

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 27 декабря 2017 года № 63/З**

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула»**

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/З «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 2018 года признать утратившими силу пункты 1, 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 28 декабря 2016 года № 52/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула».

4. Постановление вступает в силу с 1 января 2018 года.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

Приложение № 1  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 27 декабря 2017 года № 63/3

**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.	470 550,18
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	3 736,47
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: Стальной газопровод подземный	руб./км	
С <sub>3</sub> - 158 мм и менее		211 874,00
С <sub>3</sub> - 159 – 218 мм		351 435,00
С <sub>3</sub> - 219 – 272 мм		451 038,00
С <sub>3</sub> - 273 – 324 мм		658 015,00
С <sub>3</sub> - 325 – 425 мм		776 186,00
С <sub>3</sub> - 426 – 529 мм		1 308 700,00
С <sub>3</sub> - 530 мм и выше		1 951 944,00

<p style="text-align: center;">Стальной газопровод надземный</p> <p>С<sub>3</sub> - 158 мм и менее</p> <p>С<sub>3</sub> - 159 – 218 мм</p> <p>С<sub>3</sub> - 219 – 272 мм</p> <p>С<sub>3</sub> - 273 – 324 мм</p> <p>С<sub>3</sub> - 325 – 425 мм</p> <p>С<sub>3</sub> - 426 – 529 мм</p> <p>С<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>С<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>С<sub>4</sub> - 109 мм и менее</p> <p>С<sub>4</sub> - 110 – 159 мм</p> <p>С<sub>4</sub> - 160 – 224 мм</p> <p>С<sub>4</sub> - 225 – 314 мм</p> <p>С<sub>4</sub> - 315 – 399 мм</p> <p>С<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>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</p>	руб./куб. м	1 247,81
<p>С<sub>6</sub> - на покрытие расходов ГРО на строительство (реконструкцию) шкафных газорегуляторных пунктов с максимальным часовым расходом газа:</p> <p>С<sub>6</sub> - до 40 куб. метров в час</p> <p>С<sub>6</sub> - 40 - 99 куб. метров в час</p>	руб./куб. м в час	<p>1 686,65</p> <p>1 626,22</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>38 105,37</p> <p>48 421,75</p> <p>57 385,16</p>

С <sub>8</sub> - 273 – 324 мм		66 179,45
С <sub>8</sub> - 325 – 425 мм		83 260,67
С <sub>8</sub> - 426 – 529 мм		102 165,50
С <sub>8</sub> - 530 мм и выше		110 982,04
Полиэтиленовые газопроводы		
С <sub>8</sub> - 109 мм и менее		34 308,85
С <sub>8</sub> - 110 – 159 мм		43 889,29
С <sub>8</sub> - 160 – 224 мм	руб./присоед.	53 468,24
С <sub>8</sub> - 225 – 314 мм		65 606,63
С <sub>8</sub> - 315 – 399 мм		74 927,11

Примечания.

1. Стандартизированные тарифные ставки: 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.	481 047,37
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	1 544,11
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: <p style="text-align: center;">Стальной газопровод надземный</p> С <sub>3</sub> - 158 мм и менее	руб./км	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

<p style="text-align: center;">Стальной газопровод подземный</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>180 250,00</p> <p>293 937,50</p> <p>400 062,50</p> <p>595 900,00</p> <p>709 037,50</p> <p>1 049 662,50</p> <p>1 169 137,50</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>176 030,00</p> <p>154 650,00</p> <p>276 300,00</p> <p>509 825,00</p> <p>922 350,00</p> <p>1 446 662,50</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	855,32
<p>C<sub>6</sub> - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа:</p> <p>до 40 куб. метров в час</p> <p>40-99 куб. метров в час</p> <p>100-399 куб. метров в час</p> <p>400-999 куб. метров в час</p> <p>1000-1999 куб. метров в час</p>	руб./куб.м в час	<p>2 369,00</p> <p>1 656,43</p> <p>1 803,10</p> <p>768,20</p> <p>475,94</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>Стальные газопроводы</p>		
С <sub>8</sub> - 158 мм и менее	руб./присоед.	38 105,37
С <sub>8</sub> - 159 – 218 мм		48 421,75
С <sub>8</sub> - 219 – 272 мм		57 385,16
С <sub>8</sub> - 273 – 324 мм		66 179,45
С <sub>8</sub> - 325 – 425 мм		83 260,67
С <sub>8</sub> - 426 – 529 мм		103 113,30
С <sub>8</sub> - 530 мм и выше		110 982,00
<p>Полиэтиленовые газопроводы</p>		
С <sub>8</sub> - 109 мм и менее		34 308,85
С <sub>8</sub> - 110 – 159 мм		43 889,29
С <sub>8</sub> - 160 – 224 мм		53 468,24
С <sub>8</sub> - 225 – 314 мм		65 606,63
С <sub>8</sub> - 315 – 399 мм		74927,11

Примечания.

1. Стандартизированные тарифные ставки: 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.