**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 2025 год**

**1. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ЗАО «Радугаэнерго»**

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, **не превышающим 15 куб. метров в час**, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (**для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей 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**), 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 пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных или иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Реквизиты постановления Министерство государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области | Срок действия  тарифа | Источник  официального опубликования |
| от 12.12.2024 N 51/289 | 01.01.2025 – 31.12.2025 | <http://publication.pravo.gov.ru/document/3301202412170010> |

**2. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ЗАО «Радугаэнерго»**

**(**кроме случаев, указанных в пункте 1 и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Реквизиты постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области | Срок действия | Источник  официального опубликования |
| от 24.12.2024 г. № 55/495 | 01.01.2025 – 31.12.2025 | <http://publication.pravo.gov.ru/document/3301202412270015> |

Размер платы за технологическое присоединение **(до границы земельного участка Заявителя)** (Птп) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:



где:

lзik - протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

lзj - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, км;

lг 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), м3 в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=D9AFBD78CCBC9808911D3045194CB99D930A38AEF25B06BF0A8DC4E337755F0E984588D72D2755C0FB1D04F56146355DD35472A6B6674698IDFFL) ФАС России от 26.02.2021 N 157/21)

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;

11 - 30 подключений - 3;

31 - 100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

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 утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

Размер платы за технологическое присоединение **в границах земельного участка Заявителя**  определяется по следующей формуле:

****

где:

Спр - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления;

Сг - размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии;

lг - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

Спрг - размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа;

Соу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

Сгокс - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя;

 - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км;

Спу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа;

Сгио - размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования.

**3.** **Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ЗАО «Радугаэнерго» по индивидуальному проекту** устанавливается Министерством государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области.

В соответствии с пунктом 6 Приказа ФАС России от 16.08.2018 N 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" **размер платы** за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям **по индивидуальному проекту** устанавливается **исходя из стоимости мероприятий по подключению (технологическому присоединению), определенной после разработки и проведения экспертизы проектной документации**, в случаях **если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:**

- проведение лесоустроительных работ;

- переходы через водные преграды;

- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

- прокладку газопровода по болотам 3 типа и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия;

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по **индивидуальному проекту** устанавливается также в случае подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 10 000 куб. метров и более (п. 87 ПП РФ от 13.09.2021 № 1547).