

# КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 12 декабря 2018 года № 46/1

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к системам газораспределения АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» 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, на 2019 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 101-э/3 «Об утверждении Методические указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», 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 присоединения 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 максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения

газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), 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), а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», 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 присоединения 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 максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), 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), а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению № 2.

3. С 1 января 2019 года признать утратившими силу пункты 1, 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 27 декабря 2017 года № 63/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», постановление комитета Тульской области по тарифам от 5 июня 2018 года № 16/1 «Об утверждении стандартизированной тарифной ставки с условным обозначением «С4(П)», определяющей величину платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение

Тула» 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, для случаев, когда мероприятия по подключению предусматривают прокладку полиэтиленового газопровода диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 метров бестраншейным способом, на 2018 год», постановление комитета Тульской области по тарифам от 10 июля 2018 года № 21/1 «Об утверждении стандартизированной тарифной ставки с условным обозначением «С4(ГНБ)», определяющей величину платы за технологическое присоединение к системе газораспределения АО «Тулагоргаз» 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, для случаев, когда мероприятия по подключению предусматривают прокладку полиэтиленового газопровода диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 метров бестраншейным способом, на 2018 год».

4. Постановление вступает в силу с 1 января 2019 года.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

**Стандартизированные тарифные ставки,  
используемые для определения величины платы  
за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз»,  
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 (без учета НДС)**

| Стандартизированная тарифная ставка   | Единица измерения | Величина ставки  |
|---|-------------------|--|
| С <sub>1</sub> - на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров   | руб./присоед.     | 494 077,69   |
| С <sub>2</sub> - на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее   | руб./куб. м в час | 3 923,29   |
| С <sub>3</sub> - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров:<br><p style="text-align: center;">Стальной газопровод подземный</p> С <sub>3</sub> - 158 мм и менее<br>С <sub>3</sub> - 159 – 218 мм<br>С <sub>3</sub> - 219 – 272 мм<br>С <sub>3</sub> - 273 – 324 мм<br>С <sub>3</sub> - 325 – 425 мм<br>С <sub>3</sub> - 426 – 529 мм<br>С <sub>3</sub> - 530 мм и выше | руб./км           | 211 874,00<br>351 435,00<br>451 038,00<br>658 015,00<br>776 186,00<br>1 308 700,00<br>1 951 944,00 |

|   |                   |   |
|---|-------------------|---|
| <p style="text-align: center;">Стальной газопровод надземный</p> <p>C<sub>3</sub> - 158 мм и менее</p> <p>C<sub>3</sub> - 159 – 218 мм</p> <p>C<sub>3</sub> - 219 – 272 мм</p> <p>C<sub>3</sub> - 273 – 324 мм</p> <p>C<sub>3</sub> - 325 – 425 мм</p> <p>C<sub>3</sub> - 426 – 529 мм</p> <p>C<sub>3</sub> - 530 мм и выше</p>   |                   | <p>295 335,00</p> <p>373 134,00</p> <p>561 646,00</p> <p>852 075,00</p> <p>1 072 516,00</p> <p>1 415 004,00</p> <p>1 904 114,00</p> |
| <p>C<sub>4</sub> - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров:</p> <p>C<sub>4</sub> - 109 мм и менее</p> <p>C<sub>4</sub> - 110 – 159 мм</p> <p>C<sub>4</sub> - 160 – 224 мм</p> <p>C<sub>4</sub> - 225 – 314 мм</p> <p>C<sub>4</sub> - 315 – 399 мм</p> <p>C<sub>4</sub> - 400 мм и выше</p> | руб./км           | <p>169 580,00</p> <p>218 515,00</p> <p>402 656,00</p> <p>728 055,00</p> <p>1 314 528,00</p> <p>1 678 440,00</p>                     |
| <p>C<sub>5</sub> - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее</p>  | руб./куб. м       | 1 247,81  |
| <p>C<sub>6</sub> - на покрытие расходов ГРО на строительство (реконструкцию) шкафных газорегуляторных пунктов с максимальным часовым расходом газа:</p> <p>C<sub>6</sub> - до 40 куб. метров в час</p> <p>C<sub>6</sub> - 40 - 99 куб. метров в час</p> <p>C<sub>6</sub> - 100-399 куб. метров в час</p> <p>C<sub>6</sub> - 400-999 куб. метров в час</p> <p>C<sub>6</sub> - 1000-1999 куб. метров в час</p> <p>C<sub>6</sub> - 2000-2999 куб. метров в час</p> <p>C<sub>6</sub> - 3000-3999 куб. метров в час</p>  | руб./куб. м в час | <p>1 686,65</p> <p>1 626,22</p> <p>-</p> <p>-</p> <p>-</p> <p>-</p> <p>-</p>  |

|   |               |  |
|---|---------------|--|
| <p>С<sub>8</sub> - на покрытие расходов ГРО на проверку выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения и проведение пуска газа для всех диаметров и материалов труб:</p> <p style="text-align: center;">Стальные газопроводы</p> <p>С<sub>8</sub> - 158 мм и менее</p> <p>С<sub>8</sub> - 159 – 218 мм</p> <p>С<sub>8</sub> - 219 – 272 мм</p> <p>С<sub>8</sub> - 273 – 324 мм</p> <p>С<sub>8</sub> - 325 – 425 мм</p> <p>С<sub>8</sub> - 426 – 529 мм</p> <p>С<sub>8</sub> - 530 мм и выше</p> | руб./присоед. | <p>40 010,64</p> <p>50 842,84</p> <p>60 254,42</p> <p>69 488,42</p> <p>87 423,70</p> <p>107 273,78</p> <p>116 531,14</p> |
| <p style="text-align: center;">Полиэтиленовые газопроводы</p> <p>С<sub>8</sub> - 109 мм и менее</p> <p>С<sub>8</sub> - 110 – 159 мм</p> <p>С<sub>8</sub> - 160 – 224 мм</p> <p>С<sub>8</sub> - 225 – 314 мм</p> <p>С<sub>8</sub> - 315 – 399 мм</p>   |               | <p>36 024,29</p> <p>46 083,75</p> <p>56 141,65</p> <p>68 886,96</p> <p>78 673,47</p>                                     |
| <p>С<sub>4</sub> (ГНБ) – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода для случаев бестраншейной прокладки газопровода диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 м</p> <p>С<sub>4</sub> (ГНБ) - 109 мм и менее</p> <p>С<sub>4</sub> (ГНБ) - 110 – 159 мм</p>  | руб./м        | <p>1 654,22</p> <p>2 019,09</p>  |

**Примечания.**

1. Стандартизированные тарифные ставки: С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>, С<sub>6</sub> - включают сметную стоимость строительства (реконструкции) в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. ГРО самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главой IV и с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

**Стандартизированные тарифные ставки,  
используемые для определения величины платы  
за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям  
АО «Газпром газораспределение Тула», 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 (без учета НДС)**

| Стандартизированная тарифная ставка   | Единица измерения | Величина ставки                               |
|---|-------------------|---|
| С <sub>1</sub> - на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров   | руб./присоед.     | 505 099,74                                    |
| С <sub>2</sub> - на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее   | руб./куб. м в час | 1 621,32                                      |
| С <sub>3</sub> - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров:<br>Стальной газопровод подземный | руб./км           | С <sub>3</sub> - 158 мм и менее<br>180 250,00 |
| С <sub>3</sub> - 159 – 218 мм   |                   | 293 937,50                                    |
| С <sub>3</sub> - 219 – 272 мм   |                   | 400 062,50                                    |
| С <sub>3</sub> - 273 – 324 мм   |                   | 595 900,00                                    |
| С <sub>3</sub> - 325 – 425 мм   |                   | 709 037,50                                    |
| С <sub>3</sub> - 426 – 529 мм   |                   | 1 049 662,50                                  |
| С <sub>3</sub> - 530 мм и выше  |                   | 1 169 137,50                                  |
| Стальной газопровод надземный   |                   |   |
| С <sub>3</sub> - 158 мм и менее   |                   | 216 065,69                                    |
| С <sub>3</sub> - 159 – 218 мм   | 284 648,49        |   |

|  |                   |              |
|--|-------------------|--------------|
| С <sub>3</sub> - 219 – 272 мм  |                   | 427 290,78   |
| С <sub>3</sub> - 273 – 324 мм  |                   | 710 888,21   |
| С <sub>3</sub> - 325 – 425 мм  |                   | 767 432,39   |
| С <sub>3</sub> - 426 – 529 мм  |                   | 1 084 235,68 |
| С <sub>3</sub> - 530 мм и выше   |                   | 1 537 938,00 |
| С <sub>4</sub> - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода к-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров: |                   |              |
| С <sub>4</sub> - 109 мм и менее  | руб./км           | 176 030,00   |
| С <sub>4</sub> - 110 – 159 мм  |                   | 154 650,00   |
| С <sub>4</sub> - 160 – 224 мм  |                   | 276 300,00   |
| С <sub>4</sub> - 225 – 314 мм  |                   | 509 825,00   |
| С <sub>4</sub> - 315 – 399 мм  |                   | 922 350,00   |
| С <sub>4</sub> - 400 мм и выше   |                   | 1 446 662,50 |
| С <sub>5</sub> - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее     | руб./куб. м       | 855,32       |
| С <sub>6</sub> - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов п-ного диапазона максимального часового расхода газа:   |                   |              |
| С <sub>6</sub> - до 40 куб. метров в час   | руб./куб. м в час | 2 369,00     |
| С <sub>6</sub> . 40-99 куб. метров в час   |                   | 1 656,43     |
| С <sub>6</sub> . 100-399 куб. метров в час   |                   | 1 803,10     |
| С <sub>6</sub> . 400-999 куб. метров в час   |                   | 768,20       |
| С <sub>6</sub> - 1000-1999 куб. метров в час   |                   | 475,94       |
| С <sub>6</sub> - 2000-2999 куб. метров в час   |                   | -            |
| С <sub>6</sub> - 3000-3999 куб. метров в час   |                   | -            |



|  |               |            |
|--|---------------|------------|
| С <sub>8</sub> - на покрытие расходов ГРО на проверку выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения и проведение пуска газа для всех диаметров и материалов труб: |               |            |
| Стальные газопроводы   |               |            |
| С <sub>8</sub> - 158 мм и менее  |               | 40 010,64  |
| С <sub>8</sub> - 159 – 218 мм  | руб./присоед. | 50 842,84  |
| С <sub>8</sub> - 219 – 272 мм  |               | 60 254,42  |
| С <sub>8</sub> - 273 – 324 мм  |               | 69 488,42  |
| С <sub>8</sub> - 325 – 425 мм  |               | 87 423,70  |
| С <sub>8</sub> - 426 – 529 мм  |               | 108 268,97 |
| С <sub>8</sub> - 530 мм и выше   |               | 116 531,10 |
| Полиэтиленовые газопроводы   |               |            |
| С <sub>8</sub> - 109 мм и менее  |               | 36 024,29  |
| С <sub>8</sub> - 110 – 159 мм  |               | 46 083,75  |
| С <sub>8</sub> - 160 – 224 мм  |               | 56 141,65  |
| С <sub>8</sub> - 225 – 314 мм  |               | 68 886,96  |
| С <sub>8</sub> - 315 – 399 мм  |               | 78 673,47  |
| С <sub>4</sub> (ГНБ) - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода для случаев бестраншейной прокладки газопровода диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 м   |               |            |
| С <sub>4</sub> (ГНБ)- 109 мм и менее   | руб./м        | 1 440,23   |
| С <sub>4</sub> (ГНБ)- 110 – 159 мм   |               | 1 955,50   |

#### Примечания.

1. Стандартизированные тарифные ставки: С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>, С<sub>6</sub> - включают сметную стоимость строительства (реконструкции) в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. ГРО самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главой IV и с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.