**УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ**

**АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

**от 14 апреля 2014 г. N 54-пр/э**

**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРИКАЗ УПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО**

**РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ОТ 25 ДЕКАБРЯ 2013 Г. N 289-ПР/Э**

В целях приведения в соответствие законодательству нормативных правовых актов управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, на основании решения Правления управления от 14 апреля 2014 г. N 44-14/э приказываю:

Внести в [приказ](consultantplus://offline/ref=76F16552C81F5F7C721082F389C31E698DEA951229A527C250AB825A1A16A956YFX7N) управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области 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" следующие изменения:

1) в [пункте 1](consultantplus://offline/ref=76F16552C81F5F7C721082F389C31E698DEA951229A527C250AB825A1A16A956F7A8821DC647E01B65DD3EY4X4N) приказа слова "приложениям NN 1 - 9" заменить словами "приложениям NN 1 - 12";

2) [наименование](consultantplus://offline/ref=76F16552C81F5F7C721082F389C31E698DEA951229A527C250AB825A1A16A956F7A8821DC647E01B65DD3EY4X8N) приложения N 1 приказа изложить в следующей редакции:

"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", 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)";

3) [наименование](consultantplus://offline/ref=76F16552C81F5F7C721082F389C31E698DEA951229A527C250AB825A1A16A956F7A8821DC647E01B65D93FY4X5N) приложения N 2 приказа изложить в следующей редакции:

"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", за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (без учета НДС)";

4) [наименование](consultantplus://offline/ref=76F16552C81F5F7C721082F389C31E698DEA951229A527C250AB825A1A16A956F7A8821DC647E01B65D538Y4X8N) приложения N 3 приказа изложить в следующей редакции:

"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", за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (без учета НДС)";

5) [дополнить](consultantplus://offline/ref=76F16552C81F5F7C721082F389C31E698DEA951229A527C250AB825A1A16A956YFX7N) приказ приложениями NN 10 - 12 согласно [приложениям NN 1](#Par48) - [3](#Par1260) к настоящему приказу.

Начальник управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

О.М.ЛИЧМАН

Приложение N 1

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 14 апреля 2014 г. N 54-пр/э

Приложение N 10

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 "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>](#Par471) | руб./кВт ч | 1,56072 | 1,57654 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par470) | 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>](#Par468) | 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>](#Par533), [<4>](#Par471) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par534) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par471) | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par533), [<4>](#Par471) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par534) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par471) | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par533), [<4>](#Par471) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par534) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par471) | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par533), [<4>](#Par471) | руб./кВт мес. | 510,42720 | 516,66135 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par534) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par471) | руб./кВт ч | - | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| Средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par533) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par470) | 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>](#Par470) | 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>](#Par534) | 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>](#Par468) | 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>](#Par469) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par471) | руб./кВт ч | 0,76087 | 0,77016 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par470) | 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>](#Par534) | 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>](#Par468) | 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>](#Par471) | руб./кВт ч | 1,56072 | 1,57654 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par470) | 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>](#Par534) | 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>](#Par468) | 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>](#Par471) | руб./кВт ч | 2,77954 | 2,80531 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par470) | 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>](#Par534) | 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>](#Par468) | 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>](#Par469), [<4>](#Par471) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par471) | руб./кВт ч | 0,76087 | 0,77016 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par470) | 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>](#Par534) | 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>](#Par468) | 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>](#Par471) | руб./кВт ч | 1,96065 | 1,97973 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par470) | 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>](#Par534) | 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>](#Par468) | 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 определение 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=76F16552C81F5F7C72109CFE9FAF406C8CE2CF182DAD2F940AF4D9074DY1XFN) 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 | 0,08316 | 0,10201 |
| 2. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа | | | |
| 2.1. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа | руб./кВт ч | - | - |
| 2.2. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа | руб./кВт мес. | 27,19714 | 33,43129 |
| 3. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток: | | | |
| 3.1. | - ночная зона | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 3.2. | - полупиковая зона | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,10201 |
| 3.3. | - пиковая зона | руб./кВт ч | 0,14810 | 0,18152 |
| 4. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток: | | | |
| 4.1. | - ночная зона | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт ч | 0,10447 | 0,12810 |

В ставке стоимости единицы электрической энергии в [п. 2](#Par490) должны дополнительно учитываться расходы на реализацию (сбыт) в размерах: 1 полугодие - 0,04054 руб./кВт ч, 2 полугодие - 0,04983 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=76F16552C81F5F7C72109CFE9FAF406C8CE4C3162BAB2F940AF4D9074D1FA301B0E7DB5F824AE11DY6X4N) 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=76F16552C81F5F7C72109CFE9FAF406C8CE4C21A2EAB2F940AF4D9074D1FA301B0E7DB5F824AE21CY6XCN) 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 14 апреля 2014 г. N 54-пр/э

Приложение N 11

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 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>](#Par1037) | руб./кВт ч | 1,63383 | 1,67527 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | руб./кВт ч | 1,64625 | 1,67223 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | руб./кВт ч | 1,60260 | 1,63584 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | 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>](#Par1036) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1034) | 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>](#Par1236), [<4>](#Par1037) | руб./кВт мес. | 533,53613 | 548,18859 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1037) | руб./кВт ч | 0,79777 | 0,81969 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par1237) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par1236), [<4>](#Par1037) | руб./кВт мес. | 537,59833 | 547,19225 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1037) | руб./кВт ч | 0,80382 | 0,81821 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par1237) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par1236), [<4>](#Par1037) | руб./кВт мес. | 523,32281 | 535,26587 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1037) | руб./кВт ч | 0,78254 | 0,80043 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par1237) | руб./кВт мес. | X | X |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par1236), [<4>](#Par1037) | руб./кВт мес. | 510,42720 | 516,66135 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1037) | руб./кВт ч | 0,76332 | 0,77269 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par1237) | 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>](#Par1036) | 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>](#Par1036) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1034) | 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>](#Par1035) | | | |
| 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>](#Par1037) | руб./кВт ч | 0,79777 | 0,81969 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | руб./кВт ч | 0,80382 | 0,81821 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | руб./кВт ч | 0,78254 | 0,80043 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | 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>](#Par1036) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1034) | 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>](#Par1037) | руб./кВт ч | 1,63383 | 1,67527 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | руб./кВт ч | 1,64625 | 1,67223 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | руб./кВт ч | 1,60260 | 1,63584 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | 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>](#Par1036) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 3.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1034) | 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 | - | - |
| - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | руб./кВт ч | 2,90783 | 2,97902 |
| От 150 кВт до 670 кВт |  | - | - |
| 3.3. | Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | руб./кВт ч | 2,92995 | 2,97361 |
| От 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | руб./кВт ч | 2,85222 | 2,90886 |
| Не менее 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | 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>](#Par1036) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 3.3.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1034) | 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>](#Par1035), [<4>](#Par1037) | | | |
| - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | руб./кВт ч | 0,79777 | 0,81969 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| 4.1. | Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | руб./кВт ч | 0,80382 | 0,81821 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | руб./кВт ч | 0,78254 | 0,80043 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | 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>](#Par1036) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1034) | 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>](#Par1037) | руб./кВт ч | 2,05187 | 2,10307 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | руб./кВт ч | 2,06747 | 2,09925 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | руб./кВт ч | 2,01263 | 2,05355 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1037) | 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>](#Par1036) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 4.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par1034) | 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=76F16552C81F5F7C72109CFE9FAF406C8CE2CF182DAD2F940AF4D9074DY1XFN) 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 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 | Цена (тариф) | |
| 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 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 | 0,14810 | 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 |

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=76F16552C81F5F7C72109CFE9FAF406C8CE4C3162BAB2F940AF4D9074D1FA301B0E7DB5F824AE11DY6X4N) 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=76F16552C81F5F7C72109CFE9FAF406C8CE4C21A2EAB2F940AF4D9074D1FA301B0E7DB5F824AE21CY6XCN) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Собрание законодательства Российской Федерации", 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

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

Приложение N 3

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 14 апреля 2014 г. N 54-пр/э

Приложение N 12

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 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 | | | |
| BH | CH-I | CH-II | HH | BH | CH-I | CH-II | HH |
| 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>](#Par2388) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2387) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| 1.2. | Услуги по передаче 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>](#Par2385) | 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 130 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>](#Par2793), [<4>](#Par2388) | 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>](#Par2794) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2793), [<4>](#Par2388) | 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>](#Par2794) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2793), [<4>](#Par2388) | 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>](#Par2794) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2793), [<4>](#Par2388) | 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>](#Par2794) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2387) | 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>](#Par2387) | 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>](#Par2794) | 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>](#Par2385) | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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>](#Par2386) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par2388) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2387) | 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>](#Par2385) | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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>](#Par2388) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2387) | 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>](#Par2385) | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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>](#Par2388) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2387) | 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>](#Par2385) | 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 130 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>](#Par2386) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par2388) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2387) | 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>](#Par2385) | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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>](#Par2388) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2388) | 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>](#Par2387) | 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>](#Par2385) | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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=76F16552C81F5F7C72109CFE9FAF406C8CE2CF182DAD2F940AF4D9074DY1XFN) 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 | | | |
| BH | CH-I | CH-II | HH | BH | CH-I | CH-I | HH |
| 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 | 0,15382 | 0,15382 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 |
| 1.2. | 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 |
| 1.3. | 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 |
| 1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,08316 | 0,08316 | 0,08316 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 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 | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 |
| 2.1.2. | 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 |
| 2.1.3. | 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 |
| 2.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 | 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 | 50,30607 | 50,30607 | 50,30607 | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 |
| 2.2.2. | 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 |
| 2.2.3. | 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 |
| 2.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 27,19714 | 27,19714 | 27,19714 | 27,19714 | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 | 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 | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 |
| 3.1.2. | 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 |
| 3.1.3. | 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 |
| 3.1.4. | 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 | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,15382 | 0,15382 | 0,15382 | 0,15382 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 |
| 3.2.2. | 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 |
| 3.2.3. | 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 |
| 3.2.4. | 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 | | | | | | | | | |
| 3.3.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,27394 | 0,27394 | 0,27394 | 0,27394 | 0,35270 | 0,35270 | 0,35270 | 0,35270 |
| 3.3.2. | 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 |
| 3.3.3. | 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 |
| 3.3.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,1481 | 0,1481 | 0,1481 | 0,1481 | 0,18152 | 0,18152 | 0,18152 | 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 | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 |
| 4.1.2. | 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 |
| 4.1.3. | 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 |
| 4.1.4. | 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 | | | | | | | | | |
| 4.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19324 | 0,19324 | 0,19324 | 0,19324 | 0,24891 | 0,24891 | 0,24891 | 0,24891 |
| 4.2.2. | 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 |
| 4.2.3. | 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 |
| 4.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10447 | 0,10447 | 0,10447 | 0,10447 | 0,12810 | 0,12810 | 0,12810 | 0,12810 |

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=76F16552C81F5F7C72109CFE9FAF406C8CE4C3162BAB2F940AF4D9074D1FA301B0E7DB5F824AE11DY6X4N) 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=76F16552C81F5F7C72109CFE9FAF406C8CE4C21A2EAB2F940AF4D9074D1FA301B0E7DB5F824AE21CY6XCN) 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".