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

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ

АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 29 декабря 2015 г. N 234-пр/э

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

(МОЩНОСТЬ), ОТПУСКАЕМУЮ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

ООО "ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО" В ЦЕЛЯХ ПОСТАВКИ ГРУППЕ "ПРОЧИЕ

ПОТРЕБИТЕЛИ" И ГРУППЕ "СЕТЕВЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ, ПОКУПАЮЩИЕ

ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ",

ФУНКЦИОНИРУЮЩИМ НА ТЕРРИТОРИИ АМУРСКОЙ

ОБЛАСТИ, НА 2016 ГОД

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Положением об управлении государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, утвержденным постановлением губернатора Амурской области от 22 декабря 2008 г. N 491, на основании решения Правления управления от 29 декабря 2015 г. N 233-15/э приказываю:

1. Установить [тарифы](#P38) на электрическую энергию (мощность), отпускаемую энергосбытовой организацией ООО "Русэнергоресурс" энергосбытовой организации ООО "Транснефтьэнерго" в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь", на 2016 год с календарной разбивкой согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

О.М.ЛИЧМАН

Приложение

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 29 декабря 2015 г. N 234-пр/э

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ОТПУСКАЕМУЮ

ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС"

ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ООО "ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО"

В ЦЕЛЯХ ПОСТАВКИ ГРУППЕ "ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ"

И ГРУППЕ "СЕТЕВЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ, ПОКУПАЮЩИЕ

ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ

ПОТЕРЬ", НА 2016 ГОД (БЕЗ УЧЕТА НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование организации (тарифы с разбивкой по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Диапазоны напряжения [<4>](#P339) | Диапазоны напряжения [<4>](#P339) |
| BH | CH-I | CH-II | HH | BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. | Одноставочный тариф покупки | руб./кВт ч | 1,93041 | - | - | - | 2,07577 | - | - | - |
| 2. | Трехставочный тариф покупки |
| 2.1. | Ставка стоимости единицы электрической мощности [<2>](#P337) | руб./кВт мес. | 510,29094 | - | - | - | 505,51982 | - | - | - |
| 2.2. | Ставка стоимости единицы электрической энергии [<6>](#P341) | руб./кВт ч | 0,78715 | - | - | - | 0,78734 | - | - | - |
| 2.3. | Ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#P338), [<5>](#P340) | руб./кВт мес. | 144,68652 | - | - | - | 152,64899 | - | - | - |
| 3. | Одноставочный тариф покупки в целях поставки: |
| 3.1. | Для компенсации потерь | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| КонсультантПлюс: примечание.Нумерация подпунктов дана в соответствии с официальным текстом документа. |
| 3.3.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 1,93041 | - | - | - | 2,07577 | - | - | - |
| 3.3.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Трехставочный тариф покупки в целях поставки: |  |  |  |
| 4.1. | Для компенсации потерь | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| руб./кВт мес. [<5>](#P340) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | Для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| 4.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| руб./кВт мес. [<5>](#P340) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч [<6>](#P341) | 0,78715 | - | - | - | 0,78734 | - | - | - |
| руб./кВт мес. | 510,29094 | - | - | - | 505,51982 | - | - | - |
| руб./кВт мес. [<5>](#P340) | 144,68652 | - | - | - | 152,64899 | - | - | - |
| 4.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| руб./кВт мес. [<5>](#P340) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| руб./кВт мес. [<5>](#P340) | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

Примечание.

<1> Приложение применяется при установлении тарифов на покупную электроэнергию в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" в соответствии с пунктом 29 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 года, регистрационный N 6076), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 ноября 2004 г. N 193-э/11 (зарегистрирован Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), от 14 декабря 2004 г. N 289-Э/15 (зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), от 28 ноября 2006 г. N 318-Э/15 (зарегистрирован Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), от 30 января 2007 г. N 14-э/14 (зарегистрирован Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный N 9041), от 31 июля 2007 г. N 138-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N 10030), от 23 ноября 2007 г. N 385-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), от 21 октября 2008 г. N 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), от 22 декабря 2009 г. N 469-э/8 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), от 31 декабря 2009 г. N 558-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345), от 24 июня 2011 г. N 303-э (зарегистрирован Минюстом России 7 июля 2011 года, регистрационный N 21290), от 26 декабря 2011 г. N 823-э (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2011 года, регистрационный N 22794), от 13 июня 2013 г. N 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16 июля 2013 года, регистрационный N 29078), от 14 апреля 2014 г. N 625-э (зарегистрирован Минюстом России 24 апреля 2014 года, регистрационный N 32113).

<2> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.

<3> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

<4> Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаются с дифференциацией по уровням напряжения в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования.

<5> Для договоров энергоснабжения.

<6> В ставке стоимости единицы электрической энергии учтены только:

КонсультантПлюс: примечание.

В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: исходя из смысла приказа, имеется в виду: "... на электрическую энергию ...".

- индикативная цена на электрическую для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии на территории Амурской области на 2016 год;

- сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии;

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика.

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода по Амурской области.

В соответствии с приказом ФСТ России от 9 декабря 2014 г. N 297-э/3 "Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015 - 2019 годы" ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети (Тi,m), устанавливается в виде формулы:

где:

 - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца m-1:

- в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к указанной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, и стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, установленного для указанной организации, индикативных цен на мощность, регулируемых цен (тарифов) на мощность, рублей;

 - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-й субъект Российской Федерации, МВт ч.

