РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ – ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 30.12.2019 № 35/2019-ГАЗ

г. Краснодар

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего 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 «Новороссийскгоргаз» (приложение 3);
4) АО «Павловскаярайгаз» (приложение 4);
5) АО «Предприятие «Усть-Лабинскрайгаз» (приложение 5);
6) ОАО «Апшеронскрайгаз» (приложение 6);
7) ОАО «Славянскгоргаз» (приложение 7);
8) ООО «Строительно-монтажная фирма «Прометей» (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 25.04.2019 № 5/2019-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Краснодарского края»;

от 22.05.2019 № 7/2019-газ «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 25.04.2019 № 5/2019-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Краснодарского края»;

от 21.08.2019 № 17/2019-газ «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 25.04.2019 № 5/2019-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Краснодарского края»;

от 18.10.2019 № 23/2019-газ «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 25.04.2019 № 5/2019-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Краснодарского края»;

от 20.11.2019 № 30/2019-газ «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 25.04.2019 № 5/2019-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Краснодарского края»;

от 11.12.2019 № 31/2019-газ «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 25.04.2019 № 5/2019-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Краснодарского края»;

от 26.06.2019 № 12/2019-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для ООО «Хоста»;

от 21.08.2019 № 19/2019-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для ООО «Строительно-монтажная фирма «Прометей».

4. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования и действует до 31 декабря 2020 г.

Руководитель С.Н. Милованов

Приложение 1
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2019 № 35/2019-1743

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения 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_1):		
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.	45 138,0
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	135 861,00
1.1.1.3	501 - 1000 м	руб.	475 090,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	102 217,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	196 651,00
1.1.2.3	1001 – 2000 м	руб.	995 073,00
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.	104 090,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	181 697,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	592 129,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	185 349,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	198 123,00
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	737 505,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C_2):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 098 679,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 585 765,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 616 465,00

2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	3 152 073,00
2.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 км	4 186 682,00
2.2.3	159 - 218 мм	руб. за 1 км	4 318 260,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (C_3):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	3 157 616,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	3 678 328,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	4 228 132,00
3.4	225 - 314 мм	руб. за 1 км	6 528 369,00
3.5	315 - 399 мм	руб. за 1 км	7 058 899,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (C_4):		
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	14 338 593,00
4.1.1.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	21 060 859,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (C_5):		
5.1	до 40 $м^3$/час	руб./$м^3$	8 817,00
5.2	40 - 99 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 795,00
5.3	100 - 399 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 622,00
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 (C_7):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$)	руб.	894,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения ($C_{7.2}$):		
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.	2 587,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	2 645,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	4 202,00
6.2.1.1.1.4	325 - 425 мм	руб.	8 025,00
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.	6 810,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	6 268,00
6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	22 614,00
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	46 129,00
6.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	34 980,00

6.2.1.1.2.6	426 - 529 мм	руб.	54 277,00
6.2.1.1.2.7	530 мм и выше	руб.	34 856,00
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.	6 856,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	6 999,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 579,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.1.5	325 - 425 мм	руб.	14 570,00
6.2.1.2.1.6	530 мм и выше	руб.	38 003,00
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.	7 642,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.2.3	219 - 272 мм	руб.	66 950,00
6.2.1.2.2.4	273 - 324 мм	руб.	9 246,00
6.2.1.2.2.5	325 - 425 мм	руб.	7 049,00
6.2.1.2.2.6	426 - 529 мм	руб.	52 477,00
6.2.1.2.2.7	530 мм и выше	руб.	44 770,00
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.	7 467,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 110,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	9 413,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 609,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	15 332,00
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.	8 034,00

Начальник отдела цен на газ Д.А. Жиров

Приложение 2
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2019 № 35/2019-ГАЗ

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения 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 (C_1):		
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.	18 004,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	99 510,00
1.1.1.3	501 м – 1000 м	руб.	475 090,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	22 005,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	148 756,00
1.1.2.3	1001 м – 2000 м	руб.	995 073,00
1.1.2.4	2001 – 3000 м	руб.	732 661,00
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.	19 179,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	45 502,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	395 883,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	24 845,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	182 788,00
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	408 427,00
1.2.2.4	1001 - 2000 м	руб.	440 398,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C_2):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 794 003,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 046 899,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 055 381,00

2.1.4	159 - 218 мм	руб. за 1 км	2 429 490,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	4 134 970,00
2.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 км	4 186 682,00
2.2.3	159 - 218 мм	руб. за 1 км	4 318 260,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (C_3):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	2 964 978,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	3 176 342,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	4 100 320,00
3.4	225 - 314 мм	руб. за 1 км	6 693 341,00
3.5	315 - 399 мм	руб. за 1 км	10 399 178,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (C_4):		
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	14 338 593,00
4.1.1.2	110 -159 мм	руб. за 1 км	21 060 859,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (C_5):		
5.1	до 40 $м^3$/час	руб./$м^3$	8 816,00
5.2	40 - 99 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 795,00
5.3	100 - 399 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 622,00
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 (C_7):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$)	руб.	869,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения ($C_{7.2}$):		
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.	3 692,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 638,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	4 266,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 235,00
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	4 427,00
6.2.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	4 246,00
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.	6 258,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	6 020,00

6.2.1.1.2.3	159 – 218 мм	руб.	18 232,00
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	3 441,00
6.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	34 980,00
6.2.1.1.2.6	426 - 529 мм	руб.	54 276,00
6.2.1.1.2.7	530 мм и выше	руб.	34 856,00
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.	6 654,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	7 408,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 579,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.1.5	325 - 425 мм	руб.	9 545,00
6.2.1.2.1.6	530 мм и выше	руб.	38 003,00
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.	7 641,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	11 232,00
6.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	11 226,00
6.2.1.2.2.5	273 – 324 мм	руб.	9 246,00
6.2.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	7 049,00
6.2.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	35 275,00
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	44 770,0
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.	7 908,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 841,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	8 739,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	8 530,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	8 681,00
6.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	8 060,00
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	109 мм и менее	руб.	8 507,00
6.2.2.2.2	225 - 314 мм	руб.	8 034,00

Начальник отдела цен на газ Д.А. Жиров

Приложение 3
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2019 № 35/2019-ГАЗ

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

№ 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_1):		
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.	60 045,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	102 545,00
1.1.1.3	501 - 1000 м	руб.	475 090,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	69 258,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	148 756,00
1.1.2.3	1001 - 2000 м	руб.	995 073,00
1.1.2.4	2001 - 3000 м	руб.	732 661,00
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.	55 703,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	83 932,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	395 883,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	93 632,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	179 421,00
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	627 812,00
1.2.2.4	1001 - 2000 м	руб.	440 398,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C_2):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 858 284,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	3 636 153,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	5 812 262,00

2.1.4	159-218 мм	руб. за 1 км	3 983 403,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	8 128 574,00
2.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 км	4 186 682,00
2.2.3	159-218 мм	руб. за 1 км	4 318 260,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (C_3):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	4 958 513,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	6 310 740,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	5 506 827,00
3.4	225-314 мм	руб. за 1 км	6 528 399,00
3.5	315-399 мм	руб. за 1 км	7 063 417,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (C_4):		
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	14 338 593,00
4.1.1.2	110-158 мм	руб. за 1 км	21 060 859,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (C_5):		
5.1	до 40 $м^3$/час	руб./$м^3$	8 816,00
5.2	40 - 99 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 795,00
5.3	100 - 399 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 622,00
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 (C_7):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$)	руб.	800,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения ($C_{7.2}$):		
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.	4 700,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	4 762,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	3 908,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 235,00
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	4 427,00
6.2.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	4 624,00
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.	6 258,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	6 020,00

6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	18 232,00
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	18 199,00
6.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	34 980,00
6.2.1.1.2.6	426 - 529 мм	руб.	54 276,00
6.2.1.1.2.7	530 мм и выше	руб.	34 856,00
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.	5 589,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 501,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 579,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.1.5	325 - 425 мм	руб.	51 486,00
6.2.1.2.1.6	530 мм и выше	руб.	38 003,00
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.	7 641,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	11 232,00
6.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	48 375,00
6.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	9 246,00
6.2.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	7 049,00
6.2.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	43 876,00
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	44 770,00
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.	3 933,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	3 818,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	8 893,00
6.2.2.1.4	225 – 314 мм	руб.	9 138,00
6.2.2.1.5	315 – 399 мм	руб.	8 971,00
6.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	8 060,00
6.2.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и наружным диаметром газопровода, в который осуществляется врезка:		
6.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	8 507,00
6.2.2.2.2	225 – 314 мм	руб.	8 034,00

Начальник отдела цен на газ Д.А. Жиров

Приложение 4
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2019 № 35/2019-ГАЗ

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения 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_1):		
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.	37 612,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	99 510,00
1.1.1.3	501 - 1000 м	руб.	475 090,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	60 260,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	148 756,00
1.1.2.3	1001 - 2000 м	руб.	995 073,00
1.1.2.4	2001 - 3000 м	руб.	732 661,00
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.	12 252,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	87 148,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	395 883,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	93 632,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	182 788,00
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	627 812,00
1.2.2.4	1001 - 2000 м	руб.	440 398,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C_2):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 794 003,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 125 458,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 743 979,00

2.1.4	159 - 218 мм	руб. за 1 км	3 983 403,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	4 437 482,00
2.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 км	4 186 682,00
2.2.3	159 - 218 мм	руб. за 1 км	4 318 260,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (C_3):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	1 565 708,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	5 543 698,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	6 075 352,00
3.4	225 - 314 мм	руб. за 1 км	6 528 399,00
3.5	315 - 399 мм	руб. за 1 км	7 063 417,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (C_4):		
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	14 338 593,00
4.1.1.2	110-158 мм	руб. за 1 км	21 060 859,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (C_5):		
5.1	до 40 $м^3$/час	руб./$м^3$	8 816,00
5.2	40 - 99 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 795,00
5.3	100 - 399 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 622,00
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 (C_7):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$)	руб.	449,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения ($C_{7.2}$):		
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.	2 485,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	1 639,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	4 315,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 235,00
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	4 427,00
6.2.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	4 624,00
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.	3 231,00

6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	6 020,00
6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	18 232,00
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	18 199,00
6.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	34 980,00
6.2.1.1.2.6	426 - 529 мм	руб.	54 276,00
6.2.1.1.2.7	530 мм и выше	руб.	34 856,00
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.	4 352,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	4 073,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 579,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.1.5	325 - 425 мм	руб.	25 200,00
6.2.1.2.1.6	530 мм и выше	руб.	38 003,00
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.	7 641,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	11 232,00
6.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	48 375,00
6.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	9 246,00
6.2.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	7 049,00
6.2.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	43 876,00
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	44 770,00
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.	3 517,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	4 540,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	8 893,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	13 269,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	8 971,00
6.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	8 060,00
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	109 мм и менее	руб.	8 507,00
6.2.2.2.2	225 - 314 мм	руб.	8 034,00

Начальник отдела цен на газ  Д.А. Жиров

Приложение 5
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2019 № 35/2019-газ

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения 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 (C_1):		
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.	37 612,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	99 510,00
1.1.1.3	101 - 500 м	руб.	475 090,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	60 260,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	148 756,00
1.1.2.3	1001 - 2000 м	руб.	995 073,00
1.1.2.4	2001 - 3000 м	руб.	732 661,00
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.	18 310,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	87 148,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	395 883,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	93 632,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	182 788,00
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	627 812,00
1.2.2.4	1001 - 2000 м	руб.	440 398,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C_2):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 794 003,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 125 458,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 743 979,00

2.1.4	159 - 218 мм	руб. за 1 км	3 983 403,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	4 437 482,00
2.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 км	4 186 682,00
2.2.3	159 - 218 мм	руб. за 1 км	4 318 260,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (C_3):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	3 646 870,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	5 543 698,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	6 075 352,00
3.4	225 - 314 мм	руб. за 1 км	6 528 399,00
3.5	315 - 399 мм	руб. за 1 км	7 063 417,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (C_4):		
4.	полиэтиленовые газопроводы:		
4.1	в грунтах I и II группы наружным диаметром:		
4.1.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	14 338 593,00
4.1.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	21 060 859,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (C_5):		
5.1	до 40 $м^3$/час	руб./$м^3$	8 817,00
5.2	40 - 99 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 795,00
5.3	100 - 399 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 622,00
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 (C_7):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$)	руб.	783,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения ($C_{7.2}$):		
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.	2 815,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 516,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	4 315,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 235,00
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	4 427,00
6.2.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	4 624,00
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.	6 258,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	6 020,00

6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	18 232,00
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	18 199,00
6.2.1.1.2.5	273 - 324 мм		34 980,00
6.2.1.1.2.6	426 - 529 мм	руб.	54 276,00
6.2.1.1.2.7	530 мм и выше	руб.	34 856,00
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.	5 589,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	5 796,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 579,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.1.5	325 - 425 мм	руб.	25 200,00
6.2.1.2.1.6	530 мм и выше	руб.	38 003,00
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.	7 641,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	11 232,00
6.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	48 375,00
6.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	9 246,00
6.2.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	7 049,00
6.2.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	43 876,00
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	44 770,00
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.	6 265,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 003,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	8 893,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 138,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	8 971,00
6.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	8 060,00
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	109 мм и менее		8 507,00
6.2.2.2.2	225 - 314 мм	руб.	8 034,00

Начальник отдела цен на газ Д.А. Жиров

Приложение 6
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2019 № 35/2019-газ

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения 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 (C_1):		
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.	65 336,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	90 185,00
1.1.1.3	101 - 500 м		475 090,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	60 260,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	148 756,00
1.1.2.3	1001 - 2000 м	руб.	995 073,00
1.1.2.4	2001 - 3000 м	руб.	732 661,00
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.	43 910,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	87 148,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	395 883,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	93 632,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	109 813,00
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	627 812,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C_2):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 794 003,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	1 549 157,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 743 979,00
2.1.4	159 - 218 мм	руб. за 1 км	3 983 403,00

2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	4 437 482,00
2.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 км	4 186 682,00
2.2.3	159 - 218 мм	руб. за 1 км	4 318 260,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (C_3):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	2 178 803,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	2 853 960,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	6 075 352,00
3.4	225 - 314 мм	руб. за 1 км	6 528 399,00
3.5	315 - 399 мм	руб. за 1 км	7 063 417,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (C_4):		
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	14 338 593,00
4.1.1.2	110-158 мм	руб. за 1 км	21 060 859,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (C_5):		
5.1	до 40 $м^3$/час	руб./$м^3$	8 816,00
5.2	40 - 99 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 795,00
5.3	100 - 399 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 622,00
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 (C_7):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$)	руб.	719,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения ($C_{7.2}$):		
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.	2 854,95
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 122,90
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	4 315,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 235,00
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	4 427,00
6.2.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	4 624,00
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.	6 258,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	6 020,00
6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	18 232,00

6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	18 199,00
6.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	34 980,00
6.2.1.1.2.6	426 - 529 мм	руб.	54 276,00
6.2.1.1.2.7	530 мм и выше	руб.	34 856,00
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.	5 589,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	5 796,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 579,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.1.5	325 - 425 мм	руб.	25 200,00
6.2.1.2.1.6	530 мм и выше	руб.	38 003,00
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.	7 641,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	11 232,00
6.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	48 375,00
6.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	9 246,00
6.2.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	7 049,00
6.2.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	43 876,00
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	44 770,00
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.	6 690,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 003,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	8 893,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 138,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	8 971,00
6.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	8 060,00
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	109 мм и менее		8 507,00
6.2.2.2.2	225 - 314 мм	руб.	8 034,00

Начальник отдела цен на газ Д.А. Жиров

Приложение 7
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2019 № 35/2019-ГАЗ

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения 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 (C_1):		
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.	37 612,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	99 510,00
1.1.1.3	501 - 1000 м	руб.	475 090,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	60 260,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	148 756,00
1.1.2.3	1001 - 2000 м	руб.	995 073,00
1.1.2.4	2001 - 3000 м	руб.	732 661,00
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.	43 910,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	87 148,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	395 883,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	93 632,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	182 788,00
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	627 812,00
1.2.2.4	1001 - 2000 м	руб.	440 398,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C_2):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 794 003,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 125 458,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 743 979,00

2.1.4	159 - 218 мм	руб. за 1 км	3 983 403,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	4 437 482,00
2.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 км	4 186 682,00
2.2.3	159 - 218 мм	руб. за 1 км	4 318 260,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (C_3):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	2 178 803,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	5 543 698,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	6 075 352,00
3.4	225 - 314 мм	руб. за 1 км	6 528 399,00
3.5	315 - 399 мм	руб. за 1 км	7 063 417,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (C_4):		
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	14 338 593,00
4.1.1.2	110-158 мм	руб. за 1 км	21 060 859,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (C_5):		
5.1	до 40 $м^3$/час	руб./$м^3$	8 816,00
5.2	40 - 99 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 795,00
5.3	100 - 399 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 622,00
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 (C_7):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$)	руб.	848,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения ($C_{7.2}$):		
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.	2 815,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 516,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	4 315,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 235,00
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	4 427,00
6.2.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	4 624,00
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.	6 258,0
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	6 020,00

6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	18 232,00
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	18 199,00
6.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	34 980,00
6.2.1.1.2.6	426 - 529 мм	руб.	54 276,00
6.2.1.1.2.7	530 мм и выше	руб.	34 856,00
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.	5 589,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	5 796,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 579,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.1.5	325 - 425 мм	руб.	25 200,00
6.2.1.2.1.6	530 мм и выше	руб.	38 003,00
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.	7 641,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	11 232,00
6.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	48 375,00
6.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	9 246,00
6.2.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	7 049,00
6.2.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	43 876,00
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	44 770,00
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.	6 690,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 003,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	8 893,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 138,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	8 971,00
6.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	8 060,00
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	109 мм и менее	руб.	8 507,00
6.2.2.2.2	225 - 314 мм	руб.	8 034,00

Начальник отдела цен на газ Д.А. Жиров

Приложение 8
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2019 № 35/2019-1743

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Строительно-монтажная фирма «Прометей»

№ 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_1):		
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.	37 612,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	99 510,00
1.1.1.3	501 - 1000 м	руб.	475 090,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	60 260,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	148 756,00
1.1.2.3	1001 - 2000 м	руб.	995 073,00
1.1.2.4	2001 - 3000 м	руб.	732 661,00
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.	43 910,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	87 148,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	395 883,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	93 632,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	182 788,00
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	627 812,00
1.2.2.4	1001 - 2000 м	руб.	440 398,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C_2):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 794 003,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 125 458,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 743 979,00

2.1.4	159 - 218 мм	руб. за 1 км	3 983 403,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	4 437 482,00
2.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 км	4 186 682,00
2.2.3	159 - 218 мм	руб. за 1 км	4 318 260,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (C_3):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	2 178 803,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	5 543 698,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	6 075 352,00
3.4	225 - 314 мм	руб. за 1 км	6 528 399,00
3.5	315 - 399 мм	руб. за 1 км	7 063 417,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (C_4):		
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	14 338 593,00
4.1.1.2	110-158 мм	руб. за 1 км	21 060 859,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (C_5):		
5.1	до 40 $м^3$/час	руб./$м^3$	8 816,00
5.2	40 - 99 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 795,00
5.3	100 - 399 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 622,00
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 (C_7):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$)	руб.	848,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения ($C_{7.2}$):		
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.	2 815,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 516,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	4 315,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 235,00
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	4 427,00
6.2.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	4 624,00
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.	6 258,0

6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	6 020,00
6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	18 232,00
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	18 199,00
6.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	34 980,00
6.2.1.1.2.6	426 - 529 мм	руб.	54 276,00
6.2.1.1.2.7	530 мм и выше	руб.	34 856,00
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.	5 589,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	5 796,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 579,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.1.5	325 - 425 мм	руб.	25 200,00
6.2.1.2.1.6	530 мм и выше	руб.	38 003,00
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.	7 641,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	11 232,00
6.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	48 375,00
6.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	9 246,00
6.2.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	7 049,00
6.2.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	43 876,00
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	44 770,00
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.	6 690,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 003,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	8 893,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 138,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	8 971,00
6.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	8 060,00
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	109 мм и менее	руб.	8 507,00
6.2.2.2.2	225 - 314 мм	руб.	8 034,00

Начальник отдела цен на газ Д.А. Жиров

Приложение 9
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2019 № 35/2019-143

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения 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 (C_1):		
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.	37 612,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	99 510,00
1.1.1.3	101 - 500 м	руб.	475 090,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	60 260,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	148 756,00
1.1.2.3	1001 - 2000 м	руб.	995 073,00
1.1.2.4	2001 - 3000 м	руб.	732 661,00
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.	43 910,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	87 148,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	199 637,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	93 632,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	182 788,00
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	627 812,00
1.2.2.4	1001 - 2000 м	руб.	440 398,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C_2):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 794 003,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 125 458,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 743 979,00

2.1.4	159 - 218 мм	руб. за 1 км	3 983 403,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	4 437 482,00
2.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 км	4 186 682,00
2.2.3	159 - 218 мм	руб. за 1 км	4 318 260,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (C_3):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	709 898,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	5 543 698,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	6 075 352,00
3.4	225 - 314 мм	руб. за 1 км	6 528 399,00
3.5	315 - 399 мм	руб. за 1 км	7 063 417,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (C_4):		
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	14 338 593,00
4.1.1.2	110 -159 мм	руб. за 1 км	21 060 859,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (C_5):		
5.1	до 40 $м^3$/час	руб./$м^3$	8 816,00
5.2	40 - 99 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 795,00
5.3	100 - 399 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 622,00
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 (C_7):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$)	руб.	640,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения ($C_{7.2}$):		
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.	2 852,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	4 639,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	4 315,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 235,00
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	4 427,00
6.2.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	4 624,00
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.	6 258,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	6 020,00

6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	18 232,00
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	18 199,00
6.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	34 980,00
6.2.1.1.2.6	426 - 529 мм	руб.	54 276,00
6.2.1.1.2.7	530 мм и выше	руб.	34 856,00
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.	5 589,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	5 796,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 579,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.1.5	325 - 425 мм	руб.	25 200,00
6.2.1.2.1.6	530 мм и выше	руб.	38 003,00
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.	7 641,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	11 232,00
6.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	48 375,00
6.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	9 246,00
6.2.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	7 049,00
6.2.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	43 876,00
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	44 770,00
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.	7 931,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 003,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	8 893,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 138,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	8 971,00
6.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	8 060,00
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	109 мм и менее	руб.	8 507,00
6.2.2.2.2	225 - 314 мм	руб.	8 034,00

Начальник отдела цен на газ Д.А. Жиров

Приложение 10
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.12.2019 № 35/2019-1743

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения 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_1):		
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.	35 898,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	99 510,00
1.1.1.3	501 - 1000 м	руб.	475 090,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	46 121,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	175 239,00
1.1.2.3	1001 - 2000 м	руб.	995 073,00
1.1.2.4	2001 - 3000 м	руб.	732 661,00
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.	60 283,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	87 148,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	395 883,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	93 632,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	406 015,00
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	627 812,00
1.2.2.4	1001 - 2000 м	руб.	440 398,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C_2):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 029 235,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 018 711,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	2 520 588,00

2.1.4	159 - 218 мм	руб. за 1 км	3 983 435,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	4 437 482,00
2.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 км	4 186 682,00
2.2.3	159 - 218 мм	руб. за 1 км	4 318 260,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (C_3):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	4 936 377,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	6 195 546,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	7 992 299,00
3.4	225 - 314 мм	руб. за 1 км	6 528 399,00
3.5	315 - 399 мм	руб. за 1 км	7 063 417,00
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (C_4):		
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	14 338 593,00
4.1.1.2	110-158 мм	руб. за 1 км	21 060 859,00
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (C_5):		
5.1	до 40 $м^3$/час	руб./$м^3$	8 816,00
5.2	40 - 99 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 795,00
5.3	100 - 399 $м^3$/час	руб./$м^3$	4 622,00
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 (C_7):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$)	руб.	770,00
6.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения ($C_{7.2}$):		
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.	6 839,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 516,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 891,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 235,00
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	4 427,00
6.2.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	4 624,00
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.	4 318,00

6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	5 028,00
6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	7 278,00
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	5 028,00
6.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	34 980,00
6.2.1.1.2.6	426 - 529 мм	руб.	54 276,00
6.2.1.1.2.7	530 мм и выше	руб.	34 856,00
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.	5 589,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	5 796,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 579,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.1.5	325 - 425 мм	руб.	25 200,00
6.2.1.2.1.6	530 мм и выше	руб.	38 003,00
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.	7 641,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 626,00
6.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	11 232,00
6.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	48 375,00
6.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	9 246,00
6.2.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	7 049,00
6.2.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	43 876,00
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	44 770,00
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.	6 690,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 003,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	8 893,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 138,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	8 410,00
6.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	8 060,00
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	109 мм и менее	руб.	8 507,00
6.2.2.2.2	225 - 314 мм	руб.	8 034,00

Начальник отдела цен на газ Д.А. Жиров