Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ

ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2015 г. N 69/25

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕ ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ

ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К

НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС"

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5A418F12BC44E52B212E4BF586071F9347C8977ED641E0B446E862DB3075A31FC8947A5BEBB1EDB2C4B3A0I1OBH) департамента по тарифам Приморского края

от 15.01.2016 N 2/13)

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=5A418F12BC44E52B212E55F8906B419C46CAC875DA42E2E51EB7398667I7OCH) Российской Федерации от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (с дополнениями и изменениями), [Постановлением](consultantplus://offline/ref=5A418F12BC44E52B212E55F8906B419C46CACB73DF43E2E51EB7398667I7OCH) 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=5A418F12BC44E52B212E55F8906B419C46C5CB77DD42E2E51EB7398667I7OCH) 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 2016 года [цены (тарифы)](#P38) 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 2016 года [цены (тарифы)](#P1185) 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 2016 года [цены (тарифы)](#P2333) 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, 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

В.А.МАЛЮШИЦКИЙ

Приложение N 1

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 29.12.2015 N 69/25

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"

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5A418F12BC44E52B212E4BF586071F9347C8977ED641E0B446E862DB3075A31FC8947A5BEBB1EDB2C4B3A0I1OBH) департамента по тарифам Приморского края

от 15.01.2016 N 2/13)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие 2016 | | | | 2 полугодие 2016 | | | |
| 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 | 3,57841 | 4,40868 | 4,54755 | 4,77005 | 3,65353 | 4,51815 | 4,63669 | 4,89392 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,54746 | 4,37773 | 4,51660 | 4,73910 | 3,62258 | 4,48720 | 4,60574 | 4,86297 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,42365 | 4,25392 | 4,39279 | 4,61529 | 3,49877 | 4,36339 | 4,48193 | 4,73916 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,31223 | 4,14250 | 4,28137 | 4,50387 | 3,38735 | 4,25197 | 4,37051 | 4,62774 |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,63918 | 1,63918 | 1,63918 | 1,63918 | 1,69244 | 1,69244 | 1,69244 | 1,69244 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,57526 | 1,57526 | 1,57526 | 1,57526 | 1,58748 | 1,58748 | 1,58748 | 1,58748 |
| 1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,50936 | 2,33963 | 2,47850 | 2,70100 | 1,53121 | 2,39583 | 2,51437 | 2,77160 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002742 | 0,002742 | 0,002742 | 0,002742 | 0,002749 | 0,002749 | 0,002749 | 0,002749 |
| 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 | руб./кВт мес. | 647,59014 | 647,59014 | 647,59014 | 647,59014 | 647,59014 | 647,59014 | 647,59014 | 647,59014 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 865,59279 | 1250,62423 | 1059,34365 | 778,41928 | 918,49732 | 1386,34522 | 1101,68997 | 807,38782 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 1,08899 | 1,15803 | 1,20591 | 1,52060 | 1,13358 | 1,20822 | 1,25443 | 1,56600 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 637,64092 | 637,64092 | 637,64092 | 637,64092 | 637,64092 | 637,64092 | 637,64092 | 637,64092 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 865,59279 | 1250,62423 | 1059,34365 | 778,41928 | 918,49732 | 1386,34522 | 1101,68997 | 807,38782 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 1,07416 | 1,14320 | 1,19108 | 1,50577 | 1,11875 | 1,19339 | 1,23960 | 1,55117 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
|  | ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 597,84405 | 597,84405 | 597,84405 | 597,84405 | 597,84405 | 597,84405 | 597,84405 | 597,84405 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 865,59279 | 1250,62423 | 1059,34365 | 778,41928 | 918,49732 | 1386,34522 | 1101,68997 | 807,38782 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 1,01483 | 1,08387 | 1,13175 | 1,44644 | 1,05942 | 1,13406 | 1,18027 | 1,49184 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 562,02687 | 562,02687 | 562,02687 | 562,02687 | 562,02687 | 562,02687 | 562,02687 | 562,02687 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 865,59279 | 1250,62423 | 1059,34365 | 778,41928 | 918,49732 | 1386,34522 | 1101,68997 | 807,38782 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,96144 | 1,03048 | 1,07836 | 1,39305 | 1,00603 | 1,08067 | 1,12688 | 1,43845 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |  |  |  |  |  |  |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка | руб./кВт мес. | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,82459 | 0,82459 | 0,82459 | 0,82459 | 0,86563 | 0,86563 | 0,86563 | 0,86563 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка | руб./кВт ч | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 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. | 865,59279 | 1250,62423 | 1059,34365 | 778,41928 | 918,49732 | 1386,34522 | 1101,68997 | 807,38782 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | 0,05699 | 0,12603 | 0,17391 | 0,48860 | 0,06053 | 0,13517 | 0,18138 | 0,49295 |
| 2.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002742 | 0,002742 | 0,002742 | 0,002742 | 0,002749 | 0,002749 | 0,002749 | 0,002749 |
| 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 энергии 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 | | | | | | | | | |
| 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 | 1,77045 | 2,24356 | 2,35247 | 2,63035 | 2,10452 | 2,68118 | 2,79937 | 3,14731 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,75562 | 2,22873 | 2,33764 | 2,61552 | 2,08969 | 2,66635 | 2,78454 | 3,13248 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,69629 | 2,16940 | 2,27831 | 2,55619 | 2,03036 | 2,60702 | 2,72521 | 3,07315 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,64290 | 2,11601 | 2,22492 | 2,50280 | 1,97697 | 2,55363 | 2,67182 | 3,01976 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,82459 | 0,82459 | 0,82459 | 0,82459 | 0,86563 | 0,86563 | 0,86563 | 0,86563 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,73845 | 1,21156 | 1,32047 | 1,59835 | 1,03147 | 1,60813 | 1,72632 | 2,07426 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002742 | 0,002742 | 0,002742 | 0,002742 | 0,002749 | 0,002749 | 0,002749 | 0,002749 |
| 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 | руб./кВт ч | 3,57841 | 4,40868 | 4,54755 | 4,77005 | 3,65353 | 4,51815 | 4,63669 | 4,89392 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,54746 | 4,37773 | 4,51660 | 4,73910 | 3,62258 | 4,48720 | 4,60574 | 4,86297 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,42365 | 4,25392 | 4,39279 | 4,61529 | 3,49877 | 4,36339 | 4,48193 | 4,73916 |
| свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,31223 | 4,14250 | 4,28137 | 4,50387 | 3,38735 | 4,25197 | 4,37051 | 4,62774 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,63918 | 1,63918 | 1,63918 | 1,63918 | 1,69244 | 1,69244 | 1,69244 | 1,69244 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,57526 | 1,57526 | 1,57526 | 1,57526 | 1,58748 | 1,58748 | 1,58748 | 1,58748 |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,50936 | 2,33963 | 2,47850 | 2,70100 | 1,53121 | 2,39583 | 2,51437 | 2,77160 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002742 | 0,002742 | 0,002742 | 0,002742 | 0,002749 | 0,002749 | 0,002749 | 0,002749 |
| 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 | руб./кВт ч | 7,81279 | 8,64306 | 8,78193 | 9,00443 | 7,99570 | 8,86032 | 8,97886 | 9,23609 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 7,71540 | 8,54567 | 8,68454 | 8,90704 | 7,89831 | 8,76293 | 8,88147 | 9,13870 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 7,32584 | 8,15611 | 8,29498 | 8,51748 | 7,50875 | 8,37337 | 8,49191 | 8,74914 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 6,97523 | 7,80550 | 7,94437 | 8,16687 | 7,15814 | 8,02276 | 8,14130 | 8,39853 |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 4,95670 | 4,95670 | 4,95670 | 4,95670 | 5,11775 | 5,11775 | 5,11775 | 5,11775 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,57526 | 1,57526 | 1,57526 | 1,57526 | 1,58748 | 1,58748 | 1,58748 | 1,58748 |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,50936 | 2,33963 | 2,47850 | 2,70100 | 1,53121 | 2,39583 | 2,51437 | 2,77160 |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002742 | 0,002742 | 0,002742 | 0,002742 | 0,002749 | 0,002749 | 0,002749 | 0,002749 |
| 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 | | | | | | | | | |
| 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 | 1,77045 | 2,24356 | 2,35247 | 2,63035 | 2,10452 | 2,68118 | 2,79937 | 3,14731 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,75562 | 2,22873 | 2,33764 | 2,61552 | 2,08969 | 2,66635 | 2,78454 | 3,13248 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,69629 | 2,16940 | 2,27831 | 2,55619 | 2,03036 | 2,60702 | 2,72521 | 3,07315 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,64290 | 2,11601 | 2,22492 | 2,50280 | 1,97697 | 2,55363 | 2,67182 | 3,01976 |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,82459 | 0,82459 | 0,82459 | 0,82459 | 0,86563 | 0,86563 | 0,86563 | 0,86563 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,73845 | 1,21156 | 1,32047 | 1,59835 | 1,03147 | 1,60813 | 1,72632 | 2,07426 |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002742 | 0,002742 | 0,002742 | 0,002742 | 0,002749 | 0,002749 | 0,002749 | 0,002749 |
| 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 | руб./кВт ч | 6,48931 | 7,31958 | 7,45845 | 7,68095 | 6,63839 | 7,50301 | 7,62155 | 7,87878 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 6,41238 | 7,24265 | 7,38152 | 7,60402 | 6,56146 | 7,42608 | 7,54462 | 7,80185 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 6,10464 | 6,93491 | 7,07378 | 7,29628 | 6,25372 | 7,11834 | 7,23688 | 7,49411 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 5,82768 | 6,65795 | 6,79682 | 7,01932 | 5,97676 | 6,84138 | 6,95992 | 7,21715 |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 3,91553 | 3,91553 | 3,91553 | 3,91553 | 4,04275 | 4,04275 | 4,04275 | 4,04275 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,57526 | 1,57526 | 1,57526 | 1,57526 | 1,58748 | 1,58748 | 1,58748 | 1,58748 |
| 4.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,50936 | 2,33963 | 2,47850 | 2,70100 | 1,53121 | 2,39583 | 2,51437 | 2,77160 |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002742 | 0,002742 | 0,002742 | 0,002742 | 0,002749 | 0,002749 | 0,002749 | 0,002749 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |

Примечания:

1. Расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой организации ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" составляют 0,00 руб./кВт ч.

2. В тарифах учтена сбытовая надбавка гарантирующего поставщика в соответствии с [постановлением](consultantplus://offline/ref=5A418F12BC44E52B212E4BF586071F9347C8977ED640E8BB40E862DB3075A31FICO8H) департамента по тарифам Приморского края от 29 декабря 2015 года N 69/15 (в редакции постановления департамента по тарифам Приморского края от 15.01.2016 N 2/6).

Директор департамента по тарифам

Приморского края

В.А.МАЛЮШИЦКИЙ

Приложение N 2

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 29.12.2015 N 69/25

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"

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5A418F12BC44E52B212E4BF586071F9347C8977ED641E0B446E862DB3075A31FC8947A5BEBB1EDB2C4B3A5I1O8H) департамента по тарифам Приморского края

от 15.01.2016 N 2/13)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие 2016 | | | | 2 полугодие 2016 | | | |
| 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 | 3,04755 | 3,87782 | 4,01669 | 4,23919 | 3,07145 | 3,93607 | 4,05461 | 4,31184 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,04755 | 3,87782 | 4,01669 | 4,23919 | 3,07145 | 3,93607 | 4,05461 | 4,31184 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,04755 | 3,87782 | 4,01669 | 4,23919 | 3,07145 | 3,93607 | 4,05461 | 4,31184 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,04755 | 3,87782 | 4,01669 | 4,23919 | 3,07145 | 3,93607 | 4,05461 | 4,31184 |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,53514 | 1,53514 | 1,53514 | 1,53514 | 1,53718 | 1,53718 | 1,53718 | 1,53718 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,46693 | 1,46693 | 1,46693 | 1,46693 | 1,45430 | 1,45430 | 1,45430 | 1,45430 |
| 1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,50936 | 2,33963 | 2,47850 | 2,70100 | 1,53121 | 2,39583 | 2,51437 | 2,77160 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,003052 | 0,003052 | 0,003052 | 0,003052 | 0,003059 | 0,003059 | 0,003059 | 0,003059 |
| 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 | руб./кВт мес. | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 865,59279 | 1250,62423 | 1059,34365 | 778,41928 | 918,49732 | 1386,34522 | 1101,68997 | 807,38782 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,88892 | 0,95796 | 1,00584 | 1,32053 | 0,90714 | 0,98178 | 1,02799 | 1,33956 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 865,59279 | 1250,62423 | 1059,34365 | 778,41928 | 918,49732 | 1386,34522 | 1101,68997 | 807,38782 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,888922 | 0,957962 | 1,005842 | 1,320532 | 0,907139 | 0,981779 | 1,027989 | 1,339559 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
|  | ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 865,59279 | 1250,62423 | 1059,34365 | 778,41928 | 918,49732 | 1386,34522 | 1101,68997 | 807,38782 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,88892 | 0,95796 | 1,00584 | 1,32053 | 0,90714 | 0,98178 | 1,02799 | 1,33956 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 865,59279 | 1250,62423 | 1059,34365 | 778,41928 | 918,49732 | 1386,34522 | 1101,68997 | 807,38782 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,88892 | 0,95796 | 1,00584 | 1,32053 | 0,90714 | 0,98178 | 1,02799 | 1,33956 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |  |  |  |  |  |  |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка | руб./кВт мес. | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,82888 | 0,82888 | 0,82888 | 0,82888 | 0,84355 | 0,84355 | 0,84355 | 0,84355 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка | руб./кВт ч | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 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. | 865,59279 | 1250,62423 | 1059,34365 | 778,41928 | 918,49732 | 1386,34522 | 1101,68997 | 807,38782 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | 0,05699 | 0,12603 | 0,17391 | 0,48860 | 0,06053 | 0,13517 | 0,18138 | 0,49295 |
| 2.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,003052 | 0,003052 | 0,003052 | 0,003052 | 0,003059 | 0,003059 | 0,003059 | 0,003059 |
| 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 энергии 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 | | | | | | | | | |
| 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 | 1,57038 | 2,04349 | 2,15240 | 2,43028 | 1,87808 | 2,45474 | 2,57293 | 2,92087 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,57038 | 2,04349 | 2,15240 | 2,43028 | 1,87808 | 2,45474 | 2,57293 | 2,92087 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,57038 | 2,04349 | 2,15240 | 2,43028 | 1,87808 | 2,45474 | 2,57293 | 2,92087 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,57038 | 2,04349 | 2,15240 | 2,43028 | 1,87808 | 2,45474 | 2,57293 | 2,92087 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,82888 | 0,82888 | 0,82888 | 0,82888 | 0,84355 | 0,84355 | 0,84355 | 0,84355 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,73845 | 1,21156 | 1,32047 | 1,59835 | 1,03147 | 1,60813 | 1,72632 | 2,07426 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,003052 | 0,003052 | 0,003052 | 0,003052 | 0,003059 | 0,003059 | 0,003059 | 0,003059 |
| 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 | руб./кВт ч | 3,04755 | 3,87782 | 4,01669 | 4,23919 | 3,07145 | 3,93607 | 4,05461 | 4,31184 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,04755 | 3,87782 | 4,01669 | 4,23919 | 3,07145 | 3,93607 | 4,05461 | 4,31184 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,04755 | 3,87782 | 4,01669 | 4,23919 | 3,07145 | 3,93607 | 4,05461 | 4,31184 |
| свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,04755 | 3,87782 | 4,01669 | 4,23919 | 3,07145 | 3,93607 | 4,05461 | 4,31184 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,53514 | 1,53514 | 1,53514 | 1,53514 | 1,53718 | 1,53718 | 1,53718 | 1,53718 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,46693 | 1,46693 | 1,46693 | 1,46693 | 1,45430 | 1,45430 | 1,45430 | 1,45430 |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,50936 | 2,33963 | 2,47850 | 2,70100 | 1,53121 | 2,39583 | 2,51437 | 2,77160 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,003052 | 0,003052 | 0,003052 | 0,003052 | 0,003059 | 0,003059 | 0,003059 | 0,003059 |
| 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 | руб./кВт ч | 3,98923 | 4,81950 | 4,95837 | 5,18087 | 3,99629 | 4,86091 | 4,97945 | 5,23668 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,98923 | 4,81950 | 4,95837 | 5,18087 | 3,99629 | 4,86091 | 4,97945 | 5,23668 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,98923 | 4,81950 | 4,95837 | 5,18087 | 3,99629 | 4,86091 | 4,97945 | 5,23668 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,98923 | 4,81950 | 4,95837 | 5,18087 | 3,99629 | 4,86091 | 4,97945 | 5,23668 |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,47682 | 2,47682 | 2,47682 | 2,47682 | 2,46202 | 2,46202 | 2,46202 | 2,46202 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 2,40861 | 2,40861 | 2,40861 | 2,40861 | 2,37914 | 2,37914 | 2,37914 | 2,37914 |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,50936 | 2,33963 | 2,47850 | 2,70100 | 1,53121 | 2,39583 | 2,51437 | 2,77160 |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,003052 | 0,003052 | 0,003052 | 0,003052 | 0,003059 | 0,003059 | 0,003059 | 0,003059 |
| 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 | | | | | | | | | |
| 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 | 1,57038 | 2,04349 | 2,15240 | 2,43028 | 1,87808 | 2,45474 | 2,57293 | 2,92087 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,57038 | 2,04349 | 2,15240 | 2,43028 | 1,87808 | 2,45474 | 2,57293 | 2,92087 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,57038 | 2,04349 | 2,15240 | 2,43028 | 1,87808 | 2,45474 | 2,57293 | 2,92087 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,57038 | 2,04349 | 2,15240 | 2,43028 | 1,87808 | 2,45474 | 2,57293 | 2,92087 |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,82888 | 0,82888 | 0,82888 | 0,82888 | 0,84355 | 0,84355 | 0,84355 | 0,84355 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,73845 | 1,21156 | 1,32047 | 1,59835 | 1,03147 | 1,60813 | 1,72632 | 2,07426 |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,003052 | 0,003052 | 0,003052 | 0,003052 | 0,003059 | 0,003059 | 0,003059 | 0,003059 |
| 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 | руб./кВт ч | 3,40068 | 4,23095 | 4,36982 | 4,59232 | 3,41827 | 4,28289 | 4,40143 | 4,65866 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,40068 | 4,23095 | 4,36982 | 4,59232 | 3,41827 | 4,28289 | 4,40143 | 4,65866 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,40068 | 4,23095 | 4,36982 | 4,59232 | 3,41827 | 4,28289 | 4,40143 | 4,65866 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,40068 | 4,23095 | 4,36982 | 4,59232 | 3,41827 | 4,28289 | 4,40143 | 4,65866 |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,88827 | 1,88827 | 1,88827 | 1,88827 | 1,88400 | 1,88400 | 1,88400 | 1,88400 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,82006 | 1,82006 | 1,82006 | 1,82006 | 1,80112 | 1,80112 | 1,80112 | 1,80112 |
| 4.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,50936 | 2,33963 | 2,47850 | 2,70100 | 1,53121 | 2,39583 | 2,51437 | 2,77160 |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,003052 | 0,003052 | 0,003052 | 0,003052 | 0,003059 | 0,003059 | 0,003059 | 0,003059 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |

Примечания:

1. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

2. Расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой компании ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" составляют в 1 полугодии - 0,06821 руб./кВт ч., во 2 полугодии - 0,08288 руб./кВт ч.

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

Директор департамента по тарифам

Приморского края

В.А.МАЛЮШИЦКИЙ

Приложение N 3

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 29.12.2015 N 69/25

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 2016 ГОД

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5A418F12BC44E52B212E4BF586071F9347C8977ED641E0B446E862DB3075A31FC8947A5BEBB1EDB2C4B2A0I1OAH) департамента по тарифам Приморского края

от 15.01.2016 N 2/13)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п |  | 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) | руб./кВт ч | 1,53514 | 1,53718 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,46693 | 1,45430 |
| 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. | 144,68652 | 155,54158 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч |  |  |
| 1.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,003052 | 0,003059 |
| 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 | руб./кВт мес. | 510,29094 | 510,29094 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка | руб./кВт мес. | 510,29094 | 510,29094 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,82888 | 0,84355 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка | руб./кВт ч | 0,76067 | 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 | руб./кВт мес. | 144,68652 | 155,54158 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч |  |  |
| 2.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,003052 | 0,003059 |
| 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 | | | |
| 3.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,82888 | 0,84355 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 0,76067 | 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 | руб./кВт мес. | 144,68652 | 155,54158 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч |  |  |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,003052 | 0,003059 |
| 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) | руб./кВт ч | 1,53514 | 1,53718 |
|  | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,46693 | 1,45430 |
| 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. | 144,68652 | 155,54158 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч |  |  |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,003052 | 0,003059 |
| 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) | руб./кВт ч | 2,47682 | 2,46202 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 2,40861 | 2,37914 |
| 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. | 144,68652 | 155,54158 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч |  |  |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,003052 | 0,003059 |
| 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 | | | |
| 4.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,82888 | 0,84355 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 0,76067 | 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 | руб./кВт мес. | 144,68652 | 155,54158 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч |  |  |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,003052 | 0,003059 |
| 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) | руб./кВт ч | 1,88827 | 1,88400 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,82006 | 1,80112 |
| 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. | 144,68652 | 155,54158 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч |  |  |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,003052 | 0,003059 |
| 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 | - | - |

Примечания:

1. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

2. Расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой компании ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" составляют в 1 полугодии - 0,06821 руб./кВт ч, во 2 полугодии - 0,08288 руб./кВт ч.

3. Ставка на оплату технологических потерь определяется по формуле на основании [пункта 80](consultantplus://offline/ref=5A418F12BC44E52B212E55F8906B419C46CACB73DF43E2E51EB73986677CA9488FDB2319AFBCE8BBICO4H) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178.

Директор департамента по тарифам

Приморского края

В.А.МАЛЮШИЦКИЙ