ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ

ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 декабря 2012 г. N 87/22

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ ПРИМОРСКОГО КРАЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ

И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,

НА 2013 ГОД

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A26D64313D711430EE0D1C2527CB2CFF535F00A475DE233677C1FC92836A087627057BD73D5BC9565D3159M3zDG) департамента по тарифам Приморского края

от 14.01.2013 N 1/2)

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=A26D64313D711430EE0D022831A772F052505EAB77D32E612E9EA7CFD4M6z3G) Российской Федерации от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=A26D64313D711430EE0D022831A772F052505EAD76D52E612E9EA7CFD4M6z3G) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года [N 20-э/2](consultantplus://offline/ref=A26D64313D711430EE0D022831A772F052565AAD75D32E612E9EA7CFD4M6z3G) "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 9 октября 2012 года [N 228-э/1](consultantplus://offline/ref=A26D64313D711430EE0D022831A772F0525759AD79D12E612E9EA7CFD4M6z3G) "О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2013 год", департамент по тарифам Приморского края постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2013 года по 31 декабря 2013 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей по договорам энергоснабжения гарантирующими поставщиками - ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Дальэнергосбыт" г. Владивосток), ОАО "Электросеть" г. Арсеньев, ООО "Энергосбыт" п. Славянка, ОАО "Дальнегорская электросеть" г. Дальнегорск, ОАО "Электросервис" г. Лесозаводск, ОАО "Электросервис" г. Дальнереченск, ОАО "Оборонэнергосбыт" (филиал "Приморский" г. Владивосток); энергосбытовой организацией ООО "Русэнергосбыт", энергосбытовой организацией ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Дальэнергосбыт" г. Владивосток), согласно [приложениям N 1](#Par36) и [N 2](#Par311).

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2013 года по 31 декабря 2013 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи гарантирующими поставщиками - ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Дальэнергосбыт" г. Владивосток), ОАО "Электросеть" г. Арсеньев, ООО "Энергосбыт" п. Славянка, ОАО "Электросервис" г. Лесозаводск, ОАО "Дальнегорская электросеть" г. Дальнегорск, ОАО "Электросервис" г. Дальнереченск, ОАО "Оборонэнергосбыт" (филиал "Приморский" г. Владивосток); энергосбытовой организацией ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Дальэнергосбыт" г. Владивосток) энергосбытовой организацией ООО "Русэнергосбыт" согласно [приложениям N 3](#Par586) и [N 4](#Par746).

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2013 года по 31 декабря 2013 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть по договорам энергоснабжения гарантирующим поставщиком ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Дальэнергосбыт" г. Владивосток), энергосбытовой организацией ООО "Русэнергосбыт" согласно [приложениям N 5](#Par906) и [N 6](#Par1333).

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 1

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 25.12.2012 N 87/22

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

НА ТЕРРИТОРИЯХ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ

В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА

ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И

ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,

ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ГАРАНТИРУЮЩИМИ

ПОСТАВЩИКАМИ - ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ

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

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

ОАО "ЭЛЕКТРОСЕРВИС" Г. ЛЕСОЗАВОДСК, ОАО "ДАЛЬНЕГОРСКАЯ

ЭЛЕКТРОСЕТЬ" Г. ДАЛЬНЕГОРСК, ОАО "ЭЛЕКТРОСЕРВИС"

Г. ДАЛЬНЕРЕЧЕНСК, ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" (ФИЛИАЛ

"ПРИМОРСКИЙ" Г. ВЛАДИВОСТОК); ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ

ОРГАНИЗАЦИЕЙ ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ

ОРГАНИЗАЦИЕЙ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ

КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "ДАЛЬЭНЕРГОСБЫТ"

Г. ВЛАДИВОСТОК), С 1 ЯНВАРЯ 2013

ГОДА ПО 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | |
| 1.1 | Одноставочный  тариф | руб./МВт ч | 2844,90 | 3514,90 | 3654,90 | 3914,90 |
| 1.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт ч | 1564,99 | 1564,99 | 1564,99 | 1564,99 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 1401,24 | 1401,24 | 1401,24 | 1401,24 |
| 1.1.2 | услуги по  передаче единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./МВт ч | 1160,08 | 1830,08 | 1970,08 | 2230,08 |
|  | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.1.3 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 117,62 | 117,62 | 117,62 | 117,62 |
| 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. | 427415,77 | 427415,77 | 427415,77 | 427415,77 |
| удельная  стоимость  мощности  оптового рынка | руб./МВт  мес. | 427415,77 | 427415,77 | 427415,77 | 427415,77 |
| ставка  средневзвешенной стоимости  единицы  электроэнергии | руб./МВт ч | 708,39 | 708,39 | 708,39 | 708,39 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  оптового рынка | руб./МВт ч | 708,39 | 708,39 | 708,39 | 708,39 |
| 1.2.2 | услуги по  передаче  электрической  энергии  (мощности) | X | X | X | X | X |
| единая ставка на содержание  электрических  сетей | руб./МВт  мес. | 168098,1 | 193492,3 | 388176,8 | 620018,8 |
| единая ставка на оплату  технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./МВт ч | 891,04 | 1515,10 | 1134,10 | 893,54 |
| 1.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.2.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 117,62 | 117,62 | 117,62 | 117,62 |
| 1.3 | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | |
| 1.3.1 | - ночная зона | руб./МВт ч | 1460 | 1850 | 1940 | 2150 |
| 1.3.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт ч | 708,39 | 708,39 | 708,39 | 708,39 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 708,39 | 708,39 | 708,39 | 708,39 |
| 1.3.1.2 | услуги по  передаче единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./МВт ч | 631,82 | 1021,82 | 1111,82 | 1321,82 |
| 1.3.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.3.1.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 117,62 | 117,62 | 117,62 | 117,62 |
| 1.3.2 | - полупиковая  зона | руб./МВт ч | 2844,90 | 3514,90 | 3654,9 | 3914,9 |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт ч | 1564,99 | 1564,99 | 1564,99 | 1564,99 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 1401,24 | 1401,24 | 1401,24 | 1401,24 |
| 1.3.2.2 | услуги по  передаче единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./МВт ч | 1160,08 | 1830,08 | 1970,08 | 2230,08 |
| 1.3.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.3.2.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 117,62 | 117,62 | 117,62 | 117,62 |
| 1.3.3 | - пиковая зона | руб./МВт ч | 5790 | 6460 | 6600 | 6860 |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт ч | 4510,13 | 4510,13 | 4510,93 | 4510,13 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 1401,24 | 1401,24 | 1401,24 | 1401,24 |
| 1.3.3.2 | услуги по  передаче единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./МВт ч | 1160,08 | 1830,08 | 1970,08 | 2230,08 |
| 1.3.3.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.3.3.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 117,62 | 117,62 | 117,62 | 117,62 |
| 1.4 | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | |
| 1.4.1 | - ночная зона | руб./МВт ч | 1460 | 1850 | 1940 | 2150 |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт ч | 708,39 | 708,39 | 708,39 | 708,39 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 708,39 | 708,39 | 708,39 | 708,39 |
| 1.4.1.2 | услуги по  передаче единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./МВт ч | 631,82 | 1021,82 | 1111,82 | 1321,82 |
| 1.4.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.4.1.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 117,62 | 117,62 | 117,62 | 117,62 |
| 1.4.2 | - дневная зона | руб./МВт ч | 4870 | 5540 | 5680 | 5940 |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт ч | 3590,13 | 3590,13 | 3590,13 | 3590,13 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 1401,24 | 1401,24 | 1401,24 | 1401,24 |
| 1.4.2.2 | услуги по  передаче единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./МВт ч | 1160,08 | 1830,08 | 1970,08 | 2230,08 |
| 1.4.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,175 | 2,175 | 2,175 | 2,175 |
| 1.4.2.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 117,62 | 117,62 | 117,62 | 117,62 |

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 2

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 25.12.2012 N 87/22

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ НА ТЕРРИТОРИЯХ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ

В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К

НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ: ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "ДАЛЬЭНЕРГОСБЫТ"

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

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

Г. ЛЕСОЗАВОДСК, ОАО "ДАЛЬНЕГОРСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Г. ДАЛЬНЕГОРСК, ОАО "ЭЛЕКТРОСЕРВИС" Г. ДАЛЬНЕРЕЧЕНСК,

ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" (ФИЛИАЛ "ПРИМОРСКИЙ"

Г. ВЛАДИВОСТОК); ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"

(ФИЛИАЛ "ДАЛЬЭНЕРГОСБЫТ" Г. ВЛАДИВОСТОК),

С 1 ИЮЛЯ 2013 ГОДА ПО 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A26D64313D711430EE0D1C2527CB2CFF535F00A475DE233677C1FC92836A087627057BD73D5BC9565D3159M3zDG) департамента по тарифам Приморского края

от 14.01.2013 N 1/2)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | |
| 1.1 | Одноставочный  тариф | руб./МВт ч | 3091,45 | 3850,56 | 4009,18 | 4303,76 |
| 1.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт ч | 1561,73 | 1561,73 | 1561,73 | 1561,73 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 1516,57 | 1516,57 | 1516,57 | 1516,57 |
| 1.1.2 | услуги по  передаче единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./МВт ч | 1314,37 | 2073,48 | 2232,10 | 2526,68 |
|  | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 1.1.3 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 212,82 | 212,82 | 212,82 | 212,82 |
| 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. | 500829,32 | 500829,32 | 500829,32 | 500829,32 |
| удельная  стоимость  мощности  оптового рынка | руб./МВт мес. | 500829,32 | 500829,32 | 500829,32 | 500829,32 |
| ставка  средневзвешенной стоимости  единицы  электроэнергии | руб./МВт ч | 727,99 | 727,99 | 727,99 | 727,99 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  оптового рынка | руб./МВт ч | 727,99 | 727,99 | 727,99 | 727,99 |
| 1.2.2 | услуги по  передаче  электрической  энергии  (мощности) | X | X | X | X | X |
| единая ставка на содержание  электрических  сетей | руб./МВт мес. | 190455,15 | 219226,78 | 439804,31 | 702481,16 |
| единая ставка на оплату  технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./МВт ч | 1010,61 | 1718,63 | 1286,97 | 1091,86 |
| 1.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 1.2.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 212,82 | 212,82 | 212,82 | 212,82 |
| 1.3 | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | |
| 1.3.1 | - ночная зона | руб./МВт ч | 1586,58 | 2026,68 | 2127,99 | 2363,50 |
| 1.3.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт ч | 727,99 | 727,99 | 727,99 | 727,99 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 727,99 | 727,99 | 727,99 | 727,99 |
| 1.3.1.2 | услуги по  передаче единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./МВт ч | 643,24 | 1083,34 | 1184,65 | 1420,16 |
| 1.3.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 1.3.1.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 212,82 | 212,82 | 212,82 | 212,82 |
| 1.3.2 | - полупиковая  зона | руб./МВт ч | 3091,45 | 3850,56 | 4009,18 | 4303,76 |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт ч | 1561,73 | 1561,73 | 1561,73 | 1561,73 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 1516,57 | 1516,57 | 1516,57 | 1516,57 |
| 1.3.2.2 | услуги по  передаче единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./МВт ч | 1314,37 | 2073,48 | 2232,10 | 2523,68 |
| 1.3.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 1.3.2.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 212,82 | 212,82 | 212,82 | 212,82 |
| 1.3.3 | - пиковая зона | руб./МВт ч | 6159,65 | 6918,76 | 7077,38 | 7371,96 |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт ч | 4629,93 | 4629,93 | 4629,93 | 4629,93 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 1516,57 | 1516,57 | 1516,57 | 1516,57 |
| 1.3.3.2 | услуги по  передаче единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./МВт ч | 1314,37 | 2073,48 | 2232,10 | 2526,68 |
| 1.3.3.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 1.3.3.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 212,82 | 212,82 | 212,82 | 212,82 |
| 1.4 | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | |
| 1.4.1 | - ночная зона | руб./МВт ч | 1586,58 | 2026,68 | 2127,99 | 2363,50 |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт ч | 727,99 | 727,99 | 727,99 | 727,99 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 727,99 | 727,99 | 727,99 | 727,99 |
| 1.4.1.2 | услуги по  передаче единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./МВт ч | 643,24 | 1083,34 | 1184,65 | 1420,16 |
| 1.4.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 1.4.1.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 212,82 | 212,82 | 212,82 | 212,82 |
| 1.4.2 | - дневная зона | руб./МВт ч | 5187,12 | 5946,23 | 6104,85 | 6399,43 |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт ч | 3657,40 | 3657,40 | 3657,40 | 3657,40 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 1516,57 | 1516,57 | 1516,57 | 1516,57 |
| 1.4.2.2 | услуги по  передаче единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./МВт ч | 1314,37 | 2073,48 | 2232,10 | 2526,68 |
| 1.4.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 1.4.2.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 212,82 | 212,82 | 212,82 | 212,82 |

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 3

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 25.12.2012 N 87/22

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

НА ТЕРРИТОРИЯХ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ

В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА

ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И

ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,

ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ГАРАНТИРУЮЩИМИ

ПОСТАВЩИКАМИ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ

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

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

ОАО "ЭЛЕКТРОСЕРВИС" Г. ЛЕСОЗАВОДСК, ОАО "ДАЛЬНЕГОРСКАЯ

ЭЛЕКТРОСЕТЬ" Г. ДАЛЬНЕГОРСК, ОАО "ЭЛЕКТРОСЕРВИС"

Г. ДАЛЬНЕРЕЧЕНСК, ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" (ФИЛИАЛ

"ПРИМОРСКИЙ" Г. ВЛАДИВОСТОК), ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ

ОРГАНИЗАЦИЕЙ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ

КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "ДАЛЬЭНЕРГОСБЫТ"

Г. ВЛАДИВОСТОК), С 1 ЯНВАРЯ 2013

ГОДА ПО 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | Показатель (группы потребителей  с разбивкой тарифа по ставкам и  дифференциацией по зонам суток) | Единица   измерения | Цена   (тариф) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф |  | 1684,79 |
| 1.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./МВт ч | 1564,99 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 1401,24 |
| 1.1.2 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,175 |
| 1.1.3 | сбытовая надбавка  гарантирующего поставщика | руб./МВт ч | 117,62 |
| 1.2 | Двухставочный тариф | руб./МВт ч | 828,19 |
| руб./МВт мес. | 427415,77 |
| 1.2.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | X | X |
| ставка средневзвешенной  стоимости единицы электрической  расчетной мощности | руб./МВт мес. | 427415,77 |
| удельная стоимость мощности  оптового рынка | руб./МВт мес. | 427415,77 |
| ставка средневзвешенной  стоимости единицы  электроэнергии | руб./МВт ч | 708,39 |
| удельная стоимость  электроэнергии оптового рынка | руб./МВт ч | 708,39 |
| 1.2.2 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,175 |
| 1.2.3 | сбытовая надбавка  гарантирующего поставщика | руб./МВт ч | 117,62 |
| 1.3 | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | |
| 1.3.1 | - ночная зона | руб./МВт ч | 828,19 |
| 1.3.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./МВт ч | 708,39 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 708,39 |
| 1.3.1.2 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,175 |
| 1.3.1.3 | сбытовая надбавка  гарантирующего поставщика | руб./МВт ч | 117,62 |
| 1.3.2 | - полупиковая зона | руб./МВт ч | 1684,79 |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./МВт ч | 1564,99 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 1401,24 |
| 1.3.2.2 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,175 |
| 1.3.2.3 | сбытовая надбавка  гарантирующего поставщика | руб./МВт ч | 117,62 |
| 1.3.3 | - пиковая зона | руб./МВт ч | 4629,93 |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./МВт ч | 4510,13 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 1401,24 |
| 1.3.3.2 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,175 |
| 1.3.3.3 | сбытовая надбавка  гарантирующего поставщика | руб./МВт ч | 117,62 |
| 1.4 | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | |
| 1.4.1 | - ночная зона | руб./МВт ч | 828,19 |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./МВт ч | 708,39 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 708,39 |
| 1.4.1.2 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,175 |
| 1.4.1.3 | сбытовая надбавка  гарантирующего поставщика | руб./МВт ч | 117,62 |
| 1.4.2 | - дневная зона | руб./МВт ч | 3709,93 |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./МВт ч | 3590,13 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 1401,24 |
| 1.4.2.2 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,175 |
| 1.4.2.3 | сбытовая надбавка  гарантирующего поставщика | руб./МВт ч | 117,62 |

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 4

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 25.12.2012 N 87/22

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

НА ТЕРРИТОРИЯХ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ

В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА

ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И

ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,

ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ГАРАНТИРУЮЩИМИ

ПОСТАВЩИКАМИ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ

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

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

ОАО "ЭЛЕКТРОСЕРВИС" Г. ЛЕСОЗАВОДСК, ОАО "ДАЛЬНЕГОРСКАЯ

ЭЛЕКТРОСЕТЬ" Г. ДАЛЬНЕГОРСК, ОАО "ЭЛЕКТРОСЕРВИС"

Г. ДАЛЬНЕРЕЧЕНСК, ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" (ФИЛИАЛ

"ПРИМОРСКИЙ" Г. ВЛАДИВОСТОК), ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ

ОРГАНИЗАЦИЕЙ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ

КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "ДАЛЬЭНЕРГОСБЫТ"

Г. ВЛАДИВОСТОК), С 1 ИЮЛЯ 2013

ГОДА ПО 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | Показатель (группы потребителей  с разбивкой тарифа по ставкам и  дифференциацией по зонам суток) | Единица   измерения | Цена   (тариф) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./МВт ч | 1777,08 |
| 1.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./МВт ч | 1561,73 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 1516,57 |
| 1.1.2 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 |
| 1.1.3 | сбытовая надбавка  гарантирующего поставщика | руб./МВт ч | 212,82 |
| 1.2 | Двухставочный тариф | руб./МВт ч | 943,34 |
| руб./МВт мес. | 500829,31 |
| 1.2.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | X | X |
| ставка средневзвешенной  стоимости единицы электрической  расчетной мощности | руб./МВт мес. | 500829,31 |
| удельная стоимость мощности  оптового рынка | руб./МВт мес. | 500829,31 |
| ставка средневзвешенной  стоимости единицы  электроэнергии | руб./МВт ч | 727,99 |
| удельная стоимость  электроэнергии оптового рынка | руб./МВт ч | 727,99 |
| 1.2.2 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 |
| 1.2.3 | сбытовая надбавка  гарантирующего поставщика | руб./МВт ч | 212,82 |
| 1.3 | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | |
| 1.3.1 | - ночная зона | руб./МВт ч | 943,34 |
| 1.3.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./МВт ч | 727,99 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 727,99 |
| 1.3.1.2 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 |
| 1.3.1.3 | сбытовая надбавка  гарантирующего поставщика | руб./МВт ч | 212,82 |
| 1.3.2 | - полупиковая зона | руб./МВт ч | 1777,08 |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./МВт ч | 1561,73 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 1516,57 |
| 1.3.2.2 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 |
| 1.3.2.3 | сбытовая надбавка  гарантирующего поставщика | руб./МВт ч | 212,82 |
| 1.3.3 | - пиковая зона | руб./МВт ч | 4845,28 |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./МВт ч | 4629,93 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 1516,57 |
| 1.3.3.2 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 |
| 1.3.3.3 | сбытовая надбавка  гарантирующего поставщика | руб./МВт ч | 212,82 |
| 1.4 | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | |
| 1.4.1 | - ночная зона | руб./МВт ч | 943,34 |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./МВт ч | 727,99 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 727,99 |
| 1.4.1.2 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 |
| 1.4.1.3 | сбытовая надбавка  гарантирующего поставщика | руб./МВт ч | 212,82 |
| 1.4.2 | - дневная зона | руб./МВт ч | 3872,75 |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./МВт ч | 3657,40 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка | руб./МВт ч | 1516,57 |
| 1.4.2.2 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 |
| 1.4.2.3 | сбытовая надбавка  гарантирующего поставщика | руб./МВт ч | 212,82 |

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 5

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 25.12.2012 N 87/22

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ НА ТЕРРИТОРИЯХ,

НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА,

ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),

ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ) КОТОРЫМ ОКАЗЫВАЮТСЯ ТОЛЬКО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ

ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ВХОДЯЩИХ В ЕДИНУЮ

НАЦИОНАЛЬНУЮ (ОБЩЕРОССИЙСКУЮ) ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ СЕТЬ

ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "ДАЛЬЭНЕРГОСБЫТ"

Г. ВЛАДИВОСТОК), ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" С 1 ЯНВАРЯ 2013 ГОДА

ПО 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=FD01E363EEAF835EB2F2CD930CD41F162A35531D0A959265E97B181B2EFAA9974C4311920D244923F2111AN5z9G) департамента по тарифам Приморского края

от 14.01.2013 N 1/2)

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

│ 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 (тарифы указываются без НДС) │

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

│1.1 │Одноставочный │ X │ X│ X│ X│ X│

│ │тариф │ │ │ │ │ │

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

│1.1.1 │средневзвешенная│руб./МВт │ 1564,99 │ 1564,99 │ 1564,99 │ 1564,99 │

│ │стоимость │ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

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

│ │удельная │руб./МВт │ 1401,24 │ 1401,24 │ 1401,24 │ 1401,24 │

│ │стоимость │ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

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

│1.1.2 │услуги по │ X │ X│ X│ X│ X│

│ │передаче │ │ │ │ │ │

│ │единицы │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) по │ │ │ │ │ │

│ │единой │ │ │ │ │ │

│ │национальной │ │ │ │ │ │

│ │(общероссийской)│ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │сети │ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на │руб./МВт │123328,44 │123328,44 │123328,44 │123328,44 │

│ │содержание │мес. │ │ │ │ │

│ │объектов │ │ │ │ │ │

│ │электросетевого │ │ │ │ │ │

│ │хозяйства, │ │ │ │ │ │

│ │входящих в │ │ │ │ │ │

│ │единую │ │ │ │ │ │

│ │национальную │ │ │ │ │ │

│ │(общероссийскую)│ │ │ │ │ │

│ │электрическую │ │ │ │ │ │

│ │сеть │ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на оплату│руб./МВт │ 122,23 │ 122,23 │ 122,23 │ 122,23 │

│ │нормативных │ч │ │ │ │ │

│ │технологических │ │ │ │ │ │

│ │потерь │ │ │ │ │ │

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

│1.1.3 │инфраструктурные│руб./МВт │ 2,175│ 2,175│ 2,175│ 2,175│

│ │платежи │ч │ │ │ │ │

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

│1.1.4 │сбытовая │руб./МВт │ 106,57 │ 106,57 │ 106,57 │ 106,57 │

│ │надбавка │ч │ │ │ │ │

│ │гарантирующего │ │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

│(п. 1.1.4 в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=FD01E363EEAF835EB2F2CD930CD41F162A35531D0A959265E97B181B2EFAA9974C4311920D244923F2111AN5z9G) департамента по тарифам Приморского края от│

│14.01.2013 N 1/2) │

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

│1.2 │Двухставочный тариф │

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

│1.2.1 │средневзвешенная│ X │ X│ X│ X│ X│

│ │стоимость │ │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

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

│ │ставка │руб./МВт │427415,77 │427415,77 │427415,77 │427415,77 │

│ │средневзвешенной│мес. │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │

│ │единицы │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │расчетной │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │

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

│ │удельная │руб./МВт │427415,77 │427415,77 │427415,77 │427415,77 │

│ │стоимость │мес. │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

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

│ │ставка │руб./МВт │ 708,39 │ 708,39 │ 708,39 │ 708,39 │

│ │средневзвешенной│ч │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │

│ │единицы │ │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

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

│ │удельная │руб./МВт │ 708,39 │ 708,39 │ 708,39 │ 708,39 │

│ │стоимость │ч │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

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

│1.2.2 │услуги по │ X │ X│ X│ X│ X│

│ │передаче │ │ │ │ │ │

│ │единицы │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) по │ │ │ │ │ │

│ │единой │ │ │ │ │ │

│ │национальной │ │ │ │ │ │

│ │(общероссийской)│ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │сети │ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на │руб./МВт │123328,44 │123328,44 │123328,44 │123328,44 │

│ │содержание │мес. │ │ │ │ │

│ │объектов │ │ │ │ │ │

│ │электросетевого │ │ │ │ │ │

│ │хозяйства, │ │ │ │ │ │

│ │входящих в │ │ │ │ │ │

│ │единую │ │ │ │ │ │

│ │национальную │ │ │ │ │ │

│ │(общероссийскую)│ │ │ │ │ │

│ │электрическую │ │ │ │ │ │

│ │сеть │ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на оплату│руб./МВт │ 122,23 │ 122,23 │ 122,23 │ 122,23 │

│ │нормативных │ч │ │ │ │ │

│ │технологических │ │ │ │ │ │

│ │потерь │ │ │ │ │ │

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

│1.2.3 │инфраструктурные│руб./МВт │ 2,175│ 2,175│ 2,175│ 2,175│

│ │платежи │ч │ │ │ │ │

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

│1.2.4 │сбытовая │руб./МВт │ 106,57 │ 106,57 │ 106,57 │ 106,57 │

│ │надбавка │ч │ │ │ │ │

│ │гарантирующего │ │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

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

│1.3 │Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток │

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

│1.3.1 │- ночная зона │ X │ X│ X│ X│ X│

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

│1.3.1.1│средневзвешенная│руб./МВт │ 708,39 │ 708,39 │ 708,39 │ 708,39 │

│ │стоимость │ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

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

│ │удельная │руб./МВт │ 708,39 │ 708,39 │ 708,39 │ 708,39 │

│ │стоимость │ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

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

│1.3.1.2│услуги по │ X │ X│ X│ X│ X│

│ │передаче │ │ │ │ │ │

│ │единицы │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) по │ │ │ │ │ │

│ │единой │ │ │ │ │ │

│ │национальной │ │ │ │ │ │

│ │(общероссийской)│ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │сети │ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на │руб./МВт │123328,44 │123328,44 │123328,44 │123328,44 │

│ │содержание │мес. │ │ │ │ │

│ │объектов │ │ │ │ │ │

│ │электросетевого │ │ │ │ │ │

│ │хозяйства, │ │ │ │ │ │

│ │входящих в │ │ │ │ │ │

│ │единую │ │ │ │ │ │

│ │национальную │ │ │ │ │ │

│ │(общероссийскую)│ │ │ │ │ │

│ │электрическую │ │ │ │ │ │

│ │сеть │ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на оплату│руб./МВт │ 122,23 │ 122,23 │ 122,23 │ 122,23 │

│ │нормативных │ч │ │ │ │ │

│ │технологических │ │ │ │ │ │

│ │потерь │ │ │ │ │ │

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

│1.3.1.3│инфраструктурные│руб./МВт │ 2,175│ 2,175│ 2,175│ 2,175│

│ │платежи │ч │ │ │ │ │

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

│1.3.1.4│сбытовая │руб./МВт │ 106,57 │ 106,57 │ 106,57 │ 106,57 │

│ │надбавка │ч │ │ │ │ │

│ │гарантирующего │ │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

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

│1.3.2 │- полупиковая │ X │ X│ X│ X│ X│

│ │зона │ │ │ │ │ │

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

│1.3.2.1│средневзвешенная│руб./МВт │ 1564,99 │ 1564,99 │ 1564,99 │ 1564,99 │

│ │стоимость │ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

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

│ │удельная │руб./МВт │ 1401,24 │ 1401,24 │ 1401,24 │ 1401,24 │

│ │стоимость │ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

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

│1.3.2.2│услуги по │ X │ X│ X│ X│ X│

│ │передаче │ │ │ │ │ │

│ │единицы │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) по │ │ │ │ │ │

│ │единой │ │ │ │ │ │

│ │национальной │ │ │ │ │ │

│ │(общероссийской)│ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │сети │ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на │руб./МВт │123328,44 │123328,44 │123328,44 │123328,44 │

│ │содержание │мес. │ │ │ │ │

│ │объектов │ │ │ │ │ │

│ │электросетевого │ │ │ │ │ │

│ │хозяйства, │ │ │ │ │ │

│ │входящих в │ │ │ │ │ │

│ │единую │ │ │ │ │ │

│ │национальную │ │ │ │ │ │

│ │(общероссийскую)│ │ │ │ │ │

│ │электрическую │ │ │ │ │ │

│ │сеть │ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на оплату│руб./МВт │ 122,23 │ 122,23 │ 122,23 │ 122,23 │

│ │нормативных │ч │ │ │ │ │

│ │технологических │ │ │ │ │ │

│ │потерь │ │ │ │ │ │

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

│1.3.2.3│инфраструктурные│руб./МВт │ 2,175│ 2,175│ 2,175│ 2,175│

│ │платежи │ч │ │ │ │ │

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

│1.3.2.4│сбытовая │руб./МВт │ 106,57 │ 106,57 │ 106,57 │ 106,57 │

│ │надбавка │ч │ │ │ │ │

│ │гарантирующего │ │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

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

│1.3.3 │- пиковая зона │ X │ X│ X│ X│ X│

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

│1.3.3.1│средневзвешенная│руб./МВт │ 4510,13 │ 4510,13 │ 4510,13 │ 4510,13 │

│ │стоимость │ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

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

│ │удельная │руб./МВт │ 1401,24 │ 1401,24 │ 1401,24 │ 1401,24 │

│ │стоимость │ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

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

│1.3.3.2│услуги по │ X │ X│ X│ X│ X│

│ │передаче │ │ │ │ │ │

│ │единицы │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) по │ │ │ │ │ │

│ │единой │ │ │ │ │ │

│ │национальной │ │ │ │ │ │

│ │(общероссийской)│ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │сети │ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на │руб./МВт │123328,44 │123328,44 │123328,44 │123328,44 │

│ │содержание │мес. │ │ │ │ │

│ │объектов │ │ │ │ │ │

│ │электросетевого │ │ │ │ │ │

│ │хозяйства, │ │ │ │ │ │

│ │входящих в │ │ │ │ │ │

│ │единую │ │ │ │ │ │

│ │национальную │ │ │ │ │ │

│ │(общероссийскую)│ │ │ │ │ │

│ │электрическую │ │ │ │ │ │

│ │сеть │ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на оплату│руб./МВт │ 122,23 │ 122,23 │ 122,23 │ 122,23 │

│ │нормативных │ч │ │ │ │ │

│ │технологических │ │ │ │ │ │

│ │потерь │ │ │ │ │ │

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

│1.3.3.3│инфраструктурные│руб./МВт │ 2,175│ 2,175│ 2,175│ 2,175│

│ │платежи │ч │ │ │ │ │

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

│1.3.3.4│сбытовая │руб./МВт │ 106,57 │ 106,57 │ 106,57 │ 106,57 │

│ │надбавка │ч │ │ │ │ │

│ │гарантирующего │ │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

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

│1.4 │Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток │

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

│1.4.1 │- ночная зона │руб./МВт │ │ │ │ │

│ │ │ч │ │ │ │ │

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

│1.4.1.1│средневзвешенная│руб./МВт │ 708,39 │ 708,39 │ 708,39 │ 708,39 │

│ │стоимость │ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

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

│ │удельная │руб./МВт │ 708,39 │ 708,39 │ 708,39 │ 708,39 │

│ │стоимость │ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

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

│1.4.1.2│услуги по │ X │ X│ X│ X│ X│

│ │передаче │ │ │ │ │ │

│ │единицы │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) по │ │ │ │ │ │

│ │единой │ │ │ │ │ │

│ │национальной │ │ │ │ │ │

│ │(общероссийской)│ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │сети │ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на │руб./МВт │123328,44 │123328,44 │123328,44 │123328,44 │

│ │содержание │мес. │ │ │ │ │

│ │объектов │ │ │ │ │ │

│ │электросетевого │ │ │ │ │ │

│ │хозяйства, │ │ │ │ │ │

│ │входящих в │ │ │ │ │ │

│ │единую │ │ │ │ │ │

│ │национальную │ │ │ │ │ │

│ │(общероссийскую)│ │ │ │ │ │

│ │электрическую │ │ │ │ │ │

│ │сеть │ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на оплату│руб./МВт │ 122,23 │ 122,23 │ 122,23 │ 122,23 │

│ │нормативных │ч │ │ │ │ │

│ │технологических │ │ │ │ │ │

│ │потерь │ │ │ │ │ │

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

│1.4.1.3│инфраструктурные│руб./МВт │ 2,175│ 2,175│ 2,175│ 2,175│

│ │платежи │ч │ │ │ │ │

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

│1.4.1.4│сбытовая │руб./МВт │ 106,57 │ 106,57 │ 106,57 │ 106,57 │

│ │надбавка │ч │ │ │ │ │

│ │гарантирующего │ │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

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

│1.4.2 │- дневная зона │руб./МВт │ │ │ │ │

│ │ │ч │ │ │ │ │

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

│1.4.2.1│средневзвешенная│руб./МВт │ 3590,13 │ 3590,13 │ 3590,13 │ 3590,13 │

│ │стоимость │ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

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

│ │удельная │руб./МВт │ 1401,24 │ 1401,24 │ 1401,24 │ 1401,24 │

│ │стоимость │ч │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │

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

│1.4.2.2│услуги по │ X │ X│ X│ X│ X│

│ │передаче │ │ │ │ │ │

│ │единицы │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) по │ │ │ │ │ │

│ │единой │ │ │ │ │ │

│ │национальной │ │ │ │ │ │

│ │(общероссийской)│ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │

│ │сети │ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на │руб./МВт │123328,44 │123328,44 │123328,44 │123328,44 │

│ │содержание │мес. │ │ │ │ │

│ │объектов │ │ │ │ │ │

│ │электросетевого │ │ │ │ │ │

│ │хозяйства, │ │ │ │ │ │

│ │входящих в │ │ │ │ │ │

│ │единую │ │ │ │ │ │

│ │национальную │ │ │ │ │ │

│ │(общероссийскую)│ │ │ │ │ │

│ │электрическую │ │ │ │ │ │

│ │сеть │ │ │ │ │ │

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

│ │ставка на оплату│руб./МВт │ 122,23 │ 122,23 │ 122,23 │ 122,23 │

│ │нормативных │ч │ │ │ │ │

│ │технологических │ │ │ │ │ │

│ │потерь │ │ │ │ │ │

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

│1.4.2.3│инфраструктурные│руб./МВт │ 2,175│ 2,175│ 2,175│ 2,175│

│ │платежи │ч │ │ │ │ │

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

│1.4.2.4│сбытовая │руб./МВт │ 106,57 │ 106,57 │ 106,57 │ 106,57 │

│ │надбавка │ч │ │ │ │ │

│ │гарантирующего │ │ │ │ │ │

│ │поставщика │ │ │ │ │ │

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

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 6

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 25.12.2012 N 87/22

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) НА

ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ НА ТЕРРИТОРИЯХ,

НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА

ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ

НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,

УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

КОТОРЫМ ОКАЗЫВАЮТСЯ ТОЛЬКО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОБЪЕКТОВ

ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ВХОДЯЩИХ В ЕДИНУЮ НАЦИОНАЛЬНУЮ

(ОБЩЕРОССИЙСКУЮ) ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ СЕТЬ ГАРАНТИРУЮЩИМ

ПОСТАВЩИКОМ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ

КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "ДАЛЬЭНЕРГОСБЫТ" Г. ВЛАДИВОСТОК),

ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"

С 1 ИЮЛЯ 2013 ГОДА ПО 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | |
| 1.1 | Одноставочный  тариф | X | X | X | X | X |
| 1.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт ч | 1561,73 | 1561,73 | 1561,73 | 1561,73 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового  рынка | руб./МВт ч | 1516,57 | 1516,57 | 1516,57 | 1516,57 |
| 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. | 134964,06 | 134964,06 | 134964,06 | 134964,06 |
| ставка на оплату нормативных  технологических  потерь | руб./МВт ч | 118,83 | 118,83 | 118,83 | 118,83 |
| 1.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 1.1.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 199,52 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 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. | 500829,32 | 500829,32 | 500829,32 | 500829,32 |
| удельная  стоимость  мощности  оптового рынка | руб./МВт мес. | 500829,32 | 500829,32 | 500829,32 | 500829,32 |
| ставка  средневзвешенной стоимости  единицы  электроэнергии | руб./МВт ч | 727,99 | 727,99 | 727,99 | 727,99 |
| удельная  стоимость  мощности  оптового рынка | руб./МВт ч | 727,99 | 727,99 | 727,99 | 727,99 |
| 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. | 134964,06 | 134964,06 | 134964,06 | 134964,06 |
| ставка на оплату нормативных  технологических  потерь | руб./МВт ч | 118,83 | 118,83 | 118,83 | 118,83 |
| 1.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 1.2.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 199,52 | 199,52 | 199,52 | 199,52 |
| 1.3 | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | |
| 1.3.1 | - ночная зона | X | X | X | X | X |
| 1.3.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт ч | 727,99 | 727,99 | 727,99 | 727,99 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового  рынка | руб./МВт ч | 727,99 | 727,99 | 727,99 | 727,99 |
| 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. | 134964,06 | 134964,06 | 134964,06 | 134964,06 |
| ставка на оплату нормативных  технологических  потерь | руб./МВт ч | 118,83 | 118,83 | 118,83 | 118,83 |
| 1.3.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 1.3.1.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 199,52 | 199,52 | 199,52 | 199,52 |
| 1.3.2 | - полупиковая  зона | X | X | X | X | X |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт ч | 1561,73 | 1561,73 | 1561,73 | 1561,73 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового  рынка | руб./МВт ч | 1516,57 | 1516,57 | 1516,57 | 1516,57 |
| 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. | 134964,06 | 134964,06 | 134964,06 | 134964,06 |
| ставка на оплату нормативных  технологических  потерь | руб./МВт ч | 118,83 | 118,83 | 118,83 | 118,83 |
| 1.3.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 1.3.2.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 199,52 | 199,52 | 199,52 | 199,52 |
| 1.3.3 | - пиковая зона | X | X | X | X | X |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт ч | 4629,93 | 4629,93 | 4629,93 | 4629,93 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового  рынка | руб./МВт ч | 1516,57 | 1516,57 | 1516,57 | 1516,57 |
| 1.3.3.2 | 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. | 134964,06 | 134964,06 | 134964,06 | 134964,06 |
| ставка на оплату нормативных  технологических  потерь | руб./МВт ч | 118,83 | 118,83 | 118,83 | 118,83 |
| 1.3.3.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 1.3.3.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 199,52 | 199,52 | 199,52 | 199,52 |
| 1.4 | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | |
| 1.4.1 | - ночная зона | руб./МВт ч |  |  |  |  |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт ч | 727,99 | 727,99 | 727,99 | 727,99 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового  рынка | руб./МВт ч | 727,99 | 727,99 | 727,99 | 727,99 |
| 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. | 134964,06 | 134964,06 | 134964,06 | 134964,06 |
| ставка на оплату нормативных  технологических  потерь | руб./МВт ч | 118,83 | 118,83 | 118,83 | 118,83 |
| 1.4.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 1.4.1.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 199,52 | 199,52 | 199,52 | 199,52 |
| 1.4.2 | - дневная зона | руб./МВт ч |  |  |  |  |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт ч | 3657,40 | 3657,40 | 3657,40 | 3657,40 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового  рынка | руб./МВт ч | 1516,57 | 1516,57 | 1516,57 | 1516,57 |
| 1.4.2.2 | 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. | 134964,06 | 134964,06 | 134964,06 | 134964,06 |
| ставка на оплату нормативных  технологических  потерь | руб./МВт ч | 118,83 | 118,83 | 118,83 | 118,83 |
| 1.4.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 1.4.2.4 | сбытовая  надбавка  гарантирующего  поставщика | руб./МВт ч | 199,52 | 199,52 | 199,52 | 199,52 |

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ