

РусГидро

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "Гидроремонт-ВКК"
Протокол № ____ от ____ 2013 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "Гидроремонт-ВКК"
Протокол № ____ от ____ 2013 года

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Гидроремонт-ВКК"**

по результатам работы за 2012 год

Генеральный директор ОАО "Гидроремонт-ВКК"

" ____ " _____ 2013 г.

/Ханцев А.В./

Главный бухгалтер ОАО "Гидроремонт-ВКК"

" ____ " _____ 2013 г.

/Сокольская И.В./

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. Общие сведения
- 1.2. Холдинг РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управления рисками
- 1.5. Основные достижения в 2012 году
- 1.6. Приоритетные задачи
- 1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году
- 1.8. Перспективы развития акционерного общества

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 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 2012 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
- 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
- 4.4. Анализ дебиторской задолженности
- 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 5. Инвестиции

- 5.1. Инвестиционная деятельность

Раздел 6. Инновации

- 6.1. Инновационная деятельность

Приложения:

1. Бухгалтерский отчет за 2012 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров Общества в 2011-2012 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

Обращение к акционерам ОАО "Гидроремонт-ВКК"

Мы подводим итоги работы ОАО «Гидроремонт-ВКК» за 2012 год – период, в котором общество продолжило своё динамичное развитие и добилось наилучших в своей истории финансовых и операционных результатов.

Согласно результатам за 2012 год выручка выросла на 33%, а чистая прибыль - на 72% по сравнению с 2011г. и составили 2 535 млн. руб. и 148 млн. рублей соответственно.

В 2012 году на финансирование инвестиционной программы общества было направлено 97 млн. руб.

Прошедший год отмечен рядом серьезных производственных достижений:

Общество расширило рынок услуг по ремонту и техническому перевооружению гидротехнических сооружений на всех ГЭС Волго-Камского каскада, увеличило объемы выполняемых работ на объектах ОАО «РусГидро» на Северном Кавказе.

В течение всего года активно участвовало в комплексной реконструкции и восстановлении Баксанской ГЭС, Общество обеспечило значительный вклад в завершение работ и пуск Баксанской ГЭС в эксплуатацию.

В 2013 году мы выделяем два основных направления работы:

- полное и своевременное выполнение производственных программ на объектах ОАО «РусГидро»
- продолжение работы по формированию динамично развивающейся ремонтно-сервисной компании.

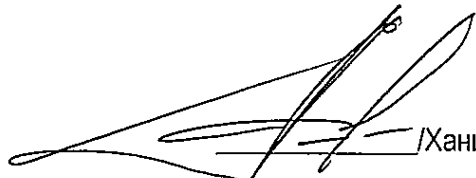
Всю свою деятельность менеджмент Компании осуществляет в тесном контакте с акционером и Советом директоров, где основное внимание уделялось реализации концепции ОАО «РусГидро» по выходу на внешние рынки работ и услуг, поддержанию корпоративных стандартов и процедур.

Мы благодарим наших акционеров, за их поддержку, доверие и веру в то, что Общество обладает серьезным долгосрочным потенциалом роста.

Председатель Совета директоров
ОАО «Гидроремонт-ВКК»

_____/Никитин А.В./

Генеральный директор
ОАО " Гидроремонт-ВКК "

/Ханцев А.В./

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Общие сведения

ОАО «Гидроремонт-ВКК» создано 20 марта 2003 г. на базе самой крупной ГЭС Волжско-камского каскада ОАО «Волжская ГЭС имени В.И.Ленина», ныне Филиал ОАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС», расположенной в самом живописном месте Государственного заповедника Самарская Лука, в г. Жигулевске, Самарской области.

С 13.07.2009 года Общество зарегистрировано по адресу: 119311, г. Москва, пр. Вернадского, д. 8-А.

Особенностью ОАО «Гидроремонт-ВКК» является его территориальная распределенность - филиалы и производственные участки, расположенные непосредственно на обслуживаемых ГЭС. В 2012 году было организовано новое подразделение в Республике Дагестан. Управление деятельностью филиалов и производственных участков осуществляется через четыре Региональные дирекции и филиал в Республике Дагестан:

Региональная Дирекция «Юг»

- Волжский филиал в г. Волжский (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»);
- Саратовский филиал в г. Балаково (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»);
- Производственный участок в г. Невинномысск (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»);
- Производственный участок в г. Баксан (на Кабардино-Балкарском Филиале ОАО «РусГидро»);
- Зеленчукский производственный участок (на Карачаево-Черкесском Филиале ОАО «РусГидро»);
- Северо-Осетинский производственный участок (на Северо-Осетинском Филиале ОАО «РусГидро»)
- Производственный участок в г. Краснодар.

Региональная Дирекция «Центр»

- Нижегородский филиал в г. Заволжье (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»);
- Производственный участок в г. Рыбинск (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Каскад ВВГЭС»);
- Производственный участок в г. Углич (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Каскад ВВГЭС»);
- Производственный участок в г. Новочебоксарск (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»).

Региональная Дирекция «Урал»

- Камский Филиал в г. Пермь (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Камская ГЭС»);
- Производственный участок в г. Чайковский (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Воткинская ГЭС»);

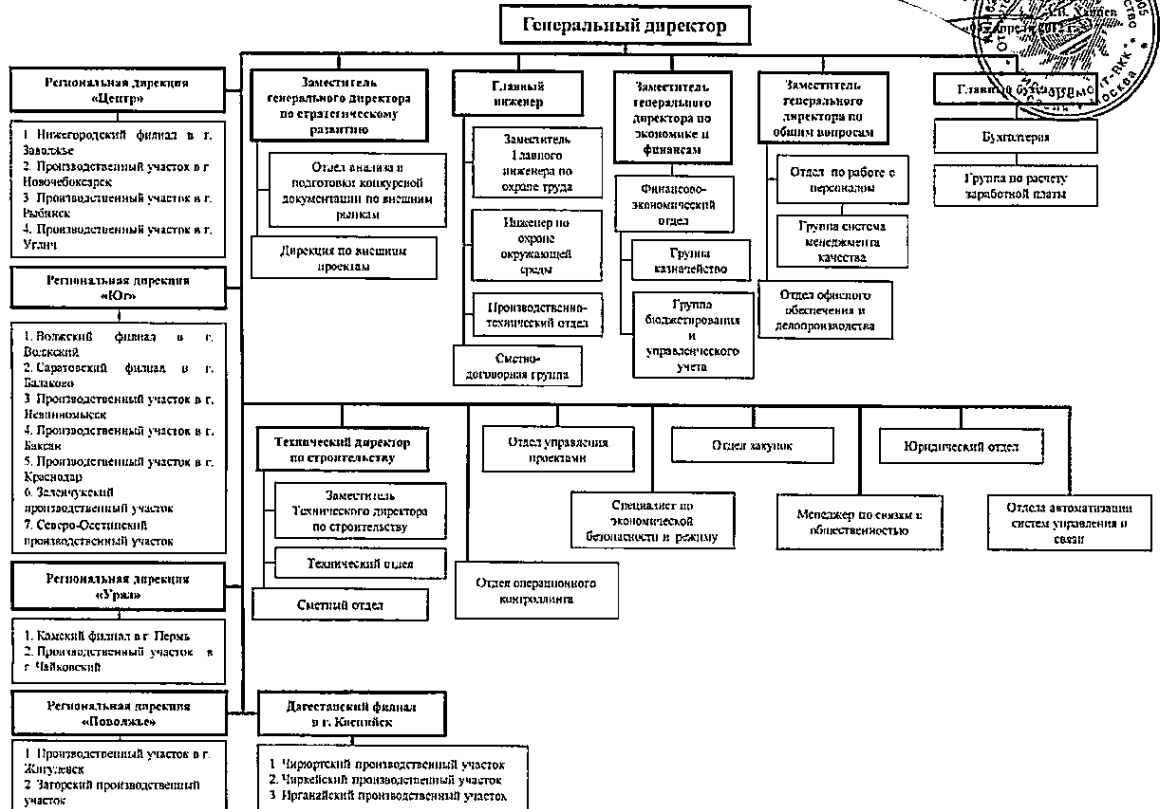
Региональная Дирекция «Поволжье»

- Производственный участок в г. Жигулевск (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»);
- Производственный участок в п. Богородское (на Филиале ОАО «РусГидро» - «Загорская ГАЭС»).

Филиал в Республике Дагестан (на объектах Филиала ОАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»):

- Чиркейский производственный участок (на Чиркейской ГЭС Филиала ОАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»);
- Чирюртский производственный участок (на Чирюртской ГЭС Филиала ОАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»);
- Ирганайский производственный участок (на Ирганайской ГЭС Филиала ОАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»).

СХЕМА ОРГАНИЗАЦИОННОЙ СТРУКТУРЫ ОАО «ГИДРОРЕМОНТ-ВКК»



1.2. Холдинг РусГидро

С 09.01.2008 Общество входит в Холдинг ОАО "РусГидро".

ОАО "РусГидро" владеет 100% обыкновенных именных акций Общества.

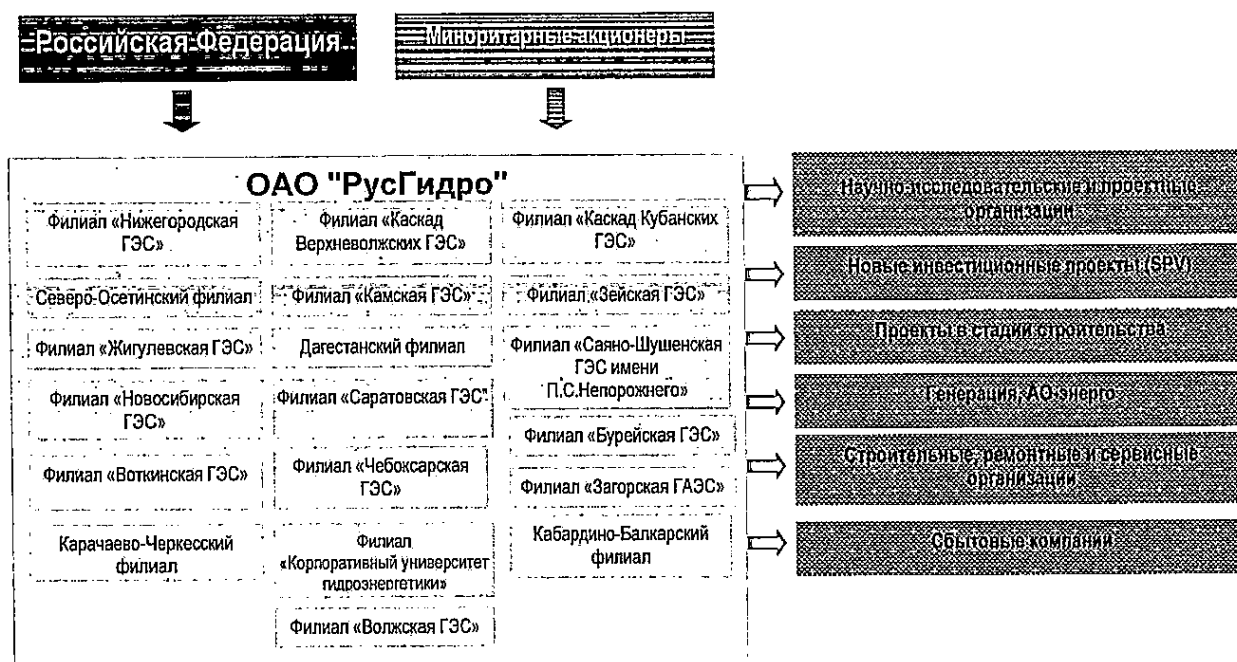
ОАО "РусГидро" – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации", Распоряжением Правительства Российской Федерации от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

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

К ОАО "РусГидро" были присоединены дочерние АО-ГЭС (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.

Структура Группы ОАО "РусГидро"



1.3. Стратегические цели

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

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов ОАО «РусГидро» и его ДЗО и ВЗО.

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

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

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

Рост ценности ОАО «РусГидро» и его ДЗО и ВЗО.

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

1.4. Управление рисками

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

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

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

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что Самарская, Саратовская, Волгоградская, Нижегородская, Пермская, Ярославская и Московская области относятся к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска. Распределенная филиальная структура предприятия позволяет снизить уровень регионального риска. Все это говорит о достаточно благоприятной ситуации для деятельности и развития ОАО «Гидроремонт-ВКК».

Рыночные риски

На рынке ремонтов ГЭС в результате участия в торгах на выполнение работ в 2012 году выявлены потенциальные конкуренты нашего предприятия. Основными конкурентами предприятия являются подрядные организации, уже выполнявшие работы (или желающие выполнять в будущем) на ГЭС.

В настоящее время уровень рыночных рисков незначительный, так как часть объемов работ Общество получает способом закупки у единственного источника и для обеспечения получения новых заказов на торгах, организованных ОАО «РусГидро», Общество обладает всеми необходимыми ресурсами: допуски для проведения работ (Общество является членом СРО «Энергострой», «Энергопроект»), материальную базу и высококвалифицированный персонал (на ГЭС расположены филиалы и производственные участки Общества), опыт выполнения работ на ГЭС и т.д.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Долгосрочный займ от ОАО «РусГидро» (дог. №ОГ-135-18-2011 от 14.07.2011) является целевым для приобретения буровой установки и комплектующих. Условия и процентные ставки являются фиксированными на момент получения денежных средств (3 квартал 2011 г.), поэтому данный риск сведен к минимуму.

Риски изменения валютного курса

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

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг Общества. В 2012 году предприятие получало объемы заказов на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника, что значительно снизило влияние данного риска на деятельность предприятия. На 2012 год объемы заказов, переданных способом закупки у единственного источника увеличены.

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения дебиторской задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и, как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: постоянный мониторинг просроченной задолженности, истребование в досудебном порядке просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга и т.д.). С целью синхронизации денежных потоков договора с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками. В договорах подряда с ОАО «РусГидро» на 2012 год, полученные способом закупки у единственного источника, сокращены сроки погашения дебиторской задолженности и увеличен размер авансирования. Таким образом, риск ликвидности сокращается.

Кредитные риски

Долгосрочный займ от ОАО «РусГидро» (дог. №ОГ-135-18-2011 от 14.07.2011) является целевым для приобретения буровой установки и комплектующих. Условия и процентные ставки являются фиксированными на момент получения денежных средств (3 квартал 2011 г.), поэтому данный риск сведен к минимуму.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются изменения в законодательства в части налогообложения.

Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков предприятие проводит обучение работников правилам работы с опасными отходами и получило в 2011 году лицензии на работу с опасными отходами.

Уход высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг.

Однако существующий конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные гарантии являются естественным барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

Существует риск недостаточности знаний по сравнению с рыночными требованиями, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний и игр, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Производственные риски

На момент создания ОАО «Гидроремонт-ВКК» для выполнения договорных обязательств оборудование и приспособления было получено на условиях аренды от ГЭС.

В течение 10 лет Обществом закупалось новое оборудование, производственные технологии, оснастка. Инвестиционная программа предприятия в 2012 году выросла по сравнению с предыдущими периодами, что положительно сказалось на оснащении производственных подразделений современными средствами производства для обеспечения качественного выполнения работ. Проводилась работа по повышению квалификации персонала в целях снижения производственных рисков.

Исходя из этого, производственные риски Общества сводятся к минимуму.

1.5. Основные достижения в 2012 году

В 2012 году значительно расширило масштабы деятельности – объемы работ возросли с 1 902,2 млн. руб. (в 2011 г.) до 2 535,3 млн. руб. (или на 33%). Созданы новые производственные подразделения для работы на филиалах ОАО «РусГидро»: филиал в р. Дагестан, в р. Башкирия. Общество вышло на новые внешние, относительно ОАО «РусГидро», рынки: водно-канализационные объекты Башкирии.

Общество принимало активное участие в восстановлении и реконструкции Баксанской ГЭС, выполнив основной объем восстановительных работ на сумму 310,0 млн. руб. (12% от общего объема работ Общества).

Значительно улучшены основные производственные показатели относительно 2011 года:

- объем работ, выполненных собственными силами увеличился с 1 105,1 млн. руб. до 1 492,9 млн. руб. (на 35%);
- производительность труда с 1 122 тыс. руб./чел. до 1 221 тыс. руб./чел (на 8,8%).

1.6. Приоритетные задачи

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

1.7. Перспективы развития акционерного общества

Перспективный план развития общества в настоящее время утвержден на 2013 - 2017 гг. и включает в себя достижение следующих финансово-экономических показателей:

Таблица 1. Фактические значения (перечень показателей) и плановые значения на период 2013 - 2017 гг.:

Наименование показателя	Отчетный год	2013 год	2014 год
Объем продаж (выручка), млн.руб.	2 535,3	2 874,4	4 431,1
Производительность труда, тыс.руб./чел./год	1 220,7	1 536,5	2 834,3
Доля рынка, %	20%	15%	10%
Прибыль, млн.руб.	148,8	171,4	198,1
Соотношение собственных и заемных средств, %	6%	7%	8%

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный 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 2012 года состоялось два Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 25 мая 2012 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2011 год, годовая бухгалтерская отчетность и отчет о прибылях и убытках, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2011 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утверждены изменения в Устав ОАО «Гидроремонт-ВКК».

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 16 ноября 2012 года, принято решение реорганизовать ОАО «Гидроремонт-ВКК» в форме присоединения ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «СШГЭР» и ОАО «РЭМИК» к ОАО «Гидроремонт-ВКК», утвержден договор о присоединении ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «СШГЭР» и ОАО «РЭМИК» к ОАО «Гидроремонт-ВКК», принято решение о том, что Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 40 000 (Сорок тысяч) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 (Десять) рублей каждая на общую сумму по номинальной стоимости 400 000 (Четыреста тысяч) рублей (объявленных акций), внесены изменения и дополнения в Устав ОАО «Гидроремонт-ВКК», увеличен уставный капитал Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 38 505 (Тридцать восемь тысяч пятьсот пять) штук номинальной стоимостью 10 (Десять) рублей каждая на общую сумму по номинальной стоимости 385 050 (Триста восемьдесят пять тысяч пятьдесят) рублей.

Совет директоров

В отчетном году Совет директоров Общества провел 15 заседаний, на которых приняты решения:

- Об утверждении организационной структуры Общества;
- Об утверждении Кодекса корпоративной этики Общества;
- Об утверждении Положения о кредитной политике Общества;
- Об утверждении Положения об организации страховой защиты Общества;
- Об утверждении Положения о закупке продукции для нужд Общества;
- Об утверждении Регламентов проведения конкурсов, аукционов, запроса предложений и запроса цен для нужд Общества;
- Об утверждении Регламента формирования, согласования и утверждения технических требований к закупаемой продукции для нужд Общества;

- Об утверждении типовых форм документов закупочной документации для нужд Общества;
- Об утверждении Методических указаний по разработке технических требований к покупаемой продукции, поставщикам и договорным условиям;
- Об утверждении Отчета об исполнении Бизнес-плана Общества за 9 месяцев 2011 года;
- Об утверждении Отчета об итогах выполнения Бизнес-плана Общества за 2011 год;
- Об утверждении Отчета о выполнении Бизнес-плана Общества за I квартал 2012 года;
- Об утверждении Отчета о выполнении Бизнес-плана Общества за I полугодие 2012 года;
- Об утверждении Отчета о выполнении целевых значений КПЭ Общества за IV квартал 2011 года и 2011 год;
- Об утверждении целевых значений годовых и квартальных КПЭ Общества на 2012 год;
- Об утверждении Методики расчета и оценки КПЭ Общества на 2012 год;
- Об утверждении Отчета о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества за I квартал 2012 года;
- Об утверждении Отчета о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества за 2 квартал 2012 года;
- Об утверждении Отчета по исполнению Годовой комплексной программы закупок Общества за 2011 год;
- Об утверждении Отчета по исполнению Годовой комплексной программы закупок Общества за 6 месяцев 2012 года;
- О рассмотрении Отчета Генерального директора об организации страховой защиты Общества в 2011 году;
- Об утверждении страховых организаций для обеспечения страховой защиты Общества на 2013 год;
- Об одобрении привлечения займа;
- Об определении размера оплаты услуг Аудитора Общества;
- Об утверждении решения о дополнительных выпусках ценных бумаг ОАО «Гидроремонт-ВКК» (обыкновенных именных бездокументарных акций), размещаемых путем конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «СШГЭР» и ОАО «РЭМИК» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «Гидроремонт-ВКК» при присоединении ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «СШГЭР» и ОАО «РЭМИК» к ОАО «Гидроремонт-ВКК»;
- Об оказании единовременной материальной помощи (денежных средств) в связи с лечением работникам Общества;

Кроме, того в 2012 году на заседаниях Совета директоров были одобрены:

- 34 сделки, предметом которых являются внеоборотные активы Общества, работы и услуги, стоимость которых превышает 10 процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату;
- 1 сделка, в соответствии с которой Общество получает права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц.

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 28.05.2012 № 689пр/10

Никитин Алексей Валерьевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1975
Образование	Высшее, Саратовский государственный технический университет 1997, Поволжская академия государственной службы 2003
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние	2005 – 2006 - Ведущий эксперт Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «ГидроОГК» 2006 – 2007 - Главный эксперт Департамента организации и

5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	сопровождения ремонтов, ТПИР ОАО «ГидроОГК» 2007 – 2008 - Начальник Управления реализации производственных программ Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПИР ОАО «ГидроОГК» 2008 и по настоящее время - Начальник Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПИР ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	10.06.2008

Ханцев Алексей Владимирович	
Год рождения	1967
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 - 2008 - Технический директор НИЭО «Энергетический углеродный фонд» РАО «ЕЭС России»; 2008 и по настоящее время - Генеральный директор ОАО «Гидроремонт-ВКК».
Первое избрание в состав Совета директоров	28.05.2010

Лебедева Елена Викторовна	
Год рождения	1978
Образование	Высшее экономическое
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2009 – Начальник Департамента управленческого учёта ОАО «ОГК-1». 2009 – 2010 – Начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 и по настоящее время – Начальник Департамента операционного контроллинга ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	28.05.2010

Зотов Алексей Владимирович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, Московский Автомобильно-Дорожный Институт
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2008 - Заместитель начальника Управления корпоративных событий Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России» 2010 и по настоящее время - Главный специалист, Ведущий эксперт, Начальник Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	25.05.2012

Иноземцев Виктор Евгеньевич	
Год рождения	1964
Образование	Высшее, Новосибирский электротехнический институт
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время	2007 - 2010 - Начальник управления технической политики Департамента планирования ремонтов, ТПИР ОАО «УК ГидроОГК» 2010 и по настоящее время – Начальник производственно-технического управления Департамента планирования ремонтов,

в хронологическом порядке	ТПиР ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	25.05.2012

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества с мая 2011 года производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "Гидроремонт-ВКК" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 25 мая 2011 года, протокол от 25.05.2011 609пр/6.

Общая сумма вознаграждений, выплаченных членам Совета директоров Общества в 2012 году, составила – 411 082 (четыреста одиннадцать тысяч восемьдесят два) рубля 50 копеек.

Единоличный исполнительный орган

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ОАО "Гидроремонт-ВКК" (протокол №01 от 08.08.2008г.) является

Ханцев Алексей Владимирович	
Год рождения	1967
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 - 2008 - Технический директор НИЭО «Энергетический углеродный фонд» РАО «ЕЭС России»; 2008 по настоящее время - Генеральный директор ОАО «Гидроремонт-ВКК».

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

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

Общая сумма вознаграждений, выплаченных Генеральному директору в 2012 году, составила – 2 243 781 (два миллиона двести сорок три тысячи семьсот восемьдесят один) рубль 00 копеек.

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Гидроремонт-ВКК", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 25 мая 2011 № 609пр/6.

Состав Ревизионной комиссии

Избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 28.05.2012 № 689пр/10.

Ажимов Олег Евгеньевич – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5	2004 - 2008 - Начальник департамента налогового аудита и МСФО, ведущий аудитор ООО «АДК Аудит» 2008 - 2010 - Начальник Департамента внутреннего контроля и

лет и в настоящее время в хронологическом порядке	аудита (ДВКиА), зам. начальника ДВКиА ОАО «МРСК Урала» 2010 и по настоящее время - Начальник Департамента внутреннего аудита (ДВА), начальник управления ДВА ОАО «РусГидро»
---	---

Рохлина Ольга Владимировна	
Год рождения	1974
Образование	Высшее, Самарский государственный аэрокосмический университет им. С.П. Королева, инженер – организатор производства Международный институт рынка, менеджер – экономист
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2008 - ОАО РАО «ЕЭС России», Корпоративный центр, Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита 2008 – 2010 - ОАО «Холдинг МРСК», Главный эксперт Департамента внутреннего аудита 2010 и по настоящее время - ОАО «РусГидро», Начальник управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита

Косарев Роман Сергеевич	
Год рождения	1980
Образование	Высшее, Московский Государственный Строительный Университет
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007 – 2010 - Главный эксперт Дирекции контроля и сметной работы Блока экономики и инвестиционных программ ОАО «Интер РАО ЕЭС» 2010 и по настоящее время - Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии с мая 2011 года производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Гидроремонт-ВКК" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 25 мая 2011 года, протокол от 25.05.2011. № 609пр/6.

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год членам Ревизионной комиссии Общества выплачено вознаграждение в размере 47 114, 10 руб.

Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения.

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако ОАО «Гидроремонт-ВКК» 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 31.12.2012 г. уставный капитал ОАО "Гидроремонт-ВКК" составляет 150 000 (сто пятьдесят тысяч) руб.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица 1.

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	15 000 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	10 руб.
Общая номинальная стоимость	150 000 руб.

Данные о выпусках ценных бумаг Общества

Таблица 2.

	Выпуск 1
Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	10 руб.
Количество акций	15 000 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	150 000 руб.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-02339-Е
Дата государственной регистрации выпуска	28.01.2004
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Самарское РО ФКЦБ России
Фактический срок размещения акций	20.03.2003
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	28.01.2004
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Самарское РО ФКЦБ России

2.3. Структура акционерного капитала

100% акций ОАО "Гидроремонт-ВКК" принадлежит ОАО "РусГидро"

Таблица 3.

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2012г.	31.12.2012г.
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Гидроремонт-ВКК" по состоянию на 31.12.2012 г. – один, из них номинальные держатели – один.

2.4. Компания на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ОАО «Гидроремонт-ВКК» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.5. Корпоративное управление ДЗО*

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

2.6. Участие в некоммерческих организациях

организации	организации
<p>Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ» (НП «ЭНЕРГОСТРОЙ»)</p>	<p>Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (в том числе памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность Объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства. Повышение качества осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта. Представление и защита прав, законных интересов членов Партнерства, содействие в защите экономических, профессиональных и социальных интересов членов Партнерства в органах государственной власти и управления, в судебных органах (включая третейские), в органах местного самоуправления, в общественных объединениях, а также перед всеми иными третьими лицами.</p>
<p>Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ»</p>	<p>Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (в том числе памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность Объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства. Повышение качества осуществления архитектурно-строительного проектирования (проектирования Объектов капитального строительства). Представление и защита прав, законных интересов членов Партнерства, содействие в защите экономических, профессиональных и социальных интересов членов Партнерства в органах государственной власти и управления, в судебных органах (включая третейские), в органах местного</p>

	самоуправления, в общественных объединениях, а также перед всеми иными третьими лицами.
НП СРО «СтройПартнер»	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации (далее - вред) вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства. Повышение качества выполнения инженерных изысканий, осуществления архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства. Представление и защита прав, законных интересов членов Партнерства, содействие в защите экономических, профессиональных и социальных интересов членов Партнерства в органах государственной власти и управления, в судебных органах (включая третейские), в органах местного самоуправления, в общественных объединениях, а также перед всеми иными третьими лицами.

Раздел 3. Производство и сбыт

3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выполненных работ

Таблица 4

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2010г.	2011г.	2012г.
1.	Капитальные и текущие ремонты	тыс.руб.	645 301,4	753 030,3	985 608,7
2.	Техническое и сервисное обслуживание	тыс.руб.	90 421,4	142 768,3	177 888,9
3.	Техпереворужение и реконструкция	тыс.руб.	253 057,9	1 006 441,9	1 350 584,3
4	Прочие услуги	тыс.руб.			21 232,2
	ИТОГО		988 780,7	1 902 240,6	2 535 314,1

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица 5

№ п/п	Наименование показателя	2010г. Факт	2011г. Факт	2012г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	988 781	1 902 241	2 535 314	133%
	в т.ч: на объектах ОАО "РусГидро"	674 573	1 647 435	2 027 970	123%
	на внешнем рынке	314 208	254 806	507 344	199%
2.	Себестоимость	924 814	1 771 919	2 352 697	133%
3.	Прибыль/убыток от продаж	63 967	130 321	182 617	140%
4.	Прочие доходы	2 736	54 417	44 090	81%
5.	Прочие расходы	13 152	72 205	35 581	49%
6.	Прибыль до налогообложения	53 551	112 533	191 126	170%
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	14 649	26 435	43 281	164%
8.	Чистая прибыль	38 902	86 099	147 845	172%

Фактический объем реализованных работ составил 2 535 314,1 тыс. руб.

Увеличение выручки от выполненных работ на 633 073 тыс. руб. (на 33%) обусловлено

- увеличением объемов работ на имеющихся филиалах/участках;
- открытием новых производственных подразделений на филиалах ОАО «РусГидро» (в р. Дагестан).

Себестоимость реализованной продукции составила 2 352 697 тыс. руб.

Прочие доходы в 2012 году составили 44 090 тыс. руб., что ниже 2011 г. на 10 327 тыс. руб. за счет

- снижение объема реализации материалов на 36 057,5 тыс. руб.

Прочие расходы составили 35 581 тыс. рублей, что на 36 624 тыс. руб. (на 51%) ниже 2011 года.

За 2012 год Обществом получена чистая прибыль в размере 147 845 тыс. рублей, что выше 2011 на 61 746 тыс. руб. (на 72%).

Рост чистой прибыли обусловлен увеличением объемов выполняемых работ на всех производственных подразделениях.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2012 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

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

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

Таблица 6

Аналитический баланс ОАО "Гидроремонт-ВКК" за 2012 год, тыс. рублей				
Показатели	На		Отклонения	
	31.12.2011	31.12.2012	тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				

Нематериальные активы				
Основные средства	47 191	120 912	73 721	156%
Вложения во внеоборотные активы				
Долгосрочные финансовые вложения				
Отложенные налоговые активы	53	53	0	-1%
Прочие внеоборотные активы	1 226	2 092	866	71%
ИТОГО по разделу I	48 470	123 057	74 587	154%
II. Оборотные активы				
Запасы	79 136	51 526	-27 610	-35%
НДС по приобретенным ценностям				
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	19 132	12 312	-6 821	-36%
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	637 521	3 496 721	2 859 201	448%
Краткосрочные финансовые вложения	130 000	101 000	-29 000	-22%
Денежные средства	82 112	129 090	46 978	57%
Прочие оборотные активы	91 498	556 057	464 559	508%
ИТОГО по разделу II	1 039 399	4 346 706	3 307 307	318%
БАЛАНС	1 087 869	4 469 763	3 381 893	311%
Пассивы				
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	150	150		
Добавочный капитал				
Резервный капитал	8	8		
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	36 164	96 636	60 471	167%
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	86 099	147 845	61 746	72%
Итого по разделу III	122 421	244 639	122 217	100%
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты	94 619		-94 619	-100%
Отложенные налоговые обязательства	509	472	-37	-7%
Прочие долгосрочные обязательства	114 967	49 934	-65 033	-57%
ИТОГО по разделу IV	210 095	50 406	-159 688	-76%
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	10	102 098	102 088	
Кредиторская задолженность	691 819	3 562 898	2 871 079	415%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Резервы предстоящих расходов	12 883	19 730	6 847	53%
Прочие краткосрочные обязательства	50 642	489 992	439 349	868%
ИТОГО по разделу V	755 353	4 174 717	3 419 363	453%
БАЛАНС	1 087 869	4 469 763	3 381 893	311%

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям "Основные средства" (на 156% или на 73 721 тыс. руб.), "Дебиторская задолженность" (на 434 % или на 2 852 380 тыс. руб.), «Денежные средства» (на 57% или на 46 978 тыс. руб.), «Прочие оборотные активы» (на 508% или на 464 559 тыс.руб.). Снижение наблюдалось по статье «Запасы» (на 35% или на 27 610 тыс.руб.), «Краткосрочные финансовые вложения» (на 22% или на 29 000 тыс.руб.).

Валюта баланса увеличилась на 311% (или на 3 381 893 тыс. руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям «Кредиторская задолженность» (на 415% или на 2 871 079 тыс. руб.), «Займы и кредиты» (на 8% или на 7 470 тыс. руб.) и "Резервы

предстоящих расходов" (на 53% или на 6 847 тыс. руб.), «Прочие краткосрочные обязательства» (на 868% или на 439 349 тыс.руб.).

В структуре кредиторской задолженности на конец года основную часть занимает задолженность поставщикам и подрядчикам в сумме 345 668 тыс.руб. и авансы полученные в сумме 3 123 434 тыс. руб.

В отчетном периоде задолженность перед учредителями по выплате доходов не сформировалась, резервный капитал Общества составляет 8 тыс. руб. и на протяжении года не изменялся.



За 2012 год структура баланса Общества в целом существенно изменилась. Собственный капитал увеличился за истекший год на 100% и составил 6% в общей структуре баланса.

Часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, сумма которых за отчетный период увеличилась на 156% и составила 3% общей суммы хозяйственных средств (или 73 721 тыс. руб.).

В структуре актива баланса на конец отчетного года основной удельный вес занимают краткосрочная дебиторская задолженность – 78%, краткосрочные финансовые вложения (депозит) – 2%. Общество проводит активную работу по взысканию дебиторской задолженности.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 6% и 94%, соотношение краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет 99% и 1% соответственно, что свидетельствует о стабильности имущественного положения и росте экономического потенциала Общества.

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

Таблица 7

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Гидроремонт-ВКК", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2011	31.12.2012
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы		
2. Основные средства	47 191	120 912
3. Незавершенное строительство		
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	130 000	101 000
6. Прочие внеоборотные активы	1 279	2 145
7. Запасы	79 136	51 526
8. НДС по приобретенным ценностям		
9. Дебиторская задолженность	656 653	3 509 033
10. Денежные средства	82 112	129 090
11. Прочие оборотные активы	91 498	556 057
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	1 087 869	4 469 763
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	94 619	
14. Прочие долгосрочные обязательства	115 475	50 406
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	10	102 098
16. Кредиторская задолженность	691 819	3 562 898
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
18. Резервы предстоящих расходов	12 882	19 730
19. Прочие краткосрочные обязательства	50 642	489 992
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	965 447	4 225 124
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	122 421	244 639

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 244 639 тыс. рублей. Таким образом, за 2012 год данный показатель увеличился на 122 218 тыс. рублей.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Финансовые показатели

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

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

Таблица 8

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	38 902	86 099	147 845	172%
EBIT	63 967	130 321	182 616	140%
EBITDA	67 298	137 006	196 327	143%

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

Показатели эффективности

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

Таблица 9

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	3,9%	4,5%	5,8%	129%
Норма EBIT, %	6,5%	6,9%	7,2%	105%
Норма EBITDA, %	6,8%	7,2%	7,7%	108%

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Компании за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Компании в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

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

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

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

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица 10

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	6,25	5,76	1,69	29%
Оборачиваемость дебиторской задолженности	69	75	254	340%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	4,2	4,5	1,4	31%
Оборачиваемость кредиторской задолженности	88	80	260	323%

Сокращение коэффициентов оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности и соответственно увеличение срока оборачиваемости связано с получением и выдачей аванса по договору с Новосибирской ГЭС.

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.

Таблица 11

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,06	1,27	1,03	81%
Коэффициент абсолютной	0,43	0,29	0,06	19%

ликвидности				
Коэффициент Бивера	-0,19	0,18	0,04	21%

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. В течение 2012 года значение данного коэффициента соответствует нормативу.

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

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.

На низкие показатели коэффициента абсолютной ликвидности и коэффициента Бивера повлияли полученные авансы от Новосибирской ГЭС.

Показатели структуры капитала

Таблица 12

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	Темп роста,
				(4/3) %
Коэффициент автономии	0,10	0,11	0,05	49%
Соотношение заемного и собственного капитала	9,24	7,89	17,27	219%

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

Таблица 13

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	Темп роста,
				(4/3) %
ROA, %	9%	12%	6%	48%
ROE, %	112%	102%	81%	79%

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

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

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

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Компании и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Компании.

Снижение показателя рентабельность собственного капитала связано с более быстрым темпом роста собственного капитала относительно роста размера чистой прибыли.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица 14

№ п/п	Наименование показателя	2010г. Факт	2011г. Факт	2012г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	63 796	19 132	12 312	64%
1.1.	покупатели и заказчики	12			
1.2.	векселя к получению				
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ				
1.4.	авансы выданные	63 784	19 132	12 312	64%
1.5.	прочие дебиторы				
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	199 418	637 520	3 496 721	548%
2.1.	покупатели и заказчики	107 220	331 010	298 866	90%
2.2.	векселя к получению				
2.3.	задолженность дочерних и завис. обществ				
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал				
2.5.	авансы выданные	80 086	302 831	3 168 960	1 046%
2.6.	прочие дебиторы	12 112	3 679	28 895	785%

По состоянию на 31.12.2012 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 19 132 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 мес. 3 496 721 тыс. руб.

По сравнению с 2011 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 448% (или на 2 859 201 тыс. руб.), в основном за счет выданных авансов за оборудование для выполнения работ по договору с Новосибирской ГЭС.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица 15

№ п/п	Наименование показателя	2010г. Факт	2011г. Факт	2012г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	48 006	10	102 098	
2.	Кредиторская задолженность	295 924	691 819	3 562 898	
2.1.	поставщики и подрядчики,	149 057	330 136	345 668	
2.1.	векселя к уплате				
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	10 308	16 944	24 019	
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	5 664	9 444	12 753	
2.6.	по налогам и сборам	19 666	82 056	54 466	
2.7.	авансы полученные	110 765	251 941	3 123 434	
2.8.	прочие кредиторы	464	1 299	2 557	
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	
4.	Доходы будущих периодов				

№ п/п	Наименование показателя	2010г. Факт	2011г. Факт	2012г. Факт	Темп роста (5/4) %
5.	Резервы предстоящих расходов	8 898	12 883	19 730	
6.	Прочие краткосрочные обязательства	19 391	50 642	489 992	

По состоянию на 31.12.2012 г. кредиторская задолженность составила 3 562 898 тыс. руб.

По сравнению с 2011 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 2 871 079 тыс. руб., в основном за счет полученных авансов по договору с Новосибирской ГЭС.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2008 г. 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 «Гидроремонт-ВКК» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Таблица 16.

Дивиденды	2010г.	2011 г.	2012г.
Всего, в том числе:	-	10 617	21 525
на обыкновенные акции	-	10 617	21 525
на привилегированные акции	-	-	-

Годовым Общим собранием акционеров, состоявшемся 25 мая 2012 года, принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «Гидроремонт-ВКК» по результатам работы за 2011 год.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность

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

Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице 17

Динамика капитальных вложений

Таблица 17

№	Показатель	2010		2011		2012	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	16,132	100%	36,959	100%	87,694	100%
1.1.	Приобретение объектов основных средств	16,132	100%	36,959	100%	71,134	81%
1.2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0	0	0	0	16,560	19%

Источники финансирования инвестиционной программы представлены в таблице 18

Таблица 18

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Приобретение объектов основных средств, новое строительство и расширение действующих предприятий	Амортизация	20,366	66,328	225%
	Чистая прибыль прошлых лет	21,298	13,614	-36%
	НДС к возмещению	15,454	15,718	1%
	Чистая прибыль текущего года	44,188	1,455	-96%
ИТОГО:		101,306	97,115	-4%

Структура капитальных вложений по направлениям представлена в таблице 19

Таблица 19

Наименование направлений	2012 год		
	план	факт	отклонение, %
Здания	0	16,560	100%
Автотранспорт	7,559	5,915	-21%
Технологическое оборудование	47,585	27,656	-41%
Спецтехника	30,709	37,563	22%
ИТОГО:	85,853	87,694	2%

Инвестиционная программа выполнена, при условии того, что были допущены отклонения от плана, обусловленные следующими факторами:

- приобретение капитального здания в г. Балаково. Сделка согласована отдельным решением Совета директоров Общества (Протокол №51 от 19.10.12 г.).

- частичное неисполнение плана в части приобретения автотранспорта в связи с тем, что закупочные процедуры должны были быть проведены ОАО «РусГидро», однако фактически в 2012 году закупки проведены не были. Частично не закупленная техника включена в согласованную инвестиционную программу 2013 г.

- дополнительная закупка оборудования, не предусмотренная планом, в соответствии с Протоколом ЦЗК №288 от 10.10.12г.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

Инновационная деятельность Обществом в 2012 году не осуществлялась.

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2012 год

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2012 г.

Организация <u>Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"</u>	по ОКПО	Коды		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0710001		
Вид экономической деятельности <u>Общестроительные работы</u>	по ОКВЭД	31	12	2012
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Открытое Акционерное / Частная собственность</u>	по ОКФС / ОКФС	1377753		
Единица измерения: в тыс. рублях (млн.руб)	по ОКЕИ	6345012488		
Местонахождение (адрес) <u>119311, Москва г., Вернадского пр-т, дом № 8, корпус А</u>		45.21.1		
		47	16	
		384		

Пояснения	АКТИВ				
	Код	На 31.12.2012	На 31.12.2011	На 31.12.2010	
	1	2	3	4	5
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Нематериальные активы	1 110				
Результаты исследований и разработок	1 120				
Нематериальные поисковые активы	1 130				
Материальные поисковые активы	1 140				
п.1 стр. 14 Основные средства, в том числе:	1 150	120 912	47 191	17 388	
Основные средства	1 151	120 912	47 191	17 388	
Здания	1151.1	10 737			
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	1151.2	454			
Сооружения	1151.3	5 891	210	32	
Машины и оборудование	1151.4	11 175	10 682	4 603	
Административно-хозяйственного оборудования и инвентарь	1151.5	36 467	18 879	8 497	
Транспортные средства и передвижная техника	1151.6	55 853	17 035	4 314	
Прочие основные фонды	1151.7	235	385	42	
Незавершенное строительство	1 152	0	0	0	
Оборудование к установке	1152.1				
Строительство объектов	1152.2				
Затраты по долеому строительству	1152.3				
Законченное строительство объектов до момента перевода в состав ОС	1152.4				
Приобретение объектов основных средств	1 153	0	0	0	
Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	1153.1				
Приобретение объектов основных средств	1153.2				
Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	1 160				
Имущество для продажи в лизинг	1160.1				
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	1 170	0	0	0	
Инвестиции в акции	1 171	0	0	0	
Компаний входящих в Группу	1171.1	0	0	0	
Материнской компании	1171.1.1				
Дочерних компаний	1171.1.2				
Ассоциированных и совместно контролируемых компаний	1171.1.3				
Прочих компаний	1151.2				
Инвестиции в долговые ценные бумаги	1 172	0	0	0	
Компаний входящих в Группу	1172.1				
Прочих компаний	1172.2				
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев	1 173	0	0	0	
Компаниям входящим в Группу	1173.1				
Прочим компаниям	1173.2				
Прочие долгосрочные финансовые вложения	1 174	0	0	0	
Компаний входящих в Группу	1174.1				
Прочих компаний	1174.2				
Отложенные налоговые активы	1 180	53	53	6	
п.3 стр.16 Прочие внеоборотные активы	1 190	2 092	1 226	227	
Прочие внеоборотные активы	1 191	2 092	1 226	227	
ИТОГО ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	1 100	123 057	48 470	17 621	
	1	2	3	4	5
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
п.3 стр. 15 Запасы, в том числе:	1 210	51 526	79 138	15 774	
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 211	44 262	53 051	14 748	

	Сырье и материалы	1211.1	323	1 551	433
	Топливо	1211.2	366	115	70
	Запасные части	1211.3	388	308	118
	Специальная оснастка и специальная одежда	1211.4	3 832	2 066	4 743
	Основные средства, учтенные в составе материалов	1211.5			
	Строительные материалы	1211.6	32 747	32 649	8 758
	Прочие материалы	1211.7	6 596	16 362	626
	Животные на выращивании и откорме	1 212			
п.4 стр. 16	Затраты в незавершенном производстве	1 213	1 674	10 609	
п.5 стр. 16	Готовая продукция и товары для перепродажи	1 214	2 409	14 299	
	Товары отгруженные	1 215			
	Расходы будущих периодов	1 216	3 191	1 177	1 026
	Прочие запасы	1 217			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 220			
п.6 стр. 17	Дебиторская задолженность, в том числе:	1 230	3 509 032	656 653	263 214
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1 231	12 311	19 132	63 796
	Покупатели и заказчики	1231.1	0	0	12
	Покупатели электроэнергии	1231.1.1			
	Покупатели мощности	1231.1.2			
	Покупатели теплотехники	1231.1.3			
	Заказчики услуг по РРСК	1231.1.4			
	Заказчики услуг по транспортировке электро и теплотехники	1231.1.5			
	Заказчики услуг по технологическому присоединению к сети	1231.1.6			
	Арендаторы (субарендаторы)	1231.1.7			
	Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1231.1.8			
	Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1231.1.9			12
	Заказчики услуг по капитальному строительству	1231.1.10			
	Заказчики услуг организаторов строительства	1231.1.11			
	Заказчики услуг по НИОКРам	1231.1.12			
	Заказчики транспортных услуг	1231.1.13			
	Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	1231.1.14			
	Потребители услуг связи	1231.1.15			
	Прочие покупатели	1231.1.16			
	Векселя к получению покупателей и заказчиков	1231.2			
	Авансы выданные	1231.3	12 311	19 132	63 784
	Поставщикам электроэнергии	1231.3.1			
	Поставщикам мощности	1231.3.2			
	Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1231.3.3			
	Поставщикам материально-производственных запасов	1231.3.4			
	Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1231.3.5			
	Подрядчикам по капитальному строительству	1231.3.6	12 311	19 132	63 784
	Организаторам строительства	1231.3.7			
	Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	1231.3.8			
	Прочим поставщикам и подрядчикам	1231.3.9			
	Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1231.4	0	0	0
	Задолженность работников по предоставленным займам	1231.4.1			
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1231.4.2			
	Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	1231.4.3			
	Задолженность по беспроцентным векселям	1231.4.4			
	Задолженность по беспроцентным займам	1231.4.5			
	Задолженность по лизинговым договорам	1231.4.6			
	Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	1231.4.7			
	Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	1231.4.8			
	Краткосрочная дебиторская задолженность	1 232	3 496 721	637 521	199 418
	Покупатели и заказчики	1232.1	298 866	331 010	107 220
	Покупатели электроэнергии	1232.1.1			
	Покупатели мощности	1232.1.2			
	Покупатели теплотехники	1232.1.3			
	Заказчики услуг по РРСК	1232.1.4			
	Заказчики услуг по транспортировке электро и теплотехники	1232.1.5			
	Заказчики услуг по технологическому присоединению к сети	1232.1.6			
	Арендаторы (субарендаторы)	1232.1.7			

Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1232.1.8			
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1232.1.9	69 854	100 059	106 480
Заказчики услуг по капитальному строительству	1232.1.10	221 240	217 747	
Заказчики услуг организатора строительства	1232.1.11			
Заказчики услуг по НИОКР	1232.1.12			
Заказчики транспортных услуг	1232.1.13			
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	1232.1.14			
Потребители услуг связи	1232.1.15			
Прочие покупатели	1232.1.16	7 772	13 204	760
Векселя к получению покупателей и заказчиков	1232.2			
Задолженность по дивидендам	1232.3	0	0	0
Компаний входящих в Группу	1232.3.1			
Прочих компаний	1232.3.2			
Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1232.4			
Авансы выданные:	1232.5	3 168 960	302 831	80 086
Поставщикам электроэнергии	1232.5.1			
Поставщикам мощности	1232.5.2			
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1232.5.3			
Поставщикам материально-производственных запасов	1232.5.4	15 107	37 071	1 482
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1232.5.5	81 489	81 585	
Подрядчикам по капитальному строительству	1232.5.6	3 048 437	184 175	
Организаторам строительства	1232.5.7			
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	1232.5.8	23 927		78 604
Прочим поставщикам и подрядчикам	1232.5.9			
Прочая дебиторская задолженность	1232.6	28 895	3 680	12 112
Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:	1232.6.1	0	0	0
Компаний входящих в Группу	1232.6.1.1			
Прочих компаний	1232.6.1.2			
Переплата по налогам и сборам, в том числе:	1232.6.2	22 587	0	4 160
в Федеральный бюджет	1232.6.2.1	22 587	0	4 160
по налогу на прибыль	1232.6.2.1.1	22 587		4 160
по налогу на добавленную стоимость	1232.6.2.1.2			
по налогу с доходов физических лиц	1232.6.2.1.3			
по прочим налогам и сборам	1232.6.2.1.4	0	0	0
Водный налог	1232.6.2.1.4.1			
Государственная пошлина	1232.6.2.1.4.2			
Налог на добычу полезных ископаемых	1232.6.2.1.4.3			
Акцизы	1232.6.2.1.4.4			
по прочим налогам и сборам в Субъекты РФ	1232.6.2.1.4.5			
по налогу на прибыль	1232.6.2.2	0	0	0
по налогу на имущество	1232.6.2.2.1			
по прочим налогам и сборам, в том числе:	1232.6.2.2.3	0	0	0
по транспортному налогу	1232.6.2.2.3.1			
по прочим налогам и сборам в местный бюджет	1232.6.2.2.3.2	0	0	0
по налогу на прибыль	1232.6.2.3.1			
по земельному налогу	1232.6.2.3.2			
по налогу на рекламу	1232.6.2.3.3			
по прочим налогам и сборам	1232.6.2.3.4			
Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	1232.6.3	198	20	64
Пенсионного фонда РФ	1232.6.3.1			
Фонда обязательного медицинского страхования	1232.6.3.2	198		
Фонда социального страхования	1232.6.3.3		20	84
Задолженность работников по предоставленным займам	1232.6.4			
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1232.6.5			
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	1232.6.6			
Задолженность по беспроцентным векселям	1232.6.7			
Задолженность по беспроцентным займам	1232.6.8			

	Задолженность по лизинговым договорам	1232.6.9			
	Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	1232.6.10			
	Задолженность по имущественному и личному страхованию	1232.6.11			
	Переплата за пользование водными объектами	1232.6.12			
	Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	1232.6.13	6 110	3 660	7 665
п.7 стр. 19	Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	1 240	101 000	130 000	0
	Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1 241	0	0	0
	Компаниям входящим в Группу	1241.1			
	Прочим компаниям	1241.2			
	Векселя, сроком погашения до 12 месяцев	1 242	0	0	0
	Компаниям входящим в Группу	1242.1			
	Прочим компаниям	1242.2			
	Прочие краткосрочные вложения	1 243	101 000	130 000	0
	Компаниям входящие в Группу	1243.1			
	Прочие компании	1243.2	101 000	130 000	
	Денежные средства	1 250	129 090	82 112	157 801
	Касса	1 251			
	Расчетные счета	1 252	129 090	82 112	157 801
	Валютные счета	1 253			
	Прочие денежные средства, в том числе:	1 254	0	0	0
	Специальные счета в банках	1254.1			
	Переводы в пути	1254.3			
	Денежные эквиваленты	1 255			
	Прочие оборотные активы	1 260	556 057	91 498	26 255
	Внутрихозяйственные расчеты	1260.1			
	Прочие активы	1260.2	556 057	91 498	26 255
	НДС по авансам полученным	1260.2.1	484 073	55 518	26 255
	Доножные документы	1260.2.2			
	Прочие активы	1260.2.3	71 984	35 980	
	ИТОГО ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	1 200	4 346 705	1 039 399	463 044
	БАЛАНС	1 600	4 469 762	1 087 869	480 695
	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2012	На 31.12.2011	На 31.12.2010
	1	2	3	4	5
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п.8 стр. 20	Уставный капитал, в том числе:	1 310	150	150	160
	в привилегированных акциях	1310.1			
	в обыкновенных акциях	1310.2	150	150	160
	Собственно акции, выкупленные у акционеров	1 320			
	Переоценка внеоборотных активов	1 340			
	Добавочный капитал	1 350	0	0	0
	Эмиссионный доход	1350.1			
	Прочие источники	1350.2			
	Резервный капитал	1 360	8	8	8
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	1 361			
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1 362	8	8	8
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1 370	244 481	122 263	46 781
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1 371	100 738	36 164	7 879
	Нераспределенная прибыль использованная	1 372			
	Непокрытый убыток прошлых лет	1 373			
	Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	1 374			
	Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	1 375	-4 102		
	Сумма уценки в результате переоценки ОС	1 376			
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1 377	147 845	86 099	38 902
	Непокрытый убыток отчетного года	1 378			
	ИТОГО КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	1 300	244 639	122 421	46 939
		1	2	3	4
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1 410	0	94 618	0
	Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1 411			
	Займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1 412	0	94 618	0
	Займы компаний входящих в Группу	1412.1.1		90 654	

	Займ, прочих компаний	1412.1.2			
	Проценты по займу, компаний входящих в группу	1412.2.1		3 965	
	Проценты прочих компаний	1412.2.2			
	Отложенные налоговые обязательства	1 420	472	509	154
	Резервы под условные обязательства	1 430			
	Прочие обязательства	1 450	49 934	114 967	61 354
	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1450.1	0	0	0
	Поставщиками электроэнергии	1450.1.1			
	Поставщиками мощности	1450.1.2			
	Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1450.1.3			
	Поставщиками материально-производственных запасов	1450.1.4			
	Поставщиками оборудования и прочих вневоротных активов	1450.1.5			
	Подрядчиками по капитальному строительству	1450.1.6			
	Организаторами строительства	1450.1.7			
	Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1450.1.8			
	Прочими поставщиками и подрядчиками	1450.1.9			
	Задолженность по имущественному и личному страхованию	1450.2			
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1450.3			
	Задолженность по лизинговым договорам	1450.4			
	Авансы, полученные по долгосрочным договорам	1450.5	49 934	114 967	61 354
	Задолженность перед участниками долевого строительства	1450.6			
	НДС по авансам выданным	1450.7			
	Прочие долгосрочные обязательства	1450.8			
	ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1 400	60 406	210 095	61 508
	1	2	3	4	5
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.9 стр. 21	Заемные средства	1 510	102 098	10	48 006
	Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1510.1			
	Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1510.2	102 098	10	48 006
	Займ компаний входящих в Группу	1510.2.1	90 654		47 500
	Займ прочих компаний	1510.2.2			
	Проценты по займу, компаний входящих в группу	1510.2.3	11 444	10	506
	Проценты прочих компаний	1510.2.4			
п.10 стр.21	Кредиторская задолженность	1 520	3 562 898	691 819	295 024
	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1 521	345 688	330 136	149 057
	Поставщиками электроэнергии	1521.1			
	Поставщиками мощности	1521.2			
	Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1521.3			
	Поставщиками материально-производственных запасов	1521.4	76 426	27 513	2 995
	Поставщиками оборудования и прочих вневоротных активов	1521.5			
	Подрядчиками по капитальному строительству	1521.6	236 536	239 670	7 256
	Организаторами строительства	1521.7			
	Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1521.8	32 706	63 053	131 680
	Прочими поставщиками и подрядчиками	1521.9			7 126
	Задолженность перед персоналом по оплате труда	1 522	24 019	16 943	10 308
	текущая	1522.1	24 019	16 943	10 308
	просроченная	1522.2			
	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 523	12 753	9 444	5 664
	Страховые взносы, в том числе:	1523.1	12 353	9 166	5 467
	Фонд обязательного медицинского страхования	1523.1.1	1 940	1 357	581
	Фонд социального страхования	1523.1.2	263		
	Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть пенсии)	1523.1.3	10 160	7 799	4 886
	Прочие взносы в фонд социального страхования	1523.2	400	278	197
	Задолженность по налогам и сборам	1 524	54 467	82 056	19 666
	в Федеральный бюджет	1524.1	53 512	81 829	19 670
	по налогу на прибыль	1524.1.1		18 477	
	по налогу на добавленную стоимость	1524.1.2	47 594	69 609	16 855
	по налогу с доходов физических лиц	1524.1.3	5 918	3 739	2 715
	по прочим налогам и сборам	1524.1.4	0	4	0
	Водный налог	1524.1.4.1			
	Государственная пошлина	1524.1.4.2			
	Налог на добычу полезных ископаемых	1524.1.4.3			
	Акцизы	1524.1.4.4			
	по прочим налогам и сборам	1524.1.4.5		4	

	в Субъекты РФ	1524.2	955	227	96
	по налогу на прибыль	1524.2.1			
	по налогу на имущество	1524.2.2	880	180	53
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1524.2.3	75	47	43
	по транспортному налогу	1524.2.3.1	66	47	41
	по прочим налогам и сборам	1524.2.3.2	9		2
	в местный бюджет	1524.3	0	0	0
	по налогу на прибыль	1524.3.1			
	по земельному налогу	1524.3.2			
	по налогу на рекламу	1524.3.3			
	по прочим налогам и сборам	1524.3.4			
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1 525			
	Прочие кредиторы	1 526	3 125 991	253 240	111 229
	Авансы полученные, в том числе от:	1526.1	3 123 434	251 941	110 765
	Покупателей электроэнергии	1526.1.1			
	Покупателей мощности	1526.1.2			
	Покупателей теплотворности	1526.1.3			
	Заказчиков услуг по РРСК	1526.1.4			
	Заказчики услуг по транспортировке электро и теплотворности	1526.1.5			
	Заказчики услуг по технологическому присоединению к сети	1526.1.6			
	Арендаторов (субарендаторов)	1526.1.7			
	Заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1526.1.8			
	Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1526.1.9	95 588	168 805	
	Заказчиков услуг по капитальному строительству	1526.1.10	3 027 846	83 136	110 762
	Заказчиков услуг организаторов строительства	1526.1.11			
	Заказчиков услуг по НИОКР	1526.1.12			
	Заказчиков транспортных услуг	1526.1.13			
	Заказчиков услуг по управлению и консультационным услугам	1526.1.14			
	Потребителей услуг связи	1526.1.15			
	Прочие покупатели	1526.1.16			3
	Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	1526.2	424	267	454
	Задолженность по имущественному и личному страхованию	1526.3			
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1526.4			
	Задолженность по лизинговым договорам	1526.5			
	Депонированная задолженность	1526.6			
	Плата за пользование водными объектами	1526.7			
	Целевое финансирование	1526.8			
	Задолженность по дивидендам	1526.9			
	Задолженность перед участниками долевого строительства	1526.10			
	Векселя выданные (собственные)	1526.11			
	Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	1526.12	2 133	1 012	
	Доходы будущих периодов	1 530			
п.14 стр.11	Оценочно обязательства	1 540	19 729	12 882	8 598
п.10 стр.22	Прочие краткосрочные обязательства	1 550	489 892	50 642	19 390
	Внутрихозяйственные расчеты	1550.1			
	Прочие обязательства	1550.2	489 892	50 642	19 390
	НДС по авансам выданным	1550.2.1	479 011	45 154	18 667
	Прочие краткосрочные обязательства	1550.2.2	10 981	5 488	523
	ИТОГО по Разделу V	1 500	4 174 717	755 353	372 218
	БАЛАНС	1 700	4 469 762	1 087 869	480 685
	Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах				
	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2012	На 31.12.2011	На 31.12.2010
	1	2	3	4	5
п.2 стр. 14	Аренданные основные средства, в том числе:	1 800	79 934	59 407	17 818
	по лизингу	1 801	2 038	2 710	7 866
	по договорам аренды	1 802	77 896	56 697	9 952
	Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	1 900			
	Материалы, принятые в переработку	2 000			
	Товары, принятые на комиссию	2 100			
	Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	2 200	9 843	590	

Обеспечение обязательств и платежей полученные	2 300			
Обеспечение обязательств и платежей выданные	2 400			
Основные средства, сдаваемые в аренду (лизинг)	2 600			
Нематериальные активы, полученные в пользование	2 600	2 147	2 110	691
Блага строгой отчетности	2 700			
Прочие имущество, находящееся в федеральной собственности	2 800			


 Руководитель Жанцев Алексей Владимирович
 (подпись) (разд. форма подписи)

Главный бухгалтер Сокрльская Ирина Викторовна
 (подпись) (разд. форма подписи)

29 января 2013 г.

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2012г.**

Организация <u>Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"</u>	Форма по ОКУД	Коды 0710002		
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	31	12	2012
Вид экономической деятельности <u>Общественные работы</u>	по ОКПО	13777753		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Открытое Акционерное Общество / Частная собственность</u>	ИНН	6345012489		
Единица измерения: в тыс.рублях(млн.руб)	по ОКВЭД	45.21.1		
	по ОКФС	47	16	
	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2012 год	За 2011 год
	1	2	3	4
	Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
п.12 стр.26	Выручка:	2110	2 535 314	1 902 241
	- от продажи электроэнергии, в том числе:	2110.1	0	0
	Электрическая энергия на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	2110.1.1		
	Электрическая энергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед	2110.1.2		
	Электрическая энергия на оптовом рынке по свободным двухсторонним договорам	2110.1.3		
	Электрическая энергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансировочной системы	2110.1.4		
	Электрическая энергия в неценовой зоне	2110.1.5		
	Электрическая энергия в неценовой зоне по свободным двухсторонним договорам	2110.1.6		
	Электрическая энергия на розничном рынке (прочим потребителям)	2110.1.7		
	Электрическая энергия по прочим секторам рынка	2110.1.8		
	- от продажи мощности, в том числе:	2110.2	0	0
	Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	2110.2.1		
	Мощность (КОМ)	2110.2.2		
	Мощность на оптовом рынке по свободным двухсторонним договорам	2110.2.3		
	Мощность в неценовой зоне	2110.2.4		
	Мощность по договорам предоставления мощности (ДПМ)	2110.2.5		
	Мощность по договорам по поставке в вынужденном режиме (ДВР)	2110.2.6		
	Мощность по прочим секторам рынка	2110.2.7		
	- от продажи теплоты	2110.3		
	- от предоставления услуг по РРСК	2110.4		
	- от транспортировки электро и теплоты	2110.5		
	- от технологического присоединения к сети	2110.6		
	- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	2110.7		
	- от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	2110.8		
	- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	2110.9	991 333	884 279
	- от выполнения работ по капитальному строительству	2110.10	1 344 860	756 198
	- от оказания услуг организатора строительства	2110.11		
	- от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	2110.12		22 040
	- от предоставления транспортных услуг	2110.13		
	- от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	2110.14		
	- от оказания услуг связи	2110.15		
	- от продажи покупных товаров	2110.16		
	- от оказания прочих работ, услуг	2110.17	199 121	139 727
п.13 стр.27	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:	2120	-2 170 597	-1 645 257
	Покупная электроэнергия и мощность	2120.1		
	Потребление покупной электроэнергии и мощности в наисном режиме, собственные нужды и потери	2120.2		
	Расходы на обеспечение функционирования рынка электроэнергии и мощности	2120.3		
	Топливо	2120.4		
	Услуги по передаче и транспортировке электроэнергии	2120.5		
	Вода на технологические нужды	2120.6		
	Амортизация	2120.7	-13 070	-6 685
	Расходы на услуги агентов и комиссионеров	2120.8		
	Расходы по договорам аренды	2120.9	-20 627	-36 562
	Расходы по договорам лизинга	2120.10	-450	
	Расходы по страхованию имущества и ответственности	2120.11	-2 382	-1 001
	Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (за искл. ФОТ и налогов, взносов от ФОТ, при выполнении собственными силами)	2120.12	-3 562	
	Расходы на материалы, используемые при выполнении на стороне строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.13	-553 342	-418 645
	Расходы на работы, выполняемые привлеченными подрядными организациями, и на услуги генподрядчика, при выполнении на стороне строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.14	-1 040 600	-797 321
	Фонд оплаты труда и излоги, взносы от ФОТ	2120.15	-302 425	-314 039
	Налог на имущество	2120.16		
	Плата за пользование водными объектами, водный налог	2120.17		

	Прочие налоги и пошлины	2120.18		
	Экологические расходы	2120.19		
	Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных по техобслуживанию и ремонт	2120.20	-35 999	-7 414
	Информационные, юридические и консультационные услуги	2120.21	-3 558	-2 693
	Расходы на рекламу, PR	2120.22		
	Прочие	2120.23	-134 481	-60 897
	Валовая прибыль	2 100	364 317	256 984
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-181 701	-128 663
	Прибыль (убыток) от продаж	2 200	182 616	130 321
	Прочие доходы и расходы			
	Доходы от участия в других организациях:	2310	0	0
	Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	2310.1		
	Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе:	2310.2	0	0
	Дочерних Обществ группы ОАО РусГидро	2310.2.1		
	Ассоциированных Обществ	2310.2.2		
	Прочих третьих лиц	2310.2.3		
	Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	2310.3		
	Доходы от долевого участия в российских компаниях	2310.4		
	Проценты к получению:	2320	1 842	885
	- Проценты к получению, начисленные по депозитам	2320.1	1 680	540
	- Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	2320.2	182	345
	- Проценты к получению, начисленные по выданным займам	2320.3		
	- Проценты к получению, начисленные по векселям	2320.4		
	- Прочие начисленные проценты к получению	2320.5		
	Проценты к уплате:	2330	-8 907	-7 180
	- Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	2330.1		
	- Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	2330.2	-8 907	-7 180
	- Проценты к уплате по векселям	2330.3		
	- Прочие начисленные проценты к уплате	2330.4		
п.14 стр. 27	Прочие доходы:	2340	42 248	53 501
	Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов	2340.1	0	0
	Доходы от реализации и иного выбытия профильных основных фондов	2340.1.1		
	Доходы от реализации и иного выбытия непрофильных основных фондов	2340.1.2		
	Доходы от реализации и иного выбытия незавершенного строительства	2340.2		
	Доходы от реализации прочих работ и услуг, не относящиеся к операционным видам деятельности	2340.3	14 342	1 901
	Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	2340.4	7 016	43 076
	Доходы от реализации и иного выбытия НМА	2340.5		
	Доходы от продажи и иного выбытия финансовых вложений, в том числе:	2340.6	0	0
	Доходы в связи с реализацией векселей	2340.6.1		
	Доходы в связи с погашением и иным выбытием векселей	2340.6.2		
	Доходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	2340.6.3		
	Доходы от продажи прав требования	2340.7		
	Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	2340.8		
	Доходы по сделкам хеджирования	2340.9		
	Прибыль от пересчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	2340.10		
	Доход в виде безвозмездно полученных активов	2340.11		
	Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	2340.12		
	Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	2340.13		
	Доход от страхового возмещения	2340.14	468	630
	Доход от валютных операций	2340.15		
	Доход от восстановления резервов, в том числе:	2340.16	7 690	0
	Резерва под обесценение финансовых вложений	2340.16.1		
	Резерва под обесценение активов	2340.16.2		
	Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	2340.16.3		
	Прочих резервов	2340.16.4	7 690	
	Доходы по признанным и присужденным санкциям	2340.17	12 696	7 007
	Доход от списания кредиторской задолженности	2340.18	1	522
	Доходы от участия в совместной деятельности	2340.19		
	Государственные субсидии	2340.20		
	Доходы прошлых лет	2340.21	7	357
	Доходы по глобальным депозитарным распискам	2340.22		
	Прочие доходы	2340.23	28	
п.14 стр. 27	Прочие расходы:	2350	-26 674	-64 993
	Расходы по реализации и иному выбытию производственных основных фондов, в том числе:	2350.1	0	0
	Расходы по реализации и иному выбытию профильных основных фондов	2350.1.1		
	Расходы по реализации и иному выбытию непрофильных основных фондов	2350.1.2		
	Расходы по реализации и иному выбытию незавершенного строительства	2350.2		
	Расходы по реализации прочих работ и услуг, не относящихся к операционным видам деятельности	2350.3	-2 623	-2 965
	Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	2350.4	-6 848	-39 574
	Расходы по реализации и иному выбытию НМА	2350.5		
	Расходы по продаже и иному выбытию финансовых вложений, в том числе:	2350.6	0	0

Расходы в связи с реализацией векселей	2350.6.1		
Расходы в связи с погашением и иным выбытием векселей	2350.6.2		
Расходы по процентам, списанным в момент погашения векселей	2350.6.3		
Расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	2350.6.4		
Расходы по продаже имущественных прав и прав требования	2350.7		
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	2350.8		
Расходы по сделкам хеджирования	2350.9		
Затраты, произведенные в связи с получением, обслуживанием и сопровождением займов и кредитов	2350.10		
Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей	2350.11		
Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	2350.12		-493
Расходы по договорам долевого участия в иностранных компаниях	2350.13		
Расходы по договорам долевого участия в российских компаниях	2350.14		
Расходы по договорам совместной деятельности	2350.16		-73
Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе:	2350.16	-1 921	0
Резерв под обесценение финансовых вложений	2350.16.1		
Резерв под обесценение активов	2350.16.2		
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	2350.16.3	-1 921	
Прочие резервы	2350.16.4		
Разница по обесценению финансовых вложений, но имеющих рыночную стоимость	2350.17		
Убытки от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	2350.18		
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций	2350.19		
Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг третьих лиц	2350.20		
Расходы от списания дебиторской задолженности	2350.21		-590
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	2350.22	-1 327	-6 881
НДС по списанной кредиторской задолженности	2350.23		
Расходы на НИОКР, но давшие положительный результат	2350.24		
Расходы на банковские услуги	2350.25	-1 360	-1 659
Расходы от валютных операций	2350.26		
Расходы на мобилизационную подготовку (в т.ч. на содержание мобилизационных резервов)	2350.27		
Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	2350.28		
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	2350.29		
Убытки прошлых лет	2350.30	-43	-3 214
Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	2350.31		
Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	2350.32	-2 135	-5 715
Материальная помощь и другие социальные выплаты	2350.32.1	-2 135	-5 715
Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников	2350.32.2		
Расходы на благотворительные цели	2350.32.3		
Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц не списочного состава	2350.32.4		
Расходы на осуществление спортивных мероприятий	2350.32.5		
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных мероприятий	2350.32.6		
Прочие расходы на социальные мероприятия	2350.32.7		
Членские взносы, вступительные и прочие взносы	2350.33		
Расходы по глобальным депозитарным распискам	2350.34		
Прочие расходы	2350.35	-10 397	-4 929
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	191 125	112 534
Текущий налог на прибыль	2410	-42 169	-25 878
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	3 908	3 679
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	37	-355
Изменение отложенных налоговых активов	2450		47
Прочее	2460	-1 148	-249
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	147 845	86 099
Справочно			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включенный в чистую прибыль (убыток) периода	2610		
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2620		
Совокупный финансовый результат периода	2500		
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель

(подпись)

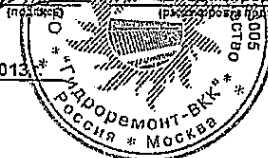
Ханцев Алексей
Владимирович
(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)

Сокольская Ирина
Викторовна
(подпись)

29 января 2013





Аудиторское заключение

Адресат: акционеры Открытого акционерного общества «Гидроремонт-ВКК» и иные пользователи бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Гидроремонт-ВКК».

Сведения об аудируемом лице:

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Гидроремонт-ВКК».

Сокращенное наименование: ОАО «Гидроремонт-ВКК».

Основной государственный регистрационный номер: 1036301733005 (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 63 № 001288761 от 20 марта 2003 года, выданное Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Жигулёвску Самарской области).

Место нахождения: Российская Федерация, 119311, г. Москва, проспект Вернадского, дом 8-А.

Сведения об аудиторе:

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

Сокращенное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».

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

Место нахождения: 109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2 (тел. 8-495-967-0495, факс 8-495-967-0497).

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

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

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

Global in Reach, Local in Touch

ЗАО "Эйч Эл Би Внешаудит"

Россия, 123610, Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд 3, офис 701, Тел.: (495) 967-04-95, факс: (495) 967-04-97, e-mail: info@vneshaudit.ru, www.vneshaudit.ru
ИНН 7706118264 Р/с 40702810538040102385 в Московском банке Сбербанка России ОАО г. Москва №с 30101810460000000226 БИК 044525225

HLB Внешаудит - член Международной организации профессиональных бухгалтерских фирм и бизнес-консультантов

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Гидроремонт-ВКК», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

*Ответственность аудируемого лица
за бухгалтерскую (финансовую) отчетность*

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

Ответственность аудитора

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

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

Аудит также включал оценку надлежасащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Открытого акционерного общества «Гидроремонт-ВКК», а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Гидроремонт-ВКК» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Российской Федерации.

Генеральный директор ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

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

Дата аудиторского заключения – 1 февраля 2013 г.



Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Общему собранию акционеров
ОАО «Гидроремонт-ВКК»

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «Гидроремонт-ВКК» за 2012 год**

г. Москва

«29» марта 2013 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Гидроремонт-ВКК» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 21.01.2013 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Гидроремонт-ВКК» (далее также - Общество) за период с 01 января 2012 года по 31 декабря 2012 года.

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

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

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

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2012 год не содержит существенных искажений.

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

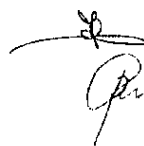
Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Ревизионная комиссия обращает внимание на формирование Обществом резерва по сомнительным долгам в размере, не покрывающем всю сомнительную дебиторскую задолженность контрагентов.

По нашему мнению, за исключением влияния на бухгалтерскую отчетность указанных обстоятельств, бухгалтерская отчетность Общества за 2012 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2012 года по 31.12.2012 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 29.03.2013 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «Гидроремонт-ВКК»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Гидроремонт-ВКК»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Гидроремонт-ВКК»



О.Е. Ажимов

Р.С. Косарев

О.В. Рохлина

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 2012 году не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованностью				
Указанные сделки в 2012 году не совершались				
Прочие сделки				
-	-	-	-	-

Приложение 5.**Состав Совета директоров ОАО "Гидроремонт-ВКК" в 2011-2012 корпоративном году:**

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 25.05.11 г. № 609пр/6

Никитин Алексей Валерьевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1975
Образование	Высшее, Саратовский государственный технический университет 1997, Поволжская академия государственной службы 2003
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2006 - Ведущий эксперт Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «ГидроОГК» 2006 – 2007 - Главный эксперт Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «ГидроОГК» 2007 – 2008 - Начальник Управления реализации производственных программ Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «ГидроОГК» 2008 и по настоящее время - Начальник Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	10.06.2008

Ханцев Алексей Владимирович	
Год рождения	1967
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 - 2008 - Технический директор НИЭО «Энергетический углеродный фонд» РАО «ЕЭС России»; 2008 и по настоящее время - Генеральный директор ОАО «Гидроремонт-ВКК».
Первое избрание в состав Совета директоров	28.05.2010

Лебедева Елена Викторовна	
Год рождения	1978
Образование	Высшее экономическое
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2009 – Начальник Департамента управленческого учёта ОАО «ОГК-1». 2009 – 2010 – Начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 и по настоящее время – Начальник Департамента операционного контроллинга ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	28.05.2010

Белов Олег Николаевич	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, Московский Государственный Технический университет им. Н.Э. Баумана
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в	2007 – 2009 – Начальник департамента оперативного управления

эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	закупочной деятельностью ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»); 2009 – 2010 – Руководитель Департамента организации конкурсных процедур Блока закупок Корпоративного центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 и по настоящее время - Начальник Департамента закупок ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	28.05.2010

Хайрулин Виталий Геннадьевич	
Год рождения	1983
Образование	Высшее, Академия бюджета и казначейства Минфина России г. Москва, Экономист, Финансы и кредит
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 - 2010 – Заместитель Начальника отдела Федеральной службы по Финансовым рынкам 2010 – 2011 – Начальник управления корпоративного сопровождения проектов Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	25.05.2011

Приложение 6.

Справочная информация для акционеров:

Полное фирменное наименование Общества: *Открытое акционерное общество "Гидроремонт-ВКК"*

Сокращенное фирменное наименование Общества: *ОАО "Гидроремонт-ВКК"*

Место нахождения: *119311, Российская Федерация, г. Москва, пр. Вернадского, д. 8 А*

Почтовый адрес: *119421, Российская Федерация, г. Москва, ул. Новаторов, д. 1*

Банковские реквизиты: *р/с 40702810254110105183 в Поволжском банке ОАО «Сбербанк России» г.*

Самара БИК043601607,

к/с 30101810200000000607

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: *20.03.2003г.*

Основной государственный регистрационный номер: *1036301733005*

Орган, осуществивший государственную регистрацию: *ИМНС РФ по г. Жигулевску Самарской области*

Индивидуальный номер налогоплательщика: *6345012488*

Контакты:

Тел. *(495) 225 32 32 (6333)*, факс *(495) 988 52 09*

e-mail: gidroremont@rushydro.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.hvkk.rushydro.ru

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: *Закрытое Акционерное Общество «Эйч Эл Би Внешаудит»*

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

Вид деятельности: *Осуществление аудиторской деятельности*

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

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

ИНН: *7706118254*

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является *Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»*

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

Контакты:

Телефон (многоканальный): *(495) 967 04 95*, Факс: *(495) 967 04 97*

e-mail: info@vneshaudit.ru

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

Информация о регистраторе Общества

Решением Совета директоров Общества от 03 декабря 2010 года (протокол от 03.12.2010 №28) утвержден регистратор Общества – *Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»*

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

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

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

Почтовый адрес: *115172, Москва, а/я 4*

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

e-mail: support@reestrn.ru

Лицензия: Федеральной службой по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра *№ 10-000-1-00330*, бессрочная.

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «Гидроремонт-ВКК» за 2012 год**

г. Москва

«29» марта 2013 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Гидроремонт-ВКК» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 21.01.2013 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Гидроремонт-ВКК» (далее также - Общество) за период с 01 января 2012 года по 31 декабря 2012 года.

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

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

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

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2012 год не содержит существенных искажений.

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

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

Ревизионная комиссия обращает внимание на формирование Обществом резерва по сомнительным долгам в размере, не покрывающем всю сомнительную дебиторскую задолженность контрагентов.

По нашему мнению, за исключением влияния на бухгалтерскую отчетность указанных обстоятельств, бухгалтерская отчетность Общества за 2012 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2012 года по 31.12.2012 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 29.03.2013 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «Гидроремонт-ВКК»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Гидроремонт-ВКК»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Гидроремонт-ВКК»



О.Е. Ажимов

Р.С. Косарев

О.В. Рохлина