

**Тарифно-балансовые решения  
ФСТ России в отношении  
субъектов Российской  
Федерации, расположенных на  
территории Дальневосточного  
Федерального округа**

Июль, 2010год

## Изменения в Федеральный закон № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»

Введение понятий :

- «неценовые зоны оптового рынка»
- «технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы»

**торговля электрической энергией (мощностью)  
осуществляется по регулируемым ценам (тарифам)**

# Линейка тарифно-балансных решений на 2011 год



→ до 1 августа

Утверждение баланса 2011 года на Правлении ФСТ России.

→ Сентябрь

Утверждение предельных уровней тарифов на электрическую энергию (в том числе для населения).

Утверждение предельных уровней тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую в комбинированном режиме.

→ Октябрь

Корректировка сводного прогнозного баланса с учетом сложившейся в 2010 году динамики электропотребления, предоставления отчетности, итогового перечня ОАО «СО ЕЭС» и НП «Совет рынка» по аттестованному генерирующему оборудованию и субъектам ОРЭ. Установление тарифов на услуги по передаче.

→ Ноябрь

Установление:

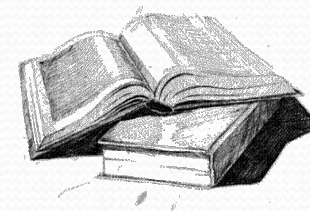
- тарифов на энергию и мощность поставщиков ОРЭМ;
- индикативных цен для покупателей ОРЭМ

# Предельные уровни тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2011 год

В соответствии со сценарными условиями функционирования экономики, основными параметрами прогноза социально – экономического развития Российской Федерации на 2011 г. и плановый период 2012-2013 гг.

## 1. Индексы цен

- \* Газ – 115,0 %
- \* Уголь – 109,3 %
- \* Мазут – 102,5 %
- \* Грузовые ж/д перевозки – 108,0 %
- \* ИПЦ – 105,9 %
- \* ИЦП – 105,4%



## 2. Рост предельных уровней тарифов

- \* На электрическую энергию для всех категорий потребителей – 113-115 % (без учета МТПС)
- \* На электрическую энергию для населения – 110 %
- \* На тепловую энергию – 112-114 %

За основу для разработки прогноза социально – экономического развития Российской Федерации на 2011 г. и плановый период 2012-2013 гг. решением Президиума Правительства Российской Федерации 03.06.2010 г. принят умеренно-оптимистичный вариант (2b) сценарных условий функционирования экономики, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на указанный период.

# Тарифы поставщиков оптового рынка на электрическую энергию (мощность) на 2011 год

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для электростанций, расположенных на территории ДВФО, на 2011 год будут определяться методом индексации

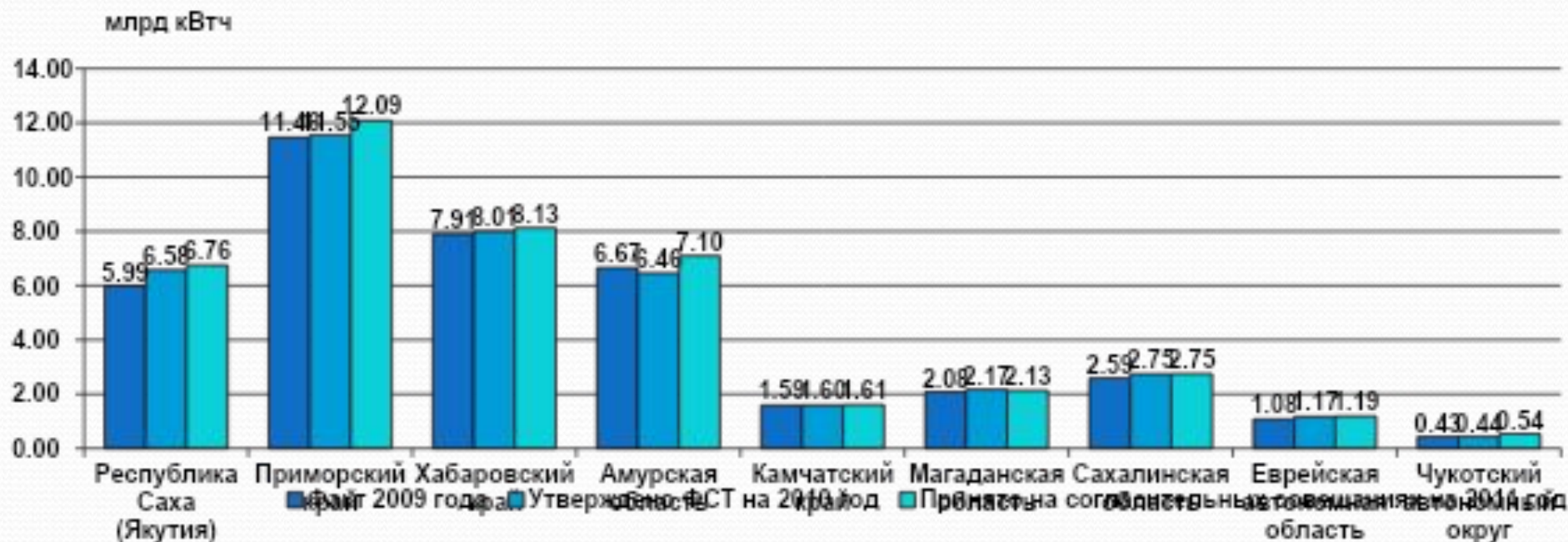
- 1. Новая редакция Формул индексации утверждена приказом ФСТ России от 30.10.2009 № 268-э/1, зарегистрирована Минюстом 06.11.09 №15189 \***
  - \* Прямым счетом определяются расходы на Топливо и Инвестиции из прибыли
  - \* Условно-постоянные – путем индексации учтенных в тарифах предыдущего года на индекс изменения условно-постоянных расходов
  - \* Возможность изменения перекрестного субсидирования между тепловой и электрической энергией – по предложению РЭК
- 2. Перекрестное субсидирование между электрической и тепловой энергией**
  - \* В объеме НВВ на производство электрической энергии ОАО «ДГК» доля субсидирования производства тепловой энергии за счет электрической составляет 9,7%
  - \* Отсутствует только в Амурском филиале и филиале ЛуТЭК ОАО «ДГК»

\* - планируется внесение изменений до утверждения регулируемых тарифов на 2011 год

# Баланс 2011 года

- Важно наиболее точно определить объёмы потребления и выработки
- **!!!ОСОБОЕ ВНИМАНИЕ** будет обращено на **ПРЕДСТАВЛЕНИЕ** отчетности по **форме 46** (полезный отпуск, передача) **!!!**
- включение в сводный прогнозный баланс объемов экспорта в КНР (для более полной загрузки генерации и увеличения КИУМ генерации)
- Пилотные регионы в которых баланс будет утверждаться по уровням напряжения

## Динамика электропотребления по Дальневосточному Федеральному округу



В целом по Дальневосточному Федеральному округу прирост электропотребления на 2011 год к факту 2009 года - 6,3%, к плану 2010 года - 3,0%.

**В связи с выходом постановления Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 344 «О расчете стоимости электрической энергии (мощности) для потребителей в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка**

**СДЕЛАНО:**

- приняты коэффициенты сезонности на 2010 год

**ПРЕДСТОИТ:**

- Правила применения тарифов и определения стоимости электроэнергии и мощности для розничных потребителей
- методические указания по расчету тарифов на экспорт/импорт электрической энергии





*Спасибо*

*за*



*внимание*