

# ATC - ФСТ

- С октября 2006 года в России функционирует новая модель оптового рынка электроэнергии и мощности
- С 1 января 2008 года 15% от баланса ФСТ РФ торгуется на свободном рынке
- С 1 июля доля либерализации составит – 25%,  
с 01.01.09 – 30%
- Свободный рынок электроэнергии и мощности, ОРЭМ в целом не существует без ФСТ РФ

- Выход на ОРЭМ на 100%
- Исключение из субъектного состава ОРЭМ
- Тарифы производителей и индикативные цены потребителей
- Тарифы инфраструктуры
- Статус ГП
- Объемы оплачиваемой мощности для рынка мощности
- Коэффициенты к тарифам на отклонения для неценовых зон
- Методические указания по расчету стоимости услуг, расчету стоимости отклонений для неценовых зон, расчету тарифов для поставщиков и индикативных цен для покупателей и тд.

- **Гарантирующие поставщики:**
  - Границы зон деятельности
    - Формирование региональных балансов
    - Проблема «выколотых точек» - потребитель одного ГП находится в границах другого
  - Конкурсы на статус ГП
    - Отсутствие регламентов поведения конкурсов
    - Негативный опыт 2007 года
    - Начало подготовки к 2010 г
  
- **Энергосбытовые компании:**
  - Расчет экономических последствий
  - Согласование нескольких сбытовых компаний для одного потребителя
  - Сроки
  
- **«Старая» и «новая» генерация:**
  - Для участия ОРЭМ «старой» генерации требуется балансовое решение ФСТ РФ
  - Отсутствие четкой процедуры получения балансового решения для «старой» генерации
  - Требуется ли отражение «новой» генерации в физическом балансе?

- Нет процедуры проведения конкурсов по выбору новой организации, в случае лишения статуса ГП



**Невозможно лишить статуса ГП**

- Нет процедуры «подхватывания» потребителей, обслуживаемых сбытовыми компаниями, исключенных из субъектов ОРЭМ
- Процедура лишения статуса слишком продолжительная => у участников успевают накапливаться большая задолженность на ОРЭМ

- **АТС под прессом участников**
- **ФСТ под прессом экономических и политических факторов**
- **Сроки!**
- **Существует стоимостная «перекрестка» между ценовыми зонами и, как следствие, несбалансированность отдельно электроэнергии и отдельно мощности**
- **Существует тарифный небаланс: несоответствие стоимости поставки электроэнергии и стоимости покупки, как на оптовом, так и на розничном рынках**
- **Тарифно-балансовые решения должны учитывать корректные данные по:**
  - **Балансу по ГТП (объемы по ГТП. Кроме того, до сих пор не решена проблема: одно ГТП для двух субъектов)**
  - **Срокам (сроки принятия тарифно-балансового решения должны учитывать сроки подготовки и проведения договорной компании)**
  - **Субъектному составу ОРЭМ (например, иркутская розничная генерация)**

**С 1 апреля 2008 года:**

- **Все методические вопросы в компетенции НП «Совет рынка»**
- **Взаимодействие с ФСТ в отношении лишения/присвоения статуса**