



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –  
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

**ПРИКАЗ**

от 25.04.2019

№ 5/2019-243

г. Краснодар

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,  
определяющих величину платы за технологическое присоединение газоис-  
пользующего оборудования к сетям газораспределения на территории  
Краснодарского края**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, Методическими указаниями по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждёнными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, на основании решения правления региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения 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 (далее - стандартизированные тарифные ставки) для следующих газораспределительных организаций (далее – ГРО) Краснодарского края:

- 1) АО «Газпром газораспределение Краснодар» (приложение № 1).
- 2) АО «Краснодаргоргаз» (приложение № 2).
- 3) АО «Павловскаярайгаз» (приложение № 3).
- 4) АО «Предприятие «Усть-Лабинскрайгаз» (приложение № 4).
- 5) ОАО «Апшеронскрайгаз» (приложение № 5).
- 6) ОАО «Славянскгоргаз» (приложение № 6).
- 7) ОАО «Юггазсервис» (приложение № 7).
- 8) ООО «Брайзер+» (приложение № 8).
- 9) ООО «Тихорецкгазсервис» (приложение № 9).

10) ООО «Туапсегоргаз» (приложение № 10).

2. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 34 Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждённых приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

3. Признать утратившими силу следующие приказы региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края:

от 27.12.2017 № 30/2017-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Краснодарского края»;

от 05.09.2018 № 18/2018-газ «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 27.12.2017 № 30/2017-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Краснодарского края»;

от 20.11.2018 № 20/2018-газ «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 27.12.2017 № 30/2017-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Краснодарского края»;

от 26.12.2018 № 27/2018-газ «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 27.12.2017 № 30/2017-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Краснодарского края».

4. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования и действует до 31 декабря 2019 года.

Руководитель



С.Н. Милованов

Приложение 1  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 25.04.2019 № 5/2019-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
определяющие величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
для АО «Газпром газораспределение Краснодар»**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (C <sub>1</sub> ):		
1.1	надземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.1.1	до 100 м	руб.	41 190,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	135 859,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	126 030,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	188 301,00
1.2	подземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.1.1	до 100 м	руб.	93 611,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	170 277,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	158 890,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	187 395,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C <sub>2</sub> ):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 092 392,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 516 861,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 239 089,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 558 841,00

3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	2 745 356,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	3 713 271,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	4 249 917,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (С <sub>4</sub> ):		
4.1	полиэтиленовые газопроводы:		
4.1.1	в грунтах I и II группы наружным диаметром:		
4.1.1.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	13 400 554,00
4.1.1.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	19 986 083,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (С <sub>5</sub> ):		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	8 240,00
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	4 482,00
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	4 320,00
6	Стандартизированные тарифные ставки 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 (С <sub>7</sub> ):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )	руб.	959,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С <sub>7.2</sub> ):		
6.2.1	стальные газопроводы:		
6.2.1.1	надземная (наземная) прокладка:		
6.2.1.1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 323,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	2 512,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	2 942,00
6.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	2 691,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	2 810,00
6.2.1.2	подземная прокладка:		
6.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	6 786,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	7 284,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 415,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 270,00

6.2.1.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	7 284,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 270,00
6.2.1.2.2.3	325 - 425 мм	руб.	6 914,00
6.2.2	полиэтиленовые газопроводы:		
6.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	7 370,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 165,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	8 459,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	8 874,00
6.2.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.2.2.1	225 - 314 мм	руб.	7 658,00

Начальник отдела цен на газ



Д.А. Жиров

Приложение 2  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 25.04.2019 № 5/2019-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
определяющие величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
для АО «Краснодаргоргаз»**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (С <sub>1</sub> ):		
1.1	надземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.1.1	до 100 м	руб.	16 914,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	101 476,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	16 463,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	188 301,00
1.2	подземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.1.1	до 100 м	руб.	16 667,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	57 534,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	186 576,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	158 890,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	187 395,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С <sub>2</sub> ):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 092 392,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	1 944 524,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	1 794 123,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	3 055 979,00

3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	2 987 243,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	3 815 016,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	4 249 917,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (С <sub>4</sub> ):		
4.1	полиэтиленовые газопроводы:		
4.1.1	в грунтах I и II группы наружным диаметром:		
4.1.1.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	13 400 554,00
4.1.1.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	19 986 083,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (С <sub>5</sub> ):		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	8 240,00
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	4 482,00
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	4 320,00
6	Стандартизированные тарифные ставки 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 (С <sub>7</sub> ):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )	руб.	896,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С <sub>7.2</sub> ):		
6.2.1	стальные газопроводы:		
6.2.1.1	надземная (наземная) прокладка:		
6.2.1.1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	3 248,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 248,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	4 201,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 220,00
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	4 220,00
6.2.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	4 301,00
6.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	2 691,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	2 810,00
6.2.1.2	подземная прокладка:		
6.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 407,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	6 440,00

6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 415,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 270,00
6.2.1.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	7 284,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 270,00
6.2.1.2.2.3	325 - 425 мм	руб.	6 914,00
6.2.2	полиэтиленовые газопроводы:		
6.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	7 150,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	9 080,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	9 302,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 625,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	9 917,00
6.2.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.2.2.1	225 - 314 мм	руб.	7 658,00

Начальник отдела цен на газ



Д.А. Жиров



Приложение 3  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 25.04.2019 № 5/2019-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
определяющие величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
для АО «Павловскаярайгаз»**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (C <sub>1</sub> ):		
1.1	надземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.1.1	до 100 м	руб.	23 741,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	101 476,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	49 109,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	188 301,00
1.2	подземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.1.1	до 100 м	руб.	11 735,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	95 115,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	158 890,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	187 395,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C <sub>2</sub> ):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 092 392,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	1 709 571,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 248 798,00

2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 577 531,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	1 511 909,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (С <sub>5</sub> ):		
4.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	8 240,00
4.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	4 482,00
4.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	4 320,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С <sub>7</sub> ):		
5.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )	руб.	347,00
5.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С <sub>7.2</sub> ):		
5.2.1	стальные газопроводы:		
5.2.1.1	надземная (наземная) прокладка:		
5.2.1.1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
5.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	1 562,00
5.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	1 562,00
5.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	3 851,00
5.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
5.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	2 691,00
5.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	2 810,00
5.2.1.2	подземная прокладка:		
5.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
5.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	2 027,00
5.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	2 027,00
5.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 415,00
5.2.1.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
5.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	7 284,00
5.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 270,00

5.2.2	полиэтиленовые газопроводы:		
5.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
5.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	3 352,00
5.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	3 352,00
5.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	9 091,00

Начальник отдела цен на газ



Д.А. Жиров

Приложение 4  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 25.04.2019 № 5/2019-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
определяющие величину платы за технологическое присоединение газоис-  
пользующего оборудования к сетям газораспределения  
для АО «Предприятие «Усть-Лабинскрайгаз»**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (С <sub>1</sub> ):		
1.1	надземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.1.1	до 100 м	руб.	23 471,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	101 476,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	49 109,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	188 301,00
1.2	подземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.1.1	до 100 м	руб.	29 987,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	95 115,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	186 576,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	158 890,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	187 395,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С <sub>2</sub> ):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 092 392,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	1 709 571,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 248 798,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 577 531,00

3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	2 130 235,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	3 815 016,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	4 249 917,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (С <sub>4</sub> ):		
4.	полиэтиленовые газопроводы:		
4.1	в грунтах I и II группы наружным диаметром:		
4.1.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	13 400 554,00
4.1.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	19 986 083,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (С <sub>5</sub> ):		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	8 240,00
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	4 482,00
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	4 320,00
6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С <sub>7</sub> ):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )	руб.	896,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С <sub>7.2</sub> ):		
6.2.1	стальные газопроводы:		
6.2.1.1	надземная (наземная) прокладка:		
6.2.1.1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 627,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 200,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	3 851,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 240,00
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	4 220,00
6.2.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	4 301,00
6.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	2 691,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	2 810,00
6.2.1.2	подземная прокладка:		
6.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 407,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	5 759,00

6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 415,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 270,00
6.2.1.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	7 284,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 270,00
6.2.1.2.2.3	325 - 425 мм	руб.	6 914,00
6.2.2	полиэтиленовые газопроводы:		
6.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	7 150,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 058,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	9 091,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 156,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	9 917,00
6.2.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.2.2.1	225 - 314 мм	руб.	7 658,00

Начальник отдела цен на газ



Д.А. Жиров

Приложение 5  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 25.04.2019 № 5/2019-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
определяющие величину платы за технологическое присоединение газоис-  
пользующего оборудования к сетям газораспределения  
для ОАО «Апшеронскрайгаз»**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (С <sub>1</sub> ):		
1.1	надземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.1.1	до 100 м	руб.	61 061,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	84 285,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	49109,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	188 301,00
1.2	подземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.1.1	до 100 м	руб.	29 987,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	95 115,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	186 576,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	158 890,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	187 395,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С <sub>2</sub> ):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 092 392,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	1 447 810,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 248 798,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 577 531,00

3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	2 130 235,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	3 815 016,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	4 249 917,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (С <sub>4</sub> ):		
4.1	стальные газопроводы:		
4.1.1	в грунтах III группы наружным диаметром:		
4.1.1.1	51-100 мм	руб. за 1 км	10 162 443,00
4.1.1.2	101-158 мм	руб. за 1 км	10 785 202,00
4.2	полиэтиленовые газопроводы:		
4.2.1	в грунтах I и II группы наружным диаметром:		
4.2.1.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	13 400 554,00
4.2.1.2	110-158 мм	руб. за 1 км	19 986 083,00
4.2.2	в грунтах III группы наружным диаметром:		
4.2.2.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	9 807 016,00
4.2.2.2	110-158 мм	руб. за 1 км	11 195 343,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (С <sub>5</sub> ):		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	8 240,00
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	4 482,00
6	Стандартизированные тарифные ставки 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 (С <sub>7</sub> ):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )	руб.	747,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С <sub>7.2</sub> ):		
6.2.1	стальные газопроводы:		
6.2.1.1	надземная (наземная) прокладка:		
6.2.1.1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	3 606,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 200,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	3 851,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 240,00
6.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	2 691,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	2 810,00



6.2.1.2	подземная прокладка:		
6.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 407,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	5 759,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 415,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 270,00
6.2.1.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	7 284,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 270,00
6.2.2	полиэтиленовые газопроводы:		
6.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	7 150,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 058,00

Начальник отдела цен на газ



Д.А. Жиров

Приложение 6  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 25.04.2019 № 5/2019-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
определяющие величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
для ОАО «Славянскгоргаз»**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (С <sub>1</sub> ):		
1.1	надземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.1.1	до 100 м	руб.	23 471,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	101 476,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	49 109,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	188 301,00
1.2	подземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.1.1	до 100 м	руб.	29 987,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	95 115,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	158 890,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	187 395,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С <sub>2</sub> ):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 092 392,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	1 709 571,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 248 798,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 577 531,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	2 130 235,00

3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	3 815 016,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	4 249 917,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (С <sub>4</sub> ):		
4.1	полиэтиленовые газопроводы:		
4.1.1	в грунтах I и II группы наружным диаметром:		
4.1.1.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	13 400 554,00
4.1.1.2	110 -159 мм	руб. за 1 км	19 986 083,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (С <sub>5</sub> ):		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	8 240,00
6	Стандартизированные тарифные ставки 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 (С <sub>7</sub> ):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )	руб.	896,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С <sub>7.2</sub> ):		
6.2.1	стальные газопроводы:		
6.2.1.1	надземная (наземная) прокладка:		
6.2.1.1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 627,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 200,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	3 851,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 240,00
6.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	2 691,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	2 810,00
6.2.1.2	подземная прокладка:		
6.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 407,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	5 759,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 415,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 270,00
6.2.1.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	7 284,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 270,00

6.2.2	полиэтиленовые газопроводы:		
6.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	7 150,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 058,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	9 091,00

Начальник отдела цен на газ



Д.А. Жиров

Приложение 7  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 25.04.2019 № 3/2019-29.3

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
определяющие величину платы за технологическое присоединение газоис-  
пользующего оборудования к сетям газораспределения  
для ОАО «Юггазсервис»**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (C <sub>1</sub> ):		
1.1	надземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.1.1	до 100 м	руб.	23 471,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	101 476,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	49 109,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	188 301,00
1.2	подземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.1.1	до 100 м	руб.	29 987,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	95 115,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	186 576,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	158 890,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	187 395,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C <sub>2</sub> ):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 092 392,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	1 709 571,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 248 798,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 577 531,00

3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	2 130 235,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	3 815 016,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	4 249 917,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (С <sub>4</sub> ):		
4.1	стальные газопроводы:		
4.1.1	в грунтах III группы наружным диаметром:		
4.1.1.1	51-100 мм	руб. за 1 км	10 162 443,00
4.1.1.2	101-158 мм	руб. за 1 км	10 785 202,00
4.2	полиэтиленовые газопроводы:		
4.2.1	в грунтах I и II группы наружным диаметром:		
4.2.1.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	13 400 554,00
4.2.1.2	110-158 мм	руб. за 1 км	19 986 083,00
4.2.2	в грунтах III группы наружным диаметром:		
4.2.2.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	9 807 016,00
4.2.2.2	110-158 мм	руб. за 1 км	11 195 343,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (С <sub>5</sub> ):		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	8 240,00
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	4 482,00
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	4 320,00
6	Стандартизированные тарифные ставки 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 (С <sub>7</sub> ):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )	руб.	896,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С <sub>7.2</sub> ):		
6.2.1	стальные газопроводы:		
6.2.1.1	надземная (наземная) прокладка:		
6.2.1.1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 627,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 200,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	3 851,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 240,00
6.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	2 691,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	2 810,00

6.2.1.2	подземная прокладка:		
6.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 407,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	5 759,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 415,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 270,00
6.2.1.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	7 284,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 270,00
6.2.2	полиэтиленовые газопроводы:		
6.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	7 150,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 058,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	9 091,00

Начальник отдела цен на газ



Д.А. Жиров

Приложение 8  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 25.04.2019 № 5/2019-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
определяющие величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
для ООО «Брайзер+»**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (C <sub>1</sub> ):		
1.1	надземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.1.1	до 100 м	руб.	23 471,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	101 476,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	49 109,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	188 301,00
1.2	подземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.1.1	до 100 м	руб.	29 987,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	95 115,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	186 576,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	158 890,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	187 395,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C <sub>2</sub> ):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 092 392,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	1 709 571,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 248 798,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 577 531,00



3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	2 130 235,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	3 815 016,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	4 249 917,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (С <sub>4</sub> ):		
4.1	стальные газопроводы:		
4.1.1	в грунтах III группы наружным диаметром:		
4.1.1.1	51-100 мм	руб. за 1 км	10 162 443,00
4.1.1.2	101-158 мм	руб. за 1 км	10 785 202,00
4.2	полиэтиленовые газопроводы:		
4.2.1	в грунтах I и II группы наружным диаметром:		
4.2.1.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	13 400 554,00
4.2.1.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	19 986 083,00
4.2.2	в грунтах III группы наружным диаметром:		
4.2.2.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	9 807 016,00
4.2.2.2	110-158 мм	руб. за 1 км	11 195 343,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (С <sub>5</sub> ):		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	8 240,00
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	4 482,00
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	4 320,00
6	Стандартизированные тарифные ставки 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 (С <sub>7</sub> ):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )	руб.	896,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С <sub>7.2</sub> ):		
6.2.1	стальные газопроводы:		
6.2.1.1	надземная (наземная) прокладка:		
6.2.1.1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 627,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 200,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	3 851,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 240,00
6.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	2 691,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	2 810,00

6.2.1.2	подземная прокладка:		
6.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 407,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	5 759,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 415,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 270,00
6.2.1.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	7 284,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 270,00
6.2.2	полиэтиленовые газопроводы:		
6.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	7 150,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 058,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	9 091,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 156,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	9 917,00
6.2.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.2.2.1	225 - 314 мм	руб.	7 658,00

Начальник отдела цен на газ


 Д.А. Жиров

Приложение 9  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 25.04.2019 № 5/2019-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
определяющие величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
для ООО «Тихорецкгазсервис»**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (С <sub>1</sub> ):		
1.1	надземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.1.1	до 100 м	руб.	23 471,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	101 476,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	49 109,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	188 301,00
1.2	подземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.1.1	до 100 м	руб.	29 987,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	95 115,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	186 576,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	158 890,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	187 395,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С <sub>2</sub> ):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 092 392,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	1 709 571,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 248 798,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 577 531,00

3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	663 456,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	3 815 016,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	4 249 917,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (С <sub>4</sub> ):		
4.1	полиэтиленовые газопроводы:		
4.1.1	в грунтах I и II группы наружным диаметром:		
4.1.1.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	13 400 554,00
4.1.1.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	19 986 083,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (С <sub>5</sub> ):		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	8 240,00
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	4 482,00
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	4 320,00
6	Стандартизированные тарифные ставки 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 (С <sub>7</sub> ):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )	руб.	674,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С <sub>7.2</sub> ):		
6.2.1	стальные газопроводы:		
6.2.1.1	надземная (наземная) прокладка:		
6.2.1.1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	4 542,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	4 542,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	3 851,00
6.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	2 691,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	2 810,00
6.2.1.2	подземная прокладка:		
6.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 407,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	5 759,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 415,00

6.2.1.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	7 284,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 270,00
6.2.2	полиэтиленовые газопроводы:		
6.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	9 359,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 058,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	9 091,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 156,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	9 917,00
6.2.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.2.2.1	225 - 314 мм	руб.	7 658,00

Начальник отдела цен на газ


 Д.А. Жиров

Приложение 10  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 25.04.2019 № 5/2019-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
определяющие величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
для ООО «Туапсегоргаз»**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (C <sub>1</sub> ):		
1.1	надземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.1.1	до 100 м	руб.	33 732,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	101 476,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	37 480,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	188 301,00
1.2	подземная прокладка строящихся газопроводов:		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.1.1	до 100 м	руб.	43 525,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	95 115,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	186 576,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	158 890,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	187 395,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C <sub>2</sub> ):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 092 392,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	1 893 376,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 764 197,00

2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 577 531,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	3 354 239,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	4 533 215,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	4 249 917,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (С <sub>4</sub> ):		
4.1	стальные газопроводы:		
4.1.1	в грунтах III группы наружным диаметром:		
4.1.1.1	51-100 мм	руб. за 1 км	10 162 443,00
4.1.1.2	101-158 мм	руб. за 1 км	10 785 202,00
4.2	полиэтиленовые газопроводы:		
4.2.1	в грунтах I и II группы наружным диаметром:		
4.2.1.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	13 400 554,00
4.2.1.2	110-158 мм	руб. за 1 км	19 986 083,00
4.2.2	в грунтах III группы наружным диаметром:		
4.2.2.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	9 807 016,00
4.2.2.2	110-158 мм	руб. за 1 км	11 195 343,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (С <sub>5</sub> ):		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	8 240,00
6	Стандартизированные тарифные ставки 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 (С <sub>7</sub> ):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )	руб.	745,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (С <sub>7.2</sub> ):		
6.2.1	стальные газопроводы:		
6.2.1.1	надземная (наземная) прокладка:		
6.2.1.1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 627,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	4 905,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	3 851,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 905,00
6.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	2 691,00

6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	2 810,00
6.2.1.2	подземная прокладка:		
6.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 407,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	5 759,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 415,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 270,00
6.2.1.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	7 284,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 270,00
6.2.1.2.2.3	325 - 425 мм	руб.	6 914,00
6.2.2	полиэтиленовые газопроводы:		
6.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	8 299,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 058,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	9 091,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 156,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	9 917,00

Начальник отдела цен на газ


 Д.А. Жиров