

ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО
КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «31» мая 2012 года

№ 12/107

Об утверждении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала, до 01 июля 2017 года

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Порядком согласования Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, а также решений о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования, утвержденным приказом ФСТ России от 18 августа 2010 г. № 183-э/1, Приказом ФСТ России от 21 мая 2012 года №115-э/3 «О согласовании Федеральной службой по тарифам долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала», на основании Положения о департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области, утвержденного постановлением администрации Костромской области от 28 декабря 2011 года №526-а, департамент топливно – энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области

ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальной сетевой организации филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала, до 01 июля 2017 года согласно приложению.

2. Признать утратившими силу с 01 июля 2012 года:

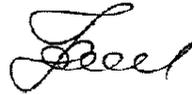
1) постановление департамента топливно – энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области от 28 декабря 2010 г. №10/414 «О тарифах на услуги по передаче электрической энергии филиала открытого

акционерного общества «МРСК Центра»-«Костромаэнерго» на территории Костромской области на период 2011 – 2015 гг.;

2) постановление департамента топливно – энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области от 25 мая 2011 г. №11/108 «О внесении изменений в постановление департамента топливно-энергетического комплекса и тарифной политики от 28 декабря 2010 г. №10/414».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 июля 2012 года и подлежит опубликованию.

Исполняющий обязанности
директора департамента



О.В. Колесникова

Приложение
Утверждены постановлением Департамента
топливно – энергетического комплекса и
тарифной политики Костромской области
от « 31 » мая 2012 г. № 12/107

**Долгосрочные параметры регулирования филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» с применением метода
доходности инвестированного капитала**

| Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Размер инвестированного капитала | Чистый оборотный капитал | Норма доходности на инвестированный капитал | | Норма доходности на инвестированный капитал | Срок возврата инвестированного капитала | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Норматив технологического расхода (потерь)* | Уровень надежности реализации товаров и услуг | Уровень качества реализации товаров и услуг |
|------|---------------------------------------|--|----------------------------------|--------------------------|---|--|---|---|--|---|---|---|
| | | | | | инвестируемый до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала | созданный после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала | | | | | | |
| | млн. руб. | % | млн. руб. | млн. руб. | % | % | % | лет | | % | | |
| 2012 | 946,6 | 3% | 6 187,15 | 219,12 | 3,0% | 12,0% | x | 35 | 0,75 | 15,11 | 0,1047 | 1,0102 |
| 2013 | 946,6 | 3% | 6 187,15 | 230,56 | 3,0% | 11,0% | x | 35 | 0,75 | x | 0,1031 | 1,0102 |
| 2014 | 946,6 | 3% | 6 187,15 | 246,01 | 3,0% | 11,0% | x | 35 | 0,75 | x | 0,1016 | 1,0102 |
| 2015 | 946,6 | 3% | 6 187,15 | 261,15 | 4,0% | 11,0% | x | 35 | 0,75 | x | 0,1000 | 1,0102 |
| 2016 | 946,6 | 3% | 6 187,15 | 285,13 | 6,0% | 11,0% | x | 35 | 0,75 | x | 0,0985 | 1,0102 |
| 2017 | 946,6 | 3% | 6 187,15 | 311,69 | x | x | x | 35 | 0,75 | x | 0,0971 | 1,0102 |

* норматив технологического расхода (потерь) утвержден приказом Минэнерго России от 29.03.2012 г. № 127