**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 комитета тарифов и цен правительства ЕАО

от 13.08.2013 N 22/6-п)

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Постановлением Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482 "О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам изменения процедуры смены гарантирующих поставщиков", Положением 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 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 потребителейс 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 поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих 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 потребителейс 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 поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешеннойстоимости 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 поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочноготарифа:  |
| 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 подгруппампотребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств [<2>](#Par312) |
|  3.1  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей сучетом 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 поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих 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 сучетом 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 поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих 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 сучетом 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 поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих 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 подгруппампотребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств [<2>](#Par312) |
|  4.1  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей сучетом 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 поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих 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 поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих 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 поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих 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 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 учетоммаксимальной 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 10МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| 1.1  | средневзвешеннаястоимость 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 единойнациональной (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 оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./МВт.ч |  1712,60  |  |  |  |  1712,60  |  |  |  |
| 1.3  | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par817) | руб./МВт.ч |  1,43  |  |  |  |  3,321  |  |  |  |
| 1.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств:  |
| 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 10МВт  | 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 учетоммаксимальной мощности энергопринимающих устройств  |
| 2.1  | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)  |
| ставка средневзвешеннойстоимости 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 средневзвешеннойстоимости единицы электрической энергии  | руб./МВт.ч |  692,82  |  |  |  |  727,19  |  |  |  |
| удельная стоимость электрической энергии оптовогорынка [<3>](#Par819) | руб./МВт.ч |  692,82  |  |  |  |  727,19  |  |  |  |
| 2.2  | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единойнациональной (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 оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./МВт.ч |  1712,60  |  |  |  |  1712,60  |  |  |  |
| 2.3  | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par817) | руб./МВт.ч |  1,43  |  |  |  |  3,321  |  |  |  |
| 2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицыэлектрической 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 10МВт  | 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 поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицыэлектрической 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 10МВт  |  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 сучетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par818) |
| 3.1  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетоммаксимальной 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 10МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| 3.1.1 | средневзвешеннаястоимость 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 единойнациональной (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 оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./МВт.ч |  1712,60  |  |  |  |  1712,60  |  |  |  |
| 3.1.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par817) | руб./МВт.ч |  1,43  |  |  |  |  3,321  |  |  |  |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств:  |
| 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 10МВт  | 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 учетоммаксимальной 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 10МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| свыше 10 МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| 3.2.1 | средневзвешеннаястоимость 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 единойнациональной (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 оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./МВт.ч |  1712,60  |  |  |  |  1712,60  |  |  |  |
| 3.2.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par817) | руб./МВт.ч |  1,43  |  |  |  |  3,321  |  |  |  |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств:  |
| 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 10МВт  | 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 учетоммаксимальной 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 10МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| 3.3.1 | средневзвешеннаястоимость 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 единойнациональной (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 оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./МВт.ч |  1712,60  |  |  |  |  1712,60  |  |  |  |
| 3.3.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par817) | руб./МВт.ч |  1,43  |  |  |  |  3,321  |  |  |  |
| 3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств:  |
| 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 10МВт  | 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 сучетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par818) |
| 4.1  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетоммаксимальной 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 10МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| 4.1.1 | средневзвешеннаястоимость 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 единойнациональной (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 оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./МВт.ч |  1712,60  |  |  |  |  1712,60  |  |  |  |
| 4.1.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par817) | руб./МВт.ч |  1,43  |  |  |  |  3,321  |  |  |  |
| 4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств:  |
| 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 10МВт  | 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 подгруппампотребителей 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 10МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| 4.2.1 | средневзвешеннаястоимость 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 единойнациональной (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 оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./МВт.ч |  1712,60  |  |  |  |  1712,60  |  |  |  |
| 4.2.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par817) | руб./МВт.ч |  1,43  |  |  |  |  3,321  |  |  |  |
| 4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств:  |
| 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 10МВт  | 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 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 комитета тарифов и цен правительства ЕАО

от 13.08.2013 N 22/6-п)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  N  |  Показатель  (группы  потребителей с разбивкой тарифапо 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 учетомстоимости 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 учетомстоимости 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 учетомстоимости мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 3,322101  | 3,677491  | 3,926521  | 4,150431  |
| не менее 10 МВт  |
| стоимость единицы электрической энергии с учетомстоимости мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 3,216071  | 3,571461  | 3,820491  | 4,044401  |
| 1.1.  | средневзвешеннаястоимость 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 единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 1,52964  | 1,88503  | 2,13406  | 2,35797  |
| 1.3.  | инфраструктурныеплатежи [<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 10МВт  | 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 стоимостиединицы электрической мощности [<5>](#Par1461), [<4>](#Par1460) | руб./ кВт.мес.  |  |  |  |  | 649,22045  | 649,22045  | 649,22045  | 649,22045  |
| ставка стоимостиединицы электрической мощности [<6>](#Par1462) | руб./ кВт.мес.  |  |  |  |  | 932,3509307 | 979,6191651 | 1065,4488299 | 701,0229334 |
| ставка стоимостиединицы электрической энергии [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,977130  | 1,107145  | 1,292930  | 1,728013  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |
| ставка стоимостиединицы электрической мощности [<5>](#Par1461), [<4>](#Par1460) | руб./ кВт.мес.  |  |  |  |  | 638,12785  | 638,12785  | 638,12785  | 638,12785  |
| ставка стоимостиединицы электрической мощности [<6>](#Par1462) | руб./ кВт.мес.  |  |  |  |  | 932,3509307 | 979,6191651 | 1065,4488299 | 701,0229334 |
| ставка стоимостиединицы электрической энергии [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,961390  | 1,091405  | 1,277190  | 1,712273  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |
| ставка стоимостиединицы электрической мощности [<5>](#Par1461), [<4>](#Par1460) | руб./ кВт.мес.  |  |  |  |  | 598,08989  | 598,08989  | 598,08989  | 598,08989  |
| ставка стоимостиединицы электрической мощности [<6>](#Par1462) | руб./ кВт.мес.  |  |  |  |  | 932,3509307 | 979,6191651 | 1065,4488299 | 701,0229334 |
| ставка стоимостиединицы электрической энергии [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,904600  | 1,034615  | 1,220400  | 1,655483  |
| не менее 10 МВт  |
| ставка стоимостиединицы электрической мощности [<5>](#Par1461), [<4>](#Par1460) | руб./ кВт.мес.  |  |  |  |  | 562,64584  | 562,64584  | 562,64584  | 562,64584  |
| ставка стоимостиединицы электрической мощности [<6>](#Par1462) | руб./ кВт.мес.  |  |  |  |  | 932,3509307 | 979,6191651 | 1065,4488299 | 701,0229334 |
| ставка стоимостиединицы электрической энергии [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,854320  | 0,984335  | 1,170120  | 1,605203  |
| 2.1.  | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)  |
| ставка средневзвешеннойстоимости 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 средневзвешеннойстоимости единицы электрической энергии  | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,72719  | 0,72719  | 0,72719  | 0,72719  |
| удельная стоимость электрической энергии оптовогорынка [<3>](#Par1459) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,72719  | 0,72719  | 0,72719  | 0,72719  |
| 2.2.  | услуги по передаче электрической энергии (мощности)  |
| единая ставка насодержание электрических сетей [<6>](#Par1462) | руб./ кВт.мес.  |  |  |  |  | 932,3509307 | 979,6191651 | 1065,4488299 | 701,0229334 |
| единая ставка наоплату технологическогорасхода (потерь)электроэнергии  | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 0,05287  | 0,18288  | 0,36867  | 0,80375  |
| 2.3.  | инфраструктурныеплатежи [<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 10МВт  | 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 10МВт  | 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 учетомстоимости 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 учетомстоимости 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 учетомстоимости мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 2,381371  | 2,736761  | 2,985791  | 3,209701  |
| не менее 10 МВт  |
| стоимость единицы электрической энергии с учетомстоимости мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 2,331091  | 2,686481  | 2,935511  | 3,159421  |
| 3.1.1. | средневзвешеннаястоимость 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 единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 1,52964  | 1,88503  | 2,13406  | 2,35797  |
| 3.1.3. | инфраструктурныеплатежи [<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 10МВт  | 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 стоимостиединицы электрической энергии с учетомстоимости мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 3,475051  | 3,830441  | 4,079471  | 4,303381  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |
| ставка стоимостиединицы электрической энергии с учетомстоимости мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 3,441871  | 3,797261  | 4,046291  | 4,270201  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |
| ставка стоимостиединицы электрической энергии с учетомстоимости мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 3,322101  | 3,677491  | 3,926521  | 4,150431  |
| свыше 10 МВт  |
| ставка стоимостиединицы электрической энергии с учетомстоимости мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 3,216071  | 3,571461  | 3,820491  | 4,044401  |
| 3.2.1. | средневзвешеннаястоимость 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 единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 1,52964  | 1,88503  | 2,13406  | 2,35797  |
| 3.2.3. | инфраструктурныеплатежи [<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 10МВт  | 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 учетомстоимости 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 учетомстоимости 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 учетомстоимости мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 5,097221  | 5,452611  | 5,701641  | 5,925551  |
| не менее 10 МВт  |
| стоимость единицы электрической энергии с учетомстоимости мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 4,885991  | 5,241381  | 5,490411  | 5,714321  |
| 3.3.1. | средневзвешеннаястоимость 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 единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 1,52964  | 1,88503  | 2,13406  | 2,35797  |
| 3.3.3. | инфраструктурныеплатежи [<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 10МВт  | 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 учетомстоимости 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 учетомстоимости 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 учетомстоимости мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 2,381371  | 2,736761  | 2,985791  | 3,209701  |
| не менее 10 МВт  |
| стоимость единицы электрической энергии с учетомстоимости мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 2,331091  | 2,686481  | 2,935511  | 3,159421  |
| 4.1.1. | средневзвешеннаястоимость 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 единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 1,52964  | 1,88503  | 2,13406  | 2,35797  |
| 4.1.3. | инфраструктурныеплатежи [<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 10МВт  | 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 учетомстоимости 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 учетомстоимости 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 учетомстоимости мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 4,085691  | 4,441081  | 4,690111  | 4,914021  |
| не менее 10 МВт  |
| стоимость единицы электрической энергии с учетомстоимости мощности [<4>](#Par1460) | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 3,934411  | 4,289801  | 4,538831  | 4,762741  |
| 4.2.1. | средневзвешеннаястоимость 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 единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./кВт.ч |  |  |  |  | 1,52964  | 1,88503  | 2,13406  | 2,35797  |
| 4.2.3. | инфраструктурныеплатежи [<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 10МВт  | 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 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 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 недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.