



**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 1  
к приказу департамента  
государственного регулирования  
тарифов Краснодарского края  
от 27.12.2023 № 40/2023-293

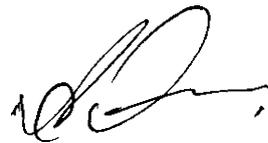
**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
используемые для определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
для АО «Газпром газораспределение Краснодар»**

| № п/п   | Наименование  | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|---------|---|-------------------|--|
| 1       | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (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.              | 55 204,00  |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 222 672,00   |
| 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.              | 67 221,00  |
| 1.1.2.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 281 280,00   |
| 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.              | 39 924,00  |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 201 173,00   |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м  | руб.              | 318 493,00   |
| 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.              | 44 312,00  |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 132 197,00   |
| 1.2.2.3 | 501 - 1000 м  | руб.              | 272 094,00   |
| 2       | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С <sub>2</sub> ):      |                   |  |
| 2.1     | надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:  |                   |  |
| 2.1.1   | 50 мм и менее   | руб. за 1 км      | 2 234 754,00   |
| 2.1.2   | 51 - 100 мм   | руб. за 1 км      | 4 074 330,00   |
| 2.1.3   | 101 - 158 мм  | руб. за 1 км      | 3 555 196,00   |
| 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      | 6 381 393,00   |
| 2.2.2   | 101 - 158 мм  | руб. за 1 км      | 5 954 035,00   |

|             |  |                     |               |
|-------------|--|---------------------|---------------|
| 3           | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ):  |                     |               |
| 3.1         | 109 мм и менее   | руб. за 1 км        | 3 317 402,00  |
| 3.2         | 110 - 159 мм   | руб. за 1 км        | 3 196 349,00  |
| 3.3         | 160 - 224 мм   | руб. за 1 км        | 5 209 864,00  |
| 3.4         | 225 - 314 мм   | руб. за 1 км        | 9 802 031,00  |
| 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        | 12 885 812,00 |
| 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 (С <sub>5</sub> ):   |                     |               |
| 5.1         | до 40 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 43 060,00     |
| 5.2         | 40 - 99 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 13 581,00     |
| 5.3         | 100 - 399 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 3 750,00      |
| 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.                | 826,00        |
| 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.                | 4 001,00      |
| 6.2.1.1.1.2 | 101 - 158 мм   | руб.                | 4 496,00      |
| 6.2.1.1.1.3 | 159 - 218 мм   | руб.                | 5 875,00      |
| 6.2.1.1.1.4 | 219 - 272 мм   | руб.                | 6 707,00      |
| 6.2.1.1.1.5 | 273 - 324 мм   | руб.                | 6 840,00      |
| 6.2.1.1.1.6 | 325 - 425 мм   | руб.                | 3 406,00      |
| 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.                | 9 242,00      |
| 6.2.1.1.2.2 | 101 - 158 мм   | руб.                | 15 200,00     |
| 6.2.1.1.2.3 | 159 - 218 мм   | руб.                | 25 649,00     |
| 6.2.1.1.2.4 | 219 - 272 мм   | руб.                | 18 525,00     |
| 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.                | 4 851,00      |
| 6.2.1.2.1.2 | 101 - 158 мм   | руб.                | 5 863,00      |
| 6.2.1.2.1.3 | 159 - 218 мм   | руб.                | 4 356,00      |
| 6.2.1.2.1.4 | 219 - 272 мм   | руб.                | 4 395,00      |
| 6.2.1.2.1.5 | 273 - 324 мм   | руб.                | 6 901,00      |
| 6.2.1.2.1.6 | 325 - 425 мм   | руб.                | 10 804,00     |
| 6.2.1.2.1.7 | 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. | 6 619,00  |
| 6.2.1.2.2.2 | 101 - 158 мм  | руб. | 5 389,00  |
| 6.2.1.2.2.3 | 159 - 218 мм  | руб. | 3 606,00  |
| 6.2.1.2.2.4 | 219 - 272 мм  | руб. | 6 518,00  |
| 6.2.1.2.2.5 | 273 - 324 мм  | руб. | 10 800,00 |
| 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. | 6 344,00  |
| 6.2.2.1.2   | 110 - 159 мм  | руб. | 6 463,00  |
| 6.2.2.1.3   | 160 - 224 мм  | руб. | 8 747,00  |
| 6.2.2.1.4   | 225 - 314 мм  | руб. | 8 551,00  |
| 6.2.2.1.5   | 315 - 399 мм  | руб. | 12 934,00 |
| 6.2.2.1.6   | 400 мм и выше   | руб. | 11 196,00 |

Заместитель начальника  
отдела цен на газ



А.С. Эглит

Приложение 2  
к приказу департамента  
государственного регулирования  
тарифов Краснодарского края  
от 27.12.2023 № 40/2023-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
используемые для определения 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.              | 23 656,00  |
| 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.              | 21 109,00  |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 64 785,00  |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м  | руб.              | 92 895,00  |
| 1.2.1.4 | 1001 - 2000 м   | руб.              | 645 330,00   |
| 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.              | 34 074,00  |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 71 968,00  |
| 1.2.2.3 | 501 - 1000 м  | руб.              | 272 094,00   |
| 2       | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С <sub>2</sub> ):                          |                   |  |
| 2.1     | надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:  |                   |  |
| 2.1.1   | 50 мм и менее   | руб. за 1 км      | 3 173 495,00   |
| 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      | 6 459 990,00   |
| 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        | 5 039 181,00  |
| 3.2         | 110 - 159 мм   | руб. за 1 км        | 5 314 341,00  |
| 3.3         | 160 - 224 мм   | руб. за 1 км        | 6 668 482,00  |
| 3.4         | 225 - 314 мм   | руб. за 1 км        | 9 327 596,00  |
| 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        | 7 996 223,00  |
| 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 (С <sub>5</sub> ):   |                     |               |
| 5.1         | до 40 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 39 540,00     |
| 5.2         | 40 - 99 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 13 581,00     |
| 5.3         | 100 - 399 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 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 (С <sub>7</sub> ): |                     |               |
| 6.1         | стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )  | руб.                | 1 174,00      |
| 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.                | 4 840,00      |
| 6.2.1.1.1.2 | 101 - 158 мм   | руб.                | 5 485,00      |
| 6.2.1.1.1.3 | 159 - 218 мм   | руб.                | 5 547,00      |
| 6.2.1.1.1.4 | 219 - 272 мм   | руб.                | 5 304,00      |
| 6.2.1.1.1.5 | 273 - 324 мм   | руб.                | 7 275,00      |
| 6.2.1.1.1.6 | 325 - 425 мм   | руб.                | 5 396,00      |
| 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.                | 5 911,00      |
| 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.                | 13 557,00     |
| 6.2.1.2.1.2 | 101 - 158 мм   | руб.                | 12 784,00     |
| 6.2.1.2.1.3 | 159 - 218 мм   | руб.                | 12 163,00     |
| 6.2.1.2.1.4 | 219 - 272 мм   | руб.                | 13 269,00     |
| 6.2.1.2.1.5 | 325 - 425 мм   | руб.                | 10 423,00     |
| 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.                | 9 998,00      |

|             |   |      |           |
|-------------|---|------|-----------|
| 6.2.1.2.2.4 | 219 - 272 мм  | руб. | 6 518,00  |
| 6.2.1.2.2.5 | 273 - 324 мм  | руб. | 10 650,00 |
| 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. | 12 061,00 |
| 6.2.2.1.2   | 110 - 159 мм  | руб. | 13 035,00 |
| 6.2.2.1.3   | 160 - 224 мм  | руб. | 12 308,00 |
| 6.2.2.1.4   | 225 - 314 мм  | руб. | 12 291,00 |
| 6.2.2.1.5   | 315 - 399 мм  | руб. | 11 058,00 |
| 6.2.2.1.6   | 400 мм и выше   | руб. | 11 196,00 |

Заместитель начальника  
отдела цен на газ



А.С. Эглит

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 <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.              | 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 <sub>2</sub> ):      |                   |  |
| 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-   |                   |  |

| ством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (C <sub>3</sub> ): |  |                     |               |
|---|--|---------------------|---------------|
| 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 <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        | 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 <sub>5</sub> ):   |                     |               |
| 5.1   | до 40 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 39 540,00     |
| 5.2   | 40 - 99 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 13 581,00     |
| 5.3   | 100 - 399 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 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 <sub>7</sub> ): |                     |               |
| 6.1   | стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C <sub>7.1</sub> )  | руб.                | 908,00        |
| 6.2   | стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (C <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.                | 4 081,00      |
| 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

Приложение 4  
к приказу департамента  
государственного регулирования  
тарифов Краснодарского края  
от 27.12.2023 № 40/2023-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
используемые для определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
для 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 (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.              | 19 528,00  |
| 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.              | 35 494,00  |
| 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.              | 34 796,00  |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 297 184,00   |
| 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.              | 53 219,00  |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 260 233,00   |
| 1.2.2.3 | 501 - 1000 м  | руб.              | 272 094,00   |
| 2       | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С <sub>2</sub> ):                          |                   |  |
| 2.1     | надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:  |                   |  |
| 2.1.1   | 50 мм и менее   | руб. за 1 км      | 2 440 179,00   |
| 2.1.2   | 51 - 100 мм   | руб. за 1 км      | 4 358 497,00   |
| 2.1.3   | 101 - 158 мм  | руб. за 1 км      | 4 799 685,00   |
| 2.1.4   | 159 - 218 мм  | руб. за 1 км      | 10 445 480,00  |
| 2.1.5   | 219 - 272 мм  | руб. за 1 км      | 5 912 288,00   |
| 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      | 11 468 083,00  |
| 2.2.2   | 101 - 158 мм  | руб. за 1 км      | 5 843 207,00   |
| 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      | 8 031 177,00   |
| 3.2     | 110 - 159 мм  | руб. за 1 км      | 5 906 270,00   |

|             |  |                     |               |
|-------------|--|---------------------|---------------|
| 3.3         | 160 - 224 мм   | руб. за 1 км        | 7 486 405,00  |
| 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 <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        | 15 091 595,00 |
| 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 <sub>5</sub> ):   |                     |               |
| 5.1         | до 40 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 39 540,00     |
| 5.2         | 40 - 99 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 13 581,00     |
| 5.3         | 100 - 399 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 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 <sub>7</sub> ): |                     |               |
| 6.1         | стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C <sub>7.1</sub> )  | руб.                | 1 332,00      |
| 6.2         | стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (C <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.                | 6 792,00      |
| 6.2.1.1.1.2 | 101 - 158 мм   | руб.                | 6 008,00      |
| 6.2.1.1.1.3 | 159 - 218 мм   | руб.                | 7 204,00      |
| 6.2.1.1.1.4 | 219 - 272 мм   | руб.                | 4 710,00      |
| 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.                | 6 829,00      |
| 6.2.1.2.1.2 | 101 - 158 мм   | руб.                | 7 113,00      |
| 6.2.1.2.1.3 | 159 - 218 мм   | руб.                | 6 291,00      |
| 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. | 6 933,00  |
| 6.2.2.1.2   | 110 - 159 мм  | руб. | 6 998,00  |
| 6.2.2.1.3   | 160 - 224 мм  | руб. | 6 644,00  |
| 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

Приложение 5  
к приказу департамента  
государственного регулирования  
тарифов Краснодарского края  
от 27.12.2023 № 40/2023-203

**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 <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.              | 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.              | 17 863,00  |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 76 330,00  |
| 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 (С <sub>2</sub> ):      |                   |  |
| 2.1     | надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:  |                   |  |
| 2.1.1   | 50 мм и менее   | руб. за 1 км      | 2 440 179,00   |
| 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      | 3 209 463,00   |
| 2.2.2   | 101 - 158 мм  | руб. за 1 км      | 5 954 035,00   |

|             |  |                     |               |
|-------------|--|---------------------|---------------|
| 3           | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ):  |                     |               |
| 3.1         | 109 мм и менее   | руб. за 1 км        | 2 074 120,00  |
| 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 (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        | 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 (С <sub>5</sub> ):   |                     |               |
| 5.1         | до 40 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 39 540,00     |
| 5.2         | 40 - 99 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 13 581,00     |
| 5.3         | 100 - 399 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 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 (С <sub>7</sub> ): |                     |               |
| 6.1         | стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )  | руб.                | 524,00        |
| 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.                | 3 359,00      |
| 6.2.1.1.1.2 | 101 - 158 мм   | руб.                | 4 541,00      |
| 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.                | 3 524,00      |
| 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.                | 8 833,00      |
| 6.2.1.2.1.2 | 101 - 158 мм   | руб.                | 6 216,00      |
| 6.2.1.2.1.3 | 159 - 218 мм   | руб.                | 11 116,00     |
| 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. | 9 109,00  |
| 6.2.2.1.2   | 110 - 159 мм  | руб. | 10 383,00 |
| 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

Приложение 6  
к приказу департамента  
государственного регулирования  
тарифов Краснодарского края  
от 27.12.2023 № 40/2023-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
используемые для определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего 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.              | 15 420,00  |
| 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.              | 31 652,00  |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 67 427,00  |
| 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.              | 58 563,00  |
| 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 (С <sub>2</sub> ):                          |                   |  |
| 2.1     | надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:  |                   |  |
| 2.1.1   | 50 мм и менее   | руб. за 1 км      | 2 440 179,00   |
| 2.1.2   | 51 - 100 мм   | руб. за 1 км      | 8 083 956,00   |
| 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      | 8 873 237,00   |
| 2.2.2   | 101 - 158 мм  | руб. за 1 км      | 5 954 035,00   |
| 3       | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ): |                   |  |

|             |  |                     |               |
|-------------|--|---------------------|---------------|
| 3.1         | 109 мм и менее   | руб. за 1 км        | 3 451 596,00  |
| 3.2         | 110 - 159 мм   | руб. за 1 км        | 4 510 588,00  |
| 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 <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        | 4 103 157,00  |
| 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 <sub>5</sub> ):   |                     |               |
| 5.1         | до 40 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 39 540,00     |
| 5.2         | 40 - 99 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 13 581,00     |
| 5.3         | 100 - 399 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 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 <sub>7</sub> ): |                     |               |
| 6.1         | стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C <sub>7.1</sub> )  | руб.                | 733,00        |
| 6.2         | стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (C <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.                | 3 411,00      |
| 6.2.1.1.1.2 | 101 - 158 мм   | руб.                | 3 621,00      |
| 6.2.1.1.1.3 | 159 - 218 мм   | руб.                | 4 134,00      |
| 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.                | 3 099,00      |
| 6.2.1.2.1.2 | 101 - 158 мм   | руб.                | 7 840,00      |
| 6.2.1.2.1.3 | 159 - 218 мм   | руб.                | 11 180,00     |
| 6.2.1.2.1.4 | 219 - 272 мм   | руб.                | 7 353,00      |
| 6.2.1.2.1.5 | 325 - 425 мм   | руб.                | 13 087,00     |
| 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. | 5 324,00  |
| 6.2.2.1.2   | 110 - 159 мм  | руб. | 3 582,00  |
| 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

Приложение 7  
к приказу департамента  
государственного регулирования  
тарифов Краснодарского края  
от 27.12.2023 № 40/2023-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
используемые для определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего 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.              | 8 824,00   |
| 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.              | 30 131,00  |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 48 850,00  |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м  | руб.              | 437 357,00   |
| 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 (С <sub>2</sub> ):      |                   |  |
| 2.1     | надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:  |                   |  |
| 2.1.1   | 50 мм и менее   | руб. за 1 км      | 2 440 179,00   |
| 2.1.2   | 51 - 100 мм   | руб. за 1 км      | 6 566 208,00   |
| 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 строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (C <sub>3</sub> ):  |                     |               |
| 3.1         | 109 мм и менее   | руб. за 1 км        | 2 431 130,00  |
| 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 <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        | 14 956 940,00 |
| 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 <sub>5</sub> ):   |                     |               |
| 5.1         | до 40 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 39 540,00     |
| 5.2         | 40 - 99 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 13 581,00     |
| 5.3         | 100 - 399 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 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, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (C <sub>7</sub> ): |                     |               |
| 6.1         | стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C <sub>7.1</sub> )  | руб.                | 819,00        |
| 6.2         | стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (C <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.                | 1 957,00      |
| 6.2.1.1.1.2 | 101 - 158 мм   | руб.                | 1 969,00      |
| 6.2.1.1.1.3 | 159 - 218 мм   | руб.                | 5 716,00      |
| 6.2.1.1.1.4 | 219 - 272 мм   | руб.                | 1 784,00      |
| 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.                | 2 593,00      |
| 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.                | 4 506,00      |
| 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 |
| 6.2.1.2.2.7 | 426 - 529 мм  | 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. | 3 515,00  |
| 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

Приложение 8  
к приказу департамента  
государственного регулирования  
тарифов Краснодарского края  
от 27.12.2023 № 40/2023-2а3

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
используемые для определения 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.              | 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 (С <sub>2</sub> ):                          |                   |  |
| 2.1     | надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:  |                   |  |
| 2.1.1   | 50 мм и менее   | руб. за 1 км      | 2 440 179,00   |
| 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 строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ): |                   |  |

|             |  |                     |               |
|-------------|--|---------------------|---------------|
| 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 <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        | 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 <sub>5</sub> ):   |                     |               |
| 5.1         | до 40 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 39 540,00     |
| 5.2         | 40 - 99 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 13 581,00     |
| 5.3         | 100 - 399 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 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, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (C <sub>7</sub> ): |                     |               |
| 6.1         | стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C <sub>7.1</sub> )  | руб.                | 808,00        |
| 6.2         | стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (C <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.                | 4 940,00      |
| 6.2.1.1.1.2 | 101 - 158 мм   | руб.                | 4 422,00      |
| 6.2.1.1.1.3 | 159 - 218 мм   | руб.                | 5 938,00      |
| 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.                | 9 976,00      |
| 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. | 14 169,00 |
| 6.2.2.1.2   | 110 - 159 мм  | руб. | 12 481,00 |
| 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

Приложение 9  
к приказу департамента  
государственного регулирования  
тарифов Краснодарского края  
от 27.12.2023 № 40/2023-293

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

| № п/п   | Наименование  | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки* |
|---------|---|-------------------|---|
| 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.              | 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.              | 41 582,00                                   |
| 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.              | 11 181,00                                   |
| 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 (С <sub>2</sub> ):      |                   |   |
| 2.1     | надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:  |                   |   |
| 2.1.1   | 50 мм и менее   | руб. за 1 км      | 2 440 179,00                                |
| 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      | 3 646 509,00                                |
| 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-   |                   |   |

| ством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ): |  |                     |               |
|---|--|---------------------|---------------|
| 3.1   | 109 мм и менее   | руб. за 1 км        | 9 944 948,00  |
| 3.2   | 110 - 159 мм   | руб. за 1 км        | 4 379 000,00  |
| 3.3   | 160 - 224 мм   | руб. за 1 км        | 10 993 958,00 |
| 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 (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        | 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 (С <sub>5</sub> ):   |                     |               |
| 5.1   | до 40 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 39 540,00     |
| 5.2   | 40 - 99 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 13 581,00     |
| 5.3   | 100 - 399 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 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 (С <sub>7</sub> ): |                     |               |
| 6.1   | стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )  | руб.                | 606,00        |
| 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.                | 1 965,00      |
| 6.2.1.1.1.2   | 101 - 158 мм   | руб.                | 2 655,00      |
| 6.2.1.1.1.3   | 159 - 218 мм   | руб.                | 2 967,00      |
| 6.2.1.1.1.4   | 219 - 272 мм   | руб.                | 3 216,00      |
| 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. | 8 865,00  |
| 6.2.2.1.3   | 160 - 224 мм  | руб. | 19 438,00 |
| 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 |
| *организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. |   |      |           |

Заместитель начальника  
отдела цен на газ



А.С. Эглит

Приложение 10  
к приказу департамента  
государственного регулирования  
тарифов Краснодарского края  
от 27.12.2023 № 40/2023-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
используемые для определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
для 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 (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.              | 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 (С <sub>2</sub> ):      |                   |  |
| 2.1     | надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:  |                   |  |
| 2.1.1   | 50 мм и менее   | руб. за 1 км      | 2 440 179,00   |
| 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 строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ):  |                     |               |
| 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 (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        | 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 (С <sub>5</sub> ):   |                     |               |
| 5.1         | до 40 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 39 540,00     |
| 5.2         | 40 - 99 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 13 581,00     |
| 5.3         | 100 - 399 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 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 (С <sub>7</sub> ): |                     |               |
| 6.1         | стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )  | руб.                | 908,00        |
| 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.                | 4 081,00      |
| 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

Приложение 11  
к приказу департамента  
государственного регулирования  
тарифов Краснодарского края  
от 27.12.2023 № 40/2023-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
используемые для определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
для ООО «Техно Сети»**

| № п/п   | Наименование  | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки* |
|---------|---|-------------------|---|
| 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.              | 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 <sub>2</sub> ):                          |                   |   |
| 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 строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (C <sub>3</sub> ): |                   |   |

|             |  |                     |               |
|-------------|--|---------------------|---------------|
| 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 (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        | 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 (С <sub>5</sub> ):   |                     |               |
| 5.1         | до 40 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 39 540,00     |
| 5.2         | 40 - 99 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 13 581,00     |
| 5.3         | 100 - 399 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 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 (С <sub>7</sub> ): |                     |               |
| 6.1         | стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )  | руб.                | 908,00        |
| 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.                | 4 081,00      |
| 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 |
| *организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. |   |      |           |

Заместитель начальника  
отдела цен на газ



А.С. Эглит

Приложение 12  
к приказу департамента  
государственного регулирования  
тарифов Краснодарского края  
от 27.12.2023 № 40/2023-203

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
используемые для определения 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.              | 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.              | 65 133,00  |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 189 591,00   |
| 1.2.1.3 | 501 - 1000 м  | руб.              | 448 516,00   |
| 1.2.1.4 | 1001 - 2000 м   | руб.              | 602 256,00   |
| 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.              | 172 532,00   |
| 1.2.2.3 | 501 - 1000 м  | руб.              | 272 094,00   |
| 2       | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С <sub>2</sub> ):      |                   |  |
| 2.1     | надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:  |                   |  |
| 2.1.1   | 50 мм и менее   | руб. за 1 км      | 2 440 179,00   |
| 2.1.2   | 51 - 100 мм   | руб. за 1 км      | 2 146 417,00   |
| 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      | 3 001 007,00   |
| 2.2.2   | 101 - 158 мм  | руб. за 1 км      | 5 954 035,00   |

|             |  |                     |               |
|-------------|--|---------------------|---------------|
| 3           | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ):  |                     |               |
| 3.1         | 109 мм и менее   | руб. за 1 км        | 2 478 741,00  |
| 3.2         | 110 - 159 мм   | руб. за 1 км        | 7 584 137,00  |
| 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 бесстраншейным 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        | 12 112 790,00 |
| 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 (С <sub>5</sub> ):   |                     |               |
| 5.1         | до 40 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 39 540,00     |
| 5.2         | 40 - 99 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 13 581,00     |
| 5.3         | 100 - 399 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 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 (С <sub>7</sub> ): |                     |               |
| 6.1         | стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )  | руб.                | 1 008,00      |
| 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.                | 2 788,00      |
| 6.2.1.1.1.2 | 101 - 158 мм   | руб.                | 2 079,00      |
| 6.2.1.1.1.3 | 159 - 218 мм   | руб.                | 1 762,00      |
| 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. | 9 264,00  |
| 6.2.2.1.2   | 110 - 159 мм  | руб. | 12 010,00 |
| 6.2.2.1.3   | 160 - 224 мм  | руб. | 14 123,00 |
| 6.2.2.1.4   | 225 - 314 мм  | руб. | 12 011,00 |
| 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

Приложение 13  
к приказу департамента  
государственного регулирования  
тарифов Краснодарского края  
от 27.12.2023 № 40/2023-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
используемые для определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
для ООО «Туапсегаз»**

| № 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.              | 48 664,00  |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м   | руб.              | 103 048,00   |
| 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.              | 219 405,00   |
| 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.              | 68 806,00  |
| 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 (С <sub>2</sub> ):      |                   |  |
| 2.1     | надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:  |                   |  |
| 2.1.1   | 50 мм и менее   | руб. за 1 км      | 1 487 336,00   |
| 2.1.2   | 51 - 100 мм   | руб. за 1 км      | 2 370 937,00   |
| 2.1.3   | 101 - 158 мм  | руб. за 1 км      | 3 072 082,00   |
| 2.1.4   | 159 - 218 мм  | руб. за 1 км      | 4 619 832,00   |
| 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 стро-  |                   |  |

| ительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ): |  |                     |               |
|--|--|---------------------|---------------|
| 3.1  | 109 мм и менее   | руб. за 1 км        | 4 693 934,00  |
| 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 (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        | 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 (С <sub>5</sub> ):   |                     |               |
| 5.1  | до 40 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 13 270,00     |
| 5.2  | 40 - 99 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 13 581,00     |
| 5.3  | 100 - 399 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 2 556,00      |
| 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.                | 1 078,00      |
| 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.                | 2 973,00      |
| 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.                | 2 456,00      |
| 6.2.1.1.2.3  | 159 - 218 мм   | руб.                | 5 165,00      |
| 6.2.1.1.2.4  | 219 - 272 мм   | руб.                | 4 525,00      |
| 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

Приложение 14  
к приказу департамента  
государственного регулирования  
тарифов Краснодарского края  
от 27.12.2023 № 40/2023-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
используемые для определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
для ООО «Хоста»**

| № 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.              | 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 (С <sub>2</sub> ):      |                   |  |
| 2.1     | надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:  |                   |  |
| 2.1.1   | 50 мм и менее   | руб. за 1 км      | 2 440 179,00   |
| 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-   |                   |  |

| ством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ): |  |                     |               |
|---|--|---------------------|---------------|
| 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 (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        | 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 (С <sub>5</sub> ):   |                     |               |
| 5.1   | до 40 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 39 540,00     |
| 5.2   | 40 - 99 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 13 581,00     |
| 5.3   | 100 - 399 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 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, 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.                | 908,00        |
| 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.                | 4 081,00      |
| 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

Приложение 15  
к приказу департамента  
государственного регулирования  
тарифов Краснодарского края  
от 27.12.2023 № 40/2023-293

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
используемые для определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
для ООО «Газ-Инжиниринг»**

| № п/п   | Наименование  | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки* |
|---------|---|-------------------|---|
| 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.              | 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 <sub>2</sub> ):                          |                   |   |
| 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 строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (C <sub>3</sub> ): |                   |   |

|             |  |                     |               |
|-------------|--|---------------------|---------------|
| 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 <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        | 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 <sub>5</sub> ):   |                     |               |
| 5.1         | до 40 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 39 540,00     |
| 5.2         | 40 - 99 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 13 581,00     |
| 5.3         | 100 - 399 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 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, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (C <sub>7</sub> ): |                     |               |
| 6.1         | стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C <sub>7.1</sub> )  | руб.                | 908,00        |
| 6.2         | стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения (C <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.                | 4 081,00      |
| 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 |
| * организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. |   |      |           |

Заместитель начальника  
отдела цен на газ



А.С. Эглит

Приложение 16  
к приказу департамента  
государственного регулирования  
тарифов Краснодарского края  
от 27.12.2023 № 40/2023-203

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
используемые для определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
для ООО «УК «Индустриальный Парк»**

| № 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.              | 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 (С <sub>2</sub> ):                          |                   |  |
| 2.1     | надземная (наземная) прокладка стальных газопроводов наружным диаметром:  |                   |  |
| 2.1.1   | 50 мм и менее   | руб. за 1 км      | 2 440 179,00   |
| 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 строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром (С <sub>3</sub> ): |                   |  |

|             |  |                     |               |
|-------------|--|---------------------|---------------|
| 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 (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        | 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 (С <sub>5</sub> ):   |                     |               |
| 5.1         | до 40 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 39 540,00     |
| 5.2         | 40 - 99 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 13 581,00     |
| 5.3         | 100 - 399 м <sup>3</sup> /час  | руб./м <sup>3</sup> | 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, 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.                | 908,00        |
| 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.                | 4 081,00      |
| 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