

Приложение 3



"УТВЕРЖДЕН"  
решением Совета директоров  
ОАО «Богучанская ГЭС»  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ 2014 года

"УТВЕРЖДЕН"  
решением годового Общего собрания акционеров  
ОАО «Богучанская ГЭС»  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ 2014 года

**Годовой отчет  
Открытого акционерного общества  
«Богучанская ГЭС»**

**по результатам работы за 2013 год**

Генеральный директор ОАО «Богучанская ГЭС» \_\_\_\_\_ /В. В. Демченко/  
" \_\_\_\_ 2014 г.

Главный бухгалтер ОАО «Богучанская ГЭС» \_\_\_\_\_ /О. П. Анисимова/  
" \_\_\_\_ 2014 г.

# **СОДЕРЖАНИЕ**

## **Обращение к акционерам**

### **Раздел 1. Развитие Общества**

- 1.1. О компании
- 1.2. Стратегические цели
- 1.3. Управление рисками
- 1.4. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества
- 1.5. Основные достижения в 2013 году
- 1.6. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

### **Раздел 2. Корпоративное управление**

- 2.1. Работа органов управления и контроля
- 2.2. Уставный капитал
- 2.3. Структура акционерного капитала
- 2.4. Компания на рынке ценных бумаг
- 2.5. Корпоративное управление ДЗО
- 2.6. Участие в других организациях

### **Раздел 3. Производство и сбыт**

- 3.1. Основные производственные показатели

### **Раздел 4. Экономика и финансы**

- 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
- 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2013 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

### **Раздел 6. Инновации**

- 6.1. Инновации

### **Приложения:**

- 1. Бухгалтерский отчет за 2013 год
- 2. Заключение Аудитора
- 3. Заключение Ревизионной комиссии
- 4. Сделки Общества
- 5. Состав Совета директоров ОАО «Богучанская ГЭС» в 2012-2013 корпоративном году
- 6. Справочная информация для акционеров

## **Обращение к акционерам ОАО «Богучанская ГЭС»**

**Уважаемые акционеры!**

Деятельность ОАО «Богучанская ГЭС» в 2013 году была направлена на осуществление непрерывного технологического процесса возведения гидротехнического сооружения, соблюдение требований промышленной безопасности, обеспечение всех необходимых мероприятий для завершения основных этапов строительства и пуска гидроагрегатов станции. Итоги 2013 года показывают, что поставленные задачи в основном были выполнены успешно.

В течение 2013 года после завершения программы испытаний были введены в промышленную эксплуатацию три агрегата станции: №4 введен 21 января, №5 – 5 ноября, №6 – 6 декабря. На агрегатах №7, 8 и 9 завершен монтаж оборудования, начались предпусковые испытания. С момента запуска в октябре 2012 года ОАО «Богучанская ГЭС» поставила на оптовый рынок электроэнергии мощности (далее – ОРЭМ) 5,316 млрд. кВт<sup>ч</sup> электроэнергии, в том числе в 2013 году – 4,897 млрд кВтч.

По итогам 2013 года станция заняла шестое место (из 70 участников) в рейтинге «Генерирующие компании – эффективность на рынке», который составлен Некоммерческим партнерством «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (НП «Совет рынка»).

В феврале 2013 года Енисейское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору выдало ОАО «Богучанская ГЭС» заключение о соответствии первого этапа строительства Богучанской ГЭС требованиям технических регламентов и проектной документации. Это означает, что строительство объекта велось со строгим соблюдением всех современных норм и правил, основанных на принципах технической и экологической безопасности. Заключение выдано по результатам проверок, проведившихся Ростехнадзором в декабре 2012 и феврале 2013 года. На основании заключения Енисейского управления Ростехнадзора Администрация Кежемского района Красноярского края выдало ОАО «Богучанская ГЭС» разрешение на ввод объектов первого этапа строительства ГЭС в эксплуатацию.

В течение года были проведены проверки состояния отдельных элементов конструкции станции и оборудования. Эксперты ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева (входит в Холдинг РусГидро) выполнили программу обследования металлоконструкций водопроводящих трактов – в том числе работы по визуальному и инструментальному обследованию аварийно-ремонтных затворов, облицовки турбинных водоводов и спиральных камер гидроагрегатов № 5 – 8. По результатам работ специалисты института подтвердили надежность и безопасность конструкций станции.

В ОАО «Институт Гидропроект» для ОАО «Богучанская ГЭС» разработаны математические модели, позволяющие детально прогнозировать будущее состояние Богучанского гидроузла, оценивать его текущее состояние и получать рекомендации по критериям безопасности. В ходе работ было выполнено исследование напряженно - деформированного состояния бетонной и каменно-набросной плотин методом математического моделирования. Данные многолетних натурных наблюдений (геодезические измерения, данные по скальным деформометрам) на различных этапах строительства сопоставлялись с расчетами. Разница между натурными данными и результатами расчетов позволила откалибровать математические модели и добиться точного соответствия натурных и расчетных данных.

Специалисты ОАО «НИИЭС» (входит в Холдинг РусГидро) в рамках программы по научно-техническому сопровождению бетонных работ подтвердили высокое качество и надежность

бетона, использованного при строительстве Богучанской ГЭС. Испытания контрольных образцов свидетельствуют о высокой водонепроницаемости и плотности бетона, а также об отсутствии трещин в контролируемых конструкциях.

В августе 2013 года ОАО «НИИЭС» выдало последние результаты подбора состава пескобетона для дорожных покрытий и подкрановых путей, а также заключение о качестве бетонных работ и состоянии бетонных сооружений, введенных в строй в 2013 году. На завершающем этапе работ были определены деформативные характеристики бетона по кернам, выбранным в зонах расположения контрольно-измерительной аппаратуры. Результаты обследования железобетонных конструкций пускового комплекса ГЭС показали полное их соответствие требованиям проекта.

Пуск станции на проектную мощность в 2997 МВт с вводом всех девяти гидроагрегатов становится основной задачей Общества на 2014 год. Сроки будут зависеть от времени окончания пусковых испытаний и наполнения водохранилища до проектной отметки 208 м. С момента окончания холостых сбросов на Богучанской ГЭС (4 ноября 2013 г.) и до середины марта 2014 года уровень водохранилища вырос на 10 метров, и на сегодняшний день его отметка превышает 199 м над уровнем Балтийского моря.

По итогам работы в 2013 году полностью завершен монтаж трех гидроагрегатов, завершено строительство до проектной отметки 214 метров всех 34 секций бетонной плотины. Полностью завершено строительство машинного зала, отделочные работы выполнены на большей части площади зала. Укладка бетона выполнена в объеме 37 021 кубометров, монтаж гидромеханического оборудования и металлоконструкций – 1334,4 тонны, монтаж гидросилового оборудования – 6616,27 тонны. Земельно-скользкие работы на каменно-набросной плотине и прилегающих участках превысили 100 370 кубометров, цементация и дренажи выполнены на протяжении 4 171 метр. В асфальто-бетонную диафрагму уложено 2 905 кубометров асфальтобетона, что позволило возвести главный противофильтрационный элемент каменно-набросной плотины до отметки 211,75 м (над уровнем Балтийского моря).

Списочная численность работников ОАО «Богучанская ГЭС» по состоянию на 31 декабря 2013 года составила 991 человек, из них 169 руководителей, 237 специалистов, 27 служащих и 558 рабочих. Численность эксплуатационного персонала в течение года увеличилась на 40 человек с 313 человека до 353 человек.

В 2013 году было проведено 14 конкурсов на замещение должностей, предусмотренных для эксплуатации Богучанской ГЭС, подведены результаты 13 конкурсов, избрано по конкурсу 12 человек.

В 2013 году был проведен периодический медицинский осмотр работников ОАО «Богучанская ГЭС»

В программах переподготовки и повышения квалификации приняли участие 360 человек. Повышение квалификации проводилось в учебных центрах г. Красноярска, г. Канска, а также в профессиональных учебных заведениях г. Красноярска, г. Новосибирска, г. Москва, г. Санкт-Петербурга. Затраты на обучение и повышение квалификации кадров составили 4,19 млн. рублей.

Выплаты социального характера (сверх заработной платы) составили 21931 рубль на одного работника (в 2010 году выплаты социального характера на одного работника составляли 7760 рублей, в 2011 году - 12500 рублей, в 2012 году - 18771 рубль). В эту сумму входят материальная помощь работникам, единовременные пособия при увольнении (в том числе в связи с выходом на пенсию), единовременные выплаты при рождении ребенка, бракосочетании, смерти родственников, а также оплата проезда к месту отдыха и обратно работнику и членам его семьи. В целом, на социальную поддержку было направлено 13,4 млн. рублей. Затраты на

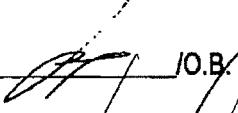
оздоровление работников и их детей в 2013 году составили 1,07 млн. рублей. Путевки на санаторно-курортное лечение получили 18 работников, для детей было приобретено 37 путевок, в том числе 31 - в лагеря южного направления. Предприятие компенсировало от 30 до 70% стоимости путевок 18 работникам.

В течение 2013 года в Обществе проводились различные культурно-массовые мероприятия и спортивные соревнования, : лыжные гонки «День Здоровья!», подледный лов рыбы «Ловись, рыбка», соревнования по дартсу и армрестлингу среди мужчин. Спортивные соревнования проходили в рамках VI открытой зимней Спартакиады работников ОАО «Богучанская ГЭС». В соревнованиях приняли участие более 140 человек – сотрудников ОАО «Богучанская ГЭС» и подрядных организаций.

В 2013 году проведено 13 заседаний Совета директоров ОАО «Богучанская ГЭС», на которых рассмотрено 57 вопросов, связанных, прежде всего, с рассмотрением базовых для компании документов, а также принятием решений, необходимых для обеспечения деятельности Общества.

Главной задачей 2014 года, на которую ориентирован органы управления и менеджмент ОАО «Богучанская ГЭС», является завершение строительных работ на основных сооружениях бетонной плотины, поэтапный ввод в эксплуатацию агрегатов №7-9, а также успешная безаварийная и безопасная эксплуатация уже введенных в строй агрегатов ГЭС.

Председатель Совета директоров  
ОАО «Богучанская ГЭС»



/O.V. Воробьев/



/V.B. Демченко/

Генеральный директор  
ОАО «Богучанская ГЭС»

## **Раздел 1. Развитие Общества**

### **1.1. О компании**

ОАО «Богучанская ГЭС» является правопреемником Управления строительства Богучанской ГЭС, которое было создано 10 мая 1976 года в составе предприятия «Братскэсстрой». Завершение строительства гидроэлектростанции с вводом в эксплуатацию 9 гидроагрегатов и последующая поставка электрической энергии потребителям - главная миссия Общества.

Богучанская ГЭС – первая на территории Красноярского края гидроэлектростанция на Ангаре. Перекрытие реки при строительстве Богучанской ГЭС предусмотрено плотиной комбинированного типа, состоящей из двух частей - бетонной гравитационной и каменно-набросной с асфальтобетонной диафрагмой.

Необходимость строительства ГЭС была определена Постановлением ЦК КПСС и Совета Министров СССР от 1 февраля 1971 г. № 65 «О мерах по дальнейшему комплексному развитию в 1971 - 1980 г.г. производительных сил Красноярского края».

Технический проект Богучанской ГЭС был утвержден в 1979 году Распоряжением Совета Министров СССР от 7 декабря 1979 г. № 2699 р с установленной мощностью 3000 МВт и производством электроэнергии 17,6 млрд. кВтч в год. Строительство Богучанской ГЭС началось в 1980 году. В соответствии с Постановлением СМ СССР от 30 апреля 1980 г. № 798р пуск первых агрегатов был намечен на 1988 год, а завершение строительства – на 1992 год. Однако по причине недостаточного финансирования срок пуска ГЭС неоднократно переносился приказами Минэнерго СССР: от 27.04.1987 г. №134а - на 1993 год; от 16.11.1988 г. № 620 - на 1994 год; от 10.11.1989 г. – на 1995 год. Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 1994 г. № 236 пуск ГЭС был определен в 1997 году, но и этот срок не был выдержан, так как работы по достройке станции были практически остановлены.

Выездное совещание РАО «ЕЭС России» от 5 мая 1999 г., протокол №51, признало необходимым возобновление инвестирования в строительство Богучанской ГЭС. В ноябре 1999 года достройка ГЭС была включена в «Концепцию кратко- и среднесрочной перспективы строительства приоритетных энергетических объектов, сооружаемых с участием инвестиционных средств РАО «ЕЭС России» с вводом пускового комплекса в 2005 году. Однако и этот срок отодвинулся на неопределенное время в связи с низкими годовыми объемами финансирования.

12 апреля 2005 г. вступил в силу Указ Президента РФ № 412 «О мерах по социально-экономическому развитию Красноярского края, Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа и Эвенкийского автономного округа», в части 1 которого Правительству Российской Федерации поручено оказать государственную поддержку в обеспечении начала эксплуатации Богучанской ГЭС в 2010 году и подготовки зоны затопления водохранилища.

29 июня 2005 года между ОАО РАО «ЕЭС России» (ОАО «ГидроОГК») и ОАО «РУСАЛ» был подписан Меморандум о намерениях по вопросу совместного завершения строительства Богучанской ГЭС и дальнейшего создания на базе гидроэлектростанции Богучанского энергометаллургического объединения (БЭМО), вторым ключевым объектом которого станет Богучанский алюминиевый завод – основной потребитель электроэнергии гидростанции.

В 2006 году в соответствии с приказом ОАО РАО «ЕЭС России» №820 от 15 декабря 2005 г. «О развороте работ по началу строительства Богучанской ГЭС в 2006 г.» на стройплощадке гидроэлектростанции были полностью возобновлены утраченные за предыдущие годы темпы работ. Только за первые дни февраля 2006 г. объем укладки бетона в тело плотины составил 400 кубометров из запланированных на год 70 000 кубометров бетона.

21 апреля 2006 года Решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», протокол №220, было одобрено участие ОАО «ГидроОГК» в совместном с ОАО «РУСАЛ» проекте Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО), представителям компании в Совете директоров ОАО «ГидроОГК» поручено голосовать за принятие решений, связанных с созданием корпоративной структуры проекта.

31 мая 2006 г. ГидроОГК и РУСАЛ объявили о подписании Соглашения о сотрудничестве между открытым акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания», открытым акционерным обществом «РУСАЛ», компанией РУСАЛ ЛИМИТЕД, компанией РУСАЛ ЭНЕРДЖИ ЛИМИТЕД и открытым акционерным обществом РАО «ЕЭС России» в совместной реализации проекта по созданию Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО). Дальнейшее финансирование строительства Богучанской ГЭС в Кежемском и Богучанского алюминиевого завода в Богучанском районах Красноярского края решено вести на паритетных началах.

26 июля 2006 г. Советом директоров ОАО «Богучанская ГЭС» одобрено присоединение к Соглашению о сотрудничестве от 31 мая 2006 г.

27 декабря 2006 г. ОАО «ГидроОГК» (ОАО «РусГидро») и ОК РУСАЛ подвели итоги тендера на поставку девяти гидротурбин и девяти гидрогенераторов номинальной мощностью 333 МВт каждый для Богучанской ГЭС. Победителем конкурса стало ОАО «Силовые машины».

17 апреля 2007 г. подписано Инвестиционное соглашение о совместном финансировании инвестиционного проекта «Комплексное развитие Нижнего Приангарья», основой которого является проект БЭМО (Богучанское энерго-металлургическое объединение), за счет средств Инвестиционного фонда Российской Федерации и средств коммерческих организаций. Соглашение заключено между ответственными исполнителями - Федеральным дорожным агентством, Федеральным агентством железнодорожного транспорта и Федеральным агентством по энергетике, Государственным Заказчиком - Советом администрации Красноярского края и Корпорацией развития Красноярского края, представляющей интересы соинвесторов – Объединенной компании «Российский алюминий», ОАО «ГидроОГК» (ОАО «РусГидро»), Внешэкономбанка.

В октябре 2007 г. закрыт временный шлюз Богучанской ГЭС, который с 1988 года использовался для пропуска леса в плотах, судов с грузами и поставки строительных материалов для плотины. В первоначальном проекте подразумевалась эксплуатация временного шлюза в течение 4 лет, однако в связи с длительной приостановкой строительства он функционировал вплоть до октября 2007 года. Закрытие шлюза - важный этап строительства Богучанской ГЭС, по своей значимости этот технологический процесс приравнивается к закрытию донных отверстий перед заполнением водохранилища ГЭС.

В июле 2008 года на Богучанской ГЭС завершено замыкание напорных трубопроводов всех турбин станции - установлено последнее звено трубопровода девятой агрегатной секции плотины. В общей сложности на девяти водоводах смонтировано 4 320 тонн металлоконструкций и 1 700 тонн арматурных каркасов. Девятый трубопровод был установлен в рекордно короткие сроки - за один календарный месяц.

В сентябре 2008 года на причале для тяжеловесных судов ОАО «Богучанская ГЭС» разгружена баржа с гидротурбинным оборудованием общим весом 400 тонн, которое предназначено для монтажа первого из девяти гидроагрегатов станции. Радиально-осевое рабочее колесо, вал первого гидроагрегата и крышки турбины изготовлены на Ленинградском металлическом заводе (ЛМЗ).

В 2009 году инвесторам строительства станции ОАО «РусГидро» и ОК РУСАЛ Правительством РФ поручено ускорить ввод в Красноярском крае энергоблоков Богучанской ГЭС с целью замещения мощностей Саяно-Шушенской ГЭС, временно утраченных в результате аварии,

произошедшем в Хакасии 17 августа 2009 года. Поступательный пуск 9 гидроагрегатов Богучанской ГЭС установленной мощностью 3000 МВт позволит значительно сократить образовавшийся дефицит электроэнергии в Объединенной энергосистеме (ОЭС) Сибири, создаст необходимый резерв мощностей для прохождения пиковых нагрузок в зимний период.

В июле 2010 года Наблюдательный совет госкорпорации «Внешэкономбанк» одобрил предоставление финансирования в целях достройки Богучанской ГЭС и первой очереди Богучанского алюминиевого завода, входящих в Богучанское энергометаллургическое объединение (БЭМО), на общую сумму 50 млрд. рублей. На строительство ГЭС выделено 28,1 млрд. рублей, на строительство завода — эквивалент 21,9 млрд. рублей в долларах США. Срок кредитования достройки БоГЭС — 16 лет, БоАЗ — 14 лет.

1 декабря 2010 года ОАО «Богучанская ГЭС» и государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» заключили соглашение, предусматривающее выделение кредитных средств для финансирования достройки Богучанской ГЭС, входящей в Богучанское энергометаллургическое объединение (БЭМО). ОАО «РусГидро» выступает поручителем по данному кредитному Соглашению. Сделка одобрена внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «РусГидро» 22 октября 2010 года. Согласно условиям финансирования проекта БЭМО, одобренным решением Наблюдательного совета Внешэкономбанка 28 июля 2010 года, на завершение проекта строительства гидроэлектростанции будет выделено 28,1 млрд. рублей, срок кредитования - 16 лет.

В апреле 2011 года завершено формирование теплового контура машинного зала от монтажной площадки до ГА №5. Сформированный тепловой контур создает все необходимые условия для дальнейшего монтажа гидроагрегатов пускового комплекса в любых погодных условиях. В июле ОАО «Богучанская ГЭС» получила статус Субъекта оптового рынка. Получение статуса субъекта оптового рынка позволяет ОАО «Богучанская ГЭС» после ввода в эксплуатацию самостоятельно продавать электроэнергию и мощность на оптовом рынке, в том числе заключать долгосрочные двусторонние договоры с крупными потребителями и энергосбытовыми компаниями. Ранее ОАО «Богучанская ГЭС» вступила также в члены Некоммерческого партнерства Совет рынка.

В сентябре была завершена многолетняя транспортная операция по доставке на ГЭС крупногабаритных тяжеловесных грузов – доставлены рабочие колеса агрегатов №8 и 9 и несколько трансформаторов.

В сентябре началась операция по заполнению строительного котлована в нижнем бьефе станции, спустя несколько дней были перекрыты первые два временных донных отверстия.

В октябре после завершения строительных и монтажных работ был начат монтаж оборудования КРУЭ 220 и 500 кВ. Каменно-набросная плотина на всем протяжении возведена до отметки 202 метра. По итогам работы в 2011 году каменно-набросная и бетонная плотина станции, основное гидросиловое и гидромеханическое оборудование первых трех агрегатов полностью готовы к началу заполнения водохранилища и первому этапу пуска станции.

В первой декаде мая 2012 года после перекрытия последних донных отверстий начинается заполнение Богучанского водохранилища. Проектно-изыскательский и научно исследовательский институт Гидропроект им. С.А.Жука, Институт Гидроспецпроект, научно-исследовательские институты НИИЭС, ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева, филиал Института Гидропроект ЦСГНЭО и другие организации проводят регулярные проверки состояния бетонной каменно-набросной плотины, зданий и сооружений ГЭС.

25 сентября стартовала программа испытаний на холостом ходу систем и оборудования гидроагрегата №2, 1 октября начаты испытания ГА №1. 15 октября по команде президента РФ

Владимира Путина первые два агрегата включены в сеть, 25 октября состоялось включение ГА №3.

В ноябре первые три агрегата введены в промышленную эксплуатацию. С 1 декабря станция начала поставки электроэнергии на ОРЭМ.

В течение 2013 года после завершения программы испытаний были введены в промышленную эксплуатацию три агрегата: №4 - 21 января, №5 – 5 ноября, №6 – 6 декабря. На остальных агрегатах (№7, 8 и 9) завершен монтаж оборудования, начались предпусковые испытания. С момента запуска БоГЭС поставила на ОРЭМ 5,316 млрд кВт<sup>\*</sup>ч электроэнергии, в том числе в 2013 году – 4,897 млрд.

После завершения строительных и отделочных работ эксплуатационные службы Общества приступили к работе в новом служебно-производственном корпусе. Завершено строительство здания машинного зала, укладка бетона в бетонную плотину и в водосброс №2. До проектной отметки уложена асфальто-бетонная диафрагма каменно-набросной плотины.

В феврале Енисейское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору выдало ОАО «Богучанская ГЭС» заключение о соответствии первого этапа строительства Богучанской ГЭС требованиям технических регламентов и проектной документации. На основании этого заключения администрация Кежемского района Красноярского края выдала разрешение на ввод объектов первого этапа строительства ГЭС в эксплуатацию. Полученное разрешение позволило провести регистрацию станции как объекта собственности в Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии (Росреестре). Всего для получения разрешения на ввод всей ГЭС в промышленную эксплуатацию и вывода станции на проектную мощность 3000 МВт, Обществу необходимо получить заключения Ростехнадзора по семи этапам строительства станции.

В октябре участники Оперативного штаба Минэнерго России по строительству Богучанской ГЭС констатировали завершение строительства первого пускового комплекса схемы выдачи мощности Богучанской ГЭС. Все объекты построены и поставлены под напряжение, по ним осуществляется передача электроэнергии новой ангарской гидростанции в Единую национальную энергосистему России.

В ноябре гидроагрегат №1 был впервые выведен в капитальный ремонт после года работы. Ремонт проводился в соответствии с требованиями завода-изготовителя, при этом дефектов, препятствующих дальнейшей эксплуатации, не выявлено.

## 1.2. Стратегические цели

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденный Советом директоров ОАО «РусГидро» 29 ноября 2013 года (протокол № 190).

Главной задачей 2014 года, на которую ориентирован менеджмент ОАО «Богучанская ГЭС», является завершение строительных работ на основных сооружениях бетонной плотины, поэтапный ввод в эксплуатацию агрегатов №7-9, проведение текущих и капитальных ремонтов, а также успешная безаварийная эксплуатация уже введенных в строй агрегатов ГЭС. При выполнении этих задач, а также при условии ввода в строй необходимой сетевой инфраструктуры, Общество сможет выполнить главную задачу 2014 года: вывод станции на полную проектную мощность.

## **Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.**

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

### **Рост ценности Общества.**

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

### **1.3. Управление рисками**

#### **Региональные риски**

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в Красноярском крае. Красноярский край образован 7 декабря 1934 года. Территория края составляет 2339,7 тыс. кв. километров, что составляет 13,8 % территории Российской Федерации.

Красноярский край занимает 2-е место в Российской Федерации по территории после Республики Саха (Якутия) и 13-е место - по численности населения.

В крае проживает 2942,0 тыс. человек в т. ч. городского населения – 2233,8 тыс. чел., сельского – 708 тыс. чел. Средняя плотность населения края в 4 раза ниже, чем в РФ и составляет 1,3 чел. на 1 кв. км. Электроэнергетика является одной из ведущих отраслей Красноярского края. По установленным мощностям и объемам производства электроэнергетика занимает около 10% в структуре производства продукции (работ, услуг) по основным отраслям промышленности в крае.

Изменения ситуации в стране и регионе деятельности Общества, характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемые, так же как и их влияние на будущую деятельность Общества. Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Обществу из-за масштабности. В случае дестабилизации ситуации в России или в регионах, что может негативно повлиять на деятельность Общества, менеджмент Общества будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Общество.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране и регионе, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

В случае возникновения возможных военных конфликтов, а также угрозы террористических действий на объекты Общества, существуют риски опасности для жизни персонала и выведения из строя его основных средств. Регион регистрации и деятельности Общества характеризуются спокойной политической обстановкой, вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок минимальна.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

Общество постоянно ведет работу по совершенствованию технологий доступа и работы в суровых климатических условиях этих областей. Но не может быть гарантий того, что Обществу не потребуются дополнительные затраты на преодоление технических трудностей, связанных с климатом и доступностью этих мест, что может оказать негативное влияние на бизнес Общества, доходы, финансовое состояние, результаты

деятельности и перспективы. В пределах обозримой перспективы данные риски оцениваются Обществом как незначительные.

Вопросы транспортного сообщения заранее прорабатываются, оптимизируется схема доставки грузов и людей.

## Рыночные риски

### Объемные риски

Общество, осуществляя деятельность в гидроэнергетике, подвержено риску зависимости режимов работы от указаний Министерства природных ресурсов и экологии (в лице Енисейского бассейнового водного управления), Министерства по чрезвычайным ситуациям, Системного оператора, риску ограничений режимов энергосистемы, риску глобальных климатических изменений, риску неопределенности величины водно-энергетических ресурсов.

Ввиду наличия этих рисков, объем полезного отпуска электрической энергии и величина выручки Общества подвергаются существенной неопределенности. Неопределенность, вносимая указанными рисками, оценивается как значительная. Общество принимает и минимизирует объемные риски посредством мониторинга и анализа гидрологической обстановки, а также участия в заседаниях Межведомственной рабочей группы по регулированию режимов работы водохранилищ Ангаро-Енисейского каскада.

### Ценовые риски

ОАО «Богучанская ГЭС», являясь субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности, к ценовым рискам относит риск неблагоприятного изменения цен на электрическую энергию в конкурентном секторе ОРЭМ, риск вмешательства регулятора в ценообразование в свободном секторе рынка электроэнергии и мощности, а также риск изменения методики расчета и установления регулируемого тарифа.

Риск изменения цены в свободном секторе ОРЭМ возникает в связи с реализацией либерализованных объемов электроэнергии по волатильным ценам конкурентного отбора ценовых заявок в рынке «на сутки вперед». При этом доля выручки под риском пропорциональна доле поставки электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам. В 2013 году электрическая энергия и мощность в полном объеме поставлялась по свободным (нерегулируемым) ценам.

Риски вмешательства регулятора в ценообразование в конкурентном секторе ОРЭМ, а также установления заниженного регулируемого тарифа и (или) завышенного объема поставок в адрес населения и могут привести к недополучению предприятием необходимой выручки и сокращению прибыли. Вероятность проявления таких рисков – высокая. Общество принимает указанные риски.

### Риски, связанные с изменением процентных ставок

В условиях изменчивости экономической ситуации и конъюнктуры рынка степень влияния финансовых рисков высока как на результаты финансовой деятельности предприятия, так и на ход и результаты всей производственно-хозяйственной деятельности общества.

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые черты, присущие развивающимся рынкам, в частности отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. С середины февраля 2013 г. конъюнктура основных сегментов российского финансового рынка стала меняться под влиянием снижения цен на мировом рынке нефти. Укрепление рубля прекратилось, увеличение спроса банков на рублевые ликвидные средства привело к повышению процентных ставок на денежном рынке.

Руководство Общества не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать влияние на развитие банковского сектора и экономику в целом, а также то, какое воздействие они могут оказать на финансовое положение Общества в будущем.

### **Риски изменения валютного курса**

Изменения конъюнктуры мировых рынков на протяжении 2013 г. находили отражение в динамике курса национальной валюты. По итогам первого полугодия 2013г. произошло существенное ослабление рубля не только в номинальном, но и в реальном выражении. В июне 2013 г. по отношению к декабрю 2012 г. реальный курс рубля к доллару США снизился на 3,0%, реальный курс рубля к евро – на 2,9%.

ОАО «Богучанская ГЭС» реализует свою продукцию на внутреннем рынке, деятельность предприятия напрямую слабо зависит от колебаний курсов иностранных валют. Риск убытков вследствие неблагоприятного изменения валютного курса не является существенным.

### **Риск ликвидности**

По результатам оценки Общество считается платежеспособным, но при этом балансирует на уровне нижнего порога ликвидности, что в целом указывает на не очень устойчивое финансовое состояние. Для минимизации риска и повышения финансовой устойчивости руководством Общества на 2014 год предусмотрено увеличение объемов продаж и сокращение объемов кредиторской задолженности.

### **Кредитные риски**

В связи с заключением кредитного соглашения с ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)», кредитные риски ОАО «Богучанская ГЭС» связаны с возможным колебанием ставки рефинансирования Банка России в сторону увеличения. Для этого Обществом осуществляется прогнозирование ставки рефинансирования и в случае негативных колебаний в сторону увеличения, планируется включение в бюджет данной статьи затрат.

### **Правовые риски**

#### *Риски, связанные с изменением налогового законодательства*

Налоговое законодательство Российской Федерации, характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды. Однако вероятность появления таких изменений, которые могут существенным образом сказаться на деятельности Общества, незначительна, в связи с тем, что Общество в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

#### *Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин*

Изменение правил таможенного контроля и пошлин не несет для деятельности Общества никаких рисков, т.к. Общество не планирует осуществлять экспорт и импорт продукции.

*Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества*

Общество обладает рядом лицензий на основные виды деятельности. В связи с этим Обществом был создан отдел лицензирования и экологии, который координирует своевременное получение и продление лицензий, необходимых для дальнейшей деятельности.

Обществом в своей деятельности не использует ограниченно оборотоспособные объекты (включая природные ресурсы), не осуществляет банковских операций, страховой деятельности, деятельности профессионального участника рынка ценных бумаг, не является инвестиционным фондом. Общество также не ведет добычу полезных ископаемых и не оказывает услуги связи.

Общество своевременно и в полном объёме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия уже имеющихся лицензий Обществом не прогнозируется. Данный риск оценивается Обществом как незначительный.

*Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам деятельности Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.*

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Общества, Общество намерено планировать свою деятельность с учетом этих изменений. Для минимизации таких рисков практически все операции Общества проходят обязательную юридическую проверку и правовую оценку.

*Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество.*

В производстве Арбитражного суда Красноярского края находится дело А33-10063/12 о взыскании ущерба по иску ОАО «Красэнергострой» к Обществу в размере 149 684 214,08 руб. Общество оценивает вероятность неблагоприятного исхода по данному делу как низкую.

В связи с отсутствием каких-либо других существенных судебных процессов, в которых Общество является ответчиком, указанные риски отсутствуют.

*Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества. В связи с тем, что Общество будет реализовывать практически весь объем произведенной электроэнергии на оптовом рынке, данный риск несущественен.*

*Риски, связанные с действиями третьих лиц*

Общество подвержено рискам, связанным с действиями третьих лиц при выполнении работ по строительству Богучанской ГЭС:

1. Невыполнение обязательств в сроки, предусмотренные договорами, может привести к тому, что генерирующее оборудование не будет вовремя введено в работу. Это может отразиться на сроках и объемах выработки электроэнергии и мощности.

Отсрочка сроков ввода оборудования в эксплуатации, нанесение ущерба оборудованию в процессе монтажа может привести к нарушению определённых кovenант по Кредитному соглашению №110100/1167 от 03.12.2010. В частности, могут быть нарушены условия, связанные со сроками начала эксплуатации ГЭС, а также качеством выполнения работ по

монтажу оборудования. Следовательно, к Обществу могут быть предъявлены штрафные санкции и требования по досрочному возвращению кредита.

Для снижения описанных рисков Обществом проводится комплексное страхование всех строительно-монтажных работ, а также рисков в отсрочке ввода в работу оборудования.

2. Контрагенты в связи с неграмотной организацией и проведением работ могут нанести ущерб оборудованию станции, что в итоге может привести к аварийным остановкам оборудования. Данные действия могут сказаться на сроках ввода станции в эксплуатацию и объемах выработки электроэнергии и мощности.

3. Невыполнение ЗАО «БоАЗ» обязательств по Кредитному соглашению №110100/1167 от 03.12.2010, обеспеченному последующими залогами Общества, создает риск предъявления требований к Обществу по выполнению указанных обязательств ЗАО «БоАЗ».

Финансирование строительства Богучанской ГЭС осуществляется в рамках кредитного соглашения между Обществом и ГК Внешэкономбанк. В соответствии с ковенантами данного соглашения Общество своим имуществом обеспечивает обязательства ЗАО «БоАЗ» перед ГК «Внешэкономбанк», аналогично тому, как ЗАО «БоАЗ» своим имуществом обеспечивает обязательства Общества перед ГК «Внешэкономбанк».

Обществом организован постоянный мониторинг выполнения условий кредитного соглашения. Назначены ответственные лица, отвечающие за выполнение определенных условий кредитного соглашения, проводится еженедельный контроль над выполнением обязательств. Риск невыполнения обязательств по кредитному соглашению оценивается Обществом как средний.

#### 4. Охрана труда и безопасности жизнедеятельности.

Полномочия, ответственность и подотчетность в системе управления охраной труда на объектах распределяются от руководителя объекта до рабочего в соответствии с административной и функциональной подчиненностью распорядительными и нормативными локальными документами объекта (приказ, положение, порядок)

Также определены полномочия, ответственность и подотчетность представителей общественных организаций, закреплены в решениях трудового коллектива, Коллективном договоре, Положении о Системе управления охраной труда объекта.

Контроль за соблюдением норм охраны труда возложен специально на службы надежности и техники безопасности. Контроль соблюдения норм охраны труда при производстве конкретных работ возлагается на организаторов и руководителей работ.

В полном объеме объекты обеспечены нормативной технической и правовой базой, разработаны локальные нормативные документы (инструкции по охране труда) для всех профессий и видов работ.

Работники рабочих профессий проходят ежемесячный инструктаж по охране труда в целом, по профессии и видам выполняемых работ в частности. Работники рабочих профессий проходят ежегодную проверку знаний норм охраны труда. Менеджмент всех ступеней, занятый на производстве, также проходит инструктажи и ежегодную проверку знаний.

На всех объектах Общества проведена аттестация рабочих мест по условиям труда. При проведении обязательного периодического медицинского профессионального осмотра привлекаются специализированные медицинские учреждения.

При оценке безопасности сооружений и оборудования привлекаются независимые экспертные организации. В Обществе успешно действует система оповещения, которая фиксирует все нежелательные события (инциденты). Все без исключения инциденты подлежат расследованию.

Эксплуатация опасных производственных объектов Общества осуществляется в соответствии с требованием законодательства в области промышленной безопасности: функционирует система производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, имеются необходимые разрешительные документы на

эксплуатацию опасные производственные объекты ОПО, застрахован риск гражданской ответственности при эксплуатации ОПО, персонал объектов аттестован в области промышленной безопасности.

Разработаны декларации пожарной безопасности. Пожарный риск не превышает допустимых значений, установленных законодательством в области пожарной безопасности. Создана и функционирует система обеспечения пожарной безопасности на производственных объектах Общества.

На всех объектах Общества разработаны и поддерживаются в актуальном состоянии декларации промышленной безопасности и безопасности ГТС.

Действия Общества по управлению данными рисками:

- страхование оборудования электростанций от ущерба от действий третьих лиц;
- допуск к работе только квалифицированного персонала;
- претензионно-исковая работа с контрагентами, нарушившими сроки выполнения работ, в части возмещения пени за нарушение обязательств по договору.

### **Экологические и социальные риски**

С учетом сегодняшней деятельности Общества, экологические риски связаны с выполнением инвестиционных программ, утвержденных Советом директоров, в части соблюдения технологических и экологических норм при строительстве и эксплуатации Богучанской ГЭС. В части уменьшения социальных рисков Общество постоянно совершенствует систему мотивации персонала и его профессионального развития, участвует в оздоровительных и спортивных программах.

### **Производственные риски**

Причинами возникновения производственных рисков являются несовершенство оборудования, качество строительно-монтажных работ и «человеческий фактор». Общество осуществляет защиту от производственных рисков путем создания аварийного запаса, а также выполнения плановых мероприятий по повышению надежности и безопасности оборудования, зданий и сооружений. При составлении и реализации производственной программы проводится детальный анализ возможных рисковых ситуаций, обеспечивается страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев.

#### **1.4. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества.**

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденным Советом директоров ОАО «РусГидро» 29 ноября 2013 года (протокол № 190).

Главной задачей 2014 года, на которую ориентирован менеджмент ОАО «Богучанская ГЭС», является завершение строительных работ на основных сооружениях бетонной плотины, поэтапный ввод в эксплуатацию агрегатов №7-9, проведение текущих и капитальных ремонтов, а также успешная безаварийная эксплуатация уже введенных в строй агрегатов ГЭС. При выполнении этих задач, а также при условии ввода в строй необходимой сетевой инфраструктуры, Общество сможет выполнить главную задачу 2014 года: вывод станции на полную проектную мощность.

#### **1.5. Основные достижения в 2013 году**

Деятельность Совета Директоров и менеджмента ОАО «Богучанская ГЭС» в 2013 году была направлена на осуществление непрерывного технологического процесса возведения гидротехнического сооружения, соблюдение требований промышленной безопасности, обеспечение всех необходимых мероприятий для завершения основных этапов строительства и пуска гидроагрегатов станции. Итоги 2013 года показывают, что задачи, поставленные перед ОАО «Богучанская ГЭС», выполнены.

В течение 2013 года после завершения программы испытаний были введены в промышленную эксплуатацию три агрегата: №4 - 21 января, №5 – 5 ноября, №6 – 6 декабря. На остальных агрегатах (№7, 8 и 9) завершен монтаж оборудования, начались предпусковые испытания. С момента запуска в октябре 2012 года БогЭС поставила на ОРЭМ 5,316 млрд. кВт<sup>ч</sup> электроэнергии, в том числе в 2013 году – 4,897 млрд. По итогам 2013 года станция заняла шестое место (из 70) в рейтинге «Генерирующие компании – эффективность на рынке», который составлен Некоммерческим партнерством «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (НП «Совет рынка»).

В феврале Енисейское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору выдало ОАО «Богучанская ГЭС» заключение о соответствии первого этапа строительства Богучанской ГЭС требованиям технических регламентов и проектной документации. Это означает, что строительство объекта велось со строгим соблюдением всех современных норм и правил основанных на принципах технической и экологической безопасности. Заключение выдано по результатам проверок, проведившихся Ростехнадзором в декабре 2012 и феврале 2013 года. На основании заключения Енисейского управления Ростехнадзора администрация Кежемского района Красноярского края выдало ОАО «Богучанская ГЭС» разрешение на ввод объектов первого этапа строительства ГЭС в эксплуатацию.

В течение года был проведен целый ряд проверок состояния отдельных элементов конструкции станции и оборудования. Специалисты ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева (входит в Группу «РусГидро») выполнили программу обследования металлоконструкций водопроводящих трактов – в том числе работы по визуальному и инструментальному обследованию аварийно-ремонтных затворов, облицовки турбинных водоводов и спиральных камер гидроагрегатов № 5 – 8. По результатам работ специалисты института подтвердили надежность и безопасность конструкций станции.

В «Институте Гидропроект» разработаны математические модели, позволяющие детально прогнозировать будущее состояние Богучанского гидроузла, оценивать его текущее состояние и получать рекомендуемые критерии безопасности. В рамках работ было выполнено исследование напряженно-деформированного состояния бетонной и каменно-набросной плотин методом математического моделирования. Данные многолетних натурных наблюдений (геодезические измерения, данные по скальным деформометрам) на различных этапах строительства сопоставлялись с расчетами. Разница между натурными данными и результатами расчетов позволила откалибровать математические модели и добиться точного соответствия натурных и расчетных данных.

Специалисты ОАО «НИИЭС» (входит в Холдинг РусГидро) в рамках программы по научно-техническому сопровождению бетонных работ подтвердили высокое качество и надежность бетона, использованного при строительстве Богучанской ГЭС. Испытания контрольных образцов свидетельствуют о высокой водонепроницаемости и плотности бетона, а также об отсутствии трещин в контролируемых конструкциях.

В августе 2013 года ОАО «НИИЭС» выдало последние результаты подбора состава пескобетона для дорожных покрытий и подкрановых путей, а также заключение о качестве бетонных работ и состоянии бетонных сооружений, введенных в строй в 2013 году. На

завершающем этапе работ были определены деформативные характеристики бетона по кернам, выбуруенным в зонах расположения контрольно-измерительной аппаратуры. Результаты обследования железобетонных конструкций пускового комплекса ГЭС показали полное их соответствие требованиям проекта.

Пуск станции на проектную мощность в 3000 МВт с вводом всех девяти гидроагрегатов становится основной задачей Общества на 2014 год. Сроки будут зависеть от времени окончания пусковых испытаний и наполнения водохранилища до проектной отметки 208 м. С момента окончания холостых сбросов на Богучанской ГЭС (4 ноября 2013 г.) и до середины марта 2014 года уровень водохранилища вырос на 10 метров, и на сегодняшний день его отметка превышает 199 м над уровнем Балтийского моря.

По итогам работы в 2013 году полностью завершен монтаж трех гидроагрегатов, завершено строительство до проектной отметки 214 метров всех 34 секций бетонной плотины. Полностью завершено строительство машинного зала, отделочные работы выполнены на большей части площади зала. Укладка бетона выполнена в объеме 37 021 кубометров, монтаж гидромеханического оборудования и металлоконструкций – 1334,4 тонны, монтаж гидросилового оборудования – 6616,27 тонны. Земельно-скальные работы на каменно-набросной плотине и прилегающих участках превысили 100 370 кубометров, цементация и дренажи выполнены на протяжении 4 171 метр. В асфальто-бетонную диафрагму уложено 2 905 кубометров асфальтобетона, что позволило возвести главный противофильтрационный элемент каменно-набросной плотины до отметки 211,75 м (над уровнем Балтийского моря).

Списочная численность работников ОАО «Богучанская ГЭС» по состоянию на 31 декабря 2013 года составила 991 человек, из них 169 руководителей, 237 специалистов, 27 служащих и 558 рабочих. Численность эксплуатационного персонала в течение года увеличилась на 40 человек с 313 человека до 353 человек.

В 2013 году было проведено 14 конкурсов на замещение должностей, предусмотренных для эксплуатации Богучанской ГЭС, подведены результаты 13 конкурсов, избрано по конкурсу 12 человек.

В 2013 году был проведен периодический медицинский осмотр. Периодическое медицинское освидетельствование прошли 593 человека.

В программах переподготовки и повышения квалификации приняли участие 360 человек. Повышение квалификации проводилось в учебных центрах г. Красноярска, г. Канска, а также в профессиональных учебных заведениях г. Красноярска, г. Новосибирска, г. Москва, г. Санкт-Петербурга. Затраты на обучение и повышение квалификации кадров составили 4,19 млн. рублей.

Выплаты социального характера (сверх заработной платы) составили 21931 рубль на одного работника (в 2010 году выплаты социального характера на одного работника составляли 7760 рублей, в 2011 году - 12500 рублей, в 2012 году - 18771 рубль). В эту сумму входят материальная помощь работникам, единовременные пособия при увольнении (в том числе в связи с выходом на пенсию), единовременные выплаты при рождении ребенка, бракосочетании, смерти родственников, а также оплата проезда к месту отдыха и обратно работнику и членам его семьи. В целом, на социальную поддержку было направлено 13,4 млн. рублей. Затраты на оздоровление работников и их детей в 2013 году составили 1,07 млн. рублей. Путевки на санаторно-курортное лечение получили 18 работников, для детей было приобретено 37 путевок, в том числе 31 - в лагеря южного направления. Предприятие компенсировало от 30 до 70% стоимости путевок 18 работникам.

В течение 2013 года в Обществе проводились ряд соревнований: лыжные гонки «День Здоровья!», подледный лов рыбы «Ловись, рыбка», Армрестлинг среди мужчин, и всеми любимый

«Дартс». Все соревнования проводились в рамках VI открытой зимней Спартакиады работников ОАО «Богучанская ГЭС». В соревнованиях приняли участие более 140 человек – сотрудников Общества и подрядных организаций.

Совет директоров, который является коллегиальным органом управления, определял стратегию развития Общества, контролировал деятельность исполнительных органов в системе корпоративного управления. В 2013 году в рамках заседаний Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные, прежде всего, с производственной деятельностью Общества. Принятые решения были направлены на бесперебойную и эффективную работу ОАО «Богучанская ГЭС».

**1.6. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.**

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб.
Тепловая энергия	29 801,48	Гкал	150 248,03
Электрическая энергия	85 845,25	тыс. кВт*час	173 735,49
Бензин автомобильный	460 319,00	л.	13 257,19
Топливо дизельное	1 063 583,00	л.	31 588,42

## **Раздел 2. Корпоративное управление**

### **2.1. Работа органов управления и контроля**

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.

Корпоративное управление в ОАО «Богучанская ГЭС» направлено не только на формирование положительного образа Общества в глазах его акционеров, контрагентов и сотрудников, но и на контроль и снижение рисков, поддержание устойчивого роста финансовых показателей ОАО «Богучанская ГЭС» и успешное осуществление своей деятельности.

Деятельность ОАО «Богучанская ГЭС» базируется на уважении (соблюдении) прав и законных интересов всех групп собственников и акционеров и следовании принципам корпоративного управления, основанным на требованиях законодательства в области корпоративного права, рекомендациях Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России (одобренного на заседании Правительства РФ от 28.11.2001 (протокол №49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 № 421/р "О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения") и стандартах передовой практики корпоративного управления.

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

Органами управления Общества являются:

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

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

#### **Общее собрание акционеров**

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

#### **Основные решения Общего собрания акционеров**

В течение 2013 года состоялось 2 Общих собрания акционеров.

25 февраля 2013 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества были приняты решения о досрочном прекращении полномочий Совета директоров Общества и об избрании членов Совета директоров Общества.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 14 июня 2013 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2012 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2012 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утверждены изменения и дополнения в Устав Общества, утверждено уменьшение Уставного капитала Общества.

## **Совет директоров**

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Богучанская ГЭС", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 18 июня 2002 № 2.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 13 заседаний, на которых рассмотрено 57 вопросов.

Советом директоров Общества регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2013 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров рассмотрены:

- вопросы, связанные с совершением Обществом сделок
- Изменения и дополнения в Устав Общества
- вопросы, связанные с проведением годового и Внеочередных Общих собраний акционеров Общества.
- Квартальные ДПНСИ общества и отчеты об их исполнении.
- Целевые значения годовых и квартальных КПЭ Общества и отчеты об их исполнении.

14 июня 2013 г. в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 29) в Совет директоров были избраны:

### **Председатель Совета директоров:**

<b>Воробьев Олег Вячеславович</b>	
Год рождения	1966
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель руководителя дирекции проекта «БЭМО»
Доля в уставном капитале Общества, %	доля не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доля не имеет

### **Члены Совета директоров:**

<b>Зотов Алексей Владимирович</b>	
Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления
Доля в уставном капитале Общества, %	доля не имеет
Доля принадлежащих лицу	доля не имеет

<b>Белов Олег Николаевич</b>	
Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО ""РусГидро"
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Департамента закупок
Доля в уставном капитале Общества, %	дели не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	дели не имеет

<b>Горина Галина Викторовна</b>	
Год рождения	1962 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Департамента управления имуществом
Доля в уставном капитале Общества, %	дели не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	дели не имеет

<b>Ващенко Татьяна Михайловна</b>	
Год рождения	1978 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» г. Москве
Наименование должности по основному месту работы	Директор Финансового департамента Проекта БЭМО
Доля в уставном капитале Общества, %	дели не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	дели не имеет

<b>Лапшин Сергей Викторович</b>	
Год рождения	1971 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	Филиал ЗАО "РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В." в г. Москве
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента корпоративных процедур и взаимоотношений с партнерами Энергетического дивизиона.
Доля в уставном капитале Общества, %	дели не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	дели не имеет

<b>Харитонцев Александр Олегович</b>	
Год рождения	1977 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» г. Москве
Наименование должности по основному месту работы	Начальник отдела корпоративного управления и процедур Департамента корпоративного управления Дирекции по правовым вопросам
Доля в уставном капитале Общества, %	дели не имеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет
---	---------------

<b>Примак Андрей Петрович</b>	
Год рождения	1980 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ЗАО Группа компаний «РЕНОВА»
Наименование должности по основному месту работы	Директор департамента корпоративной собственности
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

До избрания Совета директоров на Годовом Общем собрании акционеров от 14 июня 2013 года, в Совет директоров Общества также в течение 2013 года входили следующие лица:

<b>Романов Александр Владимирович</b>	
Год рождения	1974
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО "РусГидро"
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель Дирекции проекта БЭМО.
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

<b>Станюленайте Янина Эдуардовна</b>	
Год рождения	1980 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО "РусГидро"
Наименование должности по основному месту работы	Директор по корпоративному управлению
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

<b>Панченко Дмитрий Анатольевич</b>	
Год рождения	1975 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО "РусГидро"
Наименование должности по основному месту работы	Директор по правовым вопросам
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

<b>Киров Сергей Анатольевич</b>	
Год рождения	1976 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО "РусГидро"
Наименование должности по	Директор по экономике

основному месту работы	
Доля в уставном капитале Общества, %	доля не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доля не имеет

<b>Недомто Вадим Владиславович</b>	
Год рождения	1975 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО "РусГидро"
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Департамента экономического планирования
Доля в уставном капитале Общества, %	доля не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доля не имеет

В течение 2013 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Внеочередным общим собранием акционеров 25.12.2008 г. (протокол № 17 от 30.12.2008 г.) было принято решение: Не выплачивать вознаграждение членам Совета директоров Общества и отменить действие «Положения о выплате членам Совета директоров ОАО "Богучанская ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденного годовым Общим собранием акционеров (протокол от 21 июня 2006 № 8).

#### **Коллегиальный исполнительный орган**

Коллегиальным исполнительным органом ОАО «Богучанская ГЭС» является Правление, которое осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и обеспечивает выполнение решений общих собраний акционеров и Совета директоров Общества.

Порядок формирования, организации работы определяется Уставом Общества и Положением о «Правлении Открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС», утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 21 августа 2006 г. №9.

Количественный состав Правления составляет 2 (Два) человека. Членами Правления являются Генеральный директор и Финансовый директор Общества.

Состав коллегиального исполнительного органа до «18» сентября 2013 г.:

Терешков Николай Николаевич (Председатель)	Генеральный директор
Свирко Андрей Сергеевич	Финансовый директор

Состав коллегиального исполнительного органа с «18» сентября 2013 г.:

Демченко Всеолод Владимирович (Председатель)	Генеральный директор
Свирко Андрей Сергеевич	Финансовый директор

Решения Правления принимаются единогласно.

#### **Сведения о членах Правления**

**Годовой отчет ОАО «Богучанская ГЭС» за 2013 год**

<b>Свинко Андрей Сергеевич</b>	
Год рождения	1980 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО "Богучанская ГЭС"
Наименование должности по основному месту работы	Финансовый директор
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

Информация о членах Правления Терешкове Н.Н. и Демченко В.В. приведена в разделе «Единоличный исполнительный орган».

Члены Правления получают вознаграждение в соответствии с заключенными с ними трудовыми договорами по основной должности.

### **Единоличный исполнительный орган**

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляют Генеральный директор.

29 марта 2012 г. решением Совета директоров ОАО "Богучанская ГЭС" (протокол № 138 от 02.04.2012 г.) Генеральным директором ОАО "Богучанская ГЭС" избран **Терешков Николай Николаевич**.

<b>Терешков Николай Николаевич</b>	
Год рождения	1951 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «Богучанская ГЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

16 сентября 2013 г. решением Совета директоров ОАО "Богучанская ГЭС" (протокол № 160 от 17.09.2013 г.) Генеральным директором ОАО "Богучанская ГЭС" избран **Демченко Всеволод Владимирович**.

### **Сведения о действующем Генеральном директоре**

<b>Демченко Всеволод Владимирович</b>	
Год рождения	1973 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО "Богучанская ГЭС"
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет

<b>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %</b>	<b>доли не имеет</b>
---	----------------------

В течение 2013 года членами исполнительных органов Общества сделки с акциями Общества не совершались.

**Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в течение 2013 года.**

В течение 2013 года, совокупный размер вознаграждений, выплаченных всем членам органов управления общества – членам Совета директоров и исполнительных органов общества – за осуществление ими соответствующих функций – составил 24 523 тыс. рублей.

Основными критериями, по которым определяется размер вознаграждения членам органов управления ОАО «Богучанская ГЭС», являются:

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.

Выплата вознаграждения Генеральному директору производится в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «Богучанская ГЭС», утвержденным решением Совета директоров Общества от 25.08.2005 г. (протокол № 40).

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «Богучанская 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. Выплаты вознаграждений Членам Правления Общества не предусмотрены.

### **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 "Богучанская ГЭС", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 18 июня 2002 г. №2.

### **Состав Ревизионной комиссии**

Избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 18.06.2013 г., № 29.

### **Сведения о членах Ревизионной комиссии**

<b>Чигирин Иван Иванович</b>	
Год рождения	1975 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО "РусГидро"
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Департамента внутреннего контроля
Доля в уставном капитале	доли не имеет

<b>Общества, %</b>	
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

<b>Палазник Виктор Иванович</b>	
Год рождения	1953 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве
Наименование должности по основному месту работы	Менеджер Дирекции по контрольно-ревизионной работе Дирекции по контролю, внутреннему аудиту, координации бизнеса
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

<b>Сафонов Евгений Петрович</b>	
Год рождения	1963 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

<b>Афанасьев Павел Иванович</b>	
Год рождения	1974 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	Филиал ЗАО "РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В." в г. Москве
Наименование должности по основному месту работы	Менеджер дирекции по контрольно-ревизионной работе Дирекции по контролю, внутреннему аудиту, координации бизнеса
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

Внеочередным общим собранием акционеров 25 декабря 2008 г. (протокол № 17 от 30.12.2008 г.) было принято решение: Не выплачивать вознаграждение членам ревизионной комиссии Общества и отменить действие «Положения о выплате членам ревизионной комиссии ОАО "Богучанская ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденного годовым Общим собранием акционеров 17 июня 2002 г. (протокол от 18 июня 2002 № 2).

**Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения.**

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако ОАО «Богучанская ГЭС» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Основным принципом построения обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

## **2.2. Уставный капитал**

По состоянию на 31.12.2013 г. уставный капитал ОАО "Богучанская ГЭС" составляет 5 699 667 418 руб. 20 коп. (Пять миллиардов шестьсот девяносто девять миллионов шестьсот шестьдесят семь тысяч четыреста восемнадцать) руб. 20 коп.

## *Структура уставного капитала по категориям акций*

<b>Категория тип акции</b>	<b>Обыкновенные именные</b>
<i>Общее количество размещенных акций</i>	5 943 887 088 шт.
<i>Номинальная стоимость 1 акции</i>	0,90 руб.
<i>Общая номинальная стоимость</i>	5 349 498 379 руб. 20 коп.

<b>Категория тип акции</b>	<b>Привилегированные именные</b>
<i>Общее количество размещенных акций</i>	350 169 039 шт.
<i>Номинальная стоимость 1 акции</i>	1 руб.
<i>Общая номинальная стоимость</i>	350 169 039 руб.

### *Категория акций: обыкновенные именные бездокументарные*

<b>Категория ценных бумаг</b>	<b>Акции</b>
<b>Форма</b>	Именные бездокументарные
<i>Номинальная стоимость каждой ценной бумаги</i>	0,90 руб.
<i>Количество акций</i>	5 943 887 088 шт.
<i>Общий объем выпуска по номинальной стоимости</i>	5 349 498 379 руб. 20 коп.
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	1-03-40009-F
<i>Дата государственной регистрации выпуска</i>	12.01.2012 г.
<i>Орган, осуществлявший государственную регистрацию выпуска</i>	ФСФР России
<i>Фактический срок размещения акций</i>	23.01.2012
<i>Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг</i>	06.03.2012
<i>Орган, осуществлявший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг</i>	ФСФР России

### *Категория акций: привилегированные именные бездокументарные*

<b>Категория ценных бумаг</b>	<b>Акции</b>
<b>Форма</b>	Привилегированные типа А
<i>Номинальная стоимость каждой ценной бумаги</i>	1,00 руб.
<i>Количество акций</i>	350 169 039 шт.
<i>Общий объем выпуска по номинальной стоимости</i>	350 169 039 руб.
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	2-01-40009-F

### *Данные о предыдущих аннулированных выпусках ценных бумаг:*

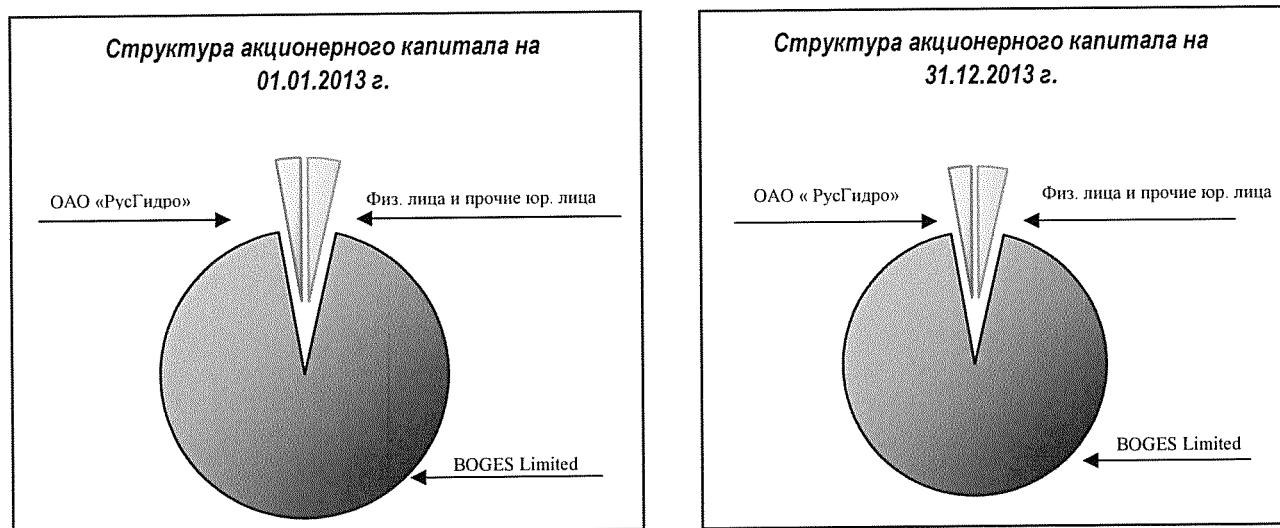
В соответствии с приказом ФСФР России от 18.03.2008 г. выпуски привилегированных акций типа А объединены в один выпуск с присвоением общего государственного регистрационного номера 2-01-40009-F.

**Аннулированы государственные регистрационные номера:**

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер
05.11.1993	19-1-П-440
30.04.1996	19-1-1021

### 2.3. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2013г.	31.12.2013г.
BOGES Limited	93,54%	93,59%
ОАО «РусГидро»	2,87%	2,87%
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели	3,59 %	3,54%



**Сведения об акционерах, владеющих более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества**

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2013 г.		31.12.2013 г.	
	Доля от уставного капитала	Доля обыкновенных акций	Доля от уставного капитала	Доля от обыкновенных акций
BOGES Limited	93,54%	95,43%	93,59%	95,44%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Богучанская ГЭС" по состоянию на 31.12.2013 г. – 1596, из них номинальные держатели – 3.

### 2.4. Компания на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ОАО «Богучанская ГЭС» не торгуются на рынке ценных бумаг.

## 2.5. Корпоративное управление ДЗО.

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйствственные общества.

## 2.6. Участие в других организациях

Сведения о хозяйственных обществах, в которых участвует ОАО "Богучанская ГЭС"

Наименование общества	Доля Общества в уставном капитале	Единоличный исполнительный орган
АКБ "Енисей" (ОАО)	0,0976 %	Председатель Правления Антипина Ирина Рэмовна
ОАО "Кодинский ЗКПДС"	4,1795 %	Генеральный директор Купряков Владимир Степанович

## Участие в некоммерческих организациях

табл. 13

Наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Некоммерческое предприятие «Гидроэнергетика России»	Повышение эффективности гидроэнергетического комплекса Российской Федерации в условиях реформирования энергетической отрасли и формирования конкурентного рынка электроэнергии путем координации деятельности субъектов гидроэнергетики по разработке и реализации комплексов мероприятий, связанных с текущим функционированием, созданием, совершенствованием и перспективным развитием гидроэнергетического комплекса РФ.
Некоммерческое партнерство «ЭНЕРГОСТРОЙ»	Осуществляет выдачу свидетельств о допуске к видам работ, оказывающим влияние на безопасность объектов капитального строительства

## Раздел 3. Производство и сбыт

### 3.1. Основные производственные показатели

В состав гидротехнических сооружений Богучанской ГЭС входят бетонная гравитационная плотина, каменно-набросная плотина (КНП) с асфальтобетонной диафрагмой, здание ГЭС с монтажной площадкой и служебно-производственный корпус, в состав которого входят помещения комплектных распределительных устройств с элегазовыми выключателями на 220 и 550 кВ.

Бетонная плотина состоит из трех видов секций: глухих (секции № 0-10), станционных (секции № 11-19) и водосбросных (первый водосброс — секции № 24-28, второй водосброс — № 20-22). Между бетонной плотиной и КНП расположен сопрягающий устой, состоящий из секций с 30-й по 34-ю. Отметка гребня бетонной плотины составляет 214 м., строительная высота - 96 м., длина по гребню - 828,7 м.

Станционная часть бетонной плотины БоГЭС имеет длину 270 м. и состоит из 9 секций шириной по 30 м, в каждой из которых размещены водоприемники и турбинные водоводы диаметром 10 м для подачи воды к турбинам ГЭС. Длина каждой станционной секции вдоль потока по основанию секций составляет 57,3 м. Нижний порог водоприемника находится на отметке 168 м. На секциях №12 и 23 расположены мостовые краны, используемые при монтаже основного оборудования ГЭС.

Поэтапный пуск 9 гидроагрегатов Богучанской ГЭС и выход станции на полную мощность является основой государственного инвестиционного проекта «Комплексное развитие Нижнего Приангарья». Проект предусматривает освоение природно-ресурсного потенциала территории, обеспечение стабильности Объединенной энергетической системы (ОЭС) Сибири.

#### Структура и объем выполненных работ

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.
1	Установленная мощность на конец периода*	МВт	0,00	1 332,00	1 998,00
2	Средняя установленная мощность в расчетном периоде*	МВт	0,00	194,25	1 664,17
3	Располагаемая мощность**	МВт	0,00	102,12	1 051,50
4	Рабочая мощность	МВт	0,00	91,47	867,59
5	Выработка электроэнергии	Млн. кВт*ч	0,00	419,78	4 897,14
6	Расход электроэнергии на собственные нужды	Млн. кВт*ч	0,00	2,41	13,56
7	Отпуск электроэнергии с шин	Млн. кВт*ч	0,00	417,36	4 883,58
8	Расход электроэнергии на потери в станционной сети	Млн. кВт*ч	0,00	2,41	17,61
9	Полезный отпуск электроэнергии	Млн. кВт*ч	0,00	414,95	4 865,97

\* Мощность агрегатов прошедших комплексное опробование и зафиксированная Системным оператором.

\*\* Значение фактической располагаемой мощности (не для продажи на ОРЭМ).

В 2013 году ОАО «Богучанская ГЭС» обеспечило объем производства в соответствии с диспетчерскими графиками, утвержденными Системным оператором. Надежное энергоснабжение потребителей обеспечивалось при поддержании контрольных отметок нижнего бьефа.

*В отчетном периоде полезный отпуск электроэнергии собственного производства составил 4 865 млн. кВт\*ч. Реализация плановых и сверхплановых объемов электроэнергии осуществлялась на оптовый рынок электроэнергии и мощности.*

*Вся производственная деятельность предприятия осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ. Выработка электрической энергии производится с обязательным учётом интересов других водопользователей.*

*На предприятии разрабатываются и выполняются планы природоохранных мероприятий, позволяющие минимизировать негативное воздействие на окружающую среду от производственной деятельности.*

## Раздел 4. Экономика и финансы

### 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2011г. Факт	2012г. Факт	2013г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	2 029 271	1 412 899	4 286 821	303
2.	Себестоимость	-1 938 693	-1 573 157	-4 001 982	254
3.	Прибыль/убыток от продаж	90 578	-160 258	284 839	278
4.	Прочие доходы	678 756	117 412	59 886	51
5.	Прочие расходы	-496 684	-485 919	-741 555	153
6.	Прибыль до налогообложения	272 650	-528 765	-396 830	75
7.	Текущий налог на прибыль	0	0	0	0
8.	Прочее	141	76 857	4 168	5
9.	Чистая прибыль	272 791	-451 908	-392 662	87

За 2013 год Общество имеет прибыль от продаж в размере 284 838,8 тыс. руб. (в 2012 году был получен убыток от продаж в размере 160 258 тыс. руб.).

Чистый убыток за 2013 г. составил 392 661,6 тыс. руб., что меньше на 59 246 тыс. руб. чистого убытка 2012 г. Это объясняется увеличением производства и реализации электроэнергии и поэтапным сокращением непрофильного производства.

Увеличение отрицательного сальдо прочих доходов и расходов связано с отражением штрафных санкций за неисполнение обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ) и созданием резерва под обесценение ТМЦ.

### 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2013 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 "Богучанская ГЭС" за 2013 год

Показатели	На 31.12.2013	На 31.12.2012	Отклонения	
			тыс. руб.	%
<b>Активы</b>				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Основные средства, в том числе	73 924 333	67 449 488	6 474 845	10
Основные средства в организации	56 031 818	2 440 170	53 591 648	2 196
Оборудование к установке	493 575	2 389 345	(1 895 770)	(79)
Строительство объектов основных средств	17 359 384	62 605 572	(45 246 188)	(72)
Приобретение объектов основных средств	39 556	14 401	25 155	175
Финансовые вложения	159	159	0	0
Прочие внеоборотные активы	214 887	235 072	(20 185)	(9)
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>74 139 379</b>	<b>67 684 719</b>	<b>6 454 660</b>	<b>10</b>
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	1 146 784	1 490 492	(343 708)	(23)
НДС по приобретенным ценностям	38 312	368 793	(330 481)	(90)

<i>Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>	0	561	(561)	(100)
<i>Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, в течение 12 месяцев после отчетной даты</i>	767 540	1 273 881	(506 341)	(40)
<i>Денежные средства и денежные эквиваленты</i>	245 836	6 982	238 854	3 421
<i>Прочие оборотные активы</i>	14 317	56 628	(42 311)	(75)
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>2 212 789</b>	<b>3 197 337</b>	<b>984 548</b>	<b>31</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>76 352 168</b>	<b>70 882 056</b>	<b>5 470 112</b>	<b>8</b>
<b>Пассивы</b>				
<b>III. Капитал и резервы</b>				
<i>Уставный капитал</i>	5 699 667	5 702 603	(2 936)	(0)
<i>Собственные акции, выкупленные у акционеров</i>	(281)	(2 238)	1 957	(87)
<i>Переоценка внеоборотных активов</i>	78 761	78 761	0	0
<i>Добавочный капитал (без переоценки)</i>	0	0	0	0
<i>Резервный капитал</i>	13 802	13 802	0	0
<i>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</i>	(798 924)	(406 262)	(392 662)	97
<b>Итого по разделу III</b>	<b>4 993 025</b>	<b>5 386 666</b>	<b>(393 641)</b>	<b>(7)</b>
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>				
<i>Заемные средства</i>	69 733 355	64 078 610	5 654 745	9
<i>Отложенные налоговые обязательства</i>	7 114	13 575	(6 461)	(48)
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>69 740 469</b>	<b>64 092 185</b>	<b>5 648 284</b>	<b>(9)</b>
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>				
<i>Заемные средства</i>	21 553	17 190	4 363	25
<i>Кредиторская задолженность</i>	1 549 078	1 309 626	239 452	18
<i>Оценочные обязательства</i>	48 026	69 108	(21 082)	(31)
<i>Прочие краткосрочные обязательства</i>	17	7 281	(7 264)	(100)
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>1 618 674</b>	<b>1 403 205</b>	<b>215 469</b>	<b>15</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>76 352 168</b>	<b>70 882 056</b>	<b>5 470 112</b>	<b>8</b>

За отчетный период в активе баланса наблюдалось значительное увеличение по статьям:

- «Основные средства в организации» (на 53 591 648 тыс. руб. или на 2 196%)
- «Денежные средства и денежные эквиваленты» (на 238 854 тыс. руб. или на 3 421%),

при значительном уменьшении по статьям:

- «Строительство объектов основных средств» (на 45 246 188 тыс. руб. или на 72%),
- «Оборудование к установке» (на 1 895 770 тыс. руб. или на 79%)
- «НДС по приобретенным ценностям» (на 330 481 тыс. руб. или на 90%).

Валюта баланса увеличилась на 5 470 112 тыс. руб. или на 8%.

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям:

- «Долгосрочные заемные средства» (на 5 654 745 тыс. руб. или на 9%),
- снижение - «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (на 392 662 тыс. руб. или на 97%).

Структура актива и пассива баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года приведена в таблице:

Наименование показателя	на 31.12.2013		на 31.12.2012	
	тыс. руб.	Доля, %	тыс. руб.	Доля, %
<b>АКТИВ</b>				
Внеборотные активы	74 139 379	97,10	67 684 719	95,49
Запасы	1 146 784	1,50	1 490 492	2,10
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, в течение 12 месяцев после отчетной даты	767 540	1,01	1 273 881	1,80
НДС по приобретенным ценностям	38 312	0,05	368 793	0,52
Прочие оборотные активы	14 317	0,02	56 628	0,08
Денежные средства и денежные эквиваленты	245 836	0,32	6 982	0,01
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	0,00	0,00	561	0,00
<b>ИТОГО АКТИВ</b>	<b>76 352 168</b>	<b>100,00</b>	<b>70 882 056</b>	<b>100,00</b>
<b>ПАССИВ</b>				
Долгосрочные обязательства	69 740 469	91,34	64 092 185	90,42
Собственный капитал	4 993 025	6,54	5 386 666	7,60
Краткосрочная кредиторская задолженность	1 549 078	2,03	1 309 626	1,85
Оценочные обязательства	48 026	0,06	69 108	0,10
Краткосрочные заемные средства	21 553	0,03	17 190	0,02
Прочие краткосрочные обязательства	17	0,00	7 281	0,01
<b>ИТОГО ПАССИВ</b>	<b>76 352 168</b>	<b>100,00</b>	<b>70 882 056</b>	<b>100,00</b>

Структура активов организации на 31 декабря 2013 года характеризуется значительной долей (97,10%) внеоборотных средств и незначительным процентом текущих активов. Активы организации за весь период увеличились на 5 470 112 тыс. руб. (или на 8%). Несмотря на увеличение активов, собственный капитал уменьшился на 393 641 тыс. руб. (или на 7%).

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Богучанская ГЭС", тыс. руб.			
Показатель	31.12.2013	31.12.2012	
<b>АКТИВЫ</b>			
1. Нематериальные активы	-	-	
2. Основные средства	56 031 818	2 440 170	
3. Незавершенное строительство	17 892 515	65 009 318	
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	-	
5. Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	159	159	
6. Прочие внеоборотные активы	214 887	235 072	
7. Запасы	1 146 784	1 490 492	
8. НДС по приобретенным ценностям	38 312	368 793	
9. Дебиторская задолженность	767 540	1 274 442	
10. Денежные средства	245 836	6 982	
11. Прочие оборотные активы	14 317	56 628	
12. Итого активы принимаемые к расчету (сумма пп.1-11)	76 352 168	70 882 056	
<b>ПАССИВЫ</b>			
13. Долгосрочные обязательства по кредитам и займам	69 733 355	64 078 610	
14. Прочие долгосрочные обязательства	7 114	13 575	
15. Краткосрочные обязательства по кредитам и займам	21 553	17 190	
16. Кредиторская задолженность	1 549 078	1 309 626	
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	
18. Резервы предстоящих расходов	48 026	69 108	
19. Прочие краткосрочные обязательства	17	7 281	

<b>20. Итого пассивы принимаемые к расчету (суммапп.13-19)</b>	<b>71 359 143</b>	<b>65 495 390</b>
<b>21. Стоимость чистых активов</b>	<b>4 993 025</b>	<b>5 386 666</b>

Величина уставного капитала Общества на 31 декабря 2012 года составляла 5 702 603 тыс. руб. и превышала величину чистых активов Общества.

В соответствии с п.6 ст. 35 Федерального закона от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» годовым общим собранием акционеров Общества 14 июня 2013 года было принято решение об уменьшении уставного капитала Общества, путем погашения принадлежащих Обществу акций, выкупленных у акционеров. 10 июля 2013 года внесены изменения в Устав Общества.

Величина уставного капитала Общества после уменьшения величины Уставного капитала составляет 5 699 667 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2013 года величина превышения уставного капитала над величиной чистых активов составляла 706 642 тыс. руб.

К основным факторам, влияющим на снижение чистых активов Общества можно отнести следующие:

- получены убытки, в виде штрафных санкций, по договорам поставки мощности, что обусловлено задержкой аттестации гидроагрегатов ГА5, ГА6, ввиду существенного отставания готовности сетей 500 кВ и длящимся процессом заполнения водохранилища до проектной отметки. По мнению менеджмента Общества данные события носят временный характер и связаны с этапом ввода ГЭС в эксплуатацию. На этапе промышленной эксплуатации вероятность получения подобных штрафных санкций будет незначительной;

- получены убытки от реализации непрофильных активов. Данные убытки будут иметь место в течение нескольких лет после окончания строительства. По мнению менеджмента Общества, данные убытки не влияют на основную деятельность Общества, связанную с производством электроэнергии и не могут влиять на финансовую устойчивость Общества и его кредитоспособность.

#### 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

##### Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности компании генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

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

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (3/2) %
Чистая прибыль	272 791	-451 908	-392 661,6	86,88
EBIT	90 578	-160 258	284 839	277,74
EBITDA	247 005	-41 079	1 370 978	3 337,42

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, которое в свою очередь вызвано с увеличением операционной и чистой прибыли.

## **Показатели эффективности**

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

<b>Показатели</b>	<b>2011г.</b>	<b>2012г.</b>	<b>2013г.</b>	<b>Темп роста, (3/2), %</b>
Норма чистой прибыли, %	13,4%	-31,98%	-9,16%	28,64
Норма EBIT, %	4,5%	-11,34%	6,64%	-58,59
Норма EBITDA, %	12,2%	2,91%	31,98%	1 099,01

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Компании 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 Компании в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Компании вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма EBIT (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.

Увеличение всех показателей эффективности относительно прошлого года, связано с увеличением операционной и чистой прибыли.

## **Показатели управления операционной задолженностью.**

<b>Показатели</b>	<b>2011г.</b>	<b>2012г.</b>	<b>2013г.</b>	<b>Темп роста, (3/2) %</b>
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	0,68	1,11	4,95	446,35
Оборачиваемость дебиторской задолженности	536	329	74	22,39
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	1,67	1,08	3,54	327,68
Оборачиваемость кредиторской задолженности	218	338	103	30,51

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых компания оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

## **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	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент быстрой ликвидности	2,31	0,96	0,65	68,16
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,18	0,01	0,16	1565,19
Коэффициент Бивера	0,008	-0,010	0,870	-8 735,78

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8.

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.

#### Показатели структуры капитала

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент автономии	0,094	0,08	0,07	81,74
Соотношение заемного и собственного капитала	8,37	9,61	14,29	148,72

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Компании собственным капиталом.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным.

#### Показатели доходности капитала

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (3/2) %
ROA, %	0,44	-0,01	0,021	-207,53
ROE, %	4,671	-0,08	-0,08	94,57

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 Компании и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Компании.

#### 4.4. Анализ дебиторской задолженности.

№ п/п	Наименование показателя	2013	2012	2011	Темп роста, % (5/4)
		3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
1	<b>Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:</b>	0	561	268 437	(100)
1.1.	авансы выданные		561	268 437	(100)
2	<b>Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:</b>	767 540	1 273 881	2 711 673	(40)
2.1.	покупатели и заказчики	340 925	291 393	183 600	17
2.2.	авансы выданные	165 594	671 192	2 095 339	(75)
2.3.	расчеты по налогам и сборам	257 173	304 796	425 922	(16)
2.4.	расчеты по социальному страхованию	1 113	762	811	46
2.5.	прочие дебиторы	2 735	5 738	6 001	(52)

По состоянию на 31 декабря 2013 года дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 0 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 мес. – 767 540 тыс. руб.

По сравнению с 2012 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом снижена на 506 341 тыс. руб., в основном за счёт погашения авансов выданных, снижения сумм налогов, подлежащих возмещению из бюджета.

Расшифровка дебиторской задолженности по видам и контрагентам за вычетом резерва по сомнительным долгам приведена ниже:

Наименование показателя	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011	тыс. руб.
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность (погашение которой ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:</b>	-	561	268 437	
<b>Авансы, выданные подрядчикам по капитальному строительству</b>	-	-	113 817	
<b>Авансы, выданные поставщикам оборудования</b>	-	561	154 620	
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:</b>	767 540	1 273 881	2 711 673	
<b>Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе:</b>	340 925	291 393	183 600	
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	143 691	97 462	5 025	
ОАО «Центр финансовых расчетов»	113 796	74 244	-	
ОАО «Объединенная энергостроительная корпорация»	-	33 701	39 694	
ООО «Кодинскгидроспецстрой»	33 329	2 039	-	
ОАО «БуреяГЭСстрой»	12 263	32 093	29 780	
Прочие покупатели и заказчики	37 846	51 854	109 101	
<b>Авансы выданные, в том числе:</b>	165 594	671 192	2 095 339	
<b>Поставщики оборудования и прочих внеоборотных активов</b>	59 249	210 176	1 117 807	
ООО «СМУ-14»	15 246	15 246	22 390	

<b>Наименование показателя</b>	<b>На 31.12.2013</b>	<b>На 31.12.2012</b>	<b>На 31.12.2011</b>
ЗАО «Фирма «АйТи»	9 669	46 945	45 507
ОАО «Силовые машины»	8 055	26 543	688 440
ООО «Судостроительная компания ТКТ»	7 542	59 306	87 742
ОАО «Мосэлектрощит»	3 242	1 821	12 981
ЗАО «Электротехническая компания»	2 707	27 370	88 731
Прочие авансы выданные	12 788	32 945	172 016
<b>Подрядчики по капитальному строительству</b>	<b>78 621</b>	<b>437 668</b>	<b>940 828</b>
ОАО «Институт Гидропроект»	21 329	60 570	124 972
ОАО «Водстрой»	8 810	23 970	63 816
ООО «Кодинскгидроспецстрой»	8 733	11 642	4 839
ОАО ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева	5 829	3 651	8 858
ООО «Импульс»	5 500	-	-
ОАО «Объединенная Энергостроительная Корпорация»	4 606	21 900	37 388
ООО «КМУ ЗАО «Востоксантехмонтаж»	3 247	55 786	49 876
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	1 343	41 986	240 837
Прочие авансы, выданные подрядчикам по капитальному строительству	19 224	218 163	410 242
<b>Авансы, выданные поставщикам материально-производственных запасов и прочие авансы выданные</b>	<b>27 724</b>	<b>23 348</b>	<b>36 704</b>
<b>Переплата по налогам в бюджет, внебюджетные фонды</b>	<b>258 286</b>	<b>305 558</b>	<b>426 733</b>
<b>Прочие дебиторы</b>	<b>2 735</b>	<b>5 738</b>	<b>6 001</b>
<b>Итого по строке 1230 «Дебиторская задолженность»</b>	<b>767 540</b>	<b>1 274 442</b>	<b>2 980 110</b>

#### 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование показателя</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>	<b>Темп роста, (гр.5/гр.4-100), %</b>
1	2	3	3	4	6
1.	Займы и кредиты	69 754 908	64 095 800	54 696 253	9
2.	Кредиторская задолженность	1 549 078	1 309 626	1 212 590	18
2.1.	поставщики и подрядчики,	1 125 893	1 225 209	1 164 568	(8)
2.2.	задолженность по оплате труда перед персоналом	19 496	25 994	20 947	(25)
2.3.	расчеты по налогам и сборам	382 608	37 506	11 820	920
2.4.	расчеты по социальному страхованию	13 876	12 693	11 218	9
2.5.	авансы полученные	4 675	6 275	1 937	(25)
2.6.	прочие кредиторы	2 530	1 949	2 100	30

По состоянию на 31 декабря 2013 года кредиторская задолженность составила 1 549 078 тыс. руб.

По сравнению с 2012 годом кредиторская задолженность в целом увеличилась на 239 452 тыс. руб., в основном за счёт увеличения платежей в бюджет.

Расшифровка кредиторской задолженности по видам и контрагентам приведена ниже:

тыс. руб.

<b>Наименование показателя</b>	<b>На 31.12.2013</b>	<b>На 31.12.2012</b>	<b>На 31.12.2011</b>
<b>Расчеты с поставщиками и подрядчиками, в том числе:</b>			
<b>Подрядчики по капитальному строительству</b>	<b>771 466</b>	<b>536 130</b>	<b>626 672</b>
ООО «БМУ Гидроэлектромонтаж»	184 712	114 649	110 552
ЗАО «Енисей-Спецгидроэнергомонтаж»	103 591	38 736	28 267
ОАО «Водстрой»	53 893	21 273	25 753
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	45 853	36 765	-
ООО «Кодинскгидроспецстрой»	43 366	24 848	10 349
ООО «ПИК Созидание»	39 306	38 273	88 414
ОАО «Трест Гидромонтаж»	38 637	22 550	22 290
ООО «КМУ ЗАО «ВСТМ»	38 625	10 327	5 125
ОАО «Институт Гидропроект»	30 649	16 351	14 529
ЗАО «Корпорация «Союзгидроспецстрой»	26 115	7 069	25 324
ООО БМУ Гидромонтаж	24 440	-	-
ООО «СТАЛТ ЛТД»	21 745	-	-
ОАО «Объединенная Энергостроительная корпорация»	6 076	53 029	59 932
ООО «Энергосервис»	6 007	12 017	1 735
ООО «СеверТехноСтрой»	5 237	7 749	569
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	3 309	10 891	9 542
ООО «Полистрой»	2 194	7 972	5 882
ООО «ДСК Илан»	1 929	11 340	38 804
Прочие поставщики по капитальному строительству	95 782	102 291	179 605
<b>Поставщики оборудования и прочих внеоборотных активов</b>	<b>248 588</b>	<b>585 010</b>	<b>486 944</b>
ОАО «Силовые машины»	128 963	379 060	321 630
ЗАО «Электротехническая компания»	24 390	57 309	57 441
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	17 404	13 357	8 053
ЗАО «Фирма "АйТи". Информационные технологии»	16 738	20 114	3 985
ООО «Интек»	15 608	14 711	9 768
ООО «Судостроительная компания ТКТ»	3 634	10 543	85
Прочие поставщики оборудования	41 851	89 916	85 982
<b>Прочие поставщики</b>	<b>105 839</b>	<b>104 069</b>	<b>50 952</b>
<b>Задолженность перед персоналом организации</b>	<b>19 496</b>	<b>25 994</b>	<b>20 947</b>
<b>Задолженность перед государственными внебюджетными фондами</b>	<b>13 876</b>	<b>12 693</b>	<b>11 218</b>
<b>Задолженность по налогам и сборам</b>	<b>382 608</b>	<b>37 506</b>	<b>11 820</b>
<b>Задолженность перед покупателями и заказчиками (авансы полученные)</b>	<b>4 675</b>	<b>6 275</b>	<b>1 937</b>
<b>Прочие кредиторы</b>	<b>2 530</b>	<b>1 949</b>	<b>2 100</b>
<b>Итого по строке 1520 «Кредиторская задолженность»</b>	<b>1 549 078</b>	<b>1 309 626</b>	<b>1 212 590</b>

Перечень кредиторов, предоставивших займы, приведён в таблице ниже:

тыс. руб.

Наименование	Тип обязательства	Срок погашения	Валюта	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «РусГидро»	векселя по предъявлению*	не ранее 31.12.2029	российский рубль	21 027 455	21 027 455	21 027 455
Aluminium Group Ltd	векселя по предъявлению*	не ранее 31.12.2029	российский рубль	20 123 628	20 123 628	20 123 628
ГК «Внешэкономбанк»	кредит	20.12.2026	российский рубль	25 583 397	19 928 652	10 537 163
Boges Limited	векселя по предъявлению*	не ранее 31.12.2029	российский рубль	2 998 875	2 998 875	2 998 875
<b>Итого по строке 1410 «Долгосрочные заемные средства»</b>				<b>69 733 355</b>	<b>64 078 610</b>	<b>54 687 121</b>
ГК «Внешэкономбанк»	начисленные проценты	20.12.2026	российский рубль	21 553	17 190	9 132
<b>Итого по строке 1510 «Краткосрочные заемные средства»</b>				<b>21 553</b>	<b>17 190</b>	<b>9 132</b>

\* Собственные беспроцентные векселя

По состоянию на 31 декабря 2013 года в составе долгосрочных заемных средств Общество учитывает займы, полученные путем продажи выпущенных Обществом собственных простых векселей со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31 декабря 2029 года, для привлечения инвестиций на строительство Богучанской ГЭС.

1 декабря 2010 года Общество заключило кредитный договор в виде кредитной линии с ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» на сумму 28 100 000 тыс. руб. с целью финансирования строительства Богучанской ГЭС на следующих существенных условиях:

- Общество привлекает кредит в размере 28 100 000 тыс. руб. со сроком погашения до 20 декабря 2026 года и фиксированной процентной ставкой в период до 30 июня 2012 года равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату заключения кредитного соглашения плюс два процента годовых; с 30 июня 2012 года – плавающей процентной ставкой, равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации плюс два процента годовых. Ставка устанавливается с 30 июня 2012 года и подлежит изменению автоматически в даты изменения ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на величину такого изменения, но не может быть ниже 9,5 процентов годовых.
- В отношении данного кредита Общество предоставило Внешэкономбанку обеспечение в виде залога движимого имущества (см. пункт 3.1).
- Исполнение обязательств Общества по кредитному соглашению обеспечивается солидарным поручительством ОАО «РусГидро», оформленным соответствующим договором. Договор о требованиях поручителя был подписан 22 августа 2011 года между ОАО «РусГидро», ОАО «Богучанская ГЭС», Внешэкономбанком и РУСАЛ Лимитед.

Задолженность по причитающимся процентам отражена по строке 1510 «Заемные средства» бухгалтерского баланса в составе краткосрочных кредитов и займов в сумме 21 553 тыс. руб., начисленные проценты капитализируются и отражаются в составе незавершенного строительства.

По состоянию на 31 декабря 2013 года сумма неиспользованного остатка по кредиту составила 2 516 603 тыс. руб. Общество не имело иных открытых и неиспользованных кредитных линий и кредитов.

#### 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

##### Принципы дивидендной политики.

Дивиденды по итогам последних лет не выплачивались и не начислялись, в связи с тем, что Общество в настоящий период несет инвестиционные затраты, связанные с созданием основных средств, для выпуска товарной продукции (электроэнергии) в последующие периоды.

За 2011-2013 годы решения о выплате дивидендов Обществом не принимались и дивиденды не выплачивались.

Дивиденды	2011г.	2012 г.	2013г.
Всего, в том числе:	-	-	-
на обыкновенные акции	-	-	-
на привилегированные акции	-	-	-

## Раздел 5. Инвестиции

### 5.1. Инвестиционная деятельность

#### Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2011	2012	2013
		млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1.	Капвложения всего (без НДС), в т.ч.	11 924,30	11 198,30	7 599,80
1.1.	ТП и Р	0,00	0,00	0,00
1.2.	Новое строительство	11 189,80	9 518,80	5 107,80
1.3.	Непроизводственные фонды (приобретение ОС)	157,60	152,00	91,50
1.4.	Проценты за кредит	576,90	1 527,50	2 400,50

#### Источники финансирования инвестиционных программ в 2013 году.

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования план, млн. руб.	Объем финансирования факт, млн. руб.
Строительство Богучанской ГЭС на реке Ангара	ВСЕГО	8 300,17	7 503,21
	Привлеченные средства	6 502,03	5 654,74
	Возврат НДС	519,31	519,31
	Прочие средства	1 278,83	1 329,16

#### Структура капиталовложений по направлениям

Наименование направлений	2013 год, млн. руб.	
	план	факт
Глава 1. Подготовка территории строительства	14,6	19,4
Глава 2. Основные объекты строительства	4 432,7	5 360,9
Глава 3. Объекты подсобного и обслуживающего назначения	47,6	53,4
Глава 4. Объекты энергетического хозяйства	0,6	0,6
Глава 5. Объекты транспортного хозяйства и связи	9,3	15,7
Глава 6. Наружные сети и сооружения водопровода и канализации	3,4	2,4
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории	17,5	17,5
Глава 8. Временные здания и сооружения	91,3	136,5
Глава 9. Прочие работы и затраты	1 068,1	1 096,0
Глава 10. Содержание дирекции (технический надзор) строящегося предприятия (учреждения)	544,2	564,4
Глава 11. Подготовка эксплуатационных кадров	0,1	0,1
Глава 12. Проектные и изыскательские работы, авторский надзор	299,9	309,6
<b>Итого по гл. 1-12</b>	<b>6 529,3</b>	<b>7 576,5</b>
Непредвиденные работы и затраты	21,5	23,3
<b>ИТОГО РАЗДЕЛ "А"</b>	<b>6 550,9</b>	<b>7 599,8</b>

## **Раздел 6. Инновации**

### **6.1. Инновации**

*В период строительства основных сооружений Богучанской ГЭС в соответствии с утвержденным техническим проектом, инновационные программы в Обществе отсутствуют.*

**Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2013 год**

**Бухгалтерский баланс**  
на 31 Декабря 2013 г.

Организация **ОАО "Богучанская ГЭС"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности **производство электроэнергии гидроэлектростанциями**

Организационно-правовая форма / форма собственности

**смешанная российская**

**Открытое Акционерное Общество** / **собственность с долей федеральной собственности** по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес)

663491, Красноярский край, Кежемский р-н, Кодинск г, Стойбаза левого берега

Объединенная база №1 зд.1

Коды		
0710001		
31	12	2013
по ОКПО 00108795		
ИНН 2420002597246750001		
по ОКВЭД 40.10.12		
47	41	
по ОКЕИ 384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОННЫЕ АКТИВЫ</b>					
	<b>Нематериальные активы</b>	1110	0	0	0
	Результаты исследований и разработок	1120	0	0	0
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
3.1	Основные средства	1150	73 924 333	67 449 488	56 700 424
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	56 031 818	2 440 170	2 086 445
	Оборудование к установке	11502	493 575	2 389 345	4 236 947
	Строительство объектов основных	11503	17 359 384	62 605 572	50 376 152
	Приобретение объектов основных средств	11504	39 556	14 401	880
	Доходные вложения в материальные	1160	0	0	0
3.2	Финансовые вложения	1170	159	159	159
	Отложенные налоговые активы	1180	0	0	0
3.3	Прочие внеоборотные активы	1190	214 887	235 072	305 262
	Итого по разделу I	1100	74 139 379	67 684 719	57 005 845
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
3.4	Запасы	1210	1 146 784	1 490 492	1 393 017
	в том числе:				
	Материалы	12101	602 356	665 767	796 584
	Готовая продукция	12102	520 455	778 282	573 073
	Расходы будущих периодов	12103	23 973	46443	23360
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	38 312	368 793	340 359
3.5	Дебиторская задолженность	1230	767 540	1 274 442	2 980 110
	в том числе:				
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том	12301	0	561	268 437
	Авансы выданные	12302	0	561	268 437
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	12303	767 540	1 273 881	2 711 673
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12304	340 925	291 393	183 600
	Авансы выданные	12305	165 594	671 192	2 095 339
	Расчеты по налогам и сборам	12306	257 173	304 796	425 922
	Расчеты по социальному страхованию	12307	1 113	762	811
	Расчеты с разными дебиторами и	12308	2 735	5 738	6 001
	Финансовые вложения (за исключением	1240	0	0	0
3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	245 836	6 982	234 384
	Прочие оборотные активы	1260	14 317	56 628	6 724
	Итого по разделу II	1200	2 212 789	3 197 337	4 954 594
	<b>БАЛАНС</b>	1600	76 352 168	70 882 056	61 960 439

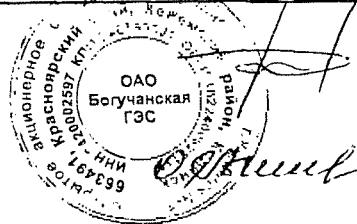
Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.
<b>ПАССИВ</b>					
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>					
3.7	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	5 699 667	5 702 603	6 178 169
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(281)	(2 238)	(264)
3.7	Переоценка внеоборотных активов	1340	78 761	78 761	81 609
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Резервный капитал	1360	13 802	13 802	162
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(798 924)	(406 262)	(419 128)
	Итого по разделу III	1300	4 993 025	5 386 666	5 840 548
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
3.8	Заемные средства	1410	69 733 355	64 078 610	54 687 121
	Отложенные налоговые обязательства	1420	7 114	13 575	90 553
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	0	0	0
	Итого по разделу IV	1400	69 740 469	64 092 185	54 777 674
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ</b>					
3.8	Заемные средства	1510	21 553	17 190	9 132
3.9	Кредиторская задолженность	1520	1 549 078	1 309 626	1 212 590
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	1 125 893	1 225 209	1 164 568
	Авансы полученные от покупателей и заказчиков	15202	4 675	6 275	1 937
	Расчеты по налогам и сборам	15203	382 608	37 506	11 820
	Расчеты по социальному страхованию и накопительному пенсионному фонду	15204	13 876	12 693	11 218
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	19 496	25 994	20 947
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15206	2 530	1 949	2 100
	Доходы будущих периодов	1530	0	0	0
3.10	Оценочные обязательства	1540	48 026	69 108	65 958
	Прочие обязательства	1550	17	7 281	54 537
	Итого по разделу V	1500	1 618 674	1 403 205	1 342 217
<b>БАЛАНС</b>					
		1700	76 352 168	70 882 056	61 960 439

Генеральный директор

В.В.Демченко

Главный бухгалтер

О.П.Анисимова



29 апреля 2014 года

**Отчет о финансовых результатах  
за период с 1 Января по 31 Декабря 2013 г.**

		Коды		
Форма по ОКУД		0710002		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2013
по ОКПО		00108795		
ИНН		2420002597246750001		
по ОКВЭД		40.10.12		
по ОКОПФ / ОКФС		47	41	
по ОКЕИ		384		
Единица измерения: тыс. руб.				

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013 г.	За Январь - Декабрь 2012 г.
3.11	Выручка	2110	4 286 821	1 412 899
3.12	Себестоимость продаж	2120	(2 552 187)	(1 277 931)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 734 634	134 968
	Коммерческие расходы	2210	-	-
3.12	Управленческие расходы	2220	(1 449 795)	(295 226)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	284 839	(160 258)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	19 750	917
	Проценты к уплате	2330	-	-
3.14	Прочие доходы	2340	40 136	116 495
3.14	Прочие расходы	2350	(741 555)	(485 919)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(396 830)	(528 765)
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
3.15	в т.ч. постоянные налоговые обязательства	2421	72 903	28 774
3.15	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(472 524)	(305 165)
3.15	Изменение отложенных налоговых активов	2450	478 986	382 143
	Прочее	2460	(2 294)	(121)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(392 662)	(451 908)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013 г.	За Январь - Декабрь 2012 г.
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	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	(392 662)	(451 908)
3.16	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	(0,0595)	(0,0760)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный директор

В.В.Демченко

Главный бухгалтер

О.П.Анисимова

29 апреля 2014 года



**Отчет об изменениях капитала**  
за 2013 г.

Организация **ОАО "Богучанская ГЭС"**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид экономической  
деятельности производство электроэнергии гидроэлектростанциями  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
**Открытое Акционерное Общество / смешанная российская собственность с долей  
федеральной собственности**

Единица измерения тыс. руб.

КОДЫ		
Форма по ОКУД	0710003	
Дата (год, месяц, число)	2013	12 31
по ОКПО	00108795	
ИНН	2420002597246750001	
по ОКВЭД	40.10.12	
по ОКОПФ/ОКФС	47	41
по ОКЕИ	384	

**1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Величина капитала на 31 Декабря 2011 г.</b>	3100	6 178 169	(264)	81 609	162	(419 128)	5 840 548
<b>За 2012 г.</b>							0
<b>Увеличение капитала - всего:</b>	3210	-	-	-	-	-	0
в том числе:							0
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	0
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	0
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	0
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	0
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	0
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	0
<b>Уменьшение капитала - всего:</b>	3220	(475 566)	(1 974)	-	-	23 658	(453 882)
в том числе:							0
убыток	3221	X	X	X	X	(451 908)	(451 908)
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	0
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	0
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(475 566)	-	-	X	475 566	0
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	0
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	0
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	0
выкуп собственных акций	3228		(1 974)				(1 974)
<b>Изменение добавочного капитала</b>	3230	X	X	(2 848)	-	2 848	0
<b>Изменение резервного капитала</b>	3240	X	X	X	13 640	(13 640)	0
<b>Величина капитала на 31 Декабря 2012 г.</b>	3200	5 702 603	(2 238)	78 761	13 802	(406 262)	5 386 666
<b>За 2013 г.</b>							0
<b>Увеличение капитала - всего:</b>	3310	-	-	-	-	-	0
в том числе:							0
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	0
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	0
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	0
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	0
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	0
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	0
<b>Уменьшение капитала - всего:</b>	3320	(2 935)	1 957	-	-	(392 662)	(393 640)
в том числе:							0
убыток	3321	X	X	X	X	(392 662)	(392 662)
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	0
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	0
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	0
уменьшение количества акций	3325	(2 935)	2 238	-	X	-	(697)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	0
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	0
выкуп собственных акций	3328		(281)				(281)
<b>Изменение добавочного капитала</b>	3330	X	X	-	-	-	0
<b>Изменение резервного капитала</b>	3340	X	X	X	-	-	0
<b>Величина капитала на 31 Декабря 2013 г.</b>	3300	5 699 668	(281)	78 761	13 802	(798 924)	4 993 026

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

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2011 г.	Изменения капитала за 2012 г.		На 31 Декабря 2012 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего			-	-	-
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:			-	-	-
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:			-	-	-
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):			-	-	-
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:			-	-	-
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-

**3. Чистые активы**

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.
Чистые активы	3600	4 993 025	5 386 666	5 840 548

Генеральный директор

Главный бухгалтер

29 апреля 2014 года



В.В.Демченко

О.П.Анисимова

Приложение  
к Порядку оценки стоимости  
чистых активов акционерных обществ  
(утвержен приказом МФ России и  
ФКЦБ России от 29.01.03г. № 10/н/03-

**Расчет оценки стоимости  
чистых активов  
ОАО "Богучанская ГЭС"  
на 31 декабря 2013г.**

тыс. руб.

Наименование показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
<b>I. Активы</b>		
(1. Нематериальные активы		
(2. Основные средства	2 440 170	56 031 818
3. Незавершенное строительство	65 009 318	17 892 515
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <sup>1</sup>	159	159
6. Прочие внеоборотные активы <sup>2</sup>	235 072	214 887
7. Запасы	1 490 492	1 146 784
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	368 793	38 312
9. Дебиторская задолженность <sup>3</sup>	1 274 442	767 540
10. Денежные средства	6 982	245 836
11. Прочие оборотные активы	56 628	14 317
<b>12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)</b>	<b>70 882 056</b>	<b>76 352 168</b>
<b>II. Пассивы</b>		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	64 078 610	69 733 355
14. Прочие долгосрочные обязательства <sup>4,5</sup>	13 575	7 114
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	17 190	21 553
16. Кредиторская задолженность	1 309 626	1 549 078
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
18. Резервы предстоящих расходов	69 108	48 026
19. Прочие краткосрочные обязательства <sup>5</sup>	7 281	17
<b>20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)</b>	<b>65 495 390</b>	<b>71 359 143</b>
<b>21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого</b>	<b>5 386 666</b>	<b>4 993 025</b>

<sup>1</sup> За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.<sup>2</sup> Включая величину отложенных налоговых активов.<sup>3</sup> За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.<sup>4</sup> Включая величину отложенных налоговых обязательств.<sup>5</sup> В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

Генеральный директор  
ОАО "Богучанская ГЭС"

Главный бухгалтер  
ОАО "Богучанская ГЭС"



В.В.Демченко

О.П.Анисимова

**Отчет о движении денежных средств  
за период с 1 Января по 31 Декабря 2013 г.**

Организация **ОАО "Богучанская ГЭС"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности **производство электроэнергии гидроэлектростанциями**

Организационно-правовая форма / **форма собственности**

**Открытое Акционерное Общество** смешанная российская собственность с долей

Единица измерения **тыс руб**

			КОДЫ
Форма по ОКУД	0710004	2013	12 31
Дата (год, месяц, число)	00108795		
по ОКПО	2420002597246750001		
ИНН	40.10.12		
по ОКВЭД	47 41		
по ОКОПФ /ОКФС	384		
по ОКЕИ			

Наименование показателя	код	За	За
		Январь - Декабрь 2013 г.	Январь - Декабрь 2012 г.
1	2	3	4
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	4 181 130	1 107 357
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 675 318	681 362
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	100 885	125 687
прочие поступления	4119	404 927	300 308
Платежи - всего	4120	(3 718 986)	(2 239 043)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1 349 141)	(1 030 406)
в связи с оплатой труда работников	4122	(831 582)	(662 255)
оплате налогов и сборов	4125	(1 071 664)	(344 045)
прочие платежи	4129	(466 599)	(202 337)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	462 144	(1 131 686)
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	1 652	49 400
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 652	49 400
Платежи - всего	4220	(5 879 406)	(8 534 670)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(3 483 250)	(7 015 215)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(2 396 156)	(1 519 455)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(5 877 754)	(8 485 270)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	5 654 745	9 391 490
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	5 654 745	9 391 490
Платежи - всего	4320	(281)	(1 936)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организаций или их выходом из состава участников	4321	(281)	(1 936)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	5 654 464	9 389 554
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	238 854	(227 402)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	6 982	234 384
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	245 836	6 982
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

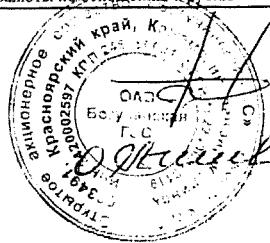
Генеральный директор

Главный бухгалтер

29 апреля 2014 года

В.В.Демченко

О.П.Анисимова



## Приложение 2. Заключение Аудитора



### *Аудиторское заключение*

*Адресат: акционеры Открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС» и иные пользователи бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС».*

**Сведения об аудируемом лице:**

*Полное наименование: Открытое акционерное общество «Богучанская ГЭС».*

*Сокращенное наименование: ОАО «Богучанская ГЭС».*

*Основной государственный регистрационный номер: 1022400828119 (постановление о государственной регистрации № 88 от 10 марта 1993 года, выданное Администрацией Кежемского района; свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 24 № 001679174 от 11 сентября 2002 года, выданное Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Кежемскому району Красноярского края).*

*Место нахождения: Россия, Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база № 1, зд. 1.*

**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. 8-495-967-0495, факс 8-495-967-0497).*

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

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

*Основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов и аудиторских организаций - 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: 14951 967-04-97, e-mail: info@vneshaudit.ru, www.vneshaudit.ru  
ИНН 7706118254 Р/с 40702810538040102385 в Московском банке Сбербанка России ОАО г. Москва К/с 3010181040000000225 БИК 044525225

HLB Внешаудит - член  International - международной организации профессиональных бухгалтерских фирм и бизнес консультантов

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2013 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

*Ответственность аудируемого лица  
за бухгалтерскую (финансовую) отчетность*

Руководство Открытого акционерного общества «Богучанская 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 Открытого акционерного общества «Богучанская 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 «Богучанская ГЭС» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Российской Федерации.

*Важные обстоятельства*

*Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию, отраженную в разделе 3 «Чистые активы» Отчета об изменениях капитала за 2013 год: величина чистых активов ОАО «Богучанская ГЭС» на 31.12.13 меньше величины его уставного капитала и составляет 4 993 025 тыс. руб.*

*Если по окончании второго или каждого последующего финансового года стоимость чистых активов общества окажется меньше его уставного капитала, общество обязано предпринять действия, предусмотренные статьей 35 Федерального закона от 26.12.95 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».*

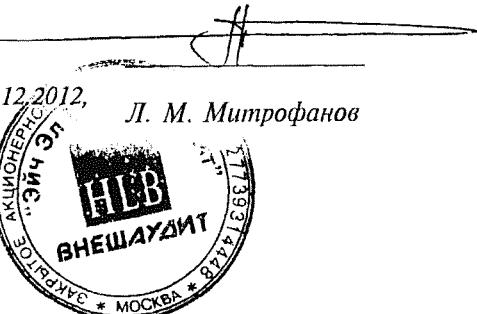
*Прочие сведения*

*Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Богучанская ГЭС» за 2012 год проводился ЗАО «ПвК Аудит». В аудиторском заключении ЗАО «ПвК Аудит» от 05.03.13 выражено немодифицированное мнение.*

*Генеральный директор ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»*

*(квалификационный аттестат аудитора № 02-000366 от 27.12.2012,  
основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов  
и аудиторских организаций – 29702002487)*

*Дата аудиторского заключения – 12 мая 2014 г.*



### Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Общему собранию акционеров  
ОАО «Богучанская ГЭС»

#### Заключение Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Богучанская ГЭС» за 2013 год

г. Москва

«30» апреля 2014 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Богучанская ГЭС» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 17.02.2014 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Богучанская ГЭС» (далее также – Общество) за период с 01 января 2013 года по 31 декабря 2013 года.

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

- данные, содержащие в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществляется с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность ведется 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 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 2012 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 2013 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2013 года по 31.12.2013 года включительно.

Не изменяя мнение о достоверности бухгалтерской отчетности обращаем внимание на информацию, отраженную в разделе «Чистые активы» Отчета об изменениях капитала за 2013 год: величина чистых активов Общества по состоянию на 31.12.2013 меньше величины его уставного капитала на 4 993 025 тыс. руб. Если по окончании второго или каждого последующего финансового года стоимость чистых активов общества окажется меньше его уставного капитала, общество обязано предпринять действия, предусмотренные статьей 35 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах».

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 30.04.2014 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии

ОАО «Богучанская ГЭС»

Член Ревизионной комиссии

ОАО «Богучанская ГЭС»

Член Ревизионной комиссии

ОАО «Богучанская ГЭС»

Член Ревизионной комиссии

ОАО «Богучанская ГЭС»

Чигирин И.И.

Сафонов Е.Н.

Пастаев В.Н.

Афанасьев Н.И.

**Приложение 4. Сделки Общества**

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобравшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Зaintересованные лица
<b>Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками</b>				
-	-	-	-	-
<b>Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность</b>				
Купля-продажа электрической энергии (мощности) между Обществом и ОАО «Красноярскэнергосбыт»	Протокол Совета директоров ОАО «Богучанская ГЭС» № 159 от 20.08.2013 г.	<p>Продавец – ОАО «Богучанская ГЭС»;  Покупатель – ОАО «Красноярскэнергосбыт»  В порядке и на условиях, предусмотренных Договором,  Продавец передает в собственность (поставляет)  Покупателю мощность в количестве, определенном Договором, а Покупатель принимает поставленную мощность, и оплачивает ее в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Договорный объем (количество) мощности, подлежащий передаче (поставке) по Договору:</p> <p>Август: 600 МВт  Сентябрь: 860 МВт  Октябрь: 860 МВт  Ноябрь: 645 МВт  Декабрь: 645 МВт  Итого: 3 610 МВт</p> <p>Договорная стоимость мощности на 2013 г., поставленной Продавцом Покупателю по Договору (в тыс. руб. без НДС):</p> <p>Август: 83 630 тыс. руб.  Сентябрь: 132 194 тыс. руб.  Октябрь: 143 814 тыс. руб.  Ноябрь: 118 732 тыс. руб.  Декабрь: 127 755 тыс. руб.  Итого: 606 125 тыс. руб.</p> <p>Фактический объем, цена и стоимость мощности, поставленной по Договору, определяется в</p>	606 125 тыс. руб	Член Совета директоров ОАО «Богучанская ГЭС» Зотов А.А.

		<p>соответствии с Приложением № 3 к протоколу.</p> <p><i>Срок исполнения обязательств: Период поставки электрической энергией (мощности) по Договору устанавливается с «01» августа 2013 г. по «31» декабря 2013 г. Договор вступает в силу с даты его подписания уполномоченными представителями Сторон и действует до момента исключения из группы точек поставки Покупателя сетей 500 кВ, указанных в Таблице 1 и 2 Приложения № 5 к Договору. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2013 г.</i></p>		
<b>Прочие сделки</b>				
-	-	-	-	-

**Приложение 5.****Состав Совета директоров ОАО "Богучанская ГЭС" в 2012-2013 корпоративном году:**

Избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 27.06.2012 г., № 25.

**Сведения о членах Совета директоров**

<b>Романов Александр Владимирович - Председатель Совета директоров</b>	
Год рождения	1974
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО "РусГидро"
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель Дирекции проекта БЭМО.
Доля в уставном капитале Общества, %	доля не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доля не имеет

<b>Примак Андрей Петрович</b>	
Год рождения	1980 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ЗАО Группа компаний «РЕНОВА»
Наименование должности по основному месту работы	Директор департамента корпоративной собственности
Доля в уставном капитале Общества, %	доля не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доля не имеет

<b>Станюленайте Янина Эдуардовна</b>	
Год рождения	1980 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО "РусГидро"
Наименование должности по основному месту работы	Должность: Директор по корпоративному управлению
Доля в уставном капитале Общества, %	доля не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доля не имеет

<b>Панченко Дмитрий Анатольевич</b>	
Год рождения	1975 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО "РусГидро"
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель генерального директора по правовому обеспечению
Доля в уставном капитале Общества, %	доля не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доля не имеет

<b>Лапшев Сергей Викторович – Заместитель Председателя Совета директоров</b>	
Год рождения	1971 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	Филиал ЗАО "РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В." вг. Москве
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента корпоративных процедур и взаимоотношений с партнерами Энергетического

	дивизиона.
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

<b>Киров Сергей Анатольевич</b>	
Год рождения	1976 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО "РусГидро"
Наименование должности по основному месту работы	Директор по экономике
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

<b>Ващенко Татьяна Михайловна</b>	
Год рождения	1978 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» г. Москве
Наименование должности по основному месту работы	Директор Финансового департамента Проекта БЭМО
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

<b>Харитонцев Александр Олегович</b>	
Год рождения	1977 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» г. Москве
Наименование должности по основному месту работы	Начальник отдела корпоративного управления и процедур Департамента корпоративного управления Дирекции по правовым вопросам
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

Состав Совета директоров ОАО «Богучанская ГЭС» в 2013-2014 корпоративном году.  
Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 14 июня  
2013 г. № 29

**Председатель Совета директоров:**

<b>Воробьев Олег Вячеславович</b>	
Год рождения	1966
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель руководителя дирекции проекта «БЭМО»
Доля в уставном капитале Общества, %	доля не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доля не имеет

**Члены Совета директоров:**

<b>Зотов Алексей Владимирович</b>	
Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный специалист, Ведущий эксперт, Начальник Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления
Доля в уставном капитале Общества, %	доля не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доля не имеет

<b>Белов Олег Николаевич</b>	
Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО ""РусГидро""
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Департамента закупок
Доля в уставном капитале Общества, %	доля не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доля не имеет

<b>Горина Галина Викторовна</b>	
Год рождения	1962 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Департамента управления имуществом
Доля в уставном капитале Общества, %	доля не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доля не имеет

<b>Ващенко Татьяна Михайловна</b>	
Год рождения	1978 г.
Сведения об образовании	Высшее

<i>Место работы</i>	ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» г. Москве
<i>Наименование должности по основному месту работы</i>	Директор Финансового департамента Проекта БЭМО
<i>Доля в уставном капитале Общества, %</i>	доля не имеет
<i>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %</i>	доля не имеет

<b>Лапшев Сергей Викторович</b>	
<i>Год рождения</i>	1971 г.
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее
<i>Место работы</i>	Филиал ЗАО "РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В." в г. Москве
<i>Наименование должности по основному месту работы</i>	Директор Департамента корпоративных процедур и взаимоотношений с партнерами Энергетического дивизиона.
<i>Доля в уставном капитале Общества, %</i>	доля не имеет
<i>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %</i>	доля не имеет

<b>Харитонцев Александр Олегович</b>	
<i>Год рождения</i>	1977 г.
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее
<i>Место работы</i>	Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» г. Москве
<i>Наименование должности по основному месту работы</i>	Начальник отдела корпоративного управления и процедур Департамента корпоративного управления Дирекции по правовым вопросам
<i>Доля в уставном капитале Общества, %</i>	доля не имеет
<i>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %</i>	доля не имеет

<b>Примак Андрей Петрович</b>	
<i>Год рождения</i>	1980 г.
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее
<i>Место работы</i>	ЗАО Группа компаний «РЕНОВА»
<i>Наименование должности по основному месту работы</i>	Директор департамента корпоративной собственности
<i>Доля в уставном капитале Общества, %</i>	доля не имеет
<i>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %</i>	доля не имеет

## **Приложение 6.**

### **Справочная информация для акционеров:**

Полное фирменное наименование Общества: *Открытое акционерное общество "Богучанская ГЭС"*

Сокращенное фирменное наименование Общества: *ОАО "Богучанская ГЭС"*

Место нахождения: *Россия, Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база № 1, зд. 1*

Почтовый адрес: *663491, г. Кодинск, Кежемского района, Красноярского края, а/я 132*

Банковские реквизиты:

*р/с 40702810615275431545 в ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*

*БИК 040407627*

*ИНН 2420002597 / КПП 246750001*

*к/с 30101810500000000060*

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: *10.03.1993 г.*

Основной государственный регистрационный номер: *993-Д*

Орган, осуществлявший государственную регистрацию: *Администрация Кежемского района Красноярского края*

Индивидуальный номер налогоплательщика: *2420002597*

Контакты:

Тел. (39143) 7-13-93, факс (39143) 7-13-96

Адрес страницы в сети Интернет: [www.boges.ru](http://www.boges.ru)

Адрес электронной почты: [semdir@boges.gidroogk.ru](mailto:semdir@boges.gidroogk.ru)

### **Информация об аудиторе**

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

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

Вид деятельности: *Осуществление аудиторской деятельности*

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. Москва.

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

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

тел. 8-495-967-0495, факс 8-495-967-0497

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

Основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10202000095.

Тел.: +7 (495) 967-04-95, факс: +7 (495) 967-04-97

Адрес страницы в сети Интернет: [www.vneshaudit.ru](http://www.vneshaudit.ru)

### **Информация о регистраторе Общества**

Решением Совета директоров Общества от 16.03.2011 г. года (Протокол от 21.03.2011 г. №123) утвержден регистратор Общества – ОАО "Регистратор Р.О.С.Т."

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Регистратор Р.О.С.Т."*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Регистратор Р.О.С.Т."*

Место нахождения: *107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13*

Почтовый адрес: *107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9*

ИНН: *7726030449*, ОГРН: *1027739216757*

тел.: +7 (495) 771-73-36, 771-73-35, факс: +7 (495) 771-73-34

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: 10-000-1-00264, Дата выдачи: 03.12.2002г.

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

**Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:**

Наименование подразделения: *Отдел стратегических коммуникаций и взаимодействия с органами власти*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Ады Лебедевой, д. 26, 3 этаж.*

Номер телефона: *8 (391) 212-15-32*

Адрес электронной почты: *[nia@bo ges.gidroogk.ru](mailto:nia@bo ges.gidroogk.ru)*

Адрес страницы в сети Интернет специального подразделения: *нет*

**Сведения о специальном подразделении Общества по работе с акционерами:**

Наименование подразделения: *Отдел корпоративных отношений и собственности ОАО «Богучанская ГЭС»*

Место нахождения: *Россия, Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база № 1, зд. 1*

Номер телефона: *(39143) 7-13-59, факса: (39143) 7-13-96*

Адрес электронной почты: *[galish@bo ges.gidroogk.ru](mailto:galish@bo ges.gidroogk.ru)*