Приложение N 1

к [приказу](#sub_0)министерства

тарифного регулирования

Калужской области

от 20 января 2015 г. N 05

Форма 1.1. 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

Таблица 1

Информация

о плате за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования к газораспределительным сетям, в отношении которой

осуществляется государственное регулирование

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | ОАО «БЗРТО» | | |
| ИНН | | 4003006551 | | |
| Местонахождение (фактический адрес) | | 249028, Калужская область, Боровский район, г.Ермолино, ул.Русиново, д.97а | | |
| Информация о плате за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, в отношении которой осуществляется государственное регулирование | | | | |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении платы | | |  | |
| Реквизиты решения | | | дата | номер |
|  |  |
| Источник официального опубликования | | |  | |
| Срок действия платы | | | дата начала | дата окончания |
|  |  |
| Условие: | 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). | | | |
| Максимальный расход газа | | | | Размер платы (руб.) |
| - не превышает 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) | | | |  |
| - не превышает 5 куб. метров в час 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) | | | |  |

Таблица 2

Информация

о стандартизированных тарифных ставках, определяющих величину

платы за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования к газораспределительным сетям, в отношении которых

осуществляется государственное регулирование\*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | ОАО «БЗРТО» | | |
| ИНН | 4003006551 | | |
| Местонахождение (фактический адрес) | 249028, Калужская область, Боровский район, г.Ермолино, ул.Русиново, д.97а | | |
| Информация о стандартизированных тарифных ставках, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, в отношении которых осуществляется государственное регулирование | | | |
| В соответствии с [подпунктом "в" пункта 5](http://internet.garant.ru/document?id=70574284&sub=1053) Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных [приказом](http://internet.garant.ru/document?id=70574284&sub=0) Федеральной службы по тарифам от 28.04.2014 N 101-э/3, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям определяется на основании стандартизированных тарифных ставок в случаях, если:  - максимальный расход газа в присоединяемом газоиспользующем оборудовании - 500 куб. метров газа в час и менее и (или)  - проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе - 0,6 МПа и менее (кроме случаев, указанных в [подпунктах "а"](http://internet.garant.ru/document?id=70574284&sub=1051) и ["б" пункта 5](http://internet.garant.ru/document?id=70574284&sub=1052) Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных [приказом](http://internet.garant.ru/document?id=70574284&sub=0) ФСТ России от 28.04.2014 N 101-э/3). | | | |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении стандартизированных тарифных ставок | |  | |
| Реквизиты решения | | дата | номер |
|  |  |
| Источник официального опубликования | |  | |
| Срок действия стандартизированных ставок | | дата начала | дата окончания |
|  |  |
| Стандартизированные тарифные ставки | | Содержание информации | |
| - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов газораспределительной организации (далее - ГРО), связанных с разработкой проектной документации [(1)](#sub_1111); | | Х | |
| - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов [(2)](#sub_2222); | | Х | |
| - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов [(3)](#sub_3333); | | Х | |
| - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты [(4)](#sub_4444); | | Х | |
| - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа [(5)](#sub_5555) | | Х | |
| Выдержки из нормативных правовых актов, в которых приводится порядок определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на основании стандартизированных тарифных ставок [(6)](#sub_6666) | | Х | |

\* Раскрывается по каждому виду стандартизированных тарифных ставок.

(1) Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие

расходов газораспределительной организации, связанных с разработкой

проектной документации, раскрывается регулируемой организацией в

соответствии с [таблицей 2.1](#sub_1021).

(2) Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие

расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов,

раскрывается регулируемой организацией в соответствии с [таблицами 2.2](#sub_1022),

[2.3](#sub_1023).

(3) Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие

расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией)

газорегуляторных пунктов, раскрывается регулируемой организацией в

соответствии с [таблицей 2.4](#sub_1024).

(4) Информация о стандартизированной тарифной ставке на покрытие

расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций

катодной защиты раскрывается регулируемой организацией в соответствии с

[таблицей 2.5](#sub_1025).

(5) Информация о стандартизированных тарифных ставках на покрытие

расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения заявителем технических

условий и осуществлением фактического подключения (технологического

присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети

газораспределения и проведением пуска газа раскрывается регулируемой

организацией в соответствии с [таблицей 2.6](#sub_1026).

(6) Информация раскрывается регулируемой организацией в

соответствии с [таблицей 3](#sub_1003).

Таблица 2.1

Информация

о стандартизированных тарифных ставках на покрытие расходов

газораспределительной организации, связанных с разработкой

проектной документации

|  |  |
| --- | --- |
| Стандартизированная тарифная ставка | Размер  (без НДС) |
| - для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее, руб./  в час |  |
| - для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров, руб./ед. |  |

Таблица 2.2

Информация

о стандартизированных тарифных ставках на покрытие расходов

газораспределительной организации, связанных со строительством

(реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда

протяженность строящейся (реконструируемой) сети

газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы

земельного участка до сети газораспределения ГРО,

составляет более 150 метров

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Стандартизированная тарифная ставка (без НДС), тыс. руб. |
| 1 | Стальные газопроводы | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | |
| 1.1.1 | 158 мм и менее |  |
| 1.1.2 | 159 - 218 мм |  |
| 1.1.3 | 219 - 272 мм |  |
| 1.1.4 | 273 - 324 мм |  |
| 1.1.5 | 325 - 425 мм |  |
| 1.1.6 | 426 - 529 мм |  |
| 1.1.7 | 530 мм и выше |  |
| 1.2 | Подземная прокладка | |
| 1.2.1 | 158 мм и менее |  |
| 1.2.2 | 159 - 218 мм |  |
| 1.2.3 | 219 - 272 мм |  |
| 1.2.4 | 273 - 324 мм |  |
| 1.2.5 | 325 - 425 мм |  |
| 1.2.6 | 426-529 мм |  |
| 1.2.7 | 530 мм и выше |  |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | |
| 2.1 | 109 мм и менее |  |
| 2.2 | 110 - 159 мм |  |
| 2.3 | 160 - 224 мм |  |
| 2.4 | 225 - 314 мм |  |
| 2.5 | 315 - 399 мм |  |
| 2.6 | 400 мм и выше |  |

Таблица 2.3

Информация

о стандартизированной тарифной ставке

на покрытие расходов газораспределительной организации,

связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов,

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

|  |  |
| --- | --- |
| Стандартизированная тарифная ставка | Размер (без НДС), руб./ |
|  |

Таблица 2.4

Информация

о стандартизированных тарифных ставках

на покрытие расходов газораспределительной организации,

связанных со строительством (реконструкцией)

газорегуляторных пунктов

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Стандартизированная тарифная ставка (без НДС), руб./ |
| 1 | до 40 куб. метров в час |  |
| 2 | 40 - 99 куб. метров в час |  |
| 3 | 100 - 399 куб. метров в час |  |
| 4 | 400 - 999 куб. метров в час |  |
| 5 | 1000 - 1999 куб. метров в час |  |
| 6 | 2000 - 2999 куб. метров в час |  |
| 7 | 3000 - 3999 куб. метров в час |  |
| 8 | 4000 - 4999 куб. метров в час |  |
| 9 | 5000 - 9999 куб. метров в час |  |
| 10 | 10000 - 19999 куб. метров в час |  |
| 11 | 20000 - 29999 куб. метров в час |  |
| 12 | 30000 куб. метров в час и выше |  |

Таблица 2.5

Информация

о стандартизированных тарифных ставках

на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных

со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Стандартизированная тарифная ставка (без НДС), руб./ |
| 1 | Станция катодной защиты 1-го типа |  |
| 2 | Станция катодной защиты 2-го типа |  |
| 3 | Станция катодной защиты 3-го типа |  |
| 4 | Станция катодной защиты m-го типа |  |

Таблица 2.6

Информация

о стандартизированных тарифных ставках

на покрытие расходов газораспределительной организации,

связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий

и осуществлением фактического подключения (технологического

присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети

газораспределения и проведением пуска газа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Стандартизированная тарифная ставка (без НДС), тыс. руб. |
| 1 | Стальные газопроводы | |
| 1.1. | 158 мм и менее |  |
| 1.2 | 159 - 218 мм |  |
| 1.3 | 219 - 272 мм |  |
| 1.4 | 273 - 324 мм |  |
| 1.5 | 325 - 425 мм |  |
| 1.6 | 426 - 529 мм |  |
| 1.7 | 530 мм и выше |  |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | |
| 2.1 | 109 мм и менее |  |
| 2.2 | 110 - 159 мм |  |
| 2.3 | 160 - 224 мм |  |
| 2.4 | 225 - 314 мм |  |
| 2.5 | 315 - 399 мм |  |
| 2.6 | 400 мм и выше |  |

Таблица 3

Выдержки

из нормативных правовых актов, в которых приводится порядок

определения платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

на основании стандартизированных тарифных ставок

1. [Федеральный закон](http://internet.garant.ru/document?id=80285&sub=0) от 31.03.1999 N 69-ФЗ "О газоснабжении в

Российской Федерации"

[Статья 23.2](http://internet.garant.ru/document?id=80285&sub=23002). Государственное регулирование платы за технологическое

присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным

сетям

Государственному регулированию подлежат плата за технологическое

присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным

сетям (далее - технологическое присоединение) и (или)

стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

Размер платы за технологическое присоединение и (или)

стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину,

устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской

Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке,

установленном Правительством Российской Федерации, и в соответствии с

методическими указаниями по расчету размера данной платы и (или)

размеров данных стандартизированных тарифных ставок, утвержденными

федеральным органом исполнительной власти в области регулирования

тарифов.

2. [Методические указания](http://internet.garant.ru/document?id=70574284&sub=1000) по расчету размера платы за

технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям

газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок,

определяющих ее величину, утвержденные [приказом](http://internet.garant.ru/document?id=70574284&sub=0) Федеральной службы по

тарифам от 28.04.2014 N 101-э/3

IV. Определение величины платы за технологическое

присоединение на основании утвержденных стандартизированных

тарифных ставок

29. 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](http://internet.garant.ru/document?id=70574284&sub=1016) настоящих Методических

указаний:





(руб.) (16)

где:

 - 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;

 - протяженность строящегося стального газопровода i-того

диапазона диаметров и j-типа способа прокладки;

 - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k-того

диапазона диаметров;

 - 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;

 - 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;

 - количество фактических подключений (технологических

присоединений) к стальному газопроводу i-того диапазона диаметров

(полиэтиленовому газопроводу k-того диапазона диаметров).

30. 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](http://internet.garant.ru/document?id=70574284&sub=1016) настоящих Методических

указаний:



(руб.) (17)

31. Величина платы за технологическое присоединение определяется по

[формулам 16](#sub_1031) и [17](#sub_1032) исходя из максимального часового расхода газа

газоиспользующего оборудования Заявителя, определяемого в соответствии с

договором о подключении, а также состава и технических параметров сетей

газораспределения и объектов на них (протяженность, диаметры, материалы

и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа

газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция)

которых предусмотрена проектом газоснабжения, разработанным с учетом

схемы газоснабжения территории поселения (при наличии).

Таблица 4

Информация

о случаях, для которых плата за технологическое

присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным

сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по

технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | ОАО «БЗРТО» |
| ИНН | 4003006551 |
| Местонахождение (фактический адрес) | 249028, Калужская область, Боровский район, г.Ермолино, ул.Русиново, д.97а |
| Информация о случаях, для которых плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту | |
| В соответствии с:  - [пунктом 26(23)](http://internet.garant.ru/document?id=12021555&sub=12623) 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, утвержденных [постановлением](http://internet.garant.ru/document?id=12021555&sub=0) Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 1021,  - [пунктом 6](http://internet.garant.ru/document?id=70574284&sub=1006) Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных [приказом](http://internet.garant.ru/document?id=70574284&sub=0) Федеральной службы по тарифам от 28.04.2014 N 101-э/3,  плата за технологическое присоединение утверждается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, в случаях:  а) технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа свыше 500 куб. метров газа в час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа;  б) если лицо, подавшее заявку на подключение (технологическое присоединение), письменно подтверждает готовность компенсировать расходы ГРО, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения, необходимой для осуществления технологического присоединения, в случае, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации;  в) 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. | |