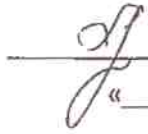


«УТВЕРЖДЕН»
решением Совета директоров
ОАО «Загорская ГАЭС-2»
Протокол № 98 от 04.05 2012 года

«УТВЕРЖДЕН»
решением годового Общего собрания
акционеров ОАО «Загорская ГАЭС-2»
Протокол № 694 от 01.06 2012 года

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
«Загорская ГАЭС-2»
по результатам работы за 2011 год**

Генеральный директор ОАО «Загорская ГАЭС-2»  /В.И.Магрук/
« » 2012г.

Главный бухгалтер ОАО «Загорская ГАЭС-2»  /Л.В.Сухарева/
« » 2012г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. Общие сведения
- 1.2. Группа РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Основные достижения в 2011 году
- 1.6. Приоритетные задачи

Раздел 2. Корпоративное управление

- 2.1. Работа органов управления и контроля
- 2.2. Уставный капитал
- 2.3. Структура акционерного капитала
- 2.4. Корпоративное управление ДЗО
- 2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Раздел 3. Производство

- 3.1. Основные производственные показатели

Раздел 4. Экономика и финансы

- 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
- 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2011 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
- 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
- 4.4. Анализ дебиторской задолженности
- 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 5. Инвестиции.

- 5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений
- 5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений

Раздел 6. Инновации

- 6.1. Инновации

Приложения:

1. Бухгалтерский баланс за 2011 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО «Загорская ГАЭС-2» в 2010-2011 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

Обращение к акционерам ОАО «Загорская ГАЭС-2»

В 2011-ом году реализация инвестиционного проекта шла в соответствии с утвержденным ОАО «РусГидро» планом - графиком: осуществлялось проектирование основных сооружений, ритмично производились строительные - монтажные работы.

Финансирование проекта в 2011 году составило 14 400,45 млн.руб.

Загорская ГАЭС - 2 – один из приоритетных проектов ОАО «РусГидро», так как строительство станции повысит безопасность энергосистемы центрального региона России и улучшит качество энергоснабжения потребителей Москвы и Московской области.

Реализация проекта позволит покрыть пиковые нагрузки и заполнить ночные провалы суточных графиков энергопотребления, а также уменьшить потери в сетях, снизив перетоки. Важно, что ГАЭС – это также и аварийный резерв мощности в случае нарушения целостности единой энергосистемы.

Первые два гидроагрегата мощностью по 210 МВт планируется ввести в эксплуатацию к концу 2012 года.

Председатель Совета директоров
ОАО «Загорская ГАЭС-2»

 /С.А.Шманенков/

Генеральный директор
ОАО «Загорская ГАЭС-2»

 /В.И.Магрук/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Общие сведения

11 апреля 2006г. Распоряжением по ОАО «Саратовская ГЭС» № 63р было учреждено ОАО «Загорская ГАЭС-2» (далее - Общество).

26 апреля 2006 г. Открытое акционерное общество ОАО «Загорская ГАЭС-2» (далее - ОАО «ЗГАЭС-2», Общество) прошло государственную регистрацию (Свидетельство о регистрации от 26 апреля 2006 г. № 1065042071137).

Уставный капитал ОАО «Загорская ГАЭС-2» составляет 2 770 683 692 рублей.

Месторасположение ОАО «Загорская ГАЭС-2» - Сергиево-Посадский район Московской области.

Основной вид деятельности Общества – Общество выступает заказчиком строительства гидроаккумулирующей электростанции.

Создание Общества вносит значительный вклад в развитие такого необходимого направления энергетики, как строительство высокоманевренных мощностей гидроаккумулирующего типа.

Идея создания гидроаккумулирующих станций по всей стране начала реализовываться еще в Советском Союзе. Из нескольких десятков проектов реализован был всего один - Загорская ГАЭС. Пуск первого и второго гидроагрегатов был произведен в декабре 1987 г. Однако на полную проектную мощность (1200 МВт) станция вышла лишь в 2000 г.

В 2006 г. ОАО «ГидроОГК» («РусГидро») выступило инициатором и инвестором строительства второй очереди Загорской ГАЭС – Загорской ГАЭС-2.

Приоритетными задачами Общества на 2006 – 2009 г. являлись – проектирование строительства Загорской ГАЭС-2 (разработка ТЭО (проекта), рабочей документации), выполнение мероприятий по землеотводу под размещение объектов строительства и начало работ по строительству объектов инфраструктуры и полный разворот работ по основным сооружениям.

Задача Общества на 2011г. - полный разворот работ по основным сооружениям и завершение работ по объектам инфраструктуры.

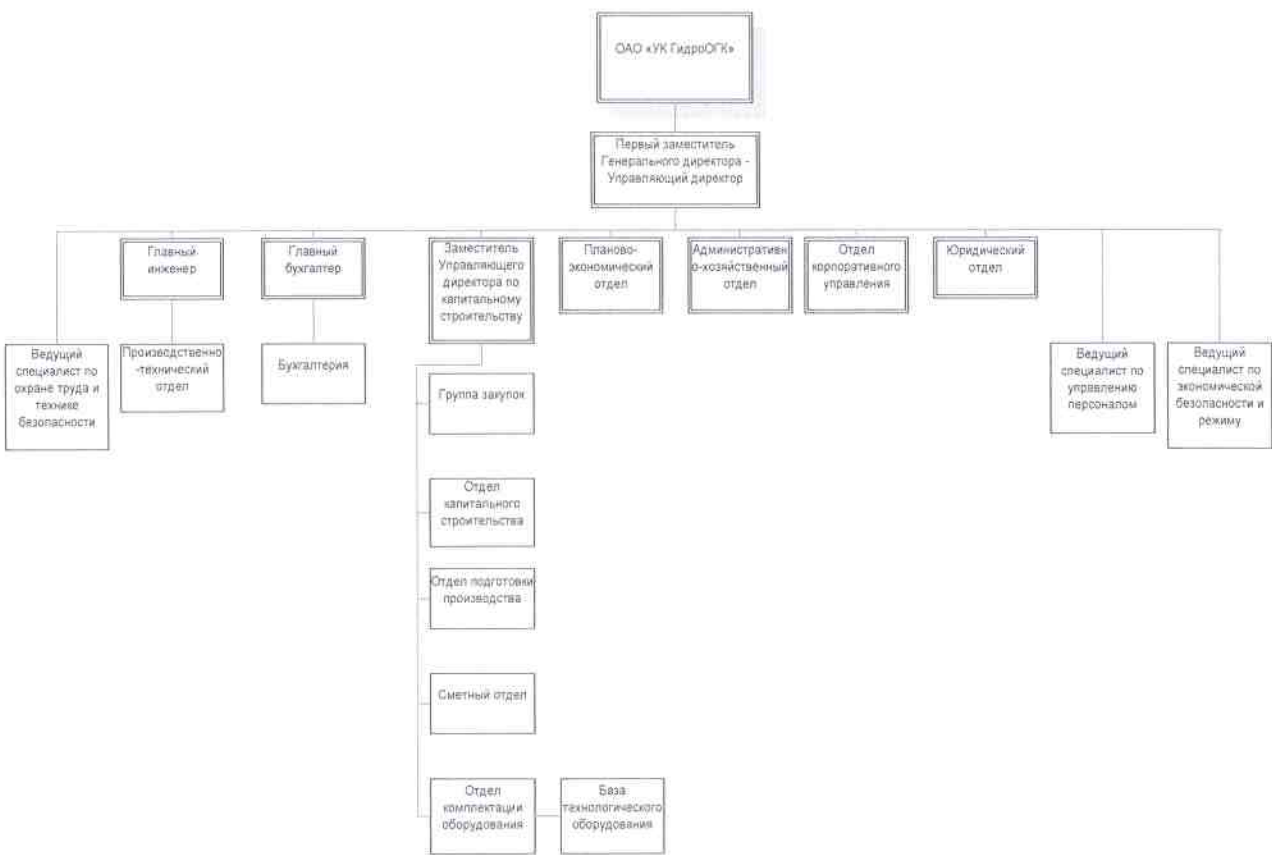
Пуск первых 2 гидроагрегатов электростанции запланирован на 2012 г. (пусковой комплекс), пуск 3 гидроагрегата запланирован на конец 2013 года и пуск 4 гидроагрегата на середину 2014 года. Ввод станции в промышленную эксплуатацию запланирован на конец 2014 года.

События и факты 2011 г.:

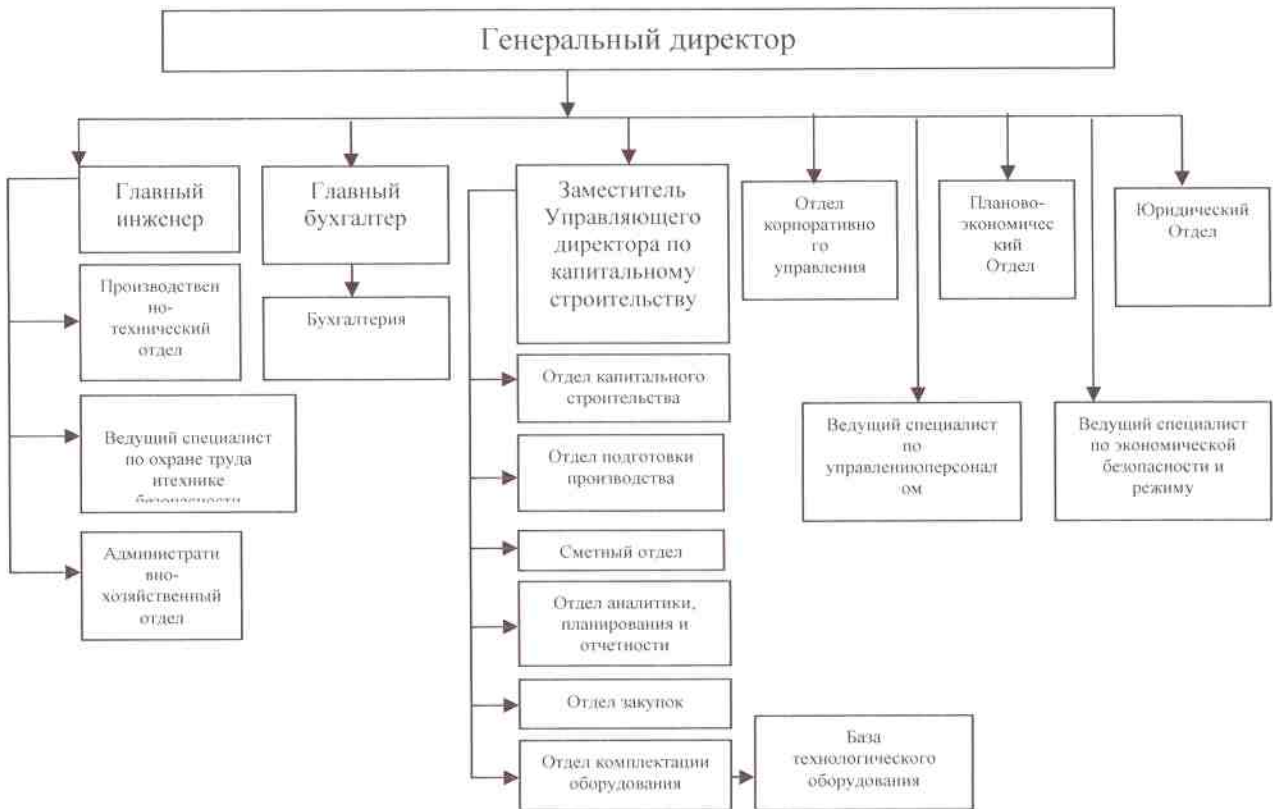
<i>Основные задачи</i>	<i>Срок выполнения (план), месяц</i>
<i>Окончание работ по перекрытию проточной части реверсивного водоприемника</i>	<i>Март 2011</i>
<i>Монтаж путей накатки под 8 нитку напорных водоводов</i>	<i>Ноябрь 2011</i>

<i>Завершение СМР по монтажной площадке здания ГАЭС</i>	<i>Июнь 2011</i>
<i>Завершение работ по монтажу спиральной камеры гидроагрегата №7</i>	<i>Октябрь 2011</i>
<i>Завершение монтажа элегазового оборудования КРУЭ 500 кВ и выполнение пусконаладочных работ</i>	<i>Ноябрь 2011</i>
<i>Завершение работ по обустройству участка нижнего бассейна в районе р. Гардель</i>	<i>Декабрь 2011</i>
<i>Устройство отсечной перемычки между ГАЭС и ГАЭС-2</i>	<i>Ноябрь 2011</i>
<i>Окончание работ по монтажу 7 водовода (без замыкающего звена)</i>	<i>Декабрь 2011</i>

Организационная структура Общества с 01.06.2010



Организационная структура Общества с 20.04.2011



1.2. Группа РусГидро

С 26 апреля 2006 года Общество входит в Группу ОАО "РусГидро".
ОАО "РусГидро" владеет 100% обыкновенных именных акций Общества.

ОАО "РусГидро" – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации", Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100%-го дочернего общества ОАО РАО "ЕЭС России".

В 2007-2008гг. осуществлялась консолидация ОАО "РусГидро" в единую Операционную компанию.

К ОАО "РусГидро" были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", созданные в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения.

По итогам реорганизации ОАО «РусГидро» объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

Структура Группы ОАО «РусГидро»



1.3. Стратегические цели

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденный Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Общество осознает свою социальную ответственность, как зависимого общества ОАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии. Обеспечение надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба, является одной из ключевых стратегических целей Общества.

Повышение энергоэффективности через устойчивое развитие производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии.

Общество прилагает все усилия для увеличения доли возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в энергобалансе, стремясь занять лидирующие позиции по использованию ВИЭ внутри страны. Достижение этой цели обеспечивается за счет ввода новых генерирующих мощностей, а также за счет увеличения потребления «чистой» энергии с одновременным повышением энергоэффективности.

Рост ценности Общества.

Общество стремится к максимизации своей ценности для государства, акционеров, общества и сотрудников.

1.4. Управление рисками

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Ниже представлены основные факторы риска, которые могут влиять на деятельность ОАО «Загорская ГАЭС-2».

Региональные

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в г. Сергиев- Посаде Московской области. Ухудшение политической и экономической ситуации в указанном регионе может оказать существенное влияние на деятельность Общества, однако данный риск оценивается Обществом как маловероятный.

Рыночные риски

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

Риски изменения валютного курса

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

Кредитные риски

Общество не производит заимствований на кредитных рынках, а полностью финансируется по вексельной схеме.

Правовые

Основные правовые риски в настоящее время связаны с неопределенностью особенностей правового регулирования отдельных видов услуг и условий хозяйственной деятельности отрасли электроэнергетики.

Вместе с тем, положения федеральных законов об электроэнергетике, в том числе и касающиеся статуса генерирующих компаний, являются так называемыми «рамочными» нормами, которые не могут применяться вне развитой системы подзаконных нормативных правовых актов, установленных Правительством Российской Федерации. Несовершенство системы подзаконных актов является существенным риском, влияющим на деятельность Общества.

Общество не осуществляет экспорт товаров, работ и услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с деятельностью Общества, описываются только для внутреннего рынка. В целом, риски, связанные с деятельностью Общества, характерны для большей части субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации, и частично могут рассматриваться как общестрановые.

Риски корпоративного управления

Для Общества (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации) существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.

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

Кроме того, Общество осуществляет комплекс мер, направленных на информационное взаимодействие с акционерами (раскрытие информации в порядке, предусмотренном действующим нормативным законодательством Российской Федерации).

Экологические и социальные риски

При производстве значительных земляных и строительных работ в 2011 году основными экологическими рисками были:

- неблагоприятные техно-природные процессы на локальных участках в районе действующей Загорской ГАЭС (оползнеобразование, развитие эрозионной сети, подтопление);
- образование отходов;
- большой объем образования сточных вод;
- большой объем грунтовых вод;
- утрата почвенно-растительного покрова, на участках, отводимых под строительство постоянных объектов станции;
- и др.

В целях снижения воздействия на окружающую среду и улучшения экологической обстановки в районе строительства Загорской ГАЭС-2 в 2011 году проводились целенаправленные природоохранные, компенсационные, технические, и архитектурно-планировочные мероприятия и решения, предусмотренные в ТЭО (проект).

- установление санитарно-защитных зон при размещении участков, отвечающие требованиям СанПиН «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

- модернизация существующих объектов - котельной и бетонного завода;
- складирование почвенного слоя для дальнейшего использования при рекультивации территории;
- на всех участковых хозяйствах оборудованы площадки временного хранения отходов с цементно-бетонным покрытием во избежание загрязнения почв и подземных вод;
- водоохранные мероприятия, обеспечивающие устранение возможного загрязнения поверхностных и подземных вод (отвод хозяйственно-бытовых стоков на объединенные очистные сооружения, сбор и отвод поверхностного стока с территорий) и др.

Социальные риски – это вероятность ухода высококвалифицированного персонала, резкое снижение уровня его профессиональной подготовки, что может оказать существенное влияние на хозяйственную деятельность Общества.

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

Производственные риски

Одними из основных факторов риска, связанными с деятельностью Общества является риск срывов сроков ввода мощностей, в соответствии с директивным графиком строительства. Данный риск сопряжен с рядом факторов, независящих от Общества, таких как отсутствие полноценного рынка услуг по проектированию и строительству генерирующих мощностей, вследствие небольшого объема ввода мощностей в последние 15 лет (не более 1,5 ГВт в год).

Основной риск проекта – это фиксация сроков выдачи мощности и ценовых параметров на 12-ый год после прохождения конкурентного отбора мощности (КОМ) или аукциона мощности.

В связи, с чем возможны риски:

- срыв срока ввода станции в эксплуатацию, что влечет за собой нарушение договорных обязательств по срокам выдачи мощности, сопровождаемые штрафными санкциями, недополучение доходов.
- удорожание строительства Загорской ГАЭС-2 (например, удорожание цемента или металлопроката и других строительных материалов или их нехватка, связанная с дефицитом на строительном рынке), что может повлечь за собой удорожание стоимости строительства станции и как следствие увеличение тарифа на мощность.

В целях снижения вышеуказанных рисков в Обществе ведется постоянный контроль над производственным процессом, выявляются возможные критические моменты и осуществляется оперативное принятие технических решений. Также в Обществе производится постоянный мониторинг цен на поставляемое оборудование и материалы, что позволяет избежать необоснованного удорожания строительства.

Минимизировать вероятность производственных рисков Обществу удастся за счет инженерной подготовки производства работ, строгого соблюдения технологий производства и требований строительных норм и правил, наличия квалифицированных кадров инженерно-технических работников и рабочих специалистов

1.5. Основные достижения в 2011 году

- ✓ Завершены работы по монтажу и обетонированию напорного водовода №7 (за исключением участка расщетки).
- ✓ Выполняются работы по накатке звеньев металлооблицовки водовода №8
- ✓ Выполнены работы по отсыпке отсечной перемычки №2 нижнего бассейна.
- ✓ Смонтированы 2 мостовых крана монтажной площадки, грузоподъемностью по 320 тн.
- ✓ Выполнены работы по бетонированию блоков спиральной камеры агрегата №7, смонтирован стакан генератора.
- ✓ Начаты работы по бетонированию блоков спиральной камеры агрегата №8.
- ✓ На агрегатных блоках №9 и №10 смонтированы статоры турбин, выполнен монтаж спиральных камер.
- ✓ Начаты работы по бетонированию правых подпорных стенок здания ГАЭС
- ✓ Выполняются работы по бетонированию левых и правых подпорных стенок водоприемника.
- ✓ Завезены на площадку строительства все 4 рабочих колеса насос-турбинных установок.
- ✓ Завезены на монтажную площадку для укрупнительной сборки элементы статоров генераторов №7 и №8.
- ✓ Закончены работы по монтажу основного оборудования КРУЭ-500 кВ.

1.6. Приоритетные задачи

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденного Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

Грамотное корпоративное управление является залогом успешного развития Общества, обеспечивает его инвестиционную привлекательность и устойчивый рост показателей экономической эффективности.

Корпоративное управление определяет стратегические цели Общества, средства их достижения и способы контроля над деятельностью Общества.

В целях успешного корпоративного управления Общество придерживается рекомендаций Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России (одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 28.11.2001 (протокол №49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 № 421/р "О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения") и стандартах передовой практики корпоративного управления.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества
- Совет директоров Общества
- Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор).

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 13 мая 2011 года рассматривались вопросы об исполнении ключевых показателей эффективности Общества.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 19 мая 2011 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2010 год, годовая бухгалтерская отчетность и отчет о прибылях и убытках по итогам 2010 года, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2010 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества. Принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества.

Приняты решения об утверждении новой редакции Устава, Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции, Положения о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции, Положения о выплате

членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции, Положения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

Совет директоров

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Загорская ГАЭС-2», утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол № 606пр/3 от 19 мая 2011г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 16 заседаний.

Советом директоров Общества регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2011 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Бизнес- план на 2011-2015 годы;
- Отчет о выполнении бизнес-плана за 2010 год;
- Движение потоков наличных средств на 2011 год;
- Отчет об исполнении движения потоков наличных средств за 2010 год;
- Отчет о выполнении годовой комплексной программы закупок на 2010 год;
- Годовая комплексная программа закупок на 2012 год.

Состав Совета директоров,избранный Общим собранием акционеров, протокол от 28февраля 2011г. № 5__пр/3:

Шманенков Сергей Алексеевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1948
Образование	Высшее, Электрические сети и системы, Московский энергетический институт, год окончания - 1973.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003-2009 Начальник департамента инвестиций и сводного планирования, ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС». 2009-2010 Советник Генерального директора, ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством ЕЭС». 2010-2011 Начальник департамента организации капитального строительства, ОАО «УК ГидроОГК». 2011 – по настоящее время Заместитель Генерального директора, Генеральный директор ОАО «УК ГидроОГК»
Первое избрание в состав Совета директоров	28.02.2011

Магрук Владимир Иванович	
Год рождения	1957
Образование	Высшее, Электрические станции, Винницкий политехнический институт, год окончания – 1979.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние	2005 – по настоящее время Первый заместитель Генерального директора – Исполнительный директор, Директор Филиала, ОАО «Загорская ГАЭС-2»

5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2006 – по настоящее время (по совместительству) Генеральный директор, Первый заместитель Генерального директора – Исполнительный директор, Первый заместитель Генерального директора – Управляющий директор, Генеральный директор, ОАО «Загорская ГАЭС-2»
Первое избрание в состав Совета директоров	26.05.2010

Тихонова Мария Геннадьевна	
Год рождения	1980
Образование	Высшее, Государственное и муниципальное управление, Волго-Вятская академия государственной службы, год окончания – 2002. Высшее, Государственное управление экономическим развитием, Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации Профессиональная переподготовка по программе, год окончания – 2005. Программа «Мастер делового администрирования (МВА)», Высшая школа экономики, специализация – финансы; Кандидат экономических наук, 2008.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 - по настоящее время Ведущий специалист, Главный специалист-эксперт, заместитель начальника отдела имущественных отношений в ТЭК Федерального агентства по энергетике. Начальник отдела корпоративного управления и экономической экспертизы, Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений, Министерство энергетики Российской Федерации
Первое избрание в состав Совета директоров	26.05.2010

Янсон Сергей Юрьевич	
Год рождения	1970
Образование	Высшее, Автомобили и автомобильное хозяйство, Московский государственный автомобильно-дорожный институт, год окончания – 1997. Высшее, Государственное и муниципальное управление, Северо-западная академия государственной службы, год окончания – 2001. Высшее, Финансовый менеджмент, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, год окончания – 2004.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2009 Заместитель начальника департамента - начальник отдела маркетинга и контроля цен, Начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью, Заместитель генерального директора-директор по закупкам, Директор по закупкам, ОАО «ОГК-1» 2009 – 2010 Заместитель руководителя блока закупок, ОАО «Интер РАО ЕЭС» 2010 – по настоящее время Исполнительный директор по закупочной деятельности, Директор по закупкам, ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	19.05.2011

Станюленайте Янина Эдуардовна	
Год рождения	1980
Образование	Высшее, Юриспруденция, МГУ им. М.В. Ломоносова, год окончания – 2002.
Гражданство	Литва
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 - 2010 Юрисконсульт, начальник Управления корпоративной политики, начальник Отдела корпоративной политики, начальник Департамента корпоративной политики, заместитель руководителя Департамента правового обеспечения – руководитель Дирекции корпоративной политики, руководитель Департамента корпоративного управления Корпоративного центра, руководитель департамента корпоративного управления Блока корпоративных и имущественных отношений, Директор по корпоративному управлению – Руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 2010 – по настоящее время Директор по корпоративному управлению, ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	19.05.2011

Состав Совета директоров,избранный годовым Общим собранием акционеров, протокол от 19мая 2011г. № 606пр/3:

Шманенков Сергей Алексеевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1948
Образование	Высшее, Электрические сети и системы, Московский энергетический институт, год окончания - 1973.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003-2009 Начальник департамента инвестиций и сводного планирования, ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС». 2009-2010 Советник Генерального директора, ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством ЕЭС». 2010-2011 Начальник департамента организации капитального строительства, ОАО «УК ГидроОГК». 2011 – по настоящее время Заместитель Генерального директора, Генеральный директор ОАО «УК ГидроОГК»
Первое избрание в состав Совета директоров	28.02.2011

Станюленайте Янина Эдуардовна	
Год рождения	1980
Образование	Высшее, Юриспруденция, МГУ им. М.В. Ломоносова, год окончания – 2002.
Гражданство	Литва
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 - 2010 Юрисконсульт, начальник Управления корпоративной политики, начальник Отдела корпоративной политики, начальник Департамента корпоративной политики, заместитель руководителя Департамента правового обеспечения – руководитель Дирекции корпоративной политики, руководитель Департамента корпоративного управления Корпоративного центра, руководитель департамента корпоративного управления Блока корпоративных и имущественных отношений, Директор по корпоративному управлению – Руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений, ОАО «ИНТЕР

	РАО ЕЭС» 2010 – по настоящее время Директор по корпоративному управлению, ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	28.02.2011

Янсон Сергей Юрьевич	
Год рождения	1970
Образование	Высшее, Автомобили и автомобильное хозяйство, Московский государственный автомобильно-дорожный институт, год окончания – 1997. Высшее, Государственное и муниципальное управление, Северо-западная академия государственной службы, год окончания – 2001. Высшее, Финансовый менеджмент, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, год окончания – 2004.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2009 Заместитель начальника департамента - начальник отдела маркетинга и контроля цен, Начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью, Заместитель генерального директора-директор по закупкам, Директор по закупкам, ОАО «ОГК-1» 2009 – 2010 Заместитель руководителя блока закупок, ОАО «Интер РАО ЕЭС» 2010 – по настоящее время Исполнительный директор по закупочной деятельности, Директор по закупкам, ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	28.02.2011

Киров Сергей Анатольевич	
Год рождения	1976
Образование	Высшее, Экономика и управление аграрным производством, Пермская государственная сельскохозяйственная академия им. Д.Н.Прянишникова, год окончания – 1998.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2009 Финансовый директор, заместитель исполнительного директора по экономике и финансам ОАО «ОГК-1»; 2009-2010 Заместитель руководителя блока по инвестициям и инвестиционных программ, ОАО «Интер РАО ЕЭС» 2009-2010 Генеральный директор (по совместительству), ОАО «ОГК-1 Финанс» 2010 – по настоящее время исполнительный директор по экономике, Директор по экономике, ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	19.05.2011

Маштаков Сергей Александрович	
Год рождения	1970
Образование	Высшее, Электрические станции, Московский энергетический институт (технический университет), год окончания – 1994.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние	2006-2008 Главный эксперт, Бизнес-Единица №2, ОАО РАО «ЕЭС России» 2008-2008 Начальник отдела охраны труда, ОАО «ОГК-1»

5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008-2010 Главный эксперт по технической эксплуатации и охране труда Департамента технической инспекции, Заместитель руководителя Департамента технической инспекции, ЗАО «КЭС» 2010 – по настоящее время Заместитель директора Департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике и мобподготовки в ТЭК, Начальник отдела оперативной деятельности Департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике, Министерство энергетики Российской Федерации
Первое избрание в состав Совета директоров	19.05.2011

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2011 году производилась на основании решения Общего собрания акционеров, протокол от 19 мая 2011г. №606пр/3:

В соответствии с указанным Решением выплата вознаграждений членам Совета директоров производится за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) в размере суммы, эквивалентной 1 (Одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров. Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Совета директоров, увеличивается на 30 %. Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения, базовый размер вознаграждения составляет 100 000 (Сто тысяч) рублей. Вознаграждения членам Совета директоров, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Совету директоров Общества в 2011 году составила: 256 368 (Двести пятьдесят шесть тысяч триста шестьдесят восемь) рублей.

Единоличный исполнительный орган

25 марта 2011 года решением Совета директоров ОАО «Загорская ГАЭС-2» (протокол №80 от 28.03.2011) Генеральным директором ОАО «Загорская ГАЭС-2» избран Владимир Иванович Магрук.

Год рождения	1957
Образование	Высшее, Электрические станции, Винницкий политехнический институт, год окончания – 1979.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2005 – по настоящее время Первый заместитель Генерального директора – Исполнительный директор, Директор Филиала, ОАО «Загорская ГАЭС-2» 2006 – по настоящее время Генеральный директор, Первый заместитель Генерального директора – Исполнительный директор, Первый заместитель Генерального директора – Управляющий директор, Генеральный директор, ОАО «Загорская ГАЭС-2»

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «Загорская ГАЭС-2» Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в ФФслучае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору в 2011 году составила: 1 907 090 (один миллион девятьсот семь тысяч девяносто) рублей.

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Загорская ГАЭС-2», утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 19 мая 2011 г. № 606пр/3.

Состав Ревизионной комиссии, избранный годовым Общим собранием акционеров, протокол от 19 мая 2011 г. № 606пр/3:

Максимова Надежда Борисовна	
Год рождения	1955
Образование	Высшее, Автоматизация теплоэнергетических процессов, Московский энергетический институт, год окончания – 1979.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007-2008 Начальник планово-аналитического управления Департамента организации строительства ГЭС, начальник управления Департамента организации строительства Дивизиона «Юг» ОАО «ГидроОГК» 2008-2010 Вице-президент по инвестиционным проектам, ООО «Файнарт-Аудит» 2010-по настоящее время Начальник управления Проектного центра, Начальник управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, ОАО «РусГидро»

Басов Александр Борисович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее, Промышленное и гражданское строительство Московский инженерно-строительный институт им. В.В.Куйбышева, год окончания – 1983.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007-2010 Главный специалист по строительству, Начальник отдела технической экспертизы, ООО «Файнарт-Аудит» 2010 – по настоящее время Главный эксперт Управления инвестиций Департамента внутреннего аудита, ОАО «РусГидро»

Устинов Владимир Петрович	
Год рождения	1962
Образование	Высшее, Пушкинское высшее военное инженерное

	строительное училище, инженер-строитель, год окончания – 1985.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2010 ООО Главный специалист по строительству, «Файнарт-аудит» 2010 – по настоящее время Главный эксперт, ОАО «РусГидро»

Рохлина Ольга Владимировна	
Год рождения	1974
Образование	Высшее, Обработка металлов давлением, Самарский государственный аэрокосмический университет им. С.П. Королева, год окончания – 1997. Высшее, Менеджмент, Международный институт рынка, год окончания – 1997.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 -2008 Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита, ОАО РАО «ЕЭС России» 2008 – 2010 Главный эксперт Департамента внутреннего аудита, ОАО «Холдинг МРСК» 2010 – по настоящее время главный эксперт, Начальник управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита, ОАО «РусГидро»

Сафонов Евгений Петрович	
Год рождения	1963
Образование	Высшее, Тепловые и атомные станции, Московский энергетический институт, год окончания – 1991.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2010 Главный эксперт Департамента внутреннего аудита, ОАО «Интер РАО ЕЭС». 2010 – по настоящее время Главный эксперт Департамента внутреннего аудита, ОАО «РусГидро»

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2011 году производилась на основании решения Общего собрания акционеров, протокол от 19 мая 2011г. № 606пр/3:

В соответствии с указанным Решением выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии производится за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности в размере суммы, эквивалентной 3 (Трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на дату составления заключения по результатам проведенной проверки. Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 30%.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Ревизионной комиссии Общества в 2011 году составила: 41 649 (Сорок одну тысячу шестьсот сорок девять) рублей.

2.2. Уставный капитал

Годовой отчет ОАО «Загорская ГАЭС-2» за 2011 год

По состоянию на 31.12.2011 уставный капитал ОАО «Загорская ГАЭС-2» составляет 2 770 683 692 (Два миллиарда семьсот семьдесят миллионов шестьсот восемьдесят три тысячи шестьсот девяносто два) рубля.

Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	2 770 683 692 <i>шт.</i>
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	2 770 683 692 <i>руб.</i>

2.3. Структура акционерного капитала

100% акций ОАО «Загорская ГАЭС-2» принадлежит ОАО «РусГидро»

<i>Наименование владельца ценных бумаг</i>	<i>Доля в уставном капитале по состоянию на:</i>	
	<i>01.01.2011г.</i>	<i>31.12.2011г.</i>
<i>ОАО "РусГидро"</i>	<i>100%</i>	<i>100%</i>

2.4. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс»	Строительство

Общество не участвует в коммерческих организациях.

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

В настоящее время Общество не осуществляет производство и сбыт электроэнергии.

Основные объемы работ за 2011 год

№ п/п	Объект	Наименование	Единицы измерения	Показатель
1	Станционный узел	Монолитный железобетон	Тыс. м3	67,685
		Металлоконструкции	Тн.	2,303
2	Напорные водоводы	Монолитный железобетон	Тыс. м3	17,879
		Металлоконструкции	Тн.	5 255
3	Водоприемник	Монолитный железобетон	Тыс. м3	29,266
		Металлоконструкции	Тн.	350
4	Земляной комплекс	Выемка грунта Нижний бассейн	Тыс. м3	5999,397
		Насыпь грунта Верхний бассейн	Тыс. м3	2899,743

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2009г. тыс.руб. Факт	2010г. тыс.руб. Факт	2011г. тыс.руб. Факт	Темп прироста, %
1.	Выручка от реализации	649	19061	17137	-10,09%
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"		18327	16597	-10%
	на внешнем рынке	649	734	540	-27%
2.	Себестоимость	585	18993	17083	-10,05%
3.	Прибыль/убыток от продаж	64	68	54	-20,59%
4.	Прочие доходы	50369	54467	156403	287%
5.	Прочие расходы	49	4076	35386	868%
6.	Прибыль до налогообложения	50384	50459	121071	140%
7.	Текущий налог на прибыль	10372	10837	24379	124%
8.	Чистая прибыль	40012	39622	96692	144%

Фактический объем реализованной продукции составил 17137тыс. руб.

Себестоимость реализованной продукции составила 17083 тыс.руб.

Уменьшение прибыли от продаж на 14 тыс. руб. связано с уменьшением передачи зданий и сооружений в аренду. Прочие доходы в 2011 году составили 156403 тыс. руб., что выше 2010 г. на 101936 тыс. руб. за счет увеличения полученных процентов от размещения денежных средств на депозите в сумме 64694 тыс.руб. и реализация оборудования ОАО «Силовые машины» на сумму 35069 тыс.руб. Прочие расходы составили 35386 тыс. рублей, что на 31310тыс. руб. выше 2010 года. За 2011 год Обществом получена чистая прибыль в размере 96692тыс. рублей, что больше 2010г. на 57070 тыс. рублей.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2011 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

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

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

Аналитический баланс ОАО «Загорская ГАЭС-2» за 2011 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2010	На 31.12.2011	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства	1505973	1931420	425447	28,25
Вложения во внеоборотные активы	25917822	36528476	10610654	40,94
Долгосрочные финансовые вложения				
Отложенные налоговые активы				
Прочие внеоборотные активы				
ИТОГО по разделу I	27423795	38459896	11036101	69,19
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	572	8	-564	-98,6
НДС по приобретенным ценностям				
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты				
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	5286860	6090458	803598	15,2
Краткосрочные финансовые вложения				
Денежные средства	1373986	1784378	410392	29,9
Прочие оборотные активы				
ИТОГО по разделу II	6661418	7874844	1213426	-53,5
БАЛАНС	34085213	46334740	12249527	35,93
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	2770684	2770684		
Добавочный капитал	7009450	7009450		
Резервный капитал	7	1988	1981	284
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	82167	70776	-11391	-13,86
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года		96692	96692	
Итого по разделу III	9862308	9949590	87282	0,88
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты		3832996	3832996	00
Отложенные налоговые обязательства	20969	32908	11939	56,94
Прочие долгосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу IV	20969	3865904	3844935	18434
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	23414469	31742456	8327987	35,56
Кредиторская задолженность	787467	771298	-16169	-2,05
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Доходы будущих периодов				
Прочие краткосрочные обязательства		5492	5492	100
ИТОГО по разделу V	24201936	32519246	8317310	
БАЛАНС	34085213	46334740	12249527	35,93

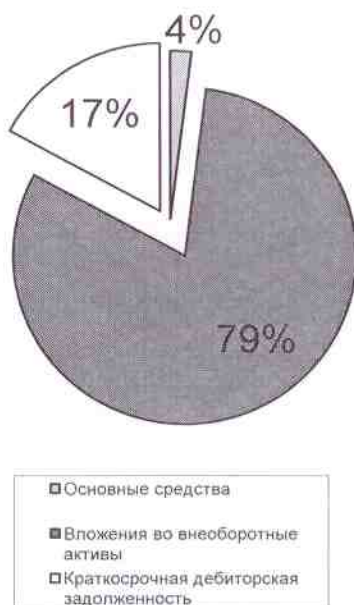
За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям вложения во внеоборотные активы (на 40,94% или на 10610654 тыс.руб.), основные средства (на 28,25% или на 425447 тыс.руб.). Денежные средства увеличились на 29,9%(-410392 тыс.руб.возмещенный НДС из бюджета) и размещены по неснижаемому остатку под проценты. Дебиторская задолженность увеличилась на 803598 тыс.руб. в т.ч. выданные авансы поставщикам и подрядчикам на сумму 1354730 тыс. руб. невозмещенный из бюджета налог НДС уменьшился на сумму 595191тыс.руб. прочие дебиторы увеличились на 11814 тыс.руб., расчеты с покупателями на сумму 32245 тыс.руб.

Валюта баланса увеличилась на 35,93% (или на 12249527тыс.руб.).

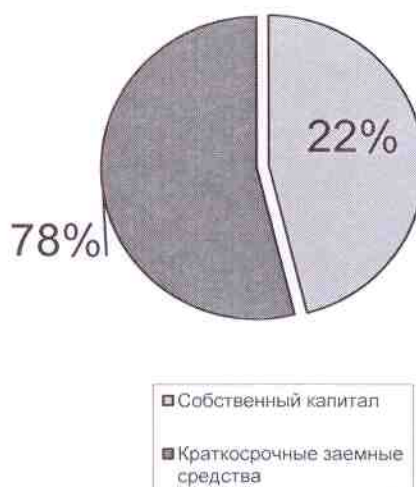
В пассиве баланса наблюдался рост резервного капитала (284% или на 1981 тыс.руб.). Увеличился объем по займам и кредитам долгосрочных обязательств на 3832996 тыс.рублей. краткосрочные займы увеличились на 35,56% или 8327987тыс.руб. Кредиторская задолженность уменьшилась на 16169 тыс.руб. По состоянию на 31.12.2011 долг по поставщикам и подрядчикам составляет 756766тыс.руб., по налогам - 14404тыс.руб., прочим кредиторам - 128 тыс.руб.

В отчетном периоде задолженности перед учредителями по выплате доходов нет, резервный капитал Общество сформировало на основании Устава в сумме 1988 тыс. руб.

**Структура активов
баланса на
31.12.11 г.**



**Структура пассивов
баланса на 31.12.11г.**



За 2011 год структура баланса Общества в целом существенно изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его заемные средства, доля которых увеличилась на 12160983 тыс. руб. за истекший год или 51,94% .

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 40,94 % и составила 10610654 тыс.руб. В структуре активов баланса основной удельный вес занимают внеоборотные активы – 79%.

Собственный капитал Общества составляет 22%, краткосрочные заемные средства составляют 78% в структуре пассива баланса.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29 января

Расчет стоимости чистых активов ОАО «Загорская ГАЭС-2», тыс.руб.		
Показатель	31.12.2010	31.12.2011
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы		
2. Основные средства	1505973	1931420
3. Незавершенное строительство	25917822	36528476
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения		
6. Прочие внеоборотные активы		
7. Запасы	572	8
8. НДС по приобретенным ценностям		
9. Дебиторская задолженность	5286860	6090458
10. Денежные средства	1373986	1784378
11. Прочие оборотные активы		
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	34085213	46334740
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам		3832996
14. Прочие долгосрочные обязательства	20969	32908
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	23414469	31742456
16. Кредиторская задолженность	787467	771298
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
18. Резервы предстоящих расходов		
19. Прочие краткосрочные обязательства		5492
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	24222905	36385150
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	9862308	9949590

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 9949590 тыс. руб. Таким образом, за 2011 год данный показатель увеличился на 87282 тыс. руб., в т.ч. за счет полученной прибыли 96692 тыс. руб. и уменьшился на выплаченные дивиденды в сумме 9410 тыс. руб.

4.3.Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Общество выступает заказчиком строительства гидроаккумулирующей электростанции.

Расчет показателей рентабельности, ликвидности и финансовой устойчивости нецелесообразен так как Общество не осуществляет производства и реализации электроэнергии, строительство ведется за счет средств Инвестора.

4.4.Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2009г. тыс.руб. Факт	2010г. тыс.руб. Факт	2011г. тыс.руб. Факт	Темп прироста %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:				
1.1.	покупатели и заказчики				

№ п/п	Наименование показателя	2009г. тыс.руб. Факт	2010г. тыс.руб. Факт	2011г. тыс.руб. Факт	Темп прироста %
1.2.	векселя к получению				
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ				
1.4.	авансы выданные				
1.5.	прочие дебиторы				
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	3377666	5286860	6090458	15,20
2.1.	покупатели и заказчики	163	10699	42941	301,3
2.2.	векселя к получению				
2.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ				
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал				
2.5	авансы выданные	2759804	3518221	4872951	38,5
2.6.	прочие дебиторы	617699	1757940	1174566	-33,19

По состоянию на 31.12.2011 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 0 тыс.руб., дебиторская задолженность до 12 мес. 6090458 тыс.руб.

По сравнению с 2010 годом краткосрочная дебиторская задолженность увеличена на 803598 тыс. руб.; авансы выданные Генеральному подрядчику и поставщикам оборудования в сумме 1354730тыс. руб., прочие дебиторы уменьшились в основном за счет возмещенного налога НДС из бюджета на 583374 тыс. руб. Возросла задолженность по покупателям и заказчикам на сумму 32242 тыс.руб.от реализации оборудования ОАО «Силовым машинам».

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2009г. тыс.руб. Факт	2010г. тыс.руб. Факт	2011г. тыс.руб. Факт	Темп прироста %
1.	Займы и кредиты	9885856	23414469	35575452	51,93
2.	Кредиторская задолженность	10445820	787467	771298	-2,05
2.1.	В т.ч. поставщики и подрядчики,	1743129	773367	756766	-2,15
2.1.	векселя к уплате				
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом				
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами				
2.6.	по налогам и сборам	1465	7449	14404	93,36
2.7.	авансы полученные				
2.8.	прочие кредиторы	8701226	6651	128	-98,07
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов			5492	100
6.	Прочие краткосрочные обязательства				

По состоянию на 31.12.2011 г. кредиторская задолженность составила 771298 тыс. руб. По сравнению с 2010 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом уменьшилась на 16169 тыс. руб., в основном за счет кредиторской задолженности

поставщикам оборудования и подрядчикам за выполненные строительно-монтажные работы. По состоянию на 31.12.2011г. долг по займам и кредитам увеличился на 12160983 тыс. руб. Полученные денежные средства направлены на расчеты с подрядчиками и поставщиками. Задолженность по налогам возросла на 6955 тыс. руб. налог на имущество и налог на прибыль.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

По решению акционеров протокол №606пр/3 от 19 мая 2011 из прибыли полученной в 2010году выплатили ОАО «РусГидро» дивиденды в сумме 9410 тыс. руб.
Размер выплаченных ОАО «Загорская ГАЭС-2» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Дивиденды	2009г.	2010г.	2011г.
Всего, в том числе:	0	0	9410
на обыкновенные акции	0	0	9410
на привилегированные акции	0	0	0

В 2011 году состоялась выплата дивидендов за следующие периоды:

Отчетный период,за который выплачивались дивиденды по акциям	2010год	
	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Категории (тип) акций		
Общий размер объявленных дивидендов:	9 410 000 руб.	- руб.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	0,0033962736 руб.	- руб.
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Общий размер выплаченных дивидендов	9 410 000 руб.	-
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме	-	

Раздел 5. Инвестиции.

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Инвестиции Общества, в том числе инвестиции, направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение
Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице.

Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2009		2010		2011	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	5 870,36	9,86%	11 637,67	18,66%	11 236,01	16,06%
1.1.	в т.ч. ТПиР						
1.2.	Новое строительство	5 870,36	9,86%	11 637,67	18,66%	11 236,01	16,06%
1.3.	Непроизводственные фонды						

Источники финансирования инвестиционных программ в 2011 году (млн. руб. с НДС)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
Строительство Загорской ГАЭС-2	1. Прибыль, направляемая на инвестиции:	
	1.1. в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	9 143,54
	1.2. в т.ч. прибыль с нерегулируемого сектора	156,52
	1.3. Неиспользованные средства на начало 2011 года (Прибыль с нерегулируемого сектора)	170,72
	1.4. Средства, полученные ОАО "РусГидро" от продажи Российской Федерации дополнительных акций ОАО "РусГидро"	0,0004421
	2. Возврат НДС	2 202,43
	3. Привлеченные средства	2 727,24
	ВСЕГО	14 400,45

Структура капиталовложений по направлениям (млн. руб. без НДС)

Наименование направлений	2011 год	
	план	факт
СМР	8 490,969	8 821,905
ПИР	506,309	519,922
Оборудование	1 285,046	1 194,474
Прочие	735,886	699,699
ВСЕГО	11 018,21	11 236,00

5.2.Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений (млн. руб. с НДС)

Инвестиционные планы на 2012-2014годы

Наименование направления	2012 План	2013 План	2014 План
Финансирование строительства Загорской ГАЭС-2	12 181,35	8 193,00	3 660,88

Раздел 6. Инновации.

6.1. Инновационная деятельность

В 2011 году были выполнены следующие проектно-изыскательские работы на объекты строительства генерирующих мощностей:

Годовой отчет ОАО «Загорская ГАЭС-2» за 2011 год

- Разработка рабочей документации на основные объекты Загорской ГАЭС-2:
 - РД на дамбу верхнего аккумулирующего бассейна;
 - РД на водоприемник;
 - РД на напорные водоводы;
 - РД на сооружения станционного узла;
 - РД на здание ГАЭС, монтажную площадку, трансформаторную мастерскую;
 - РД на служебно-производственный корпус;
 - РД на нижний бассейн;
 - РД на КРУЭ-500 кВ (монтаж оборудования);

Планы на 2012 год

- Завершение разработки рабочей документации на основные объекты Загорской ГАЭС-2:
 - Дамба верхнего аккумулирующего бассейна;
 - Водоприемник;
 - Напорные водоводы;
 - Сооружения станционного узла;
 - Здание ГАЭС;
 - РД на служебно-производственный корпус;
 - РД на нижний бассейн;
 - Генплан основных сооружений;
- Разработка РД на хоздвор, КПП, жилые дома эксплуатационного персонала.

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2011 год

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 20 11 г.

Организация Открытое акционерное общество "Загорская ГАЗС-2"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности производство общестроительных работ по строительству гидроэлектростанций
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Дата (число, месяц, год) 31 12 2011
Форма по ОКУД 0710001
по ОКПО 963698755
ИНН 5042086312
по ОКВЭД 45.21.51
по ОКФС 47
по ОКЕИ 16

Коды		
0710001		
31	12	2011
963698755		
5042086312		
45.21.51		
47	16	
384		

Местонахождение (адрес) Московская область Сергиево Посадский район пос. Богородское дом 101

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 20 11	На 31 декабря 20 10 г. ⁴	На 31 декабря 20 09 г. ⁵
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120			
5200	Основные средства	1130	1931420	1505973	241398
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
	Финансовые вложения	1150			
	Отложенные налоговые активы	1160			
5240	Прочие внеоборотные активы	1170	36528476	25917822	15598652
5241	в т.ч. Незавершенное строительство	1171	34058221	23901572	15363489
5242	оборудование на складе	1172	2470255	2016250	235163
	Итого по разделу I	1100	38459896	27423795	15840050
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5400	Запасы	1210	8	572	1665
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220			
5510	Дебиторская задолженность	1230	6090456	5286860	3377666
	вт.ч. покупатели	1231	42941	10699	163
	авансы выданные	1232	4872951	3518221	2759804
	прочая дебиторская задолженность	1233	1174566	1757940	617699
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1784378	1373986	1165369
	вт.ч. денежные эквиваленты	1251	500000	1284870	0
	Прочие оборотные активы	1260			
	Итого по разделу II	1200	7874844	6661418	4544700
	БАЛАНС	1600	46334740	34085213	20384750

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 20 11 г. ³	На 31 декабря 20 10 г. ⁴	На 31 декабря 20 09 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ⁶				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2770684	2770684	150
	акционеров	1320	() ⁷	()	()
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	7009450	7009450	
	Резервный капитал	1360	1988	7	
	Нераспределенная прибыль (непокрытый	1370	167468	82167	42552
	Итого по разделу III	1300	9949590	9862308	42702
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5551	Заемные средства	1410	3832996		
	Отложенные налоговые обязательства	1420	32908	20969	10372
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	Итого по разделу IV	1400	3865904	20969	10372
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5564	Заемные средства	1510	31742456	23414469	9885856
5560	Кредиторская задолженность	1520	771298	787467	10445820
5561	в т.ч. задолженность поставщикам и подряд	1521	756766	773367	1743129
5562	задолженность по налогам и сборам	1522	14404	7449	1465
5563	прочие кредиторы	1523	128	6651	8701226
	Доходы будущих периодов	1530			
5700	Оценочные обязательства	1540	5492		
	Прочие обязательства	1550			
	Итого по разделу V	1500	32519246	24201936	20331676
	БАЛАНС	1700	46334740	34085213	20384750

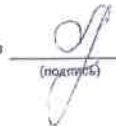
Руководитель


(подпись)

Магрук В.И.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


(подпись)

Сухарева Л.В.

(расшифровка подписи)

- Примечания
1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
 2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом
 3. Указывается отчетная дата отчетного периода.
 4. Указывается предыдущий год.
 5. Указывается год, предшествующий предыдущему.
 6. Некоммерческая организация изменяет указанный раздел "Целевое финансирование". Вместо показателей "Уставный капитал
 7. Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.

Отчет о прибылях и убытках
за январь-декабрь 20 11 г.

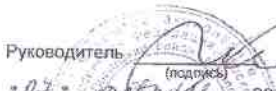
Организация Открытое акционерное общество "Загорская ГАЗС-2"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности производство общестроительных работ по строительству гидроэлектростанций
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/ частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по
ОКВЭД
по ОКПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2011
93698755		
5042086312		
45.21.51		
47	16	
384		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За 20 11 г. ³	За 20 10 г. ⁴
	Выручка ⁵	2110	17137	19061
	вт.ч. услуги по предоставлению имущества в аренду	2111	17137	19061
	Себестоимость продаж	2120	(17083)	(18993)
	в т.ч. услуги по предоставлению имущества в аренду	2121	(17083)	(18993)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	54	68
	Коммерческие расходы	2210	()	()
	Управленческие расходы	2220	()	()
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	54	68
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	119095	54401
	Проценты к уплате	2330	()	()
	Прочие доходы	2340	37308	66
	Прочие расходы	2350	(35386)	(4076)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	121071	50459
	Текущий налог на прибыль	2410	(12440)	(240)
	(активы)	2421	165	745
	обязательств	2430	-11939	-8359
	Изменение отложенных налоговых активов	2450		-2238
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	96692	39622

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За <u>20 11</u> г. ³	За <u>20 10</u> г. ⁴
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500		
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,0348	0,0143
	в т.ч. Базовая прибыль на акцию в рублях	2901	0,0348	0,0143
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель

07 20 11 г.


Магрук В.И.
(подпись)
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Сухарева Л.В.
(расшифровка подписи)

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом
3. Указывается отчетный период.
4. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.
5. Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.
6. Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк "Чистая прибыль (убыток)", "Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода" и "Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода".

Отчет об изменениях капитала
за 20 11 г.

Коды	
0710093	
31	12 2011
93696755	
5042086312	
40 21 51	
47	15
394	

Организация: Открытое акционерное общество "Загорская ГЭС-2"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Дата (число, месяц, год) _____ по ОКПО _____
ИНН _____
Вид экономической деятельности: производство общестроительных работ по строительству _____ по ОКДЭД _____
Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество / частная собственность _____ по ОКПО/ОКФС _____
Единица измерения: тыс. руб. _____ по ОКЕИ _____

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2009 г. ¹	3100	150			0	42552	42702
31.12.10 г. ²							
Увеличение капитала - всего	3210	2770534				39622	9819806
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x		x		
пересчетка имущества	3212	x	x		x		
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x			x		
дополнительный выпуск акций	3214	2770534			x		9779984
увеличение номинальной стоимости акций	3215				x		x
реорганизация юридического лица	3216						

Форма 0710523 - 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Невыплаченные прибыль (неизрасходованная прибыль)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3230	(			(	(	0
в том числе:							
убыток	3231	х	х		х	(	(
переводка имущества	3232	х	х		х	(	(
расходы, относящиеся непосредственно на							
уменьшение капитала	3233		х		х	(	(
уменьшение номинальной стоимости акций	3234	(			х	(	(
уменьшение количества акций	3235	(			х	(	(
реорганизация юридического лица	3236						
дивиденды	3237	х	х	х	х	(	(
изменение добавочного капитала	3238	х	х				х
изменение резервного капитала	3240	х	х	х	х	х	х
Величина капитала на 31 декабря 2011 г. ¹	3290	2770884	(		7003450	62167	9652308
За 2011 г. ²							
Увеличение капитала - всего:	3310					56592	56592
в том числе:							
часть прибыли	3311	х	х		х	56592	56592
переводка имущества	3312	х	х		х		
доходы, относящиеся непосредственно на							
увеличение капитала	3313	х	х		х		
дополнительный выпуск акций	3314				х	х	х
увеличение номинальной стоимости акций	3315				х		
реорганизация юридического лица	3316	(					
Уменьшение капитала - всего:	3320	(			(	9410	9410
в том числе:							
убыток	3321	х	х	х	х	(	(
переводка имущества	3322	х	х		х	(	(
расходы, относящиеся непосредственно на							
уменьшение капитала	3323	х	х		х	(	(
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(			х	(	(
уменьшение количества акций	3325	(			х	(	(
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327	х	х	х	х	(	9410
изменение добавочного капитала	3330	х	х				х
изменение резервного капитала	3340	х	х	х	1981	1681	х
Величина капитала на 31 декабря 2011 г. ³	3390	2770884	(		7003450	167468	9449590

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 20__г	Изменения капитала за 20__г		№ 31 декабря 20__г
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов (убыток)	
Капитал - всего	3400				
до корректировок					
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

Форма 0710023 с 4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.	На 31 декабря 20 09 г.
Чистые активы	3600	9949590	9862306	42702

Руководитель: Иванов (подпись) Главный бухгалтер: Сухарев П.В. (расшифровка подписи)

« 10 » 10 20 11 г. « 10 » 10 20 10 г.

Примечания:
1. Указывается год, предшествующий предыдущему
2. Указывается предыдущий год
3. Указывается отчетный год

Отчет о движении денежных средств
за январь-декабрь 20 11 г.

Организация	Открытое акционерное общество "Загорская ГАЗС-2"	по ОКПО	93698755
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	5042386312
Вид экономической деятельности	производство общестроительных работ по строительству гидроэлектростанций	по ОКЭД	45.21.51
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКOP/ОКФС	47 / 16
Единица измерения:	тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	За 20 11 г. ¹	За 20 10 г. ²
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	633727	10133
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111		
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	24880	10133
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	608847	
Платежи - всего	4120	(74069)	(19544)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	()	()
в связи с оплатой труда работников	4122	()	()
процентов по долгам и обязательствам	4123	()	()
налога на прибыль организаций	4124	()	()
прочие платежи	4129	(74069)	(19544)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	559658	-9412

Наименование показателя	Код	За 20 11 г. ¹	За 20 10 г. ²
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	107092	54401
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211		
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	107092	54401
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	(12444969)	(14469102)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(12337484)	(14403177)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	()	()
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	()	()
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(96738)	(65925)
прочие платежи	4229	(10747)	()
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-12337877	-14414701
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	12868974	16383661
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	12868974	15303579
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		1079982

Наименование показателя	Код	3а 20 11 г. ¹	3а 20 10 г. ²
Платежи - всего	4320	(680360)	(1750934)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	()	()
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(9410)	()
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(670950)	(1750934)
прочие платежи	4329	()	()
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	12188614	14632727
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	410395	208814
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1373983	1165369
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1784378	1373983
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель Магдуч В.И. (подпись) (расшифровка подписи) Главный бухгалтер Сухарева И.В. (подпись) (расшифровка подписи)
" 20 11 г.

Примечания
1 - Указывается отчетный период.
2 - Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО
«Загорская ГАЭС-2»**

**Пояснительная записка
к годовой бухгалтерской отчетности
за 2011год**

ОГЛАВЛЕНИЕ

1 Общие сведения.....	3
1.1 Общие сведения.....	3
1.2. Органы управления и контроля Общества.....	3
1.3. Дополнительная информация о производственно-финансовой деятельности.....	6
2 Учетная политика.....	10
2.1. Основа составления	10
2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте.	10
2.3. Нематериальные активы.	10
2.4. Основные средства.	10
2.5. Порядок учета долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства.	11
2.6. Финансовые вложения.	11
2.7. Материально-производственные запасы.	11
2.8. Задолженность покупателей и заказчиков.	12
2.9. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств.	12
2.10. Займы и кредиты полученные.	12
2.11. Уставный, добавочный и резервный капитал.	12
2.12. Расходы будущих периодов.....	13
2.13. Оценочные обязательства.	13
2.14. Расчеты по налогу на прибыль.....	13
2.15. Признание доходов.....	14
2.16. Признание расходов.	14
2.17. Изменения в учетной политике Общества на 2011 год.	14
2.17.1. Изменения в бухгалтерском учете.	14
3 Раскрытие существенных показателей отчетности	18
3.1. Основные средства (статья 1130 Бухгалтерского баланса).....	18
3.2. Прочие внеоборотные активы (статья 1170 Бухгалтерского баланса).....	18
3.3. Запасы (статья 1210 Бухгалтерского баланса).....	19
3.4. Дебиторская задолженность (статья 1230 Бухгалтерского баланса).....	19
3.5. Денежные средства и их эквиваленты.....	21
3.7. Уставный, добавочный, резервный капитал (статья 1310, 1350, 1360 Бухгалтерского баланса).	22
3.8. Займы полученные (статья 1410 Бухгалтерского баланса).....	23
3.9. Отложенные налоговые обязательства (статья 1420 Бухгалтерского баланса).....	23
3.10. Заемные средства краткосрочные (статья 1510 Бухгалтерского баланса).....	23
3.11. Кредиторская задолженность (статья 1520 Бухг. баланса).....	23
3.12. Государственная помощь.....	25
3.13. Товарообменные (бартерные) операции.	25
3.14. Налоги.	25
3.15. Прекращаемая деятельность.....	26
3.16. Прибыль на акцию.....	26
3.17. Аффилированные лица.....	26
3.18. Информация по сегментам.	28

3.20. События после отчетной даты.....	29
3.21. Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet, краткая информация об аудиторе, реестродержателей и оценщике(ах) Общества.	30

1 Общие сведения

1.1 Общие сведения

11 апреля 2006г. Распоряжением по ОАО «Саратовская ГЭС» № 63р было учреждено ОАО «Загорская ГАЭС- 2» (далее - Общество).

Общество зарегистрировано в качестве юридического лица 26 апреля 2006 года, регистрационный номер №1065042071137

С 26 апреля 2006 года Общество входит в Холдинг ОАО "РусГидро".

Место нахождения и почтовый адрес:

Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское д.101

141342, Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район, поселок Богородское д.101

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2011 года составила 93 человека.

1.2 . Органы управления и контроля Общества

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества
- Совет директоров Общества
- Генеральный директор

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

Общее собрание акционеров

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

В течение 2011 года состоялось 3 Общих собрания акционеров.

стр. 3

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 19 мая 2011 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2010 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2010 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества.

Таблица 1

**Состав Совета Директоров ОАО «Загорская ГАЭС-2»,
избранный на Общем собрании акционеров 26 мая 2010
года**

№ п/ п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Совете Директоров	Место работы и занимаемая должность
1	Жирков Андрей Евгеньевич	Председатель Совета директоров	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству ОАО «УК ГидроОГК» <i>Акции Общества не имеет</i>
2	Магрук Владимир Иванович	Член Совета директоров	Первый заместитель Генерального директора -Управляющий директор ОАО «Загорская ГАЭС-2» <i>Акции Общества не имеет</i>
3	Тихонова Мария Геннадьевна	Член Совета директоров	И.о.директора Департамента Минэнерго России <i>Акции Общества не имеет</i>
4	Янсон Сергей Юрьевич	Член Совета директоров	Исполнительный директор по закупочной деятельности ОАО «РусГидро» <i>Акции общества не имеет</i>
5	Смирнова Юлия Всеволодовна	Член Совета директоров	Начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро» . <i>Акции Общества не имеет</i>

**Состав Совета Директоров ОАО «Загорская ГАЭС-2»,
избранный на Общем собрании акционеров 19 мая 2011 года**

№ п/ п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Совете Директоров	Место работы и занимаемая должность
--------------	---------------------------	-----------------------------	--

стр.4

№ п/ п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Совете Директоров	Место работы и занимаемая должность
1	Шмаевков Сергей Алексеевич	Председатель Совета директоров	Начальник Департамента организации капитального строительства ОАО «УК ГидроОГК» <i>Акции Общества не имеет</i>
2	Станюленайте Янина Эдуардовна	Член Совета директоров	Директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро» <i>Акции Общества не имеет</i>
3	Маштаков Сергей Александрович	Член Совета директоров	Заместитель директора Департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике и мобподготовки в ТЭК Минэнерго России <i>Акции Общества не имеет</i>
4	Янсон Сергей Юрьевич	Член Совета директоров	Директор по закупкам ОАО «РусГидро» <i>Акции общества не имеет</i>
5	Киров Сергей Анатольевич	Член Совета директоров	Директор по экономике ОАО «РусГидро» . <i>Акции Общества не имеет</i>

**Состав Ревизионной Комиссии Общества», избранный
Общем собрании акционеров
26 мая 2010 года**

Таблица 1

№ п/ п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Ревизионной комиссии	Место работы и занимаемая должность
1	Гатаулин Денис Владиславович	Председатель Ревизионной комиссии	Заместитель Начальника Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро»
2	Лукашов Артем Владиславович	Член Ревизионной комиссии	Ведущий эксперт Департамента управления капиталом ОАО «Рус Гидро»
3	Кудряшов Валентин Геннадьевич	Член Ревизионной комиссии	Руководитель Департамента внутреннего контроля ОАО «РусГидро»
4	Сафонов Евгений Петрович	Член Ревизионной	Главный эксперт Департамента внутреннего контроля ОАО

стр.5

№ п/ п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Ревизионной комиссии	Место работы и занимаемая должность
		комиссии	«РусГидро».
5	Карцев Дмитрий Алексеевич	Член Ревизионной комиссии	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «РусГидро»

**Состав Ревизионной Комиссии Общества», избранный
Общем собрании акционеров
19 мая 2011 года**

№ п/ п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Ревизионной комиссии	Место работы и занимаемая должность
1	Максимова Надежда Борисовна	Председатель Ревизионной комиссии	Начальник Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»
2	Басов Александр Борисович	Член Ревизионной комиссии	Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «Рус Гидро»
3	Устинов Владимир Петрович	Член Ревизионной комиссии	Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»
4	Сафонов Евгений Петрович	Член Ревизионной комиссии	Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».
5	Рохлина Ольга Владимировна	Член Ревизионной комиссии	Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»

**1.3. Дополнительная информация о производственно-финансовой
деятельности.**

В 2009 г. утверждена инвестиционная программа на период 2009 – 2014 гг.

Инвестиционная программа направлена на решение следующих задач:

стр.6

Обеспечение строительства Загорской ГАЭС-2 средствами в разрезе планирования строительства по годам.

Инвестиционная деятельность Общества осуществляется по следующим направлениям:

- строительство объектов Загорской ГАЭС-2.
- Финансирование работ по разработке проектно-сметной документации строительства объектов Загорской ГАЭС-2.

Планом инвестиционной программы Общества в 2011 году был предусмотрен объем капитальных вложений (освоение) в размере 11 018 210 тыс. рублей, фактическое освоение составило 11 236 001 тыс. рублей. Освоение выполнено на 103%.

Описание проекта

В 2006 г. Общество приступило к реализации проекта строительства Загорской ГАЭС-2 мощностью 840 МВт (4 Г/А по 210 МВт). Станция расположена в Сергиево-Посадском районе в пос. Богородское. В соответствии с проектом планируется осуществить пуск пускового комплекса Загорской ГАЭС-2 – 2 Г/А по 210 МВт в конце 2012 года, завершение строительства и выход на проектную мощность (840 МВт) запланирован на 2014 год. Производить электрическую энергию планируется в объеме 500 млн. кВтч. начиная с 2013 года и 1000 млн. кВтч. С 2015 года.

В 2011 году выполнены следующие работы по строительству:

- Завершены работы по монтажу и бетонированию напорного водовода №7, выполняются работы по накатке звеньев металлооблицовки водовода №8, отсыпка отсечной перемычки №2 нижнего бассейна, смонтированы 2 мостовых крана монтажной площадки, грузоподъемностью по 320тн, выполнены работы по бетонированию спиральной камеры агрегата №7, смонтирован стакан генератора, начаты бетонные работы спиральной камеры агрегата №8, на агрегатных блоках №9 и №10 смонтированы статор турбины, выполнен монтаж спиральных камер, выполнены работы по бетонированию левых и правых подпорных стенок водоприемника, закончены работы по монтажу основного оборудования КРУЭ-500кВ.

Таблица 2

Объем финансирования (млн. руб., план):

Наименование направления	2010 (факт)	2011	2012	2013	2014
Финансирование строительства Загорской ГАЭС-2	15394,6	14400,4	12181,4	8193	3660,4
Итого:	15394,6	14400,4	12181,4	8193	3660,4

стр.7

Источники финансирования инвестиционных программ

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
Строительство Загорской ГАЭС-2	ОАО «РусГидро»	2009 – 2013 гг. – 73255000 тыс. руб.

График ввода мощностей:

Наименование показателей	Годы строительства						Всего
	2006-2009	2010	2011	2012	2013	2014	
№ гидроагрегата, вводимого в эксплуатацию				№1, №2	№3, №4		4 Г/А мощностью по 210 МВт
Установленная мощность, МВт				420	420		Всего 840 МВт
Проектная выработка электроэнергии, млн. кВтч					500	500	1 000

Риски производственные

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке. Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Рыночные риски:

Среди рыночных рисков необходимо отметить риски инфляции, который может привести к росту затрат Общества. В связи с этим, при составлении бизнес-планов Общества прогнозируется и учитывается уровень инфляции.

Риски изменения валютного курса:

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

Кредитные риски:

Общество не производит займствований на кредитных рынках, а полностью финансируется по вексельной схеме.

стр.8

Риски корпоративного управления:

Для Общества(равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации) существует риск изменения законодательства, регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения. При осуществлении договорной работы Общество в обязательном порядке осуществляет анализ планируемых к заключению сделок на предмет необходимости соблюдения специального порядка одобрения, предусмотренного действующим законодательством или Уставом Общества. В случае необходимости соответствующие сделки выносятся на одобрение органами управления Общества (Совет директоров или Общее собрание акционеров)

стр.9

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации. Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и нематериальных активов, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств. Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте.

Общество не имеет активов и обязательств в иностранной валюте.

2.3. Нематериальные активы.

В обществе по состоянию на 31 декабря 2011 года нематериальных активов нет.

2.4. Основные средства.

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

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение. Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение объектов основных средств, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету, включены в их первоначальную стоимость.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

В 2011 году переоценка основных средств не проводилась.

Амортизация основных средств начислена по нормам, исчисленных исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002г. №1 .

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

2.5. Порядок учета долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства.

Учет долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства собственных объектов основных средств осуществляется в соответствии с «Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций» утвержденным письмом Минфина РФ от 30.12.1993 №160 в части не противоречащей иным нормативным положениям, регулирующим бухгалтерский учет.

Капитальные затраты группируются по статьям сводного сметного расчета стоимости строительства (СМР, оборудование, прочие работы и затраты) на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов. Аналитический учет по счету 08,03 «Строительство объектов основных средств» ведется в разрезе объектов строительства.

2.6. Финансовые вложения.

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ19/02. К финансовым вложениям относятся вклады в уставный капитал, долговые ценные бумаги (векселя, облигации), займы предоставленные другим организациям. Учет финансовых вложений ведется на 58 счете «Финансовые вложения». Проценты по ценным бумагам начисляются на каждый истекший отчетный период в соответствии с условиями договора и списываются на прочие доходы (расходы).

2.7. Материально-производственные запасы.

Материально-производственные запасы оцениваются в сумме фактических затрат на приобретение. Списание материально-производственных запасов, используемых при производстве, применяется метод оценки себестоимости каждой единицы. Порядок ведения в Обществе бухгалтерского учета специальной одежды регламентируется «Методическими указаниями по бухгалтерскому учету

2.8. Задолженность покупателей и заказчиков.

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договором между Обществом и покупателями.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течении пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

2.9. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств.

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подтверждены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев.

В отчете о движении денежных средств потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

В отчете о движении денежных средств представляется свернуто -суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

2.10. Займы и кредиты полученные.

При привлечении Обществом средств путем выдачи векселей с процентами сумма причитающихся к оплате процентов включается в стоимость инвестиционного актива. Кредиторская задолженность по полученным займам и кредитам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся к уплате на конец отчетного периода процентов согласно условиям договора.

2.11. Уставный, добавочный и резервный капитал.

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционером. Величина уставного капитала соответствует установленной величины в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает эмиссионный доход полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Согласно уставу Общества отчисления в резервный фонд производится от чистой прибыли соответствующего года до достижения установленной величины.

2.12. Расходы будущих периодов.

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов, отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как «Прочая дебиторская задолженность».

2.13. Оценочные обязательства.

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ8/1010»Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество создает резерв под оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату. В связи с изменением учетной политики и созданием резервов по оплате предстоящих отпусков корректировка отчетности за предыдущие отчетные периоды не производилась в связи с несущественностью суммы созданных резервов.

Резервы на выплату вознаграждений высшим менеджерам Общества по итогам года не создается, так как существует неопределенность в возможности их выплаты и размера. Решение о выплате и их размер принимается Советом директоров Общества при утверждении годовой бухгалтерской отчетности.

2.14. Расчеты по налогу на прибыль.

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

2.15. Признание доходов.

Выручка от продажи и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетным документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общество учитывает проценты по депозитам, прибыли прошлых лет

2.16. Признание расходов.

Себестоимость проданной продукции (оказанных услуг) включает расходы связанные с изготовлением и оказанием услуг.

В составе прочих расходов учитываются реализация оборудования, убытки прошлых лет.

2.17. Изменения в учетной политике Общества на 2011 год.

2.17.1. Изменения в бухгалтерском учете.

В связи с приказом Минфина РФ от 24.12.2010 №186н в нормативные акты по бухгалтерскому учету были внесены изменения, вступившие в силу с 2011 года, которые повлекли за собой изменения в учетной политики Общества на 2011 год.

С 2011года объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения и которые сданы в эксплуатацию, но право собственности на которые не зарегистрированы в установленном порядке, обособленно учитываются в составе основных средств, включая объекты, документы по которым не переданы на государственную регистрацию. До 2011года в составе основных средств не могли учитываться объекты, документы по которым не были переданы на государственную регистрацию права собственности.

В связи с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» утв. приказом Минфина РФ от 13.12.2010№167н, а также внесением изменений в Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ в учетную политику Общества на 2011год были внесены следующие изменения:

- с 2011 года Общество создает оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам.

2.17.2. Изменения в формах бухгалтерской отчетности.

С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступил в силу приказ Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», а также ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств» утв. приказом Минфина РФ от 02.02.2011 № 11н. В связи с различиями представления показателей форм бухгалтерской отчетности согласно данным нормативным актам и порядку представления показателей отчетности в бухгалтерской отчетности за 2010 год (согласно приказу Минфина от 22.07.2003 № 67н), отдельные показатели

отчетности за 2009 и 2010 гг. представлены в бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным строкам отчетности (ниже см. изменения в представлении показателей в формах бухгалтерской отчетности – разделы А-Г)

Приказ Минфина РФ № 66н предусматривает изменения в формах бухгалтерской отчетности, направленные на перенос данных из форм отчетности в состав пояснений к отчетности:

- раздел «Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах» исключен из формы бухгалтерского баланса
- раздел «Расшифровка отдельных прибылей и убытков» исключен из формы отчета о прибылях и убытках
- раздел 2 «Резервы» исключен из формы отчета об изменениях капитала – информация об оценочных резервах приводится в соответствующих подразделах пояснительной записки, включающих расшифровки активов, в отношении которых созданы такие резервы

Приложение к бухгалтерскому балансу (форма №5) отменено – с бухгалтерской отчетности за 2011 год формируются пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках в табличной форме.

А. Изменения в бухгалтерском балансе.

- Показатели бухгалтерского баланса подлежат представлению по состоянию на три отчетные даты (31 декабря отчетного года, предыдущего года, а также года, предшествующего предыдущему).
- Из строки «Прочие внеоборотные активы» выделены в отдельную строку результаты исследований и разработок (раздел «Внеоборотные активы»).
- Из строки «Добавочный капитал» выделена в отдельную строку бухгалтерского баланса сумма переоценки внеоборотных активов (раздел «Капитал и резервы»).
- Из строки «Прочие долгосрочные обязательства» выделены в отдельную строку оценочные обязательства (раздел «Долгосрочные обязательства»).

Общество приняло решение с бухгалтерской отчетности за 2011 год обособленно представлять затраты по объектам незавершенного строительства, капитальных вложений во внеоборотные активы и объектам, требующих монтажа в разделе «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

Б. Изменения в отчете о прибылях и убытках.

В состав отчета добавлены справочные показатели «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Совокупный финансовый результат периода».

В. Изменения в отчете об изменениях капитала.

стр.15

В раздел 1 «Движение капитала» внесены следующие изменения:

- Добавлены строки: доходы/расходы, относящиеся непосредственно на увеличение/уменьшение капитала, изменение добавочного капитала, изменение резервного капитала, переоценка имущества.
- Добавлена графа «Собственные акции, выкупленные у акционеров»
- Исключены показатели межотчетного периода «Изменения в учетной политике», «Результат от переоценки основных средств». Изменения учетной политики подлежат включению в раздел 2 отчета об изменениях капитала «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок». Результат переоценки подлежит отражению в разделе 1 по строке «Переоценка имущества» в соответствующем периоде проведения переоценки.
- Величина чистых активов представляется на три отчетные даты.

Добавлен раздел 2 «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок», включающий информацию о величине капитала организации до корректировок, а также о корректировках в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок в разрезе статей капитала (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), другие статьи капитала). Значения показателей указанного раздела по строкам «До корректировок» соответствуют показателям капитала в бухгалтерской отчетности за 2010 и 2009 годы. Значения показателей по строкам «После корректировок» соответствуют показателям капитала по состоянию на 31.12.2010 и 31.12.2009, представленным в бухгалтерской отчетности Общества за 2011 год.

Г. Изменения в отчете о движении денежных средств.

- Поступления от продажи продукции, товаров, работ, услуг и поступления в виде арендных, лицензионных, комиссионных платежей, гонораров в отчете отражаются отдельно [при условии, что поступления в виде арендных, лицензионных, комиссионных платежей, гонораров относятся к прочим доходам Общества]
- Денежные средства, направленные Обществом на выплату дивидендов, перенесены из раздела текущей деятельности в раздел финансовой деятельности отчета о движении денежных средств
- С 2011 года уплаченные Обществом проценты по заемным средствам, включаемые в стоимость инвестиционных активов, отражаются в потоках по инвестиционным операциям. До 2011 года такие проценты включались в денежные потоки по текущей деятельности.
- С 2011 года денежные потоки по финансовым вложениям, приобретаемым с целью перепродажи в краткосрочной перспективе, включаются в потоки по текущим операциям. До 2011 года указанные денежные потоки включались в состав инвестиционной деятельности.
- С 2011 года денежные потоки представляются свернуто, если они характеризуют не столько деятельность организации, сколько деятельность ее

контрагентов и (или) когда поступления от одних лиц обуславливают выплаты другим лицам.

- С 2011 года денежные потоки представляются свернуто, если денежные потоки отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата. До 2011 года они отражались в отчете развернуто.
- С 2011 года в отчете о движении денежных средств представляются свернуто косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее. До 2011 года денежные потоки отражались в суммах фактических поступлений / платежей с включением сумм косвенных налогов по соответствующим строкам отчета о движении денежных средств.
- С 2011 года денежные потоки в иностранной валюте пересчитываются по обменным курсам ЦБ РФ на даты совершения платежей [при незначительном изменении курса для пересчета большого числа однородных операций может использоваться средний курс за месяц или более короткий период]. До 2011 года все денежные потоки в иностранной валюте пересчитывались по обменному курсу ЦБ РФ на отчетную дату.
- С 2011 года в отчет о движении денежных средств не включаются:
 - а) платежи денежных средств, связанные с инвестированием их в денежные эквиваленты
 - б) поступления денежных средств от погашения денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов)
 - в) валютно-обменные операции (за исключением потерь или выгод от операции)
 - г) обмен одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты (за исключением потерь или выгод от операции)
 - д) иные аналогичные платежи и поступления, изменяющие состав денежных средств или денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму
- В отчет о движении денежных средств включаются денежные потоки в сумме начисленных процентов (б), а также потерь и выгод от операций (в+г).
- С 2011 года установлено, что если денежные потоки не могут быть однозначно отнесены к одному из видов денежных потоков (от текущих, инвестиционных или финансовых операций), они включаются в состав денежных потоков по текущим операциям.

3.1. Основные средства (статья 1130 Бухгалтерского баланса).

Расшифровка основных средств Общества по состоянию на 31.12.2011 года приведена в таблице 1.

Таблица 1

Стоимость основных средств по группам

(тыс.руб)				
№	Наименование группы	Восстановительная стоимость на 31.12.11г	Износ на 31.12.11	Остаточная стоимость на 31.12.2011г
1	Транспортные средства	13113	5906	7207
2	Здания	979440	92476	886964
3	Сооружения	877135	60823	816312
4	Машины и оборудование	282288	68330	213958
5	Административно-хозяйственный инвентарь	12766	5787	6979
	Итого	2164742	233322	1931420

За текущий год приобретено оборудования не требующего монтажа на сумму 116 тыс.руб., введено построенных основных средств из незавершенного строительства на сумму 590162 тыс.руб., это объекты по главе 8 «Временные здания и сооружения» предназначенные для использования при строительстве Загорской ГАЭС. Начислен износ на сумму 164 831 тыс.руб.

3.2. Прочие внеоборотные активы (статья 1170 Бухгалтерского баланса).

В 2011-ом году реализация инвестиционного проекта шла в соответствии с утвержденным ОАО «РусГидро» планом - графиком: осуществлялось планирование и проектирование основных сооружений и объектов инфраструктуры, были развернуты строительно - монтажные работы на всех основных сооружениях и объектах инфраструктуры. Общая стоимость затрат в незавершенном строительстве составляет 11236002тыс.руб.

Оборудование требующего монтажа на 31.12.2011года 2470255тыс.руб. В 2011г. по заключенным договорам ОАО «Загорская ГАЭС-2» закупило оборудования на сумму 1147319 тыс. руб. без учёта НДС. Это комплектующие насос – турбины № 1, генератор – двигателей №№ 1, 2, КИА, рабочие колеса.

ОАО «Загорская ГАЭС-2» передала в монтаж оборудование на сумму 693314 тыс. руб. без учёта НДС: обливовки насос – турбин №№ 1, 2, 3, 4, КИА, запчасти для генераторов.

Стоимость незавершенного строительства

Таблица 2

(тыс.руб.)

№	Наименование группы	Стоимость на 01.01.2011г	Стоимость на 31.12.2011г
1	Незавершенное строительство	23901572	34058221
2	Оборудование	2016250	2470255
	Итого	25917822	36528476

3.3. Запасы (статья 1210 Бухгалтерского баланса).

По состоянию на 31.12.2011г числится остаток по ГСМ 5 тыс.руб. остаток топлива в баках, материалы для обеспечения хозяйственной деятельности 3 тыс.руб.

3.4. Дебиторская задолженность (статья 1230 Бухгалтерского баланса).

По состоянию на 31 декабря 2011 года дебиторская задолженность составляет: 6 080 458 тыс.руб. в т.ч. по условиям договоров были перечислены авансы за поставку оборудования в сумме 1 427 904 тыс.руб., СМР 2 038 346 тыс.руб., поставщикам услуг 1406690 тыс. руб., не возмещенный из бюджета налог на добавленную стоимость 1162193 тыс. руб., переплата в фонд социального страхования 97 тыс. руб., прочие дебиторы 12276 тыс. руб., задолженность покупателей 42941 тыс.руб., в т.ч. за сданные в аренду здания и сооружения 1560 тыс.руб., за проданное оборудование ОАО «Силовым машинам» 41381 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.2011 вся дебиторская задолженность Общества является текущей. По оценкам Общества сомнительной задолженности нет. Резерв по сомнительным долгам не создавался.

Таблица 3

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 1230

(тыс.руб.)

№	Наименование группы	Сумма
1	ОАО «Силовые машины»	19498
2	ООО «НИИПТИМ»	698343
3	ОАО «ЭСКО»	1950495

стр.19

4	ОАО «Трест Гидромонтаж»	39566
5	ООО «Вест-АН»	5888
6	ЗАО «ВНИИР Гидроавтоматика»	613095
7	ООО «ПК Электроконцепт»	3068
8	ОАО «Институт Гидропроект»	72994
9	ОАО «НИИЭС»	14173
10	ООО «Оптим-Кран»	4604
11	ОАО «Стройэнергогрупп»	11452
12	ООО «Контракт Комплект XXI»	7708
13	ООО «РосТехКомплектСП»	4974
14	ООО «Компания РВН»	1484
15	ОАО «Мосэнергомонтаж»	15314
16	ГНЦ ФГУП «Центр Келдыша»	1295
17	ОАО «Московский завод «Электрощит»	649
18	ООО «СтройСвязь Комплект»	4213
19	ООО «Электроприбор»	85
20	ЗАО «Геба ЛТД»	43
21	ООО «Грант Смета»	8
22	ООО «РОЛЬФ Сити»	71
23	ООО «Форма ВК»	498
24	ЗАО «ИТЦ Крос»	1739
25	ОАО «ФСК ЕЭС»	1400003
26	ООО «Кунцево Авто Трейдинг»	78
27	ООО «Надежда»	171
28	ООО «Грант Смета»	4
29	ЗАО «ЗНПИ Консалт»	94
30	ООО «Что делать Информ»	584
31	УФК по Московской области Территориальное управление	6
32	СРО НП «ЭнергостройАльянс»	111

стр.20

33	ООО «МосБизнесСофт»	3
34		
35	ООО «Сергиево Посадская Топливная Компания»	10
36	ООО «Школа менеджеров Нива»	93
37	ООО «ТД Диэлектрик»	348
38	ОСАО «Рего Гарантия»	225
39	Расчеты с персоналом	2
40	УФК по Московской области	45
41	ОАО «Центр развития экономики»	108
42	ОАО «Мосэнергосбыт»	11
43	УФПС МО филиал ФГУП «Почта России»	70
44	Газпромбанк г.Москва	6579
45	АКБ «Пересвет»	5425
46	Налог на добавленную стоимость	1162193
47	Переплата во внебюджетные фонды	97
48	ОАО «ЭСКО ЕЭС»	1517
49	ООО «ОГСМ»	43
50	ОАО «Силовые машины»	41381
	Итого	6090458

3.5. Денежные средства и их эквиваленты.

Состав денежных средств и эквивалентов денежных средств

	тыс.руб.	
	31.12.2011	31.12.2010
Наименование показателя		
Средства на расчетном счете	1284378	89113
Средства на специальных счетах в банке	500000	1284870
Итого по строке 1250	1784378	1373983

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещение на срок до трех месяцев.

стр.21

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

В Отчете о движении денежных средств косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее представлены свернуто. В связи с тем, что данные потоки не могут быть однозначно классифицированы по видам деятельности, они отражены денежные потоки от текущей деятельности.

**3.7. Уставный, добавочный, резервный капитал
(статья 1310, 1350, 1360 Бухгалтерского баланса).**

Уставный капитал образован при создании организации в сумме 150 тыс.руб.номинальной стоимости обыкновенных акций .

Совет директоров ОАО «Загорская ГАЭС-2» от 19 марта 2009г. протокол №47 принял решение о дополнительном выпуске ценных бумаг. Дата окончания размещения ценных бумаг не более одного года с даты государственной регистрации данного дополнительного выпуска. Цена размещения дополнительной акции 3,53рубля.

В 2010году Федеральная служба по финансовым рынкам зарегистрировала отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг. Оплачено за размещение ценных бумаг 9 779 984 тыс. руб. Номинальная стоимость ценной бумаги 1 руб. Уставный капитал увеличился на 2 770 534 тыс.руб. Разница между продажной ценой и номинальной стоимостью отнесено на добавочный капитал в сумме 7 009 450 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.2011г. уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 2 770 684 тыс. руб. состоит из:

Структура уставного капитала Общества

№	Вид акций	Количество штук	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества (руб.)
1	Обыкновенные акции	2770683 69200	1,0	277068369200
	Итого	2770683 69200		277068369200

В соответствии с законодательством и уставом Общества создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Согласно решению совета директоров по итогам работы Общества за 2010год чистая прибыль Общества в размере 1981 тыс.руб. была направлена на формирование резервного фонда. По состоянию а 31.12.2011 величина резервного фонда 1988 тыс.руб.

3.8. Займы полученные (статья 1410 Бухгалтерского баланса).

Общая сумма займов, полученных в течении 2011года составила 3 832 996 тыс.руб.(в 2010году займов не было) на строительство Загорской ГАЭС, в т.ч. 1101544 тыс.руб. беспроцентных, 2727240тыс.руб. по ставке 8,1%. За 2011год начислено процентов в сумме 4212 тыс.руб.

По условию договора погашение займа в июне 2013года,в бухгалтерской отчетности отнесены в долгосрочные обязательства.

3.9. Отложенные налоговые обязательства (статья 1420 Бухгалтерского баланса).

За 2011 год начислены проценты по заемным средствам в сумме 59697тыс.руб. Проценты по займам не учитываются в первоначальной стоимости строительства объектов недвижимости в налоговом учете, возникают отложенные налоговые обязательства. За 2011год начислены отложенные налоговые обязательства на временные разницы сумме 11939 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2011года отложенные налоговые обязательства числятся в сумме 32908 тыс. руб.

3.10. Заемные средства краткосрочные (статья 1510 Бухгалтерского баланса).

По состоянию на 1 января 2011года по краткосрочным обязательства числится сумма 23 414 469 тыс.рублей. Получено по векселям беспроцентных заемных средств в 2011 год в сумме 8369241тыс.руб., процентные займы 670950 тыс.руб. по ставке 9,8%. Погашено займов на сумму 670950 тыс.руб., погашены проценты в сумме 96738 тыс.руб. Сумма процентов по займам включена в инвестиционный актив в 2011году, составила 55486тыс.руб.

По состоянию на 31 декабря 2011года долг по займам 31742456 тыс.руб.

3.11. Кредиторская задолженность (статья 1520 Бухг. баланса).

По состоянию на 31 декабря 2011года краткосрочная кредиторская задолженность составляет 771298 тыс.руб., в том числе за СМР и оборудование ноябрь-декабрь месяц 729691 тыс.руб., другим поставщикам и подрядчикам 27075 тыс.руб., задолженность по налогам 14404тыс.руб., в том числе налог на имущество-12442 тыс.руб., транспортный налог -30 тыс.руб., налог на прибыль-1932 тыс.руб., прочие кредиторы 128 тыс.руб.

Таблица5

стр.23

(тыс.руб.)		
1.	ОАО «НИИЭС»	32073
2	ОАО «ЭСКО ЕЭС»	384869
3	ООО НП «Мостовик»	16278
4	ООО «ЭТМ-Росэнергосистемы»	5834
5	ООО «Систек»	93325
6	ОАО «Трест Гидромонтаж»	8439
7	ООО «Вест-АН»	2585
8	ОАО «Институт Гидропроект»	108372
9	ОАО «НИИПТИМ»	77592
10	ООО «Контракт КомплектХХ1»	1121
11	ЗАО «ВНИИР Гидроавтоматика»	17249
12	ООО «Инжиниринговая компания ГЕОС»	98
13	ОАО «Приборный завод Тензор»	1614
14	ОАО «Мособлгидропроект»	5997
15	ОАО «Московский завод «Электрощит»	847
16	ООО «НестлеВотерКуперс Сярвис»	1
17	ООО «Реестр-РН»	2
18	ОАО «Мобильные телесистемы»	9
19	ОАО «Московская Сотовая Связь»	1
20	ИП Таланов Михаил Аркадьевич	16
21	ЗАО ИТЦ «Крос»	438
22	ООО «Связь строительство»	6
	ИТОГО	756766

стр.24

23	Налоги	14404
24	Прочие кредиторы в т.ч. Расчеты с подотчетными лицами	40
25	УФК по М.Обл.Ростехнадзор	68
26	Расчеты по алиментам	20
	Итого	14532
	ВСЕГО	771298

3.12. Государственная помощь.

Общество в отчетном году субвенции из федерального бюджета не получало.

3.13. Товарообменные (бартерные) операции.

Товарообменные операции Общество не осуществляло.

3.14. Налоги.

Налог на добавленную стоимость (НДС) по сданным в аренду ОС начисляется на дату фактической отгрузки. Сумма начисленного НДС составила 3084тыс.руб., за реализацию оборудования начислен НДС в сумме 6312 тыс.руб. При строительстве Загорской ГАЭС общество принимает выполненные работы, оборудование от поставщиков и Генерального подрядчика согласно актов КС.№2,3, актам выполненных работ, накладных и относит НДС к возмещению из бюджета. После камеральной проверки ИФНС по г.Сергиеву Посаду Московской области выносится решение о возмещении НДС.

За 2011год предъявлено на возмещение из бюджета НДС 1917575тыс.руб., возмещено НДС из бюджета 2512766тыс.руб.

В 2011году начислен налог на имущество в сумме 33814тыс.рублей.

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли за отчетный год, составила 24214 тыс.руб., в 2010году 10092 тыс.руб.

В отчетном году сумма постоянных разниц повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 825 тыс. руб. (в 2010 году – 3725 тыс. руб.), повлекших возникновение постоянных налоговых обязательств – 165 тыс.руб. (в 2010 году – 745 тыс.руб.).

Постоянные налоговые обязательства сформированы в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении результатов расходов производственного характера сверх установленных норм.

стр.25

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 11939 тыс. руб. (в 2010 году – 8359тыс. руб.). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении затрат на уплату процентов по кредитам, используемым на приобретение (строительство) объектов основных средств.

Суммы начисленных прочих налогов включены в инвестиционный проект. На расходы отнесено налога по имуществу 38814 тыс.руб., транспортный налог 120 тыс.руб.

3.15. Прекращаемая деятельность.

Прекращаемая деятельность в Обществе в 2011 году отсутствует.

3.16. Прибыль на акцию.

Требование раскрывать информацию о прибыли (убытке) на акцию предусмотрено для акционерных обществ ПБУ 4/99 “Бухгалтерская отчетность организации” и Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 21 марта 2000 г. № 29н.

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров-владельцев обыкновенных акций. Прибыль на акцию по результатам 2011года 0,035 рубля.

Разводная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

3.17. Аффилированные лица.

Общество является дочерним акционерным предприятием ОАО «РусГидро», которому принадлежит 100% обыкновенных акций.

Открытое акционерное общество «РусГидро» предоставляет Обществу займы процентные и беспроцентные в рублях на строительство Загорской ГАЭС.

тыс.руб.

	2011	2010
ЗАЙМЫ, ПРЕДОСТАВЛЕННЫЕ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «РУСГИДРО»		
Задолженность на 1 января	23414469	9885856
Получено в отчетном году	12928671	15345472
Возвращено в отчетном году	767688	1816859
Задолженность на 31 декабря	35575452	23414469

стр.26

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров. Их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснительной записки, Генеральный директор Общества.

В 2011 году Общество начислило членам Совета директоров вознаграждение за участие в заседаниях за 2011год 231 тыс. руб., за 2010 год 103 тыс. руб., Генеральному директору выплачено заработной платы 1203тыс.руб. квартальные премии -289тыс.руб., премия по итогам года -524тыс.руб.за 2011год. Оплата труда 577тыс. руб. и квартальные премии -163 тыс. руб. за 2010год.

Общество на лечение, медицинское обслуживание, коммунальные услуги не предоставляет льгот.

Аффилированными по отношению к Обществу лицами являются лица, входящие в группу лиц ОАО «РусГидро»: перечень лиц приведен на сайте <http://www.rushydro.ru/company/docs/affiliated>.

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных оборудования, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила:
тыс.руб.

Наименование связанной стороны (вид закупок)	2011г	2010г
Дочерние общества		
ОАО «ЭСКО ЕЭС» строительно - монтажные работы, оборудование	8860500	7795568
Филиал ОАО «РусГидро» Загорская ГАЭС субаренда земли, аренда помещения	10688	15
ОАО «Гидроремонт ВВК» аренда помещения	785	214
ОАО «Институт Гидропроект» разработка рабочей документации	514993	471552
ОАО «Мособлгидропроект» разработка рабочей документации	3963	13550
ОАО «НИИЭС» поставка оборудования, мониторинг	47503	57033
ОАО «УКГидроОГК» оказание услуг	124895	155213
ОАО«Мосэнергообит» поставка электроэнергии	359	
ОАО «Трест Гидромонтаж» оборудование	78342	84542

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов со связанными сторонами

стр.27

Наименование связанной стороны	тыс.руб.					
	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12. 2011	31.12. 2010	31.12. 2009	31.12. 2011	31.12. 2010	31.12. 2009
I. Краткосрочная задолженность						
ОАО «ЭСКО	19520	76943	51900	38486	57274	11843
»	10	8	6	9	5	95
ОАО «НИИЭС»	14173	30989	4531	32073	7024	11948
ОАО «Институт Гидропроект»	72994	3141	17548	10837	65242	88606
				2		
ОАО «Трест Гидромонтажа»	39566			8439	7634	
ОАО «Мосэнергосбыт»	11	-	-			
ОАО «УК ГидроОГК»		551				
ОАО «Мособлгидропрое кт»				5997	1599	
ИТОГО	20787	80411	54108	53975	65424	12849
	54	9	5	0	4	49

Условия договоров со связанными сторонами предусматривают выдачу Обществом авансов. По состоянию на отчетную дату в составе расчетов числятся суммы авансов в счет будущих поставок производственного оборудования от ОАО «Трест Гидромонтаж» – 39566 тыс.руб., ОАО «ЭСКО ЕЭС» аванс под выполненные работы в 2012 году – 19520 тыс.руб. (по состоянию на 31.12.2010 – 76943 тыс.руб. и 51900 тыс.руб. по состоянию на 31.12.2009), ОАО «Институт Гидропроект» аванс на разработку рабочей документации на 31.12.2011г – 72994 тыс.руб. (по состоянию на 31.12.2010г – 3141 тыс.руб. и 17548 тыс.руб. на 31.12.2009г), ОАО «НИИЭС» поставка оборудования и мониторинг по состоянию на 31.12.2011г – 14173 тыс.руб. (по состоянию на 31.12.2010г – 30989 тыс.руб. и 4531 тыс.руб. на 31.12.2009г).

Вся кредиторская задолженность подлежит оплате денежными средствами.

3.18. Информация по сегментам.

Общество не оказывает услуги – производство и реализацию – распределенные по операционным или географическим сегментам и относительно которых можно было бы выделить операционные и инвестиционные потоки денежных средств.

3.19 .Условные обязательства и активы

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с пунктом 28 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» подробная информация о таких операциях в бухгалтерской отчетности не раскрывается.

Федеральная служба по ветеринарному и фитосанитарному надзору (Россельхознадзор) предъявило к Обществу исковое заявление о взыскании компенсации ущерба причиненного государственному лесному фонду.

В ходе слушания дела ответчик приобщил к материалам дела отзыв, а также заявил ходатайство о назначении экспертизы. Возражений не поступило. Суд назначил комплексную эколого-почвоведческую, эколого-биологическую и инженерно-экологическую экспертизу, производство которой поручил экспертам РФЦСЭ при Министерстве юстиции. В ходе экспертизы состоялось обследование экспертами объекта строительства. Экспертное заключение находится в стадии подготовки. На период подготовки экспертизы рассмотрение дела приостановлено.

Руководством не рассматриваются возможные к предъявлению (применению) последствия претензий и санкции, при применении которых возможны неблагоприятные последствия.

Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2011 соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

Подтверждаем, что нам неизвестно о каких-либо претензиях и санкциях, вероятных к предъявлению (применению), но не предъявленных (не примененных) в данный период.

3.20. События после отчетной даты.

Дивиденды .

стр.29

Величина годового дивиденда, приходящего на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в отчетности за 2012г.

3.21. Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet, краткая информация об аудиторе, реестродержателей и оценщике(ах) Общества.

Адрес	141342, Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район, поселок Богородское д.101
Телефон	(254)5-35-65
Факс	(254) 5-35-21
Генеральный директор ОАО «Загорская ГАЭС-2»	Магрук Владимир Иванович
Банковские реквизиты	Р/с 40702810410130001967 в ВТБ 24(ЗАО)г.Москва.к.с.30101810000000000716 БИК 044525716
Адрес в Internet	www.zagaes.ru
Аудитор	ЗАО «ЭНПИ Консалт»
Реестр держатель	ООО «Реестр –РН»
Оценщик	

Генеральный директор ОАО «Загорская ГАЭС-2»

В. И. Магрук

Главный бухгалтер

Л.В. Сухарева

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-011-02-12

Акционерам ОАО "Загорская ГАЭС-2"

Сведения об аудируемом лице

Наименование	Открытое акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"
Государственный регистрационный номер	1065042071137
Место нахождения	141342, Московская область, Сергиево-Посадский р-н, пгт. Богородское, д.101

Сведения об аудиторе

Наименование	Закрывтое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
Государственный регистрационный номер	1027700283566
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов	10302000041



Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член
«Моор Стивенс Интернешнл Лимитед»,
фирмы-члены в основных городах всего мира;
в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Загорская ГАЗС-2", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 г., отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества "Загорская ГАЭС-2" по состоянию на 31 декабря 2011 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Директор по аудиту
Закрытого акционерного общества
"ЭНПИ Консалт"
(квалификационный аттестат аудитора
№ K012105, ОРН 20402001562)



Н.Ю. Хренов

16 февраля 2012 г.

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Общему собранию акционеров
ОАО «Загорская ГАЭС-2»

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «Загорская ГАЭС-2» за 2011 год**

г. Москва

«26» марта 2012 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Загорская ГАЭС-2» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 24.02.2012 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Загорская ГАЭС-2» (далее также - Общество) за период с 01 января 2011 года по 31 декабря 2011 года.

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров (участников).

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров (участников) и представление достоверной финансовой отчетности, несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2011 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, отчетность Общества за 2011 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2011 года по 31.12.2011 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 26.03.2012 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «Загорская ГАЭС-2»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Загорская ГАЭС-2»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Загорская ГАЭС-2»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Загорская ГАЭС-2»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Загорская ГАЭС-2»

Инициалы

Н.Б. Максимова

Е.П. Сафонов

Д.А. Карцев

А.Б. Басов

О.В. Рохлина

Приложение 4. Сделки Общества¹

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				

В отчетном году Общество не совершало сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

¹В соответствии с требованиями п. 8.2.3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР от 10.10.2006) годовой отчет акционерного общества должен содержать перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками и сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Приложение 5. Состав Совета директоров ОАО «Загорская ГАЭС-2» в 2010-2011 корпоративном году

Состав Совета директоров,избранный годовым Общим собранием акционеров, протокол от 26 мая 2010 года№480пр/7:

Жирков Андрей Евгеньевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1972
Образование	Высшее, Электропривод и автоматизация промышленных установок и технологических комплексов, Кузбасский государственный технический университет, год окончания -1994. Высшее, Экономика и управление на предприятии, Кемеровский государственный университет, год окончания -2002.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	До 2007г. Первый заместитель Генерального директора, финансовый директор. ООО «Проектный центр Энерго». 2007-2010 Заместитель руководителя Центра. ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», Центр инжиниринга и управления строительством. 2010 - 2012 Генеральный директор ОАО «УК ГидроОГК»
Первое избрание в состав Совета директоров	26.05.2010

Смирнова Юлия Всеволодовна	
Год рождения	1978
Образование	Высшее, Юриспруденция, Московский гуманитарно-социальный университет, год окончания – 2000.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2010 Начальник Департамента корпоративного управления. ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	26.05.2010

Магрук Владимир Иванович	
Год рождения	1957
Образование	Высшее, Электрические станции, Винницкий политехнический институт, год окончания – 1979.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2005 – по настоящее время Первый заместитель Генерального директора – Исполнительный директор, Директор Филиала, ОАО «Загорская ГАЭС-2» 2006 – по настоящее время (по совместительству) Генеральный директор, Первый заместитель Генерального директора – Исполнительный директор, Первый заместитель Генерального директора – Управляющий директор, Генеральный директор, ОАО «Загорская ГАЭС-2»
Первое избрание в состав Совета директоров	26.05.2010

Тихонова Мария Геннадьевна	
Год рождения	1980

Образование	Высшее, Государственное и муниципальное управление, Волго-Вятская академия государственной службы, год окончания – 2002. Высшее, Государственное управление экономическим развитием, Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации Профессиональная переподготовка по программе, год окончания – 2005. Программа «Мастер делового администрирования (МВА)», Высшая школа экономики, специализация – финансы; Кандидат экономических наук, 2008.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 - по настоящее время Ведущий специалист, Главный специалист-эксперт, заместитель начальника отдела имущественных отношений в ТЭК Федерального агентства по энергетике. Начальник отдела корпоративного управления и экономической экспертизы, Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений, Министерство энергетики Российской Федерации
Первое избрание в состав Совета директоров	26.05.2010

Янсон Сергей Юрьевич	
Год рождения	1970
Образование	Высшее, Автомобили и автомобильное хозяйство, Московский государственный автомобильно-дорожный институт, год окончания – 1997. Высшее, Государственное и муниципальное управление, Северо-западная академия государственной службы, год окончания – 2001. Высшее, Финансовый менеджмент, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, год окончания – 2004.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2009 Заместитель начальника департамента - начальник отдела маркетинга и контроля цен, Начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью, Заместитель генерального директора-директор по закупкам, Директор по закупкам, ОАО «ОГК-1» 2009 – 2010 Заместитель руководителя блока закупок, ОАО «Интер РАО ЕЭС» 2010 – по настоящее время Исполнительный директор по закупочной деятельности, Директор по закупкам, ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	19.05.2011

Приложение 6. Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: Открытое акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»

Сокращенное фирменное наименование Общества: ОАО «Загорская ГАЭС-2»

Место нахождения: Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, д.101

Почтовый адрес: 141342, Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район, поселок Богородское, д. 101

Банковские реквизиты:

Банк ВТБ 24(ЗАО)

Расчетный счет №40702810410130001967

Корреспондентский счет №30101810100000000716

БИК044525716

ИНН5042086312

ОКПО 93698755

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 26 апреля 2006 года

Основной государственный регистрационный номер: 1065042071137

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Сергиеву Посаду Московской области

Индивидуальный номер налогоплательщика: 5042086312

Контакты:

Тел. (496) 545-45-00, факс (496) 545-32-06

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.zagaes2.rushydro.ru>

Адрес электронной почты: zagaes2@zagaes2.rushydro.ru

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ЭНПИ Консалт»

Вид деятельности: аудиторская деятельность

Место нахождения: г. Москва, Духовской пер., д. 14

Почтовый адрес: 115191, г.Москва, Духовской пер., д. 14

ИНН: 7737017200

Лицензия № Е 004289 выдана в соответствии с Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15.05.2003 №140 со сроком действия до 15.05.2013

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Реестр-РН»

Место нахождения: 109028, г.Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр. 3-4.

Почтовый адрес: 115172, г. Москва, а/я 4

Контактный телефон, факс: 8(495) 411 79 11

Адрес электронной почты: support@reestrn.ru

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра:

Лицензия № 10-000-1-00330 Дата выдачи: 16.12.2004

Срок действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по финансовым рынкам

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: 10.12.2010

Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:

Бутусова Анна Владимировна (договор №1 от 10.01.2012 на выполнение работ гражданином)

Номер телефона, факса: 8 (495) 225-32-32 доб.1037

Адрес электронной почты: ButusovaAV@gidroogk.ru

