**ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 25 июля 2013 г. N 45-э/1**

**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В НЕКОТОРЫЕ ПОСТАНОВЛЕНИЯ**

**АГЕНТСТВА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

В соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 21 июня 2013 года N 815-д "О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ОАО "МРСК Северо-Запада" - "Архэнерго" о досудебном рассмотрении спора с Агентством по тарифам и ценам Архангельской области" 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. Утвердить прилагаемые [изменения](#Par27), которые вносятся в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 августа 2013 года.

Исполняющий обязанности

руководителя агентства

Е.В.ТРЕСКИНА

Утверждены

постановлением агентства по тарифам

и ценам Архангельской области

от 25.07.2013 N 45-э/1

**ИЗМЕНЕНИЯ,**

**КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В НЕКОТОРЫЕ ПОСТАНОВЛЕНИЯ АГЕНТСТВА**

**ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

1. В таблице приложения N 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 17 июня 2011 года N 38-э/10 "О долгосрочных параметрах регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций" цифры "3 549 689,9" заменить цифрами "3 674 689,9".

2. Приложение N 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2012 года N 99-э/24 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области" изложить в следующей редакции:

"Приложение N 2

к постановлению агентства по тарифам

и ценам Архангельской области

от 26.12.2012 N 99-э/24

(в редакции постановления агентства по

тарифам и ценам Архангельской области

от 25.07.2013 N 45-э/1)

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ПО СЕТЯМ АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  N п/п |  Показатель  |  Единица измерения  |  Диапазоны напряжения  |
|  ВН  |  СН 1  |  СН 2  |  НН  |
| 1.  | Тарифная группа "Население и потребители, приравненные к категории "население" |
|  | Одноставочный тариф  | руб./МВт·ч |  149,82  |
| 2.  | Тарифная группа "Прочие потребители"  |
|  | Одноставочный тариф  | руб./МВт·ч |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
|  | Двухставочный тариф  |  |  |  |  |  |
|  | ставка за содержание электрических сетей <\*> |  руб./МВт  в месяц  | 792 425,78 | 825 100,84 | 808 053,87 | 606 251,12 |
|  | ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях  | руб./МВт·ч |  140,97  |  408,71  |  517,54  |  695,72  |

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

<\*> - применяются к величине заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии в точке поставки.

Примечание. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.".

3. Приложение N 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2012 года N 99-э/25 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями" изложить в следующей редакции:

"Приложение N 2

к постановлению агентства по тарифам

и ценам Архангельской области

от 26.12.2012 N 99-э/25

(в редакции постановления агентства по

тарифам и ценам Архангельской области

от 25.07.2013 N 45-э/1)

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  Наименование сетевых организаций  |  Двухставочный тариф  | Одноставочный тариф  |
|  ставка за  содержание электрических сетей  |  ставка на оплату технологи- ческого  расхода  (потерь)  |
| руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |  руб./МВт·ч  |
|  1  |  2  |  3  |  4  |
| ООО "Архангельское специализированное энергетическое предприятие"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  318 741,59  |  0,00  |  619,68  |
| ООО "Архангельское специализированное энергетическое предприятие"  | - | ОАО "Соломбальский ЦБК"  |  11 361,85  |  0,00  |  42,54  |
| ОАО "Соломбальский ЛДК"  | - | ООО "Архангельское специализированное энергетическое предприятие"  |  22 249,66  |  0,00  |  56,47  |
| ООО "Архангельское специализированное энергетическое предприятие"  | - | ООО "Трансэнерго"  |  76 796,10  |  0,00  |  140,38  |
| ООО "Архангельская транс национальная компания"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  342 069,08  |  67,16  |  692,27  |
| ООО "Энергомакс"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  878 082,53  |  165,88  |  1 770,12  |
| ООО "Стройкомреал"  | - | ООО "Энергомакс"  |  409 061,99  |  0,00  |  2 745,02  |
| ОАО "Аэропорт "Архангельск"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  665 219,70  |  173,11  |  1 389,52  |
| Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  | - | ООО "Призма"  | 1 857 504,41  |  0,00  |  3 371,68  |
| ООО "Призма"  | - | ООО "Вега"  |  379 136,20  |  0,00  |  198,75  |
| ООО "ГРК 1"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  428 823,28  |  0,00  |  784,34  |
| ОАО "Архангельский морской торговый порт"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  639 178,94  |  133,90  |  1 141,73  |
| ОАО "Союз"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  | 1 423 493,40  |  538,32  |  3 147,10  |
| ОАО "Молоко"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  | 1 268 189,94  |  441,12  |  2 754,56  |
| ООО "Татнефть АЗС-Запад"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  121 743,57  |  0,00  |  1 281,73  |
| ФКУ "ИК-1 УФСИН России по Архангельской области"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  310 542,48  |  92,33  |  984,09  |
| ООО "Производственно-механизированное предприятие"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  782 136,83  |  291,16  |  1 727,11  |
| Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  | - | Филиал ОАО "Российские железные дороги" "Трансэнерго"  |  351 378,99  |  0,00  |  642,00  |
| Филиал ОАО "Российские железные дороги" "Трансэнерго" | - | МУП "Шалакушский Жилкомсервис" МО "Шалакушское"  |  593 910,56  |  0,00  |  1 794,60  |
| МУП "Золотухская управляющая компания"МО "Золотухское"  | - | Филиал ОАО "Российские железные дороги" "Трансэнерго"  |  309 564,96  |  0,00  |  1 346,86  |
| Филиал ОАО "Российские железные дороги" "Трансэнерго" | - | ОАО "Архангельские электрические сети" | 5 559 012,52  |  0,00  |  8 449,55  |
| ОАО "Архангельские электрические сети"  | - | ООО "Стеклолюкс"  |  268 859,10  |  0,00  |  491,27  |
| ОАО "2-ой Архангельский объединенный авиаотряд"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  909 009,50  |  255,91  |  1 921,67  |
| ОАО "Архангельский лесопильно- деревообрабатывающий комбинат N 3"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  | 1 229 685,36  |  314,35  |  2 562,02  |
| ООО "Транс-электро"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  648 445,82  |  0,00  |  1 283,44  |
| Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  | - | ООО "Архпромэлектро"  |  24 576,36  |  0,00  |  44,88  |
| ОАО "Северное лесопромышленное товарищество - Лесозавод N 3"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  438 502,70  |  0,00  |  801,76  |
| Филиал ФГУП "Всероссийская государственная телевизионная и радиовещательная компания" "Государственная телевизионная и радиовещательная компания "Поморье"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  | 1 342 977,20  |  352,33  |  2 810,91  |
| Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  | - | ОАО "Оборонэнерго"  | 2 875 998,13  |  0,00  |  9 163,06  |
| ОАО "Оборонэнерго"  | - | ООО "Метэк"  |  492 846,16  |  0,00  |  3 606,10  |
| ОАО "ЦС "Звездочка"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  294 589,48  |  0,00  |  593,82  |
| ОАО "ПО "Севмаш"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  868 064,95  |  268,30  |  1 855,88  |
| Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  | - | ОАО "Котласский электромеханическийзавод"  |  20 911,23  |  0,00  |  38,22  |
| ОАО "Лимендская судостроительная компания"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  73 788,63  |  0,00  |  766,30  |
| МП "Горводоканал"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  947 824,19  |  333,04  |  2 410,98  |
| МУП "Мирнинские городские электросети"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  460 129,45  |  164,12  |  1 019,15  |
| МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  292 843,98  |  0,00  |  735,29  |
| ФКУ ОИУ ОУХД-2 УФСИН России по Архангельской области | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  66 832,25  |  0,00  |  580,63  |
| Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  | - | ОАО "Архангельская областная энергетическая компания"  | 29 008 984,14 |  0,00  |  52 776,38  |
| МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  169 786,43  |  91,20  |  401,44  |
| МУП "Карпогорская коммунальная электросеть" МО "Пинежский муниципальный район"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  165 932,57  |  0,00  |  303,19  |
| ООО "Миссия Беломорья"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  931 452,30  |  0,00  |  1 702,51  |
| МУП "Новодвинская энергетическая сетевая компания"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  761 193,47  |  0,00  |  1 387,16  |
| ООО "Энергомаш"  | - | Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго"  |  940 970,60  |  0,00  |  2 808,27  |

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

<\*> - указываются в следующей последовательности: организация-плательщик - организация-получатель.

Примечание. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.".

4. Приложение N 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2012 года N 99-э/26 "Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО "Архангельская сбытовая компания" покупателям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей" изложить в следующей редакции:

"Приложение N 2

к постановлению агентства по тарифам

и ценам Архангельской области

от 26.12.2012 N 99-э/26

(в редакции постановления агентства по

тарифам и ценам Архангельской области

от 25.07.2013 N 45-э/1)

ТАРИФЫ

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ОАО

"АРХАНГЕЛЬСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ" ПОКУПАТЕЛЯМ НА

ТЕРРИТОРИЯХ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО

РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),

ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ

КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  N  |  Показатель (группы  потребителей  с разбивкой тарифа  по ставкам  и дифференциацией  по зонам суток)  |  Единица  измерения  |  Диапазоны напряжения  |
|  ВН  |  СН-I  |  СН-II  |  НН  |
|  1  |  2  |  3  |  4  |  5  |  6  |  7  |
|  1  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)  |
|  1.1  | Одноставочный тариф для потребителей, мощностью  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  4 125,81  |  4 902,81  |  5 487,91  |  6 258,66  |
| от 150 кВт до 670 кВт |  руб./МВт·ч  |  4 080,68  |  4 857,68  |  5 442,78  |  6 213,53  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  3 954,72  |  4 731,72  |  5 316,82  |  6 087,57  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  3 823,04  |  4 600,04  |  5 185,14  |  5 955,89  |
|  1.1.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 035,42  |  2 035,42  |  2 035,42  |  2 035,42  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 902,46  |  1 902,46  |  1 902,46  |  1 902,46  |
|  1.1.2  | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) <\*\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
|  | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
|  1.1.3  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для потребителей, мощностью  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
|  | до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  415,94  |  415,94  |  415,94  |  415,94  |
|  | от 150 кВт до 670 кВт |  руб./МВт·ч  |  370,81  |  370,81  |  370,81  |  370,81  |
|  | от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  244,85  |  244,85  |  244,85  |  244,85  |
|  | свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  113,17  |  113,17  |  113,17  |  113,17  |
|  1.2  | Трехставочный тариф  |
|  1.2.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./МВт·мес. | 345 369,50 | 345 369,50 | 345 369,50 | 345 369,50 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка <\*>  | руб./МВт·мес. | 306 580,48 | 306 580,48 | 306 580,48 | 306 580,48 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии |  руб./МВт·ч  |  1 406,03  |  1 406,03  |  1 406,03  |  1 406,03  |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 331,24  |  1 331,24  |  1 331,24  |  1 331,24  |
|  1.2.2  | услуги по передаче электрической энергии(мощности) <\*\*>  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| единая ставка на содержание электрических сетей  | руб./МВт·мес. | 792 425,78 | 825 100,84 | 808 053,87 | 606 251,12 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии  |  руб./МВт·ч  |  140,97  |  408,71  |  517,54  |  695,72  |
|  1.2.3  | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
|  1.2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяемая к ставке за энергию трехставочного тарифадля потребителей, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  288,01  |  288,01  |  288,01  |  288,01  |
| от 150 кВт до 670 кВт |  руб./МВт·ч  |  256,76  |  256,76  |  256,76  |  256,76  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  169,55  |  169,55  |  169,55  |  169,55  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  78,36  |  78,36  |  78,36  |  78,36  |
|  1.2.5  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифадля потребителей, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  | 70 802,08  | 70 802,08  | 70 802,08  | 70 802,08  |
| от 150 кВт до 670 кВт |  руб./МВт·ч  | 63 120,73  | 63 120,73  | 63 120,73  | 63 120,73  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  | 41 679,72  | 41 679,72  | 41 679,72  | 41 679,72  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  | 19 263,51  | 19 263,51  | 19 263,51  | 19 263,51  |
|  1.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
|  1.3.1  | - ночная зона, потребители, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  3 368,49  |  4 145,49  |  4 730,59  |  5 501,34  |
| от 150 кВт до 670 кВт |  руб./МВт·ч  |  3 337,24  |  4 114,24  |  4 699,34  |  5 470,09  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  3 250,03  |  4 027,03  |  4 612,13  |  5 382,88  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  3 158,84  |  3 935,84  |  4 520,94  |  5 291,69  |
| 1.3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 406,03  |  1 406,03  |  1 406,03  |  1 406,03  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 331,24  |  1 331,24  |  1 331,24  |  1 331,24  |
| 1.3.1.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) <\*\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.3.1.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для потребителей, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  288,01  |  288,01  |  288,01  |  288,01  |
| от 150 кВт до 670 кВт |  руб./МВт·ч  |  256,76  |  256,76  |  256,76  |  256,76  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  169,55  |  169,55  |  169,55  |  169,55  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  78,36  |  78,36  |  78,36  |  78,36  |
|  1.3.2  | - полупиковая зона, потребители, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  4 125,81  |  4 902,81  |  5 487,91  |  6 258,66  |
| от 150 кВт до 670 кВт |  руб./МВт·ч  |  4 080,68  |  4 857,68  |  5 442,78  |  6 213,53  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  3 954,72  |  4 731,72  |  5 316,82  |  6 087,57  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  3 823,04  |  4 600,04  |  5 185,14  |  5 955,89  |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 035,42  |  2 035,42  |  2 035,42  |  2 035,42  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 902,46  |  1 902,46  |  1 902,46  |  1 902,46  |
| 1.3.2.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) <\*\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.3.2.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для потребителей, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  415,94  |  415,94  |  415,94  |  415,94  |
| от 150 кВт до 670 кВт |  руб./МВт·ч  |  370,81  |  370,81  |  370,81  |  370,81  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  244,85  |  244,85  |  244,85  |  244,85  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  113,17  |  113,17  |  113,17  |  113,17  |
|  1.3.3  | - пиковая зона, потребители, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  4 939,22  |  5 716,22  |  6 301,32  |  7 072,07  |
| от 150 кВт до 670 кВт |  руб./МВт·ч  |  4 879,19  |  5 656,19  |  6 241,29  |  7 012,04  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  4 711,62  |  5 488,62  |  6 073,72  |  6 844,47  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  4 536,43  |  5 313,43  |  5 898,53  |  6 669,28  |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 711,43  |  2 711,43  |  2 711,43  |  2 711,43  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <\*>  |  руб./МВт·ч  |  2 516,00  |  2 516,00  |  2 516,00  |  2 516,00  |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) <\*\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.3.3.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для потребителей, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
|  | до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  553,34  |  553,34  |  553,34  |  553,34  |
|  | от 150 кВт до 670 кВт |  руб./МВт·ч  |  493,31  |  493,31  |  493,31  |  493,31  |
|  | от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  325,74  |  325,74  |  325,74  |  325,74  |
|  | свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  150,55  |  150,55  |  150,55  |  150,55  |
|  1.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
|  1.4.1  | - ночная зона, потребители, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  3 368,49  |  4 145,49  |  4 730,59  |  5 501,34  |
| от 150 кВт до 670 кВт |  руб./МВт·ч  |  3 337,24  |  4 114,24  |  4 699,34  |  5 470,09  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  3 250,03  |  4 027,03  |  4 612,13  |  5 382,88  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  3 158,84  |  3 935,84  |  4 520,94  |  5 291,69  |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 406,03  |  1 406,03  |  1 406,03  |  1 406,03  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 331,24  |  1 331,24  |  1 331,24  |  1 331,24  |
| 1.4.1.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) <\*\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.4.1.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для потребителей, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  288,01  |  288,01  |  288,01  |  288,01  |
| от 150 кВт до 670 кВт |  руб./МВт·ч  |  256,76  |  256,76  |  256,76  |  256,76  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  169,55  |  169,55  |  169,55  |  169,55  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  78,36  |  78,36  |  78,36  |  78,36  |
|  1.4.2  | - дневная зона, потребители, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  4 435,14  |  5 212,14  |  5 797,24  |  6 567,99  |
| от 150 кВт до 670 кВт |  руб./МВт·ч  |  4 384,34  |  5 161,34  |  5 746,44  |  6 517,19  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  4 242,56  |  5 019,56  |  5 604,66  |  6 375,41  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  4 094,33  |  4 871,33  |  5 456,43  |  6 227,18  |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 292,50  |  2 292,50  |  2 292,50  |  2 292,50  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <\*>  |  руб./МВт·ч  |  2 135,78  |  2 135,78  |  2 135,78  |  2 135,78  |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) <\*\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.4.2.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для потребителей, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  468,19  |  468,19  |  468,19  |  468,19  |
| от 150 кВт до 670 кВт |  руб./МВт·ч  |  417,39  |  417,39  |  417,39  |  417,39  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  275,61  |  275,61  |  275,61  |  275,61  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  127,38  |  127,38  |  127,38  |  127,38  |

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

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

<\*\*> Учитываются в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения.

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 26.12.2012 N 99-э/24.

2. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 04.12.2012 N 323-э/3.".

5. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2012 года N 99-э/27 "Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ОАО "Архангельская сбытовая компания" другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям, функционирующим на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка":

1) приложение N 2 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

"Приложение N 2

к постановлению агентства по тарифам

и ценам Архангельской области

от 26.12.2012 N 99-э/27

(в редакции постановления агентства по

тарифам и ценам Архангельской области

от 25.07.2013 N 45-э/1)

ТАРИФЫ

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ОТПУСКАЕМУЮ ОАО

"АРХАНГЕЛЬСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ" ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ"

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  N  п/п  | ОАО "Оборонэнергосбыт"  |  Единица  измерения  |  Диапазоны напряжения  |
|  ВН  |  CH-I  |  CH-II  |  HH  |
|  1  |  2  |  3  |  4  |  5  |  6  |  7  |
|  1  | Одноставочный тариф  |  руб./МВт·ч  |  3 823,04  |  4 600,04  |  5 185,14  |  5 955,89  |
|  1.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 035,42  |  2 035,42  |  2 035,42  |  2 035,42  |
|  1.2  | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
|  1.3  | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
|  1.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |  X  |  X  |  X  |  x  |  X  |
| ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  113,17  |  113,17  |  113,17  |  113,17  |
|  | Трехставочный тариф  |
|  2.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  X  |  X  |  X  |  X  |  X  |
| 2.1.1 | ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетноймощности  | руб./МВт·мес. | 345 369,50 | 345 369,50 | 345 369,50 | 345 369,50 |
| 2.1.2 | ставка средневзвешеннойстоимости единицы электроэнергии  |  руб./МВт·ч  |  1 406,03  |  1 406,03  |  1 406,03  |  1 406,03  |
|  2.2  | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  X  |  X  |  X  |  X  |  X  |
| единая ставка на содержание электрических сетей  | руб./МВт·мес. | 792 425,78 | 825 100,84 | 808 053,87 | 606 251,12 |
| единая ставка на оплатутехнологического расхода (потерь) электроэнергии  |  руб./МВт·ч  |  140,97  |  408,71  |  517,54  |  695,72  |
|  2.3  | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
|  2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяемаяк ставке за энергию Трехставочного тарифа  |  X  |  X  |  X  |  X  |  X  |
| сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |  X  |  X  |  X  |  X  |  X  |
| ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  78,36  |  78,36  |  78,36  |  78,36  |
|  2.5  2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетноймощности трехставочноготарифа  |  X  |  X  |  X  |  X  |  X  |
| сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |  X  |  X  |  X  |  X  |  X  |
| ставка за обеспечение поставки одного МВт электроэнергии потребителям  | руб./МВт·мес. | 19 263,51  | 19 263,51  | 19 263,51  | 19 263,51  |

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

<\*> Учитываются в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения.

Примечание. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.";

2) приложение N 4 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

"Приложение N 4

к постановлению агентства по тарифам

и ценам Архангельской области

от 26.12.2012 N 99-э/27

(в редакции постановления агентства по

тарифам и ценам Архангельской области

от 25.07.2013 N 45-э/1)

ТАРИФЫ

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ОТПУСКАЕМУЮ ОАО

"АРХАНГЕЛЬСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ" ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  N  п/п  |  ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"  |  Единица  измерения  |  Диапазоны напряжения  |
|  ВН  |  CH-I  |  CH-II  |  HH  |
|  1  |  2  |  3  |  4  |  5  |  6  |  7  |
|  1  | Одноставочный тариф  |  руб./МВт·ч  |  3 954,72  |  4 731,72  |  5 316,82  |  6 087,57  |
|  1.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 035,42  |  2 035,42  |  2 035,42  |  2 035,42  |
|  1.2  | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
|  1.3  | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
|  1.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |  X  |  X  |  X  |  X  |  X  |
| ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  244,85  |  244,85  |  244,85  |  244,85  |
|  2  | Трехставочный тариф  |
|  2.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетноймощности  | руб./МВт·мес. | 345 369,50 | 345 369,50 | 345 369,50 | 345 369,50 |
| 2.1.2 | ставка средневзвешеннойстоимости единицы электроэнергии  |  руб./МВт·ч  |  1 406,03  |  1 406,03  |  1 406,03  |  1 406,03  |
|  2.2  | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  |  |  |  |  |
| единая ставка на содержание электрических сетей  | руб./МВт·мес. | 792 425,78 | 825 100,84 | 808 053,87 | 606 251,12 |
| единая ставка на оплатутехнологического расхода (потерь) электроэнергии  |  руб./МВт·ч  |  140,97  |  408,71  |  517,54  |  695,72  |
|  2.3  | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
|  2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяемаяк ставке за энергию трехставочного тарифа  |  |  |  |  |  |
| сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |  |  |  |  |  |
| ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  169,55  |  169,55  |  169,55  |  169,55  |
|  2.5  2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетноймощности трехставочноготарифа  |  |  |  |  |  |
| сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |  |  |  |  |  |
| ставка за обеспечение поставки одного МВт электроэнергии потребителям  | руб./МВт·мес. | 41 679,72  | 41 679,72  | 41 679,72  | 41 679,72  |

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

<\*> Учитываются в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения.

Примечание. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.";

3) приложение N 6 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

"Приложение N 6

к постановлению агентства по тарифам

и ценам Архангельской области

от 26.12.2012 N 99-э/27

(в редакции постановления агентства по

тарифам и ценам Архангельской области

от 25.07.2013 N 45-э/1)

ТАРИФЫ

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ОТПУСКАЕМУЮ

ОАО "АРХАНГЕЛЬСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ" МУП "СЕТИ"

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  N  п/п  |  МУП "Сети"  |  Единица  измерения  |  Диапазоны напряжения  |
|  ВН  |  CH-I  |  CH-II  |  HH  |
|  1  |  2  |  3  |  4  |  5  |  6  |  7  |
|  1  | Одноставочный тариф  |  руб./МВт·ч  |  4 080,68  |  4 857,68  |  5 442,78  |  6 213,53  |
|  1.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 035,42  |  2 035,42  |  2 035,42  |  2 035,42  |
|  1.2  | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
|  1.3  | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
|  1.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |  |  |  |  |  |
| ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  370,81  |  370,81  |  370,81  |  370,81  |
|  2  | Трехставочный тариф  |
|  2.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетноймощности  | руб./МВт·мес. | 345 369,50 | 345 369,50 | 345 369,50 | 345 369,50 |
| 2.1.2 | ставка средневзвешеннойстоимости единицы электроэнергии  |  руб./МВт·ч  |  1 406,03  |  1 406,03  |  1 406,03  |  1 406,03  |
|  2.2  | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  |  |  |  |  |
| единая ставка на содержание электрических сетей  | руб./МВт·мес. | 792 425,78 | 825 100,84 | 808 053,87 | 606 251,12 |
| единая ставка на оплатутехнологического расхода (потерь) электроэнергии  |  руб./МВт·ч  |  140,97  |  408,71  |  517,54  |  695,72  |
|  2.3  | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
|  2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяемаяк ставке за энергию трехставочного тарифа  |  |  |  |  |  |
| сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |  |  |  |  |  |
| ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  256,76  |  256,76  |  256,76  |  256,76  |
|  2.5  2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетноймощности трехставочноготарифа  |  |  |  |  |  |
| сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |  |  |  |  |  |
| ставка за обеспечение поставки одного МВт электроэнергии потребителям  | руб./МВт·мес. | 63 120,73  | 63 120,73  | 63 120,73  | 63 120,73  |

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

<\*> Учитываются в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения.

Примечание. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.".

6. Приложение N 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2012 года N 99-э/28 "Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО "Оборонэнергосбыт" покупателям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей" изложить в следующей редакции:

"Приложение N 2

к постановлению агентства по тарифам

и ценам Архангельской области

от 26.12.2012 N 99-э/28

(в редакции постановления агентства по

тарифам и ценам Архангельской области

от 25.07.2013 N 45-э/1)

ТАРИФЫ

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ОАО

"ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИЯХ, НЕ

ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ

И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  N  |  Показатель (группы  потребителей  с разбивкой тарифа  по ставкам  и дифференциацией  по зонам суток)  |  Единица  измерения  |  Диапазоны напряжения  |
|  ВН  |  СН-I  |  СН-II  |  НН  |
|  1  |  2  |  3  |  4  |  5  |  6  |  7  |
|  1  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)  |
|  1.1  | Одноставочный тариф дляпотребителей, мощностью |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  3 947,24  |  4 724,24  |  5 309,34  |  6 080,09  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт·ч  |  3 933,81  |  4 710,81  |  5 295,91  |  6 066,66  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  3 896,21  |  4 673,21  |  5 258,31  |  6 029,06  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  3 856,55  |  4 633,55  |  5 218,65  |  5 989,40  |
|  1.1.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 151,93  |  2 151,93  |  2 151,93  |  2 151,93  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
|  1.1.2  | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
|  | инфраструктурные платежи  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
|  1.1.3  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для потребителей, мощностью |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  124,20  |  124,20  |  124,20  |  124,20  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт·ч  |  110,77  |  110,77  |  110,77  |  110,77  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  73,17  |  73,17  |  73,17  |  73,17  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  33,51  |  33,51  |  33,51  |  33,51  |
|  1.2  | Трехставочный тариф  |
|  1.2.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетноймощности  | руб./МВт·мес. | 364 633,01 | 364 633,01 | 364 633,01 | 364 633,01 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической энергии  |  руб./МВт·ч  |  1 460,83  |  1 460,83  |  1 460,83  |  1 460,83  |
| удельная стоимость электроэнергии оптовогорынка  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
|  1.2.2  | услуги по передаче электрической энергии (мощности) <\*>  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| единая ставка на содержание электрических сетей  | руб./МВт·мес. | 792 425,78 | 825 100,84 | 808 053,87 | 606 251,12 |
| единая ставка на оплатутехнологического расхода (потерь) электроэнергии  |  руб./МВт·ч  |  140,97  |  408,71  |  517,54  |  695,72  |
|  1.2.3  | инфраструктурные платежи  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
|  1.2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяемаяк ставке за энергию трехставочного тарифа для потребителей, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  86,06  |  86,06  |  86,06  |  86,06  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт·ч  |  76,75  |  76,75  |  76,75  |  76,75  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  50,70  |  50,70  |  50,70  |  50,70  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  23,22  |  23,22  |  23,22  |  23,22  |
|  1.2.5  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетноймощности трехставочноготарифа для потребителей, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  | 21 179,73  | 21 179,73  | 21 179,73  | 21 179,73  |
|  | от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт·ч  | 18 888,46  | 18 888,46  | 18 888,46  | 18 888,46  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  | 12 476,78  | 12 476,78  | 12 476,78  | 12 476,78  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  5 714,68  |  5 714,68  |  5 714,68  |  5 714,68  |
|  1.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
|  1.3.1  | - ночная зона, потребители, мощностью: |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  3 218,00  |  3 995,00  |  4 580,10  |  5 350,85  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт·ч  |  3 208,69  |  3 985,69  |  4 570,79  |  5 341,54  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  3 182,64  |  3 959,64  |  4 544,74  |  5 315,49  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  3 155,16  |  3 932,16  |  4 517,26  |  5 288,01  |
| 1.3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 460,83  |  1 460,83  |  1 460,83  |  1 460,83  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.3.1.3 | инфраструктурные платежи  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для потребителей, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  86,06  |  86,06  |  86,06  |  86,06  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт·ч  |  76,75  |  76,75  |  76,75  |  76,75  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  50,70  |  50,70  |  50,70  |  50,70  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  23,22  |  23,22  |  23,22  |  23,22  |
|  1.3.2  | - полупиковая зона, потребители, мощностью: |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  3 947,24  |  4 724,24  |  5 309,34  |  6 080,09  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт·ч  |  3 933,81  |  4 710,81  |  5 295,91  |  6 066,66  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  3 896,21  |  4 673,21  |  5 258,31  |  6 029,06  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  3 856,55  |  4 633,55  |  5 218,65  |  5 989,40  |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 151,93  |  2 151,93  |  2 151,93  |  2 151,93  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.3.2.3 | инфраструктурные платежи  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для потребителей, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  124,20  |  124,20  |  124,20  |  124,20  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт·ч  |  110,77  |  110,77  |  110,77  |  110,77  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  73,17  |  73,17  |  73,17  |  73,17  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  33,51  |  33,51  |  33,51  |  33,51  |
|  1.3.3  | - пиковая зона, потребители, мощностью: |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  4 701,83  |  5 478,83  |  6 063,93  |  6 834,68  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт·ч  |  4 683,94  |  5 460,94  |  6 046,04  |  6 816,79  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  4 633,87  |  5 410,87  |  5 995,97  |  6 766,72  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  4 581,06  |  5 358,06  |  5 943,16  |  6 713,91  |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 865,33  |  2 865,33  |  2 865,33  |  2 865,33  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.3.3.3 | инфраструктурные платежи  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для потребителей, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  165,39  |  165,39  |  165,39  |  165,39  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт·ч  |  147,50  |  147,50  |  147,50  |  147,50  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  97,43  |  97,43  |  97,43  |  97,43  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  44,62  |  44,62  |  44,62  |  44,62  |
|  1.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
|  1.4.1  | - ночная зона, потребители, мощностью: |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  3 218,00  |  3 995,00  |  4 580,10  |  5 350,85  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт·ч  |  3 208,69  |  3 985,69  |  4 570,79  |  5 341,54  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  3 182,64  |  3 959,64  |  4 544,74  |  5 315,49  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  3 155,16  |  3 932,16  |  4 517,26  |  5 288,01  |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 460,83  |  1 460,83  |  1 460,83  |  1 460,83  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  |  |  |  |
| 1.4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.4.1.3 | инфраструктурные платежи  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для потребителей, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  86,06  |  86,06  |  86,06  |  86,06  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт·ч  |  76,75  |  76,75  |  76,75  |  76,75  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  50,70  |  50,70  |  50,70  |  50,70  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  23,22  |  23,22  |  23,22  |  23,22  |
|  1.4.2  | - дневная зона, потребители, мощностью: |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  4 234,26  |  5 011,26  |  5 596,36  |  6 367,11  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт·ч  |  4 219,12  |  4 996,12  |  5 581,22  |  6 351,97  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  4 176,76  |  4 953,76  |  5 538,86  |  6 309,61  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  4 132,09  |  4 909,09  |  5 494,19  |  6 264,94  |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 423,22  |  2 423,22  |  2 423,22  |  2 423,22  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.4.2.3 | инфраструктурные платежи  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для потребителей, мощностью:  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| до 150 кВт  |  руб./МВт·ч  |  139,93  |  139,93  |  139,93  |  139,93  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт·ч  |  124,79  |  124,79  |  124,79  |  124,79  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  82,43  |  82,43  |  82,43  |  82,43  |
| свыше 10 МВт  |  руб./МВт·ч  |  37,76  |  37,76  |  37,76  |  37,76  |

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

<\*> Учитываются в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения.

Примечание. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 04.12.2012 N 323-э/3.".

7. Приложение N 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2012 года N 99-э/29 "Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" покупателям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей" изложить в следующей редакции:

"Приложение N 2

к постановлению агентства по тарифам

и ценам Архангельской области

от 26.12.2012 N 99-э/29

(в редакции постановления агентства по

тарифам и ценам Архангельской области

от 25.07.2013 N 45-э/1)

ТАРИФЫ

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО

"РУСЭНЕРОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИЯХ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ

В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ

К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  N  |  Показатель (группы  потребителей  с разбивкой тарифа  по ставкам  и дифференциацией  по зонам суток)  |  Единица  измерения  |  Диапазоны напряжения  |
|  ВН  |  СН-I  |  СН-II  |  НН  |
|  1  |  2  |  3  |  4  |  5  |  6  |  7  |
|  1  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)  |
|  1.1  | Одноставочный тариф  |  руб./МВт·ч  |  3 634,25  |  4 411,25  |  4 996,35  |  5 767,10  |
|  1.1.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 914,66  |  1 914,66  |  1 914,66  |  1 914,66  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 880,26  |  1 880,26  |  1 880,26  |  1 880,26  |
|  1.1.2  | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*> |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
|  | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.1.1.4 | ставка за обеспечение поставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
|  1.2  | Трехставочный тариф  |
|  1.2.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  X  |  X  |  X  |  X  |  X  |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./МВт·мес. | 330 114,94 | 330 114,94 | 330 114,94 | 330 114,94 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./МВт·мес. | 323 346,16 | 323 346,16 | 323 346,16 | 323 346,16 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии  |  руб./МВт·ч  |  1 388,23  |  1 388,23  |  1 388,23  |  1 388,23  |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |
|  1.2.2  | услуги по передаче электрической энергии (мощности) <\*>  |  X  |  X  |  X  |  X  |  X  |
| единая ставка на содержание электрических сетей  | руб./МВт·мес. | 792 425,78 | 825 100,84 | 808 053,87 | 606 251,12 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии  |  руб./МВт·ч  |  140,97  |  408,71  |  517,54  |  695,72  |
|  1.2.3  | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
|  1.2.4  | ставка за обеспечение поставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
|  1.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
|  1.3.1  | - ночная зона  |  руб./МВт·ч  |  3 107,82  |  3 884,82  |  4 469,92  |  5 240,67  |
| 1.3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 388,23  |  1 388,23  |  1 388,23  |  1 388,23  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |
| 1.3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*> |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.3.1.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.3.1.4 | ставка за обеспечение поставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
|  1.3.2  | - полупиковая зона  |  руб./МВт·ч  |  3 634,25  |  4 411,25  |  4 996,35  |  5 767,10  |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 914,66  |  1 914,66  |  1 914,66  |  1 914,66  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 880,26  |  1 880,26  |  1 880,26  |  1 880,26  |
| 1.3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*> |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.3.2.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.3.2.4 | ставка за обеспечение поставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
|  1.3.3  | - пиковая зона  |  руб./МВт·ч  |  4 199,67  |  4 976,67  |  5 561,77  |  6 332,52  |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 480,08  |  2 480,08  |  2 480,08  |  2 480,08  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  2 441,62  |  2 441,62  |  2 441,62  |  2 441,62  |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*> |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.3.3.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.3.3.4 | ставка за обеспечение поставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
|  1.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
|  1.4.1  | - ночная зона  |  руб./МВт·ч  |  3 107,82  |  3 884,82  |  4 469,92  |  5 240,67  |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 388,23  |  1 388,23  |  1 388,23  |  1 388,23  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |
| 1.4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*> |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.4.1.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.4.1.4 | ставка за обеспечение поставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
|  1.4.2  | - дневная зона  |  руб./МВт·ч  |  3 849,27  |  4 626,27  |  5 211,37  |  5 982,12  |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 129,68  |  2 129,68  |  2 129,68  |  2 129,68  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  2 093,74  |  2 093,74  |  2 093,74  |  2 093,74  |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*> |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.4.2.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.4.2.4 | ставка за обеспечение поставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |

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

<\*> Учитываются в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения.

Примечание. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 04.12.2012 N 323-э/3.".

8. Приложение N 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2012 года N 99-э/30 "Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" покупателям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей" изложить в следующей редакции:

"Приложение N 2

к постановлению агентства по тарифам

и ценам Архангельской области

от 26.12.2012 N 99-э/30

(в редакции постановления агентства по

тарифам и ценам Архангельской области

от 25.07.2013 N 45-э/1)

ТАРИФЫ

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИЯХ, НЕ

ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ

И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  N  |  Показатель (группы  потребителей  с разбивкой тарифа  по ставкам  и дифференциацией  по зонам суток)  |  Единица  измерения  |  Диапазоны напряжения  |
|  ВН  |  СН-I  |  СН-II  |  НН  |
|  1  |  2  |  3  |  4  |  5  |  6  |  7  |
|  1  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)  |
|  1.1  | Одноставочный тариф  |  руб./МВт·ч  |  3 578,84  |  4 355,84  |  4 940,94  |  5 711,69  |
|  1.1.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии(мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 803,07  |  1 803,07  |  1 803,07  |  1 803,07  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 803,07  |  1 803,07  |  1 803,07  |  1 803,07  |
|  1.1.2  | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| инфраструктурные платежи |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.1.1.4 | ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  101,32  |  101,32  |  101,32  |  101,32  |
|  1.2  | Трехставочный тариф  |
|  1.2.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии(мощности)  |  X  |  X  |  X  |  X  |  X  |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./МВт·мес. | 319 076,13 | 319 076,13 | 319 076,13 | 319 076,13 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./МВт·мес. | 319 076,13 | 319 076,13 | 319 076,13 | 319 076,13 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии  |  руб./МВт·ч  |  1 357,61  |  1 357,61  |  1 357,61  |  1 357,61  |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 357,61  |  1 357,61  |  1 357,61  |  1 357,61  |
|  1.2.2  | услуги по передаче электрической энергии (мощности) <\*>  |  X  |  X  |  X  |  X  |  X  |
| единая ставка на содержание электрическихсетей  | руб./МВт·мес. | 792 425,78 | 825 100,84 | 808 053,87 | 606 251,12 |
| единая ставка на оплату технологического расхода(потерь) электроэнергии  |  руб./МВт·ч  |  140,97  |  408,71  |  517,54  |  695,72  |
|  1.2.3  | инфраструктурные платежи |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
|  1.2.4  | ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  101,32  |  101,32  |  101,32  |  101,32  |
|  1.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
|  1.3.1  | - ночная зона  |  руб./МВт·ч  |  3 133,38  |  3 910,38  |  4 495,48  |  5 266,23  |
| 1.3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии(мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 357,61  |  1 357,61  |  1 357,61  |  1 357,61  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 357,61  |  1 357,61  |  1 357,61  |  1 357,61  |
| 1.3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.3.1.3 | инфраструктурные платежи |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.3.1.4 | ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  101,32  |  101,32  |  101,32  |  101,32  |
|  1.3.2  | - полупиковая зона  |  руб./МВт·ч  |  3 578,84  |  4 355,84  |  4 940,94  |  5 711,69  |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии(мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 803,07  |  1 803,07  |  1 803,07  |  1 803,07  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 803,07  |  1 803,07  |  1 803,07  |  1 803,07  |
| 1.3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.3.2.3 | инфраструктурные платежи |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.3.2.4 | ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  101,32  |  101,32  |  101,32  |  101,32  |
|  1.3.3  | - пиковая зона  |  руб./МВт·ч  |  4 057,30  |  4 834,30  |  5 419,40  |  6 190,15  |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии(мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 281,53  |  2 281,53  |  2 281,53  |  2 281,53  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  2 281,53  |  2 281,53  |  2 281,53  |  2 281,53  |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.3.3.3 | инфраструктурные платежи |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.3.3.4 | ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  101,32  |  101,32  |  101,32  |  101,32  |
|  1.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
|  1.4.1  | - ночная зона  |  руб./МВт·ч  |  3 133,38  |  3 910,38  |  4 495,48  |  5 266,23  |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии(мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 357,61  |  1 357,61  |  1 357,61  |  1 357,61  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 357,61  |  1 357,61  |  1 357,61  |  1 357,61  |
| 1.4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.4.1.3 | инфраструктурные платежи |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.4.1.4 | ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  101,32  |  101,32  |  101,32  |  101,32  |
|  1.4.2  | - дневная зона  |  руб./МВт·ч  |  3 760,79  |  4 537,79  |  5 122,89  |  5 893,64  |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии(мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 985,02  |  1 985,02  |  1 985,02  |  1 985,02  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 985,02  |  1 985,02  |  1 985,02  |  1 985,02  |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.4.2.3 | инфраструктурные платежи |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.4.2.4 | ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  101,32  |  101,32  |  101,32  |  101,32  |

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

<\*> Учитываются в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения.

Примечание. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 04.12.2012 N 323-э/3.".

КонсультантПлюс: примечание.

В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 21.03.2013 имеет номер 21-э/1, а не 29-э/1.

9. Приложение N 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 21 марта 2013 года N 29-э/1 "Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП "Сети" покупателям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей" изложить в следующей редакции:

"Приложение N 2

к постановлению агентства по тарифам

и ценам Архангельской области

от 21.03.2013 N 21-э/1

(в редакции постановления агентства по

тарифам и ценам Архангельской области

от 25.07.2013 N 45-э/1)

ТАРИФЫ

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ МУП "СЕТИ"

ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИЯХ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ

ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ

К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  N  |  Показатель (группы  потребителей  с разбивкой тарифа  по ставкам  и дифференциацией  по зонам суток)  |  Единица  измерения  |  Диапазоны напряжения  |
|  ВН  |  СН-I  |  СН-II  |  НН  |
|  1  |  2  |  3  |  4  |  5  |  6  |  7  |
|  1  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)  |
|  1.1  | Одноставочный тариф  |  руб./МВт·ч  |  4 030,02  |  4 807,02  |  5 392,12  |  6 162,87  |
|  1.1.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 320,93  |  2 320,93  |  2 320,93  |  2 320,93  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  -  |  -  |  -  |  -  |
|  1.1.2  | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
|  | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  |  |  |  |
| 1.1.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |  руб./МВт·ч  |  37,98  |  37,98  |  37,98  |  37,98  |
|  1.2  | Трехставочный тариф  |
|  1.2.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  X  |  X  |  X  |  X  |  X  |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./МВт·мес. | 436 486,51 | 436 486,51 | 436 486,51 | 436 486,51 |
| удельная стоимость мощностиоптового рынка  | руб./МВт·мес. |  -  |  -  |  -  |  -  |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии  |  руб./МВт·ч  |  1 855,18  |  1 855,18  |  1 855,18  |  1 855,18  |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  -  |  -  |  -  |  -  |
|  1.2.2  | услуги по передаче электрической энергии (мощности) <\*>  |  X  |  X  |  X  |  X  |  X  |
| единая ставка на содержаниеэлектрических сетей  | руб./МВт·мес. | 792 425,78 | 825 100,84 | 808 053,87 | 606 251,12 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии  |  руб./МВт·ч  |  140,97  |  408,71  |  517,54  |  695,72  |
|  1.2.3  | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  -  |  -  |  -  |  -  |
|  1.2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |  руб./МВт·ч  |  37,98  |  37,98  |  37,98  |  37,98  |
|  1.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
|  1.3.1  | - ночная зона  |  руб./МВт·ч  |  3 564,27  |  4 341,27  |  4 926,37  |  5 697,12  |
| 1.3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 855,18  |  1 855,18  |  1 855,18  |  1 855,18  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.3.1.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |  руб./МВт·ч  |  37,98  |  37,98  |  37,98  |  37,98  |
|  1.3.2  | - полупиковая зона  |  руб./МВт·ч  |  4 030,02  |  4 807,02  |  5 392,12  |  6 162,87  |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 320,93  |  2 320,93  |  2 320,93  |  2 320,93  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.3.2.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |  руб./МВт·ч  |  37,98  |  37,98  |  37,98  |  37,98  |
|  1.3.3  | - пиковая зона  |  руб./МВт·ч  |  4 757,94  |  5 534,94  |  6 120,04  |  6 890,79  |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  3 048,85  |  3 048,85  |  3 048,85  |  3 048,85  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.3.3.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |  руб./МВт·ч  |  37,98  |  37,98  |  37,98  |  37,98  |
|  1.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
|  1.4.1  | - ночная зона  |  руб./МВт·ч  |  3 564,27  |  4 341,27  |  4 926,37  |  5 697,12  |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 855,18  |  1 855,18  |  1 855,18  |  1 855,18  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.4.1.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |  руб./МВт·ч  |  37,98  |  37,98  |  37,98  |  37,98  |
|  1.4.2  | - дневная зона  |  руб./МВт·ч  |  4 306,84  |  5 083,84  |  5 668,94  |  6 439,69  |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 597,75  |  2 597,75  |  2 597,75  |  2 597,75  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <\*>  |  руб./МВт·ч  |  1 671,11  |  2 448,11  |  3 033,21  |  3 803,96  |
| 1.4.2.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 1.4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |  руб./МВт·ч  |  37,98  |  37,98  |  37,98  |  37,98  |

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

<\*> Учитываются в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения.

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 26.12.2012 N 99-э/24.

2. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 04.12.2012 N 323-э/3.".