**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 службы по тарифам Астраханской области

от 24.04.2013 N 30)

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением 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 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 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 - 3 к постановлению в новой редакции, согласно [приложениям N 1](#Par37) - [3](#Par202) к настоящему Постановлению.

2. Признать утратившим силу подпункт 1.2 пункта 1 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 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 технологическогорасхода (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 технологическогорасхода (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 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 службы по тарифам Астраханской области от 24.04.2013 N 30.

<\*> С учетом Приказа 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".

<\*\*> С учетом Приказа 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 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- рованногокапитала  | Чистый оборот- ный капитал |  Норма доходности на инвестированный капитал  |  Норма  доход- ности наинвести-рованныйкапитал  | Коэффи-  циент эластич- ности подконт-рольных расходовпо коли- честву активов  | Норматив техноло- гического расхода (потерь)  | Региона-  льный  коэффи-  циент эффектив- ности  |  Срок возвратаинвести- рован-  ного капитала | Уровеньнадеж-  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