

# **ОАО «ОГК-2»**

**Презентация финансовых результатов  
за 12 месяцев 2014 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 результаты<sup>1</sup>

	12М 2013	12М 2014	Изм.
Выработка электроэнергии, млн кВтч	70 659	68 693	-2,8%
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВтч	66 211	64 381	-2,8%
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	6 500	6 790	+4,5%
Удельный расход топлива на э/э, г/кВтч	345,1	344,6	-0,1%
Удельный расход топлива на тепло, кг/Гкал	152,9	151,5	-0,9%
Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ), %	44,9	43,5	-1,4 п.п.

## Финансовые результаты, млн рублей

	12М 2013	12М 2014	Изм.
Выручка	111 976	116 038	+3,6%
Операционные расходы, в т.ч.	(105 303)	(116 857)	+11,0%
Переменные <sup>2</sup>	(73 974)	(77 177)	+4,3%
Постоянные <sup>2</sup>	(26 743)	(34 710)	+29,8%
Амортизация ОС и НМА	(4 586)	(4 970)	+8,4%
Операционные расходы, скорр. <sup>3</sup>	(105 303)	(108 210)	+2,8%
Прочие операционные доходы	201	127	-36,7%
Операционная прибыль (убыток)	6 874	(692)	-110,1%
ЕВITDA <sup>4</sup>	11 460	4 278	-62,7%
ЕВITDA, скорр. <sup>3</sup>	11 460	12 925	+12,8%
Прибыль (убыток) за год	4 241	(1 433)	-133,8%
Прибыль за год, скорр. <sup>3</sup>	4 241	6 238	+47,1%

1. По данным управленческой отчетности

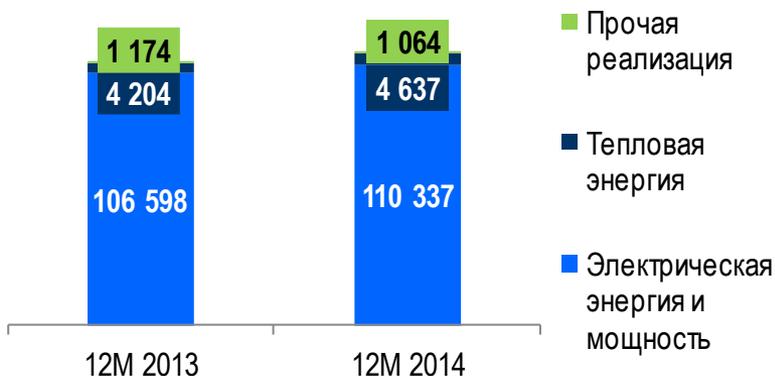
2. Разбивка на категории переменных и постоянных расходов представлена по методике управленческой отчетности

3. Скорректировано на Обесценение активов

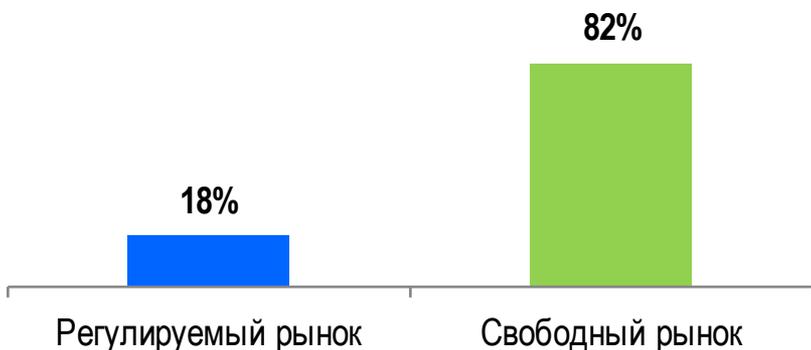
4. ЕВITDA = Операционная прибыль (убыток) + Амортизация основных средств и нематериальных активов

## Структура выручки, млн рублей

Всего 111 976 -- **+3,6%** --> Всего 116 038



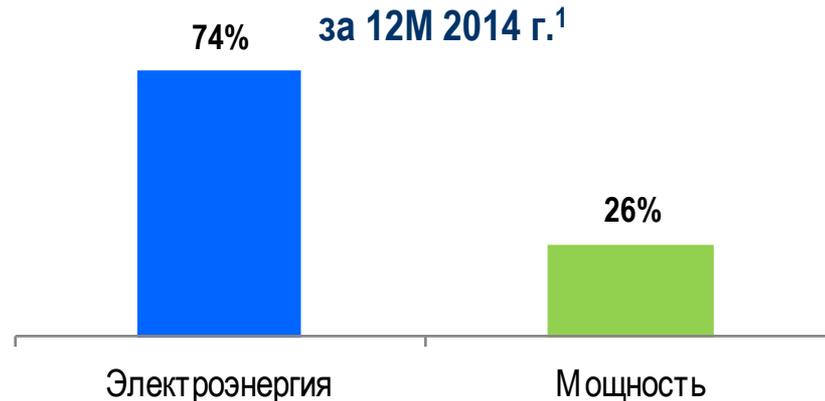
## Структура объемов продаж электроэнергии на ОРЭМ за 12М 2014 г.<sup>1</sup>



## Цены и тарифы<sup>1</sup>

Показатель	12М 2014
Средняя цена продажи электроэнергии на свободном рынке, руб./МВтч	1 110,3
Средний тариф на тепло, руб./Гкал	682,2
Средняя цена на новую мощность, руб./МВт в месяц	360 692,3
Средняя цена на старую мощность, руб./МВт в месяц	128 344,6

## Структура выручки от продажи электроэнергии и мощности на ОРЭМ за 12М 2014 г.<sup>1</sup>

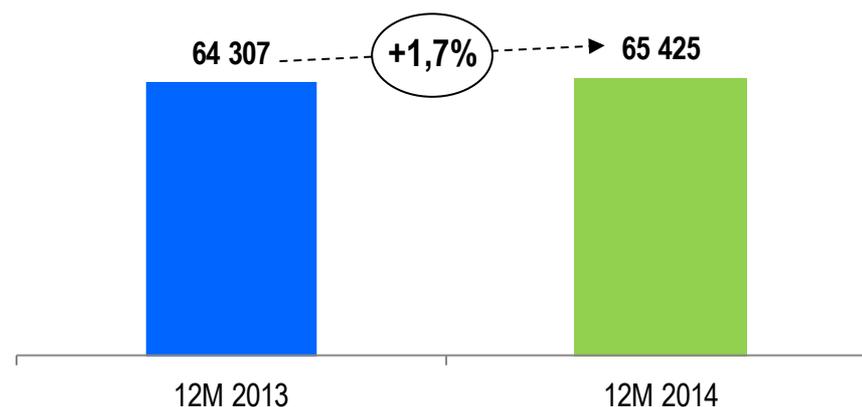


1. По данным управленческой отчетности

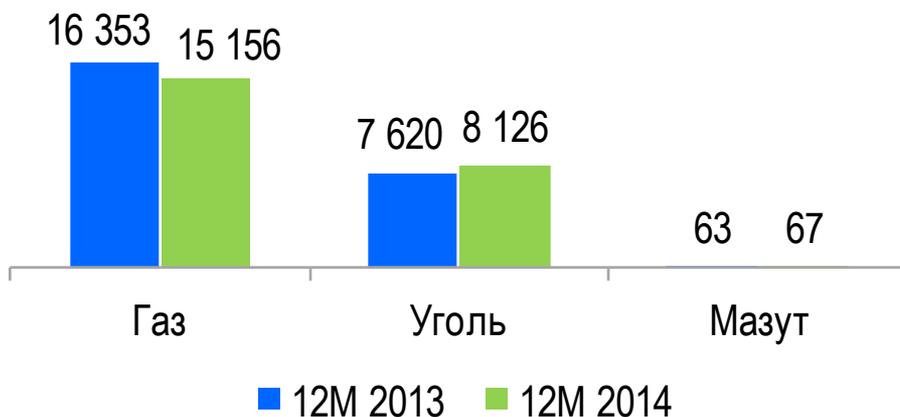
## Структура переменных расходов, млн рублей

	12М 2013	12М 2014	Изм.
Расходы на топливо	64 307	65 425	+1,7%
Расходы на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность	9 312	11 291	+21,3%
Прочие переменные	355	461	+29,9%
<b>Итого переменные расходы</b>	<b>73 974</b>	<b>77 177</b>	<b>+4,3%</b>

## Расходы на топливо, млн рублей



## Потребление топлива, тыс. т.у.т.



## Факторы изменения переменных операционных расходов

- Рост расходов на топливо вызван увеличением цен на него
- На увеличение расходов на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность повлиял рост цен на оптовом рынке электроэнергии и мощности и объемов покупки
- Увеличение прочих переменных затрат объясняется ростом экологических платежей на Троицкой ГРЭС

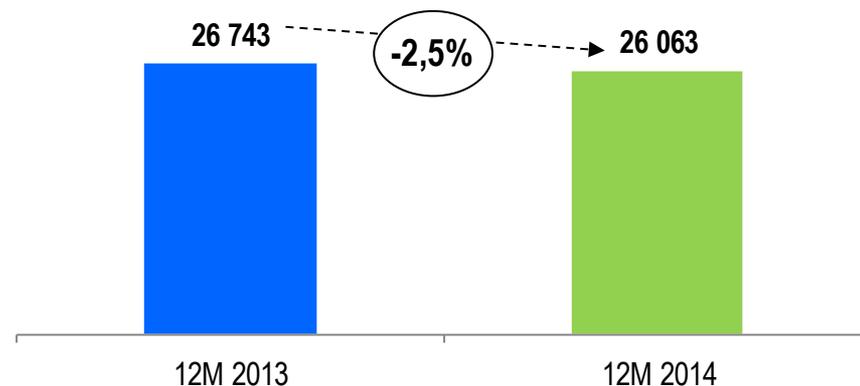
## Структура постоянных расходов, млн рублей

	12М 2013	12М 2014	Изм.
Вознаграждение работникам	7 371	7 574	+2,8%
Расходы на услуги системного оператора	1 878	1 952	+3,9%
Налоги, кроме налога на прибыль	2 357	2 270	-3,7%
Арендные платежи	2 260	2 949	+30,5%
Обесценение активов	0	8 647	-
Прочие постоянные	12 877	11 318	-12,1%
<b>Итого постоянные расходы</b>	<b>26 743</b>	<b>34 710</b>	<b>+29,8%</b>
<b>Итого постоянные расходы, скорр.<sup>1</sup></b>	<b>26 743</b>	<b>26 063</b>	<b>-2,5%</b>

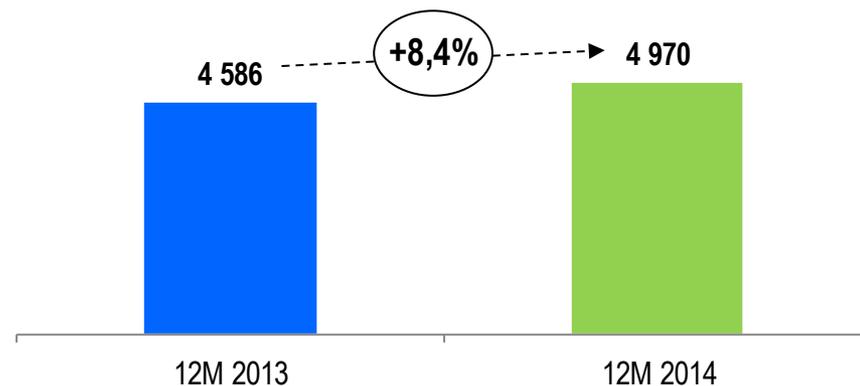
## Факторы изменения постоянных расходов и амортизации

- В основном рост постоянных расходов связан с обесценением активов в соответствии с требованиями МСФО. Скорректированные постоянные расходы снизились
- Расходы на услуги системного оператора выросли в связи с ростом тарифа на данный вид услуг
- Рост затрат на амортизацию обусловлен вводом объектов по инвестиционной программе Общества
- Рост арендных платежей связан с платежами за аренду Адлерской ТЭС и нового блока Череповецкой ГРЭС

## Постоянные расходы, скорр.<sup>1</sup>

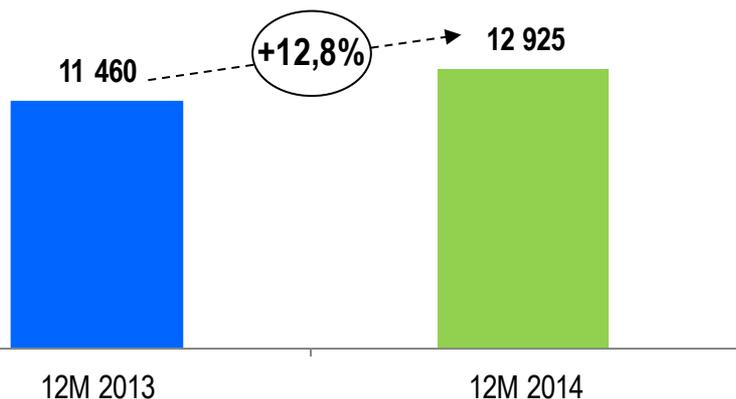


## Амортизация ОС и НМА, млн рублей

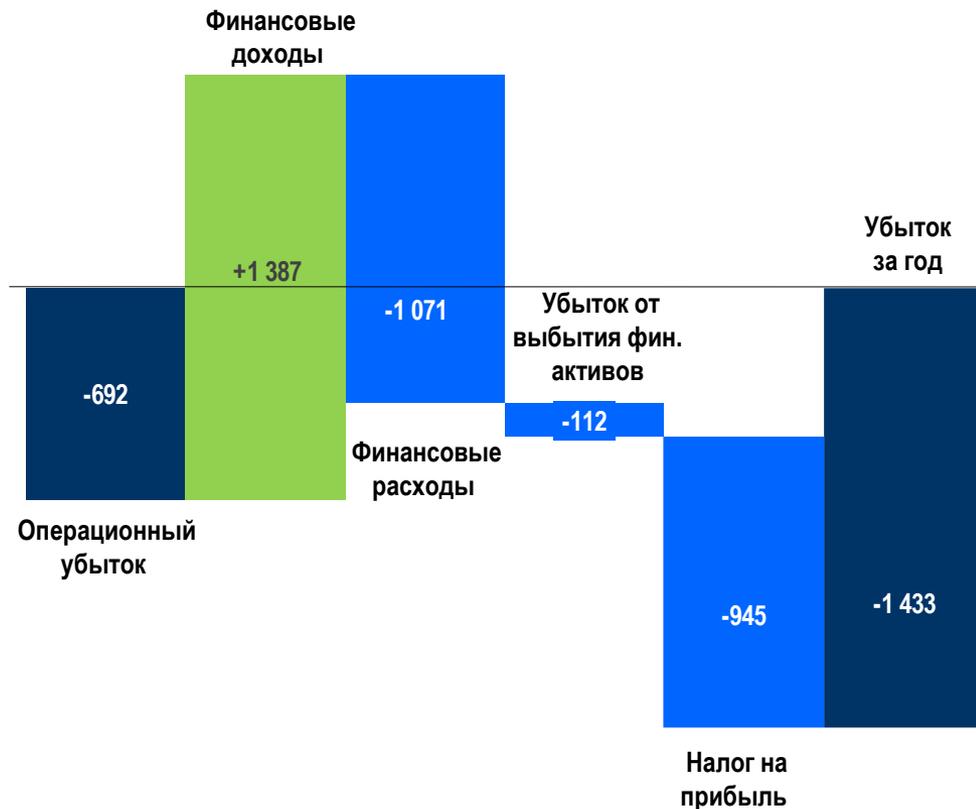


1. Скорректировано на Обесценение активов

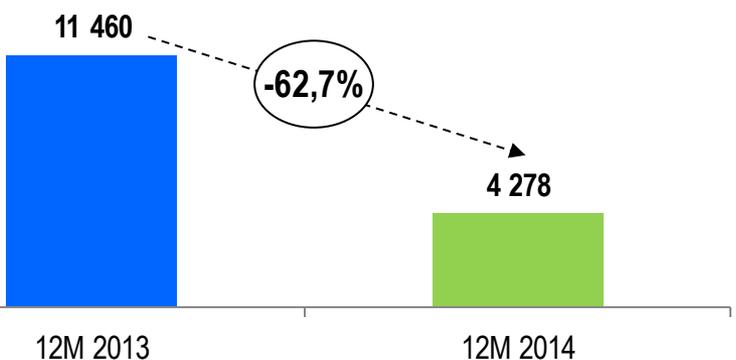
ЕВITDA, скорр.<sup>1</sup>, млн рублей



Формирование убытка за 12М 2014 г., млн рублей

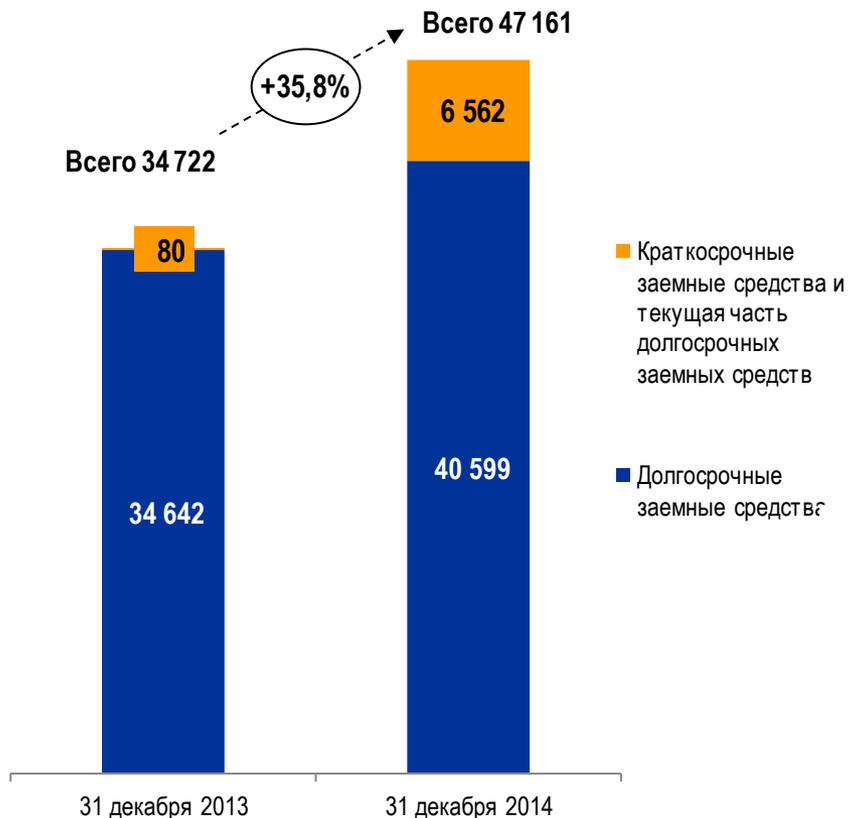


ЕВITDA, млн рублей

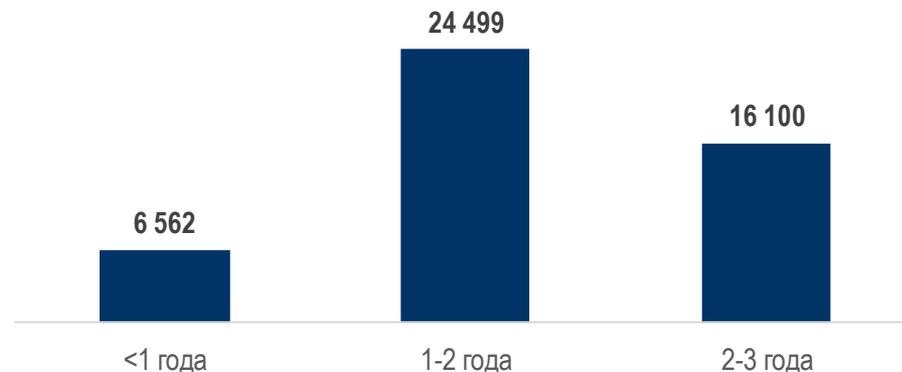


1. ЕВITDA, скорр. = Операционный убыток + Амортизация основных средств и нематериальных активов + Обесценение активов

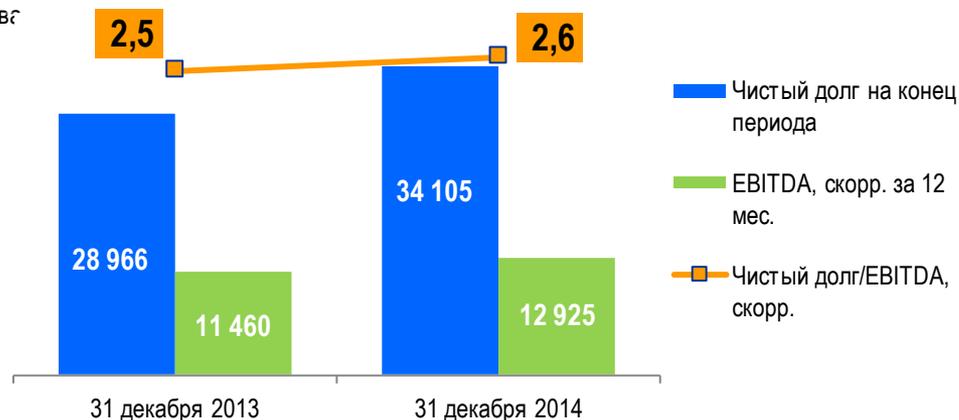
## Структура заемных средств, млн рублей



## Диверсификация долгового портфеля по срокам погашения на 31 декабря 2014 г., млн рублей

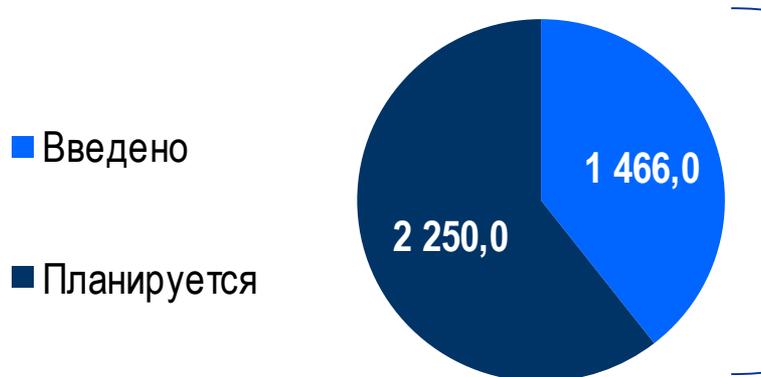


## Чистый долг, млн рублей<sup>1</sup>



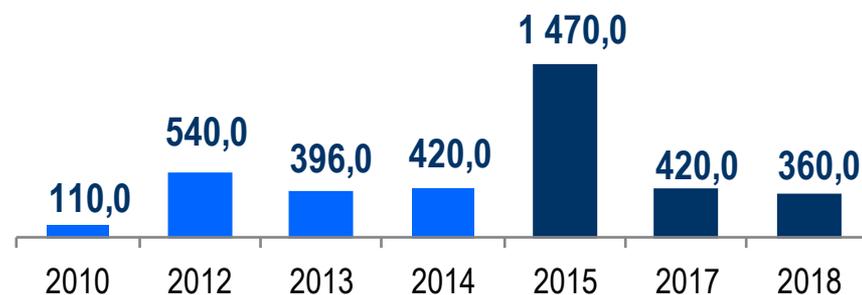
1. Чистый долг = Общая сумма заемных средств за вычетом денежных средств и эквивалентов денежных средств

## Программа ДПМ<sup>1</sup>, МВт



**Профинансировано за 12 месяцев 2014 года по объектам ДПМ 20,36 млрд. руб. с НДС**

## Сроки ввода объектов ДПМ, МВт



## Объекты ДПМ

Станция	Прирост мощности по объектам ДПМ	Установленная мощность объектов ДПМ	Срок ввода <sup>1</sup>
Рязанская ГРЭС	110	420	01.06.2010
Киришская ГРЭС	540	800	01.02.2012
Адлерская ТЭС	360	360	01.02.2013
Новочеркасская ГРЭС	36	300	01.01.2013
Череповецкая ГРЭС	420	420	30.11.2014
Рязанская ГРЭС	60	330	01.07.2015
Троицкая ГРЭС	660	660	01.08.2015
Серовская ГРЭС	420	420	01.09.2015
Новочеркасская ГРЭС	330	330	30.11.2015
Серовская ГРЭС (блок №10)	420	420	01.11.2017
Грозненская ТЭС	360	360	31.12.2018
<b>Всего</b>	<b>3 716 МВт</b>	<b>4 820 МВт</b>	

1. С учетом фактических сроков ввода и уведомлений по ДПМ

# Спасибо за внимание!

## Контакты:

Алина Рассмагина

Тел.: +7 (495) 428-54-28, вн. 2423

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