ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ

ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 марта 2012 г. N 15/5

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ

В ПОСТАНОВЛЕНИЕ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ

ПРИМОРСКОГО КРАЯ ОТ 23 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА N 78/4

"ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ

ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ

ПРИМОРСКОГО КРАЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ

К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА 2012 ГОД"

В соответствии с Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 6 августа 2007 года N 214-па "О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края", в целях приведения нормативных правовых актов департамента по тарифам Приморского края в соответствие с действующим законодательством департамент по тарифам Приморского края постановляет:

1. Внести изменения в пункты 1 - 3 постановления департамента по тарифам Приморского края от 23 декабря 2011 года N 78/4 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Приморского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2012 год" (в редакции постановления департамента по тарифам Приморского края от 8 февраля 2012 года N 6/3) (далее - постановление), заменив слово "января" словом "апреля".

2. Внести изменения в приложения NN 1 - 5 к постановлению, изложив их в новой редакции (прилагаются).

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 1

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 28.03.2012 N 15/5

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ

ПРИМОРСКОГО КРАЯ НА ТЕРРИТОРИЯХ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ

В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К

НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ: ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "ДАЛЬЭНЕРГОСБЫТ" Г.

ВЛАДИВОСТОК), ОАО "ЭЛЕКТРОСЕТЬ" Г. АРСЕНЬЕВ, ООО

"ЭНЕРГОСБЫТ" П. СЛАВЯНКА, ОАО "ЭЛЕКТРОСЕРВИС" Г.

ЛЕСОЗАВОДСК, ОАО "ДАЛЬНЕГОРСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Г. ДАЛЬНЕГОРСК, ОАО "ЭЛЕКТРОСЕРВИС" Г.

ДАЛЬНЕРЕЧЕНСК, ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ";

ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

"РУСЭНЕРГОСБЫТ" С 01.04.2012

ПО 30.06.2012

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п  | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифапо ставкам и дифференциацией по зонам суток)  | Единица измерения  | Диапазоны напряжения  |
| ВН  | СН-I  | СН-II  | НН  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  |
| 1  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)  |
| 1.1  | Одноставочный тариф  |  | 2844,90  | 3514,90  | 3654,90  | 3914,90  |
| 1.1.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч | 1570,05  | 1570,05  | 1570,05  | 1570,05  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  |
| 1.1.2  | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт ч | 1160,08  | 1830,08  | 1970,08  | 2230,08  |
|  | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.1.3  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 1.2  | Двухставочный тариф  |
| 1.2.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | X  | X | X | X | X |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./МВт мес.  | 427415,77  | 427415,77  | 427415,77  | 427415,77  |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./МВт мес.  | 427415,77  | 427415,77  | 427415,77  | 427415,77  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электроэнергии  | руб./МВт ч | 708,39  | 708,39  | 708,39  | 708,39  |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  | руб./МВт ч | 708,16  | 708,16  | 708,16  | 708,16  |
| 1.2.2  | услуги по передаче электрической энергии (мощности)  | X  | X | X | X | X |
| единая ставка насодержание электрических сетей  | руб./МВт мес.  | 168098,1  | 193492,3  | 388176,8  | 620018,8  |
| единая ставка наоплату технологическогорасхода (потерь)электроэнергии  | руб./МВт ч | 925,03  | 1540,49  | 1390,07  | 1068,61  |
| 1.2.3  | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 1.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
| 1.3.1  | - ночная зона  | руб./МВт ч | 1460  | 1850  | 1940  | 2150  |
| 1.3.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч | 708,39  | 708,39  | 708,39  | 708,39  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч | 708,16  | 708,16  | 708,16  | 708,16  |
| 1.3.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт ч | 636,88  | 1026,88  | 1116,88  | 1326,88  |
| 1.3.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 1.3.2  | - полупиковая зона  | руб./МВт ч | 2844,90  | 3514,90  | 3654,9  | 3914,9  |
| 1.3.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч | 1570,05  | 1570,05  | 1570,05  | 1570,05  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  |
| 1.3.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт ч | 1160,08  | 1830,08  | 1970,08  | 2230,08  |
| 1.3.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 1.3.3  | - пиковая зона  | руб./МВт ч | 5790  | 6460  | 6600  | 6860  |
| 1.3.3.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч | 4515,19  | 4515,19  | 4515,19  | 4515,19  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт ч | 1160,08  | 1830,08  | 1970,08  | 2230,08  |
| 1.3.3.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 1.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 1.4.1  | - ночная зона  | руб./МВт ч | 1460  | 1850  | 1940  | 2150  |
| 1.4.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч | 708,39  | 708,39  | 708,39  | 708,39  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч | 708,16  | 708,16  | 708,16  | 708,16  |
| 1.4.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт ч | 636,88  | 1026,88  | 1116,88  | 1326,88  |
| 1.4.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 1.4.2  | - дневная зона  | руб./МВт ч | 4870  | 5540  | 5680  | 5940  |
| 1.4.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч | 3595,19  | 3595,19  | 3595,19  | 3595,19  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт ч | 1160,08  | 1830,08  | 1970,08  | 2230,08  |
| 1.4.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 2  | Бюджетные потребители (тарифы указываются без НДС)  |
| 2.1  | Одноставочный тариф  |  | 2844,90  | 3514,90  | 3654,90  | 3654,90  |
| 2.1.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч | 1570,05  | 1570,05  | 1570,05  | 1570,05  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  |
| 2.1.2  | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт ч | 1160,08  | 1830,08  | 1970,08  | 1970,08  |
|  | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 2.1.3  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 2.2  | Двухставочный тариф  |
| 2.2.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | X  | X | X | X | X |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./МВт мес.  | 427415,77  | 427415,77  | 427415,77  | 427415,77  |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./МВт мес.  | 427415,77  | 427415,77  | 427415,77  | 427415,77  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электроэнергии  | руб./МВт ч | 708,39  | 708,39  | 708,39  | 708,39  |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  | руб./МВт ч | 708,16  | 708,16  | 708,16  | 708,16  |
| 2.2.2  | услуги по передаче электрической энергии (мощности)  | X  | X | X | X | X |
| единая ставка насодержание электрических сетей  | руб./МВт мес.  | 168098,1  | 193492,3  | 388176,8  | 620018,8  |
| единая ставка наоплату технологическогорасхода (потерь)электроэнергии  | руб./МВт ч | 925,03  | 1540,49  | 1390,07  | 1068,61  |
| 2.2.3  | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 2.2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 2.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
| 2.3.1  | - ночная зона  | руб./МВт ч | 1460  | 1850  | 1940  | 1940  |
| 2.3.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч | 708,39  | 708,39  | 708,39  | 708,39  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч | 708,16  | 708,16  | 708,16  | 708,16  |
| 2.3.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт ч | 636,88  | 1026,88  | 1116,88  | 1116,88  |
| 2.3.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 2.3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 2.3.2  | - полупиковая зона  | руб./МВт ч | 2844,90  | 3514,90  | 3654,90  | 3654,90  |
| 2.3.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч | 1570,05  | 1570,05  | 1570,05  | 1570,05  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  |
| 2.3.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт ч | 1160,08  | 1830,08  | 1970,08  | 1970,08  |
| 2.3.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 2.3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 2.3.3  | - пиковая зона  | руб./МВт ч | 5790  | 6460  | 6600  | 6600  |
| 2.3.3.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч | 4515,19  | 4515,19  | 4515,19  | 4515,19  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  |
| 2.3.3.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт ч | 1160,08  | 1830,08  | 1970,08  | 1970,08  |
| 2.3.3.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 2.3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 2.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 2.4.1  | - ночная зона  | руб./МВт ч | 1460  | 1850  | 1940  | 1940  |
| 2.4.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч | 708,39  | 708,39  | 708,39  | 708,39  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч | 708,16  | 708,16  | 708,16  | 708,16  |
| 2.4.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт ч | 636,88  | 1026,88  | 1116,88  | 1116,88  |
| 2.4.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 2.4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 2.4.2  | - дневная зона  | руб./МВт ч | 4870  | 5540  | 5680  | 5680  |
| 2.4.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч | 3595,19  | 3595,19  | 3595,19  | 3595,19  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  |
| 2.4.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт ч | 1160,08  | 1830,08  | 1970,08  | 1970,08  |
| 2.4.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 2.4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 2

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 28.03.2012 N 15/5

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ

ПРИМОРСКОГО КРАЯ НА ТЕРРИТОРИЯХ, НЕ

ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА,

ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),

ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ГАРАНТИРУЮЩИМИ

ПОСТАВЩИКАМИ: ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"

(ФИЛИАЛ "ДАЛЬЭНЕРГОСБЫТ" Г. ВЛАДИВОСТОК), ОАО "ЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Г. АРСЕНЬЕВ, ООО "ЭНЕРГОСБЫТ" П. СЛАВЯНКА, ОАО

"ЭЛЕКТРОСЕРВИС" Г. ЛЕСОЗАВОДСК, ОАО "ДАЛЬНЕГОРСКАЯ

ЭЛЕКТРОСЕТЬ" Г. ДАЛЬНЕГОРСК, ОАО "ЭЛЕКТРОСЕРВИС"

Г. ДАЛЬНЕРЕЧЕНСК, ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ";

ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ООО

"РУСЭНЕРГОСБЫТ" С 01.07.2012

ПО 31.12.2012

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п  | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифапо ставкам и дифференциацией по зонам суток)  | Единица измерения  | Диапазоны напряжения  |
| ВН  | СН-I  | СН-II  | НН  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  |
| 1  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)  |
| 1.1  | Одноставочный тариф  |  | 2844,90  | 3514,90  | 3654,90  | 3914,90  |
| 1.1.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 1570,05  | 1570,05  | 1570,05  | 1570,05  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  |
| 1.1.2  | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 1160,08  | 1830,08  | 1970,08  | 2230,08  |
|  | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.1.3  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 1.2  | Двухставочный тариф  |
| 1.2.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | X  | X | X | X | X |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./МВт мес.  | 427415,77  | 427415,77  | 427415,77  | 427415,77  |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./МВт мес.  | 427415,77  | 427415,77  | 427415,77  | 427415,77  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электроэнергии  | руб./МВт ч  | 708,39  | 708,39  | 708,39  | 708,39  |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  | руб./МВт ч  | 708,16  | 708,16  | 708,16  | 708,16  |
| 1.2.2  | услуги по передаче электрической энергии (мощности)  | X  | X | X | X | X |
| единая ставка насодержание электрических сетей  | руб./МВт мес.  | 168098,1  | 193492,3  | 388176,8  | 620018,8  |
| единая ставка наоплату технологическогорасхода (потерь)электроэнергии  | руб./МВт ч  | 925,03  | 1540,49  | 1390,07  | 1068,61  |
| 1.2.3  | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 1.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
| 1.3.1  | - ночная зона  | руб./МВт ч  | 1460  | 1850  | 1940  | 2150  |
| 1.3.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 708,39  | 708,39  | 708,39  | 708,39  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 708,16  | 708,16  | 708,16  | 708,16  |
| 1.3.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 636,88  | 1026,88  | 1116,88  | 1326,88  |
| 1.3.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 1.3.2  | - полупиковая зона  | руб./МВт ч  | 2844,90  | 3514,90  | 3654,9  | 3914,9  |
| 1.3.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 1570,05  | 1570,05  | 1570,05  | 1570,05  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  |
| 1.3.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 1160,08  | 1830,08  | 1970,08  | 2230,08  |
| 1.3.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 1.3.3  | - пиковая зона  | руб./МВт ч  | 5790  | 6460  | 6600  | 6860  |
| 1.3.3.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 4515,19  | 4515,19  | 4515,19  | 4515,19  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 1160,08  | 1830,08  | 1970,08  | 2230,08  |
| 1.3.3.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 1.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 1.4.1  | - ночная зона  | руб./МВт ч  | 1460  | 1850  | 1940  | 2150  |
| 1.4.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 708,39  | 708,39  | 708,39  | 708,39  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 708,16  | 708,16  | 708,16  | 708,16  |
| 1.4.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 636,88  | 1026,88  | 1116,88  | 1326,88  |
| 1.4.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |
| 1.4.2  | - дневная зона  | руб./МВт ч  | 4870  | 5540  | 5680  | 5940  |
| 1.4.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 3595,19  | 3595,19  | 3595,19  | 3595,19  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  | 1425,61  |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 1160,08  | 1830,08  | 1970,08  | 2230,08  |
| 1.4.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  | 112,56  | 112,56  | 112,56  |

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 3

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 28.03.2012 N 15/5

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ

ПРИМОРСКОГО КРАЯ В 2012 ГОДУ НА ТЕРРИТОРИЯХ,

НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА

ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ

НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,

ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ

ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ

"ДАЛЬЭНЕРГОСБЫТ" Г. ВЛАДИВОСТОК), ОАО "ЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Г. АРСЕНЬЕВ, ООО "ЭНЕРГОСБЫТ" П. СЛАВЯНКА, ОАО

"ЭЛЕКТРОСЕРВИС" Г. ЛЕСОЗАВОДСК, ОАО "ДАЛЬНЕГОРСКАЯ

ЭЛЕКТРОСЕТЬ" Г. ДАЛЬНЕГОРСК, ОАО "ЭЛЕКТРОСЕРВИС"

Г. ДАЛЬНЕРЕЧЕНСК, ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ"

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п  | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)  | Единица измерения  | Цена (тариф)  |
| 1  | 2  | 3  | 4  |
| 1  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)  |
| 1.1  | Одноставочный тариф  |  | 1684,79  |
| 1.1.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 1570,05  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  |
| 1.1.2  | инфраструктурные платежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |
| 1.1.3  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  |
| 1.2  | Двухставочный тариф  | руб./МВт ч  | 823,13  |
| руб./МВт мес. | 427415,77  |
| 1.2.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | X  | X |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./МВт мес. | 427415,77  |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./МВт мес. | 427415,77  |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии  | руб./МВт ч  | 708,39  |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  | руб./МВт ч  | 708,16  |
| 1.2.2  | инфраструктурные платежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |
| 1.2.3  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  |
| 1.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
| 1.3.1  | - ночная зона  | руб./МВт ч  | 823,13  |
| 1.3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 708,39  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 708,16  |
| 1.3.1.2 | инфраструктурные платежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |
| 1.3.1.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  |
| 1.3.2  | - полупиковая зона  | руб./МВт ч  | 1684,79  |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 1570,05  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  |
| 1.3.2.2 | инфраструктурные платежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |
| 1.3.2.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  |
| 1.3.3  | - пиковая зона  | руб./МВт ч  | 4629,93  |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 4515,19  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  |
| 1.3.3.2 | инфраструктурные платежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |
| 1.3.3.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  |
| 1.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 1.4.1  | - ночная зона  | руб./МВт ч  | 823,13  |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 708,39  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 708,16  |
| 1.4.1.2 | инфраструктурные платежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |
| 1.4.1.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  |
| 1.4.2  | - дневная зона  | руб./МВт ч  | 3709,93  |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 3595,19  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  |
| 1.4.2.2 | инфраструктурные платежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |
| 1.4.2.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  |
| 2  | Бюджетные потребители (тарифы указываются без НДС)  |
| 2.1  | Одноставочный тариф  |  | 1684,79  |
| 2.1.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 1570,05  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  |
| 2.1.2  | инфраструктурные платежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |
| 2.1.3  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  |
| 2.2  | Двухставочный тариф  | руб./МВт ч  | 823,13  |
| руб./МВт мес. | 427415,77  |
| 2.2.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | X  | X |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./МВт мес. | 427415,77  |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./МВт мес. | 427415,77  |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии  | руб./МВт ч  | 708,39  |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  | руб./МВт ч  | 708,16  |
| 2.2.2  | инфраструктурные платежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |
| 2.2.3  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  |
| 2.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
| 2.3.1  | - ночная зона  | руб./МВт ч  | 823,13  |
| 2.3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 708,39  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 708,16  |
| 2.3.1.2 | инфраструктурные платежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |
| 2.3.1.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  |
| 2.3.2  | - полупиковая зона  | руб./МВт ч  | 1684,79  |
| 2.3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 1570,05  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  |
| 2.3.2.2 | инфраструктурные платежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |
| 2.3.2.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  |
| 2.3.3  | - пиковая зона  | руб./МВт ч  | 4629,93  |
| 2.3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 4515,19  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  |
| 2.3.3.2 | инфраструктурные платежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |
| 2.3.3.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  |
| 2.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 2.4.1  | - ночная зона  | руб./МВт ч  | 823,13  |
| 2.4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 708,39  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 708,16  |
| 2.4.1.2 | инфраструктурные платежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |
| 2.4.1.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  |
| 2.4.2  | - дневная зона  | руб./МВт ч  | 3709,93  |
| 2.4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 3595,19  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  |
| 2.4.2.2 | инфраструктурные платежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |
| 2.4.2.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 112,56  |

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 4

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 28.03.2012 N 15/5

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ НА ТЕРРИТОРИЯХ,

НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА,

ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),

ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ) КОТОРЫМ ОКАЗЫВАЮТСЯ ТОЛЬКО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ

ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ВХОДЯЩИХ В ЕДИНУЮ

НАЦИОНАЛЬНУЮ (ОБЩЕРОССИЙСКУЮ) ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ СЕТЬ

ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "ДАЛЬЭНЕРГОСБЫТ"

Г. ВЛАДИВОСТОК), ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" С 01.04.2012

ПО 30.06.2012

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п  | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифапо ставкам и дифференциацией по зонам суток)  | Единица измерения  | Диапазоны напряжения  |
| ВН  | СН-I  | СН-II | НН  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  |
| 1  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)  |
| 1.1  | Одноставочный тариф  | X  | X | X | X | X |
| 1.1.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 1570,05  |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  |  |  |  |
| 1.1.2  | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской)электрической сети  | X  | X | X | X | X |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  | руб./МВт мес. | 111083,35  |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./МВт ч  | 109,13  |  |  |  |
| 1.1.3  | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |  |  |  |
| 1.1.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 102,71  |  |  |  |
| 1.2  | Двухставочный тариф  |
| 1.2.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | X  | X | X | X | X |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./МВт мес. | 427415,77  |  |  |  |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./МВт мес. | 427415,77  |  |  |  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электроэнергии  | руб./МВт ч  | 708,39  |  |  |  |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./МВт ч  | 708,16  |  |  |  |
| 1.2.2  | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской)электрической сети  | X  | X | X | X | X |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  | руб./МВт мес. | 111083,35  |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./МВт ч  | 109,13  |  |  |  |
| 1.2.3  | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |  |  |  |
| 1.2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 102,71  |  |  |  |
| 1.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
| 1.3.1  | - ночная зона  | X  | X | X | X | X |
| 1.3.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 708,39  |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 708,16  |  |  |  |
| 1.3.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской)электрической сети  | X  | X | X | X | X |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  | руб./МВт мес. | 111083,35  |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./МВт ч  | 109,13  |  |  |  |
| 1.3.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |  |  |  |
| 1.3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 102,71  |  |  |  |
| 1.3.2  | - полупиковая зона  | X  | X | X | X | X |
| 1.3.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 1570,05  |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  |  |  |  |
| 1.3.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской)электрической сети  | X  | X | X | X | X |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  | руб./МВт мес. | 111083,35  |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./МВт ч  | 109,13  |  |  |  |
| 1.3.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |  |  |  |
| 1.3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 102,71  |  |  |  |
| 1.3.3  | - пиковая зона  | X  | X | X | X | X |
| 1.3.3.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 4515,39  |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  |  |  |  |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской)электрической сети  | X  | X | X | X | X |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  | руб./МВт мес. | 111083,35  |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./МВт ч  | 109,13  |  |  |  |
| 1.3.3.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |  |  |  |
| 1.3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 102,71  |  |  |  |
| 1.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 1.4.1  | - ночная зона  | руб./МВт ч  |  |  |  |  |
| 1.4.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 708,39  |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 708,16  |  |  |  |
| 1.4.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской)электрической сети  | X  | X | X | X | X |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  | руб./МВт мес. | 111083,35  |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./МВт ч  | 109,13  |  |  |  |
| 1.4.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |  |  |  |
| 1.4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 102,71  |  |  |  |
| 1.4.2  | - дневная зона  | руб./МВт ч  |  |  |  |  |
| 1.4.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 3595,19  |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  |  |  |  |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской)электрической сети  | X  | X | X | X | X |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  | руб./МВт мес. | 111083,35  |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./МВт ч  | 109,13  |  |  |  |
| 1.4.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |  |  |  |
| 1.4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 102,71  |  |  |  |

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 5

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 28.03.2012 N 15/5

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ НА ТЕРРИТОРИЯХ,

НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА,

ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),

ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ) КОТОРЫМ ОКАЗЫВАЮТСЯ ТОЛЬКО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ

ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ВХОДЯЩИХ В ЕДИНУЮ

НАЦИОНАЛЬНУЮ (ОБЩЕРОССИЙСКУЮ) ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ СЕТЬ

ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "ДАЛЬЭНЕРГОСБЫТ"

Г. ВЛАДИВОСТОК), ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" С 01.07.2012

ПО 31.12.2012

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п  | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифапо ставкам и дифференциацией по зонам суток)  | Единица измерения  | Диапазоны напряжения  |
| ВН  | СН-I  | СН-II | НН  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  |
| 1  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)  |
| 1.1  | Одноставочный тариф  | X  | X | X | X | X |
| 1.1.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 1570,05  |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  |  |  |  |
| 1.1.2  | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской)электрической сети  | X  | X | X | X | X |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  | руб./МВт мес. | 140416,32  |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./МВт ч  | 122,23  |  |  |  |
| 1.1.3  | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |  |  |  |
| 1.1.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 102,71  |  |  |  |
| 1.2  | Двухставочный тариф  |
| 1.2.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | X  | X | X | X | X |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./МВт мес. | 427415,77  |  |  |  |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./МВт мес. | 427415,77  |  |  |  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электроэнергии  | руб./МВт ч  | 708,39  |  |  |  |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./МВт ч  | 708,16  |  |  |  |
| 1.2.2  | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской)электрической сети  | X  | X | X | X | X |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  | руб./МВт мес. | 140416,32  |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./МВт ч  | 122,23  |  |  |  |
| 1.2.3  | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |  |  |  |
| 1.2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 102,71  |  |  |  |
| 1.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
| 1.3.1  | - ночная зона  | X  | X | X | X | X |
| 1.3.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 708,39  |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 708,16  |  |  |  |
| 1.3.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской)электрической сети  | X  | X | X | X | X |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  | руб./МВт мес. | 140416,32  |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./МВт ч  | 122,23  |  |  |  |
| 1.3.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |  |  |  |
| 1.3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 102,71  |  |  |  |
| 1.3.2  | - полупиковая зона  | X  | X | X | X | X |
| 1.3.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 1570,05  |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  |  |  |  |
| 1.3.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской)электрической сети  | X  | X | X | X | X |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  | руб./МВт мес. | 140416,32  |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./МВт ч  | 122,23  |  |  |  |
| 1.3.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |  |  |  |
| 1.3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 102,71  |  |  |  |
| 1.3.3  | - пиковая зона  | X  | X | X | X | X |
| 1.3.3.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 4515,39  |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  |  |  |  |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской)электрической сети  | X  | X | X | X | X |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  | руб./МВт мес. | 140416,32  |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./МВт ч  | 122,23  |  |  |  |
| 1.3.3.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |  |  |  |
| 1.3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 102,71  |  |  |  |
| 1.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 1.4.1  | - ночная зона  | руб./МВт ч  |  |  |  |  |
| 1.4.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 708,39  |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 708,16  |  |  |  |
| 1.4.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской)электрической сети  | X  | X | X | X | X |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  | руб./МВт мес. | 140416,32  |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./МВт ч  | 122,23  |  |  |  |
| 1.4.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |  |  |  |
| 1.4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 102,71  |  |  |  |
| 1.4.2  | - дневная зона  | руб./МВт ч  |  |  |  |  |
| 1.4.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт ч  | 3595,19  |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт ч  | 1425,61  |  |  |  |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской)электрической сети  | X  | X | X | X | X |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  | руб./МВт мес. | 140416,32  |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./МВт ч  | 122,23  |  |  |  |
| 1.4.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./МВт ч  | 2,175 |  |  |  |
| 1.4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт ч  | 102,71  |  |  |  |

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ