

ОАО «ОГК-2»

Презентация финансовых результатов по МСФО за 2011 год

25 Апреля 2012 г.

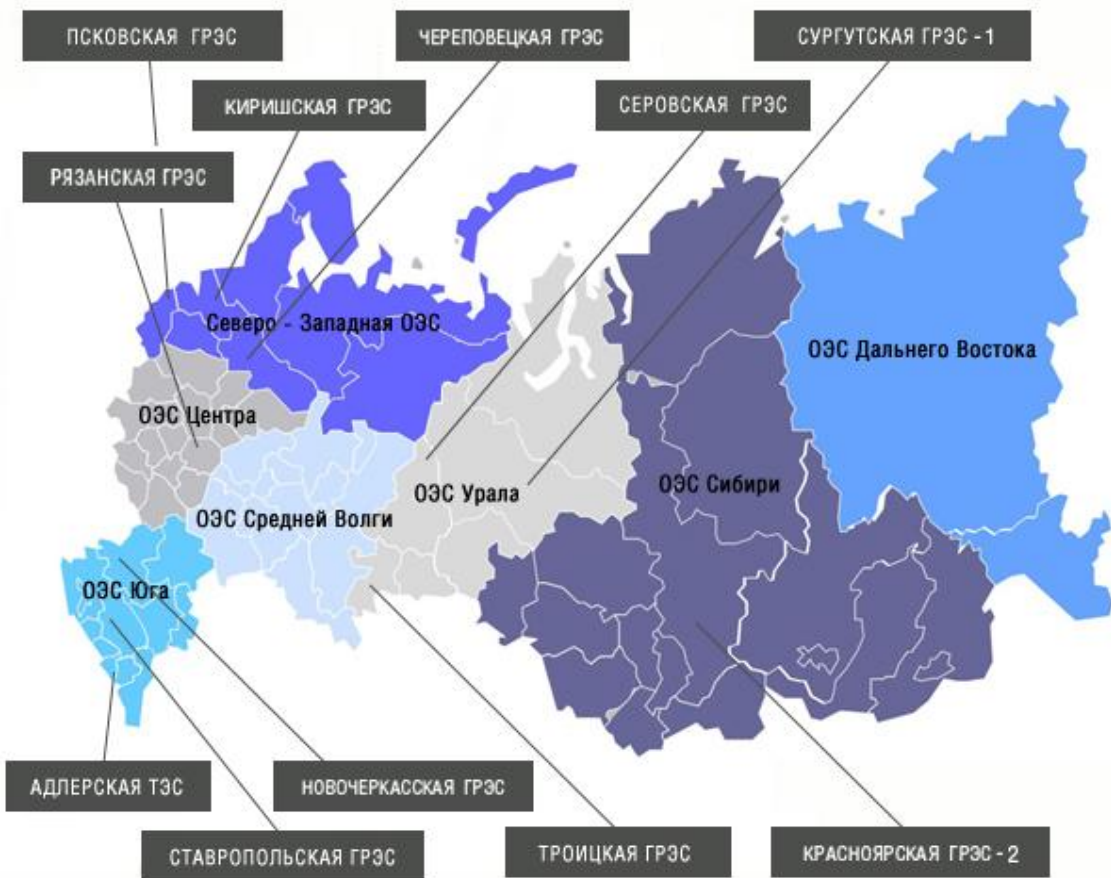
Представленная в настоящей презентации информация подготовлена с использованием данных, доступных Открытому акционерному обществу «ОГК-2» (далее – ОАО «ОГК-2» или Компания) на момент ее составления. С момента составления презентации на деятельность «ОГК-2» и содержание презентации могли повлиять внешние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

Вопросы, освещенные в настоящей презентации, могут представлять собой прогнозные заявления. Прогнозные заявления включают заявления относительно планов, целей, стратегии, будущих событий или будущих показателей, прогнозов, перспектив роста, а также иные заявления, не относящиеся к прошедшим событиям. Такие слова, как «ожидаем», «планируем», «оцениваем», «прогнозируем», «может», «могло бы» и аналогичные выражения (а также их отрицательные формы), могут свидетельствовать о том, что соответствующее утверждение является прогнозным заявлением.

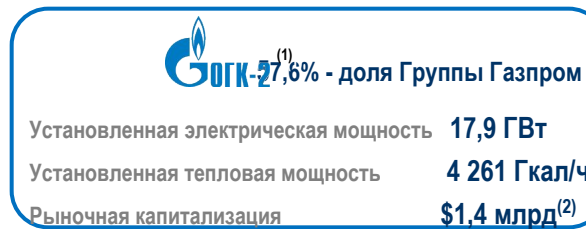
Прогнозные заявления, содержащиеся в настоящей презентации, основаны на ряде предположений, которые могут оказаться неверными, поэтому такие заявления в силу своей специфики связаны с неотъемлемым риском и неопределенностью. В свете вышеуказанного, «ОГК-2» не утверждает и не гарантирует, что результаты деятельности, обозначенные в прогнозных заявлениях, будут достигнуты, и предупреждает о том, что фактические результаты могут существенно отличаться от выраженных, прямо или косвенно, в прогнозных заявлениях. Такие прогнозные заявления в каждом конкретном случае представляют собой лишь один из многих вариантов развития событий и не должны рассматриваться как наиболее вероятные. Результаты, достигнутые в прошлом, не должны восприниматься как критерии или гарантия для будущих результатов, и в настоящей презентации не дается, прямо или косвенно, никаких заверений или гарантий в отношении будущих показателей. Для более подробной информации о рисках необходимо обратиться к последнему Годовому отчету «ОГК-2».

Прогнозные заявления, содержащиеся в настоящей презентации, действительны только на момент составления настоящей презентации. За исключением случаев, прямо предусмотренных применимым законодательством, ни «ОГК-2», ни директора, должностные лица, работники, агенты или консультанты «ОГК-2» не намерены и не обязаны изменять, обновлять или исправлять какие-либо прогнозные заявления, сделанные в настоящей презентации, исходя как из новой информации, так и последующих событий.

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» или дочерних компаний «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.



Создание ведущей теплогенерирующей компании России



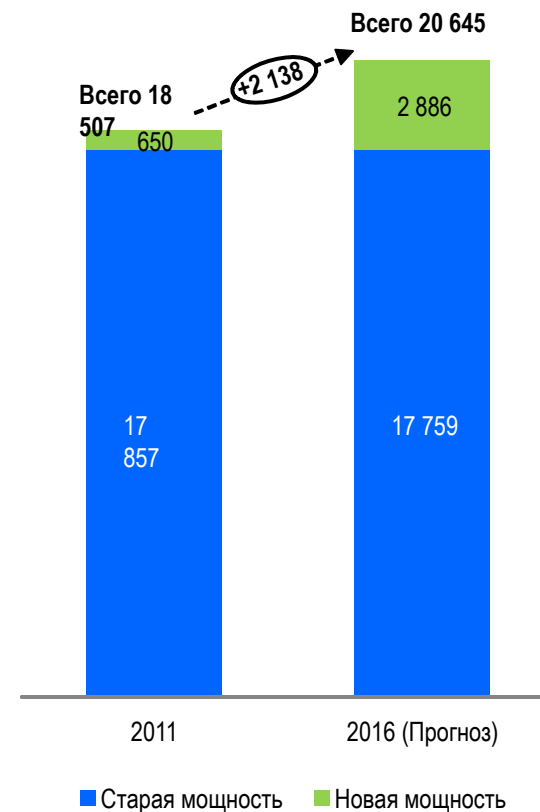
11 электростанций по всей России

1. После объединения ОГК-2 и ОГК-6 с 1 ноября 2011 года
2. На 24.04.2012 г. Курс доллара к рублю 29,4880 на 24.04.2012 .

Инвестиционные проекты в рамках ДПМ¹

Станция	Объект	Срок	Вид топлива	Установленная мощность (вновь вводимая)
Рязанская ГРЭС	Энергоблок №7 (310 МВт) надстроен газовой турбиной ГТУ-110	Введено	газ	420 МВт (110 МВт)
Киришская ГРЭС	Модернизация конденсационной части блока №6 на базе парогазовой технологии, (ПГУ-800)	Введено	газ	775 МВт (540 МВт)
Новочеркасская ГРЭС	Реконструкция блока №7 (300 МВт)	31.12.2012	уголь	300 МВт (36 МВт)
Троицкая ГРЭС	Строительство энергоблока №10, ПСУ-660	30.11.2014	уголь	660 МВт
Серовская ГРЭС	Строительство энергоблока №9 ПГУ-420	30.11.2014	газ	420 МВт
Новочеркасская ГРЭС	Строительство энергоблока №9 с использованием технологии ЦКС (330 МВт)	30.11.2014	уголь	330 МВт
Череповецкая ГРЭС	Строительство энергоблока №4 на базе парогазовой технологии, (ПГУ-420)	30.11.2014	газ	420 МВт
Рязанская ГРЭС	Реконструкция энергоблока №2 (270 МВт) с заменой основного оборудования	30.11.2014	уголь	330 МВт (60 МВт)
Ставропольская ГРЭС	Строительство энергоблока №9 ПГУ-420	30.11.2016	газ	420 МВт

Изменение установленной мощности, МВт



1. Договор о предоставлении мощности

Киришская ГРЭС



Киришская ГРЭС - основной источник энергии для балансирующего рынка ОЭС северо-запада.

Осуществлена модернизация энергоблока №6 (эксплуатация с 1975 года) и надстройка к существующей паровой турбине мощностью 300 МВт двух самых современных газовых турбин – каждая мощностью по 279 МВт (производства Siemens), с двумя новейшими котлами-утилизаторами.

Впервые в отечественной электроэнергетике проведена масштабная модернизация существующего энергоблока, позволившая значительно увеличить его мощность и КПД. КПД энергоблока увеличился с 38% до 55%, УРУТ уменьшился почти на 32% с 324 г/кВтч до 221,5 г/кВтч.

Троицкая ГРЭС



Один из наиболее мощных базовых поставщиков электроэнергии Южного Урала.

Объединенная Энергосистема Урала, в которую входит Троицкая ГРЭС имеет устойчивый уровень роста электропотребления (не менее 2,3 % в год). Указанный фактор напрямую увеличивает спрос на электроэнергию, вырабатываемую электростанцией. Основное топливо -экибастузский уголь.

Проект расширения мощности предполагает строительство (впервые за долгие годы в России) нового угольного энергоблока единичной мощностью 660 МВт, который позволит получать стабильный маржинальный доход со стабильно растущего спроса на электроэнергию в регионе.

Новочеркасская ГРЭС



Работает в составе ОЭС Северного Кавказа (более 15% потребления ОЭС). Основная загрузка электростанции - в базовом режиме. У станции отсутствуют ограничения по мощности сезонного характера.

Основной видов топлива: уголь ростовского угольного бассейна, кузнецкий уголь .

Проект модернизации предполагает строительство первого в России угольного энергоблока мощностью 330 МВт с котлом по технологии ЦКС (сжигание угля в циркулирующем кипящем слое).

Новый энергоблок по сравнению с традиционными пылеугольными обладает более высоким КПД и лучшими экологическими характеристиками и может использовать любые типы угля.

Производственные результаты¹

Показатель	2010 (пересчет ²)	2011
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	82 472	79 796
Полезный отпуск электроэнергии без учета финансовых сделок, млн.кВтч	83 923	83 793
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	6 542	6 051
Удельный расход топлива на э/э, г/кВтч	354	354
Удельный расход топлива на тепло, кг/Гкал	152	154
Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ), %	52,8	51,0

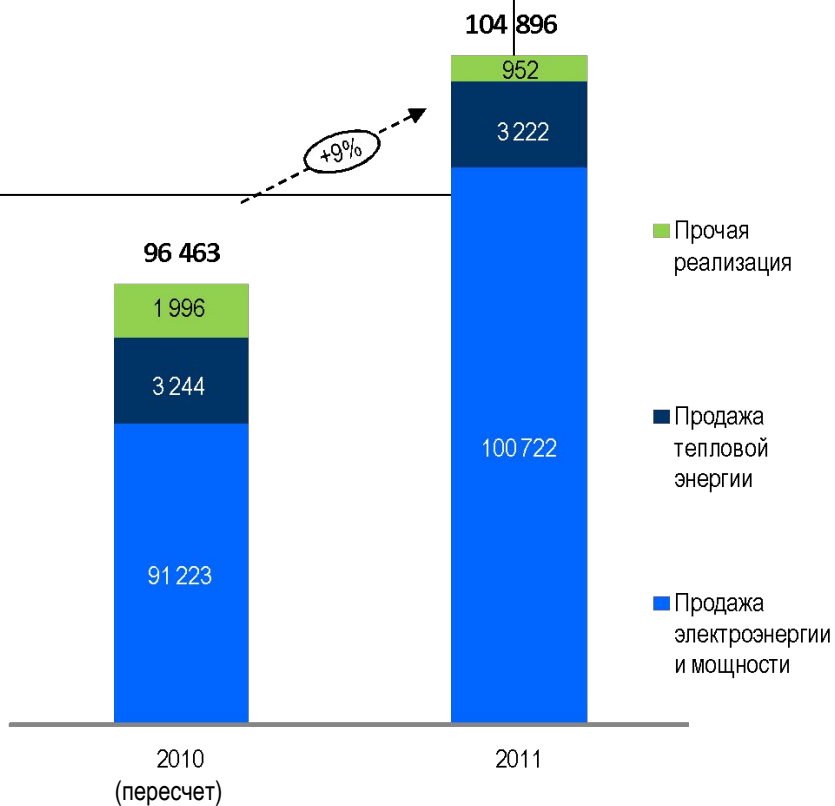
Финансовые результаты, млн. руб.

	2010 (пересчет ²)	2011
Выручка	96 463	104 896
Операционные расходы	89 137	102 366
Операционная прибыль	7 359	2 218
EBITDA ³	10 544	5 900
Прибыль за год	4 670	10

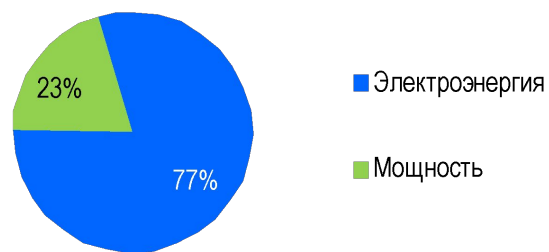
1. По данным управленческой отчетности
2. Данные пересчитаны как если бы реорганизация ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» была завершена до 01 января 2010 года.
3. EBITDA = Операционная прибыль + Амортизация основных средств и нематериальных активов

ика

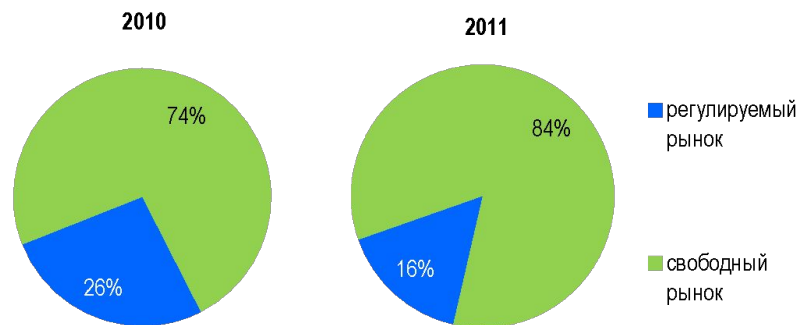
н. руб.



Структура выручки от продажи электроэнергии и мощности¹

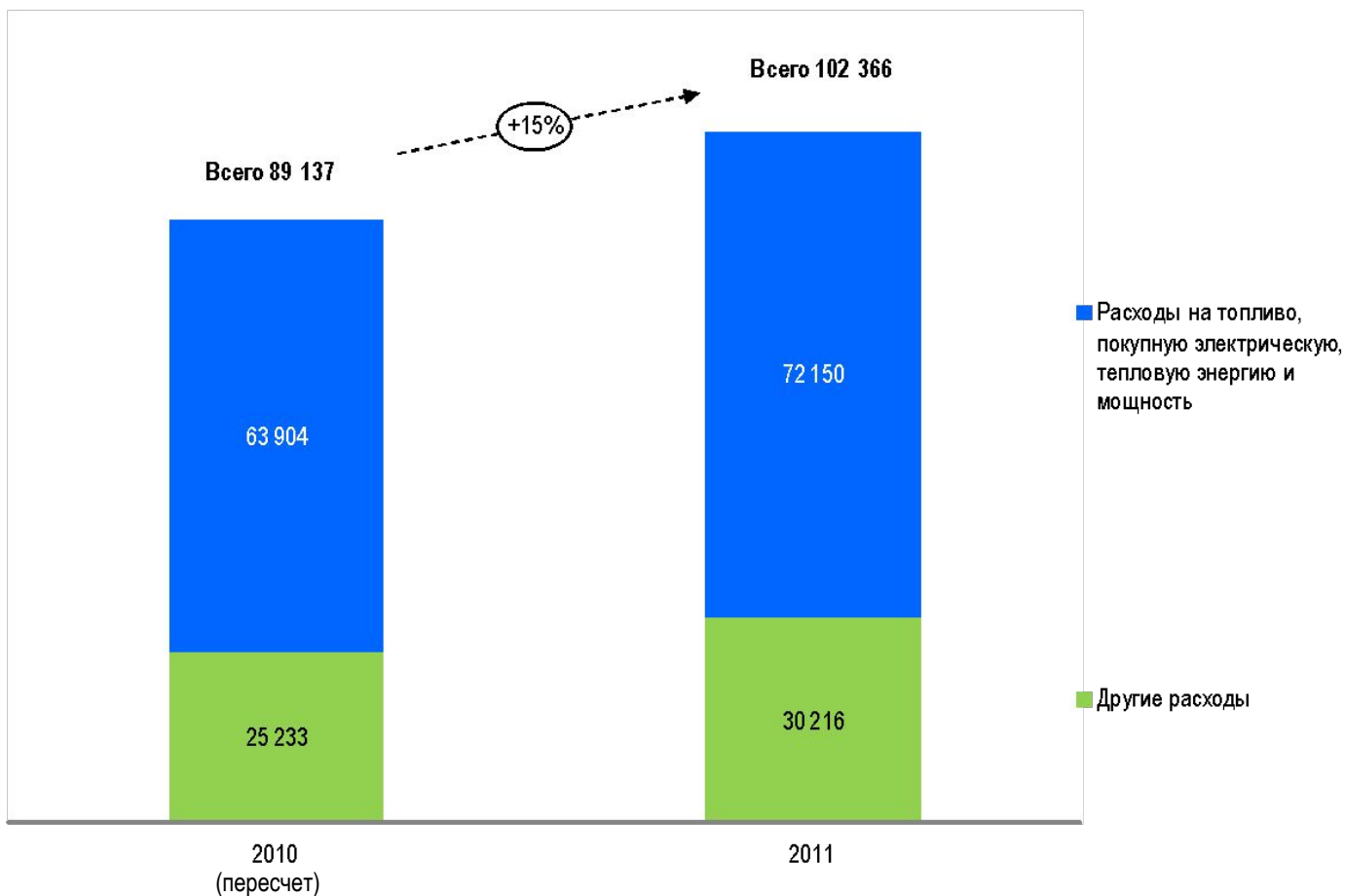


Структура объемов продаж электроэнергии², млн. кВтч

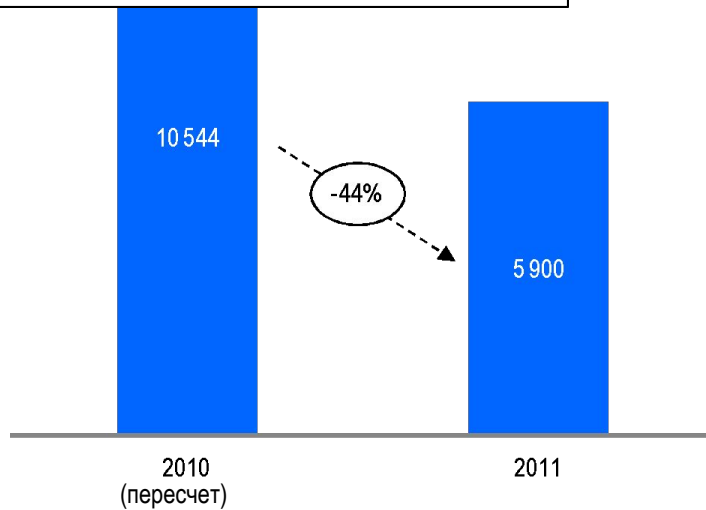


1. По данным управленческой отчетности

Структура операционных расходов, млн. руб.

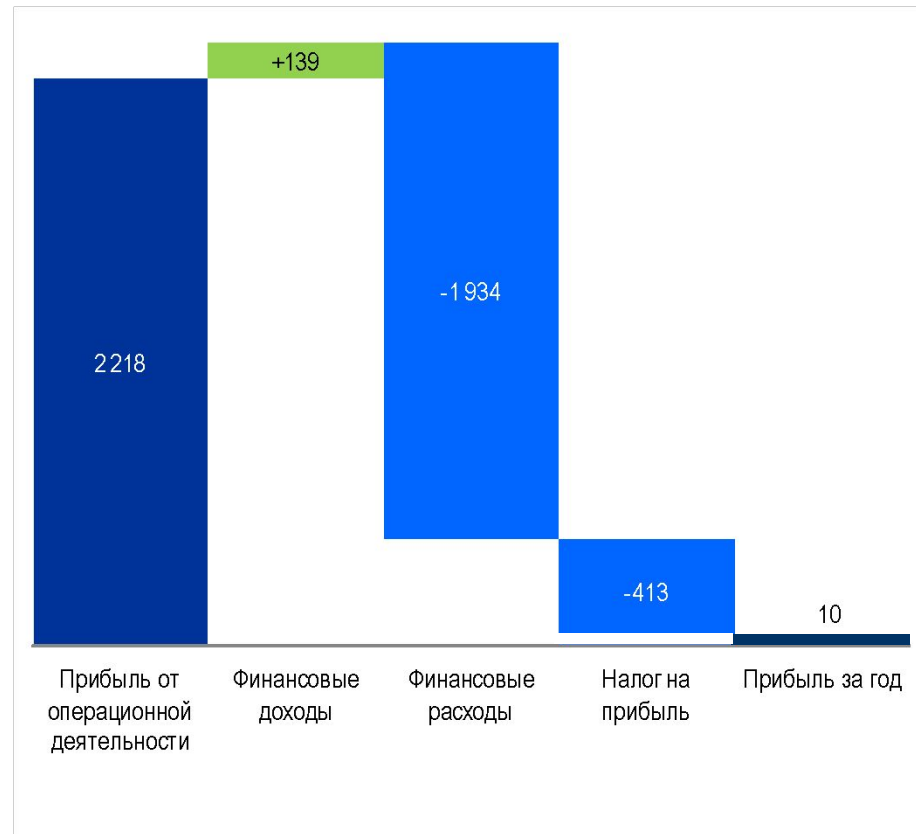


А и прибыль

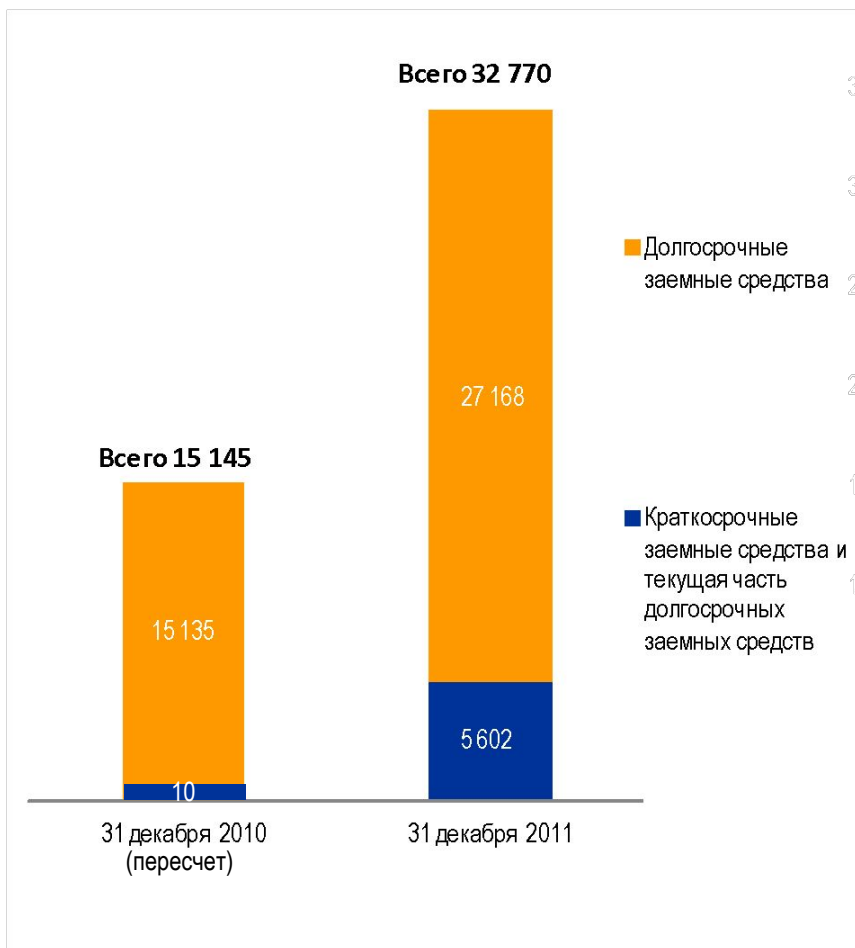


1. EBITDA = Операционная прибыль + Амортизация основных средств и нематериальных активов

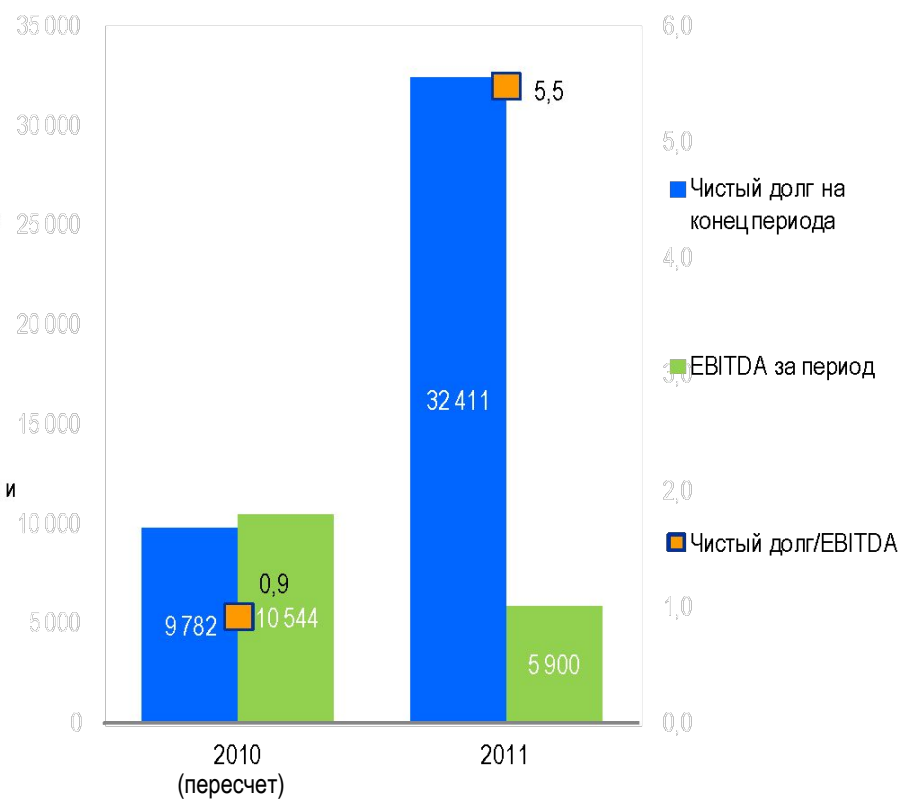
Формирование прибыли в 2011 г., млн. руб.



Структура обязательств, млн. руб.



Чистый долг¹/ЕБИТДА



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

Спасибо за внимание!

Контакты:

Юлия Селёдкина

тел./факс: +7 (495) 428-53-45

Email: YuliaSeledochkina@ogk2.ru