КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ ПРАВИТЕЛЬСТВА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 26 декабря 2011 г. N 52/1

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ

КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "ХАБАРОВСКЭНЕРГОСБЫТ"),

ЗАО "АЛЬЯНС - ЭНЕРГО", ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"

В ХАБАРОВСКОМ КРАЕ НА 2012 ГОД

(в ред. постановлений Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края от 31.01.2012 N 4/2,

от 28.03.2012 N 10/72)

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлениями Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации", от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказами ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 08.04.2005 N 130-э "Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)", от 06.10.2011 N 239-э/4 "О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2012 год", постановлением Правительства Хабаровского края от 04.06.2010 N 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края постановляет:

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28.03.2012 N 10/72)

1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт"), ЗАО "Альянс - Энерго", ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" покупателям на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, с календарной разбивкой, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

(в ред. постановлений Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 31.01.2012 N 4/2, от 28.03.2012 N 10/72)

2. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") покупателям на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи, с календарной разбивкой, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") по договорам энергоснабжения покупателям Хабаровского края, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с календарной разбивкой, согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт) покупателям по договорам энергоснабжения на территории Хабаровского края, 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, с календарной разбивкой, согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

(п. 4 введен постановлением Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28.03.2012 N 10/72)

5. Признать с 01 января 2012 года утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 24.12.2010 N 45/1 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") в Хабаровском крае на 2011 год";

- от 27.12.2010 N 46/23 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 24.12.2010 N 45/1";

- от 02.02.2011 N 4/2 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 24.12.2010 N 45/1";

- от 11.05.2011 N 15/19 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 24.12.2010 N 45/1";

- от 22.06.2011 N 20/9 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 24.12.2010 N 45/1";

- от 10.08.2011 N 27/15 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 24.12.2010 N 45/1".

Председатель

А.В.Воронин

Приложение 1

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 26 декабря 2011 г. N 52/1

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"

(ФИЛИАЛ "ХАБАРОВСКЭНЕРГОСБЫТ"), ЗАО "АЛЬЯНС - ЭНЕРГО",

ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ ХАБАРОВСКОГО

КРАЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),

ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

(БЕЗ НАЛОГА НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ)

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края от 28.03.2012 N 10/72)

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  | Прочие потребители  |
| 1.1  | Одноставочный тариф  | руб./ МВт. ч  | 2274,69 | 2776,62 | 2948,62 | 3361,51 |
| 1.1.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 1382,52 | 1382,52 | 1382,52 | 1382,52 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1377,71 | 1377,71 | 1377,71 | 1377,71 |
| 1.1.2  | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 698,93 | 1200,86 | 1372,86 | 1785,75 |
| 1.1.3  | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 |
| 1.1.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 | 191,09 | 191,09 | 191,09 |
| 1.2  | Двухставочный тариф  |
| 1.2.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | x  | x  | x  | x  | x  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./ МВт. мес. | 438199,04 | 395832,86 | 391532,02 | 330303,05 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./ МВт. мес. | 395732,36 | 395732,36 | 391532,02 | 330303,05 |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электроэнергии  | руб./ МВт. ч  | 720,59 | 720,59 | 720,59 | 720,59 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 720,33 | 720,33 | 720,33 | 720,33 |
| 1.2.2  | услуги по передаче электрической энергии (мощности)  | x  | x  | x  | x  | x  |
| ставка на содержание электрических сетей  | руб./ МВт. мес. | 434123,68 | 625349,73 | 632005,38 | 346653,56 |
| ставка на оплатутехнологическогорасхода (потерь)электроэнергии  | руб./ МВт. ч  | 43,81 | 185,94 | 273,24 | 577,31 |
| 1.2.3  | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 |
| 1.2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 | 191,09 | 191,09 | 191,09 |
| 1.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
| 1.3.1  | - ночная зона  | руб./ МВт. ч  | 1606,46 | 2108,39 | 2280,39 | 2693,28 |
| 1.3.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 714,29 | 714,29 | 714,29 | 714,29 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 714,29 | 714,29 | 714,29 | 714,29 |
| 1.3.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 698,93 | 1200,86 | 1372,86 | 1785,75 |
| 1.3.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 |
| 1.3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 | 191,09 | 191,09 | 191,09 |
| 1.3.2  | - полупиковая зона  | руб./ МВт. ч  | 2313,10 | 2815,03 | 2987,03 | 3399,92 |
| 1.3.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 1420,93 | 1420,93 | 1420,93 | 1420,93 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1377,71 | 1377,71 | 1377,71 | 1377,71 |
| 1.3.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 698,93 | 1200,86 | 1372,86 | 1785,75 |
| 1.3.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 |
| 1.3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 | 191,09 | 191,09 | 191,09 |
| 1.3.3  | - пиковая зона  | руб./ МВт. ч  | 5139,64 | 5641,57 | 5813,57 | 6226,46 |
| 1.3.3.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 4247,47 | 4247,47 | 4247,47 | 4247,47 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1377,71 | 1377,71 | 1377,71 | 1377,71 |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 698,93 | 1200,86 | 1372,86 | 1785,75 |
| 1.3.3.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 |
| 1.3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 | 191,09 | 191,09 | 191,09 |
| 1.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 1.4.1  | - ночная зона  | руб./ МВт. ч  | 1606,46 | 2108,39 | 2280,39 | 2693,28 |
| 1.4.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 714,29 | 714,29 | 714,29 | 714,29 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 714,29 | 714,29 | 714,29 | 714,29 |
| 1.4.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 698,93 | 1200,86 | 1372,86 | 1785,75 |
| 1.4.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 |
| 1.4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 | 191,09 | 191,09 | 191,09 |
| 1.4.2  | - дневная зона  | руб./ МВт. ч  | 2402,05 | 2903,98 | 3075,98 | 3488,87 |
| 1.4.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 1509,88 | 1509,88 | 1509,88 | 1509,88 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1377,71 | 1377,71 | 1377,71 | 1377,71 |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 698,93 | 1200,86 | 1372,86 | 1785,75 |
| 1.4.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 |
| 1.4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 | 191,09 | 191,09 | 191,09 |

С 01.07.2012 по 31.12.2012:

(без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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  | Прочие потребители  |
| 1.1  | Одноставочный тариф  | руб./ МВт. ч  | 2320,61 | 2822,54 | 2994,54 | 3407,43 |
| 1.1.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 1435,61 | 1435,61 | 1435,61 | 1435,61 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1430,12 | 1430,12 | 1430,12 | 1430,12 |
| 1.1.2  | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 698,93 | 1200,86 | 1372,86 | 1785,75 |
| 1.1.3  | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 1.1.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 183,87 | 183,87 | 183,87 | 183,87 |
| 1.2  | Двухставочный тариф  |
| 1.2.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | x  | x  | x  | x  | x  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./ МВт. мес. | 492733,70 | 420959,79 | 414788,08 | 333031,18 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./ МВт. мес. | 447547,39 | 420959,79 | 414788,08 | 333031,18 |
| ставка средневзвешеннойстоимости электроэнергии  | руб./ МВт. ч  | 692,82 | 692,82 | 692,82 | 692,82 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 692,60 | 692,60 | 692,60 | 692,60 |
| 1.2.2  | услуги по передаче электрической энергии (мощности)  | x  | x  | x  | x  | x  |
| ставка на содержание электрических сетей  | руб./ МВт. мес. | 434123,68 | 625349,73 | 632005,38 | 346653,56 |
| ставка на оплатутехнологическогорасхода (потерь)электроэнергии  | руб./ МВт. ч  | 43,81 | 185,94 | 273,24 | 577,31 |
| 1.2.3  | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 1.2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 183,87 | 183,87 | 183,87 | 183,87 |
| 1.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
| 1.3.1  | - ночная зона  | руб./ МВт. ч  | 1623,75 | 2125,68 | 2297,68 | 2710,57 |
| 1.3.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 738,75 | 738,75 | 738,75 | 738,75 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 692,60 | 692,60 | 692,60 | 692,60 |
| 1.3.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 698,93 | 1200,86 | 1372,86 | 1785,75 |
| 1.3.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 1.3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 183,87 | 183,87 | 183,87 | 183,87 |
| 1.3.2  | - полупиковая зона  | руб./ МВт. ч  | 2330,39 | 2832,32 | 3004,32 | 3417,21 |
| 1.3.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 1445,39 | 1445,39 | 1445,39 | 1445,39 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1430,12 | 1430,12 | 1430,12 | 1430,12 |
| 1.3.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 698,93 | 1200,86 | 1372,86 | 1785,75 |
| 1.3.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 1.3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 183,87 | 183,87 | 183,87 | 183,87 |
| 1.3.3  | - пиковая зона  | руб./ МВт. ч  | 5275,02 | 5776,95 | 5948,95 | 6361,84 |
| 1.3.3.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 4390,02 | 4390,02 | 4390,02 | 4390,02 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1430,12 | 1430,12 | 1430,12 | 1430,12 |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 698,93 | 1200,86 | 1372,86 | 1785,75 |
| 1.3.3.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 1.3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 183,87 | 183,87 | 183,87 | 183,87 |
| 1.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 1.4.1  | - ночная зона  | руб./ МВт. ч  | 1623,75 | 2125,68 | 2297,68 | 2710,57 |
| 1.4.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 738,75 | 738,75 | 738,75 | 738,75 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 692,60 | 692,60 | 692,60 | 692,60 |
| 1.4.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 698,93 | 1200,86 | 1372,86 | 1785,75 |
| 1.4.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 1.4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 183,87 | 183,87 | 183,87 | 183,87 |
| 1.4.2  | - дневная зона  | руб./ МВт. ч  | 2419,34 | 2921,27 | 3093,27 | 3506,16 |
| 1.4.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 1534,34 | 1534,34 | 1534,34 | 1534,34 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1430,12 | 1430,12 | 1430,12 | 1430,12 |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 698,93 | 1200,86 | 1372,86 | 1785,75 |
| 1.4.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 1.4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 183,87 | 183,87 | 183,87 | 183,87 |

Приложение 2

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 26 декабря 2011 г. N 52/1

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"

(ФИЛИАЛ "ХАБАРОВСКЭНЕРГОСБЫТ") ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ

ХАБАРОВСКОГО КРАЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ

КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ

(БЕЗ НАЛОГА НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ)

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края от 28.03.2012 N 10/72)

С 01.04.2012 по 30.06.2012:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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  |  |  |
| 1.1.  | Одноставочный тариф  | руб./МВт. ч  | 1575,76 |
| 1.1.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт. ч  | 1382,52 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт. ч  | 1377,71 |
| 1.1.2  | инфраструктурные платежи  | руб./МВт. ч  | 2,15 |
| 1.1.3  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт. ч  | 191,09 |
| 1.2.  | Двухставочный тариф  |
| 1.2.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | x  | x  |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./МВт. мес. | 405735,43 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./МВт. мес. | 395732,36 |
| ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии  | руб./МВт. ч  | 720,59 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  |  | 720,33 |
| 1.2.2  | инфраструктурные платежи  | руб./МВт. ч  | 2,15 |
| 1.2.3  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт. ч  | 191,09 |
| 1.3.  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |  |
| 1.3.1  | - ночная зона  | руб./МВт. ч  | 869,46 |
| 1.3.2  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт. ч  | 676,22 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт. ч  | 676,22 |
| 1.3.3  | инфраструктурные платежи  | руб./МВт. ч  | 2,15 |
| 1.3.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт. ч  | 191,09 |
| 1.3.2  | - полупиковая зона  | руб./МВт. ч  | 1576,10 |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт. ч  | 1382,86 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт. ч  | 1377,71 |
| 1.3.2.2 | инфраструктурные платежи  | руб./МВт. ч  | 2,15 |
| 1.3.2.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт. ч  | 191,09 |
| 1.3.3  | - пиковая зона  | руб./МВт. ч  | 4402,64 |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт. ч  | 4209,40 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт. ч  | 1377,71 |
| 1.3.3.2 | инфраструктурные платежи  | руб./МВт. ч  | 2,15 |
| 1.3.3.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт. ч  | 191,09 |
| 1.4.  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 1.4.1  | - ночная зона  | руб./МВт. ч  | 869,46 |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт. ч  | 676,22 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт. ч  | 676,22 |
| 1.4.1.2 | инфраструктурные платежи  | руб./МВт. ч  | 2,15 |
| 1.4.1.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт. ч  | 191,09 |
| 1.4.2  | - пиковая зона  | руб./МВт. ч  | 1665,05 |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт. ч  | 1471,81 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт. ч  | 1377,71 |
| 1.4.2.2 | инфраструктурные платежи  | руб./МВт. ч  | 2,15 |
| 1.4.2.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт. ч  | 191,09 |

С 01.07.2012 по 31.12.2012:

(без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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  |  |  |
| 1.1.  | Одноставочный тариф  | руб./МВт. ч  | 1621,68 |
| 1.1.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт. ч  | 1435,61 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт. ч  | 1430,12 |
| 1.1.2  | инфраструктурные платежи  | руб./МВт. ч  | 2,20 |
| 1.1.3  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт. ч  | 183,87 |
| 1.2.  | Двухставочный тариф  |
| 1.2.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | x  | x  |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./МВт. мес. | 492733,70 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./МВт. мес. | 447547,39 |
| ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии  | руб./МВт. ч  | 692,82 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  |  | 692,60 |
| 1.2.2  | инфраструктурные платежи  | руб./МВт. ч  | 2,20 |
| 1.2.3  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт. ч  | 183,87 |
| 1.3.  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |  |
| 1.3.1  | - ночная зона  | руб./МВт. ч  | 924,82 |
| 1.3.2  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт. ч  | 738,75 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт. ч  | 692,60 |
| 1.3.3  | инфраструктурные платежи  | руб./МВт. ч  | 2,20 |
| 1.3.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт. ч  | 183,87 |
| 1.3.2  | - полупиковая зона  | руб./МВт. ч  | 1631,46 |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт. ч  | 1445,39 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт. ч  | 1430,12 |
| 1.3.2.2 | инфраструктурные платежи  | руб./МВт. ч  | 2,20 |
| 1.3.2.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт. ч  | 183,87 |
| 1.3.3  | - пиковая зона  | руб./МВт. ч  | 4576,09 |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт. ч  | 4390,02 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт. ч  | 1430,12 |
| 1.3.3.2 | инфраструктурные платежи  | руб./МВт. ч  | 2,20 |
| 1.3.3.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт. ч  | 183,87 |
| 1.4.  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 1.4.1  | - ночная зона  | руб./МВт. ч  | 924,82 |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт. ч  | 738,75 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт. ч  | 692,60 |
| 1.4.1.2 | инфраструктурные платежи  | руб./МВт. ч  | 2,20 |
| 1.4.1.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт. ч  | 183,87 |
| 1.4.2  | - дневная зона  | руб./МВт. ч  | 1720,41 |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт. ч  | 1534,34 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./МВт. ч  | 1430,12 |
| 1.4.2.2 | инфраструктурные платежи  | руб./МВт. ч  | 2,20 |
| 1.4.2.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./МВт. ч  | 183,87 |

Приложение 3

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 26 декабря 2011 г. N 52/1

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"

(ФИЛИАЛ "ХАБАРОВСКЭНЕРГОСБЫТ") ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

ПОКУПАТЕЛЯМ ХАБАРОВСКОГО КРАЯ, ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИЕ УСТРОЙСТВА

КОТОРЫХ ПРИСОЕДИНЕНЫ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВОЙ

ОРГАНИЗАЦИИ ЧЕРЕЗ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ УСТАНОВКИ ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ

КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края от 28.03.2012 N 10/72)

С 01.04.2012 по 30.06.2012:

(без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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  |
| 1.1.  | Одноставочный тариф  | x  | x  | x  | x  | x  |
| 1.1.1.  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 1382,52 |  | 1382,52 |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1377,71 |  | 1377,71 |  |
| 1.1.2  | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | x  | x  | x  | x  | x  |
| ставка на содержание электрических сетей  | руб./ МВт. мес. | 355880,36 |  | 504723,78 |  |
| 1.1.3  | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 |  | 2,15 |  |
| 1.1.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 |  | 191,09 |  |
| 1.2.  | Двухставочный тариф  |
| 1.2.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | x  | x  | x  | x  | x  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./ МВт. мес. | 353032,86 |  | 303667,18 |  |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./ МВт. мес. | 353032,86 |  | 303667,18 |  |
| ставка средневзвешеннойстоимости электроэнергии  | руб./ МВт. ч  | 720,59 |  | 720,59 |  |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 720,33 |  | 720,33 |  |
| 1.2.2  | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. мес. | 355880,36 |  | 504723,78 |  |
| 1.2.3  | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 |  | 2,15 |  |
| 1.2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 |  | 191,09 |  |
| 1.3.  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
| 1.3.1  | - ночная зона  | руб./ МВт. ч  | 1564,54 |  | 2008,91 |  |
| 1.3.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 714,29 |  | 714,29 |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 714,29 |  | 714,29 |  |
| 1.3.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | x  | x  | x  | x  | x  |
| ставка на содержание электрических сетей  | руб./ МВт. мес. | 355880,36 |  | 504723,78 |  |
| 1.3.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 |  | 2,15 |  |
| 1.3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 |  | 191,09 |  |
| 1.3.2  | - полупиковая зона  | руб./ МВт. ч  | 2271,18 | x  | 2715,55 |  |
| 1.3.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 1420,93 |  | 1420,93 |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1377,71 |  | 1377,71 |  |
| 1.3.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | x  | x  | x  | x  | x  |
| ставка на содержание электрических сетей  | руб./ МВт. мес. | 355880,36 |  | 504723,78 |  |
| 1.3.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 |  | 2,15 |  |
| 1.3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 |  | 191,09 |  |
| 1.3.3  | - пиковая зона  | руб./ МВт. ч  | 5097,72 |  | 5542,09 |  |
| 1.3.3.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 4247,47 |  | 4247,47 |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1377,71 |  | 1377,71 |  |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 355880,36 |  | 504723,78 |  |
| 1.3.3.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 |  | 2,15 |  |
| 1.3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | x  | x  | x  | x  | x  |
| ставка за обеспечение поставки одного кВт. ч электроэнергии потребителям  | руб./ МВт. ч  | 191,09 |  | 191,09 |  |
| 1.4.  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 1.4.1  | - ночная зона  | руб./ МВт. ч  | 1564,54 |  | 2008,91 |  |
| 1.4.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 714,29 |  | 714,29 |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 714,29 |  | 714,29 |  |
| 1.4.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | x  | x  | x  | x  | x  |
| ставка на содержание электрических сетей  | руб./ МВт. мес. | 355880,36 |  | 504723,78 |  |
| 1.4.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 |  | 2,15 |  |
| 1.4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 |  | 191,09 |  |
| 1.4.2  | - дневная зона  | руб./ МВт. ч  | 2360,13 |  | 2804,50 |  |
| 1.4.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 1509,88 |  | 1509,88 |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1377,71 |  | 1377,71 |  |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | x  | x  | x  | x  | x  |
| ставка на содержание электрических сетей  | руб./ МВт. мес. | 355880,36 |  | 504723,78 |  |
| 1.4.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 |  | 2,15 |  |
|  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 |  | 191,09 |  |

С 01.07.2012 по 31.12.2012:

(без НДС)

┌───────┬────────────────┬─────────┬──────────────────────────────────────┐

│ N │ Показатель │ Единица │ Диапазоны напряжения │

│ п/п │ (группы │измерения├─────────┬─────────┬─────────┬────────┤

│ │ потребителей с │ │ ВН │ СН-I │ СН-II │ НН │

│ │разбивкой тарифа│ │ │ │ │ │

│ │ по ставкам и │ │ │ │ │ │

│ │дифференциацией │ │ │ │ │ │

│ │по зонам суток) │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ 1 │ 2 │ 3 │ 4 │ 5 │ 6 │ 7 │

├───────┼────────────────┴─────────┴─────────┴─────────┴─────────┴────────┤

│1 │Прочие потребители │

├───────┼────────────────┬─────────┬─────────┬─────────┬─────────┬────────┤

 КонсультантПлюс: примечание.

 Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа.

│1.1.1 │Одноставочный │ x │ x │ x │ x │ x │

│ │тариф │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.1.1. │средневзвешенная│руб./ │ 1435,61│ │ 1435,61│ │

│ │стоимость │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ │удельная │руб./ │ 1430,12│ │ 1430,12│ │

│ │стоимость │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.1.1.2│услуги по │ x │ x │ x │ x │ x │

│ │передаче единицы│ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ │ставка на │руб./ │355880,36│ │504723,78│ │

│ │содержание │МВт. мес.│ │ │ │ │

│ │электрических │ │ │ │ │ │

│ │сетей │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.1.1.3│инфраструктурные│руб./ │ 2,20│ │ 2,20│ │

│ │платежи │МВт. ч │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.1.1.4│сбытовая │руб./ │ 183,87│ │ 183,87│ │

│ │надбавка │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │гарантирующего │ │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┴─────────┴─────────┴─────────┴─────────┴────────┤

│1.2. │Двухставочный тариф │

├───────┼────────────────┬─────────┬─────────┬─────────┬─────────┬────────┤

│1.2.1 │средневзвешенная│ x │ x │ x │ x │ x │

│ │стоимость │ │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ │ставка │руб./ │408936,34│ │340019,15│ │

│ │средневзвешенной│МВт. мес.│ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │

│ │единицы │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │расчетной │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ │удельная │руб./ │408936,34│ │340019,15│ │

│ │стоимость │МВт. мес.│ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ │ставка │руб./ │ 692,82│ │ 692,82│ │

│ │средневзвешенной│МВт. ч │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ │удельная │руб./ │ 692,60│ │ 692,60│ │

│ │стоимость │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.2.2 │услуги по │ x │ x │ x │ x │ x │

│ │передаче единицы│ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ │ставка на │руб./ │355880,36│ │504723,78│ │

│ │содержание │МВт. мес.│ │ │ │ │

│ │электрических │ │ │ │ │ │

│ │сетей │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.2.3 │инфраструктурные│руб./ │ 2,20│ │ 2,20│ │

│ │платежи │МВт. ч │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.2.4 │сбытовая │руб./ │ 183,87│ │ 183,87│ │

│ │надбавка │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │гарантирующего │ │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┴─────────┴─────────┴─────────┴─────────┴────────┤

│1.3. │Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток │

├───────┼────────────────┬─────────┬─────────┬─────────┬─────────┬────────┤

│1.3.1 │- ночная зона │руб./ │ 1581,83│ │ 2026,20│ │

│ │ │МВт. ч │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.3.1.1│средневзвешенная│руб./ │ 738,75│ │ 738,75│ │

│ │стоимость │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ │удельная │руб./ │ 692,60│ │ 692,60│ │

│ │стоимость │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.3.1.2│услуги по │ x │ x │ x │ x │ x │

│ │передаче единицы│ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ │ставка на │руб./ │355880,36│ │504723,78│ │

│ │содержание │МВт. мес.│ │ │ │ │

│ │электрических │ │ │ │ │ │

│ │сетей │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.3.1.3│инфраструктурные│руб./ │ 2,20│ │ 2,20│ │

│ │платежи │МВт. ч │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.3.1.4│сбытовая │руб./ │ 183,87│ │ 183,87│ │

│ │надбавка │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │гарантирующего │ │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.3.2 │- полупиковая │руб./ │ 2288,47│ │ 2732,84│ │

│ │зона │МВт. ч │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.3.2.1│средневзвешенная│руб./ │ 1445,39│ │ 1445,39│ │

│ │стоимость │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ │удельная │руб./ │ 1430,12│ │ 1430,12│ │

│ │стоимость │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.3.2.2│услуги по │ x │ x │ x │ x │ x │

│ │передаче единицы│ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ │ставка на │руб./ │355880,36│ │504723,78│ │

│ │содержание │МВт. мес.│ │ │ │ │

│ │электрических │ │ │ │ │ │

│ │сетей │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.3.2.3│инфраструктурные│руб./ │ 2,20│ │ 2,20│ │

│ │платежи │МВт. ч │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.3.2.4│сбытовая │руб./ │ 183,87│ │ 183,87│ │

│ │надбавка │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │гарантирующего │ │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.3.3 │- пиковая зона │руб./ │ 5233,10│ │ 5677,47│ │

│ │ │МВт. ч │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.3.3.1│средневзвешенная│руб./ │ 4390,02│ │ 4390,02│ │

│ │стоимость │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ │удельная │руб./ │ 1430,12│ │ 1430,12│ │

│ │стоимость │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.3.3.2│услуги по │ x │ x │ x │ x │ x │

│ │передаче единицы│ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ │ставка на │руб./ │355880,36│ │504723,78│ │

│ │содержание │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электрических │ │ │ │ │ │

│ │сетей │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.3.3.3│инфраструктурные│руб./ │ 2,20│ │ 2,20│ │

│ │платежи │МВт. ч │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.3.3.4│сбытовая │руб./ │ 183,87│ │ 183,87│ │

│ │надбавка │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │гарантирующего │ │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┴─────────┴─────────┴─────────┴─────────┴────────┤

│1.4. │Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток │

├───────┼────────────────┬─────────┬─────────┬─────────┬─────────┬────────┤

│1.4.1 │- ночная зона │руб./ │ 1581,83│ │ 2026,20│ │

│ │ │МВт. ч │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.4.1.1│средневзвешенная│руб./ │ 738,75│ │ 738,75│ │

│ │стоимость │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ │удельная │руб./ │ 692,60│ │ 692,60│ │

│ │стоимость │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.4.1.2│услуги по │ x │ x │ x │ x │ x │

│ │передаче единицы│ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ │ставка на │руб./ │355880,36│ │504723,78│ │

│ │содержание │МВт. мес.│ │ │ │ │

│ │электрических │ │ │ │ │ │

│ │сетей │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.4.1.3│инфраструктурные│руб./ │ 2,20│ │ 2,20│ │

│ │платежи │МВт. ч │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.4.1.4│сбытовая │руб./ │ 183,87│ │ 183,87│ │

│ │надбавка │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │гарантирующего │ │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.4.2 │- дневная зона │руб./ │ 2377,42│ │ 2821,79│ │

│ │ │МВт. ч │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.4.2.1│средневзвешенная│руб./ │ 1534,34│ │ 1534,34│ │

│ │стоимость │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ │удельная │руб./ │ 1430,12│ │ 1430,12│ │

│ │стоимость │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.4.2.2│услуги по │ x │ x │ x │ x │ x │

│ │передаче единицы│ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ │ставка на │руб./ │355880,36│ │504723,78│ │

│ │содержание │МВт. мес.│ │ │ │ │

│ │электрических │ │ │ │ │ │

│ │сетей │ │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│1.4.2.3│инфраструктурные│руб./ │ 2,20│ │ 2,20│ │

│ │платежи │МВт. ч │ │ │ │ │

├───────┼────────────────┼─────────┼─────────┼─────────┼─────────┼────────┤

│ │сбытовая │руб./ │ 183,87│ │ 183,87│ │

│ │надбавка │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │гарантирующего │ │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

└───────┴────────────────┴─────────┴─────────┴─────────┴─────────┴────────┘

Приложение 4

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 26 декабря 2011 г. N 52/1

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"

(ФИЛИАЛ "ХАБАРОВСКЭНЕРГОСБЫТ") ПОКУПАТЕЛЯМ ПО ДОГОВОРАМ

ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ ХАБАРОВСКОГО КРАЯ, 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

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края от 28.03.2012 N 10/72)

С 01.04.2012 по 30.06.2012:

(без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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  | Прочие потребители  |
| 1.1  | Одноставочный тариф  |  | x  | x  | x  | x  |
| 1.1.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 1382,52 | x  | x  | x  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1377,71 | x  | x  | x  |
| 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 | x  | x  | x  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./ МВт. ч  | 1450,59 | x  | x  | x  |
| 1.1.3  | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 | x  | x  | x  |
| 1.1.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 | x  | x  | x  |
| 1.2  | Двухставочный тариф  |
| 1.2.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | x  | x  | x  | x  | x  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./ МВт. мес. | 353032,86 | x  | x  | x  |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./ МВт. мес. | 353032,86 | x  | x  | x  |
| ставка средневзвешеннойстоимости электроэнергии  | руб./ МВт. ч  | 720,59 | x  | x  | x  |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 720,33 | x  | x  | x  |
| 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 | x  | x  | x  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./ МВт. ч  | 1450,59 | x  | x  | x  |
| 1.2.3  | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 | x  | x  | x  |
| 1.2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 | x  | x  | x  |
| 1.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
| 1.3.1  | - ночная зона  | руб./ МВт. ч  | x  | x  | x  | x  |
| 1.3.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 714,29 | x  | x  | x  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 714,29 | x  | x  | x  |
| 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 | x  | x  | x  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./ МВт. ч  | 1450,59 | x  | x  | x  |
| 1.3.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 | x  | x  | x  |
| 1.3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 | x  | x  | x  |
| 1.3.2  | - полупиковая зона  | руб./ МВт. ч  | x  | x  | x  | x  |
| 1.3.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 1420,93 | x  | x  | x  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1377,71 | x  | x  | x  |
| 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 | x  | x  | x  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  |  | 1450,59 | x  | x  | x  |
| 1.3.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 | x  | x  | x  |
| 1.3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 | x  | x  | x  |
| 1.3.3  | - пиковая зона  | руб./ МВт. ч  | x  | x  | x  | x  |
| 1.3.3.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 4247,47 | x  | x  | x  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1377,71 | x  | x  | x  |
| 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 | x  | x  | x  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./ МВт. ч  | 1450,59 | x  | x  | x  |
| 1.3.3.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 | x  | x  | x  |
| 1.3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 | x  | x  | x  |
| 1.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 1.4.1  | - ночная зона  | руб./ МВт. ч  | x  | x  | x  | x  |
| 1.4.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 714,29 | x  | x  | x  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 714,29 | x  | x  | x  |
| 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 | x  | x  | x  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./ МВт. ч  | 1450,59 | x  | x  | x  |
| 1.4.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 | x  | x  | x  |
| 1.4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 | x  | x  | x  |
| 1.4.2  | - дневная зона  | руб./ МВт. ч  | x  | x  | x  | x  |
| 1.4.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 1509,88 | x  | x  | x  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1377,71 | x  | x  | x  |
| 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 | x  | x  | x  |
| услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской)электрической сети  | руб./ МВт. ч  | 1450,59 | x  | x  | x  |
| 1.4.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,15 | x  | x  | x  |
| 1.4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 191,09 | x  | x  | x  |

С 01.07.2012 по 31.12.2012:

(без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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  | Прочие потребители  |
| 1.1  | Одноставочный тариф  | x  | x  | x  | x  | x  |
| 1.1.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 1435,61 | x  | x  | x  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1430,12 | x  | x  | x  |
| 1.1.1.2 | 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 | x  | x  | x  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./ МВт. ч  | 1624,66 | x  | x  | x  |
| 1.1.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,20 | x  | x  | x  |
| 1.1.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 183,87 | x  | x  | x  |
| 1.2  | Двухставочный тариф  |
| 1.2.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | x  | x  | x  | x  | x  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./ МВт. мес. | 408936,34 | x  | x  | x  |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 408936,34 | x  | x  | x  |
| ставка средневзвешеннойстоимости электроэнергии  | руб./ МВт. ч  | 692,82 | x  | x  | x  |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 692,60 | x  | x  | x  |
| 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 | x  | x  | x  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./ МВт. ч  | 1624,66 | x  | x  | x  |
| 1.2.3  | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,20 | x  | x  | x  |
| 1.2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 183,87 | x  | x  | x  |
| 1.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
| 1.3.1  | - ночная зона  | руб./ МВт. ч  | x  | x  | x  | x  |
| 1.3.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 738,75 | x  | x  | x  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 692,60 | x  | x  | x  |
| 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 | x  | x  | x  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./ МВт. ч  | 1624,66 | x  | x  | x  |
| 1.3.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,20 | x  | x  | x  |
| 1.3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 183,87 | x  | x  | x  |
| 1.3.2  | - полупиковая зона  | руб./ МВт. ч  | x  | x  | x  | x  |
| 1.3.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 1445,39 | x  | x  | x  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1430,12 | x  | x  | x  |
| 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 | x  | x  | x  |
|  | ставка на оплатунормативных технологических потерь  |  | 1624,66 | x  | x  | x  |
| 1.3.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,20 | x  | x  | x  |
| 1.3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 183,87 | x  | x  | x  |
| 1.3.3  | - пиковая зона  | руб./ МВт. ч  | x  | x  | x  | x  |
| 1.3.3.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 4390,02 | x  | x  | x  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1430,12 | x  | x  | x  |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской)электрической сети  |  | x  | x  | x  | x  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  | руб./ МВт. мес. | 140416,32 | x  | x  | x  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./ МВт. ч  | 1624,66 | x  | x  | x  |
| 1.3.3.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,20 | x  | x  | x  |
| 1.3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 183,87 | x  | x  | x  |
| 1.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 1.4.1  | - ночная зона  | руб./ МВт. ч  | x  | x  | x  | x  |
| 1.4.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 738,75 | x  | x  | x  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 692,60 | x  | x  | x  |
| 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 | x  | x  | x  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь  | руб./ МВт. ч  | 1624,66 | x  | x  | x  |
| 1.4.1.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,20 | x  | x  | x  |
| 1.4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 183,87 | x  | x  | x  |
| 1.4.2  | - дневная зона  | руб./ МВт. ч  | x  | x  | x  | x  |
| 1.4.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  | 1534,34 | x  | x  | x  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  | руб./ МВт. ч  | 1430,12 | x  | x  | x  |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской)электрической сети  |  | x  | x  | x  | x  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  | руб./ МВт. мес. | 140416,32 | x  | x  | x  |
| услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской)электрической сети  | руб./ МВт. ч  | 1624,66 | x  | x  | x  |
| 1.4.2.3 | инфраструктурныеплатежи  | руб./ МВт. ч  | 2,20 | x  | x  | x  |
| 1.4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  | руб./ МВт. ч  | 183,87 | x  | x  | x  |

УКАЗАНИЯ

ПО ПРИМЕНЕНИЮ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ

КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "ХАБАРОВСКЭНЕРГОСБЫТ"), ЗАО

"АЛЬЯНС - ЭНЕРГО", ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" В ХАБАРОВСКОМ КРАЕ

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края от 28.03.2012 N 10/72)

1. Общие положения

Термины и определения, данные в настоящих указаниях, соответствуют нормативной правовой базе в области государственного регулирования тарифов.

Тарифы на электрическую энергию для потребителей ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт"), ЗАО "Альянс - Энерго", ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" в Хабаровском крае учитывают все затраты по приобретению электрической энергии (мощности) с оптового и розничного рынков, передаче и сбыту электрической энергии.

Тарифы на электрическую энергию для потребителей ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт"), ЗАО "Альянс - Энерго", ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" - единые "котловые" тарифы, сформированы с учетом равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории Хабаровского края и принадлежащих к одной тарификационной группе, с учетом дифференциации по уровням напряжения.

Тарифы на электрическую энергию учитывают сбытовую надбавку гарантирующего поставщика в виде ставки за обеспечение поставки одного МВт. ч электроэнергии.

2. Группы потребителей

Настоящие тарифы на электрическую энергию дифференцированы по следующим группам потребителей:

2.1. прочие потребители;

2.2. потребители, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии (потребители, опосредованно присоединенные к электрическим сетям).

2.3. Потребители, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

3. Виды тарифов на электрическую энергию

3.1. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям, установлены:

3.1.1. одноставочные;

3.1.2. двухставочные, в виде двух ставок, включающих в себя ставку платы за 1 мегаватт (МВт) заявленной потребителем в договоре энергоснабжения мощности, участвующей в максимуме нагрузки энергосистемы, и платы за 1 мегаватт-час (МВт. ч) отпущенной потребителю электрической энергии;

3.1.3. зонные тарифы, предусматривающие дифференцированную стоимость покупки 1 МВт. ч электрической энергии по суточным зонам графика электрической нагрузки.

3.2. Интервалы тарифных зон суток (пик, полупик, ночь) по энергозонам устанавливаются Федеральной службой по тарифам на основании информации, запрашиваемой в ОАО "Системный оператор - Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России".

3.3. Опосредованным присоединением потребителей к электрическим сетям считается случай, если энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства единой национальной электрической сети. Такой электрической сетью на территории Хабаровского края определено ОАО "Дальневосточная распределительная сетевая организация" (филиал "Хабаровские электрические сети"). Потребители, опосредованно присоединенные к электрическим сетям ОАО "Дальневосточная распределительная сетевая организация" (филиал "Хабаровские электрические сети"), оплачивают услуги по передаче электрической энергии по ставке на содержание сетей.

3.4. Потребители при наличии соответствующих технических средств учета самостоятельно выбирают для проведения расчетов за электрическую энергию на расчетный период регулирования один из вариантов тарифов тарифного меню, предварительно уведомив об этом гарантирующего поставщика или энергоснабжающую организацию.

3.5. Выбор технических средств учета электрической энергии, их установка и прием в эксплуатацию, в том числе для коммерческих расчетов, производятся по согласованию с гарантирующим поставщиком (энергоснабжающей, энергосбытовой организацией) в установленном порядке.

3.6. Принятый в договоре энергоснабжения (купли-продажи) вариант тарифного меню действует в течение всего расчетного периода регулирования, равного календарному году, если иное не установлено в договоре.

3.7. Для расчета стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям, услуги по передаче которым оказывает только ОАО "ФСК ЕЭС", следует использовать ставку на оплату нормативных технологических потерь в ЕНЭС, рассчитанную как отношение расходов на компенсацию нормативных технологических потерь ЕНЭС к фактическому объему потребления электрической энергии. При этом расходы на компенсацию нормативных технологических потерь в ЕНЭС необходимо определить исходя из объема нормативных технологических потерь в ЕНЭС, рассчитанных на основании фактического отпуска электрической энергии (мощности) из сети ОАО "ФСК ЕЭС", умноженного на норматив потерь в ЕНЭС, утвержденный Минэнерго России на соответствующий период регулирования, и ставок на оплату нормативных технологических потерь в ЕНЭС, указанных в приложении 4 настоящего постановления.