Ю.А. Удальцов,
член Правления, руководитель
Центра управления реформой
ОАО РАО «ЕЭС России»

Итоги и перспективы развития рынков электрической энергии

Конференция "РАО "ЕЭС России" - открытая компания"

7 декабря 2006 года

Формирование рынка электроэнергии

- Оптовая торговля электроэнергией и мощностью – 100% объема оптовой торговли
- 100% розничной торговли

- Регулируемый сектор – минимум 85% объема оптовой торговли электроэнергией
- Не более 85% оплаты мощности
- Торговля отклонениями от запланированного графика

- Регулируемые двусторонние договоры
- Рынок на сутки вперед
- Балансирующий рынок
- Единые правила розничных рынков
- Трансляция цен оптового рынка на розничные рынки

- Двусторонние договоры
- Рынок мощности
- Рынок системных услуг
- Рынок производных финансовых инструментов
- Торговля финансовыми правами на передачу

Регулируемые цены

Нерегулируемые цены

- До 15% объема оптовой торговли электроэнергией

23 ноября 2001 года

Создание НП «АТС»

1 ноября 2003 года

Запуск Сектора свободной торговли оптового рынка в зоне "Европа+Урал"

1 мая 2005 года

Запуск Сектора свободной торговли оптового рынка в зоне "Сибирь"

20 октября 2005 года

Запуск балансирующего рынка

1 января 2006 года

Вывод всех крупных генераторов на оптовый рынок

1 сентября 2006 года

Преобразование рынка электроэнергии переходного периода: введение регулируемых договоров, правил розничных рынков

с 2007 года

Постепенное расширение конкурентного сегмента

рынок переходного периода

целевая модель рынка

Новая модель оптового рынка электроэнергии (мощности)

Постановление Правительства РФ от 31 августа 2006 г. № 529 "О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)"

- Преобразование регулируемого сектора в систему регулируемых двусторонних договоров
- Модификация сектора свободной торговли в рынок на сутки вперед и свободные двусторонние договоры
- «Улучшение» балансирующего рынка - «полноценное» конкурентное ценообразование
- Акцент на надежность работы энергосистемы: новый товар - генерирующая мощность и ее качество, детализация процедуры введения графиков ограничений и отключений

Реформирование оптового рынка электроэнергии (мощности)

Прошлое

Регулируемый сектор:

- Для покупателей - тариф на покупку
- Для поставщика - тариф на поставку
- Объемы – не менее 85% плановых объемов

Стоимость купленной электроэнергии ≠ стоимости проданной электроэнергии

Накапливается стоимостной небаланс

Нет возможности дальнейшей либерализации

Сектор свободной торговли:

- Покупка и продажа по конкурентной цене
- Если покупателю невыгодна цена – может вернуться в регулируемый сектор

Балансирующий рынок

Настоящее-НОРЭМ

Регулируемые двусторонние договоры:

- Цена договора – тариф поставщика
- Объемы и платежи соответствуют:
  - в 2006 году – балансу 2006 года
  - в 2007 году и далее - балансу 2007 года с учетом % либерализации

Стоимость купленной электроэнергии = стоимости проданной электроэнергии

Нет стоимостного небаланса

Ежегодное снижение объемов регулируемых договоров обеспечивает постепенный переход к целевой модели

Рынок на сутки вперед:

- Покупка/ продажа электроэнергии по конкурентной цене
- Цена определяется полными объемами производства и потребления (предложения и спроса)

«Улучшенный» балансирующий рынок

Результаты работы оптового рынка электроэнергии (мощности) по новым правилам

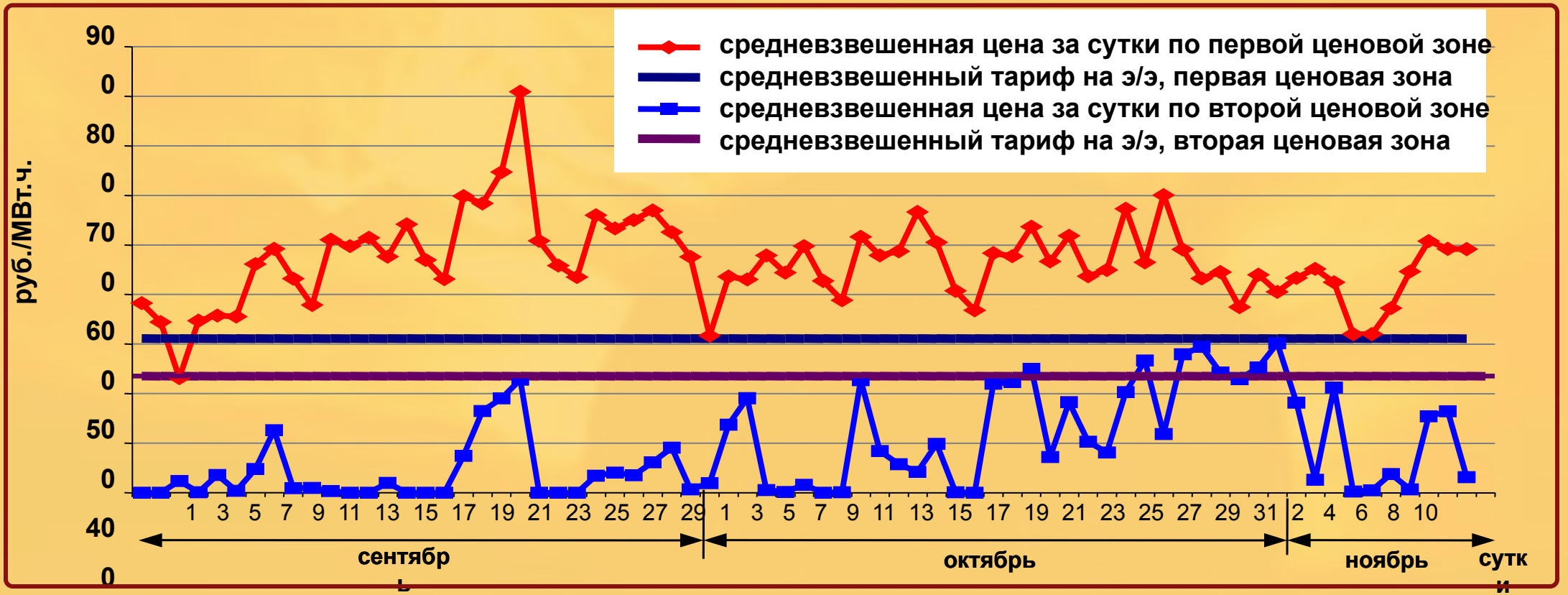
Оптовый рынок:

- ✔ конкурентный
- ✔ с правильным ценообразованием, дающим адекватные ценовые сигналы о стоимости производства и потребления электроэнергии
- ✔ позволяет осуществить постепенный переход к свободным ценам и обеспечить «привыкание» потребителей к конкурентному рынку

Работает так как было предусмотрено в модели

Первые итоги работы оптового рынка: динамика цен рынка на сутки вперед (сентябрь - 1 декада ноября 2006 года)

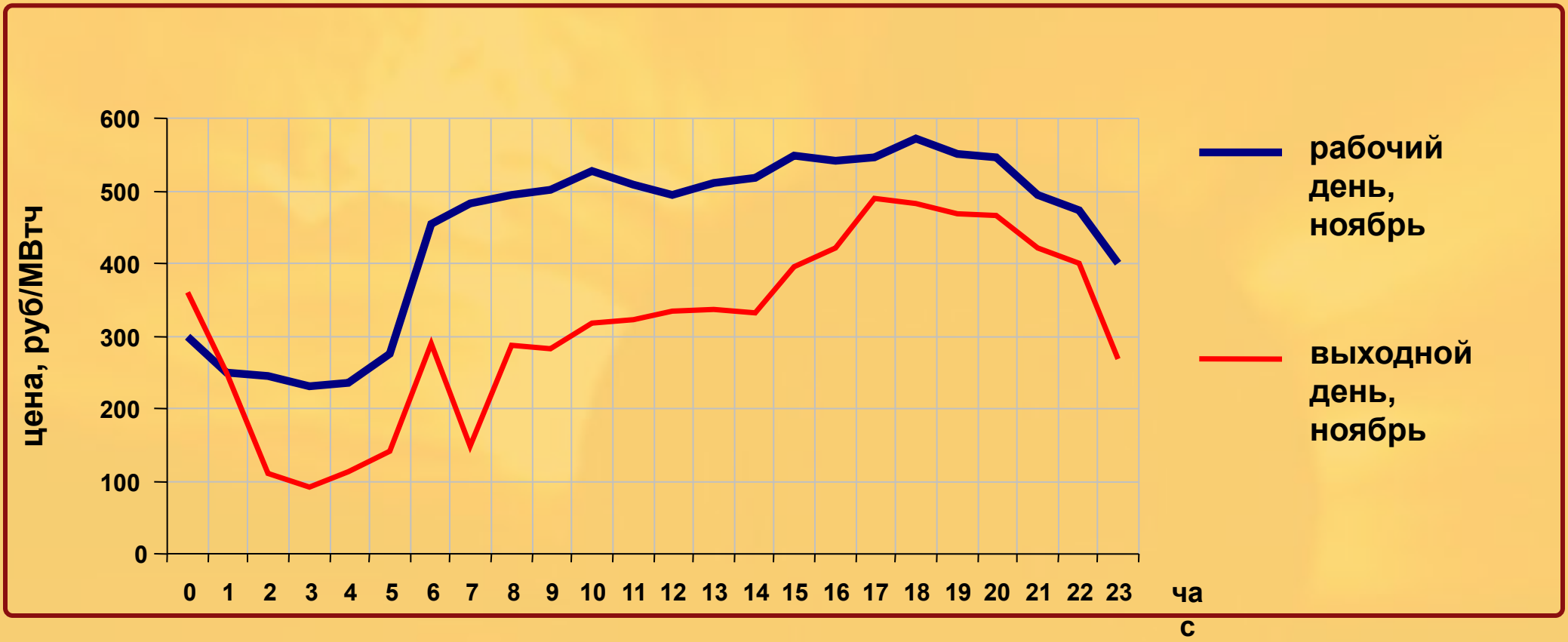
Среднесуточные цены и тарифы на электроэнергию



- Средневзвешенная цена рынка на сутки вперед в Европе и Урале с 1 по 10 ноября 428,5 руб./МВтч, что на 8,5% ниже цены октября и на 13,7% ниже цены сентября
- Средневзвешенная цена рынка на сутки в Сибири с 1 по 10 ноября = 82,4 руб./МВтч, что в 1,7 раза ниже цены октября и в 2 раза выше цены сентября

Первые итоги работы оптового рынка: внутрисуточные колебания цен на рынке на сутки вперед (ноябрь 2006 года)

Разброс средневзвешенных цен РСВ по часам суток. Европейская часть и Урал



Внутри суток средняя цена в часы максимума нагрузки отличается от цены в часы минимума нагрузки:

в рабочие дни первой декады ноября ~ в 2,2 раза

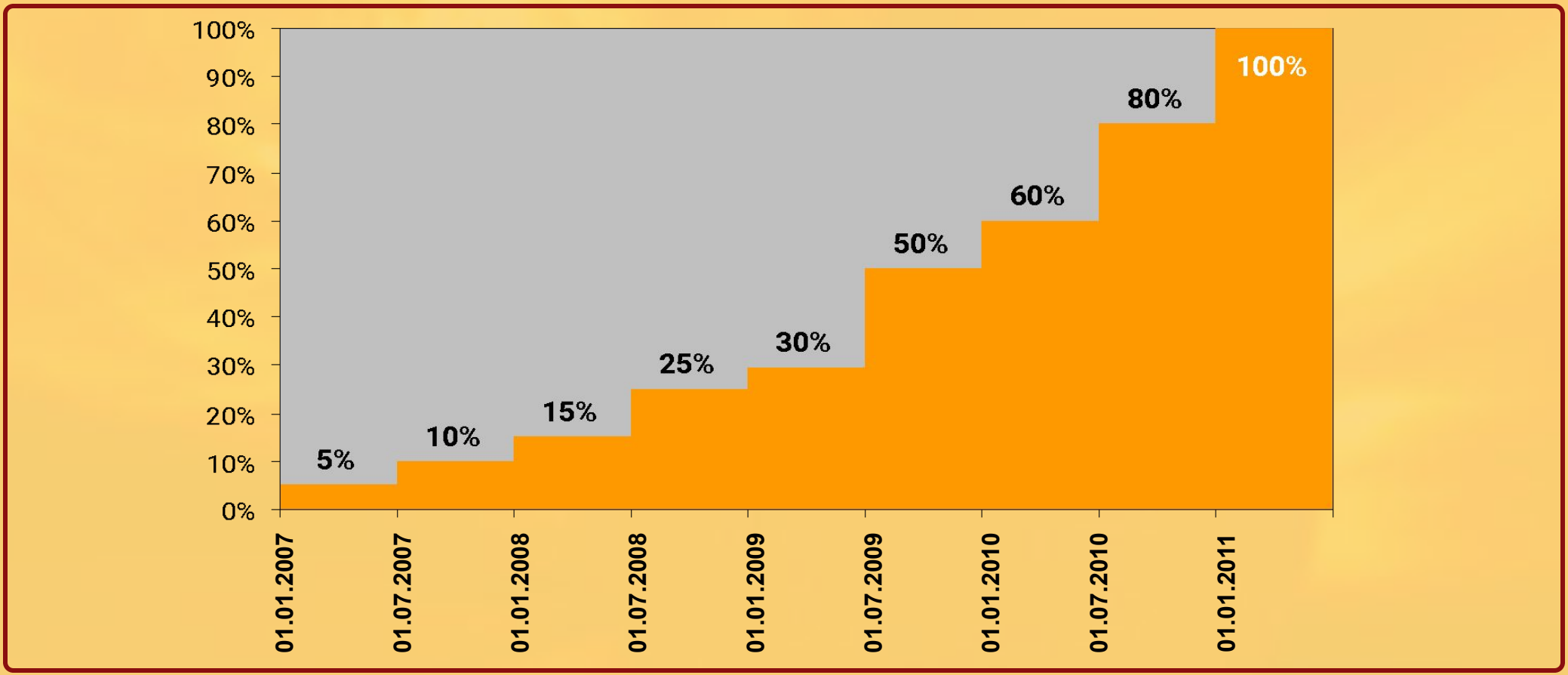
в выходные ~ в 4 раза

Развитие оптового рынка электроэнергии (мощности)

- формирование рынка мощности
- формирование рынка системных услуг
- формирование рынка торговли правами на использование пропускной способности электрической сети
- формирование рынка производных финансовых инструментов

Либерализация рынков электроэнергии

Динамика либерализации рынка электроэнергии



Для населения остаются регулируемые тарифы до 2011 года

Реформирование розничных рынков электроэнергии

Постановление Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. № 530 "Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики"

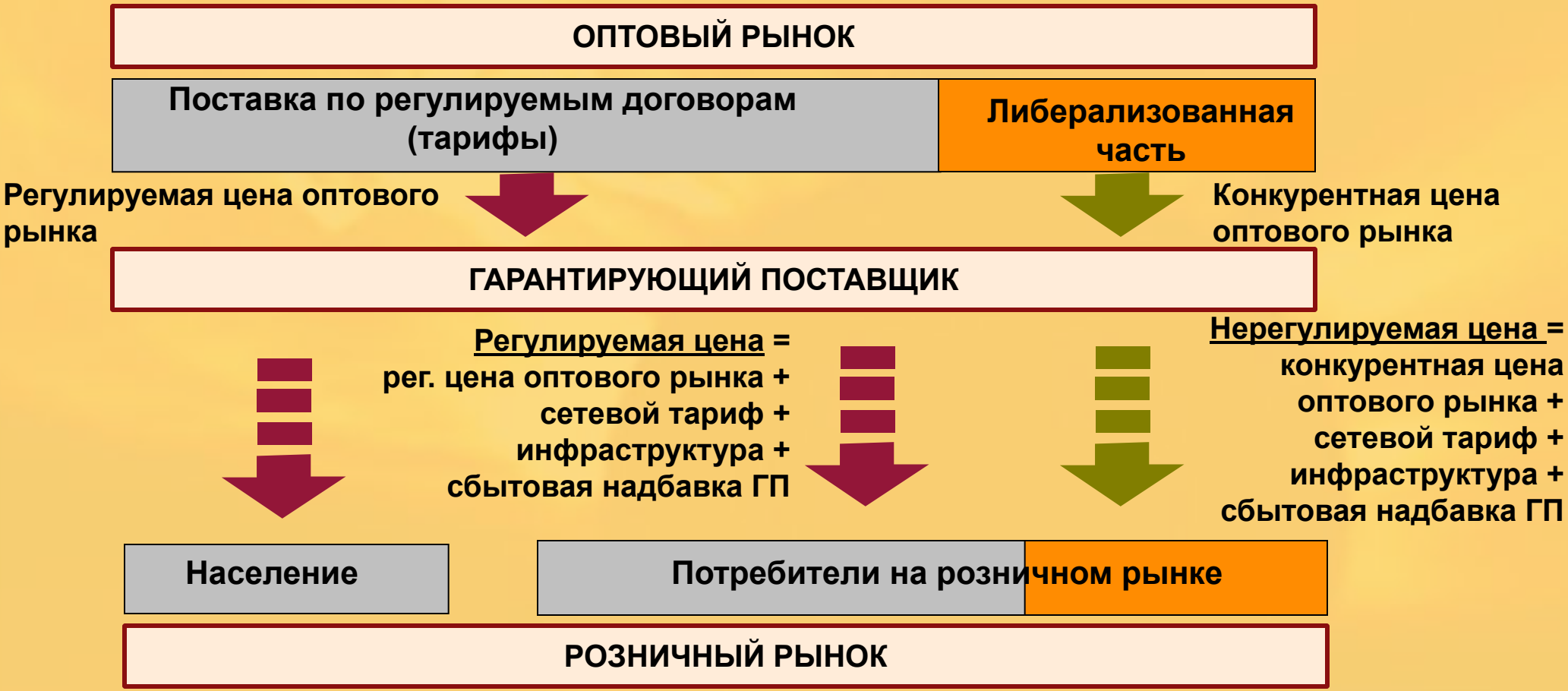
- **Введен институт гарантирующих поставщиков:**

  Гарантирующий поставщик – энергосбытовая компания, обязанная заключить договор с каждым обратившимся к ней потребителем

- **С 1 сентября 2006 года введены свободные цены на часть объемов электроэнергии для всех конечных потребителей кроме населения**

- **Введены требования к почасовому учету для крупных потребителей и региональной генерации**

Либерализация розничных рынков электроэнергии



Развитие розничных рынков электроэнергии

Основные задачи:

- ликвидация перекрестного субсидирования
- введение социальной нормы потребления в целях социальной защиты населения по окончании переходного периода
- нерегулируемые цены, свободно устанавливаемые всеми, кроме гарантирующего поставщика, для конечных потребителей
- установление широкой конкуренция между розничными производителями электроэнергии

Спасибо за внимание!