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 [<\*>](#Par62)

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

<\*> В соответствии с пунктом 12 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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | | Открытое акционерное общество «Боровский завод радиотехнологического оснащения» (ОАО «БЗРТО») | | | | | | | | | |
| ИНН | | | 4003006551 | | | | | | | | | |
| Местонахождение (фактический адрес) | | | 249028, Калужская область, Боровский район, г.Ермолино, ул.Русиново, д.97а | | | | | | | | | |
| Информация о единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на текущий период регулирования, 2015 год | | | | | | | | | | | | |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов | | | | | Министерство тарифного регулирования Калужской области | | | | | | | |
| Реквизиты решения | | | | | дата | | | | номер | | | |
| 26 декабря 2014 года | | | | 203-РК | | | |
| Источник официального опубликования | | | | | Приложение к газете "Весть" - "Собрание НПА органов государственной власти Калужской области" от 30 января 2015 г., N 3(127); на сайте газеты "Весть" (www.vest-news.ru/docs.php) 29 декабря 2014 г. | | | | | | | |
| Величина тарифов | | | | | | | | | | | | |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | I полугодие 2015 года | | | | | II полугодие 2015 года | | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | | Диапазоны напряжения | | | | |
| ВН | СН-I | | СН-II | НН | ВН | | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Прочие потребители | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф (без НДС) | руб./кВт.ч | 1,46768 | 2,06825 | | 2,28252 | 2,91731 | 1,57775 | | 2,22337 | 2,45371 | 3,13611 |
| 1.2 | Двухставочный тариф (без НДС) | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1 | ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт. мес. | 440,20735 | 798,12070 | | 827,90441 | 1029,41157 | 867,30430 | | 1161,10374 | 1251,42867 | 1571,95748 |
| 1.2.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт.ч | 0,72881 | 0,73590 | | 0,89995 | 1,19885 | 0,12203 | | 0,28507 | 0,36387 | 0,67994 |
| 2 | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | - | | | | | - | | | | |
| 3 | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Население, за исключением указанного в [пунктах 3.2](#Par164) и [3.3](#Par170) | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 1,86714 | | | | | 2,00232 | | | | |
| 3.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 0,77253 | | | | | 0,82616 | | | | |
| 3.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 0,76580 | | | | | 0,82137 | | | | |
| 3.4 | Приравненные к населению категории потребителей | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 1,86575 | | | | | 2,00132 | | | | |

Таблица 2

Информация об индивидуальных тарифах на услуги по передаче

электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми

организациями на текущий период регулирования

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | | | Открытое акционерное общество «Боровский завод радиотехнологического оснащения» (ОАО «БЗРТО») | | | |
| ИНН | | | | 4003006551 | | | |
| Местонахождение (фактический адрес) | | | | 249028, Калужская область, Боровский район, г.Ермолино, ул.Русиново, д.97а | | | |
| Информация об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на текущий период регулирования, 20 15 год | | | | | | | |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов | | | | Министерство тарифного регулирования Калужской области | | | |
| Реквизиты решения | | | | дата | | номер | |
| 23 декабря 2014г. | | 184-РК | |
| Источник официального опубликования | | | |  | | | |
| Наименование сетевой организации - котлодержателя | | | | Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | | | |
| Величина тарифов (указать: с НДС или без НДС) | | | | приложение к газете "Весть" - "Собрание НПА органов государственной власти Калужской области" от 30 января 2015 г., N 3(127); на сайте газеты "Весть" (www.vest-news.ru/docs.php) 25 декабря 2014 г. | | | |
| I полугодие 2015 года | | | II полугодие 2015 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 |
| 39,5909 | 0,1162 | 0,2461 | 39,5909 | | 0,1234 | | 0,2533 |
| Примечание | | Система налогообложения | | | | | |
| общая | | | | | |

Таблица 3

Информация о размерах платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям на текущий период регулирования

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Открытое акционерное общество «Боровский завод радиотехнологического оснащения» (ОАО «БЗРТО») | |
| ИНН | 4003006551 | |
| Местонахождение (фактический адрес) | 249028, Калужская область, Боровский район, г.Ермолино, ул.Русиново, д.97а | |
| Информация о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, 20 15 год | | |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов | Министерство тарифного регулирования Калужской области | |
| Реквизиты решения | дата | номер |
| 26 декабря 2014 года | 211-РК |
| Источник официального опубликования | приложение к газете "Весть" - "Собрание НПА органов государственной власти Калужской области" от 30 января 2015 г., N 3(127); на сайте газеты "Весть" (www.vest-news.ru/docs.php) 30 декабря 2014 г. | |
| Величина тарифных ставок - руб./кВт (указать: с НДС или без НДС) | без НДС | |

Таблица 3.1

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы

за технологическое присоединение к электрическим сетям

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения»  наименование регулируемой организации | | | | | | |
| Стандартизированные тарифные ставки | Уровень напряжения, кВ | Заявленный максимальный объем мощности | | | | |
| до 15 кВт (включи-тельно) | от 15 кВт до 150 кВт (включи-тельно) | свыше 150 и менее 670 кВт | не менее 670 кВт | |
| С1– стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе | 0,4 кВ | 541,07 | 141,16 | 32,76 | 23,30 | |
| 6-10 кВ |  |  | 39,54 | 16,52 | |
| С1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | 0,4 кВ | 286,45 | 73,82 | 17,08 | 11,12 | |
| 6-10 кВ |  |  | 18,87 | 8,17 | |
| С1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | 0,4 кВ | 42,44 | 15,54 | 3,36 | 3,18 | |
| 6-10 кВ |  |  | 5,39 | 2,12 | |
| С1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств, руб./кВт (без НДС) <2> | 0,4 кВ |  |  | 0,84 | 1,06 | |
| 6-10 кВ |  |  | 1,80 | 0,94 | |
| С1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»), руб./кВт (без НДС) | 0,4 кВ | 212,18 | 51,80 | 11,48 | 7,94 | |
| 6-10 кВ |  |  | 13,48 | 5,29 | |
| С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г.без НДС) | 0,4 кВ | 150 513 | | | | |
| 6-10 кВ | 333 739 | | | | |
| С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, (в ценах 2001 г. без НДС) | 0,4 кВ | 246 126 | | | | |
| 6-10 кВ | 296 742 | | | | |
| С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без НДС) |  |  | | | | |
| строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) | 0,4 кВ | 1 060 | | | | |
| строительство двухтрансформаторных подстанций | 0,4 кВ | 1 571 | | | | |

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте платы за технологическое присоединение:

- для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей   
в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд,   
не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

**Примечание.**

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Таблица 3.2

Ставки за единицу максимальной мощности для определения

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>  наименование регулируемой организации | | | | | | | |
|  |  | 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. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | 0,4 кВ | 286,45 | 73,82 | 17,08 | 11,12 | |
| 6-10 кВ |  |  | 18,87 | 8,17 | |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | 0,4 кВ |  |  |  |  | |
| 6-10 кВ |  |  |  |  | |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» |  |  |  |  |  | |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1 920,08 | 2 843,26 | 1 156,91 |  | |
| 6-10 кВ |  |  | 8 022,73 | 3 380,36 | |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2 034,42 | 4 724,19 | 3 989,31 |  | |
| 6-10 кВ |  |  | 4 217,24 | 2 703,36 | |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования |  | - | - | - | - | |
| 3.4. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределенных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2 > | | | | |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) |  | - | - | - | - | |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | 0,4 кВ | 42,44 | 15,54 | 3,36 | 3,18 | |
| 6-10 кВ |  |  | 5,39 | 2,12 | |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <3> | 0,4 кВ |  |  | 0,84 | 1,06 | |
| 6-10 кВ |  |  | 1,80 | 0,94 | |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 0,4 кВ | 212,18 | 51,80 | 11,48 | 7,94 | |
| 6-10 кВ |  |  | 13,48 | 5,29 | |

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение,   
к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий   
в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте платы за технологическое присоединение:

- для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей   
 целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд,   
не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

**Примечание.**

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Таблица 3.3

Формулы

для расчета платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения»  наименование регулируемой организации | | |
| № п/п | Характеристика технологического присоединения | Формула платы  за технологическое присоединение |
| 1. | Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется) | Ртп = С1\*Ni, |
| 2. | Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий |  |
| 3. | Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП),  распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ |  |

где:

Ртп - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

С1i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в [пункте 16](#Par68) Методических указаний (кроме [подпунктов "б"](#Par70) и ["в"](#Par71)), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), дифференцированные   
по уровням напряжения и объемам мощности;

Ni - объем максимальной мощности на i-том уровне напряжения, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

С2i -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете:

- на 1 км линий (руб./км) при прокладке в траншее;

- на 100 м линии (руб./100 м) при проколе;

С3i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

С4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт);

Lвi - протяженность воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (км);

Lki - протяженность кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (км);

 - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ   
для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

**Примечание.**

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается Открытым акционерным обществом «Боровский завод радиотехнологического оснащения» согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 33 Методических указаний   
по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.