Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2024 год

Приложение 1

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 12 декабря 2023 года № 118-нп

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года |
| Физические лица, намеревающиеся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, домовладения которых находятся в населенных пунктах, за исключением домовладений, расположенных внутри границ садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ <1> | с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд | с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности |
| физические лица, домовладения которых находятся вне границ населенных пунктов, тыс. руб. с НДС | прочие заявители, тыс. руб.  | физические лица,тыс. руб. с НДС | прочие заявители, тыс. руб. |
| без НДС | с НДС | без НДС | с НДС |
| 7. | АО «Березовогаз» | 0 | 83,690 | 82,295 | 98,754 | 83,690 | 82,295 | 98,754 |

Примечание: размер платы, установленный настоящим приложением, применяется:

- при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, 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;

- на осуществление газораспределительной организацией мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.

В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

<1> Абзац второй пункта 26 (22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021.

Пункт 126 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547.

Приложение 8

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 12 декабря 2023 года № 118-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Березовогаз» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, Со | руб./шт | 1 867,48 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С1ink |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка |
| 2.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 2.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 13 512,06 |
| 2.1.1.2 | 101 - 500 м | 41 592,65 |
| 2.1.2 | диаметром 100 мм и выше, протяженностью: |
| 2.1.2.1 | до 100 м | руб./шт | 50 370,60 |
| 2.1.2.2 | 101 - 500 м | 85 149,33 |
| 2.2 | Подземная прокладка |
| 2.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 2.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 31 832,66 |
| 2.2.1.2 | 101 - 500 м | 47 852,16 |
| 2.2.1.3 | 501 - 1000 м | 181 731,68 |
| 2.2.2 | диаметром 100 мм и выше, протяженностью: |
| 2.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 36 033,74 |
| 2.2.2.2 | 101 - 500 м | 91 474,74 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С2ik |
| 3.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: |
| 3.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 12 679 636,37 |
| 3.1.2 | 51 - 100 мм | 3 592 015,61 |
| 3.1.3 | 101 - 158 мм | 8 847 401,85 |
| 3.1.4 | 159 - 218 мм | 4 152 923,29 |
| 3.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: |
| 3.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 6 040 668,63 |
| 3.2.2 | 51 - 100 мм | 3 965 641,58 |
| 3.2.3 | 101 - 158 мм  | 6 098 346,44 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром: |
| 4.1 | 109 мм и менее | руб./км | 2 793 610,56 |
| 4.2 | 110 - 159 мм | 4 715 206,35 |
| 4.3 | 160 - 224 мм | 9 647 653,75 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, C4i(j)n |
| 5.1 | Стальные газопроводы, наружным диаметром: |
| 5.1.1 | 101 - 158 мм |
| 5.1.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 20 415 658,63 |
| 5.2 | Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром: |
| 5.2.1 | 109 мм и менее |
| 5.2.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 6 677 420,69 |
| 5.2.2 | 110 - 159 мм |
| 5.2.2.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 6 444 691,74 |
| 5.2.3 | 160 - 219 мм |  |  |
| 5.2.3.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 30 269 527,65 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C5m пропускной способностью: |
| 6.1 | до 40 м3/час | руб./м3 в час | 6 793,53 |
| 6.2 | 40 - 99 м3/час | 3 745,64 |
| 6.3 | 100 - 399 м3/час | 2 230,03 |
| 6.4 | 400 - 999 м3/час | 576,47 |
| 6.5 | 1000 - 1999 м3/час | 997,02 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий С7.1 | руб./шт | 6 812,98 |
| 8. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 |
| 8.1 | Стальные газопроводы |
| 8.1.1 | Наземной (надземной) прокладки |
| 8.1.1.1 | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.1.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 8 989,36 |
| 8.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | 12 879,94 |
| 8.1.1.1.3 | 159 - 218 мм | 10 386,47 |
| 8.1.1.1.4 | 219 - 272 мм | 5 187,42 |
| 8.1.1.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.1.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 14 500,86 |
| 8.1.1.2.2 | 108 – 158 мм | 22 185,93 |
| 8.1.1.2.3 | 159 - 218 мм | 4 193,71 |
| 8.1.1.2.4 | 219 - 272 мм | 51 469,52 |
| 8.1.1.2.5 | 273 - 324 мм | 15 595,55 |
| 8.1.2 | Подземной прокладки |
| 8.1.2.1 | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.2.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 10 993,92 |
| 8.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | 27 089,07 |
| 8.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | 5 874,39 |
| 8.1.2.1.4 | 219 - 272 мм | 5 316,04 |
| 8.1.2.1.7 | 426 - 529 мм | 54 147,86 |
| 8.1.2.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.2.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 13 298,34 |
| 8.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | 15 628,64 |
| 8.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | 11 362,79 |
| 8.1.2.2.4 | 219 - 272 мм | 14 474,36 |
| 8.1.2.2.5 | 273 - 324 мм | 10 217,11 |
| 8.1.2.2.6 | 325 - 425 мм | 14 103,63 |
| 8.1.2.2.7 | 426 - 529 мм | 25 507,12 |
| 8.1.2.2.8 | 530 мм и выше | 18 799,93 |
| 8.2 | Полиэтиленовые газопроводы |
| 8.2.1 | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.2.1.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 7 660,57 |
| 8.2.1.2 | 110 - 159 мм | 10 750,53 |
| 8.2.1.3 | 160 - 224 мм | 16 448,84 |
| 8.2.2 | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.2.2.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 7 660,57 |
| 8.2.2.2 | 110 - 159 мм | 15 695,59 |

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявитем

Приложение 21

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 12 декабря 2023 года № 118-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих величину платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, за исключением технологического присоединения к сетям газораспределения

АО «Когалымгоргаз», ООО «Нижневартовскгаз», ООО «Шаимгаз»,

МП «Ханты-Мансийскгаз», АО «НефтеюганскГаз»

с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измере-ния | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС |
| На территориях\* |
| I | II | III | IV | V |
| Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления Спр\*\* | руб./шт | 11 648 | 11 765 | 11 648 | 11 182 | 13 512 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии СГ |
| 2.1 | Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 25 мм и менее | руб./км | 1 283 868 | 1 296 707 | 1 283 868 | 1 232 513 | 1 489 287 |
| 2.1.2 | 26 - 38 мм | 2 004 114 | 2 024 156 | 2 004 114 | 1 923 950 | 2 324 773 |
| 2.1.3 | 39 - 45 мм | 1 469 305 | 1 483 998 | 1 469 305 | 1 410 533 | 1 704 394 |
| 2.1.4 | 46 - 57 мм | 1 957 685 | 1 977 262 | 1 957 685 | 1 879 378 | 2 270 915 |
| 2.2 | Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 25 мм и менее | руб./км | 1 591 865 | 1 607 783 | 1 591 865 | 1 528 190 | 1 846 563 |
| 2.2.2 | 26 - 38 мм | 2 090 034 | 2 110 934 | 2 090 034 | 2 006 432 | 2 424 439 |
| 2.2.3 | 39 - 45 мм | 2 930 768 | 2 960 076 | 2 930 768 | 2 813 537 | 3 399 691 |
| 2.2.4 | 46 - 57 мм | 2 930 768 | 2 960 076 | 2 930 768 | 2 813 537 | 3 399 691 |
| 2.2.5 | 58 - 76 мм | 2 373 140 | 2 396 872 | 2 373 140 | 2 278 215 | 2 752 843 |
| 2.3 | Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром: |
| 2.3.1 | 32 мм и менее | руб./км | 1 807 351 | 1 825 425 | 1 807 351 | 1 735 057 | 2 096 527 |
| 2.3.2 | 33 - 63 мм | 2 408 285 | 2 432 368 | 2 408 285 | 2 311 954 | 2 793 611 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа Спрг, пропускной способностью: |
| 3.1 | до 10 м3 в час | руб./шт | 19 055 | 19 246 | 19 055 | 18 293 | 22 104 |
| 3.2 | 11 - 20 м3 в час | 29 198 | 29 490 | 29 198 | 28 030 | 33 869 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств Соу | руб./шт | 2 424 | 2 448 | 2 424 | 2 327 | 2 811 |
| 5.  | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя  |
| 5.1 | Стальные газопроводы, диаметром: |
| 5.1.1 | 11 - 15 мм | руб./км | 821 973 | 830 192 | 821 973 | 789 094 | 953 488 |
| 5.1.2 | 16 - 20 мм | 947 271 | 956 744 | 947 271 | 909 381 | 1 098 835 |
| 5.1.3 | 21 - 25 мм | 1 768 637 | 1 786 323 | 1 768 637 | 1 697 891 | 2 051 619 |
| 5.1.4 | 26 - 32 мм | 1 469 190 | 1 483 882 | 1 469 190 | 1 410 423 | 1 704 261 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа Спу | руб./шт | 4 919 | 4 969 | 4 919 | 4 723 | 5 707 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования Сгио |
| 7.1. | плита газовая 4 конфорочная | руб./шт | 2 870 | 2 898 | 2 870 | 2 755 | 3 329 |
| 7.2. | котел газовый настенный | 17 169 | 17 341 | 17 169 | 16 483 | 19 917 |
| 7.3. | котел газовый напольный | 19 619 | 19 816 | 19 619 | 18 835 | 22 759 |
| Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления Спр | руб./шт | 11 648 | 11 765 | 11 648 | 11 182 | 13 512 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии СГ |
| 2.1 | Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 25 мм и менее | руб./км | 1 283 868 | 1 296 707 | 1 283 868 | 1 232 513 | 1 489 287 |
| 2.1.2 | 26 - 38 мм | 2 004 114 | 2 024 156 | 2 004 114 | 1 923 950 | 2 324 773 |
| 2.1.3 | 39 - 45 мм | 1 469 305 | 1 483 998 | 1 469 305 | 1 410 533 | 1 704 394 |
| 2.1.4 | 46 - 57 мм | 1 957 685 | 1 977 262 | 1 957 685 | 1 879 378 | 2 270 915 |
| 2.1.5 | 58 - 76 мм | 2 525 700 | 2 550 957 | 2 525 700 | 2 424 672 | 2 929 812 |
| 2.1.6 | 77 - 89 мм | 2 525 700 | 2 550 957 | 2 525 700 | 2 424 672 | 2 929 812 |
| 2.1.7 | 90 - 108 мм | 2 525 700 | 2 550 957 | 2 525 700 | 2 424 672 | 2 929 812 |
| 2.2 | Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 25 мм и менее | руб./км | 1 591 865 | 1 607 783 | 1 591 865 | 1 528 190 | 1 846 563 |
| 2.2.2 | 26 - 38 мм | 2 090 034 | 2 110 934 | 2 090 034 | 2 006 432 | 2 424 439 |
| 2.2.3 | 39 - 45 мм | 2 930 768 | 2 960 076 | 2 930 768 | 2 813 537 | 3 399 691 |
| 2.2.4 | 46 - 57 мм | 2 930 768 | 2 960 076 | 2 930 768 | 2 813 537 | 3 399 691 |
| 2.2.5 | 58 - 76 мм | 2 373 140 | 2 396 872 | 2 373 140 | 2 278 215 | 2 752 843 |
| 2.2.6 | 77 - 89 мм | 2 987 676 | 3 017 552 | 2 987 676 | 2 868 169 | 3 465 704 |
| 2.2.7 | 90 - 108 мм | 6 277 718 | 6 340 496 | 6 277 718 | 6 026 610 | 7 282 153 |
| 2.3 | Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром: |
| 2.3.1 | 32 мм и менее | руб./км | 1 807 351 | 1 825 425 | 1 807 351 | 1 735 057 | 2 096 527 |
| 2.3.2 | 33 - 63 мм | 2 408 285 | 2 432 368 | 2 408 285 | 2 311 954 | 2 793 611 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа Спрг, пропускной способностью: |
| 3.1 | 42 м3 в час и более | руб./шт | 101 229 | 102 242 | 101 229 | 97 180 | 117 426 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств Соу | руб./шт | 8 533 | 8 618 | 8 533 | 8 192 | 9 898 |
| 5.  | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя  |
| 5.1 | Стальные газопроводы, диаметром: |
| 5.1.1 | 11 - 15 мм | руб./км | 821 973 | 830 192 | 821 973 | 789 094 | 953 488 |
| 5.1.2 | 16 - 20 мм | 947 271 | 956 744 | 947 271 | 909 381 | 1 098 835 |
| 5.1.3 | 21 - 25 мм | 1 768 637 | 1 786 323 | 1 768 637 | 1 697 891 | 2 051 619 |
| 5.1.4 | 26 - 32 мм | 1 469 190 | 1 483 882 | 1 469 190 | 1 410 423 | 1 704 261 |
| 5.1.5 | 33 - 57 мм | 2 712 699 | 2 739 826 | 2 712 699 | 2 604 191 | 3 146 730 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа Спу | руб./шт | 6 392 | 6 456 | 6 392 | 6 136 | 7 415 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования Сгио |
| 7.1. | плита газовая 4 конфорочная | руб./шт | 2 870 | 2 898 | 2 870 | 2 755 | 3 329 |
| 7.2. | котел газовый настенный | 17 169 | 17 341 | 17 169 | 16 483 | 19 917 |
| 7.3. | котел газовый напольный | 19 619 | 19 816 | 19 619 | 18 835 | 22 759 |

\* Территории:

I – г. Лангепас, г. Мегион, г. Нижневартовск, Нижневартовский район, г. Радужный, г. Покачи;

II – г. Когалым, г. Нефтеюганск, Нефтеюганский район, г. Пыть-Ях, г. Сургут, Сургутский район;

III – г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский район;

IV – Кондинский район, г. Нягань, Советский район, г. Урай, г. Югорск;

V – Белоярский район, Березовский район, Октябрьский район.

\*\* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации, осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве, реконструкции объекта индивидуального жилищного строительства, садового дома. В связи с чем, разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (систем газоснабжения) не требуется. Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства, садовым домам.