Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 24 декабря 2020 г. N 862

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК,

ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО

СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ НА 2021 ГОД

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. Приказов департамента ценового и тарифного регулирования  Самарской области от 19.01.2021 [N 11](consultantplus://offline/ref=3E43EE0064326CF87B6DA3FC6C04DE786275C541057A34BF22EF2F4DD01F97A37F96BF41351CFE28F645E89CC826B274EFA300EC8D0BF442491333D8j4pBM), от 16.02.2021 [N 46](consultantplus://offline/ref=3E43EE0064326CF87B6DA3FC6C04DE786275C541057D3DBF28EE2F4DD01F97A37F96BF41351CFE28F645E89CC826B274EFA300EC8D0BF442491333D8j4pBM),  от 30.03.2021 [N 78](consultantplus://offline/ref=3E43EE0064326CF87B6DA3FC6C04DE786275C541057D3CB023E92F4DD01F97A37F96BF41351CFE28F645E89CC826B274EFA300EC8D0BF442491333D8j4pBM)) |

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=3E43EE0064326CF87B6DBDF17A688270677D9B4C0C7D36EF76B9291A8F4F91F63FD6B9117453A778B210E59DCF33E621B5F40DEFj8pEM) "О газоснабжении в Российской Федерации", [Правилами](consultantplus://offline/ref=3E43EE0064326CF87B6DBDF17A688270677A934F077B36EF76B9291A8F4F91F63FD6B9147658F328F24EBCCD8978EB24A9E80DE99117F444j5p6M) подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 N 1314, [приказом](consultantplus://offline/ref=3E43EE0064326CF87B6DBDF17A688270677F9945047D36EF76B9291A8F4F91F62DD6E118775AED29F25BEA9CCFj2pCM) ФАС России от 16.08.2018 N 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", [постановлением](consultantplus://offline/ref=3E43EE0064326CF87B6DA3FC6C04DE786275C541057A3EBA2CEB2F4DD01F97A37F96BF41271CA624F747F69CC933E425A9jFp7M) Правительства Самарской области от 10.10.2018 [N 582](consultantplus://offline/ref=3E43EE0064326CF87B6DA3FC6C04DE786275C541057A3EBA2CEB2F4DD01F97A37F96BF41351CFE28F645E89BC426B274EFA300EC8D0BF442491333D8j4pBM) "Об утверждении Положения о департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области", руководствуясь протоколом заседания коллегии департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 24.12.2020 N 58-к, приказываю:

1. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#P43), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО "СВГК" на 2021 год, согласно приложению 1 к настоящему Приказу.

2. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#P1385), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ООО "СВГК" на 2021 год, согласно приложению 2 к настоящему Приказу.

3. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#P2943), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО "Газпром газораспределение Самара" на 2021 год, согласно приложению 3 к настоящему Приказу.

4. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#P4112), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ООО "Газпром газораспределение Самара" на 2021 год, согласно приложению 4 к настоящему Приказу.

5. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#P5611), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ОАО "Сызраньгаз" на 2021 год, согласно приложению 5 к настоящему Приказу.

6. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#P7762), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ОАО "Сызраньгаз" на 2021 год, согласно приложению 6 к настоящему Приказу.

7. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#P8912), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО "ВымпелГаз" на 2021 год, согласно приложению 7 к настоящему Приказу.

8. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#P9871), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО "Управляющая компания "Юг-Газ" на 2021 год, согласно приложению 8 к настоящему Приказу.

9. Контроль выполнения настоящего Приказа возложить на первого заместителя руководителя департамента - руководителя управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (Мокшина).

10. Опубликовать настоящий Приказ в средствах массовой информации.

11. Настоящий Приказ вступает в силу с 01.01.2021.

Руководитель департамента

А.А.ГАРШИНА

Приложение 1

к Приказу

департамента ценового

и тарифного регулирования

Самарской области

от 24 декабря 2020 г. N 862

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО

СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ООО "СВГК"

НА 2021 ГОД

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование тарифной ставки | Обозначение | Единица измерения | Значение | |
| Юридические лица (без учета НДС) | Физические лица (с учетом НДС) [<1>](#P1370) |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода | С1 |  |  |  |
| 1.1. | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 1.1.1. | Диаметром менее 100 мм при протяженности: |  |  |  |  |
| 1.1.1.1. | до 100 м |  | руб./1 подключение | 85 422,86 | 102 507,43 |
| 1.1.1.2. | 101 - 500 м |  | руб./1 подключение | 264 485,88 | 317 383,06 |
| 1.1.1.3. | 501 - 1000 м |  | руб./1 подключение | 325 722,19 | 390 866,63 |
| 1.1.1.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./1 подключение | 496 648,38 | 595 978,06 |
| 1.1.2. | Диаметром 100 мм и более при протяженности: |  |  |  |  |
| 1.1.2.1. | до 100 м |  | руб./1 подключение | 67 938,85 | 81 526,62 |
| 1.1.2.2. | 101 - 500 м |  | руб./1 подключение | 264 485,88 | 317 383,06 |
| 1.1.2.3. | 501 - 1000 м |  | руб./1 подключение | 474 674,28 | 569 609,14 |
| 1.1.2.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./1 подключение | 723 694,02 | 868 432,82 |
| 1.2. | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 1.2.1. | Диаметром менее 100 мм при протяженности: |  |  |  |  |
| 1.2.1.1. | до 100 м |  | руб./1 подключение | 168 770,70 | 202 524,84 |
| 1.2.1.2. | 101 - 500 м |  | руб./1 подключение | 325 722,19 | 390 866,63 |
| 1.2.1.3. | 501 - 1000 м |  | руб./1 подключение | 584 575,43 | 701 490,52 |
| 1.2.1.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./1 подключение | 891 250,62 | 1 069 500,74 |
| 1.2.2. | Диаметром 100 мм и более при протяженности: |  |  |  |  |
| 1.2.2.1. | до 100 м |  | руб./1 подключение | 83 482,18 | 100 178,62 |
| 1.2.2.2. | 101 - 500 м |  | руб./1 подключение | 325 722,19 | 390 866,63 |
| 1.2.2.3. | 501 - 1000 м |  | руб./1 подключение | 507 699,36 | 609 239,23 |
| 1.2.2.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./1 подключение | 893 806,04 | 1 072 567,25 |
| 1.2.2.5. | 2001 - 3000 м |  | руб./1 подключение | 1 049 876,31 | 1 259 851,57 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов | С2 |  |  |  |
| 2.1. | Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода: |  |  |  |  |
| 2.1.1. | 50 мм и менее |  |  |  |  |
| 2.1.1.1. | при протяженности менее 400 м |  | руб./км | 1 322 425,71 | 1 586 910,85 |
| 2.1.1.2. | при протяженности более 400 м |  | руб./км | 1 224 530,18 | 1 469 436,22 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм |  |  |  |  |
| 2.1.2.1. | при протяженности менее 400 м |  | руб./км | 1 516 230,28 | 1 819 476,34 |
| 2.1.2.2. | при протяженности более 400 м |  | руб./км | 1 345 734,68 | 1 614 881,62 |
| 2.1.3. | 101 - 158 мм |  |  |  |  |
| 2.1.3.1. | при протяженности менее 400 м |  | руб./км | 1 561 081,64 | 1 873 297,97 |
| 2.1.3.2. | при протяженности более 400 м |  | руб./км | 1 345 734,68 | 1 614 881,62 |
| 2.1.4. | 159 - 218 мм |  |  |  |  |
| 2.1.4.1. | при протяженности менее 400 м |  | руб./км | 3 071 211,55 | 3 685 453,86 |
| 2.1.4.2. | при протяженности более 400 м |  | руб./км | 2 982 972,72 | 3 579 567,26 |
| 2.2. | Подземная прокладка при диаметре газопровода: |  |  |  |  |
| 2.2.1. | 50 мм и менее |  |  |  |  |
| 2.2.1.1. | при протяженности менее 400 м |  | руб./км | 1 417 116,51 | 1 700 539,81 |
| 2.2.1.2. | при протяженности более 400 м |  | руб./км | 1 376 401,40 | 1 651 681,68 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм |  |  |  |  |
| 2.2.2.1. | при протяженности менее 400 м |  | руб./км | 2 098 977,30 | 2 518 772,76 |
| 2.2.2.2. | при протяженности более 400 м |  | руб./км | 1 939 309,23 | 2 327 171,08 |
| 2.2.3. | 101 - 158 мм |  |  |  |  |
| 2.2.3.1. | при протяженности менее 400 м |  | руб./км | 2 098 977,30 | 2 518 772,76 |
| 2.2.3.2. | при протяженности более 400 м |  | руб./км | 2 038 671,68 | 2 446 406,02 |
| 2.2.4. | 159 - 218 мм |  |  |  |  |
| 2.2.4.1. | при протяженности менее 400 м |  | руб./км | 3 254 321,54 | 3 905 185,85 |
| 2.2.4.2. | при протяженности более 400 м |  | руб./км | 3 160 821,79 | 3 792 986,15 |
| 2.2.5. | 219 - 272 мм |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.5.1. | при протяженности менее 400 м |  | руб./км | 4 765 523,02 | 5 718 627,62 |
| 2.2.5.2. | при протяженности более 400 м |  | руб./км | 4 628 605,01 | 5 554 326,01 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода: | С3 |  |  |  |
| 3.1. | 109 мм и менее |  |  |  |  |
| 3.1.1. | при протяженности менее 400 м |  | руб./км | 1 419 685,40 | 1 703 622,48 |
| 3.1.2. | при протяженности более 400 м |  | руб./км | 1 065 984,15 | 1 279 180,98 |
| 3.2. | 110 - 159 мм |  |  |  |  |
| 3.2.1. | при протяженности менее 400 м |  | руб./км | 1 751 232,65 | 2 101 479,18 |
| 3.2.2. | при протяженности более 400 м |  | руб./км | 1 344 192,37 | 1 613 030,84 |
| 3.3. | 160 - 224 мм |  |  |  |  |
| 3.3.1. | при протяженности менее 400 м |  | руб./км | 2 893 527,41 | 3 472 232,89 |
| 3.3.2. | при протяженности более 400 м |  | руб./км | 2 810 393,61 | 3 372 472,33 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом | С4 |  |  |  |
| 4.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |
| 4.1.1. | Диаметром 50 мм и менее |  |  |  |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 8 763 092,72 | 10 515 711,26 |
| 4.1.1.2. | в грунтах III группы |  | руб./км | 8 763 092,72 | 10 515 711,26 |
| 4.1.1.3. | в грунтах IV группы |  | руб./км | 8 763 092,72 | 10 515 711,26 |
| 4.1.2. | Диаметром 51 - 100 мм |  |  |  |  |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 8 882 343,80 | 10 658 812,56 |
| 4.1.2.2. | в грунтах III группы |  | руб./км | 8 882 343,80 | 10 658 812,56 |
| 4.1.2.3. | в грунтах IV группы |  | руб./км | 8 882 343,80 | 10 658 812,56 |
| 4.1.3. | Диаметром 101 - 158 мм |  |  |  |  |
| 4.1.3.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 9 252 338,02 | 11 102 805,62 |
| 4.1.3.2. | в грунтах III группы |  | руб./км | 9 252 338,02 | 11 102 805,62 |
| 4.1.3.3. | в грунтах IV группы |  | руб./км | 9 252 338,02 | 11 102 805,62 |
| 4.1.4. | Диаметром 159 - 218 мм |  |  |  |  |
| 4.1.4.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 13 961 327,86 | 16 753 593,43 |
| 4.1.4.2. | в грунтах III группы |  | руб./км | 13 961 327,86 | 16 753 593,43 |
| 4.1.4.3. | в грунтах IV группы |  | руб./км | 13 961 327,86 | 16 753 593,43 |
| 4.2. | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |
| 4.2.1. | Диаметром 109 мм и менее |  |  |  |  |
| 4.2.1.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 5 081 155,59 | 6 097 386,71 |
| 4.2.1.2. | в грунтах III группы |  | руб./км | 5 672 423,94 | 6 806 908,73 |
| 4.2.2. | в грунтах IV группы |  | руб./км | 7 671 648,12 | 9 205 977,74 |
| 4.2.2.1. | Диаметром 110 - 158 мм |  |  |  |  |
| 4.2.2.2. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 7 909 372,21 | 9 491 246,65 |
| 4.2.3. | в грунтах III группы |  | руб./км | 7 909 372,21 | 9 491 246,65 |
| 4.2.3.1. | в грунтах IV группы |  | руб./км | 7 909 372,21 | 9 491 246,65 |
| |  | | --- | | КонсультантПлюс: примечание.  Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа. | | | | | | |
| 4.2.3. | Диаметром 159 - 224 мм |  |  |  |  |
| 4.2.3.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 8 132 728,51 | 9 759 274,21 |
| 4.2.3.2. | в грунтах III группы |  | руб./км | 8 132 728,51 | 9 759 274,21 |
| 4.2.3.3. | в грунтах IV группы |  | руб./км | 8 132 728,51 | 9 759 274,21 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа | С5 |  |  |  |
| 5.1. | до 40 м3/ч |  | руб./м3 | 12 351,94 | 14 822,33 |
| 5.2. | 40 - 99 м3/ч |  | руб./м3 | 6 838,36 | 8 206,03 |
| 5.3. | 100 - 399 м3/ч |  | руб./м3 | 4 067,21 | 4 880,65 |
| 5.4. | 400 - 999 м3/ч |  | руб./м3 | 1 915,46 | 2 298,55 |
| 5.5. | 1 000 - 1 999 м3/ч |  | руб./м3 | 986,14 | 1 183,37 |
| 5.6. | 2 000 - 2 999 м3/ч |  | руб./м3 | 493,09 | 591,71 |
| 5.7. | 3 000 - 3 999 м3/ч |  | руб./м3 | 715,02 | 858,02 |
| 5.8. | 4 000 - 4 999 м3/ч |  | руб./м3 | 598,52 | 718,22 |
| 5.9. | 5 000 - 9 999 м3/ч |  | руб./м3 | 308,38 | 370,06 |
| 5.10. | 10 000 - 19 999 м3/ч |  | руб./м3 | 168,22 | 201,86 |
| 5.11. | 20 000 - 29 999 м3/ч |  | руб./м3 | 112,14 | 134,57 |
| 5.12. | 30 000 м3/ч и более |  | руб./м3 | 111,09 | 133,31 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии | С6 |  |  |  |
| 6.1. | до 1 кВт |  | руб./м3 | 39 454,91 | 47 345,89 |
| 6.2. | от 1 до 2 кВт |  | руб./м3 | 39 821,75 | 47 786,10 |
| 6.3. | от 2 до 3 кВт |  | руб./м3 | 41 862,89 | 50 235,47 |
| 6.4. | свыше 3 кВт |  | руб./м3 | 43 474,05 | 52 168,86 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети | С7 |  |  |  |
| 7.1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | С7.1 |  |  |  |
| 7.1.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |
| 7.1.1.1. | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 7.1.1.1.1. | с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.1.1.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.1.1.2. | 101 - 158 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.1.1.3. | 159 - 218 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.1.1.4. | 219 - 272 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.1.1.5. | 273 - 324 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.1.1.6. | 325 - 425 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.1.1.7. | 426 - 529 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.1.1.8. | 530 мм и более |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.1.1.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.1.2.2. | 101 - 158 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.1.2.3. | 159 - 218 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.1.2.4. | 219 - 272 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.1.2.5. | 273 - 324 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.1.2.6. | 325 - 425 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.1.2.7. | 426 - 529 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.1.2.8. | 530 мм и более |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.2. | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 7.1.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.1.2.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.2.1.2. | 101 - 158 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.2.1.3. | 159 - 218 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.2.1.4. | 219 - 272 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.2.1.5. | 273 - 324 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.2.1.6. | 325 - 425 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.2.1.7. | 426 - 529 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.2.1.8. | 530 мм и более |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.1.2.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.2.2.2. | 101 - 158 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.2.2.3. | 159 - 218 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.2.2.4. | 219 - 272 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.2.2.5. | 273 - 324 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.2.2.6. | 325 - 425 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.2.2.7. | 426 - 529 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.1.2.2.8. | 530 мм и более |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.2. | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |
| 7.1.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.2.1.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.2.1.2. | 110 - 159 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.2.1.3. | 160 - 224 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.2.1.4. | 225 - 314 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.2.1.5. | 315 - 399 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.2.1.6. | 400 мм и более |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.2.2. | с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.2.2.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.2.2.2. | 110 - 159 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.2.2.3. | 160 - 224 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.2.2.4. | 225 - 314 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.2.2.5. | 315 - 399 мм |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.1.2.2.6. | 400 мм и более |  | 7 210,29 | 8 652,35 |
| 7.2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети | С7.2 |  |  |  |
| 7.2.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |
| 7.2.1.1. | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 7.2.1.1.1. | с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.1.1.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 15 670,40 | 18 804,48 |
| 7.2.1.1.1.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 15 670,40 | 18 804,48 |
| 7.2.1.1.1.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 22 510,03 | 27 012,04 |
| 7.2.1.1.1.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 25 040,60 | 30 048,72 |
| 7.2.1.1.1.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 23 105,94 | 27 727,13 |
| 7.2.1.1.1.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 23 951,23 | 28 741,48 |
| 7.2.1.1.1.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 23 951,23 | 28 741,48 |
| 7.2.1.1.1.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 23 951,23 | 28 741,48 |
| 7.2.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.1.1.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 15 815,20 | 18 978,24 |
| 7.2.1.1.2.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 15 815,20 | 18 978,24 |
| 7.2.1.1.2.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 23 415,61 | 28 098,73 |
| 7.2.1.1.2.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 20 051,13 | 24 061,36 |
| 7.2.1.1.2.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 23 105,94 | 27 727,13 |
| 7.2.1.1.2.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 23 951,23 | 28 741,48 |
| 7.2.1.1.2.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 23 951,23 | 28 741,48 |
| 7.2.1.1.2.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 23 951,23 | 28 741,48 |
| 7.2.1.2. | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 7.2.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.1.2.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 15 815,20 | 18 978,24 |
| 7.2.1.2.1.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 15 815,20 | 18 978,24 |
| 7.2.1.2.1.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 21 084,47 | 25 301,36 |
| 7.2.1.2.1.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 25 040,60 | 30 048,72 |
| 7.2.1.2.1.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 21 425,42 | 25 710,50 |
| 7.2.1.2.1.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 25 642,99 | 30 771,59 |
| 7.2.1.2.1.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 28 029,11 | 33 634,93 |
| 7.2.1.2.1.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 28 288,43 | 33 946,12 |
| 7.2.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.1.2.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 15 815,20 | 18 978,24 |
| 7.2.1.2.2.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 15 815,20 | 18 978,24 |
| 7.2.1.2.2.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 23 415,61 | 28 098,73 |
| 7.2.1.2.2.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 25 040,60 | 30 048,72 |
| 7.2.1.2.2.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 23 105,94 | 27 727,13 |
| 7.2.1.2.2.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 28 288,43 | 33 946,12 |
| 7.2.1.2.2.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 28 288,43 | 33 946,12 |
| 7.2.1.2.2.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 28 288,43 | 33 946,12 |
| 7.2.2. | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |
| 7.2.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.2.1.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 14 771,40 | 17 725,68 |
| 7.2.2.1.2. | 110 - 159 мм |  | руб./подкл. | 14 771,40 | 17 725,68 |
| 7.2.2.1.3. | 160 - 224 мм |  | руб./подкл. | 14 771,40 | 17 725,68 |
| 7.2.2.1.4. | 225 - 314 мм |  | руб./подкл. | 14 771,40 | 17 725,68 |
| 7.2.2.1.5. | 315 - 399 мм |  | руб./подкл. | 14 771,40 | 17 725,68 |
| 7.2.2.1.6. | 400 мм и более |  | руб./подкл. | 14 771,40 | 17 725,68 |
| 7.2.2.2. | с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.2.2.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 14 771,40 | 17 725,68 |
| 7.2.2.2.2. | 110 - 159 мм |  | руб./подкл. | 14 771,40 | 17 725,68 |
| 7.2.2.2.3. | 160 - 224 мм |  | руб./подкл. | 14 771,40 | 17 725,68 |
| 7.2.2.2.4. | 225 - 314 мм |  | руб./подкл. | 14 771,40 | 17 725,68 |
| 7.2.2.2.5. | 315 - 399 мм |  | руб./подкл. | 14 771,40 | 17 725,68 |
| 7.2.2.2.6. | 400 мм и более |  | руб./подкл. | 14 771,40 | 17 725,68 |

Примечание. Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим Приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=3E43EE0064326CF87B6DBDF17A688270677F9945047D36EF76B9291A8F4F91F63FD6B9147658F328F14EBCCD8978EB24A9E80DE99117F444j5p6M) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=3E43EE0064326CF87B6DBDF17A688270677F9945047D36EF76B9291A8F4F91F63FD6B9147658F328FE4EBCCD8978EB24A9E80DE99117F444j5p6M) 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 ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

--------------------------------

<1> Указывается в целях реализации [части 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=3E43EE0064326CF87B6DBDF17A68827067799C4F037936EF76B9291A8F4F91F63FD6B914725EF32CFD11B9D89820E727B5F609F38D15F6j4p7M) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<2> Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования при несоответствии параметров технологического присоединения критериям, указанным в [пункте 26(23)](consultantplus://offline/ref=3E43EE0064326CF87B6DBDF17A68827067769B48007E36EF76B9291A8F4F91F63FD6B914725DF87DA701BD91CC2FF825AFE80FED8Dj1p4M) 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 29.12.2000 N 1021.

<3> Применяется в случаях, указанных в [пункте 23](consultantplus://offline/ref=3E43EE0064326CF87B6DA2E47F688270667A9D4907726BE57EE025188840CEE1389FB5157658F620FD11B9D89820E727B5F609F38D15F6j4p7M) Укрупненных нормативов цен строительства НЦС 81-02-15-2020, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 19.12.2019 N 825/пр.

Приложение 2

к Приказу

департамента ценового

и тарифного регулирования

Самарской области

от 24 декабря 2020 г. N 862

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО

УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ ДЛЯ ООО "СВГК" НА 2021 ГОД

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование тарифной ставки | Обозначение | Единица измерения | Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет не более 42 м3/час [<1>](#P2930) | | | | Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет более 42 м3/час <2> | | | |
| Для коммунально-бытовых нужд, без НДС | Для коммунально-бытовых нужд, с НДС [<1>](#P2930) | Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС | Кроме коммунально-бытовых нужд, с НДС [<1>](#P2930) | Для коммунально-бытовых нужд, без НДС | Для коммунально-бытовых нужд, с НДС [<1>](#P2930) | Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС | Кроме коммунально-бытовых нужд, с НДС [<1>](#P2930) |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления | Спр |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Проектирование газопроводов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | Надземный газопровод |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1.1. | диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 м в сельской местности |  | руб./1 подключение | 9 882,19 | 11 858,63 | 26 519,00 | 31 822,80 | 9 882,19 | 11 858,63 | 26 519,00 | 31 822,80 |
| 1.1.1.2. | диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 метров в городской местности |  | руб./1 подключение | 19 764,43 | 23 717,32 | 26 519,00 | 31 822,80 | 19 764,43 | 23 717,32 | 26 519,00 | 31 822,80 |
| 1.1.1.3. | диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 м по фасаду здания |  | руб./1 подключение | 12 352,75 | 14 823,30 | - | - | 12 352,75 | 14 823,30 | - | - |
| 1.1.1.4. | диаметром до 100 мм и протяженностью до 10 метров |  | руб./1 подключение | 8 943,18 | 10 731,82 | - | - | 8 943,18 | 10 731,82 | - | - |
| 1.1.1.5. | диаметром до 100 мм и протяженностью до 10 метров с креплениями или на опорах |  | руб./1 подключение | 11 626,14 | 13 951,37 | - | - | 11 626,14 | 13 951,37 | - | - |
| 1.1.1.6. | диаметром до 100 мм и протяженностью от 10 до 50 метров |  | руб./1 подключение | 13 414,77 | 16 097,72 | - | - | 13 414,77 | 16 097,72 | - | - |
| 1.1.1.7. | диаметром до 100 мм и протяженностью от 10 до 50 метров с креплениями или на опорах |  | руб./1 подключение | 17 439,20 | 20 927,04 | - | - | 17 439,20 | 20 927,04 | - | - |
| 1.1.1.8. | диаметром до 100 мм и протяженностью от 50 до 100 метров |  | руб./1 подключение | 22 357,95 | 26 829,54 | - | - | 22 357,95 | 26 829,54 | - | - |
| 1.1.1.9. | диаметром до 100 мм и протяженностью от 50 до 100 метров с креплениями или на опорах |  | руб./1 подключение | 26 158,82 | 31 390,58 | - | - | 26 158,82 | 31 390,58 | - | - |
| 1.1.1.10. | диаметром более 100 мм и протяженностью до 100 метров |  | руб./1 подключение | 21 960,46 | 26 352,55 | 29 465,56 | 35 358,67 | 21 960,46 | 26 352,55 | 29 465,56 | 35 358,67 |
| 1.1.1.11. | любого диаметра, протяженностью более 100 метров |  | руб./1 подключение | 29 919,95 | 35 903,94 | 114 689,54 | 137 627,45 | 29 919,95 | 35 903,94 | 114 689,54 | 137 627,45 |
| 1.1.2. | Подземный газопровод |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2.1. | диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 м в сельской местности |  | руб./1 подключение | 16 470,33 | 19 764,40 | 44 198,34 | 53 038,01 | 16 470,33 | 19 764,40 | 44 198,34 | 53 038,01 |
| 1.1.2.2. | диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 метров в городской местности |  | руб./1 подключение | 32 940,71 | 39 528,85 | 44 198,34 | 53 038,01 | 32 940,71 | 39 528,85 | 44 198,34 | 53 038,01 |
| 1.1.2.3. | диаметром до 100 мм и протяженностью до 20 метров |  | руб./1 подключение | 11 924,24 | 14 309,09 | - | - | 11 924,24 | 14 309,09 | - | - |
| 1.1.2.4. | диаметром до 100 мм и протяженностью от 20 до 50 метров |  | руб./1 подключение | 19 376,89 | 23 252,27 | - | - | 19 376,89 | 23 252,27 | - | - |
| 1.1.2.5. | диаметром до 100 мм и протяженностью от 50 до 100 метров |  | руб./1 подключение | 28 320,07 | 33 984,08 | - | - | 28 320,07 | 33 984,08 | - | - |
| 1.1.2.6. | диаметром более 100 мм и протяженностью до 100 метров |  | руб./1 подключение | 36 600,78 | 43 920,94 | 49 109,27 | 58 931,12 | 36 600,78 | 43 920,94 | 49 109,27 | 58 931,12 |
| 1.1.2.7. | любого диаметра, протяженностью более 100 метров |  | руб./1 подключение | 49 866,62 | 59 839,94 | 191 149,24 | 229 379,09 | 49 866,62 | 59 839,94 | 191 149,24 | 229 379,09 |
| 1.1.3. | Проектирование ГРП |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.1. | ГРП шкафного типа |  | руб./1 подключение | 22 696,88 | 27 236,26 | 30 810,24 | 36 972,29 | 22 696,88 | 27 236,26 | 30 810,24 | 36 972,29 |
| 1.1.3.2. | ГРП шкафного типа с узлом учета |  | руб./1 подключение |  |  | 36 972,29 | 44 366,75 | - | - | 36 972,29 | 44 366,75 |
| 1.1.3.3. | ГРП шкафного типа с двумя выходами |  | руб./1 подключение |  |  | 36 972,29 | 44 366,75 | - | - | 36 972,29 | 44 366,75 |
| 1.1.3.4. | ГРП шкафного типа с двумя выходами и узлом учета |  | руб./1 подключение |  |  | 44 366,75 | 53 240,10 | - | - | 44 366,75 | 53 240,10 |
| 1.1.4. | Инженерно-геодезические изыскания: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.4.1. | Объект, расположенный в городской черте |  | руб./1 подключение | 122 878,17 | 147 453,80 | 122 878,17 | 147 453,80 | 122 878,17 | 147 453,80 | 122 878,17 | 147 453,80 |
| 1.1.4.2. | Объект, расположенный в сельской местности |  | руб./1 подключение | 126 786,42 | 152 143,70 | 126 786,42 | 152 143,70 | 126 786,42 | 152 143,70 | 126 786,42 | 152 143,70 |
| 1.1.5. | Проектирование внутреннего газооборудования жилого дома |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.5.1. | Внутреннее газооборудование жилого дома |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.5.1.1. | при установке одного прибора |  | руб./1 подключение | 8 346,77 | 10 016,12 | - | - | 8 346,77 | 10 016,12 | - | - |
| 1.1.5.1.2. | при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.) |  | руб./1 подключение | 9 724,40 | 11 669,28 | - | - | 9 724,40 | 11 669,28 | - | - |
| 1.1.5.1.3. | при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.) |  | руб./1 подключение | 11 669,28 | 14 003,14 | - | - | 11 669,28 | 14 003,14 | - | - |
| 1.1.5.2. | Внутреннее газооборудование жилого дома, от 2 до 10 квартир |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.5.2.1. | при установке одного прибора |  | руб./1 подключение | 13 544,17 | 16 253,00 | - | - | 13 544,17 | 16 253,00 | - | - |
| 1.1.5.2.2. | при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.) |  | руб./1 подключение | 16 253,00 | 19 503,60 | - | - | 16 253,00 | 19 503,60 | - | - |
| 1.1.5.2.3. | при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.) |  | руб./1 подключение | 19 503,60 | 23 404,32 | - | - | 19 503,60 | 23 404,32 | - | - |
| 1.1.5.3. | Внутреннее газооборудование жилого дома, от 11 до 20 квартир |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.5.3.1. | при установке одного прибора |  | руб./1 подключение | 16 895,79 | 20 274,95 | - | - | 16 895,79 | 20 274,95 | - | - |
| 1.1.5.3.2. | при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.) |  | руб./1 подключение | 20 274,95 | 24 329,94 | - | - | 20 274,95 | 24 329,94 | - | - |
| 1.1.5.3.3. | при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.) |  | руб./1 подключение | 24 329,94 | 29 195,93 | - | - | 24 329,94 | 29 195,93 | - | - |
| 1.1.6. | Внутреннее газооборудование жилого дома, более 20 квартир |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.6.1. | при установке одного прибора |  | руб./1 подключение | 25 630,75 | 30 756,90 | - | - | 25 630,75 | 30 756,90 | - | - |
| 1.1.6.2. | при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.) |  | руб./1 подключение | 30 756,90 | 36 908,28 | - | - | 30 756,90 | 36 908,28 | - | - |
| 1.1.6.3. | при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.) |  | руб./1 подключение | 36 908,28 | 44 289,94 | - | - | 36 908,28 | 44 289,94 | - | - |
| 1.1.7. | Проектирование газорегуляторных установок |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.7.1. | ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 50 мм |  | руб./1 подключение | - | - | 138 093,12 | 165711,74 | - | - | 138 093,12 | 165 711,74 |
| 1.1.7.2. | ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 100 мм |  | руб./1 подключение | - | - | 216 596,16 | 259915,39 | - | - | 216 596,16 | 259 915,39 |
| 1.1.7.3. | ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 200 мм |  | руб./1 подключение | - | - | 343 128,96 | 411754,75 | - | - | 343 128,96 | 411 754,75 |
| 1.1.8. | Проектирование автономного источника тепла мощностью, КВт: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.8.1. | Стадия - Рабочий проект |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.8.1.1. | от 1 до 20 |  | руб./1 подключение | - | - | 25 259,30 | 30 311,16 | - | - | 25 259,30 | 30 311,16 |
| 1.1.8.1.2. | от 20 до 40 |  | руб./1 подключение | - | - | 36 109,41 | 43 331,29 | - | - | 36 109,41 | 43 331,29 |
| 1.1.8.1.3. | от 40 до 60 |  | руб./1 подключение | - | - | 46 959,52 | 56 351,42 | - | - | 46 959,52 | 56 351,42 |
| 1.1.8.1.4. | от 60 до 80 |  | руб./1 подключение | - | - | 56 796,16 | 68 155,39 | - | - | 56 796,16 | 68 155,39 |
| 1.1.8.1.5. | от 80 до 100 |  | руб./1 подключение | - | - | 66 632,80 | 79 959,36 | - | - | 66 632,80 | 79 959,36 |
| 1.1.8.1.6. | от 100 до 150 |  | руб./1 подключение | - | - | 91 224,40 | 109 469,28 | - | - | 91 224,40 | 109 469,28 |
| 1.1.8.1.7. | от 150 до 200 |  | руб./1 подключение | - | - | 115 816,00 | 138 979,20 | - | - | 115 816,00 | 138 979,20 |
| 1.1.8.1.8. | от 200 до 1000 |  | руб./1 подключение | - | - | 120 714,62 | 144 857,54 | - | - | 120 714,62 | 144 857,54 |
| 1.1.8.1.9. | от 1000 до 2000 |  | руб./1 подключение | - | - | 127 928,16 | 153 513,79 | - | - | 127 928,16 | 153 513,79 |
| 1.1.8.1.10. | от 2000 до 3000 |  | руб./1 подключение | - | - | 151 973,28 | 182 367,94 | - | - | 151 973,28 | 182 367,94 |
| 1.1.8.1.11. | от 3000 до 4000 |  | руб./1 подключение | - | - | 176 018,40 | 211 222,08 | - | - | 176 018,40 | 211 222,08 |
| 1.1.8.1.12. | от 4000 до 5000 |  | руб./1 подключение | - | - | 200 063,52 | 240 076,22 | - | - | 200 063,52 | 240 076,22 |
| 1.1.8.2. | Стадия - Рабочий проект и проектная документация |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.8.2.1. | от 1 до 20 |  | руб./1 подключение | - | - | 31 574,13 | 37 888,96 | - | - | 31 574,13 | 37 888,96 |
| 1.1.8.2.2. | от 20 до 40 |  | руб./1 подключение | - | - | 45 136,76 | 54 164,11 | - | - | 45 136,76 | 54 164,11 |
| 1.1.8.2.3. | от 40 до 60 |  | руб./1 подключение | - | - | 58 699,40 | 70 439,28 | - | - | 58 699,40 | 70 439,28 |
| 1.1.8.2.4. | от 60 до 80 |  | руб./1 подключение | - | - | 70 995,20 | 85 194,24 | - | - | 70 995,20 | 85 194,24 |
| 1.1.8.2.5. | от 80 до 100 |  | руб./1 подключение | - | - | 83 291,00 | 99 949,20 | - | - | 83 291,00 | 99 949,20 |
| 1.1.8.2.6. | от 100 до 150 |  | руб./1 подключение | - | - | 114 030,50 | 136 836,60 | - | - | 114 030,50 | 136 836,60 |
| 1.1.8.2.7. | от 150 до 200 |  | руб./1 подключение | - | - | 144 770,00 | 173 724,00 | - | - | 144 770,00 | 173 724,00 |
| 1.1.8.2.8. | от 200 до 1000 |  | руб./1 подключение | - | - | 150 893,28 | 181 071,94 | - | - | 150 893,28 | 181 071,94 |
| 1.1.8.2.9. | от 1000 до 2000 |  | руб./1 подключение | - | - | 159 910,20 | 191 892,24 | - | - | 159 910,20 | 191 892,24 |
| 1.1.8.2.10. | от 2000 до 3000 |  | руб./1 подключение | - | - | 189 966,60 | 227 959,92 | - | - | 189 966,60 | 227 959,92 |
| 1.1.8.2.11. | от 3000 до 4000 |  | руб./1 подключение | - | - | 220 023,00 | 264 027,60 | - | - | 220 023,00 | 264 027,60 |
| 1.1.8.2.12. | от 4000 до 5000 |  | руб./1 подключение | - | - | 280 135,80 | 336 162,96 | - | - | 280 135,80 | 336 162,96 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии | СГ | руб./км |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | Наземные, руб./м |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1.1. | 25 мм и менее |  | руб./км | 1 260 752,81 | 1 512 903,37 | 1 260 752,81 | 1 512 903,37 | 1 260 752,81 | 1 512 903,37 | 1 260 752,81 | 1 512 903,37 |
| 2.1.1.2. | 26 - 38 мм |  | руб./км | 1 260 752,81 | 1 512 903,37 | 1 260 752,81 | 1 512 903,37 | 1 260 752,81 | 1 512 903,37 | 1 260 752,81 | 1 512 903,37 |
| 2.1.1.3. | 39 - 45 мм |  | руб./км | 1 260 752,81 | 1 512 903,37 | 1 260 752,81 | 1 512 903,37 | 1 260 752,81 | 1 512 903,37 | 1 260 752,81 | 1 512 903,37 |
| 2.1.1.4. | 46 - 57 мм |  | руб./км | 1 385 542,64 | 1 662 651,17 | 1 385 542,64 | 1 662 651,17 | 1 385 542,64 | 1 662 651,17 | 1 385 542,64 | 1 662 651,17 |
| 2.1.1.5. | 58 - 76 мм |  | руб./км | 1 385 542,64 | 1 662 651,17 | 1 385 542,64 | 1 662 651,17 | 1 385 542,64 | 1 662 651,17 | 1 385 542,64 | 1 662 651,17 |
| 2.1.2. | Подземные |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2.1. | 25 мм и менее |  | руб./км | 1 417 116,51 | 1 700 539,81 | 1 417 116,51 | 1 700 539,81 | 1 417 116,51 | 1 700 539,81 | 1 417 116,51 | 1 700 539,81 |
| 2.1.2.2. | 26 - 38 мм |  | руб./км | 1 417 116,51 | 1 700 539,81 | 1 417 116,51 | 1 700 539,81 | 1 417 116,51 | 1 700 539,81 | 1 417 116,51 | 1 700 539,81 |
| 2.1.2.3. | 39 - 45 мм |  | руб./км | 1 417 116,51 | 1 700 539,81 | 1 417 116,51 | 1 700 539,81 | 1 417 116,51 | 1 700 539,81 | 1 417 116,51 | 1 700 539,81 |
| 2.1.2.4. | 46 - 57 мм |  | руб./км | 1 996 675,62 | 2 396 010,74 | 1 996 675,62 | 2 396 010,74 | 1 996 675,62 | 2 396 010,74 | 1 996 675,62 | 2 396 010,74 |
| 2.1.2.5. | 58 - 76 мм |  | руб./км | 1 996 675,62 | 2 396 010,74 | 1 996 675,62 | 2 396 010,74 | 1 996 675,62 | 2 396 010,74 | 1 996 675,62 | 2 396 010,74 |
| 2.2. | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1. | 32 и менее мм |  | руб./км | 989 768,06 | 1 187 721,67 | 989 768,06 | 1 187 721,67 | 989 768,06 | 1 187 721,67 | 989 768,06 | 1 187 721,67 |
| 2.2.2. | 33 - 63 мм |  | руб./км | 989 768,06 | 1 187 721,67 | 989 768,06 | 1 187 721,67 | 989 768,06 | 1 187 721,67 | 989 768,06 | 1 187 721,67 |
| 2.2.3. | 64 - 90 мм |  | руб./км | 989 768,06 | 1 187 721,67 | 989 768,06 | 1 187 721,67 | 989 768,06 | 1 187 721,67 | 989 768,06 | 1 187 721,67 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа | Спрг |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1. | до 10 м3 в час |  | руб./устройство | 194 618,60 | 233 542,32 | 194 618,60 | 233 542,32 | 194 618,60 | 233 542,32 | 194 618,60 | 233 542,32 |
| 3.2. | 11 - 20 м3 в час |  | руб./устройство | 246 825,58 | 296 190,70 | 246 825,58 | 296 190,70 | 246 825,58 | 296 190,70 | 246 825,58 | 296 190,70 |
| 3.3. | 21 - 31 м3 в час |  | руб./устройство | 262 568,60 | 315 082,32 | 262 568,60 | 315 082,32 | 262 568,60 | 315 082,32 | 262 568,60 | 315 082,32 |
| 3.4. | 32 - 49 м3 в час |  | руб./устройство | 262 568,60 | 315 082,32 | 262 568,60 | 315 082,32 | 262 568,60 | 315 082,32 | 262 568,60 | 315 082,32 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств | Соу |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1. | Установка шарового крана |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.1. | Установка крана шарового условным диаметром 15 мм |  | руб./шт. | 467,69 | 561,23 | 467,69 | 561,23 | 467,69 | 561,23 | 467,69 | 561,23 |
| 4.1.2. | Установка крана шарового условным диаметром 20 мм |  | руб./шт. | 556,87 | 668,24 | 556,87 | 668,24 | 556,87 | 668,24 | 556,87 | 668,24 |
| 4.1.3. | Установка крана шарового условным диаметром 25 мм |  | руб./шт. | 716,57 | 859,88 | 716,57 | 859,88 | 716,57 | 859,88 | 716,57 | 859,88 |
| 4.1.4. | Установка крана шарового условным диаметром 32 мм |  | руб./шт. | 1 029,74 | 1 235,69 | 1 029,74 | 1 235,69 | 1 029,74 | 1 235,69 | 1 029,74 | 1 235,69 |
| 4.1.5. | Установка крана шарового условным диаметром 40 мм |  | руб./шт. | 1 368,84 | 1 642,61 | 1 368,84 | 1 642,61 | 1 368,84 | 1 642,61 | 1 368,84 | 1 642,61 |
| 4.1.6. | Установка крана шарового условным диаметром 50 мм |  | руб./шт. | 1 818,90 | 2 182,68 | 1 818,90 | 2 182,68 | 1 818,90 | 2 182,68 | 1 818,90 | 2 182,68 |
| 4.2. | Установка фланцевого крана |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.1. | Установка крана фланцевого условным диаметром 25 мм (в комплекте с фланцами) |  | руб./шт. | 2 780,20 | 3 336,24 | 2 780,20 | 3 336,24 | 2 780,20 | 3 336,24 | 2 780,20 | 3 336,24 |
| 4.2.2. | Установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами) |  | руб./шт. | 3 066,41 | 3 679,69 | 3 066,41 | 3 679,69 | 3 066,41 | 3 679,69 | 3 066,41 | 3 679,69 |
| 4.2.3. | Установка крана фланцевого условным диаметром 50 мм (в комплекте с фланцами) |  | руб./шт. | 6 006,30 | 7 207,56 | 6 006,30 | 7 207,56 | 6 006,30 | 7 207,56 | 6 006,30 | 7 207,56 |
| 4.2.4. | Установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм (в комплекте с фланцами) |  | руб./шт. | 6 847,31 | 8 216,77 | 6 847,31 | 8 216,77 | 6 847,31 | 8 216,77 | 6 847,31 | 8 216,77 |
| 4.2.5. | Установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм (в комплекте с фланцами) |  | руб./шт. | 8 430,81 | 10 116,97 | 8 430,81 | 10 116,97 | 8 430,81 | 10 116,97 | 8 430,81 | 10 116,97 |
| 4.2.6. | Установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм (в комплекте с фланцами) |  | руб./шт. | 9 668,99 | 11 602,79 | 9 668,99 | 11 602,79 | 9 668,99 | 11 602,79 | 9 668,99 | 11 602,79 |
| 4.2.7. | Установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм (в комплекте с фланцами) |  | руб./шт. | 19 251,91 | 23 102,29 | 19 251,91 | 23 102,29 | 19 251,91 | 23 102,29 | 19 251,91 | 23 102,29 |
| 4.2.8. | Установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм (в комплекте с фланцами) |  | руб./шт. | 33 410,07 | 40 092,08 | 33 410,07 | 40 092,08 | 33 410,07 | 40 092,08 | 33 410,07 | 40 092,08 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя | Сгокс |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1.1. | до 10 мм |  | руб./км | 645 813,95 | 774 976,74 | 645 813,95 | 774 976,74 | 645 813,95 | 774 976,74 | 645 813,95 | 774 976,74 |
| 5.1.2. | 11 - 15 мм |  | руб./км | 645 813,95 | 774 976,74 | 645 813,95 | 774 976,74 | 645 813,95 | 774 976,74 | 645 813,95 | 774 976,74 |
| 5.1.3. | 16 - 20 мм |  | руб./км | 666 988,37 | 800 386,04 | 666 988,37 | 800 386,04 | 666 988,37 | 800 386,04 | 666 988,37 | 800 386,04 |
| 5.1.4. | 21 - 25 мм |  | руб./км | 687 976,74 | 825 572,09 | 687 976,74 | 825 572,09 | 687 976,74 | 825 572,09 | 687 976,74 | 825 572,09 |
| 5.1.5. | 26 - 32 мм |  | руб./км | 739 732,56 | 887 679,07 | 739 732,56 | 887 679,07 | 739 732,56 | 887 679,07 | 739 732,56 | 887 679,07 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа | Спу |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1. | Монтаж индивидуального прибора учета газа |  | руб./шт. | 1 368,75 | 1 642,50 | 1 368,75 | 1 642,50 | 1 368,75 | 1 642,50 | 1 368,75 | 1 642,50 |

--------------------------------

<1> Указывается в целях реализации [части 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=3E43EE0064326CF87B6DBDF17A68827067799C4F037936EF76B9291A8F4F91F63FD6B914725EF32CFD11B9D89820E727B5F609F38D15F6j4p7M) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение 3

к Приказу

департамента ценового

и тарифного регулирования

Самарской области

от 24 декабря 2020 г. N 862

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО

СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ООО "ГАЗПРОМ

ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ САМАРА" НА 2021 ГОД

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование тарифной ставки | Обозначение | Единица измерения | Значение | |
| Юридические лица (без учета НДС) | Физические лица (с учетом НДС) [<1>](#P4098) |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода | С1 |  |  |  |
| 1.1. | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 1.1.1. | Диаметром менее 100 мм при протяженности: |  |  |  |  |
| 1.1.1.1. | до 100 м |  | руб./1 подключение | 17 733,24 | 21 279,89 |
| 1.1.1.2. | 101 - 500 м |  | руб./1 подключение | 42 655,75 | 51 186,90 |
| 1.1.1.3. | 501 - 1000 м |  | руб./1 подключение | 280 023,36 | 336 028,03 |
| 1.1.1.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./1 подключение | 426 968,61 | 512 362,33 |
| 1.1.2. | Диаметром 100 мм и более при протяженности: |  |  |  |  |
| 1.1.2.1. | до 100 м |  | руб./1 подключение | 58 407,03 | 70 088,44 |
| 1.1.2.2. | 101 - 500 м |  | руб./1 подключение | 227 378,51 | 272 854,21 |
| 1.1.2.3. | 501 - 1000 м |  | руб./1 подключение | 408 077,47 | 489 692,96 |
| 1.1.2.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./1 подключение | 622 159,76 | 746 591,71 |
| 1.2. | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 1.2.1. | Диаметром менее 100 мм при протяженности: |  |  |  |  |
| 1.2.1.1. | до 100 м |  | руб./1 подключение | 30 572,15 | 36 686,58 |
| 1.2.1.2. | 101 - 500 м |  | руб./1 подключение | 61 805,26 | 74 166,31 |
| 1.2.1.3. | 501 - 1000 м |  | руб./1 подключение | 502 559,50 | 603 071,40 |
| 1.2.1.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./1 подключение | 766 208,16 | 919 449,79 |
| 1.2.1.5. | 2001 - 3000 м |  | руб./1 подключение | 2 464 233,94 | 2 957 080,73 |
| 1.2.2. | Диаметром 100 мм и более при протяженности: |  |  |  |  |
| 1.2.2.1. | до 100 м |  | руб./1 подключение | 71 769,63 | 86 123,56 |
| 1.2.2.2. | 101 - 500 м |  | руб./1 подключение | 280 023,36 | 336 028,03 |
| 1.2.2.3. | 501 - 1000 м |  | руб./1 подключение | 436 469,14 | 523 762,97 |
| 1.2.2.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./1 подключение | 768 405,05 | 922 086,06 |
| 1.2.2.5. | 2001 - 3000 м |  | руб./1 подключение | 902 578,67 | 1 083 094,40 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов | С2 |  |  |  |
| 2.1. | Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода: |  |  |  |  |
| 2.1.1. | 50 мм и менее |  | руб./км | 1 052 728,60 | 1 263 274,32 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм |  | руб./км | 1 079 505,00 | 1 295 406,00 |
| 2.1.3. | 101 - 158 мм |  | руб./км | 1 359 492,48 | 1 631 390,98 |
| 2.1.4. | 159 - 218 мм |  | руб./км | 2 931 468,48 | 3 517 762,18 |
| 2.1.5. | 219 - 272 мм |  | руб./км | 3 890 195,00 | 4 668 234,00 |
| 2.1.6. | 273 - 324 мм |  | руб./км | 4 812 480,00 | 5 774 976,00 |
| 2.1.7. | 325 - 425 мм |  | руб./км | 6 140 692,69 | 7 368 831,23 |
| 2.1.8. | 426 - 529 мм |  | руб./км | 7 322 543,52 | 8 787 052,22 |
| 2.1.9. | 530 мм и более |  | руб./км | 7 924 834,02 | 9 509 800,82 |
| 2.2. | Подземная прокладка при диаметре газопровода: |  |  |  |  |
| 2.2.1. | 50 мм и менее |  | руб./км | 1 183 292,28 | 1 419 950,74 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм |  | руб./км | 1 368 910,00 | 1 642 692,00 |
| 2.2.3. | 101 - 158 мм |  | руб./км | 1 999 941,25 | 2 399 929,50 |
| 2.2.4. | 159 - 218 мм |  | руб./км | 2 967 366,25 | 3 560 839,50 |
| 2.2.5. | 219 - 272 мм |  | руб./км | 4 675 944,81 | 5 611 133,77 |
| 2.2.6. | 273 - 324 мм |  | руб./км | 5 711 428,75 | 6 853 714,50 |
| 2.2.7. | 325 - 425 мм |  | руб./км | 7 027 257,53 | 8 432 709,04 |
| 2.2.8. | 426 - 529 мм |  | руб./км | 9 647 323,01 | 11 576 787,61 |
| 2.2.9. | 530 мм и более |  | руб./км | 11 486 221,27 | 13 783 465,52 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода: | С3 |  |  |  |
| 3.1. | 109 мм и менее |  | руб./км | 989 749,11 | 1 187 698,93 |
| 3.2. | 110 - 159 мм |  | руб./км | 1 330 654,37 | 1 596 785,24 |
| 3.3. | 160 - 224 мм |  | руб./км | 2 624 349,13 | 3 149 218,96 |
| 3.4. | 225 - 314 мм |  | руб./км | 3 379 188,68 | 4 055 026,42 |
| 3.5. | 315 - 399 мм |  | руб./км | 6 267 955,28 | 7 521 546,34 |
| 3.6. | 400 мм и более |  | руб./км | 7 742 790,14 | 9 291 348,17 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом | С4 |  |  |  |
| 4.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |
| 4.1.1. | Диаметром 50 мм и менее |  |  |  |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 8 681 868,75 | 10 418 242,50 |
| 4.1.1.2. | в грунтах III группы |  | руб./км | 8 718 928,75 | 10 462 714,50 |
| 4.1.1.3. | в грунтах IV группы |  | руб./км | 8 729 916,25 | 10 475 899,50 |
| 4.1.2. | Диаметром 51 - 100 мм |  |  |  | 0,00 |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 8 784 347,50 | 10 541 217,00 |
| 4.1.2.2. | в грунтах III группы |  | руб./км | 8 821 406,25 | 10 585 687,50 |
| 4.1.2.3. | в грунтах IV группы |  | руб./км | 8 832 393,75 | 10 598 872,50 |
| 4.1.3. | Диаметром 101 - 158 мм |  |  |  | 0,00 |
| 4.1.3.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 9 346 927,66 | 11 216 313,19 |
| 4.1.3.2. | в грунтах III группы |  | руб./км | 9 346 927,66 | 11 216 313,19 |
| 4.1.3.3. | в грунтах IV группы |  | руб./км | 9 346 927,66 | 11 216 313,19 |
| 4.2. | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  | 0,00 |
| 4.2.1. | Диаметром 109 мм и менее |  |  |  | 0,00 |
| 4.2.1.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 7 750 075,11 | 9 300 090,13 |
| 4.2.1.2. | в грунтах III группы |  | руб./км | 7 750 075,11 | 9 300 090,13 |
| 4.2.2. | в грунтах IV группы |  | руб./км | 7 750 075,11 | 9 300 090,13 |
| 4.2.2.1. | Диаметром 110 - 158 мм |  |  |  | 0,00 |
| 4.2.2.2. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 8 391 061,21 | 10 069 273,45 |
| 4.2.3. | в грунтах III группы |  | руб./км | 8 391 061,21 | 10 069 273,45 |
| 4.2.3.1. | в грунтах IV группы |  | руб./км | 8 391 061,21 | 10 069 273,45 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа | С5 |  |  |  |
| 5.1. | до 40 м3/ч |  | руб./м3 | 10 618,97 | 12 742,76 |
| 5.2. | 40 - 99 м3/ч |  | руб./м3 | 5 878,93 | 7 054,72 |
| 5.3. | 100 - 399 м3/ч |  | руб./м3 | 3 496,58 | 4 195,90 |
| 5.4. | 400 - 999 м3/ч |  | руб./м3 | 1 646,73 | 1 976,08 |
| 5.5. | 1 000 - 1 999 м3/ч |  | руб./м3 | 847,78 | 1 017,34 |
| 5.6. | 2 000 - 2 999 м3/ч |  | руб./м3 | 423,91 | 508,69 |
| 5.7. | 3 000 - 3 999 м3/ч |  | руб./м3 | 614,70 | 737,64 |
| 5.8. | 4 000 - 4 999 м3/ч |  | руб./м3 | 509,23 | 611,08 |
| 5.9. | 5 000 - 9 999 м3/ч |  | руб./м3 | 265,11 | 318,13 |
| 5.10. | 10 000 - 19 999 м3/ч |  | руб./м3 | 144,62 | 173,54 |
| 5.11. | 20 000 - 29 999 м3/ч |  | руб./м3 | 96,41 | 115,69 |
| 5.12. | 30 000 м3/ч и более |  | руб./м3 | 95,50 | 114,60 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии | С6 |  |  |  |
| 6.1. | до 1 кВт |  | руб./м3 | 33 919,39 | 40 703,27 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети | С7 |  |  |  |
| 7.1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | С7.1 |  |  |  |
| 7.1.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |
| 7.1.1.1. | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 7.1.1.1.1. | с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.1.1.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 1 173,73 | 1 408,48 |
| 7.1.1.1.1.2. | 101 - 158 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.1.1.3. | 159 - 218 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.1.1.4. | 219 - 272 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.1.1.5. | 273 - 324 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.1.1.6. | 325 - 425 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.1.1.7. | 426 - 529 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.1.1.8. | 530 мм и более |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.1.1.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 891,18 | 1 069,42 |
| 7.1.1.1.2.2. | 101 - 158 мм |  | 1 032,00 | 1 238,40 |
| 7.1.1.1.2.3. | 159 - 218 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.1.2.4. | 219 - 272 мм |  | 1 032,00 | 1 238,40 |
| 7.1.1.1.2.5. | 273 - 324 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.1.2.6. | 325 - 425 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.1.2.7. | 426 - 529 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.1.2.8. | 530 мм и более |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.2. | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 7.1.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.1.2.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.2.1.2. | 101 - 158 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.2.1.3. | 159 - 218 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.2.1.4. | 219 - 272 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.2.1.5. | 273 - 324 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.2.1.6. | 325 - 425 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.2.1.7. | 426 - 529 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.2.1.8. | 530 мм и более |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.1.2.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.2.2.2. | 101 - 158 мм |  | 3 092,02 | 3 710,42 |
| 7.1.1.2.2.3. | 159 - 218 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.2.2.4. | 219 - 272 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.2.2.5. | 273 - 324 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.2.2.6. | 325 - 425 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.2.2.7. | 426 - 529 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.1.2.2.8. | 530 мм и более |  | 1 032,00 | 1 238,40 |
| 7.1.2. | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |
| 7.1.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.2.1.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.2.1.2. | 110 - 159 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.2.1.3. | 160 - 224 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.2.1.4. | 225 - 314 мм |  | 1 032,00 | 1 238,40 |
| 7.1.2.1.5. | 315 - 399 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.2.1.6. | 400 мм и более |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.2.2. | с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.2.2.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.2.2.2. | 110 - 159 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.2.2.3. | 160 - 224 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.2.2.4. | 225 - 314 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.2.2.5. | 315 - 399 мм |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.1.2.2.6. | 400 мм и более |  | 4 437,90 | 5 325,48 |
| 7.2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети | С7.2 |  |  |  |
| 7.2.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |
| 7.2.1.1. | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 7.2.1.1.1. | с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.1.1.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 17 557,87 | 21 069,44 |
| 7.2.1.1.1.2. | 101 - 158 мм |  | 18 250,87 | 21 901,04 |
| 7.2.1.1.1.3. | 159 - 218 мм |  | 25 729,97 | 30 875,96 |
| 7.2.1.1.1.4. | 219 - 272 мм |  | 27 329,02 | 32 794,82 |
| 7.2.1.1.1.5. | 273 - 324 мм |  | 25 425,24 | 30 510,29 |
| 7.2.1.1.1.6. | 325 - 425 мм |  | 30 525,02 | 36 630,02 |
| 7.2.1.1.1.7. | 426 - 529 мм |  | 30 525,02 | 36 630,02 |
| 7.2.1.1.1.8. | 530 мм и более |  | 30 525,02 | 36 630,02 |
| 7.2.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.1.1.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 9 654,94 | 11 585,93 |
| 7.2.1.1.2.2. | 101 - 158 мм |  | 18 250,87 | 21 901,04 |
| 7.2.1.1.2.3. | 159 - 218 мм |  | 25 729,97 | 30 875,96 |
| 7.2.1.1.2.4. | 219 - 272 мм |  | 25 707,55 | 30 849,06 |
| 7.2.1.1.2.5. | 273 - 324 мм |  | 25 425,24 | 30 510,29 |
| 7.2.1.1.2.6. | 325 - 425 мм |  | 30 525,02 | 36 630,02 |
| 7.2.1.1.2.7. | 426 - 529 мм |  | 30 525,02 | 36 630,02 |
| 7.2.1.1.2.8. | 530 мм и более |  | 30 525,02 | 36 630,02 |
| 7.2.1.2. | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 7.2.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.1.2.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 9 177,11 | 11 012,53 |
| 7.2.1.2.1.2. | 101 - 158 мм |  | 18 250,87 | 21 901,04 |
| 7.2.1.2.1.3. | 159 - 218 мм |  | 25 729,97 | 30 875,96 |
| 7.2.1.2.1.4. | 219 - 272 мм |  | 27 329,02 | 32 794,82 |
| 7.2.1.2.1.5. | 273 - 324 мм |  | 25 425,24 | 30 510,29 |
| 7.2.1.2.1.6. | 325 - 425 мм |  | 30 525,02 | 36 630,02 |
| 7.2.1.2.1.7. | 426 - 529 мм |  | 30 525,02 | 36 630,02 |
| 7.2.1.2.1.8. | 530 мм и более |  | 30 525,02 | 36 630,02 |
| 7.2.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.1.2.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 18 250,87 | 21 901,04 |
| 7.2.1.2.2.2. | 101 - 158 мм |  | 13 286,80 | 15 944,16 |
| 7.2.1.2.2.3. | 159 - 218 мм |  | 25 729,97 | 30 875,96 |
| 7.2.1.2.2.4. | 219 - 272 мм |  | 27 329,02 | 32 794,82 |
| 7.2.1.2.2.5. | 273 - 324 мм |  | 25 425,24 | 30 510,29 |
| 7.2.1.2.2.6. | 325 - 425 мм |  | 30 525,02 | 36 630,02 |
| 7.2.1.2.2.7. | 426 - 529 мм |  | 30 525,02 | 36 630,02 |
| 7.2.1.2.2.8. | 530 мм и более |  | 30 525,02 | 36 630,02 |
| 7.2.2. | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |
| 7.2.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.2.1.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 17 223,72 | 20 668,46 |
| 7.2.2.1.2. | 110 - 159 мм |  | 17 223,72 | 20 668,46 |
| 7.2.2.1.3. | 160 - 224 мм |  | 17 223,72 | 20 668,46 |
| 7.2.2.1.4. | 225 - 314 мм |  | 17 223,72 | 20 668,46 |
| 7.2.2.1.5. | 315 - 399 мм |  | 17 223,72 | 20 668,46 |
| 7.2.2.1.6. | 400 мм и более |  | 17 223,72 | 20 668,46 |
| 7.2.2.2. | с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.2.2.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 17 223,72 | 20 668,46 |
| 7.2.2.2.2. | 110 - 159 мм |  | 17 223,72 | 20 668,46 |
| 7.2.2.2.3. | 160 - 224 мм |  | 17 223,72 | 20 668,46 |
| 7.2.2.2.4. | 225 - 314 мм |  | 17 223,72 | 20 668,46 |
| 7.2.2.2.5. | 315 - 399 мм |  | 17 223,72 | 20 668,46 |
| 7.2.2.2.6. | 400 мм и более |  | 17 223,72 | 20 668,46 |

Примечание. Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим Приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E2ED8A89ED9CF417D398936CB1C8945D0E582E574FCDD752AC6E8713B19BBF70D0B1B052F028588kCpEM) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E2ED8A89ED9CF417D398936CB1C8945D0E582E574FCDD7525C6E8713B19BBF70D0B1B052F028588kCpEM) 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 ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

--------------------------------

<1> Указывается в целях реализации [части 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E28DDA299DDCF417D398936CB1C8945D0E582E570FADD712699ED642A41B7F411151F1F330087k8pBM) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<2> Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования при несоответствии параметров технологического присоединения критериям, указанным в [пункте 26(23)](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E27DAA59ADACF417D398936CB1C8945D0E582E570F9D6207C89E92D7E4EA8F60B0B190133k0p1M) 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 29.12.2000 N 1021.

Приложение 4

к Приказу

департамента ценового

и тарифного регулирования

Самарской области

от 24 декабря 2020 г. N 862

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО

УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ ДЛЯ ООО "ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ САМАРА"

НА 2021 ГОД

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование тарифной ставки | Обозначение | Единица измерения | Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет не более 42 м3/час [<1>](#P5598) | | | | Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет более 42 м3/час <2> | | | |
| Для коммунально-бытовых нужд, без НДС | Для коммунально-бытовых нужд, с НДС [<1>](#P5598) | Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС | Кроме коммунально-бытовых нужд, с НДС [<1>](#P5598) | Для коммунально-бытовых нужд, без НДС | Для коммунально-бытовых нужд, с НДС [<1>](#P5598) | Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС | Кроме коммунально-бытовых нужд, с НДС [<1>](#P5598) |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления | Спр |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Проектирование наружной сети газопотребления |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | Стадия - Рабочая документация |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1.1. | Проектирование надземной сети газопотребления: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1.1.1. | газопровод протяженностью до 100 м |  | руб./1 подключение | 30 913,36 | 37 096,03 | 30 913,36 | 37 096,03 | 30 913,36 | 37 096,03 | 30 913,36 | 37 096,03 |
| 1.1.1.1.2. | газопровод протяженностью до 200 м |  | руб./1 подключение | 53 322,09 | 63 986,51 | 53 322,09 | 63 986,51 | 53 322,09 | 63 986,51 | 53 322,09 | 63 986,51 |
| 1.1.1.1.3. | газопровод протяженностью до 300 м |  | руб./1 подключение | 75 730,65 | 90 876,78 | 75 730,65 | 90 876,78 | 75 730,65 | 90 876,78 | 75 730,65 | 90 876,78 |
| 1.1.1.1.4. | газопровод протяженностью до 400 м |  | руб./1 подключение | 98 139,21 | 117 767,05 | 98 139,21 | 117 767,05 | 98 139,21 | 117 767,05 | 98 139,21 | 117 767,05 |
| 1.1.1.1.5. | газопровод протяженностью до 500 м |  | руб./1 подключение | 120 547,78 | 144 657,34 | 120 547,78 | 144 657,34 | 120 547,78 | 144 657,34 | 120 547,78 | 144 657,34 |
| 1.1.1.1.6. | газопровод протяженностью до 1000 м |  | руб./1 подключение | 183 113,25 | 219 735,90 | 183 113,25 | 219 735,90 | 183 113,25 | 219 735,90 | 183 113,25 | 219 735,90 |
| 1.1.1.2. | Проектирование подземной сети газопотребления: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1.2.1. | газопровод протяженностью до 100 м |  | руб./1 подключение | 51 522,28 | 61 826,74 | 51 522,28 | 61 826,74 | 51 522,28 | 61 826,74 | 51 522,28 | 61 826,74 |
| 1.1.1.2.2. | газопровод протяженностью до 200 м |  | руб./1 подключение | 88 870,15 | 106 644,18 | 88 870,15 | 106 644,18 | 88 870,15 | 106 644,18 | 88 870,15 | 106 644,18 |
| 1.1.1.2.3. | газопровод протяженностью до 300 м |  | руб./1 подключение | 126 217,75 | 151 461,30 | 126 217,75 | 151 461,30 | 126 217,75 | 151 461,30 | 126 217,75 | 151 461,30 |
| 1.1.1.2.4. | газопровод протяженностью до 400 м |  | руб./1 подключение | 163 565,36 | 196 278,43 | 163 565,36 | 196 278,43 | 163 565,36 | 196 278,43 | 163 565,36 | 196 278,43 |
| 1.1.1.2.5. | газопровод протяженностью до 500 м |  | руб./1 подключение | 200 912,96 | 241 095,55 | 200 912,96 | 241 095,55 | 200 912,96 | 241 095,55 | 200 912,96 | 241 095,55 |
| 1.1.1.2.6. | газопровод протяженностью до 1000 м |  | руб./1 подключение | 305 188,75 | 366 226,50 | 305 188,75 | 366 226,50 | 305 188,75 | 366 226,50 | 305 188,75 | 366 226,50 |
| 1.1.2. | Стадия - Проектная документация и рабочая документация |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2.1. | Проектирование надземной сети газопотребления: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2.1.1. | газопровод протяженностью до 100 м |  | руб./1 подключение | 51 522,28 | 61 826,74 | 51 522,28 | 61 826,74 | 51 522,28 | 61 826,74 | 51 522,28 | 61 826,74 |
| 1.1.2.1.2. | газопровод протяженностью до 200 м |  | руб./1 подключение | 88 870,15 | 106 644,18 | 88 870,15 | 106 644,18 | 88 870,15 | 106 644,18 | 88 870,15 | 106 644,18 |
| 1.1.2.1.3. | газопровод протяженностью до 300 м |  | руб./1 подключение | 126 217,75 | 151 461,30 | 126 217,75 | 151 461,30 | 126 217,75 | 151 461,30 | 126 217,75 | 151 461,30 |
| 1.1.2.1.4. | газопровод протяженностью до 400 м |  | руб./1 подключение | 163 565,36 | 196 278,43 | 163 565,36 | 196 278,43 | 163 565,36 | 196 278,43 | 163 565,36 | 196 278,43 |
| 1.1.2.1.5. | газопровод протяженностью до 500 м |  | руб./1 подключение | 200 912,96 | 241 095,55 | 200 912,96 | 241 095,55 | 200 912,96 | 241 095,55 | 200 912,96 | 241 095,55 |
| 1.1.2.1.6. | газопровод протяженностью до 1000 м |  | руб./1 подключение | 305 188,75 | 366 226,50 | 305 188,75 | 366 226,50 | 305 188,75 | 366 226,50 | 305 188,75 | 366 226,50 |
| 1.1.2.2. | Проектирование подземной сети газопотребления: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2.2.1. | газопровод протяженностью до 100 м |  | руб./1 подключение | 85 870,45 | 103 044,54 | 85 870,45 | 103 044,54 | 85 870,45 | 103 044,54 | 85 870,45 | 103 044,54 |
| 1.1.2.2.2. | газопровод протяженностью до 200 м |  | руб./1 подключение | 148 116,91 | 177 740,29 | 148 116,91 | 177 740,29 | 148 116,91 | 177 740,29 | 148 116,91 | 177 740,29 |
| 1.1.2.2.3. | газопровод протяженностью до 300 м |  | руб./1 подключение | 210 362,93 | 252 435,52 | 210 362,93 | 252 435,52 | 210 362,93 | 252 435,52 | 210 362,93 | 252 435,52 |
| 1.1.2.2.4. | газопровод протяженностью до 400 м |  | руб./1 подключение | 272 608,93 | 327 130,72 | 272 608,93 | 327 130,72 | 272 608,93 | 327 130,72 | 272 608,93 | 327 130,72 |
| 1.1.2.2.5. | газопровод протяженностью до 500 м |  | руб./1 подключение | 280 023,36 | 336 028,03 | 280 023,36 | 336 028,03 | 280 023,36 | 336 028,03 | 280 023,36 | 336 028,03 |
| 1.1.2.2.6. | газопровод протяженностью до 1000 м |  | руб./1 подключение | 343 973,95 | 412 768,74 | 343 973,95 | 412 768,74 | 343 973,95 | 412 768,74 | 343 973,95 | 412 768,74 |
| 1.2. | Инженерно-геодезические изыскания: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1. | объект протяженностью до 100 м |  | руб./1 подключение | 73 438,04 | 88 125,65 | 73 438,04 | 88 125,65 | 73 438,04 | 88 125,65 | 73 438,04 | 88 125,65 |
| 1.2.2. | объект протяженностью до 500 м |  | руб./1 подключение | 137 792,35 | 165 350,82 | 137 792,35 | 165 350,82 | 137 792,35 | 165 350,82 | 137 792,35 | 165 350,82 |
| 1.3. | Проектирование ШГРП |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1. | ШГРП |  | руб./1 подключение | 71 271,76 | 85 526,11 | 71 271,76 | 85 526,11 | 71 271,76 | 85 526,11 | 71 271,76 | 85 526,11 |
| 1.3.2. | ШГРП с узлом учета |  | руб./1 подключение | 74 548,68 | 89 458,42 | 74 548,68 | 89 458,42 | 74 548,68 | 89 458,42 | 74 548,68 | 89 458,42 |
| 1.3.3. | ШГРП с двумя выходами |  | руб./1 подключение | 74 548,68 | 89 458,42 | 74 548,68 | 89 458,42 | 74 548,68 | 89 458,42 | 74 548,68 | 89 458,42 |
| 1.3.4. | ШГРП с узлом учета и двумя выходами |  | руб./1 подключение | 78 480,98 | 94 177,18 | 78 480,98 | 94 177,18 | 78 480,98 | 94 177,18 | 78 480,98 | 94 177,18 |
| 1.4. | Проектирование газорегуляторных установок |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4.1. | ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 50 мм |  | руб./1 подключение | - | - | 169 440,29 | 203 328,35 | - | - | 169 440,29 | 203 328,35 |
| 1.4.2. | ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 100 мм |  | руб./1 подключение | - | - | 243 696,29 | 292 435,55 | - | - | 243 696,29 | 292 435,55 |
| 1.4.3. | ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 200 мм |  | руб./1 подключение | - | - | 362 152,29 | 434 582,75 | - | - | 362 152,29 | 434 582,75 |
| 1.5. | Проектирование автономного источника тепла мощностью, кВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5.1. | Стадия - Рабочая документация |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5.1.1. | до 20 |  | руб./1 подключение | - | - | 52 811,66 | 63 373,99 | - | - | 52 811,66 | 63 373,99 |
| 1.5.1.2. | от 20 до 60 |  | руб./1 подключение | - | - | 78 569,00 | 94 282,80 | - | - | 78 569,00 | 94 282,80 |
| 1.5.1.3. | от 60 до 150 |  | руб./1 подключение | - | - | 190 836,99 | 229 004,39 | - | - | 190 836,99 | 229 004,39 |
| 1.5.1.4. | от 150 до 360 |  | руб./1 подключение | - | - | 278 763,80 | 334 516,56 | - | - | 278 763,80 | 334 516,56 |
| 1.5.1.5. | от 360 до 1000 |  | руб./1 подключение | - | - | 401 948,10 | 482 337,72 | - | - | 401 948,10 | 482 337,72 |
| 1.5.1.6. | от 1000 до 5000 |  | руб./1 подключение | - | - | 767 949,40 | 921 539,28 | - | - | 767 949,40 | 921 539,28 |
| 1.5.2. | Стадия - Проектная документация и рабочая документация |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5.2.1. | до 20 |  | руб./1 подключение | - | - | 88 019,44 | 105 623,33 | - | - | 88 019,44 | 105 623,33 |
| 1.5.2.2. | от 20 до 60 |  | руб./1 подключение | - | - | 130 948,34 | 157 138,01 | - | - | 130 948,34 | 157 138,01 |
| 1.5.2.3. | от 60 до 150 |  | руб./1 подключение | - | - | 318 061,65 | 381 673,98 | - | - | 318 061,65 | 381 673,98 |
| 1.5.2.4. | от 150 до 360 |  | руб./1 подключение | - | - | 464 606,34 | 557 527,61 | - | - | 464 606,34 | 557 527,61 |
| 1.5.2.5. | от 360 до 1000 |  | руб./1 подключение | - | - | 669 913,50 | 803 896,20 | - | - | 669 913,50 | 803 896,20 |
| 1.5.2.6. | от 1000 до 5000 |  | руб./1 подключение | - | - | 1 279 915,66 | 1 535 898,79 | - | - | 1 279 915,66 | 1 535 898,79 |
| 1.6. | Газооборудование потребителей без ГРУ |  | руб./1 подключение | - | - | 42 791,88 | 51 350,26 | - | - | 42 791,88 | 51 350,26 |
| 1.7. | Газооборудование потребителей без ГРУ (каждое следующее на одном объекте) |  | руб./1 подключение | - | - | 8 558,38 | 10 270,06 | - | - | 8 558,38 | 10 270,06 |
| 1.8. | Работы по проектированию газопровода бестраншейным способом: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.8.1. | протяженностью до 100 м |  | руб./1 подключение | 113 689,65 | 136 427,58 | 113 689,65 | 136 427,58 | 113 689,65 | 136 427,58 | 113 689,65 | 136 427,58 |
| 1.8.2. | протяженностью до 500 м |  | руб./1 подключение | 389 921,98 | 467 906,38 | 389 921,98 | 467 906,38 | 389 921,98 | 467 906,38 | 389 921,98 | 467 906,38 |
| 1.9. | Внутреннее газоснабжение без водоподогревателя |  | руб./1 подключение | - | - | 12 156,30 | 14 587,56 | - | - | - | - |
| 1.10. | Внутреннее газоснабжение с водоподогревателем |  | руб./1 подключение | - | - | 25 975,00 | 31 170,00 | - | - | - | - |
| 1.11. | Схемы газоснабжения промышленных узлов и коммунально-бытовых потребителей |  | руб./1 подключение | 37 292,33 | 44 750,80 | - | - | - | - | 158 296,75 | 189 956,10 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии | СГ | руб./км |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | Наземные |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1.1. | 25 мм и менее |  | руб./км | 1 052 728,60 | 1 263 274,32 | 1 052 728,60 | 1 263 274,32 | 1 052 728,60 | 1 263 274,32 | 1 052 728,60 | 1 263 274,32 |
| 2.1.1.2. | 26 - 38 мм |  | руб./км | 1 052 728,60 | 1 263 274,32 | 1 052 728,60 | 1 263 274,32 | 1 052 728,60 | 1 263 274,32 | 1 052 728,60 | 1 263 274,32 |
| 2.1.1.3. | 39 - 45 мм |  | руб./км | 1 019 195,00 | 1 223 034,00 | 1 019 195,00 | 1 223 034,00 | 1 019 195,00 | 1 223 034,00 | 1 019 195,00 | 1 223 034,00 |
| 2.1.1.4. | 46 - 57 мм |  | руб./км | 1 079 505,00 | 1 295 406,00 | 1 079 505,00 | 1 295 406,00 | 1 079 505,00 | 1 295 406,00 | 1 079 505,00 | 1 295 406,00 |
| 2.1.1.5. | 58 - 76 мм |  | руб./км | 1 079 505,00 | 1 295 406,00 | 1 079 505,00 | 1 295 406,00 | 1 079 505,00 | 1 295 406,00 | 1 079 505,00 | 1 295 406,00 |
| 2.1.2. | Подземные |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2.1. | 25 мм и менее |  | руб./км | 1 183 292,28 | 1 419 950,74 | 1 183 292,28 | 1 419 950,74 | 1 183 292,28 | 1 419 950,74 | 1 183 292,28 | 1 419 950,74 |
| 2.1.2.2. | 26 - 38 мм |  | руб./км | 1 183 292,28 | 1 419 950,74 | 1 183 292,28 | 1 419 950,74 | 1 183 292,28 | 1 419 950,74 | 1 183 292,28 | 1 419 950,74 |
| 2.1.2.3. | 39 - 45 мм |  | руб./км | 1 183 292,28 | 1 419 950,74 | 1 183 292,28 | 1 419 950,74 | 1 183 292,28 | 1 419 950,74 | 1 183 292,28 | 1 419 950,74 |
| 2.1.2.4. | 46 - 57 мм |  | руб./км | 1 368 910,00 | 1 642 692,00 | 1 368 910,00 | 1 642 692,00 | 1 368 910,00 | 1 642 692,00 | 1 368 910,00 | 1 642 692,00 |
| 2.1.2.5. | 58 - 76 мм |  | руб./км | 1 368 910,00 | 1 642 692,00 | 1 368 910,00 | 1 642 692,00 | 1 368 910,00 | 1 642 692,00 | 1 368 910,00 | 1 642 692,00 |
| 2.2. | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1. | 32 и менее мм |  | руб./км | 989 749,11 | 1 187 698,93 | 989 749,11 | 1 187 698,93 | 989 749,11 | 1 187 698,93 | 989 749,11 | 1 187 698,93 |
| 2.2.2. | 33 - 63 мм |  | руб./км | 989 749,11 | 1 187 698,93 | 989 749,11 | 1 187 698,93 | 989 749,11 | 1 187 698,93 | 989 749,11 | 1 187 698,93 |
| 2.2.3. | 64 - 90 мм |  | руб./км | 989 749,11 | 1 187 698,93 | 989 749,11 | 1 187 698,93 | 989 749,11 | 1 187 698,93 | 989 749,11 | 1 187 698,93 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа | Спрг |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1. | до 10 м3/ч |  | руб./м3 | 9 118,86 | 10 942,63 | 9 118,86 | 10 942,63 | 9 118,86 | 10 942,63 | 9 118,86 | 10 942,63 |
| 3.2. | 11 - 20 м3/ч |  | руб./м3 | 5 521,96 | 6 626,35 | 5 521,96 | 6 626,35 | 5 521,96 | 6 626,35 | 5 521,96 | 6 626,35 |
| 3.3. | 21 - 31 м3/ч |  | руб./м3 | 3 562,55 | 4 275,06 | 3 562,55 | 4 275,06 | 3 562,55 | 4 275,06 | 3 562,55 | 4 275,06 |
| 3.4. | 32 - 49 м3/ч |  | руб./м3 | 2 253,86 | 2 704,63 | 2 253,86 | 2 704,63 | 2 253,86 | 2 704,63 | 2 253,86 | 2 704,63 |
| 3.5. | до 10 м3/ч (без учета стоимости оборудования) |  | руб./м3 | 3 749,89 | 4 499,87 | 3 749,89 | 4 499,87 | 3 749,89 | 4 499,87 | 3 749,89 | 4 499,87 |
| 3.6. | 11 - 20 м3/ч (без учета стоимости оборудования) |  | руб./м3 | 1 874,94 | 2 249,93 | 1 874,94 | 2 249,93 | 1 874,94 | 2 249,93 | 1 874,94 | 2 249,93 |
| 3.7. | 21 - 31 м3/ч (без учета стоимости оборудования) |  | руб./м3 | 1 209,63 | 1 451,56 | 1 209,63 | 1 451,56 | 1 209,63 | 1 451,56 | 1 209,63 | 1 451,56 |
| 3.8. | 32 - 49 м3/ч (без учета стоимости оборудования) |  | руб./м3 | 765,29 | 918,35 | 765,29 | 918,35 | 765,29 | 918,35 | 765,29 | 918,35 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств | Соу |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1. | САКЗ, состоящая из электромагнитного клапана КЗЭУ и датчиков на СО и СН |  | руб./шт. | 13 210,00 | 15 852,00 | 13 210,00 | 15 852,00 | 13 210,00 | 15 852,00 | 13 210,00 | 15 852,00 |
| 4.2. | кран 15 мм |  | руб./шт. | 853,75 | 1 024,50 | 853,75 | 1 024,50 | 853,75 | 1 024,50 | 853,75 | 1 024,50 |
| 4.3. | кран 20 мм |  | руб./шт. | 966,25 | 1 159,50 | 966,25 | 1 159,50 | 966,25 | 1 159,50 | 966,25 | 1 159,50 |
| 4.4. | кран 25 мм |  | руб./шт. | 1 078,75 | 1 294,50 | 1 078,75 | 1 294,50 | 1 078,75 | 1 294,50 | 1 078,75 | 1 294,50 |
| 4.5. | кран 32 мм |  | руб./шт. | 1 472,50 | 1 767,00 | 1 472,50 | 1 767,00 | 1 472,50 | 1 767,00 | 1 472,50 | 1 767,00 |
| 4.6. | кран 40 мм |  | руб./шт. | 2 118,75 | 2 542,50 | 2 118,75 | 2 542,50 | 2 118,75 | 2 542,50 | 2 118,75 | 2 542,50 |
| 4.7. | кран 50 мм |  | руб./шт. | 2 643,75 | 3 172,50 | 2 643,75 | 3 172,50 | 2 643,75 | 3 172,50 | 2 643,75 | 3 172,50 |
| 4.8. | кран 15 мм (приварной кран) |  | руб./шт. | 6 018,75 | 7 222,50 | 6 018,75 | 7 222,50 | 6 018,75 | 7 222,50 | 6 018,75 | 7 222,50 |
| 4.9. | кран 20 мм (приварной кран) |  | руб./шт. | 6 018,75 | 7 222,50 | 6 018,75 | 7 222,50 | 6 018,75 | 7 222,50 | 6 018,75 | 7 222,50 |
| 4.10. | кран 25 мм (приварной кран) |  | руб./шт. | 6 581,25 | 7 897,50 | 6 581,25 | 7 897,50 | 6 581,25 | 7 897,50 | 6 581,25 | 7 897,50 |
| 4.11. | кран 32 мм (приварной кран) |  | руб./шт. | 7 106,25 | 8 527,50 | 7 106,25 | 8 527,50 | 7 106,25 | 8 527,50 | 7 106,25 | 8 527,50 |
| 4.12. | кран 40 мм (приварной кран) |  | руб./шт. | 9 468,75 | 11 362,50 | 9 468,75 | 11 362,50 | 9 468,75 | 11 362,50 | 9 468,75 | 11 362,50 |
| 4.13. | кран 50 мм (приварной кран) |  | руб./шт. | 10 575,00 | 12 690,00 | 10 575,00 | 12 690,00 | 10 575,00 | 12 690,00 | 10 575,00 | 12 690,00 |
| 4.14. | кран 65 мм (приварной кран) |  | руб./шт. | 17 353,75 | 20 824,50 | 17 353,75 | 20 824,50 | 17 353,75 | 20 824,50 | 17 353,75 | 20 824,50 |
| 4.15. | кран 80 мм (приварной кран) |  | руб./шт. | 23 025,00 | 27 630,00 | 23 025,00 | 27 630,00 | 23 025,00 | 27 630,00 | 23 025,00 | 27 630,00 |
| 4.16. | кран 100 мм (приварной кран) |  | руб./шт. | 28 800,00 | 34 560,00 | 28 800,00 | 34 560,00 | 28 800,00 | 34 560,00 | 28 800,00 | 34 560,00 |
| 4.17. | Установка ящика КИП (без учета стоимости ящика) |  | руб./шт. | 2 916,25 | 3 499,50 | 2 916,25 | 3 499,50 | 2 916,25 | 3 499,50 | 2 916,25 | 3 499,50 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя | Сгокс |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1.1. | до 10 мм |  | руб./км | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.1.2. | 11 - 15 мм |  | руб./км | 465 525,00 | 558 630,00 | 465 525,00 | 558 630,00 | 465 525,00 | 558 630,00 | 465 525,00 | 558 630,00 |
| 5.1.3. | 16 - 20 мм |  | руб./км | 487 810,00 | 585 372,00 | 487 810,00 | 585 372,00 | 487 810,00 | 585 372,00 | 487 810,00 | 585 372,00 |
| 5.1.4. | 21 - 25 мм |  | руб./км | 519 675,00 | 623 610,00 | 519 675,00 | 623 610,00 | 519 675,00 | 623 610,00 | 519 675,00 | 623 610,00 |
| 5.1.5. | 26 - 32 мм |  | руб./км | 562 078,75 | 674 494,50 | 562 078,75 | 674 494,50 | 562 078,75 | 674 494,50 | 562 078,75 | 674 494,50 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа | Спу |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1. | до 10 м3/ч |  | руб./шт. | 272,50 | 327,00 | 272,50 | 327,00 | - | - | - | - |
| 6.2. | до 40 м3/ч |  | руб./шт. | - | - | - | - | 1 368,75 | 1 642,50 | 1 368,75 | 1 642,50 |

--------------------------------

<1> Указывается в целях реализации [части 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E28DDA299DDCF417D398936CB1C8945D0E582E570FADD712699ED642A41B7F411151F1F330087k8pBM) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение 5

к Приказу

департамента ценового

и тарифного регулирования

Самарской области

от 24 декабря 2020 г. N 862

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО

СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ОАО "СЫЗРАНЬГАЗ"

НА 2021 ГОД

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование тарифной ставки | Обозначение | Единица измерения | Значение | |
| Юридические лица (без учета НДС) | Физические лица (с учетом НДС) [<1>](#P7748) |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода | С1 |  |  |  |
| 1.1. | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 1.1.1. | Диаметром менее 100 мм при протяженности: |  |  |  |  |
| 1.1.1.1. | до 100 м |  | руб./1 подключение | 9 331,95 | 11 198,34 |
| 1.1.1.2. | 101 - 500 м |  | руб./1 подключение | 93 212,42 | 111 854,90 |
| 1.1.1.3. | 501 - 1000 м |  | руб./1 подключение | 243 388,80 | 292 066,56 |
| 1.1.1.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./1 подключение | 348 194,44 | 417 833,33 |
| 1.1.2. | Диаметром 100 мм и более при протяженности: |  |  |  |  |
| 1.1.2.1. | до 100 м |  | руб./1 подключение | 11 391,62 | 13 669,94 |
| 1.1.2.2. | 101 - 500 м |  | руб./1 подключение | 38 362,52 | 46 035,02 |
| 1.1.2.3. | 501 - 1000 м |  | руб./1 подключение | 257 613,29 | 309 135,95 |
| 1.1.2.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./1 подключение | 370 857,17 | 445 028,60 |
| 1.2. | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 1.2.1. | Диаметром менее 100 мм при протяженности: |  |  |  |  |
| 1.2.1.1. | до 100 м |  | руб./1 подключение | 23 777,04 | 28 532,45 |
| 1.2.1.2. | 101 - 500 м |  | руб./1 подключение | 275 979,61 | 331 175,53 |
| 1.2.1.3. | 501 - 1000 м |  | руб./1 подключение | 357 831,60 | 429 397,92 |
| 1.2.1.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./1 подключение | 578 209,73 | 693 851,68 |
| 1.2.2. | Диаметром 100 мм и более при протяженности: |  |  |  |  |
| 1.2.2.1. | до 100 м |  | руб./1 подключение | 43 415,82 | 52 098,98 |
| 1.2.2.2. | 101 - 500 м |  | руб./1 подключение | 134 048,21 | 160 857,85 |
| 1.2.2.3. | 501 - 1000 м |  | руб./1 подключение | 384 771,83 | 461 726,20 |
| 1.2.2.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./1 подключение | 747 430,28 | 896 916,34 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов | С2 |  |  |  |
| 2.1. | Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода: |  |  |  |  |
| 2.1.1. | 50 мм и менее |  | руб./км | 1 388 256,23 | 1 665 907,48 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм |  | руб./км | 2 176 338,09 | 2 611 605,71 |
| 2.1.3. | 101 - 158 мм |  | руб./км | 2 762 994,09 | 3 315 592,91 |
| |  | | --- | | КонсультантПлюс: примечание.  Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа. | | | | | | |
| 2.1.10. | 159 - 218 мм |  | руб./км | 3 700 177,44 | 4 440 212,93 |
| 2.1.11. | 219 - 272 мм |  | руб./км | 5 538 356,48 | 6 646 027,78 |
| 2.1.12. | 273 - 324 мм |  | руб./км | 6 277 013,25 | 7 532 415,90 |
| 2.1.13. | 325 - 425 мм |  | руб./км | 7 711 707,69 | 9 254 049,23 |
| 2.1.14. | 426 - 529 мм |  | руб./км | 8 773 421,23 | 10 528 105,48 |
| 2.1.15. | 530 мм и более |  | руб./км | 9 941 884,37 | 11 930 261,24 |
| 2.2. | Подземная прокладка при диаметре газопровода: |  |  |  |  |
| 2.2.1. | 50 мм и менее |  | руб./км | 1 628 060,49 | 1 953 672,59 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм |  | руб./км | 2 232 975,31 | 2 679 570,37 |
| 2.2.3. | 101 - 158 мм |  | руб./км | 3 375 728,35 | 4 050 874,02 |
| 2.2.4. | 159 - 218 мм |  | руб./км | 4 702 849,69 | 5 643 419,63 |
| 2.2.5. | 219 - 272 мм |  | руб./км | 5 897 258,89 | 7 076 710,67 |
| 2.2.6. | 273 - 324 мм |  | руб./км | 7 599 150,42 | 9 118 980,50 |
| 2.2.7. | 325 - 425 мм |  | руб./км | 9 810 202,00 | 11 772 242,40 |
| 2.2.8. | 426 - 529 мм |  | руб./км | 12 086 920,88 | 14 504 305,06 |
| 2.2.9. | 530 мм и более |  | руб./км | 14 385 543,72 | 17 262 652,46 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода: | С3 |  |  |  |
| 3.1. | 109 мм и менее |  | руб./км | 1 264 953,51 | 1 517 944,21 |
| 3.2. | 110 - 159 мм |  | руб./км | 1 691 085,08 | 2 029 302,10 |
| 3.3. | 160 - 224 мм |  | руб./км | 2 638 396,55 | 3 166 075,86 |
| 3.4. | 225 - 314 мм |  | руб./км | 4 251 752,96 | 5 102 103,55 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом | С4 |  |  |  |
| 4.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |
| 4.1.1. | Диаметром 50 мм и менее |  |  |  |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 11 364 078,60 | 13 636 894,32 |
| 4.1.2. | Диаметром 51 - 100 мм |  |  |  |  |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 11 518 723,88 | 13 822 468,66 |
| 4.1.3. | Диаметром 101 - 158 мм |  |  |  |  |
| 4.1.3.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 11 998 531,49 | 14 398 237,79 |
| 4.1.4. | Диаметром 159 - 218 мм |  |  |  |  |
| 4.1.4.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 18 105 192,69 | 21 726 231,23 |
| 4.2. | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |
| 4.2.1. | Диаметром 109 мм и менее |  |  |  |  |
| 4.2.1.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 9 948 672,28 | 11 938 406,74 |
| |  | | --- | | КонсультантПлюс: примечание.  Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа. | | | | | | |
| 4.2.2.1. | Диаметром 110 - 158 мм |  |  |  |  |
| 4.2.2.2. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 10 771 497,94 | 12 925 797,53 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа | С5 |  |  |  |
| 5.1. | до 40 м3/ч |  | руб./м3 | 8 447,09 | 10 136,51 |
| 5.2. | 40 - 99 м3/ч |  | руб./м3 | 5 078,94 | 6 094,73 |
| 5.3. | 100 - 399 м3/ч |  | руб./м3 | 1 242,92 | 1 491,50 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии | С6 |  |  |  |
| 6.1. | до 1 кВт |  | руб./м3 | #ЗНАЧ! | - |
| 6.2. | от 1 до 2 кВт |  | руб./м3 | #ЗНАЧ! | - |
| 6.3. | от 2 до 3 кВт |  | руб./м3 | #ЗНАЧ! | - |
| 6.4. | свыше 3 кВт |  | руб./м3 | #ЗНАЧ! | - |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети | С7 |  |  |  |
| 7.1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | С7.1 |  |  |  |
| 7.1.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |
| 7.1.1.1. | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 7.1.1.1.1. | с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.1.1.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 5 210,58 | 6 252,70 |
| 7.1.1.1.1.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.1.1.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.1.1.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.1.1.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.1.1.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.1.1.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.1.1.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.1.1.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.1.2.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.1.2.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.1.2.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.1.2.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.1.2.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.1.2.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.1.2.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.2. | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 7.1.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.1.2.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.2.1.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.2.1.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.2.1.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.2.1.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.2.1.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.2.1.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.2.1.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.1.2.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.2.2.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.2.2.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.2.2.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.2.2.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.2.2.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.2.2.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.1.2.2.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.2. | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |
| 7.1.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.2.1.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.2.1.2. | 110 - 159 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.2.1.3. | 160 - 224 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.2.1.4. | 225 - 314 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.2.1.5. | 315 - 399 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.2.1.6. | 400 мм и более |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.2.2. | с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.2.2.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.2.2.2. | 110 - 159 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.2.2.3. | 160 - 224 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.2.2.4. | 225 - 314 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.2.2.5. | 315 - 399 мм |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.1.2.2.6. | 400 мм и более |  | руб./подкл. | 6 343,60 | 7 612,32 |
| 7.2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети | С7.2 |  |  |  |
| 7.2.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |
| 7.2.1.1. | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 7.2.1.1.1. | с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.1.1.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл.. | 11 729,62 | 14 075,54 |
| 7.2.1.1.1.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 16 279,64 | 19 535,57 |
| 7.2.1.1.1.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 19 107,69 | 22 929,23 |
| 7.2.1.1.1.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 21 260,27 | 25 512,32 |
| 7.2.1.1.1.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 23 433,30 | 28 119,96 |
| 7.2.1.1.1.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 28 518,36 | 34 222,03 |
| 7.2.1.1.1.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 28 518,36 | 34 222,03 |
| 7.2.1.1.1.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 28 518,36 | 34 222,03 |
| 7.2.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.1.1.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 16 279,64 | 19 535,57 |
| 7.2.1.1.2.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 16 279,64 | 19 535,57 |
| 7.2.1.1.2.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 19 107,69 | 22 929,23 |
| 7.2.1.1.2.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 21 260,27 | 25 512,32 |
| 7.2.1.1.2.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 23 433,30 | 28 119,96 |
| 7.2.1.1.2.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 28 518,36 | 34 222,03 |
| 7.2.1.1.2.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 28 518,36 | 34 222,03 |
| 7.2.1.1.2.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 28 518,36 | 34 222,03 |
| 7.2.1.2. | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 7.2.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.1.2.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 16 279,64 | 19 535,57 |
| 7.2.1.2.1.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 16 279,64 | 19 535,57 |
| 7.2.1.2.1.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 19 107,69 | 22 929,23 |
| 7.2.1.2.1.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 21 260,27 | 25 512,32 |
| 7.2.1.2.1.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 23 433,30 | 28 119,96 |
| 7.2.1.2.1.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 28 518,36 | 34 222,03 |
| 7.2.1.2.1.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 28 518,36 | 34 222,03 |
| 7.2.1.2.1.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 28 518,36 | 34 222,03 |
| 7.2.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.1.2.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 16 279,64 | 19 535,57 |
| 7.2.1.2.2.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 16 279,64 | 19 535,57 |
| 7.2.1.2.2.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 19 107,69 | 22 929,23 |
| 7.2.1.2.2.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 21 260,27 | 25 512,32 |
| 7.2.1.2.2.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 23 433,30 | 28 119,96 |
| 7.2.1.2.2.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 28 518,36 | 34 222,03 |
| 7.2.1.2.2.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 28 518,36 | 34 222,03 |
| 7.2.1.2.2.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 28 518,36 | 34 222,03 |
| 7.2.2. | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |
| 7.2.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.2.1.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 15 255,47 | 18 306,56 |
| 7.2.2.1.2. | 110 - 159 мм |  | руб./подкл. | 15 255,47 | 18 306,56 |
| 7.2.2.1.3. | 160 - 224 мм |  | руб./подкл. | 15 255,47 | 18 306,56 |
| 7.2.2.1.4. | 225 - 314 мм |  | руб./подкл. | 16 279,64 | 19 535,57 |
| 7.2.2.1.5. | 315 - 399 мм |  | руб./подкл. | 16 279,64 | 19 535,57 |
| 7.2.2.1.6. | 400 мм и более |  | руб./подкл. | 16 279,64 | 19 535,57 |
| 7.2.2.2. | с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.2.2.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 15 255,47 | 18 306,56 |
| 7.2.2.2.2. | 110 - 159 мм |  | руб./подкл. | 15 255,47 | 18 306,56 |
| 7.2.2.2.3. | 160 - 224 мм |  | руб./подкл. | 15 255,47 | 18 306,56 |
| 7.2.2.2.4. | 225 - 314 мм |  | руб./подкл. | 16 279,64 | 19 535,57 |
| 7.2.2.2.5. | 315 - 399 мм |  | руб./подкл. | 16 279,64 | 19 535,57 |
| 7.2.2.2.6. | 400 мм и более |  | руб./подкл. | 16 279,64 | 19 535,57 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование тарифной ставки | Обозначение | Единица измерения | Значение | |
| Юридические лица (без учета НДС) | Физические лица (с учетом НДС) [<1>](#P7748) |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода | С1 |  |  |  |
| 1.1. | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 1.1.1. | Диаметром менее 100 мм при протяженности: |  |  |  |  |
| 1.1.1.1. | до 100 м |  | руб./1 подключение | 18721,90 | 22466,28 |
| 1.1.1.2. | 101 - 500 м |  | руб./1 подключение | 89 713,59 | 107 656,31 |
| 1.1.1.3. | 501 - 1000 м |  | руб./1 подключение | 234 252,94 | 281 103,53 |
| 1.1.1.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./1 подключение | 335 124,58 | 402 149,50 |
| 1.1.2. | Диаметром 100 мм и более при протяженности: |  |  |  |  |
| 1.1.2.1. | до 100 м |  | руб./1 подключение | 35771,85 | 42926,22 |
| 1.1.2.2. | 101 - 500 м |  | руб./1 подключение | 95 055,21 | 114 066,25 |
| 1.1.2.3. | 501 - 1000 м |  | руб./1 подключение | 247 943,49 | 297 532,19 |
| 1.1.2.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./1 подключение | 356 936,64 | 428 323,97 |
| 1.2. | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 1.2.1. | Диаметром менее 100 мм при протяженности: |  |  |  |  |
| 1.2.1.1. | до 100 м |  | руб./1 подключение | 31 203,16 | 37 443,79 |
| 1.2.1.2. | 101 - 500 м |  | руб./1 подключение | 300 158,36 | 360 190,03 |
| 1.2.1.3. | 501 - 1000 м |  | руб./1 подключение | 344 400,00 | 413 280,00 |
| 1.2.1.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./1 подключение | 556 506,00 | 667 807,20 |
| 1.2.2. | Диаметром 100 мм и более при протяженности: |  |  |  |  |
| 1.2.2.1. | до 100 м |  | руб./1 подключение | 59 619,75 | 71 543,70 |
| 1.2.2.2. | 101 - 500 м |  | руб./1 подключение | 142 676,18 | 171 211,42 |
| 1.2.2.3. | 501 - 1000 м |  | руб./1 подключение | 370 329,00 | 444 394,80 |
| 1.2.2.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./1 подключение | 719 374,67 | 863 249,60 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов | С2 |  |  |  |
| 2.1. | Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода: |  |  |  |  |
| 2.1.1. | 50 мм и менее |  | руб./км | 1 336 146,52 | 1 603 375,82 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм |  | руб./км | 2 094 646,86 | 2 513 576,23 |
| 2.1.3. | 101 - 158 мм |  | руб./км | 2 769 734,01 | 3 323 680,81 |
| 2.1.4. | 159 - 218 мм |  | руб./км | 3 561 287,24 | 4 273 544,69 |
| 2.1.5. | 219 - 272 мм |  | руб./км | 5 330 468,22 | 6 396 561,86 |
| 2.1.6. | 273 - 324 мм |  | руб./км | 6 041 398,70 | 7 249 678,44 |
| 2.1.7. | 325 - 425 мм |  | руб./км | 7 422 240,32 | 8 906 688,38 |
| 2.1.8. | 426 - 529 мм |  | руб./км | 8 844 101,28 | 10 612 921,54 |
| 2.1.9. | 530 мм и более |  | руб./км | 9 568 704,88 | 11 482 445,86 |
| 2.2. | Подземная прокладка при диаметре газопровода: |  |  |  |  |
| 2.2.1. | 50 мм и менее |  | руб./км | 1 566 949,46 | 1 880 339,35 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм |  | руб./км | 2 149 158,14 | 2 578 989,77 |
| 2.2.3. | 101 - 158 мм |  | руб./км | 3 249 016,70 | 3 898 820,04 |
| 2.2.4. | 159 - 218 мм |  | руб./км | 4 526 323,09 | 5 431 587,71 |
| 2.2.5. | 219 - 272 мм |  | руб./км | 5 675 898,84 | 6 811 078,61 |
| 2.2.6. | 273 - 324 мм |  | руб./км | 7 313 908,01 | 8 776 689,61 |
| 2.2.7. | 325 - 425 мм |  | руб./км | 9 441 965,35 | 11 330 358,42 |
| 2.2.8. | 426 - 529 мм |  | руб./км | 11 633 225,10 | 13 959 870,12 |
| 2.2.9. | 530 мм и более |  | руб./км | 13 845 566,62 | 16 614 679,94 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода: | С3 |  |  |  |
| 3.1. | 109 мм и менее |  | руб./км | 1 217 472,10 | 1 460 966,52 |
| 3.2. | 110 - 159 мм |  | руб./км | 1 627 608,35 | 1 953 130,02 |
| 3.3. | 160 - 224 мм |  | руб./км | 2 539 361,45 | 3 047 233,74 |
| 3.4. | 225 - 314 мм |  | руб./км | 4 092 158,77 | 4 910 590,52 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом [<2>](#P7749) | С4 |  |  |  |
| 4.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |
| 4.1.1. | Диаметром 50 мм и менее |  |  |  |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 10 937 515,50 | 13 125 018,60 |
| 4.1.2. | Диаметром 51 - 100 мм |  |  |  |  |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 11 086 356,00 | 13 303 627,20 |
| 4.1.3. | Диаметром 101 - 158 мм |  |  |  |  |
| 4.1.3.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 11 548 153,50 | 13 857 784,20 |
| 4.1.4. | Диаметром 159 - 218 мм |  |  |  |  |
| 4.1.4.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 17 425 594,50 | 20 910 713,40 |
| 4.2. | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |
| 4.2.1. | Диаметром 109 мм и менее |  |  |  |  |
| 4.2.1.1. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 9 575 238,00 | 11 490 285,60 |
| |  | | --- | | КонсультантПлюс: примечание.  Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа. | | | | | | |
| 4.2.2.1. | Диаметром 110 - 158 мм |  |  |  |  |
| 4.2.2.2. | в грунтах I и II группы |  | руб./км | 10 367 178,00 | 12 440 613,60 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа | С5 |  |  |  |
| 5.1. | до 40 м3/ч |  | руб./м3 | 5 520,00 | 6 624,00 |
| 5.2. | 40 - 99 м3/ч |  | руб./м3 | 3 787,88 | 4 545,46 |
| 5.3. | 100 - 399 м3/ч |  | руб./м3 | 1 196,27 | 1 435,52 |
| |  | | --- | | КонсультантПлюс: примечание.  Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа. | | | | | | |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети | С7 |  |  |  |
| 7.1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | С7.1 |  |  |  |
| 7.1.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |
| 7.1.1.1. | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 7.1.1.1.1. | с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.1.1.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.1.1.2. | 101 - 158 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.1.1.3. | 159 - 218 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.1.1.4. | 219 - 272 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.1.1.5. | 273 - 324 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.1.1.6. | 325 - 425 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.1.1.7. | 426 - 529 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.1.1.8. | 530 мм и более |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.1.1.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.1.2.2. | 101 - 158 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.1.2.3. | 159 - 218 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.1.2.4. | 219 - 272 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.1.2.5. | 273 - 324 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.1.2.6. | 325 - 425 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.1.2.7. | 426 - 529 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.1.2.8. | 530 мм и более |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.2. | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 7.1.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.1.2.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.2.1.2. | 101 - 158 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.2.1.3. | 159 - 218 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.2.1.4. | 219 - 272 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.2.1.5. | 273 - 324 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.2.1.6. | 325 - 425 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.2.1.7. | 426 - 529 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.2.1.8. | 530 мм и более |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.1.2.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.2.2.2. | 101 - 158 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.2.2.3. | 159 - 218 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.2.2.4. | 219 - 272 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.2.2.5. | 273 - 324 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.2.2.6. | 325 - 425 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.2.2.7. | 426 - 529 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.1.2.2.8. | 530 мм и более |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.2. | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |
| 7.1.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.2.1.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.2.1.2. | 110 - 159 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.2.1.3. | 160 - 224 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.2.1.4. | 225 - 314 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.2.1.5. | 315 - 399 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.2.1.6. | 400 мм и более |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.2.2. | с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.1.2.2.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.2.2.2. | 110 - 159 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.2.2.3. | 160 - 224 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.2.2.4. | 225 - 314 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.2.2.5. | 315 - 399 мм |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.1.2.2.6. | 400 мм и более |  | 6 123,17 | 7 347,80 |
| 7.2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети | С7.2 |  |  |  |
| 7.2.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |
| 7.2.1.1. | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 7.2.1.1.1. | с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.1.1.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 15 713,94 | 18 856,73 |
| 7.2.1.1.1.2. | 101 - 158 мм |  | 15 713,94 | 18 856,73 |
| 7.2.1.1.1.3. | 159 - 218 мм |  | 18 443,72 | 22 132,46 |
| 7.2.1.1.1.4. | 219 - 272 мм |  | 20 521,50 | 24 625,80 |
| 7.2.1.1.1.5. | 273 - 324 мм |  | 22 619,02 | 27 142,82 |
| 7.2.1.1.1.6. | 325 - 425 мм |  | 27 527,37 | 33 032,84 |
| 7.2.1.1.1.7. | 426 - 529 мм |  | 27 527,37 | 33 032,84 |
| 7.2.1.1.1.8. | 530 мм и более |  | 27 527,37 | 33 032,84 |
| 7.2.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.1.1.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 15 713,94 | 18 856,73 |
| 7.2.1.1.2.2. | 101 - 158 мм |  | 15 713,94 | 18 856,73 |
| 7.2.1.1.2.3. | 159 - 218 мм |  | 18 443,72 | 22 132,46 |
| 7.2.1.1.2.4. | 219 - 272 мм |  | 20 521,50 | 24 625,80 |
| 7.2.1.1.2.5. | 273 - 324 мм |  | 22 619,02 | 27 142,82 |
| 7.2.1.1.2.6. | 325 - 425 мм |  | 27 527,37 | 33 032,84 |
| 7.2.1.1.2.7. | 426 - 529 мм |  | 27 527,37 | 33 032,84 |
| 7.2.1.1.2.8. | 530 мм и более |  | 27 527,37 | 33 032,84 |
| 7.2.1.2. | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 7.2.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.1.2.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 15 713,94 | 18 856,73 |
| 7.2.1.2.1.2. | 101 - 158 мм |  | 15 713,94 | 18 856,73 |
| 7.2.1.2.1.3. | 159 - 218 мм |  | 18 443,72 | 22 132,46 |
| 7.2.1.2.1.4. | 219 - 272 мм |  | 20 521,50 | 24 625,80 |
| 7.2.1.2.1.5. | 273 - 324 мм |  | 22 619,02 | 27 142,82 |
| 7.2.1.2.1.6. | 325 - 425 мм |  | 27 527,37 | 33 032,84 |
| 7.2.1.2.1.7. | 426 - 529 мм |  | 27 527,37 | 33 032,84 |
| 7.2.1.2.1.8. | 530 мм и более |  | 27 527,37 | 33 032,84 |
| 7.2.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.1.2.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 15 713,94 | 18 856,73 |
| 7.2.1.2.2.2. | 101 - 158 мм |  | 15 713,94 | 18 856,73 |
| 7.2.1.2.2.3. | 159 - 218 мм |  | 18 443,72 | 22 132,46 |
| 7.2.1.2.2.4. | 219 - 272 мм |  | 20 521,50 | 24 625,80 |
| 7.2.1.2.2.5. | 273 - 324 мм |  | 22 619,02 | 27 142,82 |
| 7.2.1.2.2.6. | 325 - 425 мм |  | 27 527,37 | 33 032,84 |
| 7.2.1.2.2.7. | 426 - 529 мм |  | 27 527,37 | 33 032,84 |
| 7.2.1.2.2.8. | 530 мм и более |  | 27 527,37 | 33 032,84 |
| 7.2.2. | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |
| 7.2.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.2.1.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 14 725,36 | 17 670,43 |
| 7.2.2.1.2. | 110 - 159 мм |  | 14 725,36 | 17 670,43 |
| 7.2.2.1.3. | 160 - 224 мм |  | 14 725,36 | 17 670,43 |
| 7.2.2.1.4. | 225 - 314 мм |  | 15 713,94 | 18 856,73 |
| 7.2.2.1.5. | 315 - 399 мм |  | 15 713,94 | 18 856,73 |
| 7.2.2.1.6. | 400 мм и более |  | 15 713,94 | 18 856,73 |
| 7.2.2.2. | с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |  |  |
| 7.2.2.2.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 14 725,36 | 17 670,43 |
| 7.2.2.2.2. | 110 - 159 мм |  | 14 725,36 | 17 670,43 |
| 7.2.2.2.3. | 160 - 224 мм |  | 14 725,36 | 17 670,43 |
| 7.2.2.2.4. | 225 - 314 мм |  | 15 713,94 | 18 856,73 |
| 7.2.2.2.5. | 315 - 399 мм |  | 15 713,94 | 18 856,73 |
| 7.2.2.2.6. | 400 мм и более |  | 15 713,94 | 18 856,73 |

Примечание. Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим Приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E2ED8A89ED9CF417D398936CB1C8945D0E582E574FCDD752AC6E8713B19BBF70D0B1B052F028588kCpEM) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E2ED8A89ED9CF417D398936CB1C8945D0E582E574FCDD7525C6E8713B19BBF70D0B1B052F028588kCpEM) 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 ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

--------------------------------

<1> Указывается в целях реализации [части 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E28DDA299DDCF417D398936CB1C8945D0E582E570FADD712699ED642A41B7F411151F1F330087k8pBM) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<2> Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования при несоответствии параметров технологического присоединения критериям, указанным в [пункте 26(23)](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E27DAA59ADACF417D398936CB1C8945D0E582E570F9D6207C89E92D7E4EA8F60B0B190133k0p1M) 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 29.12.2000 N 1021.

Приложение 6

к Приказу

департамента ценового

и тарифного регулирования

Самарской области

от 24 декабря 2020 г. N 862

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО

УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ ДЛЯ ОАО "СЫЗРАНЬГАЗ" НА 2021 ГОД

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование тарифной ставки | Обозначение | Единица измерения | Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет не более 42 м3/час | | | | Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет более 42 м3/час <2> | | | |
| Для коммунально-бытовых нужд, без НДС | Для коммунально-бытовых нужд, с НДС [<1>](#P8524) | Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС | Кроме коммунально-бытовых нужд, с НДС [<1>](#P8524) | Для коммунально-бытовых нужд, без НДС | Для коммунально-бытовых нужд, с НДС | Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС | Кроме коммунально-бытовых нужд, с НДС |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления | Спр | руб./1 подключение | 5 443,06 | 6 531,67 | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью до 0,1 км | руб./1 подключение | - | - | 11 790,00 | 14 148,00 | 11 790,00 | 14 148,00 | 11 790,00 | 14 148,00 |
| 1.2. | наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км | руб./1 подключение | - | - | 20 335,50 | 24 402,60 | 20 335,50 | 24 402,60 | 20 335,50 | 24 402,60 |
| 1.3. | наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км | руб./1 подключение | - | - | 413 280,00 | 495 936,00 | 413 280,00 | 495 936,00 | 413 280,00 | 495 936,00 |
| 1.4. | наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км | руб./1 подключение | - | - | 667 807,20 | 801 368,64 | 667 807,20 | 801 368,64 | 667 807,20 | 801 368,64 |
| 1.5. | наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью до 0,1 км | руб./1 подключение | - | - | 43 609,14 | 52 330,97 | 43 609,14 | 52 330,97 | 43 609,14 | 52 330,97 |
| 1.6. | наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км | руб./1 подключение | - | - | 133 540,52 | 160 248,62 | 133 540,52 | 160 248,62 | 133 540,52 | 160 248,62 |
| 1.7. | наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км | руб./1 подключение | - | - | 444 394,80 | 533 273,76 | 444 394,80 | 533 273,76 | 444 394,80 | 533 273,76 |
| 1.8. | наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км | руб./1 подключение | - | - | 545 351,60 | 654 421,92 | 545 351,60 | 654 421,92 | 545 351,60 | 654 421,92 |
| 1.9. | наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью до 0,1 км | руб./1 подключение | - | - | 22 466,28 | 26 959,54 | 22 466,28 | 26 959,54 | 22 466,28 | 26 959,54 |
| 1.10. | наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км | руб./1 подключение | - | - | 72 111,89 | 86 534,27 | 72 111,89 | 86 534,27 | 72 111,89 | 86 534,27 |
| 1.11. | наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км | руб./1 подключение | - | - | 184 822,41 | 221 786,89 | 184 822,41 | 221 786,89 | 184 822,41 | 221 786,89 |
| 1.12. | наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км | руб./1 подключение | - | - | 402 149,50 | 482 579,40 | 402 149,50 | 482 579,40 | 402 149,50 | 482 579,40 |
| 1.13. | наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью до 0,1 км | руб./1 подключение | - | - | 42 926,22 | 51 511,46 | 42 926,22 | 51 511,46 | 42 926,22 | 51 511,46 |
| 1.14. | наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км | руб./1 подключение | - | - | 80 124,30 | 96 149,16 | 80 124,30 | 96 149,16 | 80 124,30 | 96 149,16 |
| 1.15. | наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км | руб./1 подключение | - | - | 297 532,19 | 357 038,63 | 297 532,19 | 357 038,63 | 297 532,19 | 357 038,63 |
| 1.16. | наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км | руб./1 подключение | - | - | 428 323,97 | 513 988,76 | 428 323,97 | 513 988,76 | 428 323,97 | 513 988,76 |
| 1.17. | Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью до 20 кВт/час | руб./1 подключение | - | - | 24 085,34 | 28 902,41 | 24 085,34 | 28 902,41 | 24 085,34 | 28 902,41 |
| 1.18. | Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 20 до 60 кВт/час | руб./1 подключение | - | - | 51 656,75 | 61 988,10 | 51 656,75 | 61 988,10 | 51 656,75 | 61 988,10 |
| 1.19. | Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 60 до 150 кВт/час | руб./1 подключение | - | - | 81 266,48 | 97 519,78 | 81 266,48 | 97 519,78 | 81 266,48 | 97 519,78 |
| 1.20. | Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 150 до 360 кВт/час | руб./1 подключение | - | - | 184 598,91 | 221 518,69 | 184 598,91 | 221 518,69 | 184 598,91 | 221 518,69 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и без устройств системы электрохимической защиты от коррозии | СГ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | Наземные |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1 388 256,23 | 1 665 907,48 | 1 388 256,23 | 1 665 907,48 | 1 388 256,23 | 1 665 907,48 | 1 388 256,23 | 1 665 907,48 |
| 2.1.1.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 1 388 256,23 | 1 665 907,48 | - | - | 1 388 256,23 | 1 665 907,48 | - | - |
| 2.1.1.3. | 39 - 45 мм | руб./км | 1 388 256,23 | 1 665 907,48 | - | - | 1 388 256,23 | 1 665 907,48 | - | - |
| 2.1.1.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 2 094 646,86 | 2 513 576,23 | - | - | 2 094 646,86 | 2 513 576,23 | - | - |
| 2.1.1.5. | 58 - 76 мм | руб./км | 2 094 646,86 | 2 513 576,23 | - | - | 2 094 646,86 | 2 513 576,23 | - | - |
| 2.1.2. | Подземные |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1 566 949,46 | 1 880 339,35 | - | - | 1 566 949,46 | 1 880 339,35 | - | - |
| 2.1.2.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 1 566 949,46 | 1 880 339,35 | - | - | 1 566 949,46 | 1 880 339,35 | - | - |
| 2.1.2.3. | 39 - 45 мм | руб./км | 1 566 949,46 | 1 880 339,35 | - | - | 1 566 949,46 | 1 880 339,35 | - | - |
| 2.1.2.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 2 149 158,14 | 2 578 989,77 | - | - | 2 149 158,14 | 2 578 989,77 | - | - |
| 2.1.2.5. | 58 - 76 мм | руб./км | 2 149 158,14 | 2 578 989,77 | - | - | 2 149 158,14 | 2 578 989,77 | - | - |
| 2.2. | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1. | 32 и менее мм | руб./км | 1 264 953,51 | 1 517 944,21 | 1 264 953,51 | 1 517 944,21 | 1 264 953,51 | 1 517 944,21 | 1 264 953,51 | 1 517 944,21 |
| 2.2.2. | 33 - 63 мм | руб./км | 1 264 953,51 | 1 517 944,21 | 1 264 953,51 | 1 517 944,21 | 1 264 953,51 | 1 517 944,21 | - | - |
| 2.2.3. | 64 - 90 мм | руб./км | 1 264 953,51 | 1 517 944,21 | 1 264 953,51 | 1 517 944,21 | 1 264 953,51 | 1 517 944,21 | - | - |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования) | Спрг |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1. | На фасаде жилого дома | руб./шт. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1. | до 10 м3/ч | 56 471,66 | 67 765,99 | 56 471,66 | 67 765,99 | 56 471,66 | 67 765,99 | 56 471,66 | 67 765,99 |
| 3.1.2. | 11 - 20 м3/ч | 56 471,66 | 67 765,99 | 56 471,66 | 67 765,99 | 56 471,66 | 67 765,99 | 56 471,66 | 67 765,99 |
| 3.1.3. | 21 - 31 м3/ч | 56 471,66 | 67 765,99 | 56 471,66 | 67 765,99 | 56 471,66 | 67 765,99 | 56 471,66 | 67 765,99 |
| 3.1.4. | 32 - 49 м3/ч | 56 471,66 | 67 765,99 | 56 471,66 | 67 765,99 | 56 471,66 | 67 765,99 | 56 471,66 | 67 765,99 |
| 3.2. | Отдельно в ограде |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | до 10 м3/ч | 162 450,24 | 194 940,29 | 162 450,24 | 194 940,29 | 162 450,24 | 194 940,29 | 162 450,24 | 194 940,29 |
| 3.2.2. | 11 - 20 м3/ч | 162 450,24 | 194 940,29 | 162 450,24 | 194 940,29 | 162 450,24 | 194 940,29 | 162 450,24 | 194 940,29 |
| 3.2.3. | 21 - 31 м3/ч | 162 450,24 | 194 940,29 | 162 450,24 | 194 940,29 | 162 450,24 | 194 940,29 | 162 450,24 | 194 940,29 |
| 3.2.4. | 32 - 49 м3/ч | 162 450,24 | 194 940,29 | 162 450,24 | 194 940,29 | 162 450,24 | 194 940,29 | 162 450,24 | 194 940,29 |
| 3.3. | Отдельно в ограде с молниеотводом |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3.1. | до 10 м3/ч | 179 412,74 | 215 295,29 | 179 412,74 | 215 295,29 | 179 412,74 | 215 295,29 | 179 412,74 | 215 295,29 |
| 3.3.2. | 11 - 20 м3/ч | 179 412,74 | 215 295,29 | 179 412,74 | 215 295,29 | 179 412,74 | 215 295,29 | 179 412,74 | 215 295,29 |
| 3.3.3. | 21 - 31 м3/ч | 179 412,74 | 215 295,29 | 179 412,74 | 215 295,29 | 179 412,74 | 215 295,29 | 179 412,74 | 215 295,29 |
| 3.3.4. | 32 - 49 м3/ч | 179 412,74 | 215 295,29 | 179 412,74 | 215 295,29 | 179 412,74 | 215 295,29 | 179 412,74 | 215 295,29 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств | Соу |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1. | Установка шарового крана без учета стоимости крана |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.1. | Установка крана шарового условным диаметром 15 мм | руб./шт. | 803,23 | 963,88 | 803,23 | 963,88 | 803,23 | 963,88 | 803,23 | 963,88 |
| 4.1.2. | Установка крана шарового условным диаметром 20 мм | руб./шт. | 803,21 | 963,85 | 803,21 | 963,85 | 803,21 | 963,85 | 803,21 | 963,85 |
| 4.1.3. | Установка крана шарового условным диаметром 25 мм | руб./шт. | 1 024,71 | 1 229,66 | 1 024,71 | 1 229,65 | 1 024,71 | 1 229,65 | 1 024,71 | 1 229,65 |
| 4.1.4. | Установка крана шарового условным диаметром 32 мм | руб./шт. | 1 025,44 | 1 230,53 | 1 025,44 | 1 230,53 | 1 025,44 | 1 230,53 | 1 025,44 | 1 230,53 |
| 4.1.5. | Установка крана шарового условным диаметром 40 мм | руб./шт. | 1 324,36 | 1 589,23 | 1 324,36 | 1 589,23 | 1 324,36 | 1 589,23 | 1 324,36 | 1 589,23 |
| 4.1.6. | Установка крана шарового условным диаметром 50 мм | руб./шт. | 1 599,69 | 1 919,62 | 1 599,69 | 1 919,63 | 1 599,69 | 1 919,63 | 1 599,69 | 1 919,63 |
| 4.2. | Установка фланцевого крана |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.1. | Установка крана фланцевого условным диаметром 50 мм (в комплекте с фланцами, без учета стоимости крана) | руб./шт. | 5 700,14 | 6 840,16 | 5 700,14 | 6 840,17 | 5 700,14 | 6 840,17 | 5 700,14 | 6 840,17 |
| 4.2.2. | Установка крана фланцевого условным диаметром 65 мм (в комплекте с фланцами, без учета стоимости крана) | руб./шт. | 6 878,26 | 8 253,91 | 6 878,26 | 8 253,91 | 6 878,26 | 8 253,91 | 6 878,26 | 8 253,91 |
| 4.2.3. | Установка крана фланцевого условным диаметром 80 мм (в комплекте с фланцами, без учета стоимости крана) | руб./шт. | 6 922,45 | 8 306,95 | 6 922,45 | 8 306,94 | 6 922,45 | 8 306,94 | 6 922,45 | 8 306,94 |
| |  | | --- | | КонсультантПлюс: примечание.  Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа. | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета) | Спу | руб./шт. | 1 368,75 | 1 642,50 | 1 368,75 | 1 642,50 | 1 368,75 | 1 642,50 | 1 368,75 | 1 642,50 |

--------------------------------

<1> Указывается в целях реализации [части 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E28DDA299DDCF417D398936CB1C8945D0E582E570FADD712699ED642A41B7F411151F1F330087k8pBM) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение 6.1

к Приказу

департамента ценового

и тарифного регулирования

Самарской области

от 24 декабря 2020 г. N 862

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО

УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ ДЛЯ ОАО "СЫЗРАНЬГАЗ" НА 2021 ГОД

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (введены [Приказом](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A0E5B3B4BA7440B2484AC9FDECD11296F8F61944C8F1090A584B037B8D0752DCDBC207A47E2A74B401600331E858ED137CE20kAp0M) департамента ценового и тарифного регулирования  Самарской области от 19.01.2021 N 11) |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование тарифной ставки | Обозначение | Единица измерения | Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет не более 42 м3/час | | | | Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет более 42 м3/час2 | | | |
| Для коммунально-бытовых нужд, без НДС | Для коммунально-бытовых нужд, с НДС <1> | Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС | Кроме коммунально-бытовых нужд, с НДС <1> | Для коммунально-бытовых нужд, без НДС | Для коммунально-бытовых нужд, с НДС | Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС | Кроме коммунально-бытовых нужд, с НДС |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без учета стоимости материалов и оборудования) | Сгокс |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | до 10 мм |  | руб./км | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2. | 11 - 15 мм |  | руб./км | 837 592,27 | 1005 110,72 | 837 592,27 | 1005 110,72 | 837 592,27 | 1005 110,72 | 837 592,27 | 1005 110,72 |
| 1.1.3. | 16 - 20 мм |  | руб./км | 837 592,27 | 1005 110,72 | 837 592,27 | 1005 110,72 | 837 592,27 | 1005 110,72 | 837 592,27 | 1005 110,72 |
| 1.1.4. | 21 - 25 мм |  | руб./км | 837 592,27 | 1005 110,72 | 837 592,27 | 1005 110,72 | 837 592,27 | 1005 110,72 | 837 592,27 | 1005 110,72 |
| 1.1.5. | 26 - 32 мм |  | руб./км | 837 592,27 | 1005 110,72 | 837 592,27 | 1005 110,72 | 837 592,27 | 1005 110,72 | 837 592,27 | 1005 110,72 |

--------------------------------

<1> Указывается в целях реализации [части 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E28DDA299DDCF417D398936CB1C8945D0E582E570FADD712699ED642A41B7F411151F1F330087k8pBM) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение 6.2

к Приказу

департамента ценового

и тарифного регулирования

Самарской области

от 24 декабря 2020 г. N 862

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО

УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ ДЛЯ ОАО "СЫЗРАНЬГАЗ" НА 2021 ГОД

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (введены [Приказом](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A0E5B3B4BA7440B2484AC9FD9C411236E8F61944C8F1090A584B037B8D0752DCDBC207A47E2A74B401600331E858ED137CE20kAp0M) департамента ценового и тарифного регулирования  Самарской области от 16.02.2021 N 46) |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование тарифной ставки | Обозначение | Единица измерения | Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет не более 42 м3/час | | | | Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет более 42 м3/час2 | | | |
| Для коммунально-бытовых нужд, без НДС | Для коммунально-бытовых нужд, с НДС [<1>](#P8754) | Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС | Кроме коммунально-бытовых нужд, с НДС [<1>](#P8754) | Для коммунально-бытовых нужд, без НДС | Для коммунально-бытовых нужд, с НДС | Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС | Кроме коммунально-бытовых нужд, с НДС |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без учета стоимости материалов и оборудования) | Сокс |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.6. | D 33 - 57 мм |  | руб./км | - | - | - | - | 1287000,00 | 1544400,00 | 1287000,00 | 1544400,00 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без учета стоимости оборудования и материалов) | Соу |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | Установка ящика КИПиА |  | Руб./шт. | - | - | 3488,85 | 4186,62 | 3488,85 | 4186,62 | 3488,85 | 4186,62 |
| 2.2. | Установка приборов автоматики, состоящей из датчика реле давления, комплекта сигнализатора загазованности на СО и СН4, прибора охранно-пожарной сигнализации |  | Руб./шт. | - | - | 4991,59 | 5989,91 | 4991,59 | 5989,91 | 4991,59 | 5989,91 |

--------------------------------

<1> Указывается в целях реализации [части 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E28DDA299DDCF417D398936CB1C8945D0E582E570FADD712699ED642A41B7F411151F1F330087k8pBM) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение 6.3

к Приказу

департамента ценового

и тарифного регулирования

Самарской области

от 24 декабря 2020 г. N 862

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО

УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ ДЛЯ ОАО "СЫЗРАНЬГАЗ" НА 2021 ГОД

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (введены [Приказом](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A0E5B3B4BA7440B2484AC9FD9C51E28698F61944C8F1090A584B037B8D0752DCDBC207A47E2A74B401600331E858ED137CE20kAp0M) департамента ценового и тарифного регулирования  Самарской области от 30.03.2021 N 78) |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование тарифной ставки | Обозначение | Единица измерения | Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет не более 42 м3/час | | | | Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет более 42 м3/час2 | | | |
| Для коммунально-бытовых нужд, без НДС | Для коммунально-бытовых нужд, с НДС [<1>](#P8899) | Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС | Кроме коммунально-бытовых нужд, с НДС [<1>](#P8899) | Для коммунально-бытовых нужд, без НДС | Для коммунально-бытовых нужд, с НДС [<1>](#P8899) | Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС | Кроме коммунально-бытовых нужд, с НДС [<1>](#P8899) |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и без устройств системы электрохимической защиты от коррозии (без установки опор и учета стоимости материалов и оборудования) | СГ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Стальные газопроводы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2. | надземные |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2.1 | 25 мм и менее |  | руб./км | 725707,32 | 870848,78 | 725707,32 | 870848,78 | 725707,32 | 870848,78 | 725707,32 | 870848,78 |
| 1.1.2.2 | 26 - 38 мм |  | руб./км | 725707,32 | 870848,78 | 725707,32 | 870848,78 | 725707,32 | 870848,78 | 725707,32 | 870848,78 |
| 1.1.2.3 | 39 - 45 мм |  | руб./км | 725707,32 | 870848,78 | 725707,32 | 870848,78 | 725707,32 | 870848,78 | 725707,32 | 870848,78 |
| 1.1.2.4 | 46 - 57 мм |  | руб./км | 725707,32 | 870848,78 | 725707,32 | 870848,78 | 725707,32 | 870848,78 | 725707,32 | 870848,78 |
| 1.1.2.5 | 58 - 76 мм |  | руб./км | 824669,38 | 989603,26 | 824669,38 | 989603,26 | 824669,38 | 989603,26 | 824669,38 | 989603,26 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

--------------------------------

<1> Указывается в целях реализации [части 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E28DDA299DDCF417D398936CB1C8945D0E582E570FADD712699ED642A41B7F411151F1F330087k8pBM) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение 7

к Приказу

департамента ценового

и тарифного регулирования

Самарской области

от 24 декабря 2020 г. N 862

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО

СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ООО "ВЫМПЕЛГАЗ"

НА 2021 ГОД

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование тарифной ставки | Обозначение | Единица измерения | Значение | |
| Юридические лица (НДС не облагается) | Физические лица (НДС не облагается) [<1>](#P9857) |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода | С1 |  |  |  |
| 1.1. | Надземная прокладка |  |  |  |  |
| 1.1.1. | Диаметром менее 100 мм |  |  |  |  |
| 1.1.1.1. | до 100 м |  | руб./подкл. | 77 843,01 | 77 843,01 |
| 1.1.1.2. | 101 - 500 м |  | руб./подкл. | 241 017,19 | 241 017,19 |
| 1.1.1.3. | 501 - 1000 м |  | руб./подкл. | 396 819,81 | 396 819,81 |
| 1.1.1.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./подкл. | 452 579,16 | 452 579,16 |
| 1.1.1.5. | 2001 - 3000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.1.1.6. | 3001 - 4000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.1.1.7. | 4001 - 5000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.1.1.8. | 5001 м и более |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.1.2. | Диаметром 100 мм и более |  | руб./подкл. |  |  |
| 1.1.2.1. | до 100 м |  | руб./подкл. | 61 910,42 | 61 910,42 |
| 1.1.2.2. | 101 - 500 м |  | руб./подкл. | 241 017,19 | 241 017,19 |
| 1.1.2.3. | 501 - 1000 м |  | руб./подкл. | 205 539,23 | 205 539,23 |
| 1.1.2.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./подкл. | 205 539,23 | 205 539,23 |
| 1.1.2.5. | 2001 - 3000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.1.2.6. | 3001 - 4000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.1.2.7. | 4001 - 5000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.1.2.8. | 5001 м и более |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.2. | Подземная прокладка |  | руб./подкл. |  |  |
| 1.2.1. | Диаметром менее 100 мм |  | руб./подкл. |  |  |
| 1.2.1.1. | до 100 м |  | руб./подкл. | 153 795,13 | 153 795,13 |
| 1.2.1.2. | 101 - 500 м |  | руб./подкл. | 296 819,81 | 296 819,81 |
| 1.2.1.3. | 501 - 1000 м |  | руб./подкл. | 532 704,16 | 532 704,16 |
| 1.2.1.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./подкл. | 812 167,07 | 812 167,07 |
| 1.2.1.5. | 2001 - 3000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.2.1.6. | 3001 - 4000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.2.1.7. | 4001 - 5000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.2.1.8. | 5001 м и более |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.2.2. | Диаметром 100 мм и более |  | руб./подкл. |  |  |
| 1.2.2.1. | до 100 м |  | руб./подкл. | 76 074,54 | 76 074,54 |
| 1.2.2.2. | 101 - 500 м |  | руб./подкл. | 296 819,81 | 296 819,81 |
| 1.2.2.3. | 501 - 1000 м |  | руб./подкл. | 462 649,55 | 462 649,55 |
| 1.2.2.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./подкл. | 814 495,73 | 814 495,73 |
| 1.2.2.5. | 2001 - 3000 м |  | руб./подкл. | 956 717,39 | 956 717,39 |
| 1.2.2.6. | 3001 - 4000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.2.2.7. | 4001 - 5000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.2.2.8. | 5001 м и более |  | руб./подкл. | - | - |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов |  |  |  |  |
| 2.1. | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 2.1.1. | 50 мм и менее |  | руб./км | 1 115 873,66 | 1 115 873,66 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм |  | руб./км | 1 226 323,28 | 1 226 323,28 |
| 2.1.3. | 101 - 158 мм |  | руб./км | 1 226 323,28 | 1 226 323,28 |
| 2.1.4. | 159 - 218 мм |  | руб./км | 2 718 283,90 | 2 718 283,90 |
| 2.1.5. | 219 - 272 мм |  | руб./км | - | - |
| 2.1.6. | 273 - 324 мм |  | руб./км | - | - |
| 2.1.7. | 325 - 425 мм |  | руб./км | - | - |
| 2.1.8. | 426 - 529 мм |  | руб./км | - | - |
| 2.1.9. | 530 мм и более |  | руб./км | - | - |
| 2.2. | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 2.2.1. | 50 мм и менее |  | руб./км | 1 119 044,80 | 1 119 044,80 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм |  | руб./км | 1 661 692,55 | 1 661 692,55 |
| 2.2.3. | 101 - 158 мм |  | руб./км | 1 857 773,74 | 1 857 773,74 |
| 2.2.4. | 159 - 218 мм |  | руб./км | 2 880 351,84 | 2 880 351,84 |
| 2.2.5. | 219 - 272 мм |  | руб./км | 4 217 893,90 | 4 217 893,90 |
| 2.2.6. | 273 - 324 мм |  | руб./км | - | - |
| 2.2.7. | 325 - 425 мм |  | руб./км | - | - |
| 2.2.8. | 426 - 529 мм |  | руб./км | - | - |
| 2.2.9. | 530 мм и более |  | руб./км | - | - |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода: | С3 |  |  |  |
| 3.1. | 109 мм и менее |  | руб./км | 749 597,34 | 749 597,34 |
| 3.2. | 110 - 159 мм |  | руб./км | 1 135 699,73 | 1 135 699,73 |
| 3.3. | 160 - 224 мм |  | руб./км | 2 538 571,99 | 2 538 571,99 |
| 3.4. | 225 - 314 мм |  | руб./км | - | - |
| 3.5. | 315 - 399 мм |  | руб./км | - | - |
| 3.6. | 400 мм и более |  | руб./км | - | - |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом | С4 |  |  |  |
| 4.1. | Стальные |  |  |  |  |
| 4.1.1. | I и II тип грунтов |  |  |  |  |
| 4.1.1.1. | 50 мм и менее |  | руб./км | 8 865 511,88 | 8 865 511,88 |
| 4.1.1.2. | 51 - 100 мм |  | руб./км | 9 247 725,17 | 9 247 725,17 |
| 4.1.1.3. | 101 - 158 мм |  | руб./км | 9 308 675,61 | 9 308 675,61 |
| 4.1.1.4. | 159 - 218 мм |  | руб./км | 10 725 095,30 | 10 725 095,30 |
| 4.2. | Полиэтиленовые |  |  |  |  |
| 4.2.1. | I и II тип грунтов |  |  |  |  |
| 4.2.1.1. | 109 мм и менее |  | руб./км | 10 664 475,77 | 10 664 475,77 |
| 4.2.1.2. | 110 - 159 мм |  | руб./км | 11 129 859,40 | 11 129 859,40 |
| 4.2.1.3. | 159 - 218 мм |  | руб./км | - | - |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа | С5 |  |  |  |
| 5.1. | до 40 м3/ч |  | руб./м3 | 7 768,64 | 7 768,64 |
| 5.2. | 40 - 99 м3/ч |  | руб./м3 | 4 671,01 | 4 671,01 |
| 5.3. | 100 - 399 м3/ч |  | руб./м3 | 1 143,10 | 1 143,10 |
| 5.4. | 400 - 999 м3/ч |  | руб./м3 | 1 077,37 | 1 077,37 |
| 5.5. | 1 000 - 1 999 м3/ч |  | руб./м3 | 510,04 | 510,04 |
| 5.6. | 2 000 - 2 999 м3/ч |  | руб./м3 | 299,44 | 299,44 |
| 5.7. | 3 000 - 3 999 м3/ч |  | руб./м3 | 199,63 | 199,63 |
| 5.8. | 4 000 - 4 999 м3/ч |  | руб./м3 | 187,72 | 187,72 |
| 5.9. | 5 000 - 9 999 м3/ч |  | руб./м3 | 150,18 | 150,18 |
| 5.10. | 10 000 - 19 999 м3/ч |  | руб./м3 | 79,04 | 79,04 |
| 5.11. | 20 000 - 29 999 м3/ч |  | руб./м3 | 110,83 | 110,83 |
| 5.12. | 30 000 м3/ч и более |  | руб./м3 | 109,79 | 109,79 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии | С6 |  |  |  |
| 6.1. | до 1 кВт |  | руб./м3 | - | - |
| 6.2. | от 1 до 2 кВт |  | руб./м3 | - | - |
| 6.3. | от 2 до 3 кВт |  | руб./м3 | - | - |
| 6.4. | свыше 3 кВт |  | руб./м3 | - | - |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети | С7 |  |  |  |
| 7.1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | С7.1 | руб./подкл. | 3 367,40 | 3 367,40 |
| 7.2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети | С7.2 |  |  |  |
| 7.2.1. | Стальные |  |  |  |  |
| 7.2.1.1. | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 7.2.1.1.1. | до 0,005 МПа |  |  |  |  |
| 7.2.1.1.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 18 152,40 | 18 152,40 |
| 7.2.1.1.1.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 18 152,40 | 18 152,40 |
| 7.2.1.1.1.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 20 842,50 | 20 842,50 |
| 7.2.1.1.1.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 22 890,10 | 22 890,10 |
| 7.2.1.1.1.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 24 957,14 | 24 957,14 |
| 7.2.1.1.1.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 29 794,16 | 29 794,16 |
| 7.2.1.1.1.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 29 794,16 | 29 794,16 |
| 7.2.1.1.1.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 29 794,16 | 29 794,16 |
| 7.2.1.1.2. | от 0,005 МПа до 1,2 МПа |  |  | 0,00 |  |
| 7.2.1.1.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 18 152,40 | 18 152,40 |
| 7.2.1.1.2.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 18 152,40 | 18 152,40 |
| 7.2.1.1.2.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 20 842,50 | 20 842,50 |
| 7.2.1.1.2.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 22 890,10 | 22 890,10 |
| 7.2.1.1.2.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 24 957,14 | 24 957,14 |
| 7.2.1.1.2.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 29 794,16 | 29 794,16 |
| 7.2.1.1.2.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 29 794,16 | 29 794,16 |
| 7.2.1.1.2.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 29 794,16 | 29 794,16 |
| 7.2.1.2. | Подземная прокладка |  |  | 0,00 |  |
| 7.2.1.2.1. | до 0,005 МПа |  |  | 0,00 |  |
| 7.2.1.2.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 18 152,40 | 18 152,40 |
| 7.2.1.2.1.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 18 152,40 | 18 152,40 |
| 7.2.1.2.1.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 20 842,50 | 20 842,50 |
| 7.2.1.2.1.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 22 890,10 | 22 890,10 |
| 7.2.1.2.1.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 24 957,14 | 24 957,14 |
| 7.2.1.2.1.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 29 794,16 | 29 794,16 |
| 7.2.1.2.1.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 29 794,16 | 29 794,16 |
| 7.2.1.2.1.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 29 794,16 | 29 794,16 |
| 7.2.1.2.2. | от 0,005 МПа до 1,2 МПа |  |  | 0,00 |  |
| 7.2.1.2.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 18 152,40 | 18 152,40 |
| 7.2.1.2.2.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 18 152,40 | 18 152,40 |
| 7.2.1.2.2.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 20 842,50 | 20 842,50 |
| 7.2.1.2.2.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 22 890,10 | 22 890,10 |
| 7.2.1.2.2.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 24 957,14 | 24 957,14 |
| 7.2.1.2.2.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 29 794,16 | 29 794,16 |
| 7.2.1.2.2.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 29 794,16 | 29 794,16 |
| 7.2.1.2.2.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 29 794,16 | 29 794,16 |
| 7.2.2. | Полиэтиленовые |  |  | 0,00 |  |
| |  | | --- | | КонсультантПлюс: примечание.  Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа. | | | | | | |
| 7.2.2.2.1. | до 0,6 МПа |  |  | 0,00 |  |
| 7.2.2.2.1.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 17 178,17 | 17 178,17 |
| 7.2.2.2.1.2. | 110 - 159 мм |  | руб./подкл. | 17 178,17 | 17 178,17 |
| 7.2.2.2.1.3. | 160 - 224 мм |  | руб./подкл. | 17 178,17 | 17 178,17 |
| 7.2.2.2.1.4. | 225 - 314 мм |  | руб./подкл. | 17 178,17 | 17 178,17 |
| 7.2.2.2.1.5. | 315 - 399 мм |  | руб./подкл. | 17 178,17 | 17 178,17 |
| 7.2.2.2.1.6. | 400 мм и более |  | руб./подкл. | 17 178,17 | 17 178,17 |
| 7.2.2.2.2. | свыше 0,6 до 1,2 МПа |  |  | 0,00 |  |
| 7.2.2.2.2.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 17 178,17 | 17 178,17 |
| 7.2.2.2.2.2. | 110 - 159 мм |  | руб./подкл. | 17 178,17 | 17 178,17 |
| 7.2.2.2.2.3. | 160 - 224 мм |  | руб./подкл. | 17 178,17 | 17 178,17 |
| 7.2.2.2.2.4. | 225 - 314 мм |  | руб./подкл. | 17 178,17 | 17 178,17 |
| 7.2.2.2.2.5. | 315 - 399 мм |  | руб./подкл. | 17 178,17 | 17 178,17 |
| 7.2.2.2.2.6. | 400 мм и более |  | руб./подкл. | 17 178,17 | 17 178,17 |

Примечание. Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим Приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E2ED8A89ED9CF417D398936CB1C8945D0E582E574FCDD752AC6E8713B19BBF70D0B1B052F028588kCpEM) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E2ED8A89ED9CF417D398936CB1C8945D0E582E574FCDD7525C6E8713B19BBF70D0B1B052F028588kCpEM) 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 ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

--------------------------------

<1> Плата налогом на добавленную стоимость не облагается в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения в соответствии со [статьей 346.11](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E28DDA299DDCF417D398936CB1C8945D0E582E574FFD87329C6E8713B19BBF70D0B1B052F028588kCpEM) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<2> Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования при несоответствии параметров технологического присоединения критериям, указанным в [пункте 26(23)](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E27DAA59ADACF417D398936CB1C8945D0E582E570F9D6207C89E92D7E4EA8F60B0B190133k0p1M) 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 29.12.2000 N 1021.

Приложение 8

к Приказу

департамента ценового

и тарифного регулирования

Самарской области

от 24 декабря 2020 г. N 862

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО

СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ООО "УПРАВЛЯЮЩАЯ

КОМПАНИЯ "ЮГ-ГАЗ" НА 2021 ГОД

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование тарифной ставки | Обозначение | Единица измерения | Значение | |
| Юридические лица (НДС не облагается) | Физические лица (НДС не облагается) [<1>](#P10816) |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода | С1 |  |  |  |
| 1.1. | Надземная прокладка |  |  |  |  |
| 1.1.1. | Диаметром менее 100 мм |  |  |  |  |
| 1.1.1.1. | до 100 м |  | руб./подкл. | 73 321,01 | 73 321,01 |
| 1.1.1.2. | 101 - 500 м |  | руб./подкл. | 227 016,19 | 227 016,19 |
| 1.1.1.3. | 501 - 1000 м |  | руб./подкл. | 279 577,16 | 279 577,16 |
| 1.1.1.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./подкл. | 426 288,26 | 426 288,26 |
| 1.1.1.5. | 2001 - 3000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.1.1.6. | 3001 - 4000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.1.1.7. | 4001 - 5000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.1.1.8. | 5001 м и более |  |  | - | - |
| 1.1.2. | Диаметром 100 мм и более |  |  |  |  |
| 1.1.2.1. | до 100 м |  | руб./подкл. | 58 313,96 | 58 313,96 |
| 1.1.2.2. | 101 - 500 м |  | руб./подкл. | 227 016,19 | 227 016,19 |
| 1.1.2.3. | 501 - 1000 м |  | руб./подкл. | 407 427,22 | 407 427,22 |
| 1.1.2.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./подкл. | 621 168,37 | 621 168,37 |
| 1.1.2.5. | 2001 - 3000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.1.2.6. | 3001 - 4000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.1.2.7. | 4001 - 5000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.1.2.8. | 5001 м и более |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.2. | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 1.2.1. | Диаметром менее 100 мм |  |  |  |  |
| 1.2.1.1. | до 100 м |  | руб./подкл. | 144 860,97 | 144 860,97 |
| 1.2.1.2. | 101 - 500 м |  | руб./подкл. | 279 577,16 | 279 577,16 |
| 1.2.1.3. | 501 - 1000 м |  | руб./подкл. | 501 758,69 | 501 758,69 |
| 1.2.1.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./подкл. | 764 987,24 | 764 987,24 |
| 1.2.1.5. | 2001 - 3000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.2.1.6. | 3001 - 4000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.2.1.7. | 4001 - 5000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.2.1.8. | 5001 м и более |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.2.2. | Диаметром 100 мм и более |  |  |  |  |
| 1.2.2.1. | до 100 м |  | руб./подкл. | 71 655,27 | 71 655,27 |
| 1.2.2.2. | 101 - 500 м |  | руб./подкл. | 279 577,16 | 279 577,16 |
| 1.2.2.3. | 501 - 1000 м |  | руб./подкл. | 435 773,64 | 435 773,64 |
| 1.2.2.4. | 1001 - 2000 м |  | руб./подкл. | 767 180,63 | 767 180,63 |
| 1.2.2.5. | 2001 - 3000 м |  | руб./подкл. | 901 140,45 | 901 140,45 |
| 1.2.2.6. | 3001 - 4000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.2.2.7. | 4001 - 5000 м |  | руб./подкл. | - | - |
| 1.2.2.8. | 5001 м и более |  | руб./подкл. | - | - |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов | С2 |  |  |  |
| 2.1. | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 2.1.1. | 50 мм и менее |  | руб./км | 1 051 051,12 | 1 051 051,12 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм |  | руб./км | 1 155 084,58 | 1 155 084,58 |
| 2.1.3. | 101 - 158 мм |  | руб./км | 1 155 084,58 | 1 155 084,58 |
| 2.1.4. | 159 - 218 мм |  | руб./км | - | - |
| 2.1.5. | 219 - 272 мм |  | руб./км | - | - |
| 2.1.6. | 273 - 324 мм |  | руб./км | - | - |
| 2.1.7. | 325 - 425 мм |  | руб./км | - | - |
| 2.1.8. | 426 - 529 мм |  | руб./км | - | - |
| 2.1.9. | 530 мм и более |  | руб./км | - | - |
| 2.2. | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 2.2.1. | 50 мм и менее |  | руб./км | 1 054 038,05 | 1 054 038,05 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм |  | руб./км | 1 565 162,69 | 1 565 162,69 |
| 2.2.3. | 101 - 158 мм |  | руб./км | 1 749 853,27 | 1 749 853,27 |
| 2.2.4. | 159 - 218 мм |  | руб./км | 2 713 028,50 | 2 713 028,50 |
| 2.2.5. | 219 - 272 мм |  | руб./км | 3 972 871,02 | 3 972 871,02 |
| 2.2.6. | 273 - 324 мм |  | руб./км | - | - |
| 2.2.7. | 325 - 425 мм |  | руб./км | - | - |
| 2.2.8. | 426 - 529 мм |  | руб./км | - | - |
| 2.2.9. | 530 мм и более |  | руб./км | - | - |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода: | С3 |  |  |  |
| 3.1. | 109 мм и менее |  | руб./км | 706 052,27 | 706 052,27 |
| 3.2. | 110 - 159 мм |  | руб./км | 1 069 725,47 | 1 069 725,47 |
| 3.3. | 160 - 224 мм |  | руб./км | 2 391 103,08 | 2 391 103,08 |
| 3.4. | 225 - 314 мм |  | руб./км | 3 373 804,09 | 3 373 804,09 |
| 3.5. | 315 - 399 мм |  | руб./км | 6 257 967,56 | 6 257 967,56 |
| 3.6. | 400 мм и более |  | руб./км | 7 730 452,33 | 7 730 452,33 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом | С4 |  |  |  |
| 4.1. | Стальные |  |  |  |  |
| 4.1.1. | I и II тип грунтов |  |  |  |  |
| 4.1.1.1. | 50 мм и менее |  | руб./км | 8 350 500,36 | 8 350 500,36 |
| 4.1.1.2. | 51 - 100 мм |  | руб./км | 8 710 478,24 | 8 710 478,24 |
| 4.1.1.3. | 101 - 158 мм |  | руб./км | 8 767 943,17 | 8 767 943,17 |
|  | 159 - 218 мм |  | руб./км | 10 463 786,03 | 10 463 786,03 |
| 4.2. | Полиэтиленовые |  |  |  |  |
| 4.2.1. | I и II тип грунтов |  |  |  |  |
| 4.2.1.1. | 109 мм и менее |  | руб./км | 10 045 011,28 | 10 045 011,28 |
| 4.2.1.2. | 110 - 159 мм |  | руб./км | 10 483 279,26 | 10 483 279,26 |
|  | 159 - 218 мм |  | руб./км | - | - |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа | С5 |  |  |  |
| 5.1. | до 40 м3/ч |  | руб./м3 | 7 579,36 | 7 579,36 |
| 5.2. | 40 - 99 м3/ч |  | руб./м3 | 4 468,17 | 4 468,17 |
| 5.3. | 100 - 399 м3/ч |  | руб./м3 | 4 309,47 | 4 309,47 |
| 5.4. | 400 - 999 м3/ч |  | руб./м3 | 1 077,37 | 1 077,37 |
| 5.5. | 1 000 - 1 999 м3/ч |  | руб./м3 | 510,04 | 510,04 |
| 5.6. | 2 000 - 2 999 м3/ч |  | руб./м3 | 299,44 | 299,44 |
| 5.7. | 3 000 - 3 999 м3/ч |  | руб./м3 | 199,63 | 199,63 |
| 5.8. | 4 000 - 4 999 м3/ч |  | руб./м3 | 187,72 | 187,72 |
| 5.9. | 5 000 - 9 999 м3/ч |  | руб./м3 | 150,18 | 150,18 |
| 5.10. | 10 000 - 19 999 м3/ч |  | руб./м3 | 79,04 | 79,04 |
| 5.11. | 20 000 - 29 999 м3/ч |  | руб./м3 | 108,13 | 108,13 |
| 5.12. | 30 000 м3/ч и более |  | руб./м3 | 107,11 | 107,11 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии | С6 |  |  |  |
| 6.1. | до 1 кВт |  | руб./м3 | - | - |
| 6.2. | от 1 до 2 кВт |  | руб./м3 | - | - |
| 6.3. | от 2 до 3 кВт |  | руб./м3 | - | - |
| 6.4. | свыше 3 кВт |  | руб./м3 | - | - |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети | С7 |  |  |  |
| 7.1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | С7.1 | руб./подкл. | 3 545,95 | 3 545,95 |
| 7.2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети | С7.2 |  |  |  |
| 7.2.1. | Стальные |  |  |  |  |
| 7.2.1.1. | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 7.2.1.1.1. | до 0,005 МПа |  |  |  |  |
| 7.2.1.1.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 18 291,17 | 18 291,17 |
| 7.2.1.1.1.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 18 291,17 | 18 291,17 |
| 7.2.1.1.1.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 21 020,94 | 21 020,94 |
| 7.2.1.1.1.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 23 098,72 | 23 098,72 |
| 7.2.1.1.1.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 25 196,25 | 25 196,25 |
| 7.2.1.1.1.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 30 104,60 | 30 104,60 |
| 7.2.1.1.1.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 30 104,60 | 30 104,60 |
| 7.2.1.1.1.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 30 104,60 | 30 104,60 |
| 7.2.1.1.2. | от 0,005 МПа до 1,2 МПа |  |  |  |  |
| 7.2.1.1.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 18 291,17 | 18 291,17 |
| 7.2.1.1.2.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 18 291,17 | 18 291,17 |
| 7.2.1.1.2.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 21 020,94 | 21 020,94 |
| 7.2.1.1.2.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 23 098,72 | 23 098,72 |
| 7.2.1.1.2.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 25 196,25 | 25 196,25 |
| 7.2.1.1.2.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 30 104,60 | 30 104,60 |
| 7.2.1.1.2.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 30 104,60 | 30 104,60 |
| 7.2.1.1.2.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 30 104,60 | 30 104,60 |
| 7.2.1.2. | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 7.2.1.2.1. | до 0,005 МПа |  |  |  |  |
| 7.2.1.2.1.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 18 291,17 | 18 291,17 |
| 7.2.1.2.1.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 18 291,17 | 18 291,17 |
| 7.2.1.2.1.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 21 020,94 | 21 020,94 |
| 7.2.1.2.1.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 23 098,72 | 23 098,72 |
| 7.2.1.2.1.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 25 196,25 | 25 196,25 |
| 7.2.1.2.1.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 30 104,60 | 30 104,60 |
| 7.2.1.2.1.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 30 104,60 | 30 104,60 |
| 7.2.1.2.1.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 30 104,60 | 30 104,60 |
| 7.2.1.2.2. | от 0,005 МПа до 1,2 МПа |  |  |  |  |
| 7.2.1.2.2.1. | до 100 мм |  | руб./подкл. | 18 291,17 | 18 291,17 |
| 7.2.1.2.2.2. | 101 - 158 мм |  | руб./подкл. | 18 291,17 | 18 291,17 |
| 7.2.1.2.2.3. | 159 - 218 мм |  | руб./подкл. | 21 020,94 | 21 020,94 |
| 7.2.1.2.2.4. | 219 - 272 мм |  | руб./подкл. | 23 098,72 | 23 098,72 |
| 7.2.1.2.2.5. | 273 - 324 мм |  | руб./подкл. | 25 196,25 | 25 196,25 |
| 7.2.1.2.2.6. | 325 - 425 мм |  | руб./подкл. | 30 104,60 | 30 104,60 |
| 7.2.1.2.2.7. | 426 - 529 мм |  | руб./подкл. | 30 104,60 | 30 104,60 |
| 7.2.1.2.2.8. | 530 мм и более |  | руб./подкл. | 30 104,60 | 30 104,60 |
| 7.2.2. | Полиэтиленовые |  |  |  |  |
| |  | | --- | | КонсультантПлюс: примечание.  Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа. | | | | | | |
| 7.2.2.2.1. | до 0,6 МПа |  |  |  |  |
| 7.2.2.2.1.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 17 302,58 | 17 302,58 |
| 7.2.2.2.1.2. | 110 - 159 мм |  | руб./подкл. | 17 302,58 | 17 302,58 |
| 7.2.2.2.1.3. | 160 - 224 мм |  | руб./подкл. | 17 302,58 | 17 302,58 |
| 7.2.2.2.1.4. | 225 - 314 мм |  | руб./подкл. | 17 302,58 | 17 302,58 |
| 7.2.2.2.1.5. | 315 - 399 мм |  | руб./подкл. | 17 302,58 | 17 302,58 |
| 7.2.2.2.1.6. | 400 мм и более |  | руб./подкл. | 17 302,58 | 17 302,58 |
| 7.2.2.2.2. | свыше 0,6 до 1,2 МПа |  |  |  |  |
| 7.2.2.2.2.1. | 109 мм и менее |  | руб./подкл. | 17 302,58 | 17 302,58 |
| 7.2.2.2.2.2. | 110 - 159 мм |  | руб./подкл. | 17 302,58 | 17 302,58 |
| 7.2.2.2.2.3. | 160 - 224 мм |  | руб./подкл. | 17 302,58 | 17 302,58 |
| 7.2.2.2.2.4. | 225 - 314 мм |  | руб./подкл. | 17 302,58 | 17 302,58 |
| 7.2.2.2.2.5. | 315 - 399 мм |  | руб./подкл. | 17 302,58 | 17 302,58 |
| 7.2.2.2.2.6. | 400 мм и более |  | руб./подкл. | 17 302,58 | 17 302,58 |

Примечание. Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим Приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E2ED8A89ED9CF417D398936CB1C8945D0E582E574FCDD752AC6E8713B19BBF70D0B1B052F028588kCpEM) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E2ED8A89ED9CF417D398936CB1C8945D0E582E574FCDD7525C6E8713B19BBF70D0B1B052F028588kCpEM) 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 ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

--------------------------------

<1> Плата налогом на добавленную стоимость не облагается в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения в соответствии со [статьей 346.11](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E28DDA299DDCF417D398936CB1C8945D0E582E574FFD87329C6E8713B19BBF70D0B1B052F028588kCpEM) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<2> Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования при несоответствии параметров технологического присоединения критериям, указанным в [пункте 26(23)](consultantplus://offline/ref=B323D1634E08F031471A10562D27FB4C0E27DAA59ADACF417D398936CB1C8945D0E582E570F9D6207C89E92D7E4EA8F60B0B190133k0p1M) 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 29.12.2000 N 1021.