

ОАО «ОГК-2»

**Презентация финансовых результатов
за 12 месяцев 2013 г. по МСФО**

Представленная информация подготовлена с использованием данных, доступных ОАО «ОГК-2» (далее – ОГК-2 или Компания) на момент ее составления. С момента составления презентации на деятельность ОГК-2 и содержание презентации могли повлиять внешние или иные факторы. Кроме того, настоящая презентация может не включать в себя всю необходимую информацию о Компании. ОГК-2 не дает, прямо или косвенно, никаких заверений или гарантий в отношении точности, полноты или достоверности информации, содержащейся в настоящей презентации.

Прогнозные заявления, содержащиеся в настоящей презентации, основаны на ряде предположений, которые могут оказаться неверными. Прогнозные заявления, в силу своей специфики, связаны с неотъемлемым риском и неопределенностью. ОГК-2 предупреждает о том, что фактические результаты могут существенно отличаться от выраженных, прямо или косвенно, в прогнозных заявлениях. Для более подробной информации об основных рисках необходимо обратиться к последнему Годовому отчету ОГК-2.

Настоящая презентация не представляет собой и не является частью рекламы ценных бумаг, предложения или приглашения продать или выпустить или предложения купить или подписаться на какие-либо акции ОГК-2. Ни настоящая презентация, ни ее часть, ни факт представления настоящей презентации или ее распространения не являются основой для какого-либо контракта или инвестиционного решения и не должны приниматься во внимание при заключении какого-либо контракта или принятии инвестиционного решения.

Производственные результаты¹

	12М 2012	12М 2013	Изм.
Выработка электроэнергии, млн кВтч	75 202	70 659	-6,0%
Полезный отпуск электроэнергии без учета финансовых сделок, млн кВтч	78 807	74 007	-6,1%
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	6 052	6 496	+7,3%
Удельный расход топлива на э/э, г/кВтч	352,7	345,1	-2,2%
Удельный расход топлива на тепло, кг/Гкал	153,5	152,9	-0,4%
Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ), %	47,5	44,9	-2,6 п.п.

Финансовые результаты, млн рублей

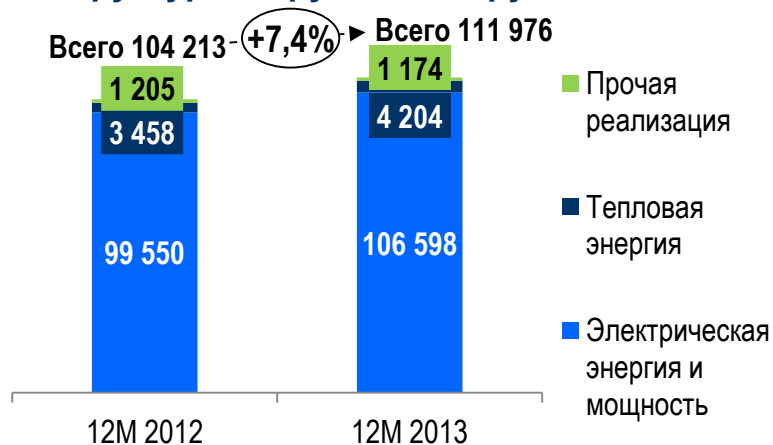
	12М 2012 (пересчитано)	12М 2013	Изм.
Выручка	104 213	111 976	+7,4%
Операционные расходы, в т.ч.	(97 761)	(105 303)	+7,7%
Переменные ²	(71 305)	(73 973)	+3,7%
Постоянные ²	(22 339)	(26 745)	+19,7%
Амортизация ОС и НМА	(4 117)	(4 585)	+11,4%
Прочие операционные доходы	51	201	x 3,9
Операционная прибыль	6 503	6 874	+5,7%
ЕБИТДА ³	10 620	11 459	+7,9%
Прибыль за год	3 255	4 241	+30,3%
Совокупный доход за год	3 122	4 788	+53,4%

1. По данным управленческой отчетности.

2. Разбивка на категории переменных и постоянных расходов представлена по методике управленческой отчетности.

3. ЕБИТДА = Операционная прибыль + Амортизация основных средств и нематериальных активов.

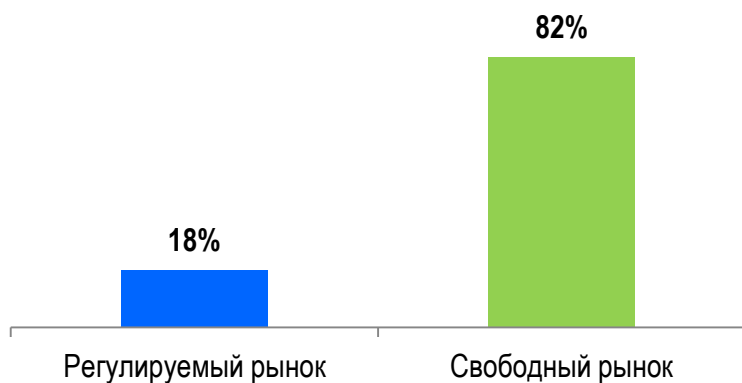
Структура выручки, млн рублей



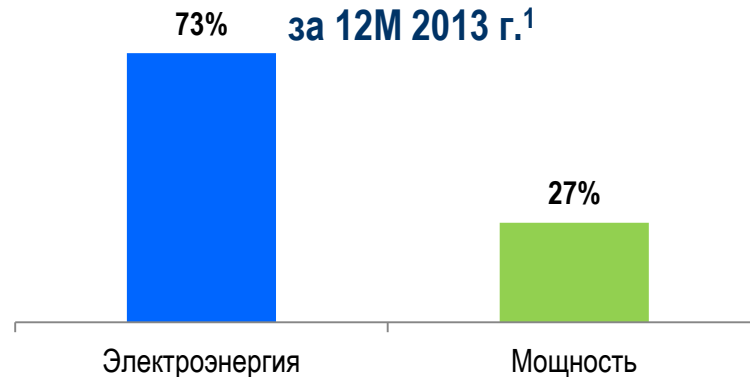
Цены и тарифы¹

Показатель	12M 2013
Средняя цена продажи электроэнергии на свободном рынке, руб./МВтч	1 039,0
Средний тариф на тепло, руб./Гкал	646,7
Средняя цена на новую мощность, руб./МВт в месяц	323 356,4
Средняя цена на старую мощность, руб./МВт в месяц	127 066,3

Структура объемов продаж электроэнергии на ОРЭМ за 12M 2013 г.¹



Структура выручки от продажи электроэнергии и мощности на ОРЭМ за 12M 2013 г.¹

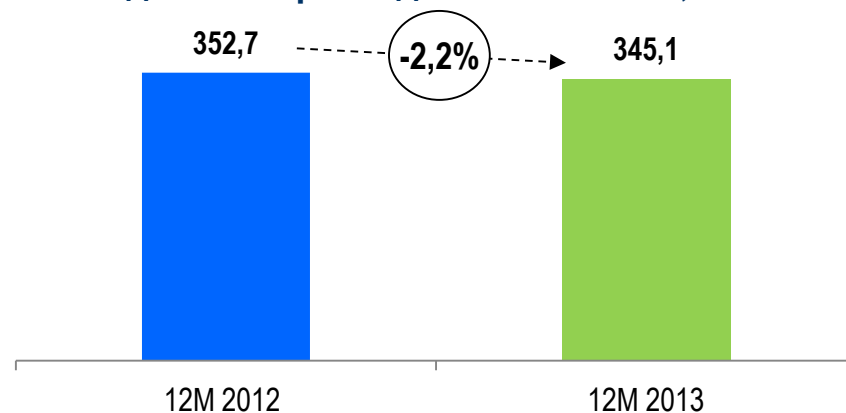


1. По данным управленческой отчетности

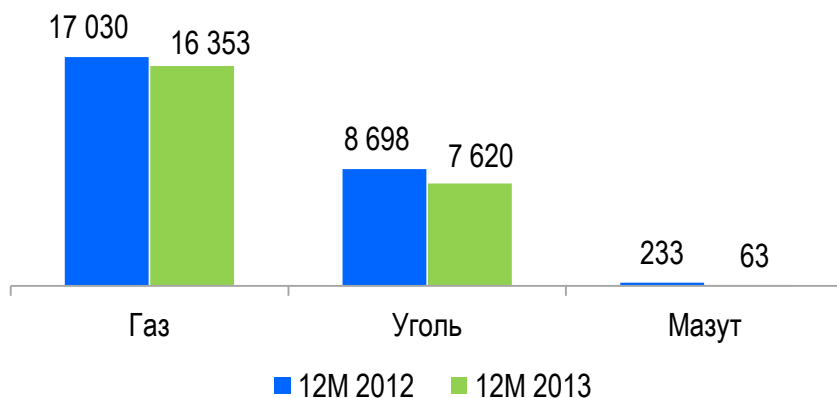
Структура переменных расходов, млн рублей

	12М 2012	12М 2013	Изм.
Расходы на топливо	62 108	64 307	+3,5%
Расходы на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность	8 778	9 312	+6,1%
Прочие переменные	419	354	-15,5%
Итого переменные расходы	71 305	73 973	+3,7%

Удельный расход топлива на э/э, г/кВтч



Потребление топлива, тыс. т.у.т.



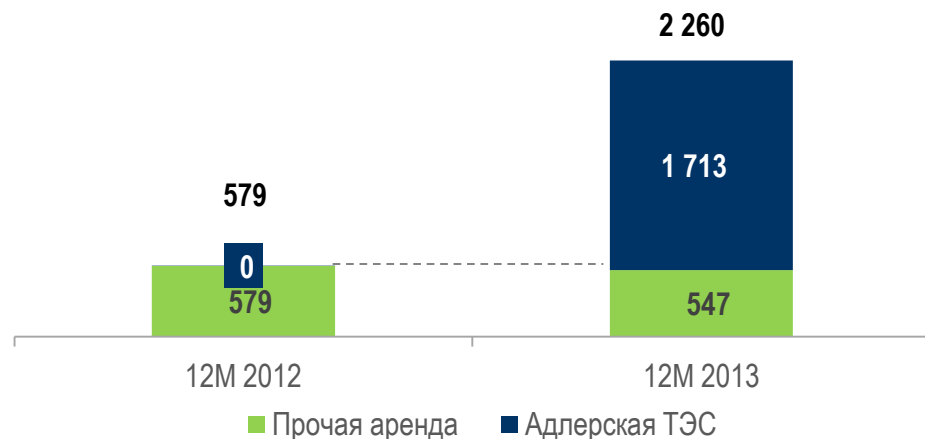
Факторы изменения переменных операционных расходов

- Увеличение затрат на топливо связано с ростом цен угля и газа на фоне уменьшения объема его сжигания
- Рост цены на покупную электрическую энергию на ОРЭ

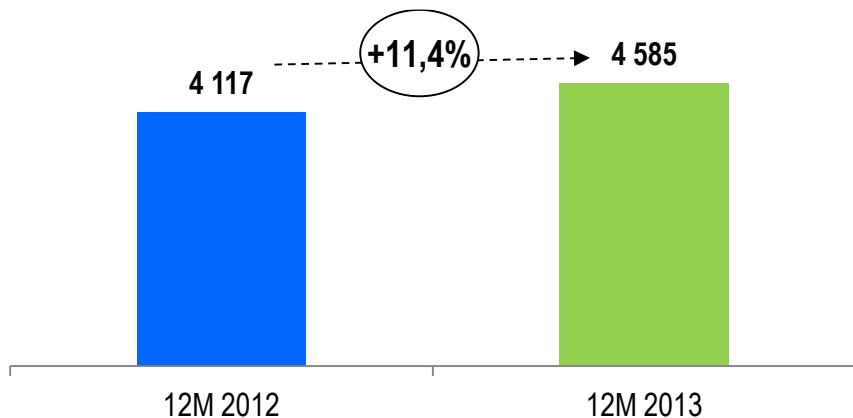
Структура постоянных расходов, млн рублей

	12М 2012	12М 2013	Изм.
Зарботная плата	5 225	5 431	+3,9%
Затраты на ремонт	3 058	3 424	+12,0%
Расходы на услуги системного оператора	1 724	1 878	+8,9%
Налоги, кроме налога на прибыль	2 242	2 357	+5,1%
Арендные платежи	579	2 260	х 2,9
Прочие постоянные	9 511	11 395	+19,8%
Итого постоянные расходы	22 339	26 745	+19,7%

Арендные платежи, млн рублей



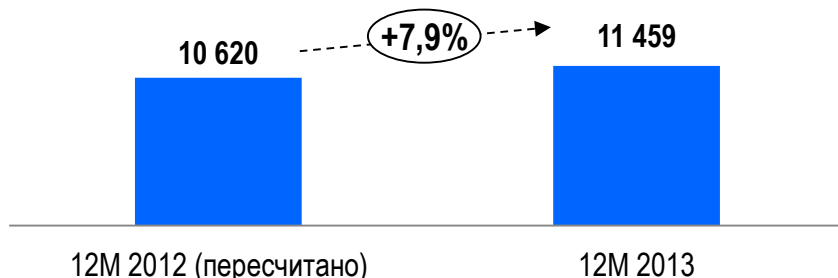
Амортизация ОС и НМА, млн рублей



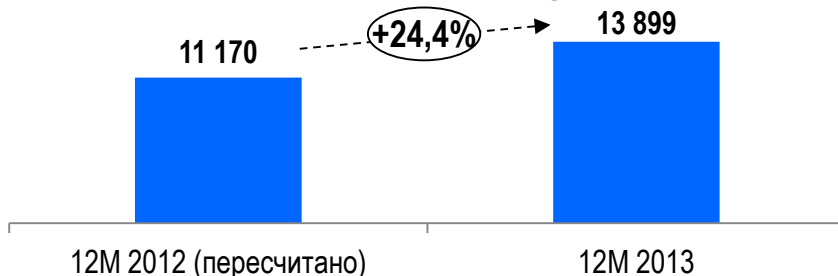
Факторы изменения постоянных расходов и амортизации

- Рост арендных платежей связан с принятой в настоящее время схемой реализации ДПМ проекта Адлерской ТЭС.
- Расходы на услуги системного оператора выросли в связи с ростом тарифа на данный вид услуг
- Рост затрат на амортизацию обусловлен вводом оборудования по инвестиционной программе Общества

ЕВITDA¹, млн рублей

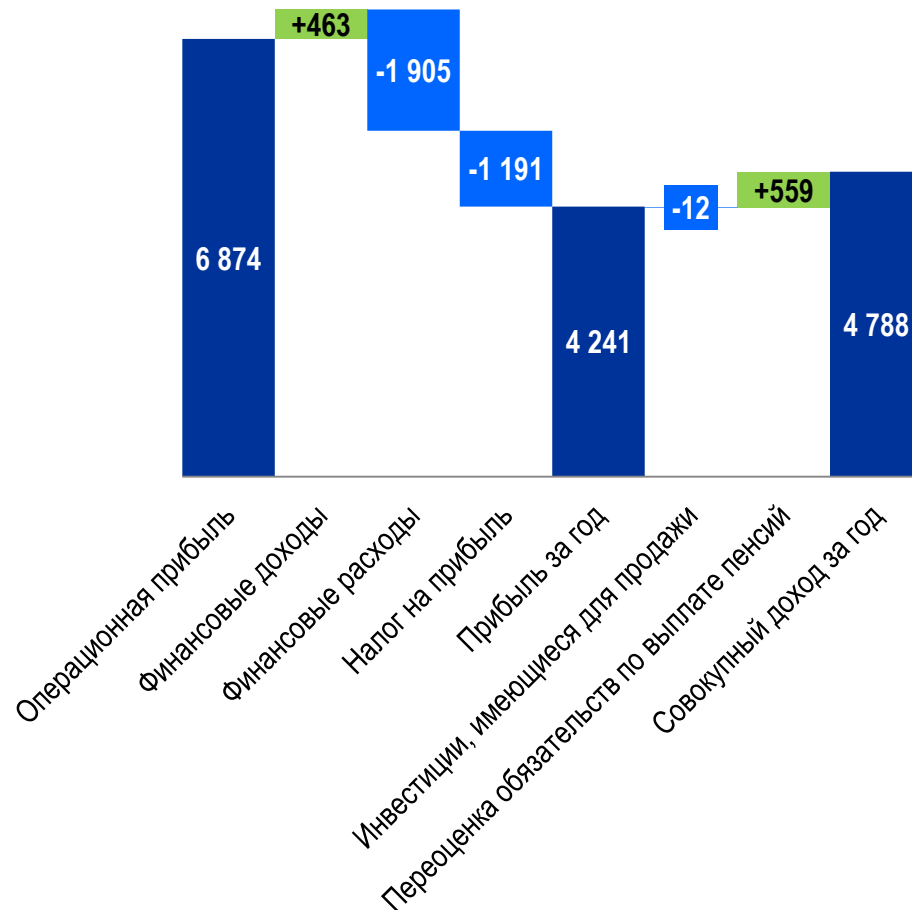


ЕВITDA, скорр.², млн рублей



Основным фактором изменения ЕВITDA стал рост выручки, за счет увеличения объема выручки от продажи мощности по ДПМ и увеличения цен КОМ, а также оптимизация загрузки оборудования

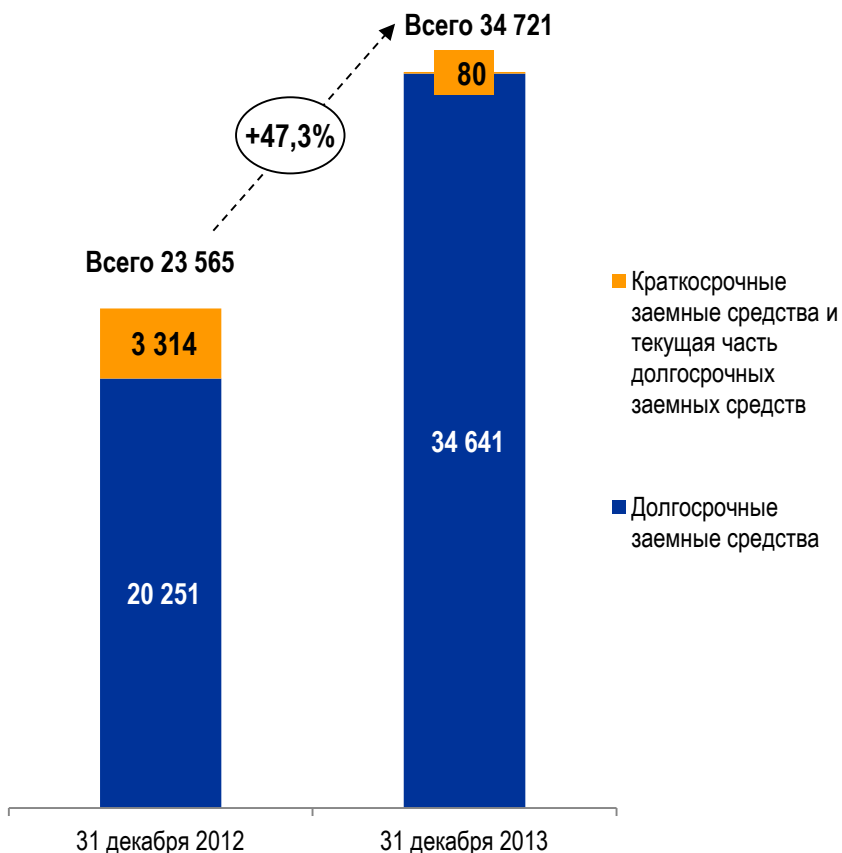
Формирование прибыли за 12 месяцев 2013 г., млн рублей



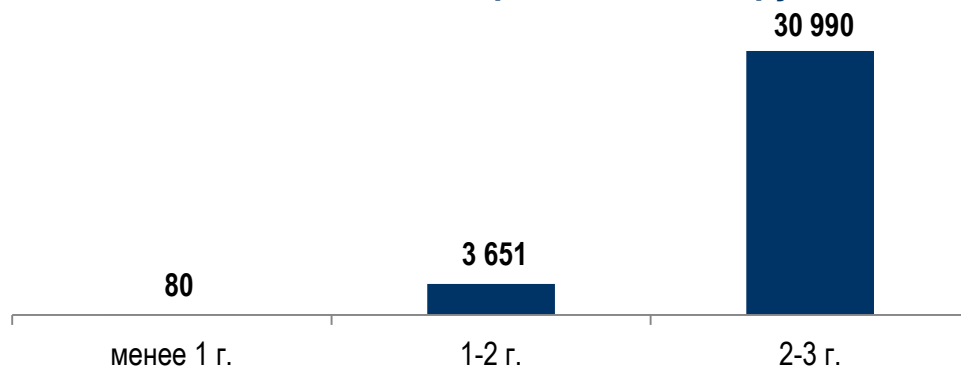
1. ЕВITDA = Операционная прибыль + Амортизация основных средств и нематериальных активов.

2. Показатель скорректирован на начисленный резерв к дебиторской задолженности.

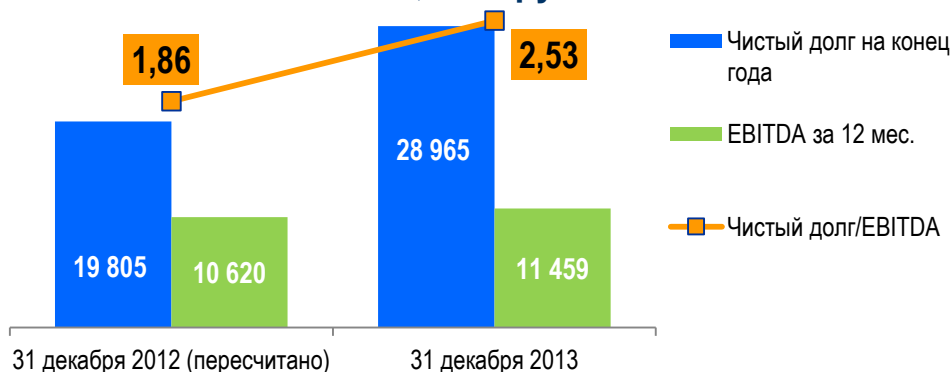
Структура заемных средств, млн рублей



Диверсификация долгового портфеля по срокам погашения на 31 декабря 2013 г., млн рублей



Чистый долг, млн рублей¹

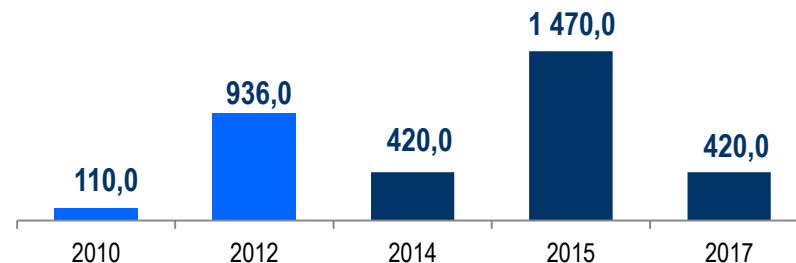


1. Чистый долг = Общая сумма заемных средств за вычетом денежных средств и эквивалентов денежных средств

Программа ДПМ¹, МВт



Сроки ввода объектов ДПМ, МВт



На финансирование крупных/ новых инвестиционных проектов в 2013 году направлено 18,42 млрд руб.

Объекты ДПМ

Станция	Прирост мощности по объектам ДПМ	Установленная мощность объектов ДПМ	Срок ввода ¹
Рязанская ГРЭС	110	420	01.06.2010
Киришская ГРЭС	540	800	01.02.2012
Адлерская ТЭС	180	180	31.10.2012
Новочеркасская ГРЭС	180	180	31.12.2012
Новочеркасская ГРЭС	36	300	31.12.2012
Череповецкая ГРЭС	420	420	30.11.2014
Рязанская ГРЭС	60	330	30.11.2015
Троицкая ГРЭС	660	660	30.11.2015
Серовская ГРЭС	420	420	30.11.2015
Новочеркасская ГРЭС	330	330	30.11.2015
Серовская ГРЭС (блок №10)	420	420	01.11.2017
Всего	3 356 МВт	4 460 МВт	

1. С учетом уведомлений по ДПМ

Спасибо за внимание!

Контакты:

Алина Рассмагина

Тел.: +7 (495) 428-54-28, вн. 2423

Email: RassmaginaAZ@ogk2.ru