**ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 29 декабря 2014 г. N 77-э/12**

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

**ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" ПОКУПАТЕЛЯМ НА РОЗНИЧНЫХ**

**РЫНКАХ НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ**

**ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

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

**К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" и Положением об агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденным постановлением Правительства Архангельской области от 18 декабря 2009 года N 214-пп, агентство по тарифам и ценам Архангельской области постановляет:

1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей:

1) по договорам купли-продажи согласно [приложению N 1](#Par34);

2) по договорам энергоснабжения согласно [приложению N 2](#Par524).

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, 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, согласно [приложению N 3](#Par1656).

3. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 декабря 2013 года N 85-э/8 "Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей".

Руководитель агентства

В.М.ИКОННИКОВ

Приложение N 1

к постановлению агентства

по тарифам и ценам

Архангельской области

от 29.12.2014 N 77-э/12

**ТАРИФЫ**

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

**ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" ПОКУПАТЕЛЯМ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ**

**НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО**

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

**ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ**

**ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | руб./кВт·ч | 2,05463 | 2,21352 |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 2,05463 | 2,21352 |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 2,05463 | 2,21352 |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 2,05463 | 2,21352 |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,90059 | 1,99332 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#Par509) | руб./кВт·ч | 1,90059 | 1,99332 |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00256 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par510): |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| менее 150 кВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 319,07613 | 373,31907 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | 1,45735 | 1,52351 |
| ставка стоимости электрической мощности | руб./кВт·мес. | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 319,07613 | 373,31907 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | 1,45735 | 1,52351 |
| ставка стоимости электрической мощности | руб./кВт·мес. | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 319,07613 | 373,31907 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | 1,45735 | 1,52351 |
| ставка стоимости электрической мощности | руб./кВт·мес. | x | x |
| не менее 10 МВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 319,07613 | 373,31907 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | 1,45735 | 1,52351 |
| ставка стоимости электрической мощности | руб./кВт·мес. | x | x |
| 2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт·мес. | 319,07613 | 373,31907 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<\*>](#Par509) | руб./кВт·мес. | 319,07613 | 373,31907 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | 1,30331 | 1,30331 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<\*>](#Par509) | руб./кВт·ч | 1,30331 | 1,30331 |
| 2.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00256 |
| 2.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par510): |
| 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 [<\*\*>](#Par510) |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| 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 [<\*\*>](#Par510) |
| менее 150 кВт | руб./кВт·мес. | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·мес. | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·мес. | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·мес. | x | x |
| 3. | Одноставочные тарифы, 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 |
| менее 150 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 1,45735 | 1,52351 |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 1,45735 | 1,52351 |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 1,45735 | 1,52351 |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 1,45735 | 1,52351 |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость | руб./кВт·ч | 1,30331 | 1,30331 |
| электроэнергии (мощности) |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт·ч | 1,30331 | 1,30331 |
| 3.1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00256 |
| 3.1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par510): |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| 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 | руб./кВт·ч | 2,05463 | 2,21352 |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 2,05463 | 2,21352 |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 2,05463 | 2,21352 |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 2,05463 | 2,21352 |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,90059 | 1,99332 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#Par509) | руб./кВт·ч | 1,90059 | 1,99332 |
| 3.2.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00256 |
| 3.2.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par510): |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт |
| стоимость единицы электрической | руб./кВт·ч | 2,69615 | 2,95464 |
| энергии с учетом стоимости мощности |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрическойэнергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 2,69615 | 2,95464 |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрическойэнергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 2,69615 | 2,95464 |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрическойэнергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 2,69615 | 2,95464 |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимостьэлектроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 2,54211 | 2,73444 |
| удельная стоимость электроэнергии(мощности) оптового рынка [<\*>](#Par509) | руб./кВт·ч | 2,54211 | 2,73444 |
| 3.3.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00256 |
| 3.3.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par510): |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| 4. | Одноставочные тарифы, 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 |
| менее 150 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 1,45735 | 1,52351 |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 1,45735 | 1,52351 |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 1,45735 | 1,52351 |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 1,45735 | 1,52351 |
| 4.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,30331 | 1,30331 |
| удельная стоимость электроэнергии | руб./кВт·ч | 1,30331 | 1,30331 |
| (мощности) оптового рынка [<\*>](#Par509) |
| 4.1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00256 |
| 4.1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par510): |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт |
| стоимость единицы электрическойэнергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 2,29859 | 2,49536 |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 2,29859 | 2,49536 |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 2,29859 | 2,49536 |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 2,29859 | 2,49536 |
| 4.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 2,14455 | 2,27516 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#Par509) | руб./кВт·ч | 2,14455 | 2,27516 |
| 4.2.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00256 |
| 4.2.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par510): |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |

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

<\*> Учитывается при трансляции стоимости покупки электроэнергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<\*\*> Размер расходов на реализацию (сбыт) на первое полугодие 2015 года равен 0,15140 руб./кВт.ч, на второе полугодие 2015 года равен 0,21764 руб./кВт.ч.

Примечание. Интервалы тарифных зон суток утверждены приказом ФСТ России от 11.12.2014 N 2193-э.

Приложение N 2

к постановлению агентства

по тарифам и ценам

Архангельской области

от 29.12.2014 N 77-э/12

**ТАРИФЫ**

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

**ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" ПОКУПАТЕЛЯМ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ**

**НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО**

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

**ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ**

**ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | руб./кВт·ч | 3,64501 | 4,35503 | 4,91806 | 5,65068 | 3,86871 | 4,60764 | 5,19360 | 5,95615 |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 3,64501 | 4,35503 | 4,91806 | 5,65068 | 3,86871 | 4,60764 | 5,19360 | 5,95615 |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 3,64501 | 4,35503 | 4,91806 | 5,65068 | 3,86871 | 4,60764 | 5,19360 | 5,95615 |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 3,64501 | 4,35503 | 4,91806 | 5,65068 | 3,86871 | 4,60764 | 5,19360 | 5,95615 |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,90059 | 1,90059 | 1,90059 | 1,90059 | 1,99332 | 1,99332 | 1,99332 | 1,99332 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#Par1639) | руб./кВт·ч | 1,90059 | 1,90059 | 1,90059 | 1,90059 | 1,99332 | 1,99332 | 1,99332 | 1,99332 |
| 1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,59038 | 2,30040 | 2,86343 | 3,59605 | 1,65519 | 2,39412 | 2,98008 | 3,74263 |
| 1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00264 | 0,00264 | 0,00264 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 |
| 1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <\*\*>: |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| менее 150 кВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 319,07613 | 319,07613 | 319,07613 | 319,07613 | 373,31907 | 373,31907 | 373,31907 | 373,31907 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 752,84995 | 759,45689 | 762,55827 | 655,87195 | 860,48513 | 916,24527 | 840,36109 | 559,58291 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | 1,59796 | 1,86538 | 1,97306 | 2,15057 | 1,59075 | 1,66075 | 1,92390 | 2,06904 |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 319,07613 | 319,07613 | 319,07613 | 319,07613 | 373,31907 | 373,31907 | 373,31907 | 373,31907 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 752,84995 | 759,45689 | 762,55827 | 655,87195 | 860,48513 | 916,24527 | 840,36109 | 559,58291 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | 1,59796 | 1,86538 | 1,97306 | 2,15057 | 1,59075 | 1,66075 | 1,92390 | 2,06904 |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 319,07613 | 319,07613 | 319,07613 | 319,07613 | 373,31907 | 373,31907 | 373,31907 | 373,31907 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 752,84995 | 759,45689 | 762,55827 | 655,87195 | 860,48513 | 916,24527 | 840,36109 | 559,58291 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | 1,59796 | 1,86538 | 1,97306 | 2,15057 | 1,59075 | 1,66075 | 1,92390 | 2,06904 |
| не менее 10 МВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 319,07613 | 319,07613 | 319,07613 | 319,07613 | 373,31907 | 373,31907 | 373,31907 | 373,31907 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 752,84995 | 759,45689 | 762,55827 | 655,87195 | 860,48513 | 916,24527 | 840,36109 | 559,58291 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | 1,59796 | 1,86538 | 1,97306 | 2,15057 | 1,59075 | 1,66075 | 1,92390 | 2,06904 |
| 2.1. | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт·мес. | 319,07613 | 319,07613 | 319,07613 | 319,07613 | 373,31907 | 373,31907 | 373,31907 | 373,31907 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<\*>](#Par1639) | руб./кВт·мес. | 319,07613 | 319,07613 | 319,07613 | 319,07613 | 373,31907 | 373,31907 | 373,31907 | 373,31907 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<\*>](#Par1639) | руб./кВт·ч | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 |
| 2.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) |
| единая ставка на содержание электрических сетей | руб./кВт·мес. | 752,84995 | 759,45689 | 762,55827 | 655,87195 | 860,48513 | 916,24527 | 840,36109 | 559,58291 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт·ч | 0,14061 | 0,40803 | 0,51571 | 0,69322 | 0,06724 | 0,13724 | 0,40039 | 0,54553 |
| 2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00264 | 0,00264 | 0,00264 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 |
| 2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par1640): |
| 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 [<\*\*>](#Par1640) |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 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 [<\*\*>](#Par1640) |
| менее 150 кВт | руб./кВт·мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 3. | Одноставочные тарифы, 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 |
| менее 150 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 3,04773 | 3,75775 | 4,32078 | 5,05340 | 3,17870 | 3,91763 | 4,50359 | 5,26614 |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 3,04773 | 3,75775 | 4,32078 | 5,05340 | 3,17870 | 3,91763 | 4,50359 | 5,26614 |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 3,04773 | 3,75775 | 4,32078 | 5,05340 | 3,17870 | 3,91763 | 4,50359 | 5,26614 |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 3,04773 | 3,75775 | 4,32078 | 5,05340 | 3,17870 | 3,91763 | 4,50359 | 5,26614 |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#Par1639) | руб./кВт·ч | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 |
| 3.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,59038 | 2,30040 | 2,86343 | 3,59605 | 1,65519 | 2,39412 | 2,98008 | 3,74263 |
| 3.1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00264 | 0,00264 | 0,00264 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 |
| 3.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par1640): |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 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 | руб./кВт·ч | 3,64501 | 4,35503 | 4,91806 | 5,65068 | 3,86871 | 4,60764 | 5,19360 | 5,95615 |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 3,64501 | 4,35503 | 4,91806 | 5,65068 | 3,86871 | 4,60764 | 5,19360 | 5,95615 |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 3,64501 | 4,35503 | 4,91806 | 5,65068 | 3,86871 | 4,60764 | 5,19360 | 5,95615 |
| свыше 10 МВт |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 3,64501 | 4,35503 | 4,91806 | 5,65068 | 3,86871 | 4,60764 | 5,19360 | 5,95615 |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,90059 | 1,90059 | 1,90059 | 1,90059 | 1,99332 | 1,99332 | 1,99332 | 1,99332 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#Par1639) | руб./кВт·ч | 1,90059 | 1,90059 | 1,90059 | 1,90059 | 1,99332 | 1,99332 | 1,99332 | 1,99332 |
| 3.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,59038 | 2,30040 | 2,86343 | 3,59605 | 1,65519 | 2,39412 | 2,98008 | 3,74263 |
| 3.2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00264 | 0,00264 | 0,00264 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 |
| 3.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par1640): |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 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 | руб./кВт·ч | 4,28653 | 4,99655 | 5,55958 | 6,29220 | 4,60983 | 5,34876 | 5,93472 | 6,69727 |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 4,28653 | 4,99655 | 5,55958 | 6,29220 | 4,60983 | 5,34876 | 5,93472 | 6,69727 |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 4,28653 | 4,99655 | 5,55958 | 6,29220 | 4,60983 | 5,34876 | 5,93472 | 6,69727 |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 4,28653 | 4,99655 | 5,55958 | 6,29220 | 4,60983 | 5,34876 | 5,93472 | 6,69727 |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 2,54211 | 2,54211 | 2,54211 | 2,54211 | 2,73444 | 2,73444 | 2,73444 | 2,73444 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#Par1639) | руб./кВт·ч | 2,54211 | 2,54211 | 2,54211 | 2,54211 | 2,73444 | 2,73444 | 2,73444 | 2,73444 |
| 3.3.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,59038 | 2,30040 | 2,86343 | 3,59605 | 1,65519 | 2,39412 | 2,98008 | 3,74263 |
| 3.3.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00264 | 0,00264 | 0,00264 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 |
| 3.3.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par1640): |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| свыше 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 4. | Одноставочные тарифы, 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 |
| менее 150 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 3,04773 | 3,75775 | 4,32078 | 5,05340 | 3,17870 | 3,91763 | 4,50359 | 5,26614 |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 3,04773 | 3,75775 | 4,32078 | 5,05340 | 3,17870 | 3,91763 | 4,50359 | 5,26614 |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 3,04773 | 3,75775 | 4,32078 | 5,05340 | 3,17870 | 3,91763 | 4,50359 | 5,26614 |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 3,04773 | 3,75775 | 4,32078 | 5,05340 | 3,17870 | 3,91763 | 4,50359 | 5,26614 |
| 4.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#Par1639) | руб./кВт·ч | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 |
| 4.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,59038 | 2,30040 | 2,86343 | 3,59605 | 1,65519 | 2,39412 | 2,98008 | 3,74263 |
| 4.1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00264 | 0,00264 | 0,00264 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 |
| 4.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par1640): |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 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 | руб./кВт·ч | 3,88897 | 4,59899 | 5,16202 | 5,89464 | 4,15055 | 4,88948 | 5,47544 | 6,23799 |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 3,88897 | 4,59899 | 5,16202 | 5,89464 | 4,15055 | 4,88948 | 5,47544 | 6,23799 |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 3,88897 | 4,59899 | 5,16202 | 5,89464 | 4,15055 | 4,88948 | 5,47544 | 6,23799 |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт·ч | 3,88897 | 4,59899 | 5,16202 | 5,89464 | 4,15055 | 4,88948 | 5,47544 | 6,23799 |
| 4.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 2,14455 | 2,14455 | 2,14455 | 2,14455 | 2,27516 | 2,27516 | 2,27516 | 2,27516 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#Par1639) | руб./кВт·ч | 2,14455 | 2,14455 | 2,14455 | 2,14455 | 2,27516 | 2,27516 | 2,27516 | 2,27516 |
| 4.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,59038 | 2,30040 | 2,86343 | 3,59605 | 1,65519 | 2,39412 | 2,98008 | 3,74263 |
| 4.2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00264 | 0,00264 | 0,00264 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 |
| 4.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par1640): |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x | x | x | x | x | x | x |

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

<\*> Учитывается при трансляции стоимости покупки электроэнергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<\*\*> Размер расходов на реализацию (сбыт) на первое полугодие 2015 года равен 0,15140 руб./кВт.ч, на второе полугодие 2015 года равен 0,21764 руб./кВт.ч.

Примечания:

1. Потребители, которые присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии, не оплачивают ставку за оплату потерь электрической энергии в сетях, указанную в постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29.12.2014 N 77-э/2.

2. Интервалы тарифных зон суток утверждены приказом ФСТ России от 11.12.2014 N 2193-э.

Приложение N 3

к постановлению агентства

по тарифам и ценам

Архангельской области

от 29.12.2014 N 77-э/12

**ТАРИФЫ**

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

**ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**

**ПОКУПАТЕЛЯМ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ НА ТЕРРИТОРИЯХ,**

**ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА,**

**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**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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) | руб./кВт·ч | 2,05199 | 2,21096 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#Par2078) | руб./кВт·ч | 1,90059 | 1,99332 |
| 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. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт·ч | 0,15922 | 0,17116 |
| 1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00256 |
| 1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par2079): |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| менее 150 кВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 319,07613 | 373,31907 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | 1,61657 | 1,69467 |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 319,07613 | 373,31907 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | 1,61657 | 1,69467 |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 319,07613 | 373,31907 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | 1,61657 | 1,69467 |
| не менее 10 МВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 319,07613 | 373,31907 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | 1,61657 | 1,69467 |
| 2.1. | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) |
| средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт·мес. | 319,07613 | 373,31907 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка | руб./кВт·мес. | 319,07613 | 373,31907 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | 1,30331 | 1,30331 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<\*>](#Par2078) | руб./кВт·ч | 1,30331 | 1,30331 |
| 2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт·мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт·ч | 0,15922 | 0,17116 |
| 2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00256 |
| 2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par2079): |
| 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 [<\*\*>](#Par2079) |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| 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. | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·мес. | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·мес. | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·мес. | x | x |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные но 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. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,45471 | 1,52095 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#Par2078) | руб./кВт·ч | 1,30331 | 1,30331 |
| 3.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт·мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт·ч | 0,15922 | 0,17116 |
| 3.1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00256 |
| 3.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par2079): |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 2,05199 | 2,21096 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#Par2078) | руб./кВт·ч | 1,90059 | 1,99332 |
| 3.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт·мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт·ч | 0,15922 | 0,17116 |
| 3.2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч |  |  |
| 3.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par2079): |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 2,69351 | 2,95208 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#Par2078) | руб./кВт·ч | 2,54211 | 2,73444 |
| 3.3.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт·мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт·ч | 0,15922 | 0,17116 |
| 3.3.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00256 |
| 3.3.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par2079): |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| свыше 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| 4. | Одноставочные тарифы, 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. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,45471 | 1,52095 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#Par2078) | руб./кВт·ч | 1,30331 | 1,30331 |
| 4.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт·мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт·ч | 0,15922 | 0,17116 |
| 4.1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00256 |
| 4.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par2079): |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| 4.2.1. | средневзвешенная стоимостьэлектроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 2,29595 | 2,49280 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#Par2078) | руб./кВт·ч | 2,14455 | 2,27516 |
| 4.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт·мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт·ч | 0,15922 | 0,17116 |
| 4.2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт·ч | 0,00264 | 0,00256 |
| 4.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#Par2079): |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | x | x |

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

<\*> Учитывается при трансляции стоимости покупки электроэнергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<\*\*> Размер расходов на реализацию (сбыт) на первое полугодие 2015 года равен 0,15140 руб./кВт.ч, на второе полугодие 2015 года равен 0,21764 руб./кВт.ч.

Примечание. Интервалы тарифных зон суток утверждены приказом ФСТ России от 11.12.2014 N 2193-э.