

Основные изменения в Формулах индексации, концепция подходов к индексной модели по договорам купли-продажи для существующих и вновь вводимых генерирующих объектов

М.Ю. Головин



**Формулы индексации регулируемых
цен (тарифов) на электрическую
энергию (мощность)
(проект)**

Уточнение наименований индексов, применяемых в расчетах, с уточнением мест их применения: ИЦП, ИПЦ

Исключение возможности учета в ценовых зонах оптового рынка инвестиционной составляющей

Не учитывается Прибыль / Убыток от реализации электрической энергии в предыдущий период регулирования (ППРФ № 505)

Учет перемаркировки оборудования в неценовых зонах ОРЭМ

В неценовых зонах ОРЭМ расчет цен (тарифов) генераторов на подлежащую оплате мощности

Исключение учета выпадающих доходов в ценовых зонах

Если в 2011 году «Вынужденный режим» то индексируется база 2010 года



Принципы:

- Установление типовых эксплуатационных затрат на содержание мощности с применением коэффициентов
- Ежегодная индексация ставки на мощность с применением коэффициентов
- Ежегодная индексация затрат на электрическую энергию
- Коэффициент загрузки генерирующего объекта
- Коэффициента использования установленной мощности в предшествующем году



Принципы:

- Базовый уровень ставки на электрическую энергию (мощность) определяется методом экономически обоснованных расходов;
- Соблюдение параметров долгосрочного регулирования и расчета тарифов индексным методом;
- Ежегодная корректировка ставки на электрическую энергию (мощность) по формуле;
- Возврат инвестиционной составляющей;
- Установление тарифов с возможностью (необходимостью) корректировки базовой ставки каждые 3(-5) лет.

Предложение по установлению долгосрочных тарифов на электрическую энергию и мощность в виде формул.

785,00
руб./тыс.кВтч

$$T_{\varepsilon_{i,j}} = T_{\varepsilon_{i-1,j}} * (I_i^{\Pi} - 1)$$

Где, (I_{i-1}^{Π}) это интегрированный плановый индекс изменения стоимости топлива, который рассчитывается исходя из структуры топлива, изменения плановых индексов в соответствии с прогнозом* по видам топлива, а так же изменения объема поставляемой электроэнергии.

156 000
руб./МВтч

$$T_{M_{i,j}} = T_{M_{i-1,j}} * \left(1 + \frac{\sum \left(d1_{M_{i-1,j}} * (I1_{ур}^{\Pi} - 1) \right) + \dots + \left(dn_{M_{i-1,j}} * (In_{ур}^{\Pi} - 1) \right)}{T_{M_{i-1,j}}} \right) * \beta^{**}$$

Интегрированный плановый индекс изменения ставки на мощность, который рассчитывается с применением плановых индексов к структуре затрат учтенных при установлении ставки на мощность.

*Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период, одобренный Правительством Российской Федерации.

** β – соотношение минимальных величин из установленной и располагаемой мощности года $i-1$ и i -го года для j -го поставщика. В случае снижения установленной мощности j -го поставщика в i -ом году относительно $i-1$ года.

Долгосрочная ставка на электрическую энергию

Определение базы на первый год методом экономически обоснованных расходов

Ставка на последующий год индексируется на плановый индекс

В расчете планового индекса учитывается структура топлива и объемы потребления

Долгосрочная ставка на мощность

Определение базы на первый год методом экономически обоснованных расходов

Ежегодный индекс цен ставки на мощность

В расчете планового индекса учитывается коэффициент изменения мощности

Корректировка ставки на мощность.

Вопросы:

Применение концепции подхода к долгосрочному регулированию предусмотрено для строящихся объектов, необходимо проработать вопрос о применении (дополнении) предлагаемых формул для существующих объектов генерации с учетом их модернизации оборудования;

Необходимо проработать принципы и подходы к расчету интегрированного планового индекса изменения ставки на электрическую энергию, в части определения целесообразности выделения либо учета в расчетах составляющей объема производства электрической энергии.



Спасибо за внимание

