**СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 30 мая 2012 г. N 71**

**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ СЛУЖБЫ**

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

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 21.05.2012 N 118-э/6 "О согласовании решения Службы по тарифам Астраханской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Астраханской области на уровне выше предельного максимального уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленного ФСТ России на 2012 год", протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области 30.05.2012 N 90 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" следующие изменения:

1.1. Пункт 1 постановления изложить в новой редакции:

"1. Установить ОАО "МРСК Юга" тарифы согласно приложению N 1.".

1.2. Приложения N 1 - 3 к постановлению изложить в новой редакции согласно [приложениям N 1](#Par40) - [3](#Par201) к настоящему Постановлению.

2. Отменить подпункт 1.2 пункта 1 Постановления службы по тарифам Астраханской области от 11.05.2012 N 68 "О внесении изменений в постановления службы по тарифам Астраханской области от 16.10.2008 N 79, от 31.01.2012 N 1".

3. Признать утратившими силу:

- подпункт 1.3 пункта 1 Постановления службы по тарифам Астраханской области от от 11.05.2012 N 68 "О внесении изменений в постановления службы по тарифам Астраханской области от 16.10.2008 N 79, от 31.01.2012 N 1";

- Постановление службы по тарифам Астраханской области от 16.12.2011 N 511 "О внесении изменений в постановление службы по тарифам Астраханской области от 16.10.2008 N 79";

- Постановление службы по тарифам Астраханской области от 31.01.2012 N 1 "О внесении изменений в постановление службы по тарифам Астраханской области от 16.10.2008 N 79".

4. Заместителю начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области (Свиридов А.А.):

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

4.2. В двухдневный срок со дня принятия направить копию настоящего Постановления в агентство связи и массовых коммуникаций Астраханской области для официального опубликования.

4.3. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего Постановления и копию протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 30.05.2012 N 90 в ОАО "МРСК Юга".

4.4. В семидневный срок со дня принятия разместить настоящее Постановление и протокол заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 30.05.2012 N 90 на сайте службы по тарифам Астраханской области (www.astrtarif.ru).

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

5. Постановление вступает в силу с 01.07.2012.

Руководитель

О.Г.ЗВЕРЕВА

Приложение N 1

к Постановлению

службы по тарифам

Астраханской области

от 30 мая 2012 г. N 71

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ПО СЕТЯМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ [<\*\*\*>](#Par151)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  N п/п  |  Показатель  |  Единица измерения |  2009 год  |  2010 год  |  2011 год  |
|  Диапазоны напряжения  |  Диапазоны напряжения  |  Диапазоны напряжения  |
|  ВН  |  СН1  |  СН2  |  НН  |  ВН  |  СН1  |  СН2  |  НН  |  ВН  |  СН1  |  СН2  |  НН  |
|  1  |  2  |  3  |  4  |  5  |  6  |  7  |  8  |  9  |  10  |  11  |  12  |  13  |  14  |  15  |
|  |  Прочие потребители  |
|  1.  |  Одноставочный  тариф  | Руб./МВт  x ч.  |  427.74  |  548.56  |  853.96  |  995.92  |  532.80  |  691.76  |  1113.46  |  1263.58  |  612.72  |  795.52  |  1280.48  |  1813.43  |
|  2.  |  Двухставочный  тариф  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. |  - ставка за  содержание  электрических  сетей  | Руб./МВт  x мес.  | 126178.62 | 163657.87 | 321658.57 | 471240.12 | 142139.62 | 193217.48 | 411058.82 | 616542.41 | 169907.85 | 214715.52 | 439876.85 | 648279.78 |
| 2.2. |  - ставка на  оплату технологическогорасхода (потерь)в электрических  сетях  | Руб./МВт  x ч.  |  192.90  |  228.45  |  278.0  |  109.50  |  268.30  |  314.44  |  376.53  |  104.0  |  367.39  |  355.21  |  283.34  |  560.68  |
|  |  Население и приравненные к нему категории потребителей [<\*\*>](#Par150) |
|  1.  |  Одноставочный  тариф  | Руб./МВт  x ч.  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |  1200.65  |
|  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 п/п  |  Показатель  |  Единица измерения |  2012 год [<\*>](#Par149) (с 01.01.2012 по 30.06.2012)  |  2012 год [<\*>](#Par149) (с 01.07.2012 по 31.12.2012 [<\*\*\*>](#Par151))  |
|  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  |
|  |  |
|  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.  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |

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

Примечания:

Тарифы отражены без НДС.

<\*> С учетом Приказа ФСТ России от 06.12.2011 N 328-э/4 "Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2012 год".

<\*\*> С учетом Приказов ФСТ России от 07.10.2010 N 245-э/3 "О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2011 год", от 06.10.2011 N 240-э/5 "О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2012 год" и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год и плановый период 2013 - 2014 годов (далее - Прогноз), одобренного Правительством Российской Федерации.

<\*\*\*> Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области применяются ОАО "МРСК Юга".

(2009 год) - первый год долгосрочного периода регулирования.

(2012 год) - последний год долгосрочного периода регулирования.

Приложение N 2

к Постановлению

службы по тарифам

Астраханской области

от 30 мая 2012 г. N 71

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  |  3034959.10  |
|  2014  |  3457299.80  |
|  2015  |  3888232.90  |
|  2016  |  4347655.30  |
|  2017  |  4900983.20  |

(2017 год) - последний год долгосрочного периода регулирования.

Приложение N 3

к Постановлению

службы по тарифам

Астраханской области

от 30 мая 2012 г. N 71

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 оборотный капитал  |  Норма доходности на  инвестированный  капитал  | Коэффи-  циент эласти-  чности подконт-рольных расходовпо коли- честву активов  | Норматив техноло- гического расхода (потерь)  |  Срок возврата инвести- рованногокапитала  | Уровеньнадеж-  ности реали- зуемых товаров(услуг) | Уровень качества реали-  зуемых товаров (услуг)  |
|  инвести-  рованный  до перехода к регули- рованию с  приме-  нением  метода доходности инвести- рованного  капитала  | созданный  после перехода к регули- рованию с  приме-  нением  метода доходности инвести- рованного  капитала  |
|  млн.  руб.  |  %  | млн. руб. | млн. руб  |  %  |  %  |  |  %  |  лет  |  |  |
|  |  ОАО "МРСК  Юга"  | 2012 |  745.05  |  3  |  5794.00  |  53.900  |  11  |  12  |  0.75  |  14.96  |  35  | 0.1530  |  1.0102  |
| 2013 |  745.05  |  3  |  5794.00  |  56.700  |  11  |  11  |  0.75  |  14.95  |  35  | 0.1570  |  1.0102  |
| 2014 |  745.05  |  3  |  5794.00  |  60.700  |  11  |  11  |  0.75  |  14.94  |  35  | 0.1546  |  1.0102  |
| 2015 |  745.05  |  3  |  5794.00  |  69.200  |  11  |  11  |  0.75  |  14.93  |  35  | 0.1523  |  1.0102  |
| 2016 |  745.05  |  3  |  5794.00  |  77.800  |  11  |  11  |  0.75  |  14.92  |  35  | 0.1500  |  1.0102  |
| 2017 |  745.05  |  3  |  5794.00  |  86.900  |  Х  |  Х  |  0.75  |  14.91  |  35  | 0.1478  |  1.0102  |