**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ**

**ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 24 декабря 2014 г. N 65/49**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ)**

**НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),**

**ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

**НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ**

**ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**

**ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И**

**ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,**

**ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС"**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=B6E9BD323FFA242E6269B643E6E47BAA4D55BA9D994FDDF7BCA00914E4V7T6O) Российской Федерации от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (с дополнениями и изменениями), [Постановлением](consultantplus://offline/ref=B6E9BD323FFA242E6269B643E6E47BAA4D55BD909D41DDF7BCA00914E4V7T6O) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (с дополнениями и изменениями), [приказом](consultantplus://offline/ref=B6E9BD323FFA242E6269B643E6E47BAA4D54BA909B4BDDF7BCA00914E4V7T6O) 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" департамент по тарифам Приморского края постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года [цены (тарифы)](#Par36) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" согласно приложению N 1.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года [цены (тарифы)](#Par1170) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" согласно приложению N 2.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года [цены (тарифы)](#Par2305) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" согласно приложению N 3.

4. 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 24.12.2014 N 65/49

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)**

**НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),**

**ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

**НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ**

**ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ**

**КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**

**ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" С 1 ЯНВАРЯ 2015 ГОДА**

**ПО 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие 2015 года | | | | 2 полугодие 2015 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 | 3,14386 | 3,92995 | 4,06326 | 4,19531 | 3,64624 | 4,49368 | 4,67750 | 4,85770 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,12581 | 3,91190 | 4,04521 | 4,17726 | 3,61468 | 4,46212 | 4,64594 | 4,82614 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,05199 | 3,83808 | 3,97139 | 4,10344 | 3,48846 | 4,33590 | 4,51972 | 4,69992 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 2,98766 | 3,77375 | 3,90706 | 4,03911 | 3,37487 | 4,22231 | 4,40613 | 4,58633 |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,54195 | 1,54195 | 1,54195 | 1,54195 | 1,63918 | 1,63918 | 1,63918 | 1,63918 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,45165 | 1,45165 | 1,45165 | 1,45165 | 1,58103 | 1,58103 | 1,58103 | 1,58103 |
| 1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,35025 | 2,13634 | 2,26965 | 2,40170 | 1,56886 | 2,41630 | 2,60012 | 2,78032 |
| 1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002746 | 0,002746 | 0,002746 | 0,002746 |
| 1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по - подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,24913 | 0,24913 | 0,24913 | 0,24913 | 0,43545 | 0,43545 | 0,43545 | 0,43545 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,23108 | 0,23108 | 0,23108 | 0,23108 | 0,40390 | 0,40390 | 0,40390 | 0,40390 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15726 | 0,15726 | 0,15726 | 0,15726 | 0,27768 | 0,27768 | 0,27768 | 0,27768 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,09293 | 0,09293 | 0,09293 | 0,09293 | 0,16408 | 0,16408 | 0,16408 | 0,16408 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 564,50783 | 564,50783 | 564,50783 | 564,50783 | 650,07033 | 650,07033 | 650,07033 | 650,07033 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 994,91888 | 1472,37463 | 1188,57166 | 950,63130 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 1,94030 | 2,67451 | 2,22604 | 1,96895 | 1,14273 | 1,22119 | 1,26702 | 1,59239 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 558,61813 | 558,61813 | 558,61813 | 558,61813 | 639,94139 | 639,94139 | 639,94139 | 639,94139 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 994,91888 | 1472,37463 | 1188,57166 | 950,63130 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 1,93152 | 2,66573 | 2,21726 | 1,96017 | 1,12763 | 1,20609 | 1,25192 | 1,57729 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 534,53583 | 534,53583 | 534,53583 | 534,53583 | 599,42562 | 599,42562 | 599,42562 | 599,42562 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 994,91888 | 1472,37463 | 1188,57166 | 950,63130 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 1,89563 | 2,62984 | 2,18137 | 1,92428 | 1,06724 | 1,14570 | 1,19153 | 1,51690 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 513,54711 | 513,54711 | 513,54711 | 513,54711 | 562,96143 | 562,96143 | 562,96143 | 562,96143 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 994,91888 | 1472,37463 | 1188,57166 | 950,63130 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 1,86434 | 2,59855 | 2,15008 | 1,89299 | 1,01288 | 1,09134 | 1,13717 | 1,46254 |
| 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 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,76651 | 0,76651 | 0,76651 | 0,76651 | 0,87016 | 0,87016 | 0,87016 | 0,87016 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 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 | 994,91888 | 1472,37463 | 1188,57166 | 950,63130 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | 1,05011 | 1,78432 | 1,33585 | 1,07876 | 0,06146 | 0,13992 | 0,18575 | 0,51112 |
| 2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002746 | 0,002746 | 0,002746 | 0,002746 |
| 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 | 0,12116 | 0,12116 | 0,12116 | 0,1216 | 0,20836 | 0,20836 | 0,20836 | 0,20836 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,11238 | 0,11238 | 0,11238 | 0,11238 | 0,19326 | 0,19326 | 0,19326 | 0,19326 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07648 | 0,07648 | 0,07648 | 0,07648 | 0,13287 | 0,13287 | 0,13287 | 0,13287 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04519 | 0,04519 | 0,04519 | 0,04519 | 0,07851 | 0,07851 | 0,07851 | 0,07851 |
| 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. | 81,27777 | 81,27777 | 81,27777 | 81,27777 | 139,77939 | 139,77939 | 139,77939 | 139,77939 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 75,38807 | 75,38807 | 75,38807 | 75,38807 | 129,65045 | 129,65045 | 129,65045 | 129,65045 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 51,30577 | 51,30577 | 51,30577 | 51,30577 | 89,13468 | 89,13468 | 89,13468 | 89,13468 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 30,31705 | 30,31705 | 30,31705 | 30,31705 | 52,67049 | 52,67049 | 52,67049 | 52,67049 |
| 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 | 1,53344 | 1,97354 | 2,07485 | 2,31036 | 1,77275 | 2,24586 | 2,35477 | 2,60794 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,52466 | 1,96476 | 2,06607 | 2,30158 | 1,75765 | 2,23076 | 2,33967 | 2,59284 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,48876 | 1,92886 | 2,03017 | 2,26568 | 1,69726 | 2,17037 | 2,27928 | 2,53245 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,45747 | 1,89757 | 1,99888 | 2,23439 | 1,64290 | 2,11601 | 2,22492 | 2,47809 |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,76651 | 0,76651 | 0,76651 | 0,76651 | 0,87016 | 0,87016 | 0,87016 | 0,87016 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,720,33 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 3.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,64324 | 1,08334 | 1,18465 | 1,42016 | 0,69148 | 1,16459 | 1,27350 | 1,52667 |
| 3.1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002746 | 0,002746 | 0,002746 | 0,002746 |
| 3.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,12116 | 0,12116 | 0,12116 | 0,12116 | 0,20836 | 0,20836 | 0,20836 | 0,20836 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,11238 | 0,11238 | 0,11238 | 0,11238 | 0,19326 | 0,19326 | 0,19326 | 0,19326 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07648 | 0,07648 | 0,07648 | 0,07648 | 0,13287 | 0,13287 | 0,13287 | 0,13287 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04519 | 0,04519 | 0,04519 | 0,04519 | 0,07851 | 0,07851 | 0,07851 | 0,07851 |
| 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 | 3,14386 | 3,92995 | 4,06326 | 4,19531 | 3,64624 | 4,49368 | 4,67750 | 4,85770 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 3,12581 | 3,91190 | 4,04521 | 4,17726 | 3,61468 | 4,46212 | 4,64594 | 4,82614 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,05199 | 3,83808 | 3,97139 | 4,10344 | 3,48846 | 4,33590 | 4,51972 | 4,69992 |
| свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 2,98766 | 3,77375 | 3,90706 | 4,03911 | 3,37487 | 4,22231 | 4,40613 | 4,58633 |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,54195 | 1,54195 | 1,54195 | 1,54195 | 1,63918 | 1,63918 | 1,63918 | 1,63918 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,45165 | 1,45165 | 1,45165 | 1,45165 | 1,58103 | 1,58103 | 1,58103 | 1,58103 |
| 3.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,35025 | 2,13634 | 2,26965 | 2,40170 | 1,56886 | 2,41630 | 2,60012 | 2,78032 |
| 3.2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002746 | 0,002746 | 0,002746 | 0,002746 |
| 3.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,24913 | 0,24913 | 0,24913 | 0,24913 | 0,43545 | 0,43545 | 0,43545 | 0,43545 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,23108 | 0,23108 | 0,23108 | 0,23108 | 0,40390 | 0,40390 | 0,40390 | 0,40390 |
| от 670 кВт до МВт | руб./кВт ч | 0,15726 | 0,15726 | 0,15726 | 0,15726 | 0,27768 | 0,27768 | 0,27768 | 0,27768 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,09293 | 0,09293 | 0,09293 | 0,09293 | 0,16408 | 0,16408 | 0,16408 | 0,16408 |
| 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 | 6,77632 | 7,56241 | 7,69572 | 7,82777 | 7,88605 | 8,73349 | 8,91731 | 9,09751 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 6,72119 | 7,50728 | 7,64059 | 7,77264 | 7,78766 | 8,63510 | 8,81892 | 8,99912 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности < | руб./кВт ч | 6,49584 | 7,28193 | 7,41524 | 7,54729 | 7,39411 | 8,24155 | 8,42537 | 8,60557 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 6,29944 | 7,08553 | 7,21884 | 7,35089 | 7,03992 | 7,88736 | 8,07118 | 8,25138 |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 4,66293 | 4,66293 | 4,66293 | 4,66293 | 4,95670 | 4,95670 | 4,95670 | 4,95670 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,45165 | 1,45165 | 1,45165 | 1,45165 | 1,58103 | 1,58103 | 1,58103 | 1,58103 |
| 3.3.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,35025 | 2,13634 | 2,26965 | 2,40170 | 1,56886 | 2,41630 | 2,60012 | 2,78032 |
| 3.3.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002746 | 0,002746 | 0,002746 | 0,002746 |
| 3.3.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,76061 | 0,76061 | 0,76061 | 0,76061 | 1,35774 | 1,35774 | 1,35774 | 1,35774 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,70548 | 0,70548 | 0,70548 | 0,70548 | 1,25936 | 1,25936 | 1,25936 | 1,25936 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,48013 | 0,48013 | 0,48013 | 0,48013 | 0,86581 | 0,86581 | 0,86581 | 0,86581 |
| свыше 10 МВт | руб./кВт ч | 0,28373 | 0,28373 | 0,28373 | 0,28373 | 0,51161 | 0,51161 | 0,51161 | 0,51161 |
| 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 | 1,53344 | 1,97354 | 2,07485 | 2,31036 | 1,77275 | 2,24586 | 2,35477 | 2,60794 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,52466 | 1,96476 | 2,06607 | 2,30158 | 1,75765 | 2,23076 | 2,33967 | 2,59284 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,48876 | 1,92886 | 2,03017 | 2,26568 | 1,69726 | 2,17037 | 2,27928 | 2,53245 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,45747 | 1,89757 | 1,99888 | 2,23439 | 1,64290 | 2,11601 | 2,22492 | 2,47809 |
| 4.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,76651 | 0,76651 | 0,76651 | 0,76651 | 0,87016 | 0,87016 | 0,87016 | 0,87016 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 4.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,64324 | 1,08334 | 1,18465 | 1,42016 | 0,69148 | 1,16459 | 1,27350 | 1,52667 |
| 4.1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002746 | 0,002746 | 0,002746 | 0,002746 |
| 4.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,12116 | 0,12116 | 0,12116 | 0,12116 | 0,20836 | 0,20836 | 0,20836 | 0,20836 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,11238 | 0,11238 | 0,11238 | 0,11238 | 0,19326 | 0,19326 | 0,19326 | 0,19326 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07648 | 0,07648 | 0,07648 | 0,07648 | 0,13287 | 0,13287 | 0,13287 | 0,13287 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04519 | 0,04519 | 0,04519 | 0,04519 | 0,07851 | 0,07851 | 0,07851 | 0,07851 |
| 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 | 5,63709 | 6,42318 | 6,55649 | 6,68854 | 6,55968 | 7,40712 | 7,59094 | 7,77114 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 5,59353 | 6,37962 | 6,51293 | 6,64498 | 6,48196 | 7,32940 | 7,51322 | 7,69342 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 5,41553 | 6,20162 | 6,33493 | 6,46698 | 6,17108 | 7,01852 | 7,20234 | 7,38254 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 5,26038 | 6,04647 | 6,17978 | 6,31183 | 5,89128 | 6,73872 | 6,92254 | 7,10274 |
| 4.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 3,68347 | 3,68347 | 3,68347 | 3,68347 | 3,91553 | 3,91553 | 3,91553 | 3,91553 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,45165 | 1,45165 | 1,45165 | 1,45165 | 1,58103 | 1,58103 | 1,58103 | 1,58103 |
| 4.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,35025 | 2,13634 | 2,26965 | 2,40170 | 1,56886 | 2,41630 | 2,60012 | 2,78032 |
| 4.2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002746 | 0,002746 | 0,002746 | 0,002746 |
| 4.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,60084 | 0,60084 | 0,60084 | 0,60084 | 1,07255 | 1,07255 | 1,07255 | 1,07255 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,55728 | 0,55728 | 0,55728 | 0,55728 | 0,99483 | 0,99483 | 0,99483 | 0,99483 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,37928 | 0,37928 | 0,37928 | 0,37928 | 0,68394 | 0,68394 | 0,68394 | 0,68394 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,22413 | 0,22413 | 0,22413 | 0,22413 | 0,40415 | 0,40415 | 0,40415 | 0,40415 |

Примечание:

Расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой компании ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" составляют в 1 полугодии - 0 руб./кВт ч, во 2 полугодии - 0 руб./кВт ч.

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 2

к постановлению

Департамента по тарифам

Приморского края

от 24.12.2014 N 65/49

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)**

**НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),**

**ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

**НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ**

**ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ "ЭНЕРГИИ**

**(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ**

**К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ**

**ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ" ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС"**

**НА 2015 ГОД**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п |  | Единица измерения | 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | | |
| 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 <4> | руб./кВт ч | 2,79535 | 3,58144 | 3,71475 | 3,84680 | 3,10706 | 3,95450 | 4,13832 | 4,31852 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 2,79535 | 3,58144 | 3,71475 | 3,84680 | 3,10706 | 3,95450 | 4,13832 | 4,31852 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 2,79535 | 3,58144 | 3,71475 | 3,84680 | 3,10706 | 3,95450 | 4,13832 | 4,31852 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 2,79535 | 3,58144 | 3,71475 | 3,84680 | 3,10706 | 3,95450 | 4,13832 | 4,31852 |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,46693 | 1,46693 | 1,46693 | 1,46693 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,46693 | 1,46693 | 1,46693 | 1,46693 |
| 1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,35025 | 2,13634 | 2,26965 | 2,40170 | 1,56886 | 2,41630 | 2,60012 | 2,78032 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00306 | 0,00306 | 0,00306 | 0,00306 |
| 1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <5, 4> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <6> | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 994,91888 | 1472,3746 | 1188,57166 | 950,6313 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии <4> | руб./кВт ч | 1,83665 | 2,57086 | 2,12239 | 1,86530 | 0,89340 | 0,97186 | 1,01769 | 1,34306 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <5, 4> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <6> | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 994,91888 | 1472,3746 | 1188,57166 | 950,6313 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии <4> | руб./кВт ч | 1,83665 | 2,57086 | 2,12239 | 1,86530 | 0,89340 | 0,97186 | 1,01769 | 1,34306 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
|  | ставка стоимости единицы электрической мощности <5, 4> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <6> | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 994,91888 | 1472,3746 | 1188,57166 | 950,6313 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии <4> | руб./кВт ч | 1,83665 | 2,57086 | 2,12239 | 1,86530 | 0,89340 | 0,97186 | 1,01769 | 1,34306 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <5, 4> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <6> | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 994,91888 | 1472,3746 | 1188,57166 | 950,6313 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии <4> | руб./кВт ч | 1,83665 | 2,57086 | 2,12239 | 1,86530 | 0,89340 | 0,97186 | 1,01769 | 1,34306 |
| 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 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка <3> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 2.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей 6 | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 994,91888 | 1472,3746 | 1188,57166 | 950,63130 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | 1,05011 | 1,78432 | 1,33585 | 1,07876 | 0,06146 | 0,13992 | 0,18575 | 0,51112 |
| 2.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00306 | 0,00306 | 0,00306 | 0,00306 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2> | | | | | | | | | |
| 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 <4> | руб./кВт ч | 2,13679 | 2,92288 | 3,05619 | 3,18824 | 2,40080 | 3,24824 | 3,43206 | 3,61226 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 2,13679 | 2,92288 | 3,05619 | 3,18824 | 2,40080 | 3,24824 | 3,43206 | 3,61226 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 2,13679 | 2,92288 | 3,05619 | 3,18824 | 2,40080 | 3,24824 | 3,43206 | 3,61226 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 2,13679 | 2,92288 | 3,05619 | 3,18824 | 2,40080 | 3,24824 | 3,43206 | 3,61226 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,35025 | 2,13634 | 2,26965 | 2,40170 | 1,56886 | 2,41630 | 2,60012 | 2,78032 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00306 | 0,00306 | 0,00306 | 0,00306 |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 <4> | руб./кВт ч | 2,79535 | 3,58144 | 3,71475 | 3,84680 | 3,10706 | 3,95450 | 4,13832 | 4,31852 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 2,79535 | 3,58144 | 3,71475 | 3,84680 | 3,10706 | 3,95450 | 4,13832 | 4,31852 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 2,79535 | 3,58144 | 3,71475 | 3,84680 | 3,10706 | 3,95450 | 4,13832 | 4,31852 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 2,79535 | 3,58144 | 3,71475 | 3,84680 | 3,10706 | 3,95450 | 4,13832 | 4,31852 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,46693 | 1,46693 | 1,46693 | 1,46693 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,46693 | 1,46693 | 1,46693 | 1,46693 |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,35025 | 2,13634 | 2,26965 | 2,40170 | 1,56886 | 2,41630 | 2,60012 | 2,78032 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00306 | 0,00306 | 0,00306 | 0,00306 |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 <4> | руб./кВт ч | 3,67343 | 4,45952 | 4,59283 | 4,72488 | 4,04874 | 4,89618 | 5,08000 | 5,26020 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 3,67343 | 4,45952 | 4,59283 | 4,72488 | 4,04874 | 4,89618 | 5,08000 | 5,26020 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 3,67343 | 4,45952 | 4,59283 | 4,72488 | 4,04874 | 4,89618 | 5,08000 | 5,26020 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 3,67343 | 4,45952 | 4,59283 | 4,72488 | 4,04874 | 4,89618 | 5,08000 | 5,26020 |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,25697 | 2,25697 | 2,25697 | 2,25697 | 2,40861 | 2,40861 | 2,40861 | 2,40861 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 2,25697 | 2,25697 | 2,25697 | 2,25697 | 2,40861 | 2,40861 | 2,40861 | 2,40861 |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,35025 | 2,13634 | 2,26965 | 2,40170 | 1,56886 | 2,41630 | 2,60012 | 2,78032 |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00306 | 0,00306 | 0,00306 | 0,00306 |
| 3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| свыше 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2> | | | | | | | | | |
| 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 <4> | руб./кВт ч | 2,13679 | 2,92288 | 3,05619 | 3,18824 | 2,40080 | 3,24824 | 3,43206 | 3,61226 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 2,13679 | 2,92288 | 3,05619 | 3,18824 | 2,40080 | 3,24824 | 3,43206 | 3,61226 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 2,13679 | 2,92288 | 3,05619 | 3,18824 | 2,40080 | 3,24824 | 3,43206 | 3,61226 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 2,13679 | 2,92288 | 3,05619 | 3,18824 | 2,40080 | 3,24824 | 3,43206 | 3,61226 |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,35025 | 2,13634 | 2,26965 | 2,40170 | 1,56886 | 2,41630 | 2,60012 | 2,78032 |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00306 | 0,00306 | 0,00306 | 0,00306 |
| 4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 <4> | руб./кВт ч | 3,12463 | 3,91072 | 4,04403 | 4,17608 | 3,46019 | 4,30763 | 4,49145 | 4,67165 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 3,12463 | 3,91072 | 4,04403 | 4,17608 | 3,46019 | 4,30763 | 4,49145 | 4,67165 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 3,12463 | 3,91072 | 4,04403 | 4,17608 | 3,46019 | 4,30763 | 4,49145 | 4,67165 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 3,12463 | 3,91072 | 4,04403 | 4,17608 | 3,46019 | 4,30763 | 4,49145 | 4,67165 |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,70817 | 1,70817 | 1,70817 | 1,70817 | 1,82006 | 1,82006 | 1,82006 | 1,82006 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 1,70817 | 1,70817 | 1,70817 | 1,70817 | 1,82006 | 1,82006 | 1,82006 | 1,82006 |
| 4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,35025 | 2,13634 | 2,26965 | 2,40170 | 1,56886 | 2,41630 | 2,60012 | 2,78032 |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00306 | 0,00306 | 0,00306 | 0,00306 |
| 4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |

Примечание.

Цены (тарифы) применяется к потребителям, для которых ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" приобретает электрическую энергию с оптового рынка.

Расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой компании ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" составляют в 1 полугодии - 0,06340 руб./кВт ч, во 2 полугодии - 0,06821 руб./кВт ч.

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 3

к постановлению

Департамента по тарифам

Приморского края

от 24.12.2014 N 65/49

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)**

**НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),**

**ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**

**ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ НА ТЕРРИТОРИЯХ,**

**ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ 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,**

**ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" НА 2015 ГОД"**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 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) <4> | руб./кВт ч | 1,44229 | 1,53514 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 1,37889 | 1,46693 |
| 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 6 | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь 6 | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,12308 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00281 | 0,00306 |
| 1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка <3> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии <4> | руб./кВт ч | 0,78373 | 0,82888 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 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 6 | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь 6 | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,12308 |
| 2.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00281 | 0,00306 |
| 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 | - | - |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 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. | - | - |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - |
| не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2> | | | |
| 3.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> | руб./кВт ч | 0,78373 | 0,82888 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 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 <6> | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь <6> | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,12308 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00281 | 0,00306 |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 3.2 | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> | руб./кВт ч | 1,44229 | 1,53514 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 1,37889 | 1,46693 |
| 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 <6> | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь <6> | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,12308 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00281 | 0,00306 |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 3.3 | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> | руб./кВт ч | 2,32037 | 2,47682 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 2,25697 | 2,40861 |
| 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 <6> | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь <6> | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,12308 |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00281 | 0,00306 |
| 3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>, <4> | | | |
| 4.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> | руб./кВт ч | 0,78373 | 0,82888 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 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 <6> | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь <6> | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,12308 |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00281 | 0,00306 |
| 4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> | руб./кВт ч | 1,77157 | 1,88827 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 1,70817 | 1,82006 |
| 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 <6> | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь <6> | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,12308 |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00281 | 0,00306 |
| 4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |

Примечание.

Расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой компании ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" составляют в 1 полугодии - 0,06340 руб./кВт ч, во 2 полугодии - 0,06821 руб./кВт ч.

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ