

**Информация о плате за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставках, определяющих ее величину, в отношении которых осуществляется государственное регулирование, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об их установлении
на 2016 год:**

В соответствии с п.11 «к» Постановления Правительства РФ от 29.10.2010 N 872

Начало срока действия тарифов	Дата окончания срока действия (предполагаемая дата пересмотра)	Реквизиты тарифного решения	Официальная публикация
01.01.2016	31.12.2016	Приказ Управления по тарифам Тамбовской области от 10.11.15 № 123-Т "Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества "Газпром газораспределение Тамбов" и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2016 год»	газета "Тамбовская жизнь" № 126 (26487), специальный выпуск № 88 (1635) (17.11.2015)

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 №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", [приказом Федеральной службы по тарифам от 28.04.2014 №01-э/3 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и \(или\) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину"](#), Управление по регулированию тарифов Тамбовской области устанавливает:

1. Плату за технологическое присоединение.

Для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа:

- не превышающим **15 м³/ч**, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности),

- не превышающим **5 м³/ч**, 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) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

2. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение.

Для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/ч и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в п. 1 и п. 3.

Порядок определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на основании стандартизированных тарифных ставок регламентирован пунктами 29, 30 и 31 [«Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и \(или\) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»](#) (далее – Методические указания), утвержденных Приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3:

Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров определяется по следующей формуле с учетом положений пункта 16 настоящих Методических указаний:

$$P_{ТП} = C_1 + \left(\sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^2 C_{3ij} * I_{ij} + \sum_{k=1}^6 C_{4k} * I_{3k} + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{3n} + C_7 * V_{3скз} \right) * K_{ИЗМ}^{СТ} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} * N_{ik} \quad (\text{руб.}) \quad (1)$$

где:

V_3 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

I_{zij} - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и j -типа способа прокладки;

I_{zk} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k -того диапазона диаметров;

V_{zn} - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием газорегуляторного пункта n -ного диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$V_{зскз}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

N_{ij} - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i -того диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k -того диапазона диаметров).

Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок 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 определяется по следующей формуле с учетом положений пункта 16 настоящих Методических указаний:

$$П_{ТП} = C_2 * V_3 + \left(C_5 * V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{zn} + C_7 * V_{зскз} \right) * K_{ИЗМ}^{СТ} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} * N_{ik} \quad (\text{руб.}) \quad (2)$$

3. Плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту.

Для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования **по индивидуальному проекту**, исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной после его разработки и экспертизы, в случаях, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- проведение врезки в газопроводы диаметром не менее 250 мм под давлением не менее 0,3 МПа;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода методом горизонтально направленного бурения;
- прокладку газопровода по болотам 3-го типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

Плата за технологическое присоединение в случаях, для которых она определяется по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании представленных ГРО выданных технических условий, а также проектной документации по следующей формуле с учетом положений [пункта 16](#) настоящих Методических указаний:

$$П_{ТП} = \frac{P_{ИП}}{\left(1 - C_{ТНП}^{эф} \right)} \quad (\text{руб.}) \quad (3)$$

где:

$P_{ИП}$ - сумма всех расходов ГРО по реализации индивидуального проекта газоснабжения, указанных в [пункте 9](#) настоящих Методических указаний, включая в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, расходы, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения, необходимой для осуществления технологического присоединения.

