**П Р И К А З**

29 декабря 2020 г. №

г. Ульяновск

|  |
| --- |
| **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединениегазоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью**  **«Газпром газораспределение Ульяновск», на 2021 год** |

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ   
«О газоснабжении в Российской Федерации», по**с**тановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования   
к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18   
«Об утверждении Методических указаний по расчёту размера платы   
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования   
к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину», на основании Положения   
об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области», п р и к а з ы в а ю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединениегазоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическоеприсоединение внутри границ земельного участка Заявителя, при технологическомприсоединении к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск» согласно приложению №2.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах  
1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1января2021 года по 31 декабря   
2021 года включительно.

Руководитель С.В.Ципровский

|  |  |
| --- | --- |
|  | ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  к приказу Агентства по регулированию цен и тарифовУльяновской области  от \_\_ декабря2020 г. № \_\_\_ |

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Перечень стандартизированных  тарифных ставок | Стандартизированная  тарифная ставка  (без учёта НДС) | |
| единица измерения | размер стандартизи-рованной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | C1, ставка на покрытие расходов ГРО1, связанных с проектированием газораспределительной сети: |  |  |
| 1.1. | На строительство наземным (надземным) способом прокладки газопровода наружным диаметром: |  |  |
| 1.1.1. | Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода: | руб. |  |
| 1.1.1.1. | до 100 м | 151 573,00 |
| 1.1.1.2. | 101-500 м | 490 999,00 |
| 1.1.1.3. | 501-1000 м | 834 952,00 |
| 1.1.2. | 100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода: |  |
| 1.1.2.1. | до 100 м | 155 814,00 |
| 1.1.2.2. | 101-500 м | 507 536,00 |
| 1.1.2.3. | 501-1000 м | 860 071,00 |
| 1.2. | На строительство подземным способом прокладки газопровода наружным диаметром: |  |  |
| 1.2.1. | Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода: |  |  |
| 1.2.1.1. | до 100 м | руб. | 234 026,00 |
| 1.2.1.2. | 101-500 м |  | 663 263,00 |
| 1.2.1.3. | 501-1000 м | 1 204 800,00 |
| 1.2.2. | 100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода: |  |
| 1.2.2.1. | до 100 м | 257 129,00 |
| 1.2.2.2. | 101-500 м | 690 824,00 |
| 1.2.2.3. | 501-1000 м | 1 246 665,00 |
| 2. | С2, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода: |  |  |
| 2.1. | Наземная (надземная) прокладка наружным диаметром: |  |  |
| 2.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 777 119,00 |
| 2.1.2. | 51-100 мм | 1 125 688,00 |
| 2.1.3. | 101-158 мм | 1 344 083,00 |
| 2.1.4. | 159-218 мм | 1 780 980,00 |
| 2.1.5. | 219-272 мм | 2 760 563,00 |
| 2.1.6. | 273-324 мм | 3 229 007,00 |
| 2.1.7. | 325-425 мм | 5 450 889,00 |
| 2.1.8. | 426-529 мм | 7 519 356,00 |
| 2.1.9. | 530 мм и выше | 8 631 282,00 |
| 2.2. | Подземная прокладка наружным диаметром: |  |  |
| 2.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | 0,00 |
| 2.2.2. | 51-100 мм | 1 652 779,00 |
| 2.2.3. | 101-158 мм | 1 781 557,00 |
| 2.2.4. | 159-218 мм | 2 760 638,00 |
| 2.2.5. | 219-272 мм | 3 587 914,00 |
| 2.2.6. | 273-324 мм | 5 194 872,00 |
| 2.2.7. | 325-425 мм | 6 544 964,00 |
| 2.2.8. | 426-529 мм | 8 468 741,00 |
| 2.2.9. | 530 мм и выше | 8 621 736,00 |
| 3. | С3, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром: |  |  |
| 3.1. | 109 мм и менее | руб./км | 1 048 399,00 |
| 3.2. | 110-159 мм | 1 199 605,00 |
| 3.3. | 160-224 мм | 1 819 855,00 |
| 3.4. | 225-314 мм | 4 257 113,00 |
| 3.5. | 315-399 мм | 14 044 183,00 |
| 3.6. | 400 мм и выше | 13 004 938,00 |
| 4. | С4, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом: |  |  |
| 4.1. | Стальные газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром: | руб./км |  |
| 4.1.1. | 50 мм и менее | 7 011 000,00 |
| 4.1.2. | 51-100 мм | 8 604 000,00 |
| 4.1.3. | 101-158 мм | 9 642 000,00 |
| 4.2. | Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром: |  |
| 4.2.1. | 109 мм и менее | 7 299 000,00 |
| 4.2.2. | 110-159 мм | 8 776 000,00 |
| 5. | С5, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования пропускной способностью: |  |  |
| 5.1. | до 40 м3 в час | руб./м3  в час | 22 714,00 |
| 5.2. | 40 - 99 м3 в час | 8 659,00 |
| 5.3. | 100 - 399 м3 в час | 2 642,00 |
| 5.4. | 400 - 999 м3 в час | 1 073,00 |
| 5.5. | 1 000 – 1 999 м3 в час | 642,00 |
| 6. | С6, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии выходной мощности: | руб./ м3  в час |  |
| 6.1. | до 1 кВт |  | 712,00 |
| 6.2. | от 1 кВт до 2 кВт |  | 600,00 |
| 7. | С7.1, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий: |  |  |
| 7.1. | Стальные газопроводы: |  |  |
| 7.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: |  |  |
| 7.1.1.1. | С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 7.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 3 716,00 |
| 7.1.1.1.2. | 108-158 мм | 3 716,00 |
| 7.1.1.1.3. | 159-218 мм | 3 716,00 |
| 7.1.1.1.4. | 219-272 мм | 3 716,00 |
| 7.1.1.1.5. | 273-324 мм | 3 716,00 |
| 7.1.1.1.6. | 325-425 мм | 3 716,00 |
| 7.1.1.1.7. | 426-529 мм | 3 716,00 |
| 7.1.1.1.8. | 530 мм и выше | 3 716,00 |
| 7.1.1.2. | С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 7.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | 3 716,00 |
| 7.1.1.2.2. | 108-158 мм | 3 716,00 |
| 7.1.1.2.3. | 159-218 мм | 3 716,00 |
| 7.1.1.2.4. | 219-272 мм | 3 716,00 |
| 7.1.1.2.5. | 273-324 мм | 3 716,00 |
| 7.1.1.2.6. | 325-425 мм | 3 716,00 |
| 7.1.1.2.7. | 426-529 мм | 3 716,00 |
| 7.1.1.2.8. | 530 мм и выше | 3 716,00 |
| 7.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |  |  |
| 7.1.2.1. | С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 7.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 4 610,00 |
| 7.1.2.1.2. | 108-158 мм | 4 610,00 |
| 7.1.2.1.3. | 159-218 мм | 4 610,00 |
| 7.1.2.1.4. | 219-272 мм | 4 610,00 |
| 7.1.2.1.5. | 273-324 мм | 4 610,00 |
| 7.1.2.1.6. | 325-425 мм | 4 610,00 |
| 7.1.2.1.7. | 426-529 мм | 4 610,00 |
| 7.1.2.1.8. | 530 мм и выше | 4 610,00 |
| 7.1.2.2. | С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 7.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | 4 610,00 |
| 7.1.2.2.2. | 108-158 мм | 4 610,00 |
| 7.1.2.2.3. | 159-218 мм | 4 610,00 |
| 7.1.2.2.4. | 219-272 мм | 4 610,00 |
| 7.1.2.2.5. | 273-324 мм | 4 610,00 |
| 7.1.2.2.6. | 325-425 мм | 4 610,00 |
| 7.1.2.2.7. | 426-529 мм | 4 610,00 |
| 7.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 4 610,00 |
| 7.2. | Полиэтиленовые газопроводы: |  |  |
| 7.2.1. | С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 7.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | 4 610,00 |
| 7.2.1.2. | 110-159 мм | 4 610,00 |
| 7.2.1.3. | 160-224 мм | 4 610,00 |
| 7.2.1.4. | 225-314 мм | 4 610,00 |
| 7.2.1.5. | 315-399 мм | 4 610,00 |
| 7.2.1.6. | 400 мм и выше | 4 610,00 |
| 7.2.2. | С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 7.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. | 4 610,00 |
| 7.2.2.2. | 110-159 мм | 4 610,00 |
| 7.2.2.3. | 160-224 мм | 4 610,00 |
| 7.2.2.4. | 225-314 мм | 4 610,00 |
| 7.2.2.5. | 315-399 мм | 4 610,00 |
| 7.2.2.6. | 400 мм и выше | 4 610,00 |
| 8. | С7.2, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента: |  |  |
| 8.1. | Стальные газопроводы: |  |  |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: |  |  |
| 8.1.1.1. | С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 8.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 7 414,00 |
| 8.1.1.1.2. | 108-158 мм | 8 795,00 |
| 8.1.1.1.3. | 159-218 мм | 8 795,00 |
| 8.1.1.1.4. | 219-272 мм | 131 379,00 |
| 8.1.1.1.5. | 273-324 мм | 164 713,00 |
| 8.1.1.1.6. | 325-425 мм | 229 928,00 |
| 8.1.1.1.7. | 426-529 мм | 230 357,00 |
| 8.1.1.1.8. | 530 мм и выше | 230 357,00 |
| 8.1.1.2. | С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 8.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | 29 816,00 |
| 8.1.1.2.2. | 108-158 мм | 41 459,00 |
| 8.1.1.2.3. | 159-218 мм | 63 980,00 |
| 8.1.1.2.4. | 219-272 мм | 131 379,00 |
| 8.1.1.2.5. | 273-324 мм | 164 713,00 |
| 8.1.1.2.6. | 325-425 мм | 229 928,00 |
| 8.1.1.2.7. | 426-529 мм | 230 357,00 |
| 8.1.1.2.8. | 530 мм и выше | 230 357,00 |
| 8.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |  |  |
| 8.1.2.1. | С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 8.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 8 728,00 |
| 8.1.2.1.2. | 108-158 мм | 10 195,00 |
| 8.1.2.1.3. | 159-218 мм | 10 195,00 |
| 8.1.2.1.4. | 219-272 мм | 132 693,00 |
| 8.1.2.1.5. | 273-324 мм | 166 027,00 |
| 8.1.2.1.6. | 325-425 мм | 231 242,00 |
| 8.1.2.1.7. | 426-529 мм | 231 242,00 |
| 8.1.2.1.8. | 530 мм и выше | 231 242,00 |
| 8.1.2.2. | С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 8.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | 33 103,00 |
| 8.1.2.2.2. | 108-158 мм | 42 773,00 |
| 8.1.2.2.3. | 159-218 мм | 71 127,00 |
| 8.1.2.2.4. | 219-272 мм | 132 693,00 |
| 8.1.2.2.5. | 273-324 мм | 166 027,00 |
| 8.1.2.2.6. | 325-425 мм | 231 242,00 |
| 8.1.2.2.7. | 426-529 мм | 231 242,00 |
| 8.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 231 242,00 |
| 8.2. | Полиэтиленовые газопроводы: |  |  |
| 8.2.1. | С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 8.2.1.1. | 63 мм и менее | руб. | 9 228,00 |
| 8.2.1.2. | 64-109 мм | 35 959,00 |
| 8.2.1.3. | 110-159 мм | 49 300,00 |
| 8.2.1.4. | 160-224 мм | 62 733,00 |
| 8.2.1.5. | 225-314 мм | 82 402,00 |
| 8.2.1.6. | 315-399 мм | 112 268,00 |
| 8.2.1.7. | 400 мм и выше мм | 112 268,00 |
| 8.2.2. | С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 8.2.2.1. | 63 мм и менее | руб. | 9 228,00 |
| 8.2.2.2. | 64-109 мм | 35 959,00 |
| 8.2.2.3. | 110-159 мм | 49 300,00 |
| 8.2.2.4. | 160-224 мм | 62 733,00 |
| 8.2.2.5. | 225-314 мм | 82 402,00 |
| 8.2.2.6. | 315-399 мм | 112 268,00 |
| 8.2.2.7. | 400 мм и выше мм | 112 268,00 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1 Газораспределительная организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства (Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»).

Примечание:

1. Величина платы за технологическое присоединение определяется исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования Заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сетей газораспределения и объектов на них (протяжённость, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрена проектом газоснабжения.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
|  | ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  к приказу Агентства по регулированию цен и тарифовУльяновской области  от \_\_декабря2020 г. № \_\_\_\_ |

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,**

**определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя,при технологическом присоединении к газораспределительным сетямОбщества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Перечень стандартизированных  тарифных ставок | Стандартизированная  тарифная ставка  (без учёта НДС) | | | |
| единица измерения | размер стандартизи-рованной тарифной ставки | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | |
| 1. | Cпр, стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления : | | | | |
| 1.1. | На проведение инженерно-геодезических изысканий: | | | | |
| 1.1.1. | Не более 42 куб.м/час | руб./ подключение | 4 754,00 | | |
| 1.1.2. | Свыше 42 куб.м/час | 4 754,00 | | |
| 1.2. | На разработку проектной и рабочей документации: | | | | |
| 1.2.1. | Индивидуальное жилищное строительство | | | | |
| 1.2.1.1. | Надворные постройки в домовладении (бани, теплицы) | руб./ подключение | 1 769,00 | | |
| 1.2.1.2. | Индивидуальный жилой дом (до 5 куб.м/ч) | 4 312,00 | | |
| 1.2.1.3. | Индивидуальный жилой дом (свыше 5 куб.м./ч | 6 307,00 | | |
| 1.2.1.4. | Установка узла учёта газа | 1 416,00 | | |
| 1.2.2. | Многоквартирные жилые дома | | | | |
| 1.2.3. | Коммунально-бытовые предприятия | | | | |
| 1.2.2.1. | Многоквартирные жилые дома (до 10 квартир) | руб./ подключение | 21 579,00 | | |
| 1.2.2.2. | Многоквартирные жилые дома (до 20 квартир) | 33 647,00 | | |
| 1.2.2.3. | Многоквартирные жилые дома (до 30 квартир) | 38 581,00 | | |
| 1.2.2.4. | Многоквартирные жилые дома (свыше 30 квартир) | 72 623,00 | | |
| 1.2.3. | Коммунально-бытовые предприятия | | | | |
| 1.2.3.1. | Теплогенераторная (до 50 кВт) | руб./ подключение | 21 179,00 | | |
| 1.2.3.2. | Теплогенераторная (до 100 кВт) | 35 042,00 | | |
| 1.2.3.3. | Теплогенераторная (от 101 до 200 кВт) | 55 086,00 | | |
| 1.2.3.4. | Теплогенераторная(от 201 до 360 кВт) | 60 809,00 | | |
| 1.2.3.5. | Установка узла учёта газа | 4 895,00 | | |
| 1.2.4. | Агро-комплекс | | | | |
| 1.2.4.1. | Газоиспользующее оборудование (зерносушилки) до 8 МВт | руб./ подключение | 135 953,00 | | |
| 1.2.4.2. | Газоиспользующее оборудование (зерносушилки) до 17 МВт | 213 268,00 | | |
| 1.2.4.3. | Газоиспользующее оборудование (тепличные комплексы) | 132 167,00 | | |
| 1.2.4.4. | Установка узла учёта газа | 33 444,00 | | |
| 1.2.5. | Промышленные предприятия | | | | |
| 1.2.5.1. | Обвязка газогорелочных устройств, предназначенных для технологических процессов | руб./ подключение | 200 565,00 | | |
| 1.2.5.2. | Установка узла учёта газа | 33 444,00 | | |
| 1.2.6. | Пункт редуцирования газа | | | | |
| 1.2.6.1. | Установка пункта редуцирования газа (ПРГ) | руб./ подключение | 25 412,00 | | |
| 1.2.7. | Электро-химическая защита подземных стальных газопроводов (ЭХЗ) | | | | |
| 1.2.7.1. | Электрозащитная установка от коррозии | руб./ подключение | 83 533,00 | | |
| 2. | Сг, стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии: | | С учётом стоимости материалов | Без учёта стоимости материалов | | |
| 2.1. | Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка: | | | | |
| 2.1.1. | Давление до 0,005 МПа в газопроводе диаметром: | | | | |
| 2.1.1.1. | 25 мм и менее | руб./м | 751,00 | 537,00 | | |
| 2.1.1.2. | 26-38 мм | 757,00 | 542,00 | | |
| 2.1.1.3. | 39-45 мм | 871,00 | 545,00 | | |
| 2.1.1.4. | 46-57 мм | 982,00 | 568,00 | | |
| 2.1.1.5. | 58-76 мм | 1 178,00 | 652,00 | | |
| 2.1.1.6. | 89 мм | 1 319,00 | 704,00 | | |
| 2.1.1.7. | 108 мм | 1 582,00 | 934,00 | | |
| 2.1.1.8. | 114-159 мм | 2 671,00 | 1 329,00 | | |
| 2.1.1.9. | 219 мм | 4 104,00 | 2 028,00 | | |
| 2.1.2. | Давление от 0,005 до 1,2 МПа в газопроводе диаметром: | | | | |
| 2.1.2.1. | 25 мм и менее | руб./м | 751,00 | 537,00 | | |
| 2.1.2.2. | 26-38 мм | 757,00 | 542,00 | | |
| 2.1.2.3. | 39-45 мм | 871,00 | 545,00 | | |
| 2.1.2.4. | 46-57 мм | 1 238,00 | 824,00 | | |
| 2.1.2.5. | 58-76 мм | 1 413,00 | 887,00 | | |
| 2.1.2.6. | 89 мм | 1 554,00 | 938,00 | | |
| 2.1.2.7. | 108 мм | 1 816,00 | 1 169,00 | | |
| 2.1.2.8. | 114-159 мм | 2 957,00 | 1 615,00 | | |
| 2.1.2.9. | 219 мм | 4 809,00 | 2 733,00 | | |
| 2.1.3. | Установка изолирующих соединений на газопроводе диаметром: | | | | |
| 2.1.3.1. | До 50 мм | руб./шт | 8 845,00 | 979,00 | | |
| 2.1.3.2. | До 65 мм | 12 383,00 | 1 365,00 | | |
| 2.1.3.3. | До 80 мм | 14 262,00 | 1 364,00 | | |
| 2.1.3.4. | До 100 мм | 17 438,00 | 1 492,00 | | |
| 2.1.3.5. | До 150 мм | 31 882,00 | 2 574,00 | | |
| 2.1.3.6. | До 200 мм | 43 152,00 | 2 588,00 | | |
| 2.1.4. | Монтаж опор | | | | |
| 2.1.4.1. | Высотой до 1 м для стального газопровода в диаметре: | | | | |
| 2.1.4.1.1. | До 50 мм | руб./м | 352,00 | 186,00 | | |
| 2.1.4.1.2. | До 65 мм | 360,00 | 176,00 | | |
| 2.1.4.1.3. | До 80 мм | 332,00 | 150,00 | | |
| 2.1.4.1.4. | До 100 мм | 379,00 | 206,00 | | |
| 2.1.4.1.5. | До 150 мм | 396,00 | 179,00 | | |
| 2.1.4.1.6. | До 200 мм | 424,00 | 186,00 | | |
| 2.1.4.2. | Высотой до 2,2 м для стального газопровода в диаметре: | | | | |
| 2.1.4.2.1. | До 50 мм | руб./м | 511,00 | 258,00 | | |
| 2.1.4.2.2. | До 65 мм | 538,00 | 236,00 | | |
| 2.1.4.2.3. | До 80 мм | 538,00 | 201,00 | | |
| 2.1.4.2.4. | До 100 мм | 544,0 | 256,00 | | |
| 2.1.4.2.5. | До 150 мм | 636,00 | 244,00 | | |
| 2.1.4.2.6. | До 200 мм | 711,00 | 243,00 | | |
| 2.1.4.3. | Высотой до 5 м для стального газопровода в диаметре: | | | | |
| 2.1.4.3.1. | До 50 мм | руб./м | 920,00 | 329,00 | | |
| 2.1.4.3.2. | До 65 мм | 920,00 | 329,00 | | |
| 2.1.4.3.3. | До 80 мм | 920,00 | 329,00 | | |
| 2.1.4.3.4. | До 100 мм | 953,00 | 345,00 | | |
| 2.1.4.3.5. | До 150 мм | 1 124,00 | 316,00 | | |
| 2.1.4.3.6. | До 200 мм | 1 298,00 | 345,00 | | |
| 2.1.5. | Фасадный газопровод диаметром: | | | | |
| 2.1.5.1. | 25 мм и менее | руб./м | 985,00 | 677,00 | | |
| 2.1.5.2. | 26-38 мм | 1 013,00 | 677,00 | | |
| 2.1.5.3. | 39-45 мм | 1 105,00 | 725,00 | | |
| 2.1.5.4. | 46-57 мм | 1 269,00 | 809,00 | | |
| 2.1.5.5. | 58-76 мм | 1 804,00 | 1 116,00 | | |
| 2.1.5.6. | 89 мм | 2 049,00 | 1 262,00 | | |
| 2.1.5.7. | 108 мм | 2 428,00 | 1 415,00 | | |
| 2.1.5.8. | 114-159 мм | 3 803,00 | 2 132,00 | | |
| 2.1.5.9. | 219 мм | 7 198,00 | 4 528,00 | | |
| 2.2. | Стальные газопроводы, подземная прокладка: | | | | |
| 2.2.1. | Давление до 0,005 МПа в газопроводе диаметром с учётом земляных работ: | | | | |
| 2.2.1.1. | 26-57 мм | руб./м | 1 777,00 | 1 205,00 |
| 2.2.1.2. | 58-76 мм | 2 218,00 | 1 243,00 |
| 2.2.1.3. | 89 мм | 2 358,00 | 1 308,00 |
| 2.2.1.4. | 108 мм | 2 372,00 | 1 333,00 |
| 2.2.1.5. | 114 мм | 3 398,00 | 1 584,00 |
| 2.2.1.6. | 219 мм | 4 226,00 | 1 786,00 |
| 2.2.2. | Давление до 0,005 МПа в газопроводе диаметром без учёта земляных работ: | | | | |
| 2.2.2.1. | 26-57 мм | руб./м | 958,00 | 494,00 |
| 2.2.2.2. | 58-76 мм | 1 399,00 | 531,00 |
| 2.2.2.3. | 89 мм | 1 538,00 | 596,00 |
| 2.2.2.4. | 108 мм | 1 553,00 | 622,00 |
| 2.2.2.5. | 114 мм | 2 578,00 | 873,00 |
| 2.2.2.6. | 219 мм | 3 407,00 | 1 075,00 |
| 2.2.3. | Давление от 0,005 до 0,3 МПа в газопроводе диаметром с учётом земляных работ: | | | | |
| 2.2.3.1. | 26-57 мм | руб./м | 1 862,00 | 1 290,00 |
| 2.2.3.2. | 58-76 мм | 2 312,00 | 1 337,00 |
| 2.2.3.3. | 89 мм | 2 451,00 | 1 418,00 |
| 2.2.3.4. | 108 мм | 2 466,00 | 1 427,00 |
| 2.2.3.5. | 114 мм | 3 512,00 | 1 699,00 |
| 2.2.3.6. | 219 мм | 4 356,00 | 1 916,00 |
| 2.2.4. | Давление от 0,005 до 0,3 МПа в газопроводе диаметром без учёта земляных работ: | | | | |
| 2.2.4.1. | 26-57 мм | руб./м | 1 396,00 | 1 043,00 |
| 2.2.4.2. | 58-76 мм | 1 492,00 | 1 454,00 |
| 2.2.4.3. | 89 мм | 1 632,00 | 1 519,00 |
| 2.2.4.4. | 108 мм | 1 646,00 | 1 544,00 |
| 2.2.4.5. | 114 мм | 2 693,00 | 1 842,00 |
| 2.2.4.6. | 219 мм | 3 537,00 | 2 078,00 |
| 2.2.5. | Давление от 0,3 до 1,2 МПа в газопроводе диаметром с учётом земляных работ: | | | | |
| 2.2.5.1. | 26-57 мм | руб./м | 1 968,00 | 579,00 |
| 2.2.5.2. | 58-76 мм | 2 429,00 | 626,00 |
| 2.2.5.3. | 89 мм | 2 569,00 | 706,00 |
| 2.2.5.4. | 108 мм | 2 583,00 | 716,00 |
| 2.2.5.5. | 114 мм | 3 656,00 | 987,00 |
| 2.2.5.6. | 219 мм | 4 518,00 | 1 205,00 |
| 2.2.6. | Давление от 0,3 до 1,2 МПа в газопроводе диаметром без учёта земляных работ: | | | | |
| 2.2.6.1. | 26-57 мм | руб./м | 1 149,00 | 685,00 |
| 2.2.6.2. | 58-76 мм | 1 610,00 | 742,00 |
| 2.2.6.3. | 89 мм | 1 749,00 | 807,00 |
| 2.2.6.4. | 108 мм | 1 764,00 | 833,00 |
| 2.2.6.5. | 114 мм | 2 836,00 | 1 131,00 |
| 2.2.6.6. | 219 мм | 3 699,00 | 1 367,00 |
| 2.3. | Полиэтиленовые газопроводы: | | | | |
| 2.3.1. | Давление до 0,005 МПа в газопроводе диаметром с учётом земляных работ: | | | | |
| 2.3.1.1. | 32 -63 мм | руб./м | 1 104,00 | 739,00 |
| 2.3.1.2. | 64-90 мм | 1 267,00 | 741,00 |
| 2.3.1.3. | 110 мм | 1 764,00 | 734,00 |
| 2.3.1.3. | 160 мм | 2 860,00 | 790,00 |
| 2.3.1.3. | 225 мм | 4 662,00 | 1 015,00 |
| 2.3.2. | Давление до 0,005 МПа в газопроводе диаметром без учёта земляных работ: | | | | |
| 2.3.2.1. | 32 -63 мм | руб./м | 515,00 | 258,00 |
| 2.3.2.2. | 64-90 мм | 757,00 | 308,00 |
| 2.3.2.3. | 110 мм | 910,00 | 308,00 |
| 2.3.2.3. | 160 мм | 2 328,00 | 344,00 |
| 2.3.2.3. | 225 мм | 4 130,00 | 578,00 |
| 2.3.3. | Давление от 0,005 до 0,3 МПа в газопроводе диаметром с учётом земляных работ: | | | | |
| 2.3.3.1. | 32 -63 мм | руб./м | 1 121,00 | 555,00 |
| 2.3.3.2. | 64-90 мм | 1 286,00 | 760,00 |
| 2.3.3.3. | 110 мм | 1 782,00 | 760,00 |
| 2.3.3.3. | 160 мм | 2 879,00 | 808,00 |
| 2.3.3.3. | 225 мм | 4 687,00 | 1 041,00 |
| 2.3.4. | Давление от 0,005 до 0,3 МПа в газопроводе диаметром без учёта земляных работ: | | | | |
| 2.3.4.1. | 32 -63 мм | руб./м | 1 121,00 | 555,00 |
| 2.3.4.2. | 64-90 мм | 1 286,00 | 760,00 |
| 2.3.4.3. | 110 мм | 1 782,00 | 760,00 |
| 2.3.4.3. | 160 мм | 2 879,00 | 808,00 |
| 2.3.4.3. | 225 мм | 4 687,00 | 1 041,00 |
| 2.3.5. | Установка цокольных вводов на газопроводах диаметром: | | | | |
| 2.3.5.1. | До 63 мм | руб./шт | 16 616,00 | 12 213,00 |
| 2.3.5.2. | До 110 мм | 31 715,00 | 21 585,00 |
| 2.3.5.3. | До 160 мм | 53 939,00 | 32 784,00 |
| 2.3.6. | Выдержка под давлением до 0,6 МПа при испытании на прочность и герметичность газопроводов условным диаметром 50-300 мм | 1 участок | 25 914,00 | | |
| 2.3.7. | Выдержка под давлением от 0,6 до1,2 МПа при испытании на прочность и герметичность газопроводов условным диаметром 50-300 мм | 1 участок | 29 034,00 | | |
| 3. | Спрг, стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа: | | С учётом стоимости материалов | Без учёта стоимости материалов | | |
| 3.1. | до 10 м3/час | руб./м3 | 23 596,00 | 16 059,00 | | |
| 3.2. | 11-20 м3/час |  | 13 109,00 | 8 921,00 | | |
| 3.3. | 21-31 м3/час |  | 8 739,00 | 5 948,00 | | |
| 3.4. | 32-49 м3/час |  | 5 620,00 | 3 907,00 | | |
| 3.5. | 50-99 м3/час |  | 2 748,00 | 1 910,00 | | |
| 3.6. | 100-399м3/час |  | 824,00 | 573,00 | | |
| 3.7. | 400-2000 м3/час |  | 156,00 | 111,00 | | |
| 4. | Соу, стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств: | | С учётом стоимости материалов | Без учёта стоимости материалов | | |
| 4.1. | Внутренний газопровод диаметром: | | | | |
| 4.1.1. | до 15 мм | руб./шт. | 1 894,00 | 1 622,00 | |
| 4.1.2. | 16-20 мм | 2 007,00 | 1 622,00 | |
| 4.1.3. | 21-25 мм | 2 185,00 | 1 622,00 | |
| 4.1.4. | 26-32 мм | 2 755,00 | 1 895,00 | |
| 4.1.5. | 33-40 мм | 3 470,00 | 1 895,00 | |
| 4.1.6. | 41-50 мм | 3 899,00 | 1 895,00 | |
| 4.2. | Наземная (надземная) прокладка: | | | | |
| 4.2.1. | Наружный газопровод диаметром (с резьбовым присоединением и присоединением под сварку): | | | | |
| 4.2.1.1. | 21-25 мм | руб./шт. | 7 102,00 | 6 540,00 | |
| 4.2.1.2. | 26-32 мм | 7 400,00 | 6 540,00 | |
| 4.2.1.3. | 33-40 мм | 8 114,00 | 6 540,00 | |
| 4.2.1.4. | 41-50 мм | 8 544,00 | 6 540,00 | |
| 4.2.1.5. | 65 мм | 13 999,00 | 9 304,00 | |
| 4.2.1.6. | 80 мм | 15 123,00 | 9 304,00 | |
| 4.2.1.7. | 100 мм | 26 270,00 | 12 932,00 | |
| 4.2.1.8. | 150 мм | 51 760,00 | 32 916,00 | |
| 4.2.1.9. | 200 мм | 87 212,00 | 65 076,00 | |
| 4.2.2. | Наружный газопровод диаметром (с фланцевым присоединением): | | | | |
| 4.2.2.1. | 26-32 мм | руб./шт. | 13 733,00 | 6 786,00 | |
| 4.2.2.2. | 33-40 мм | 16 389,00 | 6 786,00 | |
| 4.2.2.3. | 41-50 мм | 17 241,00 | 6 786,00 | |
| 4.2.2.4. | 65 мм | 22 957,00 | 9 888,00 | |
| 4.2.2.5. | 80 мм | 25 447,00 | 9 888,00 | |
| 4.2.2.6. | 100 мм | 27 028,00 | 13 504,00 | |
| 4.2.2.7. | 150 мм | 52 354,00 | 31 079,00 | |
| 4.2.2.8. | 200 мм | 123 996,00 | 63 768,00 | |
| 4.3. | Подземная прокладка: | | | | |
| 4.3.1. | Стальной газопровод диаметром: | | | | |
| 4.3.1.1. | До 50 мм | руб./шт | 24 708,00 | 3 182,00 | |
| 4.3.1.2. | До 80 мм | 33 331,00 | 3 182,00 | |
| 4.3.1.3. | До 100 мм | 44 947,00 | 8 040,00 | |
| 4.3.1.4. | До 150 мм | 74 456,00 | 8 040,00 | |
| 4.3.1.5. | До 200 мм | 196 668,00 | 15 624,00 | |
| 4.3.2. | Полиэтиленовый газопровод диаметром: | | | | |
| 4.3.2.1. | До 32 мм | руб./шт | 21 165,00 | 2 531,00 | |
| 4.3.2.2. | До 63 мм | 28 994,00 | 2 531,00 | |
| 4.3.2.3. | До 90 мм | 41 959,00 | 7 131,00 | |
| 4.3.2.4. | До 110 мм | 58 610,00 | 7 131,00 | |
| 4.3.2.5. | До 160 мм | 106 089,00 | 14 784,00 | |
| 4.3.2.6. | До 225 мм | 221 406,00 | 14 784,00 | |
| 5. | Сгокс, стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства Заявителя при наземном (надземном) способе прокладке: | | | | |
| 5.1. | С учётом стоимости материалов: | | | | |
| 5.1.1. | 11-15 мм | руб./м | 835,00 | | |
| 5.1.2. | 16-20 мм | 904,00 | | |
| 5.1.3. | 21-25 мм | 910,00 | | |
| 5.1.4. | 26-32 мм | 979,00 | | |
| 5.1.5. | 40 мм | 1 040,00 | | |
| 5.1.6. | 57 мм | 1 282,00 | | |
| 5.2. | Без учёта стоимости материалов: | | | | |
| 5.2.1. | 11-15 мм | руб./м | 610,00 | | |
| 5.2.2. | 16-20 мм | 624,00 | | |
| 5.2.3. | 21-25 мм | 625,00 | | |
| 5.2.4. | 26-32 мм | 659,00 | | |
| 5.2.5. | 40 мм | 663,00 | | |
| 5.2.6. | 57 мм | 812,00 | | |
| 6. | Спу, стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учёта газа (без учёта стоимости прибора учёта) | | | | |
| 6.1. | Для физических лиц | руб. | 1 550,00 | | |
| 6.2. | Для юридических лиц | руб. | 2 915,00 | | |
| 6.3. | Монтаж измерительного комплекса на базе счетчика ИРВИС (без подключпения) | руб. | 34 975,00 | | |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_