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

**ПРАВИТЕЛЬСТВО ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ**

**КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН**

**ПРИКАЗ**

**от 25 декабря 2014 г. N 41/3-п**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),**

**РЕАЛИЗУЕМУЮ ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ, КРОМЕ НАСЕЛЕНИЯ**

**И ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИРАВНЕННЫХ К КАТЕГОРИИ "НАСЕЛЕНИЕ", НА**

**ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ, НА 2015 ГОД**

(в ред. приказов комитета тарифов и цен правительства ЕАО

от 22.01.2015 [N 1-п](consultantplus://offline/ref=AB064819F04ECF02F9CB934C781CADCFD2AD04A28C7E7B9B6F7780947B5A04301FF4A25C7BC4E30AA2F68A4ET4N), от 26.03.2015 [N 9/4-п](consultantplus://offline/ref=AB064819F04ECF02F9CB934C781CADCFD2AD04A28C7E709E677780947B5A04301FF4A25C7BC4E30AA2F68A4ET4N))

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=AB064819F04ECF02F9CB8D416E70F7C0D5A158A68F7072C93B28DBC92C45T3N) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=AB064819F04ECF02F9CB8D416E70F7C0D5A15FA6897672C93B28DBC92C45T3N) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Приказом](consultantplus://offline/ref=AB064819F04ECF02F9CB8D416E70F7C0D5A15EA9867372C93B28DBC92C45T3N) ФСТ России от 28.03.2013 N 313-э "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", [Положением](consultantplus://offline/ref=AB064819F04ECF02F9CB934C781CADCFD2AD04A28C7F7F96677780947B5A04301FF4A25C7BC4E30AA2F6884ET7N) о комитете тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 16.07.2013 N 321-пп, на основании решения Правления комитета тарифов и цен от 25.12.2014 N 41/3-Р

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года [тарифы](#Par38) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "Русэнергосбыт" покупателям на территории Еврейской автономной области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи, согласно приложению N 1.

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года [тарифы](#Par521) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "Русэнергосбыт" по договорам энергоснабжения покупателям на территории Еврейской автономной области, 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, согласно приложению N 2.

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года [тарифы](#Par961) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "Русэнергосбыт" покупателям на территории Еврейской автономной области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению N 3.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель комитета

Г.Ф.ШЛЫКОВА

Приложение N 1

к приказу комитета

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 25.12.2014 N 41/3-п

**ТАРИФЫ**

**НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО**

**"РУСЭНЕРГОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ**

**АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

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

**КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ,**

**НА 2015 ГОД**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | |
| 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 | | | |
| менее 150 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 1,80103 | 1,84732 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 1,77540 | 1,81698 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 1,68288 | 1,70745 |
| не менее 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 1,60098 | 1,61049 |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,48289 | 1,47092 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par506) | руб./кВт.ч | 1,48289 | 1,47092 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par504) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00277 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,31561 | 0,37363 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,28998 | 0,34329 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,19746 | 0,23376 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,11556 | 0,1368 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| менее 150 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par508), [<4>](#Par507) | руб./кВт.мес. | 583,21386 | 639,91133 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 0,87190 | 0,95666 |
| ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par509) | руб./кВт.мес. | х | х |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par508), [<4>](#Par507) | руб./кВт.мес. | 575,09376 | 629,38433 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 0,85980 | 0,94097 |
| ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par509) | руб./кВт.мес. | х | х |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par508), [<4>](#Par507) | руб./кВт.мес. | 545,78487 | 591,38787 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 0,81611 | 0,88433 |
| ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par509) | руб./кВт.мес. | х | х |
| не менее 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par508), [<4>](#Par507) | руб./кВт.мес. | 519,83884 | 557,75107 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 0,77743 | 0,83419 |
| ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par509) | руб./кВт.мес. | х | х |
| 2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт.мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par506) | руб./кВт.мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,76067 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par506) | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 2.2. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par504) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00277 |
| 2.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 2.3.1. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,14904 | 0,19322 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,13694 | 0,17753 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,09325 | 0,12089 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,05457 | 0,07075 |
| 2.3.2. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.мес. | 99,98380 | 129,62039 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.мес. | 91,86370 | 119,09339 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.мес. | 62,55481 | 81,09693 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.мес. | 36,60878 | 47,46013 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par505) | | | |
| 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>](#Par507) | руб./кВт.ч | 0,87190 | 0,95666 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 0,85980 | 0,94097 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 0,81611 | 0,88433 |
| не менее 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 0,77743 | 0,83419 |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,76067 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par506) | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 3.1.2. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par504) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00277 |
| 3.1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,14904 | 0,19322 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,13694 | 0,17753 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,09325 | 0,12089 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,05457 | 0,07075 |
| 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>](#Par507) | руб./кВт.ч | 1,80103 | 1,84732 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 1,77540 | 1,81698 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 1,68288 | 1,70745 |
| не менее 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 1,60098 | 1,61049 |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,48289 | 1,47092 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par506) | руб./кВт.ч | 1,48289 | 1,47092 |
| 3.2.2. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par504) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00277 |
| 3.2.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,31561 | 0,37363 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,28998 | 0,34329 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,19746 | 0,23376 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,11556 | 0,1368 |
| 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>](#Par507) | руб./кВт.ч | 3,49433 | 3,38731 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 3,44341 | 3,33163 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 3,25964 | 3,13067 |
| не менее 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 3,09695 | 2,95276 |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,86487 | 2,69897 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par506) | руб./кВт.ч | 1,48289 | 1,47092 |
| 3.3.2. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par504) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00277 |
| 3.3.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,62693 | 0,68557 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,57601 | 0,62989 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,39224 | 0,42893 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,22955 | 0,25102 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par505), [<4>](#Par507) | | | |
| 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>](#Par507) | руб./кВт.ч | 0,87190 | 0,95666 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 0,85980 | 0,94097 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 0,81611 | 0,88433 |
| не менее 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 0,77743 | 0,83419 |
| 4.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,76067 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par506) | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 4.1.2. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par504) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00277 |
| 4.1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,14904 | 0,19322 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,13694 | 0,17753 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,09325 | 0,12089 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,05457 | 0,07075 |
| 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>](#Par507) | руб./кВт.ч | 2,22589 | 2,23218 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 2,19178 | 2,19550 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 2,06866 | 2,06313 |
| не менее 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par507) | руб./кВт.ч | 1,95966 | 1,94594 |
| 4.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,80334 | 1,77782 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par506) | руб./кВт.ч | 1,48289 | 1,47092 |
| 4.2.2. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par504) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00277 |
| 4.2.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,42002 | 0,45159 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,38591 | 0,41491 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,26279 | 0,28254 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,15379 | 0,16535 |

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

<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 службой по тарифам.

<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=AB064819F04ECF02F9CB8D416E70F7C0D5A55EA88D7772C93B28DBC92C530E6758BBFB1E3FC9E20B4AT2N) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4 (зарегистрировано Минюстом России 27.01.2011, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными Приказами ФСТ России от 15.06.2011 N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18.07.2011, регистрационный N 21384), от 14.11.2011 N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21.11.2011, регистрационный N 22343), от 13.03.2012 N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16.03.2012, регистрационный N 23505), от 19.07.2012 N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27.08.2012, регистрационный N 25275).

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.3](#Par95), [2.3](#Par190), [2.3.1](#Par192), [2.3.2](#Par210), [3.1.3](#Par266), [3.2.3](#Par320), [3.3.3](#Par374), [4.1.3](#Par430), [4.2.3](#Par484) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в 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=AB064819F04ECF02F9CB8D416E70F7C0D5A15CA98F7072C93B28DBC92C530E6758BBFB1E3FC9E20C4AT3N) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 ("Собрание законодательства Российской Федерации", 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 45, ст. 68; N 5, ст. 407).

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=AB064819F04ECF02F9CB8D416E70F7C0D5A15CA88D7372C93B28DBC92C530E6758BBFB1E3FC9E10D4ATBN) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 ("Собрание законодательства Российской Федерации", 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

Приложение N 2

к приказу комитета

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 25.12.2014 N 41/3-п

**ТАРИФЫ**

**НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО**

**"РУСЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ**

**НА ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ, 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, НА 2015 ГОД**

(в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=AB064819F04ECF02F9CB934C781CADCFD2AD04A28C7E7B9B6F7780947B5A04301FF4A25C7BC4E30AA2F68A4ETBN) комитета тарифов и цен правительства ЕАО

от 22.01.2015 N 1-п)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N | 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>](#Par947) | руб./кВт.ч | 1,48289 | 1,47092 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par946) | руб./кВт.ч | 1,48289 | 1,47092 |
| 1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт.мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 0,08081 | 0,13653 |
| 1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par944) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00277 |
| 1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
|  | менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,31561 | 0,37363 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,28998 | 0,34329 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,19746 | 0,23376 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,11556 | 0,1368 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| менее 150 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par948), [<4>](#Par947) | руб./кВт.мес. | 583,21386 | 639,91133 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par949) | руб./кВт.мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par947) | руб./кВт.ч | 0,95271 | 1,09319 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par948), [<4>](#Par947) | руб./кВт.мес. | 575,09376 | 629,38433 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par949) | руб./кВт.мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par947) | руб./кВт.ч | 0,94061 | 1,07750 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par948), [<4>](#Par947) | руб./кВт.мес. | 545,78487 | 591,38787 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par949) | руб./кВт.мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par947) | руб./кВт.ч | 0,89692 | 1,02086 |
| не менее 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par948), [<4>](#Par947) | руб./кВт.мес. | 519,83884 | 557,75107 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par949) | руб./кВт.мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par947) | руб./кВт.ч | 0,85824 | 0,97072 |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=AB064819F04ECF02F9CB934C781CADCFD2AD04A28C7E7B9B6F7780947B5A04301FF4A25C7BC4E30AA2F68A4ETBN) комитета тарифов и цен правительства ЕАО от 22.01.2015 N 1-п) | | | | |
| 2.1. | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par948) | руб./кВт.мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par946) | руб./кВт.мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,76067 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par946) | 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>](#Par949) | руб./кВт.мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 0,08081 | 0,13653 |
| 2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par944) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00277 |
| 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 | 0,14904 | 0,19322 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,13694 | 0,17753 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,09325 | 0,12089 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,05457 | 0,07075 |
| 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. | 99,9838 | 129,62039 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.мес. | 91,8637 | 119,09339 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.мес. | 62,55481 | 81,09693 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.мес. | 36,60878 | 47,46013 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par945) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par947) | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,76067 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par946) | 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>](#Par949) | руб./кВт.мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 0,08081 | 0,13653 |
| 3.1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par944) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00277 |
| 3.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,14904 | 0,19322 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,13694 | 0,17753 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,09325 | 0,12089 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,05457 | 0,07075 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par947) | руб./кВт.ч | 1,48289 | 1,47092 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par946) | руб./кВт.ч | 1,48289 | 1,47092 |
| 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>](#Par949) | руб./кВт.мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 0,08081 | 0,13653 |
| 3.2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par944) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00277 |
| 3.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,31561 | 0,37363 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,28998 | 0,34329 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,19746 | 0,23376 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,11556 | 0,1368 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par947) | руб./кВт.ч | 2,86487 | 2,69897 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par946) | руб./кВт.ч | 1,48289 | 1,47092 |
| 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>](#Par949) | руб./кВт.мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 0,08081 | 0,13653 |
| 3.3.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par944) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00277 |
| 3.3.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,62693 | 0,68557 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,57601 | 0,62989 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,39224 | 0,42893 |
| свыше 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,22955 | 0,25102 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные но двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par945), [<4>](#Par947) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par947) | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,76067 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par946) | 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>](#Par949) | руб./кВт.мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 0,08081 | 0,13653 |
| 4.1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par944) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00277 |
| 4.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,14904 | 0,19322 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,13694 | 0,17753 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,09325 | 0,12089 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,05457 | 0,07075 |
| 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>](#Par947) | руб./кВт.ч | 1,80334 | 1,77782 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par946) | руб./кВт.ч | 1,48289 | 1,47092 |
| 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>](#Par949) | руб./кВт.мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 0,10474 | 0,11260 |
| 4.2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par944) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00277 |
| 4.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,42002 | 0,45159 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,38591 | 0,41491 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,26279 | 0,28254 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,15379 | 0,16535 |

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

<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 службой по тарифам.

<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=AB064819F04ECF02F9CB8D416E70F7C0D5A55EA88D7772C93B28DBC92C530E6758BBFB1E3FC9E20B4AT2N) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.4](#Par573), [2.4](#Par680), [2.4.1](#Par682), [2.4.2](#Par700), [3.1.4](#Par746), [3.2.4](#Par790), [3.3.4](#Par834), [4.1.4](#Par880), [4.2.4](#Par924) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в 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=AB064819F04ECF02F9CB8D416E70F7C0D5A15CA98F7072C93B28DBC92C530E6758BBFB1E3FC9E20C4AT3N) 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=AB064819F04ECF02F9CB8D416E70F7C0D5A15CA88D7372C93B28DBC92C530E6758BBFB1E3FC9E10D4ATBN) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Приложение N 3

к приказу комитета

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 25.12.2014 N 41/3-п

**ТАРИФЫ**

**НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО**

**"РУСЭНЕРГОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ**

**АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

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

**КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ,**

**НА 2015 ГОД**

(в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=AB064819F04ECF02F9CB934C781CADCFD2AD04A28C7E709E677780947B5A04301FF4A25C7BC4E30AA2F68A4ET4N) комитета тарифов и цен правительства ЕАО

от 26.03.2015 N 9/4-п)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 3,23060 | 3,56274 | 3,79548 | 4,00474 | 3,40555 | 3,74997 | 4,00133 | 4,22733 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 3,20497 | 3,53711 | 3,76985 | 3,97911 | 3,37521 | 3,71963 | 3,97099 | 4,19699 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 3,11245 | 3,44459 | 3,67733 | 3,88659 | 3,26568 | 3,61010 | 3,86146 | 4,08746 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 3,03055 | 3,36269 | 3,59543 | 3,80469 | 3,16872 | 3,51314 | 3,76450 | 3,99050 |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,48289 | 1,48289 | 1,48289 | 1,48289 | 1,47092 | 1,47092 | 1,47092 | 1,47092 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2089) | руб./кВт.ч | 1,48289 | 1,48289 | 1,48289 | 1,48289 | 1,47092 | 1,47092 | 1,47092 | 1,47092 |
| 1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,42957 | 1,76171 | 1,99445 | 2,20371 | 1,55823 | 1,90265 | 2,15401 | 2,38001 |
| 1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par2087) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00277 | 0,00277 | 0,00277 | 0,00277 |
| 1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,31561 | 0,31561 | 0,31561 | 0,31561 | 0,37363 | 0,37363 | 0,37363 | 0,37363 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,28998 | 0,28998 | 0,28998 | 0,28998 | 0,34329 | 0,34329 | 0,34329 | 0,34329 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,19746 | 0,19746 | 0,19746 | 0,19746 | 0,23376 | 0,23376 | 0,23376 | 0,23376 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,11556 | 0,11556 | 0,11556 | 0,11556 | 0,13680 | 0,13680 | 0,13680 | 0,13680 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=AB064819F04ECF02F9CB934C781CADCFD2AD04A28C7E709E677780947B5A04301FF4A25C7BC4E30AA2F68A4ETBN) комитета тарифов и цен правительства ЕАО  от 26.03.2015 N 9/4-п) | | | | | | | | | | |
|  | менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2091), [<4>](#Par2090) | руб./кВт.мес. | 583,21386 | 583,21386 | 583,21386 | 583,21386 | 639,91133 | 639,91133 | 639,91133 | 639,91133 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2092) | руб./кВт.мес. | 849,57210 | 869,75533 | 884,23559 | 655,16162 | 967,04614 | 921,56103 | 1015,17724 | 892,60615 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 0,921307 | 1,042387 | 1,209037 | 1,621217 | 0,98211 | 1,11903 | 1,17516 | 1,85804 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2091), [<4>](#Par2090) | руб./кВт.мес. | 575,09376 | 575,09376 | 575,09376 | 575,09376 | 629,38433 | 629,38433 | 629,38433 | 629,38433 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2092) | руб./кВт.мес. | 849,57210 | 869,75533 | 884,23559 | 655,16162 | 967,04614 | 921,56103 | 1015,17724 | 892,60615 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 0,909207 | 1,030287 | 1,196937 | 1,609117 | 0,96642 | 1,10334 | 1,15947 | 1,84235 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2091), [<4>](#Par2090) | руб./кВт.мес. | 545,78487 | 545,78487 | 545,78487 | 545,78487 | 591,38787 | 591,38787 | 591,38787 | 591,38787 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2092) | руб./кВт.мес. | 849,57210 | 869,75533 | 884,23559 | 655,16162 | 967,04614 | 921,56103 | 1015,17724 | 892,60615 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 0,865517 | 0,986597 | 1,153247 | 1,565427 | 0,90978 | 1,04670 | 1,10283 | 1,78571 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2091), [<4>](#Par2090) | руб./кВт.мес. | 519,83884 | 519,83884 | 519,83884 | 519,83884 | 557,75107 | 557,75107 | 557,75107 | 557,75107 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2092) | руб./кВт.мес. | 849,57210 | 869,75533 | 884,23559 | 655,16162 | 967,04614 | 921,56103 | 1015,17724 | 892,60615 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 0,826837 | 0,947917 | 1,114567 | 1,526747 | 0,85964 | 0,99656 | 1,05269 | 1,73557 |
| 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>](#Par2089) | 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>](#Par2089) | 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) | | | | | | | | | |
| (в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=AB064819F04ECF02F9CB934C781CADCFD2AD04A28C7E709E677780947B5A04301FF4A25C7BC4E30AA2F6884ET4N) комитета тарифов и цен правительства ЕАО  от 26.03.2015 N 9/4-п) | | | | | | | | | | |
|  | единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par2092) | руб./кВт.мес. | 849,57210 | 869,75533 | 884,23559 | 655,16162 | 967,04614 | 921,56103 | 1015,17724 | 892,60615 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт.ч | 0,04941 | 0,17049 | 0,33714 | 0,74932 | 0,02545 | 0,16237 | 0,21850 | 0,90138 |
| 2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par2087) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00277 | 0,00277 | 0,00277 | 0,00277 |
| 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 | 0,14904 | 0,14904 | 0,14904 | 0,14904 | 0,19322 | 0,19322 | 0,19322 | 0,19322 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,13694 | 0,13694 | 0,13694 | 0,13694 | 0,17753 | 0,17753 | 0,17753 | 0,17753 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,09325 | 0,09325 | 0,09325 | 0,09325 | 0,12089 | 0,12089 | 0,12089 | 0,12089 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,05457 | 0,05457 | 0,05457 | 0,05457 | 0,07075 | 0,07075 | 0,07075 | 0,07075 |
| 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. | 99,98380 | 99,98380 | 99,98380 | 99,98380 | 129,62039 | 129,62039 | 129,62039 | 129,62039 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. мес. | 91,86370 | 91,86370 | 91,86370 | 91,86370 | 119,09339 | 119,09339 | 119,09339 | 119,09339 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.мес. | 62,55481 | 62,55481 | 62,55481 | 62,55481 | 81,09693 | 81,09693 | 81,09693 | 81,09693 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.мес. | 36,60878 | 36,60878 | 36,60878 | 36,60878 | 47,46013 | 47,46013 | 47,46013 | 47,46013 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par2088) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 2,301467 | 2,633607 | 2,866347 | 3,075607 | 2,51489 | 2,85931 | 3,11067 | 3,33667 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 2,289367 | 2,621507 | 2,854247 | 3,063507 | 2,49920 | 2,84362 | 3,09498 | 3,32098 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 2,245677 | 2,577817 | 2,810557 | 3,019817 | 2,44256 | 2,78698 | 3,03834 | 3,26434 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 2,206997 | 2,539137 | 2,771877 | 2,981137 | 2,39242 | 2,73684 | 2,98820 | 3,21420 |
| 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>](#Par2089) | 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 | 1,42957 | 1,76171 | 1,99445 | 2,20371 | 1,55823 | 1,90265 | 2,15401 | 2,38001 |
| 3.1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par2087) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00277 | 0,00277 | 0,00277 | 0,00277 |
| 3.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,14904 | 0,14904 | 0,14904 | 0,14904 | 0,19322 | 0,19322 | 0,19322 | 0,19322 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,13694 | 0,13694 | 0,13694 | 0,13694 | 0,17753 | 0,17753 | 0,17753 | 0,17753 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,09325 | 0,09325 | 0,09325 | 0,09325 | 0,12089 | 0,12089 | 0,12089 | 0,12089 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,05457 | 0,05457 | 0,05457 | 0,05457 | 0,07075 | 0,07075 | 0,07075 | 0,07075 |
| 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>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 3,230597 | 3,562737 | 3,795477 | 4,004737 | 3,40555 | 3,74997 | 4,00133 | 4,22733 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 3,204967 | 3,537107 | 3,769847 | 3,979107 | 3,37521 | 3,71963 | 3,97099 | 4,19699 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 3,112447 | 3,444587 | 3,677327 | 3,886587 | 3,26568 | 3,61010 | 3,86146 | 4,08746 |
| свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 3,030547 | 3,362687 | 3,595427 | 3,804687 | 3,16872 | 3,51314 | 3,76450 | 3,99050 |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,48289 | 1,48289 | 1,48289 | 1,48289 | 1,47092 | 1,47092 | 1,47092 | 1,47092 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2089) | руб./кВт.ч | 1,48289 | 1,48289 | 1,48289 | 1,48289 | 1,47092 | 1,47092 | 1,47092 | 1,47092 |
| 3.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,42957 | 1,76171 | 1,99445 | 2,20371 | 1,55823 | 1,90265 | 2,15401 | 2,38001 |
| 3.2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par2087) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00277 | 0,00277 | 0,00277 | 0,00277 |
| 3.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,31561 | 0,31561 | 0,31561 | 0,31561 | 0,37363 | 0,37363 | 0,37363 | 0,37363 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,28998 | 0,28998 | 0,28998 | 0,28998 | 0,34329 | 0,34329 | 0,34329 | 0,34329 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,19746 | 0,19746 | 0,19746 | 0,19746 | 0,23376 | 0,23376 | 0,23376 | 0,23376 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,11556 | 0,11556 | 0,11556 | 0,11556 | 0,13680 | 0,13680 | 0,13680 | 0,13680 |
| 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>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 4,92390 | 5,25604 | 5,48878 | 5,69804 | 4,94554 | 5,28996 | 5,54132 | 5,76732 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 4,87298 | 5,20512 | 5,43786 | 5,64712 | 4,88986 | 5,23428 | 5,48564 | 5,71164 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 4,68921 | 5,02135 | 5,25409 | 5,46335 | 4,68890 | 5,03332 | 5,28468 | 5,51068 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 4,52652 | 4,85866 | 5,09140 | 5,30066 | 4,51099 | 4,85541 | 5,10677 | 5,33277 |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,86487 | 2,86487 | 2,86487 | 2,86487 | 2,69897 | 2,69897 | 2,69897 | 2,69897 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2089) | руб./кВт.ч | 1,48289 | 1,48289 | 1,48289 | 1,48289 | 1,47092 | 1,47092 | 1,47092 | 1,47092 |
| 3.3.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,42957 | 1,76171 | 1,99445 | 2,20371 | 1,55823 | 1,90265 | 2,15401 | 2,38001 |
| 3.3.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par2087) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00277 | 0,00277 | 0,00277 | 0,00277 |
| 3.3.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,62693 | 0,62693 | 0,62693 | 0,62693 | 0,68557 | 0,68557 | 0,68557 | 0,68557 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,57601 | 0,57601 | 0,57601 | 0,57601 | 0,62989 | 0,62989 | 0,62989 | 0,62989 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,39224 | 0,39224 | 0,39224 | 0,39224 | 0,42893 | 0,42893 | 0,42893 | 0,42893 |
| свыше 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,22955 | 0,22955 | 0,22955 | 0,22955 | 0,25102 | 0,25102 | 0,25102 | 0,25102 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par2088) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 2,301467 | 2,633607 | 2,866347 | 3,075607 | 2,51489 | 2,85931 | 3,11067 | 3,33667 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 2,289367 | 2,621507 | 2,854247 | 3,063507 | 2,49920 | 2,84362 | 3,09498 | 3,32098 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 2,245677 | 2,577817 | 2,810557 | 3,019817 | 2,44256 | 2,78698 | 3,03834 | 3,26434 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 2,206997 | 2,539137 | 2,771877 | 2,981137 | 2,39242 | 2,73684 | 2,98820 | 3,21420 |
| 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>](#Par2089) | 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 | 1,42957 | 1,76171 | 1,99445 | 2,20371 | 1,55823 | 1,90265 | 2,15401 | 2,38001 |
| 4.1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par2087) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00277 | 0,00277 | 0,00277 | 0,00277 |
| 4.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,14904 | 0,14904 | 0,14904 | 0,14904 | 0,19322 | 0,19322 | 0,19322 | 0,19322 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,13694 | 0,13694 | 0,13694 | 0,13694 | 0,17753 | 0,17753 | 0,17753 | 0,17753 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,09325 | 0,09325 | 0,09325 | 0,09325 | 0,12089 | 0,12089 | 0,12089 | 0,12089 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,05457 | 0,05457 | 0,05457 | 0,05457 | 0,07075 | 0,07075 | 0,07075 | 0,07075 |
| 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>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 3,65546 | 3,98760 | 4,22034 | 4,42960 | 3,79041 | 4,13483 | 4,38619 | 4,61219 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 3,62135 | 3,95349 | 4,18623 | 4,39549 | 3,75373 | 4,09815 | 4,34951 | 4,57551 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 3,49823 | 3,83037 | 4,06311 | 4,27237 | 3,62136 | 3,96578 | 4,21714 | 4,44314 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2090) | руб./кВт.ч | 3,38923 | 3,72137 | 3,95411 | 4,16337 | 3,50417 | 3,84859 | 4,09995 | 4,32595 |
| 4.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,80334 | 1,80334 | 1,80334 | 1,80334 | 1,77782 | 1,77782 | 1,77782 | 1,77782 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2089) | руб./кВт.ч | 1,48289 | 1,48289 | 1,48289 | 1,48289 | 1,47092 | 1,47092 | 1,47092 | 1,47092 |
| 4.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,42957 | 1,76171 | 1,99445 | 2,20371 | 1,55823 | 1,90265 | 2,15401 | 2,38001 |
| 4.2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par2087) | руб./кВт.ч | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00277 | 0,00277 | 0,00277 | 0,00277 |
| 4.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,42002 | 0,42002 | 0,42002 | 0,42002 | 0,45159 | 0,45159 | 0,45159 | 0,45159 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,38591 | 0,38591 | 0,38591 | 0,38591 | 0,41491 | 0,41491 | 0,41491 | 0,41491 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,26279 | 0,26279 | 0,26279 | 0,26279 | 0,28254 | 0,28254 | 0,28254 | 0,28254 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,15379 | 0,15379 | 0,15379 | 0,15379 | 0,16535 | 0,16535 | 0,16535 | 0,16535 |

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

<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 службой по тарифам.

<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=AB064819F04ECF02F9CB8D416E70F7C0D5A55EA88D7772C93B28DBC92C530E6758BBFB1E3FC9E20B4AT2N) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.4](#Par1089), [2.4](#Par1340), [2.4.1](#Par1342), [2.4.2](#Par1384), [3.1.4](#Par1517), [3.2.4](#Par1648), [3.3.4](#Par1779), [4.1.4](#Par1912), [4.2.4](#Par2043) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в 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=AB064819F04ECF02F9CB8D416E70F7C0D5A15CA98F7072C93B28DBC92C530E6758BBFB1E3FC9E20C4AT3N) 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=AB064819F04ECF02F9CB8D416E70F7C0D5A15CA88D7372C93B28DBC92C530E6758BBFB1E3FC9E10D4ATBN) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.