

Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Чебоксарская ГЭС"
по результатам работы за 2006 год

Генеральный директор ОАО "УК ГидроОГК" _____ /В.Ю. Синюгин/
" 11 " сентября 2007 г.

Главный бухгалтер ОАО "Чебоксарская ГЭС" _____ /Д.В. Степанова/
" 11 " сентября 2007 г.



СОДЕРЖАНИЕ

Общие сведения об Обществе. Положение в отрасли Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. Основные направления развития Общества
- 1.2. Управления рисками

Раздел 2. Корпоративное управление

- 2.1. Принципы корпоративного управления
- 2.2. Повышение уровня корпоративного управления
- 2.3. Работа органов управления и контроля
- 2.4. Уставный капитал
- 2.5. Структура акционерного капитала
- 2.6. Акции Общества на фондовом рынке
- 2.7. Корпоративное управление ДЗО

Раздел 3. Производство и сбыт

- 3.1. Основные производственные показатели
- 3.2. Энергосбытовая деятельность

Раздел 4. Экономика и финансы

- 4.1. Основные показатели бухгалтерской (финансовой отчетности)
- 4.2. Показатели финансовой устойчивости, платежеспособности и ликвидности Общества
- 4.3. Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 5. Инвестиции и инновации

Раздел 6. Социальная ответственность

- 6.1. Кадровая и социальная политика
- 6.2. Техническая и социальная безопасность
- 6.3. Охрана окружающей среды
- 6.4. Благотворительные программы
- 6.5. Участие в некоммерческих организациях

Приложения:

1. Краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Хроника сделок
5. Состав Совета директоров ОАО "Чебоксарская ГЭС" в 2005-2006 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

ОАО "Чебоксарская ГЭС" в цифрах

Показатели	Единицы измерения	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Установленная мощность	МВт	1370	1370	1370
Выработка электроэнергии	млн. кВтч	2910,1	2154,0	2079,1
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	-	-	2036,0
Выручка	млн. руб.	-	531,365	622,565
Чистая прибыль	млн. руб.	-	8,7	28,715
Дивиденды на 1 обыкновенную акцию*	руб.	-	-	0,0001

Общие сведения об Обществе. Положение в отрасли

ОАО "Чебоксарская ГЭС" входит в Холдинг "ГидроОГК". В настоящее время функции единоличного исполнительного органа ОАО "Чебоксарская ГЭС" переданы управляющей компании ОАО "УК ГидроОГК".

Чебоксарский гидроузел является одним из узловых системообразующих пунктов сети электроснабжения России. Строительство Чебоксарской ГЭС стало завершающим этапом сооружений Каскада ГЭС на Волге, состоящего из девяти гидроэлектростанций. Она расположена на стыке энергосистем Средней Волги и Урала и вырабатывает одну треть от всей электроэнергии, потребляемой Чувашской Республикой.

Строительство ГЭС началось в 1967 году, но станция официально не принята в эксплуатацию и производит вдвое меньше электроэнергии по сравнению с проектными параметрами.

В настоящее время остается нерешенной проблема пониженной отметки Чебоксарского водохранилища, которая негативно влияет на работу основного оборудования ГЭС. Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации приняло оптимальное решение о поднятии уровня водохранилища до отметки 68 м, что выведет станцию на запланированную мощность. Однако окончательное решение не принято и откладывается из-за позиции Правительства Нижегородской области.

* В таблице представлена информация о размерах начисленных Обществом дивидендов на 1 обыкновенную акцию в 2006 г. – за 2005 г.

Основные события 2006 года

Дата	Событие
Январь	25 лет со дня пуска первого гидроагрегата
Апрель	Введен в строй после капитального ремонта гидроагрегат №10 мощностью 78 МВт. ОАО "Чебоксарская ГЭС" признана лучшим предприятием по итогам конкурса "Организация высокой социально эффективности " за 2005 год среди предприятий с численностью от 201 до 500 человек среди организаций Республики Чувашия
Май	Годовое Общее собрание акционеров по итогам 2005 года
Август	100%-1 акция Общества внесены в оплату акций ОАО "ГидроОГК ", выпущенных в рамках дополнительной эмиссии
Сентябрь	На совещании в Министерстве экономического развития и торговли было принято решение о поднятии уровня водохранилища Чебоксарской ГЭС до проектной отметки 68 м.

Обращение к акционерам ОАО "Чебоксарская ГЭС"

Уважаемые акционеры!

Компанией сделан еще один шаг длиною в год! Год, в котором произошли важные события для отечественной гидроэнергетики, для холдинга ГидроОГК, для ОАО «Чебоксарская ГЭС».

Одним из главных итогов 2006 года является завершение формирования единой Федеральной гидрогенерирующей компании как холдинга и подтверждения на практике эффективности такого шага. Консолидация более чем половины гидроэнергетических активов нашей страны позволила уже на второй год с момента образования ГидроОГК приступить к решению масштабных и амбициозных задач, направленных на достижение стратегических целей ГидроОГК: обеспечения надежной работы Единой энергосистемы, развития возобновляемой энергетики в России и роста стоимости компании.

В этом году было уделено большое внимание вопросам совершенствования системы безопасности гидротехнических сооружений и бесперебойного, надежного, снабжения Сибири электроэнергией. Были разработаны и приняты несколько основополагающих документов: впервые в электроэнергетике разработаны долгосрочная, до 2020 года, среднесрочная, на 5 лет, и годовая программы модернизации станций, предусматривающие перелом тенденции старения оборудования и заложившие переход к принципиально новым технологическим решениям. Принята единая Техническая политика ОАО «ГидроОГК». ОАО «Чебоксарская ГЭС» в 2006 году провела ряд значимых мероприятий, направленных на поддержание на высоком уровне надежности оборудования, повышение производительности ГЭС, внедрение новых технологий.

Также, в рамках работы по обеспечению надежной и безопасной эксплуатации ГЭС было уделено немалое внимание работе с персоналом: аттестация рабочих мест, обучение персонала, выполнялись мероприятия по промышленной безопасности и контролю за оборудованием станции. Была разработана и принята Программа реализации экологической политики на 2006-2008 гг.

Общество выполнило в 2006 году ключевые показатели эффективности, утвержденные Советом директоров, и достигло следующих результатов: выработка электроэнергии на Чебоксарской ГЭС в 2006 году составила 2079,1 млн кВтч, полезный отпуск – 2036 млн кВтч. Выручка от продаж составляет 622565 тыс. руб., а чистая прибыль – 28715 тыс.руб.

В 2006 году была проведена подготовительная работа для следующего, основного этапа реализации целевой модели ОАО «ГидроОГК» - формирования Единой операционной компании. С 2006 года ОАО «Чебоксарская ГЭС» является дочерним обществом ОАО «ГидроОГК» - в соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации №1254-р от 1 сентября 2003 г. принадлежавший РАО «ЕЭС России» пакет акций ОАО «Чебоксарская ГЭС» был внесен в уставный капитал ОАО «ГидроОГК». Формирование операционной компании будет происходить в 2007-2008 году. В 2007 году начнется процесс реорганизации 100%-ных дочерних компаний ОАО «ГидроОГК» в его филиалы, в том числе и ОАО «Чебоксарская ГЭС»

ОАО «ГидроОГК» и ОАО «Чебоксарская ГЭС» уделялось в минувшем году большое внимание работе по развитию персонала, формированию кадрового резерва. Многие сотрудники Общества прошли обучение и повышение квалификации по различным направлениям. Мы намерены и дальше развивать свои кадры, проводить политику обучения и поиска кадров для гидроэнергетики среди учащихся средне-специальных и высших учебных заведений.

Среди ключевых задач на 2007 год мы выделяем для себя обеспечение надежной и безаварийной работы ГЭС, максимизацию выручки, совершенствование системы управления технологическими и бизнес-процессами, развитие персонала.

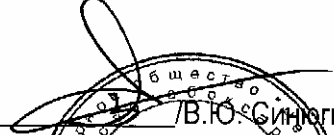
От лица Федеральной гидрогенерирующей компании и Управляющей компании «ГидроОГК» позвольте поблагодарить вас за доверие, которое вы оказываете нам, и выразить надежду, что и в

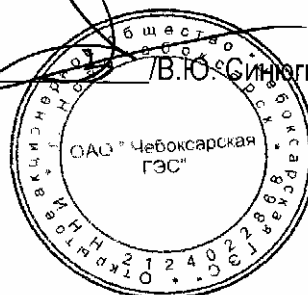
2007 году наша совместная работа будет так же эффективна и направлена на усиление роли компании в экономике страны.

Председатель Совета директоров

ОАО "Чебоксарская ГЭС"  / Д.В. Устюгов/

Генеральный директор ОАО "УК ГидроОГК"

 / В.Ю. Гинюгин/



Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Основные направления развития Общества

Задачи	Мероприятия
<i>Обеспечение системной надежности и безопасности</i>	<p>Реализация перспективной программы ТПиР, включая модернизацию оборудования, основными целями которой являются:</p> <ul style="list-style-type: none">• повышение надежности, безопасности и эффективности работы Общества за счет обновления основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой ресурс;• сокращение ремонтных затрат (в результате перехода от системы ремонтов по планово-предупредительному принципу на ремонт по состоянию за счет внедрения диагностических систем контроля за основным и вспомогательным оборудованием Общества, а также замены оборудования Общества на новое с увеличенным межремонтным циклом и меньшим объемом регламентных работ, внедрения системы сервисного обслуживания на вновь вводимом и модернизируемом оборудовании с привлечением заводов-изготовителей и сервисных организаций);• комплексная автоматизация всех технологических процессов Общества, базирующаяся на микропроцессорной технике и современных программных средствах, позволяющих реализовать оптимизационные алгоритмы управления оборудованием, с интеграцией в построение единой системы управления ГЭС;• увеличение установленной мощности ГЭС.
<i>Обеспечение приемлемого уровня доходности для акционеров</i>	<p>Реализация мероприятий по переходу к целевой модели, в результате чего Общество войдет в операционную компанию ОАО "ГидроОГК". Централизация сбытовой деятельности Общества с крупнейшим акционером Общества - ОАО "ГидроОГК" (как следствие, концентрация компетенций по работе на рынке и эффективное распределение бизнес-процессов).</p>
<i>Развитие человеческих ресурсов</i>	<p>Разработка и осуществление современной программы развития персонала, включающей требования к уровню подготовки, аттестацию, программу продвижения, создание кадрового резерва, целевое обучение, систему стимулирования и мотивации труда сотрудников Общества.</p>
<i>Повышение операционной эффективности</i>	<p>Реализация мероприятий по повышению эффективности бизнес- и технологических процессов, оптимизации стоимости владения активами путем внедрения системы управления активами и фондами, системы управления водно-энергетическими режимами и комплексной автоматизации всех технологических процессов.</p>

1.2. Целевая модель ГидроОГК*

В настоящий момент в электроэнергетике России происходят радикальные изменения: меняется система государственного регулирования отрасли, формируется конкурентный рынок электроэнергии, создаются новые компании.

Основная цель реформирования электроэнергетики России – повышение эффективности предприятий отрасли, создание условий для ее развития на основе стимулирования инвестиций,

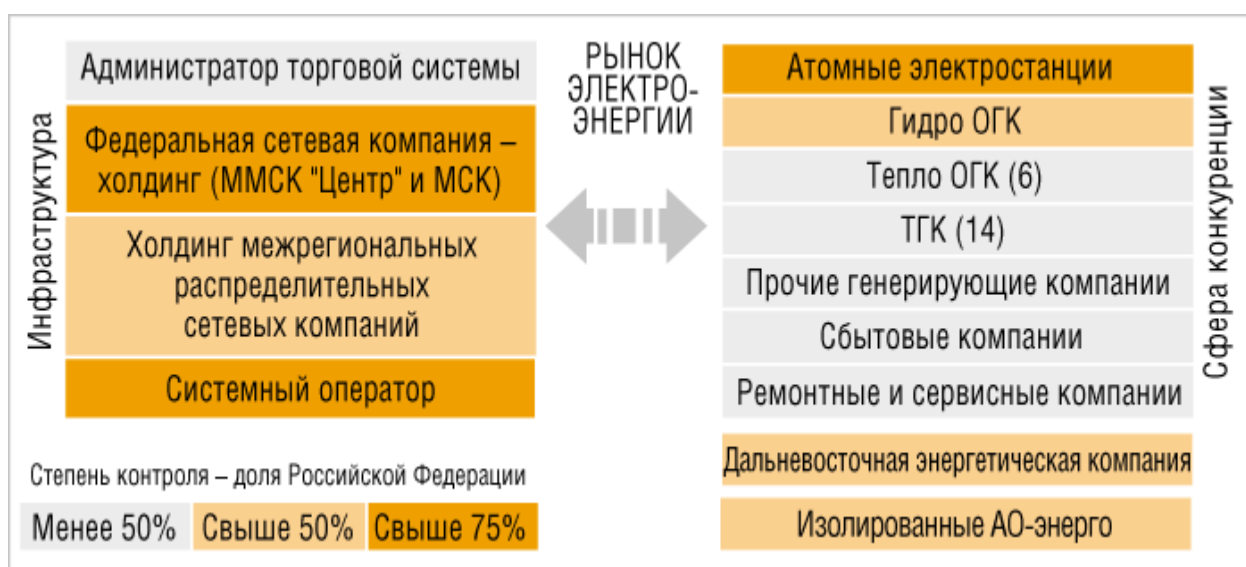
* информация по данному разделу в части целевой модели ГидроОГК представлена по состоянию на 01.03.2007г.

обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей. Цели и задачи реформы определены постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "О реформировании электроэнергетики Российской Федерации".

В ходе реформы меняется структура отрасли: осуществляется разделение естественномонопольных (передача электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и потенциально конкурентных (производство и сбыт электроэнергии, ремонт и сервис) функций, и вместо прежних вертикально-интегрированных компаний, выполнявших все эти функции, создаются структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности. Генерирующие, сбытовые и ремонтные компании в перспективе станут преимущественно частными и будут конкурировать друг с другом. В естественномонопольных сферах, напротив, происходит усиление государственного контроля.

Таким образом, создаются условия для развития конкурентного рынка электроэнергии, цены которого не регулируются государством, а формируются на основе спроса и предложения, а его участники конкурируют, снижая свои издержки.

С учетом последующих изменений в нормативно-правовой базе цели и задачи реформирования были конкретизированы в "Концепции Стратегии ОАО РАО "ЕЭС России" на 2005-2008 гг. "5+5".



Целевая структура отрасли Электроэнергетики

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 на базе гидроэнергетических активов в качестве дочерних обществ ОАО РАО "ЕЭС России" создана оптовая гидрогенерирующая компания - Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК"). Государственная регистрация ОАО "ГидроОГК" состоялась 26 декабря 2004 г.

Перечень гидроэнергетических активов, подлежащих включению в состав ОАО "ГидроОГК", определен Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) "О формировании генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии".

ОАО "ГидроОГК" осуществляет свою деятельность в целях реализации государственной политики в области гидроэнергетики, создания условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии, осуществления эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами, реализации единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики, разработки и реализации научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоение возобновляемых источников электрической энергии.

Конфигурация Гидро-ОГК

Состав ОАО «ГидроОГК», установленный
Распоряжением Правительства №1254-р от 01.09.2003 г. (в редакции от 25.10.2004)



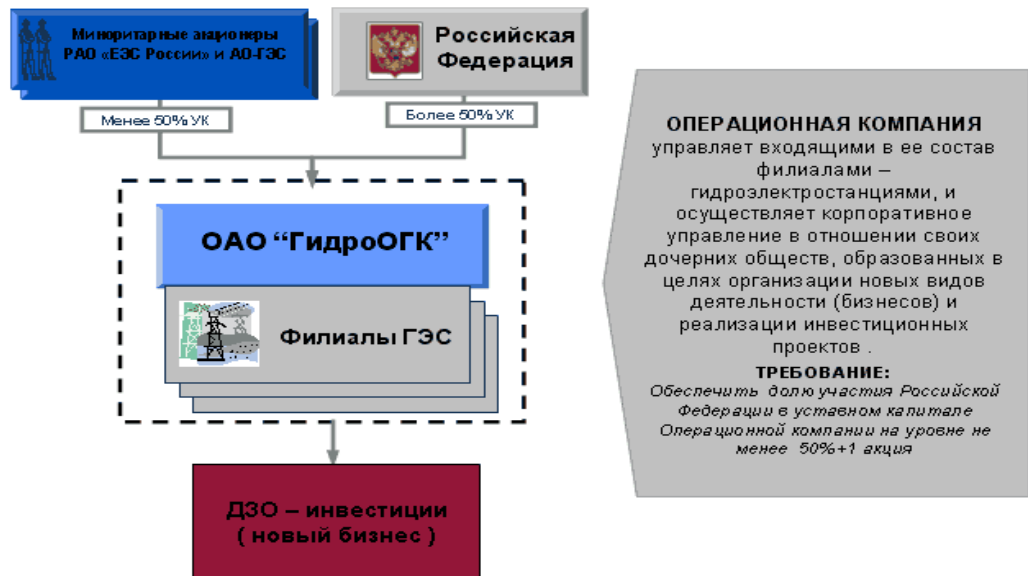
ОАО "Чебоксарская ГЭС" входит в Холдинг ОАО "ГидроОГК" (в 2006 году 100%-1 акция ОАО "Чебоксарская ГЭС" внесены ОАО РАО "ЕЭС России" в оплату дополнительной эмиссии ОАО "ГидроОГК").

Структура Холдинга ОАО "ГидроОГК" (на 31.12.2006)



В дальнейшем планируется участие ОАО "Чебоксарская ГЭС" в формировании Операционной компании ОАО "ГидроОГК", которая предусмотрена Целевой моделью формирования ОАО "ГидроОГК" (одобрена решением Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" 30.09.2005).

ЦЕЛЕВАЯ МОДЕЛЬ ОАО «ГидроОГК» - ОПЕРАЦИОННАЯ КОМПАНИЯ



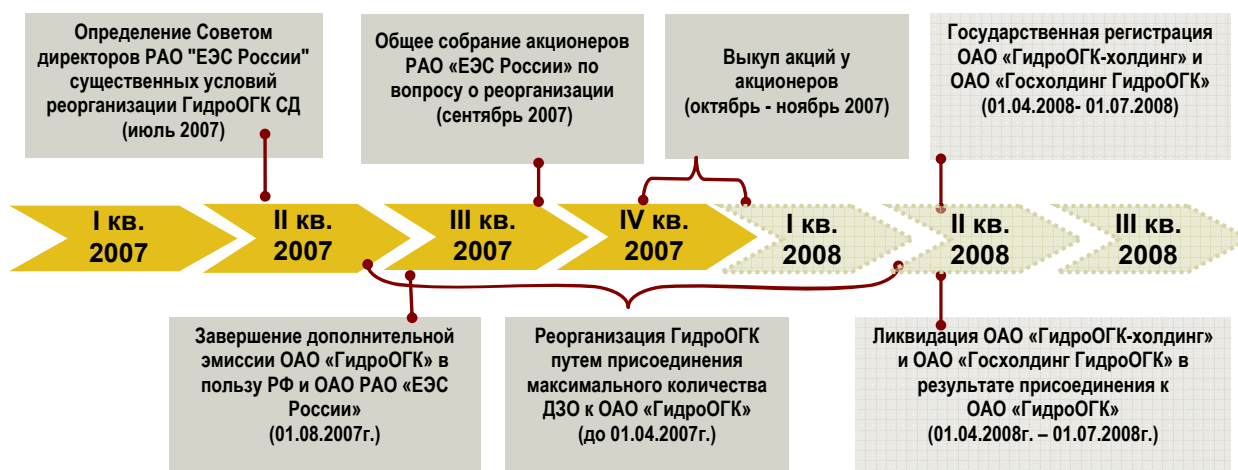
Основные преимущества Операционной компании:

- Концентрация компетенций для принятия необходимых стратегических решений, возможность быстрого и эффективного принятия решений;
- Консолидация инвестиционных ресурсов и возможность их перераспределения;
- Эффективное управление финансовыми потоками, высокая финансовая маневренность, снижение стоимости привлекаемых компанией ресурсов;
- Возможность использования при формировании системы управления эффектов масштаба и синергетических эффектов;
- Эффективное распределение функций и бизнес-процессов в компании и ее филиалах;
- Реализация миссии и целей деятельности компании.

Формирование Операционной компании ОАО "ГидроОГК" будет осуществляться в течение 2007-2008 гг. путем присоединения к ОАО "ГидроОГК" всех ДЗО ОАО "ГидроОГК", а также акционерных обществ, создаваемых в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" (ОАО "ГидроОГК-холдинг", ОАО "Госхолдинг-ГидроОГК").

Доля Российской Федерации в уставном капитале ОАО "ГидроОГК" на уровне не менее 50%+1 акций будет обеспечиваться путем внесения принадлежащих Российской Федерации акций ОАО "Госхолдинг-ГидроОГК", создаваемого в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России".

Основные мероприятия и примерные сроки реализации Целевой модели в 2007-2008 гг.



Установленная мощность ОАО "ГидроОГК" – операционной компании (без учета дочерних и зависимых обществ) составит 21 411,5 МВт.

1.3. Управление рисками

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, реализацию электроэнергии, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества.

Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества политической и экономической ситуацией в стране и регионе. Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем.

Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками. В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Региональные риски

Основные региональные риски не имеют прямого влияния на деятельность Общества, т.к. в 2006 году ОАО "Чебоксарская ГЭС" заключило договоры аренды энергетического оборудования и договоры о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования с ОАО "ТГК – 9". Таким образом, все региональные риски, связанные с результатами энергосбытовой деятельности, в 2006 году несло на себе ОАО "ТГК – 9".

С 1 января 2007 г. энергетическое оборудование передано в аренду в ОАО "ГидроОГК" по аналогичной схеме.

Рыночные риски

Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат Общества и повлечь снижение прибыли. В связи с этим при составлении бизнес - планов Общества всегда прогнозируется и учитывается темп инфляции.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Общество не подвержено риску изменения процентных ставок, так как имеет ссудную задолженность только перед ОАО "ГидроОГК" и его ДЗО.

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, определяющим инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски компании сводятся к инфляционным.

Риск ликвидности

Риск ликвидности Общества, связанный с возможными кассовыми разрывами нивелируется следующими инструментами:

- установлением в условиях договоров поставки основных товаров, работ и услуг отсрочки платежа на уровне не ниже усредненного срока погашения задолженности дебиторами Общества;
- планированием ежедневного платежного календаря (дат денежных поступлений и выплат);
- установление овердрафтов на расчетные счета Общества;
- создание резерва (не снижаемого остатка) денежных средств на счетах Общества.

Риски тарифного регулирования

Существенные политические риски для Общества связаны с государственным регулированием тарифов, в частности с возможностью утверждения тарифов, не адекватных затратам Общества. Для управления указанными рисками сбытовая деятельность, в т.ч. работа по формированию тарифно-балансовых решений, ведется в рамках единой сбытовой службы ОАО "ГидроОГК". По мере либерализации рынка электроэнергетики данные риски будут снижаться.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества.

В 2006 г. ОАО "Чебоксарская ГЭС" заключило договоры аренды энергетического оборудования и договоры о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования с ОАО "ТГК – 9".

Все риски, связанные с результатами энергосбытовой деятельности несут на себе ОАО "ТГК – 9".

Кредитные риски

Вероятные потери, связанные с отказом или неспособностью второй стороны по договору полностью или частично выполнить свои обязательства.

В настоящее время кредитный риск для Общества минимален, так как все условия расчетов определены в условиях договоров аренды энергетического оборудования и о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования с ОАО "ГидроОГК".

Правовые риски

Правовые риски, в частности, связанные с неоднозначными трактовками норм законодательства могут вести к некорректному исчислению и уплате налогов. Для их снижения в Обществе бухгалтерией постоянно ведется работа по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Общества (например, связанные с введением в действие с 01.01.2007 года Водного кодекса Российской Федерации) может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия Общества поставленным требованиям. Однако, в целом, данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Общество не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами.

Риски корпоративного управления

Для Общества (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации) существует риск изменения законодательства (*федеральных*

законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.

Для минимизации данного риска Общество при осуществлении договорной работы в обязательном порядке осуществляет анализ планируемых к заключению сделок на предмет необходимости соблюдения специального порядка одобрения, предусмотренного действующим законодательством и/или Уставом Общества. В случае необходимости соответствующие сделки выносятся на одобрение органами управления Общества (Совет директоров и/или Общее собрание акционеров).

Экологические и социальные риски

Общество исходит из того, что решение экологических и социальных проблем является необходимым условием стратегического успеха, устойчивого роста и долгосрочной конкурентоспособности Общества.

Экологические риски выражаются в возможности превышения отметок плотины (водохранилища) в верхнем или нижнем бьефах. Превышение уровня водохранилища в верхней или нижней отметке чревато затоплением прибрежных зон, на которых размещены производственные, жилые объекты, природные комплексы. Для недопущения подтопления предусмотрены защитные дамбы и сооружения. В обязанность владельцев гидротехнических сооружений входит поддержание их в надлежащем состоянии, осуществление своевременных ремонтов разрушающихся участков. Общество, со своей стороны, своевременно на основании метеопрогнозов на период паводков извещает водопользователей о возможных изменениях уровня реки для принятия ими необходимых защитных мер.

В части уменьшения социальных рисков Общество осуществляет программу пенсионного обеспечения, постоянно совершенствует систему мотивации персонала и его профессионального развития, участвует в оздоровительных и спортивных программах, ведет благотворительную деятельность.

Риски реформирования

Специфические риски, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли России, выражаются в неопределенности в завершающем этапе реформы (в том числе, в части окончательной конфигурации ГидроОГК).

Производственные риски

Гидроэлектростанции играют значительную роль в обеспечении необходимого качества электроснабжения, участвуя в покрытии неравномерной части суточных графиков нагрузки, осуществляя роль кратковременного оперативного и аварийного резерва мощности.

Из-за достаточно жесткого режима эксплуатации основного оборудования станций провоцируется прогрессирующий процесс его старения. Неудовлетворительное состояние оборудования из-за его физического и морального износа является основной причиной возникновения производственных рисков, основными из них являются:

- угроза полноценного выполнения гидроэлектростанцией общесистемных режимных и регулирующих функций (регулирования частоты, напряжения и т.д.), что влечет за собой неиспользование возможностей, появляющихся в процессе преобразований электроэнергетической отрасли;
- ухудшение эксплуатационных и экономических показателей ГЭС;
- наступление неблагоприятных экологических последствий;
- угроза аварий с недовыработкой электроэнергии и тяжелыми экологическими и социальными последствиями.

Управление производственными рисками Общества лежит в основе системы принятия технико-экономических решений при планировании программ технических воздействий на оборудование (в

рамках перспективных программ технического перевооружения и реконструкции; ремонтов и технического обслуживания).

Риски неопределенности выработки энергии (риск "водности")

Риск неопределенности выработки энергии для Общества заключается в невозможности определить объем произведенной энергии, что может приводить к отклонению фактических значений от плановых или прогнозных. В основном данный риск оказывает влияние на выполнение обязательств по поставке электроэнергии на НОРЭМ. Учитывая то, что Общество в настоящее время не осуществляет деятельности по продаже электрической энергии на всех рынках сбыта электроэнергии и мощности, минимизация данного риска осуществляется в рамках единой сбытовой службы ОАО "ГидроОГК" посредством следующих мероприятий:

- подготовка предложений по изменению нормативной базы в части свободы внутрисуточного планирования ГЭС собственной выработки и подачи на данный объем ценовых заявок;
- заключение двусторонних договоров на РСВ;
- защита интересов ГЭС в межведомственных оперативных группах при ФАВР России.

Раздел 2. Корпоративное управление

Одним из основных факторов повышения эффективности деятельности ОАО "Чебоксарская ГЭС", а также достижения взаимопонимания между всеми заинтересованными в деятельности Общества лицами является постоянное совершенствование уровня корпоративного управления.

Корпоративное управление в ОАО "Чебоксарская ГЭС" направлено не только на формирование положительного образа Общества в глазах его стейкхолдеров, но и на контроль и снижение рисков, поддержание устойчивого роста финансовых показателей ОАО "Чебоксарская ГЭС" и успешное осуществление своей деятельности.

Деятельность ОАО "Чебоксарская ГЭС" базируется на следовании принципам корпоративного управления, основанным на требованиях законодательства в области корпоративного права, рекомендациях Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России и стандартах передовой практики корпоративного управления.

2.1. Принципы корпоративного управления

Основными принципами корпоративного управления Общество считает:

Ответственность

Общество исходит из признания законом прав и интересов заинтересованных лиц (инвесторов, контрагентов, потребителей, государственных органов и пр.) и способствует активному сотрудничеству с последними в целях создания благосостояния, рабочих мест и обеспечения финансовой устойчивости. Общество придает большое значение вопросам экологии и социальной ответственности.

Прозрачность

Система корпоративного управления Общества обеспечивает предоставление всем заинтересованным лицам полной и достоверной информации об Обществе и его деятельности, не уклоняясь при этом от раскрытия негативной информации, в объеме, позволяющем сформировать наиболее полное представление об Обществе и о результатах его деятельности.

Подотчетность

Корпоративное управление в Обществе обеспечивает стратегическое руководство Обществом, эффективный контроль за менеджментом со стороны Совета директоров, а также подотчетность Совета директоров акционерам.

2.2. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества
- Совет директоров Общества
- Единоличный исполнительный орган (Управляющая компания)

Коллегиальный исполнительный не предусмотрен Уставом Общества.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решение по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в Общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2006 года состоялось два Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 23 мая 2006 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2005 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2005 финансового года, принято решение о выплате дивидендов, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утверждено Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, а также внесены изменения в Устав.

03 ноября 2006г. Общим собранием акционеров Общества приняты решения: об утверждении Устава Общества в новой редакции; об утверждении Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества; о досрочном прекращении полномочий и об избрании членов Совета директоров Общества.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль за деятельностью исполнительных органов. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Чебоксарская ГЭС", утвержденным Общим собранием акционеров - Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 06 апреля 2005 г., протокол № 1187пр/5.

В отчетном году Совет директоров провел 17 заседаний, на которых рассмотрено 63 вопроса.

Советом директоров Общества принимались решения об оказании Обществом благотворительной помощи, регулярно рассматривались отчеты о выполнении Обществом утвержденных на 2006 год планов и программ, одобрено участие Общества в некоммерческих организациях – НП "ИНВЭЛ" и Общероссийском отраслевом объединении работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл).

В том числе на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Бизнес-план Общества на 2006 год;
- Ключевые показатели эффективности (КПЭ) Общества на 2006 год;
- Программа модернизации систем телемеханики и связи Общества;
- Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества;
- Программа ремонтов Общества на 2006 год;
- Программа технического перевооружения и реконструкции Общества на 2006 год;

- Программа страховой защиты Общества на 2006 год;
- Годовая комплексная программа закупок на 2006 год.

В отчетном году на заседаниях Совета директоров одобрены 2 сделки, связанные с передачей в аренду имущества Общества, целью использования которого является производство электрической энергии, и дополнительное соглашение к договору о передаче полномочий исполнительного органа ОАО "Чебоксарская ГЭС".

По инициативе Совета директоров проведено внеочередное Общее собрание акционеров по вопросам об утверждении Устава Общества в новой редакции, об утверждении Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, о досрочном прекращении полномочий и избрании Совета директоров Общества.

Исков к членам Совета директоров в отчетном году не предъявлялось.

Состав Совета директоров ОАО "Чебоксарская ГЭС"

(избран годовым Общим собранием акционеров 03.11.2006г., протокол от 15.11.2006г.)

Устюгов Дмитрий Владимирович (председатель)	
Год рождения	1976
Образование	Высшее, Омский государственный университет, год окончания 1999, юрист
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2000г. Омское РО ФКЦБ России, Главный специалист отдела мониторинга и региональной политики</p> <p>2001-2002 ЗАО "Юрэнерго-ЕЭС", Главный юрисконсульт управления правового обеспечения по финансовым и корпоративным вопросам</p> <p>2002-2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник отдела корпоративного права Юридического департамента, Заместитель Начальника Юридического департамента</p> <p>2005-настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Юридического департамента</p> <p>2005 –настоящее время ОАО "ГидроОГК", Руководитель Юридической дирекции</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Друзьяка Евгений Валерьевич	
Год рождения	1972
Образование	Высшее, Московский Государственный Университет, год окончания – 1997, кандидат политехнических наук
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5	<p>1999 -2001 Фонд Президентских программ, Ведущий специалист</p>

лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2001 - 2003 ООО "и-бизнес агенство" Полилог", Заместитель Генерального директора</p> <p>2003- 2005 ОАО РАО "ЕЭС России ", и.о. руководителя Дирекции информации и коммуникации Центра управления реформой</p> <p>2005 ОАО "ГидроОГК", Советник Председателя Правления</p> <p>2005- настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Департамента целевых коммуникаций</p> <p>2007- настоящее время ОАО "ГидроОГК", Начальник Департамента целевых коммуникаций</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Попов Павел Борисович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее, Московский энергетический институт , автоматизация производства и распределения электроэнергии, год окончания - 1987,
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2001-2002 Вице-губернатор Амурской области</p> <p>2002-2005 ОАО РАО "ЕЭС России ", Советник Председателя Правления</p> <p>2005-2006 ОАО "УК ГидроОГК ", Советник Генерального директора</p> <p>2006-настоящее время ОАО "ГидроОГК ", Руководитель Дирекции гидротехнических комплексов</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Редькина Елена Львовна	
Год рождения	1957
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других	<p>2000-2005 ОАО "ГМК Норильский Никель ", Заместитель Руководителя</p>

организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	Департамента 2005 – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Советник Председателя Правления, 2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Советник Генерального директора
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Теплов Андрей Юрьевич	
Год рождения	1978
Образование	Высшее, Казанский финансово-экономический институт - год окончания 2000, финансы и кредит
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001-2005 ОАО "УК ВоГЭК", Начальник финансового отдела, Начальник управления корпоративной политики и имущественным комплексом, Заместитель Генерального директора по корпоративной политике и управлению имущественным комплексом 2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Департамента имущества и бизнес-процессов, Начальник Департамента организационного проектирования, бизнес-процессов и учета имущества
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Пушкарёв Вадим Сергеевич	
Год рождения	1981
Образование	Высшее, Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, год окончания – 2003, юриспруденция
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001-2002 ООО "Инфраструктурный институт профессиональной ассоциации регистраторов, трансфер-агентов и депозитариев", Юрист 2002-2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист Департамента корпоративной политики 2004-2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы "Гидрогенерация"

	2005 ОАО "ГидроОГК", Заместитель начальника Департамента корпоративного управления 2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель начальника Департамента корпоративного управления
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Бойко Наталья Григорьевна	
Год рождения	1965
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – 2003 ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист Департамента корпоративной стратегии 2003 - 2004 Представительство "Севзапэнерго" ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник отдела анализа контроля и информации, Руководитель Группы спецпроектов 2004 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Менеджер проекта Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго, Главный эксперт Департамента рынка Центра управления реформой, Начальник отдела розничного рынка Департамента рынка Центра управления реформой
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Выплата вознаграждений членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "Чебоксарская ГЭС" вознаграждений и компенсаций (утвержденным годовым Общим собранием акционеров – Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 23.05.2006г., протокол №1459пр/1):

За участие в заседании Совета директоров (независимо от формы проведения) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 5 (пяти) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю (заместителю Председателя) за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров, увеличивается на 50%.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная указанному составу Совета директоров Общества в 2006 году, составила 135 891 рубль.

Единоличный исполнительный орган

Полномочия единоличного исполнительного органа Общества осуществляются управляющей организацией

Краткие сведения об Управляющей компании	
Наименование	Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")
Наименование на английском языке	JSC "RusHydro Management company" ("RusHydro MC")
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д. 8а
Почтовый адрес	119311, Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д. 8а
Дата государственной регистрации	16 апреля 2001г.
Структура акционерного капитала	100% - 1 акция ОАО "УК ГидроОГК" принадлежит ОАО "ГидроОГК", 1 акция – ОАО РАО "ЕЭС России"

Основание передачи полномочий: Договор о передаче полномочий исполнительного органа ОАО "Чебоксарская ГЭС" от 22.04.2005г. № 10/1 (в редакции № 1 от 25.11.2005г).

Управляющая организация осуществляет права и исполняет обязанности Единоличного исполнительного органа Общества в том объеме и с теми ограничениями, которые определены действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, внутренними документами, решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества и договором, заключенным с Обществом.

1 августа 2005 г. решением Совета директоров ОАО "УК ГидроОГК" (протокол № 30) Генеральным директором ОАО "УК ГидроОГК" избран **Синюгин Вячеслав Юрьевич**.

Синюгин Вячеслав Юрьевич	
Год рождения	1969
Образование	Высшее, Омский государственный университет, правоведение; Санкт-Петербургский государственный университет, аспирантура, ученая степень – кандидат юридических наук
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>1999-2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента управления капиталом</p> <p>2000-2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Начальник Департамента корпоративной стратегии</p> <p>2001- 2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Председателя Правления</p> <p>2004 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Управляющий директор Бизнес-единицы "Гидрогенерация"</p> <p>2004 - настоящее время ОАО "ГидроОГК", Председатель Правления</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Генеральный директор</p>
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих	Доли не имеет

обыкновенных акций Общества	
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Выплата вознаграждения управляющей организации производится в соответствии с Договором о передаче полномочий исполнительного органа ОАО "Чебоксарская ГЭС" от 22.04.2005г. № 10/1 (в редакции № 1 от 25.11.2005г).

В соответствии с указанным Договором стоимость услуг Управляющей организации состоит из двух частей: постоянная составляющая стоимости услуг в пределах утверждённой Обществом сметы расходов и переменная составляющая стоимости услуг.

Размер стоимости услуг Управляющей организации за год не может превышать 2% балансовой стоимости активов Общества.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Управляющей организации в 2006 году, составила: 679 320 рублей (без учета НДС).

Управляющей организации в 2006 году компенсированы расходы в размере 37 093 415 рублей (без учета НДС).

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии ОАО "Чебоксарская ГЭС", утвержденным Общим собранием акционеров Общества - Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 06.04.2005г., протокол № 1187пр/5.

Состав Ревизионной комиссии ОАО "Чебоксарская ГЭС"

(избрана годовым Общим собранием акционеров – Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 23.05.2006г., протокол №1459пр/1)

Михно Ирина Васильевна (председатель)	
Год рождения	1957
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1995 -2003 Представительство ОАО РАО «ЕЭС России» "Сибирьэнерго", Начальник отдела инвестиционной политики, Советник по работе ревизионных комиссий 2003-2004 Фонд "Институт профессиональных директоров", Советник по работе ревизионных комиссий 2004 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита - начальник отдела
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Капелина Екатерина Борисовна	
Год рождения	1983
Образование	Высшее, Московский Гуманитарный Университет, год окончания –

	2005, юрист
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2004 Московское представительство "Рутенхолд Холдинг Лимитед", помощник Главы</p> <p>2005 – 2006 ОАО РАО "ЕЭС России", Специалист Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра, Главный специалист Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Лашенко Анна Владимировна	
Год рождения	1969
Образование	Высшее, Московский автомобильно-дорожный институт (МАДИ), год окончания - 1991, Инженер-экономист
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2002 - 2005 ОАО "РКС", Главный специалист Департамента корпоративного учета и отчетности</p> <p>2005 ОАО "ГидроОГК", Ведущий эксперт Дирекции бухгалтерского учета и налогового планирования</p> <p>2005 - настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Начальник управления бухгалтерского и налогового учета Департамента корпоративного учета и отчетности</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Лукашов Артем Владиславович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее, РЭА им. Г.В. Плеханова, год окончания – 2003, финансовый менеджер
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2000-2003 Некоммерческое партнерство "Деловой Центр "Экономика XXI", секретарь</p> <p>2003 СОО "Русский страховой центр", помощник первого заместителя Председателя Правления</p> <p>2003-2004 Министерство имущественных отношений, Ведущий специалист</p> <p>2004 ООО "Ласта-инструмент", финансовый менеджер</p> <p>2004-2005 ОАО РАО "ЕЭС России", специалист Департамента корпоративной</p>

	<p>политики</p> <p>2005 ОАО "ГидроОГК", Главный эксперт Департамента корпоративного управления</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Главный эксперт, Ведущий эксперт Департамента имущества и бизнес-процессов, Ведущий эксперт Департамента управления и контроля капитала</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Токарева Наталья Ильинична	
Год рождения	1953
Образование	Высшее, Московский государственный университет экономики, статистики и информатики, год окончания - 2006
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2000-2005 ОАО "Жигулевская ГЭС", заместитель главного бухгалтера</p> <p>2005-настоящее время ОАО "Жигулевская ГЭС", Главный бухгалтер</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Чебоксарская ГЭС" вознаграждений и компенсаций (утвержденным Правлением ОАО РАО "ЕЭС России", протокол от 06.04.2005г. № 1187пр/5) за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности в размере трехкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением, в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2006 г. уставный капитал ОАО "Чебоксарская ГЭС" составляет 6 067 412 437 (Шесть миллиардов шестьдесят семь миллионов четыреста двенадцать тысяч четыреста тридцать семь) рублей.

Структура уставного капитала по категориям акций	
Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	739 928 346 (Семьсот тридцать девять миллионов девятьсот двадцать восемь тысяч триста сорок шесть) штук
Номинальная стоимость 1 акции	8 (Восемь) рублей 20 копеек
Общая номинальная стоимость	6 067 412 437 (Шесть миллиардов шестьдесят семь миллионов четыреста двенадцать тысяч четыреста тридцать семь) рублей

Данные о выпусках ценных бумаг Общества
Эмиссия 1

Категория ценных бумаг	Обыкновенные
Форма	Бездокументарные
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	8 (Восемь) рублей 20 копеек
Количество акций	739 928 346 (Семьсот тридцать девять миллионов девятьсот двадцать восемь тысяч триста сорок шесть) штук
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	6 067 412 437 (Шесть миллиардов шестьдесят семь миллионов четыреста двенадцать тысяч четыреста тридцать семь) рублей
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-65079-Д
Дата государственной регистрации выпуска	24.02.2005г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	ФСФР России
Фактический срок размещения акций	01.01.2005г.
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	24.02.2005г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	ФСФР России

2.4. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2006г.	31.12.2006г.
ОАО РАО "ЕЭС России"	739 928 346 штук, 100%	1 штука
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК")	нет	739 928 345 штук, 100%-1
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели	нет	нет
Федеральная собственность	нет	нет
Собственность субъекта РФ	нет	нет

Раздел 3. Производство и сбыт

3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выработки и отпуска электроэнергии

Динамика товарного отпуска и реализации э/э ОАО "Чебоксарская ГЭС"					
№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2004 г.	2005 г.	2006 г.
1	Установленная мощность	МВт	1370	1370	1370
2	Располагаемая мощность	МВт	657,5	592,7	561,3
3	Рабочая мощность	МВт	552,2	500,8	467,9
4	Собственное потребление мощности	МВт	-	-	7,06

5	Сальдо-переток мощности	МВт			377,04
6	Выработка электроэнергии-всего	млн.кВтч	2910,1	2154,0	2079,1
7	Расход электроэнергии на собственные нужды-всего:	млн.кВтч	19,7	19,7	20,5
7.1.	на производство электроэнергии	млн.кВтч	19,7	19,7	20,5
7.2.	то же в % к выработке электроэнергии	%	0,68	0,92	0,99
8	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВт.ч	2890,3	2134,3	2058,6
9	Расход электроэнергии на потери в станционной сети	млн.кВтч	23,401	21,445	21,7
9.1.	то же в % к отпуску с шин	%	0,81	1,00	1,05
10	Отпуск электроэнергии (сальдо-переток)	млн.кВт.ч			2036,0
11	в т.ч. на ОРЭ	млн.кВт.ч	-	-	2036,0

Генерирующие мощности ГЭС

№	№ гидроагрегата	Установленная мощность, МВт	Год ввода в эксплуатацию	Год ввода турбины
1	01	78	1980	1980
2	02	78	1981	1981
3	03	78	1981	1981
4	04	78	1982	1982
5	05	78	1982	1982
6	06	78	1982	1982
7	07	78	1982	1982
8	08	78	1983	1983
9	09	78	1983	1983
10	10	78	1983	1983
11	11	78	1983	1983
12	12	78	1984	1984
13	13	78	1984	1984
14	14	78	1984	1984
15	15	78	1984	1984
16	16	78	1985	1985
17	17	78	1985	1985
18	18	44	1987	1987

Суммарная установленная мощность ГЭС на 01.01.2007 составляет **1370 МВт**.

Энергосбытовая деятельность

Динамика товарного отпуска и реализации э/э

Динамика выработки и отпуска электроэнергии ОАО "Чебоксарская ГЭС" за 2006 год		
Месяц	План отпуска (договорной объем), тыс. кВтч	Факт отпуска, тыс. кВтч
Январь	141 600	114 680

Февраль	150 600	111 545
Март	196 900	121 569
Апрель	291 400	289 577
Май	311 400	311 216
Июнь	196 900	158 122
Июль	170 900	126 082
Август	152 600	129 259
Сентябрь	157 600	134 082
Октябрь	176 700	145 529
Ноябрь	169 600	151 936
Декабрь	146 600	241 083
Итого	2 262 800	2 034 681

Фактический отпуск электроэнергии оказался ниже планового, заложенного в прогнозном балансе ФСТ России, из-за низкой водности рек. Приток в водохранилища Волжско-Камского каскада возрос только к концу 4-го квартала, что позволило сократить объемы покупки электроэнергии на рынке на сутки вперед в обеспечение обязательств по регулируемым договорам, начавшим свое действие в сентябре 2006 года одновременно с запуском новой модели оптового рынка переходного периода (НОРЭМ).

Динамика изменения тарифов ОАО Чебоксарская ГЭС» по датам введения тарифов

Дата утверждения тарифа	На электроэнергию	На мощность
03.12. 2005 г. (Приказ № 572-э/5) (введен с 01.01.2006 г.)	18,09	35970,12

Тарифные ставки на электрическую энергию (мощность) для Чебоксарской ГЭС ФСТ России утвердила только с 01.01.2006г., т.к. до этого Чебоксарская ГЭС находилась в составе ОАО "Чувашэнерго" и собственный тариф не получала, а для ОАО "Чувашэнерго" устанавливался единый двуставочный тариф на электрическую энергию (мощность).

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Результаты финансово-экономической деятельности Общества за 2006 год

Основные результаты деятельности ОАО "Чебоксарская ГЭС", тыс.руб.				
Показатели,	На 31.12.2005	На 31.12.2006	Отклонения	
			тыс.руб.	%
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	531 365	622 565	91 200	17,2
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг	370 938	546 126	175 188	47
Прибыль от продаж	160 427	76 439	-83 988	-52
Прочие доходы	1 789	80 960	79 171	4 425
Прочие расходы	135 498	86 808	-48 690	-36
Прибыль до налогообложения	26 718	70 591	43 873	164
Чистая прибыль	87	28 715	28 628	32 906

По результатам, полученным в таблице, можно сделать следующие выводы:

- за отчетный год объем продаж товарной продукции вырос на 17% и составил 622 565 тыс.руб.;
- темп роста себестоимости произведенной продукции составил 47%. В составе расходов появились затраты по покупке электроэнергии на рынке в обеспечение обязательств по регулируемым договорам, начавшим свое действие в сентябре 2006 года одновременно с запуском новой модели оптового рынка переходного периода (НОРЭМ); с 2006 года налог на имущество относится на себестоимость продукции;
- прибыль от продаж по сравнению с прошлым годом уменьшилась на 52%;
- изменения по статьям прочих доходов и расходов вызваны преимущественно увеличением оборота операций с ценными бумагами;
- в итоге, чистая прибыль Общества за год увеличилась на 28 628 тыс.руб. (в 330 раз) и составила 28 715 тыс.руб. на конец отчетного периода.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2006 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках) представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Аналитический баланс ОАО "Чебоксарская ГЭС" за 2006 год, тыс.руб.				
Показатели	На	На	Отклонения	
	31.12.2005г.	31.12.2006 г.	тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	0	0	0	0,00
Основные средства	5 959 706	5 923 282	-36 424	-0,61
Вложения во внеоборотные активы	72 684	133 639	60 955	83,86
Долгосрочные финансовые вложения	0	0	0	0,00
Отложенные налоговые активы	0	0	0	0
ИТОГО по разделу I	6 032 390	6 056 921	24 531	0,41
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	69 278	48 691	-20 587	-29,72
НДС по приобретенным ценностям	17 765	7 542	-10 223	-57,55
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	0	0	0	0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, в течение 12 месяцев после отчетной даты	33 019	44 862	11 843	35,87
Краткосрочные финансовые вложения	0	60 000	60 000	-
Денежные средства	67 433	49 422	-18 011	-26,71
ИТОГО по разделу II	187 495	210 517	23 022	12,28
БАЛАНС	6 219 885	6 267 438	47 553	0,76

Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	6 067 412	6 067 412	0	0,00
Добавочный капитал	0	0	0	0
Резервный капитал	0	0	0	0
Собственные акции, выкупленные у акционеров	0	4	4	100
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	37 700	37 624	-76	-0,20
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	0	28 715	28 715	-
Итого по разделу III	6 105 112	6 133 755	28 643	0,47
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	0	0	0	0
Прочие долгосрочные обязательства	20612	30 431	9 819	47,64
ИТОГО по разделу IV	20 612	30 431	9 819	47,64
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	0	0	0	0,00
Кредиторская задолженность	94 161	103 252	9 091	9,65
Задолженность по учредителям по выплате доходов	0	0	0	0
Доходы будущих периодов	0	0	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	0,00
ИТОГО по разделу V	94 161	103 252	9 091	9,65
БАЛАНС	6 219 885	6 267 438	47 553	0,76

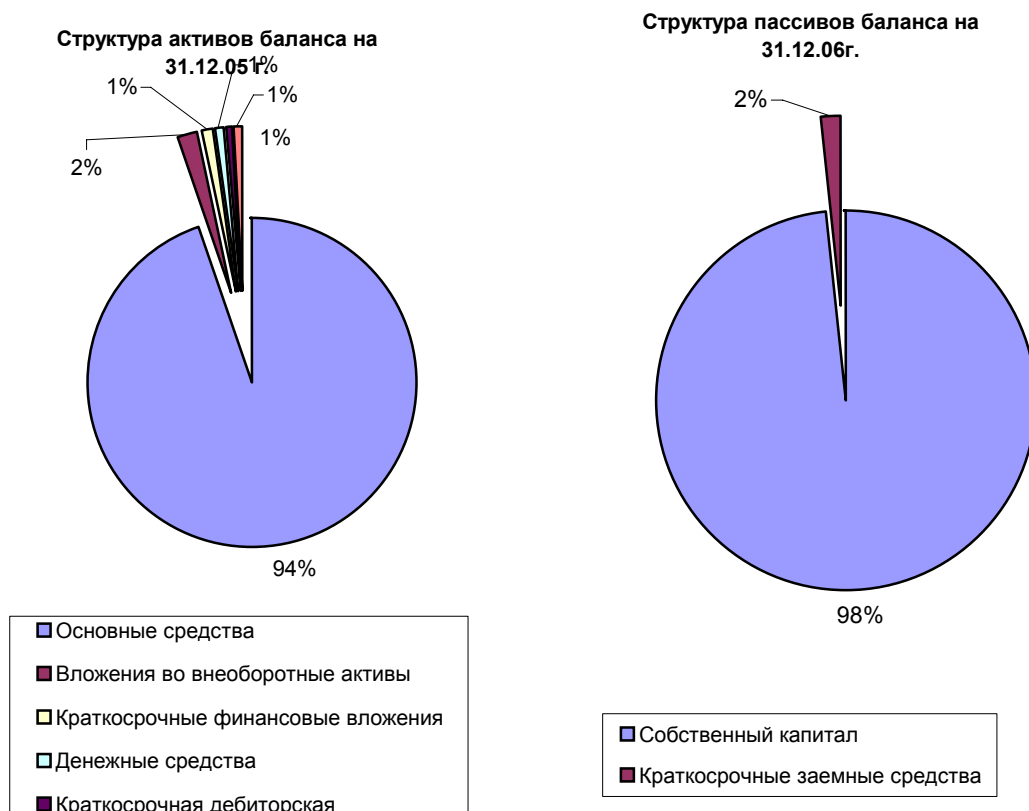
За отчетный период в активе баланса наблюдался рост по статье "Вложения во внеоборотные активы" (на 84% или на 60 955 тыс.руб.). В то же время наблюдается снижение по статьям «Запасы» (на 30% или на 20 587 тыс.руб.), "Денежные средства" (на 27% или 18 011 тыс.руб.).

Временно свободные денежные средства Общества были вложены в ценные бумаги других организаций (банковские векселя) на сумму 60 000 тыс.руб.

Причины роста краткосрочной дебиторской задолженности в отчетном периоде (на 36%) будут рассмотрены ниже, при анализе показателей деловой активности Общества.

Под влиянием вышеперечисленных изменений, валюта баланса увеличилась на 0,8% (или на 47 553 тыс.руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статье "Прочие долгосрочные обязательства" (на 48% или на 9 819 тыс.руб.). Выросла кредиторская задолженность (на 10% или на 9 091 тыс.руб.). В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед бюджетом, перед поставщиками и подрядчиками, авансы полученные.



За 2006 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых не изменилась за истекший год и составила 98%.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период составила 97% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают основные средства – 94%. Общество проводит активную работу по приобретению, замене и ремонту машин и оборудования: растет объем средств по статьям "Вложения во внеоборотные активы".

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 98% и 2% (заемные средства привлечены на срок менее 12 месяцев), что свидетельствует о стабильности имущественного положения и росте экономического потенциала Общества.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг № 10н, 03-6/пз от 29.01.03 г. "Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ".

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Чебоксарская ГЭС", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2005	31.12.2006
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	0	0
2. Основные средства	5 959 706	5 923 282
3. Незавершенное строительство	72 684	133 639
4. Доходные вложения в материальные ценности	0	0
5. Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	0	60 000
6. Прочие внеоборотные активы	0	0
7. Запасы	69 278	48 691
8. НДС по приобретенным ценностям	17 765	7 542
9. Дебиторская задолженность	33 019	44 862

10. Денежные средства	67 433	49 422
11. Прочие оборотные активы	0	0
12. Итого активы принимаемые к расчету (сумма пп.1-11)	6 219 885	6 267 438
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по кредитам и займам	0	0
14. Прочие долгосрочные обязательства	20612	30431
15. Краткосрочные обязательства по кредитам и займам	0	0
16. Кредиторская задолженность	94 161	103 252
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0
18. Резервы предстоящих расходов	0	0
19. Прочие краткосрочные обязательства	0	0
20. Итого пассивы принимаемые к расчету (сумма пп.13-19)	114 773	133 683
21. Стоимость чистых активов (п.20-п.12)	6 105 112	6 133 755

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 6 133 755 тыс.руб. Таким образом, за 2006 год данный показатель увеличился на 28 643 тыс.руб.

4.3. Показатели ликвидности, рентабельности, финансовой устойчивости и деловой активности Общества за отчетный период.

Аналитические финансовые коэффициенты, рассчитанные по данным бухгалтерской отчетности Общества в динамике за последние 2 года, позволяют сравнить результаты деятельности Общества в отчетном году с итогами прошлых лет.

Аналитические коэффициенты ОАО "Чебоксарская ГЭС"		
Показатели	На 31.12.2005	На 31.12.2006
Показатели ликвидности и финансовой устойчивости		
Коэффициент текущей ликвидности (от 1 до 2,5)	1,99	2,04
Коэффициент срочной ликвидности (от 0,8 до 1,5)	1,07	1,49
Коэффициент абсолютной ликвидности (от 0,2 до 0,8)	0,72	1,06
Коэффициент автономии (>0,5)	0,98	0,98
Коэффициент финансовой устойчивости (>0,8-0,9)	0,98	0,98
Показатели деловой активности (оборачиваемости)		
Коэффициент оборачиваемости активов	0,09	0,10
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	23,79	15,99
Средний срок продолжительность оплаты дебиторской задолженности, дни	15	23
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	7,60	5,53
Средний срок продолжительность оплаты кредиторской задолженности, дни	47,39	65,1
Показатели рентабельности, %		
Рентабельность продаж (9,4%)	30,19	12,28
Рентабельность производства (10,3%)	43,25	14,00
Рентабельность активов предприятия (-0,15%)	0,001	0,460
Рентабельность собственного капитала (ROE) (-0,16%)	0,001	0,468
Норма прибыли	0,016	4,612

Показатели ликвидности и финансовой устойчивости

По сравнению с прошлыми отчетными периодами наблюдается общее увеличение всех коэффициентов ликвидности, которое, в свою очередь, вызвано появлением значительных краткосрочных финансовых вложений. Сложившаяся ситуация свидетельствует о полной платежеспособности Общества.

Уровень финансовой независимости (автономии) предприятия характеризуется удельным весом собственных средств в общей величине капитала. Данный коэффициент превышает нормативные значения, собственных средств в общей величине капитала больше, чем заемных, а значит основная часть активов Общества, по-прежнему, финансируется в основном за счет собственного капитала.

Коэффициент финансовой устойчивости находится на уровне 98%, что говорит о том, что практически все активы Общества финансируются за счет устойчивых источников – собственного капитала и долгосрочных заемных средств.

Показатели деловой активности (оборачиваемости)

Состояние расчетов с дебиторами в 2006 году по сравнению с прошлым годом несколько ухудшилось: коэффициент оборачиваемости снизился с 23,79 до 16 оборотов в год, средний срок оплаты дебиторской задолженности увеличился на 8 дней и составил 23 дня, темп роста составил 36%. Это свидетельствует об увеличении объема продаж в кредит и авансов, выданных согласно условиям договоров.

В то же время, наблюдалось некоторое увеличение кредиторской задолженности (на 10%), коэффициент оборачиваемости понизился с 7,6 до 5,5 оборотов в год, средний срок оплаты кредиторской задолженности повысился на 18 дней и составил 65 дней.

Сравнив состояние дебиторской и кредиторской задолженности на конец отчетного периода, можно сделать следующие выводы:

- срок оплаты кредиторской задолженности больше срока оплаты дебиторской задолженности на 42 дня. Следовательно, увеличился временной период, в течение которого Общество может пользоваться "бесплатными" деньгами, компенсировать сумму денежных средств, которая была недополучена при реализации товарной продукции. В совокупности это положительно сказывается на балансе наличности Общества;
- темп роста по относительным и абсолютным показателям дебиторской задолженности выше темпа роста аналогичных показателей кредиторской задолженности;
- коэффициент оборачиваемости активов немного вырос по сравнению с прошлым годом.

Показатели рентабельности

Все показатели рентабельности за отчетный период на 31.12.2006г. превышают плановые значения¹, принятые Обществом в качестве минимально допустимых. Сложившаяся ситуация свидетельствует о стабильном уровне доходности Общества в 2006 году по различным показателям вложенных средств.

4.4. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

Периодичность выплаты дивидендов устанавливается исходя из размера полученной чистой прибыли за первый квартал, полугодие, девять месяцев и (или) финансовый год и в зависимости от потребностей дальнейшего развития Общества.

Принятие решения о выплате дивидендов по акциям Общества является правом, а не обязанностью Общества.

Выплата объявленных дивидендов в порядке и сроки, определенном уставом Общества или решением Общего собрания акционеров о выплате дивидендов, является обязанностью Общества.

¹ Плановые значения рентабельности указаны в таблице Аналитические коэффициенты ОАО «Чебоксарская ГЭС» в разделе показатели рентабельности в скобках.

Общество несет ответственность перед своими акционерами за неисполнение этой обязанности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Обязательными условиями выплаты дивидендов акционерам Общества являются:

- наличие у Общества чистой прибыли по итогам периода, за который Общим собранием акционеров рассматривается вопрос о выплате дивидендов;
- отсутствие ограничений на выплату дивидендов, предусмотренных статьей 43 Федерального закона « Об акционерных обществах»;
- наличие рекомендаций Общему собранию акционеров от Совета директоров Общества о размере дивидендов;
- принятие Общим собранием акционеров Общества решения о выплате дивидендов с определением порядка их выплаты.

Размер начисленных ОАО «Чебоксарская ГЭС» дивидендов	
Дивиденды	2005
Всего (на обыкновенные акции), тыс.руб.	72
Дивиденды на одну обыкновенную акцию, руб.	0,0001

Отчет о выплате объявленных в 2006 году дивидендов		
Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	2005 год	
Категория (тип) акций	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Общий размер объявленных дивидендов:	72 тыс.руб.	-
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	0,000097 руб.	-
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Общий размер выплаченных дивидендов	72 тыс.руб.	-
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме	Неверные, неполные либо устаревшие данные о банковских реквизитах и почтовых адресах акционеров	

Решения о выплате промежуточных дивидендов за 9 месяцев не принимались.

Раздел 5. Инвестиции и инновации

В 2006 году инвестиционная деятельность ОАО "Чебоксарская ГЭС" была направлена на поддержание на высоком уровне надежности оборудования, повышение производительности станции, внедрение новых технологий.

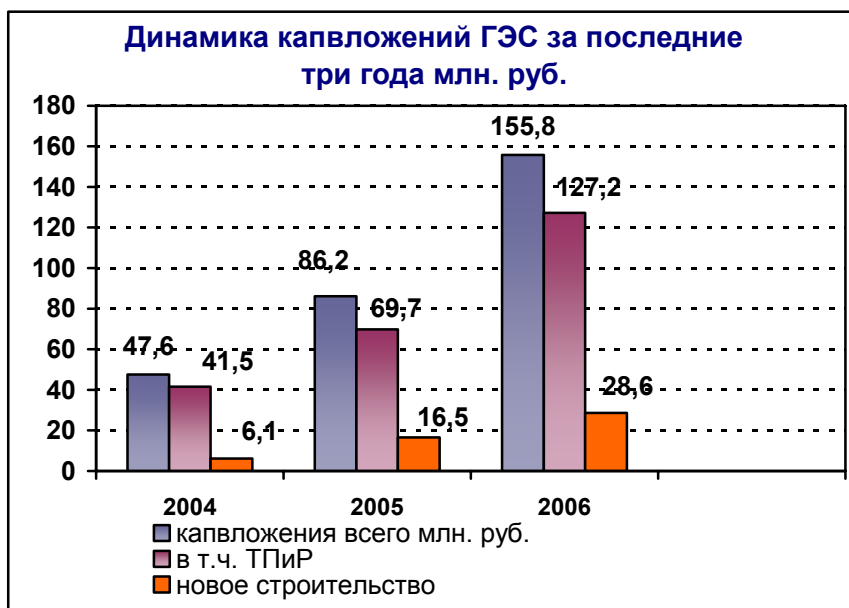
По итогам 2006 года общий объем освоенных капитальных вложений ОАО "Чебоксарская ГЭС" составил 155,8 млн. руб. В текущих ценах этот показатель вырос по сравнению с аналогичным показателем 2005 года на 81%. Финансирование инвестиционной программы ОАО "Чебоксарская ГЭС" в 2006 г. осуществлялось за счет денежных средств от амортизации (174,7 млн. руб.), направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение в размере 127,2 млн. руб. и на новое строительство в 28,6 млн. руб.

Привлечения кредитных ресурсов под инвестиционные проекты не проводилось.

Всего по инвестиционной программе ОАО "Чебоксарская ГЭС" в 2006 г планировалось освоить капитальных вложений на сумму 162,7 млн. руб., а выполнение составило 96% (155,8 млн.руб.)

Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице и на рисунке:

№	Показатель	2004		2005		2006	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	47,6	100	86,2	100	155,8	100
1.1.	в т.ч. ТПиР	41,5	87	69,7	81	127,2	81
1.2.	Новое строительство	6,1	13	16,5	19	28,6	19
1.3.	Непроизводственные фонды	0	0	0	0	0	0



Источники и объем финансирования в инвестиционные программы ОАО "Чебоксарская ГЭС"



Структура капиталовложений по направлениям ОАО "Чебоксарская ГЭС" за 2006 г.

Наименование направлений	2006 год (млн.руб.)	
	план	факт

Всего по обществу	162,7	155,8
1.Техническое перевооружение и реконструкция	131,1	127,2
1.1.Профильные объекты	13,0	13,0
1.1.1. ОРУ-500/220кВ. Реконструкция с заменой оборудования	0,3	0,3
1.1.2. Г/а ст. № 7. Реконструкция механизма поворота лопастей рабочего колеса в заводских условиях	4,6	4,6
1.1.3. Т 1-5,1АТ, АТ,1,2,3 ТСН. Замена высоковольтных вводов 500кВ на вводы с твердой изоляцией 1-2 АТ	4,9	4,9
1.1.4. Т 1-5. 1АТ, АТ,1,2,3 ТСН. Замена высоковольтных вводов 220кВ на вводы с твердой изоляцией 1-2АТ	1,7	1,7
1.1.5. ОРУ-500/220кВ. Замена разрядников на ограничители перенапряжения	1,5	1,5
1.2. АИИС КУЭ	45,8	45,8
1.2.1. Создание АИИС КУЭ	14,2	17,4
1.2. 2.Система управления ГЭС. Замена системы управления г/а ст. № № 5,6 на микропроцессорную	9,4	9,4
1.2.3.АСУ ТП. Внедрение информационно-диагностической системы БИНГ-3	0,9	0,9
1.2.4.АСУ ТП. Внедрение регистратора аварийных процессов "Бреслер-0106" на 2 АТ, ВЛ-220кВ,В 120ТСН	0,6	0,6
1.2.5.Замена системы телемеханики	2,9	2,9
1.2.6.АСУ П. Создание информационной системы управления производственными активами и фондами предприятия	3,3	0,6
1.2.7. Узел связи ГЭС. Реконструкция коммутационного оборудования	4,9	4,9
1.2.8.Узел связи ГЭС. Реконструкция основных систем СДТУ	3,4	3,4
1.2.9.Узел связи ГЭС. Реконструкция линейно-кабельных сооружений ГЭС.	5,0	5,0
1.2.10. Построение интегрированного комплекса систем безопасности.	1,2	0,7
1.3.Прочие объекты электроэнергетики	59,3	56,8
1.4.ПиР для строительства будущих лет	13,0	11,6
2.Новое строительство и расширение	31,6	28,6

Инвестиционные планы ОАО "Чебоксарская ГЭС" на 2007 год и более долгосрочные перспективы

В целях реализации перспективных инвестиционных проектов ОАО "Чебоксарская ГЭС" будущих периодов в инвестиционной программе на 2007 год запланированы средства в размере 249,7 млн. руб. на освоение наиболее важных работ:

Техническое перевооружение и реконструкция – 228,9 млн. руб.

(1) основные объекты – 91,0 млн. руб.

в том числе:

- Г/а ст. № 7. Реконструкция механизма поворота лопастей – 48,4 млн. руб.
- Замена железа обода ротора – 22,2 млн. руб.
- Реконструкция вентсистем здания ГЭС-ОРУ – 6,0 млн. руб.

(2) АИИС КУЭ – 86,4 млн. руб.

в том числе:

- САУ агрегатного уровня. САУ № 9Г, 10Г. (Замена системы управления г/а 9Г, 10Г на микропроцессорную) – 16,0 млн. руб.
- Оборудование системы телемеханики. Реконструкция системы телемеханики – 14,8 млн. руб.
- 1АСУП. Внедрение информационной системы управления и планирования финансово-хозяйственной деятельности предприятия – 28,6 млн. руб.

(3) Прочие объекты электроэнергетики - 35,0 млн. руб.

(4) ПиР для строительства будущих лет – 16,5 млн. руб.

Новое строительство и расширение – 20,8 млн. руб.

В перспективе на будущее инвестиционные планы по основным работам по техническому перевооружению и реконструкции следующие:

Года	Сумма затрат млн.руб.
2008	131,2
2009	111,0
2010	161,0
2011	212,2
2012	178,0

Раздел 6. Социальная ответственность

6.1. Кадровая и социальная политика.

Кадровая политика ОАО "Чебоксарская ГЭС" нацелена на обеспечение Общества высококвалифицированными кадрами, созданию сплоченной команды профессионалов, способной оперативно и качественно решать текущие и стратегические задачи.

Основой нашей кадровой политики является понимание того, что человеческие ресурсы являются главной ценностью. ОАО "Чебоксарская ГЭС" заботится о том, чтобы сотрудники видели результаты своей работы как вклад в развитие Общества, воспринимали свои личные трудовые успехи неотделимо от достижений всей компании.

Большое внимание в Обществе уделяется повышению мотивации персонала, созданию системы материального и морального стимулирования работников, а также социальной защите сотрудников.

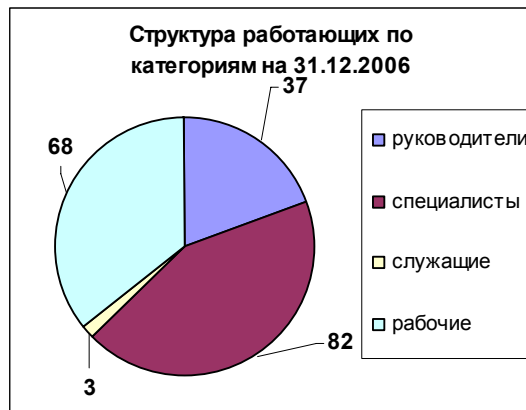
В 2006 году в ОАО "Чебоксарская ГЭС" решались следующие основные задачи кадровой политики Общества:

- создание единой политики управления персоналом Общества;
- формирование оптимальной организационной структуры, адекватной стратегическим целям Общества;
- ориентация на развитие собственных кадров, подготовка внутреннего резерва;
- обеспечение высокого качества работ, её результатов и условий труда (эффективную рабочую обстановку, высокую содержательность работ и др.);
- формирование оптимальной системы мотивации труда;
- подготовка, адаптация и сопровождение персонала к изменениям, происходящим в Обществе;

- реализация социальных программ, направленных на стимулирование работников в свете намеченной стратегии бизнеса (негосударственное пенсионное обеспечение, добровольное медицинское страхование и прочее).

Количественный и качественный состав работников

Среднесписочная численность персонала за 2006 год составила всего – 192 чел., в т.ч. промышленно-производственный персонал 192 человека. На 31.12.2006 г. численность персонала составила 190 человек. Структура работающих по категориям представлена на рисунке:



Формирование и подготовка кадрового резерва. Обучение и развитие персонала

В области обучения и развития персонала ОАО "Чебоксарская ГЭС" стремится повышать квалификацию активных, перспективных и талантливых сотрудников, создавать условия для того, чтобы сотрудники максимально раскрыли и реализовали в работе свой творческий потенциал.

Развитие персонала Общества осуществляется посредством вложения средств в обучение работников на курсах повышения квалификации, участия в научных конференциях, заочно в ВУЗах, ССУЗах и т.д. В 2006 году в ОАО "Чебоксарская ГЭС" было аттестовано 11 человек.

Инженер-эколог ОАО "Чебоксарская ГЭС" в 2006 году принимал участие в 3-ей международной научно-практической конференции "Экология в энергетике 2006".

Совершенствование системы мотивации персонала Общества

Мотивация персонала является одной из главных составляющих кадровой политики. В этой области в 2006 году проделана следующая работа.

а) по улучшению системы оплаты:

Сформирована оптимальная система мотивации труда.

б) по предоставлению социальных льгот:

В 2006 году принят Коллективный договор на 2006-2008 гг., в соответствии с которым для работников Общества предусматриваются следующие льготы и гарантии: негосударственное пенсионное обеспечение и медицинское страхование, включая социальную помощь на рождение одного и более детей, по уходу за работниками, потерявшими трудоспособность, и инвалидности, а также компенсации по увольнению, отпуску и другим направлениям. Предусматриваются скидки сотрудникам, единовременные вознаграждения и иные компенсации по предусмотренным Обществом категориям.

Программа пенсионного обеспечения

Цели стратегии негосударственного пенсионного страхования и результаты реализации программы пенсионного страхования в 2006 году:

- создание благоприятных условий для финансирования работниками своих пенсионных накоплений;

- развитие корпоративной культуры Общества и мотивации работников к эффективному труду;
- удержание квалифицированных и привлечение необходимых для Общества работников;
- содействие экономической стабильности работников Общества при достижении ими пенсионных оснований и расторжении трудового договора.

6.2. Техническая и социальная безопасность

Предприятие энергетики – это всегда зона повышенной опасности, поэтому к охране труда и соблюдению правил безопасности в ОАО "Чебоксарская ГЭС" всегда подходят с особой ответственностью.

В целях обеспечения надежности работы энергетического оборудования, зданий и сооружений выполняются программы ремонтов основного оборудования и техперевооружения. Объем ремонтной программы за 2006 год составил 61 126 тыс.руб. Объем программы техперевооружения – 155 831 тыс.руб. Кроме того, в 2006 году была проведена экспертиза промышленной безопасности технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах Общества.

В целях совершенствования надежности и безопасности профессиональной деятельности персонала в отчетном году 97 работников Общества прошли предэкзаменационную подготовку и повысили свою квалификацию, в том числе по вопросам охраны труда, техники и технологии, информационным технологиям. Затраты на обучение составили 1 222 тыс.руб.

В 2006 году произошло 6 технологических нарушений, классифицируемых как аварии, а также несчастных случаев и случаев профзаболеваний на производстве не было. Расходы на охрану труда за 2006 г. составили 2 566,181 тыс.руб.

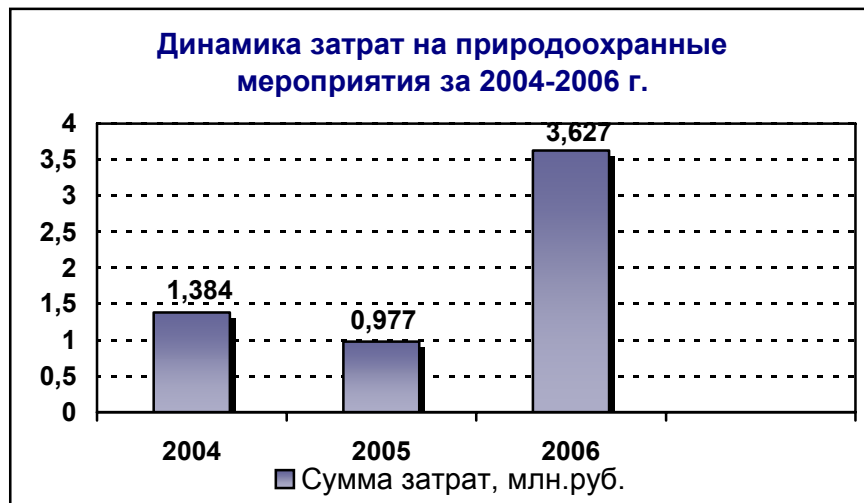
6.3. Охрана окружающей среды

ОАО "Чебоксарская ГЭС" считает своей приоритетной задачей заботу об экологической ситуации в регионе.

В 2006 году ОАО "Чебоксарская ГЭС" полностью выполнило план природоохранных мероприятий:

- проведен капремонт очистных сооружений ливневого стока с территории правобережного сопряжения Чебоксарской ГЭС с судоходными сооружениями;
- разработан проект реконструкции очистных сооружений ливневого стока с территории правобережного сопряжения Чебоксарской ГЭС с судоходными сооружениями, проведена экологическая экспертиза проекта;
- разработан и согласован в установленном порядке проект нормативов ПДС загрязняющих веществ в составе ливневого стока;
- получены 2 лицензии на водопользование (для целей гидроэнергетики и на сброс сточных вод);
- разработан и согласован в установленном порядке проект обоснования, организации и планировки санитарно-защитной зоны ОАО "Чебоксарская ГЭС".

Динамика затрат на природоохранные мероприятия представлена на рисунке:



6.3. Благотворительные программы

В 2006 году ОАО "ГидроОГК" были разработаны и приняты документы, определяющие основные принципы и направления благотворительной деятельности Холдинга в целом, в том числе и в ОАО "Чебоксарская ГЭС":

- Концепция благотворительной и спонсорской деятельности;
- Положение об осуществлении благотворительной и спонсорской деятельности;
- Регламент и состав Комиссии по благотворительной и спонсорской деятельности.

Основными целями благотворительной и спонсорской деятельности ОАО "Чебоксарская ГЭС" являются:

- реализация программ и проектов, направленных на улучшение уровня жизни общества, в том числе в области образования, здравоохранения, науки, культуры и спорта, помощи малоимущим слоям населения;
- создание и продвижение репутации Общества, способствующей достижению его целей;
- формирование имиджа Общества как социально ответственной компании, центра не только экономической, но и общественной жизни;
- обеспечение общественной поддержки развития возобновляемых источников энергии путем повышения информированности населения о них.

ОАО "Чебоксарская ГЭС" реализует спонсорские и благотворительные программы, руководствуясь законодательством Российской Федерации, Уставом, Концепцией благотворительной политики Холдинга "ГидроОГК", а также следующими принципами:

- переход от разовых пожертвований к политике комплексной социальной ответственности;
- прозрачность и эффективность использования средств, выделяемых на вышеназванные цели.

Благотворительная и спонсорская деятельность осуществляется по следующим основным направлениям:

- оказание помощи малоимущим категориям граждан, инвалидам и пенсионерам преимущественно через благотворительные фонды, организации и учреждения;
- оказание помощи ветеранам-энергетикам, заслуженным работникам отрасли;
- оказание помощи детским организациям и учреждениям;
- оказание помощи медицинским учреждениям, организациям здравоохранения;

- содействие восстановлению историко-архитектурных памятников России, развитию культуры, образования, науки, спорта.

При этом Общество не оказывает помощи и поддержки коммерческим организациям, организациям и представителям законодательной, судебной и исполнительной власти, а также политическим партиям и движениям. Решение о благотворительных программах принимается Советом директоров Общества в соответствии с Уставом.

Основные мероприятия в 2006 году		
Основные направления благотворительной деятельности	Наименование благотворительных акций, мероприятий	Сумма, руб.
Содействие восстановлению историко-архитектурных памятников России, развитию культуры, образования, науки, спорта	Финансирование работ по созданию и введению в действие информационно-библиотечного правового публичного центра юридического факультета Санкт-Петербургского государственного университета	900 000
Итого, руб.	х	900 000

6.4. Участие в некоммерческих организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Некоммерческое партнерство "Гидроэнергетика России"	Повышение эффективности функционирования объектов гидроэнергетики и использования гидроэнергетических ресурсов России
Некоммерческое партнерство "Инновации в электроэнергетике"	Содействие членам Партнерства в повышении эффективности финансирования научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в сфере производства, передачи, распределения и сбыта электроэнергии, в получении членами Партнерства информации о существующих на мировом рынке готовых продуктах научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ и ведущихся разработках в электроэнергетике, во внедрении членами Партнерства передовых технических и технологических решений, обеспечивающих повышение эффективности их деятельности
Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики	Управление пенсионными накоплениями

Приложение 1. Краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках

Бухгалтерский баланс Общества за 2006 г.

	31.12.2005 тыс.руб.	31.12.2006 тыс.руб.
АКТИВ	6 219 885	6 267 438
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	6 032 390	6 056 921
Нематериальные активы		
Основные средства	5 959 706	5 923 282
Незавершенное строительство	72 684	133 639
Доходные вложения в материальные ценности		
Долгосрочные финансовые вложения		
Отложенные налоговые активы		
Прочие внеоборотные активы		
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	187 495	210 517
Запасы	69 278	48 691
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	17 765	7 542
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	33 019	44 862
Краткосрочные финансовые вложения		60 000
Денежные средства	67 433	49 422
Прочие оборотные активы		
ПАССИВ	6 219 885	6 267 438
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	6 105 112	6 133 755
Уставный капитал	6 067 412	6 067 412
Собственные акции, выкупленные у акционеров		
Добавочный капитал		
Резервный капитал		4
Целевое финансирование		
Нераспределенная прибыль прошлых лет	37 700	37 624
Нераспределенная прибыль отчетного года		28 715
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	20 612	30 431
Займы и кредиты (долгосрочные)		
Отложенные налоговые обязательства	20 612	30 431
Прочие долгосрочные обязательства		

V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	94161	103 252
Займы и кредиты (краткосрочные)		
Кредиторская задолженность	94161	103 252
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
Доходы будущих периодов		
Резервы предстоящих расходов и платежей		
Прочие краткосрочные обязательства		

Отчет о прибылях и убытках Общества за 2006 г.

	2005	2006
	тыс.руб.	тыс.руб.
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)	531 365	622 565
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	370 938	546 126
Валовая прибыль	160 427	76 439
Коммерческие расходы		
Управленческие расходы		
Прибыль от продаж	160 427	76 439
Проценты к получению		1 854
Проценты к уплате		
Доходы от участия в других организациях		
Прочие доходы	1 789	79 106
Прочие расходы	135 498	86 808
Прибыль до налогообложения	26 718	70 591
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	26 631	41 876
Прибыль от обычной деятельности	87	28 715
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль) отчетного периода	87	28 715

ЛИЦЕНЗИЯ № Е 000483 на ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ АУДИТОРСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (Приказ Минфина РФ № 123 от 25.06.2002г.)



**ЦЕНТР
ЭКОНОМИЧЕСКИХ И ФИНАНСОВЫХ
ЭКСПЕРТИЗ ®**

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

109341, Россия, г. Москва, ул. Люблинская, д. 151, оф. 218
тел. (495) 641-25-59, 346-92-48; факс (495) 346-87-66; econexp@dol.ru, www.econexp.ru

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
Открытого акционерного общества «Чебоксарская ГЭС»**

за период с 01 января по 31 декабря 2006 г.

Москва, 2007

АДРЕСАТ: Акционеры ОАО «Чебоксарская ГЭС»,
Совет директоров ОАО «Чебоксарская ГЭС»
Генеральный директор ОАО «Чебоксарская ГЭС».

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ:

Наименование: **Закрытое акционерное общество «Центр экономических и финансовых экспертиз»**

Место нахождения: 113184, Россия, г.Москва, ул. Большая Ордынка, д.59, стр.2.

Почтовый адрес: 109341, Россия, г.Москва, ул. Люблинская, д.151, оф. 218

Телефон: (495) 641-25-59, 346-92-48; факс: 346-87-66.

Представительство в г.Екатеринбурге:

620014, Россия, г.Екатеринбург, пр. Ленина, д.24/8, офис 417.

Тел./факс: (343) 3-712-916.

Представительство в г.Электростали:

144000, Россия, г.Электросталь, ул. Советская, д.7.

Тел./факс: (49657) 7-01-34.

Государственная регистрация: Свидетельство № 169.751 выдано 28.08.1996г. Московской регистрационной палатой.

Сведения о внесении в ЕГРЮЛ: основной госуд. рег. № 1027700284886 от 07.10.2002 г.

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е 000483 выдана на основании Приказа Министерства финансов Российской Федерации от 25.06.2002 г. № 123 на срок 5 (пять) лет.

Член аккредитованного профессионального аудиторского объединения – Московской аудиторской палаты (Свидетельство № 289).

Расчетный счет: № 40702810300000000104 в ОАО «Агрохимбанк», г.Москва.

В аудите принимали участие аудиторы:

Денисов Алексей Иванович (квалификационный аттестат в области общего аудита № К 022851 выдан Министерством финансов РФ от 18.04.2005 г., без ограничения срока действия).

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ:

Наименование: **Открытое акционерное общество «Чебоксарская ГЭС»**

Место нахождения: 429950, Россия, Чувашская республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д. 34.

Юридический адрес: 429950, Россия, Чувашская республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д. 34.

Телефон/факс: (8352) 73-03-20, 73-96-59, 73-96-58; факс: 73-77-82.

Государственная регистрация: Свидетельство о внесении в ЕГРЮЛ: № 1052128000077 выдано 01.01.2005 г.

Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты) № ЧЕБ 00068 выдана 26.12.2006 г. до 26.12.2009 г.

Лицензия на водопользование (сброс сточных вод) № ЧЕБ 00297 выдана 25.12.2006 г. до 31.12.2009 г.

Лицензия на осуществление эксплуатации взрывоопасных производственных объектов (опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 МПа или при температуре нагрева воды более 115 градусов Цельсия) деятельности № ЭВ-44-00009 (К) выдана 31.03.2005 г. на срок 5 (пять) лет.

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ АУДИТОРСКОГО ЗАКЛЮЧЕНИЯ

Нами проведен аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Чебоксарская ГЭС» за период с 01 января по 31 декабря 2006 г. включительно.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Чебоксарская ГЭС» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой отчетности несет исполнительный орган ОАО «Чебоксарская ГЭС». Наша обязанность заключается в том, чтобы высказать мнение о достоверности во всех существенных аспектах данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

ОПИСАНИЕ ОБЪЕМОВ АУДИТА

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом Российской Федерации «Об аудиторской деятельности» № 119-ФЗ от 07.01.2001г.,
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 г. № 696 (в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.07.2003 г. № 405, от 07.10.2004 г. № 532, от 16.04.2005 г. № 228, от 25.08.2006 г. № 523),
- Внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности профессионального аудиторского объединения, аккредитованного при Минфине РФ — Московской аудиторской палаты,
- Внутрифирменными правилами (стандартами) аудиторской деятельности ЗАО «Центр экономических и финансовых экспертиз».

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что представленная финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в данной отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством ОАО «Чебоксарская ГЭС», а также оценку общего представления о данной отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных аспектах представленной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

РЕЗУЛЬТАТЫ АУДИТА

В процессе проведения аудита нами не обнаружены существенные нарушения установленного законодательством Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской отчетности, которые могли бы повлиять на достоверность во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Чебоксарская ГЭС».

МНЕНИЕ АУДИТОРА О ДОСТОВЕРНОСТИ ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ОАО «Чебоксарская ГЭС»

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Открытого акционерного общества «Чебоксарская ГЭС» отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение на 31 декабря 2006 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2006 г. включительно.

Генеральный директор



Долгов А.Б.

Руководитель аудиторской проверки
(квалификационный аттестат в области общего аудита
№ К 022851 от 18.04.2005 г.)

Денисов А.И.

22 февраля 2007 г.

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Заключение ревизионной комиссии ОАО «Чебоксарская ГЭС» по итогам 2006 года

г. Москва

12 апреля 2007года

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 02.04.2007 №2), комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии – Михно И.В., членов ревизионной комиссии Капелиной Е.Б., Лащенко А.В., Лукашова А.В., Токаревой Н.И. проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Чебоксарская ГЭС» по итогам 2006 года.

Аудитор Общества ЗАО «Центр экономических и финансовых экспертиз», избранный Общим собранием акционеров, провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2006 года по 31 декабря 2006 года (аудиторское заключение №б/н от 22.02.2007). По мнению аудитора бухгалтерская отчетность ОАО «Чебоксарская ГЭС» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2006 года по 31 декабря 2006 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Ревизионная проверка проводилась с 09.04.2007 года по 12.0.2007 года.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2006 год Обществом получена выручка от реализации товаров работ и услуг в размере 622,5 млн. руб. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 546,1 млн. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 76,4 млн. рублей.

Прочие расходы превысили прочие доходы и проценты к получению на 5,8 млн. руб. и составили 86,8 млн. рублей (по плану 125,1млн. руб.).

За 2006 год Обществом получена чистая прибыль в размере 28,7 млн. руб. (по плану – убыток 9,6 млн. руб.)

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2006 года составила 6 267,4 млн. руб. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2006 года составила 6 133,8 млн. руб.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 01.01.07 характеризуется следующими данными:

- коэффициент автономии составил 0,98, что выше рекомендуемого (0,97);
- коэффициент срочной ликвидности – 1,49, что выше рекомендуемого (0,60);

- коэффициент текущей ликвидности – 2,0, что выше рекомендуемого (1,1).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ГЭС на конец 2006 года составляет 0,4 (по плану – 0,3).

Общество в проверяемом периоде имело удовлетворительную ликвидность и платежеспособность, финансово-экономическое положение Общества устойчиво в связи с положительным финансовым результатом деятельности.

По состоянию на 01.01.07 общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом 2006 года увеличилась на 11,8 млн. руб. и составила 44,9 млн. руб., в том числе:

- покупатели и заказчики – 5,8 млн. руб., из них прочие потребители энергии – 2,6 млн. руб., другие покупатели и заказчики – 3,2 млн. руб.
- авансы выданные – 22,3 млн. руб., из них поставщикам услуг – 16,3 млн. руб.
- прочие дебиторы – 16,8 млн. руб., из них переплата по налогам – 13 млн. руб.

По состоянию на 01.01.07 кредиторская задолженность по сравнению с началом 2006 года увеличилась на 9,1 млн. руб. и составила 103,3 млн. руб., в том числе:

- поставщики и подрядчики – 49,1 млн. руб., из них строительным организациям – 31,6 млн. руб., ремонтным организациям – 5,6 млн. руб., другим поставщикам и подрядчикам – 11,8 млн. руб.,
- по оплате труда (текущая) – 3,5 млн. руб.,
- задолженность по налогам и сборам (текущая) – 37,6 млн. руб.,
- прочие кредиторы – 12,2 млн. руб., из них другие кредиторы – 11,8 млн. руб.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения аудитора Общества ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности.

Председатель ревизионной комиссии
ОАО «Чебоксарская ГЭС»



Михно И.В.

Приложение 4. Хроника сделок

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" крупными сделками			
В отчетном году таких сделок не совершалось			
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имеется заинтересованность			
В отчетном году таких сделок не совершалось			
Прочие сделки			
В отчетном году совершены следующие сделки, одобренные Советом директоров Общества			
Договор аренды энергетического оборудования от 01.01.2006г.	Протокол заседания Совета директоров от 29.12.2005г. № 13	Стороны: Арендодатель – ОАО "Чебоксарская ГЭС" Арендатор – ОАО "ТГК-5" Предмет договора - Арендодатель обязуется предоставить во временное пользование энергетическое оборудование, а арендатор – принять и оплатить пользование имуществом Срок действия договора – 01.01.2006г. – 31.12.2006г.	40 754 485.23 руб., в т.ч. НДС – 6 216 785.88 руб.
Договор о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонту оборудования от 28.08.2006г.	Протокол заседания Совета директоров от 29.12.2005г. № 13	Стороны – ОАО "Чебоксарская ГЭС" и ОАО "ТГК-5" Предмет договора - ОАО "Чебоксарская ГЭС" обеспечивает эксплуатационно-ремонтное обслуживание, материально-техническое обеспечение, диспетчерское и административно-технологическое управление работы энергетического оборудования, арендуемого ОАО "ТГК-5", ОАО "ТГК-5", обеспечивает оплату оказываемых услуг в соответствии с условиями настоящего договора. Срок действия договора – 28.08.2006г. – 31.12.2006г.	600 000 000 руб., в т.ч. НДС – 91 525 423.73 руб.
Договор аренды энергетического оборудования от 16.11.2006г.	Протокол заседания Совета директоров от 20.11.2006г. № 8	Стороны: Арендодатель – ОАО "Чебоксарская ГЭС" Арендатор – ОАО "ТГК-5" Предмет договора - Арендодатель обязуется предоставить во временное пользование и владение недвижимое и движимое имущество, а арендатор – принять и оплатить пользование имуществом Срок действия договора – 01.01.2007г. – 31.12.2007г.	Рассчитывается по формуле
Договор о	Протокол	Стороны:	Рассчитывается по

предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонту оборудования от 16.11.2006г.	заседания Совета директоров от 20.11.2006г. № 8	Исполнитель - ОАО "Чебоксарская ГЭС" Заказчик - ОАО "ГидроОГК" Предмет договора - Исполнитель обеспечивает эксплуатационно-ремонтное обслуживание, материально-техническое обеспечение, диспетчерское и административно-технологическое управление работой имущества, переданного в аренду Заказчику в соответствии с договором аренды имущества на 2007 год. Срок действия договора – 01.01.2007г. – 31.12.2007г.	формуле
---	---	---	---------

Приложение 5.**Состав Совета директоров ОАО "Чебоксарская ГЭС" в 2005-2006 корпоративном году**

Избран внеочередным Общим собранием акционеров Общества - Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 06 апреля 2005 г., протокол № 1187пр/5

Устюгов Дмитрий Владимирович (председатель)	
Год рождения	1976
Образование	Высшее, Омский государственный университет, год окончания 1999, юрист
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000г. Омское РО ФКЦБ России, Главный специалист отдела мониторинга и региональной политики 2001-2002 ЗАО "Юрэнерго-ЕЭС", Главный юрисконсульт управления правового обеспечения по финансовым и корпоративным вопросам 2002-2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник отдела корпоративного права Юридического департамента, Заместитель Начальника Юридического департамента 2005-настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Юридического департамента 2005 –настоящее время ОАО "ГидроОГК", Руководитель Юридической дирекции
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Друзья Евгений Валерьевич	
Год рождения	1972
Образование	Высшее, Московский Государственный Университет, год окончания – 1997, кандидат политехнических наук
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1999 -2001 Фонд Президентских программ, Ведущий специалист 2001 - 2003 ООО "и-бизнес агенство" Полилог", Заместитель Генерального директора 2003- 2005 ОАО РАО "ЕЭС России ", и.о. руководителя Дирекции информации и коммуникации Центра управления реформой 2005 ОАО "ГидроОГК", Советник Председателя Правления 2005- настоящее время

	ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Департамента целевых коммуникаций 2007- настоящее время ОАО "ГидроОГК", Начальник Департамента целевых коммуникаций
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Пушкарёв Вадим Сергеевич	
Год рождения	1981
Образование	Высшее, Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, год окончания – 2003, юриспруденция
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001-2002 ООО "Инфраструктурный институт профессиональной ассоциации регистраторов, трансфер-агентов и депозитариев", Юрист 2002-2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист Департамента корпоративной политики 2004-2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы "Гидрогенерация" 2005 ОАО "ГидроОГК", Заместитель начальника Департамента корпоративного управления 2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель начальника Департамента корпоративного управления
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Редькина Елена Львовна	
Год рождения	1957
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000-2005 ОАО "ГМК Норильский Никель ", Заместитель Руководителя Департамента 2005 – настоящее время ОАО "ГидроОГК ", Советник Председателя Правления,

	2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК ", Советник Генерального директора
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Теплов Андрей Юрьевич	
Год рождения	1978
Образование	Высшее, Казанский финансово-экономический институт, финансы и кредит, год окончания - 2000
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001-2005 ОАО "УК ВоГЭК", Начальник финансового отдела, Начальник управления корпоративной политики и имущественным комплексом, Заместитель Генерального директора по корпоративной политике и управлению имущественным комплексом 2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Департамента имущества и бизнес-процессов, Начальник Департамента организационного проектирования, бизнес-процессов и учета имущества
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Бойко Наталья Григорьевна	
Год рождения	1965
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 –2003 ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист Департамента корпоративной стратегии 2003 - 2004 Представительство "Севзапэнерго" ОАО РАО "ЕЭС России ", Начальник отдела анализа контроля и информации, Руководитель Группы спецпроектов 2004 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Менеджер проекта Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго, Главный эксперт Департамента рынка Центра управления реформой, Начальник отдела розничного рынка Департамента рынка Центра управления реформой
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Ермолаева Маргарита Вячеславовна	
Год рождения	1962
Образование	Высшее, Московский Государственный Университет им М.В. Ломоносова, физика, год окончания - 1985
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>1999-2001 ГК "Агентство по реструктуризации кредитных организаций ", Заместитель Директора Экспертно-аналитического департамента</p> <p>2001-2003 ОАО "Промышленно-строительный банк ", Заместитель Управляющего филиала в г. Москве</p> <p>2003 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник отдела текущего финансирования, Заместитель Начальника Департамента инвестиционной политики Корпоративного центра, Начальник Департамента казначейских операций и управления ликвидностью</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Общая сумма вознаграждения, выплаченная указанному составу Совета директоров Общества в 2006 году, составила 349 796 рубль.

Избран годовым Общим собранием акционеров Общества - Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 23.05.2006 г., протокол № 1459пр/1

Устюгов Дмитрий Владимирович (председатель)	
Год рождения	1976
Образование	Высшее, Омский государственный университет, год окончания 1999, юрист
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2000г. Омское РО ФКЦБ России, Главный специалист отдела мониторинга и региональной политики</p> <p>2001-2002 ЗАО "Юрэнерго-ЕЭС", Главный юрисконсульт управления правового обеспечения по финансовым и корпоративным вопросам</p> <p>2002-2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник отдела корпоративного права Юридического департамента, Заместитель Начальника Юридического департамента</p>

	2005-настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Юридического департамента 2005 –настоящее время ОАО "ГидроОГК", Руководитель Юридической дирекции
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Друзьяка Евгений Валерьевич

Год рождения	1972
Образование	Высшее, Московский Государственный Университет, год окончания – 1997, кандидат политехнических наук
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1999 -2001 Фонд Президентских программ, Ведущий специалист 2001 - 2003 ООО "и-бизнес агенство" Полилог", Заместитель Генерального директора 2003- 2005 ОАО РАО "ЕЭС России ", и.о. руководителя Дирекции информации и коммуникации Центра управления реформой 2005 ОАО "ГидроОГК", Советник Председателя Правления 2005- настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Департамента целевых коммуникаций 2007 – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Начальник Департамента целевых коммуникаций
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Попов Павел Борисович

Год рождения	1960
Образование	Высшее, Московский энергетический институт, автоматизация производства и распределения электроэнергии, год окончания - 1987
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в	2001-2002 Вице-губернатор Амурской области 2002-2005

хронологическом порядке	<p>ОАО ПАО "ЕЭС России ", Советник Председателя Правления</p> <p>2005-2006 ОАО "УК ГидроОГК ", Советник Генерального директора</p> <p>2006-настоящее время ОАО "ГидроОГК ", Руководитель Дирекции гидротехнических комплексов</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Редькина Елена Львовна	
Год рождения	1957
Образование	Высшее, Московский государственный институт международных отношений МИД СССР, год окончания -1980, экономист-международник
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2000-2005 ОАО "ГМК Норильский Никель ", Заместитель Руководителя Департамента</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК ", Советник Председателя Правления, Начальник Департамента взаимодействия с органами власти</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК ", Советник Генерального директора, Начальник Департамента взаимодействия с органами власти</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Теплов Андрей Юрьевич	
Год рождения	1978
Образование	Высшее, Казанский финансово-экономический институт, финансы и кредит, год окончания - 2000
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2001-2005 ОАО "УК ВоГЭК", Начальник финансового отдела, Начальник управления корпоративной политики и имущественным комплексом, Заместитель Генерального директора по корпоративной политике и управлению имущественным комплексом</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Департамента имущества и бизнес-процессов, Начальник Департамента организационного проектирования,</p>

	бизнес-процессов и учета имущества
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Бойко Наталья Григорьевна	
Год рождения	1965
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2002 –2003 ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист Департамента корпоративной стратегии</p> <p>2003 - 2004 Представительство "Севзапэнерго" ОАО РАО "ЕЭС России ", Начальник отдела анализа контроля и информации, Руководитель Группы спецпроектов</p> <p>2004 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России ", Менеджер проекта Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго, Главный эксперт Департамента рынка Центра управления реформой, Начальник отдела розничного рынка Департамента рынка Центра управления реформой</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Ермолаева Маргарита Вячеславовна	
Год рождения	1962
Образование	Высшее, Московский Государственный Университет им М.В. Ломоносова, физика, год окончания - 1985
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>1999-2001 ГК "Агентство по реструктуризации кредитных организаций", Заместитель Директора Экспертно-аналитического департамента</p> <p>2001-2003 ОАО " Промышленно-строительный банк ", Заместитель Управляющего филиала в г. Москве</p> <p>2003 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС Росси "и, Начальник отдела текущего финансирования, Заместитель Начальника Департамента инвестиционной политики Корпоративного центра, Начальник Департамента казначейских операций и управления ликвидностью</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Общая сумма вознаграждения, выплаченная указанному составу Совета директоров Общества в 2006 году, составила 502 368 рубль.

Приложение 6.

Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: Открытое акционерное общество "Чебоксарская ГЭС"
Сокращенное фирменное наименование Общества: ОАО "Чебоксарская ГЭС"
Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке: JSC "Cheboksarskaya HPP"
Место нахождения: Чувашская республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д. 34;
Почтовый адрес: 429950, Чувашская республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д. 34
Банковские реквизиты: КПП 212401001

Р/с 40702810000180000278 в ОАО "Внешторгбанк " г. Москва
К/с 30101810700000000187
В ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России
БИК 044525187

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 01.01.2005г.

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Инспекция Министерства российской Федерации по налогам и сборам по Ленинскому району г. Чебоксары Чувашской республики

Основной государственный регистрационный номер: 1052128000077

Индивидуальный номер налогоплательщика: 2124022868

Контакты:

Тел.: (8352) 73-75-06, факс: (8352) 73-77-82

Адрес страницы в сети Интернет: www.vohec.ru

Адрес электронной почты: office@cheges.vohec.ru

Единоличный исполнительный орган

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "УК ГидроОГК"

Полное фирменное наименование на английском языке: JSC "RusHydro Management company"

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации на английском языке: "RusHydro MC"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д.8а

Почтовый адрес: 119311, г. Москва, проспект Вернадского, д.8а

Контактный телефон: (495) 540-30-12, 540-30-13

Факс: (495) 540-30-14

Адрес электронной почты: office@gidroogk.ru;

Адрес страницы в сети Интернет: www.vohec.ru; www.gidroogk.ru/invest/investmc;

Генеральный директор ОАО "УК ГидроОГК" - Синюгин Вячеслав Юрьевич

Заместитель Генерального директора – Долгих Вера Николаевна

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Центр экономических и финансовых экспертиз"

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "Центр экономических и финансовых экспертиз"

Вид деятельности: оказание аудиторских услуг

Место нахождения: Россия, г.Москва, ул. 2-я Машиностроения, дом 11

Почтовый адрес: 115088, Россия, г.Москва, ул. 2-я Машиностроения, дом 11

ИНН: 7705114994

Лицензия № Е 000483 Дата выдачи: 25.06.2002г. Срок действия: 5 лет

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов РФ

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Центральный Московский Депозитарий"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Центральный Московский Депозитарий",
ОАО "ЦМД"

Место нахождения: 107078, г. Москва, Орликов пер., дом 3, корп. "В"

Почтовый адрес: 105082, г. Москва, ул. Б. Почтовая, д. 34, стр. 8

Тел.: (495) 221-1333 , Факс: (495) 221-1383

Адрес электронной почты: mcdepo@dol.ru

Лицензия:

Лицензия № 10-000-1-00255 Дата выдачи: 13.09.2002 Срок действия: не установлен

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: 12.02.2004г.

Сведения о специальном подразделении ОАО "УК ГидроОГК" по взаимодействию со СМИ:

Департамент целевых коммуникаций ОАО "УК ГидроОГК"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д. 8а.

Номер телефона, факса: (495) 540-30-12

Адрес электронной почты: druz@gidroogk.ru

Адрес страницы в сети Интернет специального подразделения: www.gidroogk.ru

Сведения о специальном подразделении ОАО "УК ГидроОГК" по работе с акционерами:

Департамент корпоративного управления ОАО "УК ГидроОГК"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д. 8а.

Номер телефона, факса: (495) 540-30-12

Адрес электронной почты: smirnovauv@gidroogk.ru