



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

**Проект планировки и проект межевания территории**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ПРОМЫСЛОВЫХ  
ТРУБОПРОВОДОВ ТАШЛЫКУЛЬСКОГО НЕФТЯНОГО  
МЕСТОРОЖДЕНИЯ (2020Г.)**

**Документация по планировке территории**

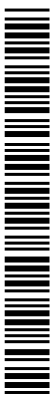
Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»  
Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

**60312-П-248.000.000-ППУ-01**

**Том 1**

**2020**

1R28001





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

**Проект планировки и проект межевания территории**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ПРОМЫСЛОВЫХ  
ТРУБОПРОВОДОВ ТАШЛЫКУЛЬСКОГО НЕФТЯНОГО  
МЕСТОРОЖДЕНИЯ (2020Г.)**

**Документация по планировке территории**

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

**60312-П-248.000.000-ППУ-01**

**Том 1**

Начальник отдела

Р.Т. Манашев

Руководитель сектора

Р.А. Абдуллин

**2020**

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1R28002



## Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
60312-П-248.000.000-ППУ-01-С-001	Содержание тома 1	2
60312-П-248.000.000-ОРП-01-СП-001	Состав проекта	3
60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Текстовая часть	4
60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-001	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий. (1:2000)	31
60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-002	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий. (1:2000)	32
60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-003	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий. (1:2000)	33
60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-004	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий. (1:2000)	34
60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-005	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий. (1:2000)	35
60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-006	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий. (1:2000)	36
60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-007	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий. (1:2000)	37
60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-008	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий. (1:2000)	38
60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-009	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий. (1:2000)	39
60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-010	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий. (1:2000)	40
60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-011	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий. (1:2000)	41
60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-012	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий. (1:2000)	42

60312-П-248.000.000-ППУ-01-С-001

Содержание тома 1

Стадия	Лист	Листов
П		1
ООО «РН-БашНИПНефть»		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разраб.		Исрафилов			28.04.20
Вед.инж.		Гейер			28.04.20
Н.контр.		Рогожина			28.04.20
Нач.отд.		Манашев			28.04.20



1R28003

60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-013	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий. (1:2000)	43
60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-014	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий. (1:2000)	44

1R28004



						17070-П-163.000.000-ППС-01-С-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		2

## Состав проекта

Но- мер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		<b>Проект планировки</b>	
1	60312-П-248.000.000-ППУ-01	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	60312-П-248.000.000-ППС-01	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	
		<b>Проект межевания</b>	
3	60312-П-248.000.000-ПМУ-01	Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМ (У)	

60312-П-248.000.000-ОРП-01-СП-001

Состав проекта

Стадия	Лист	Листов
П		1
ООО «РН-БашНИПНефть»		

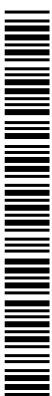
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Исрафилов			28.04.20
Вед. инж.		Гейер			28.04.20
Н.контр.		Рогожина			28.04.20
Нач.отд.		Манашев			28.04.20

1R28005



## Содержание

1	Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов .....	2
2	Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов .....	3
3	Соответствие наименований и планируемого местоположения линейных объектов федерального, регионального или местного значения наименованию и планируемому местоположению линейных объектов федерального, регионального или местного значения .....	3
4	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов и объектов капитального строительства .....	3
5	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов .....	10
6	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения .....	10
6.1	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов .....	11
7	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 .....	11
8	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов .....	12
9	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды .....	12
10	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 .....	18
11	Перечень используемых сокращений .....	23
	Состав авторского коллектива .....	24
	Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории .....	25
	Таблица регистрации изменений .....	26

Инв. № подл.	60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001						Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
	ООО «РН-БашНИПинефть»									
Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
		Разраб.		Исрафилов			28.04.20			
		Вед. инж.		Гейер			28.04.20			
		Н.контр.		Рогожина			28.04.20			
		Нач.отд.		Манашев			28.04.20			

1R28006



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

Параметры проектируемых нефтегазосборных трубопроводов приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Параметры проектируемых нефтегазосборных трубопроводов

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Напорный нефтепровод от УПС-19 до УПН "Копей-Кубово". Участок ПК00+00 - ПК05+47 (объект 248.004.000)	м	494
Напорный нефтепровод от УПС-19 до УПН "Копей-Кубово". Участок ПК27+30 - ПК35+20 (объект 248.005.000)	м	873
Напорный нефтепровод от УПС-19 до УПН "Копей-Кубово". Участок ПК59+00 - ПК104+00 (объект 248.006.000)	м	5054
Напорный нефтепровод от УПС-19 до УПН "Копей-Кубово". Участок ПК173+60 - ПК251+20 (объект 248.007.000)	м	7764

Параметры демонтируемых трубопроводов приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Параметры демонтируемых трубопроводов

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Демонтаж напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН "Копей-Кубово" (участок ПК00+00 - ПК05+47) диаметром 219мм	м	548
Демонтаж напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН "Копей-Кубово" (участок ПК27+30 - ПК35+20) диаметром 219мм	м	802
Демонтаж напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН "Копей-Кубово" (участок ПК59+00 - ПК104+00) диаметром 219мм	м	4375
Демонтаж напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН "Копей-Кубово" (участок ПК173+60 – ПК251+20) диаметром 219мм	м	8764

Проектной документацией предусматривается электрохимзащита от почвенной коррозии методом катодной поляризации участков напорного нефтепровода от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово» при помощи подключения к существующим станциям катодной защиты СКЗ, установленным по трассе трубопровода.

Список проектируемых площадных объектов (инфраструктура линейного объекта) приведен в таблице 3.

Таблица 3 – Проектируемые площадные объекты

Наименование объекта	Примечание
Камера пуска ОУ	1 шт.
Камера приема ОУ	1 шт.
Камера приема ОУ. Камера пуска ОУ	2 шт.
Узел задвижки	9 шт.
Шкаф КП-ЗД на мачте Н=10м	1 шт.

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп Дата

1R28007

**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 в Буздякском районе Республики Башкортостан в границах СП Гафурийский, Уртакульский, Копей-Кубовский, Аслановский сельсоветы, на территории Ташлыкульского нефтяного месторождения, в 95 км на юго-запад от г. Уфы.

Ближайшие населенные пункты: с. Буздяк, с. Гафури, с. Ташлыкуль, с. Киска-Елга, с. Бол.-Устюба, д. Шланлыкулево, д. Иштиряк, д. Юлдузлы, д. Вознесенка.

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

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

**4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов и объектов капитального строительства**

Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов и объектов капитального строительства приведен в таблице 4.

Таблица 4 - Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов и объектов капитального строительства.

№ на плане	X	Y	№ на плане	X	Y	№ на плане	X	Y
1	645540.28	1255409.56	23	644810.21	1255772.67	45	644411.57	1255956.97
2	645515.77	1255422.78	24	644763.00	1255794.37	46	644411.51	1255956.85
3	645401.47	1255484.61	25	644721.44	1255812.18	47	644403.19	1255941.77
4	645353.06	1255509.93	26	644705.73	1255818.48	48	644398.79	1255943.59
5	645329.07	1255522.74	27	644687.56	1255826.15	49	644389.25	1255947.55
6	645315.04	1255529.31	28	644661.49	1255837.58	50	644369.08	1255957.45
7	645312.36	1255530.57	29	644636.62	1255847.60	51	644369.08	1255957.65
8	645311.00	1255531.64	30	644635.83	1255847.94	52	644368.67	1255957.65
9	645280.61	1255555.77	31	644625.91	1255852.68	53	644367.45	1255958.25
10	645278.45	1255556.91	32	644597.76	1255865.18	54	644351.01	1255966.33
11	645260.71	1255566.24	33	644573.15	1255876.77	55	644341.43	1255970.99
12	645257.94	1255567.69	34	644541.93	1255890.15	56	644334.11	1255974.55
13	645251.56	1255570.44	35	644508.02	1255904.01	57	644248.31	1256019.31
14	645202.68	1255591.46	36	644501.12	1255906.92	58	644157.29	1256043.28
15	645189.20	1255598.29	37	644484.71	1255912.07	59	644136.86	1256049.15
16	645179.21	1255603.36	38	644462.17	1255920.02	60	644165.79	1256044.40
17	645086.04	1255652.01	39	644466.79	1255931.30	61	644199.50	1256038.86
18	645011.88	1255684.36	40	644467.98	1255934.12	62	644230.08	1256033.83
19	644962.67	1255707.11	41	644470.79	1255940.82	63	644250.49	1256022.40
20	644919.22	1255724.48	42	644415.43	1255963.96	64	644272.47	1256010.08
21	644898.18	1255734.22	43	644414.29	1255961.90	65	644274.26	1256013.27
22	644869.05	1255748.07	44	644411.75	1255957.30	66	644286.16	1256034.51

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп Дата

1R28008



Продолжение таблицы 4

№ на плане	X	Y	№ на плане	X	Y	№ на плане	X	Y
67	644239.48	1256060.67	110	642201.67	1257295.59	153	641640.12	1258528.33
68	644214.95	1256064.69	111	642178.11	1257328.27	154	641658.85	1258548.88
69	644104.00	1256127.04	112	642160.82	1257352.16	155	641586.96	1258661.08
70	644077.56	1256141.90	113	642139.54	1257381.58	156	641595.98	1258678.51
71	644070.21	1256128.82	114	642123.53	1257404.06	157	641545.92	1258705.53
72	644093.91	1256115.50	115	642108.88	1257423.28	158	641531.21	1258678.71
73	644171.68	1256071.80	116	642090.12	1257449.35	159	641546.67	1258670.24
74	644076.17	1256087.50	117	642076.62	1257470.85	160	641623.68	1258551.86
75	644069.86	1256087.97	118	642059.18	1257509.29	161	641618.35	1258546.01
76	644046.49	1256089.74	119	642045.61	1257544.06	162	641571.21	1258582.84
77	644049.45	1256093.00	120	642031.35	1257580.80	163	641541.50	1258607.41
78	644048.87	1256094.92	121	642018.03	1257615.07	164	641528.84	1258618.41
79	644028.82	1256096.80	122	642003.06	1257655.05	165	641520.47	1258625.78
80	643985.87	1256099.05	123	641990.05	1257689.82	166	641515.88	1258627.86
81	643985.52	1256094.36	124	641974.53	1257729.73	167	641501.01	1258633.17
82	643942.87	1256097.60	125	641962.11	1257766.71	168	641474.75	1258641.99
83	643871.38	1256109.34	126	641950.83	1257800.88	169	641447.53	1258646.96
84	643764.87	1256126.84	127	641938.68	1257837.49	170	641424.51	1258649.01
85	643666.89	1256134.25	128	641925.52	1257880.30	171	641400.65	1258650.14
86	643515.47	1256132.50	129	641918.68	1257903.16	172	641367.91	1258651.76
87	643404.27	1256150.78	130	641908.88	1257939.83	173	641343.18	1258653.95
88	643240.34	1256224.89	131	641903.83	1257957.12	174	641303.66	1258657.04
89	643173.44	1256255.13	132	641895.98	1257979.98	175	641289.71	1258660.68
90	642677.80	1256661.24	133	641887.03	1258010.56	176	641287.60	1258660.97
91	642561.98	1256812.41	134	641877.77	1258042.22	177	641272.56	1258663.58
92	642555.12	1256807.49	135	641872.90	1258059.85	178	641271.98	1258661.86
93	642553.11	1256806.04	136	641867.31	1258083.28	179	641270.59	1258662.03
94	642531.13	1256835.58	137	641855.11	1258124.62	180	641239.57	1258667.14
95	642508.13	1256866.93	138	641846.82	1258146.07	181	641177.74	1258674.02
96	642489.23	1256893.33	139	641837.94	1258167.10	182	641143.34	1258677.71
97	642471.31	1256919.61	140	641822.99	1258202.59	183	641125.10	1258679.50
98	642442.09	1256959.81	141	641806.52	1258245.23	184	641227.39	1258840.99
99	642393.20	1257025.91	142	641794.20	1258275.93	185	641273.42	1258817.18
100	642380.83	1257042.95	143	641785.00	1258298.79	186	641292.58	1258805.04
101	642364.01	1257064.74	144	641772.16	1258330.10	187	641325.58	1258788.22
102	642342.54	1257095.81	145	641748.33	1258390.34	188	641338.30	1258813.17
103	642323.23	1257121.64	146	641733.02	1258428.87	189	641306.46	1258829.39
104	642305.57	1257145.58	147	641729.47	1258435.99	190	641172.57	1258914.20
105	642286.20	1257171.84	148	641721.51	1258451.94	191	641161.02	1258897.84
106	642267.83	1257199.11	149	641708.74	1258470.82	192	641103.80	1258927.44
107	642253.31	1257219.41	150	641689.59	1258487.84	193	641094.61	1258909.67
108	642228.92	1257255.12	151	641663.50	1258508.81	194	641222.04	1258843.76
109	642215.51	1257274.72	152	641645.70	1258523.74	195	641118.42	1258680.16

1R28009



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

4

Продолжение таблицы 4

№ на плане	X	Y
196	641099.56	1258682.02
197	641073.08	1258686.93
198	641042.93	1258688.27
199	641020.03	1258689.47
200	640995.78	1258690.06
201	640987.28	1258690.27
202	640971.45	1258688.81
203	640942.57	1258686.76
204	640941.56	1258686.69
205	640930.62	1258685.92
206	640910.66	1258685.91
207	640891.65	1258684.15
208	640877.91	1258684.53
209	640875.69	1258684.59
210	640833.82	1258680.08
211	640833.82	1258690.73
212	640789.19	1258693.29
213	640762.48	1258694.56
214	640739.38	1258695.36
215	640728.86	1258704.13
216	640720.36	1258711.21
217	640715.25	1258715.47
218	640696.22	1258712.92
219	640680.12	1258708.89
220	640648.02	1258698.13
221	640625.18	1258686.40
222	640598.90	1258672.98
223	640582.43	1258666.32
224	640569.29	1258662.71
225	640547.78	1258656.87
226	640534.01	1258653.97
227	640503.00	1258644.10
228	640469.69	1258634.26
229	640430.24	1258626.04
230	640407.22	1258619.20
231	640387.01	1258612.61
232	640373.72	1258607.06
233	640341.07	1258593.04
234	640309.92	1258575.90
235	640289.23	1258565.15
236	640268.85	1258554.36
237	640240.90	1258540.54
238	640217.93	1258530.36

№ на плане	X	Y
239	640188.24	1258517.58
240	640166.04	1258508.39
241	640144.49	1258499.08
242	640126.84	1258491.45
243	640122.87	1258493.70
244	640072.41	1258526.14
245	640042.43	1258547.20
246	639998.56	1258575.42
247	639995.54	1258577.36
248	639985.42	1258583.88
249	639978.17	1258588.54
250	639944.65	1258610.73
251	639910.31	1258633.41
252	639886.68	1258649.30
253	639853.90	1258670.16
254	639825.15	1258689.33
255	639796.53	1258707.88
256	639769.75	1258725.38
257	639734.94	1258747.99
258	639715.72	1258760.79
259	639682.90	1258781.44
260	639647.91	1258803.84
261	639619.52	1258820.97
262	639583.41	1258843.20
263	639567.17	1258852.40
264	639542.23	1258865.81
265	639538.08	1258867.83
266	639540.09	1258874.22
267	639545.38	1258894.33
268	639548.41	1258902.68
269	639561.97	1258944.04
270	639565.83	1258959.36
271	639571.74	1258975.98
272	639577.35	1258991.76
273	639587.85	1259022.12
274	639596.86	1259048.67
275	639608.86	1259082.89
276	639620.47	1259117.75
277	639633.05	1259154.80
278	639644.19	1259189.65
279	639657.37	1259231.61
280	639668.57	1259264.58
281	639680.76	1259302.28

№ на плане	X	Y
282	639691.82	1259337.07
283	639703.12	1259370.79
284	639721.23	1259429.91
285	639724.04	1259439.08
286	639725.62	1259444.36
287	639726.78	1259448.24
288	639731.52	1259464.05
289	639743.99	1259503.32
290	639756.58	1259544.12
291	639767.13	1259578.27
292	639777.58	1259611.72
293	639787.76	1259643.61
294	639798.16	1259679.91
295	639808.18	1259708.64
296	639818.69	1259743.46
297	639827.38	1259767.99
298	639837.97	1259801.00
299	639847.99	1259832.94
300	639858.24	1259862.00
301	639860.64	1259868.50
302	640165.02	1259591.03
303	640176.97	1259580.14
304	640265.82	1259499.14
305	640272.96	1259494.62
306	640419.93	1259401.52
307	640575.83	1259282.14
308	640567.80	1259269.47
309	640715.76	1259175.74
310	640756.78	1259144.44
311	640840.08	1259091.66
312	640894.85	1259056.98
313	640909.83	1259080.63
314	640772.80	1259167.44
315	640435.94	1259424.52
316	640282.88	1259521.48
317	640281.51	1259522.73
318	640186.50	1259609.34
319	640175.36	1259619.49
320	640093.59	1259694.03
321	639862.14	1259905.01
322	639851.30	1259914.89
323	639832.44	1259894.20
324	639838.30	1259888.86

1R2800A



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

5

Продолжение таблицы 4

№ на плане	X	Y	№ на плане	X	Y	№ на плане	X	Y
325	639831.90	1259871.50	368	639781.25	1258684.41	411	640805.82	1258649.06
326	639821.42	1259841.79	369	639809.77	1258665.93	412	640828.89	1258650.98
327	639811.28	1259809.47	370	639838.62	1258646.69	413	640873.49	1258656.17
328	639800.85	1259776.95	371	639871.35	1258625.87	414	640876.78	1258656.55
329	639792.07	1259752.19	372	639894.79	1258610.11	415	640892.56	1258656.11
330	639781.55	1259717.30	373	639929.22	1258587.37	416	640911.96	1258657.91
331	639771.46	1259688.38	374	639962.87	1258565.09	417	640931.62	1258657.92
332	639760.95	1259651.73	375	639974.64	1258557.52	418	640937.47	1258658.33
333	639750.88	1259620.15	376	640026.80	1258523.96	419	640938.11	1258658.38
334	639740.39	1259586.58	377	640056.78	1258502.90	420	640961.20	1258660.01
335	639729.82	1259552.38	378	640108.38	1258469.73	421	640971.16	1258642.00
336	639717.27	1259511.69	379	640125.15	1258460.21	422	640995.27	1258639.87
337	639704.76	1259472.31	380	640155.60	1258473.37	423	641094.47	1258631.14
338	639697.25	1259447.20	381	640176.95	1258482.60	424	641108.33	1258653.02
339	639676.45	1259379.34	382	640199.13	1258491.79	425	641140.47	1258649.85
340	639665.20	1259345.76	383	640229.13	1258504.70	426	641174.70	1258646.18
341	639654.09	1259310.83	384	640252.78	1258515.18	427	641235.74	1258639.39
342	639641.99	1259273.39	385	640281.61	1258529.44	428	641266.65	1258634.30
343	639630.75	1259240.31	386	640302.23	1258540.35	429	641291.13	1258631.37
344	639617.50	1259198.11	387	640323.13	1258551.21	430	641299.00	1258629.32
345	639606.45	1259163.57	388	640353.37	1258567.85	431	641340.85	1258626.05
346	639593.93	1259126.67	389	640384.64	1258581.28	432	641365.98	1258623.82
347	639582.36	1259091.94	390	640396.76	1258586.34	433	641399.30	1258622.17
348	639570.40	1259057.81	391	640400.48	1258587.55	434	641422.60	1258621.07
349	639561.36	1259031.20	392	640415.55	1258592.46	435	641443.77	1258619.19
350	639550.93	1259001.02	393	640437.10	1258598.86	436	641467.74	1258614.81
351	639539.00	1258967.49	394	640476.53	1258607.08	437	641491.84	1258606.71
352	639535.06	1258951.83	395	640511.21	1258617.33	438	641505.16	1258601.96
353	639521.94	1258911.82	396	640541.16	1258626.86	439	641510.40	1258597.34
354	639518.62	1258902.68	397	640554.34	1258629.64	440	641523.39	1258586.05
355	639513.18	1258881.99	398	640576.67	1258635.70	441	641553.67	1258561.02
356	639504.13	1258853.20	399	640591.41	1258639.75	442	641599.44	1258525.26
357	639508.50	1258851.08	400	640610.54	1258647.48	443	641591.40	1258516.44
358	639508.61	1258851.03	401	640637.94	1258661.48	444	641690.65	1258426.13
359	639529.47	1258840.88	402	640658.92	1258672.25	445	641816.12	1258125.25
360	639553.64	1258827.88	403	640690.73	1258681.56	446	641834.21	1257990.00
361	639569.16	1258819.09	404	640705.64	1258685.93	447	641858.04	1257980.34
362	639604.94	1258797.06	405	640708.39	1258683.31	448	641864.79	1257950.30
363	639633.12	1258780.06	406	640718.27	1258673.89	449	641932.03	1257738.95
364	639667.90	1258757.80	407	640728.09	1258667.74	450	642039.48	1257454.12
365	639700.50	1258737.29	408	640761.33	1258666.58	451	642478.67	1256842.26
366	639719.56	1258724.59	409	640787.72	1258665.33	452	642537.46	1256760.35
367	639754.47	1258701.92	410	640805.82	1258664.29	453	642547.14	1256767.29

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

6



1R2800B

Продолжение таблицы 4

№ на плане	X	Y
454	642564.52	1256744.10
455	642583.38	1256717.77
456	642607.32	1256687.26
457	642628.86	1256659.24
458	642654.34	1256633.12
459	642675.82	1256612.80
460	642701.37	1256592.28
461	642716.16	1256579.96
462	642736.86	1256564.01
463	642759.43	1256545.93
464	642786.26	1256523.99
465	642806.89	1256505.96
466	642834.26	1256483.77
467	642861.72	1256460.96
468	642879.38	1256446.80
469	642905.29	1256424.97
470	642936.15	1256399.66
471	642962.52	1256377.16
472	642994.23	1256351.98
473	643022.27	1256328.76
474	643053.29	1256303.33
475	643077.31	1256283.05
476	643105.64	1256258.70
477	643134.47	1256233.78
478	643171.60	1256211.66
479	643180.15	1256207.51
480	643190.58	1256203.57
481	643196.41	1256202.23
482	643218.93	1256194.04
483	643225.98	1256191.47
484	643229.82	1256189.90
485	643239.92	1256185.41
486	643254.72	1256178.83
487	643270.31	1256171.86
488	643294.20	1256159.96
489	643307.45	1256153.82
490	643324.95	1256145.83
491	643337.38	1256140.15
492	643359.54	1256130.40
493	643387.83	1256117.72
494	643416.04	1256109.54
495	643464.45	1256098.73
496	643490.08	1256095.38

№ на плане	X	Y
497	643529.26	1256094.79
498	643596.93	1256097.23
499	643638.38	1256097.44
500	643669.27	1256096.03
501	643675.81	1256095.73
502	643715.82	1256093.89
503	643726.66	1256093.66
504	643760.29	1256090.89
505	643790.59	1256084.65
506	643807.85	1256081.01
507	643860.76	1256071.86
508	643897.07	1256066.66
509	643931.43	1256060.89
510	643957.09	1256056.46
511	643992.50	1256049.95
512	644018.49	1256046.58
513	644023.87	1256045.88
514	644035.12	1256042.77
515	644046.29	1256039.69
516	644065.69	1256037.57
517	644077.97	1256034.78
518	644084.47	1256033.31
519	644113.55	1256026.71
520	644132.47	1256020.02
521	644148.30	1256016.68
522	644171.20	1256010.27
523	644190.51	1256005.26
524	644221.54	1255995.32
525	644240.32	1255990.15
526	644320.30	1255950.13
527	644321.66	1255949.47
528	644328.79	1255946.00
529	644338.71	1255941.18
530	644355.09	1255933.12
531	644377.63	1255922.06
532	644383.12	1255919.74
533	644407.61	1255909.62
534	644402.01	1255897.24
535	645134.03	1255566.23
536	645150.13	1255523.56
537	645149.24	1255518.16
538	644961.75	1255548.97
539	644959.32	1255534.17

№ на плане	X	Y
540	645146.81	1255503.36
541	645145.70	1255498.98
542	645186.82	1255492.22
543	645191.37	1255519.85
544	645180.80	1255521.59
545	645157.67	1255582.89
546	645190.80	1255566.09
547	645245.88	1255542.40
548	645249.18	1255540.67
549	645265.26	1255532.21
550	645277.18	1255522.75
551	645297.52	1255506.60
552	645312.49	1255499.59
553	645316.54	1255497.70
554	645348.53	1255480.61
555	645345.99	1255463.11
556	645370.86	1255458.87
557	645520.68	1255374.68
558	645535.91	1255401.78
559	638355.95	1264953.70
560	638353.30	1264956.61
561	638333.56	1264978.26
562	638325.20	1264987.43
563	638325.03	1264987.61
564	638282.58	1265034.18
565	638275.67	1265047.55
566	638279.84	1265049.71
567	638259.17	1265089.68
568	638254.99	1265087.52
569	638199.05	1265195.66
570	638196.46	1265200.67
571	638187.14	1265218.67
572	638186.50	1265219.92
573	638160.23	1265270.71
574	638015.74	1265498.80
575	637949.49	1265626.91
576	637879.64	1265796.68
577	637752.76	1265894.61
578	637737.79	1265875.21
579	637603.19	1265976.13
580	637574.81	1266032.23
581	637515.07	1266174.70
582	637443.16	1266344.14

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

7



1R2800C

Продолжение таблицы 4

№ на плане	X	Y
583	637281.51	1266710.85
584	637243.12	1266791.56
585	637205.94	1266859.53
586	637154.58	1266941.58
587	637145.36	1266942.29
588	637142.32	1266942.52
589	637142.25	1266942.68
590	637135.99	1266956.25
591	637132.44	1266968.61
592	637120.84	1267009.02
593	637103.15	1267070.63
594	637089.19	1267134.89
595	637074.61	1267201.95
596	637065.41	1267226.91
597	637049.40	1267270.32
598	637045.81	1267280.08
599	637031.27	1267342.68
600	637008.61	1267423.72
601	636989.11	1267525.44
602	636981.56	1267557.50
603	636958.53	1267667.36
604	636940.21	1267737.88
605	636927.46	1267801.76
606	636925.64	1267821.70
607	636919.66	1267821.32
608	636914.67	1267821.01
609	636912.67	1267820.88
610	636882.52	1267818.99
611	636865.18	1267818.77
612	636847.84	1267818.55
613	636840.56	1267819.13
614	636840.37	1267813.63
615	636824.82	1267823.01
616	636819.97	1267823.43
617	636803.47	1267824.88
618	636769.34	1267823.29
619	636738.75	1267812.12
620	636738.38	1267821.09
621	636735.29	1267821.09
622	636646.15	1267826.51
623	636604.79	1267831.17
624	636578.97	1267831.59
625	636400.52	1267825.72

№ на плане	X	Y
626	636395.93	1267825.17
627	636395.80	1267825.15
628	636369.05	1267821.97
629	636332.53	1267815.75
630	636282.83	1267798.04
631	636266.35	1267789.38
632	636249.33	1267784.75
633	636180.31	1267770.76
634	636095.82	1267753.64
635	636088.20	1267752.10
636	636084.82	1267751.69
637	635954.74	1267735.96
638	635843.23	1267717.79
639	635828.20	1267716.58
640	635827.59	1267721.29
641	635799.82	1267717.70
642	635834.09	1267452.12
643	635851.14	1267410.65
644	635937.10	1266744.35
645	635944.80	1266556.77
646	635947.99	1266479.21
647	635861.77	1266385.60
648	635812.08	1266290.75
649	635790.37	1266302.13
650	635776.45	1266275.55
651	635823.62	1266250.80
652	635884.86	1266369.34
653	635976.44	1266468.77
654	635972.80	1266557.48
655	635965.03	1266746.72
656	635878.44	1267417.89
657	635861.39	1267459.36
658	635831.87	1267687.38
659	636008.05	1267712.61
660	636089.18	1267694.91
661	636083.38	1267668.12
662	636089.25	1267666.85
663	636096.31	1267699.50
664	636021.46	1267715.83
665	636092.66	1267724.43
666	636104.82	1267726.90
667	636104.93	1267726.92
668	636183.54	1267742.85

№ на плане	X	Y
669	636187.25	1267743.60
670	636255.79	1267757.49
671	636276.66	1267763.16
672	636294.10	1267772.33
673	636339.65	1267788.56
674	636348.45	1267790.07
675	636351.14	1267790.53
676	636372.45	1267794.18
677	636402.64	1267797.77
678	636579.20	1267803.59
679	636602.99	1267803.19
680	636643.73	1267798.60
681	636734.43	1267793.09
682	636739.55	1267793.09
683	636739.04	1267805.16
684	636770.71	1267817.00
685	636803.22	1267818.68
686	636819.97	1267809.97
687	636839.66	1267794.16
688	636839.54	1267790.89
689	636842.56	1267790.75
690	636847.96	1267790.78
691	636883.48	1267791.00
692	636900.84	1267792.09
693	636912.91	1267731.62
694	636925.02	1267685.00
695	636926.30	1267680.07
696	636931.26	1267660.97
697	636954.23	1267551.42
698	636961.72	1267519.59
699	636981.33	1267417.30
700	637004.14	1267335.74
701	637018.93	1267272.04
702	637047.66	1267194.09
703	637048.63	1267189.65
704	637049.39	1267186.16
705	637052.99	1267169.59
706	637075.99	1267063.79
707	637109.67	1266946.47
708	637120.82	1266922.28
709	637122.02	1266919.66
710	637122.14	1266919.41
711	637123.58	1266916.27

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

8

1R2800D



Продолжение таблицы 4

№ на плане	X	Y
712	637138.32	1266914.78
713	637181.77	1266845.37
714	637218.18	1266778.82
715	637256.03	1266699.21
716	637353.87	1266475.99
717	637377.58	1266420.80
718	637417.53	1266332.88
719	637549.38	1266020.48
720	637581.16	1265957.65
721	637720.68	1265853.04
722	637718.08	1265849.67
723	637618.71	1265863.01
724	637587.72	1265867.17
725	637480.70	1266127.47
726	637460.39	1266166.73
727	637374.44	1266332.87
728	637335.18	1266408.77
729	637224.16	1266351.35
730	637178.66	1266327.79
731	637161.12	1266318.68
732	637173.99	1266293.84
733	637189.67	1266301.96
734	637237.03	1266326.48
735	637323.17	1266371.04
736	637455.26	1266115.70
737	637567.98	1265841.57
738	637583.51	1265839.48
739	637585.52	1265839.21
740	637587.52	1265838.94
741	637589.54	1265838.67
742	637592.71	1265838.25
743	637625.48	1265833.85
744	637730.38	1265819.76
745	637733.05	1265823.23
746	637743.09	1265836.24
747	637779.75	1265808.75
748	637791.72	1265792.18
749	637914.28	1265584.18
750	637997.53	1265440.58
751	638037.82	1265369.42
752	638056.47	1265336.46
753	638086.37	1265267.39
754	638102.10	1265231.04

№ на плане	X	Y
755	638096.52	1265223.49
756	638102.98	1265206.69
757	638114.24	1265177.39
758	638116.73	1265173.62
759	638116.98	1265173.21
760	638126.07	1265159.41
761	638126.98	1265157.10
762	638129.51	1265150.62
763	638133.88	1265139.45
764	638160.85	1265100.87
765	638175.57	1265081.74
766	638193.79	1265060.86
767	638195.85	1265058.49
768	638206.28	1265043.28
769	638208.01	1265044.29
770	638208.07	1265044.49
771	638257.42	1264991.96
772	638283.05	1264967.02
773	638302.66	1264943.04
774	638321.52	1264922.34
775	638333.97	1264933.68
776	638334.07	1264933.78
777	638339.06	1264938.32
778	638354.01	1264951.93
779	638230.12	1265074.65
780	638175.58	1265180.08
781	638172.45	1265186.14
782	638163.55	1265203.34
783	638163.03	1265204.35
784	638140.05	1265189.09
785	638140.46	1265188.45
786	638150.95	1265172.55
787	638153.58	1265165.96
788	638158.74	1265152.75
789	638183.43	1265117.44
790	638197.24	1265099.50
791	638222.40	1265070.66
792	637913.68	1265640.35
793	637856.60	1265779.09
794	637809.40	1265815.52
795	637815.19	1265807.51
796	636918.10	1266161.64
797	636898.03	1266182.65

№ на плане	X	Y
798	636669.08	1266064.22
799	636653.16	1266055.98
800	636587.22	1266021.87
801	636303.70	1266059.95
802	636271.64	1266064.25
803	636263.20	1266065.39
804	636237.97	1266068.78
805	636189.61	1266094.11
806	636176.10	1266069.64
807	636229.53	1266041.66
808	636234.06	1266039.26
809	636302.83	1266002.93
810	636311.12	1265999.12
811	636343.18	1265984.37
812	636352.20	1265980.22
813	636407.60	1265964.55
814	636467.90	1265956.55
815	636510.15	1265955.03
816	636553.32	1265958.05
817	636582.46	1265962.36
818	636608.14	1265968.16
819	636632.12	1265974.27
820	636652.88	1265982.40
821	636641.41	1266018.39
822	636663.81	1266029.99
823	636679.46	1266038.10
824	635317.48	1268435.41
825	635315.19	1268478.35
826	635287.14	1268477.88
827	635287.36	1268474.03
828	635283.30	1268474.10
829	635191.95	1268466.02
830	635132.20	1268458.59
831	635098.78	1268453.50
832	635083.46	1268449.91
833	635051.21	1268444.73
834	634840.33	1268400.45
835	634837.44	1268399.85
836	634837.32	1268399.82
837	634784.22	1268388.67
838	634710.20	1268375.53
839	634616.68	1268360.20
840	634546.25	1268349.42

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

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

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

9

1R2800E

Продолжение таблицы 4

№ на плане	X	Y	№ на плане	X	Y	№ на плане	X	Y
841	634526.13	1268344.00	862	633923.17	1268734.20	883	633809.38	1268721.95
842	634524.64	1268348.56	863	633960.76	1268747.88	884	633809.38	1268719.12
843	634498.02	1268339.88	864	633957.79	1268756.05	885	633821.50	1268680.28
844	634518.71	1268276.42	865	633973.50	1268761.78	886	633822.05	1268678.95
845	634587.31	1268286.12	866	633958.18	1268803.80	887	633824.28	1268679.86
846	634662.88	1268303.64	867	633931.97	1268793.97	888	633825.47	1268677.15
847	634844.68	1268329.41	868	633932.93	1268791.34	889	633823.22	1268676.17
848	634845.57	1268329.51	869	633929.19	1268789.94	890	633838.60	1268639.47
849	634845.70	1268329.52	870	633919.70	1268817.90	891	633848.49	1268611.71
850	634913.68	1268339.18	871	633906.21	1268812.93	892	633852.75	1268598.34
851	634926.45	1268381.08	872	633902.97	1268823.09	893	633853.69	1268595.39
852	634996.27	1268397.21	873	633897.25	1268821.26	894	633859.83	1268576.12
853	635236.67	1268431.10	874	633902.40	1268805.13	895	633871.19	1268545.53
854	633998.72	1268374.07	875	633916.00	1268810.14	896	633892.15	1268486.49
855	633885.46	1268685.25	876	633923.16	1268789.05	897	633910.78	1268440.92
856	633892.72	1268687.91	877	633860.04	1268768.30	898	633921.09	1268411.96
857	633889.17	1268697.72	878	633858.93	1268767.93	899	633924.38	1268397.76
858	633886.51	1268700.26	879	633840.09	1268761.74	900	633949.28	1268385.99
859	633880.76	1268698.16	880	633840.43	1268760.81	901	633967.42	1268378.20
860	633871.17	1268724.53	881	633822.97	1268757.35	902	633972.41	1268364.49
861	633920.20	1268742.37	882	633809.39	1268754.65			

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

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

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

Показатель	Единица измерения	Кол-во
<b>Камера пуска ОУ (объект 248.004.001)</b>		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,1356
<b>Узел задвижки (объект 248.004.002)</b>		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0142
<b>Шкаф КП-ЗД на мачте Н=10м</b>		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0019
<b>Узел задвижки №1 (объект 248.006.001)</b>		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0137

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

10

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп Дата

1R2800F



Показатель	Единица измерения	Кол-во
Узел задвижки №2 (объект 248.006.002)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0137
Камера приема ОУ. Камера пуска ОУ (объект 248.006.003)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,1686
Узел задвижки №3 (объект 248.006.004)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0137
Узел задвижки №3 (объект 248.006.005)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0137
Узел задвижки №1 (объект 248.007.001)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0453
Узел задвижки №2 (объект 248.007.002)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0137
Камера приема ОУ. Камера пуска ОУ (объект 248.007.003)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,1370
Узел задвижек №3 (объект 248.007.004)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0187
Узел задвижки №4 (объект 248.007.005)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0137
Камера приема ОУ. (объект 248.008.001)		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,2146
ТП-6/0,4 кВ		
1. Площадь территории (в пределах условной границы освоения)	Га	0,0111

#### 6.1 Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Не требуется.

- 7 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.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

11

1R2800G





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

Проект планировки территории выполнен в соответствии Градостроительным Кодексом РФ ст.45 п.10.

Отношения в области организации, охраны и использования объектов историко-культурного наследия регулируются федеральным законом №73-ФЗ от 25.06.2002г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

## 9 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 с целью уменьшения загрязнения атмосферного воздуха и предотвращения аварийных ситуаций при эксплуатации предусмотрены технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух. Технические решения, предусмотренные проектом, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности систем наземного обустройства, т.к. предусматривают применение новейших технологий и обеспечивают минимальные потери углеводородного сырья.

В проекте применены трубы с увеличенной толщиной стенки, обладающие повышенной коррозионной стойкостью и хладостойкостью, имеющие повышенные эксплуатационные характеристики.

Трубопроводы разделены на ремонтные участки. Отключение участков для производства ремонтно-эксплуатационных работ осуществляется с помощью узлов запорной арматуры. Узлы запорной арматуры, размещенные на промысловых трубопроводах, имеют сетчатые ограждения. Надземные участки, соединительные детали и арматура теплоизолируются. В процессе эксплуатации трубопроводов ведется постоянное наблюдение и контроль за состоянием трассы, элементов трубопроводов и их деталей, обязательное периодическое проведение ревизий трубопроводов.

Запорная арматура принята на технологические параметры трубопроводов (рабочее давление, диаметр), в соответствии с перекачиваемой средой и соответствует климатическому исполнению района строительства. Вся запорная арматура, применяемая в проекте, соответствует классу герметичности затвора "А" по ГОСТ 9544-2015.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

12

1R2800H



### **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:

- 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.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

13



1R28001

Проектируемые объекты расположены за пределами ЗСО подземных и поверхностных источников водоснабжения.

### **Мероприятия по охране водных биоресурсов**

Временный полевой городок, отвалы грунта при строительстве водовода расположены за пределами водоохранной зоны, прибрежной защитной полосы.

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 период строительства и эксплуатации проектируемых объектов захоронение отходов производства и потребления не предусмотрено.

Все строительно-монтажные работы осуществляются с помощью грузоподъемного оборудования, транспортных средств и механизмов, зарегистрированных в территориальном органе Ростехнадзора и имеющих допуск к работе от инспектора Ростехнадзора.

В проектной документации разработаны мероприятия, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, безаварийные и безопасные условия эксплуатации трубопровода очищенной пластовой воды высоконапорного.

К этим мероприятиям относятся:

- герметизация технологического процесса;
- установка узлов запорной арматуры с обратным клапаном;
- 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;

- установка по трассе трубопровода опознавательных знаков (на углах поворота).

Для строительства трубопровода приняты стальные трубы бесшовные горячедеформированные по ГОСТ 8732-78 из стали 20 группы В по ГОСТ 8731-74 с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского изготовления СВНП. Соединение секций труб с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием на сварке с применением втулок различных конструкций. Срок эксплуатации трубопроводов с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения СВНП – 25 лет согласно техническим условиям на изготовление труб.

После окончания монтажных и сварочных работ, контроля соединений секций труб неразрушающими методами трубопровод испытывается на прочность и проверяется на герметичность в соответствии с требованиями СП 34-116-97, ВНТП 3-85, ВСН 005-88, ВСН 011-88.

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

### **Мероприятия по водоохранным зонам водных объектов**

В связи с наличием пересечений проектируемыми объектами поверхностных водотоков и согласно ст.65 Водного Кодекса РФ в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов на территории водоохранных зон дополнительно запрещается:

- размещение мест захоронения отходов производства и потребления;
- движение и стоянка транспортных средств, за исключением за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

Кроме того, в границах прибрежных защитных полос наряду с вышеперечисленными ограничениями запрещается размещение отвалов размываемых грунтов.

Проектными решениями предусмотрены следующие мероприятия в пределах водоохранной зоны, прибрежной защитной полосы водотоков:

- предусмотрены трубы из стальных бесшовных горячедеформированных по ГОСТ 8732-78 из углеродистой стали 20, группы В ГОСТ 8731-74 с внутренним и наружным антикоррозионными покрытиями заводского нанесения для подземного участка и с внутренним антикоррозионным покрытием заводского нанесения для надземного участка и деталей трубопроводов из углеродистой стали 20;

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

14

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата



- осуществляется контроль сварных стыков, испытание на прочность и герметичность проектируемого выкидного трубопровода;
- осуществляются гидравлические испытания технологических трубопроводов на прочность и плотность;
- в целях повышения надежности работы трубопроводов приняты трубы с увеличенной толщиной стенки по сравнению с расчетной;
- защита подземных выкидного и нефтегазосборного трубопроводов от почвенной коррозии осуществляется антикоррозионной изоляцией, наносимой в заводских условиях;
- защита от почвенной коррозии зон сварных стыков подземных выкидных трубопроводов и деталей трубопроводов в их составе осуществляется согласно ГОСТ Р 51164 98 антикоррозионной изоляцией усиленного типа на основе полимерных ленточных материалов;

### **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.

Условия накопления отходов:

- твердые отходы 3 класса опасности накапливаются в металлических контейнерах с крышками (бочки с крышками, канистры);
- твердые отходы 4 класса опасности могут накапливаться открыто (навалом, штабелем), в металлических контейнерах с крышками, а также в помещении в деревянных или металлических контейнерах с крышками;
- твердые отходы 5 класса опасности могут накапливаться открыто (навалом, штабелем), в металлических контейнерах с крышками, а также в помещении в деревянных или металлических контейнерах с крышками.

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

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

Отходы ветоши должны накапливаться в металлических ящиках на удалении от источников возможного возгорания; должен быть предусмотрен еженедельный вывоз ветоши на обезвреживание.

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;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

15



1R2800K

- 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;
- 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.

Для строительства трубопровода водовода приняты стальные трубы бесшовные горячедеформированные с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского изготовления СВНП. Соединение секций труб с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием на сварке с применением втулок различных конструкций. Срок эксплуатации трубопроводов с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения СВНП – 25 лет согласно техническим условиям на изготовление труб.

После окончания монтажных и сварочных работ, контроля соединений секций труб неразрушающими методами трубопровод испытывается на прочность и проверяется на герметичность.

Дополнительно предусматриваются следующие мероприятия:

- регулярный осмотр операторами состояния устьевого арматуры скважин и кустовых площадок на предмет утечек и разливов за обваловку скважин, контроль целостности обваловки скважин, устранение утечек и сбор загрязняющих веществ согласно штатному расписанию с регулярностью 1 раз в день;
- регулирование отведения территории для нового строительства промышленных объектов, а также согласование изменений технологий, связанных с повышением степени опасности загрязнения сточными водами источника водоснабжения (на стадии отвода земель под строительство скважин на месторождении требуется согласование органов санэпиднадзора, экологического и геологического контроля);
- сброс сточных вод от промысловых объектов не предусмотрен;
- выявление, тампонирование или восстановление всех старых, бездействующих, дефектных или неправильно эксплуатируемых скважин, представляющих опасность в части возможности загрязнения водоносных горизонтов;
- бурение новых скважин и новое строительство, связанное с нарушением почвенного покрова, производится при обязательном согласовании с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора, в данном проекте бурение новых скважин не предусмотрено;
- выполнение мероприятий по санитарному благоустройству территории объектов;
- регламентирование порядка представления в пользование недр для добычи полезных ископаемых;

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

16

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

1R2800L

- регламентирование различных видов хозяйственной или иной деятельности, оказывающих влияние на состояние подземных вод (включая источники нецентрализованного хозяйственно - питьевого водоснабжения), в том числе и на перспективу.

### **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 применения 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;
- 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 объектов системы сбора, транспорта нефти и газа.

К этим мероприятиям относятся:

- герметизация технологических процессов добычи, сбора, транспорта нефти и газа;
- контроль, автоматизация и управление технологическими процессами;

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

17

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата



1R2800M

- 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.

**10 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.

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

18

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №



1R2800N

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:

по пожарной опасности строительные конструкции, принятые в проекте, относятся к классу К0, строительные материалы относятся к негорючим материалам – НГ;

к установке приняты задвижки с фланцевым присоединением, климатического исполнения У1, класс герметичности А по ГОСТ 9544-2015. Запорная арматура должна быть изготовлена в соответствии с Методическими указаниями Компании «Единые технические требования. Задвижки клиновые для промысловых и технологических трубопроводов Компании» № П1-01.05 М-0082;

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

установка технологического оборудования (содержащего взрывоопасные вещества) производится на открытых проветриваемых площадках или в отдельных блоках с учетом противопожарных разрывов, что снижает опасность при аварии, взрыве или пожаре;

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;

для предотвращения выделения взрывоопасных газов и паров в атмосферу проектной документацией предусмотрена герметизация технологического процесса добычи, сбора, транспорта нефти и газа;

контроль, автоматизация и управление технологическими процессами.

Исключение условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания обеспечивается данным проектом следующими способами:

при проведении ремонтных работ на технологических установках, арматурных узлах технологических трубопроводов предусматривается применение искробезопасного инструмента;

все электрооборудование, пусковая аппаратура, а также все металлические части, нормально не находящиеся под напряжением, но могущие оказаться под током вследствие нарушения изоляции, должны быть заземлены;

согласно главе 1.7 ПУЭ, седьмое издание в целях электробезопасности в проектной документации предусмотрено защитное зануление открытых проводящих частей с помощью специальных проводников, присоединенных отдельным зажимом к РЕ и PEN проводникам, а также система уравнивания потенциалов;

контур заземления выполняется из электродов круглой стали диаметром 18 мм и длиной 5 метров, соединенных между собой круглой сталью диаметром 16 мм;

выбор сечений кабелей произведен по условию нагрева током нагрузки (ГОСТ 31996-2012) с последующей проверкой по допустимой потере напряжения и условию срабатывания защитного аппарата при однофазном коротком замыкании в сети до 1000 В (гл.1.4 ПУЭ);

внутриплощадочные сети предусмотрены кабелями с медными жилами ВБШвнг(А)–1, прокладываемыми по конструкциям существующей кабельной эстакады и в земляной траншее;

молниезащита и защита от статического электричества проектируемых объектов выполнена в соответствии с РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений», СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» и РД 39-22-113-78 «Временные правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности».

Проектируемые объекты: камеры приема и пуска очистных устройств, емкости дренажные, узлы задвижек по взрывопожарной и пожарной опасности согласно ПУЭ относятся – к взрывоопасным зонам класса В-1г (согласно Техническому регламенту о требованиях пожарной безопасности 123-ФЗ – к зонам 2-го класса).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

19

1R28000





Защита от прямых ударов, вторичных проявлений молнии, статического электричества предусмотрена путем присоединения металлоконструкций блок-боксов и корпусов технологического оборудования к заземляющему устройству не менее чем в 2-х местах.

Защита от заноса высокого потенциала по подземным и надземным коммуникациям выполнена путем присоединения их на вводе в здания или сооружения и на ближайшей к вводу опоре к заземляющему устройству.

В качестве заземлителей по возможности следует использовать металлические опоры установок.

Молниезащита дыхательных клапанов и пространства над ними дренажных емкостей на площадках камер приема и пуска очистных устройств выполнена отдельно стоящими молниеотводами высотой 14 метров. В зону защиты молниеотвода должно входить пространство над дыхательным клапаном, ограниченное цилиндром высотой 2,5 метра и радиусом 5 метров.

Для заземления автоцистерн рядом с дренажными емкостями предусматриваются металлические стержни заземления длиной 2,3 метра, забиваемые в грунт, выступающие на 1,3 метра над поверхностью земли, установленные вне взрывоопасных зон и присоединяемые к наружному контуру заземления колодцев и емкостей.

Присоединение заземляющих проводников к оборудованию, подлежащему заземлению, и соединение их между собой должно обеспечивать надежный контакт и выполняться качественной сваркой электродами по ГОСТ 9467-75 в соответствии с ПУЭ 1.7.139-1.7.146.

Все контактные соединения в сети заземления должны соответствовать требованиям ГОСТ 10434-82 к контактным соединениям класса 2.

### **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 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;
- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- тушение пожара на объекте предусмотрено силами подразделений пожарной охраны ПЧ-144.

В данной проектной документации не предусмотрено проектирование первичных средств пожаротушения (огнетушителей) и немеханизированного инструмента и пожарного инвентаря (пожарных щитов) в соответствии с приложениями 1 и 5 Постановления Правительства РФ от 25 апреля 2012 г. №390.

### **Комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности**

К организационно-техническим мероприятиям по обеспечению пожарной безопасности рассматриваемых 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;

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

20

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

1R2800P



– обозначение категорий по взрывопожарной и пожарной опасности на всех открытых технологических установках, сооружениях и зданиях, а также классов взрывоопасных и пожароопасных зон в соответствии с проектной документацией;

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

– поддержание на территории установленного противопожарного режима (запрет курения на территории, оборудовать рабочие места инструкциями, плакатами и знаками пожарной безопасности, обеспечивать четкий порядок проведения ремонтных и огневых работ);

– не допускается загромождения подъездов, подходов и проходов к проектируемым объектам;

– 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 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 (питьевой) воды, герметичными контейнерами из негорючих материалов для транспортировки промасленной ветоши и замазочного 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;

– на дыхательных патрубках дренажных емкостей установлены дыхательные клапаны с огнепреградителями.

Порядок совместных действий персонала предприятия и подразделения пожарной охраны

При обнаружении пожара работники, обслуживающие рассматриваемые 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;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

21

1R2800Q



- 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**

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 (приложение Б) проектируемый объект «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020г.)» - категорию по гражданской обороне не имеет.

В ~ 150 км восточнее от проектируемого объекта расположена граница проектной застройки г. Уфа, отнесенного к группе территорий по ГО. Вблизи объекты, отнесенные к категории по ГО, отсутствуют.

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.

Учитывая гидрогеографические особенности региона и отсутствие водохранилищ, обладающих гидросооружениями с напорными фонтанами, при разрушении которых возможно образование волн прорыва, а так же топографические условия местности, проектируемые объекты не попадают в зону возможного катастрофического затопления в результате разрушения гидроузлов.

Согласно исходным данным, выданным Главным управлением МЧС России по Республике Башкортостан (приложение Б), проектируемый объект «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлыккульского нефтяного месторождения (2020г.)» находится в зоне возможных сильных разрушений от взрывов, происходящих в мирное время в результате аварий (приложение А СП 165.1325800.2014). Для объектов, не

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

22

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата



1R2800R



### Состав авторского коллектива

Главный инженер проекта	И.А. Сайтзянов
Начальник отдела	Р. Т. Манашев
Руководитель сектора	Р. А. Абдуллин
Ведущий инженер	Я. Э. Гейер
Ведущий инженер	А.Ф. Исрафилов

1R2800T



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
						24		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата			

## Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории

№ п/п	Наименование органа	Должность, ФИО	Дата, подпись	Примечание
1				
2				
3				
4				
5				

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

25

1R2800U





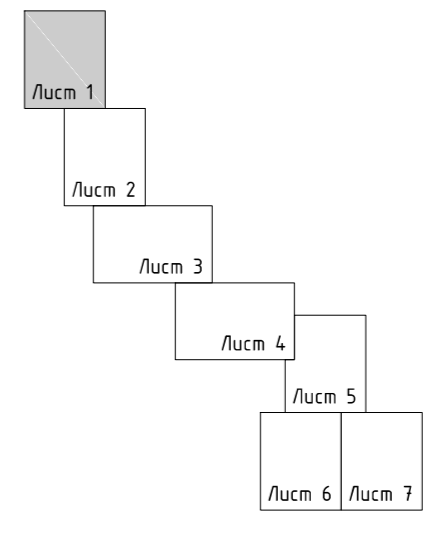
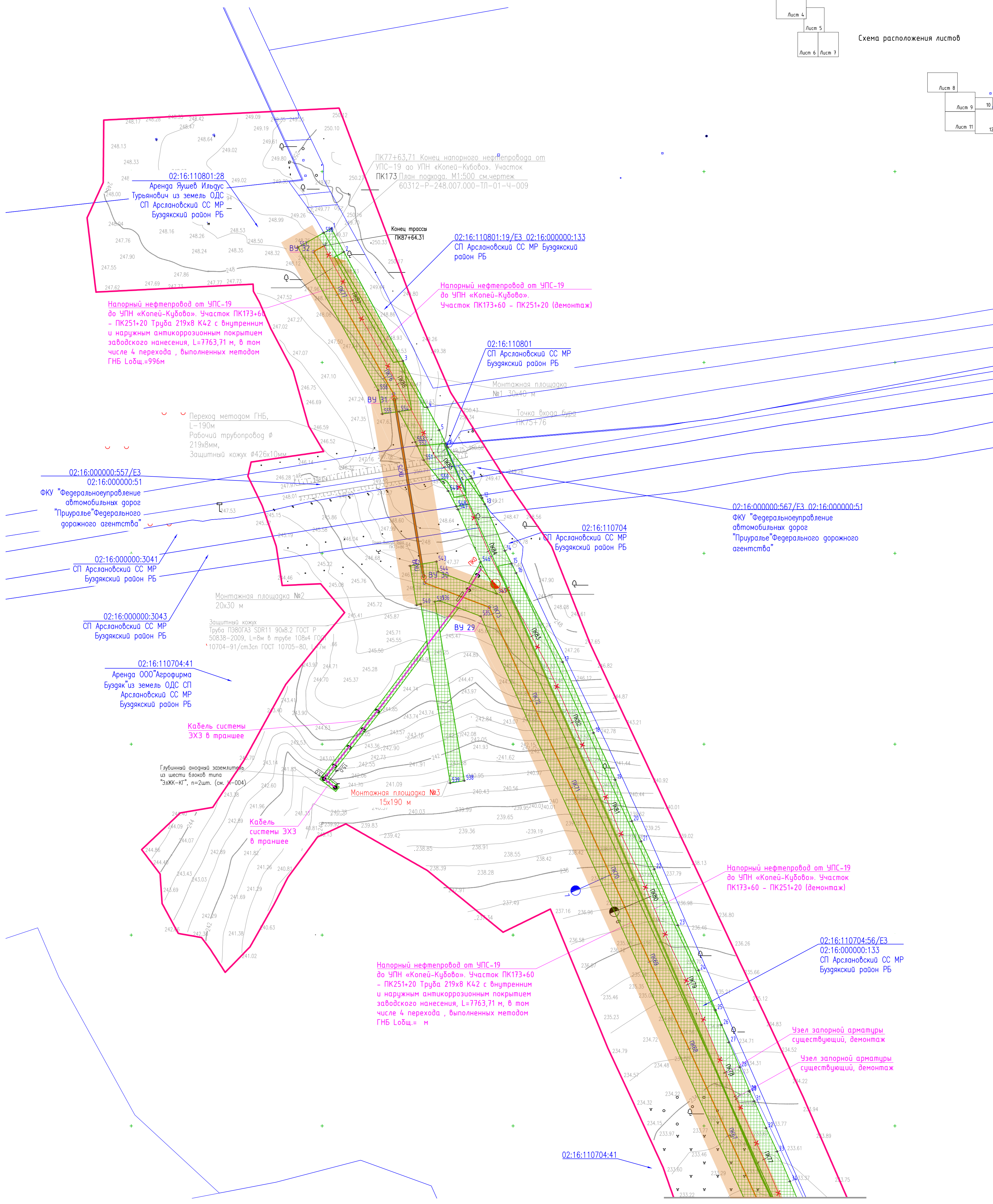
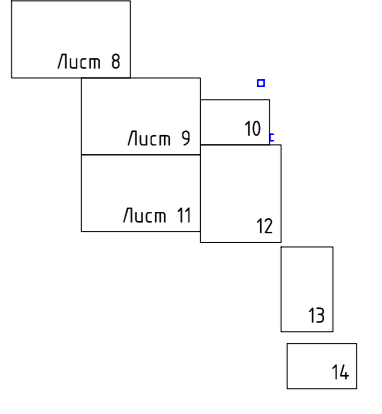


Схема расположения листов



Условные обозначения

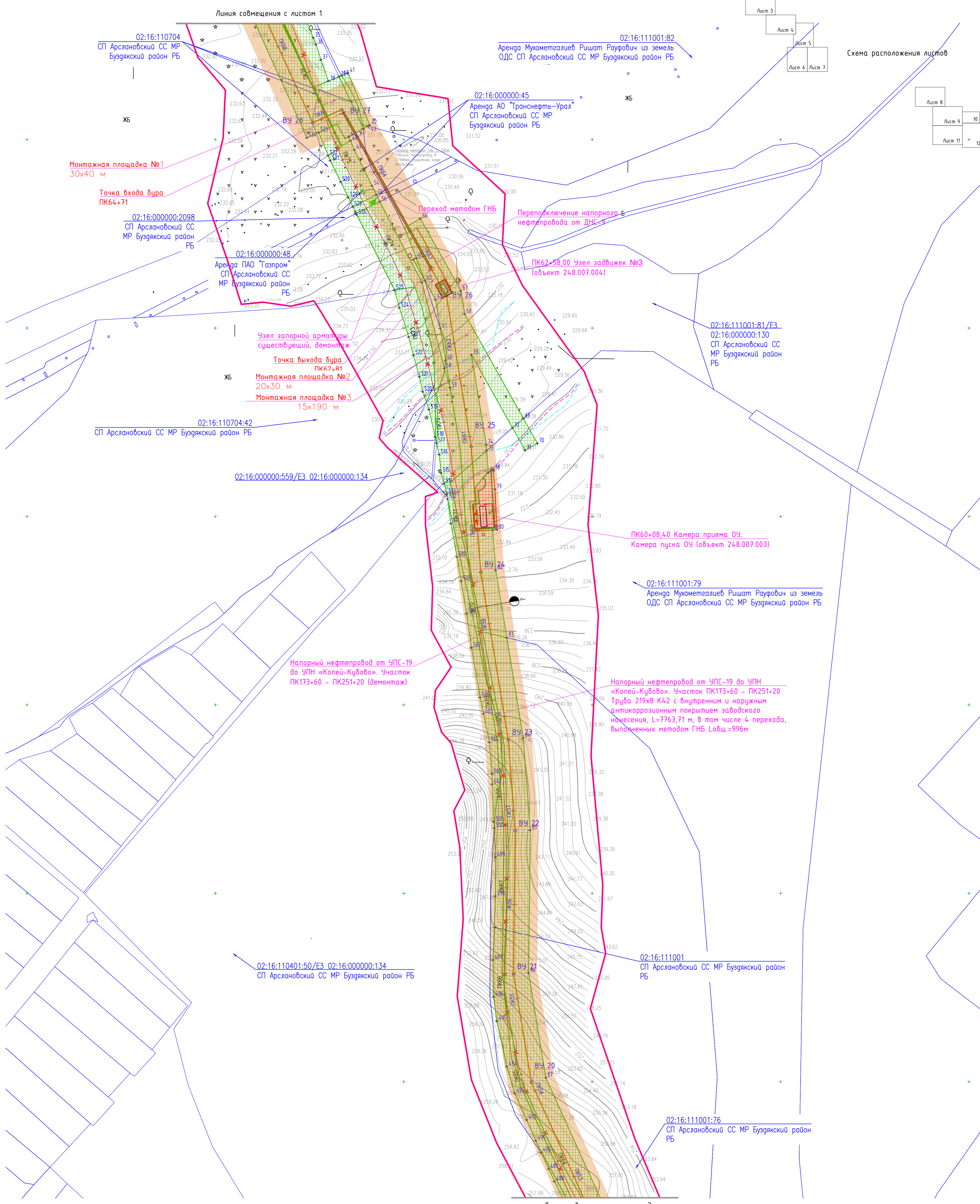
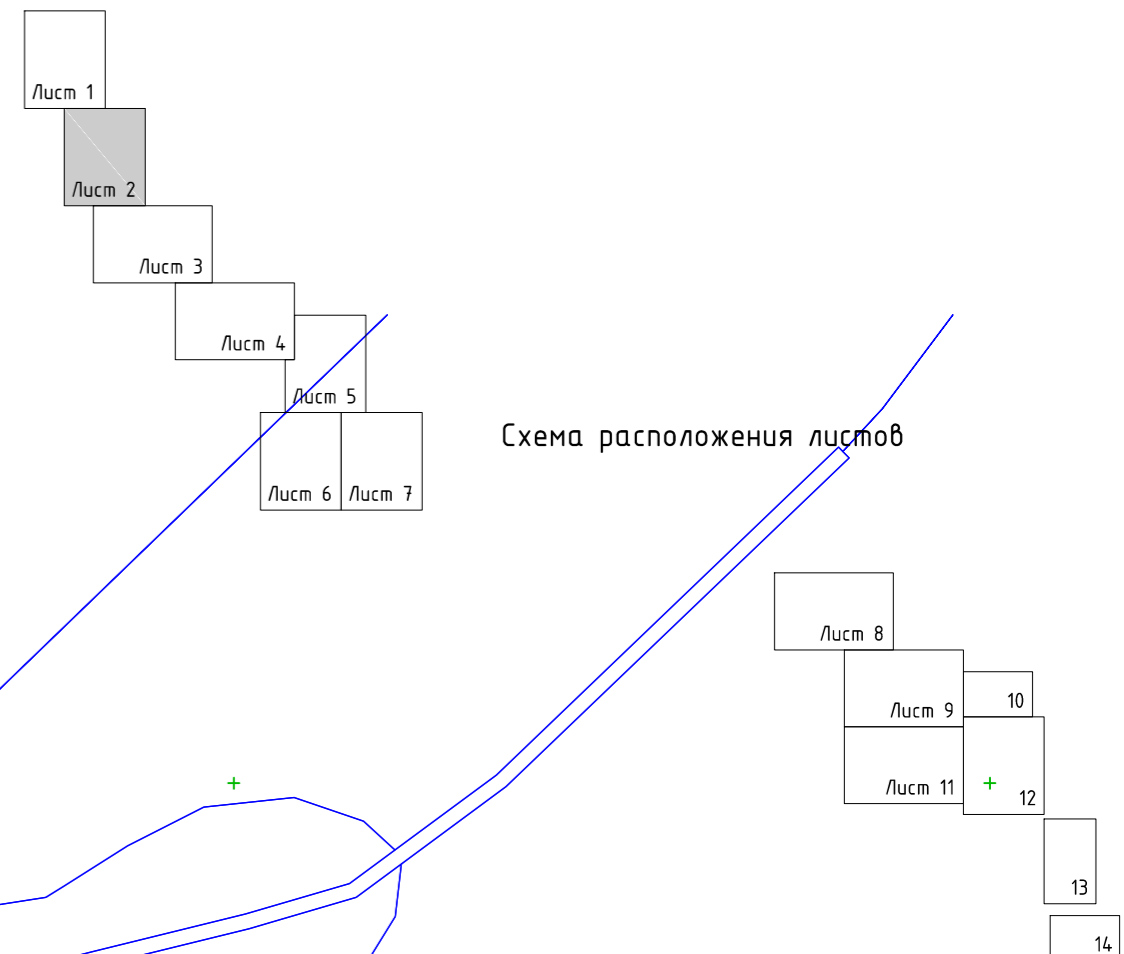
- Граница разработки проекта планировки
- Трасса ЭХЗ проект
- Трасса ВЛ проект
- Нефтепровод проект
- Демонтаж трубопровода
- Границы существующих земельных участков
- Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов
- Охранная зона нефтепровода

1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60312-П-248.000.000-ПЛУ-01-ТЧ-001 таблица 4  
 2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектной планировки не устанавливаются

60312-П-248.000.000-ПЛУ-01-Ч-001			
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлинского нефтяного месторождения (2020г)			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.
Разраб.	Икрафилов	Подпись	Дата
Вед. инж.	Гейер	28.04.20	
Рук. сек.	Абдуллин	28.04.20	
Н. контр.	Розожина	28.04.20	
Нач. отд.	Маняшев	28.04.20	
Проект планировки территории		Станд.	Лист
		П	1
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий (1:2000)		Листов	
		14	
		ООО "РН-БашНИИнефть"	

1:200001  
 Лист N поз. / Подпись и дата / Взам. инв. N





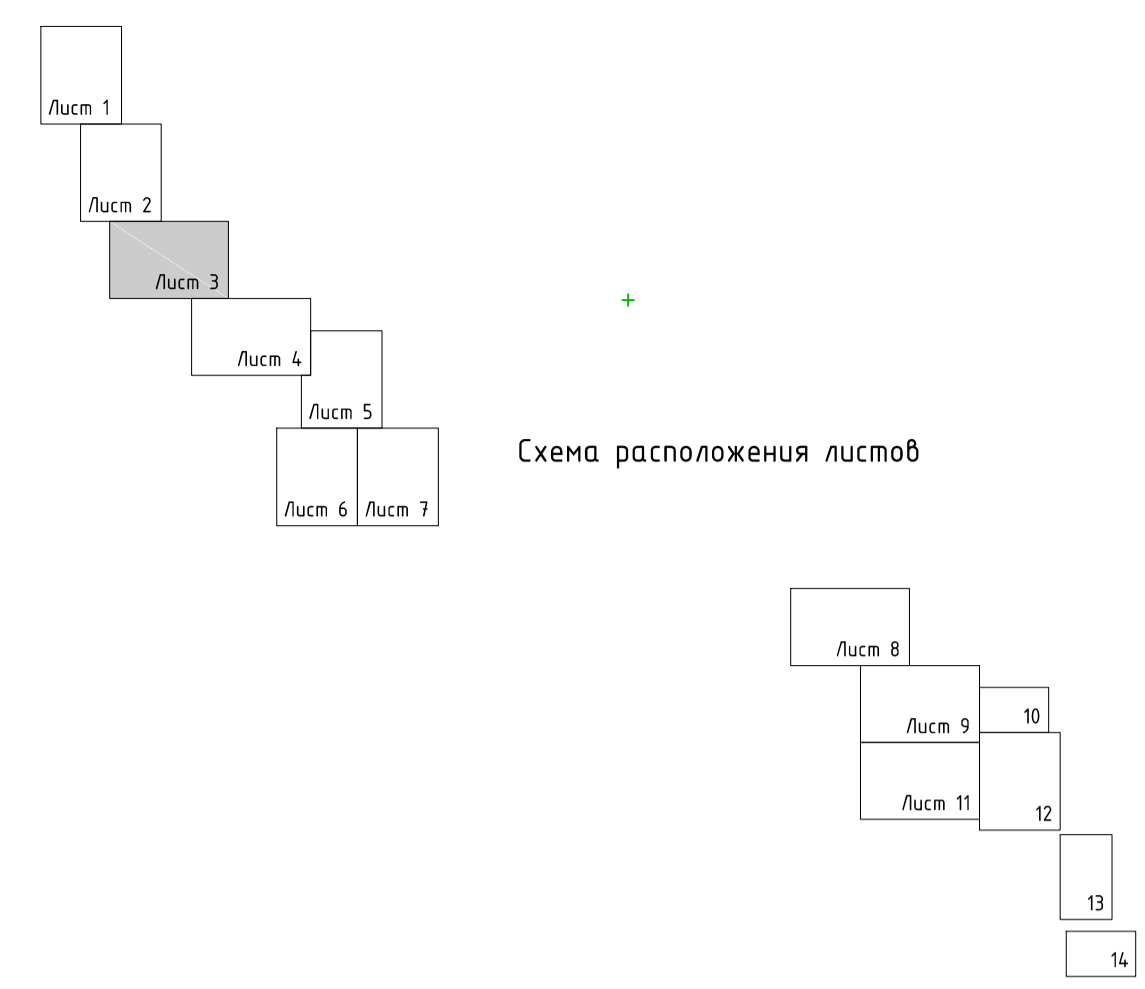
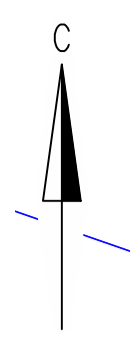
**Условные обозначения**

- - Граница разработки проекта планировки
- - Трасса ЭХЗ проект
- - Трасса ВЛ проект
- - Нефтепровод проект
- x - Демонтаж трубопровода
- Границы существующих земельных участков
- 08080220 - Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- 16 - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов
- Охранная зона нефтепровода

1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-001 таблица 4  
 2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектом планировки не устанавливаются

60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-002					
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташкинского нефтяного месторождения (2020г.)					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Икрафилов	Лист 2			28.04.20
Вед. инж.	Гейер	Лист 2			28.04.20
Рук. сек.	Абдуллин	Лист 2			28.04.20
Н. контр.	Розакина	Лист 2			28.04.20
Нач. отд.	Маняшев	Лист 2			28.04.20
Проект планировки территории					Лист 2
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий (1:2000)					Лист 2
ООО "РН-БашИннефть"					Лист 2

1:200001  
 Лист 2  
 Подпись и дата  
 Взам. инв. №



**Условные обозначения**

- - Граница разработки проекта планировки
- - Трасса ЭХЗ проект
- - Трасса ВЛ проект
- - Нефтепровод проект
- x - Демонтаж трубопровода
- Границы существующих земельных участков
- Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- .16 - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов
- Охранная зона нефтепровода

1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60312-П-248.000.000-ППУ-01-Т4-001 таблица 4  
 2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектом планировки не устанавливаются

60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-003					
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташмыкульского нефтяного месторождения (2020г.)					
Изм.	Копиру	Лист	И.доку	Подпись	Дата
Разраб.	Исрафилов				28.04.20
Вед. инж.	Гейер				28.04.20
Рис. сек.	Абдуллин				28.04.20
И. контр.	Рагожина				28.04.20
Нач. отд.	Манафев				28.04.20
Проект планировки территории				Стандия	Лист
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий (1:2000)				П	3
				ООО "РН-БашНИИнефть"	
Формат А1					

1:249/01  
 Лист N поз. 1  
 Подпись и дата  
 Взам. инв. N



Напорный нефтепровод от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово». Участок ПК173+60 - ПК251+20 Труба 219x8 К42 с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, L=7763,71 м, в том числе 4 перехода , выполненных методом ГНБ Лобщ.=996м

Узел запорной арматуры существующий, демонтаж

Напорный нефтепровод от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово». Участок ПК173+60 - ПК251+20 Труба 219x8 К42 с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, L=7763,71 м, в том числе 4 перехода , выполненных методом ГНБ Лобщ.=996м

Напорный нефтепровод от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово». Участок ПК173+60 - ПК251+20 (демонтаж)

**Условные обозначения**

- - Граница разработки проекта планировки
- - Трасса ЭХЗ проект
- - Трасса ВЛ проект
- - Нефтепровод проект
- x - Демонтаж трубопровода
- Границы существующих земельных участков
- :080802:20 - Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- 16 - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов
- Охранная зона нефтепровода

1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60312-П-248.000.000-ППУ-01-Т4-001 таблица 4  
2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектом планировки не устанавливаются

<b>60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-004</b>					
Техническое перевооружение промыслов трубопроводов Ташкентского нефтяного месторождения (2020г.)					
Изм.	Колуч.	Лист	И. док.	Подпись	Дата
Разраб.	Икрафитов				28.04.20
Вед. инж.	Гейер				28.04.20
Рук. сек.	Абдуллин				28.04.20
И. контр.	Рагожина				28.04.20
Нач. оп.	Манашев				28.04.20
Проект планировки территории				Станды	Лист
Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертёж красных линий (1:2000)				П	4
				ООО "РН-БашНИИнефть"	
Формат А1					

1:200001  
Имя, И. поз.  
Полное и. фами.  
Введ. инж. И.

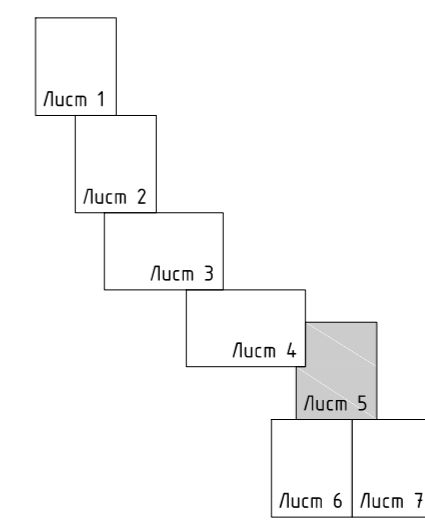
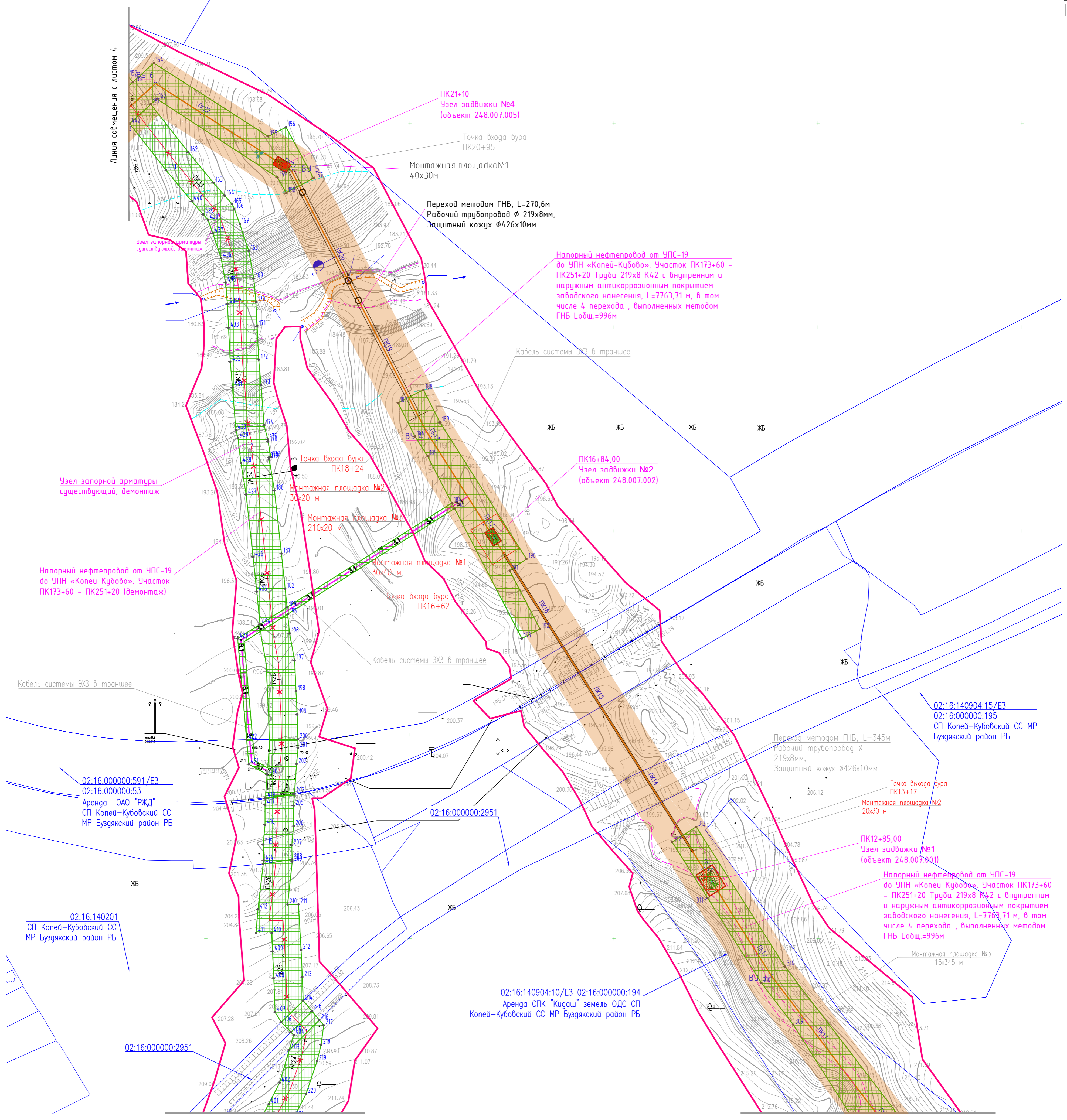
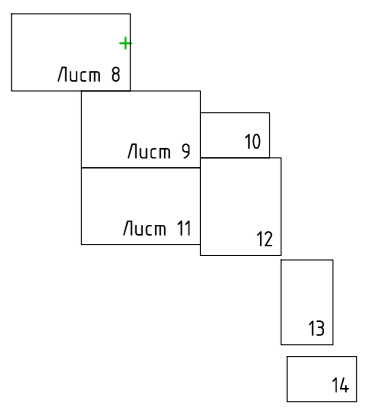


Схема расположения листов

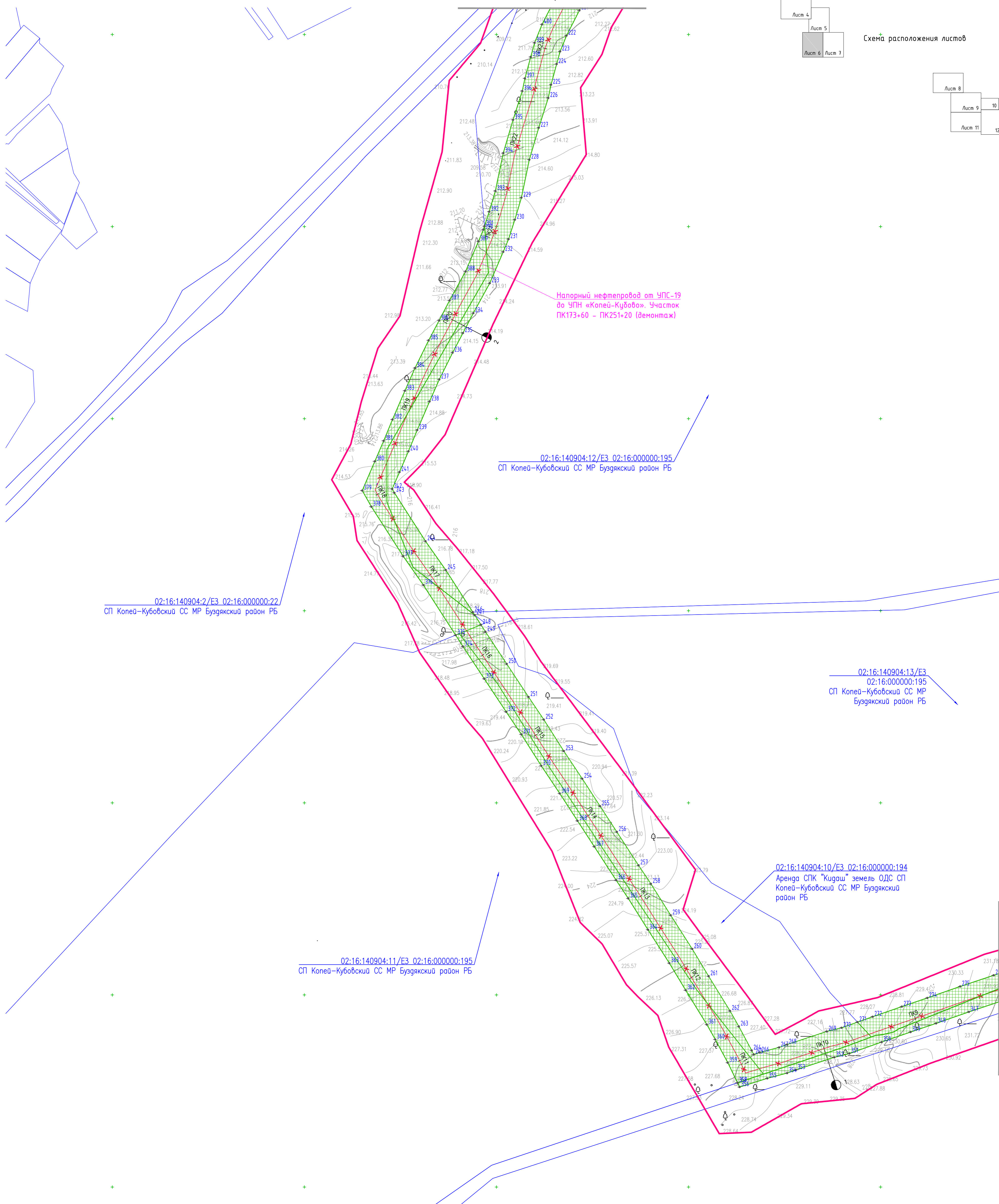
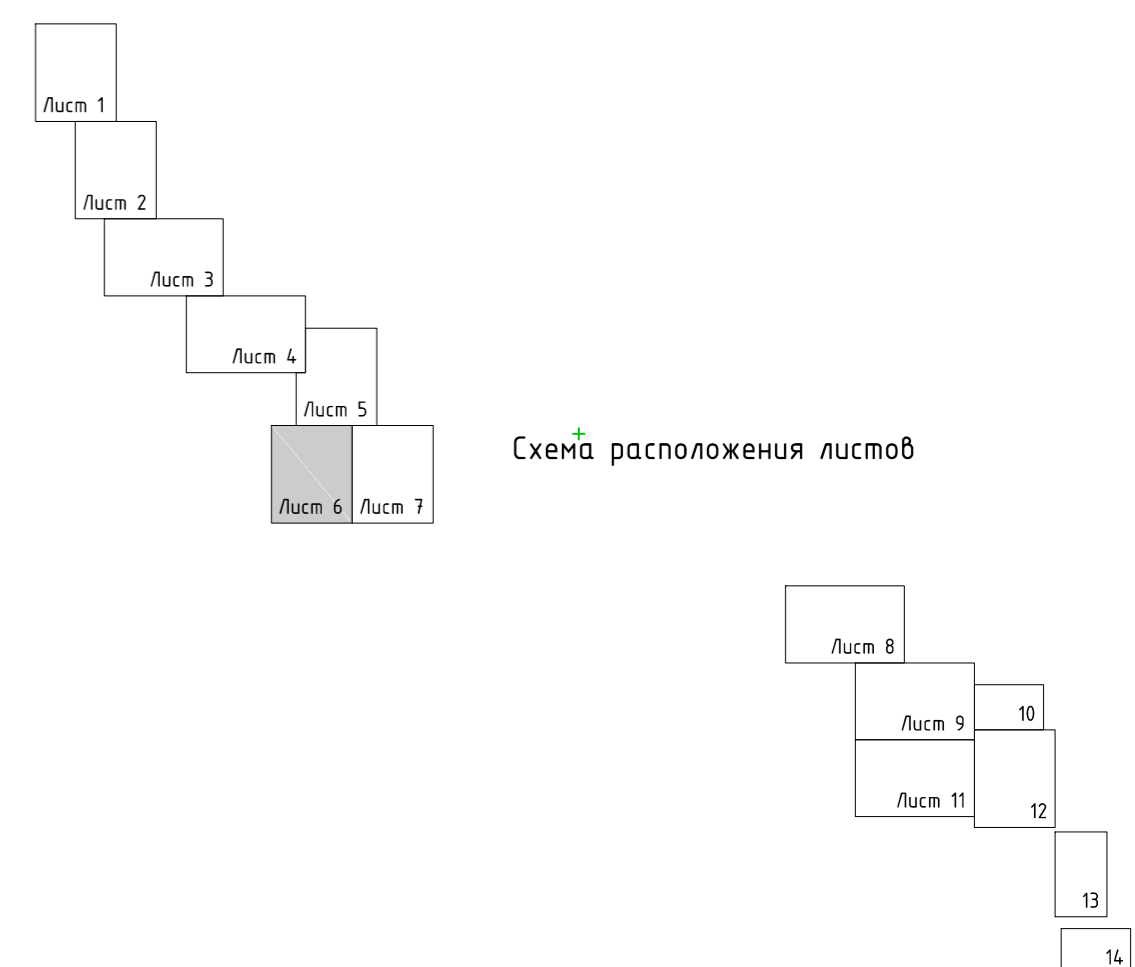


- - Граница разработки проекта планировки
- - Трасса ЭХЗ проект
- - Трасса ВЛ проект
- - Нефтепровод проект
- x - Демонтаж трубопровода
- Границы существующих земельных участков
- 08080220 - Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- 16 - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов
- Охранная зона нефтепровода

1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001 таблица 4  
 2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектной планировки не устанавливаются

60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-005					
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташкинского нефтяного месторождения (2020г.)					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Икрафилов	28.04.20			
Вед. инж.	Гейер	28.04.20			
Рук. сек.	Абдуллин	28.04.20			
Н. контр.	Розожина	28.04.20			
Нач. отд.	Маняшев	28.04.20			
Проект планировки территории					Лист
Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий (1:2000)					Лист
ООО «РН-БашИннефть»					Лист

1:20000  
 Лист № 001  
 Подпись и дата  
 Взам. инв. №



Линия совмещения с листом 5

Напорный нефтепровод от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово». Участок ПК173+60 - ПК251+20 (демонтаж)

02:16:140904:12/ЕЗ 02:16:000000:195  
СП Копей-Кубовский СС МР Бuzякский район РБ

02:16:140904:2/ЕЗ 02:16:000000:22  
СП Копей-Кубовский СС МР Бuzякский район РБ

02:16:140904:13/ЕЗ  
02:16:000000:195  
СП Копей-Кубовский СС МР Бuzякский район РБ

02:16:140904:10/ЕЗ 02:16:000000:194  
Аренда СПК "Кудаш" земель ОДС СП Копей-Кубовский СС МР Бuzякский район РБ

02:16:140904:11/ЕЗ 02:16:000000:195  
СП Копей-Кубовский СС МР Бuzякский район РБ

Линия совмещения с листом 7

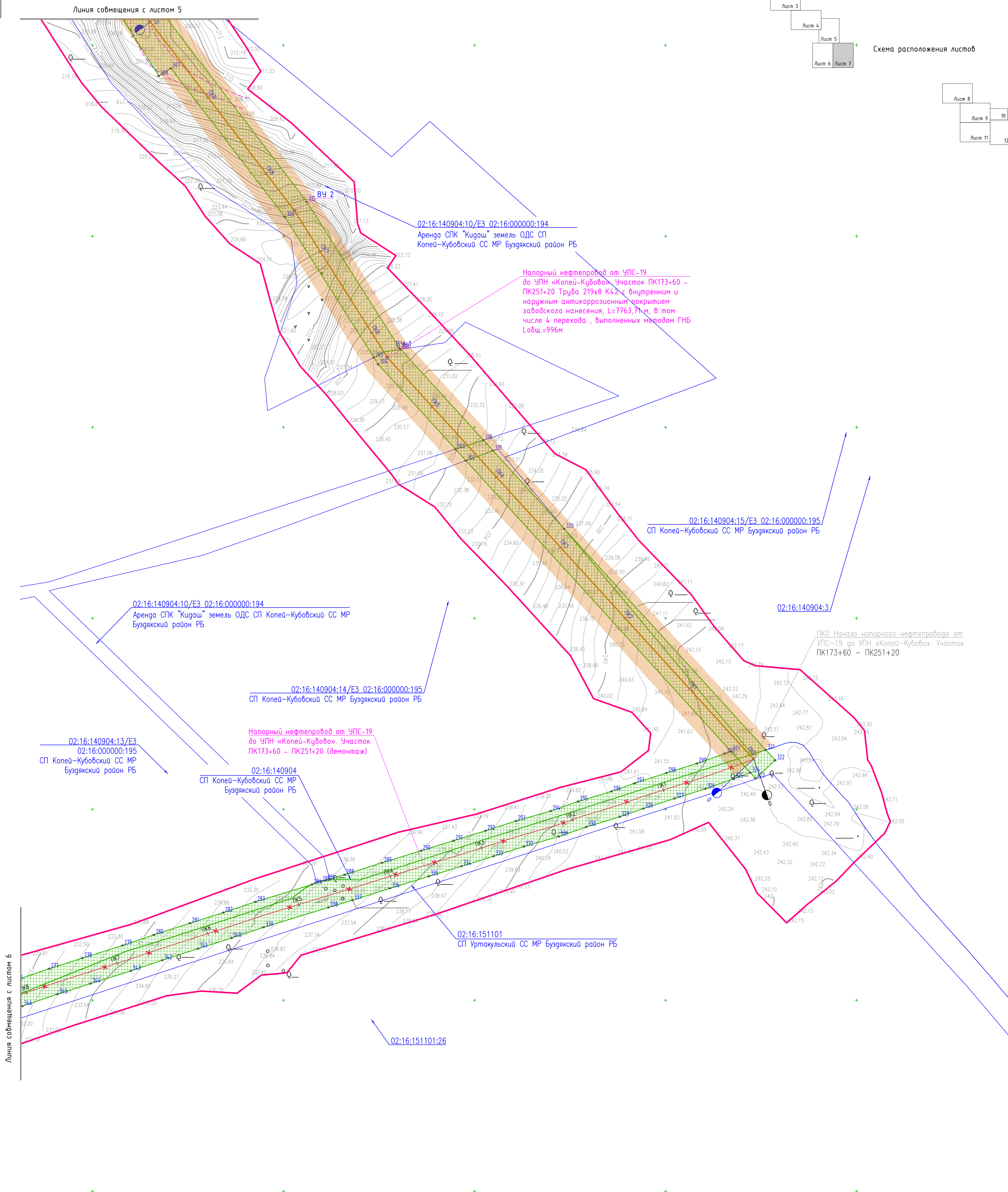
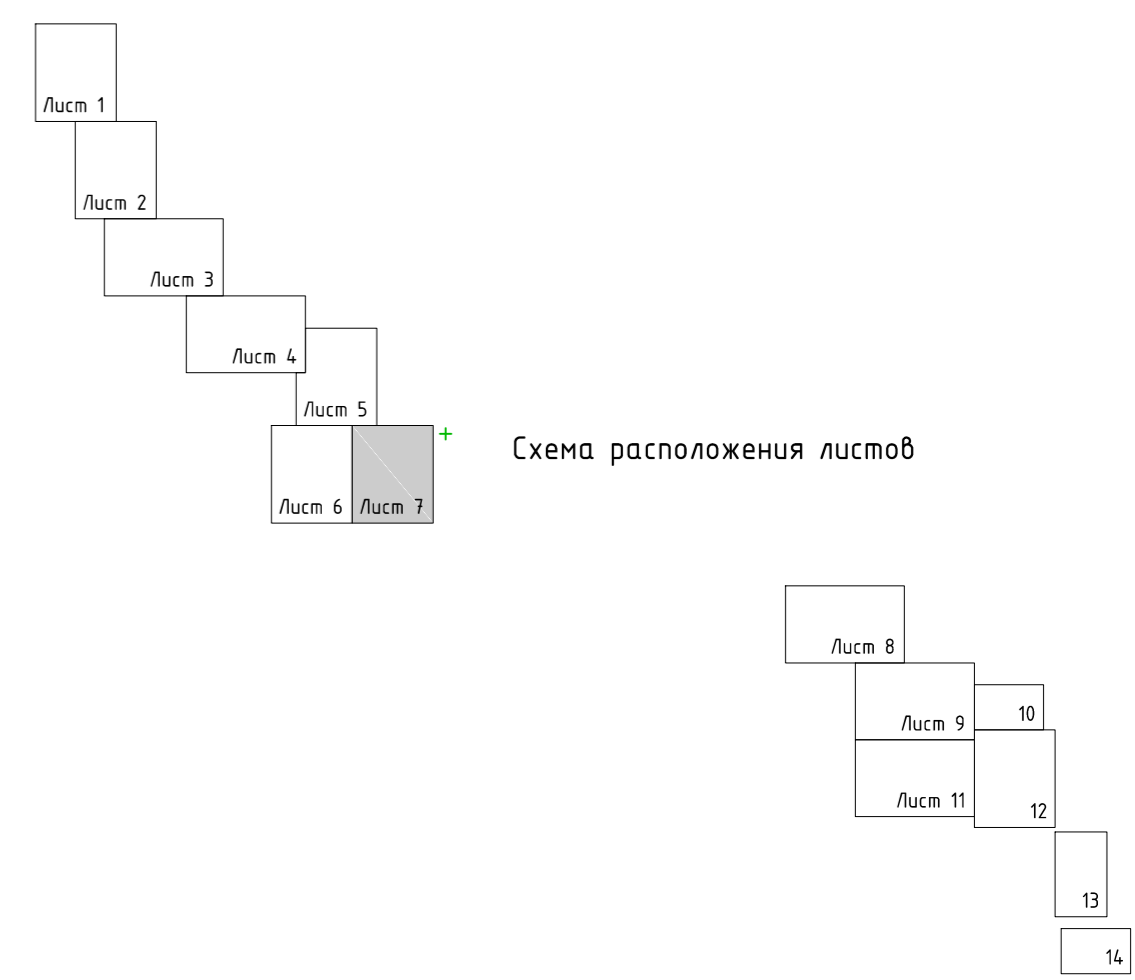
**Условные обозначения**

- Граница разработки проекта планировки
- Трасса ЭХЗ проект
- Трасса ВЛ проект
- Нефтепровод проект
- Демонтаж трубопровода
- Границы существующих земельных участков
- Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов
- Охранная зона нефтепровода

1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001 таблица 4  
2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектом планировки не устанавливаются

60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-006					
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлинкульского нефтяного месторождения (2020г.)					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Икрафилов	6			28.04.20
Вед. инж.	Гейер				28.04.20
Рук. сек.	Абдуллин				28.04.20
Н. контр.	Ражакина				28.04.20
Нач. отд.	Маняшев				28.04.20
Проект планировки территории					Лист 6
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий (1:2000)					000 "РН-БашНИНефть"

1634901  
Имя, И. постр., Подпись и дата  
Взам. инв. №



**Условные обозначения**

- - Граница разработки проекта планировки
- - Трасса ЭХЗ проект
- - Трасса ВЛ проект
- - Нефтепровод проект
- x - Демонтаж трубопровода
- Границы существующих земельных участков
- 080802.20 - Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- 16 - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов
- Охранная зона нефтепровода

1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001 таблица 4  
 2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектант планировки не устанавливаются

60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-007					
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлицкого нефтяного месторождения (2020г.)					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Икрафилов				28.04.20
Вед. инж.	Гейер				28.04.20
Рук. сек.	Абдуллин				28.04.20
Н. контр.	Розакина				28.04.20
Нач. отд.	Маняшев				28.04.20
Проект планировки территории				Лист	Листов
Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертёж красных линий (1:2000)				П	7
				ООО "РН-БашНИИнефть"	

1:20000  
 Лист № 7  
 Подпись и дата  
 Взам. инв. №

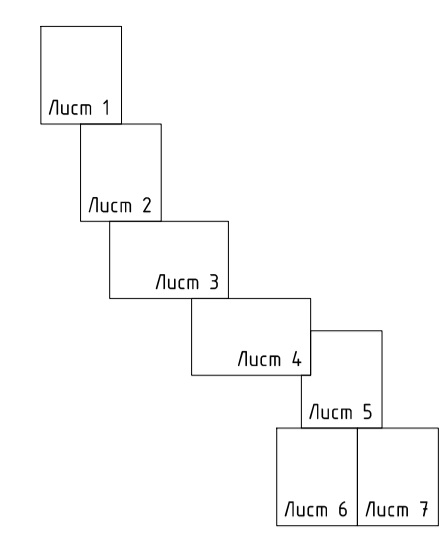
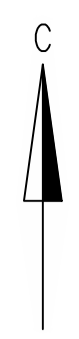
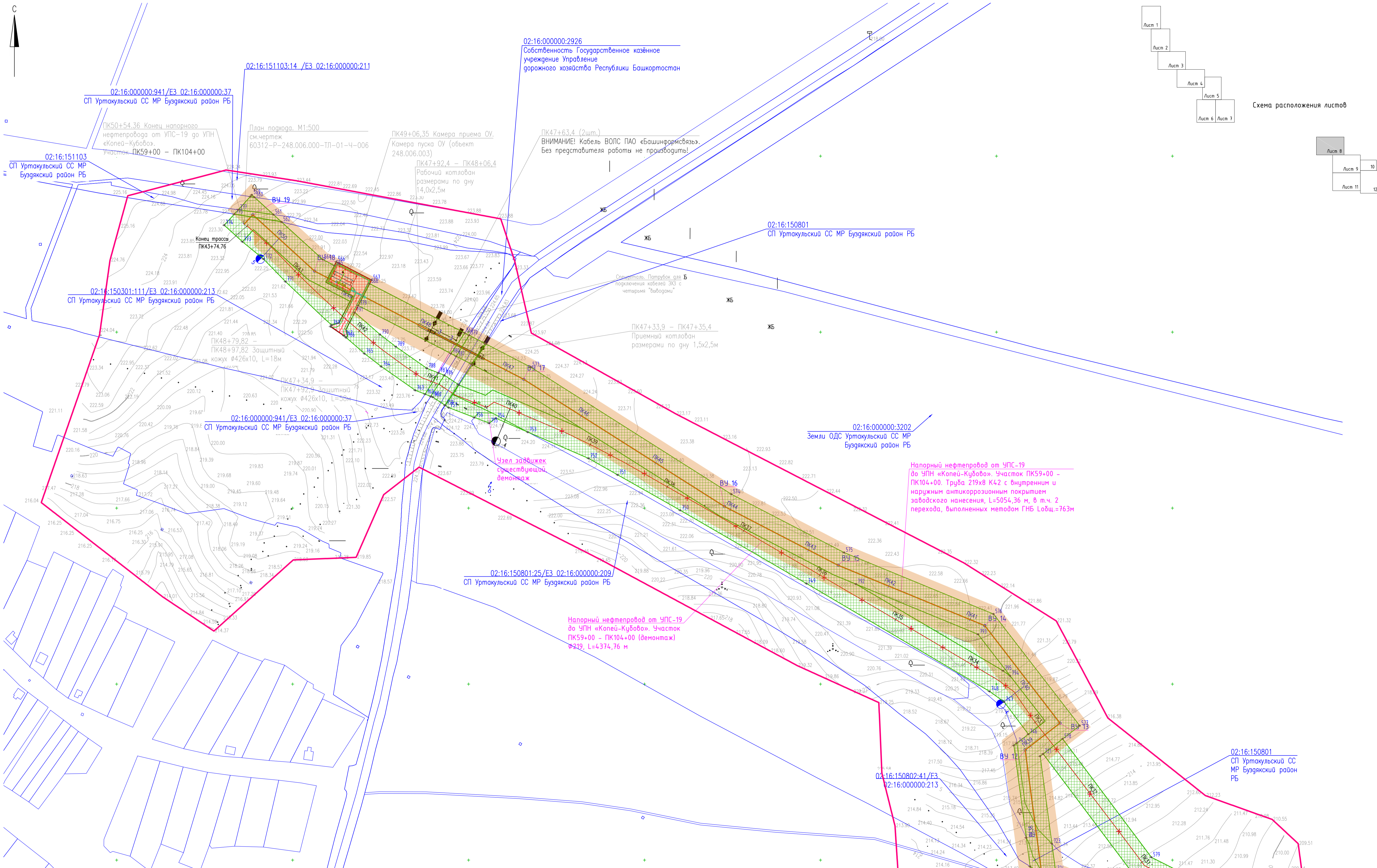
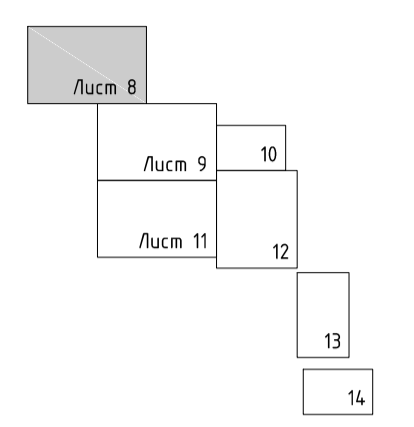


Схема расположения листов



Условные обозначения

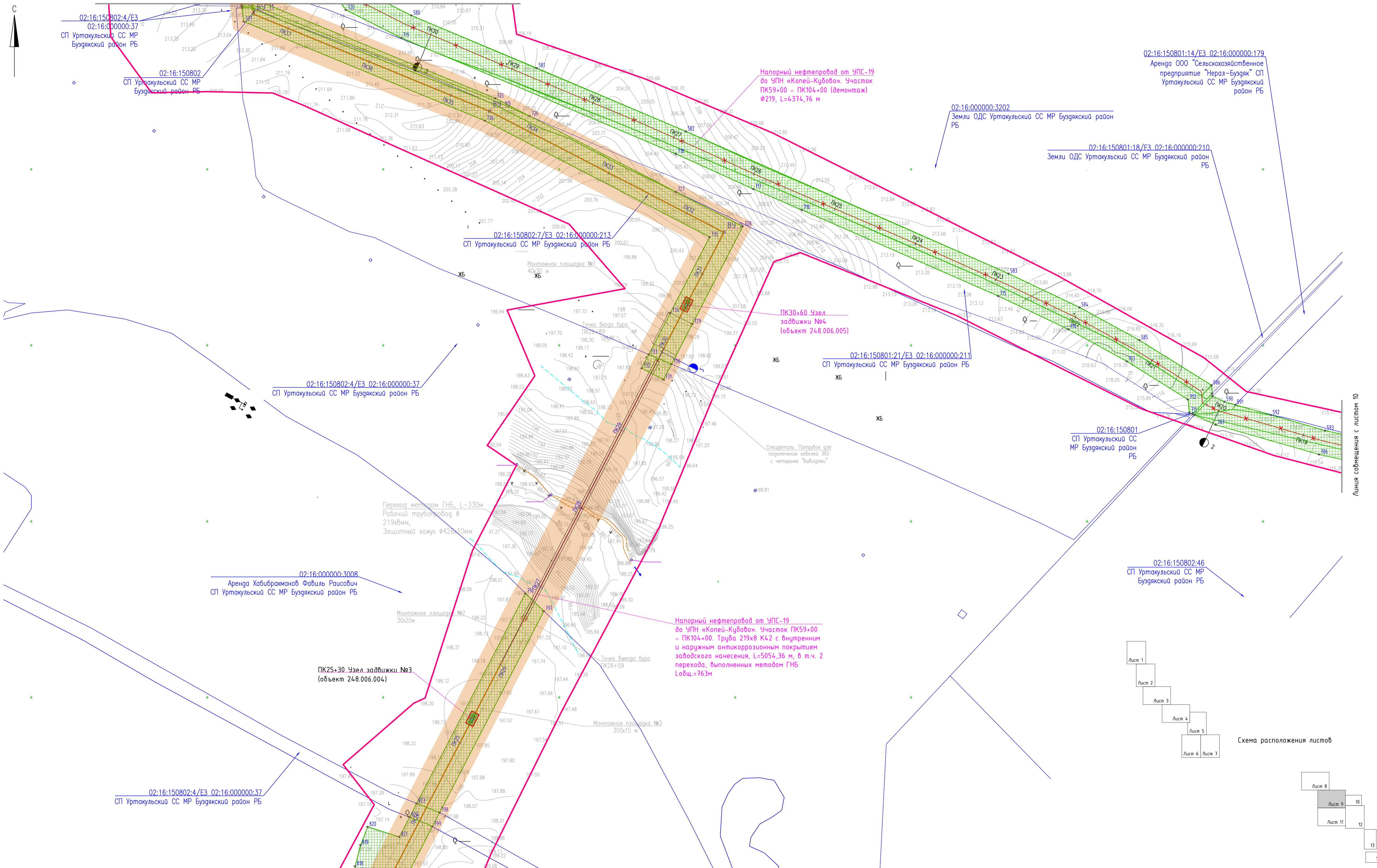
- - Граница разработки проекта планировки
- - Трасса ЭХЗ проект
- - Трасса ВЛ проект
- - Нефтепровод проект
- - - - Демонтаж трубопровода
- Границы существующих земельных участков
- :080802:20 - Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- 16 - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов
- Охранная зона нефтепровода

Линия соещения с листом 9

1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60312-П-248.000.000-ППУ-01-Т4-001 таблица 4  
2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектом планировки не устанавливаются

<b>60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-008</b>					
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташкентского нефтяного месторождения (2020г.)					
Изм.	Копиру.	Лист	Изд.	Подпись	Дата
Разраб.	Исрафиллов				28.04.20
Вед. инж.	Гейер				28.04.20
Рис. сек.	Абдуллин				28.04.20
Н. контр.	Рахимина				28.04.20
Нач. отд.	Минашев				28.04.20
Проект планировки территории				Стандия	Лист
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий (1:2000)				П	8
ООО "РН-БашНИИнефть"					
Формат А1					

1:200001  
Имя, N поз., Полное и фами. Взам. инб. N



02:16:150802:4/ЕЗ 02:16:000000:37  
СП Уртакульский СС МР Буздякский район РБ

02:16:150802  
СП Уртакульский СС МР Буздякский район РБ

02:16:150801:14/ЕЗ 02:16:000000:179  
Аренда ООО "Сельскохозяйственное предприятие "Нерал-Буздяк" СП Уртакульский СС МР Буздякский район РБ

02:16:000000:3202  
Земли ОДС Уртакульский СС МР Буздякский район РБ

02:16:150801:18/ЕЗ 02:16:000000:210  
Земли ОДС Уртакульский СС МР Буздякский район РБ

02:16:150802:7/ЕЗ 02:16:000000:213  
СП Уртакульский СС МР Буздякский район РБ

Напорный нефтепровод от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово». Участок ПК59+00 – ПК104+00 (демонтаж)  $\phi 219$ , L=4374,76 м

ПК30+60 Узел задвижки №4 (объект 248.006.005)

02:16:150801:21/ЕЗ 02:16:000000:211  
СП Уртакульский СС МР Буздякский район РБ

02:16:150802:4/ЕЗ 02:16:000000:37  
СП Уртакульский СС МР Буздякский район РБ

02:16:150801  
СП Уртакульский СС МР Буздякский район РБ

02:16:000000:3008  
Аренда Хабибраманов Фабиль Раисович СП Уртакульский СС МР Буздякский район РБ

02:16:150802:46  
СП Уртакульский СС МР Буздякский район РБ

02:16:150802:4/ЕЗ 02:16:000000:37  
СП Уртакульский СС МР Буздякский район РБ

ПК25+30 Узел задвижки №3 (объект 248.006.004)

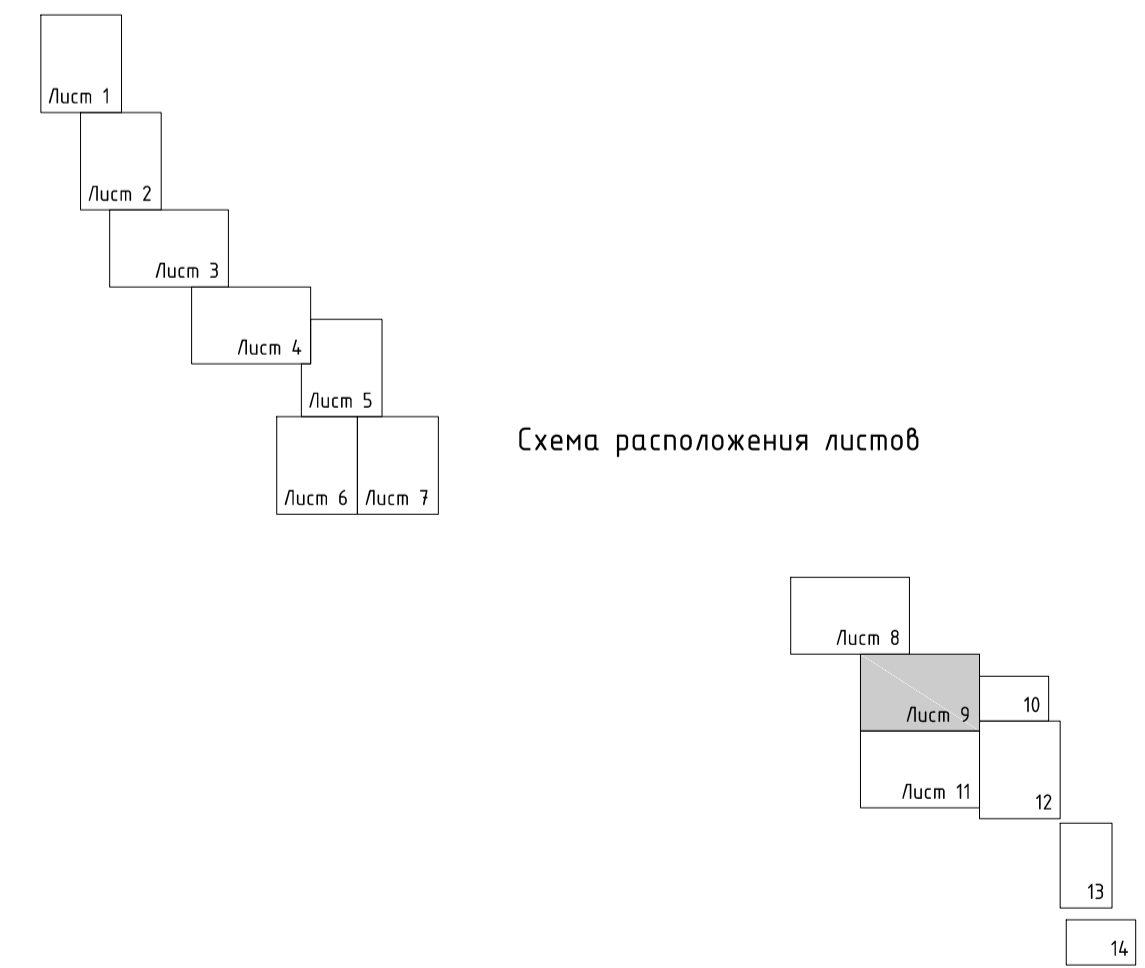
Напорный нефтепровод от УПС-19 до УПН «Копей-Кубово». Участок ПК59+00 – ПК104+00. Труба 219x8 К42 с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения, L=5054,36 м, в т.ч. 2 перехода, выполненных методом ГНБ. Общ. = 763м

Линия сообщения с листом 11

Линия сообщения с листом 10

Условные обозначения

- - Граница разработки проекта планировки
- - Трасса ЭХЗ проект
- - Трасса ВЛ проект
- - Нефтепровод проект
- x - Демонтаж трубопровода
- Границы существующих земельных участков
- 080802:20 - Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- 16 - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов
- Охранная зона нефтепровода



1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60312-П-248.000.000-ППУ-01-Т4-001 таблица 4  
2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектом планировки не устанавливаются

60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-009					
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташмкульского нефтяного месторождения (2020г.)					
Изм.	Копиру	Лист	И.Док.	Подпись	Дата
Разраб.	Исрафилов				28.04.20
Вед. инж.	Гейер				28.04.20
Рис. сек.	Абдуллин				28.04.20
И. контр.	Рагожина				28.04.20
Нач. отд.	Манафев				28.04.20
Проект планировки территории				Страница	Лист
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий (1:2000)				П	9
				ООО "РН-БашНИИнефть"	
Формат А1					



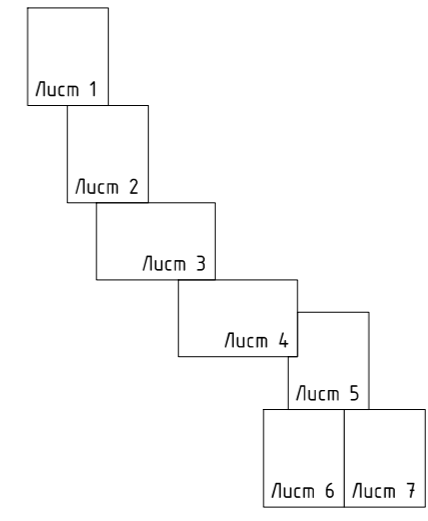
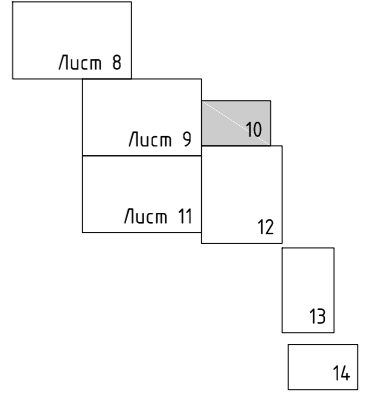


Схема расположения листов



Линия совмещения с листом 9

Линия совмещения с листом 12

02:16:150802  
СП Уртакульский СС  
МР Буздякский район  
РБ

Напорный нефтепровод от УПС-19  
до УПН «Копей-Кубово». Участок  
ПК59+00 - ПК104+00 (демонтаж)  $\Phi$ 219,  
L=4374,76 м

02:16:150801:6  
СП Уртакульский СС МР  
Буздякский район РБ

02:16:150802:35/Е3  
02:16:000000:182

02:16:150802:1  
Собственность ООО «Табигат»  
(Полигон ТБО)

Временная подъездная автодорога (для  
демонтажа Напорный нефтепровод от  
УПС-19 до УПН «Копей-Кубово».  
Участок ПК59+00 - ПК104+00)

Предусмотреть демонтаж участка  
трубопровода закрытым способом  
(без рытья траншеи)

### Условные обозначения

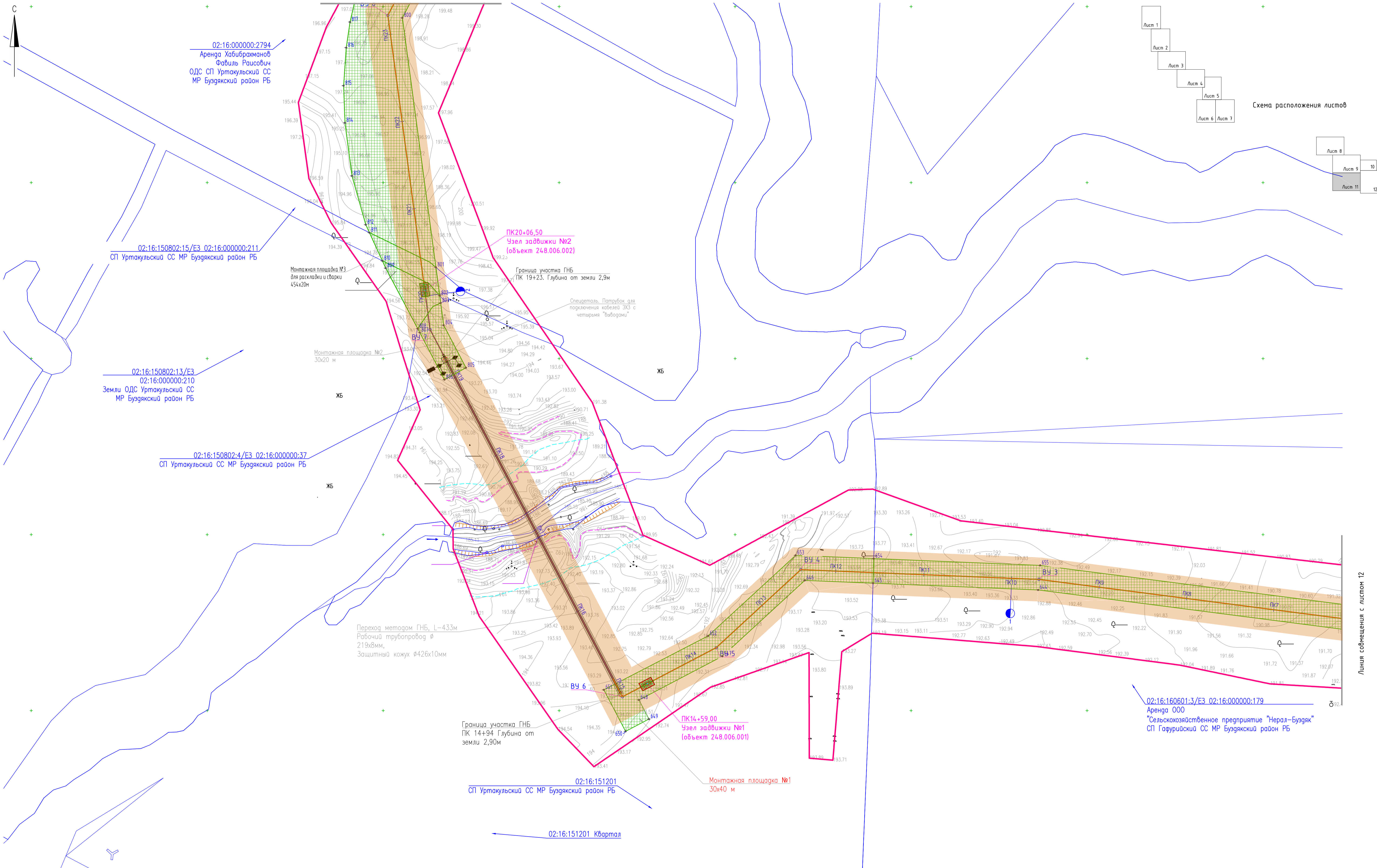
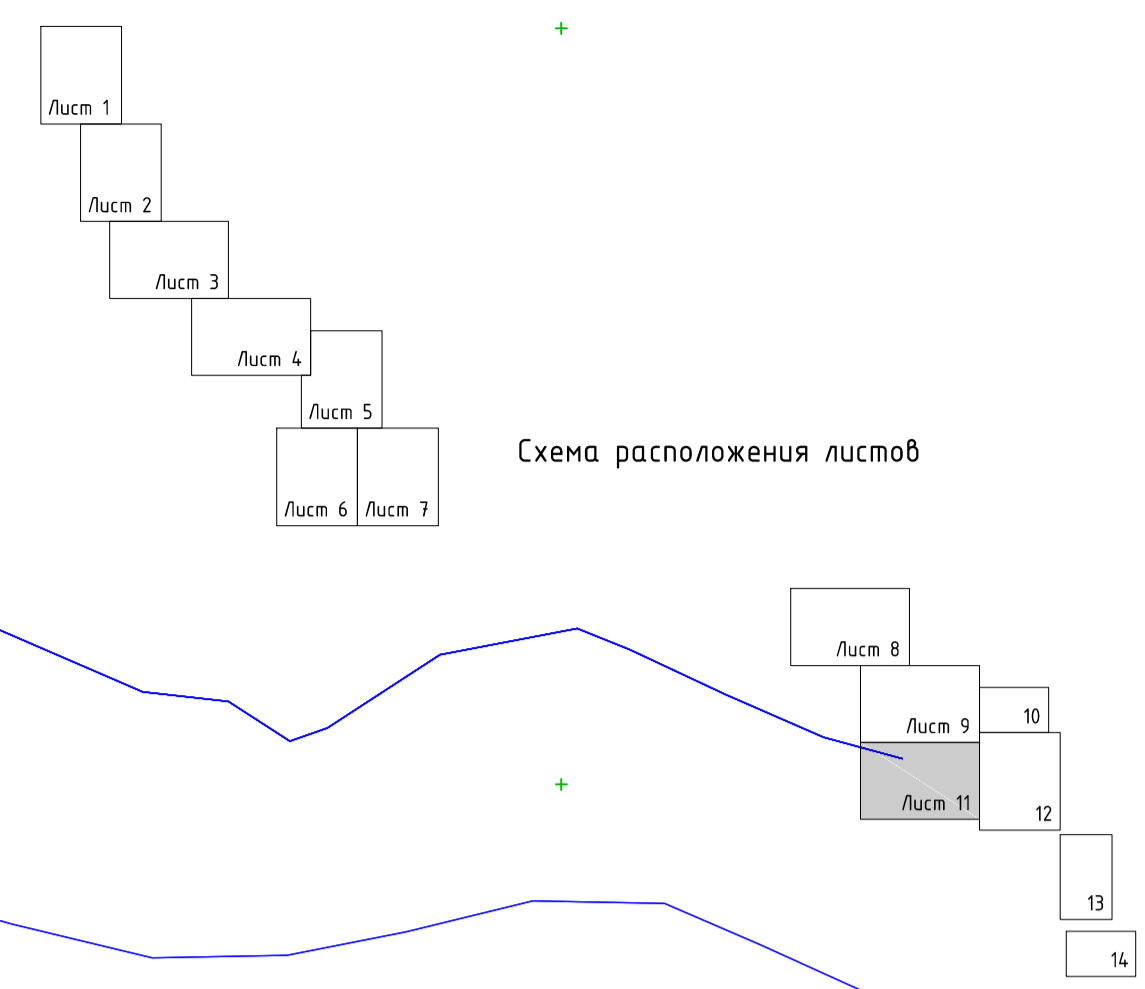
- Граница разработки проекта планировки
- Трасса ЭХЗ проект
- Трасса ВЛ проект
- Нефтепровод проект
- Демонтаж трубопровода
- Границы существующих земельных участков
- Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов
- Охранная зона нефтепровода

1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-001 таблица 4  
2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектом планировки не устанавливаются

						60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-010				
						Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Таштыкульского нефтяного месторождения (2020г.)				
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории		Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Исрафилов			28.04.20			П	10	
Вед. инж.		Гейер			28.04.20					
Рук. сек.		Абдуллин			28.04.20	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий (1:2000)		ООО «РН-БашНИПИнефть»		
Н. контр.		Рогожина			28.04.20					
Нач. отд.		Манашев			28.04.20					

Инв. N подл. Поглысь и дата Взам. инв. N

1РЗУИ01



02:16:000000:2794  
Аренда Хабибрахманов  
Фабиль Раисович  
ОДС СП Уртакульский СС  
МР Буздякский район РБ

02:16:150802:15/ЕЗ 02:16:000000:211  
СП Уртакульский СС МР Буздякский район РБ

02:16:150802:13/ЕЗ  
02:16:000000:210  
Земли ОДС Уртакульский СС  
МР Буздякский район РБ

02:16:150802:4/ЕЗ 02:16:000000:37  
СП Уртакульский СС МР Буздякский район РБ

Граница участка ГНБ  
ПК 14+94 Глубина от  
земли 2,90м

02:16:151201  
СП Уртакульский СС МР Буздякский район РБ

02:16:151201 Квартал

ПК20+06,50  
Узел задвижки №2  
(объект 248.006.002)

ПК14+59,00  
Узел задвижки №1  
(объект 248.006.001)

Монтажная площадка №1  
30x40 м

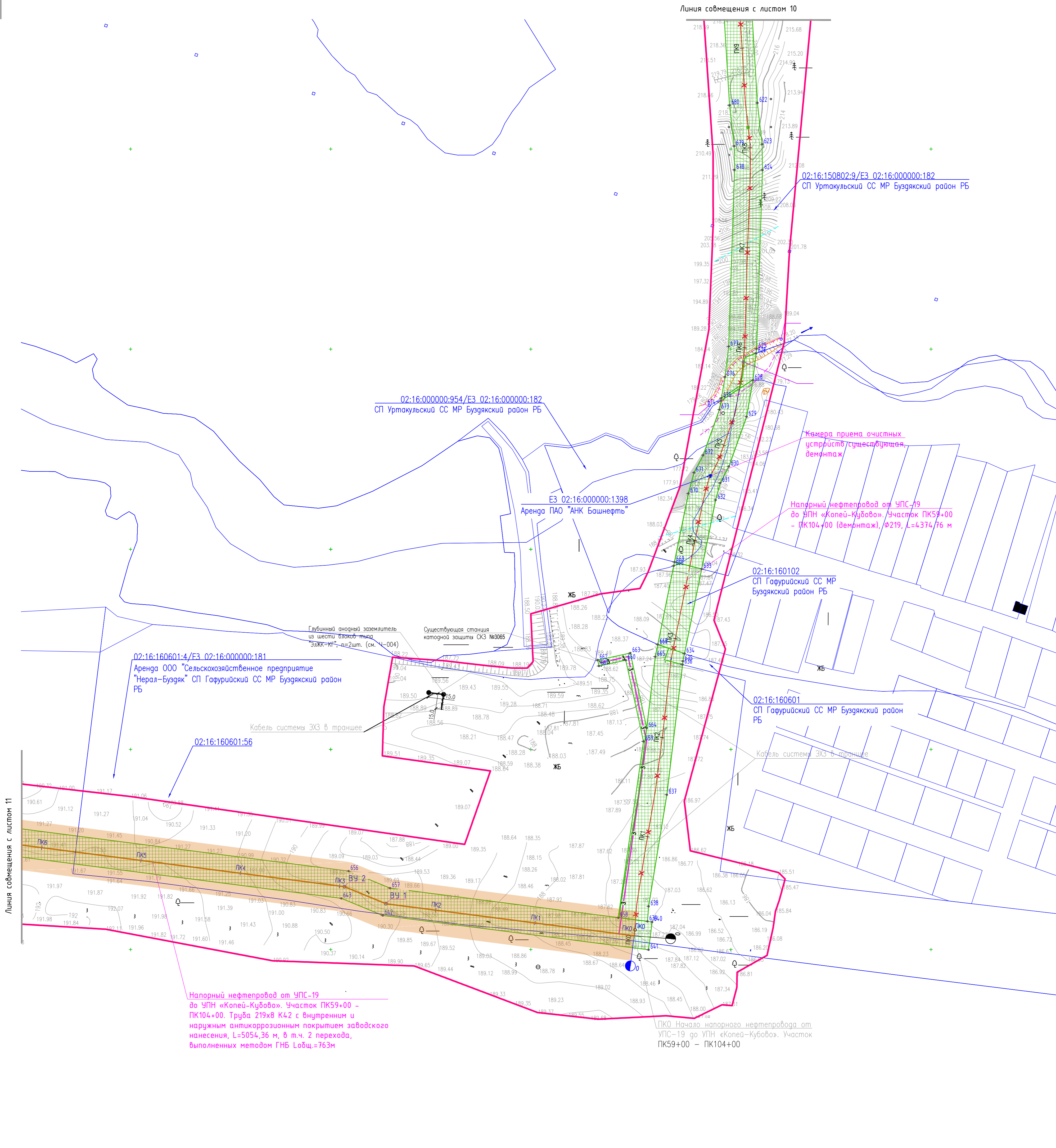
02:16:160601:3/ЕЗ 02:16:000000:179  
Аренда ООО  
"Сельскохозяйственное предприятие "Нерал-Буззя"  
СП Гафурийский СС МР Буздякский район РБ

Условные обозначения

- Граница разработки проекта планировки
- Трасса ЭХЗ проект
- Трасса ВЛ проект
- Нефтепровод проект
- x- Демонтаж трубопровода
- Границы существующих земельных участков
- Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- .16 - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов
- Охранная зона нефтепровода

1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60312-П-248.000.000-ППУ-01-Т4-001 таблица 4  
2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектом планировки не устанавливаются

60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-011					
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташкентского нефтяного месторождения (2020г.)					
Изм.	Копия	Лист	И.док.	Подпись	Дата
Разраб.	Икрафитов				28.04.20
Вед. инж.	Гейер				28.04.20
Рис. сек.	Абдуллин				28.04.20
И. контр.	Рагожина				28.04.20
Нач. оп.	Манафев				28.04.20
Проект планировки территории				Стандия	Лист
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий (1:2000)				П	11
				ООО "РН-БашНИИнефть"	



Линия совмещения с листом 11

Линия совмещения с листом 10

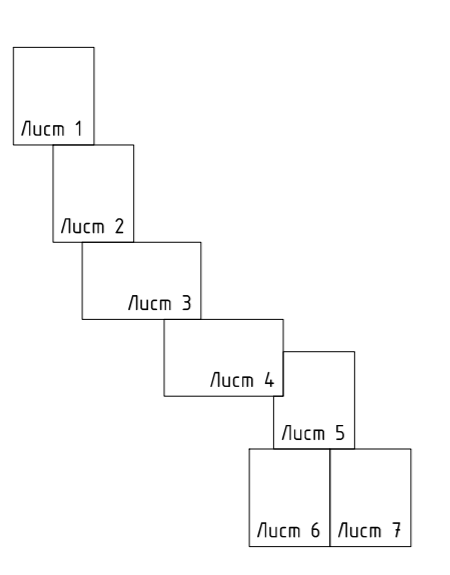
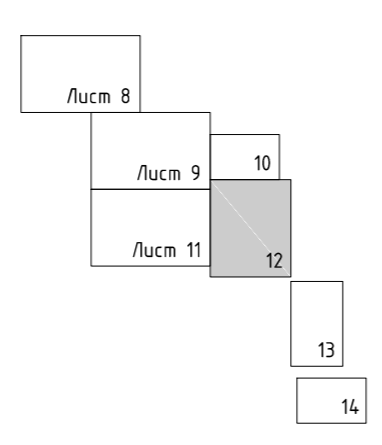


Схема расположения листов



### Условные обозначения

- Граница разработки проекта планировки
- Трасса ЭХЗ проект
- Трасса ВЛ проект
- Нефтепровод проект
- Демонтаж трубопровода
- Границы существующих земельных участков
- Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов
- Охранная зона нефтепровода

1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001 таблица 4  
 2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектант планировки не устанавливаются

60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-012					
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташкинского нефтяного месторождения (2020г.)					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Икрафилов				28.04.20
Вед. инж.	Гейер				28.04.20
Рук. сек.	Абдуллин				28.04.20
Н. контр.	Рагожина				28.04.20
Нач. отд.	Маняшев				28.04.20
Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий (1:2000)				Лист	Листов
				П	12
				ООО "РН-БашНИНефть"	



02:16:160601:3/ЕЗ  
02:16:000000:179  
Аренда ООО "Сельскохозяйственное  
предприятие "Нерал-Буздяк" СП  
Гафурийский СС МР Буздякский  
район РБ

Напорный нефтепровод от УПС-19  
до УПН «Копей-Кубово». Участок ПК27+30 -  
ПК35+20. Труба 219х8 К42 с внутренним и  
наружным антикоррозионным покрытием  
заводского нанесения, L=872,67 м

ПК8+72,67 Конец напорного нефтепровода от УПС-19  
до УПН «Копей-Кубово». Участок  
ПК27+30 - ПК35+20

Напорный нефтепровод от УПС-19 до УПН  
«Копей-Кубово». Участок ПК27+30 - ПК35+20  
(демонтаж), Ø219, L=802м

ВНИМАНИЕ! Кабель связи ПАО  
«Башинформсвязь».  
Без представителя работы не производить  
Защитный кожух на кабель  
Труба ПЭ80ГАЗ SDR11 90х8.2 ГОСТ Р  
50838-2009, L=8м в трубе 108х6 общего  
назначения, L=7м Концы стального кожуха  
уложить на опорные плиты ("подушки")

02:16:160601  
СП Гафурийский СС МР  
Буздякский район РБ

02:16:160602  
СП Гафурийский СС МР  
Буздякский район РБ

02:16:000000:2729/  
ЕЗ 02:16:000000:263  
Башкирэнерго

02:16:160602:8/ЕЗ  
02:16:000000:179  
Аренда ООО  
"Сельскохозяйственное  
предприятие "Нерал-Буздяк"  
СП Гафурийский СС МР  
Буздякский район РБ

ВНИМАНИЕ! Кабель связи ПАО  
«Башинформсвязь».  
Без представителя работы не производить  
Защитный кожух на кабель  
Труба ПЭ80ГАЗ SDR11 90х8.2 ГОСТ Р  
50838-2009, L=8м в трубе 108х6 общего  
назначения, L=7м Концы стального кожуха  
уложить на опорные плиты ("подушки")

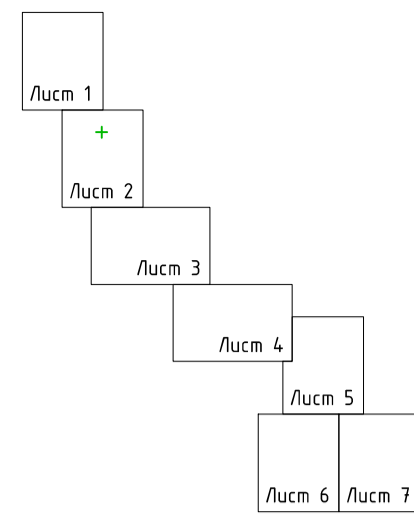
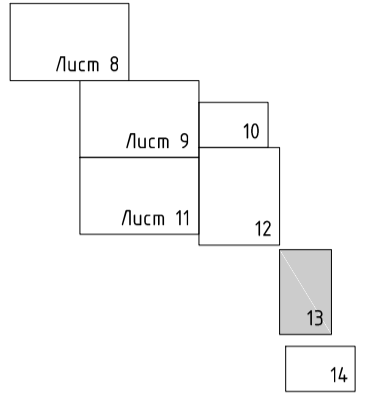


Схема расположения листов



Условные обозначения

- - Граница разработки проекта планировки
- - Трасса ЭХЗ проект
- - Трасса ВЛ проект
- - Нефтепровод проект
- x - Демонтаж трубопровода
- Границы существующих земельных участков
- :080802:20 - Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- .16 - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов
- Охранная зона нефтепровода

1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60312-П-248.000.000-ППУ-01-ТЧ-001 таблица 4  
2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектом планировки не устанавливаются

60312-П-248.000.000-ППУ-01-Ч-013					
Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Ташлыкского нефтяного месторождения (2020г.)					
Изм.	Кол.ч.	Лист	И. док.	Подпись	Дата
Разраб.		Исрафилов			28.04.20
Вед. инж.		Гейер			28.04.20
Рук. сек.		Абдуллин			28.04.20
Н. контр.		Рогожина			28.04.20
Нач. отд.		Манашев			28.04.20
Проект планировки территории				Стадия	Лист
Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертёж красных линий. (1:2000)				П	13
Листов				ООО "РН-БашНИПИнефть"	

1R3VZ01

Инф. N подл.  
Подпись и дата  
Взам. инб. N

