

**Порядок ценообразования на  
розничном рынке в 2012г.**

**Изменения, внесенные ПП № 877  
от 04.11.2011**

## **Основные нормативные документы, регулирующие рынок электроэнергии.**

- ФЗ «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003г.
- Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. ПП РФ № 530 от 31.08.2006г.
- Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. ПП РФ № 861 от 27.12.2004г.

# Последние изменения в ПП № 530 в части, касающейся ценообразования на розничном рынке в 2012г.

## □ Изменения, внесенные ПП № 1242 от 31.12.2010г.:

- Изменение названия Правил на *Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии*
- Порядок определения предельных уровней нерегулируемых цен
- Введены ценовые категории и прописан порядок их выбора

## □ Изменения, внесенные ПП №877 от 04.11.2011г.:

- Отменена дифференциация цены по ЧЧИМ
- Отменена оплата стоимости отклонений фактических объемов потребления от плановых (договорных) величин для определенной категории потребителей

# Ценообразование на розничных рынках. Общие положения.

- **Поставка населению и приравненным к ним категориям (приказ ФСТ № 655-э от 31.12.2010г. с изменениями от 15.06.2011г. ) по тарифам**
- **Поставка прочим потребителям за весь объем :**
  - Гарантирующими поставщиками в ценовых зонах оптового рынка – по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней (ст. 40 закона № 35-ФЗ; глава 7 ПП № 530). Территории, которые относятся к ценовым зонам оптового рынка, установлены ПП РФ № 1172 от 27.12.2010г. «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности....» в Приложении № 1 к Правилам (КЭСБ относится к первой ценовой зоне)
  - Прочими сбытовыми компаниями – по соглашению сторон (п. 107 ПП №530)

# Предельный уровень нерегулируемых цен

Предельный уровень нерегулируемых цен состоит из:

- ❑ **Нерегулируемая цена покупки электрической энергии (мощности) на оптовом рынке - определяется ОАО «АТС» (публикуется 4 числа месяца, следующего за расчетным, на сайте АТС)**



- ❑ **Стоимость услуг, оказание которых неразрывно связано с процессом электроснабжения (опубликована РСТ в г-те «Вятский край» № 93-94 от 21.05.11), состоит из:**

- ✓ **Регулируемые услуги**

- услуги по передаче (решение РСТ № 49/3 от 29.12.10)
- сбытовая надбавка (решение РСТ № 46/7 от 24.12.10)
- оплата услуг АТС (приказ ФСТ от 16.11.10 № 305-э/1), СО (приказ ФСТ от 07.12.10 №396-э/1)

- ✓ **Нерегулируемые услуги**

- оплата услуг ЦФР (решение Наблюдательного совета СР от 17.12.10) (по КЭСБ включена в сбытовую надбавку)

## Виды цен, публикуемых АТС

- дифференцированную по диапазонам числа часов использования мощности цена на электрическую энергию (мощность);
- дифференцированная по зонам суток цена на электрическую энергию (мощность);
- средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию;
- средневзвешенная нерегулируемую цена на мощность;
- почасовые цены;
- небалансы, приходящиеся на 1 кВт.ч.

# Виды предельных уровней нерегулируемых цен с 2012 года (отличительные характеристики)

Ценовая категория	Цена АТС	Стоимость услуг по передаче
первая	Одноставочная, дифференцированная по ЧЧИ до 01.04.2012г. ( с 01.04.12 без ЧЧИ)	одноставочная
вторая	Одноставочная, дифференцированная по зонам суток	одноставочная
третья	Двухставочная (э/э и мощность)	одноставочная
четвёртая	Двухставочная (э/э и мощность)	двухставочная
пятая	Почасовые цены (+отклонения от плана)	одноставочная
шестая	Почасовые цены (+отклонения от плана)	двухставочная

# Порядок выбора ценовой категории потребителем

- Первая категория** - уведомление гарантирующего поставщика в течении одного месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на передачу;
- Вторая ценовая категория** – уведомление гарантирующего поставщика в течении одного месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на передачу и только при наличии зонных (или почасовых) приборов учёта;
- Третья – шестая ценовые категории** – только при наличии почасовых приборов учёта, при этом переход на третью - шестую ценовую категорию возможен при уведомлении ГП за 10 рабочих дней до начала расчётного периода;
- если ценовая категория не выбрана на 2012 год – применяется первая.
- на 2013г. и в дальнейшем – ценовая категория предыдущего года.



# Изменения, внесенные ПП № 877 от 4 ноября 2011 г.

ПП № 877 вступило в силу с 17.11.2011г. в установленном порядке (опубликовано в Российской газете № 251 от 09.11.2011г).

## Положения, которые вступили в силу с 17.11.2011г.:

- Исключение оплаты стоимости отклонений факта от плановых (договорных) величин для потребителей:
  - с присоединенной мощностью до 750 кВА, которые не выбрали для расчетов 5 и 6 ценовые категории (при этом включение в договор с такими потребителями условий об оплате отклонений не допустимо);
  - с присоединенной мощностью свыше 750 кВА, которые не выбрали для расчетов 5 и 6 ценовые категории.
- Изменение в п. 67 Основных положений о возможности корректировки договорных объемов электрической энергии, если потребитель заявит о корректировке за 15 дней до начала месяца, за который объем корректируется (ранее для территорий, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, возможности корректировки потребителями объемов не было).

# Изменения, внесенные ПП № 877, вступающие в силу в более поздние сроки

## Вступают в силу с 1 декабря 2011 года:

- Изменения в Стандарты раскрытия информации (ПП № 24 от 21.01.2004г.).
- Добавилась публикация АТС часов, в которое определялась мощность ГП (часы пикового потребления) на ОРЭ. Часы публикуются не позднее 9 числа месяца, следующего за расчетным.

## Вступают в силу с 1 апреля 2012 года:

- Исключение дифференциации цены первой ценовой категории по ЧЧИ
- Изменение порядка определения фактической мощности на розничном рынке

# Определение фактического потребления мощности

□ **Фактическая величина мощности** – среднее арифметическое значение из фактических почасовых объёмов потребления в часы, которые использовались для определения пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке.

$$N = \frac{\sum_{d, h, t} W_{t, d, h, t}}{D \cdot m} \text{ (МВт)}$$

где:

$W_{t, d, h, t}$  - максимальный почасовой объем потребления

электрической мощности Потребителем в часы пиковой нагрузки ГП ( $t$ ) в рабочий день месяца;

$D$  - количество рабочих дней месяца.  
 $m$

# Расчёт цены э/э в первой ценовой категории с 01.04.2012г.

$$P_{\text{родность}} = P^{\text{э/э}} + P_{\text{мощность}} \times \frac{N^{\text{лик\_ОРЭ}} + N^{\text{РГ}} - N^{2-6} - N^{\text{нас}}}{V^{\text{ОРЭ}} + V^{\text{РРЭ}} - V^{2-6} - V^{\text{нас}}}$$

$P^{\text{э/э}}$	нерегулируемая цена на электроэнергию, опубликованная АТС
$P_{\text{мощность}}$	нерегулируемая цена на мощность, опубликованная АТС
$N^{\text{лик\_ОРЭ}}$	величина мощности, купленная ГП на ОРЭ
$N^{\text{РГ}}$	величина мощности, купленная ГП у розничной генерации
$N^{2-6}$	величина мощности, потреблённая потребителями, осуществляющими расчёты по 2-6 ценовым категориям
$N^{\text{нас}}$	потребление мощности населением по балансу ФСТ
$V^{\text{ОРЭ}}$	объем э/э, купленный ГП на ОРЭ (без учёта нагрузочных потерь)
$V^{\text{РРЭ}}$	объем э/э, купленный ГП у розничной генерации
$V^{2-6}$	объем электроэнергии, поставленный потребителям, осуществляющим расчёты по 2-6 ценовым категориям
$V^{\text{нас}}$	потребление электроэнергии населением по балансу ФСТ

# Определение мощности по зонникам

- Величина мощности для потребителей 2 ценовой категории будет определяться как сумма произведений объемов э/э по каждой зоне и коэффициентов оплаты мощности для соответствующих зон.
- Коэффициенты оплаты мощности для соответствующих зон будут публиковаться АТС не позднее 18 числа месяца, следующего за расчетным.

# Установление тарифов в 2012г.

Тарифы на услуги по передаче, тарифы для населения и приравненных к нему категорий, сбытовая надбавка ГП в первом полугодии 2012 г. должны быть не выше тарифов 2011года.

Тарифы будут повышаться только с 01.07.2012г.

- на услуги по передаче – примерно на 11%
- сбытовая надбавка – примерно на 11%
- для населения – примерно на 6%

Спасибо за внимание!