



Группа "РАО Энергетические системы Востока"

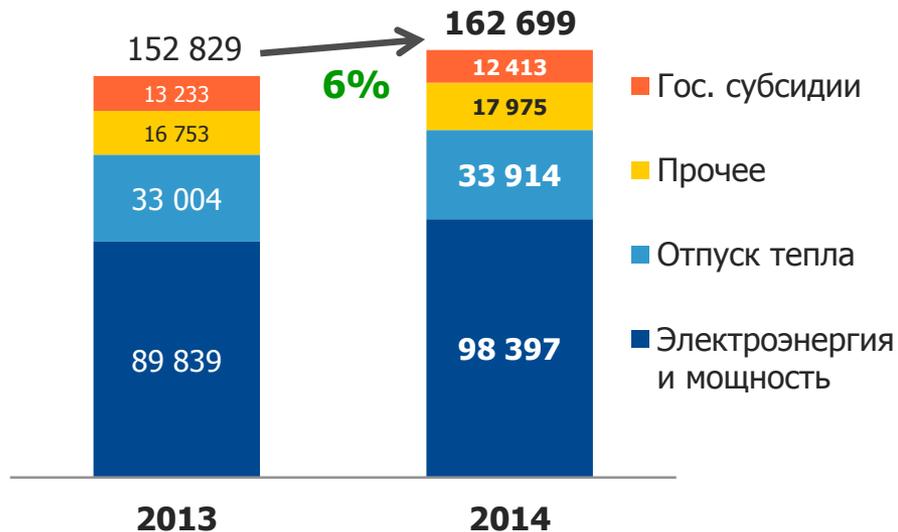
**Финансовые и операционные
результаты за 2014 года (МСФО)**

19 марта 2015 г.

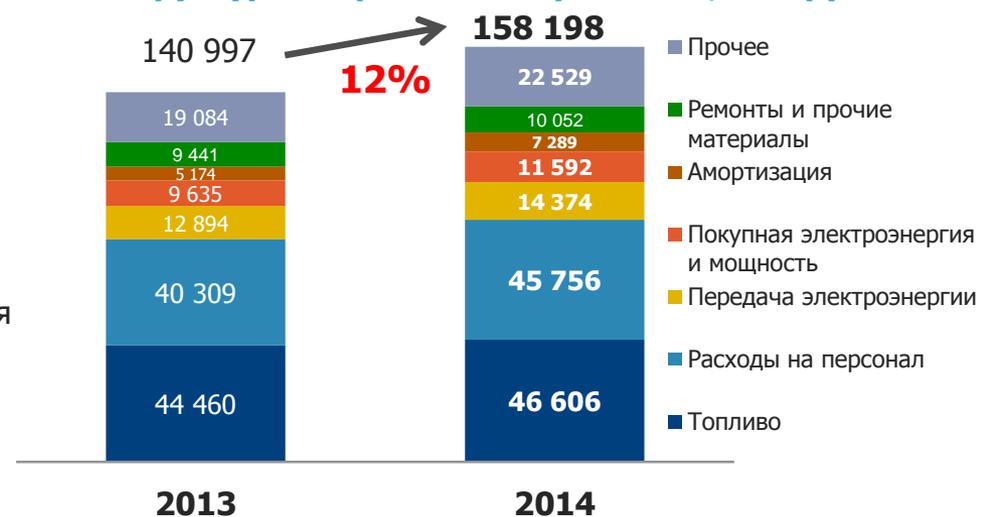
Ключевые финансовые показатели



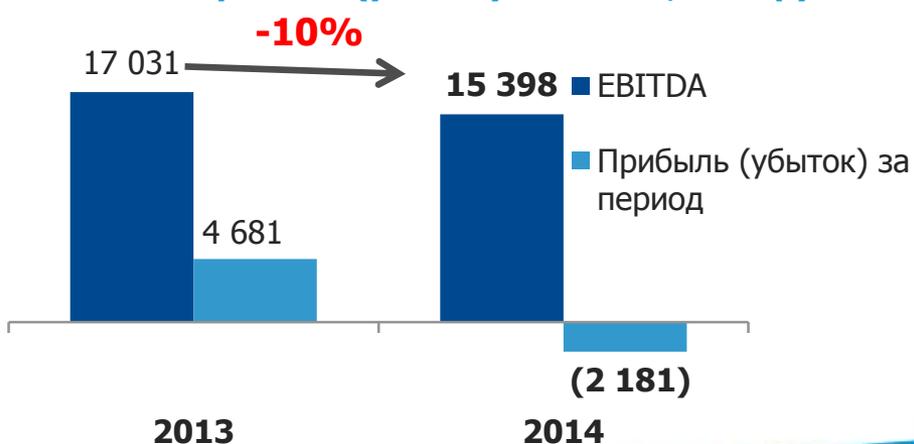
Структура Выручки, млн руб.



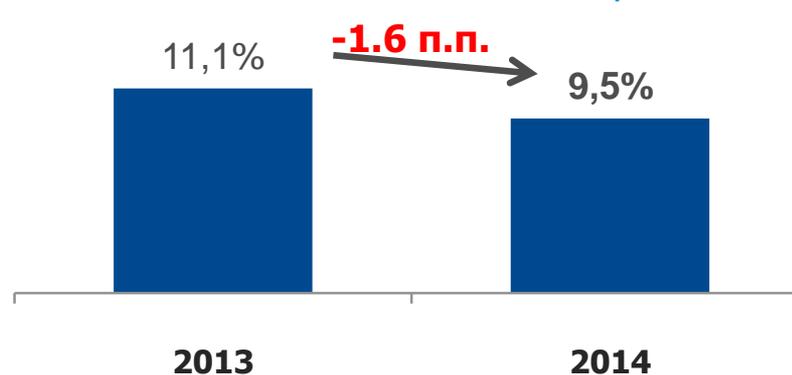
Структура операционных расходов, млн руб.



Чистая прибыль (убыток) и EBITDA, млн. руб.



Рентабельность EBITDA, %



Ключевые финансовые показатели по сегментам



Показатели EBITDA по сегментам, млн руб.



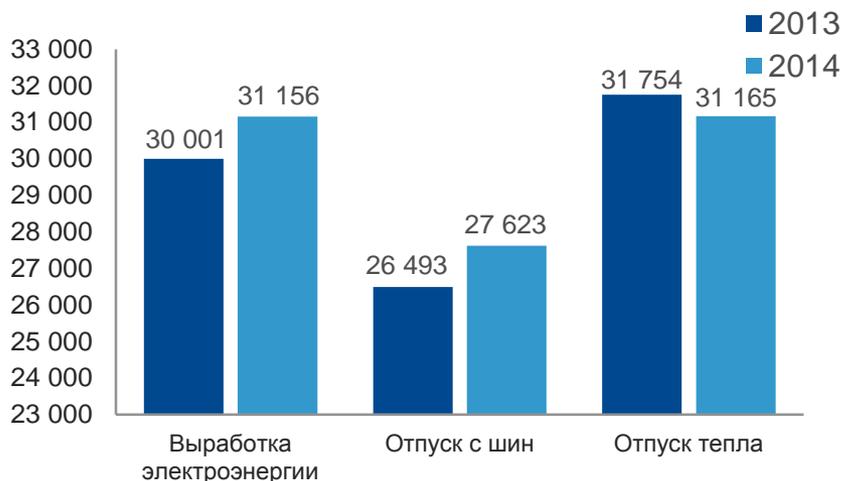
Основными факторами, повлиявшими на финансовый результат стали:

- отсутствие субсидии в 2014 году на компенсацию выпадающих доходов ОАО «ДРСК» (субгруппа ДЭК) от прекращения действия договоров «последней мили» за 2012-2013 гг.;
- рост среднего отпускного тарифа на электроэнергию, реализуемую энергокомпаниями Группы для конечного потребителя, на 7%;
- увеличение вознаграждения работникам в результате индексации тарифных ставок и должностных окладов работников Группы.

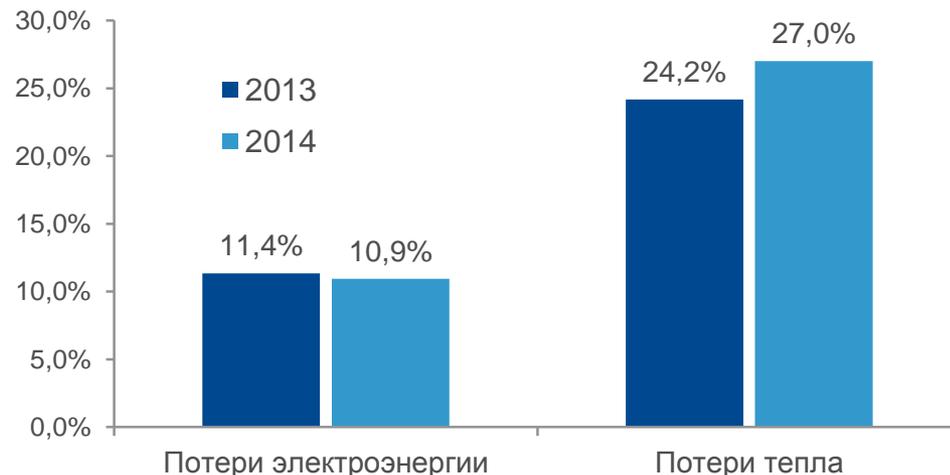
Операционные результаты генерации и сетей



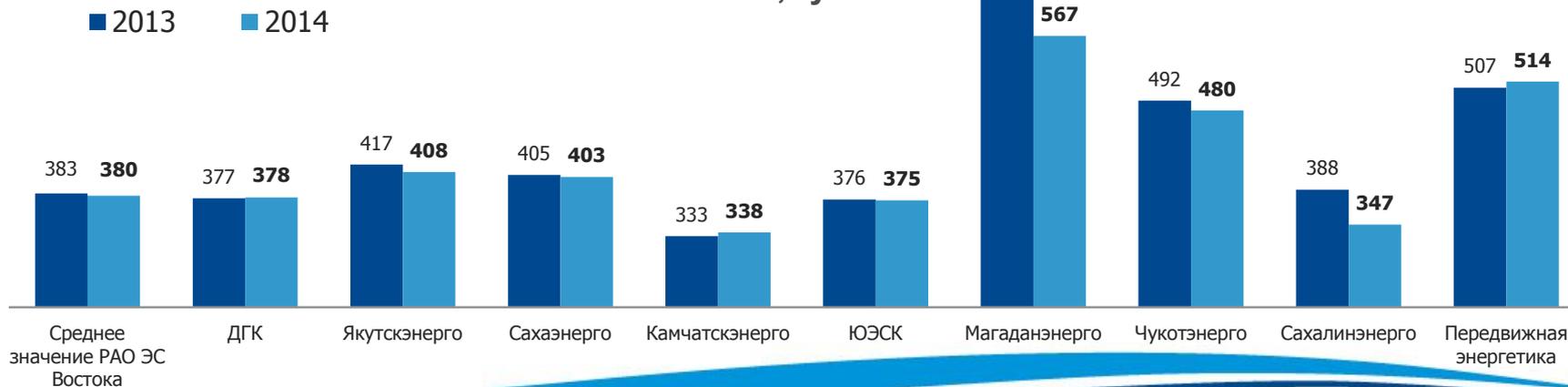
Выработка и отпуск электроэнергии (кВт-ч) и отпуск тепла (тыс. Гкал)



Потери электроэнергии и тепла



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

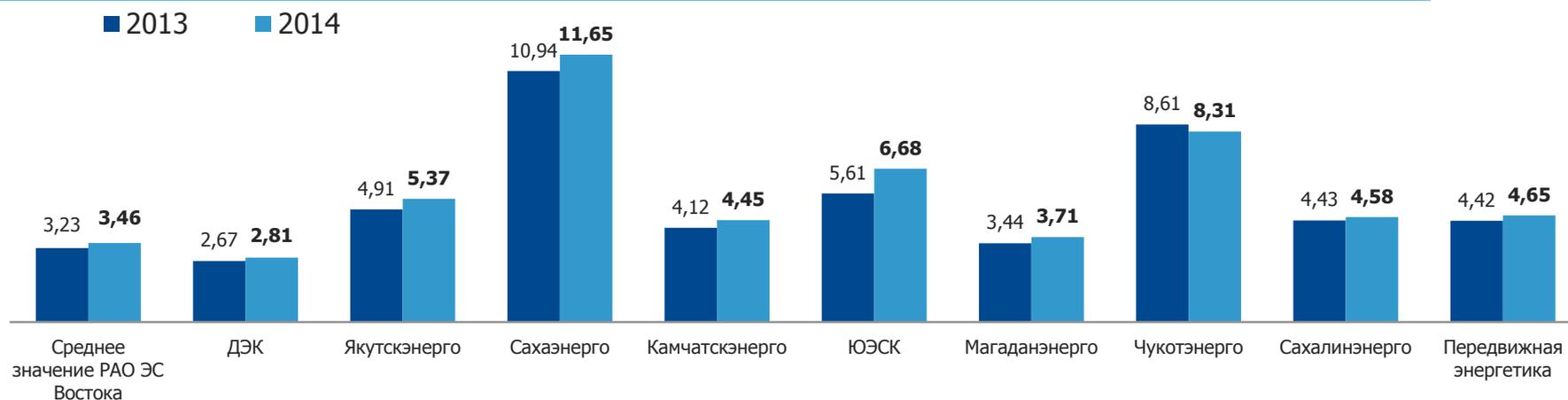


Розничные отпускные тарифы



Среднеотпускной тариф на электроэнергию для конечного потребителя за 2014 год вырос на 7% к аналогичному периоду предыдущего года до 3,46 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 цены для конечного потребителя на 5% в неценовой зоне ОЭС Востока в результате роста тарифов станций ДГК.
- Ежегодной индексацией тарифов на электроэнергию у станций ОАО АК «Якутскэнерго» на 9% и ОАО «Камчатскэнерго» на 10%.
- Снижением среднеотпускного тарифа для потребителей ОАО «Чукотэнерго».



- ФСТ России подписало приказ №2064-э от 28.11.2014 о ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка. в соответствии с которым максимальный темп роста тарифа на электроэнергию для ОЭС Востока с 01.07.2015 устанавливается на уровне 10%.
- Рост тарифа на тепло с 01.07.2015 варьируется от 3% до 10%.

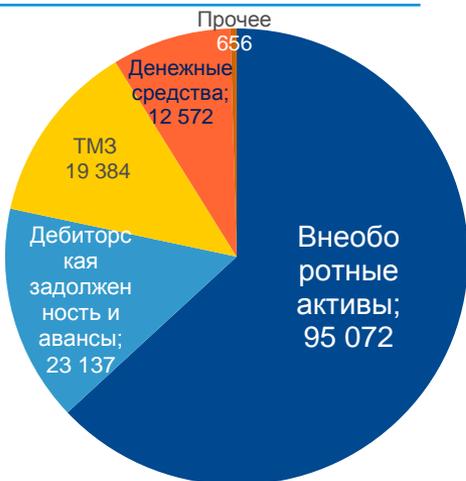
Рост среднеотпускных тарифов с 01.07.2015



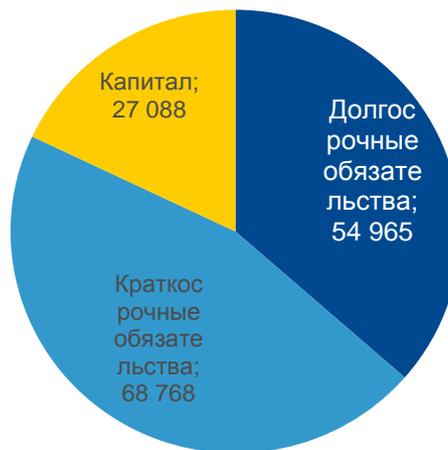
Финансовое положение на 31.12.2014



Активы, млн руб.

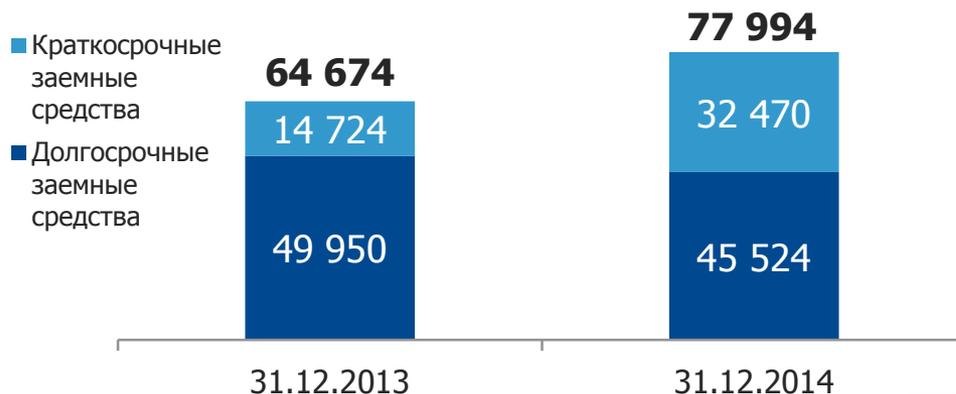


Капитал и Обязательства, млн руб.



- Размер активов Группы вырос относительно 31.12.2013 на 10% до 150 821 млн рублей.
- Дебиторская задолженность и авансы выданные выросли на 1%, составив 23 137 млн руб.
- Денежные средства выросли на 66% до 12 572 млн руб.

Структура долга млн руб.



- финансовый долг вырос на 21% до 77 994 млн руб.
- чистый долг вырос на 15% до 65 422 млн руб.
- Долгосрочные займы сократились на 9% до 45 524 млн руб.
- Краткосрочные заемные средства выросли на 121% до 32 470 млн руб.

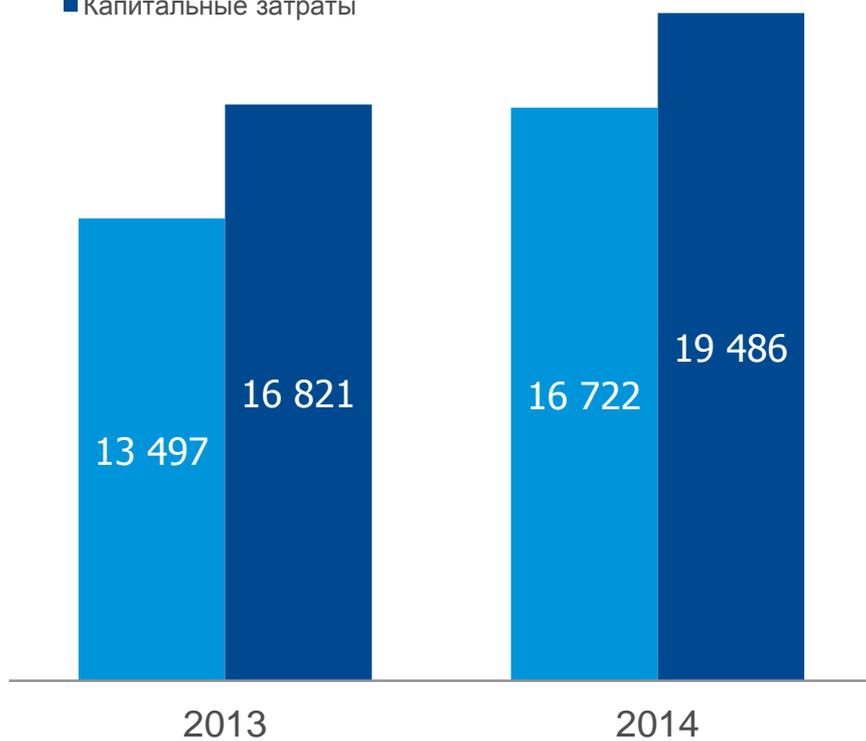
Инвестиционная программа холдинга



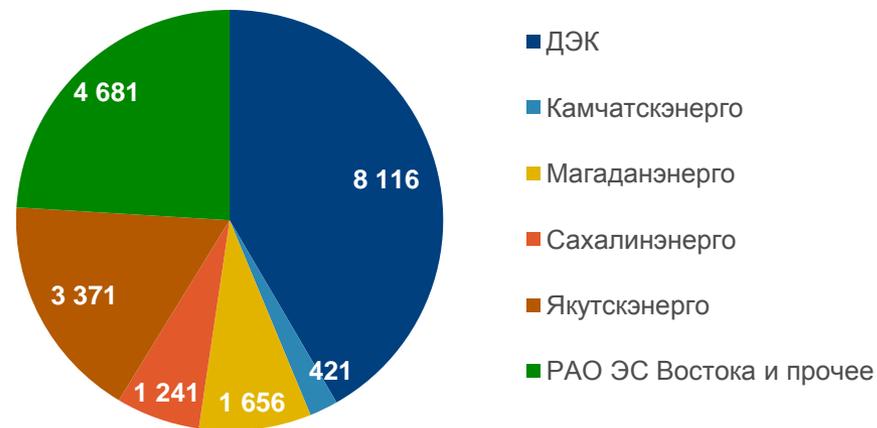
(млн руб.)

Капитальные затраты и финансирование инвестиционной программы

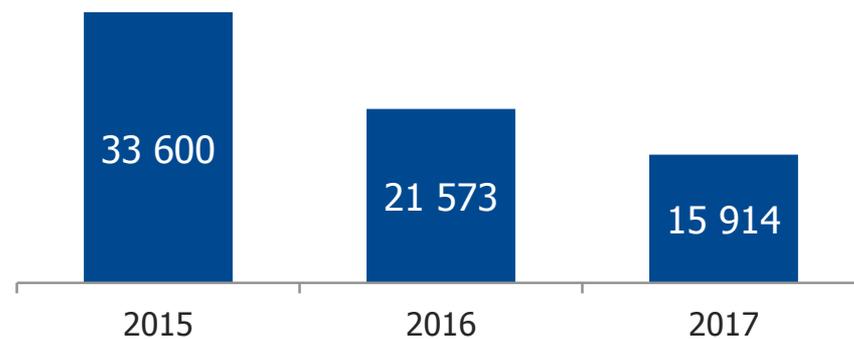
- Финансирование (без НДС)
- Капитальные затраты



Капитальные затраты по сегментам



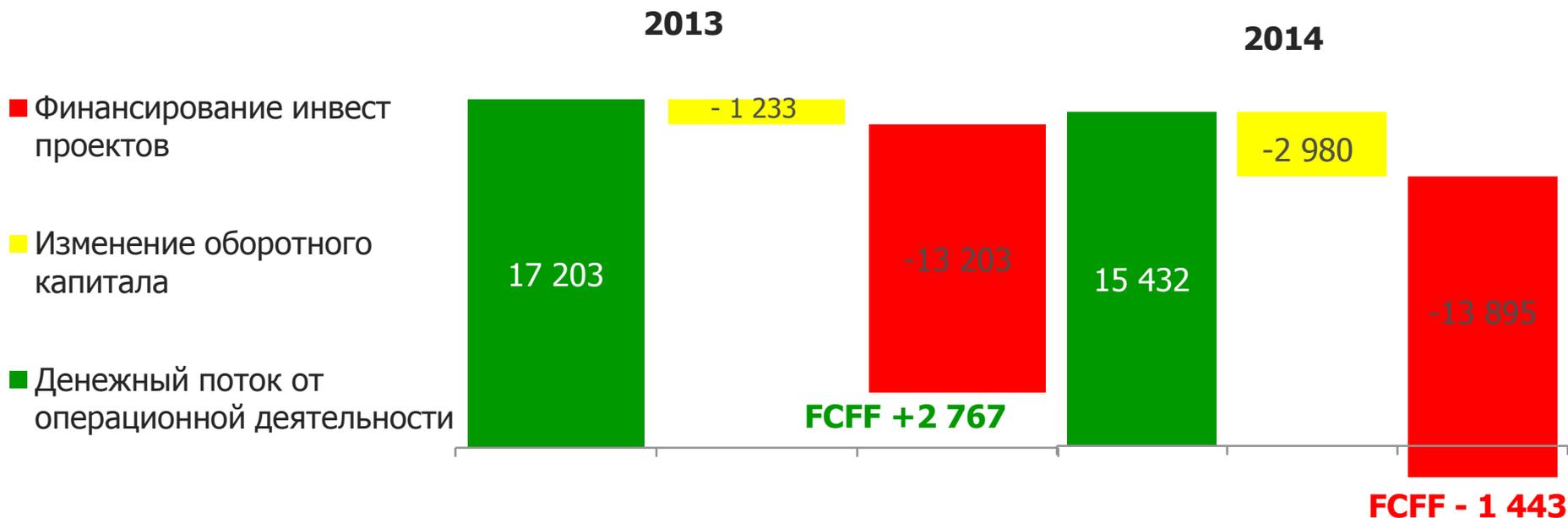
Инвестиционные обязательства на 31.12.2014 (вкл. НДС)



Свободный денежный поток



Свободный денежный поток (FCFF)



Холдинг РАО ЭС Востока по итогам 2014 года получил отрицательный денежный поток в размере -1 443 млн руб. за счёт:

- сокращения денежного потока от операционной деятельности на 10% до 15 432 млн руб.
- наращивания темпов роста дебиторской задолженности и авансов выданных на 43% до 3 784 млн руб.
- увеличения денежного потока на инвестиции на 24% до 16 722 млн руб.
- поступления от продажи основных средств в размере 2 827 млн. руб.

Контакты

IR

Максим Кочетков

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

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



**ОАО "РАО Энергетические
системы Востока"**