



**УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ  
И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

от 25 декабря 2012 г. № 178  
г.Пенза

**Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области на 2013 год (с календарной разбивкой с 1 января по 30 июня 2013г. и с 1 июля 2013 г. по 31 декабря 2013 г.) и внесении изменений в приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 31 мая 2012 г. № 51 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области на 2012 год (с календарной разбивкой с 1 июля 2012г. по 31 декабря 2012г.) и внесении изменений в некоторые приказы Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области» (с последующими изменениями)**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с последующими изменениями), приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (с последующими изменениями), от 8 апреля 2005 г. №130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)» (с последующими изменениями), от 30 марта 2012 г. № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», Положением об Управлении по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области, утвержденным постановлением Правительства Пензенской области от 4 августа 2010 г. № 440-пП (с последующими изменениями), на основании протокола заседания Правления Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 25 декабря 2012 года № 230, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой с 1 января по 30 июня 2013г. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области согласно приложению № 1.1 к настоящему приказу

2. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой с 1 июля по 31 декабря 2013 г. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области согласно приложению № 1.2 к настоящему приказу.

3. При реализации электрической энергии по договорам купли-продажи (без обязательств гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации по передаче единицы электрической энергии) стоимость единицы продаваемой гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией потребителям электрической энергии уменьшается на стоимость услуг по передаче электрической энергии.

4. Внести изменения в приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 31 мая 2012г. № 51 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области на 2012 год (с календарной разбивкой с 1 июля 2012г. по 31 декабря 2012г.) и внесении изменений в некоторые приказы Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области» (с последующими изменениями), изложив приложение № 1 к приказу в новой редакции согласно приложениям № 1.1 и № 1.2 к настоящему приказу.

5. Внести в приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 31 мая 2012г. № 51 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области на 2012 год (с календарной разбивкой с 1 июля 2012г. по 31 декабря 2012г.) и внесении изменений в некоторые приказы Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области» (с последующими изменениями) изменения, изложив приложение № 2 к приказу в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

6. Признать утратившими силу с 1 января 2013 г. пункты 1,2 приказа Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 31 мая 2012 г. № 51 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области на 2012 год (с календарной разбивкой с 1 июля 2012г. по 31 декабря 2012г.) и внесении изменений в некоторые приказы Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области»

7. Опубликовать настоящий приказ в газете «Издательский дом «Пензенская правда».

8. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2013 г.

Начальник Управления



Н.В. Моисеева

Приложение № 1.1 к приказу Управления  
по регулированию тарифов и  
энергосбережению Пензенской области от  
«25» декабря 2012 г. № 178

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области**

| №<br>п/п                                                                              | Показатель                                                                 | Единица<br>измерения | Диапазоны напряжения |            |            |            |
|---------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|----------------------|----------------------|------------|------------|------------|
|                                                                                       |                                                                            |                      | ВН                   | СН-I       | СН-II      | НН         |
| 1                                                                                     | 2                                                                          | 3                    | 4                    | 5          | 6          | 7          |
| <b>Прочие потребители</b>                                                             |                                                                            |                      |                      |            |            |            |
| <b>Бюджетные потребители (тарифы указываются без НДС)</b>                             |                                                                            |                      |                      |            |            |            |
| .                                                                                     | <b>Одноставочный тариф</b>                                                 | руб./мВт х ч         | 1 658,85             | 1 792,03   | 1 840,63   | 2 150,64   |
| .                                                                                     | <b>Двухставочный тариф</b>                                                 |                      |                      |            |            |            |
| .1                                                                                    | - ставка за содержание электрических сетей                                 | руб./МВт х мес.      | 950 871,06           | 887 030,51 | 778 700,02 | 823 056,90 |
| .2                                                                                    | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./мВт х ч         | 148,05               | 245,20     | 275,73     | 486,15     |
| <b>Иные прочие потребители (тарифы указываются без НДС)</b>                           |                                                                            |                      |                      |            |            |            |
| .                                                                                     | <b>Одноставочный тариф</b>                                                 | руб./мВт х ч         | 1 658,85             | 1 792,03   | 1 840,63   | 2 150,64   |
| .                                                                                     | <b>Двухставочный тариф</b>                                                 |                      |                      |            |            |            |
| .1                                                                                    | - ставка за содержание электрических сетей                                 | руб./МВт х мес.      | 950 871,06           | 887 030,51 | 778 700,02 | 823 056,90 |
| .2                                                                                    | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./мВт х ч         | 148,05               | 245,20     | 275,73     | 486,15     |
| <b>Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются без НДС)</b> |                                                                            |                      |                      |            |            |            |
| .                                                                                     | <b>Одноставочный тариф</b>                                                 | руб./мВт х ч         | 490,19               | 490,19     | 490,19     | 490,19     |
| .                                                                                     | <b>Двухставочный тариф</b>                                                 |                      |                      |            |            |            |
| .1                                                                                    | - ставка за содержание электрических сетей                                 | руб./МВт х мес.      | X                    | X          | X          | X          |
| .2                                                                                    | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./мВт х ч         | X                    | X          | X          | X          |

**Примечание.** В соответствии с пунктом 55 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. N 20-э/2, для потребителей электрической энергии, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии, тарифы установлены с учетом следующих особенностей оплаты услуг по передаче электрической энергии:

• в случае, если все энергопринимающие устройства потребителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии и потребитель получает от данного производителя весь объем потребляемой электрической энергии, потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии по установленной ставке тарифа на содержание электрических сетей для уровня напряжения, на котором производитель присоединен к электрическим сетям сетевой организации по напряжению станции наиболее высокого уровня;

- в случае, если часть энергопринимающих устройств потребителя присоединена к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии, а часть непосредственно, величина заявленной мощности потребителя указывается отдельно для непосредственных присоединений и присоединений к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии. При этом потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии:

- при присоединении к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии - за заявленную мощность энергоустановок, присоединенных к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии, аналогично положениям абзаца второго настоящего пункта;

- при непосредственном присоединении - по установленному тарифу на услуги по передаче электрической энергии для уровня напряжения, на котором энергопринимающие устройства потребителя непосредственно присоединены к электрическим сетям сетевой организации (с учетом пункта 45 Методических указаний).

При этом оплата производится по ставке тарифа на содержание электрических сетей - за заявленную мощность энергоустановок, непосредственно присоединенных к электрическим сетям, а по ставке тарифа на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии - за объем электрической энергии, получаемой потребителем из электрической сети.

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области**

| N<br>п/п                                                                              | Показатель                                                                 | Единица<br>измерения | Диапазоны напряжения |            |            |            |
|---------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|----------------------|----------------------|------------|------------|------------|
|                                                                                       |                                                                            |                      | ВН                   | СН-I       | СН-II      | НН         |
| 1                                                                                     | 2                                                                          | 3                    | 4                    | 5          | 6          | 7          |
| <b>Прочие потребители</b>                                                             |                                                                            |                      |                      |            |            |            |
| <b>Бюджетные потребители (тарифы указываются без НДС)</b>                             |                                                                            |                      |                      |            |            |            |
| 1.                                                                                    | <b>Одноставочный тариф</b>                                                 | руб./мВт х ч         | 1 807,64             | 1 954,96   | 2 004,94   | 2 345,52   |
| 2.                                                                                    | <b>Двухставочный тариф</b>                                                 |                      |                      |            |            |            |
| 2.1                                                                                   | - ставка за содержание электрических сетей                                 | руб./МВт х мес.      | 1 038 970,65         | 971 770,99 | 853 748,03 | 903 468,96 |
| 2.2                                                                                   | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./мВт х ч         | 158,86               | 263,32     | 295,86     | 521,64     |
| <b>Иные прочие потребители (тарифы указываются без НДС)</b>                           |                                                                            |                      |                      |            |            |            |
| 1.                                                                                    | <b>Одноставочный тариф</b>                                                 | руб./мВт х ч         | 1 807,64             | 1 954,96   | 2 004,94   | 2 345,52   |
| 2.                                                                                    | <b>Двухставочный тариф</b>                                                 |                      |                      |            |            |            |
| 2.1                                                                                   | - ставка за содержание электрических сетей                                 | руб./МВт х мес.      | 1 038 970,65         | 971 770,99 | 853 748,03 | 903 468,96 |
| 2.2                                                                                   | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./мВт х ч         | 158,86               | 263,32     | 295,86     | 521,64     |
| <b>Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются без НДС)</b> |                                                                            |                      |                      |            |            |            |
| 1.                                                                                    | <b>Одноставочный тариф</b>                                                 | руб./мВт х ч         | 539,21               | 539,21     | 539,21     | 539,21     |
| 2.                                                                                    | <b>Двухставочный тариф</b>                                                 |                      |                      |            |            |            |
| 2.1                                                                                   | - ставка за содержание электрических сетей                                 | руб./МВт х мес.      | X                    | X          | X          | X          |
| 2.2                                                                                   | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./мВт х ч         | X                    | X          | X          | X          |

**Примечание.** В соответствии с пунктом 55 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. N 20-э/2, для потребителей электрической энергии, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии, тарифы установлены с учетом следующих особенностей оплаты услуг по передаче электрической энергии:

- в случае, если все энергопринимающие устройства потребителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии и потребитель получает от данного производителя весь объем потребляемой электрической энергии, потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии по установленной ставке тарифа на содержание электрических сетей для уровня напряжения, на котором производитель присоединен к электрическим сетям сетевой организации по напряжению станции наиболее высокого уровня;

- в случае, если часть энергопринимающих устройств потребителя присоединена к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии, а часть непосредственно, величина заявленной мощности потребителя

указывается отдельно для непосредственных присоединений и присоединений к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии. При этом потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии:

- при присоединении к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии - за заявленную мощность энергоустановок, присоединенных к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии, аналогично положениям абзаца второго настоящего пункта;

- при непосредственном присоединении - по установленному тарифу на услуги по передаче электрической энергии для уровня напряжения, на котором энергопринимающие устройства потребителя непосредственно присоединены к электрическим сетям сетевой организации (с учетом пункта 45 Методических указаний).

При этом оплата производится по ставке тарифа на содержание электрических сетей - за заявленную мощность энергоустановок, непосредственно присоединенных к электрическим сетям, а по ставке тарифа на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии - за объем электрической энергии, получаемой потребителем из электрической сети.

Приложение № 2 к приказу Управления по  
регулированию тарифов и энергосбережению  
Пензенской области от «25» декабря 2012 г. №  
178

**НВВ сетевых организаций на долгосрочный период  
регулирования (без учета оплаты потерь)**

| N<br>п/п | Наименование сетевой<br>организации в субъекте<br>Российской Федерации | Год  | НВВ филиала ОАО «МРСК<br>Волги»-«Пензаэнерго»<br>без учета оплаты потерь |
|----------|------------------------------------------------------------------------|------|--------------------------------------------------------------------------|
|          |                                                                        |      | тыс. руб.                                                                |
| 1.       | Филиал ОАО «МРСК Волги»-<br>«Пензаэнерго»                              | 2012 | 3 188 834,1                                                              |
|          |                                                                        | 2013 | 3 515 403,6                                                              |
|          |                                                                        | 2014 | 3 681 282,1                                                              |
|          |                                                                        | 2015 | 4 140 766,9                                                              |
|          |                                                                        | 2016 | 4 597 209,2                                                              |
|          |                                                                        | 2017 | 4 713 278,0                                                              |

**Долгосрочные параметры регулирования  
для сетевых организаций, применяющих метод доходности  
инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов  
на услуги по передаче электрической энергии**

| N<br>п/п | Наименование<br>сетевой<br>организации в<br>субъекте<br>Российской<br>Федерации | Год  | Базовый<br>уровень<br>операци-<br>онных<br>расходов | Индекс<br>эффектив-<br>ности<br>операци-<br>онных<br>расходов | Размер<br>инвести-<br>рованного<br>капитала | Чистый<br>оборотный<br>капитал | Норма до-<br>ходности<br>на инве-<br>стирован-<br>ный капи-<br>тал                                    |                                                                                                    | Коэффи-<br>циент<br>эластич-<br>ности<br>подконт-<br>рольных<br>расходов<br>в по-<br>количес-<br>тву<br>активов | Норматив<br>техноло-<br>гическо-<br>го<br>расхода<br>(потерь)<br>* | Срок<br>возврата<br>инвести-<br>рован-<br>ного ка-<br>питала | Уровень<br>надежности<br>реализуем-<br>ых товаров<br>(услуг) | Уровень<br>качества<br>реализуем-<br>ых товаров<br>(услуг) |
|----------|---------------------------------------------------------------------------------|------|-----------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|
|          |                                                                                 |      | млн. руб.                                           | %                                                             | млн. руб.                                   | млн. руб.                      | инвестированный до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала | созданный после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала |                                                                                                                 |                                                                    |                                                              |                                                              |                                                            |
|          |                                                                                 |      |                                                     |                                                               |                                             |                                | %                                                                                                     | %                                                                                                  | %                                                                                                               | %                                                                  | лет                                                          |                                                              |                                                            |
| 1.       | Филиал ОАО<br>«МРСК Волги»-<br>«Пензаэнерго»                                    | 2012 | 1 132,708                                           | 3                                                             | 3 267,592                                   | 61,315                         | 1                                                                                                     | 12                                                                                                 | 75                                                                                                              | 9,40                                                               | 35                                                           | 0,7207                                                       | 1,0102                                                     |
|          |                                                                                 | 2013 | 1 132,708                                           | 3                                                             | 3 267,592                                   | 63,777                         | 1                                                                                                     | 11                                                                                                 | 75                                                                                                              | X                                                                  | 35                                                           | 0,7099                                                       | 1,0102                                                     |
|          |                                                                                 | 2014 | 1 132,708                                           | 3                                                             | 3 267,592                                   | 68,230                         | 1                                                                                                     | 11                                                                                                 | 75                                                                                                              | X                                                                  | 35                                                           | 0,6993                                                       | 1,0102                                                     |
|          |                                                                                 | 2015 | 1 132,708                                           | 3                                                             | 3 267,592                                   | 73,610                         | 1                                                                                                     | 11                                                                                                 | 75                                                                                                              | X                                                                  | 35                                                           | 0,6888                                                       | 1,0102                                                     |
|          |                                                                                 | 2016 | 1 132,708                                           | 3                                                             | 3 267,592                                   | 82,716                         | 1                                                                                                     | 11                                                                                                 | 75                                                                                                              | X                                                                  | 35                                                           | 0,6785                                                       | 1,0102                                                     |
|          |                                                                                 | 2017 | 1 132,708                                           | 3                                                             | 3 267,592                                   | 91,735                         | 11                                                                                                    | 11                                                                                                 | 75                                                                                                              | X                                                                  | 35                                                           | 0,6683                                                       | 1,0102                                                     |