

# **КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ**

## **ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 29 мая 2025 года № 15/1**

### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2025 год и о внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 25 декабря 2024 года № 51/1**

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, 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», от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о 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 по тарифам постановляет:

1. Установить на 2025 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

АО «Газпром газораспределение Тула».

2. Внести в постановление комитета Тульской области по тарифам от 25 декабря 2024 года № 51/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2025 год» следующее изменение:

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

3. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

Приложение  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам

от 29 мая 2025 года № 15/1

Приложение № 2  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам

от 25 декабря 2024 года № 51/1

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину  
платы за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям  
АО «Газпром газораспределение Тула», на 2025 год (без учета НДС)**

| Стандартизированная тарифная ставка   | Ед. изм. | Диапазоны   | Величина ставки |
|---|----------|---|-----------------|
| 1   | 2        | 3   | 4               |
| С0 – на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему  | руб./шт. | -   | 9 968,38        |
| 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./шт. | Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:  |                 |
|   |          | до 100 м  | 148 231,74      |
|   |          | 101-500 м   | 229 007,23      |
|   |          | 501-1000 м  | 639 740,56      |
|   |          | 1001-2000 м   | 1 111 453,89    |
|   |          | Подземная прокладка газопровода диаметром 100 мм и более протяженностью |                 |
|   |          | до 100 м  | 129 810,07      |
|   |          | 101-500 м   | 364 408,52      |
| 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  | Наземная (надземная) прокладка 50 мм и менее                            |                 |
|   |          | 7 379 092,56  |                 |
|   |          | Подземная прокладка газопровода диаметром:                              |                 |
|   |          | 51-100 мм   | 4 443 193,97    |
|   |          | 159-218 мм  | 26 197 332,50   |
|   |          | 219-272 мм  | 33 045 312,74   |
| С3 –на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-  | руб./км  | Полиэтиленовые газопроводы диаметром:                                   |                 |
|   |          | 109 и менее   | 2 652 371,76    |

|  |                           |  |               |
|--|---------------------------|--|---------------|
| того диапазона диаметров, в расчете на 1 км  |                           | 110-159 мм   | 2 853 017,16  |
|  |                           | 225-314 мм   | 19 442 496,31 |
| 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 и менее  |               |
|  |                           | В грунтах I и II группы  | 12 392 830,19 |
|  |                           | Полиэтиленовые газопроводы диаметром:  |               |
|  |                           | 225-314 мм   |               |
|  |                           | В грунтах I и II группы  | 60 633 814,07 |
| С5 – на покрытие расходов на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа, в расчете на 1 м <sup>3</sup> / час   | руб./м <sup>3</sup> в час | Пропускной способностью  |               |
|  |                           | до 40 м <sup>3</sup> / час   | 31 352,14     |
|  |                           | 100-399 м <sup>3</sup> / час   | 16 434,42     |
| С7.1 – на мониторинг выполнения Заявителем технических условий   | руб./шт.                  | Стальные газопроводы   |               |
|  |                           | Наземная (надземная) прокладка, в том числе:   |               |
|  |                           | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром          |               |
|  |                           | до 100 мм  | 6 115,95      |
|  |                           | 108 -158 мм  | 9 473,99      |
|  |                           | 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  | 7 514,79      |
|  |                           | 108 -158 мм  | 7 892,12      |
|  |                           | 159–218 мм   | 14 464,86     |
|  |                           | Стальные газопроводы   |               |
|  |                           | Подземная прокладка газопровода, в том числе:  |               |
|  |                           | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром          |               |
|  |                           | до 100 мм  | 12 220,20     |
|  |                           | 159-218 мм   | 8 385,40      |
|  |                           | Стальные газопроводы   |               |
|  |                           | Подземная прокладка газопровода, в том числе:  |               |
|  |                           | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром |               |
|  |                           | до 100 мм  | 6 271,22      |
|  |                           | Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа в газопроводе,                           |               |

|   |          |  |           |
|---|----------|--|-----------|
| С7.2 – на осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети | руб./шт. | в который осуществляется врезка, диаметром   |           |
|   |          | 109 мм и менее   | 6 094,76  |
|   |          | 110-159 мм   | 7 090,18  |
|   |          | 225–314 мм   | 14 310,70 |
|   |          | Стальные газопроводы   |           |
|   |          | Наземная (надземная) прокладка, в том числе:   |           |
|   |          | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром          |           |
|   |          | до 100 мм  | 14 547,68 |
|   |          | 108 -158 мм  | 25 550,00 |
|   |          | 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  | 18 163,28 |
|   |          | 108 -158 мм  | 27 550,00 |
|   |          | 159-218 мм   | 86 256,86 |
|   |          | Стальные газопроводы   |           |
|   |          | Подземная прокладка газопровода, в том числе:  |           |
|   |          | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром          |           |
|   |          | до 100 мм  | 20 727,55 |
|   |          | 159-218 мм   | 31 539,60 |
|   |          | Стальные газопроводы   |           |
|   |          | Подземная прокладка газопровода, в том числе:  |           |
|   |          | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром |           |
|   |          | До 100 мм  | 17 516,70 |
|   |          | Полиэтиленовые газопроводы   |           |
|   |          | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром           |           |
|   |          | 109 мм и менее   | 20 753,76 |
|   |          | 110-159 мм   | 37 407,94 |
|   |          | 225–314 мм   | 54 844,02 |