



Конференция: Российская электроэнергетика
итоги реформы и перспективы развития

Долгосрочный рынок мощности: ожидания и реальность

Сергей Тазин
Генеральный директор E.ON Russia
Председатель Совета директоров ОАО «ОГК-4»

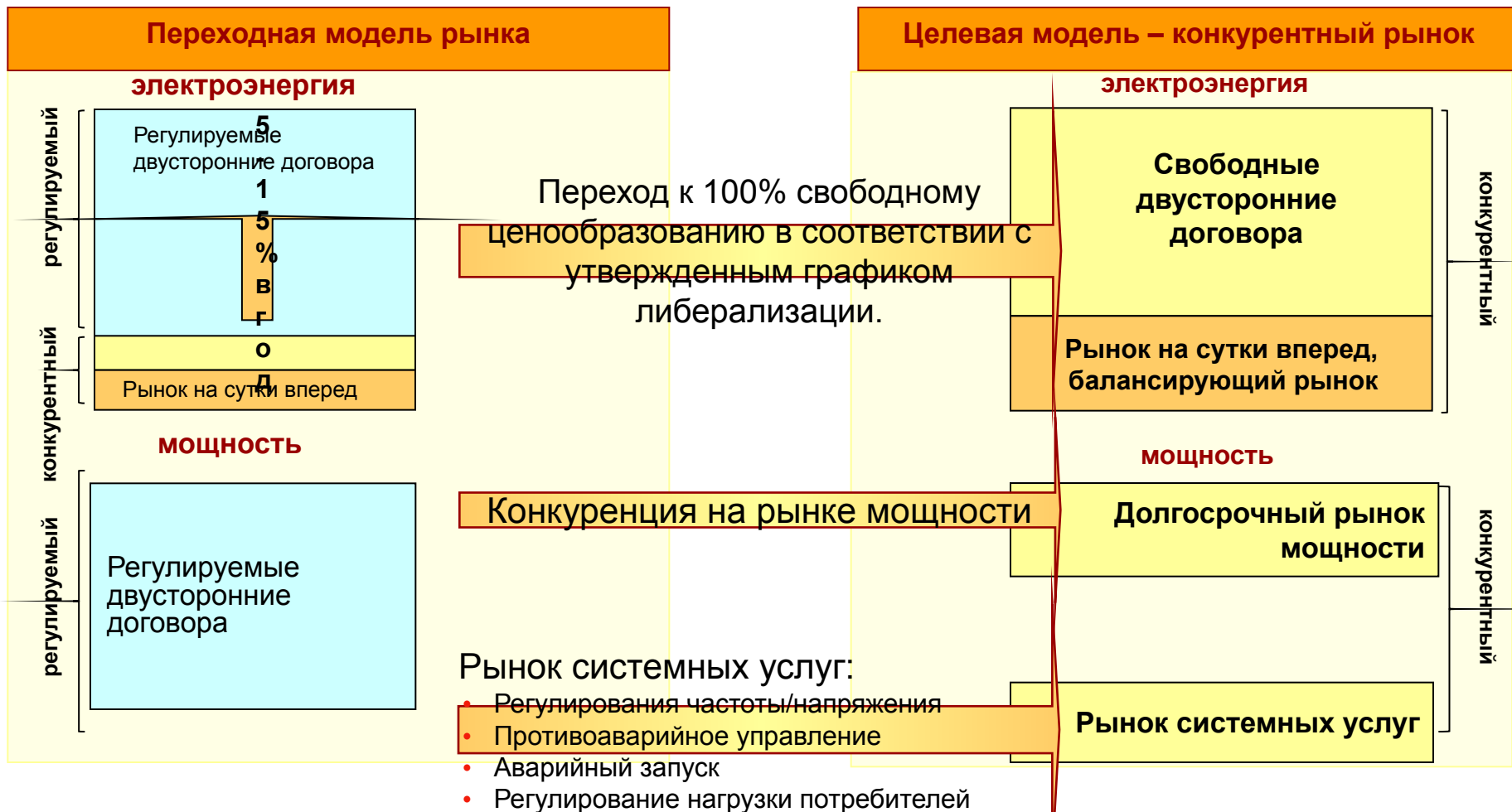
Москва, 17 марта 2011

Концерн E.ON полностью и в срок выполняет инвестиционные обязательства

Общий объем вводов до 2014 года – 2400 МВт

- 2010 г. – 400 МВт, Шатурская ГРЭС
 - 2011 г. – 1200 МВт, Сургутская ГРЭС, Яйвинская ГРЭС
 - 2014 г. – 800 МВт, Березовская ГРЭС
-
- Общая стоимость инвестпрограммы – 97 млрд. рублей
 - Общий объем инвестиций – 220 млрд. рублей (на 01.2011 г.)
 - E.ON AG – крупнейший иностранный инвестор в электроэнергетику РФ
 - \$ 44,8 млрд. потратили инвесторы на приобретение акций российских генерирующих компаний

Год 2007: Целевая модель – конкурентный рынок...



Страховки от рисков*

Юридические

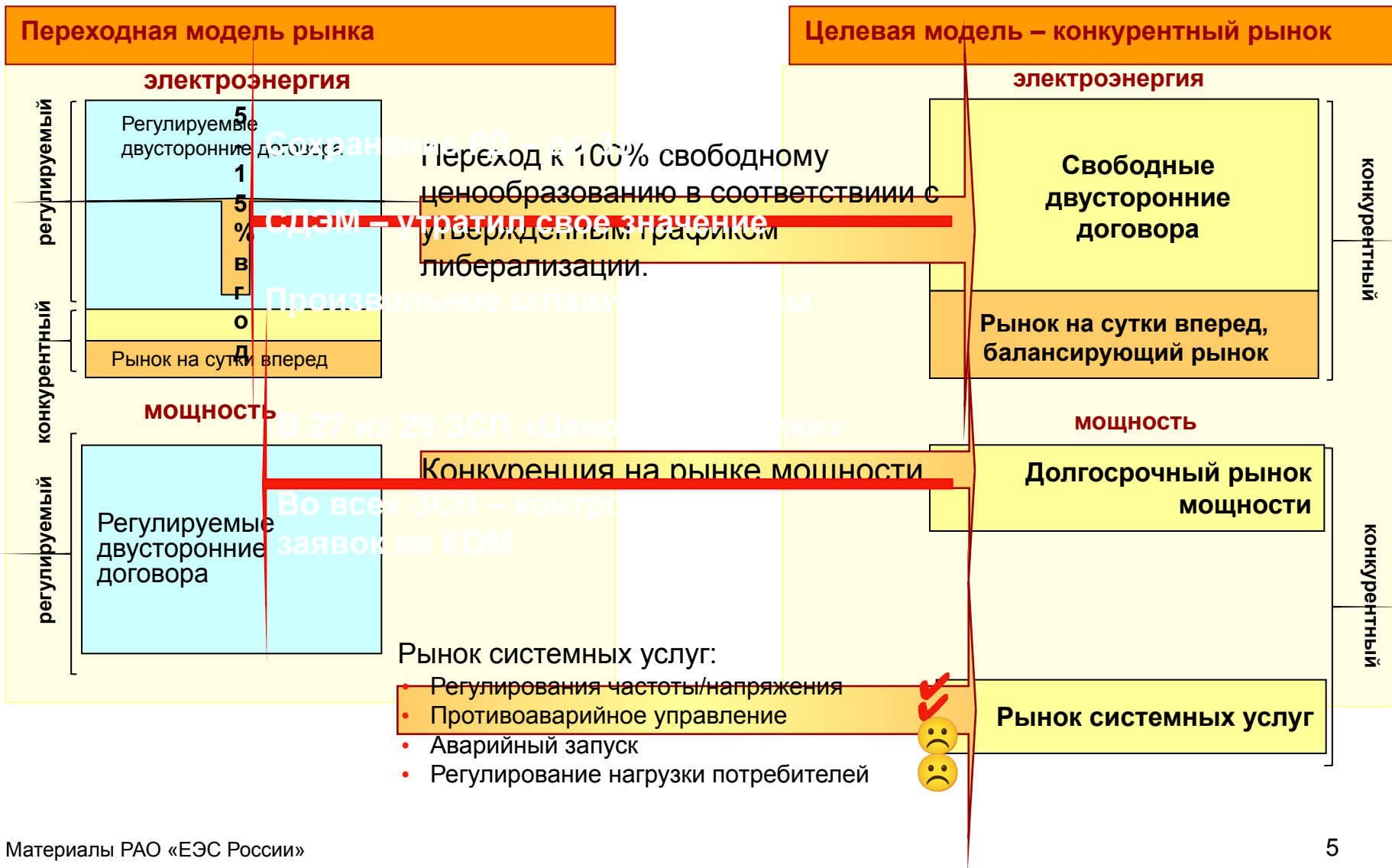
- Закон об электроэнергетике запрещает госрегулирование цен начиная с 2011 года.
- График либерализации рынка введен постановлением Правительства России. (Постановление Правительства РФ от 7 апреля 2007 г. N 205)

Политические

- По сути, график либерализации – это прямое обещание российского Правительства, данное российским и иностранным инвесторам.

Экономические

- Пересмотр графика либерализации рынка убивает инвестиционную программу энергокомпаний.



Действующие ценовые ограничения на мощность не дают рыночных сигналов

Негативные последствия

- Появление большого числа «вынужденных» генераторов = *возврат к регулированию*
- СДЭМ теряет свой экономический смысл
- Сигналы базируются на ставках тарифов на мощность, которые во многих случаях не покрывают затраты на полноценное ремонтное обслуживание и модернизацию
- Полностью не учитывается рост стоимости работ и материалов.
- Не производилось повышение цены в течение 2-х лет. Отрицательная индексация в 2009-2010 г.
- Привязка к тарифам не способствует повышению эффективности

Задачи рынка мощности

- Обеспечение долгосрочной надежности – предупреждение дефицита в энергосистеме
- Формирование региональных ценовых сигналов для развития генерации, потребления и сетей
- Формирование наиболее эффективной структуры генерации
- Стимулирование инвестиционного процесса в модернизацию и строительство основных фондов

Реальная ситуация

- Обеспечение долгосрочной надежности – предупреждение дефицита в энергосистеме

- Формирование региональных ценовых сигналов для развития генерации, потребления и сетей

- Формирование наиболее эффективной структуры генерации



- Частично обеспечена через ДПМ

- Нет сигналов для выбора альтернативы – сети или генерация

- Нет стимулов для замены неэффективного оборудования и внедрение сбалансированного набора мощностей

Реальная ситуация

- Стимулирование инвестиционного процесса в модернизацию и строительство основных фондов



- Ценовые параметры не позволяют планировать глубокую модернизацию оборудования в перспективе и строительство новых электростанций вне ДПМ
- 74% рынка мощности напрямую или косвенно регулируются государством
- Последние действия и предложения Правительства РФ вызывают серьезную озабоченность у инвесторов и создают дополнительные риски и неопределенности

Выводы:

Ожидаемые последствия

- Сокращение инвестиций
- Снижение надежности и, как следствие, существенные убытки в экономике

Сложившаяся ситуация не устраивает:

- Производителей электроэнергии и мощности
- Потребителей
- Государство

Выводы:

Что необходимо

- Укрупнение ЗСП для снижения концентрации и увеличения конкуренции
- Рыночное стимулирование строительства сетей
- Поэтапное поднятие «потолка» цен на мощность
- Создание полноценного рынка системных услуг
- Стимулирование снижения потерь в сетях
- Снижение чрезмерного регулирования
- Совершенствование существующей модели рынка
- Свободный доступ к магистральным газопроводам

Последовательность и Предсказуемость!!!



Спасибо за внимание!