

**Открытое акционерное общество
«Зарамагские ГЭС»**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах
за 2014 год**

Содержание

I. Общие сведения.....	4
1.1 Информация об Обществе.....	4
1.2 Основные виды деятельности Общества.....	5
1.3 Органы управления Обществом.....	5
1.3.1 Общее собрание акционеров.....	5
1.3.2 Совет директоров.....	5
1.3.3 Правление Общества.....	6
1.3.4 Единичный исполнительный орган Общества.....	6
1.3.5 Ревизионная комиссия.....	6
II. Учетная политика.....	7
2.1 Основа составления.....	7
2.2 Активы и обязательства в иностранных валютах.....	7
2.3 Представление активов и обязательств.....	7
2.4 Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности.....	8
2.5 Финансовые вложения.....	10
2.6 Запасы.....	11
2.7 Расходы будущих периодов.....	11
2.8 Дебиторская задолженность.....	12
2.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств.....	12
2.10 Уставный, добавочный и резервный капитал.....	13
2.11 Кредиты и займы полученные.....	13
2.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	14
2.13 Расчеты по налогу на прибыль.....	14
2.14 Доходы.....	15
2.15 Расходы.....	15
2.16 Изменения в учетной политике Общества на 2014 год.....	16
2.17.1 Изменения в формах бухгалтерской отчетности.....	16
2.18 Данные прошлых отчетных периодов.....	16
III. Раскрытие существенных показателей.....	18
3.1. Внеоборотные активы.....	18
3.1.1 Основные средства. Незавершенное строительство.....	18
3.1.2 Прочие внеоборотные активы.....	20
3.1.3 Финансовые вложения.....	20
3.1.3.1 Долгосрочные финансовые вложения.....	20
3.1.3.2 Краткосрочные финансовые вложения.....	21
3.2. Оборотные активы.....	21
3.2.1 Запасы.....	21
3.2.2 Расходы будущих периодов.....	21
3.2.3 Дебиторская задолженность.....	21
3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты.....	24
3.3. Капитал и резервы.....	26
3.3.1 Уставный капитал.....	26
3.3.2 Переоценка внеоборотных активов.....	27
3.3.3 Добавочный капитал.....	27
3.3.4 Резервный капитал.....	27

3.3.5 Чистые активы	27
3.4 Займы и кредиты	27
3.4.1 Кредиты полученные	27
3.4.2 Займы полученные	27
3.4.3 Векселя выданные	28
3.4.4 Прочие долгосрочные обязательства	28
3.5 Кредиторская задолженность	28
3.6 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	30
3.7 Прочие краткосрочные обязательства	31
3.8 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах	31
3.8.1 Арендованные основные средства	31
3.8.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные	31
3.8.3 Нематериальные активы, полученные в пользование	32
3.9 Доходы и расходы по обычным видам деятельности	32
3.9.1 Выручка	32
3.9.2 Себестоимость продаж	32
3.10 Прочие доходы	33
3.11 Прочие расходы	33
3.12 Налоги	34
3.12.1 Налог на добавленную стоимость	34
3.12.2 Налог на прибыль организации	34
3.12.3 Прочие налоги и сборы	36
3.13 Прибыль на акцию	36
3.14 Связанные стороны	36
3.14.1 Головная организация	36
3.14.2 Список аффилированных лиц	36
3.14.3 Продажи связанным сторонам	38
3.14.4 Закупки у связанных сторон	38
3.14.5 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом	38
3.14.6 Состояние расчетов с связанными сторонами	38
3.14.7 Займы, предоставленные связанными сторонами	39
3.14.8 Вознаграждения членам Совета директоров	39
3.14.9 Вознаграждение управленческому персоналу	39
3.15 Информация по рискам	40
3.16 Информация по сегментам	45
3.17 События после отчетной даты	45
3.18 Дополнительная информация	46

I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

ОАО «Зарамагские ГЭС» создано на основании Учредительного договора от 05.05.2000 г., заключенного между ОАО РАО «ЕЭС России», Правительством РСО-Алания и ОАО «Севкавказэнерго».

Свидетельство о государственной регистрации Общества серия 15 № 000097875 от 10.09.2002 г. выдано Территориальным участком по Алагирскому району Межрайонной инспекции МНС России №1 Республики Северная Осетия-Алания. Обществу присвоен основной государственный регистрационный номер юридического лица №1021500822001.

Общество зарегистрировано Постановлением АМС Алагирского района РСО-Алания от 10 мая 2000г. № 176 и перерегистрировано Постановлением Главы Местного самоуправления Алагирского района 26.04.2002 № 109 по адресу: 363240, РСО-Алания, г. Алагир, квартал Энергетиков, д.2.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Зарамагские ГЭС» (протокол от 08 ноября 2013 г. № 27) утвержден Устав Общества в новой редакции, согласно п. 1.4. которого место нахождения Общества: 125362, Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, д. 7А, корпус 5.

Почтовый адрес Общества: 362003, Российская Федерация, Республика Северная Осетия - Алания, г. Владикавказ, ул. Первомайская, 34.

ОАО «Зарамагские ГЭС» не имеет представительств и филиалов.

Общество имеет обособленное подразделение, зарегистрированное по адресу: 362003, Российская Федерация, Республика Северная Осетия - Алания, г. Владикавказ, ул. Первомайская, 34.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2014 года составила 67 человек (31 декабря 2013 года - 72 человек, 31 декабря 2012 года - 73 человек).

Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований и создает дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Политические и экономические события, наблюдавшиеся в последнее время в регионе, в частности события на Украине, оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на российскую экономику, включая ослабление рубля, повышение процентных ставок, снижение ликвидности. Эти события, включая текущие и будущие международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан, а также связанная с ними неопределенность и волатильность финансовых рынков могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от ожиданий руководства.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.).

Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Общества в условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

В целях оптимизации рисков Общество ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски, управлению непрерывностью бизнеса.

1.2 Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества в 2014 г. являлись:

- консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления;
- осуществление функций инвестора-заказчика, ведения технадзора при проектировании и строительстве каскада Зарамагских ГЭС.

1.3 Органы управления Обществом

Органами управления Общества являются:

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

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

1.3.1 Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, компетенция которого определена Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества регулируется главой VII Федерального закона «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества от 03.06.2011 года (Протокол №21).

1.3.2 Совет директоров

Совет директоров Общества избран решением годового общего Собрания акционеров ОАО «Зарамагские ГЭС» от 19.05.2014 г. (Протокол № 28 от 21.05.2014 г) в следующем составе:

- Журавлев Александр Александрович, Председатель Совета директоров, Начальник Департамента сводного планирования и контроля ОАО "УК ГидроОГК";
- Зотов Алексей Александрович, Начальник управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»;
- Тотров Виталий Борисович, Генеральный директор ОАО "Зарамагские ГЭС";
- Шкредов Сергей Семенович, Начальник Управления строительства Юга ОАО "УК ГидроОГК";
- Янсон Сергей Юрьевич, Директор по закупкам ОАО "РусГидро".

В течение 2014 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- решением внеочередного общего Собрания акционеров ОАО «Зарамагские ГЭС» от 29.09.2014 года (Протокол № 29 от 29.09.2014) в состав Совета директоров Общества был избран

Киров Сергей Анатольевич – Исполнительный директор по экономике и закупочной деятельности ОАО «РусГидро»,
и прекращены полномочия Янсон Сергея Юрьевича.

1.3.3 Правление Общества

Уставом Правление Общества не предусмотрено.

1.3.4 Единоличный исполнительный орган Общества:

Совет директоров ОАО «Зарамагские ГЭС» (Протокол № 11/10 от 04.03.2011) принял решение избрать Генеральным директором Общества Тотрова Виталия Борисовича с 01.04.2011 года.

Сведения о Генеральном директоре Общества:

ФИО: **Тотров Виталий Борисович**

Год рождения: **1966**

Образование: **Высшее, Горский сельскохозяйственный институт, год окончания – 1989, инженер-механик; Северо - Осетинский Государственный Университет, год окончания - 1999, экономист**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2005	Терский каскад ГЭС ОАО «Севказэнерго»	Директор
2005	2007	ОАО «СОГГК»	Генеральный директор
2007	04.2011	ОАО "РусГидро" – «Северо-Осетинский филиал»	Директор
2008	04. 2011	ОАО «Зарамагские ГЭС»	Первый заместитель Генерального директора – Управляющий директор (по совместительству)
04. 2011	настоящее время	ОАО «Зарамагские ГЭС»	Генеральный директор

1.3.5 Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества избрана решением годового Общего собрания акционеров Общества от 19.05.2014 г. (Протокол № 28 от 21.05.2014 г.) в следующем составе:

- Максимова Надежда Борисовна, Начальник Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;
- Басов Александр Борисович, Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;
- Бойко Марина Петровна, Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;
- Устинов Владимир Петрович, Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;
- Листрова Ксения Сергеевна, Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».

В течение 2014 года в составе Ревизионной комиссии Общества изменений не было.

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

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

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и нематериальных активов, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

2.2 Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 56,2584 руб. за 1 доллар США на 31 декабря 2014 г. (31 декабря 2013 г. – 32,7292 руб., 31 декабря 2012 г. – 30,3727 руб.), 68,3427 руб. за 1 евро на 31 декабря 2014 г. (31 декабря 2013 г. - 44,9699 руб., 31 декабря 2012 г. – 40,2286 руб.).

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

Курсовая разница, связанная с расчетами с акционерами по вкладам в уставный капитал, зачисляется в добавочный капитал Общества.

2.3 Представление активов и обязательств

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

Проценты по займам выданным и другим финансовым вложениям отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность», по займам и кредитам полученным – по строке 1510 «Заемные средства» соответственно.

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, отражаются в составе строки 1230 «Дебиторская задолженность».

НДС с полученных и выданных авансов отражается в бухгалтерском балансе развернуто по строкам 1260 «Прочие оборотные активы», 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства» соответственно.

В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

2.4 Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

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

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

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

Первоначальной стоимостью объектов основных средств, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных ценностей.

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

До 01.01.2011 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу.

В бухгалтерском балансе основные средства (за исключением земельных участков, машин и оборудования) показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.

Срок полезного использования по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества. В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 г. № 1072, а приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1.

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

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Здания	от 31 до 100
Сооружения и передаточные устройства	от 37 до 100
Машины и оборудование	от 2 до 100
Транспортные средства	от 3 до 25
Производственный и хозяйственный инвентарь	от 3 до 25
Другие	от 2 до 30

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

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 1 января .2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.
- объекты, переведенные на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

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

В составе незавершенного строительства отражаются объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1150 «Основные средства».

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов к учету – отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Доходные вложения в материальные ценности представляют собой объекты основных средств, приобретенные организацией для предоставления за плату во временное пользование с целью получения дохода.

Указанные объекты принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, формируемой в том же порядке, что и для обычных объектов основных средств.

Отражаемые за балансом арендованные (полученные в лизинг) объекты основных средств оцениваются по стоимости, указанной в договоре аренды (лизинга) / определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости данных объектов в договоре аренды (лизинга) или в акте приема-передачи, учет основных средств за балансом производится в следующей оценке:

- в отношении земельных участков, имеющих кадастровую стоимость – по их кадастровой стоимости;
- в отношении иных объектов основных средств – в сумме арендных (лизинговых) платежей с учетом НДС по договору аренды (лизинга), включая выкупную цену предмета лизинга.

2.5 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (в том числе облигации, векселя);
- депозитные вклады в кредитных организациях, за исключением краткосрочных депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов (см. пункт 2.9 Пояснений);
- займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

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

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

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской бирже (<http://moex.com/>).

Текущая рыночная стоимость финансовых вложений (акций ОАО «РусГидро») из базы индекса ММВБ составляет 0,5255 руб. на 31.12.2014 г. (0,5676 руб. – на 31.12.2013 г., 0,7336 руб. – на 31.12.2012 г.).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Обществу информации определена расчетная стоимость таких финансовых вложений. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение данных финансовых вложений, общая сумма которого отнесена на прочие расходы. При этом стоимость таких вложений отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений.

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

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

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

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

2.6 Запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01).

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

Запасы сырья и материалов, рыночная стоимость которых в конце отчетного года оказалась ниже фактических затрат на приобретение в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым снижением цен, и которые используются при производстве продукции, текущая рыночная стоимость которой на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости, отражены по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов образован резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии они оценивались по средней себестоимости.

В составе готовой продукции отражены законченные производством изделия, прошедшие испытания и приемку, укомплектованные всеми частями согласно требованиям соответствующих стандартов. Готовая продукция оценена по сокращенной фактической производственной себестоимости без учета управленческих (общехозяйственных) расходов.

Оценка готовой продукции при выбытии производится по способу средней себестоимости.

Товары для перепродажи принимаются к учету по покупным ценам. При выбытии оценка товаров производится по способу средней себестоимости.

2.7 Расходы будущих периодов

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

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течении периода более 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в течении 12 месяцев – по строке 1260 «Прочие оборотные активы» .

2.8 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Данный резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Резерв по сомнительным долгам создается ежеквартально по состоянию на последнюю дату соответствующего периода. Величина резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Задолженность, списанная вследствие неплатежеспособности должника, учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

2.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и остатков денежных средств и денежных эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

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

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);
- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

Поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, отражаются свернуто по строкам «Прочие поступления»/ «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств в случае несущественности указанных видов денежных потоков или при условии, что поступления и платежи относятся к одному из указанных выше видов. При этом поступления и платежи, относящиеся к различным видам денежных потоков (в частности, платежи, представляющие потери от валютно-обменных операций, и поступления в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам) отражаются развернуто в составе статей «Прочие поступления» и «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств.

2.10 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций, операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенную по результатам их переоценки, эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

В соответствии с законодательством в Обществе формируется резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

2.11 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008).

При привлечении Обществом заемных средств путем выдачи векселей, задолженность показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Сумма причитающихся к оплате процентов (дисконта) относилась на прочие расходы в течение периода погашения векселя по мере их начисления.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

2.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

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

Оценочное обязательство под реструктуризацию деятельности создается при выполнении всех основных условий, приведенных выше, а также при выполнении условий, установленных в п.11 ПБУ 8/2010.

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

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

Общество создает резервы под следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков;
- обязательства по рекультивации земель.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

Величина оценочного обязательства по рекультивации земель определена в соответствии с Проектом строительства, в котором предусмотрены обязательства по рекультивации земель сметной стоимостью 2 903,5 тыс. руб. (в ценах 2000 г.), пересчитаны в ценах 4 кв. 2014 г. с $K=6,18$, отражены в отчетности, как долгосрочные оценочные обязательства и капитализированы.

Условные обязательства и условные активы

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

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

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

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

2.15 Расчеты по налогу на прибыль

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

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, корректирующих показатель условного дохода по налогу на прибыль текущего периода, отражена по строкам «Изменение отложенных налоговых активов» и «Изменение отложенных налоговых обязательств» отчета о прибылях и убытках.

В связи с истечением с 01.01.2014 г. срока действия Закона РСО-А «О предоставлении льготы по налогу на прибыль вновь вводимым в эксплуатацию на территории республики Северная Осетия-Алания электрогенерирующим предприятиям» от 25 ноября 2008 года N 54-РЗ изменены ставки налога на прибыль с 13,5% до 18% в части, зачисляемой в республиканский бюджет.

В результате изменения с 01.01.2014 г. ставки налога на прибыль с 15,5% до 20% отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства пересчитаны по состоянию на 31.12.2013 г. Возникшая при пересчете разница учтена при формировании сравнительных данных 2013 года в части показателей по строкам «Отложенные налоговые активы», «Отложенные налоговые обязательства», а также строки «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса.

2.16 Доходы

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и скидок, предоставленных покупателям.

В составе прочих доходов Общества учитываются доходы, не включаемые в состав выручки, в т.ч.:

- поступления от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;
- доходы от оценки финансовых вложений;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о финансовых результатах по строке 2310 «Доходы от участия в других организациях»;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99 «Доходы организации» (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

2.17 Расходы

Учет расходов регулируется ПБУ 10/99 «Расходы организации», в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы.

Управленческие расходы списываются на себестоимость проданной продукции (оказанных услуг).

Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

Себестоимость продаж включает расходы, связанные с изготовлением и продажей готовой продукции, с выполнением работ, оказанием услуг.

В составе прочих расходов учитываются расходы не связанные с изготовлением и продажей продукции, с выполнением работ, оказанием услуг, приобретением и продажей товаров, в т.ч.:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов). Общество отражает данные расходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2330 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы от уценки финансовых вложений;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т.п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.18 Изменения в учетной политике Общества на 2014 год

В связи с вступлением в силу приказа Минфина РФ от 28.08.2014 № 84н «Об утверждении порядка определения стоимости чистых активов» с бухгалтерской отчетности за 2014 год изменен порядок расчета чистых активов.

Изменение в порядке расчета чистых активов по сравнению с установленным в Порядке оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утв. приказом Минфина РФ и ФКРЦБ от 29.01.2003 № 10н, 03-6/пз, заключается в том, что новый порядок предусматривает исключение из принимаемых к расчету обязательств только тех доходов будущих периодов, которые связаны с получением государственной помощи или с безвозмездным получением имущества. Все иные виды доходов будущих периодов не подлежат исключению из принимаемых к расчету обязательств.

Использование Обществом нового порядка расчета чистых активов не привело к необходимости корректировок показателя по строке 3600 «Чистые активы» отчета об изменениях капитала на 31.12.2013 и 31.12.2012 в связи с отсутствием у Общества доходов будущих периодов.

2.18. Данные прошлых отчетных периодов

Корректировки данных прошлых отчетных периодов, обусловленные изменениями ставки налога на прибыль (см. п.2.15 Пояснений)

Корректировки показателей 2013 г. в годовой бухгалтерской отчетности за 2014 год

тыс. руб.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2013 года					
1180	Отложенные налоговые активы	770		223	993
1370	Нераспределенная прибыль	(21 554)		223	(21 331)

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Внеоборотные активы

3.1.1 Основные средства. Незавершенное строительство

Статья «Основные средства» (строка 1150) бухгалтерского баланса включает в себя «Основные средства» и «Незавершенное строительство», в составе которого числится «Оборудование к установке» и составляет 17 446 177 тыс. руб., 15 401 096 тыс. руб. и 13 429 588 тыс. руб. на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 соответственно.

Основные средства

По статье «Основные средства» (строка 11501) отражена первоначальная стоимость основных средств за минусом амортизации в сумме 4 338 133 тыс. руб., 4 567 506 тыс. руб. и 4 670 405 тыс. руб. на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 соответственно.

Первоначальная стоимость основных средств составила 5 145 678 тыс. руб., 5 205 007 тыс. руб. и 5 145 198 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 соответственно.

Структура основных средств представлена следующими группами основных средств:

Наименование группы основных средств	тыс. руб.		
	Остаточная стоимость на 31.12.2014	Остаточная стоимость на 31.12.2013	Остаточная стоимость на 31.12.2012
Здания	845 622	856 057	843 298
Сооружения и передаточные устройства	2 676 398	2 805 056	2 847 783
Машины и оборудование	812 038	898 795	967 812
Транспортные средства	3 684	5 298	6 907
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	389	2 286	4 565
Прочие	2	14	40
Основные средства всего:	4 338 133	4 567 506	4 670 405

Амортизация основных средств

Сумма начисленной в отчетном году амортизации по основным средствам составила 173 496 тыс. руб. (164 062 тыс. руб. - в 2013 г., 164 406 тыс. руб. - в 2012 г.).

Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчетном году объектам основных средств составила 213 тыс. руб. (1 353 тыс. руб. - в 2013 г., 6 673 тыс. руб. - в 2012 г.).

В течение отчетного года осуществлялись затраты, связанные с модернизацией и реконструкцией основных средств. Информация о произведенных затратах раскрыта в разделе 2.3 Приложений к Пояснениям бухгалтерской отчетности. Модернизация и реконструкция основных средств не привела к увеличению срока полезного использования.

Затраты на модернизацию и реконструкцию осуществлены за счет привлечения заемных средств. Государственное финансирование отсутствует.

Основные средства, полученные в аренду, числящиеся за балансом

В течение 2014 г. Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 9 206 тыс. руб. (41 133 тыс. руб. - в 2013 г., 588 316 тыс. руб. - в 2012 г.).

Стоимость основных средств, полученных в аренду, составляет 232 760 тыс. руб. на 31.12.2014 (на 31.12.2013 – 560 739 тыс. руб., на 31.12.2012 – 597 630 тыс. руб.).

В составе арендованных основных средств числится офисное помещение, расположенное по адресу: г. Владикавказ, ул. Первомайская, 34, на основании договора аренды с ЗАО СПО «ОРТЭВ» сроком с 01.04.2014 г. по 30.03.2015 г. Площадь арендуемого помещения составляет 654,2 м².

По договору аренды от 16.10.2013 г. № 206/13 Общество арендует офисное помещение площадью 5 м² у ООО "СервисНедвижимостьРусГидро" по адресу: г. Москва, Строительный проезд, 7А, корп.5, комната 2 сроком с 11.09.2014 г. по 11.07.2015 г.

Основные средства, переданные в аренду, числящиеся на балансе

В течение 2014 г. Общество сдавало в аренду по договору аренды с ОАО «РусГидро» основные средства стоимостью 5 042 182 тыс. руб. (4 994 627 тыс. руб. - в 2013 г., 4 994 591 тыс. руб. - в 2012 г.), по договорам аренды с подрядными организациями – 101 617 тыс. руб., (107 912 тыс. руб. - в 2013 г., 108 403 тыс. руб. - в 2012 г.).

Незавершенное строительство

По статье «Основные средства» (строки 11503 и 11502) отражена стоимость объектов незавершенного строительства и оборудования к установке в общей сумме 13 108 044 тыс. руб., 10 833 590 тыс. руб. и 8 759 183 тыс. руб. на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 соответственно.

Стоимость оборудования к установке (строка 11502) составляет 2 235 240 тыс. руб., 1 720 450 тыс. руб. и 1 227 492 тыс. руб. на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 соответственно.

Основным источником финансирования капитальных вложений текущего года являлись:

- заёмные средства	1 734 953 тыс. руб.
- собственные средства (возврат НДС из бюджета)	341 807 тыс. руб.
- собственные средства (прочие)	453 172 тыс. руб.

Основные формы расчетов за выполненные работы - денежные.

В течение 2014 г. в части незавершенного строительства (строки 11502 и 11503) произошли следующие изменения:

	тыс. руб.
Сальдо на 01.01.2014 г.	10 833 590
Осуществлено капитальных вложений в отчетном периоде	1 793 237
Оборудование к установке (поступление)	548 905
Выбыло всего, в том числе:	(67 688)
- введено в эксплуатацию объектов основных средств	(43 749)
- прочее выбытие	(23 939)
Сальдо на 31.12.2014 г.	13 108 044

В составе незавершенного строительства (строка 11503) числятся следующие объекты: автодорожный тоннель (в обход водохранилища) протяженностью 493,52 п. м. и мост через реку Ардон протяженностью 372,0/30 кв. м/п. м. общей стоимостью 68 309 тыс. руб.

В отношении данных объектов ведется работа по передаче объектов в федеральную собственность — Правительству РСО – Алания. Данные объекты не завершены строительством, доведение сооружений до проектных параметров и их достройка лежат на Правительстве РСО – Алания.

Дополнительная информация о наличии и движении основных средств и незавершенного строительства, с учетом изменений, приведена в разделе 2 «Основные средства» Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В отношении строительства объекта в 2014-2015 году имеется решение об утверждении проектно-сметной документации и обеспечении реализации проекта.

3.1.2 Прочие внеоборотные активы.

Строка 1190 «Прочие внеоборотные активы» представлена расходами будущих периодов, подлежащими списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

Расшифровка общей величины расходов будущих периодов по видам представлена в следующей таблице:

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Страхование строительно-монтажных рисков и ответственности перед третьими лицами по СМР	32 237	-	-
Техприсоединение	5 391	-	-
Лицензии	65	112	183
Программное обеспечение	177	306	650
Итого прочие внеоборотные активы	37 870	418	833

3.1.3 Финансовые вложения

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской межбанковской валютной бирже.

Текущая рыночная стоимость финансовых вложений (акций ОАО «РусГидро») из базы индекса ММВБ составляет составляет 0,5255 руб. на 31.12.2014 г. (0,5676 руб. – на 31.12.2013 г., 0,7336 руб. – на 31.12.2012 г.).

3.1.3.1 Долгосрочные финансовые вложения.

В составе строки 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса числятся финансовые вложения в акции обыкновенные ОАО «РусГидро» в количестве 271 302 097 шт., по которым определяется текущая рыночная стоимость.

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года уменьшились на 11 422 тыс. руб. в результате уценки акций ОАО «РусГидро» по рыночной стоимости, установленным на ММВБ по состоянию на 31.12.14 г. и составили 142 569 тыс. руб.

Вложения в уставные капиталы

Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Вложения в уставные капиталы других организаций			
<i>Акции российских эмитентов</i>			
Акции ОАО РусГидро (обыкновенные)	142 569	153 991	199 027
Итого вложения в уставные капиталы других организаций	142 569	153 991	199 027

Дополнительная информация о наличии и движении финансовых вложений, с учетом изменений, приведена в разделе 3 «Финансовые вложения» Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.1.3.2 Краткосрочные финансовые вложения

Краткосрочные финансовые вложения отсутствуют.

Депозитные вклады

У Общества на отчетную дату депозитные вклады в российских рублях со сроками размещения свыше трех месяцев отсутствуют (на 31.12.2013 и на 31.12.2012 также отсутствуют).

3.2 Оборотные активы.

3.2.1 Запасы.

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов (топлива, запасных частей, специальная оснастка и спецодежда, строительные и прочие материалы) и товаров для перепродажи.

Материально - производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение и составляют 58 099 тыс. руб., 26 277 тыс. руб. и 12 465 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 соответственно.

Дополнительная информация о наличии и движении материально-производственных запасов в разрезе групп, видов их приведена в разделе 4 «Запасы» Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Показатели по графе «Поступления и затраты» включают затраты Общества по приобретению материально-производственных запасов у поставщиков и подрядчиков, а также затраты на изготовление материально-производственных запасов в своем производстве, произведенные в отчетном периоде.

Показатели по графе «Выбыло» включают стоимость запасов, которые выбыли в результате их использования на производство, выполнение работ, оказание услуг, продажи, списания или иного выбытия (в том числе путем включения в затраты, формирующие стоимость объектов внеоборотных активов).

Показатели по графе «Оборот запасов между их группами (видами)» включают изменение отдельных групп (видов) запасов в результате перехода из одного вида запасов в другой.

Резерв под снижение стоимости материально - производственных запасов по состоянию на 31.12.2014 не создавался.

3.2.2 Расходы будущих периодов.

Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов») по состоянию на 31.12.2014 отсутствуют (на 31.12.2013 и на 31.12.2012 отсутствуют).

3.2.3 Дебиторская задолженность.

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные

начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.1 Приложений отражены в развернутом виде.

В отчетном периоде резерв по сомнительным долгам не создавался ввиду отсутствия такой дебиторской задолженности (в 2013 г. - 0 тыс. руб.).

Дебиторская задолженность, с истекшим сроком исковой давности, списанная за счет резерва сомнительных долгов, включена в данные по графе «Списание» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Соответствующая величина резерва, использованного для списания дебиторской задолженности, отражена по графе «Восстановление/использование резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности». Величина такого списания составила 246 тыс. руб. в 2014 г. (0 тыс.руб. – в 2013 г.).

Дебиторская задолженность, квалифицированная по состоянию на 31.12.2013 как долгосрочная, в сумме 219 329 тыс. руб., отражена на 31.12.2014 в составе краткосрочной в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения в 2015 году.

В структуре долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2014 представлены авансы выданные подрядчикам по капитальному строительству в сумме 504 263 тыс. руб., авансы выданные поставщикам оборудования, требующего монтажа в сумме 146 364 тыс. руб.

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности по строке 12301 бухгалтерского баланса составила 650 627 тыс. руб., 365 693 тыс. руб. и 490 788 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 соответственно, в том числе:

	тыс. руб.		
Вид задолженности	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Покупатели и заказчики, в том числе:	-	-	-
Авансы выданные, в том числе:	650 627	365 693	490 788
ОАО "ЭСКО ЕЭС"	504 263	-	-
"Voith Hydro GmbH & Co KG"	146 364	341 849	466 944
ООО «ПромГидроЭнергоМаш»	-	23 844	23 844
прочие авансы выданные	-	-	-
Прочие дебиторы, в том числе:	-	-	-
Итого по строке 12301«Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	650 627	365 693	490 788

НДС с авансов выданных в структуре долгосрочной дебиторской задолженности по стр.12301 бухгалтерского баланса составила 76 921 тыс. руб., 3 637 тыс. руб. и 3 637 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 соответственно.

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности по строке 12302 бухгалтерского баланса составила 1 230 057 тыс. руб., 1 655 243 тыс. руб. и 1 904 586 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 соответственно, в том числе:

	тыс. руб.		
Вид задолженности	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Покупатели и заказчики, в том числе:	35 524	34 332	42 732
ОАО "РусГидро"	25 614	15 850	29 816
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	55	3 887	2 057
ОАО «Трест Гидромонтаж»	-	3 494	1 228
ООО ТСК "Русь"	7 660	6 505	7 026
ООО «КТСК»	559	3 284	1 644
ООО "Росгидроспецстрой"	687	564	199
ООО "Даггидроспецстрой"	117	413	502

Вид задолженности	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
ОАО «Ленгидропроект»	7	7	7
ООО «Дорстройсервис»	479	45	-
прочие покупатели	346	283	253
Авансы выданные, в том числе:	594 107	1 287 038	1 626 969
“Voith Hydro GmbH & Co KG”	172 688	126 406	396 346
НПО «ЭЛСИБ» ОАО	2 000	2 124	2 124
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	-	9 119	9 119
ОАО «Грест Гидромонтаж»	-	438 891	493 610
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	-	545 905	625 567
ЗАО «Компания Безопасность»	-	-	8 480
ОАО "НИИЭС"	23 009	42 120	-
ОАО «Ленгидропроект»	1 496	-	1 000
ООО "Даггидроспецстрой"	-	-	5 000
ООО "Би энд О Логистик"	-	-	1 620
ООО «Энергетический Стандарт»	-	76 549	82 323
ООО "Дорстройсервис"	-	29 253	-
УФК (ФТС России)	13 621	8 723	895
ООО «Великан-Рустрактор»	1 958	-	-
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	346 856	-	-
ООО «ПромГидроЭнергоМаш»	23 844	-	-
ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»	328	307	-
ОАО «СОГЭМ»	477	482	288
прочие авансы выданные	7 830	7 159	597
Прочие дебиторы, в том числе:	600 426	333 873	234 885
задолженность по налогам и сборам	483 449	318 249	231 729
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	116 343	-	-
прочее	634	15 624	3 156
Итого по строке 12302«Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)»	1 230 057	1 655 243	1 904 586

В структуре краткосрочной дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, по состоянию на 31.12.2014 наибольший удельный вес занимает предоплата подрядчикам по капитальному строительству в сумме 355 969 тыс. руб. и поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов в сумме 223 538 тыс. руб.

НДС с авансов выданных в структуре краткосрочной дебиторской задолженности по стр.12302 бухгалтерского баланса составила 99 090 тыс. руб., 183 715 тыс. руб. и 188 386 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 соответственно.

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2014 отражены:

- дебиторская задолженность по налогам и сборам (текущая) представлена следующими видами налогов:
 - 473 695 тыс. руб. – налог на добавленную стоимость по капитальному строительству (313 896 тыс. руб. – на 31.12.2013, 223 070 тыс. руб. - на 31.12.2012);
 - 9 660 тыс. руб. – налог на прибыль (0 тыс. руб. – на 31.12.2013, 5 054 тыс. руб. - на 31.12.2012);
 - 0 тыс. руб. – налог на имущество (0 тыс. руб. - на 31.12.2013, 118 тыс. руб. – на 31.12.2012);
 - 955 тыс. руб. - прочие налоги и сборы (3 526 тыс. руб. – на 31.12.2013, 3 195 тыс. руб. - на 31.12.2012).
- задолженность внебюджетных фондов представлена следующими фондами:

- 235 тыс. руб. - пенсионный фонд РФ (294 тыс. руб. – на 31.12.2013, 239 тыс. руб. - на 31.12.2012);
- 780 тыс. руб. – фонд социального страхования (533 тыс. руб. – на 31.12.2013, 37 тыс. руб. - на 31.12.2012);
- 34 тыс. руб. - ФФОМС (0 тыс. руб. – на 31.12.2013, 16 тыс. руб. - на 31.12.2012);
- НДС по авансам полученным отсутствует (0 тыс. руб. - на 31.12.2013, 0 тыс. руб. - на 31.12.2012).

3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты.

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

	тыс. руб.		
Наименование показателя	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Средства в кассе	-	-	-
Средства на расчетных счетах	57 425	88 468	71 991
Средства на валютных счетах	571	382	351
Средства на специальных счетах в банках	-	-	-
<i>Итого денежных средств (строка 1250)</i>	57 996	88 850	72 342
Векселя, подлежащие оплате по предъявлению	-	-	-
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев), в т.ч.:	465 498	615 000	532 000
АКБ "ПЕРЕСВЕТ" (ЗАО)	350 498	600 000	-
СЕВ.-ОС.РЕГ.Ф-Л ОАО "РОССЕЛЬХОЗБАНК"	15 000	15 000	20 000
ФИЛИАЛ ОАО БАНК ВТБ В Г.СТАВРОПОЛЕ	100 000	-	-
СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ БАНК СБЕРБАНКА РФ	-	-	512 000
Иные эквиваленты денежных средств	-	-	-
<i>Итого эквиваленты денежных средств (часть строки 1250)</i>	465 498	615 000	532 000
Итого денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец отчетного года (строка 1250)	523 494	703 850	604 342

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2014 г. находились в диапазоне 17,00% – 25,50% годовых (на 31.12.2013 г. – 6,23% – 8,75%, на 31.12.2012 г. – 6,27% – 8,00%).

Информация о денежных средствах, недоступных для использования

Ограничения по использованию денежных средств на расчетном счете Общества по состоянию на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 составили 1 000 тыс. руб., 1 000 тыс. руб. и 5 000 тыс. руб. соответственно.

Суть ограничения - внесение задатков при проведении конкурсных процедур на право заключения договоров строительного подряда, ПИР, изготовления и поставки оборудования, а также прочих услуг.

Пояснения к Отчету о движении денежных средств

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций. Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов), не включаются в Отчет о движении денежных средств.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), произошедшие в одном отчетном периоде, показываются свернуто в составе строк 4219 «Прочие поступления» или 4229 «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств, в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата.

Расшифровка строк «Прочие поступления» и «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств представлена ниже:

	тыс. руб.	
Наименование показателя	2014	2013
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	21 866	1 425
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	11 850	-
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	10 000	1 378
Суммы страхового возмещения и покрытия из других источников убытков от стихийных бедствий	16	47
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	(89 906)	(6 234)
Оплата налогов и сборов	(89 856)	(2 140)
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	-	-
Возврат задатков участникам конкурсных процедур	-	(4 000)
Иные платежи	(50)	(94)
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219), в том числе:	-	-
Возврат депозитов со сроком размещения свыше трех месяцев	-	-
Иные поступления	-	-
Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229), в том числе:	-	(1 324)
Депозиты, размещенные на срок свыше трех месяцев	-	-
Налог на прибыль	-	(1 324)
Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:	-	-
Налог на прибыль с дивидендов	-	-

3.3 Капитал и резервы.

3.3.1 Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. Уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2014	Количество акций на 31.12.2013	Количество акций на 31.12.2012
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 000 руб.	17 977 209	2 665 419	2 665 419

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2014 зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»	номинальный	17 933 142	99,7549
Фонд имущества Республики Северная Осетия-Алания	фактический	29 897	0,1663
ООО «ПИК»	фактический	14 167	0,0788
Прочие		3	0,000018
Итого		17 977 209	100,00%

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2014 работникам принадлежит 1 шт. (1 шт. - на 31.12.2013 и 1 шт. - на 31.12.2012).

В результате проведения дополнительной эмиссии уставный капитал ОАО «Зарамагские ГЭС» увеличился на 15 311 790 тыс. руб. и составил 17 977 209 тыс. руб.

Дополнительная эмиссия 2013 – 2014 гг.

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 13.09.2013 г. (протокол № 26) было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 15 569 194 штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая на общую сумму по номинальной стоимости 15 569 194 000 (Пятнадцать миллиардов пятьсот шестьдесят девять миллионов сто девяносто четыре тысячи) рублей на следующих условиях:

- способ размещения: закрытая подписка, круг лиц среди которых предполагается разместить дополнительные акции – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро», ОГРН 1042401810494);

- цена размещения дополнительных акций (в том числе цена размещения дополнительных акций лицам, имеющим преимущественное право): по цене, определяемой Советом директоров ОАО «Зарамагские ГЭС» в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах», но не ниже их номинальной стоимости;

- форма оплаты дополнительных акций: денежные средства, в том числе путем зачет встречных денежных требований к ОАО «Зарамагские ГЭС».

Советом директоров Общества от 04.10.2013 г. (протокол № 5/13) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества. Цена размещения дополнительных акций Общества была определена Советом директоров Общества от 04.10.2013 г. (протокол № 5/13) в размере 1000 рубль за каждую.

10.12.2013 г. Банк России зарегистрировал дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества №1-01-32047-Е-004 D в количестве 15 569 194 штуки.

Дата фактического окончания размещения ценных бумаг – 28.02.2014 г. Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован Банком России 07.05.2014 г.

Изменения в Устав Общества зарегистрированы 22.07.2014 г.

По итогам эмиссии было фактически размещено 15 311 790 акций, что составило 98,35 % от общего количества ценных бумаг дополнительного выпуска.

В рамках данной эмиссии Обществом в качестве оплаты были получены:

- денежные средства в сумме 449 571 тыс. руб.;

В счет обязательств по оплате акций, предусмотренное Договором купли-продажи акций от 16.12.13 г. №ОГ-177-22-2013 проведен зачет встречных однородных денежных требований от 23.12.2013 г. № 06594.КБ с ОАО «РусГидро» на общую сумму 14 862 219 тыс. руб.

3.3.2 Переоценка внеоборотных активов

По состоянию на 31.12.2014 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 8 092 тыс. руб. (на 31.12.2013 г. – 8 092 тыс. руб., на 31.12.2012 г. – 8 092 тыс. руб.).

Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки стоимости основных средств в предыдущих периодах.

Сумма накопленной переоценки внеоборотных активов в 2014 г. не изменялась.

3.3.3 Добавочный капитал

По состоянию на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 добавочный капитал Общества не изменился и составил 8 821 тыс. руб., 8 821 тыс. руб. и 8 821 тыс. руб. соответственно и состоит из эмиссионного дохода Общества, полученного в результате продажи акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость в предыдущих периодах.

3.3.4 Резервный капитал

В соответствии с законодательством и уставом Общества создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества.

По состоянию на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 величина резервного капитала Общества не изменился и составил 14 301 тыс. руб., 14 301 тыс. руб. и 14 301 тыс. руб. соответственно.

3.3.5 Чистые активы

Чистые активы Общества на 31.12.14 составляют 17 950 740 тыс. руб. на 31.12.13 — 2 675 302 тыс. руб., на 31.12.12 – 2 684 572 тыс. руб.,

Величина чистых активов Общества на 31.12.14 меньше его уставного капитала.

3.4 Займы и кредиты

3.4.1 Кредиты полученные

Кредиты по состоянию на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 в Обществе отсутствуют.

3.4.2 Займы полученные

Общая сумма займов, полученных в течение 2014 года, составила 1 562 520 тыс. руб. (в 2013 году – 5 178 099 тыс. руб., в 2012 году – 4 678 673 тыс. руб.).

Общая сумма займов, погашенных в течение 2014 года, составила 0 тыс. руб. (в 2012 году – 18 502 825 тыс. руб., в 2011 году – 3 912 825 тыс. руб.).

Займы получены для обеспечения финансирования строительства Зарамагских ГЭС под собственные векселя в ОАО «Межтопэнергобанк».

Процентные ставки по займам 0 % годовых.

	тыс. руб.		
	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Долгосрочные займы в российских рублях	-	-	-
Долгосрочные займы в иностранной валюте	-	-	-
Краткосрочные займы в российских рублях	1 562 520	-	13 324 725
Краткосрочные займы в иностранной валюте	-	-	-

3.4.3 Векселя выданные

Общая сумма векселей, выданных в течение 2014 года в обеспечение задолженности за полученные займы, составила 1 562 520 тыс. руб. Векселя, погашенные в течение отчетного периода отсутствуют.

Непогашенные векселя на конец отчетного периода составили 1 562 520 тыс. руб.

3.4.4 Прочие долгосрочные обязательства

Строка 1450 «Прочие обязательства» представлена долгосрочными обязательствами подрядчикам по капитальному строительству в сумме 256 548 тыс. руб. на 31.12.2014 г. (на 31.12.2013 г. – 0 тыс. руб., на 31.12.2012 г. – 0 тыс. руб.), и поставщикам оборудования в сумме 21 289 тыс. руб. (на 31.12.2013 г. – 16 424 тыс. руб., на 31.12.2012 г. – 0 тыс. руб.).

3.5 Кредиторская задолженность

Общий объем кредиторской задолженности Общества по строке 1520 составил 343 345 тыс. руб., 15 773 720 тыс. руб. и 791 357 тыс. руб. на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 соответственно.

По строке «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

	тыс. руб.		
Вид задолженности	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Подрядчикам по капитальному строительству, в том числе:	284 894	597 088	769 617
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	180 308	-	52 263
ОАО «Ленгидропроект»	32 550	48 387	-
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	-	82 782	134 545
ОАО «Трест Гидромонтаж»	58 857	66 759	114 161
ООО «КТСК»	-	145 413	92 318
ООО ТСК «Русь»	261	105 270	63 823
ООО «Даггидроспецстрой»	997	129 125	312 507
ООО "Транскамстрой-Сервис"	-	15 361	-
ЗАО "Компания Безопасность"	-	2 274	-
ООО «Дорстройсервис»	9 751	-	-
ООО «Корпорация МКС»	2 170	296	-
Прочие	-	1 421	-
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов, в том числе:	48 072	29 648	14 691
НПО «ЭЛСИБ» ОАО	223	-	266
ОАО «НИИЭС»	142	6 256	8 402

Вид задолженности	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»	-	-	-
ООО "Корпорация "Спецгидропроект"	-	-	6 016
ООО "Энергетический Стандарт"	40 877	23 098	-
ООО «Би энд О Логистик»	6 784	-	-
Прочие	46	294	-
Поставщикам материально-производственных запасов	142	166	41
Итого «Поставщики и подрядчики»	333 108	626 902	784 349

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам на 31.12.2014 составляет 7 210 тыс. руб. и включает:

-налог на имущество – 7 210 тыс. руб.,

Указанная задолженность по налогам и сборам на 31.12.2013 составила 4 220 тыс. руб., в том числе: налог на имущество – 3 305 тыс. руб., налог на прибыль – 892 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 23 тыс. руб., на 31.12.2012 – 0 тыс. руб.

В составе кредиторской задолженности Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность прочих кредиторов:

Вид задолженности	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Краткосрочная задолженность прочим кредиторам, в том числе:	2 995	15 142 185	6 635
ОАО "РусГидро"	-	15 139 358	-
ООО ЧОП "Бастион"	1 827	1 802	1 567
ОАО "НИИЭС"	-	-	1 000
ОАО "ЧиркейГЭСстрой"	-	-	1 000
ООО "СовИнТекс"	1 000	1 000	1 000
ООО ТСК "Русь"	-	-	1 000
ОАО «Негосударственный пенсионный фонд электро-энергетики	22	-	-
ООО «Алком»	65	-	-
ООО ЦПЭИ «Балц»	20	-	-
ООО «Гарант –Кавказ»	10	-	-
Прочие	51	16	1 066
Итого «Прочие кредиторы»	2 995	15 142 185	6 635

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.3 Приложений отражены в развернутом виде.

Кредиторская задолженность подрядчикам по капитальному строительству квалифицированная по состоянию на 31.12.2013 как краткосрочная, в сумме 201 803 тыс. руб., отражена на 31.12.2014 в долгосрочной задолженности в соответствии с заключенным договором генподряда с ОАО «ЭСКО ЕЭС» и соглашениями о перемене лиц в обязательствах.

По строке 1450 «Прочие долгосрочные обязательства» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Вид задолженности	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Задолженность подрядчикам по капстроительству, в том числе:	256 548	-	-

ОАО «ЭСКО ЕЭС»	256 548	-	-
Задолженность перед поставщиками оборудования и прочих оборотных активов, в том числе:	21 289	16 424	-
ООО "Корпорация "Спецгидропроект"	10 221	6 725	-
ООО "Специальные сварные металлоконструкции"	-	1 742	-
ОАО "НИИЭС"	11 068	7 957	-
Итого «Прочие долгосрочные обязательства»	277 837	16 424	-

3.6. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

По строке 1430 бухгалтерского баланса отражены оценочные обязательства по рекультивации земель в сумме 17 944 тыс. руб., 0 тыс. руб. и 0 тыс. руб. на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 соответственно.

Оценочное обязательство по рекультивации земель носит долгосрочный характер и определен с учетом индекса пересчета стоимости работ по итогам за 4 кв. 2014 г.

По строке 1540 бухгалтерского баланса отражены оценочные обязательства на выплаты по предстоящим отпускам в сумме 5 546 тыс. руб., 4 769 тыс. руб. и 3 824 тыс. руб. на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 соответственно.

Оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам носит краткосрочный характер.

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках. Суммы по графе 4 «Начислено» включают величину созданных оценочных обязательств – 5 546 тыс. руб., в т.ч.:

-оценочные обязательства на выплаты по предстоящим отпускам 4 260 тыс. руб.

-оценочные обязательства на страховые взносы на оплату отпусков 1 286 тыс.

Условные активы и обязательства

Судебные разбирательства

Общество является участником (заявителем) в ряде судебных процессов. Однако, по мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение и результаты деятельности Общества.

Налогообложение

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности.

Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

В отчетном периоде в Обществе была проведена выездная налоговая проверка, охватывающая период 2010-2012 г.г. Претензий к Обществу, связанных с неверным исчислением налогов, по

результатам выездной налоговой проверки не предъявлено. В ходе выездной налоговой проверки не проверялся порядок правильности формирования налоговых баз для исчисления налога на добавленную стоимость и налога на прибыль, так как необходимая документация не могла быть представлена налоговым органам по объективным причинам. Общество не исключает, что существует вероятность претензий со стороны налоговых органов, связанные с привлечением Общества к ответственности за неправомерное предъявление к налоговому вычету НДС, исчисленного со стоимости строительно-монтажных работ, выполненных подрядными организациями на объектах, незавершенных строительством в сумме 1 351 166 тыс. руб.

По оценке Общества, вероятность вынесения положительного решения в пользу налогоплательщика высока.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2014 соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

3.7 Прочие краткосрочные обязательства

Прочие краткосрочные обязательства (строка 1550) в Обществе на 31.12.2013 отсутствуют.

3.8 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.8.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2014 стоимость арендованных основных средств составляет 232 760 тыс. руб. (560 739 тыс. руб. – на 31.12.2013, 535 279 тыс. руб. - на 31.12.2012).

Обществом арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	тыс. руб.		
	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
ЗАО СПО «ОРТЭВ»	9 206	9 900	9 900
Администрация Алагирского района	159 944	487 229	524 179
Потаев А.Н.	1 200	1 200	1 200
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	62 351	62 351	62 351
ООО "СНРГ"	59	59	-
Итого:	232 760	560 739	597 630

В связи с изменением разрешенного вида использования с 01.04.2014 г. изменилась в сторону уменьшения на 327 285 тыс. руб. кадастровая стоимость по трем земельным участкам, арендуемым у Администрации Алагирского района:

- 15:07:0050402:19;
- 15:07:0050402:18;
- 15:07:0050402:20.

Дополнительная информация о полученных и переданных в аренду основных средствах приведена в разделе 2.4 «Иное использование основных средств» Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.8.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	тыс. руб.		
	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
ОАО «Трест Гидромонтаж»	943 257	516 500	746 500
"Voith Hydro GmbH & Co KG"	399 138	278 899	303 957
ООО "ПромГидроЭнергоМаш"	23 844	23 844	23 844

ООО "Энергетический Стандарт"	-	82 323	82 323
ООО "Дорстройсервис"	-	29 253	-
Итого:	1 366 239	930 819	1 156 625

В качестве залога за авансы выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству Общество получило по условиям договора безотзывные банковские гарантии на суммы, равные 100% от суммы платежей.

3.8.3 Нематериальные активы, полученные в пользование

тыс. руб.			
Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Неисключительные права на программные обеспечения	657	1 156	1 009
Итого:	657	1 156	1 009

3.9 Доходы и расходы по обычным видам деятельности

3.9.1 Выручка

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от предоставления услуг по аренде имущества (98,4%).

тыс. руб.		
Наименование показателя	2014	2013
Выручка от реализации продукции, работ, услуг, всего (строка 2110)	272 715	176 529
Выручка от предоставления услуг по аренде имущества	268 437	172 036
Выручка от оказания прочих работ, услуг (услуг стройлаборатории)	4 278	4 493

3.9.2 Себестоимость продаж

тыс. руб.		
Наименование показателя	2014	2013
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг (строка 2120)	267 695	174 554
Амортизация объектов основных средств	165 759	159 726
Налог на имущество	91 874	3 911
Плата за пользование водными объектами	251	248
Прочие налоги и пошлины	3	4
Заработная плата	2 763	2 942
Взносы от ФОТ	834	794
Расходы на техническое обслуживание и ремонт основных средств	485	819
Расходы по договорам аренды	1 707	3 106
Расходы на страхование	1 692	2 514
Экологические расходы	62	-
Вспомогательное сырье и материалы	154	105
Услуги связи, интернет	15	19
Прочие расходы	2 096	366

3.10 Прочие доходы

тыс. руб.

Наименование показателя	2014	2013
Прочие доходы (строка 2340) всего	49 119	4 635
Страховое возмещение по договору страхования имущества	16	47
Доходы от реализации основных средств	13	35
Доходы от реализации МПЗ	7	1
Доходы по признанным и присужденным санкциям	5 978	-
Доходы от списания кредиторской задолженности	-	481
Возмещение убытков к получению (уплате)	-	2 632
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	827	246
Прибыль от пересчета финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	40 478	-
Услуги повторной государственной экспертизы проектной документации	-	1 192
Доходы от реализации и иного выбытия незавершенного строительства	1 800	-
Прочие доходы	-	1

3.11 Прочие расходы

тыс. руб.

Наименование показателя	2014	2013
Прочие расходы (строка 2350) всего	170 048	49 303
Расходы от реализации и иному выбытию основных средств	5	14
Дебиторская задолженность более трех лет	744	-
Убытки от пересчета финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	51 900	45 036
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	4 124	913
Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	-	2 098
Услуги повторной государственной экспертизы проектной документации	-	1 192
Расходы по реализации МПЗ	2	2
Расходы по реализации и иному выбытию незавершенного строительства	1 800	-
Убытки прошлых лет	220	-
Расходы на разработку проекта консервации	111 083	-
Прочие расходы	170	48

В связи с намерением в 2013 году осуществить консервацию строительства, в отчетном периоде были осуществлены ОАО «Ленгидропроект» работы по разработке проекта «Приостановка работ (консервация по состоянию на 01.01.13) незавершенного строительства Зарамагской ГЭС-1, выполненных по проекту «Корректировка технического проекта 1993г. «Зарамагские ГЭС Ардонского каскада (Головная ГЭС и ГЭС-1)». Строительство Зарамагской ГЭС-1 (достройка по состоянию на 01.01.2011года)». Стоимость выполненных работ 111 083 тыс. руб. включена в состав прочих расходов.

3.12 Налоги

3.12.1 Налог на добавленную стоимость

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

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога в отчетном году составила 66 375 тыс. руб. (31 996 тыс. руб.- в 2013 г., 32 306 тыс. руб. – в 2012 г.), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров, (работ и услуг), - 49 414 тыс. руб. (31 996 тыс. руб. - в 2013 г., 32 306 тыс. руб. – в 2012 году);
- сумма налога, подлежащая восстановлению 16 961 тыс. руб. (0 тыс. руб. – в 2013 г., 0 тыс. руб. – в 2012 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров, (выполнения работ, оказания услуг), - 0 тыс. руб. (0 тыс. руб. – в 2013 г., 0 тыс. руб. – в 2012 году).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету в отчетном году, составила 538 157 тыс. руб. (365 822 тыс. руб. – в 2013 г., 448 543 тыс. руб. – в 2012 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров, (работ и услуг), имущественных прав, подлежащая вычету – тыс. руб. (290 058 тыс. руб. – в 2012 г., 438 684 тыс. руб. – в 2011 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров, (выполнения работ, оказания услуг), - 0 тыс. руб. (0 тыс. руб. – в 2013 г., 0 тыс. руб. – в 2012 году);
- сумма налога, исчисленная при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, в отчетном году составила – 52 355 тыс. руб. (75 764 тыс. руб. – в 2013 г., 9 859 тыс. руб. – в 2012 г.).

Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.

3.12.2 Налог на прибыль организации

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	тыс. руб.		
	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Отложенные налоговые активы	7 271	993	394
Отложенные налоговые обязательства	-	-	-
Итого по строке 1180 «Отложенные налоговые активы»	7 271	993	394

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного дохода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 8 596 тыс. руб. (383 тыс. руб. – сумма условного дохода в 2013 г.).

При определении суммы условного расхода (дохода) налога на прибыль из доходов, формирующую бухгалтерскую прибыль отчетного года, исключены доходы от участия в других организациях (дивиденды) в сумме 3 357 тыс. руб. за 2014 г. (2 359 тыс. руб. в 2013 году), так

как в бухгалтерском учете такие доходы отражены в сумме за вычетом налога, удержанного у источника их выплаты.

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила – 14 952 тыс. руб., (43 482 тыс. руб. – в 2013 г.).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей определения налога на прибыль следующих доходов и расходов:

Доходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 41 072 тыс. руб. в 2014 г. (193 тыс. руб. - в 2013 г.), которые привели к образованию постоянного налогового актива, в т.ч.:

- прибыль от пересчета финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости 40 478 тыс. руб. в 2014 г. (0 тыс. руб. - в 2013 г.);
- курсовые (суммовые) разницы по расчетам в у.е. 594 тыс. руб. в 2014 г. (193 тыс. руб. - в 2013 г.).

Расходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 56 024 тыс. руб. в 2014 г. (46 034 тыс. руб. - в 201 г.), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в т.ч.:

- убыток от пересчета финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости на сумму 51 900 тыс. руб. в 2014 г. (45 033 тыс. руб. – в 2013 г.);
- амортизация в сумме 54 тыс. руб. в 2014 г. (54 тыс. руб. - в 2013 г.);
- невозмещаемый НДС по расходам на услуги сторонних организаций, не учитываемым для целей налогового учета в сумме 61 тыс. руб. в 2014 г. (1 тыс. руб. – в 2013 г.);
- курсовые (суммовые) разницы по расчетам в у.е. 4 090 тыс. руб. в 2014 г. (902 тыс. руб. - в 2013 г.);
- прочие расходы в сумме (81) тыс. руб. в 2014 г. (40 тыс. руб. – в 2013 г.).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 31 386 тыс. руб. (2 428 тыс. руб. – в 2013 г.), в том числе возникших – 31 507 тыс. руб. (2 549 тыс. руб. в 2013 году) и погашенных – 121 тыс. руб. (121 тыс. руб. в 2013 году).

Налогооблагаемые временные разницы в отчетном году отсутствовали (в 2013 г. также отсутствовали).

Вычитаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении убытка от продажи объектов основных средств, различиями в начислении амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения, сдаваемых в аренду.

При расчете суммы налога на прибыль исходя из бухгалтерской прибыли в отношении части прибыли, полученной филиалами Общества, применена ставка налога в размере 20%.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль (убыток) за 2013 г. составила (27 609) тыс. руб. (43 368 тыс. руб.- за 2013 г.).

3.12.3 Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2014 году отнесены прочие налоги и сборы в сумме 92 128 тыс. руб. (4 163 тыс. руб. в 2013 г.), в том числе:

- налог на имущество в размере 91 874 тыс. руб. (3 911 тыс. руб. в 2013 г.);
- плата за пользование водными объектами, водный налог в размере 251 тыс. руб. (248 тыс. руб. в 2013 г.);
- прочие налоги и сборы 3 тыс. руб. (4 тыс. руб. в 2013 г.).

3.13 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 Отчета о финансовых результатах).

Наименование показателя	2014	2013
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год (тыс. руб.)	(36 725)	(9 493)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	16 701 227	2 665 419
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	(2,19894)	(3,56154)

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

Наименование показателя	2014
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2014 г., штук акций	2 665 419
Количество размещенных в 2014 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 10.12.2013 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1 Пояснений) (штук акций)	15 311 790
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.03.2014 г., штук акций	17 977 209
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2014 г., штук акций	17 977 209
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении, штук акций (2 665 419штук*1месяц+17 977 209*11месяцев)/12 месяцев	16 701 227

3.14 Связанные стороны

3.14.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2014 г. Общество контролируется ОАО «РусГидро», которому принадлежит 99,7549 % обыкновенных акций Общества. Остальные 0,2451 % обыкновенных акций размещены среди пяти акционеров.

3.14.2 Список аффилированных лиц

№ п/п	Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных
-------	---	--	---	----------------------------	---	--

					акционер-ного обще-ства,%	ных акций акционер-ного обще-ства,%
1	2	3	4	5	6	7
1	Журавлев Алек-сандр Алексан-дрович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	19.05.2014	-	-
2	Зотов Алексей Александрович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	19.05.2014		
3	Тотров Виталий Борисо-вич	г. Владикавказ	1. Лицо осуществ-ляет функции Еди-ноличного испол-нительного органа акционерного об-щества. 2. Лицо является членом Совета ди-ректоров акционер-ного общества	01.04.2011 19.05.2014	-	-
4	Шкредов Сергей Семенович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	19.05.2014	-	-
5	Янсон Сергей Юрьевич	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	19.05.2014	-	-
6	Киров Сергей Анатольевич	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	29.09.2014	-	-
7	Открытое акцио-нерное общество «Федеральная гидрогенирующая компания - РусГидро»	119311, Рос-сийская Феде-рация, г. Москва, ул. Архи-тектора Власова, дом 51	Данное лицо имеет право распоряжать-ся более чем 20 процентами голо-сующих акций об-щества	28.01.2005		
8	Группа лиц ОАО «РусГидро»	Перечень лиц, входящих в группу лиц ОАО «РусГидро», приведен на сайте http://www.rushydro.ru/company/docs/affiliated	Лица, принадлежа-щие к той группе лиц, к которой при-надлежит данное юридическое лицо	-	-	-

3.14.3. Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование покупателя	тыс. руб.	
	2014 г.	2013 г.
ОАО «РусГидро»	23	23
Ф-л ОАО «РусГидро»-«СОФ»	259 513	160 904
ОАО «Ленгидропроект»	69	69
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	2 129	2 398
Итого	261 734	163 394

3.14.4. Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование поставщика (вид закупок)	тыс. руб.	
	2014 г.	2013 г.
ОАО «УК ГидроОГК» (управленческие услуги)	34 921	37 642
ОАО «ЭСКО ЕЭС» (СМР)	383 650	-
ОАО «Ленгидропроект» (ПИР)	76 734	97 763
ОАО "Гидроремонт-ВКК" (СМР)	-	10 448
ОАО «ЧиркейГЭСстрой» (СМР)	180 607	240 934
ОАО «НИИЭС» (оборудование, монтаж)	57 031	32 681
Ф-л ОАО "РусГидро"- "КорУнГ" (услуги обучения)	-	27
ООО «СНРГ» (аренда, постовый услуги)	86	13
Итого	733 029	419 508

3.14.5 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом

Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики является негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Общая сумма отчислений в фонд составила 6 320 тыс. руб. и 5 783 тыс. руб. за 2014 г. и 2013 г. соответственно.

3.14.6 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на конец отчетного года задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составила:

	тыс. руб.	
	2014 г.	2013 г.
ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА		
ОАО «РусГидро»	28	28
Ф-л ОАО «РусГидро»-«СОФ»	25 587	15 822
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	55	549 792
ОАО «Ленгидропроект»	1 503	7
ОАО «НИИЭС»	23 009	42 120
Итого задолженность связанных сторон	851 181	607 769
КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА		
ОАО «РусГидро»	-	15 139 358
ОАО «Ленгидропроект»	32 550	48 387
ОАО "Гидроремонт-ВКК"	-	1 420
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	5 195	82 782

ОАО «ЭСКО ЕЭС»	421 011	-
ОАО «НИИЭС»	11 209	14 213
ООО «СНРГ»	8	-
Итого задолженность перед связанными сторонами	469 973	15 286 160

Вид денежных потоков по каждой существенной операции с каждой связанной стороной
тыс. руб.

Наименование общества	Строка ОДДС	Поступления	
		2014	2013
ОАО «РусГидро»	4313	172 432	277 138
ОАО «РусГидро»	4112	28	23
Ф-л ОАО «РусГидро»-«СОФ»	4112	296 461	203 838
ОАО «Ленгидропроект»	4112	81	81
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	4111	-	1 000
ОАО «ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева»	4112	44	-
ИТОГО		469 046	482 080

Наименование общества	Строка ОДДС	Платежи	
		2014	2013
ОАО «РусГидро»	4323	-	3 640 605
ОАО «Ленгидропроект»	4221	238 958	65 973
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	4221	144 003	256 404
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	4221	233 909	33 082
ОАО «НИИЭС»	4221	54 466	74 873
ОАО "Гидроремонт-ВКК"	4221	1 420	10 909
ОАО «УК ГидроОГК»	4221	41 207	44 417
Ф-л ОАО "РусГидро"- "КорУнГ"	4221	-	32
ООО «СНРГ»	4221	93	-
ИТОГО		714 056	4 126 295

3.14.7 Займы, предоставленные связанными сторонами

Займы для обеспечения финансирования строительства Зарамагских ГЭС под выпуск собственных векселей предоставлены ОАО «Межтопэнергобанк».

По состоянию на конец отчетного периода задолженность перед держателем всех выпущенных векселей ОАО «РусГидро» погашена.

3.14.8 Вознаграждения Членам Совета директоров

Список членов Совета директоров и членов Ревизионной комиссии Общества приведен в пункте 1.3 Пояснений.

В 2014 г., в 2013 г. и в 2012 г. Общество выплатило членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждения (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 441 тыс. руб., 467 тыс. руб. и 430 тыс. руб. соответственно.

3.14.9 Вознаграждения управленческому персоналу

Вознаграждения выплачивается управленческому персоналу за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной контрактом заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за год на основании ключевых показателей эффективности, утверждаемых Советом директоров Общества.

В 2014 и 2013 годах Общество выплатило вознаграждение управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми контрактами, на общую сумму 12 837 тыс. руб. и 12 710 тыс. руб. соответственно.

3.15 Информация по рискам

Существуют основные факторы рисков, которые могут повлиять на операционную, инвестиционную деятельность, активы, ликвидность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе. Все оценки и прогнозы рассматривались при формировании годовой бухгалтерской отчетности в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке. Кроме того, оценивалась вероятность, что некоторые риски, которые не являются существенными в данный момент, могут стать материально существенными в будущем.

Основные факторы риска, которые могут влиять на деятельность ОАО «Зарамагские ГЭС»:

Правовые риски

Правовые риски для Общества могут быть связаны с изменением валютного и таможенного регулирования, налогового законодательства, др.

Изменение валютного регулирования может существенно отразиться на деятельности Общества, как и изменение таможенного контроля и пошлин, деятельность Общества зависит от этих факторов, так как Общество покупку импортного оборудования.

Изменение налогового законодательства, безусловно, оказывает влияние на деятельность Общества и может оказать влияние на финансовые результаты Общества.

Общество действует в рамках стабильного правового поля. В Обществе осуществляется постоянный мониторинг изменений валютного и таможенного регулирования, налогового законодательства и основных нормативно-правовых актов (водный, лесной и градостроительный кодексы).

На момент формирования годовой бухгалтерской отчетности вероятность возникновения риска, связанного с изменением законодательства или постановлений Правительства, которые могут оказать влияние на финансовое положение Общества крайне низки.

Подробная информация о налоговых рисках приведена в разделе 3.6 «Оценочные обязательства, условные обязательства, условные активы» настоящих Пояснений.

Политические риски

Существенные политические риски для Общества связаны с государственным регулированием тарифов, в частности с возможностью утверждения тарифов, неадекватных затратам Общества. Для управления указанными рисками сбытовая деятельность, в том числе работа по формированию тарифно-балансовых решений, будет проводиться в рамках единой сбытовой службы ОАО «РусГидро». По мере либерализации рынка электроэнергии данные риски будут снижаться.

Обществом осуществляется строительство ГЭС, в связи с чем услуги по реализации электроэнергии не оказываются, что исключает вероятность возникновения данного риска на момент формирования годовой бухгалтерской отчетности.

Страновые и региональные риски

Развитие экономики региона потребует увеличения количества вырабатываемой электроэнергии. В остродефицитном по электроэнергии Северо-Кавказском регионе РСО-Алания располагает наибольшими потенциальными запасами гидроэлектроэнергии и имеет все условия для дальнейшего развития гидроэнергетического строительства.

Отрицательных изменений ситуации в Республике Северная Осетия – Алания и в Российской Федерации в целом, которые могут негативно повлиять на деятельность и экономическое положение Общества, в ближайшее время не прогнозируется.

В случае дестабилизации ситуации на Северном Кавказе, которая может негативно повлиять на деятельность Компании, Общество будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на деятельность Общества.

Риски, связанные с географическими особенностями региона, в том числе повышенной опасностью стихийных бедствий, могут оказать существенное влияние на основную деятельность, осуществляемую Обществом, так как строительство Зарамагских ГЭС осуществляется непосредственно в горах. В основном это может быть связано со сходом лавин, оползневых селей.

Существенным для ОАО «Зарамагские ГЭС» 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. Организована служба экономической безопасности Общества, которая организует охрану основных строительных объектов силами вневедомственной охраны. 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.

Общество не исключает вероятность возникновения риска угрозы, но на момент формирования годовой бухгалтерской отчетности риск угрозы оценивался как низкий.

Управление финансовыми рисками

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов.

Колебания валютного курса оказывают влияние на деятельность ОАО «Зарамагские ГЭС»: расчеты с КТ «Фойт Сименс» за поставку оборудования производятся в евро и рост валютного курса может привести к увеличению стоимости строительства.

Политика Общества в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью снижения потерь в результате осуществления финансово-хозяйственной деятельности. Направления деятельности Общества по управлению конкретными рисками:

Рыночные риски

Рыночные риски обуславливаются инфляцией, которая может привести к росту затрат Общества и повлечь увеличение стоимости строительства. Для снижения данных рисков ОАО «Зарамагские ГЭС» при заключении договоров на выполнение услуг, работ всегда прогнозирует и учитывает темп инфляции. Влияние инфляции на финансовую устойчивость Общества одновременно прогнозируется при составлении его финансовых планов.

Кредитные риски

Кредитные риски связаны с возможными неблагоприятными для организации последствиями при неисполнении (ненадлежащем исполнении) контрагентами Общества обязательств по погашению дебиторской задолженности.

Данный риск для Общества минимален. Просроченная дебиторская задолженность, задолженность, в отношении которой необходимо создавать резерв сомнительных долгов отсутствует.

Дебиторская задолженность, возникновение которой связано с авансовыми платежами поставщикам и подрядчиком в основной своей части обеспечена банковскими гарантиями.

Риск 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.

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам.

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

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

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

Все коэффициенты финансовых показателей Общества ниже установленных нормативных значений.

Основным фактором низких величин финансовых показателей к нормативу является то, что Общество не занимается производственной и энергосбытовой деятельностью, а осуществляет новое строительство, которое финансируется за счет выпуска собственных векселей под дополнительную эмиссию акций при закрытой подписке в пользу ОАО «РусГидро» и авансирует предприятия, изготавливающие гидротехническое оборудование и выполняющие строительные-монтажные работы.

Кредиторская задолженность Общества является текущей и погашается в соответствии с условиями договора в установленные сроки. Просроченная кредиторская задолженность отсутствует.

ОАО «Зарамагские ГЭС» для финансирования строительства Зарамагских ГЭС, активно используют краткосрочные заемные средства посредством выпуска собственных беспроцентных векселей под дополнительную эмиссию акций.

Если Общество будет вынуждено привлекать более дорогие средства для финансирования строительства Зарамагских ГЭС, будет подвержено риску, связанному с выплатой процентных ставок по кредитам.

С целью снижения данного риска Обществом совместно с ОАО «РусГидро» предпринимаются следующие меры:

мониторинг рынка кредитных ресурсов с целью выявления более выгодных условий кредитования;

привлечение кредитных ресурсов по ставке ниже ставки рефинансирования ЦБ РФ;

использование долгосрочного заимствования.

На дату формирования годовой бухгалтерской отчетности Общество не испытывает необходимости в привлечении дополнительных заемных средств. Потребность Общества в финансовых ресурсах обеспечивалась привлечением краткосрочных заемных средств посредством выпуска собственных беспроцентных векселей.

Общество оценивает влияние финансовых рисков на имущественное положение на отчетную дату несущественным.

Риски корпоративного управления

Для Общества (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации) существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.

Как и все акционерные общества, ОАО «Зарамагские ГЭС» подвержено риску обжалования акционерами совершенных Обществом сделок (как сделок, совершенных без надлежащего одобрения органами управления Общества, так и одобренных органами управления – в случае оспаривания акционерами именно порядка одобрения).

Для минимизации данного риска Общество при осуществлении договорной работы в обязательном порядке осуществляет анализ планируемых к заключению сделок на предмет необходимости соблюдения специального порядка одобрения, предусмотренного действующим законодательством и/или Уставом Общества. В случае необходимости соответствующие сделки выносятся на одобрение органами управления Общества (Совет директоров и/или Общее собрание акционеров).

Риски, связанные с взаимоотношениями с акционерами Общества, включают в себя, в частности: риски, связанные с учетом прав на акции Общества (риск аннулирования лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, осуществляющего ведение реестра акционеров Общества; риск неправомерного списания акций у акционеров ввиду мошеннических действий третьих лиц, риск обращения акционеров с жалобами, связанными с деятельностью по ведению реестра Общества); риск «корпоративного шантажа» Общества со стороны акционеров Общества; риск осуществления недружественно настроенными акционерами действий, направленных на срыв общих собраний акционеров Общества.

Для минимизации данных рисков ведение реестра акционеров Общества осуществляет профессиональный регистратор (ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»). Общество осуществляет комплекс мер, направленных на информационное взаимодействие с акционерами (раскрытие информации в порядке, предусмотренном нормативными актами, а также проведение встреч руководства Общества с акционерами, направленных на разъяснение актуальных вопросов текущей деятельности Общества, а также перспектив его реформирования), что обеспечивает существенное снижение влияния данного риска на финансовое положение Общества.

Трансферное ценообразование

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Общества полагает, что подготовленная документация по трансфертному ценообразованию подтверждает соответствие примененных цен рыночному уровню для целей налогообложения, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. Поскольку на данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, и существует вероятность их возникновения. Общество полагает, что на данном этапе предпринятые им меры позволяют существенно снизить риск вероятности возникновения налоговых споров, связанных с корректировками налоговой базы для расчета налогов.

Экологические и социальные риски

Наша компания исходит из того, что решение экологических и социальных проблем является необходимым условием стратегического успеха, устойчивого роста и долгосрочной конкурентоспособности ОАО «Зарамагские ГЭС».

Экологические риски и возможный ущерб, наносимый строительством и эксплуатацией Зарамагских ГЭС окружающей среде минимальный, и не приведет к необратимым

экологическим последствиям и при своевременном осуществлении природоохранных и компенсационных мероприятий будет носить локальный и временный характер.

Обществом осуществлялись текущие расходы, связанные с экологической деятельностью:

1. осуществлялось ежеквартальное измерение и анализы сточных вод и атмосферного воздуха на Головной Зарамагской. Расходы за отчетный период составили 60 тыс. руб.
2. разрабатывались проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух. Ежеквартально производятся расчеты и осуществляются платежи за негативное воздействие на окружающую среду. Расходы за отчетный период составили 3 тыс. руб.
3. осуществляются платежи за водопользование. Расходы за отчетный период составили 251 тыс. руб.
4. осуществляется экологический мониторинг зоны влияния каскада Зарамагских ГЭС протяженностью 25 км, в ходе которого решается комплекс задач: охрана окружающей среды, определение влияния построенных и строящихся объектов Каскада Зарамагских ГЭС на состояние литосферы (геологической среды и почвенного покрова) по ранее созданной сети мониторинга, фиксация появления трендов в растительном и животном мире, а так же оптимизация уже созданной системы наблюдения за экологическим состоянием окружающей среды в зоне влияния Зарамагских ГЭС. Расходы за отчетный период составили 4 085 тыс. руб.
5. осуществляется мониторинг оползневых процессов на склонах водораздела р.р. Ардон- Баддон, примыкающих к БСР.

Цель и задачи:

Охрана окружающей среды. Оценка устойчивости склонов на площади, примыкающей к БСР; изучение динамики оползневых процессов для оценки степени опасности и прогнозирование дальнейшего развития этих процессов. Расходы за отчетный период составили 498 тыс. руб.

6. проводится мониторинг качества потребляемой воды из водохранилища и сбрасываемых вод в нижнем бьефе Зарамагских ГЭС

Расходы за отчетный период составили 50 тыс. руб.

7. проводится мониторинг ГТС Зарамагской ГЭС-1 и оценка состояния ГТС в период строительства. Расходы за отчетный период составили 14 577 тыс. руб.

8. проводится выполнение работ по комплексному геологическому изучению участков недр, вскрываемых горными выработками Зарамагских ГЭС. Расходы за отчетный период составили 1 793 тыс. руб.

Платежи за нарушение природоохранного законодательства в 2014 г. отсутствуют.

Обязательства, связанные с экологической деятельностью, требующие капитализации затрат, на текущий момент отсутствуют.

Производственные риски

Для минимизации рисков, связанных с несоблюдением сроков исполнения проектов и некачественным исполнением проектной документации, Общество использует систему постоянного мониторинга и контроля подрядных организаций, а также проверку качества разрабатываемой документации. Проектно-сметная документация прошла государственную экспертизу. Ответственность перед третьими лицами застрахована. Принимаемые меры существенно снижают вероятность возникновения производственного риска.

Операционные риски

Операционные риски могут появиться в результате несовершенства управленческих процессов в Обществе. Для снижения данного риска ОАО «Зарамагские ГЭС» проводит обучение руководителей и специалистов в институтах повышения квалификации. Создается резерв на совмещение руководящих должностей.

Конкурентоспособный уровень зарплаты, социальные гарантии и наличие негосударственного пенсионного фонда являются естественным барьером оттока высококвалифицированного персонала.

Выводы.

Общество оценивает вероятность возникновения вышеуказанных рисков существенно сниженной по следующим основаниям:

1. Ответственность Общества за причинение вреда вследствие недостатков строительных работ застрахована.
2. Ответственность подрядчиков Общества перед третьими лицами при строительномонтажных работах застрахована.
3. Система внутреннего контроля обеспечивает своевременное выявление угроз возникновения рисков и своевременное их предотвращение.
4. Разработаны меры по предупреждению негативных последствий, проводится постоянная работа по мониторингу дебиторской и кредиторской задолженности, оценки платежеспособности, потребности в финансовых ресурсах.

3.16 Информация по сегментам

Информация по сегментам не раскрывается.

Основным показателем, характеризующим деятельность предприятия, является строительство ГЭС. Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.17 События после отчетной даты

Совет Директоров ОАО «Зарамагские ГЭС» 23 декабря 2014 года принял решение об одобрении Договора купли-продажи акций между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ООО «ЭЗОП», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

По договору купли-продажи акций Продавец (ОАО «Зарамагские ГЭС») обязуется передать в собственность Покупателя (ООО «ЭЗОП»), а Покупатель обязуется принять и оплатить обыкновенные именные акции ОАО «РусГидро» - регистрационный номер выпуска акций: 1-01-55038-Е от 22.02.2005 - номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая, в количестве 271 302 097 (Двести семьдесят один миллион триста две тысячи девяносто семь) штук, что составляет 0,07024 % от общего количества размещенных акций ОАО «РусГидро».

Цена 1 Акции ОАО «РусГидро» определяется на основании отчета независимого оценщика ЗАО «2К Аудит-Деловые консультации/Морисон Интернешнл» об оценке 1 Акции ОАО «РусГидро» от 11.06.2014 №А-33/14 и составляет 0,557 рублей за 1 Акцию.

Установленная сторонами цена Акции по Договору, являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность составляет 151 115 268 (Сто пятьдесят один миллион сто пятнадцать тысяч двести шестьдесят восемь) рублей 3 (Три) копейки (НДС не облагается).

На внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «Зарамагские ГЭС» (Протокол № 31 от 03.12.2014 г.) принято решение передать полномочия единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации - Открытому акционерному обществу «Управляющая компания ГидроОГК» (ОАО «УК ГидроОГК»).

**3.18. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, СОПУТСТВУЮЩАЯ
БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ЗАРАМАГСКИЕ ГЭС»
ЗА 2014 ГОД,
НЕ ВХОДЯЩАЯ В ЕЁ СОСТАВ (БЕЗ ПРОВЕДЕНИЯ АУДИТА).**

Сделки Общества, в совершении которых имелась заинтересованность

В 2014 году было заключено 22 сделки, признанных в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных до их заключения Общим собранием акционеров и Советом директоров Общества на общую сумму – 24 370 489, 926 тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Заинтересованное лицо	Существенные условия, сделки	Орган управления Общества, принявший решение об одобрении
1	2	3	4	5
1	Договор между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «УК ГидроОГК»	ОАО «Рус-Гидро»	<p>1. Определить, что цена услуг по Договору возмездного оказания услуг от 01.04.2011 № 56/11 (с учетом Дополнительного соглашения № 7 к нему) между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «УК ГидроОГК», (далее – Договор), являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в 2014 году составляет 41 207 072 (Сорок один миллион двести семь тысяч семьдесят два) рубля 07 копеек, в том числе НДС (18%) – 6 285 824 (Шесть миллионов двести восемьдесят пять тысяч восемьсот двадцать четыре) рубля 55 копеек, в том числе по периодам:</p> <p>в 1 квартале 2014 года – 9 677 185 (Девять миллионов шестьсот семьдесят семь тысяч сто восемьдесят пять) рублей 83 копейки, в том числе НДС (18%) – 1 476 180 (Один миллион четыреста семьдесят шесть тысяч сто восемьдесят) рублей 89 копеек;</p> <p>во 2 квартале 2014 года – 12 007 504 (Двенадцать миллионов семь тысяч пятьсот четыре) рубля 66 копеек, в том числе НДС (18%) – 1 831 653 (Один миллион восемьсот тридцать одна тысяча шестьсот пятьдесят три) рубля 25 копеек;</p> <p>в 3 квартале 2014 года – 9 483 690 (Девять миллионов четыреста восемьдесят три тысячи шестьсот девяносто) рублей 81 копейка, в том числе НДС (18%) – 1 446 664 (Один миллион четыреста сорок шесть тысяч шестьсот шестьдесят четыре) рубля 70 копеек;</p> <p>в 4 квартале 2014 года – 10 038 690 (Десять миллионов тридцать восемь тысяч шестьсот девяносто) рублей 77 копеек, в том числе НДС (18%) – 1 531 325 (Один миллион пятьсот тридцать одна тысяча триста двадцать пять) рублей 71 копейка.</p> <p>2. Одобрить Дополнительное соглашение № 7 к Договору (далее – Дополнительное соглашение) как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Дополнительного соглашения Дирекция – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Управляющая компания – ОАО «УК ГидроОГК».</p> <p>Предмет Дополнительного соглашения</p> <p>1. Пункт 1.2 Договора изложить в следующей редакции:</p>	Совет директоров, протокол № 10/13 от 23.01.2014 г

		<p>«1.2 Срок оказания Услуг по настоящему Договору: с «01» апреля 2011 г. по «31» декабря 2014 г.».</p> <p>2. Пункт 3.1. Договора изложить в следующей редакции: «3.1. Не позднее 5 (пятого) числа месяца, следующего за отчетным периодом, определенным в разделе 4 Договора, Управляющая компания направляет Дирекции подписанный со своей стороны Акт сдачи-приемки Услуг по форме Приложения № 2 к настоящему Договору в 2 (двух) экземплярах, отчет о фактически выполненных действиях с приложением перечня подготовленных документов и указанием даты их фактического предоставления Дирекции».</p> <p>3. Дополнить договор пунктами 4.9., 4.10. следующего содержания: «4.9. Стоимость Услуг по настоящему Договору в 2014 году составляет 41 207 072 (Сорок один миллион двести семь тысяч семьдесят два) рубля 07 копеек, в том числе НДС (18%) – 6 285 824 (Шесть миллионов двести восемьдесят пять тысяч восемьсот двадцать четыре) рубля 55 копеек, в том числе по периодам: в 1 квартале 2014 года – 9 677 185 (Девять миллионов шестьсот семьдесят семь тысяч сто восемьдесят пять) рублей 83 копейки, в том числе НДС (18%) – 1 476 180 (Один миллион четыреста семьдесят шесть тысяч сто восемьдесят) рублей 89 копеек; во 2 квартале 2014 года – 12 007 504 (Двенадцать миллионов семь тысяч пятьсот четыре) рубля 66 копеек, в том числе НДС (18%) – 1 831 653 (Один миллион восемьсот тридцать одна тысяча шестьсот пятьдесят три) рубля 25 копеек; в 3 квартале 2014 года – 9 483 690 (Девять миллионов четыреста восемьдесят три тысячи шестьсот девяносто) рублей 81 копейка, в том числе НДС (18%) – 1 446 664 (Один миллион четыреста сорок шесть тысяч шестьсот шестьдесят четыре) рубля 70 копеек; в 4 квартале 2014 года – 10 038 690 (Десять миллионов тридцать восемь тысяч шестьсот девяносто) рублей 77 копеек, в том числе НДС (18%) – 1 531 325 (Один миллион пятьсот тридцать одна тысяча триста двадцать пять) рублей 71 копейка.</p> <p>4.10. До 15 (пятнадцатого) числа первого месяца каждого квартала в 2014 году Дирекция уплачивает Управляющей компании авансовый платеж в размере 100 % (ста процентов) от стоимости Услуг в соответствующем квартале, указанной в п. 4.9. настоящего Договора, на основании счета, выставленного Управляющей компанией».</p> <p>Цена услуг по Договору (с учетом Дополнительного соглашения)</p> <p>Цена услуг по Договору с учетом Дополнительного соглашения в 2014 году составляет 41 207 072 (Сорок один миллион двести семь тысяч семьдесят два) рубля 07 копеек, в том числе НДС (18%) – 6 285 824 (Шесть миллионов двести восемьдесят пять тысяч восемьсот двадцать четыре) рубля 55 копеек, в том числе по периодам: в 1 квартале 2014 года – 9 677 185 (Девять миллионов шестьсот семьдесят семь тысяч сто восемьдесят пять) рублей 83 копейки, в том числе НДС (18%) – 1 476 180 (Один миллион четыреста семьдесят шесть тысяч сто восемьдесят) рублей 89 копеек; во 2 квартале 2014 года – 12 007 504 (Двенадцать миллионов семь тысяч пятьсот четыре) рубля 66 копеек, в том числе НДС (18%) – 1 831 653 (Один миллион восемьсот тридцать одна тысяча шестьсот пятьдесят три) рубля 25 копеек; в 3 квартале 2014 года – 9 483 690 (Девять миллионов четыреста восемьдесят три тысячи шестьсот девяносто) рублей 81 копейка, в том числе НДС (18%) – 1 446 664 (Один миллион четыреста сорок шесть тысяч шестьсот шестьдесят четыре) рубля 70 копеек;</p>	
--	--	---	--

			<p>в 4 квартале 2014 года – 10 038 690 (Десять миллионов тридцать восемь тысяч шестьсот девяносто) рублей 77 копеек, в том числе НДС (18%) – 1 531 325 (Один миллион пятьсот тридцать одна тысяча триста двадцать пять) рублей 71 копейка.</p> <p>Срок действия Дополнительного соглашения</p> <p>Вступает в силу с момента подписания его сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2014.</p>	
2	<p>Дополнительное соглашение № 7 к Договору аренды имущества от 28.04.2010 № 1-МА-2010 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «РусГидро»</p>	ОАО «Рус-Гидро»	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения:</u> Арендодатель – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Арендатор – ОАО «РусГидро».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. В связи с вводом в эксплуатацию дополнительного перечня объектов движимого имущества Головной ГЭС Ардонского Каскада Зарамагских ГЭС считать утратившим силу с 00.00 с 01.01.2014 Приложение № 1 Дополнительного соглашения № 5 к Договору и применять новую редакцию перечня движимого и недвижимого имущества Головной ГЭС Ардонского Каскада Зарамагских ГЭС, подлежащего передаче Арендатору по Договору согласно Приложению № 1 к Дополнительному соглашению (Приложение 2 к протоколу). 2. Приложение № 2 к Дополнительному соглашению № 5 к Договору считать утратившим силу с 00.00 с 01.01.2014 и применять в расчетах в редакции согласно Приложению № 2 к Дополнительному соглашению (Приложение 3 к протоколу). 3. В течение 10 дней с момента заключения Дополнительного соглашения стороны производят сверку расчетов. Образовавшуюся разницу в арендных платежах Арендатор уплачивает Арендодателю в течение 30 календарных дней с даты подписания Дополнительного соглашения. <p><u>Цена Договора (с учетом Дополнительного соглашения):</u> С 00.00 часов 01.01.2014 года ежемесячный размер арендной платы по Договору (в редакции Дополнительных соглашений №№ 1 – 6) с учетом Дополнительного соглашения к нему составляет 25 382 959 (Двадцать пять миллионов триста восемьдесят две тысячи девятьсот пятьдесят девять) рублей 53 копейки, в т.ч. НДС (18%) (Приложение 4 к протоколу).</p> <p><u>Срок действия Дополнительного соглашения:</u> Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами и распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2014».</p>	ВОСА, протокол № 27 от 09.04.2014 г
3	<p>Дополнительное соглашение № 1 к Договору от 28.01.2013 № 2890 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Ленгидропроект»</p>	ОАО «Рус-Гидро»	<ol style="list-style-type: none"> 1. Установить, что цена по Договору от 28.01.2013 № 2890 с учетом Дополнительного соглашения № 1 (далее – Договор, Дополнительное соглашение) не определяется в связи с существом сделки 2. Одобрить Дополнительное соглашение к Договору как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: <p><u>Стороны Дополнительного соглашения:</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель – ОАО «Ленгидропроект».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> Стороны договорились изложить Календарный план (Приложение № 2 к Договору) в редакции Приложения № 1 к Дополнительному соглашению (Приложение 9 к протоколу).</p> <p><u>Сроки выполнения работ:</u> С 10.01.2013 по 30.04.2014.</p> <p><u>Срок действия Дополнительного соглашения:</u> Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 10.01.2013.</p>	Совет директоров, протокол № 12/13 от 18.03.2014 г

4	<p>Договор между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>ОАО «Рус-Гидро»</p>	<p><u>Стороны Договора</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель – ОАО «Ленгидропроект».</p> <p><u>Предмет Договора</u> Исполнитель обязуется в соответствии с утвержденным Заказчиком Техническим заданием (Приложение 3 к протоколу) выполнить комплекс проектно-изыскательских работ (ПИР) и оказать услуги по авторскому надзору по объектам Зарамагской ГЭС-1, а Заказчик обязуется принять и оплатить результат работ, а также оказанные услуги.</p> <p>Работы и услуги по Договору должны быть выполнены (оказаны) поэтапно в сроки, определенные Календарным планом выполнения работ и оказания услуг (Приложение 4 к протоколу). Объем обязательств и сроки исполнения каждого этапа определяются в Календарном плане выполнения работ и оказания услуг (Приложение 4 к протоколу).</p> <p><u>Цена Договора</u> Цена работ/услуг по Договору является предельной и составляет 99 507 811 (Девяносто девять миллионов пятьсот семь тысяч восемьсот одиннадцать) рублей 72 копейки, кроме того НДС (18%) – 15 179 157 (Пятнадцать миллионов сто семьдесят девять тысяч сто пятьдесят семь) рублей 72 копейки.</p> <p><u>Срок выполнения работ/услуг по Договору</u> С 01.01.2014 по 20.12.2014.</p> <p><u>Срок действия Договора</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2014, и действует до полного выполнения Сторонами всех своих обязательств.</p>	<p>Совет директоров, протокол № 1/14 от 22.05.2014 г</p>		
5	<p>Дополнительное соглашение № 1 к Договору от 28.01.2013 № 2890 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>ОАО «Рус-Гидро»</p>	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель – ОАО «Ленгидропроект».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения</u> Внесение следующих изменений в Договор:</p> <p>1. Изложить п. 2.1 Договора в следующей редакции: «2.1. Стоимость (цена) Работ по настоящему Договору составляет 111 083 120 (Сто одиннадцать миллионов восемьдесят три тысячи сто двадцать) рублей 00 копеек, кроме того НДС (18%) – 19 994 961 (Девятнадцать миллионов девятьсот девяносто четыре тысячи девятьсот шестьдесят один) рубль 60 копеек. С учетом НДС цена Договора составляет 131 078 081 (Сто тридцать один миллион семьдесят восемь тысяч восемьдесят один) рубль 60 копеек».</p> <p>2. Изложить Календарный план выполнения работ (Приложение № 2 к Договору) в редакции Приложения № 1 к Дополнительному соглашению (Приложение 5 к протоколу).</p> <p>3. Изложить Сводную смету (Приложение № 6 к Договору) в редакции Приложения № 2 к Дополнительному соглашению (Приложение 6 к протоколу).</p> <p>4. Пункт 10 Технического задания (Приложение 7 к протоколу) изложить в следующей редакции:</p> <table border="1" data-bbox="566 1769 1292 1892"> <tr> <td>10. Сроки выполнения работ</td> <td>10.01.13-30.04.14 *- сроки выполнения работ учитывают регламентированные сроки прохождения экспертизы</td> </tr> </table> <p><u>Срок выполнения работ по Договору</u> С 10.01.2013 по 30.04.2014.</p> <p><u>Срок действия Дополнительного соглашения</u> Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения</p>	10. Сроки выполнения работ	10.01.13-30.04.14 *- сроки выполнения работ учитывают регламентированные сроки прохождения экспертизы	<p>Совет директоров, протокол № 1/14 от 22.05.2014 г</p>
10. Сроки выполнения работ	10.01.13-30.04.14 *- сроки выполнения работ учитывают регламентированные сроки прохождения экспертизы					

			Сторон, возникшие с 25.12.2013.	
6	Дополнительное соглашение № 2 Договору № 20/372-13 от 06.12.2013 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «НИИЭС»	ОАО «Рус-Гидро»	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Подрядчик – ОАО «НИИЭС».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения</u> Внесение следующих изменений в Договор: - Изложить пункт 4.1 Договора в следующей редакции:</p> <p>«1. Общая стоимость всех Работ по Договору должна составлять не более 162 864 020 (Сто шестьдесят два миллиона восемьсот шестьдесят четыре тысячи двадцать) рублей 73 копеек, в том числе НДС 18% – 24 843 664 (Двадцать четыре миллиона восемьсот сорок три тысячи шестьсот шестьдесят четыре) рубля 20 копеек (далее – «Цена Договора»).</p> <p>2. Стоимость услуг по мониторингу ГТС, оказанных в I и II кварталах 2014 года составляет 8 228 818 (Восемь миллионов двести двадцать восемь тысяч восемьсот восемнадцать) рублей 20 копеек.</p> <p>Стоимость работ по монтажу и пуско-наладочным работам информационно-диагностической системы (ИДС), обучение персонала ИДС, эксплуатационная документация, проведение приемочных испытаний составляет 5 739 012 (Пять миллионов семьсот тридцать девять тысяч девятьсот двенадцать) рублей 60 копеек.</p> <p>- Исключить пункты 8.2.3 – 8.2.5 и 10.29 Договора - Изложить Приложение № 2 к Договору в редакции Приложения № 1 к Дополнительному соглашению (Приложение 10 к протоколу).</p> <p><u>Цена работ по Договору (с учетом Дополнительного соглашения)</u> Цена работ по Договору (с учетом Дополнительного соглашения) является предельной и составляет 162 864 020 (Сто шестьдесят два миллиона восемьсот шестьдесят четыре тысячи двадцать) рублей 73 копеек, в том числе НДС (18%) – 24 843 664 (Двадцать четыре миллиона восемьсот сорок три тысячи шестьсот шестьдесят четыре) рубля 20 копеек.</p> <p>Стоимость услуг по мониторингу ГТС, оказанных в I и II кварталах 2014 года составляет 8 228 818 (Восемь миллионов двести двадцать восемь тысяч восемьсот восемнадцать) рублей 20 копеек.</p> <p>Стоимость работ по монтажу и пуско-наладочным работам информационно-диагностической системы (ИДС), обучение персонала ИДС, эксплуатационная документация, проведение приемочных испытаний составляет 5 739 012 (Пять миллионов семьсот тридцать девять тысяч девятьсот двенадцать) рублей 60 копеек.</p> <p><u>Сроки выполнения работ</u> С 01.01.2014 по 31.12.2015</p>	Совет директоров, протокол № 4/14 от 27.08.2014 г
7	Дополнительное соглашение № 6 к Договору № 218/11 от 20.10.2011 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «НИИЭС»	ОАО «Рус-Гидро»	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель – ОАО «НИИЭС».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения</u> Внесение следующих изменений в Договор: – Изложить подпункт 2.1.6.1 Договора в следующей редакции: «2.1.6.1. Организовать и провести мониторинг гидротехнических сооружений в период, указанный в Приложении № 6 к настоящему Договору».</p>	Совет директоров, протокол № 4/14 от 27.08.2014 г

		<p>– Изложить пункт 3.1 Договора в следующей редакции: «3.1. Цена настоящего Договора составляет не более 228 055 756 (Двухсот двадцати восьми миллионов пятидесяти пяти тысяч семисот пятидесяти шести) рублей 64 копеек, в том числе НДС (18%) 34 788 166 (Тридцать четыре миллиона семьсот восемьдесят восемь тысяч сто шестьдесят шесть) рублей 27 копеек».</p> <p>– Изложить пункт 4.4 Договора в следующей редакции: «4.4. Платеж в размере 10% (десяти процентов) от Цены Договора выплачивается в течение 30 календарных дней с даты введения Заказчиком Оборудования в эксплуатацию при условии получения Заказчиком счета, выставленного Исполнителем».</p> <p>– Изложить пункт 5.1 Договора в следующей редакции: «5.1. Сроки выполнения Работ указаны в Графике поставки оборудования на Зарамагскую ГЭС-1 (Приложение № 4 к Договору), в Графике установки КИА в ГТС Зарамагской ГЭС-1 (Приложение № 5 к Договору), в Мониторинге сооружений Зарамагской ГЭС-1 в строительный период (Приложение № 6 к Договору)».</p> <p>– Дополнить Главу 9 Договора «Гарантии и ответственность» пунктами 9.14 – 9.15 в следующей редакции: «9.14. Исполнитель обязан представить Заказчику счет-фактуру, выставленный в сроки и оформленный в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. В случае нарушения Исполнителем данного требования он обязан произвести замену счета-фактуры в течение 3 рабочих дней с даты получения соответствующего письменного требования Заказчика. В случае непредставления Исполнителем в течение 5 календарных дней с даты получения авансового платежа счета-фактуры, подтверждающего право Заказчика на вычет НДС, уплаченного дополнительно к такому авансу, Исполнитель обязан в тот же срок возратить Заказчику разницу между суммой, фактически перечисленной Заказчиком, и суммой соответствующего авансового платежа, взятого без учета НДС. 9.15. Если в результате составления и выставления Исполнителем счета-фактуры с нарушением порядка, сроков и требований, установленных законодательством Российской Федерации, Заказчик понес расходы, связанные с уплатой доначисленных налоговыми органами по такому основанию сумм налога на добавленную стоимость, пеней и налоговых санкций, Исполнитель обязан компенсировать Заказчику сумму таких расходов. Основанием для компенсации являются решения налоговых органов, вынесенные по итогам проведения мероприятий налогового контроля. Сумма расходов компенсируется Исполнителем в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения соответствующего письменного требования Заказчика».</p> <p>– Изложить пункт 11.3 Договора в следующей редакции: «11.3. В случае невозможности разрешения путем переговоров споров, разногласий и требований, возникающих из Договора или в связи с ним, в том числе связанных с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, они подлежат разрешению в Арбитражном суде в соответствии с законодательством Российской Федерации».</p> <p>– Изложить Приложение № 3 к Договору «Сметный расчет стоимости работ» в редакции Приложения № 1 к настоящему Соглашению (Приложение 11 к протоколу).</p> <p>– Изложить Приложение № 5 к Договору «График установки контрольно-измерительной аппаратуры (КИА) в ГТС</p>	
--	--	---	--

			<p>Зарамагской ГЭС-1» в редакции Приложения № 2 к настоящему Соглашению (Приложение 12 к протоколу).</p> <p>– Изложить Приложение № 6 к Договору «Мониторинг сооружений Зарамагской ГЭС-1 в строительный период» в редакции Приложения № 3 к настоящему Соглашению. (Приложение 13 к протоколу).</p> <p><u>Цена Договора (с учетом Дополнительного соглашения)</u></p> <p>Цена Договора (с учетом Дополнительного соглашения к нему) является предельной и составляет 228 055 756 (Двести двадцать восемь миллионов пятьдесят пять тысяч семьсот пятьдесят шесть) рублей 64 копеек, в том числе НДС (18%) – 34 788 166 (Тридцать четыре миллиона семьсот восемьдесят восемь тысяч сто шестьдесят шесть) рублей 27 копеек».</p>	
8	<p>Договор между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>ОАО «РусГидро»</p>	<p><u>Стороны Договора</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель – ОАО «Ленгидропроект».</p> <p><u>Предмет Договора</u> Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги в соответствии с Техническим заданием – Приложение № 1 к Договору (Приложение 14 к протоколу), а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора. Место оказания услуг: Зарамагская ГЭС-1 Ардонского каскада: РФ, Республика Северная Осетия (Алания), Алагирский район, Зарамагская ГЭС-1 на реке Ардон.</p> <p><u>Цена Договора</u> Цена услуг по Договору составляет 19 192 286 (Девятнадцать миллионов сто девяносто две тысячи двести восемьдесят шесть) рублей 56 копеек, в том числе НДС (18%) – 2 927 636 (Два миллиона девятьсот двадцать семь тысяч шестьсот тридцать шесть) рублей 93 копеек. Стоимость этапов услуг указана в Графике оказания услуг – Приложение № 2 к Договору (Приложение 15 к протоколу).</p> <p><u>Сроки оказания услуг</u> С 01.07.2014 по 31.12.2015.</p> <p><u>Срок действия Договора</u> Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.07.2014, и действует до полного выполнения сторонами всех своих обязательств».</p>	<p>Совет директоров, протокол № 4/14 от 27.08.2014 г</p>
9	<p>Дополнительное соглашение № 8 к Договору аренды имущества от 28.04.2010 № 1-МА-2010 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «РусГидро»</p>	<p>ОАО «РусГидро»</p>	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения:</u> Арендодатель – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Арендатор – ОАО «РусГидро».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u></p> <p>1. В связи с вводом в эксплуатацию дополнительного объекта движимого имущества Головной ГЭС Ардонского Каскада Зарамагских ГЭС считать утратившим силу с 00.00 с 01.05.2014 г. Приложение № 1 дополнительного соглашения № 7 к договору аренды от 28.04.2010 №1-МА-2010 и применять новую редакцию перечня движимого и недвижимого имущества Головной ГЭС Ардонского Каскада Зарамагских ГЭС, подлежащего передаче ОАО «РусГидро» по договору аренды, согласно Приложению № 1 к Дополнительному соглашению (Приложение 1 к опросному листу).</p> <p>2. Приложение № 2 дополнительного соглашения № 7 к договору аренды имущества от 28.04.2010 №1-МА-2010 считать утратившим силу с 00.00 с 01.05.2014 г. и применять в расчетах новую редакцию, согласно Приложению № 2 к Дополнительному соглашению (Приложение 1 к протоколу).</p>	<p>ВОСА, протокол № 30 от 05.11.2014 г</p>

			<p>3. В течение 10 дней с момента заключения Дополнительного соглашения Стороны производят сверку расчетов. Образовавшуюся разницу в арендных платежах Арендатор уплачивает Арендодателю в течение 30 календарных дней с даты подписания Дополнительного соглашения.</p> <p><u>Цена Договора (с учетом Дополнительного соглашения):</u> С 00.00 часов 01.05.2014 года ежемесячный размер арендной платы по Договору (с учетом дополнительных соглашений №№ 1 – 7) с учетом Дополнительного соглашения №8 к нему составляет 25 586 689 (Двадцать пять миллионов пятьсот восемьдесят шесть тысяч шестьсот восемьдесят девять) рублей 95 копеек, в т.ч. НДС (18%) (Приложение 2 к опросному листу).</p> <p><u>Срок действия Дополнительного соглашения:</u> Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами и применяется к отношениям сторон, возникшим с 01.05.2014 года.</p>	
10	Дополнительное соглашение № 1 к Договору генерального подряда между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «ЭСКО ЕЭС»	ОАО «Рус-Гидро»	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения:</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Генподрядчик – ОАО «ЭСКО ЕЭС».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> 1. Пункты 3.1.27-3.1.28, 3.1.32, 3.1.33 Договора исключить. 2. Пункт 6.1 Договора изложить в следующей редакции: «6.1. Срок начала Работ – 15.10.2014 Срок окончания Работ – декабрь 2017. Сроки выполнения работ (в том числе промежуточные сроки) определяются Календарным графиком строительства (Приложение №2) и могут корректироваться в соответствии с пунктом 2.3 Договора».</p> <p>3. В связи с выполненной корректировкой технического проекта строительства Зарамагских ГЭС, актуализации стоимости строительства, получивших положительные заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» Сводного сметного расчета от 27.03.2013 № 224-13/ГГЭ-7939/07, от 30.07.2013 № 612-13/ГГЭ-7939/10) цена Договора подлежит увеличению на 2 342546840,00 рублей (Два миллиарда триста сорок два миллиона пятьсот сорок шесть тысяч восемьсот сорок рублей), в том числе НДС 18 % в размере 421 658 431,20 рублей (Четыреста двадцать один миллион шестьсот пятьдесят восемь тысяч четыреста тридцать один рубль 20 копеек).</p> <p>4. Пункт 7.1 Договора изложить в следующей редакции: «7.1.7.1. Предельная цена Договора рассчитана на основании Сводного сметного расчета (ССР) завершения строительства Зарамагских ГЭС, определяется как остаток стоимости работ по состоянию на 30.09.2014 (Приложение № 5 к Договору) и составляет: - в текущих ценах с учетом инфляции до конца строительства - 18 587 159,80 тыс. руб. (Восемнадцать миллиардов пятьсот восемьдесят семь миллионов сто пятьдесят девять тысяч восемьсот рублей) в том числе НДС 18% в размере 3 345 688,76 тыс. рублей (Три миллиарда триста сорок пять миллионов шестьсот восемьдесят восемь тысяч семьсот шестьдесят рублей)».</p> <p>5. Приложение № 1 к Договору «Техническое задание на вы-</p>	ВОСА, протокол № 30 от 05.11.2014 г

			<p>полнение функций Генподрядчика» изложить в редакции приложения № 1 к Дополнительному соглашению.</p> <p>6. Приложение № 2 к Договору «Календарный график строительства Объекта» изложить в редакции приложения № 2 к Дополнительному соглашению.</p> <p>7. Приложение № 5 к Договору «Расчет цены договора» изложить в редакции приложения № 4 к Дополнительному соглашению.</p> <p><u>Цена Договора (с учетом Дополнительного соглашения):</u> В связи с выполненной корректировкой технического проекта строительства Зарамагских ГЭС, актуализации стоимости строительства, получивших положительные заключения Главгосэкспертизы ССР от 27.03.2013 № 224-13/ГГЭ-7939/07, от 30.07.2013 № 612-13/ГГЭ-7939/10) цена Договора подлежит увеличению на 2 342 546 840 рублей (Два миллиарда триста сорок два миллиона пятьсот сорок шесть тысяч восемьсот сорок рублей) 00 копеек, в том числе НДС 18 % в размере 421 658 431 (Четыреста двадцать один миллион шестьсот пятьдесят восемь тысяч четыреста тридцать один) рубль 20 копеек.</p> <p>Предельная цена Договора рассчитана на основании Сводного сметного расчета (ССР) завершения строительства Зарамагских ГЭС, определяется как остаток стоимости работ по состоянию на 30.09.2014 (Приложение № 5 к Договору в редакции согласно Приложению 2 к протоколу) и составляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в текущих ценах с учетом инфляции до конца строительства - 18 587 159,80 тыс. руб. в том числе НДС (18%) 3 345 688,76 тыс. рублей. <p><u>Срок действия Дополнительного соглашения:</u> Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим с 27.12.2011, и действует до полного исполнения сторонами обязательств по Договору.</p>	
11	<p>Соглашение о перемене лиц в обязательствах к Договору подряда №189/10 от 15.09.2010 года между ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «ЭСКО ЕЭС» и Консорциум «ЧГЭС - Русь – Гидромонтаж», в лице Лидера Консорциума – ОАО «ЧиркейГЭСстрой»</p>	ОАО «Рус-идро»	<p><u>Стороны Соглашения:</u> Сторона - 1 – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Сторона - 2 – ОАО «ЭСКО ЕЭС»; Сторона – 3 - Консорциум «ЧГЭС - Русь – Гидромонтаж», именуемый в дальнейшем «Сторона-3», в лице Лидера Консорциума – ОАО «ЧиркейГЭСстрой».</p> <p><u>Предмет Соглашения:</u> 1. Сторона-1 уступает, а Сторона-2 принимает в полном объеме права и обязанности по Договору подряда № 189/10 от 15.09.2010 (далее – «Договор»). Права и обязанности передаются в том объеме и на тех условиях, которые существуют на дату подписания Соглашения, а Сторона-3, соответственно, становится обязанной и имеет право требования исполнения обязательств по Договору от Стороны-2.</p> <p>2. Задолженность Стороны-1 перед Стороной-3 за выполненные работы в сумме 132 544 504 (Сто тридцать два миллиона пятьсот сорок четыре тысячи пятьсот четыре) рубля 26 копеек, в том числе НДС 18% - 20 218 653 (Двадцать миллионов двести восемнадцать тысяч шестьсот пятьдесят три) рубля 19 копеек, образовавшаяся по состоянию на 30.09.2014, оплачивается в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 56 123 346 (Пятьдесят шесть миллионов сто двадцать три тысячи триста сорок шесть) рублей 99 копеек, в том числе НДС 18% - 8 561 188 (Восемь миллионов пятьсот шестьдесят одна тысяча 	ВОСА, протокол № 30 от 05.11.2014 г

		<p>сто восемьдесят восемь) рублей 52 копейки оплачивается Стороной-1 Стороне-3 в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания Соглашения;</p> <p>- 10 655 804 (Десять миллионов шестьсот пятьдесят пять тысяч восемьсот четыре) рубля 09 копеек, в том числе НДС 18% - 1 625 461 (Один миллион шестьсот двадцать пять тысяч четыреста шестьдесят один) рубль 64 копейки, оплачивается Стороной-2 Стороне-3 в соответствии с пунктом 5.4 Договора, которая будет погашена Стороной-1 при осуществлении расчетов по Договору генподряда от 27 декабря 2011 № 29/07/14, заключенному между Стороной-1 и Стороной-2.</p> <p>- 65 765 353 (Шестьдесят пять миллионов семьсот шестьдесят пять тысяч триста пятьдесят три) рубля 18 копеек, в том числе НДС 18% - 10 032 003 (Десять миллионов тридцать две тысячи три) рубля 03 копейки, оплачивается Стороной-2 Стороне-3 в соответствии с пунктом 5.5 Договора, которая будет погашена Стороной-1 при осуществлении расчетов по Договору генподряда от 27 декабря 2011 № 29/07/14, заключенному между Стороной-1 и Стороной-2.</p> <p>3. Стороны установили следующее:</p> <p>3.1. Стороной - 1 в пользу Стороны - 3 уплачен аванс по Договору. непогашенная часть аванса (дебиторская задолженность) по Договору на 30.09.2014 составляет 481 970 363 (Четыреста восемьдесят один миллион девятьсот семьдесят тысяч триста шестьдесят три) рубля 82 копейки, в том числе НДС(18%) – 73 520 902 (Семьдесят три миллиона пятьсот двадцать тысяч девятьсот два) рубля 96 копеек. Право требования непогашенной части аванса передается Стороной-1 Стороне-2.</p> <p>3.2. Стоимость работ, подлежащих выполнению Стороной-3, с учетом вычета стоимости выполненных работ по Договору по состоянию на 30.09.2014, составляет 1 667 443 113 (Один миллиард шестьсот шестьдесят семь миллионов четыреста сорок три тысячи сто тринадцать) рублей 58 копеек, в том числе НДС (18%) – 254 355 729 (Двести пятьдесят четыре миллиона триста пятьдесят пять тысяч семьсот двадцать девять) рублей 19 копеек.</p> <p>3.3. При условии выполнения Стороной-3 работ по Договору в полном объеме, они подлежат оплате Стороной-2, за вычетом суммы аванса, указанной в п. 4.1 настоящего Соглашения, в сумме 1 185 472 749 (Один миллиард сто восемьдесят пять миллионов четыреста семьдесят две тысячи семьсот сорок девять) рублей 76 копеек, в том числе НДС(18%) – 180 834 826 (Сто восемьдесят миллионов восемьсот тридцать четыре тысячи восемьсот двадцать шесть) рублей 23 копейки.</p> <p>4. Порядок оплаты Стороной-2 Стороне-1 уступленного права требования к Стороне-3 установлен отдельным двухсторонним соглашением между Стороной-1 и Стороной-2.</p> <p><u>Цена Соглашения:</u> стоимость работ, подлежащих выполнению Стороной-3, с учетом вычета стоимости выполненных работ по Договору по состоянию на 30.09.2014, составляет 1 667 443 113 (Один миллиард шестьсот шестьдесят семь миллионов четыреста сорок три тысячи сто тринадцать) рублей 58 копеек, в том числе НДС (18%) – 254 355 729 (Двести пятьдесят четыре миллиона триста пятьдесят пять тысяч семьсот двадцать девять) рублей 19 копеек.</p> <p>При условии выполнения Стороной-3 работ по Договору в полном объеме, они подлежат оплате Стороной-2, за вычетом суммы аванса, указанной в пункте 4.1 Соглашения, в сумме 1 185 472 749 (Один миллиард сто восемьдесят пять миллионов четыреста семьдесят две тысячи семьсот сорок девять) рублей 76 копеек, в том числе НДС(18%) – 180 834 826 (Сто восемьдесят миллионов восемьсот тридцать четыре тысячи восемьсот двадцать шесть) рублей 23 копейки».</p>	
--	--	---	--

12	<p>Соглашение о перемене лиц в обязательствах к Договору подряда №190/10 от 15.09.2010 года между ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «ЭСКО ЕЭС» и Консорциум «ЧГЭС - Русь – Гидромонтаж», в лице Лидера Консорциума – ОАО «Трест Гидромонтаж»</p>	ОАО «Рус-Гидро»	<p><u>Стороны Соглашения:</u> Сторона - 1 – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Сторона - 2 – ОАО «ЭСКО ЕЭС»; Сторона – 3 - Консорциум «ЧГЭС - Русь – Гидромонтаж», именуемый в дальнейшем «Сторона-3», в лице Лидера Консорциума – ОАО «Трест Гидромонтаж».</p> <p><u>Предмет Соглашения:</u> 1. Сторона-1 уступает, а Сторона-2 принимает в полном объеме права и обязанности по Договору подряда №190/10 от 15.09.2010 (далее – Договор). Права и обязанности передаются в том объеме и на тех условиях, которые существуют на дату подписания Соглашения, а Сторона-3, соответственно, становится обязанной и имеет право требования исполнения обязательств по Договору от Стороны-2. 2. Задолженность Стороны-1 перед Стороной-3 за выполненные работы в сумме 75 816 386 (Семьдесят пять миллионов восемьсот шестнадцать тысяч триста восемьдесят шесть) рублей 33 копейки, в том числе НДС 18% - 11 565 211 (Одиннадцать миллионов пятьсот шестьдесят пять тысяч двести одиннадцать) рублей 47 копеек, образовавшаяся по состоянию на 30.09.2014, оплачивается в следующем порядке: - 11 929 807 (Одиннадцать миллионов девятьсот двадцать девять тысяч восемьсот семь) рублей 56 копеек, в том числе НДС 18% - 1 819 801 (Один миллион восемьсот девятнадцать тысяч восемьсот один) рубль 15 копеек, оплачивается Стороной-1 Стороне-3 в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания Соглашения; - 63 886 578 (Шестьдесят три миллиона восемьсот восемьдесят шесть тысяч пятьсот семьдесят восемь) рублей 77 копеек, в том числе НДС 18% - 9 745 410 (Девять миллионов семьсот сорок пять тысяч четыреста десять) рублей 32 копейки, оплачивается Стороной-2 Стороне-3 в соответствии с пунктом 5.4 Договора, которая будет погашена Стороной-1 при осуществлении расчетов по Договору генподряда от 27 декабря 2011 № 29/07/14, заключенному между Стороной-1 и Стороной-2. 3. Стороны установили следующее: 3.1. Стороной-1 в пользу Стороны-3 уплачен аванс по Договору. непогашенная часть аванса (дебиторская задолженность) по Договору по состоянию на 30.09.2014 составляет 405 597 223 (Четыреста пять миллионов пятьсот девяносто семь тысяч двести двадцать три) рубля 35 копеек, в том числе НДС (18%) – 61 870 762 (Шестьдесят один миллион восемьсот семьдесят тысяч семьсот шестьдесят два) рубля 88 копеек. Право требования непогашенной части аванса передается Стороной-1 Стороне-2. 3.2. Стоимость работ, подлежащих выполнению Стороной-3, с учетом вычета стоимости выполненных работ по Договору по состоянию на 30.09.2014, составляет 1 792 075 939 (Один миллиард семьсот девяносто два миллиона семьдесят пять тысяч девятьсот тридцать девять) рублей 55 копеек, в том числе НДС (18%) – 273 367 516 (Двести семьдесят три миллиона триста шестьдесят семь тысяч пятьсот шестнадцать) рублей 20 копеек. 3.3. При условии выполнения Стороной-3 работ по Договору в полном объеме, они подлежат оплате Стороной-2, за вычетом суммы аванса, указанной в пункте 4.1 Соглашения, в сумме 1 386 478 716 (Один миллиард триста восемьдесят шесть миллионов четыреста семьдесят восемь тысяч семьсот шестнадцать) рублей 20 копеек, в том числе НДС(18%) – 211 496 753 (Двести одиннадцать миллионов четыреста девяносто шесть тысяч семьсот пятьдесят три) рубля 32 копейки. 3.4. Задолженность Стороны-3 перед Стороной-1 в сумменепогашенной части аванса, указанного в подпункте 4.1 Соглашения, будет погашена Стороной-2 при осуществлении расчетов по До-</p>	ВОСА, протокол № 30 от 05.11.2014 г
----	---	-----------------	--	--

			<p>говору генподряда от 27 декабря 2011 № 29/07/14, заключенному между Стороной-1 и Стороной-2.</p> <p>4. Порядок оплаты Стороной-2 Стороне-1 уступленного права требования к Стороне-3 установлен отдельным двухсторонним соглашением между Стороной-1 и Стороной-2.</p> <p><u>Цена Соглашения:</u></p> <p>Стоимость работ, подлежащих выполнению Стороной-3, с учетом вычета стоимости выполненных работ по Договору по состоянию на 30.09.2014, составляет 1 792 075 939 (Один миллиард семьсот девяносто два миллиона семьдесят пять тысяч девятьсот тридцать девять) рублей 55 копеек, в том числе НДС (18%) – 273 367 516 (Двести семьдесят три миллиона триста шестьдесят семь тысяч пятьсот шестнадцать) рублей 20 копеек.</p> <p>При условии выполнения Стороной-3 работ по Договору в полном объеме, они подлежат оплате Стороной-2, за вычетом суммы аванса, указанной в пункте 4.1 Соглашения, в сумме 1 386 478 716 (Один миллиард триста восемьдесят шесть миллионов четыреста семьдесят восемь тысяч семьсот шестнадцать) рублей 20 копеек, в том числе НДС(18%) – 211 496 753 (Двести одиннадцать миллионов четыреста девяносто шесть тысяч семьсот пятьдесят три) рубля 32 копейки.</p>	
13	<p>Соглашение о перемене лиц в обязательствах к Договору подряда № 27/11 от 18.02.2011 года между ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «ЭСКО ЕЭС» и ООО «Даггидроспецстрой»</p>	<p>ОАО «Рус-Гидро»</p>	<p><u>Стороны Соглашения:</u></p> <p>Сторона - 1 – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Сторона - 2 – ОАО «ЭСКО ЕЭС»; Сторона – 3 - ООО «Даггидроспецстрой».</p> <p><u>Предмет Соглашения:</u></p> <p>1. Сторона-1 уступает, а Сторона-2 принимает в полном объеме права и обязанности по Договору подряда №27/11 от 18.02.2011(далее – «Договор»). Права и обязанности передаются в том объеме и на тех условиях, которые существуют на дату подписания настоящего Соглашения, а Сторона-3, соответственно, становится обязанной и имеет право требования исполнения обязательств по Договору от Стороны-2.</p> <p>2. Стороны установили следующее:</p> <p>2.1. Задолженность Стороны - 1 перед Стороной – 3, образовавшаяся по состоянию на 30.09.2014, в сумме 5 648 788 (Пять миллионов шестьсот сорок восемь тысяч семьсот восемьдесят восемь) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) - 861 679 (Восемьсот шестьдесят одна тысяча шестьсот семьдесят девять) рублей 53 копейки, оплачивается Стороной - 2 Стороне - 3 в соответствии с пунктом 5.4 Договора, которая будет погашена Стороной-1 при осуществлении расчетов по Договору генподряда от 27 декабря 2011 № 29/07/14, заключенному между Стороной-1 и Стороной-2.</p> <p>2.2. Стоимость работ, подлежащих выполнению Стороной-3, с учетом вычета стоимости выполненных работ по Договору по состоянию на 30.09.2014, составляет 118 900 998 (Сто восемнадцать миллионов девятьсот тысяч девятьсот девяносто восемь) рублей 83 копейки, в том числе НДС (18%) – 18 137 440 (Восемнадцать миллионов сто тридцать семь тысяч четыреста сорок) рублей 50 копеек.</p> <p>2.3. Порядок оплаты Стороной-2 Стороне-1 уступленного права требования к Стороне-3 установлен отдельным двухсторонним соглашением между Стороной-1 и Стороной-2.</p> <p><u>Цена Соглашения:</u></p> <p>Стоимость работ, подлежащих выполнению Стороной-3, с учетом вычета стоимости выполненных работ по Договору по состоянию на 30.09.2014, составляет 118 900 998 (Сто восемнадцать миллионов девятьсот тысяч девятьсот девяносто восемь) рублей 83 копейки, в том числе НДС (18%) – 18 137 440 (Восемнадцать миллионов сто тридцать семь тысяч четыреста сорок) рублей 50 копеек.</p>	<p>ВОСА, протокол № 30 от 05.11.2014 г</p>

14	<p>Соглашение о перемене лиц в обязательствах к Договору подряда № 44/12 от 17.02.2012 года между ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «ЭСКО ЕЭС» и ООО «Даггидроспецстрой»</p>	ОАО «Рус-Гидро»	<p><u>Стороны Соглашения:</u> Сторона - 1 – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Сторона - 2 – ОАО «ЭСКО ЕЭС»; Сторона – 3 - ООО «Даггидроспецстрой».</p> <p><u>Предмет Соглашения:</u> 1. Сторона-1 уступает, а Сторона-2 принимает в полном объеме права и обязанности по Договору подряда №44/12 от 17.02.2012 (далее – «Договор»). Права и обязанности передаются в том объеме и на тех условиях, которые существуют на дату подписания настоящего Соглашения, а Сторона-3, соответственно, становится обязанной и имеет право требования исполнения обязательств по Договору от Стороны-2. 2. Задолженность Стороны-1 перед Стороной-3 за выполненные работы в сумме 62 829 095 (Шестьдесят два миллиона восемьсот двадцать девять тысяч девяносто пять) рублей 12 копеек, в том числе НДС 18% - 9 584 099 (Девять миллионов пятьсот семьдесят четыре тысячи девяносто девять) рублей 26 копеек, образовавшаяся по состоянию на 30.09.2014, оплачивается в следующем порядке: - 38 352 541 (Тридцать восемь миллионов триста пятьдесят две тысячи пятьсот сорок один) рубль 24 копейки, в том числе НДС 18% - 5 850 387 (Пять миллионов восемьсот пятьдесят тысяч триста восемьдесят семь) рублей 65 копеек, оплачивается Стороной-1 Стороне-3 в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания настоящего Соглашения; - 24 476 553 (Двадцать четыре миллиона четыреста семьдесят шесть тысяч пятьсот пятьдесят три) рубля 88 копеек, в том числе НДС 18% - 3 733 711 (Три миллиона семьсот тридцать три тысячи семьсот одиннадцать) рублей 61 копейка, оплачивается Стороной-2 Стороне-3 в соответствии с п.5.1.2 Договора, которая будет погашена Стороной-1 при осуществлении расчетов по Договору генподряда от 27 декабря 2011 № 29/07/14, заключенному между Стороной-1 и Стороной-2. 3. Стороны установили следующее: 3.1. Стоимость работ, подлежащих выполнению Стороной-3, с учетом вычета стоимости выполненных работ по Договору по состоянию на 30.09.2014, составляет 766 982 242 (Семьсот шестьдесят шесть миллионов девятьсот восемьдесят две тысячи двести сорок два) рубля 79 копеек, в том числе НДС (18%) – 116 997 291 (Сто шестнадцать миллионов девятьсот девяносто семь тысяч двести девяносто один) рубль 27 копеек 4. Порядок оплаты Стороной-2 Стороне-1 уступленного права требования к Стороне-3 установлен отдельным двухсторонним соглашением между Стороной-1 и Стороной-2.</p> <p><u>Цена Соглашения:</u> Стоимость работ, подлежащих выполнению Стороной-3, с учетом вычета стоимости выполненных работ по Договору по состоянию на 30.09.2014, составляет 766 982 242 (Семьсот шестьдесят шесть миллионов девятьсот восемьдесят две тысячи двести сорок два) рубля 79 копеек, в том числе НДС (18%) – 116 997 291 (Сто шестнадцать миллионов девятьсот девяносто семь тысяч двести девяносто один) рубль 27 копеек.</p>	ВОСА, протокол № 30 от 05.11.2014 г
15	<p>Соглашение о перемене лиц в обязательствах к Договору подряда № 59/11 от 01.04.2011 года между ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «ЭСКО</p>	ОАО «Рус-Гидро»	<p><u>Стороны Соглашения:</u> Сторона - 1 – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Сторона - 2 – ОАО «ЭСКО ЕЭС»; Сторона – 3 - ООО «КТСК».</p> <p><u>Предмет Соглашения:</u> 1. Сторона-1 уступает, а Сторона-2 принимает в полном объеме права и обязанности по Договору подряда № 59/11 от 01.04.2011 (далее – «Договор»). Права и обязанности передаются в том объеме и на тех условиях, которые существуют на дату</p>	ВОСА, протокол № 30 от 05.11.2014 г

	<p>ЕЭС» и ООО «КТСК»</p>		<p>подписания настоящего Соглашения, а Сторона-3, соответственно, становится обязанной и имеет право требования исполнения обязательств по Договору от Стороны-2.</p> <p>2. Задолженность Стороны-1 перед Стороной-3 за выполненные работы в сумме 63 972 662 (Шестьдесят три миллиона девятьсот семьдесят две тысячи шестьсот шестьдесят два) рубля 32 копейки, в том числе НДС 18% - 9 758 541 (Девять миллионов семьсот пятьдесят восемь тысяч пятьсот сорок один) рубль 71 копейка, образовавшаяся по состоянию на 30.09.2014, оплачивается в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 39 266 182 (Тридцать девять миллионов двести шестьдесят шесть тысяч сто восемьдесят два) рубля 29 копеек, в том числе НДС 18% - 5 989 756 (Пять миллионов девятьсот восемьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят шесть) рублей 62 копейки, оплачивается Стороной-1 Стороне-3 в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания настоящего Соглашения; - 24 706 480 (Двадцать четыре миллиона семьсот шесть тысяч четыреста восемьдесят) рублей 03 копейки, в том числе НДС 18% - 3 768 785 (Три миллиона семьсот шестьдесят восемь тысяч семьсот восемьдесят пять) рублей 09 копеек, оплачивается Стороной-2 Стороне-3 в соответствии с п.5.2 Договора, которая будет погашена Стороной-1 при осуществлении расчетов по Договору генподряда от 27 декабря 2011 № 29/07/14, заключенному между Стороной-1 и Стороной-2. <p>3. Стороны установили следующее:</p> <p>3.1. Стоимость работ, подлежащих выполнению Стороной-3, с учетом вычета стоимости выполненных работ по Договору по состоянию на 30.09.2014, составляет 24 675 997 (Двадцать четыре миллиона шестьсот семьдесят пять тысяч девятьсот девяносто семь) рублей 96 копеек, в том числе НДС (18%) – 3 764 135 (Три миллиона семьсот шестьдесят четыре тысячи сто тридцать пять) рублей 28 копеек.</p> <p>4. Порядок оплаты Стороной-2 Стороне-1 уступленного права требования к Стороне-3 установлен отдельным двухсторонним соглашением между Стороной-1 и Стороной-2.</p> <p><u>Цена Соглашения:</u></p> <p>Стоимость работ, подлежащих выполнению Стороной-3, с учетом вычета стоимости выполненных работ по Договору по состоянию на 30.09.2014, составляет 24 675 997 (Двадцать четыре миллиона шестьсот семьдесят пять тысяч девятьсот девяносто семь) рублей 96 копеек, в том числе НДС (18%) – 3 764 135 (Три миллиона семьсот шестьдесят четыре тысячи сто тридцать пять) рублей 28 копеек.</p>	
16	<p>Соглашение о перемене лиц в обязательствах к Договору подряда № 58/11 от 06.04.2011 года между ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «ЭСКО ЕЭС» и ООО ТСК «Русь»</p>	<p>ОАО «Рус-Гидро»</p>	<p><u>Стороны Соглашения:</u> Сторона - 1 – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Сторона - 2 – ОАО «ЭСКО ЕЭС»; Сторона – 3 - ООО ТСК «Русь».</p> <p><u>Предмет Соглашения:</u></p> <p>1. Сторона-1 уступает, а Сторона-2 принимает в полном объеме права и обязанности по Договору подряда № 58/11 от 06.04.2011 (далее – Договор). Права и обязанности передаются в том объеме и на тех условиях, которые существуют на дату подписания Соглашения, а Сторона-3, соответственно, становится обязанной и имеет право требования исполнения обязательств по Договору от Стороны-2.</p> <p>2. Задолженность Стороны-1 перед Стороной-3 за выполненные работы в сумме 60 512 109 (Шестьдесят миллионов пятьсот двенадцать тысяч сто девять) рублей 08 копеек, в том числе НДС 18% - 9 230 660 (Девять миллионов двести тридцать тысяч шестьсот шестьдесят) рублей 71 копейка, образовавшаяся по</p>	<p>ВОСА, протокол № 30 от 05.11.2014 г</p>

		<p>состоянию на 30.09.2014, оплачивается в следующем порядке: -38 837 415 (Тридцать восемь миллионов восемьсот тридцать семь тысяч четыреста пятнадцать) рублей 91 копейка, в том числе НДС 18% -5 924 351 (Пять миллионов девятьсот двадцать четыре тысячи триста пятьдесят один) рубль 58 копеек, Стороной-1 Стороне-3 в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания настоящего Соглашения; -21 674 693 (Двадцать один миллион шестьсот семьдесят четыре тысячи шестьсот девяносто три) рубля 17 копеек, в том числе НДС 18% - 3 306 309 (Три миллиона триста шесть тысяч триста девять) рублей 13 копеек, оплачивается Стороной-2 Стороне-3 в соответствии с п.5.2. Договора, которая будет погашена Стороной-1 при осуществлении расчетов по Договору генподряда от 27 декабря 2011 № 29/07/14, заключенному между Стороной-1 и Стороной-2.</p> <p>3. Стороны установили следующее: 3.1. Стоимость работ, подлежащих выполнению Стороной-3, с учетом вычета стоимости выполненных работ по Договору по состоянию на 30.09.2014, составляет 145 265 341 (Сто сорок пять миллионов двести шестьдесят пять тысяч триста сорок один) рубль 42 копейки, в том числе НДС (18%) – 22 159 119 (Двадцать два миллиона сто пятьдесят девять тысяч сто девятнадцать) рублей 88 копеек.</p> <p>4. Порядок оплаты Стороной-2 Стороне-1 уступленного права требования к Стороне-3 установлен отдельным двухсторонним соглашением между Стороной-1 и Стороной-2.</p> <p><u>Цена Соглашения:</u> Стоимость работ, подлежащих выполнению Стороной-3, с учетом вычета стоимости выполненных работ по Договору по состоянию на 30.09.2014, составляет 145 265 341 (Сто сорок пять миллионов двести шестьдесят пять тысяч триста сорок один) рубль 42 копейки, в том числе НДС (18%) – 22 159 119 (Двадцать два миллиона сто пятьдесят девять тысяч сто девятнадцать) рублей 88 копеек.</p>	
17	<p>Соглашение о перемене лиц в обязательствах к Договору подряда № 17/4 от 11.03.2004 года между ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «ЭСКО ЕЭС» и ООО «КТСК»</p>	<p>ОАО «Рус-Гидро»</p> <p><u>Стороны Соглашения:</u> Сторона-1 - ОАО «Зарамагские ГЭС»; Сторона-2 - ОАО «ЭСКО ЕЭС»; Сторона-3 – ООО «КТСК».</p> <p><u>Предмет Соглашения:</u> 1. Сторона-1 уступает, а Сторона-2 принимает в полном объеме права и обязанности по Договору подряда № 17/4 от 11.03.2004 (далее – «Договор»), в том числе содержащиеся в Соглашении от 29.04.2011 о перемене лиц в обязательствах по Договору подряда № 17/4 от 11.03.2004 (далее – «Соглашение от 29.04.2011»), в Соглашении от 03.05.2011 о расторжении Договора подряда от 11.03.2004 №17/4 (далее- «Соглашение от 03.05.2011») и в Соглашении от 01.03.2013 (далее – «Соглашение от 01.03.2013»).</p> <p>Права и обязанности передаются в том объеме и на тех условиях, которые существуют на дату подписания настоящего Соглашения, а Сторона-3, соответственно, становится обязанной и имеет право требования исполнения обязательств по Договору от Стороны-2.</p> <p>2. Задолженность Стороны-1 перед Стороной-3 в размере 21 844 395 (Двадцать один миллион восемьсот сорок четыре тысяч триста девяносто пять) рублей 16 копеек, в том числе НДС 18% - 3 332 195 (Три миллиона триста тридцать две тысячи сто девяносто пять) рублей 87 копеек подлежит оплате Стороной-2 Стороне-3 после устранения дефектов в соответствии с п.2.2 Соглашения от 29.04.2011, которая будет погашена Стороной-1</p>	<p>Совет директоров, протокол № 6/14 от 31.10.2014 г</p>

			при осуществлении расчетов по Договору генподряда от 27 декабря 2011 № 29/07/14, заключенному между Стороной-1 и Стороной-2.	
18	Договор купли-продажи акций между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ООО «ЭЗОП»	ОАО «РусГидро»	<p><u>Стороны Договора:</u> Продавец – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Покупатель - ООО «ЭЗОП».</p> <p><u>Предмет Договора:</u> По договору купли-продажи акций Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить обыкновенные именные акции ОАО «РусГидро» - регистрационный номер выпуска акций: 1-01-55038-Е от 22.02.2005 - номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая, в количестве 271 302 097 (Двести семьдесят один миллион триста две тысячи девяносто семь) штук, что составляет 0,07024 % от общего количества размещенных акций ОАО «РусГидро» с зарегистрированным местонахождением по адресу: 660017, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43, корпус 1.</p> <p><u>Цена Договора:</u> Цена 1 Акции ОАО «РусГидро» определяется на основании отчета независимого оценщика ЗАО «2К Аудит-Деловые консультации/Морисон Интернешнл» об оценке 1 Акции ОАО «РусГидро» от 11.06.2014 №А-33/14 и составляет 0,557 рублей за 1 Аксию.</p> <p>Установленная сторонами цена Акции по Договору, являющаяся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность составляет 151 115 268 (Сто пятьдесят один миллион сто пятнадцать тысяч двести шестьдесят восемь) рублей 3 (Три) копейки (НДС не облагается).</p>	Совет директоров, протокол № 7/14 от 23.12.2014 г
19	Дополнительное соглашение № 7 к Договору № 218/11 от 20.10.2011 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «НИИЭС»	ОАО «РусГидро»	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения:</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель – ОАО «НИИЭС».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> Внесение следующих изменений в Договор:</p> <p>1. Платеж в размере 10% от стоимости выполненных работ по Договору по состоянию на 30.09.2014 в сумме 9 212 183(Девять миллионов двести двенадцать тысяч сто восемьдесят три) рубля 31 копейка, в том числе НДС (18%) 1 405 248 (Один миллион четыреста пять тысяч двести сорок восемь) рублей 30 копеек, выплачивается в течение 30 календарных дней с даты подписания настоящего Соглашения на основании счета, выставленного Исполнителем.</p> <p>2. Пункт 4.4. Договора изложить в следующей редакции: «Платеж в размере 10% от стоимости работ по Договору, выполненных после 30.09.2014 г. в сумме 13 593 392 (Тринадцать миллионов пятьсот девяносто три тысячи триста девяносто два) рубля 35 копеек, в том числе НДС (18%) 2 073 568(Два миллиона семьдесят три тысячи пятьсот шестьдесят восемь) рублей 33 копейки, выплачивается в течение 30 календарных дней с даты введения Заказчиком Оборудования в эксплуатацию и получения счета, выставленного Исполнителем».</p> <p><u>Цена Дополнительного соглашения:</u> без цены.</p>	Совет директоров, протокол № 7/14 от 23.12.2014 г
20	Дополнительное соглашение № 2 к Договору № 2201/14 от 26.05.2014 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Ленгидропро-	ОАО «РусГидро»	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения:</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель – ОАО «Ленгидропроект».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> Внесение следующих изменений в Договор:</p> <p>1. Пункт 2.1. Договора изложить в следующей редакции: «2.1. Стоимость Работ (цена Договора) составляет – 84 126 729 (Восемьдесят четыре миллиона сто двадцать шесть тысяч семь-</p>	Совет директоров, протокол № 7/14 от 23.12.2014 г

	ект»	<p>сот двадцать девять) рублей 90 копеек, кроме того НДС (18%) - 15 142 811 (Пятнадцать миллионов сто сорок две тысячи восемьсот одиннадцать) рублей 38 копеек.</p> <p>Всего с учетом НДС – 99 269 541 (Девяносто девять миллионов двести шестьдесят девять тысяч пятьсот сорок один) рубль 28 копеек. Величина НДС на момент оплаты принимается в соответствии с действующим законодательством РФ».</p> <p>2. Изложить Приложение № 2 к Договору «Календарный план выполнения работ» в редакции Приложения №1 к Дополнительному соглашению (согласно Приложению 6 к протоколу).</p> <p>3. Изложить Приложение № 3 к Договору «Сводная смета» в редакции Приложения № 2 к Дополнительному соглашению (согласно Приложению 7 к протоколу).</p> <p><u>Цена Дополнительного соглашения:</u> стоимость Работ (цена Договора) составляет – 84 126 729 (Восемьдесят четыре миллиона сто двадцать шесть тысяч семьсот двадцать девять) рублей 90 копеек, кроме того НДС (18%) - 15 142 811 (Пятнадцать миллионов сто сорок две тысячи восемьсот одиннадцать) рублей 38 копеек. Всего с учетом НДС – 99 269 541 (Девяносто девять миллионов двести шестьдесят девять тысяч пятьсот сорок один) рубль 28 копеек».</p>	
21	<p>Договор аренды между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «ЭСКО ЕЭС»</p>	<p><u>Стороны Договора:</u> Арендодатель – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Арендатор – ОАО «ЭСКО ЕЭС».</p> <p><u>Предмет Договора:</u> Арендодатель предоставляет Арендатору временное право пользования Имуществом, указанным в Приложении №1 (согласно Приложению 9 к протоколу), являющемся неотъемлемой частью Договора, в объеме и на условиях, предусмотренных настоящим Договором, а Арендатор обязуется платить Арендодателю арендную плату.</p> <p>Арендатор вправе использовать арендуемое Имущество, указанное в Приложении №1, в целях реализации нужд по строительству Зарамагских ГЭС.</p> <p><u>Цена Договора:</u> Ежемесячный размер арендной платы за пользование Имуществом по Договору между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «ЭСКО ЕЭС» (далее – Договор), являющемся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 23 473 (Двадцать три тысячи четыреста семьдесят три) рубля 99 копеек, в том числе НДС 18% -3 580 (Три тысячи пятьсот семьдесят) рублей 78 копеек.</p> <p>Расчет арендной платы приведен в Приложении №2 к договору (Приложение 8 к протоколу).</p> <p><u>Срок аренды Имущества по Договору:</u> с 15.10.2014 по 31.12.2014.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с даты его подписания, применяется к отношениям Сторон, возникшим до даты его подписания с 15.10.2014, и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.</p>	<p>Совет директоров, протокол № 7/14 от 23.12.2014 г</p>
22	<p>Договор о передаче полномочий единоличного органа ОАО «Зарамагские ГЭС» Управляющей организации</p>	<p><u>Стороны Договора:</u> Управляющая организация – ОАО «УК ГидроОГК»; Общество – ОАО «Зарамагские ГЭС».</p> <p><u>Предмет Договора:</u> Общество передает, а Управляющая организация принимает на себя и осуществляет закрепленные Уставом Общества, иными локальными документами Общества и действующим законодательством Российской Федерации полномочия единоличного исполнительного органа Общества (Генерального директора) в порядке и на условиях, определенных Договором.</p>	<p>Совет директоров, протокол № 7/14 от 23.12.2014 г</p>

		<u>Цена Договора:</u> 22 722 743 (Двадцать два миллиона семьсот двадцать две тысячи семьсот сорок три) рубля 06 копеек, включая НДС (18%) 3 466 181 (Три миллиона четыреста шестьдесят шесть тысяч сто восемьдесят один) рубль 14 копеек. <u>Срок оказания услуг:</u> С 01.01.2015 (с даты передачи Управляющей организации печати и документов Общества по Акту приема-передачи) по 28 февраля 2015 года.	
--	--	---	--

Руководитель ОАО «Зарамагские ГЭС»

В.Б.Тотров

Главный бухгалтер ОАО «Зарамагские ГЭС»

И.Д. Табуева

27 января 2015 года