**УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ**

**АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

**от 25 декабря 2013 г. N 289-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 2014 ГОД**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA1079C0D2A1F3AA78597D84D20BAA9FF31B95EDDED8CAP3N) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA107AC4DBA4F4AA78597D84D20BCAPAN) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Положением](consultantplus://offline/ref=92FB5B7C8DE14E4011AE64B8027F67DF11779AD7A6FAA52E0122DF8F5CA395A45CDAB49C9BAD2AC46DE9FBC5P5N) об управлении государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, утвержденным постановлением губернатора Амурской области от 22 декабря 2008 г. N 491, на основании решения Правления управления от 25 декабря 2013 г. N 284-13/э приказываю:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года сроком действия по 31 декабря 2014 года включительно тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Амурской области, согласно [приложениям NN 1](#Par35) - [9](#Par6273) к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном [порядке](consultantplus://offline/ref=92FB5B7C8DE14E4011AE64B8027F67DF11779AD7A5FAA02E0022DF8F5CA395A45CDAB49C9BAD2AC46DECF8C5PCN).

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 25 декабря 2013 г. N 289-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>](#Par464) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par463) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 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 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par461) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
|  | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,15382 | 0,19821 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,16624 | 0,19517 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12259 | 0,15878 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,10201 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par465), [<4>](#Par464) | руб./кВт мес. | 533,53613 | 548,18859 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par466) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par464) | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par465), [<4>](#Par464) | руб./кВт мес. | 537,59833 | 547,19225 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par466) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par464) | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par465), [<4>](#Par464) | руб./кВт мес. | 523,32281 | 535,26587 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par466) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par464) | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par465), [<4>](#Par464) | руб./кВт мес. | 510,42720 | 516,66135 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par466) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par464) | руб./кВт ч | - | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| Средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par465) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par463) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par463) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 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>](#Par466) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par461) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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 | 0,07499 | 0,09683 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,09535 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,07757 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 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. | 50,30607 | 64,95853 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 54,36827 | 63,96219 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 40,09275 | 52,03581 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 27,19714 | 33,43129 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par462) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par464) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par463) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 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>](#Par466) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par461) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,09683 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,09535 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,07757 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par464) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par463) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 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>](#Par466) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par461) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,15382 | 0,19821 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,16624 | 0,19517 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12259 | 0,15878 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,10201 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par464) | руб./кВт ч | 2,63144 | 2,62379 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par463) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 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>](#Par466) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par461) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,27394 | 0,35270 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,29606 | 0,34729 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,21833 | 0,28254 |
| Свыше 10 МВт | руб./кВт ч | 0,14810 | 0,18152 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par462), [<4>](#Par464) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par464) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par463) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 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>](#Par463) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par461) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,09683 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,09535 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,07757 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 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>](#Par464) | руб./кВт ч | 1,85618 | 1,85163 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par463) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 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>](#Par466) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 0,09637 | 0,09868 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par461) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19324 | 0,24891 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,20884 | 0,24509 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15400 | 0,19939 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10447 | 0,12810 |

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

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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA107FC0DDA2F3AA78597D84D20BCAPAN) 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](#Par90), [2.4](#Par196), [2.4.1](#Par198), [2.4.2](#Par216), [3.1.4](#Par262), [3.2.4](#Par306), [3.3.4](#Par350), [4.1.4](#Par396), [4.2.4](#Par440) 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA1079CCD3A4F5AA78597D84D20BAA9FF31B95EDDEDFA02BC2C6PCN) 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA1079CDDFA1F5AA78597D84D20BAA9FF31B95EDDEDFA028C3C6P4N) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, 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 2

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 25 декабря 2013 г. N 289-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>](#Par965) | руб./кВт ч | 1,63383 | 1,67527 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 1,64625 | 1,67223 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 1,60260 | 1,63584 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 1,56317 | 1,57907 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par964) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par962) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,15382 | 0,19821 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,16624 | 0,19517 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12259 | 0,15878 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,10201 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par966), [<4>](#Par965) | руб./кВт мес. | 533,53613 | 548,18859 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 0,79777 | 0,81969 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par967) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par966), [<4>](#Par965) | руб./кВт мес. | 537,59833 | 547,19225 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 0,80382 | 0,81821 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par967) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par966), [<4>](#Par965) | руб./кВт мес. | 523,32281 | 535,26587 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 0,78254 | 0,80043 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par967) | руб./кВт мес. | X | X |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par966), [<4>](#Par965) | руб./кВт мес. | 510,42720 | 516,66135 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 0,76332 | 0,77269 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par967) | руб./кВт мес. | X | X |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par964) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par964) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par962) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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 | 0,07499 | 0,09683 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,09535 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,07757 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 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. | 50,30607 | 64,95853 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 54,36827 | 63,96219 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 40,09275 | 52,03581 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 27,19714 | 33,43129 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par963) | | | |
| 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>](#Par965) | руб./кВт ч | 0,79777 | 0,81969 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 0,80382 | 0,81821 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 0,78254 | 0,80043 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 0,76332 | 0,77269 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par964) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par962) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,09683 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,09535 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,07757 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 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>](#Par965) | руб./кВт ч | 1,63383 | 1,67527 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 1,64625 | 1,67223 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 1,60260 | 1,63584 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 1,56317 | 1,57907 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par964) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 3.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par962) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,15382 | 0,19821 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,16624 | 0,19517 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12259 | 0,15878 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,10201 |
| 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>](#Par965) | руб./кВт ч | 2,90783 | 2,97902 |
| От 150 кВт до 670 кВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 2,92995 | 2,97361 |
| От 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 2,85222 | 2,90886 |
| Не менее 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 2,78199 | 2,80784 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,63144 | 2,62379 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par964) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 3.3.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par962) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.3.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,27394 | 0,35270 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,29606 | 0,34729 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,21833 | 0,28254 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,14810 | 0,18152 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par963), [<4>](#Par965) | | | |
| 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>](#Par965) | руб./кВт ч | 0,79777 | 0,81969 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 0,80382 | 0,81821 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 0,78254 | 0,80043 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 0,76332 | 0,77269 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par964) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par962) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,09683 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,09535 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,07757 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 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>](#Par965) | руб./кВт ч | 2,05187 | 2,10307 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 2,06747 | 2,09925 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 2,01263 | 2,05355 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par965) | руб./кВт ч | 1,96310 | 1,98226 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,85618 | 1,85163 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par964) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 4.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par962) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19324 | 0,24891 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,20884 | 0,24509 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15400 | 0,19939 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10447 | 0,12810 |

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

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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA107FC0DDA2F3AA78597D84D20BCAPAN) 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](#Par543), [2.3](#Par638), [2.3.1](#Par640), [2.3.2](#Par658), [3.1.3](#Par714), [3.2.3](#Par768), [3.3.3](#Par831), [4.1.3](#Par887), [4.2.3](#Par941) 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA1079CCD3A4F5AA78597D84D20BAA9FF31B95EDDEDFA02BC2C6PCN) 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA1079CDDFA1F5AA78597D84D20BAA9FF31B95EDDEDFA028C3C6P4N) 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 25 декабря 2013 г. N 289-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>](#Par2115) | руб./кВт ч | 2,93660 | 3,11639 | 4,51150 | 4,83871 | 2,97804 | 3,15783 | 4,55294 | 4,88015 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 2,94902 | 3,12881 | 4,52392 | 4,85113 | 2,97500 | 3,15479 | 4,54990 | 4,87711 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 2,9054 | 3,0852 | 4,4803 | 4,8075 | 2,9386 | 3,1184 | 4,5135 | 4,8407 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 2,86594 | 3,04573 | 4,44084 | 4,76805 | 2,88184 | 3,06163 | 4,45674 | 4,78395 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2114) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2112) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,15382 | 0,15382 | 0,15382 | 0,15382 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,16624 | 0,16624 | 0,16624 | 0,16624 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12259 | 0,12259 | 0,12259 | 0,12259 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,08316 | 0,08316 | 0,08316 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2116), [<4>](#Par2115) | руб./кВт мес. | 533,53613 | 533,53613 | 533,53613 | 533,53613 | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2117) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 1,05840 | 1,17778 | 1,31821 | 1,67559 | 1,08032 | 1,19970 | 1,34013 | 1,69751 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2116), [<4>](#Par2115) | руб./кВт мес. | 537,59833 | 537,59833 | 537,59833 | 537,59833 | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2117) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 1,06445 | 1,18383 | 1,32426 | 1,68164 | 1,07884 | 1,19822 | 1,33865 | 1,69603 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2116), [<4>](#Par2115) | руб./кВт мес. | 523,32281 | 523,32281 | 523,32281 | 523,32281 | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2117) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 1,04317 | 1,16255 | 1,30298 | 1,66036 | 1,06106 | 1,18044 | 1,32087 | 1,67825 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2116), [<4>](#Par2115) | руб./кВт мес. | 510,42720 | 510,42720 | 510,42720 | 510,42720 | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2117) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 1,02395 | 1,14333 | 1,28376 | 1,64114 | 1,03332 | 1,15270 | 1,29313 | 1,65051 |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par2114) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par2114) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par2117) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | 0,26063 | 0,38001 | 0,52044 | 0,87782 | 0,26063 | 0,38001 | 0,52044 | 0,87782 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2112) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 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 | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,08104 | 0,08104 | 0,08104 | 0,09535 | 0,09535 | 0,09535 | 0,09535 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,05976 | 0,05976 | 0,05976 | 0,07757 | 0,07757 | 0,07757 | 0,07757 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 |
| 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. | 50,30607 | 50,30607 | 50,30607 | 50,30607 | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 54,36827 | 54,36827 | 54,36827 | 54,36827 | 63,96219 | 63,96219 | 63,96219 | 63,96219 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 40,09275 | 40,09275 | 40,09275 | 40,09275 | 52,03581 | 52,03581 | 52,03581 | 52,03581 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 27,19714 | 27,19714 | 27,19714 | 27,19714 | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par2113) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par2115) | руб./кВт ч | 2,10054 | 2,28033 | 3,67544 | 4,00265 | 2,12246 | 2,30225 | 3,69736 | 4,02457 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 2,10659 | 2,28638 | 3,68149 | 4,00870 | 2,12098 | 2,30077 | 3,69588 | 4,02309 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 2,08531 | 2,26510 | 3,66021 | 3,98742 | 2,10320 | 2,28299 | 3,67810 | 4,00531 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 2,06609 | 2,24588 | 3,64099 | 3,96820 | 2,07546 | 2,25525 | 3,65036 | 3,97757 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2114) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2112) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,08104 | 0,08104 | 0,08104 | 0,09535 | 0,09535 | 0,09535 | 0,09535 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,05976 | 0,05976 | 0,05976 | 0,07757 | 0,07757 | 0,07757 | 0,07757 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 |
| 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>](#Par2115) | руб./кВт ч | 2,93660 | 3,11639 | 4,51150 | 4,83871 | 2,97804 | 3,15783 | 4,55294 | 4,88015 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 2,94902 | 3,12881 | 4,52392 | 4,85113 | 2,97500 | 3,15479 | 4,54990 | 4,87711 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 2,90537 | 3,08516 | 4,48027 | 4,80748 | 2,93861 | 3,11840 | 4,51351 | 4,84072 |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 2,86594 | 3,04573 | 4,44084 | 4,76805 | 2,88184 | 3,06163 | 4,45674 | 4,78395 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2114) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2112) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,15382 | 0,15382 | 0,15382 | 0,15382 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,16624 | 0,16624 | 0,16624 | 0,16624 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12259 | 0,12259 | 0,12259 | 0,12259 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,08316 | 0,08316 | 0,08316 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 |
| 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>](#Par2115) | руб./кВт ч | 4,21060 | 4,39039 | 5,78550 | 6,11271 | 4,28179 | 4,46158 | 5,85669 | 6,18390 |
| От 150 кВт до 670 кВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 4,23272 | 4,41251 | 5,80762 | 6,13483 | 4,27638 | 4,45617 | 5,85128 | 6,17849 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 4,15499 | 4,33478 | 5,72989 | 6,05710 | 4,21163 | 4,39142 | 5,78653 | 6,11374 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 4,08476 | 4,26455 | 5,65966 | 5,98687 | 4,11061 | 4,29040 | 5,68551 | 6,01272 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,63144 | 2,63144 | 2,63144 | 2,63144 | 2,62379 | 2,62379 | 2,62379 | 2,62379 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2114) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2112) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,27394 | 0,27394 | 0,27394 | 0,27394 | 0,35270 | 0,35270 | 0,35270 | 0,35270 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,29606 | 0,29606 | 0,29606 | 0,29606 | 0,34729 | 0,34729 | 0,34729 | 0,34729 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,21833 | 0,21833 | 0,21833 | 0,21833 | 0,28254 | 0,28254 | 0,28254 | 0,28254 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,1481 | 0,1481 | 0,1481 | 0,1481 | 0,18152 | 0,18152 | 0,18152 | 0,18152 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par2113) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par2115) | руб./кВт ч | 2,10054 | 2,28033 | 3,67544 | 4,00265 | 2,12246 | 2,30225 | 3,69736 | 4,02457 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 2,10659 | 2,28638 | 3,68149 | 4,00870 | 2,12098 | 2,30077 | 3,69588 | 4,02309 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 2,08531 | 2,26510 | 3,66021 | 3,98742 | 2,10320 | 2,28299 | 3,67810 | 4,00531 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 2,06609 | 2,24588 | 3,64099 | 3,96820 | 2,07546 | 2,25525 | 3,65036 | 3,97757 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2114) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2112) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,08104 | 0,08104 | 0,08104 | 0,09535 | 0,09535 | 0,09535 | 0,09535 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,05976 | 0,05976 | 0,05976 | 0,07757 | 0,07757 | 0,07757 | 0,07757 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 |
| 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>](#Par2115) | руб./кВт ч | 3,35464 | 3,53443 | 4,92954 | 5,25675 | 3,40584 | 3,58563 | 4,98074 | 5,30795 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 3,37024 | 3,55003 | 4,94514 | 5,27235 | 3,40202 | 3,58181 | 4,97692 | 5,30413 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 3,31540 | 3,49519 | 4,89030 | 5,21751 | 3,35632 | 3,53611 | 4,93122 | 5,25843 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2115) | руб./кВт ч | 3,26587 | 3,44566 | 4,84077 | 5,16798 | 3,28503 | 3,46482 | 4,85993 | 5,18714 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,85618 | 1,85618 | 1,85618 | 1,85618 | 1,85163 | 1,85163 | 1,85163 | 1,85163 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2114) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2112) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19324 | 0,19324 | 0,19324 | 0,19324 | 0,24891 | 0,24891 | 0,24891 | 0,24891 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,20884 | 0,20884 | 0,20884 | 0,20884 | 0,24509 | 0,24509 | 0,24509 | 0,24509 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15400 | 0,15400 | 0,15400 | 0,15400 | 0,19939 | 0,19939 | 0,19939 | 0,19939 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10447 | 0,10447 | 0,10447 | 0,10447 | 0,12810 | 0,12810 | 0,12810 | 0,12810 |

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

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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA107FC0DDA2F3AA78597D84D20BCAPAN) 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](#Par1111), [2.4](#Par1354), [2.4.1](#Par1356), [2.4.2](#Par1398), [3.1.4](#Par1531), [3.2.4](#Par1662), [3.3.4](#Par1803), [4.1.4](#Par1936), [4.2.4](#Par2067) 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA1079CCD3A4F5AA78597D84D20BAA9FF31B95EDDEDFA02BC2C6PCN) 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA1079CDDFA1F5AA78597D84D20BAA9FF31B95EDDEDFA028C3C6P4N) 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 25 декабря 2013 г. N 289-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>](#Par2557) | руб./кВт ч | 1,41792 | 1,43713 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2556) | руб./кВт ч | 1,37714 | 1,37875 |
| 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 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2554) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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>](#Par2559), [<4>](#Par2557) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2560) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2557) | руб./кВт ч | 0,04078 | 0,05838 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2559), [<4>](#Par2557) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2560) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2557) | руб./кВт ч | 0,04078 | 0,05838 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2559), [<4>](#Par2557) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2560) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2557) | руб./кВт ч | 0,04078 | 0,05838 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2559), [<4>](#Par2557) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2560) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2557) | руб./кВт ч | 0,04078 | 0,05838 |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| Средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par2559) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par2556) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par2556) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 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>](#Par2560) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,6812 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2554) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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>](#Par2555) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par2557) | руб./кВт ч | 0,76111 | 0,77871 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2556) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 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>](#Par2560) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2554) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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>](#Par2557) | руб./кВт ч | 1,45870 | 1,49551 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2556) | руб./кВт ч | 1,37714 | 1,37875 |
| 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>](#Par2560) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2554) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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>](#Par2557) | руб./кВт ч | 2,41877 | 2,44045 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2556) | руб./кВт ч | 1,37714 | 1,37875 |
| 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>](#Par2560) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2554) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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>](#Par2555), [<4>](#Par2557) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par2557) | руб./кВт ч | 0,76111 | 0,77871 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2556) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 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>](#Par2560) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2554) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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>](#Par2557) | руб./кВт ч | 1,74633 | 1,76635 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2556) | руб./кВт ч | 1,37714 | 1,37875 |
| 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>](#Par2560) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь <7> | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2554) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA107FC0DDA2F3AA78597D84D20BCAPAN) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

<4> Тарифы, указанные в [п. 1](#Par2157), [пп.пп. 3.1](#Par2329), [3.2](#Par2373), [3.3](#Par2417), [4.1](#Par2463), [4.2](#Par2507) включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО "Транснефтьэнерго" в размере: 1 полугодие - 0,04078 руб./кВт ч, 2 полугодие - 0,05838 руб./кВт ч.

В ставке стоимости единицы электрической энергии в [п. 2](#Par2202) указаны только расходы на реализацию (сбыт) ООО "Транснефтьэнерго".

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA1079CCD3A4F5AA78597D84D20BAA9FF31B95EDDEDFA02BC2C6PCN) 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA1079CDDFA1F5AA78597D84D20BAA9FF31B95EDDEDFA028C3C6P4N) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, 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 5

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 25 декабря 2013 г. N 289-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>](#Par3000) | руб./кВт ч | 1,68281 | 1,72854 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2999) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 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 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2997) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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>](#Par3077), [<4>](#Par3000) | руб./кВт мес. | 533,53613 | 548,18859 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par3078) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par3000) | руб./кВт ч | 0,04078 | 0,05838 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par3077), [<4>](#Par3000) | руб./кВт мес. | 537,59833 | 547,19225 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par3078) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par3000) | руб./кВт ч | 0,04078 | 0,05838 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par3077), [<4>](#Par3000) | руб./кВт мес. | 523,32281 | 535,26587 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par3078) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par3000) | руб./кВт ч | 0,04078 | 0,05838 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par3078), [<4>](#Par3000) | руб./кВт мес. | 510,42720 | 516,66135 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par3078) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par3000) | руб./кВт ч | 0,04078 | 0,05838 |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| Средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par3077) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par2999) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par2999) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 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>](#Par3078) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2997) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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>](#Par2998) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par3000) | руб./кВт ч | 0,84129 | 0,87428 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2999) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 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>](#Par3078) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2997) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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>](#Par3000) | руб./кВт ч | 1,68281 | 1,72854 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2999) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 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>](#Par3078) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2997) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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>](#Par3000) | руб./кВт ч | 2,96513 | 3,03027 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2999) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 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>](#Par3078) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2997) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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>](#Par2998), [<4>](#Par3000) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par3000) | руб./кВт ч | 0,84129 | 0,87428 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2999) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 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>](#Par3078) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2997) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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>](#Par3000) | руб./кВт ч | 2,10357 | 2,15566 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2999) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 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>](#Par3078) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2997) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA107FC0DDA2F3AA78597D84D20BCAPAN) 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 | 0,16447 | 0,19562 |
| 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 | 0,07499 | 0,09683 |
| 2.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,09535 |
| 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. | 50,30607 | 64,95853 |
| 2.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 54,36827 | 63,96219 |
| 3. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 3.1. | - ночная зона | руб./кВт ч | 0,08018 | 0,09557 |
| 3.2. | - полупиковая зона | руб./кВт ч | 0,16447 | 0,19562 |
| 3.3. | - пиковая зона | руб./кВт ч | 0,29291 | 0,34809 |
| 4. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 4.1. | - ночная зона | руб./кВт ч | 0,08018 | 0,09557 |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт ч | 0,20661 | 0,24565 |

Кроме того, тарифы, указанные в [п. 1](#Par3014), [пп.пп. 3.1](#Par3047), [3.2](#Par3052), [3.3](#Par3057), [4.1](#Par3064), [4.2](#Par3069) включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО "Транснефтьэнерго" в размере: 1 полугодие - 0,04078 руб./кВт ч, 2 полугодие - 0,05838 руб./кВт ч.

В ставке стоимости единицы электрической энергии в [п. 2](#Par3019) указаны только расходы на реализацию (сбыт) ООО "Транснефтьэнерго".

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA1079CCD3A4F5AA78597D84D20BAA9FF31B95EDDEDFA02BC2C6PCN) 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA1079CDDFA1F5AA78597D84D20BAA9FF31B95EDDEDFA028C3C6P4N) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, 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 6

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 25 декабря 2013 г. N 289-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>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 4,29804 | - | - | - | 4,31733 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 4,29804 | - | - | - | 4,31733 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 4,29804 | - | - | - | 4,31733 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 4,29804 | - | - | - | 4,31733 | - |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,37714 | - | - | - | 1,37875 | - |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par4213) | руб./кВт ч | - | - | 1,37714 | - | - | - | 1,37875 | - |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4211) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 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>](#Par4215), [<4>](#Par4214) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 483,23006 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par4214) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 1,28400 | - | - | - | 1,30168 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par4215), [<4>](#Par4214) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 483,23006 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par4216) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 1,28400 | - | - | - | 1,30168 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par4215), [<4>](#Par4214) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 483,23006 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par4216) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 1,28400 | - | - | - | 1,30168 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par4215), [<4>](#Par4214) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 483,23006 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par4216) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 1,28400 | - | - | - | 1,30168 | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 483,23006 | - |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par4213) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 483,23006 | - |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par4213) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par4216) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | - | - | 0,52044 | - | - | - | 0,52044 | - |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4211) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 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>](#Par4212) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 3,64123 | - | - | - | 3,65891 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 3,64123 | - | - | - | 3,65891 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 3,64123 | - | - | - | 3,65891 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 3,64123 | - | - | - | 3,65891 | - |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par4213) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4211) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 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>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 4,29804 | - | - | - | 4,31733 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 4,29804 | - | - | - | 4,31733 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 4,29804 | - | - | - | 4,31733 | - |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 4,29804 | - | - | - | 4,31733 | - |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,37714 | - | - | - | 1,37875 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par4213) | руб./кВт ч | - | - | 1,37714 | - | - | - | 1,37875 | - |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4211) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 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>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 5,29889 | - | - | - | 5,32065 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 5,29889 | - | - | - | 5,32065 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 5,29889 | - | - | - | 5,32065 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 5,29889 | - | - | - | 5,32065 | - |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,37799 | - | - | - | 2,38207 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par4213) | руб./кВт ч | - | - | 1,37714 | - | - | - | 1,37875 | - |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4211) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 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>](#Par4212) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 3,64123 | - | - | - | 3,65891 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 3,64123 | - | - | - | 3,65891 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 3,64123 | - | - | - | 3,65891 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 3,64123 | - | - | - | 3,65891 | - |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par4213) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4211) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 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>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 4,62645 | - | - | - | 4,64655 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 4,62645 | - | - | - | 4,64655 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 4,62645 | - | - | - | 4,64655 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4214) | руб./кВт ч | - | - | 4,62645 | - | - | - | 4,64655 | - |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,70555 | - | - | - | 1,70797 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par4213) | руб./кВт ч | - | - | 1,37714 | - | - | - | 1,37875 | - |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4211) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA107FC0DDA2F3AA78597D84D20BCAPAN) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

<4> Тарифы, указанные в [п.п. 1](#Par3130), [2](#Par3261), [пп.пп. 3.1](#Par3550), [3.2](#Par3681), [3.3](#Par3813), [4.1](#Par3946), [4.2](#Par4077) включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО "Транснефтьэнерго" в размере: 1 полугодие - 0,04078 руб./кВт ч, 2 полугодие - 0,05838 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA1079CCD3A4F5AA78597D84D20BAA9FF31B95EDDEDFA02BC2C6PCN) 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA1079CDDFA1F5AA78597D84D20BAA9FF31B95EDDEDFA028C3C6P4N) 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 25 декабря 2013 г. N 289-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>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 4,55228 | - | - | - | 4,61132 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 4,56470 | - | - | - | 4,60828 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 4,5210 | - | - | - | 4,5719 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 4,48162 | - | - | - | 4,51512 | - |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | - | - | - | 1,47453 | - |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5351) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | - | - | - | 1,47453 | - |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5349) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 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>](#Par5758), [<4>](#Par5352) | руб./кВт мес. | - | - | 533,53613 | - | - | - | 548,18859 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par5759) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 1,35899 | - | - | - | 1,39851 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par5758), [<4>](#Par5352) | руб./кВт мес. | - | - | 537,59833 | - | - | - | 547,19225 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par5759) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 1,36504 | - | - | - | 1,39703 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par5758), [<4>](#Par5352) | руб./кВт мес. | - | - | 523,32281 | - | - | - | 535,26587 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par5759) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 1,34376 | - | - | - | 1,37925 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par5758), [<4>](#Par5352) | руб./кВт мес. | - | - | 510,42720 | - | - | - | 516,66135 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par5759) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 1,32454 | - | - | - | 1,35151 | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 483,23006 | - |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par5351) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 483,23006 | - |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par5351) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| 2.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par5759) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | - | - | 0,52044 | - | - | - | 0,52044 | - |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5349) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 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>](#Par5350) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 3,71622 | - | - | - | 3,75574 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 3,72227 | - | - | - | 3,75426 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 3,70099 | - | - | - | 3,73648 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 3,68177 | - | - | - | 3,70874 | - |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5351) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5349) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 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>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 4,55228 | - | - | - | 4,61132 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 4,56470 | - | - | - | 4,60828 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 4,52105 | - | - | - | 4,57189 | - |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 4,48162 | - | - | - | 4,51512 | - |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | - | - | - | 1,47453 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5351) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | - | - | - | 1,47453 | - |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5349) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 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>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 5,82628 | - | - | - | 5,91507 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 5,84840 | - | - | - | 5,90966 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 5,77067 | - | - | - | 5,84491 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 5,70044 | - | - | - | 5,74389 | - |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,63144 | - | - | - | 2,62379 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5351) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | - | - | - | 1,47453 | - |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5349) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 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>](#Par5350) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 3,71622 | - | - | - | 3,75574 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 3,72227 | - | - | - | 3,75426 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 3,70099 | - | - | - | 3,73648 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 3,68177 | - | - | - | 3,70874 | - |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч |  |  | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
|  | Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5351) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5349) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 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>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 4,97032 | - | - | - | 5,03912 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 4,98592 | - | - | - | 5,03530 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 4,93108 | - | - | - | 4,98960 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5352) | руб./кВт ч | - | - | 4,88155 | - | - | - | 4,91831 | - |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,85618 | - | - | - | 1,85163 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5351) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | - | - | - | 1,47453 | - |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5349) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA107FC0DDA2F3AA78597D84D20BCAPAN) 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 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | |
| 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 | - | - | 0,15382 | - | - | - | 0,19821 | - |
| 1.2 | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,16624 | - | - | - | 0,19517 | - |
| 1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,12259 | - | - | - | 0,15878 | - |
| 1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,08316 | - | - | - | 0,10201 | - |
| 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 | - | - | 0,07499 | - | - | - | 0,09683 | - |
| 2.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,08104 | - | - | - | 0,09535 | - |
| 2.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,05976 | - | - | - | 0,07757 | - |
| 2.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,04054 | - | - | - | 0,04983 | - |
| 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. | - | - | 50,30607 | - | - | - | 64,95853 | - |
| 2.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - | 54,36827 | - | - | - | 63,96219 | - |
| 2.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | 40,09275 | - | - | - | 52,03581 | - |
| 2.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | 27,19714 | - | - | - | 33,43129 | - |
| 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 | - | - | 0,07499 | - | - | - | 0,09683 | - |
| 3.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,08104 | - | - | - | 0,09535 | - |
| 3.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,05976 | - | - | - | 0,07757 | - |
| 3.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,04054 | - | - | - | 0,04983 | - |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,15382 | - | - | - | 0,19821 | - |
| 3.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,16624 | - | - | - | 0,19517 | - |
| 3.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,12259 | - | - | - | 0,15878 | - |
| 3.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,08316 | - | - | - | 0,10201 | - |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.3.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,27394 | - | - | - | 0,35270 | - |
| 3.3.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,29606 | - | - | - | 0,34729 | - |
| 3.3.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,21833 | - | - | - | 0,28254 | - |
| 3.3.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,1481 | - | - | - | 0,18152 | - |
| 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 | - | - | 0,07499 | - | - | - | 0,09683 | - |
| 4.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,08104 | - | - | - | 0,09535 | - |
| 4.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,05976 | - | - | - | 0,07757 | - |
| 4.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,04054 | - | - | - | 0,04983 | - |
| 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 | - | - | 0,19324 | - | - | - | 0,24891 | - |
| 4.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,20884 | - | - | - | 0,24509 | - |
| 4.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,15400 | - | - | - | 0,19939 | - |
| 4.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,10447 | - | - | - | 0,12810 | - |

Кроме того, тарифы, указанные в [п.п. 1](#Par5382), [2](#Par5428), [пп.пп. 3.1](#Par5524), [3.2](#Par5570), [3.3](#Par5616), [4.1](#Par5664), [4.2](#Par5710) включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО "Транснефтьэнерго" в размере: 1 полугодие - 0,04078 руб./кВт ч, 2 полугодие - 0,05838 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA1079CCD3A4F5AA78597D84D20BAA9FF31B95EDDEDFA02BC2C6PCN) 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA1079CDDFA1F5AA78597D84D20BAA9FF31B95EDDEDFA028C3C6P4N) 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 8

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 25 декабря 2013 г. N 289-пр/э

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ООО "ИНЖЕНЕРНЫЕ**

**ИЗЫСКАНИЯ", 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>](#Par6256) | руб./кВт ч | 1,28625 | 1,27596 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 1,28625 | 1,27596 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 1,28625 | 1,27596 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 1,28625 | 1,27596 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,27391 | 1,26354 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par6255) | руб./кВт ч | 1,27391 | 1,26354 |
| 1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6253) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 1.3. | 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>](#Par6257), [<4>](#Par6256) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par6258) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par6257), [<4>](#Par6256) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par6258) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par6257), [<4>](#Par6256) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par6258) | руб./кВт мес. | X | X |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par6257), [<4>](#Par6256) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par6258) | руб./кВт мес. | X | X |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| Ставка средневзвешенной  стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par6255) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка средневзвешенной  стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par6255) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6253) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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 | - | - |
| 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 | - | - |
| 2.3.2. | 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. | - | - |
| 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>](#Par6254) | | | |
| 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>](#Par6256) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par6255) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6253) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.1.3. | 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 | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 1,28625 | 1,27596 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 1,28625 | 1,27596 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 1,28625 | 1,27596 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 1,28625 | 1,27596 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,27391 | 1,26354 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par6255) | руб./кВт ч | 1,27391 | 1,26354 |
| 3.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6253) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.2.3. | 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 | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 2,12980 | 2,10371 |
| От 150 кВт до 670 кВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 2,12980 | 2,10371 |
| От 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 2,12980 | 2,10371 |
| Не менее 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 2,12980 | 2,10371 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,11746 | 2,09129 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par6255) | руб./кВт ч | 1,27391 | 1,26354 |
| 3.3.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6253) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.3.3. | 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>](#Par6254), [<4>](#Par6256) | | | |
| 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>](#Par6256) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par6255) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,00253 |
| 4.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6253) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.1.3. | 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>](#Par6256) | руб./кВт ч | 1,56304 | 1,54756 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 1,56304 | 1,54756 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 1,56304 | 1,54756 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6256) | руб./кВт ч | 1,56304 | 1,54756 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,55070 | 1,53514 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par6255) | руб./кВт ч | 1,27391 | 1,26354 |
| 4.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6253) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.2.3. | 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA107FC0DDA2F3AA78597D84D20BCAPAN) 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> Тарифы, указанные в [п.п. 1](#Par5795), [2](#Par5849), [пп.пп. 3.1](#Par5968), [3.2](#Par6022), [3.3](#Par6076), [4.1](#Par6141), [4.2](#Par6196) включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО "Инженерные изыскания" в размере 0,00989 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA1079CCD3A4F5AA78597D84D20BAA9FF31B95EDDEDFA02BC2C6PCN) 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=92FB5B7C8DE14E4011AE7AB5141339DA1079CDDFA1F5AA78597D84D20BAA9FF31B95EDDEDFA028C3C6P4N) 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 9

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 25 декабря 2013 г. N 289-пр/э

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ЗАО "АЛЬЯНС-ЭНЕРГО",**

**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>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | 4,51150 | 4,83871 | - | - | 4,60523 | 4,93244 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | 4,52392 | - | - | - | 4,60219 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | 1,47756 | - | - | 1,47453 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par7391) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | 1,47756 | - | - | 1,47453 | 1,47453 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | 3,20488 | - | - | 2,87767 | 3,20488 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7389) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | 0,00245 | - | - | 0,00253 | 0,00253 |
| 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>](#Par7798), [<4>](#Par7392) | руб./кВт мес. | - | - | 533,53613 | 533,53613 | - | - | 548,18859 | 548,18859 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par7799) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | 1608,86311 | - | - | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | 1,31821 | 1,67559 | - | - | 1,39242 | 1,74980 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par7798), [<4>](#Par7392) | руб./кВт мес. | - | - | 537,59833 | - | - | - | 547,19225 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par7799) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | 1,32426 | - | - | - | 1,39094 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par7798), [<4>](#Par7392) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par7799) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par7798), [<4>](#Par7391) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par7799) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par7391) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | 483,23006 | - | - | 483,23006 | 483,23006 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par7391) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | 483,23006 | - | - | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | 0,72033 | - | - | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par7391) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | 0,72033 | - | - | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par7799) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | 1608,86311 | - | - | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | - | - | 0,52044 | 0,87782 | - | - | 0,52044 | 0,87782 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7389) | руб./кВт ч | - | - | 0,04323 | 0,00245 | - | - | 0,00253 | 0,00253 |
| 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>](#Par7390) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | 3,67544 | 4,00265 | - | - | 3,74965 | 4,07686 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | 3,68149 | 4,00870 | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | 0,72033 | - | - | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par7391) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | 0,72033 | - | - | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | 3,20488 | - | - | 2,87767 | 3,20488 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7389) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | 0,00245 | - | - | 0,00253 | 0,00253 |
| 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>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | 4,51150 | 4,83871 | - | - | 4,60523 | 4,93244 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | 4,52392 | 4,85113 | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | 1,47756 | - | - | 1,47453 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par7391) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | 1,47756 | - | - | 1,47453 | 1,47453 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | 3,20488 | - | - | 2,87767 | 3,20488 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7389) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | 0,00245 | - | - | 0,00253 | 0,00253 |
| 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>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | 5,78550 | 6,11271 | - | - | 5,90898 | 6,23619 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | 5,80762 | - | - | - | 5,90357 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7391) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7391) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,63144 | 2,63144 | - | - | 2,62379 | 2,62379 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par7391) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | 1,47756 | - | - | 1,47453 | 1,47453 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | 3,20488 | - | - | 2,87767 | 3,20488 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7389) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | 0,00245 | - | - | 0,00253 | 0,00253 |
| 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>](#Par7390) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | 3,67544 | 4,00265 | - | - | 3,74965 | 4,07686 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | 3,68149 | - | - | - | 3,74817 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч |  | - | 0,72033 | 0,72033 | - | - | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par7391) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | 0,72033 | - | - | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | 3,20488 | - | - | 2,87767 | 3,20488 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7389) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | 0,00245 | - | - | 0,00253 | 0,00253 |
| 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>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | 4,92954 | 5,25675 | - | - | 5,03303 | 5,36024 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | 4,94514 | - | - | - | 5,02921 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7392) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,85618 | 1,85618 | - | - | 1,85163 | 1,85163 |
|  | Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par7391) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | 1,47756 | - | - | 1,47453 | 1,47453 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | 3,20488 | - | - | 2,87767 | 3,20488 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7389) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | 0,00245 | - | - | 0,00253 | 0,00253 |
| 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=75816A56777B1F46A107150D9D14CA51A499792A5DEB70B0BD2386E2CAH3T0N) 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 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | |
| 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 | - | - | 0,15382 | 0,15382 | - | - | 0,19821 | 0,19821 |
| 1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,16624 | - | - | - | 0,19517 | - |
| 1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | 0,07499 | 0,07499 | - | - | 0,09683 | 0,09683 |
| 2.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,08104 | - | - | - | 0,09535 | - |
| 2.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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. | - | - | 50,30607 | 50,30607 | - | - | 64,95853 | 64,95853 |
| 2.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - | 54,36827 | - | - | - | 63,96219 | - |
| 2.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | 0,07499 | 0,07499 | - | - | 0,09683 | 0,09683 |
| 3.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,08104 | - | - | - | 0,09535 | - |
| 3.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,15382 | 0,15382 | - | - | 0,19821 | 0,19821 |
| 3.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,16624 | - | - | - | 0,19517 | - |
| 3.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.3.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,27394 | 0,27394 | - | - | 0,35270 | 0,35270 |
| 3.3.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,29606 | - | - | - | 0,34729 | - |
| 3.3.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | 0,07499 | 0,07499 | - | - | 0,09683 | 0,09683 |
| 4.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,08104 | - | - | - | 0,09535 | - |
| 4.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.4. | 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. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,19324 | 0,19324 | - | - | 0,24891 | 0,24891 |
| 4.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,20884 | - | - | - | 0,24509 | - |
| 4.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |

Кроме того, тарифы 2 полугодия, указанные в [п.п. 1](#Par35), [2](#Par81), [пп.пп. 3.1](#Par177), [3.2](#Par223), [3.3](#Par269), [4.1](#Par317), [4.2](#Par363) включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ЗАО "Альянс-Энерго" в размере 0,05229 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=75816A56777B1F46A107150D9D14CA51A49F75245BED70B0BD2386E2CA300AE6A39D147154D7DB7DH5TAN) 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=75816A56777B1F46A107150D9D14CA51A49F74285EED70B0BD2386E2CA300AE6A39D147154D7D87CH5T2N) 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".