



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

27.12.2021

№ 8-668

город Томск

О внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 8-429

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования 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», 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 её величину», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2021 № 37/2

ПРИКАЗЫВАЮ:

В связи с расширением перечня мероприятий, включаемых в размер стандартизированной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 8-429 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 20.12.2021), изменение, дополнив таблицу приложения к приказу строками следующего содержания:

«

7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1), руб.	
7.1.1	"от кранового узла"	3 858,73
7.1.2	"врезка" без сброса газа	3 858,73

7.1.3	"врезка" со сбросом газа	3 858,73
7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2), руб.	
7.2.1	стальной газопровод, наземная (надземная) прокладка "от кранового узла"	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.1.1	100 мм и менее	7 308,44
7.2.1.2	более 101 мм - менее 108 мм	54 138,14
7.2.1.3	108-158 мм	54 138,14
7.2.1.4	159 - 218 мм	59 577,03
7.2.1.5	219 - 272 мм	63 029,41
7.2.1.6	273 - 324 мм	67 569,33
7.2.1.7	325 - 425 мм	72 036,84
7.2.1.8	426 - 529 мм	107 948,46
7.2.1.9	530 мм и выше	118 997,24
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.1.10	100 мм и менее	7 308,44
7.2.1.11	более 101 мм - менее 108 мм	54 144,76
7.2.1.12	108-158 мм	54 144,76
7.2.1.13	159 - 218 мм	59 591,81
7.2.1.14	219 - 272 мм	63 055,76
7.2.1.15	273 - 324 мм	67 610,52
7.2.1.16	325 - 425 мм	72 096,17
7.2.1.17	426 - 529 мм	108 053,88
7.2.1.18	530 мм и выше	119 161,98
7.2.2	стальные газопроводы (врезка без сброса газа) *	
7.2.2.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.1.1	100 мм и менее	
7.2.2.1.1.1	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования не превышающем 15 куб. метров в час	16 678,63
7.2.2.1.1.2	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	45 583,63
7.2.2.1.2	более 101 мм - менее 108 мм	51 425,04
7.2.2.1.3	108-158 мм	51 735,94
7.2.2.1.4	159 - 218 мм	61 478,20
7.2.2.1.5	219 - 272 мм	90 515,32
7.2.2.1.6	273 - 324 мм	136 283,88

7.2.2.1.7	325 - 425 мм	136 289,19
7.2.2.1.8	426 - 529 мм	136 295,72
7.2.2.1.9	530 мм и выше	136 312,23
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.1.10	100 мм и менее	45 583,63
7.2.2.1.11	более 101 мм - менее 108 мм	51 425,04
7.2.2.1.12	108-158 мм	51 425,95
7.2.2.1.13	159 - 218 мм	60 911,81
7.2.2.1.14	219 - 272 мм	90 539,76
7.2.2.1.15	273 - 324 мм	136 283,88
7.2.2.1.16	325 - 425 мм	136 289,19
7.2.2.1.17	426 - 529 мм	136 295,72
7.2.2.1.18	530 мм и выше	136 312,23
7.2.2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.2.1	100 мм и менее	
7.2.2.2.1.1	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования не превышающем 15 куб. метров в час	19 660,63
7.2.2.2.1.2	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	48 564,63
7.2.2.2.2	более 101 мм - менее 108 мм	54 508,04
7.2.2.2.3	108-158 мм	54 508,95
7.2.2.2.4	159 - 218 мм	63 893,81
7.2.2.2.5	219 - 272 мм	93 521,76
7.2.2.2.6	273 - 324 мм	139 266,88
7.2.2.2.7	325 - 425 мм	139 272,19
7.2.2.2.8	426 - 529 мм	139 278,72
7.2.2.2.9	530 мм и выше	139 295,23
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.2.10	100 мм и менее	48 565,72
7.2.2.2.11	более 101 мм - менее 108 мм	54 509,72
7.2.2.2.12	108-158 мм	54 510,35
7.2.2.2.13	159 - 218 мм	63 896,03
7.2.2.2.14	219 - 272 мм	93 526,70
7.2.2.2.15	273 - 324 мм	139 275,68
7.2.2.2.16	325 - 425 мм	139 285,94
7.2.2.2.17	426 - 529 мм	139 282,08
7.2.2.2.18	530 мм и выше	139 301,22

7.2.3	полиэтиленовые газопроводы (врезка без сброса газа) **	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.3.1	109 мм и менее	
7.2.3.1.1	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования не превышающем 15 куб. метров в час	17 036,72
7.2.3.1.2	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	38 036,72
7.2.3.2	110 -159 мм	39 194,58
7.2.3.3	160 – 224 мм	39 738,52
7.2.3.4	225 – 314 мм	40 284,58
7.2.3.5	315 – 399 мм	40 305,77
7.2.3.6	400 мм и выше	40 353,89
7.2.4	стальные газопроводы (врезка со сбросом газа)	
7.2.4.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.1.1	100 мм и менее	83 952,89
7.2.4.1.2	более 101 мм - менее 108 мм	95 961,00
7.2.4.1.3	108-158 мм	95 961,00
7.2.4.1.4	159-218 мм	125 787,05
7.2.4.1.5	219-272 мм	143 069,17
7.2.4.1.6	273 - 324 мм	163 391,43
7.2.4.1.7	325 - 425 мм	181 362,28
7.2.4.1.8	426 - 529 мм	241 319,29
7.2.4.1.9	530 мм и выше	294 805,33
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.1.10	100 мм и менее	84 034,54
7.2.4.1.11	более 101 мм - менее 108 мм	96 089,87
7.2.4.1.12	108-158 мм	96 089,87
7.2.4.1.13	159-218 мм	126 368,79
7.2.4.1.14	219-272 мм	144 110,41
7.2.4.1.15	273 - 324 мм	165 021,58
7.2.4.1.16	325 - 425 мм	183 711,83
7.2.4.1.17	426 - 529 мм	245 484,32
7.2.4.1.18	530 мм и выше	301 325,96
7.2.4.2	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.2.1	100 мм и менее	86 969,89

7.2.4.2.2	более 101 мм - менее 108 мм	99 047,00
7.2.4.2.3	108-158 мм	99 047,00
7.2.4.2.4	159-218 мм	128 915,05
7.2.4.2.5	219-272 мм	146 365,17
7.2.4.2.6	273 - 324 мм	166 857,43
7.2.4.2.7	325 - 425 мм	184 683,28
7.2.4.2.8	426 - 529 мм	244 902,29
7.2.4.2.9	530 мм и выше	298 516,33
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.2.10	100 мм и менее	87 051,54
7.2.4.2.11	более 101 мм - менее 108 мм	99 175,87
7.2.4.2.12	108-158 мм	99 175,87
7.2.4.2.13	159-218 мм	129 496,79
7.2.4.2.14	219-272 мм	147 406,41
7.2.4.2.15	273 - 324 мм	168 487,58
7.2.4.2.16	325 - 425 мм	187 032,83
7.2.4.2.17	426 - 529 мм	249 067,32
7.2.4.2.18	530 мм и выше	305 036,96
7.2.5	полиэтиленовые газопроводы (врезка со сбросом газа) ***	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.5.1	109 мм и менее	80 072,98
7.2.5.2	110 -159 мм	96 879,69
7.2.5.3	160 – 224 мм	121 019,04
7.2.5.4	225 – 314 мм	134 759,96
7.2.5.5	315 – 399 мм	163 847,87
7.2.5.6	400 мм и выше	229 719,47

* размер ставки не включает стоимость тройника УВГ, пилотного бура, коронки биметаллической

** размер ставки не включает стоимость седелки полиэтиленовой

*** размер ставки не включает стоимость тройников полиэтиленовых, муфт полиэтиленовых (муфт электросварных), переходов

».

Начальник департамента



М.Д. Вагина