



*предпринимательской (коммерческой) деятельности*), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (*для прочих заявителей*), устанавливается **в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей** (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) **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 (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

*(пункт 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации", утв. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 N 1021 (ред. от 19.03.2020)*

4. Случаи, для которых плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается **на основании стандартизированных тарифных ставок** - во всех иных случаях, если мероприятия по технологическому подключению не содержат условий, указанных в пунктах 2 и 3.

5. **Выдержки из нормативных правовых актов, в которых приводится порядок определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на основании стандартизированных тарифных ставок:**

- «13(1) Размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из технических параметров подключения и в соответствии с методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов).

*(Постановление Правительства РФ от 30.12.2013 N 1314 (ред. от 19.03.2020) "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"*

-«26(21) Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение, дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных диапазонами диаметров строящихся газопроводов, протяженностью и типами их прокладки, материалами труб, техническими характеристиками объектов сети газораспределения.

*(Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации", утв. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 N 1021 (ред. от 19.03.2020)*

-«34. Размер платы за технологическое присоединение ( $\Pi_{\text{тп}}$ ) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений пункта 18 настоящих Методических указаний:

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{тп}} = & \sum_{i=1}^k \sum_{j=1}^i \sum_{k=1}^i C_1 - \sum_{i=1}^k \sum_{j=1}^i C_2 \times l_{i,k} - \sum_{j=1}^i C_3 \times l_{i,j} - \\ & \sum_{i=1}^k \sum_{j=1}^i \sum_{n=1}^i C_4 \times l_{i,n} - \sum_{n=1}^{12} C_5 \times V - \sum_{n=1}^4 C_6 \times V - C_{-1} \times Z - \\ & \sum_{i=1}^k \sum_{j=1}^i \sum_{k=1}^i \sum_{f=1}^i C_{-2} \quad (12). \end{aligned}$$

где:

$l_{i,k}$  - протяженность строящегося стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;

$l_{i,j}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, км;

$l_{г н б}$  - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

$V$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения),  $\text{м}^3$  в час;

$Z$  - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1; 6 - 10 подключений - 1,5; 11 - 30 подключений - 3;

31 - 100 подключений - 4; Свыше 100 подключений - 5.

35. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

36. В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за

технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

38. В случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения, размер платы за подключение определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

Размеры стандартизированных тарифных ставок, устанавливаемые в соответствии с настоящей главой Методических указаний, дифференцируются в зависимости от целей использования газа: для коммунально-бытовых нужд или иных нужд.

39. Для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя устанавливаются следующие размеры стандартизированных тарифных ставок:

- размер стандарт. тарифной ставки на проектирование сети газопотребления ( $C^{пр}$ );
- размер стандарт. тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ( $C^Г$ );
- размер стандарт. тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа ( $C^{прГ}$ );
- размер стандарт. тарифной ставки на установку отключающих устройств ( $C^{от}$ );
- размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода ОКСа Заявителя ( $C_{окс}^Г$ );
- размер стандарт. тарифной ставки на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ ).

Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час, стандартизированные тарифные ставки устанавливаются в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на строительство газопровода и установку устройств электрохимической защиты от коррозии дифференцируются:

- по типу материала: стальные, полиэтиленовые;
- по диапазонам наружных диаметров: стальные 25 мм и менее; 26 - 38 мм; 39 - 45 мм; 46 - 57 мм; 58 - 76 мм; полиэтиленовые 32 и менее мм; 33 - 63 мм; 64 - 90 мм.
- стальные газопроводы по типу прокладки: наземные и подземные.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку пункта редуцирования газа дифференцируются по пропускной способности: до 10 м<sup>3</sup> в час; 11 - 20 м<sup>3</sup> в час; 21 - 31 м<sup>3</sup> в час; 32 - 49 м<sup>3</sup> в час.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на строительство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя дифференцируются:

- по типу материала: стальные, металлопластиковые, медные, из нержавеющей стали;
- по диапазонам диаметров: до 10 мм; 11 - 15 мм; 16 - 20 мм; 21 - 25 мм; 26 - 32 мм.

Регулирующие органы устанавливают для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м<sup>3</sup>/час, размеры стандартизированных тарифных ставок, определенные настоящим пунктом, в соответствии с принятой в субъекте

РФ дифференциацией исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных диапазонами диаметров строящихся газопроводов, протяженностью и типами их прокладки, материалами труб, техническими характеристиками объектов сети газопотребления.

40. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый в соответствии с настоящим разделом, не включает в себя расходы на установку и проведение

пусконаладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции.

42. Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя ( $\Pi_{\text{ТП}}^3$ ) определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} \times l^{\Gamma} + C^{\text{пр}\Gamma} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\Gamma} \times l_{\text{окс}}^{\Gamma} + C^{\text{пу}} \quad (13),$$

где:  $\Gamma$  - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства  $f$ -типом материала  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;  $n$  - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{\text{окс}}^{\Gamma}$  - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов  $f$ -типом материала  $i$ -того диапазона диаметров, км.

*(Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утв. Приказом ФАС России от 16.08.2018 N1151/18)*

