



**ОАО «ОГК-6»
ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ за 6 месяцев
2010 года (МСФО)**



Финансовые результаты

Сокращение чистой прибыли и рентабельности обусловлено:

- ростом цен на топливо, опережающим рост среднеотпускных цен на электроэнергию;

- снижением тарифов на мощность станций.

Наименование показателя	1П 2010 г., тыс. руб.	1П 2009 г., тыс. руб.	Изменение
Выручка	22 695 092	20 446 976	11%
Операционные расходы	(21 726 179)	(17 350 480)	25%
Прочие доходы / (расходы)	185 442	40 288	360%
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	1 154 355	3 136 784	-63%
Прибыль / (убыток) до налогообложения	1 032 423	3 270 889	-68%
Прибыль / (убыток) за период	799 923	2 666 969	-70%
ЕБИТДА*	2 148 388	4 074 067	-47%
Рентабельность ЕБИТДА	9%	20%	- 11 п.п.
Операционная рентабельность	5%	15%	- 10 п.п.
Чистая рентабельность	4%	13%	- 9 п.п.

*ЕБИТДА= Чистая прибыль + Расходы по налогу на прибыль (-Доходы по налогу на прибыль) + Финансовые расходы - Финансовые доходы + Убыток от выбытия и обесценения основных средств + Убыток от списания и обесценения товарно-материальных запасов + Амортизация

Структура выручки

Увеличение объема реализации электрической энергии на ОРЭМ на 14% привело к росту выручки на 1 697,4 млн. руб.

Увеличение средней цены реализации электроэнергии на ОРЭМ 4% привело к росту выручки на 564,9 млн. руб.

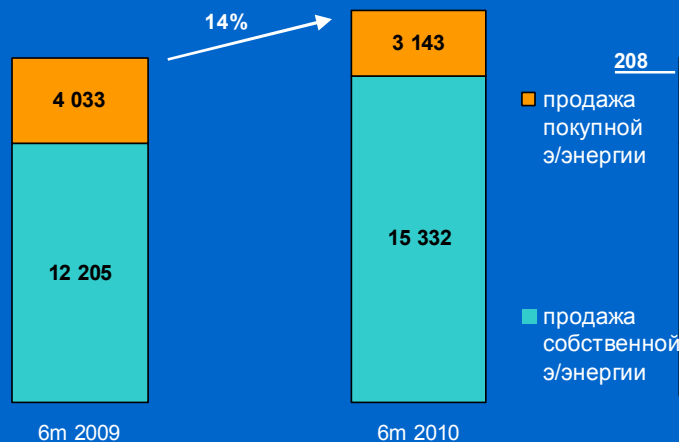
Снижение средней цены реализации мощности на ОРЭМ - 4,7% привело к снижению выручки на - 294 млн. руб.

	1П 2010 г. тыс. руб.	Доля в выручке	1П 2009 г. тыс. руб.	Доля в выручке	Изм.
Выручка ВСЕГО	22 695 092	100%	20 446 976	100%	11%
Электроэнергия (включая мощность)	21 151 601	93%	19 021 187	93%	11%
Электроэнергия	14 977 353	66%	12 610 537	62%	19%
Электроэнергия по регулируемым двухсторонним договорам (РД)	6 508 259	29%	9 726 801	48%	-33%
Электроэнергия на рынке на сутки вперед (РСВ)	5 803 957	26%	1 640 860	8%	254%
Электроэнергия на балансирующем рынке (БР)	1 174 302	5%	431 184	2%	172%
Свободные двухсторонние договоры на поставку электроэнергии	739 422	3%	164 805	1%	349%
Электроэнергия, поставляемая на розничный рынок	751 413	3%	646 886	3%	16%
Мощность	6 174 248	27%	6 410 650	31%	-4%
Плата за мощность по РД	2 882 309	13%	4 571 348	22%	-37%
Конкурентный отбор мощности (КОМ)	847 251	4%	937 519	5%	-10%
Свободные двухсторонние договоры на поставку мощности	2 187 036	10%	657 207	3%	233%
Розничный рынок мощности	257 652	1%	244 576	1%	5%
Реализация тепловой энергии	1 298 352	6%	1 208 523	6%	7%
Прочие операционные доходы	245 139	1%	217 266	1%	13%

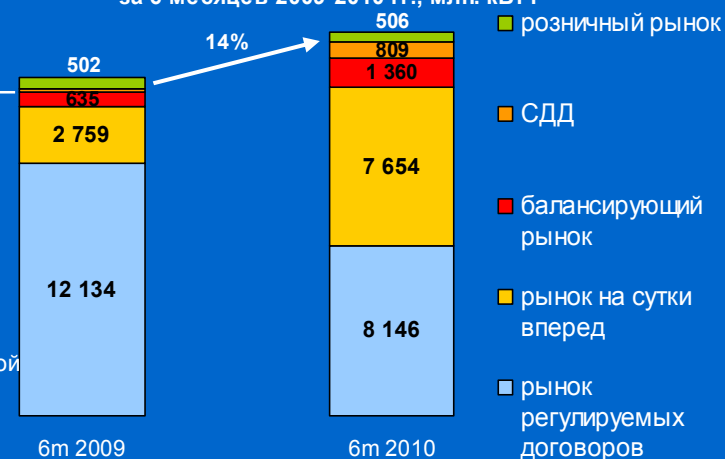
Продажи электроэнергии за 6 месяцев 2010 года составили 18 475 млн. кВтч, что на 14% больше чем в 2009 году.

Среднее значение цены продажи на РСВ за 6 месяцев 2010 года выше цены РСВ за 6 месяцев 2009 года на 164 руб/МВт.ч.

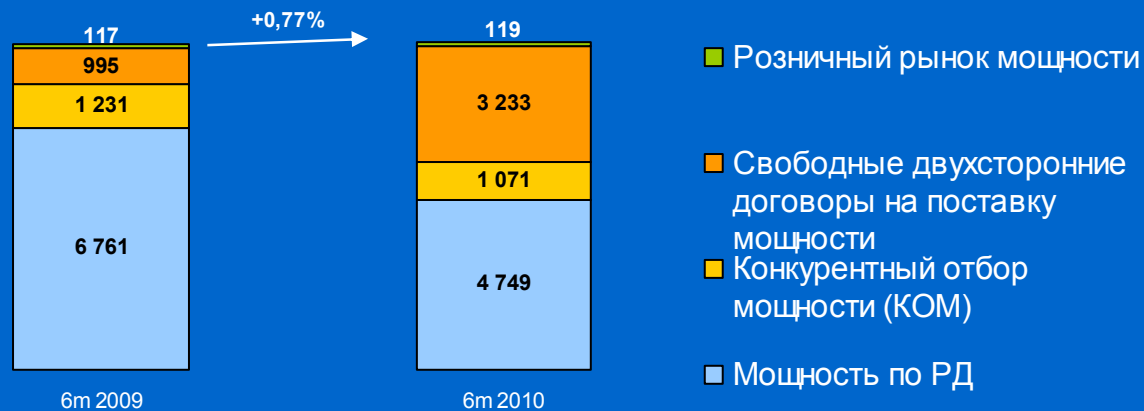
Сбыт собственной и покупной электроэнергии за 6 месяцев 2009-2010 гг., млн. кВтч



Сбыт электроэнергии по секторам рынка за 6 месяцев 2009-2010 гг., млн. кВтч



Реализация мощности за 6 месяцев 2009-2010 гг., МВт в мес.



Структура операционных расходов

Рост цен на топливо увеличил переменные затраты на 2 162 млн.руб.

Постоянные затраты сократились на 1% до 6 млрд. руб.

Переменные расходы

	1П 2010 тыс. руб.	Доля в расходах %	1П 2009 тыс. руб.	Доля в расходах %	Изм.%
Расходы на топливо	12 537 038	58%	8 377 787	48%	50%
Приобретенная тепло- и электроэнергия	2 721 467	13%	2 528 844	15%	8%
Расходы на водопользование	442 250	2%	372 619	2%	19%
Всего переменные расходы	15 700 755	72%	11 279 250	65%	39%

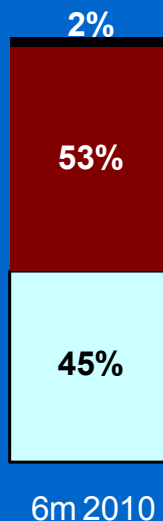
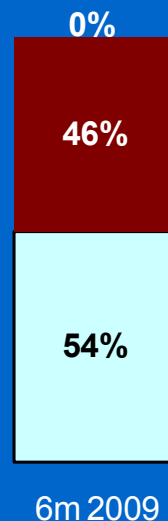
Условно постоянные расходы

	1П 2010 тыс. руб.	Доля в расходах %	1П 2009 тыс. руб.	Доля в расходах %	Изм.%
Расходы на выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда	1 745 982	8%	1 739 423	10%	0%
Амортизационные отчисления	990 583	5%	896 422	5%	11%
Услуги сторонних организаций по ремонту и эксплуатации	801 376	4%	688 350	4%	16%
Прочие материалы	509 459	2%	846 775	5%	-40%
Инфраструктурные платежи рынка	363 613	2%	374 145	2%	-3%
Передача электроэнергии	251 650	1%	196 472	1%	28%
Налоги	323 889	1%	267 705	2%	21%
(Восстановление) / начисление резерва по сомнительной задолженности	157 853	1%	192 586	1%	-18%
Прочие расходы	881 019	4%	869 352	5%	1%
Всего постоянные расходы	6 025 424	28%	6 071 230	35%	-1%

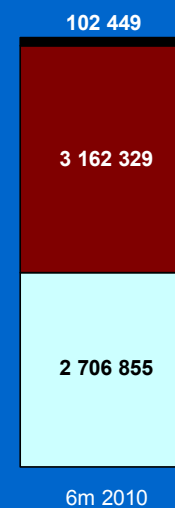
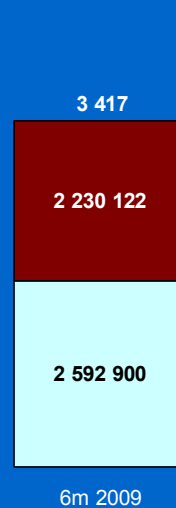
Компания увеличила долю угля в топливном балансе в связи с благоприятной конъюнктурой цен на уголь

Средневзвешенная цена по всем видам топлива выросла на 20%.

Динамика изменения топливного баланса Компании



Расход топлива в т.т.



- Мазут
- Уголь
- Газ

Цена за тонну условного топлива ОГК-6 в 1П 2009-2010 гг., в руб./т.у.т.

Вид топлива	1П 2009 г.	1П 2010 г.	Изм. %
Газ	1 955	2 553	31%
Уголь	1 476	1 596	8%
Мазут	4 829	5 666	17%
Средневзвешенная цена по всем видам топлива	1 745	2 102	20%

Спасибо за внимание

Контакты IR

Телефон/Факс: +7 495 428-53-45

Веб-сайт: www.ogk6.ru

E-mail: ir@ogk6.ru