

## **Группа ОГК-2**

**Презентация финансовых результатов по МСФО  
за 12 месяцев 2016 г.**

9 марта 2016

Представленная информация подготовлена с использованием данных, доступных ПАО «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 результаты<sup>1</sup>

	12M 2015	12M 2016	Изм.
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	64 363	67 086	+4,2%
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	60 245	63 027	+4,6%
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	6 188	6 452	+4,3%
Удельный расход топлива на э/э, г/кВт·ч	342,7	336,1	-1,9%
Удельный расход топлива на тепло, кг/Гкал	152,1	152,5	+0,3%
Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ), %	40,77	40,80	+0,03%

## Финансовые результаты, млн рублей

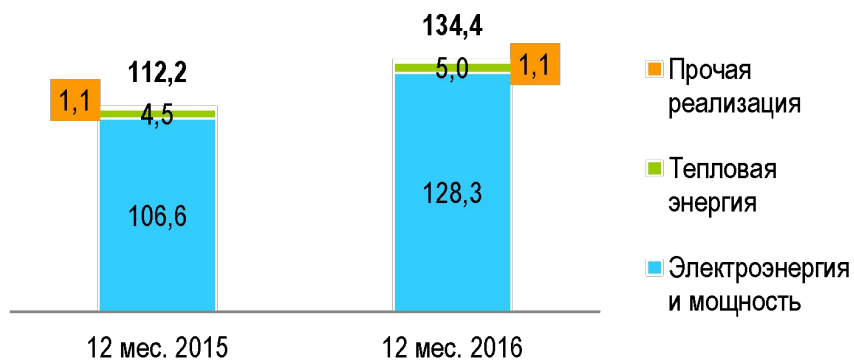
	12M 2015	12M 2016	Изм.
<b>Выручка</b>	112 233	134 398	+19,7%
Операционные расходы, в т.ч.	(108 533)	(124 529)	+14,7%
Переменные <sup>2</sup>	(74 005)	(80 793)	+9,2%
Постоянные <sup>2</sup>	(28 335)	(34 202)	+20,7%
Амортизация ОС и НМА	(6 193)	(9 534)	+53,9%
Прочие опер. доходы (расходы)	218	(480)	-
Операционная прибыль	3 918	9 389	+139,6%
<b>EBITDA<sup>3</sup></b>	10 111	18 923	+87,2%
Прибыль за год	2 597	3 053	+17,6%
Общий совокупный доход за год	2 300	2 934	+27,6%

<sup>1</sup> По данным управленческой отчетности

<sup>2</sup> Разбивка на категории переменных и постоянных расходов представлена по методике управленческой отчетности

<sup>3</sup> EBITDA = Операционная прибыль + Амортизация основных средств и нематериальных активов

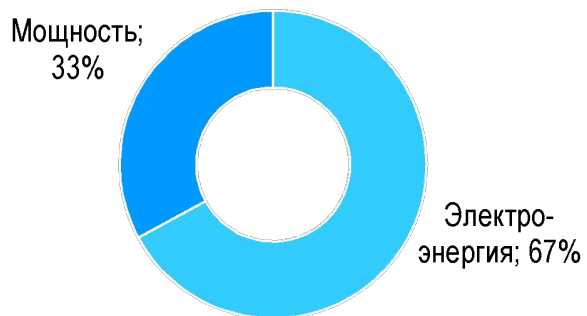
## Структура выручки, млрд руб.



## Цены и тарифы<sup>1</sup>

	12 мес. 2016
Средняя цена продажи э/э на свободном рынке, руб./МВтч	1175,4
Средний тариф на тепло, руб./Гкал	779,82
Средняя цена на новую мощность, руб./МВт в месяц	673 946,25
Средняя цена на старую мощность, руб./МВт в месяц	119 565,56

## Структура выручки от продажи электроэнергии и мощности за 12М 2016 г.<sup>1</sup>



## Структура объемов продаж электроэнергии на ОРЭМ за 12М 2016 г.<sup>1</sup>



<sup>1</sup> По данным управленческой отчетности

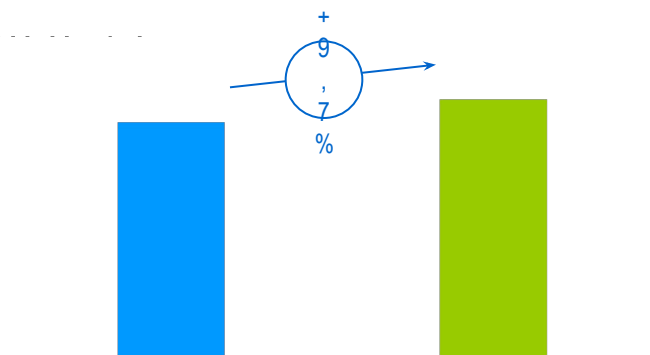
## Факторы изменения переменных операционных расходов

- Рост расходов на топливо связан как с ростом выработки электроэнергии, так и с ростом цен на топливо.
- Снижение затрат на экологические платежи обусловлено уменьшением расходов на Троицкой ГРЭС в связи с нахождением оборудования в резерве, а также со снижением курса казахстанского тенге к рублю.

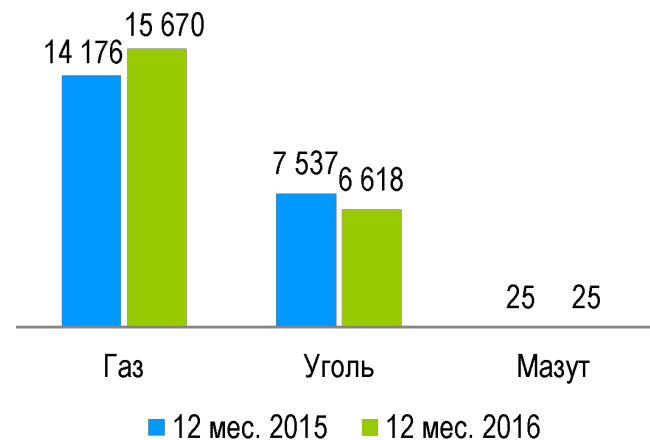
## Структура переменных расходов, млн руб.

	12 мес. 2015	12 мес. 2016	Изм.
Расходы на топливо	62 789	68 890	+9,7%
Расходы на покупную электро- и тепловую энергию и мощность	10 733	11 645	+8,5%
Прочие переменные расходы	483	258	-46,6%
<b>Итого переменные расходы</b>	<b>74 005</b>	<b>80 793</b>	<b>+9,2%</b>

## Расходы на топливо, млн руб.



## Потребление топлива, тыс. т.у.т.

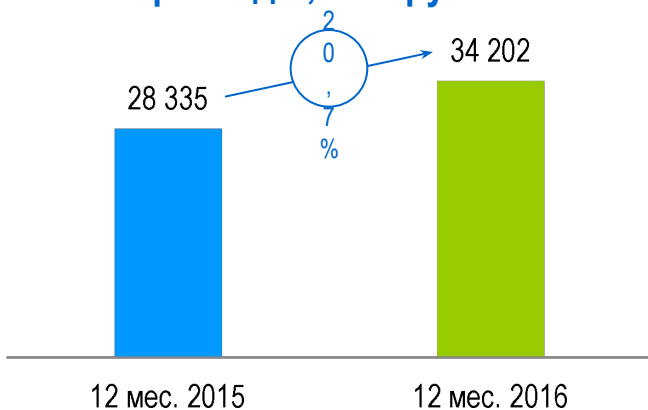


<sup>1</sup> По данным управленческой отчетности

## Факторы изменения постоянных расходов и амортизации

- Рост затрат на ремонт связан с увеличением расходов на сервисное обслуживание газовых турбин Адлерской ТЭС и Киришской ГРЭС, а также с увеличением объема ремонтных работ проведенных на Рязанской ГРЭС и Сургутской ГРЭС-1.
- Рост расходов по налогам обусловлен увеличением налога на имущество в связи с вводами в декабре 2015 г. объектов ДПМ на Серовской ГРЭС и Рязанской ГРЭС, вводом ДМП на Троицкой ГРЭС в июне 2016 г., а также увеличением платы за пользование водными объектами на Ставропольской ГРЭС, Новочеркасской ГРЭС и Киришской ГРЭС в основном в связи с ростом тарифа.
- Снижение расходов на аренду связано, в основном, с уменьшением арендных платежей за землю на Серовской ГРЭС и Киришской ГРЭС.
- Рост прочих расходов связан с начислением резерва по дебиторской задолженности, а также с увеличением расходов на сырье и материалы при проведении сервисного обслуживания газовых турбин Адлерской ТЭС и Киришской ГРЭС и списанием остаточной стоимости по объектам, выведенным из эксплуатации.

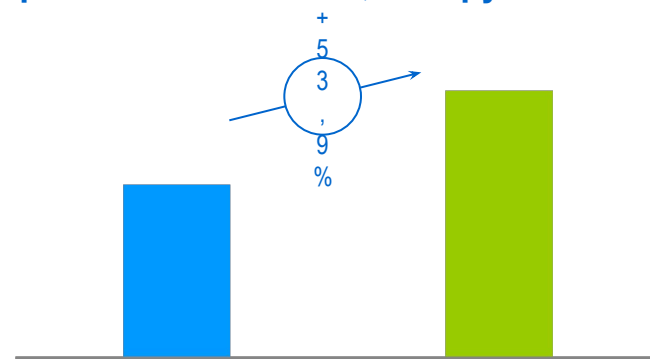
### Постоянные расходы, млн руб.



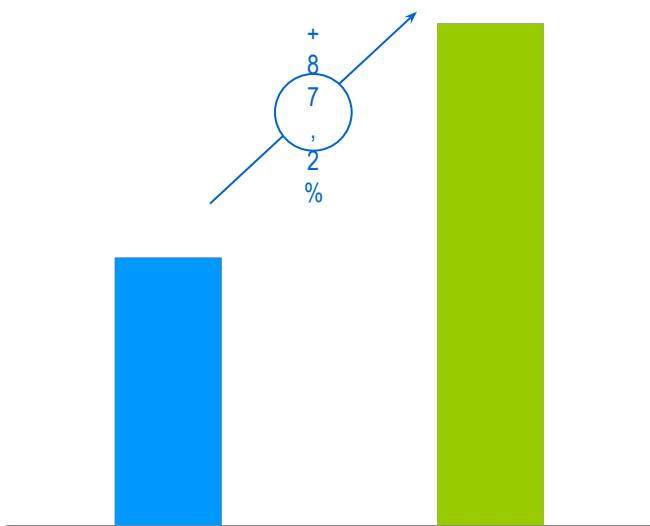
## Структура постоянных расходов, млн руб.

	12 мес. 2015	12 мес. 2016	Изм.
Вознаграждение работникам	7 967	8 461	+6,2%
Затраты на ремонт и сервисное обслуживание	3 378	3 861	+14,3%
Расходы на услуги системного оператора	2 024	2 020	-0,2%
Налоги, кроме налога на прибыль	2 552	2 866	+12,3%
Арендные платежи	2 525	2 368	-6,2%
Прочие постоянные расходы	9 889	14 626	+47,9%
<b>Итого постоянные расходы</b>	<b>28 335</b>	<b>34 202</b>	<b>+20,7%</b>

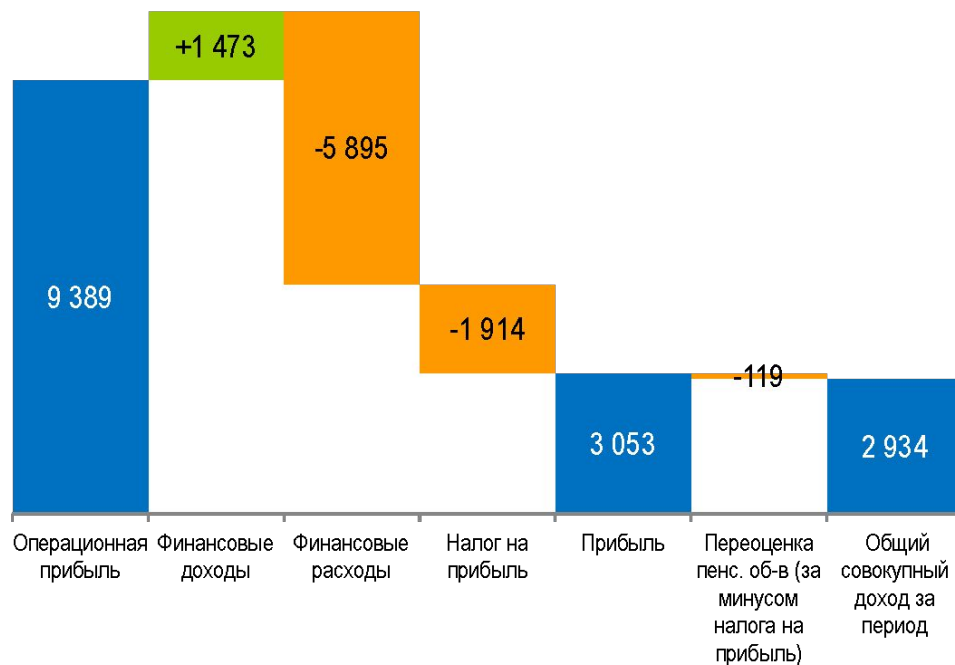
### Амортизация ОС и НМА, млн руб.



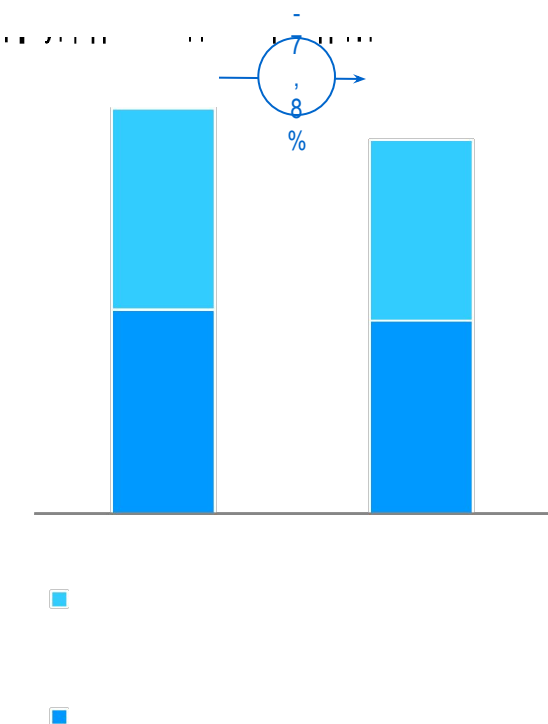
ЕВITDA, млн руб.



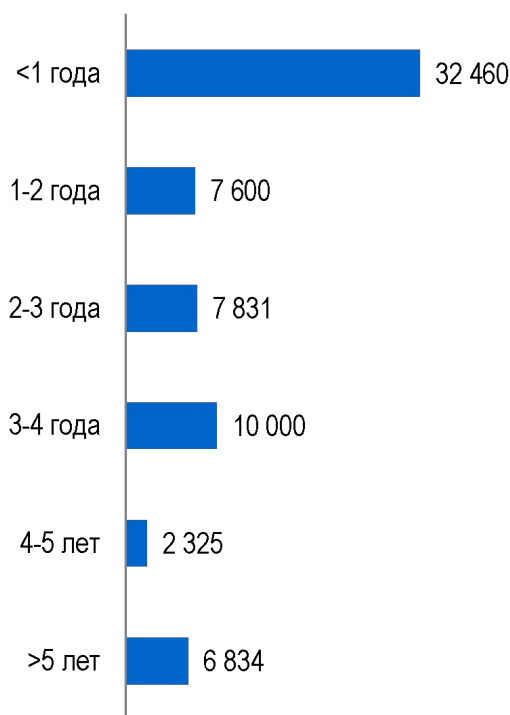
Формирование прибыли за 12 мес. 2016, млн руб.



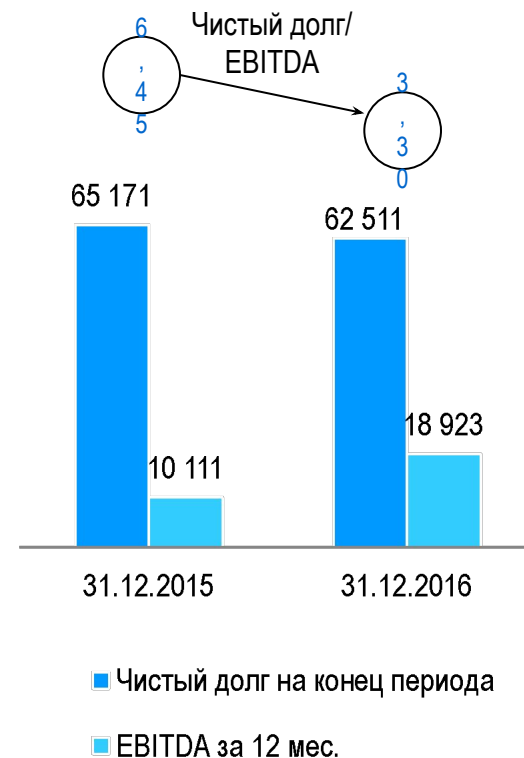
## Структура заемных средств, млн руб.



## Диверсификация долгового портфеля по срокам погашения на 31 декабря 2016 г., млн руб.



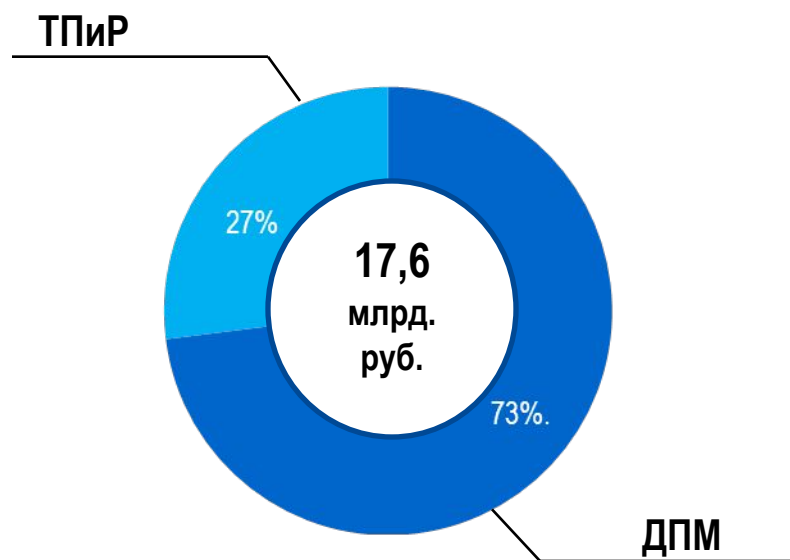
## Чистый долг, млн руб.<sup>1</sup>



<sup>1</sup> Чистый долг (чистая задолженность) = Общая сумма Заемных средств за вычетом Денежных средств и их эквивалентов



**Финансирование инвестиционной деятельности за 12 месяцев 2016 г.<sup>1</sup>, 17,6 млрд. руб.**



<sup>1</sup> С НДС, без учета капитализированных процентов,

в том числе:  
финансирование объектов ДПМ – 12,9 млрд. руб. с НДС;  
финансирование проектов ТПиР – 4,7 млрд. руб. с НДС.

## Реализованные проекты ДПМ

Станция	Прирост мощности по объектам ДПМ	Установленная мощность объектов ДПМ
ГРЭС-24	110	420
Киришская ГРЭС	540	800
Адлерская ТЭС	360	360
Новочеркасская ГРЭС	36	300
Череповецкая ГРЭС	420	420
Рязанская ГРЭС	60	330
Серовская ГРЭС	420	420
Новочеркасская ГРЭС (9 бл.)	330	330
Троицкая ГРЭС	660	660
<b>Всего</b>	<b>2 936 МВт</b>	<b>4 040 МВт</b>

Спасибо за внимание!

Контакты:

Алина Рассмагина

Тел.: +7 (495) 428-42-22, вн. 2423

Email: [RassmaginaAZ@ogk2.ru](mailto:RassmaginaAZ@ogk2.ru)