Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

Зарегистрировано в администрации Губернатора Калужской обл. 24 июня 2014 г. N 4417

КАЛУЖСКАЯ ОБЛАСТЬ

МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

ПРИКАЗ

от 3 июня 2014 г. N 75

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ФОРМ, СРОКОВ И ПЕРИОДИЧНОСТИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМИ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ,

ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМИ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ,

ИНФОРМАЦИИ, ПОДЛЕЖАЩЕЙ СВОБОДНОМУ ДОСТУПУ

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. Приказов Министерства тарифного регулирования Калужской области  от 25.07.2014 [N 89](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B95DF5B0ED5933AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CBu3yCO), от 27.01.2015 [N 15](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B952F0B0E35F33AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CBu3yCO), от 26.02.2016 [N 54](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CBu3yCO)) |

В соответствии со [статьей 8.1](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF389EB058FBBCBC016CF19F5F074E85969C0DAEACA9CB1Bu1yCO) Федерального закона от 17.08.1995 N 147-ФЗ "О естественных монополиях", [постановлением](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3B98B15FF2BCBC016CF19F5Fu0y7O) Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии", [постановлением](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABC329ABC59F5BCBC016CF19F5Fu0y7O) Правительства Российской Федерации от 28.09.2010 N 764 "Об утверждении Правил осуществления контроля за соблюдением субъектами естественных монополий стандартов раскрытия информации", на основании [постановления](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953FBB7ED5E33AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F7BCCu3yDO) Правительства Калужской области от 01.03.2013 N 111 "О создании министерства тарифного регулирования Калужской области"

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить [формы](#P51) предоставления территориальными сетевыми организациями, осуществляющими деятельность в Калужской области, информации, подлежащей свободному доступу, согласно приложению N 1 к настоящему Приказу.

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B952F0B0E35F33AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CBu3y2O) Министерства тарифного регулирования Калужской области от 27.01.2015 N 15)

2. Утвердить сроки и периодичность предоставления территориальными сетевыми организациями, осуществляющими деятельность в Калужской области, следующей информации, подлежащей свободному доступу:

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B952F0B0E35F33AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CBu3y2O) Министерства тарифного регулирования Калужской области от 27.01.2015 N 15)

2.1. Информации об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии - ежеквартально до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом;

2.2. Информации о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям 110 - 35 кВ - ежеквартально до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом;

2.3. Информации о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ - ежеквартально до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом;

2.4. Информации о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов (сводная информация) - ежемесячно 30 числа каждого месяца;

2.5. Информации о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым услугам и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям - ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за отчетным месяцем;

2.6. Информации о величине резервируемой максимальной мощности - ежеквартально до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом;

2.7. Информации о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, - ежегодно до 1 марта;

2.8. Информации о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в [пунктах 12(1)](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3399B05AF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DABAFuAyFO), [13](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3399B05AF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DA9ACuAy0O) и [14](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3399B05AF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DAEACA8C911u1yFO) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861, к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в сети Интернет, определяемого Правительством Российской Федерации, - ежегодно до 1 марта;

2.9. Информации о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг, - ежегодно до 1 марта.

3. Территориальным сетевым организациям, осуществляющим деятельность в Калужской области, в срок, установленный [пунктом 3(1)](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3B98B15FF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DAEACA9C811u1yEO) Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 N 24, направлять сведения о месте опубликования информации, подлежащей раскрытию, в электронном виде посредством регионального сегмента Калужской области федеральной государственной информационной системы "Единая информационно-аналитическая система ФСТ России" (ФГИС ЕИАС ФСТ России).

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B952F0B0E35F33AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CBu3y3O) Министерства тарифного регулирования Калужской области от 27.01.2015 N 15)

4. Настоящий Приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Министр

Д.Ю.Лаврентьев

Приложение N 1

к Приказу

министерства тарифного регулирования

Калужской области

от 3 июня 2014 г. N 75

ФОРМЫ

ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМИ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ,

ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМИ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ,

ИНФОРМАЦИИ, ПОДЛЕЖАЩЕЙ СВОБОДНОМУ ДОСТУПУ

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. Приказов Министерства тарифного регулирования Калужской области  от 25.07.2014 [N 89](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B95DF5B0ED5933AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CBu3yCO), от 27.01.2015 [N 15](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B952F0B0E35F33AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CBu3y2O), от 26.02.2016 [N 54](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CBu3y3O)) |

Форма 1.1. Информация о тарифах на услуги по передаче

электрической энергии и размерах платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям на текущий период

регулирования [<\*>](#P65)

--------------------------------

<\*> В соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3B98B15FF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DA9uAy9O) Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 N 24 (далее - Стандарты раскрытия информации), раскрывается регулируемой организацией на ее официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно до 1 марта.

Таблица 1

Информация о единых (котловых) тарифах на услуги по передаче

электрической энергии на текущий период регулирования

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CBu3y3O) Министерства тарифного регулирования

Калужской области от 26.02.2016 N 54)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой прочим потребителям, на 20\_\_ год | | | | | | | | | | |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов | | | |  | | | | | | |
| Реквизиты решения | | | | дата | | | | номер | | |
|  | | | |  | | |
| Источник официального опубликования | | | |  | | | | | | |
| Величина тарифов | | | | | | | | | | |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | | | |
| Всего | | ВН-1 | ВН | СН-I | | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 | 7 | | 8 | 9 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | 1 полугодие | | | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт мес. | X | |  |  |  | |  |  |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | X | |  |  |  | |  |  |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | X | | X |  |  | |  |  |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. |  | |  |  |  | |  |  |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт.ч |  | |  |  |  | |  |  |
| 2 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | 2 полугодие | | | | | | | |
| 2.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | | | |
| 2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. | X | |  |  |  | |  |  |
| 2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | X | |  |  |  | |  |  |
| 2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | X | | X |  |  | |  |  |
| 2.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. |  | |  |  |  | |  |  |
| 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт.ч |  | |  |  |  | |  |  |

Таблица 1.1

(введена [Приказом](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CBu3y2O) Министерства тарифного регулирования

Калужской области от 26.02.2016 N 54)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 20\_\_ год | | | | | | |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Калужской области в соответствии с [таблицей 1](#P69) приложения N 1 | | | | | |
| 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | 1 полугодие | | | |
| 1.1.1 | Двухставочный тариф | | | | | |
| 1.1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. |  |  |  |  |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч |  |  |  |  |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч |  |  |  |  |
| 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | 2 полугодие | | | |
| 1.2.1 | Двухставочный тариф | | | | | |
| 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. |  |  |  |  |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч |  |  |  |  |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч |  |  |  |  |
| N п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Калужской области | | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Калужской области | | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | |
|  | | тыс. руб. | | тыс. руб. | |
|  |  | |  | |  | |

Таблица 1.2

(введена [Приказом](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F78CEu3y3O) Министерства тарифного регулирования

Калужской области от 26.02.2016 N 54)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 20\_\_ год | | | | | | | | | | | | |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | | | | | 2 полугодие | | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | | Диапазоны напряжения | | | | |
| ВН-I | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН-I | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|  | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Калужской области в соответствии с [таблицей 1](#P69) приложения N 1 | | | | | | | | | | | |
| 1 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч. | млн кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в [пунктах 1.1.2](#P359) и [1.1.3](#P375):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в [пункте 71(1)](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3398B752F3BCBC016CF19F5F074E85969C0DAEA4uAy9O) Основ ценообразования | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн кВт.ч |  | | | | |  | | | | |
| 1.1.4.4 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн кВт.ч |  | | | | |  | | | | |
| 1.1.4.5 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн кВт.ч |  | | | | |  | | | | |
| 1.2 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч. | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей | | | | | | | | | | | |
| Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Таблица 1.3

(введена [Приказом](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F7BCFu3y8O) Министерства тарифного регулирования

Калужской области от 26.02.2016 N 54)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 20\_\_ год | | | | |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | | |
| 1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в [пунктах 1.2](#P518) и [1.3](#P526):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P566) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч |  |  |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P566) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч |  |  |
| 1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P566) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч |  |  |
| 1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в [пункте 71(1)](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3398B752F3BCBC016CF19F5F074E85969C0DAEA4uAy9O) Основ ценообразования | | | |
| 1.4.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P566) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч |  |  |
| 1.4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P566) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч |  |  |
| 1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P566) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч |  |  |
| 1.4.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P566) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч |  |  |

Примечание.

<1> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Таблица 2

Информация об индивидуальных тарифах на услуги по передаче

электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми

организациями на текущий период регулирования

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | | |  | | | |
| ИНН | | | |  | | | |
| Местонахождение (фактический адрес) | | | |  | | | |
| Информация об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на текущий период регулирования, 20 \_\_ год | | | | | | | |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов | | | |  | | | |
| Реквизиты решения | | | | дата | | номер | |
|  | |  | |
| Источник официального опубликования | | | |  | | | |
| Наименование сетевой организации - котлодержателя | | | |  | | | |
| Величина тарифов (указать: с НДС или без НДС) | | | |  | | | |
| I полугодие 20\_\_ года | | | II полугодие 20\_\_ года | | | | |
| Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | | | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| руб./кВт мес. | руб./кВт.ч | руб./кВт.ч | руб./кВт.мес. | | руб./кВт.ч | | руб./кВт.ч |
|  |  |  |  | |  | |  |
| Примечание | | Система налогообложения | | | | | |
|  | | | | | |

Таблица 3

Информация о размерах платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям на текущий период регулирования

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации |  | |
| ИНН |  | |
| Местонахождение (фактический адрес) |  | |
| Информация о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, 20 \_\_ год | | |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов |  | |
| Реквизиты решения | дата | номер |
|  |  |
| Источник официального опубликования |  | |
| Величина тарифных ставок - руб./кВт (указать: с НДС или без НДС) |  | |

Таблица 3.1

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы

за технологическое присоединение к электрическим сетям

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CAu3yBO) Министерства тарифного регулирования

Калужской области от 26.02.2016 N 54)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  наименование регулируемой организации | | | | | | | | | |
| N п/п | Стандартизированные тарифные ставки | Заявленный максимальный объем мощности | | | | | | | |
| Уровень напряжения 0,4 кВ | | | | Уровень напряжения 6 - 10 кВ | | | |
| до 15 кВт (включительно) | от 15 кВт до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт и менее 670 кВт | не менее 670 кВт | до 15 кВт (включительно) | от 15 кВт до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт и менее 670 кВт | не менее 670 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Таблица 3.2

Ставки за единицу максимальной мощности для определения

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F7ACAu3y3O) Министерства тарифного регулирования

Калужской области от 26.02.2016 N 54)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  наименование регулируемой организации | | | | | | |
| N п/п | Наименование мероприятия | Уровень напряжения, кВ | Заявленный максимальный объем мощности | | | |
| до 15 кВт (включительно) | от 15 кВт до 150 кВт (включительно) | свыше 150 и менее 670 кВт | не менее 670 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |

Таблица 3.3

Формулы

для расчета платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  наименование регулируемой организации | | |
| N п/п | Характеристика технологического присоединения | Формула платы за технологическое присоединение |
|  |  |  |

Форма 1.2. Информация о балансе электрической энергии

и мощности [<\*>](#P738)

--------------------------------

<\*> В соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3B98B15FF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DA9uAy9O) Стандартов раскрытия информации раскрывается регулируемой организацией на ее официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно до 1 марта.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | |  | | |
| ИНН | |  | | |
| Местонахождение (фактический адрес) | |  | | |
| Информация о балансе электрической энергии и мощности на текущий период регулирования, 20\_\_\_ год | | | | |
| N п/п | Показатели | Единица измерения | Факт 20\_\_ г. (предшествующий период) | План 20\_\_ г. (текущий период) |
| Электрическая энергия | | | | |
| 1 | Поступление в сеть - ВСЕГО, в том числе по уровням напряжения: | млн. кВт.ч |  |  |
| ВН |  |  |
| СН-I |  |  |
| СН-II |  |  |
| НН |  |  |
| 2 | Потери в электрической сети - ВСЕГО, в том числе: | млн. кВт.ч |  |  |
| 2.1 | относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам) - всего, в том числе по уровням напряжения: |  |  |
| ВН |  |  |
| СН-I |  |  |
| СН-II |  |  |
| НН |  |  |
| 3 | Относительные потери в электрической сети - ВСЕГО, в том числе: | % |  |  |
| 3.1 | относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам) - всего, в том числе по уровням напряжения: |  |  |
| ВН |  |  |
| СН-I |  |  |
| СН-II |  |  |
| НН |  |  |
| 4 | Отпуск из сети (полезный отпуск) - ВСЕГО, в том числе: | млн. кВт.ч |  |  |
| 4.1 | сторонним потребителям (субабонентам) - всего, в том числе по уровням напряжения: |  |  |
| ВН |  |  |
| СН-I |  |  |
| СН-II |  |  |
| НН |  |  |
| Мощность | | | | |
| 5 | Поступление в сеть - ВСЕГО, в том числе по уровням напряжения: | МВт |  |  |
| ВН |  |  |
| СН-I |  |  |
| СН-II |  |  |
| НН |  |  |
| 6 | Потери в электрической сети - ВСЕГО, в том числе: | МВт |  |  |
| 6.1 | относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам) - всего, в том числе по уровням напряжения: |  |  |
| ВН |  |  |
| СН-I |  |  |
| СН-II |  |  |
|  | НН |  |  |
| 7 | Относительные потери в электрической сети - ВСЕГО, в том числе: | % |  |  |
| 7.1 | относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам) - всего, в том числе по уровням напряжения: |  |  |
| ВН |  |  |
| СН-I |  |  |
| СН-II |  |  |
| НН |  |  |
| 8 | Отпуск из сети (полезный отпуск) - ВСЕГО, в том числе: | МВт |  |  |
| 8.1 | сторонним потребителям (субабонентам) - всего, в том числе по уровням напряжения: |  |  |
|  | ВН |  |  |
|  | СН-I |  |  |
|  | СН-II |  |  |
|  | НН |  |  |
| 9 | Заявленная мощность - ВСЕГО, в том числе: | МВт |  |  |
| 9.1 | сторонних потребителей (субабонентам) - всего, в том числе по уровням напряжения: |  |  |
| ВН |  |  |
| СН-I |  |  |
| СН-II |  |  |
| НН |  |  |

Форма 1.3. Информация о затратах сетевой организации

на покупку потерь электроэнергии в собственных сетях [<\*>](#P945)

--------------------------------

<\*> В соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3B98B15FF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DA9uAy9O) Стандартов раскрытия информации раскрывается регулируемой организацией на ее официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно до 1 марта.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | |  | |
| ИНН | |  | |
| Местонахождение (фактический адрес) | |  | |
| Информация о затратах на покупку потерь электроэнергии в собственных сетях в текущем периоде регулирования - 20\_\_ году | | | |
| Объем потерь, кВт.ч [<\*>](#P965) | Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии, руб./кВт.ч [<\*\*>](#P966) | | Затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях, тыс. руб. |
| 1 | 2 | | 3 |
|  |  | |  |

--------------------------------

<\*> Объем потерь указывается в соответствии с показателями долгосрочных параметров регулирования.

<\*\*> Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии, принятая при расчете индивидуального тарифа.

Форма 1.4. Информация об уровне нормативных потерь

электроэнергии на текущий период регулирования [<\*>](#P972)

--------------------------------

<\*> В соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3B98B15FF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DA9uAy9O) Стандартов раскрытия информации раскрывается регулируемой организацией на ее официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно до 1 марта.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации |  | | |
| ИНН |  | | |
| Местонахождение (фактический адрес) |  | | |
| Информация об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период регулирования, 20\_\_ год | | | |
| Наименование органа, принявшего решение об установлении уровня нормативных потерь электроэнергии | |  | |
| Реквизиты решения | | дата | номер |
|  |  |
| Источник официального опубликования | |  | |
| Уровень нормативных потерь электроэнергии, % | |  | |

Форма 1.5. Информация о перечне мероприятий по снижению

размеров потерь в электрических сетях [<\*>](#P997)

--------------------------------

<\*> В соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3B98B15FF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DA9uAy9O) Стандартов раскрытия информации раскрывается регулируемой организацией на ее официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно до 1 марта.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | |  | |
| ИНН | |  | |
| Местонахождение (фактический адрес) | |  | |
| Информация о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в электрических сетях в текущем периоде регулирования - 20\_\_ году | | | |
| N п/п | Наименование мероприятий | Срок исполнения | Источник финансирования |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  |  |  |  |

Форма 1.6. Информация о закупке сетевыми организациями

электрической энергии для компенсации потерь в сетях

и ее стоимости [<\*>](#P1026)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CAu3yAO) Министерства тарифного регулирования

Калужской области от 26.02.2016 N 54)

--------------------------------

<\*> В соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3B98B15FF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DA7A4uAy0O) Стандартов раскрытия информации раскрывается регулируемой организацией на ее официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно до 1 марта.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | |  | | | | |
| ИНН | | |  | | | | |
| Местонахождение (фактический адрес) | | |  | | | | |
| Информация о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости в предшествующем периоде регулирования - 20\_\_ году | | | | | | | |
| N п/п | N договора, дата | Контрагент по договору (продавец) | | Объем потерь (млн кВт.ч) | Средневзвешенная цена покупки (руб./кВт.ч) | Стоимость нагрузочных потерь, учтенных в ценах на ОРЕМ (млн руб., без НДС) | Стоимость (млн руб., без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 |  |  | |  |  |  |  |

Форма 1.7. Информация о размере фактических потерь,

оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов

за электрическую энергию [<\*>](#P1062)

--------------------------------

<\*> В соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3B98B15FF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DA9uAy9O) Стандартов раскрытия информации раскрывается регулируемой организацией на ее официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно до 1 марта.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | |  | |
| ИНН | |  | |
| Местонахождение (фактический адрес) | |  | |
| Информация о размере фактических потерь, оплачиваемых получателем услуги при взаиморасчетах за услуги по передаче электрической энергии, в предшествующем периоде регулирования - 20\_\_\_\_ году <\*> | | | |
| Фактический объем сальдированного перетока, кВт.ч | Фактический объем потерь, кВт.ч | | Сумма оплаты потерь, тыс. руб. |
| 1 | 2 | | 3 |
|  |  | |  |

Форма 1.8. Информация о перечне зон деятельности сетевой

организации

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CAu3y9O) Министерства тарифного регулирования

Калужской области от 26.02.2016 N 54)

--------------------------------

<\*> В соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3B98B15FF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DA7A4uAy0O) Стандартов раскрытия информации раскрывается регулируемой организацией на ее официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно до 1 марта.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | |  |
| ИНН | |  |
| Местонахождение (фактический адрес) | |  |
| Информация о перечне зон деятельности сетевой организации в текущем периоде регулирования - 20\_\_ году | | |
| N п/п | Зона обслуживания (город, район) | Перечень населенных пунктов в зоне обслуживания |
| 1 | 2 | 3 |
|  |  |  |

Форма 1.9. Информация о сводных данных об аварийных

отключениях в электрических сетях, вызванных авариями

или внеплановыми отключениями объектов электросетевого

хозяйства [<\*>](#P1112)

--------------------------------

<\*> В соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3B98B15FF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DA9uAy9O) Стандартов раскрытия информации раскрывается регулируемой организацией на ее официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно до 1 марта.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | |  | | | |
| ИНН | | |  | | | |
| Местонахождение (фактический адрес) | | |  | | | |
| Информация о сводных данных об аварийных отключениях в электрических сетях, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, за предшествующий период регулирования, 20\_\_ год | | | | | | |
| Месяц | Зона деятельности, в которой произошло отключение | Дата аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства | | Причина аварии (по итогам расследования в установленном порядке) | Мероприятия по устранению аварии | Дата включения объектов электросетевого хозяйства в работу |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 |
|  |  |  | |  |  |  |

Форма 1.10. Информация об объеме недопоставленной

в результате аварийных отключений электрической энергии [<\*>](#P1144)

--------------------------------

<\*> В соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3B98B15FF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DADA8uAy1O) Стандартов раскрытия информации раскрывается регулируемой организацией на ее официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежеквартально.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | |  | | |
| ИНН | | |  | | |
| Местонахождение (фактический адрес) | | |  | | |
| Информация об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии в 20\_\_\_ году | | | | | |
| Объем недопоставленной электрической энергии, кВт.ч | | | | | |
| Всего | Квартал | | | | |
| I | II | | III | IV |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 |
|  |  |  | |  |  |

Форма 1.11. Информация о наличии объема свободной

для технологического присоединения потребителей

трансформаторной мощности по центрам питания

напряжением 35 кВ и выше [<\*>](#P1179)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CAu3y8O) Министерства тарифного регулирования

Калужской области от 26.02.2016 N 54)

--------------------------------

<\*> В соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3B98B15FF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DA7A4uAy0O) Стандартов раскрытия информации раскрывается регулируемой организацией на ее официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежеквартально.

В случае если появление свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности в центре питания связано с отказом потребителей услуг полностью или частично от максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств, то информация подлежит опубликованию на официальном сайте регулируемой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, в течение 3 дней со дня, с которого максимальная мощность потребителя услуг считается сниженной.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | |  | | | | |
| ИНН | | |  | | | | |
| Местонахождение (фактический адрес) | | |  | | | | |
| Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям 110 - 35 кВ за \_\_\_\_ квартал 20\_\_\_\_ года | | | | | | | |
| N п/п | Наименование центра питания | Месторасположение (адрес) | | Технические характеристики | | | |
| Классы напряжения, кВ | Установленная мощность, МВА | Текущий резерв/дефицит мощности, МВт | Текущий резерв/дефицит мощности для технологического присоединения, МВт |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 |  |  | |  |  |  |  |

Форма 1.12. Информация о наличии объема свободной

для технологического присоединения потребителей

трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным

пунктам напряжением ниже 35 кВ

Утратила силу. - [Приказ](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CAu3yCO) Министерства тарифного регулирования Калужской области от 26.02.2016 N 54.

Форма 1.13. Информация о вводе в ремонт и выводе из ремонта

электросетевых объектов (сводная информация)

Утратила силу. - [Приказ](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CAu3y3O) Министерства тарифного регулирования Калужской области от 26.02.2016 N 54.

Форма 1.14. Информация о наличии (об отсутствии) технической

возможности доступа к регулируемым услугам и о регистрации

и ходе реализации заявок на технологическое присоединение

к электрическим сетям

Утратила силу. - [Приказ](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CAu3y2O) Министерства тарифного регулирования Калужской области от 26.02.2016 N 54.

Форма 1.15. Информация о величине резервируемой максимальной

мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3399B05AF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DAEACA9CA1Eu1y6O)

недискриминационного доступа к услугам по передаче

электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными

постановлением Правительства Российской Федерации

от 27.12.2004 N 861 [<\*>](#P1239)

--------------------------------

<\*> В соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3B98B15FF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DADA8uAy1O) Стандартов раскрытия информации раскрывается регулируемой организацией на ее официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежеквартально.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | |  | | |
| ИНН | | |  | | |
| Местонахождение (фактический адрес) | | |  | | |
| Информация о величине резервируемой максимальной мощности в 20\_\_ году | | | | | |
| Квартал | Величина резервируемой максимальной мощности по уровням напряжения, тыс. кВт | | | | |
| ВН | СН-I | | СН-I | НН |
| I |  |  | |  |  |
| II |  |  | |  |  |
| III |  |  | |  |  |
| IV |  |  | |  |  |

Форма 1.16. Информация о результатах контрольных замеров

электрических параметров режимов работы оборудования

объектов электросетевого хозяйства

Утратила силу. - [Приказ](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79C9u3yBO) Министерства тарифного регулирования Калужской области от 26.02.2016 N 54.

Форма 1.17. Информация об условиях, на которых

осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг)

и (или) об условиях договоров об осуществлении

технологического присоединения к электрическим сетям [<\*>](#P1289)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CAu3yFO) Министерства тарифного регулирования

Калужской области от 26.02.2016 N 54)

--------------------------------

<\*> В соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3B98B15FF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DA7A4uAy0O) Стандартов раскрытия информации раскрывается регулируемой организацией на ее официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно до 1 марта.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | |  |
| ИНН | |  |
| Местонахождение (фактический адрес) | |  |
| Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) и (или) об условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям | | |
| N п/п | Договоры поставки регулируемых товаров (оказания регулируемых услуг) | Сведения о типовых формах договоров |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Договор о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии [<2>](#P1312) | Примерная форма договора прилагается регулируемой организацией |
| 2 | Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям [<3>](#P1313) | Формы типового договора прилагаются регулируемой организацией |

--------------------------------

<2> Информация об условиях договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии раскрывается регулируемой организацией в соответствии с [пунктом 13](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3399B05AF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DAEACA9CD18u1yFO) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

<3> Информация об условиях договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям раскрывается регулируемой организацией в соответствии с [пунктом 16](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3399B05AF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DAEACA9C11Bu1yDO) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Форма 1.18. Информация о порядке выполнения технологических,

технических и других мероприятий, связанных

с технологическим присоединением к электрическим сетям

Утратила силу. - [Приказ](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79C9u3yAO) Министерства тарифного регулирования Калужской области от 26.02.2016 N 54.

Форма 1.19. Информация о возможности подачи заявки

на осуществление технологического присоединения

энергопринимающих устройств заявителей, указанных

в [пунктах 12(1)](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3399B05AF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DABAFuAyFO), [13](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3399B05AF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DA9ACuAy0O) и [14](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3399B05AF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DAEACA8C911u1yFO) Правил технологического

присоединения энергопринимающих устройств потребителей

электрической энергии, объектов по производству

электрической энергии, а также объектов электросетевого

хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам,

к электрическим сетям, утвержденных постановлением

Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861,

к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ

включительно посредством официального сайта сетевой

организации или иного официального сайта в сети Интернет,

определяемого Правительством Российской Федерации

Утратила силу. - [Приказ](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79C9u3y9O) Министерства тарифного регулирования Калужской области от 26.02.2016 N 54.

Форма 1.20. Информация об основных этапах обработки заявок

юридических и физических лиц и индивидуальных

предпринимателей на технологическое присоединение

к электрическим сетям

Утратила силу. - [Приказ](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79C9u3y8O) Министерства тарифного регулирования Калужской области от 26.02.2016 N 54.

Форма 1.21. Информация о способах приобретения, стоимости

и объемах товаров, необходимых для оказания услуг

по передаче электроэнергии [<\*>](#P1352)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B953F1B2EC5433AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CAu3yEO) Министерства тарифного регулирования

Калужской области от 26.02.2016 N 54)

--------------------------------

<\*> В соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3B98B15FF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DA7A4uAy0O) Стандартов раскрытия информации информация о корпоративных правилах осуществления закупок раскрывается регулируемой организацией на ее официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно до 1 марта.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | |  |
| ИНН | |  |
| Местонахождение (фактический адрес) | |  |
| Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии | | |
| N п/п | Перечень информации | |
| 1 | О корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов) [<5>](#P1369) | |
| 2 | Информация о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг [<6>](#P1370) | |

--------------------------------

<5> Информация о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов) раскрывается регулируемой организацией в соответствии с таблицей 8.

<6> Информация о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг, раскрывается регулируемой организацией по ссылке на сайт, определенный Правительством Российской Федерации для размещения информации о проведении закупок товаров.

Форма 1.22. Информация о лицах, намеревающихся

перераспределить максимальную мощность принадлежащих

им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц [<\*>](#P1377)

--------------------------------

<\*> В соответствии с [пунктом 11(4)](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3B98B15FF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DADA8uAy8O) Стандартов раскрытия информации раскрывается регулируемой организацией на ее официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, в течение 5 рабочих дней со дня получения заявления от лица, намеревающегося осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств в пользу иных лиц.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | |  | | | |
| ИНН | | |  | | | |
| Местонахождение (фактический адрес) | | |  | | | |
| Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц | | | | | | |
| N п/п | Лицо, намеревающееся перераспределить максимальную мощность принадлежащих ему энергопринимающих устройств в пользу иных лиц | | | Объем планируемой к перераспределению максимальной мощности, кВт | Центр питания | |
| наименование | контактные данные | | наименование | место нахождения |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 |
|  |  |  | |  |  |  |

Форма 1.23. Информация о расходах,

связанных с осуществлением технологического присоединения,

не включаемых в плату за технологическое присоединение

(и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги

по передаче электрической энергии) [<\*>](#P1416)

(введена [Приказом](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA24934B335B193EC4BA31C1B95DF5B0ED5933AAC2080E44D2D1D354ECE8A4C8191F79CBu3yCO) Министерства тарифного регулирования

Калужской области от 25.07.2014 N 89)

--------------------------------

<\*> В соответствии с [пунктом 11(7)](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3B98B15FF2BCBC016CF19F5F074E85969C0DAEACA9CB19u1yEO) Стандартов раскрытия информации раскрывается регулируемой организацией на ее официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, в течение 5 рабочих дней со дня поступления в сетевую организацию решения регулирующего органа об установлении тарифов в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации |  | |
| ИНН |  | |
| Местонахождение (фактический адрес) |  | |
| Информация о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии) | | |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение, содержащее информацию о размере таких расходов |  | |
| Реквизиты решения | Дата | Номер |
|  |  |
| Источник официального опубликования |  | |
| Сумма расходов (тыс. руб.) | X | |
| - всего |  | |
| в том числе: | X | |
| - расходы на присоединение энергопринимающих устройств заявителей, плата за технологическое присоединение которых составляет не более 550 руб. (в том числе НДС) |  | |
| - расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения |  | |
| - расходы на присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт [<\*>](#P1448) |  | |

--------------------------------

<\*> Информация о расходах на присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт раскрывается регулируемой организацией с 1 октября 2015 года ([часть 2 статьи 23.2](consultantplus://offline/ref=8C6094A2FEE50CBA2493553E4D7560CABF3298B45AF3BCBC016CF19F5F074E85969C0DAEACA8C81Bu1yFO) Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике").