**УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ**

**АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

**от 14 августа 2013 г. N 134-пр/э**

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

**ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ,**

**ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),**

**ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ**

**КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НА 2013 ГОД**

В целях приведения нормативного правового акта управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области в соответствие действующему законодательству, на основании решения Правления управления от 14 августа 2013 г. N 126-13/э приказываю:

1. Установить и ввести в действие с 15 августа 2013 года по 31 декабря 2013 года [тарифы](#Par35) согласно приложению.

2. [Приказ](consultantplus://offline/ref=692BE4007C17724C19A3DF2A255450186F94E635348E03F172E80F9E9F5CF259O5F5I) управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 26 декабря 2012 г. N 230-пр/э "Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Амурской области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2013 год" (в редакции приказов от 1 марта 2013 г. [N 30-пр/э](consultantplus://offline/ref=692BE4007C17724C19A3DF2A255450186F94E63537860FF273E80F9E9F5CF259O5F5I), от 26 июня 2013 г. [N 104-пр/э](consultantplus://offline/ref=692BE4007C17724C19A3DF2A255450186F94E63537840FF772E80F9E9F5CF2595569ADF4025F1DE1E51067O5FCI)) признать утратившим силу с 15 августа 2013 года.

Начальник управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

О.М.ЛИЧМАН

Приложение N 1

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 14 августа 2013 г. N 134-пр/э

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

**ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ ГАРАНТИРУЮЩИМИ**

**ПОСТАВЩИКАМИ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"**

**(ФИЛИАЛ "АМУРЭНЕРГОСБЫТ"), ООО "ЭНЕРГОКОМФОРТ. ЕДИНАЯ**

**АМУРСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ", ООО "РАЙОННЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ**

**СЕТИ", ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ", ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ**

**ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ**

**"АМУРЭНЕРГОСБЫТ"), ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ",**

**ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС", 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 (БЕЗ УЧЕТА НДС)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | Показатель (группы потребителей  с разбивкой тарифа   по составляющим и  дифференциацией по зонам суток) | Единица   измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей  с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par401) | руб./кВт ч | - | 1,51842 |
| Удельная стоимость  электрической энергии  (мощности) оптового рынка [<3>](#Par400) | руб./кВт ч | - | 1,51842 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par408) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par398) | руб./кВт ч | - | 0,00245 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
|  | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | 0,22584 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | 0,20947 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,14401 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,08515 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей  с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par402), [<4>](#Par401) | руб./кВт мес. | - | 575,41220 |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par403) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par401) | руб./кВт ч | - | 0,92444 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par402), [<4>](#Par401) | руб./кВт мес. | - | 570,01357 |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par403) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par401) | руб./кВт ч | - | 0,91660 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par402), [<4>](#Par401) | руб./кВт мес. | - | 548,41907 |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par403) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par401) | руб./кВт ч | - | 0,88527 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par402), [<4>](#Par401) | руб./кВт мес. | - | 528,98403 |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par403) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par401) | руб./кВт ч | - | 0,85707 |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| Средневзвешенная стоимость  единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par402) | руб./кВт мес. | - | 500,91118 |
| Удельная стоимость мощности  оптового рынка [<3>](#Par400) | руб./кВт мес. | - | 500,91118 |
| Ставка средневзвешенной  стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| Удельная стоимость  электрической энергии оптового  рынка [<3>](#Par400) | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| 2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть [<6>](#Par403) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par408) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par398) | руб./кВт ч | - | 0,002448 |
| 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 | - | 0,10810 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | 0,10027 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,06893 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,04073 |
| 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. | - | 74,50102 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | 69,10239 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | 47,50789 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | 28,07285 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств [<2>](#Par399) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par401) | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par400) | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть [<6>](#Par403) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par408) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par398) | руб./кВт ч | - | 0,00245 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | 0,10810 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | 0,10027 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,06893 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,04073 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей  с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par401) | руб./кВт ч | - | 1,51842 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par400) | руб./кВт ч | - | 1,51842 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть [<6>](#Par403) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par408) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par398) | руб./кВт ч | - | 0,00245 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | 0,22584 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | 0,20947 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,14401 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,08515 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей  с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par401) | руб./кВт ч | - | 2,72465 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par400) | руб./кВт ч | - | 1,51842 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть [<6>](#Par403) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par408) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par398) | руб./кВт ч | - | 0,00245 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | 0,40524 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | 0,37587 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,25841 |
| Свыше 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,15270 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств [<2>](#Par399), [<4>](#Par401) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par401) | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par400) | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть [<6>](#Par403) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par408) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par398) | руб./кВт ч | - | 0,00245 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | 0,10810 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | 0,10027 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,06893 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,04073 |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par401) | руб./кВт ч | - | 1,91421 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par400) | руб./кВт ч | - | 1,51842 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть [<6>](#Par403) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par408) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par398) | руб./кВт ч | - | 0,00245 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | 0,28470 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | 0,26407 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,18155 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,10728 |

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

Примечание.

<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=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFAF9E2C4246D1218F41A6471PDF0I) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.4](#Par85), [2.4](#Par175), [2.4.1](#Par179), [2.4.2](#Par192), [3.1.4](#Par234), [3.2.4](#Par270), [3.3.4](#Par306), [4.1.4](#Par346), [4.2.4](#Par383) 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=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFCFDE1C72D6D1218F41A6471D0C9B8125DC4DA24A2E206P0F6I) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFCFDE2C1216D1218F41A6471D0C9B8125DC4DA24A2E107P0FEI) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

КонсультантПлюс: примечание.

В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: исходя из смысла приказа, имеется в виду: "... от 29 ноября 2012 г. N 312-э/1 ...".

<7> Ставка на оплату нормативных технологических потерь определена как произведение ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) в единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденной приказом ФСТ России от 29 декабря 2009 г. N 552-э/2 (в ред. приказов ФСТ России от 28 декабря 2010 г. N 486-э/3, от 13 апреля 2011 г. N 74-э/7, от 5 мая 2011 г. N 94-э/1, от 6 декабря 2011 г. N 325-э/1, от 21 мая 2012 г. N 114-э/2), на отношение величины потерь в сетях ЕНЭС к величине покупки электрической энергии на оптовом рынке согласно Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Амурской области на 2013 год, утвержденному приказом ФСТ России от 28 июня 2012 г. N 160-э/1 (в редакции приказов ФСТ России от 27 сентября 2012 г. N 224-э/1, от 25 октября 2012 г. N 249-э/1, 29 ноября 2012 г. N 312-э/1, от 28 июня 2013 г. N 124-э/2).

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".

Приложение N 2

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 14 августа 2013 г. N 134-пр/э

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "АМУРЭНЕРГОСБЫТ"),**

**ООО "ЭНЕРГОКОМФОРТ. ЕДИНАЯ АМУРСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ",**

**ООО "РАЙОННЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ", ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ",**

**ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "АМУРЭНЕРГОСБЫТ"),**

**ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС", ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ**

**И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,**

**ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ (БЕЗ УЧЕТА НДС)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | Показатель (группы потребителей  с разбивкой тарифа   по составляющим и  дифференциацией по зонам суток) | Единица   измерения | Цена (тариф) | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей  с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 1,74671 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 1,73034 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 1,66488 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 1,60602 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | 1,51842 |
| Удельная стоимость  электрической энергии  (мощности) оптового рынка [<3>](#Par844) | руб./кВт ч | - | 1,51842 |
| 1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par842) | руб./кВт ч | - | 0,00245 |
| 1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | 0,22584 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | 0,20947 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,14401 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,08515 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей  с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par846), [<4>](#Par845) | руб./кВт мес. | - | 575,41220 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 0,83738 |
| Ставка стоимости электрической  мощности [<6>](#Par847) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par846), [<4>](#Par845) | руб./кВт мес. | - | 570,01357 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 0,82955 |
| Ставка стоимости электрической  мощности [<6>](#Par847) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par846), [<4>](#Par845) | руб./кВт мес. | - | 548,41907 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 0,79821 |
| Ставка стоимости электрической  мощности [<6>](#Par847) | руб./кВт мес. | X | X |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par846), [<4>](#Par845) | руб./кВт мес. | - | 528,98403 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 0,77001 |
| Ставка стоимости электрической  мощности [<6>](#Par847) | руб./кВт мес. | X | X |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| Ставка средневзвешенной  стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | - | 500,91118 |
| Удельная стоимость мощности  оптового рынка [<3>](#Par844) | руб./кВт мес. | - | 500,91118 |
| Ставка средневзвешенной  стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| Удельная стоимость  электрической энергии оптового  рынка [<3>](#Par844) | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| 2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par842) | руб./кВт ч | - | 0,00245 |
| 2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| 2.3.1. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной  стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | 0,10810 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | 0,10027 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,06893 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,04073 |
| 2.3.2. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной  стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного  тарифа | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт мес. | - | 74,50102 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | 69,10239 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | 47,50789 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | 28,07285 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств [<2>](#Par843) | | | |
| 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>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 0,83738 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 0,82955 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 0,79821 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 0,77001 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par844) | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| 3.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par842) | руб./кВт ч | - | 0,00245 |
| 3.1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | 0,10810 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | 0,10027 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,06893 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,04073 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей  с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 1,74671 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 1,73034 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 1,66488 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 1,60602 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | 1,51842 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par844) | руб./кВт ч | - | 1,51842 |
| 3.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par842) | руб./кВт ч | - | 0,00245 |
| 3.2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | 0,22584 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | 0,20947 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,14401 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,08515 |
| 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>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 3,13234 |
| От 150 кВт до 670 кВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 3,10297 |
| От 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 2,98551 |
| Не менее 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 2,87980 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | 2,72465 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par844) | руб./кВт ч | - | 1,51842 |
| 3.3.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par842) | руб./кВт ч | - | 0,00245 |
| 3.3.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | 0,40524 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | 0,37587 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,25841 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,15270 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств [<2>](#Par843), [<4>](#Par845) | | | |
| 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>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 0,83738 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 0,82955 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 0,79821 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 0,77001 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par844) | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| 4.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par842) | руб./кВт ч | - | 0,00245 |
| 4.1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | 0,10810 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | 0,10027 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,06893 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,04073 |
| 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>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 2,04283 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 2,02220 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 1,93968 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par845) | руб./кВт ч | - | 1,86541 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | 1,75568 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par844) | руб./кВт ч | - | 1,51842 |
| 4.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par842) | руб./кВт ч | - | 0,00245 |
| 4.2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | 0,28470 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | 0,26407 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,18155 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | 0,10728 |

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

Примечание.

<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=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFAF9E2C4246D1218F41A6471PDF0I) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4 (зарегистрировано Минюстом России 27 января 2011 года, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 15 июня 2011 г. N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18 июля 2011 года, регистрационный N 21384), от 14 ноября 2011 г. N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21 ноября 2011 года, регистрационный N 22343), от 13 марта 2012 г. N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16 марта 2012 года, регистрационный N 23505), от 19 июля 2012 г. N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27 августа 2012 года, регистрационный N 25275).

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.3](#Par481), [2.3](#Par559), [2.3.1](#Par563), [2.3.2](#Par576), [3.1.3](#Par630), [3.2.3](#Par678), [3.3.3](#Par726), [4.1.3](#Par778), [4.2.3](#Par827) 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=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFCFDE1C72D6D1218F41A6471D0C9B8125DC4DA24A2E206P0F6I) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 45, ст. 68; N 5, ст. 407).

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFCFDE2C1216D1218F41A6471D0C9B8125DC4DA24A2E107P0FEI) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".

Приложение N 3

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 14 августа 2013 г. N 134-пр/э

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "АМУРЭНЕРГОСБЫТ"),**

**ООО "ЭНЕРГОКОМФОРТ. ЕДИНАЯ АМУРСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ",**

**ООО "РАЙОННЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ", ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ",**

**ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "АМУРЭНЕРГОСБЫТ"),**

**ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС",**

**ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),**

**ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ**

**КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ**

**ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ (БЕЗ УЧЕТА НДС)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | 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>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 3,04948 | 3,22927 | 4,62438 | 4,95159 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 3,03311 | 3,21290 | 4,60801 | 4,93522 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 2,9676 | 3,1474 | 4,5425 | 4,8698 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 2,90879 | 3,08858 | 4,48369 | 4,81090 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 1,51842 | 1,51842 | 1,51842 | 1,51842 |
| Удельная стоимость  электрической энергии  (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1306) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 1,51842 | 1,51842 | 1,51842 | 1,51842 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии  (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1304) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом  максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,22584 | 0,22584 | 0,22584 | 0,22584 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,20947 | 0,20947 | 0,20947 | 0,20947 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,14401 | 0,14401 | 0,14401 | 0,14401 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,08515 | 0,08515 | 0,08515 | 0,08515 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par1308), [<4>](#Par1307) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | 575,41220 | 575,41220 | 575,41220 | 575,41220 |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par1309) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | 760,58864 | 786,54046 | 1622,67503 | 1585,55719 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 1,08612 | 1,21739 | 1,35782 | 1,71520 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par1308), [<4>](#Par1307) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | 570,01357 | 570,01357 | 570,01357 | 570,01357 |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par1309) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | 760,58864 | 786,54046 | 1622,67503 | 1585,55719 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 1,07829 | 1,20956 | 1,34999 | 1,70737 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par1308), [<4>](#Par1307) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | 548,41907 | 548,41907 | 548,41907 | 548,41907 |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par1309) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | 760,58864 | 786,54046 | 1622,67503 | 1585,55719 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 1,04695 | 1,17822 | 1,31865 | 1,67603 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par1308), [<4>](#Par1307) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | 528,98403 | 528,98403 | 528,98403 | 528,98403 |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par1309) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | 760,58864 | 786,54046 | 1622,67503 | 1585,55719 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 1,01875 | 1,15002 | 1,29045 | 1,64783 |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Ставка средневзвешенной  стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | - | - | - | - | 500,91118 | 500,91118 | 500,91118 | 500,91118 |
| Удельная стоимость мощности  оптового рынка [<3>](#Par1306) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | 500,91118 | 500,91118 | 500,91118 | 500,91118 |
| Ставка средневзвешенной  стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,72683 | 0,72683 | 0,72683 | 0,72683 |
| Удельная стоимость  электрической энергии оптового  рынка [<3>](#Par1306) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,72683 | 0,72683 | 0,72683 | 0,72683 |
| 2.2. | Услуга по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание  электрических сетей [<6>](#Par1309) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | 760,58864 | 786,54046 | 1622,67503 | 1585,55719 |
| Единая ставка на оплату  технологического расхода  (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,24874 | 0,38001 | 0,52044 | 0,87782 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1304) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 |
| 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 | - | - | - | - | 0,10810 | 0,10810 | 0,10810 | 0,10810 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,10027 | 0,10027 | 0,10027 | 0,10027 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,06893 | 0,06893 | 0,06893 | 0,06893 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,04073 | 0,04073 | 0,04073 | 0,04073 |
| 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. | - | - | - | - | 74,50102 | 74,50102 | 74,50102 | 74,50102 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | 69,10239 | 69,10239 | 69,10239 | 69,10239 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | 47,50789 | 47,50789 | 47,50789 | 47,50789 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | 28,07285 | 28,07285 | 28,07285 | 28,07285 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом  максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1305) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 2,14015 | 2,31994 | 3,71505 | 4,04226 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 2,13232 | 2,31211 | 3,70722 | 4,03443 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 2,10098 | 2,28077 | 3,67588 | 4,00309 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 2,07278 | 2,25257 | 3,64768 | 3,97489 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,72683 | 0,72683 | 0,72683 | 0,72683 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par1306) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,72683 | 0,72683 | 0,72683 | 0,72683 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии  (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1304) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом  максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,10810 | 0,10810 | 0,10810 | 0,10810 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,10027 | 0,10027 | 0,10027 | 0,10027 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,06893 | 0,06893 | 0,06893 | 0,06893 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,04073 | 0,04073 | 0,04073 | 0,04073 |
| 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>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 3,04948 | 3,22927 | 4,62438 | 4,95159 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 3,03311 | 3,21290 | 4,60801 | 4,93522 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 2,96765 | 3,14744 | 4,54255 | 4,86976 |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 2,90879 | 3,08858 | 4,48369 | 4,81090 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 1,51842 | 1,51842 | 1,51842 | 1,51842 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par1306) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 1,51842 | 1,51842 | 1,51842 | 1,51842 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии  (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1304) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом  максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,22584 | 0,22584 | 0,22584 | 0,22584 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,20947 | 0,20947 | 0,20947 | 0,20947 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,14401 | 0,14401 | 0,14401 | 0,14401 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,08515 | 0,08515 | 0,08515 | 0,08515 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 4,43511 | 4,61490 | 6,01001 | 6,33722 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 4,40574 | 4,58553 | 5,98064 | 6,30785 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 4,28828 | 4,46807 | 5,86318 | 6,19039 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 4,18257 | 4,36236 | 5,75747 | 6,08468 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 2,72465 | 2,72465 | 2,72465 | 2,72465 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par1306) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 1,51842 | 1,51842 | 1,51842 | 1,51842 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии  (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1304) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом  максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,40524 | 0,40524 | 0,40524 | 0,40524 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,37587 | 0,37587 | 0,37587 | 0,37587 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,25841 | 0,25841 | 0,25841 | 0,25841 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,15270 | 0,15270 | 0,15270 | 0,15270 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом  максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1305) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 2,14015 | 2,31994 | 3,71505 | 4,04226 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 2,13232 | 2,31211 | 3,70722 | 4,03443 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 2,10098 | 2,28077 | 3,67588 | 4,00309 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 2,07278 | 2,25257 | 3,64768 | 3,97489 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,72683 | 0,72683 | 0,72683 | 0,72683 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par1306) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,72683 | 0,72683 | 0,72683 | 0,72683 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии  (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1304) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом  максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,10810 | 0,10810 | 0,10810 | 0,10810 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,10027 | 0,10027 | 0,10027 | 0,10027 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,06893 | 0,06893 | 0,06893 | 0,06893 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,04073 | 0,04073 | 0,04073 | 0,04073 |
| 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>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 3,50413 | 3,68392 | 5,07903 | 5,40624 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 3,48350 | 3,66329 | 5,05840 | 5,38561 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 3,40098 | 3,58077 | 4,97588 | 5,30309 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par1307) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 3,32671 | 3,50650 | 4,90161 | 5,22882 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 1,91421 | 1,91421 | 1,91421 | 1,91421 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par1306) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 1,51842 | 1,51842 | 1,51842 | 1,51842 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии  (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1304) | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом  максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,28470 | 0,28470 | 0,28470 | 0,28470 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,26407 | 0,26407 | 0,26407 | 0,26407 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,18155 | 0,18155 | 0,18155 | 0,18155 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | 0,10728 | 0,10728 | 0,10728 | 0,10728 |

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

Примечание.

<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=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFAF9E2C4246D1218F41A6471PDF0I) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.4](#Par927), [2.4](#Par1013), [2.4.1](#Par1016), [2.4.2](#Par1028), [3.1.4](#Par1083), [3.2.4](#Par1134), [3.3.4](#Par1185), [4.1.4](#Par1239), [4.2.4](#Par1290) 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=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFCFDE1C72D6D1218F41A6471D0C9B8125DC4DA24A2E206P0F6I) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFCFDE2C1216D1218F41A6471D0C9B8125DC4DA24A2E107P0FEI) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".

Приложение N 4

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 14 августа 2013 г. N 134-пр/э

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

**ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ**

**ОРГАНИЗАЦИЕЙ ООО "ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО" (В ЧАСТИ ОБЪЕМОВ**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ), 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 (БЕЗ УЧЕТА НДС)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | Показатель (группы потребителей  с разбивкой тарифа   по составляющим и  дифференциацией по зонам суток) | Единица   измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей  с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par1687) | руб./кВт ч | - | 1,38114 |
| Удельная стоимость  электрической энергии  (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1686) | руб./кВт ч | - | 1,38114 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par1694) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1684) | руб./кВт ч | - | 0,04323 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
|  | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей  с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par1688), [<4>](#Par1687) | руб./кВт мес. | - | 500,91118 |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par1689) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par1687) | руб./кВт ч | - | 0,85711 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par1688), [<4>](#Par1687) | руб./кВт мес. | - | 500,91118 |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par1689) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par1687) | руб./кВт ч | - | 0,85711 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par1688), [<4>](#Par1687) | руб./кВт мес. | - | 500,91118 |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par1689) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par1687) | руб./кВт ч | - | 0,85711 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par1688), [<4>](#Par1687) | руб./кВт мес. | - | 500,91118 |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par1689) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par1687) | руб./кВт ч | - | 0,85711 |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| Средневзвешенная стоимость  единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par1688) | руб./кВт мес. | - | 500,91118 |
| Удельная стоимость мощности  оптового рынка [<3>](#Par1686) | руб./кВт мес. | - | 500,91118 |
| Ставка средневзвешенной  стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| Удельная стоимость  электрической энергии оптового  рынка [<3>](#Par1686) | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| 2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть [<6>](#Par1689) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par1694) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1684) | руб./кВт ч | - | 0,04323 |
| 2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| 2.4.1. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной  стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 2.4.2. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной  стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного  тарифа | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт мес. | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств [<2>](#Par1685) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par1687) | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par1686) | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть [<6>](#Par1689) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par1694) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1684) | руб./кВт ч | - | 0,04323 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей  с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par1687) | руб./кВт ч | - | 1,38114 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par1686) | руб./кВт ч | - | 1,38114 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть [<6>](#Par1689) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par1694) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1684) | руб./кВт ч | - | 0,04323 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей  с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par1687) | руб./кВт ч | - | 2,37820 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par1686) | руб./кВт ч | - | 1,38114 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть [<6>](#Par1689) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par1694) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1684) | руб./кВт ч | - | 0,04323 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Свыше 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств [<2>](#Par1685), [<4>](#Par1687) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par1687) | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par1686) | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть [<6>](#Par1689) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par1694) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1684) | руб./кВт ч | - | 0,04323 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par1687) | руб./кВт ч | - | 1,7083 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par1686) | руб./кВт ч | - | 1,38114 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть [<6>](#Par1689) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par1694) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1684) | руб./кВт ч | - | 0,04323 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |

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

Примечание.

<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=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFAF9E2C4246D1218F41A6471PDF0I) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.4](#Par1371), [2.4](#Par1461), [2.4.1](#Par1465), [2.4.2](#Par1478), [3.1.4](#Par1520), [3.2.4](#Par1556), [3.3.4](#Par1592), [4.1.4](#Par1632), [4.2.4](#Par1669) 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=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFCFDE1C72D6D1218F41A6471D0C9B8125DC4DA24A2E206P0F6I) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFCFDE2C1216D1218F41A6471D0C9B8125DC4DA24A2E107P0FEI) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

КонсультантПлюс: примечание.

В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: исходя из смысла приказа, имеется в виду: "... от 29 ноября 2012 г. N 312-э/1 ...".

<7> Ставка на оплату нормативных технологических потерь определена как произведение ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) в единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденной приказом ФСТ России от 29 декабря 2009 г. N 552-э/2 (в ред. приказов ФСТ России от 28 декабря 2010 г. N 486-э/3, от 13 апреля 2011 г. N 74-э/7, от 5 мая 2011 г. N 94-э/1, от 6 декабря 2011 г. N 325-э/1, от 21 мая 2012 г. N 114-э/2), на отношение величины потерь в сетях ЕНЭС к величине покупки электрической энергии на оптовом рынке согласно Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Амурской области на 2013 год, утвержденному приказом ФСТ России от 28 июня 2012 г. N 160-э/1 (в редакции приказов ФСТ России от 27 сентября 2012 г. N 224-э/1, от 25 октября 2012 г. N 249-э/1, 29 ноября 2012 г. N 312-э/1, от 28 июня 2013 г. N 124-э/2).

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".

Приложение N 5

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 14 августа 2013 г. N 134-пр/э

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

**ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ**

**ОРГАНИЗАЦИЕЙ ООО "ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО" (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ**

**ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ НА ОПТОВОМ**

**РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ), 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 (БЕЗ УЧЕТА НДС)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | Показатель (группы потребителей  с разбивкой тарифа   по составляющим и  дифференциацией по зонам суток) | Единица   измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей  с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par2072) | руб./кВт ч | - | 1,73754 |
| Удельная стоимость  электрической энергии  (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2071) | руб./кВт ч | - | 1,51842 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par2140) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2069) | руб./кВт ч | - | 0,04323 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
|  | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей  с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par2134), [<4>](#Par2072) | руб./кВт мес. | - | 575,41220 |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par2135) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par2072) | руб./кВт ч | - | 0,96521 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par2134), [<4>](#Par2072) | руб./кВт мес. | - | 570,01357 |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par2135) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par2072) | руб./кВт ч | - | 0,95738 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par2134), [<4>](#Par2072) | руб./кВт мес. | - | 548,41907 |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par2135) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par2072) | руб./кВт ч | - | 0,92605 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par2134), [<4>](#Par2072) | руб./кВт мес. | - | 528,98403 |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par2135) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par2072) | руб./кВт ч | - | 0,89785 |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| Средневзвешенная стоимость  единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par2134) | руб./кВт мес. | - | 500,91118 |
| Удельная стоимость мощности  оптового рынка [<3>](#Par2071) | руб./кВт мес. | - | 500,91118 |
| Ставка средневзвешенной  стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| Удельная стоимость  электрической энергии оптового  рынка [<3>](#Par2071) | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| 2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть [<6>](#Par2135) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par2140) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2069) | руб./кВт ч | - | 0,04323 |
| 2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| 2.4.1. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной  стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 2.4.2. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной  стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного  тарифа | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт мес. | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств [<2>](#Par2070) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par2072) | руб./кВт ч | - | 0,83172 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par2071) | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть [<6>](#Par2135) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par2140) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2069) | руб./кВт ч | - | 0,04323 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей  с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par2072) | руб./кВт ч | - | 1,73754 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par2071) | руб./кВт ч | - | 1,51842 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть [<6>](#Par2135) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par2140) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2069) | руб./кВт ч | - | 0,04323 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей  с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par2072) | руб./кВт ч | - | 3,11783 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par2071) | руб./кВт ч | - | 1,51842 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть [<6>](#Par2135) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par2140) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2069) | руб./кВт ч | - | 0,04323 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Свыше 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств [<2>](#Par2070), [<4>](#Par2072) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par2072) | руб./кВт ч | - | 0,83172 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par2071) | руб./кВт ч | - | 0,72683 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть [<6>](#Par2135) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par2140) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2069) | руб./кВт ч | - | 0,04323 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par2072) | руб./кВт ч | - | 2,19044 |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par2071) | руб./кВт ч | - | 1,51842 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов  электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую  сеть [<6>](#Par2135) | руб./кВт мес. | - | 134,96406 |
| Ставка на оплату нормативных  технологических потерь [<7>](#Par2140) | руб./кВт ч | - | 0,08706 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2069) | руб./кВт ч | - | 0,04323 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |

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

Примечание.

<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=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFAF9E2C4246D1218F41A6471PDF0I) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | Размер расходов  на реализацию (сбыт) (группы  потребителей с разбивкой   тарифа по составляющим и   дифференциацией по зонам   суток) | Единица   измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии,  применяемые при расчете  одноставочного тарифа | руб./кВт ч | - | 0,21912 |
| 2. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые  при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | |
| 2.1. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии,  дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом  максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые  к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии  трехставочного тарифа | | | |
| 2.1.1 | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | 0,10810 |
| 2.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | 0,10027 |
| 2.2. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии,  дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом  максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые  к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической  расчетной мощности трехставочного тарифа | | | |
| 2.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт мес. | - | 74,50102 |
| 2.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | 69,10239 |
| 3. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии,  дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 3.1. | - ночная зона | руб./кВт ч | - | 0,10489 |
| 3.2. | - полупиковая зона | руб./кВт ч | - | 0,21912 |
| 3.3. | - пиковая зона | руб./кВт ч | - | 0,39318 |
| 4. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии,  дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 4.1. | - ночная зона | руб./кВт ч | - | 0,10489 |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и  полупиковая) | руб./кВт ч | - | 0,27623 |

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFCFDE1C72D6D1218F41A6471D0C9B8125DC4DA24A2E206P0F6I) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFCFDE2C1216D1218F41A6471D0C9B8125DC4DA24A2E107P0FEI) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

КонсультантПлюс: примечание.

В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: исходя из смысла приказа, имеется в виду: "... от 29 ноября 2012 г. N 312-э/1 ...".

<7> Ставка на оплату нормативных технологических потерь определена как произведение ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) в единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденной приказом ФСТ России от 29 декабря 2009 г. N 552-э/2 (в ред. приказов ФСТ России от 28 декабря 2010 г. N 486-э/3, от 13 апреля 2011 г. N 74-э/7, от 5 мая 2011 г. N 94-э/1, от 6 декабря 2011 г. N 325-э/1, от 21 мая 2012 г. N 114-э/2), на отношение величины потерь в сетях ЕНЭС к величине покупки электрической энергии на оптовом рынке согласно Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Амурской области на 2013 год, утвержденному приказом ФСТ России от 28 июня 2012 г. N 160-э/1 (в редакции приказов ФСТ России от 27 сентября 2012 г. N 224-э/1, от 25 октября 2012 г. N 249-э/1, 29 ноября 2012 г. N 312-э/1, от 28 июня 2013 г. N 124-э/2).

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".

Приложение N 6

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 14 августа 2013 г. N 134-пр/э

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ**

**ООО "ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО" (В ЧАСТИ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**

**ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**

**ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**

**ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ**

**И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,**

**ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ (БЕЗ УЧЕТА НДС)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | 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>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 4,30204 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,38114 | - |
| Удельная стоимость  электрической энергии  (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2597) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,38114 | - |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии  (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 2,87767 | - |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2595) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,04323 | - |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом  максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par2599), [<4>](#Par2598) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par2600) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par2599), [<4>](#Par2598) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 500,91118 | - |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par2600) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 1622,67503 | - |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,29050 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par2599), [<4>](#Par2598) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par2600) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par2599), [<4>](#Par2598) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par2600) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Ставка средневзвешенной  стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 500,91118 | - |
| Удельная стоимость мощности  оптового рынка [<3>](#Par2597) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 500,91118 | - |
| Ставка средневзвешенной  стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,72683 | - |
| Удельная стоимость  электрической энергии оптового  рынка [<3>](#Par2597) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,72683 | - |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание  электрических сетей [<6>](#Par2600) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 1622,67503 | - |
| Единая ставка на оплату  технологического расхода  (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,52044 | - |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2595) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,04323 | - |
| 2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 2.4.1. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного  тарифа | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.2. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности  трехставочного тарифа | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par2596) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 3,64773 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,72683 | - |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par2597) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,72683 | - |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии  (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 2,87767 | - |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2595) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,04323 | - |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом  максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 4,30204 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,38114 | - |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par2597) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,38114 | - |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии  (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 2,87767 | - |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2595) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,04323 | - |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной  мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 5,29910 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 2,37820 | - |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par2597) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,38114 | - |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии  (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 2,87767 | - |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2595) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,04323 | - |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par2596) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 3,64773 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,72683 | - |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par2597) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,72683 | - |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии  (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 2,87767 | - |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2595) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,04323 | - |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 4,62920 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par2598) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,7083 | - |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par2597) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,38114 | - |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии  (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 2,87767 | - |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2595) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,04323 | - |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

Примечание.

<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=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFAF9E2C4246D1218F41A6471PDF0I) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.4](#Par2216), [2.4](#Par2302), [2.4.1](#Par2305), [2.4.2](#Par2318), [3.1.4](#Par2374), [3.2.4](#Par2425), [3.3.4](#Par2476), [4.1.4](#Par2530), [4.2.4](#Par2581) 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=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFCFDE1C72D6D1218F41A6471D0C9B8125DC4DA24A2E206P0F6I) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFCFDE2C1216D1218F41A6471D0C9B8125DC4DA24A2E107P0FEI) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".

Приложение N 7

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 14 августа 2013 г. N 134-пр/э

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ**

**ООО "ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО" (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**

**ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**

**ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

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

**КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**

**(БЕЗ УЧЕТА НДС)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | 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>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 4,66516 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 4,64879 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 4,5833 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 4,52447 | - |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,51842 | - |
| Удельная стоимость  электрической энергии  (мощности) оптового рынка [<3>](#Par3057) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,51842 | - |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии  (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 2,87767 | - |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3055) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,04323 | - |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом  максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par3177), [<4>](#Par3058) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 575,41220 | - |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par3178) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 1622,67503 | - |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,39860 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par3177), [<4>](#Par3058) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 570,01357 | - |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par3178) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 1622,67503 | - |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,39076 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par3177), [<4>](#Par3058) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 548,41907 | - |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par3178) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 1622,67503 | - |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,35943 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par3177), [<4>](#Par3058) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 528,98403 | - |
| Ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par3178) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 1622,67503 | - |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,33123 | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Ставка средневзвешенной  стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 500,91118 | - |
| Удельная стоимость мощности  оптового рынка [<3>](#Par3057) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 500,91118 | - |
| Ставка средневзвешенной  стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,72683 | - |
| Удельная стоимость  электрической энергии оптового  рынка [<3>](#Par3057) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,72683 | - |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание  электрических сетей [<6>](#Par3178) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 1622,67503 | - |
| Единая ставка на оплату  технологического расхода  (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,52044 | - |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3055) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,04323 | - |
| 2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 2.4.1. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного  тарифа | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.2. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности  трехставочного тарифа | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par3056) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 3,75583 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 3,74799 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 3,71666 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 3,68846 | - |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,72683 | - |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par3057) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,72683 | - |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии  (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 2,87767 | - |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3055) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,04323 | - |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом  максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 4,66516 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 4,64879 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 4,58333 | - |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 4,52447 | - |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,51842 | - |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par3057) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,51842 | - |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии  (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 2,87767 | - |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3055) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,04323 | - |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной  мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 6,05079 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 6,02142 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 5,90396 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 5,79824 | - |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 2,72465 | - |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par3057) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,51842 | - |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии  (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 2,87767 | - |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3055) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,04323 | - |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par3056) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 3,75583 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 3,74799 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 3,71666 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 3,68846 | - |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,72683 | - |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par3057) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,72683 | - |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии  (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 2,87767 | - |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3055) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,04323 | - |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 5,11981 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 5,09918 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 5,01665 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par3058) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 4,94238 | - |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,91421 | - |
| Удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par3057) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 1,51842 | - |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии  (мощности) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 2,87767 | - |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3055) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,04323 | - |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

Примечание.

<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=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFAF9E2C4246D1218F41A6471PDF0I) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | Размер расходов  на реализацию (сбыт)  (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 |
| 1. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете  одноставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей  с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,22584 | - |
| 1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,20947 | - |
| 1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,14401 | - |
| 1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,08515 | - |
| 2. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете  трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей  с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 2.1. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих  устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы  электрической энергии трехставочного тарифа | | | | | | | | | |
| 2.1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,10810 | - |
| 2.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,10027 | - |
| 2.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,06893 | - |
| 2.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,04073 | - |
| 2.2. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих  устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы  электрической расчетной мощности трехставочного тарифа | | | | | | | | | |
| 2.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 74,50102 | - |
| 2.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 69,10239 | - |
| 2.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 47,50789 | - |
| 2.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | 28,07285 | - |
| 3. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные  по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом  максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,22584 | - |
| 3.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,20947 | - |
| 3.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,14401 | - |
| 3.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,08515 | - |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом  максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,22584 | - |
| 3.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,20947 | - |
| 3.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,14401 | - |
| 3.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,08515 | - |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом  максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.3.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,40524 | - |
| 3.3.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,37587 | - |
| 3.3.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,25841 | - |
| 3.3.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,15270 | - |
| 4. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные  по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом  максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,10810 | - |
| 4.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,10027 | - |
| 4.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,06893 | - |
| 4.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,04073 | - |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам  потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 4.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,28470 | - |
| 4.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,26407 | - |
| 4.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,18155 | - |
| 4.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | 0,10728 | - |

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFCFDE1C72D6D1218F41A6471D0C9B8125DC4DA24A2E206P0F6I) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=E81A307CF831F074F2F3CCBA3BD5498AAAFCFDE2C1216D1218F41A6471D0C9B8125DC4DA24A2E107P0FEI) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".