

# **Трансляция на розничный рынок цен оптового рынка**

Орешкин Е.Н.

# Основные принципы трансляции

- ❑ **Объём э/э, купленный ГП по регулируемым ценам (на оптовом и розничном рынках) = объём э/э проданный по регулируемым ценам потребителям**
- ❑ **Население – 100 % по тарифам**
- ❑ **Остальные объёмы – по нерегулируемым ценам в рамках соответствующих предельных уровней**
- ❑ **Не осуществляется трансляция всего финансового результата от участия ГП в НОРЭМ**

# Определение объёмов, поставляемые ГП по регулируемым ценам

- ❑ **Население – 100% потребления по регулируемым ценам**
- ❑ **Оставшийся объём, купленный ГП по регулируемым ценам разбивается между потребителями:**
  - Частичные участники оптового рынка – пропорционально договорному объёму на розничном рынке
  - **Потребители > 750 кВА :**
    - 2006 год – пропорционально факту потребления
    - 2007 год и далее - пропорционально факту за соответствующий расчётный период 2007 года
  - Остальные покупатели – пропорционально факту потребления (**В ТОМ числе РСК**)
- ❑ **Особые случаи:**
  - Переход участника оптового рынка на обслуживание к ГП

# Определение коэффициента «бета»

$$\beta = \frac{V_{РД}^{ГП} + V_{розн}^{ГП} - V_{нас}^{ГП} - V_{допРД}^{ГП}}{\sum_i V_i}$$

$V_{РД}^{ГП}$  - объём покупки на НОРЭМ в рамках РД

$V_{нас}^{ГП}$  - объём покупки на розничном рынке по тарифам

$V_{розн}^{ГП}$  - поставка э/э населению:

- приобретающему э/э у ГП
- приобретающему э/э у покупателей ГП

$V_{допРД}^{ГП}$  - дополнительный объём РД из-за перехода участника НОРЭМ на обслуживание к ГП

$V_i$  Определяется для i-го потребителя следующим образом:

- Частичные участники оптового рынка - договорной объём на розничном рынке
- Потребители > 750 кВА :
  - 2006 год – факту потребления
  - 2007 год и далее - пропорционально факту 2007 года
- Остальные покупатели - факт потребления

# Определение объёма э/э, поставленной по тарифу покупателю

## Крупные потребители (>750 кВА):

$$V_{рег,i}^{пост} = \beta (V_i - V_{нас,i}^{пост}) + V_{нас,i}^{пост}$$

$V_i$  2006 год – факт потребления  
2007 год и далее - факт 2007 года

$V_{нас,i}^{пост}$  Объём электрической энергии, перепроданный населению

## «Частичные участники»

$$V_{рег,i}^{пост} = \beta (V_i^{дог} - V_{нас,i}^{пост}) + V_{нас,i}^{пост}$$

$V_i^{дог}$  Договорной объём покупки у гарантирующего поставщика

## Прочие потребители:

$$V_{рег,i}^{пост} = \beta (V_i^{факт} - V_{нас,i}^{пост}) + V_{нас,i}^{пост}$$

$V_i^{факт}$  Фактический объём потребления за расчётный период

# Определение предельных уровней нерегулируемых цен

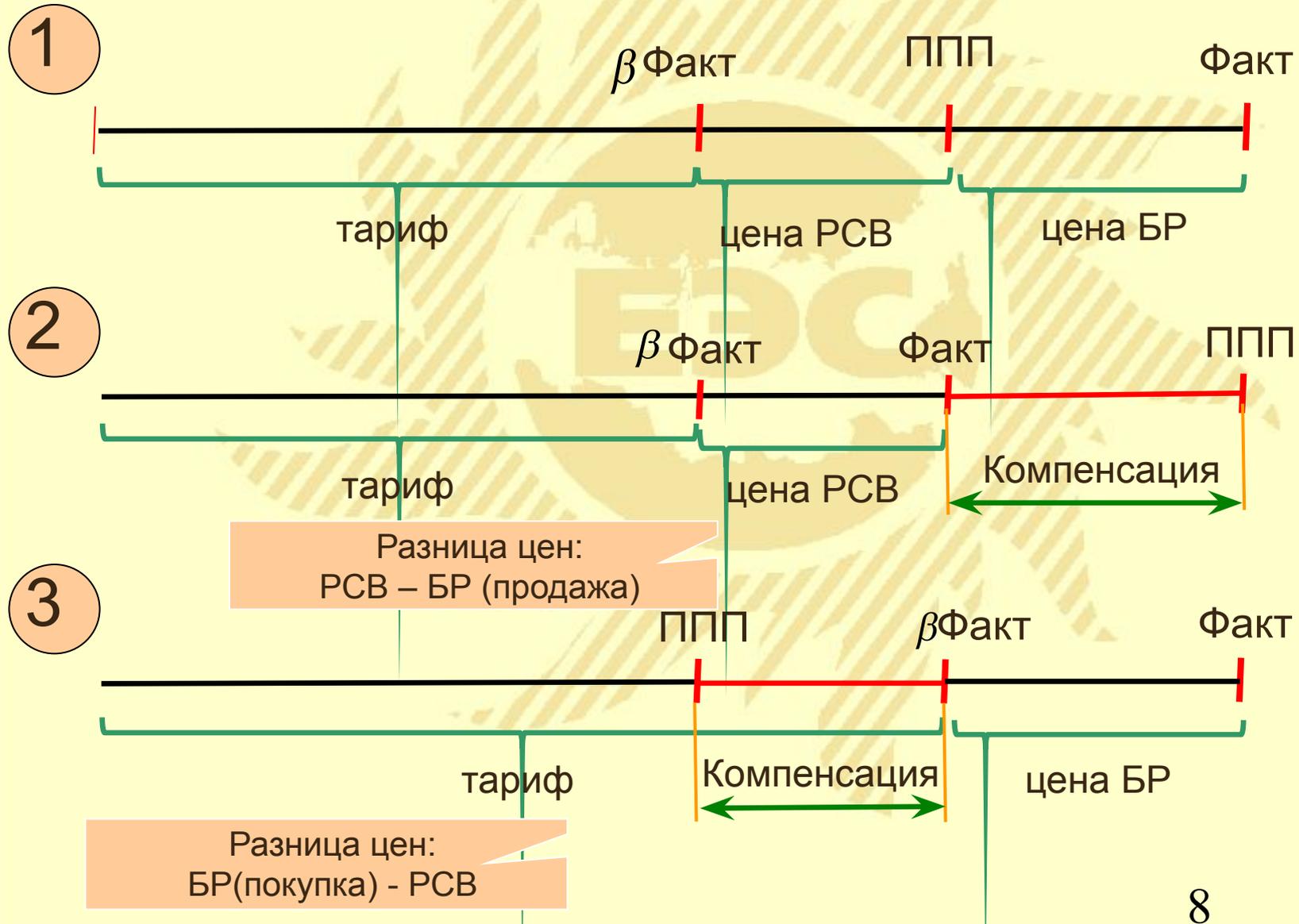
## Предельный уровень нерегулируемой цены:

- средневзвешенная стоимость покупки э/э на оптовом рынке
- стоимость инфраструктурных услуг
  - рассчитывается обратным счётом из одноставочного тарифа и генераторной составляющей

# Потребители > 750 кВА

- ❑ Должны обеспечить почасовое планирование и учет
- ❑ Отвечают за отклонения по часам
  - Отклонения «вверх» - через нерегулируемую цену
  - Отклонения «вниз» - через компенсацию отклонения факта от плана
- ❑ Могут управлять потреблением в зависимости от цены

# Каким образом крупные потребители отвечают за почасовые отклонения?



# Цены, рассчитываемые АТС

## Какие цены рассчитывает АТС?

- Для потребителей с интегральным учётом (РСВ и БР)
  - также дифференцированные по зонам суток
- Для потребителей с интервальным учётом
  - для запланированных объёмов потребления (РСВ)
  - для незапланированных объёмов потребления (БР)
  - отклонения: план больше факта
  - отклонения: план меньше объёма по тарифу

# Цены, рассчитываемые АТС (2)

Цены рассчитываются для потребителей с интегральным учётом:

- цены РСВ: пропорционально превышению ТГ над РД
- цены БР: пропорционально нормативной величине отклонений
  - по статистике отклонений за предыдущий год
  - ФРУЦ, небаланс БР (если отрицательный)
- с 2007 года: мощность

# Двухставочники в 2007 году

- ❑ Мощность в нерегулируемой цене
- ❑ Оплата мощности в регулируемой цене (ставка за мощность)



Двойная оплата мощности

Обрезать мощность,  
оплачиваемую двухставочниками  
по регулируемой цене

Для двухставочников исключить  
мощность из нерегулируемой  
цены

# Двухставочники в 2007 году (2)

## Почему второй вариант?

- Потребитель отвечает сам за свои отклонения по мощности.
- ГП должен учитывать заявки своих двуставочных потребителей при определении заявки по мощности на ОРЭ
- Если ГП ошибся в своем прогнозе, не учтя заявки потребителей, то он за это заплатит без возможности переложить стоимость соответствующих отклонений на потребителя.
- Если ГП ошибся потому, что потребитель ошибся в своем прогнозе, то у ГП будет возможность компенсировать свои расходы по оплате отклонений по мощности на ОРЭ.

# Двухставочники в 2007 году (3)

## Оплата мощности по регулируемым ценам:

- Оплата договорного объёма по ставке за мощность
- Штраф за превышение:
  - Повышающий коэффициент как на оптовом рынке

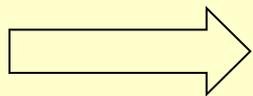
## Определение фактического потребления мощности:

- С 2008 года – как на оптовом рынке

Нормативное закрепление: Правила определения стоимости поставки по регулируемым ценам..., утверждаемые ФСТ

## Определение стоимости инфраструктурных услуг

Ставка на мощность двухставочного тарифа содержит оплату содержания сетей



Стоимость услуг = ставка на э/э двухставочного тарифа – индикативная цена на э/э