



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

27.12.2019

№ 32/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
У.Д.Воропаева	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ ОРГАНИЗАЦИЙ:

ООО «Газпром газораспределение Томск» - Пивнева М.Г.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

9. Об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2020 год на территории Томской области размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее (С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7.1, С7.2).

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2020 год на территории Томской области размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее (С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7.1, С7.2)

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – организация) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлением (письмо исх. № 3755 от 30.09.2019г) (вх. № 53/3245 от 30.09.2019, № 8-684 от 30.09.2019) об установлении на 2020 год стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее.

Организацией представлены документы к расчетам, фактические показатели по виду деятельности «Подключение (технологическое присоединение объектов капитального строительства к сети газораспределения за 2017 - 2018 годы.

Для утверждения стандартизированных ставок на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных), строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом, строительством пунктов редуцирования газа, проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, Организацией представлены плановые расчеты по всем видам стандартизированных ставок, локальные сметные расчеты и фактические данные за 2017-2018 годы. Для определения размера стандартизированных ставок Организацией учитывается эффективная ставка налога на прибыль в размере 14,1%.

Для установления стандартизированных ставок, экспертами рассматривался представленные организацией материалы, а также анализ фактических данных за 2017-2018 годы, представленных Организацией для определения выпадающих доходов от технологического присоединения для случаев, указанных в п.п. «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, сметные расчеты. Для определения размера стандартизированных ставок экспертами принята эффективная ставка налога на прибыль в размере 14,1%, определенная на основании бухгалтерской отчетности Организации за 2017 и 2018 годы.

Стандартизированные тарифные ставки определены в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих её величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

Департамент предлагает установить стандартизированные тарифные ставки в следующем размере:

без НДС

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (Сlink), 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 (С2іk), 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 (С4і(j)n), руб./км	
4.1	стальные газопроводы, диаметром	
	50 мм и менее	
4.1.1	в грунтах I и II группы	5 959 139,70
	51 – 100 мм	
4.1.2	в грунтах I и II группы	6 453 024,75
	101 – 158 мм	

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	6 489 725,99
	110 - 158 мм	
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 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	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

РЕШИЛИ:

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 протоколу.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего протокола, 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 протокола, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

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	5 959 139,70
	51 – 100 мм	
4.1.2	в грунтах I и II группы	6 453 024,75
	101 – 158 мм	
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	6 489 725,99
	110 - 158 мм	
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 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	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