



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 26 декабря 2025 года

г. Брянск

№46/8-г

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» и стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2026 год

Государственное управление
администрации Губернатора
Брянской области и Правительства
Брянской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

• 30 • декабря • 2025 г.
Регистрационный номер № 20250345024

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании 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 месторождений природного газа до магистрального газопровода», от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину», Положением об управлении государственного регулирования тарифов Брянской области, утвержденным указом Губернатора Брянской области от 28 января 2013 года № 45 «О переименовании комитета государственного регулирования тарифов Брянской области», на основании протокола правления управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 26 декабря 2025 года № 46,-

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск»

газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бесшарнирным способом и устройства пункта редуцирования газа), в размере 74 348,32 руб. (без НДС). Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» для данных заявителей составляет 195 816,64 руб. (без НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бесшарнирным способом и устройства пункта редуцирования газа), в размере 59 257,65 руб. (с НДС). Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» для данных заявителей составляет 171 450,46 руб. (без НДС).

3. Определить выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Брянск» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования, указанного в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, за 2024 год в размере 25 160 594,07 руб. (без НДС).

4. Установить стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение для случаев, кроме указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложениям 1 и 2 к настоящему приказу.

5. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» по установленным стандартизованным тарифным ставкам согласно приложениям 3 и 4 к настоящему приказу.

6. Признать утратившими силу приказы управления государственного регулирования тарифов Брянской области:

от 27 декабря 2024 года №37/1-г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» и стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2025 год»;

от 31 марта 2025 года №9/12-г «О внесении изменений в приказ управления от 27 декабря 2024 года № 37/1-г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» и стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2025 год».

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2026 года и подлежит официальному опубликованию.

Начальник управления



О.В. Корсикова

Приложение 1 к приказу
управления государственного
регулирования тарифов Брянской области
от 26 декабря 2025 года № 46/8-г

Стандартизованные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Брянск» (без НДС)

С0 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему: - 2 436,97 руб.

С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных с проектированием ГРО* газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.):

| № п/п | Наименование показателя | Единица измерения | Протяженность проектируемого газопровода | | | | | | | |
|----------|---|----------------------|--|-----------|------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------------|
| | | | до 100 м | 101-500 м | 501-1000 м | 1001-2000 м | 2001-3000 м | 3001-4000 м | 4001-5000 м | 5001 м и более |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Надземный способ прокладки газопровода диаметром: | | | | | | | | | |
| 1.1 | менее 100 мм | руб. | 12 077,26 | 48 504,39 | 232 766,96 | 350 830,20 | 465 343,82 | 559 843,52 | 650 749,08 | 694 477,21 |
| 1.2 | 100 мм и выше | руб. | 22 784,26 | 64 756,12 | 256 147,19 | 384 847,45 | 508 776,64 | 610 468,16 | 708 166,18 | 755 097,26 |
| 2 | Подземный способ прокладки газопровода диаметром: | | | | | | | | | |
| 2.1 | менее 100 мм | руб. | 12 077,26 | 48 504,39 | 84 251,66 | 174 590,12 | 335 045,34 | 407 969,61 | 441 719,37 | 512 617,06 |
| 2.2 | 100 мм и выше | руб. | 22 784,26 | 64 756,12 | 133 065,04 | 205 925,49 | 364 000,55 | 441 719,37 | 516 775,84 | 553 030,42 |

С2- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных со строительством стальных газопроводов i – того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км):

| N п/п | Наименование показателя | Единица измерения | Стандартизированная ставка |
|----------|---|-------------------|----------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Надземный способ прокладки газопровода диаметром: | | |
| 1.1 | 50 мм и менее | руб. | 2 682 849,10 |
| 1.2 | 51-100 мм | руб. | 2 673 846,03 |
| 1.3 | 101-158 мм | руб. | 3 360 768,35 |
| 1.4 | 159-218 мм | руб. | 4 718 695,63 |
| 1.5 | 219-272 мм | руб. | 7 812 981,66 |
| 1.6 | 273-324 мм | руб. | 11 357 373,89 |
| 2 | Подземный способ прокладки газопровода диаметром: | | |
| 2.1 | 50 мм и менее | руб. | 2 426 137,78 |
| 2.2 | 51-100 мм | руб. | 2 773 693,33 |
| 2.3 | 101-158 мм | руб. | 3 258 451,71 |
| 2.4 | 159-218 мм | руб. | 4 174 184,93 |
| 2.5 | 219-272 мм | руб. | 6 018 012,20 |
| 2.6 | 273-324 мм | руб. | 7 761 261,00 |
| 2.7 | 325-425 мм | руб. | 9 795 543,81 |
| 2.8 | 426-529 мм | руб. | 14 121 109,85 |

С3- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км):

| N п/п | Наименование показателя | Единица измерения | Стандартизированная ставка |
|----------|-------------------------|-------------------|----------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 109 мм и менее | руб. | 1 979 923,00 |
| 2 | 110-159 мм | руб. | 2 426 550,23 |
| 3 | 160-224 мм | руб. | 3 874 326,24 |
| 4 | 225-314 мм | руб. | 7 421 761,55 |
| 5 | 315-399 мм | руб. | 10 341 499,26 |
| 6 | 400 мм и выше | руб. | 19 986 513,83 |

C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных со строительством стального газопровода i – того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бесстраничным способом, в расчете на 1 км (руб./км):

| N п/п | Наименование показателя | Единица измерения | Стандартизированная ставка |
|----------|-------------------------------|----------------------|-------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Полиэтиленовые газопроводы | | |
| 1.1 | 109 мм и менее | | |
| 1.1.1 | В грунтах I и II группы | руб. | 5 141 218,06 |
| 1.2 | 110- 159 мм | | |
| 1.2.1 | В грунтах I и II группы | руб. | 6 348 856,91 |
| 1.3 | 160 – 219 мм | | |
| 1.3.1 | В грунтах I и II группы | руб. | 10 127 663,76 |

C5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3):

| N п/п | Показатели | Стандартизированная тарифная ставка, руб./м ³ |
|----------|--------------------|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | до 40 м3/час | 33 010,61 |
| 2 | 40 – 99 м3/час | 22 534,55 |
| 3 | 100 – 399 м3/час | 7 990,62 |
| 4 | 400 – 999 м3/час | 3 526,65 |
| 5 | 1000 – 1999 м3/час | 1 771,89 |
| 6 | 5000 – 9999 м3/час | 942,54 |

C7 - стандартизированная тарифная ставка 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, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) г-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО*, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

C7.1 – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий – 3 656,86 руб.;

C7.2 - стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО*, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) г-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО*, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

| № п/п | Показатели | Стандартизованные тарифные ставки, руб. |
|---------|--|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Стальные газопроводы | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | |
| 1.1.1 | с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| 1.1.1.1 | До 100 мм. | 9 662,86 |
| 1.1.1.2 | 101-158 мм. | 9 662,86 |
| 1.1.1.3 | 159-218 мм. | 9 662,86 |
| 1.1.1.4 | 219-272 мм. | 9 662,86 |
| 1.1.1.5 | 273-324 мм. | 9 662,86 |
| 1.1.1.6 | 325-425 мм. | 9 662,86 |
| 1.1.1.7 | 426-529 мм. | 9 662,86 |
| 1.1.1.8 | 530 мм и выше | 9 662,86 |
| 1.1.2 | с давлением 0,005 Мпа до 1,2Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| 1.1.2.1 | До 100 мм. | 9 662,86 |
| 1.1.2.2 | 101-158 мм. | 9 662,86 |
| 1.1.2.3 | 159-218 мм. | 9 662,86 |
| 1.1.2.4 | 219-272 мм. | 9 662,86 |

| | | |
|---------|---|----------|
| 1.1.2.5 | 273-324 мм. | 9 662,86 |
| 1.1.2.6 | 325-425 мм. | 9 662,86 |
| 1.1.2.7 | 426-529 мм. | 9 662,86 |
| 1.1.2.8 | 530 мм и выше | 9 662,86 |
| 1.2 | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | |
| 1.2.1 | с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| 1.2.1.1 | До 100 мм. | 9 662,86 |
| 1.2.1.2 | 101-158 мм. | 9 662,86 |
| 1.2.1.3 | 159-218 мм. | 9 662,86 |
| 1.2.1.4 | 219-272 мм. | 9 662,86 |
| 1.2.1.5 | 273-324 мм. | 9 662,86 |
| 1.2.1.6 | 325-425 мм. | 9 662,86 |
| 1.2.1.7 | 426-529 мм. | 9 662,86 |
| 1.2.1.8 | 530 мм. и выше | 9 662,86 |
| 1.2.2 | с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| 1.2.2.1 | До 100 мм. | 9 662,86 |
| 1.2.2.2 | 101-158 мм. | 9 662,86 |
| 1.2.2.3 | 159-218 мм. | 9 662,86 |
| 1.2.2.4 | 219-272 мм. | 9 662,86 |
| 1.2.2.5 | 273-324 мм. | 9 662,86 |
| 1.2.2.6 | 325-425 мм. | 9 662,86 |
| 1.2.2.7 | 426-529 мм. | 9 662,86 |
| 1.2.2.8 | 530 мм и выше | 9 662,86 |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | |
| 2.1 | с давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| 2.1.1 | 109 мм и менее | 9 662,86 |
| 2.1.2 | 110 - 159 мм. | 9 662,86 |
| 2.1.3 | 160 - 224 мм. | 9 662,86 |
| 2.1.4 | 225-314 мм. | 9 662,86 |
| 2.1.5 | 315-399 мм. | 9 662,86 |
| 2.1.6 | 400 мм и выше | 9 662,86 |
| 2.2 | с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| 2.2.1 | 109 мм и менее | 9 662,86 |
| 2.2.2 | 110-159 мм. | 9 662,86 |
| 2.2.3 | 160-224 мм. | 9 662,86 |
| 2.2.4 | 225-314 мм. | 9 662,86 |
| 2.2.5 | 315-399 мм. | 9 662,86 |
| 2.2.6 | 400 мм и выше | 9 662,86 |

* - ГРО – газораспределительная организация (АО «Газпром газораспределение Брянск»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.

Приложение 2 к приказу
управления государственного
регулирования тарифов Брянской области
от 26 декабря 2025 года № 46/8-г

**Стандартизованные тарифные ставки, применяемые для определения
размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного
участка Заявителя для коммунально-бытовых нужд
или иных нужд (без НДС)**

**1. Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего
оборудования которых не более 42 м3/час:**

C^{pr} – стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления – 5 284,20 руб.

C^r - стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии

| № п/п | Показатели | Стандартизованные тарифные ставки, руб./км. |
|-------|---|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Стальные газопроводы | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | |
| 1.1.1 | 25 мм и менее | 2 454 630,82 |
| 1.1.2 | 26-38 мм | 2 477 889,55 |
| 1.1.3 | 39-45 мм | 2 515 720,17 |
| 1.1.4 | 46-57 мм | 2 126 351,53 |
| 1.1.5 | 58-76 мм | 2 446 288,15 |
| 1.2 | Подземная прокладка, в том числе: | |
| 1.2.1 | 25 мм и менее | 1 399 758,32 |
| 1.2.2 | 26-38 мм | 1 440 299,72 |
| 1.2.3 | 39-45 мм | 1 477 790,92 |
| 1.2.4 | 46-57 мм | 1 507 770,74 |
| 1.2.5 | 58-76 мм | 1 730 662,19 |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | |
| 2.1 | 32 мм и менее | 814 916,85 |
| 2.2 | 33-63 мм | 1 007 715,15 |
| 2.3 | 64-90 мм | 1 353 821,39 |

$C^{пр}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования

| № п/п | Показатели | Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт. |
|----------|----------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | До 10 м ³ в час | 16 563,20 |
| 2 | 11-20 м ³ в час | 486 761,82 |
| 3 | 21-31 м ³ в час | 486 761,82 |
| 4 | 32-49 м ³ в час | 486 761,82 |

$C^{оу}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств – 1 682,99 руб./шт.

$C^{т}_{окс}$ - стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объектов капитального строительства

| № п/п | Показатели | Стандартизированная тарифная ставка, руб./км. |
|---------------------------------------|------------|---|
| 1 | 2 | 3 |
| Стальные газопроводы сечением: | | |
| 1 | 11-15 мм | 1 325 339,67 |
| 2 | 16-20 мм | 1 359 105,33 |
| 3 | 21-25 мм | 1 414 653,67 |
| 4 | 26-32 мм | 1 467 073,33 |

$C^{пу}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа – 1 109,63 руб./шт.**

$C_{гио}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования **

| № п/п | Показатели | Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт. |
|----------|--|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Установка газовой плиты 4-х комфорочной | 1 121,72 |
| 2 | Установка газовой плиты 2-х комфорочной | 774,56 |
| 3 | Установка газового котла настенного | 4 142,48 |
| 4 | Установка газового котла напольного | 4 142,48 |
| 5 | Установка газовой колонки | 4 820,14 |
| 6 | Установка газового конвектора | 3 437,67 |
| 7 | Установка иного газового оборудования (духового шкафа) | 1 121,72 |

**-стандартизированная тарифная ставка определена без стоимости газоиспользующего оборудования

Стандартизованные тарифные ставки, применяемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя для коммунально-бытовых нужд или иных нужд (без НДС)

2. Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час:

C^{pr} – стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления.

| № п/п | Показатели | Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт. |
|----------|--|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Газопровод подземный протяженностью | |
| 1.1 | до 100 м. | 22 784,26 |
| 1.2 | 101-500 м. | 64 756,12 |
| 1.3 | 501-1000 м. | 133 065,04 |
| 1.4 | 1001-2000 м. | 205 925,49 |
| 1.5 | 2001-4000 м. | 402 859,96 |
| 1.6 | 4001-10000 м. | 534 903,13 |
| 2 | Газификация одноквартирного жилого дома до 5 приборов | 5 284,20 |

C^r - стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии

| № п/п | Показатели | Стандартизованные тарифные ставки, руб./км. |
|-------|--|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Стальные газопроводы | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка газопровода высокого или среднего давления, в том числе: | |
| 1.1.1 | до 57 мм | 2 134 911,63 |
| 1.1.2 | 58-76 мм | 2 455 711,91 |
| 1.1.3 | 77-89 мм | 2 349 737,23 |
| 1.1.4 | 90-108 мм | 3 133 325,48 |
| 1.1.5 | 109-159 мм | 4 432 532,53 |
| 1.1.6 | 160-219 мм | 6 458 608,58 |
| 1.2 | Наземная (надземная) прокладка газопровода низкого давления, в том числе: | |
| 1.2.1 | до 57 мм | 2 126 351,53 |
| 1.2.2 | 58-76 мм | 2 446 288,15 |
| 1.2.3 | 77-89 мм | 2 340 313,47 |
| 1.2.4 | 90-108 мм | 3 123 901,72 |
| 1.2.5 | 109-159 мм | 4 405 814,10 |
| 1.2.6 | 160-219 мм | 6 441 148,03 |
| 1.3 | Подземная прокладка газопровода, в том числе: | |
| 1.3.1 | до 57 мм | 1 507 770,74 |
| 1.3.2 | 58-76 мм | 1 730 662,19 |

| | | |
|-------|---|--------------|
| 1.3.3 | 77-89 мм | 1 853 025,99 |
| 1.3.4 | 90-108 мм | 2 324 680,24 |
| 1.3.5 | 109-159 мм | 3 297 861,34 |
| 1.3.6 | 160-219 мм | 4 688 807,05 |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | |
| 2.1 | Подземная прокладка газопровода высокого и среднего давления | |
| 2.1.1 | до 63 мм | 1 007 715,15 |
| 2.1.2 | 64-90 мм | 1 353 821,39 |
| 2.1.3 | 91-110 мм | 1 819 912,67 |
| 2.1.4 | 111-160 мм | 2 905 744,68 |
| 2.1.5 | 161-225 мм | 5 566 321,16 |
| 2.2 | Подземная прокладка газопровода низкого давления | |
| 2.2.1 | до 63 мм | 932 075,15 |
| 2.2.2 | 64-90 мм | 1 169 258,22 |
| 2.2.3 | 91-110 мм | 1 512 744,31 |
| 2.2.4 | 111-160 мм | 2 442 527,39 |
| 2.2.5 | 161-225 мм | 4 639 942,27 |

$C^{прг}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования

| № п/п | Показатели | Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт. |
|----------|------------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Настенный | |
| 1.1 | До 50 м ³ в час | 497 710,81 |
| 1.2 | 51-100 м ³ в час | 1 284 459,71 |
| 1.3 | 101-200 м ³ в час | 1 284 459,71 |
| 1.4 | 201-300 м ³ в час | 1 284 459,71 |
| 1.5 | 301-400 м ³ в час | 1 284 459,71 |
| 1.6 | 401-500 м ³ в час | 1 887 704,85 |
| 2 | Напольный | |
| 2.1 | До 50 м ³ в час | 577 563,01 |
| 2.2 | 51-100 м ³ в час | 1 466 457,15 |
| 2.3 | 101-200 м ³ в час | 1 466 457,15 |
| 2.4 | 201-300 м ³ в час | 1 466 457,15 |
| 2.5 | 301-400 м ³ в час | 1 466 457,15 |
| 2.6 | 401-500 м ³ в час | 1 941 352,98 |
| 2.7 | 501-999 м ³ в час | 1 941 352,98 |

C^y - стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств

| № п/п | Показатели | Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт. |
|----------|--------------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Резьбовые , в том числе | |
| 1.1 | до 20 мм | 3 406,20 |
| 1.2 | 21-25 мм | 3 601,39 |
| 1.3 | 26-32 мм | 4 476,39 |
| 1.4 | 33-40 мм | 4 918,30 |
| 2 | Приварные, в том числе | |
| 2.1 | до 57 мм | 5 504,54 |
| 2.2 | 58 - 76 мм | 7 913,39 |
| 2.3 | 77 - 89 мм | 9 424,37 |
| 2.4 | 90-108 мм | 16 504,78 |
| 2.5 | 109-159 мм | 28 565,28 |
| 3 | Фланцевые, в том числе | |
| 3.1 | до 25 мм | 7 746,04 |
| 3.2 | 26-32 мм | 7 883,76 |
| 3.3 | 33-40 мм | 8 387,93 |
| 3.4 | 41-57 мм | 8 881,61 |
| 3.5 | 58 - 76 мм | 11 206,76 |
| 3.6 | 77 - 89 мм | 12 339,62 |
| 3.7 | 90-108 мм | 20 350,65 |
| 3.8 | 109-159 мм | 36 219,00 |
| 3.9 | 160-219 мм | 100 410,15 |

$C^r_{окс}$ - стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объектов капитального строительства

| № п/п | Показатели | Стандартизированная тарифная ставка, руб./км. |
|---------------------------------------|------------|---|
| 1 | 2 | 3 |
| Стальные газопроводы сечением: | | |
| 1 | до 15 мм | 1 325 339,67 |
| 2 | 16-20 мм | 1 359 105,33 |
| 3 | 21-25 мм | 1 414 653,67 |
| 4 | 26-32 мм | 1 467 073,33 |
| 5 | 33-40 мм | 1 525 888,00 |
| 6 | 41 - 57 мм | 1 898 472,33 |
| 7 | 58 - 76 мм | 2 204 758,67 |
| 8 | 77 - 89 мм | 2 509 433,67 |
| 9 | 90-108 мм | 3 003 928,33 |
| 10 | 109-159 мм | 4 461 076,67 |
| 11 | 160-219 мм | 4 849 826,00 |

2.6 С^{пу} - стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, **

| № п/п | Показатели | Стандарти- рованная тарифная ставка, руб./шт. |
|----------|------------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Резьбовой, диаметром: | |
| 1.1 | 20 мм | 1 109,63 |
| 1.2 | 25 мм | 1 109,63 |
| 1.3 | 32 мм | 1 109,63 |
| 1.4 | 40 мм | 1 109,63 |
| 1.5 | 50 мм | 1 109,63 |
| 2 | Фланцевый, диаметром: | |
| 2.1 | 50 мм | 5 327,86 |
| 2.2 | 65 мм. | 7 466,41 |
| 2.3 | 80 мм. | 7 691,07 |
| 2.4 | 100 мм. | 10 782,17 |
| 2.5 | 150 мм | 14 837,69 |
| 2.6 | 200 мм | 22 926,75 |

2.7 Сгио - стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования **,

| № п/п | Показатели | Стандарти- рованная тарифная ставка, руб./шт. |
|----------|--|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Установка газового инфракрасного излучателя до 20 кВт | 36 783,56 |
| 2 | Установка газового инфракрасного излучателя до 40 кВт | 44 140,21 |
| 3 | Установка газового воздухонагревателя наружного исполнения | 73 014,90 |
| 4 | Установка газового воздухонагревателя внутреннего исполнения | 38 038,69 |

**-стандартизированная тарифная ставка определена без стоимости газоиспользующего оборудования

**Формула определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Брянск»
по установленным стандартизованным тарифным ставкам**

1. Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}$) определяется на основании утвержденных стандартизованных тарифных ставок по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}} = C_0 + \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} + \\ + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{гнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7,1} \times Z + \\ + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7,2}$$

где:

l_{3ik} - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

l_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$l_{\text{гнб}}$ - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бесстрапшнейным способом, км;

V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м³ в час;

Z – коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

- 1-5 подключений – 1;
- 6-10 подключений – 1,5;
- 11-30 подключений – 3;
- 31-100 подключений – 4;
- Свыше 100 подключений – 5.

2. В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО* газораспределительной сети до границ земельного участка

Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, а также с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 м³/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м³/час (для прочих Заявителей), определенный в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в пунктах 1 и 2 приказа.

В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа ранее подключенного к сети газораспределения объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, плата за технологическое присоединение определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО*, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, а также с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО*, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

* - ГРО – газораспределительная организация (АО «Газпром газораспределение Брянск»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.

Приложение 4 к приказу
управления государственного
регулирования тарифов Брянской области
от 26 декабря 2025 года № 46/8-г

**Формула определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования в границах земельного участка Заявителя
по установленным стандартизованным тарифным ставкам**

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя ($\Pi_{\text{пп}}^3$) определяется на основании утвержденных стандартизованных тарифных ставок по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{пп}}^3 = C^{\text{пп}} + C^r \times l^r + C^{\text{прг}} + C^{\text{пу}} \times n + C_{\text{окс}}^r \times l_{\text{окс}}^r + C^{\text{пу}} + C^{\text{гио}}$$

где:

l^r - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{\text{окс}}^r$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.

* - ГРО – газораспределительная организация (АО «Газпром газораспределение Брянск»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.