**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](consultantplus://offline/ref=5270BB9B6898CF6AAB554B98040E6B1D5704BEDF809584FA8F8E3A0693CD8FD0922BCED642CD3C6E6D37C465eFH) 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](consultantplus://offline/ref=5270BB9B6898CF6AAB554B98040E6B1D5704BEDF809F85F58C8E3A0693CD8FD0922BCED642CD3C6E6D37C765eCH) 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](consultantplus://offline/ref=5270BB9B6898CF6AAB554B98040E6B1D5704BEDF809F85F58C8E3A0693CD8FD0922BCED642CD3C6E6D37C565e9H) "3 549 689,9" заменить цифрами "3 674 689,9".

2. [Приложение N 2](consultantplus://offline/ref=5270BB9B6898CF6AAB554B98040E6B1D5704BEDF809388F1888E3A0693CD8FD0922BCED642CD3C6E6D37C465eDH) 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](consultantplus://offline/ref=5270BB9B6898CF6AAB554B98040E6B1D5704BEDF809387F78D8E3A0693CD8FD0922BCED642CD3C6E6D37C065eEH) 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  электромеханический  завод" | 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](consultantplus://offline/ref=5270BB9B6898CF6AAB554B98040E6B1D5704BEDF809087F48F8E3A0693CD8FD0922BCED642CD3C6E6D33C365e2H) 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 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 |
| 1.1.3 | 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 тарифа  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 |
| 1.2.5 | сбытовая надбавка  гарантирующего  поставщика,  применяемая к ставке  средневзвешенной  стоимости единицы  электрической  расчетной мощности  трехставочного тарифа  для 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 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 | 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 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 | 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 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 | 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 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 | 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 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 | 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](consultantplus://offline/ref=5270BB9B6898CF6AAB55559512623511550CE4D587978AA4D0D1615BC46Ce4H) 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](consultantplus://offline/ref=5270BB9B6898CF6AAB554B98040E6B1D5704BEDF809388F1888E3A0693CD8FD069e2H) агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26.12.2012 N 99-э/24.

2. [Интервалы](consultantplus://offline/ref=5270BB9B6898CF6AAB55559512623511550CE9DB82928AA4D0D1615BC4C48587D564979406C03D6F66eDH) тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 04.12.2012 N 323-э/3.".

5. В [постановлении](consultantplus://offline/ref=5270BB9B6898CF6AAB554B98040E6B1D5704BEDF809F85F78E8E3A0693CD8FD069e2H) 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](consultantplus://offline/ref=5270BB9B6898CF6AAB554B98040E6B1D5704BEDF809F85F78E8E3A0693CD8FD0922BCED642CD3C6E6D37C265e3H) 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 средневзвешенной  стоимости единицы  электрической расчетной  мощности | руб./МВт·мес. | 345 369,50 | 345 369,50 | 345 369,50 | 345 369,50 |
| 2.1.2 | ставка средневзвешенной  стоимости 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 оплату  технологического  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, применяемая  к 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 расчетной  мощности трехставочного  тарифа | 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](consultantplus://offline/ref=5270BB9B6898CF6AAB554B98040E6B1D5704BEDF809F85F78E8E3A0693CD8FD0922BCED642CD3C6E6D36C665eFH) 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 средневзвешенной  стоимости единицы  электрической расчетной  мощности | руб./МВт·мес. | 345 369,50 | 345 369,50 | 345 369,50 | 345 369,50 |
| 2.1.2 | ставка средневзвешенной  стоимости 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 оплату  технологического  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, применяемая  к 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 расчетной  мощности трехставочного  тарифа |  |  |  |  |  |
| 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](consultantplus://offline/ref=5270BB9B6898CF6AAB554B98040E6B1D5704BEDF809F85F78E8E3A0693CD8FD0922BCED642CD3C6E6D36CF65eFH) 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 средневзвешенной  стоимости единицы  электрической расчетной  мощности | руб./МВт·мес. | 345 369,50 | 345 369,50 | 345 369,50 | 345 369,50 |
| 2.1.2 | ставка средневзвешенной  стоимости 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 оплату  технологического  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, применяемая  к 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 расчетной  мощности трехставочного  тарифа |  |  |  |  |  |
| 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](consultantplus://offline/ref=5270BB9B6898CF6AAB554B98040E6B1D5704BEDF809189F38D8E3A0693CD8FD0922BCED642CD3C6E6D35C265e2H) 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 для  потребителей, 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 средневзвешенной  стоимости единицы  электрической расчетной  мощности | руб./МВт·мес. | 364 633,01 | 364 633,01 | 364 633,01 | 364 633,01 |
| удельная стоимость  мощности оптового рынка | - | - | - | - | - |
| ставка средневзвешенной  стоимости единицы  электрической энергии | руб./МВт·ч | 1 460,83 | 1 460,83 | 1 460,83 | 1 460,83 |
| удельная стоимость  электроэнергии оптового  рынка | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - |
| 1.2.4 | сбытовая надбавка  гарантирующего  поставщика, применяемая  к 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 расчетной  мощности трехставочного  тарифа 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](consultantplus://offline/ref=5270BB9B6898CF6AAB55559512623511550CE9DB82928AA4D0D1615BC4C48587D564979406C03D6F66eDH) тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 04.12.2012 N 323-э/3.".

7. [Приложение N 2](consultantplus://offline/ref=5270BB9B6898CF6AAB554B98040E6B1D5704BEDF809387F18D8E3A0693CD8FD0922BCED642CD3C6E6D35C165eDH) 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](consultantplus://offline/ref=A065713DB33E3F7DDA69CD7135843382F792A1BFCD998FF7D22472D226E196935ED01D32EAED01447Be8H) тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 04.12.2012 N 323-э/3.".

8. [Приложение N 2](consultantplus://offline/ref=A065713DB33E3F7DDA69D37C23E86D8EF59AF6BBCF9882A28C7B298F71E89CC4199F4470AEE00045B89CC17FeDH) 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 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 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](consultantplus://offline/ref=A065713DB33E3F7DDA69CD7135843382F792A1BFCD998FF7D22472D226E196935ED01D32EAED01447Be8H) 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](consultantplus://offline/ref=A065713DB33E3F7DDA69D37C23E86D8EF59AF6BBCF9884A2897B298F71E89CC4199F4470AEE00045B89EC17FeBH) 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 мощности  оптового 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 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 | - | - | - | - |
| 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](consultantplus://offline/ref=A065713DB33E3F7DDA69D37C23E86D8EF59AF6BBCF988DA28A7B298F71E89CC471e9H) агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26.12.2012 N 99-э/24.

2. [Интервалы](consultantplus://offline/ref=A065713DB33E3F7DDA69CD7135843382F792A1BFCD998FF7D22472D226E196935ED01D32EAED01447Be8H) тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 04.12.2012 N 323-э/3.".