



РусГидро
УК ГидроОГК

«УТВЕРЖДЕН»
решением Совета директоров
ОАО "УК ГидроОГК"

Протокол № 12 от 22.04.2015 года

«УТВЕРЖДЕН»
решением годового Общего собрания
акционеров ОАО "УК ГидроОГК"

Протокол № 914пр от 29.05.2015 года

Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Управляющая компания ГидроОГК"
по результатам работы за 2014 год

Генеральный директор ОАО "УК ГидроОГК"

_____ / В.А. Токарев /

"17" апреля 2015 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. О компании
- 1.2. Холдинг ОАО «РусГидро»
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества
- 1.6. Основные достижения в 2014 году
- 1.7. Информация об объеме 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 некоммерческих/ коммерческих организациях

Раздел 3. Производство

- 3.1. Основные производственные показатели

Раздел 4. Экономика и финансы

- 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
- 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2014 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
- 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
- 4.4. Анализ дебиторской задолженности
- 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 5. Инвестиции

- 5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Раздел 6.

- 6.1. Инновации

Приложения:

1. Бухгалтерский баланс за 2014 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "УК ГидроОГК" в 2013-2014 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. О компании

Открытое акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК» (далее – «Общество») учреждено единственным учредителем - ОАО РАО «ЕЭС России» распоряжением от 10.04.2001 № 16р «Об учреждении ОАО «Управляющая компания Волжский гидроэнергетический каскад» (ОАО «УК ВоГЭК»), зарегистрировано 16 апреля 2001 года (Свидетельство о регистрации Нижегородской регистрационной палаты № 15348, рег. № 5237).

По решению внеочередного Общего собрания акционеров (протокол от 20.09.2005) наименование Общества было изменено на Открытое акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК» и внесены изменения в Устав.

Общество является дочерним обществом ОАО «РусГидро» (100%).

Генеральный директор ОАО «УК ГидроОГК» - Токарев Владимир Александрович.

Уставный капитал - 150 000 (Сто пятьдесят тысяч) рублей.

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51

Почтовый адрес: 117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51

Телефоны центрального офиса: 8 (800) 333-80-00

Факс: 8 (495) 225-37-37

Адрес электронной почты: office@gidroogk.ru.

С 01.07.2011 были созданы следующие филиалы ОАО «УК ГидроОГК»:

- Загорский филиал;
- Ленинградский филиал;
- Карачаево-Черкесский филиал;
- Северо-Осетинский филиал;
- Кабардино-Балкарский филиал;
- Дагестанский филиал;
- Бурейский филиал;
- Колымский филиал;
- Якутский филиал;
- Алтайский филиал.

Филиалы Общества с момента создания до настоящего времени не ведут производственно-хозяйственной деятельности. Решением Правления ОАО «РусГидро» (протокол № 677пр от 06.04.2012) было отменено решение о переходе Общества на филиальную схему работы. Решение о начале деятельности или ликвидации филиалов будет принято после утверждения Правлением ОАО «РусГидро» новой концепции организации управления капитальным строительством в холдинге.

В августе 2012 года на основании решения Правления ОАО «РусГидро» Обществом учреждена Некоммерческая организация «Благотворительный фонд «Сопричастность» (решение Совета директоров ОАО «УК ГидроОГК», протокол от 07.08.12 № 03, протокол Правления ОАО «РусГидро» № 702пр/2 от 20.07.2012).

Основной вид деятельности Общества – управление капитальным строительством гидроэнергетических объектов.

Общество осуществляет организацию и контроль за реализацией инвестиционных проектов в части нового строительства, расширения, достройки гидроэнергетических объектов в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой ОАО «РусГидро», включая проектирование.

В декабре 2014 года Совет директоров Общества (протокол от 24.12.2014 №8) одобрил заключение договоров на исполнение полномочий единоличного исполнительного органа в ДЗО-Заказчики строительства:

1. ОАО «Загорская ГАЭС-2»
2. АО «Ленинградская ГАЭС»
3. ОАО «Зарамагские ГЭС»
4. АО «Сулакский ГидроКаскад»
5. ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»
6. ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»
7. ОАО «Малые ГЭС Кабардино-Балкаркии»
8. ООО «МГЭС Ставрополя и Карачаево-Черкессии».

Срок начала оказания услуг по исполнению полномочий единоличного исполнительного органа в вышеуказанных ДЗО с 01 января 2015 года.

1.2. Холдинг ОАО «РусГидро»

С 26 декабря 2004 года Общество входит в Группу ОАО «РусГидро». Перечень физических и юридических лиц, входящих в группу лиц ОАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ОАО «РусГидро» на странице в сети Интернет:

<http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

ОАО «РусГидро» владеет 100% обыкновенных именных акций Общества.

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

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

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

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

1.3 Стратегические цели

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

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

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

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

Общество прилагает все усилия для увеличения доли возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в энергобалансе, стремясь занять лидирующие позиции по использованию

ВИЭ внутри страны. Достижение этой цели обеспечивается за счет ввода новых генерирующих мощностей, а также за счет увеличения потребления «чистой» энергии с одновременным повышением энергоэффективности.

Рост ценности Общества.

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

1.4 Управление рисками

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

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

Деятельность Общества по управлению рисками направлена на:

- повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;
- проведение взвешенной финансовой политики;
- создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг.

Общество постоянно осуществляет деятельность по своевременному выявлению и предупреждению возможных рисков с целью снижения потерь в результате осуществления финансово-хозяйственной деятельности.

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

Региональные риски

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира. В результате влияния мирового финансового кризиса, финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой могут снизить объем иностранных инвестиций в Россию и оказать отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия производит и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть, а падение цены природного газа и нефти может замедлить или поколебать развитие российской экономики. Эти события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции Общества. Общество предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность путем оптимизации использования кредитного плеча в условиях кризиса.

Рыночные риски

Данный тип рисков для Общества неактуален.

Риски, связанные с изменением процентных ставок, кредитные риски

В связи с тем, что заимствования Общества осуществлялись только по фиксированной процентной ставке (без возможного ее одностороннего изменения кредитором (заемщиком)), то процентный риск у Общества отсутствует.

Хеджирование, как инструмент управления финансовыми рисками, в деятельности Общества не используется.

Влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано со следующими рисками:

- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.;
- риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе.

Риски изменения валютного курса

Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности не зависят от изменений валютного курса, так как Общество реализует свою деятельность на внутреннем рынке Российской Федерации и расчеты производятся в валюте Российской Федерации – рублях. В связи с этим Общество не подвержено рискам изменения курсов обмена иностранных валют.

Риск ликвидности

Общество является «сметной» организацией, осуществляющей расходы строго в соответствии с утвержденной сметой финансирования, что практически нивелирует риск неплатежеспособности.

Риск ликвидности Общества оценивается как несущественный.

Правовые риски

Изменение налогового законодательства, в части увеличения налоговых ставок или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов, может привести к уменьшению чистой прибыли Общества, что в свою очередь может привести к снижению размера выплачиваемых дивидендов.

Изменение требований к выдаче свидетельств о допуске к определенным видам работ может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для получения соответствующего свидетельства, а также необходимости соответствия Общества поставленным требованиям. Однако, в целом, данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для получения соответствующего свидетельства будут предусмотрены требования, которым Общество не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению выполнения определенных работ Обществом.

Изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества могут привести к увеличению затрат на привлечение квалифицированных юристов, а также вынесению судебных решений не в пользу Общества, что может негативно сказаться на результатах деятельности Общества. Однако вероятность появления таких изменений, которые могут существенным образом сказаться на деятельности Общества, незначительна.

Риски корпоративного управления

Корпоративное управление представляет собой систему взаимоотношений между акционерами и менеджментом, а также иными заинтересованными в деятельности Общества лицами. Взаимодействие между ними происходит посредством определенных процедур, к которым установлены нормативные требования, как законом, так и уставом и внутренними документами Общества. От соблюдения установленных процедур напрямую зависит возможность акционеров реализовать свои интересы, связанные с участием в компании, а риски корпоративного управления — это риски, проистекающие из нарушения этих процедур, а также из нарушения принципов взаимодействия между различными группами, заинтересованными в деятельности Общества.

Учитывая, что ОАО «РусГидро» владеет 100 % обыкновенных именных акций Общества, прозрачность Общества, своевременную и полную отчетность Общества перед Акционером, риски корпоративного управления сведены к минимуму.

Экологические и социальные риски

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

Производственные риски

Данный тип рисков для Общества неактуален.

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества

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

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- оптимизация системы управления капитальным строительством;
- увеличение установленной мощности путем реализации инвестиционных проектов.

Для решения приоритетных задач в 2014 г. было сделано:

В рамках исполнения плана реализации стратегии ОАО «РусГидро» на 2014 год ОАО «УК ГидроОГК» реализовывало задачу по оптимизации системы управления капитального строительства – формирование концепции по данному направлению, результаты были представлены на очном заседании Правления ОАО «РусГидро» 20.01.2014 протокол № 814.

В соответствии с решением Правления ОАО «РусГидро» (п.18.1 протокола заседания от 24.04.2014 № 844), в рамках оптимизации системы управления капитальным строительством, управление заказчиками строительства передается в рамках полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «УК ГидроОГК». Данные преобразования реализованы в январе 2015 года.

Приоритетные задачи на 2015 год:

Увеличение установленной мощности путем реализации инвестиционных проектов в рамках полномочий единоличного исполнительного органа: Зеленчукская ГЭС-ГАЭС – 140 МВт.

1.6. Основные достижения в 2014 году

При непосредственном участии ОАО «УК ГидроОГК», в рамках договоров возмездного оказания услуг по организации, управлению и контролю за процессом строительства объектов:

- получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» по сметной документации корректировки ТЭО-проекта «Зеленчукская ГЭС-ГАЭС» от 01.12.2014 № 1507-14/ГГЭ-535/07;
- получено положительное заключение ГАУ «Управление госэкспертизы КБР» по Зарагижской МГЭС от 24.06.2014 № 07-1-6-0019-14;
- завершены работы по цементации основания земляной плотины Усть-Среднеканской ГЭС;
- в основном объеме выполнены работы по гидротехнической и архитектурной частям здания Гоцатлинской ГЭС;
- выполнена асфальтобетонная диафрагма плотины Гоцатлинской ГЭС до проектной отметки 669 м, готовность 100 %;
- завершены работы по монтажу основного силового оборудования Гоцатлинской ГЭС, смонтированы гидротурбины № 1 и № 2;
- по Бурейской ГЭС получено заключение о соответствии (ЗОС) построенного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов и проектной документации от органа государственного строительного надзора № 492 от 02.12.2014, получено разрешение на ввод в эксплуатацию №RU 28519000-108-14 от 25.12.14.

1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб.
Атомная энергия	-	-	-
Тепловая энергия	-	-	-
Электрическая энергия	179,43 МВтч		843 802,50 с НДС 18%
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	-	-	-
Топливо дизельное	-	-	-
Мазут топочный	-	-	-
Газ естественный (природный)	-	-	-
Уголь	-	-	-
Горючие сланцы	-	-	-
Торф	-	-	-
Другое:	-	-	-
-	-	-	-

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим 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 2014 года состоялось три Общих собраний акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 30 мая 2014 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2013 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2013 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден Устав в новой редакции.

Совет директоров

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

Члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания и могут быть переизбраны неограниченное количество раз. Состав Совета директоров определяется в количестве 5 человек.

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «УК ГидроОГК», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 1 июня 2011 года (Протокол от 01.06.2011 №612пр/3).

В отчетном году Совет директоров Общества провел 13 заседаний. На заседаниях было рассмотрено 79 вопросов.

Советом директоров Общества регулярно рассматривались отчеты о выполнении, утвержденных на 2014 год, планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Бизнес-план Общества на 2014-2018гг;
- Ключевые показатели эффективности (КПЭ) Общества;
- Программа страховой защиты на 2015 год;
- Положение об организации страховой защиты в новой редакции;
- Документы, регулирующие деятельность Общества в области закупок товаров, работ и услуг, в том числе Годовая комплексная программа закупок на 2014 год;
- Стандарт ОАО «УК ГидроОГК» «Система бизнес-планирования».
- Перечень оценочных организаций, привлекаемых Обществом в течение 3 (трех) лет для определения стоимости акций, имущества и иных активов.

Состав Совета директоров избран Внеочередным Общим собранием акционеров, протокол от 26 декабря 2014 № 888пр/7:

Киров Сергей Анатольевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1976
Образование	Высшее. Пермская государственная сельскохозяйственная академия им. Д.Н.Прянишникова 1993-1998; Экономика и управление аграрным производством
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2009-2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Заместитель руководителя блока экономики и инвестиционных программ, ведущий специалист Проектной Группы «Управление ОГК-1» 2010-н.в. ОАО «РусГидро», Директор по экономике, заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности, Член правления, первый

	заместитель генерального директора
Первое избрание в состав Совета директоров	16.10.2010
Станюленайте Янина Эдуардовна	
Год рождения	1980
Образование	Высшее, МГУ им. М.В. Ломоносова, юридический факультет, юриспруденция, год окончания – 2002; АНХ при Правительстве РФ, ИБДА, МВА по специализации стратегическое управление, год окончания – 2009.
Гражданство	Литовская Республика
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003-2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Директор по корпоративному управлению - Руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений 2010-н.в. ОАО «РусГидро», Директор по корпоративному управлению, директор департамента корпоративного управления и управления имуществом
Первое избрание в состав Совета директоров	01.06.2011
Токарев Владимир Александрович	
Год рождения	28.12.1977
Образование	Высшее, Московский государственный университет экономики, статистики и информатики, юриспруденция. Кандидат экономических наук, год окончания – 2000
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2009 по 2013 гг. Заместитель Министра регионального развития Российской Федерации 2013 по 2013 гг. Заместитель Министра регионального развития Российской Федерации – руководитель Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Российской Федерации 2013 по 2014 гг. Заместитель Министра строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации 2014-н.в. Член Правления, первый заместитель Генерального директора ОАО «РусГидро», Генеральный директор ОАО «УК ГидроОГК»
Первое избрание в состав Совета директоров	25.07.2014
Потапенко Евгений Анатольевич	
Год рождения	10.07.1978
Образование	Высшее, Белгородская государственная технологическая

	академия строительных материалов, Квалификация-инженер по автоматизации, специальность - автоматизация технологических процессов и производств
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2009-2013 Директор Департамента Министерства регионального развития Российской Федерации 2013-2013 Заместитель руководителя Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунального хозяйства 2013-2014 Директор Департамента Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ 2014-н.в. Первый заместитель Генерального директора ОАО «УК ГидроОГК»
Первое избрание в состав Совета директоров	26.12.2014
Мотькин Денис Юрьевич	
Год рождения	26.12.1980
Образование	Высшее, Московская государственная Юридическая Академия
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008-2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Заместитель руководителя департамента – руководитель Дирекции правового сопровождения проектов Блока правовой работы 2010- н.в. ОАО «РусГидро», начальник Юридического департамента, директор Юридического департамента
Первое избрание в состав Совета директоров	26.12.2014

Члены Совета директоров акциями Общества не владеют.

Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров Общества в 2014 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2014 года, составил 9 267 976, 99 руб.

Расходы, связанные с исполнением функций членов Совета директоров Общества, компенсированных в течение 2014 года, отсутствуют.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2014 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества (протокол № 612пр/3 от 01.06.2011).

Положением установлен следующий порядок выплаты вознаграждений членам Совета директоров Общества:

1. За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (Одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров;

1.2. Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Совета директоров, увеличивается на 30%;

1.3. Выплата вознаграждений производится в денежной форме в течение 30 (тридцати) дней после даты проведения заседания Совета директоров;

14. Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения;

1.5. Базовый размер вознаграждения составляет 100 000 (Сто тысяч) рублей;

1.6. Вознаграждения членам Совета директоров, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

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

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «УК ГидроОГК», 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.

Единоличный исполнительный орган

С 29 июля 2014 года Совет директоров избрал генеральным директором ОАО «УК ГидроОГК» **Токарева Владимира Александровича**.

Одновременно Совет директоров прекратил полномочия Шманенкова Сергея Алексеевича, ранее занимавшего эту должность.

Токарев Владимир Александрович	
Год рождения	28.12.1977
Образование	Высшее, Московский государственный университет экономики, статистики и информатики, юриспруденция. Кандидат экономических наук, год окончания – 2000
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в	2009 по 2013 гг. Заместитель Министра регионального развития Российской Федерации

хронологическом порядке	2013 по 2013 гг. Заместитель Министра регионального развития Российской Федерации – руководитель Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Российской Федерации
	2013 по 2014 гг. Заместитель Министра строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации
	2014-н.в. Член Правления, первый заместитель Генерального директора ОАО «РусГидро», Генеральный директор ОАО «УК ГидроОГК»
Первое избрание в состав Совета директоров	25.07.2014

Токарев Владимир Александрович акциями Общества не владеет.

Генеральным директором ОАО «УК ГидроОГК» с 24 марта 2012 года по 29 июля 2014 года являлся **Шманенков Сергей Алексеевич**.

Год рождения	1948
Образование	Высшее, Московский энергетический институт, специальность «инженер-электрик»
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2009 - 2010 ОАО «ЦИУС ЕЭС», Советник генерального директора 2010 - 2011 ОАО «УК ГидроОГК», Начальник Департамента организации капитального строительства 2012-2014 ОАО «УК ГидроОГК», Генеральный директор 2014- н.в. ОАО «УК ГидроОГК», Заместитель Генерального директора

Шманенков Сергей Алексеевич акциями Общества не владеет.

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия Общества.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Управляющая компания ГидроОГК», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 01.06.2011 года. (Протокол от 01.06.2011 612пр/3), избирается Общим собранием акционеров на один год в количестве пяти человек.

Состав Ревизионной комиссии

избран годовым Общим собранием акционеров, Протокол от 30.05.2014 № 850пр/8):

Ажимов Олег Евгеньевич - Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008-2010 ОАО «МРСК Урала», Начальник ДВКиА, зам. начальника ДВКиА 2010-н.в. ОАО «РусГидро», Начальник управления Департамента внутреннего аудита, Начальник Департамента внутреннего аудита, заместитель Директора департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками
Рохлина Ольга Владимировна	
Год рождения	1974
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008 - 2010 ОАО «Холдинг МРСК», Главный эксперт Департамента внутреннего аудита 2010- н.в. ОАО «РусГидро», Главный эксперт Департамента внутреннего аудита, Начальник управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита, Начальник управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками
Листрова Ксения Сергеевна	
Год рождения	1985
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2010 - н.в. ОАО «РусГидро», Главный эксперт управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, Главный эксперт управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками
Чегодаев Павел Владимирович	
Год рождения	1975
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые	2010-2011

в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	ОАО «Новокузнецкие электрические сети», Генеральный директор 2012-2012 ООО «Газпром газнадзор», Заместитель начальника отдела внутреннего аудита 2012-2014 ОАО «РусГидро», Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита 2014-н.в. ОАО «Издательство Просвещение», Главный бухгалтер
Максимова Надежда Борисовна	
Год рождения	1955
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008-2010 ООО «Файнарт-Аудит», Вице-президент по инвестиционным проектам 2010-н.в. ОАО «РусГидро», Начальник управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, Начальник управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками

Члены Ревизионной комиссии акциями Общества не владеют.

01 июня 2011 года годовое Общее собрание акционеров ОАО «УК ГидроОГК» (Протокол № 612пр/3 от 01.06.2011 г.) утвердило Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции. Вознаграждения членам Ревизионной комиссии Общества за 2014 г. составили 85 860 руб.

Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако ОАО «УК ГидроОГК» 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 31.12.2014 уставный капитал ОАО «УК ГидроОГК» составляет 150 000 (Сто пятьдесят тысяч) рублей.

Таблица 1. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	150 (Сто пятьдесят) штук
Номинальная стоимость 1 акции	1 000 (Одна тысяча) рублей
Общая номинальная стоимость	150 000 (Сто пятьдесят тысяч) рублей

2.3. Структура акционерного капитала

100% акций ОАО «УК ГидроОГК» принадлежит ОАО «РусГидро»

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	31.12.2013г.	31.12.2014г.
Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	100%	100%

Эмиссия дополнительных акций в 2014 году не проводилась.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «УК ГидроОГК» по состоянию на 31.12.2014 г. – 1, из них номинальные держатели – 1.

2.4. Компания на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ОАО «УК ГидроОГК» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.5. Корпоративное управление ДЗО

Эмитент дочерних и/или зависимых обществ не имеет.

2.6. Участие в некоммерческих/коммерческих организациях.

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Срок участия
Негосударственный пенсионный фонд «Электроэнергетики»	Управление пенсионными накоплениями	С 2004 года
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций» «ЭнергоСтройАльянс»	Выдача свидетельства о допуске к работам, связанным со строительством, реконструкцией и капитальным ремонтом	С 2010 года
Некоммерческая организация «Благотворительный фонд «Сопричастность»	Содействие и осуществление благотворительной деятельности на основе добровольных имущественных взносов	С 2012 года

Полное наименование коммерческой организации	Доля участия, %	Сфера деятельности коммерческой организации
Открытое акционерное общество «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ»	0,07	проектирование гидроэлектростанций, гидроаккумулирующих станций, объектов атомной энергетики, решение комплексных

Раздел 3. Производство

Производственная деятельность эмитентом не осуществляется.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	382 815	408 547	426 278	4,34
2.	Себестоимость	356 354	384 167	378 729	-1,42
3.	Прибыль/убыток от продаж	26 461	24 380	47 549	95,03
4.	Прочие доходы	9 237	24 075	18 930	-21,37
5.	Прочие расходы	14 718	25 569	3 539	-86,16
6.	Прибыль до налогообложения	20 980	22 886	62 940	175,02
7.	Чистая прибыль	12 915	16 840	50 194	198,06

Фактический объем реализованной продукции за 2014 год составил 426 278 тыс. руб. Основной доход в 2014 году, как и 2013 году Общество получило по договорам возмездного оказания услуг по организации управления капитальным строительством.

Себестоимость реализованной продукции составила в 2014 году 378 729 тыс. руб. В себестоимость оказанных услуг включены расходы связанные с текущей деятельностью ОАО «УК ГидроОГК»: затраты на оплату труда и страховые взносы, амортизация ОС и НМА, расходы на страхование, арендная плата, услуги сторонних организаций, налоги и сборы, относимые на себестоимость, др.

Из таблицы следует, что Общество за 2014 год получило прибыль от продаж в размере 47 549 тыс. руб., что составило 11% от выручки. По сравнению с прошлым годом прибыль от продаж выросла на 23 169 тыс. руб. или на 95,03%.

Прочие доходы в 2014 году составили 18 930 тыс. руб. В Прочих доходах отражены проценты к получению, доходы от участия в других организациях, отчисления в оценочные резервы и др. Снижение сумм по Прочим доходам в 2014 году по сравнению с 2013 годом на 21,37% связано с реализацией в 2013 году НМА (исключительного право на программное обеспечение «Комплексная система документооборота»), в 2014 году подобных доходов не было.

Прочие расходы в 2014 году составили 3 539 тыс. руб. Прочие расходы складываются из расходов, связанных с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями, затрат социального характера, утвержденных в локальных нормативных документах (актах) Общества, выплат членам СД и РК, курсовых разниц, страховых взносов начисляемых на выплаты работникам в составе прочих расходов и др. Снижение сумм по Прочим расходам в 2014 году по сравнению с 2013 годом на 86,16% связано со списанием в 2013 году остаточной стоимости реализованного НМА (ПО КСД) и восстановлением уплаченного НДС при реализации ПО КСД, в 2014 году подобных расходов не было.

За 2014 год Обществом получена чистая прибыль в сумме 50 194 тыс. руб. Полученная по итогам 2014 года прибыль позволила улучшить величину Чистых активов Общества.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2014 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Форма бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах 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 "УК ГидроОГК" за 2014 год, тыс. руб.				
Показатели	На 31.12.2013	На 31.12.2014	Отклонения (-) снижение; (+) увеличение	
			тыс. руб.	%
Актив				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	6	-	-6	-100,00
Основные средства	1 282	367	-915	-71,37
Финансовые вложения	100	100	0	0,00
Отложенные налоговые активы	123	38	-85	-69,11
Прочие внеоборотные активы	457	121	-336	-73,52
ИТОГО по разделу I	1 968	626	-1 342	-68,19
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	1 151	183	-968	-84,10
НДС по приобретенным ценностям	-	-	0	0,00
Дебиторская задолженность	13 356	14 239	883	6,61
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	-	-	0	0,00
Денежные средства и денежные эквиваленты	95 262	119 005	23 743	24,92
Прочие оборотные активы	12	8	-4	-33,33
ИТОГО по разделу II	109 781	133 435	23 654	21,55
БАЛАНС	111 749	134 061	22 312	19,97
Пассив				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	150	150	0	0,00
Добавочный капитал	-	-	0	0,00
Резервный капитал	8	8	0	0,00
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	10 093	50 287	40 194	398,24
Итого по разделу III	10 251	50 445	40 194	392,10
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Заемные средства	40 760	20 380	-20 380	-50,00
Отложенные налоговые обязательства	-	-	0	0,00
Прочие обязательства	-	-	0	0,00
ИТОГО по разделу IV	40 760	20 380	-20 380	-50,00
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Заемные средства	20 380	20 380	0	0,00
Кредиторская задолженность	22 927	27 242	4 315	18,82
Доходы будущих периодов	-	-	0	0,00
Оценочные обязательства	17 431	15 614	-1 817	-10,42
Прочие обязательства	-	-	0	0,00
ИТОГО по разделу V	60 738	63 236	2 498	4,11
БАЛАНС	111 749	134 061	22 312	19,97

За 2014 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась.

Основные отклонения в активе баланса отмечены по следующим статьям разделов «Внеоборотные активы» и «Оборотные активы».

По статьям раздела «Внеоборотные активы»:

- по статье «Нематериальные активы» уменьшение составило 100% или 6 тыс. руб., что обусловлено списанием НМА (патента) в связи с прекращением его действия и отсутствием способности приносить экономическую выгоду Обществу;
- по статье «Основные средства» уменьшение составило 71,37% или 915 тыс. руб., что обусловлено начислением амортизации;
- по статье «Финансовые вложения» отражаются вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ, долгосрочные займы, предоставленные другим организациям, и прочие финансовые вложения. Вклады Общества в дочерние и зависимые общества по состоянию на 31.12.2014 представлены акциями ОАО «Мособлгидропроект» в количестве 2 шт. на сумму 100 тыс. руб.
- по статье «Отложенные налоговые активы» уменьшение составило 85 тыс. руб. Это та часть отложенного налога на прибыль, которая должна привести к уменьшению налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в последующих отчетных периодах.
- по статье «Прочие внеоборотные активы» уменьшение составило 336 тыс. руб. или 73,52%, что обусловлено списанием долгосрочных расходов будущих периодов.

По статьям раздела «Оборотные активы»:

- по статье «Запасы» уменьшение составило 84,10% или 968 тыс. руб.;
- по статье «Дебиторская задолженность» отмечается незначительное увеличение дебиторской задолженности на 6,61% или на 883 тыс. руб. Это связано с наличием дебиторской задолженности по налогам и сборам.
- по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» отмечено увеличение на 24,92% или на 23 743 тыс. руб. Одной из причин изменений по данной статье является увеличение суммы полученных процентов в связи с размещением денежных средств на краткосрочных банковских депозитах.
- по статье «Прочие оборотные активы» отражено уменьшение на 33,33% или 4 тыс. руб., что обусловлено списанием краткосрочных расходов будущих периодов.

Основные отклонения в пассиве баланса отмечены по следующим статьям:

В разделе «Долгосрочные обязательства» по статье «Заемные средства» по состоянию на 31.12.2013 и 31.12.2014 года отражено 40 760 тыс. руб. и 20 380 тыс. руб. соответственно. Уменьшение суммы долгосрочных обязательств по состоянию на 31.12.2014 связано с погашением в размере 20 380 тыс. руб. долгосрочного займа, полученного Обществом в 2011 году по договору займа между ОАО «УК ГидроОГК» и ОАО «РусГидро» № ОГ-135-15-2011 от 20.06.2011 сроком на 5 лет на сумму 101 900 тыс. руб.

В соответствии с установленной ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации» классификацией задолженности в зависимости от срока обращения (погашения) Общество отразило в разделе «Долгосрочные обязательства» по статье «Заемные средства» суммы 40 760 тыс. руб. и 20 380 тыс. руб. как долгосрочный займ со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты, а суммы со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты в разделе «Краткосрочные обязательства» по статье «Заемные средства» как краткосрочный займ. Т.е., в разделе «Краткосрочные обязательства» по статье «Заемные средства» по состоянию на 31.12.2013 и 31.12.2014 года отражено 20 380 тыс. руб. и 20 380 тыс. руб. соответственно.

Долгосрочных и краткосрочных займов, полученных Обществом в течение 2014 года, не было.

В разделе «Краткосрочные обязательства» по статье «Кредиторская задолженность» увеличился объем кредиторской задолженности на 18,82% или на 4 315 тыс. руб. Увеличение объема кредиторской задолженности в 2014 году по сравнению с 2013 годом связано с образованием задолженности Общества за оказанные услуги по договорам с ООО «СНРГ», ОАО «ТК РусГидро», а также с увеличением подлежащих к уплате в 1 квартале 2015 года налогов и сборов. В структуре кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2014 задолженность Общества по налогам и сборам, подлежащим уплате в 1 квартале 2015 года (НДС – 16 702,86 тыс. руб., страховые взносы на обязательное социальное страхование – 4 196,88 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 0,09 тыс. руб.), занимает наибольший удельный вес, а именно 76,72%.

В соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (приказ Минфина РФ от 13.12.2010 № 167н), Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, учетной политикой Общества с 2011 года Общество создает оценочное обязательство в отношении задолженности Общества перед работниками по оплате неиспользованных ежегодных основного и дополнительных оплачиваемых отпусков. До 2011 года Общество не создавало оценочное обязательство по оплате отпусков.

По состоянию на 31.12.2014 «Оценочные обязательства» в отношении задолженности Общества перед работниками по оплате неиспользованных ежегодных основного и дополнительных оплачиваемых отпусков составили 15 614 тыс. руб.

Под влиянием вышеперечисленных изменений, валюта баланса по состоянию на 31.12.2014 года увеличилась на 19,97% или на 22 312 тыс. руб. по сравнению с данными 2013 года. Т.е., активы Общества за 2014 год увеличились на 22 312 тыс. руб. (на 19,97%), собственный капитал увеличился в 4,92 раза, на 31.12.2014 собственный капитал равен 50 445 тыс. руб. За рассматриваемый период наблюдается весьма значительное повышение собственного капитала Общества (на 40 194 тыс. руб.), что говорит о позитивном изменении имущественного положения Общества.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина России от 28.08.2014 N 84н "Об утверждении Порядка определения стоимости чистых активов" (Зарегистрировано в Минюсте России 14.10.2014 N 34299)

Расчет стоимости чистых активов ОАО "УК ГидроОГК", тыс. руб.		
Показатель	31.12.2013	31.12.2014
АКТИВЫ		
Нематериальные активы	6	-
Результаты исследований и разработок	-	-
Нематериальные поисковые активы	-	-
Материальные поисковые активы	-	-
Основные средства	1 282	367
Доходные вложения в материальные ценности	-	-
Финансовые вложения долгосрочные	100	100
Отложенные налоговые активы	123	38
Прочие внеоборотные активы	457	121
Запасы	1151	183
НДС по приобретенным ценностям	-	-
Дебиторская задолженность*	13 356	14 239
Финансовые вложения краткосрочные	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	95 262	119 005
Прочие оборотные активы	12	8
Итого активы	111 749	134 061

ПАССИВЫ		
Заемные средства долгосрочные	40 760	20 380
Отложенные налоговые обязательства	-	-
Оценочные обязательства долгосрочные	-	-
Прочие обязательства долгосрочные	-	-
Заемные средства краткосрочные	20 380	20 380
Кредиторская задолженность	22 927	27 242
Оценочные обязательства краткосрочные	17 431	15 614
Прочие обязательства краткосрочные	-	-
Итого пассивы	101 498	83 616
Стоимость чистых активов	10 251	50 445

* - За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал

По итогам 2014 года Обществом получена положительная величина чистых активов в сумме 50 445 тыс. руб. При этом необходимо отметить увеличение чистых активов в 4,92 раза за 2014 г. Чистая прибыль по итогам 2014 года составила 50 194 тыс. руб. (справочно: чистый прибыль по состоянию на 31.12.2013 г. – 16 840 тыс. руб.) Общество имеет положительную тенденцию в финансовом состоянии. Показатель чистых активов Общества соответствует установленной законодательством величине чистых активов организации.

Состояние чистых активов Общества

Показатели (в тыс. руб.)	2014 год	2013 год	2012 год
Стоимость чистых активов	50 445	10 251	(6 589)
Размер уставного капитала	150	150	150

По итогам 2012 года стоимость чистых активов Общества была меньше уставного капитала. Причиной этого послужил непокрытый убыток от производственно-хозяйственной деятельности Общества, полученный по итогам 2011 года в сумме 20 979 тыс. руб. Причиной образования убытка в 2011 году явилось формирование Обществом резервов в соответствии с требованиями ПБУ и принятой учетной политикой Общества, отражение в учете результатов выездной налоговой проверки за 2008-2009 гг.

Чистые активы Общества на 31.12.2013 и на 31.12.2014 превышают уставный капитал в 68,3 раза и в 336,3 раза соответственно. Такое соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку.

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

Тыс.руб.

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп прироста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Чистая прибыль	12 915	16 840	50 194	198,06
ЕВИТ	26 461	24 380	47 549	95,03
ЕВИТДА	19 538	20 607	53 796	161,06

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение ЕВИТ, которое в свою очередь вызвано увеличением валовой прибыли.

Показатели эффективности

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

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп прироста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	3,40	4,10	11,80	187,80
Норма ЕВИТ, %	6,91	5,97	11,15	86,77
Норма ЕВИТДА, %	5,10	5,04	12,63	150,59

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

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

Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп прироста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	18,00	34,55	36,46	3,05
Оборачиваемость дебиторской задолженности	20,28	10,11	10,33	2,18
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	23,46	21,05	20,05	-4,75
Оборачиваемость кредиторской задолженности	15,60	17,34	18,20	4,96

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно компания организовала работу по сбору оплаты за оказанные услуги. Снижение данного показателя может говорить об увеличении доли неплатежеспособных

клиентов, либо переходе к более мягкой политике взаимоотношений с клиентами. Чем ниже оборачиваемость дебиторской задолженности, тем выше будет потребность компании в оборотном капитале.

Чем выше коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности, тем быстрее компания рассчитывается со своими поставщиками. Снижение оборачиваемости может означать как проблемы с оплатой счетов, так и более эффективную организацию взаимоотношений с поставщиками, обеспечивающую более выгодный, отложенный график платежей и использующую кредиторскую задолженность как источник получения дешевых финансовых ресурсов.

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	2012г.	2013г.	2014г.	Темп прироста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент быстрой ликвидности (от 0,8 и более)	2,33	2,51	2,80	11,55
Коэффициент абсолютной ликвидности (от 0,2 и более)	1,84	1,94	2,20	13,40
Коэффициент Бивера	2,50	0,66	1,99	201,51

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.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов.

Коэффициент Бивера показывает коэффициент покрытия обязательств притоком денежных средств.

Показатели структуры капитала

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп прироста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии (>0,5)	-0,0537	0,09	0,38	322,22
Соотношение заемного и собственного капитала	-19,62	9,90	1,66	-83,23

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	2012г.	2013г.	2014г.	Темп прироста, (4/3) %
1	2	3	4	5
ROA, %	11,21	14,36	40,84	184,40
ROE, %	-99,00	919,72	165,39	-82,02

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. Нормальное значение: 9% и более. За 2014 год рентабельность активов демонстрирует очень хорошее значение – 40,84%.

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. За год каждый рубль собственного капитала Общества обеспечил чистую прибыль в размере 1,65 руб.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2012г.	2013г.	2014г.	Темп прироста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:				
1.1.	покупатели и заказчики				
1.2.	векселя к получению				
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ				
1.4.	авансы выданные				
1.5.	прочие дебиторы				
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	14 550	13 356	14 239	6,61
2.1.	покупатели и заказчики	-	2 091	-	-100,00
2.2.	векселя к получению				
2.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ				
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал				
2.5.	авансы выданные	561	370	236	-36,22
2.6.	прочие дебиторы	13 989	10 895	14 003	28,53

В составе дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2014 в Обществе отсутствует просроченная задолженность и задолженность с истекшим сроком исковой давности.

Величина сомнительной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2014 составила 7 729,45 тыс. руб. Резерв по сомнительным долгам включает в себя дебиторскую задолженность ООО «Менеджмент Бизнес-Консалтинг».

В структуре дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты (краткосрочная), по состоянию на 31.12.2014 наибольший удельный вес занимает задолженность сторонних организаций, что составляет 14 003 тыс. руб. (98,34%) .

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2012г.	2013г.	2014г.	Темп прироста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Заемные средства	20 380	20 380	20 380	0,00
2.	Кредиторская задолженность	22 870	22 927	27 242	18,82
2.1.	поставщики и подрядчики,	1 627	1 520	6 261	311,91
2.1.	векселя к уплате				
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом				
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	3 201	3 548	4 197	18,29
2.6.	по налогам и сборам	17 883	17 859	16 703	-6,47
2.7.	авансы полученные	-	-	-	-
2.8.	прочие кредиторы	159	-	81	100,00
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Оценочные обязательства	24 942	17 431	15 614	-10,42
6.	Прочие краткосрочные обязательства				

По состоянию на 31.12.2014г. краткосрочные обязательства составили 63 236 тыс. руб. Объем краткосрочных обязательств увеличился по сравнению с 2013г. на 2 498 тыс. руб. или на 6,19%. В структуре кредиторской задолженности 33,05% занимает задолженность Общества по налогам и сборам, которая подлежит уплате в 1 квартале 2015 года; 32,23% - задолженность по договору займа; 24,693% - оценочные обязательства Общества (по оплате неиспользованных ежегодных основного и дополнительных оплачиваемых отпусков работникам); 9,90% - задолженность поставщикам и подрядчикам, прочие кредиторы – 0,13%.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Дивидендная политика

По решению годового Общего собрания акционеров от 30 мая 2014 года на выплату дивидендов за 2013 год было направлено 10 000 тыс. рублей в размере 66666,666666666666 руб. на одну акцию.

Чистая прибыль по итогам 2014 года будет распределена решением Общего собрания акционеров Общества в соответствии с действующей в Обществе Дивидендной политикой.

Принципы дивидендной политики.

В 2008 году утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Размер выплаченных ОАО «УК ГидроОГК» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год).

Таблица 16.

Дивиденды	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Всего, в том числе:	-	-	-
на обыкновенные акции	-	-	10 000
на привилегированные акции	-	-	-

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Инвестиционных затрат в ОАО «УК ГидроОГК» в 2014 году не было. Динамика капитальных вложений за прошедшие три года представлена в таблице:

Тыс. руб.

№№	Показатель	2012 год	2013 год	2014 год
1.	Капвложения всего, без НДС	101,1	0,00	0,00
1.1.	в т.ч. Приобретение объектов ОС	101,1	0,00	0,00

Расшифровка инвестиционных затрат приведена в таблице:

Тыс. руб.

Направление инвестиций	2013	2014 год		Отклонение	
		план	факт	тыс. руб.	%
Инвестиции освоение, всего	0	0	0	0	0
Приобретение объектов основных средств (оргтехника, печатающие устройства и пр.)	0	0	0	0	0
Финансирование, всего	0	0	0	0	0
Собственные средства,	0	0	0	0	0

всего					
Амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0
Амортизация текущего года	0	0	0	0	0
Прибыль прошлых лет	0	0	0	0	0
НДС к возмещению	0	0	0	0	0

Инвестиционные планы на 2015 год и более долгосрочные периоды

Расходы на приобретение основных средств в 2015 и 2016 годах не планируются.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

При непосредственном участии ОАО «УК ГидроОГК», в течение 2014 года в рамках договора возмездного оказания услуг по организации, управлению и контролю за процессом строительства объекта Нижне-Бурейская ГЭС реализованы следующие инновационные решения:

1. Система ГидроПРО

Создание единой информационной среды управления процессом проектирования и управления проектными данными по строительству Нижне-Бурейской ГЭС (система ГидроПРО).

Подобная система впервые создана для такого сложного объекта, которым является ГЭС.

Результат в 2014 году:

- обеспечена возможность территориально распределенной работы с системой всем участникам, задействованным в процессе строительства Нижне-Бурейской ГЭС, в том числе на «узких» каналах связи;
- настроены и обеспечены процессы согласования проектной и рабочей документации средствами ГидроПРО в режим реального времени;
- обеспечено защищенное хранение и контроль изменений инженерно-технических данных по объекту строительства на всех этапах его жизненного цикла (предпроектная подготовка, проектирование, строительство, эксплуатация, вывод из эксплуатации);
- обеспечена технология связи в единой модели проектных данных, полученных из различных САПР - без потери метаданных, в том числе заимствованных из внешних источников, что дает возможность «принимать» в системе проектные данные, разработанные различными проектными организациями в различных САПР без дополнительных существенных затрат на конвертацию данных;
- построена информационная 3-d модель Нижне-Бурейской ГЭС по проектной документации стадии «П».

План на 2015 год:

- построение информационной 3-d модели по проектной документации стадии «РД» и исполнительной модели;
- интеграция в ГидроПРО подсистемы электронных технических руководств на оборудование (электронных формуляров) и подсистемы информационной модели водохранилища;

- дальнейшее развитие модуля планирования.

Экономические эффекты:

- ускорение процесса разработки, согласования и выдачи рабочей документации;
- сокращение количества итераций исправлений рабочей документации и повышение качества проектирования;
- повышение качества, оперативности планирования строительства, в том числе календарного планирования, планирования организации работ и размещения строительной техники, кранов, механизмов и т.д.
- ускорение сроков строительства;
- обеспечение будущего эксплуатационного персонала ГЭС информационной моделью объекта со всеми необходимыми параметрическими данными, полностью соответствующей построенному объекту и используемой в процессе эксплуатации объекта.

2. Расчетная информационная модель водохранилища Нижне-Бурейской ГЭС.

Создание в расчетном комплексе численную гидродинамическую модель Бурейская ГЭС-Нижне-Бурейская ГЭС - нижний бьеф Нижне-Бурейской ГЭС с использованием данных лазерного сканирования зоны водохранилища.

Модель обеспечит поддержку принятия решений по сценариям пропуска паводка с учетом аккумулирующей емкости водохранилищ для каскада Бурейская ГЭС-Нижне-Бурейская ГЭС, автоматизацию расчетов, интеграцию и визуализацию (в трёхмерной модели) режимов работы водохранилищ в едином программно-аппаратном комплексе, единой системы координат.

Результат в 2014 году.

- проведены работы по сбору необходимых данных для создания модели зоны затопления и режимов работы водохранилища НБГЭС с увеличением его резервной аккумулирующей ёмкости. При проведении работ использованы высокоточные, современные методы изысканий, а именно: лазерное аэросканирование, съемка dna методом эхолотации, фотофиксация с координатной привязкой строений инженерных сооружений в зоне затопления водохранилища Нижне-Бурейской ГЭС.
- развернута ГИС «Территория водохранилища НБГЭС».

Ключевые особенности данной ГИС:

- доступ к данным через веб браузер;
- авторизация при входе в системе и разграничение прав доступа к различным данным и функциям;
- отображение актуальных данных по всей территории водохранилища. При добавлении новых картографических и семантических данных по проекту, данные автоматически становятся видны всем пользователям ГИС;
- быстрая загрузка и отображение ортофотопланов по всей территории водохранилища;
- возможность перехода из ГИС в систему Гидро-ПРО по конкретному объекту и обратно. ГИС в данном случае выступает как удобный проводник для визуального поиска и доступа к рабочим данным. Можно прямо из карты загрузить необходимые исходные данные по выбранному планшету: (ортофото, облака точек, DWG и прочее);
- поиск по любому атрибуту и объекту, добавленному на карту;
- возможность добавлять на карту новые слои и наносить геометрические объекты, с возможностью привязки к ним различных форм для ввода данных;
- возможность редактирования атрибутов и геометрии объектов в окне веб браузера, что позволяет оперативно добавлять и актуализировать данные проекта.

План на 2015 год:

- создание трехмерной цифровой картографической основы проекта (М 1:2000). В ходе этапа будут использованы следующие инновационные подходы:

- разработка уникальных алгоритмов по оперативному преобразованию кодированного облака точек, полученного по результатам лазерного сканирования, в картографические объекты. Цель: сокращение сроков камеральной обработки данных путем автоматизации отдельных этапов картографических работ (в работе);
- использование единой среды коллективной работы над проектом в ходе камеральной обработки в режиме «реального времени». Цель: организовать параллельную работу большого числа исполнителей в едином информационном пространстве с возможностью доступа ко всей актуальной информации всех участников проекта (в работе).
- разработка сводной сетевой модели рельефа территории по данным воздушно-лазерного сканирования, сетевая модель которой будет использована для моделирования резервной емкости при пропуске. Расчет объемов и глубин водохранилища;
- разработка среды для интерактивной визуализации объектов, смоделированных в САД системах (в работе);
- построение расчетной гидравлической модели «Верхний бьеф Бурейской ГЭС-верхний бьеф Нижне-Бурейской ГЭС– нижний бьеф Нижне-Бурейской ГЭС» (в работе);
- проработка и анализ эффективных сценариев пропуска паводков с использованием резервных емкостей Бурейской и Нижне-Бурейской ГЭС.

Экономические эффекты:

- полученные высокоточные, детальные данные были использованы в ходе создания рабочей документации водохранилища Нижне-Бурейской ГЭС, что существенно ускорило разработку рабочей документации;
- использование отработанных методов существенно сокращает срок изысканий для разработки любой проектной / рабочей документации, особенно для объектов большой площади и линейных объектов, в том числе для строительства гидросооружений, водохранилищ, дорог, линий электропередач и др.;
- полученная модель позволит более точно и эффективно управлять режимами водохранилища, в том числе оперативно и точно моделировать пропуск аномальных паводков, что позволит снизить ущерб от наводнений, снизить холостые сбросы и повысить эффективность работы ГЭС.

3. «Электронные формуляры».

Создание единой информационной базы эксплуатационной документации на основное оборудование Нижне-Бурейской ГЭС, в целях оптимизации обучения эксплуатационного персонала, обеспечения, планирования и контроля (в том числе с использованием методов фото- видео- фиксации) проведения работ, диагностики оборудования, поиска неисправностей, автоматизированного заказа материалов и запасных частей для нужд эксплуатации.

Система представляет из себя общую базу данных эксплуатационной документации (ОБДЭ, ГОСТ 2.601), является автоматизированной системой хранения и управления модулями данных, входящими в состав ЭД. Программные компоненты системы являются расширением единой информационной системы проектирования Нижне-Бурейской ГЭС (ГидроПРО.НБГЭС).

Результат в 2014 году:

- создание информационной базы системы (в работе);
- создание программно-технического комплекса информационной поддержки монтажа гидроагрегата для опытной апробации системы (в работе);
- разработан дополнительный модуль системы ГидроПРО для планирования и учета поставки комплектующих основного оборудования на строительную площадку;
- разработан единый стандарт представления проектно-конструкторских данных из различных САПР производителей/поставщиков оборудования для интеграции в систему.

План на 2015:

- окончание создания и опытная эксплуатация системы;
- опробация созданного ИЭТР по монтажу гидроагрегата в реальных условиях монтажа;
- наполнение системы данными от поставщиков основного оборудования (дополнительно к гидроагрегатам).

Экономические эффекты:

- обеспечение хранения всех данных по оборудованию и воздействиям на него на всем жизненном цикле оборудования начиная от его проектирования и заканчивая выводом из эксплуатации в едином программно-аппаратном комплексе, что существенно снизит дополнительные затраты на хранение, обработку и использование данной информации;
- повышение качества монтажа, эксплуатации, обслуживания оборудования;
- существенное повышение контроля за воздействиями на оборудование эксплуатационным и ремонтным персоналом;

В результате: повышение надежности и безопасности, снижение владения на всем жизненном цикле оборудования.

4. Мониторинг.

Результат в 2014 году:

Разработаны инновационные методы мониторинга за состоянием бетона с использованием оптоволоконных датчиков (само оптоволокно служит датчиком и каналом передачи данных).

Данная технология была использована в опытных блоках бетонирования для контроля за температурой бетона. Разработанные датчики были сертифицированы в соответствии с законодательством РФ.

Разработана и опробована технология мониторинга с использованием оптоволоконных датчиков за напряженно-деформированным состоянием бетона. В настоящее время технология готовится к опытной эксплуатации с дальнейшей сертификацией.

В работе: технология мониторинга фильтрации через тело плотины для русловой грунтовой плотины. Использование оптоволоконного датчика в данном случае может позволить обеспечить сплошной контроль по всему фронту сооружения вместо отдельных выбранных точек при стандартных методах мониторинга.

Экономические эффекты:

- повышение точности данных;
- повышение универсальности мониторинга (один датчик для различных измерений);
- сокращение стоимости комплексной системы мониторинга ГТС.

Приложение 1. Бухгалтерский баланс за 2014 год

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2014 г.

Организация **Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК"**
 (ОАО "УК ГидроОГК")
 Дата (число, месяц, год) _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____
 Вид экономической деятельности _____
 Организационно-правовая форма / форма собственности _____
 Единица измерения: в тыс. рублей _____
 Местонахождение (адрес) _____
117393, Москва г, Архитектора Власова ул, дом № 51

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	12	2014
57173648		
5260096381		
74.14		
47	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1	Нематериальные активы	1110	-	6	6
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.2	Основные средства	1150	367	1 282	3 462
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.4	Финансовые вложения	1170	100	100	100
	Отложенные налоговые активы	1180	38	123	1 918
3.3	Прочие внеоборотные активы	1190	121	457	15 018
	Итого по разделу I	1100	626	1 968	20 504
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.5	Запасы	1210	183	1 151	1 425
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
3.6	Дебиторская задолженность	1230	14 239	13 356	14 550
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.7	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	119 005	95 262	63 896
	Прочие оборотные активы	1260	8	12	2 368
	Итого по разделу II	1200	133 435	109 781	102 239
	БАЛАНС	1600	134 061	111 749	122 743

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.8	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310			
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	150	150	150
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
3.8	Резервный капитал	1360	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	8	8	8
3.8	Итого по разделу III	1300	50 287	10 093	(6 747)
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.9	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	20 380	40 760	61 140
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	20 380	40 760	61 140
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.9	Заемные средства	1510			
3.10	Кредиторская задолженность	1520	20 380	20 380	20 380
	Доходы будущих периодов	1530	27 242	22 927	22 870
3.18	Оценочные обязательства	1540	-	-	-
	Прочие обязательства	1550	15 614	17 431	24 942
	Итого по разделу V	1500	-	-	-
	БАЛАНС	1700	63 236	60 738	68 192
			134 081	111 749	122 743

Руководитель

 (подпись)

Токарев Владимир Александрович
 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

 (подпись)

Никитина Вера Викторовна
 (расшифровка подписи)

23 января 2015 г.

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2014 г.

Организация **Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК"**
(ОАО "УК ГидроОГК")
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности _____
Организационно-правовая форма / форма собственности _____
Единица измерения: в тыс. рублей

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

Коды		
0710002		
31	12	2014
57173648		
5260096381		
74.14		
47	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014 г.	За Январь - Декабрь 2013 г.
3.12	Выручка	2110	426 278	408 547
3.13	Себестоимость продаж	2120	(378 729)	(384 167)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	47 549	24 380
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	47 549	24 380
3.14	Доходы от участия в других организациях	2310	11	2
3.14	Проценты к получению	2320	10 033	4 459
	Проценты к уплате	2330	-	-
3.14	Прочие доходы	2340	8 886	19 614
3.14	Прочие расходы	2350	(3 539)	(25 569)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	62 940	22 886
3.11	Текущий налог на прибыль	2410	(12 661)	(6 169)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	158	1 469
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(85)	123
	Прочее	2460	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	50 194	16 840

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014 г.	За Январь - Декабрь 2013 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
3.15	Совокупный финансовый результат периода	2500	50 194	16 840
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	335	112
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель

(подпись)

Токарев Владимир Александрович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Никитина Вера Викторовна
(расшифровка подписи)

23 января 2015 г.

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2014 г.**

Организация Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК"
 Идентификационный номер налогоплательщика (ОАО "УК ГидроОГК")
 Вид экономической деятельности _____
 Организационно-правовая форма / форма собственности _____

Дата (число, месяц, год) _____
 Форма по ОКУД _____

по ОКПО _____
 ИНН _____
 по ОКВЭД _____

по ОКОПФ / ОКФС _____
 по ОКЕИ _____

Коды		
0710004		
31	12	2014
57173648		
5260096381		
74.14		
47	16	
384		

Единица измерения: в тыс. рублей

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014 г.	За Январь - Декабрь 2013 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	438 557	413 837
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	-	-
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
от продажи услуг связанным сторонам (ДЗО ОАО "РусГидро")	4114	428 050	406 776
прочие поступления	4119	10 507	7 061
Платежи - всего	4120	(384 445)	(398 653)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(16 237)	(20 337)
в связи с оплатой труда работников	4122	(219 220)	(232 668)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(15 849)	(7 599)
поставщикам - ДЗО ОАО "РусГидро" за оказанные услуги	4125	(53 102)	(52 476)
прочие платежи	4129	(80 037)	(85 573)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	54 112	15 184
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	11	16 562
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	16 560
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	11	2
прочие поступления	4215	-	-
Платежи - всего	4220	-	-
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-	-
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4225	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	11	16 562

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014 г.	За Январь - Декабрь 2013 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(30 380)	(20 380)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(10 000)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(20 380)	(20 380)
прочие платежи	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(30 380)	(20 380)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	23 743	11 366
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	95 262	83 896
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	119 005	95 262
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-



Руководитель

(подпись)

Токарев Владимир
Александрович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Никитина Вера
Викторовна
(расшифровка подписи)

23 января 2015 г.

Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2014 г.

Организация (ОАО "УК ГидроОГК")	Дата (число, месяц, год) 31 12 2014	Коды 0710003
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО 57173648	
Вид экономической деятельности	ИНН 5260096381	
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКВЭД 74.14	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКПОФ / ОКФС 47 16	
	по ОКЕИ 384	

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Собственные акции, выкупленные у акционеров				Итого
		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3100	150	-	-	8	(6 747)
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	(6 589)
в том числе:						
чистая прибыль	3211	X	-	-	-	16 840
переоценка имущества	3212	X	X	X	-	16 840
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	X	X	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	X	-	-
						X

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток							
пероценка имущества	3221	X	X				
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3222	X	X	X			
уменьшение номинальной стоимости акций	3223	X	X				
уменьшение количества акций	3224	-	-				
реорганизация юридического лица	3225	-	-		X		
дивиденды	3226	-	-		X		
Изменение добавочного капитала	3227	X	X				
Изменение резервного капитала	3230	X	X	X			
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3240	X	X	X			X
за 2014 г.	3200	150	-				X
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	8		10 093	10 251
в том числе:							
чистая прибыль							
пероценка имущества	3311	X	X			50 194	50 194
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3312	X	X	X		50 194	50 194
дополнительный выпуск акций	3313	X	X				
увеличение номинальной стоимости акций	3314	-	-		X		
реорганизация юридического лица	3315	-	-		X	X	
Уменьшение капитала - всего:	3316	-	-		X		X
в том числе:							
убыток	3320	-	-			(10 000)	(10 000)
пероценка имущества	3321	X	X				
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3322	X	X	X			
уменьшение номинальной стоимости акций	3323	X	X				
уменьшение количества акций	3324	-	-		X		
реорганизация юридического лица	3325	-	-		X		
дивиденды	3326	-	-		X		
Изменение добавочного капитала	3327	X	X				
Изменение резервного капитала	3330	X	X	X		(10 000)	(10 000)
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3340	X	X	X			X
за 2014 г.	3300	150	-		8	50 287	50 445

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

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2013 г.		
		На 31 декабря 2012 г.	за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов
Капитал - всего				На 31 декабря 2013 г.
до корректировок	3400	(6 589)	16 840	
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3410	-	-	10 251
исправлением ошибок	3420	-	-	-
после корректировок	3500	(6 589)	16 840	-
в том числе:				10 251
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):				
до корректировок	3401	(6 747)	16 840	
корректировка в связи с:				10 093
изменением учетной политики	3411	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-
после корректировок	3501	(6 747)	16 840	-
до корректировок	3402	-	-	10 093
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3412	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-

3. Чистые активы			
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г. На 31 декабря 2012 г.
Чистые активы	3600	50 445	10 251 (6 589)



Токарев Владимир Александрович
(расшифровка подписи)

Руководитель
(подпись)

23 января 2015 г.

Никитина Вера Викторовна
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер
(подпись)

Расчет стоимости чистых активов

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

(наименование организации)

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Активы				
Нематериальные активы	1110	-	6	6
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	367	1 282	3 462
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения долгосрочные	1170	100	100	100
Отложенные налоговые активы	1180	38	123	1 918
Прочие внеоборотные активы	1190	121	457	15 018
Запасы	1210	183	1 151	1 425
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
Дебиторская задолженность*	1230	14 239	13 356	14 550
Финансовые вложения краткосрочные	1240	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	119 005	95 262	83 896
Прочие оборотные активы	1260	8	12	2 368
ИТОГО активы	-	134 061	111 749	122 743
Пассивы				
Заемные средства долгосрочные	1410	20 380	40 780	61 140
Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
Оценочные обязательства долгосрочные	1430	-	-	-
Прочие обязательства долгосрочные	1450	-	-	-
Заемные средства краткосрочные	1510	20 380	20 380	20 380
Кредиторская задолженность	1520	27 242	22 927	22 870
Оценочные обязательства краткосрочные	1540	15 814	17 431	24 942
Прочие обязательства краткосрочные	1550	-	-	-
ИТОГО пассивы	-	83 616	101 498	129 332
Стоимость чистых активов	-	50 445	10 251	(6 589)

* - За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

Руководитель

 (подпись)

Токарев Владимир
 Александрович
 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

 (подпись)
 Никитина Вера
 Викторовна
 (расшифровка подписи)

23 января 2015 г.

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				На конец периода						
			На начало года		Поступило	Выбыло		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанная на расходы за период				
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы						
НИОКР - всего	5140	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Форма 0710005 с.3

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5180	за 2014 г.	-	-	-	-
	5170	за 2013 г.	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5181	за 2014 г.	-	-	-	-
	5171	за 2013 г.	-	-	-	-
в том числе:	5180	за 2014 г.	-	-	-	-
	5190	за 2013 г.	15 018	16 560	(16 560)	-
Этап 1 Реализация прототипа системы	5181	за 2014 г.	-	-	-	-
Этап 2 Реализация прототипа системы	5191	за 2013 г.	3 335	-	-	-
Этап 3 Реализация прототипа системы	5182	за 2014 г.	-	-	-	-
Этап 4 Реализация прототипа системы	5192	за 2013 г.	3 068	-	-	-
Этап 5 Реализация прототипа системы	5183	за 2014 г.	-	-	-	-
Этап 6 Реализация прототипа системы	5193	за 2013 г.	4 938	-	-	-
Этап 7 Реализация прототипа системы	5184	за 2014 г.	-	-	-	-
Этап 8 Реализация прототипа системы	5194	за 2013 г.	3 202	-	-	-
Этап 9 Реализация прототипа системы	5185	за 2014 г.	-	-	-	-
Этап 10 Реализация прототипа системы	5195	за 2013 г.	-	-	-	-
Этап 11 Реализация прототипа системы	5186	за 2014 г.	476	-	-	-
Этап 12 Реализация прототипа системы	5196	за 2013 г.	-	16 560	(16 560)	-
Прикладное программное обеспечение для ЭВМ "Комплексная система документооборота"	5186	за 2013 г.	-	-	-	-

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		начислено амортизации	Переоценена		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2014 г.	7 670	(6 388)	-	-	(915)	-	-	-	-	7 670	(7 303)
	5210	за 2013 г.	7 625	(4 163)	45	-	(2 224)	-	-	-	-	7 670	(6 388)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5201	за 2014 г.	910	(468)	-	-	-	-	-	-	-	910	(557)
	5211	за 2013 г.	865	(366)	-	-	(88)	-	-	-	-	910	(468)
Офисное оборудование	5202	за 2014 г.	6 760	(5 919)	45	-	(102)	-	-	-	-	6 760	(6 746)
	5212	за 2013 г.	6 760	(3 797)	-	-	(827)	-	-	-	-	6 760	(5 919)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2014 г.	-	-	-	-	(2 122)	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5221	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
				затраты за период	отписано	
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2014 г.	-	-	-	-
	5250	за 2013 г.	-	-	-	-
в том числе:	5241	за 2014 г.	-	45	-	(45)
	5251	за 2013 г.	-	45	-	45
Кофемашинка Saeco Exprelia Black						

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	Изменения за период	
		за 2014 г.	за 2013 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	-
	5261	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
	5271	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	31 125	31 800	765
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)	накопленная корректировка	начисления процентов (включая доведенную первоначальную стоимость до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за 2014 г.	100	-	-	-	-	-	-	100	-
	5311	за 2013 г.	100	-	-	-	-	-	-	100	-
в том числе:											
Акции Мособлгазпромакт-2 шт	5302	за 2014 г.	100	-	-	-	-	-	-	100	-
	5312	за 2013 г.	100	-	-	-	-	-	-	100	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
	5306	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2014 г.	100	-	-	-	-	-	-	100	-
	5310	за 2013 г.	100	-	-	-	-	-	-	100	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продаж) - всего	5321	-	-	-
в том числе:	5325	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5326	-	-	-
	5329	-	-	-

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы - всего	5400	за 2014 г.	1 151	-	379 918	(380 888)	-	-	X	183	-
в том числе:	5420	за 2013 г.	1 425	-	385 376	(385 650)	-	-	X	1 151	-
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2014 г.	1 151	-	-	-	-	-	-	-	-
Готовая продукция	5421	за 2013 г.	1 425	-	1 189	(2 157)	-	-	-	183	-
	5402	за 2014 г.	-	-	1 209	(1 482)	-	-	-	1 151	-
Товары для перепродажи	5422	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5403	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5423	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5404	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5424	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5405	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие запасы и затраты	5425	за 2013 г.	-	-	378 729	(378 729)	-	-	-	-	-
	5406	за 2014 г.	-	-	384 167	(384 167)	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5426	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5407	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5408	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего в том числе:	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5441	-	-	-
в том числе:	5445	-	-	-
	5446	-	-	-

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего							
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5540	-	-	-	-	-	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5541	-	-	-	-	-	-
прочая	5542	-	-	-	-	-	-
	5543	-	-	-	-	-	-
	5544	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода			
				поступление		причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло				
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	в результате			списание на финансовый результат		перевод из долго- в краткосрочную задолженность		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего												
в том числе:												
кредиты	5551	за 2014 г.	40 760	-	-	-	-	-	-	-	-	20 380
	5571	за 2013 г.	61 140	-	-	-	-	-	-	-	-	40 760
займы	5562	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5553	за 2014 г.	40 760	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2013 г.	61 140	-	-	-	-	-	-	-	-	20 380
	5554	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 760
	5574	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5555	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5575	за 2013 г.	43 307	-	-	-	-	-	-	-	-	-
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5560	за 2014 г.	43 250	27 242	-	-	(43 307)	-	-	-	-	20 380
	5580	за 2013 г.	43 250	31 297	-	-	(51 620)	-	-	-	-	20 380
авансы полученные	5561	за 2014 г.	1 520	6 262	-	-	(1 520)	-	-	-	-	6 262
	5581	за 2013 г.	1 627	5 677	-	-	(5 784)	-	-	-	-	1 520
расчеты по налогам и взносам	5582	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
кредиты	5563	за 2014 г.	21 407	20 800	-	-	(21 407)	-	-	-	-	20 900
	5583	за 2013 г.	21 094	25 620	-	-	(25 297)	-	-	-	-	21 407
займы	5564	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2013 г.	20 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5565	за 2013 г.	20 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2013 г.	20 380	80	-	-	(20 380)	-	-	-	-	20 380
	5566	за 2014 г.	159	-	-	-	(159)	-	-	-	-	80
	5586	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5567	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2014 г.	за 2013 г.
Материальные затраты	5610	1 011	953
Расходы на оплату труда	5620	230 900	266 467
Отчисления на социальные нужды	5630	37 368	39 634
Амортизация	5640	889	2 180
Прочие затраты	5650	108 561	74 833
Итого по элементам	5660	378 729	384 167
Изменение остатков (прирост (-); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение (+); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	378 729	384 167

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	17 431	28 310	(30 127)	-	15 614
в том числе:						
Резерв по отпускам	5701	17 431	28 310	(30 127)	-	15 614

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
Выданные - всего	5801	-	-	-
в том числе:	5810	-	-	-
	5811	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	за 2014 г.		за 2013 г.	
	Код			
Получено бюджетных средств - всего	5900			
в том числе:				
на текущие расходы	5901			
на вложения во внеоборотные активы	5905			
Бюджетные кредиты - всего				
в том числе:				
		за 2014 г.	за 2013 г.	На начало года
		за 2014 г.	за 2013 г.	Получено за год
		за 2014 г.	за 2013 г.	Возвращено за год
		за 2014 г.	за 2013 г.	На конец года



 Руководитель (подпись) _____

Токмак Владимир
 Александрович
 (расшифровка подписи)

23 января 2015 г.



 Главный бухгалтер (подпись) _____

Никитина Вера
 Викторовна
 (расшифровка подписи)

**Открытое акционерное общество
«УК ГидроОГК»**

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И
ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ЗА 2014 ГОД**

Москва

2015

I. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК» - одна из первых управляющих компаний, созданных на российской энергетическом рынке

Открытое акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК» (далее – «Общество») учреждено единственным учредителем - ОАО РАО «ЕЭС России» распоряжением от 10.04.2001 № 16р «Об учреждении ОАО «Управляющая компания Волжский гидроэнергетический каскад» (ОАО «УК ВоГЭК»).

По решению внеочередного Общего собрания акционеров (протокол от 20.09.2005) наименование Общества изменено на Открытое акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК» и внесены изменения в Устав.

Общество является дочерним обществом ОАО «РусГидро» (100%).

Полное фирменное наименование Общества на русском языке - Открытое акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК», на английском языке – JSC «RusHydro MC».

Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке – ОАО «УК ГидроОГК». Свидетельство о государственной регистрации ОАО «УК ВоГЭК» от 16 апреля 2001 года серия НРП-НН № 15348 Нижегородской регистрационной палаты Администрации города Нижнего Новгорода, регистрационный номер 5237.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года (ОАО «УК ВоГЭК»), выданное Инспекцией МНС России по Нижегородскому району г. Н.Новгорода, серия 52 № 000488740 от 20 декабря 2002 года, ОГРН 1025203040136.

В мае 2009 года были внесены изменения в устав об изменении адреса (места нахождения) юридического лица, приведшие к изменению КПП (свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ серия 77 № 011346849 от 25.05.2009 г.).

В июне 2011 года Общим собранием акционеров ОАО «УК ГидроОГК» была принята новая редакция Устава Общества (протокол от 01.06.2011 г. № 612пр/3).

В июле 2011 года решением Совета директоров ОАО «УК ГидроОГК» были внесены изменения в Устав, связанные с созданием филиалов Общества (протокол от 27.06.2011 № 01):

Перечень филиалов ОАО «УК ГидроОГК»:

№№	Наименование филиала/представительства	Место нахождения
1.	Загорский филиал	141342, Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, 100
2.	Ленинградский филиал	187727, Российская Федерация, Ленинградская область, Лодейнопольский район, поселок Янега, ул. Пионерская, дом 4
3.	Карачаево-Черкесский филиал	369000, Российская Федерация, Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, пр. Ленина, 34
4.	Северо-Осетинский филиал	362008, Российская Федерация, РСО - Алания, г. Владикавказ, ул. Первомайская, 34
5.	Кабардино-Балкарский филиал	361800, Российская Федерация, Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, п.г.т. Кашхатау, ул. Мечиева, 1-А
6.	Дагестанский филиал	367027, Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Махачкала, пер. Автомобилистов, д.7а
7.	Бурейский филиал	676720, Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, поселок Новобурейский, ул. Советская, д. 49
8.	Колымский филиал	685000, Российская Федерация, Магаданская область, г. Магадан, ул. Пролетарская, д. 84, корп. 2
9.	Якутский филиал	678900, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, 4
10.	Алтайский филиал	649006, Российская Федерация, Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, ул. Чорос-Гуркина, д.73

Филиалы Общества с момента создания по 31.12.2014 года финансово-хозяйственную деятельность не вели. Рабочие места в филиалах не создавались.

Обществом учреждена Некоммерческая организация «Благотворительный фонд «Сопричастность» (решение Совета директоров ОАО «УК ГидроОГК», протокол от 07.08.12 № 03).

Общество зарегистрировано по адресу: г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51.

Почтовый адрес Общества: 117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51.

Основной вид деятельности Общества оказание услуг по управлению строительством по договорам возмездного оказания услуг.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2014 года составила 96 человек (31 декабря 2013 г. - 95 человек).

В состав Совета директоров Общества входят:

№ п/п	Фамилия, имя, отчество (полностью)	Должность
1.	Киров Сергей Анатольевич	Заместитель генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности ОАО «РусГидро»
2.	Станюленайте Янина Эдуардовна	Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом ОАО «РусГидро»
3.	Токарев Владимир Александрович	Член Правления, первый заместитель Генерального директора ОАО «РусГидро», Генеральный директор ОАО «УК ГидроОГК»
4.	Потапенко Евгений Анатольевич	Первый заместитель Генерального директора ОАО «УК ГидроОГК»
5.	Мотыкин Денис Юрьевич	Директор Юридического департамента ОАО «РусГидро»

Общее руководство осуществляет единоличный исполнительный орган - Генеральный директор.

Генеральный директор Общества с 01 января по 28 июля 2014 года - Шманенков Сергей Алексеевич (приказ № 30п от 23.03.2012), с 29 июля по 31 декабря 2014 года (приказ № 85п от 29.07.2014) – Токарев Владимир Александрович.

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

Ажимов Олег Евгеньевич	Заместитель директора Департамента по внутреннему аудиту Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ОАО «РусГидро»
Рохлина Ольга Владимировна	Начальник Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ОАО «РусГидро»
Максимова Надежда Борисовна	Начальник Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ОАО «РусГидро»
Листрова Ксения Сергеевна	Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ОАО «РусГидро»
Чегодаев Павел Владимирович	Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ОАО «РусГидро»

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили: 56,2584 за 1 доллар США на 31 декабря 2014 г. (31 декабря 2013г. - 32,7292 руб., 31 декабря 2012 г. - 30,3727 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета в рубли (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

4. Нематериальные активы

В составе нематериальных активов (НМА) отражены исключительные права на компьютерные программы, приобретенные по договору отчуждения, и на

созданные Обществом полезную модель и изобретение нового способа штамповки дозировочных форм для оборудования. Амортизация этих активов начислена линейным способом исходя из следующих сроков полезного использования. Принятый Обществом срок полезного использования нематериального актива составляет 15 лет.

Срок полезного использования нематериальных активов и способ определения их амортизации ежегодно проверяются Обществом на необходимость уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, способ определения амортизации такого актива должен быть изменен.

Корректировки, возникшие в связи с изменением срока полезного использования, способа начисления амортизации, отражаются в учете и отчетности как изменения в оценочных значениях.

Переоценка нематериальных активов Обществом не производится в связи с отсутствием активного рынка указанных нематериальных активов, по данным которого определяется текущая рыночная стоимость.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования, а обесцененные объекты (в отчетном году права на компьютерные программы) – также за минусом убытка от обесценения.

5. Основные средства

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

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учету с 01.01.2011, учитываются в составе материально-производственных запасов. До 01.01.2011 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс.руб. за единицу.

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

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

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

<i>Группа основных средств</i>	<i>Сроки полезного использования</i>
Здания и сооружения	3-5,5-7,7-10,10-15,15-20,20-25
Машины и оборудование	2-3,5-7
Вычислительная техника и оргтехника	2-3,5-7
Производственный и хозяйственный инвентарь	3-5,5,7

К производственному и хозяйственному инвентарю Общество относит также сейфы со сроком полезного использования свыше 20 лет до 25 лет включительно.

Амортизация не начисляется по:

- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной или восстановительной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Доходы и расходы (потери) от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

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

6. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение. По долговым ценным бумагам разницы между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью этих ценных бумаг, включаются в прочие доходы и расходы равномерно в течение срока их обращения.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, переоцениваются ежеквартально по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода и отражаются в бухгалтерской отчетности в указанной оценке. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости.

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по средней первоначальной стоимости данного вида ценных бумаг.

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из оценки, определяемой способом по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений (вложения в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью, депозитные вклады, займы выданные, вложения в совместную деятельность).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

7. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по себестоимости каждой единицы

8. Расходы будущих периодов

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

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы».

9. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) и НДС.

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

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

10. Представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

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

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений;

- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день), в том случае если рассматривает их в качестве средства осуществления расчетов и погашения обязательств, не предназначенных для инвестиционных и прочих целей.

11. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует сумме, установленной в уставе Общества.

В соответствии с законодательством в Обществе сформирован резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

12. Кредиты и займы полученные

При привлечении Обществом заемных средств сумма причитающихся к оплате процентов (дисконта) относилась на прочие расходы *по мере их начисления*. Дополнительные расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, *отражались в составе прочих расходов по мере возникновения*.

13. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Ставка (ставки) и способы дисконтирования определяются Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости относится на прочие расходы и отражается в качестве процентов к уплате в отчете о прибылях и убытках.

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам;
- оценочное обязательство по предстоящей оплате расходов по аренде (в случае заключения договора аренды офисного помещения со сроком действия ранее даты подписания договора).

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате расходов по аренде офисного помещения определяется в соответствии с условиями договора аренды.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в пояснительной записке, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

14. Расчеты по налогу на прибыль

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

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

15. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере оказания услуг заказчикам и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- проценты по депозитным счетам - за каждый истекший месяц;
- проценты МНО – за каждый истекший месяц;
- дивиденды (доходы от участия) – по мере объявления;
- прибыли прошлых лет – по мере выявления.

16. Признание расходов

Себестоимость оказанных услуг включает расходы, связанные с оказанием услуг по управлению процессом капитального строительства.

В составе прочих расходов учитываются:

- услуги банка;
- социальные расходы;
- созданные Обществом резервы сомнительных долгов;
- убытки прошлых лет – по мере выявления.

17. Данные прошлых отчетных периодов

17.1 **Корректировки данных прошлых отчетных периодов, обусловленные переоценкой долгосрочной задолженности, в связи с внесением исправлений бухгалтерский учет.**

Отдельные показатели граф «На 31 декабря 2012 года» и «На 31 декабря 2013 года» бухгалтерского баланса, а также показатели других форм бухгалтерской отчетности сформированы с учетом корректировки в связи со следующими обстоятельствами

В соответствии с требованиями предъявляемыми к бухгалтерской отчетности п. 19 ПБУ «Бухгалтерская отчетность организации» 4/99, утвержденного приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н, проведена переоценка долгосрочной кредиторской задолженности по договору от 20.06.2011 № ОГ-135-15-2011 с ОАО «РусГидро» в части разделения долговых обязательств на долгосрочные и краткосрочные, в соответствии с графиком погашения задолженности:

№ п/п	Дата погашения	Сумма погашения, в руб.	Остаток задолженности, в руб.
1	25 июня 2012	20 380 000,00	81 520 000,00
2	20 июня 2013	20 380 000,00	61 140 000,00
3	20 июня 2014	20 380 000,00	40 760 000,00
4	20 октября 2015	20 380 000,00	20 380 000,00
5	20 декабря 2016	20 380 000,00	0,0

В 2014 году Общество провело корректировку стоимости данного актива, отразив внесенные изменения ретроспективно в 2013 и 2012 гг., не меняя финансовый результат текущего отчетного периода

тыс.руб.					
Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2012 года					
1410	Заемные средства	81 520	1	20 380	61 140
1510	Заемные средства	0	1	20 380	20 380
Корректировки показателей 2013 года					
1410	Заемные средства	61 140	1	20 380	40 760
1510	Заемные средства	0	1	20 380	20 380

В 2014 году Общество внесло корректировки в Отчет о финансовых результатах в части отражения дохода от участия в других организациях по доходу, полученному в 2013 году от НПФ Электроэнергетики, не меняя финансовый результат текущего отчетного периода.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2013 года					
2310	Доходы от участия в других организациях	490	2	488	2
2340	Прочие доходы	19 126	2	488	19 614

18. Выявленные стратегические риски и предложения по их преодолению.

Деятельность Общества сопряжена с определенными рисками. К основным рискам в деятельности Общества можно отнести:

18.1 Финансовые риски

Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности не зависят от изменений валютного курса, так как Общество реализует свою деятельность по осуществлению функций управления процессом капитального строительства на объектах ОАО «РусГидро», в рамках утвержденной Инвестиционной программы на

внутреннем рынке Российской Федерации и расчеты производятся в валюте Российской Федерации – рублях. В связи с этим Общество не подвержено рискам изменения курсов обмена иностранных валют.

18.2 Инвестиционные риски

Учитывая, что результаты деятельности Общества зависят от финансирования в полном объеме инвестиционной программы Обществ – Заказчиков строительства, к основным рискам в деятельности Общества можно отнести сокращение объемов финансирования инвестиционных проектов в Инвестиционной программе ОАО «РусГидро» на 2015 год.

18.3 Правовые риски

Изменение налогового законодательства, в части увеличения налоговых ставок или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов, может привести к уменьшению чистой прибыли Общества.

18.4 Страновой риск

Общество не подвержено страновому риску, который связан с политической и экономической ситуацией на Украине, так как у Общества нет контрагентов, располагающихся на Украине.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Нематериальные активы

По состоянию на 31.12.2013 на балансе Общества числился нематериальный актив – Патент на изобретение «Способ адаптивной коррекции комбинаторской зависимости поворотной-лопастной гидротурбины», остаточной стоимостью на 31.12.2013 г. - 5,87 тыс.руб.

В апреле 2014 года была проведена инвентаризация нематериальных активов Общества (приказ от 04.04.2014 № 034/И). По результатам проведенной инвентаризации Обществом было принято решение о досрочном прекращении действия патента, в связи с неиспользованием его в производственной деятельности Общества. Стоимость патента на изобретение «Способ адаптивной коррекции комбинаторской зависимости поворотной-лопастной гидротурбины» была списана приказом Общества от 10.04.2014 № 036/И на основании ст. 1399 ГК РФ.

Информация по данному НМА приведена в разделе 1.1 «Наличие и движение нематериальных активов» табличной формы приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год (далее Пояснения).

2. Основные средства

Основные средства, полученные в аренду

В течение 2014 г. Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 31 125,26 тыс. руб. (31 125,26 тыс. руб. в 2013 г.).

В составе арендованных основных средств по состоянию на 31.12.2014 на сумму 31 125,26 тыс.руб. числится офисное помещение (договор субаренды № АВ-51-2014 от 16.10.2014).

По статье «Основные средства» (стр. 1150) бухгалтерского баланса отражена первоначальная стоимость основных средств за минусом амортизации в сумме 367,08 тыс.руб. по состоянию на 31.12.2014, 1 282 тыс.руб. по состоянию на 31.12.2013 и 3 462 тыс.руб. по состоянию на 31.12.2012 соответственно.

Структура основных средств

№№	Наименование группы ОС	Остаточная стоимость на 31.12.2014	Остаточная стоимость на 31.12.2013	Остаточная стоимость на 31.12.2012
	Основные средства - всего	367	1 282	3 462
1.	Машины и оборудование (информационная и компьютерная техника)	14	841	2 961
2.	Производственный и хозяйственный инвентарь, прочие ОС	353	441	501

Информация по основным средствам приведена в разделе 2.1 «Наличие и движение основных средств» табличной формы приложений к Пояснениям.

3. Прочие внеоборотные активы

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» по состоянию на 31.12.2014 отражена остаточная стоимость ПО с неисключительным правом пользования сроком пользования более 12 месяцев с отчетной даты в сумме 121 тыс.руб. По состоянию на 31.12.2012 отражены расходы на приобретение нематериального актива – пяти этапов программного продукта Автоматизированная комплексная система документооборота (далее КСД).

Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Приобретение КСД		-	15 018
ПО с неисключительным правом	121	457	-
Итого	121	457	15 018

В декабре 2013 года КСД был реализован ОАО «РусГидро» (договор об отчуждении прикладного программного обеспечения и исключительного права на программное обеспечение № 3-5660 от 16.12.2013). Изначально КСД была предназначена для организационной структуры, существовавшей в период функционирования ОАО РАО «ЕЭС России» и осуществления Обществом функций Единого исполнительного органа подведомственных ДЗО. Учитывая произошедшие изменения в оргструктуре гидроэнергетической отрасли, Обществом была проведена реализация данного актива ОАО «РусГидро». Стоимость реализованного КСД составила 16 560 тыс.руб., в.т.ч.:

№п/п	Наименование затрат	Счет	Сумма, без НДС тыс.руб.
1	Developer Studio	97	293
2	Dokumentum Administrator	97	293
3	Enterprise Server	97	234
4	Webtop	97	585
5	Техническая поддержка	97	135
6	Этап 1. Реализация прототипа системы (Проектирование КСД)	08.5	285
	Этап 1. Реализация прототипа системы (Проектирование КСД)	08.5	3 051
7	Этап 2. Реализация прототипа системы (Проектирование КСД)	08.5	3 069
8	Этап 3. Реализация прототипа системы (Реализация КСД)	08.5	4 936
9	Этап 4. Реализация прототипа системы (Реализация КСД)	08.5	3 202
10	Этап 5. Реализация прототипа системы (Опытно-промышленная эксплуатация КСД)	08.5	460
	Этап 5. Реализация прототипа системы (Опытно-промышленная эксплуатация КСД)	08.5	17
	Итого		16 560

Информация по данному активу приведена в разделе 1.5. «Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов» табличной формы приложений к Пояснениям.

4. Финансовые вложения

4.1 Долгосрочные финансовые вложения

По строке Финансовые вложения (стр.1170) бухгалтерского баланса отражены вложения в уставные капиталы российских организаций, в т.ч. по состоянию на 31.12.2014 – 100 тыс.руб., на 31.12.2013 – 100 тыс.руб., на 31.12.2012 – 100 тыс.руб.

Вложения в уставные капиталы

<i>Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений</i>	<i>31.12.2014</i>	<i>31.12.2013</i>	<i>31.12.2012</i>
Вложения в уставные капиталы других организаций			
<i>Акции российских эмитентов</i>			
Акции ОАО «МОСОБЛГИДРОПРОЕКТ» (обыкновенные) 2 шт.	100	100	100
Итого вложения в уставные капиталы других организаций	100	100	100

В связи с ликвидацией ООО «СпецЭнергоСервис», распределением имущества, вклад Общества в УК представлен приобретением доли в УК ОАО «Мособлгидропроект» в сумме 100 тыс.руб. (2 акции)

Доля Общества в уставном капитале ОАО «МОСОБЛГИДРОПРОЕКТ» в отчетном году не изменилась по сравнению с 2013 и 2012 годами. Оценка на отчетную дату финансовых вложений в зависимые общества представляет оценку по их первоначальной стоимости.

В ходе годовой инвентаризации Общество была проведена проверка данного финансового вложения под обесценение. По результатам бухгалтерской отчетности ОАО «Мособлгидропроект» была выявлена положительная тенденция в формировании чистых активов данного общества: 33 564 тыс.руб. на 31.12.2011, 35 850 тыс.руб. на 31.12.2012 и на 31.12.2013 98 831 тыс. руб..

Резерв под обесценение данного финансового вложения в отчетном году и предыдущие отчетные периоды не создавался в связи с отсутствием признаков обесценения в отношении таких вложений.

Информация по данному финансовому вложению приведена в разделе 3.1. «Наличие и движение финансовых вложений» табличной формы приложений к Пояснениям.

5. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов [канцтовары, расходные материалы для

оргтехники и пр.) подлежащих списанию в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

Дополнительная информация о наличии и движении материально-производственных запасов в разрезе групп, видов их приведена в разделе 4 «Запасы» табличной формы приложений к Пояснениям.

6. Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы приложений к Пояснениям.

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.1 приложений к Пояснениям отражены за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2014 года составила 7 729,45 тыс.руб. Резерв по сомнительным долгам был создан на величину дебиторской задолженности ООО «Менеджмент Бизнес-Консалтинг» в сумме 7 729,45 тыс.руб.

7. Денежные средства и их эквиваленты

Состав денежных средств и эквивалентов денежных средств

<i>Наименование показателя</i>	<i>31.12.2014</i>	<i>31.12.2013</i>
Средства в кассе	-	-
Средства на расчетных счетах	4 474,36	1 444,52
Средства на валютных счетах	30,39	17,68
Краткосрочные банковские депозиты сроком погашения до 3-х месяцев	114 500	93 800
Итого денежных средств и денежных эквивалентов (строка 1250)	119 005	95 262
Итого денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец отчетного года (строка 4500)	119 005	95 262

Общество открыло депозитные счета в АО «ГАЗПРОМБАНК». Данные по срокам размещения и процентным ставкам представлены в следующей таблице:

<i>Сумма депозитов на 31.12.2014г.</i>	<i>Дата размещения депозитов</i>	<i>Сроки размещения депозитов, дни.</i>	<i>Ставки по депозитам, %</i>
48 000 000	27.11.2014	53	11,50
5 000 000	02.12.2014	55	11,75
10 000 000	15.12.2014	29	12,50
10 000 000	15.12.2014	42	13,00
41 500 000	29.12.2014	35	17,00

Расшифровки по прочим строкам Отчета о движении денежных средств за январь-декабрь 2014 года по признаку существенности:

Стр.4119 «Прочие поступления» - всего 10 507 тыс.руб., в т.ч. проценты по МНО – 1 622,45 тыс.руб., проценты по депозитам – 7 697,85 тыс.руб.; выделение средств Фондом социального страхования РФ на возмещение расходов, произведенных Обществом на выплату страхового обеспечения – 819,69 тыс.руб.
Стр. 4129 «Прочие платежи» - всего 80 037 тыс.руб., в т.ч.

- Страховые взносы во внебюджетные фонды - 38 569 тыс.руб.
- НДФЛ - 32 932 тыс.руб.
- Страхование ДМС и НС - 4 940 тыс.руб.
- НПО – 920 тыс.руб.
- Расчеты с подотчетными лицами – 841 тыс. руб.

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций. С целью получения дополнительных доходов по остаткам денежных средств на расчетных счетах Общество в 2014 году активно размещало денежные средства на краткосрочных банковских депозитах.

8. Капитал и резервы

8.1. Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2013 г. уставный капитал Общества в сумме 150 тыс.руб. зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

Уставный капитал состоит из:

<i>Состав капитала уставного</i>	<i>Общее количество, шт.</i>	<i>Номинальная стоимость, тыс. руб.</i>	
		<i>размещенных акций</i>	<i>акций, находящихся в собственности Общества</i>
Обыкновенные акции	150	1000	-
Привилегированные акции	-	-	-
Итого	150	1000	-

Все общее число обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2014 100% на сумму 150 тыс.руб. принадлежит ОАО «РусГидро».

Акции Общества не обращаются на рынке.

Акции Общества работникам Общества, членам Совета Директоров и самому Обществу не принадлежат.

8.2 Резервный капитал

В соответствии с законодательством и уставом Общества создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества. По состоянию на 31.12.2014 г. величина резервного фонда составила 7,5 тыс. руб., т.е. 5 % от величины уставного капитала, следовательно, резервный фонд сформирован полностью.

8.3. Информация о чистых активах

По итогам 2014 года сумма чистых активов Общества составила 50 455 тыс.руб., по состоянию на 31.12.2013 - 10 251 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2012 года была получена отрицательная величина чистых активов в сумме минус 6 589 тыс.руб.. По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2014 год Общество сохранило положительную тенденцию по финансовым показателям: чистая прибыль на 31.12.2014 – 50 194 тыс. руб., на 31.12.2013 – 16 840 тыс.руб., на 31.12.2012 – 12 915 тыс.руб.

Причины образования отрицательных чистых активов на 31.12.2012:

- Отрицательные чистые активы по состоянию на 31.12.2011 в сумме 19 304 тыс.руб..

Причиной образования отрицательных чистых активов является непокрытый убыток от производственно-хозяйственной деятельности, полученный по итогам 2011 года в сумме 20 979 тыс.руб.

Причиной образования убытка в 2011 году явилось формирование Обществом резервов в соответствии с требованиями ПБУ и принятой учетной политикой Общества, отражение в учете результатов выездной налоговой проверки.

В 2011 году были сформированы резервы: резерв по сомнительным долгам в сумме 4 302 тыс.руб., резерв по отпускам в сумме 9557 тыс.руб. (резерв по отпускам отражен в соответствии с требованиями бухгалтерского учета ретроспективно с 2009 года, что повлекло уменьшение финансового результата по итогам за 2009-2010 годы, в частности в 2010 году нераспределенная прибыль по итогам года уменьшилась с 10 800 тыс.руб. до 4 125 тыс.руб.) По результатам выездной налоговой проверки был доначислен налог на прибыль – 2 020 тыс.руб., НДС – 1 833,1 тыс.руб., пени – 472,2 тыс.руб., штраф - 208,6 тыс.руб.

9. Кредиты и займы

9.1 Займы полученные

Общество в отчетности отразило наличие долгосрочных обязательств.

Общество в 2011 году получило долгосрочный беспроцентный заем на сумму 101 900 тыс.руб. на основании договора займа между Обществом и ОАО «РусГидро» № ог-135-15-2011 от 20.06.2011г., срок займа 5 лет с установленным графиком погашения задолженности:

№ п/п	Дата погашения	Сумма погашения, в руб.	Остаток задолженности, в руб.
1	25 июня 2012	20 380 000,00	81 520 000,00
2	20 июня 2013	20 380 000,00	61 140 000,00
3	20 июня 2014	20 380 000,00	40 760 000,00
4	20 октября 2015	20 380 000,00	20 380 000,00
5	20 декабря 2016	20 380 000,00	0,0

В соответствии с условиями договора Общество частично погасило займ в 2012, 2013 и в 2014 годах: на сумму 20 380 тыс.руб. в декабре 2012 года, на сумму 20 380 тыс.руб. в октябре 2013 года, на сумму 20 380 тыс. руб. в мае 2014. Таким образом по состоянию на 31.12.2014 года сумма долга составила 40 760 тыс.руб.

В соответствии с установленной ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации» классификации задолженности в зависимости от срока обращения (погашения) Общество отразило в составе долгосрочных обязательств по стр. 1410 ф.1 сумму 20 380 тыс.руб как долгосрочный займ со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты, и в составе краткосрочных обязательств по стр. 1510 ф.1 сумму 20 380 тыс.руб. как краткосрочный займ со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты.

10. Кредиторская задолженность

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» приложения к Пояснениям. Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и « списание на финансовый результат» раздела 5.3 приложения к Пояснениям отражены за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Существенной задолженностью в отчетности является задолженность Общества по налогам и взносам: по состоянию на 31.12.2014 – 20 900 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2013 - 21 407 тыс.руб., по состоянию на 31.12.2012 – 21 080 тыс.руб.

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам на 31.12.2014 включает: НДС – 16 703 тыс. руб., внебюджетные фонды – 4 197 тыс. руб.

11. Налоги

11.1 Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам в 2014 году составила 76 730 тыс.руб., справочно: данная сумма в 2013 году составила 73 539 тыс. руб., в 2012 году - 68 906, 7 тыс.руб.

НДС по приобретенным ценностям и предъявленный к вычету в 2013 году составил 15 285 тыс.руб., справочно: в 2013 году – 12 393 тыс. руб., в 2012 году - 7 792,5 тыс.руб.

В четвертом квартале 2013 года Общество провело реализацию ПО и исключительного права на него необлагаемые НДС на сумму 16 560 тыс.руб. Учитывая, что доля дохода по данной реализации составила 14,53% от общего дохода и доля расходов по необлагаемым НДС операциям составила 28,65%, Общество в четвертом квартале 2013 года вело отдельный учет облагаемых и необлагаемых НДС операций.

11.2 Налог на прибыль организации

Общество определило в 2014 году следующие составляющие налога на прибыль:

№№	Наименование Показателя	тыс.руб.		
		Сумма	Ставка налога на прибыль	Сумма
1.	Бухгалтерская прибыль	62 940	20	12 588
2.	Постоянные положительные налогооблагаемые разницы	9 671	20	1 934
3.	Временные положительные налогооблагаемые разницы	-426	20	-85
4.	Доходы, не включаемые в налоговую базу по налогу на прибыль:	- 8 882	20	- 1776
	-доход, начисленный НПФ	- 408	20	- 81
	-долевое участие в российских предприятиях	-11	20	-2
	-отчисления в оценочные резервы	-8 129	20	-1 626
	-восстановление резерва по сомнительным долгам	-334	20	-67

Сумма налога на прибыль за 2014 год составила 12 661 тыс. руб., за 2013 год - 6 169 тыс.руб., в 2012 году - 9 943 тыс.руб.

Постоянные и временные налоговые обязательства сформированы в результате возникновения постоянных и временных разниц в связи с различиями в признании расходов в бухгалтерском учете и налогообложении.

Расшифровка постоянных разниц представлена в таблице:

			тыс.руб.	
№№.	Наименование показателя	Не принимаемые расходы	Сумма	
1. Расходы по основной деятельности				
1.1	Командировочные расходы	85	17	
1.2	Резерв по отпускам	6 311	1 262	
ИТОГО:		6 396	1 279	
2. Прочие расходы				
2.1	Амортизация ОС	26	5	
2.2	Выплаты ЧСД и ЧРК	425	85	
2.3	Услуги нотариуса	2	0,4	
2.4	Страхование ДМС и НС	756	151	
2.5	Сувенирная продукция	91	18	
2.6	Членские взносы	456	91	
2.7	Прочие расходы социального характера	1 256	251	
2.8	Убытки прошлых лет	2	0,4	
2.9	Налоги и сборы	217	44	
2.11	Обслуживание офиса	37	8	
2.12	Расходы, связанные со списанием НМА	6	1	
2.13	Пени, штрафы	1	0,2	
ИТОГО:		3 275	655	
ВСЕГО:		9 671	1 934	

Расшифровка временных разниц:

			(тыс.руб.)	
№№.	Наименование показателя	Не приним. расходы	Сумма	
1.	Сумма отпускных за январь 2014, начисленная и выплаченная в декабре 2013	- 617	-123	
2.	Сумма отпускных за январь 2015, начисленная и выплаченная в декабре 2014	191	38	
ВСЕГО:		- 426	-85	

По данным бухгалтерского учета по состоянию на 31.12.2014 прибыль составила 62 940 тыс. руб., на 31.12.2013 прибыль составила 22 886 тыс.руб., на 31.12.2012 года прибыль составила – 20 980 тыс.руб.

По данным налогового учета по состоянию на 31.12.2014 налогооблагаемая прибыль составила 63 303 тыс. руб., на 31.12.2013 года налогооблагаемая прибыль составила 30 846 тыс.руб, на 31.12.2012 года налогооблагаемая прибыль составила 49 716 тыс.руб.

11.3 Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов по состоянию на 31.12.2014 включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 15,5 тыс. руб., в 2013 году - 51 тыс.руб, в 2012 году - 102,6 тыс.руб.

На расходы по обычным видам деятельности отнесен налог на имущество организации.

12. Выручка от продаж

Выручка Общества в 2014 году формировалась по договорам возмездного оказания услуг, заключенными с ДЗО и филиалами ОАО «РусГидро». Общая сумма выручки в 2014 году составила 426 278 тыс.руб., в 2013 году – 408 378 тыс.руб. Расшифровка выручки по контрагентам представлена в таблице:

тыс.руб.			
№№	Наименование ДЗО	2014 год	2013 год
	ВСЕГО ВЫРУЧКА, в т.ч.	426 278	408 378
1	ОАО "РусГидро" филиал Бурейская ГЭС	11 803	14 038
2	ОАО "Усть-Среднсканская ГЭС"	56 869	51 611
3	ОАО "Зарамагские ГЭС"	34 921	37 642
4	ОАО "Загорская ГАЭС-2"	75 121	115 321
5	ОАО "МГЭС КБР"	15 132	9 766
6	ОАО " Нижне-Бурейская ГЭС"	143 465	88 333
7	ООО "МГЭС Ставрополя и КЧР»	2 573	5 277
8	ОАО "Сулакский ГидроКаскад"	23 155	15 438
9	ОАО «РусГидро» филиал КЧР	63 211	58 091
10	ООО «Верхнебалкарская ГЭС»	0	3 806
11	ОАО «Ленинградская ГАЭС»	0	5 133
12	ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	0	2 938
13	ОАО «РусГидро» филиал КБР	0	984
14	ОАО «РусГидро» Дагестанский филиал	28	0

13. Расходы по обычным видам деятельности

Общая сумма расходов по основной производственной деятельности по состоянию на 31.12 2014 года составила 378 729 тыс.руб., в 2013 году – 384 167 тыс.руб. Структура затрат представлена в таблице :

тыс.руб.		
Наименование статей	2014 год	2013 год
Материальные затраты	1 011	953
Затраты на оплату труда	230 900	245 341
Социальные взносы по обязательному страхованию	37 368	39 634
Расходы на негосударственное пенсионное обеспечение	919	4 444
Софинансирование ОПС	117	152
Амортизация основных средств и НМА	889	2180
Работы и услуги сторонних организаций	39 695	38 224
Командировочные и представительские расходы	6 652	4 511
Арендная плата за офисное помещение	28 775	21 581
Расходы на страхование	4 078	3 889
Налоги и сборы, относимые на с/с	16	51
Прочие расходы, в т.ч.	28 310	23 207
<i>резерв по отпускам</i>	<i>28 310</i>	<i>23 207</i>
Всего затрат:	378 729	384 167

Информация по структуре затрат приведена в разделе 6. «Затраты на производство» табличной формы приложений к Пояснениям.

14. Прочие доходы и прочие расходы

Структура Прочих доходов:

<i>Наименование статей</i>	Тыс.руб.	
	<i>2014 год</i>	<i>2013 год</i>
Проценты полученные	10 033	4 459
Доходы, связанные с участием в др. организациях	11	2
Доходы, полученные по солидарному счету в НПФ «Энергетика»	408	488
Восстановление резерва сомн. долгов	334	2 564
Доход, связанные с реализацией НМА	0	16 560
Курсовая разница	14	2
Прибыль прошлых лет	1	0
Отчисления в оценочные резервы	8 129	0
ИТОГО	18 930	24 075

Основная доля Прочих доходов (53%) в 2014 году сформирована за счет процентов полученных в сумме 10 033 тыс.руб., начисленных на остатки денежных средств на расчетных счетах Общества, а также за счет размещения денежных средств на краткосрочных банковских депозитах.

Структура Прочих расходов:

<i>Наименование статей</i>	Тыс.руб.	
	<i>2014 год</i>	<i>2013 год</i>
Расходы, связанные с реализацией НМА	6	16 560
Ведение реестра акционеров	25	25
Прочие налоги отражающиеся в операц. расходах	217	140
Оплата услуг кредитных организаций	63	287
Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда	166	25
Убытки прошлых лет, выявленные в отчётном периоде	2	30
От курсовых и суммовых разниц	1	1
Расходы социального характера	1 256	982
Добровольное медицинское страхование	756	572
Выплаты вознаграждений членам Советов директоров и РК	425	482
Невозмещаемый НДС	0	2 981
Резерв по сомнительным долгам	0	2 898
Приобретение ТМЦ (сувениры)	91	66
Прочие расходы (детализация):	531	520
<i>взносы в некоммерческие фонды и партнерства</i>	456	456
<i>другие расходы</i>	75	64
Всего прочих расходов	3 539	25 569

Основную долю Прочих расходов в 2014 году составляют расходы социального характера (35%): компенсация расходов на приобретение путевок, единовременные выплаты при регистрации брака, рождении ребенка и т.п., ежемесячные выплаты к отпуску по уходу за ребенком.

15. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 отчета о финансовых результатах) за вычетом дивидендов по привилегированным акциям, начисленным за отчетный период. При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, выкупленные (приобретенные) им, вычитались.

Базовая прибыль на акцию за 2014 год составила 334,63 тыс. руб., таким образом, базовая прибыль на акцию по итогам 2014 года увеличилась на 222,33 тыс. руб. по сравнению с размером базовой прибыли на акцию за 2013 год.

Справочно:

Базовая прибыль на акцию за 2013 год составила 112,3 тыс. руб., таким образом, базовая прибыль на акцию по итогам 2013 года увеличилась на 26,2 тыс.руб. по сравнению с размером базовой прибыли на акцию за 2012 год.

16. Связанные стороны

Информация по связанным сторонам раскрывается в соответствии с ПБУ 11/2008, группировка связанных лиц производится по следующей классификации:

1. организация контролирует или оказывает значительное влияние на Общество;
2. организация контролируется или на нее оказывается значительное влияние Обществом (на основании заключенных договоров о передаче полномочий ЕИО)
3. организация и Общество контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц).
4. вся информация о связанных сторонах Общества размещена на сайте общества: rushydro.ru.

Головная организация и преобладающие общества

Общество контролируется открытым акционерным обществом «РусГидро», которому принадлежит 100 % уставного капитала (150 обыкновенных акций Общества) и входит в Холдинг (группу) ОАО «РусГидро». Конечный бенефициар – государство.

Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продаж готовой продукции и оказания услуг связанным сторонам представлена в разделе Выручка от продаж.

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2014, 2013 и 2012 гг.

Кроме того, Общество реализовало в 2013 году ОАО «РусГидро» по стоимости затрат прикладное программное обеспечение для ЭВМ «Комплексная система документооборота» и исключительное право на него на сумму 16 560 тыс. рублей.

Закупки у связанных сторон

В 2014 году Общество осуществило следующие закупки у связанных сторон:

- договоры № АВ-51-2013 от 16.04.2013 и № АВ-51-2014 от 16.10.2014 с ООО «СервисНедвижимость РусГидро», по которым Общество приняло в субаренду офисное помещение по адресу: г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51. Общая стоимость закупки в 2014 году по данным договорам составила 34 575 тыс. рублей.
- договор № У/01/06/2014 от 02.09.2014 с ОАО «Транспортная компания РусГидро» на оказание услуг по организации перевозок работников и малогабаритных грузов транспортными средствами. Общая стоимость закупки в 2014 году по данному договору составила 8 732 тыс. руб.
- договор № ИТ-2014 от 16.10.2013 с ООО «СервисНедвижимость РусГидро» на оказание услуг по комплексному обеспечению и обслуживанию ИТ-инфраструктуры рабочих мест работников, по настройке и поддержке системы печати. Общая стоимость закупки в 2014 году по договору составила 7 532 тыс. руб.
- договор № 3-5270 от 01.07.2013 с ООО «СервисНедвижимость РусГидро» на оказание услуг телефонной связи. Общая стоимость закупки в 2014 году по договору составила 594 тыс. руб.
- договор № 4-5440 от 12.03.2014 с ООО «СервисНедвижимость РусГидро» на оказание услуг по организации корпоративной системы документооборота. Общая стоимость закупки в 2014 году по договору составила 4 622 тыс. руб.
- договор № ЭД/2013 от 29.04.2013 с ООО «СервисНедвижимость РусГидро» на оказание услуг по экспресс-доставке документов и грузов. Общая стоимость закупки в 2014 году по договору составила 1 871 тыс. руб.
- договор № ВХ/2013 от 29.04.2013 с ООО «СервисНедвижимость РусГидро» на временное хранение документов и оказание сопутствующих услуг. Общая стоимость закупки в 2014 году по договору составила 95 тыс. руб.

Доход, от участия в капитале связанных сторон.

В 2014 году Общество получило доход – дивиденды по 2 акциям ОАО «Мос-ОблГидропроект», так же являющимся ДЗО ОАО «РусГидро», в сумме 11 тыс. рублей.

Депозиты, открытые в банках, связанных с Обществом

В 2014 года Общество размещало денежные средства на депозитных счетах в АО «ГАЗПРОМБАНК». Остаток на депозитных счетах по состоянию на 31.12.2014 года составил – 114 500 тыс.рублей.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12. 2014	31.12. 2013	31.12. 2012	31.12. 2014	31.12. 2013	31.12. 2012
I. Долгосрочная задолженность						
<i>Головная организация</i>						
ОАО «РусГидро»	-	-	-	40 760	61 140	81 520
2. Краткосрочная задолженность						
<i>Другие связанные стороны:</i>						
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	-	1 503	-	-	-	-
ОАО «Сулакский Гидрокаскад»	-	587	-	-	-	-
ООО «СервисНедвижимость РусГидро»	-	-	-	5 125	304	-
ОАО «Транспортная компания РусГидро»	-	-	-	986	-	-
АО «ГАЗПРОМБАНК»	114 500	93 800	-	-	-	-
ИТОГО	114 500	95 890	-	46 871	61 444	81 520

Займы, предоставленные связанными сторонами

Открытое акционерное общество «РусГидро» в 2011 предоставило Обществу беспроцентный займ в рублях на срок 5 лет, с ежегодным погашением в соответствии с графиком погашения займа.

	Тыс.руб.		
	2014	2013	2012
ЗАЙМЫ, ПРЕДОСТАВЛЕННЫЕ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «РУСГИДРО»			
Задолженность на 1 января	61 140	81 520	101 900
Получено в отчетном году	-	-	-
Возвращено в отчетном году	20 380	20 380	20 380
Задолженность на 31 декабря	40 760	61 140	81 520

Векселя связанных сторон

В 2014 году Общество не приобретало векселя связанных сторон.

Вознаграждение директорам

В 2014 году Общество выплатило членам Совета Директоров вознаграждение на общую сумму 338,7 тыс. руб. (в 2013 г. – 285,3 тыс. руб.).

Список членов Совета Директоров приведен в п.1 Пояснений.

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относят, в соответствии с п.11 ПБУ 11/2008, генерального директора, первых заместителей генерального директора и заместителей генерального директора.

а) В 2014 г. Общество начислило ОУП краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, льготы) на общую сумму 31 088,29 тыс. руб. (2013 г. – 38 094,94 тыс. руб.) Уменьшение сумм вознаграждений в 2014 году по сравнению с 2013 годам связано с уменьшением премиальных выплат в связи с принятием решения о невыплате.

Виды краткосрочных вознаграждений представлены в таблице ниже:

	тыс. руб.		
<i>Вид краткосрочного вознаграждения</i>	2014	2013	2012
Заработная плата	18 481,09	15 375,45	15 463,91
Премии	12 332,04	22 496,68	22 020,72
Сверхнормативные расходы	275,16	222,81	69,63
ИТОГО краткосрочные вознаграждения	31 088,29	38 094,94	37 554,26

б) Долгосрочные вознаграждения составили 1 277,49 тыс. руб. и 2 970,00 тыс. руб. за 2014 и 2013 г.г. соответственно. Уменьшение сумм долгосрочных вложений в 2014 году по сравнению с 2013 годом связано с тем, что в 2013 году были выплаты по программе пенсионного страхования «Стимулирующая», в 2014 году подобных выплат не было.

тыс.руб.

<i>Вид долгосрочного вознаграждения</i>	<i>2014</i>	<i>2013</i>	<i>2012</i>
Перечисления в НПФ	197,25	2 198,36	1 802,29
ДМС	1 032,30	718,22	863,68
НС	47,94	53,42	70,55
ИТОГО долгосрочные вознаграждения	1 277,49	2 970,00	2 736,52

17. Информации по сегментам

Информация по сегментам формируется в соответствии с ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам» организациями-эмитентами публично размещаемых ценных бумаг. Общество решение о раскрытии данной информации не принимало.

18. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2014 года Общество сформировало оценочные обязательства на сумму 15 614 тыс.руб., в т.ч. резерв по отпускам в той же сумме.

Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам сформировано на основании Методических указаний о порядке формирования и отражения в бухгалтерском учете оценочного обязательства по оплате отпусков (приказ № 1п-93 от 30.12.2011).

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 табличной формы приложений к Пояснениям.

19. Прочая информация

В течение 2014 года Общество не являлось истцом и ответчиком в судебных процессах, в т.ч. с налоговыми органами.

Генеральный директор ОАО «УК ГидроОГК» _____ В.А. Токарев

Главный бухгалтер ОАО «УК ГидроОГК» _____ В.В. Никитина

23.01.2015



Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон»
Россия, 117587, Москва,
Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам открытого акционерного общества «Управляющая компания ГидроОГК»

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК» (ОАО «УК ГидроОГК»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам по Нижегородскому району г. Нижнего Новгорода за основным государственным регистрационным номером 1025203040136.

Место нахождения: 117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51.

Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать старший партнер Балякин Андрей Борисович на основании доверенности от 01.01.2015 № 11-01/2015-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «УК ГидроОГК» за 2014 год в следующем составе:

- бухгалтерский баланс на 31.12.2014;
- отчет о финансовых результатах за 2014 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчет об изменениях капитала за 2014 год;
 - отчет о движении денежных средств за 2014 год;
 - пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (в текстовой и табличной форме).

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство ОАО «УК ГидроОГК» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности 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. 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 аудируемого лица, 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 ОАО «УК ГидроОГК» по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

АО «БДО Юникон»

Старший партнер

10 марта 2015 года



А.Б. Балякин

Всего сброшюровано 61 листов.

BDO

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Акционеру
ОАО «Управляющая компания ГидроОГК»

Заключение Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Управляющая компания ГидроОГК» за 2014 год

г. Москва

«06» апреля 2015 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Управляющая компания ГидроОГК» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 19.01.2015 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Управляющая компания ГидроОГК» (далее также - Общество) за период с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года.

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

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

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционера, 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 2014 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 ОАО «Управляющая компания ГидроОГК» за 2014 год отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Управляющая компания ГидроОГК» за период с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 06.04.2015 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «Управляющая компания ГидроОГК»

Ажимов О.Е.

Член Ревизионной комиссии
ОАО «Управляющая компания ГидроОГК»

Рохлина О.В.

Член Ревизионной комиссии
ОАО «Управляющая компания ГидроОГК»

Максимова Н.Б.

Член Ревизионной комиссии
ОАО «Управляющая компания ГидроОГК»

Листрова К.С.

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Указанные сделки в 2014 году не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Указанные сделки в 2014 году не совершались				

Приложение 5.

Состав Совета директоров ОАО "УК ГидроОГК" в 2013-2014 корпоративном году

Киров Сергей Анатольевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1976
Образование	Высшее. Пермская государственная сельскохозяйственная академия им. Д.Н. Прянишникова 1993-1998; Экономика и управление аграрным производством
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2009-2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Заместитель руководителя блока экономики и инвестиционных программ, ведущий специалист Проектной Группы «Управление ОГК-1» 2010-н.в. ОАО «РусГидро», Директор по экономике, заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности, Член Правления, первый заместитель генерального директора
Первое избрание в состав Совета директоров	16.10.2010
Станюленайте Янина Эдуардовна	
Год рождения	1980
Образование	Высшее, МГУ им. М.В. Ломоносова, юридический факультет, юриспруденция, год окончания – 2002; АНХ при Правительстве РФ, ИБДА, МВА по специализации стратегическое управление, год окончания – 2009.
Гражданство	Литовская Республика
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003-2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Директор по корпоративному управлению - Руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений 2010-н.в. ОАО «РусГидро», Директор по корпоративному управлению, директор департамента корпоративного управления и управления имуществом
Первое избрание в состав Совета директоров	01.06.2011
Шманенков Сергей Алексеевич	
Год рождения	1948
Образование	Высшее, Московский энергетический институт, специальность «инженер-электрик»
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2009 - 2010 ОАО «ЦИУС ЕЭС», Советник генерального директора 2010 - 2011 ОАО «УК ГидроОГК», Начальник Департамента организации капитального строительства 2012-2014

	ОАО «УК ГидроОГК», Генеральный директор 2014- н.в. ОАО «УК ГидроОГК», Заместитель Генерального директора
Первое избрание в состав Совета директоров	01.06.2012
Панченко Дмитрий Анатольевич	
Год рождения	1975
Образование	Высшее, Военный университет, квалификация офицер с высшим военно-специальным образованием, юрист по специальности «Юриспруденция»
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008-2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Руководитель Юридического департамента 2010-н.в. ОАО «РусГидро», Директор по правовым вопросам, советник заместителя Генерального директора по корпоративному и правовому управлению
Первое избрание в состав Совета директоров	01.06.2011
Фролов Кирилл Евгеньевич	
Год рождения	1975
Образование	Высшее, МГУТ им. Баумана 1999 г., Финансовая Академия 2007 г.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2009-2010 ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента капитального строительства 2010- 2013 ОАО «УК ГидроОГК», Заместитель Генерального директора 2013 год ОАО «РусГидро», Директор по строительству объектов Дальнего Востока 2013-н.в. ОАО «УК ГидроОГК», Заместитель Генерального директора
Первое избрание в состав Совета директоров	01.06.2012

Состав Совета директоров ОАО "УК ГидроОГК" в 2014 корпоративном году

Состав Совета директоров избранный годовым Общим собранием акционеров, протокол от 30 мая 2014 № 850пр/8:

Киров Сергей Анатольевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1976
Образование	Высшее. Пермская государственная сельскохозяйственная академия им. Д.Н.Прянишникова 1993-1998; Экономика и

	управление аграрным производством
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2009-2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Заместитель руководителя блока экономики и инвестиционных программ, ведущий специалист Проектной Группы «Управление ОГК-1» 2010-н.в. ОАО «РусГидро», Директор по экономике, заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности, Член Правления, первый заместитель генерального директора
Первое избрание в состав Совета директоров	16.10.2010
Станюленайте Янина Эдуардовна	
Год рождения	1980
Образование	Высшее, МГУ им. М.В. Ломоносова, юридический факультет, юриспруденция, год окончания – 2002; АНХ при Правительстве РФ, ИБДА, МВА по специализации стратегическое управление, год окончания – 2009.
Гражданство	Литовская Республика
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003-2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Директор по корпоративному управлению - Руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений 2010-н.в. ОАО «РусГидро», Директор по корпоративному управлению, директор департамента корпоративного управления и управления имуществом
Первое избрание в состав Совета директоров	01.06.2011
Шманенков Сергей Алексеевич	
Год рождения	1948
Образование	Высшее, Московский энергетический институт, специальность «инженер-электрик»
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2009 - 2010 ОАО «ЦИУС ЕЭС», Советник генерального директора 2010 - 2011 ОАО «УК ГидроОГК», Начальник Департамента организации капитального строительства 2012-2014 ОАО «УК ГидроОГК», Генеральный директор 2014- н.в. ОАО «УК ГидроОГК», Заместитель Генерального директора
Первое избрание в состав Совета директоров	01.06.2012
Панченко Дмитрий Анатольевич	
Год рождения	1975
Образование	Высшее, Военный университет, квалификация офицер с

	высшим военно-специальным образованием, юрист по специальности «Юриспруденция»
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008-2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Руководитель Юридического департамента 2010- н.в. ОАО «РусГидро», Директор по правовым вопросам, советник заместителя Генерального директора по корпоративному и правовому управлению
Первое избрание в состав Совета директоров	01.06.2011
Мельников Андрей Геннадьевич	
Год рождения	10.01.1969
Образование	Высшее, Московский Государственный Технический Университет им. Н.Э. Баумана, квалификация - инженер-механик, год окончания – 1994; Финансовая Академия при Правительстве РФ, квалификация – экономист, год окончания – 2001
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008-2011 Директор по капитальному строительству в регионах ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством ЕЭС» 2011-2012 Директор ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством ЕЭС» 2012- 2014 Заместитель Генерального директора ОАО «УК ГидроОГК»
Первое избрание в состав Совета директоров	30.05.2014

Состав Совета директоров избранный Внеочередным Общим собранием акционеров, протокол от 25 июля 2014 № 862пр/2:

Киров Сергей Анатольевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1976
Образование	Высшее. Пермская государственная сельскохозяйственная академия им. Д.Н.Прянишникова 1993-1998; Экономика и управление аграрным производством
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2009-2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Заместитель руководителя блока экономики и инвестиционных программ, ведущий специалист Проектной Группы «Управление ОГК-1» 2010-н.в. ОАО «РусГидро», Директор по экономике, заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности, Член Правления, первый заместитель генерального директора

Первое избрание в состав Совета директоров	16.10.2010
Станюленайте Янина Эдуардовна	
Год рождения	1980
Образование	Высшее, МГУ им. М.В. Ломоносова, юридический факультет, юриспруденция, год окончания – 2002; АНХ при Правительстве РФ, ИБДА, МВА по специализации стратегическое управление, год окончания – 2009.
Гражданство	Литовская Республика
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003-2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Директор по корпоративному управлению - Руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений 2010-н.в. ОАО «РусГидро», Директор по корпоративному управлению, директор департамента корпоративного управления и управления имуществом
Первое избрание в состав Совета директоров	01.06.2011
Токарев Владимир Александрович	
Год рождения	28.12.1977
Образование	Высшее, Московский государственный университет экономики, статистики и информатики, юриспруденция. Кандидат экономических наук, год окончания – 2000
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2009 по 2013 гг. Заместитель Министра регионального развития Российской Федерации 2013 по 2013 гг. Заместитель Министра регионального развития Российской Федерации – руководитель Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Российской Федерации 2013 по 2014 гг. Заместитель Министра строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации 2014-н.в. Член Правления, первый заместитель Генерального директора ОАО «РусГидро», Генеральный директор ОАО «УК ГидроОГК»
Первое избрание в состав Совета директоров	25.07.2014
Панченко Дмитрий Анатольевич	
Год рождения	1975
Образование	Высшее, Военный университет, квалификация офицер с высшим военно-специальным образованием, юрист по специальности «Юриспруденция»

Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008-2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Руководитель Юридического департамента 2010-н.в. ОАО «РусГидро», Директор по правовым вопросам, советник заместителя Генерального директора по корпоративному и правовому управлению
Первое избрание в состав Совета директоров	01.06.2011
Мельников Андрей Геннадьевич	
Год рождения	10.01.1969
Образование	Высшее, Московский Государственный Технический Университет им. Н.Э. Баумана, квалификация - инженер-механик, год окончания – 1994; Финансовая Академия при Правительстве РФ, квалификация – экономист, год окончания – 2001
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008-2011 Директор по капитальному строительству в регионах ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством ЕЭС» 2011-2012 Директор ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством ЕЭС» 2012- 2014 Заместитель Генерального директора ОАО «УК ГидроОГК»
Первое избрание в состав Совета директоров	30.05.2014

Приложение 6.

Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК»**

Сокращенное фирменное наименование Общества: **ОАО «УК ГидроОГК»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51**

Почтовый адрес: **117393, Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51**

Банковские реквизиты:

Полное фирменное наименование:	Банк ВТБ (открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО Банк ВТБ
Место нахождения:	190000, г. Санкт-Петербург, ул. Б.Морская, д.29
ИНН:	7702070139
БИК:	044525187
Номер счета:	40702810900180000103
Корр. счет:	30101810700000000187
Тип счета:	расчетный счет в рублях РФ

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: **16 апреля 2001 года**

Основной государственный регистрационный номер: **1025203040136**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Комитет по управлению городским имуществом и земельными ресурсами администрации города Нижнего Новгорода**

Индивидуальный номер налогоплательщика: **5260096381**

Контакты:

Тел. **8 (800) 333-80-00**, факс

Адрес страницы в сети Интернет: www.mc.rushydro.ru
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7854>

Адрес электронной почты: office@gidroogk.ru

Информация о регистраторе Общества:

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Реестр-РН»**

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

Контактный телефон: **(495) 441 79 11**, факс: **(495) 441 83 12**

Адрес электронной почты: support@reestrn.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.reestrn.ru

Сведения о специальном подразделении Общества по раскрытию информации:

Наименование подразделения: **Юридический Департамент**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51**

Номер телефона: **8 (800) 333-80-00**, факс **(495) 225-37-37**

Адрес электронной почты: office@gidroogk.ru

Секретарь Совета Директоров:

ФИО: **Масленникова Ольга Юрьевна**

Номер телефона, факса: **8 (800) 333-80-00, (495) 225-37-37**

Адрес электронной почты: MaslennikovaOY@rushydro.ru