



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ  
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

27 декабря 2021 г.

г. Ставрополь

№ 79

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края на 2022 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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 1547, и Положением о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденным 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 2022 года:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения до границ земельного участка заявителя, за исключением случаев установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

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

Председатель региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края



К.А.Шишманиди

Приложение 1  
к постановлению  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 27 декабря 2021 г. № 79

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения до границ земельного участка заявителя, за исключением случаев установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту

Таблица 1

| № п/п  | Наименование  | Единица измерения | АО «Газпром газораспределение Ставрополь» | АО «Невинномысскгоргаз» | ОАО «Шпаковскрайгаз» | МУП города Лермонтова «Лермонтовгоргаз» | ООО Газовая служба «Факел» | ООО «Русский хлеб» |
|--------|---|-------------------|---|-------------------------|----------------------|---|----------------------------|--------------------|
| 1      | 2   | 3                 | 4   | 5                       | 6                    | 7                                       | 8                          | 9                  |
| 1.     | Ставка на покрытие расходов газораспределительной организации*, связанных с разработкой проектной документации – С <sub>1</sub> |                   |   |                         |                      |   |                            |                    |
| 1.1.   | строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром до 100 мм включительно  |                   |   |                         |                      |   |                            |                    |
|        | протяженность проектируемого газопровода  |                   |   |                         |                      |   |                            |                    |
| 1.1.1. | до 100 м включительно   | руб.              | 14 596.11                                 | 14 596.11               | –                    | –                                       | –                          | –                  |
| 1.1.2. | 101 – 500 м включительно  | руб.              | 18 575.77                                 | 18 575.77               | –                    | –                                       | –                          | –                  |
| 1.2.   | строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более  |                   |   |                         |                      |   |                            |                    |
|        | протяженность проектируемого газопровода  |                   |   |                         |                      |   |                            |                    |
| 1.2.1. | до 100 м включительно   | руб.              | 16 217.90                                 | 16 217.90               | –                    | –                                       | –                          | –                  |
| 1.2.2. | 101 – 500 м включительно  | руб.              | 7 423.134                                 | 7 423.134               | –                    | –                                       | –                          | –                  |
| 1.3.   | строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром до 100 мм включительно   |                   |   |                         |                      |   |                            |                    |
|        | протяженность проектируемого газопровода  |                   |   |                         |                      |   |                            |                    |
| 1.3.1. | до 100 м включительно   | руб.              | 19 461.48                                 | 19 461.48               | –                    | –                                       | –                          | –                  |
| 1.3.2. | 101 – 500 м включительно  | руб.              | 27 194.85                                 | 27 194.85               | –                    | –                                       | –                          | –                  |

| 1  | 2   | 3                   | 4             | 5             | 6 | 7 | 8 | 9 |
|--|---|---------------------|---------------|---------------|---|---|---|---|
| 1.4.                                     | строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром 101 мм и более   |                     |               |               |   |   |   |   |
| протяженность проектируемого газопровода |   |                     |               |               |   |   |   |   |
| 1.4.1.                                   | до 100 м включительно   | руб.                | 16 217,90     | 16 217,90     | – | – | – | – |
| 1.4.2.                                   | 101 – 500 м включительно  | руб.                | 23 479,97     | 23 479,97     | – | – | – | – |
| 2.                                       | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов – С <sub>2</sub>   |                     |               |               |   |   |   |   |
| 2.1.                                     | наземная (надземная) прокладка диаметром  |                     |               |               |   |   |   |   |
| 2.1.1.                                   | 50 мм и менее   | руб./км             | 1 430 942,89  | 1 430 942,89  | – | – | – | – |
| 2.1.2.                                   | 51 – 100 мм включительно  | руб./км             | 1 932 508,45  | 1 932 508,45  | – | – | – | – |
| 2.2.                                     | подземная прокладка диаметром   |                     |               |               |   |   |   |   |
| 2.2.1.                                   | 50 мм и менее   | руб./км             | 1 963 412,29  | 1 963 412,29  | – | – | – | – |
| 2.2.2.                                   | 51 – 100 мм   | руб./км             | 3 055 230,00  | 3 055 230,00  | – | – | – | – |
| 3.                                       | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода – С <sub>3</sub>                                   |                     |               |               |   |   |   |   |
| 3.1.                                     | 109 мм и менее  | руб./км             | 1 848 300,80  | 1 848 300,80  | – | – | – | – |
| 3.2.                                     | 110 – 159 мм  | руб./км             | 2 038 352,31  | 2 038 352,31  | – | – | – | – |
| 4.                                       | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом – С <sub>4</sub> |                     |               |               |   |   |   |   |
| 4.1.                                     | полиэтиленовые газопроводы наружным диаметром 109 мм и менее в грунтах I и II группы  | руб./км             | 10 813 482,39 | 10 813 482,39 | – | – | – | – |
| 4.2.                                     | стальные газопроводы наружным диаметром 51 – 100 мм в грунтах I и II группы   | руб./км             | 14 545 663,34 | 14 545 663,34 | – | – | – | – |
| 5.                                       | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пунктов редуцирования газа – С <sub>5</sub>                                    |                     |               |               |   |   |   |   |
| 5.1.                                     | 41 – 99 м <sup>3</sup> /час   | руб./м <sup>3</sup> | 1 492,18      | 1 492,18      | – | – | – | – |
| 5.2.                                     | 100 – 399 м <sup>3</sup> /час включительно  | руб./м <sup>3</sup> | 3 530,82      | 3 530,82      | – | – | – | – |

Таблица 2.1

## АО «Газпром газораспределение Ставрополь»

(руб.)

| № п/п | Наименование   | С <sub>7</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО | С <sub>7.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий | С <sub>7.2</sub> – стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, и проведением пуска газа |
|-------|--|--|--|--|
| 1.    | наземная (надземная) прокладка газопроводов, в том числе:  |  |  |  |
| 1.1.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа                         | 6 961,24   | 3 776,75   | 3 184,49   |
| 1.2.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно | 6 961,24   | 3 776,75   | 3 184,49   |
| 2.    | подземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:  |  |  |  |
| 2.1.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа                         | 8 378,30   | 3 776,75   | 4 601,55   |
| 2.2.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно | 12 503,16  | 3 776,75   | 8 726,41   |
| 3.    | подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов, в том числе:                                    |  |  |  |
| 3.1.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа включительно              | 12 503,16  | 3 776,75   | 8 726,41   |

Таблица 2.2

## АО «Невинномысскгоргаз»

(руб.)

| № п/п | Наименование   | С <sub>7</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО | С <sub>7.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий | С <sub>7.2</sub> – стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, и проведением пуска газа |
|-------|--|--|--|--|
| 1.    | наземная (надземная) прокладка газопроводов, в том числе:  |  |  |  |
| 1.1.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа                         | 6 961,24   | 3 776,75   | 3 184,49   |
| 1.2.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно | 6 961,24   | 3 776,75   | 3 184,49   |
| 2.    | подземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:  |  |  |  |
| 2.1.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа                         | 8 378,30   | 3 776,75   | 4 601,55   |
| 2.2.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно | 12 503,16  | 3 776,75   | 8 726,41   |
| 3.    | подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов, в том числе:                                    |  |  |  |
| 3.1.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа включительно              | 12 503,16  | 3 776,75   | 8 726,41   |

Таблица 2.3

## ОАО «Шпаковскрайгаз»

(руб.)

| №<br>п/п | Наименование   | С <sub>7</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО | С <sub>7.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий | С <sub>7.2</sub> – стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, и проведением пуска газа |
|----------|--|--|--|--|
| 1.       | наземная (надземная) прокладка газопроводов, в том числе:  |  |  |  |
| 1.1.     | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа                         | 2 697,35   | 876,93   | 1 820,43   |
| 1.2.     | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно | –  | –  | –  |
| 2.       | подземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:  |  |  |  |
| 2.1.     | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа                         | 3 399,44   | 906,75   | 2 492,70   |
| 2.2.     | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно | –  | –  | –  |
| 3.       | подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов, в том числе:                                    |  |  |  |
| 3.1.     | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа включительно              | 3 709,31   | 972,81   | 2 736,50   |

Таблица 2.4

## МУП города Лермонтова «Лермонтовгоргаз»

(руб.)

| № п/п | Наименование   | С <sub>7</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО | С <sub>7.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий | С <sub>7.2</sub> – стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, и проведением пуска газа |
|-------|--|--|--|--|
| 1.    | наземная (надземная) прокладка газопроводов, в том числе:  |  |  |  |
| 1.1.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа                         | 6 421,51   | 3 765,96   | 2 655,55   |
| 1.2.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно | 6 421,51   | 3 765,96   | 2 655,55   |
| 2.    | надземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:  |  |  |  |
| 2.1.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа                         | –  | –  | –  |
| 2.2.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно | 11 217,87  | 3 765,96   | 7 451,91   |
| 3.    | подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов, в том числе:                                    |  |  |  |
| 3.1.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа включительно              | 11 001,88  | 3 765,96   | 7 235,92   |



Таблица 2.5

## ООО Газовая служба «Факел»

(руб.)

| № п/п | Наименование   | С <sub>7</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО | С <sub>7.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий | С <sub>7.2</sub> – стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, и проведением пуска газа |
|-------|--|--|--|--|
| 1.    | наземная (надземная) прокладка газопроводов, в том числе:  |  |  |  |
| 1.1.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа                         | 2 697,35   | 876,93   | 1 820,43   |
| 1.2.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно | –  | –  | –  |
| 2.    | подземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:  |  |  |  |
| 2.1.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа                         | 3 399,44   | 906,75   | 2 492,70   |
| 2.2.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно | –  | –  | –  |
| 3.    | подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов, в том числе:                                    |  |  |  |
| 3.1.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа включительно              | 3 709,31   | 972,81   | 2 736,50   |

Таблица 2.6

## ООО «Русский хлеб»

(руб.)

| № п/п | Наименование   | С <sub>7</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО | С <sub>7.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий | С <sub>7.2</sub> – стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, и проведением пуска газа |
|-------|--|--|--|--|
| 1.    | наземная (надземная) прокладка газопроводов, в том числе:  |  |  |  |
| 1.1.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа                         | 2 697,35   | 876,93   | 1 820,43   |
| 1.2.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно | –  | –  | –  |
| 2.    | Подземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:  |  |  |  |
| 2.1.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа                         | 3 399,44   | 906,75   | 2 492,70   |
| 2.2.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно | –  | –  | –  |
| 3.    | подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов, в том числе:                                    |  |  |  |
| 3.1.  | с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа включительно              | 3 709,31   | 972,81   | 2 736,50   |

## Примечания:

1. НДС к ценовым ставкам МУП города Лермонтова «Лермонтовгоргаз», ООО Газовая служба «Факел» и ООО «Русский хлеб» не начисляется, так как организации применяют упрощенную систему налогообложения в порядке, предусмотренном главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

НДС к ценовым ставкам иных ГРО начисляется дополнительно.

2. Размер платы за технологическое присоединение ( $\Pi_{тп}$ ) определяется на основании утвержденных размеров стандарти-

зированных тарифных ставок 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 августа 2018 г. № 1151/18, по следующей формуле:

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

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), м<sup>3</sup> в час;

$Z$  – коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также 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.

\*Далее в настоящем приложении используется сокращение – ГРО









| 1    | 2  | 3    | 4        | 5        | 6        | 7        | 8        | 9        |
|------|--|------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 7.4. | газовый бойлер   | руб. | 3 737,00 | 3 737,00 | 3 737,00 | 3 737,00 | 3 737,00 | 3 737,00 |
| 7.5. | газовый конвектор  | руб. | 3 737,00 | 3 737,00 | 3 737,00 | 3 737,00 | 3 737,00 | 3 737,00 |
| 8.   | Стандартизированная тарифная ставка на устройство технологического отверстия для прокладки внутренних газопроводов – С <sup>св</sup> |      |          |          |          |          |          |          |
| 8.1. | пробивка (сверление) технологического отверстия в стене  | руб. | 5 823,00 | 5 823,00 | 5 823,00 | 5 823,00 | 5 823,00 | 5 823,00 |

Примечания:

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

$$П^3_{тп} = C^{пр} + C^г \times l^г + C^{прг} + C^{оу} \times n + C^г_{окс} \times l^г_{окс} + C^{пу} + C^{гпо} + C^{св},$$

где:

$l^г$  – протяженность строящегося газопровода внутри границ участка заявителя до объекта капитального строительства, км;

$n$  – количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l^г_{окс}$  – протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов, км.

2. НДС к ценовым ставкам МУП города Лермонтова «Лермонтовгоргаз», ООО Газовая служба «Факел» и ООО «Русский хлеб» не начисляется, так как организации применяют упрощенную систему налогообложения в порядке, предусмотренном главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

НДС к ценовым ставкам иных газораспределительных организаций начисляется дополнительно.

3. Ставки платы не включают в себя расходы на проведение пусконаладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции.

\* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах принадлежащего застройщику земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.

