

СОВЕТ РЫНКА

ПО ОРГАНИЗАЦИИ ЭФФЕКТИВНОЙ СИСТЕМЫ
ОПТОВОЙ И РОЗНИЧНОЙ ТОРГОВЛИ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ

НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО

*Председатель Правления
НП «Совет рынка» Д.В. Пономарев*

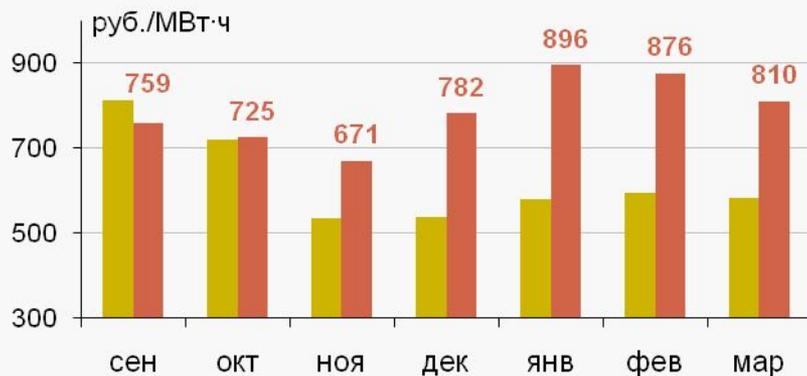
О функционировании и развитии оптового рынка электроэнергии и мощности

ВСЕРОССИЙСКОЕ СОВЕЩАНИЕ «ОБ ИТОГАХ ПРОХОЖДЕНИЯ
СУБЪЕКТАМИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ ОСЕННЕ-ЗИМНЕГО
ПЕРИОДА 2009 – 2010 ГОДОВ И ЗАДАЧАХ НА ПРЕДСТОЯЩИЙ
ОСЕННЕ-ЗИМНИЙ ПЕРИОД 2010 – 2011 ГОДОВ»

22 АПРЕЛЯ 2010 ГОДА

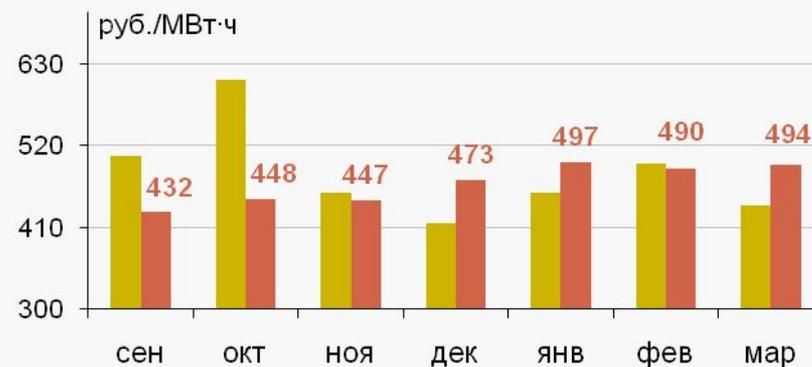
Европа и Урал

Индекс равновесных цен РСВ

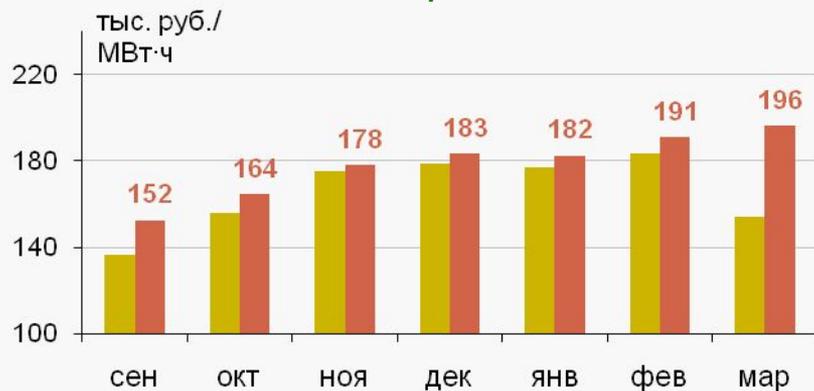


Сибирь

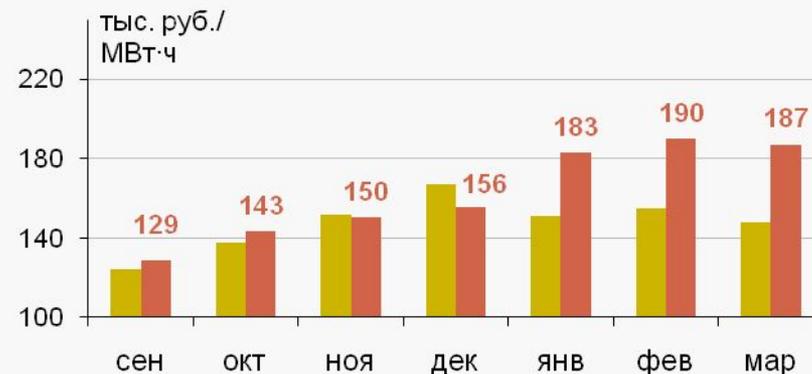
Индекс равновесных цен РСВ



Итоговая цена КОМ



Итоговая цена КОМ



■ ОЗП 2008 – 2009

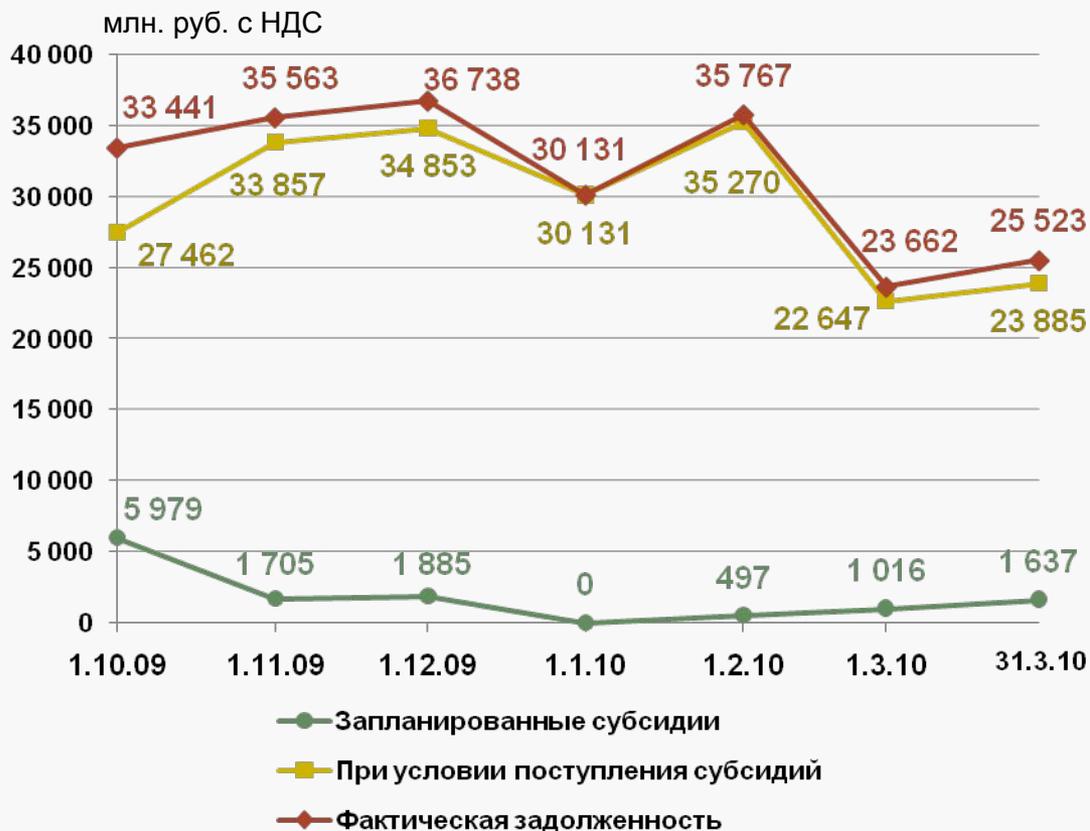
■ ОЗП 2009 – 2010



Прирост задолженности в 2009 году – 12 828 млн. рублей

Снижение задолженности в 2010 году – 4 608 млн. рублей

Динамика задолженности на оптовом рынке в 2009 – 2010 годах



Снижение задолженности вызвано следующими факторами:

- реструктуризация и начало погашения задолженности крупнейших должников
- поставка потребителям Северо-Кавказского региона с 2010 года 100% балансовых объемов электроэнергии по регулируемым ценам
- деятельность НП «Совет рынка» по лишению статуса субъекта ОРЭМ неплательщиков

Участники ОРЭМ, длительность задолженности которых превышает два расчетных периода

№ п/п	Участник ОРЭМ
Гарантирующие поставщики	
1	Гарантирующие поставщики Северокавказского региона
2	ОАО "Тываэнергосбыт"
3	ОАО "Кольская энергосбытовая компания"
Независимые энергосбытовые компании	
1	ОАО "Нижноватомэнергосбыт"
Генерирующие компании	
1	ООО "Ноябрьская парогазовая электрическая станция"
2	ОАО "Испытательный стенд Ивановской ГРЭС"
Участники, в отношении которых Правлением НП "Совет рынка" принято решение о лишении статуса субъекта ОРЭМ	
1	ОАО "Костромской завод Мотордеталь"
2	ООО "Русэнерготрейд"

Компании, лишенные статуса субъекта ОРЭМ:

с 1 декабря 2009 года:

- ЗАО «НОРЭМ»

с 1 апреля 2010 года:

- ЗАО «Центральная энергосбытовая компания»
- ОАО «Энергоавиакосмос»

По состоянию на 1 апреля 2010 года задолженность на розничных рынках составила 116 млрд. рублей, в том числе:

непромышленные	промышленные	бюджетные	население	сельскохозяйственные
59,7	23,7	14,9	15,1	2,7

Основные причины задолженности:

- последствия экономического кризиса
- слабая нормативная база розничного рынка
- организационная структура сбыта и технологические препятствия по отключениям
- низкая эффективность работы администраций регионов с потребителями

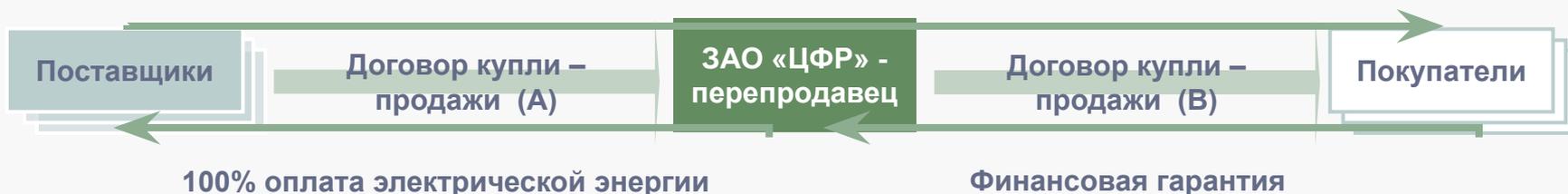
В целях повышения уровня платежей на розничном рынке:

- внесен в ГД пакет законопроектов, направленных на усиление платежной дисциплины (поправки в Уголовный кодекс, КоАП и федеральный закон «Об электроэнергетике»)
- разработан и в целом согласован проект постановления Правительства РФ по порядку смены гарантирующих поставщиков
- разработан пакет документов по регулированию розничного рынка

Меры по снижению задолженности и повышению уровня платежей:

- подписание соглашений о реструктуризации накопленной к 2010 году задолженности с поставщиками оптового рынка
- предоставление бюджетных субсидий на оплату электроэнергии малоимущим слоям населения, у которых расходы на оплату данных услуг превышают 10% от совокупного дохода семьи
- внесение изменений в федеральный закон №36-ФЗ, предусматривающих продление права потребителей Северокавказского региона приобретать 100% балансовых объемов по регулируемым ценам после 2010 года
- ограничение роли перепродавцов электроэнергии:
 - *передача в управление единой эксплуатирующей организации муниципальных сетей*
 - *установка систем учета*
 - *перевод договоров с потребителями на единого для региона ГП*

Свободный договор



Виды финансовых гарантий

банковская
гарантия

покрытый
аккредитив

поручительство поставщика электрической энергии и
мощности на оптовом рынке

Условия перехода к системе финансовых гарантий*:

- новая система распространяется только на текущие платежи
- обязательное условие – на момент запуска системы старая задолженность должна быть погашена или реструктуризирована
- изменение системы договоров на рынке – договоры комиссии заменяются договорами купли-продажи
- для снижения объема финансовых гарантий, зависящих от срока лишения статуса, необходимо сократить срок процедуры смены ГП
- развитие системы свободных двусторонних договоров

подача заявок на КОМ

за 15 дней до КОМ
подача в ФАС ходатайств
(при условии вступления в
силу постановления об
антимонопольном
контроле)

**Разработка и
принятие
регламентов**

до 1 июля 2010 года

поставщики
представляют в ФСТ
сведения для
установления цен на
мощность

1 октября 2010 года

проведение КОМ на 2011 год

10 сентября 2010 года

**Системный оператор публикует
информацию для КОМ:**

- ЗСП и перетоки
- ЗСП с предельным уровнем
- спрос по ЗСП
- технические параметры по ЗСП

Заключение ДПМ

20 июля 2010 года

**утверждение методик, необходимых для
проведения КОМ**

- определения спроса и планового коэффициента резервирования
- критерии введения предельных уровней в ЗСП
- учет технических параметров в КОМ

20 мая 2010 года

формирование перечня ДПМ

20 апреля 2010 года

вступление в силу постановления по ДРМ

(!!)

С 1 января 2011 года все поставки электроэнергии и мощности должны быть оплачены по свободной цене за исключением объемов, поставляемых населению

Ключевые вопросы в связи переходом

- порядок установления цен для населения
- сохранение неценовых зон
- порядок трансляции цен оптового рынка на розничные в условиях ограниченной конкуренции

Указанные решения могут быть приняты только в рамках изменения ФЗ-35 об электроэнергетике. После этого потребуется принять целый ряд постановлений по изменению правил ОРЭМ и розничного рынка

Функционирует с 1 сентября 2006 года

Запускается с 2011 года



Переходная модель функционирует с 1 июля 2008 года

Долгосрочный рынок мощности запускается с 2011 года

Находится в разработке – этот сегмент рынка необходим в дополнение к «физическим» свободным договорам. Введение такого рынка позволит:

- создать дополнительные механизмы хеджирования рыночных рисков на оптовом рынке
- устранить риски, связанные с:
 - использованием свободных договоров в качестве финансовых инструментов срочных сделок (ФИСС) и признанием свободных договоров и сделок в обеспечение свободных договоров недействительными, как не создающих предусмотренных условиями сделок правовых последствий
 - отсутствием у АТС и ЦФР лицензий для организации торговли ФИСС
 - особым порядком бухгалтерского и налогового учета ФИСС

- ! Нормативная база и организационные процедуры на рынках находятся в стадии становления, в силу этого обладает рядом лакун и нестыковок
- ! Ряд участников нарушает деловую этику, используя инструменты рынка для недобросовестного обогащения, оправдывая свои действия возможностями, которые дают правила рынка

ЭТО НЕДОПУСТИМО!

- ✓ предлагаем разработать и принять правила этики на оптовом рынке
- ✓ создать систему урегулирования споров между участниками рынка и между участниками рынка и инфраструктурой как по вопросам ОРЭМ, так и по вопросам этики