



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

28 декабря 2022 г.

г. Ставрополь

№ 93/1

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 1547, приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» и на основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 01 января по 31 декабря 2023 года:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения до границ земельного участка заявителя, за исключением случаев установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения по ин-

дивидуальному проекту, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Первый заместитель
председателя региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



Приложение 1
к постановлению
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края
от 28 декабря 2022 г. № 93/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения до границ земельного участка заявителя, за исключением случаев установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	АО «Газпром газораспределение Ставрополь»	АО «Невинномысскгоргаз»	ОАО «Шпаковскрайгаз»	МУП города Лермонтова «Лермонтовгоргаз»	ООО Газовая служба «Факел»	ООО «Русский хлеб»
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Ставка на покрытие расходов газораспределительной организации,* связанных с разработкой проектной документации – С ₁							
1.1.	строительство наземным (надземным) способом прокладки:							
1.1.1.	газопровода диаметром до 100 мм включительно протяженностью:							
1.1.1.1.	до 100 м включительно	руб.	3 978,23	4 229,57	16 363,32	16 363,32	–	–
1.1.1.2.	101-500 м включительно	руб.	8 780,70	–	–	–	–	–
1.1.1.3.	501-1000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
1.1.1.4.	1001-2000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
1.1.1.5.	2001-3000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.1.6.	3001-4000 м включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
1.1.1.7.	4001-5000 м включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
1.1.1.8.	5001 м и более	руб.	—	—	—	—	—	—
1.1.2.	газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:							
1.1.2.1.	до 100 м включительно	руб.	5 038,54	—	1 686,13	—	—	—
1.1.2.2.	101-500 м включительно	руб.	7 423,13	—	—	—	—	—
1.1.2.3.	501-1000 м включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
1.1.2.4.	1001-2000 м включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
1.1.2.5.	2001-3000 м включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
1.1.2.6.	3001-4000 м включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
1.1.2.7.	4001-5000 м включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
1.1.2.8.	5001 м и более	руб.	—	—	—	—	—	—
1.2.	строительство подземным способом прокладки:							
1.2.1	газопровода диаметром до 100 мм включительно протяженностью:							
1.2.1.1.	до 100 м включительно	руб.	6 030,02	6 811,00	18 754,90	21 817,75	—	—
1.2.1.2.	101-500 м включительно	руб.	16 172,86	—	30 487,43	—	—	—
1.2.1.3.	501-1000 м включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
1.2.1.4.	1001-2000 м включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
1.2.1.5.	2001-3000 м включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
1.2.1.6.	3001-4000 м включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
1.2.1.7.	4001-5000 м включительно	руб.	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.1.8.	5001 м и более	руб.	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:							
1.2.2.1.	до 100 м включительно	руб.	9 704,08	-	15 179,75	-	-	-
1.2.2.2.	101-500 м включительно	руб.	18 339,42	-	26 322,78	-	-	-
1.2.2.3.	501-1000 м включительно	руб.	-	-	38 921,65	-	-	-
1.2.2.4.	1001-2000 м включительно	руб.	-	-	-	-	-	-
1.2.2.5.	2001-3000 м включительно	руб.	-	-	-	-	-	-
1.2.2.6.	3001-4000 м включительно	руб.	-	-	-	-	-	-
1.2.2.7.	4001-5000 м включительно	руб.	-	-	-	-	-	-
1.2.2.8.	5001 м и более	руб.	-	-	-	-	-	-
2.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов – С ₂							
2.1.	наземным (надземным) способом прокладки газопровода диаметром:							
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 787 727,15	1 787 727,15	1 787 727,15	-	-	-
2.1.2.	51-100 мм включительно	руб./км	1 638 904,60	-	1 545 092,37	1 933 939,42	-	-
2.1.3.	101-158 мм включительно	руб./км	4 056 571,93	-	1 093 283,50	-	-	-
2.1.4.	159-218 мм включительно	руб./км	-	-	2 585 940,08	-	-	-
2.1.5.	219-272 мм включительно	руб./км	-	-	-	-	-	-
2.1.6.	273-324 мм включительно	руб./км	-	-	-	-	-	-
2.1.7.	325-425 мм включительно	руб./км	-	-	-	-	-	-
2.1.8.	426-529 мм включительно	руб./км	-	-	-	-	-	-
2.1.9.	530 мм и более	руб./км	-	-	-	-	-	-
2.2.	подземным способом прокладки газопровода диаметром:							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	1 733 003,42	1 733 003,42	1 733 003,42	–	–	–
2.2.2.	51-100 мм включительно	руб./км	2 207 148,08	–	2 207 148,08	–	–	–
2.2.3.	101-158 мм включительно	руб./км	–	–	3 185 142,74	–	–	–
2.2.4.	159-218 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
2.2.5.	219-272 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
2.2.6.	273-324 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
2.2.7.	325-425 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
2.2.8.	426-529 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
2.2.9.	530 мм и более	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода – С ₃ диаметром:							
3.1.	109 мм и менее	руб./км	1 087 059,01	1 087 059,01	1 087 059,01	1 087 059,01	–	–
3.2.	110-159 мм включительно	руб./км	1 880 274,33	–	1 842 767,33	–	–	–
3.3.	160-224 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.4.	225-314 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.5.	315-399 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.6.	400 мм и более	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом – С ₄							
4.1.	стальных газопроводов диаметром:							
4.1.1.	50 мм и менее, в грунтах:							
4.1.1.1.	I и II группы	руб./км	18 266 678,10	–	–	–	–	–
4.1.1.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.1.1.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.1.2.	51-100 мм включительно, в грунтах:							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.1.2.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.1.2.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.1.2.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.1.3.	101-158 мм включительно, в грунтах:							
4.1.3.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.1.3.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.1.3.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.1.4.	159-219 мм включительно, в грунтах:							
4.1.4.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.1.4.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.1.4.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.2.	полиэтиленовых газопроводов диаметром:							
4.2.1.	109 мм и менее, в грунтах:							
4.2.1.1.	I и II группы	руб./км	20 571 427,80	–	20 571 427,80	–	–	–
4.2.1.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.2.1.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.2.2.	110-159 мм включительно, в грунтах:							
4.2.2.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.2.2.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.2.2.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.2.3.	160-219 мм включительно, в грунтах:							
4.2.3.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.2.3.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.2.3.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа – С ₅ пропускной способностью:							
5.1.	до 40 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	14 196,88	–	–	–
5.2.	41-99 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	4 524,00	–	–	–
5.3.	100-399 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	375,95	–	–	–
5.4.	400-999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	299,05	–	–	–
5.5.	1 000-1 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
5.6.	2 000-2 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
5.7.	3 000-3 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
5.8.	4 000-4 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
5.9.	5 000-9 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
5.10.	10 000-19 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
5.11.	20 000-29 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
5.12.	30 000 м ³ /час и более	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
6.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии – С ₆ выходной мощностью:							
6.1.	до 1 кВт	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
6.4.	3 кВт и более	руб./м ³	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа – С ₇							
7.1.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий – С _{7.1}							
	стальных газопроводов, выполненных наземным (надземным) способом прокладки:							
7.1.1.	с давлением в газопроводе до 0,005 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
7.1.1.1.	до 100 мм включительно	руб.	3 016,05	3 016,05	3 016,05	3 016,05	3 016,05	3 016,05
7.1.1.2.	101-158 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.1.3.	159-218 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.1.4.	219-272 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.1.5.	273-324 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.1.6.	325-425 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.1.7.	426-529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.1.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.2.	с давлением в газопроводе от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
7.1.2.1.	до 100 мм включительно	руб.	3 800,79	3 800,79	3 800,79	3 800,79	3 800,79	3 800,79
7.1.2.2.	101-158 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.2.3.	159-218 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.2.4.	219-272 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.2.5.	273-324 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.2.6.	325-425 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.2.7.	426-529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.2.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
стальных газопроводов, выполненных подземным способом прокладки:								
7.1.3.	с давлением в газопроводе до 0,005 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
7.1.3.1.	до 100 мм включительно	руб.	3 145,03	3 145,03	3 145,03	3 145,03	3 145,03	3 145,03
7.1.3.2.	101-158 мм включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
7.1.3.3.	159-218 мм включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
7.1.3.4.	219-272 мм включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
7.1.3.5.	273-324 мм включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
7.1.3.6.	325-425 мм включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
7.1.3.7.	426-529 мм включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
7.1.3.8.	530 мм и более	руб.	—	—	—	—	—	—
7.1.4.	с давлением в газопроводе от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
7.1.4.1.	до 100 мм включительно	руб.	3 994,55	3 994,55	3 994,55	3 994,55	3 994,55	3 994,55
7.1.4.2.	101-158 мм включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
7.1.4.3.	159-218 мм включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
7.1.4.4.	219-272 мм включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
7.1.4.5.	273-324 мм включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
7.1.4.6.	325-425 мм включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
7.1.4.7.	426-529 мм включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
7.1.4.8.	530 мм и более	руб.	—	—	—	—	—	—
полиэтиленовых газопроводов:								
7.1.5.	с давлением в газопроводе до 0,6 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
7.1.5.1.	109 мм и менее	руб.	6 123,72	6 123,72	6 123,72	6 123,72	6 123,72	6 123,72
7.1.5.2.	110-159 мм включительно	руб.	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.1.5.3.	160-224 мм включительно	руб.	--	--	--	--	--	--
7.1.5.4.	225-314 мм включительно	руб.	--	--	--	--	--	--
7.1.5.5.	315-399 мм включительно	руб.	--	--	--	--	--	--
7.1.5.6.	400 мм и более	руб.	--	--	--	--	--	--
7.1.6.	с давлением в газопроводе от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
7.1.6.1.	109 мм и менее	руб.	8 565,40	8 565,40	8 565,40	8 565,40	8 565,40	8 565,40
7.1.6.2.	110-159 мм включительно	руб.	--	--	--	--	--	--
7.1.6.3.	160-224 мм включительно	руб.	--	--	--	--	--	--
7.1.6.4.	225-314 мм включительно	руб.	--	--	--	--	--	--
7.1.6.5.	315-399 мм включительно	руб.	--	--	--	--	--	--
7.1.6.6.	400 мм и более	руб.	--	--	--	--	--	--
7.2.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа – С _{7.2}							
стальных газопроводов, выполненных наземным (надземным) способом прокладки:								
7.2.1.	с давлением в газопроводе до 0,005 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
7.2.1.1.	до 100 мм включительно	руб.	5 253,18	5 253,18	5 253,18	5 253,18	5 253,18	5 253,18
7.2.1.2.	101-158 мм включительно	руб.	--	--	--	--	--	--
7.2.1.3.	159-218 мм включительно	руб.	--	--	--	--	--	--
7.2.1.4.	219-272 мм включительно	руб.	--	--	--	--	--	--
7.2.1.5.	273-324 мм включительно	руб.	--	--	--	--	--	--
7.2.1.6.	325-425 мм включительно	руб.	--	--	--	--	--	--
7.2.1.7.	426-529 мм включительно	руб.	--	--	--	--	--	--

1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.2.1.8.	530 мм и более	руб.						
7.2.2.	с давлением в газопроводе от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
7.2.2.1.	до 100 мм включительно	руб.	6 124,56	6 124,56	6 124,56	6 124,56	6 124,56	6 124,56
7.2.2.2.	101-158 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.2.3.	159-218 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.2.4.	219-272 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.2.5.	273-324 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.2.6.	325-425 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.2.7.	426-529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.2.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
стальных газопроводов, выполненных подземным способом прокладки:								
7.2.3.	с давлением в газопроводе до 0,005 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
7.2.3.1.	до 100 мм включительно	руб.	6 713,27	6 713,27	6 713,27	6 713,27	6 713,27	6 713,27
7.2.3.2.	101-158 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.3.3.	159-218 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.3.4.	219-272 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.3.5.	273-324 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.3.6.	325-425 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.3.7.	426-529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.3.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.4.	с давлением в газопроводе от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
7.2.4.1.	до 100 мм включительно	руб.	9 326,23	9 326,23	9 326,23	9 326,23	9 326,23	9 326,23
7.2.4.2.	101-158 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.4.3.	159-218 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.2.4.4.	219-272 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.4.5.	273-324 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.4.6.	325-425 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.4.7.	426-529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.4.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
полиэтиленовых газопроводов:								
7.2.5.	с давлением в газопроводе до 0,6 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
7.2.5.1.	109 мм и менее	руб.	18 169,29	18 169,29	18 169,29	18 169,29	18 169,29	18 169,29
7.2.5.2.	110-159 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.5.3.	160-224 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.5.4.	225-314 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.5.5.	315-399 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.5.6.	400 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.6.	с давлением в газопроводе от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
7.2.6.1.	109 мм и менее	руб.	15 813,35	15 813,35	15 813,35	15 813,35	15 813,35	15 813,35
7.2.6.2.	110-159 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.6.3.	160-224 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.6.4.	225-314 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.6.5.	315-399 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.6.6.	400 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–

Примечания:

1. НДС к ценовым ставкам МУП города Лермонтова «Лермонтовгоргаз», ООО Газовая служба «Факел» и ООО «Русский хлеб» не начисляется, так как организации применяют упрощенную систему налогообложения в порядке, предусмотренном главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

НДС к ценовым ставкам иных ГРО начисляется дополнительно.

2. Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок с учетом положений пункта 18 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18, по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{гнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2},$$

где:

l_{3ik} – протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

l_{3j} – протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$l_{\text{гнб}}$ – протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

V – максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м³ в час;

Z – коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

- 1 – 5 подключений – 1;
- 6 – 10 подключений – 1,5;
- 11 – 30 подключений – 3;
- 31 – 100 подключений – 4;
- свыше 100 подключений – 5.

*Далее в настоящем приложении используется сокращение – ГРО



1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.3.	колонка	руб.	4 652,00	4 652,00	4 652,00	4 652,00	4 652,00	4 652,00
7.4.	газовый бойлер	руб.	4 652,00	4 652,00	4 652,00	4 652,00	4 652,00	4 652,00
7.5.	газовый конвектор	руб.	4 652,00	4 652,00	4 652,00	4 652,00	4 652,00	4 652,00

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя ($\Pi^3_{\text{тп}}$) определяется по следующей формуле:

$$\Pi^3_{\text{тп}} = C^{\text{пр}} + C^{\text{г}} \times l^{\text{г}} + C^{\text{прг}} + C^{\text{оу}} \times n + C^{\text{г}_{\text{окс}}} \times l^{\text{г}_{\text{окс}}} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гно}},$$

где:

$l^{\text{г}}$ – протяженность строящегося газопровода внутри границ участка заявителя до объекта капитального строительства, км;

n – количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l^{\text{г}_{\text{окс}}}$ – протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов, км.

2. НДС к ценовым ставкам МУП города Лермонтова «Лермонтовгоргаз», ООО Газовая служба «Факел» и ООО «Русский хлеб» не начисляется, так как организации применяют упрощенную систему налогообложения в порядке, предусмотренном главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

НДС к ценовым ставкам иных газораспределительных организаций начисляется дополнительно.

3. Ставки платы не включают в себя расходы на проведение пусконаладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции.

* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах принадлежащего заявителю земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.

