

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?

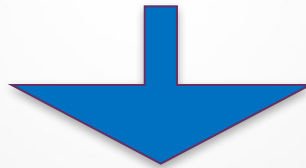


Основная функция гарантирующего поставщика – качественная организация движения денежных средств от потребителей к производителям и инфраструктурным организациям (основа – биллинг)

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 биржы

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

```
graph TD; A[Гарантирующий поставщик] --> B[Функция №1 «Инфраструктурная»]; A --> C[Функция №2 «Сбытовая – регулируемая» («Поставщик последней надежды»)];
```

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»)

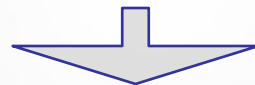
- снабжение «спящих» потребителей до момента их определения с поставщиком электроэнергии
- Подхват потребителей (ГП не имеет права отказать в заключении договора энергоснабжения потребителю, потерявшему ЭСК)
- Формирование цен и дифференцированных сбытовых надбавок по установленным правилам

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

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

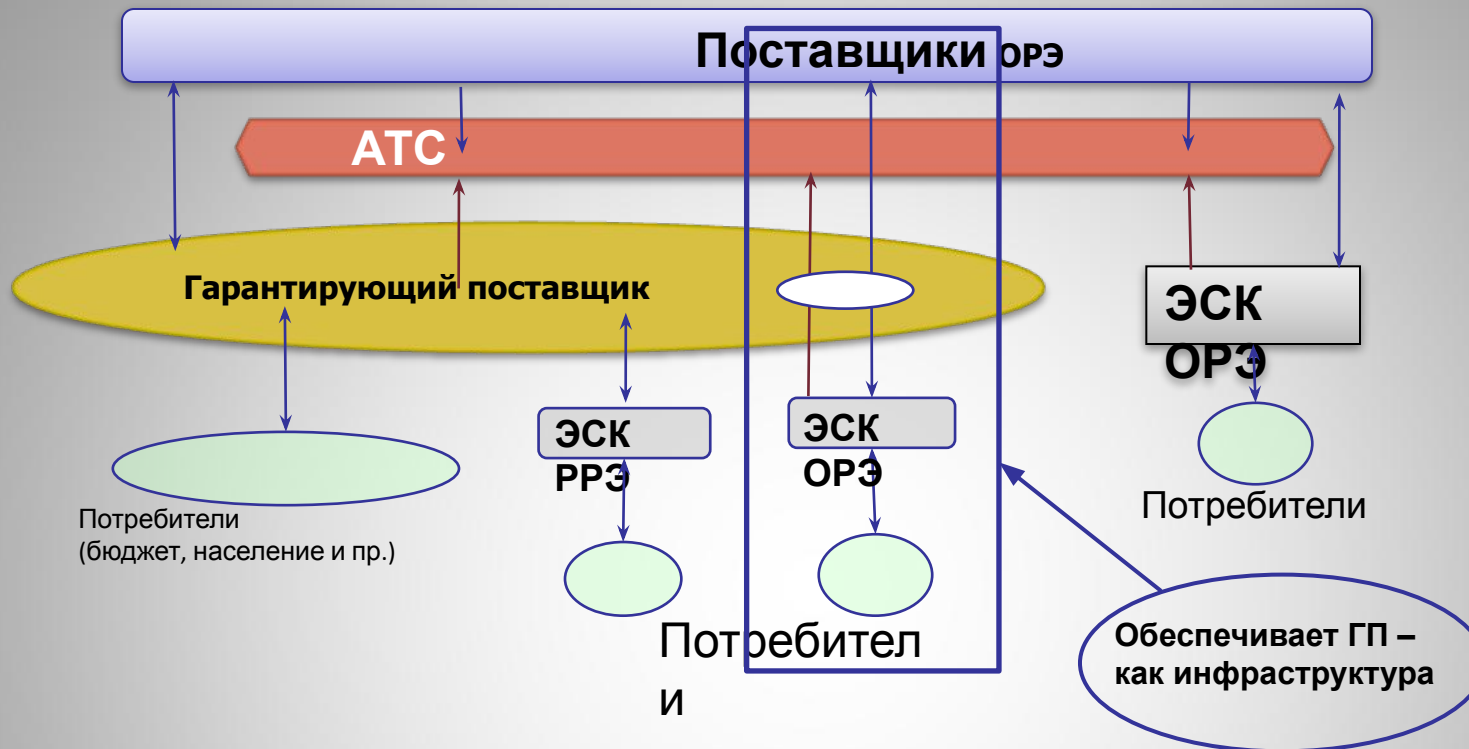


Создание СРО ГП и ЭСО – более эффективная реализация механизмов:

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

СРО – множество, но в каждой не менее 50 участников

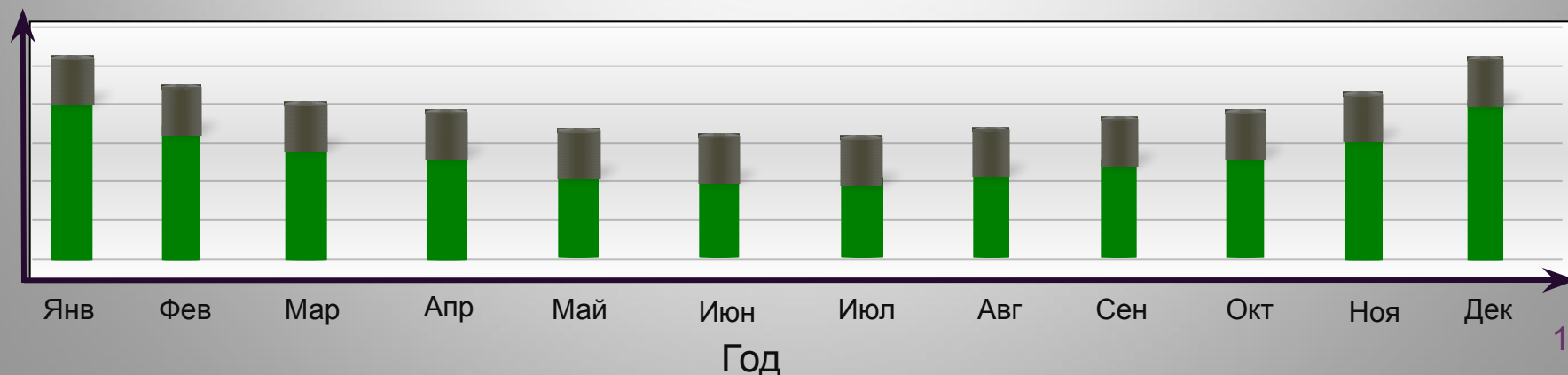
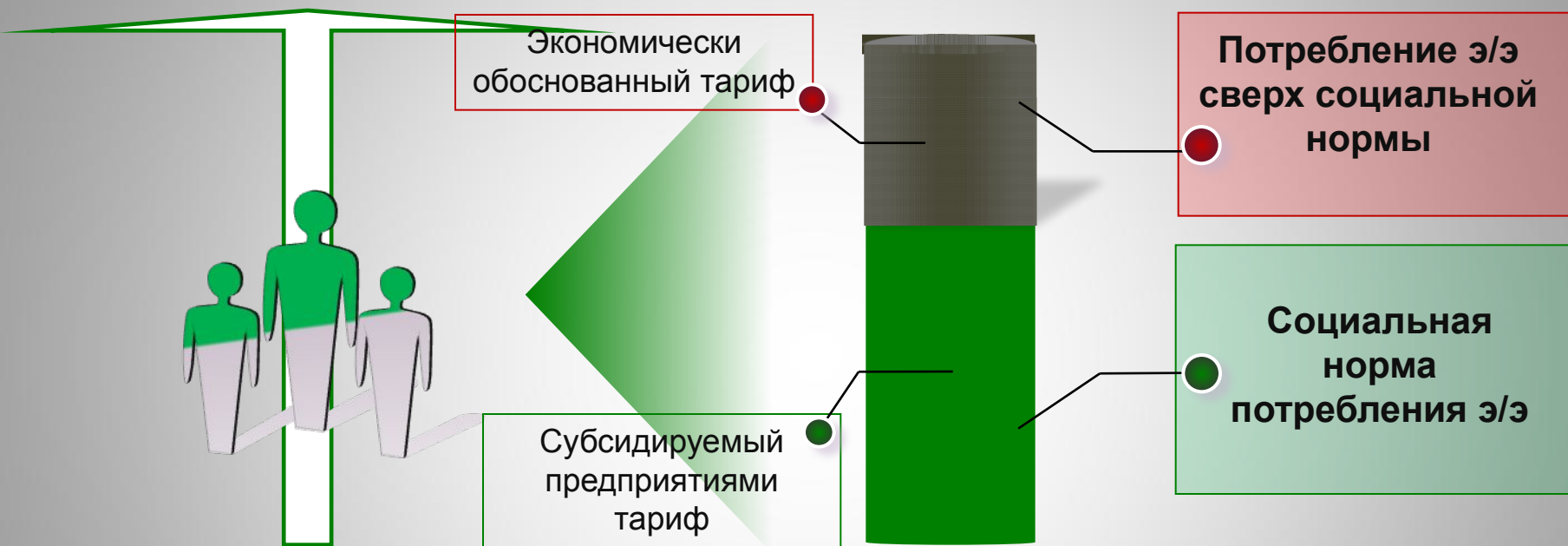
Схема функционирования единой ГП



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

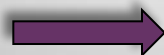
Переход на расчет предельных уровней по индикаторам рынка, а не результатам конкретного ГП

Дифференциация сбытовой надбавки ГП

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

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

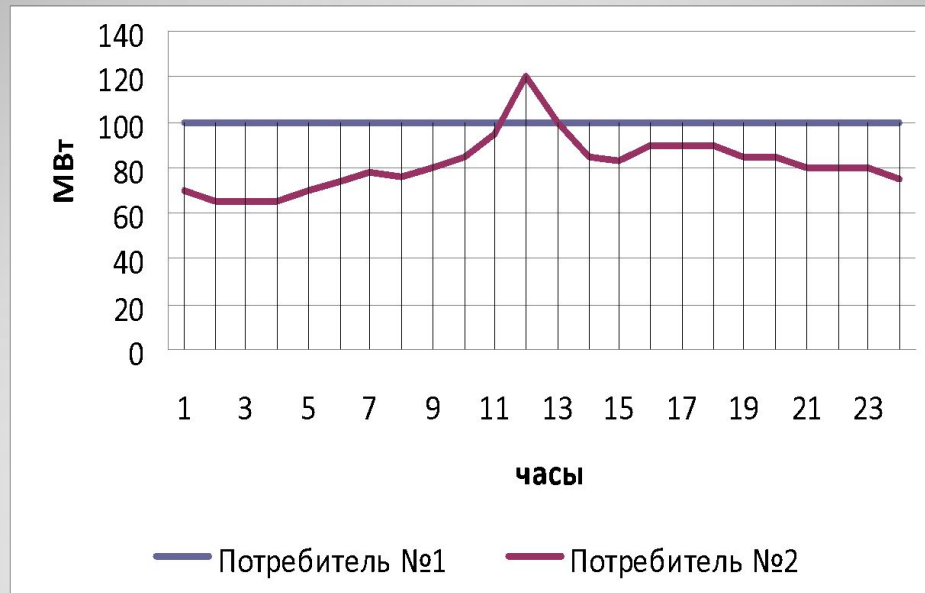


Предложения НП «Совет рынка»:

- 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.³⁰

Концепция НП «ГП и ЭСК»

	Текущая ситуация	Предложение на 2011 год
Виды цен (дифференциация)	<p>По тарифным группам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - одноставочные; - зонные; - двухставочные. <p>Для потребителей с почасовым планированием и учетом – дифференцированные по часам цены на э/э.</p>	<p>По ценовым категориям и по договорам. Предусмотрено шесть ценовых категорий:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Учет э/э в целом за месяц; 2. Учет э/э по зонам суток; 3. Учет э/э по часам + 1-ставочная передача; 4. Учет э/э по часам + 2-ставочная передача; 5. План и учет э/э по часам + 1-ставочная передача; 6. План и учет э/э по часам + 2-ставочная передача.
Сохранение принципов оплаты мощности на ОРЭ и РРЭ	<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><i>Сохранять ли среднее ЧЧИ для тех ГП, у которых оно сейчас применяется?</i></p>
Порядок оплаты отклонений на РРЭ (балансирующий рынок)	<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>
Объемы потребления населения	<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 2014 год
Виды цен (дифференциация)	- одноставочные, - зонные - двухставочные тарифы (цены)	- одноставочные, - зонные, - почасовые цены на энергию с учетом платы за мощность <i>Двухставочных тарифов нет</i>
Величина, пропорционально которой распределяется стоимость мощности	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
Порядок определения цен на электрическую энергию с учетом платы за мощность	1. Среднее ЧЧИ по графику ГП (базовый вариант) 2. По диапазонам ЧЧИ в соответствии с ТБР (приказ ФСТ РФ № 20-э/2) 3. Среднее ЧЧИ по справке РЭК	1. Типовой график, утвержденный РЭК, по утвержденной методике 2. В случае отсутствия типового графика- по графику ГП
Порядок оплаты отклонений на РРЭ (балансирующий рынок)	Для потребителей с интегральным учетом – через норматив; Для потребителей с интервальным учетом (более 750 кВа) – по аналогии с расчетом обязательств ГП на ОРЭ	Для потребителей с интегральным учетом – через норматив; Для потребителей с интервальным учетом (>5 МВт) – по аналогии с расчетом обязательств ГП на ОРЭ
Объемы потребления населения	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 ТСПР 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 ТСПР 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 контрактываться «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!