

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 16 октября 2020 года № 28/1**

**Об утверждении стандартизированной тарифной ставки, определяющей величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год и о внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 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 ФАС России от 16 августа 2018 года № 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», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области постановляет:

1. Утвердить на 2020 год стандартизированную тарифную ставку, определяющую величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула».

2. Внести в постановление комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год» следующее изменение:

- приложение № 2 к постановлению изложить в новой редакции (Приложение).

3. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Заместитель председателя комитета  
Тульской области по тарифам



Е.В. Денисова

Приложение  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 16 октября 2020 года № 28/1

Приложение № 2  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 30 декабря 2019 года № 50/1

**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   | Ед. изм.  | Диапазоны  | Величина ставки     |
|---|-----------|--|---------------------|
| 1   | 2         | 3  | 4                   |
| С1- 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./штг. | Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:   |                     |
|   |           | до 100 м   | <b>104 831,41</b>   |
|   |           | 101-500 м  | <b>182 037,70</b>   |
|   |           | 501-1000 м   | <b>573 000,00</b>   |
|   |           | Подземная прокладка газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью: |                     |
|   |           | до 100 м   | <b>90 351,46</b>    |
| С2- 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   | Подземная прокладка газопровода диаметром:                               |                     |
|   |           | 51-100 мм  | <b>4 474 917,52</b> |
|   |           | 101-158 мм   | <b>5 424 350,00</b> |
| С3 –на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км   | руб./км   | Полиэтиленовые газопроводы диаметром:                                    |                     |
|   |           | 109 и менее  | <b>1 228 028,56</b> |
|   |           | 110-159 мм   | <b>1 564 473,75</b> |
| С4 –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   | Полиэтиленовые газопроводы диаметром:                                    |                     |
|   |           | 109 мм и менее   |                     |
|   |           | В грунтах I и II группы  | <b>8 626 275,95</b> |
|   |           | 110-158 мм   |                     |

|  |                     |   |               |
|--|---------------------|---|---------------|
|  |                     | В грунтах I и II группы   | 16 182 139,20 |
|  |                     | 159-218 мм  |               |
|  |                     | В грунтах I и II группы   | 29 108 738,10 |
| С5 – 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> | Пропускной способностью:  |               |
|  |                     | 40-99 м <sup>3</sup> / час  | 5 529,22      |
| С7.1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий  | руб./шт.            | Стальные газопроводы  |               |
|  |                     | Наземная (надземная) прокладка, в том числе:  |               |
|  |                     | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:         |               |
|  |                     | До 100 мм   | 6 174,40      |
|  |                     | 108-158 мм  | 6 174,40      |
|  |                     | 159-218 мм  | 6 174,40      |
|  |                     | 219-272 мм  | 6 174,40      |
|  |                     | 273-324 мм  | 6 174,40      |
|  |                     | 325-425 мм  | 6 174,40      |
|  |                     | 426-529 мм  | 6 174,40      |
|  |                     | 530 мм и выше   | 6 174,40      |
|  |                     | Стальные газопроводы  |               |
|  |                     | Наземная (надземная) прокладка, в том числе:  |               |
|  |                     | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |               |
|  |                     | До 100 мм   | 6 174,40      |
|  |                     | 108-158 мм  | 6 174,40      |
|  |                     | 159-218 мм  | 6 174,40      |
|  |                     | 219-272 мм  | 6 174,40      |
|  |                     | 273-324 мм  | 6 174,40      |
|  |                     | 325-425 мм  | 6 174,40      |
|  |                     | 426-529 мм  | 6 174,40      |
|  |                     | 530 мм и выше   | 6 174,40      |
|  |                     | Стальные газопроводы  |               |
|  |                     | Подземная прокладка, в том числе:   |               |
|  |                     | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:         |               |
|  |                     | До 100 мм   | 6 174,40      |
|  |                     | 108-158 мм  | 6 174,40      |
| 159-218 мм   | 6 174,40            |   |               |

|   |          |   |           |
|---|----------|---|-----------|
|   |          | 219-272 мм  | 6 174,40  |
|   |          | 273-324 мм  | 6 174,40  |
|   |          | 325-425 мм  | 6 174,40  |
|   |          | 426-529 мм  | 6 174,40  |
|   |          | 530 мм и выше   | 6 174,40  |
|   |          | <b>Стальные газопроводы</b>   |           |
|   |          | Подземная прокладка, в том числе:<br>с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:    |           |
|   |          | До 100 мм   | 6 174,40  |
|   |          | 108-158 мм  | 6 174,40  |
|   |          | 159-218 мм  | 6 174,40  |
|   |          | 219-272 мм  | 6 174,40  |
|   |          | 273-324 мм  | 6 174,40  |
|   |          | 325-425 мм  | 6 174,40  |
|   |          | 426-529 мм  | 6 174,40  |
|   |          | 530 мм и выше   | 6 174,40  |
|   |          | <b>Полиэтиленовые газопроводы</b>   |           |
|   |          | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:   |           |
|   |          | 109 мм и менее  | 6 174,40  |
|   |          | 110-159 мм  | 6 174,40  |
|   |          | 160-224 мм  | 6 174,40  |
|   |          | 225-314 мм  | 6 174,40  |
|   |          | 315-399 мм  | 6 174,40  |
|   |          | 400 мм и выше   | 6 174,40  |
|   |          | <b>Полиэтиленовые газопроводы</b>   |           |
|   |          | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:   |           |
|   |          | 109 мм и менее  | 6 174,40  |
|   |          | 110-159 мм  | 6 174,40  |
|   |          | 160-224 мм  | 6 174,40  |
|   |          | 225-314 мм  | 6 174,40  |
|   |          | 315-399 мм  | 6 174,40  |
|   |          | 400 мм и выше   | 6 174,40  |
| С7.2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, | руб./шт. | <b>Стальные газопроводы</b>   |           |
|   |          | Наземная (надземная) прокладка, в том числе:<br>с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |           |
|   |          | До 100 мм   | 31 541,65 |
|   |          | 108-158 мм  | 31 541,65 |
|   |          | 159-218 мм  | 31 541,65 |
|   |          | 219-272 мм  | 31 541,65 |
|   |          | 273-324 мм  | 31 541,65 |
|   |          | 325-425 мм  | 31 541,65 |
|   |          | 426-529 мм  | 31 541,65 |
|   |          | 530 мм и выше   | 31 541,65 |

|  |   |                  |
|--|---|------------------|
| <p>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 проклад ки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)</p> | <b>Стальные газопроводы</b>   |                  |
|  | Наземная (надземная) прокладка, в том числе:<br>с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |                  |
|  | До 100 мм   | <b>31 541,65</b> |
|  | 108-158 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  | 159-218 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  | 219-272 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  | 273-324 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  | 325-425 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  | 426-529 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  | 530 мм и выше   | <b>31 541,65</b> |
|  | <b>Стальные газопроводы</b>   |                  |
|  | Подземная прокладка, в том числе:<br>с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:                    |                  |
|  | До 100 мм   | <b>31 541,65</b> |
|  | 108-158 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  | 159-218 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  | 219-272 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  | 273-324 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  | 325-425 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  | 426-529 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  | 530 мм и выше   | <b>31 541,65</b> |
|  | <b>Стальные газопроводы</b>   |                  |
|  | Подземная прокладка, в том числе:<br>с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:            |                  |
|  | До 100 мм   | <b>31 541,65</b> |
|  | 108-158 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  | 159-218 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  | 219-272 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  | 273-324 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  | 325-425 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  | 426-529 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  | 530 мм и выше   | <b>31 541,65</b> |
|  | <b>Полиэтиленовые газопроводы</b>   |                  |
| с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:  |   |                  |
| 109 мм и менее   | <b>31 541,65</b>  |                  |
| 110-159 мм   | <b>31 541,65</b>  |                  |
| 160-224 мм   | <b>31 541,65</b>  |                  |
| 225-314 мм   | <b>31 541,65</b>  |                  |
| 315-399 мм   | <b>31 541,65</b>  |                  |
| 400 мм и выше  | <b>31 541,65</b>  |                  |
| <b>Полиэтиленовые газопроводы</b>  |   |                  |

|  |  |   |                  |
|--|--|---|------------------|
|  |  | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |                  |
|  |  | 109 мм и менее  | <b>31 541,65</b> |
|  |  | 110-159 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  |  | 160-224 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  |  | 225-314 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  |  | 315-399 мм  | <b>31 541,65</b> |
|  |  | 400 мм и выше   | <b>31 541,65</b> |

**Примечания.**

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