Согласовано:

Член Правления - первый заместитель Генерального директора

_____ /В.А.Токарев/

«__»_____ 2015 г.

Согласовано:

Заместитель Генерального директора по корпоративному и правовому управлению

_____ /Е.Е.Горев/

«__»_____ 2015 г.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ
годового отчета ОАО «ЧиркейГЭСстрой» по результатам работы за 2014 год

1. Утверждение годового отчета за 2014 год

Разделы годового отчета	Структурное подразделение	Согласовано (подпись)	Примечание
1. Развитие Общества			
1.1. Об Обществе	Курирующее подразделение		
1.2. Группа РусГидро	Департамент корпоративного управления и управления имуществом		
1.3. Стратегические цели	Департамент стратегии и IR		
1.4. Управление рисками	Департамент внутреннего аудита, контроля и управления рисками		
	Курирующее подразделение		
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества	Департамент стратегии и IR		
1.6. Основные достижения в 2014 году	Курирующее подразделение		
1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	Департамент инновационного развития		
2. Корпоративное управление			
2.1. Работа органов управления и контроля	Департамент корпоративного управления и управления имуществом		
2.2. Уставный капитал			
2.3. Структура акционерного капитала			
2.4. Общество на рынке ценных бумаг	Департамент корпоративного управления и управления имуществом		
	Департамент стратегии и IR		
2.5.Корпоративное управление ДЗО	Департамент корпоративного управления и управления имуществом		
2.6. Участие в других организациях			
3. Производство			

3.1. Основные производственные показатели	Курирующее подразделение		
4. Экономика и финансы			
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	Департамент экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга	✓	
	Курирующее подразделение (для ДЗО-сбыты)		
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2014 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.	Департамент корпоративного учета и отчетности		
	Департамент экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга	✓	
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	Департамент экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга	✓	
	Курирующее подразделение (для ДЗО-сбыты)		
4.4. Анализ дебиторской задолженности	Департамент экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга	✓	
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	Департамент экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга	✓	
	Курирующее подразделение (для ДЗО-сбыты)		
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	Департамент экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга	✓	
5. Инвестиции			
5.1.Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	Департамент экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга		
6. Инновации			
6.1. Инновации	Департамент экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга		
	Департамент инновационного развития		
Приложения			
1. Бухгалтерский отчет за 2014 год	Департамент корпоративного учета и отчетности		
2. Заключение аудитора	Департамент внутреннего аудита, контроля и управления рисками		
3. Заключение Ревизионной комиссии	Департамент внутреннего аудита, контроля и управления рисками		
4. Сделки Общества	Департамент корпоративного управления и управления имуществом		
5. Состав Совета директоров в 2013 - 2014 корпоративном году			
6. Справочная информация для акционеров / участников			

2. Распределение прибылей и убытков

(тыс. руб.)	Департамент экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга
Прибыль (убыток) до налогообложения	13059
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	5958
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	7101
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	7101
В том числе: Резервный фонд	–
Инвестиции текущего года	–
Прибыль на накопление	–
Дивиденды	–
Погашение убытков прошлых лет	7101
Согласовано (подпись) ✓	

3. Выплата дивидендов за 2014 год

Подразделение	Выплатить в размере («руб./акцию») или «не выплачивать»		Подпись
	Обыкновенные	Привилегированные	
Департамент экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга			✓

Согласовано

Директор Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками _____ И.О. Посевина

Заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности _____ В.В. Хмарин

Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом _____ Я.Э. Станюленайте

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»
Протокол № ___ от _____ 2015г.

Годовой отчет
Открытого акционерного общества «ЧиркейГЭСстрой» по результатам работы за 2014 год

Генеральный директор Управляющей организации
ОАО «ЭСКО ЕЭС»
_____ / В.П. Чернышенко /
«____» _____ 2015 г.

Исполняющий обязанности главного бухгалтера
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»
_____ / М.Г. Махмудилаева /
«____» _____ 2015 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества
1.1. Об Обществе
1.2. Группа РусГидро
1.3. Стратегические цели
1.4. Управление рисками
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества
1.6. Основные достижения в 2014 году
1.7. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Раздел 2. Корпоративное управление
2.1. Работа органов управления и контроля
2.2. Уставный капитал
2.3. Структура акционерного капитала
2.4. Общество 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 Общества
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2014 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
4.4. Анализ дебиторской задолженности
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 5. Инвестиции
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Раздел 6. Инновации
6.1. Инновации

Приложения:
1. Бухгалтерский отчет за 2014 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров Общества в 2013-2014 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

ОБРАЩЕНИЕ

Председателя Совета директоров, Генерального директора управляющей организации ОАО «ЭСКО ЕЭС» и Исполнительного директора ОАО «ЧиркейГЭСстрой»

к акционерам

Уважаемые Акционеры!

От имени Общества рады приветствовать Вас и предложить Вашему вниманию Годовой отчет ОАО «ЧиркейГЭСстрой» за 2014г.

ОАО «ЧиркейГЭСстрой» является одной из крупнейших строительных организаций Северного Кавказа и выполняет строительно-монтажные работы на объектах гидроэнергетики, а также на объектах промышленно-гражданского строительства.

Производственная и финансово-экономическая деятельность Общества за 2014г. характеризуется следующими основными показателями: объем реализации продукции составил 2 951 460 тыс. руб., в том числе СМР 2 852 606 тыс. руб., СМР собственными силами 1963757 тыс. руб., чистая прибыль составила 7101 тыс. руб. В составе выручки от реализации продукции в сумме 2 951 460 тыс. руб. доля выручки от реализации строительно-монтажных работ составляет 2 852 606 тыс. руб., или 97%, а доля объектов гидроэнергетики в отчетном году составила 92,7% в общем объеме выручки Общества, в том числе заказчики группы ОАО «РусГидро» – 83,1%.

Важной составной частью работы менеджмента и Исполнительного директора Общества, направленной на повышение конкурентоспособности, является удовлетворенность потребителей качеством работ, а также сертифицированное качество, обеспечивающее необходимый уровень доверия. В отчетном году продолжена работа по обеспечению функционирования системы менеджмента качества, проводились внутренние аудиты системы и корректирующие мероприятия, направленные на дальнейшее совершенствование системы менеджмента качества. По результатам внешнего аудита получено подтверждение действительности Сертификата TUV NORD системы менеджмента качества в соответствии с ISO 9001: 2008 до 09.06.2014г. В 2011 году Общество также получило Сертификата TUV NORD системы менеджмента качества в соответствии с ISO 14001: 2004+Cor 1 2009 (система экологического менеджмента) со сроком действия до 02.08.2016г.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров (Протокол от 24.10.2013г. № 1/13) принято решение передать полномочия единоличного исполнительного органа Общества Управляющей организации ОАО «ЭСКО ЕЭС».

В отчетном году проведено 9 заседаний Совета директоров, обеспечивающих стабильное функционирование Общества и корпоративного управления.

Совет директоров ежеквартально рассматривал на своих заседаниях отчеты исполнительного органа о промежуточных результатах производственной и финансово-экономической деятельности Общества, о ходе выполнения ключевых показателей эффективности, бизнес-плана, внесения коррективов в планы Общества и т.д.

Совет директоров в 2014г. продолжил работу по совершенствованию корпоративного управления, усилению контроля над деятельностью менеджмента Общества в целях защиты интересов акционера.

Приоритетными задачами на 2015год Общество видит безусловное выполнение графиков строительно-монтажных работ, увеличение рентабельности производства за счет эффективного

использования имеющихся мощностей и оптимизации издержек, роста выручки и увеличения портфеля заказов, производство работ без травматизма, а также улучшения условий труда и отдыха работников Общества с целью повышения производительности труда.

Председатель Совета директоров
ОАО «ЧиркейГЭСстрой» _____ / Е.В.Лебедева /

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе

История Общества начинается с создания в 1953 году СУ «Сулакгэсстрой».

СУ «Сулакгэсстрой» обеспечило в 1962 году ввод в эксплуатацию двух агрегатов Чирюртовской ГЭС- 1, с суммарной мощностью 72 Мвт. В составе гидроузла гравийно-галечниковая плотина высотой 48 м, береговой водосброс на расход 3000 м3/сек, эксплуатационный канал, напорный бассейн, металлические турбинные водоводы, береговое Здание ГЭС.

В 1963 году СУ «Сулакгэсстрой» было преобразовано в Управление Строительства «ЧиркейГЭСстрой».

В 1993г. Управление строительства "ЧиркейГЭСстрой" было приватизировано путем акционирования и преобразовано в Открытое акционерное общество "ЧиркейГЭСстрой".

До 2008г. ОАО «ЧиркейГЭСстрой» входило в группу компаний холдинга ОАО «РАО ЕЭС России», которое владело 100 % акций ОАО «ЧиркейГЭСстрой».

В настоящее время Общество является дочерней компаний холдинга ОАО «РусГидро»

Общество выполняет строительно-монтажные работы любого уровня сложности в гидроэнергетическом строительстве и в промышленно-гражданском строительстве. При этом Общество имеет необходимый опыт (референции) и свидетельства саморегулируемых организаций для оказания инжиниринговых услуг, услуг организатора строительства и выполнения работ собственными силами.

В области гидроэнергетического строительства Общество занимает одно из лидирующих позиций в стране, имея:

- самую большую историю (60 лет на рынке);
- самый богатый и разнообразный опыт строительства объектов гидростроительства (референции);
- опыт управления строительными проектами в качестве генерального подрядчика или организатора строительства;
- опыт внедрения впервые в стране инновационных методов строительства, в том числе и собственной разработки силами специалистов Общества;
- высокопрофессиональный коллектив инженерно-технического персонала и рабочих.

В результате мероприятий по оптимизации численности, повышению производительности труда последние 3 года уменьшается численность персонала ОАО «ЧиркейГЭСстрой».

Так, если в 2012 году общая численность работников Общества составляла 1733 человек, то на конец 2014 года она составила 1371, что на 362 человека меньше.

Уменьшение численности работников Общества существенно не повлияло на структуру персонала по образованию.

Несмотря на некоторое уменьшение доли работников с высшим образованием (2,1% по сравнению с 2013 годом), увеличилась доля работников со средним специальным образованием, соответственно с 17,1 % в 2012 году до 24,9 % в 2014 году.

Структура персонала по образованию, в чел.

Образование / Год	Начальное общее	Среднее	Начальное и среднее профессиональное	Высшее профессиональное	Два высших, аспирантура, докторантура	Итого
2014	3 (0,2%)	727 (53,0%)	342 (24,9%)	294 (21,5%)	5(0,4%)	1371
2013	10 (0,7%)	873 (57,0)	284 (18,5%)	362 (23,6%)	3 (0,2%)	1532
2012	12 (0,7%)	1052 (60,7%)	297 (17,1%)	364 (21,0%)	8 (0,5%)	1733

Данный потенциал позволяет Обществу принимать участие в международных тендерах на строительство и инжиниринг гидроэнергетических объектов.

Общество также занимает одно из лидирующих положений на строительном рынке Юга России.

Географическое положение.

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

Почтовый адрес Общества: 367000, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул.Г.Адильгерея Магомедтагирова, переулок Автомобилистов, 7а.

Республика Дагестан – самая большая по площади (50,3 тыс. кв. км.) и численности населения (более 2 млн. человек) среди республик Северного Кавказа.

В далёком прошлом по территории Дагестана проходили торговые пути между Азией и Европой. В наше время через г.Махачкалу проходят наиболее короткие пути, связывающие Казахстан и Туркмению с Северным Кавказом и Украиной.

Значительную роль в экономике республики играет Каспийское море, имеющее большое транспортное и рыбопромысловое значение.

В равнинной части республики имеются нефть, газ, минеральные источники, сырьё для строительных материалов, большие запасы стекольного песка, камня-известняка, гравия и гальки.

Потенциальные гидроэнергоресурсы Дагестана превышают 4,5-5,0 млн кВт. Самые крупные реки Терек, Сулак и Самур, с их притоками.

Характерная особенность горных рек – их сравнительная многоводность, значительные уклоны, узкие ущелья, удобные для сооружения плотин.

Располагая, примерно одной третью всех гидроэнергетических ресурсов Северного Кавказа, Республика Дагестан является исторически сложившимся источником гидроэлектрической энергии. Основная доля гидроресурсов Дагестана сосредоточена в бассейне р. Сулак – самой крупной в республике и третьей по величине на Северном Кавказе.

Участие Общества в гидроэнергетическом строительстве

История развития гидроэнергетики Дагестана началась со строительства Гергебильской ГЭС на р. Кара–Койсу, притока р. Аварское Койсу, с первой в СССР арочной плотиной высотой 70 м, с суммарной мощностью ГЭС 7,5 Мвт.

Гергебильская ГЭС была введена в эксплуатацию: I очередь в 1937 году, II очередь в 1946 году. В 90-е годы произведена реконструкция Гергебильской ГЭС, с увеличением мощности гидростанции до 18,3 Мвт.

Впоследствии в Дагестане были построены на реке Сулак:

- Чирюртовская ГЭС с земляной плотиной высотой 48 м, мощностью 72 МВт,
- Чиркейская ГЭС с арочной, двоякой кривизны, бетонной плотиной высотой 232,5 м и установленной мощностью 1000 МВт
- Миатлинская ГЭС с бетонной арочной плотиной высотой 87 м. и установленной мощностью 220 МВт;
- Ирганайская ГЭС с земляной плотиной высотой 101 м, мощностью 400 МВт,

ОАО «ЧиркейГЭСстрой» осуществляло функции Генподрядчика при строительстве Чирюртовской, Чиркейской и Миатлинской ГЭС, Ирганайской ГЭС, осуществляет функции Генподрядчика на строительстве Гоцатлинской ГЭС.

В период с 2005г. по 2009г. ОАО «ЧиркейГЭСстрой» осуществляло строительство водоприемников ГЭС и СЭВ, каменно-земляной плотины высотой 76 м. , 3-4 агрегатного блока здания ГЭС и других Объектов Сангтудинской ГЭС-1 на реке Вахш в Республике Таджикистан. В настоящее время Общество принимает участие в строительстве Рогунской ГЭС на р. Вахш: - строит противоселевую защитную бетонную плотину в Сае Обишур, выполняет работы по бетонной обделке и цементации тоннелей и т.д.

Коллектив и специалисты Общества принимали участие в строительстве Братской ГЭС, Саяно-Шушенской ГЭС, Загорской ГАЭС-1, гидроэлектростанций во Вьетнаме и др. странах.

ОАО «ЧиркейГЭСстрой» построило Махачкалинскую ТЭЦ, Новогрозненские ТЭЦ1 и ТЭЦ-2.

В 2014г ОАО «ЧиркейГЭСстрой» выполняло работы по строительству следующих крупных проектов:

- Загорской ГАЭС-2 (восстановительные работы)
- Зарамагской ГЭС-1
- Гоцатлинской ГЭС
- Зеленчукской ГЭС-ГАЭС
- Малой ГЭС-Большой Зеленчук
- Егорлыкской ГЭС
- Нижне-Бурейской ГЭС
- Рогунской ГЭС в Республике Таджикистан

Принимало участие в строительстве:

- Элистинского водохранилища на балке Гашун Сала в Республике Калмыкия
- родильного дома на 120 мест в г. Кизилюрте
- школы со спорткомплексом в с.Карата Ахвахского района

Производственная история Общества

ОАО "ЧиркейГЭСстрой" за период с 1963 по 2013 гг. обеспечило ввод в эксплуатацию следующих объектов:

• Жильё	454 164 кв. м.;
• Общежития	3003 кв. м;
• Школы	на 5940 учащихся;
• Детские сады	на 2690 мест.

Выполнены работы по строительству и реконструкции следующих объектов:

- Чирюртовская ГЭС, мощностью 72 МВт
- Ахтынская ГЭС на р.Самур
- Реконструкция Гергебильской ГЭС
- Сангтудинская ГЭС
- Малая ГЭЯ «Чибит»
- Загорская ГАЭС-2
- Чиркейская ГЭС, мощностью 1000 МВт
- Миатлинской ГЭС, мощностью 220 МВт
- Ирганайская ГЭС, мощностью 400 МВт
- Махачкалинской ТЭЦ, с заменой оборудования котлов
- ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в г. Грозном
- Ставропольской ГРЭС
- ЛЭП 110 кв. Чирюрт – Ирганай 70 км
- Завода "Полиграфмаш" в г. Кизилюрт
- Завода фосфорных солей в г. Кизилюрт
- Домостроительного комбината в г. Кизилюрт
- Завода Керамзитового гравия в г. Кизилюрт
- Производственной базы Сулакского каскада
- Осетрового завода на р. Сулак
- Цементного завода в г. Шали
- Газопровода "Кизилюрт-Чиркей" 20 км
- Автодороги "Кизилюрт-Буйнакск 46 км

- Подъездной автодороги к Ирганайской ГЭС 50 км
- Гимринского АДТ 4,4 км
- Транспортной развязки в г.Махачкала
- Участка ж/д "Карланюрт-Кизляр" 10 км
- Посёлка городского типа - 5 посёлков
- Мостов через р.Сулак - 3 шт.
- Больницы - на 650 мест
- Дома отдыха - 12 шт.
- Нефтеперерабатывающего завода в г. Махачкала - 300 тыс.тн/год
- Махачкалинского международного морского порта
- 1, 2 и 3-я нитки водовода Миатлы -Махачкала
- Автодороги Гимры-Чирката - 6 км
- Ветлечебницы в п.Н.Зирани
- Подстанции 110/10 кВ «Новый Ирганай»
- Стекольного завода «Анжи-стекло»
- Прокуратуры г.Кизилюрт
- Школы в с. Карата Ахвахского района
- Водопровода в с. Большой Гоцатль
- Водозаборных сооружений на р. Псоу Краснодарского края
- Нагорного канала Имеретинской низменности Краснодарского края.

Общество также занимает одно из лидирующих положений на строительном рынке Юга России, принимая участие в строительстве гидроэнергетических объектов и объектов производственного назначения.

1.2. Группа РусГидро

С 2008 г. Общество входит в Группу лиц ОАО "РусГидро".

Доля ОАО "РусГидро" в уставном капитале ОАО «ЧиркейГЭСстрой» – 75%-1 акция, доля АО «Гидроинвест» - 25% + 1 акция (АО «Гидроинвест» 100% дочернее общество ОАО «РусГидро»).

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

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

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

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

1.3. Стратегические цели

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

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

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

Рост ценности Общества.

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

Перед менеджментом Общества ставятся следующие цели:

- накопление опыта работ, освоение и внедрение инновационных технологий производства работ;
- накопление положительного опыта работ (референций), который дает компании право и конкурентное преимущество участия во внутренних и международных тендерах;
- освоение и внедрение инновационных технологий производства работ, методов управления строительным производством;
- сохранение и развитие квалифицированных кадров, забота о привлечении в Общество молодых, талантливых инженеров и о передаче им опыта и навыков.
- оптимизация издержек производства;
- сокращение сроков строительства и доли условно-постоянных затрат;
- увеличение выручки от реализации работ, услуг;

За счет реализации указанных целей Общество достигнет выполнения следующих задач:

- увеличение капитализации компании
- повышения рентабельности ее производственно-финансовой деятельности.

Компания является социально ориентированной, осознающей свою ответственность перед коллективом по созданию безопасных условий труда, по обеспечению социальных гарантий, по созданию и сохранению рабочих мест.

1.4. Управление рисками

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

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

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

Региональные риски

Общественно-политическая обстановка в регионах деятельности Общества достаточно стабильная. Существенных негативных изменений, которые могут повлиять на деятельность и экономическое положение Общества, в ближайшее время не прогнозируется.

Касательно осуществления деятельности на Северном Кавказе следует отметить, что в сравнении с другими регионами инвестиционный потенциал региона имеет высокий уровень, так как в последние десятилетия не осваивался. Подтверждением инвестиционной привлекательности региона являются крупные инвестиционные проекты предкризисного периода, в том числе проекты по строительству нескольких стекольных заводов, цементных заводов, проекты освоения гидроресурсов региона, проекты использования рекреационного потенциала и т.д.

При этом существенным для Общества является риск, связанный с угрозой террористических актов, риск порчи имущества Общества в результате террористических актов, хищений и стихийных бедствий. Для снижения этих рисков постоянно выполняются мероприятия по обеспечению корпоративной безопасности, в том числе, с привлечением службы экономической безопасности ОАО «РусГидро». Заключаются долгосрочные договоры страхования имущества на случай его гибели или повреждения в результате наступления таких событий, как: стихийные бедствия, пожары, преднамеренные действия третьих лиц, направленные на повреждение или уничтожение имущества, осуществляется страхование строительно-монтажных работ.

Рыночные риски

В настоящее время основным фактором рыночного риска, который существенным образом может повлиять на производственную деятельность и финансовое состояние общества, является мировой финансовый кризис и его последствия. Следствием финансового кризиса является сокращение инвестиционных планов основных заказчиков Общества, ужесточение ценовой политики Заказчиков и ухудшение расчетной дисциплины.

В целях преодоления негативного воздействия кризиса менеджмент Общества проводит определенную работу. Формирование текущих программ работы (месячных) осуществляется с учетом и оценкой платежеспособности Заказчика. Принимаются меры к взысканию, а в отдельных случаях, к новации дебиторской задолженности. Бремя неплатежей зеркально переносится на субподрядчиков, поставщиков. Осуществляются меры по сокращению издержек производства, особое внимание уделяется сокращению условно-постоянных затрат.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2014 г. в Обществе имеется непогашенная задолженность по займам. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

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

Риски, связанные с изменением процентных ставок, не оказывают существенного влияния на финансовое состояние Общества. Общество последние 10 лет не привлекало кредитные средства. В то же время, Общество допускает возможность привлечения кредитных ресурсов в будущем для пополнения оборотных средств при условии возмещения платы за пользование кредитом со стороны Заказчиков, не выполнивших свои обязательства по своевременной оплате выполненных работ.

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его 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 Общества.

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг Общества. В 2014 году Общество получало объемы заказов на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника, что значительно снизило влияние данного риска на деятельность Общества.

Риски, связанные с изменением цен на продукцию существуют и в последние годы оказывают существенное негативное воздействие на финансовое состояние Общества. Противодействие негативному влиянию данного фактора со стороны менеджмента Общества не имеет достаточного эффекта, так как изменение цен на продукцию производится под воздействием роста конкурентной борьбы.

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 Общества. В целях снижения данного риска в Обществе 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.

Коэффициент текущей ликвидности составил в 2014г. – 0,93

Управление и минимизация риска ликвидности осуществляется за счет реализации комплекса мер, направленных на повышение доходов и сокращение затрат Общества.

Кредитные риски

Общество имеет задолженность по займам, полученным от ОАО «РусГидро» по следующим договорам:

- договор займа №ОГ-156-65-2012 от 29.08.2012г. на пополнение оборотных средств для выполнения работ на Загорской ГАЭС-2 в сумме 200 000,0 тыс. руб.
- договор №ОГ – 156-85-2012 от 10.12.2012 г. на пополнение оборотных средств для обеспечения финансирования первоочередных расходов по исполнению договора подряда по строительству Загорской ГАЭС-2» в сумме 100 000,0 тыс. руб
- договор №ОГ-189-14-2014 от 28.04.2014г. на пополнение оборотных средств для выполнения работ на Гоцатлинской ГЭС в сумме 150 000,0 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 года займы не погашены. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Правовые риски

Наиболее значимыми правовыми рисками для Общества 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 Общества, 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 Обществом, в том числе по взысканию задолженности в судебном порядке.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по программам: обеспечение безопасности руководителями и специалистами; выполняется ряд природоохранных мероприятий; ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Контроль за экологическим состоянием окружающей среды при строительной деятельности Общества проводит служба производственного контроля.

В соответствии с ФЗ № 96 «Об охране атмосферного воздуха» и ФЗ № 7 «Об охране окружающей среды» обществом разработаны проекты предельно допустимых выбросов (ПДВ) по всем филиалам. После согласования проектов с контролирующими органами Роспотребнадзором и Росприроднадзором, обществом получены разрешения на выброс загрязняющих веществ, которые устанавливает условия, соблюдение нормативов ПДВ и иных требований по охране атмосферного воздуха. Лабораторный контроль за соблюдением установленных нормативов ПДВ осуществляется по договору с лабораторией филиала ЮФО ЦЛАТИ по РД г. Махачкала.

Строительная деятельность не ощутимо влияет на загрязнение атмосферного воздуха, протоколы химического состава промышленных выбросов загрязняющих веществ подтверждают, что превышение предельно допустимых выбросов не допускается. За 2014г. сдана отчетность по форме 2 -ТП (воздух).

При осуществлении производственной деятельности образуются отходы с 1 - 5 класс опасности, на которые получены паспорта опасных отходов.

В соответствии с ФЗ № 89 «Об отходах производства и потребления», разработаны проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение по всем филиалам и управления строительства. За 2014г. сдана отчетность по форме 2 -ТП (отходы). Все отходы, образованные в процессе деятельности общества переданы лицензированной организации. Сделаны и представлены расчеты платы за негативное воздействие на окружающую среду и внесена плата за негативное воздействие на окружающую среду.

Общая сумма платежей за НВОС в 2014 году составил 129902 руб.

Затраты на улучшения экологического состояния на 2014г. составляют 638100 руб.

Успешно пройден аудит по системе экологического менеджмента с подтверждением сертификата ISO14001.

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 опыта, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Производственные риски

Производственные риски в виде рисков от строительной деятельности в Обществе застрахованы по всем объектам строительства, в том числе риски причинения вреда третьим лицам.

В то же время в Обществе ведется обширная и целенаправленная работа по минимизации рисков от производственной деятельности, в том числе путем строгой регламентации производственной деятельности, предусматривающей меры по обеспечению контроля качества, технологической дисциплины, соблюдению правил техники безопасности и т.д.

В обществе внедрен международный стандарт ИСО 9001 «Системы качества. Модель для обеспечения качества при проектировании, разработке, производстве, монтаже и обслуживании». На основании ИСО 9001 разработаны и действуют внутренние нормативные документы управления производственными рисками «Руководство по качеству» РК ЧГС 01-04, а также отдельные стандарты предприятия.

Риски, связанные с безопасной организацией производства работ

Основная задача, стоящая перед Обществом – это совершенствование процессов строительства за счет применения прогрессивных методов ведения работ и использования современных технических и технологических средств. При этом одним из приоритетных направлений своей деятельности Общество считает необходимость снижение уровня производственных рисков.

Руководствуясь выбранными приоритетами развития, Общество разработало процедуры управления промышленной и профессиональной безопасностью, используя передовой мировой опыт. Особое внимание уделялось вопросам соблюдения национальных законодательных требований.

В рамках реализации данных процедур управления, в Обществе:

1. Разработана политика Общества в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды;

2. Регламентированы обязанности должностных лиц на всех уровнях управления организацией;

3. Внедрены Положения о системе управления охраной труда и Положение о производственном контроле и применяются всеми работниками Общества.

Вопросы соблюдения требований промышленной и пожарной безопасности, охраны труда, санитарно-гигиенических требований, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, в Обществе возлагаются на службу производственного контроля и службу ГО и ЧС.

В рамках управления рисками при проведении специальной оценки условий труда выявляются вредные и опасные факторы производства, влияющие на технологическую безопасность, здоровье работников, окружающую среду – т.е. производится идентификация производственных рисков.

Разработаны планы работы службы производственного контроля и соглашение по охране труда, отражающие следующие направления:

1. Обеспечение соблюдения требований, предусмотренных действующим законодательством;

2. Корректирующие мероприятия, направленные на обеспечение промышленной безопасности, создание максимально безопасных условий труда.

3.Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, установление компенсаций работникам за работу во вредных и опасных условиях труда;

4. Выполнение планов контролируется на всех уровнях организационной структуры Общества.

Инвестиции Общества в охрану труда, промышленную и пожарную безопасность за 2014 год по сравнению с 2013 годом не возросли, и составили:

Таблица 1 тыс.руб.

Израсходовано на мероприятия по охране труда: В том числе на:	3352,2
мероприятия по предупреждению несчастных случаев	189,7
проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве	187,8
мероприятия по общему улучшению условий труда	201,1
обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	2773,7

Риски, связанные с организацией обеспечения предприятия материальными ресурсами.

В целях исключения рисков, связанных с обеспечением предприятия материальными ресурсами в Обществе внедрены и функционируют стандарты предприятия, положения и инструкции:

- Входной контроль материалов и полуфабрикатов и штучных изделий (СТП-СМК ЧГС-7-01);
- Приемка в производство оборудования, изделий и материалов поставки потребителя (СТП-СМК ЧГС-7-02)
- Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд ОАО «ЧиркейГЭСстрой»;

Риски, связанные с организацией производственного процесса.

В целях исключения рисков, связанных с организацией производственного процесса внедрены и функционируют стандарты предприятия и положения, инструкции:

- Порядок организации и проведения корректирующих и предупреждающих действий (СТП-СМК ЧГС-08-01);
- Инструкция по входному контролю проектно-сметной документации (И-12-2004);
- Положение о разработке ППР и технологических карт
- Регламент управление проектной документацией

Производственные риски в Обществе управляются и минимизированы за счет инженерной подготовки производства работ, строгого соблюдения технологий производства и требований строительных норм и правил, наличия квалифицированных кадров инженерно-технических работников и рабочих специалистов.

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

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

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

–Расширение географии присутствия Общества с целью максимального охвата объектов Группы РусГидро;

–Повышение производительности труда;

–Выполнение решений Бюджетного комитета и Совета директоров о недопущении сверхплановых убытков;

– Формирование портфеля заказов, обеспечивающего загрузку производственных мощностей и трудовых ресурсов в соответствии с долгосрочным Бизнес-планом;

Для решения приоритетных задач в 2014 г. было сделано:

География присутствия Общества расширена за счет выполнения работ на Нижне-Бурейской ГЭС, Зеленчукской ГЭС-ГАЭС, Малой ГЭС Б. Зеленчук, Егорлыкской ГЭС

Производительность труда работников выросла на 47,4% за счет увеличения объемов работ, выполненных собственными силами на 514 600,0 тыс. руб. без увеличения численности работников.

Решение Бюджетного комитета от 10.02.2014 г. №4 ЗБК и Совета директоров от 05.03.2014 (протокол №11/14 от05.03.2014 г.) исполнено, сверхплановые убытки не допущены. Увеличены объемы выручки против плана на 811 694 тыс. руб., в том числе собственными силами на 514 600,0 тыс. руб. достигнуто сокращение издержек производства. В результате принятых мер при плане получения убытков в сумме (296643,54 тыс. руб.) фактически получена прибыль в сумме 6 645,8 тыс. руб.

В рамках работы по формированию портфеля заказов в отчетном году выиграны 2 тендера:

- Морской пункт пропуска Махачкала г.Махачкала ;
- Станционный узел Зеленчукской ГЭС-ГАЭС, что позволило увеличить объемы выполняемых работ и загрузку производственных мощностей.

Перспективный план развития Общества на 2015 - включает в себя достижение следующих задач:

- увеличение выручки от реализации продукции, работ, услуг;
- повышение производительности труда;
- сокращение издержек производства
- сокращение дебиторской и кредиторской задолженностей.

1.6. Основные достижения в 2014 году

В 2014 году Общество значительно расширило масштабы деятельности

– объемы работ возросли на 1170,063 млн. руб. по отношению к 2013 г и составили 2951,460 млн. руб.

Значительно улучшены основные производственные показатели Общества относительно 2013 года:

– объём работ, выполненных собственными силами, увеличился с 1376,018 млн. руб. до 1963,757 млн. руб. (на 42,7 %);

- производительность труда увеличилась с 873,11 тыс. руб./чел. до1286,87 тыс. руб./чел (на 47,4 %.);

В части формирования портфеля заказов, обеспечения загруженности производственных мощностей:

Общество принимало участие в процедурах закупок на территории Российской Федерации.

Всего было подано заявок на 11 процедур, из них 2 процедуры выиграны.

Выиграны процедуры закупок и получен подряд:

- Конкурс с ограниченным участием "Выполнение работ по разработке документации и строительству морского пункта пропуска Махачкала, г.Махачкала, Республика Дагестан"
- Открытый запрос предложений на право заключения договора на "Выполнение строительно-монтажных работ по станционному узлу Зеленчукской ГЭС-ГАЭС" (7-ИНВЕСТ-2015-КЧФ)

- в части обеспечения менеджмента качества:

- Проведен внешний аудит по соответствию Сертификата TUV NORD системы менеджмента качества в соответствии с ISO 9001 : 2008 и Сертификат TUV NORD системы экологического менеджмента в соответствии с ISO 14001 : 2004+Cor 1 :2009.

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

Таблица № 1

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном	Единица измерения	Объём потребления,

	выражении		тыс. руб.
Атомная энергия			
Тепловая энергия			
Электрическая энергия	2470	кВт	8370
Электромагнитная энергия			
Нефть			
Бензин автомобильный	178093	литр	5752
Топливо дизельное	1821563	литр	52279
Мазут топочный			
Газ естественный (природный)	119000	м3	533,12
Уголь			
Горючие сланцы			
Торф			
Другое:			

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества;

- Совет директоров Общества;

- Единоличный исполнительный орган – генеральный директор;

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

В течение 2014 года состоялось 1 (одно) Общее собрание акционеров.

На Годовом общем собрании акционеров, состоявшемся 16 июня 2014 года, протокол №1/14, акционерами утверждены:

- годовой отчет Общества за 2013год;
- годовая бухгалтерская отчетность;
- распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2013 финансового года;
- избран Совет директоров и Ревизионная комиссия;
- утвержден Аудитор Общества;
- утвержден Устав Общества в новой редакции.

Совет директоров Общества

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "ЧиркейГЭСстрой", утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол №1/12 от 15 июня 2012г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 9 (девять) заседаний.

На заседаниях Совета директоров были утверждены внутренние документы и отчеты:

- План работы Совета директоров Общества на 2014-2015 годы;
- Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества.
- Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд ОАО «ЧиркейГЭСстрой»;
- Принято Положение о Совещательном органе Общества по вопросам эффективности закупочной деятельности, в том числе закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства;
- Утвержден состав Совещательного органа Общества по вопросам эффективности закупочной деятельности, в том числе закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства;
- Утвержден отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок за 12 месяцев 2013г;
- Утвержден Альбом типовых форм «закупочной документации в новой редакции»;
- Утвержден состав Центральной закупочной комиссии Общества;
- Утвержден перечень и ключевые значения показателей эффективности Общества на 2014г.
- Положение об организации страховой защиты ОАО «ЧиркейГЭСстрой»;
- Перечень оценочных компаний, привлекаемых Обществом в 2015 г.;
- Изменения и дополнения в Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд ОАО «ЧиркейГЭСстрой»;
- Принята Стратегия развития ИТ Группы ОАО «РусГидро» на период до 2020года;
- Программа страховой защиты ОАО «ЧиркейГЭСстрой» на 2015 год;
- Одобрен коллективный договор ОАО «ЧиркейГЭСстрой» на 2015-2017гг.
- Утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками Общества.

Кроме того, в 2014г. на заседаниях Совета директоров было одобрено заключение сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества, работы и услуги, стоимость которых превышает 10 процентов балансовой стоимости активов Общества.

Состав Совета директоров Общества

В 2014 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 16 июня в Совет директоров были избраны:

Председатель Совета директоров:

Лебедева Елена Викторовна
Год рождения: 1978
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: заместитель директора Департамента по экономике и контроллингу Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций: 0%

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 и управления имуществом.
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций: 0%

Минаев Александр Владимирович
Год рождения: 1965
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «ЭСКО ЕЭС» (на момент выдвижения в Совет директоров Общества)
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций: 0%

Поповиди Ксения Пальмировна
Год рождения: 1984
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления по взаимодействию с ДЗО Департамента организации капитального строительства (на момент выдвижения в состав Совета директоров).
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций: 0%

Мухудинов Мухудин Садрудинович
Год рождения: 1955
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «ЧиркейГЭСстрой»
Наименование должности по основному месту работы: Исполнительный директор.
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций: 0%

В течение 2014 года членами Совета директоров сделки с акциями общества не совершались:

В течение 2014 года членами исполнительных органов общества сделки с акциями общества не совершались

Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом обществ, полномочия Единоличного исполнительного органа осуществляет Управляющая организация ОАО «ЭСКО ЕЭС».

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Генеральным директором Управляющей организации ОАО «ЭСКО ЕЭС» на основании решения Совета директоров ОАО «ЭСКО ЕЭС» (Протокол №1 от 25.01.2015) является

Чернышенко Василий Павлович
Год рождения: 1963

Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «ЭСКО ЕЭС»
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций: 0%

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

В течение 2014 года, совокупный размер вознаграждений, выплаченных всем членам органов управления общества – членам Совета директоров и единоличному исполнительному органу Общества – за осуществление ими соответствующих функций составил 7 142 528 (семь миллионов сто сорок две тысячи пятьсот двадцать восемь) рублей. Из них сумма вознаграждения членам Совета директоров составило 322 528 (триста двадцать две тысячи пятьсот двадцать восемь) рублей, сумма вознаграждения единоличному исполнительному органу Общества – 6 820 000 (шесть миллионов восемьсот двадцать тысяч) рублей.

Размер вознаграждения членам органов управления ОАО «ЧиркейГЭСстрой» определялся на основании Положения о выплате членам Совета директоров ОАО "ЧиркейГЭСстрой", утвержденного Общим собранием акционеров 22 июня 2011г.

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "ЧиркейГЭСстрой", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 22 июня 2011г № 1/11.

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров, протокол №1/14 от 16 июня 2014г.

Председатель Ревизионной комиссии:

Максимова Надежда Борисовна
Год рождения: 1955
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций: 0%

Члены Ревизионной комиссии:

Бойко Марина Петровна
Год рождения: 1977
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций: 0%

Басов Александр Борисович

Год рождения: 1960
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций: 0%

Листрова Ксения Сергеевна
Год рождения: 1985
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций: 0%

Устинов Владимир Петрович
Год рождения: 1962
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций: 0%

В 2014 году членам ревизионной комиссии за осуществление ими соответствующих функций сумма вознаграждения составила 171 720 (сто семьдесят одна тысяча семьсот двадцать) рублей.

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления, утвержден Кодекс корпоративной этики Общества10.08.2012 г. протокол 2/12 Общество 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 актами Банка России.

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

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2014 г. уставный капитал ОАО "ЧиркейГЭСстрой" составляет 332 920 096 (триста тридцать два миллиона девятьсот двадцать тысяч девяносто шесть) руб.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	665 840 192 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	0,50руб.
Общая номинальная стоимость	332 920 096 руб.

Данные о ценных бумагах Общества

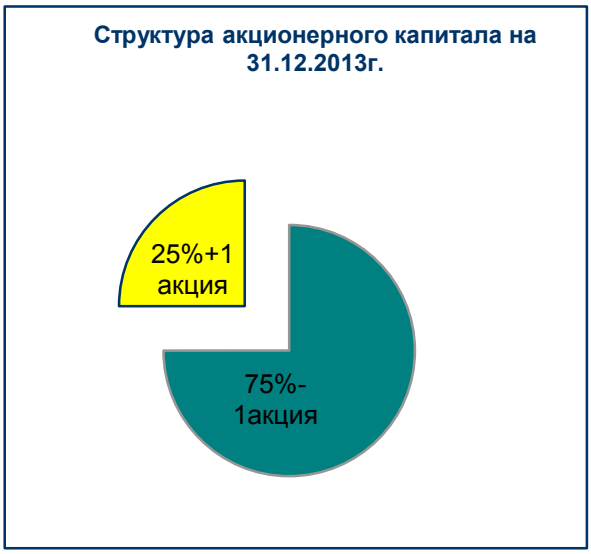
Таблица № 3

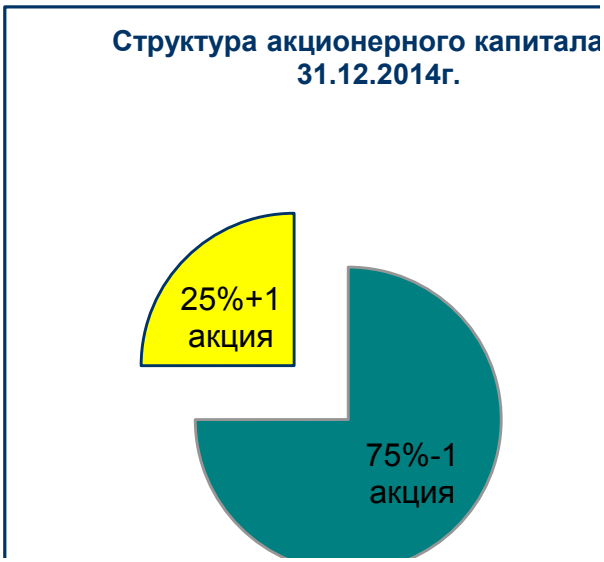
Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	0,50 руб.
Количество акций	665 840 192
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	332920096,0
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-35249-Е
Дата государственной регистрации выпуска	20.11.2009
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР России в ЮФО
Фактический срок размещения акций	02.02.1996
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	23.11.2009
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	ФСФР России Региональное отделение федеральной службы по финансовым рынкам в ЮФО

2.3. Структура акционерного капитала

Таблица № 4

Наименование акционера	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2014 г.	31.12.2014 г.
ОАО «РусГидро.»	75 %+1 акция	75 %+1 акция
АО « Гидроинвест»	25%-1 акция	25%-1 акция





Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "ЧиркейГЭСстрой» по состоянию на 31.12.2014 г. – 1, из них номинальные держатели - 1 (ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»).

2.4. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ОАО «ЧиркейГЭСстрой» не торгуются на рынке ценных бумаг

2.5. .Корпоративное управление ДЗО

ОАО "ЧиркейГЭСстрой» не имеет дочерних и зависимых обществ.

2.6. Участие в других организациях

Таблица № 5

Наименование общества, местонахождение, адрес сайта в сети Интернет	Основной вид деятельности общества	Доля Общества в уставном капитале (стоимость доли в номинальном выражении), % (руб.)	Доход Общества от участия, получен-ный в 2014 году, руб.	Единоличный исполнительный орган
ОАО «МРСК Северного Кавказа» 357506, Ставропольский край, г.Пятигорск, п.Энергетиков, ул.Подстанционная 21 сайт: www.mrsk-sk.ru	Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии	0,01% 21 920 руб.	74 366,95	Генеральный директор Зайцев Ю.В.
ОАО «РусГидро» 660075, Красноярский край, г.Красноярск, ул. Республики, д.51 Сайт: www.rushydro.ru	Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии	0,008% 29 205 310 руб.	361 413,44	Председатель Правления – Генеральный директор Дод Е.В.
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» РД, г.Махачкала, ул. Дахадаева, д.73 Сайт:www.dag-esk.ru	Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии	0,26% 41 488,69 руб.	нет	Генеральный директор Аушев А.М.
ОАО «ФСК ЕЭС» 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А www.fsk-ees.ru	Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии	0,00017% 1 107 185,50 руб.	4 900,52	Председатель Правления Муров А.Е.

Общество не участвует в других коммерческих организациях.

Участие в некоммерческих организациях

Таблица № 6

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс»	Выдача свидетельств о допуске к определенному виду или видам работ, которое оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Гильдия Строителей Северо-Кавказского федерального округа».	Выдача свидетельств о допуске к определенному виду или видам работ, которое оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение изыскателей Южного Округа».	Выдача свидетельств на подготовку проектной документации и изыскательных работ.
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Проектировщики Северного Кавказа».	Выдача свидетельств на подготовку проектной документации и изыскательных работ.

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выполненных работ

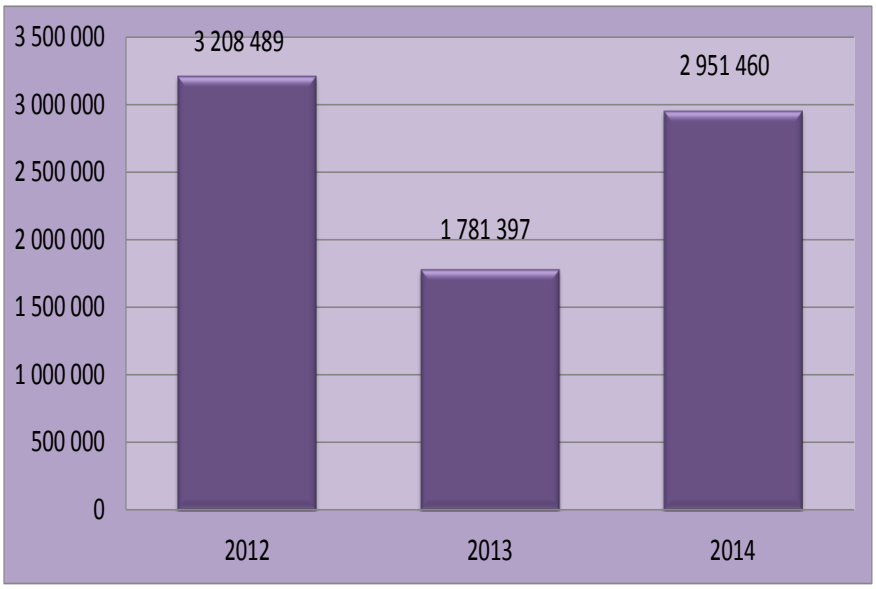
Таблица № 7

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2012г.	2013г.	2014г.
1	Выручка от продажи товаров, работ, услуг – всего, в том числе:	тыс.руб.	3 208 489	1781397	2951460
1.	**Объем СМР по генподряду всего: В т. ч. по заказчикам**	тыс.руб.	***3 080 890***	***1745640***	***2852606***
1.1.	***группы ОАО «РусГидро», в том числе;***	тыс.руб.	***2 100 598***	***1130500***	***2452347***
	ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	тыс.руб.	***947 392***	***523729***	***764082***
	Гоцатлинская ГЭС	тыс.руб.	580 898	495764	745208
	ОАО «РусГидро» Дагестанский филиал				
	Ирганайская ГЭС	тыс.руб.	343 780	268	0,0
	Аварийно восстановительные работы	тыс.руб.	22 714	27697	18874
	ОАО «ЭСКО – ЕЭС»	тыс.руб.	***566 353***	***0,0***	***0,0***
	Загорская ГАЭС-2	тыс.руб.	566 353	336786	134216
	Егорлыкская ГЭС	тыс.руб.	0,0	7058	111158
	ОАО «РусГидро» Карачаево-Черкесский филиал	тыс.руб.	0,0	0,0	807739
	Зеленчукская ГЭС-ГАЭС	тыс.руб.	0,0	0,0	807739
	ОАО «Зарамагские ГЭС»	тыс.руб.	***384 480***	***225033***	***245081***
	Зарамагская ГЭС	тыс.руб.	384 480	225033	245081
	ОАО «Малые ГЭС Алтая»	тыс.руб.	***9 310***	***0,0***	***0***
	Малая ГЭС «Чибит»	тыс.руб.	9 310	1522	
	ОАО «Трест Гидромонтаж»	тыс.руб.	0,0	12319	***390071***
	Нижне-Бурейская ГЭС	тыс.руб.	0,0	12319	390071
	ОАО «Турборемонт ВКК»	тыс.руб.	***193 063***	0,0	0,0
	Баксанская ГЭС	тыс.руб.	193 063	0,0	0,0
1.2.	**Прочая гидроэнергетика**	тыс.руб.	***266 722***	***100201***	***283680***
	ОАО «Рогунская ГЭС»	тыс.руб.	266 722	100201	283680
1.3.	**Прочие заказчики**	тыс.руб.	***713 570***	***514939***	***116579***
	ГУП «Дирекция ФЦП «Юг России по РД»		**2 448**	**31276**	**0,0**
	Водопровод с.Ансалта-Ботлих	тыс.руб.	2 448	31276	0,0
	Администрация г. Кизилюрта	тыс.руб.	**52 061**	**378821**	**57800**
	Роддом г. Кизилюрта	тыс.руб.	52 061	378821	57800
	Министерство промышленности РД	**тыс.руб.**	**1 715**	**0,0**	**0,0**
	Питьевое водоснабжение с. Большой Гоцатль	тыс.руб.	1 715	0,0	0,0
	ОАО «Корпорация Инжтрансстрой»	**тыс.руб.**	**525 578**	**19320**	**0,0**
	Очистные сооружения №3	тыс.руб.		2098	0,0
	Переустройство нагорного канала	тыс.руб.	122 903	4139	0,0
	Главное управление строительства Краснодарского края	**тыс.руб.**	**525 578**	**19320**	**0,0**
	Водозабор на р. Псоу	тыс.руб.	525 578	19320	0,0
	ГУП «Дирекция ФЦП «Юг России по РД»	**тыс.руб.**	**8 864**	**51447**	**37615**

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2012г.	2013г.	2014г.
	Спортивный комплекс в с. Карата	тыс.руб.	8 864	51447	37615
	ООО «Югдорстрой плюс»	**тыс.руб.**	**0,0**	**0,0**	**14759**
	Реконструкция автодороги Каспийск-Аэропорт на уч 10-км 10.4. в Карабудахкентском районе РД	тыс.руб.	0,0	0,0	14759
	ОАО «Калмыкское дорожное управление»	**тыс.руб.**	**0,0**	**0,0**	**6405**
	Элистинское водохранилище на балке Гашун Сала	тыс.руб.	0,0	0,0	6405
из стр.1.	**Объем СМР собственными силами**	**тыс.руб.**	**1 843 521**	**1340261**	**1864903**
Из стр 1.	**Объем СМР по субподряду**	**тыс.руб.**	**1 364 968**	**405379**	**987703**
1.	Реализация прочей продукции, работ, услуг	тыс.руб.	127 599	35757	98854

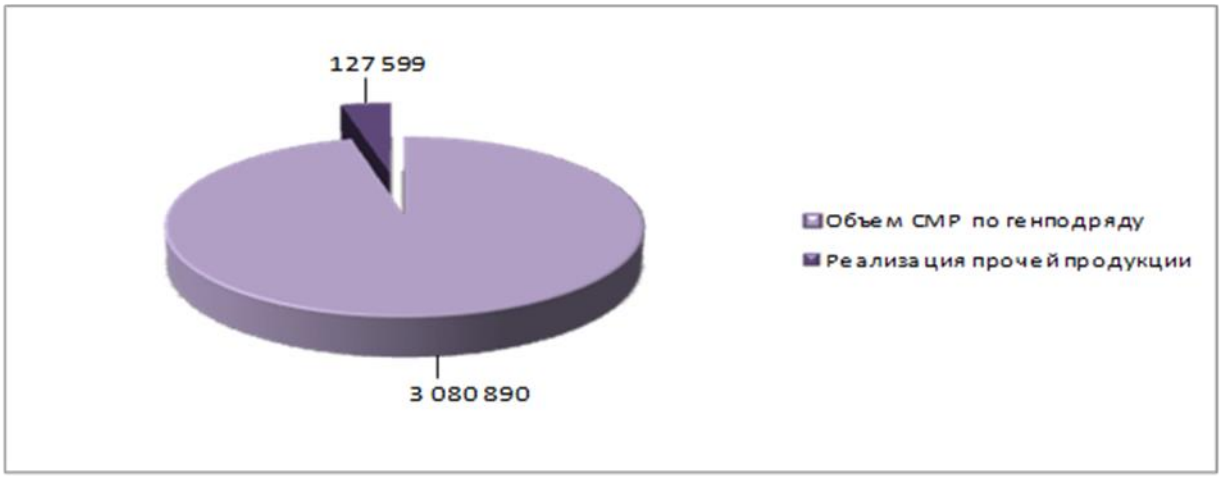
Динамика реализации товаров, работ, услуг за последние 3 года

Выручка от реализации работ, товаров, услуг в текущих ценах за 2012-2014гг. (в тыс.руб.)

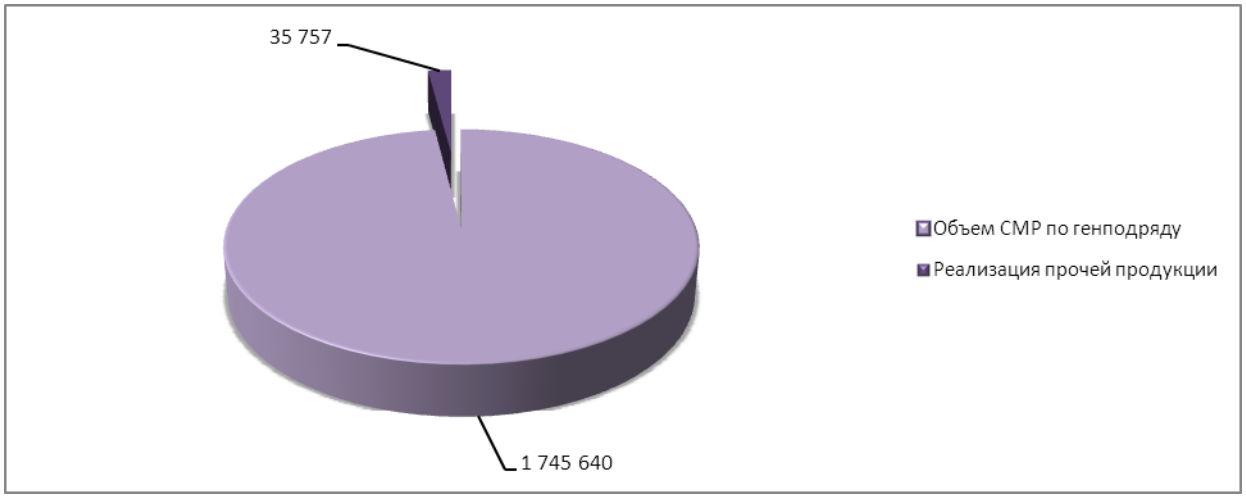


Структура выручки от реализации товаров, работ, услуг за 2012 – 2014 гг.

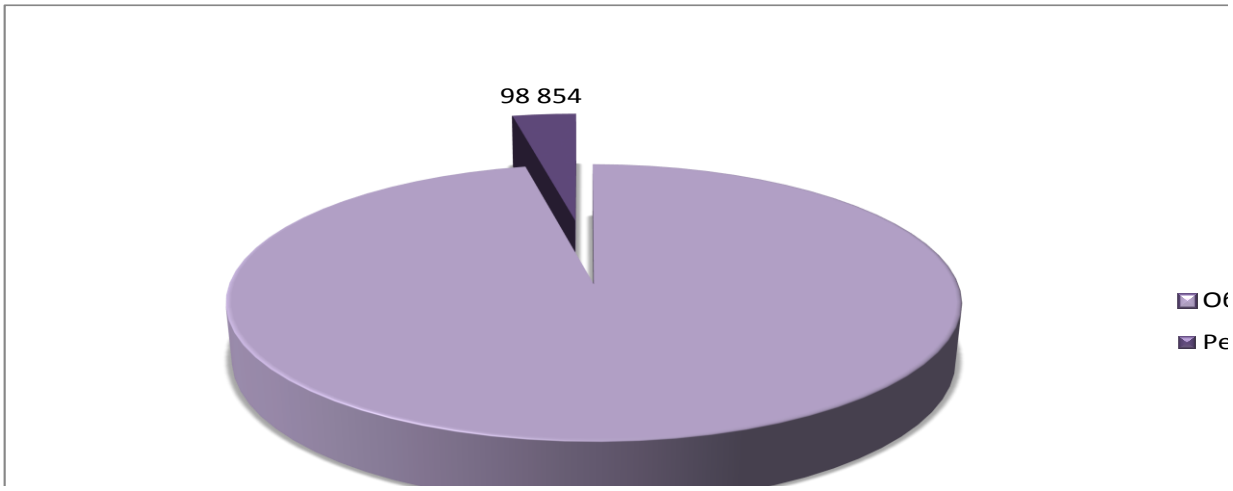
2012 год (в тыс.руб.)

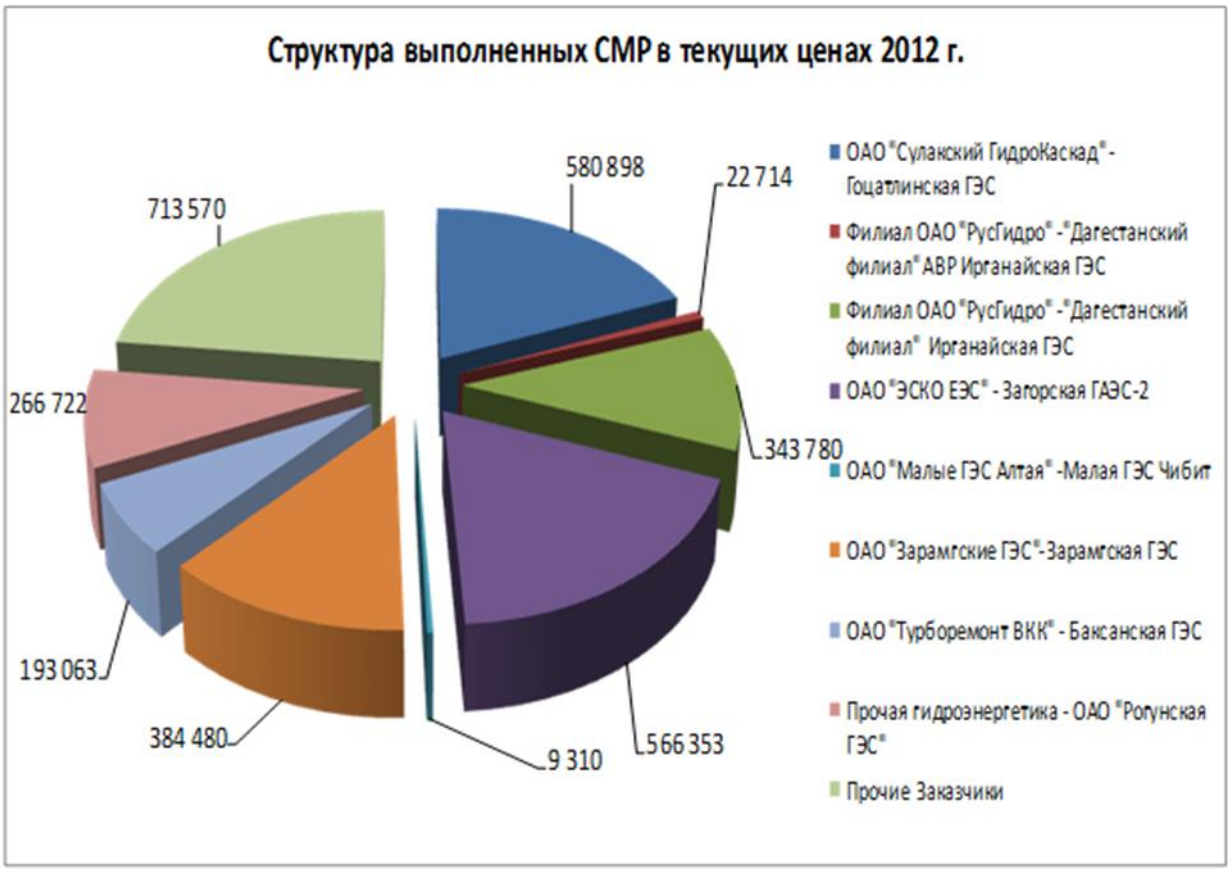


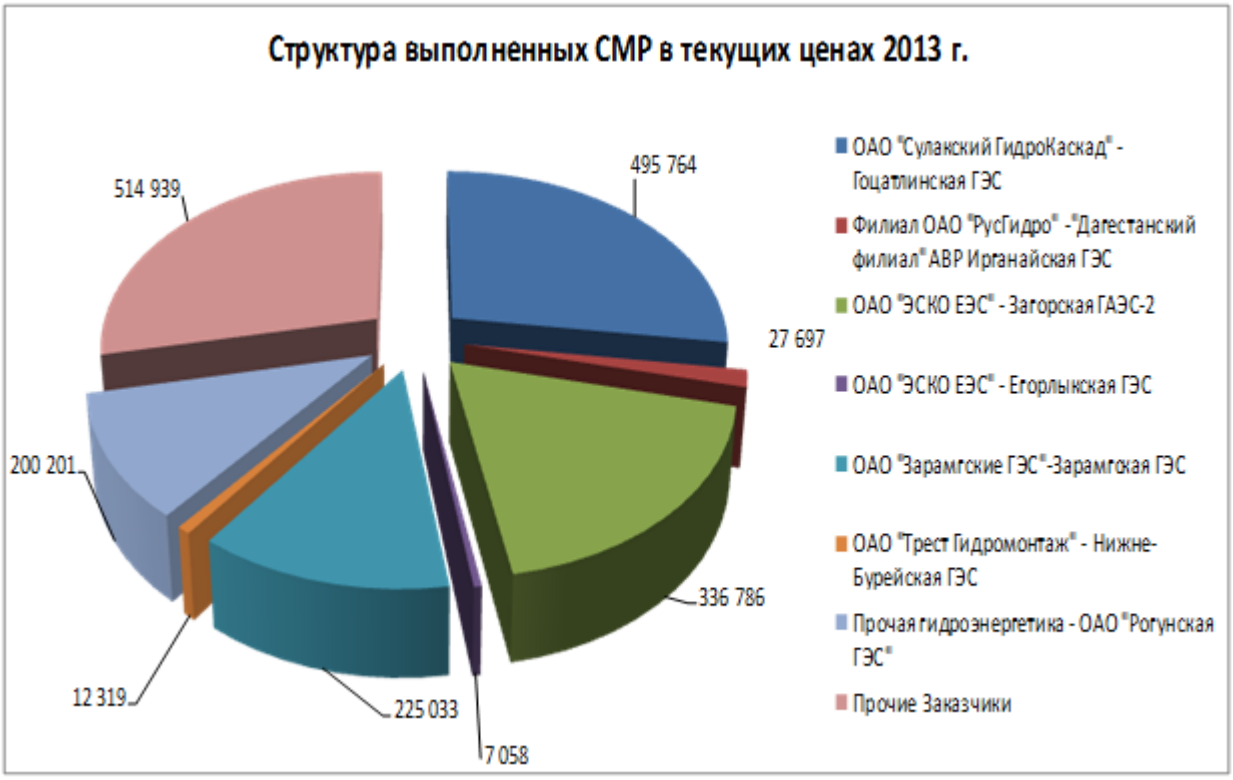
2013 год (в тыс.руб.)

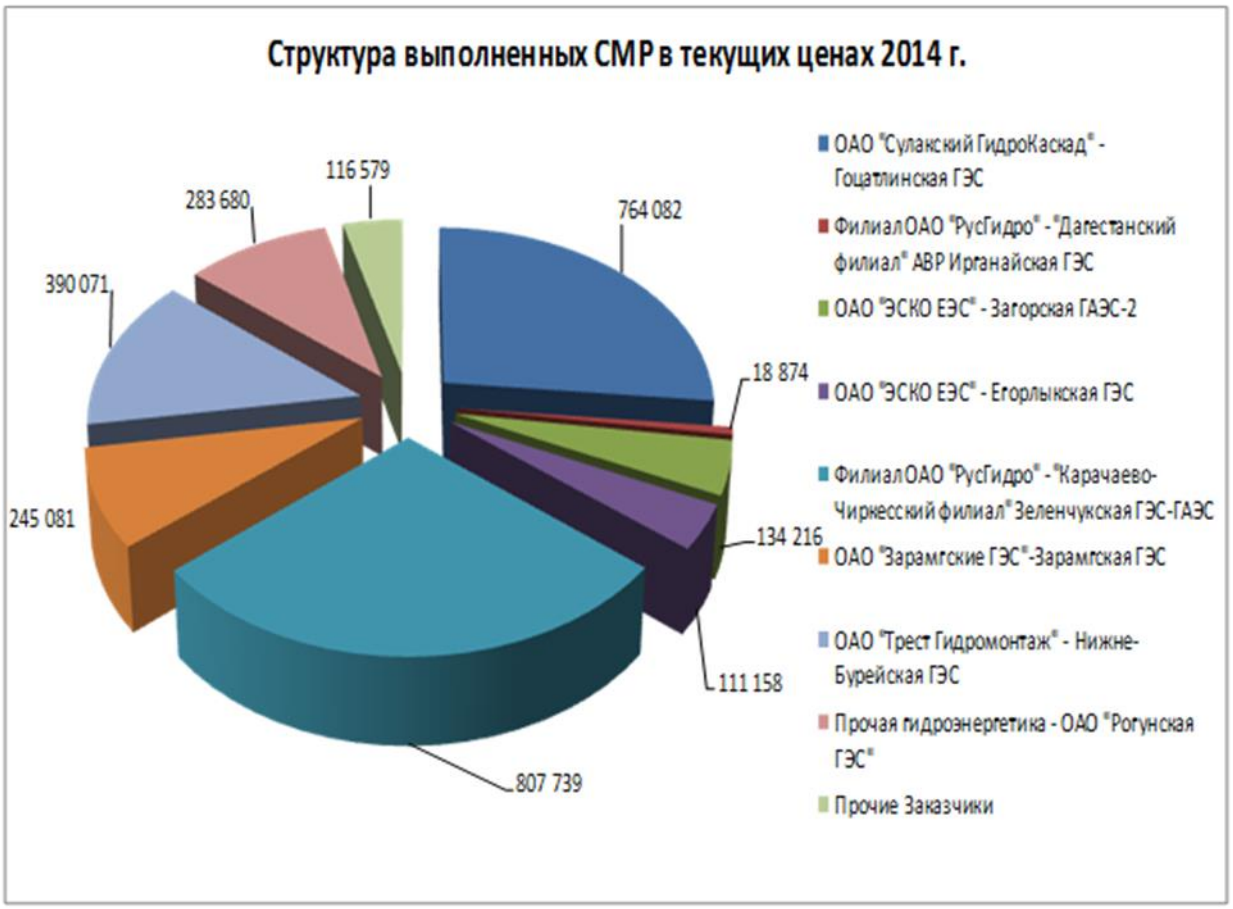


2014 год (в тыс.руб.)




Структура выполненных СМР в текущих ценах 2012 г.
580 898
22 714
343 780
566 353
9 310
384 480
193 063
266 722
713 570
ОАО "Сулакский ГидроКаскад" - Гоцатлинская ГЭС
Филиал ОАО "РусГидро" -"Дагестанский филиал" АВР Ирганайская ГЭС
Филиал ОАО "РусГидро" -"Дагестанский филиал" Ирганайская ГЭС
ОАО "ЭСКО ЕЭС" - Загорская ГАЭС-2
ОАО "Малые ГЭС Алтая" -Малая ГЭС Чибит
ОАО "Зарамгские ГЭС"-Зарамгская ГЭС
ОАО "Турборемонт ВКК" - Баксанская ГЭС
Прочая гидроэнергетика - ОАО "Рогунская ГЭС"
Прочие Заказчики


Структура выполненных СМР в текущих ценах 2013 г.
495 764
27 697
336 786
7 058
225 033
12 319
200 201
514 939
ОАО "Сулакский ГидроКаскад" - Гоцатлинская ГЭС
Филиал ОАО "РусГидро" -"Дагестанский филиал" АВР Ирганайская ГЭС
ОАО "ЭСКО ЕЭС" - Загорская ГАЭС-2
ОАО "ЭСКО ЕЭС" - Егорлыкская ГЭС
ОАО "Зарамгские ГЭС"-Зарамгская ГЭС
ОАО "Трест Гидромонтаж" - Нижне-Бурейская ГЭС
Прочая гидроэнергетика - ОАО "Рогунская ГЭС"
Прочие Заказчики


Структура выполненных СМР в текущих ценах 2014 г.
764 082
18 874
134 216
111 158
807 739
245 081
390 071
283 680
116 579
ОАО "Сулакский ГидроКаскад" - Гоцатлинская ГЭС
Филиал ОАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал" АВР Ирганайская ГЭС
ОАО "ЭСКО ЕЭС" - Загорская ГАЭС-2
ОАО "ЭСКО ЕЭС" - Егорлыкская ГЭС
Филиал ОАО "РусГидро" - "Карачаево-Черкесский филиал" Зеленчукская ГЭС-ГАЭС
ОАО "Зарамгские ГЭС"-Зарамгская ГЭС
ОАО "Трест Гидромонтаж" - Нижне-Бурейская ГЭС
Прочая гидроэнергетика - ОАО "Рогунская ГЭС"
Прочие Заказчики

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 8

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	3208489	1 781 397	2951460	165,6
	В т.ч.: на объектах ОАО «РусГидро»	2100598	1 130 500	2452347	216,9
	на внешнем рынке	1107891	650 897	499113	76,7
2.	Себестоимость	3495896	1837 333	2869050	156,1
3.	Прибыль/убыток от продаж	-287407	- 55 936	82410	247,3
4.	Прочие доходы	214035,2	132 602	219498	165,5
5.	Прочие расходы	254337,2	218358	288849	132,3
6.	Прибыль до налогообложения	-327363	-141692	13059	109,2
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	49491	16726	5958	35,6
8.	Чистая прибыль	-278218	-135 707	7101	105,2

Фактический объем реализованных работ составил 2951460 тыс. руб.

Увеличение выручки от выполненных работ на 1170063 тыс. руб. (на 65,6%) обусловлено увеличением объемов работ по объектам ОАО «РусГидро» на 1321847,0 тыс. руб.

Себестоимость реализованной продукции увеличилась на 1031717 тыс. руб. (на 56,1%) и составила 2869050 тыс. руб. При этом темп роста затрат не превышает темпа роста выручки.

Прочие доходы в 2014 году составили 219498 тыс. руб., что выше 2013г. на 86896 тыс. руб. (на 65,5%), в том числе за счет увеличения объемов реализации ТМЗ на 95833,0 тыс. руб. (в том числе за счет увеличения объемов субподрядных работ и продажи ТМЦ субподрядным организациям).

Прочие расходы составили 288849 тыс. руб., что выше 2013г. на 70491 тыс. руб. (на 32,3%), в том числе за счет расходов связанных с продажей ТМЦ - 98813,0 тыс. руб., начисленными процентами за пользование займами, полученными от материнской компании – 7717,0 тыс. руб., в тоже время произошло уменьшение расходов по социальным выплатам, и другим расходам.

За 2014 год Обществом получена чистая прибыль в размере 7101,0тыс.руб., что превышает аналогичный показатель 2013 года на 142808,0 тыс. руб.

Основные причины роста чистой прибыли:

- рост объемов работ, выполняемых собственными силами на 514600,0 тыс. руб. вследствие чего сократился удельный вес условно-постоянных затрат, в том числе на содержание АУП.
- работа по оптимизации затрат.

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

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

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

Таблица № 9

Аналитический баланс *ОАО* «ЧиркейГЭСстрой» за 2014 год, тыс. рублей				
Показатели	**На 31.12.2013**	**На 31.12.2014**	**Отклонения**	
			тыс. руб.	**%**
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы:				
Нематериальные активы				
Основные средства	331 781	263057	-68724	-20,7
Долгосрочные финансовые вложения	17 389	16609	-780	-4,5
Отложенные налоговые активы	81213	81131	-82	-0,1
Прочие внеоборотные активы				
Итого внеоборотные активы разделу I	430383	360797	- 69586	-16,2
2. *Оборотные активы:*				
Запасы	219777	262115	42338	19,3
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям				
Долгосрочная дебиторская задолженность				
Краткосрочная дебиторская задолженность	1277048	1247 718	-29330	2,3
Денежные средства	35123	349069	313946	893,8
Прочие оборотные активы	753539	1001519	247980	32,9
Итого оборотные активы **ИТОГО** разделу II	2285487	2860421	574934	25,1
БАЛАНС	**2715870**	**3221218**	**505348**	**18,6**
3. Капитал и резервы				
Уставный капитал	332920	332920	0,0	0,0
Добавочный капитал	63029	38114	-24915	-39,5
Резервный капитал	16646	16646	0,0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	-314845	-289 930	24915	-7,9
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией				
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности				
Нераспределенная прибыль отчетного года	-314845	7 101,0,0	321946	-102,3
Итого капитал и резервы разделу III	97750	104851	7101,0	7,3
4. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства				
Отложенные налоговые обязательства	2084	2001	-83	-4,0
Прочие обязательства				
Итого долгосрочные обязательства разд.4	2084	2001	-83	-4,0
5. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	344045	522831	178786	52,0
Кредиторская задолженность	2120435	2399167	278732	13,1
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Оценочные обязательства	21280	26390	5110	24,0
Прочие краткосрочные обязательства	130276	165978	35702	27,4
	2616036	3114366	498330	19,0
БАЛАНС	**2715870**	**3221218**	**505348**	**18,6**

Общая величина дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2014 года составляет 1247718,0 тыс. рублей (на 31.12.2013 года составляла 1277048 тыс. руб.).

Общая величина кредиторской задолженности, с учетом задолженности по заемным средствам по состоянию на 31.12.2014 года составляет 2921998 тыс. рублей (на 31.12.2013 года составляла 2464480 тыс. руб.).

На увеличение кредиторской задолженности повлиял факт получения от ОАО «РусГидро» дополнительного транша займа в сумме 150000,0 тыс. рублей и не погашенных процентов по займам в сумме 72831 тыс. рублей. Кроме того, на рост кредиторской задолженности повлиял аванс полученный в конце отчетного года от Заказчика - ФДКУ «Росгранстрой» на строительство объекта «Морской пункт пропуска Махачкала г. Махачкала» в сумме 255493,2 тыс. рублей.

Кредиторская задолженность Общества по платежам во внебюджетные государственные фонды на 31.12.2014 г. составила 52557 тыс. руб., а на 31.12.2013 составляла 36158 тыс. руб.

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам на 31.12.2014 г. составила 221214 тыс. руб., в том числе: НДС – 176149 тыс. руб., другие налоги и сборы – 45065 тыс. руб., а по состоянию на 31.12.2013 г. составляла 111146 тыс. руб., в том числе: НДС – 68283 тыс. руб., другие налоги и сборы – 42863 тыс. руб.

Таблица № 10

Расчет стоимости чистых активов ОАО «ЧиркейГЭСстрой», тыс. руб.		
Показатель	**31.12.2013**	**31.12.2014**
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы		
2. Основные средства	331781	263057
3. Незавершенное строительство		
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	17389	16609
6. Прочие внеоборотные активы	0	
7. Отложенные налоговые активы	81213	81131
8. Запасы	219777	262115
9. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	0	
10. Дебиторская задолженность	1277048	1247718
11. Денежные средства	35123	349069
12. Прочие оборотные активы	753539	1001519
13. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-12)	2715870	3221218
ПАССИВЫ		
14. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам		
15. Отложенные налоговые обязательства	2084	2001
16. Прочие долгосрочные обязательства		
17. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	344045	522831
18. Кредиторская задолженность	2120435	2399167
19. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
20. Резервы предстоящих расходов	21280	26390
21. Прочие краткосрочные обязательства	130276	165978
22. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма	2618120	3116367

Расчет стоимости чистых активов ОАО «ЧиркейГЭСстрой», тыс. руб.		
Показатель	**31.12.2013**	**31.12.2014**
данных пунктов 14-21)		
23. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.13), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.22)	**97750**	**104851**

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 104851 тыс. рублей. Таким образом, за 2014г. данный показатель увеличился на 7101,0 тыс. руб. против 2013г.

Состояние чистых активов Общества

Показатели, тыс. руб	***2012 год***	***2013 год***	***2014 год***
Стоимость чистых активов	*233457*	*97750*	*104851*
Размер уставного капитала	*332920*	*332920*	*332920*

По итогам 2014 года соотношение размера уставного капитала ОАО «ЧиркейГЭСстрой» и размера чистых активов не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» (стоимость чистых активов Общества меньше уставного капитала).

Основным фактором, послужившим причиной того, что по итогам 2014 года стоимость чистых активов Общества оказалась меньше уставного капитала является убыточная деятельность Общества в 2012–2013гг.

Основными мерами, которые позволят Обществу привести стоимость чистых активов в соответствие с его уставным капиталом, являются:

- сокращение издержек на производство выполняемых работ;
- оптимизация численности работников Общества;
- формирование портфеля заказов путем расширения географии строительства объектов, получения новых подрядов по прочим заказчикам;
- повышение производительности труда;
- повышение рентабельности производственно-финансовой деятельности.

Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности Общества 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 Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Таблица № 11

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Чистая прибыль	-278218	- 135 707	7101	5,2
EBIT	-287407	- 55 936	82410	147,3
EBITDA	-257686	- 90346	53596	59,3

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдаются увеличения EBIT и EBITDA, которые в свою очередь вызваны 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 Общества.

Таблица № 12

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	-8,67	-7,62	0,24	103,5
Норма EBIT, %	-8,96	-3,14	2,79	188,8
Норма EBITDA, %	-8,03	-5,07	1,82	135,9

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

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

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

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

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 13

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	2,82	1,72	2,76	160,5
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	181	295	184	62,4
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	0,87	1,0	1,50	150,0
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	291	510	339	66,5

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.

По отношению к 2013 г. наблюдается положительная динамика по показателям управления операционной задолженностью, а именно:

-увеличение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности и соответственно сокращение время оборота данной задолженности,

- увеличение коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности и соответственно приводит к снижению времени, в течение которого Общество оплачивает долги своим поставщикам и подрядчикам

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 Общество оплачивает свои долги, которая увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 14

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент быстрой ликвидности	0,83	0,8	0,84	105
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,096	0,01	0,11	1100
Коэффициент Бивера	-0,176	-0,105	0,077	73,3

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

В течение 2012-2014 гг. коэффициент срочной ликвидности показывает положительную динамику, 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.

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 № 15

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,08	0,04	0,03	75,0
Соотношение заемного и собственного капитала	11,0	26,78	29,72	111,0

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

На протяжении ряда лет наблюдается отрицательная динамика коэффициента автономии. На снижение коэффициента повлияла убыточная деятельность Общества за предыдущие годы (2012-2013г.г.) и снижение чистых активов Общества.

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

Наблюдается отрицательная динамика соотношения заемного и собственного капитала.

В результате дефицита оборотных средств наблюдается рост заемных средств (кредиторская задолженность и займы), уменьшение собственного капитала из-за убыточной деятельности в 2012 и 2013гг.

Показатели доходности капитала

Таблица № 16

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
ROA, %	-9,43	-3,76	1,5	-39.9
ROE, %	-119,37	-121,82	7,26	5,9

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

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

В отчетном году Обществом получена прибыль - положительный результат деятельности. Но при этом, получен отрицательный показатель ROA из-за начисленных процентов за пользование займами, полученных от материнской компании.

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

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

В деятельности Общества наблюдается положительная динамика показателя рентабельность собственного капитала в связи с положительным результатом деятельности Общества за 2014 г.

4.3. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 17

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	**Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе**				
1.1	Покупатели и заказчики				
1.2	Векселя к получению				
1.3	Задолженность дочерних и зависимых обществ				
1.4	Авансы выданные				
1.5	Прочие дебиторы				
2.	**Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе**	**1160309**	**1277048**	**1247718**	**97,7**
2.1	Покупатели и заказчики	869584	974 828	909016	93,2
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	366459	295 651	304252	103
2.6	Прочие дебиторы	10027	6 569	34450	524

По состоянию на 31.12.2014 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 0,0 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 мес. 1247 718 тыс. руб.

В отчетном году в соответствии с законодательством, регулирующим создание резервов (внесение изменений в Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н) создан резерв по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 18330,0 тыс. руб.

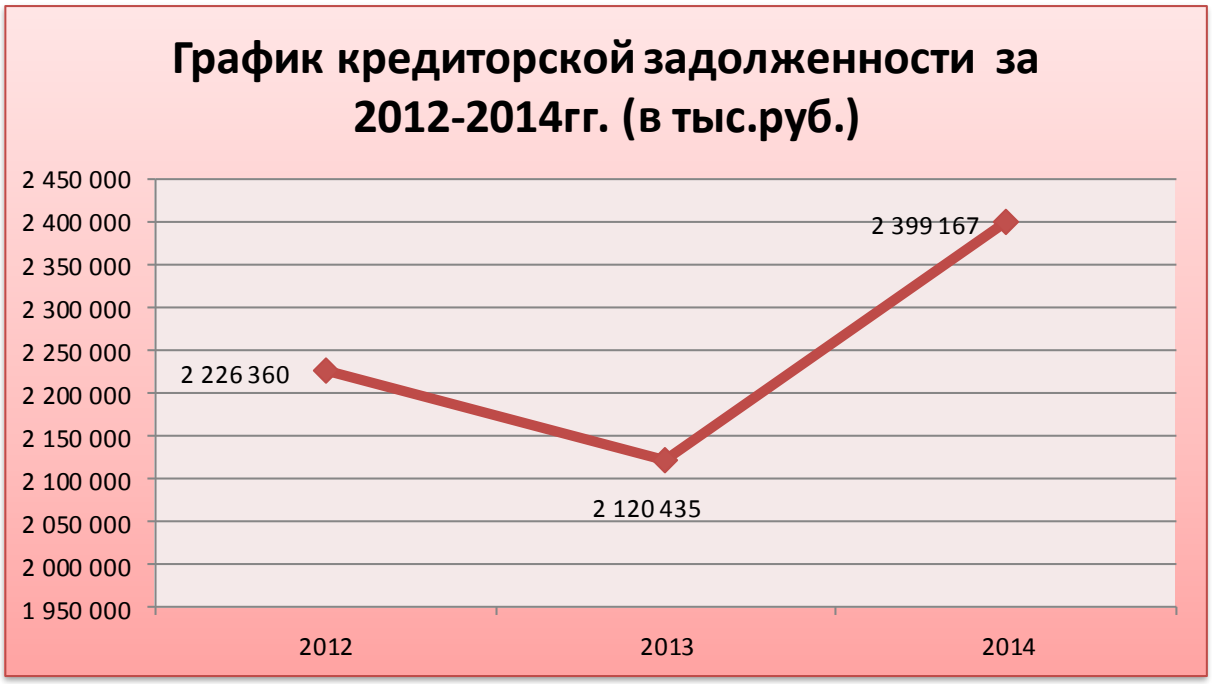
По сравнению с 2013 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 2,3% (или на 29330 тыс. руб.).

4.4. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 18

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Займы и кредиты	312019	344 045	522831	152
2.	Кредиторская задолженность	2226360	2 120435	2399167	113
2.1.	поставщики и подрядчики	1036172	1 057680	808459	76
2.2.	векселя к уплате				
2.3.	Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	51968	56 428	73532	134
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	13884	36 158	52557	145
2.6.	По налогам и сборам	37245	111 146	221214	199
2.7.	Авансы полученные	1071863	845 211	1206058	143
2.8.	Прочие кредиторы	15228	13 812	37347	273
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов	23508	21 280	26390	124
6.	Прочие краткосрочные обязательства	120909	130 276	165978	127

По состоянию на 31.12.2014г. кредиторская задолженность составила 2399167 тыс. руб. По сравнению с 2013 г. кредиторская задолженность в целом увеличилась на 13% или на 278732 тыс. руб., в основном за счет полученных авансов в сумме 360847,0 тыс. руб., задолженности перед персоналом 17 104,0 тыс. руб. задолженности по налогам и сборам- 110 068,0 тыс. руб., при этом снижена задолженность по поставщикам и подрядчикам на 249221,0 тыс. руб.



4.6.Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

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

В 2013 - 2014 гг. промежуточные дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

Таблица № 19

Дивиденды	2012г.	2013 г.	2014г.
Всего, в том числе:	0,0	0,0	0,0
на обыкновенные акции	0,0	0,0	0,0
на привилегированные акции			

На существующем этапе развития основной деятельности дивидендная политика общества предусматривает, что вся прибыль направляется на погашение убытков прошлых лет, однако в среднесрочной перспективе не исключено, что акционеры пересмотрят дивидендную политику.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 20

№	Показатель	2012		2013		2014	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
Капитальные вложения всего (без НДС)		75,9	100	6,6	100	11,85	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	75,9	100	6,6	100	11,85	100

Источники финансирования инвестиционной программы:

Источниками инвестиционной программы (приобретение объектов ОС) являются собственные средства - амортизация.

Таблица № 21

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	87,8	11,85	-75, 9
	Чистая прибыль прошлых лет	0,0	0,0	0,0
	НДС к возмещению	15,8	2,13	-13,67
	Чистая прибыль текущего года	0,0	0,0	0,0
	Прочие собственные источники	0,0	0,0	0,0
Итого:		103,600	13,98	-89,62

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 22

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2014 году		
	план	факт	Отклонения
Приобретение объектов основных средств	103,600	13,98	-89,62
1. Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	0,0	0,0
1.1. Указать подразделы (при наличии)	0,0	0,0	0,0
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,0	0,0	0,0
2.1. Указать подразделы (при наличии)	0,0	0,0	0,0
3. Приобретение объектов основных средств	103,600	13,98	-89,62
3.1Строительная техника. и оборудование	95,40	1,31	-94,09
3.2.Информацинно-вычислительная техника	0,700	0,19	-0,51
3.3.Прочие объекты ОС(вагоны, опалубка)	7,50	12,48	4,98

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2014г. (аналитика по освоению капитальных вложений), составляет - 75 9 млн. руб. (без НДС), и соответственно выполнение плана освоения составляет 13,5%.

Невыполнение инвестиционной программы произошло из-за дефицита оборотных финансовых средств.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

Обществом была достигнута рекордная интенсивность возведения асфальтобетонной диафрагмы (АБД) 7 метров в месяц и соответственно, отсыпки плотины Гоцатлинской ГЭС.

Это стало возможным после реализации предложений специалистов отдела главного технолога Общества высоты ярусов до 1,0 метра и непрерывной заливке литой асфальтобетонной смеси по технологии «от берега до берега» в течении одной смены.

Рабочей документацией и техническими условиями предусматривалась высота ярусов 0,5 м и длина блоков 40-60 метров. Путем почасового мониторинга выполнения всех строительных процессов был оптимизирован цикл работ по возведению ярусов АБД. В целях исключения расслаиваемости асфальтобетонной смеси из-за увеличения проектной высоты в 2 раза был подобран в производственных условиях оптимальный состав литой асфальтобетонной смеси совместно со специалистами ОАО «ВНИИГ им. Веденеева».

Научно-технический отчет, выпущенный ОАО «ВНИИГ им.Веденеева» после завершения возведения АБД подтверждает высокое качество выполненных работ. На это же указывают и результаты наполнения водохранилища ГоцатлинскойГЭС.

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 20 14 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2014
Организация Открытое акционерное общество "ЧиркейГЭСстрой"	по ОКПО	00117133		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0533001760		
Вид экономической деятельности Произ-во общестроит. Работ по стр-ву гидроэлектростанций	по ОКВЭД	45.21.51		
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое Акционерное Общество/ иная смешанная российская собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47	49	
Единица измерения: тыс. руб. (	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес) РД, г. Махачкала, ул. Казбекова, пер. Автомобилистов 7 А

Пояснения[1]	Наименование показателя[2]	Код	На 31 декабря 20 14 г.[3]	На 31 декабря 20 13 г.[4]	На 31 декабря 20 12 г.[5]
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Р.3-п.2	Основные средства, в том числе:	1150	263056	331781	409908
	Здания	1150.1	42776	45771	48725
	Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	1150.2	455	-	-
	Сооружения	1150.3	22207	26097	30197
	Машины и оборудование	1150.4	64192	72543	94464
	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	1150.5	21531	32000	40509
	Транспортные средства и передвижная техника	1150.6	111896	155370	196013
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Р.3-п.5	Финансовые вложения, в том числе:	1170	16609	17389	23080
	- инвестиции в акции	1170.1	16609	17389	23080
	Отложенные налоговые активы	1180	81131	81213	58458
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	360797	430383	491446
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Р.3-п.6	Запасы, в том числе:	1210	262115	219777	213351
	- сырье и материалы	1210.1	262115	219777	213351
Р.3-п.7	- расходы будущих периодов	1210.2	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
Р.3-п.8	Дебиторская задолженность,в том числе:	1230	1247718	1277048	1160309
	- дебиторская зад-ть, плтежи по которой ожидаются в течение 12 мес., в т.ч.	1230.1	1247718	1277048	1160309
	- покупатели и заказчики	1230.2	909016	974828	869584
	- авансы выданные	1230.3	304252	295651	281862
	- прочая дебиторская задолженность	1230.4	34450	6569	8863

4

	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
Р.3-п.9	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	349069	35123	255669
	Касса	1250.1	65	105	37
	Расчетные счета	1250.2	342949	34988	246256
	Валютные счета	1250.3	6054	30	9376
	Специальные счета в банках	1250.4	1	-	-
	Прочие оборотные активы, в том числе:	1260	1001519	753539	801445
	- НДС по авансам полученным	1260.1	183954	128930	163473
	- не предъявленная к оплате начисленная выручка	1260.2	817565	624609	637972
	Итого по разделу II	1200	2860421	2285487	2430774
	БАЛАНС	1600	3221218	2715870	2922220

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Форма 0710001 с. 2

Поясне-ния[1]	Наименование показателя[2]	КОД	На 31 декабря 20 14 г.[3]	На 31 декабря 20 13 г.[4]	На 31 декабря 20 12 г.[5]
	ПАССИВ				
Р.3-п.10	**III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ[6]** Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	332920	332920	332920
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	38114	63029	68448
	Резервный капитал	1360	16646	16646	16646
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(282829)	(314845)	(184557)
	Итого по разделу III	1300	104851	97750	233457
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2001	2084	2039
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	2001	2084	2039
Р.3-п.11	**V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** Заемные средства в т.ч.	1510	522831	344045	312019
	Краткосрочные кредиты	1510.1	450000	305 788	300000
	Проценты по краткосрочным кредитам и займам	1510.2	72831	38257	12019
Р.3-п.12	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	2399167	2120435	2230288
	- задолженность перед поставщиками и подрядчиквми	1520.1	808459	1057680	1040100
	- задолженность перед персоналом по оплате труда	1520.2	73532	56428	51968
Р.3-п.13	-задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1520.3	52557	36158	13884
Р.3-п.13	- задолженность по налогам и сборам	1520.4	221214	111146	37245
	- задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1520.5	-	-	-
	- прочие кредиторы	1520.6	1243405	859023	1087091
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	26390	21280	23508
	резерв по неиспользованным отпускам	1540.1	26390	21280	23508
	Прочие обязательства в т.ч:	1550	165978	130276	120909
	НДС по выданным авансам	1550.1	41878	35885	24468
	"Отложенный НДС по выполненным работам но не принятым заказчиком"	1550.2	124100	94391	96441
	Итого по разделу V	1500	3114366	2616036	2686724
	БАЛАНС	1700	3221218	2715870	2922220

Руководитель _____ Мухудинов М.С.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Нурмагомедов Г.Ю.
(подпись) (расшифровка подписи)

« 25 » марта 2015 г.

Отчет о финансовых результатах
за 2014 год

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2014
Организация Открытое акционерное общество "ЧиркейГЭСстрой"	по ОКПО	00117133		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0533001760		
Вид экономической деятельности Пр-во общестроит. Работ по стр-ву гидроэлектростанций	по ОКВЭД	45.21.51		
Организационно-правовая форма / форма собственности				
Открытое Акционерное Общество/ иная смешанная российская собственность	ОПФ/ОКФС	47	49	
Единица измерения: тыс. руб	по ОКЕИ	384		

Пояснения[1]	Наименование показателя[2]	Код	За год 20 14 г.[3]	За год 20 13 г.[4]
Р.3-п.15	**Выручка, в том числе:**	2110	**2951460**	**1781397**
	- от выполнения работ по капитальному строительству	2110.1	2852606	1745640
	- от оказания услуг	2110.2	98854	35757
Р.3-п.16	**Себестоимость продаж, в том числе:**	2120	**(2869050)**	**(1837333)**
	- от выполнения работ по капитальному строительству, в том числе:	2120.1	(2638409)	(1685611)
	- расходы на работы, выполняемые привлеченными подрядными организациями, на услуги генподрядчика привыполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по технич. Обслуживанию	2120.1.1	(1012611)	(435703)
	- расходы на вспомогательное сырье и мтериалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	2120.1.2	(813053)	(607986)
	- расходы на оплату труда и налоги, взносы от ФОТ	2121	(692285)	(507556)
	- от оказания прочих работ, услуг	2122	(29436)	(38020)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	**82410**	**(55936)**
	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
	Управленческие расходы	2220	(-)	(-)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	**82410**	**(55936)**
	Доходы от участия в других организациях	2310	**441**	**254**
	Проценты к получению	2320	**82**	**685**
	Проценты к уплате	2330	**(37432)**	**(29715)**
Р.3-п.18	**Прочие доходы**	2340	**218975**	**131663**
	Доходы от реализации и иного выбытия профильных основных фондов	2340.1	5276	5422
	Доходы от реализации МПЗ	2340.2	193692	97713
	Прибыль от пересчета финансовых вложений,имеющих рыночную стоимость	2340.3	4878	2048
	Доход от валютных операций	2340.4	5934	1250
	Доход от списания кредиторской задолженности	2340.5	2389	160
	Прочие доходы	2340.6	6806	8934
Р.3-п.18	**Прочие расходы**	2350	**(251417)**	**(188643)**
	Расходы от реализации и иного выбытия профильных основных фондов	2350.1	(2570)	(2083)
	Расходы от реализации МПЗ	2350.2	(190356)	(92030)
	Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	2350.3	(18330)	(24109)
	Убыток от пересчета финансовых вложений,имеющих рыночную стоимость	2350.4	(5658)	(7740)
	Расходы от списания дебиторской задолженности	2350.5	(635)	(-)
	Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	2350.6	(2029)	(3441)
	Расходы на банковские услуги	2350.7	(3861)	(3196)
	Расходы от валютных операций	2350.8	(6559)	(1026)

	Убытки прошлых лет	2350.9	(-)	(28111)
	Расходы на социальные мероприятия	2350.10	(11770)	(10619)
	Прочие расходы	2350.11	(9649)	(16288)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	**13059**	**(141692)**
	Текущий налог на прибыль	2410	(-)	(-)
	в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(2612)	5670
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	83	(44)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(83)	22755
	Прочее	2460	(5958)	(16726)
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	**7101**	**(135707)**

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Форма 0710002 с. 2

Пояснения[1]	Наименование показателя[2]		За год 20 14 г.[3]	За год 20 13 г.[4]
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода[6]	2500	7101	(135707)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____ Мухудинов М.С.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Нурмагомедов Г.Ю.
(подпись) (расшифровка подписи)

« 25 » марта 20 15 г.

Отчет об изменениях капитала
за 20 14 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710003		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2014
Организация Открытое акционерное общество "ЧиркейГЭСстрой"	по ОКПО	00117133		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0533001760		
Вид экономической деятельности Пр-во общестроит. Работ по стр-ву гидроэлектростанций	по ОКВЭД	45.21.51		
Организационно-правовая форма / форма собственности				
Открытое Акционерное Общество/ иная смешанная российская собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47	49	
Единица измерения: тыс. руб. (м	по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 12 г.[1]	3100	332920	(-)	68448	16646	(184557)	233457
За 20 13 г.[2]							
Увеличение капитала — всего:	3210	-	-	-	-	-	-
в том числе: чистая прибыль	3211	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3212	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Прочее	3217	-	-	-	-	-	-

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Форма 0710003 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала — всего:	3220	(-)	-	-	(-)	(135707)	(135707)
в том числе: убыток	3221	x	x	x	x	(135707)	(135707)
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	-	-	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	()	-	-	x	-	(-)
уменьшение количества акций	3225	()	-	-	x	-	(-)
реорганизация юридического лица	3226		-	-	-	-	(-)
дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(5419)	-	5419	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 20 13 г.[2]	3200	332920	(-)	63029	16646	(314845)	97750
За 20 14 г.[3]							
Увеличение капитала — всего:	3310	-	-	-	-	7101	7101
в том числе: чистая прибыль	3311	x	x	x	x	7101	7101
дивиденды	3312	-	-	-	-	-	-
переоценка имущества		x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
прочее	3317	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала — всего:	3320	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
в том числе: убыток	3321	x	x	x	x	(-)	(-)
переоценка имущества	3322	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	()	-	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение количества акций	3325	()	-	(-)	x	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	(-)	-	(-)	(-)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(24915)	-	24915	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	(-)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г.[3]	3300	332920	(-)	38114	16646	(282829)	104851
		-	-	-	-	-	-

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Форма 0710003 с. 3

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г.[1]	Изменение капитала за 20 13 г.[2]		На 31 декабря 20 13 г.[2]
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал — всего					
до корректировок	3400	237385	(121305)		116080
(					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	(3928)	(14402)		(18330)
после корректировок	3500	233457	(135707)		97750
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	(180629)	(121305)	5419	(296515)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	(3928)	(14402)		(18330)
после корректировок	3501	(184557)	(135707)	5419	(314845)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Форма 07

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 14 г.[3]	На 31 декабря 20 13 г.[2]	На 31 декабря 20 12 г.[1]
Чистые активы	3600	104851	97750	233457

Руководитель _____ Мухудинов М.С.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Нурмагомедов Г.Ю.
(подпись) (расшифровка подписи)

« 25 » марта 20 15 г.

Отчет о движении денежных средств

за год 20 14 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710004		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2014
Организация Открытое акционерное общество "ЧиркейГЭСстрой"	по ОКПО	00117133		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0533001760		
Вид экономической деятельности Пр-во общестроит. работ по строит-ву гидроэлектростанций	по ОКВЭД	45.21.51		
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое Акционерное Общество/ иная смешанная российская собственно	по ОКОПФ/ОКФС	47	49	
Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За год 20 14 г.[1]	За год 20 13 г.[2]
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления — всего	4110	2878502	2219950
в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	2773546	1717884
арендных платежей, лицензионных платежей, роял комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	104956	502066
в том числе ; поступления от реализации ТМЦ	4119.1	22042	12493
сумма от страхового возмещения и покрытия из других источников убытков от стихийных бедствий	4119.2	-	7342
возврат средств от депозита	4119.3	-	55014
возврат средств внесенных на обеспечение тендеров	4119.4	57856	398037
возврат средств прочий(от подрядчиков и поставщиков)	4119.5	25058	29180
прочие поступления	4119.6	-	-
Платежи — всего	4120	(2710335)	(2444837)
в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1724867)	(1661172)
в связи с оплатой труда работников	4122	(576493)	(411213)
процентов по долговым обязательствам	4123	(2847)	(3477)
налога на прибыль организаций	4124	-	(4172)
прочие платежи	4129	(406128)	(364803)
в том числе ; оплата налогов(НДС,имущество и прочие налоги)	4129.1	(128910)	(69512)
выплаты вознаграждений членам Совета директоров	4129.2	(494)	(318)
командировочные расходы	4129.3	(34656)	(37207)
выплаты на мероприятия социального и культурного характера	4129.4	(100)	(1950)
средства внесенные на обеспечение тендеров	4129.5	(241968)	(255816)
прочие выплаты	4129.6	-	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	168167	(224887)

14

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Форма 0710004 с. 2

Наименование показателя	Код	За год 20 14 г.[1]	За год 20 13 г.[2]
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления — всего	4210	1566	6153
в том числе: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1125	6153
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	441	-
Платежи — всего	4220	-	(7853)
в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-	(7853)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	1566	(1700)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления — всего	4310	286363	615989
в том числе: получение кредитов и займов	4311	286363	615989
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.)	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

15

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Форма 0710004 с. 3

Наименование показателя	Код	За весь 20 14 г.[1]	За весь 20 13 г.[2]
Платежи — всего	4320	(142150)	(609948)
в том числе: собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(142150)	(609948)
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	144213	6041
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	313946	(220546)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	**4450**	35123	255669
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	**4500**	349069	35123
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель _____ Мухудинов М.С. Главный бухгалтер _____ Нурмагомедов Г.Ю.
(подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

« 25 » марта 20 15 г.

16

HLB ВНЕШАУДИТ

Аудиторское заключение

***Адресат**: акционеры Открытого акционерного общества «ЧиркейГЭСстрой».*

Сведения об аудируемом лице:

Полное наименование: Открытое акционерное общество «ЧиркейГЭСстрой».

Сокращенное наименование: ОАО «ЧиркейГЭСстрой».

Основной государственный регистрационный номер: 1020501741523 (свидетельство о государственной регистрации юридического лица № 123 от 27 июня 1996 года, выданное Администрацией Унцукульского района Республики Дагестан; свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 05 № 000728002 от 15 августа 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 15 по Республике Дагестан).

Место нахождения: Республика Дагестан, Унцукульский район, п. Шамилькала.

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 серии 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) 967-04-95, факс 8 (495) 967-04-97).

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

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) 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 30101810400000000225 БИК 044525225

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

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «ЧиркейГЭСстрой», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2014 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство Открытого акционерного общества «ЧиркейГЭСстрой» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской 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 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 «ЧиркейГЭСстрой», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «ЧиркейГЭСстрой» по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

HLB ВНЕШАУДИТ

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию, изложенную в пункте 10 «Капитал и резервы» раздела III пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год: стоимость чистых активов Открытого акционерного общества «ЧиркейГЭСстрой» меньше его уставного капитала и по состоянию на 31.12.14 составляет 104 851 тыс. руб.

Если по окончании второго или каждого последующего финансового года стоимость чистых активов акционерного общества окажется меньше его уставного капитала, общество в соответствии с пунктом 4 статьи 99 Гражданского кодекса Российской Федерации обязано увеличить стоимость чистых активов до размера уставного капитала либо зарегистрировать в установленном порядке уменьшение уставного капитала.

Генеральный директор ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

(квалификационный аттестат аудитора № 02-000366 от 27.12.12, основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29702002487) *П. М. Митрофанов*

Дата аудиторского заключения – 30 апреля 2015 г.

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «Эйч Эл Би Внешаудит» ОГРН 1027739144148 HLB ВНЕШАУДИТ МОСКВА

3

Общему собранию акционеров
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»

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

г. Москва «30» апреля 2015 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «ЧиркейГЭСстрой» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 10.03.2015 года № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЧиркейГЭСстрой» (далее также - Общество) за период с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года.

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

- данные, содержащие 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 2014 год не содержит существенных искажений.

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

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

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2014 год отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты

финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года включительно.

Важные обстоятельства:

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию, отраженную в пункте 10 «Капитал и резервы» раздела III пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год о том, что стоимость чистых активов меньше уставного капитала.

Если по окончании второго или каждого последующего финансового года стоимость чистых активов акционерного общества окажется меньше его уставного капитала, общество в соответствии с пунктом 4 статьи 99 Гражданского кодекса Российской Федерации обязано увеличить стоимость чистых активов до размера уставного капитала либо зарегистрировать в установленном порядке уменьшение уставного капитала.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 30.04.2015 года № 3.

Председатель Ревизионной комиссии	Максимова Н.Б.
Член Ревизионной комиссии	Бойко М.П.
Член Ревизионной комиссии	Листрова К.С.
Член Ревизионной комиссии	Басов А.Б.
Член Ревизионной комиссии	Устинов В.П.

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрившего 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				
Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, Обществом не совершались.				

Приложение 5.

1. Состав Совета директоров ОАО«ЧиркейГЭСстрой» в 2013-2014 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от (14.06.2013 г), № 1/13

Председатель Совета директоров:

Зайдуллин Рамил Ришадович
Год рождения: 1970
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента управления капитальным строительством (на момент выдвижения в состав Совета директоров)
Доля в уставном капитале общества:0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества:0%

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 и управления имуществом
Доля в уставном капитале общества:0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества:0%

Лебедева Елена Викторовна
Год рождения: 1978
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: заместитель директора Департамента по экономике и контроллингу Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга
Доля в уставном капитале общества:0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества:0%

Рамазанов Насруллах Рамазанович
Год рождения: 1964
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»
Наименование должности по основному месту работы: заместитель начальника Департамента сводного планирования и контроля.
Доля в уставном капитале общества:0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества:0%

Мухудинов Мухудин Садрудинович
Год рождения: 1955
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «ЧиркейГЭСстрой»
Наименование должности по основному месту работы: Исполнительный директор.
Доля в уставном капитале общества:0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества:0%

2. Состав Совета директоров ОАО «ЧиркейГЭСстрой» в 2014-2015 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от (16.06.2014), № 1/14.

Председатель Совета директоров:

Лебедева Елена Викторовна
Год рождения: 1978
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: заместитель директора Департамента по экономике и контроллингу Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций: 0%

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 и управления имуществом
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций: 0%

Минаев Александр Владимирович
Год рождения: 1965
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «ЭСКО ЕЭС»
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор (на момент выдвижения в состав Совета директоров)
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций: 0%

Поповиди Ксения Пальмировна
Год рождения: 1984
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления по взаимодействию с ДЗО Департамента организации капитального строительства (на момент выдвижения в состав Совета директоров)
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций: 0%

Мухудинов Мухудин Садрудинович
Год рождения: 1955
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «ЧиркейГЭСстрой»
Наименование должности по основному месту работы: Исполнительный директор.
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций: 0%

Приложение 6.

Справочная информация для акционеров:
Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество "ЧиркейГЭСстрой"**
Сокращенное фирменное наименование Общества: **ОАО "ЧиркейГЭСстрой"**
Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, 51**
Почтовый адрес: **Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Генерала Адильгерея Магомедтагирова, переулок Автомобилистов, 7 «а»**
Банковские реквизиты: КПП 054150001, Р/с 40702810560320001711 , БИК040702660, К/с 30101810600000000660 в Северо-Кавказском банке Сбербанка РФ г.Ставрополь.
Сведения о государственной регистрации Общества:
Эмитент зарегистрирован Администрацией Унцукульского района Республики Дагестан 15.08.2002 года за №123 .
Дата государственной регистрации: **15.08.2002**
Основной государственный регистрационный номер: ***1020501741523***
Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Межрайонная инспекция МНС России №15 по Республике Дагестан.**
Индивидуальный номер налогоплательщика: **0533001760**
Контакты:
Тел.(8722)64-68-69, факс (8722) 64-17-90
Адрес страницы в сети Интернет: **www.chges.ru**
Адрес электронной почты: **chges@*chges.ru***
Информация об аудиторе
Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Эйч Эл Би Внешаудит" ».
Сокращенное фирменное наименование ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»,
Вид деятельности: Аудиторская деятельность
Юридический адрес: 109180, г. Москва, ул. Б. Якиманка, д. 25-27/2,
Почтовый адрес: 123610, Россия, Москва, Краснопресненская наб.,12 подъезд 3, офис 701
ИНН: 7706118254
Лицензия ГТ0002045№ 11141. Дата выдачи: 19 ноября 2007г, Срок действия: 25 декабря 2015г.
Орган, выдавший лицензию: Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».
Информация о регистраторе Общества
Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т»
Сокращенное фирменное наименование: АО «Регистратор Р.О.С.Т.»
Место нахождения: 107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9
Тел., *(495)* 771-73-35Факс: 771-73-34
Адрес электронной почты: rost@rrost.ru
Лицензия №10000-1-00264, Дата выдачи: 03.12.2002г. Срок действия: без ограничения срока действия
Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг
Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: с 13.01.2011г.
Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:
Специалист по корпоративным отношениям
Место нахождения: **Российская Федерация, 367027 Республика Дагестан, ул. Генерала Адильгерея Магомедтагирова, пер. Автомобилистов, д. 7-а ОАО «ЧиркейГЭСстрой»**
Номер телефона, факса: (8722) 64-68-69
Адрес электронной почты: ssd@chges.ru