**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ**

**ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 25 декабря 2013 г. N 82/27**

**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 2014 ГОД**

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=74063AC39A5F6DDA944077445E5FDAB00C0C915BDB5A18D626D3BF2741662A1637FD8C7621162F2BBD18E5C7o6H) департамента по тарифам Приморского края

от 09.04.2014 N 11/22)

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=74063AC39A5F6DDA94406949483384BF0D01CE5FDB5910897D8CE47A16C6oFH) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=74063AC39A5F6DDA94406949483384BF0D01CF57D85D10897D8CE47A16C6oFH) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [приказом](consultantplus://offline/ref=74063AC39A5F6DDA94406949483384BF0D01CD52DE5910897D8CE47A16C6oFH) Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года N 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", решением правления департамента по тарифам Приморского края от 25 декабря 2013 года N 85, департамент по тарифам Приморского края постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года [цены (тарифы)](#Par36) 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); энергосбытовыми организациями - ООО "Русэнергосбыт", ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Дальэнергосбыт" г. Владивосток), ООО "РН-Энерго" согласно приложению N 1.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года [цены (тарифы)](#Par1184) 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); энергосбытовыми организациями - ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Дальэнергосбыт" г. Владивосток); ООО "Русэнергосбыт" согласно приложению N 2.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года [цены (тарифы)](#Par1690) 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 приложению N 3.

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

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 1

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 25.12.2013 N 82/27

**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), ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ**

**ОРГАНИЗАЦИЕЙ ООО "РН-ЭНЕРГО" С 1 ЯНВАРЯ 2014 ГОДА**

**ПО 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА**

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=74063AC39A5F6DDA944077445E5FDAB00C0C915BDB5A18D626D3BF2741662A1637FD8C7621162F2BBD18E5C7o6H) департамента по тарифам Приморского края

от 09.04.2014 N 11/22)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие 2014 года | | | | 2 полугодие 2014 года | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | |
| 1. | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,08447 | 3,87555 | 4,03442 | 4,22368 | 3,14598 | 3,93546 | 4,10042 | 4,33777 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,06736 | 3,85844 | 4,01731 | 4,20657 | 3,12793 | 3,91741 | 4,08237 | 4,31972 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 2,99744 | 3,78852 | 3,94739 | 4,13665 | 3,05411 | 3,84359 | 4,00855 | 4,24590 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 2,93650 | 3,72758 | 3,88645 | 4,07571 | 2,98978 | 3,77926 | 3,94442 | 4,18157 |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,52738 | 1,52738 | 1,52738 | 1,52738 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 |
| 1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,36482 | 2,15590 | 2,31477 | 2,50403 | 1,36694 | 2,15642 | 2,32138 | 2,55873 |
| 1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 |
| 1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,23600 | 0,23600 | 0,23600 | 0,23600 | 0,24913 | 0,24913 | 0,24913 | 0,24913 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,21889 | 0,21889 | 0,21889 | 0,21889 | 0,23108 | 0,23108 | 0,23108 | 0,23108 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,14897 | 0,14897 | 0,14897 | 0,14897 | 0,15726 | 0,15726 | 0,15726 | 0,15726 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08803 | 0,08803 | 0,08803 | 0,08803 | 0,09293 | 0,09293 | 0,09293 | 0,09293 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 560,22167 | 560,22167 | 560,22167 | 560,22167 | 564,50783 | 564,50783 | 564,50783 | 564,50783 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 1,88858 | 2,62493 | 2,17600 | 1,91631 | 1,94031 | 2,67452 | 2,22605 | 1,968957 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 554,64257 | 554,64257 | 554,64257 | 554,64257 | 558,61813 | 558,61813 | 558,61813 | 558,61813 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 1,88026 | 2,61661 | 2,16768 | 1,90799 | 1,93153 | 2,66574 | 2,21727 | 1,96018 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 531,83024 | 531,83024 | 531,83024 | 531,83024 | 534,53583 | 534,53583 | 534,53583 | 534,53583 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 1,84626 | 2,58261 | 2,13368 | 1,87399 | 1,89563 | 2,62984 | 2,18137 | 1,92428 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 511,94835 | 511,94835 | 511,94835 | 511,94835 | 513,54711 | 513,54711 | 513,54711 | 513,54711 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 1,81662 | 2,55297 | 2,10404 | 1,84435 | 1,86434 | 2,59855 | 2,15008 | 1,89299 |
| 2.1. | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 |
| удельная стоимость  мощности оптового рынка | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76651 | 0,76651 | 0,76651 | 0,76651 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | 1,05103 | 1,78738 | 1,33845 | 1,07876 | 1,05011 | 1,78432 | 1,33585 | 1,07876 |
| 2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 |
| 2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 2.4.1. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,11477 | 0,11477 | 0,11477 | 0,11477 | 0,12116 | 0,12116 | 0,12116 | 0,12116 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,10645 | 0,10645 | 0,10645 | 0,10645 | 0,11238 | 0,11238 | 0,11238 | 0,11238 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07245 | 0,07245 | 0,07245 | 0,07245 | 0,07648 | 0,07648 | 0,07648 | 0,07648 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04281 | 0,04281 | 0,04281 | 0,04281 | 0,04519 | 0,04519 | 0,04519 | 0,04519 |
| 2.4.2. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт мес. | 76,99161 | 76,99161 | 76,99161 | 76,99161 | 81,27777 | 81,27777 | 81,27777 | 81,27777 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 71,41251 | 71,41251 | 71,41251 | 71,41251 | 75,38807 | 75,38807 | 75,38807 | 75,38807 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 48,60018 | 48,60018 | 48,60018 | 48,60018 | 51,30577 | 51,30577 | 51,30577 | 51,30577 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 28,71829 | 28,71829 | 28,71829 | 28,71829 | 30,31705 | 30,31705 | 30,31705 | 30,31705 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,48079 | 1,92089 | 2,02220 | 2,25771 | 1,53344 | 1,97354 | 2,07485 | 2,31036 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,47247 | 1,91257 | 2,01388 | 2,24939 | 1,52466 | 1,96476 | 2,06607 | 2,30158 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,43847 | 1,87857 | 1,97988 | 2,21539 | 1,48876 | 1,92886 | 2,03017 | 2,26568 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,40883 | 1,84893 | 1,95024 | 2,18575 | 1,45747 | 1,89757 | 1,99888 | 2,23439 |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76651 | 0,76651 | 0,76651 | 0,76651 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,720,33 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,64324 | 1,08334 | 1,18465 | 1,42016 | 0,64324 | 1,08334 | 1,18465 | 1,42016 |
| 3.1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,02527 |
| 3.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,11477 | 0,11477 | 0,11477 | 0,11477 | 0,12116 | 0,12116 | 0,12116 | 0,12116 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,10645 | 0,10645 | 0,10645 | 0,10645 | 0,11238 | 0,11238 | 0,11238 | 0,11238 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07245 | 0,07245 | 0,07245 | 0,07245 | 0,07648 | 0,07648 | 0,07648 | 0,07648 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04281 | 0,04281 | 0,04281 | 0,04281 | 0,04519 | 0,04519 | 0,04519 | 0,04519 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,08447 | 3,87555 | 4,03442 | 4,22368 | 3,14598 | 3,93546 | 4,10042 | 4,33777 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 3,06736 | 3,85844 | 4,01731 | 4,20657 | 3,12793 | 3,91741 | 4,08237 | 4,31972 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 2,99744 | 3,78852 | 3,94739 | 4,13665 | 3,05411 | 3,84359 | 4,00855 | 4,24590 |
| свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 2,93650 | 3,72758 | 3,88645 | 4,07571 | 2,98978 | 3,77926 | 3,94442 | 4,18157 |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,52738 | 1,52738 | 1,52738 | 1,52738 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 |
| 3.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,36482 | 2,15590 | 2,31477 | 2,50403 | 1,36694 | 2,15642 | 2,32138 | 2,55873 |
| 3.2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 |
| 3.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,23600 | 0,23600 | 0,23600 | 0,23600 | 0,24913 | 0,24913 | 0,24913 | 0,24913 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,21889 | 0,21889 | 0,21889 | 0,21889 | 0,23108 | 0,23108 | 0,23108 | 0,23108 |
| от 670 кВт до МВт | руб./кВт ч | 0,14897 | 0,14897 | 0,14897 | 0,14897 | 0,15726 | 0,15726 | 0,15726 | 0,15726 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08803 | 0,08803 | 0,08803 | 0,08803 | 0,09293 | 0,09293 | 0,09293 | 0,09293 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 6,60970 | 7,40078 | 7,55965 | 7,74891 | 6,79301 | 7,58249 | 7,74745 | 7,98480 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 6,55748 | 7,34856 | 7,50743 | 7,69669 | 6,73788 | 7,52736 | 7,69232 | 7,92967 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 6,34402 | 7,13510 | 7,29397 | 7,48323 | 6,51253 | 7,30201 | 7,46697 | 7,63232 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 6,15798 | 6,94906 | 7,10793 | 7,29719 | 6,31613 | 7,10561 | 7,27057 | 7,50792 |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 4,52195 | 4,52195 | 4,52195 | 4,52195 | 4,66293 | 4,66293 | 4,66293 | 4,66293 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 |
| 3.3.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,36482 | 2,15590 | 2,31477 | 2,50403 | 1,36694 | 2,15642 | 2,32138 | 2,55873 |
| 3.3.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 |
| 3.3.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,72048 | 0,72048 | 0,72048 | 0,72048 | 0,76061 | 0,76061 | 0,76061 | 0,76061 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,66826 | 0,66826 | 0,66826 | 0,66826 | 0,70548 | 0,70548 | 0,70548 | 0,70548 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,45480 | 0,45480 | 0,45480 | 0,45480 | 0,48013 | 0,48013 | 0,48013 | 0,40813 |
| свыше 10 МВт | руб./кВт ч | 0,26876 | 0,26876 | 0,26876 | 0,26876 | 0,28373 | 0,28373 | 0,28373 | 0,28373 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,48079 | 1,92089 | 2,02220 | 2,25771 | 1,53344 | 1,97354 | 2,07485 | 2,31036 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,47247 | 1,91257 | 2,01388 | 2,24939 | 1,52466 | 1,96476 | 2,06607 | 2,30158 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,43847 | 1,87857 | 1,97988 | 2,21539 | 1,48876 | 1,92886 | 2,03017 | 2,26568 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,40883 | 1,84893 | 1,95024 | 2,18575 | 1,45747 | 1,89757 | 1,99888 | 2,23439 |
| 4.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76651 | 0,76651 | 0,76651 | 0,76651 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,64324 | 1,08334 | 1,18465 | 1,42016 | 0,64324 | 1,08334 | 1,18465 | 1,42016 |
| 4.1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 |
| 4.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,11477 | 0,11477 | 0,11477 | 0,11477 | 0,12116 | 0,12116 | 0,12116 | 0,12116 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,10645 | 0,10645 | 0,10645 | 0,10645 | 0,11238 | 0,11238 | 0,11238 | 0,11238 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07245 | 0,07245 | 0,07245 | 0,07245 | 0,07648 | 0,07648 | 0,07648 | 0,07648 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04281 | 0,04281 | 0,04281 | 0,04281 | 0,04519 | 0,04519 | 0,04519 | 0,04519 |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 5,50851 | 6,29959 | 6,45846 | 6,64772 | 5,65378 | 6,44326 | 6,60822 | 6,84557 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 5,46725 | 6,25833 | 6,41720 | 6,60646 | 5,61022 | 6,39970 | 6,56466 | 6,80201 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 5,29864 | 6,08972 | 6,24859 | 6,43785 | 5,43222 | 6,22170 | 6,38666 | 6,62401 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 5,15167 | 5,94275 | 6,10162 | 6,29088 | 5,27707 | 6,06655 | 6,23151 | 6,46886 |
| 4.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 3,57210 | 3,57210 | 3,57210 | 3,57210 | 3,68347 | 3,68347 | 3,68347 | 3,68347 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 |
| 4.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,36482 | 2,15590 | 2,31477 | 2,50403 | 1,36694 | 2,15642 | 2,32138 | 2,55873 |
| 4.2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 |
| 4.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,56914 | 0,56914 | 0,56914 | 0,56914 | 0,60084 | 0,60084 | 0,60084 | 0,60084 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,52788 | 0,52788 | 0,52788 | 0,52788 | 0,55728 | 0,55728 | 0,55728 | 0,55728 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,35927 | 0,35927 | 0,35927 | 0,35927 | 0,37928 | 0,37928 | 0,37928 | 0,37928 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,21230 | 0,21230 | 0,21230 | 0,21230 | 0,22413 | 0,22413 | 0,22413 | 0,22413 |

Примечание: расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии организаций составляют: ООО "РН-энерго" - 0,00 руб./кВт ч, ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Дальэнергосбыт" г. Владивосток) - 0,16067 руб./кВт ч, ООО "Русэнергосбыт" - 0,00 руб./кВт ч.

(примечание введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=74063AC39A5F6DDA944077445E5FDAB00C0C915BDB5A18D626D3BF2741662A1637FD8C7621162F2BBD18E5C7o6H) департамента по тарифам Приморского края от 09.04.2014 N 11/22)

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 2

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 25.12.2013 N 82/27

**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" С 1 ЯНВАРЯ 2014 ГОДА**

**ПО 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА**

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=74063AC39A5F6DDA944077445E5FDAB00C0C915BDB5A18D626D3BF2741662A1637FD8C7621162F2BBD18E5C7o4H) департамента по тарифам Приморского края

от 09.04.2014 N 11/22)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | | Цена (тариф) | |
| 1 полугодие 2014 года | 2 полугодие 2014 года |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | |
| 1. | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | |
| менее 150 кВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,71965 | | 1,77904 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,70254 | | 1,76099 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,63262 | | 1,68717 |
| не менее 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,57168 | | 1,62284 |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,48120 | | 1,52738 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,48120 | | 1,48120 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | | 0,002527 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,23600 | | 0,24913 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,21889 | | 0,23108 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,14897 | | 0,15726 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08803 | | 0,09293 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | |
| менее 150 кВт | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 560,22167 | | 564,50783 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,83755 | | 0,89020 |
| ставка стоимости электрической мощности | руб./кВт мес. | X | | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./ кВт мес. | 554,64257 | | 558,61813 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,82923 | | 0,88142 |
| ставка стоимости электрической мощности | руб./кВт мес. | X | | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 531,83024 | | 534,53583 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,79523 | | 0,84552 |
| ставка стоимости электрической мощности | руб./кВт мес. | X | | X |
| не менее 10 МВт | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 511,94835 | | 513,54711 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,76559 | | 0,81423 |
| ставка стоимости электрической мощности | руб./кВт мес. | X | | X |
| 2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | | 483,23006 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка | руб./кВт мес. | 483,23006 | | 483,23006 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | | 0,76651 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка | руб./кВт ч | 0,72033 | | 0,72033 |
| 2.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | | 0,002527 |
| 2.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | |
| 2.3.1. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | | 0,11477 | 0,12116 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | | 0,10645 | 0,11238 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | | 0,07245 | 0,07648 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | | 0,04281 | 0,04519 |
| 2.3.2. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт мес. | | 76,99161 | 81,27777 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | | 71,41251 | 75,38807 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | | 48,60018 | 51,30577 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | | 27,71829 | 30,31705 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | |
| менее 150 кВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 0,83755 | 0,89020 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 0,82923 | 0,88142 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 0,79523 | 0,84552 |
| не менее 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 0,76559 | 0,81423 |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | | 0,72033 | 0,76651 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | | 0,002448 | 0,002527 |
| 3.1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | | 0,11477 | 0,12116 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | | 0,10645 | 0,11238 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | | 0,07245 | 0,07648 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | | 0,04281 | 0,04519 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | |
| менее 150 кВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 1,71965 | 1,77904 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 1,70254 | 1,76099 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 1,63262 | 1,68717 |
| не менее 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 1,57168 | 1,62284 |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | | 1,48120 | 1,52738 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | | 1,48120 | 1,48120 |
| 3.2.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | | 0,002448 | 0,002527 |
| 3.2.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | | 0,23600 | 0,24913 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | | 0,21889 | 0,23108 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | | 0,14897 | 0,15726 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | | 0,08803 | 0,09293 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | |
| менее 150 кВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 5,24488 | 5,42607 |
| от 150 кВт до 670 кВт |  | |  |  |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 5,19266 | 5,37094 |
| от 670 кВт до 10 МВт |  | |  |  |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 4,97920 | 5,14559 |
| не менее 10 МВт |  | |  |  |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 4,79316 | 4,94919 |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | | 4,52195 | 4,66293 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | | 1,48120 | 1,48120 |
| 3.3.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | | 0,002448 | 0,002527 |
| 3.3.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | | 0,72048 | 0,76061 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | | 0,66826 | 0,70548 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | | 0,45480 | 0,48013 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | | 0,26876 | 0,28373 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | |
| менее 150 кВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 0,83755 | 0,89020 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 0,82923 | 0,88142 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 0,79523 | 0,84552 |
| не менее 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 0,76559 | 0,81423 |
| 4.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | | 0,72033 | 0,76651 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | | 0,002448 | 0,002527 |
| 4.1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | | 0,11477 | 0,12116 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | | 0,10645 | 0,11238 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | | 0,07245 | 0,07648 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | | 0,04281 | 0,04519 |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | |
| менее 150 кВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 4,14369 | 4,28684 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 4,10243 | 4,24328 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 3,93382 | 4,06528 |
| не менее 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | | 3,78685 | 3,91013 |
| 4.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | | 3,57210 | 3,68347 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | | 1,48120 | 1,48120 |
| 4.2.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | | 0,002448 | 0,002527 |
| 4.2.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | | 0,56914 | 0,60084 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | | 0,52788 | 0,55728 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | | 0,35927 | 0,37928 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | | 0,21230 | 0,22413 |

Примечание: расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии организаций составляют: ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Дальэнергосбыт" г. Владивосток) - 0,16067 руб./кВт ч, ООО "Русэнергосбыт" - 0,00 руб./кВт ч.

(примечание введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=74063AC39A5F6DDA944077445E5FDAB00C0C915BDB5A18D626D3BF2741662A1637FD8C7621162F2BBD18E5C7o4H) департамента по тарифам Приморского края от 09.04.2014 N 11/22)

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 3

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 25.12.2013 N 82/27

**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 2014 ГОДА**

**ПО 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА**

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=74063AC39A5F6DDA944077445E5FDAB00C0C915BDB5A18D626D3BF2741662A1637FD8C7621162F2BBD18E5C7oAH) департамента по тарифам Приморского края

от 09.04.2014 N 11/22)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие 2014 года | 2 полугодие 2014 года |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,48120 | 1,48120 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,48120 | 1,48120 |
| 1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./ кВт мес. | 134,96406 | 147,78120 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,11449 |
| 1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002527 |
| 1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
|  | менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,23600 | 0,24913 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,21889 | 0,23108 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,14897 | 0,15726 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08803 | 0,09293 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| менее 150 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 560,22167 | 564,50783 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,78120 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,95204 | 0,95851 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 554,64257 | 558,61813 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,78120 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,94372 | 0,94973 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 531,83024 | 534,53583 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,78120 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,90972 | 0,91383 |
| не менее 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 511,94835 | 513,54711 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,78120 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,88008 | 0,88254 |
| 2.1. | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,78120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,11449 |
| 2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002527 |
| 2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 2.4.1. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,11477 | 0,12116 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,10645 | 0,11238 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07245 | 0,07648 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04281 | 0,04519 |
| 2.4.2. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт мес. | 76,99161 | 81,27777 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 71,41251 | 75,38807 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 48,60018 | 51,30577 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 28,71829 | 30,31705 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,78120 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,11449 |
| 3.1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002527 |
| 3.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,11477 | 0,12116 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,10645 | 0,11238 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07245 | 0,07648 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04281 | 0,04519 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,48120 | 1,48120 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,48120 | 1,48120 |
| 3.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,78120 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,11449 |
| 3.2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002527 |
| 3.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,23600 | 0,24913 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,21889 | 0,23108 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,14897 | 0,15726 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08803 | 0,09293 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 4,52195 | 4,66293 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,48120 | 1,48120 |
| 3.3.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,78120 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,11449 |
| 3.3.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002527 |
| 3.3.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,72048 | 0,76061 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,66826 | 0,70548 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,45480 | 0,48013 |
| свыше 10 МВт | руб./кВт ч | 0,26876 | 0,28373 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,78120 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,11449 |
| 4.1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002527 |
| 4.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,11477 | 0,12116 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,10645 | 0,11238 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07245 | 0,07648 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04281 | 0,04519 |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| 4.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 3,57210 | 3,68347 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,48120 | 1,48120 |
| 4.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,78120 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,11449 |
| 4.2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002448 |
| 4.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,56914 | 0,60084 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,52788 | 0,55728 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,35927 | 0,37928 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,21230 | 0,22413 |

Примечание: расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии ООО "Русэнергосбыт" составляют 0,00 руб./кВт ч.

(примечание введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=74063AC39A5F6DDA944077445E5FDAB00C0C915BDB5A18D626D3BF2741662A1637FD8C7621162F2BBD18E5C7oAH) департамента по тарифам Приморского края от 09.04.2014 N 11/22)

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ