



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от « 27 » декабря 2023 года

№ 23/561

г. Кострома

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок для
определения размера платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
общества с ограниченной ответственностью
«Газпром газораспределение Кострома»
на территории Костромской области
на 2024 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением 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», приказом Федеральной антимонопольной службы 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 стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», руководствуясь постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»,

департамент государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить:

1) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на 2024 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

2) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка заявителя, на 2024 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2022 года № 22/520 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2023 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 3 февраля 2023 года № 23/3 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2022 № 22/520»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 2 марта 2023 года № 23/8 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2022 № 22/520».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2024 года и подлежит официальному опубликованию.

Директор департамента



И.Ю. Солдатова

Приложение № 1
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от « 27 » декабря 2023 года № 23/561

**Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям,
на 2024 год**

| № п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС |
|--------|---|-------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C ₀): | руб. | 935,51 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (C ₁): | | |
| 2.1. | надземная (наземная) прокладка: | | |
| 2.1.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| | до 100 м | руб. | 9 399,29 |
| | 101-500 м | руб. | 66 267,39 |
| | 501-1000 м | руб. | - |
| | 1001-2000 м | руб. | - |
| | 2001-3000 м | руб. | - |
| | 3001-4000 м | руб. | - |
| | 4001-5000 м | руб. | - |
| | 5001 и более | руб. | - |
| 2.1.2. | наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| | до 100 м | руб. | - |
| | 101-500 м | руб. | - |
| | 501-1000 м | руб. | - |
| | 1001-2000 м | руб. | - |
| | 2001-3000 м | руб. | - |
| | 3001-4000 м | руб. | - |
| | 4001-5000 м | руб. | - |
| | 5001 и более | руб. | - |
| 2.2. | подземная прокладка: | | |
| 2.2.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| | до 100 м | руб. | 49 667,32 |
| | 101-500 м | руб. | 131 231,52 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|--------|---|---------|--------------|
| | 501-1000 м | руб. | 222 114,71 |
| | 1001-2000 м | руб. | 499 335,48 |
| | 2001-3000 м | руб. | - |
| | 3001-4000 м | руб. | - |
| | 4001-5000 м | руб. | - |
| | 5001 и более | руб. | - |
| 2.2.2. | наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| | до 100 м | руб. | 63 644,98 |
| | 101-500 м | руб. | 173 566,54 |
| | 501-1000 м | руб. | 304 735,69 |
| | 1001-2000 м | руб. | 473 059,43 |
| | 2001-3000 м | руб. | - |
| | 3001-4000 м | руб. | - |
| | 4001-5000 м | руб. | - |
| | 5001 и более | руб. | - |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (С ₂): | | |
| 3.1. | надземная (наземная) прокладка, наружным диаметром: | | |
| | 50 мм и менее | руб./км | - |
| | 51-100 мм | руб./км | 1 864 210,40 |
| | 101-158 мм | руб./км | - |
| | 159-218 мм | руб./км | - |
| | 219-272 мм | руб./км | - |
| | 273-324 мм | руб./км | - |
| | 325-425 мм | руб./км | - |
| | 426-529 мм | руб./км | - |
| | 530 мм и более | руб./км | - |
| 3.2. | подземная прокладка, наружным диаметром: | | |
| | 50 мм и менее | руб./км | - |
| | 51-100 мм | руб./км | 2 498 596,28 |
| | 101-158 мм | руб./км | - |
| | 159-218 мм | руб./км | - |
| | 219-272 мм | руб./км | - |
| | 273-324 мм | руб./км | - |
| | 325-425 мм | руб./км | - |
| | 426-529 мм | руб./км | - |
| | 530 мм и более | руб./км | - |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С ₃): | | |
| 4.1. | наружным диаметром: | | |
| | 109 мм и менее | руб./км | 2 548 708,26 |
| | 110-159 мм | руб./км | 2 928 273,91 |
| | 160-224 мм | руб./км | 3 572 831,74 |
| | 225-314 мм | руб./км | 4 709 197,75 |
| | 315-399 мм | руб./км | - |
| | 400 мм и выше | руб./км | - |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|--------|---|---------------------|--------------|
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом (С ₄): | | |
| 5.1. | стальные газопроводы, наружным диаметром: | | |
| 5.1.1. | 50 мм и менее, в грунтах: | | |
| | I и II группы | руб./км | - |
| | III группы | руб./км | - |
| | IV группы и выше | руб./км | - |
| 5.1.2. | 51-100 мм, в грунтах: | | |
| | I и II группы | руб./км | 2 947 852,44 |
| | III группы | руб./км | - |
| | IV группы и выше | руб./км | - |
| 5.1.3. | 101-158 мм, в грунтах: | | |
| | I и II группы | руб./км | - |
| | III группы | руб./км | - |
| | IV группы и выше | руб./км | - |
| 5.1.4. | 159-219 мм, в грунтах: | | |
| | I и II группы | руб./км | - |
| | III группы | руб./км | - |
| | IV группы и выше | руб./км | - |
| 5.2. | полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром: | | |
| 5.2.1. | 109 мм и менее, в грунтах: | | |
| | I и II группы | руб./км | 3 215 081,53 |
| | III группы | руб./км | - |
| | IV группы и выше | руб./км | - |
| 5.2.2. | 110-159 мм, в грунтах: | | |
| | I и II группы | руб./км | 4 121 022,09 |
| | III группы | руб./км | - |
| | IV группы и выше | руб./км | - |
| 5.2.3. | 160-219 мм, в грунтах: | | |
| | I и II группы | руб./км | 5 294 526,04 |
| | III группы | руб./км | - |
| | IV группы и выше | руб./км | - |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С ₅): | | |
| 6.1. | пропускная способность: | | |
| | до 40 м ³ /час | руб./м ³ | 33 768,20 |
| | 40-99 м ³ /час | руб./м ³ | 9 063,58 |
| | 100-399 м ³ /час | руб./м ³ | 3 908,59 |
| | 400-999 м ³ /час | руб./м ³ | 1 055,97 |
| | 1000-1999 м ³ /час | руб./м ³ | - |
| | 2000-2999 м ³ /час | руб./м ³ | - |
| | 3000-3999 м ³ /час | руб./м ³ | - |
| | 4000-4999 м ³ /час | руб./м ³ | - |
| | 5000-9999 м ³ /час | руб./м ³ | - |
| | 10000-19999 м ³ /час | руб./м ³ | - |
| | 20000-29999 м ³ /час | руб./м ³ | - |
| | 30000 м ³ /час и выше | руб./м ³ | - |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|------------|--|---------------------|-----------|
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С ₆): | | |
| 7.1. | выходная мощность: | | |
| | до 1 кВт | руб./м ³ | - |
| | от 1 кВт до 2 кВт | руб./м ³ | - |
| | от 2 кВт до 3 кВт | руб./м ³ | - |
| | свыше 3 кВт | руб./м ³ | - |
| 8. | Размер стандартизированной тарифной ставки 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, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа (С ₇): | | |
| 8.1. | Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (С _{7.1}) | руб. | 4 137,03 |
| 8.2. | Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа (С _{7.2}): | | |
| 8.2.1. | стальных газопроводов: | | |
| 8.2.1.1. | надземная (наземная) прокладка: | | |
| 8.2.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| | 25 мм | руб. | 3 522,30 |
| | 32 мм | руб. | 4 332,43 |
| | 40 мм | руб. | 5 328,90 |
| | 57 мм | руб. | 6 554,54 |
| | 76 мм | руб. | 8 062,08 |
| | 89 мм | руб. | 9 916,36 |
| | 102 мм | руб. | 11 056,75 |
| | 108 мм | руб. | 12 197,13 |
| | 114 мм | руб. | 15 002,47 |
| | 127 мм | руб. | 16 727,75 |
| | 133 мм | руб. | 18 453,03 |
| | 158 мм | руб. | 19 765,65 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|------------|--|------|-----------|
| | 159-218 мм | руб. | 19 765,65 |
| | 219-272 мм | руб. | 19 765,65 |
| | 273-324 мм | руб. | 19 765,65 |
| | 325-425 мм | руб. | 19 765,65 |
| | 426-529 мм | руб. | 19 765,65 |
| | 530 мм и выше | руб. | 19 765,65 |
| 8.2.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| | 25 мм | руб. | 3 522,30 |
| | 32 мм | руб. | 4 332,43 |
| | 40 мм | руб. | 5 328,90 |
| | 57 мм | руб. | 6 554,54 |
| | 76 мм | руб. | 8 062,08 |
| | 89 мм | руб. | 9 916,36 |
| | 102 мм | руб. | 11 056,75 |
| | 108 мм | руб. | 12 197,13 |
| | 114 мм | руб. | 15 002,47 |
| | 127 мм | руб. | 16 727,75 |
| | 133 мм | руб. | 18 453,03 |
| | 158 мм | руб. | 19 765,65 |
| | 159-218 мм | руб. | 19 765,65 |
| | 219-272 мм | руб. | 19 765,65 |
| | 273-324 мм | руб. | 19 765,65 |
| | 325-425 мм | руб. | 19 765,65 |
| | 426-529 мм | руб. | 19 765,65 |
| | 530 мм и выше | руб. | 19 765,65 |
| 8.2.1.2. | подземная прокладка: | | |
| 8.2.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| | до 100 мм | руб. | 24 414,46 |
| | 101-158 мм | руб. | 24 414,46 |
| | 159-218 мм | руб. | 24 414,46 |
| | 219-272 мм | руб. | 24 414,46 |
| | 273-324 мм | руб. | - |
| | 325-425 мм | руб. | 24 414,46 |
| | 426-529 мм | руб. | - |
| | 530 мм и выше | руб. | - |
| 8.2.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| | до 100 мм | руб. | 24 414,46 |
| | 101-158 мм | руб. | 24 414,46 |
| | 159-218 мм | руб. | 24 414,46 |
| | 219-272 мм | руб. | 24 414,46 |
| | 273-324 мм | руб. | 24 414,46 |
| | 325-425 мм | руб. | 24 414,46 |
| | 426-529 мм | руб. | 24 414,46 |
| | 530 мм и выше | руб. | 24 414,46 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|----------|---|------|-----------|
| 8.2.2. | полиэтиленовых газопроводов: | | |
| 8.2.2.1. | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| | 109 мм и менее | руб. | 18 332,43 |
| | 110-159 мм | руб. | 24 409,91 |
| | 160-224 мм | руб. | 24 409,91 |
| | 225-314 мм | руб. | 24 409,91 |
| | 315-399 мм | руб. | 24 409,91 |
| | 400 мм и выше | руб. | - |
| 8.2.2.2. | с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| | 109 мм и менее | руб. | 18 332,43 |
| | 110-159 мм | руб. | 24 409,91 |
| | 160-224 мм | руб. | 24 409,91 |
| | 225-314 мм | руб. | 24 409,91 |
| | 315-399 мм | руб. | - |
| | 400 мм и выше | руб. | - |

Примечание:

1) размер стандартизированных тарифных ставок используется для определения платы за технологическое присоединение 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 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту;

2) размер платы за технологическое присоединение определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок в соответствии с главой V Методических указаний.

Приложение № 2
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от « 27 » декабря 2023 года № 23/561

**Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
внутри границ земельного участка заявителя, на 2024 год**

| № п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС |
|------------|---|-------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}): | | |
| 1.1. | максимальный расход газа газоиспользующего оборудования до 42 м ³ /час: | | |
| 1.1.1. | на разработку рабочей документации: | | |
| 1.1.1.1. | надземная (наземная) прокладка: | | |
| 1.1.1.1.1 | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| | до 0,04 км | руб. | 7 327,32 |
| | свыше 0,04 до 0,1 км | руб. | 8 793,68 |
| | свыше 0,1 до 0,2 км | руб. | 17 694,91 |
| 1.1.1.1.2. | наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| | до 0,04 км | руб. | 8 141,47 |
| | свыше 0,04 до 0,1 км | руб. | 9 770,76 |
| | свыше 0,1 до 0,2 км | руб. | 19 661,01 |
| 1.1.1.2. | подземная прокладка: | | |
| 1.1.1.2.1. | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| | до 0,04 км | руб. | 12 212,83 |
| | свыше 0,04 до 0,1 км | руб. | 14 654,90 |
| | свыше 0,1 до 0,2 км | руб. | 29 492,76 |
| 1.1.1.2.2. | диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| | до 0,04 км | руб. | 13 569,53 |
| | свыше 0,04 до 0,1 км | руб. | 16 284,18 |
| | свыше 0,1 до 0,2 км | руб. | 32 768,76 |
| 1.1.1.3. | наружный газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома) | | руб. 6 296,02 |
| 1.1.1.4. | наружный газопровод сети газопотребления средней сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома) | | руб. 3 132,46 |
| 1.1.1.5. | наружный подземный газопровод сети газопотребления, закрытая прокладка способом наклонно-направленного бурения, горизонтально-направленного бурения до 100 п.м. | | руб. 23 356,47 |
| 1.1.1.6. | внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома: | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|------------|--|------|-----------|
| | до 2 квартир | руб. | 10 687,70 |
| | свыше 2 до 4 квартир | руб. | 12 901,52 |
| | свыше 4 до 8 квартир | руб. | 14 774,60 |
| | свыше 8 до 16 квартир | руб. | 17 771,28 |
| | свыше 16 до 20 квартир | руб. | 23 363,94 |
| 1.1.1.7. | внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (котел-колонка, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома) | руб. | 5 518,09 |
| 1.1.1.8. | внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (АОГВ, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома) | руб. | 4 729,79 |
| 1.1.1.9. | внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома) | руб. | 3 931,12 |
| 1.1.1.10. | внутренний и вводной газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома) | руб. | 8 650,54 |
| 1.1.1.11. | внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью: | | |
| | до 20 кВт/час | руб. | 17 986,91 |
| | свыше 20 до 60 кВт/час | руб. | 25 718,89 |
| | свыше 60 до 100 кВт | руб. | 40 460,90 |
| | свыше 100 до 360 кВт | руб. | 64 997,34 |
| 1.1.1.12. | газорегуляторный пункт шкафного типа (ШРП), пункт учета газа (ПУГ) | руб. | 28 274,21 |
| 1.1.2. | на проведение инженерно-геодезических изысканий: | | |
| | выполнение топографической съемки до 0,04 км | руб. | 7 968,38 |
| | выполнение топографической съемки свыше 0,04 до 0,1 км | руб. | 13 945,28 |
| | выполнение топографической съемки свыше 0,1 до 0,2 км | руб. | 29 882,05 |
| 1.2. | максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м ³ /час: | | |
| 1.2.1. | на разработку рабочей документации: | | |
| 1.2.1.1. | надземная (наземная) прокладка: | | |
| 1.2.1.1.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| | до 0,04 км | руб. | 7 327,32 |
| | свыше 0,04 до 0,1 км | руб. | 8 793,68 |
| | свыше 0,1 до 0,2 км | руб. | 17 694,91 |
| | свыше 0,2 до 0,3 км | руб. | 25 132,02 |
| | свыше 0,3 до 0,4 км | руб. | 37 221,37 |
| | свыше 0,4 км до 0,5 км | руб. | 45 719,32 |
| | свыше 0,5 км до 0,6 км | руб. | 56 773,59 |
| | свыше 0,6 до 0,7 км | руб. | 62 112,53 |
| | свыше 0,7 до 0,8 км | руб. | 67 451,48 |
| | свыше 0,8 до 0,9 км | руб. | 72 790,42 |
| 1.2.1.1.2. | наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| | до 0,04 км | руб. | 8 141,47 |
| | свыше 0,04 до 0,1 км | руб. | 9 770,76 |
| | свыше 0,1 до 0,2 км | руб. | 19 661,01 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|------------|---|------|------------|
| | свыше 0,2 до 0,3 км | руб. | 27 924,46 |
| | свыше 0,3 до 0,4 км | руб. | 41 357,08 |
| | свыше 0,4 км до 0,5 км | руб. | 50 799,24 |
| | свыше 0,5 км до 0,6 км | руб. | 63 081,77 |
| | свыше 0,6 до 0,7 км | руб. | 69 013,92 |
| | свыше 0,7 до 0,8 км | руб. | 74 946,09 |
| | свыше 0,8 до 0,9 км | руб. | 80 878,24 |
| 1.2.1.2. | подземная прокладка: | | |
| 1.2.1.2.1. | диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| | до 0,04 км | руб. | 12 212,83 |
| | свыше 0,04 до 0,1 км | руб. | 14 654,90 |
| | свыше 0,1 до 0,2 км | руб. | 29 492,76 |
| | свыше 0,2 до 0,3 км | руб. | 41 886,07 |
| | свыше 0,3 до 0,4 км | руб. | 62 035,00 |
| | свыше 0,4 км до 0,5 км | руб. | 76 199,48 |
| | свыше 0,5 км до 0,6 км | руб. | 94 622,03 |
| | свыше 0,6 до 0,7 км | руб. | 103 520,27 |
| | свыше 0,7 до 0,8 км | руб. | 112 418,51 |
| | свыше 0,8 до 0,9 км | руб. | 121 317,99 |
| 1.2.1.2.2. | диаметром 100 мм и выше, протяженностью: | | |
| | до 0,04 км | руб. | 13 569,53 |
| | свыше 0,04 до 0,1 км | руб. | 16 284,18 |
| | свыше 0,1 до 0,2 км | руб. | 32 768,76 |
| | свыше 0,2 до 0,3 км | руб. | 46 539,93 |
| | свыше 0,3 до 0,4 км | руб. | 68 928,04 |
| | свыше 0,4 км до 0,5 км | руб. | 84 665,81 |
| | свыше 0,5 км до 0,6 км | руб. | 105 135,87 |
| | свыше 0,6 до 0,7 км | руб. | 115 022,39 |
| | свыше 0,7 до 0,8 км | руб. | 124 910,15 |
| | свыше 0,8 до 0,9 км | руб. | 134 797,90 |
| 1.2.1.3. | наружный подземный газопровод сети газопотребления, закрытая прокладка способом наклонно-направленного бурения, горизонтально-направленного бурения до 100 п.м. | руб. | 23 356,47 |
| 1.2.1.4. | внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома: | | |
| | от 16 до 20 квартир | руб. | 23 363,94 |
| | свыше 20 до 24 квартир | руб. | 28 555,93 |
| | свыше 24 до 28 квартир | руб. | 33 747,92 |
| | свыше 28 до 32 квартир | руб. | 38 939,91 |
| | свыше 32 до 40 квартир | руб. | 46 727,88 |
| | свыше 40 до 48 квартир | руб. | 57 111,86 |
| | свыше 48 до 56 квартир | руб. | 67 495,83 |
| | свыше 56 до 64 квартир | руб. | 77 879,80 |
| | свыше 64 до 72 квартир | руб. | 86 965,78 |
| | свыше 72 до 80 квартир | руб. | 97 349,76 |
| | свыше 80 до 88 квартир | руб. | 106 435,73 |
| | свыше 88 до 96 квартир | руб. | 116 819,71 |
| 1.2.1.5. | внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью: | | |
| | свыше 0,36 до 1 МВт | руб. | 82 969,31 |
| | свыше 1 до 2 МВт | руб. | 98 929,88 |
| | свыше 2 до 3 МВт | руб. | 114 256,90 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|----------|---|---------|--------------|
| | свыше 3 до 4 МВт | руб. | 129 583,93 |
| | свыше 4 до 5 МВт | руб. | 144 910,95 |
| | свыше 5 до 6 МВт | руб. | 158 840,19 |
| | свыше 6 до 7 МВт | руб. | 165 105,93 |
| | свыше 7 до 8 МВт | руб. | 171 371,66 |
| | свыше 8 до 9 МВт | руб. | 177 638,64 |
| | свыше 9 до 10 МВт | руб. | 183 904,37 |
| 1.2.1.6. | газорегуляторный пункт шкафного типа (ШРП), пункт учета газа (ПУГ) | руб. | 28 274,21 |
| 1.2.2. | на проведение инженерно-геодезических изысканий: | | |
| | выполнение топографической съемки до 0,04 км | руб. | 7 968,38 |
| | выполнение топографической съемки свыше 0,04 до 0,1 км | руб. | 13 945,28 |
| | выполнение топографической съемки свыше 0,1 до 0,2 км | руб. | 29 882,05 |
| | выполнение топографической съемки свыше 0,2 до 0,3 км | руб. | 49 803,03 |
| | выполнение топографической съемки свыше 0,3 до 0,4 км | руб. | 69 723,99 |
| | выполнение топографической съемки свыше 0,4 до 0,5 км | руб. | 89 644,96 |
| | выполнение топографической съемки свыше 0,5 до 0,6 км | руб. | 109 565,93 |
| | выполнение топографической съемки свыше 0,6 до 0,7 км | руб. | 129 486,89 |
| | выполнение топографической съемки свыше 0,7 до 0,8 км | руб. | 149 407,86 |
| | выполнение топографической съемки свыше 0,8 до 0,9 км | руб. | 169 328,83 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г): | | |
| 2.1. | стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром: | | |
| | 25 мм и менее | руб./км | 1 401 170,13 |
| | 26-38 мм | руб./км | 1 401 170,13 |
| | 39-45 мм | руб./км | 1 243 594,30 |
| | 46-57 мм | руб./км | 1 243 594,30 |
| | 58-76 мм | руб./км | 1 486 661,50 |
| 2.2. | стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром: | | |
| | 25 мм и менее | руб./км | - |
| | 26-38 мм | руб./км | - |
| | 39-45 мм | руб./км | - |
| | 46-57 мм | руб./км | - |
| | 58-76 мм | руб./км | - |
| 2.3. | полиэтиленовых газопроводов: | | |
| 2.3.1. | максимальный расход газа газоиспользующего оборудования до 42 м ³ /час, наружным диаметром: | | |
| | 32 мм и менее | руб./км | 1 880 447,12 |
| | 33-63 мм | руб./км | 1 880 447,12 |
| | 64-90 мм | руб./км | 1 822 450,77 |
| 2.3.2. | максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м ³ /час, наружным диаметром: | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|------|--|----------|--------------|
| | 91-110 мм | руб./км | 2 231 577,44 |
| | 111-160 мм | руб./км | 2 231 577,44 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью ($C^{пр}$): | | |
| | до 10 м ³ в час (на фасаде) | руб. | 20 190,75 |
| | до 10 м ³ в час (отдельно в ограде) | руб. | 87 568,55 |
| | 11-20 м ³ в час (на фасаде) | руб. | 20 190,75 |
| | 11-20 м ³ в час (отдельно в ограде) | руб. | 87 568,55 |
| | 21-31 м ³ в час | руб. | 217 076,40 |
| | 32-49 м ³ в час | руб. | 217 076,40 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C^{оу}$): | | |
| 4.1. | максимальный расход газа газоиспользующего оборудования до 42 м ³ /час: | | |
| | установка крана шарового условным диаметром 15 мм | руб./шт. | 352,17 |
| | установка крана шарового условным диаметром 20 мм | руб./шт. | 436,00 |
| | установка крана шарового условным диаметром 25 мм | руб./шт. | 615,76 |
| | установка крана шарового условным диаметром 32 мм | руб./шт. | 799,88 |
| | установка крана шарового условным диаметром 40 мм | руб./шт. | 1 241,57 |
| | установка крана шарового условным диаметром 57 мм | руб./шт. | 1 261,63 |
| | установка крана фланцевого условным диаметром 25 мм (в комплекте с фланцами) | руб./шт. | 5 485,83 |
| | установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами) | руб./шт. | 5 739,38 |
| | установка крана фланцевого условным диаметром 57 мм (в комплекте с фланцами) | руб./шт. | 8 413,21 |
| 4.2. | максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м ³ /час: | | |
| | установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм (в комплекте с фланцами) | руб./шт. | 12 040,45 |
| | установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм (в комплекте с фланцами) | руб./шт. | 14 211,07 |
| | установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм (в комплекте с фланцами) | руб./шт. | 22 881,31 |
| | установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм (в комплекте с фланцами) | руб./шт. | 38 908,33 |
| | установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм (в комплекте с фланцами) | руб./шт. | 64 588,33 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C^{г_{окс}}$): | | |
| 5.1. | стальные газопроводы: | | |
| | до 10 мм | руб./км | 1 645 027,80 |
| | 11-15 мм | руб./км | 1 645 027,80 |
| | 16-20 мм | руб./км | 1 691 791,84 |
| | 21-25 мм | руб./км | 1 691 791,84 |
| | 26-32 мм | руб./км | 1 691 791,84 |
| 5.2. | максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м ³ /час: | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|--------|---|----------|--------------|
| 5.2.1. | индивидуальная застройка (индивидуальные жилые дома, магазины, административные помещения): | | |
| | до 5 м.п. | руб./квм | 2 896 912,07 |
| | до 10 м.п. | руб./квм | 1 991 182,07 |
| | до 15 м.п. | руб./квм | 1 682 525,50 |
| | до 20 м.п. | руб./квм | 1 587 013,53 |
| | до 30 м.п. | руб./квм | 1 395 390,48 |
| | до 50 м.п. | руб./квм | 1 360 114,67 |
| 5.2.2. | многоквартирные жилые дома: | | |
| | до 150 м.п. | руб./квм | 3 331 759,93 |
| | до 250 м.п. | руб./квм | 3 152 389,20 |
| | до 500 м.п. | руб./квм | 3 157 149,80 |
| | до 1000 м.п. | руб./квм | 3 115 201,38 |
| | свыше 1000 м.п. | руб./квм | 2 958 310,60 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (С ^{гн}): | | |
| 6.1. | установка прибора учета газа | руб./шт. | 2 547,18 |
| 6.2. | установка прибора учета газа (с монтажом фланцевых соединений) | руб./шт. | 6 711,26 |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) (С ^{гн}): | | |
| 7.1. | установка газового котла (настенный, напольный) | руб./шт. | 3 326,77 |
| 7.2. | установка газовой колонки | руб./шт. | 1 663,39 |
| 7.3. | установка плиты газовой | руб./шт. | 2 025,80 |
| 7.4. | установка газовой поверхности | руб./шт. | 1 849,24 |

Примечание:

1) размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя определяется в соответствии с пунктом 42 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 16.08.2018 № 1151/18;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок дифференцированы в зависимости от целей использования газа (для коммунально-бытовых нужд).