



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

26 декабря 2023 года

№ 786-Г/НПА

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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 16.08.2018 № 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 её величину», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 26.12.2023 № 48) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое

по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами 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:

1) в размере 83 689,00руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 69 740,83 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами 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:

1) в размере 48 132, 00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 40 110,00 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных

с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) согласно приложению № 1;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км согласно приложению № 2;

3) размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км согласно приложению № 3;

4) размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км согласно приложению № 4;

5) размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 5;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 6;

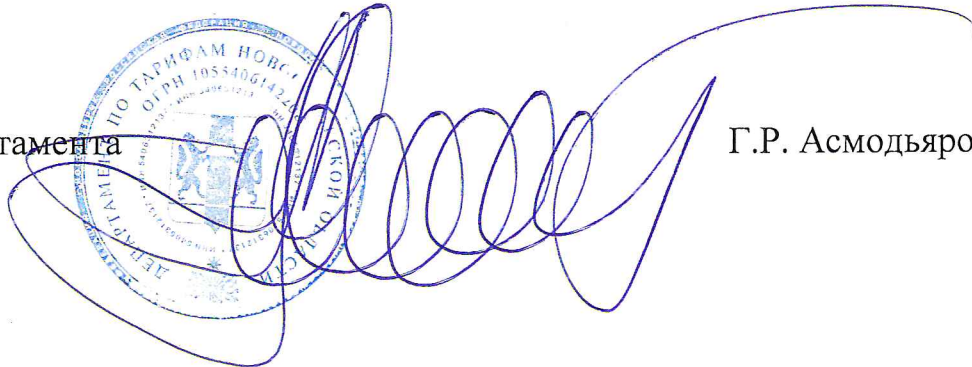
7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i -того диапазона диаметров (полиэтиленового j -того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 7.

4. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего

оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области согласно приложению № 8.

5. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₁ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2024 год

| № п/п | Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки | Размеры С ₁ , руб. |
|-------------|---|-------------------------------|
| 1. | Надземный (наземный) тип прокладки: | |
| 1.1. | <i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i> | |
| 1.1.1. | протяженность до 100 м | 14 440 |
| 1.1.2. | протяженность 101-500 м | 43 321 |
| 1.1.3. | протяженность 501-1000 м | 108 302 |
| 1.1.4. | протяженность 1 001-2 000 м | 216 605 |
| 1.1.5. | протяженность 2 001-3 000 м | 361 008 |
| 1.1.6. | протяженность 3 001-4 000 м | 505 411 |
| 1.1.7. | протяженность 4 001-5 000 м | 649 814 |
| 1.1.8. | протяженность 5 001 м и более | 794 218 |
| 1.2. | <i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i> | |
| 1.2.1. | протяженность до 100 м | 17 952 |
| 1.2.2. | протяженность 101-500 м | 53 855 |
| 1.2.3. | протяженность 501-1000 м | 134 638 |
| 1.2.4. | протяженность 1 001-2 000 м | 269 275 |
| 1.2.5. | протяженность 2 001-3 000 м | 448 792 |
| 1.2.6. | протяженность 3 001-4 000 м | 628 309 |
| 1.2.7. | протяженность 4 001-5 000 м | 807 826 |
| 1.2.8. | протяженность 5 001 м и более | 987 342 |
| 2. | Подземный тип прокладки: | |
| 2.1. | <i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i> | |
| 2.1.1. | протяженность до 100 м | 29 114 |
| 2.1.2. | протяженность 101-500 м | 87 342 |
| 2.1.3. | протяженность 501-1 000 м | 218 355 |
| 2.1.4. | протяженность 1 001-2 000 м | 436 709 |
| 2.1.5. | протяженность 2 001-3 000 м | 727 849 |
| 2.1.6. | протяженность 3 001-4 000 м | 1 018 989 |
| 2.1.7. | протяженность 4 001-5 000 м | 1 310 128 |
| 2.1.8. | протяженность 5 001 м и более | 1 601 268 |
| 2.2. | <i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i> | |
| 2.2.1. | протяженность до 100 м | 33 150 |
| 2.2.2. | протяженность 101-500 м | 99 451 |
| 2.2.3. | протяженность 501-1 000 м | 248 628 |
| 2.2.4. | протяженность 1 001-2 000 м | 497 256 |

| | | |
|--------|-------------------------------|-----------|
| 2.2.5. | протяженность 2 001-3 000 м | 828 761 |
| 2.2.6. | протяженность 3 001-4 000 м | 1 160 265 |
| 2.2.7. | протяженность 4 001-5 000 м | 1 491 769 |
| 2.2.8. | протяженность 5 001 м и более | 1 823 274 |

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2024 год

| № п/п | Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки | Размеры C_2 , руб./км |
|-----------|---|-------------------------|
| 1. | Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов: | |
| 1.1. | наружный диаметр 50 мм и менее | 2 251 887 |
| 1.2. | наружный диаметр 51-100 мм | 3 413 295 |
| 1.3. | наружный диаметр 101-158 мм | 4 106 782 |
| 1.4. | наружный диаметр 159-218 мм | 6 079 049 |
| 1.5. | наружный диаметр 219-272 мм | 9 125 585 |
| 1.6. | наружный диаметр 273-324 мм | 12 026 613 |
| 2. | Подземный тип прокладки строящихся газопроводов: | |
| 2.1. | наружный диаметр 50 мм и менее | 4 819 449 |
| 2.2. | наружный диаметр 51-100 мм | 5 566 190 |
| 2.3. | наружный диаметр 101-158 мм | 6 636 962 |
| 2.4. | наружный диаметр 159-218 мм | 7 315 101 |
| 2.5. | наружный диаметр 219-272 мм | 8 666 754 |
| 2.6. | наружный диаметр 273-324 мм | 9 998 100 |
| 2.7. | наружный диаметр 325-425 мм | 11 175 184 |
| 2.8. | наружный диаметр 426-529 мм | 16 335 788 |

Размеры стандартизированных тарифных ставок С₃ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2024 год

| № п/п | Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов | Размеры С ₃ , руб./км |
|-------|--|----------------------------------|
| 1. | 109 мм и менее | 3 744 579 |
| 2. | 110-159 мм | 3 890 111 |
| 3. | 160-224 мм | 5 978 871 |
| 4. | 225-314 мм | 6 986 251 |
| 5. | 315-399 мм | 9 247 157 |
| 6. | 400 мм и выше | 13 439 219 |

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бесшланцевым способом, в расчете на 1 км на 2024 год

| № п/п | Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов | Размеры C_4 , руб./км |
|-----------|--|-------------------------|
| 1. | Стальные газопроводы: | |
| 1.1. | наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы | 4 545 790 |
| 1.2. | наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы | 6 012 380 |
| 1.3. | наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы | 8 590 130 |
| 2. | Полиэтиленовые газопроводы: | |
| 2.1. | наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы | 5 737 830 |
| 2.2. | наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы | 9 291 600 |

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа n -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2024 год

| № п/п | Пропускная способность | Размеры C_5 , руб./ м^3 |
|-------|----------------------------------|------------------------------------|
| 1. | до $40 \text{ м}^3/\text{час}$ | 7 990 |
| 2. | $40-99 \text{ м}^3/\text{час}$ | 5 370 |
| 3. | $100-399 \text{ м}^3/\text{час}$ | 2 000 |
| 4. | $400-999 \text{ м}^3/\text{час}$ | 820 |

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ на 2024 год

| № п/п | Выходная мощность | Размеры C_6 , руб./м ³ |
|-------|-------------------|-------------------------------------|
| 1. | до 1 кВт | 7 400 |
| 2. | от 1 кВт до 2 кВт | 8 303 |
| 3. | от 2 кВт до 3 кВт | 9 173 |
| 4. | свыше 3 кВт | 10 615 |

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2024 год

| № п/п | Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки | Размеры C_7 , руб. |
|------------|--|----------------------|
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | 1 944 |
| 2. | Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение): | |
| 2.1. | <i>стальные газопроводы:</i> | |
| 2.1.1. | <i>надземный (наземный) тип прокладки:</i> | |
| 2.1.1.1. | <i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i> | |
| 2.1.1.1.1. | наружным диаметром до 100 мм | 9 186 |
| 2.1.1.1.2. | наружным диаметром 101-158 мм | 9 346 |
| 2.1.1.1.3. | наружным диаметром 159-218 мм | 25 352 |
| 2.1.1.1.4. | наружным диаметром 219-272 мм | 60 243 |
| 2.1.1.1.5. | наружным диаметром 273-324 мм | 70 330 |
| 2.1.1.1.6. | наружным диаметром 325-425 мм | 76 443 |
| 2.1.1.1.7. | наружным диаметром 426-529 мм | 117 811 |
| 2.1.1.1.8. | наружным диаметром 530 мм и выше | 135 329 |
| 2.1.1.2. | <i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i> | |
| 2.1.1.2.1. | наружным диаметром до 100 мм | 42 067 |
| 2.1.1.2.2. | наружным диаметром 101-158 мм | 51 246 |
| 2.1.1.2.3. | наружным диаметром 159-218 мм | 52 944 |

| | | |
|------------|---|---------|
| 2.1.1.2.4. | наружным диаметром 219-272 мм | 60 243 |
| 2.1.1.2.5. | наружным диаметром 273-324 мм | 76 532 |
| 2.1.1.2.6. | наружным диаметром 325-425 мм | 76 532 |
| 2.1.1.2.7. | наружным диаметром 426-529 мм | 117 963 |
| 2.1.1.2.8. | наружным диаметром 530 мм и выше | 135 570 |
| 2.1.2. | <i>подземный тип прокладки:</i> | |
| 2.1.2.1. | <i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i> | |
| 2.1.2.1.1. | наружным диаметром до 100 мм | 9 152 |
| 2.1.2.1.2. | наружным диаметром 101-158 мм | 9 485 |
| 2.1.2.1.3. | наружным диаметром 159-218 мм | 25 352 |
| 2.1.2.1.4. | наружным диаметром 219-272 мм | 43 730 |
| 2.1.2.1.5. | наружным диаметром 273-324 мм | 74 050 |
| 2.1.2.1.6. | наружным диаметром 325-425 мм | 116 550 |
| 2.1.2.1.7. | наружным диаметром 426-529 мм | 132 690 |
| 2.1.2.1.8. | наружным диаметром 530 мм и выше | 147 443 |
| 2.1.2.2. | <i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i> | |
| 2.1.2.2.1. | наружным диаметром до 100 мм | 46 108 |
| 2.1.2.2.2. | наружным диаметром 101-158 мм | 51 991 |
| 2.1.2.2.3. | наружным диаметром 159-218 мм | 52 944 |
| 2.1.2.2.4. | наружным диаметром 219-272 мм | 60 243 |
| 2.1.2.2.5. | наружным диаметром 273-324 мм | 118 351 |
| 2.1.2.2.6. | наружным диаметром 325-425 мм | 118 351 |
| 2.1.2.2.7. | наружным диаметром 426-529 мм | 146 323 |
| 2.1.2.2.8. | наружным диаметром 530 мм и выше | 147 443 |
| 2.2. | <i>полиэтиленовые газопроводы:</i> | |
| 2.2.1. | <i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i> | |
| 2.2.1.1. | наружным диаметром 109 мм и менее | 9 152 |
| 2.2.1.2. | наружным диаметром 110-159 мм | 25 698 |
| 2.2.1.3. | наружным диаметром 160-224 мм | 27 437 |
| 2.2.1.4. | наружным диаметром 225-314 мм | 44 025 |
| 2.2.1.5. | наружным диаметром 315-399 мм | 49 113 |
| 2.2.1.6. | наружный диаметр 400 мм и выше | 49 113 |
| 2.2.2. | <i>с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i> | |
| 2.2.2.1. | наружным диаметром 109 мм и менее | 152 440 |
| 2.2.2.2. | наружным диаметром 110-159 мм | 153 420 |
| 2.2.2.3. | наружным диаметром 160-224 мм | 178 120 |
| 2.2.2.4. | наружным диаметром 225-314 мм | 188 370 |
| 2.2.2.5. | наружным диаметром 315-399 мм | 259 340 |
| 2.2.2.6. | наружным диаметром 400 мм и выше | 995 563 |

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз» для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области на 2024 год

| № п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. |
|-------------|--|-------------------------|---|
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С^{пр}): | | |
| 1.1. | при использовании газа для коммунально-бытовых нужд | руб. за 1 присоединение | 4 908 |
| 1.2. | при использовании газа для иных нужд | | 26 377 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^г): | | |
| 2.1. | стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки: | | |
| 2.1.1. | наружный диаметр 25 мм и менее | руб./км | 2 251 887 |
| 2.1.2. | наружный диаметр 26-38 мм | | 2 251 887 |
| 2.1.3. | наружный диаметр 39-45 мм | | 2 763 106 |
| 2.1.4. | наружный диаметр 46-57 мм | | 2 763 106 |
| 2.1.5. | наружный диаметр 58-76 мм | | 2 866 869 |
| 2.2. | стальные газопроводы подземного типа прокладки: | | |
| 2.2.1. | наружный диаметр 26-38 мм | руб./км | 2 461 958 |
| 2.2.2. | наружный диаметр 39-45 мм | | 2 461 958 |
| 2.2.3. | наружный диаметр 46-57 мм | | 2 640 669 |
| 2.2.4. | наружный диаметр 58-76 мм | | 3 078 207 |
| 2.3. | полиэтиленовые газопроводы: | | |
| 2.3.1. | наружный диаметр 32 мм и менее | руб./км | 1 424 365 |
| 2.3.2. | наружный диаметр 33-63 мм | | 2 564 780 |
| 2.3.3. | наружный диаметр 64-90 мм | | 2 564 780 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}: | | |
| 3.1. | пропускная способность до 10 м ³ в час | руб./шт. | 77 577 |
| 3.2. | пропускная способность 11-20 м ³ в час | | 155 155 |
| 3.3. | пропускная способность 21-31 м ³ в час | | 232 732 |
| 3.4. | пропускная способность 32-49 м ³ в час | | 258 391 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{от}<1> | руб./шт. | 2 271 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С^г<2>: | | |
| 5.1. | стальной газопровод: | | |

| | | | |
|--------|---|----------|-----------|
| 5.1. | диаметр 11-15 мм | руб./км | 2 011 641 |
| 5.2. | диаметр 16-20 мм | | 2 011 641 |
| 5.3. | диаметр 21-25 мм | | 2 011 641 |
| 5.4. | диаметр 26-32 мм | | 2 011 641 |
| 5.5. | диаметр 33-50 мм | | 2 011 641 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу<3>}$; | руб./шт. | 2 108 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гно}$; | | |
| 7.1. | <i>установка газовой плиты:</i> | | |
| 7.1.1. | 2х-комфорочная | руб./шт. | 1 267 |
| 7.1.2. | 4х-комфорочная | | 1 570 |
| 7.2. | <i>установка газового котла:</i> | | |
| 7.2.1. | настенный | руб./шт. | 9 624 |
| 7.2.2. | напольный | | 15 865 |
| 7.3. | <i>установка газового конвектора</i> | руб./шт. | 4 344 |
| 7.4. | <i>установка газовой колонки:</i> | | |
| 7.4.1. | водонагреватель (емкостный) | руб./шт. | 10 384 |
| 7.4.2. | водонагреватель (проточный) | | 6 974 |

Примечание:

<1> В размере стандартизированной тарифной ставки $C^{оу}$ учтены расходы на приобретение отключающего устройства.

<2> В размере стандартизированной тарифной ставки $C^{г_{окс}}$ учтены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<3> В размере стандартизированной тарифной ставки $C^{пу}$ не учтены расходы на приобретение прибора учета.