

"Утвержден"
решением Совета Директоров
_____ *Диков Е.А.*
Протокол № ____ *от* _____ *2006 года*

"Утвержден"
решением годового Общего
собрания акционеров
Протокол № ____ *от* _____



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества "Камская ГЭС" по результатам работы за 2005 год

Генеральный директор ОАО "УК ГидроОГК" _____/В.Ю. Синюгин/
" ____ " _____ 2006г.

Главный бухгалтер ОАО "Камская ГЭС" _____/И.В. Трутнев/
" ____ " _____ 2006г.

Оглавление

1.	Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Руководителя Общества	2
2.	Общие сведения, положение Общества в отрасли	3
3.	Корпоративное управление	8
4.	Основные производственные показатели	30
5.	Основные итоги энергосбытовой деятельности	32
6.	Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества	35
7.	Распределение прибыли и дивидендная политика	43
8.	Перспектива технического переоснащения и развития Общества. Охрана окружающей среды	45
9.	Развитие сети связи Общества и Internet-технологий	51
10.	Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.	53
11.	Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач	61
12.	Справочная информация для акционеров	69
13.	Приложения 1-3: Бухгалтерская отчетность за 2005 год; Аудиторское заключение; Заключение Ревизионной комиссии	71

Раздел 1. Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Руководителя Общества.

Уважаемые акционеры!

2005 год стал знаковым для российской гидроэнергетики – в процессе реформирования всей электроэнергетической отрасли России было создано Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «ГидроОГК»), которое объединит в ближайшее время около 50 российских ГЭС общей установленной мощностью порядка 23 ГВт. В состав компании вошло и ОАО «Камская ГЭС» - 100% (-1 акция) акций компании были внесены в уставный капитал ОАО «ГидроОГК» 28 января 2005 г. Функции единоличного исполнительного органа ОАО «Камская ГЭС» сохранились в ОАО «УК ГидроОГК» - бывшем ОАО «УК ВоГЭК».

Принимая решение о создании ОАО «ГидроОГК», государство поставило перед компанией масштабные задачи – обеспечение надежной эксплуатации входящих в нее гидростанций, завершение строительства ряда ГЭС, которое было начато еще в 80-х годах прошлого столетия, и комплексное развитие гидроэнергетики, дальнейшее освоение гидропотенциала России.

Менеджментом ОАО «УК ГидроОГК» в 2005 году была продолжена политика развития Общества как неотъемлемой составной части единого технологического комплекса Волжско-Камского каскада, совершенствования технологического управления и финансового менеджмента.

В течение 2005 г. электроэнергия, выработанная Камской ГЭС, поставлялась на оптовый рынок электроэнергии компанией-арендатором ОАО «ТГК-9». В результате от услуг по аренде гидроагрегатов и содержанию энергооборудования ОАО «Камская ГЭС» получило выручку в сумме 653,7 млн. руб., что на 24% больше, чем в 2004 году. Результатом хозяйственной деятельности ОАО «Камская ГЭС» в 2005 г. явилась чистая прибыль в размере 220,1 млн. рублей (за 2004 год – 107,09 млн. руб.). По итогам 2005 года программа технического перевооружения и реконструкции гидростанции выполнена на общую сумму 183,35 млн. рублей. Суммарная выработка электроэнергии Камской гидроэлектростанцией в 2005 году составила 1834 млрд. кВт час, что на 12% превышает плановый показатель.

Кадровая политика Общества в 2005 году была направлена на формирование оптимальной организационной структуры, отвечающей стратегическим целям Общества, развитие собственных кадров, создание внутреннего кадрового резерва. Была продолжена организация профессионального обучения рабочих и постоянного повышения квалификации менеджеров и специалистов. Заработная плата сотрудников Общества в 2005 году в среднем выросла на 10,9 %. Была продолжена реализация негосударственного пенсионного обеспечения, начало которому было положено в 2004 году с принятием Советом директоров Общества «Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Камская ГЭС».

В 2006 году будет продолжена реализация долгосрочной Программы технического перевооружения и реконструкции оборудования станции, составленной на период до 2015 года, с целью тотального обновления физически и морально устаревшего оборудования ГЭС, что позволит более эффективно использовать водные ресурсы, сократить затраты на ремонты, укрепить экологическую защищенность реки Волги и прилегающих территорий, повысить системную надежность и безопасность Камской гидроэлектростанции.

Председатель Совета директоров ОАО «Камская ГЭС» _____ Е.А. Диков

Генеральный директор ОАО «УК ГидроОГК» _____ В.Ю. Синюгин

Раздел 2. Общие сведения, положение Общества в отрасли.

2.1. Географическое положение.

Камская гидроэлектростанция расположена в 691 км от устья реки Кама, в районе города Перми. Пермский край, образованный в 2005 году путем объединения Пермской области и Коми-Пермяцкого автономного округа, входит в Приволжский федеральный округ. Административный центр – город Пермь.

Климат региона – умеренно-континентальный, со снежными продолжительными зимами (средняя температура января – 18,5С°) и умеренно теплым летом (средняя температура июля – 15С°).

Протекающая по территории края река Кама является важным звеном единой глубоководной системы Европейской части России, в свою очередь связанной с водными путями других европейских стран. На Каме создано два водохранилища, одно из которых – Камское. Водоохранилище, образованное в результате сооружения Камского гидроузла, располагается в пределах Пермского края и представляет собой сранительно узкий, вытянутый с севера на юг водоем. Наибольшая ширина водохранилища – 30 км, наименьшая – 3 км. Длина – около 300 км. Общая длина напорного фронта гидроузла составляет 2 500 м, в т.ч. по бетонным сооружениям – 386 м.

Выдача электроэнергии на сеть осуществляется через ОРУ 110 и 220 кВ.

2.2. Краткая история.

Камская ГЭС – старейшая станция Камского каскада, и до 1956 года она считалась самой крупной в Уральском регионе. Ее строительство было начато в 1949 году по проекту академика Александрова. Коллектив инженеров создал уникальный для отечественной и мировой практики строительства гидростанций проект. По этому проекту машинный зал встроен в тело железобетонной водосливной плотины, которая состоит из двадцати четырех пролетов, в каждом установлен один гидроагрегат. Совмещение здания гидростанции и водосливной плотины позволило: разрешить проблему размещения гидротехнических сооружений на небольшой глубине, не доходя до гипсоносных пород; сократить сроки строительных работ; достигнуть экономии бетона и в целом удешевить строительство гидроузла.

Еще одна особенность Камской ГЭС: наряду с двадцатью тремя вертикальными гидроагрегатами был применен экспериментальный агрегат с горизонтальным валом, который, в результате спрямления проточного тракта турбины, при меньших размерах рабочего колеса дает ту же мощность, что и вертикальный.

Строительство Камской ГЭС начато в 1949 году и в основном было завершено в 1956-м. Первые шесть агрегатов электростанции дали промышленный ток в 1954 году, последний, 24-й - в 1958 году. 7 июля 1962 г. гидроузел принят в промышленную эксплуатацию.

Эксперимент по установке и эксплуатации горизонтального агрегата, впервые примененный в мировой практике, оказался ценным для российской энергетики и дал толчок дальнейшим поискам наиболее рациональных типов гидроагрегатов. Использование опыта Камской ГЭС дало большую экономию бетона при строительстве Жигулевской и Волжской гидроэлектростанций.

2.3. Основные производственно-финансовые показатели

Таблица 1

Основные производственно-финансовые показатели							
№	Показатель	Ед. измер.	2004	2005			Темп роста, %
				план	факт	%	
1. Производственные показатели							
1	Установленная мощность	МВт	492	492	501	102	102
2	Располагаемая мощность	МВт	481	480	492	102	102
3	Рабочая мощность	МВт	387	362	364	101	94
4	Выработка электроэнергии	млн. кВт.ч.	1753	1700	1889	111	108
5	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч.	1704	1641	1834	112	108
6	Отпуск на ОРЭ	млн. кВт.ч.	0	0	0	0	0

2.4. Краткая характеристика гидроэнергетической отрасли. Положение Общества в отрасли.

ГЭС работает на регулируемый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭ) по установленному диспетчерскому графику с утвержденным ФЭК тарифом.

ОАО «Камская ГЭС» является членом партнерства НП «Гидроэнергетика России» с 03 ноября 2004 г.

ОАО «Камская ГЭС» участвует в работе НП через две программы:

Утвержденную 03.10.2004 Председателем Наблюдательного Совета «Гидроэнергетика России» программу совместных разработок членов НП «Гидроэнергетика России» (Программа НИОКР) путем финансирования конкретных работ. ОАО «Камская ГЭС» является коллективным Заказчиком заданий на «Разработку типового проекта автоматизированной системы контроля состояния ГТС, подбора приборов, вторичной аппаратуры систем связи, разработку общей структуры системы автоматизации» и «Разработку и совершенствование технических решений при ремонте камер рабочих колес ПЛ-турбин»;

Утвержденную 16.05.2005 решением Наблюдательного Совета во главе с Председателем Наблюдательного Совета «Гидроэнергетика России» программу стратегических разработок. В 2005 году по данной программе была разработана концепция прогноза развития гидроэнергетики России на период до 2020 года и на перспективу до 2050 года, в сентябре проведено Третье Всероссийское совещание гидроэнергетиков.

2.5. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества. Конкурентное окружение Общества.

Риски деятельности Общества можно разделить на 3 крупные группы:

1. Макроэкономические.
2. Отраслевые.
3. Операционные.

Макроэкономические риски

Риски изменения уровня производства в стране /регионе

Российская экономика является развивающейся и характеризуется значительными колебаниями объема ВВП, который в значительной степени определяет внутренний спрос

на электроэнергию. Изменение объема валового продукта в России может привести к пропорциональному изменению потребления электроэнергии субъектами экономики.

Сокращение российского ВВП может привести к снижению электропотребления. Рост российского ВВП, наоборот, приведет к адекватному увеличению спроса на услуги ГЭС и повысит ее операционные и инвестиционные возможности.

Инфляционные риски

Рост уровня цен в стране вызовет удорожание цены приобретаемых сервисных (ремонтных) услуг, оборудования и запасных частей, что может отрицательно отразиться на получаемой прибыли.

Однако этот риск оценивается как незначительный, поскольку у ГЭС практически отсутствуют прямые затраты, их большая часть связана с поддержанием надежности оборудования и сооружений - ремонтами, модернизацией, новым строительством. Это означает, что в пределах, допустимых по текущему состоянию надежности, станция имеет возможность оптимизировать свои производственные программы для минимизации инфляционного роста издержек.

В настоящее время на станции успешно применяется новая система организации ремонтного обслуживания. Это позволяет адекватно контролировать издержки и одновременно гарантировать надлежащее выполнение работ.

Валютные риски

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

Риски законодательства

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются изменения в российском законодательстве, связанные с регулированием рынка ценных бумаг и изменением налоговой политики государства.

В части изменения законодательства, регулирующего отношения в сфере рынка ценных бумаг можно прогнозировать усиление мер по защите прав акционеров и инвесторов, обеспечение прозрачности деятельности компаний, гарантирование вложенных инвестиций. Это положительно скажется на деятельности Общества.

Риски налогообложения состоят в их росте и в их диапазонном характере, когда установление конкретной ставки зависит от местных органов власти в пределах законодательно установленного диапазона. Средством снижения такого риска является установление Обществом рабочих отношений с местными органами власти (субъекта Федерации), которые позволяют достичь договоренностей по ставкам налогов, носящих, как минимум, не максимальный характер. Такие рабочие отношения существуют и налажены.

Отраслевые риски

Риски реформирования РАО «ЕЭС России»

Риски дальнейшего реформирования РАО «ЕЭС России» будут иметь для Общества минимальное значение в силу следующих обстоятельств:

- Общество вошло в состав оптовой гидрогенерирующей компании (ОАО «ГидроОГК»). Это повысило финансовую и операционную устойчивость Общества;
- создание ОАО «ГидроОГК» не предполагает разделения активов, а исключительно их консолидацию, под руководством ОАО «ГидроОГК» обеспечивается системный и эволюционный характер необходимых преобразований.

Риски неадекватного тарифообразования

Тариф на отпускаемую электроэнергию ГЭС непосредственно определяет финансовый результат деятельности компании. Риски неадекватного тарифообразования существуют в силу их централизованного установления Федеральной службой по тарифам России (ФСТ). Особенности рассматриваемых рисков являются:

- несвоевременный и/или недостаточный пересмотр тарифов до экономически обоснованного уровня;
- наличие и возможный рост существующего небаланса между тарифами производителей и потребителей электроэнергии (так называемый «небаланс рынка по тарифам ФСТ»).

Риск несвоевременности и недостаточности пересмотра тарифов со стороны ФСТ должен рассматриваться относительно его необходимого уровня. В качестве такового могут быть 2 его варианта: когда тариф должен быть повышен на уровень инфляции или исходя из темпа прироста тарифов за последние два года. На сегодняшний день уровень действующих тарифов позволяет Обществу получать положительный финансовый результат.

Небаланс по тарифам ФСТ регулируется Правительством РФ. С запуском нерегулируемого рынка электроэнергии и мощности «5-15» появляется экономическая возможность частично минимизировать небаланс в оплате за отпущенную электроэнергию, переводя параллельно дебиторскую задолженность в финансовые инструменты.

Риски операционной деятельности

Технические риски

Физический износ, нарушение условий эксплуатации и критическое изменение параметров работы оборудования могут привести к выходу его из строя (авариям) и разрушению сооружений. Все это может привести к снижению надежности работы станции, как следствие, недополучению прибыли, необходимой для осуществления инвестиций, выплаты дивидендов.

Вероятность выхода оборудования и сооружений из строя находится на среднестатистическом уровне. Все основные производственные объекты ГЭС застрахованы. Кроме того, осуществляется целый комплекс мер по обеспечению надежности оборудования и сооружений на должном уровне, а именно: осуществляются в полном объеме ремонтные работы; реализуется программа технического перевооружения и реконструкции сроком до 2015 года; внедряются современные методы диагностики без останова оборудования; постоянно оптимизируется структура и величина объема запасных частей; введен тендерный отбор сервисных и снабженческих организаций с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов, ответственности контрагентов и снижению удельных затрат.

Социальные риски

Уход высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на производство конечного продукта ГЭС и ее способность обслуживать заем.

Конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные гарантии и наличие негосударственного пенсионного фонда являются естественным барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

Недостаточность знаний по сравнению с рыночными требованиями компенсируется системой аттестации персонала, обучением с отрывом или без отрыва от производства, проведением деловых совещаний и игр, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Экологические риски

Они выражаются в возможности протечек масла в реку из гидроагрегатов ГЭС, превышения отметок плотины (водохранилища) в верхнем или нижнем бьефах. Штрафы за возможные протечки масла не могут сильно повлиять на платежеспособность Общества, поэтому этот риск может рассматриваться как незначительный. Превышение уровня водохранилища в верхней или нижней отметке чревато затоплением прибрежных зон, на которых размещены производственные и жилые объекты, природные комплексы. Для недопущения подтопления используются защитные дамбы и сооружения, и в обязанность их владельцев входит задача поддержания их в надлежащем состоянии, своевременное укрепление разрушающихся участков дамб. Общество, со своей стороны, своевременно на основании метеопрогнозов на период паводков извещает водопользователей о возможных уровнях реки для принятия ими необходимых защитных мер.

3. Корпоративное управление

3.1. Основные корпоративные события года.

26 декабря 2004 года состоялась регистрация Открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания (ОАО "ГидроОГК") – 100-процентного дочернего общества ОАО РАО "ЕЭС России".

28 января 2005 года обыкновенные именные акции ОАО "Камская ГЭС" в количестве 141 891 штука внесены в оплату уставного капитала ОАО "ГидроОГК", с этого момента ОАО "Камская ГЭС" является дочерним обществом ОАО "ГидроОГК".

23 июня 2005 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО "Камская ГЭС", на котором:

- 1) утвержден годовой отчет Общества, бухгалтерская отчетность Общества, отчет о прибылях и убытках Общества по результатам 2004 года; утверждено распределение прибыли по результатам 2004 года;
- 2) избран новый состав Совета директоров Общества;
- 3) избран новый состав Ревизионной комиссии Общества;
- 4) утвержден аудитор Общества;
- 5) утвержден Устав Общества в новой редакции;
- 6) утверждено Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров.

3.2. Принципы. Документы

Корпоративное управление Обществом есть система взаимоотношений между акционерами Общества, органами управления Общества, а также другими заинтересованным лицами.

Основные принципы корпоративного управления:

- защита прав акционеров и потенциальных инвесторов,
- обеспечение прозрачности и информационной открытости деятельности Общества,
- контроль и оценка качества управления бизнесом.

Права акционеров - владельцев акций закреплены статьей 6 Устава ОАО "Камская ГЭС".

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

- 1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- 2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном действующем законодательством Российской Федерации и Уставом;
- 3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со ст. 91 ФЗ «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и Уставом;
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций;
- 6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
- 7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом.

Прозрачность и информационная открытость Общества обеспечивается:

- возможностью ознакомления акционеров Общества и иных заинтересованных лиц с информацией о деятельности Общества, внутренними документами Общества в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах» и Устава Общества;
- размещением информации об Обществе и отчетности Общества на сайте Общества в сети Интернет;
- отчетность Единоличного исполнительного органа Общества и Совета директоров Общества перед акционерами Общества.

Контроль и оценка качества управления бизнесом осуществляется Советом директоров Общества, Ревизионной комиссией Общества и аудитором Общества.

Документы

Управление Обществом осуществляется в соответствии с положениями Федерального Закона “Об акционерных обществах” и Кодексом корпоративного поведения, одобренного на заседании Правительства РФ от 28.11.2001г. (протокол №49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002г. № 421/р "О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения".

К регулирующим порядок образования и деятельности органов управления и контроля Общества относятся следующие внутренние документы:

1. Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Камская ГЭС", утв. Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» 03 июня 2002 г. (Протокол № 676пр/4.3);
2. Положение о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Камская ГЭС", утв. Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» 02 апреля 2001 г.;
3. Положение о выплате членам Совета директоров ОАО "Камская ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утв. Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» 20 мая 2003 г. (Протокол № 838пр/2);
4. Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Камская ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утв. Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» 03 июня 2002 г. (Протокол № 676пр/4.3);
5. Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества "Камская ГЭС", утв. Общим собранием акционеров 23 мая 2005г.

3.3. Состав органов управления и контроля Общества и сведения о лицах, избранных в органы управления и контроля Общества

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган в Обществе не сформирован, в связи с тем, что не предусмотрен Уставом Общества.

3.3.1. Общее собрание акционеров.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- 6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- 7) дробление и консолидация акций Общества;
- 8) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- 9) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 10) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 11) утверждение Аудитора Общества;
- 12) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему);
- 13) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- 14) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 15) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- 16) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона "Об акционерных обществах";
- 17) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона "Об акционерных обществах";
- 18) принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 20) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 21) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 22) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах".

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров и Генеральному директору Общества.

Вынесение на решение Общего собрания акционеров вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 8, 12-20 пункта 10.2. статьи 10 Устава осуществляется только по предложению Совета директоров.

Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом "Об акционерных обществах".

3.3.2 Совет Директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8. статьи 14 Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- 4) избрание секретаря Общего собрания акционеров;
- 5) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
- 6) вынесение на решение Общего собрания акционеров вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 8, 12-20 пункта 10.2. статьи 10 Устава;
- 7) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом;
- 8) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, утверждение отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества и отчетов об итогах выкупа акций у акционеров Общества;
- 9) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 21, 23 пункта 15.1. Устава;
- 10) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";
- 11) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";
- 12) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;
- 13) рекомендации Общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, определение размера оплаты услуг Аудитора Общества;
- 14) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 15) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;

- 16) принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;
- 17) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
- 18) утверждение (корректировка) бизнес-плана и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества;
- 19) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
- 20) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений об их наименованиях и местах нахождения) и их ликвидацией;
- 21) об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях, с учетом следующего положения:
 - принятия решения о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей ДЗО, не занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии, в случае, если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 млн. рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров;
- 22) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, определенных кредитной политикой Общества, а также принятие решений по всем вышеуказанным вопросам, если кредитная политика Общества Советом директоров не определена;
- 23) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:
 - а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;
 - б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;
- 24) принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки;
- 25) утверждение внутреннего документа, регулирующего деятельность Общества в области закупок товаров, работ и услуг;
- 26) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина

- которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах, определяемых отдельными решениями Совета директоров, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров не определены;
- 27) предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;
 - 28) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона “Об акционерных обществах”;
 - 29) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона “Об акционерных обществах”;
 - 30) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение с ним договора;
 - 31) избрание Председателя Совета директоров и досрочное прекращение его полномочий;
 - 32) избрание заместителя Председателя Совета директоров и досрочное прекращение его полномочий;
 - 33) избрание Секретаря Совета директоров и досрочное прекращение его полномочий;
 - 34) приостановление полномочий управляющей организации (управляющего);
 - 35) назначение исполняющего обязанности Генерального директора в случаях, предусмотренных пунктами 20.13., 20.14. статьи 20 Устава;
 - 36) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, выдвижение Генерального директора для представления к государственным наградам;
 - 37) рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров;
 - 38) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;
 - 39) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений "за", "против" или "воздержался":
 - а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО (за исключением случаев, когда обсуждение вопросов является обязательным в соответствии с п. 1 ст. 47, ст. 53, 55 Федерального закона "Об акционерных обществах");
 - б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;
 - в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;
 - г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;
 - д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
 - е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;
 - ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

- з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
 - и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;
 - к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров;
 - л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
 - м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ДЗО.
- 40) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений "за", "против" или "воздержался"):
- а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров;
 - б) об определении позиции представителей ДЗО по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии: о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;
- 41) выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности;
- 42) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;
- 43) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", Уставом и отдельными решениями Совета директоров;
- 44) предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;
- 45) принятие решения о привлечении в соответствии с Федеральным законом "О

- рынке ценных бумаг" финансового консультанта и утверждение его кандидатуры;
- 46) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу;
- 47) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генеральному директору.

Совет Директоров ОАО "Камская ГЭС" до 23 июня 2005г.

(избран Правлением ОАО "РАО ЕЭС России" 16 ноября 2004 г., протокол № 1103пр/2)

Дмитренко Татьяна Герасимовна	
Год рождения	1948
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>1997 - 2002 Омское региональное отделение Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг России, Председатель</p> <p>2002 – 2005 ОАО РАО «ЕЭС России», Главный эксперт Департамента управления капиталом, Руководитель Аппарата-дирекции Управляющего директора Бизнес-Единицы «Гидрогенерация»</p> <p>2005 ОАО «ГидроОГК», Руководитель Дирекции –Аппарат Председателя Правления</p> <p>2005 - настоящее время ОАО «УК ГидроОГК», Начальник Департамента – Аппарат Генерального директора</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Хазиахметов Расим Магсумович	
Год рождения	1954
Образование	Высшее
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 электрических станций, Начальник департамента управления капиталом</p> <p>2001 – 2005 ОАО "УК ВоГЭК", Генеральный директор</p> <p>2004 – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Член Правления</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора, Руководитель БЕ "Производство"</p>

Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Вислович Александр Иванович	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2000 - 2001 ОАО «Сибхим», Генеральный директор</p> <p>2001 – 2002 ОАО АК «СИБУР», Заместитель начальника отдела приобретения и структуризации активов</p> <p>2002 ЗАО «ТОПХИМ», Заместитель генерального директора</p> <p>2002-2005 ОАО РАО «ЕЭС России», Советник дирекции проектов реформирования БЕ «Гидрогенерация»</p> <p>2005 ОАО «ГидроОГК», Заместитель начальника департамента стратегического маркетинга и конкурентного рынка</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", заместитель начальника департамента стратегического маркетинга и конкурентного рынка, Руководитель Дирекции по защите корпоративных и имущественных интересов и работе с проблемными активами</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Негашева Юлия Николаевна	
Год рождения	1966
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>1999- 2001 ОАО Небанковская кредитная организация «Агентство по реструктуризации кредитных организаций», Заместитель Генерального директора</p> <p>2001 ОАО Акционерный коммерческий Сберегательный банк РФ, Заместитель директора Казначейства</p> <p>2002 – настоящее время ОАО РАО «ЕЭС России», Начальник Департамента корпоративных финансов, начальник Департамента инвестиционной политики Корпоративного центра, Начальник Департамента корпоративных финансов и бюджета Корпоративного центра</p>
Доля участия в уставном	Не имеет

капитале эмитента Общества	
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Качай Алексей Романович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1999 - 2001 ОАО «Омскпромстройбанк», Главный специалист Планово-экономического управления 2001-2002 ОАО «Омский Бекон», Руководитель Группы стратегического планирования 2002– настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Главный эксперт , Начальник отдела, Заместитель Начальника Департамента стратегии
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Совет Директоров ОАО "Камская ГЭС" с 23 июня 2005 г.

(избран решением годового Общего собрания акционеров Общества 23 июня 2005 г., протокол от 28 июня 2005г.)

Диков Евгений Александрович	
Год рождения	1971
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	1999-2000 ЗАО «ПКЦ Промжелдорттранс», г. Омск, Юрисконсульт 2000 - 2004 ОАО РАО «ЕЭС России», Главный специалист, начальник отдела Департамента управления капиталом 2004- 2005 ОАО РАО «ЕЭС России», Руководитель Дирекции проектов реформирования Бизнес-единицы «Гидрогенерация» 2005 ОАО «ГидроОГК», Руководитель Дирекции реформирования 2005 – настоящее время ОАО «УК ГидроОГК», Руководитель Дирекции реформирования
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Вислович Александр Иванович	
Год рождения	1976

Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2000 - 2001 ОАО «Сибхим», Генеральный директор</p> <p>2001 – 2002 ОАО АК «СИБУР», Заместитель начальника отдела приобретения и структуризации активов</p> <p>2002 ЗАО «ТОПХИМ», Заместитель генерального директора</p> <p>2002-2005 ОАО РАО «ЕЭС России», Советник дирекции проектов реформирования БЕ «Гидрогенерация»</p> <p>2005 ОАО «ГидроОГК», Заместитель начальника департамента стратегического маркетинга и конкурентного рынка</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", заместитель начальника департамента стратегического маркетинга и конкурентного рынка, Руководитель Дирекции по защите корпоративных и имущественных интересов и работе с проблемными активами</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Гатаулин Денис Владиславович	
Год рождения	1978
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2001 – 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист, Главный специалист Департамента корпоративной политики, Заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы "Гидрогенерация"</p> <p>2005 – 2005 ОАО "ГидроОГК", Заместитель начальника Департамента корпоративного управления</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК ", Заместитель Начальника Департамента корпоративного управления; Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента имущества и Бизнес-процессов</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Ряпин Игорь Юрьевич	
Год рождения	1979
Образование	Высшее, Высшая школа экономики, специальность

	«МЕНЕДЖМЕНТ»
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2000-настоящее время ОАО РАО «ЕЭС России», специалист 1 категории Департамента корпоративной стратегии, Ведущий специалист Департамента корпоративной стратегии, Главный специалист Департамента корпоративной стратегии, Начальник отдела Департамента корпоративной стратегии, Начальник отдела Департамента нормативного обеспечения Центра управления реформой
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Хиленко Евгений Анатольевич	
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2005 – настоящее время ОАО «УК ГидроОГК», Начальник Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "Камская ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденным Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" (от 20.05.2003протокол № 838пр/2).

В соответствии с указанным Положением выплата вознаграждений членам Совета директоров производится за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) в размере трехкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров.

Независимых директоров в составе Совета директоров Общества нет.

Комитеты при Совете директоров Общества не созданы.

3.3.3 Ревизионная комиссия Общества

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

В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества.

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (пять) человек.

По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно.

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;
- анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:
- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;
- контроль за сохранностью и использованием основных средств;
- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Камская ГЭС", утвержденным Общим собранием акционеров Общества - Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» 20.05.2002г. (Протокол № 666пр/4.1).

Ревизионная комиссия ОАО "Камская ГЭС" до 23 июня 2005г.

(избрана Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 16 ноября 2004г., протокол №1103пр/2 от 16 ноября 2004г.):

Пушкарёв Вадим Сергеевич	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
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 эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Лукашов Артем Владиславович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
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 СОАО "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</p> <p>2005 ОАО "ГидроОГК", Главный эксперт</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Главный эксперт, Ведущий эксперт</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Кулаков Алексей Алексеевич	
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2005г. ОАО РАО «ЕЭС России», Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Иванова Ирина Александровна	
Год рождения	1980

Образование	Высшее,
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001г. Арбитражный суд г. Москвы , специалист (банкротный состав) 2002 – 2003г. Юридическая консультация г. Москвы №41 при Коллегии адвокатов г. Москвы, помощник адвоката 2003 – по настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий юрисконсульт отдела корпоративного права Юридического департамента.
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Карасева Надежда Ананьевна	
Год рождения	1950
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1998-2004 Филиал ОАО РАО «ЕЭС России» Нижегородская ГЭС, Главный бухгалтер 2004- настоящее время ОАО «Нижегородская ГЭС», Главный бухгалтер
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Ревизионная комиссия ОАО "Камская ГЭС" с 23 июня 2005г.

(избрана годовым Общим собранием акционеров Общества 23 июня 2005г., протокол от 28 июня 2005г.):

Гайнанова Санифа Зуфаровна	
Год рождения	1950
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000-настоящее время Главный бухгалтер ОАО «Воткинская ГЭС»
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Лисин Александр Николаевич	
Год рождения	1981
Образование	Высшее, Российский государственный гуманитарный университет (РГГУ)
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 - наст. время ОАО «РАО ЕЭС России», Ведущий специалист Департамента налогового учета и отчетности, Главный специалист Департамента бухгалтерского и налогового учета, Главный специалист Департамента внутреннего аудита, Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита.

Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Лукашов Артем Владиславович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
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</p> <p>2005 ОАО "ГидроОГК", Главный эксперт</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Главный эксперт, Ведущий эксперт</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Пушкарёв Вадим Сергеевич	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	<p>2001-2002 ООО «Инфраструктурный институт профессиональной ассоциации регистраторов, трансфер-агентов и депозитариев», Юрист</p> <p>2002-2005 ОАО РАО «ЕЭС России», Ведущий специалист Департамента корпоративной политики, Заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы «Гидрогенерация»</p> <p>2005 ОАО «ГидроОГК», Заместитель начальника Департамента корпоративного управления</p> <p>2005 – настоящее время ОАО «УК ГидроОГК», Заместитель начальника Департамента корпоративного управления</p>
Доля участия в уставном капитале	Не имеет

эмитента Общества	
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Саух Максим Михайлович	
Год рождения	1979
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2001-2002 ОАО "Северо-Западный Телеком", Юрисконсульт</p> <p>2002-2004 ОАО "Пивоваренная компания "Балтика", Ведущий эксперт</p> <p>2004-настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России" Ведущий эксперт, Главный эксперт, Начальник Отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии ОАО "Камская ГЭС" производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций (утвержденным Правлением ОАО РАО "ЕЭС России, протокол от 03.06.2002г. № 676пр/4.3) 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).

3.3.4. Единоличный исполнительный орган Общества

Полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации:

Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК").

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д.33**

Почтовый адрес: **119625, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3**

Основание передачи полномочий:

Договор о передаче полномочий исполнительного органа Открытого акционерного общества "Камская ГЭС" № 6 от 16.06.2003г. (в редакции № 1 от 25.11.2005г).

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Открытого акционерного общества "Управляющая компания Волжский гидроэнергетический каскад" (ОАО "УК ВоГЭК") от 20.09.2005 г. Устав ОАО "УК ГидроОГК" утвержден в новой редакции. Новой редакцией Устава установлены новые наименования: полное фирменное наименование - Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК"; сокращенное фирменное наименование - ОАО "УК ГидроОГК". Государственная регистрация Устава в новой редакции состоялась 28.09.2005 г.

Компетенция Единоличного исполнительного органа Общества

К компетенции Единоличного исполнительного органа Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Уставом и решениями Совета директоров:

- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;
- распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;
- издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;
- утверждает организационную структуру Общества, штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;
- распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;
- представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;
- не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибылей и убытков Общества;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров.

Единоличный исполнительный орган - ОАО "УК ГидроОГК"

30 января 2004 года решением Правления ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 30.01.2004г. № 949пр/2) Генеральным директором ОАО "УК ВоГЭК" избран Хазиахметов Расим Магсумович, исполняющий полномочия до 1 августа 2005 года.

Хазиахметов Расим Магсумович	
Год рождения	1954
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	1999 - 2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента электрических станций, Начальник департамента управления капиталом
	2001 – 2005 ОАО "УК ВоГЭК", Генеральный директор
	2005 -2005

	ОАО "ГидроОГК", Член Правления 2004 – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Член Правления 2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора, Руководитель БЕ "Производство"
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

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

Синюгин Вячеслав Юрьевич	
Год рождения	1969
Образование	Высшее
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 Организация: 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	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Выплата вознаграждения управляющей организации производится в соответствии с Договором о передаче полномочий исполнительного органа Открытого акционерного общества "Камская ГЭС" № 6 от 16.06.2003г. (в редакции № 1 от 25.11.2005г).

Общая сумма вознаграждения, выплаченная органам управления Общества в 2005 году составила: 55 978 652,07рублей.

3.4. Акционерный капитал

По состоянию на 31.12.2005г. Уставный капитал ОАО "Камская ГЭС" составляет 49 094 632 рубля

Структура уставного капитала по категориям акций

Обыкновенные акции:

- количество: 141 892 (Сто сорок одна тысяча восемьсот девяносто две) штуки,
- номинальная стоимость каждой акции: 346 (триста сорок шесть) рублей;
- общая номинальная стоимость: 49 094 632 (Сорок девять миллионов девяносто четыре тысячи шестьсот тридцать два) рубля

ОАО «Камская ГЭС» учреждено в 1993 г. в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 5 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации», зарегистрировано Администрацией Орджоникидзевского района г. Перми 10 февраля 1993 года и действует в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных Обществах».

Эмиссионная деятельность ОАО "Камская ГЭС"

Таблица 2

	Выпуск 1	Выпуск 2
Категория акций	обыкновенные	обыкновенные
Форма	бездокumentарные	бездокumentарные
Номинальная стоимость каждой акции	0,50 рублей	346 рублей
Количество акций	141 892 штуки	141 892 штуки
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	70 946 рублей	49 094 632 рублей
Государственный регистрационный номер выпуска	56-1-П-439	56-1-888
Дата государственной регистрации выпуска	23.09.1993г.	19.12.1995г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Финансовые органы	Финансовые органы

Структура акционерного капитала Общества представлена в таблице 3 и на рисунке 1.

Таблица 3

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2005г.	31.12.2005г.
ОАО РАО "ЕЭС России"	141 892 штуки (100%)	1 штука
ОАО "ГидроОГК"	-	141 891 штука (99,99%)
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели	нет	нет
Федеральная собственность	нет	нет
Собственность субъекта РФ	нет	нет

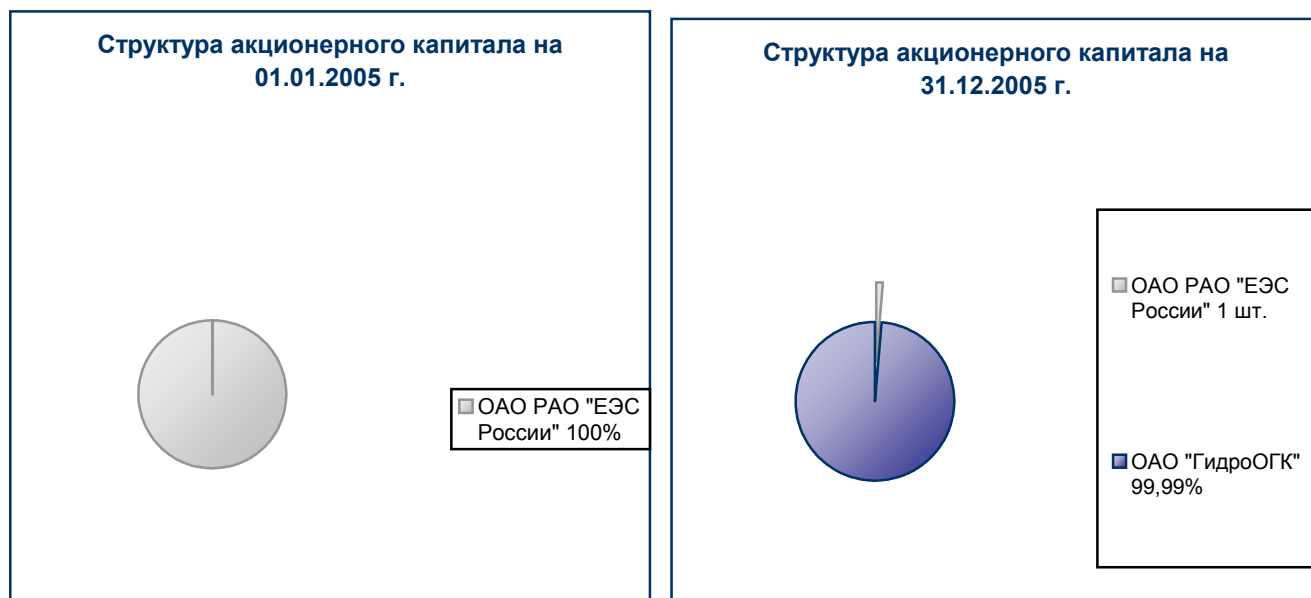


Рис. 1. Структура акционерного капитала Общества

Таблица 4

Список акционеров, владеющих свыше 5% уставного капитала и свыше 5% обыкновенных именных акций Общества

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2005г.	31.12.2005г.
ОАО PAO "ЕЭС России"	141 892 штуки (100%)	1 штука
ОАО "ГидроОГК"	0	141 891 штука (99,99%)

Обыкновенные именные акции ОАО "Камская ГЭС" не обращаются на Российском фондовом рынке.

3.5. Сведения об обществах, дочерних и зависимых по отношению к Обществу. Участие Общества в некоммерческих организациях.

ОАО «Камская ГЭС» не имеет дочерних и зависимых обществ, не владеет долями в уставных капиталах других организаций.

ОАО «Камская ГЭС» участвует в следующих некоммерческих организациях:

- Некоммерческое партнерство «Гидроэнергетика России», г. Москва;
- Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики, г. Москва;
- Корпорация «Единый электроэнергетический комплекс, г. Москва;
- Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики, г. Москва.

3.6. Информация о существенных фактах

В 2005 году Обществом не совершались сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" крупными сделками.

В отчетном периоде не совершались сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, требующие одобрения Общим собранием акционеров или Советом директоров Общества в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах".

В 2005 году Обществом совершены следующие сделки, одобренные Советом директоров Общества:

- Дополнительное соглашение № 1 к Договору о передаче полномочий исполнительного органа Открытого акционерного общества «Камская ГЭС» от 16.06.2003г. № 6, одобрено решением Совета директоров ОАО «Камская ГЭС» от 30.09.2005г.

- Дополнительное соглашение к Договору на ведение и хранение реестра владельцев именных эмиссионных ценных бумаг ЦДФПер/КГ-№8 от 06.12.1999г., одобрено решением Совета директоров ОАО «Камская ГЭС» от 18.05.2005г. (Протокол № 18).

29.12.2005г. Советом директоров ОАО «Камская ГЭС» одобрена сделка: Договор аренды энергетического оборудования между ОАО "Камская ГЭС" и ОАО "ТГК-9", являющийся сделкой, предметом которой являются внеоборотные активы ОАО «Камская ГЭС» в размере свыше 10% балансовой стоимости этих активов, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

Арендодатель – ОАО "Камская ГЭС"

Подрядчик – ОАО "ТГК-9»

Предмет договора:

Арендодатель обязуется предоставить во временное пользование энергетическое оборудование, а Арендатор – принять энергетическое оборудование и оплатить пользование энергетическим оборудованием

Цена договора:

Размер арендной платы составляет 1 588 575,73 (Один миллион пятьсот восемьдесят восемь тысяч пятьсот семьдесят пять) рублей 73 коп., в т.ч. НДС: 224 325,11 рублей в месяц.

Срок действия договора:

Энергетическое оборудование передается Арендатору в Аренду на период с 01 января 2006г. по 31 января 2006г. включительно.

В соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 02.07.2003г. №03-32/пс, в 2005 году Обществом была раскрыта информация о следующих существенных фактах:

- Сведения о решениях общих собраний, дата возникновения факта - 11.01.2005г;
- Сведения о начисленных и (или) выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента, дата возникновения факта - 11.01.2005г.

На основании письма ФСФР России от 24.01.2005г. № 05-ВГ-03/680 в настоящее время Общество не раскрывает информацию в форме существенных фактов, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Общества

4. Основные производственные показатели

4.1. Структура и объем выработки электроэнергии и мощности в разбивке по генерирующим мощностям за последние 3 года.

- Структура и объем выработки электроэнергии и мощности
- Динамика полезного отпуска электроэнергии
- Отпуск энергии на ОРЭ

Сведения о динамике основных производственных показателей представлены в таблице и на рисунке.

Таблица 5

Основные производственные показатели

	Наименование показателя	Ед. изм	2003г	2004г	2005г
1	Установленная мощность	МВт	485,2	492	501
2	Располагаемая мощность	МВт	461,1	480,8	492,0
3	Рабочая мощность	МВт	379,8	386,5	363,8
4	Собственное потребление мощности	МВт	7	6,2	6,3
5	Сальдо-переток мощности	МВт	310,4	302,4	288,8
6	Выработка электроэнергии-всего	млн.кВтч	1888	1753	1889
7	Расход электроэнергии на собственные нужды-всего:	млн.кВтч	13	13	13,5
7.1.	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	13	13	13,5
7.2.	- то же в % к выработке электроэнергии	%	0,69	0,76	0,71
8	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВт.ч	1875	1740	1875
9	Расход электроэнергии на потери в станционной сети	млн.кВтч	39	36	42
9.1.	то же в % к отпуску с шин	%	2	2	2
10	Отпуск электроэнергии (сальдо-переток)	млн.кВт.ч	1836	1704	1833,5
11	в т.ч. на ОРЭ	млн.кВт.ч	1107	нет	нет

Годовая выработка электроэнергии зависит от водности года и внутригодовым ее распределением:

2003 г. – умеренно многоводный год, обеспеченностью 36 %,

2004 г. – средний по водности год, обеспеченностью 44 %,

2005 г. – средний по водности год, обеспеченностью 58 %.

Величина располагаемой мощности зависит от сезонных ограничений, которые определяются объемом и продолжительностью весеннего половодья.

Рабочая мощность определяется программой ремонтных работ основного оборудования и сезонными ограничениями. В последние годы СО-ЦДУ ЕЭС подтверждает резерв рабочей мощности только в объеме заявленной договорной величины.

Динамика основных производственных показателей за 2002-2005гг на рисунке 2:

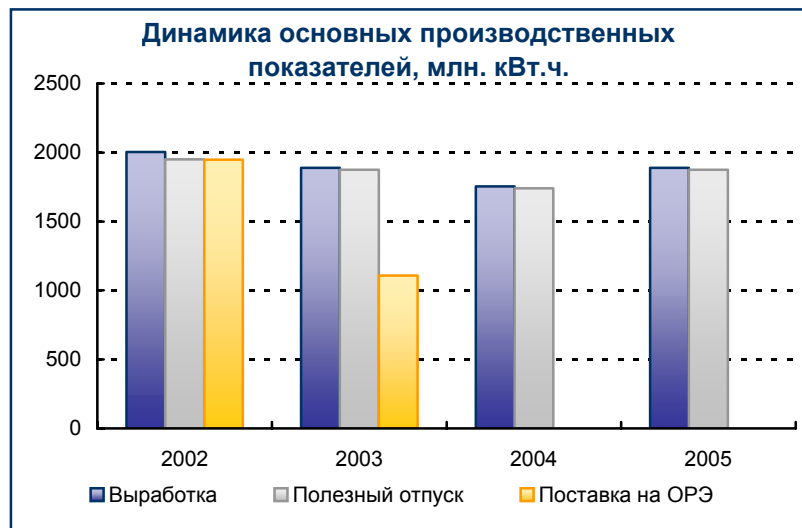


Рис. 2

4.2. Генерирующие мощности

Сведения о генерирующих мощностях ГЭС представлены в таблице 6.

Таблица 6

Генерирующие мощности ГЭС

№	№ гидроагрегата	Установленная мощность, МВт	Год ввода в эксплуатацию	Год ввода турбины
1	01	24	1954	2003
2	02	21	1954	1954
3	03	21	1954	1997
4	04	21	1954	1954
5	05	21	1954	1954
6	06	21	1954	1999
7	07	24	1956	1998
8	08	24	1956	2000
9	09	21	1956	1956
10	10	21	1956	1956
11	11	24	1956	1997
12	12	21	1956	1956
13	13	21	1956	1956
14	14	21	1956	1956
15	15	24	1956	2003
16	16	21	1956	1956
17	17	21	1956	1956
18	18	24	1956	2004
19	19	21	1955	1955
20	20	21	1955	1955
21	21	21	1955	2005
22	22	21	1955	1955
23	23	21	1955	1955

Суммарная установленная мощность ГЭС на 01.01.2006 составляет 501 МВт.

Раздел 5.

Основные итоги энергосбытовой деятельности.

5.1. Динамика товарного отпуска и реализация энергии за последние 3 года, в том числе динамика дебиторской задолженности, на оптовом рынке электроэнергии (мощности).

Таблица 7

Основные показатели энергосбытовой деятельности (с НДС), млн. руб.

№	Показатель	2003	2004	2005
1	Дебиторская задолженность на начало периода	43,3	45,4	27,9
1.1.	в т. ч. небаланс по тарифам ФСТ	33,7	38,7	18,7
2	Отпуск на ОРЭ	183,2		
	в том числе:			
2.1.	электроэнергия, проданная на торгах	0		
	%%	0		
2.2.	небаланс по тарифам ФЭК	5,1		
	%%	2,8		
3	Реализация на ОРЭ	182,9		
	в том числе:			
3.1.	денежными средствами	182,7		
	%%	99,9		
3.2.	банковскими векселями	0		
	%%	0		
3.3.	взаимозачетами	0,2		
	%%	0,1		
3.4.	прочие	0		
	%%	0		
4.	Предоставление услуг по договору аренды и эксплуатации гидроагрегатов	264,4	586,3	771,4
4.1.	Реализация услуг по договору аренды и эксплуатации гидроагрегатов	262,6	583,8	771,4
5.	Дебиторская задолженность на конец периода	45,4	27,9	27,9
5.1.	В том числе по договорам аренды	1,9	4,4	4,4
5.2.	небаланс по тарифам ФСТ	38,7	18,7	18,7

С 01.07.2003 гидроагрегаты переданы в аренду ОАО «Пермэнерго».

С 01.01.2005. гидроагрегаты переданы в аренду ОАО «ТГК-9».

В отчетном году по договору аренды и договору услуг от ОАО «ТГК-9» отпущено на 771,38 млн. рублей, в том числе:

- по договору аренды – 13,63 млн. руб.
 - по договору услуг – 757,75 млн. руб.
- Оплата осуществлялась 100% денежными средствами.

По состоянию на 31.12.2005 г. общая задолженность по договорам аренды составляет 4,4 млн. руб.

Недоплата по балансам и тарифам ФСТ составила 18,7 млн. рублей

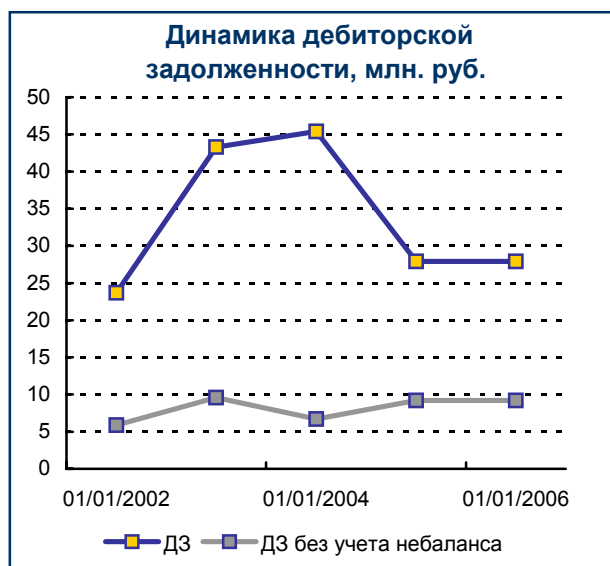


Рис. 3

5.2. Динамика изменения тарифов/ цен на оптовом рынке электроэнергии (мощности).

Динамика изменения тарифов (начиная с середины 2000 г.) по датам введения тарифов представлена в таблице 8.

Таблица 8

Динамика изменения тарифов

Дата утверждения тарифа	Дата 31.07.2000 г. Постановление № 40/3 (введен с 15.08.2000 г.)	Дата 11.07.2001 г. Постановление № 44/4 (введен с 16.07.2001 г.)	Дата 25.12.2002 г. Постановление № 98-э/2 (введен с 01.01.2003 г.)
За электроэнергию	5,50	4,15	8,66
За мощность	29 965	29 027	48 853

Дата утверждения тарифа	Дата 24.12.2003 г. Постановление № 108-э/21 (введен с 01.01.2004 г.)	Дата 24.12.2003 г. Постановление № 108-э/21 (введен с 01.07.2004 г.)	Дата 30.11.2004 г. Приказ № 211-э/3 (введен с 01.01.2005 г.)
За электроэнергию	20,06	20,01	11,97
За мощность	40 842	48 068	47 774,37

Дата утверждения тарифа	Дата 03.12.2005 г. Приказ №572-э/5 (введен с 01.01.2006)
За электроэнергию	14,3
За мощность	91542,7

Сведения о динамике среднеспускового тарифа представлены на рисунке 4.

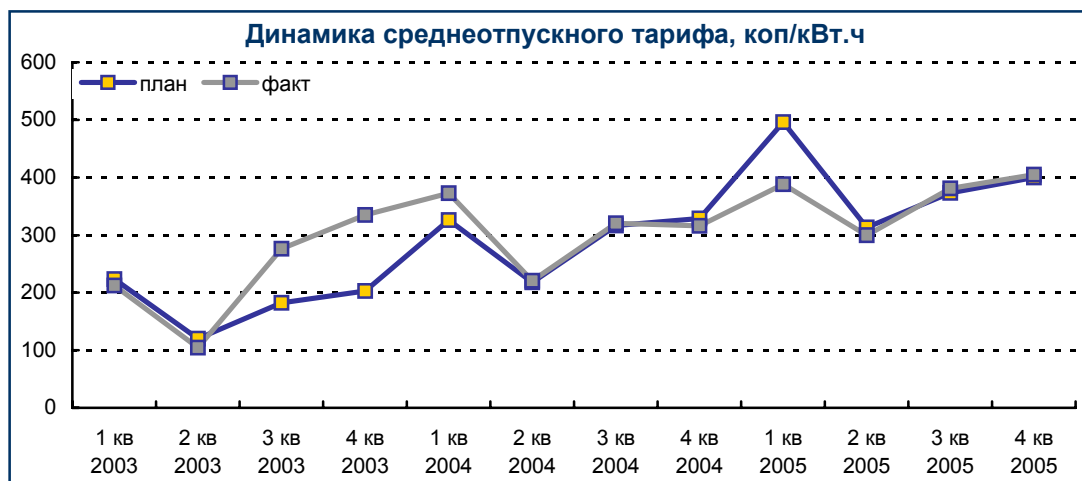


Рис. 4

Основная тенденция – рост среднеотпускного тарифа. Сезонное снижение во 2 квартале обусловлено резким увеличением полезного отпуска электроэнергии в период паводка. Рост среднеотпускных тарифов с начала 3 квартала 2003 года объясняется заключением договора аренды с ОАО «Пермэнерго», по условиям которого в отпускной тариф включаются дополнительные средства на модернизацию основных средств ГЭС.

Раздел 6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества (за последние 3 года).

6.1 Основные положения учетной политики Общества

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года №60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998г. №34н.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств и инвестиций в акции.

Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего на 31 декабря 2005 г. и составившего 28,7825 руб. за 1 доллар США и 34,185 руб. за 1 евро.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

Нематериальные активы

Нематериальных активов нет.

Основные средства

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. Первоначальная стоимость основных средств, приобретенных в обмен на товары и ценности, отличные от денежных средств, признана стоимостью переданных или подлежащих передаче активов. При этом, стоимость переданных или подлежащих передаче активов устанавливалась исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах Общества обычно определяло стоимость аналогичных товаров, ценностей. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств начислена линейным способом.

По объектам жилищного фонда амортизация не начислялась.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе операционных доходов и расходов.

Инвестиции в акции

Инвестиций в акции нет.

Долговые обязательства

Долговые ценные бумаги показаны по стоимости приобретения. Разница между стоимостью приобретения и номинальной стоимостью ценных бумаг включается равномерно по мере начисления причитающихся по ним доходов в течение срока обращения их в прочие доходы и расходы.

Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2005 году по средней себестоимости, в 2004 году по средней себестоимости.

Незавершенное производство

Незавершенное производство оценено по фактической себестоимости.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учетом всех предоставляемых скидок (накидок).

Нереальная к взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания ее таковой.

Резервы предстоящих расходов

В Обществе не создавались резервы на гарантийное обслуживание и ремонт изделий.

Общество не создает резерв на предстоящую оплату отпусков работникам и выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет.

Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетным документов. Отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, экспортных пошлин, скидок, предоставленных покупателям и иных аналогичных обязательных платежей.

Выручка от продажи продукции на условиях товарообмена (бартера) определялась по стоимости ценностей, полученных или подлежащих получению Обществом, рассчитанной исходя из цен, по которым в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей налогообложения по мере отгрузки продукции, выполнении работ, оказания услуг и предъявления покупателям расчетных документов («по отгрузке»).

Добавочный и резервный капитал

Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке.

Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли Общества.

Изменения в учетной политике

Изменений в учетной политике Общества на 2005 год, по сравнению с 2004 г. – нет.

6.2 Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании

Финансово-хозяйственная деятельность Общества по итогам 2005 года характеризуется следующими выводами относительно основных финансовых показателей:

- рост валюты баланса Общества;
- повышение показателей ликвидности и платежеспособности за счет снижения кредиторской задолженности и увеличения чистой прибыли;
- существенное (на 31%) увеличение выручки от реализации продукции вследствие увеличения выработки электроэнергии и роста тарифов;
- темп роста себестоимости 16%;
- величина нераспределенной прибыли по итогам 2005 года – 220,1 млн.руб

1. Управление активами Общества

Темп роста стоимости активов Общества за 2005 год составил 105 %. Валюта баланса на 31.12.2005 равна 2912,2 млн. руб.

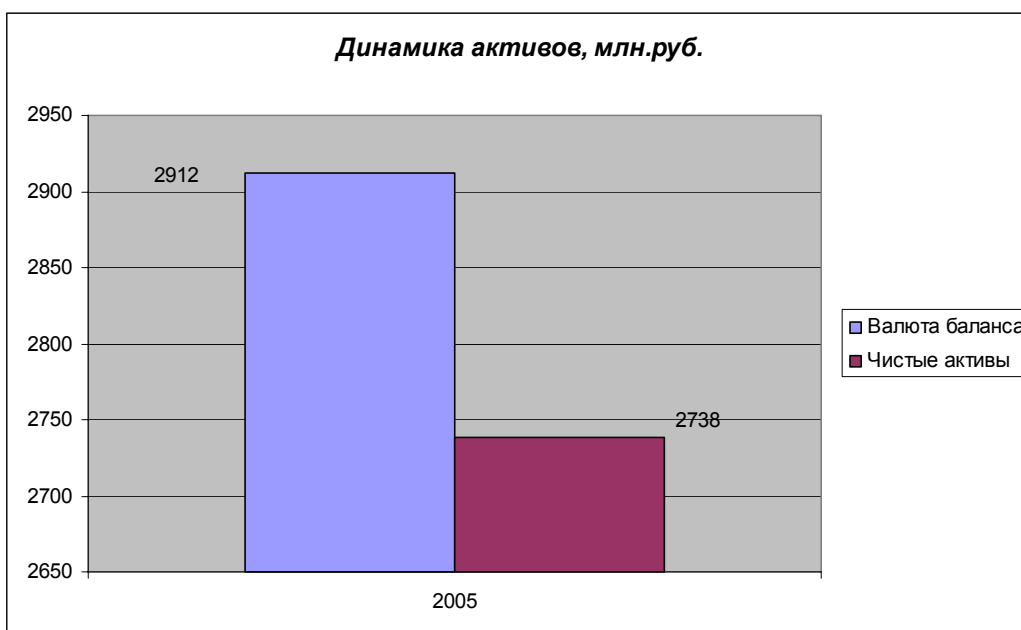


Рис. 5



Доля внеоборотных активов составляет 89,9%.

96% стоимости внеоборотных активов на 31.12.2005 приходится на основные средства.

Рис. 6



На долю дебиторской задолженности, НДС и запасов приходится 96,7% стоимости оборотных активов.

Рис. 7

2. Показатели финансовой устойчивости, платежеспособности и ликвидности Общества

Платежеспособность и ликвидность Общества в 2005 году в целом улучшилась из-за снижения кредиторской задолженности:

- значение коэффициента автономии в 2005 году увеличилось с 0,92 до 0,94 (рекомендуемое значение - 0,8);
- в 2005 году значение коэффициент абсолютной ликвидности возросло с 0,02 до 0,11;
- значение коэффициента срочной ликвидности увеличилось с 0,68 до 2,24 (рекомендуемое значение – 1);
- коэффициент текущей ликвидности увеличился с 0,97 до 2,82 (рекомендуемое значение 2).
- Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ГЭС на конец 2005 года составляет 1,68, что выше на 89 %, чем аналогичное значение на конец 2004 года.

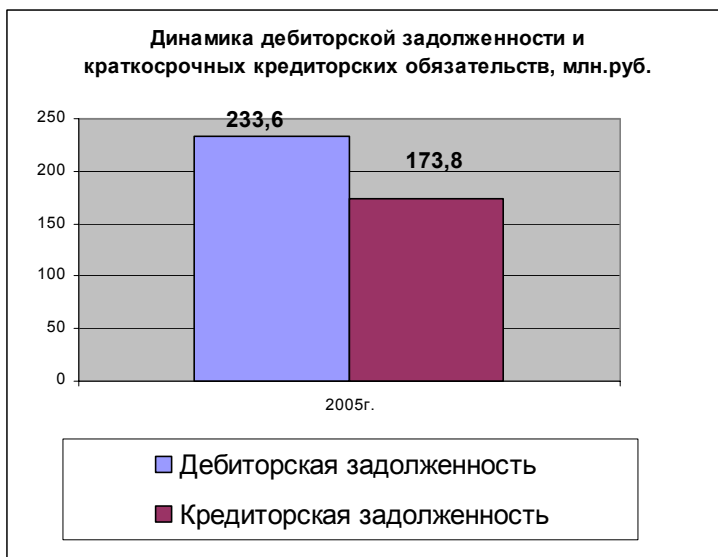


Рис. 8

Кредиторская задолженность долгосрочная и краткосрочная Общества в 2005 году составляет 173,8 млн. руб., в том числе долгосрочный кредит 85 млн.руб. (49%)



Рис. 9

Доля собственного капитала в 2005 году составляет 94%..

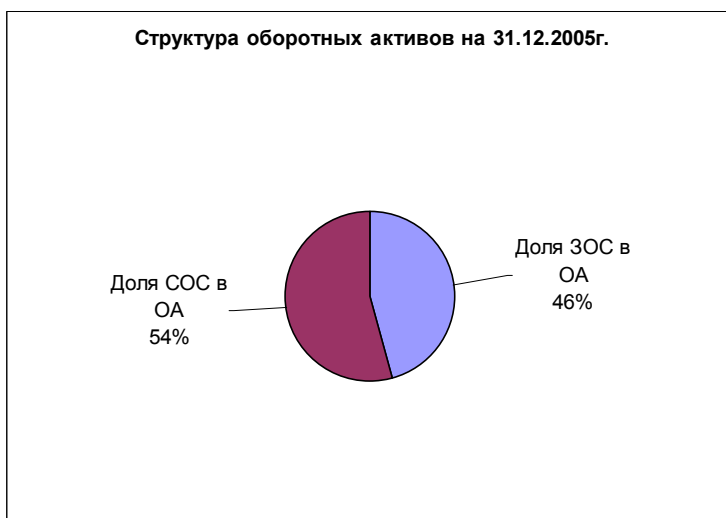


Рис. 10

На 31.12.2005 доля собственных оборотных активов Общества составляет 54% от общей стоимости оборотных активов.

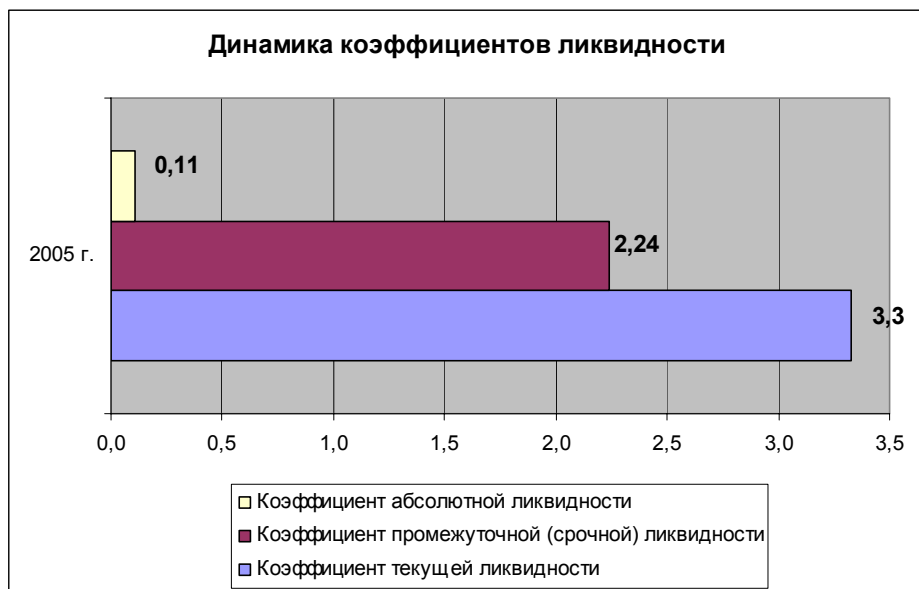


Рис. 11

3. Финансовые результаты деятельности и показатели деловой активности

Основные финансовые результаты деятельности Общества за последние 3 года представлены в таблице 9:

Таблица 9

Основные финансовые показатели, млн. руб.

	2003	2004	2005	Темп роста, % (к 2003)
Выручка от реализации	376,06	501,01	658,55	75%
Себестоимость	235,10	327,10	378,30	61%
Прибыль от продаж	140,96	173,91	280,25	99%
Операционные доходы и расходы	-4,83	-20,85	-57,14	1083%
Внереализационные доходы и расходы	-29,14	-5,66	-6,82	-77%
Прибыль до налогообложения	107,00	147,4	216,28	102%
Чистая прибыль	12,30	107,09	220,10	1689%

По итогам 2005г. Общество получило прибыль в размере 220,1 млн. руб., что в 2 раза превышает чистую прибыль прошлого года.

В связи с этим значительно возросла величина рентабельности от продаж, показатели чистой рентабельности активов и собственного капитала.

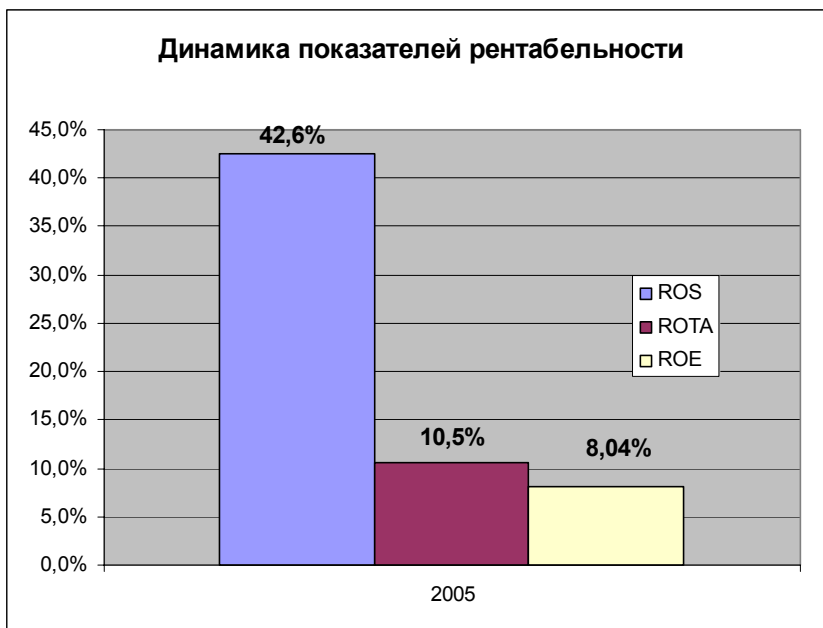


Рис. 12

Показатели

рентабельности:

1. ROS – Return On Sales – рентабельность продаж;
2. ROTA – Return On Total Assets – чистая рентабельность активов;
3. ROE – Return On Equity – чистая рентабельность собственного капитала

6.3 Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период

Таблица 10

Показатель	Код строки	01.01.2005г	31.12.2005г
АКТИВЫ		2783344	2912199
Нематериальные активы	110	---	---
Основные средства	120	2487221	2511812
Вложения во внеоборотные активы	130	65943	98653
Долгосрочные финансовые вложения	140	---	---
Прочие внеоборотные активы	150	4867	6988
Запасы	210	17007	18869
НДС	220	26984	32480
Долгосрочная ДЗ	230	77721	45104
Краткосрочная ДЗ	240	101033	188474
Краткосрочные финансовые вложения	250	120	120
Денежные средства	260	2448	9699
Прочие оборотные активы	270	---	---
ПАССИВЫ		2783344	2912199
Уставный капитал	410	49095	49095
Добавочный капитал	420	2399546	2396966
Резервный капитал	430	5747	5747
Фонд социальной сферы	440	---	---
Целевое финансирование	450	---	---
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	101507	104082
Непокрытый убыток прошлых лет	465	---	---
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	---	181835
Непокрытый убыток отчетного года	475	---	---
Займы и кредиты	510	---	85000
Прочие долгосрочные обязательства	520	74642	241
Займы и кредиты	610	23750	---
Кредиторская задолженность	620	100799	53605

<i>Задолженность учредителям по выплате доходов</i>	630	28146	34970
<i>Доходы будущих периодов</i>	640	112	658
<i>Резервы предстоящих расходов и платежей</i>	650	---	---
<i>Прочие краткосрочные обязательства</i>	660	---	---

Формы бухгалтерской отчетности 1 - 5, а также списки дебиторов и кредиторов Общества приведены в Приложении 2.

6.4 Отчет о прибылях и убытках Общества за отчетный период

Таблица 11

Показатель	Код строки	2005	2004
<i>Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг</i>	010	658550	501010
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	378301	327097
Управленческие расходы	030	---	---
Коммерческие расходы	040	---	---
<i>Прибыль (убыток) от продаж</i>	050	280249	173913
Проценты к получению	060	20	13
Проценты к уплате	070	6448	3766
Доходы от участия в других организациях	080	---	---
Прочие операционные доходы	090	40514	33108
Прочие операционные расходы	100	91228	46388
Внереализационные доходы	120	6933	2820
Внереализационные расходы	130	13757	12303
<i>Прибыль (убыток) до налогообложения</i>	140	216283	147397
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	-3819	40304
<i>Прибыль (убыток) от обычной деятельности</i>	160	220102	107093
Чрезвычайные доходы	170	---	---
Чрезвычайные расходы	180	---	---
<i>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)</i>	19010	220102	107093

Раздел 7.

Распределение прибыли и дивидендная политика.

Дивидендная история

2004 год

По результатам 9 месяцев 2004 года были начислены промежуточные дивиденды в размере 28 146 тыс. руб.

Таблица 12

Категория (тип) акций:	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Размер дивидендов, объявленных (начисленных) на одну акцию (руб.)	198,3617	-
Общий размер дивидендов, объявленных (начисленных) на акции данной категории (руб.)	28 145 938	-
Наименование органа управления, принявшего решение о выплате дивидендов:	годовое Общее собрание акционеров (Правление ОАО РАО «ЕЭС России»)	
Дата проведения собрания, дата и номер протокола собрания	17.12.2004г., протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 17.12.2004г. № 1122	
Срок, отведенный для выплаты дивидендов:	в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Форма выплаты дивидендов	денежные средства	
Общий размер дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (руб.)	28 145 938	-
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме:	Дивиденды выплачены полностью	-

Общая сумма чистой прибыли по итогам 2004 года составила 107 093 тыс. руб.

Нераспределенная прибыль по итогам 2004 года составила 78 947 тыс. руб.

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол от 28.06.2005г.) прибыль по результатам 2004 года распределена следующим образом:

Таблица 13

	(тыс. руб.)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	78 947
Распределить на: Резервный фонд	-
Фонд накопления	78 947
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет	-

2005 год

По результатам 9 месяцев 2005 года были начислены промежуточные дивиденды в размере 38 267 тыс. руб.

Таблица 14

Категория (тип) акций:	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Размер дивидендов, объявленных		

(начисленных) на одну акцию (руб.)	269,691033	-
Общий размер дивидендов, объявленных (начисленных) на акции данной категории (руб.)	38 267 000	-
Наименование органа управления, принявшего решение о выплате дивидендов:	Внеочередное Общее собрание акционеров	
Дата проведения собрания, дата и номер протокола собрания	20.12.2005г., протокол от 22.12.2005г.	
Срок, отведенный для выплаты дивидендов:	в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Форма выплаты дивидендов	денежные средства	
Общий размер дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (руб.)	38 267 000	-
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме:	Дивиденды выплачены полностью	-

Общая сумма чистой прибыли по итогам 2005 года составила 220 102 тыс. руб.

Нераспределенная прибыль по итогам 2005 года составила 181 835 тыс. руб., планируется распределение прибыли следующим образом:

Таблица 15

	(тыс. руб.)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	181 835
Распределить на: Резервный фонд	0
Фонд накопления	99 176
Дивиденды	82 659
Погашение убытков прошлых лет	-

Раздел 8. Перспектива технического перевооружения и развития Общества. Охрана окружающей среды.

8.1. Внедрение новых технологий производства энергии и динамика развития Общества.

Энергетическое оборудование ОАО "Камская ГЭС" установленной мощностью 501 МВт эксплуатируется с 1954 года. Гидрогенераторы, основное энергетическое оборудование отработали в жестком режиме регулирования частоты в Единой энергосистеме, (ГЭС является частоторегулирующей станцией) более 50 лет при нормативном сроке эксплуатации 30 лет. За это время физический износ приблизился к критическому уровню, устройства релейной защиты и автоматики морально и физически устарели и не отвечают своему основному назначению – локализации и предупреждению ненормальных и аварийных режимов работы оборудования.

Дальнейшая эксплуатация оборудования станции, выработавшего свой нормативный ресурс, приведет к снижению энергетических характеристик ГЭС и показателей эксплуатационной готовности, увеличению числа отказов, удорожанию ремонтного обслуживания, может привести к неблагоприятным экологическим последствиям. Нельзя не учитывать и уровень морального старения оборудования в результате технического прогресса в электроэнергетике.

Специалистами ОАО «Камская ГЭС» и ОАО «УК ГидроОГК» разработаны концепции ТПиР, АСУ ТП и АСУ П и перспективная программа технического перевооружения и реконструкции на период до 2015г., которая имеет своей целью:

1. Повышение надежности, безопасности и экономичности оборудования за счет полного обновления основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой ресурс.
2. Повышение технико-экономических характеристик ГЭС для функционирования в условиях конкурентного рынка электроэнергии.
3. Сокращение ремонтных затрат в результате:
 - перехода от системы ремонтов по планово-предупредительному принципу на ремонт оборудования по состоянию и наработке за счет внедрения диагностических систем контроля за основным и вспомогательным оборудованием;
 - замены оборудования на новое с увеличенным межремонтным циклом и меньшим объемом регламентных работ, внедрения системы сервисного обслуживания на вводимом и модернизируемом оборудовании с привлечением заводов-изготовителей и сервисных организаций.
4. Комплексная автоматизация всех технологических процессов с построением единой системы управления ГЭС, базирующейся на микропроцессорной технике, современных программных средствах, реализующих оптимизационные алгоритмы управления силовым оборудованием.

Концепции и программы были согласованы и одобрены профильными Департаментами ОАО РАО «ЕЭС России» (ТПиР, электростанций) и рекомендованы к исполнению Советом директоров ОАО «Камская ГЭС».

Кроме того, специалистами ОАО «УК ГидроОГК» совместно со специалистами других ДЗО ОАО «ГидроОГК» разработано и находится в стадии согласования Положение о технической политике, которое определяет основные цели, приоритеты, принципы и ограничения управления производственными активами действующих и требования к техническим решениям проектируемых и строящихся гидроэлектростанций, направленные на достижение стратегических целей ОАО «ГидроОГК». После утверждения Положение о технической политике будет являться основой формирования производственных программ, в частности производственной программы ТПИР ОАО «Камская ГЭС» до 2020 года, проект которой в настоящее время разработан и находится в стадии согласования.

Таблица 16

Характеристика водно-энергетических показателей

Наименование	2004г.	2005г.	Прогнозируемое пятилетие					Примечание
	отчет	базовый	2006г.	2007г.	2008г.	2009г.	2010г.	
Годовая выработка электро-энергии – всего, млн.кВт·ч, в т.ч	1753	1889	700	700	700	700	700	обеспеч.50%

Реализация Программы Ремонтов Общества.

Программа ремонтов в 2005 году выполнена на 97,8 % на общую сумму 78,578 млн. руб. (против плана 80,375 млн. руб.). В том числе 54% ремонтов приходятся на ремонт оборудования и 46% - на ремонт зданий и сооружений. Ремонты выполняются подрядным способом.

Выполнение программы капитальных ремонтов в 2005 году по срокам и продолжительности характеризуется таблицей 17.

Таблица 17

Выполнение программы капитальных ремонтов

Гидроагрегат , №	Рем.мощность, МВт	Продолжительность ремонта				Отклонение, ч	Оценка качества
		Срок ремонта		в часах			
		план	факт	план	факт		
г/а № 21	21	28.06.04 – 22.07.05	28.06.04 – 20.07.05	9360	9323	37	хорошо

В 2005 г. Закончен расширенный капитальный ремонт гидроагрегата ст. 21 с заменой рабочих механизмов турбины, КРК, охладителей статора генератора, системы возбуждения на тиристорную с увеличением единичной мощности

Расшифровка показателей ремонтов приведена в таблице 18.

Таблица 18

**Основные показатели ремонтной деятельности в 2005 году
ОАО «Камская ГЭС»**

(тыс.руб)

NN	Статьи затрат	Хозспособ		Подряд		Итого	
		план	факт	план	факт	план	факт
1	Всего по ГЭС	0	0	80375	78578	80375	78578
	в том числе						
2	Средства на оплату труда	0	0	21913	20165	21913	20165
3	Начисления и отчисления, связанные с оплатой труда	0	0	7606	7002	7606	7002
4	Материалы и другие виды	0	0	15393	16413	15393	16413

	материальных затрат						
5	Оборудование и запчасти	0	0	6131	6623	6131	6623
6	Другие виды расходов	0	0	29331	28375	29331	28375
7	Численность ремонтного персонала, чел	0	0	146	130	146	130
8	Всего по оборудованию	0	0	45777	42656	45777	42656
	в том числе						
9	Средства на оплату труда	0	0	14922	12843	14922	12843
10	Начисления и отчисления, связанные с оплатой труда	0	0	5168	4443	5168	4443
11	Материалы и другие виды материальных затрат	0	0	6317	6493	6317	6493
12	Оборудование и запчасти	0	0	833	1277	833	1277
13	Другие виды расходов	0	0	18537	17600	18537	17600
14	Численность ремонтного персонала, чел	0	0	73	75	73	75
15	Всего по зданиям и сооружениям	0	0	34598	35922	34598	35922
	в том числе						
16	Средства на оплату труда	0	0	6991	7322	6991	7322
17	Начисления и отчисления, связанные с оплатой труда	0	0	2438	2559	2438	2559
18	Материалы и другие виды материальных затрат	0	0	9076	9920	9076	9920
19	Оборудование и запчасти	0	0	5298	5346	5298	5346
20	Другие виды расходов	0	0	10794	10775	10794	10775
21	Численность ремонтного персонала, чел	0	0	73	55	73	55

Охрана окружающей среды.

Воздействие ОАО «Камская ГЭС» на экологическую обстановку региона незначительно, так как не сопровождается значительными выбросами загрязняющих веществ в атмосферу, в водные объекты и захоронением токсичных отходов.

Экологическая деятельность осуществляется на основании закона РФ «Об охране окружающей среды» и других нормативных актов природоохранного назначения.

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, сбросов загрязняющих веществ в водные объекты и образования отходов производства и потребления

Сведения о динамике объемов загрязняющих веществ и отходов производства и потребления, представлены в таблице 19.

Таблица 19

Динамика объемов загрязняющих веществ

№	Показатель	Ед. измерения	Факт 2003	Факт 2004	Факт 2005	Разрешенный уровень 2005	+/- (к разрешенному уровню)
1	Выбросы	тонн	2,250	1,920	0,573	0,832	-0,259
2	Сбросы тало-дождевые	тыс. куб. м.	-	-	-	-	-
2.1.	в т.ч. загрязняющих веществ	тонн	-	-	-	-	-
3	Сбросы нефти и нефтепродуктов	тонн	21,94	21,75	21,50	21,75	-0,25
4	Отходы производства и потребления, в т.ч.	тонн	155,93	730,03	719,93	-	-
4.1.	Отходы бытовые	тонн	5,22	37,41	46,11	30,85	+15,26
4.2.	Отходы производственные	тонн	150,71	692,62	673,82	-	-

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются объекты вспомогательных производств, так как основной технологический процесс ГЭС –

выработка электрической энергии, не сопровождается выбросами загрязняющих веществ в атмосферу. Все вспомогательные производства относятся к четвертой категории воздействия на атмосферный воздух. Это говорит о том, что ОАО «Камская ГЭС» не является основным загрязнителем атмосферного воздуха.

Фактически станцией за 2005 год выброшено в атмосферу 0,573 тонны загрязняющих веществ, что соответствует разрешенному выбросу (0,832 тонны). В 2005 году наблюдается снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух с 1,92 тонн до 0,573 тонн, что на 1,347 тонны меньше по сравнению с 2004 годом. Снижение выбросов вызвано ликвидацией части вспомогательных производств, являющихся источниками загрязнения атмосферы: участки сварки, металлообработки, деревообработки и пр.

В 2005 году проведена корректировка Проекта нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу и получено Разрешение на выброс загрязняющих веществ в атмосферу стационарными источниками загрязнения №3536 от 31.08.2005. Общее количество загрязняющих веществ, по которым выдано разрешение – 25. Срок действия – до 01.10.2008 г.

ОАО «Камская ГЭС» не имеет аварийных выбросов в атмосферу.

Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты

За 2005 год сброс нефтепродуктов из системы регулирования в Воткинское водохранилище при возможных потерях через уплотнения рабочих колес составил 21,5 тонны, что не превышает разрешенного сброса 21,75 тонны, определенного лицензионными условиями (лицензия на водопользование БВГБК ПЕМ №00108 от 01.07.2005 г.; срок действия лицензии – до 30.06.2008 г.). В результате проведения капитального ремонта гидроагрегатов №5 и №21 с заменой рабочего колеса на «экологически чистое», сброс нефти и нефтепродуктов в Воткинское водохранилище сократился на 0,25 тонны.

На станции ведется контроль качества воды проходящей через турбины ГЭС. Контроль осуществляет лаборатория Пермского центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды.

ОАО «Камская ГЭС» не осуществляет сброс тало-дождевых сточных вод в поверхностные водные объекты. В настоящее время ведется разработка проекта ливневой и производственной канализации. В 2006 году планируется приступить к ее реконструкции.

Отходы производства и потребления

ОАО «Камская ГЭС» не имеет полигонов и накопителей, предназначенных для захоронения отходов.

Отходы, образующиеся на станции, согласно договорам, передаются специализированным организациям на переработку, вывозятся на специализированные полигоны для размещения и захоронения. Лимиты на размещение отходов в окружающую среду получены в 2005 году (№96/2005) на основании Проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение сроком на 5 лет.

Фактический объем отходов, разрешенных к размещению и захоронению в 2005 году, составил 33,98 тонны производственных отходов и 46,11 тонны бытовых отходов.

Выполнение природоохранных мероприятий

С учетом значимых экологических аспектов в ОАО «Камская ГЭС» разработан и согласован с межрегиональным Управлением по технологическому и экологическому надзору План природоохранных мероприятий на 2005 год.

В соответствии с Планом в 2005 году реализованы следующие природоохранные мероприятия:

Таблица 20

	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	2	3	4
Охрана водных ресурсов			
1	Выполнить капитальный ремонт гидроагрегатов №3 и №6.	не выполнено *	Предотвращение загрязнения р. Кама нефтепродуктами
2	Осуществлять жесткий контроль за движением турбинного масла.	выполнено	
3	Провести ревизию МНУ 4 – 6.	выполнено	
4	Выполнить капитальный ремонт гидроагрегата №5 и №21 с заменой рабочего колеса на «экологически чистое».	выполнено	Исключение протечек нефтепродуктов в р. Кама за счет замены рабочего колеса на «экологически чистое».
5	Приступить к капитальному ремонту гидроагрегатов №16 и №23 с заменой рабочего колеса на «экологически чистое».	выполнено **	
6	Производить чистку сороудерживающих решеток.	выполнено	Предупреждение ухудшения качества воды за счет предотвращения процессов гниения древесины в ВБ. Выполнение условий лицензии на водопользование, рациональное использование водных ресурсов. Соблюдение требований водоохранного Законодательства.
7	Контроль состояния поверхностных вод в верхнем и нижнем бьефах гидроузла.	выполнено	
8	Подготовить и представить на экологическую экспертизу материалы, необходимые для получения лицензии на водопользование.	выполнено	
9	Получить лицензию на водопользование.	выполнено	
10	Контроль состояния ливневых сточных вод предприятия, поступающих в выпуск №1.	выполнено	Контроль ПДС.
11	Разработать проект и рабочую документацию реконструкции наружной ливневой и производственной канализации.	выполнено	
12	Разработать проект реконструкции хозяйственно – бытовой канализации ГЭС.	выполнено	Соблюдение Санитарных правил и норм, Водоохранного законодательства, Правил приема сточных вод в систему коммунальной канализации г. Перми
13	Проводить анализа сточных вод, поступающих в канализационный коллектор.	выполнено	
Охрана атмосферного воздуха			
14	Контроль за эффективностью ГОУ.	выполнено	Предотвращение загрязнения воздушной среды
15	Корректировка тома ПДВ и разработка санитарно-защитной зоны для транспортного участка.	выполнено	
Охрана недр, земель			
16	Соблюдать режим хозяйственной деятельности в водоохранной зоне Камского и Воткинского водохранилищ.	выполнено	Соблюдение требований водоохранного Законодательства и условий лицензирования.
Обращение с отходами производства и потребления			
17	Создание системы учета отходов (СУО).	выполнено	Соблюдение природоохранного законодательства, предотвращение загрязнения почвы.
18	Подготовить и представить на экологическую экспертизу материалы, необходимые для получения лицензии на обращение с отходами.	выполнено	
19	Получение лицензии на обращение с отходами.	выполнено	
20	Получение лимитов на размещение отходов.	выполнено	
21	Получение разрешения на размещение отходов в окружающую природную среду.	выполнено	
22	Размещать в специализированных организациях отходы, подлежащие утилизации или дальнейшему использованию.	выполнено	

* - В связи с задержкой поставки узлов гидроагрегата №5, работы по ремонту гидроагрегатов №3 и №6 перенесены на 2006 год;

** - В связи с резким ухудшением технического состояния гидроагрегата №20, в графике ремонтов была произведена замена гидроагрегата №23 на гидроагрегат №20;

Затраты на природоохранные мероприятия

Сведения о динамике затрат на природоохранные мероприятия представлены в таблице 21 и рисунке 13.

Таблица 21

(млн. руб.)

	2003	2004	2005
Сумма затрат, млн. руб.	62,0	71,2	67,6



Рис. 13

В затраты на природоохранные мероприятия 2003-2005 годов включены затраты на ремонт гидроагрегатов

ОАО «Камская ГЭС» своевременно проводилась оплата экологических платежей. В 2005 году сумма платежей за загрязнение окружающей среды составила– 232,1 тыс. рублей.

Водный налог - 18586,6 тыс. руб.

В период с 3 по 18 мая 2005 года Управлением федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Пермской области проведена проверка ОАО «Камская ГЭС» по соблюдению требований водного законодательства РФ. В результате проверки нарушений по соблюдению требований водного законодательства не выявлено.

В течение 2005 года со стороны контролирующих организаций в адрес ОАО «Камская ГЭС» предписания не выдавались, штрафные санкции не предъявлялись.

Раздел 9.

Развитие сети связи Общества и Internet-технологий.

Реализация перспективных задач развития информационных технологий на Камской ГЭС осуществляется по следующим направлениям:

1. Автоматизированные системы управления финансово-хозяйственной деятельностью предприятия (АСУ-П);
2. Автоматизированные системы управления технологическими процессами производства электроэнергии (АСУ-ТП);
3. Связь, телекоммуникации и системы безопасности объекта;
4. Информационное обеспечение и сопровождение управленческих процессов на ГЭС;
5. Обеспечение безопасности информационных систем, функционирующих на ГЭС;
6. Совершенствование организационной структуры, обеспечивающей функционирование информационных и автоматизированных систем ГЭС.

Информационная инфраструктура станции на начало 2005 года требовала значительного дооснащения. Требовалось увеличение мощности серверного оборудования, 25% персональных компьютеров не отвечали современным требованиям. Отсутствовало централизованное резервное копирование важных данных и приложений. Промышленные телефонные аппараты, радиостанции и кабели связи выработали свой ресурс, и требовали 100% замены.

В 2005 году было необходимо провести модернизацию информационной инфраструктуры для приведения её к современным требованиям, реорганизовать управление информационными ресурсами и системами, обеспечить информационное взаимодействие с ресурсами ОАО «УК ГидроГЭК».

Всего в 2005 году Обществом было запланировано и выполнено:

1. Модернизация базовой информационной инфраструктуры, телекоммуникационного и серверного оборудования.
2. Проведение работ по повышению информационной безопасности, разработка и внедрение политики безопасности для защиты внутренних ресурсов; внедрение автоматизированной системы резервного копирования, продолжение развития системы антивирусной защиты и защиты от «спама».
3. Развитие информационных ресурсов, в частности системы автоматизации финансовой, административно-хозяйственной деятельности и управленческой деятельности предприятия.
4. Продолжены работы по созданию АИИС КУЭ с целью выполнения требований к участникам рынка электроэнергии.
5. Начаты работы по созданию автоматизированных систем управления САУ Г/А.
6. Продолжены работы по реконструкции информационной инфраструктуры, системе планирования и управления работой предприятия.

В результате реализованных в 2005 году мероприятий произведена модернизация парка персональных компьютеров. На конец года 88 % всех персональных компьютеров станции отвечали требованиям операционной системы Microsoft Windows 2000/XP к аппаратной платформе; эта операционная система установлена на них в соответствии с корпоративным стандартом.

Развитие средств связи осуществлялось в соответствии с Отраслевой концепцией развития телекоммуникаций. Произведена реконструкция промышленной распределительной сети, реализован 1-ый этап Внутриобъектовой мультисервисной технологической сети ГЭС. Затраты на поддержание и развитие средств связи, в 2005-2006 гг. представлены в таблице 22.

Таблица 22

Затраты на поддержание и развитие средств связи и безопасности объекта.

№	Группа оборудования связи и безопасности объекта	Потребность в развитии	Бюджет 2005 г. (тыс. руб)			Бюджет 2006 г. план (в тыс. руб)
			план	факт	%	
1	Услуги связи (и аренда каналов) (экспл.)	да	1216	1324	109	1420
2	Сотовая связь (эксплуатация)	нет	356	356	100	380
3	Трансмиссионное оборудование	да	1508	1507	100	1078
4	Система телемеханики	да				1930
5	Аппаратура дальней связи АСС	да				770
6	Линейно-кабельные сооружения	да				2002
7	Комплексная система безопасности	да				4463
8	Сопровождение системы безопасности	да	0	0	0	228
9	Материально-технические ресурсы (экспл)	нет	1068	1068	100	1110
10	АСУ ТП	да	17833	16427	92	51610
11	АСУ П	да	15590	13389	86	17582

На 2006 г. запланировано проведение следующих работ:

- 1) Замена релейных защит, регуляторов, технологической автоматики, панели управления на микропроцессорные системы.
- 2) Работы по САУ ОРУ 220/110 кВ.
- 3) Работы по модернизации АИИС КУЭ.
- 4) Модернизация системы телемеханики.
- 5) Комплексная система безопасности.
- 6) Расширение единого информационного пространства с помощью IP-телефонии, видеоконференции и корпоративных систем.

Раздел 10. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

Основной целью кадровой политики является выполнение стратегических задач, стоящих перед Обществом путём оптимального использования человеческих ресурсов.

Основные задачи, стоящие перед Обществом в области управления персоналом:

1. создание единой политики управления персоналом Общества;
2. формирование оптимальной организационной структуры, адекватной стратегическим целям Общества;
3. ориентация на развитие собственных кадров, подготовка внутреннего резерва;
4. обеспечение высокого качества работ, её результатов и условий труда (эффективную рабочую обстановку, высокую содержательность работ и др.);
5. формирование оптимальной системы мотивации труда;
6. подготовка, адаптация и сопровождение персонала к изменениям, происходящим в Обществе;
7. реализация социальных программ, направленных на стимулирование работников в свете намеченной стратегии бизнеса (негосударственное пенсионное обеспечение, добровольное медицинское страхование и пр.).

10.1. Организационная структура Общества. Структура работников по категориям.

Среднесписочная численность за 2005 год составила 147 человек, в том числе промышленно-производственный персонал 147 человек, непромышленного персонала нет.

На 01.01.2006 численность персонала составила 146 человек, из них руководители составляют – 34 человека, специалисты – 63 человека, служащие – 2 человека, рабочие - 47 человек.

Динамика численности персонала по категориям на конец периода представлена в таблице 23 и на рисунке 14.

Таблица 23

Численность персонала по категориям

№	Категории персонала	Ед. измерения	2003	2004	2005
1	Руководители	чел.	34	37	34
2	Специалисты	чел.	56	57	63
3	Служащие	чел.	2	2	2
4	Рабочие	чел.	48	48	47
5	Всего	чел.	140	144	146

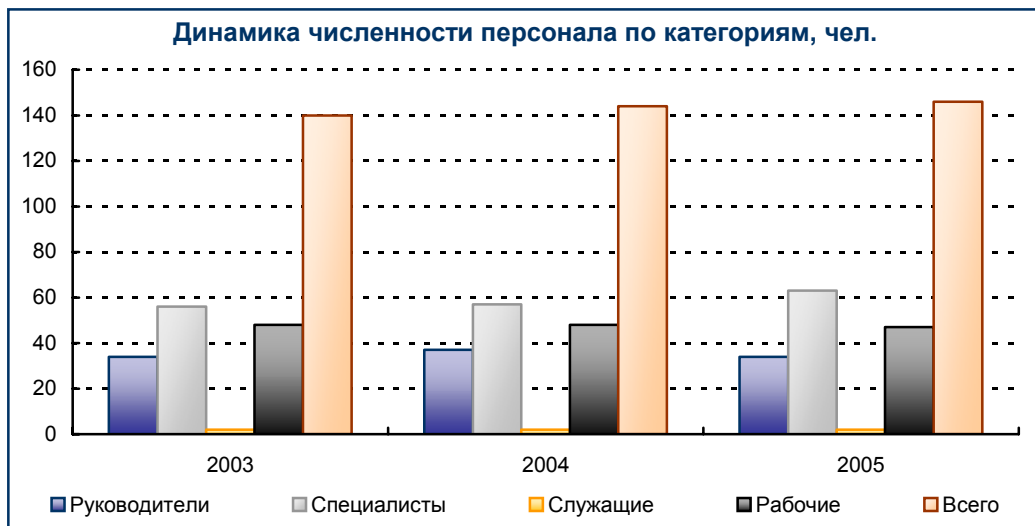


Рис. 14

Увеличение численности персонала на 2 человека по сравнению с 2004 годом обусловлено заполнением вакантных должностей в штатном расписании Общества.

Структура персонала по категориям на 01.01.2006 представлена на рисунке 15.

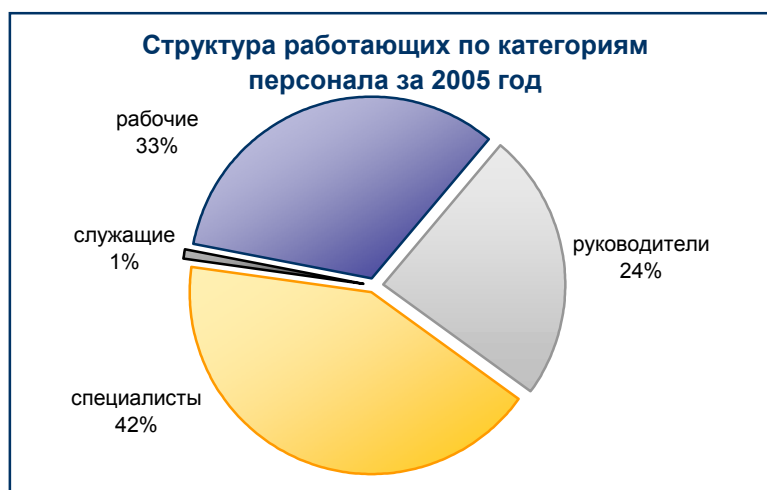


Рис. 15

10.2. Возрастной состав работников

Численность персонала по возрастным группам представлена в таблице 24 и на рисунке 16.

Таблица 24

Численность персонала по возрастным группам

№	Категория	2003		2004		2005	
		чел	%	чел	%	чел.	%
1	до 30 лет	19	14	16	11	19	13
2	30-50 лет	79	56	85	59	87	60
3	старше 50 лет	42	30	43	30	40	27
3.1.	из них пенсионного возраста	9	6	11	8	9	6
4	Всего	140	100	144	100	146	100

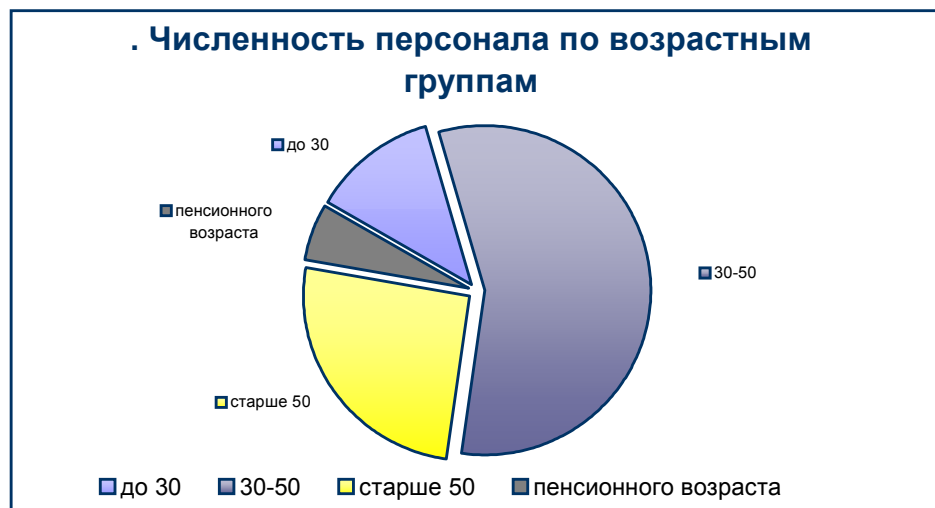


Рис. 16

В Обществе работают сотрудники разных возрастных категорий. Наибольшую долю в 2005 году составляют работники в возрасте от 30 до 50 лет (60%). Далее идут работники в возрасте старше 50 лет (27 %). Работников в возрасте до 30 лет (13 %). Работающие пенсионеры составляют всего 6 % (9 человек) от числа работающих. При уходе на пенсию работнику назначается дополнительная пожизненная пенсия через негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики.

10.3. Текучесть кадров

В 2005 году текучесть кадров в Обществе составила 3.4 %, сменяемость – 5.5 %. Динамика текучести представлена в таблице 25 и на рисунке 17.

Таблица 25

Динамика текучести персонала

№	период	количество	
		чел	%
1	2003	7	5
2	2004	4	3
3	2005	5	3,4



Рис. 17

10.4. Качественный состав работников (уровень образования). Система развития персонала.

В 2005 году количество работников с высшим и средне - специальным образованием составляет 123 человека, в том числе имеющих высшее образование 80 человек, 43 человека имеют средне - специальное образование.

Качественный состав персонала представлен на рисунке 18.

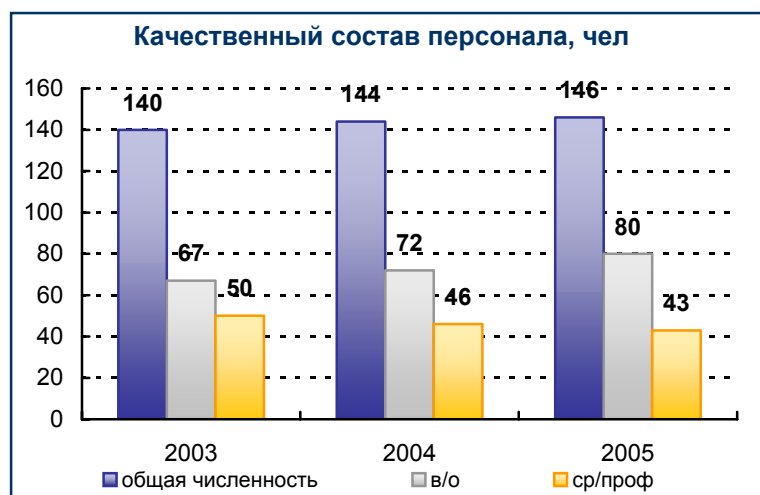


Рис. 18

Из диаграммы видно, что в Обществе достаточно квалифицированный персонал. В 2005 году по сравнению с 2004 годом из общей численности персонала выросло число работников с высшим образованием (80 и 72 человека соответственно) за счет приема новых сотрудников и получения высшего образования без отрыва от производства работников Общества.

Информация об обучении, повышении квалификации и сотрудничестве с образовательными центрами и учебными заведениями представлена в таблице 26.

Таблица 26

Обучение и повышение квалификации кадров

№	Обучение и повышение квалификации кадров	2003	2004	2005
1	Руководители	19	24	16
2	Служащие	1	-	-
3	Специалисты	19	37	42
4	Рабочие	12	15	10
5	Всего	51	76	68

Повышение квалификации руководителей и специалистов проводилось в следующих учебных заведениях и центрах:

1. Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, ГАСИС, ВИПКэнерго, НОУ Международный институт современного бизнеса, Международный институт сотрудничества Восток-Запад - г. Москва
2. ЦПК СЗФ АО «ГВЦ Энергетики», ПЭИпк, г. Санкт – Петербург
3. ИГЭУ, г. Иваново

Подбор руководителей, специалистов и служащих производится только на конкурсной основе, согласно Положению о конкурсном отборе персонала ОАО «Камская ГЭС».

Таблица 27

Подбор персонала

№	Результаты конкурсного отбора персонала	Всего участников
	Служба обеспечения	
1	Начальник службы	7
2	Ведущий специалист	7
	СНиТБ	
3	Начальник службы	5
	ГПСРиТП	
4	Экономист по подготовке и сопровождении. тех. перевооружения и кап. строительства	7
5	Экономист по подготовке и сопровождении. тех. перевооружения и кап. строительства	10
	Управление	
6	Заместитель главного инженера по эксплуатации – начальник оперативной службы	13
7	Специалист управления имущественным комплексом	4
	ЭТЛ	
8	Инженер	4
	Эксплуатационная служба	
9	Специалист (по сопровождению рынка э/эн)	7
	Бухгалтерия	
10	Заместитель главного бухгалтера	11
	Группа работы с персоналом	
11	Бухгалтер	6
	Всего по ГЭС	81

10.5. Коллективный договор Общества.

ОАО «Камская ГЭС» учреждено в 1993 году в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922, от 15 августа № 923 и от 5 ноября 1992 года №1334.

Между коллективом ОАО «Камская ГЭС» и администрацией предприятия заключён Коллективный договор, который утверждён на конференции трудового коллектива 22 мая 2002 года.

Основными принципами взаимодействия администрации предприятия и работников станции являются:

1. Равноправие сторон
2. Уважение и учёт интересов сторон
3. Соблюдение законодательства
4. Свобода выбора при обсуждении вопросов, входящих в сферу труда
5. Добровольность принятия сторонами на себя обязательств
6. Реальность обязательств, принимаемых на себя сторонами
7. Обязательность выполнения коллективного договора

8. Контроль исполнения принятого коллективного договора
9. Ответственность сторон

Коллективным договором предусматриваются следующие социальные льготы и гарантии:

1. Ежемесячная материальная помощь к установленной плате за электрическую и тепловую энергию в размере 200 руб. в связи с ее удорожанием.
2. Единовременное вознаграждение работникам, оформившим пенсию по старости (в зависимости от стажа работы на предприятии)
3. Работникам, достигшим 50 лет, выделяются суммы на приобретение памятного подарка
4. Выплаты для неработающих пенсионеров ко Дню пожилого человека и ко Дню энергетика
5. Единовременной пособие ко Дню Победы участникам войны
6. Единовременное вознаграждение работникам, удостоенным отраслевых наград и почетных званий
7. Единовременной пособие в случае гибели работника на производстве
8. Единовременное пособие на погребение работника и пенсионера Общества
9. Единовременное пособие при получении инвалидности по вине работодателя или профзаболевания
10. Предоставляется возможность переподготовки, трудоустройство, создаются льготные условия и режим работы работникам, частично потерявшим трудоспособность в связи с увечьем или профессиональным заболеванием
11. Предоставление работникам, получившим уведомление об увольнении по п.1, 2, За статьи 81 ТК РФ, дополнительного времени (не более 4 час. в неделю) для поиска нового места работы с сохранением среднего заработка
12. Дополнительная выплата в размере 30% к пособию по безработице высвобожденным и нетрудоустроенным работникам в течение двух месяцев со дня получения ими статуса безработного
13. При реорганизации, в случае перевода работника на нижеоплачиваемую работу, сохранение за работником в течение трех месяцев среднего заработка
14. Компенсация оплаты за содержание детей в детских дошкольных учреждениях семьям, имеющим троих и более детей дошкольного возраста или детей-инвалидов
15. Предоставление дополнительного отпуска: 1 сентября, свадьба, похороны, рождение ребенка
16. Выплата материальной помощи на рождение ребенка, при первой регистрации брака, на похороны близких родственников
17. Негосударственное пенсионное обеспечение и медицинское страхование.
18. Материальная помощь к отпуску
19. Единовременное вознаграждение при увольнении работника, в связи с призывом на срочную службу в Российскую Армию
20. Оплата 75 % стоимости автоуслуг работникам и пенсионерам за одну поездку раз в год
21. Оплата в размере 50% стоимости работ по протезированию зубов.
22. Оздоровление в летний период детей работников с оплатой полной стоимости путевок каждому ребенку в семьях, имеющих двух и более детей, детей-инвалидов, а так же в неполных семьях.

Динамика размера заработной платы персонала по категориям представлена в таблице 28.

Таблица 28

Среднемесячная заработная плата

№	Категории	Ед. измерения	2003	2004	2005
1	Руководители	руб.	16947	25122	30834
2	Специалисты	руб.	14185	20583	22271
3	Служащие	руб.	10913	15023	13907
4	Рабочие	руб.	9873	15267	16180

Годовой рост заработной платы в среднем по Обществу составил в 2005 году 7,8%.

Заработная плата и среднесписочная численность персонала составлена на основании форм 1-т (годовая) «Сведения о численности и заработной плате работников по видам деятельности» и представлена в таблице 29.

Таблица 29

Показатели управления персоналом

№	Показатель	Ед. измерения	2003	2004	2005
1	Фонд заработной платы	тыс. руб.	39820	35522	38804
2	Среднесписочная численность, всего	чел	227	145	147
2.1.	в т.ч. ППП	чел	227	145	147
2.2.	НП	чел	0	0	0

10.6. Негосударственное пенсионное обеспечение

В 2005 году реализация негосударственного пенсионного обеспечения в ОАО «Камская ГЭС» продолжила своё развитие.

В августе 2004 года Советом директоров ОАО «Камская ГЭС» была утверждена, подготовленная в соответствии со Стратегией негосударственного пенсионного обеспечения работников Холдинга РАО «ЕЭС России» «Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников «ОАО «Камская ГЭС».

Программа предназначена для формирования единой системы негосударственного пенсионного обеспечения и призвана обеспечить достойный уровень жизни работников Общества в пенсионном возрасте (уровень послетрудового возмещения должен быть не менее 40% от размера должностного оклада), создать условия для эффективного решения кадровых вопросов, связанных с привлечением, удержанием и мотивацией персонала.

НПО работников Общества предусматривает дифференциацию в зависимости от трудового вклада и стажа работы с учетом правительственных и ведомственных наград.

Реализация поставленных Программой целей предусматривается решение следующих задач:

1. Внедрение с 2006 года паритетного плана для всех категорий сотрудников.
2. Использование при финансировании НПО налоговых льгот, предусмотренных законодательством и рационализация финансовых затрат по материальному обеспечению работников, выходящих и находящихся на пенсии;

3. Оптимизация численности персонала Общества, «омолаживание» коллектива, замена трудовых ресурсов, повышение производительности труда;
4. Особое признание вклада ветеранов и заслуженных работников в развитие Общества.

Текущее состояние системы пенсионного обеспечения работников Общества

В 2005 году для учета пенсионных накоплений Общества использовалась солидарная и именная форма ведения счетов.

В настоящее время участники получающие негосударственную пенсию делятся на две категории:

1) работники Общества, уволенные на пенсию до момента заключения договоров НПО и получающие ежемесячно негосударственную пенсию в течении 5 лет:

Таблица 30

	2004 год	2005
количество участников	0	161
средний размер негосударственной пенсии (руб.) (в расчете на 1 месяц)	0	234

Финансирование выплат данной категории участников осуществлялось за счет прибыли Общества, в размере, утвержденном Советом директоров Общества. Планируется продление периода выплат с поэтапным увеличением размеров негосударственной пенсии до 1000 рублей (при наличии средств).

2) работники Общества, уволенные на пенсию после заключения договоров НПО и получающие пожизненную негосударственную пенсию

Таблица 31

	2003 год	2004 год	2005 год
количество участников	0	1	1
средний размер ежемесячной негосударственной пенсии (руб.)	0	2154	1862

В течение 2005 года осуществлялось предварительное накопление пенсионных средств за счет себестоимости в размере 9% от ФОТ Общества.

Раздел 11. Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач.

11.1. Участие в формировании ОАО "ГидроОГК". Стратегия развития Общества.

24 декабря 2004г. Председатель Правления ОАО РАО "ЕЭС России" А.Б. Чубайс подписал распоряжение об учреждении Открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК"). Совет директоров РАО "ЕЭС России" одобрил участие ОАО РАО "ЕЭС России" в качестве единственного учредителя ОАО "ГидроОГК"

Создание Федеральной гидрогенерирующей компании - ОАО "ГидроОГК" - стало важным этапом структурного реформирования энергетической отрасли Российской Федерации.

Основополагающий принцип реструктуризация энергетики – разделение естественномонопольных сегментов от потенциально конкурентных – предусматривает образование на месте вертикально-интегрированных компаний новых, специализирующихся на конкретных видах деятельности структур.

Одобрённые Постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики РФ" предусматривают создание оптово-генерирующих компаний в качестве дочерних обществ ОАО РАО "ЕЭС России" со 100-процентным участием в их уставных капиталах.

Решение об одобрении участия РАО "ЕЭС России" в качестве единственного учредителя ОАО "ГидроОГК" принято Советом директоров РАО "ЕЭС России" на заседании 24 декабря 2004 года (Протокол №183).

26 декабря 2004г. ОАО "ГидроОГК" получило свидетельство о государственной регистрации юридического лица.

Председателем Правления ОАО "ГидроОГК" избран Член Правления, Управляющий директор Бизнес-единицы "Гидрогенерация" РАО "ЕЭС России" Синюгин Вячеслав Юрьевич.

Перечень имущества, подлежащего 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".

Конфигурация Гидро-ОГК

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



Рис. 19.

В рамках 1 этапа формирования ОАО «ГидроОГК» (протокол заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» № 183 от 24.12.2004), в том числе 100%-1 акция пакет акций ОАО «Камская ГЭС» (141 891 обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 346 руб. каждая) был внесен в 2005 г. в уставный капитал ОАО «ГидроОГК».

В рамках 2 этапа формирования ОАО «ГидроОГК» (протоколы заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» № 183 от 24.12.2004 и № 207 от 28.10.2005) в настоящее время осуществляется дополнительная эмиссия акций ОАО «ГидроОГК» (окончание – октябрь 2006 г.) с внесением в уставный капитал ОАО «ГидроОГК» имущества ОАО РАО «ЕЭС России» - в настоящее время осуществляется оценка рыночной стоимости соответствующих активов.

30 сентября 2005г. Совет директоров РАО "ЕЭС России" одобрил целевую модель функционирования ОАО "ГидроОГК".

Целевая модель предполагает создание на базе ОАО "ГидроОГК" Операционной компании, управляющей входящими в ее состав филиалами – гидроэлектростанциями и осуществляющей корпоративное управление в отношении своих дочерних обществ, которые образованы в целях организации новых видов деятельности, а также реализации инвестиционных проектов. Доля участия РФ в уставном капитале Операционной компании после реорганизации РАО "ЕЭС России" должна быть обеспечена на уровне не менее 50% + 1 акция.

ЦЕЛЕВАЯ МОДЕЛЬ ОАО «ГидроОГК» - ОПЕРАЦИОННАЯ КОМПАНИЯ



Рис. 20

Этапы достижения целевой модели

Первый этап:

Дополнительная эмиссия обыкновенных именных акций ОАО "ГидроОГК" в пользу ОАО РАО "ЕЭС России" и Российской Федерации в обмен на активы, предусмотренные Распоряжением Правительства 1254-р от 01.09.2003, а также активы Российской Федерации

Второй этап:

Начало формирования Операционной компании путем реорганизации 100%-1 акция дочерних обществ ОАО "ГидроОГК" в форме их присоединения (слияния) к ОАО "ГидроОГК"

Третий этап:

Реорганизация максимально возможного количества АО-ГЭС в форме присоединения (слияния) к ОАО "ГидроОГК" при условии сохранения доли участия РФ в уставном капитале ОАО "ГидроОГК" на уровне не менее 50%+1 акция

Четвертый этап:

Укрупнение АО-ГЭС (не присоединенных к ОАО "ГидроОГК") путем их реорганизации в форме присоединения (слияния) к одной из АО-ГЭС

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

11.2. Инвестиционная деятельность.

Инвестиции Общества, в том числе направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение

Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице 32 и на рисунке 21.

Таблица 32

Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2003		2004		2005	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	67,728	100,00	177,615	100,00	183,102	100
1.1.	в т.ч. ТПиР	62,792	92,71	174,359	98,17	183,048	99,97
1.2.	Новое строительство	4,936	7,29	3,256	1,83	0,054	0,03
1.3.	Непроизводственные фонды	0	0	0	0	0	0

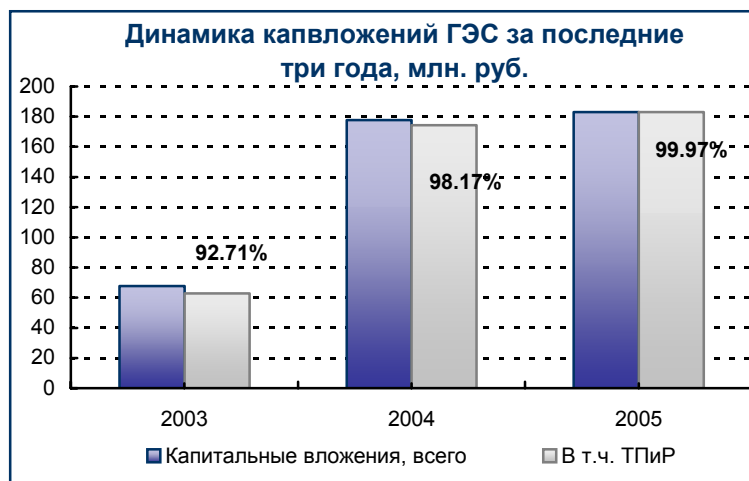


Рис. 21

Источники финансирования инвестиционных программ

План-прогноз капитального строительства в 2005 году составил **188 863 тыс. руб.** (без НДС), в том числе по источникам финансирования:

- амортизация 83 335 тыс. руб.
- прибыль 63 457 тыс. руб.
- лизинг 40 062 тыс. руб.
- НИР 2 009 тыс. руб.

На выполнение программы технического перевооружения и реконструкции (ТПиР) планировалось направить средства в размере **188 859 тыс. руб.** и на новое строительство **4 тыс. руб.**

Освоение капитальных вложений за 2005 год показано в таблице 33 и на рисунке 22.

Таблица 33

Освоение капитальных вложений (без НДС)

№	Показатель	План-прогноз	Факт	%
	Освоение капитальных вложений всего:	188 863	183 102	96.95
.1.	Производственные фонды	188 863	183 102	96.95
	ТП и Р	188 859	183 048	96.92
	новое строительство	4	54	1 350.00
.2	Непроизводственные фонды	-	-	-
	В том числе по источникам финансирования:	188 863	183 102	96,95
.1.	Амортизация	83 335	82 219	98,66
.2.	Прибыль прошлых лет			
.3	Прибыль	63 457	60 821	95,88
.4	Прочие источники (НИОКР)	2 009	-	-
.5	Прочие источники (лизинг)	40 062	40 062	100,00
	Кроме того, авансы		48 721	

- кроме того НДС в размере **32 958 тыс. руб.**



Рис. 22

Структура капиталовложений

Структура капитальных вложений по направлениям представлена в таблице 34

Таблица 34

Структура капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)

№	Показатель	План-прогноз	Факт	%
1	Освоение капитальных вложений, всего	188,863	183,102	96,95
	в том числе:			
1.1.	Электрические станции	158,400	154,826	97,74
1.2.	Оборудование, не требующее монтажа	11,401	10,436	91,54
1.3.	ПИР	19,062	17,840	93,59
1.4.	Непроизводственное строительство	-	-	-
1.5.	Прочие	-	-	-

Освоение капитальных вложений в сумме **183 102 тыс. руб.** (без НДС) за 2005 год по основным объектам распределилась следующим образом:

ТПУР:

- Замена генераторных выключателей типа МГГ-10кВ - 262 тыс. руб.;
- Замена электромашиной системы возбуждения на тиристорную на г/г ст. № 16, 21, 20 - 17 188 тыс. руб.;
- Замена компаундированной обмотки статора на термореактивную на гидрогенераторе №16 –10 108 тыс. руб.;
- Замена гидротурбины ст.№21 типа ПЛ-510-ВБ-500 на г/т типа ПЛ20-В-500 –40 062 тыс. руб.;
- Замена 6-ти вводов на главных силовых трансформаторах типа ОДГ-63333/110кВ. – 811 тыс. руб.;
- Замена оборудования ОРУ 110/220кВ –43 509 тыс. руб.;
- Замена оборудования собственных нужд 0,4-10 кВ – 8 029 тыс. руб.;
- Замена глубинных и дренажных насосов, трубопроводов и запорной арматуры в насосной №6 системы осушения проточной части гидроагрегатов –613 тыс. руб.;
- Замена 2-х щитов водослива –8 702 тыс. руб.;
- Замена охладителей статора на гидрогенераторах типа ВГС-700/100-48 — 1 572 тыс. руб.;
- Съёмка документального фильма – 803 тыс. руб.;
- Разработка проекта замены турбинного затвора и затвора отсасывающих труб – 1871 тыс. руб.;
- Разработка проекта модернизации балансирных тележек козловых кранов г/п 250т. – 470 тыс. руб.;
- Разработка проекта замены трубопроводов и оборудования маслохозяйства – 763 тыс. руб.;
- Разработка проекта реконструкции гидромеханического оборудования гидроагрегата № 24 –2 237 тыс. руб.;
- Проект реконструкции вентиляции подводосливных помещений –610 тыс. руб.;
- Проект реконструкции наружной и хозяйственной канализации МПУ на ОРУ 110/220 кВ. – 365 тыс. руб.;
- Проект реконструкции внутренней канализации и наружных хоз.-бытовых канализаций ГЭС – 170 тыс. руб.;
- Проект реконструкции наружной ливневой и производственной канализации ГЭС – 1 073 тыс. руб.;
- Реконструкция автоматического регистратора аварий "АУРА" – 905 тыс. руб.;
- Системы автоматического управления гидроагрегатами – 9 505 тыс. руб.;
- Реконструкция промышленной распределительной сети – 1 500 тыс. руб.;
- Внедрение системы автоматизации финансово-хозяйственного управления и планирования ГЭС – 1 670 тыс. руб.;
- Создание мультисервисной информационно-управляющей сети – 6 922 тыс. руб.;
- Модернизация системы телемеханики ГЭС –200 тыс. руб.;
- Модернизация АСКУЭ в соответствии с требованиями ЦДР ФОРЭМ – 8 067 тыс. руб.;
- Внедрение системы автоматизации управления ТО и ремонтами основного оборудования ГЭС – 2 220 тыс. руб.;
- Модернизация телекоммуникационного и серверного оборудования ГЭС для обеспечения потребности в информационном обмене между ГЭС, УК "ГидроОГК" и РАО "ЕЭС России" – 1 234 тыс. руб.

Новое строительство:

- Строительство лабораторно-производственного корпуса 54 тыс. руб.

Финансирование капитальных вложений составило **284 835 тыс. руб.** Структура финансирования за 2005 год выглядит следующим образом:

- 195 908 тыс. руб. – оплата поставленного оборудования и выполненных работ в 2005 году,
- 48 721 тыс. руб. – авансы,
- 40 206 тыс. руб. – погашение кредиторской задолженности.

По основным объектам финансирование выглядит следующим образом:

- Замена генераторных выключателей типа МГГ-10кВ на 2-х гидрогенераторах - 217 тыс. руб.;
- Замена электромашиной системы возбуждения на тиристорную на г/г ст. № 16, ,21,20 - 28 540 тыс. руб.;
- Замена компаундированной обмотки статора на термореактивную на гидрогенераторе №16 –22 218 тыс. руб.;
- Замена гидротурбины ст.№21 типа ПЛ-510-ВВ-500 на г/т типа ПЛ20-В-500 –4 907 тыс. руб.;
- Замена 6-ти вводов на главных силовых трансформаторах типа ОДГ-63333/110кВ. – 1 409 тыс. руб.;
- Замена оборудования ОРУ 110/220кВ –58 430 тыс. руб.;
- Замена оборудования собственных нужд 0,4-10кВ –8 520 тыс. руб.;
- Замена глубинных и дренажных насосов, трубопроводов и запорной арматуры в насосной №6 системы осушения проточной части гидроагрегатов –4 440 тыс.руб.;
- Замена 2-х щитов водослива –10 268 тыс. руб.;
- Замена охладителей статора на гидрогенераторах типа ВГС-700/100-48 — 1 855 тыс. руб.;
- Съёмка документального фильма – 948 тыс. руб.;
- Разработка проекта замены турбинного затвора и затвора отсасывающих труб – 1 212 тыс. руб.;
- Разработка проекта модернизации балансирных тележек козловых кранов г/п 250т. – 555 тыс. руб.;
- Разработка проекта замены трубопроводов и оборудования маслохозяйства –900 тыс. руб.;
- Разработка проекта реконструкции гидромеханического оборудования гидроагрегата № 24 –1 401 тыс. руб.;
- Проект реконструкции вентиляции подводосливных помещений – 610 тыс. руб.;
- Проект реконструкции наружной и хозяйственной канализации МПУ на ОРУ 110/220 кВ. – 320 тыс. руб.;
- Проект реконструкции внутренней канализации и наружных хоз.-бытовых канализаций ГЭС – 436 тыс. руб.;
- Проект реконструкции наружной ливневой и производственной канализации ГЭС – 894 тыс. руб.;
- Системы автоматического управления гидроагрегатами – 7 547 тыс. руб.;
- Реконструкция промышленной распределительной сети – 1 764 тыс. руб.;
- Внедрение системы автоматизации финансово-хозяйственного управления и планирования ГЭС – 1 970 тыс. руб.;
- Создание мультисервисной информационно-управляющей сети – 6 057 тыс. руб.;
- Модернизация системы телемеханики ГЭС –158 тыс. руб.;

- *Модернизация АСКУЭ в соответствии с требованиями ЦДР ФОРЭМ – 9 983 тыс. руб.;*
- *Внедрение системы автоматизации управления ТО и ремонтами основного оборудования ГЭС – 7 620 тыс. руб.;*
- *Модернизация телекоммуникационного и серверного оборудования ГЭС для обеспечения потребности в информационном обмене между ГЭС, УК "ГидроОГК" и РАО "ЕЭС России" – 665 тыс. руб.*
- *Строительство лабораторно-производственного корпуса 64 тыс. руб.*

Ввод основных фондов в 2005 году составил **110 330 тыс. руб.**

Непрофильные финансовые вложения

Непрофильные финансовые вложения в 2005 году ОАО «Камская ГЭС» не осуществляла.

Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты

Кредитные ресурсы в отчетном году не привлекались.

Раздел 12. Справочная информация для акционеров.

Место нахождения Общества: *Российская Федерация, г. Пермь;*

Почтовый адрес: *614080, Российская Федерация, г. Пермь;*

Телефон: *(3422) 73-46-84*

Факс: *(3422) 73-43-90*

Адрес страницы в сети Интернет: www.vohec.ru;

Банковские реквизиты: *ИНН 5907001823*

КПП 590701001

Р/с 40702810800180000096 (счет расходов)

Р/с 40702810500180000095 (счет доходов)

в ОАО "Внешторгбанк", г.Москва

К/с 30101810700000000187 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России

БИК 044525187

Единоличный исполнительный орган

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "УК ГидроОГК";*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д.33;*

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

Факс: *(495) 540-30-14;*

Адрес электронной почты: office@vohec.ru;

Адрес страницы в сети Интернет: www.vohec.ru;

Генеральный директор ОАО "УК ГидроОГК" - *Синюгин Вячеслав Юрьевич*

Заместитель Генерального директора – *Бусс Владимир Александрович*

Сведения об аудиторе Общества

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Акционерная аудиторская фирма «Аудитинформ»;*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ААФ «Аудитинформ»;*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Ярославская, д.4;*

Контактный телефон: *(495) 265-19-35;*

Факс: *(495) 265-20-36, 265-20-45, 265-20-53;*

Адрес электронной почты: baribin@auditinform.ru;

Данные о лицензии аудитора:

номер лицензии: *Е 003505*

дата выдачи: *04.03.2003*

срок действия: *до 04.03.2008*

орган, выдавший лицензию: *Министерство финансов РФ*

Сведения о регистраторе Общества

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

сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Центральный Московский Депозитарий"*

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

Тел.: *(095) 221-1333* Факс: *(095) 221-1383*

Адрес электронной почты: mcdepo@dol.ru

Лицензия:

Номер лицензии: **10-000-1-00255**

Дата выдачи: **13.09.2002**

Срок действия: **не установлен**

Орган, выдавший лицензию: **Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг**