

# Новая модель рынка электроэнергии (мощности)

---

*Выдержки из доклада на совещании в  
Минэнерго России (8 июня 2011г.),  
относящиеся к оптовому рынку*

# Изменения на ОРЭМ

---

- По экономике – переход на торговлю преимущественно по одноставочным ценам
- По форме – преимущественная торговля через свободные договоры на э/э и мощность (СД) между поставщиками и покупателями
- Как достигаем:
  - Отказ от искусственных механизмов, сдерживающих нормальное развитие торговли э/э с мощностью и СД:
    - Заранее известные цены и объемы по результатам КОМ
    - Монополизм на розничном рынке и правила трансляции цен
    - Сложные и финансово не выгодные механизмы учета СД в рынке э/э
    - Постфактумная и непредсказуемая оплата разницы узловых цен
  - Создание нормальных условий для развития спроса на СД:
    - Увеличение и разнообразие покупателей --- либерализация розничного рынка и прямые отношения с генераторами, в том числе оптовыми
    - Изменение правил закупки для ГП
  - Совершенствование самих СД и торговли:
    - Увеличение типов стандартных ДД на э/э + мощность
    - Мощное развитие торговли по СД на организованных площадках
    - Централизованная информационная площадка (без сопровождения сделок, фин. обязательств), где «вывешиваются» предложения на покупку и на продажу

# Изменения на ОРЭМ – рынок э/э

---

- ВСВГО, рынок РСВ и БР
  - сохраняются и совершенствуются
  - РСВ, как и сейчас, механизм для реализации двусторонних договоров
    - Разница узловых цен - либо по ценам РСВ, либо объемами в 3% (аналогично РД) в рамках ЗСП
  - при высоких объемах СД, финансовая значимость для участников ВСВГО, РСВ падает (только на остаточные объемы (10 -15 %):
    - снижается критичность необходимости сглаживания
    - менее критичны системные ограничения и нет нужды в ценопринимании на технологический минимум
    - повышается конкуренция за счет перепродажи э/э, купленной по СД
    - меньшая заинтересованность у участников в манипулировании ценами

# Изменения на ОРЭМ – рынок мощности

---

- Нет **централизованного** отбора мощности с гарантией ее оплаты, если нет ситуаций локального дефицита
- **Заблаговременно** мощность торгуется через СД
  - Мах преференции долгосрочным СД
- Есть обязанность покупки мощности покупателем – постфактумная оплата мощности (по окончании месяца)
  - **Для покупателей** - в объеме фактического потребления э\э в часы пика региона (с плановым К рез), за вычетом покупки мощности по СД
    - Крез устанавливается заранее (5 лет и более). Фактический Крез больше не используется
    - Альтернатива: Крез для покупателей не применяется, а (также только плановый) учитывается при продаже мощности поставщиками
  - **Для поставщиков** (в пределах фактической готовности мощности)
    - суммарно только в объеме постфактумной оплаты покупателями (в зависимости от сложившегося потребления)
    - НЕ всем. Выбираются те, кто заявил наименьшую цену за мощность (на орг. площадке, либо заранее в заявках) по ЗСП с учетом перетоков
  - **Цена** средневзвешенная из «прошедших» заявок продавцов – едина для покупателей и продавцов

# Надежность

---

- Если по прогнозам СО через 2-3 года мощность будет в дефиците используется :
  - механизм МГИ (гарантирования инвестиций) или ДПМ', при котором происходит закупка мощности по конкурсу с участием проектов по модернизации
  - ресурс потребителей по управлению своим потреблением с соответствующей оплатой, взамен заказа новых генерирующих мощностей
- Независимо от оплаты мощности ВСЕ поставщики обязаны соблюдать технические, технологические требования, в том числе по:
  - наличию и предоставлению мощности
  - согласованию ремонтов
  - выводу из эксплуатации (по существующим правилам)
- Если постфактум оказался дефицит э/э (мощности):
  - ограничение/штрафование потребления, не закрытого СД
  - штрафование генерации, не поставившей по СД

# Сопутствующие вопросы

---

- Население – по РД, как сейчас. Но:
  - Сокращение перекрестки. Как мин. до социальной нормы потребления
- АЭС, ГЭС – НЕ исключение, как все
- ТЭЦ и иные вынужденные режимы – не исключение, как все
- ДПМ – как сейчас по начатым объектам, остальные – на общих основаниях или в режиме МГИ, если нужны
- Нужна биржа газа (или долгосрочные двусторонние договоры)

# Розничный рынок - либерализация

---

- Право у ВСЕХ потребителей менять ГП, сбытовую компанию (ЭСК) при условии:
  - наличия простейшего почасового учета
  - отсутствия задолженности
  - с периодичностью: перед началом каждого квартала - на старте внедрения модели, впоследствии - перед началом каждого месяца
- Потребители и ЭСК (далее – квалифицированные покупатели) **вне зависимости** от наличия статуса участника ОРЭМ могут:
  - заключать СД с **любыми** поставщиками оптового и розничного рынка:
    - через те же организованные площадки, что и для покупателей ОРЭМ (биржа, информационная площадка)
    - напрямую: покупатель - поставщик
  - СД розничных покупателей регистрируются на ОРЭМ в счет объемов ГП
  - Покупать (продавать) остатки факта э/э (мощности с учетом Крез ОРЭМ) от СД через ГП по ценам:
    - Для э/э – по ценам централизованной закупки, РСВ и БР
    - Для мощности – по ценам постфактумной покупки-продажи мощности
- На уровне ОРЭМ:
  - Создается дополнительная палата в Совете рынка, состоящая из представителей квалифицированных покупателей розничного рынка
  - Вся инфраструктура ОРЭМ по разрешению споров, осуществлению платежей доступна для квалифицированных покупателей розничного рынка по их желанию без применения требований по получению статуса участника ОРЭМ

# Розничный рынок - либерализация

