|  |
| --- |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 1  к пункту 3 протокола заседания  правления региональной службы  по тарифам Нижегородской области  от 12 декабря 2025 г. № 59 |

**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5262390050), г. Нижний Новгород, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, на 2026 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| без НДС, в ценах 2026 года | | | | | | | | |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (С0) | | | | | | Размер стандартизированой тарифной ставки, руб./ подключение | | |
| Прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему | | | | | | 2 320,37 | | |
| **Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5262390050), г. Нижний Новгород, на 2026 год** | | | | | | | | |
| без НДС, в ценах 2026 года | | | | | | | | |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода (С1) | Размеры стандартизированных тарифных ставок в зависимости от протяженности строящейся газораспределительной сети, руб./ подключение | | | | | | | |
| до 100м | 101-500м | 501-1000м | 1000-2000м | 2001-3000м | 3001-4000м | 4001-5000м | 5001м и более |
| Надземный тип прокладки газопровода наружным диаметром: | х | х | х | х | х | х | х | х |
| менее 100 мм | 83 507,59 | 203 178,92 | 379 235,67 | 649 509,06 | 942 757,05 | 1 187 780,71 | 1 490 479,28 | 1 726 539,21 |
| 101 мм и более | 89 295,69 | 231 523,49 | 422 537,68 | 677 980,58 | 1 005 553,95 | 1 292 126,93 | 1 569 888,67 | 1 769 150,57 |
| Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром: | х | х | х | х | х | х | х | х |
| менее 100 мм | 100 128,68 | 228 722,48 | 565 827,50 | 896 544,71 | 1 217 736,97 | 1 547 227,99 | 1 871 544,88 | 2 110 008,44 |
| 101 мм и более | 112 212,20 | 260 755,79 | 563 234,88 | 918 650,90 | 1 329 062,46 | 1 646 649,39 | 1 978 448,24 | 2 212 200,94 |
| Примечание: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России 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». | | | | | | | | |

|  |
| --- |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 2  к пункту 1 протокола заседания  правления региональной службы  по тарифам Нижегородской области  от 12 декабря 2025 г. № 59 |
| **Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов, проектированием и строительством пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5262390050), г. Нижний Новгород** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | без НДС, в ценах 2026 года |
| **1.Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С2, руб/км** | | | |
| **С2** | **Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов** | **Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км** | |
| **по типу прокладки** | |
| **Наземная (надземная) прокладка** | **Подземная прокладка** |
| 50 мм и менее | 2 576 781,26 | 3 014 056,37 |
| 51 -100 мм | 2 933 973,20 | 3 562 749,36 |
| 101 -158 мм | 3 471 800,22 | 4 586 914,11 |
| 159 -218 мм | 4 746 238,56 | 6 304 571,46 |
| 219 - 272 мм | 5 807 126,68 | 9 288 396,61 |
| 273 -324 мм | 6 767 536,63 | 10 747 967,85 |
| 325 - 425 мм | 7 958 975,03 | 12 393 996,82 |
| 426 - 529 мм | 9 225 685,02 | 16 233 611,83 |
| 530 мм и выше | 12 454 685,12 | 17 110 908,68 |
| **2.Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С3, руб/км** | | | |
| **С3** | **Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов** | **Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км** |  |
| 109 мм и менее | 2 916 136,29 |  |
| 110 -159 мм | 4 005 167,66 |  |
| 160 -224 мм | 5 295 028,42 |  |
| 225 - 314 мм | 7 027 975,69 |  |
| 315 -399 мм | 10 115 886,52 |  |
| 400 мм и выше | 15 827 284,36 |  |
| **3.Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом в расчете на 1 км газопровода, С4, руб/км** | | | |
| **С4** | **Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов** | **типы и категории грунтов** | **Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км** |
| Стальные газопроводы | | |
| 50 мм и менее | в грунтах I и II группы | 10 402 059,89 |
| в грунтах III группы | 10 402 059,89 |
| в грунтах IV группы | 10 402 059,89 |
| 51 -100 мм | в грунтах I и II группы | 12 992 473,38 |
| в грунтах III группы | 12 992 473,38 |
| в грунтах IV группы | 12 992 473,38 |
| 101 -158 мм | в грунтах I и II группы | 16 472 913,03 |
| в грунтах III группы | 16 472 913,03 |
| в грунтах IV группы | 16 472 913,03 |
| 159-219 мм | в грунтах I и II группы | 21 085 836,34 |
| в грунтах III группы | 21 085 836,34 |
| в грунтах IV группы | 21 085 836,34 |
| Полиэтиленовые газопроводы | | |
| 109 мм и менее | в грунтах I и II группы | 9 081 780,00 |
| в грунтах III группы | 9 081 780,00 |
| в грунтах IV группы | 9 081 780,00 |
| 110 -159 мм | в грунтах I и II группы | 11 813 190,87 |
| в грунтах III группы | 11 813 190,87 |
| в грунтах IV группы | 11 813 190,87 |
| 160-219 мм | в грунтах I и II группы | 16 709 613,02 |
| в грунтах III группы | 16 709 613,02 |
| в грунтах IV группы | 16 709 613,02 |
| **4.Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов,связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, в расчете на 1 м3, С5, руб/м3** | | | |
| **С5** | **пропускная способность** | **Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м3** |  |
| до 40 куб. метров в час | 13 471,33 |  |
| 40 - 99 куб. метров в час | 7 133,57 |  |
| 100 - 399 куб. метров в час | 2 173,58 |  |
| 400 - 999 куб. метров в час | 1 508,13 |  |
| 1000 - 1999 куб. метров в час | 738,17 |  |
| 2000 - 2999 куб. метров в час | 492,27 |  |
| 3000 - 3999 куб. метров в час | 374,49 |  |
| 4000 - 4999 куб. метров в час | 337,63 |  |
| 5000 - 9999 куб. метров в час | 201,40 |  |
| 10000 - 19999 куб. метров в час | 102,09 |  |
| 20000 - 29999 куб. метров в час | 92,05 |  |
| 30000 куб. метров в час и выше | 88,51 |  |
| **5.Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов,связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3, С6, руб/м3** | | | |
| **С6** | **выходная мощность** | **Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м3** | |
| Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВТ) | 11 606,23 | |
| Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВТ) | 3 160,17 | |
| Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВТ) | 420,83 | |
| Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВТ) | 132,83 | |
|  |  |  |  |
| **Примечание:** | |  |  |
| Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России 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». | | | |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 3  к пункту 3 протокола заседания  правления региональной службы  по тарифам Нижегородской области  от 12 декабря 2025 г. № 59 | | | | | |
| **Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5262390050), г. Нижний Новгород, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5262390050), г. Нижний Новгород** | | | | | |
|  |  |  |  | без НДС, в ценах 2026 года |
| типы прокладки газопровода | типы врезки при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка сети газопотребления заявителя | диапазоны наружных диаметров существующих или вновь построенных газопроводов, в которые осуществляется врезка сети газопотребления заявителя | Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С7.1, руб | Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения основного абонента в расчете на одно подключение, С7.2, руб |
| **Стальные газопроводы** | | | | |
| Наземная (надземная) прокладка | С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка | до 100 мм | 5 743,15 | 14 672,71 |
| 101 -158 мм | 4 322,12 | 16 504,90 |
| 159 -218 мм | 4 322,12 | 19 775,62 |
| 219 - 272 мм | 4 349,55 | 22 315,88 |
| 273 -324 мм | 4 846,17 | 34 469,65 |
| 325 - 425 мм | 4 846,17 | 42 863,98 |
| 426 - 529 мм | 4 941,60 | 45 573,46 |
| 530 мм и выше | 4 958,28 | 47 532,53 |
| С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка | до 100 мм | 4 295,36 | 15 872,96 |
| 101 -158 мм | 4 339,87 | 18 819,50 |
| 159 -218 мм | 4 339,87 | 23 545,31 |
| 219 - 272 мм | 5 060,18 | 32 179,96 |
| 273 -324 мм | 5 076,36 | 33 292,46 |
| 325 - 425 мм | 5 116,26 | 44 907,46 |
| 426 - 529 мм | 5 161,42 | 45 900,87 |
| 530 мм и выше | 5 220,91 | 47 719,84 |
| 219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti) | 5 220,91 | 805 784,53 |
| 273 -324 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti) | 5 220,91 | 967 652,92 |
| 325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti) | 5 220,91 | 1 362 785,31 |
| 426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti) | 5 220,91 | 2 386 455,42 |
| 530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti) | 5 220,91 | 3 047 059,74 |
| 51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4 611,89 | 83 402,55 |
| 101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4 668,43 | 98 798,03 |
| 159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4 668,43 | 115 929,38 |
| 219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4 709,25 | 115 929,75 |
| Подземная прокладка | С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка | до 100 мм | 5 023,12 | 19 594,10 |
| 101 -158 мм | 5 023,12 | 22 432,24 |
| 159 -218 мм | 5 023,12 | 28 373,28 |
| 219 - 272 мм | 5 023,12 | 32 531,31 |
| 273 -324 мм | 5 023,12 | 35 501,66 |
| 325 - 425 мм | 5 023,12 | 47 646,94 |
| 426 - 529 мм | 5 023,12 | 48 279,23 |
| 530 мм и выше | 5 023,12 | 48 652,50 |
| С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка | до 100 мм | 5 023,12 | 18 377,43 |
| 101 -158 мм | 5 023,12 | 23 943,55 |
| 159 -218 мм | 5 023,12 | 28 251,17 |
| 219 - 272 мм | 5 023,12 | 31 460,60 |
| 273 -324 мм | 5 023,12 | 35 757,28 |
| 325 - 425 мм | 5 023,12 | 47 248,93 |
| 426 - 529 мм | 5 023,12 | 47 484,04 |
| 530 мм и выше | 5 023,12 | 48 023,48 |
| 219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti) | 5 023,12 | 805 784,53 |
| 273 -324 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti) | 5 023,12 | 967 652,92 |
| 325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti) | 5 023,12 | 1 362 785,31 |
| 426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti) | 5 023,12 | 2 386 455,42 |
| 530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti) | 5 023,12 | 3 047 059,74 |
| 51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 5 023,12 | 93 702,99 |
| 101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 5 023,12 | 114 735,96 |
| 159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 5 023,12 | 131 751,93 |
| 219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 5 023,12 | 132 191,12 |
| **Полиэтиленовые газопроводы** | | | | |
|  | С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 109 мм и менее | 4418,56 | 19 447,40 |
| 110 -159 мм | 5076,13 | 20 091,62 |
| 160 -224 мм | 5760,99 | 20 399,80 |
| 225 - 314 мм | 5121,97 | 39 760,17 |
| 315 -399 мм | 5121,97 | 40 989,99 |
| 400 мм и выше | 5121,97 | 43 990,16 |
| С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 109 мм и менее | 4969,81 | 23 475,76 |
| 110 -159 мм | 4969,81 | 32 645,96 |
| 160 -224 мм | 4969,81 | 33 977,51 |
| 225 - 314 мм | 4969,81 | 37 597,99 |
| 315 -399 мм | 4969,81 | 43 554,96 |
| 400 мм и выше | 4969,81 | 45 778,21 |
| 225 - 314 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti) | 4969,81 | 910 631,82 |
| 315 -399 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti) | 4969,81 | 1 749 595,83 |
| 400 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti) | 4969,81 | 2 203 395,34 |
|  | 109 мм и менее с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4969,81 | 52 643,00 |
| 110 -159 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4969,81 | 90 500,71 |
| 160 -224 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4969,81 | 94 284,40 |
| 225 - 314 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4969,81 | 104 723,14 |
| **Примечание:** | |  |  |  |
| Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России 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». | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 4  к пункту 3 протокола заседания  правления региональной службы  по тарифам Нижегородской области  от 12 декабря 2025 г. № 59 | | | | | | |
| **Стандартизированные тарифные ставки, определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя** | | | | | | |
| без НДС, в ценах 2026 года | | | | | | |
| **1.Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газораспределения, Спр, руб** | | | | | | |
| Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газораспределения для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час, Спр, руб. | | | | | | |
| Спр | Стандартизированная тарифная ставка | | Размер стандартизированной тарифной ставки, руб | | |  |
| максимальный расход газа не более 42 м3/час | | | | |  |
| проектирование сети газораспределения | | 19 050,34 | | |  |
| Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газораспределения для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час, Спр, руб. | | | | | | |
| Спр | Стандартизированные тарифные ставки | Размеры стандартизированных тарифных ставок с максимальным расходом газа более 42 м³/час, руб | | | | |
| до 100м | 101-500м | 501-1000м | 1000-2000м | 2001-3000м |
| Наземного (надземного) способа прокладки газопровода диаметром: | | | | | |
| менее 100 мм | 36 397,91 | 145 173,42 | 222 214,85 | 326 251,60 | 405 980,36 |
| 101 мм и более | 40 334,34 | 160 523,70 | 237 564,92 | 349 568,83 | 445 817,28 |
| Подземного способа прокладки газопровода диаметром: | | | | | |
| менее 100 мм | 60 016,53 | 232 354,66 | 362 118,19 | 513 797,93 | 637 289,46 |
| 101 мм и более | 66 577,26 | 262 656,26 | 406 291,67 | 561 161,91 | 695 166,44 |
| **2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, Сг** | | | | | | |
| Сг | тип материала и способ прокладки | диапазон наружных диаметров | размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км | | | |
| максимальный расход газа не более 42 м3/час | | максимальный расход газа более 42 м3/час | |
| Стальной газопровод надземный | 25 мм и менее | 1 756 102,24 | | 1 756 102,24 | |
| 26-38 мм | 1 785 146,62 | | 1 785 146,62 | |
| 39-45 мм | 1 831 617,64 | | 1 831 617,64 | |
| 46-57 мм | 1 871 798,42 | | 1 871 798,42 | |
| 58-76 мм | 1 981 762,45 | | 1 981 762,45 | |
| 77 -100 мм | х | | 2 006 476,71 | |
| 101 -158 мм | х | | 2 212 593,58 | |
| 159 -218 мм | х | | 2 325 789,25 | |
| 219 - 272 мм | х | | 2 842 178,98 | |
| Стальной газопровод подземный | 25 мм и менее | 2 073 288,78 | | 2 073 288,78 | |
| 26-38 мм | 2 092 191,02 | | 2 092 191,02 | |
| 39-45 мм | 2 155 893,18 | | 2 155 893,18 | |
| 46-57 мм | 2 469 925,67 | | 2 469 925,67 | |
| 58-76 мм | 2 561 026,35 | | 2 561 026,35 | |
| 77 -100 мм | х | | 2 768 208,93 | |
| 101 -158 мм | х | | 3 640 355,01 | |
| 159 -218 мм | х | | 4 349 617,10 | |
| 219 - 272 мм | х | | 5 739 191,50 | |
| Полиэтиленовый газопровод | 32 мм и менее | 1 365 556,94 | | 1 365 556,94 | |
| 33-63 мм | 1 738 552,64 | | 1 738 552,64 | |
| 64-90 мм | 1 794 514,19 | | 1 794 514,19 | |
| 91 -109 мм | х | | 2 743 533,55 | |
| 110-159 мм | х | | 2 743 533,55 | |
| 160 -224 мм | х | | 3 233 502,40 | |
| 225 - 314 мм | х | | 4 859 565,45 | |
| **3. Стандартизированные тарифные ставки на установку пунктов редуцирования газа, Спрг, руб./м3** | | | | | | |
| СПРГ | пропускная способность | Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м3 | | | |  |
| максимальный расход газа не более 42 м³/час | | максимальный расход газа более 42 м³/час | |  |
| 1. с учетом стоимости оборудования | | | | |  |
| до 10 куб. метров в час | 11 646,44 | | х | |  |
| 11-20 куб. метров в час | 11 646,44 | | х | |  |
| 21-30 куб. метров в час | 11 646,44 | | х | |  |
| 32-49 куб. метров в час | 5 942,06 | | 5 942,06 | |  |
| 50 - 99 куб. метров в час | х | | 4 822,97 | |  |
| 100 - 399 куб. метров в час | х | | 1 131,44 | |  |
| 400 - 999 куб. метров в час | х | | 776,22 | |  |
| 1000 - 1999 куб. метров в час | х | | 386,43 | |  |
| 2000 - 2999 куб. метров в час | х | | 245,27 | |  |
| 3000 - 3999 куб. метров в час | х | | 184,77 | |  |
| 4000 - 4999 куб. метров в час | х | | 152,32 | |  |
| 5000 - 9999 куб. метров в час | х | | 120,70 | |  |
| 2. без учета стоимости оборудования | | | | |  |
| до 10 куб. метров в час | х | | х | |  |
| 11-20 куб. метров в час | х | | х | |  |
| 21-30 куб. метров в час | х | | х | |  |
| 32-49 куб. метров в час | х | | 4 339,11 | |  |
| 50 - 99 куб. метров в час | х | | 2 985,32 | |  |
| 100 - 399 куб. метров в час | х | | 908,71 | |  |
| 400 - 999 куб. метров в час | х | | 423,55 | |  |
| 1000 - 1999 куб. метров в час | х | | 199,85 | |  |
| 2000 - 2999 куб. метров в час | х | | 133,32 | |  |
| 3000 - 3999 куб. метров в час | х | | 104,81 | |  |
| 4000 - 4999 куб. метров в час | х | | 67,68 | |  |
| 5000 - 9999 куб. метров в час | х | | 69,92 | |  |
| **4. Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств, Соу, руб.** | | | | | | |
| Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час, Соу, руб. | | | | | | |
| СОУ | Стандартизированная тарифная ставка | | Размер стандартизированной тарифной ставки, руб | | |  |
| максимальный расход газа не более 42 м3/час | | | | |  |
| установка отключающих устройств | | 2 262,56 | | |  |
| Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час, Соу, руб. | | | | | | |
| СОУ | тип материала и способ прокладки | диапазон наружных диаметров | размеры стандартизированных тарифных ставок, руб | |  |  |
| максимальный расход газа более 42 м3/час | | | |  |  |
| Стальной газопровод надземный | 25 мм и менее | 2 262,56 | |  |  |
| 26-38 мм | 9 303,97 | |  |  |
| 39-45 мм | 9 344,26 | |  |  |
| 46-57 мм | 10 949,32 | |  |  |
| 58-76 мм | 13 143,54 | |  |  |
| 77-100 мм | 19 053,18 | |  |  |
| 101-158 мм | 57 646,07 | |  |  |
| 159-219 мм | 108 263,37 | |  |  |
| 220-272 мм | 241 315,32 | |  |  |
| Стальной газопровод подземный | 25 мм и менее | 27 274,77 | |  |  |
| 26-38 мм | 36 897,11 | |  |  |
| 39-45 мм | 40 262,70 | |  |  |
| 46-57 мм | 43 971,99 | |  |  |
| 58-76 мм | 53 851,75 | |  |  |
| 77-100 мм | 61 548,09 | |  |  |
| 101-158 мм | 62 901,28 | |  |  |
| 159-219 мм | 90 400,81 | |  |  |
| 220-272 мм | 197 161,95 | |  |  |
| Полиэтиленовый газопровод | 32 мм и менее | 44 679,23 | |  |  |
| 33-63 мм | 56 541,83 | |  |  |
| 64-90 мм | 60 954,00 | |  |  |
| 91-109 мм | 67 662,80 | |  |  |
| 110-159 мм | 120 325,65 | |  |  |
| 160-224 мм | 231 530,13 | |  |  |
| 225-315 мм | 676 316,49 | |  |  |
| **5. Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, Сг окс, руб./км** | | | | | | |
| СГОКС | тип материала | диапазон наружных диаметров | Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км | |  |  |
| Стальной газопровод | 10 мм и менее | х | |  |  |
| 11-15 мм | 1 377 920,56 | |  |  |
| 16-20 мм | 1 407 628,82 | |  |  |
| 21-25 мм | 1 442 101,62 | |  |  |
| 26-32 мм | 1 541 175,89 | |  |  |
| Металлопластик | 10 мм и менее | х | |  |  |
| 11-15 мм | 1 323 754,93 | |  |  |
| 16-20 мм | 1 331 024,55 | |  |  |
| 21-25 мм | 1 703 785,21 | |  |  |
| 26-32 мм | 1 724 793,60 | |  |  |
| Медь | 10 мм и менее | х | |  |  |
| 11-15 мм | 1 822 031,83 | |  |  |
| 16-20 мм | 1 890 352,23 | |  |  |
| 21-25 мм | 2 342 795,45 | |  |  |
| 26-32 мм | 2 664 894,32 | |  |  |
| Нержавеющая сталь | 10 мм и менее | х | |  |  |
| 11-15 мм | 1 942 283,03 | |  |  |
| 16-20 мм | 2 028 308,78 | |  |  |
| 21-25 мм | 2 186 305,61 | |  |  |
| 26-32 мм | 2 508 136,53 | |  |  |
| **6.Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, Спу, руб.** | | | | | | |
| СПУ | Стандартизированная тарифная ставка | | | Размер стандартизированной тарифной ставки, руб | | |
| установка прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) | | | 2 067,16 | | |
| **7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, СГИО, руб.** | | | | | | |
| Сгио | вид работ | вид плиты газовой/котла | | Размер стандартизированной тарифной ставки, руб | | |
| установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования) | двухкомфорочная | | 2 479,14 | | |
| трехкомфорочная | | 2 605,38 | | |
| четырехкомфорочная | | 2 731,61 | | |
| варочная поверхность двухкомфорочная | | 1 912,25 | | |
| варочная поверхность трехкомфорочная | | 2 174,75 | | |
| варочная поверхность четырехкомфорочная | | 2 255,52 | | |
| установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования) | до 30 кВт | | 6 951,96 | | |
| свыше 30 кВт | | 8 114,74 | | |
| установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования) | до 30 кВт | | 7 420,95 | | |
| свыше 30 кВт | | 9 597,44 | | |
| емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования) | х | | 6 983,62 | | |
| проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования) | х | | 5 026,36 | | |
| установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования) | х | | 4 791,90 | | |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Примечание:** | |  |  |  |  |  |
| Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России 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». | | | | | | |