КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ ПРАВИТЕЛЬСТВА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 мая 2012 г. N 16/1

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ КОМИТЕТА ПО ЦЕНАМ И

ТАРИФАМ ПРАВИТЕЛЬСТВА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ ОТ 26.12.2011 N 52/1

В целях приведения нормативных правовых актов комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края в соответствие с [Постановлением](consultantplus://offline/ref=7921E6B4A0CEF88C4FE75541AB03FEB14166C45D9E70B341E16D903A9DdCr9L) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края постановляет:

1. Внести в [постановление](consultantplus://offline/ref=7921E6B4A0CEF88C4FE74B4CBD6FA0BD416F93549F76BC17B432CB67CAC0AF76d3r6L) комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 26.12.2011 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" следующие изменения:

1.1. [Наименование](consultantplus://offline/ref=7921E6B4A0CEF88C4FE74B4CBD6FA0BD416F93549F76BC17B432CB67CAC0AF7636BF4F15A430CE961F7F93dFrBL) постановления, [пункт 1](consultantplus://offline/ref=7921E6B4A0CEF88C4FE74B4CBD6FA0BD416F93549F76BC17B432CB67CAC0AF7636BF4F15A430CE961F7F93dFr5L) после слов "ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" дополнить словами ", ОАО "Ванинский морской торговый порт", ООО "Бункер порт", ОАО "Хабаровский аэропорт", ООО "Равиоль - Э"";

1.2. [Приложения 1](consultantplus://offline/ref=7921E6B4A0CEF88C4FE74B4CBD6FA0BD416F93549F76BC17B432CB67CAC0AF7636BF4F15A430CE961F7F92dFrFL), [2](consultantplus://offline/ref=7921E6B4A0CEF88C4FE74B4CBD6FA0BD416F93549F76BC17B432CB67CAC0AF7636BF4F15A430CE961E7692dFr4L), [3](consultantplus://offline/ref=7921E6B4A0CEF88C4FE74B4CBD6FA0BD416F93549F76BC17B432CB67CAC0AF7636BF4F15A430CE961E7793dFr5L), [4](consultantplus://offline/ref=7921E6B4A0CEF88C4FE74B4CBD6FA0BD416F93549F76BC17B432CB67CAC0AF7636BF4F15A430CE961E759BdFr8L) изложить в новой редакции [(прилагаются)](consultantplus://offline/ref=7921E6B4A0CEF88C4FE74B4CBD6FA0BD416F93549F70B815BD32CB67CAC0AF7636BF4F15A430CE961F769AdFrCL).

2. [Цены (тарифы)](consultantplus://offline/ref=7921E6B4A0CEF88C4FE74B4CBD6FA0BD416F93549F70B815BD32CB67CAC0AF7636BF4F15A430CE961F769AdFrCL), установленные настоящим постановлением, действуют с 01.07.2012, с календарной разбивкой.

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", ОАО "ВАНИНСКИЙ МОРСКОЙ ТОРГОВЫЙ ПОРТ",

ООО "БУНКЕР ПОРТ", ОАО "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ",

ООО "РАВИОЛЬ - Э" 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)

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 | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | Прочие потребители | | | | | |
| 1.1 | Одноставочный  тариф | руб./  МВт. ч | 2318,83 | 2822,99 | 3009,99 | 3431,15 |
| 1.1.1 | средневзвешенная  стоимость  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 единицы  электрической  энергии (мощности) | руб./  МВт. ч | 697,21 | 1201,37 | 1388,37 | 1809,53 |
| 1.1.3 | инфраструктурные  платежи | руб./  МВт. ч | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 1.1.4 | сбытовая надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./  МВт. ч | 183,81 | 183,81 | 183,81 | 183,81 |
| 1.2 | Двухставочный тариф | | | | | |
| 1.2.1 | средневзвешенная  стоимость  электроэнергии  (мощности) | x | x | x | x | x |
| ставка  средневзвешенной  стоимости единицы  электрической  расчетной мощности | руб./  МВт. мес. | 491406,84 | 416664,09 | 413355,41 | 335556,59 |
| удельная стоимость мощности оптового  рынка | руб./  МВт. мес. | 447547,39 | 416664,09 | 413355,41 | 335556,59 |
| ставка  средневзвешенной  стоимости  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. | 427341,30 | 625349,73 | 631726,26 | 384785,45 |
| ставка на оплату  технологического  расхода (потерь)  электроэнергии | руб./  МВт. ч | 42,41 | 105,99 | 269,60 | 557,87 |
| 1.2.3 | инфраструктурные  платежи | руб./  МВт. ч | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 1.2.4 | сбытовая надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./  МВт. ч | 183,81 | 183,81 | 183,81 | 183,81 |
| 1.3 | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | |
| 1.3.1 | - ночная зона | руб./  МВт. ч | 1580,03 | 2084,19 | 2271,19 | 2692,35 |
| 1.3.1.1 | средневзвешенная  стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./  МВт. ч | 696,81 | 696,81 | 696,81 | 696,81 |
| удельная стоимость электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./  МВт. ч | 692,60 | 692,60 | 692,60 | 692,60 |
| 1.3.1.2 | услуги по передаче единицы  электрической  энергии (мощности) | руб./  МВт. ч | 697,21 | 1201,37 | 1388,37 | 1809,53 |
| 1.3.1.3 | инфраструктурные  платежи | руб./  МВт. ч | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 1.3.1.4 | сбытовая надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./  МВт. ч | 183,81 | 183,81 | 183,81 | 183,81 |
| 1.3.2 | - полупиковая зона | руб./  МВт. ч | 2318,83 | 2822,99 | 3009,99 | 3431,15 |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная  стоимость  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 |
| 1.3.2.2 | услуги по передаче единицы  электрической  энергии (мощности) | руб./  МВт. ч | 697,21 | 1201,37 | 1388,37 | 1809,53 |
| 1.3.2.3 | инфраструктурные  платежи | руб./  МВт. ч | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 1.3.2.4 | сбытовая надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./  МВт. ч | 183,81 | 183,81 | 183,81 | 183,81 |
| 1.3.3 | - пиковая зона | руб./  МВт. ч | 5274,02 | 5778,18 | 5965,18 | 6386,34 |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная  стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./  МВт. ч | 4390,80 | 4390,80 | 4390,80 | 4390,80 |
| удельная стоимость электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./  МВт. ч | 1430,12 | 1430,12 | 1430,12 | 1430,12 |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицы  электрической  энергии (мощности) | руб./  МВт. ч | 697,21 | 1201,37 | 1388,37 | 1809,53 |
| 1.3.3.3 | инфраструктурные  платежи | руб./  МВт. ч | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 1.3.3.4 | сбытовая надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./  МВт. ч | 183,81 | 183,81 | 183,81 | 183,81 |
| 1.4 | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | |
| 1.4.1 | - ночная зона | руб./  МВт. ч | 1580,03 | 2084,19 | 2271,19 | 2692,35 |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная  стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./  МВт. ч | 696,81 | 696,81 | 696,81 | 696,81 |
| удельная стоимость электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./  МВт. ч | 692,60 | 692,60 | 692,60 | 692,60 |
| 1.4.1.2 | услуги по передаче единицы  электрической  энергии (мощности) | руб./  МВт. ч | 697,21 | 1201,37 | 1388,37 | 1809,53 |
| 1.4.1.3 | инфраструктурные  платежи | руб./  МВт. ч | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 1.4.1.4 | сбытовая надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./  МВт. ч | 183,81 | 183,81 | 183,81 | 183,81 |
| 1.4.2 | - дневная зона | руб./  МВт. ч | 2410,98 | 2915,14 | 3102,14 | 3523,30 |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная  стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./  МВт. ч | 1527,76 | 1527,76 | 1527,76 | 1527,76 |
| удельная стоимость электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./  МВт. ч | 1430,12 | 1430,12 | 1430,12 | 1430,12 |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицы  электрической  энергии (мощности) | руб./  МВт. ч | 697,21 | 1201,37 | 1388,37 | 1809,53 |
| 1.4.2.3 | инфраструктурные  платежи | руб./  МВт. ч | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 1.4.2.4 | сбытовая надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./  МВт. ч | 183,81 | 183,81 | 183,81 | 183,81 |

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)

С 01.07.2012 по 31.12.2012:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | 1621,62 |
| 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 | 183,81 |
| 1.2 | Двухставочный тариф | | |
| 1.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии  (мощности) | x | x |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы  электрической расчетной мощности | руб./  МВт. мес. | 491406,84 |
| 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 | 183,81 |
| 1.3 | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | |  |
| 1.3.1 | - ночная зона | руб./  МВт. ч | 882,82 |
| 1.3.2 | средневзвешенная стоимость электроэнергии  (мощности) | руб./  МВт. ч | 696,81 |
| 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 | 183,81 |
| 1.3.2 | - полупиковая зона | руб./  МВт. ч | 1621,62 |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии  (мощности) | руб./  МВт. ч | 1435,61 |
| 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 | 183,81 |
| 1.3.3 | - пиковая зона | руб./  МВт. ч | 4576,81 |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии  (мощности) | руб./  МВт. ч | 4390,80 |
| 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 | 183,81 |
| 1.4 | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | |
| 1.4.1 | - ночная зона | руб./  МВт. ч | 882,82 |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии  (мощности) | руб./  МВт. ч | 696,81 |
| 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 | 183,81 |
| 1.4.2 | - дневная зона | руб./  МВт. ч | 1713,77 |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии  (мощности) | руб./  МВт. ч | 1527,76 |
| 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 | 183,81 |

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

С 01.07.2012 по 31.12.2012:

(без НДС)

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

│ N │Показатель (группы│ Единица │ Диапазоны напряжения │

│ п/п │ потребителей с │измерения├─────────┬─────────┬─────────┬─────────┤

│ │ разбивкой тарифа │ │ ВН │ СН-I │ СН-II │ НН │

│ │ 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 стоимость│руб./ │ 1430,12│ │ 1430,12│ │

│ │электроэнергии │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

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

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

│ │единицы │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии (мощности)│ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на │руб./ │344505,69│ │433447,87│ │

│ │содержание │МВт. мес.│ │ │ │ │

│ │электрических │ │ │ │ │ │

│ │сетей │ │ │ │ │ │

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

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

│ │платежи │МВт. ч │ │ │ │ │

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

│1.1.1.4│сбытовая надбавка │руб./ │ 183,81│ │ 183,81│ │

│ │гарантирующего │МВт. ч │ │ │ │ │

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

│ │мощности оптового │МВт. мес.│ │ │ │ │

│ │рынка │ │ │ │ │ │

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

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

│ │средневзвешенной │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

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

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

│ │электроэнергии │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

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

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

│ │единицы │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии (мощности)│ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на │руб./ │344505,69│ │433447,87│ │

│ │содержание │МВт. мес.│ │ │ │ │

│ │электрических │ │ │ │ │ │

│ │сетей │ │ │ │ │ │

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

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

│ │платежи │МВт. ч │ │ │ │ │

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

│1.2.4 │сбытовая надбавка │руб./ │ 183,81│ │ 183,81│ │

│ │гарантирующего │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

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

│1.3 │Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток │

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

│1.3.1 │- ночная зона │руб./ │ 1529,68│ │ 2007,34│ │

│ │ │МВт. ч │ │ │ │ │

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

│1.3.1.1│средневзвешенная │руб./ │ 696,81│ │ 696,81│ │

│ │стоимость │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

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

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

│ │электроэнергии │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

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

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

│ │единицы │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии (мощности)│ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на │руб./ │344505,69│ │433447,87│ │

│ │содержание │МВт. мес.│ │ │ │ │

│ │электрических │ │ │ │ │ │

│ │сетей │ │ │ │ │ │

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

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

│ │платежи │МВт. ч │ │ │ │ │

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

│1.3.1.4│сбытовая надбавка │руб./ │ 183,81│ │ 183,81│ │

│ │гарантирующего │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

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

│1.3.2 │- полупиковая зона│руб./ │ 2268,48│ │ 2746,15│ │

│ │ │МВт. ч │ │ │ │ │

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

│1.3.2.1│средневзвешенная │руб./ │ 1435,61│ │ 1435,61│ │

│ │стоимость │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

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

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

│ │электроэнергии │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

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

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

│ │единицы │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии (мощности)│ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на │руб./ │344505,69│ │433447,87│ │

│ │содержание │МВт. мес.│ │ │ │ │

│ │электрических │ │ │ │ │ │

│ │сетей │ │ │ │ │ │

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

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

│ │платежи │МВт. ч │ │ │ │ │

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

│1.3.2.4│сбытовая надбавка │руб./ │ 183,81│ │ 183,81│ │

│ │гарантирующего │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

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

│1.3.3 │- пиковая зона │руб./ │ 5223,67│ │ 5701,33│ │

│ │ │МВт. ч │ │ │ │ │

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

│1.3.3.1│средневзвешенная │руб./ │ 4390,80│ │ 4390,80│ │

│ │стоимость │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

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

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

│ │электроэнергии │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

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

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

│ │единицы │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии (мощности)│ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на │руб./ │344505,69│ │433447,87│ │

│ │содержание │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электрических │ │ │ │ │ │

│ │сетей │ │ │ │ │ │

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

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

│ │платежи │МВт. ч │ │ │ │ │

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

│1.3.3.4│сбытовая надбавка │руб./ │ 183,81│ │ 183,81│ │

│ │гарантирующего │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

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

│1.4 │Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток │

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

│1.4.1 │- ночная зона │руб./ │ 1529,68│ │ 2007,34│ │

│ │ │МВт. ч │ │ │ │ │

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

│1.4.1.1│средневзвешенная │руб./ │ 696,81│ │ 696,81│ │

│ │стоимость │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

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

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

│ │электроэнергии │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

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

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

│ │единицы │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии (мощности)│ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на │руб./ │344505,69│ │433447,87│ │

│ │содержание │МВт. мес.│ │ │ │ │

│ │электрических │ │ │ │ │ │

│ │сетей │ │ │ │ │ │

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

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

│ │платежи │МВт. ч │ │ │ │ │

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

│1.4.1.4│сбытовая надбавка │руб./ │ 183,81│ │ 183,81│ │

│ │гарантирующего │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

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

│1.4.2 │- дневная зона │руб./ │ 2360,63│ │ 2838,29│ │

│ │ │МВт. ч │ │ │ │ │

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

│1.4.2.1│средневзвешенная │руб./ │ 1527,76│ │ 1527,76│ │

│ │стоимость │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

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

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

│ │электроэнергии │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

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

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

│ │единицы │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии (мощности)│ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на │руб./ │344505,69│ │433447,87│ │

│ │содержание │МВт. мес.│ │ │ │ │

│ │электрических │ │ │ │ │ │

│ │сетей │ │ │ │ │ │

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

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

│ │платежи │МВт. ч │ │ │ │ │

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

│ │сбытовая надбавка │руб./ │ 183,81│ │ 183,81│ │

│ │гарантирующего │МВт. ч │ │ │ │ │

│ │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

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 | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | Прочие потребители | | | | | |
| 1.1 | Одноставочный  тариф | x | x | x | x | x |
| 1.1.1 | средневзвешенная  стоимость  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 единицы  электрической  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. | 123328,44 | x | x | x |
| ставка на оплату  нормативных  технологических  потерь | руб./  МВт. ч | 1624,66 | x | x | x |
| 1.1.1.3 | инфраструктурные  платежи | руб./  МВт. ч | 2,20 | x | x | x |
| 1.1.1.4 | сбытовая надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./  МВт. ч | 183,81 | x | x | x |
| 1.2 | Двухставочный  тариф |  | | | | |
| 1.2.1 | средневзвешенная  стоимость  электроэнергии  (мощности) | x | x | x | x | x |
| ставка  средневзвешенной  стоимости единицы  электрической  расчетной мощности | руб./  МВт. мес. | 408881,77 | x | x | x |
| удельная стоимость мощности оптового  рынка | руб./  МВт. ч | 408881,77 | x | x | x |
| ставка  средневзвешенной  стоимости  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 единицы  электрической  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. | 123328,44 | x | x | x |
| ставка на оплату  нормативных  технологических  потерь | руб./  МВт. ч | 1624,66 | x | x | x |
| 1.2.3 | инфраструктурные  платежи | руб./  МВт. ч | 2,20 | x | x | x |
| 1.2.4 | сбытовая надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./  МВт. ч | 183,81 | 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 | средневзвешенная  стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./  МВт. ч | 696,81 | x | x | x |
| удельная стоимость электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./  МВт. ч | 692,60 | x | x | x |
| 1.3.1.2 | услуги по передаче единицы  электрической  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. | 123328,44 | x | x | x |
| ставка на оплату  нормативных  технологических  потерь | руб./  МВт. ч | 1624,66 | x | x | x |
| 1.3.1.3 | инфраструктурные  платежи | руб./  МВт. ч | 2,20 | x | x | x |
| 1.3.1.4 | сбытовая надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./  МВт. ч | 183,81 | x | x | x |
| 1.3.2 | - полупиковая зона | руб./  МВт. ч | x | x | x | x |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная  стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./  МВт. ч | 1435,61 | x | x | x |
| удельная стоимость электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./  МВт. ч | 1430,12 | x | x | x |
| 1.3.2.2 | услуги по передаче единицы  электрической  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. | 123328,44 | x | x | x |
|  | ставка на оплату  нормативных  технологических  потерь |  | 1624,66 | x | x | x |
| 1.3.2.3 | инфраструктурные  платежи | руб./  МВт. ч | 2,20 | x | x | x |
| 1.3.2.4 | сбытовая надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./  МВт. ч | 183,81 | x | x | x |
| 1.3.3 | - пиковая зона | руб./  МВт. ч | x | x | x | x |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная  стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./  МВт. ч | 4390,80 | x | x | x |
| удельная стоимость электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./  МВт. ч | 1430,12 | x | x | x |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицы  электрической  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. | 123328,44 | x | x | x |
| ставка на оплату  нормативных  технологических  потерь | руб./  МВт. ч | 1624,66 | x | x | x |
| 1.3.3.3 | инфраструктурные  платежи | руб./  МВт. ч | 2,20 | x | x | x |
| 1.3.3.4 | сбытовая надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./  МВт. ч | 183,81 | 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 | средневзвешенная  стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./  МВт. ч | 696,81 | x | x | x |
| удельная стоимость электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./  МВт. ч | 692,60 | x | x | x |
| 1.4.1.2 | услуги по передаче единицы  электрической  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. | 123328,44 | x | x | x |
| ставка на оплату  нормативных  технологических  потерь | руб./  МВт. ч | 1624,66 | x | x | x |
| 1.4.1.3 | инфраструктурные  платежи | руб./  МВт. ч | 2,20 | x | x | x |
| 1.4.1.4 | сбытовая надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./  МВт. ч | 183,81 | x | x | x |
| 1.4.2 | - дневная зона | руб./  МВт. ч | x | x | x | x |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная  стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./  МВт. ч | 1527,76 | x | x | x |
| удельная стоимость электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./  МВт. ч | 1430,12 | x | x | x |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицы  электрической  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. | 123328,44 | x | x | x |
| услуги по передаче единицы  электрической  энергии (мощности) по единой  национальной  (общероссийской)  электрической сети | руб./  МВт. ч | 1624,66 | x | x | x |
| 1.4.2.3 | инфраструктурные  платежи | руб./  МВт. ч | 2,20 | x | x | x |
| 1.4.2.4 | сбытовая надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./  МВт. ч | 183,81 | x | x | x |

УКАЗАНИЯ

ПО ПРИМЕНЕНИЮ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ

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

ЭНЕРГО", ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", ОАО "ВАНИНСКИЙ МОРСКОЙ

ТОРГОВЫЙ ПОРТ", ООО "БУНКЕР ПОРТ", ОАО "ХАБАРОВСКИЙ

АЭРОПОРТ", ООО "РАВИОЛЬ - Э" В ХАБАРОВСКОМ КРАЕ

1. Общие положения

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

[Тарифы](consultantplus://offline/ref=7921E6B4A0CEF88C4FE74B4CBD6FA0BD416F93549F70B815BD32CB67CAC0AF7636BF4F15A430CE961F769AdFrCL) на электрическую энергию для потребителей ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт"), ЗАО "Альянс - Энерго", ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", ОАО "Ванинский морской торговый порт", ООО "Бункер порт", ОАО "Хабаровский аэропорт", ООО "Равиоль - Э" в Хабаровском крае учитывают все затраты по приобретению электрической энергии (мощности) с оптового и розничного рынков, передаче и сбыту электрической энергии.

[Тарифы](consultantplus://offline/ref=7921E6B4A0CEF88C4FE74B4CBD6FA0BD416F93549F70B815BD32CB67CAC0AF7636BF4F15A430CE961F769AdFrCL) на электрическую энергию для потребителей ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт"), ЗАО "Альянс - Энерго", ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", ОАО "Ванинский морской торговый порт", ООО "Бункер порт", ОАО "Хабаровский аэропорт", ООО "Равиоль - Э" - 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](consultantplus://offline/ref=7921E6B4A0CEF88C4FE74B4CBD6FA0BD416F93549F70B815BD32CB67CAC0AF7636BF4F15A430CE961F769AdFrCL) на электрическую энергию учитывают сбытовую надбавку гарантирующего поставщика в виде ставки за обеспечение поставки одного МВт. ч электроэнергии.

2. Группы потребителей

Настоящие [тарифы](consultantplus://offline/ref=7921E6B4A0CEF88C4FE74B4CBD6FA0BD416F93549F70B815BD32CB67CAC0AF7636BF4F15A430CE961F769AdFrCL) 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](consultantplus://offline/ref=7921E6B4A0CEF88C4FE74B4CBD6FA0BD416F93549F70B815BD32CB67CAC0AF7636BF4F15A430CE961F769AdFrCL) 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 оказывают 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](consultantplus://offline/ref=7921E6B4A0CEF88C4FE74B4CBD6FA0BD416F93549F70B815BD32CB67CAC0AF7636BF4F15A430CE961F779CdFrCL) настоящего постановления.