



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

ПРИКАЗ

от 27.12.2023

№ 40/2023-293

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):

- 1) АО «Газпром газораспределение Краснодар» (приложение 1).
- 2) АО «Краснодаргоргаз» (приложение 2).
- 3) АО «Кропоткинский завод железобетонных изделий» (приложение 3).
- 4) АО «Новороссийскгоргаз» (приложение 4).
- 5) АО «Павловскаярайгаз» (приложение 5).
- 6) АО «Предприятие «Усть-Лабинскрайгаз» (приложение 6).

- 7) ОАО «Апшеронскрайгаз» (приложение 7).
- 8) ОАО «Славянскгоргаз» (приложение 8).
- 9) ООО «Брайзер+» (приложение 9).
- 10) ООО «Строительно-монтажная фирма «Прометей» (приложение 10).
- 11) ООО «Техно Сети» (приложение 11).
- 12) ООО «Тихорецкгазсервис» (приложение 12).
- 13) ООО «Туапсегоргаз» (приложение 13).
- 14) ООО «Хоста» (приложение 14).
- 15) ООО «Газ-Инжиниринг» (приложение 15).
- 16) ООО «УК «Индустриальный парк Краснодар» (приложение 16).

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 департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 28.12.2022 № 36/2022-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения»;

приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 18.10.2023 № 25/2023-газ «О внесении изменения в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 28.12.2022 № 36/2022-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения»;

приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 11.10.2023 № 22/2023-газ «О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 28.12.2022 № 36/2022-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения»;

приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 19.07.2023 № 13/2023-газ «О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 28.12.2022 № 36/2022-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения»;

приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 14.06.2023 № 9/2023-газ «О внесении изменения в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от

28.12.2022 № 36/2022-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения»;

приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 15.02.2023 № 2/2023-газ «О внесении изменения в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 28.12.2022 № 36/2022-газ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения»;

приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 04.10.2023 № 20/2023-газ «Об установлении для ООО «Газ-Инжиниринг» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения внутри границ земельных участков заявителей».

4. Приказ вступает в силу в силу с 1 января 2024 г. и действует по 31 декабря 2024 г.

Руководитель



С.Н. Милованов

Приложение 3
к приказу департамента
государственного регулирования
тарифов Краснодарского края
от 27.12.2023 № 49/2023-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
для АО «Кропоткинский завод железобетонных изделий»**

№ 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.	31 123,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб.	189 443,00
1.1.1.3	2001 - 3000 м	руб.	588 443,00
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	46 070,00
1.1.2.2	101 - 500 м	руб.	205 887,00
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.	28 723,00
1.2.1.2	101 - 500 м	руб.	189 591,00
1.2.1.3	501 - 1000 м	руб.	340 395,00
1.2.1.4	1001 - 2000 м	руб.	623 793,00
1.2.1.5	2001 - 3000 м	руб.	1 279 645,00
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	44 003,00
1.2.2.2	101 - 500 м	руб.	150 560,00
1.2.2.3	501 - 1000 м	руб.	272 094,00
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	2 440 179,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб. за 1 км	3 403 380,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб. за 1 км	3 328 083,00
2.1.4	159 - 218 мм	руб. за 1 км	4 477 423,00
2.1.5	219 - 272 мм	руб. за 1 км	5 914 288,00
2.1.6	325 - 425 мм	руб. за 1 км	9 118 751,00
2.2	подземная прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб. за 1 км	9 397 678,00
2.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 км	5 954 035,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строитель-		

своём полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (C ₃):			
3.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	3 694 864,00
3.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	4 379 000,00
3.3	160 - 224 мм	руб. за 1 км	6 497 658,00
3.4	225 - 314 мм	руб. за 1 км	9 359 908,00
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	11 813 893,00
4.1.1.2	110 - 159 мм	руб. за 1 км	23 364 505,00
4.1.1.3	160 - 219 мм	руб. за 1 км	24 811 012,00
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	39 540,00
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	13 581,00
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	3 372,00
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.	908,00
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.	4 081,00
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	4 793,00
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	5 716,00
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	5 496,00
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	7 203,00
6.2.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	4 827,00
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.	8 559,00
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	14 621,00
6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	21 925,00
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	16 969,00
6.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	7 288,00
6.2.1.1.2.6	325 - 425 мм	руб.	15 725,00
6.2.1.1.2.7	426 - 529 мм	руб.	18 933,00
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.	6 738,00
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	7 585,00
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	7 188,00
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	7 353,00
6.2.1.2.1.5	325 - 425 мм	руб.	10 804,00
6.2.1.2.1.6	426 - 529 мм	руб.	17 541,00
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.	6 317,00
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	5 389,00
6.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	4 671,00
6.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	6 518,00

6.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	10 750,00
6.2.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	6 915,00
6.2.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	20 060,00
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	58 527,00
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.	7 086,00
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	9 590,00
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	10 833,00
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	11 115,00
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	11 356,00
6.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	11 196,00

Заместитель начальника
отдела цен на газ



А.С. Эглит