**СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 17 декабря 2012 г. N 273**

**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ СЛУЖБЫ**

**ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ ОТ 16.10.2008 N 79**

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=248491691FA390780BF086B29FE823F59CDD9007F4D8792D8AD9C34EF73B9DC685914202E7E45C21A372233433M) службы по тарифам Астраханской области

от 24.04.2013 N 30)

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=248491691FA390780BF098BF89847EFA9FD2CE08F7DA7B7BDE869813A0329791C2DE1B40A3E85C213A32M) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=248491691FA390780BF098BF89847EFA9FD5C808F9D67B7BDE869813A03332M) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Приказом ФСТ России от 21.05.2012 N 115-э/3 "О согласовании Федеральной службой по тарифам долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала", [Приказом](consultantplus://offline/ref=248491691FA390780BF098BF89847EFA9FD5C708F2DD7B7BDE869813A03332M) ФСТ России от 29.12.2012 N 313-э/2 "Об утверждении предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2013 год", протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 17.12.2012 N 359 служба по тарифам Астраханской области постановляет:

1. Внести в [Постановление](consultantplus://offline/ref=248491691FA390780BF086B29FE823F59CDD9007F4DB752F82D9C34EF73B9DC63835M) службы по тарифам Астраханской области от 16.10.2008 N 79 "О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области" изменения, изложив [приложения N 1](consultantplus://offline/ref=248491691FA390780BF086B29FE823F59CDD9007F4DB752F82D9C34EF73B9DC685914202E7E45C21A3732A343CM) - [3](consultantplus://offline/ref=248491691FA390780BF086B29FE823F59CDD9007F4DB752F82D9C34EF73B9DC685914202E7E45C21A37020343DM) к постановлению в новой редакции, согласно [приложениям N 1](#Par37) - [3](#Par202) к настоящему Постановлению.

2. Признать утратившим силу [подпункт 1.2 пункта 1](consultantplus://offline/ref=248491691FA390780BF086B29FE823F59CDD9007F4DB752C8BD9C34EF73B9DC685914202E7E45C21A37223343CM) Постановления службы по тарифам Астраханской области от 30.05.2012 N 71 "О внесении изменений в постановление службы по тарифам Астраханской области от 16.10.2008 N 79".

3. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области (Турасова Л.А.):

3.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего Постановления в агентство связи и массовых коммуникаций Астраханской области для официального опубликования.

3.2. В семидневный срок со дня подписания направить копию настоящего Постановления в прокуратуру Астраханской области.

3.3. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего Постановления в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области, Федеральную службу по тарифам.

3.4. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего Постановления и копию протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 17.12.2012 N 359 в ОАО "МРСК Юга".

3.5. В семидневный срок со дня принятия разместить настоящее Постановление и протокол заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 17.12.2012 N 359 на сайте службы по тарифам Астраханской области (www.astrtarif.ru).

3.6. В семидневный срок со дня принятия обеспечить включение настоящего Постановления в электронную базу данных "Гарант" и "КонсультантПлюс".

4. Постановление вступает в силу с 01.01.2013.

Руководитель

О.Г.ЗВЕРЕВА

Приложение N 1

к Постановлению

службы по тарифам

Астраханской области

от 17 декабря 2012 г. N 273

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=248491691FA390780BF086B29FE823F59CDD9007F4D8792D8AD9C34EF73B9DC685914202E7E45C21A372233433M) службы по тарифам Астраханской области

от 24.04.2013 N 30)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | Показатель | Единица  измерения | 2012 год (с 01.01.2012 по 30.06.2012) | | | | 2012 год (с 01.07.2012 по 31.12.2012) | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
|  |  |  | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
|  |  | | | | | | | | | |
| 1. | Одноставочный  тариф | руб./МВт  x ч | 612.72 | 795.52 | 1280.48 | 1813.43 | 680.12 | 883.03 | 1421.33 | 2012.91 |
| 2. | Двухставочный  тариф |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | - ставка за  содержание  электрических  сетей | руб./МВт  x мес. | 169907.85 | 214715.52 | 439876.85 | 648279.78 | 188597.22 | 246590.80 | 524698.54 | 787027.09 |
| 2.2. | - ставка на  оплату  технологического  расхода (потерь)  в электрических  сетях | руб./МВт  x ч | 367.39 | 355.21 | 283.34 | 560.68 | 407.80 | 394.28 | 314.51 | 622.35 |
|  | Население и приравненные к нему категории потребителей | | | | | | | | | |
| 1. | Одноставочный  тариф | руб./МВт  x ч | - | - | - | 1200.65 | - | - | - | 1272.69 |
| 2. | Двухставочный  тариф |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | - ставка за  содержание  электрических  сетей | руб./МВт  x мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | - ставка на  оплату  технологического  расхода (потерь)  в электрических  сетях | руб./МВт  x ч | - | - | - | - | - | - | - | - |

┌─────┬────────────────┬─────────┬──────────────────────────────────────────┬─────────────────────────────────────────┐

│ N │ Показатель │ Единица │ 2013 год (с 01.01.2013 по 30.06.2013) │ 2013 год (с 01.07.2013 по 31.12.2013) │

│ п/п │ │измерения│ [<\*>](#Par150) │ [<\*>](#Par150) │

│ │ │ ├──────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ Диапазоны напряжения │ Диапазоны напряжения │

│ │ │ ├──────────┬─────────┬──────────┬──────────┼─────────┬──────────┬──────────┬─────────┤

│ │ │ │ ВН │ СН1 │ СН2 │ НН │ ВН │ СН1 │ СН2 │ НН │

├─────┼────────────────┼─────────┼──────────┼─────────┼──────────┼──────────┼─────────┼──────────┼──────────┼─────────┤

│ │ │ │ 16 │ 17 │ 18 │ 19 │ 20 │ 21 │ 22 │ 23 │

├─────┼────────────────┴─────────┴──────────┴─────────┴──────────┴──────────┴─────────┴──────────┴──────────┴─────────┤

│ │ │

├─────┼────────────────┬─────────┬──────────┬─────────┬──────────┬──────────┬─────────┬──────────┬──────────┬─────────┤

│ 1. │ Одноставочный │руб./МВт │ 680.12 │ 883.03 │ 1421.33 │ 2012.91 │ 748.13 │ 971.33 │ 1563.46 │ 2214.20 │

│ │ тариф │ x ч │ │ │ │ │ │ │ │ │

├─────┼────────────────┼─────────┼──────────┼─────────┼──────────┼──────────┼─────────┼──────────┼──────────┼─────────┤

│ 2. │ Двухставочный │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ тариф │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├─────┼────────────────┼─────────┼──────────┼─────────┼──────────┼──────────┼─────────┼──────────┼──────────┼─────────┤

│ │ - ставка за │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.1. │ содержание │руб./МВт │188597.22 │246590.80│524698.54 │787027.09 │207432.11│275838.75 │593676.23 │887069.53│

│ │ электрических │ x ч │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ сетей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├─────┼────────────────┼─────────┼──────────┼─────────┼──────────┼──────────┼─────────┼──────────┼──────────┼─────────┤

│ │ - ставка на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ оплату │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2. │технологического│руб./МВт │ 407.80 │ 394.28 │ 314.51 │ 622.35 │ 456.73 │ 441.32 │ 352.24 │ 696.58 │

│ │расхода (потерь)│ x ч │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │в электрических │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ сетях │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├─────┼────────────────┴─────────┴──────────┴─────────┴──────────┴──────────┴─────────┴──────────┴──────────┴─────────┤

│ │ │

├─────┼────────────────┬─────────┬──────────┬─────────┬──────────┬──────────┬─────────┬──────────┬──────────┬─────────┤

│ 1. │ Одноставочный │руб./МВт │ │ │ │ 1272.69 │ - │ - │ - │ 1497.32 │

│ │ тариф │ x ч │ │ │ │ [<\*\*>](#Par151) │ │ │ │ [<\*\*>](#Par151) │

│(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=248491691FA390780BF086B29FE823F59CDD9007F4D8792D8AD9C34EF73B9DC685914202E7E45C21A372223434M) службы по тарифам Астраханской области от 24.04.2013 N 30) │

├─────┼────────────────┼─────────┼──────────┼─────────┼──────────┼──────────┼─────────┼──────────┼──────────┼─────────┤

│ 2. │ Двухставочный │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ тариф │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├─────┼────────────────┼─────────┼──────────┼─────────┼──────────┼──────────┼─────────┼──────────┼──────────┼─────────┤

│ │ - ставка за │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.1. │ содержание │руб./МВт │ - │ - │ - │ - │ - │ - │ - │ - │

│ │ электрических │ x ч │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ сетей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├─────┼────────────────┼─────────┼──────────┼─────────┼──────────┼──────────┼─────────┼──────────┼──────────┼─────────┤

│ │ - ставка на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ оплату │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│2.2. │технологического│руб./МВт │ - │ - │ - │ - │ - │ - │ - │ - │

│ │расхода (потерь)│ x ч │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │в электрических │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ сетях │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─────┴────────────────┴─────────┴──────────┴─────────┴──────────┴──────────┴─────────┴──────────┴──────────┴─────────┘

Тарифы отражены без НДС.

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

<\*> Сноска исключена. - [Постановление](consultantplus://offline/ref=248491691FA390780BF086B29FE823F59CDD9007F4D8792D8AD9C34EF73B9DC685914202E7E45C21A372223435M) службы по тарифам Астраханской области от 24.04.2013 N 30.

[<\*>](consultantplus://offline/ref=248491691FA390780BF086B29FE823F59CDD9007F4D8792D8AD9C34EF73B9DC685914202E7E45C21A372223434M) С учетом [Приказа](consultantplus://offline/ref=248491691FA390780BF098BF89847EFA9FD5C708F2DD7B7BDE869813A03332M) ФСТ России от 29.11.2012 N 313-э/2 "Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2013 год".

[<\*\*>](consultantplus://offline/ref=248491691FA390780BF086B29FE823F59CDD9007F4D8792D8AD9C34EF73B9DC685914202E7E45C21A372223434M) С учетом [Приказа](consultantplus://offline/ref=248491691FA390780BF098BF89847EFA9FD5C90EF5D67B7BDE869813A03332M) ФСТ России от 09.10.2012 N 230-э/3 "О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2013 год".

Приложение N 2

к Постановлению

службы по тарифам

Астраханской области

от 17 декабря 2012 г. N 273

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА

ОАО "МРСК ЮГА" НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД

РЕГУЛИРОВАНИЯ (БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | Наименование сетевой  организации в субъекте  Российской Федерации | Год | Необходимая валовая  выручка, без учета  оплаты потерь, тыс.  руб. |
| 1. | ОАО "МРСК Юга" | 2012 | 2833226.70 |
| 2013 [<\*>](#Par190) | 3035751.17 |
| 2014 | 3457299.80 |
| 2015 | 3888232.90 |
| 2016 | 4347655.30 |
| 2017 | 4900983.20 |

(2012 год) - первый год долгосрочного периода регулирования

(2017 год) - последний год долгосрочного периода регулирования

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

<\*> На основании [п. 9](consultantplus://offline/ref=248491691FA390780BF098BF89847EFA9FD4C609F7DC7B7BDE869813A0329791C2DE1B40A3E95D273A31M) Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных Приказом ФСТ России от 30.03.2012 N 228-э, необходимая валовая выручка (без учета потерь) отражена с учетом произведенной корректировки.

Приложение N 3

к Постановлению

службы по тарифам

Астраханской области

от 17 декабря 2012 г. N 273

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ОАО "МРСК ЮГА", ПРИМЕНЯЮЩЕГО МЕТОД

ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА (RAB) ПРИ РАСЧЕТЕ

ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | Наименование  сетевой  организации  в субъекте  Российской  Федерации | Год | Базовый  уровень  опера-  ционных  расходов | Индекс  эффек-  тивности  опера-  ционных  расходов | Размер  инвести-  рованного  капитала | Чистый  оборот-  ный  капитал | Норма доходности  на инвестированный  капитал | | Норма  доход-  ности на  инвести-  рованный  капитал | Коэффи-  циент  эластич-  ности  подконт-  рольных  расходов  по коли-  честву  активов | Норматив  техноло-  гического  расхода  (потерь) | Региона-  льный  коэффи-  циент  эффектив-  ности | | Срок  возврата  инвести-  рован-  ного  капитала | Уровень  надеж-  ности  реали-  зуемых  товаров  (услуг) | Уровень  каче-  ства  реали-  зуемых  товаров  (услуг) |
| инвести-  рованный  до  перехода  к  регули-  рованию  с приме-  нением  метода  доход-  ности  инвести-  рован-  ного  капитала | созданный  после  перехода  к регули-  рованию с  приме-  нением  метода  доход-  ности  инвести-  рован-  ного  капитала | РК i | РК |
| млн.  руб. | % | млн. руб. | млн.  руб | % | % | % |  | % | % | % | лет |  |  |
| 1 | ОАО "МРСК  Юга" | 2012 | 745.05 | 3 | 5794.00 | 53.96 | 11 | 12 | Х | 0.75 | 14.96 | - | - | 35 | 0.1530 | 1.0102 |
| 2013 | 745.05 | 3 | 5794.00 | 56.76 | 11 | 11 | Х | 0.75 | 14.69 | \_  -  - | - | 35 | 0.1570 | 1.0102 |
| 2014 | 745.05 | 3 | 5794.00 | 60.70 | 11 | 11 | Х | 0.75 | Х | - | 35 | 0.1546 | 1.0102 |
| 2015 | 745.05 | 3 | 5794.00 | 69.15 | 11 | 11 | Х | 0.75 | Х | - | - | 35 | 0.1523 | 1.0102 |
| 2016 | 745.05 | 3 | 5794.00 | 77.76 | 11 | 11 | Х | 0.75 | Х | - | - | 35 | 0.1500 | 1.0102 |
| 2017 | 745.05 | 3 | 5794.00 | 86.95 | Х | Х | 11 | 0.75 | Х | - | - | 35 | 0.1478 | 1.0102 |

(2012 год) - первый год долгосрочного периода регулирования

(2017 год) - последний год долгосрочного периода регулирования