

**ОАО «Пятая генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии»**

ИНФОРМАЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ



Облигационный заем

5 000 000 000 рублей

СОДЕРЖАНИЕ

ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ ВЫПУСКА.....	5
КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ.....	6
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА – ОПИСАНИЕ ОТРАСЛИ	7
1. Общее описание отрасли электроэнергетики	7
2. Реформирование отрасли.....	8
3. Государственное регулирование и тарифообразование.....	11
ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ	14
1. История создания	14
2. Миссия, видение и стратегия	15
3. Структура собственности.....	18
4. Структура управления и менеджмент.....	19
5. Описание деятельности	22
6. Описание активов	27
7. Капитальные вложения	31
8. Перспективные проекты.....	32
9. Цели привлечения средств	33
ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ ОАО «КОНАКОВСКАЯ ГРЭС» И ОАО «НЕВИННОМЫССКАЯ ГРЭС».....	35
1. Общая характеристика отчетности	35
2. Анализ структуры баланса	35
3. Анализ отчета о прибылях и убытках	39
4. Анализ долговой нагрузки	40
5. Анализ финансовой устойчивости и ликвидности	41
ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ ОАО «ОГК-5» НА 1 ЯНВАРЯ 2006 ГОДА.....	42
1. Общая характеристика отчетности	42
2. Анализ структуры баланса	42
3. Анализ отчета о прибылях и убытках	46
4. Анализ долговой нагрузки	48
5. Анализ финансовой устойчивости и ликвидности	48
ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ ОАО «ОГК-5» НА 1 ИЮЛЯ 2006 ГОДА.....	49
1. Общая характеристика отчетности	49
2. Анализ структуры баланса	49
3. Анализ отчета о прибылях и убытках	53
4. Анализ долговой нагрузки	53
5. Анализ финансовой устойчивости и ликвидности	54
6. Прогноз финансовых показателей	54
РИСКИ.....	55
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	60
КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	87



ОГРАНИЧЕНИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Настоящий информационный меморандум (далее – «Информационный меморандум») предоставляется исключительно в информационных целях и не является составной частью документов, подлежащих предоставлению в Федеральную службу по финансовым рынкам, в какие-либо иные государственные органы Российской Федерации или какого-либо иностранного государства в связи с регистрацией облигаций, описанных в настоящем документе (далее – «Облигации»).

Настоящий Информационный меморандум является информационным документом, позволяющим потенциальным инвесторам, кроме получения основной информации об условиях выпуска и размещения Облигаций, получить информацию об Эмитенте сверх минимального объема, раскрытие которого обязательно в соответствии с требованиями российского законодательства при выпуске облигаций, а также оценить риски, связанные с приобретением Облигаций. Полностью условия выпуска и размещения Облигаций каждой серии содержатся в решении о выпуске и проспекте эмиссии ценных бумаг, которые подлежат регистрации Федеральной службой по финансовым рынкам. Каждому потенциальному инвестору рекомендуется ознакомиться с Решением о выпуске и Проспектом Облигаций.

Настоящий Информационный меморандум не является предложением о продаже или предложением о покупке Облигаций какому-либо лицу либо лицам, либо неопределенному кругу лиц. Настоящий Информационный меморандум не является рекламой Облигаций, продажи или покупки Облигаций.

Ни Федеральная служба по финансовым рынкам, ни какой-либо иной государственный орган Российской Федерации или какого-либо иного государства не давал никаких рекомендаций, замечаний или комментариев по поводу приобретения Облигаций. Более того, никакие вышеуказанные органы не рассматривали настоящий документ, не оценивали его содержание, не подтверждали и не определяли его адекватность или точность.

Информационный меморандум составлен на основании информации, представленной Эмитентом. Ни Организаторы, ни какое-либо иное лицо, причастное к подготовке, выпуску и/или размещению Облигаций, не проводили проверку точности и полноты информации, содержащейся в Информационном меморандуме, и не принимают на себя никакой ответственности в отношении объективности, точности и/или полноты всей и любой информации, содержащейся в Информационном меморандуме.

Информационный меморандум и любые документы, прилагаемые к нему или передаваемые вместе с ним, не следует рассматривать как рекомендацию Организаторов или какого-либо иного лица, причастного к подготовке, выпуску и/или размещению Облигаций, по приобретению Облигаций. Любое лицо, принявшее настоящий Информационный меморандум, подтверждает, что такое лицо не полагалось на Организаторов или какое-либо иное лицо, причастное к подготовке, выпуску и/или размещению Облигаций, в вопросе относительно полноты и точности Информационного меморандума и решения о приобретении Облигаций. Каждое лицо, принявшее настоящий Информационный меморандум, и/или принимающее решение относительно приобретения Облигаций, должно самостоятельно определить для себя значимость информации, содержащейся в Информационном меморандуме, провести свой собственный анализ финансового положения Эмитента и основных условий выпуска и размещения Облигаций на основе информации содержащейся в Решении о выпуске и Проспекте Облигаций, опираться на самостоятельные исследования и иные проверки, которые сочтет необходимым провести.



Выполненный в настоящем Информационном меморандуме, если выполнен, пересчет из одних единиц в другие или из одной валюты в другую произведен исключительно для удобства потенциального инвестора. Ни Эмитент, ни Организаторы, ни какое-либо иное лицо, причастное к подготовке, выпуску и/или размещению Облигаций, не делает заявлений о том, что указанные в настоящем Информационном меморандуме пересчитываемые суммы могли или могут в действительности быть пересчитаны по какому-либо определенному курсу или вообще могли или могут в действительности быть пересчитаны на какую-либо дату или период.

Ничто в настоящем Информационном меморандуме, равно как и сам факт его получения, не означает и не свидетельствует о наличии у Организаторов или какого-либо иного лица, причастного к подготовке, выпуску и/или размещению Облигаций, обязательств по анализу финансовой и/или другой информации об Эмитенте или Облигациях, и/или предоставлению дополнительной информации, и/или обновлению информации, содержащейся в настоящем Информационном меморандуме. Сотрудники Организаторов или какого-либо иного лица, причастного к подготовке, выпуску и/или размещению Облигаций, не уполномочены предоставлять информацию, относящуюся к Эмитенту и/или Облигациям, не содержащуюся в настоящем Информационном меморандуме.



ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ ВЫПУСКА

Эмитент	ОАО «ОГК-5»
Поручительство	ООО «ОГК5 Финанс»
Тип ценной бумаги	Документарные процентные облигации на предъявителя с централизованным хранением
Номер и дата государственной регистрации	4-01-50077-А от 17 августа 2006 г.
Объем эмиссии	5 000 000 000 (пять миллиардов) рублей
Способ размещения	Открытая подписка, размещение с использованием системы торгов ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»
Срок обращения	5 лет (1 820 дней)
Оферта	Через 3 года
Номинальная стоимость	1 000 (одна тысяча) рублей
Цена размещения	100% от номинала
Процентная ставка по купонам	Процентная ставка по купонам определяется на конкурсе при размещении на срок до оферты. Ставки на срок после оферты устанавливаются Эмитентом
Продолжительность купонного периода	182 дня
Торговая площадка	ММВБ
Депозитарий	НП «Национальный депозитарный центр»
Организаторы	Газпромбанк, КИТ Финанс
Платежный агент	НП «Национальный депозитарный центр»



КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

ОАО «ОГК-5» (Компания) была зарегистрирована первой из шести оптовых генерирующих компаний, создаваемых в ходе реформирования электроэнергетики России, в октябре 2004 года. Начало же Компании было положено 1 сентября 2003 года с принятия распоряжения Правительства РФ №1254-р, установившего первоначальную структуру ОАО «ОГК-5», в которую были включены ОАО «Конаковская ГРЭС», ОАО «Невинномысская ГРЭС», имущество Рефтинской ГРЭС и Среднеуральской ГРЭС.

Целевая модель Компании была достигнута в апреле 2006 года, когда ОГК-5 полностью завершила все юридические процедуры по консолидации производственных активов. К Компании были присоединены ОАО «Конаковская ГРЭС» и ОАО «Невинномысская ГРЭС». Таким образом, в состав ОАО «ОГК-5» на сегодняшний день входят четыре производственных филиала: Рефтинская ГРЭС, Среднеуральская ГРЭС, Конаковская ГРЭС, Невинномысская ГРЭС и филиал «Центральный офис», расположенный в г. Москве.

Энергоактивы Компании расположены в энергодефицитных регионах страны. Учитывая темпы роста российской экономики, можно утверждать, что спрос на электроэнергию будет оставаться на высоком уровне, предопределяя позитивные условия деятельности для ОАО «ОГК-5».

ОАО «ОГК-5» обладает всеми необходимыми лицензиями для осуществления своей деятельности. Основными видами деятельности Компании выступают производство и реализации электрической и тепловой энергии.

Суммарная установленная мощность ОАО «ОГК-5» составляет 8 672 МВт по выработке электроэнергии и 2 242 Гкал/ч по выработке тепла. Установленная мощность генерирующего оборудования Компании составляет 8% от суммарной установленной мощности тепловых электростанций России.

Таблица
Отдельные показатели ОАО «ОГК-5» и сравнимых компаний на 1 января 2006 года, тыс. рублей

	ОГК-5	ОГК-5 *	ОГК-6	ГидроОГК	Мосэнерго
Активы	34 852 579	35 522 357	24 869 530	202 697 824	54 526 922
Собственный	33 840 506	31 823 029	15 711 670	172 357 705	38 618 447
Чистый долг	0	1 470 840	5 392 134	6 532 924	9 813 833
Выручка	1 666 824	11 930 472	20 663 735	14 643 653	71 010 108
EBITDA	4 764 248	1 937 190	2 797 633	6 366 201	N/A
Чистая прибыль	4 433 336	626 265	1 906 575	2 257 939	1 997 100
Долг / Активы	0,00%	4,14%	21,68%	3,22%	18,00%
Долг / Выручка	0,00%	12,33%	26,09%	44,61%	13,82%
EBITDA / Долг	N/A	131,71%	51,88%	97,45%	N/A

* данные на 1 июля 2006 г.

Источник: данные компаний, расчеты КИТ Финанс

Финансовое положение ОАО «ОГК-5» характеризуется низким уровнем долговой нагрузки, обусловленным высокой долей собственных средств в источниках финансирования деятельности Компании. Значение показателя EBITDA / Долг на 1 июля 2006 года свидетельствует о значительной способности ОАО «ОГК-5» к привлечению дополнительных заимствований.



ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА – ОПИСАНИЕ ОТРАСЛИ

1. Общее описание отрасли электроэнергетики

Российская электроэнергетика является одной из крупнейших энергосистем в мире и представляет собой один из факторов, позволяющих России претендовать на роль гаранта энергетической безопасности современной мировой экономики. Она также является важнейшей составляющей инфраструктуры современной экономики России, необходимой для достижения целей по экономическому развитию страны. Вместе с тем, электроэнергетика вообще и российская в частности имеют ряд особенностей.

Одной из важнейших характеристик электроэнергетики является ее непрерывная работа по обеспечению постоянного энергоснабжения населения и субъектов экономики.

Российская электроэнергетика, испытавшая воздействия экономики переходного периода, долгое время страдала от хронического недостатка необходимых инвестиций. Как результат, возникли две проблемы:

- Во-первых, снижение резервов мощности и энергии как в важнейших с точки зрения энергетической безопасности регионах России, так и в целом по единой энергосистеме;
- Во-вторых, предельный износ и истощение ресурса большей части оборудования.

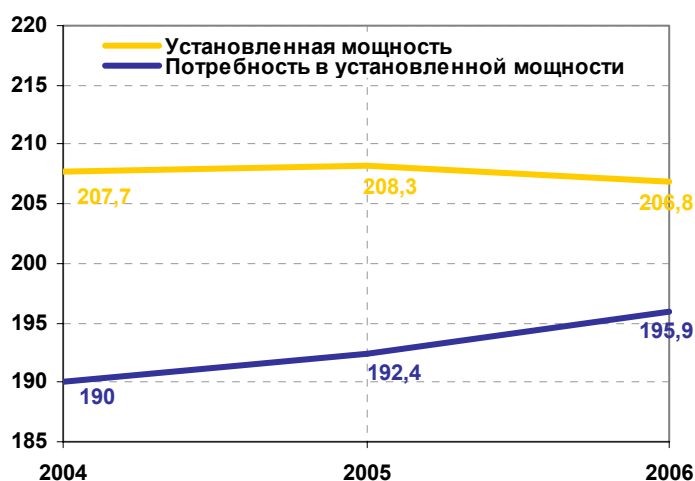
Одновременно с этим существует и другое обстоятельство: фактический прирост потребления электроэнергии за период с 2000 по 2005 год превысил на 50% запланированный в Энергетической стратегии России уровень и составил 73 000 ГВт-час. По этой причине в данный момент прогнозируется дефицит мощности, например, на Урале – с 2006 года, в Центральном регионе – с 2007 года, в Северо-Западном регионе – с 2009 года. Учитывая размеры установленных мощностей и существующий план по вводу новых мощностей, а также будущую потребность в электроэнергии, становится очевидным, что в условиях отсутствия дополнительных инвестиций в 2008 году Россия может столкнуться с дефицитом мощности в целом по стране.

Безусловно, дефицит мощности будет являться сдерживающим фактором для устойчивого роста российской экономики. В целях обеспечения последнего необходимо решение следующих задач:

- Обеспечить опережающие темпы создания резерва мощностей;
- Повысить текущий уровень надежности Единой Энергетической Системы России (ЕЭС) и создать оптимальный запас мощностей для обеспечения энергобезопасности России.

Таблица

Прогнозируемый дефицит мощностей до 2009 г., ГВт



Источник: РАО «ЕЭС России»



2. Реформирование отрасли

Предпосылки реформирования отрасли

Еще в 1980-х годах в электроэнергетике страны стали проявляться признаки стагнации: производственные мощности обновлялись заметно медленнее, чем росло потребление электроэнергии.

В 1990-е годы, в период общеэкономического кризиса в России, объем потребления электроэнергии существенно уменьшился, в то же время процесс обновления мощностей практически полностью остановился.

Общая ситуация в отрасли представляла собой следующее:

- По технологическим показателям (удельный расход топлива, коэффициенты полезного использования оборудования, рабочие мощности станций и пр.) российские энергокомпании отставали от своих аналогов в развитых странах;
- Отсутствовали стимулы к повышению эффективности, рациональному планированию режимов производства и потребления электроэнергии, энергосбережению;
- В отдельных регионах происходили перебои поставок электроэнергии, наблюдался энергетический кризис. Существовала высокая вероятность крупных аварий;
- Отсутствовала платежная дисциплина, были распространены неплатежи;
- Предприятия отрасли были информационно и финансово непрозрачны;
- Доступ на рынок был закрыт для новых независимых игроков.

Все это вызвало необходимость преобразований в отрасли, которые создали бы стимулы для повышения эффективности энергокомпаний и позволили бы существенно увеличить объем инвестиций.

Предпосылки реформирования отрасли

Диаграмма



Источник: РАО «ЕЭС России»



Основными целями реформирования отрасли являются:

- Повышение эффективности предприятий электроэнергетики;
- Создание условий для развития отрасли за счет поступления частных инвестиций.

При этом основными задачами реформы являются:

- Разделение отрасли на естественно-монопольные (передача, распределение электроэнергии, диспетчеризация) и конкурентные (производство электроэнергии, сбыт) виды деятельности;
- Создание системы эффективных рыночных отношений в конкурентных видах деятельности;
- Обеспечение недискриминационного доступа к услугам естественных монополий (к услугам по передаче электрической энергии в условиях ограниченной пропускной способности сетей, услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и услугам администратора торговой системы оптового рынка). Недискриминационный доступ обеспечивается через государственное регулирование данных отношений. На практике это означает включение обязательных определенных государством условий в контракты на предоставление указанных выше услуг, определение порядка доступа, тарифообразования и раскрытия информации в нормативно-правовых актах и создание качественного независимого арбитража;
- Обеспечение эффективного и справедливого государственного регулирования естественных монополий, которое создаст стимулы к снижению издержек и обеспечит инвестиционную привлекательность естественных монополий.

Для выполнения поставленных задач в электроэнергетике России пройдут радикальные изменения: изменится система государственного регулирования отрасли, будет сформирован конкурентный рынок электроэнергии, будут созданы новые компании, эффективно взаимодействующие через рыночные механизмы.

Диаграмма



Источник: РАО «ЕЭС России»

В ходе реформы вертикально-интегрированные компании, одновременно выполнявшие естественно-монопольные и конкурентные функции, уйдут с рынка, а их место займут



компании, специализирующиеся на отдельных видах деятельности. Таким образом, произойдет разделение и функций: в то время как генерация, сбыт и ремонт будут распределены между частными компаниями, которые будут конкурировать между собой, в естественно-монопольном секторе, напротив, произойдет усиление государственного регулирования.

Вместе с тем, в ходе реформы РАО «ЕЭС России» должны выполняться такие условия, как:

- обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения добросовестных потребителей электро- и теплоэнергией в кратко- и долгосрочной перспективе;
- обеспечение баланса между исполнением интересов собственников компании, государства и других заинтересованных субъектов, включая потребителей продукции и услуг, производимых в отрасли и сотрудников компании.

Таблица

Суммарная установленная электрическая мощность генерирующих компаний, ГВт

Компания	Значение
ОАО «ОГК-5»	8,7
ОГК:	
ОАО «ОГК-1»	9,5
ОАО «ОГК-2»	8,7
ОАО «ОГК-3»	8,5
ОАО «ОГК-4»	8,6
ОАО «ОГК-6»	9,0
ОАО «ГидроОГК»	21,35
ТГК:	
ОАО «ТГК-1»	6,4
ОАО «ТГК-2»	2,4
ОАО «ТГК-3» (ОАО «Мосэнерго»)	10,6
ОАО «ТГК-4»	3,3
ОАО «ТГК-5»	2,5
ОАО «ТГК-6»	3,0
ОАО «ТГК-7» (ОАО «Волжская ТГК»)	5,8
ОАО «ТГК-8»	3,6
ОАО «ТГК-9»	4,6
ОАО «ТГК-10»	2,6
ОАО «ТГК-11»	2,0
ОАО «ТГК-12»	4,4
ОАО «ТГК-13»	2,5
ОАО «ТГК-14»	0,6
ФГУП «Росэнергоатом»	23,2

Источник: РАО «ЕЭС России»



Реформирование отрасли задано нормативными актами и является абсолютным императивом для РАО «ЕЭС России». РАО «ЕЭС России», являющаяся одним из крупнейших и наиболее важных субъектов реформирования отрасли, займет активную позицию в содействии исполнительным органам власти в продвижении реформы, формировании конкретных моделей, механизмов её реализации.

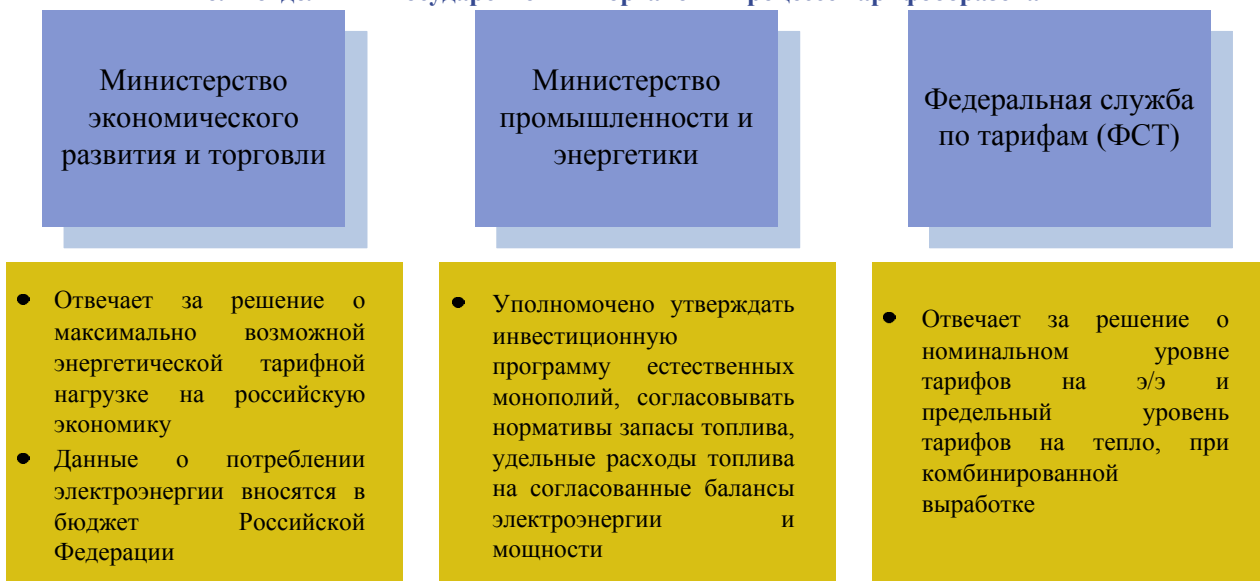
Генерирующие мощности консолидируются в межрегиональные компании двух видов: оптовые генерирующие компании (ОГК) и территориальные генерирующие компании (ТГК). ОГК специализируются на генерации электрической энергии, в то время как в ТГК в основном входят теплоэлектроцентрали (генерация как электрической, так и тепловой энергии). Шесть из семи ОГК сформированы на базе тепловых электростанций, одна (ГидроОГК) – на основе гидрогенерирующих активов, причем все оптовые генерирующие компании сформированы по экстерриториальному принципу. ТГК объединяют станции соседних регионов.

3. Государственное регулирование и тарифообразование

В настоящее время образование тарифов происходит при участии трех государственных органов: Министерства экономического развития и торговли (МЭРТ); Министерства промышленности и энергетики и Федеральной службы по тарифам (ФСТ). При этом ФСТ России устанавливает тарифы или их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни на электрическую энергию, продаваемую производителями на оптовом рынке электрической энергии (мощности), за исключением продажи ими электрической энергии по нерегулируемым ценам, устанавливает предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни тарифов на тепловую энергию, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Региональные энергетические комиссии (РЭК) устанавливают тарифы на тепловую энергию, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов на тепловую энергию, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Диаграмма

Роль отдельных государственных органов в процессе тарифообразования



Источник: нормативные акты отрасли электроэнергетики



На прикладном уровне процесс установления тарифов длится с апреля по ноябрь и выглядит следующим образом:

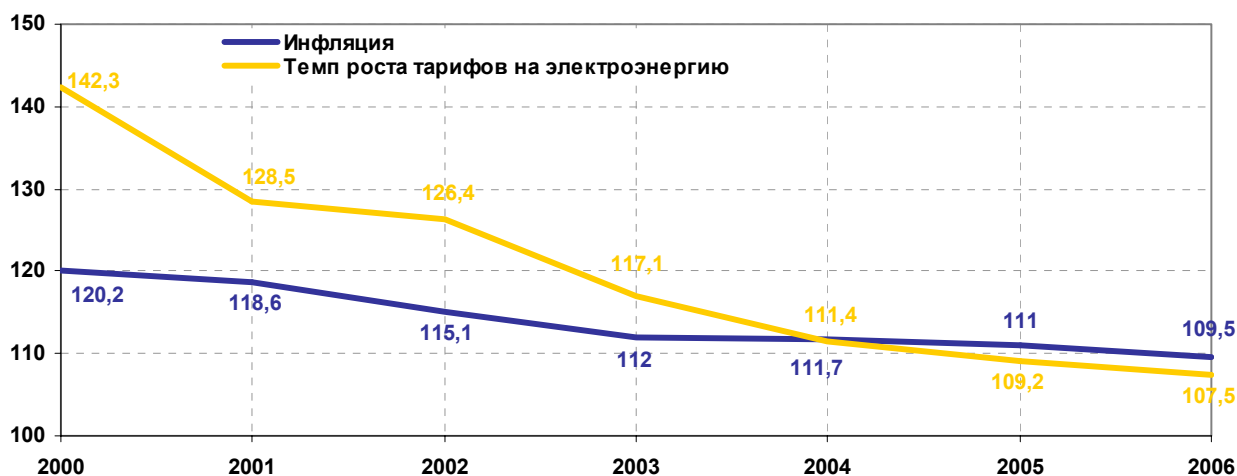
- В апреле МЭРТ определяет максимально возможную ставку роста тарифов на электроэнергию;
- Генерирующие компании представляют в ФСТ расчет тарифов на электроэнергию в срок до 1 мая;
- В мае-июле ФСТ проводит конкурс по выбору организаций по экспертизе тарифов. Эти организации до сентября осуществляют соответствующую экспертизу тарифов;
- В сентябре происходит рассмотрение тарифов и экспертных заключений в ФСТ;
- В ноябре ФСТ устанавливает тарифы на электро- и теплоэнергию.

Регулирование тарифов производится методом экономически обоснованных расходов (затрат). Тарифы рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки и расчетного объема производства. Необходимая валовая выручка определяется в соответствии с предполагаемыми затратами компании на производство электроэнергии и развитие энергосистемы в следующем году. В нее включаются расходы, связанные с производством и реализацией продукции, внереализационные расходы, расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль и налог на прибыль. Данная процедура повторяется ежегодно.

На стратегическом уровне тарифная политика определяется нормативными документами Правительства Российской Федерации. По инициативе ОАО РАО «ЕЭС России» 1 декабря 2003 года было принято распоряжение Правительства №1754-р «О программе изменения уровня государственных регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в соответствии с которым Федеральная служба по тарифам утвердила предельные (максимальные и минимальные) уровни тарифов для конечных потребителей на 2004 - 2006 гг. по каждому региону Российской Федерации. Этим документом был определен размер «коридора» изменения тарифов на электрическую и тепловую энергию для российских потребителей. Принципиально новым стало также установление предельных уровней изменения тарифов, основанное на динамике макроэкономических показателей с учетом отраслевых особенностей (цен на топливо, объема инвестиций и т. п.).

Диаграмма

Темп роста тарифов на электроэнергию, отпускаемую РАО ЕЭС в сравнении с инфляцией



Источник: РАО «ЕЭС России»



Начиная с 2004 года, темп роста тарифов на электроэнергию был ниже темпа роста индекса цен. Это объясняется нежеланием Правительства усиливать инфляцию увеличением цен на продукцию естественных монополий. Несмотря на подобное положение вещей, современная конъюнктура на мировых рынках привела к тому, что комплекс решений, принятых относительно тарифообразования на электроэнергию и газ, поставили РАО ЕЭС в тесные рамки.

Политика Правительства в сфере тарифообразования отражает мировые тенденции дефицита углеводородного топлива и согласуется с идущей реформой электроэнергетики, направленной в том числе и на повышение эффективности использования ресурсов.

Тарифы на электроэнергию (мощность), отпускаемую электростанциями ОАО «ОГК-5», так же устанавливаются ФСТ. Утверждается двухставочный тариф: на полезный отпуск электроэнергии и тариф на установленную мощность. 1 сентября 2006 года, с введением системы регулируемых двусторонних договоров на оптовом рынке электроэнергии (постановление Правительства РФ №529 от 31.08.2006), был запущен Новый Оптовый Рынок Электроэнергии и Мощности (НОРЭМ). Новая модель рынка электроэнергии подразумевает введение новой конструкции тарифного регулирования. Тарифы на 2007 год утверждаются ФСТ РФ; начиная с 2008 года, для поставщиков и покупателей – участников оптового рынка – тарифы не устанавливаются, цена долгосрочного договора определяется по формуле, учитывающей цену договора предыдущего года и инфляционные коэффициенты, определяющие прогнозный рост составляющих себестоимости. Максимальное увеличение тарифной составляющей цены для конечного потребителя на 2007 год зафиксировано на уровне 15%.

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются региональными энергетическими комиссиями (РЭК) с разбивкой по группам потребителей и виду тепловой энергии (пар, вода). Для Невинномысской ГРЭС тарифы на теплоэнергию утверждаются РЭК Ставропольского края, для Конаковской ГРЭС – РЭК Тверской области, для Рефтинской и Среднеуральской ГРЭС – РЭК Свердловской области.

До 2005 года тарифы Рефтинской и Среднеуральской ГРЭС утверждались в составе ОАО «Свердловэнерго».

Таблица

Динамика изменения тарифов на электрическую энергию по электростанциям

электростанция	2005 год		2006 год	
	Тариф на э/э, руб./МВт.ч	Тариф на мощность, руб./МВт	Тариф на э/э, руб./МВт.ч	Тариф на мощность, руб./МВт
Невинномысская ГРЭС	446,44	69 694,17	506,85	79 062,63
Конаковская ГРЭС	391,06	58 689,02	444,74	78 382,59
Рефтинская ГРЭС	349,20	58 696,70	392,16	64 193,87
Среднеуральская ГРЭС	377,00	43 519,60	407,32	56 927,75

Источник: данные ФСТ



ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

1. История создания

История Компании началась с принятия 1 сентября 2003 года распоряжения Правительства РФ №1254-р. Согласно данному документу в структуру ОАО «ОГК-5» были включены ОАО «Конаковская ГРЭС», ОАО «Невинномысская ГРЭС», имущество Рефтинской ГРЭС и Среднеуральской ГРЭС.

Через год, 3 сентября 2004 года Советом директоров РАО «ЕЭС России» было одобрено участие ОАО РАО «ЕЭС России» в ОАО «ОГК-5» в качестве единоличного учредителя (протокол Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 03 сентября 2004 года № 176). В этом же месяце на пост генерального директора Компании был избран Бушин Анатолий Владимирович. Уставный капитал ОАО «ОГК-5» был определен в размере

29 407 170 459 руб. и разделен на 29 407 170 459 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 руб.

В конце октября 2004 года ОАО «ОГК-5» прошла государственную регистрацию в инспекции МНС России г. Екатеринбурга Свердловской области в качестве 100% дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России». При этом уже в декабре 2004 года в уставный капитал ОАО «ОГК-5» были переданы 51% обыкновенных именных акций ОАО «Конаковская ГРЭС» и 99,9999% обыкновенных именных акций ОАО «Невинномысская ГРЭС», а также была осуществлена государственная регистрация прав на недвижимое имущество ОАО «ОГК-5», расположенное на территории Рефтинской ГРЭС и Среднеуральской ГРЭС. С 1 января 2005 года имущество Рефтинской ГРЭС и Среднеуральской ГРЭС было передано по договору аренды ОАО «Свердловэнерго», а с 1 апреля 2005 года ОАО «ТГК-9».

В срок, установленный решением о создании, ОАО РАО «ЕЭС России» оплатило уставный капитал ОАО «ОГК-5» на сумму 26 539 600 486 руб. следующим образом:

- имуществом Рефтинской и Среднеуральской ГРЭС на сумму 18 786 935 096 руб.;
- денежными средствами в сумме 1 437 569 111 руб.;
- обыкновенными именными акциями ОАО «Конаковская ГРЭС» в количестве 206 051 742 штук на сумму 2 905 329 562 руб.;
- обыкновенными именными акциями ОАО «Невинномысская ГРЭС» в количестве 43 670 168 штук на сумму 3 409 766 717 руб.

По истечении срока, установленного для оплаты уставного капитала, неоплаченная ОАО РАО «ЕЭС России» часть акций в количестве 2 867 569 973 штук поступила в соответствии с п. 1 ст. 34 ФЗ «Об акционерных обществах» в собственность ОАО «ОГК-5». Абзац 5 п. 1 ст. 34 указанного Закона устанавливает, что такие акции должны быть реализованы по цене не ниже их номинальной стоимости не позднее одного года после их приобретения, в противном случае вступает в силу требование об уменьшении уставного капитала. Для реализации этого требования ОАО «ОГК-5» заключило договора мены акций между Компанией и акционерами ОАО «Конаковская ГРЭС», в результате чего ОАО «ОГК-5» было обменено 2 867 569 965 собственных неоплаченных акций. Коэффициент обмена составлял 19 обыкновенных именных акций ОАО «ОГК-5» за 1 обыкновенную именную акцию ОАО «Конаковская ГРЭС».

7 февраля 2005 года была осуществлена государственная регистрация изменений в Уставе ОАО «ОГК-5», связанных с созданием филиалов: «Центральный офис», «Конаковская ГРЭС», «Невинномысская ГРЭС», «Рефтинская ГРЭС», «Среднеуральская ГРЭС».



Другое значимое событие состоялось 14 сентября 2005 года, когда акции ОАО «ОГК-5», первой из крупных генерирующих компаний, были включены в перечень «внесписочных» ценных бумаг и допущены к обращению ЗАО «ФБ ММВБ», ОАО «ФБ РТС», а 16 сентября 2005 года на НП «ФБ РТС». Ticker: OGKE.

27 декабря 2005 года решение о реорганизации компании было одобрено Федеральной антимонопольной службой.

Таблица

Распределение акций между акционерами ОАО «ОГК-5» по состоянию на 31 декабря 2005 года

акционеры	доли
ОАО РАО "ЕЭС России"	90,25%
Другие номинальные держатели	8,91%
Физические лица	0,66%
Юридические лица	0,17%

Источник: данные Компании

1 января 2006 года в результате досрочного расторжения договора аренды с ТГК-9 Среднеуральская и Рефтинская ГРЭС начали работу в качестве производственных филиалов ОАО «ОГК-5».

25 января 2006 года совместное общее собрание акционеров ОАО «ОГК-5», ОАО «Конаковская ГРЭС», ОАО «Невинномысская ГРЭС» приняло решение о внесении изменений в Устав компании, завершающих корпоративные процедуры по созданию единой операционной компании ОАО «ОГК-5».

1 апреля 2006 года ОАО «ОГК-5» получило свидетельства Инспекции Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Екатеринбурга о внесении записей в Единый государственный реестр юридических лиц. В соответствии с этими документами из государственного реестра исключены ОАО «Конаковская ГРЭС» и ОАО «Невинномысская ГРЭС», а также зарегистрированы соответствующие изменения в устав ОАО «ОГК-5». ОГК-5 полностью завершила все юридические процедуры по консолидации производственных активов и формированию целевой модели компании.

2. Миссия, видение и стратегия

Миссия

«Создавая энергию – делать жизнь ярче!»

Ключевыми позициями, идеологией ОАО «ОГК-5» выступают следующие три элемента:

- Стремления Компании – повышение ее стоимости, инвестиционная привлекательность – для инвесторов, высокие обоснованные дивиденды – для акционеров.
- Умения Компании – надёжное и стабильное энергоснабжение, минимальный экологический риск, лучший сервис – для наших клиентов.
- Желания Компании – полноценная профессиональная самореализация, достойная мотивация, социальное партнёрство – для персонала Компании.



Видение

ОАО «ОГК-5» стремится стать лидером национальной энергетики.

Диаграмма

Видение собственного лидирующего положения ОАО «ОГК-5»



Источник: данные Компании

Для достижения своих амбициозных целей ОАО «ОГК-5» считает необходимым:

- Трансформироваться, как ментально, так и инструментально, в лидеров-профессионалов современного рынка;
- Четко обозначить специализацию, занять нишу на рынке и максимально диверсифицировать свой бизнес;
- Произвести техническое перевооружение Компании.

Подобные изменения в перспективе повысят ценность Компании – превратят её в компанию-лидера, обладающего достойной репутацией для акционеров, инвесторов клиентов и всего персонала.

Стратегия

Диаграмма

Стратегия ОАО «ОГК-5»



Источник: данные Компании



Стратегия ОАО «ОГК-5» основывается на анализе всех внешних и внутренних факторов, которые будут оказывать влияние на развитие Компании в период с 2006 по 2010 гг. В сложившихся условиях ОАО «ОГК-5» использует возможности развития отрасли в сочетании со своими конкурентными преимуществами. К числу таких преимуществ относятся:

- Лидирующее положение в сфере продаж электроэнергии среди генерирующих компаний оптового рынка;
- Географическое положение электростанций;
- Оптимальная структура топливного баланса;
- Высокий уровень профессионализма персонала.

Менеджмент Компании стремится поддерживать лидирующее положение ОАО «ОГК-5» в сфере продаж электроэнергии и ставит перед собой цель «лидерства продаж» на период с 2006 по 2010 гг., подразумевающую удержание лидирующих позиций по продажам среди компаний аналогов (генерирующих компаний оптового рынка). Задачи, связанные с их реализацией, сводятся к:

- Повышению компетенции в области эффективного управления продажами электроэнергии;
- Проведению активной инвестиционной политики, направленной на повышение надежности, техническую модернизацию, реконструкцию и строительство новых генерирующих мощностей;
- Повышению эффективности топливообеспечения.

При этом цель, которую преследует Компания при реализации поставленных задач, сводится к «лидерству» в сфере продаж электроэнергии на период с 2006 по 2010 гг. среди компаний аналогов (генерирующих компаний оптового рынка).

Повышение компетенции в области эффективного управления продажами электроэнергии включает в себя:

- Централизацию управления продажами электроэнергии;
- Построение эффективных отношений с розничными потребителями электрической и тепловой энергии путем участия в капитале региональных сбытовых компаний;
- Внедрение современных технологий в организации продаж электроэнергии;
- Внедрение системы повышения квалификации персонала в области реализации электроэнергии на НОРЭМ;
- Мониторинг внешней среды и конкурентов, включающий в себя отслеживание изменений НОРЭМ, изучение рынка спроса и потребностей покупателей;
- Повышение надежности и маневренности оборудования;
- Внедрение Системы менеджмента качества (СМК) на основе требований стандарта ISO 9001-2000, обобщающего передовой мировой опыт в области управления производством и устанавливающего требования к системе организации управления производством.

Проведение активной инвестиционной политики, направленной на повышение надежности, техническую модернизацию, реконструкцию и строительство новых генерирующих мощностей, включает в себя:

- Проведение политики информационной открытости, соответствующей международным стандартам публичной компании;
- Внедрение системы проектного управления;
- Формирование оптимальной структуры капитала на долгосрочный период;



- Экономически обоснованную реконструкцию и модернизацию действующих электростанций;
- Строительство новых генерирующих мощностей в потенциально энергодефицитных регионах и реализацию стратегически важных инвестиционных проектов.

Важнейшее условие работы Компании – эффективно выстроенное топливообеспечение, которое включает в себя:

- Построение взаимовыгодных схем долгосрочного партнерства, в том числе участие в совместных проектах с поставщиками газа;
- Взаимовыгодное долгосрочное сотрудничество с поставщиками угля;
- Рассмотрение возможности участия в сырьевых активах.

Кроме того, существует необходимость решать следующие задачи:

- Повышать надежность оборудования действующих электростанций вследствие физического и морального износа основных фондов;
- Удовлетворять растущий спрос на электроэнергию путем строительства новых генерирующих мощностей в потенциально энергодефицитных ОЭС Центра и Урала.

3. Структура собственности

Основным акционером ОАО «ОГК-5» является ОАО РАО «ЕЭС России».

Таблица

Структура акционерного капитала ОАО «ОГК-5» по состоянию на 16 мая 2006 года

акционеры	доли
ОАО РАО "ЕЭС России"	87,671%
Прочие держатели	12,329%

Источник: данные Компании

В реестре акционеров Компании зарегистрировано 798 лиц, в том числе юридических лиц – 11, физических лиц – 775, номинальных держателей – 9.

Таблица

Участие ОАО «ОГК-5» в прочих организациях по состоянию на 16 мая 2006 года

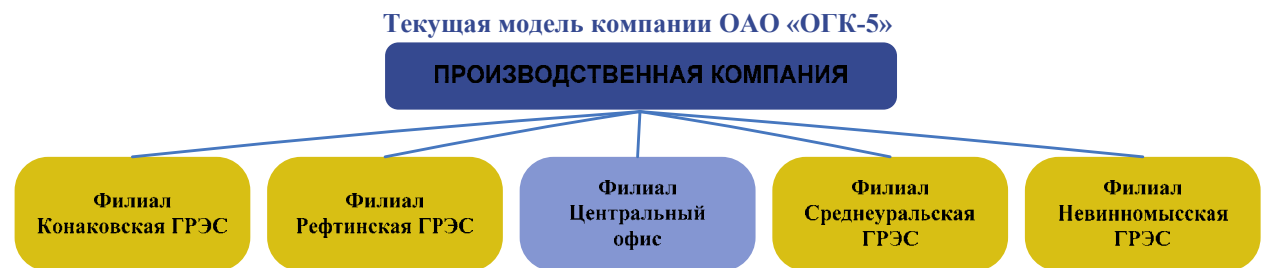
Наименование организации	Количество акций	Номинальная стоимость, руб.	Доля в УК
ОАО «Энергоремонтное предприятие ОГК-5»	83 817	100	99,99%
ОАО «Санаторий-профилакторий «Энергетик»	105 712	100	99,99%
ОАО «Энергоремонт КГРЭС»	15 448	1 000	100%
ОАО «Ремонтно-строительное предприятие ОГК-5»	9 455	1 000	100%
ОАО РАО «ЕЭС России»	2 860 038	0,5	0,0066%
ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	6 520 474	1	1,81%

Источник: данные Компании



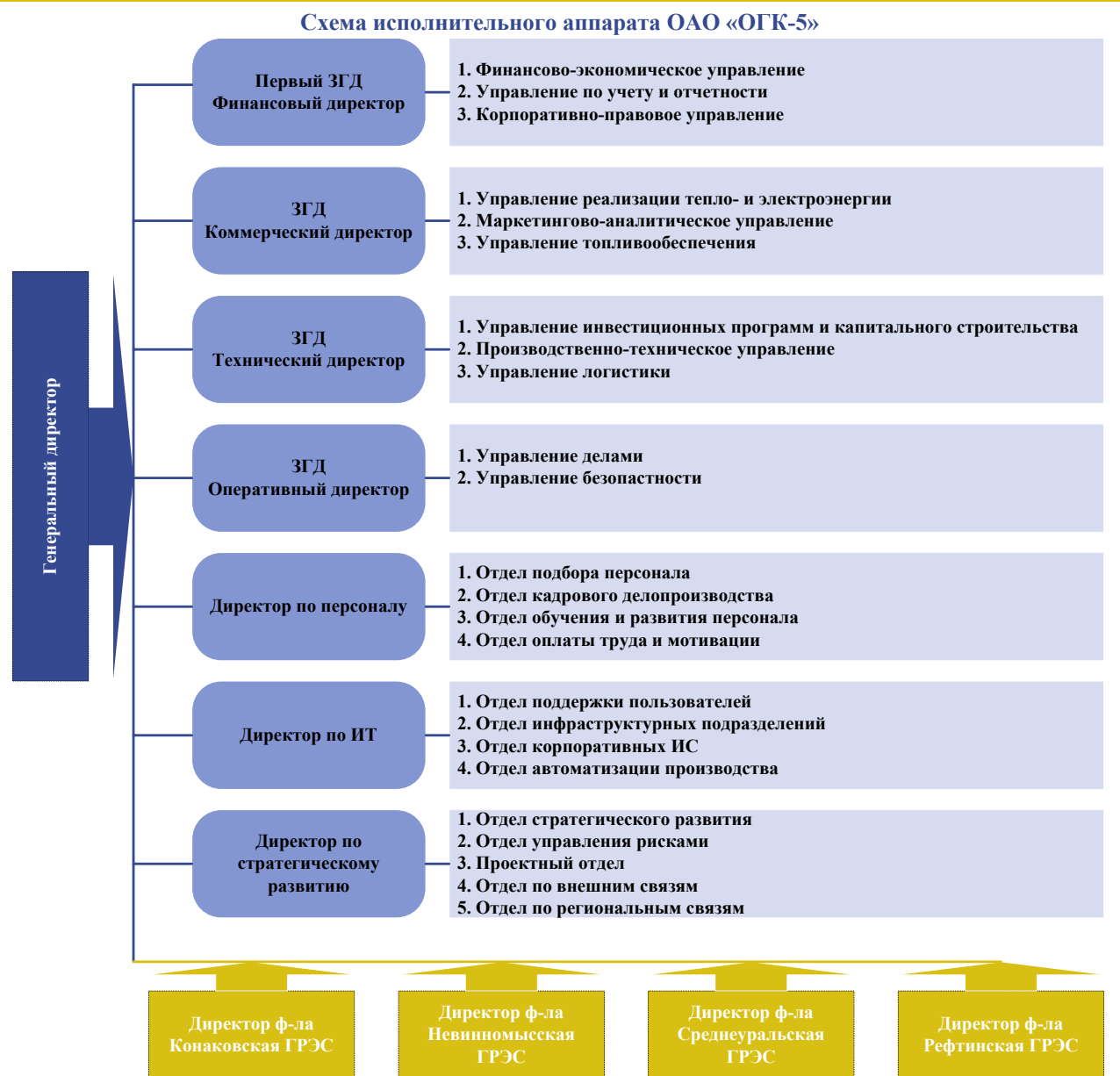
4. Структура управления и менеджмент

Диаграмма



Источник: данные Компании

Диаграмма



Источник: данные Компании



Таблица

Высший менеджмент Компании

Фамилия, имя, отчество	Должность	Дата рождения	Образование
Бушин Анатолий Владимирович	Генеральный директор	17.07.1965	высшее + переподготовка
Крупин Михаил Львович	Первый заместитель генерального директора, финансовый директор	23.03.1972	высшее + MBA
Вологжанин Дмитрий Евгеньевич	Заместитель генерального директора, коммерческий директор	23.03.1975	высшее + переподготовка
Греченков Николай Валерьевич	Заместитель генерального директора, технический директор	27.03.1954	высшее
Палченков Владимир Петрович	Заместитель генерального директора, оперативный директор	20.04.1947	высшее
Антипов Максим Викторович	Главный бухгалтер-начальник управления по учету и отчетности	25.08.1973	высшее + MBA
Шепелёв Геннадий Анатольевич	Директор по персоналу	10.03.1964	высшее + MBA
Дятлов Сергей Николаевич	Директор по информационным технологиям	29.09.1963	высшее
Морилов Николай Николаевич	Директор по стратегическому развитию	28.12.1968	высшее + MBA

Источник: данные Компании



Совет директоров ОАО «ОГК-5» - осуществляет общее руководство деятельностью Компанией, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров (статья 15 Устава ОАО «ОГК-5»).

Таблица

Совет директоров Компании

Фамилия, имя, отчество	Должность
Оруджев Эльдар Валерьевич	Председатель Совета директоров ОАО «ОГК-5»; Заместитель Управляющего директора, Исполнительный директор Бизнес-единицы №1, ОАО РАО «ЕЭС России»
Андронов Михаил Сергеевич	Генеральный директор ООО «Русэнергосбыт»
Аханов Дмитрий Сергеевич	Начальник Департамента стратегии Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
Загретдинов Ильяс Шамилевич	Заместитель Управляющего директора, Исполнительный директор Бизнес-единицы №1 РАО «ЕЭС России»
Бушин Анатолий Владимирович	Председатель Правления; Генеральный директор ОАО «ОГК-5
Кожуховский Игорь Степанович	Начальник департамента экономической политики Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
Непша Валерий Васильевич	Заместитель генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров»
Пичугина Мария Николаевна	Заместитель Управляющего директора, Исполнительный директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»
Куликов Денис Викторович	Эксперт Ассоциации по защите прав инвесторов
Быханов Евгений Николаевич	Заместитель генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров
Херн Дэвид	Управляющий директор компании Halcyon Advisors

Источник: данные Компании



Правление ОАО «ОГК-5» – коллегиальный исполнительный орган Компании.

Правление ОАО «ОГК-5» действует на основании Устава Компании, а также утверждаемого Общим собранием акционеров Положения о Правлении, в котором устанавливаются сроки и порядок созыва и проведения его заседаний, а также порядок принятия решений. К компетенции Правления относятся следующие вопросы:

- Разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности ОАО «ОГК-5»;
- Подготовка бизнес-плана и отчета об итогах его выполнения;
- Подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ОГК-5», о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Компании;
- Прочие.

Таблица

Состав Правления Компании

Фамилия, имя, отчество	Должность
Бушин Анатолий Владимирович	Председатель Правления, Член совета директоров ОАО «ОГК-5», Генеральный директор ОАО «ОГК-5»
Крупин Михаил Львович	Заместитель Председателя Правления, Первый заместитель генерального директора – финансовый директор ОАО «ОГК-5»
Антипов Максим Викторович	Член Правления, Главный бухгалтер - начальник управления по учету и отчетности ОАО «ОГК-5»
Вологжанин Дмитрий Евгеньевич	Член Правления, Заместитель генерального директора – коммерческий директор ОАО «ОГК-5»
Греченков Николай Валерьевич	Член Правления, Заместитель генерального директора - технический директор ОАО «ОГК-5»

Источник: данные Компании

5. Описание деятельности

Общее описание деятельности ОАО «ОГК-5»

В соответствии с Уставом Компании основной целью деятельности эмитента является получение прибыли. Основываясь на этом, ОАО «ОГК-5» концентрируется на следующих основных видах деятельности:

- производство и оптовая торговля электрической энергией;
- производство и реализация тепловой энергии.

В 2005 году основным видом хозяйственной деятельности ОАО «ОГК-5» являлась сдача в аренду генерирующего оборудования. Доля выручки Компании от данной деятельности в общей сумме полученных за отчетный период доходов составила 98,32% (здесь не учитываются результаты деятельности Конаковской и Невинномысской ГРЭС, действовавших как самостоятельные юридические лица). Отсутствие операционной деятельности в указанный период вследствие передачи в аренду оборудования Рефтинской и Среднеуральской ГРЭС обусловило отсутствие крупной закупочной деятельности.



С 31 декабря 2005 года договора аренды генерирующего оборудования с ОАО «ТГК-9» были расторгнуты и имущество станций (Рефтинская и Среднеуральская ГРЭС) перешло в оперативное управление ОАО «ОГК-5». Заключение договоров на реализацию электроэнергии с 1 января 2006 года привело к появлению новой статьи доходов Компании – выручки от реализации электроэнергии, а также началу закупочной деятельности.

К 1 апреля 2006 года ОАО «ОГК-5» была достигнута целевая модель бизнеса, к Компании были присоединены ОАО «Конаковская ГРЭС» и ОАО «Невинномысская ГРЭС». Начиная с отчетности за первое полугодие 2006 года, Компания раскрывает финансовые результаты по всем четырем филиалам.

Таблица

Поставщики, на которых приходится не менее 10 % всех поставок сырья (материалов)

Наименование станции	Наименование поставщика	Поставляемое топливо	Доля в объеме поставок
Конаковская ГРЭС	ООО «Тверьрегионгаз»	газ природный	более 50 %
Невинномысская ГРЭС	ООО «Ставропольрегионгаз»	газ природный	более 50 %
Рефтинская ГРЭС	ООО «Энергоугольная компания»	уголь каменный	более 50 %
Среднеуральская ГРЭС	ЗАО «Уралсевергаз»	газ природный	более 50 %

Источник: данные Компании

Рынки сбыта продукции ОАО «ОГК-5»

Свою производственную деятельность ОАО «ОГК-5» осуществляет на оптовом рынке электроэнергии в ценовой зоне Европейской части РФ и Урала. Реализация продукции на оптовом рынке электроэнергии (ОРЭ) производится в трех сегментах – рынке долгосрочных двухсторонних договоров, рынке «на сутки вперед» и балансирующем сегменте.

Рынок долгосрочных двухсторонних договоров (РДД)

Рынок долгосрочных двухсторонних договоров представляет собой систему договорных отношений его участников (субъектов), в которой осуществляется оптовая торговля частью объемов электрической энергии и мощности. Прямые долгосрочные договора на 2007 год заключаются по ценам, соответствующим тарифам на электрическую энергию и мощность, утверждаемым ФСТ РФ. Начиная с 2008 года для поставщиков и покупателей – участников оптового рынка – тарифы не устанавливаются, цена долгосрочного договора определяется по формуле, учитывающей цену договора предыдущего года и инфляционные коэффициенты, определяющие прогнозный рост составляющих себестоимости. Постановлением Правительства РФ № 529 от 31.08.2006 предусмотрено ежегодное снижение объемов регулируемых долгосрочных договоров на 5-15%, соответственно высвободившиеся объемы электроэнергии будут обращаться на оптовом рынке по свободным ценам, образованным в результате конкурентного отбора ценовых заявок покупателей/поставщиков.



Рынок на сутки вперед (РСВ)

Торги на РСВ проходят в виде единого аукциона, где участники покупают/продают необходимый объем электроэнергии, не включенный в двусторонние договоры, т.е. приобретаются и реализуются недостающие и лишние объемы электроэнергии. В результате аукциона получаются суточные почасовые плановые графики производства/потребления на следующие сутки. Существование данного сегмента рынка позволяет формировать предварительный план производства и потребления «на сутки вперед».

Электроэнергия, производимая новыми генерирующими мощностями, введенными после 2007 года, будет реализовываться в полном объеме на РСВ по свободным ценам

Балансирующий рынок

Балансирующий рынок представляет собой систему отношений между субъектами оптового рынка, связанную с обращением электрической энергии в объемах, соответствующих разнице между объемами ее фактического и запланированного производства (потребления), по свободным (нерегулируемым) ценам. Оплата отклонений осуществляется на основе конкурентного ценообразования.

С 1 января 2006 года ОАО «ОГК-5» начала свою деятельность как операционная компания. В нижеследующих таблицах приведены результаты деятельности по отпуску электрической и тепловой энергии за первое полугодие 2006 года.

Таблица

Результаты деятельности по отпуску электрической энергии за 1 полугодие 2006 года, тыс. МВт.ч

Станция	Реализация э/э в РС ОРЭ*	Реализация э/э в ССТ ОРЭ*	Реализация э/э на ОРЭ всего
ОАО «ОГК-5», в т.ч.	15 441,90	3 839,20	19 281,10
Конаковская ГРЭС	2 611,10	865,60	3 476,70
Невинномысская ГРЭС	2 507,60	588,90	3 096,50
Рефтинская ГРЭС	7 866,40	1 847,30	9 713,70
Среднеуральская ГРЭС	2 456,80	537,40	2 994,20

* до 1 сентября ОАО «ОГК-5» осуществляло свою деятельность на следующих рынках: Регулируемый Сектор (РС ОРЭ), Сектор Свободной Торговли (ССТ ОРЭ) и Балансирующий рынок.

Источник: данные Компании

Реализация тепловой энергии происходит на региональном рынке по месту нахождения электрической станции по тарифам, утвержденным соответствующими РЭК:

- филиал «Конаковская ГРЭС» (Тверская область, г. Конаково);
- филиал «Невинномысская ГРЭС» (Ставропольский край, г. Невинномысск);
- филиал «Рефтинская ГРЭС» (Свердловская область, пос. Рефтинский);
- филиал «Среднеуральская ГРЭС» (Свердловская область, г. Екатеринбург, г. Среднеуральск, г. В. Пышма).



Таблица

Реализация теплоэнергии по станциям за 1 полугодие 2006 года, тыс. Гкал

Станция	Реализация теплоэнергии
ОАО «ОГК-5», в т.ч.	3 974,4
Конаковская ГРЭС	149,2
Невинномысская ГРЭС	997,8
Рефтинская ГРЭС	261,2
Среднеуральская ГРЭС	2 566,2

Источник: данные Компании

Факторы, влияющие на производство и реализацию электроэнергии

Основными факторами, влияющими на производство и реализацию электрической энергии, являются: топливный, сетевые ограничения и режимы ЕЭС, конкуренция.

Топливный фактор

Основным видом используемого топлива на «Конаковской ГРЭС», «Невинномысской ГРЭС» и «Среднеуральской ГРЭС» является природный газ, а резервным - мазут.

Диаграмма

Таблица

Топливная структура Конаковской, Невинномысской и Среднеуральской ГРЭС



Виды используемого природного газа (по максимально возможному объему)

Тип газа	от	до
лимитный	87%	92%
сверхлимитный	3%	5%
от НПП*	2%	5%

* НПП – независимые поставщики газа

Источник: данные компании

Источник: данные компании

Структура топлива на 97% представлена природным газом, а на 3% - мазутом. В общий объем газа входит лимитный объем природного газа, отпускаемого по тарифу, установленному ФСТ (составляет от 87% до 92% в общей структуре газа), сверхлимитный газ (составляет от 3% до 5%) и газ независимого поставщика (составляет от 2% до 5%).

Основным фактором, ограничивающим сверху величину выработки электрической энергии, является недостаточный объем потребления природного газа, связанный как с низким лимитированным объемом природного газа, так и с техническими особенностями передачи газа (ограничения по давлению в газопроводе).

Использование мазута в больших количествах экономически нецелесообразно из-за высокой себестоимости производства электрической энергии таким путем – в два с половиной раза превышающей тариф в регулируемом секторе рынка. Цена мазута подвержена сильным изменениям, зависящим от многих факторов (цена на нефть на внешнем рынке, спрос, сезонность).



Котлы Рефтинской ГРЭС спроектированы на сжигание угля с Экибастузского разреза (Казахстан). Единственным поставщиком данного угля для станции является ТОО “Богатырь Аксесс Комир” (БАК). Использование угля с других угольных разрезов в настоящее время не представляется возможным вследствие особенностей эксплуатации котлов Рефтинской ГРЭС. Наличие единственного поставщика топлива на Рефтинской ГРЭС служит источником риска бесперебойного обеспечения топливом.

Необходимость снижения рисков топливообеспечения делает целесообразным: заключение договоров на поставку газа с независимыми поставщиками; покупку мазута в периоды наименьшей стоимости для газомазутных электростанций; заключение долгосрочных договоров на поставку угля для угольных электростанций.

Сетевые ограничения и режимы работы ЕЭС

На объемы производства и реализации электрической энергии электростанций ОАО «ОГК-5» оказывают влияние складывающиеся режимы работы в ЕЭС, а именно:

- ремонты сетевого оборудования электрических подстанций и отходящих высоковольтных линий (ВЛ);
- пуски, остановки и режимы работы генерирующего оборудования ряда электростанций.

Влияние на отпуск электрической энергии Конаковской ГРЭС оказывают: ВЛ КлнАЭС – Опытная, ВЛ КлнАЭС – Владимир, ВЛ КонГРЭС – Череповец, ВЛ КлнАЭС – Белозёрская, ВЛ Очаково – ТЭЦ 26, ВЛ ТЭЦ 26-Пахра и ПС Белозёрская, ПС Опытная, ПС Владимир, а также следующие электрические станции: Костромская ГРЭС, ТЭЦ-26 (Мосэнерго), Калининская АЭС, Ленинградская АЭС, Смоленская АЭС, Киришская ГРЭС, Загорская ГАЭС.

С точки зрения электрических режимов Объединенной энергосистемы Юга (ОЭС Юга) Невинномысская ГРЭС находится в сложном энергоузле и, в целях обеспечения надежности работы данного узла, объединенное диспетчерское управление Южными энергосистемами (ОДУ Юга) планирует повышенную загрузку генерирующих мощностей Невинномысской ГРЭС, за исключением:

- работы электрической сети в ремонтных схемах, когда ограничение нагрузки электростанции необходимо;
- паводкового периода, когда ограничение нагрузки электростанции вызвано повышенной выдачей мощности от ГЭС ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» (ОАО «ДРГК»), «запирающей» Невинномысскую ГРЭС по режимам электрической сети.

Влияние Ставропольской ГРЭС на объемы выработки и цены в группе точек поставок (ГТП) Невинномысской ГРЭС незначительно и наблюдается лишь в случаях ремонтов линий электропередачи ВЛ-20 и ВЛ-21, по которым осуществляется выдача мощности в сторону подстанции (ПС) Армавир, ПС Кропоткин.

Работа (остановка) энергоблоков Новочеркасской ГРЭС и Волгоградской АЭС незначительно сказывается на объемах выработки Невинномысской ГРЭС.

Генерация ОЭС Урала незначительно сказывается на объемах отпуска Рефтинской и Среднеуральской ГРЭС, что вызвано общей востребованностью электроэнергии в Уральском регионе на фоне ежегодных высоких темпов прироста объемов энергопотребления.



Конкуренция

Основными конкурентами Компании являются генерирующие компании (ОГК/ТГК) и независимые поставщики электроэнергии и мощности на оптовый рынок электроэнергии и мощности. При этом на загрузку и объем реализуемой электроэнергии каждой из станций, входящих в ОАО «ОГК-5», в силу особенностей складывающихся энергетических режимов объединенной энергетической системы оказывают влияние ближайшие электростанции.

Залогом успеха Компании в использовании своих конкурентных преимуществ является успешное продвижение продукции на существующие рынки сбыта, а также возможное участие в других рынках сбыта, в которых ОАО «ОГК-5» ранее не было представлено. С выходом постановлений Правительства РФ о рынке мощности и системных услугах Компания станет участником данных рынков, а при принятии необходимых нормативных документов – рассмотрит возможность участия в розничном рынке электроэнергии.

Основой для такого продвижения является изучение и анализ рынков сбыта, потребностей потребителей электроэнергии (мощности) и другой продукции – необходимые объемы, цены, качество, условия поставки, желаемые услуги и т.п. С этой целью Компания планирует разработку и внедрение системы такого анализа, а также изучение своих внутренних возможностей следовать интересам потребителя. Решение этих вопросов позволит привлекать и заинтересовывать покупателей в сотрудничестве с ОАО «ОГК-5», что, в свою очередь, поставит Компанию в более выгодное положение по сравнению с конкурентами.

6. Описание активов

Основными производственными активами ОАО «ОГК-5» выступают относящиеся к Компании четыре филиала, а точнее предприятия: Конаковская ГРЭС, Невинномысская ГРЭС, Среднеуральская ГРЭС и Рефтинская ГРЭС.

Диаграмма

Географическое расположение активов Компании



Источник: данные Компании



Таблица

Характеристика ГРЭС, входящих в ОАО «ОГК-5»

ГРЭС	Уст. мощность (тыс. кВт)	Раб. мощность (тыс. кВт)*	Топливо	Ввод перв. блока	Ввод посл. блока	Всего блоков
Конаковская	2 400	2 106	газ / мазут	январь.65	октябрь.69	8
Невинномысская	1 290	1 046	газ / мазут	июнь.60	август.70	11
Среднеуральская	1 182	719	газ / мазут	1936	1970	11
Рефтинская	3 800	2 727	уголь	декабрь.70	декабрь.80	10

* плановая рабочая мощность, утвержденная ФСТ на 2006 г.

Источник: данные Компании

Конаковская ГРЭС

Конаковская ГРЭС - тепловая электрическая станция с установленной электрической мощностью – 2400 тыс. кВт. Расположена на берегу Волги, в юго-восточной части Тверской области на территории Конаковского района, который на юге граничит с Московской областью. Выгодность расположения станции подчеркивается близостью крупных экономических центров – Москвы, Санкт-Петербурга и Твери.

Основным видом топлива для существующих блоков является природный газ, резервным – мазут.

Конаковская ГРЭС является не только одним из крупнейших генерирующих источников электрической энергии, но и одним из важнейших центров межсистемных связей ОЭС Центра. Через шины открытых распределительных устройств (ОРУ) - ОРУ-220, 330 и 500 кВ Конаковской ГРЭС, обеспечивающих выдачу мощности станции, постоянно осуществляются значительные транзитные перетоки электрической энергии Тверской, Московской и Вологодской энергосистем, а также осуществляется связь ОЭС Центра с северо-западными регионами России.

Оборудование Конаковской ГРЭС, установленное в период с 1965 по 1969 год, требует модернизации.



Невинномысская ГРЭС



Невинномысская ГРЭС расположена на северо-восточной окраине г. Невинномысск Ставропольского края. В непосредственной близости от Невинномысской ГРЭС находится ОАО «Невинномысский азот» - обеспечение электрической энергией и паром которого, является одной из основных задач станции.

Установленная электрическая мощность станции составляет 1290 тыс. кВт.

19 апреля 2005 года в промышленную эксплуатацию на Невинномысской ГРЭС был



введен турбоагрегат ТГ-3 мощностью 80 МВт, заменивший выработавший свой ресурс турбоагрегат.

Основное топливо - природный газ.

Оборудование Невинномысской ГРЭС, установленное в период с 1960 по 1970 год, требует модернизации.

Рефтинская ГРЭС

Рефтинская ГРЭС расположена на юге Свердловской области в 80 км от г. Екатеринбург.

Рефтинская ГРЭС является крупнейшей в России тепловой электростанцией, работающей на твердом топливе. Ее установленная мощность составляет 3800 тыс. кВт. Электростанция обеспечивает электроэнергией промышленные районы Свердловской, Тюменской, Пермской и Челябинской областей.

Рефтинская ГРЭС использует в качестве топлива экибастузский каменный уголь.

Оборудование Рефтинской ГРЭС, установленное в период с 1970 по 1980 год, требует модернизации.



Среднеуральская ГРЭС



Среднеуральская ГРЭС – тепловая электрическая станция с установленной электрической мощностью – 1181,5 тыс. кВт. Основное назначение – выработка электрической энергии и выдача ее по высоковольтным линиям – 35, 110 и 220 кВ в энергосистему Урала; отпуск тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение потребителям городов: Екатеринбург, Верхняя-Пышма, Березовск и Среднеуральск.

Основное топливо – природный газ.

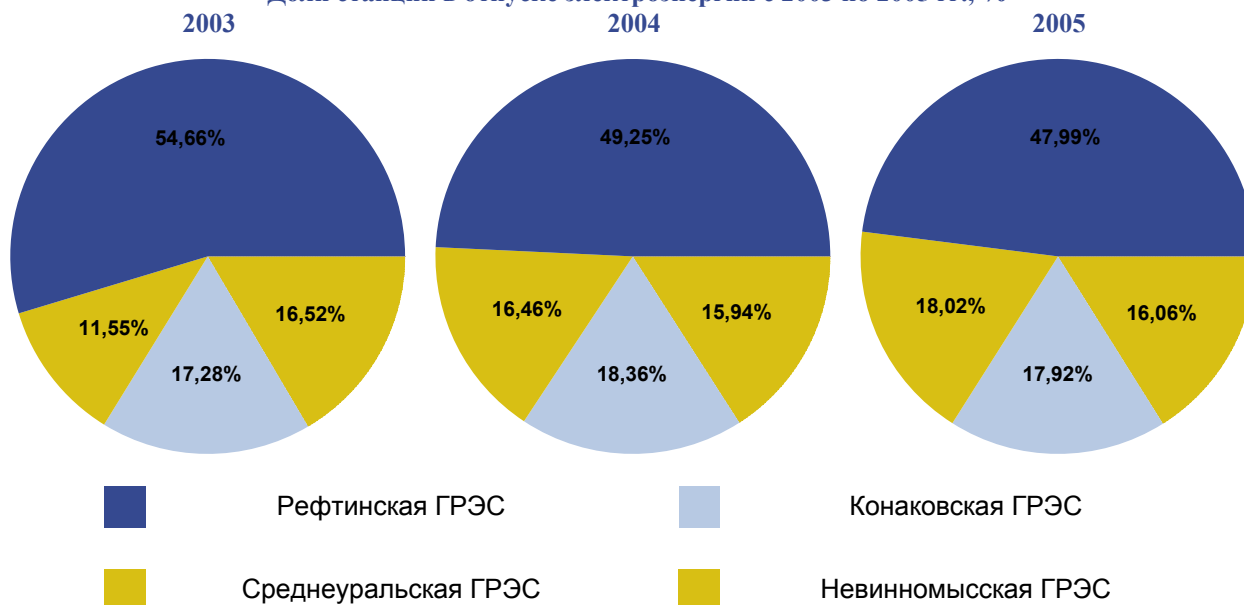
Оборудование Среднеуральской ГРЭС, установленное в период с 1936 по 1970 год, выработало парк ресурс и требует замены.

Режим работы Среднеуральской ГРЭС – полупиковый. Электростанция участвует в регулировании графика нагрузки.



Диаграмма

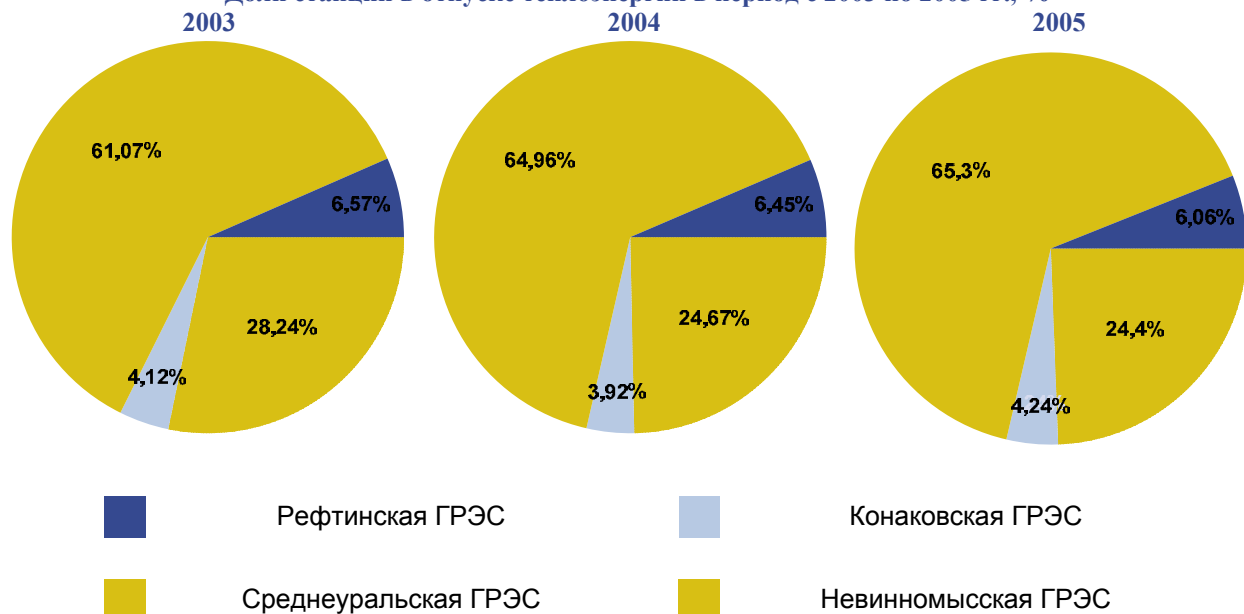
Доли станций в отпуске электроэнергии с 2003 по 2005 гг., %



Источник: данные Компании

Диаграмма

Доли станций в отпуске теплоты в период с 2003 по 2005 гг., %



Источник: данные Компании

В период с 2003-2005 гг. отпуск тепловой энергии Конаковской и Невинномысской ГРЭС в абсолютном выражении снизился с 293,84 тыс. Гкал до 247,23 тыс. Гкал и с 2 019,03 тыс. Гкал до 1 666 тыс. Гкал. Это объясняется, с одной стороны, ростом тарифов, а с другой, переходом на стопроцентную и бездотационную оплату услуг ЖКХ. Общим следствием явилась реакция потребителей – применение энергосберегающих технологий.



7. Капитальные вложения

Компания видит задачи капитальных инвестиций в организации нового производства (строительства), расширении имеющегося производства, разработке новых видов продукции, а также модернизации и реконструкции имеющихся основных средств.

Инвестиционная программа ОАО «ОГК-5» осуществляется в соответствии с Концепцией Технической политики ОАО «РАО ЕЭС России» на период до 2009 года и требованиями приказа ОАО «РАО ЕЭС России» № 792 от 5 декабря 2005 года. Разработанная и утвержденная инвестиционная программа Компании на период с 2006 по 2010 год является составной частью Стратегии развития ОАО «ОГК-5» и включает в себя:

- Строительство новых генерирующих мощностей;
- Модернизацию оборудования с осуществлением комплексного технического перевооружения и реконструкции более 5000 МВт установленных генерирующих мощностей, что приведет к повышению эффективности и мощности;
- Подготовка и реализация проектов по строительству новых генерирующих мощностей;
- Внедрение информационных технологий, направленных на создание, развитие и надежную эксплуатацию единой ИТ-инфраструктуры.

Наиболее крупные направления инвестиций на 2006-2010 гг.

Конаковская ГРЭС

- Модернизация энергоблоков станции № 1-8 с увеличением единичной мощности на 30 МВт и снижением удельных расходов топлива на 16,25 г\кВтчас с 327 до 310,75 г\кВтчас.

Невинномысская ГРЭС

- Строительство на неблочной части (части ТЭЦ) Невинномысской ГРЭС парогазовой установки мощностью 410 МВт (газовая турбина с генератором $N_z=260$ МВт, паровая турбина с генератором $N_z=150$ МВт, котел утилизатор) с замещением 320 МВт старой мощности;
- Демонтаж двух паротурбинных установок типа ПТ-25-90;
- Демонтаж трех парогенераторов типа ТП-15;
- Реконструкция циркуляционных водоводов.

Рефтинская ГРЭС

- Модернизация энергоблоков станции № 1-6 с увеличением единичной мощности на 25 мВт, снижение удельных расходов топлива на 18 г\кВтчас с 342 до 324 г\кВтчас;
- Замена вагоноопрокидывателей;
- Сухое золошлакоудаление.

Среднеуральская ГРЭС

- Модернизация энергоблоков станции № 9-11 с увеличением единичной мощности на 30 МВт, снижение удельных расходов топлива на 16,25 г\кВтчас с 320 до 303,75 г\кВтчас;
- Проект по строительству на первом этапе одного энергоблока, мощностью 420 МВт, на втором этапе предполагается его расширение до 820 МВт;
- Внедрение парогазовых установок на базе современного оборудования с КПД – 57,5-58%.



Аргументация выбора направлений капитальных вложений

- Степень физического износа основных фондов ГРЭС предполагает значительные инвестиционные вложения в обеспечение жизнедеятельности станций, реконструкцию их зданий и сооружений;
- Внедрение современных технологий при модернизации позволит добиться снижения удельных расходов топлива с одновременным увеличением единичной мощности агрегатов;
- Решение задач по модернизации систем ИТ-обеспечения позволит повысить качество отпускаемой электроэнергии и, как следствие, ее конкурентоспособность;
- Задачи повышения надежности предполагается решать с учетом внедрения наиболее эффективного оборудования, что в свою очередь приведет к снижению расходов на ремонт;
- Решение задачи замещения оборудования с отработанным ресурсом предполагается осуществлять с увеличением КПД и мощности вновь вводимого оборудования;
- При строительстве новых мощностей планируется использовать только передовые мировые технологии.

Незавершенное строительство – текущие капитальные затраты

Согласно акту приема-передачи от 17 января 2005 года ОАО РАО «ЕЭС России» внесло в качестве вклада в уставный капитал ОАО «ОГК-5» объекты незавершенного строительства на сумму 743 867 тыс. руб.

Общая сумма незавершенного строительства на 31 декабря 2005 года - 800 372 тыс. руб.

Таблица

Стоимость незавершенного производства на 31 декабря 2005 г., тыс. руб.

Наименование объекта незавершенного строительства	Стоимость
Второй ярус наращивания золоотвала № 2	92 270
Котлоагрегат блока № 3 с вспомогательным оборудованием	24 589
Разводная сеть золошлакопроводов блока № 10	12 618
Турбогенератор блока № 3 с вспомогательным оборудованием	12 894
Турбина паровая с генератором блока № 6	12 314
Азотно-кислородная станция	16 149
Главный корпус	139 989
Дамба золоотвала № 2	33 974
Замена генераторного выключателя блока № 3	22 584
КНС-2А с внешним энергоснабжением	20 320
Комплексное водоорошение ферм маршзалов	18 057

Источник: данные Компании

8. Перспективные проекты

Согласно Приказу ФСТ «Об утверждении баланса электрической энергии и мощности» полезный отпуск электроэнергии ОАО «ОГК-5» в 2006 году прогнозируется в объеме 38 125 тыс. МВт.ч. Данный прогноз опирается на наличие дефицита электроэнергии и постоянный рост энергопотребления в регионах, где базируются производственные мощности Компании.



В планах Компании заложена реализация существующей программы капитальных вложений и выполнения описанных ниже приоритетных перспективных проектов.

Строительство парогазовой установки (ПГУ) мощностью 420 МВт на Среднеуральской ГРЭС

Проект предполагает строительство ПГУ мощностью 400 – 450 МВт в две очереди. Первой очередью на уже существующей площадке будет размещена вновь монтируемая парогазовая установка мощностью порядка 400 МВт. Реализация проекта предполагает начало строительства в 2007 году. Ввод в эксплуатацию планируется осуществить в 2009 году. В период до 2010 года будет изучена возможность установки второй ПГУ аналогичной или большей мощности. Для расширения будут применены ПГУ мощностью 410 – 450 МВт с электрическим КПД 55 – 58%, использующие существующую систему эксплуатации и инфраструктуру. Данный проект также позволит более эффективно выполнять обязательства по теплофикации Екатеринбурга.

Строительство ПГУ в районе Можайск-Волоколамск (Московская область)

В связи с длительным отставанием ввода новой мощности в начале 2005 года в Московской энергосистеме образовался дефицит баланса собственной активной мощности около 1800 МВт, который покрывался электростанциями ОЭС Центра через кольцо 500 кВ. В перспективе этот небаланс будет нарастать, а возможности его покрытия за счёт избыточной мощности ОЭС сокращаться. По прогнозу ОАО «Энергосетьпроект» в предстоящие годы в связи с ростом электропотребления в ОЭС Центра намечается дефицит мощности около 3000 МВт.

Проект предполагает строительство ПГУ мощностью около 412 МВт с электрическим КПД 55-58%. Реализация проекта предполагает начало подготовительных работ во второй половине 2006 года. Предварительный срок ввода в эксплуатацию – 2010 год.

9. Цели привлечения средств

Средства, полученные от размещения Облигаций в размере 5 млрд. руб., планируется направить на строительство новых энергетических мощностей (Инвестиционный проект – Строительство ПГУ на Среднеуральской ГРЭС), а также реструктуризацию текущей задолженности Компании.

Описание инвестиционного проекта (Проект)

Расширение Среднеуральской ГРЭС с созданием замещающей мощности на базе современного высокоэкономичного энергоблока ПГУ-420 МВт для повышения конкурентоспособности электростанции за счет высокой эффективности производства и увеличения выработки электроэнергии.

Сущность Проекта и основные технические характеристики

Проект предусматривает строительство современного энергоблока ПГУ с КПД около 58% мощностью 420 МВт на имеющейся площадке расширения СУГРЭС. На выходе планируется выдача электрической мощности в ОЭС Урала через реконструируемое ОРУ-220 кВ.

Состав основного оборудования:

- газовая турбина с генератором мощностью около 280 МВт иностранного производства;
- паровая турбина с генератором мощностью около 140 МВт отечественного производства;
- котел-утилизатор трех давлений отечественного производства.



Таблица

Основные технико-экономические показатели энергоблока

Показатель	Единица измерения	Значение
Установленная среднегодовая электрическая мощность в теплофикационном режиме	МВт	394
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	229
Число часов использования электрической мощности	час	7 000
Число часов использования тепловой мощности	час	4 790
Расход электроэнергии на собственные нужды	%	2,5
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию при конденсационном режиме	г/кВт.ч	215,4
Удельный расход условного топлива при тепловой нагрузке:		
- на отпущенную электроэнергию	г/кВт.ч	178,2
- на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	145,9

Источник: данные Компании



ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ ОАО «Конаковская ГРЭС» И ОАО «Невинномысская ГРЭС»

1. Общая характеристика отчетности

Обе организации осуществляли свою деятельность на территории Российской Федерации и представляют свою отчетность согласно российским правилам бухгалтерского учета и отчетности (РСБУ). Основные положения ведения бухгалтерского учета на обоих предприятиях отражены в разработанных ими учетных политиках. В представленном ниже анализе используются данные финансовой отчетности Компаний за четыре года, с 2002 по 2006 гг.

2. Анализ структуры баланса

Актив

Структура актива баланса ОАО «Невинномысская ГРЭС» по состоянию на 1 января 2006 года на 47% представлена оборотными активами, а на 53% - внеоборотными активами. Для ОАО «Конаковская ГРЭС» ситуация выглядит следующим образом: оборотные активы – 48%, внеоборотные активы – 52%.

Диаграмма

Диаграмма

Структура баланса ОАО «Невинномысская ГРЭС» по состоянию на 1 янв. 2006 г., %

Структура баланса ОАО «Конаковская ГРЭС» по состоянию на 1 янв. 2006 г., %



Источник: данные Компании

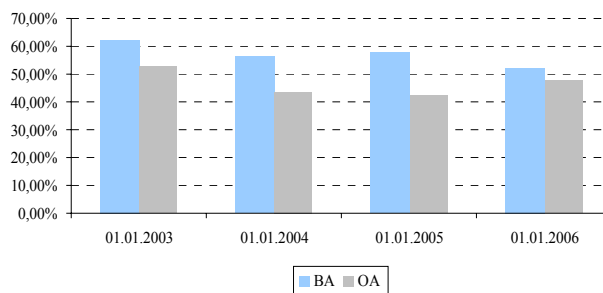
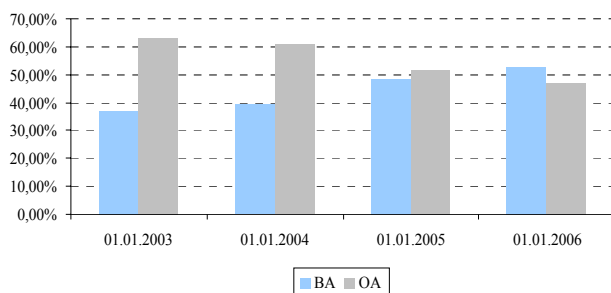
Анализ динамики изменений первого и второго разделов баланса для ОАО «Невинномысская ГРЭС» свидетельствует о постепенном увеличении доли внеоборотных активов (ВА). Подобный вывод для ОАО «Конаковская ГРЭС» неприменим: так как четко выраженной тенденции увеличения или уменьшения внеоборотных активов не прослеживается.

Диаграмма

Диаграмма

Динамика изменения внеоборотных и оборотных активов ОАО «Невинномысская ГРЭС», %

Динамика изменения внеоборотных и оборотных активов ОАО «Конаковская ГРЭС», %



Источник: данные Компании

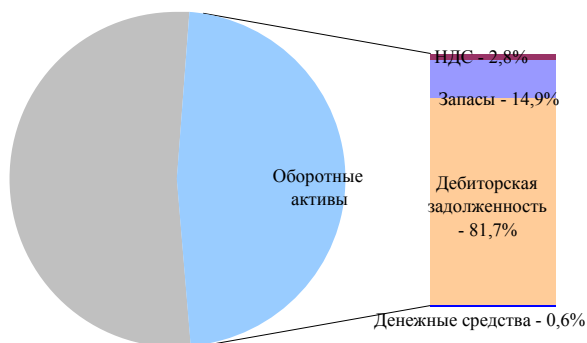


В структуре оборотных средств ОАО «Невинномысская ГРЭС» и ОАО «Конаковская ГРЭС» большую долю занимают дебиторская задолженность (81,7% и 62% соответственно) и запасы (14,9% и 33% соответственно). Статьи НДС и Денежные средства в сумме занимают меньше 10% оборотных активов.

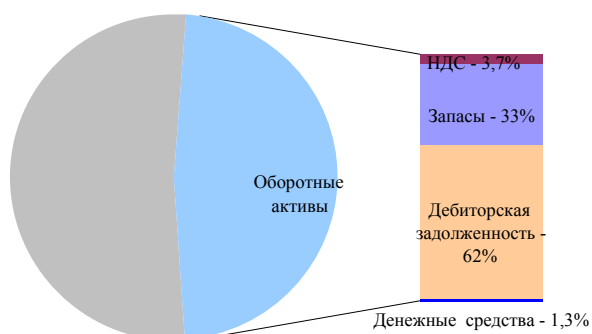
Диаграмма

Диаграмма

Структура оборотных активов ОАО «Невинномысская ГРЭС» на 1 янв. 2006 г., %



Структура оборотных активов ОАО «Конаковская ГРЭС» на 1 янв. 2006 г., %



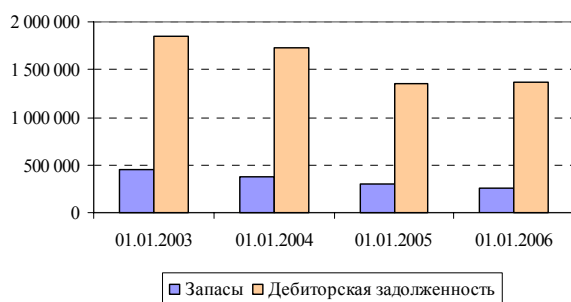
Источник: данные Компании

Динамика изменения основных статей раздела «Оборотные активы» в 2002-2004 годах свидетельствует о сокращении абсолютной величины дебиторской задолженности и запасов. На фоне уменьшающихся совокупных активов каждой из компаний закономерным объяснением мог бы стать фактор усиливающейся конкуренции в отрасли и, в частности, сокращение производства на рассматриваемых предприятиях, однако, 2005 год выявил обратную тенденцию: рост активов и дебиторской задолженности.

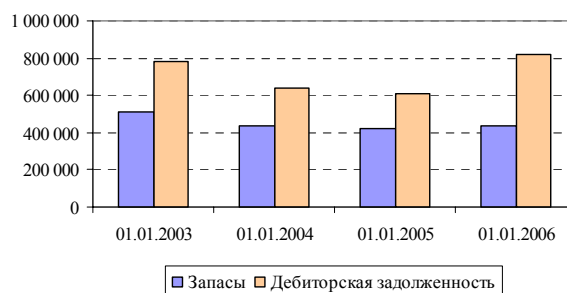
Диаграмма

Диаграмма

Динамика изменения дебиторской задолженности и запасов ОАО «Невинномысская ГРЭС», тыс. руб.



Динамика изменения дебиторской задолженности и запасов ОАО «Конаковская ГРЭС», тыс. руб.



Источник: данные Компании

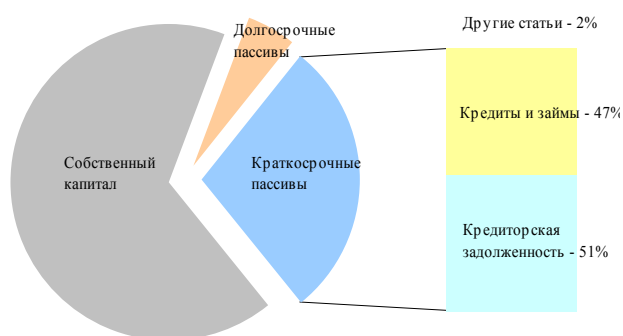
Пассив

Структура пассива баланса ОАО «Невинномысская ГРЭС» по состоянию на 1 января 2006 года на 66% представлена собственным капиталом, на 5% - долгосрочными обязательствами и на 29% - краткосрочными пассивами. Для ОАО «Конаковская ГРЭС» ситуация выглядит следующим образом: капитал и резервы – 69%, долгосрочные обязательства – 1% и краткосрочные пассивы – 30%. Таким образом, доля долгосрочных обязательств в структуре пассива обеих компаний незначительна.



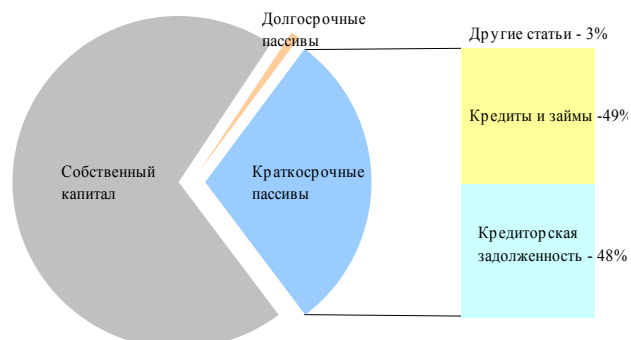
Диаграмма

Структура пассива ОАО «Невинномысская ГРЭС» по состоянию на 1 янв. 2006 г., %



Диаграмма

Структура пассива ОАО «Конаковская ГРЭС» по состоянию на 1 янв. 2006 г., %

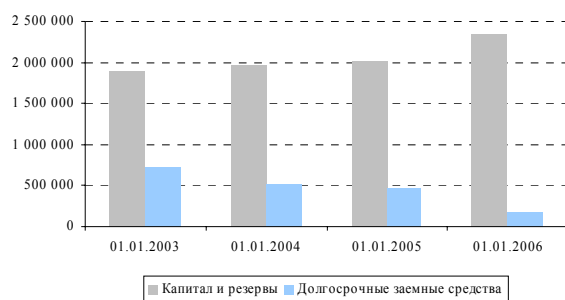


Источник: данные Компании

С точки зрения динамики изменения статей пассива баланса обеих компаний, следует отметить неуклонный рост третьего раздела баланса, в том числе и за счет нераспределенной прибыли. Также важным представляется общее сокращение долгосрочных обязательств.

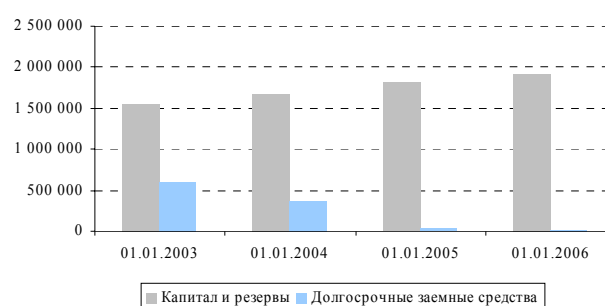
Диаграмма

Динамика изменения собственного капитала и долгосрочных обязательств ОАО «Невинномысская ГРЭС», тыс. руб.



Диаграмма

Динамика изменения собственного капитала и долгосрочных обязательств ОАО «Конаковская ГРЭС», тыс. руб.



Источник: данные Компании



Баланс

Баланс ОАО «Невинномысская ГРЭС» по состоянию на 1 янв. 2006 г., тыс. руб.

		Доля в валюте баланса
Актив		
Внеоборотные активы (ВА)	1 864 700	52,74%
Оборотные активы (ОА)	1 670 837	47,26%
НДС	46 837	1,32%
Запасы (З)	248 252	7,02%
Дебиторская задолженность (ДЗ)	1 365 650	38,63%
Краткосрочные финансовые вложения (КФВ)	0	0,00%
Денежные средства (ДС)	10 098	0,29%
Пассив		
Капитал и резервы	2 341 976	66,24%
Долгосрочные заемные средства	174 228	4,93%
Займы и кредиты	132 543	3,75%
Краткосрочные пассивы	1 019 333	28,83%
Займы и кредиты	481 135	13,61%
Кредиторская задолженность	518 257	14,66%
Доходы будущих периодов	0	0,00%
Валюта баланса	3 535 537	100,00%

Источник: данные Компании

Баланс ОАО «Конаковская ГРЭС» по состоянию на 1 янв. 2006 г., тыс. руб.

		Доля в валюте баланса
Актив		
Внеоборотные активы (ВА)	1 455 670	52,37%
Оборотные активы (ОА)	1 324 177	47,63%
НДС	48 909	1,76%
Запасы (З)	434 309	15,62%
Дебиторская задолженность (ДЗ)	823 232	29,61%
Краткосрочные финансовые вложения (КФВ)	0	0,00%
Денежные средства (ДС)	17 727	0,64%
Пассив		
Капитал и резервы	1 917 569	68,98%
Долгосрочные заемные средства	23 941	0,86%
Займы и кредиты	0	0,00%
Краткосрочные пассивы	838 337	30,16%
Займы и кредиты	410 000	14,75%
Кредиторская задолженность	399 311	14,36%
Доходы будущих периодов	0	0,00%
Валюта баланса	2 779 847	100,00%

Источник: данные Компании

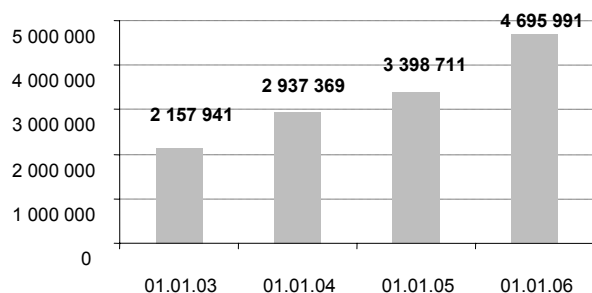


3. Анализ отчета о прибылях и убытках

Показатели выручки для ОАО «Невинномысская ГРЭС» и ОАО «Конаковская ГРЭС» с 1 января 2002 года по 1 января 2006 года демонстрировали неуклонные темпы роста. На 1 января 2006 года значение выручки для ОАО «Невинномысская ГРЭС» находилось на уровне 4,7 млрд. руб., для ОАО «Конаковская ГРЭС» - на уровне 5,6 млрд. руб.

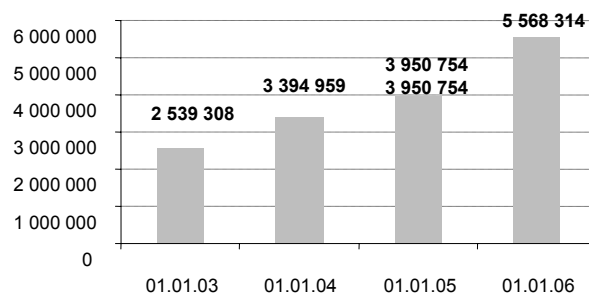
Диаграмма

Динамика изменения выручки ОАО «Невинномысская ГРЭС», тыс. руб.



Диаграмма

Динамика изменения выручки ОАО «Конаковская ГРЭС», тыс. руб.



Источник: данные Компании

Таблица

Основные показатели отчета о прибылях и убытках ОАО «Невинномысская ГРЭС», тыс. руб.

	01.01.2004	01.01.2005	01.01.2006
Выручка	2 937 369	3 398 711	4 695 991
Себестоимость	2 557 269	2 926 775	4 369 535
Валовая прибыль	380 100	471 936	326 456
Прибыль от продаж	378 849	471 936	326 456
EBITDA	325 782	470 406	228 101
Прибыль до налогообложения	230 222	392 052	164 945
Чистая прибыль	100 205	266 843	325 215

Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс

Таблица

Основные показатели отчета о прибылях и убытках ОАО «Конаковская ГРЭС», тыс. руб.

	01.01.2004	01.01.2005	01.01.2006
Выручка	3 394 959	3 950 754	5 568 314
Себестоимость	2 854 570	3 708 152	5 153 200
Валовая прибыль	540 389	242 602	415 114
Прибыль от продаж	527 838	201 150	388 374
EBITDA	312 209	140 418	225 940
Прибыль до налогообложения	246 074	70 118	175 283
Чистая прибыль	126 963	176 741	171 390

Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс



4. Анализ долговой нагрузки

Показатели долговой нагрузки для обеих электростанций находятся на приемлемом уровне и сопоставимы с нормативными значениями аналогичных показателей для компаний отрасли электроэнергетики. Заметим, что чистый долг обеих компаний полностью покрывается оборотными активами – их высоколиквидной частью.

Таблица

Показатели долговой нагрузки ОАО «Невинномысская ГРЭС», %

	01.01.2003	01.01.2004	01.01.2005	01.01.2006
Чистый долг*	504 142	317 823	478 663	603 580
Активы	3 745 225	3 575 484	3 450 382	3 535 537
Выручка	2 157 941	2 937 369	3 398 711	4 695 991
EBITDA		399 924	550 937	335 897
Долг / Активы	13,46%	8,89%	13,87%	17,07%
Долг / Выручка	23,36%	10,82%	14,08%	12,85%
EBITDA / Долг		126%	115%	56%

* для целей расчета этих показателей под долгом понимается «чистый долг», или сумма долгосрочных и краткосрочных займов и кредитов за вычетом денежных средств.

Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс

Таблица

Показатели долговой нагрузки ОАО «Конаковская ГРЭС», %

	01.01.2003	01.01.2004	01.01.2005	01.01.2006
Чистый долг*	714 024	278 883	375 976	392 273
Активы	2 954 230	2 570 851	2 513 057	2 779 847
Выручка	2 539 308	3 394 959	3 950 754	5 568 314
EBITDA		371 478	201 544	309 169
Долг / Активы	24,2%	10,8%	15,0%	14,1%
Долг / Выручка	28,1%	8,2%	9,5%	7,0%
EBITDA / Долг		133,2%	53,6%	78,8%

* для целей расчета этих показателей под долгом понимается «чистый долг», или сумма долгосрочных и краткосрочных займов и кредитов за вычетом денежных средств.

Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс



5. Анализ финансовой устойчивости и ликвидности

Таблица

Показатели финансовой устойчивости и ликвидности ОАО «Невинномысская ГРЭС»

Коэффициенты	01.01.2003	01.01.2004	01.01.2005	01.01.2006
Финансовой устойчивости				
Общей независимости	0,51	0,55	0,58	0,66
Финансовой зависимости	1,98	1,82	1,71	1,51
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам	0,98	0,82	0,71	0,51
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам	0,59	0,56	0,48	0,44
Ликвидности				
Мгновенной ликвидности	0,0019	0,0003	0,0356	0,0099
Быстрой ликвидности	1,65	1,58	1,44	1,3497
Текущей ликвидности	2,11	1,98	1,85	1,6391

Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс

Таблица

Показатели финансовой устойчивости и ликвидности ОАО «Конаковская ГРЭС»

Коэффициенты	01.01.2003	01.01.2004	01.01.2005	01.01.2006
Финансовой устойчивости				
Общей независимости	0,52	0,65	0,72	0,69
Финансовой зависимости	1,91	1,54	1,38	1,45
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам	0,91	0,54	0,38	0,45
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам	0,52	0,32	0,37	0,44
Ликвидности				
Мгновенной ликвидности	0,0002	0,0007	0,0060	0,0211
Быстрой ликвидности	0,96	1,21	0,92	1,00
Текущей ликвидности	1,67	2,11	1,60	1,58

Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс

Для обеих компаний характерно положительное изменение показателей финансовой устойчивости. Коэффициент общей независимости и обратный ему коэффициент финансовой зависимости свидетельствуют о преимущественном использовании Компаниями собственных источников финансирования основной деятельности. Среди привлеченных средств большую долю имеют краткосрочные обязательства, которые, в свою очередь полностью покрываются оборотными активами. Тенденция к сокращению использования долгосрочных источников финансирования выражается, в частности, в сокращении спреда между отношением суммы привлеченных средств к капиталу и резервам и отношением суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам.

Показатели ликвидности находятся на хорошем уровне; их постепенное снижение для ОАО «Невинномысская ГРЭС» можно объяснить усиливающейся конкуренцией, а значит, сокращением общей величины средств в расчетах. Профицит чистого оборотного капитала имеет тенденцию к сужению у обеих Компаний. В 2005 году профицит ОАО «Конаковская ГРЭС» вырос и составил 485 840 тыс. руб. Ликвидность балансов обеих компаний позволяет утверждать о высоком уровне их кредитоспособности.



ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ ОАО «ОГК-5» НА 1 ЯНВАРЯ 2006 ГОДА

1. Общая характеристика отчетности

Отчетность Компании подготавливалась на основе утвержденной внутренней Учетной политики по организации бухгалтерского и налогового учета, введенной приказом генерального директора ОАО «ОГК-5» от 11 января 2005 года. Целью учетной политики является регламентирование отражения отдельных хозяйственных операций и оценки имущества. Отчетность Компании сформирована на основе российских правил бухгалтерского учета и отчетности (РСБУ).

Первым отчетным годом для ОАО «ОГК-5» считается период с 27 октября 2004 года (дата государственной регистрации) по 31 декабря 2005 года. Активы и обязательства Компании оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение и отражены в отчетности в рублях – валюте, действующей на территории Российской Федерации.

Рассматриваемая отчетность содержит в себе результаты от двух видов деятельности: сдача имущества Рефтинской ГРЭС и Среднеуральской ГРЭС в аренду; выполнение агентских функций по реализации электроэнергии. Результаты деятельности дочерних компаний ОАО «Невинномысская ГРЭС» и ОАО «Конаковская ГРЭС» представлены в их собственной отчетности.

2. Анализ структуры баланса

Актив

В структуре актива баланса ОАО «ОГК-5» преимущественная доля приходится на внеоборотные активы – 94.68%, доля оборотных активов составляет 5.32%.

Диаграмма

Структура баланса ОАО «ОГК-5» по состоянию на 1 янв. 2006 г., %



Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс

По состоянию на 1 января 2006 года внеоборотные активы были представлены преимущественно основными средствами и долгосрочными финансовыми вложениями. Следует отметить, что до 1 января 2006 года принадлежащее на праве собственности



недвижимое имущество ОАО «ОГК-5» сдавалось в наем; право пользования этого имущества перешло к Компании в связи с досрочным расторжением договора аренды с ТГК-9. Амортизация основных средств производится по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года №1.

Таблица

Сроки полезного использования (число лет) основных средств ОАО «ОГК-5»

Группа основных средств	Сроки
Здания и сооружения	от 1 до 83
Машины и оборудование	от 1 до 30
Транспортные средства	от 1 до 12
Компьютерная техника	от 3 до 4
Прочие	от 1 до 10

Источник: данные Компании

Таблица

Стоимость основных средств ОАО «ОГК-5» по состоянию на 1 янв. 2006 г. по группам, тыс. руб.

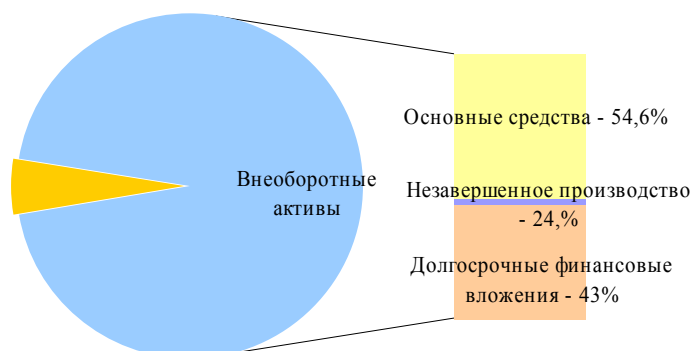
Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость	Остаточная стоимость	% к итогу
Здания	5 702 976	5 542 785	31
Сооружения и передаточные устройства	3 683 805	3 472 176	19
Машины и оборудование	9 768 300	8 933 745	50
Транспортные и другие основные средства	87 975	82 853	0
ИТОГО:	19 243 056	18 031 559	100%

Источник: данные Компании

Долгосрочные финансовые вложения представляют собой вложения ОАО «ОГК-5» в уставные капиталы ее дочерних обществ по рыночной стоимости, а именно ОАО «Невинномысская ГРЭС» и ОАО «Конаковская ГРЭС». Данная статья на 1 января 2006 года составила 14 165 475 тыс. руб., из которых 10 755 708 тыс. руб. пришлось на балансовую стоимость находившихся в собственности Компании ценных бумаг дочернего общества ОАО «Конаковская ГРЭС» и 3 409 767 тыс. руб. ценных бумаг ОАО «Невинномысская ГРЭС».

Диаграмма

Структура внеоборотных активов ОАО «ОГК-5» по состоянию на 1 янв. 2006 г., %



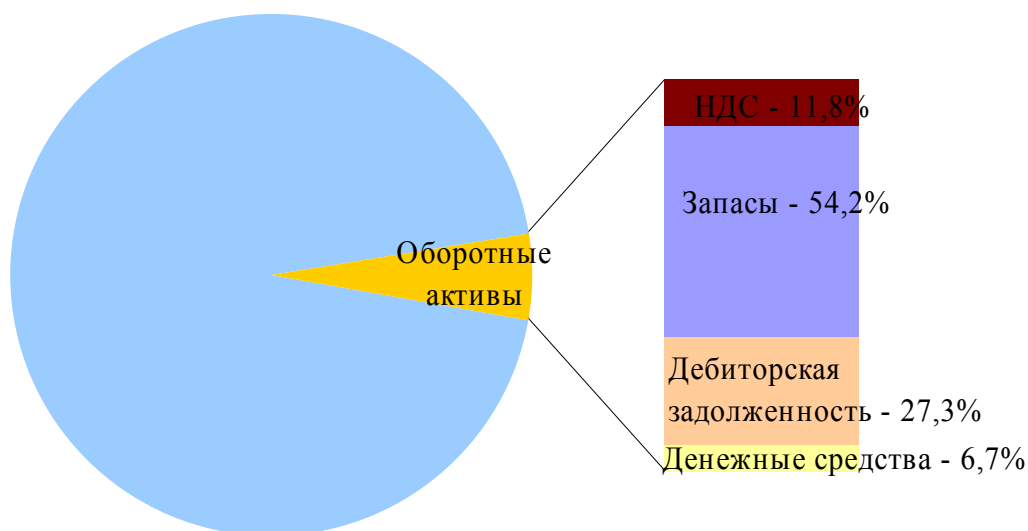
Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс



Структура оборотных активов Компании на 1 января 2006 года имела следующий вид. Доля запасов составила 54.2%, на вторую по величине статью дебиторской задолженности пришлось 27.3%. Статьи НДС и денежные средства можно признать несущественными: их совокупная доля в активах ОАО «ОГК-5» – меньше 1%.

Диаграмма

Структура оборотных активов ОАО «ОГК-5» по состоянию на 1 янв. 2006 г., %



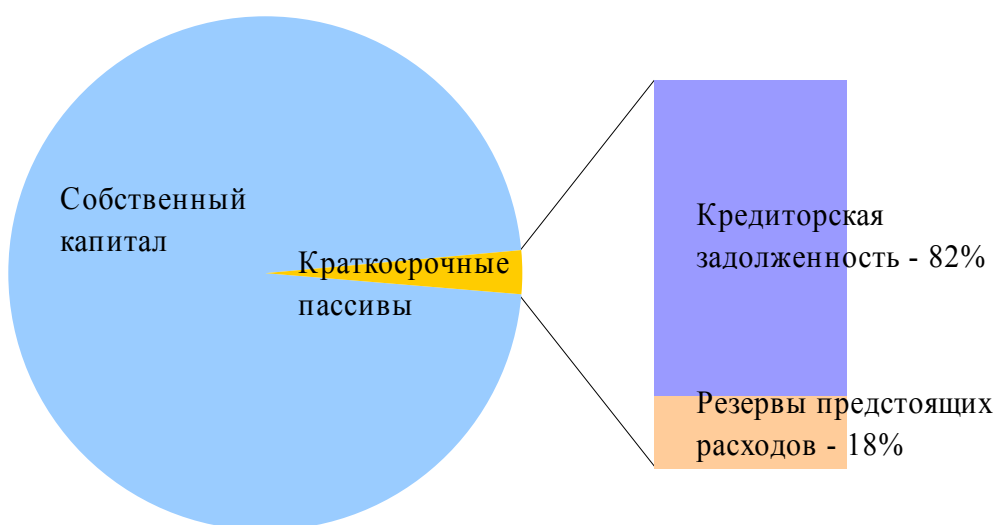
Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс

Пассив

В структуре пассива ОАО «ОГК-5» доминирующее положение занимает раздел «Капитал и резервы», на 1 января 2006 года на него приходилось 94.68% всех источников финансирования. Долгосрочные обязательства в балансе ОАО «ОГК-5» практически не представлены, их доля составляет меньше 0.2%.

Диаграмма

Структура краткосрочных пассивов ОАО «ОГК-5» по состоянию на 1 янв. 2006 г., %



Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс

В структуре кредиторской задолженности большая доля приходится на расчеты с поставщиками и подрядчиками - 84%.



Таблица

Основные поставщики и подрядчики ОАО «ОГК-5» по состоянию на 1 янв. 2006 г., тыс. руб.

ОАО «ТГК-9»	634 948
ОАО «Ремонтно-строительное предприятие ОГК-5»	19 447
ЗАО «СпецЭнергоРемонт»	13 195
ОАО «ЦНИИ НПК Энерго»	2 039
ОАО АКГ «Новгородаудит»	1 062
прочие	3 156

Источник: данные Компании

Баланс

Таблица

Баланс ОАО «ОГК-5» по состоянию на 1 янв. 2006 г., тыс. руб.

		Доля в валюте баланса
Актив		
Внеоборотные активы (ВА)	32 998 919	94,68%
Оборотные активы (ОА)	1 853 660	5,32%
НДС	217 751	0,62%
Запасы (З)	1 004 875	2,88%
Дебиторская задолженность (ДЗ)	507 021	1,45%
Краткосрочные финансовые вложения (КФВ)	0	0,00%
Денежные средства (ДС)	124 013	0,36%
Пассив		
Капитал и резервы	33 840 506	97,10%
Долгосрочные заемные средства	30 417	0,09%
Займы и кредиты	0	0,00%
Краткосрочные пассивы	981 656	2,82%
Займы и кредиты	0	0,00%
Кредиторская задолженность	802 487	2,30%
Резервы предстоящих расходов	179 169	0,51%
Валюта баланса	34 852 579	100,00%

Источник: данные Компании



3. Анализ отчета о прибылях и убытках

Показатель выручки для ОАО «ОГК-5» за 2005 год вряд ли можно признать репрезентативным, поскольку до 1 января 2006 года основным видом деятельности Компании являлась сдача внаем собственного движимого и недвижимого имущества. Досрочное расторжение договора аренды с ТГК-9 привело к тому, что с указанной даты основным видом деятельности Компании стало производство электроэнергии тепловыми электростанциями. По итогам 2005 года выручка ОАО «ОГК-5» составила 1 666 824 тыс. руб.

Диаграмма

Структура выручки ОАО «ОГК-5» за 2005 г., %



Источник: данные Компании

Основным источником получения выручки для ОАО «ОГК-5», начиная с 1 января 2006 года, является реализация электрической энергии. Ее доля в товарной продукции в целом по компании составляет приблизительно 93%. Второй по значимости является выручка от реализации тепловой энергии. Ее доля в товарной продукции составляет порядка 6%. Оставшийся 1% приходится на долю выручки от прочей продукции, в которой основной является реализация химочищенной воды и невозврат конденсата.

Таблица

Структура выручки отдельных ГРЭС, входящих в ОГК-5, %

Показатель	Конаковская ГРЭС	Невинномысская ГРЭС	Рефтинская ГРЭС	Среднеуральская ГРЭС
Выручка от электроэнергии	97,70%	89,90%	98,60%	75,70%
Выручка от теплоты	1,80%	9,00%	1,10%	20,90%
Выручка от прочей продукции	0,50%	1,10%	0,30%	3,40%

Источник: данные Компании



ОАО «ОГК-5» – производственная компания; основной статьей затрат для нее является топливо и расходы на ремонт оборудования.

Диаграмма

Структура себестоимости ОАО «ОГК-5» на 1 янв. 2006 г., %



Источник: данные Компании

Таблица

Основные показатели отчета о прибылях и убытках ОАО «ОГК-5» за 2005 г., тыс. руб.

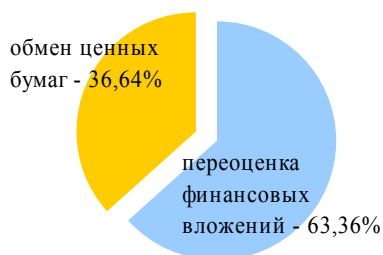
Выручка	1 666 824
Себестоимость	1 577 760
Валовая прибыль	89 064
Прибыль от продаж	89 064
ЕВИТДА	4 764 248
Прибыль до налогообложения	4 659 783
Чистая прибыль	4 433 336

Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс

Аномально большое значение прибыли до налогообложения на 1 января 2006 года объясняется получением Компанией в отчетном периоде прочих операционных доходов от переоценки финансовых вложений. Операционные доходы на 1 января 2006 года составили 7 825 779 тыс. руб., а операционные расходы – 3 288 334 тыс. руб.

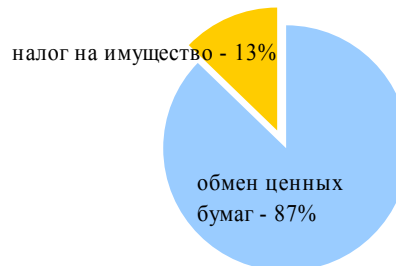
Диаграмма

Структура операционных доходов ОАО «ОГК-5» по состоянию на 1 янв. 2006 г., %



Диаграмма

Структура операционных расходов ОАО «ОГК-5» по состоянию на 1 янв. 2006 г., %



Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс



4. Анализ долговой нагрузки

Таблица

Показатели долговой нагрузки ОАО «ОГК-5» по состоянию на 1 янв. 2006 г., %

Чистый долг*	0
Активы	34 852 579
Выручка	1 666 824
EBITDA	4 764 248
Долг / Активы	0,00%
Долг / Выручка	0,00%
EBITDA / Долг	N/A

* для целей расчета этих показателей под долгом понимается «чистый долг», или сумма долгосрочных и краткосрочных займов и кредитов за вычетом денежных средств.

Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс

Отсутствие у ОАО «ОГК-5» на балансе долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов дает основание утверждать, что долговая нагрузка Компании - нулевая.

5. Анализ финансовой устойчивости и ликвидности

Таблица

Показатели финансовой устойчивости и ликвидности ОАО «ОГК-5» по состоянию на 1 янв. 2006 г.

Коэффициенты

Финансовой устойчивости	
Общей независимости	0,97
Финансовой зависимости	1,03
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам	0,03
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам	0,03
Ликвидности	
Мгновенной ликвидности	0,13
Быстрой ликвидности	0,64
Текущей ликвидности	1,89

Источник: данные Компании

Доминирование собственного капитала на балансе у «ОАО «ОГК-5»» предопределило высокое значение показателей финансовой устойчивости. Долгосрочные финансовые источники, кроме собственного капитала, практически не представлены. Краткосрочные обязательства представлены в основном кредиторской задолженностью, использующейся для финансирования оборотного капитала.

Ликвидность Компании находится на хорошем для отрасли уровне. Значения показателей быстрой и текущей ликвидности колеблются в пределах нормативных значений.



ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ ОАО «ОГК-5» НА 1 ИЮЛЯ 2006 ГОДА

1. Общая характеристика отчетности

1 апреля 2006 года ОАО «ОГК-5» была завершена консолидация всех производственных активов. Новая целевая модель компании включает в себя четыре электростанции: Рефтинская ГРЭС, Среднеуральская ГРЭС, Невинномысская ГРЭС и Конаковская ГРЭС. Рассматриваемая отчетность содержит в себе результаты деятельности Компании по производству электроэнергии тепловыми электростанциями, включая результаты деятельности филиалов «Невинномысская ГРЭС» и «Конаковская ГРЭС», которые выступали до этого в качестве самостоятельных дочерних организаций. Начиная с 1 апреля 2006 года, отчетность ОАО «ОГК-5» отражает деятельность всех четырех станций.

2. Анализ структуры баланса

Актив

Активы Компании на 1 июля 2006 года составили 35 522 527 тыс. руб. В структуре актива баланса ОАО «ОГК-5» преимущественная доля приходится на внеоборотные активы – 86,67%, доля оборотных активов составляет 13,33%.

Диаграмма

Структура баланса ОАО «ОГК-5» по состоянию на 1 июля. 2006 г., %



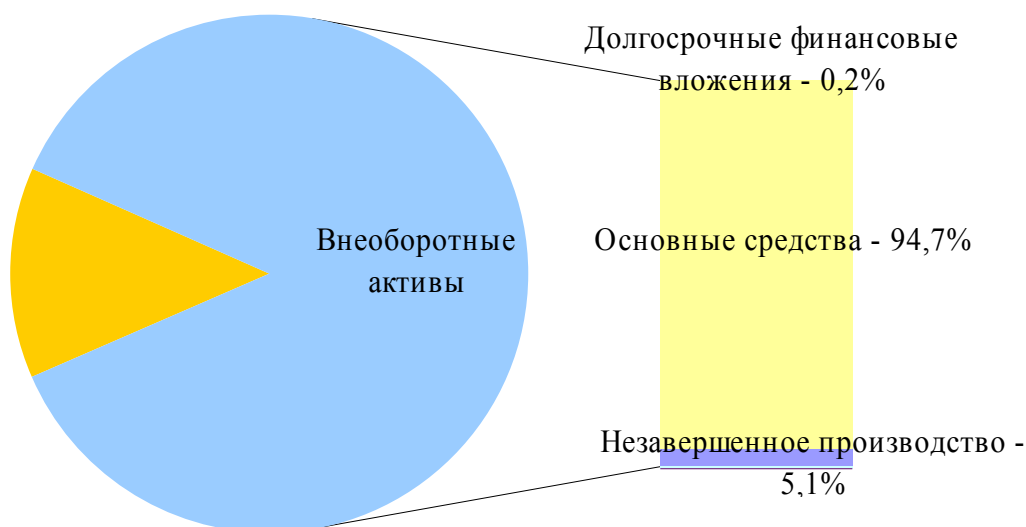
Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс

В первом полугодии 2006 года значимым событием явилось завершение процесса реструктуризации, результатом которого стала консолидация движимого и недвижимого имущества Конаковской и Невинномысской ГРЭС на балансе у ОАО «ОГК-5». Учитывавшиеся ранее в составе долгосрочных финансовых вложений доли участия Компании в ОАО «Конаковская» и ОАО «Невинномысская» ГРЭС были погашены. На 1 июля 2006 года абсолютное значение статьи долгосрочные финансовые вложения составило 75 882 тыс. руб., или в относительных единицах - 0,21% совокупных активов Компании.



Диаграмма

Структура внеоборотных активов ОАО «ОГК-5» по состоянию на 1 июля 2006 г., %

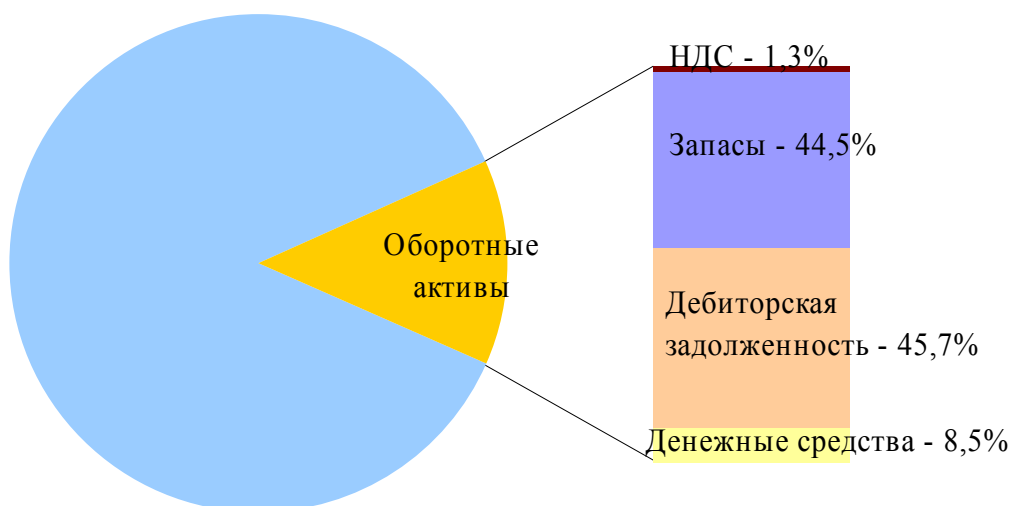


Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс

Структура оборотных активов Компании в первом полугодии 2006 года претерпела некоторые изменения. Если на 1 января 2006 года доля запасов в структуре оборотных активов составляла 54,2%, то на 1 июля – 44,5%. Существенным изменением также стало увеличение статьи дебиторской задолженности, а точнее ее долгосрочной компоненты. Прирост средств в расчетах в абсолютном значении за рассматриваемый период равен 1 644 542 тыс. руб. Увеличение по статьям запасов и дебиторской задолженности можно отчасти объяснить сезонными колебаниями, присущими деятельности компаний отрасли электроэнергетики. Статьи НДС и денежные средства можно признать несущественными: их совокупная доля в активах ОАО «ОГК-5» – меньше 1%.

Диаграмма

Структура оборотных активов ОАО «ОГК-5» по состоянию на 1 июля 2006 г., %



Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс



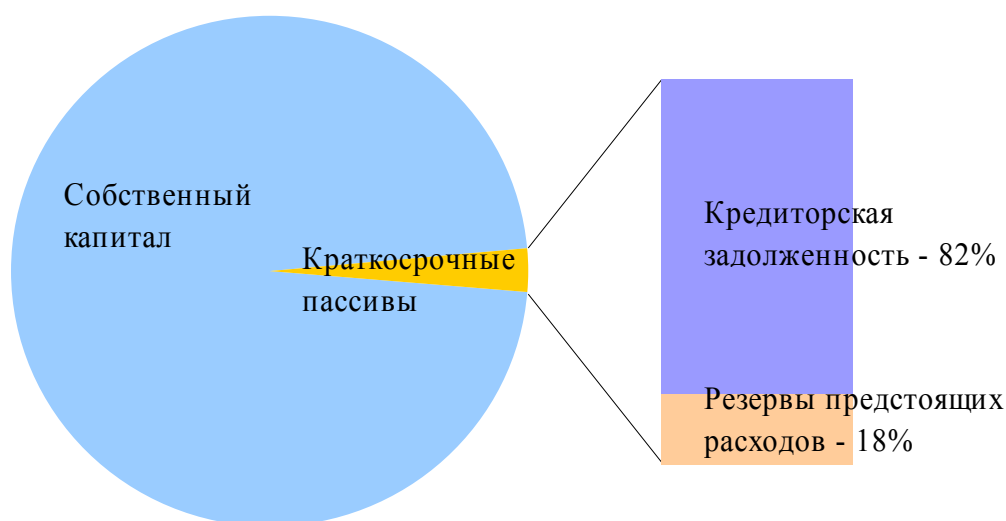
Пассив

В структуре пассива ОАО «ОГК-5» доминирующее положение занимает раздел «Капитал и резервы», на 1 июля 2006 года на него приходилось 89,59% всех источников финансирования, по сравнению с 97,1% на 1 января 2006 года. Сокращение доли собственного капитала сопровождалось увеличением статьи краткосрочных займов и кредитов. Их прирост в абсолютном значении составил почти 1,8 млрд. руб. В части краткосрочных обязательств также следует отметить статью кредиторской задолженности, увеличившуюся в абсолютном значении на 643 016 тыс. руб. Долгосрочные обязательства в балансе ОАО «ОГК-5» практически не представлены, их доля на 1 июля 2006 года составила приблизительно 0,5%.

Непокрытый убыток на сумму в 7 561 419 тыс. руб. в составе собственного капитала Компании возник из-за проводившейся реорганизации ОАО «ОГК-5» в форме присоединения ОАО «Невинномысская ГРЭС и ОАО «Конаковская ГРЭС». Стоимость чистых активов обеих дочерних компаний оказалась меньше стоимости финансовых вложений в их акционерные капиталы.

Диаграмма

Структура краткосрочных пассивов ОАО «ОГК-5» по состоянию на 1 июля 2006 г., %



Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс

В структуре кредиторской задолженности большая доля приходится на расчеты с поставщиками и подрядчиками - 46%.



Баланс

Таблица

Баланс ОАО «ОГК-5 по состоянию на 1 июля 2006 г., тыс. руб.

	01.07.2006	Доля в валюте баланса
Актив		
Внеоборотные активы (ВА)	30 788 067	86,67%
Оборотные активы (ОА)	4 734 290	13,33%
НДС	61 718	0,17%
Запасы (З)	2 105 722	5,93%
Дебиторская задолженность (ДЗ)	2 163 310	6,09%
Краткосрочные финансовые вложения (КФВ)	0	0,00%
Денежные средства (ДС)	403 540	1,14%
Пассив		
Капитал и резервы	31 823 029	89,59%
Долгосрочные заемные средства	169 038	0,48%
Займы и кредиты	101 816	0,29%
Краткосрочные пассивы	3 530 290	9,94%
Займы и кредиты	1 772 564	4,99%
Кредиторская задолженность	1 445 503	4,07%
Резервы предстоящих расходов	298 026	0,84%
Валюта баланса	35 522 357	100,00%

Источник: данные Компании



3. Анализ отчета о прибылях и убытках

Консолидация основных производственных активов и смена основной деятельности на производство электроэнергии тепловыми электростанциями обусловили репрезентативность данных отчета о прибылях и убытках на рассматриваемую отчетную дату.

Таблица

Основные показатели отчета о прибылях и убытках ОАО «ОГК-5» за первое полугодие 2006 г., тыс. руб.

Выручка*	11 930 472
Себестоимость	10 685 644
Валовая прибыль	1 244 828
Прибыль от продаж	1 066 513
EBITDA	1 937 190
Прибыль до налогообложения	1 116 988
Чистая прибыль	626 265

* Показатели отчета о прибылях и убытках включают в себя данные о деятельности Конаковской и Невинномысской ГРЭС только за второй квартал 2006 года. Результаты деятельности Среднеуральской и Рефтинской ГРЭС представлены за первое полугодие.

Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс

4. Анализ долговой нагрузки

Таблица

Показатели долговой нагрузки ОАО «ОГК-5» по состоянию на 1 июля. 2006 г., %

Чистый долг*	1 470 840
Активы	35 522 357
Выручка	11 930 472
EBITDA	1 937 190
Долг / Активы	4,14%
Долг / Выручка	12,33%
EBITDA / Долг	132%

* для целей расчета этих показателей под долгом понимается «чистый долг», или сумма долгосрочных и краткосрочных займов и кредитов за вычетом денежных средств.

Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс

На конец первого полугодия 2006 года долговая нагрузка ОАО «ОГК-5» увеличилась в основном за счет появления на балансе Компании краткосрочных займов и кредитов. Текущие значения показателей долговой нагрузки ОАО «ОГК-5» меньше, чем у многих сравнимых компаний.



5. Анализ финансовой устойчивости и ликвидности

Таблица

Показатели финансовой устойчивости и ликвидности ОАО «ОГК-5» по состоянию на 1 июля 2006 г.

Коэффициенты	
Финансовой устойчивости	
Общей независимости	0,90
Финансовой зависимости	1,12
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам	0,12
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам	0,11
Ликвидности	
Мгновенной ликвидности	0,11
Быстрой ликвидности	0,73
Текущей ликвидности	1,34

Источник: данные Компании, расчеты КИТ Финанс

Если на 1 января 2006 года краткосрочные обязательства были представлены в основном кредиторской задолженностью, использовавшейся для финансирования оборотного капитала, то итогом первого полугодия 2006 года стало привлечение дополнительных краткосрочных заемных ресурсов, что сказалось на ухудшении значений показателей финансовой устойчивости и ликвидности.

В то же время общий уровень рассматриваемых показателей остался на приемлемом для отрасли уровне.

6. Прогноз финансовых показателей

Прогноз основных показателей деятельности ОАО «ОГК-5» предусматривает планомерное наращивание производства как за счет повышения эффективности существующих мощностей, так и за счет последовательной реализации основных идей стратегии Компании.

Таблица

Прогнозные значения отдельных показателей для ОАО «ОГК-5»

Показатель	31.12.2006
Полезный отпуск (тыс. МВт)	38 125
Всего доходы (млн. руб.)	24 924
Всего расходы (млн. руб.)	23 626
Валовая прибыль (млн. руб.)	1 298

Источник: данные ФСТ



РИСКИ

Отраслевые риски

Электроэнергетика является инфраструктурной отраслью экономики. Прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех отраслей экономики РФ, а также в определенной степени – климатическими и погодными условиями в России.

Наиболее значимыми событиями в отрасли электроэнергетики для эмитента являются:

- продолжение процесса реформирования РАО «ЕЭС России»;
- создание конкурентного рынка электроэнергии.

В течение 2006-2007 гг. будет продолжаться реформирование отрасли электроэнергетики, запланированные сроки завершения формирования генерирующих компаний: ОГК к концу 2006 года, ТГК к середине 2007 года.

Ухудшение ситуации в отрасли может быть следствием влияния следующих основных рисков:

Эксплуатационные риски

Связаны со старением оборудования и износом основных фондов, что, в свою очередь, может привести к негативным изменениям в отрасли: потере надежности энергоснабжения, перебоям в производстве электроэнергии, снижению мощности генерирующих станций.

Для уменьшения данных рисков ОАО «ОГК-5» проводит:

- реконструкция действующих и строительство новых генерирующих объектов;
- техническое перевооружение основных фондов.

Производственные риски

- риск единовременного резкого увеличения нагрузки сверх запланированной на основании заявок потребителей;
- технические риски, связанные с эксплуатацией оборудования и обусловленные такими факторами, как эксплуатация оборудования с предельными отклонениями от нормативно-технических требований; ошибки оперативного персонала;
- нарушения диспетчерского графика и дисциплины.

Для уменьшения данных рисков ОАО «ОГК-5» проводит анализ вероятных рисков ситуаций с целью предвидения возникновения рисков при реализации производственной программы и принятия мер защиты от их влияния. В частности, одной из форм уменьшения и компенсации величины возможного ущерба является страхование:

- опасных производственных объектов;
- средств транспорта;
- гражданской ответственности;
- страхование персонала от несчастных случаев и болезней;
- медицинское страхование;
- коммерческое страхование имущества.



Риски, связанные с возможным изменением цен на энергоносители и их поставку

Негативное изменение цен на энергоносители может повлиять на ухудшение финансово-экономического состояния Компании.

ОАО «ОГК-5» для уменьшения данных рисков прибегает к следующим мерам:

- повышение операционной эффективности эмитента путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- заключение долгосрочных договоров с поставщиками по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов;
- проведение взвешенной финансовой политики;
- определение оптимального времени закупки топлива.

Риски, связанные с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы (МТР), используемые эмитентом в своей деятельности

Негативное изменение цен на оборудование и другие МТР может сказаться на ухудшении финансово-экономического состояния ОАО «ОГК-5».

ОАО «ОГК-5» для уменьшения данных рисков прибегает к следующим мерам:

- создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг;
- оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;
- устранение перекрестных закупок.

Риски, связанные с введением целевой модели конкурентного рынка электроэнергии

Повышение уровня конкуренции в нерегулируемом секторе рынка электроэнергии может оказать негативное влияние на финансово-экономическое состояние эмитента.

В целях противодействия указанным процессам, ОАО «ОГК-5» использует следующие меры:

- постоянный анализ конъюнктуры рынка электро- и теплоэнергии;
- гибкая стратегия участия;
- выбор оптимального состава контрагентов.

Залогом успеха Компании в условиях конкурентного рынка является успешное продвижение продукции на существующие рынки сбыта, а также возможное участие в других рынках сбыта, в которых ОАО «ОГК-5» ранее не было представлено.

Основой для такого продвижения должно стать изучение и анализ рынков сбыта, потребностей потребителей э/э, мощности и другой продукции – необходимые объемы, цены, качество, условия поставки, желаемые услуги и т.п. С этой целью необходима разработка и внедрение системы такого анализа, а также изучение внутренних возможностей Компании следовать интересам потребителя. Решение этих вопросов позволит привлекать и заинтересовывать покупателей в сотрудничестве с ОАО «ОГК-5», что в свою очередь поставит Компанию в более выгодное положение по сравнению с конкурентами.

Риски, связанные с государственным регулированием тарифов на тепло- и электроэнергию

Используемые ОАО «ОГК-5» механизмы противодействия:

- снижение производственных издержек и экономия топлива;



- проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на электроснабжение;
- проведение взвешенной финансовой политики;
- повышение качества работы с органами государственной законодательной и исполнительной власти.

Страновые и региональные риски

ОАО «ОГК-5» зарегистрирована в качестве налогоплательщика и осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, а значит, Компания подвержена влиянию изменений в экономической и политической ситуации в стране.

Отрицательных изменений ситуации в России, которые могут негативно повлиять на экономическое положение ОАО «ОГК-5» и ее деятельность, в ближайшее время не прогнозируется. Но нельзя исключить возможность дестабилизации экономической ситуации в стране, связанной с возможным кризисом на мировых финансовых рынках или же резким снижением цен на нефть.

Также следует отметить, что российская экономика в настоящее время находится в переходном периоде и еще не завершены реформы, направленные на создание эффективных банковской, судебной, налоговой и законодательной систем.

Реформирование энергетической отрасли является на настоящий момент одним из ключевых этапов развития российской экономики.

Деятельность Компании ведется в Тверской и Свердловской области, а также в Ставропольском крае. На электростанциях ОАО «ОГК-5», расположенных в перечисленных областях в целом наблюдается тенденция роста выработки и отпуска электро- теплоэнергии. Все это позволяет говорить об устойчивости Компании и ее значительно меньшей подверженности региональным рискам.

Увеличение ВВП и рост производства в России дает основания делать положительный прогноз в отношении развития ОАО «ОГК-5». Политическую и экономическую ситуацию в регионах размещения филиалов можно оценить как стабильную. Дальнейшее улучшение в экономическом состоянии регионов должно положительно сказаться на деятельности финансовом положении Компании. Отрицательных изменений ситуации в регионах деятельности Компании и в Российской Федерации в целом в ближайшее время не прогнозируется.

Большая часть страновых и региональных рисков не может быть подконтрольна ОАО «ОГК-5» из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность Компании, будут приняты меры по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на ОАО «ОГК-5», в том числе сокращение издержек производства и иных расходов, сокращение инвестиционных планов.

Финансовые риски

Риски, связанные с колебаниями процентной ставки

Деятельность Компании требует существенных капитальных вложений: отрасль электроэнергетики относится к числу капиталоемких отраслей народного хозяйства. Укрепление позиций ОАО «ОГК-5» на рынке потребует значительных дополнительных инвестиционных расходов. В рамках разработанной финансово-экономической политики Компания собирается привлекать заёмные средства и своевременно осуществлять погашение обязательств. В связи с этим, можно отметить подверженность ОАО «ОГК-5» риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам. Рост процентных



ставок на рынке может привести к тому, что Компании придется привлекать более дорогие средства для финансирования своей инвестиционной программы и текущей деятельности. В то же время увеличение процентных ставок снизит стоимость обслуживания в реальном выражении уже существующих займов с фиксированными ставками. В настоящее время ставка рефинансирования Центрального банка РФ стабильна и имеет тенденцию к снижению.

Валютные риски

Незначительные колебания валютного курса не окажут заметного влияния на деятельность компании, так как доходы формируются в рублях.

Конъюнктура валютного рынка способна косвенно повлиять на деятельность ОАО «ОГК-5» через опосредованное влияние на экономику России в целом.

Инфляционные риски

Инфляционное воздействие на экономику России (по данным Федеральной службы государственной статистики) постепенно снижается. В 2000 году уровень инфляции составлял 20,2%, в 2001 году – 18,6%, в 2002 году – 15,1%, в 2003 году – 12,0%, в 2004 году – 11,7%, 2005 году – 10,9%. Прогноз темпов инфляции на 2006 год остается положительным.

Существующий в настоящий момент уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение ОАО «ОГК-5».

В случае, если значение инфляции превысит указанные критические значения, Компания планирует увеличить в своих активах долю краткосрочных финансовых инструментов, уменьшить срок оборачиваемости дебиторской задолженности, провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

Налоговые риски

ОАО «ОГК-5» исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

В своей деятельности Компания руководствуется общими принципами налогообложения в соответствии с Налоговым Кодексом РФ и не использует каких-либо специальных налоговых режимов.

ОАО «ОГК-5» является плательщиком следующих налогов:

- Налог на землю;
- Транспортный налог;
- Водный налог;
- Экологические платежи;
- Налог на имущество;
- Налог на прибыль.

Исчисление и уплата прочих налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах и внутренними распорядительными документами ОАО «ОГК-5», регламентирующими порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

Налоговые платежи в затратах Компании составляют не более 6-7%



Правовые риски

ОАО «ОГК-5» не осуществляет экспорт и импорт товаров, работ и услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с деятельностью Компании, описываются только для внутреннего рынка. В целом, риски, связанные с деятельностью ОАО «ОГК-5», характерны для большей части субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации, и частично могут рассматриваться как общестрановые.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Риски, связанные с изменением валютного законодательства практически не будут сказываться на деятельности ОАО «ОГК-5», так как Компания не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

В настоящее время Правительство РФ проводит политику снижения налогового бремени российских налогоплательщиков. В ближайшее время не ожидается внесение изменений в налоговое законодательство в части увеличения налоговых ставок. В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения Компания намерена планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Изменения правил таможенного контроля и пошлин, которые могут создать правовые риски, связанные с деятельностью ОАО «ОГК-5», не предвидятся.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Компании либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено

Изменений требований по лицензированию основной деятельности Компании либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено, не предвидится.

ОАО «ОГК-5» создано и функционирует в рамках государственной программы по реформированию электроэнергетики. Учитывая это обстоятельство, а также то, что Компания своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия имеющихся лицензий не прогнозируется.



ПРИЛОЖЕНИЯ

Бухгалтерская отчетность ОАО «Невинномысская ГРЭС» по РСБУ на 01/01/2004

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 200 3 г.

Организация ОАО "Невинномысская ГРЭС" Форма № 1 по ОКУД
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (год, месяц, число)
 Вид деятельности Электроэнергетика по ОКПО
 Организационно-правовая форма/форма собственности _____ ИНН
 Открытое Акционерное Общество/ частная собственность по ОКФС
 Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ
 Местонахождение (адрес) 357107, г.Невинномысск, ул.Энергетиков, 2

КОДЫ	
0710001	
00104863	
2631010100	
40.10.11	
47	16
384/385	

Дата утверждения
 Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	0	0
Основные средства	120	1117650	1210954
Незавершенное строительство	130	267390	174097
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	1474	17684
Отложенные налоговые активы	145	0	2168
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
ИТОГО по разделу I	190	1386514	1404903
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	452164	372424
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	441906	357974
животные на выращивании и откорме	212	225	0
затраты в незавершенном производстве	213	5818	0
готовая продукция и товары для перепродажи	214	275	0
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	3940	14450
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	55052	68802
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	0	0
в том числе покупатели и заказчики	231	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	1849347	1729025
в том числе покупатели и заказчики	241	1411977	1331450
Краткосрочные финансовые вложения	250	0	0
Денежные средства	260	2148	330
Прочие оборотные активы	270	0	0
ИТОГО по разделу II	290	2358711	2170581
БАЛАНС	300	3745225	3575484



ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	436702	436702
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(0)	(0)
Добавочный капитал	420	914020	897326
Резервный капитал	430	23788	23788
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	23788	23788
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	521555	605719
ИТОГО по разделу III	490	1896065	1963535
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	194388	52316
Отложенные налоговые обязательства	515	0	14251
Прочие долгосрочные обязательства	520	534510	450971
ИТОГО по разделу IV	590	728898	517538
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	311902	265637
Кредиторская задолженность	620	784670	805084
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	144855	163841
задолженность перед персоналом организации	622	19768	15631
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	5222	3093
задолженность по налогам и сборам	624	94404	75879
прочие кредиторы	625	520421	546640
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	0	0
Доходы будущих периодов	640	23690	23690
Резервы предстоящих расходов	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
ИТОГО по разделу V	690	1120262	1094411
БАЛАНС	700	3745225	3575484
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	1554	1554
в том числе по лизингу	911	0	0
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	0	0
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	4689	4689
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	0	0
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	285577	492583
Износ жилищного фонда	970	0	0
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	995	0	0

Руководитель _____ Гвоздев В.С.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Омельченко Т.И.
(подпись) (расшифровка подписи)

" ____ " _____ 200 ____ г.



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 12 месяцев 200 3 г.

Организация ОАО Невинномысская ГРЭС

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Электроэнергетика

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое Акционерное Общество/ Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма № 2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710002

00104863

2631010100

40.10.11.

47

16

384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	2937369	2157941
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(2557269)	(1881018)
Валовая прибыль	029	380100	276923
Коммерческие расходы	030	(1251)	(1551)
Управленческие расходы	040	(0)	(0)
Прибыль (убыток) от продаж	050	378849	275372
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	10	4
Проценты к уплате	070	(95560)	(36099)
Доходы от участия в других организациях	080	426	79
Прочие операционные доходы	090	120846	105966
Прочие операционные расходы	100	(250323)	(131773)
Внереализационные доходы	120	141165	6566
Внереализационные расходы	130	(65191)	(105883)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	230222	114232
Отложенные налоговые активы	141	2206	0
Отложенные налоговые обязательства	142	(14300)	0
Текущий налог на прибыль	150	(117673)	(80581)
Иные аналогичные платежи	146	(250)	(851)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	100205	32800
Чрезвычайные доходы	170	0	0
Чрезвычайные расходы	180	0	(65)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	100205	32735
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	41563	0
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0,7496	0,9220
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0,7340	0,7496



РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	0	0	0	704
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	73	3	31	1957
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	0	0	0	0
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	0	0	0	0
Отчисления в оценочные резервы	250	X	0	X	0
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	130533	0	42	4560

Руководитель _____ Гвоздев В.С.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Омельченко Т.И.
(подпись) (расшифровка подписи)

" ____ " _____ 200 ____ г.



Бухгалтерская отчетность ОАО «Невинномысская ГРЭС» по РСБУ на 01/01/2005

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2004 г.

		Форма №1 по ОКУД	К О Д Ы
		Дата (год, месяц, число)	0710001
		по ОКПО	2004 12 31
Организация ОАО Невинномысская ГРЭС		по ОКПО	00104863
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	2631010100\263101001
Вид деятельности Электроэнергетика		по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма форма собственности		по ОКОПФ / ОКФС	47 16
Открытое Акционерное Общество Частная		по ОКЕИ	384
Единица измерения тыс руб			
Местонахождение (адрес)			
357107, г.Невинномысск, ул.Энергетиков, 2			

Дата утверждения	.	.
Дата отправки / принятия	.	.

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Основные средства	120	1210954	1232617
Незавершенное строительство	130	174097	392154
Долгосрочные финансовые вложения	140	17684	34808
Отложенные налоговые активы	145	2168	9887
Итого по разделу I	190	1404903	1669466
II. Оборотные активы			
Запасы	210	372424	299126
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	357974	283007
расходы будущих периодов	216	14450	16119
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	68802	92547
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в	240	1729025	1354963
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	1331450	1234997
Денежные средства	260	330	34280
Итого по разделу II	290	2170581	1780916
БАЛАНС	300	3575484	3450382



ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	436702	436702
Добавочный капитал	420	897326	881457
Резервный капитал	430	23788	23788
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	23788	23788
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	605719	674814
Итого по разделу III	490	1963535	2016761
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	52316	195315
Отложенные налоговые обязательства	515	14251	20603
Прочие долгосрочные обязательства	520	450971	254859
Итого по разделу IV	590	517538	470777
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	265637	317628
Кредиторская задолженность	620	805084	432854
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	163841	109708
задолженность перед персоналом организации	622	15631	10129
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	3093	2322
задолженность по налогам и сборам	624	75879	68169
прочие кредиторы	625	546640	242526
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	161230
Доходы будущих периодов	640	23690	23690
Резервы предстоящих расходов	650	-	27442
Итого по разделу V	690	1094411	962844
БАЛАНС	700	3575484	3450382
СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ			
Арендованные основные средства	910	1554	1554
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	4689	4689
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	492583	570852

Руководитель

(подпись)

Гвоздев Виктор
Сергеевич

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Омельченко Таисия
Ивановна

(подпись)

(расшифровка подписи)

21 Марта 2005 г.



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за период с 1 Января по 31 Декабря 2004 г.

Организация **ОАО Невинномысская ГРЭС**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **электроэнергетика**

Организационно-правовая форма

Открытое Акционерное Общество

Единица измерения

тыс. руб.

Форма №2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

форма собственности

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

К О Д Ы		
0710002		
2004	12	31
00104863		
2631010100\263101001		
40.10.11		
47	16	
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за	010	3398711	2937369
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(2926775)	(2557269)
Валовая прибыль	029	471936	380100
Коммерческие расходы	030	-	(1251)
Прибыль (убыток) от продаж	050	471936	378849
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	24	10
Проценты к уплате	070	(78354)	(95560)
Доходы от участия в других организациях	080	1062	426
Прочие операционные доходы	090	139719	120846
Прочие операционные расходы	100	(329971)	(251630)
Внереализационные доходы	120	252196	141165
Внереализационные расходы	130	(64560)	(63884)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	392052	230222
Отложенные налоговые активы	141	7778	2206
Отложенные налоговые обязательства	142	(6686)	(14300)
Текущий налог на прибыль	150	(135133)	(117673)
Иные аналогичные обязательные платежи	180	8832	(250)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	266843	100205
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	6998	41563

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Показатель		За отчетный период		За аналогичный период	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки,	210	163	-	-	-
Прибыль (убыток) прошлых	220	115751	1	73	3
Списание дебиторских и	260	125929	-	130533	-

Руководитель

(подпись)

Гвоздев Виктор
Сергеевич

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Омельченко Таисия
Ивановна

(подпись)

(расшифровка подписи)

21 Марта 2005 г.



Бухгалтерская отчетность ОАО «Невинномысская ГРЭС» по РСБУ на 01/01/2006

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 Декабря 2005 г.

Организация **ОАО Невинномысская ГРЭС**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Электроэнергетика**

Организационно-правовая форма форма собственности

Открытое Акционерное Общество частнаяЕдиница измерения **тыс руб**

Местонахождение (адрес)

357107, Ставропольский край, г.Невинномысск, ул.Энергетиков,2

Форма №1 по ОКУД	К О Д Ы
Дата (год, месяц, число)	0710001
по ОКПО	2005 12 31
ИНН	00104863
по ОКВЭД	2631010100\263101001
по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
по ОКЕИ	47 16
	384

Дата утверждения	. .
Дата отправки / принятия	. .

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Основные средства	120	1232617	1652051
Незавершенное строительство	130	392154	123399
Долгосрочные финансовые вложения	140	34808	68659
Отложенные налоговые активы	145	9887	20591
Итого по разделу I	190	1669466	1864700
II. Оборотные активы			
Запасы	210	299126	248252
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	283007	214498
расходы будущих периодов	216	16119	33754
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	92547	46837
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	1354963	1365650
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	1234997	1288473
авансы выданные	245	32531	47144
прочие дебиторы	246	87435	30033
Денежные средства	260	34280	10098
Итого по разделу II	290	1780916	1670837
БАЛАНС	300	3450382	3535537



ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	436702	436702
Добавочный капитал	420	881457	876732
Резервный капитал	430	23788	23788
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	23788	23788
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	674814	1004754
Итого по разделу III	490	2016761	2341976
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	195315	132543
Отложенные налоговые обязательства	515	20603	41685
Прочие долгосрочные обязательства	520	254859	-
Итого по разделу IV	590	470777	174228
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	317628	481135
Кредиторская задолженность	620	432854	518257
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	109708	172884
задолженность перед персоналом организации	622	10129	10930
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	2322	2649
задолженность по налогам и сборам	624	68169	79267
прочие кредиторы	625	242526	252527
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	161230	-
Доходы будущих периодов	640	23690	-
Резервы предстоящих расходов	650	27442	19941
Итого по разделу V	690	962844	1019333
БАЛАНС	700	3450382	3535537

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА			
Арендованные основные средства	910	1554	1554
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		21728
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	4689	4845
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	570852	223905
Износ основных средств	970		5
Основные средства, сданные в аренду	992	38964	65544

Руководитель

(подпись)

Бушин Анатолий
Владимирович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Омельченко Таисия
Ивановна

(подпись)

(расшифровка подписи)

17 марта 2006 г.



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2005 г.

		Форма №2 по ОКУД	К О Д Ы	
		Дата (год, месяц, число)	0710002	
			2005 12 31	
Организация	Открытое акционерное общество "Невинномысская ГРЭС"	по ОКПО	00104863	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	2631010100	
Вид деятельности	Электроэнергетика	по ОКВЭД	40.10.11	
Организационно-правовая форма	форма собственности		47 16	
Открытое акционерное общество	Частная	по ОКОПФ / ОКФС	384	
Единица измерения	тыс руб	по ОКЕИ		

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от реализации товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	4 695 991	3398711
в том числе от продажи:			
Отпуск э/энергии на сторону	011	3 551 501	2942782
Реализация покупной э/энергии	012	584 740	25584
Расчеты с покупателями теплоэнергии	013	382 568	363403
Прочая реализация	014	177 182	66942
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(4 369 535)	(2 926 775)
в том числе проданных:			
Отпуск э/энергии на сторону	021	(3 213 308)	(2 535 818)
Реализация покупной э/энергии	022	(589 897)	(25 639)
Расчеты с покупателями теплоэнергии	023	(363 120)	(306 573)
Прочая реализация	024	(203 210)	(58 745)
Валовая прибыль	029	326 456	471936
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж (строки 010-020-030-040)	050	326 456	471936
II. Операционные доходы и расходы			
Проценты к получению	060	2	24
Проценты к уплате	070	(63156)	(78354)
Доходы от участия в других организациях	080	3 090	1062
Прочие операционные доходы	090	237 488	139719
Прочие операционные расходы	100	(383 502)	(329971)
III. Внеоперационные доходы и расходы			
Прочие внеоперационные доходы	120	136 358	252196
Прочие внеоперационные расходы	130	(91 791)	(64560)
Прибыль (убыток) до налогообложения (стр. (050+ 060- 070+ 080 +090 - 100+ 120- 130))	140	164945	392052
Отложенные налоговые активы	141	10 709	7778
Отложенные налоговые обязательства	142	(21 175)	(6686)
Текущий налог на прибыль	143	(27 922)	(135133)
Иные обязательные платежи	150	(198 658)	8832
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	325215	266843
IV. Чрезвычайные доходы и расходы			
Чрезвычайные доходы	170	-	-
Чрезвычайные расходы	180	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода (строки (160 +170 - 180))	190	325215	266843
СПРАВОЧНО:			
по обычным	201	-	-
Предполагаемые в следующем отчетном году суммы дивидендов, приходящиеся на одну акцию*:	202	-	-
по привилегированным	203	-	-
по обычным	204	-	-
Постоянные налоговые обязательства (активы)	205	(1 199)	6998

* Заполняется в составе годовой бухгалтерской отчетности



РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	14245	-	163	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	108548	(22 237)	115751	(1)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-	-	-
Снижение себестоимости материально-производственных запасов на конец отчетного периода	250	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	5	(156)	125929	-
	270	-	-	-	-

Руководитель

(подпись)

Бушин Анатолий
Владимирович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Омельченко Т.И.

(расшифровка подписи)

17 марта 2006 г.



Бухгалтерская отчетность ОАО «Конаковская ГРЭС» по РСБУ на 01/01/2004

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 200 3 г.

Организация ОАО "Конаковская ГРЭС" Форма № 1 по ОКУД
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (год, месяц, число)
 Вид деятельности промышленность по ОКПО
 Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКПО
 Открытое Акционерное Общество/ смешанная собственность по ОКОПФ/ОКФС
 Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ
 местонахождение (адрес) г. Конаково, ул. Промышленная, 12

КОДЫ		
0710001		
29	03	2004
00102278		
6911002571		
40.10.11		
47	31	
384/385		

Дата утверждения
 Дата отправки (принятия)

30 03 04

АКТИВ	Код показатель	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	0	212
Основные средства	120	1322942	1196866
Незавершенное строительство	130	256670	245987
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	17931	7761
Отложенные налоговые активы	145	898	0
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
ИТОГО по разделу I	190	1598441	1453826
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	514284	432689
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	502548	412877
животные на выращивании и откорме	212	5889	4752
затраты в незавершенном производстве	213	76	59
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1443	5133
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	4328	9868
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	60552	47721
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	0	0
в том числе покупатели и заказчики	231	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	780775	636255
в том числе покупатели и заказчики	241	0	0
Краткосрочные финансовые вложения	250	0	0
Денежные средства	260	178	360
Прочие оборотные активы	270	0	0
ИТОГО по разделу II	290	1355789	1117025
БАЛАНС	300	2954230	2570851



ПАССИВ	Код показатель	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	404023	404023
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(0)	(0)
Добавочный капитал	420	1026687	1025832
Резервный капитал	430	11726	12545
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	11726	12545
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	105687	227232
ИТОГО по разделу III	490	1548123	1669632
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	342483	129243
Отложенные налоговые обязательства	515	14865	26991
Прочие долгосрочные обязательства	520	236745	216757
ИТОГО по разделу IV	590	594093	372991
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	371719	150000
Кредиторская задолженность	620	438531	376948
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	251503	165828
задолженность перед персоналом организации	622	20885	25977
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	15381	6294
задолженность по налогам и сборам	624	40129	67047
прочие кредиторы	625	110633	111802
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	843	1098
Доходы будущих периодов	640	921	182
Резервы предстоящих расходов	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
ИТОГО по разделу V	690	812014	528228
БАЛАНС	700	2954230	2570851
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	0	642
в том числе по лизингу	911	0	0
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	0	7
товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	23	31
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	0	0
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	210436	161798
Износ жилищного фонда	970	7505	6917
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	995	0	0

Руководитель _____ Бушин А.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Ли Л.П.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 29 " марта 200 4 г.



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за 12 месяцев 2003 года

Форма №2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
Организация **Открытое акционерное общество "Конаковская ГРЭС"** по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика **ИНН**
Вид деятельности **Энергетика** по ОКВЭД
Организационно-правовая форма **смешанная** форма собственности
Открытое акционерное общество по ОКОПФ / ОКФС
Единица измерения **тыс руб** по ОКЕИ

К О Д Ы	
0710002	
2003 12 31	
00102278	
6911002571	
40.10.11	
47	16
384	

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от реализации товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	3 394 959	2 539 308
в том числе от продажи:			
<i>электроэнергии внутренним потребителям</i>	011	3 252 600	2 452 141
<i>теплоэнергии</i>	012	65 696	44 505
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера</i>	013	7 710	10 349
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера</i>	014	68 953	32 313
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(2 854 570)	(2 455 288)
в том числе проданных:			
<i>электроэнергии внутренним потребителям</i>	021	(2 604 344)	(2 293 382)
<i>теплоэнергии</i>	023	(63 356)	(46 564)
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера</i>	025	(7 040)	(7 205)
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера</i>	026	(179 830)	(108 137)
Валовая прибыль	029	540 389	84 020
Коммерческие расходы	030	(12 551)	(2 002)
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж (строки 010-020-030-040)	050	527 838	82 018
II. Операционные доходы и расходы			
Проценты к получению	060	5 730	-
Проценты к уплате	070	(66 135)	(28 972)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие операционные доходы	090	74 264	125 221
Прочие операционные расходы	100	(203 787)	(163 581)
III. Внеоперационные доходы и расходы			
Внеоперационные доходы	120	10 124	11 375
Внеоперационные расходы	130	(101 960)	(144 931)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	246 074	(118 870)
Отложенные налоговые активы	141	2 102	898
Отложенные налоговые обязательства	142	(12 126)	(14 865)
Текущий налог на прибыль	143	(118 880)	(50 096)
Иные обязательные платежи	146	9 793	185 349
Налог на прибыль и аналогичные обязательные платежи	150	(119 111)	121 286
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	126 963	2 416
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)	190	126 963	2 416



Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	период предыдущего года
1	2	3	4
СПРАВОЧНО:			
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0,013	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0	0

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	-	1	4 449	318
Прибыль (убыток) прошлых	220	6 744	488	909	3 087
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-	-	-
Отчисления в оценочные резервы	250	-	-	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1 373	8	2 672	26

Руководитель

(подпись)

Ли Людмила Павловна

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Гришачев Валерий

Владимирович

(подпись)

(расшифровка подписи)

30 марта 2004 г.



Бухгалтерская отчетность ОАО «Конаковская ГРЭС» по РСБУ на 01/01/2005

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2004 г.
Организация **ОАО Конаковская ГРЭС**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Производство электро и теплоэнергии**

Организационно-правовая форма форма собственности

Открытое Акционерное Общество**смешанная**Единица измерения **тыс руб**

Местонахождение (адрес)

Тверская обл, Конаково г, Промышленная ул, д.12

Форма №1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

К О Д Ы

0710001**2004|12|31****00102278****6911002571\691101001****40.10.11****47 31****384**

Дата утверждения

Дата отправки / принятия

..

..

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	212	1091
Основные средства	120	1196866	1323876
Незавершенное строительство	130	245987	62561
Долгосрочные финансовые вложения	140	7761	39702
Отложенные налоговые активы	145	3000	18787
Итого по разделу I	190	1453826	1446017
II. Оборотные активы			
Запасы	210	432689	417588
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	412877	394514
животные на выращивании и откорме	212	4752	3813
затраты в незавершенном производстве	213	59	12
готовая продукция и товары для перепродажи	214	5133	5306
расходы будущих периодов	216	9868	13943
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	47721	34844
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	636255	610625
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	470739	438554
Денежные средства	260	360	3983
Итого по разделу II	290	1117025	1067040
БАЛАНС	300	2570851	2513057



ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	404023	404023
Добавочный капитал	420	1025832	925398
Резервный капитал	430	12545	18893
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	12545	18893
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	227232	467592
Итого по разделу III	490	1669632	1815906
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	129243	-
Отложенные налоговые обязательства	515	26991	26815
Прочие долгосрочные обязательства	520	216757	3469
Итого по разделу IV	590	372991	30284
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	150000	379959
Кредиторская задолженность	620	376948	272397
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	165828	103214
задолженность перед персоналом организации	622	25977	16077
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	6294	2664
задолженность по налогам и сборам	624	67047	31872
прочие кредиторы	625	111802	118570
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	1098	14511
Доходы будущих периодов	640	182	-
Итого по разделу V	690	528228	666867
БАЛАНС	700	2570851	2513057

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ			
Арендованные основные средства	910	642	11828
в том числе по лизингу	911	-	11186
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное	920	7	27
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных	940	31	8034
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	161798	403655
Бланки строгой отчетности	991	5	10
Износ основных средств	970	6917	230
Основные средства, сданные в аренду	992	334	178596

Руководитель

(подпись)

Крупин Михаил
Львович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Ли Людмила Павловна

(расшифровка подписи)

22 марта 2005 г.



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за период с 1 Января по 31 Декабря 2004 г.

Форма №2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация **Открытое акционерное общество "Конаковская ГРЭС"** по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика ИНН

Вид деятельности **Производство электро и теплоэнергии** по ОКВЭД

Организационно-правовая форма форма собственности

Открытое акционерное общество **смешанная** по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерени тыс. руб. по ОКЕИ

К О Д Ы	
0710002	
2004 12 31	
00102278	
6911002571\691101001	
40.10.11	
47	31
384	

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от реализации товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	3 950 754	3 394 959
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(3 708 152)	(2 854 570)
Валовая прибыль	029	242 602	471 936
Коммерческие расходы	030	(41 452)	(12551)
Прибыль (убыток) от продаж (строки 010-020-030-040)	050	201 150	527 838
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	2 972	5730
Проценты к уплате	070	(70 300)	(66135)
Прочие операционные доходы	090	34 773	74 264
Прочие операционные расходы	100	(85 241)	(203787)
Прочие внереализационные доходы	120	77 144	10 124
Прочие внереализационные расходы	130	(90 380)	(101960)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	70 118	246 074
Отложенные налоговые активы	141	18 019	2 102
Отложенные налоговые обязательства	142	(3 400)	(12126)
Текущий налог на прибыль	143	(76 877)	(118880)
Иные обязательные платежи	150	168 829	9 793
Чрезвычайные доходы	181	-	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	176 741	126 963
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	45 430	69 846

* Заполняется в составе годовой бухгалтерской отчетности



РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	1047	20	-	1
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	63663	3729	6744	488
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1860	8003	1373	8

Руководитель

(подпись)

Крупин Михаил
Львович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Ли Людмила
Павловна

(расшифровка подписи)

22 марта 2005 г.



Бухгалтерская отчетность ОАО «Конаковская ГРЭС» по РСБУ на 01/01/2006

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2005 г.

Организация **ОАО Конаковская ГРЭС**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Производство электро и теплоэнергии**

Организационно-правовая форма форма собственности

Открытое Акционерное Общество смешанная

Единица измерения тыс руб

Местонахождение (адрес)

Тверская обл, Конаково г, Промышленная ул, д.12

Форма №1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ	
0710001	
2005 12 31	
00102278	
6911002571\691101001	
40.10.11	
47	31
384	

Дата утверждения

Дата отправки / принятия

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	1 091	739
Основные средства	120	1 323 876	1 328 738
Незавершенное строительство	130	62 561	36 218
Долгосрочные финансовые вложения	140	39 702	67 811
Отложенные налоговые активы	145	18 787	22 164
Итого по разделу I	190	1 446 017	1 455 670
II. Оборотные активы			
Запасы	210	417 588	434 309
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	394 514	385 590
животные на выращивании и откорме	212	3 813	-
затраты в незавершенном производстве	213	12	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	5 306	3 760
расходы будущих периодов	216	13 943	44 959
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	34 844	48 909
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	610 625	823 232
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	438 554	544 996
Денежные средства	260	3 983	17 727
Итого по разделу II	290	1 067 040	1 324 177
БАЛАНС	300	2 513 057	2 779 847



ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	404 023	404 023
Добавочный капитал	420	925 398	911 814
Резервный капитал	430	18 893	20 201
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	18 893	20 201
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	467 592	581 531
Итого по разделу III	490	1 815 906	1 917 569
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	26 815	23 941
Прочие долгосрочные обязательства	520	3 469	-
Итого по разделу IV	590	30 284	23 941
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	379 959	410 000
Кредиторская задолженность	620	272 397	399 311
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	103 214	153 518
задолженность перед персоналом организации	622	16 077	13 593
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	2 664	3 805
задолженность по налогам и сборам	624	31 872	89 575
прочие кредиторы	625	118 570	138 820
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	14 511	14 579
Доходы будущих периодов	640	-	14 447
Итого по разделу V	690	666 867	838 337
БАЛАНС	700	2 513 057	2 779 847

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ			
Арендованные основные средства	910	11 828	14 775
в том числе по лизингу	911	11 186	6 283
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное	920	27	7 068
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных	940	8 034	10 183
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	17 597	6 360
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	403 655	503 283
Износ жилищного фонда	970	230	8
Основные средства, сданные в аренду	992	-	77 246
Бланки строгой отчетности		10	8

Руководитель

Ли Людмила Павловна

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Гришачев Валерий Владимирович

(расшифровка подписи)

15 марта 2006 г.



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за период с 1 Января по 31 Декабря 2005 г.

Форма №2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация **Открытое акционерное общество "Конаковская ГРЭС"** по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности **Производство электро и теплоэнергии**

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма

форма собственности

Открытое акционерное общество**смешанная**

по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения

тыс руб

по ОКЕИ

К О Д Ы	
0710002	
2005 12 31	
00102278	
6911002571\691101001	
40.10.11	
47	31
384	

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от реализации товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	5 568 314	3 950 754
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(5 153 200)	(3 708 152)
Валовая прибыль	029	415 114	242 602
Коммерческие расходы	030	(26 740)	(41 452)
Прибыль (убыток) от продаж (строки 010-020-030-040)	050	388 374	201 150
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	(50 657)	2 972
Проценты к уплате	070	33	(70 300)
Прочие операционные доходы	090	21 667	34 773
Прочие операционные расходы	100	(132 044)	(85 241)
Прочие внереализационные доходы	120	30 105	77 144
Прочие внереализационные расходы	130	(85 195)	(90 380)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	175 283	70 118
Отложенные налоговые активы	141	1 418	18 019
Отложенные налоговые обязательства	142	883	(3 400)
Текущий налог на прибыль	143	(10 013)	(76 877)
Иные обязательные платежи	150	6 449	168 829
Чрезвычайные доходы	181	7 484	52
Чрезвычайные расходы	182	(10 114)	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	171 390	176 741
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(33 725)	45 430

Руководитель

Ли Людмила
Павловна

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Гришачев Валерий
Владимирович

(подпись)

(расшифровка подписи)

15 марта 2006 г.



Бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-5» по РСБУ на 01/01/2006

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 200 5 г.

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

ОАО "Пятая генерирующая компания оптового рынка

Организация "электроэнергии"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности сдача внаем собственного недвижимого имущества

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое Акционерное Общество/ частная собственность

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес) г. Екатеринбург, пр. Ленина, д. 38

КОДЫ

0710001

2005 13 31

75012898

6671156423

70.20

47

16

384/385

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показатель	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	120	-	18 031 559
Незавершенное строительство	130	-	800 372
Доходные вложения в материальные ценности	140	-	14 165 475
Отложенные налоговые активы	145	-	1 513
ИТОГО по разделу I	190	-	32 998 919
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	-	1 004 875
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	-	993 079
расходы будущих периодов	216	-	11 796
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	-	217 751
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	2 153
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	-	504 868
в том числе покупатели и заказчики	241	-	169 153
Денежные средства	260	-	124 013
ИТОГО по разделу II	290	-	1 853 660
БАЛАНС	300	-	34 852 579



ПАССИВ	Код показатель	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	-	29 407 170
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	-	4 433 336
ИТОГО по разделу III	490	-	33 840 506
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Отложенные налоговые обязательства	515	-	30 417
ИТОГО по разделу IV	590	-	30 417
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиторская задолженность	620	-	802 487
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	-	673 847
задолженность перед персоналом организации	622	-	3 867
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	969
задолженность по налогам и сборам	624	-	97 649
прочие кредиторы	625	-	26 155
Резервы предстоящих расходов	650	-	179 169
ИТОГО по разделу V	690	-	981 656
БАЛАНС	700	-	34 852 579

Руководитель _____ Бушин А.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Антипов М.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 28 " _____ марта 200 6 г.



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за период с 27 октября 2004 г. по 31 декабря 2005 г.

Форма № 2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

ОАО "Пятая генерирующая компания оптового рынка

Организация электроэнергии

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности сдача внаем собственного недвижимого имущества

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности:

Открытое Акционерное Общество/ частная собственность

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес) г. Екатеринбург, пр. Ленина, д. 38

КОДЫ		
0710002		
2005	12	31
75012898		
6671146423		
70.20		
47	16	
384		

Показатель		За отчетный	За аналогичный
наименование	код	период	период предыдущего
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	1 666 824	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ,	020	(1 577 760)	
Валовая прибыль	029	89 064	
Прибыль (убыток) от продаж	050	89 064	
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	5 978	
Доходы от участия в других организациях	080	32 603	
Прочие операционные доходы	090	7 825 779	
Прочие операционные расходы	100	(3 288 334)	
Внереализационные доходы	120	430	
Внереализационные расходы	130	(5 737)	
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	4 659 783	
Отложенные налоговые активы	141	1 513	
Отложенные налоговые обязательства	142	(30 417)	
Текущий налог на прибыль	150	(197 543)	
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	4 433 336	
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(891 901)	
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0,16	

Руководитель Бушин А.В.
(подпись) (расшифровка подписи)Главный бухгалтер Антипов М.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 28 " марта 200 6 г.



Бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-5» по РСБУ на 01/07/2006

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 30 июня 200 6 г.

		Форма № 1 по ОКУД		КОДЫ	
		Дата (год, месяц, число)		0710001	
ОАО "Пятая генерирующая компания оптового рынка				2006	06 30
Организация	электроэнергии"	по ОКПО	75012898		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	6671156423		
производство электроэнергии тепловыми					
Вид деятельности	электростанциями	по ОКВЭД	40.10.11		
Организационно-правовая форма/форма собственности:				47	16
Открытое Акционерное Общество/ частная собственность		по ОКОПФ/ОКФС		384/385	
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ			
Местонахождение (адрес) г. Екатеринбург, пр. Ленина, д. 38					

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показатель	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	120	18 031 559	29 145 727
Незавершенное строительство	130	800 372	1 562 902
Доходные вложения в материальные ценности	140	14 165 475	75 882
Отложенные налоговые активы	145	1 513	3 256
Прочие внеоборотные активы	150	-	300
ИТОГО по разделу I	190	32 998 919	30 788 067
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 004 875	2 105 722
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	993 079	2 015 574
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	3 703
расходы будущих периодов	216	11 796	86 445
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	217 751	61 718
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	2 153	13 900
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной	240	504 868	2 149 410
в том числе покупатели и заказчики	241	169 153	774 813
Денежные средства	260	124 013	403 540
ИТОГО по разделу II	290	1 853 660	4 734 290
БАЛАНС	300	34 852 579	35 522 357



ПАССИВ	Код показатель	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	29 407 170	30 271 686
Добавочный капитал	420	-	9 068 773
Резервный капитал	430	-	43 989
в том числе: резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	-	43 989
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	4 433 336	(7 561 419)
ИТОГО по разделу III	490	33 840 506	31 823 029
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	101 816
Отложенные налоговые обязательства	515	30 417	67 222
ИТОГО по разделу IV	590	30 417	169 038
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	-	1 772 564
Кредиторская задолженность	620	802 487	1 445 503
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	673 847	665 793
задолженность перед персоналом организации	622	3 867	82 825
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	969	22 195
задолженность по налогам и сборам	624	97 649	397 007
прочие кредиторы	625	26 155	277 683
Задолженность участникам по выплате доходов	630	-	14 197
Резервы предстоящих расходов	650	179 169	298 026
ИТОГО по разделу V	690	981 656	3 530 290
БАЛАНС	700	34 852 579	35 522 357

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	12 889	31 445
в том числе по лизингу	911	12 889	21 399
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	37 839
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	213 647
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	3 500	227 874
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	1 513	223 905
Бланки строгой отчетности	991	1	9
Основные средства, сданные в аренду	992	-	119 789
Износ основных средств	993	-	-

Руководитель _____ Бушин А.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Антипов М.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 26 " _____ июля 200 6 г.



КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Менеджер по связям с инвесторами

Овчинникова Ольга Александровна

(495) 380-0230, доб. 5533

(495) 380-0239

ovchinnikova@ogk-5.com

Руководитель информационного офиса

Караулов Сергей Вениаминович

(495) 380-0230, доб. 5526

(495) 380-0239

karaulov@ogk-5.com

