Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 декабря 2015 г. N 84-э/11

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (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](consultantplus://offline/ref=C4FED7DEB0D54F3B5945A53C66E4565022FA5CBC510EDE76AF1B2BF9D1R0K7H) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=C4FED7DEB0D54F3B5945A53C66E4565022FA5FBA540FDE76AF1B2BF9D1R0K7H) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" и [Положением](consultantplus://offline/ref=C4FED7DEB0D54F3B5945BB317088085C20F803B75308D128F64470A4860E4CB20B58DC8E473D73FD3BE882REK6H) 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 цены (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](#P36);

2) по договорам энергоснабжения, согласно [приложению N 2](#P511).

2. Установить [цены](#P1639) (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.

3. Цены (тарифы), установленные в [пунктах 1](#P15) и [2](#P18) настоящего постановления, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года [постановление](consultantplus://offline/ref=C4FED7DEB0D54F3B5945BB317088085C20F803B7520AD720F34470A4860E4CB2R0KBH) агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года 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".

Исполняющий обязанности

руководителя агентства

С.В.ЮДИН

Приложение N 1

к постановлению агентства

по тарифам и ценам

Архангельской области

от 30.12.2015 N 84-э/11

ЦЕНЫ (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 |
| 1. | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС).  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 | 1,90826 | 2,12146 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 1,90826 | 2,12146 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 1,90826 | 2,12146 |
| не менее 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 1,90826 | 2,12146 |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,72139 | 1,93440 |
| удельная стоимость электрической | руб./кВт.ч | 1,72139 | 1,93440 |
| энергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#P496) |
| 1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00275 |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P497): | | | |
| 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. | 353,36441 | 353,36441 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,49018 | 1,68911 |
| ставка стоимости электрической мощности | руб./кВт.мес. | x | x |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт.мес. | 353,36441 | 353,36441 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,49018 | 1,68911 |
| ставка стоимости электрической мощности | руб./кВт.мес. | x | x |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт.мес. | 353,36441 | 353,36441 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,49018 | 1,68911 |
| ставка стоимости электрической мощности | руб./кВт.мес. | x | x |
| не менее 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт.мес. | 353,36441 | 353,36441 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,49018 | 1,68911 |
| 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. | 353,36441 | 353,36441 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<\*>](#P496) | руб./кВт.мес. | 353,36441 | 353,36441 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,30331 | 1,50205 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<\*>](#P496) | руб./кВт.ч | 1,30331 | 1,50205 |
| 2.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00275 |
| 2.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P497): | | | |
| 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 [<\*\*>](#P497) | | | |
| 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 [<\*\*>](#P497) | | | |
| 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 | 1,49018 | 1,68911 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 1,49018 | 1,68911 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 1,49018 | 1,68911 |
|  | не менее 10 МВт | | | |
|  | стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 1,49018 | 1,68911 |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт.ч | 1,30331 | 1,50205 |
| руб./кВт.ч | 1,30331 | 1,50205 |
| 3.1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00275 |
| 3.1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P497): | | | |
| 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 | 1,90826 | 2,12146 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 1,90826 | 2,12146 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 1,90826 | 2,12146 |
| не менее 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 1,90826 | 2,12146 |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#P496) | руб./кВт.ч | 1,72139 | 1,93440 |
| руб./кВт.ч | 1,72139 | 1,93440 |
| 3.2.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00275 |
| 3.2.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P497): | | | |
| 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 энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 2,35731 | 2,58584 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 2,35731 | 2,58584 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 2,35731 | 2,58584 |
| не менее 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 2,35731 | 2,58584 |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#P496) | руб./кВт.ч | 2,17044 | 2,39878 |
| руб./кВт.ч | 2,17044 | 2,39878 |
| 3.3.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00275 |
| 3.3.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P497): | | | |
| 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 | 1,49018 | 1,68911 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 1,49018 | 1,68911 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 1,49018 | 1,68911 |
|  | не менее 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 1,49018 | 1,68911 |
| 4.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,30331 | 1,50205 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#P496) | руб./кВт.ч | 1,30331 | 1,50205 |
| 4.1.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00275 |
| 4.1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P497): | | | |
| 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 электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 2,07903 | 2,29805 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 2,07903 | 2,29805 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 2,07903 | 2,29805 |
| не менее 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 2,07903 | 2,29805 |
| 4.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#P496) | руб./кВт.ч | 1,89216 | 2,11099 |
| руб./кВт.ч | 1,89216 | 2,11099 |
| 4.2.2. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00275 |
| 4.2.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P497): | | | |
| 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](consultantplus://offline/ref=C4FED7DEB0D54F3B5945A53C66E4565022F059BD560DDE76AF1B2BF9D1R0K7H) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<\*\*> Размер расходов на реализацию (сбыт) на первое и второе полугодие 2016 года равен 0,18431 руб./кВт.ч.

Примечание. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Приложение N 2

к постановлению агентства

по тарифам и ценам

Архангельской области

от 30.12.2015 N 84-э/11

ЦЕНЫ (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 |
| 1. | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС).  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 | 3,56019 | 3,92840 | 4,79276 | 5,47528 | 3,92988 | 4,37996 | 5,21141 | 6,01068 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 3,56019 | 3,92840 | 4,79276 | 5,47528 | 3,92988 | 4,37996 | 5,21141 | 6,01068 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 3,56019 | 3,92840 | 4,79276 | 5,47528 | 3,92988 | 4,37996 | 5,21141 | 6,01068 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 3,56019 | 3,92840 | 4,79276 | 5,47528 | 3,92988 | 4,37996 | 5,21141 | 6,01068 |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,72139 | 1,72139 | 1,72139 | 1,72139 | 1,93440 | 1,93440 | 1,93440 | 1,93440 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#P1622) | руб./кВт.ч | 1,72139 | 1,72139 | 1,72139 | 1,72139 | 1,93440 | 1,93440 | 1,93440 | 1,93440 |
| 1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,65193 | 2,02014 | 2,88450 | 3,56702 | 1,80842 | 2,25850 | 3,08995 | 3,88922 |
| 1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P1623): | | | | | | | | | |
| 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. | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт.мес. | 756,58750 | 875,95973 | 817,61385 | 559,58291 | 832,66663 | 970,75461 | 908,93795 | 644,42521 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,55742 | 1,62742 | 1,89057 | 2,03571 | 1,78070 | 1,87563 | 2,21118 | 2,40640 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт.мес. | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт.мес. | 756,58750 | 875,95973 | 817,61385 | 559,58291 | 832,66663 | 970,75461 | 908,93795 | 644,42521 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,55742 | 1,62742 | 1,89057 | 2,03571 | 1,78070 | 1,87563 | 2,21118 | 2,40640 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт.мес. | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт.мес. | 756,58750 | 875,95973 | 817,61385 | 559,58291 | 832,66663 | 970,75461 | 908,93795 | 644,42521 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,55742 | 1,62742 | 1,89057 | 2,03571 | 1,78070 | 1,87563 | 2,21118 | 2,40640 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт.мес. | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт.мес. | 756,58750 | 875,95973 | 817,61385 | 559,58291 | 832,66663 | 970,75461 | 908,93795 | 644,42521 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,55742 | 1,62742 | 1,89057 | 2,03571 | 1,78070 | 1,87563 | 2,21118 | 2,40640 |
| 2.1. | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт.мес. | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<\*>](#P1622) | руб./кВт.мес. | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 | 353,36441 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,50205 | 1,50205 | 1,50205 | 1,50205 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<\*>](#P1622) | руб./кВт.ч | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,50205 | 1,50205 | 1,50205 | 1,50205 |
| 2.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей | руб./кВт.мес. | 756,58750 | 875,95973 | 817,61385 | 559,58291 | 832,66663 | 970,75461 | 908,93795 | 644,42521 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт.ч | 0,06724 | 0,13724 | 0,40039 | 0,54553 | 0,09159 | 0,18652 | 0,52207 | 0,71729 |
| 2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P1623): | | | | | | | | | |
| 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 [<\*\*>](#P1623) | | | | | | | | | |
| 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 [<\*\*>](#P1623) | | | | | | | | | |
| 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 | 3,14211 | 3,51032 | 4,37468 | 5,05720 | 3,49753 | 3,94761 | 4,77906 | 5,57833 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 3,14211 | 3,51032 | 4,37468 | 5,05720 | 3,49753 | 3,94761 | 4,77906 | 5,57833 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 3,14211 | 3,51032 | 4,37468 | 5,05720 | 3,49753 | 3,94761 | 4,77906 | 5,57833 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 3,14211 | 3,51032 | 4,37468 | 5,05720 | 3,49753 | 3,94761 | 4,77906 | 5,57833 |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,50205 | 1,50205 | 1,50205 | 1,50205 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#P1622) | руб./кВт.ч | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,50205 | 1,50205 | 1,50205 | 1,50205 |
| 3.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,65193 | 2,02014 | 2,88450 | 3,56702 | 1,80842 | 2,25850 | 3,08995 | 3,88922 |
| 3.1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 3.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P1623): | | | | | | | | | |
| 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 | 3,56019 | 3,92840 | 4,79276 | 5,47528 | 3,92988 | 4,37996 | 5,21141 | 6,01068 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 3,56019 | 3,92840 | 4,79276 | 5,47528 | 3,92988 | 4,37996 | 5,21141 | 6,01068 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 3,56019 | 3,92840 | 4,79276 | 5,47528 | 3,92988 | 4,37996 | 5,21141 | 6,01068 |
| свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 3,56019 | 3,92840 | 4,79276 | 5,47528 | 3,92988 | 4,37996 | 5,21141 | 6,01068 |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,72139 | 1,72139 | 1,72139 | 1,72139 | 1,93440 | 1,93440 | 1,93440 | 1,93440 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#P1622) | руб./кВт.ч | 1,72139 | 1,72139 | 1,72139 | 1,72139 | 1,93440 | 1,93440 | 1,93440 | 1,93440 |
| 3.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,65193 | 2,02014 | 2,88450 | 3,56702 | 1,80842 | 2,25850 | 3,08995 | 3,88922 |
| 3.2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 3.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P1623): | | | | | | | | | |
| 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 | 4,00924 | 4,37745 | 5,24181 | 5,92433 | 4,39426 | 4,84434 | 5,67579 | 6,47506 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 4,00924 | 4,37745 | 5,24181 | 5,92433 | 4,39426 | 4,84434 | 5,67579 | 6,47506 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 4,00924 | 4,37745 | 5,24181 | 5,92433 | 4,39426 | 4,84434 | 5,67579 | 6,47506 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 4,00924 | 4,37745 | 5,24181 | 5,92433 | 4,39426 | 4,84434 | 5,67579 | 6,47506 |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,17044 | 2,17044 | 2,17044 | 2,17044 | 2,39878 | 2,39878 | 2,39878 | 2,39878 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#P1622) | руб./кВт.ч | 2,17044 | 2,17044 | 2,17044 | 2,17044 | 2,39878 | 2,39878 | 2,39878 | 2,39878 |
| 3.3.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,65193 | 2,02014 | 2,88450 | 3,56702 | 1,80842 | 2,25850 | 3,08995 | 3,88922 |
| 3.3.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 3.3.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P1623): | | | | | | | | | |
| 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 | 3,14211 | 3,51032 | 4,37468 | 5,05720 | 3,49753 | 3,94761 | 4,77906 | 5,57833 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 3,14211 | 3,51032 | 4,37468 | 5,05720 | 3,49753 | 3,94761 | 4,77906 | 5,57833 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 3,14211 | 3,51032 | 4,37468 | 5,05720 | 3,49753 | 3,94761 | 4,77906 | 5,57833 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 3,14211 | 3,51032 | 4,37468 | 5,05720 | 3,49753 | 3,94761 | 4,77906 | 5,57833 |
| 4.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,50205 | 1,50205 | 1,50205 | 1,50205 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#P1622) | руб./кВт.ч | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,30331 | 1,50205 | 1,50205 | 1,50205 | 1,50205 |
| 4.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,65193 | 2,02014 | 2,88450 | 3,56702 | 1,80842 | 2,25850 | 3,08995 | 3,88922 |
| 4.1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 4.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P1623): | | | | | | | | | |
| 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 | 3,73096 | 4,09917 | 4,96353 | 5,64605 | 4,10647 | 4,55655 | 5,38800 | 6,18727 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 3,73096 | 4,09917 | 4,96353 | 5,64605 | 4,10647 | 4,55655 | 5,38800 | 6,18727 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 3,73096 | 4,09917 | 4,96353 | 5,64605 | 4,10647 | 4,55655 | 5,38800 | 6,18727 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт.ч | 3,73096 | 4,09917 | 4,96353 | 5,64605 | 4,10647 | 4,55655 | 5,38800 | 6,18727 |
| 4.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,89216 | 1,89216 | 1,89216 | 1,89216 | 2,11099 | 2,11099 | 2,11099 | 2,11099 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#P1622) | руб./кВт.ч | 1,89216 | 1,89216 | 1,89216 | 1,89216 | 2,11099 | 2,11099 | 2,11099 | 2,11099 |
| 4.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,65193 | 2,02014 | 2,88450 | 3,56702 | 1,80842 | 2,25850 | 3,08995 | 3,88922 |
| 4.2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00256 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 4.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P1623): | | | | | | | | | |
| 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](consultantplus://offline/ref=C4FED7DEB0D54F3B5945A53C66E4565022F059BD560DDE76AF1B2BF9D1R0K7H) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<\*\*> Размер расходов на реализацию (сбыт) на первое и второе полугодие 2016 года равен 0,18431 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](consultantplus://offline/ref=C4FED7DEB0D54F3B5945BB317088085C20F803B75308D023F34470A4860E4CB2R0KBH) агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30.12.2015 N 84-э/3.

2. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Приложение N 3

к постановлению агентства

по тарифам и ценам

Архангельской области

от 30.12.2015 N 84-э/11

ЦЕНЫ (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 |
| 1. | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС).  Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,90570 | 2,11871 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#P2092) | руб./кВт.ч | 1,72139 | 1,93440 |
| 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. | 144,68652 | 152,64899 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | факт\_ЕНЭС  S  i, m-1  T = -----------  i, m факт\_э/э  V  i, m | факт\_ЕНЭС  S  i, m-1  T = -----------  i, m факт\_э/э  V  i, m |
| 1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00275 |
| 1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности | | | |
|  | энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P2093): | | | |
| 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 | | | |
| 2.1. | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт.мес. | 353,36441 | 353,36441 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка | руб./кВт.мес. | 353,36441 | 353,36441 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,48762 | 1,68636 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<\*>](#P2092) | руб./кВт.ч | 1,30331 | 1,50205 |
| 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. | 144,68652 | 152,64899 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | факт\_ЕНЭС  S  i, m-1  T = -----------  i, m факт\_э/э  V  i, m | факт\_ЕНЭС  S  i, m-1  T = -----------  i, m факт\_э/э  V  i, m |
| 2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00275 |
| 2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P2093): | | | |
| 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 [<\*\*>](#P2093) | | | |
| 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 [<\*\*>](#P2093) | | | |
| 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 | | | |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,48762 | 1,68636 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#P2092) | руб./кВт.ч | 1,30331 | 1,50205 |
| 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. | 144,68652 | 152,64899 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | факт\_ЕНЭС  S  i, m-1  T = -----------  i, m факт\_э/э  V  i, m | факт\_ЕНЭС  S  i, m-1  T = -----------  i, m факт\_э/э  V  i, m |
| 3.1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00275 |
| 3.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P2093): | | | |
| 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 | 1,90570 | 2,11871 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#P2092) | руб./кВт.ч | 1,72139 | 1,93440 |
| 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. | 144,68652 | 152,64899 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | факт\_ЕНЭС  S  i, m-1  T = -----------  i, m факт\_э/э  V  i, m | факт\_ЕНЭС  S  i, m-1  T = -----------  i, m факт\_э/э  V  i, m |
| 3.2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00275 |
| 3.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P2093): | | | |
| 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 | 2,35475 | 2,58309 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#P2092) | руб./кВт.ч | 2,17044 | 2,39878 |
| 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. | 144,68652 | 152,64899 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | факт\_ЕНЭС  S  i, m-1  T = -----------  i, m факт\_э/э  V  i, m | факт\_ЕНЭС  S  i, m-1  T = -----------  i, m факт\_э/э  V  i, m |
| 3.3.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00275 |
| 3.3.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P2093): | | | |
| 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 | 1,48762 | 1,68636 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#P2092) | руб./кВт.ч | 1,30331 | 1,50205 |
| 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. | 144,68652 | 152,64899 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | факт\_ЕНЭС  S  i, m-1  T = -----------  i, m факт\_э/э  V  i, m | факт\_ЕНЭС  S  i, m-1  T = -----------  i, m факт\_э/э  V  i, m |
| 4.1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00275 |
| 4.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P2093): | | | |
| 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 стоимость | руб./кВт.ч | 2,07647 | 2,29530 |
| электроэнергии (мощности) |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<\*>](#P2092) | руб./кВт.ч | 1,89216 | 2,11099 |
| 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. | 144,68652 | 152,64899 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | факт\_ЕНЭС  S  i, m-1  T = -----------  i, m факт\_э/э  V  i, m | факт\_ЕНЭС  S  i, m-1  T = -----------  i, m факт\_э/э  V  i, m |
| 4.2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт.ч | 0,00256 | 0,00275 |
| 4.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<\*\*>](#P2093): | | | |
| 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](consultantplus://offline/ref=C4FED7DEB0D54F3B5945A53C66E4565022F059BD560DDE76AF1B2BF9D1R0K7H) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<\*\*> Размер расходов на реализацию (сбыт) на первое и второе полугодие 2016 года равен 0,18431 руб./кВт.ч.

Примечание. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.