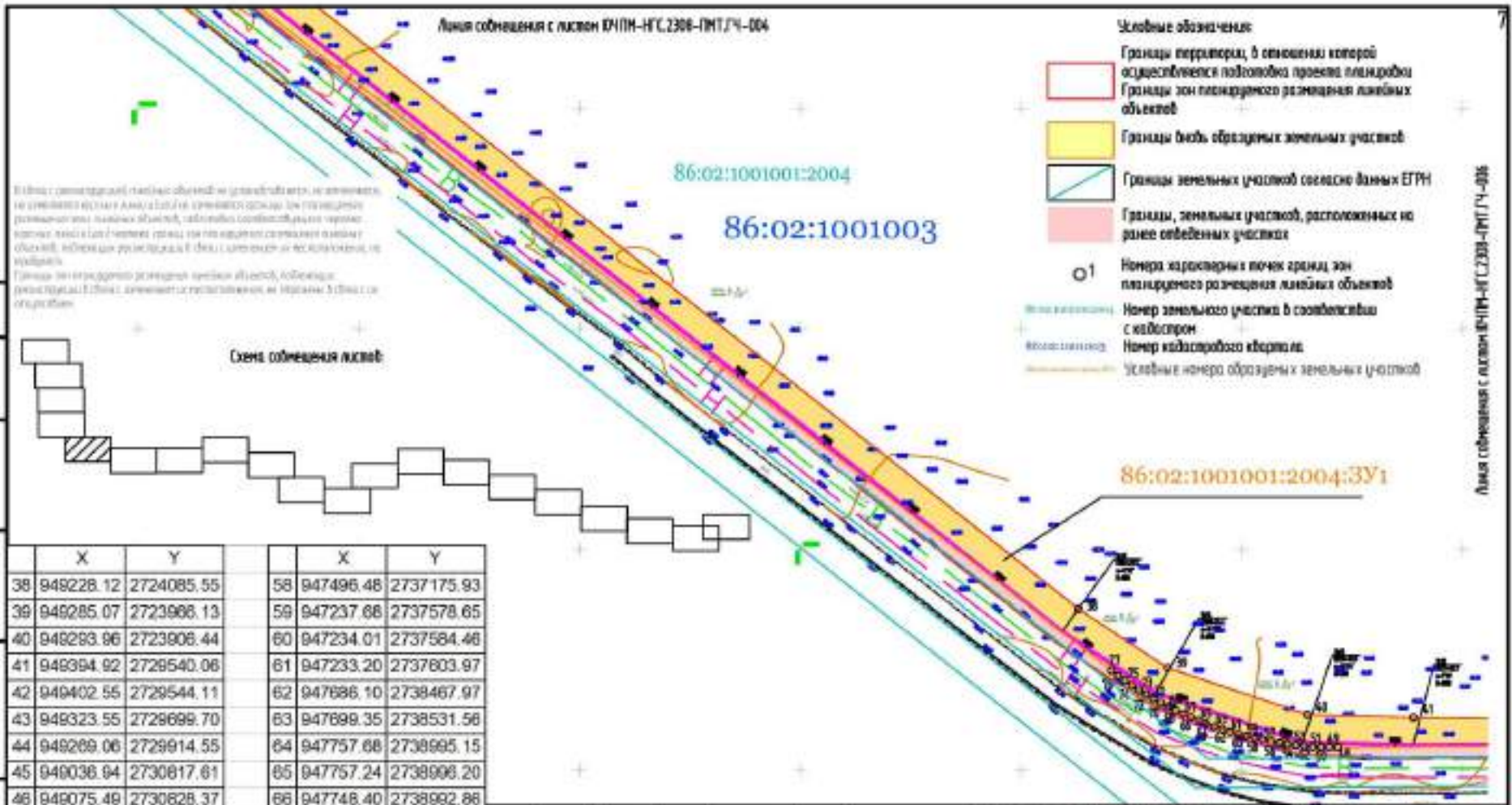
Листы сообщения с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-005

В связи с реконструкцией газопровода (объекта) не утверждена, не согласована, не выполнена проектная документация (техническое задание, техническое решение, проект) на строительство объектов, подлежащих строительству. Проектная документация (техническое задание, техническое решение, проект) на строительство объектов, подлежащих строительству, не утверждена, не согласована, не выполнена.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Зайцева				09.23
Проб.	Загидуллин				09.23
Нач.опд.	Нуцуманов				09.23
Н.контр.	Абдуллаева				09.23
ГИП	Даянов				09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-004						
Нефтегазосборные сети К215 - ЧЗН28 Южной части Приобского месторождения						
Нефтегазосборные сети К215 - ЧЗН28 Южной части Приобского месторождения				Стадия	Лист	Листов
				П	1	
Чертеж межевания территории Масшаб 1:5000				ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		

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



	X	Y	X	Y	
38	949228.12	2724085.55	58	947496.48	2737175.93
39	949285.07	2723908.13	59	947237.68	2737578.65
40	949293.96	2723908.44	60	947234.01	2737584.46
41	949394.92	2728540.06	61	947233.20	2737603.97
42	949402.55	2728544.11	62	947686.10	2738467.97
43	949323.55	2728699.70	63	947699.35	2738531.56
44	949289.06	2729914.55	64	947757.68	2738695.15
45	949036.94	2730817.61	65	947757.24	2738998.20
46	949075.49	2730828.37	66	947748.40	2738992.86
47	949070.51	2730847.75	67	947687.48	2739508.36
48	949024.37	2730834.87	68	947677.68	2738464.64
49	949267.14	2729903.36	69	947228.62	2737607.88
50	949313.24	2728698.94	70	947229.64	2737583.14
51	947584.58	2735822.10	71	948577.45	2728070.59
52	947596.07	2735821.83	72	949263.86	2724619.75
53	947591.72	2735625.52	73	949275.44	2724595.24
54	947598.62	2735623.63	74	949266.41	2724590.95
55	947611.20	2736408.72	75	949270.74	2724581.81
56	947598.82	2736408.95	76	949269.43	2724581.15
57	947492.03	2737173.06	77	949458.36	2724195.37

ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-005					
Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
	Разраб.			Зайцева	09.23
	Проб.			Загидуллин	09.23
	Нач.опд.			Нуцуманов	09.23
	Н.контр.			Абдуллаева	09.23
	ГИП			Даянов	09.23
Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения				Стадия	Лист
Чертеж нежизанной территории Масштаб 1:5000				П	1
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"				Листов	

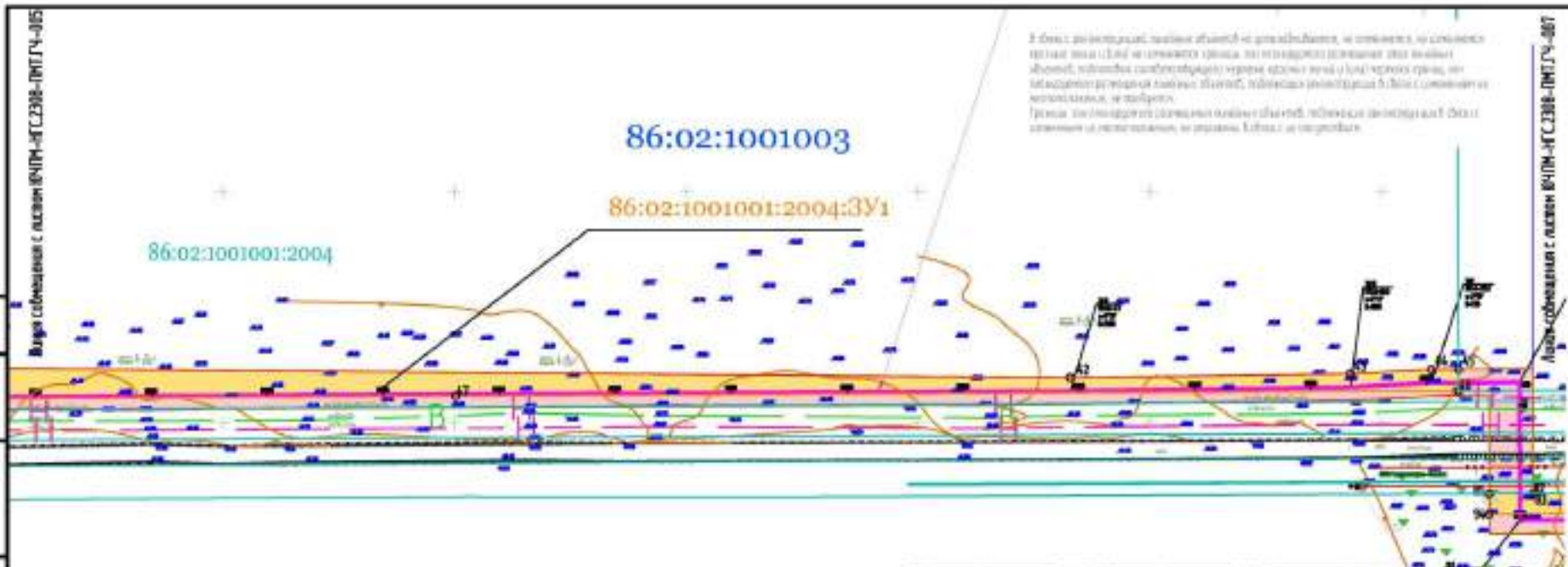
Сос.гис.обозн.

Вязм. шиф. №

Подп. и дата.

Инд. № листа

Линия сообщения с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-006



В связи с реконструкцией территории объектов не производится, не осуществляется, не осуществляется подготовка плана с/д и не осуществляется граница зон планировочного размещения линейных объектов, подлежащих согласованию между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, осуществляющих государственное управление в сфере земельных ресурсов, в том числе в отношении границ земельных участков, подлежащих реконструкции в связи с изменением их назначения, не производится.
Границы зон планировочного размещения линейных объектов, подлежащих согласованию с данными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, не производится. В связи с этим не производится.



- Условные обозначения:**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - Границы зон планировочного размещения линейных объектов
 - Границы дачь образованных земельных участков
 - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
 - Границы земельных участков, расположенных на ранее обремененных участках
 - 01 Номера красных точек границ зон планировочного размещения линейных объектов
 - Номер земельного участка в соответствии с кадастром
 - Номер кадастрового квартала
 - Условные номера образованных земельных участков

X	Y	X	Y	X	Y	X	Y	
42	949402 58	2726644 11	55	947811 28	2726488 72	68	947027 08	2726464 64
43	949323 55	2726694 70	56	947591 02	2726408 90	69	947228 02	27271007 00
44	949283 06	2726614 00	57	947482 00	2727173 00	70	947228 04	2727083 14
45	949283 54	2726617 61	58	947490 48	2727175 92	71	946927 45	2728070 99
46	949075 48	2726628 37	59	947237 68	2727078 05	72	946283 90	2728070 75
47	949070 51	2726647 75	60	947234 01	2727084 48	73	946075 44	2728095 24
48	949024 37	2726604 87	61	947233 28	2727080 97	74	946026 41	2728090 95
49	949007 14	2726603 36	62	947080 10	2726487 07	75	946070 74	2728081 81
50	949013 28	2726690 94	63	947899 30	2726533 50	76	946028 43	2728081 15
51	947504 58	2726622 10	64	947757 68	2726686 15	77	946458 36	2728195 37
52	947590 07	2726621 83	65	947757 24	2726686 20	78	946467 26	2728203 60
53	947591 72	2726625 62	66	947748 48	2726680 80	79	946395 31	2728207 11
54	947580 02	2726623 65	67	947687 48	2726658 36	80	946308 61	2728272 40
81	946203 17	2728021 79						
82	946271 00	2728116 42						
83	946887 27	2728048 81						
84	946569 46	2728046 52						
85	946616 53	2728057 75						
86	946605 00	2728064 10						
87	950148 12	2718030 46						
88	950407 64	2718088 58						
89	950416 19	2718077 79						
90	950472 23	2718418 48						
91	950463 72	2718400 34						
92	950542 35	2718408 27						
93	950508 35	2718408 82						
94	950184 73	2718354 44						

Согласовано
Взам. инв. №
Лист и дата
Инд. № листа

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.				Зайцева	09.23
Проб.				Загидуллин	09.23
Нач.опд.				Нугуманов	09.23
Н.контр.				Абдуллаева	09.23
ГИП				Даянов	09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-006						
Нефтегазосборные сети К215 - ЧЗМ28 Южной части Приобского месторождения						
Нефтегазосборные сети К215 - ЧЗМ28 Южной части Приобского месторождения				Стация	Лист	Листов
				П	1	
Чертеж нежелезнодорожной территории Масштаб 1:5000				ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		

	X	Y
84	948889.45	2726048.02
85	948916.63	2726057.73
86	948905.90	2726084.12
87	960148.12	2719329.45
88	960407.64	2719389.58
89	960410.19	2719377.79
90	960472.23	2719418.48
91	960463.72	2719430.34
92	960542.36	2718488.27
93	960508.35	2719488.82

86:02:1001003

86:02:1001001:2004

86:02:1001001:2004:3У1

Схема сообщения улиц

В плане с реконструкцией объектов не реконструируются, не изменяются, не сменяются адресные номера объектов, не изменяется граница их планировочного размещения (за исключением объектов, подлежащих сносу или ликвидации), не изменяется форма и вид черт планов и планировок; реконструкция земельных объектов, подлежащих сносу, в целях слияния их с соседними, не проводится.
Границы зон планируемого размещения объектов, подлежащих реконструкции в целях слияния их с соседними не устанавливаются, не изменяются в целях их сохранения.

Условные обозначения

-  Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  Границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  Границы зон образующих земельных участков
-  Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
-  Границы земельных участков, расположенных на ранее освоенных участках
-  Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
-  Номер земельного участка в соответствии с кадастром
-  Номер кадастрового квартала
-  Условные номера образующих земельных участков

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева			09.23
Проб.		Загидуллин			09.23
Нач.опд.		Нуцуманов			09.23
Н.контр.		Абдуллаева			09.23
ГИП		Даянов			09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-007

Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения

Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения	Стадия	Лист	Листов
	П	1	
Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		

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

X	Y	X	Y	X	Y	X	Y	X	Y	X	Y	X	Y
948616.53	2726057.73	91 950463.72	2719430.34	97 949444.54	2729444.76	103 948280.94	2728417.12	109 949002.84	2729411.48	115 947893.32	2727539.28	121 946783.80	2726611.08
948605.90	2726084.12	92 950542.36	2719488.27	98 949453.20	2729428.08	104 948329.84	2728383.81	110 949464.08	2729423.00	116 947878.58	2727532.75	122 946773.28	2726644.41
950148.12	2719329.45	93 950509.36	2719488.82	99 949077.48	2729232.50	105 948336.69	2728393.69	111 947892.04	2727474.68	117 947863.54	2727664.20	123 946768.01	2726734.68
950407.64	2719389.68	94 950164.73	2719354.44	100 949044.08	2729202.26	106 948476.86	2728303.72	112 947906.28	2727481.49	118 947837.02	2727634.68	124 946763.54	2726734.68
950418.19	2719377.76	95 950148.89	2719355.28	101 948472.28	2728315.90	107 948012.20	2729131.84	113 947906.70	2727474.31	119 947824.28	2727718.63	125 946758.01	2726789.12
950472.23	2719418.48	96 949461.21	2729448.30	102 948315.20	2728417.26	108 948060.62	2729197.44	114 947918.69	2727478.67				

Линия обременения с кадастровым номером 86:02:1001001-001

86:02:1001003

86:02:1001001:2004

86:02:1001001:2004:3У1

86:02:1001001:2004:3У1

УЗ№81.1

86:02:1001001:2004:3У1

УЗ№81

Схема обременения листов

В связи с реконструкцией линейных объектов не представляется возможным издать проект межевания территории, в том числе проект зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих изъятию для государственных нужд Российской Федерации, в отношении земель, находящихся в собственности и/или в пользовании физических лиц, в отношении которых отсутствуют сведения о наличии обременения, не признаны.

С целью обеспечения законности действий, подлежащих регистрации в Едином государственном реестре недвижимости, не признаны объектами недвижимости.

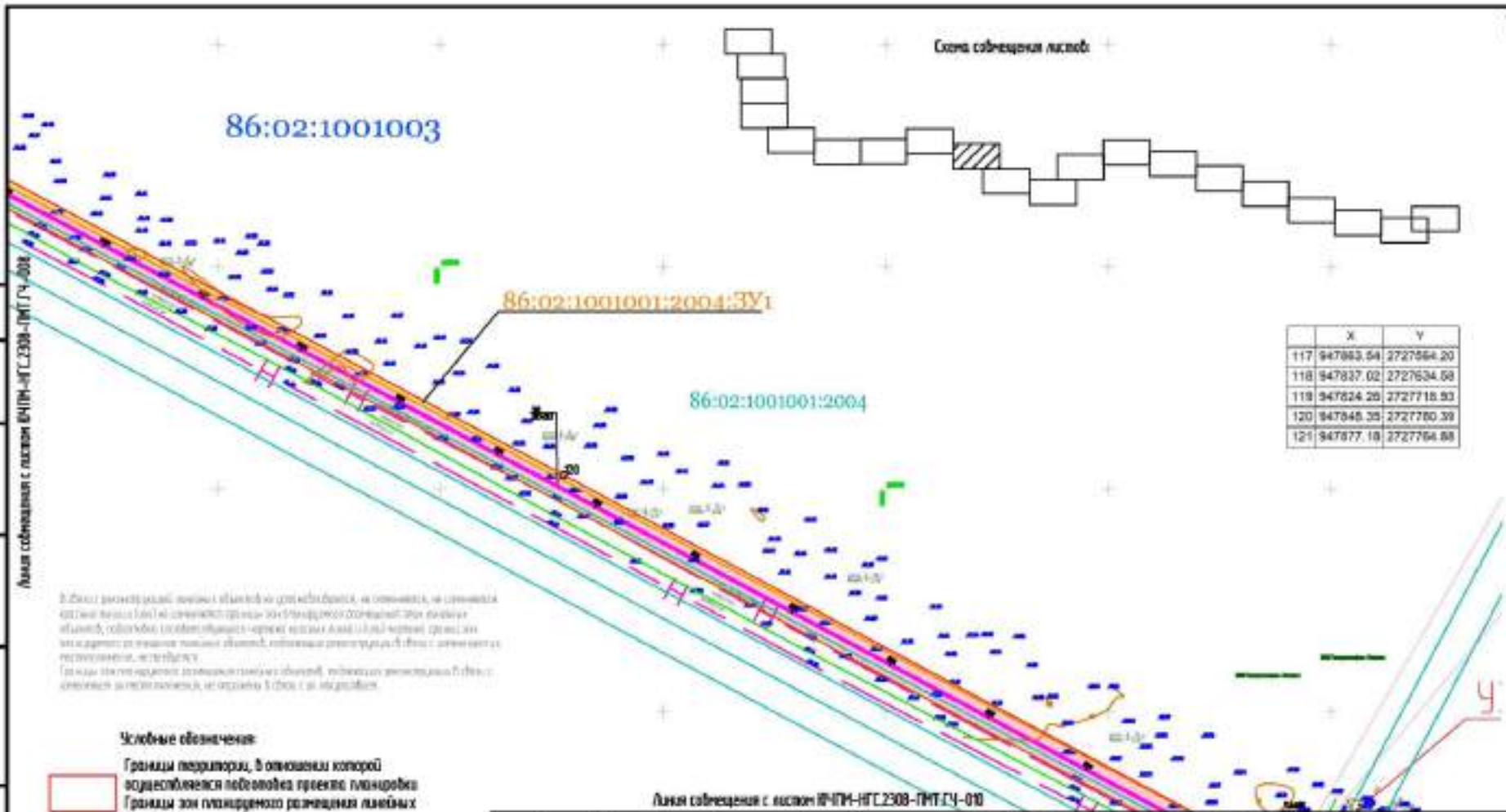
Согласовано	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

- Условные обозначения:**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания
 - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - Границы вновь образуемых земельных участков
 - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
 - Границы земельных участков, расположенных на ранее обремененных участках
 - 1 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
 - Номер земельного участка в соответствии с кадастром
 - Номер кадастрового квартала
 - Условные номера образуемых земельных участков

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева			09.23
Проб.		Загидуллин			09.23
Нач.опд.		Нугуманов			09.23
Н.контр.		Абдуллаева			09.23
ГИП		Данилов			09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-008		
Нефтегазосборные сети К215 - УЗ№28 Южной части Приобского месторождения		
Нефтегазосборные сети К215 - УЗ№28 Южной части Приобского месторождения	Стадия	Лист
	П	1
Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"	

Линия обременения с кадастровым номером 86:02:1001001-001



В целях реконструкции линейных объектов для удобства их обслуживания, на территории участка №01 (в границах территории 86:02:1001001:2004:3У1) планируется размещение линейных объектов, связанных с объектами инфраструктуры. В связи с этим необходимо произвести планировку территории, в том числе и зонирование территории, с учетом размещения объектов, связанных с объектами инфраструктуры. Территория зонирования размещается на территории участка №01 (в границах территории 86:02:1001001:2004:3У1).

Условные обозначения:

-  Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
-  Границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  Границы земельный участков согласно данным ЕГРН
-  Границы земельных участков, расположенных на ранее обремененных участках
-  01 - Номер характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
-  Номер земельного участка в соответствии с кадастром
-  Номер кадастрового квартала
-  Условный номер образуемых земельных участков

Линия связи с участком 86:02:1001001:2004:3У1

ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-009

Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Зайцева				09.23
Проб.	Загидуллин				09.23
Нач.опб.	Нуцуманов				09.23
Н.контр.	Абдуллаева				09.23
ГИП	Даянов				09.23

Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения

Стадия	Лист	Листов
П	1	

Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000

ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

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

Линия совмещения с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-009

	X	Y
121	947877.18	2727764.88
122	947957.29	2727908.80
123	947926.55	2727925.37
124	948168.17	2728297.51

86:02:1001001:2004:3У1

86:02:1001001:2004

УЗМ282

86:02:1001003

Схема совмещения листов

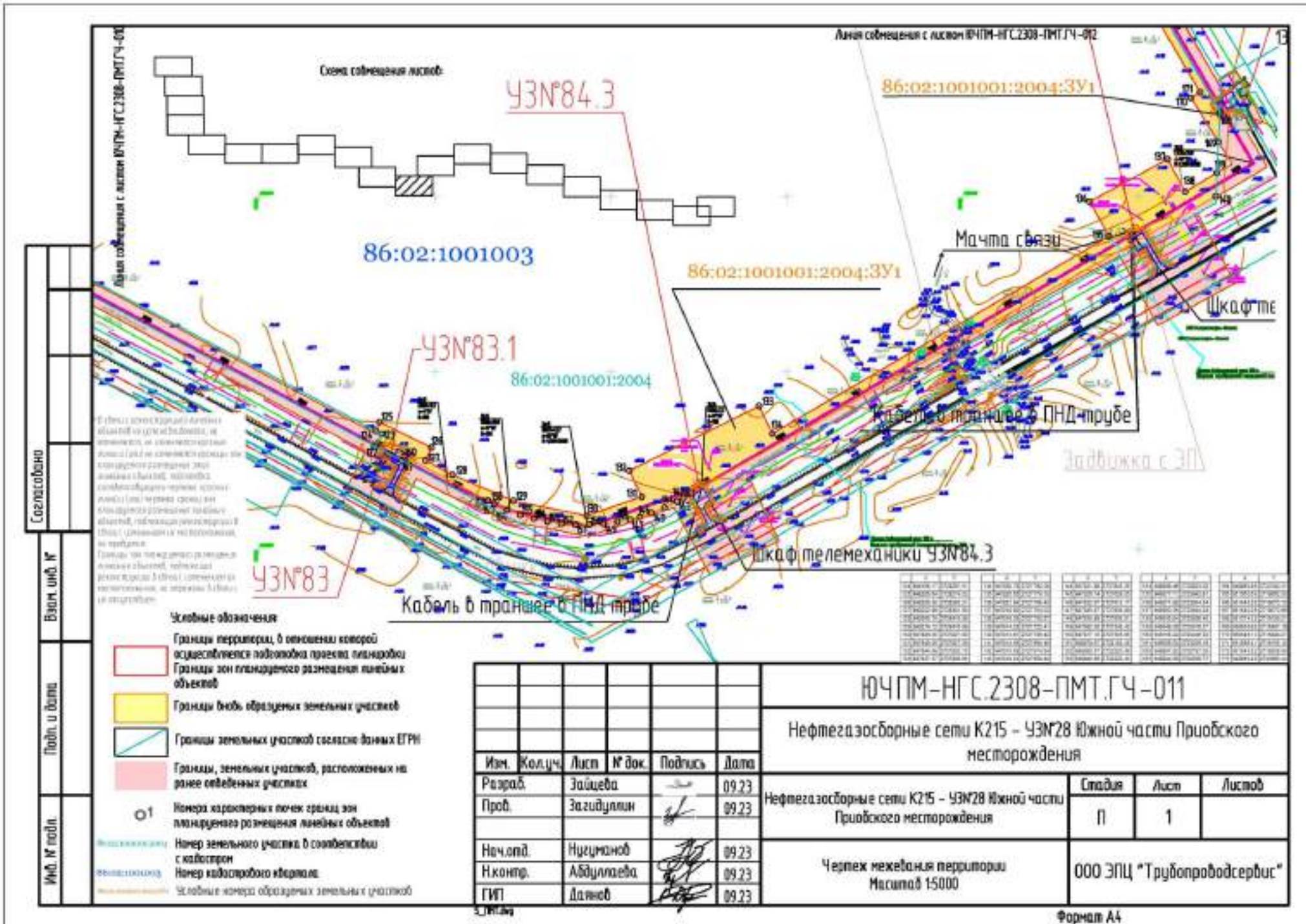
Линия совмещения с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-011

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

- Условные обозначения:**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
 - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - Границы ввезд образцовых земельных участков
 - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
 - Границы земельных участков, расположенных на ранее отведенных участках
 - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
 - Номер земельного участка в соответствии с кадастром
 - Номер кадастрового квартала
 - Условные номера образцовых земельных участков

В целях реконструкции линейных объектов на территории не отведенной под размещение объектов линейных объектов, подлежащих размещению в границах зон планируемого размещения линейных объектов, необходимо согласовать размещение объектов линейных объектов в границах зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих размещению в границах зон планируемого размещения линейных объектов.

ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-010					
Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева			09.23
Проб.		Загидуллин			09.23
Нач.опд.		Нуцуманов			09.23
Н.контр.		Абдуллаева			09.23
ГИП		Даянов			09.23
Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения				Стадия	Лист
Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000				П	1
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"				Листов	



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

В случае возникновения спорных вопросов по результатам проведения работ, не связанных с объектами, не входящими в состав проектной документации, заказчик несет ответственность за предоставление достоверной информации о состоянии объектов, подлежащих установке в объект, и/или на территории, не входящей в объект.

Границы зон планируемого размещения объектов линейных объектов, подлежащих установке в объект, определяются на основании данных, предоставленных заказчиком.

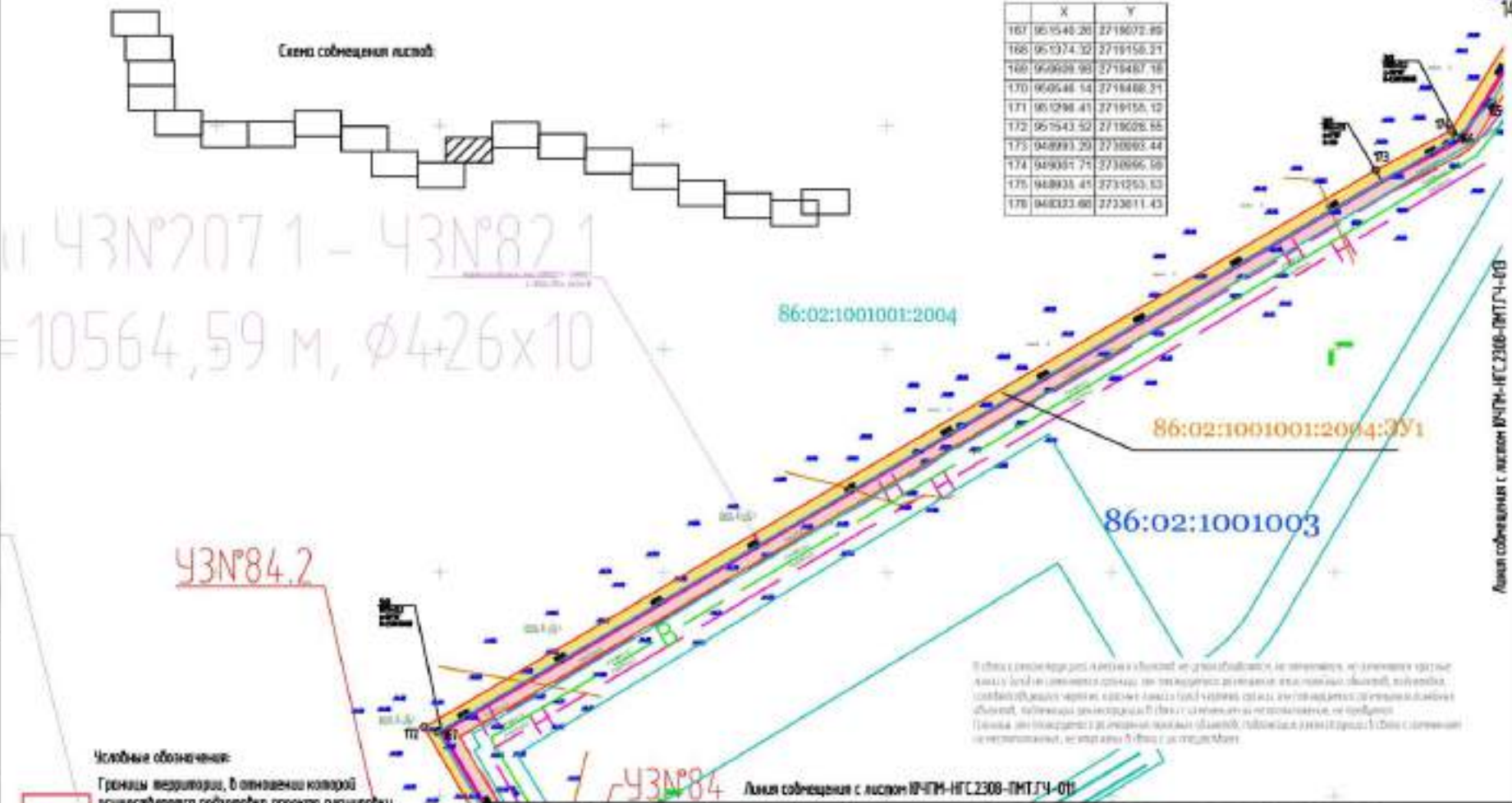
Границы зон планируемого размещения объектов линейных объектов, подлежащих установке в объект, определяются на основании данных, предоставленных заказчиком.

- Ключевые обозначения**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - Границы зон образцовых земельных участков
 - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
 - Границы земельных участков, расположенных на ранее обремененных участках
 - 01 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
 - 02 Номер земельного участка в соответствии с кадастром
 - 03 Номер кадастрового квартала
 - 04 Ключевые номера образцовых земельных участков

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева		<i>[Signature]</i>	09.23
Проб.		Загидуллин		<i>[Signature]</i>	09.23
Нач.опд.		Нузуманов		<i>[Signature]</i>	09.23
Н.контр.		Абдуллаева		<i>[Signature]</i>	09.23
ГИП		Данюев		<i>[Signature]</i>	09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-011		
Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения		
Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения	Стадия	Лист
	П	1
Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000	Лист	Листов
	000 ЭПЦ "Трубопроводсервис"	

	X	Y
167	961040.20	2718072.89
168	961374.32	2718158.21
169	960928.99	2718487.18
170	960548.14	2718488.21
171	961298.41	2718158.12
172	961543.52	2718026.88
173	948993.20	2730893.44
174	948957.71	2730896.10
175	948933.41	2731253.33
176	948933.40	2732011.43



Числовые обозначения:

- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
- Границы зон планировочного размещения линейных объектов
- Границы вновь образованных земельных участков
- Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- Границы земельных участков, расположенных на ранее обремененных участках

01 - Номера характерных точек границ зон планировочного размещения линейных объектов

Номер земельного участка в собственности с кадастром

Номер кадастрового квартала

Числовые номера точек и линий зон планируемого размещения

В связи с отсутствием разрывных объектов на участках, не отмеченных, не отмеченных красными линиями, но имеющими границы зон планировочного размещения линейных объектов, подготовленных в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, действующими на территории Республики Татарстан, на территории Республики Татарстан, на территории Республики Татарстан. Граница зон планировочного размещения линейных объектов, подготовленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, действующими на территории Республики Татарстан, на территории Республики Татарстан, на территории Республики Татарстан.

Согласовано	
Взам. инж. №	
Подп. и дата	
Инж. № лист	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Зайцева				09.23
Проб.	Загидуллин				09.23
Нач.опд.	Нузуманов				09.23
Н.контр.	Абдуллаева				09.23
ГИП	Даянов				09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-012		
Нефтегазодборные сети К215 - 43N°28 Южной части Приобского месторождения		
Нефтегазодборные сети К215 - 43N°28 Южной части Приобского месторождения	Стадия	Лист
	П	1
Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"	

43N°2071 - 43N°821
= 10564,59 м, Ø 4+26x10

Лист согласован с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-013

В плане реконструкции линейных объектов на участке 86:02:1001003, не отмечены, но указанные в проекте объекты, расположенные на территории, принадлежащей на праве собственности ООО «Трубопроводсервис», подлежат реконструкции в соответствии с проектом. В плане реконструкции линейных объектов на участке 86:02:1001003, не отмечены, но указанные в проекте объекты, расположенные на территории, принадлежащей на праве собственности ООО «Трубопроводсервис», подлежат реконструкции в соответствии с проектом. В плане реконструкции линейных объектов на участке 86:02:1001003, не отмечены, но указанные в проекте объекты, расположенные на территории, принадлежащей на праве собственности ООО «Трубопроводсервис», подлежат реконструкции в соответствии с проектом.

X	Y	X	Y		
167	851540.25	2719072.89	178	848323.30	2733962.62
168	851374.32	2719156.21	179	848311.12	2733959.85
169	850929.98	2719487.18	180	848029.05	2734029.45
170	850546.14	2719488.21	181	847976.33	2734045.09
171	851296.41	2719156.12	182	847969.62	2734091.65
172	851543.52	2719028.55	183	848071.31	2734053.87
173	848983.29	2733990.44	184	848299.15	2733967.65
174	848001.71	2733996.59	185	848340.17	2733938.03
175	848938.41	2731283.53	186	848264.55	2733973.84
176	848323.66	2733911.43	187	848949.32	2719895.68
177	848335.87	2733814.18	188	848946.46	2719963.97

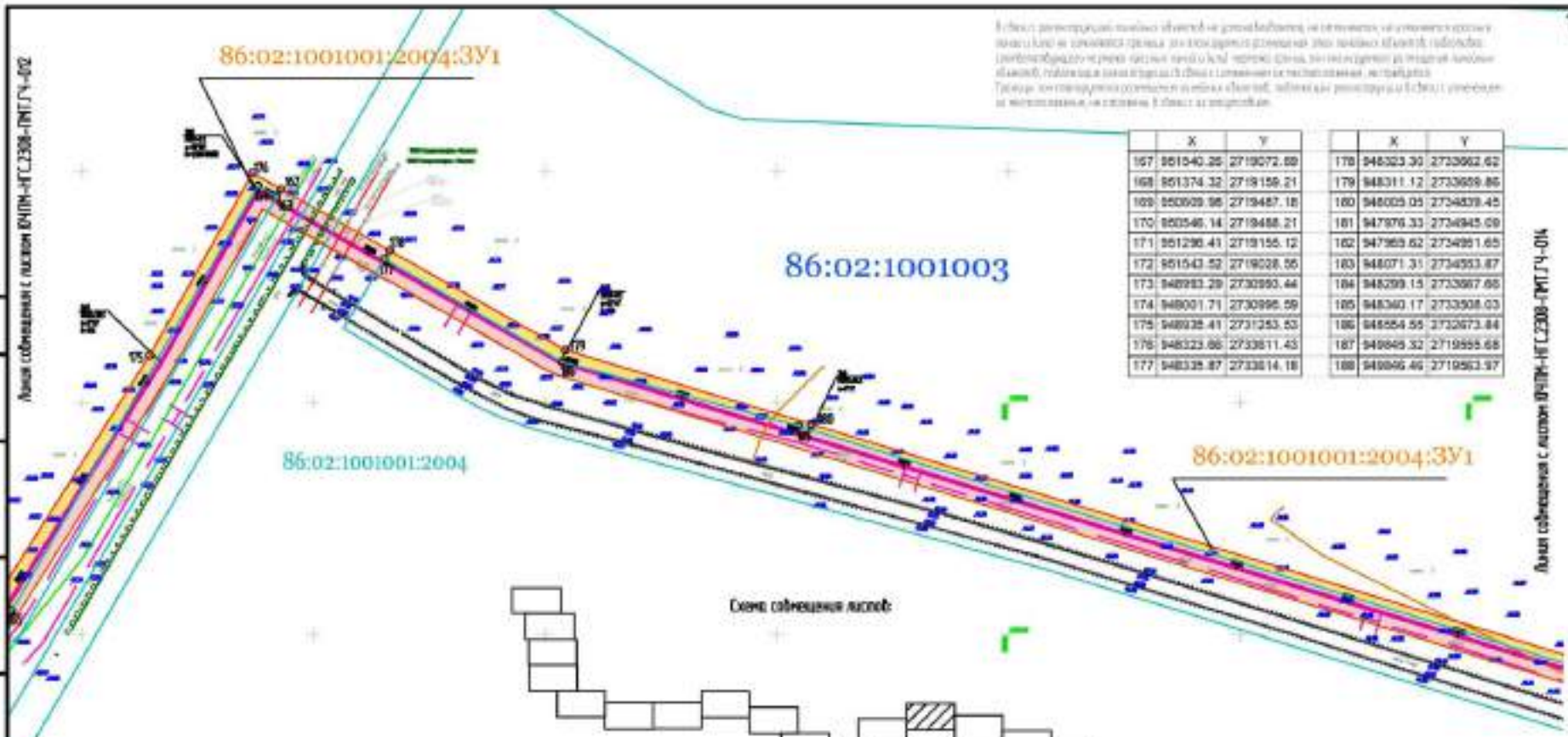
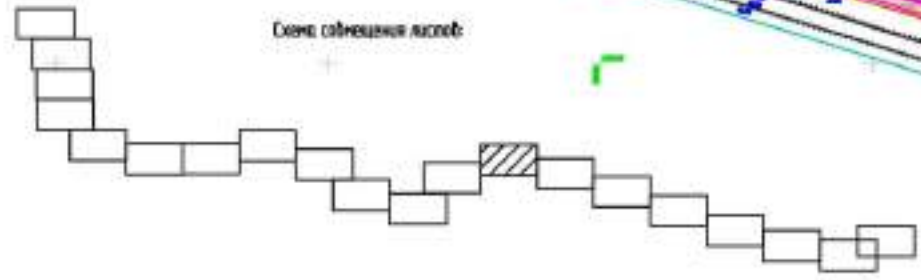


Схема размещения листов:

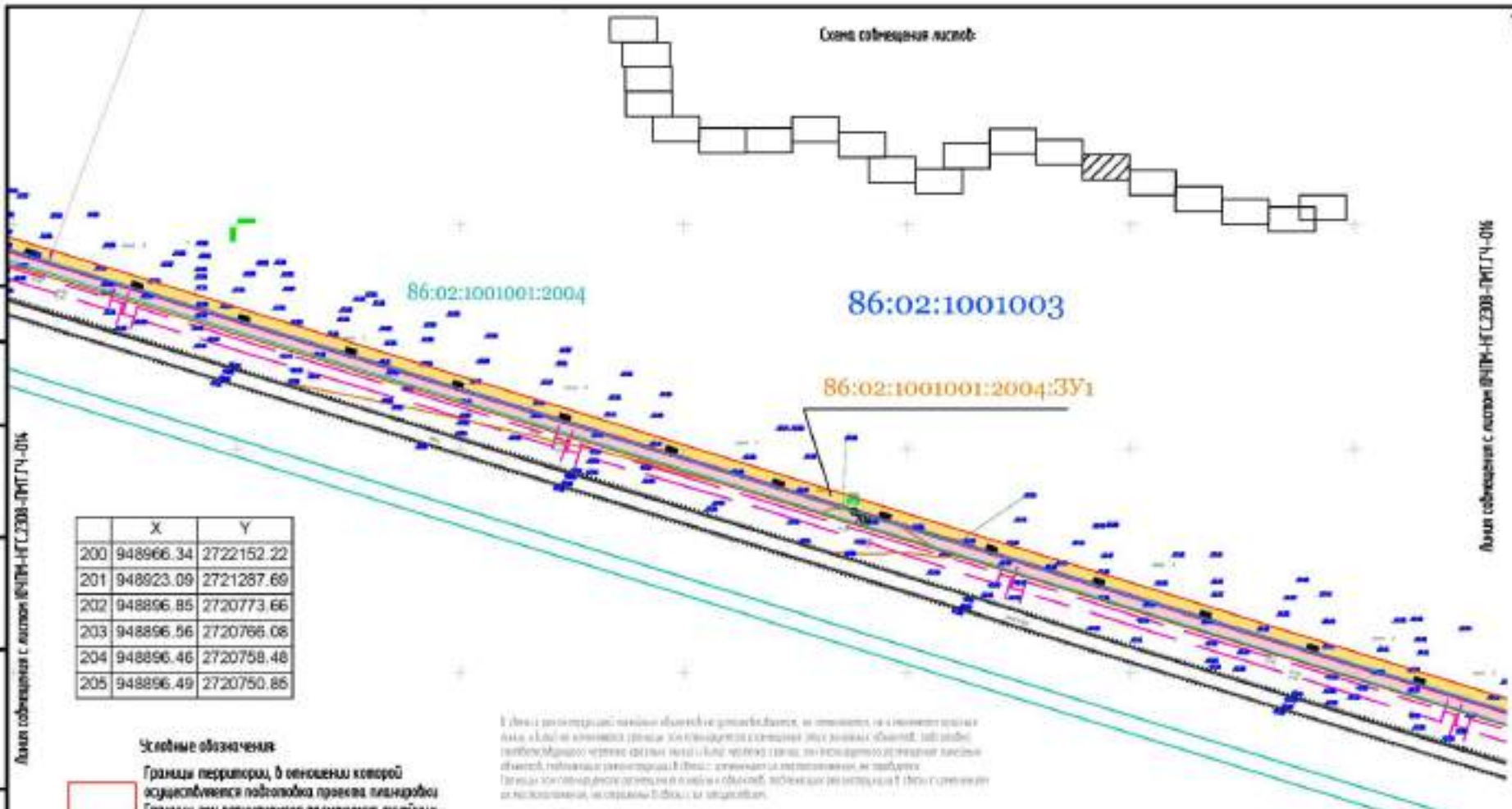


- Условные обозначения:**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - Границы зон планировочного размещения линейных объектов
 - Границы вновь образуемых земельных участков
 - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
 - Границы земельных участков, расположенных на ранее отведенных участках
 - o1 Номера характерных точек границ зон планировочного размещения линейных объектов
 - o1 Номер земельного участка в соответствии с кадастром
 - o1 Номер кадастрового квартала
 - o1 Условные номера образуемых земельных участков

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

ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-013									
Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения									
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения	Страница	Лист	Листов
Разраб.		Зайцева			09.23		П	1	1
Проб.		Загидуллин			09.23				
Нач.опд.		Нуцуманов			09.23	Чертеж межевания территории Масштаб 15000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		
Н.контр.		Абдуллаева			09.23				
ГИП		Даянов			09.23				

Линия собственности с кадастром ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-016



	X	Y
200	948896.34	2722152.22
201	9488923.09	2721287.69
202	948896.85	2720773.66
203	948896.56	2720766.08
204	948896.46	2720758.48
205	948896.49	2720750.85

- Условные обозначения**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - Границы зон планировочного размещения линейных объектов
 - Границы вновь образованных земельных участков
 - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
 - Границы земельных участков, расположенных на ранее отведенных участках
 - o1 Номер характерных точек границ зон планировочного размещения линейных объектов
 - Номер земельного участка в соответствии с кадастром
 - Номер кадастрового квартала
 - Условные номера образованных земельных участков

В документах, разработанных на основании данных, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости, не гарантируется их соответствие действительности. Пользователь несет ответственность за использование информации, содержащейся в документах, разработанных на основании данных, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости.

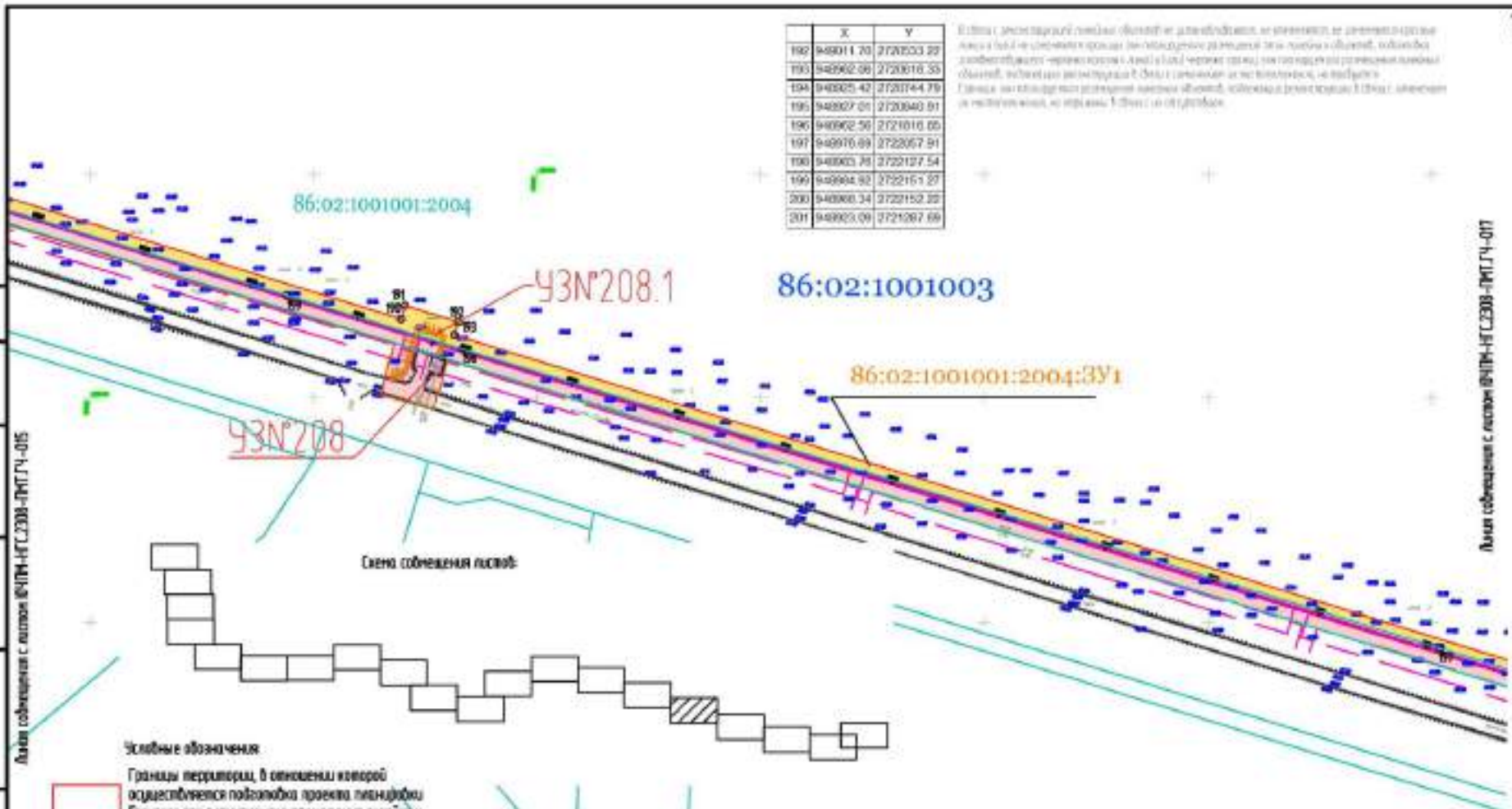
Согласовано	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Линия собственности с кадастром ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-016

ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-015							
Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
Разраб.		Зайцева			09.23		
Проб.		Загидуллин			09.23		
Нач.опд.		Нузумаев			09.23		
Н.контр.		Абдуллаева			09.23		
ГИП		Даянов			09.23		
Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения					Стадия	Лист	Листов
Чертёж межевания территории Масштаб 1:5000					П	1	
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"							

	X	Y
190	948011.70	272003.29
193	948902.98	2720010.53
194	948925.42	2720144.79
195	948927.01	2720040.91
196	948902.50	2721010.00
197	948970.89	2722057.91
198	948903.70	2722127.54
199	948904.92	2722161.27
200	948900.34	2722152.33
201	948923.09	2721287.69

В связи с отсутствием сведений об объектах, расположенных на территории, на которой осуществляется подготовка проекта планировки территории, выделены зоны размещения объектов, подлежащих изъятию для государственных нужд Республики Татарстан, подлежащих изъятию для государственных нужд Республики Татарстан, подлежащих изъятию для государственных нужд Республики Татарстан.



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

Линия сообщения с участком ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-015

Линия сообщения с участком ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-017

- Условные обозначения**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - Границы вновь образуемых земельных участков
 - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
 - Границы земельных участков, расположенных на ранее введенных участках
 - 01 Номер характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
 - # Номер земельного участка в соответствии с кадастром
 - # Номер кадастрового квартала
 - # Условные номера образуемых земельных участков

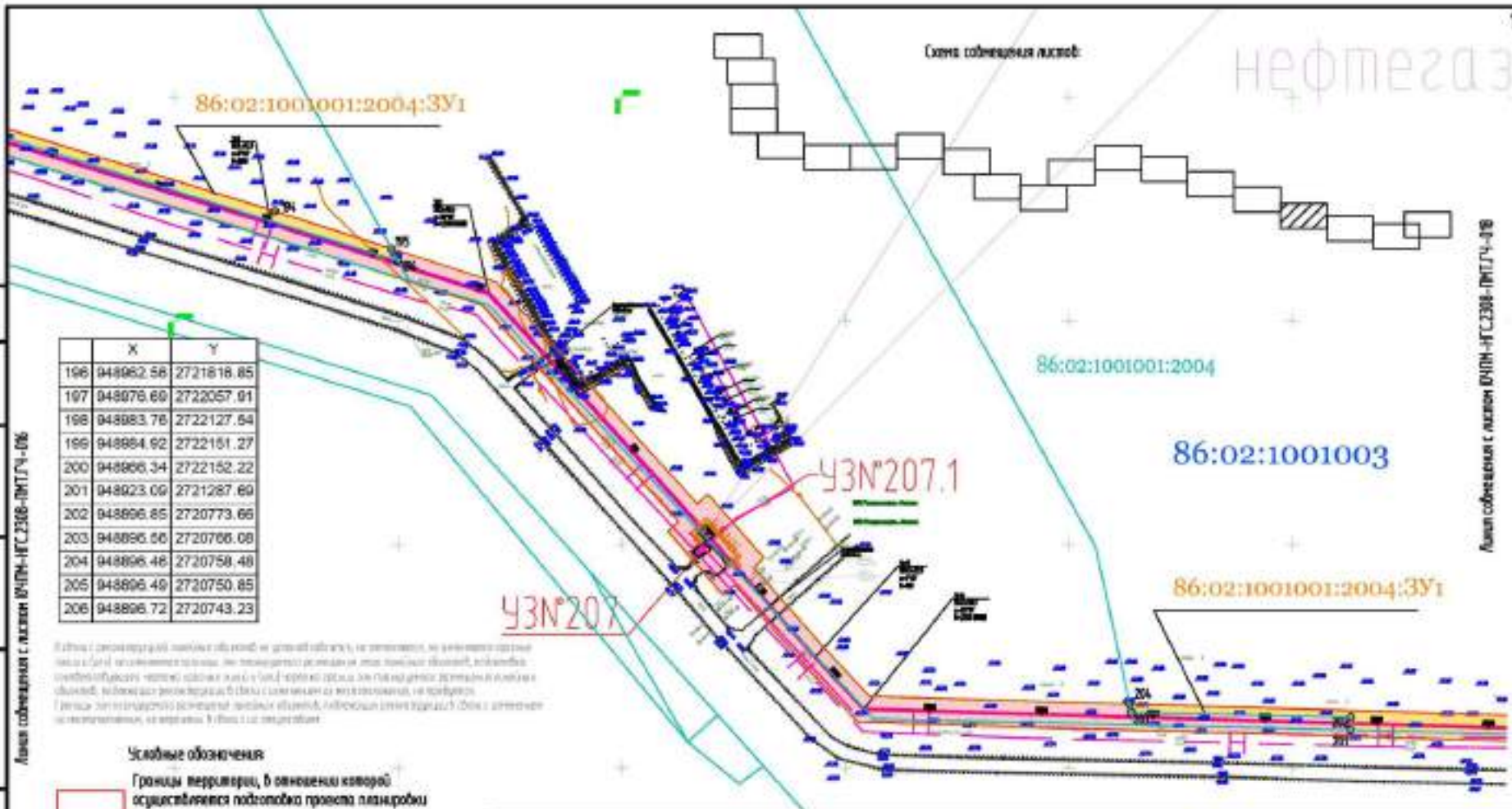
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.				Заичева	09.23
Проб.				Загидуллин	09.23
Нач.опд.				Нуцуманов	09.23
Н.контр.				Абдуллаева	09.23
ГИП				Даянов	09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-016						
Нефтегазосборные сети К215 - УЗН28 Южной части Приобского месторождения						
Нефтегазосборные сети К215 - УЗН28 Южной части Приобского месторождения				Стадия	Лист	Листов
				П	1	
Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000				ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		

НЕФТЕГАЗ

Схема объединения листов:

Лист объединен с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-018



86:02:1001001:2004:3У1

86:02:1001001:2004

86:02:1001003

86:02:1001001:2004:3У1

	X	Y
196	948962.56	2721818.85
197	948976.60	2722057.91
198	948983.76	2722127.54
199	948984.92	2722151.27
200	948996.34	2722152.22
201	948923.09	2721287.69
202	948996.85	2720773.66
203	948996.56	2720766.08
204	948996.48	2720758.48
205	948996.49	2720750.85
206	948996.72	2720743.23

В связи с реконструкцией линейных объектов на данной территории, не являющейся, но принадлежащей территории ЮЧПМ, осуществляется проект по планировке территории на территории размещения линейных объектов, подлежащих объединению в единый объект. Проект разработан в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, действующими в области землеустройства. В связи с наличием на территории объектов, подлежащих объединению, в целях обеспечения безопасности, на территории, в границах которой

Условные обозначения:

- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения земельных участков
- Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
- Границы земельных участков, расположенных на ранее отведенных участках
- 1 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
- Номер земельного участка в соответствии с кадастром
- Номер кадастрового квартала
- Условные номера образцов земельных участков

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

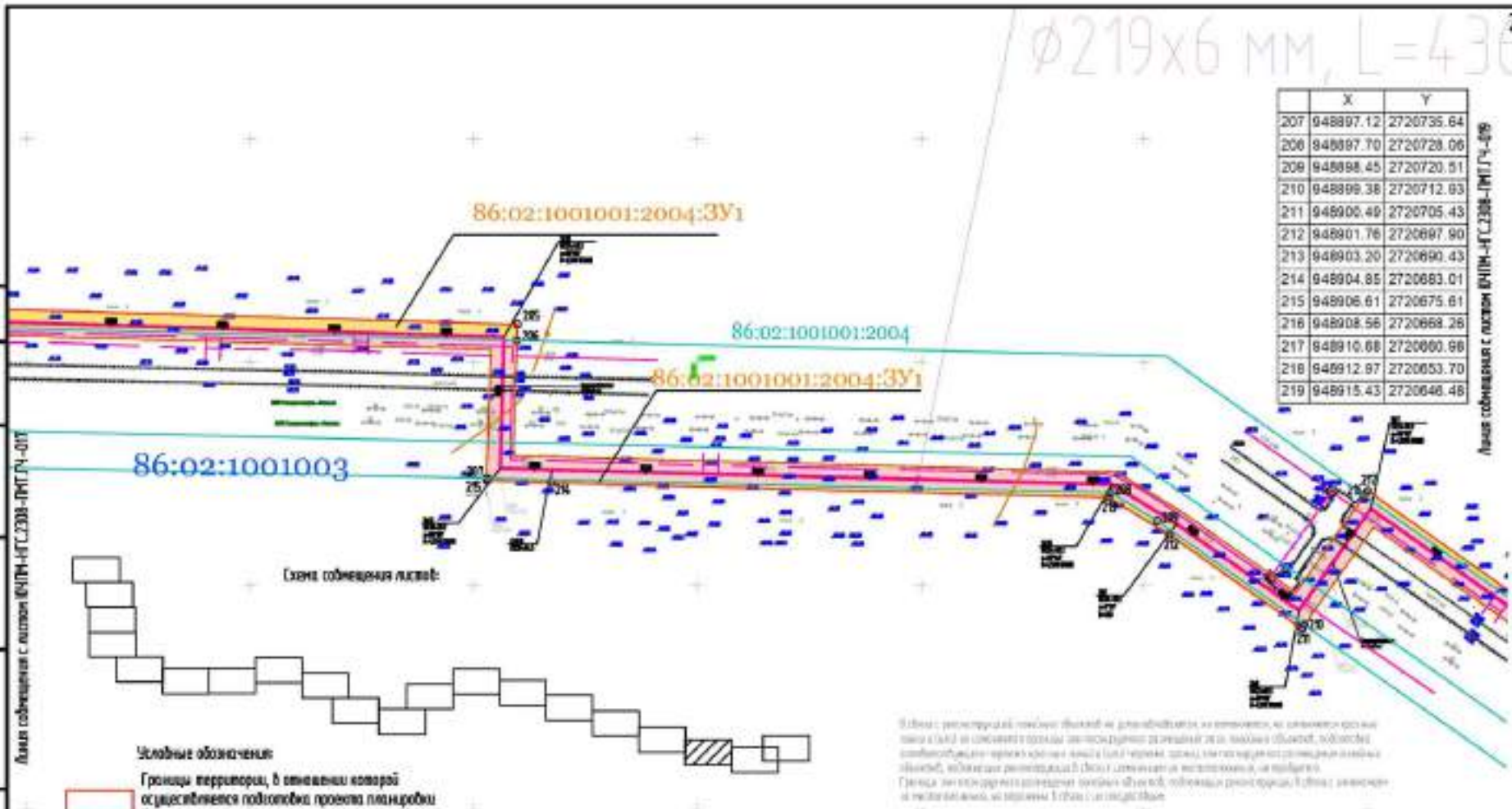
Лист объединен с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-018

ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-017							
Нефтегазосборные сети К215 – УЗМ28 Южной части Приобского месторождения							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
Разраб.		Зайцева			09.23		
Проб.		Загидуллин			09.23		
Нач.опд.		Нугуманов			09.23		
Н.контр.		Абдуллаева			09.23		
ГИП		Данилов			09.23		
Нефтегазосборные сети К215 – УЗМ28 Южной части Приобского месторождения					Стадия	Лист	Листов
Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000					П	1	
					ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		

Ø219x6 мм, L=430

	X	Y
207	948897.12	2720735.64
208	948897.70	2720728.06
209	948898.45	2720720.51
210	948898.38	2720712.63
211	948900.49	2720705.43
212	948901.76	2720697.90
213	948903.20	2720690.43
214	948904.85	2720683.01
215	948906.61	2720675.61
216	948908.56	2720668.28
217	948910.68	2720660.98
218	948912.97	2720653.70
219	948915.43	2720646.48

Листа собрания с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-018



В плане реконструкции линейных объектов не предусматривается изменение их ширины, что означает отсутствие необходимости проведения процедуры землеустройства для изменения ширины линейных объектов, подлежащих реконструкции. Однако в случае необходимости проведения землеустройства, подлежащего реконструкции, следует обратиться к специалистам в установленном порядке. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции, в границах зон планируемого размещения не устанавливаются, за исключением случаев, предусмотренных законодательством.

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

Листа собрания с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-018

- Условные обозначения:**
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - Границы вновь образованных земельных участков
 - Границы земельных участков согласно данным ЕГРН
 - Границы земельных участков, расположенных на ранее отведенных участках
 - 1 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
 - Номер земельного участка в соответствии с кадастром
 - Номер кадастрового квартала
 - Условные номера образованных земельных участков

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.				Зайцева	09.23
Проб.				Загидуллин	09.23
Нач.опд.				Нуцуманов	09.23
Н.контр.				Абдуллаева	09.23
ГИП				Даянов	09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-018		
Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения		
Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения	Стадия	Лист
	П	1
Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"	

В связи с реконструкцией объектов линейных объектов не отмечается изменения в плане (с/д) и не отмечается смены зон размещения объектов линейных объектов, поэтому сведения об объектах линейных объектов, принадлежащих к объектам линейных объектов, подлежат записи в Едином государственном реестре недвижимости на территории Республики Татарстан. Сведения об объектах линейных объектов, принадлежащих к объектам линейных объектов, не подлежат записи в Едином государственном реестре недвижимости на территории Республики Татарстан.

86:02:1001003

86:02:1001001:2004

86:02:1001001:2004:3У1

Листов собрания с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-019

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

Листов собрания с листом ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-019

- Условные обозначения:**
-  Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 -  Границы зон планировочного размещения линейных объектов
 -  Границы впаев образующих земельных участков
 -  Границы земельных участков согласно документам ЕГРН
 -  Границы земельных участков, расположенных на ранее обремененных участках
 -  Номера характерных точек границ зон планировочного размещения линейных объектов
 -  Номер земельного участка в соответствии с кадастром
 -  Номер кадастрового квартала
 -  Условные номера образующих земельных участков



	X	Y
220	948918.05	2720839.34
221	948920.85	2720832.26
222	948923.80	2720825.25
223	948926.90	2720818.30
224	948930.17	2720811.44
225	948933.59	2720804.64
226	948937.17	2720797.02
227	948940.90	2720791.32
228	948944.78	2720784.76
229	948948.82	2720778.31
230	948953.00	2720771.95
231	948957.32	2720765.68

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.					09.23
Проб.					09.23
Нач.опд.					09.23
Н.контр.					09.23
ГИП					09.23

ЮЧПМ-НГС.2308-ПМТ.ГЧ-019		
Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения		
Нефтегазосборные сети К215 - УЗМ28 Южной части Приобского месторождения		
Изд.	Лист	Листов
П	1	
Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000		
ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		

Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть

Площадь вновь отводимых земель – 31,3215 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 № 66 (выделы №№ 17, 21, 22, 25), № 67 (выделы №№ 1, 3, 5, 7, 10, 13, 22, 23, 28, 30) № 77 (выделы №№ 2, 15, 17, 25), № 78 (выделы №№ 2, 19, 21, 22, 25, 30, 32, 34), Нялинское урочище, лесной квартал № 597 (выделы №№ 1, 6, 18, 19, 23, 31, 32), № 598 (выделы №№ 6, 9, 19), № 599 (выделы №№ 2, 5).

Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса.

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

Условный кадастровый номер - 86:02:1001001:2004:3У1, площадь 31,3215 га (313215 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 № 66 (выделы №№ 17, 21, 22, 25), № 67 (выделы №№ 1, 3, 5, 7, 10, 13, 22, 23, 28, 30) № 77 (выделы №№ 2, 15, 17, 25), № 78 (выделы №№ 2, 19, 21, 22, 25, 30, 32, 34), Нялинское урочище, лесной квартал № 597 (выделы №№ 1, 6, 18, 19, 23, 31, 32), № 598 (выделы №№ 6, 9, 19), № 599 (выделы №№ 2, 5).

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 частей земельных участков представлены в таблице 1.

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

Условный номер образуемого земельного участка	Номер а 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 земель к целевому назначению лесов	Условные номера образуемых земельных участков, кадастровые номера или иные ранее присвоенные государственные учетные номера существующих земельных участков, в отношении которых	Перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях	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
					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			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
31.3215	5.0345	--	--	--	5.0345	0.0031	--	20.7198	5.5641	26.2870

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
Самаровское	Ханты-Мансийское / Самаровское	ОЗУ:Водоохранная зона	67	22	0.3359
Самаровское	Ханты-Мансийское / Самаровское	ОЗУ:Водоохранная зона	67	28	0.6217
Самаровское	Ханты-Мансийское / Самаровское	ОЗУ:Водоохранная зона	78	30	0.9750
Самаровское	Ханты-Мансийское / Самаровское	ОЗУ:Водоохранная зона	78	32	0.3842
Самаровское	Ханты-Мансийское / Нялинское	ОЗУ:Водоохранная зона	597	6	0.1399
Самаровское	Ханты-Мансийское / Нялинское	ОЗУ:Водоохранная зона	597	31	0.3280

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)			
						молодняк и	средне-возрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Участок 1: Трубопровод подземный (Нефтегазосборные сети)									
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	66	17		0.0453 / -	Профиль			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	66	21		0.3615 / -	Болото			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	66	22		1.0415 / -	Болото			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	66	25		0.1477 / -	Трасса коммуникаций			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	67	1		0.0306 / -	Болото			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	67	3	Б/С	2.1792 / 305		2.1792/305		
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	67	5	К/С	0.3938 / 59	0.3938/59			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	67	7		1.9166 / -	Болото			

Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	67	10	OC	0.4987 / 130				0.4987/130
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	67	13		0.0494 / -	Река			
Эксплуатационные ОЗУ:Водоохранная зона	Ханты-Мансийское / Самаровское	67	22	K	0.3359 / 101		0.3359/101		
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	67	23		0.0246 / -	Болото			
Эксплуатационные ОЗУ:Водоохранная зона	Ханты-Мансийское / Самаровское	67	28		0.6217 / -	Трасса коммуникаций			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	67	30		0.9883 / -	Трасса коммуникаций			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	77	2		0.0630 / -	Болото			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	77	15		0.0233 / -	Профиль			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	77	17		2.9314 / -	Болото			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	77	25		1.9100 / -	Трасса коммуникаций			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	78	2	C	0.0936 / 2		0.0936/2		
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	78	19		3.8382 / -	Болото			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	78	21		0.0264 / -	Река			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	78	22		0.0257 / -	Профиль			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	78	25		0.9350 / -	Болото			
Эксплуатационные ОЗУ:Водоохранная зона	Ханты-Мансийское / Самаровское	78	30	E	0.9750 / 146				0.9750/146
Эксплуатационные ОЗУ:Водоохранная зона	Ханты-Мансийское / Самаровское	78	32		0.3842 / -	Трасса коммуникаций			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Самаровское	78	34		0.7497 / -	Трасса коммуникаций			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	597	1	K	0.4184 / 121		0.4184/121		
Эксплуатационные ОЗУ:Водоохранная зона	Ханты-Мансийское / Нялинское	597	6	K	0.1399 / 27		0.1399/27		
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	597	18		0.0031 / -	Зимник			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	597	19		0.2122 / -	Трасса коммуникаций			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	597	23		3.9686 / -	Болото			
Эксплуатационные ОЗУ:Водоохранная зона	Ханты-Мансийское / Нялинское	597	31		0.3280 / -	Трасса коммуникаций			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	597	32		0.0308 / -	Профиль			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	598	6		2.2000 / -	Болото			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	598	9		1.9492 / -	Болото			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	598	19		0.0214 / -	Профиль			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	599	2		1.3722 / -	Болото			
Эксплуатационные	Ханты-Мансийское / Нялинское	599	5		0.0874 / -	Болото			
итого по Самаровскому урочищу:					20.5903 / 743	0.3938/59	2.2728/307	0.3359/101	1.4737/276
итого по Нялинскому урочищу:					10.7312 / 148	-	0.4184/121	0.1399/27	-

итоги:	31.321 5	/ 891	0.3938/59	2.6912/428	0.4758/128	1.4737/27 6
--------	-------------	-------	-----------	------------	------------	----------------

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
Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское урочище											
67	3	Эксплуатационные	Б/С	4Б3ОС2К1Е+П/6С 2К2Б	35	4	0.9		80/60		
67	5	Эксплуатационные	К	2К2Е1П3ОС2Б/10 С	45	4	0.8	110/40			
67	10	Эксплуатационные	ОС	5ОС2Б2К1С+Е	95	3	0.8				260
67	22	Эксплуатационные	К	3К1Е4Б2ОС	200	3	0.5			300	
78	2	Эксплуатационные	С	10С	90	5Б	0.4		20		
78	30	Эксплуатационные	Е	3Е2К4Б1ОС	160	5	0.6				150
Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище											
597	1	Эксплуатационные	К	4К2Е3Б1ОС+С	160	4	0.6		290		
597	6	Эксплуатационные	К	4К2Е1С2Б1ОС	190	5	0.5			190	

Объекты лесной инфраструктуры представлены в таблице 6.

Таблица 6 – Объекты лесной инфраструктуры

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

Объекты лесного семеноводства представлены в таблице 7.

Таблица 7 – Объекты лесного семеноводства

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

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

Таблица 8 – Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

N п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Самаровское	Ханты-Мансийское / Самаровское	66	17	Профиль	-	-
2	Самаровское	Ханты-Мансийское / Самаровское	66	25	Трасса коммуникаций	-	-
3	Самаровское	Ханты-Мансийское / Самаровское	67	28	Трасса коммуникаций	-	-
4	Самаровское	Ханты-Мансийское / Самаровское	67	30	Трасса коммуникаций	-	-
5	Самаровское	Ханты-Мансийское / Самаровское	77	15	Профиль	-	-

6	Самаровское	Ханты-Мансийское / Самаровское	77	25	Трасса коммуникаций	-	-
7	Самаровское	Ханты-Мансийское / Самаровское	78	22	Профиль	-	-
8	Самаровское	Ханты-Мансийское / Самаровское	78	32	Трасса коммуникаций	-	-
9	Самаровское	Ханты-Мансийское / Самаровское	78	34	Трасса коммуникаций	-	-
10	Самаровское	Ханты-Мансийское / Нялинское	597	19	Трасса коммуникаций	-	-
11	Самаровское	Ханты-Мансийское / Нялинское	597	31	Трасса коммуникаций	-	-
12	Самаровское	Ханты-Мансийское / Нялинское	597	32	Профиль	-	-
13	Самаровское	Ханты-Мансийское / Нялинское	598	19	Профиль	-	-

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

Таблица 9 – Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков

Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1001001:2004:3У1					
Площадь образуемого земельного участка: 313215 кв. м					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	Х	У		Х	У
1	949458.30	2724195.35	118	947837.02	2727634.58
2	949458.36	2724195.37	119	947824.26	2727718.93
3	949269.43	2724581.15	120	947848.35	2727780.39
4	949318.74	2723974.41	121	947877.18	2727764.88
5	949323.61	2723987.69	122	947957.29	2727908.80
6	949311.09	2724013.48	123	947926.55	2727925.37
7	949301.19	2724007.98	124	948168.17	2728297.51
8	947472.19	2736387.86	125	948206.64	2728274.03
9	947484.67	2736946.02	126	948258.85	2728360.21
10	947461.28	2736988.68	127	948222.99	2728381.90
11	947374.27	2737124.79	128	948245.76	2728416.98
12	947370.93	2737122.63	129	948219.12	2728416.89
13	947449.48	2737000.46	130	947849.05	2727827.62
14	947480.29	2736944.27	131	947849.06	2727827.59
15	947471.03	2736445.85	132	947844.89	2727820.75
16	947470.13	2736387.86	133	947837.37	2727806.65
17	950117.81	2719322.43	134	947830.78	2727792.08
18	949860.08	2719335.02	135	947825.56	2727779.19
19	949855.73	2719328.70	136	947821.94	2727768.45
20	950000.19	2719323.73	137	947818.92	2727754.02
21	949998.73	2719279.49	138	947816.05	2727738.27
22	950098.08	2719276.21	139	947814.28	2727722.41
23	950099.42	2719320.35	140	947813.61	2727706.42
24	950107.66	2719320.07	141	947814.06	2727690.49
25	951625.63	2719182.07	142	947815.58	2727674.54
26	951726.62	2719133.11	143	947818.23	2727658.80
27	951981.23	2718998.26	144	947821.98	2727643.25
28	952031.65	2718971.57	145	947826.74	2727628.05
29	952041.14	2718989.88	146	947832.57	2727613.17
30	951769.16	2719121.04	147	947835.87	2727605.89
31	951662.68	2719175.58	148	947835.86	2727605.91
32	949315.04	2723964.23	149	947882.36	2727508.42
33	949290.53	2724011.16	150	947877.15	2727505.95
34	949307.61	2724020.67	151	948878.67	2722182.45
35	949287.58	2724061.99	152	948880.57	2722220.46
36	949316.88	2724080.44	153	948880.56	2722220.43
37	949310.26	2724124.71	154	948909.46	2722803.02

38	949228.12	2724085.55	155	949377.71	2723942.81
39	949285.07	2723966.13	156	949371.88	2723954.54
40	949293.96	2723906.44	157	949350.35	2723944.24
41	949394.92	2729540.06	158	949343.84	2723926.45
42	949402.55	2729544.11	159	949349.09	2723916.37
43	949323.55	2729699.70	160	949155.22	2723446.30
44	949269.06	2729914.55	161	949059.52	2723209.16
45	949036.94	2730817.61	162	948891.92	2722797.35
46	949075.49	2730828.37	163	948884.59	2722636.77
47	949070.51	2730847.75	164	948860.86	2722183.31
48	949024.37	2730834.87	165	951560.69	2719062.00
49	949267.14	2729903.36	166	951540.26	2719072.70
50	949313.24	2729696.94	167	951540.26	2719072.69
51	947584.58	2735822.10	168	951374.32	2719159.21
52	947596.07	2735821.83	169	950609.98	2719487.18
53	947591.72	2735625.52	170	950546.14	2719488.21
54	947598.92	2735623.63	171	951296.41	2719155.12
55	947611.20	2736408.72	172	951543.52	2719028.55
56	947596.82	2736408.95	173	948993.29	2730993.44
57	947492.03	2737173.06	174	949001.71	2730995.59
58	947496.48	2737175.93	175	948935.41	2731253.53
59	947237.68	2737578.65	176	948323.66	2733611.43
60	947234.01	2737584.46	177	948335.87	2733614.18
61	947233.20	2737603.97	178	948323.30	2733662.62
62	947686.10	2738467.97	179	948311.12	2733659.86
63	947699.35	2738531.56	180	948005.05	2734839.45
64	947757.68	2738995.15	181	947976.33	2734945.09
65	947757.24	2738996.20	182	947965.62	2734951.65
66	947748.40	2738992.86	183	948071.31	2734553.87
67	947687.48	2738508.36	184	948299.15	2733667.66
68	947677.68	2738464.64	185	948340.17	2733508.03
69	947228.62	2737607.88	186	948554.55	2732673.84
70	947229.64	2737583.14	187	949845.32	2719555.68
71	948577.45	2726070.59	188	949846.46	2719563.97
72	949263.85	2724619.75	189	949732.05	2719598.58
73	949275.44	2724595.24	190	949689.50	2719610.78
74	949266.41	2724590.95	191	949639.13	2719662.97
75	949270.74	2724581.81	192	949011.70	2720533.22
76	949269.43	2724581.15	193	948962.06	2720616.33
77	949458.36	2724195.37	194	948925.42	2720744.79
78	949467.88	2724203.96	195	948927.01	2720840.91
79	949295.31	2724567.11	196	948962.56	2721816.85
80	949306.61	2724572.48	197	948976.69	2722057.91
81	949283.17	2724621.79	198	948983.76	2722127.54
82	949271.88	2724616.42	199	948984.92	2722151.27
83	948897.27	2725404.81	200	948966.34	2722152.22
84	948589.46	2726046.82	201	948923.09	2721287.69
85	948616.53	2726057.73	202	948896.85	2720773.66
86	948605.90	2726084.12	203	948896.56	2720766.08
87	950148.12	2719329.45	204	948896.46	2720758.48
88	950407.64	2719389.58	205	948896.49	2720750.85
89	950416.19	2719377.79	206	948896.72	2720743.23
90	950472.23	2719418.49	207	948897.12	2720735.64
91	950463.72	2719430.34	208	948897.70	2720728.06
92	950542.35	2719488.27	209	948898.45	2720720.51
93	950508.35	2719488.82	210	948899.38	2720712.93
94	950164.73	2719354.44	211	948900.49	2720705.43
95	950148.89	2719355.26	212	948901.76	2720697.90
96	949451.21	2729448.30	213	948903.20	2720690.43
97	949444.54	2729444.76	214	948904.85	2720683.01

98	949453.20	2729428.08	215	948906.61	2720675.61
99	949077.48	2729232.50	216	948908.56	2720668.26
100	949044.08	2729202.26	217	948910.68	2720660.98
101	948472.28	2728315.90	218	948912.97	2720653.70
102	948315.20	2728417.26	219	948915.43	2720646.48
103	948280.94	2728417.12	220	948918.05	2720639.34
104	948329.84	2728383.61	221	948920.85	2720632.26
105	948336.69	2728393.68	222	948923.80	2720625.25
106	948475.95	2728303.72	223	948926.90	2720618.30
107	949012.20	2729131.84	224	948930.17	2720611.44
108	949050.52	2729197.44	225	948933.59	2720604.64
109	949302.84	2729341.48	226	948937.17	2720597.92
110	949464.06	2729423.00	227	948940.90	2720591.32
111	947892.04	2727474.68	228	948944.78	2720584.76
112	947906.28	2727481.49	229	948948.82	2720578.31
113	947909.70	2727474.31	230	948953.00	2720571.95
114	947919.69	2727478.67	231	948957.32	2720565.68
115	947893.32	2727539.26	232	949609.39	2719645.49
116	947878.58	2727532.75	233	949679.39	2719580.29
117	947863.54	2727564.20	234	949744.48	2719559.69

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

	X	Y
1	948944.00	2731127.67
2	949002.96	2730898.24
3	948963.39	2730888.73
4	948982.07	2730815.53
5	949011.79	2730823.00
6	949246.76	2729908.85
7	949246.76	2729908.85
8	949301.88	2729691.57
9	949433.11	2729433.11
10	949433.11	2729433.11
11	949292.25	2729362.08
12	949033.76	2729214.38
13	949033.76	2729214.38
14	948992.60	2729143.91
15	948469.13	2728335.52
16	948469.13	2728335.52
17	948349.67	2728412.67
18	948352.90	2728417.40
19	948363.74	2728433.28
20	948306.14	2728466.49
21	948295.41	2728447.72
22	948255.16	2728473.72
23	948218.25	2728416.89
24	948211.26	2728416.67
25	948198.59	2728396.69
26	948121.54	2728443.36
27	948069.60	2728357.65
28	948146.48	2728310.73
29	948106.14	2728244.21
30	947881.23	2727897.79
31	947805.41	2727938.47
32	947764.02	2727861.28
33	947838.15	2727817.47

34	947800.59	2727721.55
35	947800.59	2727721.55
36	947814.64	2727628.73
37	947842.34	2727555.14
38	947857.47	2727523.43
39	947813.31	2727504.01
40	947841.54	2727444.27
41	947886.01	2727463.85
42	948042.25	2727137.28
43	948202.34	2726802.64
44	948534.62	2726108.06
45	948534.62	2726108.06
46	948525.45	2726104.36
47	948554.37	2726032.67
48	948568.08	2726038.20
49	948876.70	2725394.97
50	949256.28	2724595.64
51	949212.95	2724573.67
52	949230.66	2724536.39
53	949274.52	2724557.22
54	949448.69	2724190.69
55	949310.27	2724124.72
56	949228.12	2724085.54
57	949285.08	2723966.13
58	949293.97	2723906.44
59	949300.60	2723861.64
60	949276.61	2723793.96
61	948874.36	2722801.28
62	948844.28	2722184.12
63	948860.86	2722183.31
64	948878.67	2722182.45
65	948963.14	2722178.38
66	948960.79	2722129.25
67	948953.74	2722059.75
68	948939.59	2721818.09
69	948890.50	2720842.10
70	948888.78	2720739.98
71	948903.20	2720690.43
72	948904.85	2720683.01
73	948906.61	2720675.61
74	948908.56	2720668.26
75	948910.69	2720660.99
76	948912.97	2720653.70
77	948928.26	2720601.71
78	948981.16	2720513.10
79	949611.04	2719639.46
80	949670.04	2719578.38
81	949721.73	2719563.55
82	949827.43	2719531.55
83	949820.35	2719329.88
84	949855.73	2719328.71
85	950000.19	2719323.73
86	949998.73	2719279.48
87	950098.08	2719276.21
88	950099.43	2719320.35
89	950107.67	2719320.07
90	950117.81	2719322.43
91	950148.12	2719329.44
92	950407.64	2719389.55
93	950416.19	2719377.76

94	950472.23	2719418.49
95	950463.72	2719430.34
96	950542.36	2719488.27
97	950543.72	2719489.28
98	950543.72	2719489.28
99	950546.14	2719488.21
100	951296.41	2719155.13
101	951543.52	2719028.55
102	951560.69	2719062.00
103	951617.43	2719172.86
104	951758.92	2719100.41
105	952035.91	2718966.85
106	952035.91	2718966.85
107	952120.83	2718923.39
108	952078.47	2718841.54
109	952140.45	2718810.71
110	952192.71	2718912.46
111	952182.15	2718917.87
112	952182.15	2718917.87
113	952128.42	2718945.36
114	952041.14	2718989.87
115	951769.16	2719121.01
116	951662.68	2719175.58
117	951607.44	2719203.84
118	951540.26	2719072.71
119	951540.26	2719072.70
120	951374.33	2719159.22
121	951027.05	2719308.22
122	950799.58	2719405.83
123	950609.98	2719487.18
124	950598.87	2719491.23
125	950596.02	2719492.27
126	950582.34	2719497.27
127	950540.85	2719515.75
128	950525.15	2719504.19
129	950496.07	2719489.51
130	950486.93	2719484.90
131	950461.36	2719472.00
132	950425.90	2719552.31
133	950364.68	2719525.28
134	950385.64	2719440.83
135	950290.25	2719403.53
136	950148.89	2719355.27
137	950126.28	2719348.01
138	950105.38	2719343.17
139	950100.07	2719343.36
140	950103.12	2719445.90
141	950004.31	2719448.84
142	950000.95	2719346.74
143	949844.16	2719352.09
144	949851.53	2719562.42
145	949846.46	2719563.97
146	949732.05	2719598.57
147	949689.50	2719610.78
148	949639.13	2719662.97
149	949011.70	2720533.23
150	948962.06	2720616.33
151	948925.43	2720744.79
152	948927.01	2720840.91
153	948962.56	2721816.85

154	948976.69	2722057.91
155	948983.76	2722127.54
156	948984.92	2722151.27
157	948988.06	2722215.24
158	948880.56	2722220.43
159	948909.46	2722803.02
160	949095.81	2723256.63
161	949377.71	2723942.81
162	949371.88	2723954.54
163	949350.35	2723944.24
164	949345.73	2723942.07
165	949323.62	2723987.69
166	949311.10	2724013.48
167	949307.61	2724020.67
168	949287.58	2724061.99
169	949316.89	2724080.44
170	949329.47	2724088.37
171	949322.57	2724105.09
172	949479.33	2724179.80
173	949467.89	2724203.96
174	949295.31	2724567.11
175	949306.61	2724572.48
176	949283.17	2724621.79
177	949271.88	2724616.42
178	949225.74	2724713.51
179	948897.27	2725404.81
180	948589.46	2726046.82
181	948616.53	2726057.73
182	948605.90	2726084.12
183	948586.92	2726131.19
184	948555.71	2726117.31
185	948555.71	2726117.31
186	948555.71	2726117.31
187	948555.71	2726117.31
188	948237.96	2726781.49
189	948075.10	2727121.92
190	947907.08	2727473.14
191	947909.70	2727474.32
192	947919.69	2727478.67
193	947893.33	2727539.26
194	947878.58	2727532.76
195	947863.54	2727564.21
196	947837.02	2727634.58
197	947824.26	2727718.93
198	947848.35	2727780.39
199	947877.18	2727764.88
200	947957.29	2727908.80
201	947926.56	2727925.38
202	947926.56	2727925.38
203	947926.56	2727925.38
204	947926.56	2727925.38
205	948168.17	2728297.52
206	948206.64	2728274.04
207	948258.85	2728360.22
208	948222.99	2728381.90
209	948245.76	2728416.98
210	948256.65	2728433.77
211	948280.94	2728417.11
212	948329.84	2728383.61
213	948336.69	2728393.68

214	948475.95	2728303.72
215	948475.95	2728303.72
216	949012.20	2729131.83
217	949050.52	2729197.44
218	949302.84	2729341.49
219	949464.06	2729423.00
220	949464.06	2729423.00
221	949464.06	2729423.00
222	949464.06	2729423.00
223	949451.21	2729448.31
224	949402.55	2729544.10
225	949323.55	2729699.70
226	949323.55	2729699.70
227	949323.55	2729699.70
228	949269.06	2729914.55
229	949269.06	2729914.55
230	949269.06	2729914.55
231	949269.06	2729914.55
232	949036.94	2730817.62
233	949075.49	2730828.37
234	949070.51	2730847.75
235	949101.74	2730856.48
236	949078.70	2730946.13
237	949018.41	2730930.63
238	949001.71	2730995.59
239	948935.41	2731253.50
240	948935.41	2731253.50
241	948935.41	2731253.50
242	948935.41	2731253.50
243	948935.41	2731253.50
244	948935.41	2731253.50
245	948935.41	2731253.50
246	948935.41	2731253.50
247	948935.41	2731253.50
248	948935.41	2731253.54
249	948323.66	2733611.43
250	948335.87	2733614.18
251	948323.30	2733662.62
252	948311.13	2733659.87
253	948311.13	2733659.87
254	948311.13	2733659.87
255	948005.05	2734839.44
256	947976.33	2734945.09
257	947950.55	2735039.94
258	947950.55	2735039.94
259	947950.55	2735039.94
260	947760.18	2735228.96
261	947769.34	2735237.90
262	947714.73	2735290.69
263	947705.70	2735281.92
264	947636.30	2735348.67
265	947595.27	2735390.54
266	947595.63	2735413.62
267	947595.63	2735413.62
268	947597.41	2735527.35
269	947598.92	2735623.63
270	947611.20	2736408.73
271	947611.20	2736408.73
272	947596.82	2736408.96
273	947493.50	2736410.53

274	947500.15	2736774.73
275	947503.41	2736949.93
276	947469.24	2737012.22
277	947402.74	2737115.68
278	947492.03	2737173.06
279	947496.48	2737175.94
280	947237.68	2737578.65
281	947234.02	2737584.46
282	947233.20	2737603.97
283	947233.20	2737603.97
284	947233.20	2737603.97
285	947233.20	2737603.97
286	947686.10	2738467.98
287	947699.35	2738531.56
288	947757.68	2738995.15
289	947757.84	2738996.44
290	947864.30	2739039.88
291	947869.51	2739027.97
292	947927.94	2739053.63
293	947896.60	2739124.21
294	947828.01	2739094.42
295	947842.45	2739061.14
296	947737.21	2739016.84
297	947737.21	2739016.84
298	947676.63	2738535.37
299	947664.20	2738475.78
300	947664.20	2738475.78
301	947595.08	2738337.47
302	947209.97	2737609.20
303	947211.23	2737577.38
304	947341.17	2737374.50
305	947464.68	2737182.85
306	947374.27	2737124.80
307	947370.93	2737122.64
308	947449.49	2737000.46
309	947480.29	2736944.28
310	947471.03	2736445.82
311	947470.13	2736387.86
312	947472.20	2736387.86
313	947587.81	2736386.04
314	947587.81	2736386.04
315	947587.81	2736386.04
316	947574.29	2735527.04
317	947572.11	2735381.29
318	947620.10	2735332.32
319	947620.10	2735332.32
320	947689.26	2735265.80
321	947679.82	2735255.87
322	947734.49	2735203.89
323	947743.70	2735212.88
324	947929.96	2735027.96
325	947982.80	2734833.55
326	947982.80	2734833.55
327	947982.80	2734833.55
328	948288.64	2733654.76
329	948244.98	2733644.26
330	948254.95	2733595.91
331	948301.19	2733606.35
332	948301.19	2733606.35
333	948301.19	2733606.35

334	948301.19	2733606.35
335	948301.19	2733606.35
336	948301.19	2733606.35
337	948301.19	2733606.35
338	948913.13	2731247.75
339	948898.55	2731303.95

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
86:02:1001001:2004:3У1	86:02:1001001:2004	31,3215	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; заготовка древесины	Перевод земель из одной категории в другую не требуется