**ПРАВИТЕЛЬСТВО ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ**

**КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН**

**ПРИКАЗ**

**от 8 февраля 2013 г. N 2/4-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 2013 ГОД**

(в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=EAF0AF350BFB94CF4ECF27F719EAA4B2FD16F6799AB97B3C4173942F43EDAFDB5929AC81DDF35B939343C0F3v2H) комитета тарифов и цен правительства ЕАО

от 13.08.2013 N 22/6-п)

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=EAF0AF350BFB94CF4ECF39FA0F86FEBDFA19AC7399B27062182CCF7214FEv4H) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=EAF0AF350BFB94CF4ECF39FA0F86FEBDFA18A87691BB7062182CCF7214FEv4H) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=EAF0AF350BFB94CF4ECF39FA0F86FEBDFA19A87098BA7062182CCF7214FEv4H) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482 "О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам изменения процедуры смены гарантирующих поставщиков", [Положением](consultantplus://offline/ref=EAF0AF350BFB94CF4ECF27F719EAA4B2FD16F6799BB27D324473942F43EDAFDB5929AC81DDF35B939342C6F3v3H) о комитете тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 26.05.2009 N 169-пп, на основании решения Правления комитета тарифов и цен от 08.02.2013 N 2/4-р

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить [тарифы](#Par39) 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 2013 год с календарной разбивкой согласно приложению N 1.

2. Установить [тарифы](#Par325) 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 2013 год с календарной разбивкой согласно приложению N 2.

3. Установить [тарифы](#Par831) 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 2013 год с календарной разбивкой согласно приложению N 3.

4. Признать утратившим силу [приказ](consultantplus://offline/ref=EAF0AF350BFB94CF4ECF27F719EAA4B2FD16F6799BB27F304D73942F43EDAFDBF5v9H) комитета тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 25.12.2012 N 32/8-п "Об установлении тарифов на электрическую энергию, реализуемую ООО "Русэнергосбыт" покупателям, кроме населения и потребителей, приравненных к категории "население", на территории Еврейской автономной области, на 2013 год".

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2013 года.

Заместитель председателя комитета

Г.Ф.ШЛЫКОВА

Приложение N 1

к приказу комитета

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 08.02.2013 N 2/4-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 2013 ГОД**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | Показатель (группы   потребителей с разбивкой   тарифа по ставкам 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 | руб./МВт.ч | 1622,26 | 1945,41 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./МВт.ч | 1604,53 | 1912,23 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 1540,56 | 1792,46 |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 1483,93 | 1686,43 |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./МВт.ч | 1402,60 | 1533,51 |
| удельная стоимость  электрической энергии  (мощности) оптового рынка [<3>](#Par313) | руб./МВт.ч | 1402,60 | 1533,51 |
| 1.2 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par311) | руб./МВт.ч | 1,43 | 3,321 |
| 1.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | 218,23 | 408,58 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./МВт.ч | 200,50 | 375,40 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 136,53 | 255,63 |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 79,90 | 149,60 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| ставка средневзвешенной  стоимости единицы  электрической расчетной  мощности | руб./МВт.мес. | 490555,86 | 512635,75 |
| удельная стоимость мощности  оптового рынка [<3>](#Par313) | руб./МВт.мес. | 446492,70 | 498441,38 |
| ставка средневзвешенной  стоимости единицы  электрической энергии | руб./МВт.ч | 692,82 | 727,19 |
| удельная стоимость  электрической энергии  оптового рынка [<3>](#Par313) | руб./МВт.ч | 692,82 | 727,19 |
| 2.2 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par311) | руб./МВт.ч | 1,43 | 3,321 |
| 2.3 | 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./МВт.ч | 107,79 | 193,75 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./МВт.ч | 99,04 | 178,01 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 67,44 | 121,22 |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 39,47 | 70,94 |
| 2.4 | 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./МВт.мес. | 76324,51 | 136584,70 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./МВт.мес. | 70125,88 | 125492,10 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.мес. | 47752,39 | 85454,14 |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.мес. | 27946,00 | 50010,09 |
| 3. | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par312) | | | |
| 3.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | 802,04 | 924,26 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./МВт.ч | 793,29 | 908,52 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 761,69 | 851,73 |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 733,72 | 801,45 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./МВт.ч | 692,82 | 727,19 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par313) | руб./МВт.ч | 692,82 | 727,19 |
| 3.1.2 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par311) | руб./МВт.ч | 1,43 | 3,321 |
| 3.1.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | 107,79 | 193,75 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./МВт.ч | 99,04 | 178,01 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 67,44 | 121,22 |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 39,47 | 70,94 |
| 3.2 | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | 1622,26 | 1945,41 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./МВт.ч | 1604,53 | 1912,23 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 1540,56 | 1792,46 |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 1483,93 | 1686,43 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./МВт.ч | 1402,60 | 1533,51 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par313) | руб./МВт.ч | 1402,60 | 1533,51 |
| 3.2.2 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par311) | руб./МВт.ч | 1,43 | 3,321 |
| 3.2.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | 218,23 | 408,58 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./МВт.ч | 200,50 | 375,40 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 136,53 | 255,63 |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 79,90 | 149,60 |
| 3.3 | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | 3126,14 | 3872,28 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./МВт.ч | 3091,97 | 3806,18 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 2968,65 | 3567,58 |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 2859,47 | 3356,35 |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./МВт.ч | 2704,00 | 3055,00 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par313) | руб./МВт.ч | 1402,60 | 1533,51 |
| 3.3.2 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par311) | руб./МВт.ч | 1,43 | 3,321 |
| 3.3.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | 420,71 | 813,96 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./МВт.ч | 386,54 | 747,86 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 263,22 | 509,26 |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 154,04 | 298,03 |
| 4. | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par312) | | | |
| 4.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | 802,04 | 924,26 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./МВт.ч | 793,29 | 908,52 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 761,69 | 851,73 |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 733,72 | 801,45 |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./МВт.ч | 692,82 | 727,19 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par313) | руб./МВт.ч | 692,82 | 727,19 |
| 4.1.2 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par311) | руб./МВт.ч | 1,43 | 3,321 |
| 4.1.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | 107,79 | 193,75 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./МВт.ч | 99,04 | 178,01 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 67,44 | 121,22 |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 39,47 | 70,94 |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | 2245,58 | 2774,28 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./МВт.ч | 2221,04 | 2726,94 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 2132,47 | 2556,05 |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 2054,06 | 2404,77 |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./МВт.ч | 1942,00 | 2188,00 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par313) | руб./МВт.ч | 1402,60 | 1533,51 |
| 4.2.2 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par311) | руб./МВт.ч | 1,43 | 3,321 |
| 4.2.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | 302,15 | 582,96 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./МВт.ч | 277,61 | 535,62 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 189,04 | 364,73 |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 110,63 | 213,45 |

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

<1> Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

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

<3> Учитывается при трансляции стоимости покупки электрической энергии (мощности) в соответствии с [Приказом](consultantplus://offline/ref=EAF0AF350BFB94CF4ECF39FA0F86FEBDFA1EAC739BBB7062182CCF7214FEv4H) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

Приложение N 2

к приказу комитета

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 08.02.2013 N 2/4-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 2013 ГОД**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Показатель   (группы   потребителей с  разбивкой тарифа  по ставкам 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 | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт.ч | 1402,60 |  |  |  | 1533,51 |  |  |  |
| удельная  стоимость  электрической  энергии  (мощности)  оптового рынка  [<3>](#Par819) | руб./МВт.ч | 1402,60 |  |  |  | 1533,51 |  |  |  |
| 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./   МВт.мес. | 123328,44 |  |  |  | 134964,06 |  |  |  |
| ставка на оплату нормативных  технологических  потерь <4> | руб./МВт.ч | 1712,60 |  |  |  | 1712,60 |  |  |  |
| 1.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par817) | руб./МВт.ч | 1,43 |  |  |  | 3,321 |  |  |  |
| 1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | 218,23 |  |  |  | 408,58 |  |  |  |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./МВт.ч | 200,50 |  |  |  | 375,40 |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 136,53 |  |  |  | 255,63 |  |  |  |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 79,90 |  |  |  | 149,60 |  |  |  |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| ставка  средневзвешенной стоимости  единицы  электрической  расчетной  мощности | руб./   МВт.мес. | 490555,86 |  |  |  | 512635,75 |  |  |  |
| удельная  стоимость  мощности  оптового рынка  [<3>](#Par819) | руб./   МВт.мес. | 446492,70 |  |  |  | 498441,38 |  |  |  |
| ставка  средневзвешенной стоимости  единицы  электрической  энергии | руб./МВт.ч | 692,82 |  |  |  | 727,19 |  |  |  |
| удельная  стоимость  электрической  энергии оптового рынка [<3>](#Par819) | руб./МВт.ч | 692,82 |  |  |  | 727,19 |  |  |  |
| 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./   МВт.мес. | 123328,44 |  |  |  | 134964,06 |  |  |  |
| ставка на оплату нормативных  технологических  потерь <4> | руб./МВт.ч | 1712,60 |  |  |  | 1712,60 |  |  |  |
| 2.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par817) | руб./МВт.ч | 1,43 |  |  |  | 3,321 |  |  |  |
| 2.4 | 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./МВт.ч | 107,79 |  |  |  | 193,75 |  |  |  |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./МВт.ч | 99,04 |  |  |  | 178,01 |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 67,44 |  |  |  | 121,22 |  |  |  |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 39,47 |  |  |  | 70,94 |  |  |  |
| 2.5 | 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./   МВт.мес. | 76324,51 |  |  |  | 136584,70 |  |  |  |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./   МВт.мес. | 70125,88 |  |  |  | 125492,10 |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./   МВт.мес. | 47752,39 |  |  |  | 85454,14 |  |  |  |
| не менее 10 МВт | руб./   МВт.мес. | 27946,00 |  |  |  | 50010,09 |  |  |  |
| 3. | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par818) | | | | | | | | | |
| 3.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт.ч | 692,82 |  |  |  | 727,19 |  |  |  |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка  [<3>](#Par819) | руб./МВт.ч | 692,82 |  |  |  | 727,19 |  |  |  |
| 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./   МВт.мес. | 123328,44 |  |  |  | 134964,06 |  |  |  |
| ставка на оплату нормативных  технологических  потерь <4> | руб./МВт.ч | 1712,60 |  |  |  | 1712,60 |  |  |  |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par817) | руб./МВт.ч | 1,43 |  |  |  | 3,321 |  |  |  |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | 107,79 |  |  |  | 193,75 |  |  |  |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./МВт.ч | 99,04 |  |  |  | 178,01 |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 67,44 |  |  |  | 121,22 |  |  |  |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 39,47 |  |  |  | 70,94 |  |  |  |
| 3.2 | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| свыше 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт.ч | 1402,60 |  |  |  | 1533,51 |  |  |  |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка  [<3>](#Par819) | руб./МВт.ч | 1402,60 |  |  |  | 1533,51 |  |  |  |
| 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./   МВт.мес. | 123328,44 |  |  |  | 134964,06 |  |  |  |
| ставка на оплату нормативных  технологических  потерь <4> | руб./МВт.ч | 1712,60 |  |  |  | 1712,60 |  |  |  |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par817) | руб./МВт.ч | 1,43 |  |  |  | 3,321 |  |  |  |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | 218,23 |  |  |  | 408,58 |  |  |  |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./МВт.ч | 200,50 |  |  |  | 375,40 |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 136,53 |  |  |  | 255,63 |  |  |  |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 79,90 |  |  |  | 149,60 |  |  |  |
| 3.3 | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт.ч | 2704,00 |  |  |  | 3055,00 |  |  |  |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка  [<3>](#Par819) | руб./МВт.ч | 1402,60 |  |  |  | 1533,51 |  |  |  |
| 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./   МВт.мес. | 123328,44 |  |  |  | 134964,06 |  |  |  |
| ставка на оплату нормативных  технологических  потерь <4> | руб./МВт.ч | 1712,60 |  |  |  | 1712,60 |  |  |  |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par817) | руб./МВт.ч | 1,43 |  |  |  | 3,321 |  |  |  |
| 3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | 420,71 |  |  |  | 813,96 |  |  |  |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./МВт.ч | 386,54 |  |  |  | 747,86 |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 263,22 |  |  |  | 509,26 |  |  |  |
| свыше 10 МВт | руб./МВт.ч | 154,04 |  |  |  | 298,03 |  |  |  |
| 4. | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par818) | | | | | | | | | |
| 4.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт.ч | 692,82 |  |  |  | 727,19 |  |  |  |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка  [<3>](#Par819) | руб./МВт.ч | 692,82 |  |  |  | 727,19 |  |  |  |
| 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./   МВт.мес. | 123328,44 |  |  |  | 134964,06 |  |  |  |
| ставка на оплату нормативных  технологических  потерь <4> | руб./МВт.ч | 1712,60 |  |  |  | 1712,60 |  |  |  |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par817) | руб./МВт.ч | 1,43 |  |  |  | 3,321 |  |  |  |
| 4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | 107,79 |  |  |  | 193,75 |  |  |  |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./МВт.ч | 99,04 |  |  |  | 178,01 |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 67,44 |  |  |  | 121,22 |  |  |  |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 39,47 |  |  |  | 70,94 |  |  |  |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./МВт.ч | 1942,00 |  |  |  | 2188,00 |  |  |  |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка  [<3>](#Par819) | руб./МВт.ч | 1402,60 |  |  |  | 1533,51 |  |  |  |
| 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./   МВт.мес. | 123328,44 |  |  |  | 134964,06 |  |  |  |
| ставка на оплату нормативных  технологических  потерь <4> | руб./МВт.ч | 1712,60 |  |  |  | 1712,60 |  |  |  |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par817) | руб./МВт.ч | 1,43 |  |  |  | 3,321 |  |  |  |
| 4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./МВт.ч | 302,15 |  |  |  | 582,96 |  |  |  |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./МВт.ч | 277,61 |  |  |  | 535,62 |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт.ч | 189,04 |  |  |  | 364,73 |  |  |  |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | 110,63 |  |  |  | 213,45 |  |  |  |

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

<1> Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

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

<3> Учитывается при трансляции стоимости покупки электрической энергии (мощности) в соответствии с [Приказом](consultantplus://offline/ref=EAF0AF350BFB94CF4ECF39FA0F86FEBDFA1EAC739BBB7062182CCF7214FEv4H) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

Приложение N 3

к приказу комитета

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 08.02.2013 N 2/4-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 2013 ГОД**

(в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=EAF0AF350BFB94CF4ECF27F719EAA4B2FD16F6799AB97B3C4173942F43EDAFDB5929AC81DDF35B939343C0F3v2H) комитета тарифов и цен правительства ЕАО

от 13.08.2013 N 22/6-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>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 3,475051 | 3,830441 | 4,079471 | 4,303381 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость  единицы  электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 3,441871 | 3,797261 | 4,046291 | 4,270201 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость  единицы  электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 3,322101 | 3,677491 | 3,926521 | 4,150431 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость  единицы  электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 3,216071 | 3,571461 | 3,820491 | 4,044401 |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 1,53351 | 1,53351 | 1,53351 | 1,53351 |
| удельная  стоимость  электрической  энергии  (мощности)  оптового рынка  [<3>](#Par1459) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 1,53351 | 1,53351 | 1,53351 | 1,53351 |
| 1.2. | услуги по  передаче единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 1,52964 | 1,88503 | 2,13406 | 2,35797 |
| 1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1457) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,003321 | 0,003321 | 0,003321 | 0,003321 |
| 1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с  учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,40858 | 0,40858 | 0,40858 | 0,40858 |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,37540 | 0,37540 | 0,37540 | 0,37540 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,25563 | 0,25563 | 0,25563 | 0,25563 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,14960 | 0,14960 | 0,14960 | 0,14960 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной  мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической  мощности [<5>](#Par1461),  [<4>](#Par1460) | руб./  кВт.мес. |  |  |  |  | 649,22045 | 649,22045 | 649,22045 | 649,22045 |
| ставка стоимости единицы  электрической  мощности [<6>](#Par1462) | руб./  кВт.мес. |  |  |  |  | 932,3509307 | 979,6191651 | 1065,4488299 | 701,0229334 |
| ставка стоимости единицы  электрической  энергии [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,977130 | 1,107145 | 1,292930 | 1,728013 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической  мощности [<5>](#Par1461),  [<4>](#Par1460) | руб./  кВт.мес. |  |  |  |  | 638,12785 | 638,12785 | 638,12785 | 638,12785 |
| ставка стоимости единицы  электрической  мощности [<6>](#Par1462) | руб./  кВт.мес. |  |  |  |  | 932,3509307 | 979,6191651 | 1065,4488299 | 701,0229334 |
| ставка стоимости единицы  электрической  энергии [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,961390 | 1,091405 | 1,277190 | 1,712273 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической  мощности [<5>](#Par1461),  [<4>](#Par1460) | руб./  кВт.мес. |  |  |  |  | 598,08989 | 598,08989 | 598,08989 | 598,08989 |
| ставка стоимости единицы  электрической  мощности [<6>](#Par1462) | руб./  кВт.мес. |  |  |  |  | 932,3509307 | 979,6191651 | 1065,4488299 | 701,0229334 |
| ставка стоимости единицы  электрической  энергии [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,904600 | 1,034615 | 1,220400 | 1,655483 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической  мощности [<5>](#Par1461),  [<4>](#Par1460) | руб./  кВт.мес. |  |  |  |  | 562,64584 | 562,64584 | 562,64584 | 562,64584 |
| ставка стоимости единицы  электрической  мощности [<6>](#Par1462) | руб./  кВт.мес. |  |  |  |  | 932,3509307 | 979,6191651 | 1065,4488299 | 701,0229334 |
| ставка стоимости единицы  электрической  энергии [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,854320 | 0,984335 | 1,170120 | 1,605203 |
| 2.1. | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| ставка  средневзвешенной стоимости  единицы  электрической  расчетной  мощности | руб./  кВт.мес. |  |  |  |  | 512,63575 | 512,63575 | 512,63575 | 512,63575 |
| удельная  стоимость  мощности  оптового рынка  [<3>](#Par1459) | руб./  кВт.мес. |  |  |  |  | 498,44138 | 498,44138 | 498,44138 | 498,44138 |
| ставка  средневзвешенной стоимости  единицы  электрической  энергии | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,72719 | 0,72719 | 0,72719 | 0,72719 |
| удельная  стоимость  электрической  энергии оптового рынка [<3>](#Par1459) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,72719 | 0,72719 | 0,72719 | 0,72719 |
| 2.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание  электрических  сетей [<6>](#Par1462) | руб./  кВт.мес. |  |  |  |  | 932,3509307 | 979,6191651 | 1065,4488299 | 701,0229334 |
| единая ставка на оплату  технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,05287 | 0,18288 | 0,36867 | 0,80375 |
| 2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1457) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,003321 | 0,003321 | 0,003321 | 0,003321 |
| 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 |  |  |  |  | 0,193750 | 0,193750 | 0,193750 | 0,193750 |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,178010 | 0,178010 | 0,178010 | 0,178010 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,121220 | 0,121220 | 0,121220 | 0,121220 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,070940 | 0,070940 | 0,070940 | 0,070940 |
| 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. |  |  |  |  | 136,5847 | 136,5847 | 136,5847 | 136,5847 |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./кВт.  мес. |  |  |  |  | 125,4921 | 125,4921 | 125,4921 | 125,4921 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./  кВт.мес. |  |  |  |  | 85,45414 | 85,45414 | 85,45414 | 85,45414 |
| не менее 10 МВт | руб./  кВт.мес. |  |  |  |  | 50,01009 | 50,01009 | 50,01009 | 50,01009 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с  учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1458) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 2,453901 | 2,809291 | 3,058321 | 3,282231 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость  единицы  электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 2,438161 | 2,793551 | 3,042581 | 3,266491 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость  единицы  электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 2,381371 | 2,736761 | 2,985791 | 3,209701 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость  единицы  электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 2,331091 | 2,686481 | 2,935511 | 3,159421 |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,72719 | 0,72719 | 0,72719 | 0,72719 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка  [<3>](#Par1459) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,72719 | 0,72719 | 0,72719 | 0,72719 |
| 3.1.2. | услуги по  передаче единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 1,52964 | 1,88503 | 2,13406 | 2,35797 |
| 3.1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1457) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,003321 | 0,003321 | 0,003321 | 0,003321 |
| 3.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с  учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,19375 | 0,19375 | 0,19375 | 0,19375 |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,17801 | 0,17801 | 0,17801 | 0,17801 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,12122 | 0,12122 | 0,12122 | 0,12122 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,07094 | 0,07094 | 0,07094 | 0,07094 |
| 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>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 3,475051 | 3,830441 | 4,079471 | 4,303381 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 3,441871 | 3,797261 | 4,046291 | 4,270201 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 3,322101 | 3,677491 | 3,926521 | 4,150431 |
| свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 3,216071 | 3,571461 | 3,820491 | 4,044401 |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 1,53351 | 1,53351 | 1,53351 | 1,53351 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка  [<3>](#Par1459) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 1,53351 | 1,53351 | 1,53351 | 1,53351 |
| 3.2.2. | услуги по  передаче единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 1,52964 | 1,88503 | 2,13406 | 2,35797 |
| 3.2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1457) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,003321 | 0,003321 | 0,003321 | 0,003321 |
| 3.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с  учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,40858 | 0,40858 | 0,40858 | 0,40858 |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,37540 | 0,37540 | 0,37540 | 0,37540 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,25563 | 0,25563 | 0,25563 | 0,25563 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,14960 | 0,14960 | 0,14960 | 0,14960 |
| 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>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 5,401921 | 5,757311 | 6,006341 | 6,230251 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость  единицы  электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 5,335821 | 5,691211 | 5,940241 | 6,164151 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость  единицы  электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 5,097221 | 5,452611 | 5,701641 | 5,925551 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость  единицы  электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 4,885991 | 5,241381 | 5,490411 | 5,714321 |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 3,055 | 3,055 | 3,055 | 3,055 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка  [<3>](#Par1459) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 1,53351 | 1,53351 | 1,53351 | 1,53351 |
| 3.3.2. | услуги по  передаче единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 1,52964 | 1,88503 | 2,13406 | 2,35797 |
| 3.3.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1457) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,003321 | 0,003321 | 0,003321 | 0,003321 |
| 3.3.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с  учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,81396 | 0,81396 | 0,81396 | 0,81396 |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,74786 | 0,74786 | 0,74786 | 0,74786 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,50926 | 0,50926 | 0,50926 | 0,50926 |
| свыше 10 МВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,29803 | 0,29803 | 0,29803 | 0,29803 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с  учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1458) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 2,453901 | 2,809291 | 3,058321 | 3,282231 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость  единицы  электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 2,438161 | 2,793551 | 3,042581 | 3,266491 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость  единицы  электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 2,381371 | 2,736761 | 2,985791 | 3,209701 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость  единицы  электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 2,331091 | 2,686481 | 2,935511 | 3,159421 |
| 4.1.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,72719 | 0,72719 | 0,72719 | 0,72719 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка  [<3>](#Par1459) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,72719 | 0,72719 | 0,72719 | 0,72719 |
| 4.1.2. | услуги по  передаче единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 1,52964 | 1,88503 | 2,13406 | 2,35797 |
| 4.1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1457) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,003321 | 0,003321 | 0,003321 | 0,003321 |
| 4.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с  учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,19375 | 0,19375 | 0,19375 | 0,19375 |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,17801 | 0,17801 | 0,17801 | 0,17801 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,12122 | 0,12122 | 0,12122 | 0,12122 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,07094 | 0,07094 | 0,07094 | 0,07094 |
| 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>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 4,303921 | 4,659311 | 4,908341 | 5,132251 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость  единицы  электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 4,256581 | 4,611971 | 4,861001 | 5,084911 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость  единицы  электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 4,085691 | 4,441081 | 4,690111 | 4,914021 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость  единицы  электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 3,934411 | 4,289801 | 4,538831 | 4,762741 |
| 4.2.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии  (мощности) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 2,18800 | 2,18800 | 2,18800 | 2,18800 |
| удельная  стоимость  электроэнергии  (мощности)  оптового рынка  [<3>](#Par1459) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 1,53351 | 1,53351 | 1,53351 | 1,53351 |
| 4.2.2. | услуги по  передаче единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 1,52964 | 1,88503 | 2,13406 | 2,35797 |
| 4.2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1457) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,003321 | 0,003321 | 0,003321 | 0,003321 |
| 4.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с  учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,58296 | 0,58296 | 0,58296 | 0,58296 |
| от 150 кВт до  670 кВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,53562 | 0,53562 | 0,53562 | 0,53562 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,36473 | 0,36473 | 0,36473 | 0,36473 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,21345 | 0,21345 | 0,21345 | 0,21345 |

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

<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=EAF0AF350BFB94CF4ECF39FA0F86FEBDFA1EAC739BBB7062182CCF7214FEv4H) 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](#Par918), [2.4](#Par1051), [2.4.1](#Par1054), [2.4.2](#Par1054), [3.1.4](#Par1147), [3.2.4](#Par1220), [3.3.4](#Par1293), [4.1.4](#Par1369), [4.2.4](#Par1442) 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=EAF0AF350BFB94CF4ECF39FA0F86FEBDFA18A87098B27062182CCF7214E4A58C1E66F5C399FE5A95F9v2H) 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=EAF0AF350BFB94CF4ECF39FA0F86FEBDFA18A8739EBE7062182CCF7214E4A58C1E66F5C399FE5994F9vAH) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.