



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 29.12.2021

№ 31/2021-293

г. Краснодар

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения**

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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождения природного газа до магистрального газопровода, 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 департамента государственного регулирования 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 газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения (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 «Брайзер+» (приложение 8).



- 9) ООО «Строительно-монтажная фирма «Прометей» (приложение 9).
- 10) ООО «Техно Сети» (приложение 10).
- 11) ООО «Тихорецкгазсервис» (приложение 11).
- 12) ООО «Туапсегоргаз» (приложение 12).
- 13) ООО «Хоста» (приложение 13).

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:

приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.12.2020 № 39/2020-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Краснодарского края»;

пункт 3 приказа региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 20.01.2021 № 1/2021-газ «О внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края»;

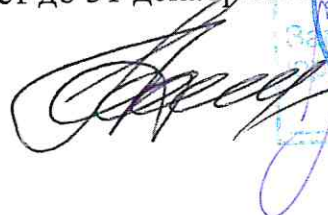
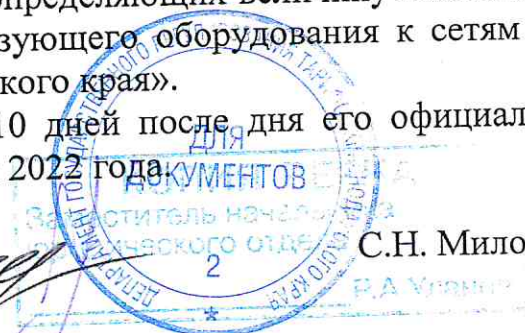
пункт 2 приказа региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 31.03.2021 № 5/2021-газ «О внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края»;

приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 19.05.2021 № 7/2021-газ «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.12.2020 № 39/2020-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Краснодарского края»;

приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 28.07.2021 № 15/2021-газ «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.12.2020 № 39/2020-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Краснодарского края».

4. Приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования и действует до 31 декабря 2022 года.

Руководитель

С.Н. Милованов

Приложение 4
к приказу департамента
государственного регулирования
тарифов Краснодарского края
от 29.12.2021 № 31/2021-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения 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 (С 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.	40 489,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	198 901,00
1.1.1.3	2001 - 3000 м	руб.	470 001,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	55 026,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	240 926,00
1.1.2.3	2001 - 3000 м	руб.	803 073,00
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.	13 805,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	167 217,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	194 039,00
1.2.1.4	2001 - 3000 м	руб.	1 022 077,00
1.2.1.5	3001 - 4000 м	руб.	1 179 264,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	57 706,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	170 338,00
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	527 090,00
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С ₂):		
2.1	надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб. за 1 км	1 492 857,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 635 447,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	3 046 523,00
2.1.4	159 - 218 мм	руб. за 1 км	4 202 390,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	4 104 575,00
2.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 км	4 667 081,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С ₃):		
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	1 825 223,00



3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	3 959 991,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	5 754 282,00
3.4	225 - 314 мм	руб. за 1 км	5 237 729,00
3.5	315 - 399 мм	руб. за 1 км	12 992 758,00
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	8 899 615,00
4.1.1.2	110-158 мм	руб. за 1 км	22 086 776,00
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	38 150,00
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	7 609,00
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	2 737,00
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 (C ₇):		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C _{7.1})	руб.	597,00
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.	3 087,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	4 818,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	4 907,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 445,00
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	6 458,00
6.2.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	5 228,00
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.	3 535,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	19 480,00
6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	17 411,00
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	18 771,00
6.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	22 488,00
6.2.1.1.2.6	426 - 529 мм	руб.	20 767,00
6.2.1.1.2.7	530 мм и выше	руб.	14 573,00
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.	6 114,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	7 673,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	4 977,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 127,00
6.2.1.2.1.5	325 - 425 мм	руб.	8 887,00
6.2.1.2.1.6	426 - 529 мм	руб.	13 501,00
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.	7 160,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	2 953,00
6.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	3 191,00
6.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	13 839,00
6.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	3 021,00
6.2.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	12 633,00



6.2.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	27 448,00
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.	7 524,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	8 313,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	8 302,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	8 936,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	9 219,00
6.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	8 966,00
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.	9 417,00
6.2.2.2.2	110 - 159 мм	руб.	9 814,00
6.2.2.2.3	160 - 224 мм	руб.	10 312,00
6.2.2.2.4	225 - 314 мм	руб.	9 956,00
6.2.2.2.5	315 - 399 мм	руб.	10 439,00
6.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	9 942,00

Начальник отдела цен на газ



Д.А. Жиров

