



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

28 декабря 2018 г.

г. Ставрополь

№ 61/1

Об установлении платы и стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314, и Положением о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утверждённым постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 01 января по 31 декабря 2019 года:

1.1. Плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение 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 согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

1.3. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

2. Признать утратившим силу с 01 января 2019 года постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 28 декабря 2017 г. № 66/2 «Об установлении платы и стандартизированных тарифных ставок

для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края на 2018 год».

3. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Председатель региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



Хубский

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края

от 28 декабря 2018 г. № 61/1

ПЛАТА

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
на территории Ставропольского края

| № п/п | Категория заявителей | Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в зависимости от протяжённости газопровода-ввода (руб. за 1 присоединение) | | | | |
|----------|---|---|--------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|------------|
| | | до 5 м включительно | свыше 5 м до 10 м включительно | свыше 10 м до 20 м включительно | свыше 20 м до 30 м включительно | свыше 30 м |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) – «Прочие заявители» | | | | | |
| 1.1. | Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость | 21 690,75 | 32 445,01 | 37 298,52 | 43 859,04 | 54 226,87 |
| 1.2. | Для организаций, применяющих иные системы налогообложения | 26 028,90 | 38 934,01 | 44 758,22 | 52 630,85 | 65 072,24 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|------|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 2. | Присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя – «Население» | | | | | |
| 2.1. | Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость | 26 028,90 | 38 934,01 | 44 758,22 | 52 630,85 | 65 072,24 |
| 2.2. | Для организаций, применяющих иные системы налогообложения | 26 028,90 | 38 934,01 | 44 758,22 | 52 630,85 | 65 072,24 |

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям указанных категорий заявителей составляет (без дифференциации по протяженности газопровода-ввода, за 1 присоединение):

1. Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость – 43 723,48 руб. (без учёта НДС);
2. Для организаций, применяющих иные системы налогообложения – 52 468,17 руб. (НДС не начисляется).

Примечания:

1. Размер платы, установленный настоящим приложением применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

2. Размер платы для категории «Население» рассчитан с учетом НДС согласно части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

3. НДС к ценовым ставкам организаций, применяющих иные системы налогообложения, не начисляется, так как организации применяют упрощенную систему налогообложения в порядке, предусмотренном главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

НДС к ценовым ставкам организаций, являющихся плательщиками НДС, начисляется дополнительно.



ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к постановлению
региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 28 декабря 2018 г. № 61/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения величины платы за технологическое присоединение 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

Таблица 1

| № п/п | Значения ставок | Единица измерения | Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость | Для организаций - применяющих иные системы налогообложения |
|--------|--|-------------------|--|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации - С ₁ | | | |
| 1.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром до 100 мм включительно | | | |
| | Протяженность проектируемого газопровода | | | |
| 1.1.1. | до 100 м | руб. | 61 462,73 | 73 755,28 |
| 1.1.2. | 101 - 500 м | руб. | 150 569,60 | 180 683,52 |
| 1.1.3. | 501 - 1000 м | руб. | 301 871,66 | 362 245,99 |
| 1.1.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 439 285,73 | 527 142,88 |
| 1.1.5. | 2001 - 4000 м | руб. | 607 253,64 | 728 704,37 |
| 1.1.6. | 4001 - 5000 м | руб. | 741 335,68 | 889 602,82 |
| 1.2. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более | | | |
| | Протяженность проектируемого газопровода | | | |
| 1.2.1. | до 100 м | руб. | 68 291,92 | 81 950,31 |
| 1.2.2. | 101 - 500 м | руб. | 167 299,56 | 200 759,47 |
| 1.2.3. | 501 - 1000 м | руб. | 335 412,95 | 402 495,54 |
| 1.2.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 488 095,26 | 585 714,31 |
| 1.2.5. | 2001 - 4000 м | руб. | 674 726,26 | 809 671,52 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|--------|--|---------------------|---------------|---------------|
| 1.2.6. | 4001 - 5000 м | руб. | 823 706,32 | 988 447,58 |
| 1.3. | Строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром до 100 мм включительно | | | |
| | Протяженность проектируемого газопровода | | | |
| 1.3.1. | до 100 м | руб. | 85 364,90 | 102 437,88 |
| 1.3.2. | 101 - 500 м | руб. | 209 124,45 | 250 949,33 |
| 1.3.3. | 501 - 1000 м | руб. | 419 266,19 | 503 119,43 |
| 1.3.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 610 119,07 | 732 142,89 |
| 1.3.5. | 2001 - 4000 м | руб. | 843 407,83 | 1 012 089,40 |
| 1.3.6. | 4001 - 5000 м | руб. | 1 029 632,89 | 1 235 559,47 |
| 1.4. | Строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром 101 мм и более | | | |
| | Протяженность проектируемого газопровода | | | |
| 1.4.1. | до 100 м | руб. | 94 849,89 | 113 819,87 |
| 1.4.2. | 101 - 500 м | руб. | 232 360,49 | 278 832,59 |
| 1.4.3. | 501 - 1000 м | руб. | 465 851,32 | 559 021,59 |
| 1.4.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 677 910,08 | 813 492,10 |
| 1.4.5. | 2001 - 4000 м | руб. | 937 119,81 | 1 124 543,77 |
| 1.4.6. | 4001 - 5000 м | руб. | 1 144 036,55 | 1 372 843,86 |
| 2. | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов - С ₂ | | | |
| 2.1. | Наземная (надземная) прокладка диаметром | | | |
| 2.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 1 584 734,20 | 1 901 681,04 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм | руб./км | 1 871 124,56 | 2 245 349,48 |
| 2.2. | Подземная прокладка диаметром | | | |
| 2.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | 983 960,51 | 1 180 752,62 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм | руб./км | 1 534 814,28 | 1 841 777,13 |
| 3. | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода - С ₃ | | | |
| 3.1. | 109 мм и менее | руб./км | 1 511 495,46 | 1 813 794,56 |
| 3.2. | 110 - 159 мм | руб./км | 1 703 644,575 | 2 044 373,49 |
| 4. | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода бестраншейным способом - С ₄ * | | | |
| 4.1. | Прокладка строящихся полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром 109 мм и менее | руб./км | 9 377 860,50 | 11 253 432,60 |
| 5. | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пунктов редуцирования газа - С ₅ | | | |
| 5.1. | до 40 м ³ /час | руб./м ³ | 3 407,42 | 4 088,90 |
| 5.2. | 40 - 99 м ³ /час | руб./м ³ | 4 480,77 | 5 376,93 |

Таблица 2

(руб.)

| № п/п | Наименование | С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО | | С7.1 - стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий | | С7.2 - стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, и проведением пуска газа | |
|-------|--|--|---|--|---|--|---|
| | | Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость | Для организаций, применяющих иные системы налогообложения | Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость | Для организаций, применяющих иные системы налогообложения | Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость | Для организаций, применяющих иные системы налогообложения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка | | | | | | |
| 1.1. | С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа включительно | 7 154,15 | 8 584,97 | 4 941,23 | 5 929,48 | 2 212,9 | 2 655,49 |
| 1.2. | С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно | 9 942,95 | 11 931,53 | 6 795,80 | 8 154,96 | 3 147,14 | 3 776,57 |
| 2. | Подземная прокладка стальных газопроводов, в том числе: | | | | | | |
| 2.1. | С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа включительно | 10 257,51 | 12 309,01 | 7 599,33 | 9 119,19 | 2 658,19 | 3 189,82 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|------|--|-----------|-----------|-----------|-----------|----------|-----------|
| 2.2. | С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно | 26 217,50 | 31 461,00 | 17 590,6 | 21 108,80 | 8 626,83 | 10 352,19 |
| 3. | Подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов, в том числе: | | | | | | |
| 3.1. | С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа включительно | 17 154,45 | 20 585,34 | 12 394,34 | 14 873,20 | 4 760,11 | 5 712,14 |

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений пункта 18 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 № 1151/18, по следующей формуле:

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

где:

$l_{\text{зик}}$ - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

$l_{\text{зj}}$ - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$l_{\text{гнб}}$ - 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), м³ 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.

2. НДС к стандартизированным тарифным ставкам начисляется дополнительно, кроме организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

* Ставка применяется при прокладке газопровода бестраншейным способом диаметром до 158 мм включительно и протяженностью до 30 метров включительно.



ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к постановлению
региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 28 декабря 2018 г. № 61/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя

| № п/п | Значения ставок | Единица измерения | Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость | Для организаций, применяющих иные системы налогообложения |
|--------|---|-------------------|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Ставка на строительство газопровода (наружный диаметр) – С ^г | | | |
| 1.1. | Надземная прокладка стального газопровода | | | |
| 1.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 648 626,50 | 778 351,80 |
| 1.1.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 680 389,27 | 816 467,12 |
| 1.1.3. | 39 - 45 мм | руб./км | 768 980,32 | 922 776,38 |
| 1.1.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 788 194,09 | 945 832,91 |
| 1.1.5. | 58 - 76 мм | руб./км | 932 959,13 | 1 119 550,96 |
| 1.2. | Подземная прокладка стального газопровода | | | |
| 1.2.1. | 26 - 38 мм | руб./км | 1 297 854,17 | 1 557 425,00 |
| 1.2.2. | 39 - 45 мм | руб./км | 1 489 183,42 | 1 787 020,10 |
| 1.2.3. | 46 - 57 мм | руб./км | 1 727 707,10 | 2 073 248,52 |
| 1.2.4. | 58 - 76 мм | руб./км | 2 018 826,63 | 2 422 591,96 |
| 1.3. | Подземная прокладка полиэтиленового газопровода | | | |
| 1.3.1. | 58 - 76 мм | руб./км | 1 569 637,41 | 1 883 564,89 |
| 2. | Ставка на установку пункта редуцирования газа - С ^{прг} | | | |
| 2.1. | ГРПШ 10 | руб. | 23 825,56 | 28 590,67 |
| 2.2. | ГРПШ 32/10 | руб. | 123 742,92 | 148 491,50 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|------|---|---------|------------|------------|
| 3. | Ставка на установку отключающих устройств - C^{ou} | | | |
| 3.1. | Муфтовый на надземном газопроводе | руб. | 1 409,34 | 1 691,21 |
| 3.2. | Вварной на надземном газопроводе | руб. | 6 422,91 | 7 707,49 |
| 3.3. | На подземном газопроводе | руб. | 61 860,22 | 74 232,26 |
| 3.4. | На подземном полиэтиленовом газопроводе | руб. | 70 110,59 | 84 132,71 |
| 4. | Ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя - $C_{окс}^r$ | | | |
| 4.1. | 11-15 мм | руб./км | 329 615,55 | 395 538,66 |
| 4.2. | 16-20 мм | руб./км | 372 939,11 | 447 526,93 |
| 4.3. | 21-25 мм | руб./км | 420 140,03 | 504 168,04 |
| 4.4. | 26-32 мм | руб./км | 492 112,52 | 590 535,02 |
| 5. | Ставка на установку прибора учета газа - C^{ny} * | руб. | 1 670,46 | 2 004,55 |

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя определяется по следующей формуле:

$$P_{\text{тп}} = C^{\text{пр}} + C^1 \times l^1 + C^{\text{прг}} + C^{ou} \times n + C_{окс}^1 \times l_{окс}^1 + C^{ny},$$

где:

l^1 - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства, км;

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

$l_{окс}^1$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов, км.

2. НДС к стандартизированным тарифным ставкам начисляется дополнительно, кроме организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

* Ставка не учитывает стоимость прибора учета газа

