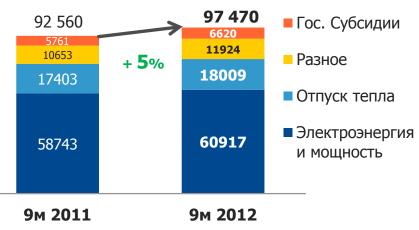


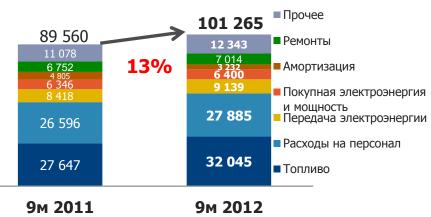
Ключевые финансовые показатели



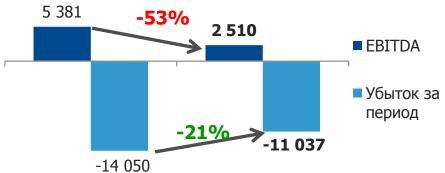




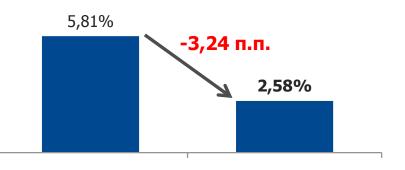
Структура операционных расходов, мян. руб.



Чистый убыток ⁽¹⁾ и ЕВІТDA, млн. руб.



Рентабельность **EBITDA**, %



9m 2011 9m 2012

(1) Чистый убыток учитывает эффект, связанный с обесценением основных средств Группы

9m 2011 9m 2012

Ключевые финансовые показатели по сегментам



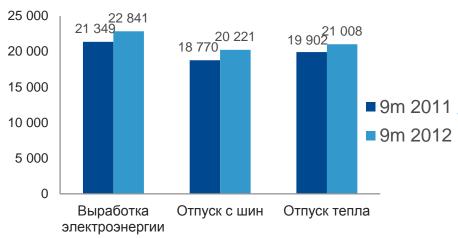
Основными факторами, повлиявшими на доходы и расходы от текущей деятельности в периоде 2012 году стали:

- ▶ Рост электропотребления в ОЭС Востока на 5%, в Республике Саха (Якутия) на 4%, Магаданской области на 5%, Сахалинской области на 4%;
- Рост расходов на топливо на 16%, по причине роста выработки на 7%, увеличения удельного расхода условного топлива ввиду загрузки менее эффективных станций, а также в связи с ростом потребления мазута.

Операционные результаты генерации и сетей



Выработка и полезный отпуск электроэнергии и тепла, 9м 2011-2012 гг.



Потери электроэнергии и тепла, 9м 2011-2012 гг.

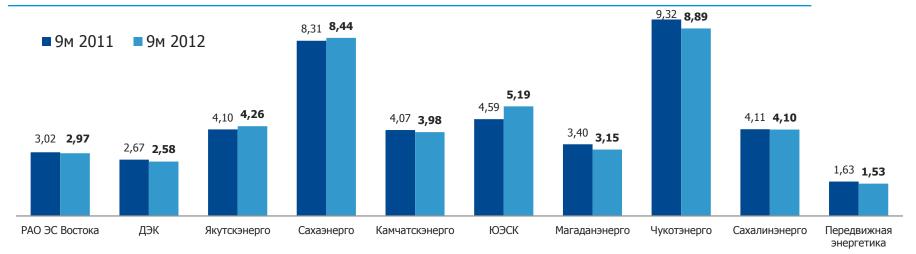


- ▶ Выработка электроэнергии за 9м 2012 выросла на 7% год к году из-за роста потребления промышленным предприятиями и увеличением экспорта в Китай на 95% до 1 806 млн кВтч .
- Отпуск тепла за 9м 2012 вырос на 6% год к году по причине приобретение муниципальных котельных в Якутии и Хабаровксом крае.
- Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии за 9м 2012 вырос за счет увеличение конденсационной выработки электроэнергии на теплофикационных блоках.
- Отпуск электроэнергии в сеть вырос на 3% до 25559 млн кВч.
- Потери в сети упали на 0.6 п.п. с 16,4% до 15,8%.
- Отпуск тепла в сеть вырос на 5.5% до 20 885 тыс. Гкал.
- Потери в сети увеличились на 1.6 п.п. с 21,9% до 23,5%.

Розничные отпускные тарифы

Величина среднеотпускного тарифа на электроэнергию, реализуемую энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока» за 9 месяцев 2012 года снизилась на 2% к аналогичному периоду предыдущего года до 2,97 руб./кВт-ч

Цена продажи электроэнергии конечным потребителям энергокомпаний Группы РАО ЭС Востока, руб/кВт-ч



Снижение отпускных тарифов на электроэнергию вызвано:

- Изменением условий трансляции на ОРЭМ ОЭС Востока;
- Увеличением экспорта электроэнергии в КНР, что привело к снижению объемов мощности, включаемых в среднеотпускной тариф на розничном рынке
- > Переходом Магаданэнерго на прямое дотирование из регионального бюджета
- ▶ Выходом Передвижной энергетики на ОРЭМ и продажу электроэнергии по более низким конкурентным ценам.

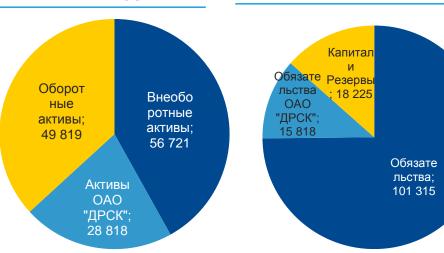
РАО ЭС ВОСТОКА

Структура Активов и Капитала и Обязательств на 30.09.2012



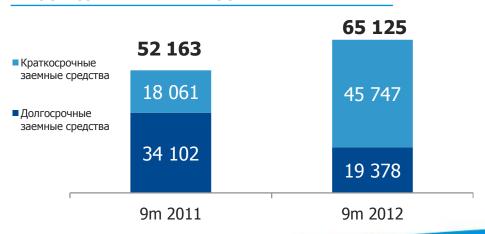
Активы, млн руб.

Капитал и Обязательства, млн. руб.



- Размер активов Группы по состоянию на 30 сентября 2012 года вырос на 4% до 135 358 млн. рублей.
- Размер активов ОАО «ДРСК», которые предназначены для продажи ОАО «ФСК», выросли на 3% до 28 818 млн. руб.

Структура долга⁽¹⁾ млн руб.



- Финансовый долг вырос на 25% за 9 месяцев 2012 года до 65 125 млн. руб.
- Объем долгосрочных заемных средств сократился на 43% до 19 378 млн руб. с одновременным ростом краткосрочных заемных средств на 153% как следствие высоких ставок на долгосрочные кредиты в начале года.

⁽¹⁾ За исключением долга (ОАО "ДРСК")

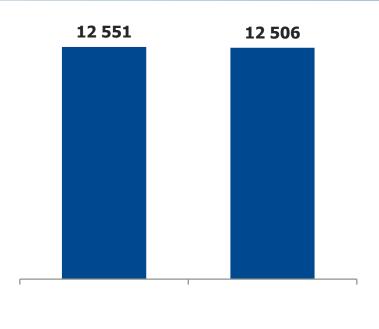
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

▶Объем финансирования капитальных затрат по инвестиционной программе за 9 месяцев 2012 года остался на уровне прошлого года, составив 12 506 млн. руб. (без учета НДС).

Строительство 5-го блока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1

Стоимость проекта	3 284 млн руб.
Установленная мощность	91.2 МВт
УРУТ	307 г/кВт-ч
NPV	437 млн. руб.

САРЕХ, млн. руб. (без НДС)



9m 2011

9m 2012



➤ 29-го августа 2012 года введен в эксплуатацию 5-й энергоблок на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 91,2 МВт (стоимость 3,3 млрд. руб.).

РАО ЭС ВОСТОКА

Предупреждение



Отдельная информация, содержащаяся в этой презентации, может содержать оценочные или предполагаемые показатели или другие опережающие заявления, относящиеся к будущим событиям или будущей хозяйственной и финансовой деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и/или ее дочерних и зависимых компаний. Мы хотим предупредить Вас, что некоторые заявления носят исключительно оценочный или прогнозный характер, и что действительные события или результаты могут существенно от них отличаться.

Существуют объективные и не зависящие от нас факторы, под воздействием которых действительные результаты могут отличаться от указанных в прогнозах или относящихся к будущему; это касается, в частности, общего экономического положения, конъюнктуры, объема запасов, производства и реализации продукции и цен на нее, иных рисков, сопряженных с деятельностью в Российской Федерации, резких технологических или конъюнктурных перемен в нашем секторе бизнеса, а также прочих рисков, характерных непосредственно для ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Мы не принимаем на себя обязательств по обновлению изложенных сведений на предмет включения информации о событиях и обстоятельствах, имевших место после даты составления настоящего прессредиза, или на предмет отражения непрогнозированных событий.

Контакты

IR

Максим Кочетков

+ 7 (495) 287-67-03 x 60-62

E-mail: kochetkov-mm@rao-esv.ru

PR

Надежда Рукина

+ 7 (495) 287-67-03 x 61-83

E-mail: rukina-nv@rao-esv.ru



ОАО "РАО Энергетические системы Востока"