

Открытое акционерное общество
«Шестая генерирующая компания оптового рынка
электроэнергии»

Финансовые и операционные итоги деятельности в 2007 году

Конференц-звонок для инвесторов и аналитиков
А. Н. Селяков, Зам. генерального директора по
экономике и финансам ОАО «ОГК-6»
Москва, 10 Апреля 2008

Важная информация

Настоящий документ был подготовлен исключительно для целей конференц-звонка, проводимого ОАО «ОГК-6» («Компания»), и не подлежит воспроизведению, дальнейшей передаче и распространению какому-либо лицу, а также опубликованию (полностью или частично) для каких-либо иных целей. **НАСТОЯЩИЙ ДОКУМЕНТ НЕ ПОДЛЕЖИТ ОБНАРОДОВАНИЮ, ОПУБЛИКОВАНИЮ, РАСПРОСТРАНЕНИЮ В США, КАНАДЕ, АВСТРАЛИИ И ЯПОНИИ, А ТАКЖЕ РЕЗИДЕНТАМ И ГРАЖДАНАМ США, КАНАДЫ, АВСТРАЛИИ И ЯПОНИИ.**

Настоящая презентация не является рекламой ценных бумаг Компании, предложением о продаже или выпуске или приглашением делать оферты в отношении приобретения или подписки на ценные бумаги Компании в какой-либо юрисдикции. Ни презентация, ни какая-либо ее часть, ни факт ее представления или распространения не являются основанием для заключения какого-либо договора или принятия инвестиционного решения, и на презентацию не следует полагаться в этом отношении.

Настоящая презентация не является предложением о продаже ценных бумаг в США. Предложение и реализация ценных бумаг в США могут осуществляться только в случае их регистрации или освобождения от требований о регистрации Закона США о ценных бумагах от 1933 г., с изменениями и дополнениями. Компания не регистрировала и не планирует регистрировать какие-либо свои ценные бумаги в США или осуществлять публичное предложение своих ценных бумаг в США.

В любом государстве-участнике Европейского экономического пространства настоящая презентация адресована исключительно лицам, являющимся «квалифицированными инвесторами», как они определены в статье 2(1)(е) Директивы о проспектах (Директива 2003/71/ЕС) («Квалифицированные инвесторы»). Кроме того, в Великобритании, настоящая презентация адресована только (i) Квалифицированным инвесторам, имеющим профессиональный опыт в области инвестиций, которые указаны в статье 19(5) Приказа (О финансовом содействии) от 2005 г. («Приказ») в соответствии с Законом Великобритании 2000 г. «О финансовых услугах и рынках», и Квалифицированным инвесторам, которые отвечают требованиям статей 49(2) (а) – (д) Приказа, и (ii) Квалифицированным инвесторам, которым настоящий документ может быть адресован на иных законных основаниях (все такие лица вместе именуются «соответствующие лица»). Никакое лицо, не являющееся (i) в Великобритании соответствующим лицом или (ii) в любом государстве-участнике Европейского экономического пространства, за исключением Великобритании, Квалифицированным инвестором, не должно полагаться на настоящую презентацию или ее содержание. Любая инвестиционная деятельность, к которой может относиться настоящая презентация, может осуществляться только (i) в Великобритании - соответствующими лицами или (ii) в любом государстве-участнике Европейского экономического пространства, за исключением Великобритании, - Квалифицированными инвесторами.

Распространение настоящей презентации в иных юрисдикциях может быть ограничено законом. Лица, которые получили настоящую презентацию, должны самостоятельно ознакомиться с такими ограничениями и соблюдать их.

На информацию, приведенную в настоящем документе, а также на предположения, сделанные в отношении ее полноты, полагаться для каких-либо целей не следует. Компания, ее дочерние компании и их соответствующие консультанты, должностные лица, работники и агенты не дают каких-либо прямых или подразумеваемых заверений и гарантий и не несут какой-либо ответственности в отношении точности информации или заключений, а также в случае возникновения убытков по любой причине прямо или косвенно в результате использовании настоящей презентации или ее содержания.

В настоящем документе могут быть приведены прогнозные заявления. Прогнозные заявления не основываются на фактических обстоятельствах и включают в себя заявления в отношении намерений, мнений или текущих ожиданий Компании в отношении результатов своей деятельности, финансового положения, ликвидности, перспектив роста, стратегии и отрасли промышленности, в которой работает Компания. По своей природе для таких прогнозных заявлений характерно наличие рисков и факторов неопределенности, поскольку они относятся к событиям и зависят от обстоятельств, которые могут не произойти в будущем. Компания предупреждает о том, что прогнозные заявления не являются гарантией будущих показателей, и фактические результаты деятельности Компании, ее финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли промышленности, в которой она работает, могут существенным образом отличаться от тех, которые приведены в прогнозных заявлениях, содержащихся в настоящем документе. Кроме того, даже если результаты деятельности Компании, ее финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли промышленности, в которой она работает, будут соответствовать прогнозным заявлениям, содержащимся в настоящем документе, данные результаты и события не являются показателем результатов и событий в будущем. Компания не берет на себя обязательств по пересмотру или подтверждению ожиданий и оценок, а также по обновлению прогнозных заявлений для отражения произошедших событий или возникших обстоятельств после даты проведения настоящей презентации.

Фактом участия в конференц-звонке Вы соглашаетесь соблюдать указанные выше правила и ограничения.

**ВСЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ПРЕДСТАВЛЕННЫЕ
В НАСТОЯЩЕЙ ПРЕЗЕНТАЦИИ, ПРИВОДЯТСЯ НА
ОСНОВЕ ОТЧЕТНОСТИ ПО РСБУ
И МОГУТ СУЩЕСТВЕННО ОТЛИЧАТЬСЯ ОТ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПО МСФО**

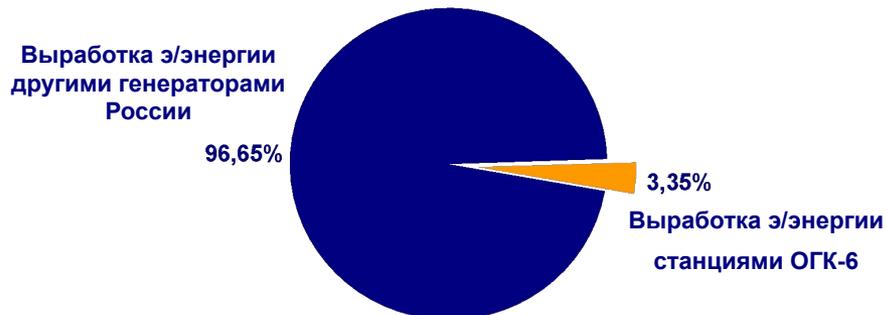
География активов



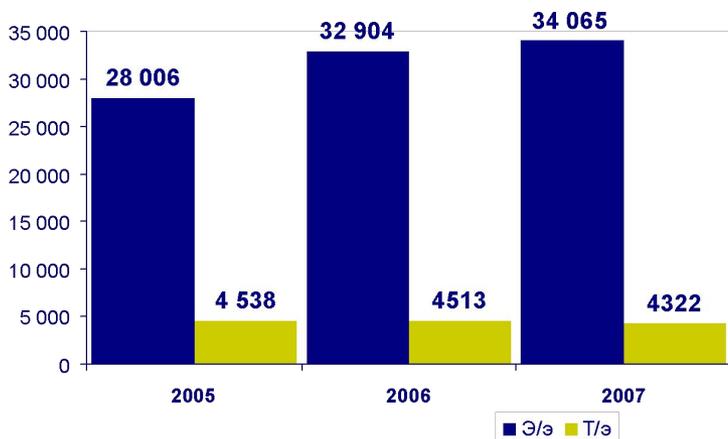
- Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» создано в рамках реформирования электроэнергетической отрасли 17 марта 2005 года.
- Основные виды деятельности ОАО «ОГК-6» - производство электрической и тепловой энергии, поставка (продажа) электрической и тепловой энергии потребителям.
- Компании принадлежат шесть электростанций в России: ГРЭС-24, Киришская ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2, Новочеркасская ГРЭС, Рязанская ГРЭС и Череповецкая ГРЭС. Общая установленная мощность станций ОАО «ОГК-6» - 9 052 МВт
- Численность персонала на 01.01.2007 – 6 558 человек.
- Суммарная выработка электростанций ОАО «ОГК-6» в 2007 году составила 34,1 млрд. кВт/ч
- Капитализация компании на 09.01.2008 – 101, 92 млрд. руб. (4,15 млрд. долларов США или 459 \$/кВт установленной мощности). EV на 09.01.2008 – 411 \$/кВт установленной мощности

Станция	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Основное / резервное/ растопочное топливо
Рязанская ГРЭС	2 650	180	Газ, уголь / мазут/ газ, мазут
Новочеркасская ГРЭС	2 112	75	Уголь / газ/ газ, мазут
Киришская ГРЭС	2 100	1234	Газ / мазут / газ, мазут
Красноярская ГРЭС-2	1 250	1176	Уголь / отсутствует / мазут
Череповецкая ГРЭС	630	39	Уголь / газ / газ, мазут
ГРЭС-24	310	-	Газ
Всего:	9 052	2 704	

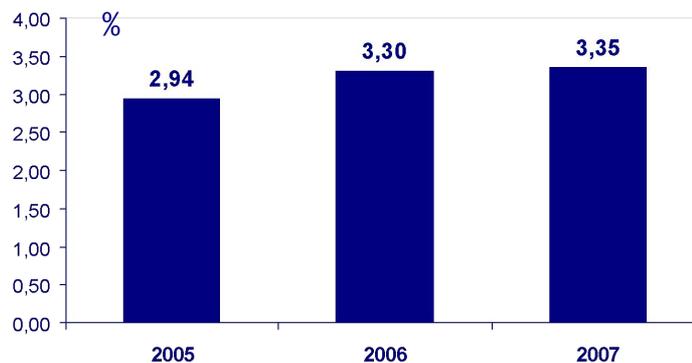
Доля ОГК-6 в выработке электроэнергии в России в 2007 году



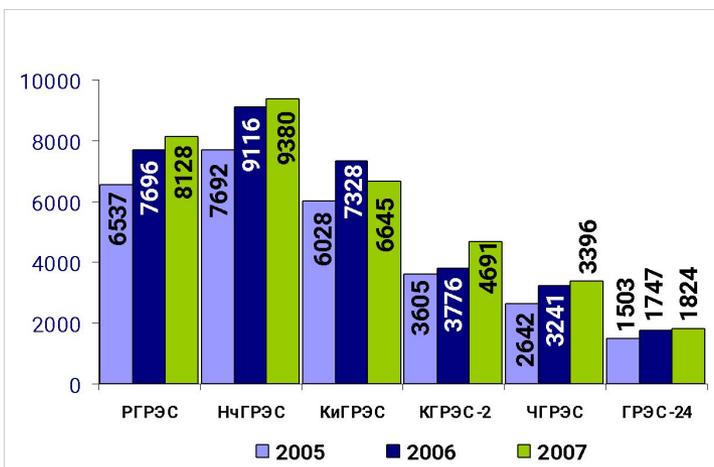
Историческая выработка э/э
и отпуск т/э (млн. кВтч и тыс. Гкал)



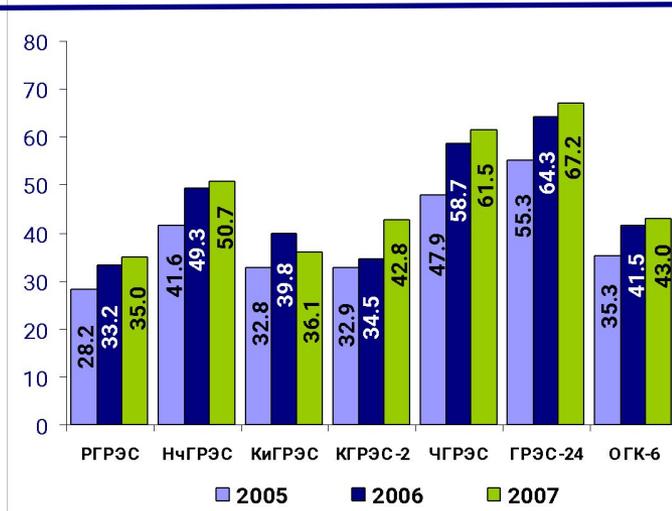
Доля ОГК-6 в выработке электроэнергии в России растет



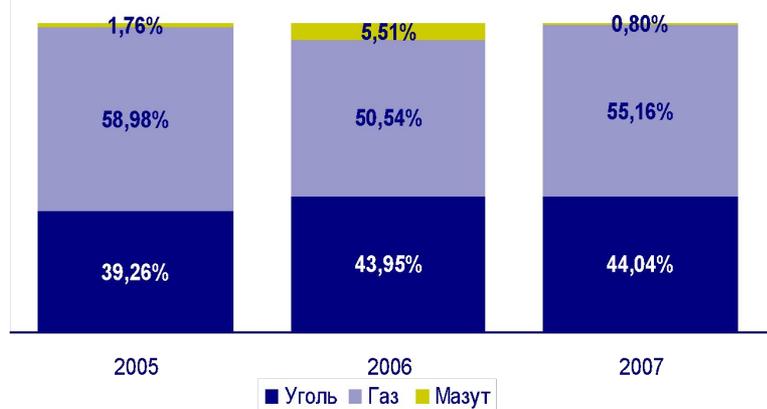
Динамика выработки э/энергии
станциями ОГК-6 в 2005-2007 гг. (млн. кВтч)



Динамика КИУМ станций ОГК-6 в 2005-2007 гг. (%)



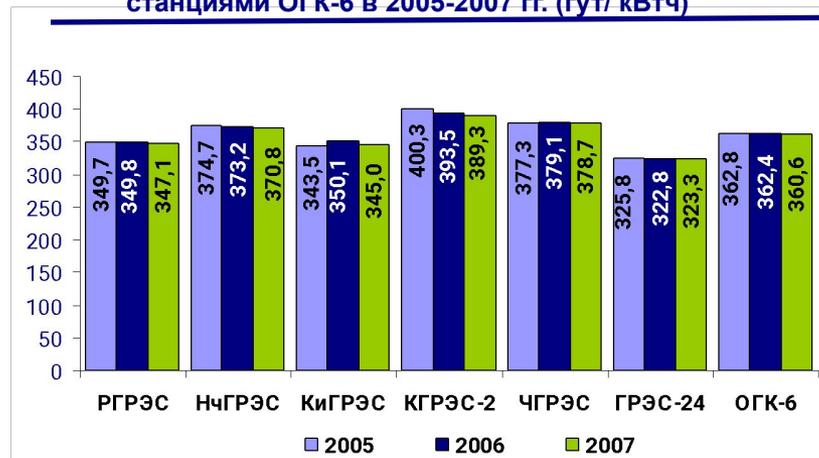
Динамика изменения топливного баланса Компании



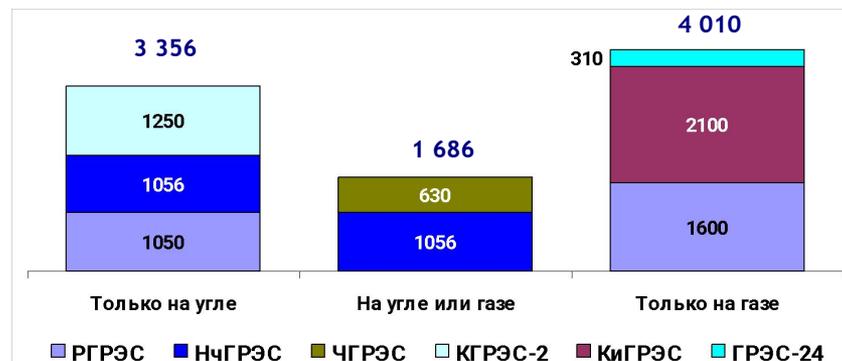
Расход топлива в 2007 году

Газ (млн. куб. м.):	5 890.3	Уголь (тыс. тонн):	8 968.7
в том числе:		Мазут (тыс. тонн):	69.9
- Лимитный	3 650,3		
- Сверхлимитный	414,3		
- Коммерческий	1 065,1		
- Дополнительный	760,5		

Динамика УРУТ на отпуск э/энергии станциями ОГК-6 в 2005-2007 гг. (гвт/кВтч)



Технические возможности работы генерирующих мощностей на различных видах топлива (МВт)



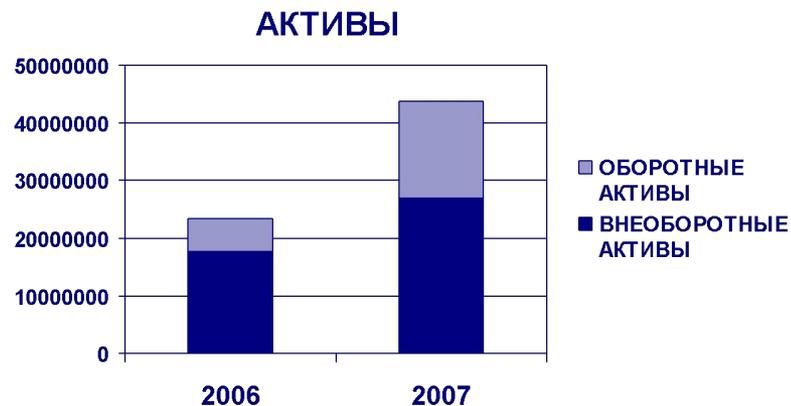
18,6% установленной мощности ОГК-6 может работать и на газе и на угле.

В зависимости от конъюнктуры цен на топливо до 55,7% (5 042 МВт) установленной мощности может работать на угле и до 62,9% (5 696 МВт) установленной мощности может работать на газе

Изменения в структуре активов в 2007 году

Тыс. руб.

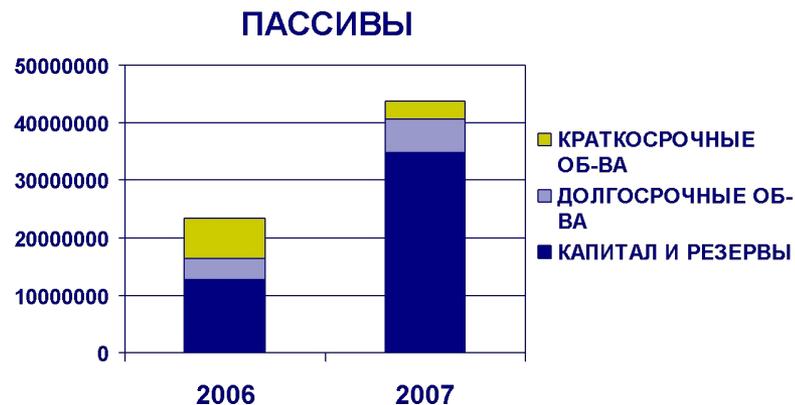
Активы	На начало 2007г.	На конец 2007г.	Изменение, %
ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	17 691 825	26 971 216	+52,4%
Основные средства	16 130 343	15 719 673	-2,5%
Долгосрочные финансовые вложения	53 242	8 575 166	+16006,0%
Незавершенное строительство	942 816	2 153 884	+128,5%
Прочие	565 424	522 493	-7,6%
ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	5 657 888	16 805 175	+197,0%
Краткосрочные финансовые вложения	19 686	6 407 827	+32450,2%
Краткосрочная дебиторская задолженность	1 729 448	3 754 579	+117,1%
Запасы	3 176 790	3 323 191	+4,6%
Долгосрочная дебиторская задолженность	501 768	2 626 988	+423,5%
Денежные средства	143 259	648 427	+352,6%
Прочие	86 937	44 163	-49,2%



Изменения в структуре пассивов в 2007 году

Тыс. руб.

Пассивы	На начало 2007г.	На конец 2007г.	Изменение, %
КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	12 711 250	34 886 883	+174,5
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	3 659 164	5 793 570	+58,3%
Займы и кредиты	2 503 596	5 000 000	+99,7%
Прочие	1 155 568	793 570	-31,3%
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	6 979 299	3 095 938	-55,6%
Займы и кредиты	4 011 745	69 301	-98,3%
Кредиторская задолженность	2 767 258	2 750 280	-0,6%
Прочие	200 296	276 357	+38,0%



Ключевые финансовые показатели 2007 года (РСБУ)

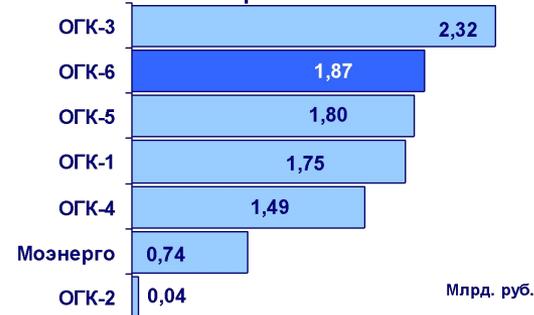
№ п/п	Тыс. руб.	2007г.
1.	Выручка от реализации (всего)	35 333 820,0
1.1.	Выручка от реализации электрической энергии	33 195 198,6
1.2.	Выручка от реализации тепловой энергии	1 884 963,8
1.3.	Выручка от реализации прочей и непрофильной продукции	253 657,6
2.	Себестоимость	31 629 549,7
2.1.	Себестоимость электрической энергии	29 871 432,4
2.2.	Себестоимость тепловой энергии	1 528 360,0
2.3.	Себестоимость прочей и непрофильной продукции	229 757,3
3.	Валовая прибыль	3 704 270,3
4.	Коммерческие расходы и управленческие расходы	24 478,2
5.	Прибыль от продаж	3 679 792,1
6.	Сальдо операционных и внереализационных доходов и расходов	- 1 064 257,9
7.	Прибыль до налогообложения	2 615 534,2
8.	Налог на прибыль и иные обязательные платежи	741 912,0
9.	Чистая прибыль	1 873 622,2

Положение в отрасли

Прибыль от продаж за 2007 г.



Чистая прибыль за 2007 г.



Рентабельность продаж* в 2007 г.



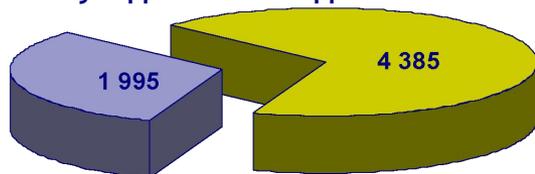
*Рентабельность продаж = Прибыль от продаж / Выручка

Структура продажи э/энергии в 2007 году, млн. кВтч

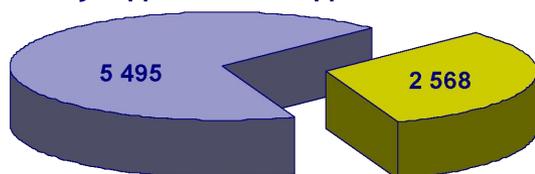


Продажа/покупка э/энергии на РСВ и БР в 2007 году

1 полугодие 2007 года



2 полугодие 2007 года



- Объем продажи э/э на РСВ и БР, млн.кВтч
- Объем покупки э/э на РСВ и БР, млн.кВтч

Продажа э/э на РСВ и БР			Покупка э/э на РСВ и БР		
Фактическая средне-взвешенная цена продажи э/э на РСВ и БР, руб./МВтч	Средневзвешенная по объемам продажи э/э на РСВ и БР топливная составляющая себестоимости производства э/э, руб./МВтч	Финансовый результат от продажи э/э на РСВ и БР в сравнении с топливной составляющей, млн. руб. (без НДС)	Фактическая средне-взвешенная цена покупки э/э на РСВ и БР, руб./МВтч	Средневзвешенная по объемам покупки э/э на РСВ и БР топливная составляющая себестоимости производства э/э, руб./МВтч	Финансовый результат от покупки э/э на РСВ и БР в сравнении с топливной составляющей, млн. руб. (без НДС)

I полугодие 2007 года

534	547	-26	385	504	523
-----	-----	-----	-----	-----	-----

II полугодие 2007 года

662	529	726	574	560	-35
-----	-----	-----	-----	-----	-----

Итого 2007 год

628	534	700	455	525	487
-----	-----	-----	-----	-----	-----

Итого финансовый результат от работы на РСВ и БР в сравнении с топливными составляющими себестоимости производства э/э, за 2007 год составил 1 187 млн.руб. (без НДС)

Структура выручки в 2007 году

Млн. руб.

№ п/п	Параметр	Факт за 2007г.	Доля в выручке, %
1	Выручка ВСЕГО	35 334	100,0
1.1	Электроэнергия ВСЕГО	33 195	93,95
1.1.1	Электроэнергия, поставляемая на оптовый рынок	31 944	90,41
1.1.1.1	Плата за мощность	9 822	27,80
1.1.1.2	Электроэнергия по регулируемым двухсторонним договорам	17 422	49,31
1.1.1.3	Электроэнергия на рынке на сутки вперед	3 494	9,89
1.1.1.4	Электроэнергия на балансирующем рынке	1 206	3,41
1.1.2	Электроэнергия, поставляемая на розничный рынок	1 251	3,54
1.2	Реализация тепловой энергии	1 902	5,38
1.3	Реализация прочей продукции (услуг) по основной деятельности	225	0,64
1.4	Реализация непрофильной продукции (услуг)	12	0,03

Структура себестоимости в 2007 году

№ п/п	Параметр (тыс.руб.)	Факт за 2007г.	Доля в себестоимости., %
1.	Затраты на производство и реализацию продукции всего	31 629 549,7	100,0%
1.1.	Топливо	17 899 159,5	56,6%
1.1.1	Уголь	6 571 641,6	20,8%
1.1.2.	Мазут	436 947,7	1,4%
1.1.3.	Газ	10 890 570,2	34,4%
1.2.	Покупная энергия (электрическая и тепловая)	3 362 144,4	10,6%
1.3.	Вода на технологические нужды	54 096,5	0,2%
1.4.	Сырье и материалы	1 283 332,9	4,1%
1.5.	Работы и услуги производственного характера	1 916 849,0	6,1%
1.6.	Затраты на оплату труда с ЕСН	2 494 561,6	7,9%
1.7.	Негосударственное пенсионное обеспечение	128 958,9	0,4%
1.8.	Амортизация	1 186 766,3	3,8%
1.9.	Оплата услуг ОАО РАО «ЕЭС России»	25 950,6	0,1%
1.10.	Оплата услуг СО по системной надежности	458 331,3	1,4%
1.11.	Оплата услуг операторов рынка	20 806,3	0,1%
1.12	Оплата работ и услуг сторонних организаций	734 426,7	2,3%
1.13.	Расходы на страхование	200 227,1	0,6%
1.14.	Налоги и сборы, относимые на себестоимость	1 576 343,6	5,0%
1.15.	Другие расходы, относимые к прочим	287 595,0	0,9%

Затраты на топливо в 2007 году

	тыс. руб.	Доля,* %
Затраты всего	17 899 160	100%
Уголь	6 571 642	36,71%
Газ	10 890 570	60,84%
Мазут	436 948	2,45%

	тыс. руб.	Доля*, %
Рязанская ГРЭС	4 492 161	25,09%
Уголь	1 689 878	9,44%
Газ	2 795 792	15,62%
Мазут	6 491	0,03%
Новочеркасская ГРЭС	4 739 782	26,48%
Уголь	2 615 955	14,61%
Газ	2 123 827	11,87%
Мазут	0	-
Киришская ГРЭС	4 836 059	27,02%
Уголь	-	-
Газ	4 418 671	24,69%
Мазут	417 388	2,33%

	тыс. руб.	Доля*, %
Красноярская ГРЭС-2	1 206 690	6,74%
Уголь	1 196 419	6,68%
Газ	-	-
Мазут	10 271	0,06%
Череповецкая ГРЭС	1 744 382	9,75%
Уголь	1 069 390	5,97%
Газ	672 194	3,76%
Мазут	2 797	0,01%
ГРЭС-24	880 085	4,92%
Уголь	-	-
Газ	880 085	4,92%
Мазут	-	-

*Доля в общих затратах на топливо

Основные показатели по инвестициям в 2007 году

№ п/п	Тыс. руб.	Факт 2007 г.
1.	Всего инвестиций	1 988 812,6
1.1.	Инвестиции в основной капитал	1 983 904,0
1.1.1.	Инвестиции на производственное развитие	1 972 920,1
1.1.1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция	1 813 856,4
1.1.1.2.	Новое строительство и расширение	159 063,6
1.1.2.	Приобретение объектов основных средств	0
1.1.3.	Инвестиции в развитие непроизводственной сферы	10 983,9
1.2.	Прочие вложения	4 908,6

- в том числе инвестиции по крупным проектам:	443 719,5
- по проекту «Надстройка блока 310 МВт газовой турбиной ГТ-110» на ГРЭС-24	117 499,0
- по проекту «Строительство угольного энергоблока №9 330 МВт» на Новочеркасской ГРЭС	65 895,0
- по проекту «Строительство ПГУ-800 МВт на базе существующего энергоблока №6 300 МВт» на Киришской ГРЭС	214 588,5
- по проекту «Строительство угольного энергоблока №4 330 МВт с ЦКС» на Череповецкой ГРЭС	45 737,0

Инвестиционная программа ОГК-6 на 2007-2011 гг.

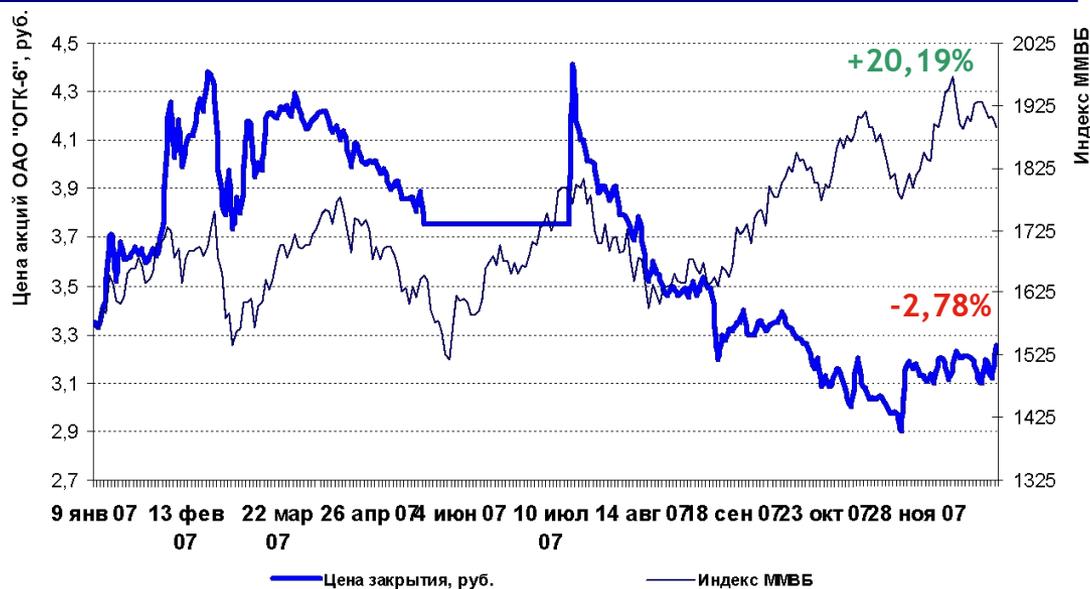
Проект	Станция	Инвестиции (млн. руб. вкл. НДС)	Год ввода	Увеличение мощности (МВт)	ОЭС
Строительство ПГУ-800 МВт на базе существующего энергоблока №6 300 МВт	Киришская	17 868*	2010	500	ОЭС Северо-Запад
Строительство угольного энергоблока №9 330 МВт с ЦКС	Новочеркасская	16 191	2011	330	ОЭС Юг
Надстройка блока 310 МВт газовой турбиной ГТ-110	ГРЭС-24	3 688	2009	110	ОЭС Центр
Строительство угольного энергоблока №4 330 МВт	Череповецкая	19 444*	2011	330	ОЭС Центр
Всего инвестиционная программа		57 191		1 270	

* Стоимость проекта указана без учета платы за технологическое подключение

Инвестиционная программа ОАО «ОГК-6» направлена на внедрение новых высокоэффективных технологий производства электроэнергии, что позволит повысить конкурентоспособность компании

Проект	Мероприятия, выполненные в 2007-2008 гг.
Строительство ПГУ-800 МВт на базе существующего энергоблока №6 300 МВт	<p>-В сентябре 2007 года заключен договор на поставку котлов-утилизаторов с ОАО «ЭМАльянс» и договор на поставку газотурбинных установок (2 установки SGT5–4000F мощностью по 279 МВт производства Siemens).</p> <p>-В марте 2008 года по итогам конкурса генеральным подрядчиком по строительству ПГУ-800 стала ООО «Протекс-2007» над фирмой «ВНГ»</p>
Строительство угольного энергоблока №9 330 МВт с ЦКС	<p>-В сентябре 2007 года заключен договор с ОАО «ЭМАльянс» на поставку котла с ЦКС.</p> <p>-Завершен конкурс на поставку паровой турбины с генератором, победителем признано НП «Энергоремфонд» (производство ОАО «Турбоатом», г. Харьков). Ведутся переговоры по подписанию договора</p>
Надстройка блока 310 МВт газовой турбиной ГТ-110	<p>-В январе 2007 года заключен договор с ОАО «НПО «Сатурн» на поставку газотурбинной установки (ГТЭ-110). В настоящее время осуществляется изготовление оборудования.</p> <p>-В декабре 2007 года заключен договор с ОАО «Инженерный центр ЕЭС» на оказание услуг заказчика-застройщика.</p>
Строительство угольного энергоблока №4 330 МВт	<p>-Филиалом ОАО «Инженерный центр ЕЭС» «Нижегородский Теплоэлектропроект» разработано обоснование инвестиций и бизнес-план по проекту.</p>

Динамика цены акций ОАО «ОГК-6» на ММВБ в 2007 году



По состоянию на 1 апреля 2008 года EV ОГК-6 оценивается на уровне **284 \$/кВт**,

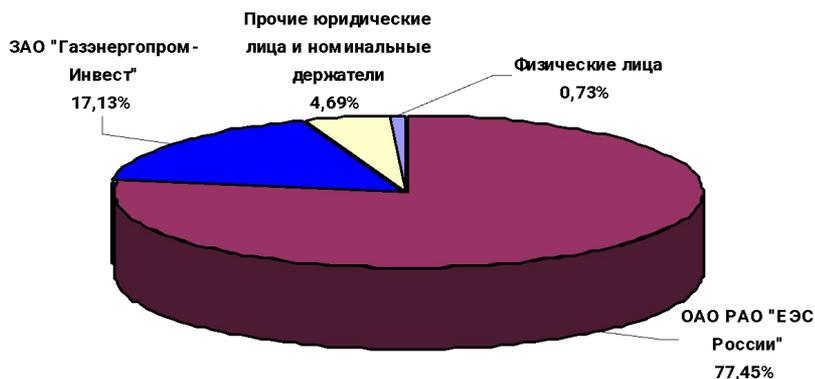
что существенно меньше средней EV по всем тепловым ОГК, которая составляет около **400 \$/кВт**

Дата	Кол-во выпущенных акций, шт.	Рыночная цена на ММВБ, руб.	Капитализация ация, млрд. руб.	Капитализация/ Уст. мощность		Чистый долг, млрд. руб.	EV, \$/кВт
				руб./ кВт	\$/ кВт		
09.01.2007	26 731 061 492	3,331	89, 041	9 837	372	6, 352	398
28.12.2007	32 262 558 936	3,218	103, 821	11 469	466	- 10,505	418

С целью привлечения средств для финансирования инвестиционной программы 29 декабря 2007 года Обществом размещено 5 531 497 444 шт. обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,48 руб. каждая. Цена размещения составила 3,80 рублей за одну акцию. Объем привлеченных средств – 21 020 млн. рублей. 5 526 000 000 шт. акций дополнительной эмиссии приобрело ЗАО «Газэнергопром-Инвест», аффилированное с ОАО «Газпром».

После реорганизации Общества акции ОАО «ОГК-6», принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России», будут распределены между акционерами ОАО РАО «ЕЭС России». Предполагаемый срок завершения реорганизации - 1 июля 2008 г.

Структура до реорганизации



Структура после завершения реорганизации



В соответствии с разделительным балансом ОАО РАО «ЕЭС России» Газпром в рамках реорганизации получит 13 845 млн. шт. акций ОАО «ОГК-6» (или 42,91% от Уставного капитала), что с учетом уже принадлежащих аффилированным лицам Газпрома акций позволит получить Газпрому контроль над ОАО «ОГК-6» (более 60%УК)

- Темпы роста выработки электроэнергии, превышающие средние по России.
- Возможность управления топливным балансом
- Эффективная работа на рынке электроэнергии
- Перспективы либерализации рынка электроэнергии и мощности, участие в рынке системных услуг
- Дополнительные доходы в результате реализации инвестиционной программы

Почтовый адрес: 115162, г.Москва, ул.Мытная, д. 21

Телефон: +7 495 380 04 49

Факс: +7 495 380 04 48

Веб-сайт: www.ogk6.ru

Отдел по взаимодействию с акционерами и инвесторами

Телефон/Факс: +7 495 644 23 65

E-mail: ir@ogk6.ru

Дирекция по связям с общественностью и СМИ

Телефон/Факс: +7 495 380 04 40

E-mail: dfilatov@ogk6.ru

Крупные инвестиционные проекты ОАО «ОГК-6»

Модернизация блока № 6 Киришской ГРЭС (ПГУ-800)

Инвестиционным проектом предусматривается надстройка существующей паровой турбины энергоблока № 6 мощностью 300 МВт двумя новыми газовыми турбинами мощностью по 279 МВт каждая с двумя котлами-утилизаторами.



Выдача электрической мощности с конденсационной части ГРЭС осуществляется на ОРУ 330 кВ

Для обеспечения номинальной производительности ПГУ необходимо 850,89 млн.м³/год газа с давлением на входе в турбину не ниже 3,5 МПа.

Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию - 221,5 г/кВт.ч.

КПД энергоблока ПГУ (нетто) - 55,46 %

Строительство блока № 9 Новочеркасской ГРЭС на основе технологии ЦКС

Инвестиционный проект предполагает строительство нового девятого энергоблока Новочеркасской ГРЭС мощностью 330 МВт на основе технологии ЦКС

В качестве основного топлива на вновь вводимом оборудовании используются угли донецкого бассейна широкого диапазона по качеству

Выдача мощности осуществляется по линиям напряжением 330 кВ

Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию - 323,9 г/кВт.ч.

КПД энергоблока ЦКС (нетто) - 37,97 %

Модернизация ГРЭС-24 путем надстройки энергоблока 310 МВт газовой турбиной 110 МВт

Инвестиционный проект предполагает модернизацию существующего блока 310 МВт путем надстройки паросилового энергоблока газовой турбиной 110 МВт

Для обеспечения номинальной производительности ПГУ необходимо 543,64 млн.м³/год газа.

Выдача мощности осуществляется на шины 500 кВ через существующую гибкую связь (ВЛ-500 кВ)

Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию - 279,48 г/кВт.ч.

КПД энергоблока ПГУ (нетто) - 44,01 %

Инвестиционный проект предполагает строительство четвертого энергоблока Череповецкой ГРЭС мощностью 330 МВт, а также модернизацию и создание новой инфраструктуры станции, которая позволит в перспективе производить дальнейшее расширение генерирующих мощностей.

Выдача мощности осуществляется по линиям напряжением 220 кВ

В качестве основного топлива на вновь вводимом оборудовании планируется использовать интинские, кузнецкие и хакасские угли широкого диапазона по качеству

Удельный расход условного топлива на опущенную электроэнергию - 327,65 г/кВт.ч.

КПД энергоблока (нетто) - 37,54 %