



**У Д М У Р Т
РЕГИОН ГАЗ**
проектное бюро

Рег. № 157 от 11.12.2017 г.
Саморегулируемая организация ассоциация "Межрегионпроект" №СРО-П-103-24122009

Распределительные газопроводы с. Парзи,
д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово
Глазовского района» (1 этап строительства)

Проект планировки и межевания территории

Основная часть проекта планировки территории

1187-20-031-ППТ.1

Том №1

Изм.	№ док.	Подпись	Дата

Ижевск 2020



У Д М У Р Т
РЕГИОН ГАЗ
проектное бюро

Рег. № 157 от 11.12.2017 г.
Саморегулируемая организация ассоциация "Межрегионпроект" №СРО-П-103-24122009

Распределительные газопроводы с. Парзи,
д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово
Глазовского района» (1 этап строительства)

Проект планировки и межевания территории

Основная часть проекта планировки территории

1187-20-031-ППТ.1

Том №1

Директор

Д.А. Маслов






Главный инженер проекта

С.А. Мошкин

Изм.	№ док.	Подпись	Дата

Ижевск 2020

Обозначение	Наименование	Примечание (стр.)
1	2	3
1187-20-031.ППТ.1.С	Содержание	2
1187-20-031.ППТ.1.СП	Состав проектной документации	4
1187-20-031.ППТ.1	Положение о размещении линейных объектов	
	1. Цели и задачи	5
	2. Исходно – разрешительная документация	6
	3. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	6
	4. 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	7
	5. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	7
	6. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	9
	7. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	9

Взам. инв. №	Подп. и дата							7. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения		9			
Инв. №подл.	Подп. и дата							1187-20-031-ППТ.1.С					
		Копуч	Лист		№докум.	Подп.	Дата	Содержание					
		Разраб.		Крюкова			10.20						
		Проверил		Ромашихин			10.20						
		Н.контр.		Ромашихин			10.20						
		ГИП		Мошкин			10.20						
								Стадия		Лист		Листов	
										УДМУРТ РЕГИОН ГАЗ проектное бюро			

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

Формат А4

Проектная документация			
1	1187-20-031-ППТ.1	Основная часть проекта планировки территории	
		Положение о размещении линейных объектов	
		Проект планировки территории. Графическая часть	
2	1187-20-031-ППТ.2	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
		Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	
		Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	
3	1187-20-031-ПМТ.1	Основная часть проекта межевания территории	
4	1187-20-031-ПМТ.2	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	

[illegible]

1. Цели и задачи






Подготовка документации по планировке территории осуществляется в целях обеспечения устойчивого развития территорий, в том числе выделения элементов планировочной структуры, установления границ земельных участков, установления границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства.

Подготовка документации по планировке территории осуществляется в отношении выделяемых проектом планировки территории одного или нескольких смежных элементов планировочной структуры, определенных правилами землепользования и застройки территориальных зон и (или) установленных схемами территориального планирования муниципальных районов, генеральными планами поселений, городских округов функциональных зон.

Подготовка графической части документации по планировке территории осуществляется:

- в соответствии с системой координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости;
- с использованием цифровых топографических карт и цифровых топографических планов.

Участок работ находится в Глазовском районе Удмуртской Республики. Проектом планировки и межевания территории для размещения линейного объекта «Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства)» предусматривается строительство газопровода высокого давления.

Инв.Неподл.	Подп. и дата	Взам.инв.№	объекта «Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства)» предусматривается строительство газопровода высокого давления.									
			1187-20-031-ППТ.1									
			Изм.	Колуч.	Лист	№дож.	Подп.	Дата				
			Разраб.		Крюкова			10.20	Основная часть проекта планировки территории	Стадия	Лист	Листов
			Проверил		Ромашихин			10.20		1	2	
			Н.контр.		Ромашихин			10.20			УДМУРТ РЕГИОН ГАЗ	
			ГИП		Мошкин			10.20			проектное бюро	

Граница Глазовского района Удмуртской Республики установлена законом Удмуртской Республики от 30.11.2004 г. № 75-РЗ «Об установлении границ муниципальных образований и наделении соответствующим статусом муниципальных образований района на территории Глазовского района Удмуртской Республики», принятым Государственным Советом Удмуртской Республики 26 октября 2004 года № 328-П.

2. Исходно – разрешительная документация

1. Постановление о подготовке документации по планировке территории линейного объекта от Администрации МО «Глазовский район» Удмуртской Республики от 26.10.2020 № 1.114.1 (Приложение 1).

2. Технические условия от 22.11.2019 г. №07-Пр1р/1 на подключение объекта к газораспределительной сети, выданные ООО «Газпром газораспределение Ижевск» (Приложение 2).

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

Проектом предусматривается:

- Подключение выполнить к газопроводу: межпоселковый, балансовая принадлежность: в аренде, в собственности МО «Юкаменский район»;
- газопровод высокого давления $P \leq 1,2$ МПа, ориентировочной протяженностью 8,8 км. Диаметр 110 мм;
- газопровод высокого давления 2 категории $P \leq 0,6$ МПа, ориентировочной протяженностью 2,57 км диаметром 63 мм;
- газопровод низкого давления $P \leq 0,005$ МПа, ориентировочной протяженностью 7,39 км диаметром ПЭ225, ПЭ160, ПЭ110, ПЭ63 мм,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Поданным вынесены к газопроводу: межпоселковый, балансовая принадлежность: в аренде, в собственности МО «Юкаменский район»;						
			- газопровод высокого давления $P \leq 1,2$ МПа, ориентировочной протяженностью 8,8 км. Диаметр 110 мм;						
			- газопровод высокого давления 2 категории $P \leq 0,6$ МПа, ориентировочной протяженностью 2,57 км диаметром 63 мм;						
			- газопровод низкого давления $P \leq 0,005$ МПа, ориентировочной протяженностью 7,39 км диаметром ПЭ225, ПЭ160, ПЭ110, ПЭ63 мм,						
							1187-20-031-ППТ.1		Лист
									2
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

- материал труб – полиэтилен;
- прокладка газопровода- подземная, открытым способом.

Площадные сооружения:

Установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ – 2 шт.

Общая протяженность трассы газопровода – ориентировочно 18,76 км.

4. 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 граница проекта планировки территории расположена в МО «Гулековское» и МО «Парзинское» Глазовском районе Удмуртской Республики Российской Федерации.

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

	X	Y
1	2184552,99	513989,19
2	2184580,59	513981,19
3	2185699,18	512900,75
4	2187121,72	512328,26
5	2188541,04	512713,52
6	2188807,81	512763,37
7	2188828,85	512760,49
8	2188828,17	512755,54
9	2188963,79	512736,99
10	2188964,47	512741,94
11	2189058,34	512729,10
12	2189387,55	512717,59
13	2189700,16	512639,04
14	2189787,93	512633,38
15	2189870,33	512587,39
16	2190128,42	512565,60
17	2190376,14	512503,65
18	2190563,75	512446,56
19	2190758,21	512407,72
20	2190844,19	512384,24

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	6	2188807,81	512763,37					
			7	2188828,85	512760,49					
			8	2188828,17	512755,54					
			9	2188963,79	512736,99					
			10	2188964,47	512741,94					
			11	2189058,34	512729,10					
			12	2189387,55	512717,59					
			13	2189700,16	512639,04					
			14	2189787,93	512633,38					
			15	2189870,33	512587,39					
			16	2190128,42	512565,60					
			17	2190376,14	512503,65					
			18	2190563,75	512446,56					
			19	2190758,21	512407,72					
			20	2190844,19	512384,24					
									1187-20-031-ППТ.1	Лист
										3
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

21	2191063,50	512306,57
22	2191101,57	512281,83
23	2191250,01	512229,28
24	2191318,01	512146,83
25	2191397,26	512076,85
26	2191798,66	511669,15
27	2191791,62	511531,08
28	2191946,02	511218,82
29	2191942,44	511214,35
30	2191977,57	511186,22
31	2191980,70	511190,12
32	2191981,83	511189,22
33	2192052,47	511055,43
34	2192124,68	511040,66
35	2192123,68	511035,76
36	2192173,50	511025,56
37	2192174,50	511030,46
38	2192197,81	511025,69
39	2192208,64	511030,09
40	2192210,52	511025,45
41	2192231,10	511033,81
42	2192229,22	511038,44
43	2192245,19	511044,92
44	2192281,43	511033,06
45	2192281,43	511033,06
46	2192281,43	511033,06
47	2192284,29	511042,17
48	2192288,11	511040,97
49	2192277,77	511008,11
50	2192258,54	511014,40
51	2192261,92	511024,71
52	2192245,70	511030,02
53	2192234,49	511025,47
54	2192232,61	511030,10
55	2192212,03	511021,75
56	2192213,91	511017,11
57	2192199,15	511011,12
58	2192171,69	511016,74
59	2192172,69	511021,64
60	2192122,88	511031,84
61	2192121,88	511026,94
62	2192043,17	511043,05
63	2191971,55	511178,70
64	2191975,07	511183,10
65	2191939,94	511211,23
66	2191936,81	511207,32
67	2191935,60	511208,29
68	2191777,45	511528,14
69	2191784,37	511663,72
70	2191387,63	512066,67
71	2191307,91	512137,07
72	2191241,68	512217,37
73	2191095,33	512269,18
74	2191057,26	512293,93
75	2190840,01	512370,87

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1187-20-031-ППТ.1

Лист

4

76	2190754,99	512394,08
77	2190560,33	512432,97
78	2190372,41	512490,16
79	2190126,12	512551,74
80	2189866,14	512573,69
81	2189783,87	512619,62
82	2189697,98	512625,15
83	2189385,58	512703,65
84	2189057,14	512715,14
85	2188962,57	512728,07
86	2188963,25	512733,03
87	2188827,63	512751,57
88	2188826,95	512746,62
89	2188808,16	512749,19
90	2188544,16	512699,86
91	2187120,86	512313,52
92	2185691,42	512888,79
93	2184573,36	513968,71
94	2184549,09	513975,75

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

В границах проекта планировки территории отсутствуют границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству).

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

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению.

Учитывая основные технические характеристики данного проектируемого объекта проектными решениями определены границы зоны его планируемого размещения.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1187-20-031-ППТ.1

Лист

5

Границы зоны планируемого размещения объекта установлены в соответствии с требованиями действующих норм отвода земель и обозначены в графической части проектной документации.

- максимальное возможное давление планируемого газопроводов газопровода – 1,2 МПа;
- максимальная суммарная протяженность сетей газоснабжения газопровода – 18,76 км.

Объекты капитального строительства, входящие в состав линейного объекта, расположенные в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения, отсутствуют.

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

В зону планируемого размещения линейного объекта попадают следующие объекты капитального строительства:

- воздушная высоковольтная линия электропередачи;

Перечень мероприятий включает:

- проведение наблюдений за состоянием, своевременным выявлением и развитием имеющихся отклонений в поведении вновь строящихся сооружений, их оснований и окружающего массива грунта от проектных данных, разработка мероприятий по предупреждению и устранению возможных негативных последствий, обеспечение сохранности существующей застройки, находящейся в

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1187-20-031-ППТ.1			6

зоне влияния нового строительства, а также сохранение окружающей природной среды;

- разработка прогноза состояния строящегося объекта, воздействия его на окружающие здания и сооружения, на атмосферную, геологическую, гидрогеологическую и гидрологическую среду в период строительства и последующие годы эксплуатации для оценки изменений их состояния, своевременного выявления дефектов, предупреждения и устранения негативных процессов, а также оценки правильности принятых методов расчета, проектных решений и результатов прогноза.

Состав и объемы работ по обследованию в каждом конкретном случае определяются программой работ с учетом требований действующих нормативных документов и ознакомления с проектно-технической документацией строящегося сооружения, а также зданий, находящихся в зоне влияния нового строительства.

9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Мероприятия по охране атмосферного воздуха.

Во избежание аварийных ситуаций на стадии строительства обеспечивается постоянный диспетчерский контроль технологических и вспомогательных процессов, соблюдение правил техники безопасности.

Безаварийная эксплуатация газопровода достигается проведением следующих мероприятий:

- подземная прокладка газопроводов;
- у шкафных газорегуляторных пунктов устанавливается подземная отключающая арматура под ковером;
- стальные участки неразъемных соединений и другие стальные вставки покрываются изоляцией;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										7
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1187-20-031-ППТ.1				

- полиэтиленовые трубы соединяются между собой на сварных установках сваркой встык;
- при эксплуатации трассы газопровода проводятся профилактические осмотры и капитальные ремонты.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова.

Основным мероприятием по охране земель от воздействия объекта является обеспечение надежности и безопасности работы газопроводов и объектов газового хозяйства. При строительстве газопроводов охрана земельных ресурсов обеспечивается комплексом технических и технологических решений, которые с одной стороны уменьшают степень отрицательного воздействия на почвенно-растительный покров, с другой – обеспечивают полное восстановление его природных функций.

С целью охраны земель при строительстве и эксплуатации проектируемого газопровода приняты решения:

- выполнение всех строительных работ в пределах полосы отвода;
- траншеи минимальной ширины, необходимой для прокладки газопровода;
- уплотнение грунта обратной засыпки до исходной плотности;
- прокладка проектируемого газопровода подземная с целью обеспечения последующей возможности полного использования земель по назначению;
- засыпка, уплотнение, укрепление и планировка всех искусственно созданных в процессе выполнения строительно-монтажных работ выемок;
- благоустройство.

По окончании строительства с полосы отвода убирается строительный мусор, выполняются планировочные работы, и проводится благоустройство земельного участка.

Природовосстановительные работы считаются законченными, если отсутствуют участки с нарушенным растительным покровом, места, загрязненные нефтью, горюче-смазочными материалами, строительными и бытовыми отходами.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			1187-20-031-ППТ.1							8
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Мероприятия по охране недр.

Опосредованное нарушение травяной растительности возникает при прокладке газопровода от гусениц строительных механизмов, однако в силу кратковременного и однократного воздействия работ оно будет незначительно.

Прокладка проектируемого газопровода в подземном варианте на ограниченной территории и в сжатые сроки не окажет отрицательного влияния на животный мир, пути перемещения животных не изменятся.

В целях предотвращения гибели животного мира и растений проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- соблюдение границ территории участка, отводимого под строительство;
- прокладка газопроводов подземная;
- использование существующих автомобильных дорог;
- надлежащий сбор, складирование и своевременное удаление отходов производства и потребления.

Учитывая существующее состояние растительного и животного мира, мест прокладки газопровода, воздействие на почвы, растительный и животный мир будет незначительным. Кроме того, в процессе производства строительных работ возникает шумовое и вибрационное воздействие, отпугивающее представителей животного мира и предотвращающее их попадание в механизмы строительной техники, иных зданий и сооружений линейного объекта.

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

В соответствии с законодательством Российской Федерации, газораспределительные сети относятся к категории опасных производственных объектов, что обусловлено взрыво- и пожароопасными свойствами транспортируемого по ним газа.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									9	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	1187-20-031-ППТ.1	

Работоспособность и безопасность эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления должны поддерживаться и сохраняться путем проведения технического обслуживания и ремонта в соответствии с эксплуатационными документами, техническими регламентами, национальными стандартами и сводами правил, утвержденными федеральными органами исполнительной власти, и другими нормативными правовыми актами.

Газовые хозяйства, эксплуатирующие газопроводы, должны иметь службы, в задачи которых должны входить контроль выполнения технических мероприятий, как в период строительства, так и при проведении технического обслуживания, текущего и капитального ремонтов газопроводов.

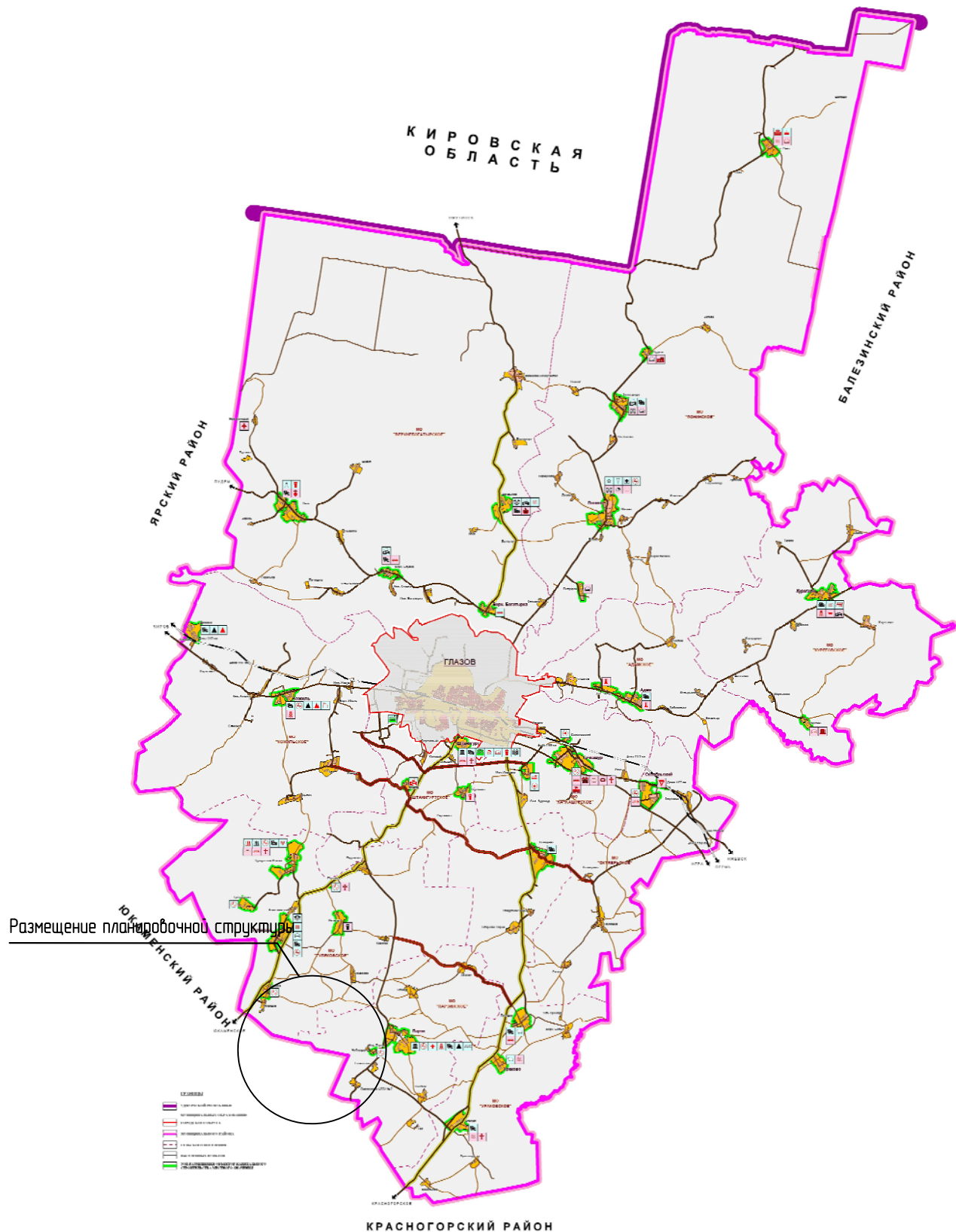
Обязательные мероприятия, проводимые в охранной зоне газопровода, выполнять строго в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2000 года № 878 «Об утверждении правил охраны газораспределительных сетей».

Внеплановый обход трассы газопроводов следует производить после аварий на водонесущих коммуникациях, сооружениях, расположенных в районе прокладки газопровода, обильных дождей, подъема грунтовых вод и уровня воды в реках, ручьях, оврагах, обводнения и заболачивания трассы газопровода.

Пожарная безопасность обеспечивается комплексом проектных решений, направленных на предупреждение пожара и взрыва согласно Федеральному закону № ФЗ-123 от 22.07.2008 (с учётом внесённых изменений Федеральным законом от 10.07.2012 № 117-ФЗ), «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

Для обозначения трассы газопровода, переходах через автодороги и на углах поворота трассы выполнить установку табличек-указателей (опознавательных знаков), закрепленных на железобетонных столбиках.

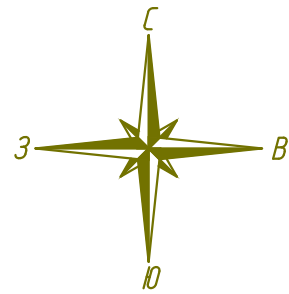
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1187-20-031-ППТ.1	Лист
							10
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам. инв. N	<div><div><div><div><div></div><div></div><div></div></div><div><div></div><div></div><div></div></div><div><div></div><div></div><div></div></div></div><div>УТВЕРЖАЮЩИЙ ПРОЕКТ ПРОЕКТИРОВАТЕЛЬ ПРОЕКТИРОВЩИК</div></div><div><p>КРАСНОГОРСКИЙ РАЙОН</p></div></div>									
			<div>1187-20-031-ППТ.1</div> <div>Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства)</div>									
Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам. инв. N	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	<div>Проект планировки территории</div> <div>Схема размещения элемента планировочной структуры</div>	Стадия	Лист	Листов
			Разраб.		Крюкова			10.20		П	1	1
			Проверил.		Ромашихин			10.20				
			Н.контр.		Ромашихин			10.20				
			ГИП		Мошкин			10.20				



УДМУРТ
РЕГИОН ГАЗ
проектное бюро



Отключающее устройство DN100
в надземном исполнении в ограждении
(см. лист ТКР.ГЧ-)
ПК0+4,0

Место присоединения проектируемого газопровода Г4 ПЗ100 SDR9 ϕ 110x12,3
к существующему газопроводу Г4 ст. 219

Выход газопровода из земли
ПК0+3,5
Опуск газопровода в землю
ПК0+4,5

УП1-152°
ПК0+20,0

Г4
ПЗ100 SDR9 ϕ 110x12,3

ПК1

ПК2

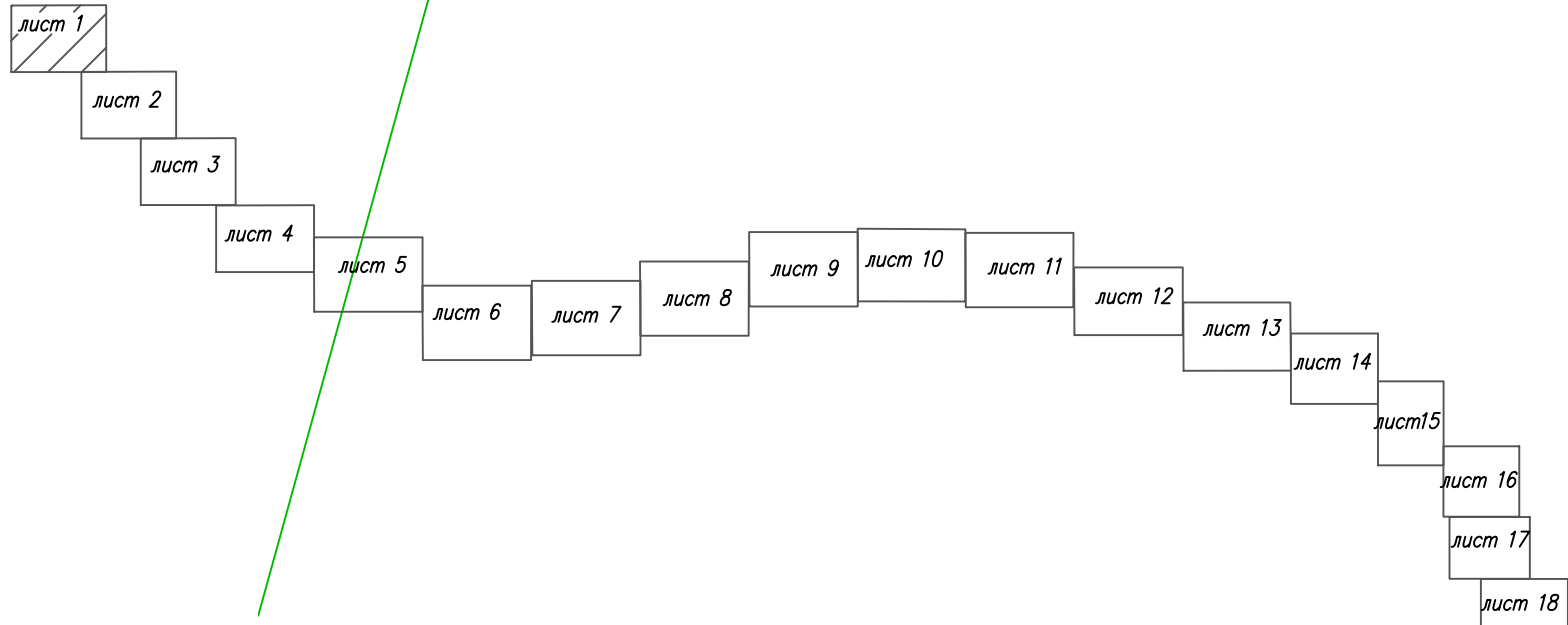
ПК3

ПК4

Г4
ПЗ100 SDR9 ϕ 110x12,3

Соединение с листом 2

Схема расположения листов




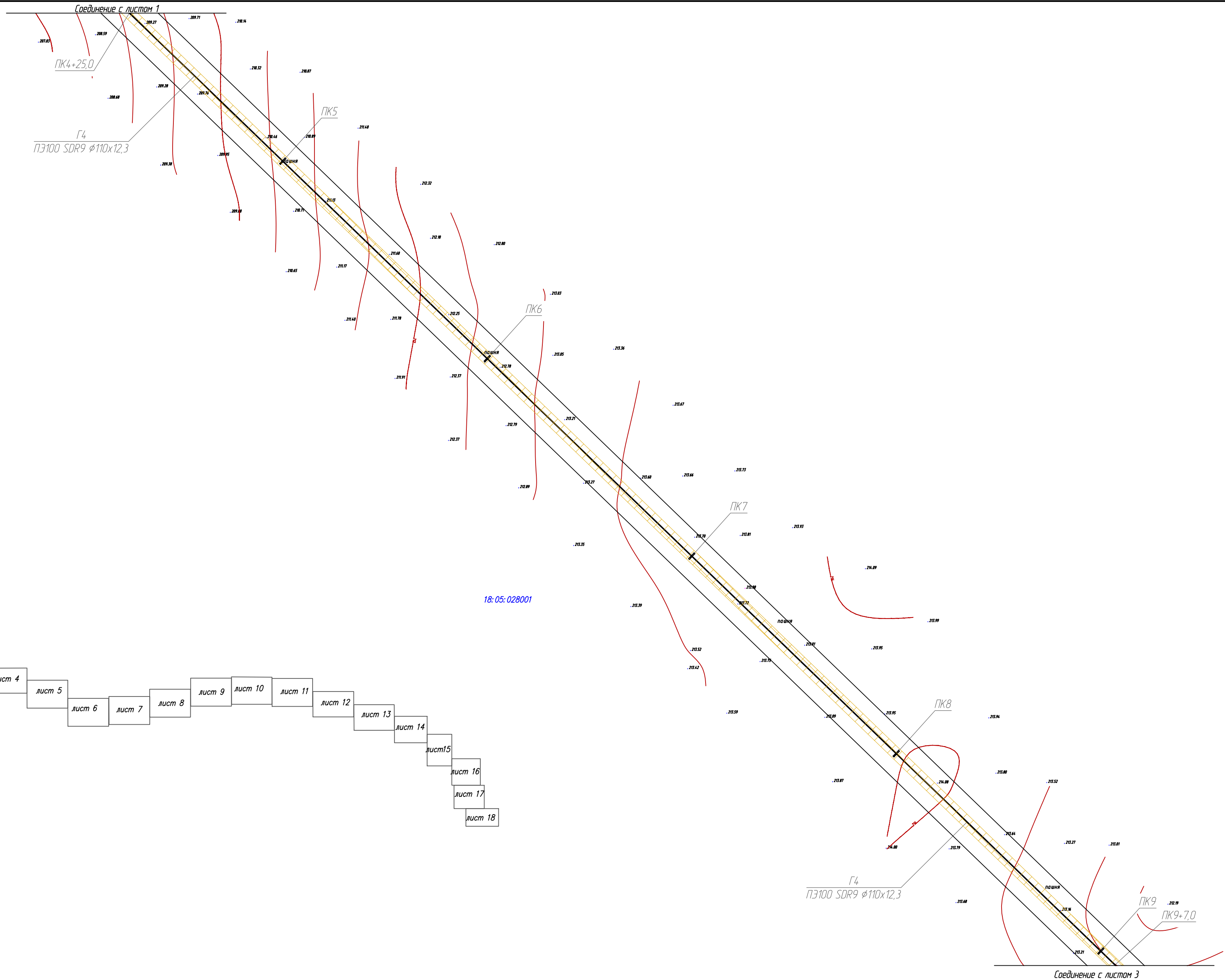
Условные обозначения:

- ось проектируемого объекта
- 18:05:028001 граница кадастрового квартала
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы существующих земельных участков
- 18:05:028001:127 номер земельного участка по данным государственного кадастра недвижимости
- 3 порядковый номер характерной точки границ зон планируемого размещения линейного объекта

охранная зона проектируемого объекта

Система координат – МСК-18
Перенос (переустройство) существующих линейных объектов из зон планируемого размещения объектов не предусматривается.

						1187-20-031-ТКР.1ГЧ			
						Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чедершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства)			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Крюкова		<i>В. Крюкова</i>	10.20		П	1	18
Проверил.		Ромашихин		<i>Р. Ромашихин</i>	10.20	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:1000	 РЕГИОН ГАЗ проектное бюро		
Н.контр.		Ромашихин		<i>Р. Ромашихин</i>	10.20				
ГИП		Машкин		<i>В. Машкин</i>	10.20				



18:0

лист 1

лист 2

лист 3

лист 4

лист 5

лист 6

лист 7

лист 8

лист 9

лист 10

лист 11

лист 12

лист 13

лист 14

лист 15

лист 16

лист 17

лист 18

18:05:028001

$$> 3$$
 охранная зона проектируемого объекта

Перенос (перестройка) существующих линейных объектов из зон планируемого размещения объектов не предусматривается.

**УДМУРТ
РЕГИОН ГАЗ**
проектное бюро

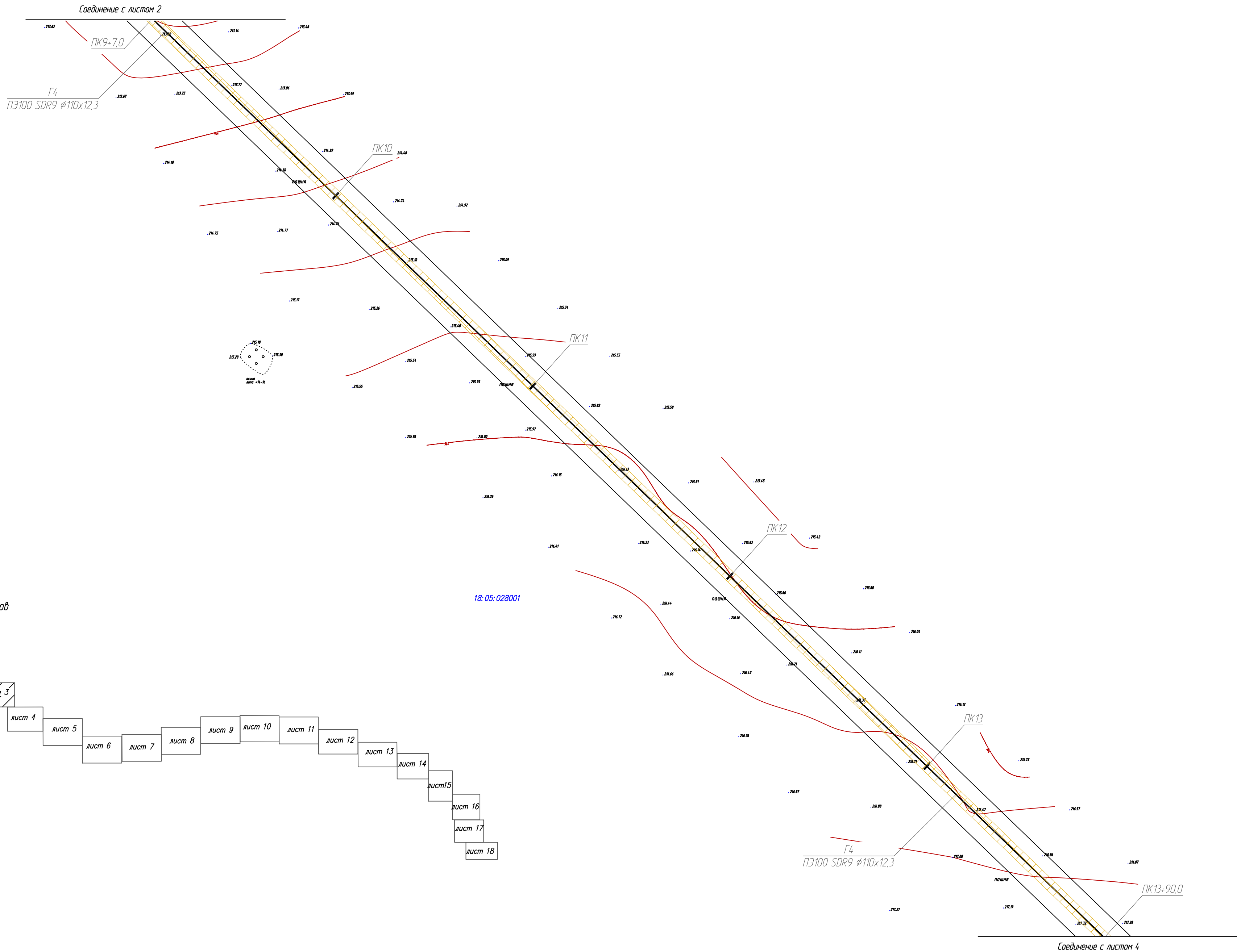
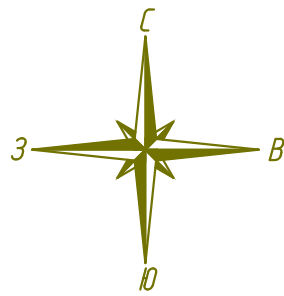
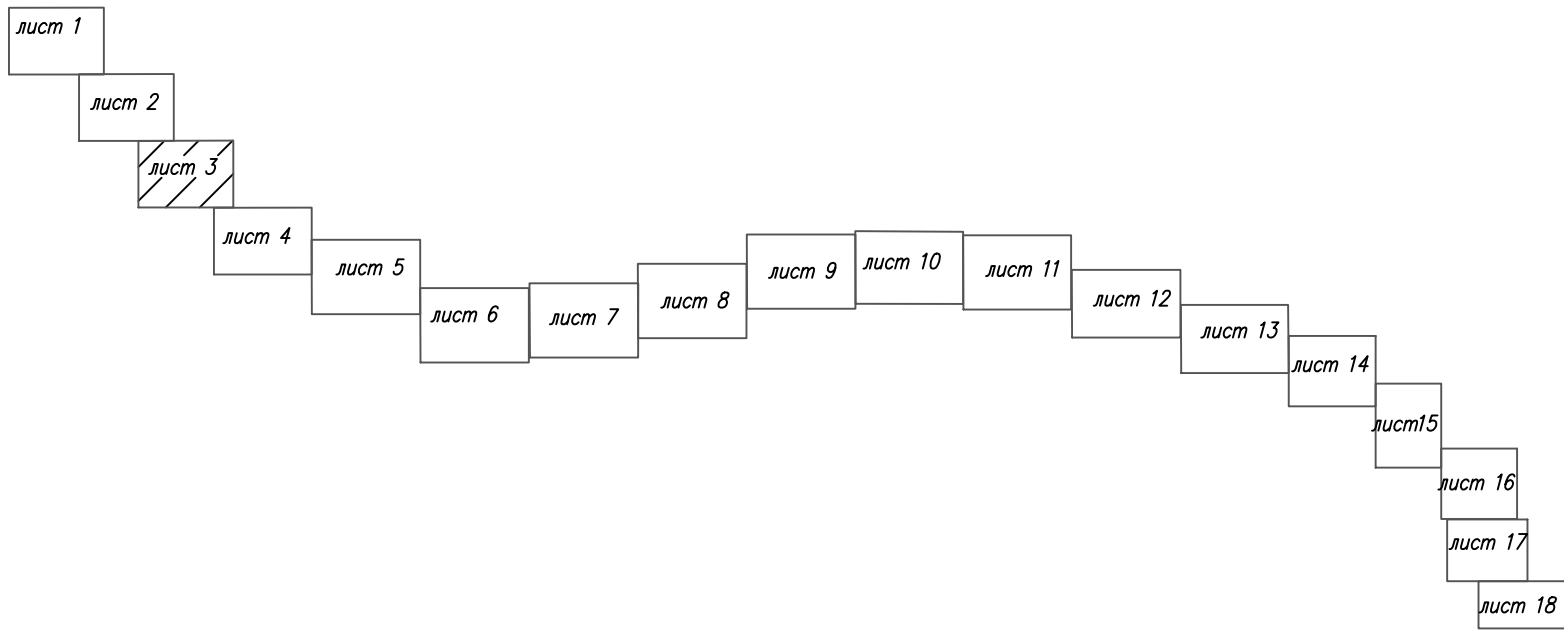


Схема расположения листов








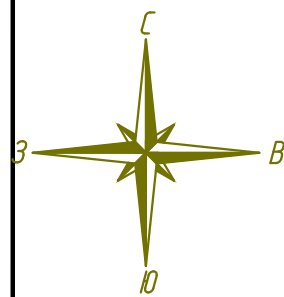
Условные обозначения:

- ось проектируемого объекта
- граница кадастрового кдартала
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы существующих земельных участков
- номер земельного участка по данным государственного кадастра недвижимости
- порядковый номер характерной точки грании зон планируемого размещения линейного объекта

охранная зона проектируемого объекта

Система координат – МСК-18
Перенос (перестройка) существующих линейных объектов из зон планируемого размещения объектов не предусматривается.

						1187-20-031-ТКР.1ГЧ			
						Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чедершур, д. Крестоба Глазовского района» (1 этап строительства)			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Крюкова				10.20		П	3	18
Проверил.	Ромашкин				10.20	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:1000			
Н.контр.	Ромашкин				10.20				
ГИП	Машкин				10.20				



Соединение с листом 3

ПК13+90,0

ПК14

Г4
ПЭ100 SDR9 ϕ 110x12,3

ПК15

УП2-158°
ПК15+75,0

ПК16

ПК17

ПК18

ПК19

Г4
ПЭ100 SDR9 ϕ 110x12,3

ПК19+10,0

Соединение с листом 5

Схема расположения листов

лист 1

лист 2

лист 3

лист 4

лист 5

лист 6

лист 7

лист 8

лист 9

лист 10

лист 11

лист 12

лист 13

лист 14

лист 15

лист 16

лист 17

лист 18

Условные обозначения:

— ось проектируемого объекта

18:05:028001

— граница кадастрового квартала

— границы территорий, в отношении которых осуществляется подготовка проекта планировки

— границы существующих земельных участков

18:05:028001:127

— номер земельного участка по данным государственного кадастра недвижимости

— порядковый номер характерной точки границ зон планируемого размещения линейного объекта



охранная зона проектируемого объекта

Система координат – МСК-18

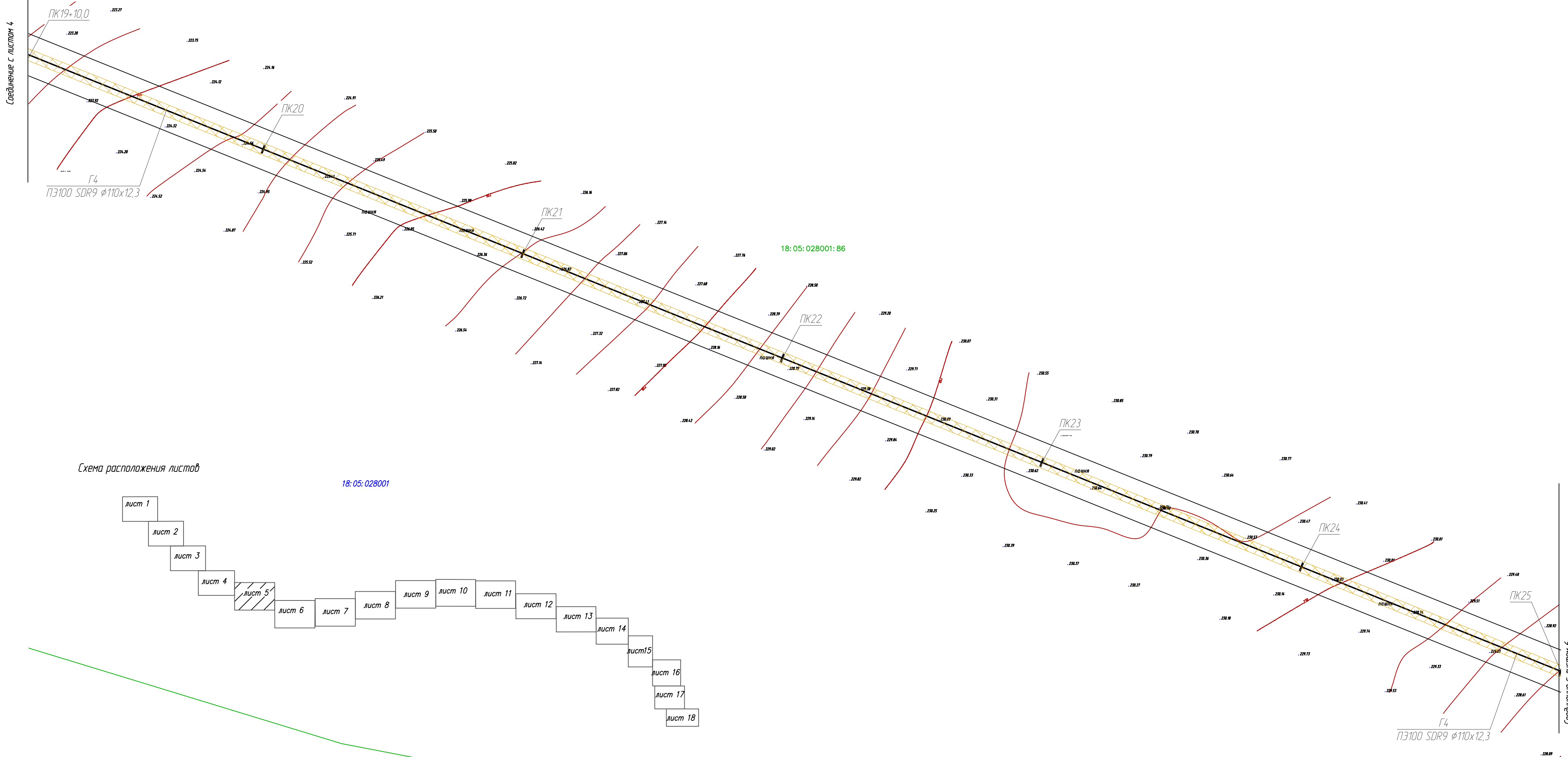
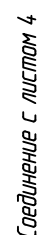
Перенос (перестройка) существующих линейных объектов из зон планируемого размещения объектов не предусматривается.


1187-20-031-ТКР.1ГЧ					
Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чедершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства)					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Крюкова				10.20
Проверил.	Рамашкин				10.20
Н.контр.	Рамашкин				10.20
ГИП	Машкин				10.20
Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.				Стадия	Лист
Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:1000				П	4
				Лист	18

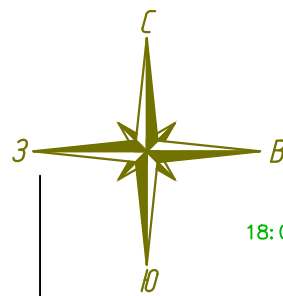


РЕГИОН ГАЗ
проектное бюро

Формат А2

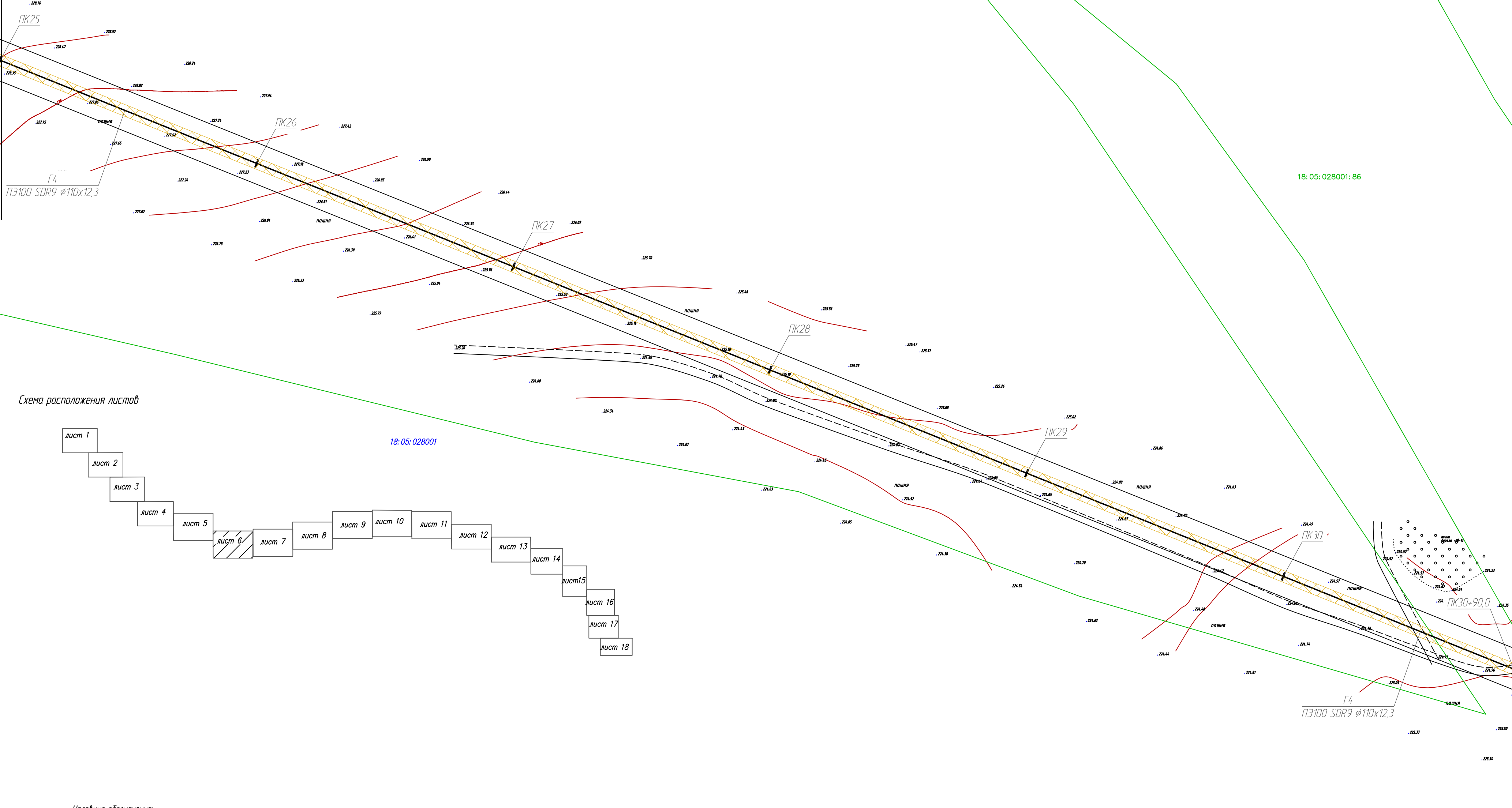


						1187-20-031-ТКР.1ГЧ			
						Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства)			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				
Разраб.	Крыкова			<i>Крыкова</i>	10.20	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.	Стандия	Лист	Листов
Проверил.	Ромашихин			<i>Ромашихин</i>	10.20		П	5	18
Н.контр.	Ромашихин			<i>Ромашихин</i>	10.20	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:1000		РЕЙОНГАЗ	проектное бюро
ГИП	Майшин			<i>Майшин</i>	10.20				



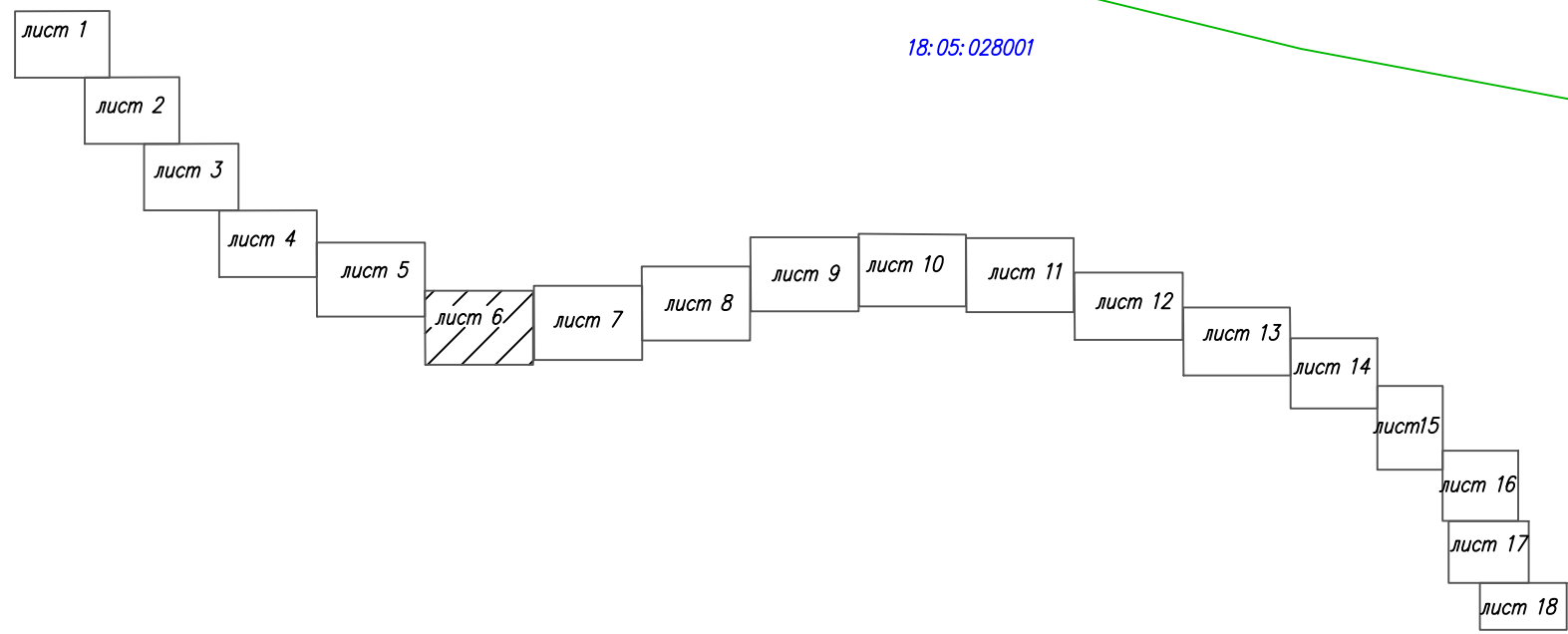
18: 05: 028001: 86

Соединение с листом 5



18: 05: 028001: 86

Схема расположения листов



18: 05: 028001

Согласовано	
Взам. инф. №	
Подпись и дата	
Инф. № подл.	

Условные обозначения:

- ось проектируемого объекта
- 18: 05: 028001 — граница кадастрового квартала
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы существующих земельных участков
- 18:05:028001:127 — номер земельного участка по данным государственного кадастра недвижимости
- 3 — порядковый номер характерной точки границ зон планируемого размещения линейного объекта

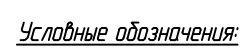
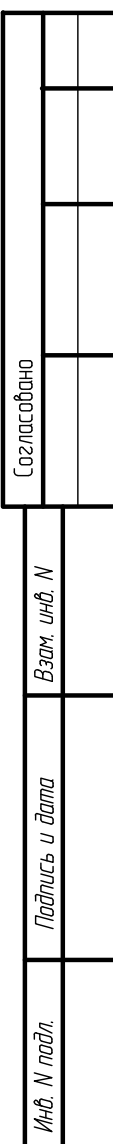
охранная зона проектируемого объекта

Система координат – МСК-18
Перенос (перестройка) существующих линейных объектов из зон планируемого размещения объектов не предусматривается.

1187-20-031-ТКР.1ГЧ					
Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чедершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства)					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Крюкова				10.20
Проверил.	Рамашихин				10.20
Н.контр.	Рамашихин				10.20
ГИП	Мошкин				10.20
Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.				Стадия	Лист
Чертёж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:1000				П	6
				Лист	18




Формат А2



-
- охранная зона проектируемого объекта

Система координат – МСК-18

						1187-20-031-ТКР.1.ГЧ			
						Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства)			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.	Страница	Лист	Листов
Разраб.	Крякова			<i>С. Крякова</i>	10.20		П	7	18
Проверил.	Ромашихин			<i>Ромашихин</i>	10.20	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:1000		РЕГИОН ГАЗ проектное бюро	
Н.контр.	Ромашихин			<i>Ромашихин</i>	10.20				
ГИП	Машкин			<i>Машкин</i>	10.20				

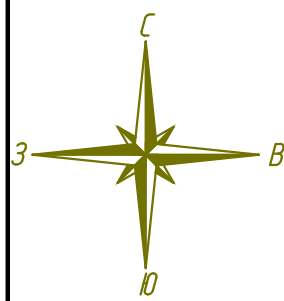
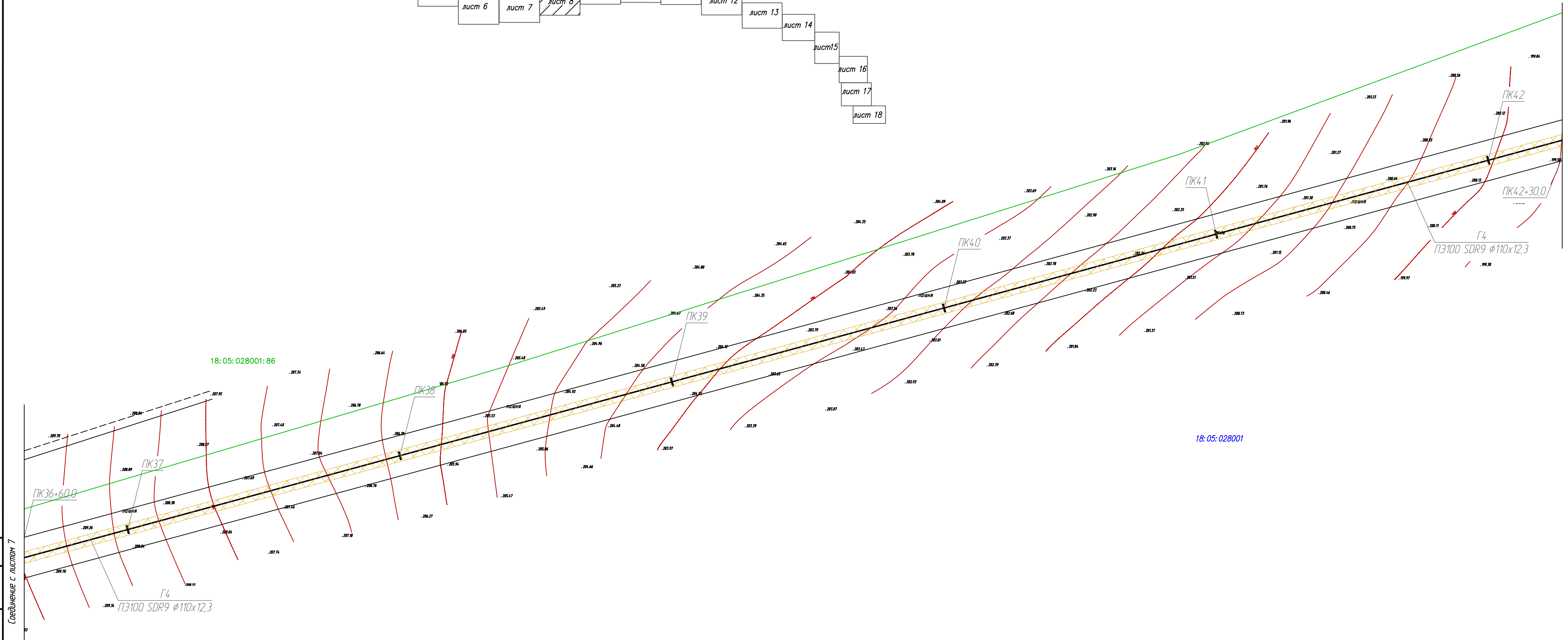
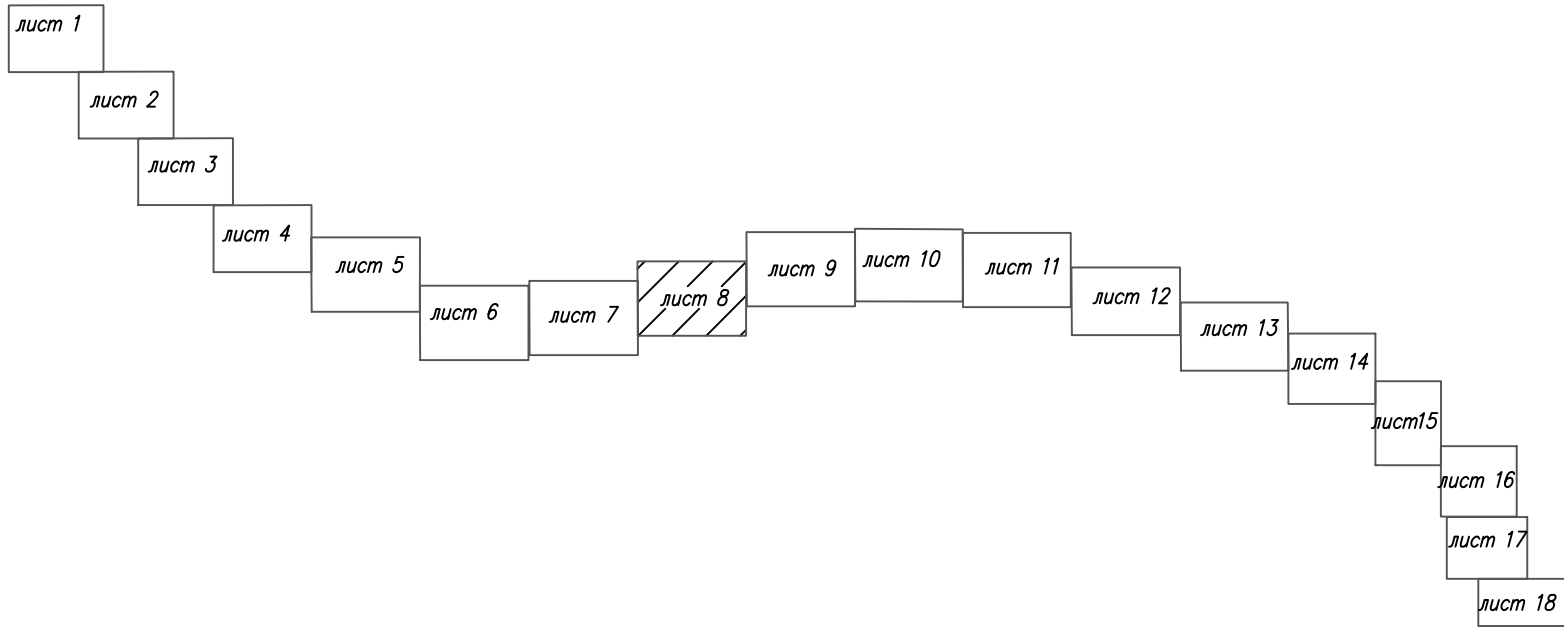


Схема расположения листов



Условные обозначения:

- ось проектируемого объекта
- 18:05:028001 — граница кадастрового квартала
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы существующих земельных участков
- 18:05:028001:127 — номер земельного участка по данным государственного кадастра недвижимости
- > 3 — порядковый номер характерной точки границ зон планируемого размещения линейного объекта

охранная зона проектируемого объекта

Система координат – МСК–18
Перенос (переустройство) существующих линейных объектов из зон планируемого размещения объектов не предусматривается.

1187-20-031-ТКР.1ГЧ					
Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чедершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства)					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Крюкова				10.20
Проверил.	Рамашкин				10.20
Н.контр.	Рамашкин				10.20
ГИП	Машкин				10.20
Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.				Стадия	Лист
				П	8
Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:1000				Лист	18



Формат А2

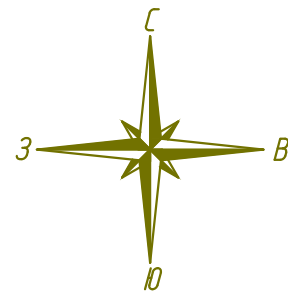
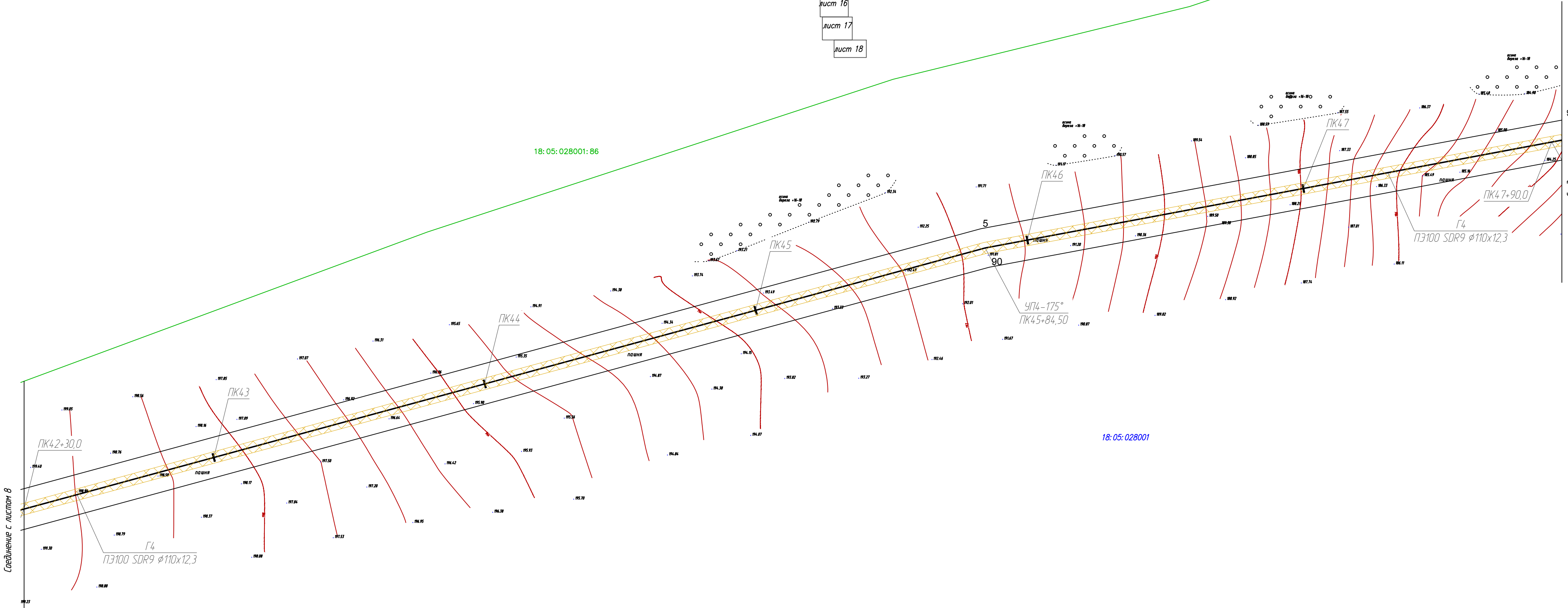
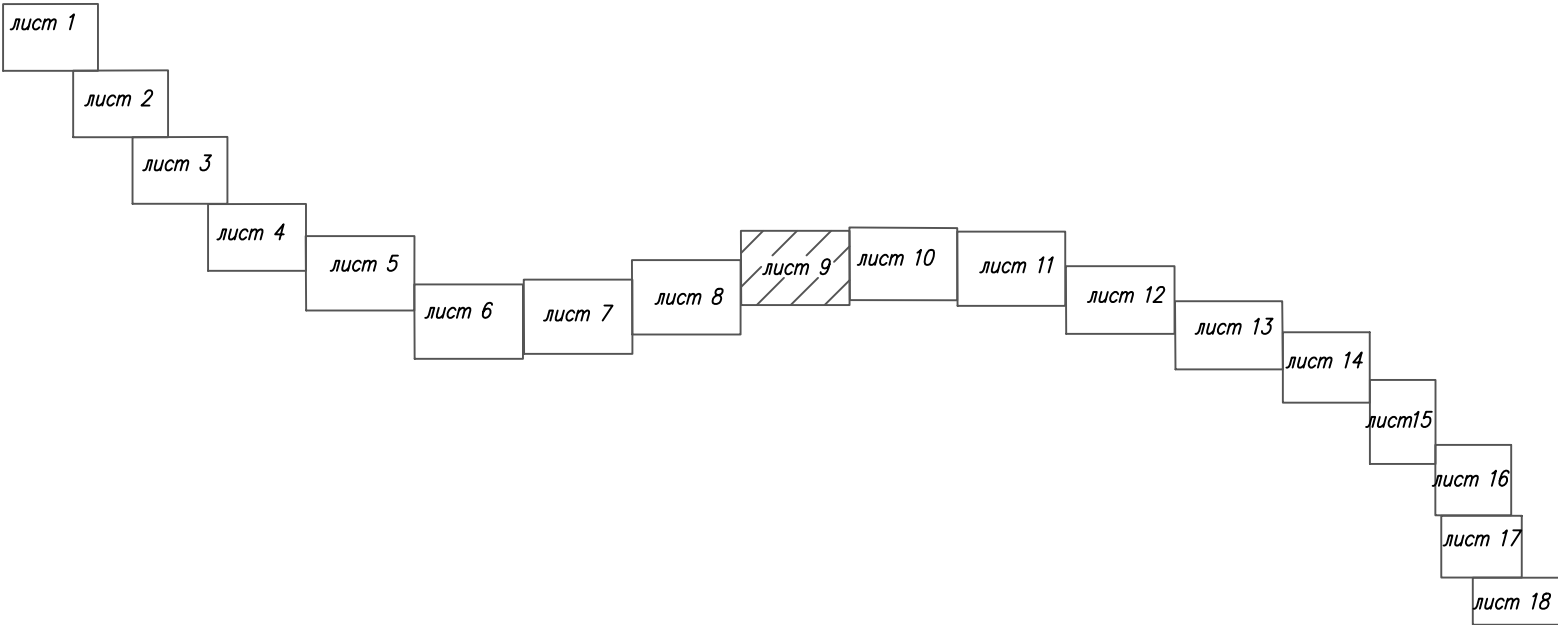


Схема расположения листов



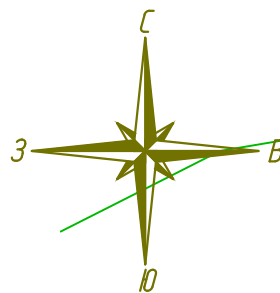
Условные обозначения:

- ось проектируемого объекта
- граница кадастрового квартала
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы существующих земельных участков
- номер земельного участка по данным государственного кадастра недвижимости
- порядковый номер характерной точки границ зон планируемого размещения линейного объекта
- охранный зона проектируемого объекта

Система координат – МСК-18
Перенос (перустройство) существующих линейных объектов из зон планируемого размещения объектов не предусматривается.

1187-20-031-ТКР.1ГЧ					
Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чедершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства)					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Крюкова				10.20
Проверил.	Рамашкин				10.20
Н.контр.	Рамашкин				10.20
ГИП	Машкин				10.20
Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.				Стадия	Лист
				П	9
Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:1000				Лист	18





18:05:028001:86

18:05:028001

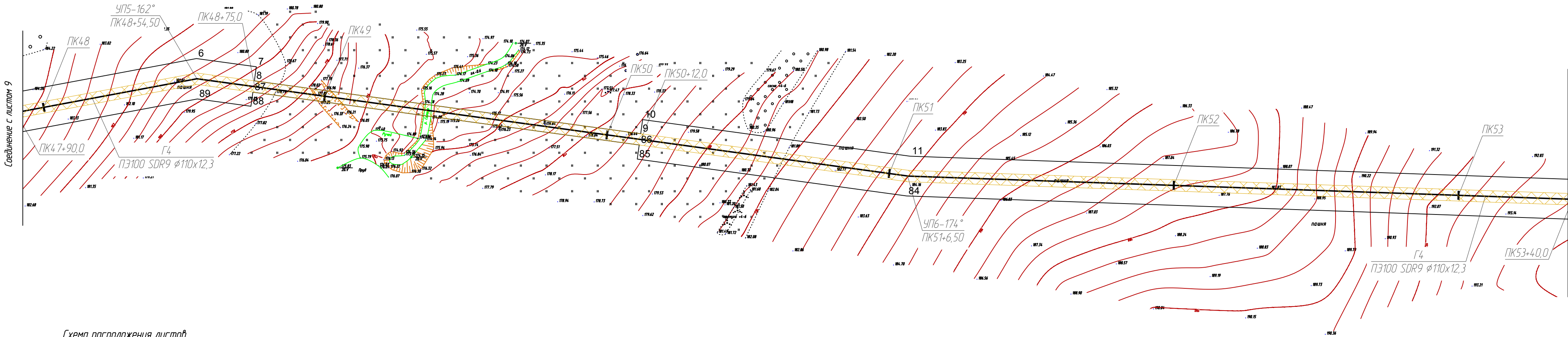
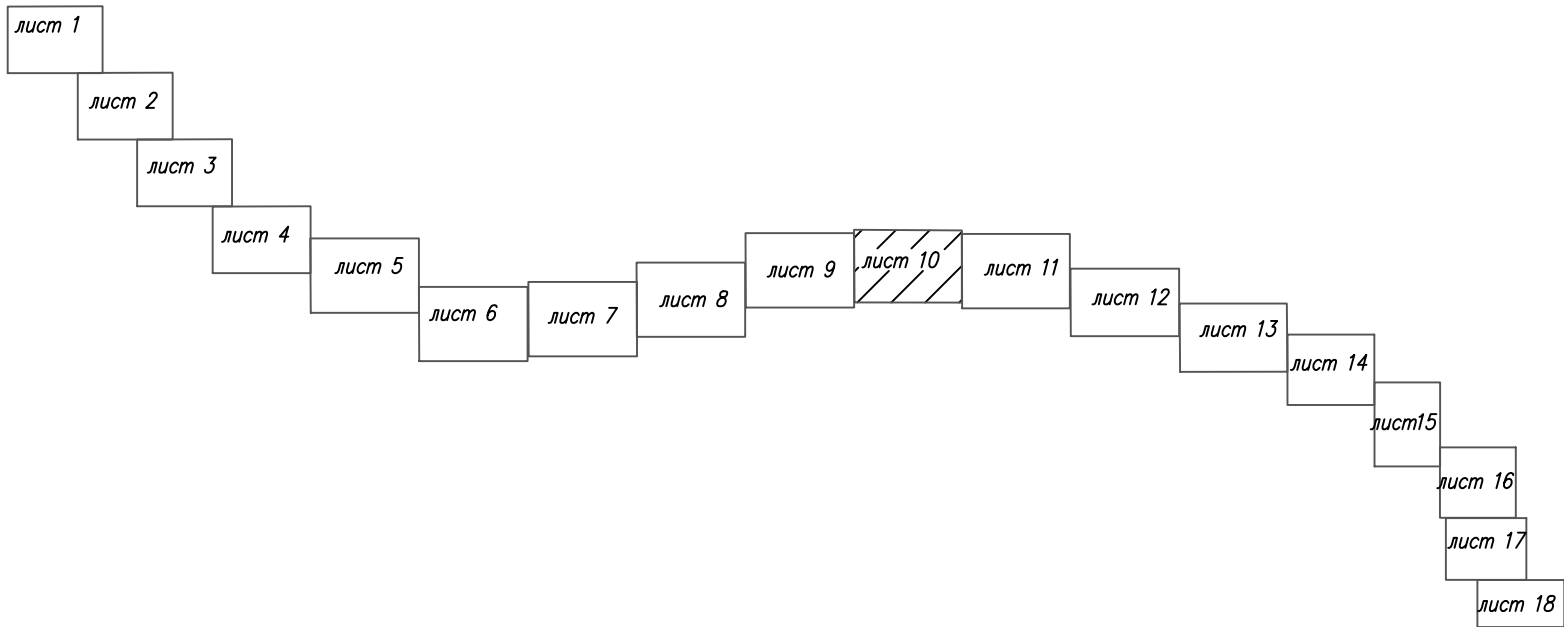


Схема расположения листов





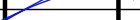


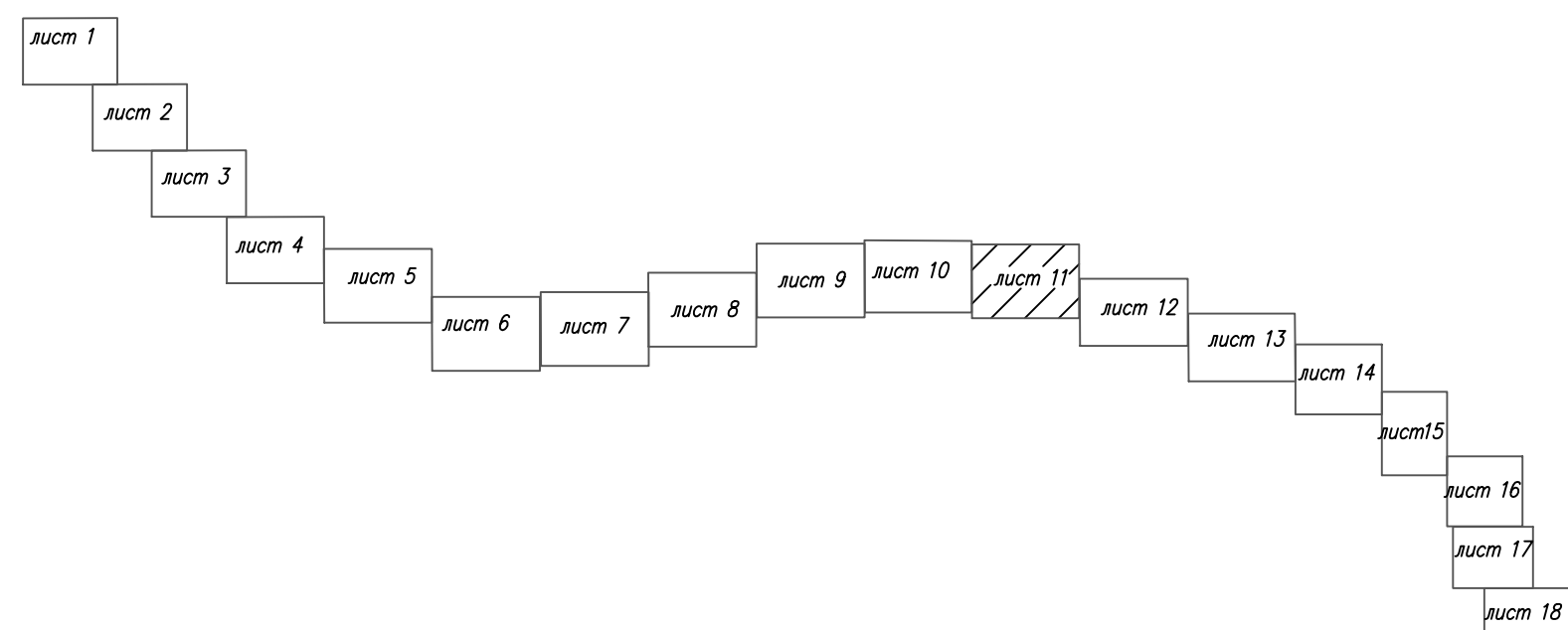
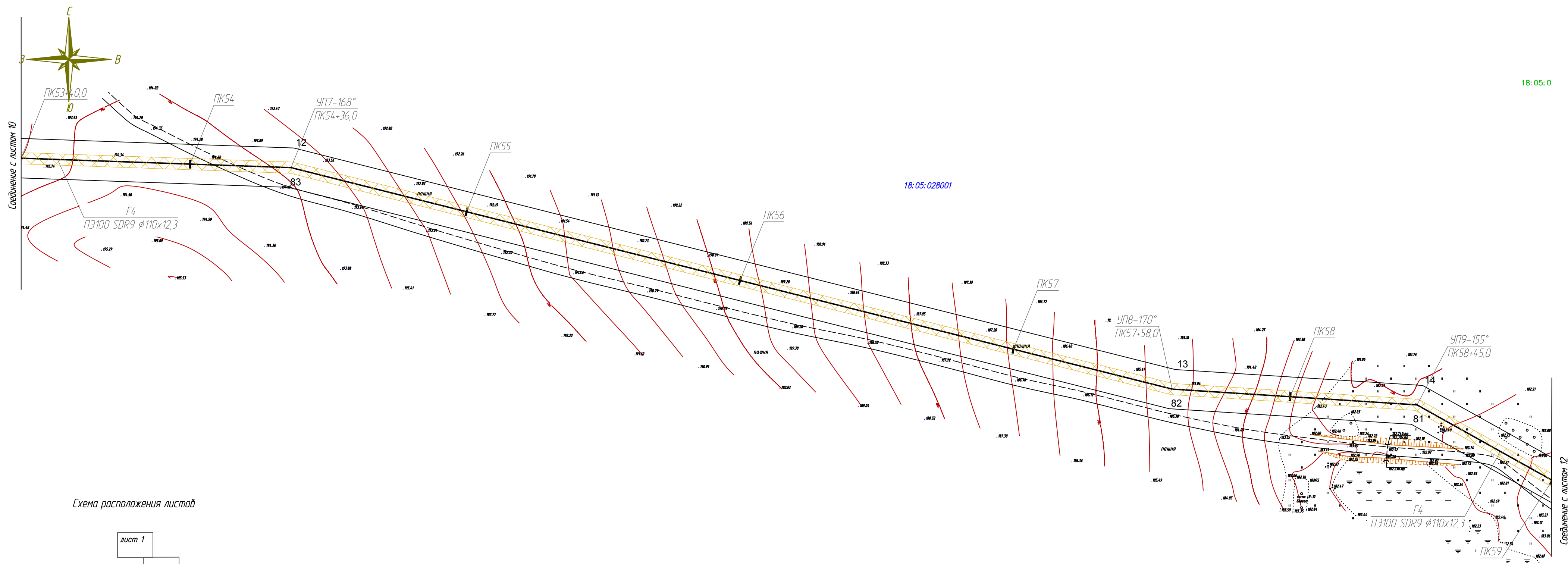
Условные обозначения:

- ось проектируемого объекта
- 18:05:028001 граница кадастрового квартала
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы существующих земельных участков
- 18:05:028001:127 номер земельного участка по данным государственного кадастра недвижимости
- 3 порядковый номер характерной точки границ зон планируемого размещения линейного объекта






охранная зона проектируемого объекта

Система координат – МСК-18
Перенос (перустройство) существующих линейных объектов из зон планируемого размещения объектов не предусматривается.

						1187-20-031-ТКР.1ГЧ			
						Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чедершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства)			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Крюкова				10.20		П	10	18
Проверил.	Рамашкин				10.20	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:1000	 РЕГИОНГАЗ проектное бюро		
Н.контр.	Рамашкин				10.20				
ГИП	Мошкин				10.20				




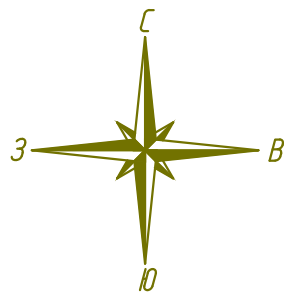
Условные обозначения:


 ось проектируемого объекта

 18:05:028001

 граница кадастрового квартала
 граница территории, в отношении которой осуществляется
 подготовка проекта планировки

 границы существующих земельных участков
 18:05:028001:127

 3
 порядковый номер характерной точки границ зон планируемого
 размещения линейного объекта

 охранная зона проектируемого объекта

Перенос (перестройка) существующих линейных объектов из зон планируемого размещения объектов не предусматривается.

						1187-20-031-ТКР.1ГЧ			
						Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Крюкова		<i>Крюкова</i>	10.20		П	11	18
Проверил.		Рамашихин		<i>Рамашихин</i>	10.20	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:1000		РЕГИОН ГАЗ	проектное бюро
Н.контр.		Рамашихин		<i>Рамашихин</i>	10.20				
ГИП		Машкин		<i>Машкин</i>	10.20				



18: 05: 028001: 227

18: 05: 028001: 254

18: 05: 028001: 253

18: 05: 028001: 226

18: 05: 028001: 252

18: 05: 028001: 225

18: 05: 028001

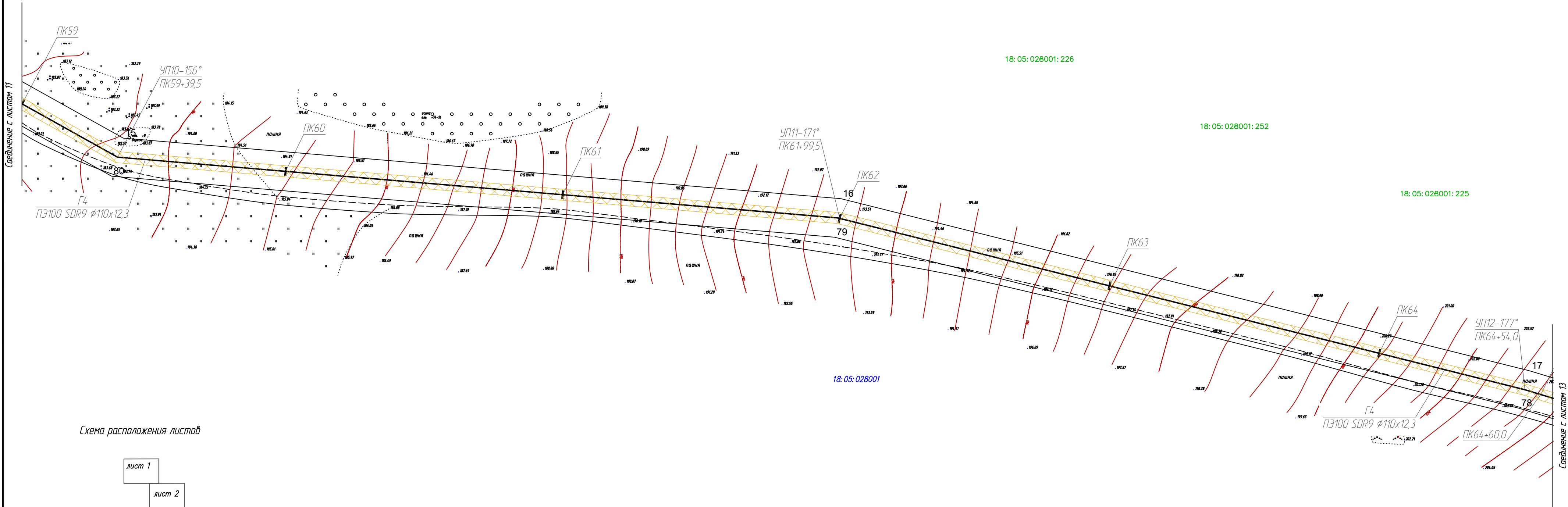
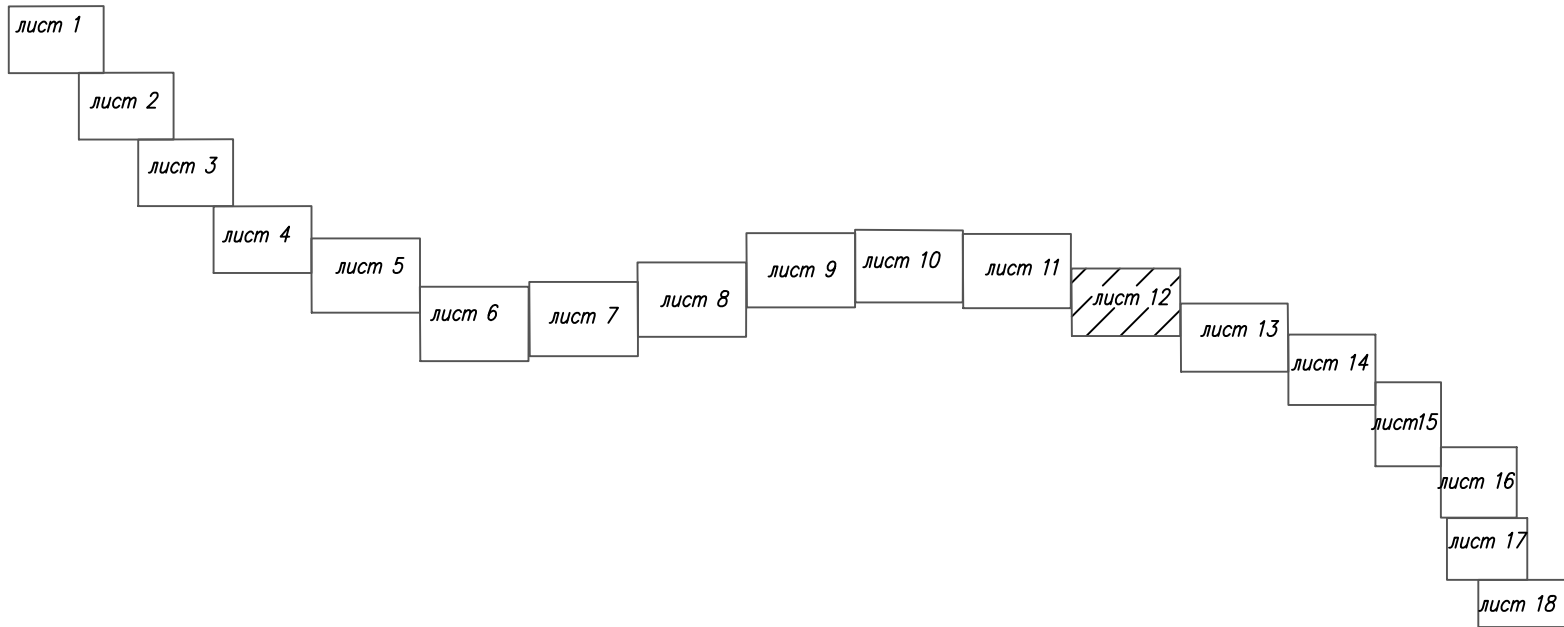


Схема расположения листов



Условные обозначения:

- ось проектируемого объекта
- граница кадастрового квартала
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы существующих земельных участков
- номер земельного участка по данным государственного кадастра недвижимости
- порядковый номер характерной точки границ зон планируемого размещения линейного объекта
- охранный зона проектируемого объекта

Система координат – МСК-18
Перенос (перестройка) существующих линейных объектов из зон планируемого размещения объектов не предусматривается.

						1187-20-031-ТКР.1ГЧ			
						Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чедершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства)			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Крюкова				10.20		П	12	18
Проверил.	Рамашкин				10.20	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:1000			
Н.контр.	Рамашкин				10.20				
ГИП	Мошкин				10.20				

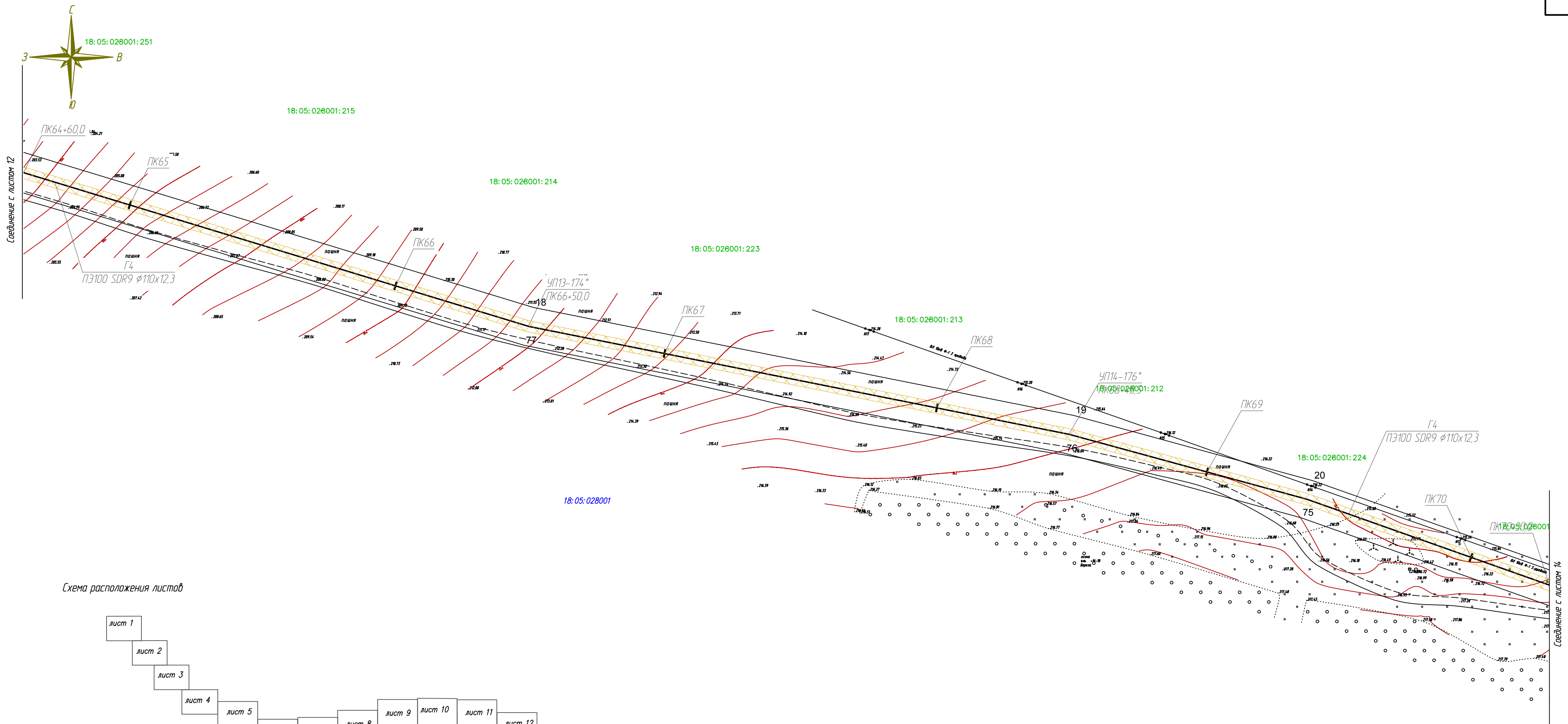
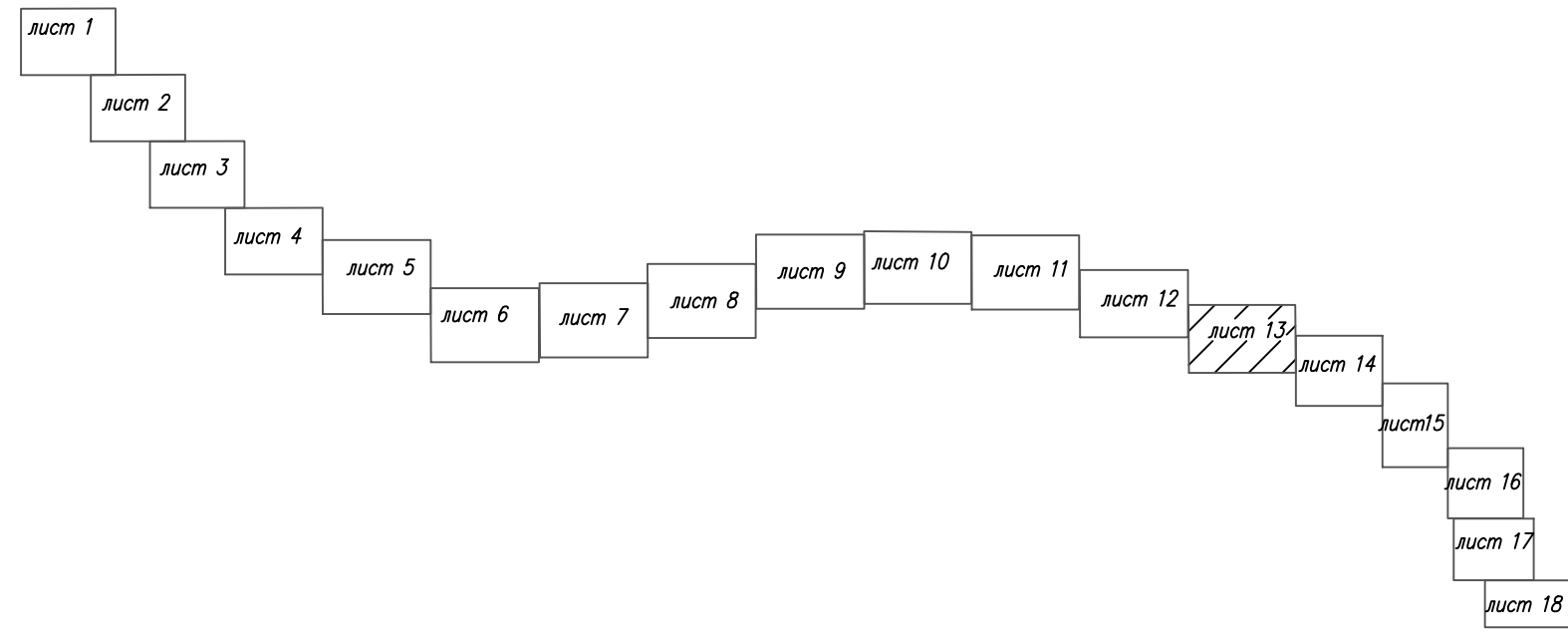


Схема расположения листов

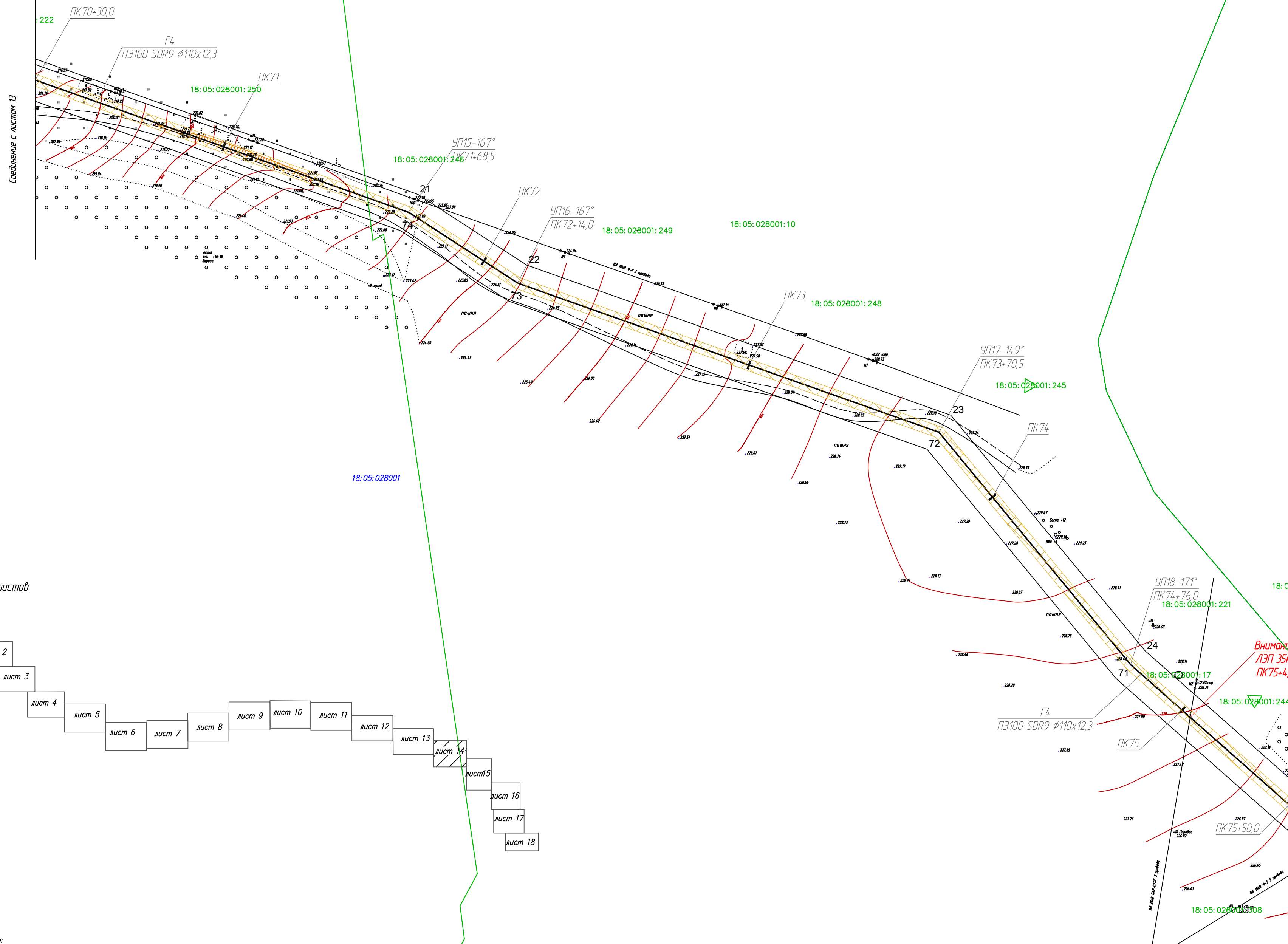


- Условные обозначения:**
- ось проектируемого объекта
 - граница кадастрового квартала
 - граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - границы существующих земельных участков
 - номер земельного участка по данным государственного кадастра недвижимости
 - порядковый номер характерной точки границ зон планируемого размещения линейного объекта
 - охранный зона проектируемого объекта






Система координат – МСК-18
Перенос (переустройства) существующих линейных объектов из зон планируемого размещения объектов не предусматривается.

						1187-20-031-ТКР.1ГЧ			
						Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Крюкова				10.20		П	13	18
Проверил.	Рамашкин				10.20	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:1000			
Н.контр.	Рамашкин				10.20				
ГИП	Машкин				10.20				

Согласовано					
Взам. инж. И					
Подпись и дата					
Инф. И подл.					





The diagram shows a binary tree with 18 leaves. The leaves are labeled 'лист 1' through 'лист 18'. A green line is drawn through the tree, passing through leaf 14 and leaf 15.

	ось проектируемого объекта
	граница кадастрового квартала
18:05:028001	граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	границы существующих земельных участков
	номер земельного участка по данным государственного кадастра недвижимости
18:05:028001:127	порядковый номер характерной точки границ зон планируемого размещения линейного объекта
 3	

 охранная зона проектируемого объекта

Перенос (перестройка) существующих линейных объектов из зон планируемого размещения объектов не предусматривается.

						1187-20-031-ТКР.1ГЧ			
						Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства)			
Изм.	Калуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Технологические и конструктивные решения линейного объекта, Искусственные сооружения.	Статья	Лист	Листов
Разраб.	Крякова			<i>С.С.Сидельникова</i>	10.20		П	14	18
Проверил.	Ромашихин			<i>Ромашихин</i>	10.20	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:1000			
Н.контр.	Ромашихин			<i>Ромашихин</i>	10.20				
ГИП	Машкин			<i>Машкин</i>	10.20				

Согласовано			
Взам. инд. №			
Инд. № подл.			
Подпись и дата			

Условные обозначения:

- 18:05:028001

18:05:028001:127

3
- ось проектируемого объекта

граница кадастрового квартала

граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

границы существующих земельных участков

номер земельного участка по данным государственного кадастра недвижимости

порядковый номер характерной точки границ зон планируемого размещения линейного объекта

охранная зона проектируемого объекта

Система координат – МСК-18
Перенос (переустройства) существующих линейных объектов из зон планируемого размещения объектов не предусматривается.

						1187-20-031-ТКР.1.ГЧ			
						Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства)			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Крокова				10.20		П	15	18
Проверил.	Рамашихин				10.20				
Н.контр.	Рамашихин				10.20	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:1000			
ГИП	Машкин				10.20				

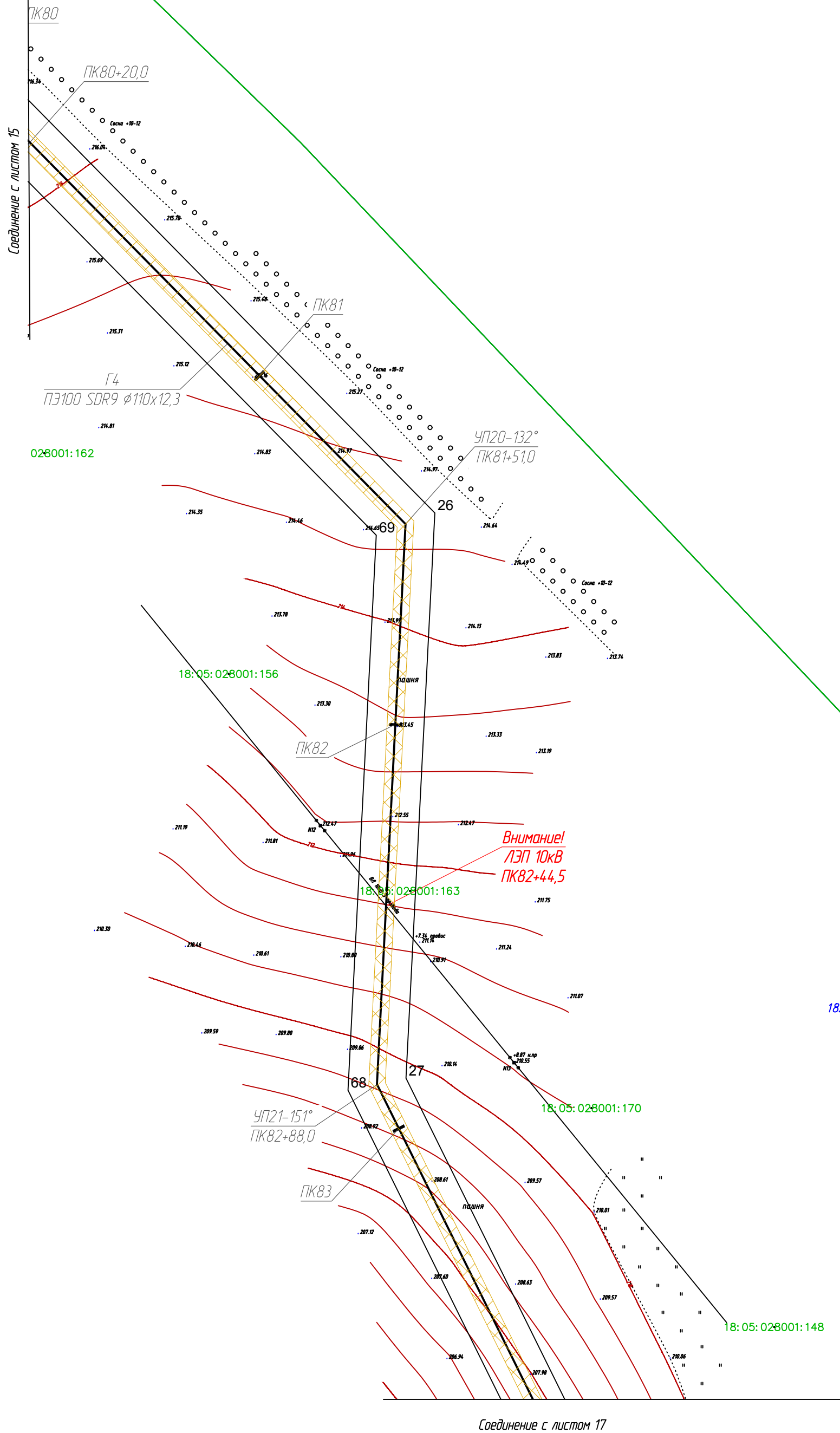
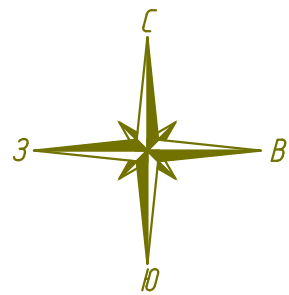
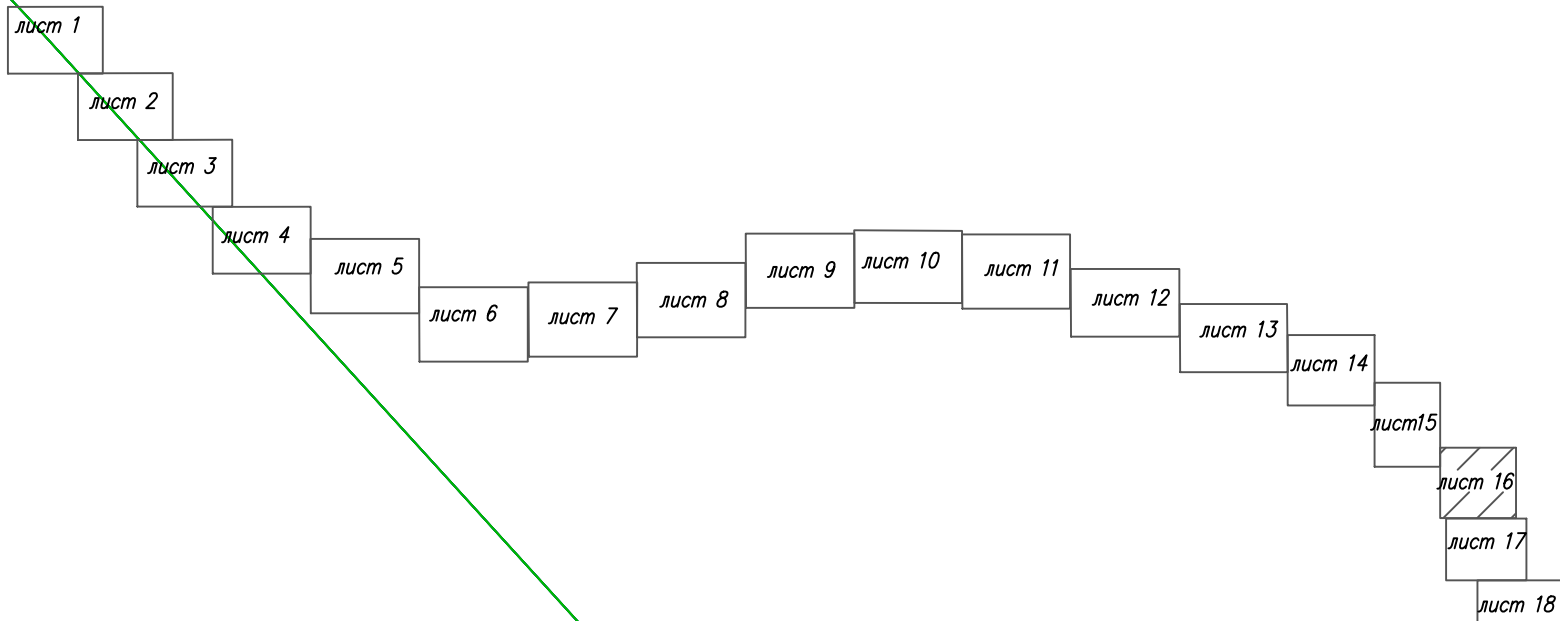


Схема расположения листов









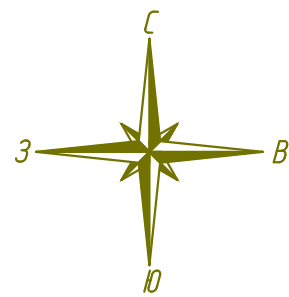
Условные обозначения:

- ось проектируемого объекта
- 18:05:028001 — граница кадастрового квартала
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы существующих земельных участков
- 18:05:028001:127 — номер земельного участка по данным государственного кадастра недвижимости
- > 3 — порядковый номер характерной точки границ зон планируемого размещения линейного объекта

охранная зона проектируемого объекта

Система координат – МСК-18
Перенос (перестройка) существующих линейных объектов из зон планируемого размещения объектов не предусматривается.

						1187-20-031-ТКР.1ГЧ			
						Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чедершур, д. Крестоба Глазовского района» (1 этап строительства)			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разраб.	Крюкова				10.20	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.	Стадия	Лист	Листов
							П	16	18
Проверил.	Рамашкин				10.20	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:1000	 РЕГИОН ГАЗ проектное бюро		
Н.контр.	Рамашкин				10.20				
ГИП	Машкин				10.20				



Соединение с листом 16

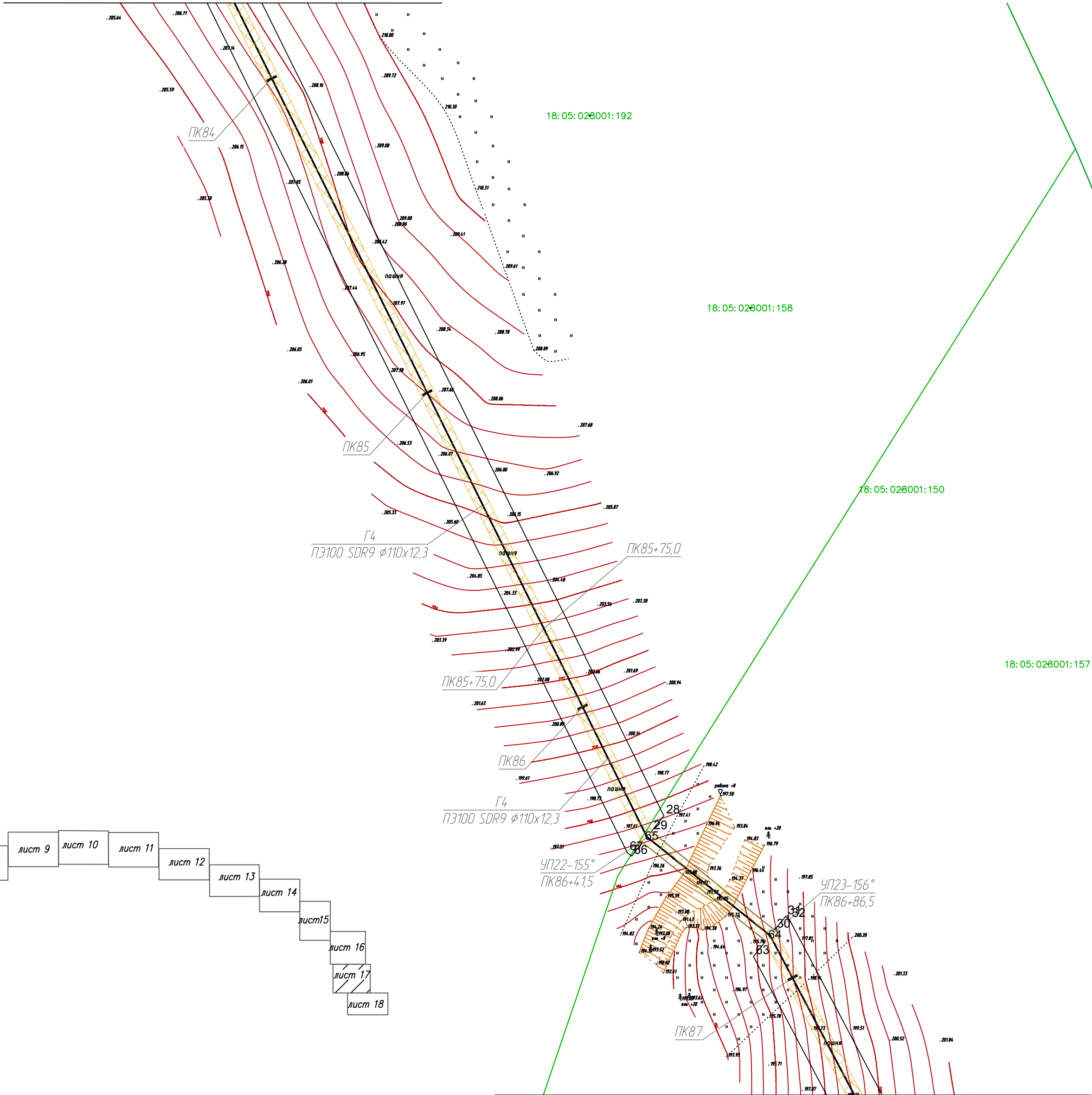
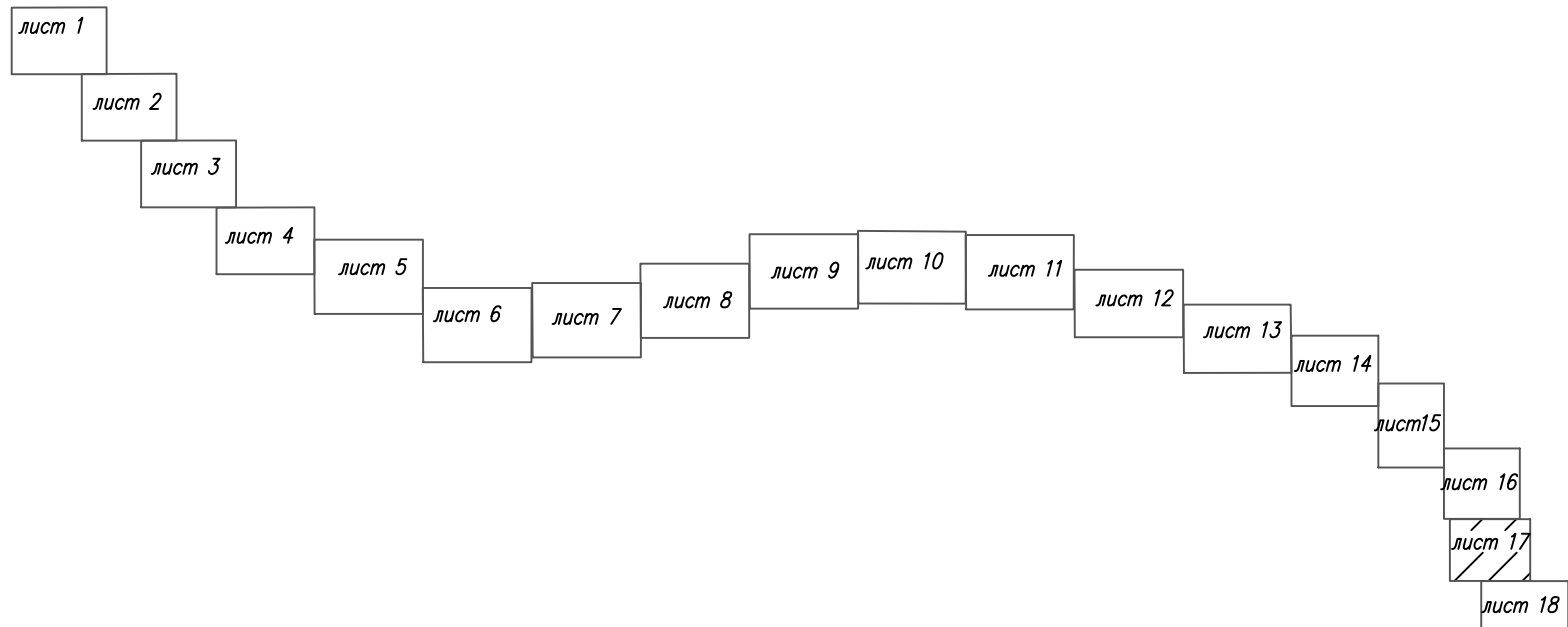


Схема расположения листов








Соединение с листом 18

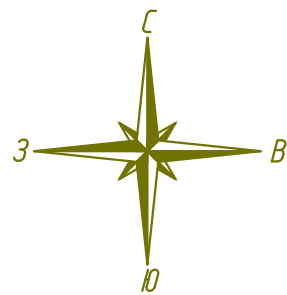
Условные обозначения:

- ось проектируемого объекта
- граница кадастрового квартала
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы существующих земельных участков
- номер земельного участка по данным государственного кадастра недвижимости
- порядковый номер характерной точки границ зон планируемого размещения линейного объекта

охранный зона проектируемого объекта

Система координат – МСК-18
Перенос (перестройка) существующих линейных объектов из зон планируемого размещения объектов не предусматривается.

						1187-20-031-ТКР.1ГЧ			
						Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чедершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Крюкова				10.20		П	17	18
Проверил.	Рамашихин				10.20	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:1000			
Н.контр.	Рамашихин				10.20				
ГИП	Машкин				10.20				



Соединение с листом 17

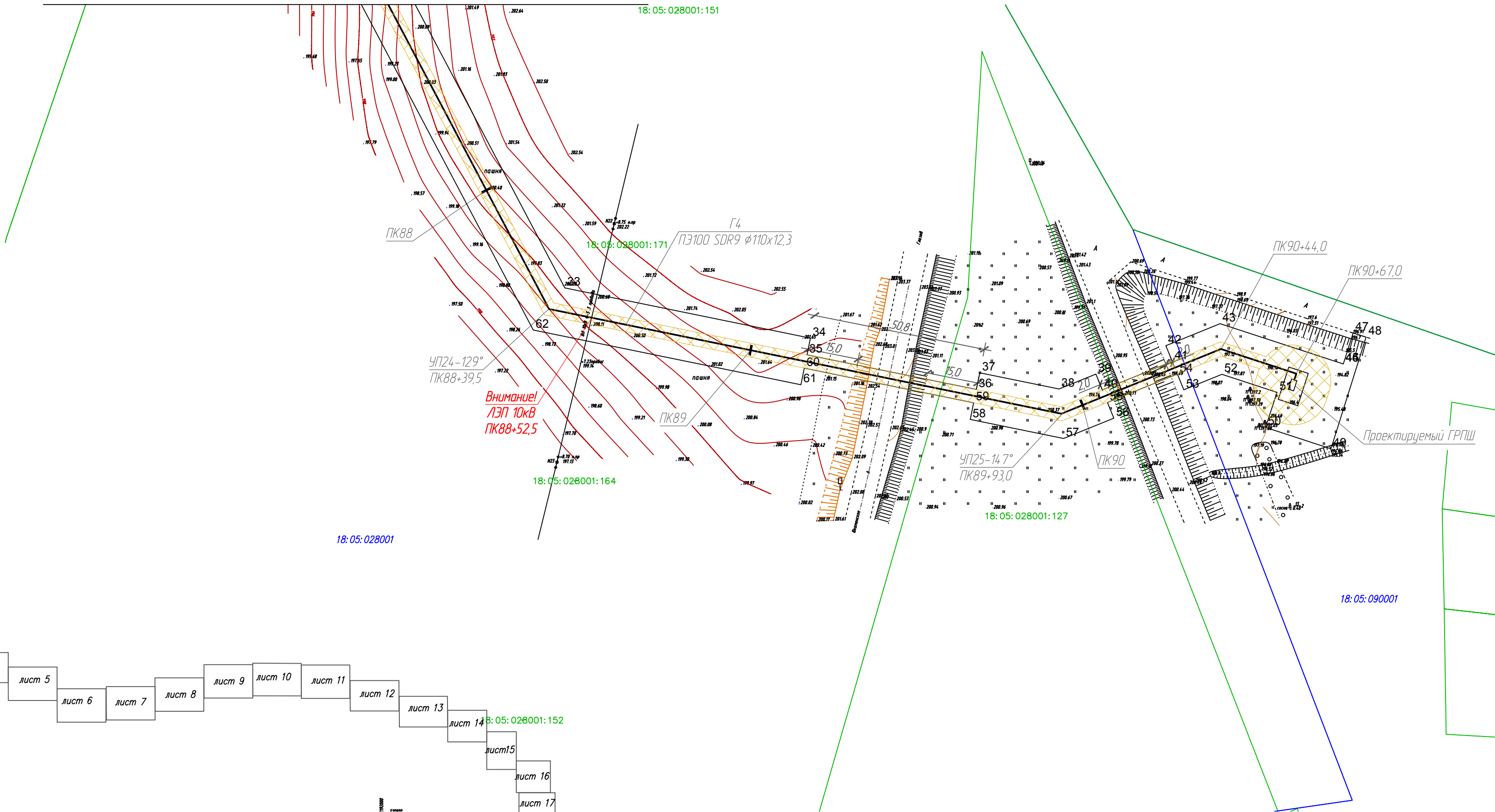
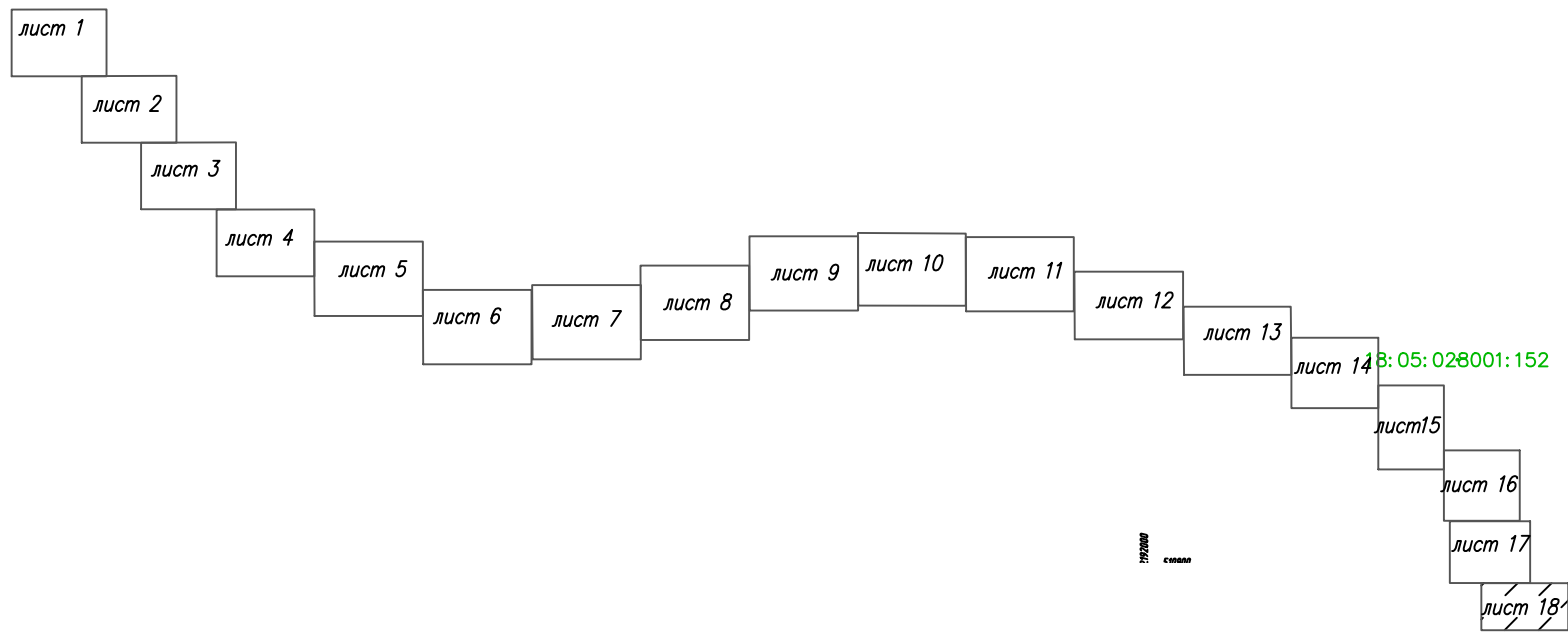


Схема расположения листов



Условные обозначения:

- ось проектируемого объекта
- 18:05:028001 — граница кадастрового квартала
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы существующих земельных участков
- 18:05:028001:127 — номер земельного участка по данным государственного кадастра недвижимости
- > 3 — порядковый номер характерной точки границ зон планируемого размещения линейного объекта

охранная зона проектируемого объекта

Система координат — МСК-38

Перенос (переустройство) существующих линейных объектов из зон планируемого размещения объектов не предусматривается.

1187-20-031-ТКР.1ГЧ					
Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чедершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства)					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Крюкова				10.20
Проверил.	Рамашкин				10.20
Н.контр.	Рамашкин				10.20
ГИП	Машкин				10.20
Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.				Стадия	Лист
Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:1000				П	18
				Лист	18



Формат А2



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГЛАЗОВСКИЙ РАЙОН»
«ГЛАЗ ЁРОС» МУНИЦИПАЛ КЫЛДЫТЭТЛЭН АДМИНИСТРАЦИЕЗ**

**(АДМИНИСТРАЦИЯ ГЛАЗОВСКОГО РАЙОНА)
(ГЛАЗ ЁРОСЛЭН АДМИНИСТРАЦИЕЗ)**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26 октября 2020 года

№ 1.114.1

город Глазов

**О подготовке документации по планировке
(проекта планировки и проекта межевания)
территории линейного объекта
«Распределительные газопроводы с. Парзи,
д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово
Глазовского района» (1 этап строительства)**

На основании обращения ИП Русских Дмитрий Александрович от 21.10.2020г. №087-20, в соответствии со статьями 41, 42, 43, 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Законом Удмуртской Республики от 06.03.2014 № 3-РЗ «О градостроительной деятельности в Удмуртской Республике», руководствуясь Уставом муниципального образования «Глазовский район», **ПОСТАНОВЛЯЮ:**

1. Принять решение о подготовке документации по планировке (проекта планировки и проекта межевания) территории линейного объекта «Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства).

2. Предложить АО «Газпром газораспределение Ижевск» подготовку документации по планировке (проекта планировки и проекта межевания) территории линейного объекта «Распределительные газопроводы с. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства).

3. Направить копии настоящего постановления в Администрацию муниципального образования «Гулековское» и Администрацию муниципального образования «Парзинское» в течении десяти дней со дня его издания.

4. Опубликовать настоящее постановление на официальном портале муниципального образования «Глазовский район» в сети «Интернет».

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы Администрации муниципального образования «Глазовский район» по вопросам строительства и ЖКХ Лапина С.А.

**Глава муниципального
образования «Глазовский район»**

В.В. Сабреков





**Акционерное общество
«Газпром газораспределение Ижевск»
(АО «Газпром газораспределение Ижевск»)**

Утверждаю

Заместитель генерального директора -
главный инженер АО «Газпром газораспределение Ижевск»

(Подпись)

Пермяков С.А.
(Фамилия И.О.)

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
ПОДКЛЮЧЕНИЯ ОБЪЕКТА К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ**

№ 07-Пр1р/1 от 22.11.2019 г.

Заявитель **АО «Газпром Газораспределение Ижевск»**
(наименование организации)

Наименование газопровода: **Распределительный**
(межпоселковый, распределительный)

Адрес, район строительства: **427643, Удмуртская Республика, Глазовский район, д. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово.**

(местонахождение объекта капитального почтовый адрес)

Основание для выдачи технических условий – заявление Заказчика
(номер и дата регистрации запроса)

Суммарный максимальный часовой расход природного газа:

д. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово составляет 1044,8 м³/час. в том числе:
- на население: 568,8 м³/час (д. Парзи - 107 частных жилых домов с расходом 1,8 м³/час, 5 МКД - 82 кв. с расходом 1,8 м³/час, д. Новые Парзи - 27 частных жилых домов с расходом 1,8 м³/час, д. Чебершур - 8 частных жилых дома с расходом 1,8 м³/час, д. Крестово - 92 частных жилых дома с расходом 1,8 м³/час).
- на котельную д. Парзи (население) - 176 м³/час,
- на с/х производство (КЗС) - 300 м³/час.

Давление газа в точке подключения: *на д. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово.*
проектное рабочее 1,2 МПа;

фактическое: максимальное 0,6 МПа минимальное 1,2 МПа;

Подключение выполнить к газопроводу: межпоселковый, балансовая принадлежность: в аренде, в собственности МО «Юкаменский район»

Диаметр, материал трубы, вид прокладки, тип изоляции, координаты в точке подключения:
на д. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово.: d 219x5, сталь, подземная, весьма усиленная, ПК218, Н=-1,4 м., проект № 13294-ГСНв, л. 6, ЗАО Институт «Удмуртгражданпроект»

Общие инженерно-технические требования:

1. Проектные и строительные работы должны выполняться организациями, имеющими соответствующие допуски СРО.

2. В качестве запорных устройств на наружных газопроводах предусмотреть установку шаровых кранов или задвижек с обрезиненным клином типа AVK, VAG (или аналог). Для защиты выхода крана или задвижки из земли, при подземной установке, предусмотреть ковер заводского изготовления и при необходимости предусмотреть установку ограждения - по серии чертежей 7858-14-798.

3. При проектировании газопроводов максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб.

4. При подземной прокладке неметаллических трубопроводов обязательно предусматривать укладку в траншею сигнальной ленты и устанавливать над газопроводом специальные маркеры через каждые 50 метров и в характерных точках (углах поворота), согласно ГОСТ Р 55472-13.

5. Предусмотреть проектом описательную часть по отнесению объекта газоснабжения к одному из видов работ (новое строительство, реконструкция, техническое перевооружение, капитальный ремонт), идентификацию объекта газоснабжения по отнесению его к опасному производственному объекту или объекту технического регулирования, а также установление сроков продолжительности эксплуатации наружных, внутренних газопроводов, технологических и технических устройств.

6. До начала строительства проект подлежит экспертизе в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности.

7. До утверждения проекта заказчиком и прохождения экспертизы, проект подлежит согласованию с АО «Газпром газораспределение Ижевск» на предмет соответствия выданным техническим условиям, трассировки газопровода, мест расположения пунктов редуцирования газа, отключающих устройств, опознавательных столбиков и знаков.

8. За 5 дней до приемки объекта в эксплуатацию предупредить АО «Газпром газораспределение Ижевск» об участии в приемке законченного строительством объекта.

9. При проектировании пунктов редуцирования газа (далее - ПРГ) предусмотреть:

- оборудование ПРГ не менее 2-х линий редуцирования (основную и резервную).
- площадки с твёрдым покрытием в щебеночном исполнении, с укладкой на грунт геотекстиля. Размеры указанного покрытия должны выступать на 1м по всему периметру ограждения;
- основания и фундаменты под ПРГ и опоры надземных газопроводов выполнять с учетом требований СП 22.13330.2011. «Основания зданий и сооружений». Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*, также рекомендуется применение винтовых свай;
- ограждение ПРГ – по серии чертежей 7858-14-798;
- наличие на ограждающих конструкциях ПРГ аншлагов «Огнеопасно - газ» по серии чертежей 7858-14-798, не менее 4 шт. на 1 объект, то есть не менее одного на каждую сторону ограждающих конструкций;
- на дверях ограждений предусмотреть запорные устройства;
- подъездные пути к ПРГ с твёрдым покрытием в щебеночном исполнении, с укладкой на грунт геотекстиля, шириной не менее 2м.;
- узлы учёта газа (при необходимости).

10. При проектировании стальных подземных газопроводов предусмотреть защиту газопроводов от коррозии в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2016. Предусмотреть установку средств ЭХЗ с телеметрией.

11. При проектировании надземных газопроводов предусматривать технические решения, защищающие газопроводы и сооружения на них от наезда автотранспорта.

12. При проектировании надземных газопроводов предусматривать грунтовку и окраску в жёлтый цвет двумя слоями краски (эмали), предназначенной для наружных работ при температуре наружного воздуха от -40°C до $+60^{\circ}\text{C}$.

13. Окраску опор надземных газопроводов предусмотреть в жёлтый цвет двумя слоями краски (эмали), (с предварительной грунтовкой), предназначенной для наружных работ при температуре наружного воздуха от -40°C до $+60^{\circ}\text{C}$.

14. Предусмотреть в проектно-сметной документации затраты:

- на пуско-наладочные работы;
- на ведение технического надзора эксплуатационной организацией;

- на ведение авторского надзора проектной организацией;
- на техническое обслуживание подключаемого объекта на первый год эксплуатации.

15. Проект подлежит согласованию со всеми смежными землепользователями.

16. Предусмотреть герметизацию подземных вводов в здания и сооружения смежных коммуникаций (водопровод, канализация и др.) расположенных в радиусе 50 м от подземного газопровода.

17. Применять материалы и оборудование имеющее сертификаты или декларации соответствия.

18. При прокладке газопроводов из полиэтиленовых труб, соединения стального газопровода с полиэтиленовым, следует предусматривать неразъёмными типа «полиэтилен-сталь», заводского изготовления с установкой на горизонтальных участках полиэтиленовых газопроводов.

19. Один экземпляр проектной документации представить в АО «Газпром газораспределение Ижевск» на бумажном и электронном носителе.

20. После сдачи объекта в эксплуатацию один экземпляр исполнительно-технической документации представить в АО «Газпром газораспределение Ижевск» на бумажном и электронном носителе.

Срок действия настоящих технических условий: до «22» ноября 2021г.

Заместитель директора –
главный инженер филиала в г. Глазове

Начальник ПТО филиала в г. Глазове



Каравеев К.В.
Максимов А.Л.

Зайцев М.В.

Приложение № 1
к Договору № 31-0068-2020 от «31» «07» 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение проектно-изыскательских работ (на проектирование)
для строительства объекта:
«Распределительные газопроводы д. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур,
д. Крестово Глазовского района»

1. Наименование работ:

Выполнение инженерно-геологических изысканий, выполнение инженерно-геодезических работ, выполнение проектной документации, выполнение рабочей документации, проект планировки и межевания территории, выполнение работ по изготовлению текстового и графического описания местоположения границ охранных зон, экспертиза проектной документации для объекта строительства объекта: «Распределительные газопроводы д. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово Глазовского района».

2. Объект выполнения работ и его краткая характеристика:

- строительство подземного газопровода высокого давления $P \leq 1,2$ МПа, ориентировочной протяженностью 8800 м ПЭ110;
- строительство подземного газопровода высокого давления II категории $P \leq 0,6$ МПа, ориентировочной протяженностью 2570 м ПЭ63;
- строительство подземного газопровода низкого давления $P \leq 0,005$ МПа, ориентировочной протяженностью 7390 м ПЭ225, ПЭ160, ПЭ110, ПЭ63;
- общая протяженность трассы газопровода – ориентировочно 18760 м.

2.1 Место (регион) выполнения работ:

Удмуртская Республика, Глазовский район.

3. Срок выполнения работ:

Начало выполнения работ: 1 (Один) календарный день от даты заключения договора.

Окончание выполнения работ: 240 (двести сорок) календарных дней от даты заключения договора

4. Условия выполнения работ:

1	Наименование объекта	Строительство объекта: "Распределительные газопроводы д. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово Глазовского района"
2	Шифр объекта (заказ)	Устанавливается проектной организацией.
3	Вид строительства	Новое.
4	Проектно-изыскательские работы	
4.1	Стадийность проектирования	Проектная, рабочая и сметная документация.
4.2	Требования по вариантной и конкурсной разработке	Разрабатывается один вариант документации.
4.3	Особые условия строительства	Уточняются на основании выполненных инженерных изысканий на предлагаемой площадке строительства.
4.4	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	Архитектурно-строительные и конструктивные решения принять в соответствии с техническими и функциональными требованиями и техническими условиями Заказчика: - «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (утв. Постановлением РФ от 29 октября 2010 № 870); - СТО Газпром Газораспределение 2.12-2016 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Автоматизированные системы управления технологическим процессом распределения газа. Функциональные и технические требования».

		<ul style="list-style-type: none"> - Пункты редуцирования газа (ГРПШ) с резервной линией редуцирования и измерительным комплексом должны быть оснащены системой автоматизации и телеметрии. Конструкция и устройство ПРГ с основной и резервной линиями редуцирования газа и измерительным комплексом должны соответствовать требованиям: - ГОСТ Р 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - Технических требований ООО «Газпром межрегионгаз» к системам телемеханики объектов газораспределительных сетей, утвержденные приказом ООО «Газпром межрегионгаз» от 27.09.2010 № 451; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования». - Применять оборудование и материалы, имеющие сертификат соответствия Системы добровольной сертификации ИНТЕРГАЗСЕРТ по следующим номенклатурным группам: <ul style="list-style-type: none"> - трубы стальные неизолированные; - трубы стальные изолированные для подземных газопроводов; - трубы и фитинги полиэтиленовые для подземных газопроводов; - неразъёмные соединения «полиэтилен-сталь»; - устройства выхода газопровода из земли (цокольные вводы); - пункты редуцирования газа; - комплектующие пунктов редуцирования газа (регуляторы давления газа, клапаны предохранительные, фильтры, запорная арматура); - арматура запорная для природного газа; - изоляционные (защитные) материалы, применяемые для защиты от коррозии стальных подземных газопроводов; - лакокрасочная продукция, используемая для защиты от коррозии стальных надземных газопроводов; - газоанализаторы и системы контроля загазованности; - станции катодной защиты; - анодные заземлители; - контрольно-измерительные пункты; - оборудование АСУ ТП РГ. Применять трубы и фитинги из полиэтилена марки ПЭ 100. Технические решения должны предусматривать использование неразъёмные изолирующие соединения и пр. Технические решения должны предусматривать использование прогрессивных технологий, оборудования и материалов, преимущественное использование трубной продукции из полиэтилена, в том числе с защитным покрытием сертифицированных в установленном порядке и согласованные с Заказчиком. Для маркировки подземного газопровода из полиэтиленовых труб применить электронные маркеры.
4.5	Выделение этапов строительства, требований по перспективному расширению	<p>Предусмотреть этапы строительства (очередность):</p> <p>1 этап – Распределительный газопровод высокого давления 1 категории,</p> <p>2 этап – Распределительный газопровод высокого давления 2 категории и низкого давления (уличные сети).</p>
4.6	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам	<p>Документация должна быть выполнена на высоком техническом уровне, с соблюдением действующих строительных норм и правил, соответствовать требованиям ПАО «Газпром», обеспечивать снижение материалоемкости и трудоемкости строительства, соблюдать требования к охране окружающей среды, исключать негативное воздействие на экологию.</p>

4.7	Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	В проекте предусмотреть все необходимые расчеты и разделы по охране окружающей среды.
4.8	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	<ul style="list-style-type: none"> - Обосновать технические решения по надежности и безопасности эксплуатации объектов газификации. - Разработать раздел инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций. Мероприятия по противодействию терроризму.
4.9	Требования к режиму безопасности и гигиене труда	Предусмотреть мероприятия по обеспечению нормальных условий труда согласно действующему законодательству
4.10	Требования к сметной документации	<ul style="list-style-type: none"> - стоимость строительства определить с использованием территориальных единичных расценок по УР в редакции 2014г., с учетом индексов пересчета сметной стоимости СМР (к единичным расценкам стоимости материалов изделий и конструкций) к ТСНБ в редакции 2014г. в уровне цен на момент выдачи проектно-сметной документации. - сметная стоимость строительства определяется в соответствии МДС 81-35.2004. - затраты на строительство временных зданий и сооружений принять по нормам ГСН 81-05 01-2001 и затраты при производстве СМР в зимнее время по нормам ГСН 81-05-02-2001. - затраты на осуществление авторского надзора установить в размере 0,2% от стоимости СМР. - затраты по проектно-изыскательским работам предусмотреть в соответствии с действующими справочниками базовых цен на проектные работы. - затраты на выполнение мероприятий по осуществлению врезки в действующие систему газораспределения включить в соответствии с разработанным ПОС по действующим нормативам газораспределительной организации. - затраты на технический надзор за строительством, содержание заказчика предусмотреть в размере 2,14% от стоимости СМР. - в локальных сметах, стоимость стальных труб с весьма усиленной изоляцией, стальных задвижек, а также материалов и оборудования не учтенных территориальными единичными расценками, принимать в текущих ценах по прайс-листам или коммерческим предложениям изготовителей с применением индекса материалов в составе соответствующего индекса СМР. - предусмотреть затраты на пуско-наладочные работы по АСУ ТП РГ (включая работы по интеграции контролируемых пунктов с пультом управления и SCADA-системой Заказчика (организации передачи данных с объекта на пульт управления). - предусмотреть затраты на выполнение мероприятий по осуществлению подключения к сетям электроснабжения ГРПШ, СКЗ, АСУ ТП РГ. - в сметной документации предусмотреть затраты на непредвиденные расходы и затраты в размере 2 % от стоимости СМР. - затраты за сбор исходно-разрешительной документации включить в смету на основании договоров с третьими лицами, предоставляющими исходные данные (заключения, справки и т.д.) и платежных документов, согласованных с Заказчиком (без НДС). - затраты на проведение торгов предусмотреть в размере 1% от стоимости СМР (согласно агентскому договору). - предусмотреть затраты на изготовление схемы для получения разрешения на размещение объекта по расценке 20 000 руб./км с НДС,

		<ul style="list-style-type: none"> - предусмотреть затраты на изготовление технического плана по расценке 20 000 руб./км с НДС, - затраты на проведение торгов предусмотреть в размере 1% от стоимости СМР (согласно агентскому договору). <p>Сметы представить в следующем объеме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сводный сметный расчет с учетом всех работ, материалов и оборудования; - локальный сметный расчет с учетом всех работ, материалов и оборудования, при этом давальческие материалы и оборудование необходимо выделять в отдельный (последний) раздел сметы «Материалы заказчика». <p>-итоговую стоимость по смете указывать отдельно общую и отдельно без учета материалов заказчика.</p> <p>Перечень материалов, необходимый для включения в раздел «Материалы заказчика», согласовывается с заказчиком.</p>
4.11	Основные технико-экономические показатели объекта, в том числе мощность, производительность	<ul style="list-style-type: none"> - Место присоединения - Согласно Техническим условиям выданными АО «Газпром газораспределение Ижевск» <p>Общая протяженность трассы газопровода – ориентировочно 18,76 км;</p> <ul style="list-style-type: none"> - газопровод высокого давления $P \leq 1,2 \text{ МПа}$, ориентировочной протяженностью 8,8 км, диаметром 110мм. - газопровода высокого давления 2 категории $P \leq 0,6 \text{ МПа}$, ориентировочной протяженностью 2,57 км диаметром 63 мм. - газопровод низкого давления $P \leq 0,005 \text{ МПа}$, ориентировочной протяженностью 7,39 км диаметром ПЭ225, ПЭ160, ПЭ110, ПЭ63мм, - материал труб – полиэтилен в соответствии с п. 4.4. настоящего ТЗ; - прокладка газопровода – подземная, открытым способом; - глубину заложения определить расчетом, уточняется по результатам инженерных изысканий; - Предусмотреть установку на газопроводе линейной запорной арматуры (количество предусмотреть проектом) – краны шаровые фланцевые полнопроходные, надземные, предположительно марки: <p>КШ.Ц.Ф.GAS.200.016.П/П.02 Ду200 Ру16, КШ.Ц.Ф.GAS.150.016.П/П.02 Ду150 Ру16, КШ.Ц.Ф.GAS.100.016.П/П.02 Ду100 Ру16, КШ.Ц.Ф.GAS.050.040.П/П.02 Ду50 Ру40, производитель ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой» (возможно применение аналога).</p> <p>Для снижения давления газа с высокого давления 1 категории на высокое 2 категории и на низкое давление предусмотреть установку газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-РДП-ЭКФО-50В-РДК-ЭКФО-50Н-2-В.2.2411-В.2.2441-7138-1538-Т на 2-х регуляторах РДП-ЭКФО-50В и 2-х регуляторах РДК-50/30Н, производитель ООО ПКФ «ЭКС-ФОРМА» с двумя линиями редуцирования, двумя резервными линиями, с выходом на низкое давление и с выходом на высокое давление, с телеметрией, без обогрева и без узла учета газа (возможно применение аналога). Максимальная пропускная способность регуляторов давления газа в проектируемом ГРПШ составляет при $R_{вх.min}=0,6 \text{ МПа}$, $R_{вх.max}=1,2 \text{ МПа}$, $Q_{min}=3847 \text{ м}^3/\text{час}$, $Q_{max}=7138 \text{ м}^3/\text{час}$, при $R_{вых.}=0,6 \text{ МПа}$, $Q_{требуемое}=641,6 \text{ м}^3/\text{час}$, при $R_{вых.}=0,0026 \text{ МПа}$, $Q_{требуемое}=403,2 \text{ м}^3/\text{час}$.</p> <p>Для снижения давления газа с высокого давления 2 категории на низкое давление предусмотреть установку газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-РДК-50Н1-1-Б.2.2414-512-Т на базе 2-х РДК-50/20Н1 производства ООО ПКФ «Экс-Форма» с</p>

		<p>двумя линиями редуцирования (основная + резервная), с одним выходом, с телеметрией, без обогрева и без узла учета газа (возможно применение аналога). Максимальная пропускная способность регуляторов давления газа в проектируемом ГРПШ составляет при $P_{вх.max}=0,6\text{МПа}$, $P_{вх.min}=0,31\text{МПа}$ $Q_{max}=512\text{м}^3/\text{час}$, $Q_{min}=293\text{м}^3/\text{час}$, $Q_{требуемое}=165\text{м}^3/\text{час}$.</p> <p>Переход через р. Салшур предусмотреть в подземном исполнении, способом наклонно-направленного бурения в футляре ориентировочно 30м., переходы через автодороги (покрытия грунт, гравий) предусмотрены в подземном исполнении открытым способом.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Предусмотреть установку АСУ ТП РГ на ПРГ в соответствии с п.4.4 настоящих ТЗ. - Для маркировки подземного газопровода из полиэтиленовых труб применить электронные маркеры. - Переходы через автодороги – подземное исполнение, при выявлении необходимости предусмотреть способ перехода – методом направленного бурения. <p>Требуется предварительное согласование принятых технических решений с Заказчиком.</p>
4.12	Исходные данные	<p>При разработке проектной, рабочей и сметной документации используются исходные данные, уточняющиеся при проведении проектных работ, получаемые ИСПОЛНИТЕЛЕМ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Технические условия на присоединение к системе газораспределения; - Технические условия на пересечение и параллельное следование с инженерными сооружениями и коммуникациями; - Технические условия на выполнение раздела ИТМ ГО ЧС; - Технические условия органа местного самоуправления о проведении рекультивации земельных участков (технический и биологический этапы); - Технические условия на пересечение с естественными преградами (водные и т.п.); - Технические условия (задание) на выполнение мероприятий по оснащению средствами телеметрии и телемеханизации (АСУ ТП РГ); - Технические условия на разработку раздела ЭХЗ (при необходимости); - Технические условия для технологического присоединения (подключения, размещения) ПРГ (при необходимости); - Справка о местонахождении ближайших к проектируемым газопроводам пожарных частей, пожарных водоёмов (резервуаров); - Справка о местонахождении ближайших к проектируемым газопроводам медицинских учреждений; - Справка органов местного самоуправления по организации утилизации отходов; - Разрешение органов местного самоуправления на свод древесно-кустарниковой растительности; - Документация по опросу общественного мнения по строительству газопровода (письмо Администрации района, вырезки из газет, протоколы собраний); - Справка органов местного самоуправления о наличии (отсутствии) по трассе газопровода складов с пестицидами и ядохимикатами; - Справка органов местного самоуправления об утилизации излишнего минерального грунта или возможности его применения в целях МО; - Справка органов местного самоуправления о наличии на

		<p>территории района месторождений общедоступных полезных ископаемых (песок, щебень);</p> <ul style="list-style-type: none"> - Справка ГУ «Управление ООС и природопользования Минприроды УР» о состоянии подземных вод и наличии артезианских скважин с указанием их на картографическом материале; - Заключение Удмуртнедра о наличии месторождений полезных ископаемых; - Разрешение Удмуртнедра на застройку площадей полезных ископаемых (с получением необходимых сведений от недропользователей) при наличии полезных ископаемых по трассе газопровода; - Справка ГУ «Управление ООС и природопользования Минприроды УР» о наличии особо охраняемых природных территориях; - Справка Управления по охране, контролю и регулированию использования охотничьих ресурсов УР о численности, видовом составе и плотности охотничьих ресурсов; - Справка РСББЖ о сибиреязвенных захоронениях; - Справка ФГБУ "Удмуртский ЦГМС" о фоновой концентрации загрязняющих веществ в воздухе; - Справка ЦГиЭ о плотности потока гамма-излучений; - Справка ЦГиЭ об уровне шума; - Справка ФГБУ "Удмуртский ЦГМС" о средних многолетних метеорологических данных по ближайшей и представительной метеостанции; - Справка ФГБУ "Удмуртский ЦГМС" о гидрологических данных по ближайшим представительным водопостам; - Рыбохозяйственные характеристики всех водных объектов, затрагиваемых при проектировании, строительстве и эксплуатации объекта (при необходимости); - Справка о наличии (отсутствии) памятников культурного наследия Министерства культуры, печати и информации УР; - Решение органа исполнительной власти о предварительном согласовании места расположения объекта; - При наличии по трассе газопровода земель сельскохозяйственного назначения – справки о средней урожайности сельскохозяйственных культур территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Удмуртской республике, справки о стоимости сельхозпродукции Администрации района, расчеты убытков и упущенной выгоды землепользователей, составляемые на основании этих справок, согласованные с Заказчиком, - Проект планировки застраиваемой территории (линейного объекта), а так же проект межевания территории под линейный объект; - Прочие исходные данные.
4.13	Требования к срокам выполнения работ	Выполняются в соответствии с графиком производства работ, являющимся обязательством Подрядчика по условиям договора на проведение проектно-изыскательских работ.
4.14	Требования к согласованию и экспертизе рабочих проектов	Подрядчик проводит согласование и экспертизу проектной документации. Экспертиза проектной документации и результатов инженерных изысканий к данной проектной документации проводится в соответствии со статьей 49 Градостроительного кодекса, в форме государственной или негосударственной экспертизы (в объеме государственной) совместно с Заказчиком, и безвозмездно устраняет все замечания экспертов. Затраты на экспертизу и согласование проекта несет Подрядчик.

4.15	Состав работ	<p>Работа выполняется в виде отдельных документов и отчетов, предусмотренных графиком производства работ, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Выполнить проектирование мероприятий обеспечивающих подключение газопровода; - Выполнить проектирование мероприятий обеспечивающих подключение к сетям электроснабжения ГРПШ, ЭХЗ, АСУ ТП РГ; - Разработка проектной документации по каждому объекту строительства, в т.ч.: выполнение инженерно-геодезических, инженерно-геологических и, при необходимости, специальных, с учетом специфики соответствующих территорий, инженерных изысканий, включая получение необходимых исходных данных для их выполнения: сведения о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических, в т.ч. особых, условиях земельного участка, сведения для разработки мероприятий по охране окружающей среды; - Отчет об инженерно-геодезических изысканиях выполняется в местной системе координат и Балтийской системе высот; - Материалы и результаты инженерных изысканий выполняются в соответствии с требованиями настоящего технического задания, требованиями «Положения о выполнении инженерных изысканий...», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 19.01.2006 г. № 20, СНиП 11-02-96, СП 11-102-97, СП 11-103-97, СП 11-104-97, СП 11-105-97, СНиП 22-01-95, СНиП 23-01-99*, СП 22.13330.2011*, ГОСТ 9.602-2016, и др. нормативных документов; - В составе инженерно-геодезических изысканий выполнить: <ul style="list-style-type: none"> - топографическую съемку трассы газопровода, трасс подводящих линий электроснабжения от ближайших опор местных распределительных сетей ВЛ-0,4 кВ (при их отсутствии от ВЛ 10 кВ) до места установки ГРПШ, масштаб 1:1000, высота сечения рельефа 0,5 м, ширина полосы - не менее 50 м; - топографическую съемку трассы газопровода на участках застроенной территории, переходов через автомобильные и железные дороги, коридоры коммуникаций, овраги, балки, водотоки, масштаб 1:500, высота сечения рельефа 0,5 м, ширина полосы - не менее 50 м, протяженность участков - не менее чем 100 м по обе стороны от пересечения; - топографическую съемку площадок под установку ГРПШ, масштаб 1:500, размер площадки 50х50 м; - выполнить поиск и съемку подземных и надземных коммуникаций в границах топографической съемки, определить их принадлежность, назначение и технические характеристики; - согласовать точность нанесения подземных коммуникаций, в границах топографической съемки, с эксплуатирующими организациями; - на участках пересечения трассой железных и автомобильных дорог с твердым покрытием указать их наименование и дорожный километраж (пикетаж) пересечения, указать материал покрытия дороги и ее категорию. На планах трасс электроснабжения указать тип и номера опор, привести характеристики существующих ВЛ; - указать глубины пересекаемых водных преград с построением изобатов в створе перехода (при необходимости). - В составе инженерно-геологических изысканий определить: <ul style="list-style-type: none"> - геологическое строение по трассе газопровода, на участках пересечения с естественными и искусственными преградами и площадке размещения ГРПШ в пределах изучаемой глубины;
------	--------------	--

		<ul style="list-style-type: none"> - характеристики физико-механических свойств грунтов по трассе газопровода, на участках переходов через естественные и искусственные препятствия, на площадке размещения ГРПШ; - участки распространения специфических грунтов (просадочные, набухающие, техногенные и т.п. грунты); - агрессивность грунтов и грунтовых вод к стальным конструкциям (на участках прокладки стального газопровода, стальных футляров, на площадке размещения ГРПШ); - глубину промерзания грунтов; - уровни грунтовых вод на период изысканий, дать прогноз сезонных колебаний уровней; - фильтрационные характеристики грунтов на участках переходов через естественные и искусственные препятствия; - удельные электрические сопротивления (УЭС) грунтов на участках трассы стального газопровода и на площадке размещения ГРПШ; - наличие, интенсивность и источники блуждающих токов на участках трассы стального газопровода. - Проектная документация по составу должна соответствовать требованиям постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», включая при необходимости разделы «Иная документация, в случаях, предусмотренных федеральными законами» - проект освоения лесов, таксация зеленых насаждений, рекультивация земель, мероприятия по противодействию терроризму и др.; - Проектная документация должна включать документы в текстовом формате, рабочие чертежи, спецификации оборудования материалов, изделий, необходимые для реализации в процессе строительства архитектурных, технических и технологических решений проекта; <p><u>Проектная документация состоит из следующих разделов:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - Раздел 1 «Пояснительная записка»; - Раздел 2 «Проект полосы отвода», включая ведомость координат поворотных и промежуточных точек оси трассы газопровода в местной системе координат МСК 18; - Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения», включая технологические решения, строительные решения, молниезащиту, электроснабжение, автоматизированную систему управления технологическими процессами распределения газа, электрохимзащиту; - Раздел 4 «Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта. Схема планировочной организации»; - Раздел 5 «Проект организации строительства»; - Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды»; - Раздел 8 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»; - Раздел 9 «Смета на строительство»; - Раздел 10 «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами»: - Раздел 10 часть 1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мероприятий по противодействию терроризму»; - Раздел 10 часть 2 «Рекультивация земель» (при необходимости); - Раздел 10 часть 3 «Сборник спецификаций»; - Раздел 10 часть 4 «Расчетная часть»;
--	--	--

		<p>-Раздел 10 часть 5 «Технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям» Текстовая часть. Графическая часть;</p> <p>- Раздел 10 часть 6 «Технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям и инженерно-гидрометеорологическим изысканиям» Текстовая часть. Графическая часть;</p> <p>- Раздел 10 часть 7 «Технический отчет по инженерно-экологическим изысканиям»</p> <p><u>Рабочая документация</u> должна включать документы в текстовой форме, рабочие чертежи, спецификации оборудования, изделий и материалов, необходимые для реализации в процессе строительства архитектурных, технических и технологических решений проекта и состоять из следующих комплектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Генеральный план (ГП); - Наружные газопроводы (ГСН); - Строительные решения (АС); - Автоматизированные системы управления технологическими процессами (АСУ ТП); - Электроснабжение ГРПШ (ЭС); - Молниезащита и заземление (ЭГ); - Электрохимзащита (ЭХЗ). <p>Состав проектной и рабочей документации согласовать с Заказчиком дополнительно.</p>
5	Документация по планировке территории	
5.1	Вид документации по планировке территории	Проект планировки территории и проект межевания территории линейного объекта.
5.2	Объект планировки территории, его основные характеристики	Строительство объекта: «Распределительные газопроводы д. Парзи, д. Новые Парзи, д. Чебершур, д. Крестово Глазовского района» (1 этап строительства) предусмотрено в Удмуртской Республике, в Глазовском районе (ориентировочная протяженность трассы газопровода 8800 м., ширина полосы отвода 6-14 м.).
5.3	Основные требования к составу, содержанию и форме представляемых материалов по этапам разработки документации по планировке территории, последовательность и сроки выполнения работы	<p>Подготовка проекта планировки территории состоит из основной части и материалов по ее обоснованию:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Основная часть проекта планировки включает в себя: <ul style="list-style-type: none"> Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»; Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов». Материалы по обоснованию проекта планировки территории включают в себя: <ul style="list-style-type: none"> Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка». <p>Подготовку проекта межевания территории осуществить в составе проекта планировки территории.</p> <p>Проект межевания включает в себя чертежи межевания, на которых отображаются красные линии (существующие и планируемые в т.ч. границы охранных зон линейных объектов в соответствии с нормативными требованиями для последующего установления в соответствии с этими границами зон с особыми условиями использования территории и в соответствии с требованиями закона «О землеустройстве»), границы застроенных земельных участков, в том числе границы земельных участков, под линейными объектами, границы зон действия публичных сервитутов (существующих и планируемых), границы территорий объектов культурного наследия (при наличии), границы зон с особыми условиями использования территорий, имеющих ограничения</p>

		<p>(обременения) земельных участков (по документам, определяющим имущественные и земельные отношения) (при наличии).</p> <p>На чертеже межевания отразить перечень земельных участков, вовлекаемых в границы охранной зоны линейного объекта (с указанием кадастрового номера, площади части земельного участка с обременениями).</p> <p>Чертежи утверждаемой основной части проектов планировки и межевания подготавливаются в масштабе 1:1000 или 1:500.</p> <p>Документация по планировке территории оформляется на бумажном и электронном носителях и передается в орган местного самоуправления:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на бумажном носителе: скомплектованная в отдельный том (утверждаемая часть и материалы по обоснованию, исходные данные, документы и материалы, используемые при разработке) - в 2 экземплярах; - в электронной версии; графические и текстовые материалы в формате *.tiff, *.pdf, *.rtf, *.doc (для передачи в информационную систему обеспечения градостроительной деятельности) - в 1 экземпляре; в электронной версии на отдельном диске: чертеж планировки территории, чертеж межевания территории и технико-экономические показатели территории в формате jpg, pdf, doc (для публикации в средствах массовой информации и размещения на официальном сайте в сети «Интернет») - в 1 экземпляре.
5.4	Нормативно-правовая база разработки градостроительной документации	<p>Осуществить подготовку документации по планировке территории на основании документов территориального планирования, правил землепользования и застройки в соответствии с требованиями технических регламентов, градостроительных регламентов, нормативов градостроительного проектирования, с учетом требований ст. 41-43 Градостроительного Кодекса РФ и действующего законодательства РФ.</p>
5.5	Состав, исполнители, сроки и порядок предоставления исходной информации, инженерных изысканий для разработки документации по планировке территории	<p>Для определения параметров планируемого строительства систем инженерно-технического обеспечения, получить технические условия от соответствующих служб.</p> <p>Осуществить подготовительные работы по сбору исходных данных:</p> <ul style="list-style-type: none"> - получить разрешение органа местного самоуправления на разработку проекта планировки территории и проекта межевания территории; - получить сведения органа кадастрового учета; - получить сведения из единого государственного реестра прав на недвижимое имущество и сделок с ним; - топографическую съемку земельного участка использовать полученную при выполнении изыскательских работ для разработки проектно-сметной документации на объект; - соответствующие заключения (в случае наличия в границах проектирования охраняемых территорий) органов исполнительной власти субъектов РФ и иных специально уполномоченных органов использовать полученные при сборе исходных данных в целях выполнения проектно-изыскательских работ для объекта.
5.6	Перечень органов государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления,	<p>Орган местного самоуправления осуществляет проверку документации по планировке территории на соответствие требованиям, установленным частью 10 статьи 45 Градостроительного Кодекса РФ. По результатам проверки указанные органы принимают соответствующее решение о назначении публичных слушаний либо об отклонении такой</p>

	согласовывающих данный вид градостроительной документации	документации и о направлении ее на доработку. Глава местной администрации с учетом протокола публичных слушаний по проекту планировки и проекту межевания территории и заключения о результатах публичных слушаний принимает решение об утверждении документации по планировке территории или об отклонении такой документации и о направлении ее на доработку.
6	Порядок сдачи работы	
6.1	Требования к оформлению работ и сдаче документации	<p>Подрядчик предоставляет Заказчику материалы разработки на бумажных и электронных носителях:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Отчеты по инженерным изысканиям (3 экз. на бумажном носителе и 1 экз. на электронном, формат DWG, PDF, DOC); - Проектная документация (3 экз. на бумажном носителе и по 1 экз. на электронном, формат DWG, PDF, DOC); - Рабочая документация (3 экз. на бумажном носителе и по 1 экз. на электронном, формат DWG, PDF, DOC); - Текстовое и графическое описание местоположения границ охранных зон для объекта строительства (2 экз. на бумажном носителе и 1 экз. на электронном носителе); - ППТ и ПМТ (2 экз. на бумажном носителе и по 1 экз. на электронном, формат PDF, DOC); - Положительное заключение экспертизы (4 экз. на бумажном носителе).

ГЕНПОДРЯДЧИК:
ООО «Ижстройгаз»

Генеральный директор
ООО «Ижстройгаз»

А.И. Мельник

МП



СУБПОДРЯДЧИК:

Русских Д.А.

Индивидуальный предприниматель



Д.А. Русских

МП