



Группа "РАО Энергетические системы Востока"

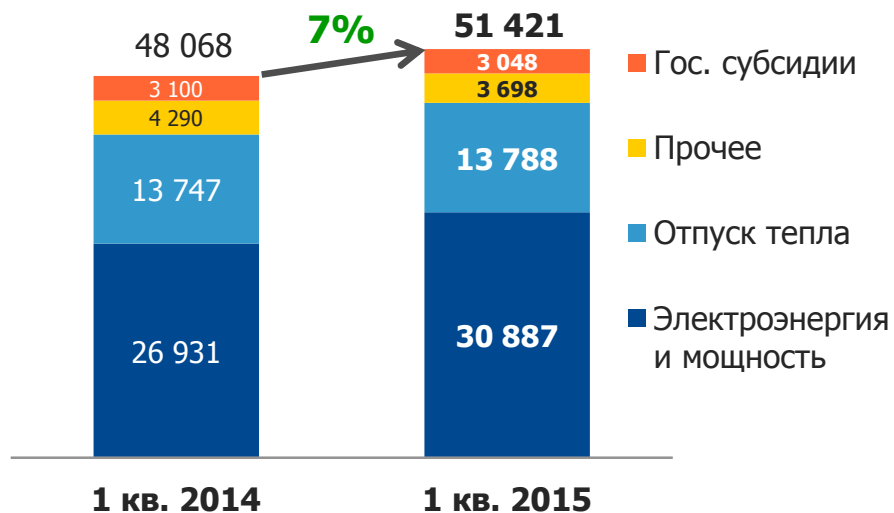
**Финансовые и операционные
результаты за первый квартал 2015 года
(МСФО)**

25 июня 2015 г.

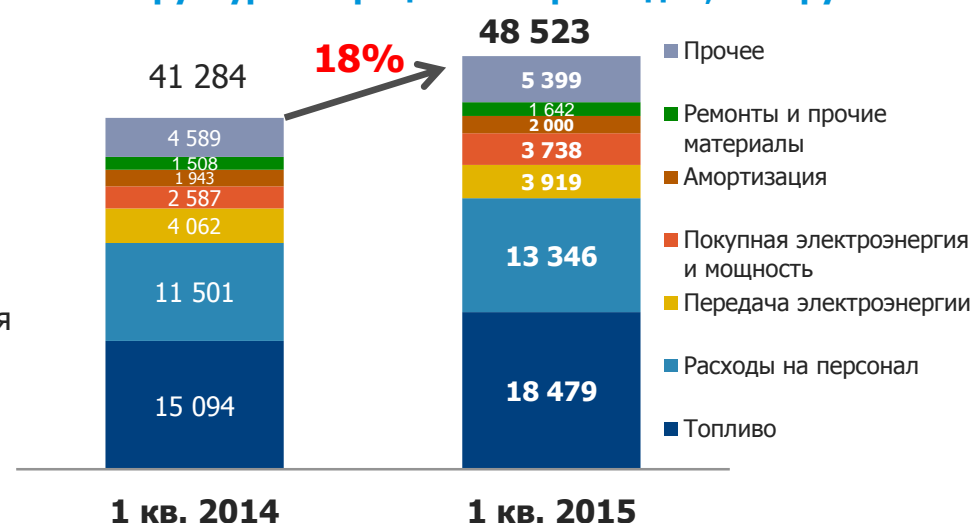
Ключевые финансовые показатели



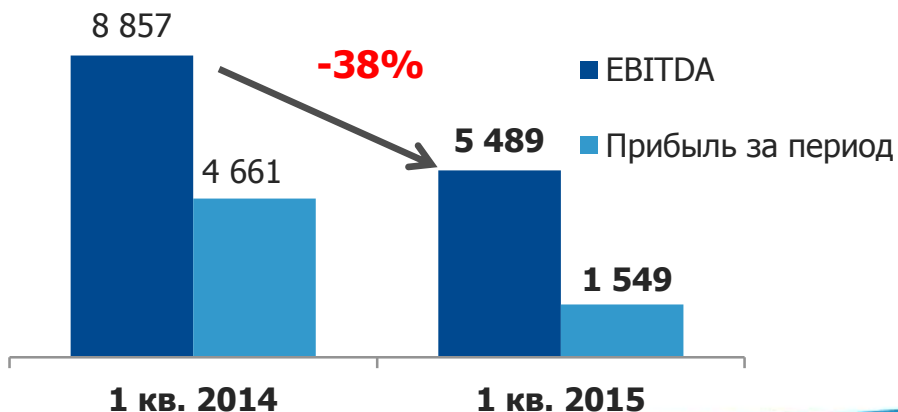
Структура Выручки, млн руб.



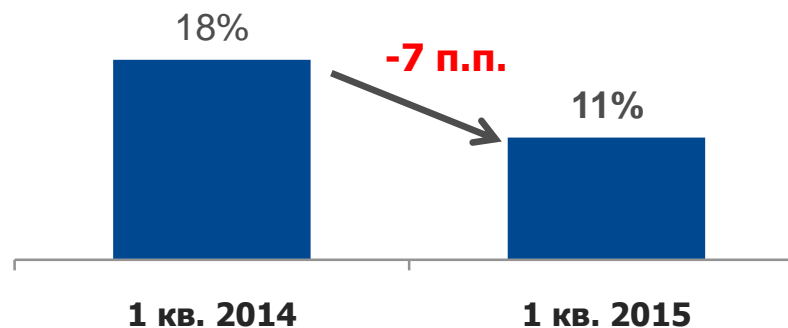
Структура операционных расходов, млн руб.



Чистая прибыль и EBITDA, млн. руб.



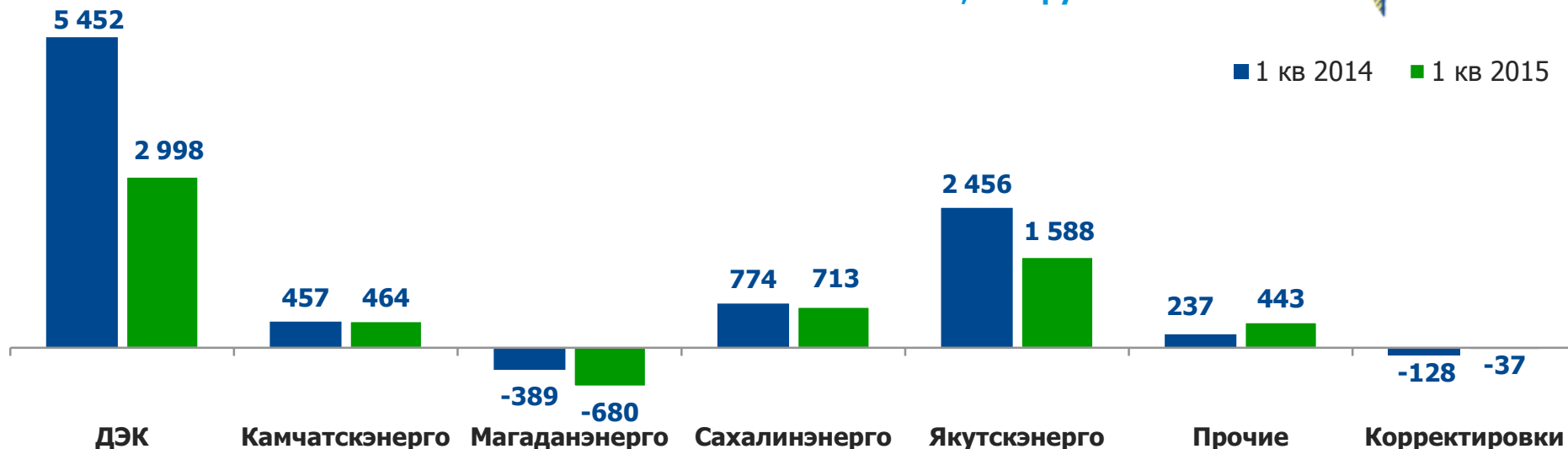
Рентабельность EBITDA, %



Ключевые финансовые показатели по сегментам



Показатели EBITDA по сегментам, млн руб.



Основными факторами, повлиявшими на финансовый результат стали:

- существенный рост топливных затрат ДГК (субгруппа ДЭК), опережающий рост тарифа.
- увеличение вознаграждения работникам в результате индексации тарифных ставок и должностных окладов работников Группы.
- снижение платы за техприсоединение Якутскэнерго.
- сокращение планов потребления электроэнергии от новых потребителей Магаданэнерго.

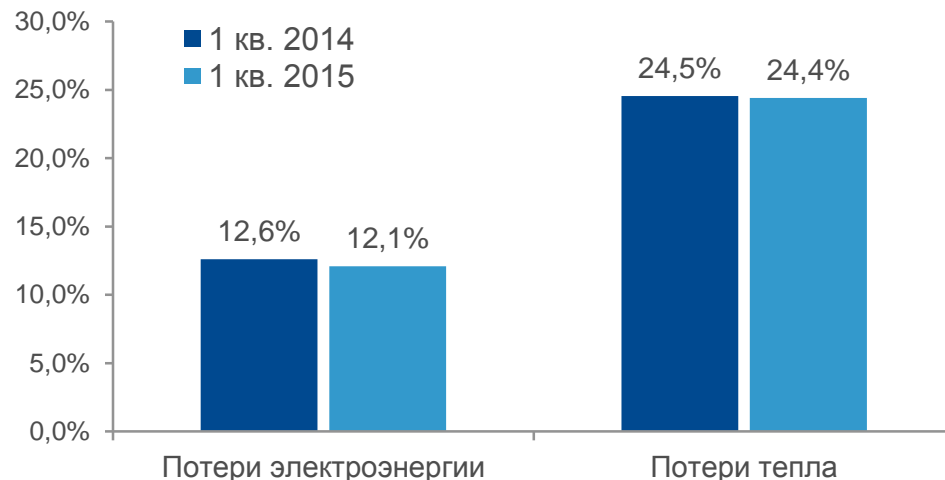
Операционные результаты генерации и сетей



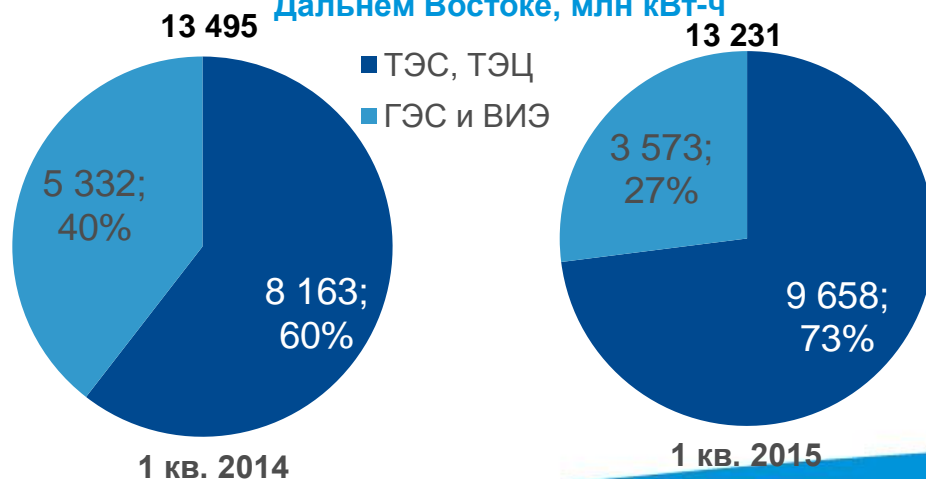
Выработка и отпуск электроэнергии (млн кВт-ч) и отпуск тепла (тыс. Гкал)



Потери электроэнергии и тепла



Структура выработки электроэнергии Группы РусГидро на Дальнем Востоке, млн кВт-ч

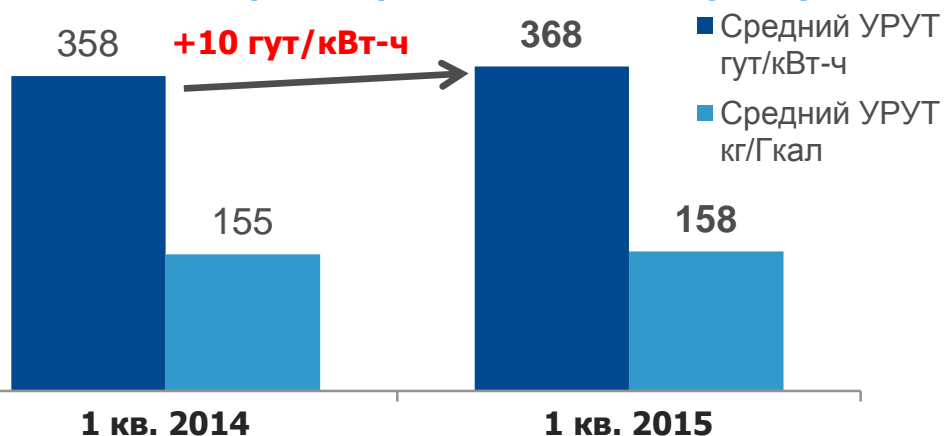


- Выработка электроэнергии станциями РАО ЭС Востока выросла на 17% до 10 539 млн кВт-ч по причине снижения на 45% полезного отпуска Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС относительно первого квартала 2014 года при сохранении уровня потребления на территориях ОЭС Востока.
- Отпуск тепла электростанциями и котельными сократился на 7% из-за более высокой температуры наружного воздуха.

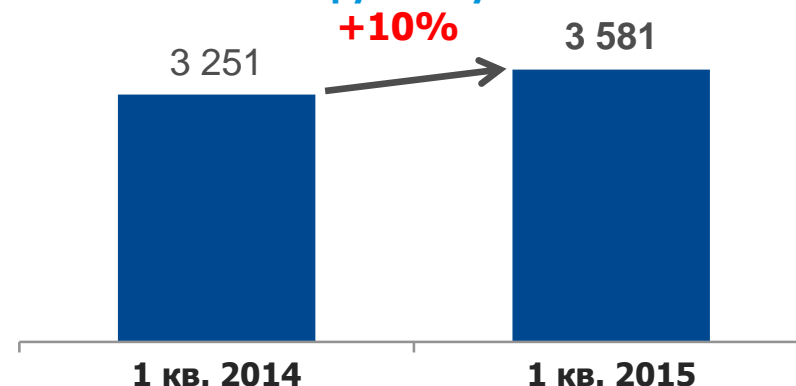
Топливная эффективность



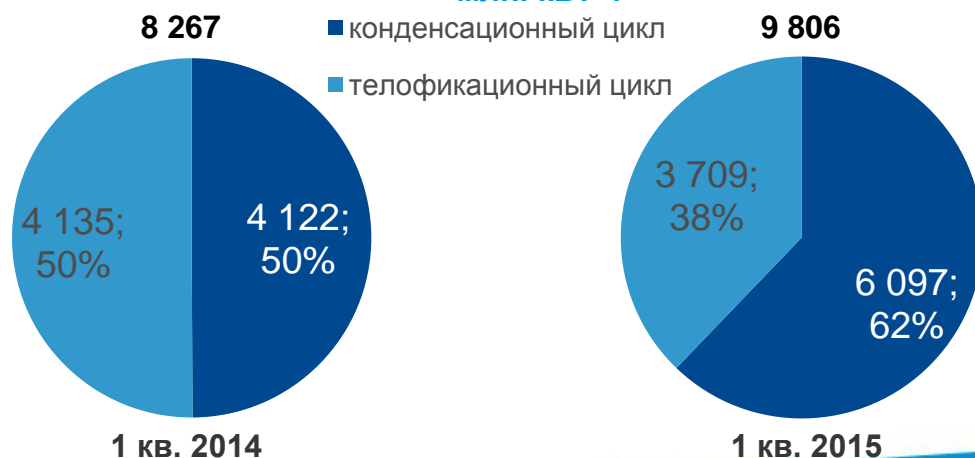
Удельный расход условного топлива (УРУТ)



Цена одной тонны условного топлива, руб. за тунт



Структура выработки электроэнергии ТЭС PAO ЭС Востока, млн. кВт-ч



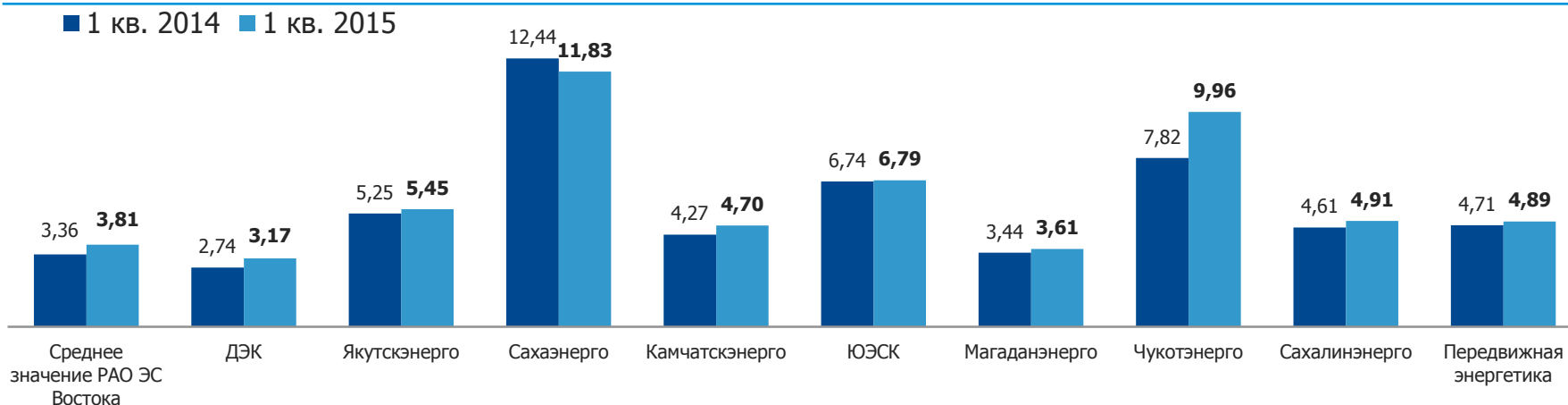
- Средняя стоимость расходуемой тонны условного топлива за первый квартал 2015 года выросла на 10% до 3 581 руб. за счет роста цен на газ консорциума «Сахалин-1».
- Удельный расход условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии Группы увеличился на 11 гут/кВт-ч до 368 гут/кВт-ч за роста отпуска электроэнергии с низкоэффективных станций.
- Рост конденсационной выработки обусловлен падением отпуска тепла на 7% и ростом выработки тепловой генерации.

Розничные отпускные тарифы



Среднеотпускной тариф на электроэнергию для конечного потребителя за 1 квартал 2015 года вырос на 14% к аналогичному периоду предыдущего года до 3,81 руб./кВт-ч

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



Изменение отпускных тарифов на электроэнергию вызвано:

- увеличением цены для конечного потребителя на 16% в неценовой зоне ОЭС Востока в результате роста оптовых цен на электроэнергию как следствие падения отпуска с Зейской и Бурейской ГЭС в результате низкой водности.
- ростом среднего отпускного тарифа на электрическую энергию Чукотэнерго на 27% в результате отмены трехставочного тарифа с 01.01.2015 г.
- ростом среднего отпускного тарифа Камчатскэнерго на 10% в результате изменения фактической структуры потребления электроэнергии между группами потребителей.

Финансовое положение на 31.03.2015



Активы, млн руб.

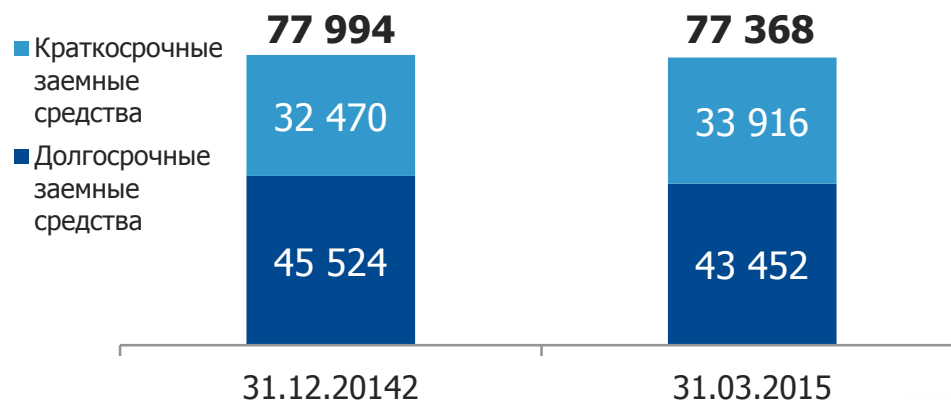


Капитал и Обязательства, млн руб.



- Размер активов Группы остался на уровне начала года в размере 151 179 млн руб..
- Дебиторская задолженность и авансы выданные выросли на 19% до 27 600 млн руб.
- Товарно-материальные запасы сократились на 18% до 15 859 млн руб.

Структура долга млн руб.



- Финансовый долг сократился на 1% до 77 368 млн руб.
- Чистый долг вырос на 6% до 66 766 млн руб.
- Долгосрочные займы сократились на 5% до 43 452 млн руб.
- Краткосрочные заемные средства выросли на 4% до 33 916 млн руб.

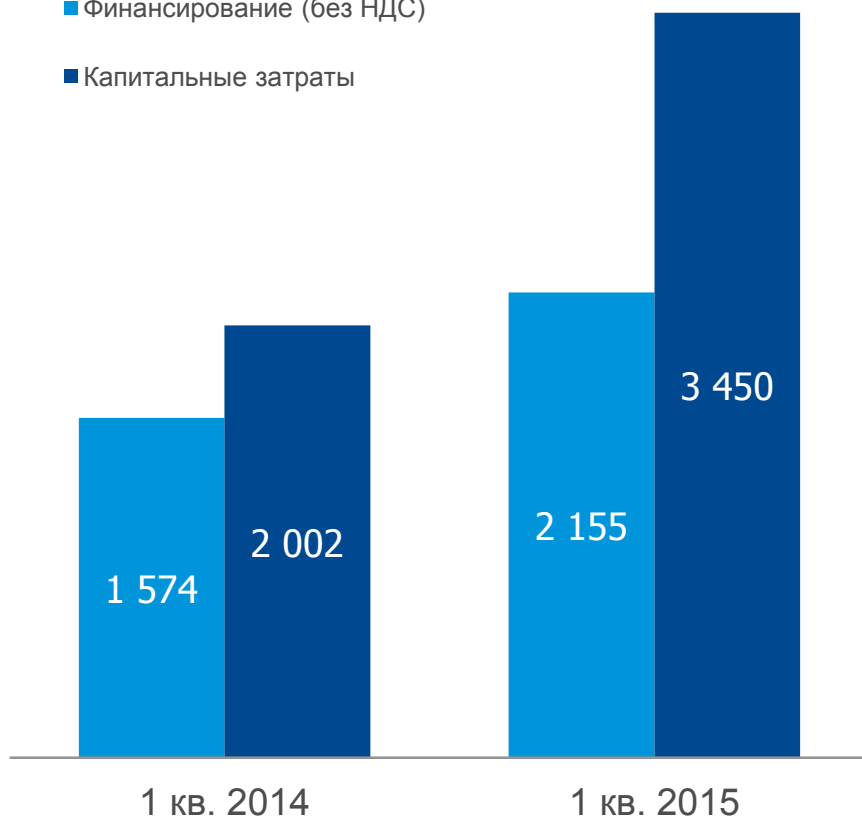
Инвестиционная программа холдинга



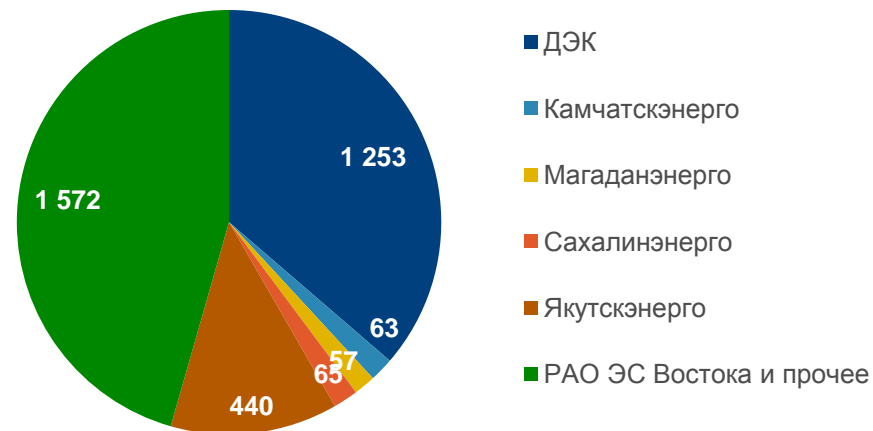
(млн руб.)

Капитальные затраты и финансирование инвестиционной программы

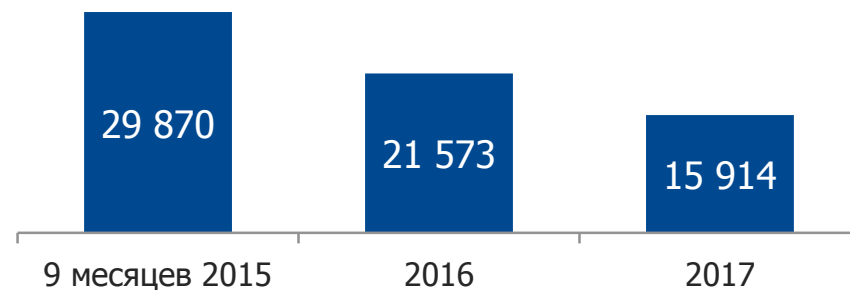
- Финансирование (без НДС)
- Капитальные затраты



Капитальные затраты по сегментам



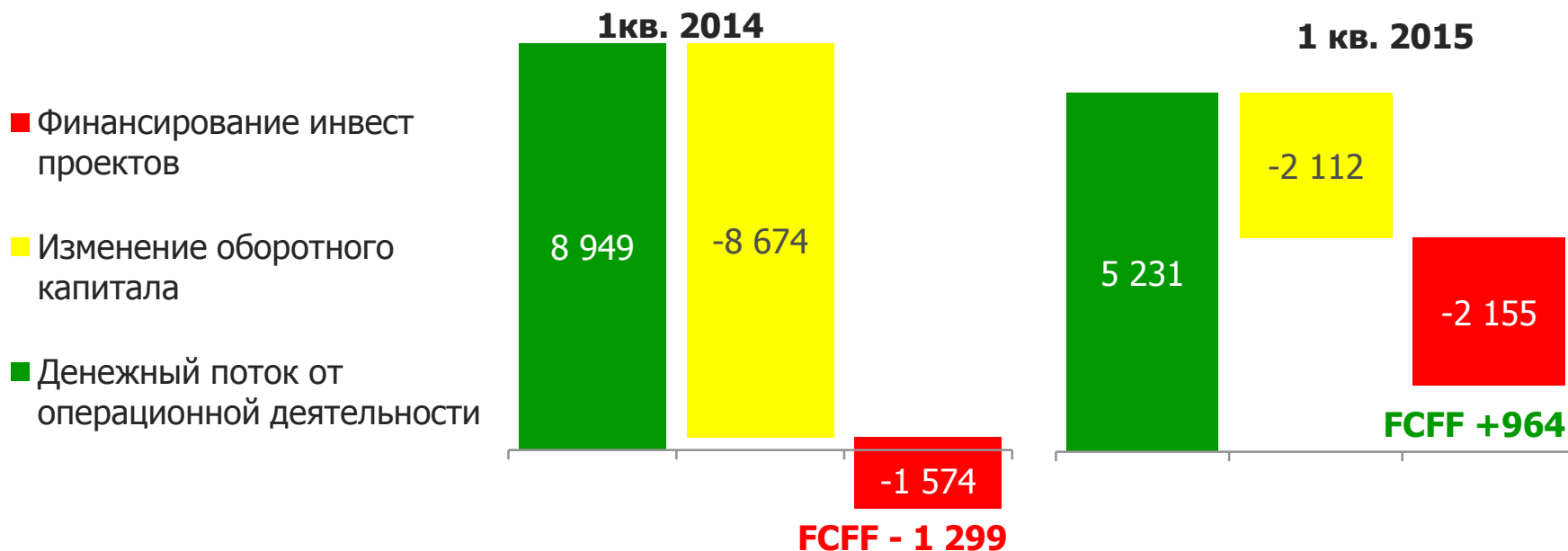
Инвестиционные обязательства на 31.03.2015 (вкл. НДС)



Свободный денежный поток



Свободный денежный поток (FCFF)



Холдинг РАО ЭС Востока по итогам первого квартала 2015 года получил положительный денежный поток в размере 964 млн руб. за счёт:

- сокращения денежного потока от операционной деятельности до изменения оборотного капитала на 41% до 5 231 млн руб.
- снижения темпов роста дебиторской задолженности и авансов выданных на 31% до 4 918 млн руб.
- сокращения темпов снижения кредиторской задолженности на 72% до 1 708 млн. руб.
- увеличения денежного потока на приобретение основных средств на 37% до 2 155 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"**