



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

27.12.2019

№ 8-684/9(791)

город Томск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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

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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», 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 27.12.2019 № 32/2

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, 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 согласно приложению к настоящему приказу.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, не применяются для установления платы по индивидуальному проекту, а также для заявителей, для которых плата за технологическое присоединение установлена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2019 № 8-684/9(620).

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

Начальник департамента



М.Д. Вагина

Приложение к приказу
Департамента тарифного регулирования Томской области
от 27.12.2019 № 8-684/9(791)

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск»

без НДС

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1ink), руб.	
1.1	Наземная (надземная) прокладка диаметром 100 мм и менее, протяженностью	
1.1.1	100 м и менее	236 895,52
1.1.2	101-500 м	443 998,29
1.2	Наземная (надземная) прокладка диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.2.1	100 м и менее	243 305,86
1.2.2	101-500 м	454 713,24
1.3	Подземная прокладка диаметром 100 мм и менее, протяженностью	
1.3.1	100 м и менее	210 848,97
1.3.2	101-500 м	279 715,26
1.3.3	501-1000 м	913 597,36
1.3.4	1001-2000 м	1 460 047,04
1.3.5	2001-3000 м	1 981 775,94
1.3.6	3001-4000 м	2 487 217,03
1.3.7	4001-5000 м	3 014 469,15
1.4	Подземная прокладка диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.4.1	100 м и менее	191 934,84
1.4.2	101-500 м	365 482,73
1.4.3	501-1000 м	936 195,96
1.4.4	1001-2000 м	1 495 424,74
1.4.5	2001-3000 м	2 030 642,01
1.4.6	3001-4000 м	2 544 748,52
1.4.7	4001-5000 м	3 080 569,83
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2ik), руб./км	
2.1	Наземная (надземная) прокладка, диаметром	
2.1.1	50 мм и менее	2 735 800,71
2.1.2	51-100 мм	2 778 597,95
2.1.3	101 - 158 мм	3 428 995,18
2.1.4	159 - 218 мм	3 924 179,51
2.1.5	219 - 272 мм	5 507 179,21
2.2	Подземная прокладка, диаметром	
2.2.1	50 мм и менее	2 299 930,36
2.2.2	51-100 мм	2 799 747,44
2.2.3	101 - 158 мм	2 695 971,82
2.2.4	159 - 218 мм	3 862 989,11
2.2.5	219 - 272 мм	5 372 129,90
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j), руб./км, диаметром	
3.1	109 мм и менее	3 317 617,88
3.2	110 - 159 мм	3 880 774,83
3.3	160 - 224 мм	6 257 904,58
3.4	225 - 314 мм	10 309 894,83
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4i(j)n), руб./км	
4.1	стальные газопроводы, диаметром	
	50 мм и менее	
4.1.1	в грунтах I и II группы 51 – 100 мм	5 959 139,70
4.1.2	в грунтах I и II группы 101 – 158 мм	6 453 024,75
4.1.3	в грунтах I и II группы	6 609 264,79
4.2	полиэтиленовые газопроводы, диаметром	
	109 мм и менее	
4.2.1	в грунтах I и II группы 110 - 158 мм	6 489 725,99
4.2.2	в грунтах I и II группы	7 743 840,11

5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m), руб./м3	
5.1	40 м ³ /час и менее	40 072,56
5.2	40 – 99 м ³ /час	27 533,80
5.3	100 – 399 м ³ /час	15 512,00
5.4	400 – 999 м ³ /час	8 402,76
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6w), руб./м3	
6.1	1 кВт и менее	97 051,38
6.2	от 1 кВт до 2 кВт включительно	105 936,41
6.3	от 2 кВт до 3 кВт включительно	115 337,56
6.4	свыше 3 кВт	128 172,26
7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1), руб.	
7.1.1	"от кранового узла"	3 299,10
7.1.2	"врезка" без сброса газа	3 299,10
7.1.3	"врезка" со сбросом газа	3 299,10
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	3 607,02
7.2.1.2	108-158 мм	42 149,00
7.2.1.3	159 - 218 мм	47 547,00
7.2.1.4	219 - 272 мм	51 619,00
7.2.1.5	273 - 324 мм	56 244,00
7.2.1.6	325 - 425 мм	60 198,00
7.2.1.7	426 - 529 мм	93 390,00
7.2.1.8	530 мм и выше	107 396,00
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.1.9	100 мм и менее	3 607,02
7.2.1.10	108-158 мм	42 149,00
7.2.1.11	159 - 218 мм	47 547,00
7.2.1.12	219 - 272 мм	51 619,00
7.2.1.13	273 - 324 мм	56 244,00
7.2.1.14	325 - 425 мм	60 198,00
7.2.1.15	426 - 529 мм	93 390,00
7.2.1.16	530 мм и выше	107 396,00
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	10 927,38
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	33 819,38
7.2.2.1.2	108-158 мм	38 489,71
7.2.2.1.3	159 - 218 мм	47 072,57
7.2.2.1.4	219 - 272 мм	70 487,95
7.2.2.1.5	273 - 324 мм	109 297,08
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.1.6	100 мм и менее	33 820,77
7.2.2.1.7	108-158 мм	38 491,41
7.2.2.1.8	159 - 218 мм	47 075,08
7.2.2.1.9	219 - 272 мм	70 498,24
7.2.2.1.10	273 - 324 мм	109 313,08
7.2.2.1.11	325 - 425 мм	

7.2.2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением 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	13 509,38
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	36 401,38
7.2.2.2.2	108-158 мм	41 071,71
7.2.2.2.3	159 - 218 мм	49 654,57
7.2.2.2.4	219 - 272 мм	73 068,95
7.2.2.2.5	273 - 324 мм	111 899,08
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.2.6	100 мм и менее	36 402,77
7.2.2.2.7	108-158 мм	41 073,41
7.2.2.2.8	159 - 218 мм	49 657,08
7.2.2.2.9	219 - 272 мм	73 079,24
7.2.2.2.10	273 - 324 мм	111 915,08
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	12 923,12
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	28 037,12
7.2.3.2	110 -159 мм	28 903,80
7.2.3.3	160 – 224 мм	29 323,80
7.2.3.4	225 – 314 мм	29 739,80
7.2.3.5	315 – 399 мм	29 739,80
7.2.3.6	400 мм и выше	29 739,80
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	66 227,46
7.2.4.1.2	108-158 мм	77 923,45
7.2.4.1.3	159-218 мм	106 436,62
7.2.4.1.4	219-272 мм	124 404,73
7.2.4.1.5	273 - 324 мм	143 282,88
7.2.4.1.6	325 - 425 мм	159 707,88
7.2.4.1.7	426 - 529 мм	216 891,88
7.2.4.1.8	530 мм и выше	274 031,88
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.1.9	100 мм и менее	66 326,82
7.2.4.1.10	108-158 мм	78 070,38
7.2.4.1.11	159-218 мм	107 075,44
7.2.4.1.12	219-272 мм	125 623,52
7.2.4.1.13	273 - 324 мм	143 282,88
7.2.4.1.14	325 - 425 мм	159 707,88
7.2.4.1.15	426 - 529 мм	216 891,88
7.2.4.1.16	530 мм и выше	274 031,88
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	73 473,74
7.2.4.2.2	108-158 мм	85 241,74
7.2.4.2.3	159-218 мм	113 948,06
7.2.4.2.4	219-272 мм	132 263,28
7.2.4.2.5	273 - 324 мм	146 261,88
7.2.4.2.6	325 - 425 мм	162 572,88
7.2.4.2.7	426 - 529 мм	219 958,88
7.2.4.2.8	530 мм и выше	277 191,88
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	

7.2.4.2.9	100 мм и менее	73 672,47
7.2.4.2.10	108-158 мм	85 535,58
7.2.4.2.11	159-218 мм	115 225,72
7.2.4.2.12	219-272 мм	134 700,88
7.2.4.2.13	273 - 324 мм	146 261,88
7.2.4.2.14	325 - 425 мм	162 572,88
7.2.4.2.15	426 - 529 мм	219 958,88
7.2.4.2.16	530 мм и выше	277 191,88
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	110 -159 мм	79 941,86
7.2.5.2	160 – 224 мм	103 624,20
7.2.5.3	225 – 314 мм	118 984,80
7.2.5.4	315 – 399 мм	145 408,74
7.2.5.5	400 мм и выше	204 780,84

* 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