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

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ ПРАВИТЕЛЬСТВА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 декабря 2015 г. N 43/13

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ -

ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РУСЭНЕРГОРЕСУРС"

ПОКУПАТЕЛЯМ НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ НА ТЕРРИТОРИИ ХАБАРОВСКОГО

КРАЯ (ОБЪЕКТ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ПИВОВАРЕННАЯ

КОМПАНИЯ "БАЛТИКА"), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ

КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА 2016 ГОД

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=F51AE1CEE40A678012615FFC0513F2FCA08AF8FBBB869AA2045BF6D63Ae9Z9H) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=F51AE1CEE40A678012615FFC0513F2FCA08AFBFDBE879AA2045BF6D63Ae9Z9H) Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказами ФСТ России от 06.08.2004 [N 20-э/2](consultantplus://offline/ref=F51AE1CEE40A678012615FFC0513F2FCA085FBF9BC869AA2045BF6D63Ae9Z9H) "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 28.03.2013 [N 313-э](consultantplus://offline/ref=F51AE1CEE40A678012615FFC0513F2FCA084FDFBB7819AA2045BF6D63Ae9Z9H) "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", [постановлением](consultantplus://offline/ref=F51AE1CEE40A6780126141F1137FACF0A088A7F0BF8591FD5D06F08165C977A39Ee8Z9H) Правительства Хабаровского края от 04.06.2010 N 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" и на основании экспертного заключения о проведенной экспертизе экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края (объект открытого акционерного общества "Пивоваренная компания "Балтика"), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2016 год (дело N 36/ТЭК от 07.05.2015) комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края постановляет:

1. Установить [цены (тарифы)](#P39) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2016 год с календарной разбивкой согласно приложению к настоящему постановлению.

2. [Цены (тарифы)](#P39), установленные в [пункте 1](#P16) настоящего постановления, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016.

3. Признать с 01.01.2016 утратившим силу [постановление](consultantplus://offline/ref=F51AE1CEE40A6780126141F1137FACF0A088A7F0B78798F05F04AD8B6D907BA1e9Z9H) комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 30.12.2014 N 44/47 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края (объект ОАО "Пивоваренная компания "Балтика"), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2015 год".

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа.

3. Рекомендовать руководству предприятия довести информацию о [ценах (тарифах)](#P39) на электрическую энергию до сведения потребителей.

4. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель

А.Л.Орлов

Приложение

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 28 декабря 2015 г. N 43/13

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ - ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" ПОКУПАТЕЛЯМ НА РОЗНИЧНОМ

РЫНКЕ НА ТЕРРИТОРИИ ХАБАРОВСКОГО КРАЯ (ОБЪЕКТ ОТКРЫТОГО

АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ПИВОВАРЕННАЯ КОМПАНИЯ "БАЛТИКА"),

ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),

ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА 2016 ГОД

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | 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>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | 2,99295 | X | X | X | 3,14467 | X | X |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 1,44111 | X | X | X | 1,42942 | X | X |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#P1167) | руб./кВт. ч | X | 1,44111 | X | X | X | 1,42942 | X | X |
| 1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 1,46725 | X | X | X | 1,61758 | X | X |
| 1.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#P1165) | руб./кВт. ч | X | 0,00275 | X | X | X | 0,00294 | X | X |
| 1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
|  | менее 150 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 2 | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#P1169), [<4>](#P1168) | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#P1170) | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#P1169), [<4>](#P1168) | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#P1170) | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#P1169), [<4>](#P1168) | руб./кВт. мес. | X | 494,64574 | X | X | X | 494,64574 | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#P1170) | руб./кВт. мес. | X | 622,40611 | X | X | X | 722,61349 | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | 1,03661 | X | X | X | 1,07156 | X | X |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#P1169), [<4>](#P1168) | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#P1170) | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
|  | ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт. мес. | X | 494,64574 | X | X | X | 494,64574 | X | X |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#P1167) | руб./кВт. мес. | X | 494,64574 | X | X | X | 494,64574 | X | X |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт. ч | X | 0,76067 | X | X | X | 0,76067 | X | X |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#P1167) | руб./кВт. ч | X | 0,76067 | X | X | X | 0,76067 | X | X |
| 2.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#P1170) | руб./кВт. мес. | X | 622,40611 | X | X | X | 722,61349 | X | X |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт. ч | X | 0,19135 | X | X | X | 0,21322 | X | X |
| 2.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#P1165) | руб./кВт. ч | X | 0,00275 | X | X | X | 0,00294 | X | X |
| 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 | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 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. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#P1166) | | | | | | | | | |
| 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>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | 2,31251 | X | X | X | 2,47592 | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 0,76067 | X | X | X | 0,76067 | X | X |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#P1167) | руб./кВт. ч | X | 0,76067 | X | X | X | 0,76067 | X | X |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 1,46725 | X | X | X | 1,61758 | X | X |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#P1165) | руб./кВт. ч | X | 0,00275 | X | X | X | 0,00294 | X | X |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 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 [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | 2,99295 | X | X | X | 3,14467 | X | X |
| свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 1,44111 | X | X | X | 1,42942 | X | X |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#P1167) | руб./кВт. ч | X | 1,44111 | X | X | X | 1,42942 | X | X |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 1,46725 | X | X | X | 1,61758 | X | X |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#P1165) | руб./кВт. ч | X | 0,00275 | X | X | X | 0,00294 | X | X |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 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>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | 3,90020 | X | X | X | 4,03633 | X | X |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 2,34836 | X | X | X | 2,32108 | X | X |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#P1167) | руб./кВт. ч | X | 2,34836 | X | X | X | 2,32108 | X | X |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 1,46725 | X | X | X | 1,61758 | X | X |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#P1165) | руб./кВт. ч | X | 0,00275 | X | X | X | 0,00294 | X | X |
| 3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| свыше 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#P1166) | | | | | | | | | |
| 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>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | 2,31251 | X | X | X | 2,47592 | X | X |
|  | не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 0,76067 | X | X | X | 0,76067 | X | X |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#P1167) | руб./кВт. ч | X | 0,76067 | X | X | X | 0,76067 | X | X |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 1,46725 | X | X | X | 1,61758 | X | X |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#P1165) | руб./кВт. ч | X | 0,00275 | X | X | X | 0,00294 | X | X |
| 4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 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>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | 3,33317 | X | X | X | 3,47904 | X | X |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#P1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 1,78133 | X | X | X | 1,76379 | X | X |
|  | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#P1167) | руб./кВт. ч | X | 1,78133 | X | X | X | 1,76379 | X | X |
| 4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 1,46725 | X | X | X | 1,61758 | X | X |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#P1165) | руб./кВт. ч | X | 0,00275 | X | X | X | 0,00294 | X | X |
| 4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |

Примечание: Цены (тарифы) установлены без налога на добавленную стоимость.

--------------------------------

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с [Приказом](consultantplus://offline/ref=F51AE1CEE40A678012615FFC0513F2FCA080FDFABC859AA2045BF6D63Ae9Z9H) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> Учтены расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой организации - общества с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" в 1 полугодии 2016 года в размере 0,08183 руб./кВт. ч и во 2 полугодии 2016 года в размере 0,09472 руб./кВт. ч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=F51AE1CEE40A678012615FFC0513F2FCA08BFCF5BA8D9AA2045BF6D63A9971F6DEC9B6DB94D980B3e1ZEH) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=F51AE1CEE40A678012615FFC0513F2FCA08BFFF5BD809AA2045BF6D63A9971F6DEC9B6DB94D983B2e1Z6H) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.