

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 7 апреля 2026 года № 11/3

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», на 2026 год и о внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2025 года № 50/1

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, а также цен (стоимости) услуг по техническому обслуживанию единицы внутридомового газового оборудования в многоквартирном доме, единицы внутриквартирного газового оборудования в многоквартирном доме, единицы внутридомового газового оборудования в жилом доме и цен (стоимости) работ по установке и замене такого оборудования», от 13 сентября 2021 года № 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 2026 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз».

2. Внести в постановление комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2025 года № 50/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2026 год» следующее изменение:

приложение № 1 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 7 апреля 2026 года № 11/3

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 29 декабря 2025 года № 50/1

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину
платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Тулагоргаз», на 2026 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. | - | 9 974,96 |
| 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 | 216 956,02 |
| | | 101-500 м | 390 719,24 |
| | | Подземная прокладка газопровода диаметром 100 мм и более протяженностью: | |
| до 100 м | 266 033,07 | | |
| 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 газопровода диаметром: | |
| | | 51-100 мм | 17 310 945,55 |
| | | Подземная прокладка газопровода диаметром: | |
| | | 51-100 мм | 18 250 382,06 |
| 101-158 мм | 14 938 560,95 | | |
| С3 –на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона | руб./км | Полиэтиленовые газопроводы диаметром: | |
| | | 109 мм и менее | 11 217 753,34 |
| | | 110-159 мм | 15 885 941,44 |
| 160-224 мм | 20 327 873,64 | | |

| | | | |
|---|--------------|--|---------------|
| диаметров, в расчете на 1 км | | | |
| 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: | |
| | | В грунтах I и II группы | |
| | | 109 и менее | 16 272 158,33 |
| | | 110-159 мм | 19 014 450,67 |
| 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 | 7 707,71 |
| | | 108-158 мм | 10 305,82 |
| | | 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 | 8 417,36 |
| | | 108-158 мм | 8 585,06 |
| | | 159-218 мм | 15 734,89 |
| | | Стальные газопроводы | |
| | | Подземная прокладка, в том числе: | |
| | | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| | | до 100 мм | 12 538,15 |
| | | 159-218 мм | 9 121,65 |
| | | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром | |
| | | до 100 мм | 10 869,62 |
| | | 108–158 мм | 12 062,39 |
| | | 159-218 мм | 11 137,05 |
| | | 219-272 мм | 15 171,04 |
| | | Полиэтиленовые газопроводы | |
| | | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| 109 мм и менее | 7 291,41 | | |
| 110-159 мм | 7 712,70 | | |
| 160 – 224 мм | 13 675,02 | | |
| 225 – 314 мм | 15 567,19 | | |
| 400 мм и выше | 25 831,42 | | |
| Полиэтиленовые газопроводы | | | |
| с давлением 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| 160 – 224 мм | 17 835,26 | | |
| С7.2 – на осуществление фактического присоединения | руб./ шт. | Стальные газопроводы | |
| | | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | |

к газораспределительной
сети

| | |
|---|------------|
| с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| до 100 мм | 15 400,09 |
| 108-158 мм | 27 738,93 |
| 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 | 24 699,33 |
| 108-158 мм | 29 968,92 |
| 159-218 мм | 93 830,32 |
| Стальные газопроводы | |
| Подземная прокладка, в том числе: | |
| с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| до 100 мм | 21 031,22 |
| 159-218 мм | 34 308,82 |
| Стальные газопроводы | |
| Подземная прокладка, в том числе: | |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| до 100 мм | 57 626,84 |
| 108-158 мм | 54 690,92 |
| 159-218 мм | 46 306,48 |
| 219-272 мм | 110 329,49 |
| Полиэтиленовые газопроводы | |
| с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| 109 мм и менее | 25 273,33 |
| 110-159 мм | 37 296,57 |
| 160 – 224 мм | 45 461,48 |
| 225 – 314 мм | 59 659,39 |
| 400 мм и выше | 57 019,70 |
| Полиэтиленовые газопроводы | |
| с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| 160 – 224 мм | 45 095,89 |