


Методические указания **по расчету тарифов на услуги по** **передаче электрической энергии на** **основе долгосрочных параметров** **регулирования деятельности** **территориальных сетевых** **организаций**


С 1 января 2012 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются только в форме долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности ТСО на срок не менее чем **5 лет** (при установлении впервые тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования – на срок не менее чем **3 года**)


Долгосрочные параметры регулирования

(в течение долгосрочного периода регулирования не меняются)

 Базовый уровень подконтрольных расходов

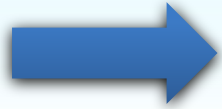
 Индекс эффективности подконтрольных расходов

 Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов

 Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг

Параметры расчета тарифов

(определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)



Индекс потребительских цен



Количество активов (у.е.)



Величина неподконтрольных расходов



Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии



Величина заявленной мощности



Величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг ТСО



Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии

НВВ на базовый (первый)

ГОД

$$\text{НВВ}_1^{\text{СОД}} = \text{ПР}_1 + \text{НР}_1 + \text{В}_1 \quad (1)$$

ПР₁

- Подконтрольные расходы

НР₁

- Неподконтрольные расходы

В₁

- Результаты деятельности ТСО до перехода к регулированию с применением долгосрочных параметров регулирования

Подконтрольные расходы

- Сырье и материалы
- Ремонт основных фондов
- Расходы на оплату труда
- Отчисления на социальные нужды*
- Работы и услуги производственного характера
- Работы и услуги непроизводственного характера
- Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности
- Расходы на командировки
- Расходы на обучение
- Расходы на страхование
- Другие прочие расходы, связанные с передачей электрической энергии
- Расходы на услуги банков
- Проценты за пользование кредитом
- Расходы социального характера
- Другие расходы, осуществляемые из прибыли (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли)

Неподконтрольные расходы

- 1 Амортизация основных средств
- 1 Налоги (плата за землю, транспортный налог, налог на имущество, плата за негативное воздействие на окружающую среду, налог на прибыль)
- 1 Плата за аренду имущества
- 1 Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»
- 1 Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (не могут превышать 12% от НВВ на содержание сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования)
- 1 Выпадающие доходы, предусмотренные пунктом 71 Основ ценообразования (технологическое присоединение льготных категорий потребителей)

НВВ на i -й год долгосрочного периода регулирования

$$\text{НВВ}_i^{\text{сод}} = \text{ПР}_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{\text{эл}} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_i}\right) \cdot (1 - X_i) + \text{НР}_i + B_i + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод}} \cdot K_{\text{над}} \quad (2)$$

i Год долгосрочного периода регулирования (ДПР)

ПР_{i-1} Подконтрольные расходы

I_i Индекс потребительских цен

$K_{\text{эл}}$ Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (0,75)

ye_{i-1} Количество условных единиц

X_i Индекс эффективности подконтрольных расходов (1%-2,5%)

НР_i Неподконтрольные расходы

B_i Корректировка НВВ, связанная с изменением фактических значений параметров расчета тарифов от их планировавшихся значений

$K_{\text{над}}$ Коэффициент корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг

Корректировка НВВ

$$B_i = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + ПО_i + B_i^{\text{коррИП}}$$

$\Delta ПР_i$

- Корректировка подконтрольных расходов

$\Delta НР_i$

- Корректировка неподконтрольных расходов

$ПО_i$

- Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$B_i^{\text{коррИП}}$

- Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3}^{\text{уст}} \cdot (1 - X_i) \cdot (1 + \text{ИПЦ}_{i-2}^{\phi}) \cdot (1 + K_{\text{эл}} \cdot \text{ИКА}_{i-2}^{\phi}) - \text{ПР}_{i-2}^{\text{уст}} \quad (5)$$

$$\text{ИКА}_{i-2}^{\phi} = \frac{\text{УЕ}_{i-2}^{\phi} - \text{УЕ}_{i-3}^{\phi}}{\text{УЕ}_{i-3}^{\phi}} \quad (6)$$

$\text{УЕ}_{i-2}^{\phi}, \text{УЕ}_{i-3}^{\phi}$

- Фактическое количество условных единиц

X_i

- Индекс эффективности подконтрольных расходов

ИПЦ_{i-2}^{ϕ}

- Фактические значения индекса потребительских цен

ИКА_{i-2}^{ϕ}

- Индекс изменения количества активов (%)

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7)$$

Фактическая
величина
неподконтрольных
расходов

Плановая величина
неподконтрольных
расходов

За исключением расходов на финансирование
капитальных вложений

полезного отпуска и цен на

электроэнергию

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп}} \right) \cdot ЦП_{i-2}^{\phi} \cdot \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп}} \cdot \left(ЦП_{i-2}^{\phi} - ЦП_{i-2} \right) \cdot \alpha_{i-2} \quad (8)$$

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ТСО

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп}}$

Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть ТСО

$ЦП_{i-2}^{\phi}$

Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях

$ЦП_{i-2}$

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях

α_{i-2}

Удельная величина технологического расхода (потерь) электрической энергии

корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

$$V_i^{\text{коррИП}} = \sum_{j=1}^2 \text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-j}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-j}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - V_{i-2,9 \text{ мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9)$$

$\text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}}$

Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы (ИП), учтенная при установлении тарифов

$\text{ИП}_{i-j}^{\text{факт}}$

Объем фактического исполнения инвестиционной программы

$\text{ИП}_{i-j}^{\text{заяв}}$

Утвержденная инвестиционная программа

$V_{i-2,9 \text{ мес}}^{\text{коррИП}}$

Учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка НВВ на (i-2) год ДПР, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) ИП за истекший период (i-2) года по результатам 9 месяцев

Уточнение корректировки

необходимой валовой выручки $V_i^{\text{корриП}}$
(при взаиморасчете по одноставочному тарифу)

Внимание! Ошибка в формуле!

$$\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв(расч)}} = \frac{\text{ПО}_{\text{заяв } i-2} \cdot d\text{НВВ}_{i-2}^{\text{одн.пл}}}{\text{ПО}_{\text{факт } i-2} \cdot d\text{НВВ}_{i-2}^{\text{одн.факт}}} \cdot \text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}} \quad (10)$$

$\text{ПО}_{\text{заяв } i-2}$

$\text{ПО}_{\text{факт } i-2}$

- Полезный отпуск электроэнергии, учтенный при формировании тарифов и фактически сложившейся соответственно

$d\text{НВВ}_{i-2}^{\text{одн.пл}}$

$d\text{НВВ}_{i-2}^{\text{одн.факт}}$

- Соответственно плановая и фактическая доля НВВ, относящаяся на потребителей услуг по передаче электроэнергии, договорная схема которых предусматривает расчеты по одноставочным тарифам

НВВ на i -й год долгосрочного периода регулирования

$$\text{НВВ}_i^{\text{CO}} = \text{ПР}_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{\text{эл}} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_i}} \right) \cdot (1 - X_i) + \text{НР}_i + B_i + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{COД}} \cdot K_{\text{над}} \quad (2)$$

$K_{\text{над}}$ - коэффициент корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг

$$K_{\text{над}} = K_{\text{об}} \cdot \Pi_{\text{кор}}$$

$K_{\text{об}}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг (Приказ Министерства Энергетики РФ от 29.06.2010 г. №296)

$\Pi_{\text{кор}}$ - максимальный процент корректировки (Приказ ФСТ от 26.10.2010 г. №254-э/1)

НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

$$\text{НВВ}_i^{\text{ПОТ}} = \text{ЦП}_i \cdot \text{Э}_i^{\text{ПОТ}} \quad (11)$$

$$\text{ЦП}_i = \text{ЦП}_{i-1}^{\phi} \cdot I_i^{\text{СТ.ПОТ}} \quad (12)$$

ЦП_i

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии

$I_i^{\text{СТ.ПОТ}}$

Индекс роста цен на электрическую энергию

ЦП_{i-1}^{ϕ}

Фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии

$\text{Э}_i^{\text{ПОТ}}$

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии

Документы для расчета тарифов

Наименование	Сроки представления
<u>Инвестиционная программа</u> на срок не менее 3 лет (Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 г. № 977; Приказ Минэнерго РФ от 24.03.2010 г. № 114)	до 15.03.2011 г.
<u>Предложение об установлении тарифов</u> на срок не менее 3 лет, в том числе: <ul style="list-style-type: none">- документы для обоснования подконтрольных расходов на 2012 год;- расчет неподконтрольных расходов на срок не менее 3 лет;- расчет выпадающих доходов (избытка средств) до перехода к долгосрочному периоду регулирования;- расчет условных единиц на срок не менее 3 лет с учетом реализации ИП;- балансы электроэнергии (мощности) на срок не менее 3 лет- формы для расчета показателей надежности и качества (Приказ Минэнерго РФ от 29.06.2010 г. № 296)	до 01.05.2011 г.

**Спасибо за
внимание!**