

Положение о размещении линейного объекта

1. Наименование, основные характеристики и назначение планируемого для размещения линейного объекта, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Наименование объекта: «Газопровод межпоселковый от распределительного газопровода Ду700 ГРС «Русский Дизель» до мкр. «Южный» г.Всеволожск» с отводом на д.Коркино, к западной части д.Суоранда Всеволожского района».

Целью строительства объекта «Газопровод межпоселковый от распределительного газопровода Ду700 ГРС «Русский Дизель» до мкр. «Южный» г.Всеволожск» с отводом на д.Коркино, к западной части д.Суоранда Всеволожского района» является закольцовка газораспределительной сети высокого давления 2 категории ГРС «Русский дизель», газораспределительной сети высокого давления 2 категории ГРС «Восточная» и газораспределительной сети среднего давления (через проектируемый ГРПШ в д. Разметелево) ГРС «Всеволожская».

После завершения работ по подключению проектируемого газопровода, произойдет перераспределение потоков газа в объединенной газораспределительной сети. В результате часть существующих потребителей газа газораспределительной сети среднего давления ГРС «Всеволожская» будет снабжаться газом от газораспределительной сети высокого давления 2 категории ГРС «Русский дизель» через проектируемый ГРПШ д. Разметелево, что позволит разгрузить ГРС «Всеволожская» и увеличит надежность системы газоснабжения.

В соответствии с техническими условиями от 26.04.2017 № АА-20/2/2796/178 на проектирование и строительство объекта газоснабжения: «Газопровод межпоселковый от распределительного газопровода Ду700 ГРС «Русский Дизель» до мкр. «Южный» г.Всеволожск» с отводом на д.Коркино, к западной части д.Суоранда Всеволожского района» от сети газораспределения Ленинградской области, выданными АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», подключение предполагается осуществить в следующих точках:

Точка подключения – газопровод высокого давления II категории Ø720мм, проходящий по промзоне «Кирпичный завод» в г. Всеволожск. Природный газ в указанную сеть транспортируется от ГРС «Русский Дизель»;

Точка переподключения №1 – газопровод среднего давления Ø219мм, проходящий на д.Разметелево. Природный газ в указанную сеть транспортируется от ГРС «Всеволожская»;

Точка переподключения №2 – газопровод высокого давления II категории Ø426мм, проходящий к ЗАО «Агрофирма «Выборжец». Природный газ в указанную сеть транспортируется от ГРС «Восточная».

Точки подключения и переподключения к газопроводам высокого давления согласованы филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Всеволожске (письмо от 14.07.2017 № 01-/1110, от 15.08.2017 № 01-/1255).

Генеральное направление трассы проектируемого межпоселкового газопровода – с северо-востока на юго-запад.

Началом проектируемого межпоселкового газопровода является точка подключения, к газопроводу высокого давления II категории 720 мм, расположенная за охранной зоной ГРС в 100 метрах к северо-западу от ограждения площадки «Русский Дизель». Далее газопровод последовательно проходит вдоль, автомобильных дорог, воздушных линий электропередач и населенных пунктов:

– участок стального газопровода $\varnothing 530$ мм 0 км-0,4 км проходит в юго-западном направлении по землям с густой растительностью;

– участок стального газопровода $\varnothing 530$ мм 0,4 км-1,2 км расположен к северу от ВЛ 35 кВ «Щегловская-1» на расстоянии не менее 10 м;

– участок стального газопровода $\varnothing 530$ мм 1,2 км-3,2 км расположен к юго-востоку от автодороги, идущей от промзоны «Кирпичный завод» до п. Воейково;

– на 3,2 км -3.4 км трассы, стальной газопровод $\varnothing 530$ мм пересекает грунтовую автодорогу, «Кирпичный завод» до п. Воейково и автодорогу «Южное шоссе - СНТ «Родничковое»;

– участок стального газопровода $\varnothing 530$ мм 3,2 км-5,2 км расположен к северу от водовода $\varnothing 110$ мм на расстоянии не менее 5 м;

– участок стального газопровода от газопровода $\varnothing 530$ мм 5,2 км-5,4 км следует на юго-запад и пересекает коридор магистральных газопроводов и нефтепроводов;

– участок стального газопровода $\varnothing 530$ мм 5,4 км-5,9 км расположен справа от автодороги, идущей от промзоны «Кирпичный завод» до п. Воейково и водовода $\varnothing 110$ мм;

– участок стального газопровода $\varnothing 530$ мм 5,9 км-8,8 км следует к востоку от ВЛ 110 кВ на расстоянии не менее 10 м;

– участок стального газопровода $\varnothing 530$ мм 8,8 км-9,9 км следует к северу от автодороги Колтуши-Андреевский скит на расстоянии не менее 5 м;

– участок стального газопровода $\varnothing 530$ мм 9,9 км-11,0 км следует к юго-востоку от ВЛ 110 кВ на расстоянии не менее 10 м;

– участок стального газопровода $\varnothing 530$ мм 11,0 км-12,9 км следует с юга от населенного пункта д. Вирки на расстоянии не менее 5 м;

– участок стального газопровода $\varnothing 530$ мм 12,9 км-15,0 км вдоль улицы Кленовая и Виркинского проезда, расположен между д. Тавры и д. Вирки (к северу) и д. Разметелево (к югу);

– на 15,0 км стальной газопровод $\varnothing 530$ мм пересекает автодорогу «Санкт-Петербург - завод имени Свердлова – Всеволожск» II технической категории;

– на 15,0 км трассы предусмотрен отвод на д. Разметелево. Полиэтиленовый газопровод $\varnothing 315$ протяженностью 0,3 км в южном направлении вдоль автодороги «Санкт-Петербург - завод имени Свердлова – Всеволожск» II технической категории к точке переподключения №1;

– участок стального газопровода $\varnothing 530$ мм 15,0 км-15,8 км расположен к западу от автодороги «Санкт-Петербург - завод имени Свердлова – Всеволожск» II технической категории на расстоянии не менее 25 м (до края проезжей части);

– участок стального газопровода $\varnothing 530$ мм 15,8 км-21,6 км расположен к юго-востоку от застроенной территории п. Колтуши и д. Старая.

Конечной точкой трассы является точка переподключения №2 (21,6 км), расположенная к западу от д. Суоранда.

Трасса проложена с минимально возможно вырубкой лесной растительности, а также с максимально возможным использованием в строительстве существующих автомобильных дорог.

Характеристики проектируемого газопровода:

- максимальное давление 0,6МПа;
- материал – сталь, полиэтилен;
- способ прокладки – подземный;
- глубина заложения газопровода – не менее 1.2 м;
- протяженность – 22 км.

По трассе газопровода предусмотрены следующие сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта и обеспечивающие его функционирование:

установка газорегуляторного пункта полной заводской готовности шкафного типа для снижения и регулирования газа в газораспределительной сети - ГРПШ д.Разметелево -1 шт;

установка отключающих устройств, для отключения участков газопровода в случае возникновения аварийной ситуации, либо необходимости проведения работ без прекращения подачи газа потребителям других населенных пунктов – шаровые краны – 10 шт;

Вдоль всей трассы проектируемого газопровода предусмотрена установка обозначений, указывающих расположение газопровода на местности.

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

Зона планируемого размещения линейного объекта устанавливается на территории:

Субъект Российской Федерации: Ленинградская область.

Муниципальный район: Всеволожский.

Перечень поселений и населенных пунктов:

1. «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области:

- д. Вирки;
- д. Разметелево;
- д. Старая.

2. «Город Всеволожск» Всеволожского муниципального района Ленинградской области:

- г. Всеволожск;

3. «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта

Таблица № 3 - Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта

Номер точки	Координаты: СК МСК-47 зона 2	
	X	Y
1	2	3
Внешний контур		
1	441639.49	2242122.79
2	441634.36	2242131.38
3	441617.42	2242121.28
4	441619.00	2242118.73
5	441616.53	2242117.26
6	441616.00	2242118.11
7	441275.41	2241907.87
8	441411.92	2241690.84
9	441225.14	2241177.65
10	440979.48	2241233.86
11	440917.83	2241232.72
12	440839.69	2241202.02
13	440724.35	2241136.19
14	440718.84	2241144.95
15	440701.91	2241134.31
16	440712.83	2241116.92
17	440719.53	2241121.42
18	440748.06	2241075.89
19	440747.21	2241075.35
20	440366.94	2240814.44
21	440340.34	2240772.41
22	440323.37	2240767.51
23	440309.77	2240776.11
24	440308.25	2240793.28
25	440288.96	2240762.93
26	440304.86	2240767.18
27	440318.35	2240758.62
28	440321.41	2240742.51
29	439994.84	2240226.57
30	439914.08	2240111.73
31	439895.38	2240052.82
32	439890.25	2240039.54
33	439891.94	2240022.50
34	439896.04	2240010.84
35	439915.29	2239900.17
36	439916.69	2239892.24
37	439881.32	2239885.96
38	439879.91	2239893.89
39	439860.22	2239890.40
40	439863.25	2239873.29
41	439818.68	2239814.64

Номер точки	Координаты: СК МСК-47 зона 2	
	X	Y
1	2	3
42	439810.80	2239812.48
43	439809.58	2239812.66
44	439806.63	2239793.21
45	439808.22	2239792.97
47	439798.47	2239719.19
48	439774.71	2239507.86
49	439759.82	2239410.16
50	439753.55	2239367.79
51	439749.19	2239330.06
52	439729.06	2239270.03
53	439719.87	2239215.32
54	439711.71	2239181.91
55	439703.77	2239154.73
56	439679.89	2239098.68
57	439649.63	2239050.61
58	439598.51	2238945.44
59	439583.11	2238907.62
60	439553.42	2238841.56
61	439531.14	2238751.34
62	439505.49	2238697.68
63	439493.67	2238586.31
64	439502.38	2238544.46
65	439502.41	2238512.28
66	439497.94	2238494.13
67	439473.90	2238439.13
68	439419.06	2238367.79
69	439382.47	2238321.41
70	439372.00	2238310.10
71	439347.85	2238285.93
72	439334.21	2238274.28
73	439316.96	2238264.14
74	439270.60	2238244.88
75	439241.07	2238233.88
76	439252.47	2238218.89
77	439234.66	2238207.09
78	439235.23	2238206.26
79	439178.68	2238168.80
80	439177.02	2238171.30
81	439122.96	2238135.49
82	439088.11	2238187.25
83	439069.15	2238175.98
84	439049.77	2238166.30

Номер точки	Координаты: СК МСК-47 зона 2	
	X	Y
1	2	3
85	439035.05	2238155.07
86	439027.43	2238148.03
87	438997.45	2238108.69
88	438983.47	2238087.86
89	438969.49	2238067.02
90	438955.30	2238041.19
91	438940.50	2238018.76
92	438929.63	2238011.16
93	438907.41	2237991.50
94	438884.54	2237963.10
95	438859.64	2237933.67
96	438804.38	2237870.80
97	438791.04	2237871.66
98	438790.91	2237869.67
99	438272.84	2237903.17
100	438272.73	2237901.48
101	437272.06	2237966.10
102	437265.55	2237964.61
103	437112.22	2237974.51
104	437103.63	2238001.39
105	437105.03	2238002.78
106	437095.27	2238033.37
107	437095.57	2238089.45
108	437100.69	2238106.34
109	437109.32	2238120.21
110	436688.49	2238381.95
111	436697.20	2238497.16
112	436698.29	2238524.39
113	436226.71	2238545.27
114	436213.19	2238512.75
115	436207.68	2238501.89
116	436200.59	2238491.25
117	436191.77	2238482.08
118	436172.75	2238470.53
119	436171.93	2238469.64
120	436162.03	2238465.76
121	436045.71	2238455.53
122	435953.58	2238449.83
123	435919.08	2238442.31
124	435889.89	2238432.50
125	435834.48	2238406.18
126	435764.55	2238372.44
127	435742.84	2238359.52
128	435722.49	2238343.48
129	435619.98	2238244.73
130	435597.20	2238217.60

Номер точки	Координаты: СК МСК-47 зона 2	
	X	Y
1	2	3
131	435580.61	2238190.14
132	435571.53	2238164.04
133	435565.11	2238101.79
134	435570.22	2237907.17
135	435555.79	2237907.17
136	435555.79	2237884.65
137	435280.60	2237563.47
138	435274.47	2237568.31
139	435264.76	2237556.82
140	435273.73	2237550.49
141	435261.31	2237536.00
142	435253.07	2237541.82
143	435241.19	2237527.56
144	435246.60	2237523.57
145	434822.57	2237028.05
146	434748.35	2237013.67
147	434734.17	2236994.54
148	434718.83	2236983.72
149	434678.86	2236963.34
150	434652.51	2236954.79
151	434614.68	2236944.82
152	434588.49	2236933.82
153	434566.70	2236917.12
154	434540.65	2236900.98
155	434512.40	2236890.81
156	434481.30	2236881.52
157	434447.14	2236863.80
158	434446.90	2236861.35
159	434394.45	2236834.53
159a	434204.69	2236713.66
159б	434167.37	2236690.89
159в	434154.04	2236682.65
159г	434129.57	2236667.43
160	434115.65	2236659.42
161	434053.08	2236651.82
161a	433976.62	2236609.76
161б	433975.21	2236609.07
162	433933.15	2236587.97
162a	433899.72	2236585.41
163	433847.94	2236584.26
164	433737.27	2236468.73
165	433686.28	2236407.55
166	433669.32	2236387.66
167	433654.57	2236370.36
168	433648.47	2236359.25
169	433629.73	2236326.08

Номер точки	Координаты: СК МСК-47 зона 2	
	X	Y
1	2	3
170	433603.49	2236293.83
171	433601.37	2236289.98
172	433594.86	2236277.14
173	433588.53	2236266.58
174	433570.74	2236237.57
175	433571.79	2236237.32
176	433555.03	2236192.46
177	433542.45	2236166.08
178	433521.63	2236125.25
179	433500.63	2236057.26
180	433501.08	2236056.29
181	433489.81	2236022.48
182	433471.69	2235987.11
183	433468.10	2235961.20
184	433464.33	2235929.22
185	433460.48	2235911.72
186	433457.20	2235891.93
187	433454.78	2235864.97
188	433445.33	2235846.04
189	433414.90	2235865.85
190	433411.24	2235859.87
191	433367.95	2235888.53
192	433362.98	2235892.48
193	433329.56	2235913.64
194	433323.09	2235921.00
195	433289.99	2235939.76
196	433285.86	2235943.42
197	433279.98	2235937.22
198	433248.57	2235884.02
199	433133.84	2235703.08
200	433044.73	2235558.10
201	432981.45	2235465.83
202	432940.09	2235407.67
203	432914.77	2235369.09
204	432910.69	2235362.67
205	432908.51	2235359.46
206	432916.08	2235354.37
207	432946.15	2235335.52
208	433131.96	2235215.21
209	433136.71	2235166.77
210	433138.08	2235099.08
211	433147.36	2235071.99
212	433171.82	2234960.08
213	433173.87	2234945.36
214	433192.10	2234944.46
215	433193.95	2234941.65

Номер точки	Координаты: СК МСК-47 зона 2	
	X	Y
1	2	3
216	433199.35	2234937.76
217	433210.96	2234931.30
218	433216.00	2234825.89
219	433214.97	2234813.68
220	433228.95	2234563.39
221	433237.10	2234476.28
222	433240.77	2234419.29
223	433238.82	2234408.15
224	432968.91	2234457.46
225	432924.66	2234466.76
226	432918.74	2234467.75
227	432873.69	2234475.25
228	432877.09	2234527.09
229	432880.63	2234563.91
230	432894.91	2234562.13
231	432897.01	2234580.02
232	432843.93	2234586.14
233	432842.02	2234568.33
234	432860.88	2234566.04
235	432856.61	2234529.86
236	432871.14	2234527.87
237	432867.77	2234476.23
238	432851.07	2234479.01
239	432852.31	2234499.58
240	432836.64	2234499.60
241	432806.62	2234497.14
242	432806.59	2234486.71
243	432833.21	2234474.13
244	432832.94	2234472.49
245	432840.84	2234471.20
246	432841.10	2234472.79
247	432920.58	2234459.33
248	432967.17	2234449.64
249	432966.82	2234447.31
250	433068.81	2234427.21
251	433239.78	2234397.64
252	433232.38	2234355.57
253	433229.44	2234356.09
254	433222.83	2234357.16
255	433221.33	2234355.08
256	433217.22	2234349.67
257	433216.18	2234347.51
258	433335.64	2234324.97
259	433345.74	2234315.54
260	433551.57	2234277.14
261	433695.55	2234253.08

Номер точки	Координаты: СК МСК-47 зона 2	
	X	Y
1	2	3
262	433774.61	2234239.86
263	433781.45	2234240.74
264	433912.88	2234218.76
265	433922.73	2234187.82
266	433943.93	2234172.97
267	433950.53	2234163.26
268	433946.19	2234161.10
269	433824.55	2234080.16
270	433800.43	2234053.30
271	433738.61	2233984.51
272	433846.90	2233852.95
273	433943.94	2233738.86
274	433963.12	2233648.27
275	434074.27	2233376.57
276	434025.67	2233323.94
277	434013.74	2233315.05
278	434034.44	2233287.29
279	434049.02	2233284.44
280	434082.13	2233259.41
281	434124.08	2233242.49
282	434298.14	2233081.64
283	434313.52	2233067.67
284	434312.51	2233066.55
285	434220.87	2232996.35
286	434161.74	2232933.28
287	434111.17	2232833.04
288	434016.51	2232720.28
289	433938.11	2232610.90
290	433925.20	2232618.53
291	433915.02	2232601.32
292	434259.58	2232396.30
293	434378.26	2232346.24
294	434564.78	2232268.52
294а	434563.07	2232253.77
294б	434569.78	2232232.01
294в	434634.15	2232116.70
294г	434638.98	2232109.64
294д	434640.41	2232111.94
295	434643.88	2232106.11
296	434637.28	2232102.10
297	434677.13	2232042.81
298	434688.75	2232021.21
299	434702.58	2232028.23
300	434713.86	2232007.66
301	434709.96	2232006.10
302	434704.26	2232002.21

Номер точки	Координаты: СК МСК-47 зона 2	
	X	Y
1	2	3
303	434713.23	2231987.70
304	434733.41	2231998.66
305	434828.52	2231942.58
306	434874.81	2231778.82
307	434876.45	2231758.69
308	434894.62	2231715.82
309	434937.23	2231681.08
310	435039.26	2231589.95
311	435025.08	2231577.45
312	435021.79	2231580.86
313	435016.92	2231576.16
314	435013.82	2231569.01
315	435024.13	2231558.24
316	435027.77	2231561.72
317	435055.98	2231532.32
318	435052.55	2231528.99
319	435056.75	2231525.09
320	435064.28	2231518.09
321	435074.16	2231517.66
322	435089.31	2231502.92
323	435119.55	2231516.35
324	435126.86	2231515.94
325	435174.56	2231545.36
326	435263.24	2231487.98
327	435375.04	2231383.08
328	435395.13	2231372.00
329	435400.05	2231372.88
330	435405.97	2231329.92
331	435401.00	2231329.34
332	435398.08	2231320.35
333	435414.31	2231302.60
334	435418.01	2231305.99
335	435428.25	2231322.13
336	435438.00	2231319.41
337	435468.31	2231310.43
338	435482.45	2231304.64
339	435486.65	2231303.31
340	435515.51	2231289.51
341	435523.73	2231284.87
342	435523.16	2231284.10
343	435565.79	2231266.86
344	435509.49	2231140.55
345	435610.80	2231096.00
346	435725.58	2231044.23
347	435740.89	2231035.69
348	435713.68	2230985.15

Номер точки	Координаты: СК МСК-47 зона 2	
	X	Y
1	2	3
349	435703.44	2230968.21
350	435655.79	2230889.28
351	435606.03	2230806.78
352	435483.50	2230594.24
353	435852.15	2230372.20
354	435874.21	2230359.22
355	435875.04	2230360.75
356	435883.83	2230356.93
357	435874.26	2230339.36
358	435897.90	2230326.47
359	435909.84	2230351.84
360	435904.50	2230371.48
361	435899.05	2230384.89
362	435893.01	2230373.83
363	435879.37	2230381.94
364	435875.04	2230374.58
365	435818.77	2230406.41
366	435496.10	2230597.86
367	435721.45	2230980.61
368	435754.37	2231039.63
369	435730.07	2231053.19
370	435671.18	2231079.43
371	435531.09	2231141.87
372	435522.70	2231145.61
373	435578.33	2231270.43
374	435532.60	2231289.68
375	435536.49	2231298.94
376	435508.84	2231310.56
377	435504.96	2231301.33
378	435452.75	2231323.34
379	435444.42	2231323.94
380	435425.59	2231330.14
381	435419.95	2231321.62
382	435415.03	2231327.01
383	435416.18	2231328.08
384	435413.91	2231330.85
385	435409.94	2231330.39
386	435404.00	2231373.59
387	435406.51	2231373.97
388	435401.64	2231398.09
389	435395.69	2231397.27
390	435397.40	2231384.85
391	435379.17	2231392.93
392	435223.56	2231539.00
393	435196.34	2231548.41
394	435180.91	2231565.38

Номер точки	Координаты: СК МСК-47 зона 2	
	X	Y
1	2	3
395	435144.09	2231541.64
396	435108.72	2231519.53
397	435094.98	2231511.20
398	435080.50	2231522.97
399	435062.92	2231539.05
400	435058.85	2231535.10
401	435030.66	2231564.48
402	435034.28	2231567.94
403	435030.80	2231571.53
404	435035.48	2231575.98
405	435047.07	2231586.19
406	435051.91	2231591.52
407	435043.20	2231600.90
408	434962.33	2231670.44
409	434902.98	2231722.88
410	434893.02	2231745.85
411	434891.75	2231755.62
412	434837.02	2231949.14
413	434733.52	2232010.08
414	434727.98	2232010.80
415	434719.01	2232006.59
415a	434717.61	2232009.15
415б	434715.64	2232012.38
416	434706.16	2232029.99
416a	434706.15	2232030.04
417	434707.85	2232030.90
418	434688.37	2232060.06
419	434679.74	2232054.38
420	434649.37	2232098.91
420a	434656.17	2232103.03
420б	434634.48	2232139.48
420в	434581.37	2232236.10
420г	434575.04	2232254.98
420д	434573.49	2232266.74
420е	434573.32	2232269.63
420ж	434572.96	2232275.36
421	434537.30	2232289.43
422	434264.24	2232405.32
423	433940.90	2232597.11
424	433950.27	2232607.45
425	433998.23	2232678.26
426	434022.85	2232715.46
427	434028.10	2232721.88
428	434041.46	2232738.24
429	434070.45	2232772.52
430	434117.87	2232828.62

Номер точки	Координаты: СК МСК-47 зона 2	
	X	Y
1	2	3
431	434165.18	2232922.88
432	434168.05	2232928.34
433	434226.41	2232990.58
434	434307.75	2233053.27
435	434324.15	2233065.91
436	434327.06	2233069.65
437	434307.81	2233086.90
438	434307.82	2233092.93
439	434295.87	2233100.29
440	434214.95	2233169.82
441	434129.70	2233246.62
442	434086.09	2233266.70
443	434037.22	2233302.95
444	434034.01	2233301.24
445	434026.42	2233311.56
446	434083.66	2233374.68
447	434066.65	2233416.52
448	434009.74	2233556.64
449	433971.29	2233651.27
450	433951.30	2233742.51
451	433948.02	2233745.83
452	433751.69	2233984.32
453	433780.06	2234015.61
454	433808.19	2234047.16
455	433831.25	2234072.95
456	433951.59	2234153.02
457	433957.36	2234144.35
458	433962.32	2234147.74
459	433967.18	2234151.00
460	433949.72	2234178.07
461	433929.35	2234192.88
462	433917.00	2234232.47
463	433832.66	2234250.19
464	433827.52	2234246.68
465	433786.67	2234254.18
466	433779.04	2234248.98
467	433553.10	2234286.64
468	433364.63	2234321.79
469	433361.99	2234319.35
470	433347.96	2234322.36
471	433339.90	2234334.97
472	433239.13	2234353.41
473	433239.29	2234354.35
474	433236.32	2234354.88
475	433243.73	2234396.96
476	433244.01	2234396.91

Номер точки	Координаты: СК МСК-47 зона 2	
	X	Y
1	2	3
477	433248.22	2234402.02
478	433248.08	2234403.10
479	433249.91	2234414.64
480	433245.56	2234433.81
481	433244.74	2234476.54
482	433235.89	2234559.83
483	433218.83	2234931.55
484	433212.56	2234940.95
485	433193.08	2234950.02
486	433178.96	2234951.98
487	433163.40	2235029.31
488	433153.24	2235073.80
489	433145.20	2235101.64
490	433144.36	2235123.57
491	433141.88	2235171.30
492	433140.92	2235171.96
493	433140.86	2235174.04
494	433141.68	2235174.71
495	433140.94	2235210.50
496	433137.47	2235217.84
497	433132.87	2235222.49
498	432918.37	2235361.18
499	432918.57	2235363.41
500	432945.82	2235405.22
501	432948.62	2235409.33
502	433046.43	2235550.81
503	433048.83	2235555.24
504	433135.33	2235696.14
505	433138.02	2235700.35
506	433253.76	2235880.80
507	433285.59	2235933.43
508	433287.33	2235935.38
509	433409.20	2235855.22
510	433415.62	2235854.82
511	433444.66	2235835.36
512	433462.86	2235862.65
513	433461.97	2235891.84
514	433464.66	2235896.90
515	433466.74	2235896.87
516	433469.90	2235938.90
517	433485.79	2236000.86
518	433520.29	2236089.92
519	433530.78	2236117.01
520	433538.15	2236144.15
521	433545.79	2236164.48
522	433549.86	2236175.32

Номер точки	Координаты: СК МСК-47 зона 2	
	X	Y
1	2	3
523	433553.89	2236178.44
524	433559.43	2236189.87
525	433576.06	2236236.04
526	433602.65	2236277.43
527	433622.52	2236302.28
528	433634.29	2236326.99
529	433640.64	2236340.27
530	433655.76	2236363.08
531	433661.89	2236372.35
532	433679.52	2236393.17
533	433692.04	2236405.74
534	433706.88	2236420.63
535	433721.06	2236439.47
536	433744.11	2236463.70
537	433850.69	2236575.70
537a	433907.43	2236578.24
538	433932.88	2236576.66
538a	433975.54	2236600.12
539	434055.44	2236644.00
540	434118.33	2236651.69
540a	434208.85	2236706.83
541	434398.39	2236827.56
542	434399.37	2236826.05
543	434410.57	2236833.55
544	434419.91	2236838.56
545	434445.98	2236851.93
546	434480.90	2236870.07
547	434485.07	2236872.21
548	434515.51	2236881.30
549	434522.89	2236883.93
550	434545.04	2236891.93
551	434572.39	2236908.88
552	434593.55	2236925.10
553	434608.11	2236931.19
554	434617.73	2236935.25
555	434644.09	2236941.03
556	434665.20	2236928.04
557	434655.94	2236947.56
558	434681.66	2236955.62
559	434722.69	2236976.54
560	434739.55	2236988.43
561	434752.64	2237006.10
562	434829.74	2237021.00
563	435267.06	2237531.94
564	435264.60	2237533.68
565	435277.01	2237548.17

Номер точки	Координаты: СК МСК-47 зона 2	
	X	Y
1	2	3
566	435279.46	2237546.44
567	435578.96	2237896.34
568	435573.24	2238101.37
569	435579.52	2238162.25
570	435587.99	2238186.66
571	435606.50	2238217.26
572	435625.99	2238239.38
573	435720.33	2238326.77
574	435753.81	2238354.13
575	435763.01	2238359.52
576	435880.55	2238416.49
577	435922.92	2238432.66
578	435958.87	2238439.40
579	436046.52	2238444.39
580	436164.58	2238454.70
581	436179.70	2238460.69
582	436191.33	2238468.29
583	436208.14	2238482.93
584	436221.76	2238505.72
585	436229.90	2238525.11
586	436246.34	2238524.38
587	436246.87	2238536.37
588	436689.98	2238516.75
589	436689.21	2238497.62
590	436680.15	2238377.71
591	437098.30	2238117.64
592	437093.35	2238109.67
593	437087.58	2238090.68
594	437087.24	2238028.50
595	437107.60	2237968.51
596	438816.07	2237858.02
597	438817.07	2237873.18
598	438865.66	2237928.40
599	438890.71	2237958.01
600	438913.21	2237985.96
601	438934.59	2238004.86
602	438946.34	2238013.08
603	438962.16	2238037.05
604	438976.33	2238062.86
605	439003.95	2238104.03
606	439033.51	2238142.82
607	439040.19	2238148.92
608	439054.02	2238159.48
609	439085.29	2238177.08
610	439113.33	2238135.10
611	439107.54	2238131.27

Номер точки	Координаты: СК МСК-47 зона 2	
	X	Y
1	2	3
612	439111.96	2238124.60
613	439095.27	2238113.54
614	439098.58	2238108.54
615	439127.76	2238127.87
616	439137.28	2238130.58
617	439183.65	2238161.30
618	439181.99	2238163.80
619	439238.63	2238201.31
620	439239.19	2238200.49
621	439266.73	2238218.74
622	439265.99	2238220.65
623	439394.84	2238306.00
624	439388.50	2238316.16
625	439425.38	2238362.87
626	439480.84	2238435.03
627	439505.54	2238491.55
628	439510.41	2238511.31
629	439510.38	2238545.28
630	439501.76	2238586.71
631	439513.30	2238695.47
632	439538.71	2238748.63
633	439561.02	2238838.94
634	439590.47	2238904.47
635	439605.82	2238942.18
636	439656.63	2239046.72
637	439686.99	2239094.96
638	439711.32	2239152.03
639	439719.44	2239179.84
640	439727.71	2239213.71
641	439736.85	2239268.09
642	439757.04	2239328.31
643	439761.49	2239366.74
644	439767.74	2239408.97
645	439782.65	2239506.81
646	439806.41	2239718.22
647	439815.78	2239789.16
648	439819.01	2239798.54
649	439875.43	2239872.79
650	439883.41	2239874.20
651	439882.02	2239882.02
652	439917.39	2239888.30
653	439918.22	2239883.66
654	439919.00	2239880.52
655	439938.47	2239883.98
656	439934.98	2239903.67
657	439927.54	2239902.35

Номер точки	Координаты: СК МСК-47 зона 2	
	X	Y
1	2	3
658	439904.73	2240019.64
659	439899.54	2240028.86
660	439903.45	2240050.94
661	439909.00	2240056.35
662	439924.67	2240106.16
663	440003.19	2240221.07
664	440134.46	2240428.46
665	440207.33	2240383.76
666	440176.50	2240333.37
667	440190.69	2240324.69
668	440234.98	2240396.03
669	440220.37	2240405.09
670	440210.46	2240388.88
671	440137.67	2240433.53
672	440374.29	2240807.36
673	440746.76	2241062.91
674	440753.46	2241052.25
675	440770.39	2241062.89
676	440758.15	2241082.23
677	440751.45	2241078.01
678	440722.86	2241123.64
679	440729.51	2241128.11
680	440749.56	2241139.97
681	440778.98	2241155.54
685	440843.31	2241194.85
686	440919.41	2241224.75
687	440978.65	2241225.84
688	441230.24	2241168.27
689	441420.78	2241691.78
690	441286.36	2241905.38
691	441611.67	2242106.28
692	441614.28	2242101.95
693	441622.87	2242107.07
694	441618.64	2242113.86
695	441621.11	2242115.34
696	441622.69	2242112.79
1	441639.49	2242122.79
Внутренний контур		
697	439150,22	2238144,68
698	439149,39	2238144,13
699	439149,95	2238143,29
700	439150,78	2238143,86
697	439150,22	2238144,68

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

Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не разрабатывались ввиду отсутствия линейных объектов, подлежащих реконструкции.

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

Проектом предусматривается размещение объекта капитального строительства, проектируемого в составе линейного объекта и обеспечивающего его функционирование газорегуляторного пункта полной заводской готовности шкафного типа для снижения и регулирования газа в газораспределительной сети - ГРПШ д. Разметелево.

Согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878 устанавливается охранная зона вокруг газорегуляторного пункта - в виде территории на расстоянии 10 м от границ ограждения газораспределительного пункта.

Предельные параметры разрешенного строительства объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта «Газопровод межпоселковый от распределительного газопровода Ду700 ГРС «Русский Дизель» до мкр. «Южный» г. Всеволожск» с отводом на д. Коркино, к западной части д. Суоранда Всеволожского района», приведены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 - Предельные параметры разрешенного строительства объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта

Наименование	Ед.изм.	Количество
Площадь территории в границе проектирования, в том числе:	м ²	35
Максимальный процент застройки	%	100
Предельное количество этажей		1

6. 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

При подготовке проекта планировки территории учтены границы линейного объекта регионального значения автомобильной дороги «Санкт-Петербург-Колтуши» на участке от кольцевой автодороги Санкт-Петербурга до Колтуши (титул: «Реконструкция автомобильной дороги «Санкт-Петербург-Колтуши» на

участке от кольцевой автодороги Санкт-Петербурга до Колтуши» (Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши» на участке КАД-Колтуши во Всеволожском районе Ленинградской области)), утвержденный распоряжением Правительства Ленинградской области от 11.09.2017 г. №468-р .

Проект прокладки трассы газопровода по объекту «Газопровод межпоселковый от распределительного газопровода Ду700 ГРС «Русский Дизель» до мкр. «Южный» г.Всеволожск» с отводом на д.Коркино, к западной части д.Суоранда Всеволожского района» в плановом положении увязан с проектной документацией, разработанной АО «Петербург-Дорсервис» по объекту: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши» на участке КАД-Колтуши во Всеволожском районе Ленинградской области».

Проектом предусмотрен переходы газопровода методом ННБ через автодорогу «Санкт-Петербург-Колтуши»:

- на ПК 200+49-ПК200+98 в стальном футляре \varnothing 630, длиной 47 м;
- на ПК 195+63-ПК196+10 в стальном футляре \varnothing 630, длиной 47 м.

Границы зоны планируемого размещения проектируемого газопровода пересекают существующие сооружения: магистральные нефтепроводы, водопроводы, газопроводы среднего и высокого давления, кабели связи, воздушные линии электропередачи (напряжением 0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ, 35 кВ, 110 кВ), канализация напорная, теплосети и автомобильные дороги.

Для прокладки трассы межпоселкового газопровода на участках пересечения с существующими инженерными сооружениями, мелиоративными каналами и автомобильными дорогами, а также в части параллельного следования вдоль них, получены письменные согласия от владельцев коммуникаций и автомобильных дорог, содержащие технические требования и технические условия, подлежащие обязательному исполнению при строительстве газопровода.

Все работы по строительству газопровода на пересечении с инженерными коммуникациями производить вручную в границах охранных зон, только на основании письменных разрешений организаций, эксплуатирующих данные коммуникации, под непосредственным надзором представителей организаций.

6.1. Мероприятия по защите и сохранности объектов транспортировки газа Северного ЛПУМГ, находящихся на балансе ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» включают:

1.1 Выполнение проекта пересечения с действующими объектами транспортировки газа специализированной организацией в соответствии с требованиями актуализированной редакции СНиП 2.05.06-85* (СП 36.13330.2012), Правил охраны магистральных трубопроводов, ПУЭ (7 изд.), ГОСТ Р 51164-98, СТО Газпром 2-3.5-454-2010, СТО Газпром 9.0-001-2018, СТО Газпром 9.2-003-2009, СТО Газпром 2-3.5-051-2006 и других нормативных документов;

1.2 Соблюдение расстояния от проектируемого межпоселкового газопровода до действующих газопроводов, эксплуатируемых Северным ЛПУСГ не менее 25 метров (охранная зона);

1.3 Проведение проектно-изыскательских работ по разработке ПСД с учетом местоположения существующих средств электрохимической защиты на газопроводах и обеспечение сохранности действующих подземных коммуникаций, расположенных непосредственно в зоне производства работ и прилегающих зонах, а при необходимости осуществление ремонта и восстановления действующих подземных коммуникаций;

1.4 Проектирование межпоселкового газопровода (стального) с действующими анодными полями УКЗ № 21 021 005 11 1 и УКЗ № 20 120 018 11 1 на расстоянии не менее 100 м (п.6.3.9 СТО Газпром 9.2-003-2009) для исключения негативного влияния;

1.5 Выполнение пересечения проектируемого межпоселкового газопровода с воздушной линией электроснабжения ВЛ-10 кВ УКЗ 21 020 010 11 1 на расстоянии не менее 10 метров от крайней опоры ВЛ в соответствии с таблицей 2.5.40 п.1 ПУЭ 7-е издание Раздел 2. Передача электроэнергии.

1.6 Установка предупреждающих и запрещающих знаков в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-3.5-454-2010.

1.7 Осуществление сбора исходных данных о существующих средствах электрохимической защиты на подземном газопроводе от коррозии в службе защиты от коррозии филиала ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» Северное ЛПУМГ.

1.8 Выполнение работ в охранной зоне действующей ВЛ-0,4 кВ в соответствии с требованиями действующих нормативных документов и стандартов ПАО «Газпром»;

1.9 Выполнение пересечения проектируемого газопровода с действующей ВЛ-0,4 кВ в соответствии с требованиями пункта 2.5.288 и таблицы 2.5.40 ПУЭ (7-е издание);

1.10 Проведение работ в охранной зоне действующей ВЛ в соответствии с требованиями ВСН 51-1-80, только на основании письменного разрешения и в присутствии представителя службы ЭВС Северного ЛПУМГ;

1.11 Согласование проектной документации на пересечение с Северным ЛПУМГ и ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»;

1.12 Соблюдение требований к природоохранным мероприятиям в соответствии с требованиями Градостроительного Кодекса, природоохранного и санитарного законодательства;

1.13 Разработка эксплуатирующей организацией проектируемого объекта совместно с Северным ЛПУМГ в соответствии с требованиями Правил охраны магистральных газопроводов и утверждение «Соглашение о взаимоотношениях предприятий, коммуникации которых пересекаются», содержащее общую совместную схему объектов с точным указанием их взаиморасположения, инструкцию о совместном надзоре и содержании коммуникаций, и согласованные совместные планы ликвидации возможных аварий и их последствий, предусматривающие необходимые меры по предотвращению повреждений на соседних объектах.

6.2. Мероприятия по защите и сохранности объектов линейно-кабельных сооружений связи (ЛКСС), находящихся на балансе ПАО «Ростелеком»

включают:

1. Соблюдение охранной зоны ЛКСС (2 метра от оси прокладки ЛКСС в обе стороны);
2. В местах пересечения проектируемым газопроводом и другими проектируемыми сооружениями:
 - защиту кабелей связи металлическими разрезными трубами от блуждающих токов электрохимической защиты газопровода (при необходимости);
 - заложение резервных труб в местах пересечения с проектируемым газопроводом и вдольтрассовыми коммуникациями существующих ЛКСС с выходом концов труб за охранную зону газопровода + 2 метра. Герметизация, обозначение реперными столбиками выходов концов труб;
 - в случае невыполнения проектных отметок по вертикальному профилю постоянных/временных съездов по сближению проектируемых коммуникаций – предварительное заглубление кабелей связи и их защита.
3. Выполнение пересечения проектируемым газопроводом под углом максимально приближенным к 90°;
4. Расположение крановых/складских площадок, котлованов ГНБ – за границами охранных зон ЛКСС;
5. Производство работ с предварительным шурфованием и в присутствии представителя макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком».

6.3. Мероприятия по защите и сохранности ВЛ 35-110 кВ, находящихся на балансе филиала ПАО «Ленэнерго» «СПбВС» включают:

1. Соблюдение расстояния «в свету» при пересечении, сближении и параллельном следовании от проектируемого подземного газопровода до подземных частей и заземлителей опор ВЛ 110 кВ не менее 10 метров (п.2.5.288 ПУЭ 7ое издание);
2. Соблюдение расстояния «в свету» при пересечении, сближении и параллельном следовании от проектируемого подземного газопровода до подземных частей и заземлителей опор ВЛ 35 кВ не менее 5 метров;
3. Устройство защиты, предотвращающей вынос опасных потенциалов на металлические трубопроводы (п.2.5.288 ПУЭ 7ое издание);
4. Исключение без согласования с филиалом ПАО «Ленэнерго» «СПбВС» изменения планово-высотных отметок в охранной зоне ВЛ 110 кВ;
5. Размещение сопутствующих сооружений газопровода за пределами охранной зоны ВЛ 110 кВ;
6. Обустройство мест проезда через газопровод для доступа тяжелой линейной техники к ВЛ 110 кВ с установлением специальных знаков, указывающих места проезда;
7. Установку в пределах охранных зон ВЛ 110 кВ информационных знаков с указанием местоположения газопровода, адреса и телефона эксплуатирующей организации.

6.4. Мероприятия по защите и сохранности действующего водопровода, находящегося на балансе ОАО «Всеволожские тепловые сети» включают:

1. Выполнение пересечения с учетом требований СП 31.13330.2012, СП 42.13330.2016, СП 62.13330.2011;
2. Производство земляных работ в месте пересечения существующего водопровода технической воды межпоселковым газопроводом в присутствии представителя отдела эксплуатации сетей ВКХ ОАО «ВТ сети».

6.5. Мероприятия по защите и сохранности существующих трубопроводов водоснабжения, находящихся на балансе ЗАО «Агрофирма «Выборжец» включают:

1. Выполнение пересечения с учетом требований:
 - СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;
 - СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы»;
 - «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления».
2. Обеспечение сохранности существующих сетей водопровода и бесперебойное водоснабжение существующих абонентов;
3. Соблюдение охранной зоны сетей водопровода;
4. Проведения работ только после получения письменного разрешения ЗАО «Агрофирма «Выборжец».

6.6. Мероприятия по защите и сохранности существующих трубопроводов тепловой сети, находящихся на балансе ЗАО «Агрофирма «Выборжец» включают:

1. Выполнение пересечения с учетом требований:
 - СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»;
 - СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы»;
 - «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления».
2. Обеспечение сохранности существующих трубопроводов тепловой сети и бесперебойное водоснабжение существующих абонентов;
3. Соблюдение охранной зоны сетей трубопроводов тепловой сети;
4. Проведения работ только после получения письменного разрешения ЗАО «Агрофирма «Выборжец».

6.7. Мероприятия по защите и сохранности водопровода, находящегося на балансе ООО «Загородная перспектива» включают:

1. Обеспечение при параллельной прокладке сетей газоснабжения из полимерных труб охранной зоны существующего водопровода 110 мм и 160 мм не менее 1,5 м в свету в соответствии с СП 62.13330.2011;
2. Устройство футляра при пересечении сетей водоснабжения проектируемой сетью газопровода, с выведением концов футляра не менее, чем на 2 метра от оси пересекаемого водопровода;
3. Соблюдение расстояния в свету по вертикали между пересекаемым существующим водопроводом и проектируемым газопроводом не менее 0,2 м;
4. Проведение перед производством работ обязательного шурфования и уточнения отметок существующего водопровода;
5. Проведение работ по устройству пересечения в присутствии уполномоченного представителя ООО «Загородная перспектива».

6.8. Мероприятия по защите и сохранности канализационных сетей и других коммуникаций, находящихся на балансе ООО «КИС» включают:

1. Выполнение пересечения канализационных сетей и других коммуникаций с соблюдением требований нормативно-технической документации, СНиП 2.07.01-89.7 (с изменениями и дополнениями), СНиП 2.04.03-85 (с изменениями и дополнениями);

2. Обеспечение сохранности коммуникаций и их восстановления в случае нарушения;

3. Устройство футляров в месте пересечения хозяйственно-бытовых сетей с сетью газопровода согласно нормативно технической документации. Гидроизоляция концов футляров;

4. Проведение работ по строительству объекта в присутствии эксплуатирующей организации ООО «КИС».

6.9. Мероприятия по защите и сохранности водопроводных и канализационных сетей, находящихся на балансе ООО «ЛОКС» включают:

1. Укрепление стенок для недопущения вскрытия существующих сетей водоснабжения и напорной канализации при параллельном прохождении;

2. Соблюдение в местах пересечения проектируемым газопроводом сетей водоснабжения и напорной канализации нормативного расстояния по вертикали в свету не менее 0.2 м;

3. Обеспечение сохранности существующих сетей водоснабжения и напорной канализации для бесперебойного водоснабжения существующих абонентов;

4. Обеспечение беспрепятственного доступа сотрудников эксплуатирующей организации к сетям и колодцам коммунального водопровода для проведения восстановительных работ в случае аварии и при проведении планово-предупредительных ремонтов.

6.10. Мероприятия по защите и сохранности действующего кабеля 0,4 кВ, находящихся на балансе ООО «Основа» включают:

1. Выполнение пересечения с соблюдением требований нормативно-технической документации;

2. Обеспечение сохранности действующего кабеля и его восстановления в случае нарушения;

3. Проведение работ по строительству объекта в присутствии эксплуатирующей организации ООО «Основа».

6.11. Мероприятия по защите и сохранности коммуникаций, находящихся на балансе филиала АО «Связьтранснефть» - «Всеволожское ПТУС» включают:

1. Проведение работ по строительству объекта в присутствии представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Всеволожское ПТУС» с оформлением всех необходимых разрешительных документов;

2. Уточнение места расположения и обозначение вешками высотой 1,5-2 метра подземных сооружений связи по всей длине действующего подземного кабеля связи и ВОЛС ВЛ в зоне производства работ. Установление вешек на прямых участках трассы через 10-15 метров, у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 метра, на всех поворотах трассы, а также на границах раскрытия грунта, где работы должны выполняться ручным способом;

3. Обозначение трассы кабеля связи предупредительными знаками, установленного образца, с указанием размеров охранной зоны, адреса (названия населенного пункта) и номера телефона Верневолжского ПТУС, эксплуатирующего кабельную линию связи;

4. Проведение работ по разработке грунта в пределах охранной зоны подземной кабельной линии связи или линии радиофикации с помощью лопат, без резких ударов, без использования ударных инструментов (лом, кирка, клинья и пневматические инструменты);

5. Обеспечение защиты кабеля от повреждений при раскрытии траншей и котлованов на трассе подземной кабельной линии в соответствии техническими условиями от 11.09.2018 № 01-16/1219;

6. Расположение точек входа и выхода буровой головки при пересечении кабеля связи методом ГНБ на расстоянии не менее 10 метров от оси кабеля связи.

7. Установление в местах пересечения с кабелем связи замерных столбиков и предупредительных знаков в соответствии с ПТЭ книга 3, на оси кабеля связи с двух сторон от пресекаемой коммуникации;

7. Соблюдении расстояний до кабеля связи при параллельном следовании в соответствии со СНиП;

8. Соблюдение охранной зоны кабеля связи.

6.12. Мероприятия по защите и сохранности коммуникаций, находящихся на балансе ООО «Транснефть-Балтика» включают:

1. Выполнение пересечений в соответствии с требованиями свода Правил СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06.85*»;

2. Обеспечение расстояния от газопровода до вдольтрассового проезда не менее 10 м (СП 36.13330.2012, п.17 табл.4);

3. Выполнение пересечения проектируемого газопровода с МН, МНПП под углом близким к 90°, но не менее 60° в присутствии представителя ЛРНУ. Выполнение пересечения закрытым способом на расстоянии по вертикали в свету не менее 3,0 м от нижней образующей трубопровода в защитном футляре, с удалением концов футляра от осей МН и МНПП минимум на 10 м. Расположение рабочих и приемных котлованов вне охранной зоны МН и МНПП на расстоянии не менее 25 м от оси трубопровода;

4. Устройство контрольного котлована перед каждым пересечением для предотвращения возможного повреждения МН и МНПП буровой головкой (до начала производства работ закрытым способом, в присутствии ответственного представителя ЛРНУ). Установка стального листа толщиной 6 мм в контрольном котловане (при пересечении нескольких МН и МНПП в одном технологическом коридоре стальной лист устанавливается перед ближайшим к стартовому котловану трубопроводом);

5. Проведение разработки грунта в места пересечения механическим способом на расстоянии не ближе 2 м от боковой стенки и не менее 1 м от верхней образующей трубопровода. Проведение разработки оставшегося грунта в каждую сторону от оси трубопровода вручную без применения ударных инструментов;

6. Принятие мер, исключающих возможность повреждения МН, МНПП (п.5.1.5 РД 39-00147105-015-98 «Правила капитального ремонта магистральных нефтепродуктопроводов»);

7. Исключение расположения кольцевых сварных швов проектируемого газопровода ближе 5 м в обе стороны от осей МН, МНПП;

8. Выполнение 100% дефектологического контроля (ВИК, РК, УЗК) кольцевых сварных швов проектируемого газопровода в охранной зоне МН, МНПП (25 м от оси трубопровода);

9. Установку в местах пересечения контрольно-измерительных пунктов с блоками совместной защиты, в соответствии с требованиями 6.1 ГОСТ Р 51164-98 и РД-91.020.00-КТН-234.10 «Нормы проектирования электрохимической защиты магистральных трубопроводов и сооружений НПС»;

10. Выполнение расчётов и при необходимости выполнение мероприятий по снятию вредного влияния катодной поляризации в местах установки СКЗ, разработку проекта по выравниванию защитных потенциалов нефтепродуктопроводов и проектируемого газопровода путем установки регулируемых перемычек;

11. Восстановление изоляционного покрытия вскрываемых участков МН, МНПП (п. 6.2 ГОСТ Р 51164-98). Применение усиленного типа изоляции при восстановлении изоляционного покрытия МН, МНПП и использование материалов, разрешенных к применению в системе ПАО «Транснефть» (ГОСТ Р 51164-98 тип 13);

12. Обустройство постоянных переездов в местах пересечения проектируемым газопроводом МН, МНПП ООО «Транснефть-Балтика» для передвижения аварийной техники по вдольтрассовому проезду в местах согласованных с ЛРНУ;

13. Выполнение пересечений газопровода с ВЛ 10 кВ в соответствии с требованиями ПУЭ изд.7 (пп.2.5287-2.5-290);

14. Соблюдение расстояния от газопровода до подземной части опор ВЛ-10 кВ не менее 10 м;

15. Обозначение мест пересечений коммуникаций в соответствии с требованиями ОР 23.04.00-КТН-128.15 постоянными знаками, установленного образца;

16. Выполнение пересечений газопровода с кабелями связи в соответствии с требованиями «Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»;

17. Разработку и согласование с ЛРНУ до начала производства работ инструкции о совместном надзоре и содержании пересекающихся коммуникаций (п.6 прил.2 Правил охраны магистральных трубопроводов, утв. 29.04.92);

18. Разработку и согласование с ЛРНУ проекта производства работ с указанием мест установки и маршрутов движения строительной техники, и мероприятиями для обеспечения сохранности действующих подземных коммуникаций от повреждения при производстве работ. При необходимости проезда техники через МН, МНПП оборудование временных переездов с укладкой железобетонных плит в местах, согласованных с ЛРНУ. Исключение переезда строительной техники в необорудованных для этих целей местах;

19. Получение разрешительной документации на производство работ в охранной зоне МН, МНПП. Выполнение работ в присутствии представителя ЛРНУ;

20. Получение наряда-допуска у эксплуатирующей организации при необходимости производства работ грузоподъемными механизмами вблизи ВЛ (от 30 м и менее);

21. Определение по месту положения в присутствии представителя ЛРНУ коммуникаций электрохимической защиты МН, МНПП;

22. Определение и обозначение вешками высотой 1,5-2 метра мест расположения подземных коммуникаций ООО «Транснефть-Балтика» в присутствии представителя ЛРНУ по всей длине зоны производства работ, на прямых участках трассы через 10-15 метров, у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 метра, на всех поворотах трассы;

23. Установку информационных знаков без применения буровых механизмов, в присутствии представителя ЛРНУ;

24. Обеспечение сохранности коммуникаций ООО «Транснефть-Балтика», проведение работ в присутствии представителя ЛРНУ;

25. Оборудование линейной части МН, МНПП, восстановление их работоспособности в случае нарушения коммуникаций ООО «Транснефть-Балтика»;

26. Обозначение предупредительными знаками, ограждение сигнальной лентой, освещение световыми сигналами в ночное время, мест производства работ в радиусе 20 м от вскрытого котлована с целью исключения пребывания посторонних лиц;

27. Проведение в местах пересечения обратной засыпки вручную, без применения техники и землеройных механизмов, с послойным уплотнением с коэффициентом уплотнения 0,92 по ГОСТ 22733;

28. Исключение в местах производства работ, в пределах охранной зоны коммуникаций ООО «Транснефть-Балтика»: отвалов грунта на ось МН, МНПП, складирования материалов, переездов техники через МН, МНПП по необорудованным переездам;

29. Исключение на расстоянии менее 100 м от оси МН, МНПП складирования горючих материалов, стоянки техники, прорабских вагончиков;

30. Исключение передвижения спецтехники в охранных зонах в темное время суток, кроме проведения аварийно-восстановительных работ;

31. Демонтаж временных переездов, восстановление валика над МН, МНПП до проектной отметки после завершения строительно-монтажных работ;

32. Проведение благоустройства территории в охранной зоне МН, МНПП.

6.13. Мероприятия по защите и сохранности сетей газораспределения, находящихся на балансе филиала АО «Газпромгазораспределение Ленинградской область» в г.Всеволожск включают:

1. Защиту газопровода от повреждения в границах проектирования объекта;

2. Соблюдение расстояния при пересечении и параллельном следовании до объектов проектирования согласно Приложения В, п.4 «Газораспределительные системы». Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002;

3.Выполнение футляров на газопроводе при необходимости. Выполнение мероприятий по защите газовых сетей;

4. Защиту футляра от блуждающих токов (при выполнении стального футляра);

5. Использование сертифицированного газового оборудования и материалов в соответствии с требованиями безопасности;

6.Проведение земляных работ при строительстве объекта в охранных зонах газопровода в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878 «Правила охраны газораспределительных сетей» в присутствии представителей филиала АО «Газпромгазораспределение Ленинградской область» в г.Всеволожск.

6.14. Мероприятия по защите и сохранности ВЛ, находящихся на балансе филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС» включают:

1. Получение наряда-допуска в ВРЭС перед началом выполнения строительномонтажных работ в охранных зонах ЛЭП-0,4-10 кВ;

2. Обеспечение сохранности существующих ЛЭП-0,4-10 кВ;

3. Выполнение производства работ в охранных зонах ЛЭП-0,4-10 кВ по согласованию с ВРЭС;

4. Выполнение требований ПУЭ-7 в части пересечения и сближения КЛ и ВЛ-0,4-10 кВ с подземными трубопроводами;

5. Исключение складирования материалов, отвалов грунта в охранных зонах ЛЭП 0,4-10 кВ при производстве работ.

6.15. Мероприятия по защите и сохранности мелиоративных систем:

1. Сохранение работоспособности мелиоративной системы, исключение подпоров воды на прилегающих территориях во избежание их переувлажнения и подтопления;

2. Сохранение (восстановление) проектных профилей каналов, крепление откосов и дна каналов в местах пересечения с газопроводом;

3. Исключение попадания ГСМ и других загрязнителей в мелиоративные системы при строительстве и проведении ремонтных работ;

4. Согласование с правообладателем при прохождении трассы газопровода параллельно внутрихозяйственным каналам и при пересечении;

5. Соблюдение расстояния от верха трубы до дна канала не менее 1,1 м в соответствии с СНиП «Мелиоративные системы и сооружения».

7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи размещением линейного объекта

Согласно письму комитета по культуре Ленинградской области от 31.05.2017 № 01-10-3147/17-0-1 на участке реализации проектных решений по титулу: «Газопровод межпоселковый от распределительного газопровода Ду700 ГРС «Русский Дизель» до мкр. «Южный» г.Всеволожск» с отводом на д.Коркино, к западной части д.Суоранда Всеволожского района» отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия.

Согласно акта государственной историко-культурной экспертизы земельного участка от 10.08.2018 года, утвержденного экспертной организацией ФГБУ науки Институт истории материальной культуры Российской академии наук (ИИМК РАН) сделаны следующие обоснования вывода экспертизы:

В соответствии с заключением уполномоченного органа охраны объектов культурного наследия (письмо Комитета по Культуре Ленинградской области № 01-10-3147/17-0-1 от 31.05.2017) на территории земельного участка на объекте по титулу: «Газопровод межпоселковый от распределительного газопровода Ду700 ГРС «Русский Дизель» до мкр. «Южный» г.Всеволожск» с отводом на д.Коркино, к западной части д.Суоранда Всеволожского района» во Всеволожском районе Ленинградской области на территории МО «Колтушское сельское поселение» объекты археологического наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, и выявленные объекты археологического наследия отсутствуют.

Согласно проведенным историко-архивным исследованиям на территории земельного участка на объекте по титулу: «Газопровод межпоселковый от распределительного газопровода Ду700 ГРС «Русский Дизель» до мкр. «Южный» г.Всеволожск» с отводом на д.Коркино, к западной части д.Суоранда Всеволожского района» во Всеволожском районе Ленинградской области на территории МО «Колтушское сельское поселение» отсутствуют выявленные объекты археологического наследия.

В результате археологических полевых работ в форме археологической разведки, проведенных в соответствии со статьей 45-1 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» на территории объекта экспертизы: земельного участка на объекте по титулу: «Газопровод межпоселковый от распределительного газопровода Ду700 ГРС «Русский Дизель» до мкр. «Южный» г.Всеволожск» с отводом на д.Коркино, к западной части д.Суоранда Всеволожского района» во Всеволожском районе Ленинградской области на территории МО «Колтушское сельское поселение» объектов археологического наследия не выявлено.

Экспертом сделан вывод о возможности (положительное заключение) проведения земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельном участке на объекте по титулу: «Газопровод межпоселковый от распределительного газопровода Ду700 ГРС «Русский Дизель» до мкр. «Южный» г.Всеволожск» с отводом на д.Коркино, к западной части д.Суоранда Всеволожского района» во Всеволожском районе Ленинградской области на территории МО «Колтушское сельское поселение», в связи с отсутствием на указанном земельном участке объектов археологического наследия, включенных в реестр, а также выявленных объектов археологического наследия согласно п.п. «б» п.20 Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 15.07. 2009 № 569.

Разработка мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется, ограничения хозяйственной деятельности по условиям охраны объектов культурного наследия отсутствуют.

В связи с отсутствием на проектируемой территории объектов культурного наследия Схема границ территорий объектов культурного наследия не разрабатывается.

8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

В соответствии с п. 1 ст. 36 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», при проектировании зданий, строений, сооружений и иных объектов должны учитываться нормативы допустимой антропогенной нагрузки на окружающую среду, предусматриваться мероприятия по предупреждению и устранению загрязнения окружающей среды, применяться ресурсосберегающие, малоотходные, безотходные и иные технологии, способствующие охране окружающей среды, восстановлению природной среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов.

Согласно действующим правовым нормам в области экологической безопасности система природоохранных мероприятий должна обеспечивать:

- соблюдение предельно-допустимых норм химических, физических, биологических и механических воздействий на окружающую среду и персонал при строительстве и эксплуатации объектов газовой промышленности;
- соблюдение требований к использованию компонентов природной среды;
- выполнение требований к проектным решениям по уменьшению (предотвращению) вредного воздействия на окружающую среду при ведении работ по строительству и эксплуатации объектов газовой промышленности, включая требования к управлению отходами производства и потребления, в т.ч. жидкими бытовыми отходами и отходами производства;
- соблюдение требований к составу и условиям применения экологически опасных материалов, их хранению и транспортировке;
- выполнение требований к мероприятиям по охране окружающей природной среды, очистному оборудованию и установкам;
- выполнение требований к социально-бытовым условиям проживания и работы персонала и обеспечению санитарно-гигиенических нормативов;
- выполнение санитарно-гигиенических требований к оборудованию, материалам, условиям труда;
- выполнение требований к производственному экологическому контролю и мониторингу окружающей среды.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», в составе проектной документации разрабатывается раздел «Мероприятия по охране окружающей среды», включающий в себя:

- мероприятия по охране атмосферного воздуха;

- мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова;
- мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах;
- мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве;
- мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов;
- мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации;
- мероприятия по охране растительного и животного мира, в том числе: мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб.

Мероприятия по охране окружающей среды в связи с размещением газопровода в границах месторождения торфа

По сведениям Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане (Севзапнедра) в границах участка предстоящей застройки расположено месторождение торфа «Янинское».

По данным Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу запасы составляют по категории забалансовые 890 тыс. тонн. Запасы полезных ископаемых, которые расположены в границах участков недр, предоставленных в пользование, отсутствуют.

Таким образом, забалансовые запасы торфа месторождения подсчитаны и учтены, данное месторождение определяет возможность его сохранности в недрах для последующего извлечения, складирования и сохранения для использования в будущем. В настоящее время недра для разработки месторождения «Янинское» не используются.

Для разработки проектной документации выполнены инженерно-геологические изыскания, результаты которых оформлены в Техотчете и учтены в разделах ПД. По данным раздела ИЭИ основными почвообразующими породами в районе проектирования являются глины, суглинки, пески и торф.

При строительстве и эксплуатации газопровода используются недра, которые являются частью земляных ресурсов, расположенных ниже почвенного слоя, но выше залегания основных пластов торфяного месторождения. При строительстве объекта изменение в структуре почвенных слоев рельефе местности не произойдет. Укладка газопровода выполняется на естественное основание, воздействие на земельные ресурсы минимально.

Мероприятия по охране окружающей среды, по рациональному использованию и охране недр.

Перечень мероприятий обусловлен основными требованиями:

- соблюдение установленного законодательством порядка представления недр в пользование и недопущение самостоятельного пользования недрами;

- организация доставки строительных материалов в соответствии с данными раздела ПОС и заключением договоров до начала строительных работ;
- обеспечение полноты геологического изучения при проведении инженерно-геологических изысканий;
- рациональное комплексное использование и охрана недр при использовании общераспространенных строительных материалов вблизи участка строительства;
- предотвращение и загрязнение недр при проведении земляных работ, планировочных работ, организации площадки для хранения стройматериалов.

Воздействие проектируемого объекта на недр в период строительства прогнозируется в пределах нормы. Минимизация возможного косвенного негативного воздействия сводятся к следующим мероприятиям:

- выполнение строительно-монтажных работ в пределах временной полосы отвода земель;
- выполнение работ на временной полосе отвода необходимо вести с соблюдением чистоты территории.

Застройка площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений допускается на основании разрешения федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.

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

Категория проектируемого объекта по ГО - в соответствии с постановлением правительства РФ от 16.08.2016 № 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» и «Показателям для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность - не категоризируется.

Проектируемый объект в зону возможного радиоактивного загрязнения, химического заражения и зону возможных разрушений - не попадает.

Наблюдаемые в районе строительства опасные природные явления - сильные снегопады, морозы, налипания мокрого снега, наледи, ливневые дожди, грозы, ураганные и шквалистые ветры.

На участках нового строительства провести проверку и очистку местности от взрывоопасных предметов специализированными организациями.

В соответствии с требованиями главного управления МЧС России по Ленинградской области перед проведением работ проектом предусмотрено обследование местности на наличие взрывоопасных предметов. В соответствии со ст. 14 Федерального закона № 68-ФЗ от 21.12.1994 «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» необходимо создать резервы финансовых и материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций.

В проекте приняты мероприятия по предотвращению чрезвычайных ситуаций, связанных с рисками техногенного характера местного значения, которые заключаются в:

- минимизации вероятного воздействия на население и жилую инфраструктуру, в случае повреждения газопровода, путем его укладки на безопасном расстоянии от зон смежных с жилой застройкой;
- выборе площадок под размещения газовой инфраструктуры на удалении от жилой застройки;
- определении границ возможных проявлений чрезвычайных ситуаций с расчетом взрыво- и пожароопасных зон (уточняется на стадии проектирования генеральных планов поселений и населенных пунктов);
- для предотвращения механического повреждения и разгерметизации со сторон третьих лиц трубопроводы проложены на глубине, не менее указанной в СП 62.13330.2011 (с изм. № 1, 2);

Мероприятия по предотвращению чрезвычайных ситуаций, связанных с рисками природного характера местного значения:

- газопровод предусматривается укладывать подземно, на глубине, не менее указанной в СП 62.13330.2011 (с изм. № 1, 2);
- для защиты от прямых ударов молнии на площадках ГРПШ предусмотрена установка молниеотводов. Молниеотводы присоединяется к заземлителю защиты от вторичных проявлений молний с помощью стальной полосы;
- применяемое оборудование предусмотрено серийного выпуска, по стандартам или техническим условиям, утвержденным в установленном порядке, и имеют сертификаты завода-изготовителя;
- материал и конструкция газопровода (толщина труб, узлы установки запорной арматуры) обеспечивают прочность и надежную эксплуатацию трубопроводов в рабочем диапазоне давлений транспортируемого газа, температур окружающей среды и основных природных, действующих на подземный трубопровод, внешних нагрузок;
- в местах пересечения газопровода при переходе через автодороги газопровод заключен в футляр (п/этил. труба или стальная).

Мероприятия по предупреждению возникновения аварийных ситуаций на проектируемом объекте:

- установка кранов для перекрытия газопроводов;
- антикоррозийная защита газопроводов;
- своевременное проведение регламентных работ эксплуатирующей организацией согласно разработанных планов работ;
- проведение плановых испытаний с систематической проверкой исправности емкостей, предназначенных для хранения горючих жидкостей (ГЖ);
- установление разрыва от оси трубопровода до зданий и сооружений, в соответствии с СП 42.13330.2016.

На случай аварийных ситуаций эксплуатационные производственные подразделения разрабатывают план оповещения, сбора и выезда на трассу газопровода аварийных бригад и техники.

Задачей персонала является:

- локализация аварии отключением аварийного участка газопровода;
- применение для локализации и ликвидации последствий аварии специальной техники
- оповещение и направление бригад к отключающей запорной арматуре предполагаемого аварийного участка;
- принятие необходимых мер по безопасности населения, близлежащих транспортных коммуникаций и мест их пересечений с газопроводами;
- предупреждение потребителей о прекращении поставок газа или о сокращении их объемов;
- организация работы по привлечению и использованию технических, материальных и людских ресурсов близлежащих местных организаций.

Для локализации и ликвидации аварийных ситуаций на всей территории присутствия группы «Газпром межрегионгаз» созданы аварийно-диспетчерские службы газораспределительных организаций, которые работают в штатном круглосуточном режиме, принимая аварийные заявки по телефону 04 (с мобильного телефона 104).