Приложение 1 к постановлению
Республиканской службы по тарифам Донецкой Народной Республики
от 28 июня 2024 № 12/1

**Стандартизированные тарифные ставки,**

**используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования**

**к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЧЕРНОМОРНЕФТЕГАЗ»**

**(ОГРН 1237700319670, ИНН 9704210635) на территории Донецкой Народной Республики**

 **(для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования**

 **с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением**

**в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее) до границ земельного участка заявителя,**

**на период с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2025 г. включительно**

C0 –размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора
о подключении и дополнительных соглашений к нему: 1 947,63 руб. за одно подключение (технологическое присоединение) (руб. без учета НДС);

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб. без учета НДС):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Наружный диаметр | Протяженность проектируемого газопровода |
| до 100 м | 101-500 м | 501-1000 м | 1001-2000 м | 2001-3000 м | 3001-4000 м | 4001-5000 м | 5001 м и более |
|  Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство надземным способом прокладки газопровода диаметром: | менее100 мм | 4 894,81 | 380 640,00 | 763 600,00 | 1 334 920,00 | 2 024 490,00 | 2 640 050,00 | 3 245 890,00 | 3 941 400,00 |
| 101 мми более | 84 690,00 | 98 731,16 | 778 220,00 | 1 355 580,00 | 2 048 870,00 | 2 668 170,00 | 3 277 320,00 | 3 982 780,00 |
|  Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром: | менее100 мм | 39 531,45 | 96 062,98 | 106 505,95 | 171 349,65 | 2 719 520,00 | 3 441 370,00 | 4 141 700,00 | 5 120 660,00 |
| 101 мми более | 26 184,77 | 119 865,34 | 114 551,73 | 2 009 740,00 | 2 821 140,00 | 3 558 530,00 | 4 272 660,00 | 5 293 060,00 |

2

С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, в расчете на 1 км

(руб./км без учета НДС):

|  |  |
| --- | --- |
| Тип прокладки | Диапазон наружных диаметров |
| 50 мми менее | 51-100 мм | 101 - 158 мм | 159 - 218 мм | 219 - 272 мм | 273 - 324 мм | 325 - 425 мм | 426 - 529 мм | 530 мми выше |
|  Наземная (надземная) прокладка | 2 093 079,37 | 1 882 987,03 | 2 927 975,17 | 4 604 938,56 | 6 912 718,89 | 9 110 275,19 | 11 554 939,50 | - | - |
|  Подземная прокладка | 2 204 978,17 | 2 521 436,71 | 3 619 635,79 | 4 871 226,54 | 6 428 746,51 | 7 297 469,94 | 10 801 144,01 | - | - |

С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода, в расчете на 1 км (руб./км без учета НДС):

|  |  |
| --- | --- |
| Показатели | Диапазон наружных диаметров |
| 109 мми менее | 110 - 159 мм | 160 - 224 мм | 225 - 314 мм | 315 –399 мм | 400 мми выше |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода | 1 340 107,71 | 1 873 841,76 | 3 255 715,60 | 4 327 959,74 | 6 945 763,43 | 8 820 535,89 |

С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км без учета НДС):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Тип грунта | Диапазон наружных диаметров стальных газопроводов | Диапазон наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов |
| 50 мм и менее | 51-100 мм | 101-158 мм | 109 мм и менее | 110-158 мм |
| в грунтах I и II группы | 10 081 224,47 | 12 523 494,75 | 17 111 664,71 | 12 023 756,06 | 23 016 199,06 |
| в грунтах III группы | 10 286 462,78 | 12 839 143,75 | 17 332 178,71 | 12 074 194,06 | 23 066 610,06 |
| в грунтах IV группы и выше | 10 552 029,49 | 13 108 861,75 | 17 396 257,29 | 12 124 579,06 | 23 117 022,06 |

С5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3 без учета НДС):

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| до 40м3/час | 40 – 99м3/час | 100 – 399м3/час | 400 – 999м3/час | 1000 – 1999 м3/час | 2000 – 2999 м3/час | 3000 – 3999 м3/час | 4000 – 4999 м3/час | 5000 – 9999 м3/час | 10000 – 19999 м3/час | 20000 – 29999 м3/час | 30000 м3/час и выше |
| 13 088,85 | 3 739,67 | 1 047,11 | 382,61 | 215,58 | 161,09 | 126,93 | 99,56 | - | - | - | - |

3

С6 – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 (руб./м3 без учета НДС):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | до 1 кВт | от 1 кВт до 2 кВт | от 2 кВт до 3 кВт | свыше 3 кВт |
| Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством системы электрохимической (катодной) защиты, руб./м3 | - | - | - | - |

C7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт)
сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

C7.1 – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий (руб. без учета НДС):

|  |  |
| --- | --- |
| Способ врезки | Диаметр стального газопровода, в который осуществляется врезка |
| до100 мм | 101-158 мм | 159 - 218 мм | 219 - 272 мм | 273 - 324 мм | 325 - 425 мм | 426 - 529 мм | 530 мми выше |
| Наземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 |
| Подземная прокладка, в том числе: |
| с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 |

|  |  |
| --- | --- |
| Способ врезки | Диаметр полиэтиленового газопровода, в который осуществляется врезка |
| 109 мми менее | 110 -159 мм | 160 – 224 мм | 225 – 314 мм | 315 – 399 мм | 400 мми выше |
| с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 |
| с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 | 2 249,89 |

4

C7.2 – стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения ГРО, бесхозяйным сетям газораспределения или сетям газопотребления и (или) газораспределения основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб. без учета НДС):

|  |  |
| --- | --- |
| Способ врезки | Диаметр стального газопровода, в который осуществляется врезка |
| до100 мм | 101-158 мм | 159 - 218 мм | 219 - 272 мм | 273 - 324 мм | 325 - 425 мм | 426 - 529 мм | 530 мми выше |
| Наземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 |
| Подземная прокладка, в том числе: |
| с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 |

|  |  |
| --- | --- |
| Способ врезки | Диаметр полиэтиленового газопровода, в который осуществляется врезка |
| 109 мми менее | 110 -159 мм | 160 – 224 мм | 225 – 314 мм | 315 – 399 мм | 400 мми выше |
| с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 |
| с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 | 7 004,25 |