

# Целевая модель розничных рынков: основные этапы развития в 2011-2013 гг.

Черепанов Денис Игоревич  
ЗАО «КЭС»

# I. Основа взаимоотношений на розничном рынке

# Что из себя представляет розничный рынок?



Основная функция гарантирующего поставщика – качественная организация движения денежных средств от потребителей к производителям и инфраструктурным организациям (основа – биллинг)

*Рынку нужна четкая реализация этой функции!!*

# Что не устраивает! Где выход?

- Гарантирующие поставщики первого уровня, образованные при делении АО-энерго крайне консервативные организации не склонные к динамичному развитию, но заинтересованные в стабильной работе – по сути инфраструктурные организации;
- Потребителям нужно качество обслуживания и низкие цены;
- Рынок не создает предпосылок для повышения качества и снижения цен на рознице для ГП.



*Нужно изменить правила игры, сделать розничную сбытовую деятельность по настоящему конкурентной!*

# Готовы ли ГП? Где их место на «новом» рынке?

## Вариант 1 – переход к конкурентной сбытовой деятельности

«+» – хороший старт (наличие клиентской базы)

«-» – полное не умение работать против динамичных конкурентов (западные компании)

## Вариант 2 – выполнение функции инфраструктуры розничного рынка

(«поставщик последней надежды» с полностью прозрачной трансляцией, сведение баланса по региону)

«+» – более близка по стилю работы;

фиксированная понятная и обоснованная норма прибыли (сбытовая надбавка)

«-» – отсутствие возможности «дополнительного» заработка на продаже э/э и МОЩНОСТИ



*нужно учиться жить по новому!!*

# Два основных пути развития конкурентных отношений.

1. Через оптовый рынок т.е. снижение требований и сроков по выходу на оптовый рынок (Модель НП СР и ФАС):
  - «+» – либерализованный оптовый рынок с готовой и развитой инфраструктурой
  - «-» – существенное повышение цены и полное отсутствие конкуренции для субъектов не имеющих возможность выйти на опт.

*Данный вариант является скорее вынужденным т.к. гораздо более прост в процессе внедрения и является гораздо менее рискованным*
2. Через единые «открытые» ГТП (по зонам деятельности гарантирующих поставщиков):
  - «+» – развитие справедливых конкурентных отношений, ГП выполняет функцию инфраструктуры розничного рынка
  - «-» – требует глобальных нормативных изменений, существенно меняется модель взаимоотношения между субъектами

*Этот вариант принят в качестве целевого Министерством энергетики.*

Целесообразно реализовывать оба варианта одновременно.

# График перехода к целевой модели

1. Обязательные финансовые гарантии на ОРЭ
2. Переход к 100% либерализации и связанные с этим изменения
3. Дифференциация сбытовой надбавки
4. Сохранение предельных уровней ГП
5. Выход потребителя – 1 раз в год
6. Переход разрешен потребителям более 750 кВА

2011 год

1. Обязательное участие в СРО
2. Выход потребителя – 1 раз в квартал
3. Внедрение социальной нормы
4. Бюджетные гарантии неотключаемым
5. Предоплата для всех кроме граждан
6. Переход разрешен потребителям более 100 кВА
7. Внедрение технологии среднеоптовой биржи

**Необходимо принятие поправок в ФЗ-35**

2012 год

1. Развитие smart-metering
2. Поставка гражданам сверх соц.нормы – по нерегулируемым ценам
3. Перевод перекрестки в адресные субсидии малоимущим
4. Внедрение технологии единой ГТП
5. Выход потребителя – 1 раз в квартал
6. Переход разрешен потребителям менее 100 кВА
7. Отказ от предельных уровней нерегулируемых цен для ГП (кроме отдельных случаев – население, «спящие»)

2014 год

## II. Целевая модель розничного рынка (куда мы идем)



# Ценности целевой модели.

- Право и возможность потребителя, включая граждан-владельцев квартир, выбрать поставщика электрической энергии
- Эффективный социальный контракт между обществом и участниками рынка, предусматривающий получение компаниями нормы доходности взамен качественно выполняемых обязательств и снижения издержек.
- Ответственность за надежность электроснабжения перед конечными потребителями
- Правила РРЭ и ОРЭ не должны предусматривать дискриминацию субъектов РРЭ и ОРЭ
- Платежная дисциплина на ОРЭ и РРЭ
- Простые и прозрачные правила РРЭ и ОРЭ
- Упрощение процедуры выхода на ОРЭ
- Контроль качества обслуживания потребителей, в тех случаях, когда конкуренция не работает
- Право и возможность построить и использовать собственную генерацию на РРЭ
- Упаковать перекрестное субсидирование так, чтобы оно не мешало конкуренции и другим отношениям на РРЭ
- Экономическое стимулирование к заключению долгосрочных договоров на ОРЭ и РРЭ
- Синхронизация формирования стоимости покупки электроэнергии (мощности) для компенсации потерь в сетях и формирования платежей (тарифов) за оказание услуг по передаче
- Механизм ценообразования для ГП, учитывающий норму рентабельности

# Основные принципы взаимоотношений.

## В части конкурентных отношений:

- Право свободного переход потребителей оптового и розничного рынков между поставщиками электроэнергии (мощности)
- Единая ГТП ГП, позволяющая работать на ОРЭ без установки АСКУЭ
- Обязательное требование об участии в СРО для ГП и ЭСК, работающих в РРЭ

## В части гарантирующих поставщиков:

- ГП – публичная компания, «поставщик последней надежды» и инфраструктурная организация, отвечающая за свод баланса внутри ГТП ГП
- Проведение процедуры смены ГП в дефолтных случаях
- Частичное регулирование:
  - Сбытовая надбавка с необходимостью обеспечения доходности
  - Порядок расчета предельного уровня нерегулируемой цены
- ГП имеет возможность за счет эффективной работы предлагать цену ниже установленного для него предельного уровня

# Основные принципы взаимоотношений.

## **В части сбытовых компаний:**

- ЭСК - полностью нерегулируемые.
- ЭСК предлагает потребителям любые цены и может отказать в заключении договора.

## **В части сетевых компаний:**

- Потребители оплачивают услуги ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «МРСК», ТСО в зависимости от того, к чьим сетям присоединены по схеме «котел снизу», или «котел МРСК»
- Потери для распределительных сетевых компаний приобретаются гарантирующими поставщиками на оптовом рынке

## **В части коммерческого учета:**

- Обязательное наличие почасового коммерческого учета у потребителей, переходящих к ЭСК
- Поэтапный переход к smart-счетчикам

## **В части энергосбережения:**

- ГП - оптимальный поставщик энергосервисных услуг для неактивных слоев потребителей

# Единая ГТП и требования на опте .

## 1. Обеспечение функционирования единой ГТП

- Существование одной группы точек поставки с АСКУЭ; территория охвата единой ГТП – зона деятельности ГП-субъекта ОРЭ
- В границах этих ГТП функционируют несколько ЭСК – субъектов ОРЭ, включая ГП
- Условия для перехода потребителей от одного поставщика на РРЭ к другому:
  - наличие интервального учета;
  - отсутствие задолженности перед текущим поставщиком;
  - переход не чаще, чем 1 раз в квартал

*Комментарий: За потребителями также сохраняется право выхода на ОРЭ (непосредственно, либо через ЭСК) посредством регистрации отдельной ГТП с учетом выполнения такими потребителями всех условий оптового рынка в части финансовых гарантий, коммерческого учета на оптовом рынке (АСКУЭ) и пр.*

## 2 Система финансовых гарантий и усиление платежной дисциплины на ОРЭ:

- Система финансовых гарантий на ОРЭ (комплекс мер, обеспечивающий платежи на рынке), возможно введение дополнительных критериев чтобы избежать появления на рынке недобросовестных покупателей.

# Роль ГП в Целевой модели.

## Гарантирующий поставщик

### Функция №1 «Инфраструктурная»

- Сведение баланса по единой объединенной ГТП по границе ГП
- Формирование и передача данных от других субъектов ОРЭ (ЭСК), работающих в рамках единой ГТП ГП, но не имеющих АСКУЭ, коммерческому оператору ОРЭ
- Регистрация договоров ЭСК с потребителями (ЭСК - субъект ОРЭ по единой ГТП направляет ГП информацию о заключенных договорах с каждым потребителем в целях обеспечения возможности определения обязательств ЭСК на ОРЭ в рамках данной ГТП)
- Ведение базы данных потребителей (по договорам энергоснабжения, а также по данным для договоров на передачу в границах единой ГТП)
- На ведение данной деятельности ГП получает инфраструктурную надбавку

### Функция №2 «Сбытовая – регулируемая» («Поставщик последней надежды»)

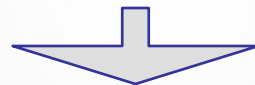
- Снабжение «спящих» потребителей до момента их определения с поставщиком электроэнергии
- Подхват потребителей (ГП не имеет права отказать в заключении договора энергоснабжения потребителю, потерявшему ЭСК)
- Формирование цен и дифференцированных сбытовых надбавок по установленным правилам

# Обязательность участия ГП и ЭСО в СРО.

В условиях перехода к целевой модели розничного рынка т.е. к конкурентным отношениям на розничных рынках необходимы:

- Гарантии профессионализма и качества предоставления бытовых услуг потребителям (особенно в условиях «не развитой конкуренции»);
- Механизмы гарантии выполнения обязательств бытовых компаний перед оптовым рынком и сетевыми организациями.

*Существующие требования к участникам рынка - бытовым компаниям не всегда требуют от бытовых компаний следовать данным принципам, но в условиях начала новой конкуренции за потребителя эти принципы станут жизненно важными*

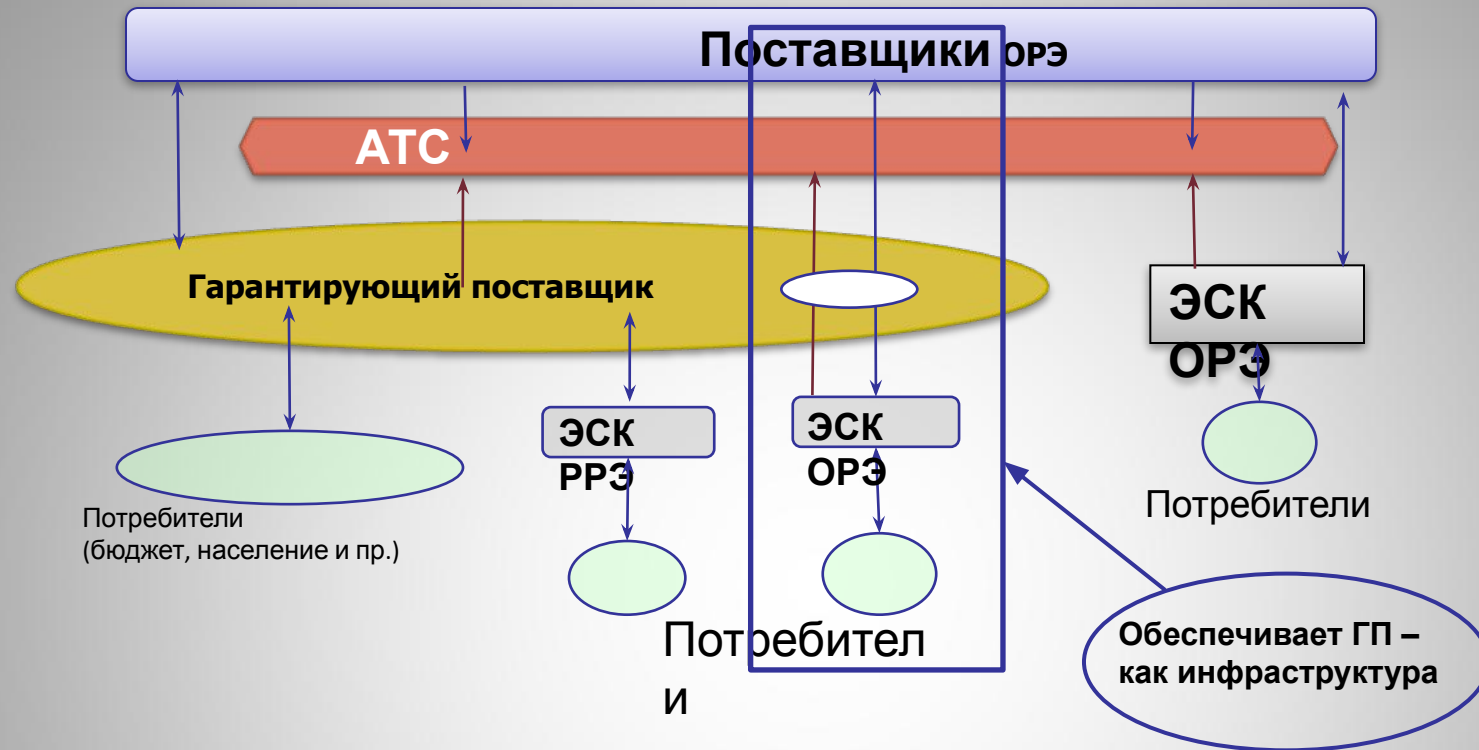


Создание СРО ГП и ЭСО – более эффективная реализация механизмов:

- Предоставления финансовых гарантий бытовыми компаниями;
- Лицензирования энергосбытовой деятельности
- СРО участвует в передаче статуса ГП в дефолтных случаях

**СРО – множество, но в каждой не менее 50 участников**

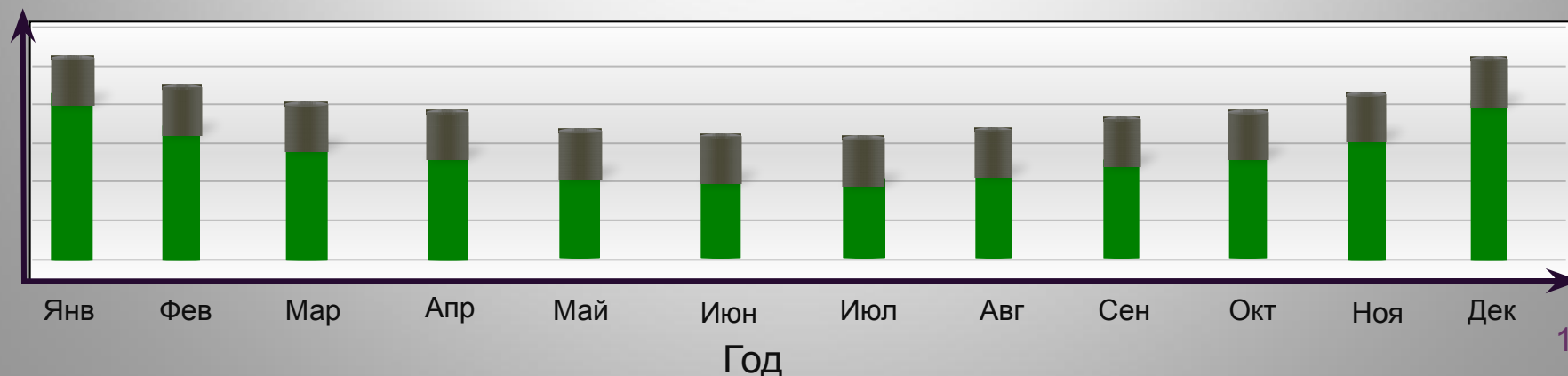
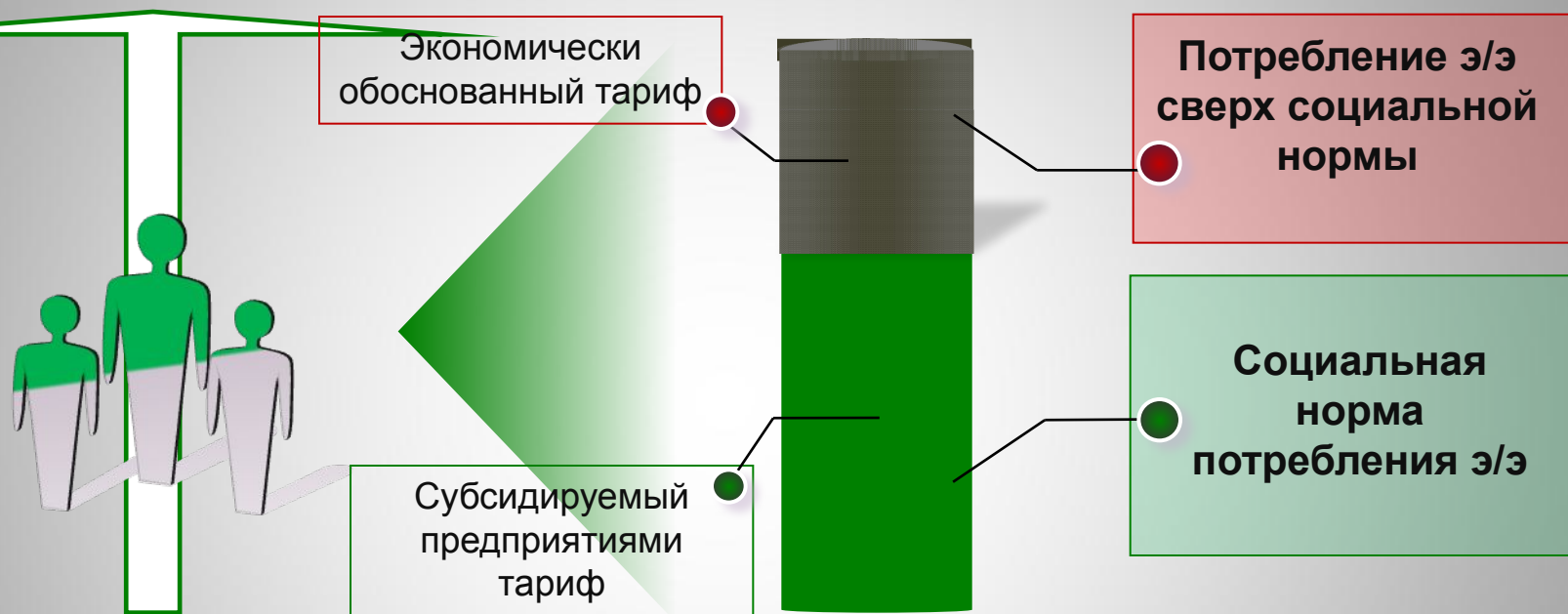
# Схема функционирования единой ГП



## Основные свойства:

- Многообразие и доступность механизмов конкуренции обеспечивается **НОРМАМИ ЗАКОНА**.
- ГП – цена ГП дает естественный «потолок» для ЭСК, ГП – «поставщик последней надежды»
- ЭСО = игра на рыночных ценах, разработка свободных ценовых меню для конечных потребителей, конкуренция по набору дополнительных услуг и пр..

# Социальная норма – это норма месячного объема потребления э/э домохозяйством оплачиваемая по «льготному» тарифу





# Обеспечение платежей конечных потребителей

## «Неотключаемых» потребителей быть не должно

### Простые потребители (включая граждан)

- Обязательность предоплаты (поэтапное внедрение)
- Оснащение потребителей приборами учета с предоплатой и ограничением использования мощности – **smart-metering**

### Потребители с длинным циклом отключения ( металлургия, химия...)

- Обязательность гарантии на длительность отключения

### Бюджетные потребители +

### Потребители, ограничение которых может привести к угрозе безопасности жизни и здоровью граждан

- Реализация норм ФЗ «Об электроэнергии» (ст.38) о разработке Правительством РФ порядка предоставления обеспечения обязательств по оплате электрической энергии отдельных категорий потребителей:
  - **Бюджетные потребители** – защищенная строка бюджета (сумма ассигнований). В пределах бюджета отключений нет
  - **Потребители, ограничение ниже аварийной брони не допускается**
    - На каждом уровне бюджетов определяется перечень потребителей (поименный), по которым предоставляется бюджетная гарантия
    - Потребитель может быть отключен на величину, превышающую размер потребления, обеспеченный гарантией

# Техническое обеспечение: Smart metering

- Цель: установка не просто приборов учета, приборов учета с передачей данных с возможностью:
  - дистанционного ограничения
  - формирования данных приборов учета в платежные документы
  - уведомлением потребителей о необходимости оплаты в срок.
- Для того чтобы такое ограничение стало возможно требуется **изменить законодательство** в этой части правил ограничения и отключения, законодательно закрепить доступ к потребителю для установки соответствующего типа учета
- Фактически такая система приборов коммерческого учета уже позволяет вводить предоплату

# III. Наши реали (как мы идем). Модель розничного рынка 2011.

# Трудности реализации целевой модели.

- Оптовый рынок проходил поэтапную либерализацию;
- Розничный рынок продолжает функционировать в «модели переходного периода»



Излишне рискованно переходить на целевую модель уже в 2011г.

- Необходимо подготовить розничный рынок к функционированию в условиях свободных рыночных отношений (закрывать все нормативные несоответствия)



Поэтапный переход к целевой модели.

# Первый законопроект - изменение 35-ФЗ: решение проблем короткого горизонта

- Государственное регулирование цен(тарифов): полномочия органов регулирования перенесены из 41-ФЗ в 35-ФЗ (кроме установления конечных тарифов для прочих потребителей).
- Неценовые зоны: определяются Правительством РФ, в них сохраняется регулирования цен (тарифов) для всех потребителей – в цифровом или формульном виде
- Социальная норма для населения: в рамках социальной нормы -субсидируемый тариф, вне рамок – экономически обоснованный (сроки применения соц. нормы - не заданы)
- *Регулируемые договоры для поставки населению: на 1 год для ГП(ЭСК с населением), поставка не более 35% объема генерации.*
- Гарантирующие поставщики поставляют прочим потребителям не выше предельного уровня нерегулируемых цен.
- Сбытовые компании (не ГП) – продают э/э по свободной цене
- Определение розничной генерации – не выше 25МВт
- Полномочия ФСТ и РЭК по мониторингу нерегулируемых цен
- Некоторые другие нормы

**Вывод: законопроект формирует основы гос. регулирования в 2011 году**

# Изменение правил розничного рынка.

## (Структура основных положений)

I. Общие положения (1)

II. Правила деятельности гарантирующих поставщиков на розничных рынках (4)

III. Правила заключения и исполнения гарантирующими поставщиками публичных договоров энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии), а также существенные условия таких договоров (4)

IV. Организации поставки электрической энергии гражданам-потребителям и участие исполнителей коммунальных услуг электроснабжения в розничных рынках электрической энергии (5)

V. Участие энергосбытовых организаций в розничных рынках (5)

VI. Участие производителей (поставщиков) электрической энергии (мощности) в отношениях, связанных с ее куплей-продажей на розничных рынках (10)

VII. Порядок осуществления расчетов на розничных рынках электрической энергии (7)

*VIII. Порядок определения и применения гарантирующими поставщиками предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) и структура нерегулируемых цен*

*IX. Особенности функционирования розничных рынков в отдельных частях ценовых зон оптового рынка*

*X. Особенности функционирования розничных рынков на территориях неценовых зон оптового рынка*

# Изменение правил розничного рынка. (Структура основных положений)

*XI. Особенности функционирования розничных рынков на территориях технологически изолированных территориальные электроэнергетические системы*

**XII. Организация розничных торгов (11)**

**XIII. Обеспечение надежности снабжения потребителей электрической энергией и ее качества (8)**

**XIV. Порядок взаимодействия субъектов розничных рынков, участвующих в обороте электрической энергии, с организациями технологической инфраструктуры на розничных рынках (9)**

**XV. Основные положения организации коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках (12)**

**XVI. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в случае нарушения потребителями своих обязательств, а также в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий (13)**

*XVII. Порядок предоставления обеспечения обязательств по оплате электрической энергии отдельных групп потребителей в случае обслуживания данных потребителей гарантирующим поставщиком*

# Изменение правил розничного рынка. (Структура основных положений)

**Приложение I:** Порядок назначения и замены гарантирующих поставщиков, изменения границ зон их деятельности ;

**Приложение II:** КОНТРОЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, ПРОИЗВОДИТЕЛЯ (ПОСТАВЩИКА) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ;

**Приложение III:** Форма представления информации о потребителях электрической энергии

**Приложение IV:** Особый порядок принятия покупателей электрической энергии на обслуживание гарантирующим поставщиком (6)

**Приложение V:** ПЕРЕЧЕНЬ КАТЕГОРИЙ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ОТДЕЛЬНЫХ ОБЪЕКТОВ), ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ КОТОРЫХ НИЖЕ УРОВНЯ АВАРИЙНОЙ БРОНИ НЕ ДОПУСКАЕТСЯ

**Приложение VI:** Формулы расчета предельных уровней цен на электрическую энергию (мощность) и их составляющих

**Приложение VII:** Порядок определения числа часов использования мощности

**Приложение VIII:** Правила коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках



# Ключевые вопросы ценообразования

## Тарифы для населения

*2011 год*

- Использование социальной нормы. Сверх соц. нормы- эк. обоснованный тариф
- Легализации величины перекрестки

*Далее:*

- *выравнивание индикативных цен и их сближение с ценами рынка;*
- *поставка сверх социальной нормы по нерегулируемым ценам*

## Сбытовая надбавка

*2011 год*

- Дифференциация по категориям потребителей (эк. обоснованный подход для выявления реальной перекрестки)

*Далее*

- Переход на регулирование путем установления предельных уровней сбытовой надбавки, уход от прямого регулирования НВВ, обеспечение нормы доходности

# Ключевые вопросы ценообразования

## Сетевой тариф

*2011 год*

- «Упаковка» перекрестки, Последняя миля
- Установление сетевого тарифа для населения в расчете на кВтч

*Далее*

- Какая мощность? Одноставочный сетевой тариф – да или нет?
- Формирование ставки на потери исходя из цены покупки потерь
- Выбор сбытовыми компаниями вида тарифа на услуги

## Нерегулируемые цены

*2011 год*

- Переход к новой методологии в отсутствии конечных тарифов: конечная цена – сумма нерегулируемых и регулируемых слагаемых. ЧЧИ. Расчет нерег. цен покупки для ГП

*Далее*

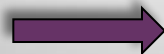
Переход на расчет предельных уровней по индикаторам рынка, а не результатам конкретного ГП

# Дифференциация сбытовой надбавки ГП

НВВ ГП	
<p><i>НВВ<sub>ээ</sub></i> (условно-переменные)                      Премииальный фонд  <i>На полезный отпуск</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Ставки по кредитам</li> <li>• Расходы по предоставлению финансовых гарантий на ОРЭ</li> <li>• Взносы в НП СР и СРО</li> <li>• Оплата услуг ЦФР</li> </ul>	<p><i>НВВ<sub>тп</sub></i> (условно-постоянные)                      фонд  <i>На точку поставки</i></p> <p>Все остальные затраты ГП</p>
50 /	50

## Дифференциация сбытовой надбавки по группам

- Население
  - *Городское*
  - *Сельское*
- Сетевые организации
- Прочие потребители:



1	Мелкие потребители	≤ 750 кВА
2	Средние потребители	от 750 кВА и до 5 МВА
3	Крупные потребители	от 5 МВА и до 10 МВА
4	Очень крупные потребители	≥ 10 МВА

# Дифференциация сбытовой надбавки ГП

## *Основные позиции по дифференциации сбытовой надбавки ГП*

1. Сбытовая надбавка по сетям – как средняя в расчете на кВтч + дельта по перекрестке, приходящаяся на стоимость потерь
2. Распределение оставшегося НВВ между категориями потребителей (кроме сетей) осуществляется пропорционально точкам поставки.
  - некоторые определенные расходы можно делить пропорционально полезному отпуску – услуги ЦФР, обязательные взносы, расходы на кредиты и финансовые гарантии
3. Величина сбытовой надбавки внутри одной категории потребителей устанавливается в расчете на 1 кВтч
4. Перепродавцы (ЭСК, ЭСО, покупающие в РРЭ у ГП, в том числе для населения) – с точки зрения сбытовой надбавки идут как иные потребители – в зависимости от мощности

# мощности и порядок определения пика потребления

## Существующая модель:

- Объем покупки мощности определяется исходя из среднего максимума почасового потребления по рабочим дням в часы определенные Системным оператором с дифференциацией по зонам (например в январе с 7-12 час и с 16-го по 22-й)
- Единый порядок определения объемов покупки мощности для покупателей ОРЭМ и РРЭ

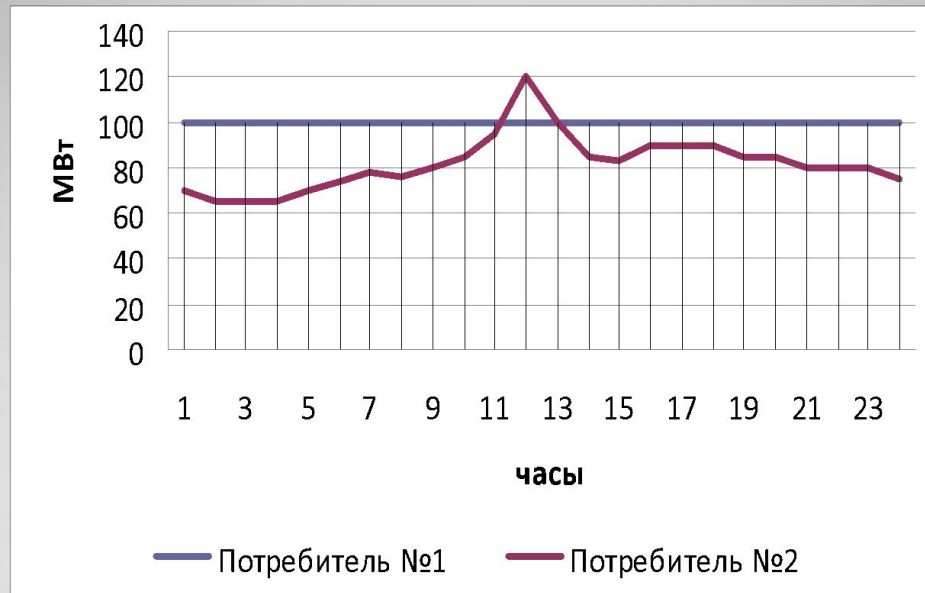


## Предложения НП «Совет рынка»:

- На ОРЭ И РРЭ мощность определяется пропорционально потреблению энергии (в кВтч), скорректированной на коэффициенты, отражающие время суток, в котором происходит потребление
- В зависимости от зон суток (пик, полупик, ночь) к цене мощности применяется свой коэффициент, установленный ФСТ
- Для потребителей с интегральным учетом – типовой график, утвержденный РЭК



# Негативные последствия предлагаемых изменений



- Введение повышающих коэффициентов увеличит бремя оплаты мощности покупателями с ровным графиком нагрузки – (на графике сейчас Потребитель №1 платит меньше чем Покупатель №2 поскольку они покупают мощность исходя из пиков в 100 MWt и 120 MWt соответственно; если будут введены разные коэффициенты по зонам суток, то Потребитель №1 станет оплачивать больше мощности несмотря на то, что имеет ровный график нагрузки;
- Новый порядок увеличит бремя оплаты мощности бюджетными и мелкомоторными потребителями ГП, т.к. промышленные потребители, способные переместить пик потребления на часы с меньшими повышающими коэффициентами, уменьшат свое потребление мощности.<sup>30</sup>

# Концепция НП «ГП и ЭСК»

	Текущая ситуация	Предложение на 2011 год
<b>Виды цен (дифференциация)</b>	<p>По тарифным группам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- одноставочные;</li> <li>- зонные;</li> <li>- двухставочные.</li> </ul> <p>Для потребителей с почасовым планированием и учетом – дифференцированные по часам цены на э/э.</p>	<p>По ценовым категориям и по договорам.</p> <p>Предусмотрено шесть ценовых категорий:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Учет э/э в целом за месяц;</li> <li>2. Учет э/э по зонам суток;</li> <li>3. Учет э/э по часам + 1-ставочная передача;</li> <li>4. Учет э/э по часам + 2-ставочная передача;</li> <li>5. План и учет э/э по часам + 1-ставочная передача;</li> <li>6. План и учет э/э по часам + 2-ставочная передача.</li> </ol>
<b>Сохранение принципов оплаты мощности на ОРЭ и РРЭ</b>	<p>Пропорционально усредненному максимуму потребления энергии в рабочие дни в часы, определенные СО. На РРЭ для одноставочных тарифов (цен) – исходя из среднего ЧЧИ или дифференциация по диапазонам ЧЧИ.</p>	<p>Для категорий 3-6 - пропорционально усредненному максимуму потребления энергии в рабочие дни в часы, определенные СО; для категорий 1 и 2 – исходя из диапазонов ЧЧИ.</p> <p><b><i>Сохранять ли среднее ЧЧИ для тех ГП, у которых оно сейчас применяется?</i></b></p>
<b>Порядок оплаты отклонений на РРЭ (балансирующий рынок)</b>	<p>Для потребителей с почасовым планированием и учетом небаланс БР включается в почасовые цены отклонений.</p> <p>Для потребителей с интегральным учетом не учитываются цены на балансирование вниз, трансляция цен БР – через норматив отклонений, дифференцированный по ГП.</p>	<p>Небаланс БР для категорий 5 и 6, учитывается при расчете цены по договору за месяц.</p> <p>Цены на балансирование вниз учитываются при расчеты цены для категорий 1-4, трансляция цен БР (для категорий 1-4) – через единый норматив отклонений БР по всем ГП - 6%.</p>
<b>Объемы потребления населения</b>	<p>Учитываются по балансу ФСТ РФ, отклонение плана от факта через определяемый ГП самостоятельно коэффициент бета компенсируется изменением поставки по регулируемым ценам прочим потребителям.</p>	<p>Учитываются по балансу ФСТ РФ, отклонение плана от факта учитывается в следующем периоде регулирования на базе факта 9 месяцев по отчетности.</p>

# Концепция НП «Совет рынка»

	Текущая ситуация	Предложение на ???? год
<b>Виды цен (дифференциация)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- одноставочные,</li> <li>- зонные</li> <li>- двухставочные тарифы (цены)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- одноставочные,</li> <li>- зонные,</li> <li>- почасовые цены на энергию с учетом платы за мощность</li> </ul> <p><i>Двухставочных тарифов нет</i></p>
<b>Величина, пропорционально которой распределяется стоимость мощности</b>	Пропорционально усредненному максимуму потребления энергии в рабочие дни в часы, определенные СО	Пропорционально потреблению энергии, скорректированной на коэффициенты, отражающие время суток, в которое происходит потребление
<b>Порядок определения цен на электрическую энергию с учетом платы за мощность</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Среднее ЧЧИ по графику ГП (базовый вариант)</li> <li>2. По диапазонам ЧЧИ в соответствии с ТБР (приказ ФСТ РФ № 20-э/2)</li> <li>3. Среднее ЧЧИ по справке РЭК</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Типовой график, утвержденный РЭК, по утвержденной методике</li> <li>2. В случае отсутствия типового графика- по графику ГП</li> </ol>
<b>Порядок оплаты отклонений на РРЭ (балансирующий рынок)</b>	<p>Для потребителей с интегральным учетом – через норматив;</p> <p>Для потребителей с интервальным учетом (более 750 кВа) – по аналогии с расчетом обязательств ГП на ОРЭ</p>	<p>Для потребителей с интегральным учетом – через норматив;</p> <p>Для потребителей с интервальным учетом (&gt;5 МВт) – по аналогии с расчетом обязательств ГП на ОРЭ</p>
<b>Объемы потребления населения</b>	Учитываются через бету самостоятельно ГП	Учитывается по балансу ФСТ РФ, отклонение плана от факта учитывается в следующем периоде регулирования



## Порядок передачи статуса ГП

1. Отмена очередных конкурсов за статус ГП и модификация внеочередных конкурсов
2. Очередные конкурсы ГП заменяются на возможность конечных потребителей на рознице переходить к другому поставщику (ЭСК) – **то есть конкуренция за статус ГП заменяется на конкуренцию за конкретного потребителя**
3. Статус ГП на территории остается за существующим ГП, если тот укладывается в нормативы сбытовой надбавки и готов продолжать деятельность
4. При критической ситуации с существующим ГП (лишения статуса субъекта ОРЭ, банкротство, добровольный отказ, несоответствие требованиям, предъявляемым к гарантирующим поставщикам, в том числе неудовлетворение критериям качества обслуживания потребителей) – статус переходит по следующим Правилам:

*Проводится предварительный сбор заявок и предварительная аттестация желающих «подхватить» статус ГП (1 раз в год)*

*Кандидаты дают добровольное согласие на свое «выдвижение»*

*Уполномоченная комиссия\* выбирает из предложенных кандидатов – того, у кого будет статус ГП на территории*

\* В уполномоченную комиссию входят: ФОИВ, РЭК, НП ГП

# Приложение: Торговая система розничного рынка (среднеоптовая биржа)

*механизм создания конкурентных отношений на розничном рынке уже разработанный и заложенный в существующем законодательстве, предпосылки - 11 глава и п. 72 ПП РФ 530 (12 гл. Основных положений)*

## Суть механизма:

- Торговая площадка, на которой оптовые производители продают конечным розничным потребителям и ЭСО
- Механизм продажи - двусторонние договоры (СДД и возможно СДМ),
- Сделки заключаются автоматически и оформляются через ГП как участника оптового рынка. ГП – всегда сторона по договору и для производителей и для розничных покупателей (ЭСО).
- ТСРР может объединять несколько регионов
- Потребитель на рознице может одновременно покупать и у ГП и через ТСРР (или у ЭСК, которая купила на ТСРР и перепродала ему)
- ГП продолжает выполнять в регионе функции инфраструктуры (сводит баланс) и является поставщиком последней надежды (+ транслирует объемы не реализованные через торговую систему)

*Механизм можно использовать на переходный к целевой модели период (находится в стадии обсуждения)*

# Положительные ТСРР эффекты для Рынка:

1. Развитие конкурентных отношений на рознице
2. Не требует необоснованного увеличения числа субъектов оптового рынка
3. Не нарушается модель сложившихся взаимоотношений на оптовом и розничных рынках;
4. Значительно более рыночная система ценообразования т.е. больше механизмов, большая гибкость, большая долгосрочность;
5. Статусы в ТСРР позволяют торговать в почасовом разрезе потребителям с почасовым учетом, либо согласованным типовым профилем (можно выбрать любой вариант)
  - Потребители без почасового учета и типового профиля могут контрактоваться «ровным графиком» (если оговорить учет мощности);
6. Интеграция с банком позволяет производить автоматическую оплату купленных объемов сразу после сделки, в любом размере (100%, 50%, 10%...);

# Розничная генерация

- Розничная генерация - вся которая не вышла на ОРЭ
- Продает любому с кем договорится, по цене о которой договорится
- Отдельно необходимо рассматривать неэффективную генерацию (менее 25 МВт), но закрыть которую можно по соглашению с регионом не ранее определенного срока (максимальный - 3 года):
  - Вариант 1 (действующий ФЗ «Об электроэнергетике»):
    - Уполномоченный орган **вправе** потребовать выставить собственников объект на продажу и при отсутствии желающих выкупить его
    - Иначе - в случае, если продолжение эксплуатации таких объектов ведет к некомпенсируемым финансовым убыткам, собственникам или иным законным владельцам этих объектов должна быть обеспечена соответствующая компенсация (**четкий порядок компенсации убытков отсутствует**)

## Риски:

- Отсутствие методики по оценке стоимости активов
- поскольку влечет расходы из бюджета может быть затягивание вопроса и административное давление на ГП покупать по любой высокой цене

- Вариант 2 (требует поправок в ФЗ «Об электроэнергетике»):
  - ГП обязан заключить договор с такой генерацией и покупать у нее электроэнергию и мощность
  - В этом случае понесенные ГП расходы необходимо учитывать в трансляции (лучше транслировать на весь регион)
  - Предельный уровень цены устанавливает ФСТ (РЭК?)

**Спасибо за внимание!**