



Внесен в реестр нормативных правовых актов
Государственного комитета по тарифам
Республики Мордовия
19 декабря 2024 г.
Государственный регистрационный номер
192024144

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

МОРДОВИЯ РЕСПУБЛИКАНЪ ТАРИФНЕНЪ КОРЯС
ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОМИТЕТСЪ

МОРДОВИЯ РЕСПУБЛИКАНЪ ТАРИФТНЕНЪ КОРЯС
ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОМИТЕТСЪ

ПРИКАЗ

19 декабря 2024 г.

№ 250

г. Саранск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск» на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 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 Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Республики Мордовия от 30 января 2023 г. № 45 «Об утверждении Положения о

Государственном комитете по тарифам Республики Мордовия и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Республики Мордовия», на основании обращения АО «Газпром газораспределение Саранск» от 1 октября 2024 г. № 28/2426 и протокола заседания Коллегии Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 19 декабря 2024 года № 50, Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить на 2025 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск» до границ земельного участка Заявителя, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту согласно приложению 1.

2. Установить на 2025 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск», в случае если Заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка согласно приложению 2.

В случае если Заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, и (или) по проектированию сети газопотребления, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, в договоре о подключении указываются расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) в пределах границ земельного участка заявителя, и (или) расчет размера стоимости услуг по установке газоиспользующего оборудования, и (или) расчет размера стоимости услуг по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства и (или) по установке прибора учета газа, определенный с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных абзацем первым настоящего пункта.

3. Установить формулы определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя к

газораспределительным сетям до границ земельного участка Заявителя с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 3.

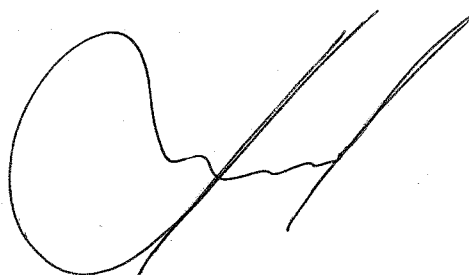
4. Установить формулы определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя согласно приложению 4.

5. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

6. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после его официального опубликования.

7. Контроль, за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя начальника Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия А.А. Волкова.

Председатель

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized loop on the left and several sharp, sweeping strokes extending to the right.

А.В. Рязанов

Приложение 1
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 19 декабря 2024 г. № 250

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за технологическое
присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение
Саранск» до границ земельного участка Заявителя на 2025 год**

| № п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|-------|--|----------------|--------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 0. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему | C ₀ | руб./присоединение | 1 763,46 |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода: | C ₁ | | |
| 1.1. | наземным (надземным) способом прокладки, наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью: | C ₁ | | |
| 1.1.1 | до 100 метров | C ₁ | руб./присоединение | 8 478,11 |
| 1.1.2 | 101-500 метров | C ₁ | руб./присоединение | 14 173,57 |
| 1.1.3 | 501-1000 метров | C ₁ | руб./присоединение | |
| 1.2. | наземным (надземным) способом прокладки, наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью: | C ₁ | | |
| 1.2.1 | до 100 метров | C ₁ | руб./присоединение | 20 767,46 |
| 1.2.2 | 101-500 метров | C ₁ | руб./присоединение | 68 973,02 |
| 1.2.3 | 501-1000 метров | C ₁ | руб./присоединение | |
| 1.3. | подземным способом прокладки, наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью: | C ₁ | | |
| 1.3.1 | до 100 метров | C ₁ | руб./присоединение | 10 484,05 |
| 1.3.2 | 101-500 метров | C ₁ | руб./присоединение | 41 759,98 |
| 1.3.3 | 501-1000 метров | C ₁ | руб./присоединение | 160 871,22 |
| 1.3.4 | 1001-2000 метров | C ₁ | руб./присоединение | 290 660,19 |
| 1.3.5 | 2001-3000 метров | C ₁ | руб./присоединение | |
| 1.4. | подземным способом прокладки, наружным диаметром 100 мм и более и протяженностью: | C ₁ | | |
| 1.4.1 | до 100 метров | C ₁ | руб./присоединение | 19 747,04 |
| 1.4.2 | 101-500 метров | C ₁ | руб./присоединение | 80 342,17 |
| 1.4.3 | 501-1000 метров | C ₁ | руб./присоединение | 95 784,08 |
| 1.4.4 | 1001-2000 метров | C ₁ | руб./присоединение | 333 183,40 |
| 1.4.5 | 2001-3000 метров | C ₁ | руб./присоединение | 342 600,87 |
| 1.4.6 | 3001-4000 метров | C ₁ | руб./присоединение | 642 695,59 |

| № п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|-----------|---|----------------------|---------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.4.7 | 4001-5000 метров | C1 | руб./присоединение | |
| 1.4.8 | 5001 метр и более | C1 | руб./присоединение | 2 374 374,88 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов: | C₂ | | |
| 2.1. | наземным (надземным) способом прокладки наружным диаметром: | C ₂ | | |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | C ₂ | руб./км | 2 881 107,40 |
| 2.1.2 | 51-100 мм | C ₂ | руб./км | 2 058 856,09 |
| 2.1.3 | 101-158 мм | C ₂ | руб./км | 6 457 261,66 |
| 2.1.4 | 159-218 мм | C ₂ | руб./км | 2 702 526,49 |
| 2.2. | подземным способом прокладки наружным диаметром: | C ₂ | | |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | C ₂ | руб./км | |
| 2.2.2 | 51-100 мм | C ₂ | руб./км | |
| 2.2.3 | 101-158 мм | C ₂ | руб./км | |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром: | C₃ | | |
| 3.1 | 109 мм и менее | C ₃ | руб./км | 1 503 403,34 |
| 3.2 | 110-159 мм | C ₃ | руб./км | 1 557 243,98 |
| 3.3 | 160-224 мм | C ₃ | руб./км | 3 033 745,33 |
| 3.4 | 225-314 мм | C ₃ | руб./км | 4 843 288,01 |
| 3.5 | 315-399 мм | C ₃ | руб./км | 11 482 483,34 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом: | C₄ | | |
| 4.1 | в грунтах I и II группы полиэтиленовые газопроводы наружным диаметром: | C ₄ | | |
| 4.1.1 | 109 мм и менее | C ₄ | руб./км | 3 469 177,12 |
| 4.1.2 | 110-159 мм | C ₄ | руб./км | 3 638 200,65 |
| 4.1.3 | 160-219 мм | C ₄ | руб./км | 5 410 661,52 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью: | C₅ | | |
| 5.1 | до 40 куб. метров в час | C ₅ | руб./м ³ | 7 163,14 |
| 5.2 | 40-99 куб. метров в час | C ₅ | руб./м ³ | 3 301,23 |
| 5.3 | 100-399 куб. метров в час | C ₅ | руб./м ³ | 1 997,92 |
| 5.4 | 400-999 куб. метров в час | C ₅ | руб./м ³ | 696,57 |
| 5.5 | 1000-1999 куб. метров в час | C ₅ | руб./м ³ | 315,01 |
| 5.6 | 20000-29999 куб. метров в час | C ₅ | руб./м ³ | 21,67 |

| № п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|-----------|---|------------------|--------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством системы электрохимической (катодной) защиты выходной мощностью: | C ₆ | | |
| 6.1 | до 1 кВт | C ₆ | руб./м3 | |
| 6.2 | от 1 кВт до 2 кВт | C ₆ | руб./м3 | |
| 6.3 | от 2 кВт до 3 кВт | C ₆ | руб./м3 | |
| 6.4 | 400-999 куб. метров в час | C ₆ | руб./м3 | |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам: | C ₇ | | |
| 7.1 | стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в зависимости от типа врезки: | C _{7.1} | | |
| 7.1.1 | в стальные газопроводы | C _{7.1} | | |
| 7.1.1.1 | наземным (надземным) способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | C _{7.1} | | |
| 7.1.1.1.1 | до 100 мм | C _{7.1} | руб./присоединение | 10 418,88 |
| 7.1.1.1.2 | 108-158 мм | C _{7.1} | руб./присоединение | 10 774,04 |
| 7.1.1.1.3 | 159-218 мм | C _{7.1} | руб./присоединение | 11 500,47 |
| 7.1.1.1.4 | 219-272 мм | C _{7.1} | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.1.1.5 | 273 - 324 мм | C _{7.1} | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.1.1.6 | 325 - 425 мм | C _{7.1} | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.1.1.7 | 426 - 529 мм | C _{7.1} | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.1.1.8 | 530 мм и выше | C _{7.1} | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.1.2 | наземным (надземным) способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | C _{7.1} | | |
| 7.1.1.2.1 | до 100 мм | C _{7.1} | руб./присоединение | 17 048,83 |
| 7.1.1.2.2 | 108-158 мм | C _{7.1} | руб./присоединение | 10 996,23 |
| 7.1.1.2.3 | 159-218 мм | C _{7.1} | руб./присоединение | 10 761,51 |
| 7.1.1.2.4 | 219-272 мм | C _{7.1} | руб./присоединение | 19 621,46 |
| 7.1.1.2.5 | 273 - 324 мм | C _{7.1} | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.1.2.6 | 325 - 425 мм | C _{7.1} | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.1.2.7 | 426 - 529 мм | C _{7.1} | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.1.2.5 | 530 мм и выше | C _{7.1} | руб./присоединение | 15 776,21 |

| № п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|--------------|--|-------------|--------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 7.1.1.3 | подземным способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.1 | | |
| 7.1.1.3.1 | до 100 мм | С7.1 | руб./присоединение | 15 397,86 |
| 7.1.1.3.2 | 108-158 мм | С7.1 | руб./присоединение | 22 154,79 |
| 7.1.1.3.3 | 159-218 мм | С7.1 | руб./присоединение | 11 743,67 |
| 7.1.1.3.4 | 219-272 мм | С7.1 | руб./присоединение | 13 323,51 |
| 7.1.1.3.5 | 273 - 324 мм | С7.1 | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.1.3.6 | 325 - 425 мм | С7.1 | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.1.3.7 | 426 - 529 мм | С7.1 | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.1.3.5 | 530 мм и выше | С7.1 | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.1.4 | подземным способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.1 | | |
| 7.1.1.4.1 | до 100 мм | С7.1 | руб./присоединение | 15 608,22 |
| 7.1.1.4.2 | 108-158 мм | С7.1 | руб./присоединение | 30 102,41 |
| 7.1.1.4.3 | 159-218 мм | С7.1 | руб./присоединение | 23 137,48 |
| 7.1.1.4.4 | 219-272 мм | С7.1 | руб./присоединение | 32 294,00 |
| 7.1.1.4.5 | 273 - 324 мм | С7.1 | руб./присоединение | 16 848,63 |
| 7.1.1.4.6 | 325 - 425 мм | С7.1 | руб./присоединение | 31 992,90 |
| 7.1.1.4.7 | 426 - 529 мм | С7.1 | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.1.4.8 | 530 мм и выше | С7.1 | руб./присоединение | 31 276,36 |
| 7.1.2 | в полиэтиленовые газопроводы | С7.1 | | |
| 7.1.2.1 | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.1 | | |
| 7.1.2.1.1 | 109 мм и менее | С7.1 | руб./присоединение | 13 986,59 |
| 7.1.2.1.2 | 110-159 мм | С7.1 | руб./присоединение | 17 015,78 |
| 7.1.2.1.3 | 160-224 мм | С7.1 | руб./присоединение | 16 923,80 |
| 7.1.2.1.4 | 225-314 мм | С7.1 | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.2.1.5 | 315-399 мм | С7.1 | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.2.1.6 | 400 мм и выше | С7.1 | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.2.2 | с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.1 | | |
| 7.1.2.2.1 | 109 мм и менее | С7.1 | руб./присоединение | 8 606,76 |
| 7.1.2.2.2 | 110-159 мм | С7.1 | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.2.2.3 | 160-224 мм | С7.1 | руб./присоединение | 22 300,94 |
| 7.1.2.2.4 | 225-314 мм | С7.1 | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.2.2.5 | 315-399 мм | С7.1 | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.1.2.2.6 | 400 мм и выше | С7.1 | руб./присоединение | 15 776,21 |
| 7.2 | стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в зависимости от типа врезки: | С7.2 | | |
| 7.2.1 | в стальные газопроводы | С7.2 | | |

| № п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|--------------|--|------------------|--------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 7.2.1.1 | наземным (надземным) способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С _{7.2} | | |
| 7.2.1.1.1 | до 100 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 10 644,94 |
| 7.2.1.1.2 | 108-158 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 12 069,67 |
| 7.2.1.1.3 | 159-218 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 11 313,40 |
| 7.2.1.1.4 | 219-272 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 16 889,71 |
| 7.2.1.1.5 | 273 - 324 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 20 161,62 |
| 7.2.1.1.6 | 325 - 425 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 24 331,84 |
| 7.2.1.1.7 | 426 - 529 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 37 243,78 |
| 7.2.1.1.8 | 530 мм и выше | С _{7.2} | руб./присоединение | 49 537,58 |
| 7.2.1.2 | наземным (надземным) способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С _{7.2} | | |
| 7.2.1.2.1 | до 100 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 19 218,37 |
| 7.2.1.2.2 | 108-158 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 10 817,35 |
| 7.2.1.2.3 | 159-218 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 10 586,45 |
| 7.2.1.2.4 | 219-272 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 32 670,22 |
| 7.2.1.2.5 | 273 - 324 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 20 161,62 |
| 7.2.1.2.6 | 325 - 425 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 24 331,84 |
| 7.2.1.2.7 | 426 - 529 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 37 243,78 |
| 7.2.1.2.5 | 530 мм и выше | С _{7.2} | руб./присоединение | 49 537,58 |
| 7.2.1.3 | подземным способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С _{7.2} | | |
| 7.2.1.3.1 | до 100 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 15 147,38 |
| 7.2.1.3.2 | 108-158 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 21 794,26 |
| 7.2.1.3.3 | 159-218 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 12 714,08 |
| 7.2.1.3.4 | 219-272 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 16 009,35 |
| 7.2.1.3.5 | 273 - 324 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 20 161,62 |
| 7.2.1.3.6 | 325 - 425 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 24 331,84 |
| 7.2.1.3.7 | 426 - 529 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 37 243,78 |
| 7.2.1.3.8 | 530 мм и выше | С _{7.2} | руб./присоединение | 49 537,58 |
| 7.2.1.4 | подземным способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С _{7.2} | | |
| 7.2.1.4.1 | до 100 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 17 148,36 |
| 7.2.1.4.2 | 108-158 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 29 612,74 |
| 7.2.1.4.3 | 159-218 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 24 483,26 |
| 7.2.1.4.4 | 219-272 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 36 857,68 |
| 7.2.1.4.5 | 273 - 324 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 20 462,58 |
| 7.2.1.4.6 | 325 - 425 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 34 322,48 |
| 7.2.1.4.7 | 426 - 529 мм | С _{7.2} | руб./присоединение | 37 243,78 |
| 7.2.1.4.8 | 530 мм и выше | С _{7.2} | руб./присоединение | 30 767,51 |
| 7.2.2 | в полиэтиленовые газопроводы | С _{7.2} | | |
| 7.2.2.1 | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С _{7.2} | | |

| № и/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|-----------|--|------------------|--------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 7.2.2.1.1 | 109 мм и менее | C _{7.2} | руб./присоединение | 15 590,61 |
| 7.2.2.1.2 | 110-159 мм | C _{7.2} | руб./присоединение | 19 767,58 |
| 7.2.2.1.3 | 160-224 мм | C _{7.2} | руб./присоединение | 20 138,41 |
| 7.2.2.1.4 | 225-314 мм | C _{7.2} | руб./присоединение | 28 134,47 |
| 7.2.2.1.5 | 315-399 мм | C _{7.2} | руб./присоединение | 53 109,05 |
| 7.2.2.1.6 | 400 мм и выше | C _{7.2} | руб./присоединение | 54 647,39 |
| 7.2.2.2 | с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | C _{7.2} | | |
| 7.2.2.2.1 | 109 мм и менее | C _{7.2} | руб./присоединение | 8 466,76 |
| 7.2.2.2.2 | 110-159 мм | C _{7.2} | руб./присоединение | 15 169,82 |
| 7.2.2.2.3 | 160-224 мм | C _{7.2} | руб./присоединение | 21 938,16 |
| 7.2.2.2.4 | 225-314 мм | C _{7.2} | руб./присоединение | 28 134,47 |
| 7.2.2.2.5 | 315-399 мм | C _{7.2} | руб./присоединение | 53 109,05 |
| 7.2.2.2.6 | 400 мм и выше | C _{7.2} | руб./присоединение | 54 647,39 |

Приложение 2
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 19 декабря 2024 г. № 250

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к
сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск», в случае если
заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по
подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного
участка на 2025 год¹**

| № п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Ед. изм. | Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС) ² | |
|---------|---|------------------|---------------------------|---|-------------------------------------|
| | | | | если газ используется для коммунально-бытовых нужд | если газ используется для иных нужд |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления | С ^{пр} | руб./присоединение | 9 481,08 | 9 481,08 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии | С ^г | | | |
| 2.1. | Стальные газопроводы | С ^г | | | |
| 2.1.1 | Наземная (надземная) прокладка | С ^г | | | |
| 2.1.1.1 | 25 мм и менее | С ^г | руб./км | 1 503 942,57 | 1 503 942,57 |
| 2.1.1.2 | 26-38 мм | С ^г | руб./км | 1 532 787,16 | 1 532 787,16 |
| 2.1.1.3 | 39-45 мм | С ^г | руб./км | 1 553 390,94 | 1 553 390,94 |
| 2.1.1.4 | 46-57 мм | С ^г | руб./км | 1 682 958,35 | 1 682 958,35 |
| 2.1.1.5 | 58-76 мм | С ^г | руб./км | 1 768 505,22 | 1 768 505,22 |
| 2.1.2 | Подземная прокладка | С ^г | руб./км | | |
| 2.1.2.1 | 25 мм и менее | С ^г | руб./км | 1 829 846,65 | 1 829 846,65 |
| 2.1.2.2 | 26-38 мм | С ^г | руб./км | 1 873 328,80 | 1 873 328,80 |
| 2.1.2.3 | 39-45 мм | С ^г | руб./км | 1 904 692,04 | 1 904 692,04 |
| 2.1.2.4 | 46-57 мм | С ^г | руб./км | 2 049 739,60 | 2 049 739,60 |
| 2.1.2.5 | 58-76 мм | С ^г | руб./км | 2 194 547,01 | 2 194 547,01 |
| 2.2 | Полиэтиленовые газопроводы, в том числе | С ^г | | | |
| 2.2.1 | 32 мм и менее | С ^г | руб./км | 1 408 888,58 | 1 408 888,58 |
| 2.2.2 | 33-63 мм | С ^г | руб./км | 1 503 403,34 | 1 503 403,34 |
| 2.2.3 | 64-90 мм | С ^г | руб./км | 1 503 403,34 | 1 503 403,34 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа | С ^{прг} | | | |
| 3.1. | до 10 куб. метров в час | С ^{прг} | руб./м ³ в час | 7 163,14 | 7 163,14 |
| 3.2. | 11-20 куб. метров в час | С ^{прг} | руб./м ³ в час | 7 163,14 | 7 163,14 |

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

² Стандартизированные тарифные ставки не включают в себя расходы на проведение пуско-наладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции.

| № п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Ед. изм. | Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС) ² | |
|-----------|---|------------------------------|---------------------------|---|--------------|
| 3.3. | 21-31 куб. метров в час | C ^{прг} | руб./м ³ в час | 7 163,14 | 7 163,14 |
| 3.4. | 32-49 куб. метров в час | C ^{прг} | руб./м ³ в час | 7 163,14 | 7 163,14 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств | C ^{оу} | | | |
| 4.1 | с учетом стоимости материалов | C ^{оу} | руб./единица | 6 545,11 | 6 545,11 |
| 4.2 | без учета стоимости материалов | C ^{оу} | руб./единица | | |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя | C ^{г_{окс}} | | | |
| 5.1. | Стальные газопроводы, в том числе: | C ^{г_{окс}} | | | |
| 5.1.1. | 10 мм и менее | C ^{г_{окс}} | руб./км | 1 357 136,54 | 1 357 136,54 |
| 5.1.2. | 11-15 мм | C ^{г_{окс}} | руб./км | 860 111,87 | 860 111,87 |
| 5.1.3. | 16-20 мм | C ^{г_{окс}} | руб./км | 890 809,83 | 890 809,83 |
| 5.1.4. | 21-25 мм | C ^{г_{окс}} | руб./км | 982 232,73 | 982 232,73 |
| 5.1.5. | 26-32 мм | C ^{г_{окс}} | руб./км | 1 084 025,47 | 1 084 025,47 |
| 5.2. | Металлопластиковые газопроводы | C ^{г_{окс}} | | | |
| 5.2.1. | 10 мм и менее | C ^{г_{окс}} | руб./км | 889 050,08 | 889 050,08 |
| 5.2.2. | 11-15 мм | C ^{г_{окс}} | руб./км | 1 263 176,80 | 1 263 176,80 |
| 5.2.3. | 16-20 мм | C ^{г_{окс}} | руб./км | 1 317 880,46 | 1 317 880,46 |
| 5.2.4. | 21-25 мм | C ^{г_{окс}} | руб./км | 1 545 250,96 | 1 545 250,96 |
| 5.2.5. | 26-32 мм | C ^{г_{окс}} | руб./км | 1 790 891,32 | 1 790 891,32 |
| 5.3. | Медные газопроводы | C ^{г_{окс}} | | | |
| 5.3.1. | 10 мм и менее | C ^{г_{окс}} | руб./км | 1 189 381,18 | 1 189 381,18 |
| 5.3.2. | 11-15 мм | C ^{г_{окс}} | руб./км | 1 305 604,29 | 1 305 604,29 |
| 5.3.3. | 16-20 мм | C ^{г_{окс}} | руб./км | 1 442 044,29 | 1 442 044,29 |
| 5.3.4. | 21-25 мм | C ^{г_{окс}} | руб./км | 1 581 863,75 | 1 581 863,75 |
| 5.3.5. | 26-32 мм | C ^{г_{окс}} | руб./км | 1 455 008,24 | 1 455 008,24 |
| 5.4. | Газопроводы из нержавеющей стали | C ^{г_{окс}} | | | |
| 5.4.1. | 10 мм и менее | C ^{г_{окс}} | руб./км | 1 047 467,17 | 1 047 467,17 |
| 5.4.2. | 11-15 мм | C ^{г_{окс}} | руб./км | 1 047 467,17 | 1 047 467,17 |
| 5.4.3. | 16-20 мм | C ^{г_{окс}} | руб./км | 1 047 467,17 | 1 047 467,17 |
| 5.4.4. | 21-25 мм | C ^{г_{окс}} | руб./км | 1 047 467,17 | 1 047 467,17 |
| 5.4.5. | 26-32 мм | C ^{г_{окс}} | руб./км | 1 198 670,88 | 1 198 670,88 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа³ | C ^{пу} | руб./единица | 2 581,36 | 2 581,36 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования⁴ | C ^{гио} | | | |
| 7.1. | Установка плиты газовой | C ^{гио} | руб./ед | 1 261,60 | 1 261,60 |
| 7.2. | Установка газового котла | C ^{гио} | руб./ед | | |
| 7.2.1. | настенный | C ^{гио} | руб./ед | 4 098,80 | 4 098,80 |
| 7.2.2. | напольный | C ^{гио} | руб./ед | 4 849,23 | 4 849,23 |
| 7.3. | Установка газового конвектора | C ^{гио} | руб./ед | 2 699,55 | 2 699,55 |
| 7.4. | Установка иного газового оборудования | C ^{гио} | руб./ед | 2 906,67 | 2 906,67 |

³ Стандартизированные тарифные ставки не включают в себя стоимость прибора учета

⁴ Стандартизированные тарифные ставки не включают в себя стоимость газоиспользующего оборудования

**Формулы определения величины платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным
сетям до границ земельного участка Заявителя с применением
стандартизированных тарифных ставок**

1. В случае, когда сеть газораспределения, к которой необходимо осуществить технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, проходит за границами земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) необходимо осуществить строительство АО «Газпром газораспределение Саранск» сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{ТП}}^{\text{сеть за границей}}$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 1 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{ТП}}^{\text{сеть за границей}} = & C_0 + \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} + \\ & + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{ГНБ}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7,1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7,2} \end{aligned} \quad (1)$$

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 бестраншейным 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), М^3 в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется 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, когда сеть газораспределения проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) отсутствует необходимость строительства АО «Газпром газораспределение Саранск» сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, плата за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{ТП}}^{\text{сеть в границах}}$) определяется исходя из стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Саранск», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск», с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 1 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}}^{\text{сеть в границах}} = C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \quad (2)$$

3. 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 ($\Pi_{\text{ТП}}^{\text{увеличение газа}}$) определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Саранск», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск», с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 1 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}}^{\text{увеличение газа}} = C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \quad (3)$$

Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из состава и технических параметров подключения сетей газораспределения и объектов на них (протяженность, диапазоны диаметров, материалы и типы и способы прокладки газопроводов, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности систем электрохимической (катодной) защиты), строительство которых предусмотрено проектом газоснабжения, разработанным с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования.

**Формула определения величины платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным
сетям внутри границ земельного участка Заявителя**

Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{ТП}}^3$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего приказа по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\text{г}} \times l^{\text{г}} + C^{\text{прг}} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\text{г}} \times l_{\text{окс}}^{\text{г}} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гио}} \quad (4)$$

где:

$l^{\text{г}}$ - 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.;

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