



✉ ООО «РАРОК»
600005, г. Владимир,
ул. 850-летия, д. 1/46, оф. 8

☎ +7 (4922) 53-77-47
+7 (904) 957-52-23
+7 (900) 477-17-00

@ info@rarok-proekt.ru
🌐 rarok-proekt.ru

Исх. №938 от 14.10.2025

Главе администрации
Петушинского района
Владимирской области
Курбатову А.В.

Уважаемый Александр Владимирович!

Между Муниципальным бюджетным учреждением «Центр по развитию и содержанию инфраструктуры» Петушинского района Владимирской области (МБУ «Центр по развитию и содержанию инфраструктуры») и ООО «РАРОК» заключен муниципальный контракт на выполнение инженерных изысканий по объекту: «Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы вводы низкого давления для жилых домов д. Филимоново Петушинского района».

Направляем Вам «Проект планировки территории» (ППТ) и «Проект межевания территории» (ПМТ) для назначения публичных слушаний. Просим Вас отправить в наш адрес письмо с информацией о проведении публичных слушаний, а именно: дата и время

Приложение: - раздел ППТ;
 - раздел ПМТ.

Ответ просим выслать на эл. почту: stepanova@rarok-proekt.ru

Генеральный директор
ООО «РАРОК»



Власов А.В.



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ РАРОК

Заказчик: Муниципальное бюджетное учреждение «Центр по развитию и содержанию инфраструктуры» Петушинского района Владимирской области

Разработка проектно-сметной документации: «Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы вводы низкого давления для жилых домов д. Филимоново Петушинского района»

Адрес: Владимирская область, Петушинский район, д. Филимоново

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Проект планировки территории

100-2025–ППТ

2025 г.



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ РАРОК

Заказчик: Муниципальное бюджетное учреждение «Центр по развитию и содержанию инфраструктуры» Петушинского района Владимирской области

Разработка проектно-сметной документации: «Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы вводы низкого давления для жилых домов д. Филимоново Петушинского района»

Адрес: Владимирская область, Петушинский район, д. Филимоново

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Проект планировки территории

100-2025–ППТ

Генеральный директор
А. В. Власов

Главный инженер
проекта
Я. Я. Клещун



2025 г.

Содержание

1. Проект планировки территории. Графическая часть.....3

1.1. Чертеж планировки территории.....на 10 листах

2. Положение о размещении линейного объекта.....4 - 28

а) наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемого для размещения линейного объекта;

б) 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) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов;

г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов;

д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения;

е) 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;

ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;

з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;

и) 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.



3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории линейного объекта.

Графическая часть.....29

1.1. Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема

использования территории в период подготовки проекта планировкина 1 листе

1.2. Схема границ зон с особыми условиями использования территорий.....на 6 листах

						100/2025-ППТ.ПЗ					
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Содержание			Стадия	Лист	Листов
									ПП	1	
ГИП		Клещунов							ООО «РАРОК» г. Владимир		
Разработал		Исаев									

4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории линейного объекта.

Пояснительная записка.....18-20

- а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории;
- б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;
- в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов;
- г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов;
- д) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории;
- е) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории;
- ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

№ по порядку	X	Y
1	149058,48	170867,93
2	149063,21	170869,57
3	149062,37	170871,97
4	149056,79	170872,80
5	149065,62	170884,94
6	149074,64	170888,84
7	149080,88	170897,42
8	149076,97	170900,54
9	149113,11	170946,02
10	149117,01	170942,89
11	149147,16	170984,46
12	149143,20	170987,52
13	149164,77	171013,72
14	149168,74	171010,71
15	149184,13	171032,06
16	149180,30	171035,30
17	149194,24	171049,42
18	149197,98	171046,09
19	149213,17	171065,15
20	149209,62	171068,71
21	149219,69	171076,73
22	149222,79	171073,71
23	149226,91	171079,06
24	149223,00	171081,43
25	149225,57	171086,34
26	149229,59	171083,24
27	149231,94	171087,74
28	149227,02	171089,12
29	149222,87	171092,67
30	149223,39	171094,35
31	149233,30	171090,33
32	149228,62	171094,34
33	149249,62	171162,35
34	149244,37	171162,32
35	149250,13	171164,00
36	149246,01	171167,62
37	149261,79	171171,52
38	149267,44	171177,39
39	149267,60	171172,86
40	149271,67	171177,14
41	149280,14	171176,62
42	149279,67	171171,64
43	149287,86	171170,60
44	149288,61	171175,54

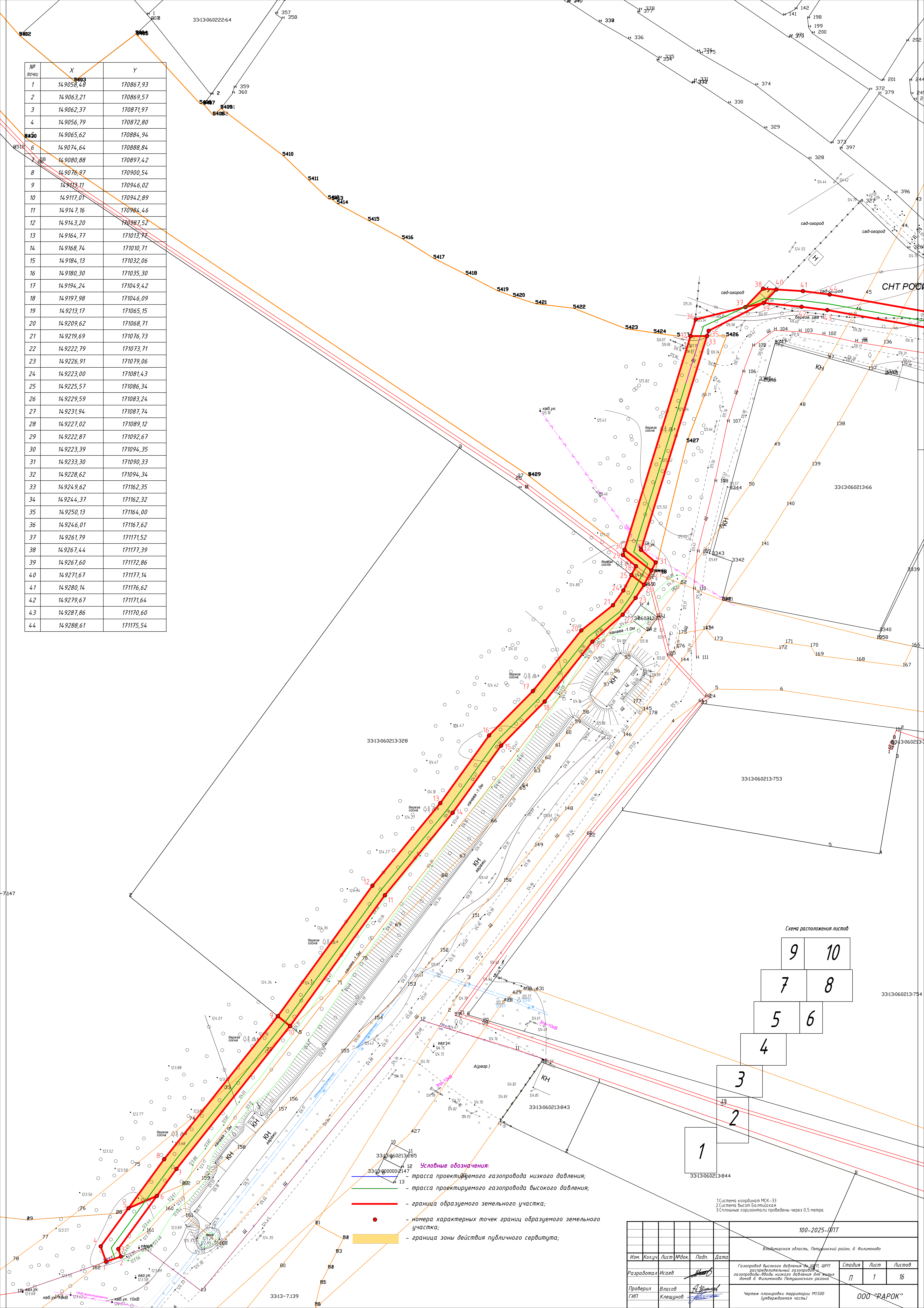


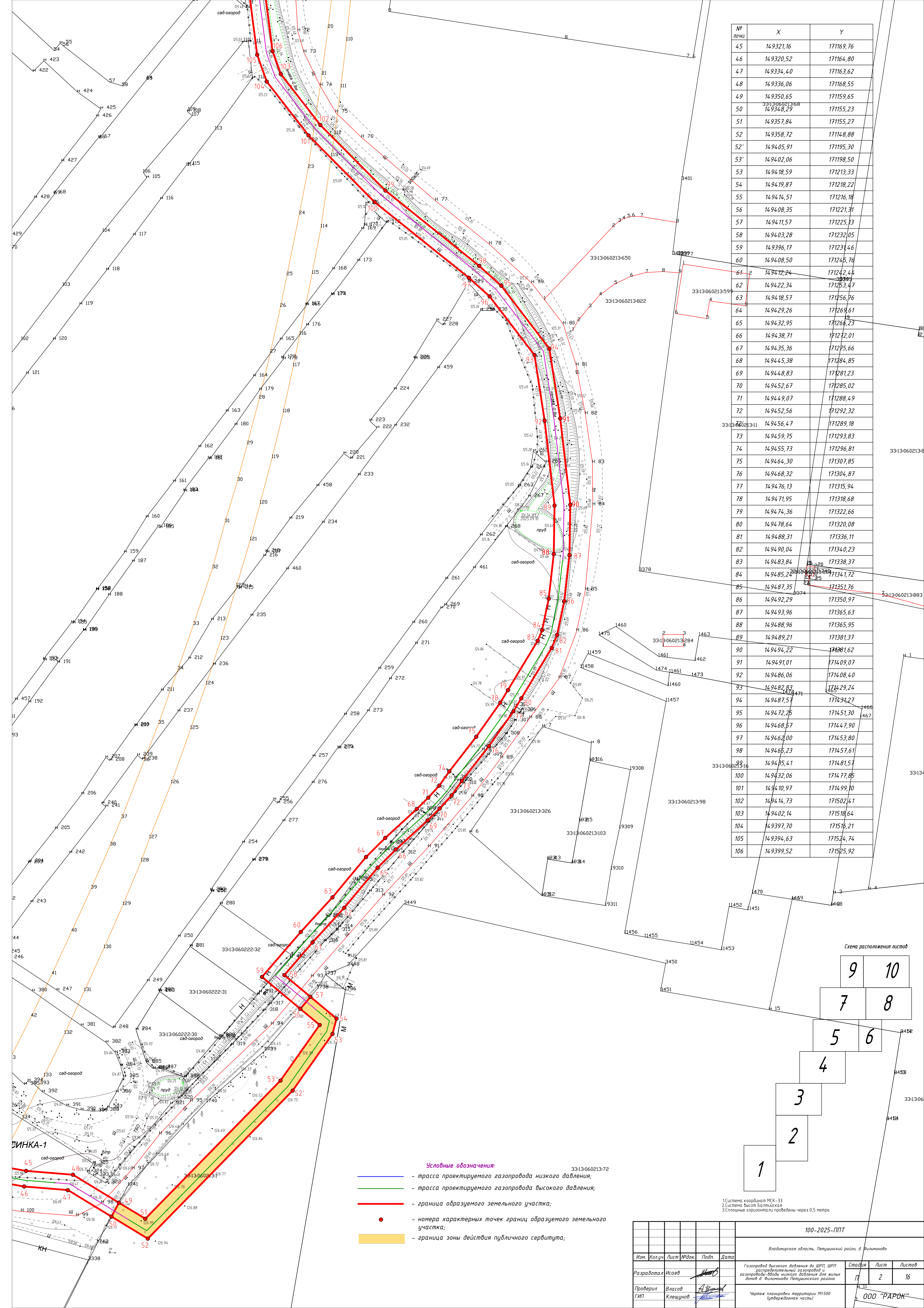
Схема расположения листов

9	10
7	8
5	6
4	
3	
2	
1	

- Условные обозначения:**
- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
 - трасса проектируемого газопровода высокого давления;
 - граница образуемого земельного участка;
 - номера характерных точек границ образуемого земельного участка;
 - граница зоны действия публичного сервитута;

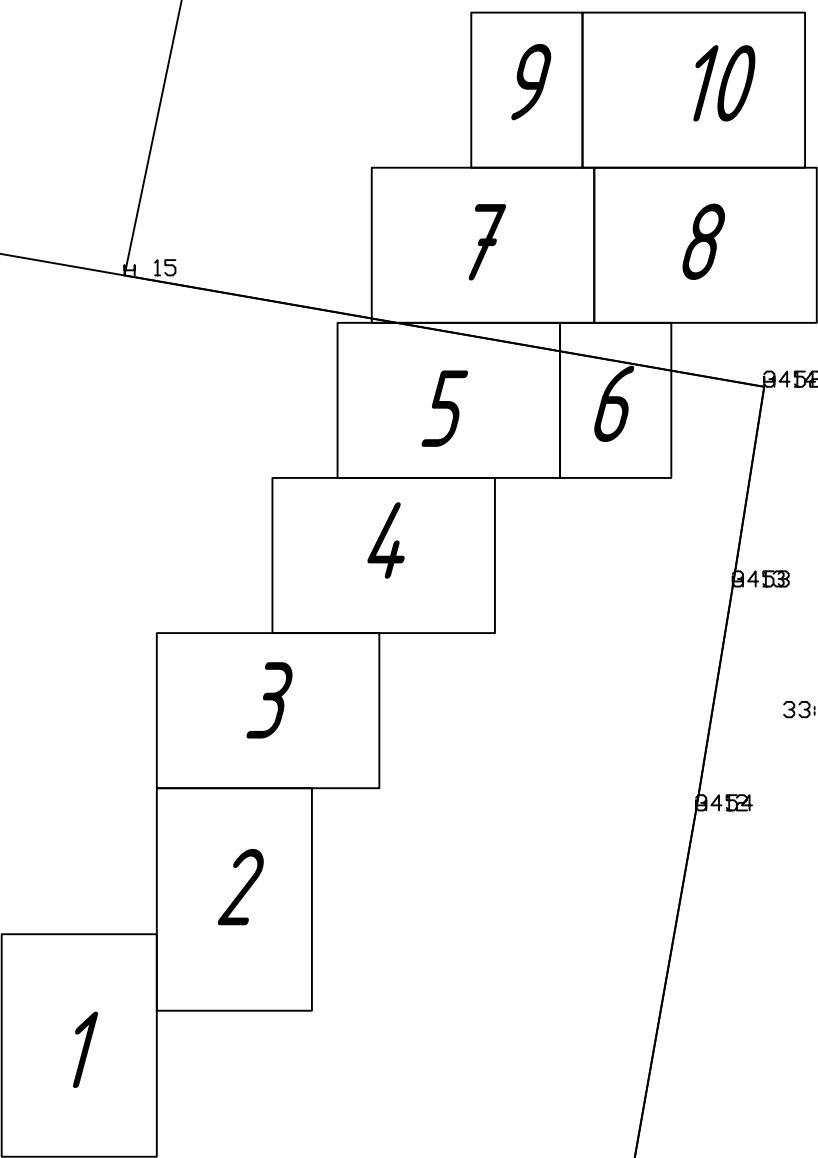
1 Система координат МСК-33
2 Система высот Балтийская
3 Сплошные горизонталы проведены через 0,5 метра

100-2025-ППТ					
Владимирская область, Петушинский район, д. Филимоново					
Изм.	Колуч.	Лист	Ввод.	Подп.	Дата
Разработал	Исаев				
Проверил	Власов				
ГИП	Клешиной				
Газопровод высокого давления № 10кВ, ШПН, ШРН, распределительный газопровод, газопроводы-вводы низкого давления для жилых домов в Филимоново, Петушинского района				Стадия	Лист
Чертеж планировки территории М1:500 (утвержденная часть)				П	1
				Листов	16
ООО "РАРОК"					



№ точки	X	Y
45	14.9321,16	171169,76
46	14.9320,52	171164,80
47	14.9334,40	171163,62
48	14.9336,06	171168,55
49	14.9350,65	171159,65
50	14.9348,29	171155,23
51	14.9357,84	171155,27
52	14.9358,72	171148,88
52'	14.9405,91	171195,30
53'	14.9402,06	171198,50
53	14.9418,59	171213,33
54	14.9419,87	171218,22
55	14.9414,51	171216,18
56	14.9408,35	171221,31
57	14.9411,57	171225,13
58	14.9403,28	171232,05
59	14.9396,17	171231,46
60	14.9408,50	171245,78
61	14.9412,24	171242,44
62	14.9422,34	171253,47
63	14.9418,57	171256,76
64	14.9429,26	171269,61
65	14.9432,95	171268,23
66	14.9438,71	171272,01
67	14.9435,36	171275,66
68	14.9445,38	171284,85
69	14.9448,83	171281,23
70	14.9452,67	171285,02
71	14.9449,07	171288,49
72	14.9452,56	171292,32
73	14.9456,47	171289,18
74	14.9455,73	171293,83
75	14.9464,30	171307,85
76	14.9468,32	171304,87
77	14.9476,13	171315,94
78	14.9471,95	171318,68
79	14.9474,36	171322,66
80	14.9478,64	171320,08
81	14.9488,31	171336,11
82	14.9490,04	171340,23
83	14.9483,84	171338,37
84	14.9485,28	171341,72
85	14.9487,35	171351,76
86	14.9492,29	171350,97
87	14.9493,96	171365,63
88	14.9488,96	171365,95
89	14.9489,21	171381,37
90	14.9494,22	171381,62
91	14.9491,01	171409,07
92	14.9486,06	171408,40
93	14.9482,83	171429,24
94	14.9487,57	171434,27
95	14.9472,25	171451,30
96	14.9468,57	171447,90
97	14.9462,00	171453,80
98	14.9465,23	171457,61
99	14.9465,41	171481,57
100	14.9432,06	171477,85
101	14.9410,97	171499,10
102	14.9414,73	171502,41
103	14.9402,14	171518,64
104	14.9397,70	171515,21
105	14.9394,63	171524,74
106	14.9399,52	171525,92

Схема расположения листов

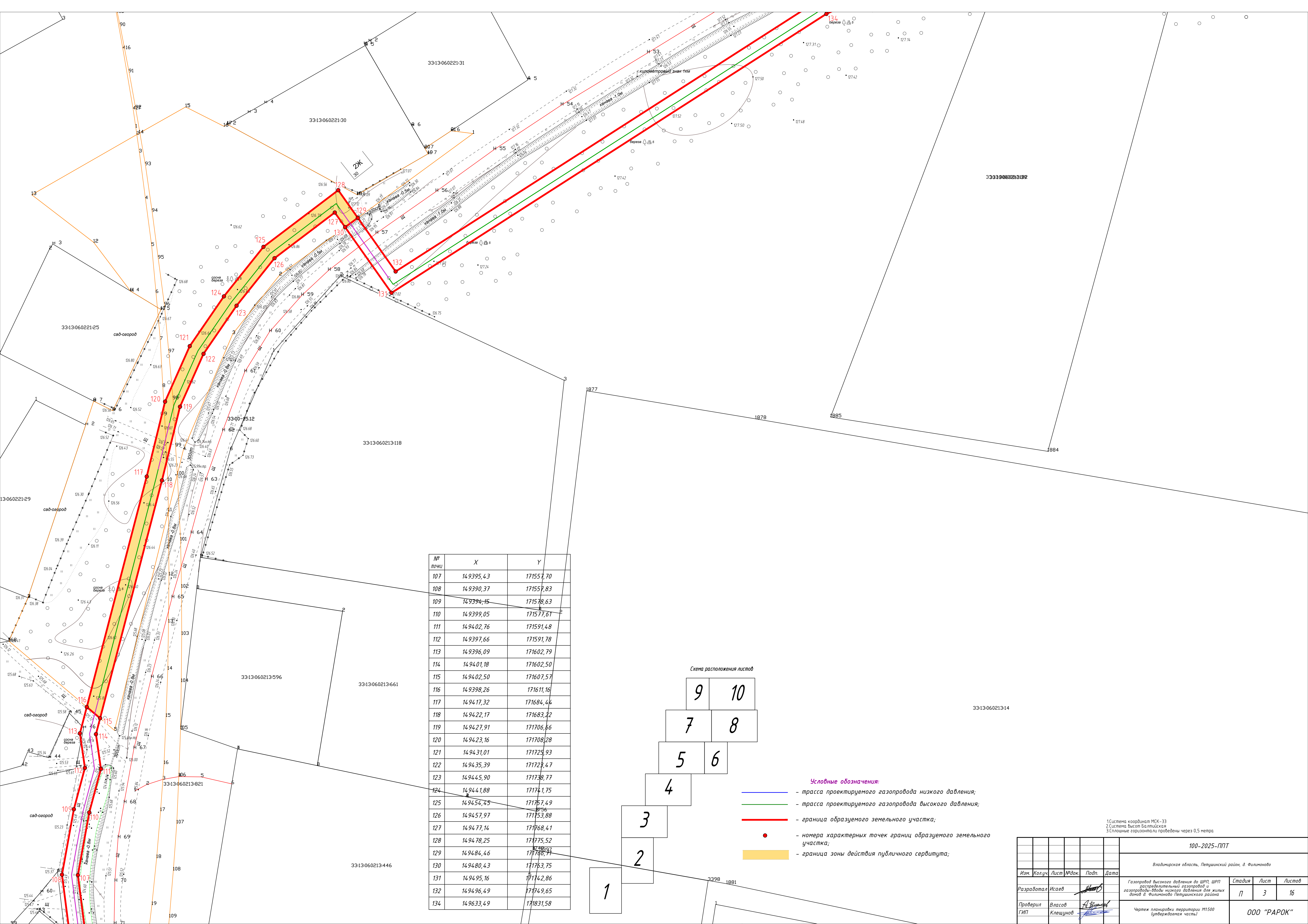


1 Система координат МСК-33
2 Система высот Балтийская
3 Сплошные горизонталы проведены через 0,5 метра

Условные обозначения:

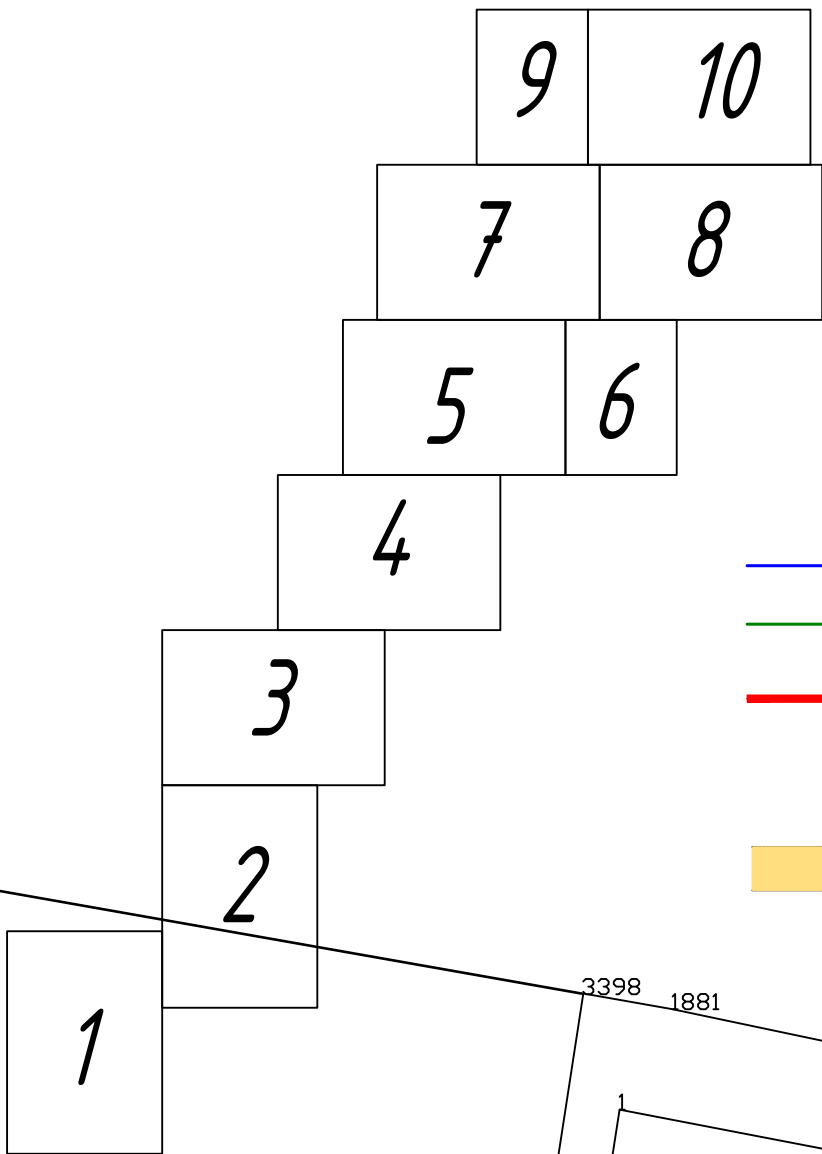
- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
- трасса проектируемого газопровода высокого давления;
- граница образуемого земельного участка;
- номера характерных точек границ образуемого земельного участка;
- граница зоны действия публичного сервитута;

						100-2025-ППТ			
						Владимирская область, Петушицкий район, д. Филимоново			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-отводы низкого давления для жилых домов д. Филимоново Петушицкого района	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Исаев						П	2	16
Проверил	Власов						Чертёж планировки территории М1:500 (утверждаемая часть)		
ГИП	Клещунов					000 "РАРОК"			



№ точки	X	Y
107	149395,43	171557,70
108	149390,37	171557,83
109	149394,15	171578,63
110	149399,05	171577,61
111	149402,76	171591,48
112	149397,66	171591,78
113	149396,09	171602,79
114	149401,18	171602,50
115	149402,50	171607,57
116	149398,26	171611,16
117	149417,32	171684,44
118	149422,17	171683,22
119	149427,91	171706,66
120	149423,16	171708,28
121	149431,01	171725,93
122	149435,39	171727,47
123	149445,90	171738,77
124	149441,88	171741,75
125	149454,45	171757,49
126	149457,97	171753,88
127	149477,14	171768,41
128	149478,25	171775,52
129	149484,46	171786,71
130	149480,43	171763,75
131	149495,16	171742,86
132	149496,49	171749,65
134	149633,49	171831,58

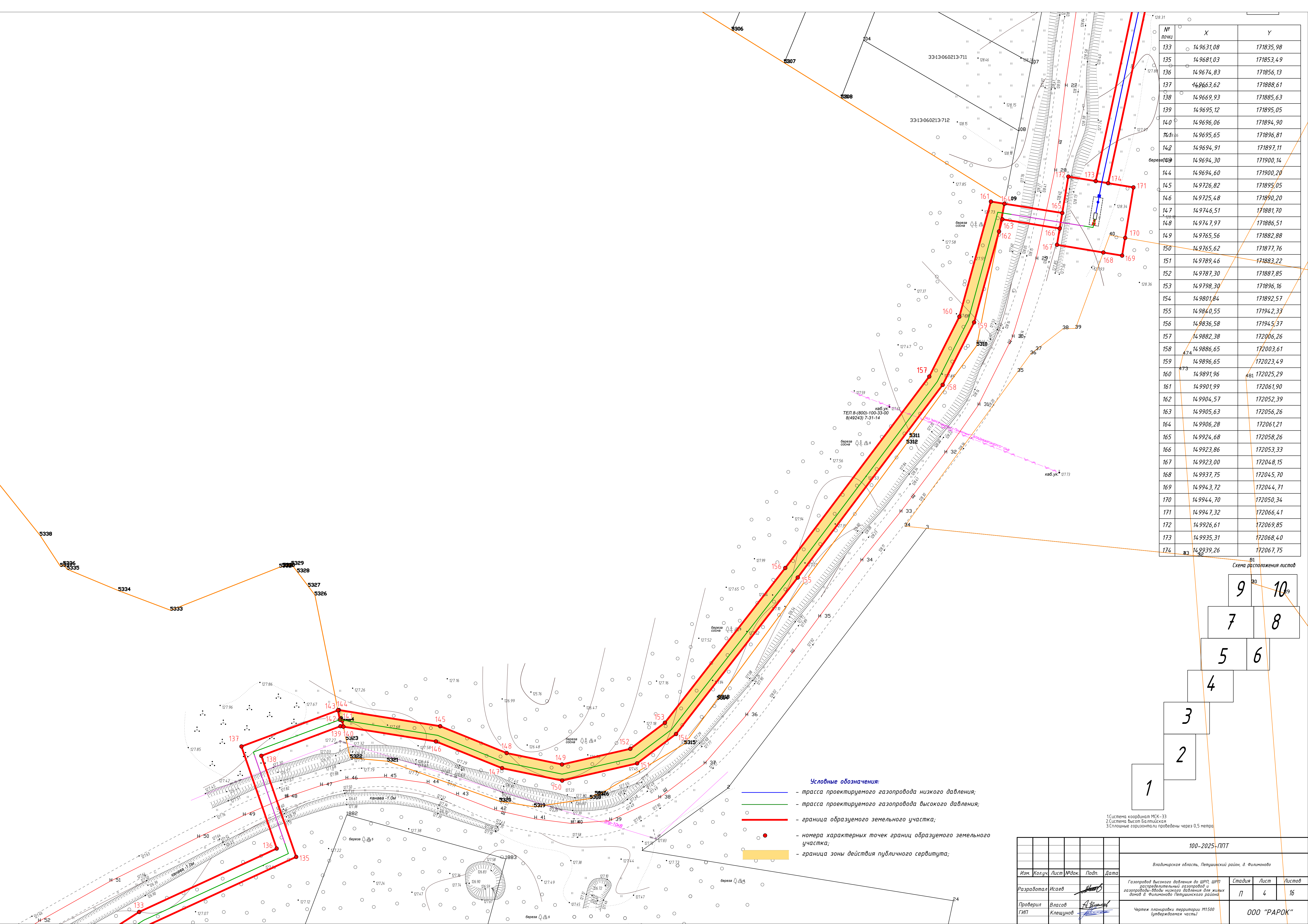
Схема расположения листов



- Условные обозначения:**
- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
 - трасса проектируемого газопровода высокого давления;
 - граница образуемого земельного участка;
 - — номера характерных точек границ образуемого земельного участка;
 - граница зоны действия публичного сервитута;

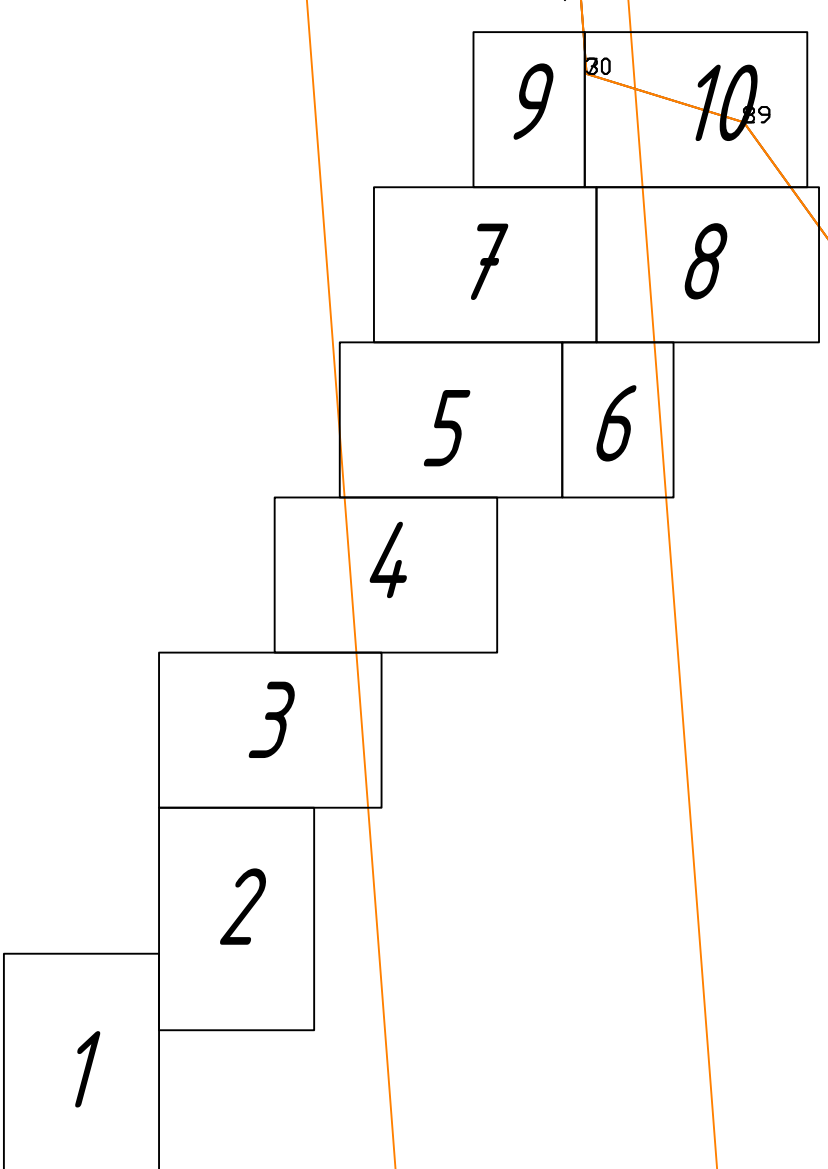
1 Система координат МСК-33
2 Система высот Балтийская
3 Сплошные горизонтали проведены через 0,5 метра

						100-2025-ППТ		
						Владимирская область, Петушинский район, д. Филимоново		
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления для жилых домов в Филимоново Петушинского района	Стадия	Лист
Разработал	Исаев						П	3
Проверил	Власов					Чертеж планировки территории М1:500 (утверждаемая часть)	ООО "РАРОК"	
ГИП	Клещунов							16



№ точки	X	Y
133	149631,08	171835,98
135	149681,03	171853,49
136	149674,83	171856,13
137	149663,62	171888,61
138	149669,93	171885,63
139	149695,12	171895,05
140	149696,06	171894,90
141	149695,65	171896,81
142	149694,91	171897,11
143	149694,30	171900,14
144	149694,60	171900,20
145	149726,82	171895,05
146	149725,48	171890,20
147	149746,51	171881,70
148	149747,97	171886,51
149	149765,56	171882,88
150	149765,62	171877,76
151	149789,46	171882,22
152	149787,30	171887,85
153	149798,30	171896,16
154	149801,84	171892,57
155	149840,55	171942,33
156	149836,58	171945,37
157	149882,38	172006,26
158	149886,65	172003,61
159	149896,65	172023,49
160	149891,96	172025,29
161	149901,99	172061,90
162	149904,57	172052,39
163	149905,63	172056,26
164	149906,28	172061,21
165	149924,68	172058,26
166	149923,86	172053,33
167	149923,00	172048,15
168	149937,75	172045,70
169	149943,72	172044,71
170	149944,70	172050,34
171	149947,32	172066,41
172	149926,61	172069,85
173	149935,31	172068,40
174	149939,26	172067,75

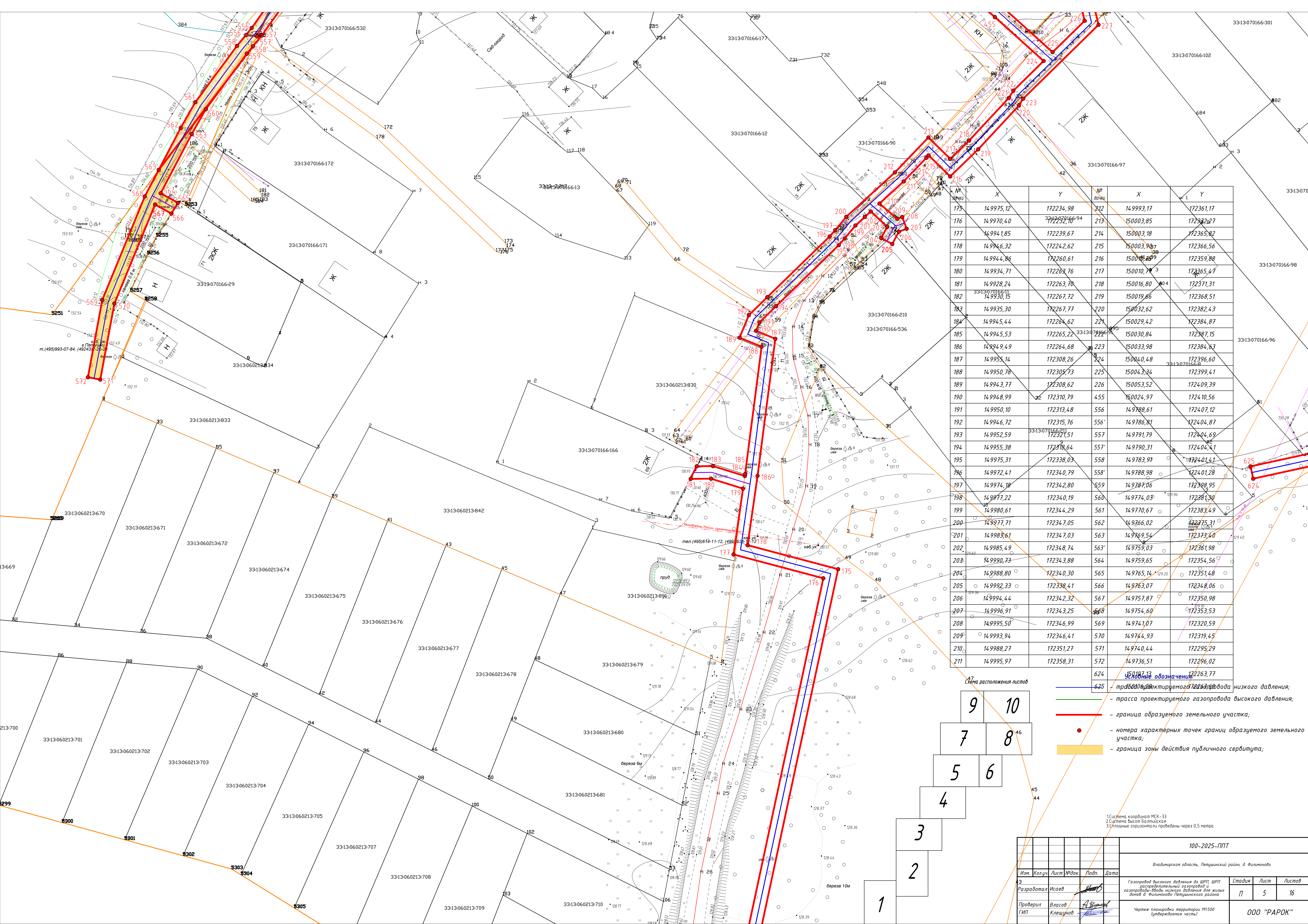
Схема расположения листов



1 Система координат МСК-33
2 Система высот Балтийская
3 Сплошные горизонталы проведены через 0,5 метра

- Условные обозначения:**
- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
 - трасса проектируемого газопровода высокого давления;
 - граница образуемого земельного участка;
 - номера характерных точек границ образуемого земельного участка;
 - граница зоны действия публичного сервитута;

						100-2025-П/ПТ				
						Владимирская область, Петушицкий район, д. Филимоново				
Изм	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата	Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления для жилых домов в Филимоново Петушицкого района	Стадия	Лист	Листов	
Разработал	Исаев						П	4	16	
Проверил	Власов						Чертеж планировки территории М1:500 (утверждаемая часть)	ООО "РАРОК"		
ГИП	Клещинов									



№ точки	X	Y	№ точки	X	Y
175	149975,12	172234,98	212	149993,17	172361,17
176	149970,40	172232,94	213	150003,85	172342,27
177	149941,85	172239,67	214	150003,18	172365,82
178	149946,32	172242,62	215	150003,90	172366,56
179	149944,86	172260,61	216	150001,49	172359,88
180	149934,71	172263,76	217	150010,74	172365,47
181	149928,24	172263,70	218	150016,80	172371,31
182	149930,75	172267,72	219	150019,86	172368,51
183	149935,30	172267,77	220	150032,62	172382,43
184	149945,44	172264,62	221	150029,42	172384,87
185	149945,53	172265,22	222	150030,84	172387,15
186	149949,94	172264,68	223	150033,98	172384,63
187	149955,14	172308,26	224	150040,48	172396,60
188	149950,78	172305,73	225	150043,34	172399,41
189	149943,77	172308,62	226	150053,52	172409,39
190	149948,99	172310,79	455	150024,97	172410,56
191	149950,10	172313,48	556	149788,61	172407,12
192	149946,72	172315,76	556'	149786,81	172404,87
193	149952,59	172321,51	557	149791,79	172404,69
194	149955,38	172318,64	557'	149790,31	172404,41
195	149975,31	172338,03	558	149783,91	172401,41
196	149972,41	172340,79	558'	149788,98	172401,28
197	149974,18	172342,80	559	149787,06	172388,95
198	149977,22	172340,19	560	149774,03	172381,30
199	149980,61	172344,29	561	149770,67	172383,49
200	149977,71	172347,05	562	149766,02	172375,31
201	149983,61	172347,03	563	149769,54	172373,40
202	149985,49	172348,74	563'	149759,03	172361,98
203	149990,73	172343,88	564	149759,65	172354,56
204	149988,80	172340,30	565	149765,14	172351,48
205	149992,33	172338,41	566	149763,07	172348,06
206	149994,44	172342,32	567	149757,87	172350,98
207	149996,91	172343,25	568	149754,60	172353,53
208	149995,50	172346,99	569	149741,07	172320,59
209	149993,94	172346,41	570	149744,93	172319,45
210	149988,27	172351,27	571	149740,44	172295,29
211	149995,97	172358,31	572	149736,51	172296,02
624	149987,13	172263,77			
625	149987,13	172263,77			

Схема расположения листов

9	10
7	8
5	6
4	
3	
2	
1	

- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
- трасса проектируемого газопровода высокого давления;
- граница образуемого земельного участка;
- номера характерных точек границ образуемого земельного участка;
- граница зоны действия публичного сервитута;

1 Система координат МСК-33
2 Система высот Балтийская
3 Условные горизонталы проведены через 0,5 метра

					100-2025-ППТ		
					Владимирская область, Петушинский район, д. Филимоново		
Изм.	Колуч.	Лист	Масш.	Подп.	Дата		
3	Разработал	Итаев				Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления для жилых домов в Филимоново, Петушинского района	Стадия Лист Листов
							П 5 16
Проверил	Власов					Чертеж планировки территории М1:500 (утверждаемая часть)	ООО "РАПОК"
ГИП	Клещинов						

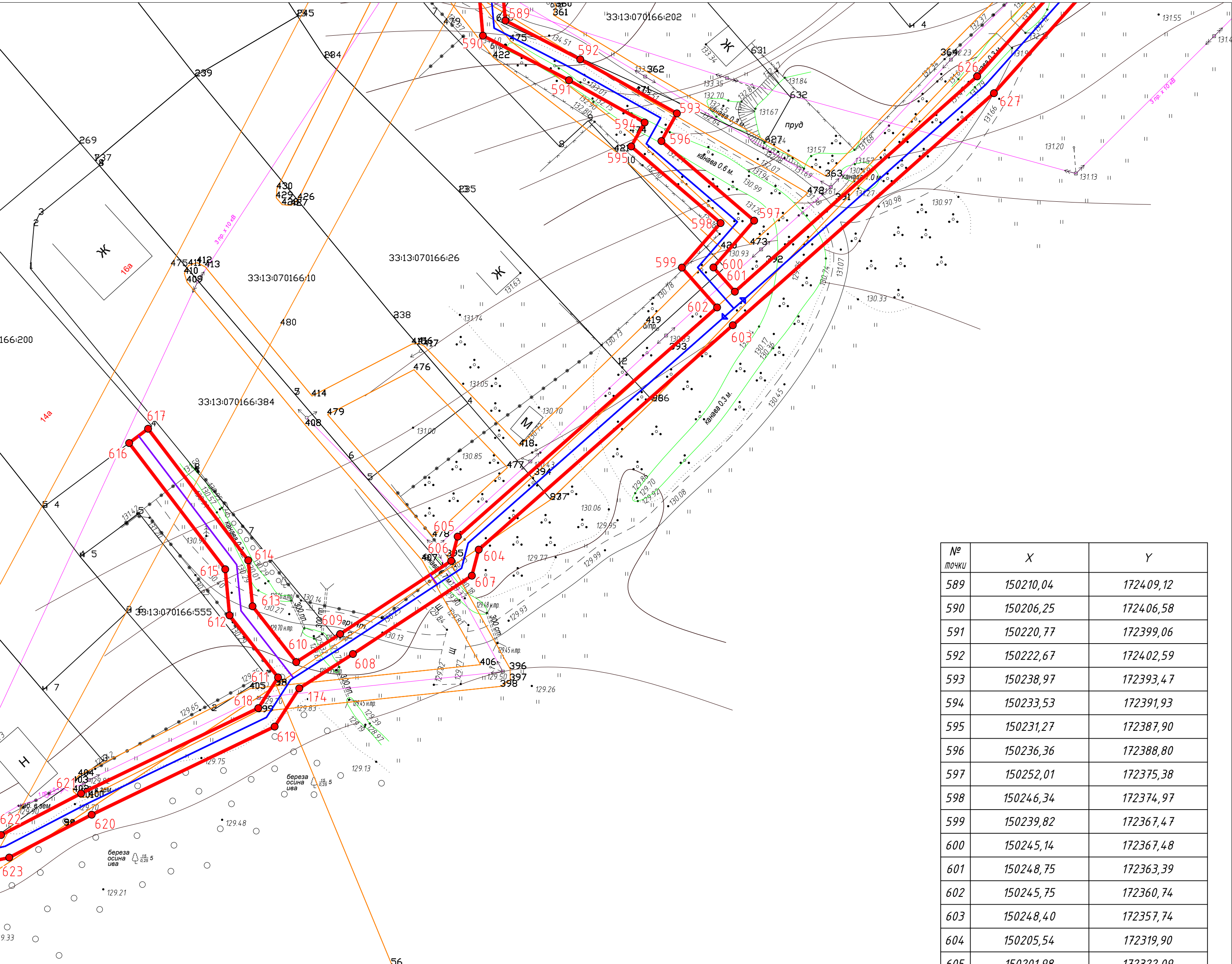
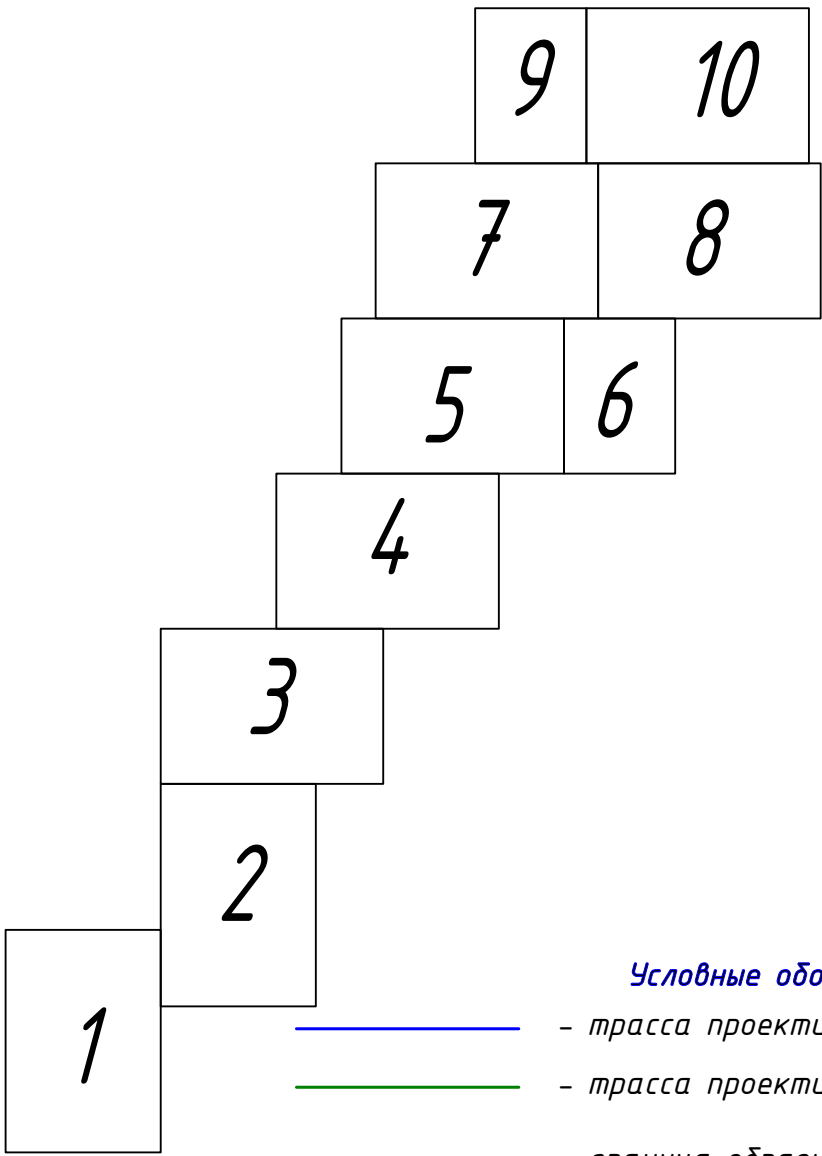


Схема расположения листов



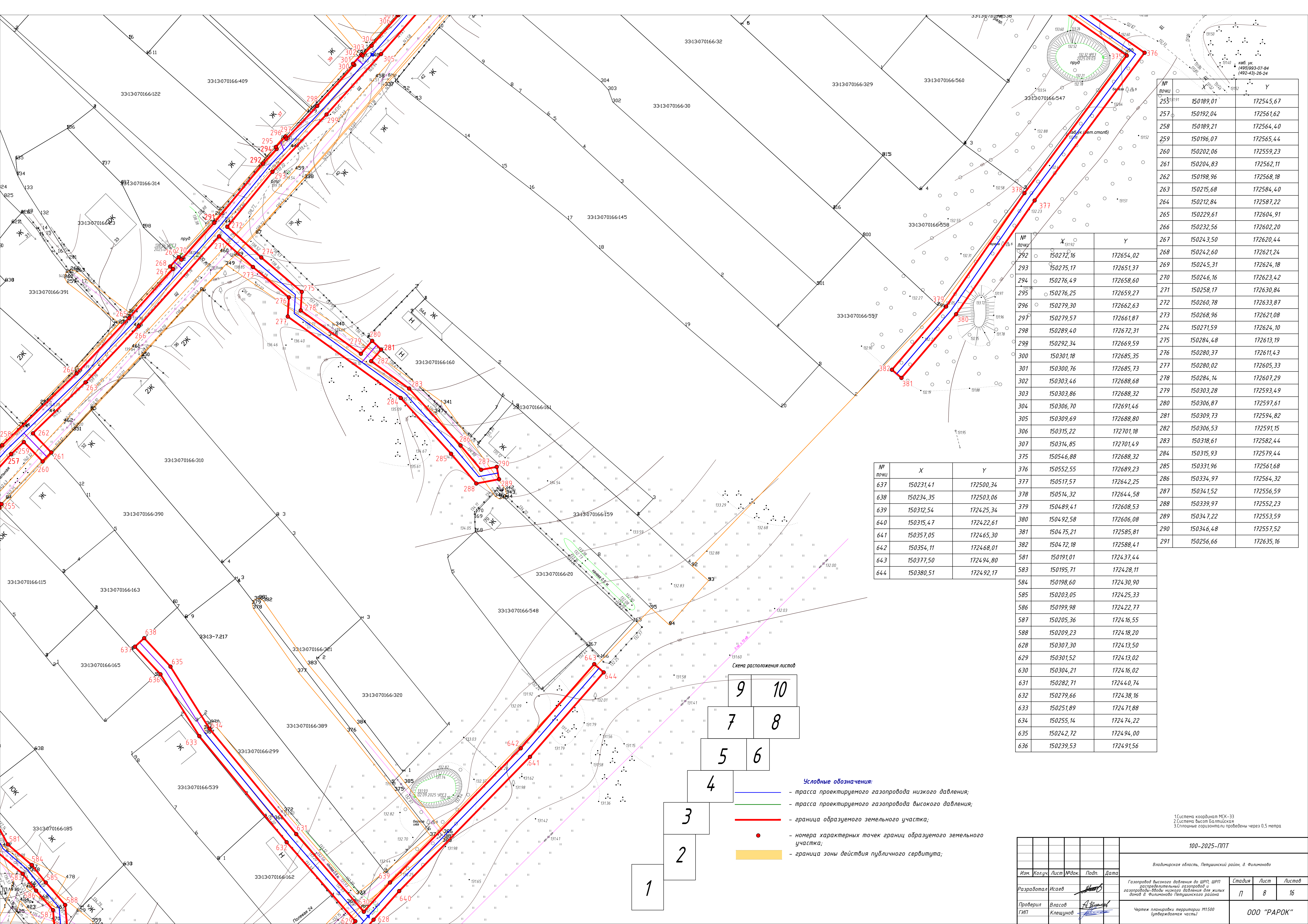
Условные обозначения:

- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
- трасса проектируемого газопровода высокого давления;
- граница образуемого земельного участка;
- номера характерных точек границ образуемого земельного участка;
- граница зоны действия публичного сервитута;

№ точки	X	Y
589	150210,04	172409,12
590	150206,25	172406,58
591	150220,77	172399,06
592	150222,67	172402,59
593	150238,97	172393,47
594	150233,53	172391,93
595	150231,27	172387,90
596	150236,36	172388,80
597	150252,01	172375,38
598	150246,34	172374,97
599	150239,82	172367,47
600	150245,14	172367,48
601	150248,75	172363,39
602	150245,75	172360,74
603	150248,40	172357,74
604	150205,54	172319,90
605	150201,98	172322,09
606	150200,91	172317,99
607	150204,39	172315,49
608	150184,32	172302,29
609	150182,17	172305,66
610	150174,76	172300,91
611	150171,70	172298,33
612	150163,51	172308,80
613	150167,39	172310,34
614	150166,66	172318,09
615	150162,78	172316,58
616	150146,57	172337,87
617	150149,77	172340,28
618	150168,36	172293,15
619	150171,12	172290,04
620	150140,25	172275,18
621	150138,46	172278,76
622	150124,98	172271,75
623	150126,35	172267,96
626	150289,62	172399,71
627	150292,45	172396,88

1. Система координат МСК-33
2. Система высот Балтийская
3. Сплошные горизонталы проведены через 0,5 метра

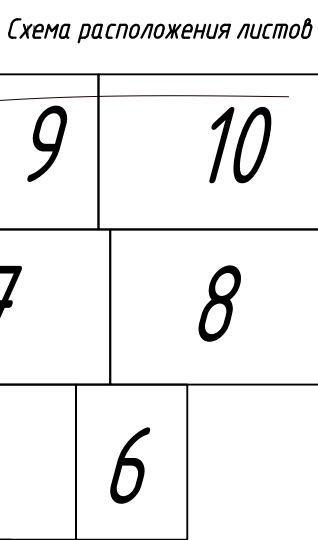
						100-2025-ППТ			
						Владимирская область, Петушинский район, д. Филимоново			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП распределительный, газопровод и газопроводы-вводы низкого давления для жилых домов д. Филимоново, Петушинского района	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Исаев						П	6	16
Проверил	Власов					Чертеж планировки территории М1:500 (утверждаемая часть)	ООО "РАРОК"		
ГИП	Клещунов								



№ точки	X	Y
255	150189,01	172545,67
257	150192,04	172561,62
258	150189,21	172564,40
259	150196,07	172565,44
260	150202,06	172559,23
261	150204,83	172562,11
262	150198,96	172568,18
263	150215,68	172584,40
264	150212,84	172587,22
265	150229,61	172604,91
266	150232,56	172602,20
267	150243,50	172620,44
268	150242,60	172621,24
269	150245,31	172624,18
270	150246,16	172623,42
271	150258,17	172630,84
272	150260,78	172633,87
273	150268,96	172621,08
274	150271,59	172624,10
275	150284,48	172613,19
276	150280,37	172611,43
277	150280,02	172605,33
278	150284,14	172607,29
279	150303,28	172593,49
280	150306,87	172597,61
281	150309,73	172594,82
282	150306,53	172591,15
283	150318,61	172582,44
284	150315,93	172579,44
285	150331,96	172561,68
286	150334,97	172564,32
287	150341,52	172556,59
288	150339,97	172552,23
289	150347,22	172553,59
290	150346,48	172557,52
291	150256,66	172635,16




№ точки	X	Y
637	150231,41	172500,34
638	150234,35	172503,06
639	150312,54	172425,34
640	150315,47	172422,61
641	150357,05	172465,30
642	150354,11	172468,01
643	150377,50	172494,80
644	150380,51	172492,17


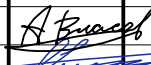
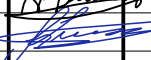
№ точки	X	Y
292	150272,16	172654,02
293	150275,17	172651,37
294	150276,49	172658,60
295	150276,25	172659,27
296	150279,30	172662,63
297	150279,57	172661,87
298	150289,40	172672,31
299	150292,34	172669,59
300	150301,18	172685,35
301	150300,76	172685,73
302	150303,46	172688,68
303	150303,86	172688,32
304	150306,70	172691,46
305	150309,69	172688,80
306	150315,22	172701,18
307	150314,85	172701,49
375	150546,88	172688,32
376	150552,55	172689,23
377	150517,57	172642,25
378	150514,32	172644,58
379	150489,41	172608,53
380	150492,58	172606,08
381	150475,21	172585,81
382	150472,18	172588,41
581	150191,01	172437,44
583	150195,71	172428,11
584	150198,60	172430,90
585	150203,05	172425,33
586	150199,98	172422,77
587	150205,36	172416,55
588	150209,23	172418,20
628	150307,30	172413,50
629	150301,52	172413,02
630	150304,21	172416,02
631	150282,71	172440,74
632	150279,66	172438,16
633	150251,89	172471,88
634	150255,14	172474,22
635	150242,72	172494,00
636	150239,53	172491,56



- Условные обозначения:
- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
 - трасса проектируемого газопровода высокого давления;
 - граница образуемого земельного участка;
 - — номера характерных точек границ образуемого земельного участка;
 - граница зоны действия публичного сервитута;

1 Система координат МСК-33
2 Система высот Балтийская
3 Сплошные горизонталы проведены через 0,5 метра

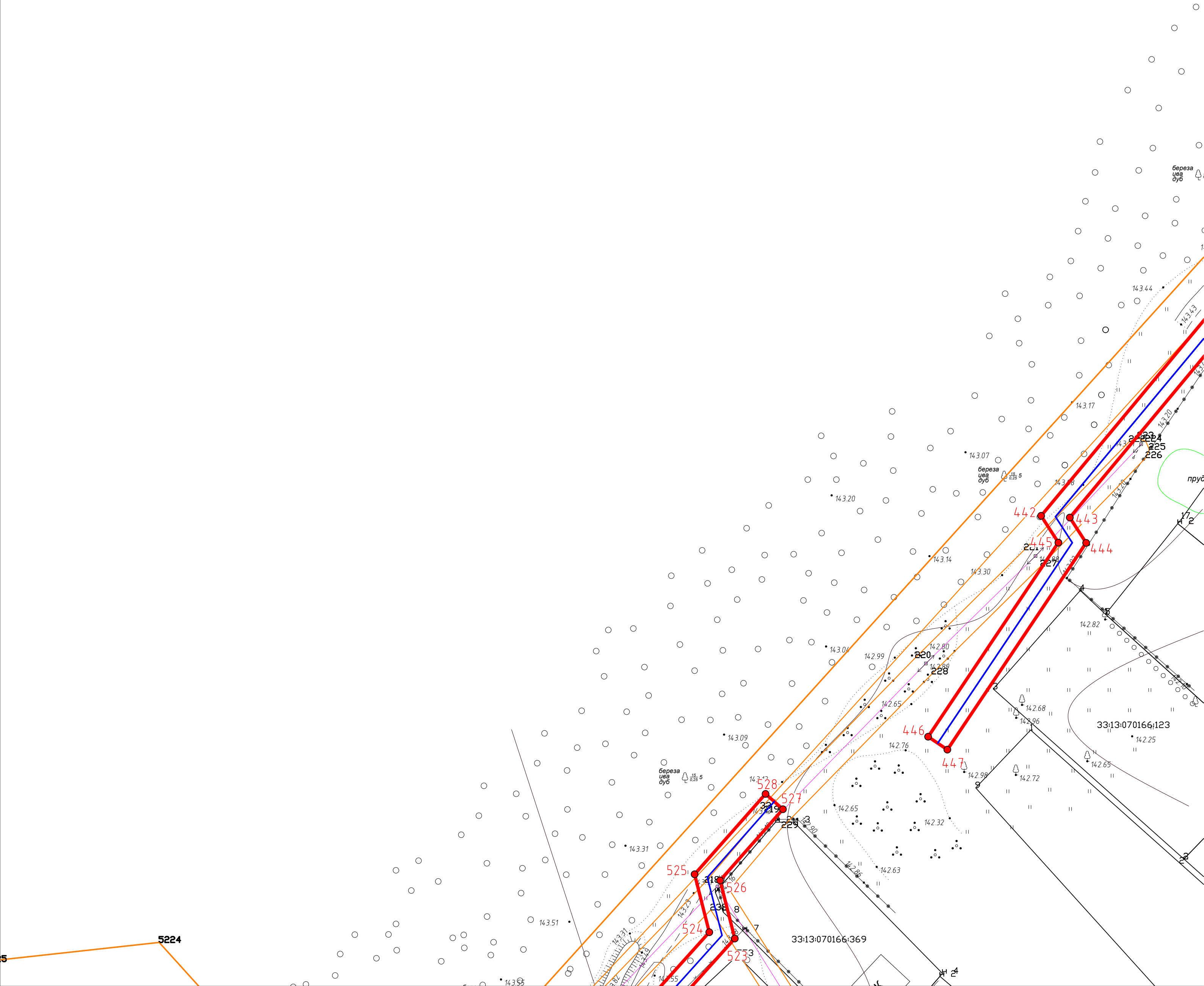
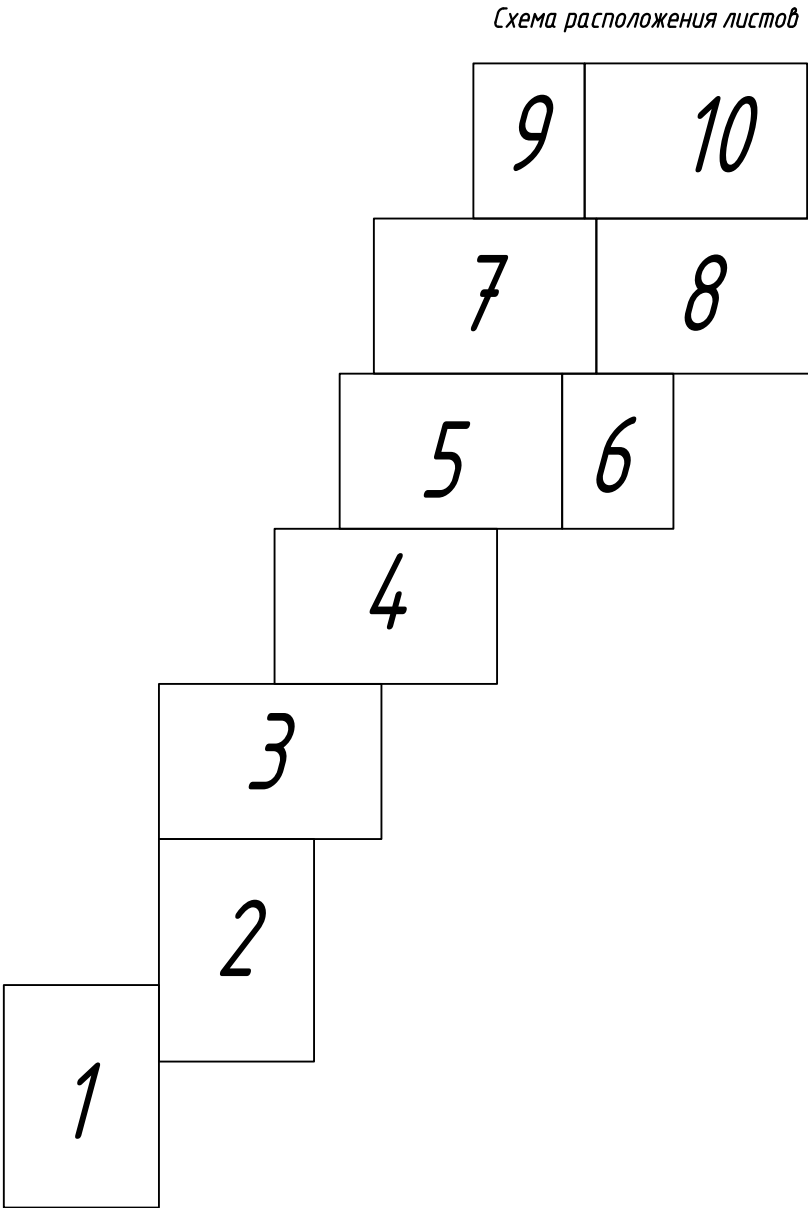
						100-2025-ППТ			
						Владимирская область, Петушинский район, д. Филимоново			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разработал	Исаев					Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления для жилых домов в Филимоново Петушинского района	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Власов					Чертеж планировки территории М1500 (утверждаемая часть)	П	8	16
ГИП	Клещунов						000 "РАРОК"		

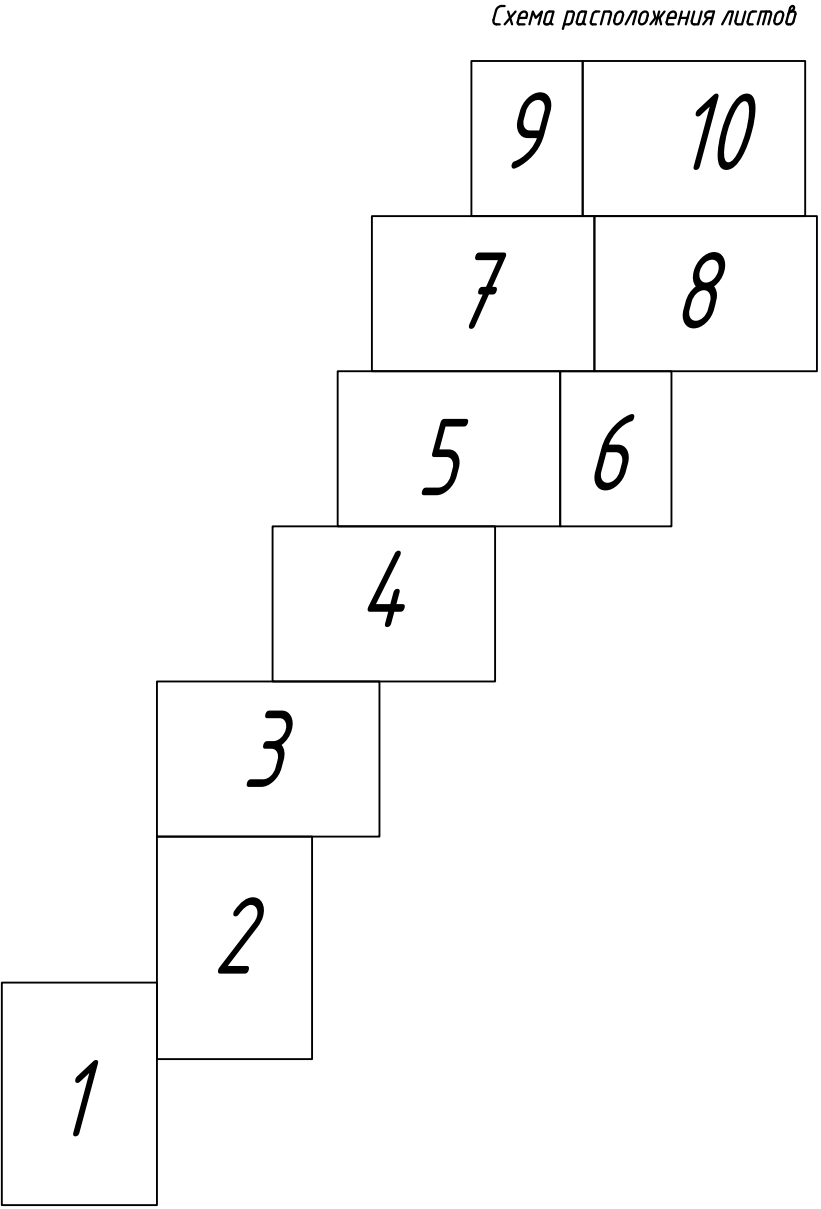
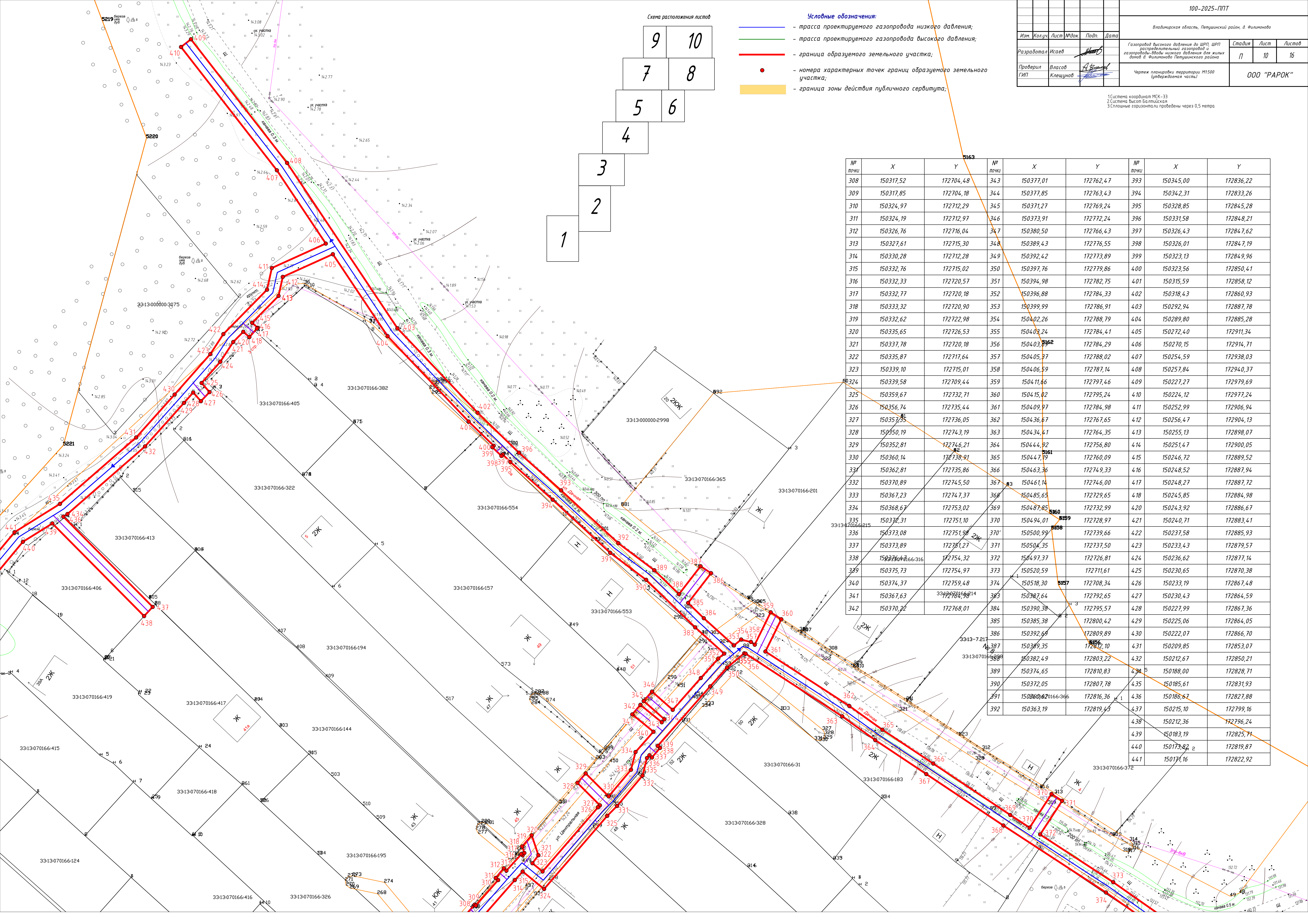
						100-2025-ППТ			
						Владимирская область, Петушинский район, д. Филимоново			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разработал	Исеев					Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления для жилых домов д. Филимоново Петушинского района	Стадия	Лист	Листов
							П	9	16
Проверил	Власов					Чертеж планировки территории М1:500 (утверждаемая часть)	ООО "РАРОК"		
ГИП	Клещунов								

1.Система координат МСК-33
2.Система высот Балтийская
3.Сплошные горизонтали проведены через 0,5 метра

№ точки	X	Y
442	150138,24	172783,37
443	150143,19	172783,07
444	150146,01	172778,70
445	150141,23	172778,74
446	150118,73	172745,23
447	150122,06	172743,00
523	150085,36	172710,38
524	150080,96	172711,47
525	150078,43	172721,48
526	150082,82	172720,41
527	150093,67	172732,71
528	150090,67	172735,35

- Условные обозначения:**
- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
 - трасса проектируемого газопровода высокого давления;
 - граница образуемого земельного участка;
 - номера характерных точек границ образуемого земельного участка;
 - граница зоны действия публичного сервитута;





- Условные обозначения:
- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
 - трасса проектируемого газопровода высокого давления;
 - граница образуемого земельного участка;
 - номера характерных точек гранич образуемого земельного участка;
 - граница зоны действия публичного сервитута;

									100-2025-ППТ
									Владимирская область, Петушинский район, д. Филимоново
Изм.	Колуч.	Лист	МДок.	Подп.	Дата				
Разработал	Исаев								Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления для жилых домов д. Филимоново Петушинского района
Проверил	Власов								Чертеж планировки территории М1:500 (утверждаемая часть)
ГИП	Клещунов								ООО "РАПОК"

1. Система координат МСК-33
2. Система высот Балтийская
3. Сплошные горизонталы проведены через 0,5 метра

№ точки	X	Y	№ точки	X	Y	№ точки	X	Y
308	150317,52	172704,48	343	150377,01	172762,47	393	150345,00	172836,22
309	150317,85	172704,18	344	150377,85	172763,43	394	150342,31	172833,26
310	150324,97	172712,29	345	150371,27	172769,24	395	150328,85	172845,28
311	150324,19	172712,97	346	150373,91	172772,24	396	150331,58	172848,21
312	150326,76	172716,04	347	150380,50	172766,43	397	150326,43	172847,62
313	150327,61	172715,30	348	150389,43	172776,55	398	150326,01	172847,19
314	150330,28	172712,28	349	150392,42	172773,89	399	150323,13	172849,96
315	150332,76	172715,02	350	150397,76	172779,86	400	150323,56	172850,41
316	150332,33	172720,57	351	150394,98	172782,75	401	150315,59	172858,12
317	150332,77	172720,18	352	150396,88	172784,33	402	150318,43	172860,93
318	150333,32	172720,90	353	150399,99	172786,91	403	150292,94	172887,78
319	150332,62	172722,98	354	150402,26	172788,79	404	150289,80	172885,28
320	150335,65	172726,53	355	150403,24	172784,41	405	150272,40	172911,34
321	150337,78	172720,18	356	150403,86	172784,29	406	150270,15	172914,71
322	150335,87	172717,64	357	150405,37	172788,02	407	150254,59	172938,03
323	150339,10	172715,01	358	150406,59	172787,14	408	150257,84	172940,37
324	150339,58	172709,44	359	150411,66	172797,46	409	150227,27	172979,69
325	150359,67	172732,71	360	150415,02	172795,24	410	150224,12	172977,24
326	150356,74	172735,44	361	150409,97	172784,98	411	150252,99	172906,94
327	150357,35	172736,05	362	150436,67	172767,65	412	150256,47	172904,13
328	150350,19	172743,19	363	150434,41	172764,35	413	150255,13	172898,07
329	150352,81	172746,21	364	150444,92	172756,80	414	150251,47	172900,05
330	150360,14	172738,91	365	150447,19	172760,09	415	150246,72	172889,52
331	150362,81	172735,86	366	150463,36	172749,33	416	150248,52	172887,94
332	150370,89	172745,50	367	150461,14	172746,00	417	150248,27	172887,72
333	150367,23	172747,37	368	150485,65	172729,65	418	150245,85	172884,98
334	150368,67	172753,02	369	150487,85	172732,99	420	150243,92	172886,67
335	150372,31	172751,10	370	150494,01	172728,97	421	150240,71	172883,41
336	150373,08	172751,98	370'	150500,99	172739,66	422	150237,58	172885,93
337	150373,89	172751,27	371	150504,35	172737,50	423	150233,43	172879,57
338	150375,04	172754,32	372	150497,37	172726,81	424	150236,62	172877,14
339	150375,73	172754,97	373	150520,59	172711,61	425	150230,65	172870,38
340	150374,37	172759,48	374	150518,30	172708,34	426	150233,19	172867,48
341	150367,63	172764,98	383	150387,64	172792,65	427	150230,43	172864,59
342	150370,22	172768,01	384	150390,38	172795,57	428	150227,99	172867,36
			385	150385,38	172800,42	429	150225,06	172864,05
			386	150392,68	172809,89	430	150222,07	172866,70
			387	150389,35	172812,10	431	150209,85	172853,07
			388	150382,49	172803,22	432	150212,67	172850,21
			389	150374,65	172810,83	434	150188,00	172828,71
			390	150372,05	172807,78	435	150185,61	172831,93
			391	150360,62	172816,36	436	150186,67	172827,88
			392	150363,19	172819,43	437	150215,10	172799,16
						438	150212,36	172796,24
						439	150183,19	172825,71
						440	150173,82	172819,87
						441	150171,16	172822,92

2. Положение о размещении линейного объекта

Основанием для разработки проекта планировки территории для размещения газопровода д. Филимоново, Владимирской обл., Петушинского р-на является:

- Техническое задание;

Нормативно-правовой базой разработки проектной документации является:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации;

- СНиП 11-04-2003 «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации»;

- СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений, актуализированная редакция СНиП 2.07.01-87*»;

- «Земельный кодекс Российской Федерации» от 25.10.2001г. № 136-ФЗ (ред. от 08.03.2015г.) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.04.2015г.)

- Правила землепользования и застройки д. Филимоново;

- Региональные нормативные документы градостроительного проектирования;

- Местные нормативные документы градостроительного проектирования;

- ПП РФ № 564 от 12.05.2017г «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов».

а) наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемого для размещения линейного объекта

Объект «Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газоснабжения жилых домов д. Филимоново Петушинского р-на» необходим для транспортировки природного газа, предназначенного для газоснабжения жилых домов (зона ИЖС) д.Филимоново, Владимирской обл., Петушинского р-на.

Начальный пункт газопровода – подземный стальной газопровод высокого давления 2 категории $P \leq 0,6$ МПа $\varnothing 219$ мм, в районе ГРП №1 по ул. Новосеменовская в пос. Вольгинский Петушинского района.

Конечные пункты – заглушки на распределительных газопроводах и газопроводах-вводах низкого давления.

Для автоматического снижения давления газа с высокого (II категория) $P \leq 0,6$ МПа до низкого $P \leq 0,0023$ МПа и поддержания давления на заданном уровне в д. Филимоново предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта с двумя линиями редуцирования ГРПШ: ПГК-ГРПШ-РДНК-50/1000-2У1-AS с двумя линиями редуцирования (основная и резервная линия).

Общая протяженность трассы газопроводов в плане – 5721,5 м в том числе:

- газопровод высокого давления – 1872,5 м;

- распределительный газопровод низкого давления – 3479,5 м;

- газопроводы-вводы низкого давления – 369,5 м.

Для строительства газопровода высокого давления ($P \leq 0,6$ МПа) используются трубы:

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

– для подземной прокладки – полиэтиленовые ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 диаметром 110х10,0 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 и стальные электросварные 108х4,0 ГОСТ 10704-91* в изоляции «усиленного типа»;

– для надземной – стальные электросварные диаметрами 108х4,0 мм ГОСТ 10704-91*, ГОСТ 10705-80*.3

Для футляра на газопроводе низкого давления используются трубы - полиэтиленовые ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 диаметром 315х28,6, 160х14,6 и 110х10,0 мм. Для строительства распределительного газопровода низкого давления используются трубы:

– для подземной прокладки – полиэтиленовые ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 диаметрами 225х20,5, 160х14,6, 110х10,0 и 63х5,8 мм, полиэтиленовые ПЭ 100 ГАЗ SDR 17,6 диаметрами 225х12,8, 160х9,1, 110х6,3; 90х5,2; 63х3,6 мм с коэффициентом запаса прочности не менее 2,7 и стальные электросварные 219х6,0 ГОСТ 10704-91*, ГОСТ 10705-80* в «усиленного типа» изоляции – в составе цокольного ввода;

– для надземной – стальные электросварные диаметром 108х4,0 мм ГОСТ 10704-91*, ГОСТ 10705-80*.

Отключающие устройства на газопроводе предусмотрены:

- в точке врезки газопровода высокого давления в подземный полиэтиленовый газопровод;

- на входе газопровода высокого давления в ПРГ шкафного типа – в надземном исполнении на высоте, удобной для обслуживания;

- на выходе газопровода низкого давления из ПРГ шкафного типа – в надземном исполнении на высоте, удобной для обслуживания;

- на газопроводе низкого давления на ответвлениях к группам жилых домов.

Отключающая арматура предусмотрена вне охранных зон ВЛ электропередач.

Газопровод высокого и низкого давления проложить на глубине не менее $h=1,0$ м до верха трубы. Проектом предусмотрена укладка трубы на естественное основание и засыпка обратным грунтом. Подземные стальные краны, стальные участки газопровода и контрольную трубку засыпать песком среднезернистым с низкой коррозионной агрессивностью на всю глубину траншеи.

Соединение полиэтиленовых труб со стальными осуществить с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь».

Соединение полиэтиленовых труб газопровода и футляра диаметром 225 и 160 мм между собой предусматривается сваркой встык с помощью сварочной техники с высокой степенью автоматизации. Сваркой встык нагретым инструментом соединяются ПЭ трубы и детали с толщиной стенки по торцам более 5 мм.

Соединение полиэтиленовых труб диаметром 110 мм, 90 мм и 63 мм между собой выполнять муфтами с закладными электронагревателями или фасонными частями с закладными электронагревателями. Соединяемые трубы должны иметь одинаковый SDR и материал изготовления. Все углы поворота полиэтиленового газопровода, кроме углов 90°, выполнить методом упругого изгиба с радиусом не менее 25 диаметров трубы.

Сварку полиэтиленовых труб производить при температуре окружающего воздуха от -150С до +450С. Сварка труб при более низких или более высоких температурах должна производиться

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

даться в помещениях (укрытиях), обеспечивающих соблюдение заданного температурного интервала.

Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно-газ» на расстоянии 0,2 м от верхней образующей газопровода.

В точках пересечения с подземными коммуникациями сигнальную ленту уложить дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекемого сооружения.

б) 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

Трассу проектируемого газопровода предполагается разместить на территории муниципального образования Нагорное сельское поселение, Владимирской обл., Петушинского р-на.

Газопровод проходит по землям, относящихся к категориям:

- земли населенных пунктов.
- земли лесного фонда.
- земли с/х назначения.

Линейный объект планируется расположить на землях государственной собственности, которая не разграничена, а также на земельных участках с К№33:13:060213:598;

К№33:13:060213:328; К№33:13:060213:327; К№33:00-15.12; К№33:13:060222:1;

К№33:13:060213:1; .

Согласно карте градостроительного зонирования территории муниципального образования Нагорное сельское поселение, газопровод планируется разместить на территориях зоны застройки индивидуальными жилыми домами.

Для строительства и эксплуатации объекта необходим отвод земель для временного и постоянного пользования. На время строительства газопровода необходима территория для временного пользования под размещение строительных машин и механизмов, отвалов минерального грунта, для сварки плетей труб на период строительства. Размер земельного участка выделяемого на период строительства определяется с учетом необходимой ширины траншеи, полосы монтажных работ, полосы под отвалы грунта. Для обеспечения эксплуатации газопровода необходим отвод земель для постоянного пользования под площадку ГРПШ.

Согласно п.7 п.п. б) «Правил охраны газораспределительных сетей» от 20.11.2002 года № 878 для газорегуляторных сетей устанавливаются охранные зоны. «Охранная зона газопровода» – это территория с особыми условиями использования, устанавливаемая вдоль трасс газопроводов и вокруг других объектов газораспределительной сети, в целях обеспечения нормальных условий ее эксплуатации и исключения возможности ее повреждения. Отсчет расстояний при определении охранной зоны для однопроводных газопроводов производится от оси газопровода. Вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб при использовании провода-спутника для обозначения трассы газопровода - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3-х метров от газопровода со стороны провода и 2 метра - с противоположной стороны. Отсчет расстояний при определении охранной зоны для

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

надземных односторонних газопроводов производится от оси газопровода по 2,0 м в каждую сторону. Вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов.

Границами красных линий считаются границы образуемого земельного участка линейного объекта, границы красных линий составляют 4 м по ширине (2,0 м от оси газопровода).

При выборе трассы газопровода был рассмотрен и принят к проектированию наиболее оптимальный и целесообразный вариант прохождения трассы.

в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

№ точки	X	Y
1	149058,48	170867,93
2	149063,21	170869,57
3	149062,37	170871,97
4	149056,79	170872,80
5	149065,62	170884,94
6	149074,64	170888,84
7	149080,88	170897,42
8	149076,97	170900,54
9	149113,11	170946,02
10	149117,01	170942,89
11	149147,16	170984,46
12	149143,20	170987,52
13	149164,77	171013,77
14	149168,74	171010,71
15	149184,13	171032,06
16	149180,30	171035,30
17	149194,24	171049,42
18	149197,98	171046,09
19	149213,17	171065,15
20	149209,62	171068,71
21	149219,69	171076,73
22	149222,79	171073,71
23	149226,91	171079,06
24	149223,00	171081,43
25	149225,57	171086,34
26	149229,59	171083,24
27	149231,94	171087,74
28	149227,02	171089,12
29	149222,87	171092,67
30	149223,39	171094,35
31	149233,30	171090,33
32	149228,62	171094,34

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

№ точки	X	Y
33	149249,62	171162,35
34	149244,37	171162,32
35	149250,13	171164,00
36	149246,01	171167,62
37	149261,79	171171,52
38	149267,44	171177,39
39	149267,60	171172,86
40	149271,67	171177,14
41	149280,14	171176,62
42	149279,67	171171,64
43	149287,86	171170,60
44	149288,61	171175,54
45	149321,16	171169,76
46	149320,52	171164,80
47	149334,40	171163,62
48	149336,06	171168,55
49	149350,65	171159,65
50	149348,29	171155,23
51	149357,84	171155,27
52'	149405,91	171195,30
52	149358,72	171148,88
53'	149402,06	171198,50
53	149418,59	171213,33
54	149419,87	171218,22
55	149414,51	171216,18
56	149408,35	171221,31
57	149411,57	171225,13
58	149403,28	171232,05
59	149396,17	171231,46
60	149408,50	171245,76
61	149412,24	171242,44
62	149422,34	171253,47
63	149418,57	171256,76
64	149429,26	171269,61
65	149432,95	171266,23
66	149438,71	171272,01
67	149435,36	171275,66
68	149445,38	171284,85
69	149448,83	171281,23
70	149452,67	171285,02
71	149449,07	171288,49
72	149452,56	171292,32
72'	149456,47	171289,18
73	149459,75	171293,83
74	149455,73	171296,81
75	149464,30	171307,85

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

№ точки	X	Y
76	149468,32	171304,87
77	149476,13	171315,94
78	149471,95	171318,68
79	149474,36	171322,66
80	149478,64	171320,08
81	149488,31	171336,11
82	149490,04	171340,23
83	149483,84	171338,37
84	149485,24	171341,72
85	149487,35	171351,76
86	149492,29	171350,97
87	149493,96	171365,63
88	149488,96	171365,95
89	149489,21	171381,37
90	149494,22	171381,62
91	149491,01	171409,07
92	149486,06	171408,40
93	149482,83	171429,24
94	149487,57	171431,27
95	149472,25	171451,30
96	149468,57	171447,90
97	149462,00	171453,80
98	149465,23	171457,61
99	149435,41	171481,57
100	149432,06	171477,85
101	149410,97	171499,10
102	149414,73	171502,41
103	149402,14	171518,64
104	149397,70	171516,21
105	149394,63	171524,74
106	149399,52	171525,92
107	149395,43	171557,70
108	149390,37	171557,83
109	149394,15	171578,63
110	149399,05	171577,61
111	149402,76	171591,48
112	149397,66	171591,78
113	149396,09	171602,79
114	149401,18	171602,50
115	149402,50	171607,57
116	149398,26	171611,16
117	149417,32	171684,44
118	149422,17	171683,22
119	149427,91	171706,66
120	149423,16	171708,28
121	149431,01	171725,93

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

№ точки	X	Y
122	149435,39	171723,47
123	149445,90	171738,77
124	149441,88	171741,75
125	149454,45	171757,49
126	149457,97	171753,88
127	149477,14	171768,41
128	149478,25	171775,52
129	149484,46	171766,71
130	149480,43	171763,75
131	149495,16	171742,86
132	149496,49	171749,65
133	149631,08	171835,98
134	149633,49	171831,58
135	149681,03	171853,49
136	149674,83	171856,13
137	149663,62	171888,61
138	149669,93	171885,63
139	149695,12	171895,05
140	149696,06	171894,90
141	149695,65	171896,81
142	149694,91	171897,11
143	149694,30	171900,14
144	149694,60	171900,20
145	149726,82	171895,05
146	149725,48	171890,20
147	149746,51	171881,70
148	149747,97	171886,51
149	149765,56	171882,88
150	149765,62	171877,76
151	149789,46	171883,22
152	149787,30	171887,85
153	149798,30	171896,16
154	149801,84	171892,57
155	149840,55	171942,33
156	149836,58	171945,37
157	149882,38	172006,26
158	149886,65	172003,61
159	149896,65	172023,49
160	149891,96	172025,29
161	149901,99	172061,90
162	149904,57	172052,39
163	149905,63	172056,26
164	149906,28	172061,21
165	149924,68	172058,26
166	149923,86	172053,33
167	149923,00	172048,15

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

№ точки	X	Y
168	149937,75	172045,70
169	149943,72	172044,71
170	149944,70	172050,34
171	149947,32	172066,41
172	149926,61	172069,85
173	149935,31	172068,40
174	149939,26	172067,75
175	149975,12	172234,98
176	149970,40	172232,10
177	149941,85	172239,67
178	149946,32	172242,62
179	149944,86	172260,61
180	149934,71	172263,76
181	149928,24	172263,70
182	149930,15	172267,72
183	149935,30	172267,77
184	149945,44	172264,62
185	149945,53	172265,22
186	149949,49	172264,68
187	149955,14	172308,26
188	149950,78	172305,73
189	149943,77	172308,62
190	149948,99	172310,79
191	149950,10	172313,48
192	149946,72	172315,76
193	149952,59	172321,51
194	149955,38	172318,64
195	149975,31	172338,03
196	149972,41	172340,79
197	149974,18	172342,80
198	149977,22	172340,19
199	149980,61	172344,29
200	149977,71	172347,05
201	149983,61	172347,03
202	149985,49	172348,74
203	149990,73	172343,88
204	149988,80	172340,30
205	149992,33	172338,41
206	149994,44	172342,32
207	149996,91	172343,25
208	149995,50	172346,99
209	149993,94	172346,41
210	149988,27	172351,27
211	149995,97	172358,31
212	149993,17	172361,17
213	150003,85	172372,27

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

№ точки	X	Y
214	150003,18	172365,82
215	150003,90	172366,56
216	150010,75	172359,88
217	150010,77	172365,47
218	150016,80	172371,31
219	150019,66	172368,51
220	150032,62	172382,43
221	150029,42	172384,87
222	150030,84	172387,15
223	150033,98	172384,63
224	150040,48	172396,60
225	150043,34	172399,41
226	150053,52	172409,39
228	150055,43	172418,61
229	150051,02	172419,87
230	150072,35	172441,03
231	150075,27	172438,29
232	150082,17	172446,24
233	150079,01	172448,71
234	150090,00	172464,29
235	150092,72	172461,21
236	150098,34	172464,19
237	150095,89	172467,42
238	150127,48	172500,53
239	150130,38	172497,77
240	150136,53	172504,25
241	150132,72	172506,05
242	150135,47	172508,95
243	150139,54	172507,43
244	150144,51	172512,66
245	150141,68	172515,49
246	150164,96	172537,37
247	150167,82	172534,57
248	150169,00	172541,98
249	150167,86	172543,01
250	150170,62	172545,90
251	150171,72	172544,91
252	150180,28	172548,45
253	150186,45	172542,60
254	150188,31	172544,52
255	150189,01	172545,67
255	150189,01	172545,67
256	150182,95	172551,43
257	150192,04	172561,62
258	150189,21	172564,40
259	150196,07	172565,44

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

№ точки	X	Y
260	150202,06	172559,23
261	150204,83	172562,11
262	150198,96	172568,18
263	150215,68	172584,40
264	150212,84	172587,22
265	150229,61	172604,91
266	150232,56	172602,20
267	150243,50	172620,44
268	150242,60	172621,24
269	150245,31	172624,18
270	150246,16	172623,42
271	150258,17	172630,84
272	150260,78	172633,87
273	150268,96	172621,08
274	150271,59	172624,10
275	150284,48	172613,19
276	150280,37	172611,43
277	150280,02	172605,33
278	150284,14	172607,29
279	150303,28	172593,49
280	150306,87	172597,61
281	150309,73	172594,82
282	150306,53	172591,15
283	150318,61	172582,44
284	150315,93	172579,44
285	150331,96	172561,68
286	150334,97	172564,32
287	150341,52	172556,59
288	150339,97	172552,23
289	150347,22	172553,59
290	150346,48	172557,52
291	150256,66	172635,16
292	150272,16	172654,02
293	150275,17	172651,37
294	150276,49	172658,60
295	150276,25	172659,27
296	150279,30	172662,63
297	150279,57	172661,87
298	150289,40	172672,31
299	150292,34	172669,59
300	150301,18	172685,35
301	150300,76	172685,73
302	150303,46	172688,68
303	150303,86	172688,32
304	150306,70	172691,46
305	150309,69	172688,80

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

№ точки	X	Y
306	150315,22	172701,18
307	150314,85	172701,49
308	150317,52	172704,48
309	150317,85	172704,18
310	150324,97	172712,29
311	150324,19	172712,97
312	150326,76	172716,04
313	150327,61	172715,30
314	150330,28	172712,28
315	150332,76	172715,02
316	150332,33	172720,57
317	150332,77	172720,18
318	150333,32	172720,90
319	150332,62	172722,98
320	150335,65	172726,53
321	150337,78	172720,18
322	150335,87	172717,64
323	150339,10	172715,01
324	150339,58	172709,44
325	150359,67	172732,71
326	150356,74	172735,44
327	150357,35	172736,05
328	150350,19	172743,19
329	150352,81	172746,21
330	150360,14	172738,91
331	150362,81	172735,86
332	150370,89	172745,50
333	150367,23	172747,37
334	150368,67	172753,02
335	150372,31	172751,10
336	150373,08	172751,98
337	150373,89	172751,27
338	150376,47	172754,32
339	150375,73	172754,97
340	150374,37	172759,48
341	150367,63	172764,98
342	150370,22	172768,01
343	150377,01	172762,47
344	150377,85	172763,43
345	150371,27	172769,24
346	150373,91	172772,24
347	150380,50	172766,43
348	150389,43	172776,55
349	150392,42	172773,89
350	150397,76	172779,86
351	150394,98	172782,75

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							14
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

№ точки	X	Y
352	150396,88	172784,33
353	150399,99	172786,91
354	150402,26	172788,79
355	150403,24	172784,41
356	150403,69	172784,29
357	150405,37	172788,02
358	150406,59	172787,14
359	150411,66	172797,46
360	150415,02	172795,24
361	150409,97	172784,98
362	150436,67	172767,65
363	150434,41	172764,35
364	150444,92	172756,80
365	150447,19	172760,09
366	150463,36	172749,33
367	150461,14	172746,00
368	150485,65	172729,65
369	150487,85	172732,99
370'	150500,99	172739,66
370	150494,01	172728,97
371	150504,35	172737,50
372	150497,37	172726,81
373	150520,59	172711,61
374	150518,30	172708,34
375	150546,88	172688,32
376	150552,55	172689,23
377	150517,57	172642,25
378	150514,32	172644,58
379	150489,41	172608,53
380	150492,58	172606,08
381	150475,21	172585,81
382	150472,18	172588,41
383	150387,64	172792,65
384	150390,38	172795,57
385	150385,38	172800,42
386	150392,69	172809,89
387	150389,35	172812,10
388	150382,49	172803,22
389	150374,65	172810,83
390	150372,05	172807,78
391	150360,62	172816,36
392	150363,19	172819,43
393	150345,00	172836,22
394	150342,31	172833,26
395	150328,85	172845,28
396	150331,58	172848,21

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							15
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

№ точки	X	Y
397	150326,43	172847,62
398	150326,01	172847,19
399	150323,13	172849,96
400	150323,56	172850,41
401	150315,59	172858,12
402	150318,43	172860,93
403	150292,94	172887,78
404	150289,80	172885,28
405	150272,40	172911,34
406	150270,15	172914,71
407	150254,59	172938,03
408	150257,84	172940,37
409	150227,27	172979,69
410	150224,12	172977,24
411	150252,99	172906,94
412	150256,47	172904,13
413	150255,13	172898,07
414	150251,47	172900,05
415	150246,72	172889,52
416	150248,52	172887,94
417	150248,27	172887,72
418	150245,85	172884,98
420	150243,92	172886,67
421	150240,71	172883,41
422	150237,58	172885,93
423	150233,43	172879,57
424	150236,62	172877,14
425	150230,65	172870,38
426	150233,19	172867,48
427	150230,43	172864,59
428	150227,99	172867,36
429	150225,06	172864,05
430	150222,07	172866,70
431	150209,85	172853,07
432	150212,67	172850,21
434	150188,00	172828,71
435	150185,61	172831,93
436	150186,67	172827,88
437	150215,10	172799,16
438	150212,36	172796,24
439	150183,19	172825,71
440	150173,82	172819,87
441	150171,16	172822,92
442	150138,24	172783,37
443	150143,19	172783,07
444	150146,01	172778,70

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

№ точки	X	Y
445	150141,23	172778,74
446	150118,73	172745,23
447	150122,06	172743,00
448	150106,51	172537,05
449	150103,71	172534,19
450	150067,61	172570,05
451	150070,47	172572,85
452	150042,28	172602,27
453	150039,40	172599,50
454	150027,60	172413,58
455	150024,97	172410,56
456	150016,18	172417,99
457	150016,61	172422,87
458	150011,51	172419,90
459	150010,98	172414,96
460	149989,14	172434,92
461	149991,90	172437,81
462	149980,15	172449,54
463	149977,34	172446,68
464	149971,98	172451,87
465	149974,76	172454,75
466	149961,89	172467,08
467	149959,06	172464,26
468	149942,97	172481,21
469	149945,81	172484,03
470	149933,74	172490,52
471	149931,88	172490,05
472	149928,96	172493,43
473	149930,48	172493,81
474	149924,15	172500,20
475	149926,98	172503,02
476	149921,03	172508,93
477	149918,64	172505,67
478	149913,72	172508,27
479	149914,81	172512,22
480	149907,58	172512,62
481	149907,92	172508,60
482	149897,34	172506,19
483	149898,50	172510,56
484	149896,53	172512,38
485	149893,63	172509,61
486'	149905,11	172526,14
486	149893,58	172515,11
487'	149908,71	172524,02
487	149906,94	172527,89
488'	149910,21	172525,46

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							17
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

№ точки	X	Y
488	149912,39	172527,53
489'	149904,24	172531,18
489	149900,87	172535,34
490'	149906,97	172534,19
490	149906,15	172535,21
491	149908,98	172538,34
492	149906,01	172541,03
493	149919,61	172555,99
494'	149921,70	172550,44
494	149920,51	172551,04
495'	149924,49	172553,51
495	149925,77	172548,37
496	149926,02	172552,73
497	149931,77	172554,87
498	149934,10	172551,46
499	149951,41	172570,93
500	149948,40	172573,56
501	149963,37	172591,05
502	149966,26	172588,27
503	149969,71	172591,46
504	149972,49	172588,89
505	149975,60	172591,44
506	149972,63	172594,17
507	149986,25	172606,76
508	149983,55	172609,71
509	150024,89	172646,85
510	150029,89	172645,97
511	150025,47	172654,25
512	150020,25	172655,52
513	150038,00	172667,71
514	150040,45	172664,54
515	150050,06	172672,84
516	150046,30	172674,88
517	150047,08	172680,57
518	150050,91	172679,03
519	150057,18	172687,65
520	150055,77	172692,52
521	150061,77	172690,13
522	150062,87	172685,38
523	150085,36	172710,38
524	150080,96	172711,47
525	150078,43	172721,48
526	150082,82	172720,41
527	150093,67	172732,71
528	150090,67	172735,35
529	149863,56	172486,26

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							18
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

№ точки	X	Y
530	149866,93	172483,95
531	149863,92	172481,26
532	149865,71	172478,65
533	149869,58	172480,08
534	149870,32	172473,20
535	149866,27	172473,39
536	149864,99	172467,07
537	149869,31	172468,27
538	149879,69	172456,96
539	149878,34	172454,36
540	149874,79	172456,21
541	149874,85	172456,32
542	149854,56	172473,06
543	149851,81	172475,97
544	149841,43	172465,39
545	149844,28	172462,58
546	149835,72	172454,11
547	149832,93	172456,97
548	149824,96	172449,31
549	149827,93	172446,61
550	149819,65	172436,16
551	149816,67	172438,84
552	149808,27	172430,58
553	149811,07	172427,73
554	149801,76	172418,77
555	149798,71	172421,39
556'	149786,81	172404,87
556	149788,61	172407,12
557'	149790,31	172404,41
557	149791,79	172404,69
558'	149788,98	172401,28
558	149783,91	172401,41
559	149787,06	172398,95
560	149774,03	172381,30
561	149770,67	172383,49
562	149766,02	172375,31
563'	149759,03	172361,98
563	149769,54	172373,40
564	149759,65	172354,56
565	149765,14	172351,48
566	149763,07	172348,06
567	149757,87	172350,98
568	149754,60	172353,53
569	149741,07	172320,59
570	149744,93	172319,45
571	149740,44	172295,29

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

№ точки	X	Y
572	149736,51	172296,02
573	150143,87	172497,04
574	150140,44	172494,87
575	150150,93	172483,29
576	150153,99	172485,87
577	150174,96	172459,15
578	150171,86	172456,59
579	150183,31	172443,28
580	150186,63	172445,56
581	150191,01	172437,44
582	150187,84	172434,89
583	150195,71	172428,11
584	150198,60	172430,90
585	150203,05	172425,33
586	150199,98	172422,77
587	150205,36	172416,55
588	150209,23	172418,20
589	150210,04	172409,12
590	150206,25	172406,58
591	150220,77	172399,06
592	150222,67	172402,59
593	150238,97	172393,47
594	150233,53	172391,93
595	150231,27	172387,90
596	150236,36	172388,80
597	150252,01	172375,38
598	150246,34	172374,97
599	150239,82	172367,47
600	150245,14	172367,48
601	150248,75	172363,39
602	150245,75	172360,74
603	150248,40	172357,74
604	150205,54	172319,90
605	150201,98	172322,09
606	150200,91	172317,99
607	150204,39	172315,49
608	150184,32	172302,29
609	150182,17	172305,66
610	150174,76	172300,91
611	150171,70	172298,33
612	150163,51	172308,80
613	150167,39	172310,34
614	150166,66	172318,09
615	150162,78	172316,58
616	150146,57	172337,87
617	150149,77	172340,28

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

№ точки	X	Y
618	150168,36	172293,15
619	150171,12	172290,04
620	150140,25	172275,18
621	150138,46	172278,76
622	150124,98	172271,75
623	150126,35	172267,96
624	150107,13	172263,77
625	150106,28	172267,68
626	150289,62	172399,71
627	150292,45	172396,88
628	150307,30	172413,50
629	150301,52	172413,02
630	150304,21	172416,02
631	150282,71	172440,74
632	150279,66	172438,16
633	150251,89	172471,88
634	150255,14	172474,22
635	150242,72	172494,00
636	150239,53	172491,56
637	150231,41	172500,34
638	150234,35	172503,06
639	150312,54	172425,34
640	150315,47	172422,61
641	150357,05	172465,30
642	150354,11	172468,01
643	150377,50	172494,80
644	150380,51	172492,17

г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Перенос (переустройство) существующих линейных объектов не предусматривается.

д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

В составе линейного объекта предусматривается установка ГРПШ. Газорегуляторный пункт представляет собой контейнер заводского изготовления, имеет сертификаты соответствия и разрешения на применение Ростехнадзора.

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

е) 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

Проектируемая трасса газопровода пересекает:

- ЛЭП 0,4; 10 кВ;
- дороги.
- пруд

ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Территория для размещения линейного объекта не входит в границы особо охраняемых природных территорий. Объекты культурного наследия и их охранные зоны на территории прокладки газопровода отсутствуют.

з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Подземный газопровод не является источником загрязнения окружающей среды.

Трубы из полиэтилена относят к 4-му классу опасности. При атмосферных условиях трубы не выделяют в окружающую среду токсичных веществ и не оказывают при непосредственном контакте вредного действия на организм человека.

Данным проектом предусмотрены специальные мероприятия, обеспечивающие повышение экологичности газопровода и приведение к минимуму воздействия на окружающую среду путем применения прогрессивных конструкций, экологически безопасных материалов, а также эффективных средств в локализации отрицательных последствий при эксплуатационных отказах.

Охрана атмосферного воздуха от загрязнения.

В процессе эксплуатации газопровода газ, как источник загрязнения атмосферы, может проявить себя агрессивно при плановом и аварийном ремонтах с опорожнения трубопровода. Для быстрого оперативного вывода из работы газопровода (отключение его от основной линии в случае аварийной ситуации при нарушении целостности трубопровода) предусмотрена запорная арматура, что снижает до минимума возможность выбросов газа в атмосферу.

Охрана поверхностных и подземных вод от загрязнения и истощения.

Природный газ и сам газопровод не оказывает вредного воздействия на грунтовые воды, для технологических нужд газопровода в процессе эксплуатации вода не требуется. При испытании газопровода на герметичность после завершения строительства в качестве рабочего тела используется сжатый воздух, который не оказывает вредного воздействия на грунтовые воды.

Основные проектные решения при рекультивации.

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Проектом предусматривается технический этап рекультивации, включающий следующие мероприятия:

- снятие почвенно-растительного слоя грунта 0,2-0,3 м с трассы прокладки газопровода и складирование его во временные отвалы,
- обратная засыпка траншеи после укладки в нее газопровода,
- нанесение на место выемки почвенно-растительного слоя.

Техническая рекультивация выполняется строительно-монтажной организацией по мере прокладки газопровода без привлечения дополнительной техники.

Биологическая рекультивация осуществляется собственниками земельных участков, землепользователями, землевладельцами и арендаторами земельных участков, земли которых были нарушены за счет средств, предусмотренных сметой строительства.

и) 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 целях исключения ЧС техногенного характера по трассе линейного объекта необходимо соблюдение условий, установленных Правилами охраны газораспределительных сетей, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 г. № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей».

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведения мероприятий по гражданской обороне и обеспечению пожарной безопасности производятся в соответствии с положениями генерального плана.

Проведение мероприятий по гражданской обороне.

Гражданская оборона – система мероприятий по подготовке к защите и по защите населения, материальных и культурных ценностей на территории Российской Федерации от опасностей, возникающих при проведении военных действий или вследствие этих действий.

Сведения об отнесении проектируемого объекта к категории по гражданской обороне:

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 19.09.1998г. №1115 «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне» и «Показателями для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне» (приказ МЧС России РФ № 536 от 11.09.2012г.), проектируемый объект категории по гражданской обороне не имеет.

Сведения о продолжении функционирования проектируемого объекта в военное время или прекращении, или переносе деятельности объекта в другое место, а также о перепрофилировании проектируемого производства на выпуск иной продукции:

Планируемый объект относится к объектам жизнеобеспечения и в военное время не подлежит переносу в другое место. Планируемый газопровод в перечень объектов, продолжающих работу в особый период, не входит. Демонтаж и перекладка по новой трассе, перепрофилирование для выполнения иной задачи газопровода в «особый период», в короткие сроки экономически нецелесообразны, поэтому мероприятия по прекращению или перемещению в другое место, перепрофилированию газопровода не рассматриваются.

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Мобилизационным заданием численность наибольшей работающей смены в военное время на объекте не установлена. Газопровод, предназначенный для транспортировки газа, не требует постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Для выполнения регламентных работ по эксплуатации и обслуживанию газопровода, ликвидации аварий на газопроводе в эксплуатирующей организации создается ремонтная бригада составом от 3 до 5 человек.

Решения по управлению гражданской обороной проектируемого объекта, системам оповещения персонала об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий: Объект не имеет помещений и территории с постоянными рабочими местами, техническое обслуживание и ремонт оборудования газопровода осуществляется периодически (обход трассы - 1 раз в квартал, обслуживание и ремонт оборудования - по отдельному графику), поэтому технические средства объектовой системы оповещения и управления ГО на данном участке газопровода не предусматриваются.

В «особый период» доведение сигналов гражданской обороны до работников эксплуатирующей организации будет осуществляться по автоматизированной системе централизованного оповещения населения (с использованием громкоговорителей, местного телевидения и радио), сигнал с которой будет поступать в объектовую систему оповещения эксплуатирующей организации или по телефону уполномоченным представителем органов исполнительной власти.

В эксплуатирующей организации разрабатываются планы оповещения рабочих бригад, находящихся на линейной части газопроводов с использованием средств мобильной связи. После получения сигнала гражданской обороны руководство эксплуатирующей организации (ответственный за оповещение) организует, согласно планам, оповещение рабочих бригад, выполняющих работы на линейной части газопровода. Рабочие бригады, находящиеся на линейной части газопроводов, могут получать сигналы гражданской обороны и по системам оповещения в ближайших районах.

Система оповещения ГО эксплуатирующей организации обеспечивает:

- прием сообщений из автоматизированной системы централизованного оповещения населения;
- подачу предупредительного сигнала «Внимание всем»;
- доведение речевой информации до людей.

Организация и осуществление оповещения проводится в соответствии с Положением о системах оповещения гражданской обороны (утверждено приказами МЧС России от 25.07.2006 № 422, Министерства информационных технологий и связи России от 25.07. 2006. № 90, Министерства культуры и массовых коммуникаций России от 25.07.2006. № 376).

Основной способ оповещения персонала - передача речевой информации. Для привлечения внимания перед передачей речевой информации включаются электросирены и другие сигнальные средства, что означает сигнал «Внимание всем». По этому сигналу должны быть немедленно включены, радиотрансляционные и телевизионные приемники для прослушивания экстренного сообщения. Текст сообщения передается периодически, через установленные периоды времени, в течение 5 минут, с прекращением передачи другой информации.

Обоснование введения режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта, подвергшейся радиоактивному загрязнению (заражению).

Режимы радиационной защиты рассчитываются заблаговременно для конкретных

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

условий (защитных свойств производственных, жилых зданий и используемых защитных сооружений) и различных возможных уровней радиации на территории объекта. В настоящее время разработано и рекомендуется 8 типовых режимов для различных категорий населения: 1–3й режимы - для неработающего населения; 4-7й режимы – для рабочих и служащих; 8й режим - для личного состава невоенизированных формирований ГОЧС.

Режимы радиационной защиты рабочих и служащих включают три основных этапа, которые должны выполняться в строгой последовательности.

1 этап: продолжительность времени прекращения работы объекта и пребывания рабочих и служащих в защитных сооружениях;

2 этап: продолжительность работы с использованием для отдыха рабочих и служащих защитных сооружений;

3 этап: продолжительность работы объекта с ограничением пребывания людей на открытой радиоактивно зараженной (РЗ) местности до 1-2 часов в сутки.

Продолжительность соблюдения каждого типового режима зависит:

- от уровня радиации на местности (на территории объекта) и спада его во времени;
- от защитных свойств (коэффициента ослабления) убежищ, ПРУ, производственных и жилых зданий;
- от установленных доз облучения людей.

Предусматривается следующий порядок ввода в действие режимов радиационной защиты: С объявлением угрозы радиоактивного заражения на объекте выставляются посты наблюдения, оснащенные дозиметрическими приборами. Эти посты замеряют уровни радиации через каждые полчаса и результаты измерений докладывают в отдел, сектор (штаб) ГОЧС объекта. Начальник отдела, сектора ГОЧС по измеренным и рассчитанным на 1ч уровням радиации и таблице типовых режимов определяет режим радиационной защиты рабочих и служащих, и докладывает свои предложения начальнику ГОЧС объекта (руководителю объекта). Если на территории объекта уровни радиации неодинаковые, режим выбирается и устанавливается по максимальному уровню радиации, пересчитанному на один час после взрыва. Режим радиационной защиты рабочих и служащих вводится в действие решением начальника ГОЧС, о чем передается сообщение по радиотрансляционной сети объекта и предоставляется донесение в вышестоящие отдел ГОЧС. Выход из режима радиационной защиты тоже определяется начальником ГОЧС, о чем оповещаются все рабочие и служащие объекта.

Для работы объекта (транспортировка газа) не требуется постоянное присутствие персонала, обслуживание газопровода осуществляется периодически через определенное время, ремонтная бригада объекта может привлекаться для устранения аварии на газопроводе.

С учетом выше изложенного, для ремонтной бригады объекта принимается 8-й режим радиационной защиты.

Проектные решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов при угрозе воздействия или воздействии по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения.

Остановка технологического процесса (транспортировка природного газа) производится при производственной необходимости, аварии или по указанию Управления по делам ГО ЧС при угрозе воздействия или воздействии по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения.

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							25
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Для остановки технологического процесса обслуживающим персоналом, по указанию руководства эксплуатирующей организации, закрываются запорные устройства (задвижки, краны) на тех участках газопровода, которые необходимо отключить.

Проведение мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

Все работники, занятые на ремонтных работах, должны пройти противопожарный инструктаж и сдать зачет по пожарно-техническому минимуму, знать и выполнять инструкции по пожарной безопасности на рабочем месте, уметь пользоваться первичными средствами пожаротушения. Исполнители огневых работ обязаны:

- иметь при себе квалификационное удостоверение и талон по технике пожарной безопасности;
- получить инструктаж по безопасному проведению огневых, газоопасных работ и расписаться в наряд-допуске, а исполнителю подрядной организации дополнительно получить инструктаж по технике безопасности при проведении огневых работ;
- ознакомиться с объемом работ на месте предстоящего проведения огневых работ;
- приступить к огневым работам только после указаний лица, ответственного за проведение огневых работ;
- выполнять только ту работу, которая указана в наряде-допуске;
- соблюдать меры безопасности, предусмотренные в наряде-допуске;
- пользоваться при работе исправным инструментом;
- работать в спецодежде и спецобуви;
- уметь пользоваться средствами защиты и при необходимости своевременно их применять;
- уметь пользоваться средствами пожаротушения и в случае возникновения пожара немедленно применять меры к вызову пожарной части и приступить к ликвидации загорания;
- после окончания огневых работ тщательно осмотреть место их проведения и устранить выявленные нарушения, которые могут привести к возникновению пожара, к травмам и авариям;
- прекращать огневые работы при возникновении опасной ситуации.

В целях исключения разгерметизации газопроводов и узлов на проектируемом объекте, предупреждения аварийных выбросов опасных веществ в окружающую среду, транспорт газа осуществляется по герметичной системе, которая исключает выброс вредных веществ в окружающую среду.

Газопровод представляет определенную опасность, т.к. при разрушении газопровода возможно образование газовоздушного облака с последующим взрывом и воспламенением.

В целях исключения разгерметизации газопровода и предупреждения аварийных выбросов опасных, легковоспламеняющихся веществ в окружающую среду, предусматриваются следующие мероприятия:

- транспорт газа осуществляется по герметизированной системе, которая исключает выбросы вредных веществ в атмосферу;
- прокладка газопровода подземная;
- газопровод выполнен из полиэтиленовых труб;
- арматура принята стальная на давление, превышающее рабочее давление в газопроводе;
- защита газопровода и арматур от коррозии;
- периодический осмотр трассы газопровода.

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							26
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Рабочие, связанные с выполнением газоопасных работ, должны быть обучены действиям в случае аварии, правилам пользования средствами индивидуальной защиты, способам оказания первой помощи. Каждый участвующий в газоопасных работах должен иметь подготовленный к работе шланговый или кислородно-изолирующий противогаз, спасательный пояс с кольцами для карабинов, спасательную веревку длиной не менее десяти метров. Продолжительность работы в противогазе без перерыва не должна превышать тридцати минут.

Работы по монтажу газопроводов разрешается выполнять только в дневное время.

Работы по локализации и ликвидации аварий выполняются в любое время персоналом.

При появлении признаков наличия газа работы должны быть немедленно прекращены, а рабочие выведены из опасной зоны. Работы могут быть возобновлены только после ликвидации и устранения утечек газа и подтверждения анализом отсутствия опасной концентрации газа в воздухе на рабочем месте.

Сварочные работы должны выполняться сварщиком, аттестованным в соответствии с "Правилами аттестации сварщиков", а также прошедшим проверку знаний безопасных методов труда в газовом хозяйстве. Устанавливать "заплаты", заваривать трещины, разрывы и другие дефекты запрещается.

Применять трубы и арматуру, не имеющие сертификатов, запрещается.

Применение открытого огня для устранения закупорок на газопроводах запрещается.

После окончания работ необходимо провести наружный осмотр газопровода. Участки, имеющие трещины, разрывы, необходимо отключить и продуть. Выпуск газа не допускается. При возникновении опасной концентрации газа необходимо прекратить работы. Опасной концентрацией газа в воздухе считается концентрация, равная 20% нижнего предела воспламеняемости газа.

Место проведения огневых работ следует обеспечить средствами пожаротушения (огнетушитель, ящик с песком, лопаты, ведро с водой, кошма и пр.). К месту проведения работ должен быть проложен пожарный рукав со стволом от наружного противопожарного водопровода или, по согласованию с органами пожарного надзора, дежурная пожарная автомашина.

Для защиты оборудования, сгораемых конструкций от искр электрической дуги рабочие места сварщиков должны быть ограждены переносными металлическими щитами, оборудование и сгораемые конструкции металлическими листами или асбестовыми одеялами. Лицо, ответственное за проведение огневых работ, обязано проинструктировать исполнителей о мерах пожарной безопасности при их проведении, определить противопожарные мероприятия по подготовке места работ в соответствии с требованиями пожарной безопасности.

Основными этапами пусконаладочных работ по вводу в эксплуатацию газопровода являются:

- внешний осмотр и определение исправности оборудования, арматуры и приборов;
- проверка работоспособности средств пожаротушения; -проверка работы стационарных сигнализаторов взрывоопасной концентрации газа;
- продувка газопроводов (инертным газом);
- проверка работы контрольно-измерительных приборов;
- опробование в работе всех компрессоров.

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							27
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Обнаруженные при эксплуатации утечки газа должны немедленно устраняться. Неисправные газопроводы должны быть немедленно отключены. Руководители структурных подразделений предприятий, организаций и лица, назначенные приказом ответственными за пожарную безопасность, обязаны:

- знать пожарную опасность технологического процесса;
- следить за выполнением установленного на объекте противопожарного режима;
- обеспечить строгое соблюдение всеми работниками (обслуживающим персоналом) цеха, участка, установки установленных требований пожарной безопасности;
- не допускать ведения работ с применением открытого огня без оформления в установленном порядке разрешения, обеспечить исправное содержание и постоянную готовность к действию имеющихся средств пожаротушения, связи и сигнализации.

Работники объекта обязаны:

- знать и соблюдать требования данных Правил и разработанных на их основе инструкций по пожарной безопасности, а также соблюдать и поддерживать установленный противопожарный режим;
- уметь пользоваться средствами пожаротушения и знать место их расположения;
- в случае обнаружения пожара: немедленно сообщить о нем в пожарную охрану; организовать эвакуацию из здания (помещения) или опасной зоны всех работающих, не занятых ликвидацией пожара;
- в случае угрозы для жизни людей немедленно организовать их спасение, используя для этого все имеющиеся силы и средства; прекратить все работы, не связанные с мероприятиями по ликвидации пожара; при необходимости вызвать медицинскую службу;
- организовать отключение электроэнергии (кроме аварийного и эвакуационного освещения), остановку транспортирующих устройств, агрегатов, аппаратов, коммуникаций, систем вентиляции и проведение других мероприятий, способствующих предотвращению распространения пожара;
- обеспечить защиту людей, принимающих участие в тушении пожара, от возможных обрушений конструкций, поражений электрическим током, отравлений, ожогов;
- принять возможные меры к эвакуации имущества, приступить к тушению пожара имеющимися на объекте, участке или на рабочем месте средствами пожаротушения (огнетушитель, кошма пожарная, внутренний пожарный кран и др.), принять меры по вызову к месту пожара непосредственного руководителя данного объекта (цеха, участка, склада и т.п.) или другого должностного лица.

На каждом объекте строительства на видном месте должна быть установлена табличка с указанием номеров телефонов вызова пожарной охраны, должности и фамилии лица ответственного за пожарную безопасность объекта.

Горючие отходы, мусор и т.п. следует собирать на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики, а затем вывозить. Места разлива легковоспламеняющихся и горючих жидкостей должны засыпаться песком с последующим его уборкой и вывозом в специальные места биологической очистки или уничтожения.

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							28
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

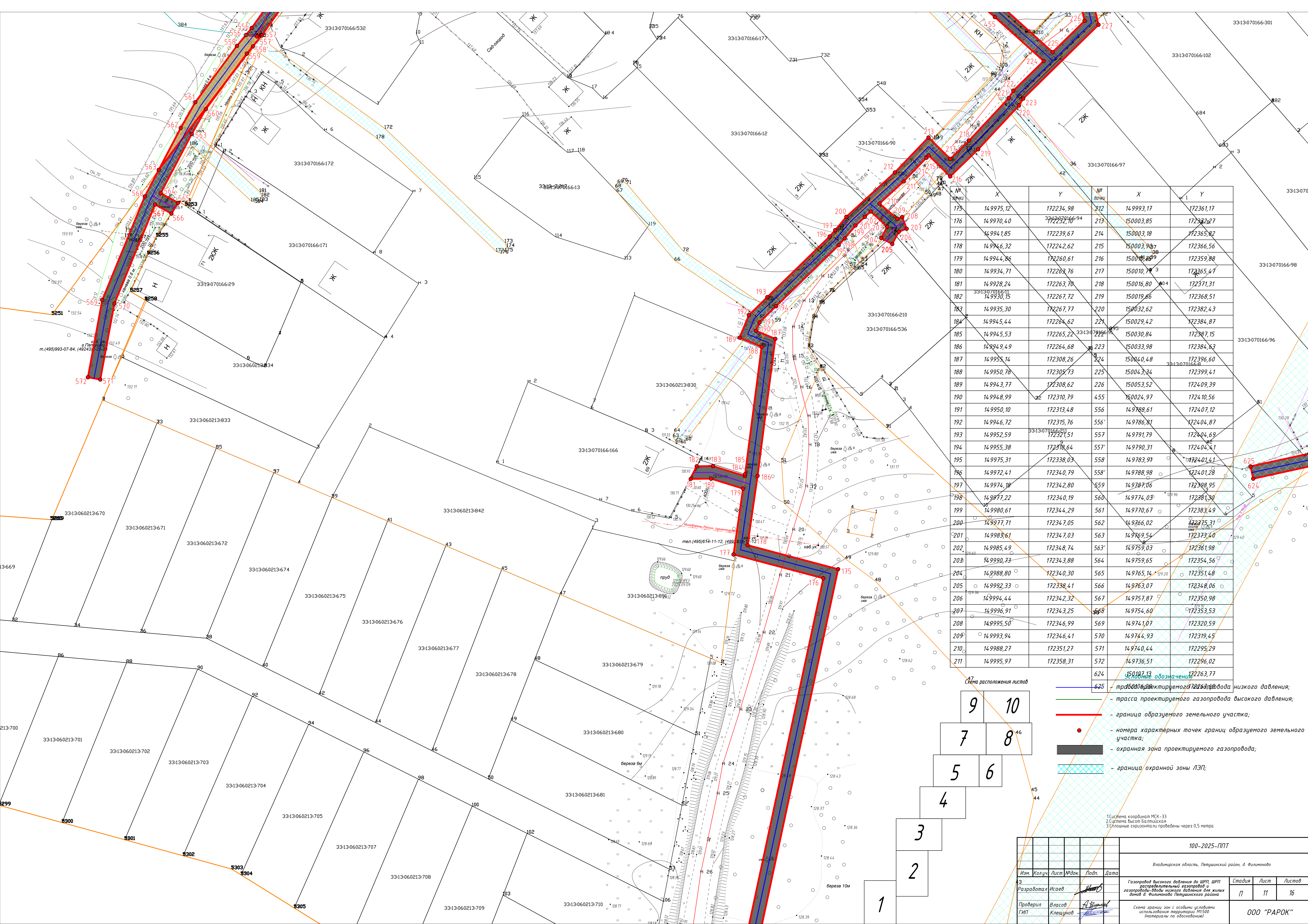
**3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ
ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА.
ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ**

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							29
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		



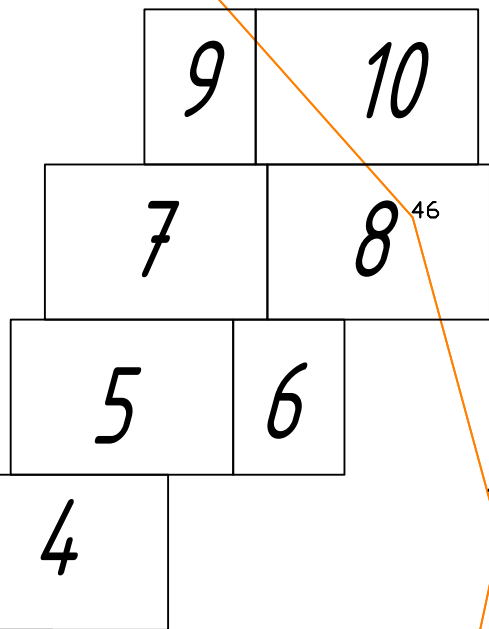
Создано	Изм.	№ подл.	Подп.	и дата	Взам.	инв. №

100-2025-ППТ						
Владимирская область, Петушинский район, д. Филимоново						
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Разработал	Исаев					Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-отводы низкого давления для жилых домов в Филимоново Петушинского района
Проверил	Власов					Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки
ГИП	Клещунов					
						000 "РАРОК"
						Формат А1






№ точки	X	Y	№ точки	X	Y
172	149975,12	172234,98	212	149993,17	172361,17
176	149970,40	172239,67	213	150003,85	172362,87
177	149941,85	172239,67	214	150003,18	172365,82
178	149946,32	172242,62	215	150003,90	172366,56
179	149944,86	172260,61	216	150003,99	172359,88
180	149934,71	172263,76	217	150010,74	172365,47
181	149928,24	172263,70	218	150016,80	172371,31
182	149930,75	172267,72	219	150019,86	172368,51
183	149935,30	172267,77	220	150032,62	172382,43
184	149945,44	172264,62	221	150029,42	172384,87
185	149945,53	172265,22	222	150030,84	172387,15
186	149949,94	172264,68	223	150033,98	172384,63
187	149955,14	172308,26	224	150040,48	172396,60
188	149950,78	172305,73	225	150043,34	172399,41
189	149943,77	172308,62	226	150053,52	172409,39
190	149948,99	172310,79	455	150024,97	172410,56
191	149950,10	172313,48	556	149788,61	172407,12
192	149946,72	172315,76	556'	149786,81	172404,87
193	149952,59	172321,51	557	149791,79	172404,69
194	149955,38	172318,64	557'	149790,31	172404,41
195	149975,31	172338,03	558	149783,91	172401,41
196	149972,41	172340,79	558'	149788,98	172401,28
197	149974,18	172342,80	559	149787,06	172388,95
198	149977,22	172340,19	560	149774,03	172381,30
199	149980,61	172344,29	561	149770,67	172383,49
200	149977,71	172347,05	562	149766,02	172375,31
201	149983,61	172347,03	563	149769,54	172373,40
202	149985,49	172348,74	563'	149759,03	172361,98
203	149990,73	172343,88	564	149759,65	172354,56
204	149988,80	172340,30	565	149765,14	172351,48
205	149992,33	172338,41	566	149763,07	172348,06
206	149994,44	172342,32	567	149757,87	172350,98
207	149996,91	172343,25	568	149754,60	172353,53
208	149995,50	172346,99	569	149741,07	172320,59
209	149993,94	172346,41	570	149744,93	172319,45
210	149988,27	172351,27	571	149740,44	172295,29
211	149995,97	172358,31	572	149736,51	172296,02
624	150007,13	172263,77			
625	150006,26	172263,77			

Схема расположения листов



- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
- трасса проектируемого газопровода высокого давления;
- граница образуемого земельного участка;
- номера характерных точек границ образуемого земельного участка;
- охранный зона проектируемого газопровода;
- граница охранной зоны ЛЭП;

1 Система координат МСК-33
2 Система высот Балтийская
3 Условные горизонтали проведены через 0,5 метра

						100-2025-ППТ					
						Владимирская область, Петушинский район, д. Филимоново					
Изм.		Колуч.		Лист	№док.	Подп.	Дата				
3		Разработал		Исаев				Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления для жилых домов в Филимоново Петушинского района			
Проверил		Власов						Стадия	Лист	Листов	
ГИП		Клещинов						П	11	16	
						Схема границ зон с особыми условиями использования территории МТ500 (на территории по обоснованию)					
						ООО "РАПОК"					

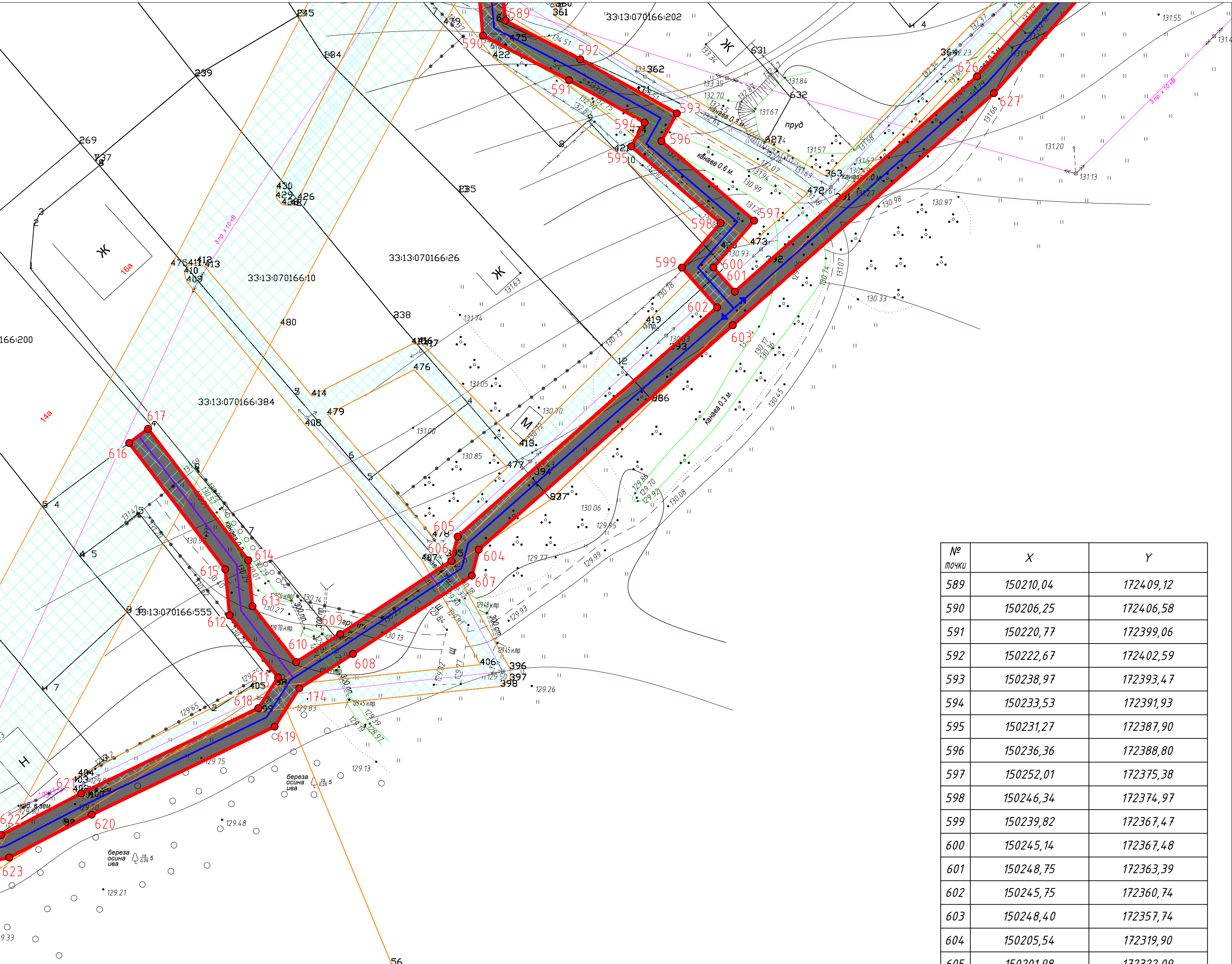
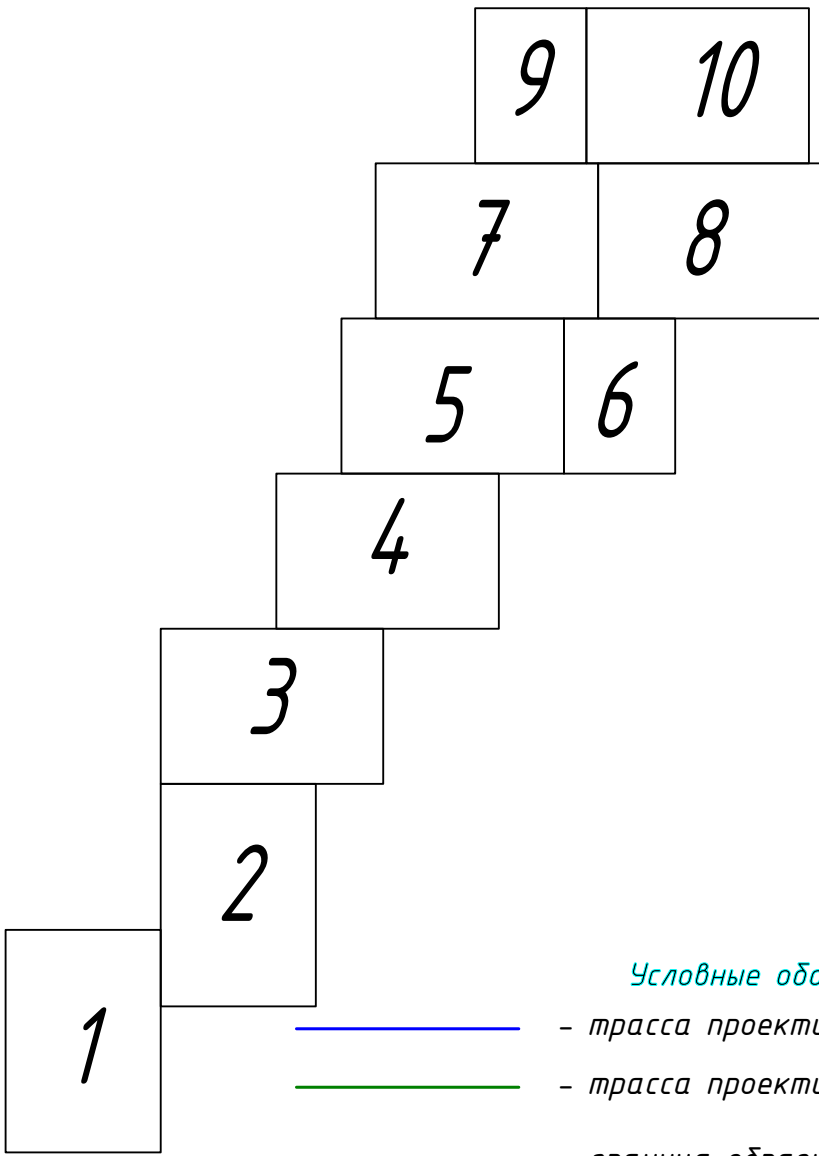


Схема расположения листов



Условные обозначения:

- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
- трасса проектируемого газопровода высокого давления;
- граница образуемого земельного участка;
- номера характерных точек границ образуемого земельного участка;
- охранная зона проектируемого газопровода;
- граница охранный зоны ЛЭП;

№ точки	X	Y
589	150210,04	172409,12
590	150206,25	172406,58
591	150220,77	172399,06
592	150222,67	172402,59
593	150238,97	172393,47
594	150233,53	172391,93
595	150231,27	172387,90
596	150236,36	172388,80
597	150252,01	172375,38
598	150246,34	172374,97
599	150239,82	172367,47
600	150245,14	172367,48
601	150248,75	172363,39
602	150245,75	172360,74
603	150248,40	172357,74
604	150205,54	172319,90
605	150201,98	172322,09
606	150200,91	172317,99
607	150204,39	172315,49
608	150184,32	172302,29
609	150182,17	172305,66
610	150174,76	172300,91
611	150171,70	172298,33
612	150163,51	172308,80
613	150167,39	172310,34
614	150166,66	172318,09
615	150162,78	172316,58
616	150146,57	172337,87
617	150149,77	172340,28
618	150168,36	172293,15
619	150171,12	172290,04
620	150140,25	172275,18
621	150138,46	172278,76
622	150124,98	172271,75
623	150126,35	172267,96
626	150289,62	172399,71
627	150292,45	172396,88

1. Система координат МСК-33
2. Система высот Балтийская
3. Сплошные горизонталы проведены через 0,5 метра

						100-2025-ППТ			
						Владимирская область, Петушинский район, д. Филимоново			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП распределительный, газопровод и газопроводы-вводы низкого давления для жилых домов д. Филимоново, Петушинского района	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Исаев						П	12	16
Проверил	Власов					Схема границ зон с особыми условиями использования территории М1:500 (материалы по обоснованию)	ООО "РАРОК"		
ГИП	Клещунов								

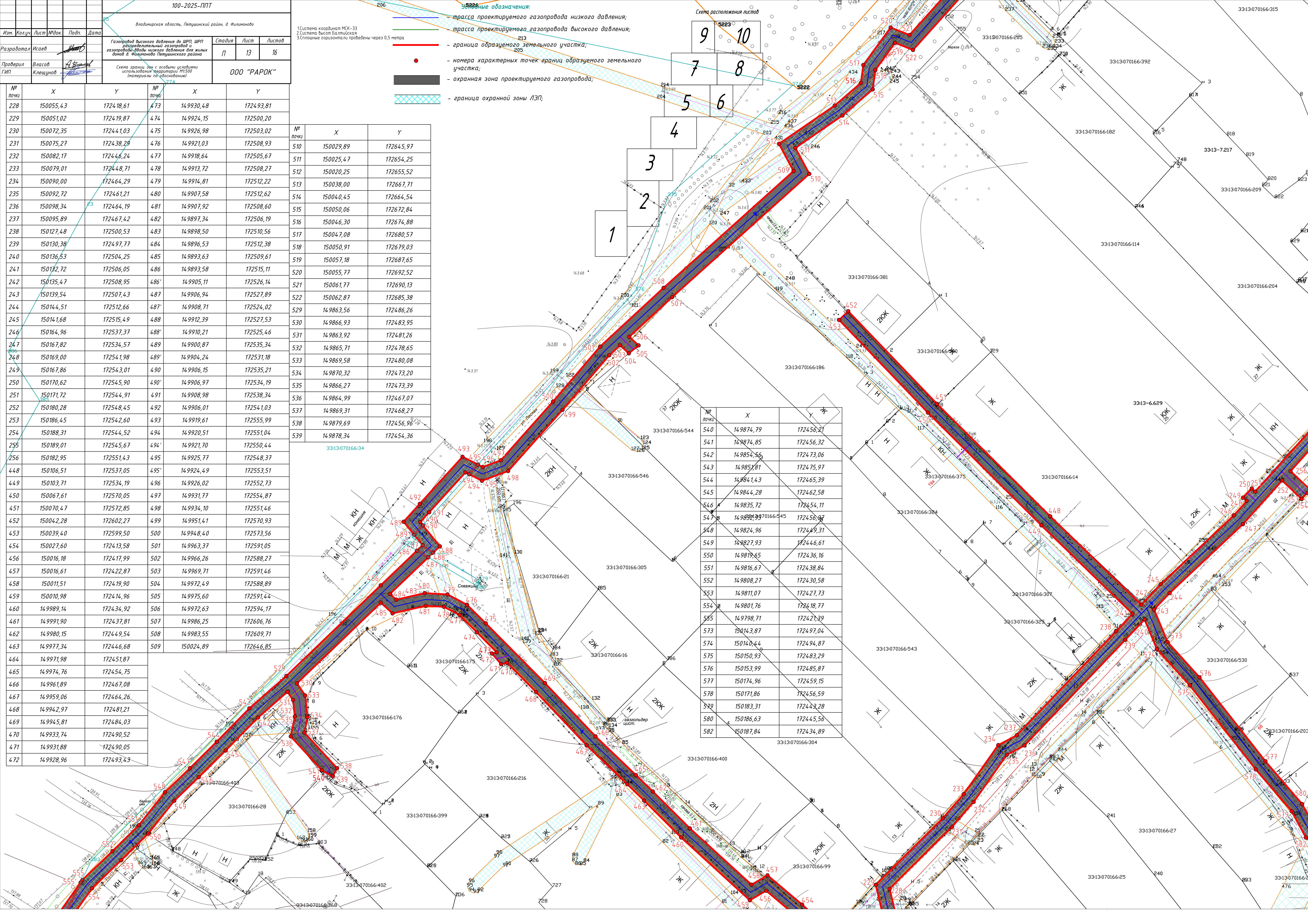
1 Система координат МСК-33
2 Система высот Балтийская

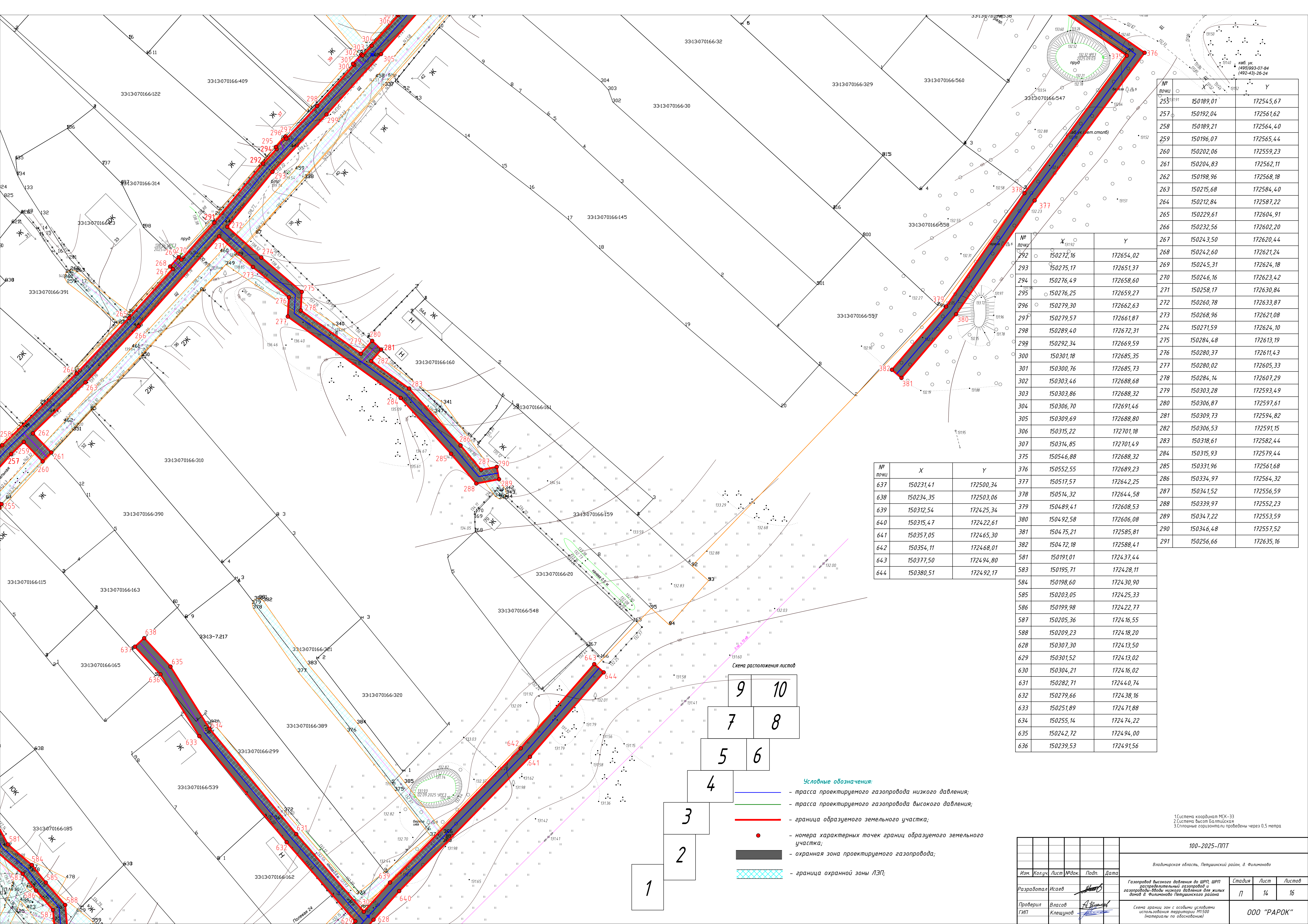
3. Сплошные горизонталли проведены через 0,5 метра

206

№ пункта	X	Y
510	150029,89	172645,97
511	150025,47	172654,25
512	150020,25	172655,52
513	150038,00	172667,71
514	150040,45	172664,54
515	150050,06	172672,84
516	150046,30	172674,88
517	150047,08	172680,57
518	150050,91	172679,03
519	150057,18	172687,65
520	150055,77	172692,52
521	150061,77	172690,13
522	150062,87	172685,38
529	149863,56	172486,26
530	149866,93	172483,95
531	149863,92	172481,26
532	149865,71	172478,65
533	149869,58	172480,08
534	149870,32	172473,20
535	149866,27	172473,39
536	149864,99	172467,07
537	149869,31	172468,27
538	149879,69	172456,96
539	149878,34	172454,36

33:13:070166:34





№ точки	X	Y
637	150231,4	172500,34
638	150234,35	172503,06
639	150312,54	172425,34
640	150315,47	172422,61
641	150357,05	172465,30
642	150354,11	172468,01
643	150377,50	172494,80
644	150380,51	172492,17

№ точки	X	Y
292	150272,16	172654,02
293	150275,17	172651,37
294	150276,49	172658,60
295	150276,25	172659,27
296	150279,30	172662,63
297	150279,57	172661,87
298	150289,40	172672,31
299	150292,34	172669,59
300	150301,18	172685,35
301	150300,76	172685,73
302	150303,46	172688,68
303	150303,86	172688,32
304	150306,70	172691,46
305	150309,69	172688,80
306	150315,22	172701,18
307	150314,85	172701,49
375	150546,88	172688,32
376	150552,55	172689,23
377	150517,57	172642,25
378	150514,32	172644,58
379	150489,41	172608,53
380	150492,58	172606,08
381	150475,21	172585,81
382	150472,18	172588,41
581	150191,01	172437,44
583	150195,71	172428,11
584	150198,60	172430,90
585	150203,05	172425,33
586	150199,98	172422,77
587	150205,36	172416,55
588	150209,23	172418,20
628	150307,30	172413,50
629	150301,52	172413,02
630	150304,21	172416,02
631	150282,71	172440,74
632	150279,66	172438,16
633	150251,89	172471,88
634	150255,14	172474,22
635	150242,72	172494,00
636	150239,53	172491,56

1 Система координат МСК-33
2 Система высот Балтийская
3 Сплошные горизонталы проведены через 0,5 метра

- Условные обозначения:**
- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
 - трасса проектируемого газопровода высокого давления;
 - граница образуемого земельного участка;
 - — номера характерных точек границ образуемого земельного участка;
 - — охранная зона проектируемого газопровода;
 - — граница охранной зоны ЛЭП;

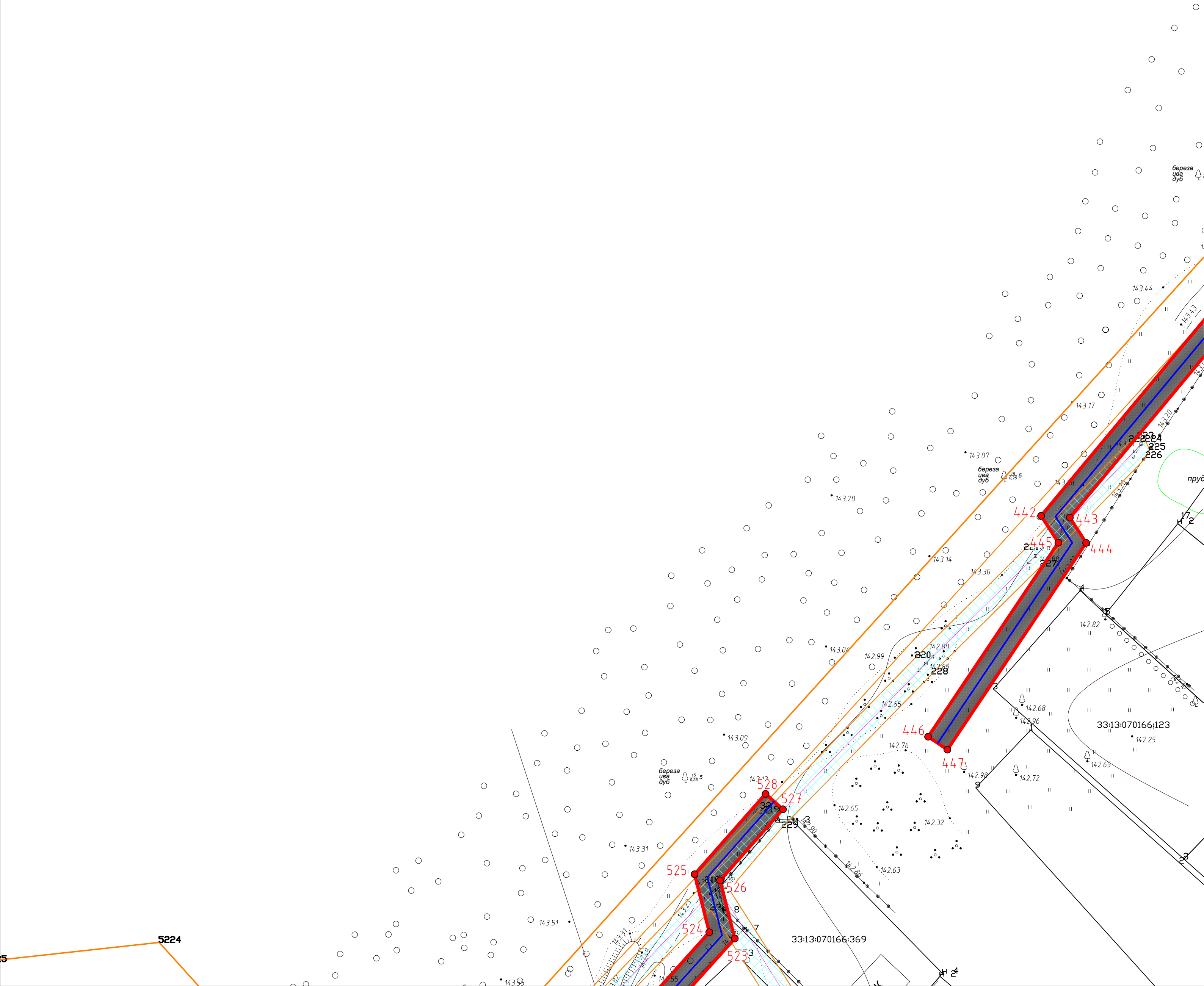
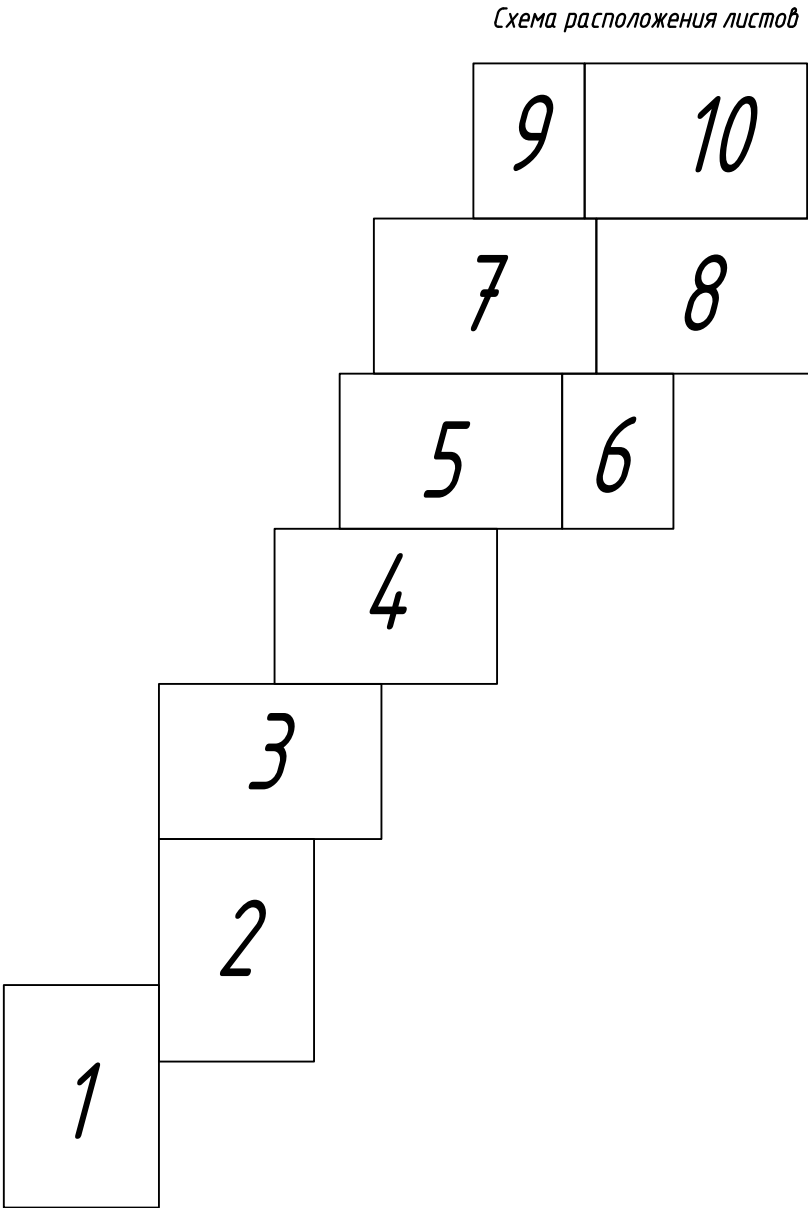
						100-2025-ППТ		
						Владимирская область, Петушицкий район, д. Филимоново		
Изм.	Колуч.	Лист	Мод.	Подп.	Дата			
Разработал	Исаев					Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления для жилых домов в Филимоново Петушицкого района		
Проверил	Власов							
ГИП	Клещунов					Схема границ зон с особыми условиями использования территории М:500 (материалы по обоснованию)		
						Стадия	Лист	Листов
						П	14	16
						ООО "РАПОК"		

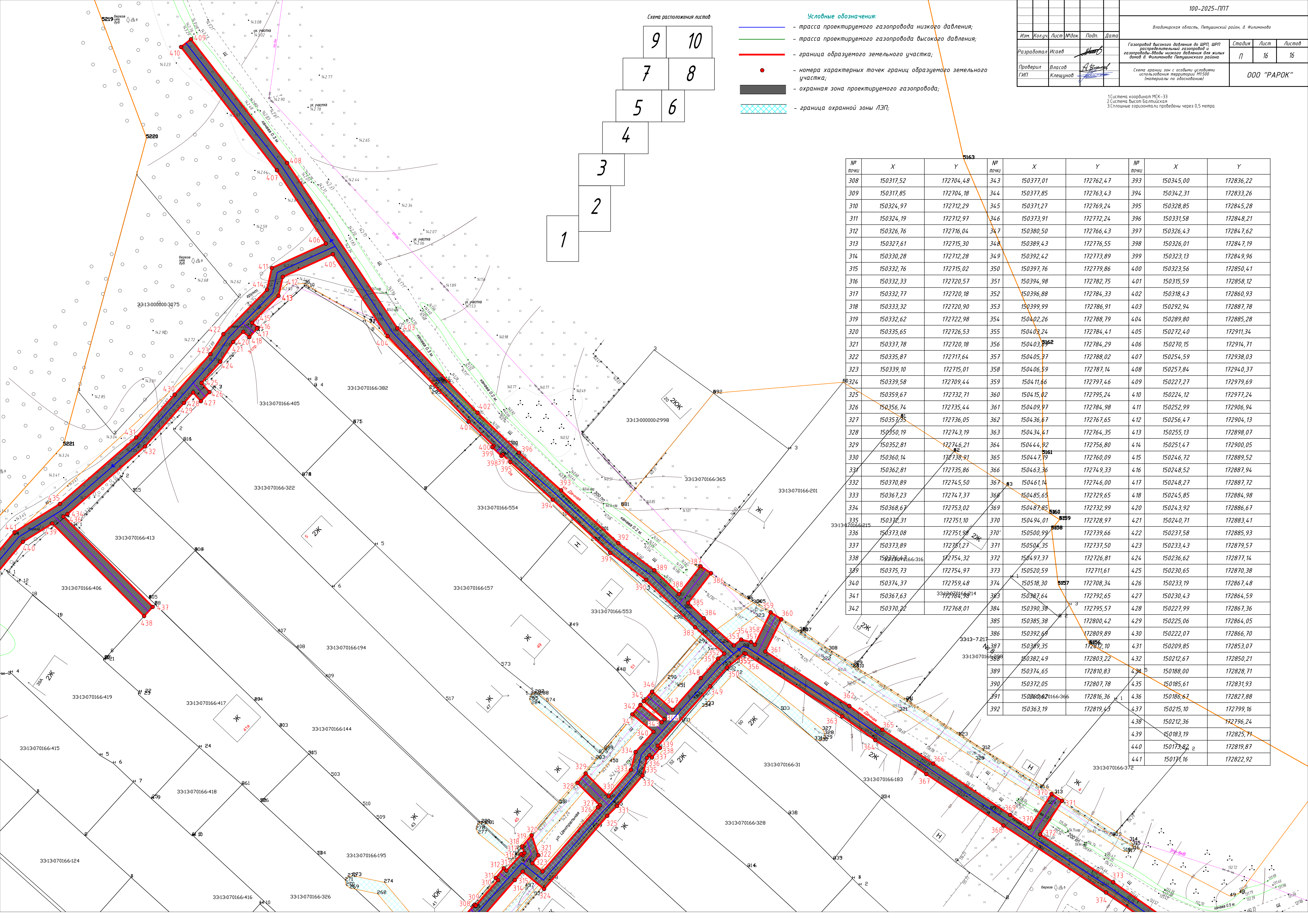
						100-2025-ППТ			
						Владимирская область, Петушинский район, д. Филимоново			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разработал	Исеев					Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления для жилых домов д. Филимоново Петушинского района	Стадия	Лист	Листов
							П	15	16
Проверил	Власов					Схема границ зон с особыми условиями использования территории М1:500 (материалы по обоснованию)	ООО "РАРОК"		
ГИП	Клещунов								

1.Система координат МСК-33
2.Система высот Балтийская
3.Сплошные горизонтали проведены через 0,5 метра

№ точки	X	Y
442	150138,24	172783,37
443	150143,19	172783,07
444	150146,01	172778,70
445	150141,23	172778,74
446	150118,73	172745,23
447	150122,06	172743,00
523	150085,36	172710,38
524	150080,96	172711,47
525	150078,43	172721,48
526	150082,82	172720,41
527	150093,67	172732,71
528	150090,67	172735,35

- Условные обозначения:
- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
 - трасса проектируемого газопровода высокого давления;
 - граница образуемого земельного участка;
 - номера характерных точек границ образуемого земельного участка;
 - охранная зона проектируемого газопровода;
 - граница охранной зоны ЛЭП;





4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории линейного объекта.

Пояснительная записка

Задачи, поставленные при разработке проекта планировки территории:

- определение территориальных зон по маршруту прохождения газораспределительных систем, границы и регламент которых будет изменен в результате строительства газопровода в соответствии со Схемой территориального планирования муниципального образования Нагорное сельское поселение;
- определение видоизмененных границ формируемых земельных участков, образуемых в результате прохождения газораспределительных систем по земельным участкам предоставленных ранее физическим или юридическим лицам;
- определение границ земельных участков, предназначенных для размещения газораспределительных систем;
- разработка проекта охранных зон с особыми условиями использования территории распределительного газопровода;
- обеспечение публичности и открытости градостроительных решений.

а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

Климат района изысканий умеренно-континентальный и характеризуется умеренно теплым и дождливым летом и умеренно-холодной снежной зимой с устойчивым снежным покровом.

- средняя годовая температура - плюс 4,7°C;
- абсолютный минимум - минус 48°C;
- абсолютный максимум - плюс 37°C;
- температура воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 27°C, обеспеченностью 0,92;
- температура воздуха наиболее холодных суток - минус 33°C, обеспеченностью 0,92.

Район строительства имеет следующие климатические характеристики:

- нормативное значение ветрового давления - 23 кг/м² (I район);
- нормативное значение веса снегового покрова - 153 кг/м² (III район);
- климатический район строительства - IIВ.

б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Газопровод проходит по землям, относящихся к категориям:

- земли населенных пунктов.
- земли лесного фонда.
- земли с/х назначения.

Линейный объект планируется расположить на землях государственной собственности, которая не разграничена, а также на земельных участках с К№33:13:060213:598;

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							30
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

К№33:13:060213:328; К№33:13:060213:327; К№33:00-15.12; К№33:13:060222:1;
К№33:13:060213:1; .

Согласно карте градостроительного зонирования территории муниципального образования Нагорное сельское поселение, газопровод низкого давления планируется разместить на территориях зоны застройки индивидуальными жилыми домами.

Для строительства и эксплуатации объекта необходим отвод земель для временного и постоянного пользования. На время строительства газопровода необходима территория для временного пользования под размещение строительных машин и механизмов, отвалов минерального грунта, для сварки плетей труб на период строительства. Размер земельного участка выделяемого на период строительства определяется с учетом необходимой ширины траншеи, полосы монтажных работ, полосы под отвалы грунта. Для обеспечения эксплуатации газопровода необходим отвод земель для постоянного пользования под площадку ГРПШ.

Согласно п.7 п.п. б) «Правил охраны газораспределительных сетей» от 20.11.2002 года № 878 для газорегуляторных сетей устанавливаются охранные зоны. «Охранная зона газопровода» – это территория с особыми условиями использования, устанавливаемая вдоль трасс газопроводов и вокруг других объектов газораспределительной сети, в целях обеспечения нормальных условий ее эксплуатации и исключения возможности ее повреждения. Отсчет расстояний при определении охранной зоны для однопроводных газопроводов производится от оси газопровода. Вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб при использовании провода-спутника для обозначения трассы газопровода - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3-х метров от газопровода со стороны провода и 2 метра - с противоположной стороны. Отсчет расстояний при определении охранной зоны для надземных однопроводных газопроводов производится от оси газопровода по 2,0 м в каждую сторону. Вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов.

Границами красных линий считаются границы образуемого земельного участка линейного объекта, границы красных линий составляют 4 м по ширине (2,0 м от оси газопровода).

При выборе трассы газопровода был рассмотрен и принят к проектированию наиболее оптимальный и целесообразный вариант прохождения трассы.

в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Перенос существующих линейных объектов не предусматривается.

г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

В составе проектируемого линейного объекта предусматривается установка ГРПШ. Вокруг отдельно стоящего газорегуляторного пункта назначается охранная зона в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этого объекта.

д) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объ-

						100/2025-ППТ.ПЗ	Лист
							31
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

ект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Трасса, планируемого к размещению газопровода, пересекает следующие преграды:

№ п/п	Наименование преграды	Способ пересечения преграды
1	Автомобильная дорога	Закрытый способ (ННБ)
2	ЛЭП 10 кВ	Подземно-открытый способ
3	ЛЭП 0,4 кВ	Подземно-открытый способ

е) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Пересечения трассы газопровода с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано ранее в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, отсутствуют.

ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

№ п/п	Наименование преграды	Способ пересечения преграды
1	Пруд	Закрытый способ (ННБ)



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ РАРОК

Заказчик: Муниципальное бюджетное учреждение «Центр по развитию и содержанию инфраструктуры» Петушинского района Владимирской области

Разработка проектно-сметной документации: «Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы вводы низкого давления для жилых домов д. Филимоново Петушинского района»

Адрес: Владимирская область, Петушинский район, д. Филимоново

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Проект межевания территории

100-2025–ПМТ

2025 г.



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ РАРОК

Заказчик: Муниципальное бюджетное учреждение «Центр по развитию и содержанию инфраструктуры» Петушинского района Владимирской области

Разработка проектно-сметной документации: «Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы вводы низкого давления для жилых домов д. Филимоново Петушинского района»

Адрес: Владимирская область, Петушинский район, д. Филимоново

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Проект межевания территории

100-2025–ПМТ

Генеральный директор
А. В. Власов

Главный инженер
проекта
Я. Я. Клешунов




2025 г.

Содержание

1. Проект межевания территории. Пояснительная записка.....2 - 22

2. Проект межевания территории. Графическая часть.....23

 1.1. Чертеж межевания территории.....на 10 листах

						100/2025-ПМТ.ПЗ			
Изм.	Кол.ч.	Лист	№док.	Подпись	Дата				
						Содержание	Стадия	Лист	Листов
							ПП	1	
ГИП		Клещунов					ООО РАРОК г. Владимир		
Разработал		Исаев							

1. Проект межевания территории. Пояснительная записка

Объект «Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газоснабжения жилых домов д. Филимоново Петушинского р-на» необходим для транспортировки природного газа, предназначенного для газоснабжения жилых домов (зона ИЖС) д.Филимоново, Владимирской обл., Петушинского р-на.

Начальный пункт газопровода – подземный стальной газопровод высокого давления 2 категории $P \leq 0,6$ МПа $\varnothing 219$ мм, в районе ГРП №1 по ул. Новосеменовская в пос. Вольгинский Петушинского района.

Конечные пункты – заглушки на распределительных газопроводах и газопроводах-вводах низкого давления.

Для автоматического снижения давления газа с высокого (II категория) $P \leq 0,6$ МПа до низкого $P \leq 0,0023$ МПа и поддержания давления на заданном уровне в д. Филимоново предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта с двумя линиями редуцирования ГРПШ: ПГК-ГРПШ-РДНК-50/1000-2У1-AS с двумя линиями редуцирования (основная и резервная линия).

Общая протяженность трассы газопроводов в плане – 5721,5 м в том числе:

- газопровод высокого давления – 1872,5 м;
- распределительный газопровод низкого давления – 3479,5 м;
- газопроводы-вводы низкого давления – 369,5 м.

Трассу проектируемого газопровода предполагается разместить на территории муниципального образования Нагорное сельское поселение, Владимирской обл., Петушинского р-на.

Газопровод проходит по землям, относящихся к категориям:

- земли населенных пунктов.
- земли лесного фонда.
- земли с/х назначения.

Линейный объект планируется расположить на землях государственной собственности, которая не разграничена, а также на земельных участках с К№33:13:060213:598; К№33:13:060213:328; К№33:13:060213:327; К№33:00-15.12; К№33:13:060222:1; К№33:13:060213:1; .

Проект межевания выполнен в соответствии и на базе разработанного проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газоснабжения жилых домов д. Филимоново Петушинского р-на».

Проектом межевания определяются площадь и границы образуемых земельных участков под строительство линейного объекта.

Проектом предлагается образовать 3 земельных участка и 6 публичных сервитутов.

Проект межевания выполняется с учетом сохранения границ ранее образованных земельных участков, зарегистрированных в ГКН. Сведения о ранее образованных земельных участках предоставлены Федеральной службой государственной регистрации кадастра и картографии (Росреестром).

						100/2025-ПМТ.ПЗ	Лист
							2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Сведения о вновь образуемых земельных участках представлены в таблице «Экспликация образуемых земельных участков».

Экспликация образуемых земельных участков

Условный номер образуемого земельного участка	Категория земель	Площадь образуемого земельного участка, кв.м.	Разрешенное использование земельного участка
ЗУ1	Земли населенных пунктов	4488	Размещение газопровода высокого давления
ЗУ2	Земли населенных пунктов	462	Размещение ГРПШ
ЗУ3	Земли населенных пунктов	14631	Распределительный газопровод низкого давления
ПС1 К№33:13:060213:598	Земли населенных пунктов	365	Размещение газопровода высокого давления
ПС2 К№33:13:060213:328	Земли населенных пунктов	893	Размещение газопровода высокого давления
ПС3 33:13:060213:327	Земли населенных пунктов	35	Размещение газопровода высокого давления
ПС4 К№33:00-15.12	Земли лесного фонда	3254	Размещение газопровода высокого давления, распределительный газопровод низкого давления
ПС5 К№33:13:060222:1	земли с/х назначения	23	Размещение газопровода высокого давления
ПС6 К№33:13:060213:1	земли с/х назначения	545	Размещение газопровода высокого давления

Земельный участок ЗУ1 состоит из 6-и контуров ЗУ1(1) – ЗУ1(6).

Земельный участок ПС4 состоит из 4-х контуров ПС4(1) – ПС4(4).

						100/2025-ПМТ.ПЗ	Лист
							3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

**Каталог координат узловых точек границ образуемых
земельных участков**

						100/2025-ПМТ.ПЗ	Лист
							4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУ1(1)	1	149058,48	170867,93
	2	149063,21	170869,57
	3	149062,37	170871,97
	4	149056,79	170872,8
	5	149065,62	170884,94
	6	149074,64	170888,84

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУ1(2)	33	149249,62	171162,35
	34	149244,37	171162,32
	35	149250,13	171164
	36	149246,01	171167,62
	37	149261,79	171171,52
	39	149267,6	171172,86

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУ1(3)	39	149267,6	171172,86
	40	149271,67	171177,14
	41	149280,14	171176,62
	42	149279,67	171171,64
	43	149287,86	171170,6
	44	149288,61	171175,54
	45	149321,16	171169,76
	46	149320,52	171164,8
	47	149334,4	171163,62
	48	149336,06	171168,55
	49	149350,65	171159,65
	50	149348,29	171155,23

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУ1(4)	56	149408,35	171221,31
	57	149411,57	171225,13
	58	149403,28	171232,05
	59	149396,17	171231,46
	60	149408,5	171245,76
	61	149412,24	171242,44

						100/2025-ПМТ.ПЗ	Лист
							5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУ1(4)	62	149422,34	171253,47
	63	149418,57	171256,76
	64	149429,26	171269,61
	65	149432,95	171266,23
	66	149438,71	171272,01
	67	149435,36	171275,66
	68	149445,38	171284,85
	69	149448,83	171281,23
	70	149452,67	171285,02
	71	149449,07	171288,49
	72	149452,56	171292,32
	72'	149456,47	171289,18
	73	149459,75	171293,83
	74	149455,73	171296,81
	75	149464,3	171307,85
	76	149468,32	171304,87
	77	149476,13	171315,94
	78	149471,95	171318,68
	79	149474,36	171322,66
	80	149478,64	171320,08
	81	149488,31	171336,11
	82	149490,04	171340,23
	83	149483,84	171338,37
	84	149485,24	171341,72
	85	149487,35	171351,76
	86	149492,29	171350,97
	87	149493,96	171365,63
	88	149488,96	171365,95
	89	149489,21	171381,37
	90	149494,22	171381,62
	91	149491,01	171409,07
	92	149486,06	171408,4
	93	149482,83	171429,24
	94	149487,57	171431,27
	95	149472,25	171451,3
	96	149468,57	171447,9
	97	149462,00	171453,8
	98	149465,23	171457,61
	99	149435,41	171481,57
	100	149432,06	171477,85
	101	149410,97	171499,1
	102	149414,73	171502,41
	103	149402,14	171518,64

						100/2025-ПМТ.ПЗ	Лист
							6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУ1(4)	104	149397,7	171516,21
	105	149394,63	171524,74
	106	149399,52	171525,92
	107	149395,43	171557,7
	108	149390,37	171557,83
	109	149394,15	171578,63
	110	149399,05	171577,61
	111	149402,76	171591,48
	112	149397,66	171591,78
	113	149396,09	171602,79
	114	149401,18	171602,5
	115	149402,5	171607,57
	116	149398,26	171611,16

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУ1(5)	129	149484,46	171766,71
	130	149480,43	171763,75
	131	149495,16	171742,86
	132	149496,49	171749,65
	133	149631,08	171835,98
	134	149633,49	171831,58
	135	149681,03	171853,49
	136	149674,83	171856,13
	137	149663,62	171888,61
	138	149669,93	171885,63
	139	149695,12	171895,05
	140	149696,06	171894,9
	141	149695,65	171896,81
	142	149694,91	171897,11
	143	149694,3	171900,14

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУ1(6)	162	149904,57	172052,39
	163	149905,63	172056,26
	164	149906,28	172061,21
	165	149924,68	172058,26
	166	149923,86	172053,33

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУ2	165	149924,68	172058,26
	166	149923,86	172053,33
	167	149923,00	172048,15
	168	149937,75	172045,7
	169	149943,72	172044,71
	170	149944,70	172050,34
	171	149947,32	172066,41
	172	149926,61	172069,85
	173	149935,31	172068,4
	174	149939,26	172067,75

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУ3	173	149935,31	172068,4
	174	149939,26	172067,75
	175	149975,12	172234,98
	176	149970,40	172232,10
	177	149941,85	172239,67
	178	149946,32	172242,62
	179	149944,86	172260,61
	180	149934,71	172263,76
	181	149928,24	172263,70
	182	149930,15	172267,72
	183	149935,30	172267,77
	184	149945,44	172264,62
	185	149945,53	172265,22
	186	149949,49	172264,68
	187	149955,14	172308,26
	188	149950,78	172305,73
	189	149943,77	172308,62
	190	149948,99	172310,79
	191	149950,10	172313,48
	192	149946,72	172315,76
	193	149952,59	172321,51
	194	149955,38	172318,64
	195	149975,31	172338,03
	196	149972,41	172340,79
	197	149974,18	172342,8
	198	149977,22	172340,19
	199	149980,61	172344,29
	200	149977,71	172347,05

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУЗ	201	149983,61	172347,03
	202	149985,49	172348,74
	203	149990,73	172343,88
	204	149988,80	172340,3
	205	149992,33	172338,41
	206	149994,44	172342,32
	207	149996,91	172343,25
	208	149995,50	172346,99
	209	149993,94	172346,41
	210	149988,27	172351,27
	211	149995,97	172358,31
	212	149993,17	172361,17
	213	150003,85	172372,27
	214	150003,18	172365,82
	215	150003,90	172366,56
	216	150010,75	172359,88
	217	150010,77	172365,47
	218	150016,8	172371,31
	219	150019,66	172368,51
	220	150032,62	172382,43
	221	150029,42	172384,87
	222	150030,84	172387,15
	223	150033,98	172384,63
	224	150040,48	172396,6
	225	150043,34	172399,41
	226	150053,52	172409,39
	227	150057,93	172408,11
	228	150055,43	172418,61
	229	150051,02	172419,87
	230	150072,35	172441,03
	231	150075,27	172438,29
	232	150082,17	172446,24
	233	150079,01	172448,71
	234	150090,00	172464,29
	235	150092,72	172461,21
	236	150098,34	172464,19
	237	150095,89	172467,42
	238	150127,48	172500,53
	239	150130,38	172497,77
	240	150136,53	172504,25
	241	150132,72	172506,05
	242	150135,47	172508,95
	243	150139,54	172507,43
	244	150144,51	172512,66

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУЗ	245	150141,68	172515,49
	246	150164,96	172537,37
	247	150167,82	172534,57
	248	150169,00	172541,98
	249	150167,86	172543,01
	250	150170,62	172545,9
	251	150171,72	172544,91
	252	150180,28	172548,45
	253	150186,45	172542,6
	254	150188,31	172544,52
	255	150189,01	172545,67
	256	150182,95	172551,43
	257	150192,04	172561,62
	258	150189,21	172564,40
	259	150196,07	172565,44
	260	150202,06	172559,23
	261	150204,83	172562,11
	262	150198,96	172568,18
	263	150215,68	172584,40
	264	150212,84	172587,22
	265	150229,61	172604,91
	266	150232,56	172602,2
	267	150243,50	172620,44
	268	150242,60	172621,24
	269	150245,31	172624,18
	270	150246,16	172623,42
	271	150258,17	172630,84
	272	150260,78	172633,87
	273	150268,96	172621,08
	274	150271,59	172624,10
	275	150284,48	172613,19
	276	150280,37	172611,43
	277	150280,02	172605,33
	278	150284,14	172607,29
	279	150303,28	172593,49
	280	150306,87	172597,61
	281	150309,73	172594,82
	282	150306,53	172591,15
	283	150318,61	172582,44
	284	150315,93	172579,44
	285	150331,96	172561,68
	286	150334,97	172564,32
	287	150341,52	172556,59
	288	150339,97	172552,23

						100/2025-ПМТ.ПЗ	Лист
							10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУЗ	289	150347,22	172553,59
	290	150346,48	172557,52
	291	150256,66	172635,16
	292	150272,16	172654,02
	293	150275,17	172651,37
	294	150276,49	172658,6
	295	150276,25	172659,27
	296	150279,30	172662,63
	297	150279,57	172661,87
	298	150289,40	172672,31
	299	150292,34	172669,59
	300	150301,18	172685,35
	301	150300,76	172685,73
	302	150303,46	172688,68
	303	150303,86	172688,32
	304	150306,70	172691,46
	305	150309,69	172688,80
	306	150315,22	172701,18
	307	150314,85	172701,49
	308	150317,52	172704,48
	309	150317,85	172704,18
	310	150324,97	172712,29
	311	150324,19	172712,97
	312	150326,76	172716,04
	313	150327,61	172715,30
	314	150330,28	172712,28
	315	150332,76	172715,02
	316	150332,33	172720,57
	317	150332,77	172720,18
	318	150333,32	172720,90
	319	150332,62	172722,98
	320	150335,65	172726,53
	321	150337,78	172720,18
	322	150335,87	172717,64
	323	150339,10	172715,01
	324	150339,58	172709,44
	325	150359,67	172732,71
	326	150356,74	172735,44
	327	150357,35	172736,05
	328	150350,19	172743,19
	329	150352,81	172746,21
	330	150360,14	172738,91
	331	150362,81	172735,86
	332	150370,89	172745,50

						100/2025-ПМТ.ПЗ	Лист
							11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУЗ	333	150367,23	172747,37
	334	150368,67	172753,02
	335	150372,31	172751,10
	336	150373,08	172751,98
	337	150373,89	172751,27
	338	150376,47	172754,32
	339	150375,73	172754,97
	340	150374,37	172759,48
	341	150367,63	172764,98
	342	150370,22	172768,01
	343	150377,01	172762,47
	344	150377,85	172763,43
	345	150371,27	172769,24
	346	150373,91	172772,24
	347	150380,50	172766,43
	348	150389,43	172776,55
	349	150392,42	172773,89
	350	150397,76	172779,86
	351	150394,98	172782,75
	352	150396,88	172784,33
	353	150399,99	172786,91
	354	150402,26	172788,79
	355	150403,24	172784,41
	356	150403,69	172784,29
	357	150405,37	172788,02
	358	150406,59	172787,14
	359	150411,66	172797,46
	360	150415,02	172795,24
	361	150409,97	172784,98
	362	150436,67	172767,65
	363	150434,41	172764,35
	364	150444,92	172756,8
	365	150447,19	172760,09
	366	150463,36	172749,33
	367	150461,14	172746,00
	368	150485,65	172729,65
	369	150487,85	172732,99
	370	150494,01	172728,97
	370'	150500,99	172739,66
	371	150504,35	172737,50
	372	150497,37	172726,81
	373	150520,59	172711,61
	374	150518,3	172708,34
	375	150546,88	172688,32

						100/2025-ПМТ.ПЗ	Лист
							12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУЗ	376	150552,55	172689,23
	377	150517,57	172642,25
	378	150514,32	172644,58
	379	150489,41	172608,53
	380	150492,58	172606,08
	381	150475,21	172585,81
	382	150472,18	172588,41
	383	150387,64	172792,65
	384	150390,38	172795,57
	385	150385,38	172800,42
	386	150392,69	172809,89
	387	150389,35	172812,10
	388	150382,49	172803,22
	389	150374,65	172810,83
	390	150372,05	172807,78
	391	150360,62	172816,36
	392	150363,19	172819,43
	393	150345,00	172836,22
	394	150342,31	172833,26
	395	150328,85	172845,28
	396	150331,58	172848,21
	397	150326,43	172847,62
	398	150326,01	172847,19
	399	150323,13	172849,96
	400	150323,56	172850,41
	401	150315,59	172858,12
	402	150318,43	172860,93
	403	150292,94	172887,78
	404	150289,80	172885,28
	405	150272,40	172911,34
	406	150270,15	172914,71
	407	150254,59	172938,03
	408	150257,84	172940,37
	409	150227,27	172979,69
	410	150224,12	172977,24
	411	150252,99	172906,94
	412	150256,47	172904,13
	413	150255,13	172898,07
	414	150251,47	172900,05
	415	150246,72	172889,52
	416	150248,52	172887,94
	417	150248,27	172887,72
	418	150245,85	172884,98
	420	150243,92	172886,67

						100/2025-ПМТ.ПЗ	Лист
							13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУЗ	421	150240,71	172883,41
	422	150237,58	172885,93
	423	150233,43	172879,57
	424	150236,62	172877,14
	425	150230,65	172870,38
	426	150233,19	172867,48
	427	150230,43	172864,59
	428	150227,99	172867,36
	429	150225,06	172864,05
	430	150222,07	172866,70
	431	150209,85	172853,07
	432	150212,67	172850,21
	434	150188,00	172828,71
	435	150185,61	172831,93
	436	150186,67	172827,88
	437	150215,10	172799,16
	438	150212,36	172796,24
	439	150183,19	172825,71
	440	150173,82	172819,87
	441	150171,16	172822,92
	442	150138,24	172783,37
	443	150143,19	172783,07
	444	150146,01	172778,7
	445	150141,23	172778,74
	446	150118,73	172745,23
	447	150122,06	172743,00
	448	150106,51	172537,05
	449	150103,71	172534,19
	450	150067,61	172570,05
	451	150070,47	172572,85
	452	150042,28	172602,27
	453	150039,40	172599,50
	454	150027,60	172413,58
	455	150024,97	172410,56
	456	150016,18	172417,99
	457	150016,61	172422,87
	458	150011,51	172419,9
	459	150010,98	172414,96
	460	149989,14	172434,92
	461	149991,90	172437,81
	462	149980,15	172449,54
	463	149977,34	172446,68
	464	149971,98	172451,87
	465	149974,76	172454,75

						100/2025-ПМТ.ПЗ	Лист
							14
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУЗ	466	149961,89	172467,08
	467	149959,06	172464,26
	468	149942,97	172481,21
	469	149945,81	172484,03
	470	149933,74	172490,52
	471	149931,88	172490,05
	472	149928,96	172493,43
	473	149930,48	172493,81
	474	149924,15	172500,2
	475	149926,98	172503,02
	476	149921,03	172508,93
	477	149918,64	172505,67
	478	149913,72	172508,27
	479	149914,81	172512,22
	480	149907,58	172512,62
	481	149907,92	172508,6
	482	149897,34	172506,19
	483	149898,50	172510,56
	484	149896,53	172512,38
	485	149893,63	172509,61
	486	149893,58	172515,11
	487	149906,94	172527,89
	488	149912,39	172527,53
	489	149900,87	172535,34
	490	149906,15	172535,21
	491	149908,98	172538,34
	492	149906,01	172541,03
	493	149919,61	172555,99
	494	149920,51	172551,04
	495	149925,77	172548,37
	496	149926,02	172552,73
	497	149931,77	172554,87
	498	149934,1	172551,46
	499	149951,41	172570,93
	500	149948,40	172573,56
	501	149963,37	172591,05
	502	149966,26	172588,27
	503	149969,71	172591,46
	504	149972,49	172588,89
	505	149975,60	172591,44
	506	149972,63	172594,17
	507	149986,25	172606,76
	508	149983,55	172609,71
	509	150024,89	172646,85

						100/2025-ПМТ.ПЗ	Лист
							15
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУЗ	510	150029,89	172645,97
	511	150025,47	172654,25
	512	150020,25	172655,52
	513	150038,00	172667,71
	514	150040,45	172664,54
	515	150050,06	172672,84
	516	150046,30	172674,88
	517	150047,08	172680,57
	518	150050,91	172679,03
	519	150057,18	172687,65
	520	150055,77	172692,52
	521	150061,77	172690,13
	522	150062,87	172685,38
	523	150085,36	172710,38
	524	150080,96	172711,47
	525	150078,43	172721,48
	526	150082,82	172720,41
	527	150093,67	172732,71
	528	150090,67	172735,35
	529	149863,56	172486,26
	530	149866,93	172483,95
	531	149863,92	172481,26
	532	149865,71	172478,65
	533	149869,58	172480,08
	534	149870,32	172473,20
	535	149866,27	172473,39
	536	149864,99	172467,07
	537	149869,31	172468,27
	538	149879,69	172456,96
	539	149878,34	172454,36
	540	149874,79	172456,21
	541	149874,85	172456,32
	542	149854,56	172473,06
	543	149851,81	172475,97
	544	149841,43	172465,39
	545	149844,28	172462,58
	546	149835,72	172454,11
	547	149832,93	172456,97
	548	149824,96	172449,31
	549	149827,93	172446,61
	550	149819,65	172436,16
	551	149816,67	172438,84
	552	149808,27	172430,58
	553	149811,07	172427,73

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУЗ	554	149801,76	172418,77
	555	149798,71	172421,39
	556	149788,61	172407,12
	557	149791,79	172404,69
	557'	149788,98	172401,28
	558	149783,91	172401,41
	559	149787,06	172398,95
	560	149774,03	172381,30
	561	149770,67	172383,49
	562	149766,02	172375,31
	563	149769,54	172373,40
	563'	149759,03	172361,98
	564	149759,65	172354,56
	565	149765,14	172351,48
	566	149763,07	172348,06
	567	149757,87	172350,98
	568	149754,60	172353,53
	569	149741,07	172320,59
	570	149744,93	172319,45
	571	149740,44	172295,29
	572	149736,51	172296,02
	573	150143,87	172497,04
	574	150140,44	172494,87
	575	150150,93	172483,29
	576	150153,99	172485,87
	577	150174,96	172459,15
	578	150171,86	172456,59
	579	150183,31	172443,28
	580	150186,63	172445,56
	581	150191,01	172437,44
	582	150187,84	172434,89
	583	150195,71	172428,11
	584	150198,60	172430,90
	585	150203,05	172425,33
	586	150199,98	172422,77
	587	150205,36	172416,55
	588	150209,23	172418,20
	589	150210,04	172409,12
	590	150206,25	172406,58
	591	150220,77	172399,06
	592	150222,67	172402,59
	593	150238,97	172393,47
	594	150233,53	172391,93
	595	150231,27	172387,90

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУЗ	596	150236,36	172388,8
	597	150252,01	172375,38
	598	150246,34	172374,97
	599	150239,82	172367,47
	600	150245,14	172367,48
	601	150248,75	172363,39
	602	150245,75	172360,74
	603	150248,40	172357,74
	604	150205,54	172319,90
	605	150201,98	172322,09
	606	150200,91	172317,99
	607	150204,39	172315,49
	608	150184,32	172302,29
	609	150182,17	172305,66
	610	150174,76	172300,91
	611	150171,70	172298,33
	612	150163,51	172308,80
	613	150167,39	172310,34
	614	150166,66	172318,09
	615	150162,78	172316,58
	616	150146,57	172337,87
	617	150149,77	172340,28
	618	150168,36	172293,15
	619	150171,12	172290,04
	620	150140,25	172275,18
	621	150138,46	172278,76
	622	150124,98	172271,75
	623	150126,35	172267,96
	624	150107,13	172263,77
	625	150106,28	172267,68
	626	150289,62	172399,71
	627	150292,45	172396,88
	628	150307,30	172413,50
	629	150301,52	172413,02
	630	150304,21	172416,02
	631	150282,71	172440,74
	632	150279,66	172438,16
	633	150251,89	172471,88
	634	150255,14	172474,22
	635	150242,72	172494,00
	636	150239,53	172491,56
	637	150231,41	172500,34
	638	150234,35	172503,06
	639	150312,54	172425,34

						100/2025-ПМТ.ПЗ	Лист
							18
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ЗУЗ	640	150315,47	172422,61
	641	150357,05	172465,3
	642	150354,11	172468,01
	643	150377,50	172494,80
	644	150380,51	172492,17

Условный номер образу- емого участка	№ точки	X	Y
ПС1	5	149065,62	170884,94
	6	149074,64	170888,84
	7	149080,88	170897,42
	8	149076,97	170900,54
	9	149113,11	170946,02
	10	149117,01	170942,89

Условный номер образу- емого участка	№ точки	X	Y
ПС2	9	149113,11	170946,02
	10	149117,01	170942,89
	11	149147,16	170984,46
	12	149143,20	170987,52
	13	149164,77	171013,77
	14	149168,74	171010,71
	15	149184,13	171032,06
	16	149180,30	171035,30
	17	149194,24	171049,42
	18	149197,98	171046,09
	19	149213,17	171065,15
	20	149209,62	171068,71
	21	149219,69	171076,73
	22	149222,79	171073,71
	23	149226,91	171079,06
	24	149223,00	171081,43
	25	149225,57	171086,34
	26	149229,59	171083,24

Условный номер образу- емого участка	№ точки	X	Y
ПСЗ	25	149225,57	171086,34
	26	149229,59	171083,24
	27	149231,94	171087,74
	28	149227,02	171089,12
	29	149222,87	171092,67
	30	149223,39	171094,35

Условный номер образу- емого участка	№ точки	X	Y
ПС4(1)	27	149231,94	171087,74
	30	149223,39	171094,35
	31	149233,30	171090,33
	32	149228,62	171094,34
	33	149249,62	171162,35
	34	149244,37	171162,32

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ПС4(2)	115	149402,50	171607,57
	116	149398,26	171611,16
	117	149417,32	171684,44
	118	149422,17	171683,22
	119	149427,91	171706,66
	120	149423,16	171708,28
	121	149431,01	171725,93
	122	149435,39	171723,47
	123	149445,90	171738,77
	124	149441,88	171741,75
	125	149454,45	171757,49
	126	149457,97	171753,88
	127	149477,14	171768,41
	128	149478,25	171775,52
	129	149484,46	171766,71
	130	149480,43	171763,75

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ПС4(3)	140	149696,06	171894,9
	141	149695,65	171896,81
	142	149694,91	171897,11
	143	149694,30	171900,14
	144	149694,60	171900,20
	145	149726,82	171895,05
	146	149725,48	171890,20
	147	149746,51	171881,70
	148	149747,97	171886,51
	149	149765,56	171882,88
	150	149765,62	171877,76
	151	149789,46	171883,22
	152	149787,30	171887,85
	153	149798,30	171896,16
	154	149801,84	171892,57
	155	149840,55	171942,33
	156	149836,58	171945,37
	157	149882,38	172006,26
	158	149886,65	172003,61
	159	149896,65	172023,49
	160	149891,96	172025,29
	161	149901,99	172061,90
	162	149904,57	172052,39
	164	149906,28	172061,21

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ПС4(4)	560	149774,03	172381,30
	563	149769,54	172373,40
	563'	149759,03	172361,98
	564	149759,65	172354,56
	565	149765,14	172351,48
	566	149763,07	172348,06
	567	149757,87	172350,98
	568	149754,60	172353,53
	569	149741,07	172320,59
	570	149744,93	172319,45
	571	149740,44	172295,29
	572	149736,51	172296,02

Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ПС5	37	149261,79	171171,52
	38	149267,44	171177,39
	39	149267,60	171172,86
	40	149271,67	171177,14

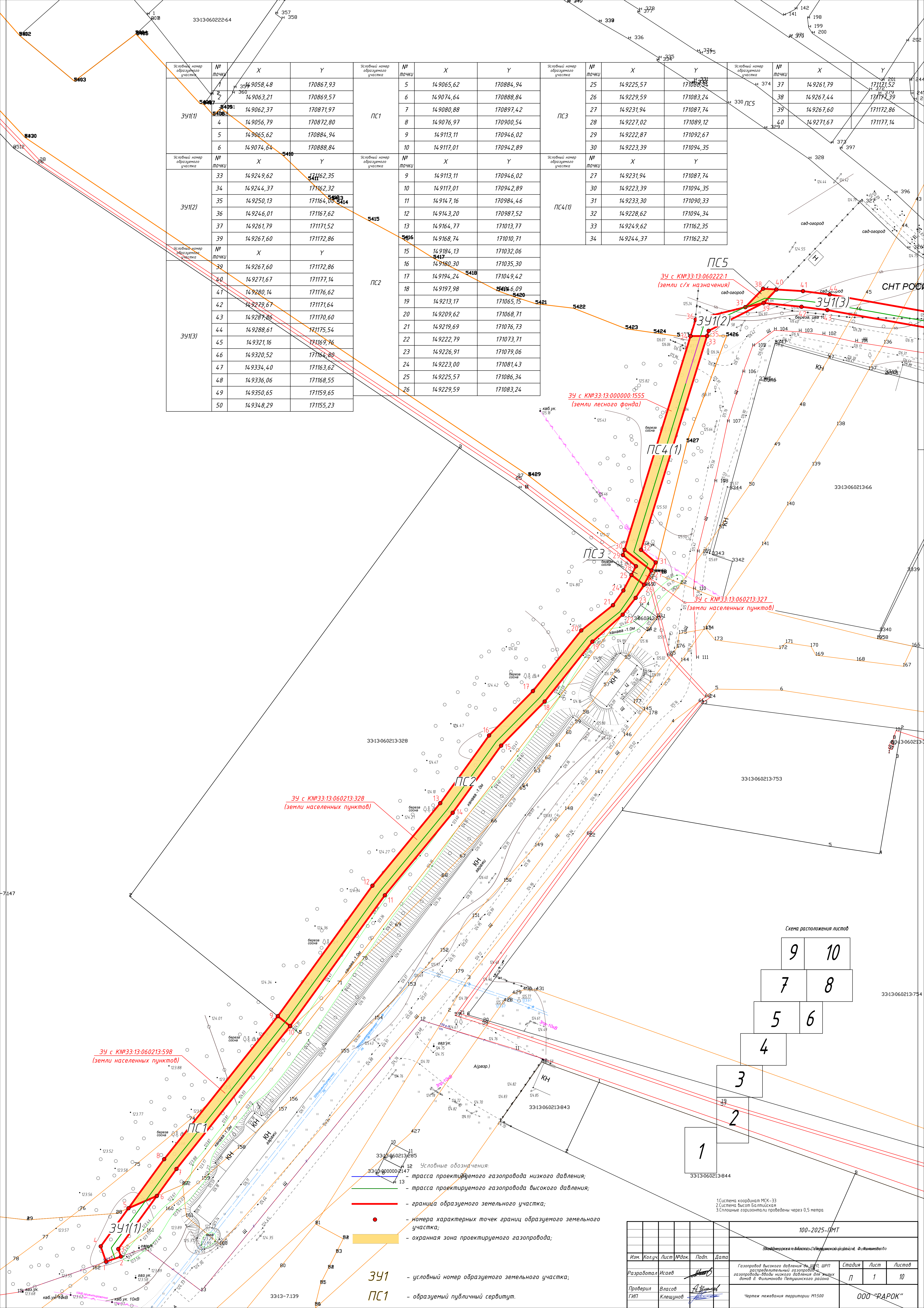
Условный номер обра- зуемого участка	№ точки	X	Y
ПС6	49	149350,65	171159,65
	50	149348,29	171155,23
	51	149357,84	171155,27
	52	149358,72	171148,88
	52'	149405,91	171195,30
	53'	149402,06	171198,50
	53	149418,59	171213,33
	54	149419,87	171218,22
	55	149414,51	171216,18
	56	149408,35	171221,31
	57	149411,57	171225,13

						100/2025-ПМТ.ПЗ	Лист
							22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

2. ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

						100/2025-ПМТ.ПЗ	Лист
							23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Условный номер образуемого участка	№ точки	X	Y	Условный номер образуемого участка	№ точки	X	Y	Условный номер образуемого участка	№ точки	X	Y	Условный номер образуемого участка	№ точки	X	Y
341(1)	1	149058,48	170867,93	ПС1	5	149065,62	170884,94	ПС3	25	149225,57	171088,34	ПС5	37	149261,79	171171,52
	2	149063,21	170869,57		6	149074,64	170888,84		26	149229,59	171083,24		38	149267,44	171173,39
	3	149062,37	170871,97		7	149080,88	170897,42		27	149231,94	171087,74		39	149267,60	171172,86
	4	149056,79	170872,80		8	149076,97	170900,54		28	149227,02	171089,12		40	149271,67	171177,14
	5	149065,62	170884,94		9	149113,11	170946,02		29	149222,87	171092,67	ПС4(1)	27	149231,94	171087,74
	6	149074,64	170888,84		10	149117,01	170942,89		30	149223,39	171094,35		30	149223,39	171094,35
341(2)	33	149249,62	171162,35	ПС2	9	149113,11	170946,02	ПС4(1)	27	149231,94	171087,74		31	149233,30	171090,33
	34	149244,37	171162,32		10	149117,01	170942,89		30	149223,39	171094,35		32	149228,62	171094,34
	35	149250,13	171164,00		11	149147,16	170984,46		31	149233,30	171090,33		33	149249,62	171162,35
	36	149246,01	171167,62		12	149143,20	170987,52		32	149228,62	171094,34		34	149244,37	171162,32
	37	149261,79	171171,52		13	149164,77	171013,77		33	149249,62	171162,35	341(3)	39	149267,60	171172,86
	39	149267,60	171172,86		15	149184,13	171032,06		34	149244,37	171162,32		40	149271,67	171177,14
341(3)	№ точки	X	Y	ПС2	№ точки	X	Y	ПС2	№ точки	X	Y		№ точки	X	Y
	39	149267,60	171172,86		16	149180,30	171035,30		15	149184,13	171032,06		41	149277,14	171182,86
	40	149271,67	171177,14		17	149194,24	171049,42		16	149180,30	171035,30		42	149279,67	171177,14
	41	149280,14	171176,62		18	149197,98	171055,15		17	149194,24	171049,42		43	149287,86	171170,60
	42	149279,67	171177,14		19	149213,17	171065,15		18	149197,98	171055,15		44	149288,61	171175,54
	43	149287,86	171170,60		20	149209,62	171068,71		19	149213,17	171065,15		45	149321,16	171169,76
	44	149288,61	171175,54		21	149219,69	171076,73		20	149209,62	171068,71		46	149320,52	171164,80
	45	149321,16	171169,76		22	149222,79	171073,71		21	149219,69	171076,73		47	149334,40	171163,62
	46	149320,52	171164,80		23	149226,91	171079,06		22	149222,79	171073,71		48	149336,06	171168,55
	47	149334,40	171163,62		24	149223,00	171081,43		23	149226,91	171079,06		49	149350,65	171159,65
	48	149336,06	171168,55		25	149225,57	171086,34		24	149223,00	171081,43		50	149348,29	171155,23
	49	149350,65	171159,65		26	149229,59	171083,24		25	149225,57	171086,34				
	50	149348,29	171155,23						26	149229,59	171083,24				



34 с КН#33:13:060213:328
(земли населенных пунктов)

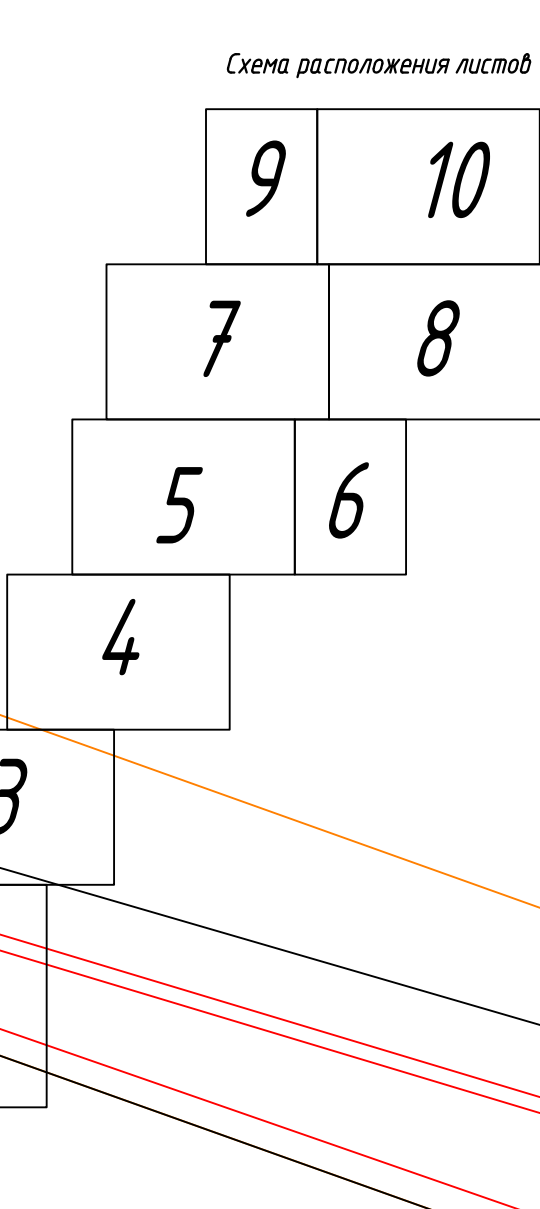
34 с КН#33:13:060213:327
(земли населенных пунктов)

34 с КН#33:13:000000:1555
(земли лесного фонда)

34 с КН#33:13:060222:1
(земли с/х назначения)

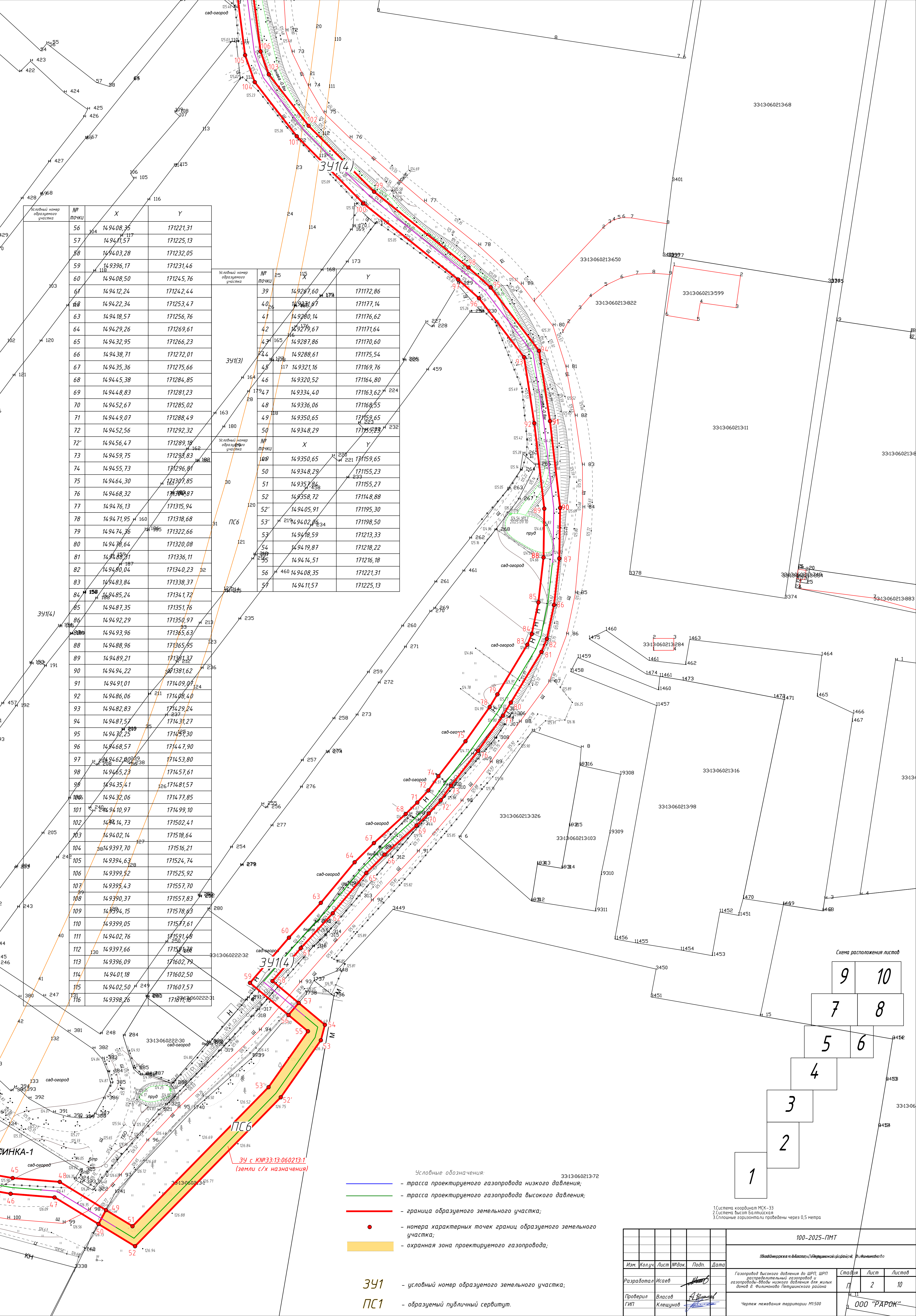
34 с КН#33:13:060213:598
(земли населенных пунктов)

- Условные обозначения:
- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
 - трасса проектируемого газопровода высокого давления;
 - граница образуемого земельного участка;
 - номера характерных точек границ образуемого земельного участка;
 - охранный зона проектируемого газопровода;
 - условный номер образуемого земельного участка;
 - образуемый публичный сервитут.



1 Система координат МСК-33
2 Система высот Балтийская
3 Сплошные горизонталы проведены через 0,5 метра

						100-2025-ПМТ			
						Экспертная оценка качества проектной документации			
Изм.	Колуч.	Лист	№ввод.	Подп.	Дата				
Разработал	Исаев					Газопровод высокого давления № 341-ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-водопроводы низкого давления для жилых домов в Филимонда Петушинского района	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Власов						П	1	10
ГИП	Клешиной					Чертеж межевания территории М1500			ООО "РАРОК"

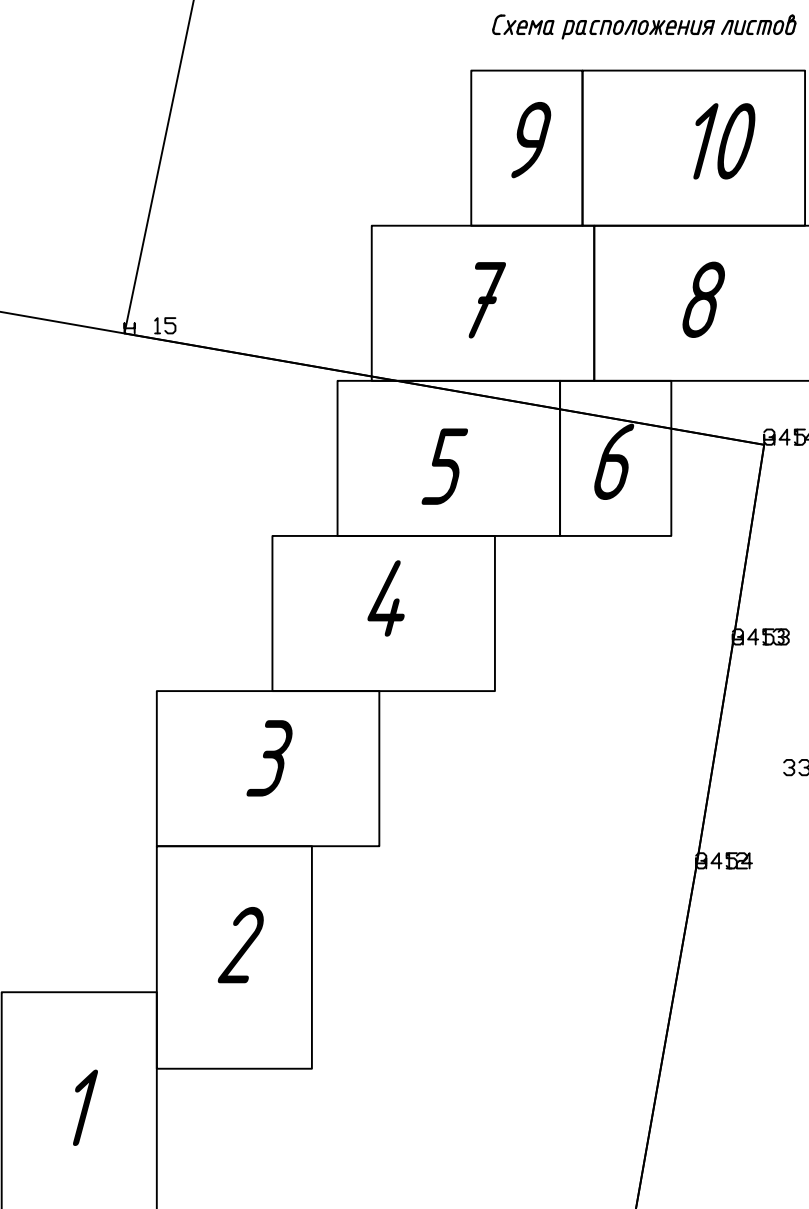


Условный номер образуемого участка	№ точки	X	Y
	56	149408,35	171221,31
	57	149411,57	171225,13
	58	149403,28	171232,05
	59	149396,17	171231,46
	60	149408,50	171245,76
	61	149412,24	171242,44
	62	149422,34	171253,47
	63	149418,57	171256,76
	64	149429,26	171269,61
	65	149432,95	171266,23
	66	149438,71	171272,01
	67	149435,36	171275,66
	68	149445,38	171284,85
	69	149448,83	171281,23
	70	149452,67	171285,02
	71	149449,07	171288,49
	72	149452,56	171292,32
	72'	149456,47	171289,18
	73	149459,75	171292,83
	74	149455,73	171296,81
	75	149464,30	171307,85
	76	149468,32	171308,87
	77	149476,13	171315,94
	78	149471,95	171318,68
	79	149474,36	171322,66
	80	149478,64	171320,08
	81	149488,21	171336,11
	82	149490,04	171340,23
	83	149483,84	171338,37
	84	149485,24	171341,72
	85	149487,35	171351,76
	86	149492,29	171350,97
	87	149493,96	171365,63
	88	149488,96	171365,55
	89	149489,21	171361,37
	90	149494,22	171381,62
	91	149491,01	171409,07
	92	149486,06	171408,40
	93	149482,83	171429,24
	94	149487,57	171431,27
	95	149472,25	171451,30
	96	149468,57	171447,90
	97	149462,80	171453,80
	98	149465,23	171457,61
	99	149435,41	171481,57
	100	149432,06	171477,85
	101	149410,97	171499,10
	102	149414,73	171502,41
	103	149402,14	171518,64
	104	149397,70	171516,21
	105	149394,63	171524,74
	106	149399,52	171525,92
	107	149395,43	171557,70
	108	149390,37	171557,83
	109	149394,15	171578,63
	110	149399,05	171577,61
	111	149402,76	171591,48
	112	149397,66	171591,68
	113	149396,09	171602,79
	114	149401,18	171602,50
	115	149402,50	171607,57
	116	149398,26	171617,76

Условный номер образуемого участка	№ точки	X	Y
	25	149287,60	171172,86
	39	149287,60	171177,14
	40	149280,14	171176,62
	41	149279,67	171171,64
	42	149287,86	171170,60
	43	149288,61	171175,54
	45	149321,16	171169,76
	46	149320,52	171164,80
	47	149334,40	171163,62
	48	149336,06	171168,55
	49	149350,65	171159,65
	50	149348,29	171155,23
	51	149357,88	171155,27
	52	149358,72	171148,88
	52'	149405,91	171195,30
	53	149418,59	171213,33
	54	149419,87	171218,22
	55	149414,51	171216,18
	56	149408,35	171221,31
	57	149411,57	171225,13

Условный номер образуемого участка	№ точки	X	Y
	149	149350,65	171159,65
	50	149348,29	171155,23
	51	149357,88	171155,27
	52	149358,72	171148,88
	52'	149405,91	171195,30
	53	149418,59	171213,33
	54	149419,87	171218,22
	55	149414,51	171216,18
	56	149408,35	171221,31
	57	149411,57	171225,13

- Условные обозначения:
- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
 - трасса проектируемого газопровода высокого давления;
 - граница образуемого земельного участка;
 - — номера характерных точек границ образуемого земельного участка;
 - охранный зона проектируемого газопровода;
 - ЗУ1 — условный номер образуемого земельного участка;
 - ПС1 — образуемый публичный сервитут.



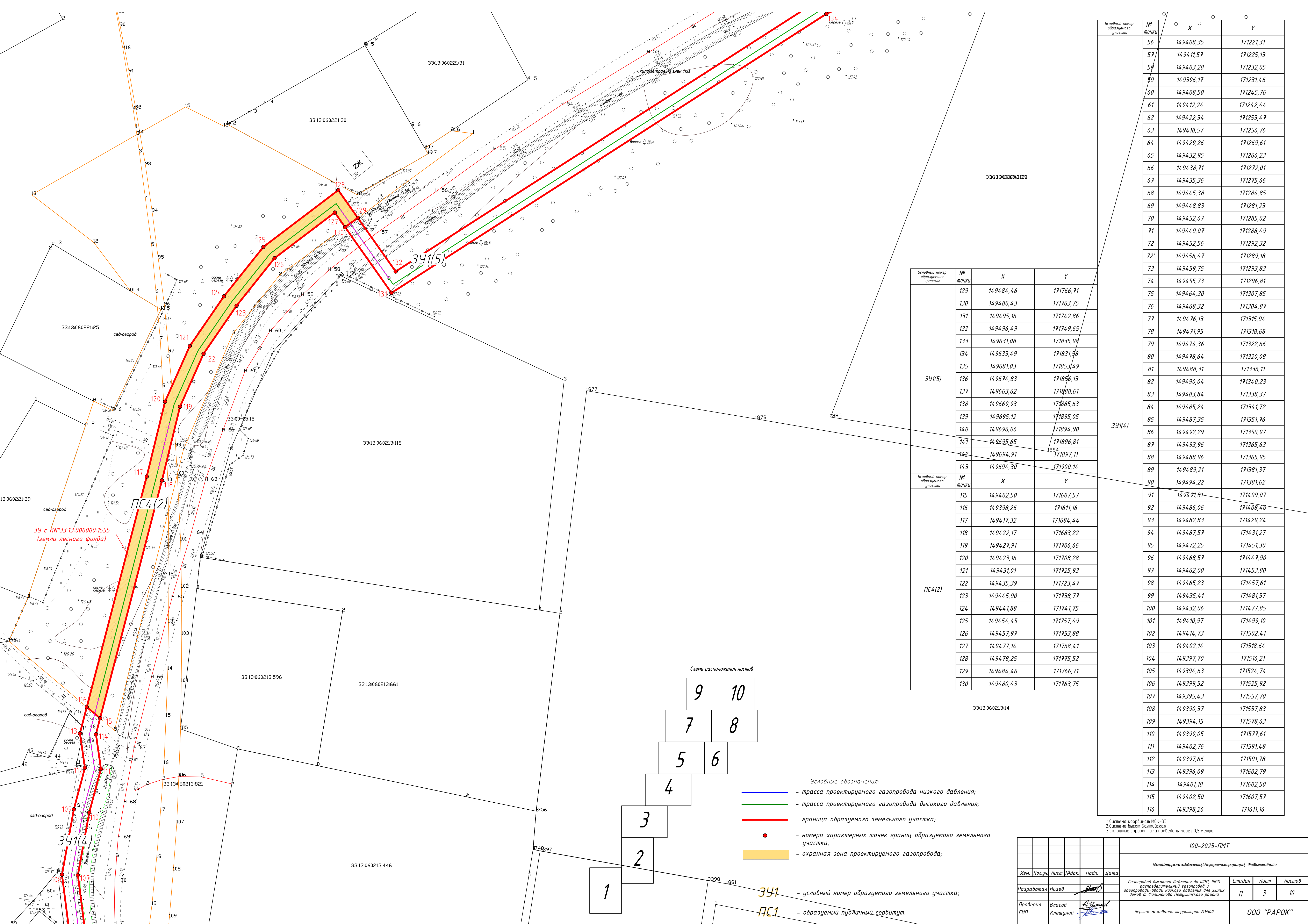
1 Система координат МСК-33
2 Система высот Балтийская
3 Сплошные горизонталы проведены через 0,5 метра

100-2025-ПМТ						Этадия		
Изм. Колуч. Лист № док. Подп. Дата						Лист		
Разработал Исаев						Лист		
Проверил Власов						Лист		
ГИП Клешинов						Лист		

Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-отводы низкого давления для жилых домов в Филиновом Петушинского района

Чертеж неживая территории М1500

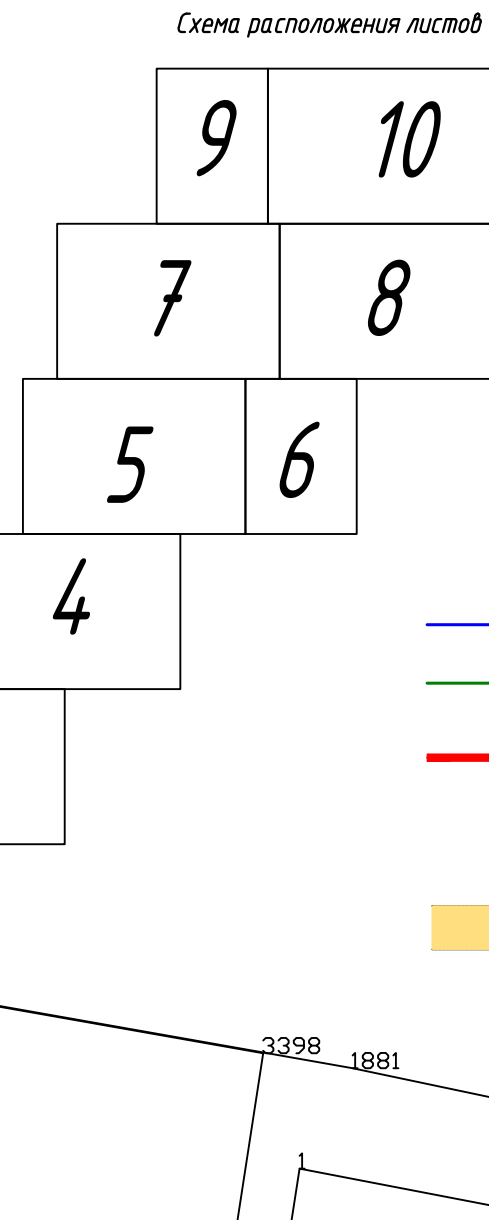
ООО "РАРОК"



Условный номер образуемого участка	№ точки	X	Y
391(5)	129	14 94 84,46	171766,71
	130	14 94 80,43	171763,75
	131	14 94 95,16	171742,86
	132	14 94 96,49	171749,65
	133	14 96 33,08	171835,98
	134	14 96 33,49	171831,58
	135	14 96 81,03	171853,49
	136	14 96 74,83	171856,13
	137	14 96 63,62	171888,61
	138	14 96 69,93	171885,63
	139	14 96 95,12	171895,05
	140	14 96 96,06	171894,90
	141	14 96 95,65	171896,81
ПС4(2)	142	14 96 94,91	171897,11
	143	14 96 94,30	171900,14
	115	14 94 02,50	171607,57
	116	14 93 98,26	171611,16
	117	14 94 17,32	171684,44
	118	14 94 22,17	171683,22
	119	14 94 27,91	171706,66
	120	14 94 23,16	171708,28
	121	14 94 31,01	171725,93
	122	14 94 35,39	171723,47
	123	14 94 45,90	171738,77
	124	14 94 41,88	171741,75
	125	14 94 54,45	171757,49
	126	14 94 57,97	171753,88
	127	14 94 77,14	171768,41
	128	14 94 78,25	171775,52
	129	14 94 84,46	171766,71
	130	14 94 80,43	171763,75

Условный номер образуемого участка	№ точки	X	Y
391(4)	56	14 94 08,35	171221,31
	57	14 94 11,57	171225,13
	58	14 94 03,28	171232,05
	59	14 93 96,17	171231,46
	60	14 94 08,50	171245,76
	61	14 94 12,24	171242,44
	62	14 94 22,34	171253,47
	63	14 94 18,57	171256,76
	64	14 94 29,26	171269,61
	65	14 94 32,95	171266,23
	66	14 94 38,71	171272,01
	67	14 94 35,36	171275,66
	68	14 94 45,38	171284,85
	69	14 94 48,83	171281,23
	70	14 94 52,67	171285,02
	71	14 94 49,07	171288,49
391(5)	72	14 94 52,56	171292,32
	72'	14 94 56,47	171289,18
	73	14 94 59,75	171293,83
	74	14 94 55,73	171296,81
	75	14 94 64,30	171307,85
	76	14 94 68,32	171304,87
	77	14 94 76,13	171315,94
	78	14 94 71,95	171318,68
	79	14 94 74,36	171322,66
	80	14 94 78,64	171320,08
	81	14 94 88,31	171336,11
	82	14 94 90,04	171340,23
	83	14 94 83,84	171338,37
	84	14 94 85,24	171341,72
	85	14 94 87,35	171351,76
	86	14 94 92,29	171350,97
ПС4(2)	87	14 94 93,96	171365,63
	88	14 94 88,96	171365,95
	89	14 94 89,21	171381,37
	90	14 94 94,22	171381,62
	91	14 94 91,01	171409,07
	92	14 94 86,06	171408,40
	93	14 94 82,83	171429,24
	94	14 94 87,57	171431,27
	95	14 94 72,25	171451,30
	96	14 94 68,57	171447,90
	97	14 94 62,00	171453,80
	98	14 94 65,23	171457,61
	99	14 94 35,41	171481,57
	100	14 94 32,06	171477,85
	101	14 94 10,97	171499,10
	102	14 94 14,73	171502,41
	103	14 94 02,14	171518,64
	104	14 93 97,70	171516,21
	105	14 93 94,63	171524,74
	106	14 93 99,52	171525,92
	107	14 93 95,43	171557,70
	108	14 93 90,37	171557,83
	109	14 93 94,15	171578,63
	110	14 93 99,05	171577,61
	111	14 94 02,76	171591,48
	112	14 93 97,66	171591,78
	113	14 93 96,09	171602,79
	114	14 94 01,18	171602,50
	115	14 94 02,50	171607,57
	116	14 93 98,26	171611,16

1 Система координат МСК-33
2 Система высот Балтийская
3 Сплошные горизонтали проведены через 0,5 метра



- Условные обозначения:
- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
 - трасса проектируемого газопровода высокого давления;
 - граница образуемого земельного участка;
 - — номера характерных точек границ образуемого земельного участка;
 - охранный зона проектируемого газопровода;

391 — условный номер образуемого земельного участка;
ПС1 — образуемый публичный сервитут.

						100-2025-ПМТ		
						Владимирская г.Б.Благодатный, 14		
						Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления для жилых домов в Филиппово-Путушского района		
						Чертеж нежизненной территории М1:500		
						ООО "РАРОК"		
Изм.	Колуч.	Лист	Модок.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Исаев					П	3	10
Проверил	Власов							
ГИП	Клеушинов							

Условный номер образуемого участка

№ точки	X	Y
129	149484,46	171766,71
130	149480,43	171763,75
131	149495,16	171742,86
132	149496,49	171749,65
133	149631,08	171835,98
134	149633,49	171831,58
135	149681,03	171853,49
136	149674,83	171856,13
137	149663,62	171888,61
138	149669,93	171885,63
139	149695,12	171895,05
140	149696,06	171894,90
141	149695,65	171896,81
142	149694,91	171897,11
143	149694,30	171900,14

Условный номер образуемого участка

№ точки	X	Y
140	149696,06	171894,90
141	149695,65	171896,81
142	149694,91	171897,11
143	149694,30	171900,14
144	149694,60	171900,20
145	149726,82	171895,05
146	149725,48	171890,20
147	149746,51	171881,70
148	149747,97	171886,51
149	149765,56	171882,88
150	149765,62	171877,76
151	149789,46	171883,22
152	149787,30	171887,85
153	149798,30	171896,16
154	149801,84	171892,57
155	149840,55	171942,33
156	149836,58	171945,37
157	149882,38	172006,26
158	149886,65	172003,61
159	149896,65	172023,49
160	149891,96	172025,29
161	149901,99	172061,90
162	149904,57	172052,39
164	149906,28	172061,21

Условный номер образуемого участка

№ точки	X	Y
162	149904,57	172052,39
163	149905,63	172056,26
164	149906,28	172061,21
165	149924,68	172058,26
166	149923,86	172053,33

Условный номер образуемого участка

№ точки	X	Y
165	149924,68	172058,26
166	149923,86	172053,33
167	149923,00	172048,15
168	149937,75	172045,70
169	149943,72	172044,71
170	149944,70	172050,34
171	149947,32	172066,41
172	149926,61	172069,85
173	149935,31	172068,40
174	149939,26	172067,75

Условный номер образуемого участка

№ точки	X	Y
173	149935,31	172068,40
174	149939,26	172067,75

Условный номер образуемого участка

№ точки	X	Y
173	149935,31	172068,40
174	149939,26	172067,75

Условный номер образуемого участка

№ точки	X	Y
173	149935,31	172068,40
174	149939,26	172067,75

Условный номер образуемого участка

№ точки	X	Y
173	149935,31	172068,40
174	149939,26	172067,75

Условный номер образуемого участка

№ точки	X	Y
173	149935,31	172068,40
174	149939,26	172067,75

Условный номер образуемого участка

№ точки	X	Y
173	149935,31	172068,40
174	149939,26	172067,75

Условный номер образуемого участка

№ точки	X	Y
173	149935,31	172068,40
174	149939,26	172067,75

Условный номер образуемого участка

№ точки	X	Y
173	149935,31	172068,40
174	149939,26	172067,75

Условный номер образуемого участка

№ точки	X	Y
173	149935,31	172068,40
174	149939,26	172067,75

Условный номер образуемого участка

№ точки	X	Y
173	149935,31	172068,40
174	149939,26	172067,75

Условный номер образуемого участка

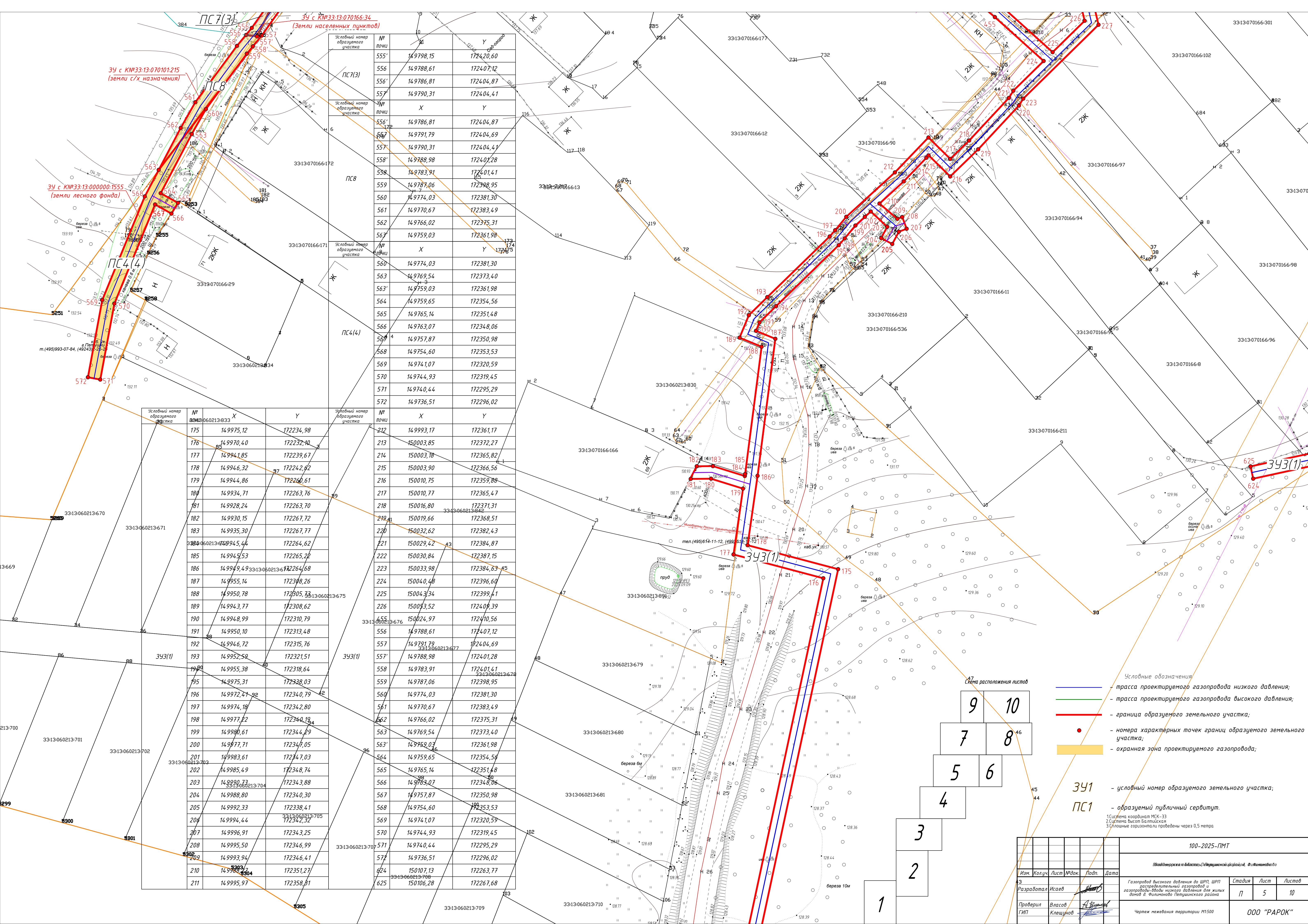
№ точки	X	Y
173	149935,31	172068,40
174	149939,26	172067,75

Условный номер образуемого участка

№ точки	X	Y
173	149935,31	172068,40
174	149939,26	172067,75

Условный номер образуемого участка

||
||
||



Условный номер образуемого участка	№ точки	X	Y
ПС7(3)	555'	14 9798,15	172420,60
	556	14 9788,61	172407,12
	556'	14 9786,81	172404,87
	557	14 9790,31	172404,41
Условный номер образуемого участка	Условный номер образуемого участка	X	Y
	556'	14 9786,81	172404,87
	556'	14 9791,79	172404,69
	557'	14 9790,31	172404,41
ПС8	558'	14 9788,98	172401,28
	558	14 9783,91	172401,41
	559	14 9787,06	172398,95
	560	14 9774,03	172381,30
Условный номер образуемого участка	Условный номер образуемого участка	X	Y
	561	14 9770,67	172383,49
	562	14 9766,02	172375,31
	563	14 9759,03	172361,98
ПС4(4)	560	14 9774,03	172381,30
	563	14 9769,54	172373,40
	563'	14 9759,03	172361,98
	564	14 9759,65	172354,56
Условный номер образуемого участка	Условный номер образуемого участка	X	Y
	565	14 9765,14	172351,48
	566	14 9763,07	172348,06
	567	14 9757,87	172350,98
ПС4(4)	568	14 9754,60	172353,53
	569	14 9741,07	172320,59
	570	14 9744,93	172319,45
	571	14 9740,44	172295,29
Условный номер образуемого участка	Условный номер образуемого участка	X	Y
	572	14 9736,51	172296,02

Условный номер образуемого участка	№ точки	X	Y
ПС4(4)	175	14 9975,12	172234,98
	176	14 9970,40	172232,40
	177	14 9941,85	172239,67
	178	14 9946,32	172242,62
Условный номер образуемого участка	Условный номер образуемого участка	X	Y
	179	14 9944,86	172260,61
	180	14 9934,71	172263,76
	181	14 9928,24	172263,70
ПС4(4)	182	14 9930,15	172267,72
	183	14 9935,30	172267,77
	184	14 9945,44	172264,62
	185	14 9945,53	172265,20
Условный номер образуемого участка	Условный номер образуемого участка	X	Y
	186	14 9949,49	172264,68
	187	14 9955,14	172308,26
	188	14 9950,78	172305,73
ПС4(4)	189	14 9943,77	172308,62
	190	14 9948,99	172310,79
	191	14 9950,10	172313,48
	192	14 9946,72	172315,76
Условный номер образуемого участка	Условный номер образуемого участка	X	Y
	193	14 9952,58	172321,51
	194	14 9955,38	172318,64
	195	14 9975,31	172338,03
ПС4(4)	196	14 9972,41	172340,79
	197	14 9974,18	172342,80
	198	14 9977,22	172340,19
	199	14 9980,61	172344,29
Условный номер образуемого участка	Условный номер образуемого участка	X	Y
	200	14 9977,71	172347,05
	201	14 9983,61	172347,03
	202	14 9985,49	172348,74
ПС4(4)	203	14 9990,73	172343,88
	204	14 9988,80	172340,30
	205	14 9992,33	172338,41
	206	14 9994,44	172342,32
Условный номер образуемого участка	Условный номер образуемого участка	X	Y
	207	14 9996,91	172343,25
	208	14 9995,50	172346,99
	209	14 9993,94	172346,41
ПС4(4)	210	14 9998,40	172351,27
	211	14 9995,97	172358,31

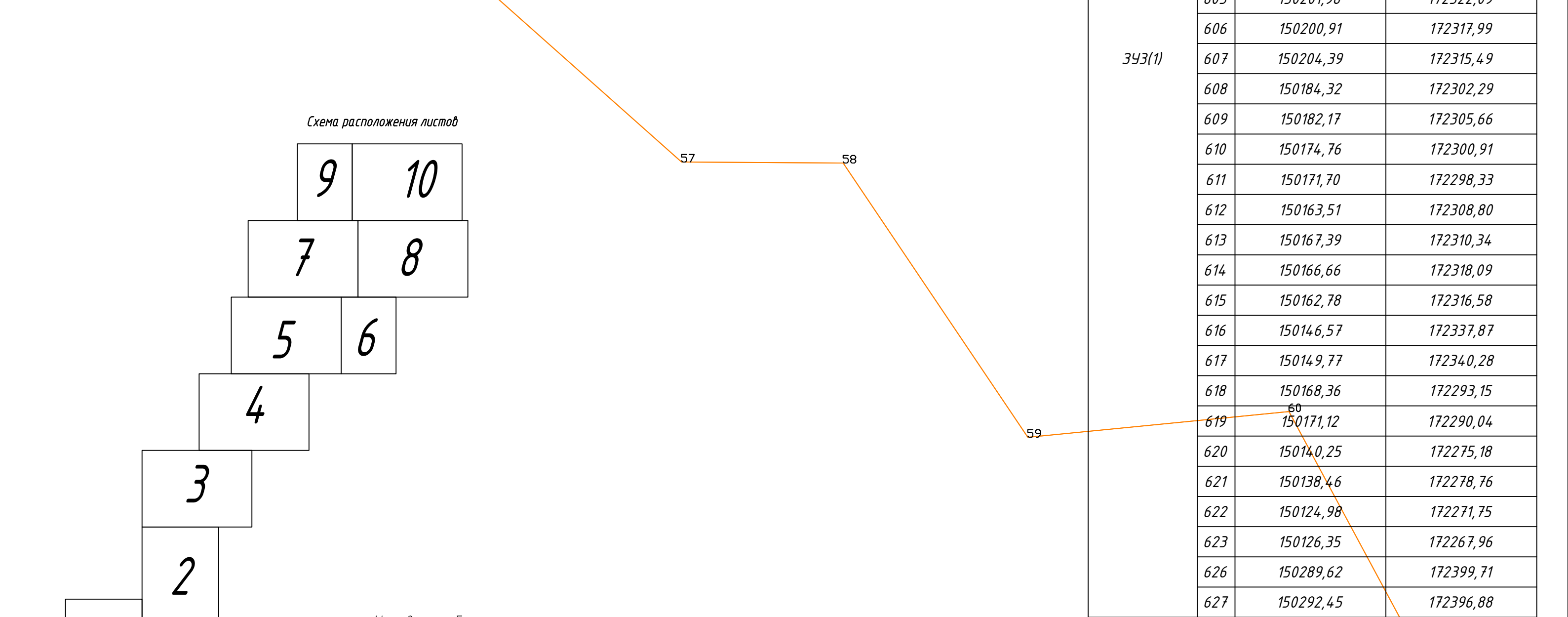
Условный номер образуемого участка	№ точки	X	Y
ПС4(4)	212	14 9993,17	172361,17
	213	15 0003,85	172372,27
	214	15 0003,78	172365,82
	215	15 0003,90	172366,56
Условный номер образуемого участка	Условный номер образуемого участка	X	Y
	216	15 0010,75	172359,88
	217	15 0010,77	172365,47
	218	15 0016,80	172371,31
ПС4(4)	219	15 0019,66	172368,51
	220	15 0032,62	172382,43
	221	15 0029,42	172384,87
	222	15 0030,84	172387,15
Условный номер образуемого участка	Условный номер образуемого участка	X	Y
	223	15 0033,98	172384,63
	224	15 0040,48	172396,60
	225	15 0043,34	172399,41
ПС4(4)	226	15 0053,52	172409,39
	227	15 0024,97	172410,56
	228	14 9788,61	172407,12
	229	14 9791,79	172404,69
Условный номер образуемого участка	Условный номер образуемого участка	X	Y
	230	14 9788,98	172401,28
	231	14 9783,91	172401,41
	232	14 9787,06	172398,95
ПС4(4)	233	14 9774,03	172381,30
	234	14 9770,67	172383,49
	235	14 9766,02	172375,31
	236	14 9769,54	172373,40
Условный номер образуемого участка	Условный номер образуемого участка	X	Y
	237	14 9759,03	172361,98
	238	14 9759,65	172354,56
	239	14 9765,14	172351,48
ПС4(4)	240	14 9763,07	172348,06
	241	14 9757,87	172350,98
	242	14 9754,60	172353,53
	243	14 9741,07	172320,59
Условный номер образуемого участка	Условный номер образуемого участка	X	Y
	244	14 9744,93	172319,45
	245	14 9740,44	172295,29
	246	14 9736,51	172296,02
ПС4(4)	247	15 0107,13	172263,77
	248	15 0106,28	172267,68

- Условные обозначения:
- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
 - трасса проектируемого газопровода высокого давления;
 - граница образуемого земельного участка;
 - — номера характерных точек границ образуемого земельного участка;
 - охранная зона проектируемого газопровода;

ЗУ1 — условный номер образуемого земельного участка;
ПС1 — образуемый публичный сервитут.

1 Система координат МСК-33
2 Система высот Балтийская
3 Условные горизонталы проведены через 0,5 метра

						100-2025-ПМТ		
						Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления для жилых домов в Филиппово-Путушского района		
Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
3	Разработал	Исаев		<i>Исаев</i>		П	5	10
Проверил	Власов			<i>А. Власов</i>				
ГИП	Клешинов			<i>Клешинов</i>		Чертеж нежизаня территории М1500		ООО "РАРОК"



1. Система координат МСК-33
2. Система высот Балтийская
3. Сплошные горизонтали проведены через 0,5 метра

Исходный номер образуемого участка	№ точки	X	Y	Исходный номер образуемого участка	№ точки	X	Y	
386	228	150055,43	172418,61	343(1)	473	149930,48	172493,81	
	229	150051,02	172419,87		474	149924,15	172500,20	
	230	150072,35	172441,03		475	149926,98	172503,02	
	231	150075,27	172438,29		476	149921,03	172508,93	
	232	150082,17	172446,24		477	149918,64	172505,67	
	233	150079,01	172448,71		478	149913,72	172508,27	
	234	150090,00	172464,29		479	149914,81	172512,22	
	235	150092,72	172461,21		480	149907,58	172512,62	
	236	150098,34	172464,19		481	149907,92	172508,60	
	237	150095,89	172467,42		482	149897,50	172506,19	
	238	150127,48	172500,53		483	149898,34	172510,56	
	239	150130,38	172497,77		484	149896,53	172512,38	
	240	150136,53	172504,25		485	149893,63	172509,61	
	241	150132,72	172506,05		486	149893,58	172515,11	
	242	150135,47	172508,95		343(1)	546	149835,72	172454,11
	243	150139,54	172507,43			547	149832,93	172456,97
	244	150144,51	172512,66			548	149824,96	172449,31
	245	150141,68	172515,49			549	149827,93	172446,61
	246	150164,96	172537,37			550	149819,65	172436,16
	247	150167,82	172534,57			551	149816,67	172438,84
	248	150169,00	172541,98	552		149808,27	172430,58	
	249	150167,86	172543,01	553		149811,07	172427,73	
	250	150170,62	172545,90	554		149801,76	172418,77	
	251	150171,72	172544,91	555		149798,71	172421,39	
	252	150180,28	172548,45	573		150143,87	172497,04	
	253	150186,45	172542,60	574		150140,44	172494,87	
	254	150188,31	172544,52	575		150150,93	172493,81	
	255	150189,01	172545,67	576		150153,99	172485,87	
	256	150182,95	172551,43	577		150174,96	172459,15	
	448	150106,51	172537,05	578		150171,86	172456,59	
	449	150103,71	172534,19	579		150183,31	172443,28	
	450	150067,61	172570,05	580		150186,63	172445,86	
	451	150070,47	172572,85	582		150187,84	172434,88	
	452	150042,28	172602,27					
	453	150039,40	172599,50					
	454	150027,60	172413,58					
	456	150016,18	172417,99					
	457	150016,61	172422,87					
	458	150011,51	172419,90					
	459	150010,98	172414,96					
	460	149989,14	172434,92					
	461	149991,90	172437,81					
462	149980,15	172449,54						
463	149977,34	172446,68						
464	149971,98	172451,87						
465	149974,76	172454,75						
466	149961,89	172467,08						
467	149959,06	172464,26						
468	149942,97	172481,21						
469	149945,81	172484,03						
470	149933,74	172490,52						
471	149937,88	172490,05						
472	149928,96	172493,43						

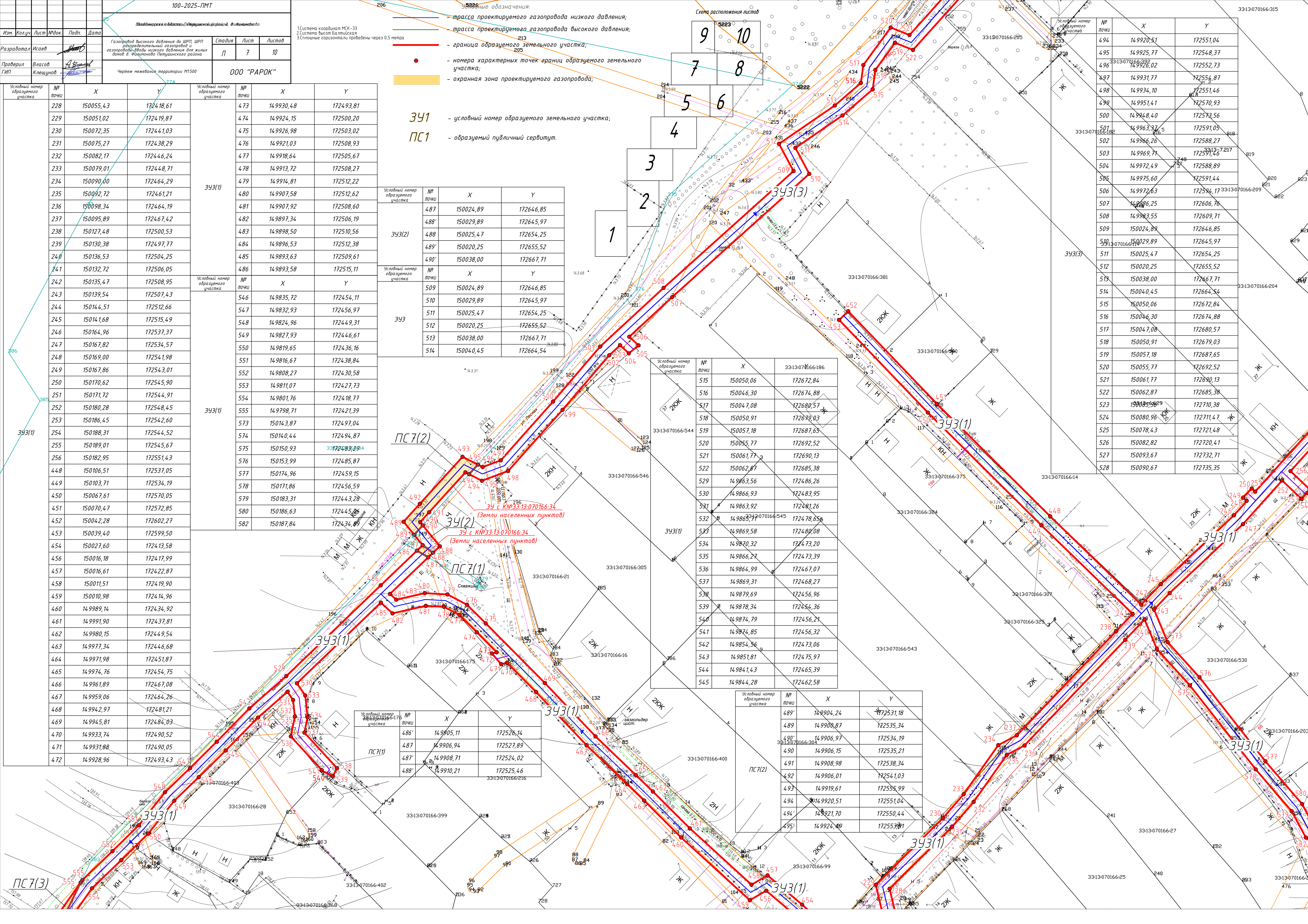
Исходный номер образуемого участка	№ почвы	X	Y
343(2)	487	150024,89	172646,85
	488'	150029,89	172645,97
	488	150025,47	172654,25
	489'	150020,25	172655,52
	490'	150038,00	172667,71
Исходный номер образуемого участка	№ почвы	X	Y
343	509	150024,89	172646,85
	510	150029,89	172645,97
	511	150025,47	172654,25
	512	150020,25	172655,52
	513	150038,00	172667,71
	514	150040,45	172664,54

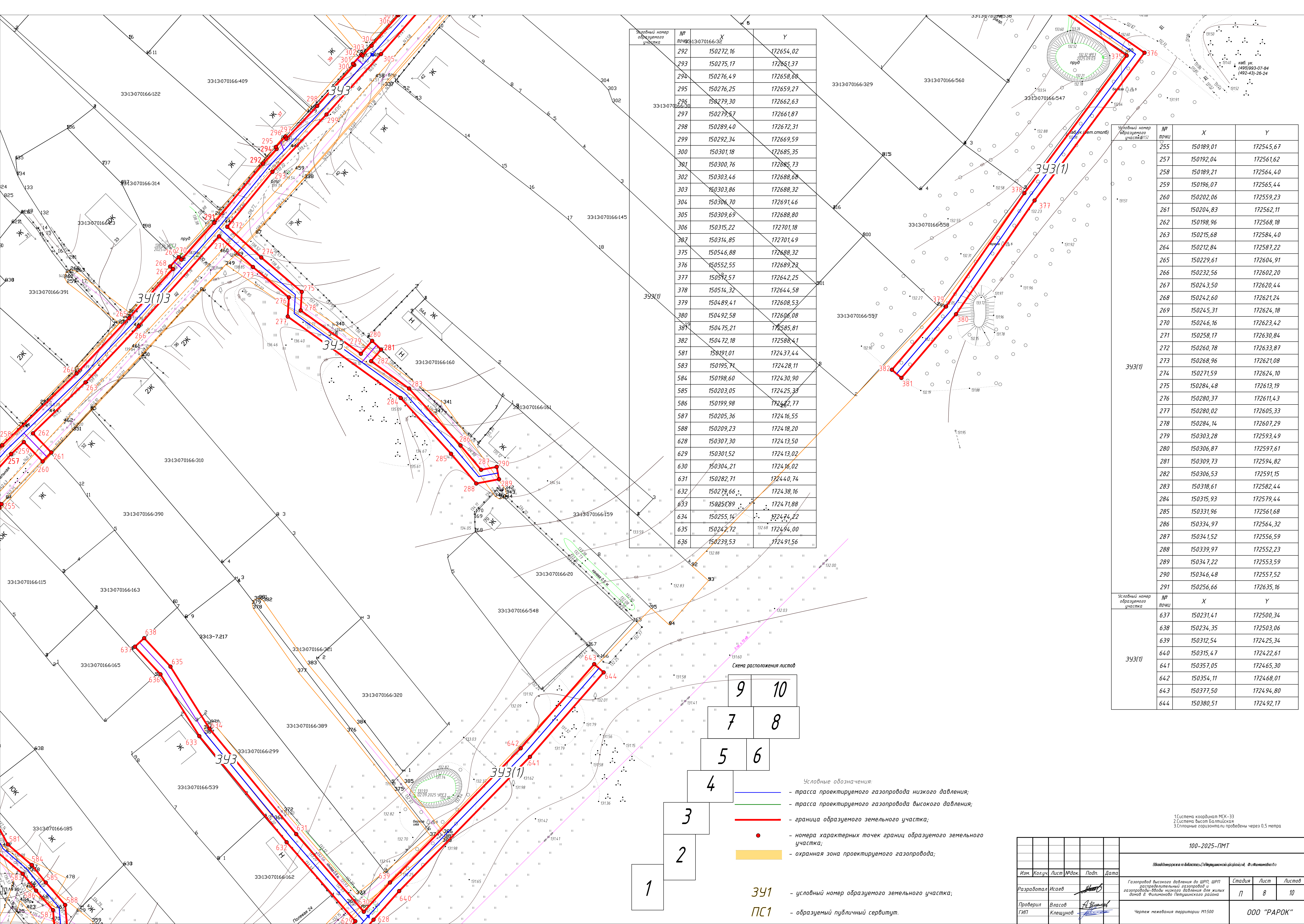
Условный номер участка	№ 176	X	Y
486*	полю	149905,11	172526,14
ПЗ(1)	487	149906,94	172527,89
	487*	149908,14	172524,02
	488*	149910,24	172525,46

Условный номер образцового участка	№ точки	X	Y
ПС7(2)	489'	149904,24	172531,18
	489	149908,87	172535,34
	490'	149906,97	172534,19
	3833070166-304 490	149906,15	172535,21
	491	149908,98	172538,34
	492	149906,01	172541,03
	493	149919,61	172555,99
	494	149920,51	172551,04
	494'	149921,70	172550,44
	495'	149924,89	172553,81

Условный номер образуемого участка	№ точки	X	Y
331:070166:544	515	150050,06	172672,84
	516	150046,30	172674,88
	517	150047,08	172680,57
	518	150050,91	172679,03
	519	150057,18	172687,65
	520	150055,77	172692,52
	521	150061,77	172690,13
	522	150062,87	172685,38
	529	149863,56	172486,26
	530	149866,93	172483,95
	531	149863,92	172481,26
	532	149863,77	172478,65
	533	149869,58	172480,08
	534	149870,32	172473,20
	535	149866,27	172473,39
	536	149864,99	172467,07
	537	149869,31	172468,27
	538	149879,69	172456,96
	539	149878,34	172454,36
	540	149874,79	172456,21
541	149874,85	172456,32	
542	149854,56	172473,06	
543	149851,81	172475,97	
544	149844,43	172465,39	
545	149844,28	172462,58	

№ поку	X	Y
494	149920,51	172551,04
495	149925,77	172548,37
496	149926,02	172552,73
497	149931,77	172554,87
498	149934,10	172551,46
499	149951,41	172570,93
500	149948,40	172573,56
501	149963,37	172591,05
502	149966,26	172588,27
503	149969,71	172591,46
504	149972,49	172588,89
505	149975,60	172591,44
506	149972,63	172594,17
507	149986,25	172606,76
508	149983,55	172609,71
509	150024,89	172646,85
510	150029,89	172645,97
511	150025,47	172654,25
512	150020,25	172655,52
513	150038,00	172667,71
514	150040,45	172664,54
515	150050,06	172672,84
516	150046,30	172674,88
517	150047,08	172680,57
518	150050,91	172679,03
519	150057,18	172687,65
520	150055,77	172692,52
521	150061,77	172690,13
522	150062,87	172685,38
523	150085,99	172710,38
524	150080,96	172711,47
525	150078,43	172721,48
526	150082,82	172720,41
527	150093,67	172732,71
528	150090,67	172735,35





						100-2025-ПМТ			
						Владимирская область, Петушинский район, Филимоново			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разработал	Исеев					Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления для жилых домов д. Филимоново Петушинского района	Стадия	Лист	Листов
							П	9	10
Проверил	Власов					Чертеж межевания территории М1:500	ООО "РАРОК"		
ГИП	Клещунов								

1.Система координат МСК-33
2.Система высот Балтийская
3.Сплошные горизонтали проведены через 0,5 метра

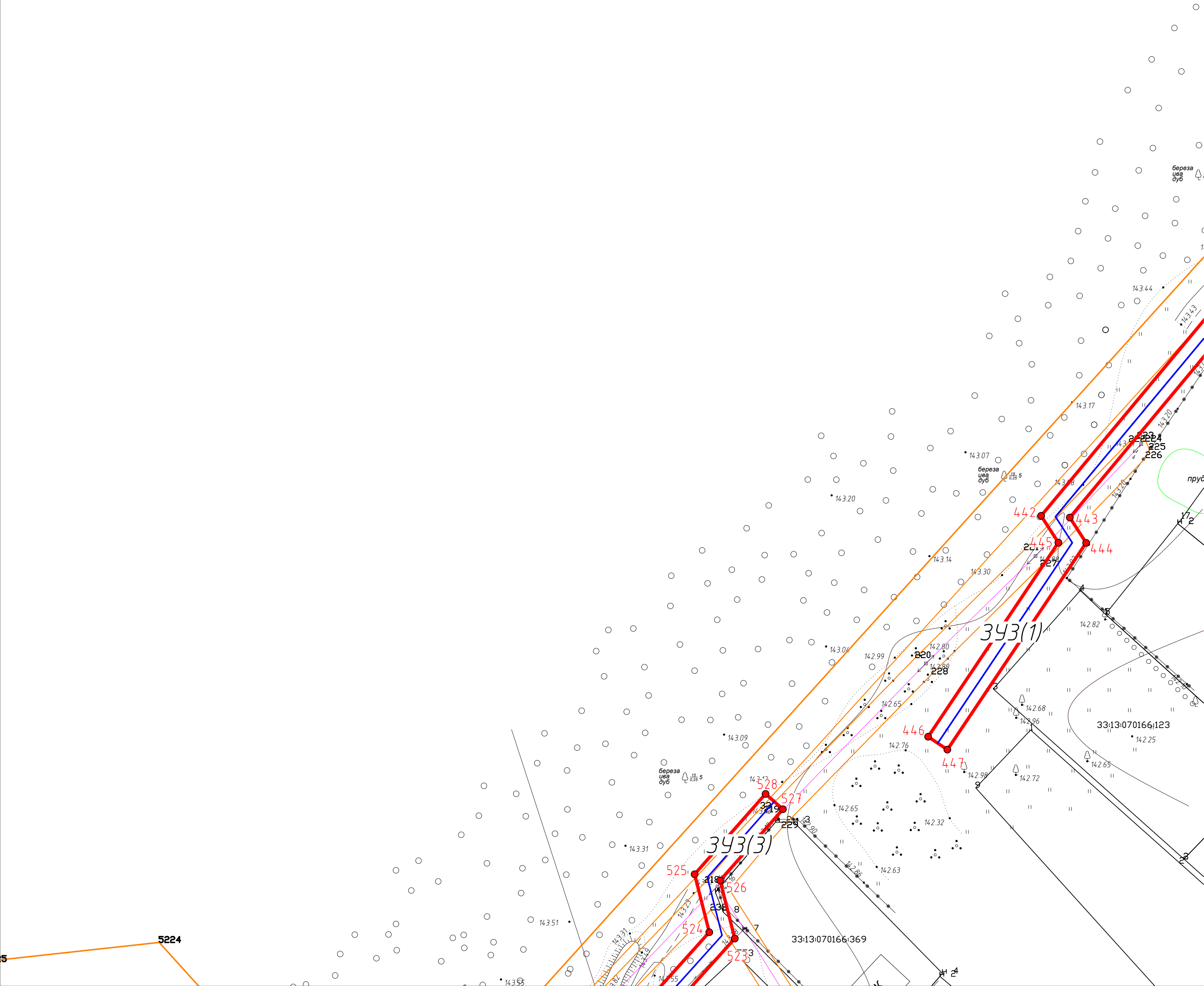
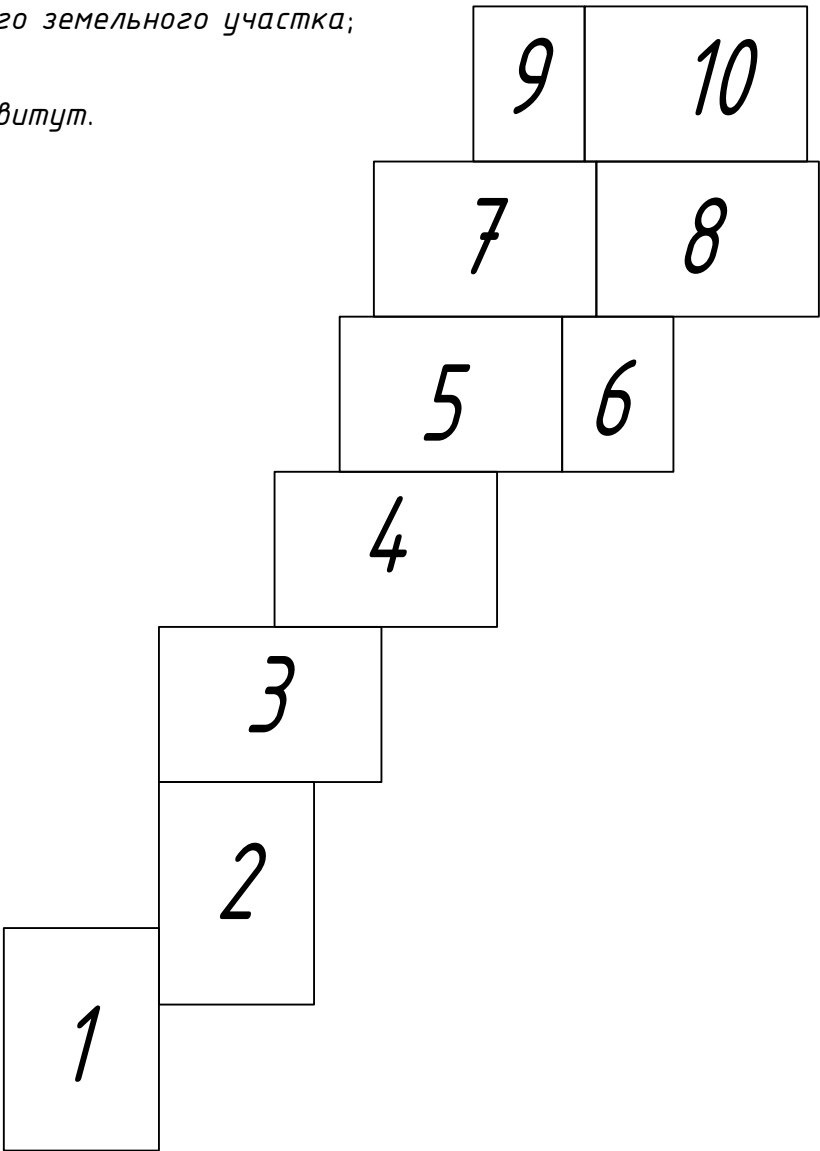
Условный номер образуемого участка	№ точки	X	Y
343(1)	442	150138,24	172783,37
	443	150143,19	172783,07
	444	150146,01	172778,70
	445	150141,23	172778,74
	446	150118,73	172745,23
	447	150122,06	172743,00

Условный номер образуемого участка	№ точки	X	Y
343(3)	523	150085,36	172710,38
	524	150080,96	172711,47
	525	150078,43	172721,48
	526	150082,82	172720,41
	527	150093,67	172732,71
	528	150090,67	172735,35

- Условные обозначения:
- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
 - трасса проектируемого газопровода высокого давления;
 - граница образуемого земельного участка;
 - номера характерных точек границ образуемого земельного участка;
 - охранная зона проектируемого газопровода;

- 341 - условный номер образуемого земельного участка;
- ПС1 - образуемый публичный сервитут.

Схема расположения листов



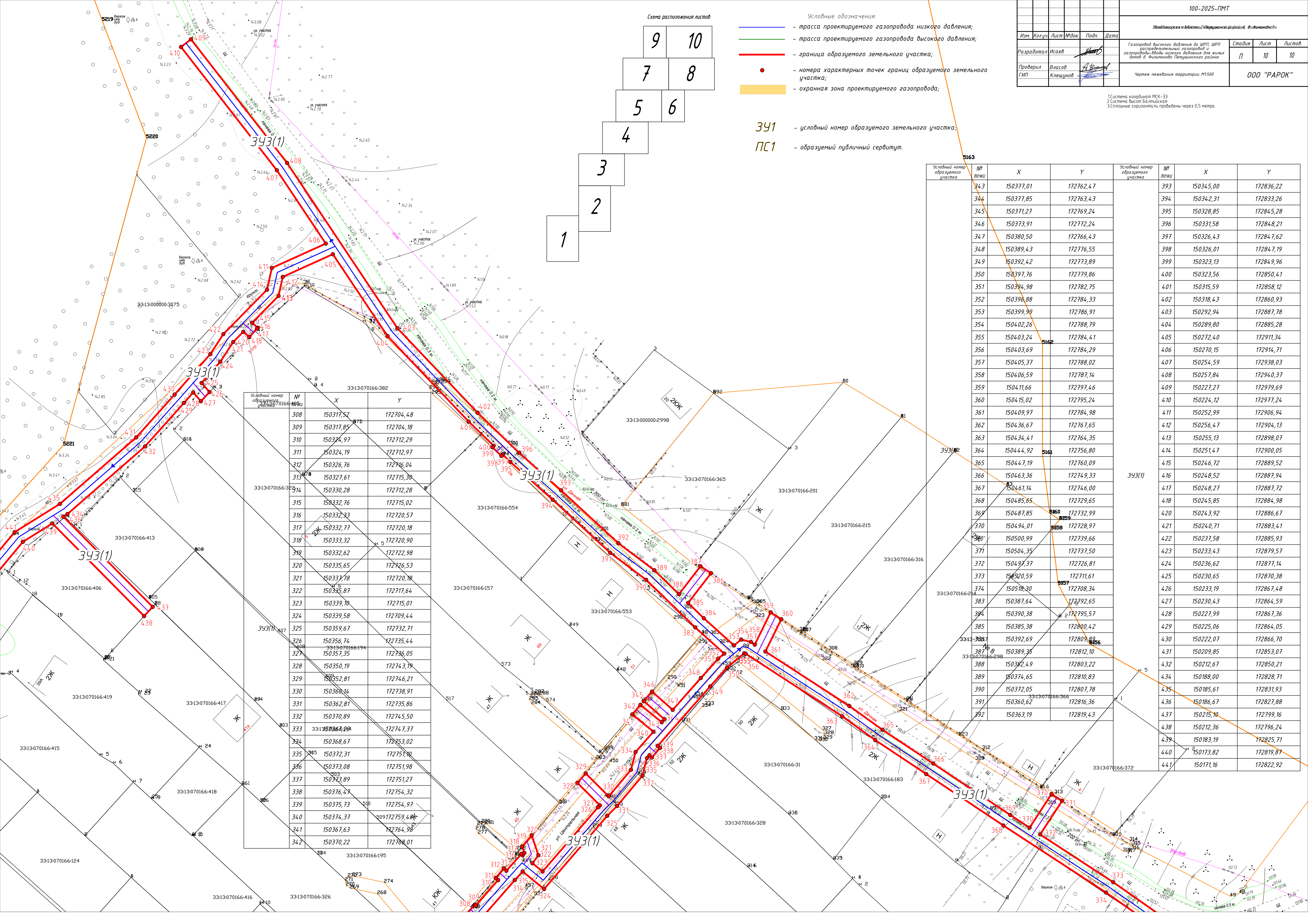
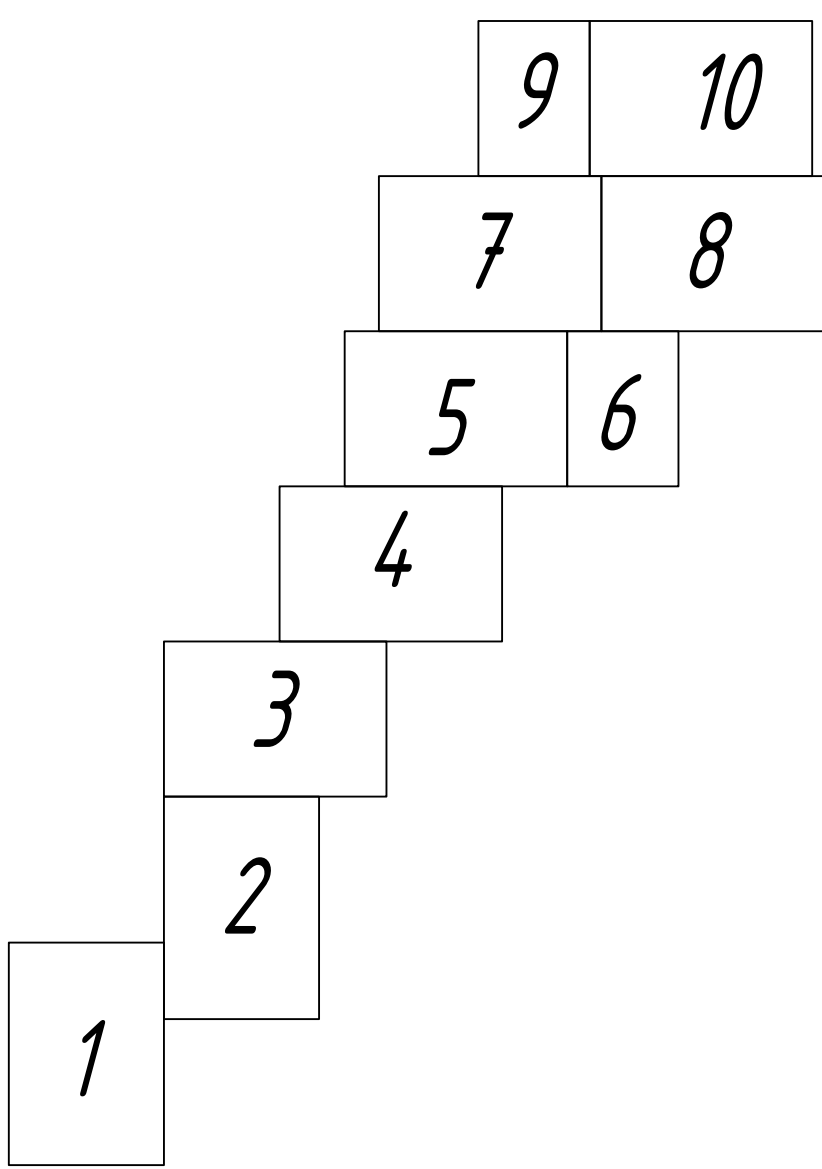


Схема расположения листов



- Условные обозначения:
- трасса проектируемого газопровода низкого давления;
 - трасса проектируемого газопровода высокого давления;
 - граница образуемого земельного участка;
 - — номера характерных точек границ образуемого земельного участка;
 - охранная зона проектируемого газопровода;

341 — условный номер образуемого земельного участка;
ПС1 — образуемый публичный сервитут.

Условный номер образуемого земельного участка	№ точки	X	Y
3313:070166:382	308	150317,52	172704,48
	309	150317,85	172704,18
	310	150324,97	172712,29
	311	150324,19	172712,97
	312	150326,76	172716,04
	313	150327,61	172715,30
	314	150330,28	172712,28
	315	150332,76	172715,02
	316	150332,33	172720,57
	317	150332,77	172720,18
3313:070166:383	318	150333,32	172720,90
	319	150332,62	172722,98
	320	150335,65	172726,53
	321	150337,78	172720,78
	322	150335,87	172717,64
	323	150339,70	172715,01
	324	150339,58	172709,44
	325	150359,67	172732,71
	326	150356,74	172735,44
	327	150357,35	172736,05
3313:070166:384	328	150350,19	172743,79
	329	150352,81	172746,21
	330	150360,14	172738,91
	331	150362,81	172735,86
	332	150370,89	172745,50
	333	150363,29	172747,37
	334	150368,67	172753,02
	335	150372,31	172751,70
	336	150373,08	172751,98
	337	150373,89	172751,27
3313:070166:385	338	150376,47	172754,32
	339	150375,73	172754,97
	340	150374,37	172759,48
	341	150367,63	172764,98
	342	150370,22	172768,01
	343	150370,22	172768,01
	344	150370,22	172768,01
	345	150370,22	172768,01
	346	150370,22	172768,01
	347	150370,22	172768,01

Условный номер образуемого земельного участка	№ точки	X	Y
3313:070166:382	343	150377,01	172762,47
	344	150377,85	172763,43
	345	150371,27	172769,24
	346	150373,91	172772,24
	347	150380,50	172766,43
	348	150389,43	172776,55
	349	150392,42	172773,89
	350	150397,76	172779,86
	351	150394,98	172782,75
	352	150396,88	172784,33
3313:070166:383	353	150399,99	172786,91
	354	150402,26	172788,79
	355	150403,24	172784,41
	356	150403,69	172784,29
	357	150405,37	172788,02
	358	150406,59	172787,74
	359	150411,66	172797,46
	360	150415,02	172795,24
	361	150409,97	172784,98
	362	150436,67	172767,65
3313:070166:384	363	150434,41	172764,35
	364	150444,92	172756,80
	365	150447,19	172760,09
	366	150463,36	172749,33
	367	150461,14	172746,00
	368	150485,85	172729,65
	369	150487,85	172732,99
	370	150494,01	172728,97
	371	150500,99	172739,66
	372	150497,37	172726,81
3313:070166:385	373	150520,59	172711,61
	374	150518,30	172708,34
	375	150387,64	172792,65
	376	150390,38	172795,57
	377	150385,38	172800,42
	378	150392,69	172809,89
	379	150389,35	172812,10
	380	150382,49	172803,22
	381	150374,65	172810,83
	382	150372,05	172807,78

Условный номер образуемого земельного участка	№ точки	X	Y
3313:070166:382	393	150345,00	172836,22
	394	150342,31	172833,26
	395	150328,85	172845,28
	396	150331,58	172848,21
	397	150326,43	172847,62
	398	150326,01	172847,19
	399	150323,13	172849,96
	400	150323,56	172850,41
	401	150315,59	172858,12
	402	150318,43	172860,93
3313:070166:383	403	150292,94	172887,78
	404	150289,80	172885,28
	405	150272,40	172911,34
	406	150270,15	172914,71
	407	150254,59	172938,03
	408	150257,84	172940,37
	409	150227,27	172979,69
	410	150224,12	172977,24
	411	150252,99	172906,94
	412	150256,47	172904,13
3313:070166:384	413	150255,13	172898,07
	414	150251,47	172900,05
	415	150246,72	172889,52
	416	150248,52	172887,94
	417	150248,27	172887,72
	418	150245,85	172884,98
	420	150243,92	172886,67
	421	150240,71	172883,41
	422	150237,58	172885,93
	423	150233,43	172879,57
3313:070166:385	424	150236,62	172877,14
	425	150230,65	172870,38
	426	150233,19	172867,48
	427	150230,43	172864,59
	428	150227,99	172867,36
	429	150225,06	172864,05
	430	150222,07	172866,70
	431	150209,85	172853,07
	432	150212,67	172850,21
	434	150188,00	172828,71

1. Система координат МСК-33
2. Система высот Балтийская
3. Сплошные горизонтали проведены через 0,5 метра

100-2025-ПМТ						Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП газопроводы-вводы низкого давления для жилых домов д. Филиппово Петушинского района			000 "РАПОК"		
Изм. Колуч. Лист МДок. Подп. Дата						Стадия Лист Листов					
Разработал Исаев						П 10 10					
Проверил Власов											
ГИП Клешинов											