



ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ «РОСАТОМ»

Работа ОАО «Концерн Росэнергоатом» в новых условиях рынка

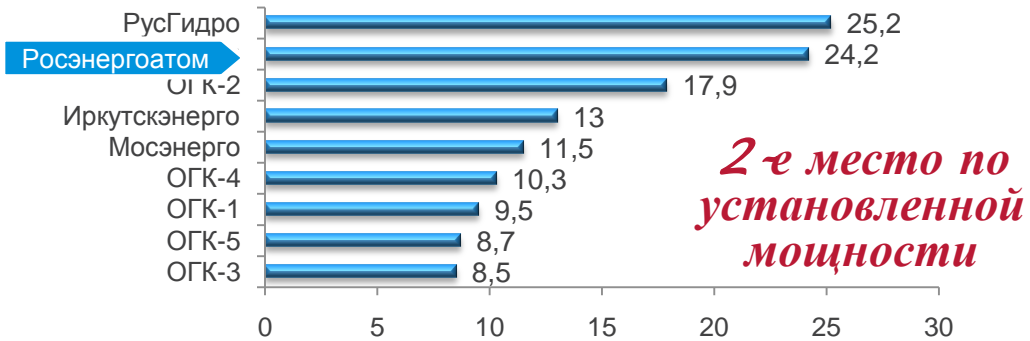
Заместитель Генерального директора –
директор по сбыту
А.А. Хвалько

Содержание доклада

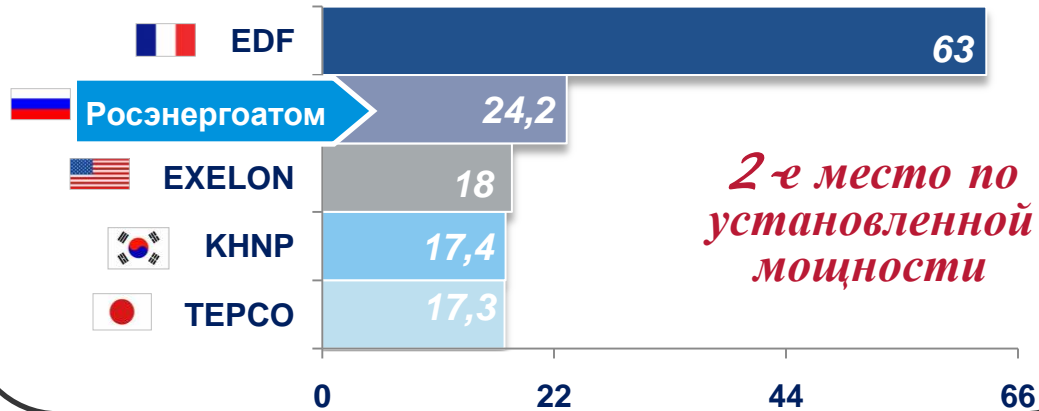
1. Позиция компании на электроэнергетическом рынке
2. Условия участия ОАО «Концерн Росэнергоатом» в оптовом рынке электроэнергии (мощности)
3. Основные показатели работы
4. Перспективы развития

Позиции Концерна среди генерирующих компаний

Рейтинг по установленной мощности (ГВт)



TOP-5 в мире по установленной мощности (ГВт) среди управляющих компаний АЭС



Условия участия ОАО «Концерн Росэнергоатом» в оптовом рынке электроэнергии (мощности)

АЭС являются наиболее дешевыми и экономически эффективными станциями при работе в базовом режиме несения нагрузки

Концерн как организация, эксплуатирующая АЭС, должен иметь средства, необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС

Концерн, согласно решениям Правительства РФ, участвует в реализации масштабной и амбициозной программы строительства новых энергоблоков АЭС

Концерн уже ведет строительство новых энергоблоков, для продолжения которого необходимы финансовые ресурсы

Государство откладывает переход к равнодоходным ценам на газ внутри страны, что не позволяет АЭС в полной мере воспользоваться конкурентными преимуществами по сравнению с тепловой генерацией для получения денег на строительство АЭС непосредственно с рынка

Строительство новых блоков АЭС более длительно по сравнению со строительством ТЭС

Ввод новых мощностей

- В ноябре 2010 года Концерн заключил ДПМ новых АЭС для продажи мощности 9 новых блоков (1915 договоров). Договоры будут обеспечивать получение около 4,4 трлн руб. от продажи мощности новых блоков до 2038 года.
- С 01.01.2011 по ДПМ начата продажа мощности блока №2 Ростовской АЭС
- С 01.01.2013 по ДПМ должна быть начата продажа мощности блока №4 Калининской АЭС

Подготовительные мероприятия в отношении энергоблока №4 Калининской АЭС:

1. Зарегистрирована новая ГТП
2. С 01.01.2012 получено право торговли электроэнергией на ОРЭМ
3. Для начала продажи мощности запланированы мероприятия по ее аттестации в ОАО «СО ЕЭС»

События 2011 года, повлиявшие на ОРЭМ

04.04.2011 опубликовано постановление Правительства РФ от 27.12.2010 №1172, утвердившее Правила ОРЭМ с 01.01.2011 и предусматривающее:

- Корректировку источников финансирования инвестпрограммы АЭС
- Отсутствие в 2011 году индексации цены мощности на 8,8%
- Уменьшение с 01.04.2011 тарифов для населения и «вынужденных генераторов»
- Увеличение с 01.07.2011 объемов ценопринимания на РСВ



- 01.01-31.05.2011 – временный регламент на ОРЭМ → фактические расчеты за 5 месяцев только в конце июня
- 31.05.2011 – приказ ФСТ о снижении на 12,3 млрд руб. доплаты на безопасную эксплуатацию и инвестиции к цене мощности АЭС
- С 01.07.2011 по 31.10.2011 снижение свободных цен на электроэнергию на 15% относительно прогнозных

Электроэнергетика потеряла 150 млрд рублей за четыре дня
24.02.2011 Мария Церетели

Сечин сократит число новых ГЭС и АЭС
18.02.2011 Мария Церетели

Игорь Сечин перешел к ручному управлению
Энергокомпаниям предложено экономить на вырубке

ЭНЕРГЕТИКА БЕЗ ПРАВИЛ
14.03.2011 Татьяна Кособова, Санкт-Петербург

Рост тарифов на электричество может привести к отставкам губернаторов
14.03.2011 Татьяна Кособова, Санкт-Петербург

Медведев и Путин замораживают рост цен на электроэнергию
25.03.2011 Мария Церетели

Япония заставила задуматься о том, нужны ли России новые АЭС
15.03.2011 Андрей Кондратьев, РБК-TB

«Бедные» энергетики заработали за год почти 5 млрд долларов
05.04.2011 Мария Церетели, Елена Шестернина

Государство ограничит рост цен на электричество
18.05.2011 Андрей Жуков, Санкт-Петербург

Федеральная служба по тарифам планирует до конца мая внести изменения в ряд нормативных актов, направленные на снижение конечной стоимости электроэнергии.

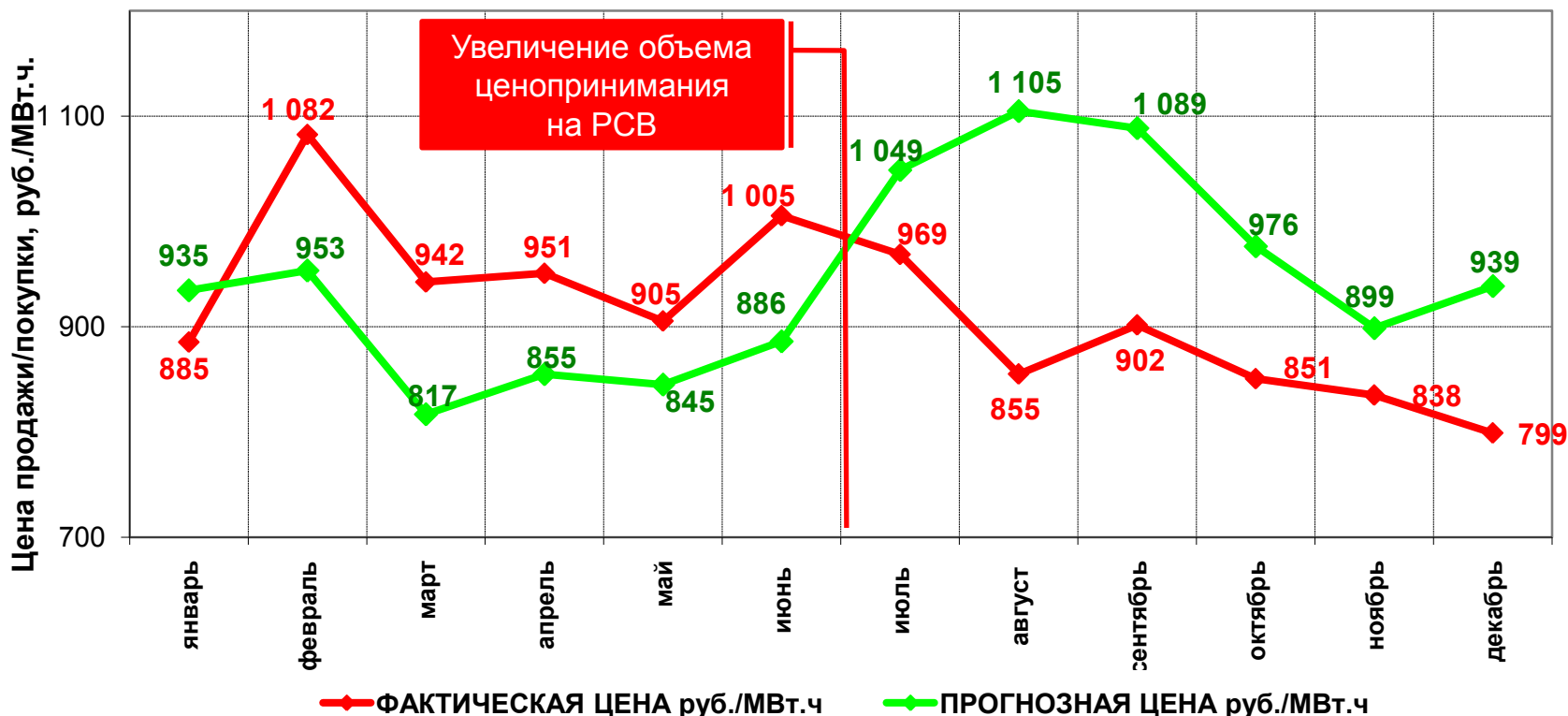
Планируемую корректировку законодательства, регулирующего ценообразование в энергетике, в некоторых сетевых компаниях уже назвали гибелью РАО (система тарифообразования, основанная на возвратности на вложенный капитал). Одним из плюсов этой системы считался заранее определенный на несколько лет вперед уровень тарифа на электроэнергию. К началу 2011 года на РАО перешли энергокомпании в 60 регионах страны, а также ФСК.

Этот переход произошел одновременно с полной либерализацией рынка электроэнергии. В итоге, как сообщил вчера глава Федеральной службы по тарифам (ФСТ) Сергей Новиков, в 38 из 83 субъектов Федерации конечные цены на электроэнергию выросли более чем на 15%, а в некоторых регионах и на 25–30%. Из-за этого пришлось пересматривать ориентир предельного роста конечной цены электроэнергии. Если раньше он был установлен в 15% в год в среднем по стране, то теперь в 15% — уже в среднем по каждому региону.

Из-за этого, по словам г-на Новикова, пришлось корректировать нормативно-правовую базу. «Все решения на федеральном уровне уже приняты, сейчас происходит подготовка доклада президенту Федерации» — сказал глава ФСТ. «Независимо от того, когда регионы примут все необходимые решения, действовать они начнут с 1 мая», — отметил он.

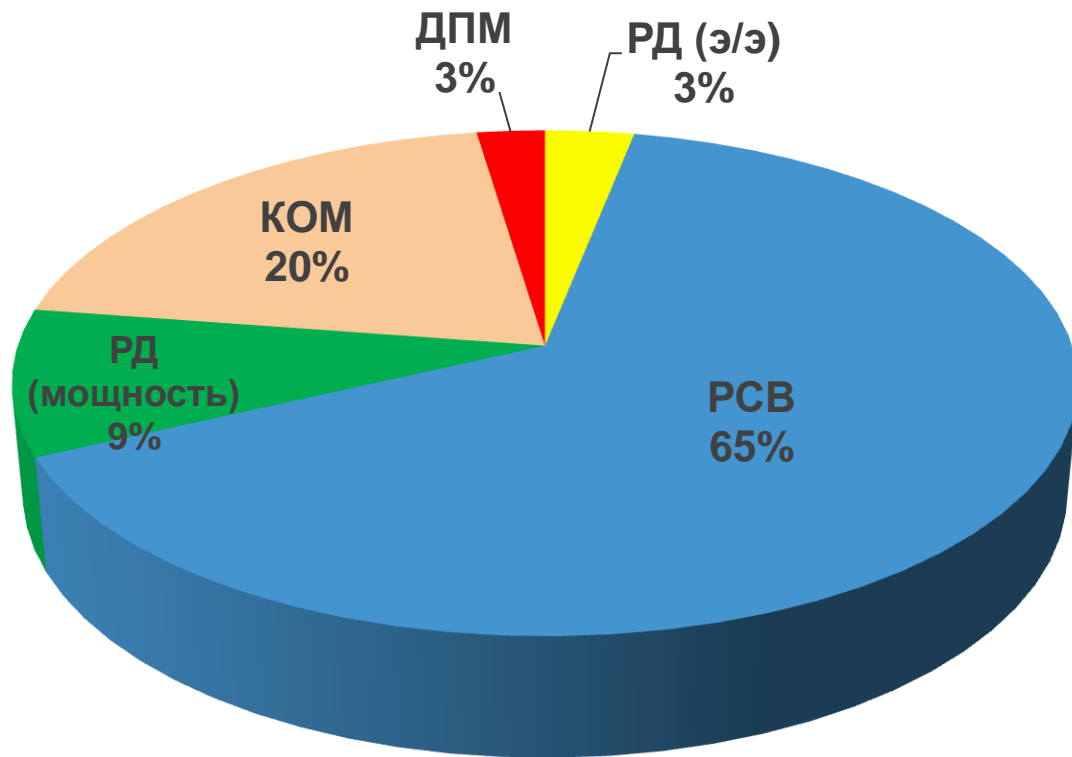
Соотношение прогнозных и фактических свободных цен на электроэнергию

Среднегодовая прогнозная цена составляла **946 руб./МВт*ч**, фактическая цена – **915 руб./МВт*ч**



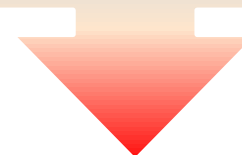
ГЛАВНЫЙ ФАКТОР: ИЗМЕНЕНИЕ НОРМАТИВНОЙ БАЗЫ

Структура выручки компании в 2011 году



В 2011 году по сравнению с 2010 годом:

- Цена мощности снизилась в 1,9 раза (с 391 до 206 тыс. руб./МВт)
- Доля РД уменьшилась в 2 раза

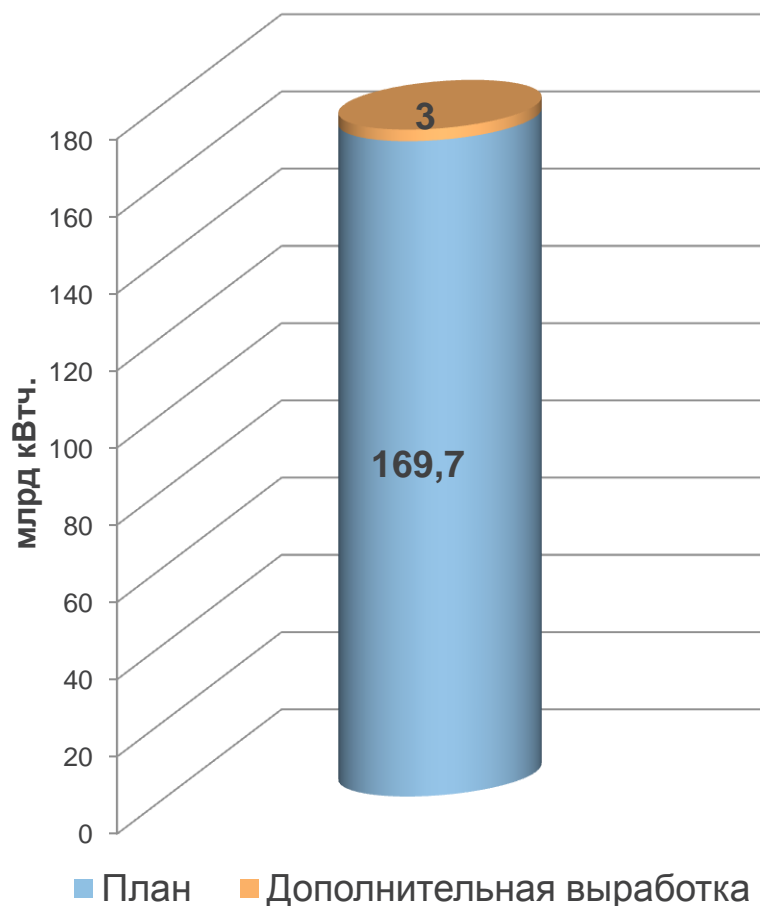


С 01.01.2011 большую часть дохода Концерн получает за счет продажи э/э по свободным ценам

До 01.01.2011 основой доход – продажа мощности

Итоговые показатели работы на ОРЭМ за 2011 год

Выработка э/э



Несмотря на превышение плановых показателей по выработке э/э, из-за внешних причин (мероприятий по снижению цены для конечного потребителя) выручка Концерна за электроэнергию на РСВ была ниже плановой на 3,5 млрд. руб.

В связи с тем, что доходы Концерна на других секторах рынка взаимосвязаны с продажей э/э на РСВ, компанией ведутся работы по:

- сохранению надбавки к цене мощности на инвестиции и безопасность на 2013 год и последующие годы
- разработке порядка компенсации выпадающих доходов АЭС, предусмотренной действующими правилами рынка

Мероприятия, реализуемые Концерном

Программа сокращения ремонтов (ПСР)

При безусловном соблюдении всех необходимых стандартов эксплуатации атомных блоков за 2011 год выработка была увеличена на **1,2 млрд кВтч**

Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности

- Повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов;
- Снижение себестоимости;
- Увеличение объема выработки;
- Увеличение КПД;
- Обеспечение роста эффективности экономики ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Ожидаемый срок окупаемости мероприятий составляет порядка **7 лет**

Социально-ориентированный проект «АтомЖКХ»

Приняты решения по приобретению и управлению активами сферы ЖКХ в атомных городах для **недопущения роста тарифов** на данных территориях и повышения качества предоставления услуг ЖКХ для работников компании

Результатом данных мероприятий является повышение эффективности деятельности компании за счет роста объемов реализации товарной продукции и оптимизации затрат

Перспективы развития

Возможные изменения, которые учитываются Концерном при определении перспектив дальнейшей работы и прогнозировании рисков:

- Изменение принципов расчета сбытовой надбавки для энергосбытовых компаний – гарантирующих поставщиков
- Введение на ОРЭМ системы финансовых гарантий оплаты за поставленную электроэнергию и мощность
- Переход к конкуренции между поставщиками по совокупным затратам («одноставочный» рынок)
- Создание стимулов к реализации большей части электроэнергии и мощности по свободным договорам
- Выход «целевых» правил розничного рынка – усиление конкуренции за потребителей розничного рынка

Спасибо за внимание!