



РусГидро
Нижне-Бурейская ГЭС

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»
Протокол № ____ от _____ 2012 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»
Протокол № ____ от _____ 2012 года

Годовой отчет Открытого акционерного общества «Нижне-Бурейская ГЭС»

по результатам работы за 2011 год

Генеральный директор ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" _____ /А.С. Гаркин/
" ____ " _____ 2012 г.

Главный бухгалтер ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" _____ /Л.В. Маркатиук/
" ____ " _____ 2012 г.

Обращение к акционерам ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС"

Уважаемые акционеры!

В 2011 году совместная деятельность Совета директоров и менеджмента ОАО «Нижне – Бурейская ГЭС» была направлена на решение основной задачи в деятельности Общества – реализацию проекта строительства Нижне-Бурейской ГЭС.

В 2011 году проведена государственная экспертиза технической части проекта - получено положительное заключение; начата процедура государственной экспертизы сметной стоимости строительства. Получены все необходимые разрешительные документы для начала строительства.

Также в 2011 году продолжалось строительство объектов подготовительного этапа. К середине 2012 года ожидается полная готовность инфраструктуры и строительной площадки к началу работ на основных сооружениях.


Наиболее важная роль в решении задач, стоящих перед ОАО «Нижне – Бурейская ГЭС», отведена Совету директоров, который, являясь проводником интересов акционеров, определяет приоритетные направления развития Общества на текущий год и устанавливает ориентиры его деятельности на долгосрочную перспективу. В рамках компетенции Совета директоров, в соответствии с Уставом Общества, принимались решения по приоритетным направлениям деятельности Общества: утверждение ключевых показателей эффективности, бизнес-плана, ДПНСИ, документов, определяющих финансово-экономическую политику, техническую политику и т.д.

В следующем году приоритетными задачами для Общества являются:

- завершение государственной экспертизы сметной стоимости строительства Нижне-Бурейской ГЭС с получением положительного заключения;
- завершение работ подготовительного периода строительства, выбор и разворот на строительной площадке генерального подрядчика.

Говоря о приоритетных направлениях деятельности Общества на перспективу, следует выделить, что Совет директоров и в последующие годы будет уделять первостепенное внимание вопросам корпоративного управления деятельностью Общества, его максимальной открытости, и прозрачности.

Председатель Совета директоров
ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС"

 /С.А. Шманенков/

Генеральный директор
ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС"

_____ /А.С. Гаркин/

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 "Нижне-Бурейская ГЭС" в 2010-2011 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Общие сведения

Общество учреждено по Распоряжению ОАО «Саратовская ГЭС» №88-р от 22.05.2006 г. на основании решения Совета директоров ОАО «Саратовская ГЭС» (протокол от 19.05.2006 г. №4).

Полное наименование Общества: Открытое акционерное общество «Нижне – Бурейская ГЭС».

Местонахождения: Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, поселок Новобурейский, ул. Советская, д. 49.

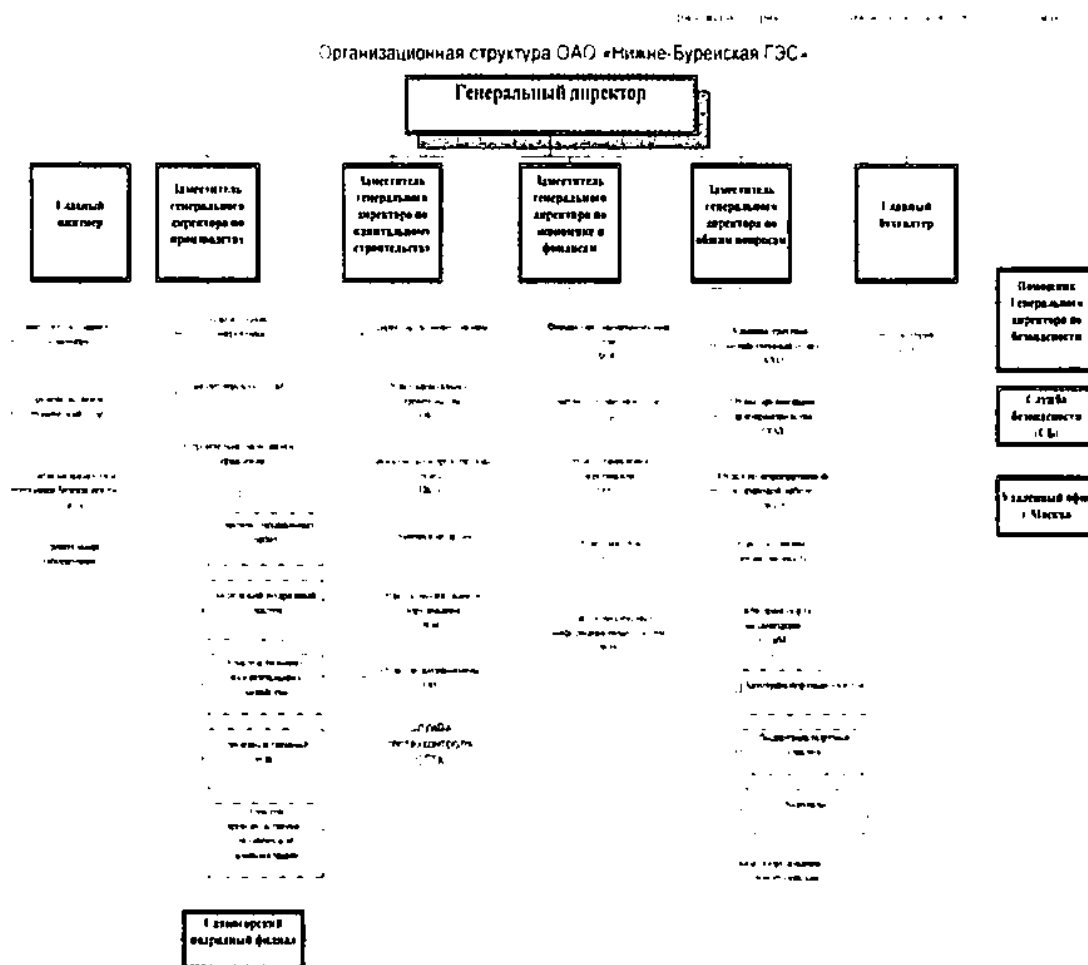
ОАО «Нижне – Бурейская ГЭС» является дочерним Обществом ОАО «РусГидро», являющегося его единственным акционером.

Общество создано без ограничения срока деятельности и действует в соответствии с Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества.

Создание Общества явилось частью процесса дальнейшего эффективного развития энергетики России, предполагающего повышение рентабельности энергостроительного комплекса, создание в нем конкурентной среды и возможностей наращивания новых мощностей энергетических объектов России.

Основными направлениями деятельности Общества являются проектирование и строительство объектов гидроэнергетики.

Организационная структура Общества:



Существенные события и факты 2011 года

Февраль	Советом директоров Общества принято решение Об участии Общества в СРО НП «ЭнергоСтройАльянс», а также утверждено Положение о порядке распоряжением непрофильными активами.
Март	Советом директоров утверждена Программа страховой защиты Общества на 2011 год.
Апрель	Советом директоров утвержден Бизнес-план Общества на 2011-2015 года..
Май	25.05.2011 года Общим собранием акционеров Общества утвержден Годовой отчет Общества за 2010 год, годовая бухгалтерская отчетность, утвержден отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2010 года, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2010 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден Устав Общества в новой редакции.
Июнь	Председателем Советом директоров Общества избран Начальник департамента организации капитального строительства ОАО «УК ГидроОГК» Шманенков С.А.; Заместителем Совета директоров Общества избран Начальник Управления методологии корпоративного управления Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро» Сорокин Р.Ю.; Советом директоров Общества утверждена Годовая комплексная программа закупок на 2011 год.
Июль	Советом директоров Общества утвержден размер оплаты услуг Аудитора Общества;
Август	Советом директоров Общества утверждено Положение об организации страховой защиты Общества.
Ноябрь	Советом директоров Общества утверждено Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора Общества;

Основными целями проекта строительства Нижне-Бурейской ГЭС являются:

- Обеспечение электроэнергией потребителей ОЭС Востока в соответствии с прогнозным уровнем электропотребления;
- Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, находящихся в зоне влияния Нижне-Бурейской ГЭС;
- Контррегулирование пусков Бурейской ГЭС с целью снятия всех ограничений в режиме ее работы и обеспечение возможности для Бурейской ГЭС вести неограниченное суточное регулирование мощности во время ночных провалов нагрузки до полной установленной мощности во время максимума нагрузки. Эти режимы Бурейской ГЭС могут потребоваться в перспективе при росте пиковых нагрузок ОЭС Востока или при реализации проекта «большого Китая», когда может потребоваться переток пиковой мощности;
- Ликвидация зимних подтоплений ряда поселков, расположенных в нижнем бьефе Бурейской ГЭС;
- Осуществление навигационных и санитарных пусков;
- Отказ от строительства тепловой электростанции, использующей органическое топливо. Экономия дорогого дальнепривозного топлива;
- Получение финансовой выгоды от продажи электроэнергии.

Кроме того, реализация проекта строительства Нижне-Бурейской ГЭС обеспечит:

- создание инфраструктуры, обеспечивающей улучшение социальных и экономических условий жизни населения. Бурейский район получит целый ряд объектов социального назначения;
- предотвращение выбросов в атмосферу 1,8 млн. тонн парниковых газов в год;
- создание источника реактивной мощности в районе. Ввод Нижне-Бурейской ГЭС будет способствовать увеличению предельного перетока активной мощности от Бурейской и Зейской ГЭС в восточном направлении одновременной нормализацией напряжений в дефицитных по реактивной мощности сетях 220 кВ;
- значительные поступления налоговых выплат в бюджеты всех уровней.

1.2. Группа РусГидро

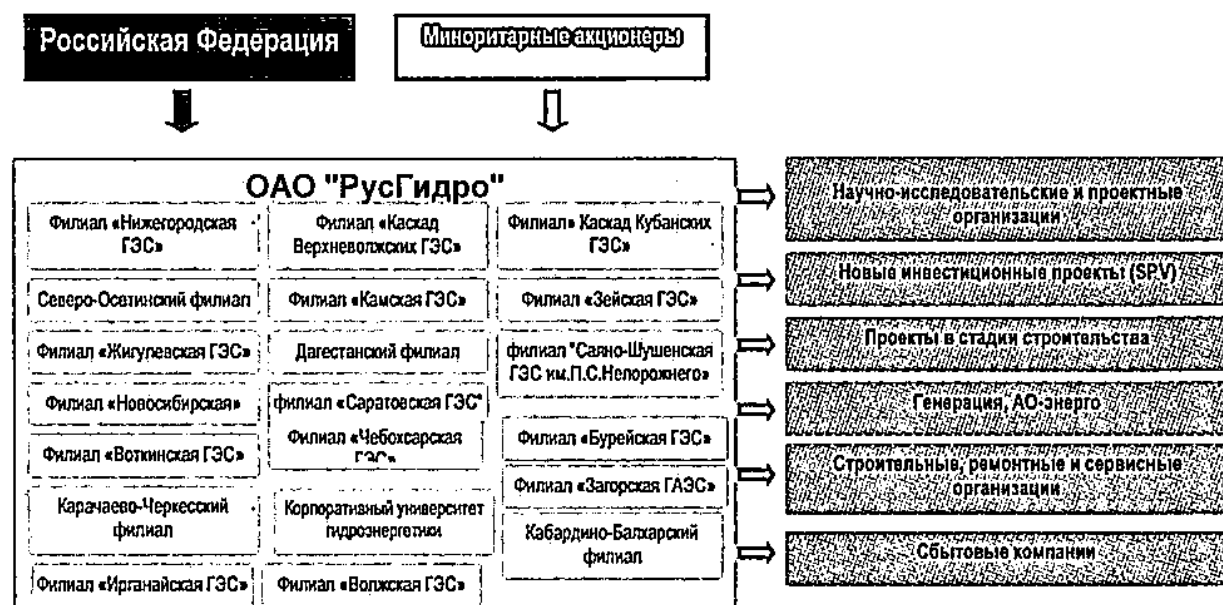
С 09.01.2008 года Общество входит в Группу ОАО "РусГидро".
ОАО "РусГидро" владеет 100 % обыкновенных именных акций Общества.

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"



Стратегия Эмитента 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 ОАО «РусГидро» и его ДЗО и ВЗО.

Эмитент осознает свою социальную ответственность, как ДЗО Компании -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 Компании.

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

Эмитент 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 ОАО «РусГидро» и его ДЗО и ВЗО.

Эмитент 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.

Региональные риски. Инвестиционная активность в Дальневосточном федеральном округе пока находится на недостаточном уровне. Согласно рейтингу инвестиционного потенциала регионов РФ доля Дальневосточного ФО составляет 6,1% общей инвестиционной привлекательности страны, средний инвестиционный риск в 1,5 раза выше, чем в западном регионе России. Высокий уровень инвестиционного риска обусловлен следующими факторами: неразвитая законодательная база, незрелая социальная инфраструктура, высокие административные барьеры, высокий уровень криминализации бизнеса и прочее.

Рыночные риски связаны с инфляцией, которая может привести к росту затрат Общества и повлечь увеличение стоимости строительства. Для снижения данных рисков ОАО «Нижне - Бурейская ГЭС» при заключении договоров, прогнозирует и учитывает темп инфляции.

Риски, связанные с изменением процентных ставок - это риски возникновения финансовых потерь вследствие неблагоприятного изменения процентных ставок по пассивам (кредитам, облигационным займам и т.п.). В настоящее время Общество не подвержено риску изменения процентных ставок кредитных организаций, так как имеет задолженность по кредитам и займам только перед ОАО «РусГидро».

В будущем, возможными вариантами управления данным видом риска смогут стать: постоянный анализ текущей и прогнозирование будущей ситуации на фондовом рынке на предмет

минимальных ставок в разрезе инструментов привлечения; снижение потребности в заемных средствах путем балансировки денежных потоков; хеджирование процентного риска; перекредитовка по более низким ставкам при снижении рыночных ставок; исключение из кредитных договоров пунктов, дающих банкам право в одностороннем порядке повышать ставку.

Риски изменения валютного курса – неопределенность валютных курсов, порождающая возможность отклонения фактического финансового результата от запланированного. Данный вид риска возникает при проведении внешнеторговых, кредитных, валютных операций, операций на фондовых и товарных биржах. Общество не осуществляло вышеперечисленных операций в отчетном периоде.

Риск ликвидности состоит из двух частей: внутренней и рыночной ликвидности. Внутренний риск ликвидности – возможность возникновения дефицита наличных средств или иных высоколиквидных активов для выполнения обязательств перед контрагентами. Риск рыночной ликвидности – возможность потерь, вызванных невозможностью купить/продать актив в нужном количестве за достаточно короткий промежуток времени. В настоящее время данный вид риска не представляется существенным, поскольку Общество привлекает наличные средства только из ОАО «РусГидро».

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества выражаются через неопределенность будущих рыночных цен, отклонение фактических цен от прогнозных. У оптового рынка электроэнергии Российской Федерации на переходном этапе есть свои особенности:

- ценопринимание, риск формирования нулевых цен (в т.ч. в результате сговора покупателей);
- потеря платы за мощность;
- проблемы определения тарифов, которые бы как минимум компенсировали затраты генерирующей компании;
- влияние на цены ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС»;
- проблемы экспортирования энергии.

Наиболее существенным из данной категории рисков для Общества является риск неопределенности рыночных цен. С целью его минимизации планируется заключение долгосрочного контракта с крупным потребителем.

Кредитные риски. Общество не подвержено риску изменения процентных ставок кредитных организаций, так как имеет задолженность по кредитам и займам только перед ОАО «РусГидро».

Правовые риски включают в себя законодательное регулирование работы Общества и риски адекватности юридической практики внутри Общества: соответствие принятых Обществом деловых практик нормам законодательства (легальность контрактов и прочей документации, соблюдение всех заключенных договоров и норм законодательства, квалифицированное урегулирование сторонних претензий, включая судебные разбирательства, отсутствие штрафов и других санкций).

Минимизация правовых рисков достигается следующими способами: страхование, резервирование, набор квалифицированного персонала, регулярные внешние и внутренние проверки, регламентирование всех процедур, стандартизация форм договоров и прочей документации.

Риски корпоративного управления. Существуют следующие риски корпоративного управления: риск неэффективного распределения полномочий между руководящими органами, риск принятия неверных стратегических решений для Общества. Для минимизации рисков данного вида Общество осуществляет подбор квалифицированного персонала для принятия стратегических решений, мониторинг соответствия текущих решений принятой стратегии, стремится создать четкую систему разграничения полномочий управляющих органов в части стратегии.

Экологические и социальные риски. Экологические риски существенны для Общества, поскольку способны принести следующие убытки: штрафы за загрязнение окружающей среды, выплаты со стороны предприятия-виновника выброса пострадавшим, ущерб здоровью персонала.

Средний удельный (в расчете на одну станцию) экологический риск гидрогенерирующих компаний зависит от степени изношенности оборудования, доли освоенного гидропотенциала и т.д.

В гидроэнергетике наиболее широко в мировой практике применяется страхование экорисков (в частности, страхование ответственности за загрязнение грунтовых вод, земли и воздуха). В России страхование экологических рисков развито, в основном, в соответствии с федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и называется «Страхование гражданской ответственности организаций эксплуатирующих опасные производственные объекты». Т.е. экологическое страхование развито преимущественно в отрасли страхования ответственности.

Социальные риски – это риски, исходящие от социума, заключающиеся в опасности возникновения острых социальных противоречий. Даже относительно небольшое обострение социальных отношений влияет на политическую ситуацию и на бизнес-среду в целом, генерируя тем самым риски.

В течение 2011 г. экологические и социальные риски не были актуальными для Общества, но представляются важными в будущем.

Производственные риски связаны с несоблюдением сроков исполнения проектов и некачественным исполнением проектной документации. Для снижения данного вида риска Общество использует систему мониторинга контроля подрядных организаций.

1.5. Основные достижения в 2011 году

- 26 мая 2011 года получено положительное заключение ФГУП «Главгосэкспертиза России» на проект строительства Нижне-Бурейского гидроузла;
- 5 декабря 2011 года передан сводный-сметный расчет строительства Нижне-Бурейская ГЭС для прохождения государственной экспертизы в ФГУП «Главгосэкспертиза России»
- В 15 июня 2011 Федеральной службой по финансовым рынкам России зарегистрирован Отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг Общества в количестве 407 626 411 акций.

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.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества
- Совет директоров Общества
- Единоличный исполнительный орган.

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 решение по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2011 года состоялось одно Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 25 мая 2011 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2010 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2010 финансового года, Устав Общества в новой редакции, Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции, Положение о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции, Положение о выплате Членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции, Положение о выплате Членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества.

Совет директоров

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

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 "Нижне-Бурейская ГЭС", утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 25 мая 2011 г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 11 заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об оказании Обществом благотворительной помощи, регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2011 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- *Бизнес – план Общества на 2011 год;*
- *Принятие Обществом обязательств по векселю;*
- *Годовая комплексная программа закупок Общества на 2011 год;*
- *Решение об участии Общества в СРО НП «ЭнергоСтройАльянс»;*
- *Положение о порядке распоряжением непрофильными активами;*
- *Программа страховой защиты Общества на 2011 год.*

Кроме того, в 2011 году на заседаниях Совета директоров была одобрена одна сделка.

Состав Совета директоров

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 25 мая 2011, № 609пр/7:

Шманенков Сергей Алексеевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1948
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
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	2010

Киров Сергей Анатольевич	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2005 – Финансовый директор ОАО «Пермская ГРЭС»; 2005-2006 – Заместитель исполнительного директора по экономике и финансам ОАО «Каширская ГРЭС-4»; 2006-2009 – Финансовый директор, заместитель исполнительного директора по экономике и финансам ОАО «ОГК-1»; 2009-2010 – Генеральный директор (по совместительству) ООО «ОГК-1 Финанс»; 2009-2010 – Заместитель руководителя блока экономики и инвестиционных программ ОАО «Интер РАО ЕЭС», ведущий специалист Проектной Группы «Управление ОГК-1» ОАО «Интер РАО ЕЭС»; 2010 – н.в. – Директор по экономике ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Гаркин Александр Сергеевич	
Год рождения	1953
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2007 - Заместитель генерального директора - Директор дирекции строящихся Бурейских ГЭС ОАО «Бурейская ГЭС» 2007 –н.в.- Заместитель директора - Руководитель дирекции строящейся Бурейской ГЭС филиала ОАО «РусГидро»-«Бурейская ГЭС». 2009-н.в. Генеральный директор ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» (по совместительству); 2009-н.в. Генеральный директор ОАО «Нижне-Зейская ГЭС» (по совместительству)
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Сорокин Роман Юрьевич	
Год рождения	1980
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008-2009 - Начальник Департамента корпоративного управления – ОАО «МРСК Центра» 2009 - Советник отдела по корпоративной политике и реорганизации Центра по корпоративному развитию и управлению нефинансовыми рисками – Госкорпорация «Росатом» 12.2009 - 02.2011 - Заместитель начальника Департамента корпоративного управления, руководитель отдела – ОАО «ФСК ЕЭС» 2011 - н.в. - Начальник Управления методологии корпоративного управления и сопровождения сделок Департамента корпоративного управления – ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	2011

Янсон Сергей Юрьевич	
Год рождения	1970
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
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 - ОАО «ОГК-1» 2009-2010 – Заместитель руководителя блока закупок – ОАО «Интер РАО ЕЭС» 2010 – н.в. – Директор по закупкам – ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	2011

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2011 году производилась согласно Положению о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол №609пр/7 от 25 мая 2011).

Совету директоров в 2011 году выплачено вознаграждение в размере 156 057,5 рублей.

Совету директоров в 2011 году компенсированы расходы в размере 0,00 рублей.

Едиличный исполнительный орган

"30" июня 2009 г. решением Совета директоров ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС" (протокол от 30.06.2009 №2) Генеральным директором ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС" избран Гаркин Александр Сергеевич.

Год рождения	1953
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2005 – 2007 - Заместитель генерального директора - Директор дирекции строящихся Бурейских ГЭС ОАО «Бурейская ГЭС» 2007 –н.в.- Заместитель директора - Руководитель дирекции строящейся Бурейской ГЭС филиала ОАО «РусГидро»-«Бурейская ГЭС» 2009-н.в. – Генеральный директор ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»,

	Генеральный директор ОАО «Нижне-Зейская ГЭС» (по совместительству)
--	--

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 вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору 2011 году составила: 872 575,80 рублей.

Генеральному директору в 2011 году компенсированы расходы в размере 0,00 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 "Нижне-Бурейская ГЭС", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 25 мая 2011 № 609пр/7.

Состав Ревизионной комиссии

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 25.05.2011 № 609пр/7:

Максимова Надежда Борисовна – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1955
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007 – Начальник управления – ОАО «РусГидро» 2007-2008 – Начальник управления – ОАО «УК ГидроОГК» 2008-2010 – Вице-президент по инвестиционным проектам – ООО «Файнарт-Аудит» 2010 – н.в. – Начальник управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита – ОАО «РусГидро»

Бойко Марина Петровна	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2008 - Начальник отдела методологии бухгалтерского и налогового учета - ОАО «МРСК Урала» 2009 – Аудитор – ООО «Межрегиональный центр аудита и оценки» 2009-2010 – Старший менеджер отдела бухгалтерского учета и МСФО – ООО «Файнарт-аудит» 2010 – н.в.- Главный специалист Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита – ОАО «РусГидро»

Басов Александр Борисович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее

Гражданство	РФ
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 – н.в. – Главный эксперт Управления инвестиций Департамента внутреннего аудита – ОАО «РусГидро»

Устинов Владимир Петрович	
Год рождения	1962
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2010 – Главный специалист по строительству – ООО «Файнарт аудит» 2010 – н.в. – Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита – ОАО «РусГидро»

Листрова Ксения Сергеевна	
Год рождения	1985
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2007 – Инженер-сметчик – ООО «Контраст-2» 2007-2009 – Инженер-проектировщик – ОАО «УОКИС» 2009 – Инженер-сметчик - ООО «Управляющая компания МВСК» 2010 – н.в. – Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита – ОАО «РусГидро»

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2011 году производилась согласно Положению о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 609пр/7 от 25 мая 2011).

Ревизионной комиссии в 2011 году выплачено вознаграждение в размере 54 270 рублей.

Ревизионной комиссии в 2011 году компенсированы расходы в размере 0,00 рублей.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2011 уставный капитал ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" составляет 407 776 411 (четыреста семь миллионов семьсот семьдесят шесть тысяч четыреста одиннадцать) руб.

Таблица 2. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	407 776 411 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	407 776 411 руб.

2.3. Структура акционерного капитала

100% акций ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" принадлежит ОАО "РусГидро"

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2011г.	31.12.2011г.
Открытое акционерное общество	100 %	100 %

Акционеры, владеющие более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2011г.		31.12.2011г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО "РусГидро"	100 %	100 %	100 %	100 %

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" по состоянию на 31.12.2011 г. – 2, из них номинальные держатели – 1.

2.4. Корпоративное управление ДЗО

Дочерние и зависимые общества ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС"

Наименование ДЗО, местонахождение, адрес сайта в сети Интернет	Основной вид деятельности ДЗО	Доля Общества в уставном капитале (стоимость доли в номинальном выражении), % (руб.)	Доход Общества от участия в ДЗО, полученный в 2010 году	Единоличный исполнительный орган
Общество с ограниченной ответственностью «Корпорация развития Забайкалья»	Деятельность холдинг-компаний в области финансового посредничества	50 % (30 000 000 руб.)	0	Генеральный директор

2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

2.5.1. Участие в некоммерческих организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Некоммерческое партнерство Саморегулируемая организация «ЭнергоСтройАльянс»	Объединение строительных организаций, специализирующихся на строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов энергетики

2.5.2. Участие в коммерческих организациях

Полное наименование коммерческой организации	Доля участия, %	Сфера деятельности коммерческой организации
Общество с ограниченной ответственностью «Корпорация развития Забайкалья»	50	Организация взаимодействия федеральных органов власти, Правительства Республики Бурятия, Администрации Читинской области,

	Администрации Иркутской области, крупных инвесторов Республики Бурятия, Читинской и Иркутской областей по вопросам развития инфраструктуры Республики Бурятия, Читинской и Иркутской областей и реализация инвестиционных проектов на территории Республики Бурятия, Читинской и Иркутской областей
--	---

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели (Нижне-Бурейской ГЭС)

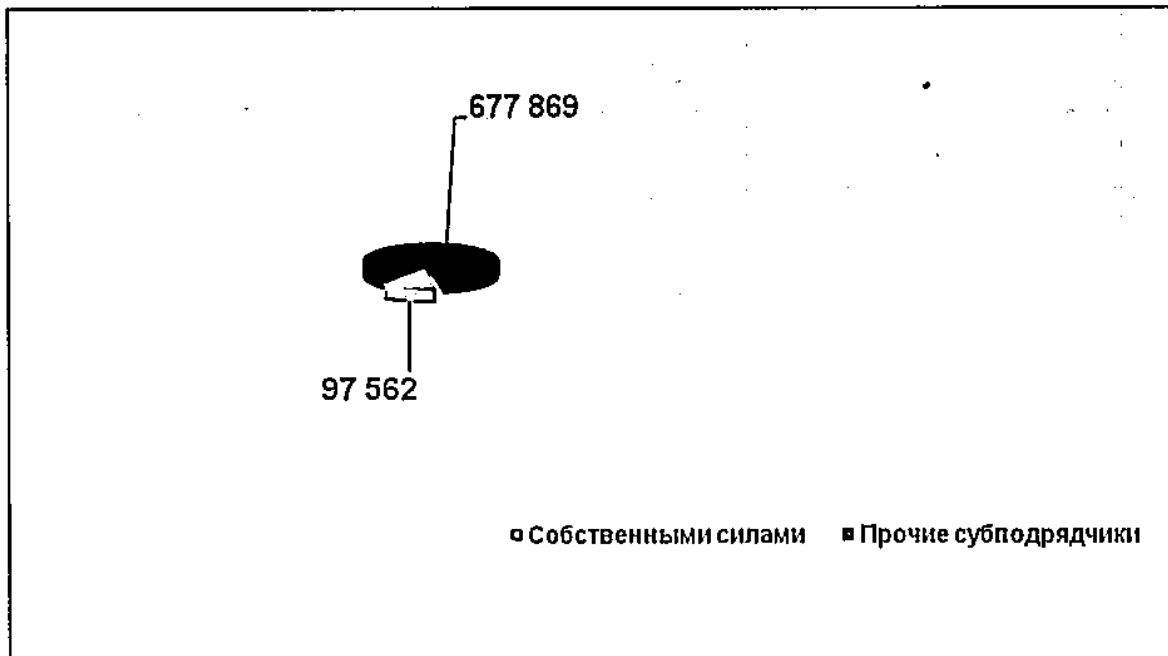
№ п.п.	Ключевые задачи	Дата завершения	%
Инвестиционная деятельность			
1.	Подготовка основания правобережной глухой плотины и русловые зачистки;	30.07.2011г.	100%
2.	Отсыпка перемычек котлована основных бетонных сооружений	31.07.2012г	50%
3.	Расширение территории перевалочной базы с устройством охранного ограждения;	31.12.2012г	100%
4.	Монтаж бетонного завода;	31.09.2011г	100%
5.	Устройство площадки для размещения бетонного и обогажительного хозяйства;	31.09.2011г	100%
6.	Выполнение комплекса работ по возведению быстромонтируемых зданий на территории перевалочной базы и БОХа;	31.08.2012г	75%
7.	Устройство охранного ограждения территории гостиничного комплекса	31.12.2011г	100%
8.	Строительство подъездной автодороги к ГЭС;	31.08.2012г	90%
9.	Строительство моста через р. Долдыкан;	31.08.2012г	20%
10.	Строительство административно-управленческого комплекса;	30.08.2012г	60%
11.	Строительство 60-и квартирного жилого дома в п. Новобурейск.	31.12.2012г	10%
12.	Строительство подстанции «Створ»;	31.12.2012г	20%

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2011 г
	Инвестиционная деятельность		

1.	Земляные работы	т.м³	191,07
2.	Песосводка	га	10,88
3.	Укладка гидротехнического бетона	м³	0
4.	Монтаж конструкций	тн	564,56
5.	Монтаж сборного ж/бетона	м³	345,34

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2011 г
Операционная деятельность			
1.	Земляные работы	т.м³	97,97
2.	Алмазное канатное пиление	м²	2498,0
3.	Монтаж сборного ж/бетона	м³	205,88

Объем выполнения СМР собственными силами за 2011 г.
в текущих ценах (тыс. руб.) (Инвестиционная деятельность)



3.2. Основные производственные показатели
Филиал ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» - «Саяногорский подрядный филиал». Объекты Саяно-Шушенской ГЭС.

№ п.п.	Тематическая задача	Дата завершения	%
1	Демонтаж металлоконструкций опорного кольца и железобетона отсасывающей трубы ГА-7 отм. 311,00	01.05.2011г	100%
2.	Демонтаж плит подкрановых путей на эстакаде водобойного колодца	01.03.2011г	100%

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп прироста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	351935	718625	251986	-64,93
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро" на внешнем рынке	351935	701791,1	251986	-64,09
		-	16833,9	-	-
2.	Себестоимость	309350	709296	244943	-65,47
3.	Прибыль/убыток от продаж	42585	9329	7043	-24,50
4.	Прочие доходы	4015	123878	40916	-66,97
5.	Прочие расходы	(3838)	(121032)	(47088)	-61,09
6.	Прибыль до налогообложения	42762	12175	871	-92,84
7.	Текущий налог на прибыль	(7353)	(3483)	(166)	-95,23
8.	Чистая прибыль	33983	8627	45	-99,48

Фактический объем реализованной продукции составил 251 986 тыс. руб.

Значительное снижение выручки по основной деятельности (в 3 раза) – до 251 986 тыс. руб. обусловлено:

- 1) прекращением операционной деятельности Общества по выполнению СМР с 3 квартала 2011 года (в соответствии с решением Правления ОАО «РусГидро»). По объекту Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного сокращение СМР связано с отказом от новых объемов работ с начала 2011 г. в связи с прекращением операционной деятельности Саяногорского подрядного филиала;
- 2) снижение выручки по объекту Бурейская ГЭС обусловлено отсутствием объема работ в 1 квартале 2011 года. Данная ситуация связана с отсутствием договоров на начало 2011 года (договор с ОАО «ЭСКО ЕЭС» был подписан 24.06.2011) по причине длительных закупочных процедур у Заказчика строительства Бурейской ГЭС. Это повлекло за собой изменение графиков выполнения работ объекту Бурейская ГЭС в 1 полугодии 2011 года.

Себестоимость реализованной продукции составила 244 943 тыс. руб.

Прочие доходы в 2011 году уменьшились по отношению к предыдущему году почти в 3 раза и составили 40 916 тыс. руб. Прочие доходы сформировались в основном за счет реализации ТМЦ.

При этом прочие расходы составили 47 088 тыс. руб. (в основном на реализацию ТМЦ).

За 2011 год Обществом получена чистая прибыль в размере 45 тыс. руб., по сравнению с 2010 годом чистая прибыль снизилась на 9 432 тыс. руб. (или на 99,5 %). Снижение чистой прибыли обусловлено следующими причинами:

- 1) уменьшение объемов работ на крупных объектах – филиале ОАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС» и на объекте строительства Бурейской ГЭС, с одновременным изменением структуры выполняемых работ: повышение доли трудоемких и менее рентабельных работ, а также последующим прекращением деятельности обоих филиалов;
- 2) убыточность деятельности, связанной с предоставлением услуг водолазов, объясняется отсутствием постоянного объема работ, поэтому содержание водолазного участка является нерентабельным.
- 3) на финансовый результат повлияло незапланированное изменение отложенных налоговых активов, связанное с возникновением разницы между бухгалтерским и налоговым учетами по резерву по сомнительным долгам, созданному в конце отчетного года в соответствии с новыми нормативными требованиями.

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 "Нижне-Бурейская ГЭС" за 2011 год, тыс. руб.				
Показатели	На		Отклонения	
	31.12.2010	31.12.2011	Тыс. руб.	%
1	2	3	4	5
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства	385687	413603	27916	7,24
Вложения во внеоборотные активы	30000	30000	-	-
Долгосрочные финансовые вложения				
Отложенные налоговые активы				
Прочие внеоборотные активы	516894	1738538	1221554	236,34
ИТОГО по разделу I	932581	2182141	1249560	133,99
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	45205	50585	5380	11,9
НДС по приобретенным ценностям	159			
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	267821	416076	148255	55,36

даты				
Краткосрочные финансовые вложения				
Денежные средства	102534	100457	-2077	2,03
Прочие оборотные активы	-	30	-	-
ИТОГО по разделу II	415719	567148	151429	36,43
БАЛАНС	1348300	2749289	1400989	103,91
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	150	407776	407626	-
Добавочный капитал				
Резервный капитал	8	8	-	-
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	31655	37913	6258	19,77
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	8627	45	-8582	-99,48
Итого по разделу III	40440	445742	-405302	-
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	27705	54794	27089	97,78
Отложенные налоговые обязательства	-	643	-	-
Прочие долгосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу IV	27705	55437	27732	100,10
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	788608	1962029	1173421	148,8
Кредиторская задолженность	487458	276027	211431	-43,37
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Доходы будущих периодов				
Прочие краткосрочные обязательства	4089	10054	5965	145,88
ИТОГО по разделу V	1280155	2248110	967955	75,61
БАЛАНС	1348300	2749289	1400989	103,91

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям "Прочие внеоборотные активы" (на 236,34 % или на 122 1554 тыс. руб.), "Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты" (на 55,36 % или на 148 255 тыс. руб.),

Валюта баланса увеличилась на 103,91 % (или на 1 400 989 тыс. руб.).

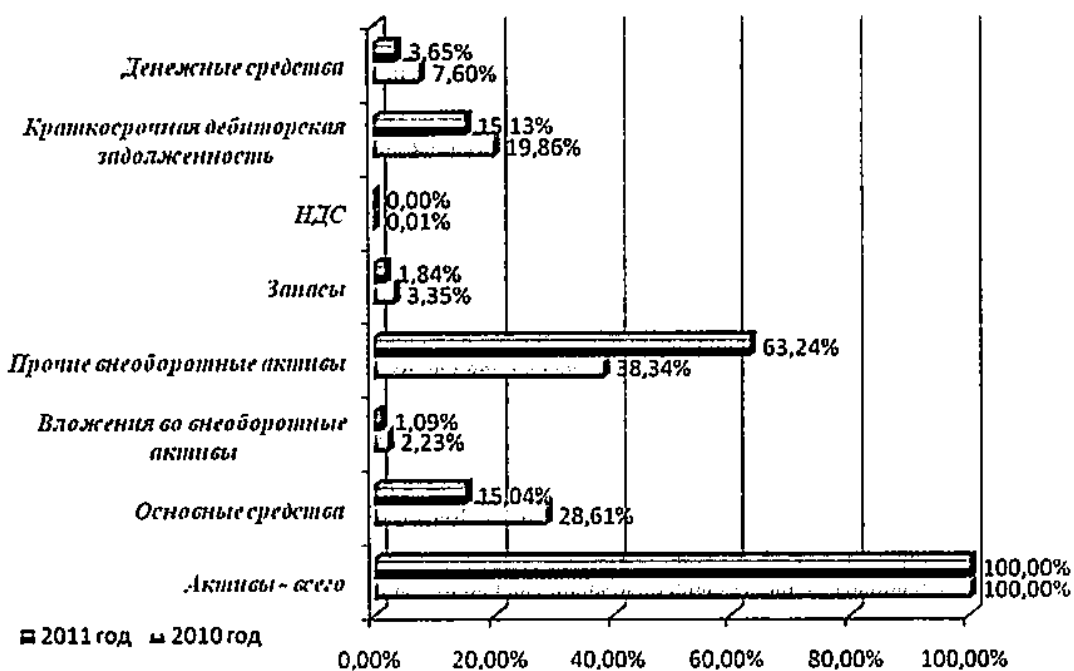
В пассиве баланса наблюдался рост по статьям " Уставный капитал" (на 407 626 тыс. руб.), «Краткосрочные кредиты и займы» (на 148,8 % или на 1 173 421 руб.)

Снизился объем кредиторской задолженности (на 43,37 % или на 211 431 тыс. руб.). В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает строка 1 521 «Задолженность перед поставщиками и подрядчиками»

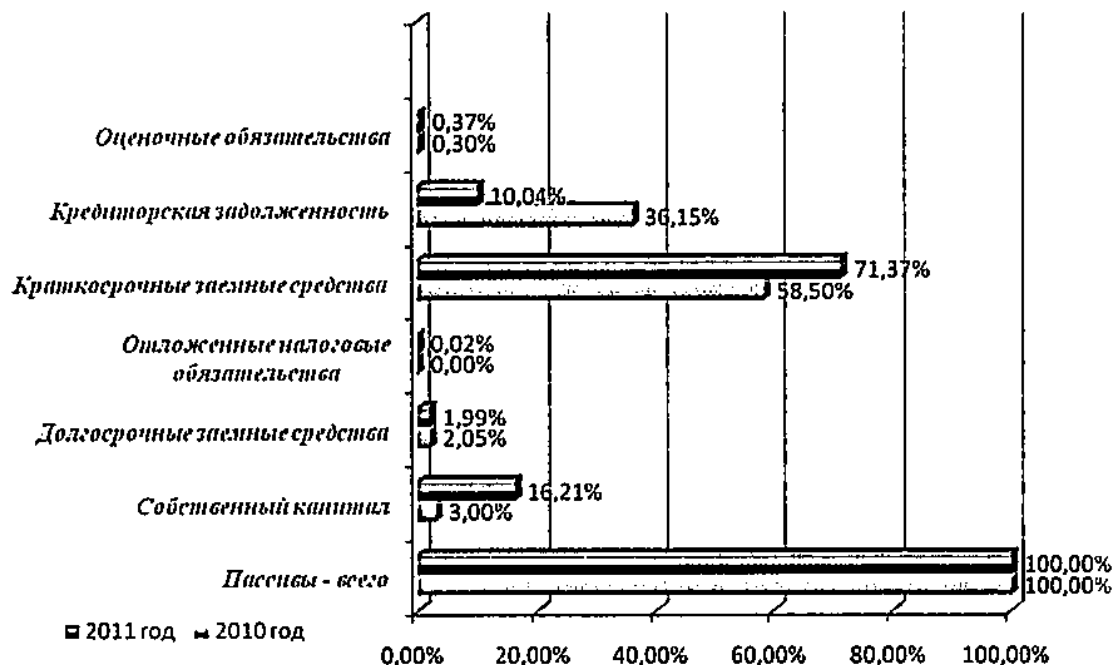
В 2011 году были начислены и выплачены дивиденды за 2010 год в сумме 2 369 тыс. руб.

Размер резервного капитала Общества по сравнению с 2010 годом не изменился и составляет 8 тыс. руб.

Структура актива баланса на 31.12.2010г., 31.12.2011г.



Структура пассива баланса на 31.12.2010г., 31.12.2011г.



За 2011 год структура баланса Общества существенно изменилась.

Структура пассива баланса в отчетном году по сравнению с 2010 годом сместилась в сторону краткосрочных заемных средств (увеличение с 58,5 % до 71,4 %) и собственного капитала (увеличение с 3,0 % до 16,2 %) с одновременным уменьшением кредиторской задолженности (с

36,2 % до 10,0 %). Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются заемные средства (в первую очередь краткосрочные), доля которых увеличилась за истекший год на 12,8 % и составила 73,4 % .

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы (незавершенное строительство и оборудование к установке по проекту строительства Нижне-Бурейской ГЭС), которые в структуре активов баланса занимают основной удельный вес. Их доля за отчетный период увеличилась на 10,2 % и составила 79,4 % общей суммы активов.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляло 3 % в 2010 годом и 16,21 % в отчетном году, соотношение краткосрочных заемных средств составляет 58,50% и 71,37% соответственно, а соотношение долгосрочных заемных средств составляют 2,05% и 1,99% соответственно.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29 января 2003 года № 10н / 03-6/пз "Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ".

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2010	31.12.2011
1	2	3
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	385687	413603
3. Незавершенное строительство	516008	1569377
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	30000	30000
6. Прочие внеоборотные активы	886	169161
7. Запасы	45205	50585
8. НДС по приобретенным ценностям	159	-
9. Дебиторская задолженность	267821	416076
10. Денежные средства	102534	100457
11. Прочие оборотные активы	-	30
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	1348300	2749289
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	27705	54794
14. Прочие долгосрочные обязательства	-	643
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	788608	1962029
16. Кредиторская задолженность	487458	276027
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	-	10054
19. Прочие краткосрочные обязательства	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	1307861	2303547
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	40440	445742

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 445 742 тыс. руб. Таким образом, за 2011 год данный показатель увеличился на 405 302 тыс. руб.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному

результату деятельности Общества и используются, как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (ЕВITDA, ЕВIT) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп прироста, (4/3), %
1	2	3	4	5
Чистая прибыль	33 983	8 627	45	-99,5
ЕВIT	42 585	9 329	7 043	-24,5
ЕВITDA	43 604	35 530	30 825	-13,2

По сравнению с прошлым отчетным годом вместе со снижением чистой прибыли наблюдается уменьшение ЕВIT, ЕВITDA, что связано с изменением структуры работ и услуг в рамках операционной деятельности Общества (факторы влияния подробно описаны в п. 4.1 настоящего Отчета).

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы ЕВITDA, ЕВIT, FFO и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке компании.

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп прироста, (4/3), %
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	9,66	1,20	0,18	-85,0
Норма ЕВIT, %	12,10	1,30	2,79	114,6
Норма ЕВITDA, %	12,39	4,94	12,23	147,6

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность. Норма чистой прибыли имеет тенденцию к снижению, что связано с появлением в 2010 году прочей продукции по основной деятельности и изменением структуры работ (факторы влияния приведены в п. 4.1 настоящего Отчета).

Норма ЕВITDA показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма ЕВIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Показатели ЕВITDA и ЕВIT характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность. Так как оба показателя имеют тенденцию к понижению, это означает, что понижается эффективность операционной деятельности Общества.

Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп прироста, (4/3), %
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	3,6	3,6	0,9	-75,0
Оборачиваемость дебиторской задолженности	100,4	101,4	419,6	413,8
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	5,3	2,7	0,8	-70,4
Оборачиваемость кредиторской задолженности	69,1	136,2	468,6	344,1

Оборачиваемость дебиторской задолженности выросла к 2011 году в 4 раза, что говорит о росте среднего срока погашения дебиторской задолженности покупателями и заказчиками, а также об увеличении среднего срока погашения авансов (осуществления поставки) поставщиками.

Оборачиваемость кредиторской задолженности увеличилась по отношению к 2010 году в 3 раза, что говорит о повышении среднего срока погашения кредиторской задолженности Общества.

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность компании погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп прироста (4/3), %
1	2	3	4	5
Коэффициент быстрой ликвидности	0,50	0,29	0,23	-20,7
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,06	0,08	0,25	312,5
Коэффициент Бивера	-0,14	0,29	-0,01	-0,03

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Отрицательная динамика показателя свидетельствует о более быстром приросте обязательств Общества относительно текущих активов (что является нормальным для стадии становления и развития).

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Повышение показателя в 2011 году (в 3 раза) обусловлено увеличением текущих активов за счет статьи «Денежные средства» и снижением текущих обязательств за счет «Займов и кредитов».

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью. Коэффициент Бивера по результатам деятельности за 2011 год по сравнению с 2010 годом является отрицательным, что обусловлено ростом кредиторской задолженности.

Показатели структуры капитала

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп прироста (4/3), %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,06	0,03	0,16	533,3
Соотношение заемного и собственного капитала	16,02	3,0	0,19	-93,7

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. В 2011 году по отношению к 2010 году произошло увеличение показателя в 5 раз, что объясняется более быстрыми темпами роста собственного капитала Общества, в связи с увеличением уставного фонда только после окончания годового срока размещения акций дополнительной эмиссии.

Соотношение заемного и собственного капитала – определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным. По состоянию на конец 2011 года величина заемного капитала относительно собственных средств снизилась более, чем в 15 раз, по сравнению с уровнем 2010 года.

Показатели доходности капитала

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп прироста (4/3), %
1	2	3	4	5
ROA, %	8,87	1,00	0,04	-96,0
ROE, %	229,3	25,93	0,02	-99,9

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала – ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества. Отрицательная динамика по сравнению с 2010 г. объясняется снижением чистой прибыли в 2011 г. с одновременным ростом среднегодовой величины собственного капитала.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп прироста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	-	-	-	-
1.1.	покупатели и заказчики	-	-	-	-
1.2.	векселя к получению	-	-	-	-
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-	-	-
1.4.	авансы выданные	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп прироста (5/4) %
1.5.	прочие дебиторы	-	-	-	-
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	203432	267821	416076	155,36
2.1.	покупатели и заказчики	200317	9254	60374	652,41
2.2.	векселя к получению	-	-	-	-
2.3.	задолженность дочерних и завис.обществ	-	-	-	-
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал	-	-	-	-
2.5	авансы выданные	2909	148319	239955	161,78
2.6.	прочие дебиторы	206	110248	115747	104,99

По сравнению с 2010 годом сумма дебиторской задолженности увеличилась на 148 255 тыс. руб., и составила 416 076 тыс. руб. При этом сумма задолженности покупателей и заказчиков увеличилась на 51 120 тыс. руб. Сумма авансов выданных и прочей дебиторской задолженности возросла соответственно на 91 636 тыс. руб. и 5 499 тыс. руб.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп прироста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Займы и кредиты	312 427	788 608	1 962 029	148,80
2.	Кредиторская задолженность	145 108	487 458	276 027	-43,37
2.1.	поставщики и подрядчики,	125 097	86 548	256 658	196,55
2.1.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	694	891	1 906	113,92
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	194	1 704	1 083	-36,44
2.6.	по налогам и сборам	19 029	4 101	2 883	-29,70
2.7.	авансы полученные	-	-	-	-
2.8.	прочие кредиторы	94	394 214	13 497	-96,58
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	69	4 089	10 054	145,88
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По сравнению с 2010 годом сумма краткосрочной дебиторской задолженности снизилась на 211 431 тыс. руб. и составила сумму 276 027 тыс. руб. При этом сумма задолженности перед поставщиками и подрядчиками увеличилась на 170 110 тыс. руб. Сумма задолженности перед персоналом по оплате труда возросла на 1 015 тыс. руб. и составила 1 906 тыс. руб. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами снизилась на 621 тыс. руб. и составила 1 083 тыс. руб. Так же уменьшилась задолженность по налогам и сборам, на 1 218 тыс. руб. и на 31.12.2011 г. составила 2 883 тыс. руб. Самое заметное изменение в структуре кредиторской задолженности занимает строка 1 526 «Прочие кредиторы». Сумма данной задолженности уменьшилась с 394 214 тыс. руб. до 13 497 тыс. руб. Основной составляющей уменьшения задолженности явились расчеты

по оплате размещенных акций – 345 446 тыс. руб. 01.11.2011 года данная задолженность перенесена из раздела «Краткосрочные обязательства» бухгалтерского баланса в раздел «Капитал и резервы» строка 1310 «Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) т.к. 01 ноября 2011 года были зарегистрированы в МИВНС России № 2 по Амурской области изменения в Устав Общества, касающиеся увеличения уставного капитала.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

В 2008 году утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает повышение инвестиционной привлекательности Общества, уважение и соблюдение прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и его внутренними документами.

Основополагающие принципы дивидендной политики Общества:

- обеспечение выполнения утвержденных органами управления планов по начислению и выплате дивидендов акционерам Общества;
- обеспечение выполнения утвержденных органами управления ключевых показателей эффективности и бизнес-планов Общества;
- поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния, обеспечение перспектив развития Общества.

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

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

Выплата объявленных дивидендов в порядке и сроки, определенные уставом Общества или решением Общего собрания акционеров о выплате дивидендов, является обязанностью Общества. Общество несет ответственность перед своими акционерами за неисполнение этой обязанности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

В 2011 году была осуществлена Обществом выплата дивидендов за 2010 год в размере 2 369,0 тыс. руб.

Таблица 4.6. Размер выплаченных ОАО «Нижне-Бурейская» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Дивиденды	2009 г.	2010г.	2011г.
Всего, в том числе:	-	-	2 369,0
на обыкновенные акции	-	-	2 369,0
на привилегированные акции	-	-	-

В 2011 году состоялась выплата дивидендов за 2010 год:

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям в 2011 году	2010 год
Категория (тип) акций	Обыкновенные
Общий размер объявленных дивидендов	2 369 тыс. руб.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	15,7941666667 руб.
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов
Общий размер выплаченных дивидендов ОАО «РусГидро»	2 369 тыс. руб.
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов	-

Раздел 5. Инвестиции.

5.1. Инвестиционная деятельность

Годовой лимит финансирования по проекту строительства Нижне-Бурейской ГЭС на 2011 год в объеме 1 352,00 млн. руб. был утвержден в рамках поквартальной разбивки Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2011 год приказом «О внесении изменений в приказ ОАО «РусГидро» и ОАО «УК ГидроОГК» от 26.10.2010г. № 927/1п-128 «Об утверждении поквартальной разбивки Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2011 год» от 25.11.2011г. № 1259/1п-83

Источник финансирования:

Прибыль с нерегулируемого сектора	239,30 млн. руб.
Прочие собственные средства, включая возврат НДС	79,88 млн. руб.
Заемные средства	54,76 млн. руб.
Неиспользованные средства на начало 2011 года, в том числе:	978,07 млн. руб.
- Прибыль с нерегулируемого сектора	145,25 млн. руб.
- Средства, полученные ОАО «РусГидро» от ОАО РАО «ЕЭС России» в связи с реорганизацией ОАО РАО «ЕЭС России»	0,07 млн. руб.
- Средства, полученные ОАО «РусГидро» от продажи дополнительных акций	832,75 млн. руб.
ИТОГО:	1 352,00 млн. руб.

Фактическое финансирование (по источникам) составило 1 351,88 млн. руб., в том числе по источникам финансирования:

Прибыль с нерегулируемого сектора	239,30 млн. руб.
Прочие собственные средства, включая возврат НДС	79,87 млн. руб.
Заемные средства	54,71 млн. руб.
Неиспользованные средства на начало 2011 года, в том числе:	977,99 млн. руб.
- Прибыль с нерегулируемого сектора	145,25 млн. руб.
- Средства, полученные ОАО «РусГидро» от ОАО РАО «ЕЭС России» в связи с реорганизацией ОАО РАО «ЕЭС России»	0,07 млн. руб.
- Средства, полученные ОАО «РусГидро» от продажи дополнительных акций	832,68 млн. руб.
ИТОГО:	1 351,88 млн. руб.

Планом инвестиционной программы Общества в 2011 году был предусмотрен объем освоения капитальных вложений в размере 1 256,24 млн. руб. без учета НДС, фактическое освоение составило 1 273,61 млн. руб. без учета НДС (101,38 %).

Описание проекта

2006 г. Общество приступило к реализации проекта Нижне-Бурейская ГЭС мощностью 320 МВт. Район строительства Нижне-Бурейской ГЭС находится в Амурской области и отличается специфическими особенностями, присущими Дальнему Востоку. Створ гидроузла расположен на р. Бурее, на расстоянии 84,6 км от устья и в 90 км ниже Бурейской ГЭС, в юго-восточной части Бурейской равнины, в 200 км восточнее г. Благовещенска. Нижне-Бурейская ГЭС проектировалась как составная часть единого Бурейского энергетического комплекса. Основная задача Нижне-Бурейской ГЭС – выполнение функций контррегулятора вышерасположенной Бурейской ГЭС с целью снятия всех ограничений в режиме ее работы.

В 2011 году выполнены следующие работы:

1. Подготовлено основание правобережной глухой плотины;
2. Отсыпана перемычка котлована основных бетонных сооружений;
3. Расширена территория перевалочной базы с устройством охранного ограждения;
4. Устройство площадки для размещения бетонного и обогатительного хозяйства;
5. Монтаж бетонного завода (1 очередь);
6. Выполнен комплекс работ по возведению каркасно-тентовых быстромонтируемых зданий на территории перевалочной базы и БОХа;
7. Устройство охранного ограждения территории гостиничного комплекса;
8. Строительство подъездной автодороги к ГЭС.

Основные работы, начатые в 2011 году:

- 1) Строительство моста через р. Долдыкан;
- 2) Строительство подъездной автодороги левого берега;
- 3) Строительство административно-управленческого комплекса;
- 4) Строительство многоквартирных жилых зданий;
- 5) Строительство 60-и квартирного жилого дома в пгт. Новобурейский.
- 6) Строительство гостиничного комплекса и общежития.

Выполнение инвестиционной программы, финансирование (млн. руб.):

Наименование направления	2006 Факт	2007 Факт	2008 Факт	2009 факт	2010 факт	2011 факт
Нижне-Бурейская ГЭС	32,5	151,5	59,4	109,8	413,9	1 351,9

График ввода мощностей: ввод мощностей не планировался.

5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений

В отчетном году Общество не производило инвестиций в форме финансовых вложений.

Раздел 6. Инновации.

6.1. Инновационная деятельность

ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» расширяет деятельность по применению технологии с использованием машин канатного алмазного пиления фирмы «CEDIMA» по резке бетонных и скальных массивов, в том числе и в условиях низких температур.

Вывод: Использование технологии канатного пиления позволяет непрерывно производить разработку скальных грунтов в любой сезон года параллельно и без остановки основных работ, что не возможно при разработке грунтов буровзрывным методом.

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2011 год

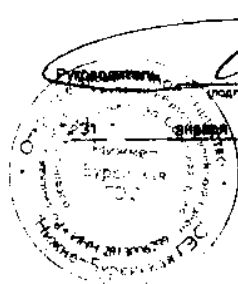
Приложение № 1
к Приказу Минфина России от
06.05.2010 № 59н
г. Москва

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2011 г.

Организация	Открытое акционерное общество "Нижне-Бурейская ГЭС"	Форма по ОКВД	0710001
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31 12 2011
Вид экономической деятельности	Функция заказчика и подрядчика	по ОКПО	78908982
Организационно-правовая форма/форма собственности	открытое акционерное общество	ИНН	2813006299
Единица измерения тыс. руб.		по ОКВЭД	74.20.13
Местонахождение (адрес)	676720, РФ, Амурская область, Бурейский район, п. Новобурейский, ул. Советская, 49	по ОКФС/ОКФС	47 16
		по ОКЕИ	384

Показатель	наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120			
3.1	Основные средства	1130	413 603	385 637	8 143
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
3.3	Финансовые вложения	1150	30 000	30 000	30 000
	Отложенные налоговые активы	1160			
3.2	Прочие внеоборотные активы, в том числе	1170	1 738 538	516 894	270 658
3.2	оборудование к установке	1171	169 161		
3.2	незавершенное строительство	1172	1 569 377	516 008	270 658
	прочие внеоборотные активы	1173		886	
	Итого по разделу I	1100	2 182 141	932 581	306 801
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.4	Запасы	1210	50 585	45 205	2 111
	в том числе сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	23 155	28 949	2 627
3.4	животные на выращивании и откорме	1212			
3.4	затраты в незавершенном производстве	1213	21 737	12 728	
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214			
	товары отгруженные	1215			
3.4	расходы будущих периодов	1216	5 693	3 528	84
	прочие запасы и затраты	1217			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220		159	
3.5	Дебиторская задолженность, в том числе	1230	416 076	267 821	203 432
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231			
	в том числе покупатели и заказчики	1231.1			
	авансы выданные	1231.2			
3.5	Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	416 076	267 821	203 432
	в том числе покупатели и заказчики	1232.1	60 174	9 254	200 317
3.5	авансы выданные	1232.2	239 955	148 319	2 909
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	100 457	102 534	26 473
	Прочие оборотные активы	1260	30		
	Итого по разделу II	1200	587 148	415 719	232 616
	БАЛАНС	1800	2 749 289	1 348 300	541 417

Показатель	Наименование показателя		на 31 декабря	на 31 декабря	на 31 декабря
			20 11 г	20 10 г	20 09 г
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.12	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	407 776	150	150
	Собственные акции выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360	8	8	
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	37 958	40282	31663
	Итого по разделу III	1300	445 742	40 440	31 813
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.7	Заемные средства	1410	54 794	27 705	52 000
3.7	Отложенные налоговые обязательства	1420	643		
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	Итого по разделу IV	1400	55 437	27 705	52 000
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1510	1 962 029	788 608	312 427
3.9	Кредиторская задолженность	1520	276 027	487 458	145 108
	в том числе				
3.9	поставщики и подрядчики	1521	256 658	86 548	125 097
3.9	задолженность перед персоналом организации	1522	1 906	891	694
3.9	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	1 083	1 704	194
3.9	задолженность по налогам и сборам	1524	2 883	4 101	19 029
3.9	прочие кредиторы	1525	13 497	394 214	84
	Доходы будущих периодов	1530			
3.10	Оценочные обязательства	1540	10 054	4 089	69
	Прочие обязательства	1550			
	Итого по разделу V	1500	2 248 110	1 280 155	457 604
	БАЛАНС	1700	2 749 289	1 348 300	541 417



Сергей Александр
Сергеевич
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

(подпись)

Маркатиюк Людмила
Викторовна
(расшифровка подписи)

20 12 г

ООО «НИЖНЕ-БУРЕЙСКАЯ ГЭС»
ДИРЕКТОР ОБЩЕСТВЕННОГО
УЧРЕЖДЕНИЯ

(подпись)

Отчет о прибылях и убытках

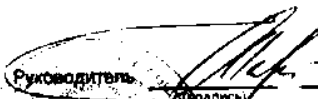
период с 01 января по
за 31 декабря 20 11 г

Организация Открытое акционерное общество "Нижне-Бурейская ГЭС" по ОКУД
 Дата (число, месяц, год) _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ по ОКПО
 Вид экономической деятельности энергетика по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество по ОКФС/ОКФС
 Единица измерения тыс руб по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2011
78908982		
2813006299		
74.20.13		
47		16
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За период с 01	За период с 01 января
			января по 31 декабря 20 11 г	января по 31 декабря 20 10 г
3.15	Выручка	2110	251 988	718 625
3.15	Себестоимость продаж	2120	(244 943)	(709 296)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	7 043	9 329
	Коммерческие расходы	2210	()	()
	Управленческие расходы	2220	()	()
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	7 043	9 329
	Доходы от участия в других организациях	2310		
3.16	Проценты к получению	2320	1 381	1 170
	Проценты к уплате	2330	()	()
3.16	Прочие доходы	2340	39 535	122 708
3.16	Прочие расходы	2350	(47 088)	(121 032)
3.22	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	871	12 175
3.22	Текущий налог на прибыль	2410	(166)	(3 483)
3.22	в т ч постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(635)	(878)
3.22	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(643)	()
	Изменение отложенных налоговых активов	2450		
	Прочее	2460	(17)	(65)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	45	8 627

Пояснения	Наименование показателя	Код	За период с 01 января по 31 декабря 20 11 г	За период с 01 января по 31 декабря 20 10 г
	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	2500	45	8 627
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		


 Руководитель _____
 (подпись)
 Гарин Александр Сергеевич
 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____
 (подпись)

Мархатюк Людмила Викторовна
 (расшифровка подписи)

31 января 20 12 г

(ООО «АСОВА») _____
 Директор _____
 (расшифровка подписи)

**Отчет об изменениях капитала
за 20 11 г.**

Коды	
0710003	
31	12 2011
78506882	
2813006299	
74 20 13	
47	16
384	

Организация Открытое акционерное общество "Нижне-Бурейская ГЭС" Форма по ОКУД _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (число, месяц, год) 31 | 12 | 2011
 Вид экономической деятельности _____ ИНН _____
 Организация: функционально-правовая форма собственности _____ по ОКВЭД _____
 Организация: открытое акционерное общество _____ по ОКФС/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 20 09 г.	3100	150				31663	31813
За 20 10 г.							
Увеличение капитала - всего	3210					8627	8627
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x		
переоценка имущества	3212	x	x			8627	8627
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x					
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						

Наименование показателя	Код	Исходный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	((((((
в том числе:							
убыток	3221	х	х	х	х	х	х
переходя из имущества	3222	х	х	х	х	х	х
расходы, относящиеся непосредственно на:							
уменьшение капитала	3223	х	х	х	х	х	х
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	((((((
уменьшение количества акций	3225	((((((
уменьшение номинальной стоимости акций	3226	((((((
реорганизация юридического лица	3227	х	х	х	х	х	х
дивиденды	3228	х	х	х	х	х	х
Изменение добавочного капитала	3230	х	х	х	х	х	х
Изменение резервного капитала	3240	х	х	х	х	х	х
Величина капитала на 31 декабря 20 10 г.	3200	190	((8	40282	40440
За 20 11 г.							
увеличение капитала - всего	3310	407 626				45	407 671
в том числе:							
часть прибыли	3311	х	х	х	х	х	х
переходя из имущества	3312	х	х	х	х	х	х
доходы, относящиеся непосредственно на:							
увеличение капитала	3313	х	х	х	х	х	х
дополнительный выпуск акций	3314	407 626				х	407 626
увеличение номинальной стоимости акций	3315	((((((
реорганизация юридического лица	3316	((((((
уменьшение капитала - всего:	3320	((((((
в том числе:							
убыток	3321	х	х	х	х	х	х
переходя из имущества	3322	х	х	х	х	х	х
расходы, относящиеся непосредственно на:							
уменьшение капитала	3323	х	х	х	х	х	х
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	((((((
уменьшение количества акций	3325	((((((
уменьшение номинальной стоимости акций	3326	((((((
реорганизация юридического лица	3327	х	х	х	х	х	х
дивиденды	3328	х	х	х	х	х	х
Изменение добавочного капитала	3330	х	х	х	х	х	х
Изменение резервного капитала	3340	х	х	х	х	х	х
Величина капитала на 31 декабря 20 11 г.	3300	407 776	((8	37958	445742

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 09 г.	Изменения капитала за 20 10 г.		На 31 декабря 20 10 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	31 613	9 477		41 290
корректировка в связи с изменением учетной политики	3410		(850)		(850)
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500		8 627		40 440
в том числе					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
до корректировок	3401	31 663	9 477		41 140
корректировка в связи с изменением учетной политики	3411		(850)		(850)
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501		8 627		40 290
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				

3. Чистые активы

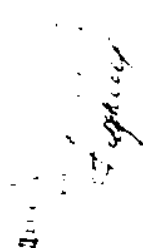
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.	На 31 декабря 20 09 г.
Чистые активы	3600	445 742	40 440	31 813


 Руководитель
 Даркин Александр
 Сергеевич
 (подпись)
 (подпись)

Главный
 бухгалтер
 (подпись)

Маркатош Людмила
 Викторовна
 (подпись)

31 декабря 20 12 г.


 (подпись)

Отчет о движении денежных средств
 период с 01 января по 31 декабря 2011г.

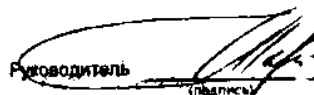
Форма по ОКУД _____
 Дата (число, месяц, год) _____
 Организация Открытое акционерное общество "Нижне-Бурейская ГЭС" по ОКПО _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____
 Вид экономической деятельности выполнение функций заказчика по проектам по ОКВЭД _____
 Организационно-правовая форма/форма собственности _____
Открытое акционерное общество по ОКОПФ/ОКФС _____
 Единица измерения тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть) _____ по ОКЕИ _____

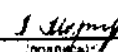
Коды		
0710004		
31	12	2011
78906992		
2813006299		
74 20 13		
47	18	
384/386		

Наименование показателя	Код	За период с 01 января по 31 декабря 20 11 г.	За период с 01 января по 31 декабря 20 10 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	272 788	831 904
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	184 006	825 909
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112		
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	88 782	5 995
Платежи - всего	4120	(372 724)	(234 310)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(212 529)	(112 048)
в связи с оплатой труда работников	4122	(81 038)	(89 563)
процентов по долговым обязательствам	4123	(-)	(-)
налога на прибыль организаций	4124	(844)	(21 999)
прочие платежи	4129	(78 313)	(10 700)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(99 936)	597 594

Наименование показателя	Код	За период с 01 января по 31 декабря 20 11 г ¹	За период с 01 января по 31 декабря 20 10 г ²
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	1 285 481	1 292
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	-	1 292
прочие поступления	4219	1 285 481	-
Платежи - всего	4220	(1 231 948)	(1 320 156)
в том числе			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(49 952)	(479 946)
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	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(1 181 996)	(840 210)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	53 533	(1 318 864)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	118 275	821 626
в том числе			
получение кредитов и займов	4311	54 714	476 180
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	62 180	345 446
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	1 381	-

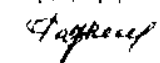
Наименование показателя	Код	За период с 01 января по 31 декабря 20 11 г. ¹	За период с 01 января по 31 декабря 20 10 г. ²
Платежи - всего	4320	(73 949)	(24 295)
в том числе			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(2 369)	(-)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(71 580)	(24 295)
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	44 326	797 331
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(2 077)	76 061
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	102 534	26 473
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	100 457	102 534
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель  **Гарин Александр Сергеевич**
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  **Маркатюк Людмила Викторовна**
(подпись) (расшифровка подписи)

Маркатюк Людмила Викторовна
(расшифровка подписи)

* 31 * января 20 12 г.

Директор 



Аудиторское заключение

Адресат: акционеры Открытого акционерного общества «Нижне-Бурейская ГЭС» и иные пользователи бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Нижне-Бурейская ГЭС»

Сведения об аудируемом лице:

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»

Сокращенное наименование: ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС».

Основной государственный регистрационный номер: 10628130007817 (свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 28 № 000966333 от 25 мая 2006 года, выданное Межрайонной инспекцией ФНС России № 2 по Амурской области)

Место нахождения: 676720, Российская Федерация, Амурская обл., Бурейский район, п. Новобурейский, ул. Советская, д.49.

Сведения об аудиторе:

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».

Сокращенное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».

Основной государственный регистрационный номер: 1027739314448 (свидетельство о государственной регистрации № 470.740 от 17 февраля 1992 года, выданное Московской регистрационной палатой; свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 007858681 от 4 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве).

Место нахождения: 109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2 (тел. 967-0495, факс 967-0497)

Почтовый адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д.12, подъезд 3, офис 701.

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»: Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций основной регистрационный номер записи: 10202000095

Global in Reach, Local in Touch

ЗАО "Эйч Эл Би Внешаудит"

Россия, 123610, Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд 3, офис 701. Тел: (495) 967-04-95, факс: (495) 967-04-97, e-mail: info@vneshaudit.ru, www.vneshaudit.ru
ВНП 7706118254 РН: 40702810538040102385 в Московском Банке Сбербанка России ОАО г. Москва К/с: 30101810400000000725 БИК: 044525225

СЗ ВнАудит - это... интегрированный профессиональный аудит и консалтинг



Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств за 2011 год и пояснительной записки.

**Ответственность аудируемого лица
за бухгалтерскую (финансовую) отчетность**

Руководство ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовой) 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 ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС», а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

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

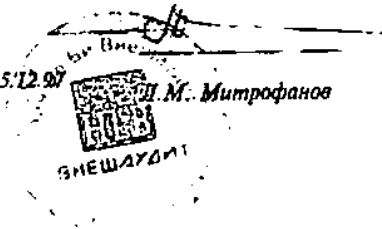
Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Нижне-Бурейская ГЭС» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Российской Федерации.

Генеральный директор ЗАО «Эйч Эл Би ВнешАудит»

(квалификационный аттестат аудитора № КО10089 от 25.12.99
в области общего аудита, номер в реестре аудиторов
и аудиторских организаций – 29702002487)

Дата аудиторского заключения – 16 февраля 2012 г.



Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Общему собранию акционеров
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»

Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» за 2011 год

г. Москва

«30» марта 2012 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 17.01.2012 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» (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 30.03.2012 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии

ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»

Член Ревизионной комиссии

ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»

Член Ревизионной комиссии

ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»

Член Ревизионной комиссии

ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»

Член Ревизионной комиссии

ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»

Максимова Н.Б.

Бойко М.П.

Устинов В.П.

Басов В.П.

Листрова К.С.

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				
В отчетном периоде нет				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Договор займа № ОГ-135-45-2011 от 17.12.2011	Согласно Федерального Закона «Об акционерных обществах» сделка не одобрялась по причине заинтересованности всех акционеров	ЗАЕМЩИК – ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»; ЗАЙМОДАВЕЦ – ОАО «РусГидро»; Сумма займа – 54 763 665,55 (Пятьдесят четыре миллиона семьсот шестьдесят шесть тысяч четыреста) рублей 00 копеек; Срок возврата – до 15.11.2013 года; на Сумму займа начисляются проценты по ставке - 8,25% годовых (восемь целых двадцать пять сотых процентов годовых); Условия предоставления займа – траншами на основании Заявки Заемщика; Условия досрочного возврата – допускается досрочное полное или частичное погашение задолженности по займу.	54 763 665,55	ОАО «РусГидро»

¹ В 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 "Нижне-Бурейская ГЭС" в 2010-2011 корпоративном году

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 26 мая 2010, № 480пр/2:

Шманенков Сергей Алексеевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1948
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
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	2010

Киров Сергей Анатольевич	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2005 – Финансовый директор ОАО «Пермская ГРЭС»; 2005-2006 – Заместитель исполнительного директора по экономике и финансам ОАО «каширская ГРЭС-4»; 2006-2009 – Финансовый директор, заместитель исполнительного директора по экономике и финансам ОАО «ОГК-1»; 2009-2010 – Генеральный директор (по совместительству) ООО «ОГК-1 Финанс»; 2009-2010 – Заместитель руководителя блока экономики и инвестиционных программ ОАО «Интер РАО ЕЭС», ведущий специалист Проектной Группы «Управление ОГК-1» ОАО «Интер РАО ЕЭС»; 2010 – н.в. – Директор по экономике ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Гаркин Александр Сергеевич	
Год рождения	1953
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2007 - Заместитель генерального директора - Директор дирекции строящихся Бурейских ГЭС ОАО «Бурейская ГЭС» 2007 –н.в.- Заместитель директора - Руководитель дирекции строящейся Бурейской ГЭС филиала ОАО «РусГидро»-«Бурейская ГЭС». 2009-н.в. Генеральный директор ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» (по совместительству); 2009-н.в. Генеральный директор ОАО «Нижне-Зейская ГЭС» (по совместительству)
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Могилевич Ольга Константиновна	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006 – 2007 – начальник Управления ценообразования ОАО «ГидроОГК»; 2007 – 2008 – заместитель начальника Департамента продаж и ценообразования ОАО «ГидроОГК»; 2010 – н.в. – начальник Департамента инвестиционных программ ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Мельников Алексей Александрович	
Год рождения	1981
Образование	высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 - 2007 – заместитель Генерального директора по правовым вопросам ЗАО «Сибирская независимая металлургическая компания»; 2007 – главный эксперт Департамента управления и контроля капитала ОАО «ГидроОГК»; 2007 – 2010 – главный эксперт Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Приложение 6.
Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: *Открытое акционерное общество "Нижне – Бурейская ГЭС"*

Сокращенное фирменное наименование Общества: *ОАО «Нижне – Бурейская ГЭС»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, поселок Новобурейский, ул. Советская, д. 49.*

Почтовый адрес: *Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, поселок Новобурейский, ул. Советская, д. 49.*

Банковские реквизиты:

р/с 40702810703000000197 в доп. Офисе № 8636/0160 Филиала № 8636 Сбербанка России ОАО – Благовещенское отделение

к/с 30101810200000000603

БИК 041012603

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: *25.05.2006*

Основной государственный регистрационный номер: *1062813007817*

Орган, осуществивший государственную регистрацию: *Межрайонная инспекция ФНС России № 2 по Амурской области*

Индивидуальный номер налогоплательщика: *2813006299*

Контакты:

Тел., *(41634) 5-23-69* факс *(41634) 5-27-05*

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

Адрес электронной почты: office@nbges.rushydro.ru

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование:

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»*

Вид деятельности: *Аудиторская деятельность*

Место нахождения: *109180, г. Москва, ул. Б Якиманка, д. 25-27/2*

Почтовый адрес: *123610, г. Москва, Краснопресненская наб., 12, ЦМТ.*

ИНН: *7706118254*

Лицензия № *Е 000548* Дата выдачи: *25.06.2002* Срок действия: *до 25.06.2012*

Орган, выдавший лицензию: *Министерство финансов РФ*

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*

Тел. *(495) 411-79-11* Факс: *(495) 411-83-12*

Адрес электронной почты:

Лицензия: *осуществление деятельности по ведению реестра*

Лицензия № *10-000-1-00330* Дата выдачи: *16.12.2004* Срок действия: *без ограничения срока*

Орган, выдавший лицензию: *ФСФР России*

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