

Изменения, связанные с
запуском рынка мощности.
Презентация для
потребителей.

СМОЛЕНСКЭНЕРГОСБЫТ

Зам. Генерального директора: А.В. Школьников

17 сентября 2008 года





Либерализация электроэнергии на розничном рынке

Объём э/э, купленный ГП по Регулируемым тарифам (на оптовом и розничном рынках) = объём э/э проданный по регулируемым ценам потребителям:

- **Население – 100% потребления по регулируемым тарифам**
- **Оставшийся объём, купленный ГП по регулируемым тарифам разбивается между потребителями:**
 - **Сетевые компании:**
 - До сентября 2008г. объём потерь сверх баланса – по нерегулируемым ценам
 - С сентября 2008г. – как для прочих потребителей
 - Потребители > 750 кВА - пропорционально факту за соответствующий расчётный период **2007 года** (превышение в последующие годы над фактом 2007г. – по нерегулируемым ценам)
 - Остальные покупатели – пропорционально факту потребления

Остальное потребление – по свободным ценам с предельным уровнем

Предельные уровни свободных цен = *Средневзвешенная свободная цена ОРЭ (включающая цену РСВ и БР) + регулируемые составляющие (стоимость инфраструктуры + сбытовая надбавка)*

Средневзвешенная свободная цена рассчитывается НП «АТС» по итогам каждого месяца, публикуется на сайте www.atsenergo.ru, также публикуется на сайте ОАО «Смоленскэнергосбыт» www.smesk.ru



Либерализация мощности на розничном рынке

Объём мощности, купленный ГП по Регулируемым тарифам (на оптовом и розничном рынках), входит в цены энергии (для одноставочников и дифтарифников) и мощности (для двуставочников) по регулируемым ценам:

- Население – 100% потребления мощности по регулируемым тарифам
- Оставшийся объём, купленный ГП по регулируемым тарифам разбивается между потребителями:
 - **Двуставочные потребители > 750 кВА** - пропорционально договорному объёму за соответствующий расчётный период **2008 года** (превышение в последующие годы над договорной величиной 2008г. – по нерегулируемым ценам);
 - **Одноставочные и дифференцированные по зонам суток потребители > 750 кВА:**
 - ПОЧАСОВИКИ: индивидуальная (рассчитанная как среднемаксимальная с 6 до 23 по рабочим дням) нерегулируемая мощность содержится в нерегулируемой цене электроэнергии (**добавляется каждый час**);
 - ИНТЕГРАЛЬЩИКИ: нерегулируемая мощность содержится в нерегулируемой цене электроэнергии (в т.ч. превышение энергии над фактом 2008г. – по нерегулируемым ценам);
 - Остальные покупатели и сетевые компании (с сентября) – нерегулируемая мощность содержится в нерегулируемой цене электроэнергии, пропорционально факту потребления.

Остальное потребление – по свободным ценам с предельным уровнем

Предельные уровни свободных цен на мощность для двуставочников =
Средневзвешенная свободная цена мощности на ОРЭ + регулируемая составляющая (мощность на транспорт).



Трансляция нерегулируемых цен в части электроэнергии для потребителя свыше 750 кВа

Доля поставки электроэнергии по регулируемым ценам (бетта) = 0,75

1) **Потребитель1** свыше 750кВа:

в 2007 году: 100,

факт 120,

по регулируемым $100 \cdot 0,75 = 75$,

по нерегулируемым $120 - 75 = 45$;

+ Почасовое планирование и трансляция почасовых цен!

2) **Потребитель2** свыше 750кВа:

в 2007 году: 100,

факт 70,

по регулируемым $100 \cdot 0,75 = 75$, т.е. =70

по нерегулируемым =0;



Трансляция нерегулируемых цен в части мощности для потребителя - двуставочника свыше 750 кВа

Доля поставки мощности по регулируемым ценам (бетта мощности) = 0,75. (Определяется как альфа * Nбал / Nфакт)

1) Потребитель1 свыше 750кВа:

Договор на 2008 год: 20 МВт
факт 25 МВт,
по регулируемым $20 * 0,75 = 15$ МВт,
по нерегулируемым $25 - 15 = 10$ МВт;

2) Потребитель2 свыше 750кВа:

Договор на 2008 год: 20 МВт
факт 18 МВт,
по регулируемым $20 * 0,75 = 15$ МВт,
До сентября 2008г: по нерегулируемым $20 - 15 = 5$ МВт;
С сентября 2008г: по нерегулируемым $18 - 15 = 3$ МВт;



Трансляция нерегулируемых цен в части мощности для потребителя - одноставочника и почасовика, свыше 750 кВа

Для потребителей почасовиков, имеющие электроустановки свыше 750 кВа, и рассчитывающиеся по одноставочному тарифу соответствующие почасовые предельные уровни нерегулируемых цен должны учитывать расходы на приобретение мощности, приходящиеся на единицу электрической энергии, исходя из фактического соотношения потребления электрической энергии и мощности этими энергопринимающими устройствами в соответствующем расчетном периоде.

Принцип расчета мощности для почасовика:

1. Определяем рабочие дни (календарные): Драб.
2. Определяем максимальный часовой объем потребления с 6 до 23 часов в каждом рабочем дне $P_{\text{макс}}$ и их сумму $P_{\text{сумм}} = \text{СУММ} (P_{\text{макс}})$.
3. Определяем мощность как среднее: $N = P_{\text{сумм}} / \text{Драб}$.

Определяем долю мощности к электропотреблению как отношение мощности к месячному электропотреблению.

Определяем мощность каждого часа, как произведение доли мощности на электропотребление данного часа

Определяем нерегулируемую цену каждого часа, как отношение суммы стоимости электроэнергии и мощности каждого часа к электропотреблению данного часа.



Контакты

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Вопросы по содержанию презентации:

Зам. Ген.директора по экономике и стратегическому планированию

А.В. Школьников

Avsh@smolen.ru

8-910-711-10-20