



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Включен в Реестр
нормативных актов органов
исполнительной власти
Нижегородской области

26 ДЕК 2023

№ в реестре

24848-516-059/3

Р Е Ш Е Н И Е

26.12.2023 г.

№ 59/3

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области

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 ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ОБЩЕСТВОМ С

ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1087 от 19 декабря 2023 г.:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, и стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, согласно Приложению 1 к настоящему решению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, согласно Приложению 2 к настоящему решению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, согласно Приложению 3 к настоящему решению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС), определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, согласно Приложению 4 к настоящему решению.

5. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1 – 4 настоящего решения, применяются для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, кроме случаев:

- технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и максимальным часовым расходом газа, не превышающим $5 \text{ м}^3/\text{час}$ включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

- подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, которые осуществляются без взимания с них денежных средств при соблюдении условия, предусмотренных пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

6. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18.

7. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком НДС в соответствии со ст. 346¹¹ главы 26² Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы, учтенные при формировании размеров платы, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

8. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2024 г. и действует до 31 декабря 2024 г. включительно.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25 декабря 2023 г. № 59/3

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, на 2024 год

без НДС, в ценах 2024 года

| | |
|--|---|
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (С0) | Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./ подключение |
| Прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему | 1 463,89 |

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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области

без НДС, в ценах 2024 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: | x | x | x | x | x | x | x | x |
| менее 100 мм | 62 768,46 | 156 539,10 | 290 166,98 | 455 415,86 | 678 164,01 | 851 677,35 | 1 038 087,29 | 1 190 147,83 |
| 101 мм и более | 65 506,87 | 175 126,19 | 313 533,45 | 491 771,25 | 720 192,60 | 896 016,85 | 1 069 860,03 | 1 187 279,26 |
| Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром: | x | x | x | x | x | x | x | x |
| менее 100 мм | 86 958,33 | 69 540,14 | 416 827,18 | 638 758,33 | 867 195,00 | 1 120 814,93 | 1 327 370,86 | 1 463 881,63 |
| 101 мм и более | 91 612,97 | 227 873,21 | 439 843,89 | 679 433,68 | 958 350,72 | 1 163 380,19 | 1 389 509,57 | 1 547 916,80 |

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".

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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области

без НДС, в ценах
2024 года

1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С2, руб/км

| | Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов | Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км | |
|--------|--|--|---------------------|
| | | по типу прокладки | |
| | | Наземная (надземная) прокладка | Подземная прокладка |
| С 2 | 50 мм и менее | 2 135 707,49 | 2 399 713,96 |
| | 51 -100 мм | 2 354 729,10 | 2 883 060,06 |
| | 101 -158 мм | 2 525 016,66 | 3 990 558,95 |
| | 159 -218 мм | 3 086 493,29 | 5 513 651,92 |
| | 219 - 272 мм | 4 020 569,68 | 7 638 898,41 |
| | 273 -324 мм | 5 111 899,18 | 8 281 856,31 |
| | 325 - 425 мм | 6 016 477,92 | 9 897 856,97 |
| | 426 - 529 мм | 7 055 615,66 | 12 195 871,76 |
| | 530 мм и выше | 9 113 390,54 | 12 987 071,16 |

2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С3, руб/км

| | Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов | Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км |
|--------|--|--|
| С 3 | 109 мм и менее | 1 886 651,74 |
| | 110 -159 мм | 2 739 814,01 |
| | 160 -224 мм | 3 349 261,97 |
| | 225 - 314 мм | 4 479 897,97 |
| | 315 -399 мм | 6 217 108,19 |
| | 400 мм и выше | 9 133 638,26 |

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

| 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 | 7 726 913,33 |
| | в грунтах III группы | 7 726 913,33 |
| | в грунтах IV группы | 7 726 913,33 |
| 51 -100 мм | в грунтах I и II группы | 10 392 082,75 |
| | в грунтах III группы | 10 392 082,75 |
| | в грунтах IV группы | 10 392 082,75 |
| 101 -158 мм | в грунтах I и II группы | 11 641 062,84 |
| | в грунтах III группы | 11 641 062,84 |
| | в грунтах IV группы | 11 641 062,84 |
| 159-219 мм | в грунтах I и II группы | 14 918 401,71 |
| | в грунтах III группы | 14 918 401,71 |
| | в грунтах IV группы | 14 918 401,71 |
| Полиэтиленовые газопроводы | | |
| 109 мм и менее | в грунтах I и II группы | 6 418 688,56 |
| | в грунтах III группы | 6 418 688,56 |
| | в грунтах IV группы | 6 418 688,56 |
| 110 -159 мм | в грунтах I и II группы | 7 650 660,86 |
| | в грунтах III группы | 7 650 660,86 |
| | в грунтах IV группы | 7 650 660,86 |
| 160-219 мм | в грунтах I и II группы | 9 913 842,83 |
| | в грунтах III группы | 9 913 842,83 |
| | в грунтах IV группы | 9 913 842,83 |

4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, в расчете на 1 м³, С5, руб/м³

| | | |
|--------|-------------------------|--|
| С 5 | Пропускная способность: | Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м ³ |
|--------|-------------------------|--|

| | |
|---------------------------------|----------|
| до 40 куб. метров в час | 6 476,81 |
| 40 - 99 куб. метров в час | 3 057,33 |
| 100 - 399 куб. метров в час | 1 338,32 |
| 400 - 999 куб. метров в час | 663,48 |
| 1000 - 1999 куб. метров в час | 348,62 |
| 2000 - 2999 куб. метров в час | 244,85 |
| 3000 - 3999 куб. метров в час | 191,49 |
| 4000 - 4999 куб. метров в час | 167,07 |
| 5000 - 9999 куб. метров в час | 106,73 |
| 10000 - 19999 куб. метров в час | 63,70 |
| 20000 - 29999 куб. метров в час | 55,32 |
| 30000 куб. метров в час и выше | 50,70 |

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

| | Выходная мощность | Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м³ |
|--------|---|--|
| С 6 | Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт) | 9 601,05 |
| | Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт) | 2 624,09 |
| | Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт) | 348,15 |
| | Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт) | 112,95 |

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 решению региональной службы по тарифам Нижегородской области
от 26 декабря 2023 г. № 59/3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области

без НДС, в ценах 2024 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 | | | | |
| Надземная прокладка | С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 100 мм и менее | 5 119,95 | 12 077,65 |
| | | 101 -158 мм | 3 896,86 | 15 013,15 |
| | | 159 -218 мм | 3 896,86 | 17 506,37 |
| | | 219 - 272 мм | 3 896,86 | 19 763,04 |
| | | 273 -324 мм | 4 570,86 | 30 348,38 |
| | | 325 - 425 мм | 4 570,86 | 38 368,70 |
| | | 426 - 529 мм | 4 570,86 | 40 274,78 |
| | | 530 мм и выше | 4 570,86 | 39 949,54 |
| | С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 100 мм и менее | 3 816,86 | 14 109,75 |
| | | 101 -158 мм | 3 816,86 | 15 967,78 |
| | | 159 -218 мм | 3 816,86 | 19 379,71 |
| | | 219 - 272 мм | 4 596,86 | 26 892,10 |
| | | 273 -324 мм | 4 596,86 | 29 101,25 |
| | | 325 - 425 мм | 4 596,86 | 38 455,30 |
| | | 426 - 529 мм | 4 596,86 | 39 648,58 |
| | | 530 мм и выше | 4 596,86 | 39 949,54 |
| | | 51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4 346,86 | 38 112,87 |
| | | 101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4 346,86 | 86 243,63 |
| | | 159 -218 мм с | 4 346,86 | 97 306,26 |

| | | | | |
|---|--|---|----------|------------|
| | | устройством для врезки в газопровод (УВГ) | | |
| | | 219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4 696,86 | 102 481,84 |
| | | 273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4 696,86 | 106 508,53 |
| | | 325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4 696,86 | 108 186,03 |
| Подземная прокладка | С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка | 100 мм и менее | 4 546,86 | 16 841,56 |
| | | 101 -158 мм | 4 546,86 | 19 546,16 |
| | | 159 -218 мм | 4 546,86 | 25 444,02 |
| | | 219 - 272 мм | 4 546,86 | 28 758,49 |
| | | 273 -324 мм | 4 546,86 | 30 265,06 |
| | | 325 - 425 мм | 4 546,86 | 40 886,00 |
| | | 426 - 529 мм | 4 546,86 | 40 886,00 |
| | | 530 мм и выше | 4 546,86 | 40 940,00 |
| | С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 100 мм и менее | 4 546,86 | 16 542,05 |
| | | 101 -158 мм | 4 546,86 | 20 347,19 |
| | | 159 -218 мм | 4 546,86 | 24 567,88 |
| | | 219 - 272 мм | 4 546,86 | 28 758,49 |
| | | 273 -324 мм | 4 546,86 | 30 265,06 |
| | | 325 - 425 мм | 4 546,86 | 40 886,00 |
| | | 426 - 529 мм | 4 546,86 | 40 886,00 |
| | | 530 мм и выше | 4 546,86 | 40 940,00 |
| | | 51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4 546,86 | 46 957,82 |
| | | 101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4 546,86 | 86 736,40 |
| | | 159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4 546,86 | 102 377,91 |
| | | 219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4 546,86 | 102 377,91 |
| 273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4 546,86 | 105 678,81 | | |
| 325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ) | 4 546,86 | 108 268,20 | | |
| Полиэтиленовые газопроводы | | | | |

| | | | |
|---|----------------|----------|-----------|
| С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 109 мм и менее | 4 046,86 | 11 871,98 |
| | 110 -159 мм | 4 546,86 | 17 089,53 |
| | 160 -224 мм | 5 286,86 | 16 314,00 |
| | 225 - 314 мм | 4 546,86 | 35 683,37 |
| | 315 -399 мм | 4 546,86 | 35 723,00 |
| | 400 мм и выше | 4 546,86 | 36 251,69 |
| С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 109 мм и менее | 4 696,86 | 20 307,86 |
| | 110 -159 мм | 4 696,86 | 28 503,11 |
| | 160 -224 мм | 4 696,86 | 28 684,97 |
| | 225 - 314 мм | 4 696,86 | 29 890,71 |
| | 315 -399 мм | 4 696,86 | 32 670,23 |
| | 400 мм и выше | 4 696,86 | 37 457,43 |

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 решению региональной службы по тарифам Нижегородской области
от 26 декабря 2023 г. № 59/3

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя

без НДС, в ценах
2024 года

1. Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газораспределения, С_{пр}, руб

| С _{пр} | Стандартизированная тарифная ставка | Размер стандартизированной тарифной ставки, руб |
|-----------------|---------------------------------------|---|
| | проектирование сети газораспределения | 16 329,90 |

2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, С_г

| | Тип материала и способ прокладки | диапазон наружных диаметров | Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км |
|---------------------------|----------------------------------|-----------------------------|---|
| С _г | Стальной газопровод надземный | 25 мм и менее | 1 309 917,04 |
| | | 26-38 мм | 1 385 021,11 |
| | | 39-45 мм | 1 368 880,25 |
| | | 46-57 мм | 1 654 809,17 |
| | | 58-76 мм | 1 717 480,01 |
| | Стальной газопровод подземный | 25 мм и менее | 1 543 204,88 |
| | | 26-38 мм | 1 561 046,44 |
| | | 39-45 мм | 1 569 710,85 |
| | | 46-57 мм | 1 897 021,86 |
| | | 58-76 мм | 2 001 301,11 |
| Полиэтиленовый газопровод | 32 мм и менее | 1 199 107,70 | |
| | 33-63 мм | 1 207 487,13 | |
| | 64-90 мм | 1 233 535,52 | |

3. Стандартизированные тарифные ставки на установку пунктов редуцирования газа, С_{прг}, руб./м³

| С _{прг} | Пропускная способность | Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м ³ |
|------------------|-------------------------|---|
| | до 10 куб. метров в час | 6 088,20 |
| | 11-20 куб. метров в час | 6 088,20 |
| | 21-30 куб. метров в час | 6 088,20 |
| | 32-49 куб. метров в час | 2 873,89 |

4. Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств, С_{оу}, руб.

| С _{оу} | Стандартизированная тарифная ставка | Размер стандартизированной тарифной ставки, руб |
|-----------------|-------------------------------------|---|
| | установка отключающих устройств | 5 966,77 |

5. Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, С_{г окс}, руб./км

| | тип материала | диапазон наружных диаметров | Размеры стандартизирова нных тарифных ставок, руб/км |
|-----------------------|---------------------|-----------------------------------|---|
| | | | |
| C _{го} КС | Стальной газопровод | 10 мм и менее | х |
| | | 11-15 мм | 1 088 073,82 |
| | | 16-20 мм | 1 204 060,02 |
| | | 21-25 мм | 1 286 659,64 |
| | | 26-32 мм | 1 373 423,18 |
| | Металлопластик | 10 мм и менее | х |
| | | 11-15 мм | 1 123 729,85 |
| | | 16-20 мм | 1 121 912,18 |
| | | 21-25 мм | 1 464 425,90 |
| | | 26-32 мм | 1 486 565,97 |
| | Медь | 10 мм и менее | х |
| | | 11-15 мм | 1 429 722,86 |
| | | 16-20 мм | 1 668 550,83 |
| | | 21-25 мм | 1 862 829,69 |
| | | 26-32 мм | 2 147 906,49 |
| | Нержавеющая сталь | 10 мм и менее | х |
| | | 11-15 мм | 1 756 687,85 |
| | | 16-20 мм | 1 810 738,43 |
| | | 21-25 мм | 1 919 444,42 |
| | | 26-32 мм | 2 142 270,35 |

6. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, Спу, руб.

| C _{пу} | Стандартизированная тарифная ставка | Размер стандартизированной тарифной ставки, руб |
|-----------------|---|--|
| | установка прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) | |

7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, C_{гно}, руб.

| C _{гно} | вид работ | вид плиты газовой/котла | Размер стандартизирова нной тарифной ставки, руб |
|------------------|--|---|---|
| | | | |
| | установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования) | двухкомфорочная | 1 828,47 |
| | | трехкомфорочная | 2 126,95 |
| | | четырёхкомфорочная | 2 129,97 |
| | | варочная поверхность двухкомфорочная | 1 781,19 |
| | | варочная поверхность трехкомфорочная | 2 045,30 |
| | | варочная поверхность четырёхкомфорочная | 2 042,71 |

| | | |
|--|--------------|----------|
| установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования) | до 30 кВт | 5 374,00 |
| | свыше 30 кВт | 6 435,80 |
| установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования) | до 30 кВт | 6 521,07 |
| | свыше 30 кВт | 8 606,58 |
| емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования) | х | 6 727,94 |
| проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования) | х | 4 384,50 |
| установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования) | х | 4 263,21 |

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".