

РусГидро

УТВЕРЖДЕН:
решением Совета директоров
ОАО «Гидроремонт-ВКК»
Протокол № __ от 23.04.2014 года

УТВЕРЖДЕН:
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО «Гидроремонт-ВКК»
Протокол № _____ от _____ 2014 года

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
«Гидроремонт-ВКК»
по результатам работы за 2013 год**

Генеральный директор ОАО «Гидроремонт-ВКК»

"__" _____ 2014 г.

Пимонов Ю.П.

Главный бухгалтер ОАО «Гидроремонт-ВКК»

"__" _____ 2014 г.

Сокольская И.В.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Компании

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

Раздел 2. Корпоративное управление

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

Раздел 3. Производство

- 3.1. Основные производственные показатели

Раздел 4. Экономика и финансы

- 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Компании
- 4.2. Финансовая отчетность Компании за 2013 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Компании
- 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Компании
- 4.4. Анализ дебиторской задолженности
- 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 5. Инвестиции

- 5.1. Инвестиционная деятельность

Раздел 6. Инновации

- 6.1. Инновации

Приложения:

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

Обращение к акционерам ОАО «Гидроремонт-ВКК»

Мы подводим итоги работы ОАО «Гидроремонт-ВКК» за 2013 год – период, в котором Компания успешно реализовало проект по созданию единой ремонтно-сервисной компании федерального уровня, присоединив четыре специализированных дочерних общества ОАО «РусГидро»: ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК» и ОАО «Саяно-Шушенский Гидроэнергоремонт».

В отчетном 2013 году, в качестве единой ремонтно-сервисной компании, ОАО «Гидроремонт-ВКК» удалось заложить крепкую основу для дальнейшего устойчивого развития бизнеса, продемонстрировать значительный потенциал развития и сделать реальные шаги по закреплению позиций Компании на рынке:

- выручка Компании по итогам 2013 года составила 4 946,5 млн. рублей, а чистая прибыль – 159,8 млн. рублей;
- на финансирование инвестиционной программы Компании было направлено 144 942,6 млн. рублей;
- количество филиалов и производственных участков, охватывающих все регионы расположения гидроэнергетических активов выросло до 25.

Прошедший год отмечен рядом серьезных производственных достижений:

- На Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного ОАО произведён запуск в работу гидроагрегатов № 10, № 6, № 5, установленной мощностью 640 МВт каждый;
- На Майнской ГЭС ОАО «РусГидро» проведен капитальный ремонт гидроагрегата № 1 с одновременной реконструкцией поворотно-лопастной турбины;
- На Чебоксарской ГЭС начата реконструкция рабочего колеса гидроагрегата № 6;
- На Саратовской ГЭС ОАО «РусГидро»:
 - завершен 5-летний проект по модернизации силового оборудования схемы выдачи мощности;
 - на завершающей стадии находится проект по реконструкции с вводом в эксплуатацию оборудования энергоблоков ст. № 7, 8 – горизонтально – капсульных агрегатов № 22, 23;

Помимо вышесказанного, успешно выполнены программы капитальных, текущих ремонтов и технического обслуживания оборудования всех ГЭС ОАО «РусГидро».

Всю свою деятельность менеджмент Компании осуществляет в тесном взаимодействии с акционерами и Советом директоров, где основное внимание уделялось реализации стратегических задач и поддержанию высоких корпоративных стандартов и процедур во всех областях деятельности.

Мы благодарим Вас, наших акционеров, за поддержку, доверие и веру в то, что Компания и ее менеджмент обладают серьезным долгосрочным потенциалом и способны достигнуть всех поставленных целей.

Председатель Совета директоров
ОАО «Гидроремонт-ВКК»

Никитин А.В.

Генеральный директор
ОАО «Гидроремонт-ВКК»

Пимонов Ю.П.

Раздел 1. Развитие Компании

1.1. О компании

Открытое акционерное общество «Гидроремонт-ВКК» (ОАО «Гидроремонт-ВКК») создано 20 марта 2003 года 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 1 июля 2013 года ОАО «Гидроремонт-ВКК» реорганизовано в форме присоединения Открытого акционерного общества «Турборемонт-ВКК» (ОАО «Турборемонт-ВКК»), Открытого акционерного общества «Электроремонт-ВКК» (ОАО «Электроремонт-ВКК»), Открытого акционерного общества «Саяно-Шушенский Гидроэнергоремонт» (ОАО «СШГЭР») и Открытого акционерного общества «Регионально-Энергетическая Маркетингово-Инвестиционная Корпорация» (ОАО «РЭМИК»). Компания приняла на себя все обязательства реорганизованных ДЗО и начало свою деятельность в новом качестве – единой ремонтно-сервисной компании ОАО «РусГидро». Консолидация позволила объединить ресурсы и технологии всех ремонтных ДЗО ОАО «РусГидро».

Компания обеспечивает сервисное обслуживание и выполнение комплексных работ по текущему и капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению всех объектов ОАО «РусГидро» в рамках Программы комплексной модернизации производственных активов ОАО «РусГидро». Деятельность Компании направлена на оптимизацию стоимости эксплуатационных и ремонтных затрат с обеспечением требуемого уровня надежности производственных активов, а также расширение технических компетенций и возможностей ремонтного персонала.

Особенностью Компании является ее территориальная распределенность — наличие четырнадцати филиалов и одиннадцати производственных участков, расположенных непосредственно на обслуживаемых гидроэнергетических объектах ОАО «РусГидро»:

1. Волжский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Волжский;
2. Саратовский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Балаково;
3. Камский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Пермь;
4. Нижегородский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Заволжье:
 - Производственный участок в г. Рыбинск;
 - Производственный участок в г. Углич.
5. Дагестанский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Махачкала:
 - Чирюртский производственный участок;
 - Чиркейский производственный участок;
 - Ирганайский производственный участок.
6. Воткинский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Чайковский;
7. Жигулевский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Жигулевск;
8. Загорский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в п. Богородское;
9. Чебоксарский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Новочебоксарск;

10. Кубанский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Невинномысск;

- Производственный участок в г. Баксан;
- Зеленчукский производственный участок;
- Северо-Осетинский производственный участок;

11. Саяно-Шушенский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в п. Черемушки:

- Производственный участок в г. Новосибирск;

12. Зейский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Зeya;

13. Башкирский филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Уфа:

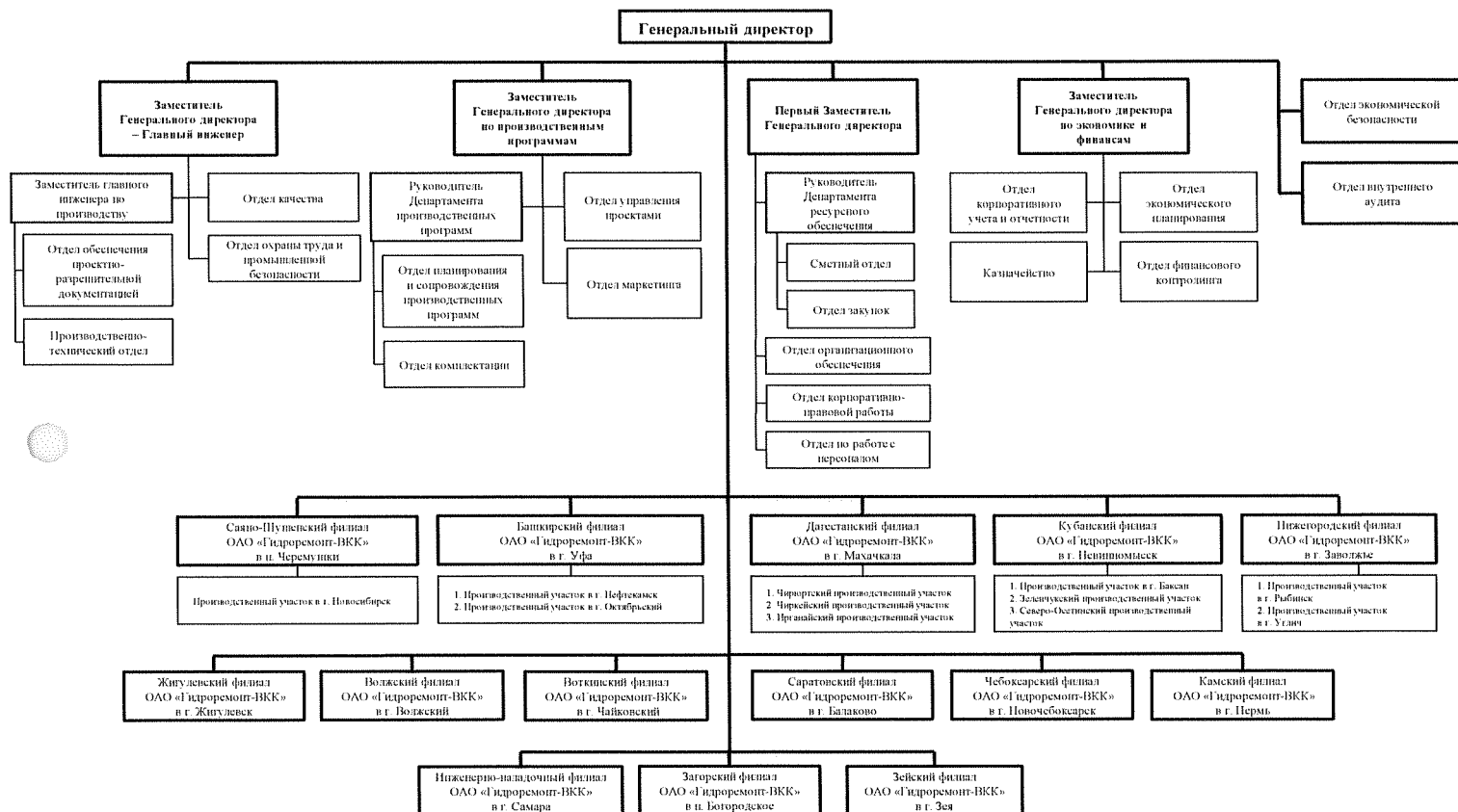
- Производственный участок в г. Нефтекамск;
- Производственный участок в г. Октябрьский.

14. Инженерно-наладочный филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Самара.

Для реализации проектов, требующих особенно высокой квалификации и в целях повышения эффективности работ по техническому обслуживанию объектов в ОАО «Гидроремонт-ВКК» создано новое подразделение – Инженерно-наладочный филиал ОАО «Гидроремонт-ВКК» в г. Самара.

**Схема организационной структуры
Открытого акционерного общества «Гидроремонт-ВКК»
(ОАО «Гидроремонт-ВКК»)**

УТВЕРЖДЕНА:
Решением Совета директоров
ОАО «Гидроремонт-ВКК» от 04.04.2012
(протокол № 42 от 04.04.2012)



1.2. Холдинг РусГидро

С 09.01.2008 г. Общество входит в Холдинг ОАО «РусГидро».

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

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 процентного дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России».

В 2007 - 2008 гг. 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 Общества определяется Стратегическим планом ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденным Советом директоров ОАО «РусГидро» 29 ноября 2013 года (протокол № 190).

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

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

Рост ценности Общества.

Общество стремится к максимизации своей ценности для государства, акционеров, общества и рядовых сотрудников, достижению лидирующих позиций в сфере основной деятельности, оптимизации бизнеса, как в производственной, так и в финансово-хозяйственной деятельности.

1.4. Управление рисками

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Компании. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Компании 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 Компании ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что Самарская, Саратовская, Волгоградская, Московская, Пермская области, Дальневосточный регион, Красноярский край 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 Компании.

Рыночные риски

На рынке ремонтов ГЭС в результате участия в торгах на выполнение работ в 2013 г. выявлены потенциальные конкуренты нашего предприятия. В настоящее время уровень рыночных рисков не значительный, так как в настоящее время Компания обладает всеми необходимыми ресурсами: имеются допуски для проведения работ (Компания является членом СРО «Энергострой»), материальная база, высококвалифицированный персонал (на ГЭС расположены филиалы Компании) с опытом выполнения работ на ГЭС.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2013 г. займы погашены. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Компания осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Компания проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования.

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Компании номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Компании, ее ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Группы планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

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

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг Компании. В 2013 году Компания получала объемы заказов на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника, что значительно снизило влияние данного риска на деятельность Компании.

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения 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 Компании. В целях снижения данного риска в Компании ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг просроченной задолженности, истребование в досудебном порядке просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга). С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

Кредитные риски

Займы от ОАО «РусГидро»:

- договор займа № ОГ-172-2-2013 от 11.03.2013 года являлся целевым для обеспечения заявок на участие в открытых конкурсах на право заключения государственных контрактов;
- договор займа № ОГ-135-18-2011 от 14.07.2011 года являлся целевым на покупку буровой установки и комплектующих.

По состоянию на 31.12.2013 года займы погашены. Данный риск сведен к минимуму.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Компании здесь являются:

- Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- Риски неисполнения обязательств контрагентами Компании, принятых в рамках заключенных договоров;

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков.
- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;

– по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Компанией, в том числе по взысканию задолженности в судебном порядке.

С учетом настоящей работы правовые риски Компании минимизируются.

Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Компанией как незначительные. Для снижения экологических рисков Компания организует обучение работников по программам: обеспечение безопасности руководителями и специалистами; выполняется ряд природоохранных мероприятий; ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду. В 2011 году Компанией получена лицензия на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I – IV класса опасности.

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

Производственные риски являются для Общества существенными, особенно при выполнении работ по долгосрочным производственным договорам и договорам, которые, фактически, являются ЕРС-контрактами, т.е. предусматривают выполнение генподрядчиком комплекса работ по проектированию, поставке и монтажу оборудования на условиях «под ключ».

В этом случае производственные риски складываются из нескольких составляющих:

Риски проектных решений:

Один из самых значимых видов рисков. Неисполнение графика проектирования, ошибки проектирования, низкая эффективность, применяемых в проекте технических решений может привести к удорожанию стоимости проекта и снижению рейтинга Общества на рынке предоставляемых услуг.

С целью нивелирования данных рисков Общество ведет постоянную работу по привлечению Заказчика к обсуждению и согласованию основных технических решений.

Строительно-монтажные риски:

Несвоевременное выполнение строительно-монтажных работ вследствие недоработок в проектной документации, слабой организации труда ведет к отклонению от целевых параметров.

С целью нивелирования данных рисков Общество ведет работу по следующим направлениям экологической безопасности при работах с опасными отходами, обеспечение экологической: выполнение максимально возможных объемов работ собственными силами, организация конкурентных процедур для выбора субподрядных организаций на те работы, которые не могут быть выполнены собственными силами, осуществление

оперативного контроля хода выполнения работ на площадке, в том числе и за субподрядными организациями, постоянное повышение квалификации персонала, привлечение к осуществлению шеф-монтажных работ специалистов производителей оборудования, страхование строительно-монтажных рисков, командирование представителей Компании на заводы-производители с целью мониторинга графика производства оборудования

Организационные риски:

С целью повышения эффективности управления проектами и нивелирования организационных рисков в Обществе создан Отдел управления проектами, назначены руководители проектов, подбираются высококвалифицированные специалисты по всем направлениям реализации проекта, осуществляется календарно-сетевое планирование и прогнозирование хода выполнения работ.

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Компании

Приоритетные задачи Компании 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» 29 ноября 2013 года (протокол № 190).

Для достижения стратегических целей Компания решает следующие приоритетные задачи:

- Расширение географии присутствия Компании с целью максимального охвата объектов Холдинга ОАО «РусГидро»;
- Выполнение программы капитальных, текущих ремонтов и технического обслуживания оборудования всех ГЭС ОАО «РусГидро»;
- Повышение качества и безопасности производства строительно-монтажных работ на гидроэнергетических и иных объектах.

Для решения приоритетных задач в 2013 г. было сделано:

- Компания успешно реализовало проект по созданию единой ремонтно-сервисной компании федерального уровня, присоединив четыре специализированных дочерних общества ОАО «РусГидро»: ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК» и ОАО «Саяно-Шушенский Гидроэнергоремонт»;
- Созданы филиалы и производственные участки Компании в г.: Чайковский, Жигулевск, Новочебоксарск, Невинномысск, Зeya, Уфа и Самара, а также п. Богородское и Черемушки. Общее количество производственных подразделений Компании увеличено до 25;
- Производственные достижения:
 - На Колымской ГЭС ОАО «Колымаэнерго» (на 01.02.2014 г. - 98,76 процентов акций принадлежат – ОАО «РусГидро») выполняются работы по реконструкции систем возбуждения гидроагрегатов № 1 – 5. Реализованы первые два этапа по проекту (строительно-монтажные работы по замене систем возбуждения гидроагрегатов № 1 и 2), а также осуществлена поставка необходимого в рамках третьего этапа работ;
 - На Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного ОАО «РусГидро»:
 - ✓ произведён запуск в работу гидроагрегатов № 10, № 6, № 5, установленной мощностью 640 МВт каждый;
 - ✓ введён в работу новый блочный трансформатор Т2 напряжением 500 кВ.

- На Новосибирской ГЭС ОАО «РусГидро» приступили к работе по реконструкции гидроагрегата № 6, с заменой поворотно-лопастной турбины ПЛ – 20, а также полностью заменены системы возбуждения на гидроагрегате № 7 с использованием современного оборудования производства концерна АВВ;
- На Волжской ГЭС ОАО «РусГидро» после капитального ремонта введен в работу гидроагрегат со станционным номером 18 установленной мощностью 115 МВт;
- На Чебоксарской ГЭС ОАО «РусГидро» завершена реконструкция электротехнического оборудования гидроагрегатов (ГА) №3 и №4, а также начата сборка реконструированного рабочего колеса для гидроагрегата (ГА) № 6;
- На ГАЭС Каскада Кубанских ГЭС ОАО «РусГидро» (на 46 километре Большого Ставропольского канала в поселке Кавказский Прикубанского района Карачаево-Черкесской Республики) введен в работу обратимый гидроагрегат № 4 мощностью 2,65 МВт;

1.6. Основные достижения в 2013 году

В 2013 году Компания значительно расширила масштабы деятельности – объемы работ возросли с 2 535,3 млн. руб. (в 2012 г.) до 4 946,5 млн. руб. (или на 95%).

Созданы новые производственные подразделения для работы на объектах ОАО «РусГидро»: в Республике Дагестан, Республике Хакасия, Республике Башкортостан, Чувашской Республике, а также филиалы в Пермском и Ставропольском краях, в том числе в Московской, Самарской и Амурской областях.

Значительно улучшены основные производственные показатели Компании относительно 2012 года:

– объём работ, выполненных собственными силами, увеличился с 1 492,9 млн. руб. до 3 426,8 млн. руб. (на 129%);

- производительность труда с 1 221 тыс. руб./чел. до 1 417 тыс. руб./чел (на 16%).

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

Таблица № 1

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб.
Атомная энергия	0	-	0
Тепловая энергия	0	-	0
Электрическая энергия	0	-	0
Электромагнитная энергия	0	-	0
Нефть	0	-	0
Бензин автомобильный	873 502,34	литр	22 804,54
Топливо дизельное	614 281,44	литр	16 531,06
Мазут топочный	0	-	0
Газ естественный (природный)	0	-	0
Уголь	0	-	0
Горючие сланцы	0	-	0
Торф	0	-	0
Другое:	0	-	0
-			

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Компании являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Компании.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2013 года состоялось одно Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров Компании, состоявшемся 24 мая 2013 года, акционерами утвержден Годовой отчет Компании за 2012 год, годовая бухгалтерская отчетность и отчет о прибылях и убытках, распределение прибыли и убытков по результатам 2012 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утверждены Аудитор и изменения в Устав Компании.

Совет директоров

В отчетном году Совет директоров Компании провел 8 заседаний.

Советом директоров Компании предварительно рассмотрены и представлены на утверждение Годового общего собрания акционеров Компании годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность Компании, даны рекомендации по распределению прибыли и убытков, размеру дивидендов по акциям Компании, рассмотрены и утверждены отчеты Компании о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) Компании, об исполнении Бизнес-плана Компании, по исполнению Годовой комплексной программы закупок Компании, предварительно одобрены коллективные договоры Компании, избрана Центральная закупочная комиссия Компании в новом составе, а также утверждены Годовая комплексная программа закупок Компании, Бизнес-план Компании, целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности (КПЭ) Компании, Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) заместителей Генерального директора Компании, Положение о проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов Компании, Программа страховой защиты Компании, Регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд Компании, Методика расчета и оценки ключевых показателей эффективности (КПЭ) Компании на 2013 год, организационная структура Компании.

В 2013 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 24 мая 2013 года, в состав Совета директоров Компании были избраны:

Председатель Совета директоров: Никитин Алексей Валерьевич

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции ОАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Компании не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Компании не владеет

Члены Совета директоров:

Зотов Алексей Александрович

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Компании не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Компании не владеет

Ханцев Алексей Владимирович

Год рождения: 1967

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «Гидроремонт-ВКК»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора по производственным программам ОАО «Гидроремонт-ВКК»

Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Компании не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Компании не владеет

Соломатин Олег Юрьевич

Год рождения: 1960

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления оценки состояния и методологии управления производственными активами Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции ОАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Компании не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Компании не владеет

Киров Сергей Анатольевич

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор по экономике ОАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Компании не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Компании не владеет

.....
До избрания Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров от 24 мая 2013 года, в Совет директоров общества также в течение 2012 года входили следующие лица:

Лебедева Елена Викторовна

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник департамента операционного контроллинга ОАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Компании не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Компании не владеет

Иноземцев Виктор Евгеньевич

Год рождения: 1964

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник производственно-технического управления Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции ОАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Компании не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Компании не владеет

Членами Совета директоров **не совершались** сделки с акциями Компании.

Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом Компании, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор Компании.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Компании на основании решения Совета директоров ОАО «Гидроремонт-ВКК» (протокол № 60 от 11.08.2013 года) является:

Пимонов Юрий Павлович

Год рождения: 1955

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «Гидроремонт-ВКК»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор ОАО «Гидроремонт-ВКК»

Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Компании не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Компании не владеет

До избрания Пимонова Юрия Павловича генеральным директором Компании Советом директоров 11.08.2013 года, функции генерального директора выполнял:

Ханцев Алексей Владимирович

Год рождения: 1967

Сведения об образовании: Высше

Место работы: ОАО «Гидроремонт-ВКК»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора по производственным программам ОАО «Гидроремонт-ВКК»

Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Компании не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Компании не владеет

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

В течение 2013 года, совокупный размер вознаграждений, выплаченных всем членам органов управления Компании – членам Совета директоров Компании и исполнительных органов Компании – за осуществление ими соответствующих функций – составил 7 783 853 (Семь миллионов семьсот восемьдесят три тысячи восемьсот пятьдесят три) рубля 38 рублей.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Компании в 2013 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Гидроремонт-ВКК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Компании 25 мая 2011 года, протокол от 25.05.2011 № 609пр/6.

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

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «Гидроремонт-ВКК» Генеральному директору Компании 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.

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Компании определяется Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Гидроремонт-ВКК», утвержденным Общим собранием акционеров Компании 25 мая 2011 года, протокол № 609пр от 25.05.2011 года.

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Компании 24 мая 2013 года, протокол № 771пр от 24.05.2013 года.

Председатель Ревизионной комиссии: Ажимов Олег Евгеньевич

Год рождения: 1977
Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Компании не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Компании не владеет

Члены Ревизионной комиссии:

Рохлина Ольга Владимировна

Год рождения: 1974
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Компании не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Компании не владеет

Косарев Роман Сергеевич

Год рождения: 1980
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»
Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Компании не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Компании не владеет

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2013 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Гидроремонт-ВКК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Компании 25 мая 2011 года, протокол № 609пр от 25.05.2011 года.

За участие в проверке Финансово-хозяйственной деятельности Компании членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2013 году членам Ревизионной комиссии Компании составила: 47 114 (Сорок семь тысяч сто четырнадцать) рублей 10 копеек.

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения.

Компанией официально не утвержден кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако Компания 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 Компанией взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2013 года уставный капитал Компании составляет 535 040 (Пятьсот тридцать пять тысяч сорок) рублей.

В 2013 году увеличение уставного капитала было проведено для конвертации акций присоединяемых компаний в акции ОАО «Гидроремонт-ВКК».

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	53 504 (Пятьдесят три тысячи пятьсот четыре) шт.
Номинальная стоимость 1 акции	10 (Десять) рублей
Общая номинальная стоимость	535 040 (Пятьсот тридцать пять тысяч сорок) рублей

Данные о первичном выпуске ценных бумаг

Таблица № 3

Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	10 (Десять) рублей
Количество акций	15 000 (Пятнадцать тысяч) шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	150 000 (Сто пятьдесят тысяч) рублей
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

Сведения о дополнительных выпусках ценных бумаг в 2013 году

Таблица № 4

Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные	Обыкновенные именные	Обыкновенные именные	Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная	бездокументарная	бездокументарная	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	10 (Десять) рублей	10 (Десять) рублей	10 (Десять) рублей	10 (Десять) рублей
Количество акций	16 638 (Шестнадцать тысяч шестьсот тридцать восемь) шт.	6 027 (Шесть тысяч двадцать семь) шт.	14 064 (Четырнадцать тысяч шестьдесят четыре)	1 775 (Одна тысяча семьсот семьдесят пять) шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	166 380 (Сто шестьдесят шесть тысяч триста восемьдесят) рублей	60 270 (Шестьдесят тысяч двести семьдесят) рублей	140 640 (Сто сорок тысяч шестьсот сорок) рублей	17 750 (Семнадцать тысяч семьсот пятьдесят) рублей
Дата принятия решения об увеличении уставного капитала	16.11.2012	16.11.2012	16.11.2012	16.11.2012
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-02339-Е-001D	1-01-02339-Е-002D	1-01-02339-Е-003D	1-01-02339-Е-004D
Дата государственной регистрации выпуска	15.04.2013	15.04.2013	15.04.2013	15.04.2013
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР России в ЦФО	РО ФСФР России в ЦФО	РО ФСФР России в ЦФО	РО ФСФР России в ЦФО

Фактический срок размещения акций	01.07.2013	01.07.2013	01.07.2013	01.07.2013
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	23.07.2013	23.07.2013	23.07.2013	23.07.2013
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	РО ФСФР России в ЦФО	РО ФСФР России в ЦФО	РО ФСФР России в ЦФО	РО ФСФР России в ЦФО

2.3. Структура акционерного капитала

100 процентов акций Компании принадлежат ОАО «РусГидро»

Таблица № 5

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2013 г.	31.12.2013 г.
Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Компании по состоянию на 31.12.2013 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*

Таблица № 6

Наименование ДЗО	Место нахождения	Доли, %	
		ОАО «Гидроремонт-ВКК»	ООО «Гидросервис»
ООО «Монтажэнерго»	413840, Саратовская обл., город Балаково, ул. Коммунистическая, дом 24.	99,99%	0,01%

2.6. Участие в других организациях

Таблица № 7

Полное наименование организации	Сфера деятельности организации
Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство «Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ»»	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

	<p>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>Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации «Некоммерческое партнерство 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 самоуправления, в общественных объединениях, а также перед всеми иными третьими лицами.</p>
<p>Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих изыскания Некоммерческое партнерство Саморегулируемая организация «СтройПартнер»</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 (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</p>

	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 № 8

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2011г.	2012г.	2013г.
1.	Капитальные и текущие ремонты	тыс. руб.	753 030,3	985 608,7	1 850 907,5
2.	Техническое и сервисное обслуживание	тыс. руб.	142 768,3	177 888,9	352 407,7
3.	Техническое перевооружение и реконструкция	тыс. руб.	1 006 441,9	1 350 584,3	2 454 051,6
4.	Прочие услуги	тыс. руб.		21 232,2	289 150,6
	ИТОГО		1 902 240,6	2 535 314,1	4 946 517,4

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Компании.

Таблица № 9

№ п/п	Наименование показателя	2011г. Факт	2012г. Факт	2013г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	1 902 241	2 535 314	4 946 517	195%
	В т.ч.: на объектах ОАО «РусГидро»	1 647 435	2 027 970	4 492 093	222%
	на внешнем рынке	254 806	507 344	454 424	90%
2.	Себестоимость	1 771 919	2 352 698	4 475 757	190%
3.	Прибыль/убыток от продаж	130 321	182 616	470 760	258%
4.	Прочие доходы	54 417	44 090	97 061	220%
5.	Прочие расходы	72 205	39 439	306 750	778%
6.	Прибыль до налогообложения	112 533	187 267	261 071	139%
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	26 435	43 280	101 312	234%
8.	Чистая прибыль	86 099	143 987	159 759	111%

Фактический объем реализованных работ составил 4 946 517 тыс. руб.

Увеличение выручки от выполненных работ на 2 411 203 тыс. руб. (на 95%) обусловлено объединением пяти ремонтных ДЗО путем присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК», в связи с чем, начиная со второго полугодия 2013 года отражена выручка объединенной компании.

Себестоимость реализованной продукции увеличилась на 2 464 123 тыс. руб. (на 122%) и составила 4 492 093 тыс. руб.

Прочие доходы в 2013 году составили 97 061 тыс. руб., что выше 2012 г. на 52 971 тыс. руб. (на 120%).

Прочие расходы составили 306 750 тыс. руб., что на 267 311 тыс. руб. (на 678%) выше 2012 года.

За 2013 год Обществом получена чистая прибыль в размере 159 759 тыс. руб., что выше 2012 г. на 15 772 тыс. руб. (на 11%).

4.2. Финансовая отчетность Компании за 2013 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Компании.

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

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

Таблица № 10

Аналитический баланс ОАО "Гидроремонт-ВКК" за 2013 год, тыс. рублей				
Показатели	На		Отклонения	
	31.12.2012	31.12.2013	тыс. руб.	
АКТИВЫ				
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы		20358	20358	100
Основные средства	120912	460041	339129	280
Долгосрочные финансовые вложения		104910	104910	100
Отложенные налоговые активы	53	7111	7058	13316
Прочие внеоборотные активы	455902	660014	204112	44
Итого внеоборотные активы разделу I	576867	1252434	675567	117
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	47668	261556	213888	449
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		2750	2750	100
Долгосрочная дебиторская задолженность	2794465	3977639	1183174	42
Краткосрочная дебиторская задолженность	714567	2015946	1301379	182
Денежные средства	230090	318295	88205	38
Прочие оборотные активы	102247	975438	873191	854
Итого оборотные активы разделу II	3889037	7551624	3662587	94
БАЛАНС	4465904	8804058	4338154	97
<i>3. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	150	535	385	257
Добавочный капитал		17314	17314	100
Резервный капитал	8	892	884	11050
Нераспределенная прибыль прошлых лет	96636	594469	497833	515
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией		-17368	17368	100
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	-3858		-3858	-100
Нераспределенная прибыль отчетного года	147845	159759	11914	8
Итого капитал и резервы разделу III	240781	755601	514820	214

4. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства				
Отложенные налоговые обязательства	472	15386	14914	3160
Прочие обязательства	3224418	4553451	1329033	41
Итого долгосрочные обязательства разд.4	3224890	4568837	1343947	42
5. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	102098	2	-102096	-100
Кредиторская задолженность	818901	3068474	2249573	275
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Оценочные обязательства	19729	137673	117944	598
Прочие краткосрочные обязательства	59505	273471	213966	360
БАЛАНС	4465904	8804058	4338154	97

В связи с проведенной реорганизацией ОАО «Гидроремонт-ВКК» в форме присоединения 4 ДЗО ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК», ОАО «СШГЭР» произошло существенное увеличение всех статей баланса.

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям «Нематериальные активы» (на 100% или на 20 358 тыс.руб.), «Основные средства» (на 280% или на 339 129 тыс.руб.), «Запасы» (на 449% или на 213 888 тыс.руб.), «Прочие оборотные активы» (на 854% или на 873191 тыс.руб.).

Валюта баланса увеличилась на 97% (или на 4 338 154 тыс.руб.)

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям «Уставный капитал» (на 257% или на 385 тыс. руб.), «Нераспределенная прибыль прошлых лет» (на 515% или на 497 833 тыс.руб.), «Кредиторская задолженность» (на 275% или на 2 249 573 тыс.руб.), «Оценочные обязательства» (на 598% или на 117 944 тыс.руб.), «Прочие краткосрочные обязательства» (на 360% или на 213966 тыс.руб.).

В структуре кредиторской задолженности на конец года основную часть занимает задолженность поставщикам и подрядчикам в сумме 1 014 111 тыс.руб. и авансы полученные в сумме 1 703 427 тыс.руб.

В отчетном периоде задолженность перед учредителями по выплате доходов не сформировалась, резервный капитал Общества составляет 892 тыс.руб. рост произошел, в связи с реорганизацией.

За 2013г. структура баланса Общества в целом существенно изменилась. Собственный капитал увеличился 214% и составил 9 % в общей структуре баланса.

В структуре актива баланса на конец отчетного года основной удельный вес занимают долгосрочная дебиторская задолженность – 45%, краткосрочная дебиторская задолженность – 23%. Общество проводит активную работу по взысканию дебиторской задолженности.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 9% и 91%, соотношение краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет 43% и 57 % соответственно.

Таблица № 11

Расчет стоимости чистых активов ОАО " Гидроремонт-ВКК ", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2012	31.12.2013
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы		20358
2. Основные средства	120912	431167
3. Незавершенное строительство		28874
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	101000	104910

Расчет стоимости чистых активов ОАО " Гидроремонт-ВКК ", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2012	31.12.2013
6. Прочие внеоборотные активы	2145	667125
7. Запасы	47668	261556
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		2750
9. Дебиторская задолженность	3509032	5993585
10. Денежные средства	129090	318295
11. Прочие оборотные активы	556057	975438
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)	4465904	8804058
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам		
14. Прочие долгосрочные обязательства	50406	4568837
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	102098	2
16. Кредиторская задолженность	3562898	3068474
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
18. Резервы предстоящих расходов	19729	137673
19. Прочие краткосрочные обязательства	489992	273471
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)	4225123	8048457
21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.12), минус итога пассивы, принимаемые к расчету (стр.20))	240781	755601

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 755 601 тыс. рублей. Таким образом, за 2011 год данный показатель увеличился на 514 820 тыс. рублей.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Компании.

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 № 12

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (3/2) %
Чистая прибыль	86 099	143 987	159 759	111
EBIT	130 321	182 616	470 760	258
EBITDA	111 154	189 588	291 516	154

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 № 13

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (3/2) %
Норма чистой прибыли, %	4,5%	5,7%	3,2%	57
Норма EBIT, %	6,9%	7,2%	9,5%	132
Норма EBITDA, %	5,8%	7,5%	5,9%	79

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.

Снижение показателей относительно прошлого года, связано с опережающим рост расходов по сравнению с доходами общества.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 14

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,55	3,75	3,62	97
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	80	97	101	104
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,33	2,87	2,06	72
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	110	127	177	140

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

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

Увеличение оборачиваемости кредиторской задолженности обусловлено установлением с заказчиками договорных отношений с условием авансирования договоров для приобретения материалов

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 № 15

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,27	1,07	0,99	93
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,29	0,23	0,10	41
Коэффициент Бивера	0,18	0,04	0,03	75

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 2011-13 гг. показывает отрицательную динамику, но значение данного коэффициента соответствует рамкам норматива.

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.

Немаловажным фактором, влияющим на уровень ликвидности Общества, является применение и соблюдение ТФУ по договорам с ОАО «РусГидро» - основным заказчиком общества, а именно: ограничение авансового платежа 10% размером стоимости этапа работ и установление срока окончательной оплаты в размере 10% от каждого этапа выполненных работ - по исполнению всех обязательств по договору. Результатом является возникновение значительных и систематических кассовых разрывов и снижение показателя ликвидности общества.

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

Показатели структуры капитала

Таблица № 16

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент автономии	0,11	0,05	0,09	159
Соотношение собственного и заемного капитала	8,16	17,55	10,65	61

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 № 17

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (3/2) %
ROA, %	10,09 %	4,85 %	2,22 %	46

ROE, %	188,30 %	124,33 %	66,66%	54
--------	----------	----------	--------	----

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. В течение последних трех лет наблюдается понижающийся и неустойчивый тренд, но в целом коэффициент положительный, что показывает, что предприятие конкурентоспособно и привлекательно для инвесторов.

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. Основным фактором, обусловившим уменьшение финансового результата деятельности, является опережающий рост расходов по сравнению с доходами общества.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 18

№ п/п	Наименование показателя	2011г. Факт	2012г. Факт	2013г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	19 132	2 794 465	3 977 639	142%
1.1	Покупатели и заказчики			168 432	
1.2	Векселя к получению				
1.3	Задолженность дочерних и зависимых обществ				
1.4	Авансы выданные	19 132	2 794 465	3 809 207	136%
1.5	Прочие дебиторы				
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	637 521	714 567	2 015 946	282%
2.1	Покупатели и заказчики	331 010	298 866	896 618	300%
2.2	Векселя к получению				
2.3	Задолженность дочерних и зависимых обществ				
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал				
2.5	Авансы выданные	302 831	386 806	1 093 018	283%
2.6	Прочие дебиторы	3 680	28 895	26 310	91%

По состоянию на 31.12.2013 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 3 977 639 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 мес. 2 015 946 тыс. руб.

По сравнению с 2012 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 282% (или на 1 301 379 тыс. руб.), долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 142% (или на 1 183 174 тыс. руб.), в основном за счет выданных авансов.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица №19

№	Наименование показателя	2009г.	2010г.	2011г.	Темп
---	-------------------------	--------	--------	--------	------

п/п		Факт	Факт	Факт	роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты	10	102 098	2	
2.	Кредиторская задолженность	691 819	818 901	3 068 474	375%
2.1.	поставщики и подрядчики	330 136	345 668	1 014 111	293%
2.2.	векселя к уплате				
2.3.	Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	16 943	24 019	104 336	434%
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	9 444	12 753	40 432	317%
2.6.	По налогам и сборам	82 056	54 467	184 524	339%
2.7.	Авансы полученные	251 941	379 437	1 703 427	449%
2.8.	Прочие кредиторы	1 299	2 557	21 644	846%
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов	12 882	19 729	137 673	698%
6.	Прочие краткосрочные обязательства	50 642	59 505	273 471	460%

По состоянию на 31.12.2013г. кредиторская задолженность составила 3 068 474 тыс .руб.

По сравнению с 2012 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 375% (или на 2 249 573 тыс. руб.), в основном за счет полученных авансов.

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 №20

Дивиденды	2011г.	2012 г.	2013г.
Всего, в том числе:	10 617	21 525	119 161 (150 019)
на обыкновенные акции	10 617	21 525	119 161 (150 019)
на привилегированные акции	-	-	-

Годовым Общим собранием акционеров, состоявшемся 24 мая 2013 года, принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «Гидроремонт-ВКК» по результатам работы за 2012 год в сумме 119 161 тыс. руб. Кроме того, в 2013 году была произведена выплата дивидендов по обязательствам переданным обществу от присоединяемых ДЗО:

21 669 тыс. руб. – ОАО «Электроремонт-ВКК»

9 189 тыс. руб. – ОАО «РЭМИК».

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность

Динамика капитальных вложений:

Таблица №21

№	Показатель	2011		2012		2013	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капитальные вложения всего (без НДС)	36,959	100	87,694	100	100,645	100
1.1.	Приобретение объектов основных средств	36,959	100	71,134	81	80,260	80
1.2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0	0	16,650	19	0	0
1.3	Инвестиции в нематериальные активы	0	0	0	0	20,385	20

Источники финансирования инвестиционных программ:

Таблица №22

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Приобретение объектов основных средств, новое строительство и расширение действующих предприятий	Амортизация	49,682	53,240	107
	Чистая прибыль прошлых лет	13,472	6,730	50
	НДС к возмещению	23,701	13,129	55
	Чистая прибыль текущего года	0	0	0
	Прочие собственные источники	126,628	71,844	57
Итого:		213,483	144,943	68

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица №23

Наименование направлений	2013 год		
	план	факт	Отклонения
Приобретение объектов основных средств	128 898 700	100 645 481	28 253 218
Ручной инструмент и оборудование	57 532 835,29	34 879 556,86	22 653 278,43
Машины, механизмы и автотранспорт	28 575 045,71	21 403 023,16	7 172 022,55
Водолазное оборудование	2 284 600,00	1 956 593,22	328 006,78
Оргтехника	2 400 363,00	811 343,37	1 589 019,63
Программный комплекс учета	15 445 860,00	20 358 068,39	-4 912 208,39

Реконструкция производственной базы в г. Невинномысск	22 659 996,00	21 236 896,80	1 423 099,20
---	---------------	---------------	--------------

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2013г, составляет - 28 253 219 руб. (без НДС), это 21,9 % от запланированного.

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

- В связи с реорганизацией Компании появилась необходимость разработки и утверждения новой ГКПЗ на 2013 год. Новая утвержденная ГКПЗ на 2013 год была получена в работу в начале ноября 2013 г.;
- Отсутствие свободных денежных средств;
- В связи с проведением конкурсов в конце 2013 года поставка части оборудования (электрический инструмент, пневматическое и водолазное оборудование и др.) а, следовательно, и его освоение перенеслось на 2014 год;
- В связи с неявкой претендентов на первое размещение, два конкурса (4-ИП и 7-ИП) на общую сумму 6 067 641,48 руб. (без НДС) были перенесены. Подведение итогов было произведено в январе 2014 года и соответственно заключение договоров пришлось на 2014 г.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

Инновационная деятельность в 2013 году Компанией не осуществлялась.



Кирилл

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2013 г.

Организация Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности Разборка и снос зданий, производство земельных работ

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое Акционерное / Частная собственность

Единица измерения: в тыс. рублях (млн.руб)

Местонахождение (адрес)

119311, Москва г., Вернадского пр-т, дом № 8, корпус А

Форма по ОКУД	Коды 0710001		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2013
по ОКПО	13777753		
ИНН	6345012488		
по ОКВЭД	45.11.		
по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
по ОКЕИ	384		

Пояснения	АКТИВ				
	1	2	3	4	5
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.1 стр.16 Нематериальные активы		1 110	20 358	0	0
Результаты исследований и разработок		1 120			
п.2 стр.16 Основные средства, в том числе:		1 130	460 041	120 912	47 191
Основные средства		1 131	431 167	120 912	47 191
Здания		1131.1	114 322	10 737	
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения		1131.2	9 886	454	
Сооружения		1131.3	27 574	5 991	210
Машины и оборудование		1131.4	137 588	11 175	10 682
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь		1131.5	34 933	36 467	18 879
Транспортные средства и передвижная техника		1131.6	106 520	55 853	17 035
Прочие основные фонды		1131.7	344	235	385
Незавершенное строительство		1 132	12 940	0	0
Оборудование к установке		1132.1			
Строительство объектов		1132.2	12 940		
Затраты по долевым строительству		1132.3			
Законченные строительством объекты до момента перевода в состав ОС		1132.4			
Приобретения объектов основных средств		1 133	15 934	0	0
Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель		1133.1			
Приобретение объектов основных средств		1133.2	15 934		
Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:		1 140			
Имущество для передачи в лизинг		1140.1			
п.8 стр.23 Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:		1 150	104 910	0	0
Инвестиции в акции		1 151	104 910	0	0
Компаний входящих в Группу		1151.1	0	0	0
Материнской компании		1151.1.1			
Дочерних компаний		1151.1.2	104 910		
Ассоциированных и совместно контролируемых компаний		1151.1.3			
Прочих компаний		1151.2			
Инвестиции в долговые ценные бумаги		1 152	0	0	0
Компаний входящих в Группу		1152.1			
Прочих компаний		1152.2			
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев		1 153	0	0	0
Компаниям входящим в Группу		1153.1			
Прочим компаниям		1153.2			
Прочие долгосрочные финансовые вложения		1 154	0	0	0
Компаний входящих в Группу		1154.1			
Прочих компаний		1154.2			
Отложенные налоговые активы		1 160	7 111	53	53
Прочие внеоборотные активы		1 170	660 014	455 902	1 226
Прочие внеоборотные активы		1 171	660 014	455 902	1 226
п.4 стр.18 Расходы будущих периодов		1 171.1	24 962	2 092	1 226
НДС по авансам полученным		1 171.2	598 292	426 193	
Выручка, неприятая заказчиком		1 171.3	36 760	27 617	
ИТОГО ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		1 110	1 252 434	576 867	48 470
	1	2	3	4	5
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.4 стр.17 Запасы, в том числе:		1 210	261 556	47 668	75 034

п.4 стр. 17	Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 211	244 788	40 394	48 949
	Сырье и материалы	1211.1	150 692	323	1 551
	Топливо	1211.2	1 739	366	115
	Запасные части	1211.3	4 330	388	308
	Специальная оснастка и специальная одежда	1211.4	10 573	3 832	2 066
	Основные средства, учтенные в составе материалов	1211.5			
	Строительные материалы	1211.6	63 458	28 889	28 547
	Прочие материалы	1211.7	13 996	6 596	16 362
	Животные на выращивании и откорме	1 212			
п.5 стр. 18	Затраты в незавершенном производстве	1 213	1 842	1 674	10 609
5.6 стр. 19	Готовая продукция и товары для перепродажи	1 214	9 367	2 409	14 299
	Товары отгруженные	1 215			
	Расходы будущих периодов	1 216	5 559	3 191	1 177
	Прочие запасы	1 217			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 220	2 750		
п.7 стр. 19	Дебиторская задолженность, в том числе:	1 230	5 993 585	3 509 032	656 653
стр. 20 Таб. 5	Долгосрочная дебиторская задолженность	1 231	3 977 639	2 794 465	19 132
	Покупатели и заказчики	1231.1	168 432	0	0
	Покупатели электроэнергии	1231.1.1			
	Покупатели мощности	1231.1.2			
	Покупатели теплотенергии	1231.1.3			
	Заказчики услуг по РРСК	1231.1.4			
	Заказчики услуг по транспортировке электро и теплотенергии	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			
	Заказчики услуг по капитальному строительству	1231.1.10	168 432		
	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	3 809 207	2 794 465	19 132
	Поставщикам электроэнергии	1231.3.1			
	Поставщикам мощности	1231.3.2			
	Поставщикам услуг по ЭЭС 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	3 809 207	2 794 465	19 132
	Организаторам строительства	1231.3.7			
	Поставщикам услуг по ремонтам 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			
стр. 20 Таб. 6	Краткосрочная дебиторская задолженность	1 232	2 015 946	714 567	637 521
	Покупатели и заказчики	1232.1	896 618	298 866	331 010
	Покупатели электроэнергии	1232.1.1			
	Покупатели мощности	1232.1.2			
	Покупатели теплотенергии	1232.1.3			
	Заказчики услуг по РРСК	1232.1.4			
	Заказчики услуг по транспортировке электро и теплотенергии	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	66 363		
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1232.1.9	408 577	69 854	100 059
Заказчики услуг по капитальному строительству	1232.1.10	415 065	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	6 613	7 772	13 204
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	1 093 018	386 806	302 831
Поставщикам электроэнергии	1232.5.1			
Поставщикам мощности	1232.5.2			
Поставщикам услуг по ЭЭС и функционированию оптового рынка	1232.5.3			
Поставщикам материально-производственных запасов	1232.5.4	84 784	15 107	37 071
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1232.5.5		81 489	81 585
Подрядчикам по капитальному строительству	1232.5.6	878 099	266 283	184 175
Организаторам строительства	1232.5.7			
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1232.5.8	118 634	23 927	
Прочим поставщикам и подрядчикам	1232.5.9	11 501		
Прочая дебиторская задолженность	1232.6	26 310	28 895	3 680
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	15 971	22 587	0
в Федеральный бюджет	1232.6.2.1	15 971	22 587	
по налогу на прибыль	1232.6.2.1.1	15 971	22 587	
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	1232.6.2.1.4.5			
в Субъекты РФ	1232.6.2.2	0	0	0
по налогу на прибыль	1232.6.2.2.1			
по налогу на имущество	1232.6.2.2.2			
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	1232.6.2.2.3.2			
в местный бюджет	1232.6.2.3	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	414	198	20
Пенсионного фонда РФ	1232.6.3.1			
Фонда обязательного медицинского страхования	1232.6.3.2	204	198	
Фонда социального страхования	1232.6.3.3	210		20
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			

	Проценты прочих компаний	1412.2.2			
	Отложенные налоговые обязательства	1 420	15 386	472	509
	Резервы под условные обязательства	1 430			
	Прочие обязательства	1 450	4 553 451	3 224 418	114 967
	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1450.1	44 644	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 внеоборотных активов	1450.1.5			
	Подрядчиками по капитальному строительству	1450.1.6	44 644		
	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			
стр. 27 Таб 11	Авансы, полученные по долгосрочным договорам	1450.5	3 922 135	2 793 931	114 967
	Задолженность перед участниками долевого строительства	1450.6			
	НДС по авансам выданным	1450.7	581 065	426 274	
	Прочие долгосрочные обязательства	1450.8	5 607	4 213	
	ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1 400	4 568 837	3 224 890	210 095
	1	2	3	4	5
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 10 стр. 24	Заемные средства	1 510	2	102 098	10
	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	2	102 098	10
	Займ компаний входящих в Группу	1510.2.1		90 654	
	Займ прочих компаний	1510.2.2			
	Проценты по займу, компаний входящих в группу	1510.2.3		11 444	10
	Проценты прочих компаний	1510.2.4	2		
п. 11 стр. 25	Кредиторская задолженность	1 520	3 068 474	818 901	691 819
стр. 26 Таб 10	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1 521	1 014 111	345 668	330 136
	Поставщиками электроэнергии	1521.1			
	Поставщиками мощности	1521.2			
	Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1521.3			
	Поставщиками материально-производственных запасов	1521.4	274 799	76 426	27 513
	Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	1521.5			
	Подрядчиками по капитальному строительству	1521.6	458 556	236 536	239 570
	Организаторами строительства	1521.7			
	Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1521.8	105 365	32 706	63 053
	Прочими поставщиками и подрядчиками	1521.9	175 391		
	Задолженность перед персоналом по оплате труда	1 522	104 336	24 019	16 943
	текущая	1522.1	104 336	24 019	16 943
	просроченная	1522.2			
	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 523	40 432	12 753	9 444
	Страховые взносы, в том числе:	1523.1	38 848	12 353	9 166
	Фонд обязательного медицинского страхования	1523.1.1	6 598	1 940	1 367
	Фонд социального страхования	1523.1.2	582	253	
	Пенсионный фонд РФ (страховая и накопительная часть пенсий)	1523.1.3	31 668	10 160	7 799
	Прочие взносы в фонд социального страхования	1523.2	1 584	400	278
	Задолженность по налогам и сборам	1 524	184 524	54 467	82 056
	в Федеральный бюджет	1524.1	183 062	53 512	81 829
	по налогу на прибыль	1524.1.1			18 477
	по налогу на добавленную стоимость	1524.1.2	163 137	47 594	59 609
	по налогу с доходов физических лиц	1524.1.3	19 925	5 918	3 739
	по прочим налогам и сборам	1524.1.4		0	4
	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	1 458	955	227
	по налогу на прибыль	1524.2.1			

	по налогу на имущество	1524.2.2	1 309	880	180
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1524.2.3		75	47
	по транспортному налогу	1524.2.3.1	145	66	47
	по прочим налогам и сборам	1524.2.3.2	4	9	
	в местный бюджет	1524.3	4	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	4		
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1 525			
стр. 26 Таб 10	Прочие кредиторы	1 526	1 725 071	381 994	253 240
	Авансы полученные, в том числе от:	1526.1	1 703 427	379 437	251 941
	Покупателей электроэнергии	1526.1.1			
	Покупателей мощности	1526.1.2			
	Покупателей теплотенергии	1526.1.3			
	Заказчики услуг по РРСК	1526.1.4			
	Заказчики услуг по транспортировке электро и теплотенергии	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	311 372	95 588	168 805
	Заказчиков услуг по капитальному строительству	1526.1.10	1 112 206	283 849	83 136
	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	279 849		
	Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	1526.2	1 429	424	287
	Задолженность по имущественному и личному страхованию	1526.3			
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1526.4			
	Задолженность по лизинговым договорам	1526.5			
	Делонированная 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			
стр. 27 Таб 10	Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	1526.12	20 216	2 133	1 012
	Доходы будущих периодов	1 530			
	Оценочные обязательства	1 540	137 673	19 729	12 882
	Прочие краткосрочные обязательства	1 550	273 471	59 505	50 642
	Внутрихозяйственные расчеты	1550.1			
	Прочие обязательства	1550.2	273 471	59 505	50 642
	НДС по авансам выданным	1550.2.1	164 312	52 737	45 164
	Прочие краткосрочные обязательства	1550.2.2	109 159	6 768	5 488
	ИТОГО по Разделу V	1 500	3 479 620	1 000 233	755 353
	БАЛАНС	1 700	8 804 058	4 465 904	1 083 767

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах					
АКТИВ					
	Код строки	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011	
	1	2	3	4	5
п. 3 стр. 16	Арендованные основные средства, в том числе:	1 800	494 734	79 934	59 407
	по лизингу	1 801		2 038	2 710
	по договорам аренды	1 802	494 734	77 896	56 697
	Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	1 900			
	Материалы, принятые в переработку	2 000	941		
	Оборудование, принятое для монтажа	2 100	470 803		
	Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	2 200	17 047	9 843	590
	Обеспечение обязательств и платежей полученные	2 300			
	Обеспечение обязательств и платежей выданные	2 400			
	Основные средства, сданные в аренду (лизинг)	2 500	6 007		
	Нематериальные активы, полученные в пользование	2 600	2 858	2 147	2 110

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Бланки строгой отчетности	2 700	11		
Транспортное средство по закупной стоимости	2 800	77		



Пимонов Юрий
Павлович
(подпись)

Главный

Сокольская Ирина
Викторовна
(подпись)

Сокольская Ирина
Викторовна
(подпись)

Кириеев

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2013г.

Организация Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности (Разборка и снос зданий, производство земельных работ

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое Акционерное Общество / Частная собственность

Единица измерения: в тыс.рублях(млн.руб)

Форма по ОКУД	Коды 0710002		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2013
по ОКПО	13777753		
ИНН	6345012488		
по ОКВЭД	45.11.		
по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2013 год	За 2012 год
	1	2	3	4
	Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
п.13 стр. 29	Выручка:	2110	4 946 517	2 535 314
	- от продажи электроэнергии, в том числе:	2110.1		0
	Электроэнергия на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	2110.1.1		
	Электроэнергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценowych заявок на сутки вперед	2110.1.2		
	Электроэнергия на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	2110.1.3		
	Электроэнергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы	2110.1.4		
	Электроэнергия в неценовой зоне	2110.1.5		
	Электроэнергия в неценовой зоне по свободным двусторонним договорам	2110.1.6		
	Электроэнергия на розничном рынке (прочим потребителям)	2110.1.7		
	Электроэнергия по прочим секторам рынка	2110.1.8		
	- от продажи мощности, в том числе:	2110.2		0
	Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	2110.2.1		
	Мощность (КОМ)	2110.2.2		
	Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним 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 теплотенергии	2110.3		
	- от предоставления услуг по РРСК	2110.4		
	- от транспортировки электро и теплотенергии	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	352 408	
	- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	2110.9	1 850 907	991 333
	- от выполнения работ по капитальному строительству	2110.10	2 454 052	1 344 860
	- от оказания услуг организатора строительства	2110.11		
	- от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	2110.12		
	- 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	289 150	199 121
п.14 стр. 30	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:	2120	(3 999 009)	(2 170 997)
	Покупная электроэнергия и мощность	2120.1		
	Потребление покупной электроэнергии и мощности в насосном режиме, собственные нужды и потери	2120.2		
	Расходы по обеспечению 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	(49 517)	(13 070)
	Расходы на услуги агентов и комиссионеров	2120.8		
	Расходы по договорам аренды	2120.9	(27 557)	(20 827)
	Расходы по договорам лизинга	2120.10		(450)
	Расходы по страхованию имущества и ответственности	2120.11	(6 753)	(2 382)
	Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (за искл. ФОТ и налогов, взносов от ФОТ, при выполнении собственными силами)	2120.12	(9 589)	(3 562)
	Расходы на материалы, используемые при выполнении на сторону строительномонтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.13	(1 183 186)	(553 342)
	Расходы на работы, выполняемые привлеченными подрядными организациями, и на услуги генподрядчика, при выполнении на сторону строительномонтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.14	(1 553 662)	(1 040 900)
	Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	2120.15	(1 005 458)	(362 426)
	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 на техобслуживание и ремонт	2120.20	(27 317)	(35 999)
	Информационные, юридические и консультационные услуги	2120.21	(3 136)	(3 558)
	Расходы на рекламу, PR	2120.22		
	Прочие	2120.23	(132 834)	(134 481)
	Валовая прибыль	2 100	947 508	364 317
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	(476 748)	(181 701)
	Прибыль (убыток) от продаж	2 200	470 760	182 616
п.15 стр. 31	Прочие доходы и расходы		(209 689)	4 651
	Доходы от участия в других организациях:	2310		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
	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	6 288	1 842
	- Проценты к получению, начисленные по депозитам	2320.1	4 631	1 660
	- Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	2320.2	1 657	182
	- 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	(12 784)	(8 907)
	- Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	2330.1	(660)	
	- Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	2330.2	(12 124)	(8 907)
	- Проценты к уплате по векселям	2330.3		
	- Прочие начисленные проценты к уплате	2330.4		
	Прочие доходы:	2340	90 773	42 248
	Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов	2340.1	92	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	92	
	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	3 138	14 342
	Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	2340.4	1 432	7 016
	Доходы от реализации и иного выбытия НМА	2340.5		
	Доходы от продажи и иного выбытия финансовых вложений, в том числе:	2340.6		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	76 580	
	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	657	
	Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	2340.13		
	Доход от страхового возмещения	2340.14	518	468
	Доход от валютных операций	2340.15	2	
	Доход от восстановления резервов, в том числе:	2340.16	757	7 690
	Резерва под обесценение финансовых вложений	2340.16.1		
	Резерва под обесценение активов	2340.16.2		
	Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	2340.16.3	335	
	Прочих резервов	2340.16.4	422	7 690
	Доходы по признанным и присужденным санкциям	2340.17	6 415	12 696
	Доход от списания кредиторской задолженности	2340.18	1 079	1
	Доходы от участия в совместной деятельности	2340.19		
	Государственные субсидии	2340.20		
	Доходы прошлых лет	2340.21	104	7
	Доходы по глобальным депозитарным распискам	2340.22		
	Прочие доходы	2340.23	99	28
	Прочие расходы	2350	(293 966)	(30 532)
	Расходы по реализации и иному выбытию производственных основных фондов, в том числе:	2350.1	(55)	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	(55)	
	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	(2 577)	(2 623)
	Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	2350.4	(1 081)	(6 848)
	Расходы по реализации и иному выбытию НМА	2350.5		
	Расходы по продаже и иному выбытию финансовых вложений, в том числе:	2350.6		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	(76 580)	
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		
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	2350.15		
Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе:	2350.16	(136 091)	(1 921)
<i>Резерва под обесценение финансовых вложений</i>	2350.16.1		
<i>Резерва под обесценение активов</i>	2350.16.2		
<i>Резерва по сомнительной дебиторской задолженности</i>	2350.16.3	(136 091)	(1 921)
<i>Прочих резервов</i>	2350.16.4		
Разница по обесценению финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	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		
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	2350.22	(4 834)	(1 327)
НДС по списанной кредиторской задолженности	2350.23		
Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	2350.24		
Расходы на банковские услуги	2350.25	(1 901)	(1 380)
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	(1 049)	(3 901)
Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	2350.31		
Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	2350.32	(62 696)	(2 135)
<i>Материальная помощь и другие социальные выплаты</i>	2350.32.1	(51 844)	(2 135)
<i>Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников</i>	2350.32.2		
<i>Расходы на благотворительные цели</i>	2350.32.3		
<i>Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц не списочного состава</i>	2350.32.4		
<i>Расходы на осуществление спортивных мероприятий</i>	2350.32.5		
<i>Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных мероприятий</i>	2350.32.6	(1 878)	
<i>Прочие расходы на социальные мероприятия</i>	2350.32.7	(8 974)	
Членские взносы, вступительные и прочие взносы	2350.33	(826)	
Расходы по глобальным депозитарным распискам	2350.34		
Прочие расходы	2350.35	(6 296)	(10 397)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	261 071	187 267
Текущий налог на прибыль	2410	(92 616)	(42 169)
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(49 415)	3 908
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 343)	37
Изменение отложенных налоговых активов	2450	(6 668)	
Прочее	2460	315	(1 148)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	159 759	143 987
Справочно			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включенный в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
Совокупный финансовый результат периода	2500		
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		



Пимонов Юрий
Павлович
(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

(подпись)

Сокольская Ирина
Викторовна
(расшифровка подписи)

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2013г.

Коды	
0710003	
31	12 2013
13777753	
6345012488	
45.11.	
47	16
384	

форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

Разборка и снос зданий, производство земляных работ

форма / форма собственности

по ОКПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Организация **Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"**
Идентификационный номер налогоплательщи

экономической деятельности **Разборка и снос зданий, производство земляных работ**
Организационно-правовая форма / форма собственности **Открытое Акционерное / Частная собственность**
Единица измерения в тыс. рублей

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3100	150			8	118 161	118 319
<u>За 2012 г.</u>	3210					147 845	147 845
Увеличение капитала - всего:							
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	147 845	147 845
переоценка имущества	3212	X	X				
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение	3213	X	X				
дополнительный выпуск акций	3214				X	X	
увеличение номинальной стоимости	3215				X		X
реорганизация юридического лица	3216						

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(25 383)	(25 383)
в том числе:							
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленный после утверждения отчетности	3221	X	X	X	X	(3 858)	(3 858)
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
уменьшение номинального лица	3226	-	-	-	-	(21 525)	(21 525)
реорганизация юридического лица	3227	X	X	X	X	-	X
дивиденды	3228	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	X	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	240 623	240 781
Величина капитала на 31 декабря	3200	150	-	-	8	664 736	683 319
Увеличение капитала - всего:	3310	385	-	17 314	884	159 759	159 759
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
Доходы, относящиеся непосредственно на увеличение	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	385	-	-	X	X	385
увеличение номинальной стоимости	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	17 314	884	504 977	523 175
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(168 499)	(168 499)
в том числе:							
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленный после утверждения отчетности	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	(49 338)	(49 338)
дивиденды	3327	X	X	X	X	X	(119 161)	(119 161)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	X	X	X	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	X	X	-	X
Величина капитала на 31 декабря	3300	535	-	17 314	892	736 860	755 601	

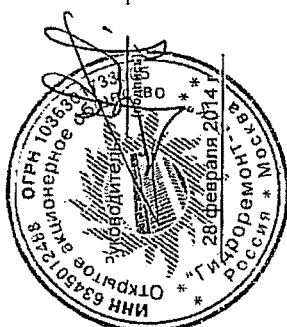
Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

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

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2012 г.			На 31 декабря 2012 г.
		На 31 декабря 2011 г.	за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	122 421	126 320	-	248 741
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	4 102	3 858	-	7 960
после корректировок	3500	118 319	122 462	-	240 781
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	122 263	126 320	-	248 583
корректировка в связи с:					
изменением учетной	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	4 102	3 858	-	7 960
после корректировок	3501	118 161	122 462	-	240 623
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Чистые активы	3600	755 601	240 781	118 319



Пимонов Юрий Павлович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Сокольская Ирина Викторовна
(расшифровка подписи)

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

РАСЧЕТ
оценки стоимости чистых активов акционерного общества

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Активы			
1. Нематериальные активы	1110	-	20 358
2. Основные средства	1150	120 912	431 167
3. Незавершенное строительство	1190	-	28 874
4. Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <1>	1170+1240	101 000	104 910
	1120+1130+		
6. Прочие внеоборотные активы <2>	1140+1180	2 146	667 125
7. Запасы	1210	47 668	261 556
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	2 750
9. Дебиторская задолженность <3>	1230	3 509 032	5 993 585
10. Денежные средства	1250	129 090	318 295
11. Прочие оборотные активы	1260	556 057	975 438
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)		4 465 904	8 804 058
II. Пассивы			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	-	
14. Прочие долгосрочные обязательства <4>, <5>	1420	50 406	4 568 837
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	102 098	2
16. Кредиторская задолженность	1520	3 562 898	3 068 474
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов <*>	15207	-	
18. Резервы предстоящих расходов	1540	19 729	137 673
19. Прочие краткосрочные обязательства <5>	1550	489 992	273 471
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)		4 225 123	8 048 457
Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		240 781	755 601

<1> За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

<2> Включая величину отложенных налоговых активов.

<3> За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

<4> Включая величину отложенных налоговых обязательств.

<5> В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с основными обязательствами, связанными с прекращением деятельности.



Ю.П. Пимонов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер И.В. Сокольская
(подпись) (расшифровка подписи)

<*> Приращение суммы по строке 17 "Задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов" включена в строку 16 "Кредиторская задолженность". При суммировании данных раздела II в строке 20 значение строки 17 не учитывается.

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2013 г.**

Организация <u>Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"</u>	по ОКПО	Коды 0710004		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	31	12	2013
Вид экономической деятельности <u>Разборка и снос зданий, производство земельных работ</u>	по ОКВЭД	13777753		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Открытое Акционерное / Частная собственность</u>	по ОКФС / ОКФС	6345012488		
Единица измерения: в тыс. рублях	по ОКЕИ	47	16	384

Наименование показателя	Код строки	За 2013 год	За 2012 год
1	2	3	3
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	230 090	212 112
Движение денежных средств по текущей деятельности:	020		
Поступления по текущей деятельности	021	9 743 450	6 048 247
Средства, полученные от покупателей, заказчиков:	022	6 118 442	4 892 039 ✓
Поступления от реализации электроэнергии	023	0	0
Электричество на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	023.1		
Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	023.2		
Электричество на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	023.3		
Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы	023.4		
Электричество на розничном рынке (прочим потребителям)	023.5		
Электричество по прочим секторам рынка	023.6		
Поступления от реализации мощности	024	0	0
Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	024.1		
Мощность (PWR)	024.2		
Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	024.3		
Мощность по прочим секторам рынка	024.4		
Поступления от реализации электроэнергии и мощности в неценовой зоне	025		
Средства, полученные от покупателей, заказчиков:	026	6 118 442	4 892 039 ✓
Поступления от продажи теплоты	026.1		
Поступления от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	026.2	1 091	1 566 ✓
Поступления от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	026.3	442 536	175 713 ✓
Поступления от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	026.4	1 767 705	959 258 ✓
Поступления от выполнения работ по капитальному строительству	026.5	3 612 299	3 734 494 ✓
Поступления от оказания услуг организатора строительства	026.6		
Поступления от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	026.7		
Поступления от предоставления транспортных услуг	026.8		
Поступления от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	026.9		
Поступления от продажи покупных товаров	026.10		
Поступления от оказания прочих работ, услуг	026.11	294 812	21 008 ✓
Прочие поступления	027	3 625 008	47 208 ✓
Поступления от реализации ТМЦ	027.1	4	3 862 ✓
Суммы от погашения дебиторской задолженности, списанной в прошлые годы в убыток (более 3 лет)	027.2		
Суммы страхового возмещения и покрытия из других источников убытков от стихийных бедствий	027.3	618	
Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	027.4		
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	027.5	13	12 206 ✓
Поступление залоговых сумм	027.6		
Поступление сумм невозмещаемых сборов	027.7		
Возврат займов выданных сотрудникам	027.8		
Возврат средств прочих	027.9	20 118	
Прочие поступления в т.ч.	027.10	3 604 255	1 140 140 *
Депозиты возврат	027.10.1	3 461 000	1 109 000
Выплаты по текущей деятельности	029	(9 404 928)	(5 943 051)
Платежи по договорам приобретения товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов:	030	(4 369 390) /	(4 155 958)
Платежи по договорам покупки электроэнергии	030.1	0	
Платежи по договорам покупки мощности	030.2	0	
Оплата услуг по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	030.3	0	
Платежи по договорам аренды	030.4	(78 484)	(42 188)
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	030.5	(8 350)	(3 740)

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Платежи по договорам на техобслуживание и ремонт основных средств	030.6	(11 002)	(5 030)
Платежи по договорам поставки ТМЦ	030.7	(857 115)	(2 871 680)
Платежи по договорам на информационные, юридические и консультационные услуги	030.8	(8 209)	(4 210)
Платежи по договорам на рекламу и PR	030.9	0	
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	030.10	(3 396 231)	(1 229 110)
Коммунальные услуги	030.10.1	(5 335)	(1 215)
Расходы на услуги сторонних организаций на подготовке, переподготовке кадров, проведению совещаний, конференций и семинаров	030.10.2	(6 110)	(2 002)
Оплата аудиторских услуг (обязательный)	030.10.3	(2 715)	(286)
Оплата за услуги по испытаниям и поверке приборов	030.10.4	0	
Оплата за услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	030.10.5	(5 019)	(1 050)
Оплата за услуги связи, передачи данных	030.10.6	(16 009)	(6 561)
Оплата корпоративных расходов	030.10.7	0	
Оплата транспортных услуг сторонних организаций	030.10.8	(112 315)	(73 698)
Расходы по страхованию физических лиц	030.10.9	(17 727)	(1 796)
Взносы по договорам с НПФ	030.10.9.1	(6 942)	
Добровольное медицинское страхование	030.10.9.2	(10 189)	(1 222)
Прочее добровольное страхование физических лиц	030.10.9.3	(596)	(574)
Оплата за подписку на периодические издания	030.10.10	0	(75)
Оплата услуг управления	030.10.11	0	
Расчеты по охране труда	030.10.12	(7 084)	(5 881)
Оплата за лицензии	030.10.13	0	(29)
Оплата услуг банков	030.10.14	(1 810)	(1 379)
Оплата гидрометеорологических и сейсмологических работ	030.10.15	0	
Оплата землеустроительных работ	030.10.16	0	
Оплата за техническое освидетельствование судов	030.10.17	0	
Оплата прочих услуг в т.ч.	030.10.18	(3 222 106)	(1 135 138)
Оплата подрядчику за работы по ремонту	030.10.18.1	263 769	
Оплата подрядчику за работы по техническому и сервисному обслуживанию	030.10.18.2	1 647 477	
Оплата подрядчику за СМР (вкл. ТПиР)	030.10.18.3	1 267 356	
Выплаты по оплате труда, налоги от фонда оплаты труда	031	(1 077 649)	(397 297)
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	031.1	(945 000)	(345 155)
Удержание из з/п- НДФЛ	031.2	(132 649)	(49 936)
Прочие удержания из заработной платы	031.3	0	(2 205)
ЕСН и взносы по СН	032	(287 178)	(107 931)
Оплата налогов и прочих обязательных платежей:	033	(142 703)	(84 257)
НДС	033.1	(49 551)	
Налог на имущество	033.2	(5 049)	(792)
Налог на прибыль	033.3	(84 547)	(83 304)
Плата за пользование водными объектами, водный налог	033.4	0	
Прочие налоги и пошлины	033.5	(3 555)	(161)
Экологические расходы	034		(12)
Выплата дивидендов	035	(150 019)	(21 525)
Выплата процентов по кредитам и займам	036	(5 553)	(1 437)
Прочие выплаты по текущей деятельности	037	(3 372 437)	(36 634)
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	037.1	(291)	(421)
Выплаты по претензионной работе	037.2	(8 513)	(568)
Возврат средств	037.3	(352)	
Оплата расходов на проведение ежегодного собрания акционеров	037.4	0	
Оплата за представительские расходы	037.5	(261)	(76)
Выплаты на командировочные расходы	037.6	(46 149)	(22 214)
Выплаты на благотворительные цели	037.7	(1 070)	
Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера	037.8	(1 503)	
Выдача займов сотрудникам	037.9	0	
Прочие выплаты в т.ч.	037.10	(3 314 299)	(1 151 355)
Депозиты размещение	037.10.1	(3 312 000)	(1 138 000)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	040	338 522	105 196
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности:	050		
Поступление денежных средств по инвестиционной деятельности	051	0	0
Поступления от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	052	0	0
Поступление денежных средств от реализации ОС	052.1	0	
Поступление денежных средств от реализации незавершенного строительства	052.2	0	
Поступление денежных средств от реализации НМА	052.3	0	
Поступление денежных средств от реализации прочих внеоборотных активов	052.4	0	
Поступления (доходы) по финансовым вложениям	053	0	0
Реализация и прочее выбытие ценных бумаг (акции, облигации и др.)	053.1	0	
Реализация и прочее выбытие долговых ценных бумаг (векселя)	053.2	0	
Реализация и прочее выбытие беспроцентных векселей	053.3	0	
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	053.4	0	

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Доходы по финансовым вложениям	053.5	0	
Доходы от размещения денежных средств в депозит	054	0	0
Возврат депозитов	055	0	0
Дивиденды полученные	056	0	
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	057	0	
Выплаты денежных средств по инвестиционной деятельности	060	(132 075)	(86 545)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	061	(70 624)	(81 322)
Оплата за приобретение ОС	061.1	(59 573)	(81 322)
Оплата за приобретение объектов незавершенного капитального строительства	061.2	0	
Оплата за приобретение объектов НМА	061.3	(11 051)	
Оплата за приобретение объектов прочих внеоборотных активов	061.4	0	
Оплата работ, услуг, оборудования и ТМЦ, предназначенных для создания объектов капитальных вложений	062	(13 555)	(4 949)
Оплата за СМР, ГИР, НИР, ПКР	062.1	(13 555)	(1 811)
Оплата НИОКР	062.2	0	
Оплата за оборудование	062.3	0	
Оплата за ТМЦ	062.4	(387)	(2 731)
Выплаты по оплате труда, налоги от фонда оплаты труда	062.5	(52)	(274)
Расчеты по выплате заработной платы	062.5.1	(52)	(238)
Удержание из з/п- НДФЛ	062.5.2	0	(36)
Прочие удержания из заработной платы	062.5.3	0	
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	062.6	0	
Расходы по страхованию физических лиц	062.7	0	0
Взносы по договорам с НПО	062.7.1	0	
Добровольное медицинское страхование	062.7.2	0	
Прочее добровольное страхование физических лиц	062.7.3	0	
ЕСН и взносы по СН	062.8	(16)	(133)
Оплата налогов и прочих обязательных платежей:	062.9	0	
Оплата прочих работ, услуг сторонних организаций	062.10	0	
Оплата прочих расходов	062.11	0	
Финансовые вложения	063	0	0
Приобретение ценных бумаг (акций, облигаций и др.)	063.1	0	
Приобретение долговых ценных бумаг (векселя)	063.2	0	
Приобретение беспроцентных векселей	063.3	0	
Займы, предоставленные другим организациям	063.4	0	
Размещение денежных средств в депозиты	064	0	
Прочие выплаты по инвестиционной деятельности	065	(47 843)	
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	070	(132 075)	(86 271)
Движение денежных средств по финансовой деятельности	080		
Поступление денежных средств по финансовой деятельности	081	794 924	100 180
Поступления от размещения собственных акций	082		
Займы, полученные от других организаций	083	520 567	100 180
Кредиты, полученные от других организаций	084	267 337	
Прочие поступления по финансовой деятельности	085	7 020	
Выплаты денежных средств по финансовой деятельности	090	(913 167)	(101 126)
Выкуп собственных акций	091	0	
Погашение основного долга по займам, полученным от других организаций	092	(637 534)	(100 180)
Погашение основного долга по кредитам, полученным от других организаций	093	(269 291)	
Погашение обязательств по финансовой аренде (лизинг)	094	0	(946)
Прочие выплаты по финансовой деятельности	095	(16 341)	
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	096	(118 242)	(946)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств	097	88 205	46 979
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	098	318 295	230 090
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	099		



Пимонов Юрий
Павлович
(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

Сокольская Ирина
Викторовна
(расшифровка подписи)

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)



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 которой является ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»: Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

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

Global in Reach, Local in Touch

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

Россия, 123610, Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд 3, офис 701, Тел.: (495) 967-04-95, факс: (495) 967-04-97, e-mail: info@vneshaudit.ru, www.vneshaudit.ru
ИНН 7706118254 Р/с 40702810538040102385 в Московском банке Сбербанка России ОАО г. Москва К/с 3010181040000000225 БИК 044525225

NLB Внешаудит - член  International - 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 2013 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2013 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

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

Руководство Открытого акционерного общества «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 надлежащего 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 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 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 – 17 марта 2014 г.



Д.М. Митрофанов

Общему собранию акционеров
ОАО «Гидроремонт-ВКК»

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «Гидроремонт-ВКК» за 2013 год**

г. Москва

«28» марта 2014 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Гидроремонт-ВКК» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 14.01.2014 года № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Гидроремонт-ВКК» (далее также - Общество) за период с 01 января 2013 года по 31 декабря 2013 года.

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

- данные, 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 2013 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.

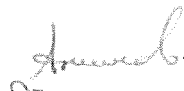


Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Ревизионная комиссия обращает внимание на неотражение в отчётности информации об обеспечении обязательств и платежей (банковских гарантиях), полученных Обществом.

По нашему мнению, за исключением влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельств, изложенных в предыдущем абзаце, отчетность Общества за 2013 год отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2013 года по 31.12.2013 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 28.03.2014 года № 3.

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

 Ажимов О.Е.
 Косарев П.С.
 Рохлина

О.В.

Приложение 4. Сделки Компании

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобrivшего 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				
Крупные сделки Обществом не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Обществом не совершались сделки, в совершении которых имеется заинтересованность				

Приложение 5.

1. **Состав Совета директоров ОАО «Гидроремонт-ВКК» в 2012-2013 корпоративном году:**
Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 28.05.2012 № 689пр

Председатель Совета директоров: Никитин Алексей Валерьевич

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции ОАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Компании не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Компании не владеет

Члены Совета директоров:

Зотов Алексей Александрович

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Компании не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Компании не владеет

Ханцев Алексей Владимирович

Год рождения: 1967

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «Гидроремонт-ВКК»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора по производственным программам ОАО «Гидроремонт-ВКК»

Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Компании не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Компании не владеет

Лебедева Елена Викторовна

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник департамента операционного контроллинга ОАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Компании не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Компании не владеет

Иноземцев Виктор Евгеньевич

Год рождения: 1964

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник производственно-технического управления Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции ОАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества, %: Акциями Компании не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: Акциями Компании не владеет

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/счет 40702810438090004504 в ОАО «Сбербанк России», К/счет 3010181040000000225, БИК: 044525225**

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:

Телефон: **(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, Центр Международной Торговли, подъезд 3, оф. 701

ИНН: **7706118254**

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членам 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.

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