



---

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24.05.2022 г.

№56

г. Якутск

### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Айхалтрансгаз» на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 №1314, Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 №1151/18, Положением о Государственном комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22.11.2007 №468 и Положением о Правлении Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным приказом Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от 25.05.2020 №21, Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) **постановляет:**

1. Для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м<sup>3</sup>/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту установить:

1.1. размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов газораспределительных организаций (далее – ГРО), связанных с проектированием газораспределительной сети согласно приложению №1 к настоящему постановлению;

1.2. размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

1.3. размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов согласно приложению №3 к настоящему постановлению;

1.4. размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов бестраншейным способом согласно приложению №4 к настоящему постановлению;

1.5. размер стандартизированных тарифных ставок 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 согласно приложению №5 к настоящему постановлению;

1.6. размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя согласно приложению №6 к настоящему постановлению.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1, не применяются:

2.1. для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ( $\text{м}^3/\text{час}$ ) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования;

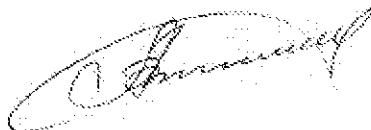
2.2. для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час ( $\text{м}^3/\text{час}$ ) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования.

3. Определение размера платы за технологическое присоединение производится на основании утвержденных настоящим постановлением стандартизированных тарифных ставок утвержденным приказом ФАС России от 16.08.2018 №1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», по формулам, приведенным в приложении №7 к настоящему постановлению.

4. Признать утратившим силу Постановление Правления Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от 27.12.2021 №324 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «АЛРОСА-Газ» на 2022 год.

5. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

**Председатель**



**М.В. Лыкова**

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,  
связанных с проектированием газораспределительной сети (С1)**

| № п/п | Показатели   | Единица измерения  | 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 |
| 1     | 2  | 3                  | 4  | 5         | 6          | 7           | 8           | 9           | 10          | 11             |
| 1     | Расходы на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром: | руб./присоединение |  |           |            |             |             |             |             |                |
|       | менее 100 мм   |                    | 18 853                                   | 0         | 0          | 0           | 0           | 0           | 0           | 0              |
|       | 101 мм и более   |                    | 0  | 0         | 0          | 0           | 0           | 0           | 0           | 0              |
| 2     | Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:  | руб./присоединение |  |           |            |             |             |             |             |                |
|       | менее 100 мм   |                    | 33 093                                   | 129 046   | 196 021    | 0           | 0           | 0           | 0           | 0              |
|       | 101 мм и более   |                    | 36 769                                   | 143 384   | 217 802    | 0           | 0           | 0           | 0           | 0              |

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,  
связанных со строительством стальных газопроводов (С2)**

| №<br>п/п | Показатели                     | Значение, руб./км |               |               |
|----------|--------------------------------|-------------------|---------------|---------------|
|          |                                | г. Мирный         | г. Удачный    | п. Айхал      |
| 1        | 2                              | 3                 | 4             | 5             |
| 1        | Наземная (надземная) прокладка |                   |               |               |
| 1.1.     | 57 мм                          | 2 124 678,17      | 2 561 162,82  | 2 532 290,29  |
| 1.2.     | 89 мм                          | 2 506 252,84      | 3 021 126,52  | 2 987 068,73  |
| 1.3.     | 108 мм                         | 3 022 528,47      | 3 643 463,57  | 3 602 390,04  |
| 1.4.     | 159 мм                         | 4 063 697,58      | 4 898 525,94  | 4 843 303,83  |
| 1.5.     | 219 мм                         | 5 422 744,11      | 6 536 769,08  | 6 463 078,71  |
| 1.6.     | 273 мм                         | 6 138 930,54      | 7 400 085,73  | 7 316 663,01  |
| 1.7.     | 325 мм                         | 8 943 516,26      | 10 780 833,35 | 10 659 298,75 |
| 2        | Подземная прокладка            |                   |               |               |
| 2.1.     | 57 мм                          | 2 728 824,53      | 3 289 422,37  | 3 252 340,03  |
| 2.2.     | 89 мм                          | 3 327 830,66      | 4 011 485,72  | 3 966 263,40  |
| 2.3.     | 108 мм                         | 3 503 288,92      | 4 222 989,37  | 4 175 382,72  |
| 2.4.     | 159 мм                         | 4 621 979,70      | 5 571 499,12  | 5 508 690,44  |
| 2.5.     | 219 мм                         | 6 413 916,68      | 7 731 563,83  | 7 644 404,30  |
| 2.6.     | 273 мм                         | 7 436 905,81      | 8 964 711,40  | 8 863 650,33  |
| 2.7.     | 325 мм                         | 9 834 560,90      | 11 854 930,32 | 11 721 287,21 |
| 2.8.     | 426 мм                         | 14 646 245,00     | 17 655 105,88 | 17 456 076,18 |
| 2.9.     | 530 мм                         | 17 261 090,62     | 20 807 134,01 | 20 572 570,83 |

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,  
связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (СЗ)**

| №<br>п/п | Показатели | Значение, руб./км |              |              |
|----------|------------|-------------------|--------------|--------------|
|          |            | г. Мирный         | г. Удачный   | п. Айхал     |
| 1        | 2          | 3                 | 4            | 5            |
| 1        | 63 мм      | 1 417 883,19      | 1 709 166,94 | 1 689 899,15 |
| 2        | 90 мм      | 1 857 788,77      | 2 239 444,82 | 2 214 199,09 |
| 3        | 110 мм     | 2 282 334,23      | 2 751 207,05 | 2 720 192,12 |
| 4        | 160 мм     | 3 652 425,21      | 4 402 763,57 | 4 353 130,29 |
| 5        | 225 мм     | 6 209 415,33      | 7 485 050,62 | 7 400 670,08 |

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,  
связанных со строительством стальных газопроводов  
бестраншейным способом (СЗ)**

| № п/п  | Показатели                 | Значение, руб./м. |            |           |
|--------|----------------------------|-------------------|------------|-----------|
|        |                            | г. Мирный         | г. Удачный | п. Айхал  |
| 1      | 2                          | 3                 | 4          | 5         |
| 1      | Стальные газопроводы       |                   |            |           |
| 1.1.   | 50 мм и менее              | 0                 | 0          | 0         |
| 1.1.1. | в грунтах I и II группы    | 9 780,40          | 11 789,64  | 11 656,73 |
| 1.1.2. | в грунтах III группы       | 0                 | 0          | 0         |
| 1.1.3. | в грунтах IV группы        | 0                 | 0          | 0         |
| 1.2.   | 51 – 100 мм                | 0                 | 0          | 0         |
| 1.2.1. | в грунтах I и II группы    | 12 687,15         | 15 293,54  | 15 121,13 |
| 1.2.2. | в грунтах III группы       | 0                 | 0          | 0         |
| 1.2.3. | в грунтах IV группы        | 0                 | 0          | 0         |
| 1.3.   | 101 – 158 мм               | 0                 | 0          | 0         |
| 1.3.1. | в грунтах I и II группы    | 14 037,89         | 16 921,77  | 16 731,01 |
| 1.3.2. | в грунтах III группы       | 0                 | 0          | 0         |
| 1.3.3. | в грунтах IV группы        | 0                 | 0          | 0         |
| 2      | Полиэтиленовые газопроводы |                   |            |           |
| 2.1.   | 109 мм и менее             | 0                 | 0          | 0         |
| 2.1.1. | в грунтах I и II группы    | 0                 | 0          | 0         |
| 2.1.2. | в грунтах III группы       | 0                 | 0          | 0         |
| 2.1.3. | в грунтах IV группы        | 0                 | 0          | 0         |
| 2.2.   | 110 - 158 мм               | 0                 | 0          | 0         |
| 2.2.1. | в грунтах I и II группы    | 0                 | 0          | 0         |
| 2.2.2. | в грунтах III группы       | 0                 | 0          | 0         |
| 2.2.3. | в грунтах IV группы        | 0                 | 0          | 0         |

Примечание: \* без НДС

**Размер стандартизированных тарифных ставок 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 (С7)**

| № п/п    | Показатели  | Ставка на осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети и проведению пуска газа*, руб./присоединение (С7.1) | Ставка на осуществление мониторинга выполнения Заявителем технических условий*, руб./присоединение (С7.2) |
|----------|---|---|---|
| 1        | 2   | 3   | 4   |
| 1.       | Стальные газопроводы  |   |   |
| 1.1.     | Наземная (надземная) прокладка, в том числе:  |   |   |
| 1.1.1.   | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:            |   |   |
| 1.1.1.1. | 57  | 9 420,81  | 5 185,97  |
| 1.1.1.2. | 89  | 11 529,54   | 6 576,90  |
| 1.1.1.3. | 108   | 12 445,98   | 7 810,95  |
| 1.1.1.4. | 159   | 15 528,54   | 7 550,39  |
| 1.1.1.5. | 219   | 19 785,82   | 10 551,33   |
| 1.1.1.6. | 273   | 23 059,08   | 12 542,68   |
| 1.1.1.7. | 325   | 25 931,51   | 13 508,30   |
| 1.1.2.   | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |   |   |
| 1.1.2.1. | 57  | 9 420,81  | 5 185,97  |
| 1.1.2.2. | 89  | 11 529,54   | 6 576,90  |
| 1.1.2.3. | 108   | 12 445,98   | 7 810,95  |
| 1.1.2.4. | 159   | 15 528,54   | 7 550,39  |
| 1.1.2.5. | 219   | 19 785,82   | 10 551,33   |
| 1.1.2.6. | 273   | 23 059,08   | 12 542,68   |
| 1.1.2.7. | 325   | 25 931,51   | 13 508,30   |
| 1.2.     | Подземная прокладка, в том числе:   |   |   |
| 1.2.1.   | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:          |   |   |
| 1.2.1.1. | 57  | 9 420,81  | 5 185,97  |
| 1.2.1.2. | 89  | 11 529,54   | 6 576,90  |
| 1.2.1.3. | 108   | 12 445,98   | 7 810,95  |
| 1.2.1.4. | 159   | 15 528,54   | 7 550,39  |
| 1.2.1.5. | 219   | 19 785,82   | 10 551,33   |

| № п/п    | Показатели  | Ставка на осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети и проведению пуска газа*, руб./присоединение (С7.1) | Ставка на осуществление мониторинга выполнения Заявителем технических условий*, руб./присоединение (С7.2) |
|----------|---|---|---|
| 1        | 2   | 3   | 4   |
| 1.2.1.6  | 273   | 23 059,08   | 12 542,68   |
| 1.2.1.7  | 325   | 25 931,51   | 13 508,30   |
| 1.2.2.   | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |   |   |
| 1.2.2.1. | 57  | 9 420,81  | 5 185,97  |
| 1.2.2.2  | 89  | 11 529,54   | 6 576,90  |
| 1.2.2.3  | 108   | 12 445,98   | 7 810,95  |
| 1.2.2.4  | 159   | 15 528,54   | 7 550,39  |
| 1.2.2.5  | 219   | 19 785,82   | 10 551,33   |
| 1.2.2.6  | 273   | 23 059,08   | 12 542,68   |
| 1.2.2.7  | 325   | 25 931,51   | 13 508,30   |
| 2.       | Полиэтиленовые газопроводы  |   |   |
| 2.1.     | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:           |   |   |
| 2.1.1.   | 63  | 9 420,81  | 7 376,54  |
| 2.1.2.   | 90  | 11 529,54   | 5 267,81  |
| 2.1.3.   | 110   | 12 445,98   | 8 935,28  |
| 2.1.4.   | 160   | 15 528,54   | 14 273,57   |
| 2.1.5.   | 225   | 19 785,82   | 19 733,74   |
| 2.1.6.   | 315   | 23 059,08   | 20 336,46   |
| 2.2.     | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:   |   |   |
| 2.2.1.   | 63  | 0   | 0   |
| 2.2.2.   | 90  | 0   | 0   |
| 2.2.3.   | 110   | 0   | 0   |
| 2.2.4.   | 160   | 0   | 0   |
| 2.2.5.   | 225   | 0   | 0   |
| 2.2.6.   | 315   | 0   | 0   |

Примечание: \* без учета НДС

**Размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя не более 42 м<sup>3</sup>/час.**

М

| № п/п  | Показатели  | Значение            |                    |          |
|--------|---|---------------------|--------------------|----------|
|        |   | г. Мирный           | г. Удачный         | п. Айхал |
| 1      | 2   | 3                   |                    |          |
| 1      | <b>Стандартизированная тарифная ставка на строительство стального газопровода внутри земельного участка*, руб./м (Ст)</b>                   |                     |                    |          |
| 1.1    | Наземная (надземная) прокладка  |                     |                    |          |
| 1.1.1  | 25 мм и менее   | 2 099,55            | 2 530,87           | 2 502,34 |
| 1.1.2. | 26-38 мм  | 2 149,37            | 2 590,93           | 2 561,72 |
| 1.1.3. | 39-45 мм  | 2 199,19            | 2 650,98           | 2 621,10 |
| 1.1.4. | 46-57 мм  | 2 555,05            | 3 079,95           | 3 045,22 |
| 1.1.5. | 58-76 мм  | 2 729,42            | 3 290,14           | 3 253,05 |
| 1.2.   | Подземная прокладка   |                     |                    |          |
| 1.2.1  | 25 мм и менее   | 2 455,41            | 2 959,84           | 2 926,47 |
| 1.2.2. | 26-38 мм  | 2 597,75            | 3 131,42           | 3 096,12 |
| 1.2.3. | 39-45 мм  | 2 718,74            | 3 277,27           | 3 240,32 |
| 1.2.4. | 46-57 мм  | 3 309,46            | 3 989,34           | 3 944,37 |
| 1.2.5. | 58-76 мм  | 3 444,69            | 4 152,35           | 4 105,54 |
| 2      | <b>Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства*, руб./м (Стокс)</b>        |                     |                    |          |
| 2.1.   | 15 мм   | 2 419,82            | 2 916,94           | 2 884,06 |
| 2.2.   | 20 мм   | 2 490,99            | 3 002,73           | 2 968,88 |
| 2.3.   | 25 мм   | 2 597,75            | 3 131,42           | 3 096,12 |
| 2.4.   | 57 мм   | 2 807,00            | 3 383,66           | 3 345,51 |
| 3      | <b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа*, руб./шт. (Спу)</b>   |                     |                    |          |
| 3.1    | Установка прибора учета (без учета стоимости прибора учета)   | 2 840,96            |                    |          |
| 4      | <b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающего устройства*, руб./шт (Соу)</b>   |                     |                    |          |
| 4.1    | Установка отключающего устройства (без учета стоимости прибора учета)   | 2 840,96            |                    |          |
| 5      | <b>Стандартизированная ставка на проектирование сети газопотребления*, руб./шт. (Спр)</b>   |                     |                    |          |
| 5.1    | Разработка проекта газоснабжения  | для юридических лиц | для физических лиц |          |
|        |   | 14 561,18           | 5 058,93           |          |
| 6      | <b>Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования* (без учета стоимости оборудования), руб./шт. (Сгио)</b> |                     |                    |          |

|     |                            |          |
|-----|----------------------------|----------|
| 6.1 | Установка плиты газовой    | 666,67   |
| 6.2 | Установка настенного котла | 6 948,75 |
| 6.3 | Установка напольного котла | 7 905,58 |

Примечание: \* без учета НДС

## Определение величины платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок

1. Плата за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость. Стандартизированные тарифные ставки рассчитываются без учета налога на добавленную стоимость.

2. В соответствии с п.113 Правил подключения объектов к сетям газораспределения в случае необходимости подключения к сети газораспределения нескольких объектов капитального строительства, принадлежащих различным заявителям, при условии создания единой сети газораспределения, к которой предполагается осуществить подключение всех указанных объектов, запрос о предоставлении технических условий и (или) заявка о подключении могут быть поданы от имени нескольких заявителей одним уполномоченным ими в соответствии с законодательством РФ представителем (коллективный запрос о предоставлении технических условий и (или) коллективная заявка о подключении). В таких случаях ООО «Айхалтрансгаз» выдаются одни технические условия на подключение и заключается один договор о подключении между исполнителем и указанным представителем.

3. Размер платы за технологическое присоединение ( $\Pi_{\text{тп}}$ ) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{тп}} = & \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{3,ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{3,j} + \\ & \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{\text{гнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \\ & \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \end{aligned}$$

где:

$I_{3,ik}$  - протяженность строящегося стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;

$I_{3,j}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, км;

$I_{\text{гнб}}$  - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

$V$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м<sup>3</sup> в час;

$Z$  - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;

11 - 30 подключений - 3;

31 - 100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

$C_1$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -ной протяженности и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.);

C2 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов *i*-того диапазона диаметров и *k*-того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км);

C3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода *j*-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км);

C4 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода *i*-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода *j*-того диапазона диаметров) *n*-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км);

C5 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа *m*-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup>);

C6 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup>);

C7 - размер стандартизированной тарифной ставки 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) *g*-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального *i*-того диапазона диаметров (полиэтиленового *j*-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного *k*-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

C7.1 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.);

C7.2 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с 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) *g*-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального *i*-того диапазона диаметров (полиэтиленового *j*-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного *k*-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.).

4. Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя ( $\Pi^3_{\text{ТП}}$ ) определяется по следующей формуле:

$$\Pi^3_{\text{ТП}} = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} \times l^{\Gamma} + C^{\text{пр}\Gamma} + C^{\text{оу}} \times n + C^{\Gamma}_{\text{окс}} \times l^{\Gamma}_{\text{окс}} + C^{\text{пу}}$$

где:

$l^{\Gamma}$  - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства *f*-типом материала *i*-того диапазона диаметров и *k*-типа способа прокладки, км;

*n* - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l^{\Gamma}_{\text{окс}}$  - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов *f*-типом материала *i*-того диапазона диаметров, км.