



ОАО "РАО Энергетические системы Востока"

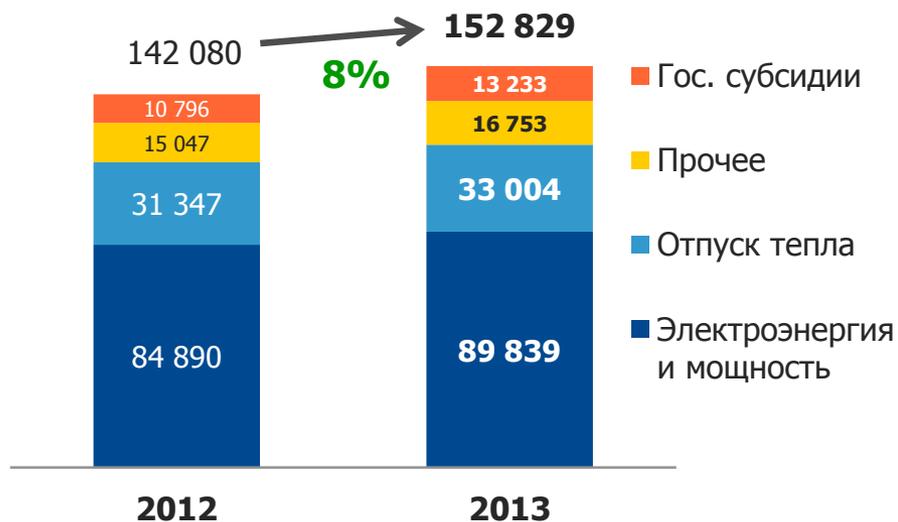
**Финансовые и операционные
результаты за 2013 год (МСФО)**

17 марта 2014 г.

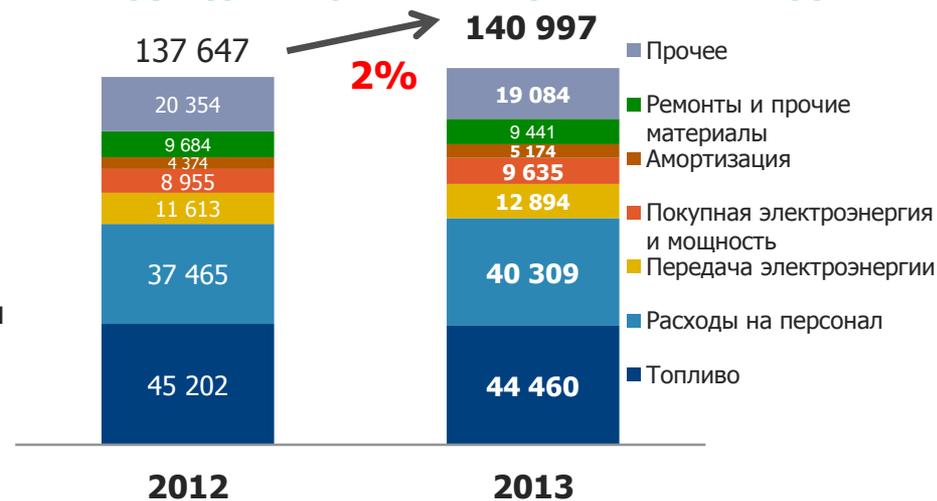
Ключевые финансовые показатели



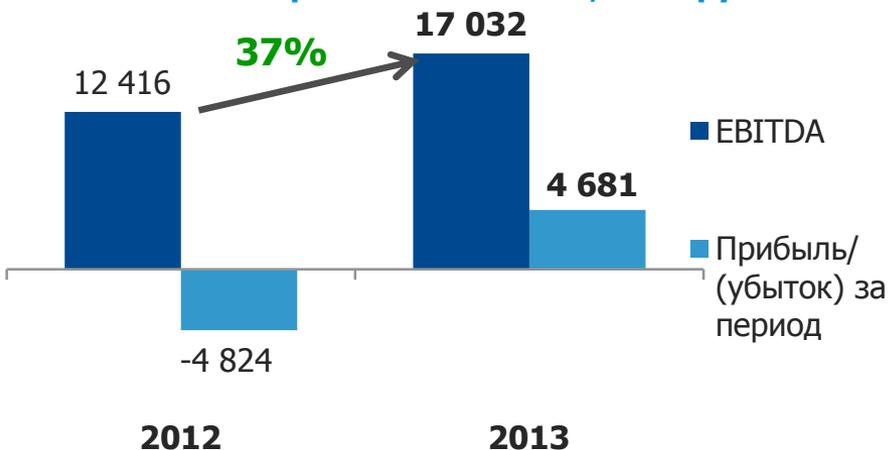
Структура Выручки, млн. руб.



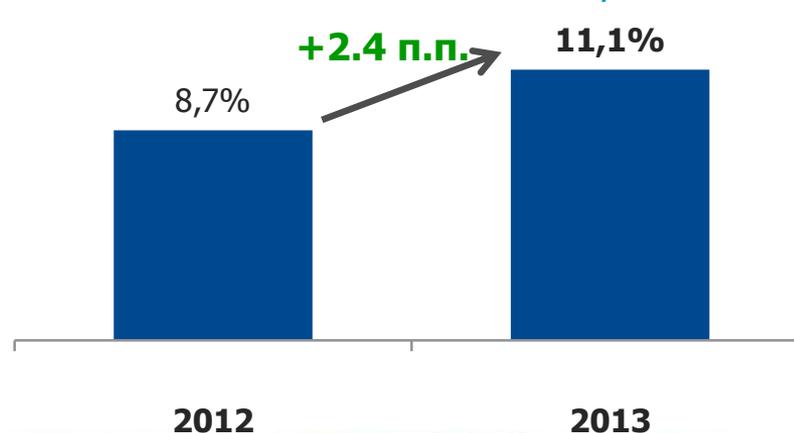
Структура операционных расходов, млн. руб.



Чистая прибыль и EBITDA, млн. руб.



Рентабельность EBITDA, %



Ключевые финансовые показатели по сегментам



Показатели EBITDA по сегментам, млн. руб.



Основными факторами, повлиявшими на финансовый результат стали:

- Рост рентабельности группы ДЭК за счет замещения выработки электроэнергии низкоэффективными станциями РАО ЭС Востока выработкой с ГЭС, а также получение субсидии, компенсирующей убытки 2011 г. от потери «последней мили».
- Сокращение топливной составляющей Камчатскэнерго в связи с газификацией мазутных станций.
- Рост выработки электроэнергии Группы Магаданэнерго на 10% за счет появления новых потребителей со стороны золотодобывающей промышленности и сокращения удельного расхода условного топлива (УРУТ) на 65 гут/кВт-ч.
- Рост топливной эффективности станций Сахалинэнерго и сокращение УРУТ на 45.6 г/кВт-ч.

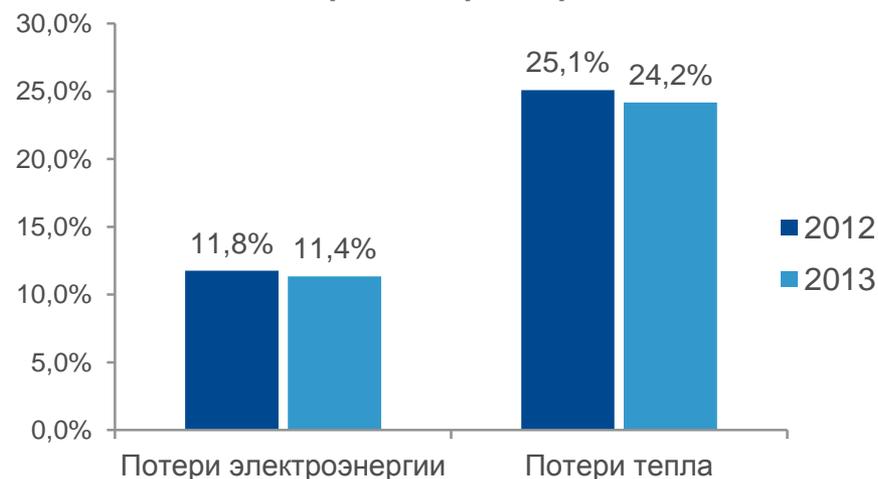
Операционные результаты генерации и сетей



Выработка отпуск электроэнергии и отпуск тепла



Потери электроэнергии и тепла



Удельный расход условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии по сегментам, гут/кВт-ч

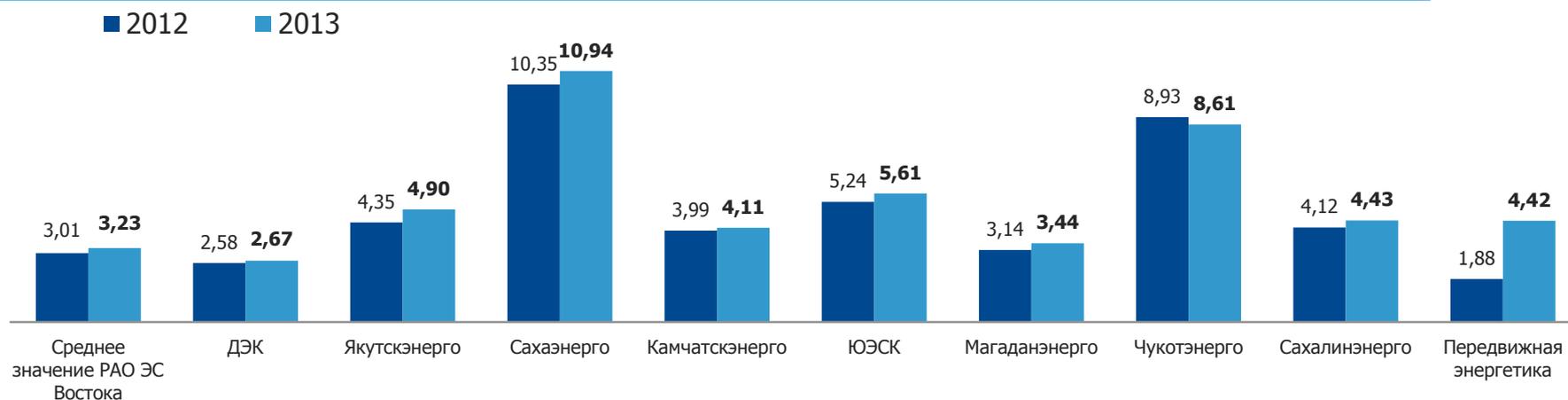


Розничные отпускные тарифы



Среднеотпускной тариф на электроэнергию, реализуемую энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока» за 2013 года выросла на 7% к аналогичному периоду предыдущего года до 3,23 руб./кВт-ч

Цена продажи электроэнергии конечным потребителям энергокомпаний Группы РАО ЭС Востока, руб./кВт-ч (вкл. НДС).



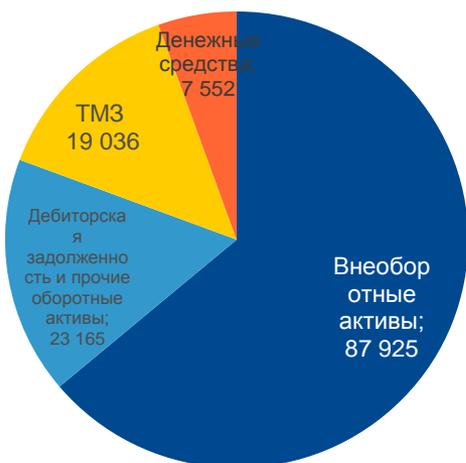
Изменение отпускных тарифов на электроэнергию вызвано:

- Ростом среднеотпускной цены для конечного потребителя на 3,5% в неценовой зоне ОЭС Востока в результате роста тарифов станций ДГК;
- Ежегодной индексации тарифов на электроэнергию у станций ОАО АК «Якутскэнерго» на 15% и у станций Камчатскэнерго на 9% .
- Выходом станций ОАО «Передвижная энергетика» на ОРЭМ по тарифам Вынужденного генератора.

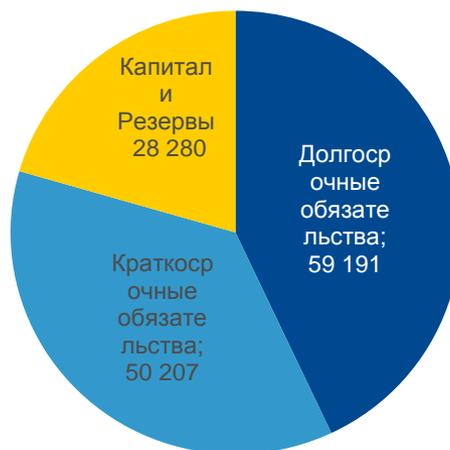
Структура Активов и Капитала и Обязательств на 31.12.2013



Активы, млн руб.

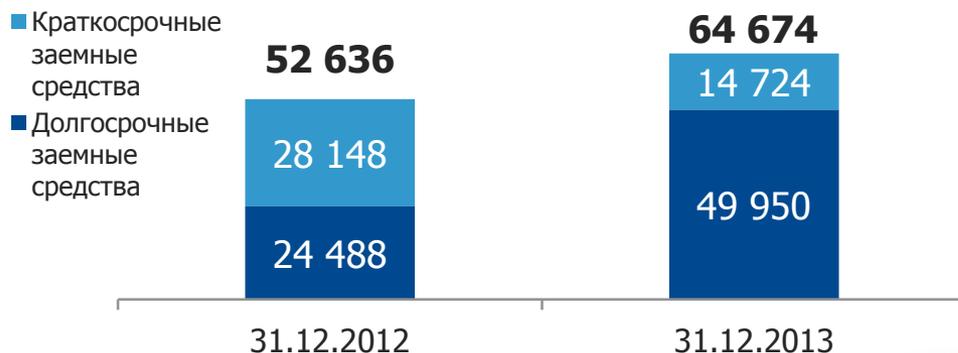


Капитал и Обязательства, млн. руб.



- Размер активов Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года вырос на 5% до 137 678 млн. рублей, и преимущественно связан с увеличением незавершенного строительства на 5 962 млн. руб. в связи с реализацией инвестиционной программы.

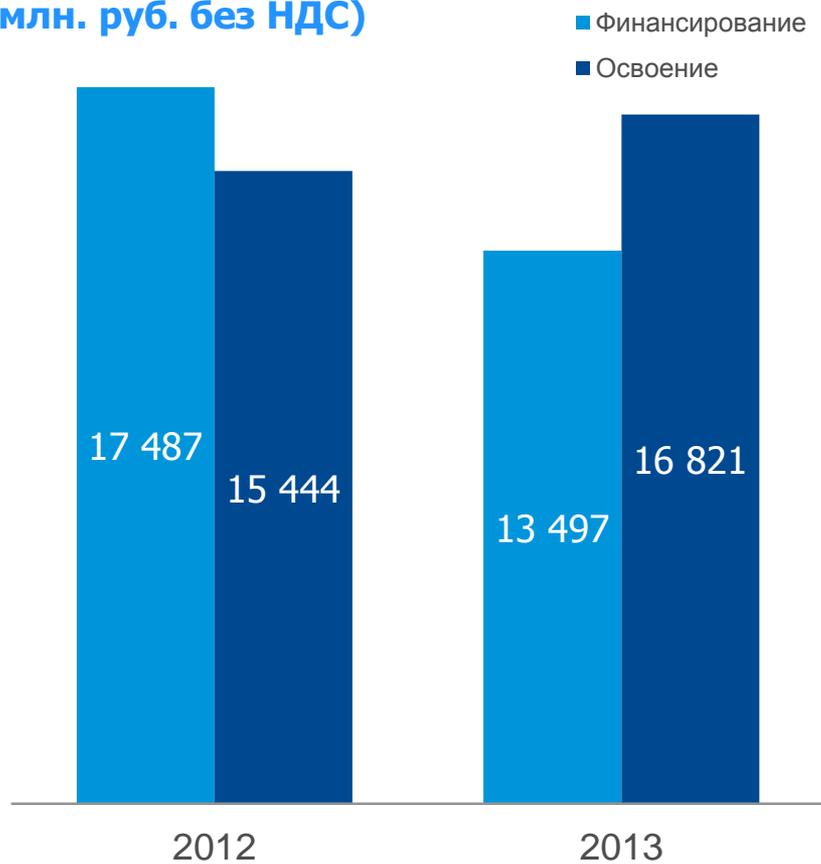
Структура долга млн руб.



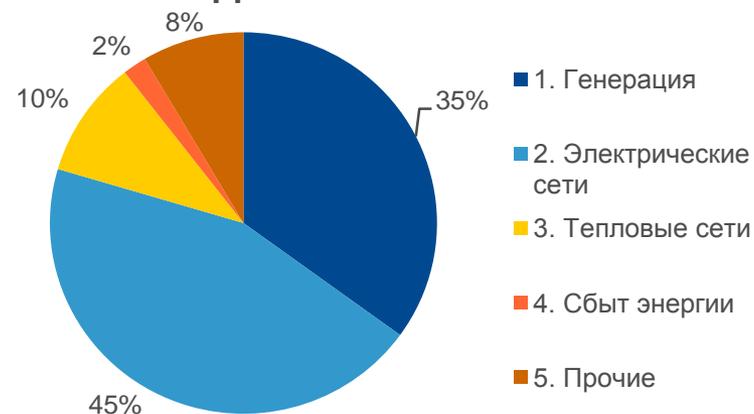
- Финансовый долг вырос на 23% до 64 674 млн. руб.
- Валюта всех заемных средств – российский рубль.
- Долгосрочные займы увеличились на 104% до 49 950 млн. руб. за счет займов, полученных от ОАО «РусГидро», ЕБРР и ОАО «Банк ВТБ».
- Краткосрочные заемные средства сократились на 48% до 14 724 млн. руб.



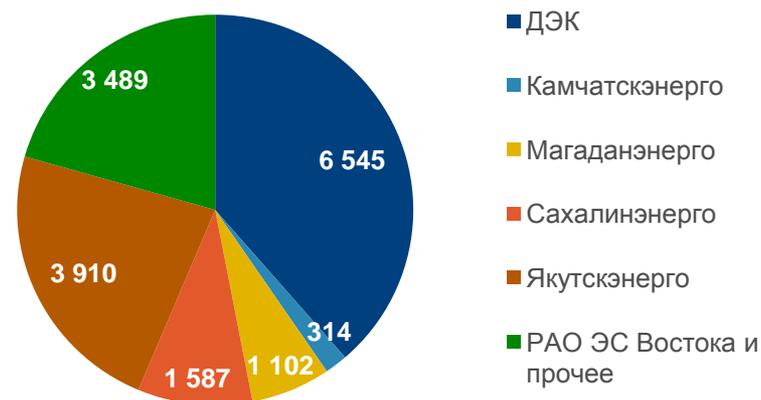
Капитальные затраты и финансирование инвестиционной программы (млн. руб. без НДС)



Инвестиции по видам деятельности



Капитальные затраты по сегментам



Свободный денежный поток фирмы



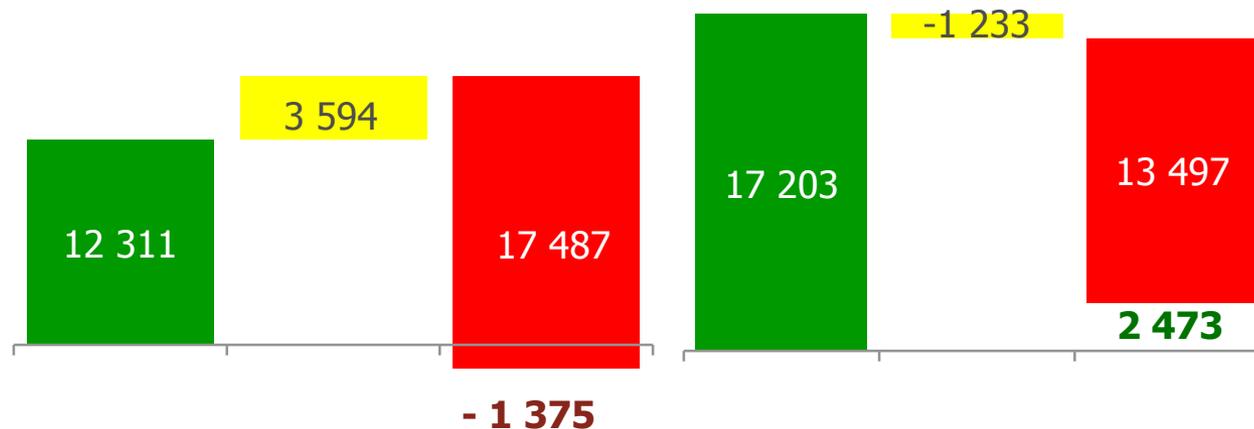
млн. руб.

Свободный денежный поток (FCFF)

2012

2013

- Финансирование инвест проектов
- Изменение оборотного капитала
- Денежный поток от операционной деятельности



Холдинг РАО ЭС Востока по итогам 2013 года впервые вышел на положительный свободный денежный поток в размере 2 473 млн. руб. за счет:

- Роста денежного потока от операционной деятельности на 40% до 17 203 млн. руб. ;
- Сокращения притока денежных средств от изменения оборотного капитала в результате сокращения роста кредиторской задолженности на сумму 4 911 млн. руб., а также увеличения прироста товарно-материальных запасов и дебиторской задолженности в размере 774 млн. руб.
- Сокращения денежного потока на инвестиционную деятельность на 23% до 13 497 млн. руб.

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"**