

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

**«Кадастровое Предприятие Прибайкалья»
(ООО «КПП»)**

Заказчик – ООО «РН-БашНИПИнефть»

**Проект планировки и межевания территории линейного объекта:
«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ПРОМЫСЛОВЫХ
ТРУБОПРОВОДОВ АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ
(2021Г.) ЧАСТЬ 1»**

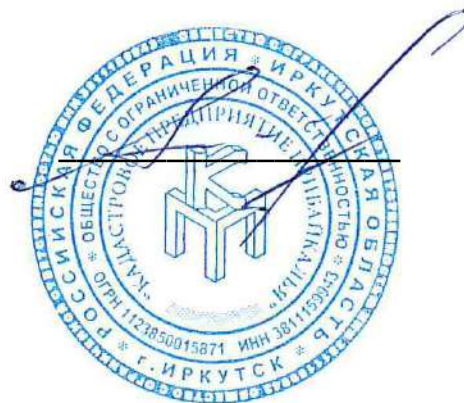
Документация по планировке территории

Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

195075-П-112.000.000-ППУ-01

Генеральный директор



А.В. Толмачев

2021 г.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.



Общество с ограниченной ответственностью
«РН-БашНИПНефть»
(ООО «РН-БашНИПНефть»)

Проект планировки и проект межевания территории

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ПРОМЫСЛОВЫХ
ТРУБОПРОВОДОВ АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ (2021Г.) ЧАСТЬ 1**

Документация по планировке территории

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»
Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

195075-П-112.000.000-ППУ-01

Том 1



**Общество с ограниченной ответственностью
«РН-БашНИПНефть»**
(ООО «РН-БашНИПНефть»)

Проект планировки и проект межевания территории

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ПРОМЫСЛОВЫХ
ТРУБОПРОВОДОВ АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ (2021Г.) ЧАСТЬ 1**

Документация по планировке территории

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»
Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

195075-П-112.000.000-ППУ-01

Том 1

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

Начальник отдела

Р.Т. Манашев

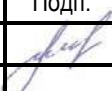
Руководитель сектора

Р.А. Абдуллин

2021

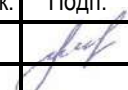
Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
195075-П-112.000.000-ППУ-01-С-001	Содержание тома 1	2
195075-П-112.000.000-ППУ-01-СП-001	Состав проекта	3
195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Текстовая часть	4
195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу из зон планируемого размещения линейных объектов. (1:2000)	27

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	195075-П-112.000.000-ППУ-01-С-001						Стадия	Лист	Листов
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата			
			Разраб.		Фандеева		0521	Содержание тома 1	ООО «КПП»		
			Н.контр.								
			Нач.отд.								

Состав проекта

Но-мер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		Проект планировки	
1	195075-П-112.000.000-ППУ-01	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	195075-П-112.000.000-ППС-01	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	
		Проект межевания	
3	195075-П-112.000.000-ПМУ-01	Раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть» Раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть»	
4	195075-П-112.000.000-ПМС-01	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть» Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка»	

Взам. инв. №															
Подп. и дата															
	195075-П-112.000.000-ППУ-01-СП-001														
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата									
	Разраб.		Фандеева			0521									
	Н.контр.														
	Нач.отд.														
Состав проекта						<table border="1" style="width: 100%;"> <tr> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>П</td> <td></td> <td>1</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">ООО «КПП»</td> </tr> </table>	Стадия	Лист	Листов	П		1	ООО «КПП»		
Стадия	Лист	Листов													
П		1													
ООО «КПП»															

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

Проектная документация «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения. (2021г.). Часть 1» включает в себя следующие проектируемые объекты строительства:

Выкидной трубопровод от скважины №4964 до АГЗУ-5001(об. 112.825.000);
 Выкидной трубопровод от скважины №4719 до АГЗУ-5001(об. 112.826.000);
 Выкидной трубопровод от скважины №3352 до АГЗУ-3583(об. 112.846.000);
 Выкидной трубопровод от скважины №3353 до АГЗУ-3583(об. 112.845.000);
 Выкидной трубопровод от скважины №294 до АГЗУ-3501 (об.112.848.000)
 Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-5884 до НГ-78 (об.112.851.000)
 Выкидной трубопровод от скважины №3156 до АГЗУ-5980 (об.112.832.000)
 Выкидной трубопровод от скважины №3694 до АГЗУ-3704 (об. 112.836.000);
 Выкидной трубопровод от скважины №3539 до АГЗУ-3507 (об.112.838.000)
 Выкидной трубопровод от скважины №229 до АГЗУ-3507 (об.112.841.000)
 Выкидной трубопровод от скважины №3905 до АГЗУ-3149(об. 112.835.000);
 Выкидной трубопровод от скважины №5476 до АГЗУ-3059 (об.112.843.000)
 Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-5812 до ГР-4460 (об.112.850.000)
 Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-3321 до ГР 3012(об. 112.822.000);
 Нефтегазосборный трубопровод от НГ-81 до НГ-90 (об. 112.829.000);
 Нефтегазосборный трубопровод от НГ-60 до ТВО-7(об. 112.865.000);
 Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-79 до ГР-26(об. 112.824.000).

Таблица 1 – Основные технико-экономические показатели

Название трубопровода	Производительность по жидкости, м³/сут	Производительность по нефти, т/сут	Обводненность, %	Плотность нефти, г/см³	Температура перекачки, °С	Рабочее давление, МПа
Выкидной трубопровод от скважины №4964 до АГЗУ-5001 (об. 112.825.000)	270	5,3	97,1	0,879	10	3,05
Выкидной трубопровод от скважины №4719 до АГЗУ-5001 (об. 112.826.000)	280	5,5	97,8	0,879	10	0,3
Выкидной трубопровод от скважины №3352 до АГЗУ-3583 (об. 112.845.000)	49,8	1,6	96,3	0,893	10	1,7
Выкидной трубопровод от скважины №3353 до АГЗУ-3583 (об. 112.846.000)	15	1,5	99,5	0,879	10	1,5
Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-5884 до НГ-78 (об. 112.851.000)	153	5,9	95,7	0,879	10	2,7
Выкидной трубопровод от скважины №3156 до АГЗУ-5980 (об. 112.832.000)	1,4	0,4	70	0,879	10	1,2
Выкидной трубопровод от скважины №3694 до АГЗУ-3704 (об. 112.836.000)	393	12	96,5	0,879	10	0,9

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

2

Название трубопровода	Производительность по жидкости, м ³ /сут	Производительность по нефти, т/сут	Обводненность, %	Плотность нефти, г/см ³	Температура перекачки, °С	Рабочее давление, МПа
Выкидной трубопровод от скважины №3539 до АГЗУ-3507 (об. 112.838.000)	220	7,3	96,3	0,879	10	1,8
Выкидной трубопровод от скважины №229 до АГЗУ-3507 (об. 112.841.000)	220	4,9	97,5	0,879	10	1,1
Выкидной трубопровод от скважины №3905 до АГЗУ-3149 (об. 112.835.000)	4,7	0,2	97,6	0,879	10	0,8
Выкидной трубопровод от скважины №5476 до АГЗУ-3059 (об. 112.843.000)	9,5	7,9	6,7	0,879	10	1,5
Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-5812 до ГР-4460 (об. 112.850.000)	436,97	13,867	96,44	0,879	10	1,5
Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-3321 до ГР 3012 (об. 112.822.000)	787,3	30,4	95,67	0,879	10	1,4
Нефтегазосборный трубопровод от НГ-81 до НГ-90 (об. 112.829.000)	890	55	93	0,879	10	2
Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-79 до ГР-26 (об. 112.824.000)	176,95	20,64	86,9	0,89	10	1,3

Таблица 2 – Перечень проектируемых трубопроводов, участков существующих трубопроводов, подлежащих демонтажу

Наименование	Количество
Выкидной трубопровод от скважины №4964 до АГЗУ-5001, в том числе:	
- выкидной трубопровод от скважины №4964 до АГЗУ-5001 диаметром 89х5мм с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, м	703
- демонтаж существующего участка выкидного трубопровода от скважины №4694 диаметром 89 мм, м	588
Выкидной трубопровод от скважины №4719 до АГЗУ-5001, в том числе:	
- выкидной трубопровод от скважины №4719 до АГЗУ-5001 диаметром 89х5мм с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, м	574
- демонтаж существующего участка выкидного трубопровода от скважины №4719 диаметром 89 мм, м	420
Выкидной трубопровод от скважины №3352 до АГЗУ-3583, в том числе:	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

3

Наименование	Количество
- выкидной трубопровод от скважины №3352 до АГЗУ-3583 диаметром 89х5мм с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, м	340
- демонтаж существующего участка выкидного трубопровода от скважины №3352 диаметром 89 мм, м	296
Выкидной трубопровод от скважины №3353 до АГЗУ-3583, в том числе:	
- выкидной трубопровод от скважины №3353 до АГЗУ-3583 диаметром 89х5мм с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, м	333
- демонтаж существующего участка выкидного трубопровода от скважины №3353 диаметром 89 мм, м	292
Выкидной трубопровод от скважины №294 до АГЗУ-3501, в том числе:	
- выкидной трубопровод от скважины №294 до АГЗУ-3501 диаметром 89х5мм с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, м	1011
- демонтаж существующего участка выкидного трубопровода от скважины №294 диаметром 89 мм, м	863
Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-5884 до НГ-78, в том числе:	
- нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-5884 до НГ-78 диаметром 114х5мм с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, м	456
- демонтаж существующего участка нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ-5884 до НГ-78 диаметром 114мм	458
Выкидной трубопровод от скважины №3156 до АГЗУ-5980, в том числе:	
- выкидной трубопровод от скважины №3156 до АГЗУ-5980 диаметром 89х5мм с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, м	637
- демонтаж существующего участка выкидного трубопровода от скважины №3156 диаметром 89 мм, м	696
Выкидной трубопровод от скважины №3694 до АГЗУ-3704, в том числе:	
- выкидной трубопровод от скважины №3694 до АГЗУ-3704 диаметром 89х5мм с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, м	600,5
- демонтаж существующего участка выкидного трубопровода от скважины №3694 диаметром 89 мм, м	432
Выкидной трубопровод от скважины №3539 до АГЗУ-3507, в том числе:	
- выкидной трубопровод от скважины №3539 до АГЗУ-3507 диаметром 89х5мм с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, м	610
- демонтаж существующего участка выкидного трубопровода от скважины №3539 диаметром 89 мм, м	614
Выкидной трубопровод от скважины №3905 до АГЗУ-3149, в том числе:	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

4

Наименование	Количество
- выкидной трубопровод от скважины №3905 до АГЗУ-3149 диаметром 89х5мм с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, м	545
- демонтаж существующего участка выкидного трубопровода от скважины №3905 диаметром 89 мм, м	552
Выкидной трубопровод от скважины №229 до АГЗУ-3507, в том числе:	
- выкидной трубопровод от скважины №229 до АГЗУ-3507 диаметром 89х5мм с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, м	677
- демонтаж существующего участка выкидного трубопровода от скважины №229 диаметром 89 мм, м	637
Выкидной трубопровод от скважины №5476 до АГЗУ-3059, в том числе:	
- выкидной трубопровод от скважины №5476 до АГЗУ-3059 диаметром 89х5мм с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, м	958
- демонтаж существующего участка выкидного трубопровода от скважины №5476 диаметром 89 мм, м	957
Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-5812 до ГР-4460, в том числе:	
- нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-5812 до ГР-4460 диаметром 159х5мм с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, м	388
- демонтаж существующего участка нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ-5812 до ГР-4460 диаметром 159мм	377
Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-3321 до ГР-3012, в том числе:	
- нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-3321 до ГР-3012 диаметром 159х5мм с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, м	961
- демонтаж существующего участка нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ-3321 до ГР-3012 диаметром 159мм	1053
Нефтегазосборный трубопровод от НГ-81 до НГ-90, в том числе:	
- нефтегазосборный трубопровод от НГ-81 до НГ-90 диаметром 159х5мм с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, м	2960,68
- демонтаж существующего участка нефтегазосборного трубопровода от НГ-81 до НГ-90 диаметром 159мм	2876
Нефтегазосборный трубопровод от НГ-60 до ТВО-7, в том числе:	
- нефтегазосборный трубопровод от НГ-60 до ТВО-7 диаметром 273х7мм с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, м	2258
- демонтаж существующего участка нефтегазосборного трубопровода от НГ-60 диаметром 273мм	1618
Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-79 до ГР-26, в том числе:	
- нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-79 до ГР-26 диаметром 114х5мм с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, м	1738

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

5

Наименование	Количество
- демонтаж существующего участка нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ-579 диаметром 114мм	1706

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 проектируемые участки расположены на территории МО Кельтеевский сельсовет МР Калтасинский район, МО Новобуторинский и Куяновский сельсоветы МР Краснокамский район, МО Ангасяковский и Черлаковский сельсоветы МР Дюртюлинский район, МО Кужбахтинский сельсовет МР Илишевский район Республики Башкортостан в границах Арланского нефтяного месторождения, в 170 км на северо-запад от г. Уфы. Ближайшие населенные пункты: д. Нов. Бура, д. Стар. Бура, д. Киреметево, д. Нов. Буртюк, д. Стар. Буртюк, с. Юсупово, д. Елановка, д. Маняк, д. Мрясово, с. Ангасяк, д. Веялочный Завод, д. Графское, д. Бол. Кельтей.

3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Система координат МСК-02, зона 1

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	X	Y
1	2	3
1	794608.49	1267794.02
2	794607.83	1267794.67
3	794607.3	1267795.17
4	794605.96	1267793.73
5	794602.02	1267789.52
6	794598.89	1267786.16
7	794549.22	1267732.99
8	794492.74	1267701.16
9	794423.55	1267804.63
10	794459.77	1267808.35
11	794560.48	1267827.67
12	794565.12	1267828.56
13	794579.49	1267831.32
14	794616.93	1267838.5
15	794616.77	1267839.76

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	16	794645.52
17	794662.15	1267812.8
18	794694.23	1267788.32
19	794724.85	1267765.33
20	794757.5	1267746.11
21	794771.32	1267769.57
22	794771.71	1267770.24
23	794763.79	1267774.9
24	794744.05	1267786.52
25	794740.41	1267788.67
26	794711.13	1267810.64
27	794678.61	1267835.46
28	794660.16	1267848.2
29	794609.17	1267875.65
30	794604.03	1267877.41
31	794592.73	1267881.27
32	794567.18	1267890

Изн. № подл.	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата
------	--------	------	--------	------	------

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	33	794531.29
34	794500.43	1267936.75
35	794484.8	1267947.53
36	794423.7	1267980.89
37	794340.53	1268024.08
38	794297.69	1268045.68
39	794263.04	1268063.15
40	794274.14	1268087.93
41	794097.24	1268167.2
42	794023.84	1268268.74
43	793958.28	1268332.35
44	793643.37	1268588.62
45	793510.13	1268716.09
46	793521.33	1268761.91
47	793517.05	1268776.56
48	793515.48	1268781.94
49	793512.72	1268791.42
50	793504.38	1268819.99
51	793500.74	1268832.47
52	793494.79	1268852.87
53	793433.86	1268835.09
54	793395.93	1268816.37
55	793381.5	1268798.38
56	793378.51	1268794.64
57	793402.26	1268774.27
58	793409.5	1268767.93
59	793415.87	1268762.34
60	793419.05	1268759.56
61	793426.07	1268752.53
62	793430.87	1268747.71
63	793442.13	1268736.43
64	793450.96	1268727.37
65	793459.49	1268718.62
66	793479.56	1268699.69
67	793545.62	1268629.96
68	793587.62	1268591.35
69	793638.54	1268546.21
70	793690.4	1268504.2
71	793730.38	1268469.31
72	793766.85	1268438.11
73	793786.3	1268421.47
74	793813.43	1268398.16

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	75	793875.29
76	793918.82	1268311.97
77	793932.69	1268301.44
78	793999.26	1268246.4
79	794027.66	1268197.68
80	794033.57	1268188.47
81	794059.77	1268147.58
82	794088.95	1268126.29
83	794120.54	1268108
84	794159.55	1268086.79
85	794199.81	1268066.47
86	794226.97	1268051.14
87	794223.16	1268042.63
88	794235	1268026.25
89	794238.74	1268021.08
90	794254.08	1268032.17
91	794257.46	1268034.61
92	794259.17	1268033.74
93	794327.77	1267999.16
94	794410.54	1267956.17
95	794470.1	1267923.65
96	794484.09	1267914.01
97	794515.19	1267890.74
98	794540.17	1267874.27
99	794554.74	1267864.66
100	794568.96	1267859.8
101	794572.7	1267858.53
102	794564.79	1267857.01
103	794545.05	1267853.22
104	794543.92	1267859.11
105	794527.76	1267856.01
106	794523.3	1267855.16
107	794524.15	1267850.71
108	794524.43	1267849.26
109	794522.98	1267848.99
110	794487.7	1267842.22
111	794455.7	1267836.08
112	794411.23	1267831.51
113	794387.94	1267814.68
114	794397.16	1267801.92
115	794401.05	1267802.32
116	794475.28	1267691.32

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

7

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	117	794378.46
118	794380.42	1267633.28
119	794477.51	1267687.99
120	794558.95	1267566.2
121	794574.18	1267579.38
122	794494.97	1267697.83
123	794551.72	1267729.81
124	794601.77	1267783.39
125	794604.91	1267786.74
126	794610.23	1267792.44
1	794608.49	1267794.02
127	793444.14	1268774.06
128	793438.21	1268780
129	793420.6	1268795.43
130	793419.2	1268796.63
131	793444.06	1268808.9
132	793474.98	1268817.92
133	793484.77	1268784.35
134	793486.59	1268778.12
135	793488.86	1268770.36
136	793491.97	1268759.7
137	793485.37	1268732.7
138	793479.13	1268738.58
139	793462.07	1268756.09
140	793455.22	1268762.96
141	793445.5	1268772.69
127	793444.14	1268774.06
141	775536.18	1271349.44
142	775540.13	1271327.85
143	775533.79	1271318.69
144	775532.73	1271317.16
145	775528.49	1271310.82
146	775528.51	1271311.05
147	775528.45	1271310.75
148	775525.09	1271305.74
149	775516.34	1271292.66
150	775491.7	1271300.3
151	775489.23	1271301.06
152	775483.21	1271303.46
153	775469.9	1271306.97

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	154	775464.45
155	775429.09	1271299.82
156	775423.21	1271296.8
157	775386.08	1271283.39
158	775341.84	1271248.16
159	775338.87	1271249.57
160	775315.56	1271234.69
161	775250.64	1271221.81
162	775192.08	1271210.21
163	775100.45	1271173.47
164	775095.17	1271182.09
165	775071.05	1271167.1
166	774993.83	1271120.59
167	775007	1271098.73
168	774983.01	1271084.29
169	774955.4	1271130.13
170	775056.43	1271190.99
171	775107.78	1271222.89
172	775221.28	1271268.39
173	775257.56	1271290.93
174	775238.92	1271302.16
175	775211.42	1271317.44
176	775173.41	1271339.37
177	775113.2	1271368.74
178	775049.52	1271402.79
179	774998.1	1271427.26
180	774964.1	1271443.36
181	774966.22	1271447.83
182	774980.79	1271478.6
183	775072	1271435.4
184	775249.36	1271339.72
185	775259.88	1271359.24
186	775296.15	1271360.28
187	775322.05	1271363.06
188	775327.61	1271369.95
189	775351.73	1271399.05
190	775363.05	1271408.66
191	775368.14	1271412.99
192	775383.25	1271425.82
193	775453.61	1271400.69
194	775477.24	1271420.75
195	775526.37	1271403.2

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	141	775536.18
196	775488.78	1271378.4
197	775486.58	1271379.19
198	775484.7	1271379.86
199	775459.73	1271358.65
200	775389.37	1271383.78
201	775377.44	1271373.65
202	775352.68	1271343.78
203	775323.3	1271298.8
204	775313.35	1271292.62
205	775335.86	1271281.97
206	775370.67	1271310.3
207	775428.38	1271331.95
208	775464.34	1271336.83
209	775477.48	1271334.76
210	775492.58	1271330.69
211	775498.07	1271328.26
212	775502.24	1271335.58
213	775504.78	1271337.74
214	775498.76	1271370.68
215	775498.28	1271373.35
216	775497.95	1271375.13
217	775493.25	1271376.81
218	775491.17	1271377.55
196	775488.78	1271378.4
219	775308.98	1271263.71
220	775304.94	1271261.13
221	775245.2	1271249.27
222	775242.8	1271248.8
223	775285.04	1271275.04
219	775308.98	1271263.71
223	775284.28	1271307.53
224	775268.82	1271316.83
225	775276.85	1271331.71
226	775298.05	1271332.33
227	775312.78	1271333.9
228	775303.25	1271319.31
223	775284.28	1271307.53

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	229	772901.9
230	772914.29	1267016.78
231	772927.58	1266984.45
232	772900.08	1266969.09
233	772900.7	1266960.83
234	772901.57	1266949.18
235	772794.61	1266844.86
236	772716.57	1266845.83
237	772666.4	1266811.62
238	772641.53	1266848.1
239	772669.35	1266865.88
240	772677.01	1266867.49
241	772708.89	1266889.43
242	772739.91	1266908.28
243	772806.28	1266955.16
244	772826.14	1266971.2
245	772845.08	1266979.52
246	772856.29	1266985.01
247	772873.51	1266993.66
229	772901.9	1267009.76
248	772746.48	1266878.46
249	772755.26	1266883.74
250	772789	1266908.49
251	772823.88	1266931.68
252	772841.23	1266946.19
253	772857.4	1266952.19
254	772781.35	1266878.02
248	772746.48	1266878.46
255	771286.59	1271799.25
256	771316.93	1271716.73
257	771313.17	1271715.35
258	771281.9	1271800.42
259	771269	1271835.52
260	771213.7	1271985.95
261	771178.08	1272037.98
262	771176.74	1272039.94
263	771163.04	1272059.96
264	771171.28	1272067.79
265	771110.47	1272161.32
266	771057.43	1272299.29

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

9

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	267	771051.67
268	771048.07	1272306.87
269	771047.36	1272308.71
270	771021.22	1272376.71
271	770977.32	1272412.22
272	771010.17	1272452.83
273	771014.06	1272457.64
274	771030.92	1272478.47
275	771082.46	1272542.19
276	771115.41	1272570.87
277	771126.97	1272580.93
278	771132.79	1272586.36
279	771145.36	1272598.07
280	771154.41	1272610.6
281	771160.04	1272606.54
282	771161.54	1272606.01
283	771184.89	1272597.89
284	771207.39	1272585.08
285	771210.94	1272583.06
286	771212.69	1272582.23
287	771230.28	1272573.84
288	771289.8	1272545.86
289	771318.67	1272532.86
290	771356.71	1272517.32
291	771412.43	1272494.06
292	771427.54	1272486.27
293	771470.25	1272464.22
294	771539.61	1272431.47
295	771609.31	1272402.14
296	771625.76	1272392.2
297	771643.18	1272379.3
298	771652.2	1272372.44
299	771678.66	1272352.34
300	771681.9	1272348.7
301	771668.2	1272324.29
302	771642.15	1272338.9
303	771639.87	1272339.99
304	771382.03	1272463.24
305	771270.09	1272502.14
306	771208.14	1272531.65
307	771206.98	1272546.39
308	771206.86	1272547.84

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	309	771203.29
310	771197.54	1272552.28
311	771167.57	1272566.56
312	771159.14	1272572.64
313	771145.71	1272560.13
314	771144.16	1272558.81
315	771137.95	1272553.37
316	771131.54	1272542.85
317	771114.28	1272518.1
318	771093.61	1272486.95
319	771078.72	1272462.53
320	771069.24	1272444.49
321	771051.68	1272411.88
322	771048.81	1272405.6
323	771077.73	1272353.42
324	771078.84	1272350.78
325	771084.52	1272337.29
326	771089.35	1272325.84
327	771105.58	1272287.32
328	771110.83	1272274.84
329	771118.97	1272255.52
330	771131.31	1272227.92
331	771148.27	1272196.58
332	771168.25	1272166.46
333	771202.94	1272117.6
334	771219.76	1272093.39
335	771221.12	1272090.04
336	771228.02	1272073
337	771227.83	1272072.37
338	771219.96	1272045.49
339	771190.08	1272054.24
340	771177.74	1272057.85
341	771177.05	1272058.9
342	771173.5	1272064.38
343	771168.26	1272059.4
344	771176.85	1272046.86
345	771183.99	1272036.43
346	771217.28	1271987.79
347	771273.36	1271835.25
255	771286.59	1271799.25
348	770816.22	1271695.51

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

10

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	349	770751.94
350	770643.46	1271744.47
351	770595.6	1271759.68
352	770542.91	1271778.26
353	770392.07	1271827.22
354	770388.47	1271828.3
355	770388.43	1271828.26
356	770388.36	1271828.34
357	770343.61	1271841.76
358	770280.83	1271866.32
359	770259.17	1271877.63
360	770220.45	1271897.85
361	770177.47	1271921.7
362	770129.95	1271947.01
363	770101.22	1271963.56
364	770076.92	1271977.57
365	770057.81	1271938.98
366	770071.75	1271932.08
367	770069.59	1271927.68
368	770088.58	1271918.33
369	770090.73	1271922.69
370	770216.17	1271860.59
371	770233.79	1271834.13
372	770254.6	1271843.24
373	770272.11	1271829.93
374	770277.03	1271826.11
375	770320.66	1271792.25
376	770718.91	1271411.09
377	770770.12	1271398.57
378	770769.89	1271397.66
379	770788.68	1271392.84
380	770805.98	1271393.22
381	770811.99	1271393.35
382	770828.66	1271393.71
383	770834.12	1271393.83
384	770826.72	1271548.96
385	770822.93	1271693.71
386	770822.19	1271693.91
348	770816.22	1271695.51
387	770801.35	1271489.76
388	770798.74	1271547.92

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	389	770795.49
390	770744.38	1271685.73
391	770635.28	1271717.69
392	770586.7	1271733.12
393	770533.93	1271751.74
394	770383.73	1271800.5
395	770338.06	1271814.19
396	770338.97	1271813.48
397	770732.85	1271436.51
398	770782.57	1271424.35
399	770783.79	1271429.15
400	770803.96	1271424.02
401	770804.03	1271422.85
402	770804.31	1271423.93
387	770801.35	1271489.76
403	771163.66	1271231.09
404	771162.73	1271228.75
405	771158.14	1271230.57
406	770860.99	1271348.39
407	770843.02	1271355.52
408	770844.5	1271359.24
409	770862.33	1271352.17
410	771164.21	1271232.47
403	771163.66	1271231.09
411	769108.82	1270997.55
412	769163.9	1271046.75
413	769166.56	1271043.77
414	769113.14	1270996.04
415	769108.05	1270991.49
416	768966.63	1270865.13
417	769036.93	1270803.9
418	768998.56	1270759.84
419	769226.73	1270561.09
420	769196.11	1270525.94
421	769194.24	1270523.8
422	769190.54	1270519.55
423	769190.52	1270519.52
424	769149.4	1270558.78
425	769080.44	1270624.69
426	769066.13	1270638.71

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

11

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	427	769033.97
428	769007.3	1270695.88
429	768966.9	1270735.54
430	768938.84	1270760.32
431	768920.78	1270776.13
432	768911.33	1270784.72
433	768905.53	1270790
434	768890.03	1270804.11
435	768844.92	1270837.75
436	768810.45	1270868.46
437	768749.43	1270926.99
438	768743.08	1270931.81
439	768721.8	1270948.08
440	768678.68	1270930.71
441	768626.67	1270971.44
442	768535.03	1271063.25
443	768539.59	1271081.49
444	768542.07	1271091.45
445	768533.47	1271096.24
446	768541.69	1271123.73
447	768565.65	1271110.35
448	768574.3	1271105.53
449	768573.34	1271101.49
450	768581.98	1271094.84
451	768602.92	1271079.46
452	768645.16	1271045.31
453	768689.44	1271009.03
454	768726.13	1270980.01
455	768738.21	1270984.88
456	768821.15	1270919.94
457	768888.2	1270861.53
458	768923.82	1270902.42
459	768963.59	1270867.78
460	769103.3	1270992.61
411	769108.82	1270997.55
461	768945.59	1270846.33
462	768915.14	1270819.12
463	768919.06	1270815.55
464	768939.42	1270797.01
465	768956.41	1270782.14
466	768970.23	1270769.95

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	467	768997.43
461	768945.59	1270846.33
468	768942.55	1270848.98
469	768912.16	1270821.83
470	768907.87	1270825.73
471	768899.55	1270831.93
472	768926.54	1270862.92
468	768942.55	1270848.98
473	768566.28	1271071.63
474	768585.82	1271057.28
475	768627.48	1271023.59
476	768671.86	1270987.23
477	768696.16	1270967.94
478	768683.22	1270962.72
479	768645.28	1270992.43
480	768566.27	1271071.59
473	768566.28	1271071.63
481	768709.3	1272319.84
482	768694.16	1272302.94
483	768696.37	1272300.96
484	768696.51	1272296.62
485	768696.75	1272289.51
486	768696.97	1272282.69
487	768697.95	1272253.02
488	768703.16	1272189.7
489	768719.68	1272139.08
490	768751.21	1272068.92
491	768769.76	1272030.79
492	768790.63	1271987.51
493	768808.79	1271949.1
494	768809.13	1271942.87
495	768818.05	1271943.36
496	768837.09	1271944.4
497	768834.56	1271990.53
498	768824.59	1272172.84
499	768744.74	1272295.21
500	768732.54	1272306.15
501	768727.95	1272310.26
502	768712.85	1272323.8

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	481	768709.3
503	768804.76	1272022.66
504	768794.96	1272042.99
505	768776.57	1272080.78
506	768745.84	1272149.19
507	768730.8	1272195.26
508	768725.91	1272254.63
509	768725.28	1272273.8
510	768797.04	1272163.82
503	768804.76	1272022.66
511	767423.31	1277803.82
512	767397.03	1277799.29
513	767269.29	1277896.31
514	767228.19	1277927.52
515	767209.84	1277953.29
516	767200.79	1277965.92
517	767178.54	1278001.95
518	767196.21	1278016.38
519	767205.15	1278005.7
520	767208.56	1278008.55
521	767226.4	1278023.48
522	767304.28	1277930.4
523	767367.38	1277886.07
524	767444.22	1277837.9
525	767446.28	1277828.93
526	767466.24	1277824.41
527	767487.37	1277810.52
528	767492.96	1277807.15
529	767508.32	1277797.89
530	767526.86	1277801.75
531	767534.71	1277808.16
532	767544.05	1277815.8
533	767554.73	1277824.53
534	767556.45	1277825.94
535	767584.35	1277826.49
536	767600.82	1277816.96
537	767621.03	1277798.67
538	767660.04	1277760.18
539	767661.7	1277753.98
540	767665.45	1277740.04

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	541	767677.08
542	767697.51	1277676.83
543	767708.99	1277658.8
544	767713.71	1277650.83
545	767718.46	1277647.85
546	767703.59	1277624.13
547	767693.44	1277630.49
548	767677.91	1277640.22
549	767654.86	1277683.74
550	767503.29	1277730.32
551	767495.93	1277732.58
552	767435.38	1277751.19
511	767423.31	1277803.82
552	767553.85	1277787.65
553	767549.1	1277783.77
554	767539.28	1277775.73
555	767503.26	1277768.23
556	767472.45	1277786.82
557	767455.1	1277798.23
558	767453.22	1277798.65
559	767459.06	1277773.2
560	767523.32	1277753.45
561	767530.5	1277751.25
562	767648.18	1277715.08
563	767639.53	1277728.58
564	767634.96	1277745.58
565	767601.79	1277778.31
566	767584.22	1277794.22
567	767577.09	1277798.35
568	767569.56	1277798.2
569	767566.69	1277798.14
552	767553.85	1277787.65
570	765814	1277698.35
571	765800.45	1277698.21
572	765791.98	1277698.13
573	765789.33	1277698.1
574	765774.98	1277697.96
575	765767.8	1277698.08
576	765750.72	1277698.89
577	765761.35	1277707.7

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	578	765744.08
579	765759.27	1277741.19
580	765779.25	1277757.83
581	765793.55	1277757.78
582	765798.46	1277757.76
583	765811.68	1277757.71
584	765827.55	1277757.65
585	765836.46	1277757.62
586	765999.68	1277757.02
587	766126.5	1277649.81
588	766130.28	1277646.62
589	766195.74	1277591.27
590	766199.54	1277588.06
591	766224.56	1277566.92
592	766264.97	1277566.77
593	766271.07	1277566.74
594	766278.76	1277561.32
595	766285.81	1277546.04
596	766288.67	1277539.86
597	766296.83	1277537.24
598	766303.02	1277540.1
599	766306.58	1277531.71
600	766337.64	1277504.05
601	766356.26	1277496.98
602	766401.2	1277486.49
603	766437.79	1277465.78
604	766458.1	1277457
605	766472.75	1277450.67
606	766533.9	1277428.52
607	766597.83	1277409.59
608	766658.93	1277391.89
609	766747.81	1277384.37
610	766753.24	1277383.15
611	766767.98	1277382.36
612	766784.58	1277425.98
613	766772.26	1277430.92
614	766736.07	1277445.44
615	766673.22	1277464.48
616	766546.46	1277502.88
617	766533.01	1277506.95
618	766529.42	1277495.09
619	766527.6	1277489.1

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	620	766521.58
621	766500.78	1277497.16
622	766479.4	1277503.48
623	766467.65	1277507.15
624	766452.26	1277512.71
625	766422.91	1277523.4
626	766364.54	1277545.07
627	766318.05	1277577.88
628	766308.08	1277579.67
629	766307.41	1277579.76
630	766299.66	1277580.84
631	766282.32	1277593.08
632	766280	1277594.71
633	766234.85	1277594.88
634	766227.31	1277601.25
635	766223.66	1277604.34
636	766154.81	1277662.54
637	766151.16	1277665.63
638	766009.97	1277784.99
639	765837.54	1277785.62
640	765825.93	1277785.66
641	765811.98	1277785.71
642	765797.53	1277785.76
643	765796.66	1277785.77
644	765769.16	1277785.87
645	765741.82	1277763.1
646	765702.98	1277730.75
647	765721.9	1277708.02
648	765721.43	1277703.31
649	765718.35	1277672.4
650	765744.71	1277671.14
651	765756.2	1277670.6
652	765766.91	1277670.09
653	765774.89	1277669.96
654	765787.75	1277670.09
655	765788.54	1277643.22
656	765789.79	1277615.47
657	765790.26	1277604.99
658	765791.33	1277564.41
659	765792.72	1277531.83
660	765793.66	1277490.33
661	765794.95	1277445.07

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	662	765795.35
663	765795.48	1277396.8
664	765781.68	1277391.6
665	765770.06	1277387.22
666	765779.93	1277361.02
667	765790.94	1277365.17
668	765793.23	1277366.03
669	765811.65	1277372.97
670	765823.69	1277377.5
671	765823.06	1277435.52
672	765822.95	1277445.62
673	765821.65	1277491.05
674	765820.71	1277532.74
675	765819.32	1277565.37
676	765818.25	1277605.99
677	765816.52	1277644.27
678	765814.93	1277698.36
570	765814	1277698.35
679	766741.77	1277412.98
680	766664.06	1277419.55
681	766546.3	1277454.24
682	766551.69	1277472.04
683	766726.78	1277418.99
679	766741.77	1277412.98
684	762764.39	1281141.23
685	762765.25	1281180.5
686	762750.95	1281194.06
687	762739.89	1281205.26
688	762737.15	1281208.09
689	762733.06	1281212.35
690	762709.54	1281237.45
691	762722.91	1281259.54
692	762730.42	1281256.12
693	762759.91	1281224.84
694	762780.87	1281204.53
695	762794.28	1281191.54
696	762793.15	1281151.25
697	762806.13	1281179.46
698	762844.18	1281155.63
699	762812.43	1281104.72

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	700	762798.29
701	762763.81	1281114.81
684	762764.39	1281141.23
702	762025.69	1281829.75
703	762010.64	1281842.81
704	762010.36	1281843.02
705	761956.78	1281885.07
706	761952.39	1281888.57
707	761943.42	1281895.72
708	761887.6	1281944.19
709	761802.28	1282019.65
710	761771.84	1282044.34
711	761740.42	1282070.34
712	761605.98	1282184.85
713	761599.76	1282190
714	761602.61	1282193.44
715	761603.3	1282194.28
716	761620.33	1282214.84
717	761628.15	1282224.28
718	761634.82	1282232.33
719	761636.79	1282234.68
720	761661.09	1282264.05
721	761909.96	1282057.93
722	762000.84	1281982.66
723	762037.43	1281952.36
724	762045.22	1281947.58
725	762082.16	1281924.95
726	762085.37	1281924.31
727	762082.18	1281924.94
728	762107.85	1281909.21
729	762146.97	1281897.62
730	762197.94	1281882.53
731	762250.78	1281866.88
732	762376.35	1281829.7
733	762406.95	1281820.63
734	762407.34	1281820.52
735	762410.05	1281819.71
736	762420.08	1281816.74
737	762420.67	1281816.57
738	762490.66	1281795.84
739	762542.2	1281786.32

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	740	762651.42
741	762666.36	1281797.65
742	762687.09	1281817.33
743	762694.87	1281824.71
744	762712.94	1281824.24
745	762756.01	1281823.11
746	762804.37	1281821.85
747	762861.08	1281717.41
748	762946.51	1281520.97
749	762968.61	1281424.82
750	762919.47	1281346.33
751	762895.07	1281307.37
752	762920.5	1281291.44
753	762966.31	1281364.61
754	762999.14	1281417.03
755	762996.76	1281427.37
756	763014.97	1281456.46
757	763002.26	1281464.42
758	762992.01	1281448.04
759	762973.22	1281529.76
760	762886.27	1281729.7
761	762821.26	1281849.41
762	762750.36	1281851.27
763	762740.91	1281851.51
764	762735.35	1281851.66
765	762708	1281852.37
766	762685.71	1281852.96
767	762684	1281853
768	762671.65	1281841.27
769	762640.55	1281811.76
770	762543.75	1281815.4
771	762499.45	1281823.28
772	762459.31	1281835.08
773	762459.03	1281835.16
774	762404.63	1281851.15
775	762400.52	1281852.36
776	762398.41	1281852.98
777	762373.42	1281860.32
778	762248.46	1281897.06
779	762192.94	1281913.38
780	762139.65	1281929.04
781	762119.34	1281935.01

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	782	762096.13
783	762053.75	1281975.19
784	762020.9	1282002.41
785	761956.31	1282055.9
786	761842.8	1282149.92
787	761762.28	1282216.6
788	761657.39	1282303.48
789	761646.41	1282290.23
790	761606.56	1282242.11
791	761598.89	1282232.85
792	761582.57	1282213.14
793	761581.32	1282211.64
794	761567.75	1282195.25
795	761561.36	1282187.54
796	761560.34	1282186.31
797	761587.96	1282163.41
798	761722.42	1282048.89
799	761754.1	1282022.68
800	761784.17	1281998.29
801	761802.98	1281981.65
802	761869.15	1281923.13
803	761899.35	1281896.9
804	761925.51	1281874.19
805	761939.41	1281863.11
806	761992.81	1281821.21
807	762179.44	1281659.26
808	762214.51	1281629.83
809	762230.33	1281617.34
810	762293.65	1281566.03
811	762360.35	1281508.5
812	762476.88	1281412.93
813	762558.74	1281346.36
814	762663.27	1281254.94
815	762681.7	1281276.01
816	762576.79	1281367.77
817	762494.59	1281434.62
818	762378.38	1281529.93
819	762311.61	1281587.51
820	762247.82	1281639.21
821	762232.18	1281651.55
822	762197.62	1281680.56
702	762025.69	1281829.75

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
823	763193.44	1281427.73
824	763191.45	1281431.19
825	762900.5	1281263.55
826	762887.98	1281271.51
827	762885.83	1281268.14
828	762897.67	1281260.61
829	762888.97	1281247.2
830	762892.33	1281245.02
831	762901.87	1281259.73
823	763193.44	1281427.73
832	758937.27	1280501.72
833	758934.97	1280490.98
834	758938.77	1280491.69
835	758944.46	1280492.76
836	758949.65	1280465.25
837	758940.89	1280463.6
838	758931.8	1280461.89
839	758852.91	1280447.01
840	758851.87	1280452.54
841	758848.07	1280451.82
842	758844.52	1280470.66
843	758848.32	1280471.38
844	758824.45	1280598
845	758779.34	1280837.28
846	758733.17	1280901.58
847	758723.06	1281003.26
848	758764.47	1281165.41
849	758762.38	1281186.41
850	758761.76	1281192.63
851	758735.71	1281454.75
852	758756	1281499.63
853	758807.42	1281524.35
854	758812.58	1281526.83
855	758816.67	1281528.79
856	758814.2	1281737.71
857	758819.65	1281743.29
858	758817.2	1281951.33
859	758817.12	1281957.79
860	758816.94	1281972.84
861	758787.87	1282076.43

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
862	758752.93	1282201.83
863	758792.74	1282212.92
864	758770.67	1282292.13
865	758768.99	1282298.17
866	758725.9	1282452.79
867	758710.22	1282509.08
868	758668.75	1282681.47
869	758610.34	1282901.51
870	758599.64	1282941.84
871	758594.27	1282958.51
872	758590.57	1282969.98
873	758565.29	1283048.39
874	758507.7	1283060.78
875	758484.42	1283133.01
876	758464.99	1283125.75
877	758461.06	1283133.78
878	758442.04	1283172.61
879	758468.39	1283182.48
880	758478.95	1283160.9
881	758502.11	1283169.38
882	758568.51	1283193.69
883	758582.61	1283191.72
884	758589.89	1283190.7
885	758598.53	1283189.49
886	758606.25	1283175.16
887	758611.36	1283165.68
888	758628.56	1283119.66
889	758637.65	1283086.83
890	758640.07	1283078.08
891	758665.71	1282969.16
892	758679.13	1282916.95
893	758697.57	1282851.35
894	758708.37	1282810.57
895	758725.52	1282745.82
896	758745.32	1282668.77
897	758763.52	1282582.64
898	758797.69	1282421.56
899	758810.82	1282363
900	758814.58	1282348.33
901	758828.26	1282293.62
902	758838.06	1282250.92
903	758840.26	1282240.58

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	904	758843.94
905	758850.1	1282205.42
906	758852.76	1282197.72
907	758856.24	1282183.47
908	758865.79	1282144.49
909	758871.46	1282122.54
910	758878.79	1282102.92
911	758891.42	1282069.08
912	758897.61	1282049.12
913	758898.8	1282030.82
914	758900.34	1282007.16
915	758895.57	1281914.7
916	758892.52	1281818.86
917	758893.19	1281782.76
918	758893.24	1281772.02
919	758893.53	1281713.1
920	758893.56	1281707.05
921	758893.58	1281703.35
922	758892.06	1281654.56
923	758889	1281619.38
924	758886.99	1281596.22
925	758886.98	1281596.09
926	758869.24	1281499.15
927	758869.73	1281484.02
928	758870.66	1281454.86
929	758871.58	1281444.12
930	758879.69	1281358.64
931	758881.05	1281347.5
932	758886.74	1281300.97
933	758886.6	1281270.16
934	758886.55	1281258.1
935	758878.9	1281194.17
936	758877.4	1281181.59
937	758867.43	1281113.5
938	758864.56	1281067.19
939	758864.86	1281020.49
940	758865.11	1280997.94
941	758863.9	1280980.66
942	758865.53	1280967.21
943	758865.64	1280962.04
944	758870	1280927.26
945	758876.9	1280867.17

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	946	758882.42
947	758884.74	1280811.82
948	758893.67	1280752.92
949	758908.01	1280695.78
950	758917.62	1280648.64
951	758931.95	1280588.8
952	758933.65	1280581.7
953	758939.76	1280513.34
832	758937.27	1280501.72
954	758517.91	1283120.38
955	758512.08	1283138.46
956	758510.71	1283142.71
957	758571.57	1283164.99
958	758580.61	1283163.73
959	758585.8	1283154.08
960	758601.9	1283111
961	758612.95	1283071.14
962	758633.08	1282985.59
963	758636.05	1282973
964	758638.53	1282962.46
965	758652.09	1282909.67
966	758670.55	1282843.97
967	758698.42	1282738.74
968	758718.06	1282662.39
969	758735.61	1282579.26
970	758770.33	1282415.6
971	758783.6	1282356.46
972	758799.71	1282292.23
973	758752.87	1282460.3
974	758737.32	1282516.12
975	758695.89	1282688.33
976	758637.4	1282908.7
977	758626.51	1282949.73
978	758620.73	1282967.69
979	758616.87	1282979.64
980	758586.99	1283072.37
981	758529.39	1283084.75
954	758517.91	1283120.38
982	758845.27	1281945.76
983	758844.9	1281976.85

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

18

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	984	758814.84
985	758787.42	1282182.38
986	758824.83	1282192.8
987	758825.86	1282189.82
988	758838.63	1282137.65
989	758844.72	1282114.12
990	758864.92	1282060.02
991	758869.89	1282044
992	758872.3	1282006.98
993	758868.62	1281935.78
994	758868.28	1281929.21
995	758867.59	1281915.86
996	758864.52	1281819.04
997	758865.19	1281782.44
998	758865.58	1281703.71
999	758864.1	1281656.2
1000	758859.2	1281599.83
1001	758846.23	1281528.96
1002	758845.08	1281522.69
1003	758844.76	1281520.93
1004	758844.74	1281522.54
1005	758844.67	1281528.85
1006	758842.34	1281726.44
1007	758847.79	1281732.02
1008	758845.34	1281939.15
982	758845.27	1281945.76
1009	758790	1281191.63
1010	758764.32	1281450.05
1011	758777.31	1281478.81
1012	758842.82	1281510.3
1013	758841.16	1281501.25
1014	758842.7	1281453.22
1015	758851.85	1281355.62
1016	758858.74	1281299.33
1017	758858.55	1281259.84
1018	758850.06	1281188.82
1019	758849.64	1281185.29
1020	758849.25	1281182.6
1021	758839.55	1281116.4
1022	758836.56	1281067.97
1023	758837.29	1280982.38

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	1024	758837.38
1025	758837.68	1280960
1026	758838.51	1280953.34
1027	758842.2	1280923.92
1028	758849.12	1280863.61
1029	758857.04	1280807.76
1030	758866.19	1280747.4
1031	758880.69	1280689.58
1032	758890.28	1280642.58
1033	758905.95	1280577.16
1034	758911.5	1280515.06
1035	758905.13	1280485.35
1036	758875.24	1280479.72
1037	758851.96	1280603.18
1038	758805.7	1280848.56
1039	758760.29	1280911.82
1040	758751.41	1281001.12
1041	758792.82	1281163.27
1042	758790.62	1281185.4
1009	758790	1281191.63
1043	758865.53	1280967.21
1044	758865.38	1280974.62
1045	758865.11	1280997.94
1046	758863.9	1280980.66
1043	758865.53	1280967.21
1047	759840.49	1277611.62
1048	759666.58	1277626.63
1049	759559.28	1277626.51
1050	759550.56	1277611.37
1051	759533.16	1277611.35
1052	759533.18	1277598.43
1053	759533.19	1277590.2
1054	759533.2	1277584.13
1055	759533.2	1277583.35
1056	759538.79	1277583.36
1057	759566.76	1277583.4
1058	759568.04	1277585.63
1059	759594.09	1277582.31
1060	759611.4	1277580.38
1061	759745.86	1277558.61

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

19

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
1062	759784.93	1277554.21
1063	759877.52	1277546.94
1064	759904.43	1277544.83
1065	759905.71	1277547.7
1066	759908.42	1277553.75
1067	759934.24	1277611.42
1068	759939.43	1277623.01
1069	759939.76	1277624.03
1070	759947.23	1277647.28
1071	759948.57	1277651.46
1072	759959.26	1277647.58
1073	759965.58	1277645.29
1074	759966.48	1277647.76
1075	759975.13	1277671.61
1076	759938.82	1277684.78
1077	759926.36	1277689.3
1078	759891.38	1277692.32
1079	759886.2	1277631.67
1080	759863.07	1277620.85
1081	759855.98	1277617.54
1082	759842.88	1277611.41
1047	759840.49	1277611.62
1083	759683.47	1277597.07
1084	759830.68	1277584.36
1085	759846.79	1277582.97
1086	759847.94	1277582.87
1087	759853.68	1277585.55
1088	759902.13	1277608.21
1089	759886.94	1277574.29
1090	759851.42	1277577.07
1091	759845.35	1277577.55
1092	759828.7	1277578.86
1093	759787.59	1277582.08
1094	759749.67	1277586.35
1083	759683.47	1277597.07
1095	789771	1266724.71
1096	789923.97	1266660.67
1097	790040.17	1266606.73
1098	790136.75	1266569.85
1099	790188.88	1266555

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
1100	790213.64	1266547.95
1101	790216.31	1266537.31
1102	790217.25	1266533.55
1103	790239.21	1266446.14
1104	790301.64	1266461.82
1105	790436.33	1266476.33
1106	790486.51	1266488.05
1107	790496.58	1266490.4
1108	790530.03	1266508.3
1109	790537.44	1266509.46
1110	790537.44	1266509.61
1111	790536.72	1266522.98
1112	790536.21	1266532.47
1113	790528.95	1266561.93
1114	790526.05	1266576.33
1115	790525.32	1266579.96
1116	790523.82	1266587.43
1117	790492.97	1266588.72
1118	790477.82	1266585.42
1119	790464.51	1266587.66
1120	790463.25	1266587.88
1121	790435.63	1266592.55
1122	790412.68	1266596.42
1123	790384.45	1266590.8
1124	790383.43	1266590.6
1125	790378.23	1266589.75
1126	790318.96	1266580.12
1127	790270.76	1266574.19
1128	790263.18	1266573.13
1129	790252.89	1266571.33
1130	790230.11	1266583.46
1131	790165.04	1266611.72
1132	790142.14	1266620.77
1133	790112.76	1266633.08
1134	790087.36	1266644.24
1135	790057.06	1266657.8
1136	790029.94	1266667.6
1137	790003.25	1266677.58
1138	789976.84	1266688.27
1139	789948.08	1266699.75
1140	789915.14	1266713.97
1141	789882.49	1266727.7

Инва. № подл.	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	1142	789811.61
1143	789767.67	1266772.08
1144	789764.06	1266773.52
1145	789762.45	1266774.15
1146	789766.74	1266792
1147	789772.02	1266813.92
1148	789744.3	1266833.79
1149	789746.92	1266840.04
1150	789721.09	1266850.86
1151	789711.29	1266827.45
1152	789709.59	1266823.39
1153	789683.6	1266761.31
1154	789766.05	1266726.78
1095	789771	1266724.71
1155	790243.97	1266542.12
1156	790243.32	1266544.7
1157	790247.14	1266542.67
1158	790248.23	1266542.09
1159	790267.54	1266545.47
1160	790274.4	1266546.43
1161	790322.92	1266552.4

Обозначение характерных точек границ	Координаты , м	
	1162	790344.92
1163	790388.41	1266563.04
1164	790393.86	1266564.13
1165	790399.79	1266565.31
1166	790413.1	1266567.96
1167	790457.39	1266560.47
1168	790471.1	1266558.15
1169	790478.5	1266556.9
1170	790495.41	1266560.6
1171	790500.7	1266560.37
1172	790501.61	1266555.81
1173	790506.73	1266535.07
1174	790508.36	1266528.46
1175	790486.62	1266516.83
1176	790486.03	1266516.69
1177	790470.72	1266513.12
1178	790431.62	1266503.99
1179	790296.71	1266489.45
1180	790259.54	1266480.12
1181	790244.93	1266538.31
1155	790243.97	1266542.12

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

Линейные объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения – отсутствуют..

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

Параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, приведены в таблице 3.

Таблица 3

Показатель	Единица измерения	Кол-во
Узел запорной арматуры №1 (Нефтегазосборный трубопровод от НГ-81 до НГ-90):		
Площадь освоения территории (в границах проектирования)	га	0,0008

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

21

Узел запорной арматуры №2 (Нефтегазосборный трубопровод от НГ-81 до НГ-90):		
Площадь освоения территории (в границах проектирования)	га	0,0008
Узел запорной арматуры №1 (Нефтегазосборный трубопровод от НГ-60 до ТВО-7):		
Площадь освоения территории (в границах проектирования)	га	0,0025
Узел запорной арматуры №1 (Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-79 до ГР-26):		
Площадь освоения территории (в границах проектирования)	га	0,0023
Камера пуска ОУ (Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-79 до ГР-26):		
Площадь освоения территории (в границах проектирования)	га	0,0030
Камера приема ОУ (Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-79 до ГР-26):		
Площадь освоения территории (в границах проектирования)	га	0,0029

6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здания, строения, сооружения, 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

Не требуется.

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

Согласно данным Управления по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан на территории планируемой к размещению Объекта отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия. Объект расположен вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

При реализации проекта следует учитывать, что в ходе земляных и строительных работ могут быть выявлены случайные находки, имеющие историко-культурную ценность. В соответствии с п. 4 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», в случае обнаружения объектов культурного наследия в ходе строительства, работы, создающие угрозу разрушения выявленных объектов культурного (археологического) наследия, должны быть приостановлены, а информация о находках представлена в региональный орган охраны объектов культурного наследия для организации мероприятий по сохранению выявленных объектов.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

В связи с отсутствием угрозы для объектов культурного наследия, разработка мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия не требуется.

8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Мероприятия по охране окружающей среды на территории месторождения проводятся ООО «Башнефть-Добыча», где ведется постоянный контроль за работой нефтепромысловых объектов, проводятся плановые ремонтные работы трубопроводов, ревизия бездействующих участков нефтепроводов, контроль водных объектов, почвенного покрова, контроль за соблюдением нормативов ПДВ на источники выбросов и контрольных точках.

С целью обеспечения требований охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности рекомендуется выполнение следующих мероприятий.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

В целях уменьшения загрязнения атмосферного воздуха в период строительства токсичными соединениями предусмотрены следующие мероприятия:

- обязательная диагностика на допустимую степень выброса вредных веществ в атмосферу двигателей транспортных средств, строительных машин и механизмов;
- запуск и прогрев двигателей транспортных средств, строительных машин по утвержденному графику;
- запрет на оставление техники с работающими двигателями в ночное время.
- движение транспорта по установленной схеме, недопущение неконтролируемых поездок.

В период эксплуатации проектируемых объектов загрязнение атмосферного воздуха происходить не будет.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Все проектируемые объекты располагаются вдали от инфраструктуры; необходимость в переселении людей отсутствует.

Проектной документацией приняты следующие технические решения:

- герметизация технологического процесса транспорта;
- материальное исполнение труб соответствует требованиям нормативных документов.

- трубы и детали, применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение;

- соблюдение безопасных минимально допустимых расстояний между сооружениями в соответствии с действующими нормативами;

- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры.

- рекультивация нарушенных при строительстве земель;

- электроснабжение, заземление, молниезащита объектов.

Проектной документацией установлены точные границы отвода земель, обязывающие не допускать использования земель за их пределами.

Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов

Сброс неочищенных сточных вод в поверхностные водоемы и подземные источники отсутствует.

Гидравлическое испытание на прочность и проверку на герметичность участка трубопровода производит Подрядчик:

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

- подготовительные мероприятия;
- организацию водозабора;
- поддержание давления, требуемого для проведения испытаний на прочность и герметичность;
- выставление групп наблюдения по трассе, их обеспечение транспортом и средствами связи;
- выполнение предусмотренных процедур испытаний и величин испытательных и рабочих давлений;
- утилизацию загрязненной воды.

Первоочередными мероприятиями по охране подземных вод является наличие специализированной сети наблюдательных скважин.

В этой сети организованы режимные наблюдения, основной задачей которой являются:

- своевременное обнаружение загрязнения поверхностных и подземных вод;
- изучение размеров и динамики загрязнения вод во времени и на площадке, т.е. определение скорости и направления распространения загрязненных потоков, а также, определение источников загрязнения и своевременное их устранение;
- получение необходимой исходной информации для проведения прогнозных расчетов изменений уровней и распространения загрязнения в подземных водах.

В мероприятиях по уменьшению воздействия на подземные воды в период эксплуатации объекта предусмотрено:

- проведения мониторинга за состоянием подземных вод, расположенных на территориях предприятий – загрязнителей;
- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования;
- предупреждение фильтрации загрязненных вод с поверхности почвы водоносные горизонты;
- в случае аварийной ситуации своевременно принять меры по ее ликвидации.

Рабочие и инженерно-технический персонал должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды.

Демонтаж участков нефтегазосборного трубопровода производить только в межпаводковый и межнерестовый периоды.

На основании «Ресурсов поверхностных вод», том 11 «Средний Урал и Приуралье» по Республике Башкортостан паводковый период определен с 10.04. по 20.05. Нерестовый период по Республике Башкортостан определен с 15.04 по 15.06.

В проектной документации разработаны мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации объектов системы сбора, транспорта нефти и газа.

К этим мероприятиям относятся:

- контроль, автоматизация и управление технологическими процессами;
- материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям нормативных документов.
- соблюдение безопасных минимально допустимых расстояний между сооружениями в соответствии с действующими нормативами;
- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры;

В период строительства необходимо:

- слив горюче-смазочных материалов в специально отведенные и оборудованные для этих целей места;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

- соблюдение требований местных органов охраны природы.

В период строительства и эксплуатации проектируемых объектов сброс неочищенных сточных вод в поверхностные водоемы и подземные источники отсутствует.

Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов

На строительной площадке отведены специально обустроенные места для накопления отходов до момента их отправки на переработку на другое предприятие или на объект размещения отходов. Площадки для накопления отходов оборудованы таким образом, чтобы свести к минимуму загрязнение окружающей среды.

При сборе отходов производится их сортировка по классам токсичности, консистенции, направлениям использования. Место и способ накопления отходов гарантируют сведение к минимуму риска возгорания отходов, недопущение захламления территории, удобство вывоза отходов.

Предусмотренные меры по обеспечению условий накопления отходов на этапе строительства соответствуют требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления».

Вопросы удаления всех образующихся отходов в период строительства будут решаться подрядчиком. В ходе выполнения строительных работ отходы будут направляться на обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение согласно договорам, заключенным подрядчиком со специализированными предприятиями, имеющими лицензию по обращению с опасными отходами.

Огарки сварочных электродов должны собираться после каждой рабочей смены и накапливаться в контейнерах до вывоза на вторичную переработку.

ТКО накапливаются в специальных металлических контейнерах, установленных на площадках с твердым покрытием, желательного огороженных с трех сторон.

Отходы ветоши накапливаются в металлических ящиках на удалении от источников возможного возгорания.

Отходы передаются на обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение. Согласно требованиям действующей редакции ФЗ №89, ФЗ №99 лицензированию подлежат следующие виды деятельности: сбор, транспортирование, утилизация, обработка, обезвреживание, размещение.

Промышленные отходы формируются в ходе технологического процесса. В период эксплуатации на площадках скважин места сбора и накопления отходов не предусмотрены.

Обращение с отходами в период эксплуатации заключается в следующем:

- контроль за соблюдением нормативов и лимитов воздействий на окружающую среду, установленным соответствующими разрешениями;
- организация и контроль за процессами сбора, сортировки, накопления отходов;
- ведение документации процесса обращения с отходами производства и потребления;
- обязательный надзор за перемещениями отходов, местами их удаления и процессами безопасной ликвидации отходов на этапах их технологического цикла;
- предупреждение вреда, наносимого окружающей среде в результате деятельности предприятия;
- проверка соблюдения требований, условий, ограничений, установленных законами, иными нормативными правовыми актами, разрешительными документами в области охраны окружающей среды;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

25

- своевременное и оперативное устранение причин возможных аварийных ситуаций или их последствий, связанных с нарушением требований в области обращения с отходами

- обеспечение эффективной работы систем природоохранного оборудования, средств предупреждения и ликвидации последствий нарушения требований в области обращения с отходами.

Мероприятия по охране недр

Охрана недр обеспечивается:

- предотвращением загрязнения территории при проведении работ;
- удаление отходов после проведения работ.

Проектными решениями предусмотрены следующие мероприятия по охране недр и защите подземных вод:

- герметизация технологического процесса;
- материальное исполнение труб соответствует требованиям нормативных документов. Трубы и детали, применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение.

Мероприятия по охране растительного покрова и животного мира

Для минимизации воздействия на растительный покров предусмотрены и будут осуществляться следующие мероприятия:

- минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания животных;
- проведение строительно-монтажных работ строго в границах отведенных участков;
- применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- использование только исправной техники;
- исключение движения транспорта вне отведенных и обустроенных площадок и автодорог;
- заправка автотранспорта в строго отведенных местах, которые обеспечены емкостями для сбора отработанных ГСМ;
- оборудование стационарных механизмов поддонами, предотвращающими загрязнение почв ГСМ;
- организация мест накопления бытовых и строительных отходов, их своевременный вывоз;
- рекультивация земель, изъятых во временное пользование.

Охрана фауны, как неотъемлемой и составной части природной среды, будет производиться при реализации всего комплекса природоохранных мероприятий: воздушной и водной сред, ландшафтов, земель и растительности, т.е. среды обитания животных. Проектными решениями предложены следующие мероприятия, направленные на предотвращение коренных структурных преобразований населения животных:

- исключение применение технологий и механизмов, которые могут вызвать массовую гибель объектов животного мира;
- ограничение производства строительно-монтажных работ землеотводом;
- осуществление строительных работ и производственных процессов только в пределах промплощадок, имеющих специальное ограждение;
- размещение всех работающих механизмов в тепло-, шумо-изоляционных блок-боксах заводского изготовления;
- ограничение скорости движения транспортных средств в пределах полосы отвода, особенно с наступлением темного времени суток;
- строгое соблюдение технологии производства работ;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

- снабжение сооружений системой защиты в целях предотвращения попадания в них животных;
- засыпка ям полностью, в том числе вокруг столбов и свай, чтобы между ними и почвой не оставалось зазоров, так как ямы являются многолетними ловушками для мелких млекопитающих, земноводных, насекомых – кормовой базы птиц;
- уборка остатков материалов, конструкций и строительного мусора по завершении строительства;
- установка отпугивающих устройств и освещение площадок;
- запрещение сброса неочищенных сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности;
- исключение загрязнения территории ГСМ.

Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте строительства и последствий их воздействий на экосистему региона

В проектной документации разработаны мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации проектируемых объектов.

К этим мероприятиям относятся:

- герметизация технологических процессов;
- контроль, автоматизация и управление технологическими процессами;
- применение оборудования заводского изготовления;
- прокладка трубопроводов в единых технологических коридорах;
- применение труб с внутренним и наружным антикоррозийным покрытием;
- материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям нормативных документов. Все технические средства, материалы и химические вещества, средства индивидуальной и коллективной защиты работников, применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение;
- соблюдение безопасных минимально допустимых расстояний между сооружениями в соответствии с действующими нормативами;
- электрооборудование (машины, аппараты, устройства), контрольно-измерительные приборы, электрические светильники, средства блокировки, телефонные аппараты и сигнальные устройства к ним, устанавливаемые во взрывоопасных зонах классов 1 и 2, должны быть во взрывозащищенном исполнении и иметь уровень взрывозащиты, отвечающий требованиям, предъявляемым ПУЭ-00, вид взрывозащиты - категории и группе взрывоопасной смеси. Электропроводки, токопроводы и кабельные линии, заземление электрооборудования должны быть выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ-02;
- обеспечение освещенности и отопления в соответствии с действующими нормами. Все шкафы, пульты, электропроводка, нормально не находящиеся под напряжением, а при аварийных режимах могущие оказаться под напряжением, подлежат заземлению;
- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- проверка исправности специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий, обучение обслуживающего персонала правилам работы с этими устройствами;
- периодическое проведение учений по ликвидации возможных аварий и загораний.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

27

9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Проектные решения, принятые в проектной документации обеспечивают достаточно высокую надежность и возможность безаварийной эксплуатации объектов при условии:

- соблюдения проектных решений при строительстве;
- качественного выполнения строительно-монтажных работ;
- осуществления постоянного контроля за состоянием оборудования, трубопроводов, арматуры, окружающей среды, своевременного проведения профилактических работ, диагностики, ревизии, капитальных ремонтов и замены трубопроводов при эксплуатации;
- соблюдения правил и требований промышленной и пожарной безопасности.

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

Согласно требованиям Федерального закона № 123-ФЗ (статья 5) и ГОСТ 12.1.004-91 система обеспечения пожарной безопасности объектов включает в себя:

- систему предотвращения пожара;
- систему противопожарной защиты;
- комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

Система предотвращения пожара

Целью создания систем предотвращения пожаров является исключение условий возникновения пожаров.

Исключение условий возникновения пожаров достигается исключением условий образования горючей среды и исключением условий образования в горючей среде источников зажигания.

Исключение условий образования горючей среды обеспечивается данным проектом следующими способами:

- запорная арматура принята в соответствии с перекачиваемой средой и технологическими параметрами трубопроводов (рабочее давление, диаметр), обеспечивает герметичность класса «А» по ГОСТ 9544-2005, исполнение соответствует климатическим характеристикам района строительства (исполнение ХЛ). Применяемая запорная арматура должна быть сертифицирована и иметь разрешение для эксплуатации на взрывопожароопасном промышленном объекте;

- все применяемое оборудование имеет сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения на применение на опасном производственном объекте;

- трубопроводы проложены с соблюдением уклонов согласно Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов». Трасса трубопровода расположена вдали от объектов инфраструктуры, опасных участков по трассам нет;

- контроль, автоматизация и управление технологическими процессами.

Система противопожарной защиты

Целью создания систем противопожарной защиты является защита людей и имущества от воздействий опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий.

Защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий обеспечиваются снижением динамики нарастания

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

28

опасных факторов пожара, эвакуацией людей и имущества в безопасную зону и (или) тушением пожара.

Система противопожарной защиты согласно главе 14 ФЗ №123 включает в себя следующие мероприятия:

–эвакуационные пути обеспечивают безопасную эвакуацию людей без учета применяемых средств пожаротушения и противодымной защиты;

–защита людей на путях эвакуации обеспечивается комплексом объемно-планировочных и конструктивных мероприятий;

–сооружение металлических площадок с ограждающими перилами для обеспечения безопасного обслуживания оборудования;

–пожарная безопасность проектируемых сооружений обеспечена необходимой степенью огнестойкости ограждающих конструкций в соответствии с требованиями СП 2.13130.2009. Конструктивное исполнение строительных элементов сооружений предотвращает распространение горения по зданию и сооружению;

–оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;

– тушение пожаров осуществляется силами подразделений гарнизона пожарной охраны ПЧ-123, ПЧ-121; согласно «Плану привлечения сил и средств пожарной охраны для тушения пожаров и проведения аварийно-спасательных работ на территории Республики Башкортостан» (утв. Распоряжением Правительства РБ от 21.04.2006г. №345).

Комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности

К организационно-техническим мероприятиям по обеспечению пожарной безопасности проектируемых объектов относятся:

– ознакомление всех работающих с основными требованиями пожарной безопасности и мерами личной предосторожности, которые необходимо соблюдать при возникновении пожара, а также с планом эвакуации людей;

– дороги, проезды и подъезды к зданиям, наружным установкам, водоисточникам, используемым для целей пожаротушения, должны быть всегда свободными для проезда пожарной техники, содержаться в исправном состоянии, а зимой быть очищенными от снега и льда;

– все работники организаций допускаются к работе только после прохождения первичного инструктажа с дальнейшим прохождением периодических инструктажей, в т.ч. по вопросам соблюдения требований пожарной безопасности, а при изменении специфики работы должны проходить дополнительное обучение по пожарной безопасности, в т.ч., по предупреждению и тушению возможных пожаров. Члены бригады, не прошедшие инструктаж, к работе не допускаются;

– обслуживающий персонал обучается правилам работы со специальными устройствами и приспособлениями для пожаротушения и ликвидации возможных аварий и первичными средствами пожаротушения, периодически необходимо производить учения по ликвидации возможных аварий и загораний;

– принимать меры к устранению обнаруженных нарушений правил пожарной безопасности;

– в организации определяют порядок и сроки прохождения противопожарного инструктажа и занятий по пожарно-техническому минимуму, а также назначены ответственные за их проведение;

– проверка исправности специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий;

– ремонтно-восстановительное подразделение оснащается транспортными средствами, оборудованными искрогасителями, инструментом искробезопасного исполнения, необходимыми средствами пожаротушения, аптечкой, запасом чистой

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

29

(питьевой) воды, герметичными контейнерами из негорючих материалов для транспортировки промасленной ветоши и замазученного песка к местам утилизации. Если во время ремонта будет обнаружено присутствие горючего продукта, работы, связанные с применением открытого огня, должны быть немедленно прекращены, люди удалены на безопасное расстояние. Ремонт возобновлять только после проверки, если она выявит отсутствие опасной концентрации продукта;

- вокруг взрывопожароопасных объектов, расположенных на территории проектируемых объектов, необходимо своевременно очищать от горючих отходов, мусора, тары, опавших листьев, травы. Не допускается складирование (хранение) горючих материалов в указанной зоне;

- запрещается на территории объекта разведение костров, выжигание травы, нефти;

- не допускать замазученность производственной территории и оборудования;

Порядок совместных действий персонала предприятия и подразделения пожарной охраны

При обнаружении пожара работники, обслуживающие проектируемые объекты, обязаны:

- немедленно вызвать пожарную часть;
- организовать встречу пожарного подразделения и оказать ему содействие;
- сообщить дежурному диспетчеру;
- вызвать к месту пожара старшего по объекту;
- принять меры по ликвидации пожара первичными средствами.

Старший по объекту, прибывший к месту пожара, убедившись, что пожарная часть вызвана, обязан:

- продублировать сообщение в пожарную часть, диспетчеру цеха;
- сообщить о пожаре руководству предприятия;
- организовать встречу пожарного подразделения и оказывать ему содействие;
- удалить из опасной зоны сотрудников, не занятых ликвидацией пожара;
- отключить электроэнергию, перекрыть инженерные коммуникации, остановить работу агрегатов и инженерных систем;

- прекратить в пожароопасной зоне все работы, не связанные с тушением пожара;

- в случае создания опасной ситуации, организовать спасение и эвакуацию работающих;

- руководить тушением пожара с использованием первичных средств.

Общее руководство по тушению пожара до прибытия пожарного подразделения осуществляет старший по объекту, который обязан:

- обеспечить защиту людей, принимающих участие в тушении пожара, от поражения электрическим током, отравления, ожогов;

- контролировать и соблюдать технику безопасности при тушении пожара;

- организовать оказание неотложной медицинской помощи пострадавшим, вызвать скорую помощь при наличии пострадавших.

При прибытии пожарного подразделения старший по объекту, руководивший тушением пожара, обязан:

- сообщить старшему пожарного подразделения необходимые сведения об особенностях горящего объекта и о ходе тушения пожара;

- обеспечить безопасность работы пожарного подразделения от поражения электрическим током и других факторов.

Старший прибывшего пожарного подразделения организует штаб тушения пожара. В состав штаба включаются ответственные представители предприятия.

Перечень мероприятий по гражданской обороне

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Показатели для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне утверждены приказом МЧС России от 28.11.2016 №632ДСП. Категория по гражданской обороне устанавливается для организации по наивысшему показателю ее обособленных подразделений вне зависимости от ее месторасположения.

ООО «Башнефть-Добыча – организация, эксплуатирующая проектируемый объект, согласно выписке из Перечня организаций, отнесенных к категориям по гражданской обороне, отнесена к категории по ГО.

По исходным данным и требованиям, подлежащим учёту при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации от Главного управления МЧС России по Республике Башкортостан проектируемый объект «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1» - категорию по гражданской обороне не имеет.

В соответствии с исходными данными, выданными Главным управлением МЧС России по Республике Башкортостан и СП 165.1325800.2014 (п. 4.4–4.13), проектируемый объект расположен вне зон возможного сильного радиоактивного загрязнения (заражения) и возможного опасного химического заражения.

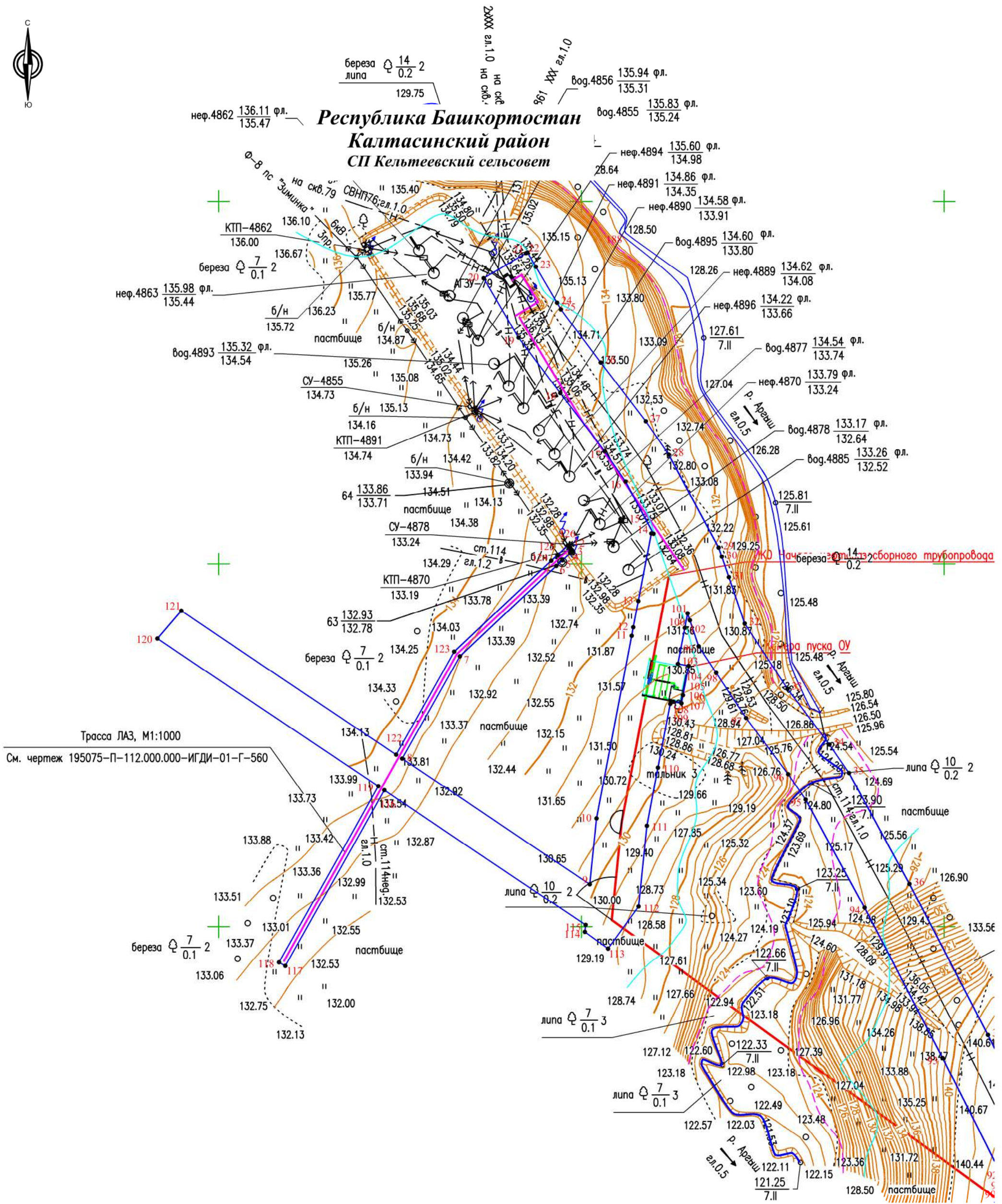
Согласно исходным данным, выданным Главным управлением МЧС России по Республике Башкортостан, проектируемый объект «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1» находится в зоне возможных сильных разрушений от взрывов, происходящих в мирное время в результате аварий (СП 165.1325800.2014).

Согласно ГОСТ Р 55201-2012 Республика Башкортостан входит в зону светомаскировки.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			195075-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				



Республика Башкортостан
Калтасинский район
СП Кельтеевский сельсовет



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

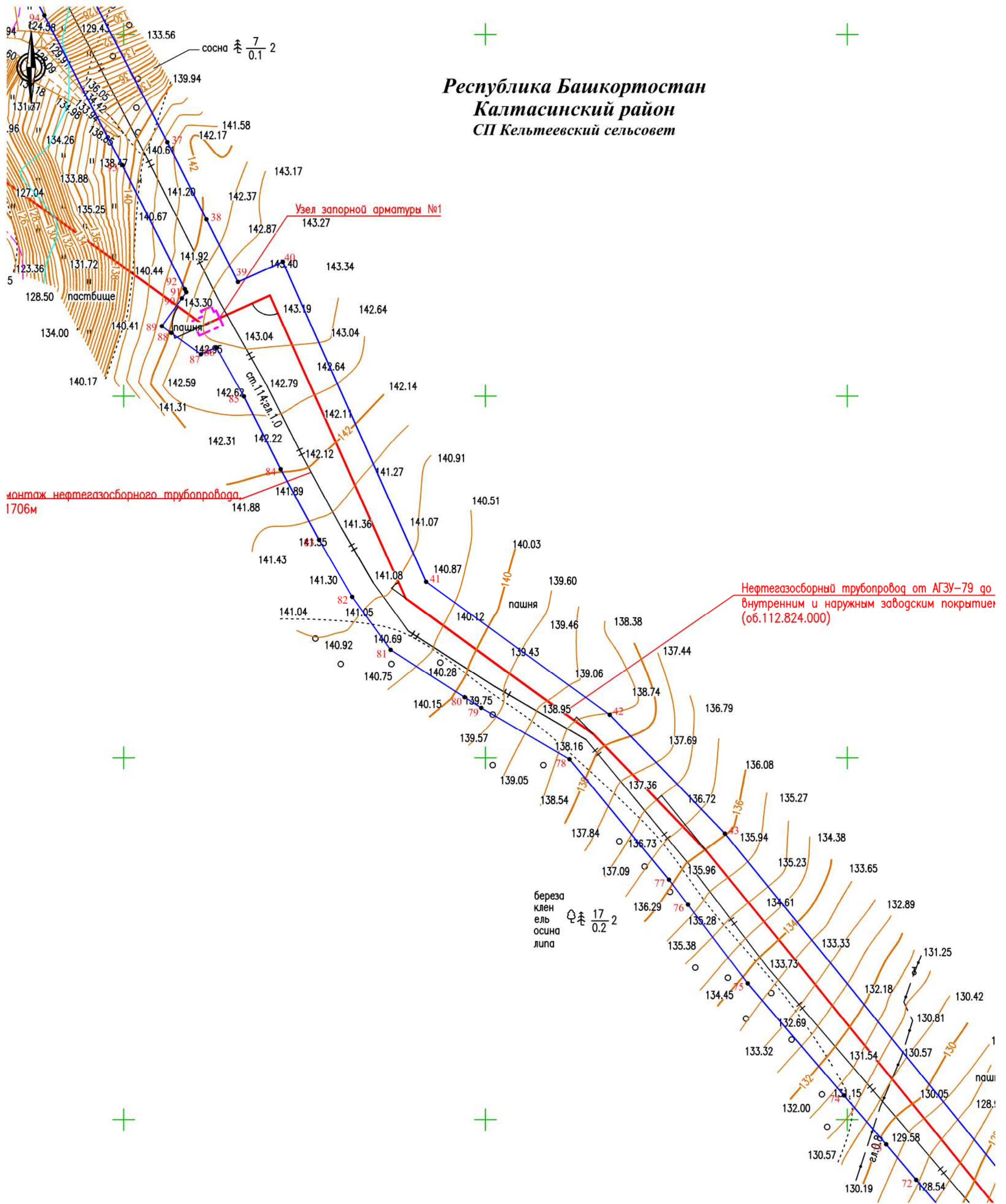
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта (граница проектируемой территории)
- 1 • поворотная точка границы зоны планируемого размещения линейного объекта, ее номер

Примечание:

Чертеж красных линий не разрабатывается в связи с вступлением в силу Федерального закона от 02.08.2019 № 283-ФЗ "О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации"

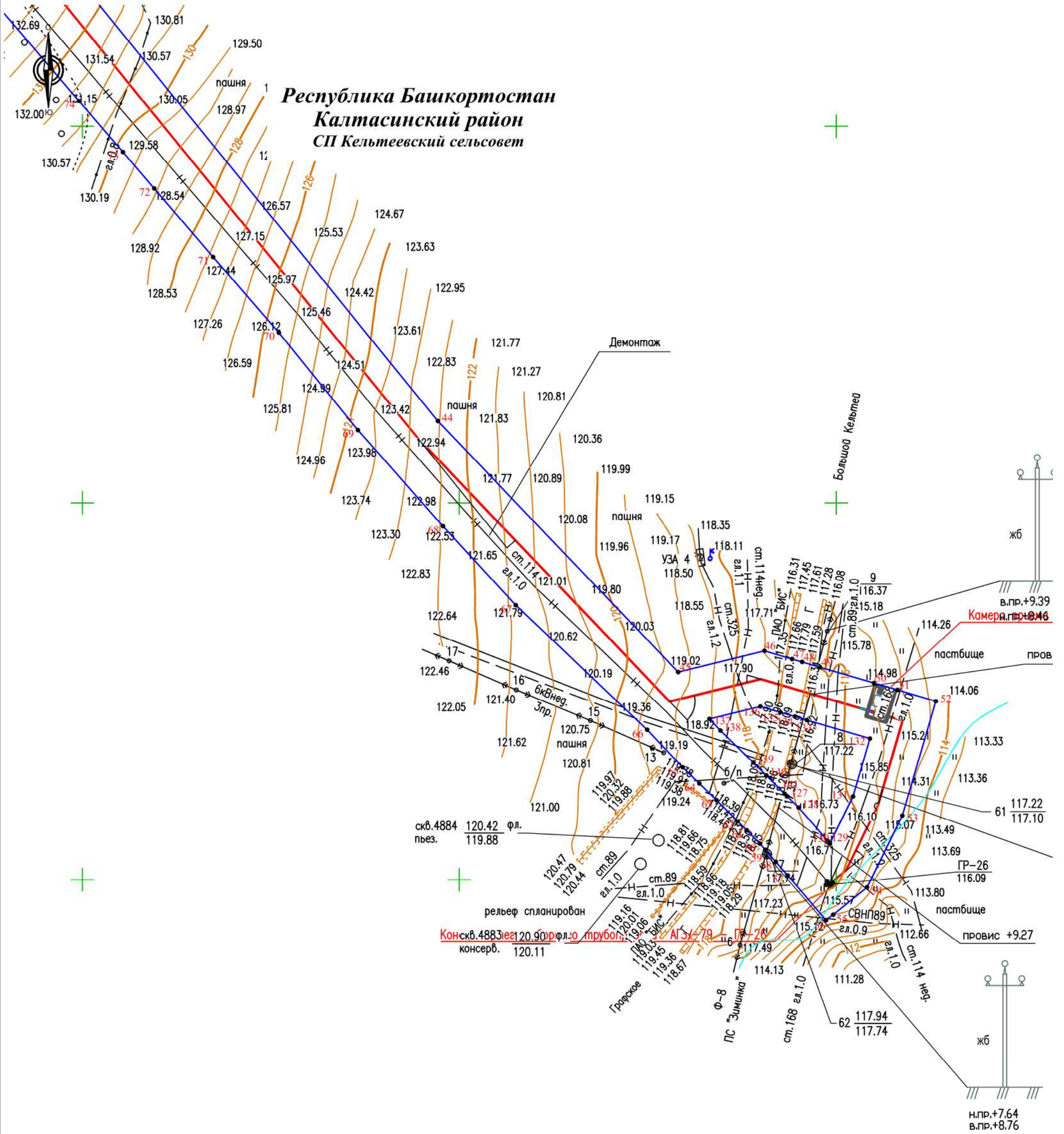
195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001				
<i>«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»</i>				
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021
<i>Проект планировки территории</i>				Стация
				Лист
				Листов
				П
				1
				31
н. контр				ООО «КП»
Нач. орг.				
Чертеж красных линий: Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000				

Республика Башкортостан
Калтасинский район
СП Кельтеевский сельсовет

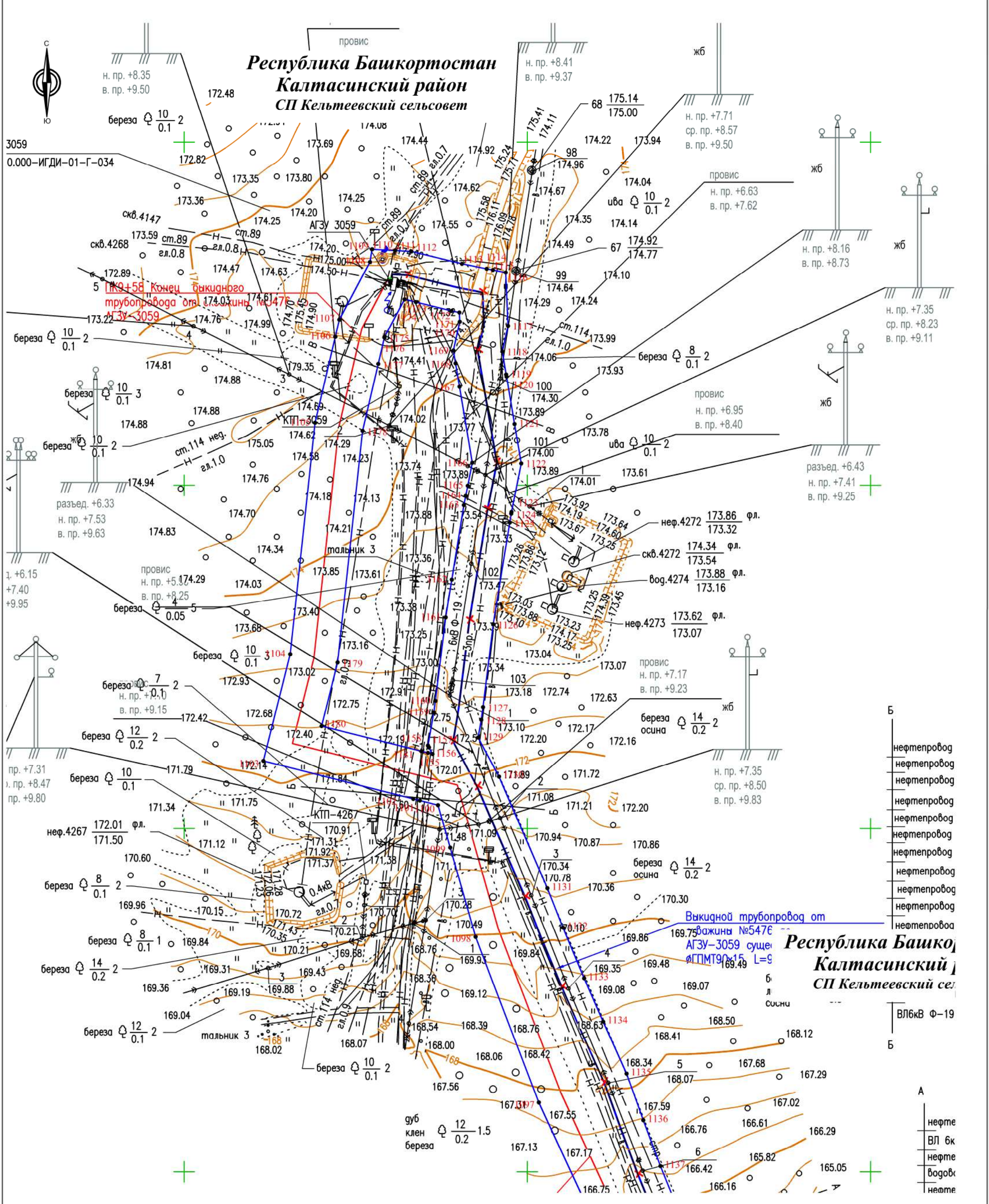


					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001		
					«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»		
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата			
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021			
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021			
					Проект планировки территории		
					Стадия	Лист	Листов
					П	2	31
					ООО «КПГ»		
н. контр					Чертеж красных линий: Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения		
Нач. орг.					Масштаб 1:2000		

Республика Башкортостан
Калтасинский район
СП Кельтеевский сельсовет



					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001				
					«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»				
Изм.	Кол.уч.	Лист	N° док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
							П	3	31
н. контр						Чертеж красных линий; Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000	ООО «КПП»		
Нач. отг.									



Республика Башкортостан
Калтасинский район
СП Кельтеевский сельсовет

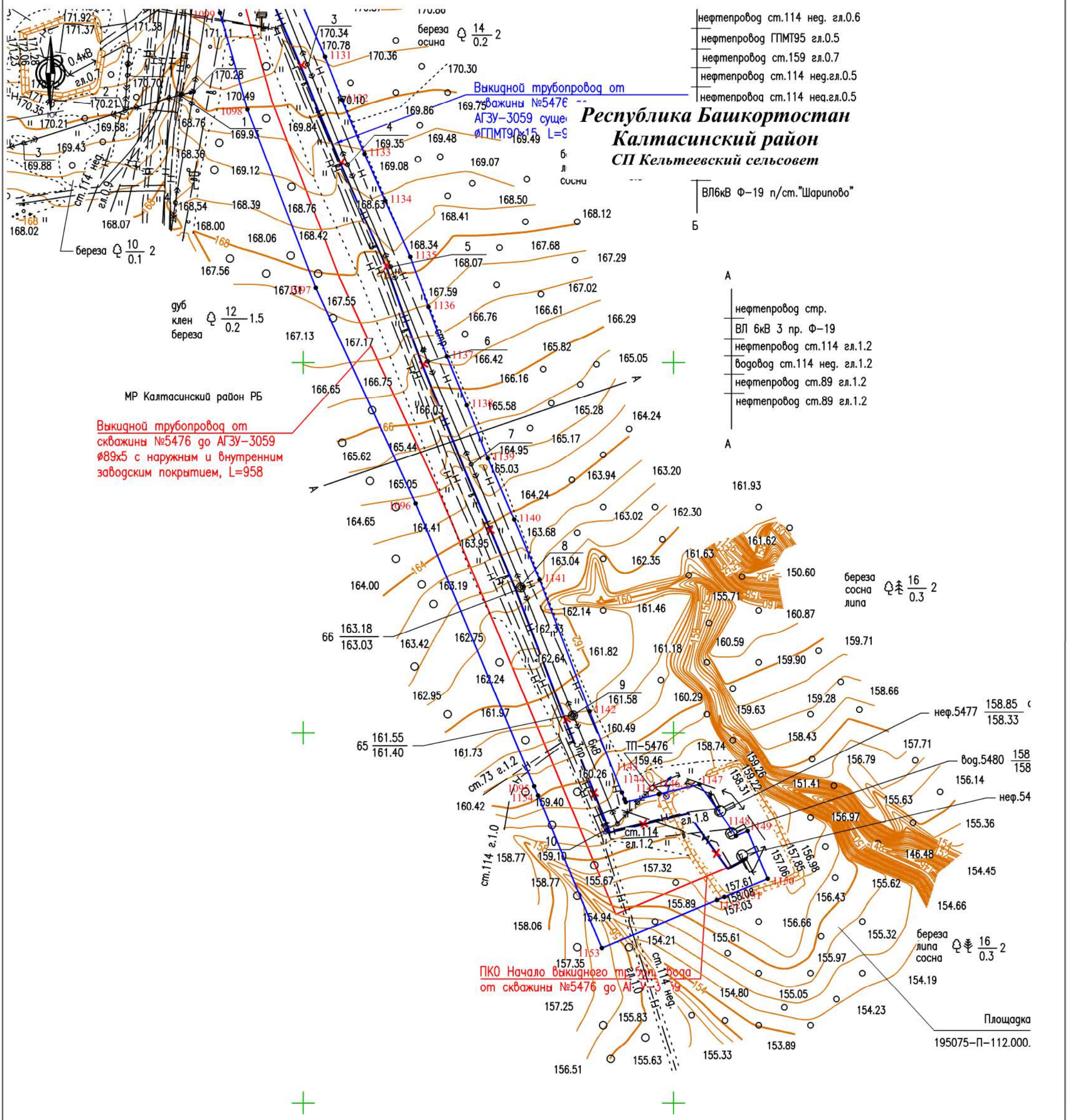
Республика Башкортостан
Калтасинский район
СП Кельтеевский сельсовет

195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001

«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»

Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Фандеева Ю.В.		06.2021			
Проверил		Толмачев А.В.		06.2021			
н. контр Нач. отг.					Проект планировки территории ООО «КПП»		

Чертеж красных линий; Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
 Масштаб 1:2000



- нефтепровод ст.114 нед. гл.0.6
- нефтепровод ППМТ95 гл.0.5
- нефтепровод ст.159 гл.0.7
- нефтепровод ст.114 нед.гл.0.5
- нефтепровода ст.114 нед.гл.0.5

Республика Башкортостан
Калтасинский район
СП Кельтеевский сельсовет

ВЛ6кВ Ф-19 п/ст."Шарипово"

Б

А

- нефтепровод стр.
- ВЛ 6кВ 3 пр. Ф-19
- нефтепровод ст.114 гл.1.2
- водовод ст.114 нед. гл.1.2
- нефтепровод ст.89 гл.1.2
- нефтепровод ст.89 гл.1.2

А

Выкидной трубопровод от скважины №5476 до АГЗУ-3059 Ø89x5 с наружным и внутренним заводским покрытием, L=958

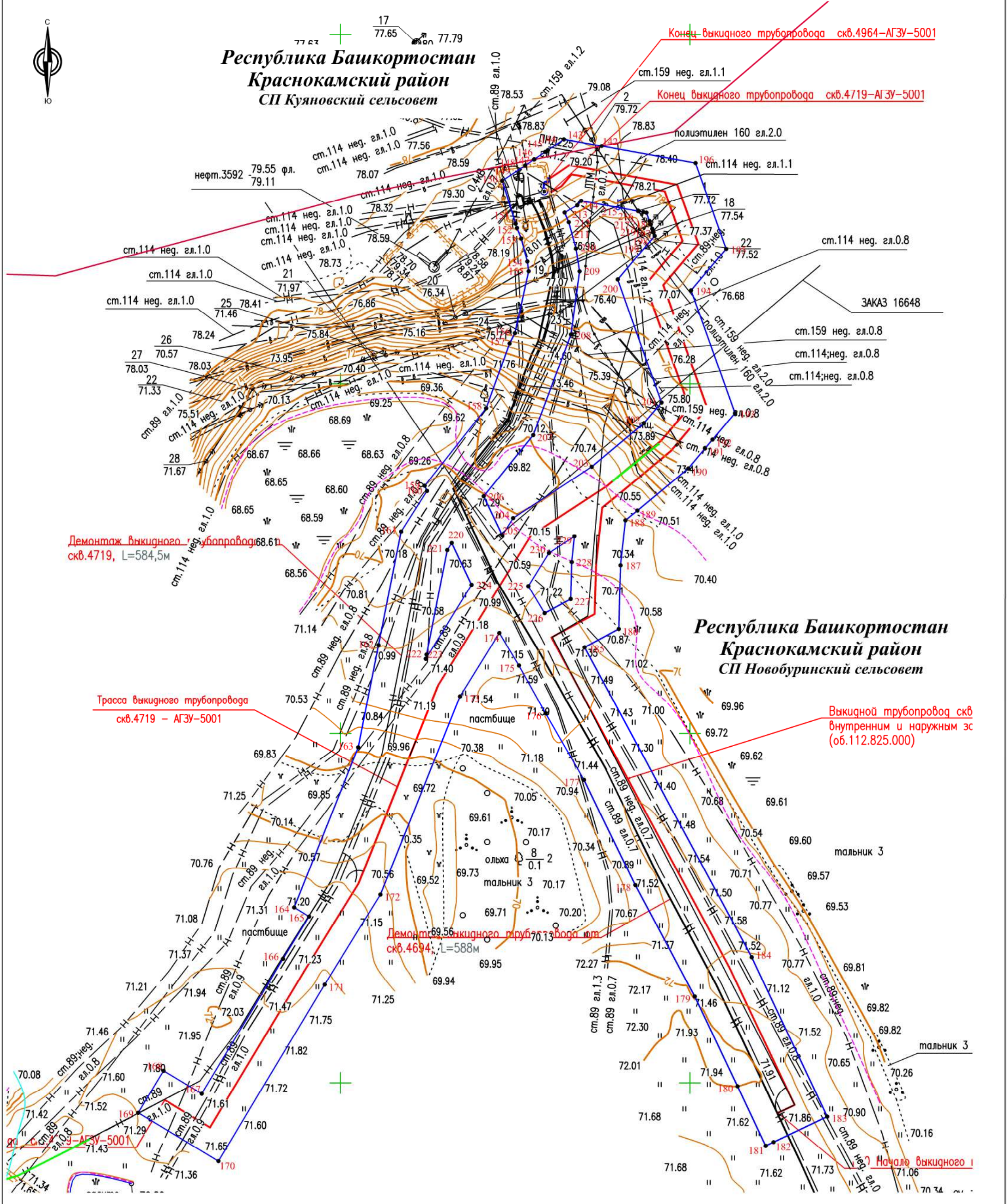
ПКО Начало выкидного тр. от скважины №5476 до АГЗУ-3059

Площадка
195075-П-112.000.

					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001			
					«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист N ^о док.	Подп.	Дата				
	Разработал	Фандеева Ю.В.		06.2021	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
	Проверил	Толмачев А.В.		06.2021		П	5	31
н. контр					Чертеж красных линий: Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000			
Нач. отг.								ООО «КПБ»



Республика Башкортостан
Краснокамский район
СП Куяновский сельсовет

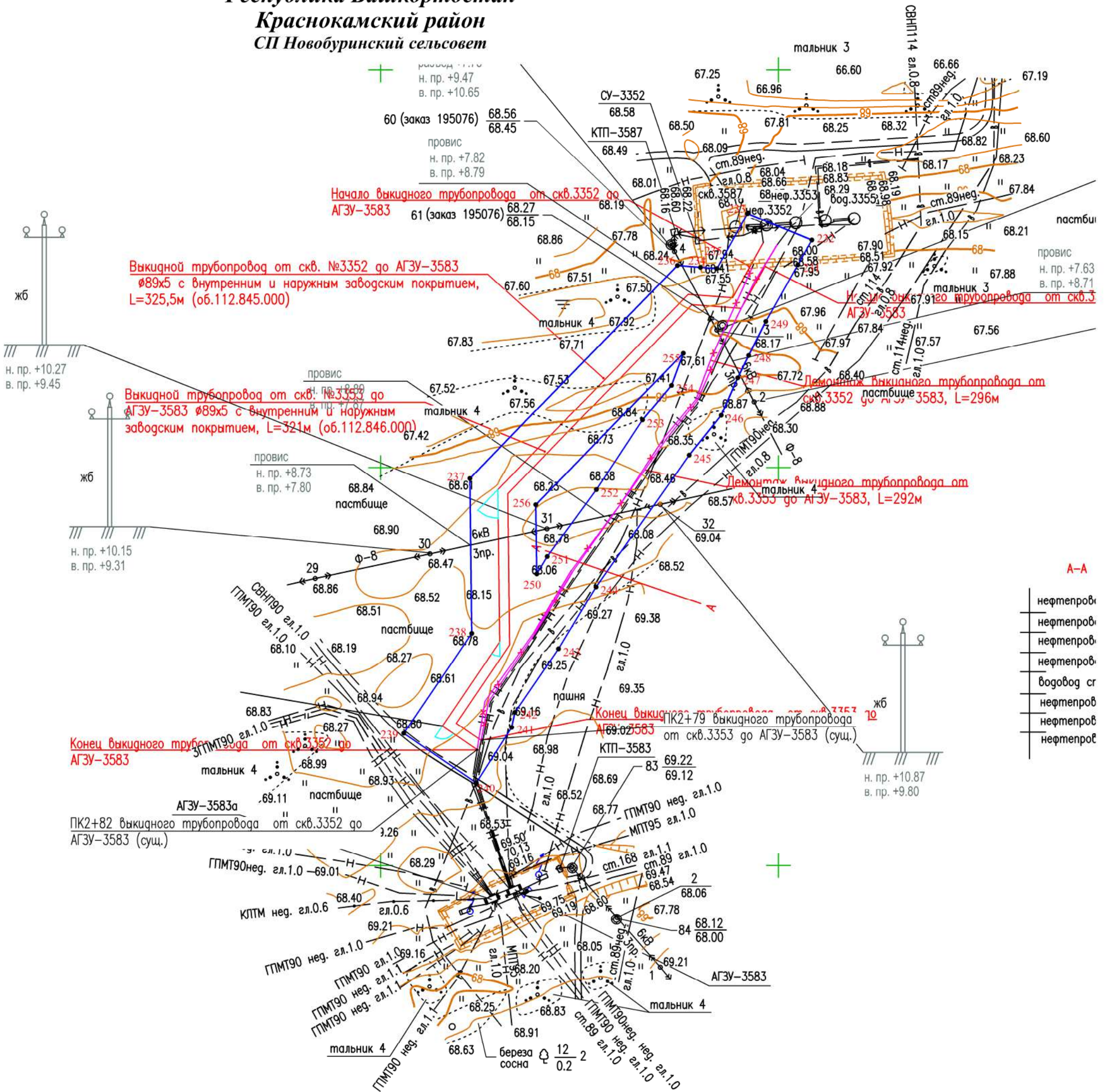


Республика Башкортостан
Краснокамский район
СП Новобуторинский сельсовет

195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001				
«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»				
Изм.	Кол.уч.	Лист N° док.	Подп.	Дата
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021
Проект планировки территории				Стация
				Лист
				Листов
				П
				6
				31
н. контр				ООО «КПБ»
Нач. отг.				
Чертеж красных линий; Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000				



Республика Башкортостан
Краснокамский район
СП Новобуринский сельсовет



- A-A
- нефтепроб.
 - нефтепроб.
 - нефтепроб.
 - нефтепроб.
 - водовод сг
 - нефтепроб
 - нефтепроб
 - нефтепроб

195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001				
«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»				
Изм.	Кол.уч.	Лист N° док.	Подп.	Дата
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021
Проект планировки территории			Стадия	Лист
			П	7
				31
н. контр	Чертеж красных линий; Чертеж грани зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения			ООО «КПП»
Нач. орг.	Масштаб 1:2000			



Площадка скв.229

См. чертеж 195075-П-112.000.000-ИГДИ-01-Г-032

Республика Башкортостан
Краснокамский район
СП Новобуринский сельсовет

береза $\frac{12}{0.2}$ 2
ольха

нефт.229 $\frac{71.72}{71.15}$ фл.

рельеф спланирован

ПКО Начал Арланского

сосна $\frac{5}{0.1}$ 2

Выкидной трубопровод от скважины №229 до АГЗУ-3507
существующий, демонтаж, $\varnothing 89 \times 6$, L=677м

Выкидной трубопровод
от скважины №229 до АГЗУ-3507
 $\varnothing 89 \times 5$ с наружным и внутренним
заводским покрытием, L=537м

губ $\frac{12}{0.3}$ 2

жб

н. пр.+9.20
в. пр.+10.37

жб

разъезд +8.25
н. пр.+9.35
в. пр.+10.67

провис
н. пр.+7.81
в. пр.+8.73

провис
н. пр.+7.85
в. пр.+9.07

н. пр.+9.50
в. пр.+10.81

н. пр.+6.63
в. пр.+7.67

н. пр.+8.15
в. пр.+9.54

таляник 4

рельеф спланирован

нефт.4652 $\frac{71.16}{70.63}$ фл.

СУ-4652
КТП-4652

ольха $\frac{12}{0.2}$ 2

н. пр.
в. пр.

АГЗУ-3507

пастбище

ст.89;нег.1.12

ст.89;нег.1.1

ст.89;нег.1.1

ст.89;нег.1.1

ст.89;нег.1.1

ст.89;нег.1.1

ст.89;нег.1.1

ст.89;нег.1.1

ст.89;нег.1.1

3 фл.

Выкидной трубопровод от
скважины №3539 до АГЗУ-3507
существующий, демонтаж,
 $\varnothing 15$, L=614м

жб

жб

жб

жб

жб

жб

жб

жб

жб

жб

195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001

«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского
нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»

Изм. Кол.уч. Лист N^o док. Подп. Дата

Разработал Фандеева Ю.В. 06.2021

Проверил Толмачев А.В. 06.2021

Проект планировки территории

Стадия Лист Листов

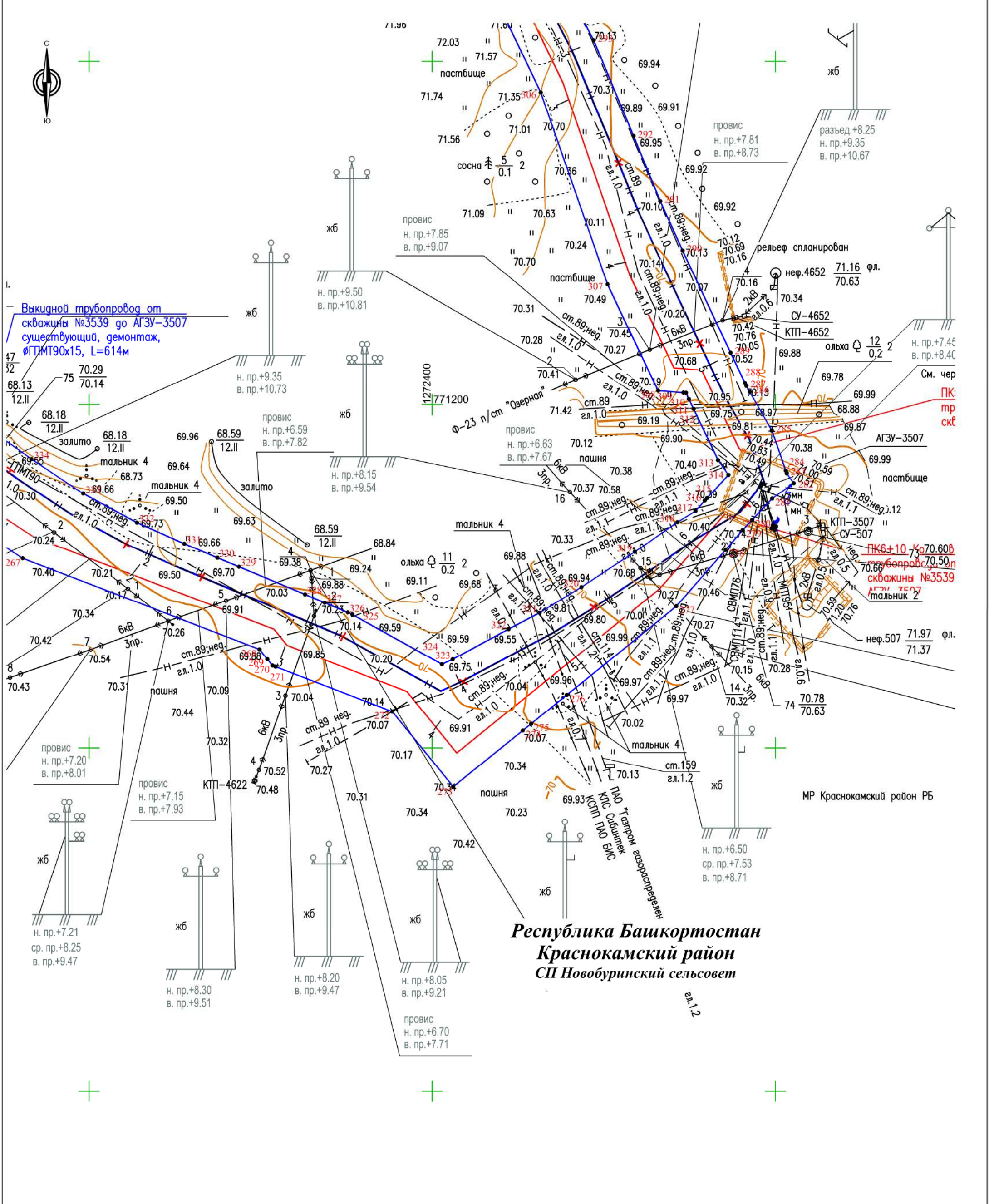
П 8 31

н. контр

Нач. орг.

Чертеж красных линий: Чертеж границ зон планируемого размещения
линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения
линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением
их местоположения
Масштаб 1:2000

ООО «КПР»



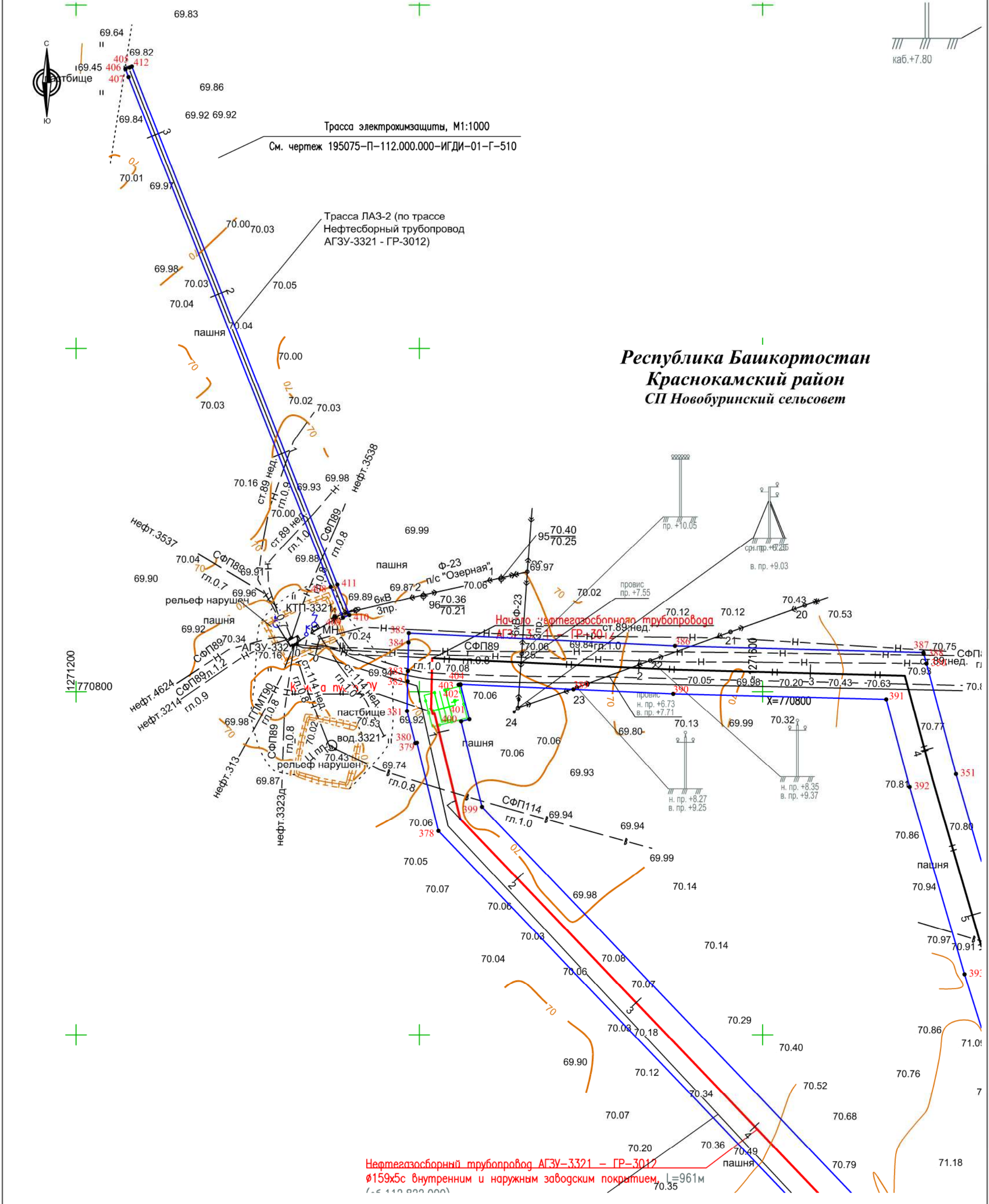
Выкидной трубопровод от скважины №3539 до АГЗУ-3507 существующий, демонтаж, ØГПМТ90x15, L=614м

ПК6+10 К-70.600
трубопровод от скважины №3539 до АГЗУ 3507 тальник 2

Республика Башкортостан
Краснокамский район
СП Новобуторинский сельсовет

МР Краснокамский район РБ

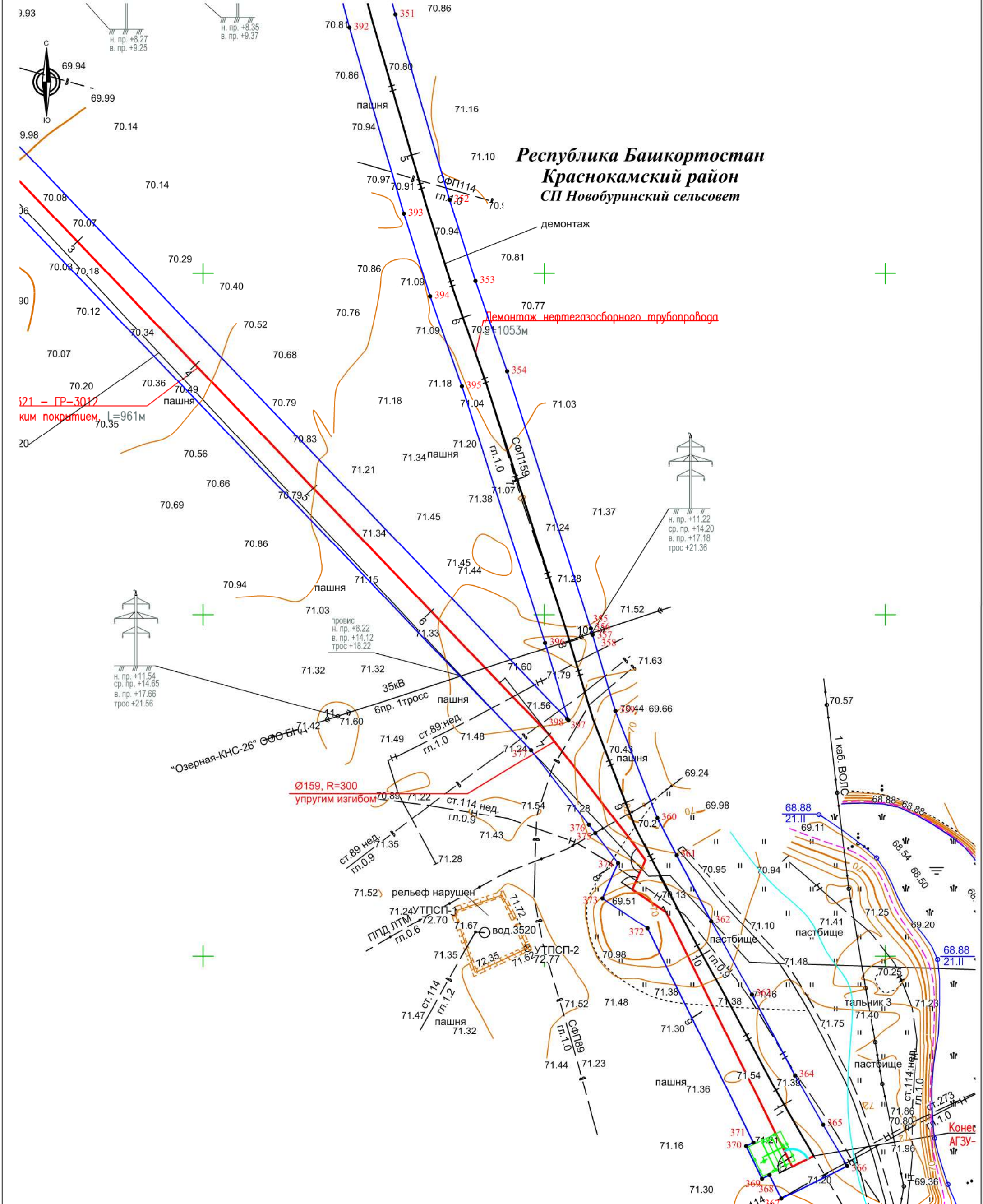
					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001		
					«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»		
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории		
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021			
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021			
					Стадия	Лист	Листов
					П	9	31
н. контр					ООО «КПП»		
Нач. отг.							
Чертеж красных линий; Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000							



**Республика Башкортостан
Краснокамский район
СП Новобуторинский сельсовет**

Нефтегазосборный трубопровод АГЗУ-3321 - ГР-3012
 Ø159x5с внутренним и наружным заводским покрытием, l=961м
 (с 112.000.000)

					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001			
					«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
						П	11	31
н. контр					Чертеж красных линий: Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000	ООО «КПП»		
Нач. отг.								



					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001		
					«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»		
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории		
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021			
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021	Стадия	Лист	Листов
					П	12	31
н. контр					ООО «КПБ»		
Нач. отг.							

Чертеж красных линий: Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
 Масштаб 1:2000



н. пр. +8.83
ср. пр. +9.60
в. пр. +11.27

н. пр. +8.07
в. пр. +9.12

16 фл.
1/2

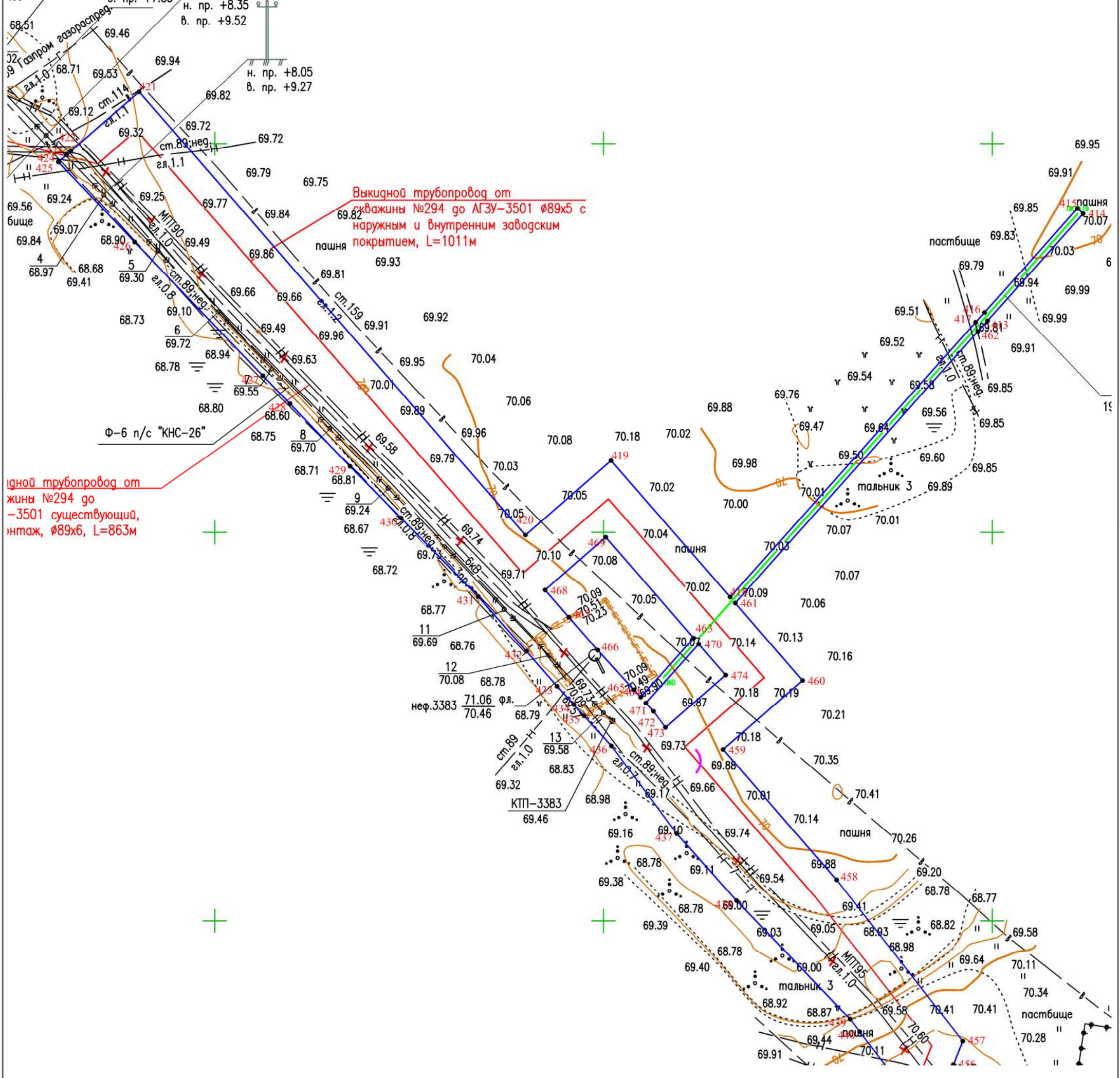
7
1/60

провис
н. пр. +6.57
в. пр. +7.85

н. пр. +8.35
в. пр. +9.52

н. пр. +8.05
в. пр. +9.27

Республика Башкортостан
Краснокамский район
СП Новобуринский сельсовет

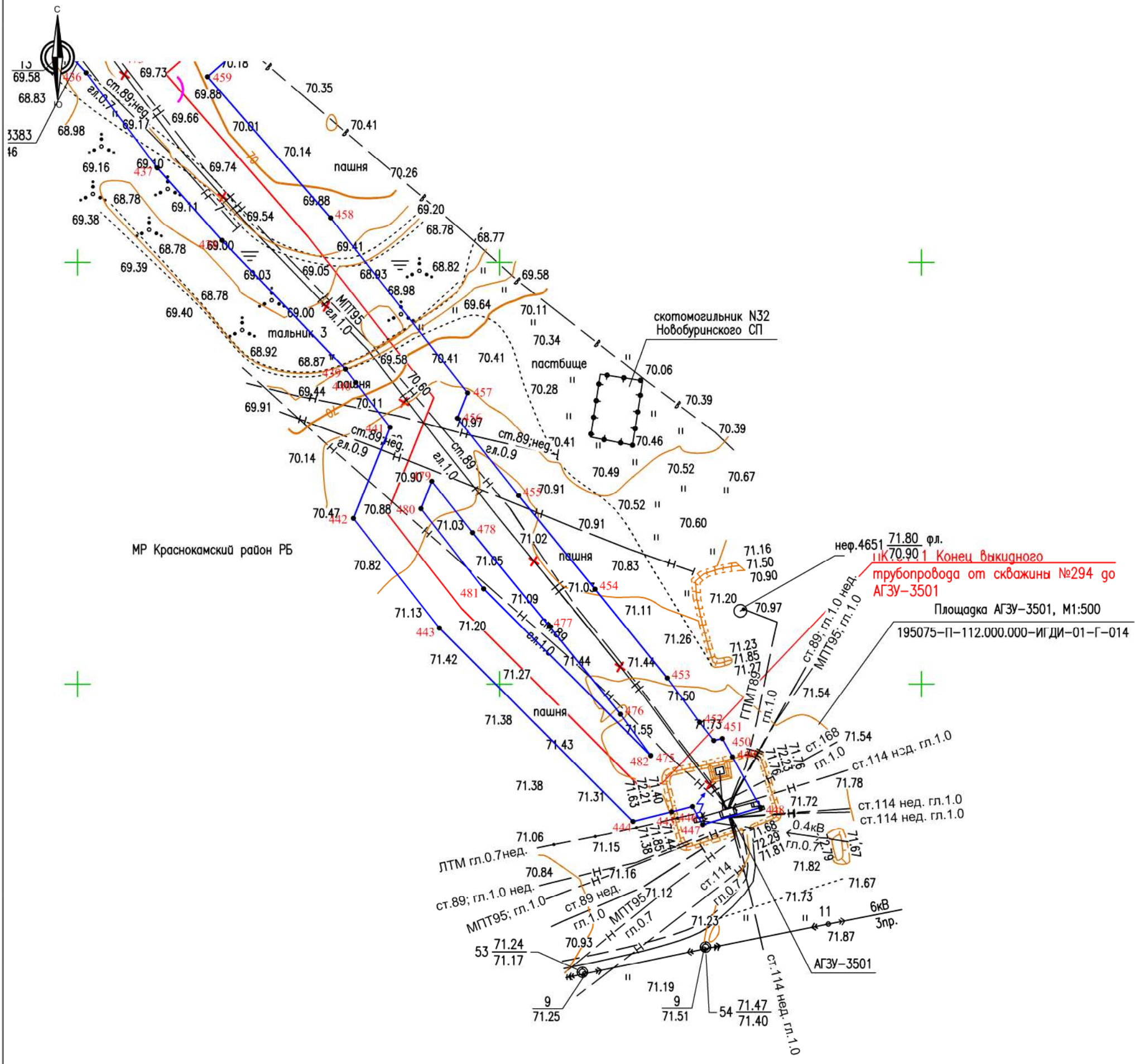


Идней трубопровод от скважины №294 до АГЗУ-3501 существующий, интаж, Ø89х6, L=863м

Выкидной трубопровод от скважины №294 до АГЗУ-3501 Ø89х5 с наружным и внутренним заводским покрытием, L=1011м

Φ-6 н/с "КНС-26"

					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001			
					«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист N° док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
						П	13	31
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021	Чертёж красных линий; Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000	ООО «КПР»		
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021				
н. контр								
Нач. отг.								



195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001

«Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»

Изм.	Кол.уч.	Лист N° док.	Подп.	Дата
Разработал		Фандеева Ю.В.		06.2021
Проверил		Толмачев А.В.		06.2021

Проект планировки территории

Стадия	Лист	Листов
П	14	31

н. контр
Нач. орг.

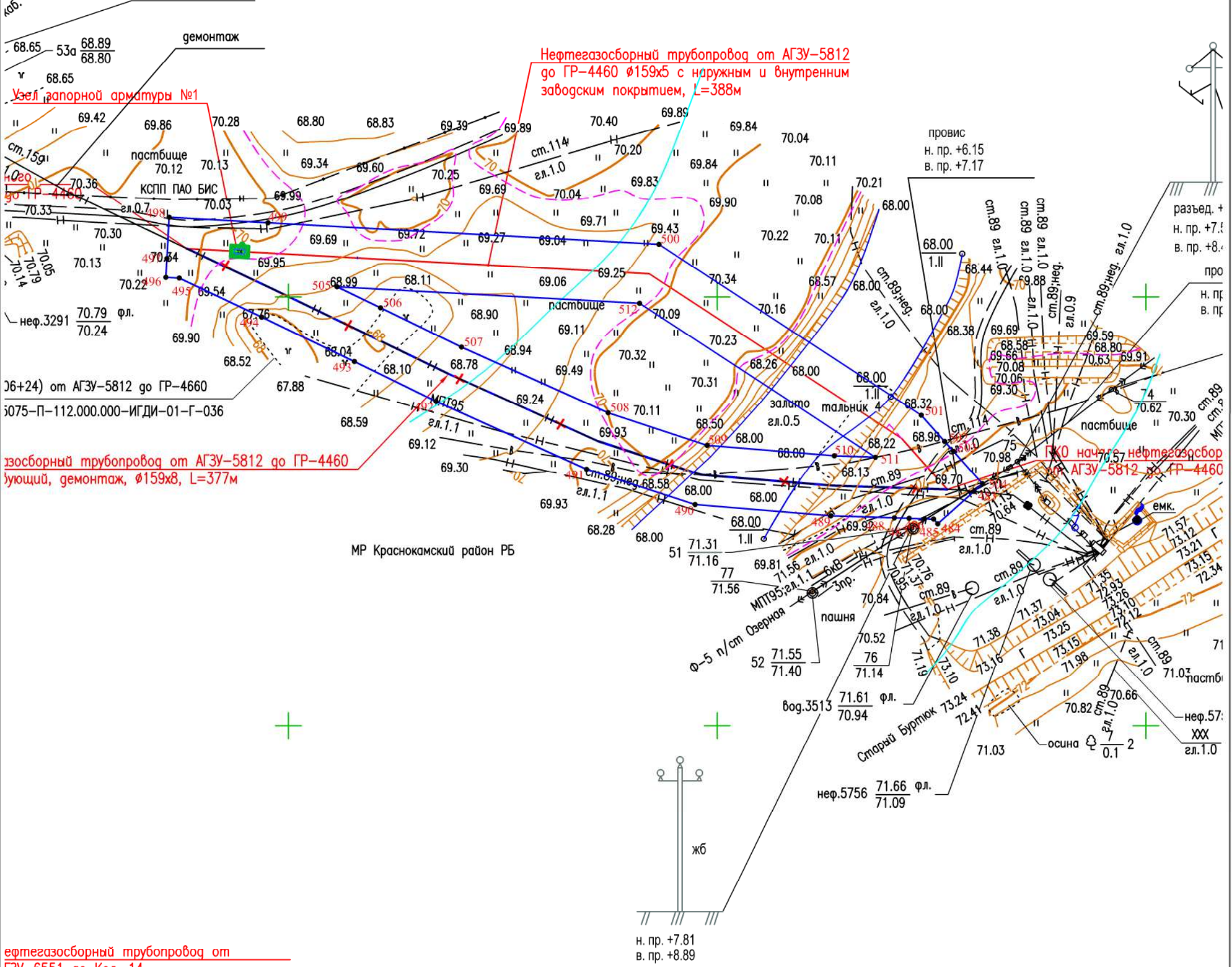
Чертеж красных линий: Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
Масштаб 1:2000

ООО «КПР»



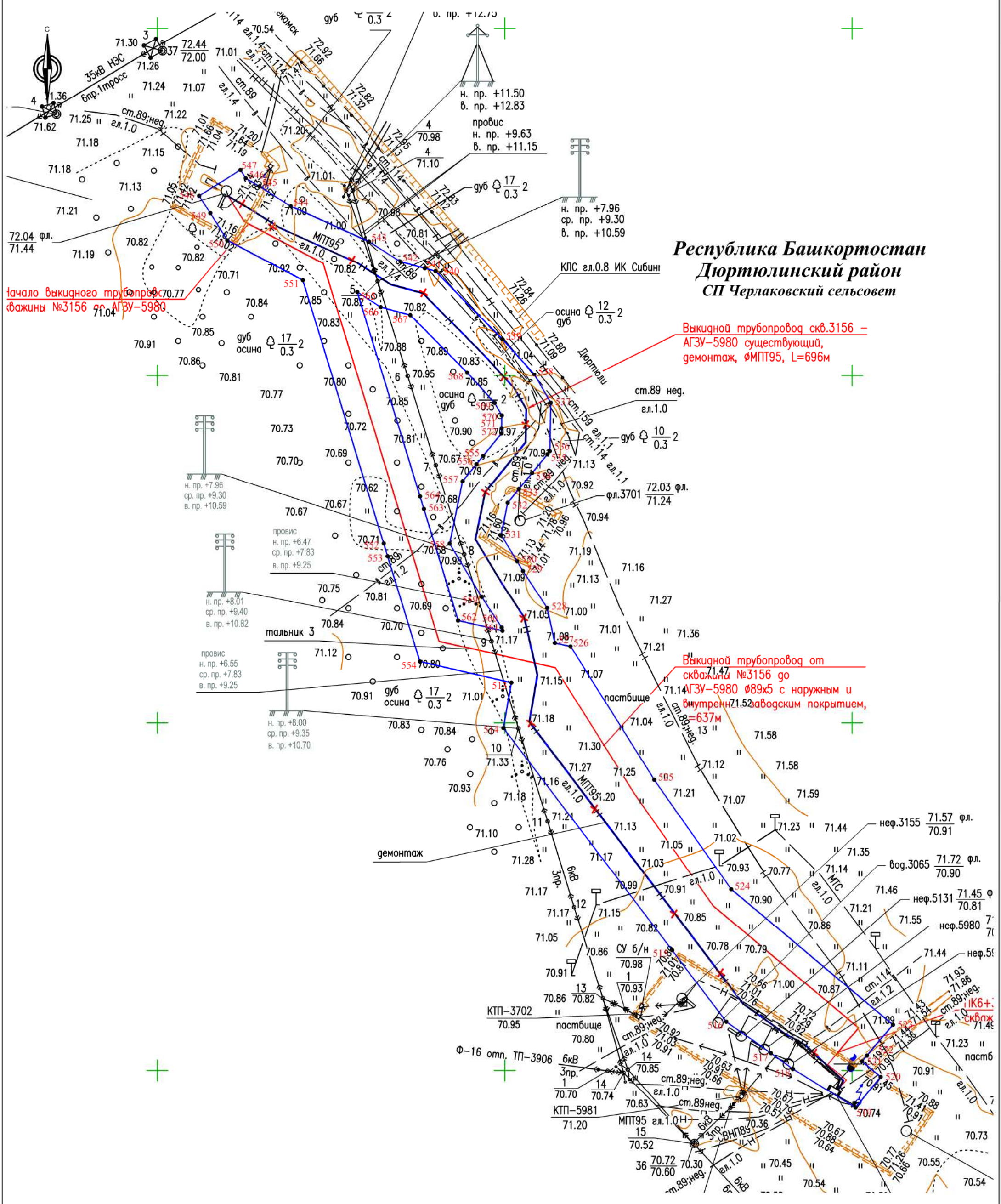
Республика Башкортостан
Краснокамский район
СП Новобурунский сельсовет

70.11
70.04 пр
н. г
в. г.,



нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-6551 до Кол. 14
114x5 с наружным и внутренним заводским покрытием, L=1161.59м (об.112.763.000)

					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001			
					«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист N° док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021		П	15	31
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021				
н. контр					Чертеж красных линий; Чертеж грани зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж грани зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000			ООО «КПП»
Нач. отг.								



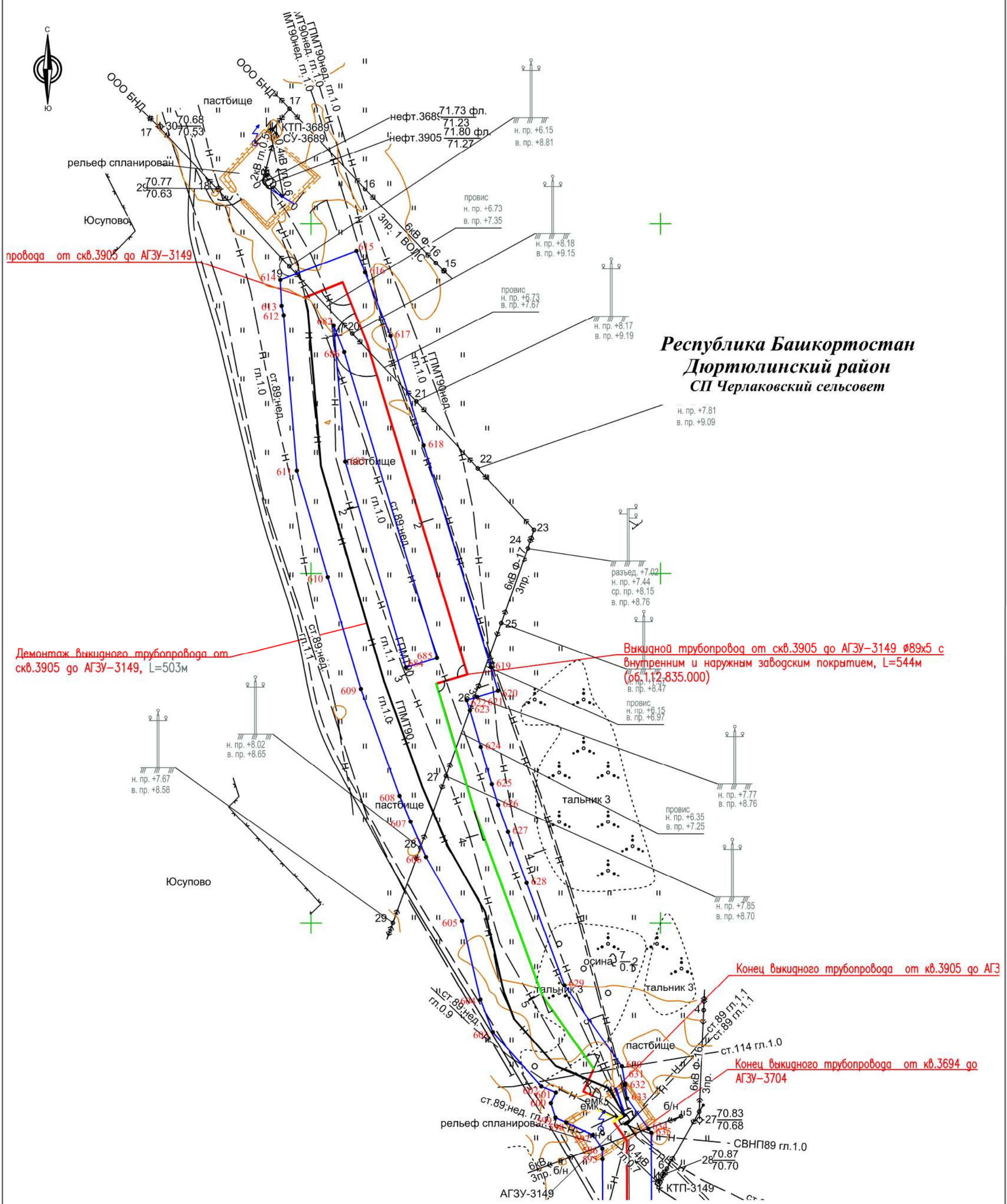
Республика Башкортостан
Дуртюлинский район
СП Черлаковский сельсовет

Выкидной трубопровод скв.3156 - АГЗУ-5980 существующий, демонтаж, ØМПТ95, L=696м

Выкидной трубопровод от скважины №3156 до АГЗУ-5980 Ø89x5 с наружным и внутренним заводским покрытием, L=637м

начало выкидного трубопровода скважины №3156 от АГЗУ-5980

					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001			
					«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист N° док	Подп.	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021		П	16	31
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021				
н. контр					Чертеж красных линий: Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000			
Нач. отд.					ООО «КПБ»			



**Республика Башкортостан
Дюртюлинский район
СП Черлаковский сельсовет**

провода от скв.3905 до АГЗУ-3149

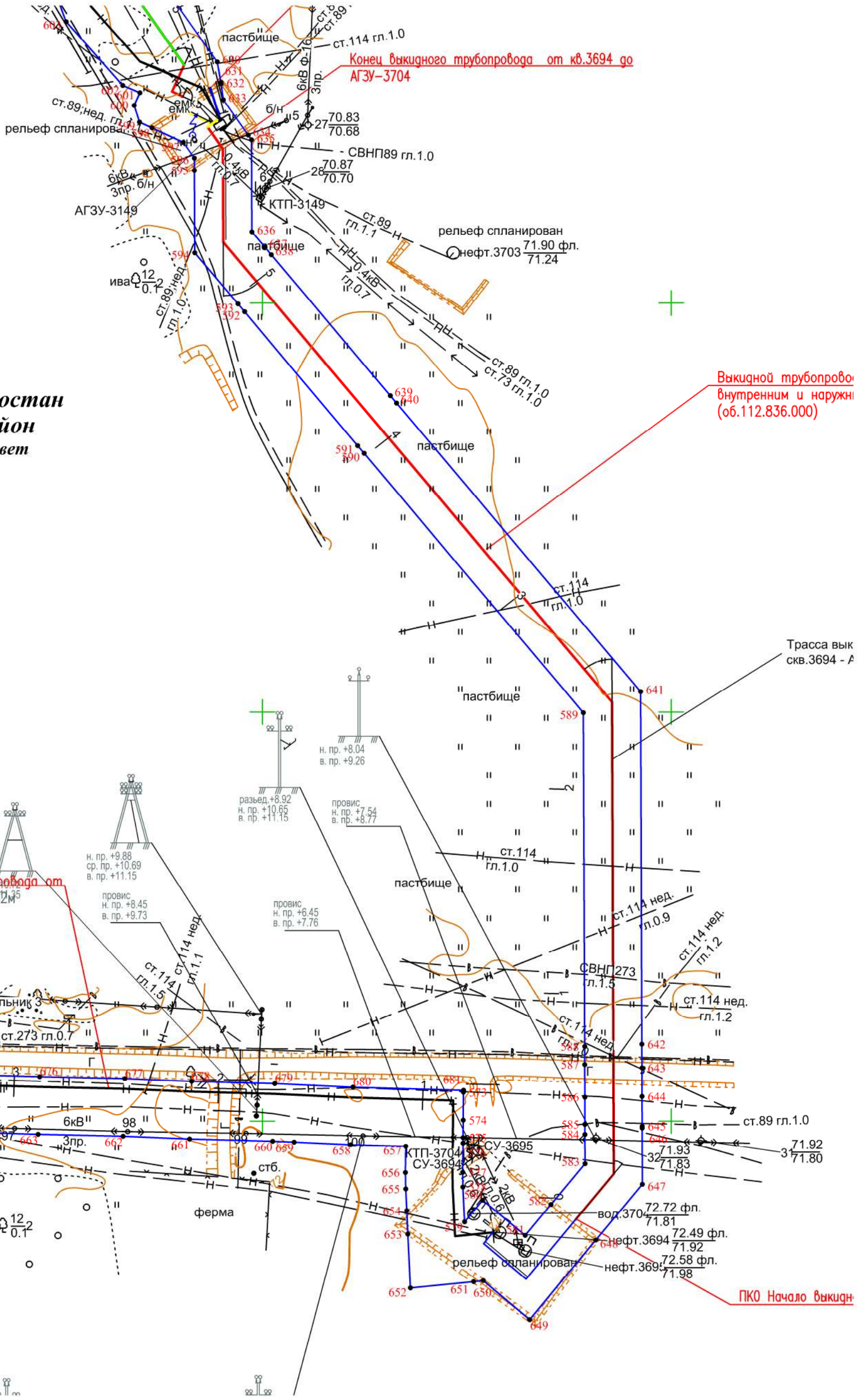
Демонтаж выкидного трубопровода от скв.3905 до АГЗУ-3149, L=503м

Выкидной трубопровод от скв.3905 до АГЗУ-3149 $\varnothing 89 \times 5$ с внутренним и наружным заводским покрытием, L=544м (об. 1,12,835,000)

Конец выкидного трубопровода от кв.3905 до АГЗ

Конец выкидного трубопровода от кв.3694 до АГЗУ-3704

					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001			
					«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист N ^o док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
						П	17	31
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021	Чертеж красных линий: Чертеж грани зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000	ООО «КПГ»		
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021				
н. контр								
Нач. отг.								



Республика Башкортостан
Дюртюлинский район
СП Черлаковский сельсовет

Демонтаж выкидного трубопровода от скв.3694 до АГЗУ-3704, об.112.836.000

Выкидной трубопровод
внутренним и наружнм
(об.112.836.000)

Трасса вык
скв.3694 - А

ПКО Начало выкидн

195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001

«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского
нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»

Изм.	Кол.уч.	Лист N ^o док.	Подп.	Дата
Разработал		Фандеева Ю.В.		06.2021
Проверил		Толмачев А.В.		06.2021
н. контр				
Нач. отд.				

Проект планировки территории

Стадия	Лист	Листов
П	18	31

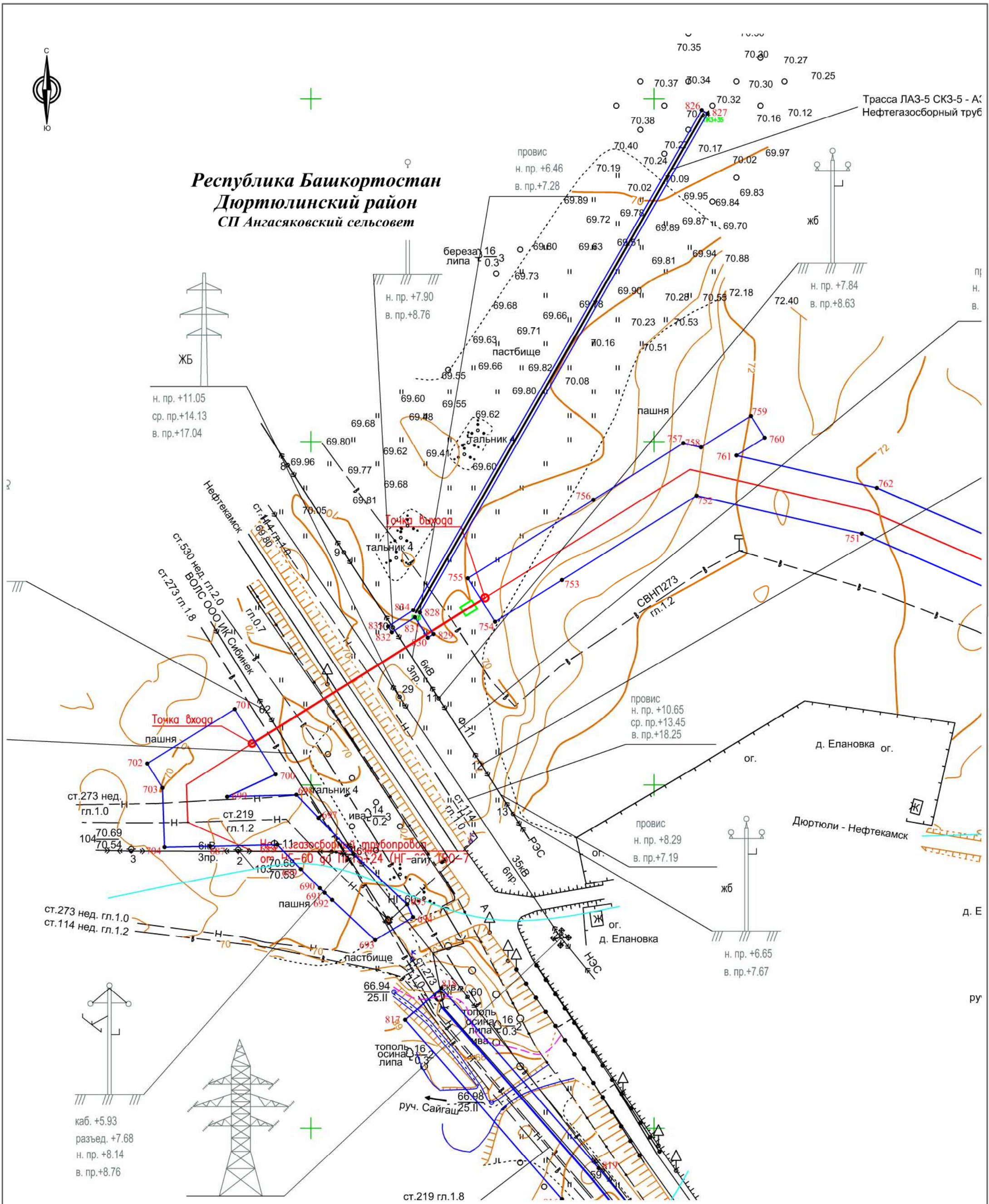
Чертеж красных линий: Чертеж границ зон планируемого размещения
линейных объектов, чертеж границ зон планируемого размещения
линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением
их местоположения
Масштаб 1:2000

ООО «КПГ»



Республика Башкортостан
Дюртюлинский район
СП Ангазяковский сельсовет

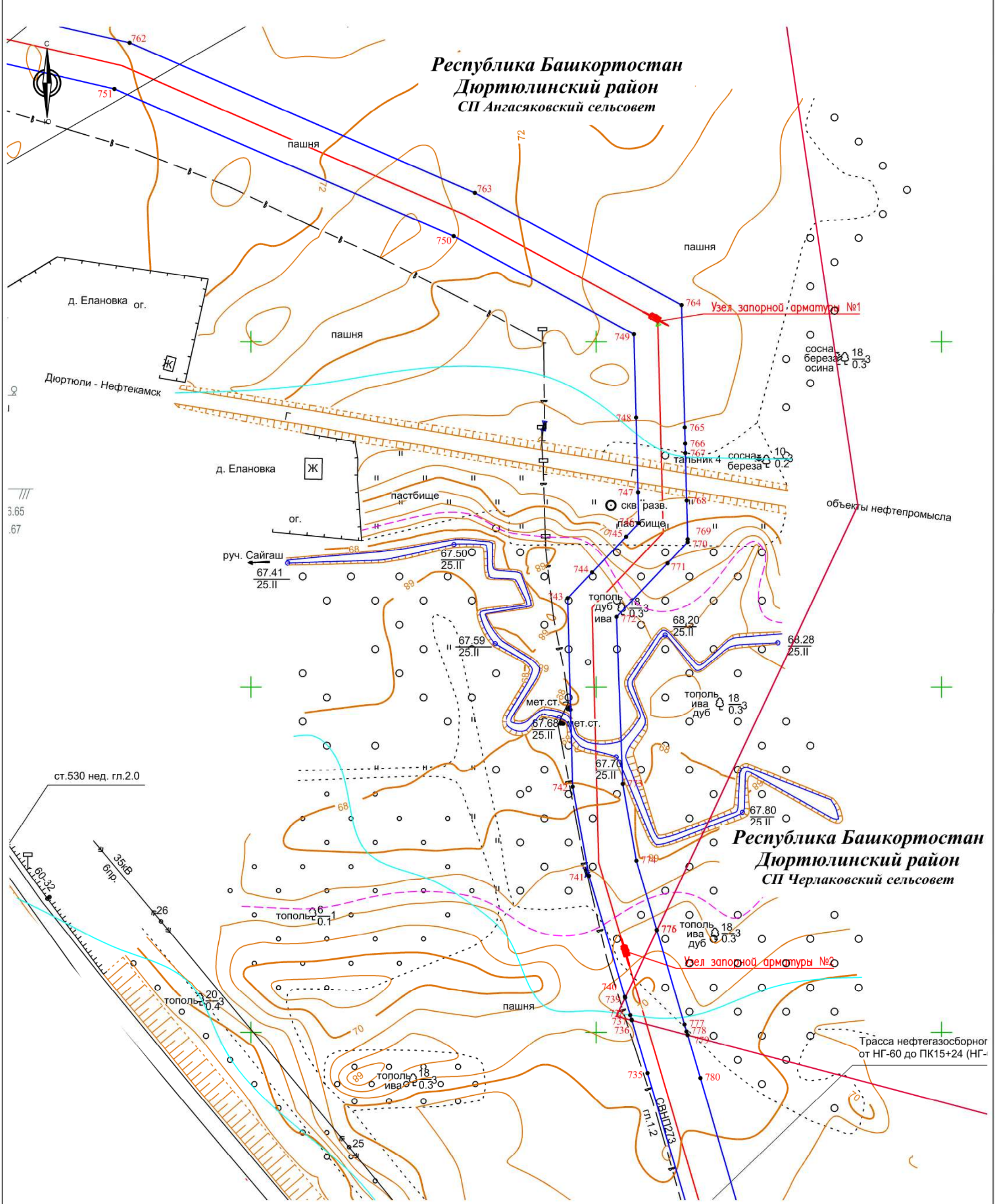
Трасса ЛАЗ-5 СКЗ-5 - А;
Нефтегазосборный трубопровод



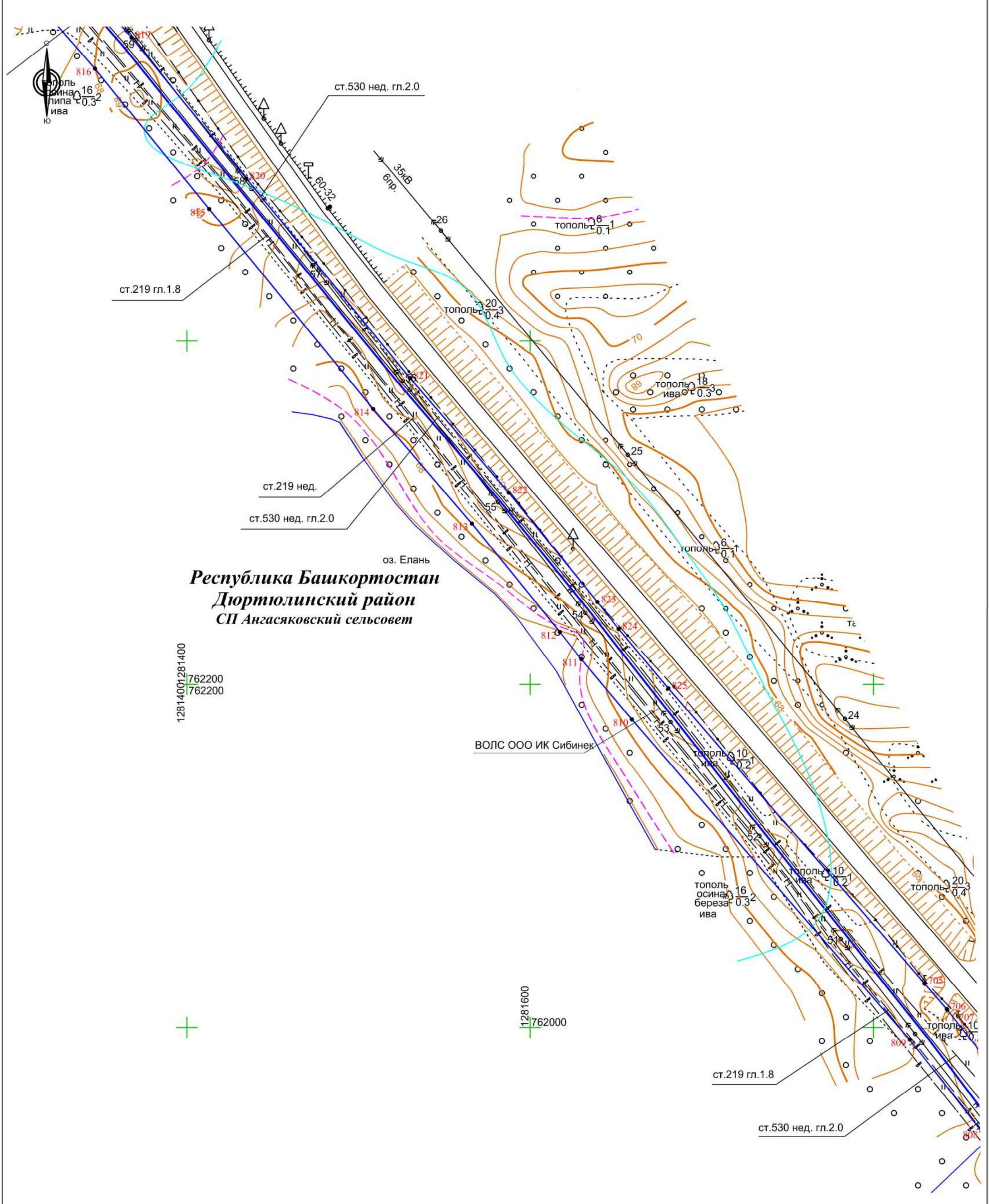
					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001			
					«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист N° док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021		П	19	31
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021				
н. контр					Чертеж красных линий: Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения			
Нач. орг.					Масштаб 1:2000			
					ООО «КПГ»			

Республика Башкортостан
Дюртюлинский район
СП Ангасяковский сельсовет

Республика Башкортостан
Дюртюлинский район
СП Черлаковский сельсовет



					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001			
					«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист N° док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021		П	20	31
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021				
н. контр					Чертеж красных линий: Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000			
Нач. отг.					ООО «КПГ»			



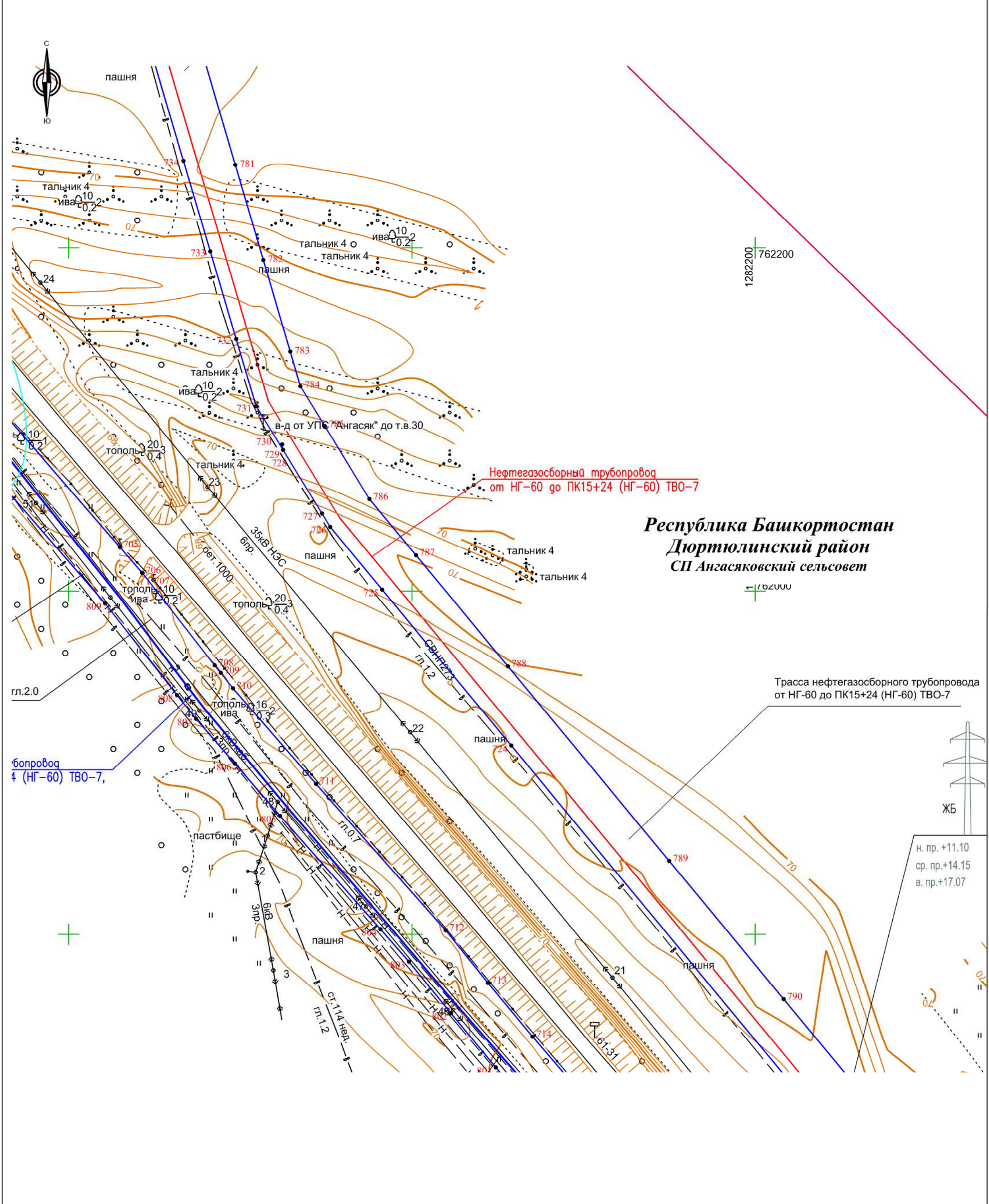
Республика Башкортостан
 Дюртюлинский район
 СП Ангасяковский сельсовет

1281400
 762200
 762200

ВОЛС ООО ИК Сибинек

1281600
 762000

					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001			
					«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист N° док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021		П	21	31
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021				
н. контр					ООО «КПП»			
Нач. отг.					Чертеж красных линий; Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000			

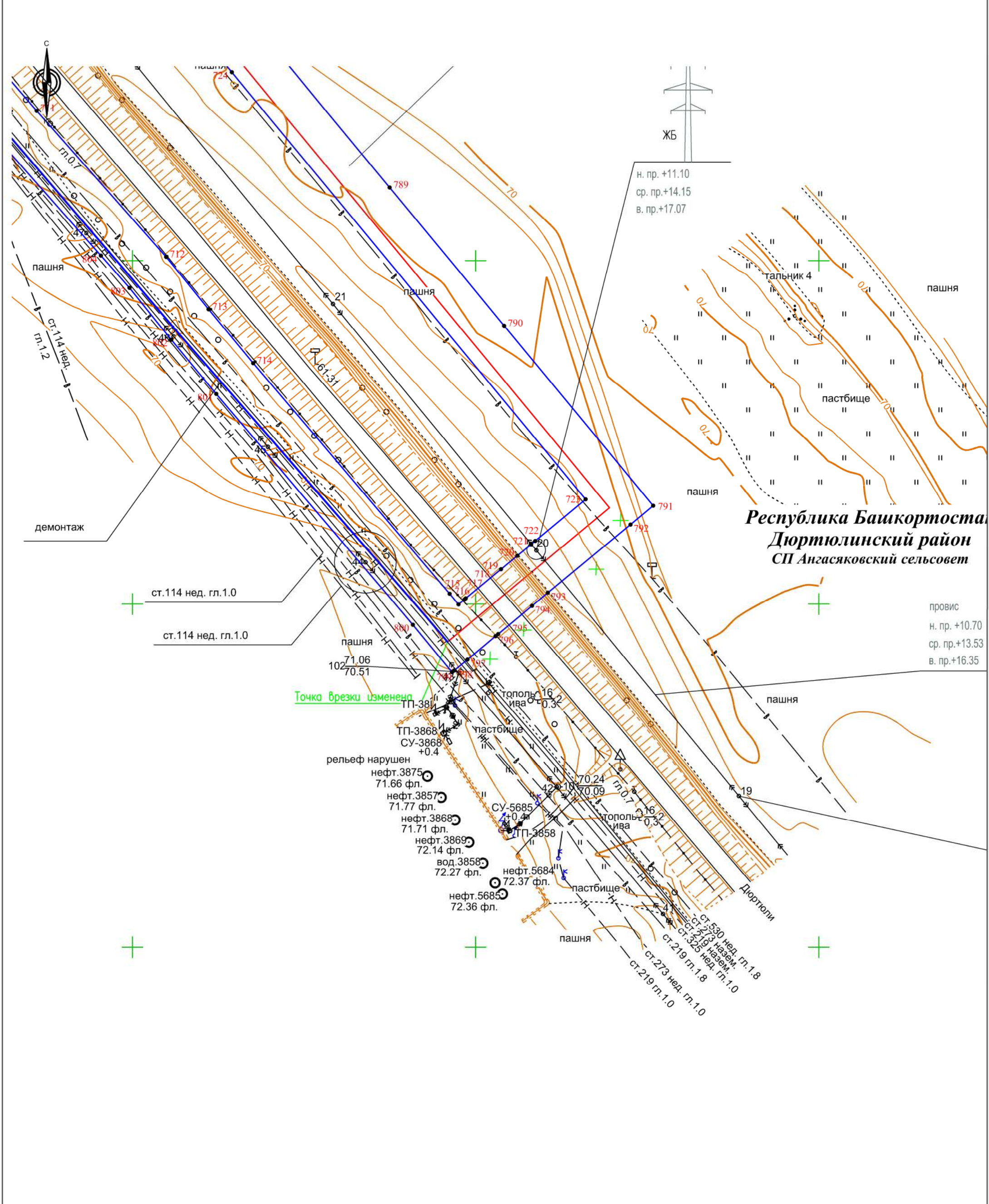


**Республика Башкортостан
Дюртюлинский район
СП Ангасяковский сельсовет**

Трасса нефтегазосборного трубопровода
от НГ-60 до ПК15+24 (НГ-60) ТВО-7

Трубопровод
4 (НГ-60) ТВО-7,

					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001			
					«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021		П	22	31
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021				
н. контр					ООО «КПГ»			
Нач. отг.					Чертеж красных линий; Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000			



195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001

«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»

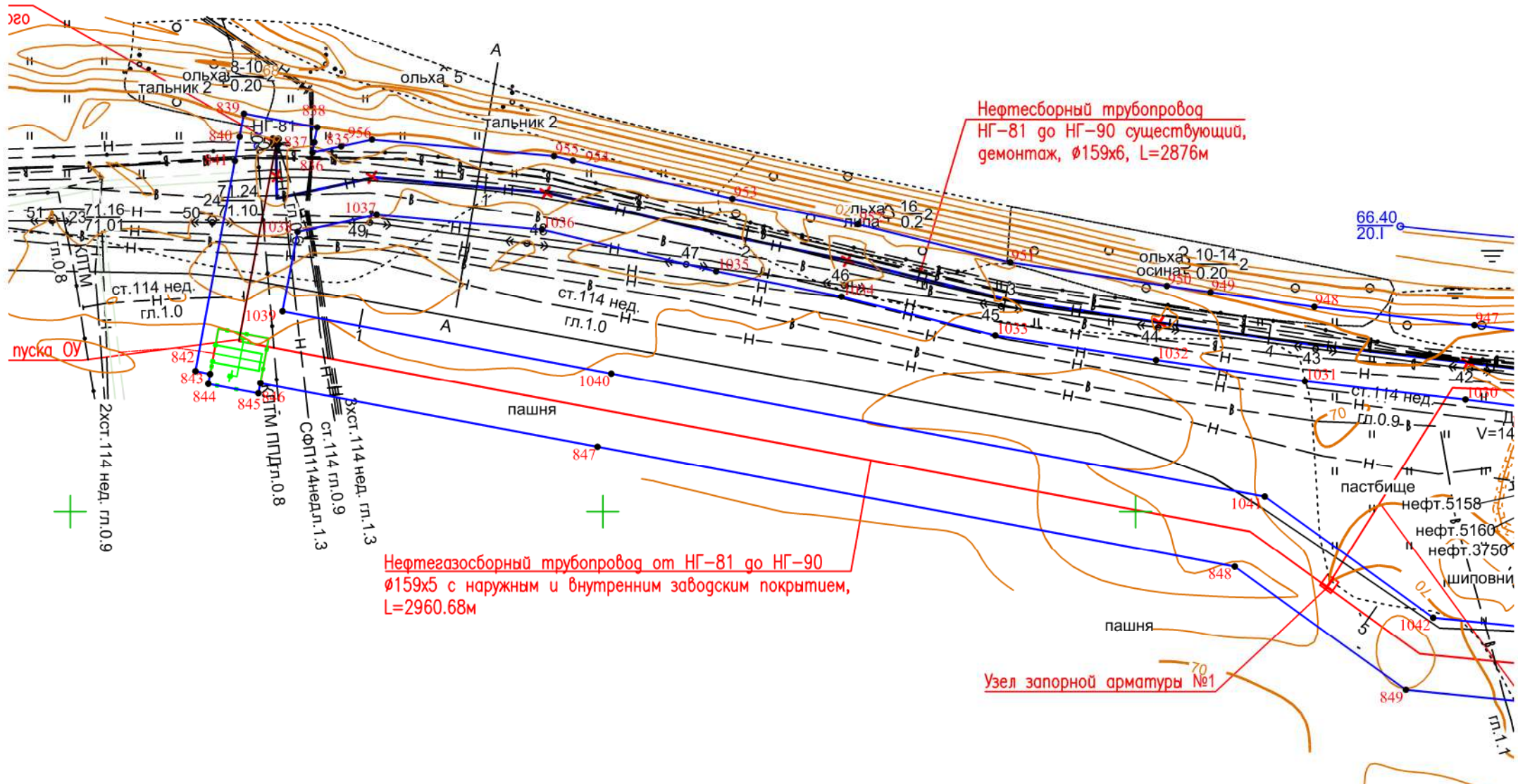
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021		П	23	31
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021				
н. контр					Чертеж красных линий: Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000			
Нач. отд.					ООО «КПГ»			



A

Республика Башкортостан
Дюртюлинский район
СП Ангасяковский сельсовет

Площадка НГ-81, М1:500
см. чертеж 195075-П-112.000.000-ИГДИ-01-Г-041

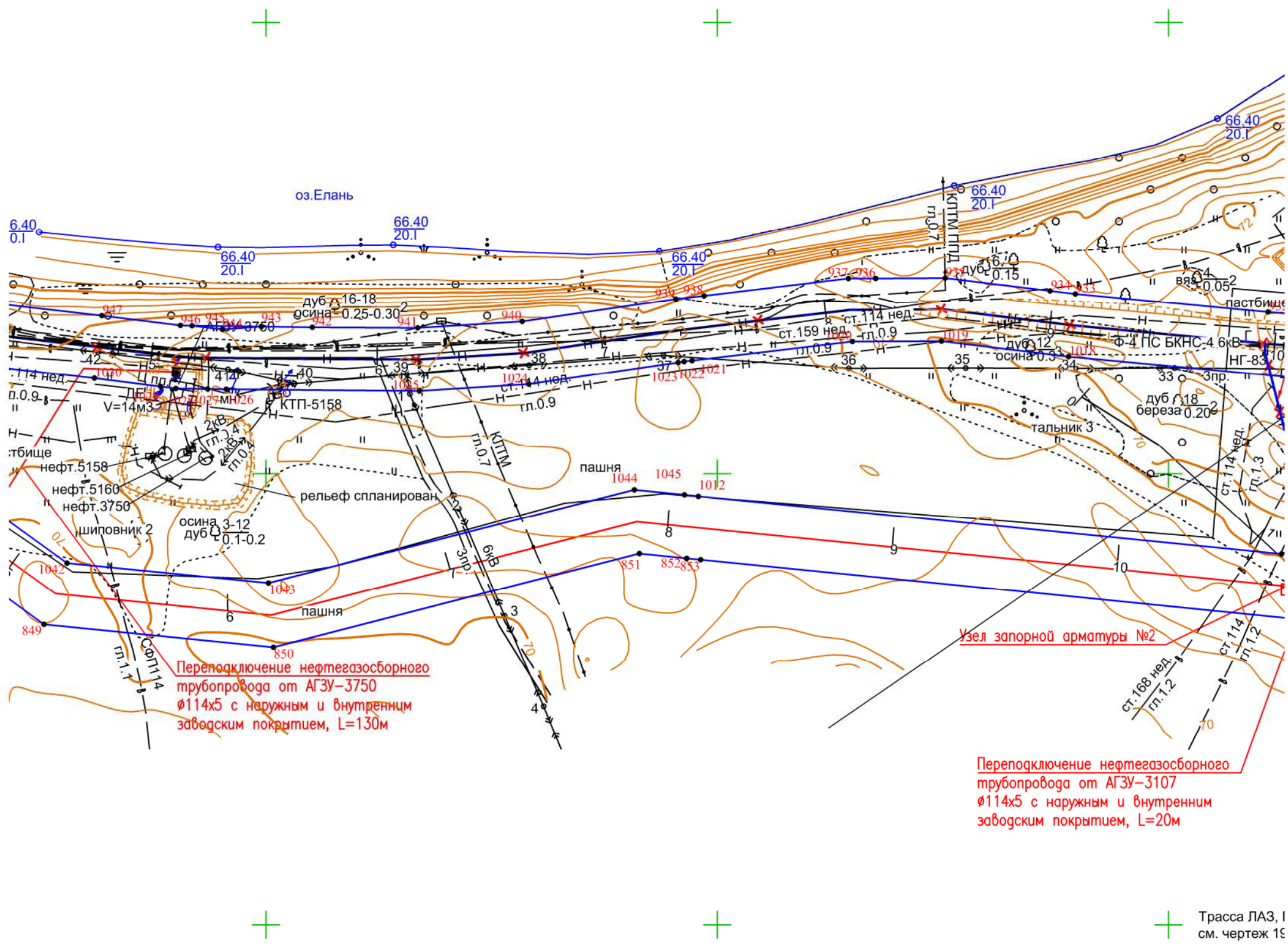


1280400
758600

					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001			
					«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021		П	24	31
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021				
н. контр					ООО «КПП»			
Нач. отг.					Чертеж красных линий; Чертеж грани зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж грани зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000			



Республика Башкортостан
Дюртюлинский район
СП Ангасяковский сельсовет



Переподключение нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ-3750 ϕ 114x5 с наружным и внутренним заводским покрытием, L=130м

Переподключение нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ-3107 ϕ 114x5 с наружным и внутренним заводским покрытием, L=20м

Трасса ЛАЗ, I см. чертеж 1С

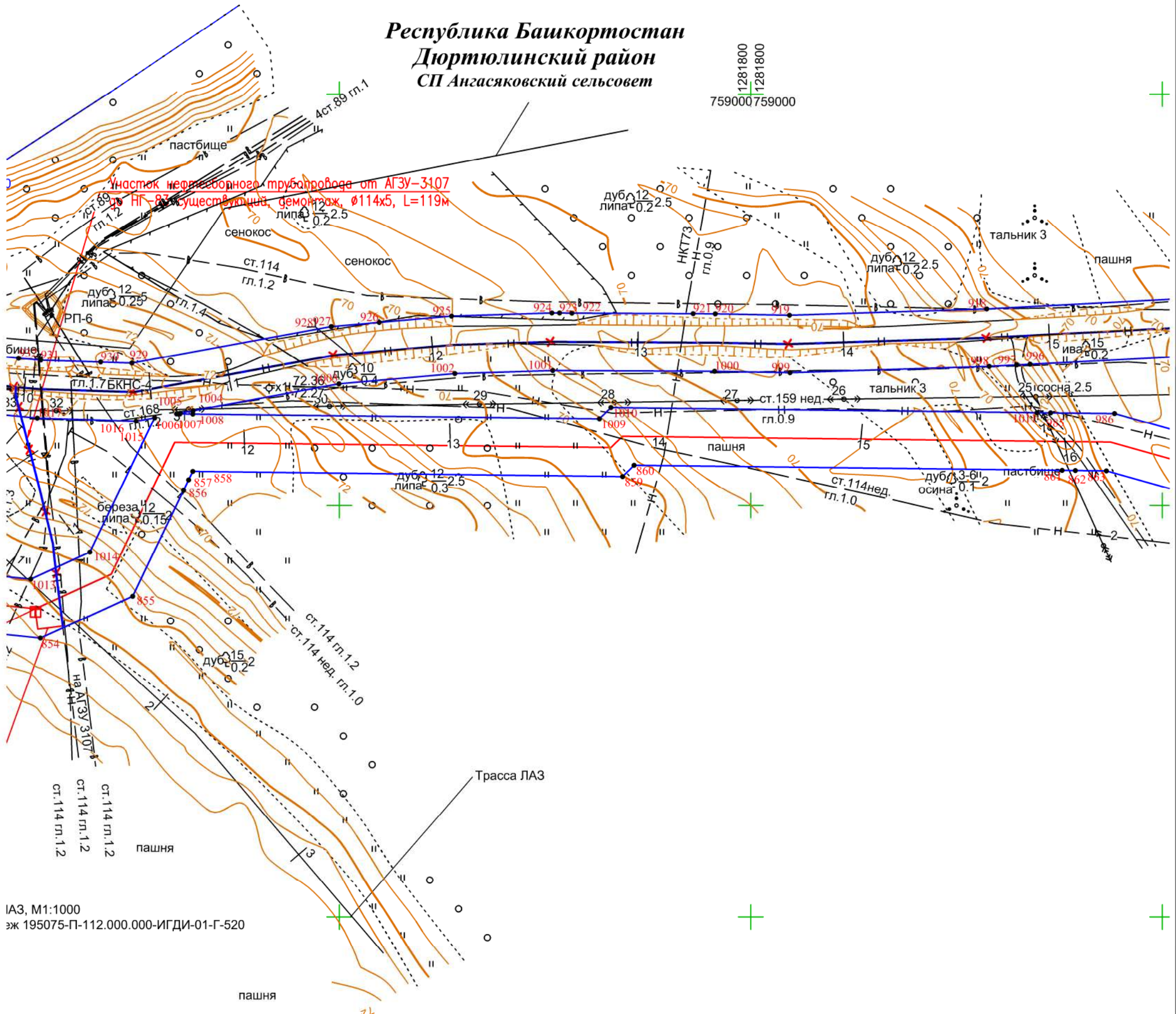
					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001			
					«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист N ^o док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021		П	25	31
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021				
н. контр					000 «КПГ»			
Нач. отг.					Чертеж красных линий; Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000			



**Республика Башкортостан
Дюртюлинский район
СП Ангасяковский сельсовет**

1281800
1281800
759000759000

*Участок нефтезборного трубопровода от АГЗУ-3107
до НГ-83 существующий, демонтаж, Ø114x5, L=119м*



IA3, M1:1000
эж 195075-П-112.000.000-ИГДИ-01-Г-520

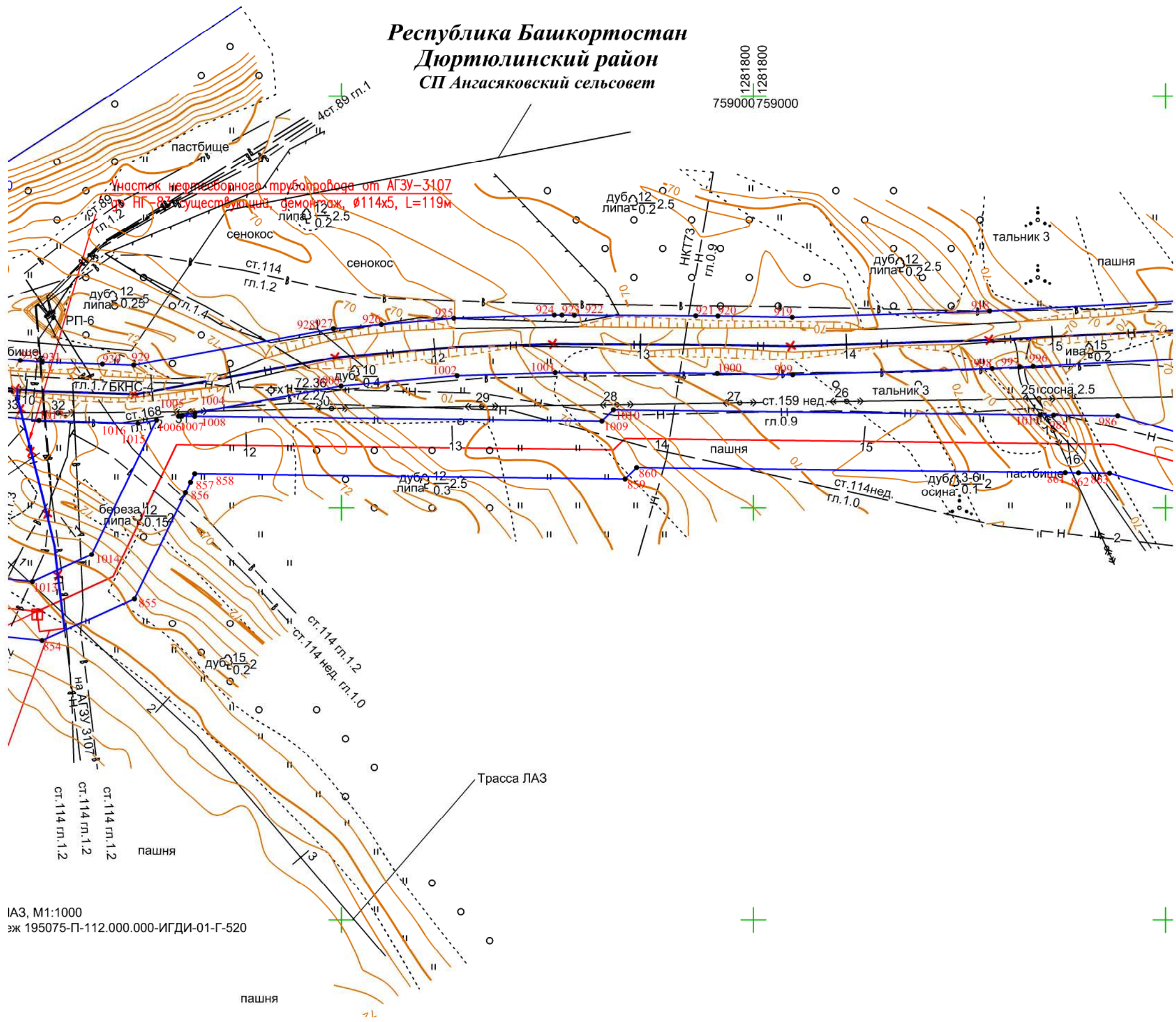
					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001			
					«Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист N° док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Фандеева Ю.В.		<i>[Signature]</i>	06.2021		П	26	31
Проверил	Толмачев А.В.		<i>[Signature]</i>	06.2021				
н. контр					Чертеж красных линий; Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000			
Нач. орг.					ООО «КПГ»			



Республика Башкортостан
 Дюртюлинский район
 СП Ангасяковский сельсовет

1281800
 1281800
 759000759000

Участок нефтезборного трубопровода от АГЗУ-3107
 к НГ-83 существующий, демонтаж, Ø114x5, L=119м

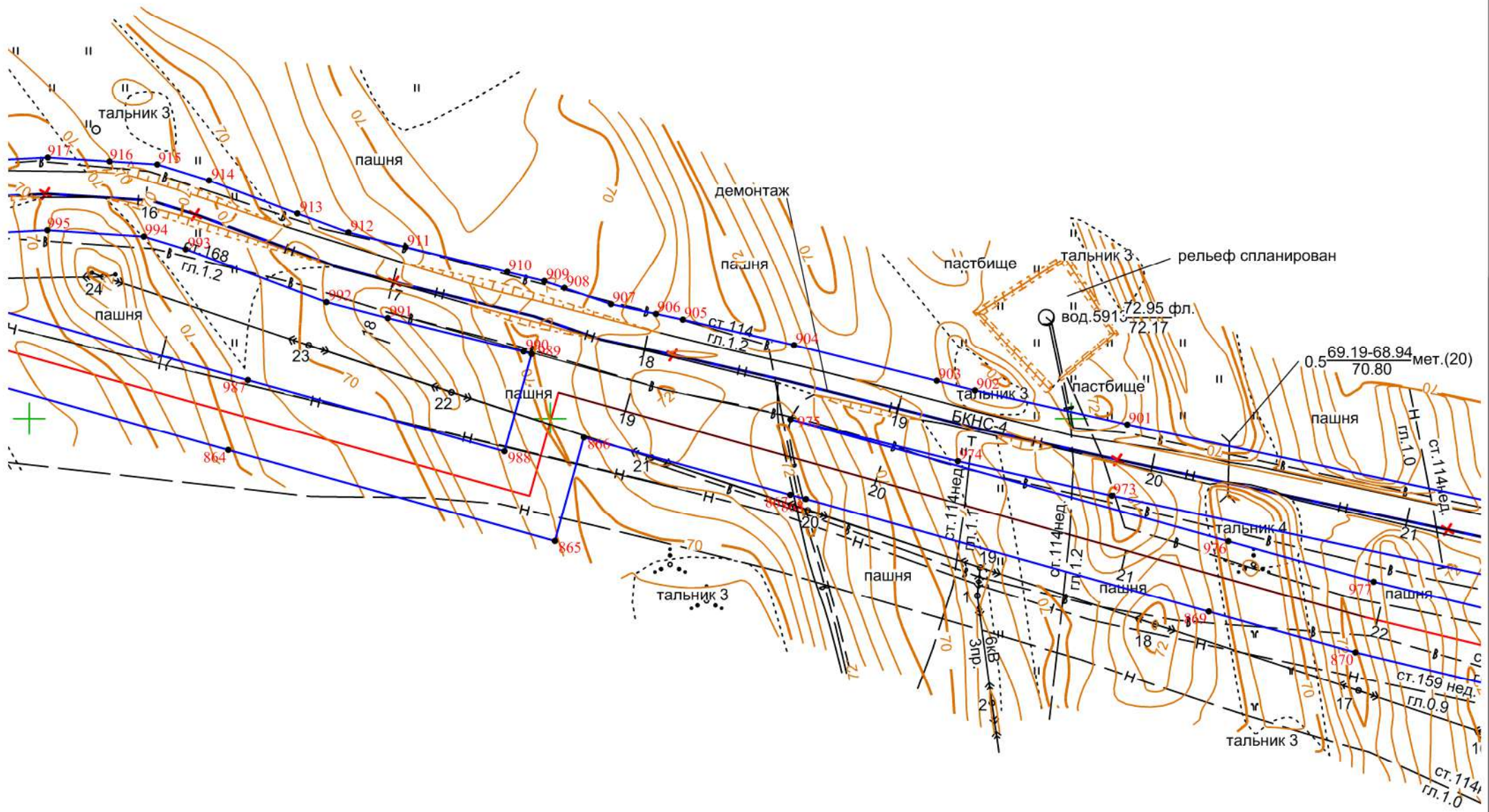


IA3, M1:1000
 эж 195075-П-112.000.000-ИГДИ-01-Г-520

					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001			
					«Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист N° док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021		П	27	31
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021				
н. контр					Чертеж красных линий; Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000			
Нач. орг.					ООО «КПР»			



Республика Башкортостан
Дюртюлинский район
СП Ангасяковский сельсовет



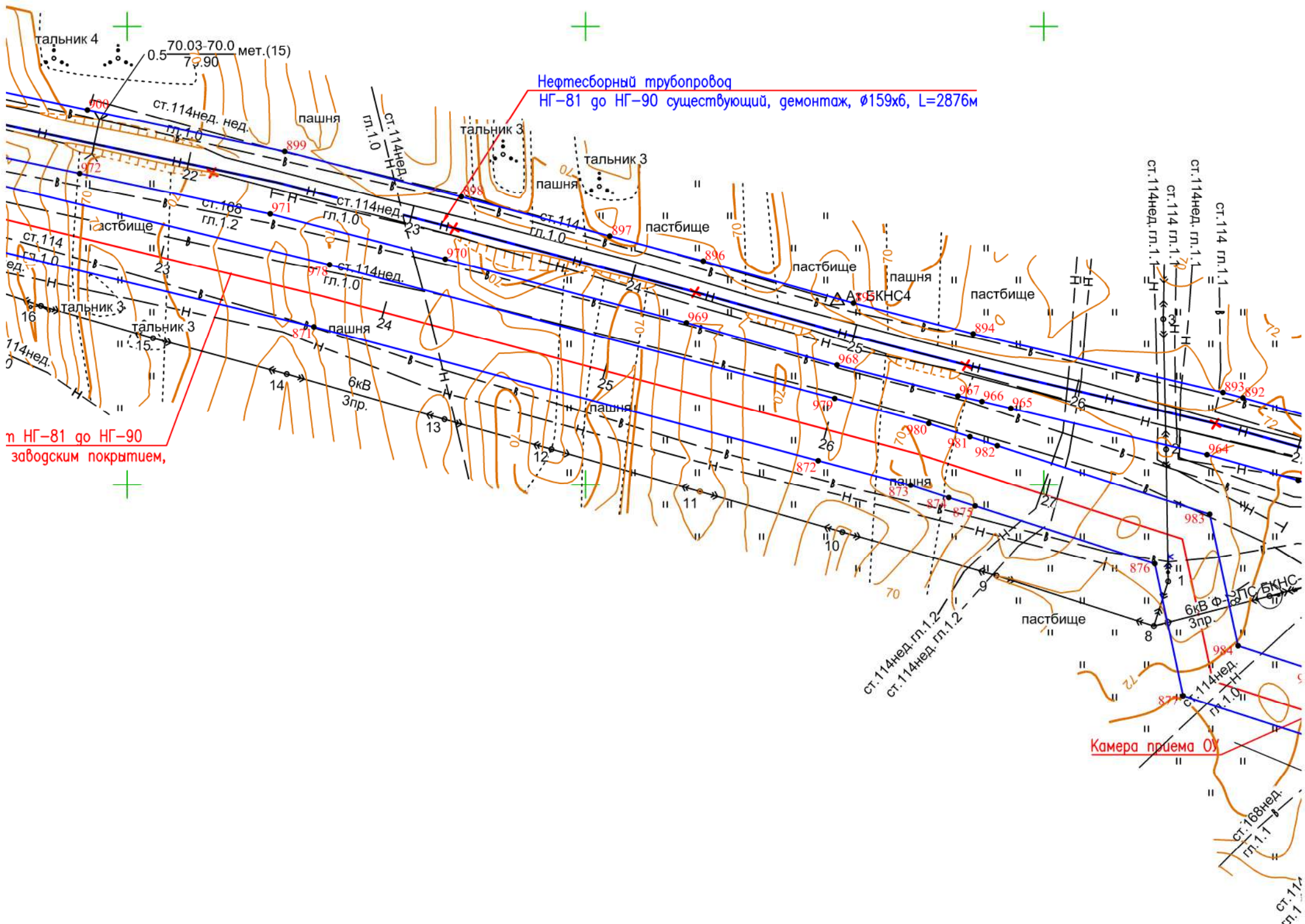
Нефтегазосборный трубопровод от Т
Ø159х5 с наружным и внутренним за
L=2960.68м (об.112.)

					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001			
					«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист N° док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021		П	28	31
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021				
н. контр					ООО «КПП»			
Нач. отг.					Чертеж красных линий: Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000			



Республика Башкортостан
Дюртюлинский район
СП Ангасяковский сельсовет

20)



н НГ-81 до НГ-90
 заводским покрытием,

					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001			
					«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021		П	29	31
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021				
н. контр					Чертеж красных линий: Чертеж грани зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж грани зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000			
Нач. отг.					ООО «КПП»			

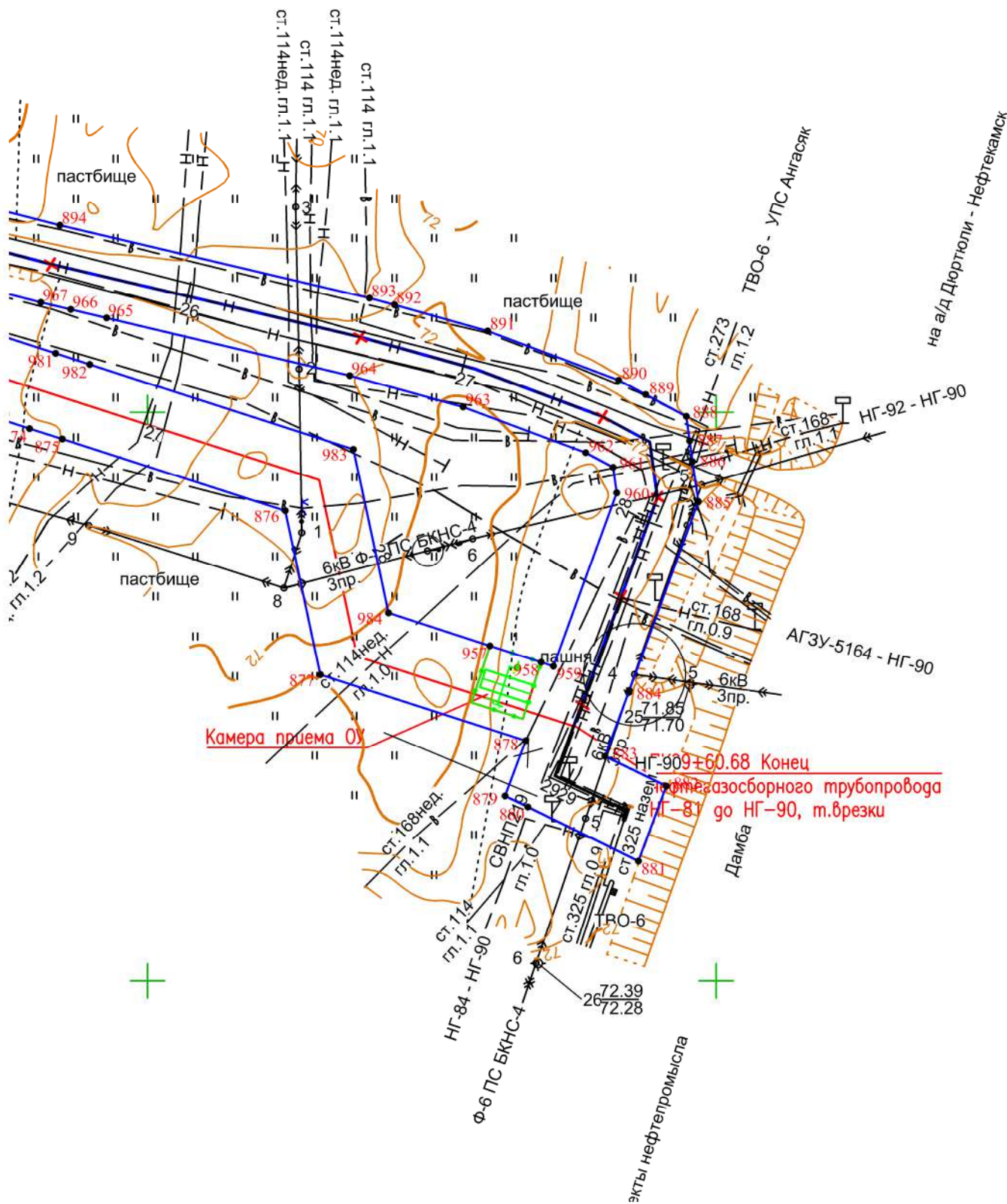


Республика Башкортостан
Дюртюлинский район
СП Ангасяковский сельсовет

1283400
758800

2876м

Демонтаж существующего
нефтегазосборного трубопровода от
АГЗУ-6651, $\phi 114 \times 5$, L=986м



					195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001			
					«Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист N° док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021		П	30	31
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021				
н. контр					000 «КПГ»			
Нач. орг.					Чертеж красных линий; Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Масштаб 1:2000			

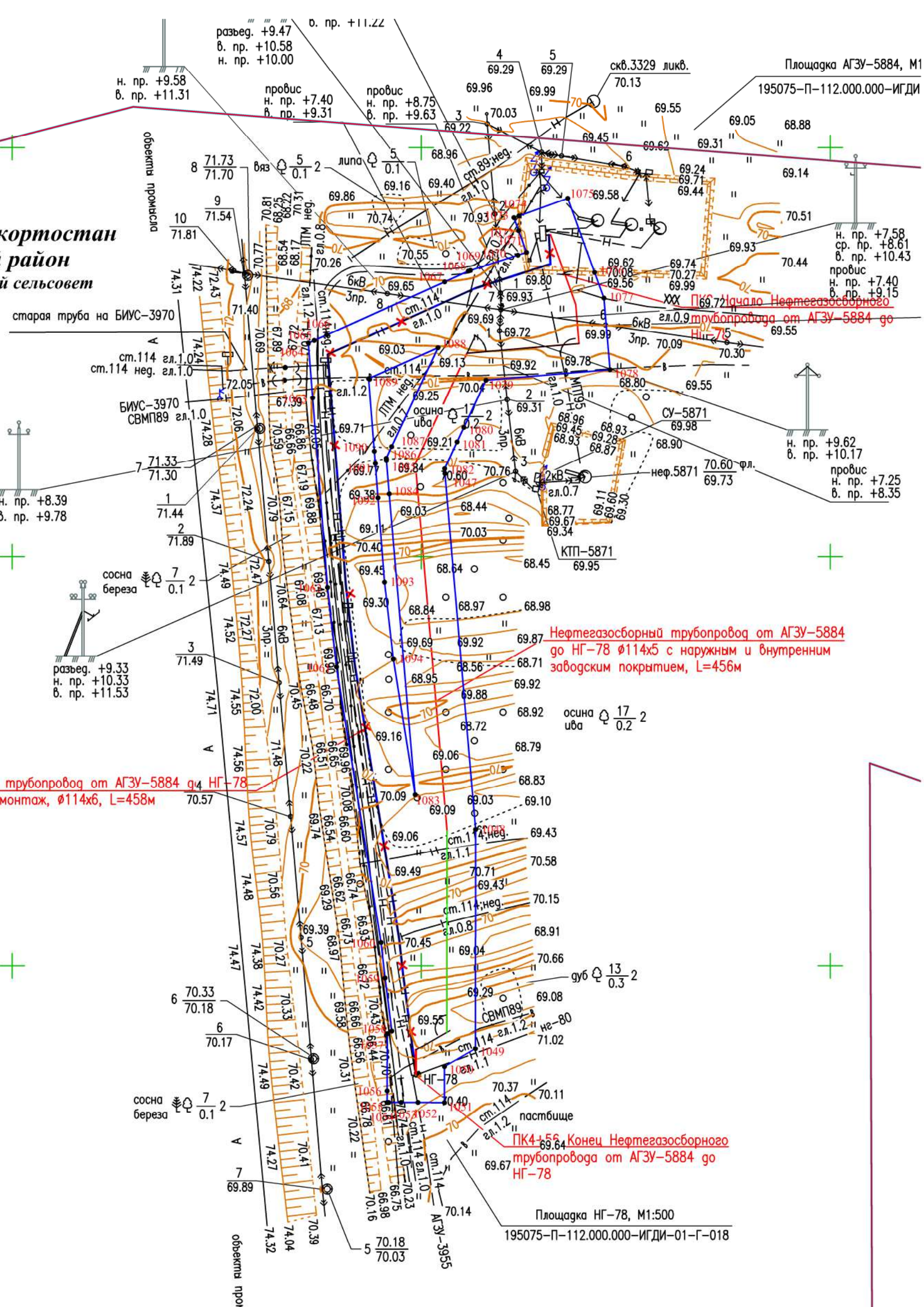


Республика Башкортостан
Илишевский район
СП Кузбахтинский сельсовет

Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-5884 до НГ-78 существующий, демонтаж, $\phi 114 \times 6$, L=458м

Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-5884 до НГ-78 $\phi 114 \times 5$ с наружным и внутренним заводским покрытием, L=456м

ПК4+56 Конец Нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ-5884 до НГ-78



195075-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001				
«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Арланского нефтяного месторождения (2021г.) Часть 1»				
Изм.	Кол.уч.	Лист N ^o док.	Подп.	Дата
Разработал	Фандеева Ю.В.			06.2021
Проверил	Толмачев А.В.			06.2021
Проект планировки территории				Стация
				Лист
				Листов
				П
				31
				31
н. контр	Чертеж красных линий: Чертеж грани зон планируемого размещения линейных объектов; чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения			ООО «КПБ»
Нач. отг.	Масштаб 1:2000			