

Методическое обеспечение расчетов тарифов во исполнение новых правил оптового и розничного рынков переходного периода

Доклад

Заместителя Руководителя ФСТ России

Е.В. Яркина





Разработка новых документов

1. Методические указания по расчету тарифов на электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке (утверждены Правлением ФСТ России, зарегистрирована Минюстом России №8383 от 13.10.06г.)

- Предусматривается расчет двухставочного тарифа поставщика;
- Методические указания предусматривают расчет ставки тарифа за мощность в виде:
 - Единой ставки за мощность поставщика;
 - Единых ставок тарифа за мощность для электростанций поставщика, расположенных на территории субъекта Российской Федерации;
 - Ставок тарифа за мощность отдельно для каждой станции.

2. Коэффициенты, применяемые при расчете стоимости мощности в случае невыполнения поставщиками обязательств по обеспечению готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии (приняты Правлением ФСТ России 17.10.06г.)

Коэффициенты предназначены для расчета стоимости мощности в случае невыполнения поставщиками обязательств по участию в первичном, вторичном регулировании частоты, реактивной мощности, по выполнению заданных Системным оператором режимов, объемов ремонта, изменению состава и параметров оборудования, выбранного СО и т.д.

3. Методические указания по расчету сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков электрической энергии (ноябрь 2006г.)

- Разделение потребителей ГП на две категории: «население» и «юридические лица»;
- Сбытовая надбавка ГП, оплачиваемая «населением» рассчитывается на общий объем потребления;

$$C_{ГПн} = \frac{НВВ_{ГП}}{\mathcal{E}_{общ}}$$

3. Методические указания по расчету сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков электрической энергии (ноябрь 2006г.)

- Сбытовая надбавка, оплачиваемая «юридическими лицами», разделяется на две ставки: ставку за обслуживание одной точки поставки и ставку за обеспечение поставки одного кВт.ч:

$$C_{mn} = \frac{НВВ_{ост}^{mn}}{12 \cdot Ч_{mn}} \qquad C_{\varepsilon} = \frac{НВВ_{ост}^{отп}}{\varepsilon_{ост}}$$

- Возможность распределения РЭКами НВВ ГП между обслуживанием точки поставки и поставкой электроэнергии.

4. Формулы индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (ноябрь 2006г.)

- Формулы определяют зависимость стоимости единицы электрической энергии (мощности) от прогнозных показателей инфляции на соответствующий год, изменений цен на топливо, технологических особенностей производства электроэнергии (для АЭС), ставок водного налога (для ГЭС)
- $T_{и} = T_{эб} + \Delta И_{э} + \Delta Н_{э} + \Delta Р_{э} + \Delta Т_{э} + \Delta ГЭС_{э} + \Delta В_{э} + d_{бо} * I_{пi}$
- $T_N = T_{Nб} + \Delta И_N + \Delta Н_N + \Delta Р_N + \Delta Р_{AN} + \Delta В_N + d_{бо} * I_{пi}$

$$T_{и} = T_{эб} + \Delta И_{э} + \Delta Н_{э} + \Delta Р_{э} + \Delta ТОП_{э} + \Delta ГЭС_{э} + \Delta В_{э} + d_{э0} * I_{пi}$$

$$T_{N} = T_{Nб} + \Delta И_{N} + \Delta Н_{N} + \Delta Р_{N} + \Delta Р_{AN} + \Delta В_{N} + d_{N0} * I_{пi}$$

- $T_{(э/N)б}$ – цена (тариф) на электроэнергию (мощность) в базовом периоде регулирования;
- $\Delta И_{(э/N)}$ – удельные расходы, относимые на финансирование капитальных вложений;
- $\Delta Н_{(э/N)}$ – изменение в цене (тарифе) на электроэнергию (мощность) поставщика удельных расходов на оплату налога на прибыль;
- $\Delta Р_{(э/N)}$ – изменение в цене (тарифе) на электроэнергию (мощность) поставщика удельных расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;
- $\Delta В_{(э/N)}$ - изменение в цене (тарифе) на электроэнергию (мощность) поставщика удельных выпадающих доходов или полученных избытков, связанных с отклонением фактических показателей от плановых

$$T_i = T_{эб} + \Delta И_{э} + \Delta Н_{э} + \Delta Р_{э} + \Delta ТОП_{э} + \Delta ГЭС_{э} + \Delta В_{э} + d_{эо} * I_{pi}$$

$$TN = TN_{б} + \Delta ИN + \Delta HN + \Delta PN + \Delta PAN + \Delta BN + dNo * I_{pi}$$

- $\Delta ТОП_{э}$ – изменение в цене (тарифе) на электрическую энергию поставщика удельных расходов на топливо;
- ΔPAN – изменение в цене (тарифе) за генерирующую мощность удельных расходов поставщика на финансирование отчислений эксплуатирующими организациями средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций;
- $\Delta ГЭС_{э}$ – изменение в цене (тарифе) на электрическую энергию поставщика выпадающих доходов гидроэлектростанций вследствие отклонения фактических показателей выработки;
- $d_{эо}$ – удельные расходы, относимые на финансирование остальных, не указанных выше, расходов, в цене (тарифе) на электрическую энергию (мощность) поставщика;
- I_{pi} – плановый индекс роста потребительских цен в i -ом году.

Так же находятся в разработке

1. Правила определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам) и Правила оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (срок разработки декабрь 2006г.);
2. Коэффициенты, применяемые в отношении покупателей при расчете стоимости мощности в случае отличия фактического объема мощности от планового (срок разработки ноябрь 2006г.);



Изменение и дополнения в ранее разработанные документы

1. Внесение изменений в Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 6 августа 2004г. №20-э/2 (срок разработки изменений – декабрь 2006г.)

1. Расчет расходов в тарифах на услуги по передаче электрической энергии территориальной сетевой организации (использование котлового метода);
2. Расчеты с потребителями, присоединенными к шинам генераторного напряжения (в соответствии с пунктом 6 Постановления Правительства РФ от 27.12.06г. №861);
3. Уточнение критериев для базовых потребителей и порядка расчета для них (в разработке);
4. Уточнение порядка дифференциации тарифа на электроэнергию по зонам суток (в разработке)

2. Внесение изменений в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

- Присоединение граждан для использования ими электроэнергии на коммунально-бытовое потребление, являющихся членами некоммерческих объединений граждан, от имени которых выступает это объединение, как юридическое лицо;
- Возможность более детальной дифференциации платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

3. Внесение изменений в Методические указания по расчету тарифа на услугу по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности)

- Расчет тарифа исходя из объемов выработки и объемов потребления;
- Порядок определения размера платы участника определяется в соответствии с договором о присоединении;

4. Внесение изменений и дополнений в Порядок и условия оплаты услуг по организации функционирования и развитию Единой энергетической системы России, утвержденные приказом ФСТ России от 26 июля 2005 года №320-э/2

Уточнение базы для расчета абонплаты и списка плательщиков услуг по организации функционирования и развитию Единой энергетической системы России