

ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ОТ 26.12.2022 NQ 257-ПК

г. Екатеринбург

Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года NQ 69-ФЗ <<О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N2 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» и от 13.09.2021 N2 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 Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 NQ 1151/18  утверждении Методичесшх указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 NQ 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» Региональная энергетическая комиссия Свердловской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие на срок с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года включительно размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям согласно приложению NQ 1.
2. Установить и ввести в действие на срок с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года включительно размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, используемого для коммунально-бытовых нужд, с расходом газа не более 42 куб. метров газа в час внутри границ земельного участка заявителя согласно приложению NQ 2.

З. Размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные пунктами 1 и 2 настоящего постановления, предназначены для использования следующими газораспределительными организациями на территории Свердловской области, владеющими на праве собственности или на ином законном основании газораспределительной сетью, непосредственно к которой или опосредованно через сеть газораспределения и (или) газопотребления иного владельца, который не оказывает услуги по транспортировке газа, бесхозяйную газораспределительную сеть, планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства:

* акционерным обществом <<ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский); акционерным обществом <<Газпром газораспределение Екатеринбург>>

(город Екатеринбург);

* акционерным обществом «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург);
* акционерным обществом «Регионгаз-инвест» (город Екатеринбург);  государственным унитарным предприятием Свердловской области «Газовые сети» (город Екатеринбург); обществом с ограниченной ответственностью «АльфаСтрой» (город Лесной),

Размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные пунктом 1 настоящего постановления, не применяются в случаях, указанных в подпунктах <<а» и пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 NQ 1151/18, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

1. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 1 настоящего постановления, по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 N2 1151/18, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети (протюкенность, диапазоны

з

диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии).

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего постановления, по формуле 13 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 NQ 1151/18, и не включает в себя расходы на установку и проведение пуско-наладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции.

1. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 22.12.2021 N2 243-ПК «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области>> (www.pravo.gov66.ru), 2021, 27 декабря, 33172).
2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.
3. Настоящее постановление вступает в силу в силу с 1 января 2023 года.
4. Настоящее постановление опубликовать на «Официальном интернетпортале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Исполняющий обязанности председателя

Региональной энергетической комиссии

Свердловской областиВ.В. Гришанов

Приложение NQ 1

к постановлению

РЭК Свердловской области

ОТ 26.12.2022 NQ 257-ПК

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N2 п/п | Наименование стандартизированных тарифныхставок | Единица измерения | Размеры стандартизирован ных тарифных ставок |
| 1 | 2 | з | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных проектированием газораспределительной организацией газопровода (без НДС, с налогом на прибыль): |
| 1.1. | надземного (наземного) типа прокладки: |
| 1.1.1. | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1.1. | до 100 м | руб./шт. | 33 892,82 |
| 1.1.1.2. | 101-500 м | 91 367,77 |
| 1.1.1.з. | 501-1000 м |  |
|  | 1001-2000 м |  |
| 1.1.1.5. | 2001-3000 м |  |
| 1.1.1.6. | 3001-4000 м |  |
| 1.1.1.7. | 4001-5000 м |  |
| 1.1.18. | 5001 м и более |  |
| 1.1.2. | диаметром 100 мм и выше, протяженностью: |
| 1.1.2.1. | до 100 м | руб./шт. | 51 805,18 |
| 1.1.2.2. | 101-500 м | 125 138,69 |
| 1.1.2.з. | 501-1000 м |  |
| 1.1.2.4, | 1001-2000 м |  |
| 1.1.2.5. | 2001-3000 м |  |
| 1.1.2.6. | 3001-4000 м |  |
| 1.1.27. | 4001-5000 м |  |
| 1.1.2.8. | 5001 ми более |  |
| 1.2. | подземного типа прокладки: |
| 1.2.1. | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.2.1.1. | до 100 м | РУб./шт. | 66 830,27 |



|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | З | 4 |
| 1.2.1.2. | 101-500 м |  | 200 148,66 |
| 1.2.1.з. | 501-1000 м | 334 910,35 |
| 1.2.1.4. | 1001-2000 м | 610 985,90 |
| 1.2.1.5. | 2001-3000 м |  |
| 1.2.1.6. | 3001-4000 м |  |
| 1.2.1.7. | 4001-5000 м |  |
| 1.2.1.8. | 5001 м и более | 2 081 296,25 |
| 1.2.2. | диаметром 100 мм и выше, протяженностью: |
| 1.2.2.1. | до 100 м | руб./шт. | 72 384,14 |
| 1.2.2.2. | 101-500 м | 187 487,42 |
| 1.2.2.з. | 501-1000 м | 247 834,13 |
| 1.2.2.4. | 1001-2000 м |  |
| 1.2.2.5. | 2001-3000 м | 942 495,13 |
| 1.2.2.6. | 3001-4000 м |  |
| 1.2.2.7. | 4001-5000 м |  |
| 1.2.2.8. | 5001 м и более |  |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (без НДС, с налогом на прибыль): |
| 2.1. | надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром: |
| 2.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 2 383 877,44 |
| 2.1.2. | 51-100 мм | з 110 270,47 |
| 2.1.3. | 101-158 мм | 4 230 690,83 |
| 2.1.4. | 159-218 мм | 6 222 855,33 |
| 2.1.5. | 219-272 мм | 8 897 759,90 |
| 2.1.6. | 273-324 мм | 11 731 451,16 |
| 2.1.7. | 325-425 мм | 14 816 755,52 |
| 2.1.8. | 426-529 мм |  |
| 2.1.9. | 530 мм и более |  |
| 2.2. | подземного типа прокладки, наружным диаметром: |
| 2.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | з 891 552,75 |
| 2.2.2. | 51-100 мм | 4 137 391,76 |
| 2.2.3. | 101-158 мм | 5 439 989,74 |
| 2.2.4. | 159-218 мм | 6 590 244,69 |
| 2.2.5. | 219-272 мм | 7 481 315,16 |
| 2.2.6. | 273-324 мм | 9 618 882,41 |
| 2.2.7. | 325-425 мм | 11 519 805,10 |
| 2.2.8. | 426-529 мм | 14 855 415,26 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 |  | 4 |
| 2.2.9. | 530 мм и более |  |  |
| З. | Размер стандартизированной тарифной ставки СЗ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (без НДС, с налогом на прибыль): |
| 3.1. | 109 мм и менее | руб./км | 2 624 544,06 |
| 3.2. | 110-159 мм | з 347 143,11 |
| 3.3. | 160-224 мм | 4 234 998,77 |
| 3.4. | 225-314 мм | 6 444 873,92 |
| 3.5. | 315-399 мм | 9 912 729,75 |
| 3.6. | 400 мм и выше | 13 403 632,99 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом (без НДС, с налогом на прибыль): |
| 4.1. | стальных газопроводов наружным диаметром: |
| 4.1.1. | 50 мм и менее, в грунтах: |
| 4.1.1.1. | I и II группы | руб./км |  |
| 4.1.1.2. | III группы | 9 299 380,00 |
| 4.1.1.3. | IV группы и выше | 13 674 140,00 |
| 4.12. | 51-100 мм, в грунтах: |
| 4.1.2.1. | I и II группы | руб./юл |  |
| 4.1.2.2. | III группы | 9 545 513,75 |
| 4.1.2.з. | IV группы и выше | 13 920 267,50 |
| 4.1.3. | 101-158 мм, в грунтах: |
| 4.1.3.1. | I и II группы | руб./км |  |
| 4.1.3.2. | III группы | 12 998 818,75 |
| 4.1.з.з. | IV группы и выше | 18 577 241,25 |
|  | 159-219 мм, в грунтах: |  |
| 4.1.4.1. | I и II группы | руб./км |  |
|  | III группы |  |
|  | IV группы и выше |  |
| 4.2. | полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром: |
| 4.2, 1. | 109 мм и менее, в грунтах: |
| 4.2.1.1. | I и II группы | руб./км |  |
| 4.2.1.2. | III группы | 9 118 281,25 |
| 4.2.1.з. | IV группы и выше |  |
| 4.2.2, | 110-159 мм, в грунтах: |
| 4.2.2.1. | I и II группы | РУб./км |  |
| 4.2.2.2. | III группы | 9 762 570,62 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 |  | 4 |
| 4.2.2.3. | IV группы и выше |  |  |
| 4.2. З. | 160-219 мм, в грунтах: |
| 4.2.3.1. | I и II группы | руб./км |  |
| 4.2.3.2. | III группы | 14 797 177,20 |
| 4.2.3.3. | IV группы и выше |  |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (без НДС, с налогом на прибыль): |
| 5.1. | до 40 мЗ/час | руб./мЗ | 4 932,08 |
| 5.2. | 40-99 мЗ/час | 4 086,О2 |
| 5.3. | 100-399 мЗ/час | 1 673,55 |
| 5.4. | 400-999 мЗ/час | 557,76 |
| 5.5. | 1000-1999 мЗ/час | 444,30 |
| 5.6. | 2000-2999 мЗ/час | 242,52 |
| 5.7. | 3000-3999 мЗ/час | 207,58 |
| 5.8. | 4000-4999 мЗ/час | 191,19 |
| 5.9 | 5000-9999 мЗ/час | 124,55 |
| 5.10. | 10000-19999 мЗ/час |  |
| 5.11. | 20000-29999 мЗ/час |  |
| 5.12. | 30000 мЗ/час и выше |  |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки Сб на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, выходной мощностью (без НДС, с налогом на прибыль): |
| 6.1. | до 1 кВт | руб./мЗ | 2 351,67 |
| 6.2. | от 1 кВт до 2 кВт |  |
| 6.3. | от 2 кВт до З кВт |  |
| 6.4. | свыше З кВт |  |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставюа С7 на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к сети газораспределения газораспределительной организации, бесхозяйным газораспределительњ1м сетям или сетям газораспределения и (или) сети газопотребленияосновного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода газораспределительнойорганизации, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа (без НДС, без налога на прибыль), в том числе: |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | З | 4 |
| 7.1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1,связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (без НДС, без налога на прибыль): | руб./шт. | 7 561,18 |
| 7.2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к сети газораспределения газораспределительной организации, бесхозяйным газораспределительным сетям или сетям газораспределения и (или) сети газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сетигазопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода газораспределительной организации, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа (без НДС, без налога на прибыль): |
| 7.2.1. | стальных газопроводов: |
| 7.2.1.1. | надземного (наземного) типа прокладки: |
| 7.2.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |
| 7.2.1.1.1.1. | до 100 мм | руб./шт. | 7 155,87 |
| 7.2.1.1.1.2. | 101-158 мм | 8 788,23 |
| 7.2.1.1.1.3. | 159-218 мм | 10 632,39 |
| 7.2.1.1.1.4. | 219-272 мм | 12 259,61 |
| 7.2.1.1.1.5. | 273-324 мм |  |
| 7.2.1.1.1.6. | 325-425 мм |  |
| 7.2.1.1.1.7. | 426-529 мм |  |
| 7.2.1.1.1.8. | 530 мм и выше |  |
| 7.2.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |
| 7.2.1.1.2.1. | до 100 мм | РУб./шт. | 7 107,56 |
| 7.2.1.1.2.2. | 101-158 ММ | з 301,05 |
| 7.2.1.1.2.3. | 159-218 мм | 10 250,47 |
| 7.2.1.1.2.4. | 219-272 мм | 6 082,44 |
| 7.2.1.1.2.5. | 273-324 мм | 4 556,00 |
| 7.2.1.1.2.6. | 325-425 мм | 4 556,00 |
| 7.2.1.1.2.7, | 426-529 мм | 34 170,00 |
| 7.2.1.1.2.8. | 530 мм и выше |  |
| 7.2.1.2. | подземного типа прокладки: |
| 7.2.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |
| 7.2.1.2.1.1. | до 100 мм | РУб./шт. | 8 204,23 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 |  | 4 |
| 7.2.1.2.1.2. | 101-158 мм |  | 12 040,57 |
| 7.2.1.2.1.3. | 159-218 мм | 10 474,08 |
| 7.2.1.2.1.4. | 219-272 мм | 22 120,20 |
| 7.2.1.2.1.5. | 273-324 мм | 12 375,40 |
| 7.2.1.2.1.6. | 325-425 мм | 8 507,19 |
| 7.2.1.2.1.7. | 426-529 мм |  |
| 7.2.1.2.1.8. | 530 мм и выше |  |
| 7.2.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |
| 7,2.1.2.2.1. | до 100 мм | руб./шт. | 14 411,19 |
| 7.2.1.2.2.2. | 101-158 мм | 13 623,40 |
| 7.2.1.2.2.3. | 159-218 мм | 11 175,17 |
| 7.2.1.2.2.4. | 219-272 мм | 14 814,95 |
| 7.2.1.2.2.5. | 273-324 мм | 25 796,75 |
| 7.2.1.2.2.6. | 325-425 мм | 10 021,48 |
| 7.2.1.2.2.7. | 426-529 мм | 7 125,58 |
| 7.2.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 10 861,32 |
| 7.2.2. | полиэтиленовых газопроводов: |
| 7.2.2.1. | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |
| 7.2.2.1.1. | 109 мм и менее | руб./шт, | 11 213,88 |
| 7.2.2.1.2. | 110-159 мм | 10 978,70 |
| 7.2.2.1.3. | 160-224 мм | 14 129,18 |
| 7.2.2.1.4. | 225-314 мм | 14 699,92 |
| 7.2.2.1.5. | 315-399 мм | 18 576,91 |
| 7.2.2.1.6. | 400 мм и выше |  |
| 7.2.2.2 | с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |
| 7.2.2.2.1. | 109 мм и менее | руб./шт. | 7 970,25 |
| 7.2.2.2.2. | 110-159 мм | 13 500,44 |
| 7.2.2.2.3. | 160-224 мм | 24 731,08 |
| 7.2.2.2.4. | 225-314 мм | 9 369,43 |
| 7.2.2.2.5. | 315-399 мм | 29 735,57 |
| 7.2.2.2.6. | 400 мм и выше | 33 277,91 |

Приложение N2 2

к постановлению

РЭК Свердловской области от 26.12.2022 N2 257-ПК

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, используемого для коммунально-бытовых нужд, с расходом газа не более 42 куб. метров газа в час внутри границ земельного участка заявителя

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| NQ П/П | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размерыстандартизирован ных тарифных ставок\* |
| 1 | 2 |  | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СПР) на проектирование сети газопотребления (без НДС и налога на прибыль) | руб. | 5 920,02 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки (сг) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (без НДС и налога на прибыль): |
| 2.1. | стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром: |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1 360 586,02 |
| 2.1.2. | 26-38 мм | 1 475 888,30 |
| 2.1.3, | 39-45 мм | 1 537 373,64 |
| 2.1.4. | 46-57 мм | 1 581 855,72 |
| 2.1.5. | 58-76 мм | 1 849 338,56 |
| 2.2. | стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром: |
| 2.2.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1 458 917,34 |
| 2.2.2. | 26-38 мм | 1 548 948,56 |
| 2.2.3. | 39-45 мм | 1 556 576,91 |
| 2.2.4. | 46-57 мм | 1 708 397,04 |
| 2.2.5. | 58-76 мм | 1 795 719,27 |
| 2.3. | полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром: |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 1 077 833,58 |
| 2.3.2. | 33-63 мм | 1 158 833,52 |
| 2.3.3. | 64-90 мм | 1 351 377,76 |
| з. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СРГ) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (без НДС и налога на прибыль): |
| 3.1. | до 10 мз в час | руб./мЗ | 2 543,52 |
| 3.2. | 11-20 мз в час |  |
| 3.3. | 21-31 мз в час |  |
| 3.4. | 32-49 мз в час |  |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СУ) на установку отключающих устройств (без НДС и налога на прибыль) | руб./шт. | з 856,68 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СГокс) на устройство стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без НДС и налога на прибыль) |
| 5.1. | до 10 мм | руб./км | 1 156 396,66 |
| 5.2. | 11-15 мм | 1 249 123,25 |
| 5.3. | 16-20 мм | 1 289 010,08 |
| 5.4. | 21-25 мм | 1 338 828,45 |
| 5.5. | 26-32 мм | 1 360 004,11 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СУ) на установку прибора учета газа (без НДС и налога на прибыль) | руб./шт. | 6 394,59 |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки (си0) на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) (без НДС и налога на прибыль): |
| 7.1. | установка плиты газовой | руб./шт. | 2 198,25 |
| 7.2. | становка газового котла колонки . |  |
| 7.2.1. | настенного на гибкой по водке | з 960,25 |
| 7.2.2. | настенного на жесткой  | ицепке | 6 105,96 |
| 7.2.3. | напольного | з 427,84 |
| 7.3. | становка газового конвекто а (настенного) | 2 976,60 |
| 7.4. | становка иного газового обо дования: |  |
| 7,4.1. | напольного газового устройства газогорелочного в отопительной печи (УГОП) | 2 149,75 |
| 7.42. | сигнализатора загазованности с электромагнитным клапаном | 1 756,00 |

\* размеры стандартизированных тарифных ставок:

 С, су, сгоко СПУ установлены с учетом стоимости материалов и оборудования;  си0 установлены с учетом стоимости материалов, без учета стоимости газоиспользующего оборудования.