



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

27 декабря 2023 г.

г. Ставрополь

№ 84/3

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края на 2024 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 2024 года:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям до границ земельного участка заявителя, за исключением случаев установления платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям по индивидуальному 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.

Председатель региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



К.А.Шишманиди

Приложение 1

к постановлению
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края
от 27 декабря 2023 г. № 84/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

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

№ 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 приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему – С ₀							
	С ₀	руб.	1825,00	1825,00	1825,00	1825,00	1825,00	1825,00
2.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации – С ₁							
2.1.	строительство наземным (надземным) способом прокладки:							
2.1.1.	газопровода диаметром до 100 мм включительно протяженностью:							
2.1.1.1.	до 100 м включительно	руб.	4 675,37	5 427,02	21 088,19	17 877,27	–	–
2.1.1.2.	101–500 м включительно	руб.	9 823,17	–	–	–	–	–
2.1.1.3.	501–1000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.1.4.	1001–2000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.1.5.	2001–3000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.1.6.	3001–4000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.1.7.	4001–5000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.1.8.	5001 м и более	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.2.	газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:							
2.1.2.1.	до 100 м включительно	руб.	6 476,74	5 708,34	6 245,02	22 436,54	–	–
2.1.2.2.	101–500 м включительно	руб.	10 157,89	–	–	–	–	–
2.1.2.3.	501–1000 м включительно	руб.	285 657,65	–	–	–	–	–
2.1.2.4.	1001–2000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.2.5.	2001–3000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.2.6.	3001–4000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.2.7.	4001–5000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.2.8.	5001 м и более	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.	строительство подземным способом прокладки:							
2.2.1	газопровода диаметром до 100 мм включительно протяженностью:							
2.2.1.1.	до 100 м включительно	руб.	7 703,01	7 558,25	21 947,93	23 327,78	–	–
2.2.1.2.	101–500 м включительно	руб.	20 996,35	–	40 927,72	–	–	–
2.2.1.3.	501–1000 м включительно	руб.	95 407,57	–	–	–	–	–
2.2.1.4.	1001–2000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.1.5.	2001–3000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.1.6.	3001–4000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.2.1.7.	4001–5000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.1.8.	5001 м и более	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.2.	газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:							
2.2.2.1.	до 100 м включительно	руб.	8 136,91	–	21 940,78	32 543,50	–	–
2.2.2.2.	101–500 м включительно	руб.	15 422,64	–	50 246,50	–	–	–
2.2.2.3.	501–1000 м включительно	руб.	–	–	141 393,44	–	–	–
2.2.2.4.	1001–2000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.2.5.	2001–3000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.2.6.	3001–4000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.2.7.	4001–5000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.2.8.	5001 м и более	руб.	–	–	–	–	–	–
3.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов – С ₂							
3.1.	наземным (надземным) способом прокладки газопровода диаметром:							
3.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 789 745,47	1 789 745,47	1 789 745,47	1 780 456,95	–	–
3.1.2.	51–100 мм включительно	руб./км	2 026 785,44	2 295 821,24	2 388 677,70	2 388 677,70	–	–
3.1.3.	101–158 мм включительно	руб./км	4 037 926,27	2 865 198,13	4 037 926,27	–	–	–
3.1.4.	159–218 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.1.5.	219–272 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.1.6.	273–324 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.1.7.	325–425 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.1.8.	426–529 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.1.9.	530 мм и более	руб./км	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.2.	подземным способом прокладки газопровода диаметром:							
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	2 841 639,09	2 841 639,09	2 841 639,09	–	–	–
3.2.2.	51–100 мм включительно	руб./км	3 138 681,25	3 138 681,25	3 138 681,25	–	–	–
3.2.3.	101–158 мм включительно	руб./км	–	4 412 904,19	4 412 904,19	–	–	–
3.2.4.	159–218 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.2.5.	219–272 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.2.6.	273–324 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.2.7.	325–425 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.2.8.	426–529 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.2.9.	530 мм и более	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода – С ₃ диаметром:							
4.1.	109 мм и менее	руб./км	2 123 113,48	2 123 113,48	2 123 113,48	2 123 113,48	–	–
4.2.	110–159 мм включительно	руб./км	2 654 693,85	2 654 693,85	1 555 351,65	2 654 693,85	–	–
4.3.	160–224 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.4.	225–314 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.5.	315–399 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.6.	400 мм и более	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом – С ₄							
5.1.	стальных газопроводов диаметром:							
5.1.1.	50 мм и менее, в грунтах:							
5.1.1.1.	I и II группы	руб./км	14 695 006,91	–	–	–	–	–
5.1.1.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.1.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.1.2.	51–100 мм включительно, в грунтах:							
5.1.2.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.2.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.2.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.3.	101–158 мм включительно, в грунтах:							
5.1.3.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.3.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.3.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.4.	159–219 мм включительно, в грунтах:							
5.1.4.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.4.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.4.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.	полиэтиленовых газопроводов диаметром:							
5.2.1.	109 мм и менее, в грунтах:							
5.2.1.1.	I и II группы	руб./км	10 573 045,82	–	10 573 045,82	–	–	–
5.2.1.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.1.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.2.	110–159 мм включительно, в грунтах:							
5.2.2.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.2.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.2.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.3.	160–219 мм включительно, в грунтах:							
5.2.3.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.3.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.2.3.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
6.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа – С ₅ пропускной способностью:							
6.1.	до 40 м ³ /час включительно	руб./м ³	7 505,63	7 505,63	7 505,63	7 505,63	–	–
6.2.	41–99 м ³ /час включительно	руб./м ³	3 091,76	–	3 516,00	–	–	–
6.3.	100–399 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	1 097,70	–	–	–
6.4.	400–999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	391,76	391,76	–	–
6.5.	1 000–1 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
6.6.	2 000–2 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
6.7.	3 000–3 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
6.8.	4 000–4 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
6.9.	5 000–9 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
6.10.	10 000–19 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
6.11.	20 000–29 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
6.12.	30 000 м ³ /час и более	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
7.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии – С ₆ выходной мощностью:							
7.1.	до 1 кВт	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
7.2.	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
7.3.	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
7.4.	3 кВт и более	руб./м ³	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
8.	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 – С7							
8.1.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий – С7.1							
	стальных газопроводов, выполненных наземным (надземным) способом прокладки:							
8.1.1.	с давлением в газопроводе до 0,005 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.1.1.1.	до 100 мм включительно	руб.	5 478,61	2 675,51	1 022,14	2 585,59	5 478,61	5 478,61
8.1.1.2.	101–158 мм включительно	руб.	4 666,57	6 010,20	–	–	–	–
8.1.1.3.	159–218 мм включительно	руб.	6 195,45	–	–	–	–	–
8.1.1.4.	219–272 мм включительно	руб.	4 253,78	–	–	–	–	–
8.1.1.5.	273–324 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.1.1.6.	325–425 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.1.1.7.	426–529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.1.1.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
8.1.2.	с давлением в газопроводе от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.1.2.1.	до 100 мм включительно	руб.	4 209,28	6 010,20	897,60	2 329,61	–	–
8.1.2.2.	101–158 мм включительно	руб.	3 868,41	6 010,20	1 202,09	–	–	–
8.1.2.3.	159–218 мм включительно	руб.	3 544,10	–	–	–	–	–
8.1.2.4.	219–272 мм включительно	руб.	3 834,10	–	–	–	–	–
8.1.2.5.	273–324 мм включительно	руб.	7 925,60	–	–	–	–	–
8.1.2.6.	325–425 мм включительно	руб.	3 978,45	–	–	–	–	–
8.1.2.7.	426–529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.1.2.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
стальных газопроводов, выполненных подземным способом прокладки:								
8.1.3.	с давлением в газопроводе до 0,005 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.1.3.1.	до 100 мм включительно	руб.	3 948,25	5 673,78	1 189,28	2 632,01	3 948,25	3 948,25
8.1.3.2.	101–158 мм включительно	руб.	4 474,96	–	–	–	–	–
8.1.3.3.	159–218 мм включительно	руб.	4 474,02	2 721,60	–	–	–	–
8.1.3.4.	219–272 мм включительно	руб.	4 817,95	–	–	–	–	–
8.1.3.5.	273–324 мм включительно	руб.	4 141,20	–	–	–	–	–
8.1.3.6.	325–425 мм включительно	руб.	2 320,17	–	–	–	–	–
8.1.3.7.	426–529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.1.3.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
8.1.4.	с давлением в газопроводе от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.1.4.1.	до 100 мм включительно	руб.	5 716,73	5 103,00	695,22	3 879,41	–	–
8.1.4.2.	101–158 мм включительно	руб.	6 367,00	–	–	–	–	–
8.1.4.3.	159–218 мм включительно	руб.	10 271,55	–	–	–	–	–
8.1.4.4.	219–272 мм включительно	руб.	7 680,76	7 711,20	–	–	–	–
8.1.4.5.	273–324 мм включительно	руб.	7 914,89	–	–	–	–	–
8.1.4.6.	325–425 мм включительно	руб.	11 055,91	–	–	–	–	–
8.1.4.7.	426–529 мм включительно	руб.	4 867,88	–	–	–	–	–
8.1.4.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
полиэтиленовых газопроводов:								
8.1.5.	с давлением в газопроводе до 0,6 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.1.5.1.	109 мм и менее	руб.	6 104,01	3 655,40	1 168,19	3 028,91	6 104,01	6 104,01
8.1.5.2.	110–159 мм включительно	руб.	6 544,78	–	1 343,24	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
8.1.5.3.	160–224 мм включительно	руб.	6 946,69	–	–	–	–	–
8.1.5.4.	225–314 мм включительно	руб.	9 664,82	–	–	–	–	–
8.1.5.5.	315–399 мм включительно	руб.	2 925,45	–	–	–	–	–
8.1.5.6.	400 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
8.1.6.	с давлением в газопроводе от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.1.6.1.	109 мм и менее	руб.	10 387,25	–	–	–	–	–
8.1.6.2.	110–159 мм включительно	руб.	6 242,84	–	–	–	–	–
8.1.6.3.	160–224 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.1.6.4.	225–314 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.1.6.5.	315–399 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.1.6.6.	400 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.	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:								
8.2.1.	с давлением в газопроводе до 0,005 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.2.1.1.	до 100 мм включительно	руб.	6 239,00	4 589,87	2 901,19	5 465,88	6 239,00	6 239,00
8.2.1.2.	101–158 мм включительно	руб.	5 146,66	1 814,40	–	–	–	–
8.2.1.3.	159–218 мм включительно	руб.	7 027,47	–	–	–	–	–
8.2.1.4.	219–272 мм включительно	руб.	4 288,34	–	–	–	–	–
8.2.1.5.	273–324 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.1.6.	325–425 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.1.7.	426–529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
8.2.1.8.	530 мм и более	руб.						
8.2.2.	с давлением в газопроводе от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.2.2.1.	до 100 мм включительно	руб.	9 273,76	2 097,90	3 519,88	5 477,22	–	–
8.2.2.2.	101–158 мм включительно	руб.	8 408,80	2 381,40	5 291,82	–	–	–
8.2.2.3.	159–218 мм включительно	руб.	7 535,07	–	–	–	–	–
8.2.2.4.	219–272 мм включительно	руб.	7 097,70	–	–	–	–	–
8.2.2.5.	273–324 мм включительно	руб.	19 404,04	–	–	–	–	–
8.2.2.6.	325–425 мм включительно	руб.	9 556,61	–	–	–	–	–
8.2.2.7.	426–529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.2.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
стальных газопроводов, выполненных подземным способом прокладки:								
8.2.3.	с давлением в газопроводе до 0,005 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.2.3.1.	до 100 мм включительно	руб.	7 673,32	1 927,80	2 766,08	7 193,15	7 673,32	7 673,32
8.2.3.2.	101–158 мм включительно	руб.	8 340,89	–	–	–	–	–
8.2.3.3.	159–218 мм включительно	руб.	8 913,47	2 268,00	–	–	–	–
8.2.3.4.	219–272 мм включительно	руб.	8 966,95	–	–	–	–	–
8.2.3.5.	273–324 мм включительно	руб.	10 138,80	–	–	–	–	–
8.2.3.6.	325–425 мм включительно	руб.	8 452,96	–	–	–	–	–
8.2.3.7.	426–529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.3.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.4.	с давлением в газопроводе от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.2.4.1.	до 100 мм включительно	руб.	12 685,91	2 041,20	3 587,28	7 193,15	–	–
8.2.4.2.	101–158 мм включительно	руб.	14 454,60	–	–	–	–	–
8.2.4.3.	159–218 мм включительно	руб.	23 791,71	–	–	–	–	–
8.2.4.4.	219–272 мм включительно	руб.	19 454,63	19 454,63	–	–	–	–
8.2.4.5.	273–324 мм включительно	руб.	17 633,88	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
8.2.4.6.	325–425 мм включительно	руб.	26 034,58	–	–	–	–	–
8.2.4.7.	426–529 мм включительно	руб.	10 011,43	–	–	–	–	–
8.2.4.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
полиэтиленовых газопроводов:								
8.2.5.	с давлением в газопроводе до 0,6 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.2.5.1.	109 мм и менее	руб.	13 274,02	23 419,45	2 928,06	5 872,99	13 274,02	13 274,02
8.2.5.2.	110–159 мм включительно	руб.	13 729,33	–	5 333,83	–	–	–
8.2.5.3.	160–224 мм включительно	руб.	15 303,37	–	–	–	–	–
8.2.5.4.	225–314 мм включительно	руб.	22 721,12	–	–	–	–	–
8.2.5.5.	315–399 мм включительно	руб.	5 756,49	–	–	–	–	–
8.2.5.6.	400 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.6.	с давлением в газопроводе от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.2.6.1.	109 мм и менее	руб.	22 106,87	–	–	–	–	–
8.2.6.2.	110–159 мм включительно	руб.	6 242,84	–	–	–	–	–
8.2.6.3.	160–224 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.6.4.	225–314 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.6.5.	315–399 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.6.6.	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:

$$\Pi_{\text{тп}} = C_0 + \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{\text{зик}} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{\text{зj}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{тнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2},$$

где:

$l_{\text{зик}}$ – протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

$l_{\text{зj}}$ – протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$l_{\text{тнб}}$ – 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 – Стандартизированные тарифные ставки

**Далее в настоящем приложении используется сокращение – ГРО



1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.3.	колонка	руб.	3 692,35	3 692,35	3 692,35	3 692,35	3 692,35	3 692,35
7.4.	газовый бойлер	руб.	3 692,35	3 692,35	3 692,35	3 692,35	3 692,35	3 692,35
7.5.	газовый конвектор	руб.	6 428,49	6 428,49	6 428,49	6 428,49	6 428,49	6 428,49

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя ($\Pi^3_{\text{тп}}$), максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более $42 \text{ м}^3/\text{час}$ определяется по следующей формуле:

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

где:

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

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

$l^{\text{г окс}}$ – 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. Стандартизированные тарифные ставки 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.

