



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

27.12.2021

№ 37/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
К.П.Тоцкая	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	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
М.А.Лунева (право совещательного голоса)	Заместитель начальника отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России
О.В.Черная	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»: Заместитель генерального директора по экономике и финансам М.Г.Пивнева.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 9 – п. 10):

9. О внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 8-428 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины 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 не более 42 куб. метров в час внутри границ земельного участка на территории Томской области»;

10. О внесении изменения 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».

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 9 Повестки дня о внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 8-428 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины 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 не более 42 куб. метров в час внутри границ земельного участка на территории Томской области»

Е.В.Захарова:

Приказом ФАС от 11.11.2021г. № 1256/21 в Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих её величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, внесены изменения в части установления дополнительного вида стандартизированных ставок, а именно на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гпо}$), используемых для определения платы за подключение внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час.

ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – организация) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлением (письмо исх. № 4581 от 14.12.2021г) (вх. № 8-578/6-3 от 16.12.2021) об установлении на 2022 год размера стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования, используемых для определения платы за подключение внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час.

Для утверждения стандартизированных ставок на установку газоиспользующего оборудования, используемых для определения платы за подключение внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час, Организацией представлены плановые сметные расчеты на работы по установке газоиспользующего оборудования.

Стандартизированные тарифные ставки экспертами 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 внести изменение в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 8-428 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины 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 не более 42 куб. метров в час внутри границ земельного участка на территории Томской области» изменение, дополнив таблицу приложения к приказу строками следующего содержания:

«

7	Стандартизированная ставка на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гпо}$), руб./шт.	
7.1	установка газовых плит: бытовых двухкомфорочных (размер ставки не включает стоимость газовых плит)	1 444,51
7.2	установка газовых плит: бытовых четырехкомфорочных (размер ставки не включает стоимость газовых плит)	1 703,07
7.3	установка котла настенного (размер ставки не включает стоимость котлов)	12 425,86

7.4	установка напольного котла с дымоходом и вентиляционным каналом (размер ставки не включает стоимость котлов)	25 425,86
7.5	установка газогорелочных устройств (конвектора) (размер ставки не включает стоимость газогорелочных устройств (конвекторов))	18 078,67

РЕШИЛИ:

В связи с необходимостью утверждения размера стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования, внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 8-428 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины 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 не более 42 куб. метров в час внутри границ земельного участка 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	Стандартизированная ставка на установку газоиспользующего оборудования (С ^{гид}), руб./шт.	
7.1	установка газовых плит: бытовых двухкомфорочных (размер ставки не включает стоимость газовых плит)	1 444,51
7.2	установка газовых плит: бытовых четырехкомфорочных (размер ставки не включает стоимость газовых плит)	1 703,07
7.3	установка котла настенного (размер ставки не включает стоимость котлов)	12 425,86
7.4	установка напольного котла с дымоходом и вентиляционным каналом (размер ставки не включает стоимость котлов)	25 425,86
7.5	установка газогорелочных устройств (конвектора) (размер ставки не включает стоимость газогорелочных устройств (конвекторов))	18 078,67

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 10 Повестки дня о внесении изменения 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».

Е.В.Захарова:

Приказом ФАС от 11.11.2021г. № 1256/21 в Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих её величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, внесены изменения в части установления размера стандартизированных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, на выполнение газораспределительной организацией мероприятий по приему заявки на заключение договора о подключении (технологическом присоединении) (далее - заявка о подключении (технологическом присоединении), заключение, изменение и расторжение договора о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к газораспределительным сетям (далее - договор о подключении).

В состав расходов на прием заявки о подключении и заключение, изменение, расторжение договора о подключении входят экономически обоснованные расходы:

- на прием, обработку заявки о подключении и приложенных к ней документов;
- на направление уведомления заявителю о необходимости представления недостающих документов (сведений), прилагаемых к заявке о подключении;
- на подготовку договора о подключении;
- на направление заявителю договора о подключении либо мотивированного отказа от заключения договора о подключении;
- изменение договора о подключении (в том числе продление срока выполнения мероприятий по подключению (технологическому присоединению), корректировка размера платы за подключение (технологическое присоединение) по индивидуальному проекту);
- на расторжение договора о подключении (в том числе по инициативе заявителя или ГРО).

ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – организация) направило в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) дополнительные материалы для определения размера стандартизированных тарифных ставок (письмо № 4647 от 17.12.2020г) (вх. № 53/3479 от 20.12.2021) используемых для определения величины платы за технологическое присоединение.

Организацией представлены расчеты с подтверждающими документами по затратам на содержание подразделений за 2020 год, акты хронометража (наблюдательные листы) для определения нормы времени по видам работ.

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 внести изменение 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» 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	16 678,63
7.2.2.1.1.1	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования не превышающем 15 куб. метров в час	45 583,63
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	136 283,88
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

РЕШИЛИ:

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

».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



О.В.Черная