

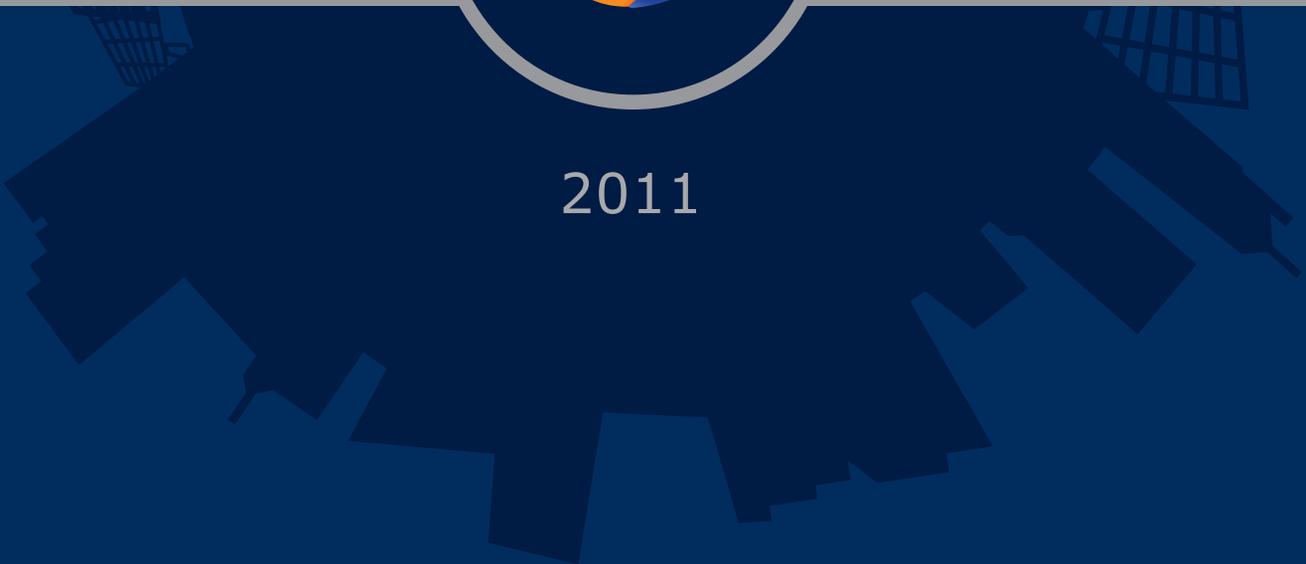


**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**  
/ПРИЛОЖЕНИЯ/



**РусГидро**

2011



# Книга Приложений к Годовому отчету ОАО «РусГидро» за 2011 год

<u>СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ РОССИЙСКОГО КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ</u>	<u>2</u>
<u>СВЕДЕНИЯ О СОВЕРШЕНИИ КРУПНЫХ СДЕЛОК И СДЕЛОК С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ В 2011 ГОДУ</u>	<u>10</u>
<u>ПЕРЕЧЕНЬ ВНУТРЕННИХ ДОКУМЕНТОВ КОМПАНИИ</u>	<u>14</u>
<u>ИНФОРМАЦИЯ О ВСЕХ ФОРМАХ УЧАСТИЯ КОМПАНИИ В КОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ</u>	<u>15</u>
<u>ИНФОРМАЦИЯ О ВСЕХ ФОРМАХ УЧАСТИЯ КОМПАНИИ В НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ</u>	<u>20</u>
<u>ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СТРУКТУРЕ ХОЛДИНГА «РУСГИДРО» В 2011 ГОДУ</u>	<u>21</u>
<u>ИНФОРМАЦИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩИХ СОБРАНИЙ АКЦИОНЕРОВ</u>	<u>25</u>
<u>ИНФОРМАЦИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ЗАСЕДАНИЙ КОМИТЕТОВ ПРИ СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ</u>	<u>26</u>
<u>ИНФОРМАЦИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ЗАСЕДАНИЙ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ</u>	<u>30</u>
<u>ИНФОРМАЦИЯ О НЕОКОНЧЕННЫХ СУДЕБНЫХ РАЗБИРАТЕЛЬСТВАХ</u>	<u>103</u>
<u>ИНФОРМАЦИЯ О ПОЛУЧЕНИИ КОМПАНИЕЙ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ</u>	<u>103</u>
<u>СВЕДЕНИЯ О ФАКТИЧЕСКОМ ИСПОЛНЕНИИ ПОРУЧЕНИЙ ПРЕЗИДЕНТА И ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ</u>	<u>103</u>
<u>АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ ЗА 2011 ГОД</u>	<u>104</u>
<u>АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ ЗА 2010 ГОД</u>	<u>164</u>

**Сведения о соблюдении Российского кодекса корпоративного поведения**

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается / Примечание
<b>Общее собрание акционеров</b>		
1.	Извещение акционеров о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается В соответствии с п. 10.11 Устава Общества <sup>1</sup> Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется Обществом в газете «Известия», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее чем за 30 дней до даты его проведения
2.	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров и до закрытия очного Общего собрания акционеров, а в случае заочного Общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается Право лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров и обладающих не менее чем 1% голосов, на ознакомление с указанным списком предусмотрено п. 5.2.1 Кодекса корпоративного управления <sup>2</sup>
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается В соответствии с п. 10.12 Устава Общества информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 30 дней до даты проведения Общего собрания акционеров размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или потребовать созыва Общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается Порядок внесения предложений в повестку дня Общего собрания акционеров установлен в ст. 11 Устава Общества и ст. 5 Положения о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров. Порядок созыва внеочередного Общего собрания акционеров по требованию акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10% голосующих акций Общества установлен в ст. 10 Устава Общества
5.	Наличие в Уставе или внутренних документах Общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии и Аудитора Общества	Соблюдается частично В соответствии с п.2.2 Положения о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров и п. 5.2.2 Кодекса корпоративного управления членам Совета директоров, исполнительным органам, Ревизионной комиссии и Аудитору Общества предоставляется возможность присутствовать на Общем собрании акционеров Общества
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, генерального директора, членов Правления, членов Ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении Аудитора Общества	Соблюдается частично В соответствии с п. 5.2.2 Кодекса корпоративного управления при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии, об утверждении Аудитора Общества кандидаты (представители кандидатов) по возможности присутствуют на Общем собрании акционеров
7.	Наличие во внутренних документах Общества процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров	Соблюдается Процедура регистрации участников Общего собрания акционеров установлена п. 6.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества, утв. Общим собранием акционеров 30.06.2010 <sup>3</sup>
<b>Совет директоров</b>		
8.	Наличие в Уставе Общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана Общества	Соблюдается В соответствии с пп. 14 п. 12.1 Устава Общества к компетенции Совета директоров отнесены вопросы об утверждении (корректировке) Бизнес-плана Общества и рассмотрение отчета о его исполнении
9.	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в Обществе	Соблюдается Решением Совета директоров (протокол от 30.12.2010 №116) утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ОАО «РусГидро» <sup>4</sup>
10.	Наличие в Уставе Общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров	Соблюдается В соответствии со ст. 12 Устава Общества вопрос об избрании и прекращении полномочий Председателя Правления отнесен к компетенции Совета директоров

11.	Наличие в Уставе Общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов Правления, руководителей основных структурных подразделений Общества	Соблюдается частично В соответствии со ст. 12 и 17 Устава Общества Совету директоров предоставлено право устанавливать требования к размеру вознаграждения Председателя и членов Правления
12.	Наличие в Уставе Общества права Совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами Правления	Соблюдается частично В соответствии со ст. 12 и 17 Устава Общества Совету директоров предоставлено право утверждать условия договора с Председателем Правления
13.	Наличие в Уставе или внутренних документах Общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления голоса членов Совета директоров, являющихся генеральным директором и членами Правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается Указанные требования в Уставе или внутренних документах Общества отсутствуют
14.	Наличие в составе Совета директоров Общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ	Соблюдается Решением годового Общего собрания акционеров (протокол от 04.07.2011 №7) в состав Совета директоров избраны 6 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ: 1. Ковальчук Борис Юрьевич. 2. Кудрявый Виктор Васильевич. 3. Шарипов Рашид Равелевич. 4. Данилов-Данильян Виктор Иванович. 5. Полубояринов Михаил Игоревич. 6. Шишин Сергей Владимирович
15.	Отсутствие в составе Совета директоров лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов госслужбы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается В составе Совета директоров Общества отсутствуют указанные лица
16.	Отсутствие в составе Совета директоров Общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с Обществом	Не соблюдается
17.	Наличие в Уставе Общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается В соответствии с п. 13.2 Устава Общества, п. 6.4.2. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества и требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров кумулятивным голосованием
18.	Наличие во внутренних документах Общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается Пунктом 4.2.7 Кодекса корпоративного управления установлено, что члены Совета директоров обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта член Совета директоров обязуется сообщить об этом другим членам Совета, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам
19.	Наличие во внутренних документах Общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами Общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) Обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается частично В соответствии с Положением об инсайдерской информации ОАО «РусГидро» <sup>5</sup> , утвержденным Советом директоров 01.08.2011 (протокол от 01.08.2011 №129), члены Совета директоров обязаны уведомлять Общество в течение 10 рабочих дней с даты совершения ими операции с ценными бумагами Общества
20.	Наличие во внутренних документах Общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается на практике В соответствии с п. 5.1 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров <sup>6</sup> заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным Планом работы, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал. Фактически заседания Совета директоров проводятся 1-2 раза в месяц

21.	Проведение заседаний Совета директоров Общества в течение года, за который составляется годовой отчет Общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается В 2011 году было проведено 24 заседания Совета директоров
22.	Наличие во внутренних документах Общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается В Обществе действует Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, утвержденное Общим собранием акционеров 30.06.2011 (протокол от 04.07.2011 №7)
23.	Наличие во внутренних документах Общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок Общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов Общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается В соответствии со ст. 12 Устава Общества предварительному одобрению Советом директоров подлежат сделки, предмет которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10% балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки
24.	Наличие во внутренних документах Общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений Общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредставление такой информации	Соблюдается В соответствии с п. 3.1 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров члены Совета директоров вправе получать информацию о деятельности Общества, в том числе составляющую коммерческую тайну Общества, знакомиться со всеми учредительными, нормативными, учетными, отчетными, договорными и прочими документами Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества
25.	Наличие Комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается Комитет по стратегии при Совете директоров создан в 2005 году (протоколы Совета директоров от 29.03.2005 №4, от 25.04.2005 №5). Действующий состав Комитета по стратегии избран решением Совета директоров (протокол от 25.07.2011 №128)
26.	Наличие Комитета Совета директоров (Комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров Аудитора Общества и взаимодействует с ним и Ревизионной комиссией Общества	Соблюдается Комитет по аудиту при Совете директоров создан в 2007 году (протокол Совета директоров от 26.12.2007 №45). Действующий состав Комитета по аудиту избран решением Совета директоров (протокол от 25.07.2011 №128)
27.	Наличие в составе Комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается В соответствии с решением Совета директоров (протокол от 25.07.2011 №128) в состав Комитета по аудиту 22.07.2011 избраны: 1. Данилов-Данильян Виктор Иванович – Член Совета директоров ОАО «РусГидро» – независимый директор; 2. Кудрявый Виктор Васильевич – Член Совета директоров ОАО «РусГидро» – независимый директор; 3. Полуобяринов Михаил Игоревич – Член Совета директоров ОАО «РусГидро» – независимый директор. В соответствии с Приказом ФСФР РФ от 09.10.2007 №07-102/пз-н (ред. от 23.12.2008) «Об утверждении Положения о деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг» Комитет по аудиту должен состоять только из независимых директоров, а если это невозможно в силу объективных причин, – только из независимых директоров и членов Совета директоров, не являющихся единоличным исполнительным органом и / или членами коллегиального исполнительного органа эмитента
28.	Осуществление руководства Комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается Решением Совета директоров (протокол от 25.07.2011 №128) Председателем Комитета по аудиту избран Данилов-Данильян Виктор Иванович – независимый директор
29.	Наличие во внутренних документах Общества права доступа всех членов Комитета по аудиту к любым документам и информации Общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается В соответствии с п. 4.1 Положения о Комитете по аудиту <sup>7</sup> члены Комитета вправе запрашивать и получать необходимую для осуществления своей деятельности информацию и документы от должностных лиц Общества. В соответствии с п. 12.1 Положения члены Комитета обязаны соблюдать требования конфиденциальности в отношении полученной ими в связи с их деятельностью в Комитете информации

30.	Создание Комитета Совета директоров (Комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики Общества в области вознаграждения	Соблюдается Комитет по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров создан в 2007 году (протокол Совета директоров от 26.12.2007 №45). Действующий состав Комитета по кадрам и вознаграждениям избран решением Совета директоров (протокол от 25.07.2011 №128)
31.	Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается Решением Совета директоров (протокол от 25.07.2011 №128) Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям избран Данилов-Данильян Виктор Иванович – независимый директор
32.	Отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц Общества	Соблюдается В соответствии с решением Совета директоров (протокол от 25.07.2011 №128) в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям избраны: 1. Данилов-Данильян Виктор Иванович – Член Совета директоров ОАО «РусГидро» – независимый директор; 2. Полубояринов Михаил Игоревич – Член Совета директоров ОАО «РусГидро» – независимый директор; 3. Шарипов Рашид Равелевич – Член Совета директоров ОАО «РусГидро» – независимый директор
33.	Создание Комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается Комитет Совета директоров по рискам не создан, функции указанного комитета не возложены на другой комитет
34.	Создание Комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов не создан, функции указанного комитета не возложены на другой комитет
35.	Отсутствие в составе Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц Общества	Не соблюдается Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов не создан
36.	Осуществление руководства Комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов не создан
37.	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов Общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров	Соблюдается Порядок формирования и работы Комитетов при Совете директоров Общества установлен в Положениях о Комитетах, утверждаемых Советом директоров <sup>8</sup> : 1. Положение о Комитете по аудиту при Совете директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 30.12.2010 №116); 2. Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 16.07.2008 №59); 3. Положение о Комитете по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 16.07.2008 №59); 4. Положение о Комитете по стратегии при Совете директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 25.04.2005 №5); 5. Положение о Комитете по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 11.02.2010 №92)
38.	Наличие в Уставе Общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров	Не соблюдается В соответствии со ст. 15 Устава Общества кворум для проведения заседания Совета директоров составляет не менее половины членов Совета директоров от общего числа избранных членов Совета директоров Общества
<b>Исполнительные органы</b>		
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества	Соблюдается В соответствии со ст. 17, 18 Устава Общества в Обществе сформирован коллегиальный исполнительный орган – Правление. Члены Правления избираются Советом директоров по предложению Председателя Правления, количественный состав Правления определяется решением Совета директоров

40.	Наличие в Уставе или внутренних документах Общества положения о необходимости одобрения Правлением сделок с недвижимостью, получения Обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности Общества	Соблюдается частично В соответствии со ст. 12 Устава Общества к компетенции Совета директоров отнесен вопрос: определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя) и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, принятие решений в соответствии с утвержденной кредитной политикой. Положение о кредитной политике утверждено Советом директоров Общества 21.04.2008 (Протокол №51)
41.	Наличие во внутренних документах Общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана Общества	Соблюдается Пунктом 4.1 Стандарта ОАО «РусГидро» Система Бизнес-планирования (утв. Советом директоров 18.08.2008, протокол №61) предусмотрена корректировка Бизнес-плана Общества, которая осуществляется по решению Совета директоров
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с Обществом	Соблюдается В составе исполнительных органов ОАО «РусГидро» указанные лица отсутствуют
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов Общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается В составе исполнительных органов ОАО «РусГидро» указанные лица отсутствуют
44.	Наличие в Уставе или внутренних документах Общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем Обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с Обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не применимо Функции единоличного исполнительного органа Общества выполняет Председатель Правления
45.	Наличие во внутренних документах Общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом Совет директоров	Соблюдается В соответствии с п. 4.2.7 Кодекса корпоративного управления Председатель и члены Правления обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта Председатель и члены Правления обязуются сообщать об этом Совету директоров, а также воздерживаться от обсуждения и голосования по соответствующим вопросам
46.	Наличие в Уставе или внутренних документах Общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не применимо Функции единоличного исполнительного органа Общества выполняет Председатель Правления
47.	Представление исполнительными органами Общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров	Соблюдается частично Отчеты о работе Правления представляются на рассмотрение Совета директоров один раз в полгода
48.	Установление в договорах, заключаемых Обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается
<b>Секретарь Общества</b>		
49.	Наличие в Обществе специального должностного лица (секретаря Общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества	Соблюдается П.4.1.7 Кодекса корпоративного управления Общества, утвержденного Советом директоров 02.04.2010 (Протокол №94)
50.	Наличие в Уставе или внутренних документах Общества порядка назначения (избрания) секретаря Общества и обязанностей секретаря Общества	Соблюдается Ст. 4 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров и п.2.4 Положения о корпоративном секретаре, утвержденного Советом директоров 29.12.2010 (протокол от 30.12.2010 №116)

51.	Наличие в Уставе Общества требований к кандидатуре секретаря Общества	Не соблюдается
<b>Существенные корпоративные действия</b>		
52.	Наличие в Уставе или внутренних документах Общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Не соблюдается Указанные требования в Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается
54.	Наличие в Уставе Общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций Общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров Общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций Общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему Уставом)	Не соблюдается Указанные запреты в Уставе Общества отсутствуют
55.	Наличие в Уставе Общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается Указанные требования в Уставе Общества отсутствуют
56.	Отсутствие в Уставе Общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции Общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается
57.	Наличие в Уставе или внутренних документах Общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Соблюдается
<b>Раскрытие информации</b>		
58.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы Общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается Положение об информационной политике <sup>9</sup> утверждено Советом директоров Общества 29.07.2011 (протокол от 01.08.2011 №129)
59.	Наличие во внутренних документах Общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица Общества участвовать в приобретении размещаемых акций Общества	Не соблюдается Указанные требования в Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют
60.	Наличие во внутренних документах Общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров	Соблюдается Перечень информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров, указан в п. 4 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров
61.	Наличие у Общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об Обществе на этом веб-сайте	Соблюдается Информация, подлежащая раскрытию на веб-сайте Общества, раскрывается по адресу: <a href="http://www.rushydro.ru">www.rushydro.ru</a>
62.	Наличие во внутренних документах Общества требования о раскрытии информации о сделках Общества с лицами, относящимися в соответствии с Уставом к высшим должностным лицам Общества, а также о сделках Общества с организациями, в которых высшим должностным лицам Общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала Общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается В соответствии с п. 5.2.8 Положения об информационной политике информация о сделках между членами органов управления и Обществом раскрывается на веб-сайте Общества по адресу: <a href="http://www.rushydro.ru">www.rushydro.ru</a>
63.	Наличие во внутренних документах Общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций Общества	Соблюдается Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и Положения об информационной политике
64.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности Общества, акциях и других ценных бумагах Общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг Общества	Соблюдается Положение об инсайдерской информации ОАО «РусГидро» <sup>10</sup> утверждено Советом директоров 29.07.2011 (протокол от 01.08.2011 №129)

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью	
65. Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества	Соблюдается Ст. 3 Положения о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками <sup>11</sup> , утв. Советом директоров 15.08.2007 (протокол №37)
66. Наличие специального подразделения Общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается В Обществе создан Департамент внутреннего контроля
67. Наличие во внутренних документах Общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы Общества Советом директоров	Соблюдается Требования к структуре и составу Департамента внутреннего контроля содержатся в ст.1 Положения о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками
68. Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается В составе Департамента внутреннего контроля отсутствуют указанные лица
69. Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов Общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с Обществом	Соблюдается В составе Департамента внутреннего контроля отсутствуют указанные лица
70. Наличие во внутренних документах Общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников Общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается П. 6.4.7 Положения о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками
71. Наличие во внутренних документах Общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях Комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – Совету директоров Общества	Соблюдается П. 4.4.2 Положения о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками
72. Наличие в Уставе Общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом Общества (нестандартных операций)	Не соблюдается Указанные требования в Уставе Общества отсутствуют
73. Наличие во внутренних документах Общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	Соблюдается Пунктом 4.1 Стандарта Общества Системы Бизнес-планирования (утв. Советом директоров 18.08.2008, протокол №61) предусмотрена корректировка Бизнес-плана Общества, которая осуществляется по решению Совета директоров
74. Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионной комиссией	Соблюдается П. 7 Положения о Ревизионной комиссии Общества <sup>12</sup> , утверждено Общим собранием акционеров 06.04.2005
75. Осуществление Комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на Общем собрании акционеров	Соблюдается В соответствии с пунктом 3.1.1 Положения о Комитете по аудиту к компетенции Комитета отнесен вопрос о предварительном рассмотрении заключения Аудитора Общества до представления его на утверждение Общим собранием акционеров
Дивиденды	
76. Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается Положение о дивидендной политике Общества <sup>13</sup> утверждено Советом директоров 05.10.2009 (протокол №85)
77. Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли Общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе Общества	Соблюдается Пункты 4.3 и 5.1 Положения о дивидендной политике Общества

78. Опубликование сведений о дивидендной политике Общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном Уставом Общества для опубликования сообщений о проведении Общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте Общества в сети Интернет	Соблюдается частично Положение о дивидендной политике Общества размещено на сайте в сети Интернет по адресу: <a href="http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie_o_Dividendnoj_politike.pdf">http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie_o_Dividendnoj_politike.pdf</a> ; В периодическом издании Положение о дивидендной политике не публиковалось
--	--

- 1 Устав ОАО «РусГидро» размещен на сайте в сети Интернет по адресу: [http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/regulations/\\_Untitled\\_.pdf](http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/regulations/_Untitled_.pdf)
- 2 Кодекс корпоративного управления ОАО «РусГидро» размещен на сайте в сети Интернет по адресу: [http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Kodeks\\_korporativnogo\\_upravleniya\\_RusGidro\\_-\\_4\\_redakciya.pdf](http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Kodeks_korporativnogo_upravleniya_RusGidro_-_4_redakciya.pdf)
- 3 Положение о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро» размещено на сайте Общества в сети Интернет по адресу: [http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie\\_o\\_poryadke\\_sozyva\\_i\\_provedeniya\\_OSA\\_Obschestva\\_-\\_2010.pdf](http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie_o_poryadke_sozyva_i_provedeniya_OSA_Obschestva_-_2010.pdf)
- 4 Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ОАО «РусГидро» размещена на сайте Общества в сети Интернет по адресу: [http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Politika\\_SVKiUR\\_SD\\_29122010.pdf](http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Politika_SVKiUR_SD_29122010.pdf)
- 5 [http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/POLOZhENIE\\_OB\\_INSAJDERSKOJ\\_INFORMACzII1.pdf](http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/POLOZhENIE_OB_INSAJDERSKOJ_INFORMACzII1.pdf)
- 6 [http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie\\_o\\_poryadke\\_sozyva\\_i\\_provedeniya\\_zasedanij\\_SD\\_novaya\\_redakciya\\_.pdf](http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie_o_poryadke_sozyva_i_provedeniya_zasedanij_SD_novaya_redakciya_.pdf)
- 7 Положение о Комитете по аудиту размещено на сайте в сети Интернет по адресу: [http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie\\_o\\_Komitete\\_po\\_auditu\\_v\\_red\\_ot\\_29.12.2010.pdf](http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie_o_Komitete_po_auditu_v_red_ot_29.12.2010.pdf)
- 8 Положения о Комитетах размещены на сайте в сети Интернет по адресу: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/documents>
- 9 Положение об информационной политике размещено на сайте в сети Интернет по адресу: [http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/POLOZhENIE\\_OB\\_INFORMACzIONNOJ\\_POLITIKE.pdf](http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/POLOZhENIE_OB_INFORMACzIONNOJ_POLITIKE.pdf)
- 10 Положение об инсайдерской информации размещено на сайте в сети Интернет по адресу: [http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/POLOZhENIE\\_OB\\_INSAJDERSKOJ\\_INFORMACzII1.pdf](http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/POLOZhENIE_OB_INSAJDERSKOJ_INFORMACzII1.pdf)
- 11 Положение о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками размещено на сайте в сети Интернет по адресу: [http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie\\_o\\_Departamente\\_vnutrennego\\_audita.pdf](http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie_o_Departamente_vnutrennego_audita.pdf)
- 12 Положения о Ревизионной комиссии Общества размещено на сайте в сети Интернет по адресу: [http://www.rushydro.ru/res/files/hydroogk/auditing\\_committee.pdf](http://www.rushydro.ru/res/files/hydroogk/auditing_committee.pdf)
- 13 Положение о дивидендной политике Общества размещено на сайте в сети Интернет по адресу: [http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie\\_o\\_Dividendnoj\\_politike.pdf](http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie_o_Dividendnoj_politike.pdf)

**Сведения о совершении крупных сделок и сделок с заинтересованностью в 2011 году**

Перечень сделок с указанием сторон	Номер и дата протокола органа управления, одобрявшего сделку	Описание сделки (предмет, цена, срок действия договора)	Заинтересованное лицо (лица) и лицо (лица), являющееся зависимым директором
Сделка (нескольких взаимосвязанных сделок) по приобретению ценных бумаг – обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D, размещаемых путем закрытой подписки между ОАО «РусГидро» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», в совершении которой (которых) имеется заинтересованность	Протокол ГОСА от 04.07.2011 №7	<p>Предмет: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» размещает (передает) в собственность ОАО «РусГидро» Ценные бумаги – обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D, номинальной стоимостью 0,02809767 рубля каждая, размещаемые путем закрытой подписки, а ОАО «РусГидро» оплачивает ценные бумаги ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» на следующих условиях: количество приобретаемых Ценных бумаг ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: до 202 919 747 552 штук; цена размещения приобретаемых Ценных бумаг ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: 5,35 копейки за одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D; общая стоимость приобретаемых Ценных бумаг ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: до 10 856 206 494 рублей 03 копейки.</p> <p>Оплата приобретаемых Ценных бумаг Эмитента осуществляется: неденежными средствами (имуществом) – в оплату приобретаемых по взаимосвязанным сделкам ценных бумаг ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» ОАО «РусГидро» передает обыкновенные именные бездокументарные акции Открытого акционерного общества «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», номинальной стоимостью 0,57478 рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-02-65107-D, цена одной акции 1,12 рубля, в количестве до 9 693 041 512 штук, стоимость которых составляет до 10 856 206 493 рублей 44 копейки (Цена отчуждаемого имущества); денежными средствами в рублях Российской Федерации – при возникновении разницы между стоимостью приобретаемых Ценных бумаг ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ценой отчуждаемого имущества ОАО «РусГидро» по каждой из взаимосвязанных сделок.</p>	Заинтересованные лица: Дод Е.В., Ковальчук Б.Ю., Курцер Г.М., Шматко С.И. Зависимый директор: Дод Е.В.
Сделка (договор по размещению денежных средств во вклад (депозит) между ОАО «РусГидро» и ОАО Банк ВТБ, в совершении которой имеется заинтересованность	Протокол ГОСА от 04.07.2011 №7	Предмет: ОАО Банк ВТБ принимает у ОАО «РусГидро» денежную сумму в российских рублях или иностранной валюте во вклад (депозит), обязуется возратить сумму вклада (депозита), а также начислить и выплатить проценты за пользование вкладом (депозитом); цена: определяется как совокупность следующих величин: предельная совокупная сумма денежных средств, размещаемых по сделке (сделкам) ОАО «РусГидро» во вклад (депозит) ОАО Банк ВТБ, в размере не более 25% балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, предшествующую заключению сделки; начисляемых и выплачиваемых ОАО Банк ВТБ за весь срок действия договора (договоров) процентов по ставке не ниже 0,8 объявленной ставки по привлечению кредитов на межбанковском рынке (MIBID – Moscow Interbank Bid) на соответствующий срок размещения, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на веб-сайте <a href="http://www.cbr.ru">www.cbr.ru</a> в дату размещения. Срок размещения денежных средств во вклад (депозит): не более 1 года с даты каждого размещения во вклад (депозит).	Заинтересованные лица: РФ
Сделка (взаимосвязанные сделки) о порядке установления неснижаемого остатка денежных средств на счете (счетах) между ОАО «РусГидро» и ОАО Банк ВТБ, в совершении которой (которых) имеется заинтересованность	Протокол ГОСА от 04.07.2011 №7	Предмет: Поддержание неснижаемого остатка денежных средств на счете, начисление и выплата ОАО Банк ВТБ процентов на неснижаемый остаток; цена: определяется как совокупность следующих величин: предельная совокупная сумма денежных средств, размещаемых в неснижаемый остаток средств на счете по сделке (сделкам) в ОАО Банк ВТБ, в размере не более 25% балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, предшествующую заключению сделки; начисляемых и выплачиваемых ОАО Банк ВТБ за весь срок действия договора (договоров) процентов по ставке не ниже 0,8 объявленной ставки по привлечению кредитов на межбанковском рынке (MIBID – Moscow Interbank Bid) на соответствующий срок размещения, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на веб-сайте <a href="http://www.cbr.ru">www.cbr.ru</a> в дату размещения. Срок поддержания неснижаемого остатка денежных средств на счете (счетах): не более 30 дней с даты каждого размещения в неснижаемый остаток денежных средств на счете.	Заинтересованные лица: РФ

Сделка (взаимосвязанные сделки) о кредитовании счета в форме овердрафт между ОАО «РусГидро» и ОАО Банк ВТБ, в совершении которой (которых) имеется заинтересованность	Протокол ГОСА от 04.07.2011 №7	Предмет: ОАО Банк ВТБ обязуется предоставить ОАО «РусГидро» денежные средства (кредит) в форме овердрафта в размере и на условиях, предусмотренных сделкой, а ОАО «РусГидро» обязуется возвратить полученные денежные средства и уплатить проценты на них. Цена: предельная сумма единовременной задолженности перед ОАО Банк ВТБ (лимит овердрафта) в размере не более 3 млрд рублей; предельная совокупная сумма уплачиваемых ОАО Банк ВТБ комиссий, процентов за пользование кредитными средствами по совокупной ставке не более чем на 1 (один) процентный пункт годовых превышающей ставку рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на дату заключения соответствующего договора (договоров).Срок непрерывной ссудной задолженности: не более 30 дней.	Заинтересованные лица: РФ
Сделка (взаимосвязанные сделки) о заключении договора (взаимосвязанных договоров) об открытии кредитной линии между ОАО «РусГидро» и ОАО Банк ВТБ, в совершении которой (которых) имеется заинтересованность	Протокол ГОСА от 04.07.2011 №7	Предмет: ОАО Банк ВТБ обязуется предоставить денежные средства (кредит) ОАО «РусГидро» путем открытия кредитной линии в размере и на условиях, предусмотренных Договором, а ОАО «РусГидро» обязуется возвратить полученные денежные средства и уплатить проценты на них. Цена: определяется как совокупность следующих величин: предельная сумма кредитных средств, получаемых от ОАО Банк ВТБ в рамках заключенного Договора, в размере не более 25 млрд рублей; предельная совокупная сумма уплачиваемых ОАО Банк ВТБ комиссий, процентов за пользование кредитными средствами по совокупной ставке не более чем на 5 процентных пунктов годовых превышающей 3-месячную индикативную ставку предоставления рублевых кредитов (депозитов) на московском рынке MosPrime Rate 3m, публикуемую Национальной валютной ассоциацией (НВА) на веб-сайте www.nva.ru на дату заключения договора. Срок непрерывной ссудной задолженности: от 30 до 365 дней.	Заинтересованные лица: РФ
Сделка (взаимосвязанные сделки) (заключение договора (взаимосвязанных договоров) о предоставлении кредита) между ОАО «РусГидро» и ОАО Банк ВТБ, в совершении которой (которых) имеется заинтересованность	Протокол ГОСА от 04.07.2011 №7	Предмет: ОАО Банк ВТБ обязуется предоставить денежные средства (кредит) ОАО «РусГидро» в размере и на условиях, предусмотренных Договором, а ОАО «РусГидро» обязуется возвратить полученные денежные средства и уплатить проценты на них. Цена: определяется как совокупность следующих величин: предельная сумма кредитных средств, получаемых от ОАО Банк ВТБ в рамках заключенного Договора, в размере не более 25 млрд рублей; предельная совокупная сумма уплачиваемых ОАО Банк ВТБ комиссий, процентов за пользование кредитными средствами по совокупной ставке не более чем на 7 процентных пунктов годовых превышающей 6-месячную индикативную ставку предоставления рублевых кредитов (депозитов) на московском рынке MosPrime Rate 6m, публикуемую Национальной валютной ассоциацией (НВА) на веб-сайте www.nva.ru на дату заключения договора. Срок кредита: до 10 лет.	Заинтересованные лица: РФ
Сделка (взаимосвязанные сделки) (заключение договора (взаимосвязанных договоров) о выдаче банковской гарантии) между ОАО «РусГидро» и ОАО Банк ВТБ, в совершении которой (которых) имеется заинтересованность	Протокол ГОСА от 04.07.2011 №7	Предмет: выдача банковской гарантии, обеспечивающей исполнение обязательств ОАО «РусГидро» по обязательному предложению акционерам (владельцам ценных бумаг) в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» Цена: определяется как сумма следующих величин: предельная сумма выдаваемых ОАО Банк ВТБ банковских гарантий в размере не более 25% балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, предшествующую совершению сделки; предельная сумма выплачиваемых Банку по Договору вознаграждений, комиссий (включая комиссию за выдачу банковской гарантии) в размере не более 1% от суммы гарантии.Срок: по соглашению ОАО Банк ВТБ и ОАО «РусГидро».	Заинтересованные лица: РФ
Сделка (взаимосвязанные сделки) (заключение договора (взаимосвязанных договоров) об открытии аккредитива между ОАО «РусГидро» и ОАО Банк ВТБ, в совершении которой (которых) имеется заинтересованность	Протокол ГОСА от 04.07.2011 №7	Предмет: открытие и исполнение аккредитива. Цена: определяется как сумма следующих величин: предельная сумма открытых ОАО Банк ВТБ в рамках Договора аккредитивов в размере не более 25% балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, предшествующую заключению сделки (или эквивалента указанной суммы в иностранной валюте по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату заключения Договора); предельная сумма выплачиваемых ОАО Банк ВТБ по Договору комиссий (процентов) за открытие и/или подтверждении и/или исполнение аккредитива в размере не более 3% от суммы аккредитива. Вид аккредитива: покрытый/непокрытый. При открытии непокрытого аккредитива ОАО «РусГидро» возвращает банку-эмитенту сумму исполненного аккредитива путем перечисления денежных средств в срок, в порядке и на иных условиях, предусмотренных Договором.	Заинтересованные лица: РФ

Сделка (взаимосвязанные сделки) заключение договора (взаимосвязанных договоров) о предоставлении услуги «Дистанционное банковское обслуживание» между ОАО «РусГидро» и ОАО Банк ВТБ, в совершении которой (которых) имеется заинтересованность	Протокол ГОСА от 04.07.2011 №7	Предмет: порядок электронного документооборота с использованием системы дистанционного банковского обслуживания. Цена сделки (сделок): рассчитывается исходя из действующих на дату совершения сделки (сделок) тарифов ОАО Банк ВТБ за оказание услуги «Дистанционное банковское обслуживание», публикуемых Банком на официальном веб-сайте www.vtb.ru, но не более чем 100 000 рублей.	Заинтересованные лица: РФ
Сделка (заключение договора займа) между ОАО «РусГидро» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», в совершении которой имеется заинтересованность	Протокол Совета директоров ОАО «РусГидро» от 24.02.2011 №118	Предмет: ОАО «РусГидро» обязуется передать в собственность ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» денежную сумму в размере Суммы займа в установленные договором займа сроки, а ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» обязуется возвратить ОАО «РусГидро» Сумму займа в порядке и в сроки, предусмотренные договором займа. Целевое направление использования Суммы займа: Заем предоставляется для обеспечения финансирования строительства Усть-Среднеканской ГЭС. Сумма займа: 502 250 000 рублей. Срок возврата займа: до 25.12.2011.	Зависимый директор: Дод Е.В.
Сделка (заключение договора аренды недвижимого имущества) между ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС»	Протокол Совета директоров ОАО «РусГидро» от 23.05.2011 №126	Предмет: Аренда нежилого помещения площадью 18,30 кв.м, расположенного на Жигулевской ГЭС. Цена: 2177,40 руб. с НДС ежемесячно. Срок действия: Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 30.11.2011.	Заинтересованные лица: Белобородов С.С., Дод Е.В., Шарипов Р.Р., Шматко С.И. Зависимый директор: Дод Е.В.
Сделка (заключение договора) между ОАО «РусГидро» и ОАО «ФСК ЕЭС», в совершении которой имеется заинтересованность	Протокол Совета директоров ОАО «РусГидро» от 28.06.2011 №127	Предмет: ОАО «РусГидро» передает, а ОАО «ФСК ЕЭС» для размещения и обслуживания опор воздушных линий электропередачи напряжением 220 кВ и 500 кВ принимает во временное пользование части гидротехнических сооружений: 142019,59 руб. с НДС ежемесячно. Срок действия: 334 календарных дня.	Заинтересованные лица: Малышев А.Б., Шарипов Р.Р., Шматко С.И. Зависимый директор: Дод Е.В.
Сделка (заключение договора) между ОАО «РусГидро» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в отношении Зейской ГЭС, в совершении которой имеется заинтересованность	Протокол Совета директоров ОАО «РусГидро» от 28.06.2011 №127	Предмет: ОАО «РусГидро» обязуется поставлять ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» электрическую энергию. Цена: не более 1 000 000 000 с НДС. Срок действия: до 31.12.2011	Заинтересованные лица: Дод Е.В., Ковальчук Б.Ю., Курцер Г.М., Шматко С.И. Зависимый директор: Дод Е.В.
Сделка (заключение договора) между ОАО «РусГидро» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в отношении Бурейской ГЭС, в совершении которой имеется заинтересованность	Протокол Совета директоров ОАО «РусГидро» от 28.06.2011 №127	Предмет: ОАО «РусГидро» обязуется поставлять ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» электрическую энергию. Цена: не более 1 300 000 000 с НДС. Срок действия: до 31.12.2011	Заинтересованные лица: Дод Е.В., Ковальчук Б.Ю., Курцер Г.М., Шматко С.И. Зависимый директор: Дод Е.В.
Сделка (заключение договора) между ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС», в совершении которой имеется заинтересованность	Протокол Совета директоров ОАО «РусГидро» от 01.08.2011 №129	Предмет: ОАО «РусГидро» обязуется оказать ОАО «СО ЕЭС» услуги по регулированию реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования электрической станции (соответственно, Волжской гидроэлектростанции, Воткинской гидроэлектростанции, Жигулевской гидроэлектростанции, Загорской гидроаккумулирующей электростанции, Зеленчукской гидроэлектростанции, Камской гидроэлектростанции, Нижегородская гидроэлектростанции, Эзминской гидроэлектростанции, Гизельдонской гидроэлектростанции), на котором в течение периода оказания услуг не производится электрическая энергия. Цена: не более 200 000 000 рублей. Срок оказания услуг: дата начала – 18.07.2011, дата окончания – 31.12.2011.	Заинтересованные лица: Дод Е.В., Белобородов С.С., Шарипов Р.Р., Зависимый директор: Дод Е.В.

Сделка (заключение договора) между ОАО «РусГидро» и ОАО ФСК ЕЭС», в совершении которой имеется заинтересованность	Протокол Совета директоров ОАО «РусГидро» от 01.08.2011 №129	Предмет: ОАО «РусГидро» поручает, а ОАО «ФСК ЕЭС» за вознаграждение обязуется совершить от своего имени, но за счет ОАО «РусГидро», юридические и иные действия, связанные с поставкой оборудования и выполнением комплекса работ по разработке проекта и проведению работ по реконструкции Электрических защит ОРУ-220 кВ, линий 220 кВ Майнской ГЭС Филиала ОАО «РусГидро» – «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного». Цена: не более 19 410 244,80 рублей с НДС. Срок действия: с 01.06.2011 по 30.11.2011.	Заинтересованные лица: Малышев А.Б., Шарипов Р.Р. Зависимый директор: Дод Е.В.
Сделка (заключение договора) между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Шишиным С.В.	Протокол Совета директоров ОАО «РусГидро» от 03.10.2011 №135	Предмет: Договор заключается с целью регулирования отношений между Обществом и членом Совета директоров, связанных с оказанием услуг сторонами, в том числе осуществлением полномочий члена Совета директоров Общества, которые определены Уставом и локальными нормативными актами Общества.	Заинтересованное лицо: Шишин С.В. Зависимый директор: Дод Е.В.
Сделка (заключение договора) между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Белобородовым С.С.	Протокол Совета директоров ОАО «РусГидро» от 03.10.2011 №135		Заинтересованное лицо: Белобородов С.С. Зависимый директор: Дод Е.В.
Сделка (заключение договора) между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Тацием В.В.	Протокол Совета директоров ОАО «РусГидро» от 03.10.2011 №135		Заинтересованное лицо: Таций В.В. Зависимый директор: Дод Е.В.
Сделка (заключение договора) между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Курцером Г.М.	Протокол Совета директоров ОАО «РусГидро» от 03.10.2011 №135		Заинтересованное лицо: Курцер Г.М. Зависимый директор: Дод Е.В.
Сделка (заключение договора) между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Ковальчуком Б.Ю.	Протокол Совета директоров ОАО «РусГидро» от 03.10.2011 №135		Заинтересованное лицо: Ковальчук Б.Ю. Зависимый директор: Дод Е.В.
Сделка (заключение договора) между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Кудрявым В.В.	Протокол Совета директоров ОАО «РусГидро» от 03.10.2011 №135		Заинтересованное лицо: Кудрявый В.В. Зависимый директор: Дод Е.В.
Сделка (заключение договора) между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Малышевым А.Б.	Протокол Совета директоров ОАО «РусГидро» от 03.10.2011 №135		Заинтересованное лицо: Малышев А.Б. Зависимый директор: Дод Е.В.
Сделка (заключение договора) между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Шариповым Р.Р.	Протокол Совета директоров ОАО «РусГидро» от 03.10.2011 №135		Заинтересованное лицо: Шарипов Р.Р. Зависимый директор: Дод Е.В.

### Перечень внутренних документов Компании

Принципы и процедуры корпоративного управления ОАО «РусГидро» закреплены в Уставе и во внутренних регламентирующих документах:

- Устав, утвержденный решением годового Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро» (протокол от 04.07.2011 №7), зарегистрированный МИ ФНС №23 по Красноярскому краю 13.07.2011 ГРН 2112468448618;
- Кодекс корпоративного управления, утвержденный решением Советом директоров ОАО «РусГидро» (протокол 02.04.2010 №94);
- Кодекс корпоративной этики, утвержденный решением Совета директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 05.10.2009 №85);
- Положение о порядке созыва и проведения Общего Собрания акционеров, утвержденное решением годового Общего собрания акционеров (протокол от 30.06.2010 №5);
- Положение о порядке созыва и проведения Совета директоров, утвержденное решением годового Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро» (протокол от 04.07.2011 №7);
- Положение о Комитете по аудиту при Совете директоров, утвержденное решением Совета директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 30.12.2010 №116);
- Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров, утвержденное решением Совета директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 18.07.2008 №59);
- Положение о Комитете по стратегии при Совете директоров, утвержденное решением Совета директоров ОАО «ГидроОГК» (протокол 25.04.2005 №5);
- Положение о Комитете по инвестициям при Совете директоров, утвержденное решением Совета директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 18.07.2008 №59);
- Положение о Комитете по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров, утвержденное решением Совета директоров (протокол от 11.02.2010 №92);
- Положение о Правлении, утвержденное решением годового Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро» (протокол от 26.06.2008 №1);
- Положение о Ревизионной комиссии, утвержденное решением Правления РАО ЕЭС России (осуществляло функции общего собрания участников) (выписка из протокола от 06.04.2005 №1187пр/3);
- Положение о политике внутреннего контроля и управления рисками, утвержденное решением Совета директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 30.12.2010 №116);
- Положение о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками, утвержденное решением Совета директоров ОАО «ГидроОГК» (протокол от 15.08.2007 №37);
- Положение о выплате вознаграждений членам Совета директоров, утвержденное решением годового Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро» (протокол от 30.06.2010 №5);
- Положение о выплате членам Ревизионной Комиссии вознаграждений и компенсаций, утвержденное решением годового Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро» (протокол от 26.06.2008 №1);
- Положение о дивидендной политике, утвержденное решением Совета директоров ОАО «РусГидро» (протокола от 05.10.2009 №85);
- Положение об информационной политике, утвержденное решением Совета директоров (протокол от 01.08.2011 №129);
- Положение об инсайдерской информации, утвержденное решением Советом директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 01.08.2011 №129);
- Порядок взаимодействия ОАО «РусГидро» с организациями, в которых участвует ОАО «РусГидро», утвержденное решением Советом директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 01.09.2010 №106).

С полным текстом перечисленных документов можно ознакомиться на корпоративном сайте: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/regulations>.

**Информация о всех формах участия Компании в коммерческих организациях**

Наименование Общества	Цель участия	Форма участия	Финансовые параметры участия		Выручка, тыс. руб.	Чистая прибыль, тыс. руб.	Размер полученных ОАО «РусГидро» дивидендов (в 2011 году), руб.	Основной вид деятельности
			Номинальная стоимость вклада, руб., если не указано иное	Доля ОАО «РусГидро» в УК, %				
Сведения об организациях, входящих в холдинговую структуру								
ЗАО «Технопарк Румянцево»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	10,00	1 акция	0	(303)	0	строительно-монтажные работы
ОАО «Иркутскэнерго»	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале Общества	672 258,00	0,01	60 537 034	12 273 551	0	производство электроэнергии
ООО «Индекс Энергетики – ГидроОГК»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	10 000 000	0,1	21 717	(14 540 567)	0	инвестиционная деятельность
ОАО «ДЭК»	Стратегические, финансовые инвестиции**	участие в уставном капитале Общества	178 714 322,00	1,04	58 205 541	27 652	0	купля-продажа электроэнергии (мощности)
ОАО «Красноярская ГЭС»	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале Общества	457 681,00	0,117	13 967 441	3 202 116	0	производство электроэнергии
Сведения о хозяйствующих субъектах с долей участия общества в уставном капитале от 2 до 20 процентов								
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Стратегические, финансовые инвестиции	участие в уставном капитале Общества	5 681 752 931	2,09	73 387 956	(143 127 967)	3 133 080,90	диверсифицированный холдинг, включающий в себя генерацию и сбыт электроэнергии на внутреннем и зарубежных рынках
ОАО «Богучанская ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	163 578 869	2,89	2 029 271	272 791	0	производство электроэнергии
ОАО «СЭК»	Стратегические, финансовые инвестиции**	участие в уставном капитале Общества	1 029 000 000,00	17,77	321	7 620	0	производство электроэнергии
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности	участие в уставном капитале Общества	98 565 213,61	19,99	376 026	58 450	0	представление услуг в области информационных технологий

Сведения о зависимых обществах с долей участия общества в уставном капитале от 20 до 50%								
ОАО «УЭУК»		участие в уставном капитале Общества	31 000,00	20,67	3 511	(70 674)	0	в стадии ликвидации
ОАО «Жарки»		участие в уставном капитале Общества	25 940 000,00	25%+1 акция	15 305	22 558	0	организация туризма и отдыха
ОАО АК «Якутскэнерго»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	2 769 811 893,00	29,8	19 664 823	233 430	0	производство, передача и распределение электроэнергии
ОАО «Трест Гидромонтаж»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	12 705 302,90	33,54	9 951 191	386 829	0	проектирование и производство гидромеханического оборудования и металлоконструкций
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»		участие в уставном капитале Общества	6 290 578 019,00	41,48	0	23 727	169 037,07	строительство Усть-Среднеканской ГЭС
ОАО «ГВЦ Энергетики»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности	участие в уставном капитале Общества	138 490,00	42,54	58 982	(192 194)	0	проектирование и разработка информационных технологий
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	133 364 156,00	48,04	38 236	99	68 963,00	производство электроэнергии
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	4 900,00	49	45 910	90	0	строительство Богучанской ГЭС
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	Развитие нового вида бизнеса	участие в уставном капитале Общества	4 900,00	49	369 600	124	0	строительство Богучанского алюминиевого завода
RusSUNHydro Limited*		участие в уставном капитале Общества	2 223 000,00 евро	50	0	(2 474)	0	инвестиционная деятельность
Сведения о дочерних обществах с долей участия общества в уставном капитале от 50 процентов + 1 акция до 100 процентов								
ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	5 100,00	51	414 789	15 903	104 550,00	строительство Богучанской ГЭС
ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»	Развитие нового вида бизнеса	участие в уставном капитале Общества	5 100,00	51	57 253	(136)	0	строительство Богучанского алюминиевого завода

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	14 935 504 161,00	69,28	919 287	(6 120 856)	0	деятельность по управлению холдинг-компаниями
ОАО «Чиркей-ГЭСстрой»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	249 690 071,50	74,99	4 374 268	2 707	12 364 484,95	строительные работы
ОАО «Геотерм»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	45 127 300,00	92,80	746 109	(225 223)	0	производство электроэнергии
ОАО «КамГЭК»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	1 187 917 534,00	96,58	125 641	1 673	0	производство электроэнергии
ОАО «Зарамагские ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	2 621 352 000,00	98,35	146 269	(135 411)	31 702 510,66	строительство Зарамагских ГЭС, производство электроэнергии
ОАО «Колымаэнерго»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	12 063 052 613,00	98,76	1 260 614	206 739	7 041 280,90	производство электроэнергии
ОАО «Карачево-Черкесская ГГК»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	6 582 581,00	100	0	572	28 250,00	строительство ГГК
HydroOGK Aluminium Company Limited*	Финансовые инвестиции	участие в уставном капитале Общества	34 200,00 евро	100	0	31 154*	0	операции с ценными бумагами
HydroOGK Power Company Limited *	Финансовые инвестиции	участие в уставном капитале Общества	33 317 311,68 евро	100	0	(1 627)*	0	операции с ценными бумагами
ЗАО «Гидроинжиниринг Сибирь»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	300 000 000,00	100	138 011	(37 398)	0	проектно-исследовательские работы
ОАО «ВНИИГ имени Б.Е. Веденеева»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	8 160 200,00	100	764 546	39 160	8 076 000,00	производство научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области электроэнергетики
ОАО «Гидроинвест»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	150 000,00	100	0	(12 248 650)	0	операции с ценными бумагами

ОАО «Ленинградская ГАЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	1 555 385 075,00	100	0	13 717	1 670 000,00	строительство Малой Мезенской ПЭС, производство электроэнергии
ОАО «НИИЭС»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	4 179 224,00	100	714 567	70 179	5 956 250,00	производство научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области электроэнергетики
ОАО «УК ГидроОГК»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	150 000,00	100	310 782	(20 979)	2 609 500,00	управляющая организация
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	15 000 000,00	100	10 224 258	13 823	41 970 000,00	производство научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области электроэнергетики
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	407 776 411,00	100	251 986	45	2 369 000,00	строительство Нижне-Бурейской ГЭС
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	150 000,00	100	0	912	701 000,00	строительство Нижне-Зейской ГЭС
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	150 000	100	17 137	96 692	9 410 000,00	строительство Загорской ГАЭС-2
ОАО «СШГЭР»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	17 098 401,00	100	1 197 293	89 441	13 391 500,00	ремонт объектов электроэнергетики
ОАО «СШТК РусГидро» (предыдущее наименование ОАО «СШАТЦ»)	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	18 057 693,00	100	76 823	416	119 700,00	предоставление транспортных услуг
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	150 000,00	100	0	(1)	0	строительство нового бинарного энергоблока
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	10 000 000	100	0	7 551	458 000,00	строительство Южно-Якутского гидроэнергетического комплекса
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	1 913 388,00	100	182 437	1 279	2 418 000,00	строительство Сулакского гидроэнергетического каскада

ОАО «ЦСО СШГЭС»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	28 784 526,00	100	48 808	(27 257)	0	деятельность гостиниц с ресторанами
ОАО «Турбо-ремонт-ВКК»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	150 000,00	100	2 695 803	157 657	15 069 750,00	ремонт объектов электроэнергетики
ОАО «Гидро-ремонт-ВКК»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	150 000,00	100	1 902 241	86 099	10 617 000,00	ремонт объектов электроэнергетики
ОАО «Электро-ремонт-ВКК»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	150 000,00	100	684 851	22 843	38 250,00	ремонт объектов электроэнергетики
ОАО «РЭМИК»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	300 120,00	100	302 577	20 079	4 985 919,14	ремонт объектов электроэнергетики
ОАО «ЭСК РусГидро»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	3 012 499 999,00	100%-1 акция	6 519	31 168	648 040 749,75	оптовая торговля электрической и тепловой энергией
ОАО «Ленгидропроект»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	174 451,00	100	2 987 736	211 343	31 028 250,00	производство научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области электроэнергетики
ОАО «Нижне-Курейская ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	500 000,00	100	0	(1)	0	строительство ГЭС
ОАО «Дальневосточная ВЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	500 000,00	100	0	0	0	строительство ВЭС
ЗАО «Малая Дмитровка»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	400 000 000,00	100	0	(81 726)	0	управление недвижимостью
ОАО «Малые ГЭС Алтая»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	500 000,00	100	0	0	0	строительство малых ГЭС Алтая
ОАО «МГЭС Дагестана»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	161 500 000,00	100	3 024	(4 405)	0	строительство малых ГЭС Дагестана

RusHydro International B.V.	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	5 800 000,00 евро	100	0	(85 534)*	0	инвестиционная деятельность
ООО «Гидро-сервис»	Вспомогательное обеспечение ведения основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	500 000,00	100	1 992	(234)	0	оказание консалтинговых услуг
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	129 500,00	100	0	0	0	строительство Верхнебалкарской малой ГЭС
ООО «Фи-агдонская МГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	63 400 000,00	100	0	29	0	строительство Фиагдонской малой ГЭС
ООО «МГЭС КЧР»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	28 200 000,00	100	0	0	0	строительство Малых ГЭС Карачаево-Черкесии
ОАО «Павлодольская ГЭС»	Обеспечение развития основной деятельности Компании	участие в уставном капитале Общества	3 809 000,00	100	12 558	131	0	производство электроэнергии

\* Данные представлены в соответствии с МСФО.

\*\* Цель участия показана в отношении неконтрольной доли ОАО «РусГидро» в уставном капитале данной компании, при этом цель участия в данной компании Группы «РусГидро» – обеспечение развития основной деятельности Группы «РусГидро».

### Информация о всех формах участия Компании в некоммерческих организациях

Наименование	Дата вступления	Годовой членский взнос, руб., если не указано иное	Сфера деятельности некоммерческой организации
НП «Совет рынка» (АТС)		1 144 000	Организация купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии
НП «Гидроэнергетика России»		15 500 000	Повышение эффективности функционирования объектов гидроэнергетики и использования гидроэнергетических ресурсов России
НП «Корпоративный образовательный и научный центр Единой энергетической системы» (КОНЦ ЕЭС)	с 25.06.2008	100 000	Содействие приобретению знаний и повышению деловых и профессиональных качеств персонала, занятого в электроэнергетике, а также специалистов занятых в отраслях, обеспечивающих нормальное функционирование энергетических компаний (образовательная деятельность); развитие и совершенствование системы обучения персонала электроэнергетики
НП «Инновации в электроэнергетике» (ИНВЭЛ)	с 2006 г.	2 000 000	Повышение эффективности производства его участников через консолидацию их финансовых средств, направляемых на НИОКР
Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики (РАЭЛ)	с 2006 г.	2 000 000	Содействие развитию бизнеса в электроэнергетической отрасли посредством представительства и защиты интересов работодателей в социально-трудовой, экономической и других сферах, в отношениях с профессиональными союзами, органами государственной власти, органами местного самоуправления, выработкой и проведения согласованной социально-ответственной политики организаций – членов Объединения
НП «Российско-Китайский деловой совет»	с 2006 г.	300 000	Содействие развитию деловых связей и торгово-экономических отношений между Россией и Китаем, установлению и развитию взаимовыгодного сотрудничества между российскими и китайскими деловыми кругами
Международная Ассоциация Гидроэнергетики (International Hydropower Association)	с 2006 г.	30 000 фунтов стерлингов	Поддержание и распространение знаний по вопросам гидроэнергетики под эгидой Международной гидрологической программы ЮНЕСКО

Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей» (ООР РСПП)		400 000	Защита общих для членов экономических и социальных интересов и законных прав, которые необходимы для устойчивого развития компаний и рыночной экономики в целом
«Сибирская энергетическая ассоциация» (СЭА)		420 000	обеспечение участия своих членов в процессах реформирования электроэнергетики и коммунального хозяйства Российской Федерации и учета их интересов; создание условий для эффективного развития территорий субъектов Российской Федерации представленных членами Ассоциации
НП «Совет ветеранов энергетики»	с июня 2008 г.	7 500 000	Содействие членам Партнерства в осуществлении деятельности, направленной на оказание всесторонней помощи ветеранам энергетики
НП «Научно-технический совет ЕЭС»	с июня 2008 г.	1 500 000	Содействие членам Партнерства в формировании научно-технической и экономической политики в Единой энергетической системе России
e8 (Global Sustainable Electricity Partnership)	с июля 2008 г.	4 000 000	Выработка совместных политических платформ и реализация соответствующих инициатив как на внутренних рынках, так и в международном масштабе
НП «РНК МИРЭС»	с июля 2008 г.	20 000 долларов США	Содействие экономическому развитию и наиболее эффективному использованию энергетических ресурсов на благо общества
Всемирный экономический форум	с июля 2008 г.	250 000 швейцарских франков	Улучшение глобального состояния мира через содействие мировому сообществу в решении вопросов экономического развития и социального прогресса. В этих целях форум способствует развитию Партнерства между деловыми, политическими, интеллектуальными и другими лидерами мирового сообщества для обсуждения и решения краеугольных проблем глобального развития
НП «Энергостройальянс»		444 000	Содействие созданию благоприятных условий для деятельности предприятий, осуществляющих работы в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства, защите энергетической отрасли от недобросовестных зарубежных и отечественных организаций и предприятий

### Информация об изменениях в структуре Холдинга «РусГидро» в 2011 году

#### Внешние приобретения

Дата сделки	Лицо, чьи акции (доли) являлись предметом сделки	Приобретатель	Продавец	Сумма сделки, руб.	Количество продаваемых акций (долей)	Примечание
05.03.2011	ЗАО «МЭК»	ОАО «Гидроинвест»	INTER RAO Holding B.V.	6 008 769 USD	527 085 АОИ	купля-продажа
05.03.2011	ОАО «Бурягэсстрой»	ОАО «Гидроинвест»	ОАО «Холдинг МРСК»	200 000 000,00	2 251 АОИ	купля-продажа
30.03.2011	ОАО «ОГК-1»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ОАО «РусГидро»	9 602 753 856,68	8 573 887 372 АОИ	отчуждение в обмен на акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ОАО «РусГидро»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	9 602 753 856,68	179 490 726 293 АОИ	приобретение в ходе дополнительной эмиссии
31.03.2011	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – РусГидро»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	15 601 287 133,09	291 612 843 609 АОИ	приобретение в ходе дополнительной эмиссии
31.03.2011	ОАО «ОГК-1»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	490 470 466,08	437 920 059 АОИ	отчуждение в ходе доп. эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «ОГК-2»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	348 792 205,86	227 968 762 АОИ	отчуждение в ходе доп. эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «ОГК-3»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	350 208 489,29	187 277 267 АОИ	отчуждение в ходе доп. эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «ОГК-4»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	1 084 997 351,04	467 671 272 АОИ	отчуждение в ходе доп. эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

31.03.2011	ОАО «ОГК-6»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	449 002 280,87	265 681 823 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «ТГК-1»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	355 043 151,66	17 404 076 062 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «Мосэнер- го»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	547 535 284,86	152 942 817 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «ТГК-6»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	117 902 540,04	6 976 481 659 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «ТГК-7»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	375 995 416,55	152 224 865 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «ТГК-9»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	147 126 461,95	30 651 346 240 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «Кузбассэ- нерго»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	108 201 017,58	318 238 287 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «Енисей- ская ТГК (ТГК- 13)»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	86 289 421,46	784 449 286 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «ТГК-14»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	19 897 761,84	4 421 724 853 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «РАО Энер- гетические системы Вос- тока»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	152 098 535,40	362 139 370 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «РАО Энер- гетические си- стемы Востока»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	42 682 996,86	101 626 183 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «ТГК-11 Холдинг»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	362 139 370	43 456 724,4 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «ТГК-11 Холдинг»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	101 626 183	12 195 141,96 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	4 600 158 184,00	1 610 055 364,4 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «Мосэнер- госбыт»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	5 897 534 792,00	14 384 231 200 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «Петер- бургская сбыто- вая компания»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	2 246 130 147,04	513 988 592 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «Петер- бургская сбыто- вая компания»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	166 338 320,93	38 063 689 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «Тамбов- ская энергосбы- товая компания»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	176 058 008,48	1 035 635 344 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «Саратовэ- нерго»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	398 475 252,56	3 622 502 296 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «Алтай- энергосбыт»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	330 000 000,00	3 000 000 000 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
31.03.2011	ОАО «Объ- единенная энергосбытовая компания»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	44 800 000,00	10 000 АОИ	отчуждение в ходе доп.эмиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

10.05.2011	ОАО «ОГК-1»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ОАО «РусГидро»	1 253 452 636,77	1 119 154 140 АОИ	приобретение в ходе дополнитель- ной эмиссии
11.05.2011	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ОАО «Рус- Гидро»	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	1 253 452 636,77	23 429 021 248 АОИ	приобретение в ходе дополнитель- ной эмиссии
12.09.2011	ОАО «РБЭФ»	ОАО «ЭСК РусГидро»	-	1 040 000 000,00	1 040 000 000 АОИ	создание
12.09.2011	ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»	ОАО «ЭСК РусГидро»	ОАО «Башкирэнерго»	5 720 000 000,00	100%	купля-продажа
период с 22.09.2011 по 28.10.2011	Открытое акционерное общество Акционерная компания «Якутскэнерго»	ОАО «Рус- Гидро»	крупные: Madake (СУЭК) и РФ	274 905 130,20	460 144 396 АПИ + 2 309 667 497 АОИ	приобретение в ходе дополнитель- ной эмиссии
17.10.2011	Компания с ограниченной ответственностью ALSTOM RUSHYDRO HOLDING B.V. Нидерланды г.Амстердам	ОАО «ЭСК РусГидро»	-	9 001 Евро	9 001 АОИ (50%+1 акция)	создание
период с 19.10.2011 по 22.10.2011	ОАО «Богучанская ГЭС»	ОАО «Рус- Гидро»	РФ		181 520 990 АОИ + 209 978 АПИ	приобретение в ходе дополнитель- ной эмиссии
28.10.2011	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	ОАО «Рус- Гидро»	РФ	37 999 999, 9999848342064	178714 322 АОИ	приобретение в ходе дополнитель- ной эмиссии
28.10.2011	ОАО «Иркутскэнерго»	ОАО «Рус- Гидро»	РФ	17 451 251,5576488	672 258 АОИ	приобретение в ходе дополнитель- ной эмиссии
период с 24.10.2011 по 28.10.2011	ОАО «Трест Гидромонтаж»	ОАО «Рус- Гидро»	РФ		97 341 002 – АОИ + 29 712 027 АПИ	приобретение в ходе дополнитель- ной эмиссии
24.10.2011	Открытое акционерное общество «Камчатский газоэнергетический комплекс»	ОАО «Рус- Гидро»	РФ	530 000 000,00	1 187 917 534 АОИ	приобретение в ходе дополнитель- ной эмиссии
24.10.2011	Открытое акционерное общество «Павлодольская гидроэлектростанция»	ОАО «Рус- Гидро»	РФ	15 000 000	380 900 АОИ	приобретение в ходе дополнитель- ной эмиссии
период с 21.10.2011 по 28.10.2011	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	ОАО «Рус- Гидро»	РФ	15 236 690 052,38	28 454 763 282 АОИ + 1 416 245 040 АПИ	приобретение в ходе дополнитель- ной эмиссии
24.10.2011	Открытое акционерное общество «Сахалинская энергетическая компания»	ОАО «Рус- Гидро»	РФ	743 000 000	1 029 000 АОИ	приобретение в ходе дополнитель- ной эмиссии
24.10.2011	ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	ОАО «Рус- Гидро»	РФ	7 400 000 786,93	5 642 166 600 АОИ	приобретение в ходе дополнитель- ной эмиссии
24.10.2011	ОАО «Колымаэнерго»	ОАО «Рус- Гидро»	РФ	4 299 999 999,999	4 212 199 965 АОИ	приобретение в ходе дополнитель- ной эмиссии

24.10.2011	ОАО «Геотерм»	ОАО «Рус-Гидро»	РФ	83 000 000	6 300 000 АОИ	приобретение в ходе дополнительной эмиссии
24.10.2011	ОАО «Зарамагские ГЭС»	ОАО «Рус-Гидро»	РФ	0.999999993300000	77 000 АОИ	приобретение в ходе дополнительной эмиссии
02.11.2011	ОАО «Щекинские ПГУ»	ОАО «Рус-Гидро»	-	-	7 723 АОИ	ликвидация

**Внутригрупповые транзакции**

Дата сделки	Лицо, чьи акции (доли) являлись предметом сделки	Приобретатель	Продавец	Сумма сделки	Количество продаваемых акций (долей)	Примечание
18.03.2011	ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	ОАО «Рус-Гидро»	-	62 180 300,00	62 180 300 АОИ	приобретение в ходе дополнительной эмиссии
15.07.2011	ООО «ЭнергоконсалтингСервис»	ЗАО «Технопарк Румянцево»	-	10 000 000,00	100%	создание
03.08.2011	ООО «ЭЗОП»	ЗАО «Технопарк Румянцево»	Фонд «Новая энергия»	6 104,00	0,01%	купля-продажа
03.08.2011	ОАО «Геотерм»	ОАО «Рус-Гидро»	-	-	-	уменьшение УК (конвертация номинала)
11.08.2011	RusHydro International B.V.	ОАО «Рус-Гидро»	-	4 800 000 Евро	5 800 000 АОИ	увеличение УК
01.09.2011	ООО «ЭЗОП»	ОАО «Гидроинвест»	Фонд «Новая энергия»	12 028 000,00	24%	купля-продажа
12.10.2011	ООО «СНРГ»	ОАО «Гидроинвест», ЗАО «Технопарк Румянцево»	-	50 000,00	ООО «Гидросервис» (99%); ЗАО «Технопарк Румянцево» (1%).	Создание
17.08.2011	ОАО «Прометей»	-	-	-	-	ликвидация
19.12.2011	ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	ОАО «Гидроинвест»	ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	13 812 519,00	13 812 519 АОИ	приобретение в ходе дополнительной эмиссии
19.12.2011	ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	ОАО «Гидроинвест»	ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	36 117 069,00	36 117 069 АОИ	приобретение в ходе дополнительной эмиссии
27.10.2011	ООО «ИЦПВЭ РусГидро»	ОАО «Ленинградская ГАЭС», ОАО «Гидроинвест»	-	500 000,00	ОАО «Ленинградская ГАЭС» – 99% ОАО «Гидроинвест» – 1%	создание
29.11.2011	ОАО «МГЭС Кабардино-Балкарии»	ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	Фонд «Новая энергия»	139 261 000,00	145 500 АОИ	купля-продажа
20.12.2011	ООО «Альстом-РусГидроЭнерджи»	ALSTOM RUSHYDRO HOLDING B.V. Нидерланды г. Амстердам	-	360 000,00	100%	создание

**Информация о проведении Общих собраний акционеров**

Годовое Общее собрание акционеров ОАО «РусГидро»

Дата проведения: 30.06.2011

Протокол №7 от 04.07.2011

Вопросы повестки дня:

Вопрос 1: Об утверждении Годового отчета за 2010 год, Годовой бухгалтерской отчетности, в том числе Отчета о прибылях и убытках Общества.

Вопрос 2: О распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2010 финансового года.

Вопрос 3: Об избрании членов Совета директоров Общества.

Вопрос 4: Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.

Вопрос 5: Об утверждении Аудитора Общества.

Вопрос 6: О выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества.

Вопрос 7: Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями.

Вопрос 8: Об утверждении Устава Общества в новой редакции.

Вопрос 9: Об увеличении уставного капитала Общества.

Вопрос 10: Об утверждении Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции.

Вопрос 11: Об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность:

Вопрос 11.1: Об одобрении сделки (нескольких взаимосвязанных сделок) по приобретению Обществом ценных бумаг – обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D, размещаемых путем закрытой подписки, как сделки, в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.

Вопрос 11.2: Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность и являющейся размещением Обществом посредством подписки акций, составляющих более 2 процентов обыкновенных акций, ранее размещенных Обществом.

Вопрос 11.3: Об одобрении договора (взаимосвязанных договоров) по размещению денежных средств во вклад (депозит), заключаемого (заключаемых) между Обществом и ОАО Банк ВТБ, как сделки (взаимосвязанных сделок), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.

Вопрос 11.4: Об одобрении сделки (взаимосвязанных сделок) о порядке установления неснижаемого остатка денежных средств на счете (счетах), заключаемой (заключаемых) между Обществом и ОАО Банк ВТБ, как сделки (взаимосвязанных сделок), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.

Вопрос 11.5: Об одобрении сделки (взаимосвязанных сделок) о кредитовании счета в форме овердрафт, заключаемой (заключаемых) между Обществом и ОАО Банк ВТБ, как сделки (взаимосвязанных сделок), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.

Вопрос 11.6: Об одобрении договора (взаимосвязанных договоров) об открытии кредитной линии, заключаемого (заключаемых) между Обществом и ОАО Банк ВТБ, как сделки (взаимосвязанных сделок), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.

Вопрос 11.7: Об одобрении договора (взаимосвязанных договоров) о предоставлении кредита, заключаемого (заключаемых) между Обществом и ОАО Банк ВТБ, как сделки (взаимосвязанных сделок), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.

Вопрос 11.8: Об одобрении договора (взаимосвязанных договоров) о выдаче банковской гарантии, заключаемого (заключаемых) между Обществом и ОАО Банк ВТБ, как сделки (взаимосвязанных сделок), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.

Вопрос 11.9: Об одобрении договора (взаимосвязанных договоров) об открытии аккредитива, заключаемого (заключаемых) между Обществом и ОАО Банк ВТБ, как сделки (взаимосвязанных сделок) в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.

Вопрос 11.10: Об одобрении договора (взаимосвязанных договоров) о предоставлении услуги «Дистанционное банковское обслуживание», заключаемого (заключаемых) между Обществом и ОАО Банк ВТБ, как сделки (взаимосвязанных сделок), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.

Внеочередные Общие собрания в 2011 году не проводились.

**Информация о проведении заседаний Комитетов при Совете директоров**
**Комитет по стратегии**

Номер и дата протокола	Рассмотренные вопросы
№36 от 26.01.2011	1. О приоритетах развития ОАО «РусГидро» на 2011 год
№37 от 24.02.2011	1. Об утверждении перечня ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» на 2011 год. 2. Об утверждении Методики расчета и оценки ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро». 3. О Бизнес-плане Общества на 2011–2015 годы.
№38 от 31.03.2011	1. Об исполнении Приоритетов развития ОАО «РусГидро» в 2010 году. 2. О плане работы Комитета по стратегии при Совете директоров в I полугодии 2011 года.
№39 от 13.04.2011	1. Об исполнении Бизнес-плана Общества за 2010 год (включая отчет об исполнении Инвестиционной программы за 2010 год).
№40 от 06.06.2011	1. О рассмотрении консолидированного Бизнес-плана Группы ОАО «РусГидро» на 2011–2015 гг.
№41 от 14.06.2011	1. Об промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2011 год с учетом факта за 1-й квартал 2011 года (включая отчет об исполнении Инвестиционной программы за 1-й квартал 2011 года). 2. Об итогах деятельности Комитета по стратегии при Совете директоров ОАО «РусГидро» в 2010–2011 корпоративном году.
№42 от 27.07.2011	1. О рассмотрении отчета об исполнении консолидированного Бизнес-плана Группы ОАО «РусГидро» за 2010 год. 2. Об утверждении Положения о дивидендной политике ОАО «РусГидро» в новой редакции.
№43 от 02.08.2011	1. Об определении цены размещения дополнительных акций ОАО «РусГидро». 2. Об определении цены (денежной оценки) имущества, вносимого в оплату дополнительных акций Общества.
№44 от 26.08.2011	1. Об определении цены (денежной оценки) имущества, вносимого в оплату дополнительных акций Общества.
№45 от 31.08.2011	1. Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросу повестки дня органов управления ОАО «ЭСК РусГидро»: «Об участии ОАО «ЭСК РусГидро» в ООО «ЭСК Башкортостана» (о приобретении доли в уставном капитале)». 2. Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросу повестки дня органов управления ОАО «ЭСК РусГидро» «Об одобрении крупной сделки, совершаемой ОАО «ЭСК РусГидро». 3. Об одобрении договора займа, сумма которого привязана к курсу иностранной валюты, заключаемого между ОАО «РусГидро» и ОАО «ЭСК РусГидро».
№46 от 20.09.2011	1. О рекомендации Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: Об изменении доли участия Общества в других организациях: О приобретении Обществом акций ОАО «Гидроремонт-ВКК». 2. О рекомендации Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: Об определении позиции Общества (представителей Общества по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых обществ (далее – ДЗО): О реорганизации ОАО «Гидроремонт-ВКК» в форме присоединения ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК», ОАО «СШГЭР» к ОАО «Гидроремонт-ВКК»; Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ОАО «Гидроремонт-ВКК» и прав, предоставляемых этими акциями; Об увеличении уставного капитала ОАО «Гидроремонт-ВКК»; О реорганизации ОАО «Турборемонт-ВКК» в форме присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК»; О реорганизации ОАО «Электроремонт-ВКК» в форме присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК»; О реорганизации ОАО «РЭМИК» в форме присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК»; О реорганизации ОАО «СШГЭР» в форме присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК». 3. О рекомендации Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: О прекращении участия в ОАО «Турборемонт ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК», ОАО «СШГЭР».
№47 от 10.11.2011	1. О приоритетных направлениях деятельности Общества: Об итогах реализации распоряжения Правительства Российской Федерации от 07.07.2011 №1174-р.
№48 от 13.12.2011	1. О промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2011 год с учетом факта за 9 месяцев 2011 года (включая Отчет об исполнении Инвестиционной программы за 9 месяцев 2011 года). 2. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «О приоритетах развития ОАО «РусГидро» на 2012 год».
№49 от 20.12.2011	1. О Положении о реализации Технической политики ОАО «РусГидро». 2. О Базе данных перспективных технических решений, предусмотренных среднесрочными производственными программами на период 2012–2017 гг.

**Комитет по аудиту**

Номер и дата протокола	Рассмотренные вопросы
№26 от 18.02.2011	1. О порядке взаимодействия Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «РусГидро» и Директора по внутреннему контролю и управлению рисками ОАО «РусГидро». 2. Об исполнении Плана-графика контрольных мероприятий ОАО «РусГидро» за 4-й квартал 2010 года. 3. Об Отчете о сделках с ценными бумагами ОАО «РусГидро», совершенных лицами, имеющим право доступа к инсайдерской информации ОАО «РусГидро», за 4-й квартал 2010 года.
№27 от 18.03.2011	1. О ходе аудита бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро» за 2010 год, подготовленной в соответствии с РСБУ. 2. Режим работы Саяно-Шушенской ГЭС устанавливается Енисейским БВУ и корректируется по фактически складывающейся обстановке.
№28 от 26.04.2011	1. О проекте Годового отчета Общества по результатам работы за 2010 год. 2. О годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2010 год. 3. Об аудиторском заключении Аудитора Общества по результатам аудита бухгалтерской отчетности Общества, подготовленной в соответствии с РСБУ за 2010 год. 4. О рекомендациях Совету директоров Общества по кандидатуре Аудитора Общества на 2011 год. 5. Об исполнении Плана-графика контрольных мероприятий ОАО «РусГидро» за 1-й квартал 2011 года. 6. Об Отчете о сделках с ценными бумагами ОАО «РусГидро», совершенных лицами, имеющим право доступа к инсайдерской информации ОАО «РусГидро» за 1-й квартал 2011 года.
№29 от 03.06.2011	1. Об отчете ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» по результатам аудита консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро по МСФО за 2010 год. 2. Об Отчете об итогах деятельности Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «РусГидро» за 2010-2011 корпоративный год.
№30 от 05.08.2011	1. О назначении секретаря Комитета по аудиту. 2. О Планах работы Комитета по аудиту на 2011-2012 корпоративный год. 3. Об исполнении Плана-графика контрольных мероприятий ОАО «РусГидро» за 2-й квартал 2011 года. 4. Об Отчете о сделках с ценными бумагами ОАО «РусГидро», совершенных лицами, имеющим право доступа к инсайдерской информации ОАО «РусГидро» за 2-й квартал 2011 года. 5. Об определении размера оплаты услуг Аудитора Общества на 2011 год. 6. Об определении максимальной стоимости услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) за 2012 год. 7. Об утверждении закупочной документации на закупку услуг по аудиту консолидированной финансовой отчетности Группы «РусГидро» подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).
№31 от 31.10.2011	1. Об исполнении Плана-графика контрольных мероприятий ОАО «РусГидро» за 3-й квартал 2011 года. 2. Об определении максимальной стоимости услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) за 2013, 2014 гг. 3. Об утверждении существенных условий договоров с Аудитором Общества на оказание сопутствующих услуг.
№32 от 28.11.2011	1. Об Отчете ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» (Аудитор Общества) по результатам аудита бухгалтерской отчетности Общества за 1 полугодие 2011 года. 2. Об Отчете ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации Группы «РусГидро» по МСФО за бмесяцев, закончившихся 30 июня 2011 года. 3. Об определении порядка отбора Аудитора Общества на 2012-2014 гг. 4. Об Отчете о соблюдении Обществом требований законодательства Российской Федерации в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулирования рынком и Положения об инсайдерской информации ОАО «РусГидро» за 3-й квартал 2011 года.
№33 от 23.12.2011	1. Об утверждении Плана-графика контрольных мероприятий ОАО «РусГидро» на 2012 год. 2. О Реестре стратегических рисков ОАО «РусГидро» на 2012-2013 гг.

**Комитет по кадрам и вознаграждениям**

Номер и дата протокола	Рассмотренные вопросы
№19 от 18.03.2011	1. О критериях (требованиях к квалификации) назначения и замещения членов Правления ОАО «РусГидро».
№20 от 15.11.2011	1. Об избрании секретаря Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров Общества. 2. Об оценке результатов деятельности Совета директоров Общества и Комитетов при Совете директоров.

**Комитет по инвестициям**

Номер и дата протокола	Рассмотренные вопросы
№20 от 01.03.2011	1. О поквартальных планах финансирования и освоения капитальных вложений ОАО «РусГидро» на 2011 год.
№21 от 08.04.2011	1. Об отчете об исполнении Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» за 2010 год.
№22 от 06.06.2011	1. О скорректированных источниках финансирования Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2011 год. 2. Об отчете об исполнении Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» за 1-й квартал 2011 года.

№23 от 29.08.2011	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Об утверждении плана работы Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро» на 2011–2012 корпоративный год.</li> <li>2. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу «Об отчете об исполнении Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» за 1 полугодие 2011 года».</li> <li>3. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу «О размещении ценных бумаг (облигаций) ОАО «РусГидро»»:                         <ol style="list-style-type: none"> <li>3.1. О размещении ценных бумаг (облигаций серии 03) ОАО «РусГидро».</li> <li>3.2. О размещении ценных бумаг (облигаций серии 04) ОАО «РусГидро».</li> <li>3.3. О размещении ценных бумаг (облигаций серии 05) ОАО «РусГидро».</li> <li>3.4. О размещении ценных бумаг (облигаций серии 06) ОАО «РусГидро».</li> <li>3.5. Об утверждении решения о выпуске ценных бумаг (облигаций серии 03) ОАО «РусГидро».</li> <li>3.6. Об утверждении решения о выпуске ценных бумаг (облигаций серии 04) ОАО «РусГидро».</li> <li>3.7. Об утверждении решения о выпуске ценных бумаг (облигаций серии 05) ОАО «РусГидро».</li> <li>3.8. Об утверждении решения о выпуске ценных бумаг (облигаций серии 06) ОАО «РусГидро».</li> <li>3.9. Об утверждении проспекта ценных бумаг (облигаций серий 03, 04, 05 и 06) ОАО «РусГидро».</li> </ol> </li> <li>4. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу «Об использовании Обществом заемных средств».</li> </ol>
№24 от 05.10.2011	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу «О внесении изменений и дополнений в Реестр непрофильных активов Общества».</li> </ol>
№25 от 07.10.2011	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу «Об утверждении методики расчета и оценки КПЭ «Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции»</li> </ol>
№26 от 27.10.2011	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу: Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросу повесток дня органов управления ОАО «НИИЭС»: «Об одобрении крупной сделки, совершаемой ОАО «НИИЭС».</li> </ol>
№27 от 28.11.2011	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: «Об определении закупочной политики в ОАО «РусГидро».</li> <li>2. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: «Об утверждении проекта Порядка установления преимущества в пользу определенных групп поставщиков/подрядчиков при проведении конкурентных закупок продукции для нужд ОАО «РусГидро».</li> </ol>
№28 от 30.11.2011	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об одобрении сделок, совершаемых Обществом: Об одобрении договора, заключаемого между ОАО «РусГидро» и НП «Гидроэнергетика России» и являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность».</li> <li>2. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об одобрении сделок, совершаемых Обществом: Об одобрении договора, заключаемого между ОАО «РусГидро» и НП «Гидроэнергетика России» и являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность».</li> <li>3. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об одобрении сделок, совершаемых Обществом: О совершении сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества».</li> <li>4. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Геотерм».</li> <li>5. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «О привлечении ОАО «РусГидро» заимствований и заключении иных сделок в иностранной валюте».</li> </ol>
№29 от 13.12.2011	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу «Об отчете об исполнении Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» за 9 месяцев 2011 года».</li> </ol>
№30 от 16.12.2011	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу: «Об утверждении Страховщика Общества на 2012 год».</li> <li>2. О рекомендациях Совету директоров Общества по вопросу: «Об утверждении Программы страховой защиты ОАО «РусГидро» на 2012 год».</li> <li>3. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу «Об одобрении договоров, заключаемых между ОАО «РусГидро» и ОАО СК «РОСНО», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность».</li> <li>4. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об утверждении Методики по порядку расчета плановых цен на приобретаемые товары(работы, услуги) для использования при осуществлении закупочной деятельности по производственным и инвестиционным программам ОАО «РусГидро».</li> <li>5. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу: «Об утверждении перечня ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» на 2012 год».</li> </ol>

**Комитет по надежности, энергоэффективности и инновациям**

Номер и дата протокола	Рассмотренные вопросы
№5 от 13.01.2011	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. О выполнении решения Совета директоров ОАО «РусГидро» (протокол №81 от 23.07.2009). Отчет о выполнении мероприятий по организационному проектированию Системы управления безопасностью и надежностью гидротехнических сооружений и реализации пилотного проекта на базе одного из филиалов ОАО «РусГидро».</li> <li>2. О Программе работ по стандартизации в сфере технического регулирования.3. О ситуации с базой нормативно-технической документации по обеспечению безопасности и надежности гидротехнических сооружений и оборудования.</li> </ol>
№6 от 15.06.2011	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Об утверждении отчета об итогах деятельности Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров ОАО «РусГидро» в 2010-2011 корпоративном году.</li> </ol>

№7 от 28.07.2011	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Об избрании Заместителя Председателя Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров.</li> <li>2. Об избрании секретаря Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров.</li> <li>3. Об одобрении договора, заключаемого между ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</li> </ol>
№8 от 08.08.2011	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. О Технической политике ОАО «РусГидро».</li> </ol>
№9 от 19.09.2011	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Об изменении доли участия Общества в других организациях: О приобретении Обществом акций ОАО «Гидроремонт-ВКК».</li> <li>2. Об определении позиции Общества (представителей Общества по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых обществ (далее – ДЗО): О реорганизации ОАО «Гидроремонт-ВКК» в форме присоединения ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК», ОАО «СШГЭР» к ОАО «Гидроремонт-ВКК»; Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ОАО «Гидроремонт-ВКК» и прав, предоставляемых этими акциями; Об увеличении уставного капитала ОАО «Гидроремонт-ВКК»; О реорганизации ОАО «Турборемонт-ВКК» в форме присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК»; О реорганизации ОАО «Электроремонт-ВКК» в форме присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК»; О реорганизации ОАО «РЭМИК» в форме присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК»; О реорганизации ОАО «СШГЭР» в форме присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК».</li> <li>3. О прекращении участия в ОАО «Турборемонт ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК», ОАО «СШГЭР».</li> </ol>
№5 (13) от 22.12.2011	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. О Положении о реализации Технической политики ОАО «РусГидро».</li> <li>2. О Базе данных перспективных технических решений, предусмотренных среднесрочными производственными программами на период 2012–2017 гг.</li> <li>3. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу «Об утверждении внутренних документов Общества: О Временной методике расчета объемов производства электрической энергии с учетом прогноза водности года».</li> </ol>

#### **Совместное заседание Комитета по стратегии, Комитета по инвестициям и Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям**

<b>Номер и дата протокола</b>	<b>Рассмотренные вопросы</b>
№ 2 (10) от 24.10.2011	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. О рекомендациях Совету директоров ОАО «РусГидро» по вопросу «О скорректированной Программе комплексной модернизации генерирующих объектов группы ОАО «РусГидро» на 2012-2025 гг.».</li> </ol>
№ 3 (11) от 31.10.2011	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об утверждении Программы комплексной модернизации генерирующих объектов группы ОАО «РусГидро» на 2012-2025 годы».</li> </ol>
№ 4 (12) от 07.12.2011	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. О рекомендациях Совету директоров по вопросу: «Об одобрении Перечня приоритетных проектов, осуществляемых в рамках Программы инновационного развития ОАО «РусГидро» и «Концепции взаимодействия с отраслевыми научно-исследовательскими и академическими институтами по вопросам, связанным с реализацией Программы».</li> </ol>

**Информация о проведении заседаний Совета директоров**

Дата и номер протокола	Рассмотренные вопросы	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
Протокол №117 от 26.01.2011	1. О финансировании инновационного развития, включая выполнение НИОКР, в целях ускорения реализации Программы инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011–2015 годы.	1.1. В целях ускорения реализации Программы инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011–2015 годы утвердить Планируемые объемы финансирования инновационного развития, включая выполнение НИОКР (Приложение 1). 1.2. Изложить раздел 9 Программы инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011–2015 годы, утвержденной Советом директоров Общества 29.12.2010 (протокол от 30.12.2010 №116): Планируемые объемы финансирования инновационного развития, включая выполнение НИОКР, в новой редакции согласно Приложению 1. 1.3. Поручить Правлению Общества: 1.3.1. До 10.02.2011 предоставить на рассмотрение Совета директоров Общества информацию об источниках финансирования инновационного развития, включая выполнение НИОКР, указанного в Приложении 1. 1.3.2. Учесть изменения объемов и источников финансирования инновационного развития, включая выполнение НИОКР, при корректировке Инвестиционной программы Общества на 2011 год и при формировании Инвестиционной программы Общества на 2012–2014 годы. 1.3.3. Сформировать и до 10.02.2011 предоставить на рассмотрение Совета директоров Общества информацию о перечне основных возможных компетентных исполнителей мероприятий в соответствии с Программой инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011–2015 годы, утвержденной Советом директоров Общества 29.12.2010 (протокол от 30.12.2010 №116). 1.3.4. Обеспечить проведение технико-технологического аудита Программы инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011–2015 годы, утвержденной Советом директоров Общества 29.12.2010 (протокол от 30.12.2010 №116), и до 30.04.2011 предоставить в Минэнерго России результаты технико-технологического аудита.	Шматко С.И., Балло А.Б., Белобородов С.С., Волков Э.П., Дод Е.В., Зимин В.М., Ковальчук Б.Ю., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Малышев А.Б., Шарипов Р.Р.
Протокол №118 от 24.02.2011	1. О приоритетах развития ОАО «РусГидро» на 2011 год.	Утвердить приоритеты развития ОАО «РусГидро» на 2011 год (Приложение 1).	Шматко С.И., Балло А.Б., Белобородов С.С., Волков Э.П., Дод Е.В., Зимин В.М., Курцер Г.М., Кутын Н.Г., Малышев А.Б., Селиверстова М.В., Шарипов Р.Р.
	2. О приоритетных направлениях деятельности Общества: Об организационном проектировании Системы управления безопасностью и надежностью гидротехнических сооружений.	Принять к сведению отчет о выполнении мероприятий по организационному проектированию Системы управления безопасностью и надежностью гидротехнических сооружений и реализации пилотного проекта на базе одного из филиалов ОАО «РусГидро» (Приложение 2).	
	3. О Программе работ по стандартизации в сфере технического регулирования.	3.1. Признать утратившей силу Программу работ ОАО «РусГидро» по стандартизации в сфере технического регулирования на 2009–2011 годы, утвержденную решением Советом директоров Общества (протокол от 08.06.2009 №78). 3.2. Утвердить Программу работ ОАО «РусГидро» по стандартизации в сфере технического регулирования на 2010–2012 годы (Приложение 3).	
	4. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом: 4.1. Об одобрении сделок с ОАО «Волгоградэнергообъём», ОАО «АТС», в совершении которых имеется заинтересованность.	Одобрить в соответствии с Приложением 4 к настоящему решению дополнительные соглашения об изменении сроков исполнения обязательств по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности и договорам купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций, на срок до 2 (Двух) лет, заключаемые между ОАО «РусГидро», ОАО «Волгоградэнергообъём» и ОАО «АТС», как сделки, в совершении которых имеется заинтересованность.	

	<p>4.2. Об одобрении сделки с ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>4.2.1. Определить, что сумма беспроцентного займа, предоставляемая по Договору займа между ОАО «РусГидро» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 502 250 000,00 (Пятьсот два миллиона двести пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек.</p> <p>4.2.2. Одобрить заключение Обществом Договора займа, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора:                  Заемщик – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»;                  Займодавец – ОАО «РусГидро».</p> <p>Предмет Договора: Займодавец обязуется передать в собственность Заемщику денежную сумму в размере Суммы займа в установленные договором займа сроки, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу Сумму займа в порядке и в сроки, предусмотренные договором займа.</p> <p>Целевое направление использования Суммы займа: Заем предоставляется для обеспечения финансирования строительства Усть-Среднеканской ГЭС.</p> <p>Сумма займа: Передаваемая Заемщику в собственность и подлежащая возврату денежная сумма по Договору займа составляет 502 250 000,00 (Пятьсот два миллиона двести пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек.</p> <p>На Сумму займа начисляются проценты по ставке: беспроцентный (0%).</p> <p>Условия предоставления займа: Сумма займа предоставляется Заемщику не позднее 20.12.2011 траншами на основании Заявки Заемщика и перечисляется с расчетного счета Займодавца на расчетный счет Заемщика по реквизитам, указанным Заемщиком в соответствующих Заявках.</p> <p>Срок возврата займа: Заемщик обязуется возвратить Займодавцу Сумму займа в полном объеме в срок до 25.12.2011 путем перечисления денежных сумм на расчетный счет Займодавца.</p> <p>Условия досрочного возврата: допускается досрочное полное или частичное погашение задолженности по займу.</p> <p>Срок действия Договора займа: Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами принятых на себя по настоящему Договору обязательств.</p>	
	<p>5. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня заседаний советов директоров и Общих собраний акционеров дочерних и зависимых обществ (ДЗО) Общества:</p> <p>5.1. Об участии (изменении доли участия) ОАО «Гидроинвест» в другой организации.</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РусГидро» в Совете директоров ОАО «Гидроинвест» по вопросу повестки дня «Об участии (изменении доли участия) в другой организации» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>Одобрить участие (изменение доли участия) ОАО «Гидроинвест» в ОАО «РусГидро» путем приобретения дополнительных акций ОАО «РусГидро» (государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-01-55038-Е-039D от 02.12.2010) в рамках открытой подписки на следующих условиях:</p> <p>Категория, тип, номинальная стоимость акций: обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 1 (один) рубль за 1 (одну) акцию;</p> <p>Количество размещаемых акций: до 569 967 776 штук;</p> <p>Цена акций: по цене размещения, составляющей 1 (один) рубль 61 (шестьдесят одна) копейка за 1 (одну) акцию, на общую сумму до 917 648 119,36 (Девятьсот семнадцать миллионов шестьсот сорок восемь тысяч сто девятнадцать) рублей 36 (тридцать шесть) копеек;</p> <p>Форма оплаты акций – денежные средства.</p>	
	<p>6. Об участии Общества в ОАО «Гидроинвест».</p>	<p>Перенести рассмотрение вопроса на более поздний срок.</p>	
	<p>7. Об утверждении отчета о ходе реализации мероприятий в соответствии с Реестром непрофильных активов Общества за 2010 год.</p>	<p>7.1. Утвердить Отчет о ходе реализации мероприятий за 2010 год в соответствии с Реестром непрофильных активов Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 11.05.2010 (протокол от 11.05.2010 №97) с учетом изменений, внесенных решениями Совета директоров Общества от 15.10.2010 (протокол от 15.10.2010 № 109) и от 08.12.2010 (протокол от 10.12.2010 №114), в соответствии с Приложением 5.</p> <p>7.2. Утвердить Реестр непрофильных активов Общества в новой редакции (редакция №2) в соответствии с Приложением 6.</p> <p>7.3. Правлению Общества обеспечить вынесение для рассмотрения на заседании Совета директоров Общества отчета о ходе реализации мероприятий за 2011 год в соответствии с Реестром непрофильных активов Общества не позднее 29 февраля 2012 года.</p>	
	<p>8. О реализации Программы инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011–2015 годы.</p>	<p>8.1. Определить собственные средства ОАО «РусГидро» источником финансирования Программы инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011–2015 годы, утвержденной Советом директоров ОАО «РусГидро» 29.12.2010 (протокол от 30.12.2010 № 116), с учетом изменений, внесенных Советом директоров 26.01.2011 (протокол от 26.01.2011 №117), включая выполнение НИОКР.</p> <p>8.2. Принять к сведению информацию о перечне основных возможных компетентных исполнителей мероприятий в соответствии с Программой инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011–2015 годы (Приложение 7).</p> <p>8.3. Поручить Правлению Общества совместно с Минэкономразвития России и Минэнерго России проработать вопрос о рассмотрении в рамках вопроса: «О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по распределению прибыли и убытков Общества по результатам 2010 финансового года», вопроса о финансировании инновационного развития ОАО «РусГидро», включая выполнение НИОКР, из чистой прибыли Общества.</p>	

Протокол №119 от 03.03.2011	1. О программе комплексной модернизации генерирующих объектов ОАО «РусГидро» на период до 2025 года.	1. Принять за основу Программу комплексной модернизации генерирующих объектов ОАО «РусГидро» на период до 2025 года (далее по тексту – ПКМ) (Приложение 1). 2. Поручить Правлению ОАО «РусГидро»: 2.1. Представить на утверждение Совету директоров Общества Бизнес-план Общества на 2011 – 2015 гг., сформированный с учетом Инвестиционной программы Общества на 2011 – 2013 гг., утвержденной Советом директоров. Срок – до 15 марта 2011 года. 2.2. Провести оптимизацию Инвестиционной программы Общества и ПКМ с учетом получения максимального экономического эффекта от осуществляемых мероприятий. Внести в установленном порядке соответствующие изменения в Инвестиционную программу Общества на 2011 год. Срок – до 25 мая 2011 года. 2.3. Представить на рассмотрение в Минэнерго России проект Инвестиционной программы Общества на период 2012 – 2014 гг. с учетом объемов финансирования ПКМ в данном периоде. Срок – до 15 марта 2011 года. 2.4. На основании одобренной Инвестиционной программы Общества на 2011 год обеспечить включение ПКМ в корректировку Бизнес-плана Общества на период 2011 – 2015 гг. и представить на рассмотрение Совета директоров. Срок – до 30 июня 2011 года. 2.5. Представлять отчетность о ходе реализации ПКМ Совету директоров Общества ежеквартально в рамках представления отчетности по исполнению Инвестиционной программы Общества, выносимой на рассмотрение Совета директоров Общества в составе Бизнес-плана Общества.	Шматко С.И., Балло А.Б., Белобородов С.С., Волков Э.П., Дод Е.В., Зимин В.М., Ковальчук Б.Ю., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Мальшев А.Б., Селиверстова М.В., Шарипов Р.Р.
Протокол №120 от 15.03.2011	1. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня заседаний советов директоров и Общих собраний акционеров дочерних и зависимых обществ (ДЗО) Общества.	КОНФИДЕНЦИАЛЬНО	Шматко С.И., Балло А.Б., Волков Э.П., Дод Е.В., Зимин В.М., Ковальчук Б.Ю., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Кутын Н.Г., Мальшев А.Б., Селиверстова М.В., Шарипов Р.Р.
	2. О выдаче Обществом поручительства.	КОНФИДЕНЦИАЛЬНО	
Протокол №121 от 18.03.2011	1. Об утверждении Бизнес-плана Общества на 2011 – 2015 годы.	1.1. Утвердить показатели Бизнес-плана Общества на 2011 год, содержащиеся в Бизнес-плане Общества на 2011 – 2015 годы (Приложение 1). 1.2. Одобрить прогнозные показатели Бизнес-плана Общества на 2012 – 2015 годы, содержащиеся в Бизнес-плане Общества на 2011 – 2015 годы. 1.3. Утвердить значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности деятельности (КПЭ) Общества на 2011 год, содержащиеся в Бизнес-плане Общества на 2011 – 2015 годы (Приложение 2 к Бизнес-плану). 1.4. Утвердить программу управления издержками на 2011 – 2013 годы (Приложения 3, 3а, 3б к Бизнес-плану). 1.5. Утвердить поквартальный план финансирования и освоения капитальных вложений на 2011 год (Приложения 4, 4а к Бизнес-плану). 1.6. Поручить Председателю Правления Общества: 1.6.1. Обеспечить выполнение подготовительных мероприятий, необходимых для привлечения Обществом заемных средств в объеме, предусмотренном Бизнес-планом, – 15 000 000 000 (пятнадцать миллиардов) рублей; 1.6.2. Определить период привлечения заемных средств; 1.6.3. Осуществить выбор способа привлечения заемных средств, а именно: 1.6.3.1. Размещение по открытой подписке неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя на сумму до 15 000 000 000 (пятнадцать миллиардов) рублей, либо 1.6.3.2. Привлечение банковского кредита на сумму до 15 000 000 000 (пятнадцать миллиардов) рублей, либо 1.6.3.3. Сочетание способов привлечения заемного финансирования, указанных в п. 1.6.3.1. и п. 1.6.3.2. настоящего решения, на общую сумму до 15 000 000 000 (пятнадцать миллиардов) рублей.	Шматко С.И., Балло А.Б., Белобородов С.С., Волков Э.П., Дод Е.В., Зимин В.М., Ковальчук Б.Ю., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Кутын Н.Г., Мальшев А.Б., Селиверстова М.В., Шарипов Р.Р.
	2. Об утверждении перечня годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» на 2011 год.	Утвердить перечень годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» на 2011 год (Приложение 2).	

	<p>3. Об утверждении Методики расчета и оценки ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро».</p>	<p>3.1. Утвердить Методику расчета и оценки ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» в новой редакции (Приложение 3).                  3.2. Установить, что Методика расчета и оценки ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» в новой редакции применяется, начиная с подведения итогов выполнения ключевых показателей эффективности за I квартал 2011 года.                  3.3. Установить, что Методика расчета и оценки ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро», утвержденная решением Совета директоров ОАО «РусГидро» от 26.09.2008 (протокол №62) с последующими изменениями и дополнениями, внесенными решениями Совета директоров ОАО «РусГидро» от 24.12.2008 (протокол №69), от 02.10.2009 (протокол №85), от 11.05.2010 (протокол №97), от 16.11.2010 (протокол №111) применяется при подведении итогов выполнения ключевых показателей эффективности за IV квартал 2010 год и за 2010 год.</p>	
	<p>4. Об утверждении отчетов об исполнении ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» за IV квартал 2010 года и 2010 год.</p>	<p>Утвердить отчеты об исполнении ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» за IV квартал 2010 года и 2010 год (Приложение 4).</p>	
	<p>5. О рассмотрении Отчета о деятельности Правления Общества за II полугодие 2010 года.</p>	<p>Принять к сведению Отчет о деятельности Правления Общества за II полугодие 2010 года (Приложение 5).</p>	
<p>Протокол №122 от 24.03.2011</p>	<p>1. Об одобрении сделки (нескольких взаимосвязанных сделок) между ОАО «РусГидро» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.                  1.1. Об определении цены (денежной оценки) имущества, приобретаемого и отчуждаемого в процессе совершения сделки (нескольких взаимосвязанных сделок).</p>	<p>Определить, что цена (денежная оценка) имущества, приобретаемого и отчуждаемого в процессе совершения сделки (нескольких взаимосвязанных сделок) по приобретению ОАО «РусГидро» ценных бумаг – обыкновенных именных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D, размещаемых посредством закрытой подписки, являющейся сделкой (сделками), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, устанавливается исходя из следующих параметров:                  – цена отчуждаемых ОАО «РусГидро» обыкновенных именных акций Открытого акционерного общества «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»), ОГРН: 1057200597960, номинальной стоимостью 0,57478 (ноль целых пятьдесят семь тысяч четыреста семьдесят восемь сотых) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-02-65107-D, составляет 1,12 (одна целая двенадцать сотых) рубля за 1 (одну) акцию;                  – общая стоимость отчуждаемых акций ОАО «ОГК-1» в количестве до 8 573 887 372 (восемь миллиардов пятьсот семьдесят три миллиона восемьсот восемьдесят семь тысяч триста семьдесят две) штук составляет до 9 602 753 856 (девять миллиардов шестьсот два миллиона семьсот пятьдесят три тысячи восемьсот пятьдесят шесть) рублей 64 (шестьдесят четыре) копейки, что не превышает 2% балансовой стоимости активов ОАО «РусГидро»;                  – цена размещения приобретаемых ОАО «РусГидро» ценных бумаг обыкновенных именных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D, составляет 5,35 (пять целых тридцать пять сотых) копейки за 1 (одну) акцию;                  – общая стоимость приобретаемых ОАО «РусГидро» ценных бумаг обыкновенных именных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D, в количестве до 179 490 726 307 (сто семьдесят девять миллиардов четыреста девяносто миллионов семьсот двадцать шесть тысяч триста семь) штук составляет до 9 602 753 857 (девять миллиардов шестьсот два миллиона семьсот пятьдесят три тысячи восемьсот пятьдесят семь) рублей 42 (сорок две) копейки, что не превышает 2% балансовой стоимости активов ОАО «РусГидро».</p>	<p>Шматко С.И., Балло А.Б., Белобородов С.С., Волков Э.П., Дод Е.В., Зимин В.М., Ковальчук Б.Ю., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Кутын Н.Г., Мальшев А.Б., Селиверстова М.В.</p>
	<p>1.2. Об одобрении сделки (нескольких взаимосвязанных сделок), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.</p>	<p>Одобрить сделку (нескольких взаимосвязанных сделок) по приобретению ОАО «РусГидро» ценных бумаг – обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, размещаемых путем закрытой подписки, как сделку (нескольких взаимосвязанных сделок), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:                  – стороны сделки (сделок):                  Эмитент: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;                  Приобретатель: Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «РусГидро», ОГРН: 1042401810494);                  – предмет сделки (сделок):                  Эмитент размещает (передает) в собственность Приобретателя ценные бумаги – обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D, номинальной стоимостью 0,02809767 (ноль целых два миллиона восемьсот девять тысяч семьсот шестьдесят семь стотысячных) рубля каждая, размещаемые путем закрытой подписки (далее – Ценные бумаги Эмитента), а</p>	

		<p>Приобретатель оплачивает Ценные бумаги Эмитента на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– количество приобретаемых Ценных бумаг Эмитента: до 179 490 726 307 (сто семьдесят девять миллиардов четыреста девяносто миллионов семьсот двадцать шесть тысяч триста семь) штук;</li> <li>– цена размещения приобретаемых Ценных бумаг Эмитента: 5,35 (пять целых тридцать пять сотых) копейки за одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 года за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D;</li> <li>– общая стоимость приобретаемых Ценных бумаг Эмитента: до 9 602 753 857 (девять миллиардов шестьсот два миллиона семьсот пятьдесят три тысячи восемьсот пятьдесят семь) рублей 42 (сорок две) копейки;</li> <li>– оплата приобретаемых Ценных бумаг Эмитента осуществляется:             <ul style="list-style-type: none"> <li>– денежными средствами (имуществом) – в оплату приобретаемых по сделке (сделкам) Ценных бумаг Эмитента</li> </ul> </li> </ul> <p>Приобретатель передает обыкновенные именные бездокументарные акции Открытого акционерного общества «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1», ОГРН: 1057200597960), номинальной стоимостью 0,57478 (ноль целых пятьдесят семь тысяч четыреста семьдесят восемь стотысячных) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-02-65107-D, цена одной акции 1,12 (одна целая двенадцать сотых) рубля, в количестве до 8 573 887 372 (восемь миллиардов пятьсот семьдесят три миллиона восемьсот восемьдесят семь тысяч триста семьдесят две) штук, стоимость которых составляет до 9 602 753 856 (девять миллиардов шестьсот два миллиона семьсот пятьдесят три тысячи восемьсот пятьдесят шесть) рублей 64 (шестьдесят четыре) копейки (Цена отчуждаемого имущества);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– денежными средствами в рублях Российской Федерации – при возникновении разницы между Общей стоимостью приобретаемых Ценных бумаг Эмитента и Ценой отчуждаемого имущества ОАО «РусГидро».</li> </ul>	
	<p>1.3. Об изменении доли участия Общества в Открытом акционерном обществе «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»).</p>	<p>1.3.1. Одобрить изменение (прекращение) участия ОАО «РусГидро» в Открытом акционерном обществе «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1») в связи с совершением сделки (нескольких взаимосвязанных сделок) по приобретению акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», в оплату которых передаются акции ОАО «ОГК-1».</p> <p>1.3.2. Доля участия ОАО «РусГидро» в Открытом акционерном обществе «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1») до совершения сделки (сделок), указанной (указанных) в п. 1.3.1. настоящего решения, 14,8% (9 693 041 512 штук акций);</p> <p>Доля участия ОАО «РусГидро» в Открытом акционерном обществе «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1») после совершения сделки (сделок), указанной (указанных) в п. 1.3.1 настоящего решения, может снизиться до 0%.</p>	
	<p>1.4. Об участии Общества в Открытом акционерном обществе «ИНТЕР РАО ЕЭС» (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).</p>	<p>Одобрить участие ОАО «РусГидро» в Открытом акционерном обществе «ИНТЕР РАО ЕЭС» (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») путем приобретения ОАО «РусГидро» акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», размещаемых по закрытой подписке, на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– категория, тип, номинальная стоимость акций: обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 0,02809767 (Ноль целых два миллиона восемьсот девять тысяч семьсот шестьдесят семь стотысячных) рубля дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D;</li> <li>– количество приобретаемых акций: до 202 919 747 552 (двести два миллиарда девятьсот девятнадцать миллионов семьсот сорок семь тысяч пятьсот пятьдесят две) штук;</li> <li>– стоимость приобретаемых акций: по цене размещения до 10 856 206 494 (Десять миллиардов восемьсот пятьдесят шесть миллионов двести шесть тысяч четыреста девяносто четыре) рублей 03 копейки;</li> <li>– форма оплаты акций:             <ul style="list-style-type: none"> <li>– денежными средствами (имуществом) – в оплату приобретаемых по сделке (сделкам) Ценных бумаг Эмитента</li> </ul> </li> </ul> <p>Приобретатель передает обыкновенные именные бездокументарные акции Открытого акционерного общества «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1», ОГРН: 1057200597960), номинальной стоимостью 0,57478 (ноль целых пятьдесят семь тысяч четыреста семьдесят восемь стотысячных) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-02-65107-D, цена одной акции 1,12 (одна целая двенадцать сотых) рубля, в количестве до 9 693 041 512 (девять миллиардов шестьсот девяносто три миллиона сорок одна тысяча пятьсот двенадцать) штук, стоимость которых составляет до 10 856 206 493 (десять миллиардов восемьсот пятьдесят шесть миллионов двести шесть тысяч четыреста девяносто три) рублей 44 (сорок четыре) копейки (Цена отчуждаемого имущества);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– денежными средствами в рублях Российской Федерации – при возникновении разницы между Общей стоимостью приобретаемых Ценных бумаг Эмитента и Ценой отчуждаемого имущества ОАО «РусГидро».</li> </ul>	

Протокол №123 от 04.04.2011	1. О рассмотрении предложений акционеров Общества по выдвижению кандидатов для избрания в органы управления и контроля ОАО «РусГидро».	1. Включить в список кандидатур для голосования (на годовом Общем собрании акционеров Общества по итогам 2010 года) по выборам в Совет директоров Общества следующих кандидатов:	Шматко С.И., Балло А.Б., Белобородов С.С., Волков Э.П., Дод Е.В., Зимин В.М., Ковальчук Б.Ю., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Малышев А.Б., Селиверстова М.В., Шарипов Р.Р.																																																																											
		<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="472 442 518 463">№</th> <th data-bbox="526 442 683 661">Кандидатура, предложенная акционером (-ами) для включения в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества</th> <th data-bbox="692 442 898 619">Должность, место работы кандидата<sup>14</sup>, предложенного акционером (-ами) для включения в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества</th> <th data-bbox="906 442 1169 576">Наименование акционера (-ов), предложившего кандидатуру для включения в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества</th> <th data-bbox="1177 442 1311 655">Количество голосующих акций Общества, принадлежащих акционеру<sup>15</sup> (-ам) (в процентах)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="472 672 518 693">1.</td> <td data-bbox="526 672 683 715">Балло Анатолий Борисович</td> <td data-bbox="692 672 898 757">Заместитель председателя Государственной корпорации «Внешэкономбанк»</td> <td data-bbox="906 672 1169 715">Российская Федерация в лице Росимущества</td> <td data-bbox="1177 672 1311 693">57,97</td> </tr> <tr> <td data-bbox="472 768 518 789">2.</td> <td data-bbox="526 768 683 810">Белобородов Сергей Сергеевич</td> <td data-bbox="692 768 898 810">Генеральный директор ООО «Газэнергопром»</td> <td data-bbox="906 768 1169 810">Российская Федерация в лице Росимущества</td> <td data-bbox="1177 768 1311 789">57,97</td> </tr> <tr> <td data-bbox="472 821 518 842">3.</td> <td data-bbox="526 821 683 970">Данилов-Данильян Виктор Иванович</td> <td data-bbox="692 821 898 970">Директор Института водных проблем РАН (Учреждение Российской академии наук)</td> <td data-bbox="906 821 1169 885">ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»</td> <td data-bbox="1177 821 1311 842">2,67</td> </tr> <tr> <td data-bbox="472 981 518 1002">4.</td> <td data-bbox="526 981 683 1023">Дод Евгений Вячеславович</td> <td data-bbox="692 981 898 1023">Председатель Правления ОАО «РусГидро»</td> <td data-bbox="906 981 1169 1023">Российская Федерация в лице Росимущества</td> <td data-bbox="1177 981 1311 1002">57,97</td> </tr> <tr> <td data-bbox="472 1034 518 1055"></td> <td data-bbox="526 1034 683 1055"></td> <td data-bbox="692 1034 898 1055"></td> <td data-bbox="906 1034 1169 1098">ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»</td> <td data-bbox="1177 1034 1311 1055">2,67</td> </tr> <tr> <td data-bbox="472 1129 518 1151">5.</td> <td data-bbox="526 1129 683 1172">Зимин Виктор Михайлович</td> <td data-bbox="692 1129 898 1172">Председатель Правительства Республики Хакасии</td> <td data-bbox="906 1129 1169 1172">Российская Федерация в лице Росимущества</td> <td data-bbox="1177 1129 1311 1151">57,97</td> </tr> <tr> <td data-bbox="472 1204 518 1225"></td> <td data-bbox="526 1204 683 1225"></td> <td data-bbox="692 1204 898 1225"></td> <td data-bbox="906 1204 1169 1268">ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»</td> <td data-bbox="1177 1204 1311 1225">2,67</td> </tr> <tr> <td data-bbox="472 1300 518 1321">6.</td> <td data-bbox="526 1300 683 1342">Ковальчук Борис Юрьевич</td> <td data-bbox="692 1300 898 1342">Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»</td> <td data-bbox="906 1300 1169 1342">Российская Федерация в лице Росимущества</td> <td data-bbox="1177 1300 1311 1321">57,97</td> </tr> <tr> <td data-bbox="472 1374 518 1395"></td> <td data-bbox="526 1374 683 1395"></td> <td data-bbox="692 1374 898 1395"></td> <td data-bbox="906 1374 1169 1438">ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»</td> <td data-bbox="1177 1374 1311 1395">2,67</td> </tr> <tr> <td data-bbox="472 1491 518 1513">7.</td> <td data-bbox="526 1491 683 1555">Кудрявый Виктор Васильевич</td> <td data-bbox="692 1491 898 1555">Советник президента ЗАО «Евроцемент групп»</td> <td data-bbox="906 1491 1169 1534">Российская Федерация в лице Росимущества</td> <td data-bbox="1177 1491 1311 1513">57,97</td> </tr> <tr> <td data-bbox="472 1566 518 1587"></td> <td data-bbox="526 1566 683 1587"></td> <td data-bbox="692 1566 898 1587"></td> <td data-bbox="906 1566 1169 1630">ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»</td> <td data-bbox="1177 1566 1311 1587">2,67</td> </tr> <tr> <td data-bbox="472 1661 518 1683">8.</td> <td data-bbox="526 1661 683 1725">Курцер Григорий Маркович</td> <td data-bbox="692 1661 898 1725">Президент ОАО «Всероссийский банк развития регионов»</td> <td data-bbox="906 1661 1169 1704">Российская Федерация в лице Росимущества</td> <td data-bbox="1177 1661 1311 1683">57,97</td> </tr> <tr> <td data-bbox="472 1736 518 1757"></td> <td data-bbox="526 1736 683 1757"></td> <td data-bbox="692 1736 898 1757"></td> <td data-bbox="906 1736 1169 1800">ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»</td> <td data-bbox="1177 1736 1311 1757">2,67</td> </tr> <tr> <td data-bbox="472 1832 518 1853">9.</td> <td data-bbox="526 1832 683 1874">Лебедев Виктор Юрьевич</td> <td data-bbox="692 1832 898 1917">Заместитель директора Департамента Минэкономразвития России</td> <td data-bbox="906 1832 1169 1874">Российская Федерация в лице Росимущества</td> <td data-bbox="1177 1832 1311 1853">57,97</td> </tr> </tbody> </table>	№	Кандидатура, предложенная акционером (-ами) для включения в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества	Должность, место работы кандидата <sup>14</sup> , предложенного акционером (-ами) для включения в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества	Наименование акционера (-ов), предложившего кандидатуру для включения в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества	Количество голосующих акций Общества, принадлежащих акционеру <sup>15</sup> (-ам) (в процентах)	1.	Балло Анатолий Борисович	Заместитель председателя Государственной корпорации «Внешэкономбанк»	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97	2.	Белобородов Сергей Сергеевич	Генеральный директор ООО «Газэнергопром»	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97	3.	Данилов-Данильян Виктор Иванович	Директор Института водных проблем РАН (Учреждение Российской академии наук)	ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67	4.	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления ОАО «РусГидро»	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97				ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67	5.	Зимин Виктор Михайлович	Председатель Правительства Республики Хакасии	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97				ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67	6.	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97				ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67	7.	Кудрявый Виктор Васильевич	Советник президента ЗАО «Евроцемент групп»	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97				ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67	8.	Курцер Григорий Маркович	Президент ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97				ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67	9.	Лебедев Виктор Юрьевич	Заместитель директора Департамента Минэкономразвития России	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97	
№	Кандидатура, предложенная акционером (-ами) для включения в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества	Должность, место работы кандидата <sup>14</sup> , предложенного акционером (-ами) для включения в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества	Наименование акционера (-ов), предложившего кандидатуру для включения в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества	Количество голосующих акций Общества, принадлежащих акционеру <sup>15</sup> (-ам) (в процентах)																																																																										
1.	Балло Анатолий Борисович	Заместитель председателя Государственной корпорации «Внешэкономбанк»	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97																																																																										
2.	Белобородов Сергей Сергеевич	Генеральный директор ООО «Газэнергопром»	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97																																																																										
3.	Данилов-Данильян Виктор Иванович	Директор Института водных проблем РАН (Учреждение Российской академии наук)	ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67																																																																										
4.	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления ОАО «РусГидро»	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97																																																																										
			ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67																																																																										
5.	Зимин Виктор Михайлович	Председатель Правительства Республики Хакасии	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97																																																																										
			ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67																																																																										
6.	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97																																																																										
			ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67																																																																										
7.	Кудрявый Виктор Васильевич	Советник президента ЗАО «Евроцемент групп»	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97																																																																										
			ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67																																																																										
8.	Курцер Григорий Маркович	Президент ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97																																																																										
			ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67																																																																										
9.	Лебедев Виктор Юрьевич	Заместитель директора Департамента Минэкономразвития России	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97																																																																										

10.	Малышев Андрей Борисович	Заместитель Генерального директора Государственной корпорации «Роснотех»	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97
			ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67
11.	Полубояринов Михаил Игоревич	Директор Департамента инфраструктуры Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»	ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67
			ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67
12.	Селиверстова Марина Валерьевна	Руководитель Росводресурсы	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97
			ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67
13.	Таций Владимир Витальевич	Первый вице-президент Газпромбанк ОАО	ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67
14.	Шарипов Рашид Равелевич	Заместитель Генерального директора ООО «КФК-Консалт»	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97
			ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67
15.	Шматко Сергей Иванович	Министр энергетики Российской Федерации	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97
16.	Шишин Сергей Владимирович	Старший вице-президент ОАО Банк ВТБ	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97
			ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67
2. Включить в список кандидатур для голосования (на годовом Общем собрании акционеров Общества по итогам 2010 года) по выборам в Ревизионную комиссию Общества следующих кандидатов:				
№	Кандидатура, предложенная акционером (-ами) для включения в список для голосования по выборам в Ревизионную комиссию Общества	Должность, место работы кандидата <sup>16</sup> , предложенного акционером (-ами) для включения в список для голосования по выборам в Ревизионную комиссию Общества	Наименование акционера (-ов), пред ожившего кандидатуру для включения в список для голосования по выборам в Ревизионную комиссию Общества	Количество голосующих акций Общества, принадлежащих акционеру <sup>17</sup> (-ам) (в процентах)
1.	Ажимов Олег Евгеньевич	Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»	ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67
2.	Горевой Дмитрий Михайлович	Ведущий консультант отдела Департамента Минэкономразвития России	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97
3.	Коляда Андрей Сергеевич	Заместитель начальника отдела управления Росимущества	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97
			ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67

4.	Кочанов Андрей Александрович	Начальник управления Департамента внутреннего контроля ОАО «РусГидро»	ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67
5.	Кудряшов Валентин Геннадьевич	Начальник Департамента внутреннего контроля ОАО «РусГидро»	ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67
6.	Литвина Елена Юрьевна	Главный специалист – эксперт отдела управления Росимущества	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97
7.	Тихонова Мария Геннадьевна	Директор Департамента Минэнерго России	Российская Федерация в лице Росимущества	57,7
			ОАО «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП»	2,67
8.	Югов Александр Сергеевич	Заместитель начальника управления Росимущества	Российская Федерация в лице Росимущества	57,97
3. Отказать акционеру в удовлетворении следующего предложения:				
№ №	Ф.И.О./наименование акционера, внесшего предложение о включении кандидата в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества	Изложение предложения акционера	Основание отказа акционеру во включении предложенного кандидата в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества	
1.	Компания РОФ (Сайпрус) Лимитед (ROF (CYPRUS) LIMITED)	О включении в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества следующего кандидата: Шарль Анри Ирш – Глава Московского представительства компании «Евростеп (Сайпрус) Лимитед», Инвестиционный советник «Эквинокс Фанд Менеджмент (Гернси) Лимитед»	Пункт 5 ст.53 Федерального закона «Об акционерных обществах»: предложение подписано акционером (представителем акционера), обладающим в совокупности менее 2% голосующих акций Общества.	

	2. О рассмотрении предложений акционеров Общества о включении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро».	Принять предложение акционера Общества – Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, владеющей 57,97% голосующих акций Общества <sup>18</sup> , о включении в повестку дня годового Общего собрания акционеров по итогам 2010 года следующих вопросов: <table border="1" data-bbox="470 442 1224 987"> <thead> <tr> <th>№</th> <th>Формулировка вопроса, предложенная акционером</th> <th>Формулировка решения, предложенная акционером</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>Утверждение Годового отчета Общества.</td> <td>Не представлена</td> </tr> <tr> <td>2.</td> <td>Утверждение Годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества.</td> <td>Не представлена</td> </tr> <tr> <td>3.</td> <td>Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2010 года.</td> <td>Не представлена</td> </tr> <tr> <td>4.</td> <td>О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2010 года.</td> <td>Не представлена</td> </tr> <tr> <td>5.</td> <td>О выплате вознаграждения за работу в составе Совета директоров (Наблюдательного совета) членам совета директоров – негосударственным служащим в размере, установленном внутренними документами общества.</td> <td>Не представлена</td> </tr> <tr> <td>6.</td> <td>Избрание членов Совета директоров (Наблюдательного совета) Общества.</td> <td>Не представлена</td> </tr> <tr> <td>7.</td> <td>Избрание членов Ревизионной комиссии (ревизора) Общества.</td> <td>Не представлена</td> </tr> <tr> <td>8.</td> <td>Утверждение Аудитора Общества.</td> <td>Не представлена</td> </tr> </tbody> </table>	№	Формулировка вопроса, предложенная акционером	Формулировка решения, предложенная акционером	1.	Утверждение Годового отчета Общества.	Не представлена	2.	Утверждение Годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества.	Не представлена	3.	Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2010 года.	Не представлена	4.	О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2010 года.	Не представлена	5.	О выплате вознаграждения за работу в составе Совета директоров (Наблюдательного совета) членам совета директоров – негосударственным служащим в размере, установленном внутренними документами общества.	Не представлена	6.	Избрание членов Совета директоров (Наблюдательного совета) Общества.	Не представлена	7.	Избрание членов Ревизионной комиссии (ревизора) Общества.	Не представлена	8.	Утверждение Аудитора Общества.	Не представлена	
№	Формулировка вопроса, предложенная акционером	Формулировка решения, предложенная акционером																												
1.	Утверждение Годового отчета Общества.	Не представлена																												
2.	Утверждение Годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества.	Не представлена																												
3.	Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2010 года.	Не представлена																												
4.	О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2010 года.	Не представлена																												
5.	О выплате вознаграждения за работу в составе Совета директоров (Наблюдательного совета) членам совета директоров – негосударственным служащим в размере, установленном внутренними документами общества.	Не представлена																												
6.	Избрание членов Совета директоров (Наблюдательного совета) Общества.	Не представлена																												
7.	Избрание членов Ревизионной комиссии (ревизора) Общества.	Не представлена																												
8.	Утверждение Аудитора Общества.	Не представлена																												
	3. О досрочном прекращении полномочий Корпоративного секретаря Общества.	1. Досрочно прекратить полномочия Корпоративного секретаря Давыдова Михаила Михайловича. 2. Установить, что данное решение одновременно является решением о досрочном прекращении полномочий Давыдова М.М. как Секретаря Совета директоров согласно пп.12.1.13 п.12.1 ст. 12 Устава ОАО «РусГидро».																												
	4. Об избрании Корпоративного секретаря Общества.	1. Избрать Корпоративным секретарем Общества, осуществляющим в том числе функции Секретаря Совета директоров, Лукьянову Марину Михайловну. 2. Установить, что данное решение одновременно является решением об избрании Лукьяновой М.М. Секретарем Совета директоров согласно пп.12.1.13 п.12.1 ст. 12 Устава ОАО «РусГидро».																												
Протокол №124 от 08.04.2011	1. Об утверждении Программы инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011–2015 годы в новой редакции.	Утвердить Программу инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011–2015 годы в новой редакции (Приложение 1).	Шматко С.И., Балло А.Б., Белобородов С.С., Волков Э.П., Дод Е.В., Ковальчук Б.Ю., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Малышев А.Б., Селиверстова М.В., Шарипов Р.Р.																											
Протокол №125 от 17.05.2011	1. Об утверждении повестки дня годового Общего собрания акционеров Общества.	Утвердить повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества, проводимого по итогам 2010 года: Об утверждении Годового отчета за 2010 год, Годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества. О распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2010 финансового года. Об избрании членов Совета директоров Общества. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества. Об утверждении Аудитора Общества. О выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества. Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями. Об утверждении Устава Общества в новой редакции. Об увеличении уставного капитала Общества. Об утверждении Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции. Об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность: 11.1. Об одобрении сделки (нескольких взаимосвязанных сделок) по приобретению Обществом ценных бумаг – обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ИНТЕРРАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010	Шматко С.И., Балло А.Б., Белобородов С.С., Волков Э.П., Дод Е.В., Зимин В.М., Ковальчук Б.Ю., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Малышев А.Б., Селиверстова М.В., Шарипов Р.Р.																											

		<p>за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D, размещаемых путем закрытой подписки, как сделки, в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.</p> <p>11.2. Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность и являющейся размещением Обществом посредством подписки акций, составляющих более 2 процентов обыкновенных акций, ранее размещенных Обществом.</p> <p>11.3. Об одобрении договора (взаимосвязанных договоров) по размещению денежных средств во вклад (депозит), заключаемого (заключаемых) между Обществом и ОАО Банк ВТБ, как сделки (взаимосвязанных сделок), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.</p> <p>11.4. Об одобрении сделки (взаимосвязанных сделок) о порядке установления неснижаемого остатка денежных средств на счете (счетах), заключаемой (заключаемых) между Обществом и ОАО Банк ВТБ, как сделки (взаимосвязанных сделок), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.</p> <p>11.5. Об одобрении сделки (взаимосвязанных сделок) о кредитовании счета в форме овердрафт, заключаемой (заключаемых) между Обществом и ОАО Банк ВТБ, как сделки (взаимосвязанных сделок), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.</p> <p>11.6. Об одобрении договора (взаимосвязанных договоров) об открытии кредитной линии, заключаемого (заключаемых) между Обществом и ОАО Банк ВТБ, как сделки (взаимосвязанных сделок), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.</p> <p>11.7. Об одобрении договора (взаимосвязанных договоров) о предоставлении кредита, заключаемого (заключаемых) между Обществом и ОАО Банк ВТБ, как сделки (взаимосвязанных сделок), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.</p> <p>11.8. Об одобрении договора (взаимосвязанных договоров) о выдаче банковской гарантии, заключаемого (заключаемых) между Обществом и ОАО Банк ВТБ, как сделки (взаимосвязанных сделок), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.</p> <p>11.9. Об одобрении договора (взаимосвязанных договоров) об открытии аккредитива, заключаемого (заключаемых) между Обществом и ОАО Банк ВТБ, как сделки (взаимосвязанных сделок) в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.</p> <p>11.10. Об одобрении договора (взаимосвязанных договоров) о предоставлении услуги «Дистанционное банковское обслуживание», заключаемого (заключаемых) между Обществом и ОАО Банк ВТБ, как сделки (взаимосвязанных сделок), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.</p>	
	<p>2. О вопросах, связанных с созывом, подготовкой и проведением годового собрания акционеров Общества.</p>	<p>1. Определить дату проведения годового Общего собрания акционеров Общества (далее – Собрание) – 30 июня 2011 года.</p> <p>2. Определить время проведения Собрания – 14 ч. 00 мин. (по местному времени).</p> <p>3. Определить время начала регистрации лиц, участвующих в Собрании, – 10 ч. 00 мин. (по местному времени).</p> <p>4. Определить место проведения Собрания – Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, пр-т. Мира, д. 26.</p> <p>5. Определить дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Собрании, – 23 мая 2011 года.</p> <p>6. Определить, что информацией (материалами), предоставляемой лицам, имеющим право на участие в Собрании, являются:          Годовой отчет Общества за 2010 год;          Годовая бухгалтерская отчетность за 2010 год, в том числе заключение Аудитора, заключение Ревизионной комиссии;          оценка аудиторского заключения по финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2010 год, подготовленная Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества;          рекомендации Совета директоров Общества по распределению прибыли и убытков Общества по результатам финансового 2010 года;          рекомендации Совета директоров Общества по размеру дивидендов по акциям Общества и порядку их выплаты;          сведения о кандидатах в Совет директоров Общества;          сведения о кандидатах в Ревизионную комиссию Общества;          информация о наличии либо отсутствии письменного согласия кандидатов, выдвинутых для избрания в Совет директоров, Ревизионную комиссию;          сведения о кандидатуре Аудитора Общества;          Устав Общества (редакция №6) и зарегистрированные изменения и дополнения к Уставу;          Проект Устава Общества в новой редакции;          Положение о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества;          Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества;          проект Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции;          материалы по вопросам сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;          проекты решений Собрания по вопросам повестки дня.</p> <p>7. Установить, что с информацией (материалами) к Собранию лица, имеющие право на участие в Собрании, могут ознакомиться по месту проведения Собрания (в день проведения Собрания), а также в период с 30 мая по 30 июня 2011 года по следующим адресам:          – г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51 (с 10.00 до 18.00 по московскому времени);          – г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13, ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» (с 10.00 до 18.00 по московскому времени);          – на веб-сайте Общества: <a href="http://www.rushydro.ru">www.rushydro.ru</a>.</p> <p>8. Утвердить форму и текст сообщения о проведении Собрания (Приложение 1).</p> <p>9. Опубликовать сообщение о проведении Собрания в газете «Известия», а также разместить на веб-сайте Общества в сети Интернет: <a href="http://www.rushydro.ru">www.rushydro.ru</a> не позднее 30 мая 2011 года.</p>	

		<p>10. Утвердить форму и текст бюллетеней для голосования на годовом Общем собрании акционеров Общества (Приложения 2, 3).</p> <p>11. Определить, что бюллетени для голосования по вопросам повестки дня Собрания направляются заказным письмом либо вручаются под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Собрании, не позднее 8 июня 2011 года.</p> <p>12. Определить, что заполненные бюллетени для голосования могут быть направлены по следующему почтовому адресу: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9, ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.».</p> <p>13. Определить, что при определении кворума и подведении итогов голосования учитываются голоса, представленные бюллетенями для голосования, полученными по указанному в п. 12. настоящего решения адресу не позднее 28 июня 2011 года.</p> <p>14. Избрать секретарем Собрания Завалко Максима Валентиновича – Начальника Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро».</p>																			
3. О предварительном утверждении Годового отчета Общества за 2010 год.		Предварительно утвердить Годовой отчет Общества за 2010 год (Приложение 4) и представить его на утверждение годовому Общему собранию акционеров Общества.																			
4. О рассмотрении Годовой бухгалтерской отчетности, в том числе Отчета о прибылях и об убытках Общества по итогам 2010 года.		Предварительно утвердить Годовую бухгалтерскую отчетность Общества по результатам 2010 года, в том числе Отчет о прибылях и убытках (Приложение 5) и представить ее на утверждение годовому Общему собранию акционеров Общества.																			
5. О рекомендациях по распределению прибыли и убытков Общества по результатам 2010 финансового года, в том числе о рекомендациях по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты по результатам 2010 года.		<p>1. Предварительно утвердить и рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества по результатам 2010 года:</p> <table border="1" data-bbox="475 995 1224 1272"> <thead> <tr> <th></th> <th>(рубли)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода</td> <td>37 962 948 537,35</td> </tr> <tr> <td>Распределить на:</td> <td>1 898 147 426,87</td> </tr> <tr> <td>Резервный фонд</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Фонд накопления (в том числе выплата вознаграждения членам Совета директоров)</td> <td>33 567 933 694,57</td> </tr> <tr> <td>В том числе:</td> <td>1 094 604 659,55</td> </tr> <tr> <td>Финансирование инновационного развития Общества</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Дивиденды</td> <td>2 496 867 415,91</td> </tr> <tr> <td>Погашение убытков прошлых лет</td> <td>-</td> </tr> </tbody> </table> <p>2. Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества принять следующее решение: Выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2010 года в размере 0,00860091 руб. на одну акцию.</p>		(рубли)	Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	37 962 948 537,35	Распределить на:	1 898 147 426,87	Резервный фонд		Фонд накопления (в том числе выплата вознаграждения членам Совета директоров)	33 567 933 694,57	В том числе:	1 094 604 659,55	Финансирование инновационного развития Общества		Дивиденды	2 496 867 415,91	Погашение убытков прошлых лет	-	
	(рубли)																				
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	37 962 948 537,35																				
Распределить на:	1 898 147 426,87																				
Резервный фонд																					
Фонд накопления (в том числе выплата вознаграждения членам Совета директоров)	33 567 933 694,57																				
В том числе:	1 094 604 659,55																				
Финансирование инновационного развития Общества																					
Дивиденды	2 496 867 415,91																				
Погашение убытков прошлых лет	-																				
6. О внесении изменений и дополнений в Устав Общества, связанных с изменением места нахождения филиалов Общества.		<p>Внести следующие изменения и дополнения в Приложение 1 к Уставу Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания» «Перечень филиалов и представительств ОАО «РусГидро» Перечень филиалов»:</p> <p>П. 4 изложить в следующей редакции:</p> <table border="1" data-bbox="475 1464 1224 1576"> <tr> <td>4. Филиал Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания» – «Дагестанский филиал»</td> <td>Филиал ОАО «РусГидро» – «Дагестанский филиал»</td> <td>Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Каспийск, ул. М. Халилова, д. 5</td> </tr> </table> <p>П. 15 изложить в следующей редакции:</p> <table border="1" data-bbox="475 1619 1224 1753"> <tr> <td>15. Филиал Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания» – «Нижегородская ГЭС»</td> <td>Филиал ОАО «РусГидро» – «Нижегородская ГЭС»</td> <td>Российская Федерация, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье, ул. Привокзальная, д. 14</td> </tr> </table>	4. Филиал Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания» – «Дагестанский филиал»	Филиал ОАО «РусГидро» – «Дагестанский филиал»	Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Каспийск, ул. М. Халилова, д. 5	15. Филиал Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания» – «Нижегородская ГЭС»	Филиал ОАО «РусГидро» – «Нижегородская ГЭС»	Российская Федерация, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье, ул. Привокзальная, д. 14													
4. Филиал Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания» – «Дагестанский филиал»	Филиал ОАО «РусГидро» – «Дагестанский филиал»	Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Каспийск, ул. М. Халилова, д. 5																			
15. Филиал Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания» – «Нижегородская ГЭС»	Филиал ОАО «РусГидро» – «Нижегородская ГЭС»	Российская Федерация, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье, ул. Привокзальная, д. 14																			

	<p>7. О рекомендации Общему собранию акционеров Общества по вопросу об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями.</p>	<p>Рекомендовать Общему собранию акционеров Общества по вопросу «Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями» принять следующее решение: «Определить, что Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 100 000 000 000 (сто миллиардов) обыкновенных именных бездокументарных акций, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, на общую сумму 100 000 000 000 (сто миллиардов) рублей (объявленные акции). Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2 статьи 6 Устава Общества».</p>	
	<p>8. О рекомендации Общему собранию акционеров Общества по вопросу об утверждении Устава Общества в новой редакции.</p>	<p>Рекомендовать Общему собранию акционеров Общества утвердить Устав Общества в новой редакции (Приложение 6).</p>	
	<p>9. О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по вопросу об увеличении уставного капитала Общества.</p>	<p>1. Рекомендовать Общему собранию акционеров Общества по вопросу «Об увеличении уставного капитала Общества» принять следующее решение: – Увеличить уставный капитал Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 89 000 000 000 (восемьдесят девять миллиардов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 89 000 000 000 (восемьдесят девять миллиардов) рублей; – Способ размещения – открытая подписка; – Цена размещения дополнительных акций (в том числе лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций) – по цене, определяемой Советом директоров Общества в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах»; – Форма оплаты акций – денежные средства, неденежные средства. – Перечень имущества, которым могут оплачиваться ценные бумаги: 1) Акции следующих акционерных обществ: ОАО «Богучанская ГЭС» (ОГРН 1022400828119); ОАО «Геотерм» (ОГРН 1024101023429); ОАО «Зарамагские ГЭС» (ОГРН 1021500822001); ОАО «КамГЭК» (ОГРН 1024101019469); ОАО «Колымаэнерго» (ОГРН 1024900959467); ОАО «Павлодольская гидроэлектростанция» (ОГРН 1041500751016); ОАО «Трест Гидромонтаж» (ОГРН 1027739318815); ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (ОГРН 1074910002310); ОАО «Иркутскэнерго» (ОГРН 1023801003313); ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОГРН 1087760000052); ОАО «ДЭК» (ОГРН 1072721001660); ОАО АК «Якутскэнерго» (ОГРН 1021401047260); ОАО «СЭК» (ОГРН 1096501006030). 2) Гидротехнические сооружения: Сооружение – плотина правобережная (I) (правобережная грунтовая плотина (I1), правобережная бетонная плотина (I2)). Местонахождение: Иркутская область, г. Братск, жилой район Энергетик, Братская ГЭС) Сооружение – плотина левобережная (I I) (левобережная грунтовая плотина (I I1), левобережная бетонная плотина (I I2)). Местонахождение: Иркутская область, г. Братск, жилой район Энергетик, Братская ГЭС) Сооружение – плотина Усть-Илимской ГЭС (I) (левобережная плотина (I1), бетонная плотина (I2), правобережная плотина (I3)). Местонахождение: Иркутская область, г. Усть-Илимск, Усть-Илимская ГЭС) Сооружение – плотина правобережная (I) (островная плотина (I1), русловая плотина (I2), правобережная плотина (I3) части). Местонахождение: Иркутская область, г. Иркутск, Иркутская ГЭС) Сооружение – плотина левобережная (I I1) (трубчатый дренаж (I I2), железобетонный тоннель (галерея № 1) (I I3)). Местонахождение: Иркутская область, г. Иркутск, Иркутская ГЭС) – Порядок оплаты акций – акции оплачиваются при их размещении в полном объеме; – Наименования юридических лиц, заключивших трудовой договор с оценщиками, привлекаемыми для определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые дополнительные акции: Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли Консалтинг» (ООО «Нексия Пачоли Консалтинг»), ОГРН: 1047796989679; Общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства» (ООО «ИПП»), ОГРН: 1027800561458; Общество с ограниченной ответственностью «РАСТАМ – Оценка» (ООО «РАСТАМ-Оценка»), ОГРН: 1057200929499; Закрытое акционерное общество «БДО» (ЗАО «БДО»), ОГРН: 1037739271701;</p>	

		<p>Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт» (ЗАО «ЭНПИ Консалт», ОГРН: 1027700283566;                  Общество с ограниченной ответственностью «СТРЕМЛЕНИЕ» (ООО «СТРЕМЛЕНИЕ», ОГРН: 1027739184307;                  Общество с ограниченной ответственностью «АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА «ТОП-АУДИТ» (ООО «АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА «ТОП-АУДИТ»), ОГРН: 1027739441553;                  Общество с ограниченной ответственностью «Институт оценки собственности и финансовой деятельности» (ООО «Институт оценки»), ОГРН: 1027000867750;                  Закрытое акционерное общество «Отечество» (ЗАО «Отечество»), ОГРН: 1023402456626;                  Общество с ограниченной ответственностью «Бейкер Тилли Русаудит» (ООО «Бейкер Тилли Русаудит»), ОГРН: 1037700117949;                  Закрытое акционерное общество «2К Аудит – Деловые консультации/Морисон Интернешнл» (ЗАО «2К Аудит – Деловые консультации/Морисон Интернешнл»), ОГРН: 1027700031028;                  Закрытое акционерное общество «Агентство «Русспромоценка» (ЗАО «Агентство «Русспромоценка»), ОГРН: 1027700409109;                  Общество с ограниченной ответственностью «КО-ИНВЕСТ» (ООО «КО-ИНВЕСТ»), ОГРН: 1027700556047;                  Закрытое акционерное общество «Центральная финансово-оценочная компания» (ЗАО «Центральная финансово-оценочная компания»), ОГРН: 1037739245972;                  Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»), ОГРН: 1027700058286;                  Общество с ограниченной ответственностью «Центр менеджмента оценки и консалтинга» (ООО «МОК-Центр»), ОГРН: 1027739398290;                  Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»), ОГРН: 1027739314448;                  Закрытое акционерное общество «АБМ Партнер» (ЗАО «АБМ Партнер»), ОГРН: 1027700560491;                  Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза» (ООО «ФинЭкспертиза»), ОГРН: 1027739127734;                  Общество с ограниченной ответственностью «ЛАИР» (ООО «ЛАИР»), ОГРН: 1027807581141.</p> <p>2. Определить, что внесение имущества, указанного в п. 1 настоящего решения, в качестве оплаты акций дополнительного выпуска возможно только после издания необходимых распорядительных актов в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p>	
10. О рекомендации Общему собранию акционеров по вопросу утверждения Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции.		<p>1. Одобрить проект Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции (Приложение 7).                  2. Рекомендовать Общему собранию акционеров Общества утвердить Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции.</p>	
11. О рекомендации годовому Общему собранию Общества по вопросу выплаты вознаграждения членам Совета директоров Общества.		<p>Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества принять следующее решение:                  Выплатить вознаграждение членам Совета директоров ОАО «РусГидро» по итогам работы в Совете директоров за период с 30.06.2010 по 30.06.2011 в размере и порядке, определенном Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ОАО «РусГидро».</p>	
12. Об определении цены (денежной оценки) имущества (имущественных прав и обязательств), приобретаемых и отчуждаемых Обществом по сделке (сделкам), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.		<p>12.1. Об определении цены (денежной оценки) имущества, приобретаемого и отчуждаемого в процессе совершения сделки (нескольких взаимосвязанных сделок) по приобретению ОАО «РусГидро» ценных бумаг – обыкновенных именных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D, размещаемых посредством закрытой подписки, являющейся сделкой (сделками), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.                  Решение:                  Определить, что цена (денежная оценка) имущества, приобретаемого и отчуждаемого в процессе совершения сделки (нескольких взаимосвязанных сделок) по приобретению ОАО «РусГидро» ценных бумаг – обыкновенных именных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D, размещаемых посредством закрытой подписки, являющейся сделкой (сделками), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, устанавливается исходя из следующих параметров:                  – цена отчуждаемых ОАО «РусГидро» обыкновенных именных акций Открытого акционерного общества «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»), ОГРН: 1057200597960, номинальной стоимостью 0,57478 (ноль целых пятьдесят семь тысяч четыреста семьдесят восемь стотысячных) рубля каждая,</p>	

	<p>государственный регистрационный номер выпуска 1-02-65107-D, составляет 1,12 (одна целая двенадцать сотых) рубля за 1 (одну) акцию;</p> <p>– общая стоимость отчуждаемых акций ОАО «ОГК-1» по взаимосвязанным сделкам в количестве до 9 693 041 512 (девять миллиардов шестьсот девяносто три миллиона сорок одна тысяча пятьсот двенадцать) штук составляет до 10 856 206 493 (десять миллиардов восемьсот пятьдесят шесть миллионов двести шесть тысяч четыреста девяносто три) рублей 44 копейки;</p> <p>– цена размещения приобретаемых ОАО «РусГидро» обыкновенных именных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 за государственным регистрационным номером 1-03-33498-E-002D, составляет 5,35 (пять целых тридцать пять сотых) копейки за 1 (одну) акцию;</p> <p>– общая стоимость приобретаемых ОАО «РусГидро» обыкновенных именных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 за государственным регистрационным номером 1-03-33498-E-002D, в количестве до 202 919 747 552 (двести два миллиарда девятьсот девяносто девять миллионов семьсот сорок семь тысяч пятьсот пятьдесят две) штук составляет до 10 856 206 494 (десять миллиардов восемьсот пятьдесят шесть миллионов двести шесть тысяч четыреста девяносто четыре) рублей 03 копейки.</p> <p>Балансовая стоимость отчуждаемых акций ОАО «ОГК-1» в количестве до 9 693 041 512 (девять миллиардов шестьсот девяносто три миллиона сорок одна тысяча пятьсот двенадцать) штук превышает 2% балансовой стоимости активов ОАО «РусГидро».</p> <p>12.2. Об определении цены (денежной оценки) имущества, приобретаемого (отчуждаемого) Обществом по сделке, в совершении которой имеется заинтересованность и являющейся размещением Обществом посредством подписки акций, составляющих более 2 процентов обыкновенных акций, ранее размещенных Обществом.</p> <p>Решение:</p> <p>Определить, что по договору мены акциями ОАО «РусГидро» и ОАО «Иркутскэнерго», заключаемому между ОАО «РусГидро» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, стоимость отчуждаемых ОАО «РусГидро» и приобретаемых ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 29 998 136 646 (двадцать девять миллионов девятьсот девяносто восемь миллионов сто тридцать шесть тысяч шестьсот сорок шесть) обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «РусГидро», номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, и стоимость приобретаемых ОАО «РусГидро» и отчуждаемых ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 1 906 723 080 (один миллиард девятьсот шесть миллионов семьсот двадцать три тысячи восемьдесят) штук обыкновенных именных акций ОАО «Иркутскэнерго», номинальной стоимостью 1 (один) рубль, являются равноценными. Коэффициент обмена составляет 15,7328229571753 акций ОАО «РусГидро» за 1 акцию ОАО «Иркутскэнерго».</p> <p>12.3. Об определении цены (денежной оценки) имущества, приобретаемого (отчуждаемого) Обществом по сделке (взаимосвязанным сделкам) заключаемой между Обществом и ОАО Банк ВТБ (далее – Банк), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.</p> <p>Решение:</p> <p>1. Определить, что цена Договора (взаимосвязанных договоров) по размещению денежных средств во вклад (депозит), заключаемого (заключаемых) Обществом и являющегося сделкой (сделками), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, определяется как совокупность следующих величин:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- предельная совокупная сумма денежных средств, размещаемых по сделке (сделкам) Клиентом во вклад (депозит) Банка, в размере не более 25% балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, предшествующую заключению сделки;</li> <li>- начисляемых и выплачиваемых Банком за весь срок действия договора (договоров) процентов по ставке не ниже 0,8 объявленной ставки по привлечению кредитов на межбанковском рынке (MIBID – Moscow Interbank Bid) на соответствующий срок размещения, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на веб-сайте <a href="http://www.cbr.ru">www.cbr.ru</a> в дату размещения.</li> </ul> <p>2. Определить, что цена Сделки (взаимосвязанных сделок) о поддержании неснижаемого остатка денежных средств на счете, заключаемой (заключаемых) Обществом и являющейся сделкой (сделками), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, определяется как совокупность следующих величин:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- предельная совокупная сумма денежных средств, размещаемых в неснижаемый остаток средств на счете по сделке (сделкам) в Банке, в размере не более 25% балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, предшествующую заключению сделки;</li> <li>- начисляемых и выплачиваемых Банком за весь срок действия договора (договоров) процентов по ставке не ниже 0,8 объявленной ставки по привлечению кредитов на межбанковском рынке (MIBID – Moscow Interbank Bid) на соответствующий срок размещения, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на веб-сайте <a href="http://www.cbr.ru">www.cbr.ru</a> в дату размещения.</li> </ul> <p>3. Определить, что цена Сделки (взаимосвязанных сделок) кредитования счета в форме овердрафт, заключаемой (заключаемых) Обществом и являющейся сделкой (сделками), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, определяется как совокупность следующих величин:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- максимально допустимая сумма единовременной задолженности перед Банком (лимит овердрафта) в размере не более 3 млрд рублей;</li> </ul>	
--	--	--

		<p>- предельная совокупная сумма уплачиваемых Банку комиссий, процентов за пользование кредитными средствами по совокупной ставке не более чем на 1 (один) процентный пункт годовых превышающей ставку рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на дату заключения соответствующего договора (договоров).</p> <p>4. Определить, что цена Договора (взаимосвязанных договоров) об открытии кредитной линии, заключаемого (заключаемых) Обществом и являющегося сделкой (сделками), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, определяется как совокупность следующих величин:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- предельная сумма кредитных средств, получаемых от Банка в рамках заключенного Договора, в размере не более 25 млрд рублей;</li> <li>- предельная совокупная сумма уплачиваемых Банку комиссий, процентов за пользование кредитными средствами по совокупной ставке не более чем на 5 (пять) процентных пунктов годовых превышающей 3-месячную индикативную ставку предоставления рублевых кредитов (депозитов) на московском рынке MosPrime Rate 3m, публикуемую Национальной валютной ассоциацией (НВА) на веб-сайте <a href="http://www.nva.ru">www.nva.ru</a> на дату заключения договора.</li> </ul> <p>5. Определить, что цена Договора (взаимосвязанных договоров) о предоставлении кредита, заключаемого (заключаемых) Обществом и являющегося сделкой (сделками), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, определяется как совокупность следующих величин:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- предельная сумма кредитных средств, которые могут быть получены от Банка в рамках заключенного Договора, в размере не более 25 млрд рублей;</li> <li>- предельная совокупная сумма уплачиваемых Банку комиссий, процентов за пользование кредитными средствами по совокупной ставке не более чем на 7 (семь) процентных пунктов годовых превышающей 6-месячную индикативную ставку предоставления рублевых кредитов (депозитов) на московском рынке MosPrime Rate 6m, публикуемую Национальной валютной ассоциацией (НВА) на веб-сайте <a href="http://www.nva.ru">www.nva.ru</a> на дату заключения договора.</li> </ul> <p>6. Определить, что цена Договора (взаимосвязанных договоров) о выдаче банковской гарантии, заключаемого (заключаемых) Обществом и являющегося сделкой (взаимосвязанными сделками), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, определяется как совокупность следующих величин:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- предельная сумма выдаваемых Банком банковских гарантий в размере не более 25% балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, предшествующую заключению сделки;</li> <li>- предельная сумма выплачиваемых Банку по Договору вознаграждений, комиссий (включая комиссию за выдачу банковской гарантии) в размере не более 1% от суммы гарантии.</li> </ul> <p>7. Определить, что цена Договора (взаимосвязанных договоров) об открытии аккредитива (аккредитивов), заключаемого (заключаемых) Обществом и являющегося сделкой (взаимосвязанными сделками), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, определяется как совокупность следующих величин:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- предельная сумма открытых Банком в рамках Договора аккредитивов в размере не более 25 % балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, предшествующую заключению сделки (или эквивалента указанной суммы в иностранной валюте по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату заключения Договора);</li> <li>- предельная сумма выплачиваемых Банку по Договору комиссий (процентов) за открытие и/или подтверждении и/или исполнение аккредитива в размере не более 3% от суммы аккредитива.</li> </ul> <p>8. Определить, что цена Договора (взаимосвязанных договоров) о предоставлении услуги «Дистанционное банковское обслуживание», заключаемого (заключаемых) Обществом и являющегося сделкой (взаимосвязанными сделками), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, рассчитывается исходя из действующих на дату совершения сделки (сделок) тарифов Банка за оказание услуги «Дистанционное банковское обслуживание», публикуемых Банком на официальном веб-сайте <a href="http://www.vtb.ru">www.vtb.ru</a>, но не более чем 100 000 (сто тысяч) рублей.</p>	
<p>13. О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по вопросу одобрения сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.</p>	<p>13.1. О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по вопросу одобрения совершения сделки (нескольких взаимосвязанных сделок) по приобретению ОАО «РусГидро» ценных бумаг – обыкновенных именных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D, размещаемых посредством закрытой подписки, являющейся сделкой (сделками), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.</p> <p>Решение: Рекомендовать Общему собранию акционеров Общества одобрить сделку (нескольких взаимосвязанных сделок) по приобретению ОАО «РусГидро» ценных бумаг – обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, размещаемых путем закрытой подписки, как сделку (нескольких взаимосвязанных сделок), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны сделки (сделок): Эмитент – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; Приобретатель – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «РусГидро», ОГРН: 1042401810494). Предмет сделки (сделок): Эмитент размещает (передает) в собственность Приобретателя ценные бумаги – обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 за государственным</p>		

регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D, номинальной стоимостью 0,02809767 (ноль целых два миллиона восемьсот девять тысяч семьсот шестьдесят семь стомиллионных) рубля каждая, размещаемые путем закрытой подписки (далее – Ценные бумаги Эмитента), а Приобретатель оплачивает Ценные бумаги Эмитента на следующих условиях:

Общее количество приобретаемых Ценных бумаг Эмитента по взаимосвязанным сделкам: до 202 919 747 552 (двести два миллиарда девятьсот девятнадцать миллионов семьсот сорок семь тысяч пятьсот пятьдесят две) штук;

Цена размещения приобретаемых Ценных бумаг Эмитента:

5,35 (пять целых тридцать пять сотых) копейки за одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 года за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D;

Общая стоимость приобретаемых Ценных бумаг Эмитента по взаимосвязанным сделкам: до 10 856 206 494 (десять миллиардов восемьсот пятьдесят шесть миллионов двести шесть тысяч четыреста девяносто четыре) рублей 03 копейки;

Оплата приобретаемых Ценных бумаг Эмитента осуществляется:

– неденежными средствами (имуществом) – в оплату приобретаемых по взаимосвязанным сделкам Ценных бумаг Эмитента Приобретатель передает обыкновенные именные бездокументарные акции Открытого акционерного общества «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1», ОГРН: 1057200597960), номинальной стоимостью 0,57478 (ноль целых пятьдесят семь тысяч четыреста семьдесят восемь стотысячных) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-02-65107-D, цена одной акции 1,12 (одна целая двенадцать сотых) рубля, в количестве до 9 693 041 512 (девять миллиардов шестьсот девяносто три миллиона сорок одна тысяча пятьсот двенадцать) штук, стоимость которых составляет до 10 856 206 493 (десять миллиардов восемьсот пятьдесят шесть миллионов двести шесть тысяч четыреста девяносто три) рублей 44 копейки (Цена отчуждаемого имущества).

– денежными средствами в рублях Российской Федерации – при возникновении разницы между Общей стоимостью приобретаемых Ценных бумаг Эмитента и Ценой отчуждаемого имущества ОАО «РусГидро» по каждой из взаимосвязанных сделок.

13.2. О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по вопросу одобрения сделки, в совершении которой имеется заинтересованность и являющейся размещением Обществом посредством подписки акций, составляющих более 2 процентов обыкновенных акций, ранее размещенных Обществом.

Решение:

Рекомендовать Общему собранию акционеров ОАО «РусГидро» принять следующее решение по вопросу «Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность и являющейся размещением Обществом посредством подписки акций, составляющих более 2 процентов обыкновенных акций, ранее размещенных Обществом»:

«Одобрить Договор мены акциями ОАО «РусГидро» и ОАО «Иркутскэнерго», заключаемый между ОАО «РусГидро» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее – Договор), и являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

1. Стороны Договора: ОАО «РусГидро» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

2. Предмет Договора: ОАО «РусГидро» обязуется передать ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 29 998 136 646 (двадцать девять миллиардов девятьсот девяносто восемь миллионов сто тридцать шесть тысяч шестьсот сорок шесть) обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «РусГидро» номинальной стоимостью 1 рубль каждая, а ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» обязуется принять акции ОАО «РусГидро» и передать ОАО «РусГидро» 1 906 723 080 (один миллиард девятьсот шесть миллионов семьсот двадцать три тысячи восемьдесят) обыкновенных именных акций ОАО «Иркутскэнерго» номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

3. Цена по договору: Стоимость приобретаемых ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 29 998 136 646 (двадцать девять миллиардов девятьсот девяносто восемь миллионов сто тридцать шесть тысяч шестьсот сорок шесть) обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «РусГидро» номинальной стоимостью 1 рубль каждая и стоимость отчуждаемых ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 1 906 723 080 (один миллиард девятьсот шесть миллионов семьсот двадцать три тысячи восемьдесят) штук обыкновенных именных акций ОАО «Иркутскэнерго» номинальной стоимостью 1 (один) рубль, являются равноценными.

4. Коэффициент обмена составляет 15,7328229571753 акций ОАО «РусГидро» за 1 акцию ОАО «Иркутскэнерго».

5. Иные существенные условия: В соответствии с требованиями п.3 ст.39 ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества» договор мены акциями ОАО «РусГидро» и ОАО «Иркутскэнерго» могут быть заключены только при условии получения предварительного согласия Правительства Российской Федерации или уполномоченного федерального органа исполнительной власти на отчуждении акций ОАО «Иркутскэнерго».

13.3. Об одобрении сделки (взаимосвязанных сделок), заключаемой между Обществом и ОАО Банк ВТБ, в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.

Решение:

Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества принять следующее решение:

1. Одобрить Договор (взаимосвязанные договоры) по размещению денежных средств во

вклад (депозит) как сделку (взаимосвязанные сделки), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны сделки (сделок):

Банк – ОАО Банк ВТБ;

Клиент – ОАО «РусГидро»;

Предмет сделки (сделок) – Банк принимает у Клиента денежную сумму в российских рублях или иностранной валюте во вклад (депозит), обязуется возвратить сумму вклада (депозита), а также начислить и выплатить проценты за пользование вкладом (депозитом);

Цена сделки (сделок):

Цена сделки (сделок) определяется как совокупность следующих величин:

- предельная совокупная сумма денежных средств, размещаемых по сделке (сделкам) Клиентом во вклад (депозит) Банка, в размере не более 25% балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, предшествующую заключению сделки;
- начисляемых и выплачиваемых Банком за весь срок действия договора (договоров) процентов по ставке не ниже 0,8 объявленной ставки по привлечению кредитов на межбанковском рынке (MIBID – Moscow Interbank Bid) на соответствующий срок размещения, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на веб-сайте [www.cbr.ru](http://www.cbr.ru) в дату размещения.

Срок размещения денежных средств во вклад (депозит):

Не более 1 года с даты каждого размещения во вклад (депозит).

2. Одобрить Сделку (взаимосвязанные сделки) о порядке установления неснижаемого остатка денежных средств на счете (счетах) в Банке как сделку (взаимосвязанные сделки), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны сделки (сделок):

Банк – ОАО Банк ВТБ;

Клиент – ОАО «РусГидро»;

Предмет сделки (сделок) – поддержание неснижаемого остатка денежных средств на счете, начисление и выплата Банком процентов на неснижаемый остаток;

Цена сделки (сделок):

Цена сделки (сделок) определяется как совокупность следующих величин:

- предельная совокупная сумма денежных средств, размещаемых в неснижаемый остаток средств на счете по сделке (сделкам) в Банке, в размере не более 25% балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, предшествующую заключению сделки;
- начисляемых и выплачиваемых Банком за весь срок действия договора (договоров) процентов по ставке не ниже 0,8 объявленной ставки по привлечению кредитов на межбанковском рынке (MIBID – Moscow Interbank Bid) на соответствующий срок размещения, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на веб-сайте [www.cbr.ru](http://www.cbr.ru) в дату размещения.

Срок поддержания неснижаемого остатка денежных средств на счете (счетах):

Не более 30 дней с даты каждого размещения в неснижаемый остаток денежных средств на счете.

3. Одобрить Сделку (взаимосвязанные сделки) о кредитовании счета в форме овердрафт в Банке как сделку (взаимосвязанные сделки), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны сделки (сделок):

Банк – ОАО Банк ВТБ;

Заемщик – ОАО «РусГидро»;

Предмет сделки (сделок) – Банк обязуется предоставить Заемщику денежные средства (кредит) в форме овердрафта в размере и на условиях, предусмотренных сделкой, а Заемщик обязуется возвратить полученные денежные средства и уплатить проценты на них;

Цена сделки (сделок):

Цена сделки (сделок) определяется как совокупность следующих величин:

- предельная сумма единовременной задолженности перед Банком (лимит овердрафта) в размере не более 3 млрд рублей;
- предельная совокупная сумма уплачиваемых Банку комиссий, процентов за пользование кредитными средствами по совокупной ставке не более чем на 1 (один) процентный пункт годовых превышающей ставку рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на дату заключения соответствующего договора (договоров).

Срок непрерывной ссудной задолженности – не более 30 дней.

4. Одобрить Договор (взаимосвязанные договоры) об открытии кредитной линии в Банке как сделку (взаимосвязанные сделки), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны сделки (сделок):

Банк – ОАО Банк ВТБ;

Заемщик – ОАО «РусГидро»;

Предмет сделки (сделок) – Банк обязуется предоставить денежные средства (кредит) Заемщику путем открытия кредитной линии в размере и на условиях, предусмотренных Договором, а Заемщик обязуется возвратить полученные денежные средства и уплатить проценты на них;

Цена сделки (сделок):

Цена сделки определяется как совокупность следующих величин:

- предельная сумма кредитных средств, получаемых от Банка в рамках заключенного Договора, в размере не более 25 млрд рублей;
- предельная совокупная сумма уплачиваемых Банку комиссий, процентов за пользование кредитными средствами по совокупной ставке не более чем на 5 (пять) процентных

	<p>пунктов годовых превышающей 3-месячную индикативную ставку предоставления рублевых кредитов (депозитов) на московском рынке MosPrime Rate 3m, публикуемую Национальной валютной ассоциацией (НВА) на веб-сайте <a href="http://www.nva.ru">www.nva.ru</a> на дату заключения договора.</p> <p>Срок непрерывной ссудной задолженности – от 30 до 365 дней.</p> <p>5. Одобрить Договор (взаимосвязанные договоры) о предоставлении кредита как сделку (взаимосвязанные сделки), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны сделки (сделок):                  Банк – ОАО Банк ВТБ;                  Заемщик – ОАО «РусГидро»;</p> <p>Предмет сделки (сделок) – Банк обязуется предоставить денежные средства (кредит) Заемщику в размере и на условиях, предусмотренных Договором, а Заемщик обязуется возвратить полученные денежные средства и уплатить проценты на них;</p> <p>Цена сделки (сделок):                  Цена сделки определяется как совокупность следующих величин:                  - предельная сумма кредитных средств, получаемых от Банка в рамках заключенного Договора, в размере не более 25 млрд рублей;                  - предельная совокупная сумма уплачиваемых Банку комиссий, процентов за пользование кредитными средствами по совокупной ставке не более чем на 7 (семь) процентных пунктов годовых превышающей 6-месячную индикативную ставку предоставления рублевых кредитов (депозитов) на московском рынке MosPrime Rate 6m, публикуемую Национальной валютной ассоциацией (НВА) на веб-сайте <a href="http://www.nva.ru">www.nva.ru</a> на дату заключения договора.</p> <p>Срок кредита – до 10 лет.</p> <p>6. Одобрить Договор (взаимосвязанные договоры) о выдаче банковской гарантии, как сделку (взаимосвязанные сделки), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны договора (договоров):                  Гарант – Банк ВТБ (Открытое акционерное общество);                  Принципал – ОАО «РусГидро»;</p> <p>Бенефициары – прежние владельцы ценных бумаг Обществ, акции которых могут быть приобретены в порядке, предусмотренном главой XI.1. Федерального закона «Об акционерных обществах».</p> <p>Предмет договора (договоров) – выдача банковской гарантии, обеспечивающей исполнение обязательств ОАО «РусГидро» по обязательному предложению акционерам (владельцам ценных бумаг) в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах»;</p> <p>Право гаранта потребовать от принципала в порядке регресса возмещения сумм, уплаченных бенефициару (бенефициарам) по банковской гарантии: Гарант имеет право потребовать от Принципала в порядке регресса возмещения сумм, уплаченных Бенефициару (Бенефициарам) по банковской гарантии, в размере, фактически выплаченных Банком Бенефициару (Бенефициарам) сумм, но не более предельной суммы выданных банковских гарантий.</p> <p>Цена договора (договоров):                  Цена договора (договоров) определяется как сумма следующих величин:                  - предельная сумма выдаваемых Гарантом банковских гарантий в размере не более 25% балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, предшествующую совершению сделки;                  - предельная сумма выплачиваемых Банку по Договору вознаграждений, комиссий (включая комиссию за выдачу банковской гарантии) в размере не более 1% от суммы гарантии.</p> <p>Срок договора (договоров): по соглашению Гаранта и Принципала.</p> <p>7. Одобрить Договор (взаимосвязанные договоры) об открытии аккредитива, как сделку (взаимосвязанные сделки), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны сделки (сделок):                  Банк – ОАО Банк ВТБ;                  Приказодатель – ОАО «РусГидро»;</p> <p>Предмет сделки (сделок) – открытие и исполнение аккредитива;</p> <p>Цена сделки (сделок):                  Цена сделки (сделок) определяется как совокупность следующих величин:                  - предельная сумма открытых Банком в рамках Договора аккредитивов в размере не более 25 % балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, предшествующую заключению сделки (или эквивалента указанной суммы в иностранной валюте по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату заключения Договора);                  - предельная сумма выплачиваемых Банку по Договору комиссий (процентов) за открытие и/или подтверждении, и/или исполнение аккредитива в размере не более 3% от суммы аккредитива.</p> <p>Вид аккредитива: покрытый/непокрытый. При открытии непокрытого аккредитива Приказодатель возвращает банку-эмитенту сумму исполненного аккредитива путем перечисления денежных средств в срок, в порядке и на иных условиях, предусмотренных Договором.</p> <p>8. Одобрить Договор (взаимосвязанные договоры) о предоставлении услуги «Дистанционное банковское обслуживание» как сделку (взаимосвязанные сделки), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны сделки (сделок):                  Банк – ОАО Банк ВТБ;                  Клиент – ОАО «РусГидро»;</p>	
--	--	--

		Предмет сделки (сделок) – порядок электронного документооборота с использованием системы дистанционного банковского обслуживания; Цена сделки (сделок): Цена сделки (сделок) рассчитывается исходя из действующих на дату совершения сделки (сделок) тарифов Банка за оказание услуги «Дистанционное банковское обслуживание», публикуемых Банком на официальном веб-сайте www.vtb.ru, но не более чем 100 000 (сто тысяч) рублей.	
	14. О рекомендациях по кандидатуре Аудитора Общества.	Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров ОАО «РусГидро» утвердить ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» (ОГРН 1027739314448) Аудитором ОАО «РусГидро» для проведения аудита бухгалтерской отчетности Общества, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета за 2011 год.	
Протокол №126 от 23.05.2011	1. Об исполнении Бизнес-плана Общества за 2010 год (включая отчет об исполнении Инвестиционной программы Общества за 2010 год).	1. Утвердить отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 2010 год (Приложение 1). 2. Утвердить отчет об исполнении Инвестиционной программы Общества за 2010 год (Приложение 2), включая: 2.1. Дополнительное финансирование программы ТПИР в соответствии с решением Совета директоров ОАО «РусГидро» (протокол №103 от 28.07.2010) в целях усиления защищенности объектов в рамках создания комплексной системы безопасности объектов Общества в размере 1 121,52 млн рублей. 2.2. Финансирование программы ТПИР Общества в соответствии с решениями Совета директоров ОАО «РусГидро» (протоколы №102 от 29.06.2010, №114 от 10.12.2010) в целях выполнения контракта на изготовление и поставку оборудования для гидроагрегатов филиала ОАО «РусГидро» – «Жигулевская ГЭС» по договору №050308056/100822 – 0898 от 19 августа 2010 года между ОАО «РусГидро» и ОАО «Силовые машины» в размере 7 634,46 млн рублей.	Шматко С.И., Балло А.Б., Белобородов С.С., Волков Э.П., Дод Е.В., Зимин В.М., Ковальчук Б.Ю., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Малышев А.Б., Селиверстова М.В., Шарипов Р.Р.
	2. Об исполнении Приоритетов развития ОАО «РусГидро» в 2010 году.	Утвердить отчет о выполнении Приоритетов развития ОАО «РусГидро» в 2010 году (Приложение 3).	
	3. Об утверждении Отчета об организации страховой защиты ОАО «РусГидро» в 2010 году.	Утвердить Отчет об организации страховой защиты ОАО «РусГидро» в 2010 году (Приложение 4).	
	4. Об утверждении Положения об организации страховой защиты ОАО «РусГидро» в новой редакции.	Утвердить Положение об организации страховой защиты ОАО «РусГидро» в новой редакции (Приложение 5).	
	5. Об Отчете о благотворительной и спонсорской деятельности Общества за 2010 год.	Принять к сведению Отчет о благотворительной и спонсорской деятельности ОАО «РусГидро» за 2010 год (Приложение 6).	
	6. Об одобрении сделки с ОАО «СО ЕЭС», в совершении которой имеется заинтересованность.	1. Определить, что ежемесячный размер арендной платы по Договору аренды нежилого помещения между ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС», составляет 2 177 (две тысячи сто семьдесят семь) рублей 40 копеек, в т.ч. НДС (18%) – 332 (триста тридцать два) рубля 15 копеек. Общий размер арендной платы за весь срок действия договора составляет 23 951 (двадцать три тысячи девятьсот пятьдесят один) рубль 40 копеек (в т.ч. НДС), что не превышает 2% балансовой стоимости активов ОАО «РусГидро». 2. Одобрить Договор аренды между ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС» как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны договора: Арендатор – ОАО «СО ЕЭС» Арендодатель – ОАО «РусГидро» Предмет договора: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование нежилое (офисное) помещение общей площадью 18,3 кв.м, расположенное по адресу: Самарская обл., городской округ Жигулевск, г. Жигулевск, Московское шоссе, 2, стр. 1 (служебный корпус), согласно перечню (Приложение №1) и плану (Приложение №3), являющимися неотъемлемой частью Договора. Размер арендной платы по Договору: Ежемесячный размер арендной платы по Договору аренды нежилого помещения между ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС» составляет 2 177 (две тысячи сто семьдесят семь) рублей 40 копеек, в т.ч. НДС (18%) – 332 (триста тридцать два) рубля 15 копеек. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует по 30.11.2011 года. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до даты заключения договора (с 01.01.2011).	

	7. О Программе благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2011 год.	Одобрить Программу благотворительной и спонсорской деятельности ОАО «РусГидро» на 2011 год (Приложение 7).	
	8. О совершении сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества.	В рамках благотворительных выплат и в соответствии с Соглашением о сотрудничестве от 10.07.2007 №31 между Правительством Московской области и ОАО «РусГидро»: <ol style="list-style-type: none"> <li>Одобрить договор между Обществом и муниципальным образованием «Городское поселение Краснозаводск» (далее – Договор), предметом которого является безвозмездная передача имущества, на следующих существенных условиях:                         <p>Стороны Договора: ОАО «РусГидро» – Жертвователю, муниципальное образование «Городское поселение Краснозаводск» Сергиево-Посадского муниципального района Московской области – Получатель пожертвования.</p> <p>Предмет Договора: пожертвование в виде добровольного целевого взноса для строительства в городском поселении Краснозаводск станции обезжелезивания, 3-х водозаборных скважин, модульной котельной п. Возрождения, теплотрассы Ф-400 мм протяженностью 500 м и благоустройства зоны отдыха возле городского пруда, предусмотренные Соглашением №31 от 10.07.2007 о сотрудничестве между правительством Московской области и ОАО «РусГидро».</p> <p>Цена Договора: 151 600 000 (сто пятьдесят один миллион шестьсот тысяч) рублей 00 копеек, НДС не облагается, в т.ч. по объектам социально-бытового назначения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Зона отдыха – 50000 тыс. руб.</li> <li>– Станция обезжелезивания – 20000 тыс. руб.</li> <li>– Водозаборные скважины (3 ед.) – 30000 тыс. руб.</li> <li>– Модульная котельная п. Возрождение – 40000 тыс. руб.</li> <li>– Теплотрасса Ф-400 мм протяженностью 500 м – 11600 тыс. руб.</li> </ul> <p>Срок действия Договора: настоящий Договор вступает в силу с даты подписания и прекращает свое действие после исполнения принятых на себя Сторонами обязательств в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Условия использования пожертвования: в случае, если денежные средства не будут использованы Получателем пожертвования на цели, указанные в Договоре, указанные денежные средства подлежат возврату Жертвователю в полном объеме.</p></li> <li>Одобрить Порядок финансирования строительства объектов социально-культурного и бытового назначения на территории муниципального образования «Городское поселение Богородское» Сергиево-Посадского муниципального района Московской области в размере не более 920 000 000 (девятьсот двадцать миллионов) рублей 00 копеек и передачи выполненных работ в форме благотворительности (Приложение 8).</li> <li>Правлению ОАО «РусГидро» с учетом пункта 2 настоящего решения обеспечить рассмотрение Советом директоров ОАО «РусГидро» проектов договоров для финансирования строительства объектов социально-культурного и бытового назначения на территории муниципального образования «Городское поселение Богородское» Сергиево-Посадского муниципального района Московской области в срок до 30.06.2011.</li> </ol>	
Протокол №127 от 28.06.2011	1. О промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества на 2011 год с учетом факта за 1-й квартал 2011 года (включая отчет об исполнении Инвестиционной программы за 1-й квартал 2011 года).	Принять к сведению отчет о промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана за 2011 год с учетом факта за 1-й квартал 2011 года (включая отчет об исполнении Инвестиционной программы за 1-й квартал 2011 года) (Приложение 1).	Шматко С.И., Балло А.Б., Белобородов С.С., Волков Э.П., Дод Е.В., Зимин В.М., Ковальчук Б.Ю., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Малышев А.Б., Селиверстова М.В., Шарипов Р.Р.
	2. Об утверждении отчета об исполнении ключевых показателей эффективности Общества за 1-й квартал 2011 года.	Утвердить отчет об исполнении ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» за 1-й квартал 2011 года (Приложение 2).	
	3. О скорректированных источниках финансирования Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2011 год.	<ol style="list-style-type: none"> <li>Утвердить скорректированные источники финансирования Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2011 год (Приложение 3).</li> <li>Утвердить скорректированные поквартальные планы финансирования и освоения капитальных вложений на 2011 год (Приложение 4).</li> </ol>	

<p>4. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом:</p> <p>4.1. Об одобрении Договора, заключаемого открытым акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «РусГидро») с открытым акционерным обществом «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>1. Одобрить договор аренды недвижимого имущества между ОАО «РусГидро» и ОАО «ФСК ЕЭС» (далее – Договор) как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>Стороны Договора: Арендатор – ОАО «ФСК ЕЭС»; Арендодатель – ОАО «РусГидро».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Арендодатель передает, а Арендатор для размещения и обслуживания опор воздушных линий электропередачи напряжением 220 кВ и 500 кВ принимает во временное пользование части гидротехнических сооружений, принадлежащие Арендодателю на праве собственности, указанные в Приложении №1.</p> <p>Срок действия Договора: Срок аренды по условиям Договора 334 календарных дня. Договор вступает в силу с даты его подписания с возможностью его пролонгации на 335 календарных дней, применяется к отношениям сторон, возникшим до заключения Договора с 01.09.2010, и действует до полного исполнения сторонами обязательств по Договору.</p> <p>Размер арендной платы: Ежемесячный размер арендной платы по Договору составляет 142 019 (сто сорок две тысячи девятнадцать) рублей 59 копеек, в т.ч. НДС 18% – 21 664 (двадцать одна тысяча шестьсот шестьдесят четыре) рубля 01 копейка. Общая сумма арендной платы по Договору за период аренды по 31.07.2011 составит 1 562 215 (один миллион пятьсот шестьдесят две тысячи двести пятнадцать) рублей 49 копеек, в том числе НДС 18% – 238 304 (двести тридцать восемь тысяч триста четыре) рубля 06 копеек.</p> <p>2. Определить, с учетом возможной пролонгации, предельную цену Договора в размере 3 124 430 (три миллиона сто двадцать четыре тысячи четыреста тридцать) рублей 98 копеек, в том числе НДС (18%) – 476 608 (четырееста семьдесят шесть тысяч шестьсот восемь) рублей 12 копеек.</p>	
<p>4.2. Об одобрении взаимосвязанных сделок (договоров) купли-продажи электрической энергии, в совершении которых имеется заинтересованность.</p>	<p>1. Определить, что цена электрической энергии, продаваемой Обществом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, №006-КР-GIDROOGK-INTRA0ES-DD и №005-КР-GIDROOGK-INTRA0ES-DD в отношении Зейской и Бурейской ГЭС соответственно, одобренных Советом директоров ОАО «РусГидро» 29.07.2010 (протокол №104) и заключенных 01.08.2010 г. (далее – договоры), являющимися взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, определяется по формуле, предусмотренной в Приложении 5.</p> <p>Указанная цена действует с даты начала поставки электрической энергии по договорам до 31.12.2011.</p> <p>Стоимость общего количества (объема) электрической энергии, поставленного (проданного) Продавцом Покупателю за расчетный период (календарный месяц) и подлежащего оплате Покупателем Продавцу, рассчитывается как произведение количества электрической энергии за соответствующий расчетный период, определенного Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Регламентом функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон оптового рынка, и цены электрической энергии, рассчитанной сторонами для данного периода поставки в соответствии с указанной формулой, кроме того, НДС, рассчитанный в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.</p> <p>Стоимость общего количества (объема) электрической энергии, поставленного (проданного) Продавцом Покупателю и подлежащего оплате Покупателем Продавцу, за все периоды поставки в течение срока действия двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, от 01.08.2010 №006-КР-GIDROOGK-INTRA0ES-DD, с учетом заключаемого Дополнительного соглашения к нему не превышает 1 000 000 000 (один миллиард) рублей, в том числе НДС.</p> <p>Стоимость общего количества (объема) электрической энергии, поставленного (проданного) Продавцом Покупателю и подлежащего оплате Покупателем Продавцу, за все периоды поставки в течение срока действия двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, от 01.08.2010 №005-КР-GIDROOGK-INTRA0ES-DD, с учетом заключаемого Дополнительного соглашения к нему не превышает 1 300 000 000 (один миллиард триста миллионов) рублей, в том числе НДС.</p> <p>Стоимость общего количества (объема) электрической энергии, поставленного (проданного) Продавцом Покупателю и подлежащего оплате Покупателем Продавцу, за все периоды поставки в течение срока действия двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, от 01.08.2010 №006-КР-GIDROOGK-INTRA0ES-DD (с учетом заключаемого Дополнительного соглашения к нему) и №005-КР-GIDROOGK-INTRA0ES-DD (с учетом заключаемого Дополнительного соглашения к нему) не превышает 2 300 000 000 (два миллиарда триста миллионов) рублей, в том числе НДС, что не превышает 2% балансовой стоимости активов ОАО «РусГидро».</p> <p>2. Одобрить взаимосвязанные сделки: – дополнительное соглашение и Двусторонний договор купли-продажи электрической энергии №006-КР-GIDROOGK-INTRA0ES-DD от 01.08.2010 (далее – Договор 1) и дополнительное соглашение и Двусторонний договор купли-продажи электрической энергии №005-КР-GIDROOGK-INTRA0ES-DD от 01.08.2010 (далее – Договор 2), являющиеся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях (с учетом одобренных Советом директоров ОАО «РусГидро» 29.07.2010 (протокол №104) и заключенных 01.08.2010 договора купли-продажи</p>	

		<p>электрической энергии №006-KP-GIDROGK-INTRA0ES-DD и договора купли-продажи электрической энергии №005-KP-GIDROGK-INTRA0ES-DD):</p> <p>Стороны договоров:                  Продавец – ОАО «РусГидро»;                  Покупатель – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p> <p>Предмет договоров:                  Продавец обязуется передавать Покупателю в собственность (поставлять) электрическую энергию в количестве, определяемом в соответствии с условиями Договора и Регламен-тами оптового рынка, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать поставленную (принятую) электрическую энергию в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Группа точек поставки (далее – «ГТП») Продавца:                  По Договору 1 – GZEYAGS1, GZEYAGS2;                  По Договору 2 – GBUREYG1, GBUREYG2.</p> <p>ГТП Покупателя по договорам: PINTCHIN</p> <p>Цена электрической энергии по договорам определяется по формуле, предусмотренной в Приложении 5.</p> <p>Стоимость общего количества (объема) электрической энергии, поставленного (продан-ного) Продавцом Покупателю за расчетный период (календарный месяц) и подлежащего оплате Покупателем Продавцу, рассчитывается как произведение количества электрической энергии за соответствующий расчетный период, определенного Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Регламентом функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон оптового рынка, и цены электрической энергии, рассчитанной сторонами для данного расчетного периода в соответствии с формулой, предусмотренной в Приложении 1 к настоящему решению, кроме того НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p> <p>Количество (объем) поставки электрической энергии по договорам:                  Совокупный объем поставки электрической энергии по Договору 1 за весь срок действия договора: не более 1 350 000 МВтч.                  Совокупный объем поставки электрической энергии по Договору 2 за весь срок действия договора: не более 1 870 000 МВтч.                  Совокупный объем поставки электрической энергии по каждому из договоров, установ-ленный дополнительным соглашением к Договору 1 и дополнительным соглашением к Договору 2 соответственно, в 2011 году: не более 1 200 000 МВтч.</p> <p>Срок, в течение которого осуществляется поставка электрической энергии по договорам:                  – дата начала поставки: 01.08.2010.                  – дата окончания поставки: 31.12.2011.</p> <p>Общая стоимость электрической энергии, подлежащая оплате Покупателем Продавцу за весь срок действия договора:                  по Договору 1 – не более 1 000 000 000 (один миллиард) рублей, в том числе НДС;                  по Договору 2 – не более 1 300 000 000 (один миллиард триста миллионов) рублей, в том числе НДС.</p>	
4.3. О совер-шении сделок, связанных с безвозмездной передачей иму-щества.		<p>1. Одобрить заключение Договора безвозмездной передачи имущества между ОАО «РусГидро» и Муниципальным образованием рабочего поселка (поселка городского типа) Талакан, предметом которого является безвозмездная передача имущества (имуществен-ных прав) третьим лицам, на следующих условиях:</p> <p>Стороны Договора:                  Сторона-1 – ОАО «РусГидро»;                  Сторона-2 – Муниципальное образование рабочего поселка (поселка городского типа) Талакан Бурейского района в лице главы Муниципального образования рабочего поселка (поселка городского типа) Талакан Бурейского района.</p> <p>Предмет Договора:                  Сторона-1 обязуется безвозмездно передать в муниципальную собственность, а Сторо-на-2 обязуется принять в соответствии с условиями настоящего договора недвижимое имущество: Сооружение; Обустройство береговой линии постоянного поселка Талакан. Дамба №2. 1 очередь; назначение: нежилое, протяженность 1 957 пог.м, инв. №БР11443, адрес объекта: Амурская область, Бурейский район, поселок Талакан-2, свидетельство о государственной регистрации права от 01.10.2010, серия 28 АА №478616 (далее именуе-мое – «Имущество»).</p> <p>Балансовая (остаточная) стоимость Имущества:                  15 450 984 (пятнадцать миллионов четыреста пятьдесят тысяч девятьсот восемьдесят четыре) рубля 80 копеек.</p> <p>2. Одобрить заключение Договора безвозмездной передачи имущества между ОАО «Рус-Гидро» и Муниципальным образованием рабочего поселка (поселка городского типа) Талакан, предметом которого является безвозмездная передача имущества (имуществен-ных прав) третьим лицам, на следующих условиях:</p> <p>Стороны Договора:                  Сторона-1 – ОАО «РусГидро»;                  Сторона-2 – Муниципальное образование рабочего поселка (поселка городского типа) Талакан Бурейского района в лице главы Муниципального образования рабочего поселка (поселка городского типа) Талакан Бурейского района.</p> <p>Предмет Договора:                  Сторона-1 обязуется безвозмездно передать в муниципальную собственность, а Сторона-2 обязуется принять в соответствии с условиями настоящего договора недвижимое имуще-ство: Здание дома быта в постоянном поселке Талакан; назначение: нежилое, 1-этажный, общая площадь 515,9 кв. м, инв. №БР12283, адрес объекта: Амурская область, Бурейский район, поселок Талакан-2, микрорайон №4, район жилого дома №22, свидетельство о государственной регистрации права от 03.05.2011, серия 28 АА №521411, и движимое имущество согласно Приложению б (далее совместно именуемое – «Имущество»).</p> <p>Балансовая (остаточная) стоимость Имущества:                  87 185 132 (восемьдесят семь миллионов сто восемьдесят пять тысяч сто тридцать два) рубля 14 копеек.</p>	

5. О реализации Программы комплексного развития инфраструктуры поселка городского типа Черемушки на 2010 – 2014 гг. в 2011 году.	1. Утвердить Перечень мероприятий Программы комплексного развития инфраструктуры поселка городского типа (далее пгт.) Черемушки на 2010 – 2014гг., выполнение которых необходимо завершить в 2011 году (Приложение 7). 2. Утвердить Порядок финансирования мероприятий Программы комплексного развития инфраструктуры пгт. Черемушки на 2010 – 2014 гг. в 2011 году (Приложение 8). 3. Поручить Правлению ОАО «РусГидро» совместно с Правительством Республики Хакасия доработать Программу комплексного развития инфраструктуры пгт. Черемушки на 2010 – 2014 гг. на период с 2012 по 2014 год с включением в нее мероприятий, финансируемых Правительством Республики Хакасия, и до 30.03.2012 вынести указанную Программу на рассмотрение Совета директоров ОАО «РусГидро».																																					
6. О внесении изменений и дополнений в Реестр непрофильных активов Общества.	Внести изменения и дополнения в Реестр непрофильных активов Общества в соответствии с Приложением 9.																																					
7. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня заседаний советов директоров и Общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых обществ (ДЗО) Общества.	1. Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «Малые ГЭС Алтая» (100% акций ОАО «Малые ГЭС Алтая» принадлежит ОАО «РусГидро») по вопросам об одобрении крупных сделок, совершаемых ОАО «Малые ГЭС Алтая», голосовать «ЗА» принятие следующих решений: 1.1. Одобрить Договор мены векселей ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь» на векселя ОАО «Малые ГЭС Алтая» как крупную сделку на следующих условиях: Стороны Договора: ОАО «РусГидро» – «Сторона 1»; ОАО «Малые ГЭС Алтая» – «Сторона 2». Предмет сделки: По договору мены Сторона 1 передает Стороне 2 по номинальной стоимости простые беспроцентные векселя ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь» в количестве 4 штук, параметры которых указаны в таблице 1) на общую вексельную сумму 159 706 308 (Сто пятьдесят девять миллионов семьсот шесть тысяч триста восемь) рублей 84 копейки и производит Стороне 2 доплату в сумме 500 000 (пятьсот тысяч) рублей, а Сторона 2 передает Стороне 1 по номинальной стоимости 1 (один) простой беспроцентный вексель ОАО «Малые ГЭС Алтая» серия СП номер 0001329, выданный 03.05.2011, сроком платежа «по предъявлению, но не ранее 31.12.2011» на общую вексельную сумму 160 206 308,84 (сто шестьдесят миллионов двести шесть тысяч триста восемь) рублей 84 копейки. Таблица 1 <table border="1" data-bbox="475 1102 1306 1502"> <thead> <tr> <th>№</th> <th>Векселедатель</th> <th>Серия, номер</th> <th>Дата выдачи</th> <th>Номинал</th> <th>Срок предъявления</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»</td> <td>ЛВ/0001322</td> <td>06.12.2010</td> <td>13 666 53,44</td> <td>По предъявлению, но не ранее 31.12.2010</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»</td> <td>ЛВ/0001328</td> <td>23.03.2011</td> <td>43 049 925,55</td> <td>По предъявлению, но не ранее 31.12.2011</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»</td> <td>ЛВ/0001323</td> <td>28.12.2010</td> <td>60 979 323,85</td> <td>По предъявлению, но не ранее 31.12.2010</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»</td> <td>ЛВ/0001323</td> <td>19.11.2010</td> <td>42 010 606,00</td> <td>По предъявлению, но не ранее 31.12.2010</td> </tr> <tr> <td colspan="4">ИТОГО:</td> <td>159 706 308,84</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> 1.2. Одобрить Соглашение о перемене лиц в обязательстве по договору №02/11/10/1-421-783, заключенному 22.11.2010 между ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь» и ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (далее – Договор), как крупную сделку на следующих условиях: Стороны сделки: ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь» – «Заказчик 1»; ОАО «Малые ГЭС Алтая» – «Заказчик 2»; ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» – «Исполнитель». Предмет сделки: Заказчик 1 в полном объеме передает, а Заказчик 2 принимает все права и обязанности по Договору на выполнение работ: «Дополнительные инженерно-геологические изыскания на площадке строительства МГЭС «Чибит» на р. Чуя в Улаганском районе Республики Алтай и проведение исследований для оценки качества местных строительных материалов при возведении сооружений МГЭС «Чибит», а Исполнитель не возражает против такой передачи. К Заказчику 2 переходят все права и обязанности Заказчика 1 по Договору, существующие (не прекращенные) на момент или возникающие после вступления настоящего Соглашения в силу. Общая сумма Договора: 44 892 757 (сорок четыре миллиона восемьсот девяносто две тысячи семьсот пятьдесят семь) рублей 98 копеек, в том числе НДС (18%) – 6 848 047 (шесть миллионов восемьсот сорок восемь тысяч сорок семь) рублей 83 копейки.	№	Векселедатель	Серия, номер	Дата выдачи	Номинал	Срок предъявления	1	ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	ЛВ/0001322	06.12.2010	13 666 53,44	По предъявлению, но не ранее 31.12.2010	2	ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	ЛВ/0001328	23.03.2011	43 049 925,55	По предъявлению, но не ранее 31.12.2011	3	ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	ЛВ/0001323	28.12.2010	60 979 323,85	По предъявлению, но не ранее 31.12.2010	4	ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	ЛВ/0001323	19.11.2010	42 010 606,00	По предъявлению, но не ранее 31.12.2010	ИТОГО:				159 706 308,84		
№	Векселедатель	Серия, номер	Дата выдачи	Номинал	Срок предъявления																																	
1	ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	ЛВ/0001322	06.12.2010	13 666 53,44	По предъявлению, но не ранее 31.12.2010																																	
2	ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	ЛВ/0001328	23.03.2011	43 049 925,55	По предъявлению, но не ранее 31.12.2011																																	
3	ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	ЛВ/0001323	28.12.2010	60 979 323,85	По предъявлению, но не ранее 31.12.2010																																	
4	ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	ЛВ/0001323	19.11.2010	42 010 606,00	По предъявлению, но не ранее 31.12.2010																																	
ИТОГО:				159 706 308,84																																		

	<p>Цена сделки: Общая сумма передаваемых Заказчиком 1 Заказчику 2 обязательств по Договору (сумма оплаченных авансов) составляет 22 446 378 (двадцать два миллиона четыреста сорок шесть тысяч триста семьдесят восемь) рублей 99 копеек, в том числе НДС (18%) – 3 424 023 (три миллиона четыреста двадцать четыре тысячи двадцать три) рубля 91 копейка, и подтверждена актом сверки расчетов между Заказчиком 1 и Исполнителем.</p> <p>Порядок оплаты: За передаваемые Заказчиком 1 Заказчику 2 обязательства Заказчик 2 перечисляет Заказчику 1 денежные средства в размере 22 446 378 (двадцать два миллиона четыреста сорок шесть тысяч триста семьдесят восемь) рублей 99 копеек либо производит расчет иным способом, не противоречащим законодательству Российской Федерации.</p> <p>1.3. Одобрить Соглашение о перемене лиц в обязательстве по договору №2010-12-21_ГП, заключенному 21.12.2010 между ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь» и ОАО «Институт Гидропроект» (далее – Договор), как крупную сделку на следующих условиях: Стороны сделки: ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь» – «Заказчик 1»; ОАО «Малые ГЭС Алтая» – «Заказчик 2»; ОАО «Институт Гидропроект» – «Исполнитель».</p> <p>Предмет сделки: Заказчик 1 в полном объеме передает, а Заказчик 2 принимает все права и обязанности по Договору на выполнение работ «Актуализация ТЭО (проекта) МГЭС «Чибит» на р. Чуя в Улаганском районе Республики Алтай», а Исполнитель не возражает против такой передачи. К Заказчику 2 переходят все права и обязанности Заказчика 1 по Договору, существующие (не прекращенные) на момент или возникающие после вступления Соглашения в силу.</p> <p>Общая сумма Договора: 8 590 000 (восемь миллионов пятьсот девяносто тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 1 310 338 (один миллион триста десять тысяч триста тридцать восемь) рублей 98 копеек.</p> <p>Цена сделки: Общая сумма передаваемых Заказчиком 1 Заказчику 2 обязательств по Договору (сумма оплаченных авансов) составляет 2 500 000 (два миллиона пятьсот тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 381 355 (триста восемьдесят одна тысяча триста пятьдесят пять) рублей 93 копейки, и подтверждена актом сверки расчетов между Заказчиком 1 и Исполнителем.</p> <p>Порядок оплаты: За передаваемые Заказчиком 1 Заказчику 2 обязательства Заказчик 2 перечисляет Заказчику 1 денежные средства в размере 2 500 000 (два миллиона пятьсот тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 381 355 (триста восемьдесят одна тысяча триста пятьдесят пять) рублей 93 копейки, либо производит расчет иным способом, не противоречащим законодательству Российской Федерации.</p> <p>1.4. Одобрить Соглашение о перемене лиц в обязательстве по договору №2011-01-11_ИО, заключенному 11.01.2011 между ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь» и ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности» (далее – Договор), как крупную сделку на следующих условиях: Стороны сделки: ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь» – «Заказчик 1»; ОАО «Малые ГЭС Алтая» – «Заказчик 2»; ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности» – «Подрядчик».</p> <p>Предмет сделки: Заказчик 1 в полном объеме передает, а Заказчик 2 принимает все права и обязанности по Договору на выполнение комплекса землеустроительных, кадастровых работ и оформление прав на земельный участок для строительства объекта: «Малая ГЭС «Чибит» на р. Чуя в Улаганском районе Республики Алтай (адресный ориентир: Республика Алтай, Улаганский район, 1–2 км выше с.Чибит, нижнее течения реки Чуя, в районе Мажойского каскада), а Подрядчик не возражает против такой передачи. К Заказчику 2 переходят все права и обязанности Заказчика 1 по Договору, существующие (не прекращенные) на момент или возникающие после вступления Соглашения в силу.</p> <p>Общая сумма Договора: 6 900 000 (шесть миллионов девятьсот тысяч рублей), в том числе НДС 18% – 1 052 542 (один миллион пятьдесят две тысячи пятьсот сорок два) рубля 37 копеек.</p> <p>Цена сделки: Общая сумма передаваемых Заказчиком 1 Заказчику 2 обязательств по Договору (сумма оплаченных авансов) составляет 1 380 000 (один миллион триста восемьдесят тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 210 508 (двести десять тысяч пятьсот восемь) рублей 47 копеек, и подтверждена актом сверки расчетов между Заказчиком 1 и Подрядчиком.</p> <p>Порядок оплаты: За передаваемые Заказчиком 1 Заказчику 2 обязательства Заказчик 2 перечисляет Заказчику 1 денежные средства в размере 1 380 000 (один миллион триста восемьдесят тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 210 508 (двести десять тысяч пятьсот восемь) рублей 47 копеек, либо производит расчет иным способом, не противоречащим законодательству Российской Федерации.</p> <p>1.5. Одобрить Соглашение о перемене лиц в обязательстве по договору №2010-12-21_ЧГС, заключенному 21.12.2010 между ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь» и ОАО «Чиркей-ГЭСстрой» (далее – Договор), как крупную сделку на следующих условиях: Стороны сделки: ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь» – «Заказчик 1»; ОАО «Малые ГЭС Алтая» – «Заказчик 2».</p> <p>Предмет сделки:</p>
--	---

		<p>Заказчик 1 в полном объеме передает, а Заказчик 2 принимает все права и обязанности по Договору на выполнение с использованием своих материалов, оборудования, инструмента, работ подготовительного периода строительства МГЭС «Чибит», указанных в Техническом задании (Приложение №1 к Договору), а Подрядчик не возражает против такой передачи. К Заказчику 2 переходят все права и обязанности Заказчика 1 по Договору, существующие (не прекращенные) на момент или возникающие после вступления Соглашения в силу.</p> <p>Общая сумма Договора: 129 954 052 (сто двадцать девять миллионов девятьсот пятьдесят четыре тысячи пятьдесят два) рубля 76 копеек, в том числе НДС 18% – 19 823 499 (девятнадцать миллионов восемьсот двадцать три тысячи четыреста девяносто девять) рублей 57 копеек.</p> <p>Цена сделки:</p> <p>Общая сумма передаваемых Заказчиком 1 Заказчику 2 обязательств по Договору (сумма оплаченных авансов) составляет 88 278 323 (восемьдесят восемь миллионов двести семьдесят восемь тысяч триста двадцать три) рубля 85 копеек, в том числе НДС 18% – 13 466 184 (тринадцать миллионов четыреста шестьдесят шесть тысяч сто восемьдесят четыре) рубля 99 копеек, и подтверждена актом сверки расчетов между Заказчиком 1 и Исполнителем.</p> <p>Порядок оплаты:</p> <p>За передаваемые Заказчиком 1 Заказчику 2 обязательства Заказчик 2 перечисляет Заказчику 1 денежные средства в размере 88 278 323 (восемьдесят восемь миллионов двести семьдесят восемь тысяч триста двадцать три) рубля 85 копеек, в том числе НДС 18% – 13 466 184 (тринадцать миллионов четыреста шестьдесят шесть тысяч сто восемьдесят четыре) рубля 99 копеек, либо производит расчет иным способом, не противоречащим законодательству Российской Федерации.</p> <p>1.6. Одобрить Договор купли-продажи «Пакета документов «Технико-экономическое обоснование проекта строительства МГЭС «Чибит» на реке Чуя в Улаганском районе Республики Алтай» как крупную сделку на следующих условиях:</p> <p>Стороны сделки:</p> <p>ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь» – «Продавец»;          ОАО «Малые ГЭС Алтая» – «Покупатель».</p> <p>Предмет сделки:</p> <p>Продавец продает, а Покупатель покупает принадлежащий Продавцу на основании Договора №01/КПИ купли-продажи от 12.10.2010, заключенного между Продавцом и ГУКП «Управление капитального строительства Республики Алтай», «Пакет документов «Технико-экономическое обоснование проекта строительства МГЭС «Чибит» на реке Чуя в Улаганском районе Республики Алтай», шифр 141В001.38129.000000 (далее – Договор).</p> <p>Цена сделки:</p> <p>Общая сумма (цена) Договора – 45 601 606 (сорок пять миллионов шестьсот одна тысяча шестьсот шесть) рублей, в том числе НДС 18% – 6 956 177 (шесть миллионов девятьсот пятьдесят шесть тысяч сто семьдесят семь) рублей 19 копеек.</p> <p>Порядок оплаты:</p> <p>За продаваемый Продавцом Покупателю «Пакет документов «Технико-экономическое обоснование проекта строительства МГЭС «Чибит» на реке Чуя в Улаганском районе Республики Алтай» Покупатель перечисляет Продавцу денежные средства в размере 45 601 606 рублей (сорок пять миллионов шестьсот одна тысяча шестьсот шесть) рублей, в том числе НДС 18% – 6 956 177 (шесть миллионов девятьсот пятьдесят шесть тысяч сто семьдесят семь) рублей 19 копеек, либо производит расчет иным способом, не противоречащим законодательству Российской Федерации.</p> <p>1.7. Обязательства по соглашениям, указанным в подпунктах 1.2-1.5 настоящего решения и по Договору купли-продажи, указанному в пункте 1.6 настоящего решения, оплачиваются ОАО «Малые ГЭС Алтая» (Заказчик 2) в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– простыми беспроцентными векселями ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь», параметры которых указаны в таблице 1 пункта 1.1 настоящего решения, на общую вексельную сумму 159 706 308 (сто пятьдесят девять миллионов семьсот шесть тысяч триста восемь) рублей 84 копейки;</li> <li>– денежными средствами в сумме 500 000 (пятьсот тысяч) рублей.</li> </ul> <p>2. Поручить Представителям Общества в органах управления дочерних и зависимых обществ голосовать за одобрение крупных сделок, являющихся одновременно сделками, в совершении которых имеется заинтересованность всех акционеров, в случаях, когда заинтересованными акционерами являются ОАО «РусГидро» и аффилированные юридические лица ОАО «РусГидро».</p>	
<p>8. О рассмотрении Отчетов Председателей Комитетов при Совете директоров об итогах деятельности в 2010-2011 корпоративном году.</p>		<p>8.1. О рассмотрении Отчета Председателя Комитета по аудиту об итогах деятельности в 2010–2011 корпоративном году.                  Решение:                  Принять к сведению Отчет об итогах деятельности Комитета по аудиту при Совете директоров Общества в 2010-2011 корпоративном году (Приложение 10).</p> <p>8.2. О рассмотрении отчета Председателя Комитета по инвестициям об итогах деятельности в 2010–2011 корпоративном году.                  Решение:                  Принять к сведению Отчет об итогах деятельности Комитета по инвестициям при Совете директоров Общества в 2010–2011 корпоративном году (Приложение 11).</p> <p>8.3. О рассмотрении отчета Председателя Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям об итогах деятельности в 2010–2011 корпоративном году.                  Решение:                  Принять к сведению Отчет Председателя Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям об итогах деятельности Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям в 2010–2011 корпоративном году (Приложение 12).</p> <p>8.4. О рассмотрении Отчета Председателя Комитета по стратегии об итогах деятельности в 2010–2011 корпоративном году.</p>	

		Решение: Принять к сведению Отчет Председателя Комитета по стратегии об итогах деятельности Комитета по стратегии в 2010-2011 корпоративном году (Приложение 13). 8.5. О рассмотрении Отчета Председателя Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров Общества об итогах деятельности в 2010-2011 корпоративном году. Решение: Принять к сведению Отчет Председателя Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров Общества об итогах деятельности в 2010-2011 корпоративном году (Приложение 14).																									
Протокол №128 от 22.07.2011	1. Об избрании Председателя Совета директоров Общества.	Избрать Председателем Совета директоров ОАО «РусГидро» Тация Владимира Витальевича.	Белобородов С.С., Данилов-Данильян В.И., Дод Е.В., Ковальчук Б.Ю., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Лебедев В.Ю., Малышев А.Б., Полубояринов М.И., Таций В.В., Шишин С.В.																								
	2. Об избрании заместителя Председателя Совета директоров Общества.	Избрать заместителем Председателя Совета директоров ОАО «РусГидро» Данилова-Данильяна Виктора Ивановича.																									
	3. Об утверждении Плана работы Совета директоров Общества на 2-е полугодие 2011 года.	Утвердить План работы Совета директоров Общества на 2-е полугодие 2011 года (Приложение 1).																									
	4. О формировании Комитетов при Совете директоров Общества.	Решение: 1. Определить количественный состав Комитета по аудиту при Совете директоров – 3 человека. 2. Избрать в Комитет по аудиту при Совете директоров ОАО «РусГидро» следующих лиц: <table border="1" data-bbox="475 1202 1268 1383"> <thead> <tr> <th>№</th> <th>ФИО</th> <th>Должность</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>Данилов-Данильян Виктор Иванович</td> <td>Член Совета директоров ОАО «РусГидро», независимый директор</td> </tr> <tr> <td>2.</td> <td>Кудрявый Виктор Васильевич</td> <td>Член Совета директоров ОАО «РусГидро», независимый директор</td> </tr> <tr> <td>3.</td> <td>Полубояринов Михаил Игоревич</td> <td>Член Совета директоров ОАО «РусГидро», независимый директор</td> </tr> </tbody> </table> 3. Избрать Председателем Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «РусГидро» Данилова-Данильяна Виктора Ивановича. 4.2. О формировании Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров Общества. Решение: 1. Избрать Комитет по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ОАО «РусГидро» в следующем составе: <table border="1" data-bbox="475 1542 1268 1723"> <thead> <tr> <th>№</th> <th>ФИО</th> <th>Должность</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>Данилов-Данильян Виктор Иванович</td> <td>Член Совета директоров ОАО «РусГидро», независимый директор</td> </tr> <tr> <td>2.</td> <td>Полубояринов Михаил Игоревич</td> <td>Член Совета директоров ОАО «РусГидро», независимый директор</td> </tr> <tr> <td>3.</td> <td>Шарипов Рашид Равелевич</td> <td>Член Совета директоров ОАО «РусГидро», независимый директор</td> </tr> </tbody> </table> 2. Избрать Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ОАО «РусГидро» Данилова-Данильяна Виктора Ивановича. 4.3. О формировании Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров Общества. Решение: 1. Определить количественный состав Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров – 12 человек. 2. Избрать в Комитет по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров Общества следующих лиц:	№	ФИО	Должность	1.	Данилов-Данильян Виктор Иванович	Член Совета директоров ОАО «РусГидро», независимый директор	2.	Кудрявый Виктор Васильевич	Член Совета директоров ОАО «РусГидро», независимый директор	3.	Полубояринов Михаил Игоревич	Член Совета директоров ОАО «РусГидро», независимый директор	№	ФИО	Должность	1.	Данилов-Данильян Виктор Иванович	Член Совета директоров ОАО «РусГидро», независимый директор	2.	Полубояринов Михаил Игоревич	Член Совета директоров ОАО «РусГидро», независимый директор	3.	Шарипов Рашид Равелевич	Член Совета директоров ОАО «РусГидро», независимый директор	
№	ФИО	Должность																									
1.	Данилов-Данильян Виктор Иванович	Член Совета директоров ОАО «РусГидро», независимый директор																									
2.	Кудрявый Виктор Васильевич	Член Совета директоров ОАО «РусГидро», независимый директор																									
3.	Полубояринов Михаил Игоревич	Член Совета директоров ОАО «РусГидро», независимый директор																									
№	ФИО	Должность																									
1.	Данилов-Данильян Виктор Иванович	Член Совета директоров ОАО «РусГидро», независимый директор																									
2.	Полубояринов Михаил Игоревич	Член Совета директоров ОАО «РусГидро», независимый директор																									
3.	Шарипов Рашид Равелевич	Член Совета директоров ОАО «РусГидро», независимый директор																									

4.1. О формировании Комитета по аудиту при Совете директоров Общества.		
№	ФИО	Должность
1.	Кудрявый Виктор Васильевич	Член Совета директоров ОАО «РусГидро»
2.	Альжанов Рахметулла Шамшиевич	Заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро»
3	Беллендир Евгений Николаевич	Генеральный директор ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», д.т.н.
4.	Богуш Борис Борисович	Член Правления ОАО «РусГидро»
5.	Болгов Михаил Васильевич	И.О. заместителя Генерального директора Института водных проблем РАН
6.	Волков Эуард Петрович	Генеральный директор ОАО «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского», академик РАН
7.	Зимин Виктор Михайлович	Председатель Правительства Республики Хакасии, Член Совета директоров ОАО «РусГидро»
8.	Кутьин Николай Георгиевич	Руководитель Ростхнадзора
9.	Маслов Алексей Викторович	Член Правления ОАО «РусГидро»
10.	Рижинашвили Джордж Ильич	Заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро»
11.	Таций Владимир Витальевич	Член Совета директоров ОАО «РусГидро»
12.	Шишин Сергей Владимирович	Член Совета директоров ОАО «РусГидро»
3. Избрать Председателем Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров ОАО «РусГидро» Кудрявого Виктора Васильевича.		
4.4. О формировании Комитета по стратегии при Совете директоров Общества.		
Решение:		
1. Определить количественный состав Комитета по стратегии при Совете директоров – 11 человек.		
2. Избрать в Комитет по стратегии при Совете директоров Общества следующих лиц:		
№	ФИО	Должность
1.	Малышев Андрей Борисович	Член Совета директоров ОАО «РусГидро»
2.	Белобородов Сергей Сергеевич	Член Совета директоров ОАО «РусГидро»
3.	Гаврилов Всеволод Валерьянович	Руководитель Дирекции по управлению проектами в области энергосбережения и природопользования Сбербанка России
4.	Горев Евгений Евгеньевич	Член Правления ОАО «РусГидро»
5.	Данилов-Данильян Виктор Иванович	Член Совета директоров ОАО «РусГидро»
6.	Межевич Валентин Ефимович	Член Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации, Первый заместитель Председателя Комиссии Совета Федерации по естественным монополиям
7.	Рижинашвили Джордж Ильич	Заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро»
8.	Скрябин Дмитрий Игоревич	Старший дилер Департамента управления собственным капиталом ВТБ Капитал
9.	Тихонова Мария Геннадьевна	Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России
10.	Югов Александр Сергеевич	Начальник отдела организаций нефтяной и газовой промышленности и минерального сырья Управления инфраструктурных отраслей и организаций ВПК Росимущества
11.	Полубояринов Михаил Игоревич	Член Совета директоров ОАО «РусГидро»

		<p>3. Избрать Председателем Комитета по стратегии при Совете директоров ОАО «РусГидро» Малышева Андрея Борисовича.</p> <p>4.5. О формировании Комитета по инвестициям при Совете директоров Общества.</p> <p>Решение:</p> <p>1. Определить количественный состав Комитета по инвестициям при Совете директоров – 11 человек.</p> <p>2. Избрать в Комитет по инвестициям при Совете директоров Общества следующих лиц:</p> <table border="1" data-bbox="472 502 1306 1208"> <thead> <tr> <th>№</th> <th>ФИО</th> <th>Должность</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>Таций Владимир Витальевич</td> <td>Член Совета директоров ОАО «РусГидро»</td> </tr> <tr> <td>2.</td> <td>Григорьев Александр Валерьевич</td> <td>Генеральный директор ОСАО «Ингосстрах»</td> </tr> <tr> <td>3.</td> <td>Дубовский Игорь Леонидович</td> <td>Заместитель начальника отдела государственного регулирования тарифов Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности Минэкономразвития России</td> </tr> <tr> <td>4.</td> <td>Мантров Михаил Алексеевич</td> <td>Заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро»</td> </tr> <tr> <td>5.</td> <td>Никонов Василий Владиславович</td> <td>Директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики Российской Федерации</td> </tr> <tr> <td>6.</td> <td>Ноздрачев Денис Александрович</td> <td>Председатель Правления ОАО АКБ «Связь-Банк»</td> </tr> <tr> <td>7.</td> <td>Полубояринов Михаил Игоревич</td> <td>Член Совета директоров ОАО «РусГидро»</td> </tr> <tr> <td>8.</td> <td>Тихонова Мария Геннадьевна</td> <td>Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерства энергетики Российской Федерации</td> </tr> <tr> <td>9.</td> <td>Рижинашвили Джордж Ильич</td> <td>Заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро»</td> </tr> <tr> <td>10.</td> <td>Данилов-Данильян Виктор Иванович</td> <td>Член Совета директоров ОАО «РусГидро»</td> </tr> <tr> <td>11.</td> <td>Корлев Иван Сергеевич</td> <td>Заместитель Генерального директора Института мировой экономики и международных отношений РАН</td> </tr> </tbody> </table> <p>3. Избрать Председателем Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро» Таця Владимир Витальевича.</p>	№	ФИО	Должность	1.	Таций Владимир Витальевич	Член Совета директоров ОАО «РусГидро»	2.	Григорьев Александр Валерьевич	Генеральный директор ОСАО «Ингосстрах»	3.	Дубовский Игорь Леонидович	Заместитель начальника отдела государственного регулирования тарифов Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности Минэкономразвития России	4.	Мантров Михаил Алексеевич	Заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро»	5.	Никонов Василий Владиславович	Директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики Российской Федерации	6.	Ноздрачев Денис Александрович	Председатель Правления ОАО АКБ «Связь-Банк»	7.	Полубояринов Михаил Игоревич	Член Совета директоров ОАО «РусГидро»	8.	Тихонова Мария Геннадьевна	Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерства энергетики Российской Федерации	9.	Рижинашвили Джордж Ильич	Заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро»	10.	Данилов-Данильян Виктор Иванович	Член Совета директоров ОАО «РусГидро»	11.	Корлев Иван Сергеевич	Заместитель Генерального директора Института мировой экономики и международных отношений РАН	
№	ФИО	Должность																																					
1.	Таций Владимир Витальевич	Член Совета директоров ОАО «РусГидро»																																					
2.	Григорьев Александр Валерьевич	Генеральный директор ОСАО «Ингосстрах»																																					
3.	Дубовский Игорь Леонидович	Заместитель начальника отдела государственного регулирования тарифов Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности Минэкономразвития России																																					
4.	Мантров Михаил Алексеевич	Заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро»																																					
5.	Никонов Василий Владиславович	Директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики Российской Федерации																																					
6.	Ноздрачев Денис Александрович	Председатель Правления ОАО АКБ «Связь-Банк»																																					
7.	Полубояринов Михаил Игоревич	Член Совета директоров ОАО «РусГидро»																																					
8.	Тихонова Мария Геннадьевна	Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерства энергетики Российской Федерации																																					
9.	Рижинашвили Джордж Ильич	Заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро»																																					
10.	Данилов-Данильян Виктор Иванович	Член Совета директоров ОАО «РусГидро»																																					
11.	Корлев Иван Сергеевич	Заместитель Генерального директора Института мировой экономики и международных отношений РАН																																					
	<p>5. О совмещении заместителем Председателя Правления ОАО «РусГидро» должности в органах управления другой организации.</p>	<p>Согласовать совмещение Заместителем Председателя Правления ОАО «РусГидро» Масловым Алексеем Викторовичем должности Генерального директора Открытого акционерного общества «Управляющая компания ГидроОГК».</p>																																					
	<p>6. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом:</p> <p>6.1. Об одобрении сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества.</p>	<p>1. Одобрить заключение Договора безвозмездного пользования имуществом между ОАО «РусГидро» и УВД по Городецкому району Нижегородской области, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора:</p> <p>Ссудополучатель – УВД по Городецкому району Нижегородской области;</p> <p>Ссудодатель – ОАО «РусГидро».</p> <p>Предмет Договора:</p> <p>Ссудодатель передает в безвозмездное временное пользование Ссудополучателю помещения (номера на инвентаризационном плане (Приложение №1 к настоящему Договору) №1,2,3,4,) общей площадью 43,5 кв.м в здании поста охраны №1, расположенном по адресу: Нижегородская область, Чкаловский район, Вершиловский с/с, ПК-1+00 земляной плотины №1-2 (далее – Имущество), а Ссудополучатель обязуется по истечении срока Договора вернуть Имущество Ссудодателю не хуже, чем в том состоянии, в котором он его получил.</p> <p>Срок действия Договора:</p> <p>Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 29 февраля 2012 г.</p> <p>Условия настоящего договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его подписания, начиная с 01.04.2011.</p> <p>2. Одобрить заключение Договора безвозмездного пользования имуществом между ОАО «РусГидро» и УВД по Городецкому району Нижегородской области, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора:</p> <p>Ссудополучатель – УВД по Городецкому району Нижегородской области;</p> <p>Ссудодатель – ОАО «РусГидро».</p>																																					

		<p>Предмет Договора: Ссудодатель передает в безвозмездное временное пользование Ссудополучателю помещения (номера на инвентаризационном плане (Приложение №1 к настоящему Договору) №1,2,4,5) общей площадью 33,2 кв.м. в здании поста охраны №2, расположенном по адресу: Нижегородская область, Городецкий район, г. Городец, ул. Орджоникидзе, 360 м, северо-западнее дома №118 (далее – Имущество), а Ссудополучатель обязуется по истечении срока Договора вернуть Имущество Ссудодателю не хуже, чем в том состоянии, в котором он его получил. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 29 февраля 2012 г. Условия настоящего договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его подписания, начиная с 01.04.2011.</p>	
	<p>6.2. Об одобрении Контракта, заключаемого Обществом с Компанией «Ибердрола Инженерия и Конструксьон, С.А. Сосьедад Униперсональ» (Iberdrola Ingeniería y Construcción, S.A.U.), как сделки, влекущей возникновение у Общества обязательств, выраженных в иностранной валюте (привязанных к изменению курса иностранной валюты).</p>	<p>В соответствии с п. 4.5.5 Положения о кредитной политике ОАО «РусГидро» одобрить заключение Обществом Контракта с Компанией «Ибердрола Инженерия и Конструксьон, С.А. Сосьедад Униперсональ» (Iberdrola Ingeniería y Construcción, S.A.U.) как сделки, влекущей возникновение у Общества обязательств, выраженных в иностранной валюте (привязанных к изменению курса иностранной валюты), на следующих существенных условиях: Стороны Контракта: Сторона 1 – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «РусГидро»); Сторона 2 – Компания «Ибердрола Инженерия и Конструксьон, С.А. Сосьедад Униперсональ» (Iberdrola Ingeniería y Construcción, S.A.U.). Предмет Контракта: Комплексная реконструкция ОРУ-500 кВ (доработка имеющегося в наличии Технического проекта, выполнение Рабочего проекта на основе доработанного Технического проекта, согласование проекта с заинтересованными сторонами, проведение государственной экспертизы проекта, строительство, поставка оборудования, монтаж, наладка и включение в работу зданий, оборудования и коммуникаций) для Филиала ОАО «РусГидро» – «Воткинская ГЭС». Пропускная способность ОРУ 500 кВ Филиала ОАО «РусГидро» – «Воткинская ГЭС» составит не менее 2300 МВт. Предельная цена Контракта: Предельной ценой Контракта является совокупная сумма в размере (не более): 619 780 129 (шестьсот девятнадцать миллионов семьсот восемьдесят тысяч сто двадцать девять) рублей 58 копеек, в том числе НДС – 94 542 731 (девяносто четыре миллиона пятьсот сорок две тысячи семьсот тридцать один) рубль 63 копейки и 21 801 386 (двадцать один миллион восемьсот одна тысяча триста двадцать шесть) Евро 32 цента, в том числе НДС – 3 325 635 (три миллиона триста двадцать пять тысяч шестьсот тридцать пять) Евро 20 центов. Срок действия Контракта: До полного исполнения Сторонами обязательств.</p>	
	<p>6.3. Об одобрении заключения между ОАО «РусГидро», ОАО «Богучанская ГЭС», Компанией RUSAL Limited и Внешэкономбанком Договора о требованиях поручителя.</p>	<p>Одобрить заключение между ОАО «РусГидро», ОАО «Богучанская ГЭС», Компанией RUSAL Limited и Внешэкономбанком Договора о требованиях поручителя, на следующих существенных условиях: 1. Стороны договора: Поручитель – ОАО «РусГидро»; Заемщик – ОАО «Богучанская ГЭС»; Инвестор 2 – Компания RUSAL Limited; Кредитор – Внешэкономбанк. 2. Предмет Договора: Договор регулирует права и обязанности Поручителя, Заемщика, Инвестора 2 и Кредитора, возникающие в случае исполнения Поручителем обязательств Заемщика по кредитному соглашению №110100/1168 от 01.12.2010 (далее – Кредитное соглашение) на следующих существенных условиях: 2.1. После исполнения обязательств Заемщика по Кредитному соглашению к Поручителю переходят права Кредитора по обязательствам Заемщика в том объеме, в котором Поручитель удовлетворил требование Кредитора за Заемщика с учетом положений пунктов 2.2–2.6 настоящего решения, и на иных условиях, предусмотренных Договором. 2.2. После перехода к Поручителю всех прав Кредитора по Кредитному соглашению и при условии полного исполнения обязательств Заемщика перед Кредитором, все договоры залога и поручительства, а также иные обеспечительные обязательства, заключенные в соответствии с условиями Кредитного соглашения, прекращаются, и права на заложенное имущество не переходят к Поручителю. 2.3. До момента полного исполнения обязательств Заемщика по Кредитному соглашению в случаях, если Поручитель частично исполнил обязательства за Заемщика по Кредитному соглашению, Поручитель уступает Инвестору 2, а Инвестор 2 обязуется приобрести по номинальной стоимости половину суммы прав (требований) Поручителя к Заемщику (в отношении каждого случая погашения задолженности Заемщика по Кредитному соглашению), перешедших к Поручителю от Кредитора. Обязанность Инвестора 2 выкупить у Поручителя половину соответствующих прав требований к Заемщику признается задолженностью, подлежащей погашению в порядке и с правовыми последствиями, предусмотренными ст. 18 Соглашения о сотрудничестве между ОАО «РусГидро», ОАО «РУСАЛ», RUSAL LIMITED, ОАО «РАО «ЕЭС РОССИИ» и RUSAL ENERGY LIMITED от 31.05.2006 (включая уплату процентов на суммы, подлежащие компенсации). После полного исполнения обязательств Заемщика по Кредитному соглашению соответствующая задолженность Заемщика перед Поручителем и/или Инвестором 2 новирруется в простые беспроцентные векселя.</p>	

	<p>2.4. За исключением прав требований Поручителя к Заемщику, которые уже были уступлены Инвестору 2, после полного исполнения обязательств Заемщика по Кредитному соглашению обязательства Заемщика перед Поручителем, возникшие в результате исполнения Поручителем обязательств Заемщика перед Кредитором, новируются в простые беспроцентные векселя. Одновременно с новацией обязательств Заемщика 50 % суммы указанных в настоящем пункте векселей подлежат продаже Поручителем Инвестору 2, а Инвестор 2 обязуется их купить по номинальной стоимости. При этом договор купли-продажи векселей будет предусматривать отсрочку оплаты векселей на 365 дней с начислением процентов и с правовыми последствиями, предусмотренными ст. 18 Соглашения о сотрудничестве между ОАО «РусГидро», ОАО «РУСАЛ», RUSAL LIMITED, ОАО «РАО «ЕЭС РОССИИ» и RUSAL ENERGY LIMITED от 31 мая 2006 года (далее – «Соглашение о сотрудничестве»). Аналогичные санкции будут применяться к Поручителю за необеспечение своевременной продажи и передачи векселей.</p> <p>В случае неисполнения Инвестором 2 обязательства по оплате в соответствии с договором купли-продажи векселей в установленный срок, Инвестор 2 вправе в счет исполнения своих обязательств осуществить возврат переданных векселей Поручителю на сумму соответствующей задолженности перед Поручителем по номинальной стоимости векселя. В случае, если по истечении 30 (тридцати) дней с даты полного погашения обязательств Заемщика по Кредитному соглашению стороны не провели новацию обязательств Заемщика перед Поручителем как указано в настоящем пункте решения, независимо от оснований Поручитель уступает Инвестору 2, а Инвестор 2 обязуется приобрести по номинальной стоимости половину суммы прав (требований) Поручителя к Заемщику (в отношении каждого случая погашения задолженности Заемщика по Кредитному соглашению, за исключением прав (требований), которые уже были уступлены Инвестору 2 в соответствии с п.2.3. выше), перешедших к Поручителю от Кредитора, на условиях аналогичных для договора купли-продажи векселей, предусмотренных настоящим пунктом.</p> <p>2.5. Требования Поручителя и Инвестора 2 к Заемщику (в том числе основанные на обстоятельствах, изложенных в п. 2.1-2.4 выше) могут быть предъявлены и исполняются Заемщиком только после полного погашения задолженности Заемщика по Кредитному соглашению.</p> <p>2.6. Требования Поручителя и Инвестора 2 к Заемщику являются необеспеченными (права, принадлежавшие Кредитору как залогодержателю, а также по иным обеспечительным соглашениям, Поручителю и Инвестору 2 не переходят).</p> <p>3. Цена договора:</p> <p>Цена договора определяется как совокупность следующих сумм:</p> <p>3.1. кредита в сумме 28 100 000 000 (двадцать восемь миллиардов сто миллионов) рублей;</p> <p>процентов по ставке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в период до 30.06.2012 — фиксированной, равной ставке рефинансирования Банка России, действующей на дату заключения кредитного соглашения плюс 2% годовых.</li> <li>- с 30.06.2012 — плавающей, равной ставке рефинансирования Банка России плюс 2% годовых.</li> </ul> <p>Процентная ставка по Соглашению подлежит изменению в дату изменения ставки рефинансирования Банка России на величину такого изменения, но не может быть ниже 9,5 (девять целых пять десятых) процента годовых.</p> <p>комиссии за выдачу кредита в размере не выше 1% от суммы кредита;</p> <p>комиссии на неиспользованный остаток кредитной линии в размере не более 0,5% годовых от неиспользованного остатка;</p> <p>неустоек и пени по соглашению:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>неустойка (пени) в размере 10,25 (десять целых двадцать пять сотых) процента годовых на сумму просроченной задолженности по Кредиту; неустойка (пени) в размере процентной ставки по Кредитному соглашению, увеличенной на 10,25 (десять целых двадцать пять сотых) процента годовых на сумму просроченной задолженности по процентам и на сумму неоплаченных в срок комиссий.</li> <li>неустойка (пени) в размере 0,03 (ноль целых три сотых) процента от суммы Кредита за каждый календарный день неисполнения обязательств, указанных в пунктах 6.1., 6.3 и 6.4. Статьи 6 Соглашения до даты устранения соответствующего нарушения.</li> </ul> <p>иных платежей, предусмотренных гражданским кодексом для договоров поручительства.</p>	
<p>6.4. Об одобрении заключения между ОАО «РусГидро» и Внешэкономбанком Договоров залога.</p>	<p>Одобрить заключение между ОАО «РусГидро» и Внешэкономбанком Договоров залога, на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны Договоров: Залогодатель – ОАО «РусГидро», Залогодержатель – Внешэкономбанк.</p> <p>2. Предметы Договоров:</p> <p>2.1. Залогодатель в обеспечение исполнения обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» (Заемщика) кредитному соглашению №110100/1167 от 03.12.2010, заключенному с Внешэкономбанком (в том числе обязательств по возврату суммы кредита, процентных платежей, комиссий и иных платежей, предусмотренных кредитным соглашением №110100/1167 от 03.12.2010), передает в последующий залог Залогодержателю: – Акции обыкновенные именные ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС», государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-72017-N, количество: 5 100, залоговая стоимость: 3570 руб. – Акции обыкновенные именные ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС», государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-72016-N, количество: 4900, залоговая стоимость: 3430 руб.</p> <p>2.2. Залогодатель в обеспечение исполнения обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению №110100/1168 от 01.12.2010, заключенному с Внешэкономбанком (в том числе обязательств по возврату суммы кредита, процентных платежей, комиссий и иных платежей, предусмотренных кредитным соглашением №110100/1168 от 01.12.2010), передает в последующий залог Залогодержателю:</p>	

		<p>– Акции обыкновенные именные ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода», государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-72010-N, количество: 4 900, залоговая стоимость: 3430 руб.</p> <p>– Акции обыкновенные именные ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода», государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-72015-N, количество: 5 100, залоговая стоимость: 3 570 руб.</p> <p>2.3. Основные параметры обеспечиваемых залогом обязательств:</p> <p>2.3.1. обязательства ОАО «Богучанская ГЭС»:</p> <p>2.3.1.1. Стороны соглашения: Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» – «Кредитор», «Банк». ОАО «Богучанская ГЭС» – «Заемщик».</p> <p>2.3.1.2. Предмет соглашения: Банк обязуется предоставить Заемщику денежные средства в форме кредитной линии с лимитом выдачи в размере 28 100 000 000 (двадцать восемь миллиардов сто миллионов) рублей (в дальнейшем – «Кредит») в том числе: – часть Кредита в размере 22 600 000 000 (двадцать два миллиарда шестьсот миллионов) рублей для оплаты расходов Заемщика, указанных в плане капиталовложений, в том числе для рефинансирования расходов Заемщика, понесенных Заемщиком до заключения Соглашения и для оплаты расходов Заемщика по Соглашению в части расходов на оплату услуг технического Аудитора и расходов Заемщика на страхование в соответствии с рекомендованной страховым брокером программы страхования; – часть Кредита в размере 5 500 000 000 (пять миллиардов пятьсот миллионов) рублей для оплаты процентов и комиссий по Соглашению, а Заемщик обязуется в установленные Соглашением сроки возратить Кредит, уплатить Банку проценты за пользование Кредитом и исполнить другие обязательства в соответствии с условиями, предусмотренными Соглашением.</p> <p>2.3.1.3. Лимит кредитной линии: 28 100 000 000 (двадцать восемь миллиардов сто миллионов) рублей.</p> <p>2.3.1.4. Процентная ставка по Соглашению устанавливается: – в период до 30.06.2012 — фиксированной, равной ставке рефинансирования Банка России, действующей на дату заключения кредитного соглашения плюс 2% годовых. – с 30.06.2012 — плавающей, равной ставке рефинансирования Банка России плюс 2% годовых. Процентная ставка по Соглашению подлежит изменению в дату изменения ставки рефинансирования Банка России на величину такого изменения, но не может быть ниже 9,5 (девять целых пять десятых) процента годовых. Каждый процентный период равен 3 (трем) календарным месяцам с даты предоставления первого транша Кредита. Проценты за последний процентный период уплачиваются одновременно с полным погашением Кредита.</p> <p>2.3.1.5. Комиссия за выдачу Кредита – 1 (один) процент от лимита Кредита, указанного в п. 3. настоящего решения.</p> <p>2.3.1.6. Комиссия на неиспользованный остаток Кредита – 0,5 (ноль целых пять десятых) процента годовых. Комиссия на неиспользованный остаток Кредита начисляется на неиспользованный остаток Кредита.</p> <p>2.3.1.7. Досрочное погашение Кредита: полное или частичное досрочное погашение Кредита в течение периода использования Кредитной линии допускается при условии получения предварительного письменного согласия Банка. По окончании периода использования Кредитной линии и в течение 5 (пяти) лет с даты ее первого использования полное или частичное досрочное погашение Кредита допускается при условии получения Банком за 60 дней до даты такого досрочного погашения письменного уведомления Заемщика с указанием суммы и даты досрочного погашения и оплаты Банку комиссии в размере 2% от суммы досрочного погашения не позднее даты такого погашения. По истечении 5 (пяти) лет с даты первого использования Кредитной линии полное или частичное досрочное погашение Кредита допускается при условии получения Банком предварительного письменного уведомления Заемщика за 5 (пять) рабочих дней до даты такого погашения с указанием суммы и даты досрочного погашения.</p> <p>2.3.1.8. Период использования Кредита: с даты подписания Соглашения до 30 сентября 2013 года (включительно).</p> <p>2.3.1.9. Порядок погашения Кредита: Заемщик обязуется возратить Банку задолженность по Кредиту ежеквартальными платежами в соответствии с графиком, приложенным к Соглашению.</p> <p>2.3.1.10. Обеспечение обязательств Заемщика по Соглашению: исполнение обязательств Заемщика по Соглашению обеспечивается:</p> <p>2.3.1.10.1. Залогом движимого имущества, оформленным соответствующими договорами залога между Банком и Заемщиком.</p> <p>2.3.1.10.2. Залогом прав аренды участков/залогом участков (в случае нахождения их в собственности Заемщика) с распространением ипотеки на расположенные на них и строящиеся на них объекты недвижимости, оформленным соответствующим договором залога между Банком и Заемщиком.</p> <p>2.3.1.10.3. Залогом 93,72 (девятью три целых семьдесят две сотых) процентов акций Заемщика, оформленным соответствующими договорами залога акций между Банком и акционерами Заемщика.</p> <p>2.3.1.10.4. Залогом 100 (сто) процентов акций ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС», оформленным соответствующими договорами залога акций между Банком и акционерами ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС».</p> <p>2.3.1.10.5. Залогом 100 (сто) процентов акций ЗАО «Заказчик строительства Богучанской</p>
--	--	---

		<p>ГЭС», оформленным соответствующими договорами залога акций между Банком и акционерами ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС».</p> <p>2.3.1.10.6. Залогом прав (требований) на получение выручки по договорам аренды оборудования, оформленным соответствующим договором залога прав (требований) между Банком и Заемщиком.</p> <p>2.3.1.10.7. Закладом векселей общей номинальной стоимостью не менее 35500000000 (тридцать пять миллиардов пятьсот миллионов) рублей, передаваемых в заклад в соответствии с залоговым индоссаментом BoGESLimited (Кипр), ОАО «РусГидро» и AluminiumGroupLtd.</p> <p>2.3.1.10.8. Последующим залогом 100 (сто) процентов акций ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», оформленным соответствующим договором последующего залога акций между Банком и акционерами ЗАО «Богучанский алюминиевый завод».</p> <p>2.3.1.10.9. Последующим залогом 100 (сто) процентов акций ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завод», оформленным соответствующими договорами последующего залога акций между Банком и акционерами ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завод».</p> <p>2.3.1.10.10. Залогом 100 (сто) процентов акций ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода», оформленным соответствующими договорами последующего залога акций между Банком и акционерами ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода».</p> <p>2.3.1.10.11. Последующим залогом движимого имущества, переданного в залог ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в пользу Банка в обеспечение обязательств по кредитному соглашению с Банком, оформленным соответствующими договорами последующего залога между Банком и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод».</p> <p>2.3.1.10.12. Последующим залогом прав аренды земельных участков/залогом, принадлежащих ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» земельных участков (в случае нахождения их в собственности ЗАО «Богучанский алюминиевый завод») с распространением ипотеки на расположенные на них и строящиеся на них объекты недвижимости, оформленным соответствующим договором последующего залога между Банком и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод».</p> <p>2.3.1.10.13. Последующим залогом прав (требований) на получение выручки ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» по контрактам off take на реализацию готовой продукции, оформленным соответствующим договором последующего залога прав (требований) между Банком и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод».</p> <p>2.3.1.10.14. Солидарным поручительством ОАО «РусГидро», оформленным соответствующим договором поручительства между Банком и ОАО «РусГидро».</p> <p>2.3.1.11. Ответственность Заемщика: С даты отнесения непогашенного в срок Кредита на счет просроченных ссуд Банк дополнительно к ставке по Кредиту начисляет на нее неустойку (пени) в размере 10,25 (десять целых двадцать пять сотых) процента годовых. С даты отнесения непогашенных в срок процентов по Кредиту на счет по учету просроченных процентов Банк начисляет на них неустойку (пени) по процентной ставке по Кредиту установленной Соглашением, увеличенной на 10,25 (десять целых двадцать пять сотых) процента годовых. На сумму неоплаченной в срок комиссии Банк начисляет неустойку (пени) по процентной ставке по Кредиту установленной Соглашением, увеличенной на 10,25 (десять целых двадцать пять сотых) процента годовых.</p> <p>В случае невыполнения Заемщиком обязательств, указанных в пунктах 6.1, 6.3 и 6.4 Статьи 6 Соглашения, Заемщик уплачивает неустойку (пени) в размере 0,03 (ноль целых три сотых) процента от суммы Кредита за каждый календарный день неисполнения указанного обязательства до даты устранения соответствующего нарушения.</p> <p>2.3.1.12. Вступление кредитного соглашения в силу и срок его действия: кредитное соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до даты полного исполнения обязательств сторон по кредитному соглашению.</p> <p>2.3.1.13. Срок кредита (Срок окончательного погашения основного долга по кредиту) – до 20.12.2026 (включительно)</p> <p>2.3.2. обязательства ЗАО «БоАЗ»:</p> <p>2.3.2.1. Стороны соглашения:          – Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» – «Кредитор», «Банк».          – ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» – «Заемщик».</p> <p>2.3.2.2. Предмет соглашения:          Банк обязуется предоставить Заемщику денежные средства в форме кредитной линии с лимитом выдачи в сумме, равной эквиваленту 21 910 000 000 (двадцать один миллиард девятьсот десять миллионов ) рублей в долларах США по курсу Центрального банка РФ на дату подписания Соглашения, в том числе:          – часть Кредита в сумме, равной эквиваленту 12 800 000 000,00 (двенадцать миллиардов восемьсот миллионов) рублей в долларах США по курсу Центрального банка РФ на дату подписания Соглашения, на финансирование расходов Заемщика, указанных в Бюджете капитальных затрат, и оплаты расходов Заемщика по договору, заключенному между Банком, Заемщиком и Надзорной компанией;          – часть Кредита в сумме, равной эквиваленту 450 000 000 (четыреста пятьдесят миллионов) рублей в долларах США по курсу Центрального банка РФ на дату подписания Соглашения, для оплаты Заемщиком расходов по строительству пожарного депо и наружных сетей водоснабжения;          – часть Кредита в сумме, равной эквиваленту 2 595 000 000 (два миллиарда пятьсот девяносто пять миллионов) рублей в долларах США по курсу Центрального банка РФ на дату подписания Соглашения для оплаты Заемщиком расходов по строительству жилого поселка для персонала;          – часть Кредита в сумме, равной эквиваленту 2 065 000 000 (два миллиарда шестьдесят пять миллионов) рублей в долларах США по курсу Центрального банка РФ на дату</p>
--	--	---

		<p>подписания Соглашения для оплаты Заемщиком расходов по строительству железнодорожной инфраструктуры;</p> <p>– часть Кредита в сумме, равной эквиваленту 4 000 000 000 (четыре миллиарда) рублей в долларах США по курсу Центрального банка РФ на дату подписания Соглашения для оплаты Заемщиком Процентов и Комиссий по соглашению, а Заемщик обязуется в установленные Соглашением сроки возвратить Кредит, уплатить Банку проценты за пользование Кредитом и исполнить другие обязательства в соответствии с условиями, предусмотренными Соглашением.</p> <p>2.3.2.3. Процентная ставка:</p> <p>– Не выше 10% годовых.</p> <p>2.3.2.4. Комиссия за выдачу кредита:</p> <p>– Не выше 1% от суммы кредита.</p> <p>2.3.2.5. Комиссия за неиспользованный остаток кредитной линии:</p> <p>– Не более 0,5% годовых.</p> <p>2.3.2.6. Обеспечение обязательств Заемщика по Соглашению: исполнение обязательств Заемщика по Соглашению обеспечивается:</p> <p>2.3.2.6.1. Залогом движимого имущества, оформленным соответствующими договорами залога между Банком и Заемщиком.</p> <p>2.3.2.6.2. Залогом прав аренды участков/залогом участков (в случае нахождения их в собственности Заемщика) с распространением ипотеки на расположенные на них и строящиеся на них объекты недвижимости, оформленным соответствующим договором залога между Банком и Заемщиком.</p> <p>2.3.2.6.3. Залогом 100 (сто) процентов акций Заемщика, оформленным соответствующими договорами залога акций между Банком и акционерами Заемщика.</p> <p>2.3.2.6.4. Залогом 100 (сто) процентов акций ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода», оформленным соответствующими договорами залога акций между Банком и акционерами ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода».</p> <p>2.3.2.6.5. Залогом 100 (сто) процентов акций ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода», оформленным соответствующими договорами залога акций между Банком и акционерами ЗАО «Богучанского алюминиевого завода».</p> <p>2.3.2.6.6. Последующим залогом 93,72 (девяносто три целых семьдесят две сотых) процентов акций ОАО «Богучанская ГЭС», оформленным соответствующим договором последующего залога акций между Банком и акционерами ОАО «Богучанская ГЭС».</p> <p>2.3.2.6.7. Последующим залогом 100 (сто) процентов акций ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС», оформленным соответствующими договорами последующего залога акций между Банком и акционерами ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС».</p> <p>2.3.2.6.8. Залогом 100 (Сто) процентов акций ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС», оформленным соответствующими договорами последующего залога акций между Банком и акционерами ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС».</p> <p>2.3.2.6.9. Последующим залогом движимого имущества, переданного в залог ОАО «Богучанская ГЭС» в пользу Банка в обеспечение обязательств по кредитному соглашению с Банком, оформленным соответствующими договорами последующего залога между Банком и ОАО «Богучанская ГЭС».</p> <p>2.3.2.6.10. Залогом прав (требований) на получение выручки ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» по контрактам off take на реализацию готовой продукции, оформленным соответствующим договором последующего залога прав (требований) между Банком и Заемщиком.</p> <p>2.3.2.6.11. Иными обязательствами согласно Кредитному соглашению №110100/1167 от 03.12.2010 и Дополнительному соглашению №1 к нему от 09.03.2011.</p> <p>4. Цена договоров: Стоимость имущества, передаваемого в залог по каждому из договоров, составляет 7 000 (семь тысяч) рублей.</p> <p>5. Срок действия Договоров: Договоры вступают в силу с даты их подписания обеими сторонами и действуют до исполнения обеспечиваемого залогом обязательства.</p>	
	<p>7. О приоритетных направлениях деятельности Общества: о совместной деятельности с Voith Hydro GmbH&amp;Co.KG.</p>	<p>1. Одобрить заключение между ОАО «РусГидро» и Voith Hydro GmbH &amp; Co. KG Договора генерального подряда на поставку рабочих колес для модернизации гидротурбин ст. №№1 и 2, изготовлению крышки гидротурбины ст. №1 Миатлинской ГЭС Филиала ОАО «РусГидро» – «Дагестанский филиал» (далее – Договор), на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора:                  Генподрядчик – Voith Hydro GmbH &amp; Co. KG.                  Заказчик – ОАО «РусГидро».</p> <p>Предмет Договора:                  Генподрядчик в сроки и в порядке, предусмотренном Договором, обязуется выполнить поставку рабочих колес для модернизации гидротурбин ст. №№1 и 2, и крышки гидротурбины ст. №1 Миатлинской ГЭС Филиала ОАО «РусГидро» – «Дагестанский филиал» (Объект) с разработкой проекта, проведением модельных испытаний, изготовлением и поставкой оборудования, запчастей и монтажных приспособлений.</p> <p>Цена Договора:                  Не более 23 300 000 (двадцати трех миллионов трехсот тысяч) Евро, без учета НДС. Кроме того уплачивается НДС в соответствии с требованием законодательства Российской Федерации.</p> <p>Цена Договора не включает в себя таможенные пошлины в соответствии с требованием законодательства Российской Федерации. Фактически уплаченные таможенные пошлины в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации увеличивают цену Договора.</p> <p>Срок Договора: до конца 2014 года.</p>	

2. Одобрить заключение офсетной сделки между ОАО «РусГидро» и Voith Hydro GmbH & Co. KG путем заключения договора генерального подряда на комплексную модернизацию вертикальных поворотно-лопастных гидротурбин ст. №№1-21 и комплексную модернизацию гидроагрегата №24 Филиала ОАО «РусГидро» – «Саратовская ГЭС» (далее – Договор) на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

Генподрядчик – Voith Hydro GmbH & Co. KG.

Заказчик – ОАО «РусГидро». Предмет Договора:

Генподрядчик в сроки и в порядке, предусмотренном Договором, обязуется выполнить Работы по комплексной модернизации вертикальных поворотно-лопастных гидротурбин ст. №№1-21 и по комплексной модернизации гидроагрегата №24 Филиала ОАО «РусГидро» – «Саратовская ГЭС» (Объект) с разработкой проекта модернизации гидротурбин ст. №№1-21 и гидроагрегата №24, изготовлением, поставкой и заменой оборудования гидротурбин ст. №№1-21 и гидроагрегата №24 «под ключ», передать Заказчику завершенный строительством, полностью оборудованный, смонтированный, прошедший испытания, готовый к подключению к внешней инфраструктуре, к вводу в эксплуатацию и эксплуатации Объект, обеспечивающий достижение Гарантированных показателей, а Заказчик обязуется принять Объект и оплатить его в сроки и на условиях, установленных Договором.

Цена Договора:

Не более 1 108 200 000 (одного миллиарда ста восьми миллионов двухсот тысяч) Евро, без учета НДС. Кроме того уплачивается НДС в соответствии с требованием законодательства Российской Федерации.

Цена Договора не включает в себя таможенные пошлины в соответствии с требованием законодательства Российской Федерации. Фактически уплаченные таможенные пошлины в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации увеличивают цену Договора.

Цена Договора включает в себя:

Стоимость Работ по комплексной модернизации вертикальных поворотно-лопастных гидротурбин ст. №№1-21, что составляет не более 1 075 000 000 (одного миллиарда семидесяти пяти миллионов) евро, без учета НДС. НДС уплачивается в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;

стоимость Работ по комплексной модернизации гидроагрегата №24, что составляет не более 33 200 000 (тридцати трех миллионов двухсот тысяч) евро, без учета НДС. НДС уплачивается в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Цена на гидротурбины №№1-5 Саратовской ГЭС является фиксированной.

Цена на гидротурбины №№6-21 Саратовской ГЭС рассчитаны в текущем уровне цен, и подлежат пересчету в соответствии с формулой эскалации цены, указанной ниже.

Формула эскалации цены:

Российская часть:

$$Pp = P0 \times [0,2 \times (St/St0) + 0,1 \times (Sc/Sc0) + 0,7 \times (L/LI0)]$$

Импортная часть:

$$Pp = P0 \times [0,1 \times (St/St0) + 0,3 \times (Sc/Sc0) + 0,05 \times (Cs/Cs0) + 0,05 \times (Cc/Cc0) + 0,5 \times (La/La0)]$$

P0 – цена первого пакета (без единовременных затрат, относится к четырем гидроагрегатам);

Pp – Цена одного (каждого) пакета;

St0 – Цены на нержавеющую сталь на основании предложения/й на момент заказа первого пакета;

St – цены на нержавеющую сталь на основании предложения/й на момент проведения ценовой оценки каждого пакета;

Sc0 – цены на углеродистую сталь на основании предложения/й на момент заказа первого пакета;

Sc – цена на углеродистую сталь на основании предложения/й на момент проведения ценовой оценки каждого пакета;

Cs0 – Цены на литье из нержавеющей стали на основании предложения/й на момент заказа первого пакета;

Cs – цены на литье из нержавеющей стали на основании предложения/й на момент проведения ценовой оценки каждого пакета;

Cc0 – цены на литье из углеродистой стали на основании предложения/й на момент заказа первого пакета;

Cc – цены на литье из углеродистой стали на основании предложения/й на момент проведения ценовой оценки каждого пакета;

L/LI0 – коэффициент, характеризующий изменение стоимости местной рабочей силы и принимаемый равным Индексу потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации (на основании публикаций Федеральной службы государственной статистики РФ) с момента заказа первого пакета до момента ценовой оценки соответствующего пакета;

La0 – Затраты на рабочую силу в Австрии на основании официальной минимальной зарплаты квалифицированному рабочему металлообрабатывающей промышленности (на основании публикаций Коммерческой Палаты Австрии) на момент заказа первого пакета;

La – Затраты на рабочую силу в Австрии на основании официальной минимальной зарплаты квалифицированному рабочему металлообрабатывающей промышленности (на основании публикаций Коммерческой палаты Австрии) на момент ценовой оценки каждого пакета.

Срок Договора: до конца 2024 года.

3. Одобрить принятие ОАО «РусГидро» обязательств, выраженных в иностранной валюте (привязанных к изменению курса иностранной валюты), в размере сумм Договоров, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего проекта решения.

		<p>4. Считать для ОАО «РусГидро», в рамках реализации контракта с Voith Hydro GmbH &amp; Co. KG. на комплексную модернизацию вертикальных поворотных лопастных гидротурбин ст. №№1-21 Филиала ОАО «РусГидро» – «Саратовская ГЭС», приоритетным применением офсетного механизма (локализацию производства).</p> <p>5. Поручить Председателю Правления ОАО «РусГидро» Е.В. Доду проработать вопрос создания совместного предприятия с Voith Hydro GmbH &amp; Co. KG для целей выполнения работ по комплексной модернизации вертикальных поворотных лопастных гидротурбин ст. №№1-21 и гидроагрегата ст. №24 Филиала ОАО «РусГидро» – «Саратовская ГЭС». В срок до 22.12.2011 проинформировать членов Совета директоров Общества.</p>	
Протокол №129 от 29.07.2011	<p>1. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом:</p> <p>1.1. Об одобрении Договора, заключаемого между ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>1. Определить, что цена (денежная оценка) услуг по Договору оказания услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии с использованием генерирующего оборудования электрических станций (Волжской гидроэлектростанции, Воткинской гидроэлектростанции, Жигулевской гидроэлектростанции, Загорской гидроаккумулирующей электростанции, Зеленчукской гидроэлектростанции, Камской гидроэлектростанции, Нижегородская гидроэлектростанции, Эминской гидроэлектростанции, Гизельдонской гидроэлектростанции) (далее – Договор), являющегося сделкой в совершении которой имеется заинтересованность, определяется по формуле, предусмотренной Приложением 1 и не должна превышать 200 000 000 (двести миллионов) рублей, в том числе НДС, что не превышает 2 (два) % балансовой стоимости активов ОАО «РусГидро» на последнюю отчетную дату.</p> <p>2. Одобрить Договор, заключаемый между ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС», являющийся сделкой, в совершении которой, имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора: Исполнитель – ОАО «РусГидро»; Заказчик – ОАО «СО ЕЭС».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по регулированию реактивной мощности (далее – Услуги) с использованием генерирующего оборудования электрической станции (соответственно, Волжской гидроэлектростанции, Воткинской гидроэлектростанции, Жигулевской гидроэлектростанции, Загорской гидроаккумулирующей электростанции, Зеленчукской гидроэлектростанции, Камской гидроэлектростанции, Нижегородская гидроэлектростанции, Эминской гидроэлектростанции, Гизельдонской гидроэлектростанции), на котором в течение периода оказания услуг не производится электрическая энергия, в порядке и на условиях, предусмотренных Договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации, а Заказчик обязуется оплатить оказанные Услуги в размере, порядке и сроки, предусмотренные условиями указанного Договора.</p> <p>В целях оказания Услуг Исполнитель осуществляет все необходимые и достаточные действия, обеспечивающие:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) круглосуточную и непрерывную готовность к пуску генерирующего оборудования из остановленного состояния или переводу генерирующего оборудования из режима производства электрической энергии (из насосного режима для генерирующего оборудования гидроаккумулирующих станций) в режим синхронного компенсатора на основании диспетчерских команд Заказчика;</li> <li>2) выполнение диспетчерских команд Заказчика по переводу генерирующего оборудования в режим синхронного компенсатора в порядке, предусмотренном Договором и законодательством Российской Федерации;</li> <li>3) работу генерирующего оборудования в режиме синхронного компенсатора в соответствии с техническими параметрами и характеристиками, установленными Договором;</li> <li>4) поддержание генерирующего оборудования в рабочем состоянии, в том числе, соблюдение годовых и месячных графиков ремонтов, утверждаемых Заказчиком в порядке, предусмотренном нормативными правовыми актами Российской Федерации;</li> <li>5) передачу результатов измерений приращений активной и реактивной электроэнергии, полученных с использованием Автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ), и передачу данных системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора (СОТИАССО);</li> <li>6) соответствие генерирующего оборудования Техническим требованиям, соответствие АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка электроэнергии и мощности и дополнительным требованиям, предъявляемым при оказании услуг по регулированию реактивной мощности, а также соответствие СОТИАССО, установленным Договором требованиям.</li> </ol> <p>Стоимость Услуг: Порядок определения стоимости Услуг указан в Приложении 1. Срок оказания Услуг: – дата начала – 18.07.2011; – дата окончания – 31.12.2011.</p>	Белобородов С.С., Данилов-Данильян В.И., Дод Е.В., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Мальшев А.Б., Полубояринов М.И. Таций В.В., Шарипов Р.Р., Шишин С.В.
	<p>1.2. Об одобрении Договора, заключаемого между ОАО «РусГидро» и ОАО «ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>1. Определить, что предельная цена Договора, заключаемого между ОАО «РусГидро» и ОАО «ФСК ЕЭС» (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет совокупность цены Договоров с Исполнителями и Повстанщиками, заключаемых Агентом во исполнение поручения Принципала по Договору, и суммы агентского вознаграждения, и составляет не более 19 410 244 (девятнадцать миллионов четырехсот десяти тысяч двухсот сорока четырех) рублей 80 копеек, в том числе НДС (18%) – 2 960 884 (два миллиона девятьсот шестьдесят тысяч восемьсот семьдесят четыре) рубля 80 копеек.</p> <p>2. Одобрить Договор, заключаемый между ОАО «РусГидро» и ОАО «ФСК ЕЭС», как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p>	

		<p>1. Договор заключается с целью обеспечения поставки оборудования и выполнения комплекса работ по разработке проекта и проведению работ по реконструкции Электрических защит ОРУ-220 кВ, линий 220 кВ Майнской ГЭС Филиала ОАО «РусГидро» – «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного» (по титулу Агента «Реконструкция и техническое перевооружение подстанции 220/110/35/10/6 кВ «Означенное – районная ГПП-1»).</p> <p>2. Стороны Договора: Принципал – ОАО «РусГидро»; Агент – ОАО «ФСК ЕЭС».</p> <p>3. Предмет Договора: Принципал поручает, а Агент за вознаграждение обязуется совершить от своего имени, но за счет Принципала, юридические и иные действия, связанные с поставкой оборудования и выполнением комплекса работ по разработке проекта и проведению работ по реконструкции Электрических защит ОРУ-220 кВ, линий 220 кВ Майнской ГЭС Филиала ОАО «РусГидро» – «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного» (по титулу Агента «Реконструкция и техническое перевооружение подстанции 220/110/35/10/6 кВ «Означенное – районная ГПП-1»).</p> <p>4. Срок оказания агентских услуг по Договору: С 01.06.2011 по 30.11.2011.</p> <p>5. Цена Договора: Предельная цена Договора определяется как совокупность цены договоров с Исполнителями и Поставщиками, заключаемых Агентом во исполнение поручения Принципала по Договору, и суммы агентского вознаграждения, и составляет не более 19 410 244 (девятнадцать миллионов четырехсот десяти тысяч двухсот сорока четырех) рублей 80 копеек, в том числе НДС (18%) – 2 960 884 (два миллиона девятьсот шестьдесят тысяч восемьсот восемьдесят четыре) рубля 80 копеек. При этом предельная сумма агентского вознаграждения по Договору составляет не более 380 593 (триста восьмидесяти тысяч пятисот девяносто трех) рублей 04 копеек, в том числе НДС (18%) – 58 056 (пятьдесят восемь тысяч пятьдесят шесть) рублей 57 копеек.</p> <p>6. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами, применяется к отношениям Сторон, возникшим до даты его заключения (с 01.06.2011), и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p>	
	2. Об утверждении внутренних документов Общества: 2.1. Об утверждении Положения об информационной политике Общества в новой редакции.	Утвердить Положение об информационной политике Общества в новой редакции (Приложение 2).	
	2.2. Об утверждении Положения об инсайдерской информации в новой редакции.	Утвердить Положение об инсайдерской информации Общества в новой редакции (Приложение 3).	
	3. Об отчете об исполнении консолидированного Бизнес-плана Группы ОАО «РусГидро» за 2010 год.	Принять к сведению отчет об исполнении консолидированного Бизнес-плана Группы ОАО «РусГидро» за 2010 год (Приложение 4).	
	4. Об утверждении Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг ОАО «РусГидро».	Утвердить Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества в соответствии с Приложением 5.	
	5. Об утверждении Проспекта ценных бумаг ОАО «РусГидро».	Утвердить Проспект ценных бумаг Общества в соответствии с Приложением 6.	
	6. О совмещении членами Правления ОАО «РусГидро» должностей в органах управления других организаций.	1. Согласовать совмещение Председателем Правления ОАО «РусГидро» Додом Евгением Вячеславовичем должности: – члена Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; – члена Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго»; – члена Наблюдательного совета ОАО «ВБРР»; – члена Наблюдательного совета НП «Гидроэнергетика России»; – члена Совета управляющих АНО «МЦУЭР». 2. Согласовать совмещение членом Правления, заместителем Председателя Правления ОАО «РусГидро» – Главным инженером Альжановым Рахметуллой Шамшиевичем должности члена Наблюдательного совета НП «Совет ветеранов энергетики».	

		<p>3. Согласовать совмещение членом Правления, заместителем Председателя Правления ОАО «РусГидро» Масловым Алексеем Викторовичем должности Председателя Совета СРО НП «ЭнергоСтройАльянс».</p> <p>4. Согласовать совмещение членом Правления ОАО «РусГидро» Савиным Станиславом Валерьевичем должности члена Наблюдательного совета Списка А Палаты представителей продавцов электроэнергии НП «Совет рынка».</p>	
Протокол №130 от 02.08.2011	<p>1. Об утверждении внутренних документов Общества:</p> <p>1.1. Об утверждении Программы инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011 – 2015 гг. с перспективой до 2021 г. в новой редакции.</p>	<p>1. Утвердить Программу инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011–2015 годы с перспективой до 2021 года в новой редакции (Приложение 1).</p> <p>2. Поручить Председателю Правления Доду Е.В.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– представить Совету директоров Перечень проектов, осуществляемых в рамках Программы инновационного развития Общества, составленный в порядке убывания приоритетности для Общества;</li> <li>– по итогам каждого полугодия предоставлять Совету директоров Общества отчет по реализации проектов, проводимых Обществом в рамках Программы инновационного развития ОАО «РусГидро» в том числе в отношении строительства электростанций гигаваттной мощности на основе использования энергии приливов и волн с созданием опытно-промышленного энергетического объекта Северная ПЭС в губе Долгой Баренцева моря, предварительно согласованный Комитетом по стратегии, Комитетом по инвестициям и Комитетом по надежности, энергоэффективности и инновационному развитию при Совете директоров;</li> <li>– в двухмесячный срок подготовить Концепцию взаимодействия с отраслевыми научно-исследовательскими и академическими институтами по вопросам, связанным с реализацией Программы инновационного развития ОАО «РусГидро».</li> </ul>	Данилов-Данильян В.И., Дод Е.В., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Лебедев В.Ю., Малышев А.Б., Полубояринов М.И. Тащия В.В., Шарипов Р.Р.
	<p>2. Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых обществ:</p> <p>2.1. Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Ленинградская ГАЭС» и ОАО «Гидроинвест» «Об участии Общества в других организациях (создание новой организации – Общества с ограниченной ответственностью «Инновационный центр приливной и волновой энергетики РусГидро»)»</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РусГидро» в Советах директоров ОАО «Ленинградская ГАЭС» и ОАО «Гидроинвест» по вопросу повестки дня заседаний Советов директоров ОАО «Ленинградская ГАЭС» и ОАО «Гидроинвест» «Об участии Общества в других организациях (создание новой организации – Общества с ограниченной ответственностью «Инновационный центр приливной и волновой энергетики РусГидро»)» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>«Одобрить участие Общества в Обществе с ограниченной ответственностью «Инновационный центр приливной и волновой энергетики – РусГидро» путем учреждения на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1.1. Полное фирменное наименование – Общество с ограниченной ответственностью «Инновационный центр приливной и волновой энергетики РусГидро».</li> <li>Сокращенное фирменное наименование – ООО «ИЦПВЭ РусГидро».</li> <li>1.2. Размер уставного капитала – 500 000 (пятьсот тысяч) рублей, уставный капитал оплачивается только денежными средствами.</li> <li>1.3. Распределение долей учредителей в уставном капитале ООО «ИЦПВЭ РусГидро»: – ОАО «Ленинградская ГАЭС» – 99% (номинальная стоимость доли 495 000 рублей). – ОАО «Гидроинвест» – 1% (номинальная стоимость доли 5 000 рублей).</li> <li>1.4. Порядок оплаты уставного капитала: уставный капитал ООО «ИЦПВЭ РусГидро» оплачивается в течение года с момента государственной регистрации ООО «ИЦПВЭ РусГидро». Не менее 50% уставного капитала ООО «ИЦПВЭ РусГидро» должно быть оплачено на момент государственной регистрации ООО «ИЦПВЭ РусГидро».</li> </ol>	
	<p>2.2. Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повестки дня органов управления ОАО «НИИЭС»: «Об одобрении крупной сделки».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «НИИЭС» по вопросу об одобрении крупной сделки (взаимосвязанных крупных сделок), совершаемой ОАО «НИИЭС», голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Определить предельную цену (денежную оценку) работ, выполняемых по Договору на выполнение комплекса научно-исследовательских, опытно-конструкторских работ для отработки технологии строительства электростанций гигаваттной мощности на основе использования энергии приливов и волн с созданием опытно-промышленного энергетического объекта Северная ПЭС в губе Долгой Баренцева моря (далее – Договор) в размере 7 500 000 000 (семь миллиардов пятьсот миллионов) рублей, в том числе НДС (18%) в размере 1 144 067 796 (один миллиард сто сорок четыре миллиона шестьдесят семь тысяч семьсот девяносто шесть) рублей 61 копейка.</li> <li>2. Одобрить Договор как крупную сделку на следующих существенных условиях:</li> </ol> <p>Стороны Договора:                  Генеральный подрядчик – ОАО «НИИЭС»;                  Заказчик – ООО «ИЦПВЭ РусГидро».</p>	

		<p>Предмет Договора: Генеральный подрядчик обязуется выполнить «под ключ» комплекс научно-исследовательских, опытно-конструкторских работ для отработки технологии строительства электростанций гигаваттной мощности на основе использования энергии приливов и волн с созданием опытно-промышленного энергетического объекта Северная ПЭС в губе Долгой Баренцева моря в соответствии с Техническим требованиями (Приложение 2). Цена Договора: Предельная стоимость Договора составляет 7 500 000 000 (семь миллиардов пятьсот миллионов) рублей, в том числе НДС (18%) в размере 1 144 067 796 (Один миллиард сто сорок четыре миллиона шестьдесят семь тысяч семьсот девяносто шесть) рублей 61 копейка. Сроки выполнения работ: 4 года с даты заключения договора.</p>	
	3. Об определении цены размещения дополнительных акций ОАО «РусГидро».	<p>Определить цену размещения дополнительных обыкновенных именных акций Общества (в том числе лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций) в размере 1 (один) рубль 65 (шестьдесят пять) копеек за 1 (одну) дополнительную обыкновенную именную акцию.</p>	
	4. Об определении цены (денежной оценки) имущества, вносимого в оплату дополнительных обыкновенных именных акций ОАО «РусГидро».	<p>Определить цену (денежную оценку) имущества, вносимого в оплату дополнительных обыкновенных именных акций ОАО «РусГидро», размещаемых путем открытой подписки:</p> <p>1. Акции следующих акционерных обществ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– одной обыкновенной именной акции ОАО «Богучанская ГЭС» (ОГРН 1022400828119) в размере 5,9462454973676 рублей за акцию;</li> <li>– одной привилегированной именной акции ОАО «Богучанская ГЭС» (ОГРН 1022400828119) в размере 5,9462454973676 рублей за акцию;</li> <li>– одной обыкновенной именной акции ОАО «Геотерм» (ОГРН 1024101023429) в размере 13,1746031746032 рублей за акцию;</li> <li>– одной обыкновенной именной акции ОАО «Зарамагские ГЭС» (ОГРН 1021500822001) в размере 0,0000129870129 рубль за акцию;</li> <li>– одной обыкновенной именной акции ОАО «КамГЭК» (ОГРН 1024101019469) в размере 0,4461589166171 рубль за акцию;</li> <li>– одной обыкновенной именной акции ОАО «Павлодольская гидроэлектростанция» (ОГРН 1041500751016) в размере 39,3804148070360 рублей за акцию;</li> <li>– одной обыкновенной именной акции ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (ОГРН 1074910002310) в размере 1,3115530454084 рубль за акцию;</li> <li>– одной обыкновенной именной акции ОАО «Кольмаэнерго» (ОГРН 1024900959467) в размере 1,0208442229071 рублей за акцию;</li> <li>– одной обыкновенной именной акции ОАО «Трест Гидромонтаж», (ОГРН 1027739318815) в размере 11,3340717652817 рублей за акцию;</li> <li>– одной привилегированной именной акции ОАО «Трест Гидромонтаж», (ОГРН 1027739318815) в размере 11,3340717652817 рублей за акцию;</li> <li>– одной обыкновенной именной акции ОАО «Иркутскэнерго», (ОГРН 1023801003313) в размере 25,9591578793392 рублей за акцию.</li> </ul> <p>2. Гидротехнических сооружений:</p> <p>2.1. Сооружения – плотина правобережная (I) (правобережная грунтовая плотина (I1), правобережная бетонная плотина (I2), местонахождение: Иркутская область, г. Братск, жилой район Энергетик, Братская ГЭС) – в размере 499 000 000 (четыреста девяносто девять) миллионов рублей.</p> <p>2.2. Сооружения – плотина левобережная (I I) (левобережная грунтовая плотина (I I1), левобережная бетонная плотина (I I2), местонахождение: Иркутская область, г. Братск, жилой район Энергетик, Братская ГЭС) – в размере 442 000 000 (четыреста сорок два) миллиона рублей.</p> <p>2.3. Сооружения – плотина Усть-Илимской ГЭС (I) (левобережная плотина (I1), бетонная плотина (I2), правобережная плотина (I3), местонахождение: Иркутская область, г. Усть-Илимск, Усть-Илимская ГЭС) – в размере 5 829 000 000 (пять миллиардов восемьсот двадцать девять миллионов) рублей.</p> <p>2.4. Сооружения – плотина правобережная (I) (островная плотина (I1), русловая плотина (I2), правобережная плотина (I3) части, местонахождение: Иркутская область, г. Иркутск, Иркутская ГЭС) – в размере 699 000 000 (шестьсот девяносто девять миллионов) рублей.</p> <p>2.5. Сооружения – плотина левобережная (I I1) (трубчатый дренаж (I I2), железобетонный тоннель (галерея N 1) (I I3), местонахождение: Иркутская область, г. Иркутск, Иркутская ГЭС) – в размере 119 000 000 (сто девятнадцать миллионов) рублей.</p>	
Протокол №131 от 26.08.2011	Об определении цены (денежной оценки) имущества, вносимого в оплату дополнительных акций Общества.	<p>Определить цену (денежную оценку) имущества, вносимого в оплату дополнительных обыкновенных именных акций ОАО «РусГидро», размещаемых путем открытой подписки:</p> <p>Акции следующих акционерных обществ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– одной обыкновенной именной акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОГРН 1087760000052) в размере 0,5199125634647 рублей за акцию;</li> <li>– одной привилегированной именной акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОГРН 1087760000052) в размере 0,5199125634647 рублей за акцию;</li> <li>– одной обыкновенной именной акции ОАО «ДЭК» (ОГРН 1072721001660) в размере 0,2126298529112 рублей за акцию;</li> <li>– одной обыкновенной именной акции ОАО АК «Якутскэнерго» (ОГРН 1021401047260) в размере 0,6032273765104 рублей за акцию;</li> <li>– одной привилегированной именной акции ОАО АК «Якутскэнерго» (ОГРН 1021401047260) в размере 0,6032273765104 рублей за акцию;</li> <li>– одной обыкновенной именной акции ОАО «СЭК» (ОГРН 1096501006030) в размере 722,0602526724980 рублей за акцию.</li> </ul>	Белобородов С.С., Данилов-Данильян В.И., Дод Е.В., Зимин В.М., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Мальшев А.Б., Полубояринов М.И. Таций В.В.

Протокол №132 от 30.08.2011	1. О совмещении Председателем Правления ОАО «РусГидро» Додом Е.В. должностей в органах управления других организаций.	Согласовать совмещение Председателем Правления ОАО «РусГидро» Додом Евгением Вячеславовичем должности: – члена Совета директоров ОАО «СО ЕЭС»; – члена Совета директоров ОАО «АТС».	Белобородов С.С., Данилов-Данильян В.И., Дод Е.В., Зимин В.М., Ковальчук Б.Ю., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Малышев А.Б., Полубояринов М.И. Таций В.В., Шарипов Р.Р., Шишин С.В.
	2. Об определении размера оплаты услуг Аудитора Общества.	Определить размер оплаты услуг Аудитора Общества – Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» по проведению аудита бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро» по российским стандартам бухгалтерского учета за 2011 год в сумме 14 950 000 (четырнадцать миллионов девятьсот пятьдесят тысяч) рублей, в том числе НДС – 2 280 508 (два миллиона двести восемьдесят тысяч пятьсот восемь) рублей 47 копеек.	
	3. Об определении максимальной стоимости услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) за 2012 год.	Определить максимальную стоимость услуг на проведение аудита бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро» по российским стандартам бухгалтерского учета за 2012 год в размере 18 071 700 (восемнадцать миллионов семьдесят одна тысяча семьсот) рублей, в том числе НДС 2 756 700 (два миллиона семьсот пятьдесят шесть тысяч семьсот) рублей.	
	4. О размещении ОАО «РусГидро» облигаций.	4.1. О размещении ценных бумаг (облигаций серии 03) ОАО «РусГидро».  Решение: Разместить по открытой подписке Ценные бумаги ОАО «РусГидро» (далее – Эмитент) – неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением, в количестве 10 000 000 (десять миллионов) штук, номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая, общей номинальной стоимостью 10 000 000 000 (десять миллиардов) рублей со сроком погашения в 3 640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день, с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента (далее – Облигации). Даты начала и окончания погашения Облигаций совпадают. Определить следующий порядок и условия размещения ценных бумаг Эмитента: Цена размещения Облигаций: в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций – 1 000 (одна тысяча) рублей за 1 (одну) Облигацию. Начиная со 2-го (второго) дня размещения Облигаций покупатель при совершении операции купли/продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле: $НКД = Nom * C(1) * (T - T(0)) / 365 / 100\%$ где НКД – накопленный купонный доход, руб.; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; C(1) – величина процентной ставки 1-го купона в процентах годовых (%); T – текущая дата размещения Облигаций; T(0) – дата начала размещения Облигаций. Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно). Форма оплаты размещаемых Облигаций: при размещении Облигаций предусмотрена форма оплаты денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность рассрочки при оплате ценных бумаг выпуска не предусмотрена. Размещение Облигаций проводится путем заключения сделок купли-продажи по цене размещения Облигаций на торгах, проводимых Закрытым акционерным обществом «Фондовая биржа ММВБ». Иные условия размещения Облигаций содержатся в Решении о выпуске ценных бумаг. Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей): Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо в депозитарии (осуществляющем централизованное хранение Облигаций) их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.	

По Облигациям предусматривается выплата дохода в виде процента от номинальной стоимости Облигаций. Доход по Облигациям выплачивается за определенные периоды (купонные периоды).

Форма и порядок погашения Облигаций: погашение Облигаций и выплата доходов по ним производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Погашение Облигаций и выплата купонного дохода по ним производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – Платежный агент) в Дату погашения Облигаций.

Если дата погашения Облигаций приходится на нерабочий праздничный или выходной день – независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, – то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным днем. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

В дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям в пользу владельцев Облигаций, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций. В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Даты начала и окончания погашения Облигаций совпадают. Выплата номинальной стоимости Облигаций при их погашении, а также выплата дохода по ним производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Порядок досрочного погашения Облигаций по требованию владельцев:

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в случае делистинга Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки, при условии, что такие Облигации предварительно были включены в котировальный список «В» на любой из фондовых бирж (далее – Делистинг).

Досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев производится по цене, равной 100% от номинальной стоимости Облигации платежным агентом по поручению и за счет Эмитента. Также, при досрочном погашении Облигаций владельцам Облигаций будет выплачен накопленный купонный доход по состоянию на дату досрочного погашения.

Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на нерабочий праздничный или выходной день – независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, – то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным днем. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций представляются Эмитенту в течение 30 (тридцати) дней с момента раскрытия информации о наступлении Делистинга на ленте новостей или с даты, в которую владельцы Облигаций узнали или должны были узнать о наступлении такого события.

Облигации досрочно погашаются по требованию их владельцев в 60 (шестидесяти) рабочий день с момента раскрытия информации о наступлении Делистинга на ленте новостей или с даты, в которую владельцы Облигаций узнали или должны были узнать о наступлении такого события.

Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций совпадают. Выплата номинальной стоимости Облигаций при их досрочном погашении, а также выплата дохода по ним производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

В дату досрочного погашения Облигаций Платежный агент перечисляет на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям в пользу владельцев Облигаций, необходимые денежные средства. В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Порядок досрочного погашения по усмотрению Эмитента: Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Облигаций в дату окончания k-го купонного периода ( $k < 20$ ), предшествующего купонному периоду, процентная ставка либо порядок определения размера процентной ставки по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

Облигации погашаются досрочно по стоимости, составляющей 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций. При этом выплачивается накопленный купонный доход за соответствующий купонный период.

Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на нерабочий праздничный или

выходной день – независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, – то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным днем. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

В дату досрочного погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций совпадают. Выплата номинальной стоимости Облигаций при их досрочном погашении, а также выплата дохода по ним производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

#### 4.2. О размещении Ценных бумаг (Облигаций серии 04) ОАО «РусГидро».

##### Решение:

Разместить по открытой подписке ценные бумаги ОАО «РусГидро» (далее – Эмитент) – неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением, в количестве 10 000 000 (десять миллионов) штук, номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая, общей номинальной стоимостью 10 000 000 000 (десять миллиардов) рублей со сроком погашения в 3 640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день, с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента (далее – Облигации). Даты начала и окончания погашения Облигаций совпадают.

Определить следующий порядок и условия размещения ценных бумаг Эмитента:

Цена размещения Облигаций: в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций – 1 000 (одна тысяча) рублей за 1 (одну) Облигацию. Начиная со 2-го (второго) дня размещения Облигаций покупатель при совершении операции купли/продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:

$$НКД = Nom * C(1) * (T - T(0)) / 365 / 100\%$$
, где

НКД – накопленный купонный доход, руб.;

Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C(1) – величина процентной ставки 1-го купона в процентах годовых (%);

T – текущая дата размещения Облигаций;

T(0) – дата начала размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

Форма оплаты размещаемых Облигаций: при размещении Облигаций предусмотрена форма оплаты денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность рассрочки при оплате ценных бумаг выпуска не предусмотрена. Размещение Облигаций проводится путем заключения сделок купли-продажи по цене размещения Облигаций на торгах, проводимых Закрытым акционерным обществом «Фондовая биржа ММВБ». Иные условия размещения Облигаций содержатся в Решении о выпуске ценных бумаг.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей): Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо в депозитории (осуществляющем централизованное хранение Облигаций) их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

По Облигациям предусматривается выплата дохода в виде процента от номинальной стоимости Облигаций. Доход по Облигациям выплачивается за определенные периоды (купонные периоды).

Форма и порядок погашения Облигаций: погашение Облигаций и выплата доходов по ним производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Погашение Облигаций и выплата купонного дохода по ним производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – Платежный агент) в Дату погашения Облигаций.

Если дата погашения Облигаций приходится на нерабочий праздничный или выходной день – независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, – то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным днем. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

В дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям

в пользу владельцев Облигаций, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций. В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Даты начала и окончания погашения Облигаций совпадают. Выплата номинальной стоимости Облигаций при их погашении, а также выплата дохода по ним производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Порядок досрочного погашения Облигаций по требованию владельцев: Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в случае делистинга Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки, при условии, что такие Облигации предварительно были включены в котировальный список «В» на любой из фондовых бирж (далее – Делистинг).

Досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев производится по цене, равной 100% от номинальной стоимости Облигации платежным агентом по поручению и за счет Эмитента. Также, при досрочном погашении Облигаций владельцам Облигаций будет выплачен накопленный купонный доход по состоянию на дату досрочного погашения.

Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на нерабочий праздничный или выходной день – независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, – то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным днем.

Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций представляются Эмитенту в течение 30 (Тридцати) дней с момента раскрытия информации о наступлении Делистинга на ленте новостей или с даты, в которую владельцы Облигаций узнали или должны были узнать о наступлении такого события.

Облигации досрочно погашаются по требованию их владельцев в 60 (шестидесяти) рабочий день с момента раскрытия информации о наступлении Делистинга на ленте новостей или с даты, в которую владельцы Облигаций узнали или должны были узнать о наступлении такого события.

Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций совпадают. Выплата номинальной стоимости Облигаций при их досрочном погашении, а также выплата дохода по ним производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

В дату досрочного погашения Облигаций Платежный агент перечисляет на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям в пользу владельцев Облигаций, необходимые денежные средства. В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Порядок досрочного погашения по усмотрению Эмитента: эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Облигаций в дату окончания k-го купонного периода ( $k < 20$ ), предшествующего купонному периоду, процентная ставка либо порядок определения размера процентной ставки по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

Облигации погашаются досрочно по стоимости, составляющей 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций. При этом выплачивается накопленный купонный доход за соответствующий купонный период.

Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на нерабочий праздничный или выходной день – независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, – то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным днем.

Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

В дату досрочного погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций совпадают. Выплата номинальной стоимости Облигаций при их досрочном погашении, а также выплата дохода по ним производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

#### 4.3. О размещении Ценных бумаг (Облигаций серии 05) ОАО «РусГидро».

Решение:

Разместить по открытой подписке Ценные бумаги ОАО «РусГидро» (далее – Эмитент) –

неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением, в количестве 10 000 000 (десять миллионов) штук, номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая, общей номинальной стоимостью 10 000 000 000 (десять миллиардов) рублей со сроком погашения в 3 640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день, с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента (далее – Облигации). Даты начала и окончания погашения Облигаций совпадают.

Определить следующий порядок и условия размещения ценных бумаг Эмитента:  
 Цена размещения Облигаций: в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций – 1 000 (одна тысяча) рублей за 1 (одну) Облигацию. Начиная со 2-го (второго) дня размещения Облигаций покупатель при совершении операции купли/продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:  

$$НКД = Nom * C(1) * (T - T(0)) / 365 / 100\%$$
, где  
 НКД – накопленный купонный доход, руб.;  
 Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;  
 C(1) – величина процентной ставки 1-го купона в процентах годовых (%);  
 T – текущая дата размещения Облигаций;  
 T(0) – дата начала размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления. При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

Форма оплаты размещаемых Облигаций: при размещении Облигаций предусмотрена форма оплаты денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность рассрочки при оплате ценных бумаг выпуска не предусмотрена. Размещение Облигаций проводится путем заключения сделок купли-продажи по цене размещения Облигаций на торгах, проводимых Закрытым акционерным обществом «Фондовая биржа ММВБ». Иные условия размещения Облигаций содержатся в Решении о выпуске ценных бумаг.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей): Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо в депозитариум (осуществляющем централизованное хранение Облигаций) их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

По Облигациям предусматривается выплата дохода в виде процента от номинальной стоимости Облигаций. Доход по Облигациям выплачивается за определенные периоды (купонные периоды).

Форма и порядок погашения Облигаций: погашение Облигаций и выплата доходов по ним производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Погашение Облигаций и выплата купонного дохода по ним производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – Платежный агент) в Дату погашения Облигаций.

Если дата погашения Облигаций приходится на нерабочий праздничный или выходной день – независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, – то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным днем. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

В дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям в пользу владельцев Облигаций, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций. В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Даты начала и окончания погашения Облигаций совпадают. Выплата номинальной стоимости Облигаций при их погашении, а также выплата дохода по ним производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Порядок досрочного погашения Облигаций по требованию владельцев:  
 Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в случае делистинга Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки, при условии, что такие Облигации предварительно были включены в котировальный список «В» на любой из фондовых бирж (далее – Делистинг).

Досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев производится по цене, равной 100% от номинальной стоимости Облигации платежным агентом по поручению и за счет Эмитента. Также, при досрочном погашении Облигаций владельцам Облигаций будет выплачен накопленный купонный доход по состоянию на дату досрочного погашения.

Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на нерабочий праздничный или выходной день – независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, – то выплата надлежащей суммы производится

в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным днем. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций представляются Эмитенту в течение 30 (тридцати) дней с момента раскрытия информации о наступлении Делистинга на ленте новостей или с даты, в которую владельцы Облигаций узнали или должны были узнать о наступлении такого события.

Облигации досрочно погашаются по требованию их владельцев в 60 (шестидесять) рабочий день с момента раскрытия информации о наступлении Делистинга на ленте новостей или с даты, в которую владельцы Облигаций узнали или должны были узнать о наступлении такого события.

Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций совпадают. Выплата номинальной стоимости Облигаций при их досрочном погашении, а также выплата дохода по ним производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

В дату досрочного погашения Облигаций Платежный агент перечисляет на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям в пользу владельцев Облигаций, необходимые денежные средства. В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Порядок досрочного погашения по усмотрению Эмитента: Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Облигаций в дату окончания k-го купонного периода ( $k < 20$ ), предшествующего купонному периоду, процентная ставка либо порядок определения размера процентной ставки по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

Облигации погашаются досрочно по стоимости, составляющей 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций. При этом выплачивается накопленный купонный доход за соответствующий купонный период.

Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на нерабочий праздничный или выходной день – независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, – то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным днем.

Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

В дату досрочного погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций совпадают. Выплата номинальной стоимости Облигаций при их досрочном погашении, а также выплата дохода по ним производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

#### 4.4. О размещении Ценных бумаг (Облигаций серии 06) ОАО «РусГидро».

Решение:

Разместить по открытой подписке Ценные бумаги ОАО «РусГидро» (далее – Эмитент) – неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 06 с обязательным централизованным хранением, в количестве 10 000 000 (десять миллионов) штук, номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая, общей номинальной стоимостью 10 000 000 000 (десять миллиардов) рублей со сроком погашения в 3 640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день, с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента (далее – Облигации). Даты начала и окончания погашения Облигаций совпадают.

Определить следующий порядок и условия размещения ценных бумаг Эмитента:

Цена размещения Облигаций: в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций – 1 000 (одна тысяча) рублей за 1 (одну) Облигацию. Начиная со 2-го (второго) дня размещения Облигаций покупатель при совершении операции купли/продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:

$$\text{НКД} = \text{Nom} * C(1) * (T - T(0)) / 365 / 100\%, \text{ где}$$

НКД – накопленный купонный доход, руб.;

Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C(1) – величина процентной ставки 1-го купона в процентах годовых (%);

T – текущая дата размещения Облигаций;

T(0) – дата начала размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до одной копейки, округление цифр при расчете производится по правилам математического округления.

При этом под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 0 до 4 (включительно), и увеличивается на единицу, если первая за округляемой цифра находится в промежутке от 5 до 9 (включительно).

Форма оплаты размещаемых Облигаций: при размещении Облигаций предусмотрена форма оплаты денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность рассрочки при оплате ценных бумаг выпуска не предусмотрена. Размещение Облигаций проводится путем заключения сделок купли-продажи по цене размещения Облигаций на торгах, проводимых Закрытым акционерным обществом «Фондовая биржа ММВБ». Иные условия размещения Облигаций содержатся в Решении о выпуске ценных бумаг.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей): Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо в депозитарии (осуществляющем централизованное хранение Облигаций) их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций. По Облигациям предусматривается выплата дохода в виде процента от номинальной стоимости Облигаций. Доход по Облигациям выплачивается за определенные периоды (купонные периоды).

Форма и порядок погашения Облигаций: погашение Облигаций и выплата доходов по ним производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Погашение Облигаций и выплата купонного дохода по ним производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – Платежный агент) в Дату погашения Облигаций.

Если дата погашения Облигаций приходится на нерабочий праздничный или выходной день – независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, – то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным днем. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

В дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям в пользу владельцев Облигаций, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций. В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Даты начала и окончания погашения Облигаций совпадают. Выплата номинальной стоимости Облигаций при их погашении, а также выплата дохода по ним производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Порядок досрочного погашения Облигаций по требованию владельцев:

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в случае делистинга Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки, при условии, что такие Облигации предварительно были включены в котировальный список «B» на любой из фондовых бирж (далее – Делистинг).

Досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев производится по цене, равной 100% от номинальной стоимости Облигации платежным агентом по поручению и за счет Эмитента. Также, при досрочном погашении Облигаций владельцам Облигаций будет выплачен накопленный купонный доход по состоянию на дату досрочного погашения. Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на нерабочий праздничный или выходной день – независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, – то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным днем. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций представляются Эмитенту в течение 30 (тридцати) дней с момента раскрытия информации о наступлении Делистинга на ленте новостей или с даты, в которую владельцы Облигаций узнали или должны были узнать о наступлении такого события.

Облигации досрочно погашаются по требованию их владельцев в 60 (шестидесяти) рабочий день с момента раскрытия информации о наступлении Делистинга на ленте новостей или с даты, в которую владельцы Облигаций узнали или должны были узнать о наступлении такого события.

Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций совпадают. Выплата номинальной стоимости Облигаций при их досрочном погашении, а также выплата дохода по ним производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

В дату досрочного погашения Облигаций Платежный агент перечисляет на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям в пользу владельцев Облигаций, необходимые денежные средства. В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям считаются выполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Порядок досрочного погашения по усмотрению Эмитента: Эмитент имеет право принять решение о досрочном погашении Облигаций в дату окончания k-го купонного периода ( $k < 20$ ), предшествующего купонному периоду, процентная ставка либо порядок определения размера процентной ставки по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

Облигации погашаются досрочно по стоимости, составляющей 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций. При этом выплачивается накопленный купонный доход за соответствующий купонный период.

Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на нерабочий праздничный или выходной день – независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, – то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным днем. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

В дату досрочного погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы досрочного погашения по Облигациям.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм досрочного погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Даты начала и окончания досрочного погашения Облигаций совпадают. Выплата номинальной стоимости Облигаций при их досрочном погашении, а также выплата дохода по ним производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

#### 4.5. Об утверждении решения о выпуске Ценных бумаг (облигаций серии 03) ОАО «РусГидро».

Решение:

Утвердить Решение о выпуске Ценных бумаг – неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением, в количестве 10 000 000 (десять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая, общей номинальной стоимостью 10 000 000 000 (десять миллиардов) рублей, со сроком погашения в 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, размещаемых по открытой подписке по цене 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, что составляет 1 000 (Одна тысяча) рублей за 1 (одну) Облигацию (начиная со второго дня размещения приобретатели уплачивают также накопленный купонный доход) (Приложение 1).

#### 4.6. Об утверждении решения о выпуске Ценных бумаг (облигаций серии 04) ОАО «РусГидро».

Решение:

Утвердить Решение о выпуске Ценных бумаг – неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением, в количестве 10 000 000 (десять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая, общей номинальной стоимостью 10 000 000 000 (десять миллиардов) рублей, со сроком погашения в 3640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, размещаемых по открытой подписке по цене 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, что составляет 1 000 (одна тысяча) рублей за 1 (одну) Облигацию (начиная со второго дня размещения приобретатели уплачивают также накопленный купонный доход) (Приложение 2).

#### 4.7. Об утверждении решения о выпуске Ценных бумаг (облигаций серии 05) ОАО «РусГидро».

Решение:

Утвердить Решение о выпуске Ценных бумаг – неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением, в количестве 10 000 000 (десять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая, общей номинальной стоимостью 10 000 000 000 (десять миллиардов) рублей, со сроком погашения в 3640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, размещаемых по открытой подписке по цене 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, что составляет 1 000 (одна тысяча) рублей за 1 (одну) Облигацию (начиная со второго дня размещения приобретатели уплачивают также накопленный купонный доход) (Приложение 3).

#### 4.8. Об утверждении решения о выпуске Ценных бумаг (облигаций серии 06) ОАО «РусГидро».

Решение:

Утвердить Решение о выпуске Ценных бумаг – неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 06 с обязательным централизованным хранением, в количестве 10 000 000 (десять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000

		<p>(одна тысяча) рублей каждая, общей номинальной стоимостью 10 000 000 000 (десять миллиардов) рублей, со сроком погашения в 3640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, размещаемых по открытой подписке по цене 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, что составляет 1 000 (одна тысяча) рублей за 1 (одну) Облигацию (начиная со второго дня размещения приобретатели уплачивают также накопленный купонный доход) (Приложение 4).</p> <p>4.9. Об утверждении Проспекта Ценных бумаг (облигаций серий 03, 04, 05 и 06) ОАО «РусГидро».</p> <p>Решение:</p> <p>Утвердить Проспект Ценных бумаг:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением, в количестве 10 000 000 (десять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая, общей номинальной стоимостью 10 000 000 000 (десять миллиардов) рублей, со сроком погашения в 3640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, размещаемых по открытой подписке по цене 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, что составляет 1 000 (одна тысяча) рублей за 1 (одну) Облигацию (начиная со второго дня размещения приобретатели уплачивают также накопленный купонный доход);</li> <li>– неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением, в количестве 10 000 000 (десять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая, общей номинальной стоимостью 10 000 000 000 (десять миллиардов) рублей, со сроком погашения в 3640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, размещаемых по открытой подписке по цене 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, что составляет 1 000 (одна тысяча) рублей за 1 (одну) Облигацию (начиная со второго дня размещения приобретатели уплачивают также накопленный купонный доход);</li> <li>– неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением, в количестве 10 000 000 (десять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая, общей номинальной стоимостью 10 000 000 000 (десять миллиардов) рублей, со сроком погашения в 3640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, размещаемых по открытой подписке по цене 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, что составляет 1 000 (одна тысяча) рублей за 1 (одну) Облигацию (начиная со второго дня размещения приобретатели уплачивают также накопленный купонный доход);</li> <li>– неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 06 с обязательным централизованным хранением, в количестве 10 000 000 (десять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая, общей номинальной стоимостью 10 000 000 000 (десять миллиардов) рублей, со сроком погашения в 3640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, размещаемых по открытой подписке по цене 100 (сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, что составляет 1 000 (одна тысяча) рублей за 1 (одну) Облигацию (начиная со второго дня размещения приобретатели уплачивают также накопленный купонный доход) (Приложение 5).</li> </ul>	
	<p>5. О привлечении Обществом заемных средств.</p>	<p>1. Одобрить привлечение Обществом до конца в 2011 года заемных средств в объеме не более определенного в Бизнес-плане Общества на 2011 год (с учетом корректировок), утвержденном решением Совета директоров, и в иных решениях Совета директоров Общества, но не более 40 000 000 000 (сорок миллиардов) рублей путем:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>размещения по открытой подписке не более четырех серий неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя на сумму до 10 000 000 000 (десять миллиардов) рублей каждая либо</li> <li>привлечения Обществом кредитных ресурсов (займа) на сумму до 40 000 000 000 (сорок миллиардов) рублей в рамках договора займа, заключаемого с компанией специального назначения (далее – Кредитор), финансируемого за счет поступлений от выпуска и размещения Кредитором сертификатов долевого участия в займе (Loan Participation Notes), либо привлечения банковского кредита на сумму до 40 000 000 000 (сорок миллиардов) рублей, либо сочетания способов привлечения заемного финансирования, указанных в п.1.1, п.1.2 и п. 1.3 настоящего решения, на общую сумму до 40 000 000 000 (сорок миллиардов) рублей.</li> </ul> <p>Поручить Председателю Правления Общества обеспечить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>выполнение мероприятий, необходимых для привлечения Обществом заемных средств в соответствии с п.1.1. настоящего решения, в том числе регистрацию в ФСФР России эмиссионной документации по четырем сериям неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя на сумму 10 000 000 000 (десять миллиардов) рублей каждая;</li> <li>рассмотрение Советом директоров вопросов об участии в проектах в случае финансирования проектов за счет средств, привлекаемых посредством выпуска облигационного займа;</li> <li>представление отчета о привлечении Обществом заемных средств на рассмотрение Совета директоров Общества не реже 1 (одного) раза в квартал.</li> </ul>	

Протокол №133 от 02.09.2011	1. Об утверждении внутренних документов Общества: 1.1. Об утверждении Технической политики ОАО «РусГидро».	1. Утвердить Техническую политику ОАО «РусГидро» (Приложение 1). 2. Признать утратившим силу Положение о Технической политике ОАО «ГидроОГК», утвержденное решением Совета директоров Общества (протокол от 21.02.2006 №15). 3. Председателю Правления ОАО «РусГидро» обеспечить в порядке, установленном локальными нормативными документами (актами) Общества и Технической политикой ОАО «РусГидро», разработку, согласование и утверждение, а также вынесение на рассмотрение Комитета по стратегии и Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям Совета директоров: – Положения о реализации технической политики ОАО «РусГидро» – до 31.12.2011. – Базы данных технических решений – до 31.12.2011.	Белобородов С.С., Данилов-Данильян В.И., Дод Е.В., Зимин В.М., Ковальчук Б.Ю., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Лебедев В.Ю., Малышев А.Б., Полубояринов М.И. Таций В.В., Шарипов Р.Р.
	2. Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых обществ (Конфиденциально).	КОНФИДЕНЦИАЛЬНО	
	3. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом: 3.1. Об одобрении Договора займа, сумма которого привязана к курсу иностранной валюты, заключаемого между ОАО «РусГидро» и ОАО «ЭСК РусГидро».	Одобрить выдачу займа, сумма которого привязана к курсу иностранной валюты в пользу ОАО «ЭСК РусГидро» на следующих существенных условиях: Сторона Договора (заемщик) – ОАО «ЭСК РусГидро»; Сторона Договора (займодавец) – ОАО «РусГидро»; Сумма займа – предельная сумма средств, предоставляемая по договору, составляет 62 500 001 (шестьдесят два миллиона пятьсот тысяч один) у.е. в рублях РФ по курсу евро, устанавливаемому ЦБ РФ на дату выдачи каждого транша; Срок возврата займа – не позднее 31.12.2020; Процентная ставка – на сумму займа проценты не начисляются; Условия предоставления займа – траншами по соответствующей заявке ОАО «ЭСК РусГидро»; Условия досрочного возврата – допускается досрочное полное или частичное погашение задолженности по займу.	
Протокол №134 от 09.09.2011	1. Об утверждении отчета об исполнении ключевых показателей эффективности Общества за 2-й квартал 2011 года.	Утвердить отчет об исполнении ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» за 2-й квартал 2011 года (Приложение 1).	Белобородов С.С., Данилов-Данильян В.И., Дод Е.В., Зимин В.М., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Лебедев В.Ю., Малышев А.Б., Полубояринов М.И. Таций В.В., Шарипов Р.Р., Шишин С.В.
	2. Об отчете о произведенных выплатах семьям погибших в результате диверсии на Баксанской ГЭС и стихийного бедствия на Ирганайской ГЭС.	Принять к сведению информацию о произведенных и планируемых выплатах материальной помощи пострадавшим и семьям погибших в результате диверсии, произошедшей 21 июля 2010 года на Баксанской ГЭС, входящей в состав филиала ОАО «РусГидро» – «Кабардино-Балкарский филиал», а также последствий обвала горной массы на площадку водоприемника филиала ОАО «РусГидро» – «Ирганайская ГЭС», произошедшего 12 июня 2010 года, одобренных решением Совета директоров (протокол от 10.08.2010 №105) (Приложение 2).	
	3. О промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2011 год с учетом факта за 1-е полугодие 2011 года	Принять к сведению отчет о промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана за 2011 год с учетом факта за 1-е полугодие 2011 года (включая отчет об исполнении Инвестиционной программы за 1-е полугодие 2011 года) (Приложение 3).	

	(включая отчет об исполнении Инвестиционной программы за 1-е полугодие 2011 года).		
4.	О скорректированном Бизнес-плане ОАО «РусГидро» на 2011 год.	<p>1. Утвердить скорректированный Бизнес-план Общества на 2011 год (Приложение 4), в том числе корректировку ключевых показателей эффективности Общества, с учетом необходимости согласования корректировки инвестиционной программы Общества на 2011 год в порядке, определенном Постановлением Правительства Российской Федерации №977 от 01.12.2009.</p> <p>2. Председателю Правления Общества Е.В. Доду в срок до 15.10.2011 вынести на рассмотрение Совета директоров вопрос «О корректировке инвестиционной программы на 2011 год».</p>	
5.	<p>Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых обществ:</p> <p>5.1. Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повестки дня органов управления ООО «Верхнебалкарская МГЭС».</p>	<p>1. Поручить представителям ОАО «РусГидро» на внеочередном Общем собрании участников ООО «Верхнебалкарская МГЭС» по вопросу «Об одобрении крупной сделки» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: Одобрить Договор купли-продажи обыкновенных именных акций ОАО «МГЭС КБР» (далее – Договор) как крупную сделку на следующих существенных условиях: Стороны Договора: Продавец: Фонд развития возобновляемых источников энергии «Новая энергия» (Фонд «Новая энергия»); Покупатель: ООО «Верхнебалкарская МГЭС»; Предмет договора: обыкновенные именные акции ОАО «МГЭС КБР» номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая; Количество приобретаемых акций: 145 500 (сто сорок пять тысяч пятьсот) штук, что составляет 95,28% от уставного капитала; Способ приобретения: путем заключения договора купли-продажи с Фондом «Новая энергия»; Цена (стоимость) приобретения акций: по рыночной стоимости в размере 139 261 000 (сто тридцать девять миллионов двести шестьдесят одна тысяча) рублей, в соответствии с отчетом независимого оценщика ООО «СТРЕМЛЕНИЕ» от 27.05.2011 №19333; Форма оплаты акций: денежные средства.</p> <p>2. Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ООО «Верхнебалкарская МГЭС» голосовать «ЗА» принятие решения, необходимого для увеличения доли участия ООО «Верхнебалкарская МГЭС» в уставном капитале ОАО «МГЭС КБР» до 100% включительно.</p>	
6.	О Программе благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2011 год.	<p>1. Утвердить скорректированную программу благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2011 год (Приложение 5).</p> <p>2. Разрешить Председателю Правления ОАО «РусГидро» Доду Е.В. при реализации утвержденной Советом директоров Программы благотворительной и спонсорской деятельности Общества использовать средства резерва без отдельного решения Совета директоров Общества на цели, указанные в Концепции благотворительной и спонсорской деятельности Общества.</p> <p>3. Поручить Председателю Правления ОАО «РусГидро» Доду Е.В. представить Совету директоров отчет по итогам исполнения Программы благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2011 год в 1-й квартале 2012 года.</p>	
7.	<p>Об одобрении сделок, совершаемых Обществом:</p> <p>7.1. Об одобрении заключения Дополнительно-го соглашения №3 к Договору от 19.08.2010 №05030856/100822-0898 между ОАО «РусГидро» и ОАО «Силовые машины».</p>	<p>Одобрить заключение Дополнительного соглашения №3 (далее – Соглашение) к Договору от 19.08.2010 №05030856/100822-0898 (далее – Договор) между ОАО «РусГидро» и ОАО «Силовые машины», предусматривающего закупку для гидроагрегатов ст. №№2,4,19,1,17,12,11,16,14,13,20,7,8,18 Филиала ОАО «РусГидро» – «Жигулевская ГЭС»:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• гидрогенераторного оборудования, оборудования систем автоматизированного управления гидроагрегатом, работ по актуализации существующей рабочей документации по привязке новой гидротурбины, работ по разработке рабочей документации по новой траверсе, проектно-изыскательских работ, работ по восстановлению обмотки статора стоимостью 1 392 695 000 (один миллиард триста девяносто два миллиона шестьсот девяносто пять тысяч) рублей, включая НДС (18%) в размере 212 445 000 (двести двенадцать миллионов четыреста сорок пять тысяч) рублей;</li> <li>• подготовительных работ, демонтажных работ, строительно-монтажных работ по монтажу гидротурбины, гидрогенератора, вспомогательного оборудования и систем стоимостью 5 065 106 399 (пять миллиардов шестьдесят пять миллионов сто шесть тысяч триста девяносто девять) рублей, включая НДС (18%) в размере 772 643 349 (семьсот семьдесят два миллиона шестьсот сорок три тысячи триста сорок девять) рублей.</li> </ul> <p>Стоимость закупки для гидроагрегатов ст. №№2,4,19,1,17,12,11,16,14,13,20,7,8,18 Филиала ОАО «РусГидро» – «Жигулевская ГЭС» по условиям Соглашения составит 6 457 801 399 (шесть миллиардов четыреста пятьдесят семь миллионов восемьсот одна тысяча триста девяносто девять) рублей, включая НДС (18%) в размере 985 088 349 (девятьсот восемьдесят пять миллионов восемьдесят восемь тысяч триста сорок девять) рублей.</p> <p>Общая стоимость Договора с учетом Соглашения составит 24 270 629 459 (двадцать четыре миллиарда двести семьдесят миллионов шестьсот двадцать девять тысяч четыреста пятьдесят девять) рублей, включая НДС (18%) в размере 3 702 299 409 (три миллиарда семьсот два миллиона двести девяносто девять тысяч четыреста девять) рублей.</p>	

Протокол №135 от 30.09.2011	1. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом	<p>1.1. Об одобрении Соглашения об обмене технологической информацией между ОАО «РусГидро» и ОАО «ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Решение:</p> <p>1. Соглашение об обмене технологической информацией между ОАО «РусГидро» и ОАО «ФСК ЕЭС» (далее – Соглашение) не влечет и не может повлечь обязательств денежного характера, не связано с передачей имущества (имущественных прав), в связи с чем, цену Соглашения, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не определять.</p> <p>2. Одобрить Соглашение как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Соглашения: ОАО «РусГидро»; ОАО «ФСК ЕЭС».</p> <p>Предмет Соглашения: определение порядка взаимодействия исполнительных аппаратов ОАО «РусГидро» и ОАО «ФСК ЕЭС», а также порядка взаимодействия персонала производственных служб (в том числе оперативно-технологических служб, служб технологических систем управления филиалов ОАО «РусГидро» (электростанций) и филиалов ОАО «ФСК ЕЭС» (МЭС, ПМЭС) в части обмена технологической информацией для обеспечения надежного, безопасного и экономически эффективного функционирования Единой энергетической системы России.</p> <p>Срок действия Соглашения: 12 (двенадцать) месяцев с даты его подписания Сторонами.</p> <p>1.2. Об одобрении договора, заключаемого ОАО «РусГидро» и Иркутским открытым акционерным обществом энергетики и электрификации (ОАО «Иркутскэнерго»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность».</p> <p>Решение:</p> <p>1. Определить цену (денежную оценку) услуг по Договору на оказание консультационных услуг в форме проведения практического семинара по теме: «Договорная работа в энергетике для кураторов договора» в размере 12 000 (двенадцать тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 1 830 (одна тысяча восемьсот тридцать) рублей 51 копейка.</p> <p>2. Одобрить Договор на оказание консультационных услуг в форме проведения практического семинара по теме: «Договорная работа в энергетике для кураторов договора» (далее – Договор), как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора: «Заказчик» – ОАО «Иркутскэнерго»; «Исполнитель» – ОАО «РусГидро»;</p> <p>Предмет Договора: Заказчик поручает и обязуется оплатить, а Исполнитель обязуется оказать консультационные услуги по проведению практического семинара по теме: «Договорная работа в энергетике для кураторов договора»;</p> <p>Цена по Договору: стоимость услуг по Договору составляет 12 000 (двенадцать тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 1 830 (одна тысяча восемьсот тридцать) рублей 51 копейка;</p> <p>Срок действия Договора: Договор действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Действие Договора распространяется на фактические отношения, возникшие между сторонами до его подписания.</p> <p>1.3. Об одобрении договора, заключаемого ОАО «РусГидро» и Иркутским открытым акционерным обществом энергетики и электрификации (ОАО «Иркутскэнерго»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность».</p> <p>Решение:</p> <p>1. Определить цену (денежную оценку) услуг по Договору на оказание консультационных услуг в форме проведения практического семинара по теме: «Вибромониторинг состояния гидротурбинного оборудования» в размере 35 000 (тридцать пять тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 5 338 (пять тысяч триста тридцать восемь) рублей 98 копеек.</p> <p>2. Одобрить Договор на оказание консультационных услуг в форме проведения практического семинара по теме: «Вибромониторинг состояния гидротурбинного оборудования» (далее – Договор), как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора: «Заказчик» – ОАО «Иркутскэнерго»; «Исполнитель» – ОАО «РусГидро»;</p> <p>Предмет Договора: Заказчик поручает и обязуется оплатить, а Исполнитель обязуется оказать консультационные услуги по проведению практического семинара по теме: «Вибромониторинг состояния гидротурбинного оборудования»;</p> <p>Цена по Договору: стоимость услуг по Договору составляет 35 000 (тридцать пять тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 5 338 (пять тысяч триста тридцать восемь) рублей 98 копеек;</p> <p>Срок действия Договора: Договор действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Действие Договора распространяется на фактические отношения, возникшие между сторонами до его подписания.</p> <p>1.4. Об одобрении договора, заключаемого ОАО «РусГидро» и Иркутским открытым акционерным обществом энергетики и электрификации (ОАО «Иркутскэнерго»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность».</p>	Белобородов С.С., Данилов-Данильян В.И., Дод Е.В., Зимин В.М., Ковальчук Б.Ю., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Лебедев В.Ю., Мальшев А.Б., Полубояринов М.И. Таций В.В., Шарипов Р.Р., Шишин С.В.
-----------------------------	---	--	---

## Решение:

1. Определить цену (денежную оценку) услуг по Договору на оказание консультационных услуг в форме проведения практического семинара по теме: «Оперативное управление режимами основного оборудования ГЭС (Дежурные машинисты гидроагрегатов)» в размере 60 000 (шестьдесят тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 9 152 (девять тысяч сто пятьдесят два) рубля 54 копейки.

2. Одобрить Договор на оказание консультационных услуг в форме проведения практического семинара по теме: «Оперативное управление режимами основного оборудования ГЭС (Дежурные машинисты гидроагрегатов)» (далее – Договор), как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

## Стороны Договора:

«Заказчик» – ОАО «Иркутскэнерго»;

«Исполнитель» – ОАО «РусГидро»;

Предмет Договора: Заказчик поручает и обязуется оплатить, а Исполнитель обязуется оказать консультационные услуги по проведению практического семинара по теме: «Оперативное управление режимами основного оборудования ГЭС (Дежурные машинисты гидроагрегатов)»;

Цена по Договору: стоимость услуг по Договору составляет 60 000 (шестьдесят тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 9 152 (девять тысяч сто пятьдесят два) рубля 54 копейки; Срок действия Договора: Договор действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Действие Договора распространяется на фактические отношения, возникшие между сторонами до его подписания.

1.5. Об одобрении договора, заключаемого ОАО «РусГидро» и Иркутским открытым акционерным обществом энергетики и электрификации (ОАО «Иркутскэнерго»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность».

## Решение:

1. Определить цену (денежную оценку) услуг, оказываемых по Договору на оказание консультационных услуг в форме проведения практического семинара по теме: «Геодезический контроль состояния системы «плотина-основание» в размере 106 000 (сто шесть тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 16 169 (шестнадцать тысяч сто шестьдесят девять) рублей 49 копеек.

2. Одобрить Договор на оказание консультационных услуг в форме проведения практического семинара по теме: «Геодезический контроль состояния системы «плотина-основание» (далее – Договор), как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

## Стороны Договора:

«Заказчик» – ОАО «Иркутскэнерго»;

«Исполнитель» – ОАО «РусГидро»;

Предмет Договора: Заказчик поручает и обязуется оплатить, а Исполнитель обязуется оказать консультационные услуги по проведению практического семинара по теме: «Геодезический контроль состояния системы «плотина-основание»;

Цена по Договору: стоимость услуг по Договору составляет 106 000 (сто шесть тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 16 169 (шестнадцать тысяч сто шестьдесят девять) рублей 49 копеек;

Срок действия Договора: Договор действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Действие Договора распространяется на фактические отношения, возникшие между сторонами до его подписания.

1.6. Об одобрении договора, заключаемого ОАО «РусГидро» и Иркутским открытым акционерным обществом энергетики и электрификации (ОАО «Иркутскэнерго»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность».

## Решение:

1. Определить предельную цену (денежную оценку) услуг, оказываемых по Договору на оказание консультационных услуг, заключаемому с ОАО «Иркутскэнерго», в размере 375 000 (триста семьдесят пять тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 57 203 (пятьдесят семь тысяч двести три) рубля 39 копеек.

2. Одобрить Договор на оказание консультационных услуг, заключаемый с ОАО «Иркутскэнерго» (далее – Договор), как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

## Стороны Договора:

«Заказчик» – ОАО «Иркутскэнерго»;

«Исполнитель» – ОАО «РусГидро»;

Предмет Договора: Заказчик поручает и обязуется оплатить, а Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию консультационных услуг по проведению практического семинара (семинаров). Темы консультационных услуг, количество и состав участников – работников Заказчика, место и сроки оказания услуг определяются в заявках Заказчика; Цена Договора: предельная цена услуг, оказываемых по Договору, составляет 375 000 (триста семьдесят пять тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 57 203 (пятьдесят семь тысяч двести три) рубля 39 копеек;

Срок оказания услуг по Договору: с даты подписания сторонами Договора до 31.12.2011 (сроки оказания конкретных консультационных услуг указываются в заявках Заказчика).

1.7. Об одобрении договора, заключаемого между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров С.С. Белобородовым, как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность».

## Решение:

1. Определить, что цена (денежная оценка) услуг, оказываемых по Договору, заключаемому между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Общества Белобородовым Сергеем Сергеевичем, определяется в соответствии с подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 статьи 3 Договора (Приложение 1).

2. Одобрить Договор регулирования отношений между Обществом и членом Совета директоров Общества Белобородовым Сергеем Сергеевичем как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора: Белобородов Сергей Сергеевич и ОАО «РусГидро».

Предмет договора: Договор заключается с целью регулирования отношений между Обществом и членом Совета директоров, связанных с оказанием услуг сторонами, в том числе осуществлением полномочий члена Совета директоров Общества, которые определены Уставом и локальными нормативными актами Общества.

Объем услуг, оказываемых сторонами, определяется в соответствии со статьей 2 и 3 Договора.

Срок действия договора: договор вступает в силу с даты подписания обеими сторонами и прекращается с даты окончания полномочий члена Совета директоров Общества в соответствии с решением общего собрания акционеров.

Цена договора: определяется в соответствии с подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 статьи 3 указанного Договора.

1.8. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом: Об одобрении Договора, заключаемого между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Б.Ю. Ковальчуком, как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.

## Решение:

1. Определить, что цена (денежная оценка) услуг, оказываемых по Договору, заключаемому между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Общества Ковальчуком Б.Ю., определяется в соответствии с подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 статьи 3 Договора (Приложение 2).

2. Одобрить Договор регулирования отношений между Обществом и членом Совета директоров Общества Ковальчуком Борисом Юрьевичем как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора: Ковальчук Борис Юрьевич и ОАО «РусГидро».

Предмет договора: Договор заключается с целью регулирования отношений между Обществом и членом Совета директоров, связанных с оказанием услуг сторонами, в том числе осуществлением полномочий члена Совета директоров Общества, которые определены Уставом и локальными нормативными актами Общества.

Объем услуг, оказываемых сторонами, определяется в соответствии со статьей 2 и 3 Договора.

Срок действия договора: договор вступает в силу с даты подписания обеими сторонами и прекращается с даты окончания полномочий члена Совета директоров Общества в соответствии с решением общего собрания акционеров.

Цена договора: определяется в соответствии с подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 статьи 3 указанного договора.

1.9. Об одобрении Договора, заключаемого между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров В.В. Кудрявым, как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.

## Решение:

1. Определить, что цена (денежная оценка) услуг, оказываемых по Договору, заключаемому между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Общества Кудрявым Виктором Васильевичем, определяется в соответствии с подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 статьи 3 Договора (Приложение 3).

2. Одобрить Договор регулирования отношений между Обществом и членом Совета директоров Общества Кудрявым Виктором Васильевичем как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора: Кудрявый Виктор Васильевич и ОАО «РусГидро».

Предмет договора: Договор заключается с целью регулирования отношений между Обществом и членом Совета директоров, связанных с оказанием услуг сторонами, в том числе осуществлением полномочий члена Совета директоров Общества, которые определены Уставом и локальными нормативными актами Общества.

Объем услуг, оказываемых сторонами, определяется в соответствии со статьей 2 и 3 Договора.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания обеими сторонами и прекращается с даты окончания полномочий члена Совета директоров Общества в соответствии с решением общего собрания акционеров.

Цена Договора: определяется в соответствии с подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 статьи 3 указанного Договора.

1.10. Об одобрении Договора, заключаемого между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Г.М. Курцером, как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.

## Решение:

1. Определить, что цена (денежная оценка) услуг, оказываемых по договору, заключаемому между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Общества Курцером Григорием Марковичем, определяется в соответствии с подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 статьи 3 Договора (Приложение 4).

2. Одобрить Договор регулирования отношений между Обществом и членом Совета директоров Общества Курцером Григорием Марковичем как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:  
Стороны договора: Курцер Григорий Маркович и ОАО «РусГидро».  
Предмет договора: Договор заключается с целью регулирования отношений между Обществом и членом Совета директоров, связанных с оказанием услуг сторонами, в том числе осуществлением полномочий члена Совета директоров Общества, которые определены Уставом и локальными нормативными актами Общества.  
Объем услуг, оказываемых сторонами, определяется в соответствии со статьей 2 и 3 Договора.  
Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания обеими сторонами и прекращается с даты окончания полномочий члена Совета директоров Общества в соответствии с решением общего собрания акционеров.  
Цена договора: определяется в соответствии с подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 статьи 3 указанного договора.

1.11. Об одобрении договора, заключаемого между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Малышевым А.Б., как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.

Решение:

1. Определить, что цена (денежная оценка) услуг, оказываемых по договору, заключаемому между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Общества Малышевым А.Б., определяется в соответствии с подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 статьи 3 Договора (Приложение 5).

2. Одобрить Договор регулирования отношений между Обществом и членом Совета директоров Общества Малышевым Андреем Борисовичем как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора: Малышев Андрей Борисович и ОАО «РусГидро».

Предмет договора: Договор заключается с целью регулирования отношений между Обществом и членом Совета директоров, связанных с оказанием услуг сторонами, в том числе осуществлением полномочий члена Совета директоров Общества, которые определены Уставом и локальными нормативными актами Общества.

Объем услуг, оказываемых сторонами, определяется в соответствии со статьей 2 и 3 Договора.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания обеими сторонами и прекращается с даты окончания полномочий члена Совета директоров Общества в соответствии с решением общего собрания акционеров.

Цена договора: определяется в соответствии с подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 статьи 3 указанного договора.

1.12. Об одобрении Договора, заключаемого между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров В.В. Тацием, как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.

Решение:

1. Определить, что цена (денежная оценка) услуг, оказываемых по Договору, заключаемому между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Общества Тацием В.В., определяется в соответствии с подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 статьи 3 Договора (Приложение 6).

2. Одобрить Договор регулирования отношений между Обществом и членом Совета директоров Общества Тацием Владимиром Витальевичем как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: Таций Владимир Витальевич и ОАО «РусГидро».

Предмет Договора: Договор заключается с целью регулирования отношений между Обществом и членом Совета директоров, связанных с оказанием услуг сторонами, в том числе осуществлением полномочий члена Совета директоров Общества, которые определены Уставом и локальными нормативными актами Общества.

Объем услуг, оказываемых сторонами, определяется в соответствии со статьей 2 и 3 Договора.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания обеими сторонами и прекращается с даты окончания полномочий члена Совета директоров Общества в соответствии с решением общего собрания акционеров.

Цена Договора: определяется в соответствии с подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 статьи 3 указанного Договора.

1.13. Об одобрении Договора, заключаемого между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Р.Р. Шариповым, как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.

Решение:

1. Определить, что цена (денежная оценка) услуг, оказываемых по Договору, заключаемому между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Общества Шариповым Рашидом Равелевичем, определяется в соответствии с подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 статьи 3 Договора (Приложение 7).

2. Одобрить Договор регулирования отношений между Обществом и членом Совета директоров Общества Шариповым Рашидом Равелевичем как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: Шарипов Рашид Равелевич и ОАО «РусГидро».

		<p>Предмет Договора: Договор заключается с целью регулирования отношений между Обществом и членом Совета директоров, связанных с оказанием услуг сторонами, в том числе осуществлением полномочий члена Совета директоров Общества, которые определены Уставом и локальными нормативными актами Общества.</p> <p>Объем услуг, оказываемых сторонами, определяется в соответствии со статьей 2 и 3 Договора.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания обеими сторонами и прекращается с даты окончания полномочий члена Совета директоров Общества в соответствии с решением общего собрания акционеров.</p> <p>Цена Договора: определяется в соответствии с подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 статьи 3 указанного Договора.</p> <p>1.14. Об одобрении Договора, заключаемого между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров С.В. Шишиным, как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Решение:</p> <p>1. Определить, что цена (денежная оценка) услуг, оказываемых по Договору, заключаемому между ОАО «РусГидро» и членом Совета директоров Общества Шишиным С.В., определяется в соответствии с подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 статьи 3 Договора (Приложение 8).</p> <p>2. Одобрить Договор регулирования отношений между Обществом и членом Совета директоров Общества Шишиным Сергеем Владимировичем как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора: Шишин Сергей Владимирович и ОАО «РусГидро».</p> <p>Предмет Договора: Договор заключается с целью регулирования отношений между Обществом и членом Совета директоров, связанных с оказанием услуг сторонами, в том числе осуществлением полномочий члена Совета директоров Общества, которые определены Уставом и локальными нормативными актами Общества.</p> <p>Объем услуг, оказываемых сторонами, определяется в соответствии со статьей 2 и 3 Договора.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания обеими сторонами и прекращается с даты окончания полномочий члена Совета директоров Общества в соответствии с решением общего собрания акционеров.</p> <p>Цена Договора: определяется в соответствии с подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 статьи 3 указанного Договора.</p>	
	2. О приоритетных направлениях деятельности ОАО «РусГидро»: о снижении затрат на приобретение товаров (работ, услуг).	Поручить Правлению Общества разработать методику расчета показателя экономической эффективности снижения затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции Общества не менее чем на 10 процентов в год в течение трех лет в реальном выражении в ценах 2010 года, обратив особое внимание на недопустимость снижения качества и безопасности выпускаемой продукции, и представить на утверждение совета директоров Общества разработанную методику расчета показателя снижения затрат на приобретение продукции (услуг) в расчете на единицу продукции. Срок исполнения: 1 месяц с даты принятия настоящего решения.	
Протокол №136 от 18.10.2011	1. Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ.	<p>1.1. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»:</p> <p>Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» и прав, предоставляемых этими акциями.</p> <p>Решение:</p> <p>Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» по вопросу «Об определении количества, номинальной стоимости, категорий (типов) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>Определить, что Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 5 400 000 000 (пять миллиардов четыреста миллионов) обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, на общую сумму 5 400 000 000 (пять миллиардов четыреста миллионов) рублей (объявленные акции).</p> <p>Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2 статьи 6 Устава Общества.</p> <p>1.2. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»:</p> <p>Об увеличении уставного капитала ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» путем размещения дополнительных акций.</p> <p>Решение:</p> <p>Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» голосовать «ЗА» принятие следующего решения по вопросу «Об увеличении уставного капитала ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» путем размещения дополнительных акций»:</p> <p>– увеличить уставный капитал ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 5 400 000 000 (пять миллиардов четыреста миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 5 400 000 000 (пять миллиардов четыреста миллионов) рублей;</p> <p>– способ размещения – закрытая подписка, круг лиц среди которых предполагается разместить дополнительные акции – ОАО «РусГидро»;</p>	

	<p>– цена размещения акций – по цене, определяемой Советом директоров ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах», но не ниже их номинальной стоимости;</p> <p>– форма оплаты акций – денежные средства, с возможностью оплаты путем зачета денежных требований к ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»;</p> <p>– порядок оплаты акций – акции оплачиваются при их размещении в полном объеме.</p> <p>1.3. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «Геотерм»:</p> <p>Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ОАО «Геотерм» и прав, предоставляемых этими акциями.</p> <p>Решение:</p> <p>Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «Геотерм» по вопросу «Об определении количества, номинальной стоимости, категорий (типов) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>Определить, что Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 1 600 000 000 (один миллиард шестьсот миллионов) обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 1 600 000 000 (один миллиард шестьсот миллионов) рублей (объявленные акции). Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2 статьи 6 Устава Общества.</p> <p>1.4. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «Геотерм»:</p> <p>Об увеличении уставного капитала ОАО «Геотерм» путем размещения дополнительных акций.</p> <p>Решение:</p> <p>Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «Геотерм» голосовать «ЗА» принятие следующего решения по вопросу «Об увеличении уставного капитала ОАО «Геотерм» путем размещения дополнительных акций»:</p> <p>– увеличить уставный капитал ОАО «Геотерм» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 1 600 000 000 (один миллиард шестьсот миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 1 600 000 000 (один миллиард шестьсот миллионов);</p> <p>– способ размещения – закрытая подписка, круг лиц среди которых предполагается разместить дополнительные акции – ОАО «РусГидро»;</p> <p>– цена размещения акций – по цене, определяемой Советом директоров ОАО «Геотерм» в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах», но не ниже их номинальной стоимости;</p> <p>– форма оплаты акций – денежные средства, с возможностью оплаты путем зачета денежных требований к ОАО «Геотерм»;</p> <p>– порядок оплаты акций – акции оплачиваются при их размещении в полном объеме.</p> <p>1.5. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «Гидроинвест»:</p> <p>Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ОАО «Гидроинвест» и прав, предоставляемых этими акциями.</p> <p>Решение:</p> <p>Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «Гидроинвест» по вопросу «Об определении количества, номинальной стоимости, категорий (типов) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>Определить, что Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 1 070 000 000 (один миллиард семьдесят миллионов) обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, на общую сумму 1 070 000 000 (один миллиард семьдесят миллионов) рублей (объявленные акции). Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2 статьи 6 Устава Общества.</p> <p>1.6. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «Гидроинвест»:</p> <p>Об увеличении уставного капитала ОАО «Гидроинвест» путем размещения дополнительных акций.</p> <p>Решение:</p> <p>Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «Гидроинвест» голосовать «ЗА» принятие следующего решения по вопросу «Об увеличении уставного капитала ОАО «Гидроинвест» путем размещения дополнительных акций»:</p> <p>– увеличить уставный капитал ОАО «Гидроинвест» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 1 070 000 000 (один миллиард семьдесят миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 1 070 000 000 (один миллиард семьдесят миллионов) рублей;</p> <p>– способ размещения – закрытая подписка, круг лиц среди которых предполагается разместить дополнительные акции – ОАО «РусГидро»;</p> <p>– цена размещения акций – по цене, определяемой Советом директоров ОАО «Гидроинвест» в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах», но не ниже их номинальной стоимости;</p>	Белобородов С.С., Данилов-Данильян В.И., Дод Е.В., Зимин В.М., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Лебедев В.Ю., Малышев А.Б., Полубояринов М.И. Таций В.В., Шишин С.В.
--	--	---

– форма оплаты акций – денежные средства, с возможностью оплаты путем зачета денежных требований к эмитенту;  
– порядок оплаты акций – акции оплачиваются при их размещении в полном объеме.

1.7. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «Загорская ГАЭС-2»:  
Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ОАО «Загорская ГАЭС-2» и прав, предоставляемых этими акциями.

Решение:

Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «Загорская ГАЭС-2» по вопросу «Об определении количества, номинальной стоимости, категорий (типов) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:

Определить, что Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 46 200 000 000 (сорок шесть миллиардов двести миллионов) обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, на общую сумму 46 200 000 000 (сорок шесть миллиардов двести миллионов) рублей (объявленные акции).  
Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2 статьи 6 Устава Общества.

1.8. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «Загорская ГАЭС-2»:  
Об увеличении уставного капитала ОАО «Загорская ГАЭС-2» путем размещения дополнительных акций.

Решение:

Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «Загорская ГАЭС-2» голосовать «ЗА» принятие следующего решения по вопросу «Об увеличении уставного капитала ОАО «Загорская ГАЭС-2» путем размещения дополнительных акций»:

– увеличить уставный капитал ОАО «Загорская ГАЭС-2» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 46 200 000 000 (сорок шесть миллиардов двести миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 46 200 000 000 (сорок шесть миллиардов двести миллионов) рублей;  
– способ размещения – закрытая подписка, круг лиц среди которых предполагается разместить дополнительные акции – ОАО «РусГидро»;  
– цена размещения акций – по цене, определяемой Советом директоров ОАО «Загорская ГАЭС-2» в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах», но не ниже их номинальной стоимости;  
– форма оплаты акций – денежные средства, с возможностью оплаты путем зачета денежных требований к ОАО «Загорская ГАЭС-2»;  
– порядок оплаты акций – акции оплачиваются при их размещении в полном объеме.

1.9. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»:  
Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» и прав, предоставляемых этими акциями.

Решение:

Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» по вопросу «Об определении количества, номинальной стоимости, категорий (типов) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:

Определить, что Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 8 500 000 (восемь миллионов пятьсот тысяч) обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, на общую сумму 8 500 000 (восемь миллионов пятьсот тысяч) рублей (объявленные акции).  
Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2 статьи 6 Устава Общества.

1.10. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»:  
Об увеличении уставного капитала ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» путем размещения дополнительных акций.

Решение:

Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» голосовать «ЗА» принятие следующего решения по вопросу «Об увеличении уставного капитала ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» путем размещения дополнительных акций»:

– увеличить уставный капитал ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 8 500 000 (восемь миллионов пятьсот тысяч) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 8 500 000 (восемь миллионов пятьсот тысяч) рублей;  
– способ размещения – закрытая подписка, круг лиц среди которых предполагается разместить дополнительные акции – ОАО «РусГидро»;

– цена размещения акций – по цене, определяемой Советом директоров ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах», но не ниже их номинальной стоимости;  
– форма оплаты акций – денежные средства, с возможностью оплаты путем зачета денежных требований к ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»;  
– порядок оплаты акций – акции оплачиваются при их размещении в полном объеме.

1.11. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ЗАО «Малая Дмитровка»:  
Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ЗАО «Малая Дмитровка» и прав, предоставляемых этими акциями.

Решение:

Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ЗАО «Малая Дмитровка» по вопросу «Об определении количества, номинальной стоимости, категорий (типов) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:

Определить, что Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 1 260 000 000 (один миллиард двести шестьдесят миллионов) обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, на общую сумму стоимости 1 260 000 000 (один миллиард двести шестьдесят миллионов) рублей (объявленные акции).

Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2 статьи 6 Устава Общества.

1.12. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ЗАО «Малая Дмитровка»:  
Об увеличении уставного капитала ЗАО «Малая Дмитровка» путем размещения дополнительных акций.

Решение:

Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ЗАО «Малая Дмитровка» голосовать «ЗА» принятие следующего решения по вопросу «Об увеличении уставного капитала ЗАО «Малая Дмитровка» путем размещения дополнительных акций»:

– увеличить уставный капитал ЗАО «Малая Дмитровка» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 1 260 000 000 (один миллиард двести шестьдесят миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 1 260 000 000 (один миллиард двести шестьдесят миллионов) рублей;

– способ размещения – закрытая подписка, круг лиц среди которых предполагается разместить дополнительные акции – ОАО «РусГидро»;

– цена размещения акций – по цене, определяемой Советом директоров ЗАО «Малая Дмитровка» в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах», но не ниже их номинальной стоимости;

– форма оплаты акций – денежные средства, с возможностью оплаты путем зачета денежных требований к ЗАО «Малая Дмитровка»;

– порядок оплаты акций – акции оплачиваются при их размещении в полном объеме.

1.13. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений»:

Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ОАО «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений» и прав, предоставляемых этими акциями.

Решение:

Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений» по вопросу «Об определении количества, номинальной стоимости, категорий (типов) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:

Определить, что Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 6 490 000 000 (шесть миллиардов четыреста девяносто миллионов) обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая, на общую сумму 3 245 000 000 (три миллиарда двести сорок пять миллионов) рублей (объявленные акции). Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2 статьи 6 Устава Общества.

1.14. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений»:

Об увеличении уставного капитала ОАО «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений» путем размещения дополнительных акций.

Решение:

Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений» голосовать «ЗА» принятие следующего решения по вопросу «Об увеличении уставного капитала ОАО «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений» путем размещения дополнительных акций»:

Увеличить уставный капитал ОАО «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 6 490 000 000 (шесть миллиардов четыреста девяносто миллионов) штук номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая на общую сумму по номинальной стоимости 3 245 000 000 (три миллиарда двести сорок пять миллионов) рублей;

- способ размещения – закрытая подписка, круг лиц среди которых предполагается разместить дополнительные акции – ОАО «РусГидро»;
- цена размещения акций – по цене, определяемой Советом директоров ОАО «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений» в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах», но не ниже их номинальной стоимости;
- форма оплаты акций – денежные средства, с возможностью оплаты путем зачета денежных требований к ОАО «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений»;
- порядок оплаты акций – акции оплачиваются при их размещении в полном объеме.

1.15. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «Сулакский ГидроКаскад»:  
Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ОАО «Сулакский ГидроКаскад» и прав, предоставляемых этими акциями.

Решение:

Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «Сулакский ГидроКаскад» по вопросу «Об определении количества, номинальной стоимости, категорий (типов) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:

Определить, что Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 9 000 000 000 (девять миллиардов) обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, на общую сумму 9 000 000 000 (девять миллиардов) рублей (объявленные акции).

Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2 статьи 6 Устава Общества.

1.16. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «Сулакский ГидроКаскад»:  
Об увеличении уставного капитала ОАО «Сулакский ГидроКаскад» путем размещения дополнительных акций.

Решение:

Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «Сулакский ГидроКаскад» голосовать «ЗА» принятие следующего решения по вопросу «Об увеличении уставного капитала ОАО «Сулакский ГидроКаскад» путем размещения дополнительных акций»:

- увеличить уставный капитал ОАО «Сулакский ГидроКаскад» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 9 000 000 000 (девять миллиардов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной 9 000 000 000 (девять миллиардов) рублей;
- способ размещения – закрытая подписка, круг лиц среди которых предполагается разместить дополнительные акции – ОАО «РусГидро»;
- цена размещения акций – по цене, определяемой Советом ОАО «Сулакский ГидроКаскад» в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах», но не ниже их номинальной стоимости;
- форма оплаты акций – денежные средства, с возможностью оплаты путем зачета денежных требований к ОАО «Сулакский ГидроКаскад»;
- порядок оплаты акций – акции оплачиваются при их размещении в полном объеме.

1.17. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «ЦСО СШГЭС»:  
Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ОАО «ЦСО СШГЭС» и прав, предоставляемых этими акциями.

Решение:

Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «ЦСО СШГЭС» по вопросу «Об определении количества, номинальной стоимости, категорий (типов) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:

Определить, что Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 460 000 000 (четырееста шестьдесят миллионов) обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, на общую сумму 460 000 000 (четырееста шестьдесят миллионов) рублей (объявленные акции).

Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2 статьи 6 Устава Общества.

1.18. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «ЦСО СШГЭС»:  
Об увеличении уставного капитала ОАО «ЦСО СШГЭС» путем размещения дополнительных акций.

**Решение:**

Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «ЦСО СШГЭС» голосовать «ЗА» принятие следующего решения по вопросу «Об увеличении уставного капитала ОАО «ЦСО СШГЭС» путем размещения дополнительных акций»:

- увеличить уставный капитал ОАО «ЦСО СШГЭС» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 460 000 000 (четыреста шестьдесят миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 460 000 000 (четыреста шестьдесят миллионов) рублей;
- способ размещения – закрытая подписка, круг лиц среди которых предполагается разместить дополнительные акции – ОАО «РусГидро»;
- цена размещения акций – по цене, определяемой Советом директоров ОАО «ЦСО СШГЭС» в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах», но не ниже их номинальной стоимости;
- форма оплаты акций – денежные средства, с возможностью оплаты путем зачета денежных требований к ОАО «ЦСО СШГЭС»;
- порядок оплаты акций – акции оплачиваются при их размещении в полном объеме.

1.19. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «ЭСК РусГидро»:

Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ОАО «ЭСК РусГидро» и прав, предоставляемых этими акциями.

**Решение:**

Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «ЭСК РусГидро» по вопросу «Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:

Определить, что Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 8 970 000 000 (восемь миллиардов девятьсот семьдесят миллионов) обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, на общую сумму 8 970 000 000 (восемь миллиардов девятьсот семьдесят миллионов) рублей (объявленные акции).

Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2 статьи 6 Устава Общества.

1.20. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «ЭСК РусГидро»:

Об увеличении уставного капитала ОАО «ЭСК РусГидро» путем размещения дополнительных акций.

**Решение:**

Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «ЭСК РусГидро» голосовать «ЗА» принятие следующего решения по вопросу «Об увеличении уставного капитала ОАО «ЭСК РусГидро» путем размещения дополнительных акций»:

Увеличить уставный капитал ОАО «ЭСК РусГидро» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 8 970 000 000 (восемь миллиардов девятьсот семьдесят миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 8 970 000 000 (восемь миллиардов девятьсот семьдесят миллионов) рублей;

Способ размещения – закрытая подписка, круг лиц среди которых предполагается разместить дополнительные акции – ОАО «РусГидро»;

Цена размещения акций – по цене, определяемой Советом директоров ОАО «ЭСК РусГидро» в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах», но не ниже их номинальной стоимости;

Форма оплаты акций – денежные средства, с возможностью оплаты путем зачета денежных требований к ОАО «ЭСК РусГидро».

1.21. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «Южно-Якутский ГЭК»:

Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ОАО «Южно-Якутский ГЭК» и прав, предоставляемых этими акциями.

**Решение:**

Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «Южно-Якутский ГЭК» по вопросу «Об определении количества, номинальной стоимости, категорий (типов) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:

Определить, что Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 4 600 000 000 (четыре миллиарда шестьсот миллионов) обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, на общую сумму 4 600 000 000 (четыре миллиарда шестьсот миллионов) рублей (объявленные акции).

Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2 статьи 6 Устава Общества.

1.22. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня органов управления ОАО «Южно-Якутский ГЭК»:

Об увеличении уставного капитала ОАО «Южно-Якутский ГЭК» путем размещения дополнительных акций.

**Решение:**

Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «Южно-Якутский ГЭК» голосовать «ЗА» принятие следующего решения по вопросу «Об увеличении уставного капитала ОАО «Южно-Якутский ГЭК» путем размещения дополнительных акций»: – увеличить уставный капитал ОАО «Южно-Якутский ГЭК» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 4 600 000 000 (четыре миллиарда шестьсот миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 4 600 000 000 (четыре миллиарда шестьсот миллионов) рублей;

– способ размещения – закрытая подписка, круг лиц среди которых предполагается разместить дополнительные акции – ОАО «РусГидро»;  
 – цена размещения акций – по цене, определяемой Советом директоров ОАО «Южно-Якутский ГЭК» в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах», но не ниже их номинальной стоимости;  
 – форма оплаты акций – денежные средства, с возможностью оплаты путем зачета денежных требований к ОАО «Южно-Якутский ГЭК»;  
 – порядок оплаты акций – акции оплачиваются при их размещении в полном объеме.

1.23. Об определении позиции Общества (представителей Общества по вопросам повестки дня органов управления дочерних и зависимых обществ (далее – ДЗО):

О реорганизации ОАО «Гидроремонт-ВКК» в форме присоединения ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК», ОАО «СШГЭР» к ОАО «Гидроремонт-ВКК»;

Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ОАО «Гидроремонт-ВКК» и прав, предоставляемых этими акциями;

Об увеличении уставного капитала ОАО «Гидроремонт-ВКК»;

О реорганизации ОАО «Турборемонт-ВКК» в форме присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК»;

О реорганизации ОАО «Электроремонт-ВКК» в форме присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК»;

О реорганизации ОАО «РЭМИК» в форме присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК»;

О реорганизации ОАО «СШГЭР» в форме присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК».

**Решение:**

1. Поручить представителям ОАО «РусГидро» на Общем собрании акционеров ОАО «Гидроремонт-ВКК» по вопросу «О реорганизации ОАО «Гидроремонт-ВКК» в форме присоединения ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК», ОАО «СШГЭР» к ОАО «Гидроремонт-ВКК»» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:

1.1. Реорганизовать ОАО «Гидроремонт-ВКК» в форме присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК» следующих акционерных обществ: ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК», ОАО «СШГЭР».

1.2. Утвердить Договор о присоединении ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК», ОАО «СШГЭР» к ОАО «Гидроремонт-ВКК» (Приложение 1).

2. Поручить представителям ОАО «РусГидро» на Общем собрании акционеров ОАО «Гидроремонт-ВКК» по вопросу «Об определении количества, номинальной стоимости, категорий (типов) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:

1) определить, что ОАО «Гидроремонт-ВКК» вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 40 000 (сорок тысяч) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 (десять) рублей каждая на общую сумму по номинальной стоимости 400 000 (четыреста тысяч) рублей (объявленные акции);

2) обыкновенные именные акции, объявленные ОАО «Гидроремонт-ВКК» к размещению, представляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2 Устава ОАО «Гидроремонт-ВКК».

3. Поручить представителям ОАО «РусГидро» на Общем собрании акционеров ОАО «Гидроремонт-ВКК» по вопросу «Об увеличении уставного капитала ОАО «Гидроремонт-ВКК»» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:

3.1. Увеличить уставный капитал ОАО «Гидроремонт-ВКК» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 38 505 (тридцать восемь тысяч пятьсот пять) штук номинальной стоимостью 10 (десять) рублей каждая на общую сумму по номинальной стоимости 385 050 (триста восемьдесят пять тысяч пятьдесят) рублей;

3.2. Способ размещения – конвертация акций ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК», ОАО «СШГЭР» в акции ОАО «Гидроремонт-ВКК»;

3.3. Коэффициенты конвертации:

В 1 обыкновенную именную акцию ОАО «Гидроремонт-ВКК» номинальной стоимостью 10 (десять) рублей конвертируется 51 266,67 / 56 866,67 обыкновенных именных акций ОАО «Турборемонт-ВКК» номинальной стоимостью 10 (десять) рублей;

В 1 обыкновенную именную акцию ОАО «Гидроремонт-ВКК» номинальной стоимостью 10 (десять) рублей конвертируется 51 266,67 / 20 600 обыкновенных именных акций ОАО «Электроремонт-ВКК» номинальной стоимостью 10 (десять) рублей;

В 1 обыкновенную именную акцию ОАО «Гидроремонт-ВКК» номинальной стоимостью 10 (десять) рублей конвертируется 51 266,67 / 62 158,47 обыкновенных именных акций ОАО «РЭМИК» номинальной стоимостью 205 (двести пять) рублей;

В 1 обыкновенную именную акцию ОАО «Гидроремонт-ВКК» номинальной стоимостью 10 (десять) рублей конвертируется 51 266,67 / 42,17 обыкновенных именных акций

		<p>ОАО «СШГЭР» номинальной стоимостью 1 (один) рубль.</p> <p>Если при расчете количества акций ОАО «Гидроремонт-ВКК», которое должен получить акционер присоединяемого общества в результате конвертации, у какого-либо акционера расчетное число акций будет выражено дробным числом, такое количество акций подлежит округлению до целого количества акций, размещаемых в порядке конвертации. Порядок округления количества акций, выраженного дробным числом, осуществляется по правилам математического округления. Под правилами математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой акции (целых акций) не изменяется, если первая за округляемой цифра имеет значение от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра имеет значение от 5 до 9. Если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получит одну акцию ОАО «Гидроремонт-ВКК» соответствующей категории.</p> <p>4. Поручить представителям ОАО «РусГидро» на Общем собрании акционеров ОАО «Турборемонт-ВКК» по вопросу «О реорганизации ОАО «Турборемонт-ВКК»» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>4.1. Реорганизовать ОАО «Турборемонт-ВКК» в форме присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК».</p> <p>4.2. Утвердить Договор о присоединении ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК», ОАО «СШГЭР» к ОАО «Гидроремонт-ВКК» (Приложение 1).</p> <p>4.3. Утвердить Передаточный акт ОАО «Турборемонт-ВКК» (Приложение 2).</p> <p>5. Поручить представителям ОАО «РусГидро» на Общем собрании акционеров ОАО «Электроремонт-ВКК» по вопросу «О реорганизации ОАО «Электроремонт-ВКК»» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>5.1. Реорганизовать ОАО «Электроремонт-ВКК» в форме присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК».</p> <p>5.2. Утвердить Договор о присоединении ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК», ОАО «СШГЭР» к ОАО «Гидроремонт-ВКК» (Приложение 1).</p> <p>5.3. Утвердить Передаточный акт ОАО «Электроремонт-ВКК» (Приложение 3).</p> <p>6. Поручить представителям ОАО «РусГидро» на Общем собрании акционеров ОАО «РЭМИК» по вопросу «О реорганизации ОАО «РЭМИК»» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>6.1. Реорганизовать ОАО «РЭМИК» в форме присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК».</p> <p>6.2. Утвердить Договор о присоединении ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК», ОАО «СШГЭР» к ОАО «Гидроремонт-ВКК» (Приложение 1).</p> <p>6.3. Утвердить Передаточный акт ОАО «РЭМИК» (Приложение 4).</p> <p>7. Поручить представителям ОАО «РусГидро» на Общем собрании акционеров ОАО «СШГЭР» по вопросу «О реорганизации ОАО «СШГЭР»» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>7.1. Реорганизовать ОАО «СШГЭР» в форме присоединения к ОАО «Гидроремонт-ВКК».</p> <p>7.2. Утвердить Договор о присоединении ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК», ОАО «СШГЭР» к ОАО «Гидроремонт-ВКК» (Приложение 1).</p> <p>7.3. Утвердить Передаточный акт ОАО «СШГЭР» (Приложение 5).</p>	
	2. О внесении изменений и дополнений в Реестр непрофильных активов ОАО «РусГидро».	Внести изменения и дополнения в Реестр непрофильных активов Общества в соответствии с Приложением 6.	
	3. Об утверждении внутренних документов ОАО «РусГидро»: Об утверждении методики расчета и оценки КПЭ «Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции».	<p>1. Утвердить Методику расчета и оценки КПЭ «Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции» (Приложение 7).</p> <p>2. Поручить Правлению ОАО «РусГидро» разработать методику по порядку расчета плановых цен на приобретаемые товары (работы, услуги) для использования при осуществлении закупочной деятельности и оценке КПЭ «Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции» и представить на утверждение Совета директоров Общества в срок до 15.12.2011.</p>	
Протокол №137 от 31.10.2011	КОНФИДЕНЦИАЛЬНО		
Протокол №138 от 11.11.2011	1. Об участии ОАО «РусГидро» в других организациях, изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей),	1. Одобрить участие (изменение доли участия) ОАО «РусГидро» в ОАО «Богучанская ГЭС», ОАО «Геотерм», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «КамГЭК», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Павлодольская гидроэлектростанция», ОАО «Трест Гидромонтаж», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «ДЭК», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «СЭК» путем приобретения следующих акций: – обыкновенные и привилегированные именные акции ОАО «Богучанская ГЭС» в количестве 180 450 000 (сто восемьдесят миллионов четыреста пятьдесят тысяч) штук по цене 5,9462454973676 руб. за 1 акцию.	Данилов-Данильян В.И., Дод Е.В., Зимин В.М., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Лебедев В.Ю., Мальшев А.Б.,

обременении акций, долей и прекращении участия ОАО «РусГидро» в других организациях.	<p>Доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «Богучанская ГЭС» до приобретения акций 0%; доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «Богучанская ГЭС» после приобретения акций 2,87%.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– обыкновенные именные акции ОАО «Геотерм» в количестве 6 300 000 (шесть миллионов триста тысяч) штук по цене 13,1746031746032 руб. за 1 акцию.</li> </ul> <p>Доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «Геотерм» до приобретения акций 79,84%; доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «Геотерм» после приобретения акций 92,80%.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– обыкновенные именные акции ОАО «Зарамагские ГЭС» в количестве 77 000 (семьдесят семь тысяч) штук по цене 0,0000129870129 руб. за 1 акцию.</li> </ul> <p>Доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «Зарамагские ГЭС» до приобретения акций 95,46%; доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «Зарамагские ГЭС» после приобретения акций 98,35%.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– обыкновенные именные акции ОАО «КамГЭК» в количестве 1 187 917 534 (один миллиард сто восемьдесят семь миллионов девятьсот семьдесят три тысячи пятьсот тридцать четыре) штук по цене 0,4461589166171 руб. за 1 акцию.</li> </ul> <p>Доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «КамГЭК» до приобретения акций 0%; доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «КамГЭК» после приобретения акций 96,58%.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– обыкновенные именные акции ОАО «Колымаэнерго» в количестве 4 212 199 965 (четыре миллиарда двести двенадцать миллионов сто девяносто девять тысяч девятьсот шестьдесят пять) штук по цене 1,0208442229071 руб. за 1 акцию.</li> </ul> <p>Доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «Колымаэнерго» до приобретения акций 64,27%; доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «Колымаэнерго» после приобретения акций 98,76%.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– обыкновенные именные акции ОАО «Павлодольская гидроэлектростанция» в количестве 380 900 (триста восемьдесят тысяч девятьсот) штук по цене 39,3804148070360 руб. за 1 акцию.</li> </ul> <p>Доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «Павлодольская гидроэлектростанция» до приобретения акций 0%; доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «Павлодольская гидроэлектростанция» после приобретения акций 100%.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Трест Гидромонтаж» в количестве 97 052 500 (девяносто семь миллионов пятьдесят две тысячи пятьсот) штук по цене 11,3340717652817 руб. за 1 акцию.</li> </ul> <p>Доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «Трест Гидромонтаж» до приобретения акций 0%; доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «Трест Гидромонтаж» после приобретения акций 25,62%.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– обыкновенные именные акции ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в количестве 5 642 166 600 (пять миллиардов шестьсот сорок два миллиона сто шестьдесят шесть тысяч) штук по цене 1,3115530454084 руб. за 1 акцию.</li> </ul> <p>Доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» до приобретения акций 4,28%; доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» после приобретения акций 41,48%.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– обыкновенные именные акции и привилегированные именные акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в количестве 22 715 357 985 (двадцать два миллиарда семьсот пятнадцать миллионов триста пятьдесят семь тысяч девятьсот восемьдесят пять) штук по цене 0,5199125634647 руб. за 1 обыкновенную акцию и 0,5199125634647 за 1 привилегированную акцию.</li> </ul> <p>Доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «РАО Энергетические системы Востока» до приобретения акций 0%; доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «РАО Энергетические системы Востока» после приобретения акций 52,68%.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– обыкновенные именные акции ОАО «ДЭК» в количестве 178 714 322 (сто семьдесят восемь миллионов семьсот сорок три тысячи двести двадцать две) штук по цене 0,2126298529112 руб. за 1 акцию.</li> </ul> <p>Доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «ДЭК» до приобретения акций 0%; доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «ДЭК» после приобретения акций 1,04%.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– обыкновенные именные акции и привилегированные именные акции ОАО АК «Якутскэнерго» в количестве 143 121 820 (сто сорок три миллиона сто двадцать одна тысяча восемьсот двадцать) штук по цене 0,6032273765104 руб. за 1 акцию.</li> </ul> <p>Доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО АК «Якутскэнерго» до приобретения акций 0%; доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО АК «Якутскэнерго» после приобретения акций 1,54%.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– обыкновенные именные акции ОАО «СЭК» в количестве 1 029 000 (один миллион двести девять тысяч) штук по цене 722,0602526724980 руб. за 1 акцию.</li> </ul> <p>Доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «СЭК» до приобретения акций 0%; доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «СЭК» после приобретения акций 19,36%.</p> <p>Срок приобретения пакетов акционерных обществ, указанных в настоящем пункте – до 01.11.2011.</p> <p>2. Одобрить участие ОАО «РусГидро» в ОАО «Иркутскэнерго» путем приобретения следующих акций:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– обыкновенные именные акции ОАО «Иркутскэнерго» в количестве 1 906 723 080 (один миллиард девятьсот шесть миллионов семьсот двадцать три тысячи восемьдесят) штук по цене 25,9591578793392 руб. за 1 акцию.</li> </ul> <p>Доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «Иркутскэнерго» до приобретения акций 0%; доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «Иркутскэнерго» после приобретения акций – 40%.</p> <p>Приобретение акций ОАО «Иркутскэнерго» у ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» обеспечить в срок до 30.11.2011.</p> <p>3. Существенные условия приобретения акций (указанных в п. 1-2):</p>	Полубояринов М.И. Таций В.В., Шарипов Р.Р., Шишин С.В.
--	---	---

		<p>– способ приобретения акций – в рамках дополнительной эмиссии по открытой подписке обыкновенных акций ОАО «РусГидро», одобренной годовым Общим собранием акционеров ОАО «РусГидро» (протокол от 04.07.2011 №7), в рамках реализации акционерами ОАО «РусГидро» преимущественного права приобретения дополнительных акций Общества в порядке, установленном статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах», а также в рамках реализации акционерами прав, предусмотренных ст. 84.1-84.10 Федерального закона «Об акционерных обществах»;</p> <p>– цена размещения акций ОАО «РусГидро» – 1,65 рублей за 1 обыкновенную акцию.</p> <p>4. Определить, что доля Общества в указанных обществах после приобретения акций в соответствии с пунктом 1 и 2 настоящего решения определяется по итогам реализации акционерами Общества принадлежащего им преимущественного права приобретения дополнительных акций в порядке, установленном статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах», и завершения открытой подписки на размещаемые акции Общества, а равно в связи с реализацией акционерами прав, предусмотренных ст. 84.1-84.10 Федерального закона «Об акционерных обществах».</p>	
	<p>2. Об определении максимальной стоимости услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) за 2013 – 2014 гг.</p>	<p>1. Определить максимальную стоимость услуг на проведение аудита бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро» по российским стандартам бухгалтерского учета за 2013 год в размере 18 451 000 (восемнадцать миллионов четыреста пятьдесят одна тысяча) руб. 00 коп., в том числе НДС 2 814 559 (два миллиона восемьсот сорок четыре тысячи пятьсот пятьдесят девять) руб. 33 коп.</p> <p>2. Определить максимальную стоимость услуг на проведение аудита бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро» по российским стандартам бухгалтерского учета за 2014 год в размере 18 838 000 (восемнадцать миллионов восемьсот тридцать восемь тысяч) руб. 00 коп., в том числе НДС 2 873 593 (два миллиона восемьсот семьдесят три тысячи пятьсот девяносто три) руб. 22 копейки.</p>	
<p>Протокол №139 от 30.11.2011</p>	<p>1. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом.</p>	<p>1.1. Об одобрении Договора, заключаемого между ОАО «РусГидро» и НП «Гидроэнергетика России», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Решение:</p> <p>1. Определить, что цена (денежная оценка) работ, выполняемых НП «Гидроэнергетика России» для ОАО «РусГидро» по Договору научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ между ОАО «РусГидро» и НП «Гидроэнергетика России», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 38 938 172 (тридцать восемь миллионов девятьсот тридцать восемь тысяч сто семьдесят два) рубля 85 копеек, в том числе НДС (18%) в размере 5 939 721 (пять миллионов девятьсот тридцать девять тысяч семьсот двадцать один) рубль 28 копеек.</p> <p>2. Одобрить Договор на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (далее – Договор), как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора: Исполнитель – НП «Гидроэнергетика России». Заказчик – ОАО «РусГидро».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется разработать стандарты организации в составе, указанном в приложении 1, выполнить работы (услуги) в соответствии с Техническим заданием (Приложение 2), а Заказчик принять результаты выполненных работ (услуг) и оплатить их.</p> <p>Цена Договора: 38 938 172 (тридцать восемь миллионов девятьсот тридцать восемь тысяч сто семьдесят два) рубля 85 копеек, в том числе НДС (18%) в размере 5 939 721 (пять миллионов девятьсот тридцать девять тысяч семьсот двадцать один) рубль 28 копеек.</p> <p>Срок выполнения работ по Договору: Начало выполнения работ – IV квартал 2011 года. Окончание выполнения работ – IV квартал 2012 года.</p> <p>1.2. Об одобрении Договора, заключаемого между ОАО «РусГидро» и НП «Гидроэнергетика России», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Решение:</p> <p>1. Определить, что цена (денежная оценка) работ, выполняемых НП «Гидроэнергетика России» для ОАО «РусГидро» по Договору научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ между ОАО «РусГидро» и НП «Гидроэнергетика России», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 67 010 053 (шестьдесят семь миллионов десять тысяч пятьдесят три) рубля 54 копейки, в том числе НДС (18%) в размере 10 221 872 (десять миллионов двести двадцать одна тысяча восемьсот семьдесят два) рубля 57 копеек.</p> <p>2. Одобрить договор на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (далее – Договор), как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора: Исполнитель – НП «Гидроэнергетика России». Заказчик – ОАО «РусГидро».</p> <p>Предмет Договора:</p>	

	<p>Исполнитель обязуется разработать стандарты организации в составе, указанном в приложении 3, выполнить работы (услуги) в соответствии с Техническим заданием (Приложение 4), а Заказчик принять результаты выполненных работ (услуг) и оплатить их.                  Цена Договора:                  67 010 053 (шестьдесят семь миллионов десять тысяч пятьдесят три) рубля 54 копейки, в том числе НДС (18%) в размере 10 221 872 (десять миллионов двести двадцать одна тысяча восемьсот семьдесят два) рубля 57 копеек.                  Срок выполнения работ по Договору:                  Начало выполнения работ – IV квартал 2011 года.                  Окончание выполнения работ – IV квартал 2012 года.</p> <p>1.3. О совершении сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества.</p> <p>Решение:                  Одобрить заключение Договора безвозмездной передачи имущества между ОАО «РусГидро» и Муниципальным образованием рабочего поселка (поселка городского типа) Талакан, предметом которого является безвозмездная передача имущества (имущественных прав) третьим лицам, на следующих условиях:                  Стороны Договора:                  Сторона-1 – ОАО «РусГидро»;                  Сторона-2 – Муниципальное образование рабочего поселка (поселка городского типа) Талакан Бурейского района.                  Предмет Договора:                  Сторона-1 обязуется безвозмездно передать в муниципальную собственность, а Сторона-2 обязуется принять в соответствии с условиями настоящего договора недвижимое имущество: Застройка постоянного поселка Талакан. Пляж и акватория пляжа – 1 очередь, назначение: нежилое, рекреационное, общая площадь 26 621 кв.м, инв. №10:215:002:007301640, адрес объекта: Амурская область, Бурейский район, пгт Талакан, свидетельство о государственной регистрации права от 20.10.2011 серия 28 АА №548483 (далее – Имущество).                  Балансовая (остаточная) стоимость Имущества:                  155 423 450 (сто пятьдесят пять миллионов четыреста двадцать три тысячи четыреста пятьдесят) рублей 08 копеек.                  Одобрить заключение Договора безвозмездной передачи имущества между ОАО «РусГидро» и Администрацией сельского поселения Заюково, предметом которого является безвозмездная передача имущества (имущественных прав) третьим лицам, на следующих условиях:                  Стороны Договора:                  Сторона-1 – ОАО «РусГидро»;                  Сторона-2 – Администрация сельского поселения Заюково.                  Предмет Договора:                  Сторона-1 обязуется безвозмездно передать в муниципальную собственность, а Сторона-2 обязуется принять в соответствии с условиями настоящего договора недвижимое имущество: Скотопрогонный мост, назначение: нежилое, протяженность 57 м, инв. №93, лит. 1, адрес объекта: Кабардино-Балкарская Республика, Баксанский район, с. Заюково, пер. Советский, д. б/н, свидетельство о государственной регистрации права от 14.10.2011 серия 07-АВ № 223284 (далее – Имущество).                  Балансовая (остаточная) стоимость Имущества:                  16 972 458 (шестнадцать миллионов девятьсот семьдесят две тысячи четыреста пятьдесят восемь) рублей 39 копеек.</p> <p>1.4. Об одобрении взаимосвязанных сделок (дополнительных соглашений) купли-продажи электрической энергии, заключаемых между ОАО «РусГидро» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», в совершении которых имеется заинтересованность.</p> <p>Решение:                  1. Определить, что цена электрической энергии, продаваемой Обществом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, №006-КР-GIDROOGK-INTRAOES-DD и № 005-КР-GIDROOGK-INTRAOES-DD в отношении Зейской и Бурейской ГЭС соответственно, одобренных Советом директоров ОАО «РусГидро» 29.07.2010 (Протокол №104) и заключенных 01.08.2010 (далее – договоры), являющимися взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, определяется по формуле, предусмотренной в Приложении 5.                  Указанная цена действует с даты начала поставки электрической энергии по договорам до 31.12.2011.                  Стоимость общего количества (объема) электрической энергии, поставленного (проданного) Продавцом Покупателю за расчетный период (календарный месяц) и подлежащего оплате Покупателем Продавцу, рассчитывается как произведение количества электрической энергии за соответствующий расчетный период, определенного Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Регламентом функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон оптового рынка, и цены электрической энергии, рассчитанной сторонами для данного периода поставки в соответствии с указанной формулой, кроме того НДС, рассчитанный в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.                  Стоимость общего количества (объема) электрической энергии, поставленного (проданного) Продавцом Покупателю и подлежащего оплате Покупателем Продавцу, за все периоды поставки в течение срока действия двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных</p>	Белобородов С.С., Данилов-Данильян В.И., Дод Е.В., Зимин В.М., Ковальчук Б.Ю., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Лебедев В.Ю., Малышев А.Б., Полубояринов М.И. Таций В.В., Шарипов Р.Р., Шишин С.В.
--	---	---

в ценовые зоны оптового рынка, от 01.08.2010 №006-KP-GIDROOGK-INTRAOES-DD, с учетом заключаемого Дополнительного соглашения к нему не превышает 1 000 000 000 (один миллиард) рублей, в том числе НДС.

Стоимость общего количества (объема) электрической энергии, поставленного (проданного) Продавцом Покупателю и подлежащего оплате Покупателем Продавцу, за все периоды поставки в течение срока действия двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, от 01.08.2010 № 005-KP-GIDROOGK-INTRAOES-DD, с учетом заключаемого Дополнительного соглашения к нему не превышает 1 300 000 000 (один миллиард триста миллионов) рублей, в том числе НДС.

Стоимость общего количества (объема) электрической энергии, поставленного (проданного) Продавцом Покупателю и подлежащего оплате Покупателем Продавцу, за все периоды поставки в течение срока действия двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, от 01.08.2010 №006-KP-GIDROOGK-INTRAOES-DD (с учетом заключаемого Дополнительного соглашения к нему) и № 005-KP-GIDROOGK-INTRAOES-DD (с учетом заключаемого Дополнительного соглашения к нему) не превышает 2 300 000 000 (два миллиарда триста миллионов) рублей, в том числе НДС, что не превышает 2% балансовой стоимости активов ОАО «РусГидро».

2. Одобрить взаимосвязанные сделки:

- дополнительное соглашение к двустороннему договору купли-продажи электрической энергии №006-KP-GIDROOGK-INTRAOES-DD от 01.08.2010 (далее – дополнительное соглашение к Договору 1)
- и дополнительное соглашение к двустороннему договору купли-продажи электрической энергии № 005-KP-GIDROOGK-INTRAOES-DD от 01.08.2010 (далее – дополнительное соглашение к Договору 2),

являющиеся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договоров:  
 Продавец – ОАО «РусГидро»;  
 Покупатель – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Предмет договоров:  
 Продавец обязуется передавать Покупателю в собственность (поставлять) электрическую энергию в количестве, определяемом в соответствии с условиями Договора и Регламентами оптового рынка, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать поставленную (принятую) электрическую энергию в соответствии с условиями Договоров.

Группа точек поставки (далее – «ГТП») Продавца:  
 По Договору 1 – GZEYAGS1, GZEYAGS2;  
 По Договору 2 – GBUREYG1, GBUREYG2.

ГТП Покупателя по договорам: PINTCHIN

Цена электрической энергии по договорам определяется по формуле, предусмотренной в Приложении 5.

Стоимость общего количества (объема) электрической энергии, поставленного (проданного) Продавцом Покупателю за расчетный период (календарный месяц) и подлежащего оплате Покупателем Продавцу, рассчитывается как произведение количества электрической энергии за соответствующий расчетный период, определенного Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Регламентом функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон оптового рынка, и цены электрической энергии, рассчитанной сторонами для данного расчетного периода в соответствии с формулой, предусмотренной в приложении 5, кроме того НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Количество (объем) поставки электрической энергии по договорам:  
 Совокупный объем поставки электрической энергии по Договору 1 за весь срок действия договора: не более 1 350 000 МВтч.  
 Совокупный объем поставки электрической энергии по Договору 2 за весь срок действия договора: не более 1 870 000 МВтч.

Срок, в течение которого осуществляется поставка электрической энергии по договорам:  
 – дата начала поставки: 01.08.2010.  
 – дата окончания поставки: 31.12.2011.

Общая стоимость электрической энергии, подлежащая оплате Покупателем Продавцу за весь срок действия договора:  
 по Договору 1 – не более 1 000 000 000 (один миллиард) рублей, в том числе НДС;  
 по Договору 2 – не более 1 300 000 000 (один миллиард триста миллионов) рублей, в том числе НДС.

1.5. Об одобрении сделок, заключаемых между ОАО «РусГидро» и ОАО «Иркутскэнерго», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Решение:  
 Определить, что цена (денежная оценка) арендной платы земельного участка общей площадью 82,6 га по Дополнительному соглашению №1 (далее – Соглашение) к Договору аренды земельного участка от 01.12.2007 №619, заключенному между Территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Иркутской области (ТУ Росимущества в Иркутской области) и Иркутским открытым акционерным обществом энергетики и электрификации (ОАО «Иркутскэнерго») (далее – Договор), на дату заключения Соглашения составляет 1 284 087 (один миллион двести восемьдесят четыре тысячи восемьдесят семь) рублей 16 копеек (НДС не облагается) в месяц, при этом арендная плата:  
 – определяется на основании кадастровой стоимости земельного участка и

рассчитывается в размере 1,5 процента от указанной кадастровой стоимости, как для земель ограниченных в обороте, предоставленных для эксплуатации гидротехнических сооружений<sup>19</sup>;  
 – подлежит изменению в связи с изменением кадастровой стоимости земельного участка<sup>20</sup>;  
 – подлежит перерасчету по состоянию на 1 января года, следующего за годом, в котором произошло изменение кадастровой стоимости земельного участка.  
 В случае если суммарный размер платежей по Договору и Соглашению превысит 2% балансовой стоимости активов ОАО «РусГидро», настоящее соглашение подлежит одобрению Общим собранием акционеров ОАО «РусГидро» до такого превышения.  
 Одобрить Соглашение как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:  
 Стороны Соглашения:  
 Арендодатель – ТУ Росимущества в Иркутской области  
 Арендатор – ОАО «Иркутскэнерго»  
 Арендатор 1 – ОАО «РусГидро»  
 Объект аренды:  
 Земельный участок общей площадью 82,6 га из земель населенных пунктов, с кадастровым номером: 38:36:0:0022, расположен по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, Свердловский район; является собственностью Российской Федерации.  
 Предмет Соглашения:  
 Арендатор передает, а Арендатор-1 принимает на себя права и обязанности Арендатора по Договору.  
 Права и обязанности по Договору переходят (передаются) от Арендатора к Арендатору-1 в полном объеме и на условиях, установленных Договором и Соглашением.  
 Внесение изменений в Договор:  
 Изложить п. 5.2 Договора в следующей редакции:  
 «Арендная плата определяется на основании кадастровой стоимости и рассчитывается в размере 1,5 процента от кадастровой стоимости земельного участка, как для земель ограниченных в обороте, предоставленных для эксплуатации гидротехнических сооружений. Арендная плата изменяется в связи с изменением кадастровой стоимости земельного участка. При этом арендная плата подлежит перерасчету по состоянию на 1 января года, следующего за годом, в котором произошло изменение кадастровой стоимости.  
 При изменении нормативных правовых актов Российской Федерации, определяющих исчисление размера арендной платы, порядок, размер и условия ее внесения определяются в соответствии с указанными нормативными правовыми актами».  
 Изложить п.5.4. Договора в следующей редакции:  
 «Арендная плата по Договору вносится Арендатором путем перечисления на счет: УФК по Иркутской области (Территориальное управление Росимущества в Иркутской области), ИНН 3808214087, КПП 380801001, ОКАТО 25401000000 ГРКЦ ГУ Банка России по Иркутской области, г. Иркутск, БИК 042520001, р/счет 40101810900000010001, код 167 1 11 05021 01 0000 120 «Доходы, получаемые в виде арендной платы, а также средства от продажи права на заключение договоров аренды за земли, находящиеся в федеральной собственности (за исключением земельных участков федеральных автономных учреждений)»».  
 Изложить п.5.5. Договора в следующей редакции:  
 «Арендатор ежемесячно до десятого числа текущего месяца осуществляется оплату арендных платежей частями равными 1/12 размера годовой арендной платы, указанной в п. 5.1 Договора».  
 Арендная плата по Соглашению:  
 1 284 087 (один миллион двести восемьдесят четыре тысячи восемьдесят семь) рублей 16 копеек (НДС не облагается) в месяц.  
 При этом арендная плата:  
 – определяется на основании кадастровой стоимости земельного участка и рассчитывается в размере 1,5 процента от указанной кадастровой стоимости, как для земель ограниченных в обороте, предоставленных для эксплуатации гидротехнических сооружений;  
 – подлежит изменению в связи с изменением кадастровой стоимости земельного участка;  
 – подлежит перерасчету по состоянию на 1 января года, следующего за годом, в котором произошло изменение кадастровой стоимости земельного участка.  
 Определить, что цена (денежная оценка) арендной платы земельного участка общей площадью 82,6 га по Договору субаренды земельного участка, заключаемому между Открытым акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ОАО «РусГидро») и Иркутским открытым акционерным обществом энергетики и электрификации (ОАО «Иркутскэнерго») (далее – Договор субаренды), в соответствии с Договором и Соглашением, на дату заключения Договора субаренды составляет не менее 1 284 087 (один миллион двести восемьдесят четыре тысячи восемьдесят семь) рублей 16 копеек (без учета НДС-18%) в месяц, при этом арендная плата может изменяться в случаях:  
 – изменения нормативных правовых актов Российской Федерации, определяющих исчисление размера арендной платы, порядок и условия ее внесения,  
 – перевода земельного участка из одной категории земель в другую или изменения его разрешенного вида использования.  
 В случае если суммарный размер платежей по Договору и Соглашению превысит 2% балансовой стоимости активов ОАО «РусГидро», настоящее соглашение подлежит одобрению Общим собранием акционеров ОАО «РусГидро» до такого превышения.  
 Одобрить Договор субаренды как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:  
 Стороны Договора субаренды:

Арендатор – ОАО «РусГидро»  
 Субарендатор – ОАО «Иркутскэнерго»  
 Объект субаренды:  
 Земельный участок общей площадью 82,6 га из земель населенных пунктов, с кадастровым номером: 38:36:0:0022, расположен по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, Свердловский район (далее – земельный участок)  
 Земельный участок является собственностью Российской Федерации и принадлежит Арендатору на праве владения и пользования на основании Договора.  
 Разрешенное использование земельного участка: под существующую гидроэлектростанцию и акваторию водной поверхности, прилегающей к территории плотины, в границах, указанных в кадастровой выписке о земельном участке от 06.09.2010 №3800/601/10-144244, прилагаемой к Договору субаренды,  
 Предмет Договора субаренды:  
 Арендатор передал, а Субарендатор принял в субаренду земельный участок.  
 Арендная плата по Договору субаренды:  
 Размер арендной платы по Договору субаренды не менее чем 1 284 087 (один миллион двести восемьдесят четыре тысячи восемьдесят семь) рублей 16 копеек (без учета НДС-18%) в месяц.  
 Арендная плата по Договору субаренды может изменяться в случаях:  
 – изменения нормативных правовых актов Российской Федерации, определяющих исчисление размера арендной платы, порядок и условия ее внесения,  
 – перевода земельного участка из одной категории земель в другую или изменения его разрешенного вида использования.  
 2.1. Определить, что цена (денежная оценка) арендной платы земельного участка общей площадью 164,14 га по Дополнительному соглашению №1 (далее – Соглашение) к Договору аренды земельного участка от 01.12.2007 №634, заключенному между Территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Иркутской области (ТУ Росимущества в Иркутской области) и Иркутским открытым акционерным обществом энергетики и электрификации (ОАО «Иркутскэнерго») (далее – Договор), на дату заключения Соглашения составляет 1 166 522 (один миллион сто шестьдесят шесть тысяч пятьсот двадцать два) рубля 46 копеек (НДС не облагается) в месяц, при этом арендная плата:  
 – определяется на основании кадастровой стоимости земельного участка и рассчитывается в размере 1,5 процента от указанной кадастровой стоимости, как для земель ограниченных в обороте, предоставленных для эксплуатации гидротехнических сооружений<sup>21</sup>;  
 – подлежит изменению в связи с изменением кадастровой стоимости земельного участка;  
 – подлежит перерасчету по состоянию на 1 января года, следующего за годом, в котором произошло изменение кадастровой стоимости земельного участка<sup>22</sup>.  
 В случае если суммарный размер платежей по Договору и Соглашению превысит 2% балансовой стоимости активов ОАО «РусГидро», настоящее соглашение подлежит одобрению Общим собранием акционеров ОАО «РусГидро» до такого превышения.  
 2.2. Одобрить Соглашение как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:  
 Стороны Соглашения:  
 Арендодатель – ТУ Росимущества в Иркутской области  
 Арендатор – ОАО «Иркутскэнерго»  
 Арендатор 1 – ОАО «РусГидро»  
 Объект аренды:  
 Земельный участок общей площадью 164,14 га из земель населенных пунктов, с кадастровым номером: 38:34:021001:0002, расположен по адресу: Иркутская область, г. Братск; является собственностью Российской Федерации.  
 Предмет Соглашения:  
 Арендатор передает, а Арендатор-1 принимает на себя права и обязанности Арендатора по Договору.  
 Права и обязанности по Договору переходят (передаются) от Арендатора к Арендатору-1 в полном объеме и на условиях, установленных Договором и Соглашением.  
 Внесение изменений в Договор:  
 Изложить п. 5.2 Договора в следующей редакции:  
 «Арендная плата определяется на основании кадастровой стоимости и рассчитывается в размере 1,5 процента от кадастровой стоимости земельного участка, как для земель ограниченных в обороте, предоставленных для эксплуатации гидротехнических сооружений. Арендная плата изменяется в связи с изменением кадастровой стоимости земельного участка. При этом арендная плата подлежит перерасчету по состоянию на 1 января года, следующего за годом, в котором произошло изменение кадастровой стоимости. При изменении нормативных правовых актов Российской Федерации, определяющих исчисление размера арендной платы, порядок, размер и условия ее внесения определяются в соответствии с указанными нормативными правовыми актами».  
 Изложить п.5.4. Договора в следующей редакции:  
 «Арендная плата по Договору вносится Арендатором путем перечисления на счет: УФК по Иркутской области (Территориальное управление Росимущества в Иркутской области), ИНН 3808214087, КПП 380801001, ОКАТО 25401000000 ГРКЦ ГУ Банка России по Иркутской области, г. Иркутск, БИК 042520001, р/счет 40101810900000010001, код 167 1 11 05021 01 0000 120 «Доходы, получаемые в виде арендной платы, а также средства от продажи права на заключение договоров аренды за земли, находящиеся в федеральной собственности (за исключением земельных участков федеральных автономных учреждений)».  
 Изложить п.5.5. Договора в следующей редакции:

		<p>«Арендатор ежемесячно до десятого числа текущего месяца осуществляется оплату арендных платежей частями равными 1/12 размера годовой арендной платы, указанной в п. 5.1 Договора».</p> <p>Арендная плата по Соглашению: 1 166 522 (Один миллион сто шестьдесят шесть тысяч пятьсот двадцать два) рубля 46 копеек (НДС не облагается) в месяц.</p> <p>При этом арендная плата:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– определяется на основании кадастровой стоимости земельного участка и рассчитывается в размере 1,5 процента от указанной кадастровой стоимости, как для земель ограниченных в обороте, предоставленных для эксплуатации гидротехнических сооружений;</li> <li>– подлежит изменению в связи с изменением кадастровой стоимости земельного участка;</li> <li>– подлежит перерасчету по состоянию на 1 января года, следующего за годом, в котором произошло изменение кадастровой стоимости земельного участка.</li> </ul> <p>2.3. Определить, что цена (денежная оценка) арендной платы земельного участка общей площадью 164,14 га по Договору субаренды земельного участка, заключаемому между Открытым акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ОАО «РусГидро») и Иркутским открытым акционерным обществом энергетики и электрификации (ОАО «Иркутскэнерго») (далее – Договор субаренды), в соответствии с Договором и Соглашением, на дату заключения Договора субаренды составляет не менее 1 166 522 (один миллион сто шестьдесят шесть тысяч пятьсот двадцать два) рубля 46 копеек (без учета НДС-18%) в месяц, при этом арендная плата может изменяться в случаях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– изменения нормативных правовых актов Российской Федерации, определяющих исчисление размера арендной платы, порядок и условия ее внесения,</li> <li>– перевода земельного участка из одной категории земель в другую или изменения его разрешенного вида использования.</li> </ul> <p>2.4. Одобрить Договор субаренды как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора субаренды: Арендатор – ОАО «РусГидро» Субарендатор – ОАО «Иркутскэнерго» Объект субаренды: Земельный участок общей площадью 164,14 га из земель населенных пунктов, с кадастровым номером: 38:34:021001:0002, расположен по адресу: Иркутская область, г. Братск (далее – земельный участок) Земельный участок является собственностью Российской Федерации и принадлежит Арендатору на праве владения и пользования на основании Договора. Разрешенное использование земельного участка: для размещения Братского гидроузла с канализационным коллектором, в границах, указанных в кадастровой выписке о земельном участке от 07.10.2010г. №3800/601/10-161307, прилагаемой к Договору субаренды. Предмет Договора субаренды: Арендатор передал, а Субарендатор принял в субаренду земельный участок. Арендная плата по Договору субаренды: Размер арендной платы по Договору субаренды не менее чем 1 166 522 (один миллион сто шестьдесят шесть тысяч пятьсот двадцать два) рубля 46 копеек (без учета НДС-18%) в месяц. Арендная плата по Договору субаренды может изменяться в случаях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– изменения нормативных правовых актов Российской Федерации, определяющих исчисление размера арендной платы, порядок и условия ее внесения,</li> <li>– перевода земельного участка из одной категории земель в другую или изменения его разрешенного вида использования.</li> </ul> <p>В случае если суммарный размер платежей по Договору и Соглашению превысит 2% балансовой стоимости активов ОАО «РусГидро», настоящее соглашение подлежит одобрению Общим собранием акционеров ОАО «РусГидро» до такого превышения.</p>	
	<p>2. Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по повесткам дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ.</p>	<p>2.1. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Геотерм»: О совершении ОАО «Геотерм» сделок (в том числе приобретение, отчуждение, передача в залог или иное обременение путем совершения одной или нескольких взаимосвязанных сделок) с акциями и долями обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии.</p> <p>Решение: Поручить представителям ОАО «РусГидро» в Совете директоров ОАО «Геотерм» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров Общества: «О совершении ОАО «Геотерм» сделок (в том числе приобретение, отчуждение, передача в залог или иное обременение путем совершения одной или нескольких взаимосвязанных сделок) с акциями и долями обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Одобрить приобретение ОАО «Геотерм» акций ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- категория, тип, номинальная стоимость акций: обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая;</li> <li>- количество приобретаемых акций: 11 631 886 (одиннадцать миллионов шестьсот тридцать одна тысяча восемьсот восемьдесят шесть) штук;</li> <li>- продавец: Поваров Константин Олегович;</li> <li>- цена приобретения акций – 1 700 000 (один миллион семьсот тысяч) рублей;</li> <li>- форма оплаты акций – денежные средства;</li> <li>- доля ОАО «Геотерм» в уставном капитале ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» до приобретения акций – 47,77%; доля ОАО «Геотерм» в уставном капитале ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» после приобретения акций – 51,96 %».</li> </ul>	

<p>3. О привлечении ОАО «РусГидро» заимствований и заключении иных сделок в иностранной валюте.</p>	<p>Одобрить заключение Обществом договора о предоставлении заемных средств (далее – Кредитное соглашение) под гарантию экспортного кредитного агентства Oesterreichische Kontrollbank AG (далее – ОеКВ) на следующих существенных условиях:</p> <table border="1" data-bbox="472 421 1306 1319"> <tr> <td>Стороны договора</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Заемщик</td> <td>ОАО «РусГидро»</td> </tr> <tr> <td>Кредитор</td> <td>UniCredit Bank Austria AG</td> </tr> <tr> <td>Предмет договора</td> <td>Кредитор обязуется предоставить денежные средства Заемщику в размере до 130 000 000 (Сто тридцать миллионов) евро (далее – Сумма кредита) на условиях, предусмотренных Кредитным соглашением, а Заемщик обязуется возвратить полученные денежные средства, уплатить проценты на них</td> </tr> <tr> <td>Срок окончательного погашения кредита</td> <td>Не более 15,5 лет с даты получения Заемщиком первой части Суммы кредита</td> </tr> <tr> <td>Цель привлечения заемных средств</td> <td>Финансирование импортной части первого этапа Договора на модернизацию гидротурбин Саратовской ГЭС с Voith Hydro GmbH &amp; Co KG №СР-0-177-2011 от 17.06.2011, а также выплаты премии за гарантию ОеКВ</td> </tr> <tr> <td>Обеспечение</td> <td>Гарантия, выдаваемая ОеКВ в пользу Кредитора</td> </tr> <tr> <td>Процентная ставка</td> <td>Выбирается Заемщиком из трех альтернативных вариантов:</td> </tr> <tr> <td>Вариант 1 (плавающая ставка)</td> <td>6-месячный EURIBOR + 0,85% годовых</td> </tr> <tr> <td>Вариант 2 (Австрийская промосхема)</td> <td>Проценты начисляются: На 10% Суммы кредита по плавающей ставке, публикуемой ОеКВ, уменьшенной на 0,25% годовых На 90% Суммы кредита по ставке, зафиксированной ОеКВ, уменьшенной на 0,25% годовых</td> </tr> <tr> <td>Вариант 3 (фиксированная ставка)</td> <td>3,45% годовых</td> </tr> <tr> <td>Комиссия за открытие кредитной линии</td> <td>Не более 0,30% от Суммы кредита</td> </tr> <tr> <td>Комиссия за резервирование средств</td> <td>Не более 0,25% годовых, начисляется на невыбранную Сумму кредита</td> </tr> </table>	Стороны договора		Заемщик	ОАО «РусГидро»	Кредитор	UniCredit Bank Austria AG	Предмет договора	Кредитор обязуется предоставить денежные средства Заемщику в размере до 130 000 000 (Сто тридцать миллионов) евро (далее – Сумма кредита) на условиях, предусмотренных Кредитным соглашением, а Заемщик обязуется возвратить полученные денежные средства, уплатить проценты на них	Срок окончательного погашения кредита	Не более 15,5 лет с даты получения Заемщиком первой части Суммы кредита	Цель привлечения заемных средств	Финансирование импортной части первого этапа Договора на модернизацию гидротурбин Саратовской ГЭС с Voith Hydro GmbH & Co KG №СР-0-177-2011 от 17.06.2011, а также выплаты премии за гарантию ОеКВ	Обеспечение	Гарантия, выдаваемая ОеКВ в пользу Кредитора	Процентная ставка	Выбирается Заемщиком из трех альтернативных вариантов:	Вариант 1 (плавающая ставка)	6-месячный EURIBOR + 0,85% годовых	Вариант 2 (Австрийская промосхема)	Проценты начисляются: На 10% Суммы кредита по плавающей ставке, публикуемой ОеКВ, уменьшенной на 0,25% годовых На 90% Суммы кредита по ставке, зафиксированной ОеКВ, уменьшенной на 0,25% годовых	Вариант 3 (фиксированная ставка)	3,45% годовых	Комиссия за открытие кредитной линии	Не более 0,30% от Суммы кредита	Комиссия за резервирование средств	Не более 0,25% годовых, начисляется на невыбранную Сумму кредита	
Стороны договора																												
Заемщик	ОАО «РусГидро»																											
Кредитор	UniCredit Bank Austria AG																											
Предмет договора	Кредитор обязуется предоставить денежные средства Заемщику в размере до 130 000 000 (Сто тридцать миллионов) евро (далее – Сумма кредита) на условиях, предусмотренных Кредитным соглашением, а Заемщик обязуется возвратить полученные денежные средства, уплатить проценты на них																											
Срок окончательного погашения кредита	Не более 15,5 лет с даты получения Заемщиком первой части Суммы кредита																											
Цель привлечения заемных средств	Финансирование импортной части первого этапа Договора на модернизацию гидротурбин Саратовской ГЭС с Voith Hydro GmbH & Co KG №СР-0-177-2011 от 17.06.2011, а также выплаты премии за гарантию ОеКВ																											
Обеспечение	Гарантия, выдаваемая ОеКВ в пользу Кредитора																											
Процентная ставка	Выбирается Заемщиком из трех альтернативных вариантов:																											
Вариант 1 (плавающая ставка)	6-месячный EURIBOR + 0,85% годовых																											
Вариант 2 (Австрийская промосхема)	Проценты начисляются: На 10% Суммы кредита по плавающей ставке, публикуемой ОеКВ, уменьшенной на 0,25% годовых На 90% Суммы кредита по ставке, зафиксированной ОеКВ, уменьшенной на 0,25% годовых																											
Вариант 3 (фиксированная ставка)	3,45% годовых																											
Комиссия за открытие кредитной линии	Не более 0,30% от Суммы кредита																											
Комиссия за резервирование средств	Не более 0,25% годовых, начисляется на невыбранную Сумму кредита																											
<p>4. Об определении закупочной политики ОАО «РусГидро».</p>	<p>4.1. Об утверждении Положения о закупке продукции для нужд ОАО «РусГидро».</p> <p>Решение:</p> <p>1. Признать утратившим силу Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд ОАО «РусГидро», утвержденное решением Совета директоров Общества (протокол от 15.10.2010 №109).</p> <p>2. Утвердить Положение о закупке продукции для нужд ОАО «РусГидро» (Приложение 6).</p> <p>4.2. Об утверждении Порядка установления преимущества в пользу определенных групп поставщиков/подрядчиков при проведении конкурентных закупок продукции для нужд ОАО «РусГидро».</p> <p>Решение:</p> <p>Утвердить Порядок установления преимущества в пользу определенных групп поставщиков/подрядчиков при проведении конкурентных закупок продукции для нужд ОАО «РусГидро» (Приложение 7).</p>																											
<p>5. Об утверждении отчета об исполнении ключевых показателей эффективности Общества за 3-й квартал 2011 года.</p>	<p>Утвердить отчет об исполнении ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» за 3-й квартал 2011 года (Приложение 8).</p>																											
<p>6. О согласовании кандидатуры должностного лица Общества, в обязанности которого входит осуществление</p>	<p>Согласовать назначение члена Правления Общества Горева Е.Е. Должностным лицом, в обязанности которого входит осуществление контроля за соблюдением требований законодательства Российской Федерации об инсайдерской информации и Положения об инсайдерской информации ОАО «РусГидро».</p>																											

	контроля за соблюдением требований законодательства Российской Федерации об инсайдерской информации и Положения об инсайдерской информации ОАО «РусГидро».																																
Протокол №140 от 02.12.2011	КОНФИДЕНЦИАЛЬНО																																
Протокол №141 от 05.12.2011	1. О Программе комплексной модернизации генерирующих объектов группы ОАО «РусГидро» на 2012–2025 гг.	1. Утвердить Программу комплексной модернизации генерирующих объектов группы ОАО «РусГидро» на 2012–2025 гг. (Приложение 1). 2. Правлению ОАО «РусГидро»: – при подготовке проекта скорректированной Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2012 год в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», учесть объемы финансирования Программы комплексной модернизации генерирующих объектов на 2012–2025 гг. в части 2012 года; – представлять отчетность о ходе реализации Программы комплексной модернизации генерирующих объектов группы ОАО «РусГидро» Совету директоров Общества ежеквартально в рамках представления отчетности по исполнению Инвестиционной программы Общества, выносимой на рассмотрение Совета директоров Общества в составе Бизнес-плана Общества, предварительно представляя указанную отчетность на рассмотрение Комитета по инвестициям и Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров.	Белобородов С.С., Данилов-Данильян В.И., Дод Е.В., Зимин В.М., Ковальчук Б.Ю., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Лебедев В.Ю., Малышев А.Б., Полубояринов М.И. Таций В.В., Шарипов Р.Р., Шишин С.В.																														
Протокол №142 от 19.12.2011	1. Об утверждении Страховщика Общества на 2012 год.	Утвердить следующие страховые организации для обеспечения страховой защиты ОАО «РусГидро», с которыми возможно заключение договоров страхования в течение 2012 года:	Данилов-Данильян В.И., Дод Е.В., Зимин В.М., Ковальчук Б.Ю., Кудрявый В.В., Курцер Г.М., Малышев А.Б., Полубояринов М.И. Таций В.В., Шарипов Р.Р., Шишин С.В.																														
		<table border="1"> <thead> <tr> <th>№</th> <th>Вид страхования</th> <th>Страховщик</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>Страхование имущества, включая объекты незавершенного строительства, от всех рисков.</td> <td>ОАО «СОГАЗ» Адрес: 107078, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, дом 10</td> </tr> <tr> <td>2.</td> <td>Страхование строительно-монтажной деятельности, в том числе страхование гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков строительных работ.</td> <td>ОСАО «Ингосстрах» Адрес: 117997, г. Москва, ул. Пятницкая, дом 12, стр. 2</td> </tr> <tr> <td>3.</td> <td>Добровольное медицинское страхование работников Общества.</td> <td>ОАО «СК «РОСНО» Адрес: 115184, г. Москва, Озерковская наб., дом 30</td> </tr> <tr> <td>4.</td> <td>Страхование от несчастных случаев и болезней работников Общества.</td> <td>ОАО «СК «РОСНО» Адрес: 115184, г. Москва, Озерковская наб., дом 30</td> </tr> <tr> <td>5.</td> <td>Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте и страхование гражданской ответственности за причинение вреда в результате террористического акта на объекте топливно-энергетического комплекса.</td> <td>ОАО «АльфаСтрахование» Адрес: 115162, г. Москва, ул. Шаболовка, дом 31, стр. Б</td> </tr> <tr> <td>6.</td> <td>Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств</td> <td>ОАО «СОГАЗ» Адрес: 107078, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, дом 10</td> </tr> <tr> <td>7.</td> <td>Страхование автотранспортных средств Общества</td> <td>ОАО «СОГАЗ» Адрес: 107078, г. Москва, проспект Академика Сахарова, дом 10</td> </tr> <tr> <td>8.</td> <td>Страхование средств водного транспорта Общества</td> <td>ОСАО «Ингосстрах» Адрес: 117997, г. Москва, ул. Пятницкая, дом 12, стр. 2</td> </tr> <tr> <td>9.</td> <td>Страхование гражданской ответственности членов органов управления и должностных лиц Общества перед третьими лицами и Обществом</td> <td>ОСАО «Ингосстрах» Адрес: 117997, г. Москва, ул. Пятницкая, дом 12, стр. 2</td> </tr> </tbody> </table>	№	Вид страхования	Страховщик	1.	Страхование имущества, включая объекты незавершенного строительства, от всех рисков.	ОАО «СОГАЗ» Адрес: 107078, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, дом 10	2.	Страхование строительно-монтажной деятельности, в том числе страхование гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков строительных работ.	ОСАО «Ингосстрах» Адрес: 117997, г. Москва, ул. Пятницкая, дом 12, стр. 2	3.	Добровольное медицинское страхование работников Общества.	ОАО «СК «РОСНО» Адрес: 115184, г. Москва, Озерковская наб., дом 30	4.	Страхование от несчастных случаев и болезней работников Общества.	ОАО «СК «РОСНО» Адрес: 115184, г. Москва, Озерковская наб., дом 30	5.	Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте и страхование гражданской ответственности за причинение вреда в результате террористического акта на объекте топливно-энергетического комплекса.	ОАО «АльфаСтрахование» Адрес: 115162, г. Москва, ул. Шаболовка, дом 31, стр. Б	6.	Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств	ОАО «СОГАЗ» Адрес: 107078, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, дом 10	7.	Страхование автотранспортных средств Общества	ОАО «СОГАЗ» Адрес: 107078, г. Москва, проспект Академика Сахарова, дом 10	8.	Страхование средств водного транспорта Общества	ОСАО «Ингосстрах» Адрес: 117997, г. Москва, ул. Пятницкая, дом 12, стр. 2	9.	Страхование гражданской ответственности членов органов управления и должностных лиц Общества перед третьими лицами и Обществом	ОСАО «Ингосстрах» Адрес: 117997, г. Москва, ул. Пятницкая, дом 12, стр. 2	
№	Вид страхования	Страховщик																															
1.	Страхование имущества, включая объекты незавершенного строительства, от всех рисков.	ОАО «СОГАЗ» Адрес: 107078, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, дом 10																															
2.	Страхование строительно-монтажной деятельности, в том числе страхование гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков строительных работ.	ОСАО «Ингосстрах» Адрес: 117997, г. Москва, ул. Пятницкая, дом 12, стр. 2																															
3.	Добровольное медицинское страхование работников Общества.	ОАО «СК «РОСНО» Адрес: 115184, г. Москва, Озерковская наб., дом 30																															
4.	Страхование от несчастных случаев и болезней работников Общества.	ОАО «СК «РОСНО» Адрес: 115184, г. Москва, Озерковская наб., дом 30																															
5.	Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте и страхование гражданской ответственности за причинение вреда в результате террористического акта на объекте топливно-энергетического комплекса.	ОАО «АльфаСтрахование» Адрес: 115162, г. Москва, ул. Шаболовка, дом 31, стр. Б																															
6.	Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств	ОАО «СОГАЗ» Адрес: 107078, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, дом 10																															
7.	Страхование автотранспортных средств Общества	ОАО «СОГАЗ» Адрес: 107078, г. Москва, проспект Академика Сахарова, дом 10																															
8.	Страхование средств водного транспорта Общества	ОСАО «Ингосстрах» Адрес: 117997, г. Москва, ул. Пятницкая, дом 12, стр. 2																															
9.	Страхование гражданской ответственности членов органов управления и должностных лиц Общества перед третьими лицами и Обществом	ОСАО «Ингосстрах» Адрес: 117997, г. Москва, ул. Пятницкая, дом 12, стр. 2																															

	2. Об утверждении Программы страховой защиты ОАО «РусГидро» на 2012 год.	Утвердить Программу страховой защиты ОАО «РусГидро» на 2012 год согласно Приложению 1.	
	3. Об одобрении сделок, совершаемых Обществом.	<p>3.1. Об одобрении договоров, заключаемых между ОАО «РусГидро» и ОАО СК «РОСНО», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.</p> <p>Решение:                  Определить, что предельная цена (денежная оценка) услуг по Договору добровольного медицинского страхования (далее – Договор ДМС), заключаемому между ОАО «РусГидро» и ОАО СК «РОСНО» и являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 47 338 748 (сорок семь миллионов триста тридцать восемь тысяч семьсот сорок восемь) рублей 42 копейки, НДС не облагается.                  Одобрить Договор ДМС, являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора:                  Страхователь – ОАО «РусГидро»;                  Страховщик – ОАО СК «РОСНО».</p> <p>Предмет Договора ДМС:                  Страховщик на основании Правил добровольного медицинского страхования обязуется за обусловленную Договором плату (страховую премию), уплачиваемую Страхователем, при наступлении страхового случая осуществить организацию и оплату медицинских услуг Застрахованным по программе добровольного медицинского страхования (далее – Услуги ДМС).</p> <p>Застрахованные лица:                  Работники Страхователя и иные лица, включенные в списки Застрахованных, представленные Страхователем Страховщику.</p> <p>Объект страхования:                  Имущественные интересы Застрахованных лиц, связанные с затратами на оказание им медицинской, медико-транспортной и иной помощи при возникновении страхового случая.</p> <p>Страховой случай:                  Обращение Застрахованного лица в течение срока действия страхования в медицинское учреждение из числа предусмотренных договором страхования за получением медицинской (лечебной, диагностической, консультативной, реабилитационно-восстановительной, оздоровительной, профилактической, в том числе иммунопрофилактической и др.) и иной (в том числе медико-социальной) помощи в соответствии с условиями Договора страхования и программой страхования и повлекшее возникновение обязательств Страховщика произвести оплату медицинских и иных услуг.</p> <p>Страховая сумма:                  – по риску расходов на амбулаторно-поликлиническое обслуживание – 2 250 000 рублей;                  – по риску расходов на стационарную помощь – 600 000 рублей;                  – по риску расходов на медицинскую помощь и медико-транспортную помощь на время пребывания за рубежом – 100 000 долларов США, но не менее 3 000 000 рублей.</p> <p>Предельная цена Услуг ДМС:                  47 338 748 (сорок семь миллионов триста тридцать восемь тысяч семьсот сорок восемь) рублей 42 копейки, НДС не облагается.</p> <p>Срок действия Договора ДМС:                  Дата начала – 01.01.2012, дата окончания – 31.12.2012.</p> <p>3. Определить, что предельная цена (денежная оценка) услуг по Договору добровольного коллективного страхования от несчастных случаев и болезней (далее – Договор ДНС), заключаемому между ОАО «РусГидро» и ОАО СК «РОСНО» и являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 4 214 727 (четыре миллиона двести четырнадцать тысяч семьсот двадцать семь) рублей 60 копеек, НДС не облагается.</p> <p>4. Одобрить Договор ДНС, являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора:                  Страхователь – ОАО «РусГидро»;                  Страховщик – ОАО СК «РОСНО».</p> <p>Предмет Договора ДНС:                  Страховщик обязуется при наступлении указанных в Договоре случаев, произвести страховую выплату Застрахованному лицу или указанному в Договоре Выгодоприобретателю, независимо от сумм, причитающихся им по другим договорам страхования, а также по обязательному социальному страхованию, социальному обеспечению и в порядке возмещения вреда.</p> <p>Застрахованные лица:                  Работники Страхователя, включенные в списки Застрахованных лиц, представленные Страхователем Страховщику.</p> <p>Выгодоприобретатели:                  Застрахованные лица, иные лица, названные Выгодоприобретателями с письменного согласия Застрахованного лица, в случае смерти Застрахованного лица – их наследники, имеющие право на получение страховой выплаты при наступлении страхового случая.</p> <p>Объект страхования:                  Не противоречащие законодательству Российской Федерации имущественные интересы, связанные с причинением вреда жизни, здоровью граждан.</p> <p>Страховой случай:                  Свершившиеся внезапные, непредвиденные и непреднамеренные для Застрахованного лица события (страховые риски), предусмотренные Договором страхования, с наступлением которых возникает обязанность Страховщика произвести страховую выплату</p>	

Застрахованному лицу (Выгодоприобретателю).  
Страховые риски:  
-частичная потеря Застрахованным лицом трудоспособности в результате несчастного случая;  
-постоянная полная потеря Застрахованным лицом общей трудоспособности в результате несчастного случая;  
-постоянная полная потеря Застрахованным лицом общей трудоспособности в результате естественных причин;  
– смерть Застрахованного лица в результате несчастного случая;  
– смерть Застрахованного лица в результате естественных причин;  
– травматизм.  
Страховая сумма:  
согласно Приложению 2.  
Предельная цена Услуг ДНС:  
4 214 727 (четыре миллиона двести четырнадцать тысяч семьсот двадцать семь) рублей 60 копеек, НДС не облагается.  
Срок действия Договора ДНС:  
Дата начала – 01.01.2012, дата окончания – 31.12.2012.

3.2. О совершении сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества.

Решение:  
Одобрить заключение Договора на передачу гидрометеорологического поста в безвозмездное пользование и предоставление специализированной гидрометеорологической информации между ОАО «РусГидро» и Федеральным государственным бюджетным учреждением Амурской областной центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды, предметом которого является безвозмездная передача имущества (имущественных прав) третьим лицам, на следующих условиях:  
Стороны договора:  
Заказчик – ОАО «РусГидро»;  
Исполнитель – Федеральное государственное бюджетное учреждение Амурской областной центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды.  
Предмет договора:  
Исполнитель предоставляет Заказчику специализированную гидрометеорологическую информацию в соответствии с Протоколом согласования специализированных метеослужб и договорной цены, а также Технических требований на предоставление услуг по обеспечению специализированной гидрометеорологической информацией.  
Заказчик передает Исполнителю в безвозмездное пользование движимое имущество (Приложение 3), предназначенное для обеспечения Заказчика гидрометеорологической информацией.  
Стоимость оказываемых услуг по Договору:  
511 511 (пятьсот одиннадцать тысяч пятьсот одиннадцать) рублей 12 копеек, в том числе НДС (18%) – 78 027 (семьдесят восемь тысяч двадцать семь) рублей 12 копеек.  
Балансовая (остаточная) стоимость передаваемого Имущества:  
5 827 185 (пять миллионов восемьсот двадцать семь тысяч сто восемьдесят пять) рублей 99 копеек.  
Срок действия Договора:  
С 1 января 2012 года по 31 декабря 2012 года.

3.3. Об одобрении договора аренды между ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Решение:  
1. Определить, что ежемесячный размер арендной платы по Договору аренды нежилого помещения между ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС», составляет 2 168 (две тысячи сто шестьдесят восемь) рублей 31 копейка, в т.ч. НДС (18%) – 330 (триста тридцать) рублей 76 копеек. Общий размер арендной платы за весь срок действия договора составляет 23 851 (двадцать три тысячи восемьсот пятьдесят один) рубль 41 копейка (в т.ч. НДС 18%), что не превышает 2% балансовой стоимости активов ОАО «РусГидро».  
2. Одобрить Договор аренды между ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС» как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:  
Стороны договора:  
Арендатор – ОАО «СО ЕЭС»  
Арендодатель – ОАО «РусГидро»  
Предмет договора:  
Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование нежилое (офисное) помещение общей площадью 18,3 кв.м, расположенное по адресу: Самарская обл., городской округ Жигулевск, г. Жигулевск, Московское шоссе, 2, стр. 1 (служебный корпус), согласно перечню имущества и плану, являющимся неотъемлемой частью Договора.  
Размер арендной платы по Договору:  
Ежемесячный размер арендной платы по Договору аренды нежилого помещения между ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС» составляет 2 168 (две тысячи сто шестьдесят восемь) рублей 31 копейка, в т.ч. НДС (18%) – 330 (триста тридцать) рублей 76 копеек.  
Срок аренды: с 01.12.2011 по 31.10.2012.  
Срок действия Договора:  
Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует по 31.10.2012 года, а в части обязательств по оплате – до полного их исполнения. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до даты заключения договора.

4. О Программе благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2011 год.	Утвердить скорректированную Программу благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2011 год (Приложение 4).	
5. О промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана Общества за 2011 год с учетом факта за 9 месяцев 2011 года (включая отчет об исполнении Инвестиционной программы за 9 месяцев 2011 года).	Утвердить Отчет о промежуточных итогах исполнения Бизнес-плана за 2011 год с учетом факта за 9 месяцев 2011 года (включая отчет об исполнении Инвестиционной программы за 9 месяцев 2011 года) (Приложение 5).	
6. Об утверждении перечня ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» на 2012 год.	Утвердить перечень годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ОАО «РусГидро» на 2012 год (Приложение 6).	
7. О Методике по порядку расчета плановых цен на приобретаемые товары (работы, услуги) для использования при осуществлении закупочной деятельности по производственным и инвестиционным программам ОАО «РусГидро».	Утвердить Методику по порядку расчета плановых цен на приобретаемые товары (работы, услуги) для использования при осуществлении закупочной деятельности по производственным и инвестиционным программам ОАО «РусГидро» (Приложение 7).	
8. Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ: Об определении позиции ОАО «РусГидро» (представителей ОАО «РусГидро») по вопросу повесток дня органов управления ОАО «НИИЭС»: «Об одобрении крупной сделки, совершаемой ОАО «НИИЭС».	Поручить представителям ОАО «РусГидро» в органах управления ОАО «НИИЭС» по вопросу «Об одобрении крупной сделки, совершаемой ОАО «НИИЭС» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Одобрить договор займа как крупную сделку, превышающую 50% балансовой стоимости активов ОАО «НИИЭС» на последнюю отчетную дату, на следующих существенных условиях: Стороны договора: Заемщик: ОАО «НИИЭС» Займодавец: ОАО «РусГидро»; Предельная сумма займа: 750 000 000 (семьсот пятьдесят миллионов) рублей; Срок возврата займа: до 30.12.2012; Проценты по займу: займ беспроцентный; Цель использования суммы займа: финансирование проектов, реализуемых в рамках Программы инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011 – 2015 годы, утвержденной Советом директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 02.08.2011 №130); Условия предоставления займа: одновременно или траншами на основании Заявки Заемщика; Условия досрочного возврата: допускается досрочное полное или частичное погашение задолженности по займу.	

14 Должность, место работы кандидата на дату выдвижения.

15 Количество голосующих акций Общества, принадлежащих акционеру, на дату выдвижения.

16 Должность, место работы кандидата на дату выдвижения.

17 Количество голосующих акций Общества, принадлежащих акционеру, на дату выдвижения.

18 Количество голосующих акций, принадлежащих акционеру, на дату выдвижения.

19 п. 2 ст. 3 Федерального закона от 25.10.2001 №137-ФЗ, постановление Правительства РФ от 16.07.2009 №582.

20 Государственная кадастровая оценка земель проводится не реже одного раза в 5 лет, в соответствии с п.3 Постановления Правительства РФ от 08.04.2000 №316 (ред. от 30.06.2010) «Об утверждении Правил проведения государственной кадастровой оценки земель».

21 п. 2 ст. 3 Федерального закона от 25.10.2001 №137-ФЗ, постановление Правительства РФ от 16.07.2009 №582.

22 Государственная кадастровая оценка земель проводится не реже одного раза в 5 лет, в соответствии с п.3 Постановления Правительства РФ от 08.04.2000 №316 (ред. от 30.06.2010) «Об утверждении Правил проведения государственной кадастровой оценки земель».

**Информация о неоконченных судебных разбирательствах**

Работа	Кому предъявлено	В стадии рассмотрения на 01.01.2011		Предъявлено в 2011 г.		Удовлетворено		Отказано		В стадии рассмотрения на 01.01.2012	
		Кол-во	Сумма (тыс. руб.)	Кол-во	Сумма (тыс. руб.)	Кол-во	Сумма (тыс. руб.)	Кол-во	Сумма (тыс. руб.)	Кол-во	Сумма (тыс. руб.)
Претензионная	Обществом	43	172 476	137	1 674 534	56	310 246	82	1 140 703	42	396 061
	Обществу	-	-	17	556 776	10	70 381	5	471 260	2	15 135
Исковая	Обществом	11	590 626	185	2 298 376	158	1 930 969	7	4 394	31	953 639
	Обществу	41	1 383 612	56	619 018	53	9 586	26	123 371	18	1 869 673

**Информация о получении Компанией государственной поддержки**

В целях раскрытия в данном Годовом отчете в качестве господдержки ОАО «РусГидро» рассматривает следующее:

В соответствии с Федеральным законом от 13.12.2010 №357-ФЗ «О федеральном бюджете на 2011 год и на плановый период 2012 и 2013 годов» предусмотрено выделение ОАО «РусГидро» в 2011 году бюджетных ассигнований на финансирование строительства Гоцатлинской ГЭС в Республике Дагестан в объеме 3 133 197 700 рублей.

Средства из Федерального бюджета были получены 28.10.2011 в полном объеме на основании заключенного между ОАО «РусГидро», Росимуществом и Минэнерго России договором передачи акций в собственность Российской Федерации в счет бюджетных инвестиций от 24.10.2011 №11/0402.1004800.489/08/243/589а.

В 2011 году государственная поддержка Компании в форме субсидий не предоставлялась.

**Сведения о фактическом исполнении поручений Президента и Правительства РФ**

Итого*	Кол-во	Статус
Поручение Правительства РФ	56	Исполнено **
Поручения Президента РФ/ в Отчет включены сведения от Администрации/Аппарата Полномочных Представителей Президента РФ	157	Исполнено**

\* Информация представлена только по прямым поручениям.

\*\* По документам, не требующим отчет, статус рассмотрено.



## Аудиторское заключение за 2011 год

Адресат: акционеры Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» и иные пользователи бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро».

### **Сведения об аудируемом лице:**

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро».

Сокращенное наименование: ОАО «РусГидро».

Основной государственный регистрационный номер: 1042401810494 (свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 24 №002237589 от 26 декабря 2004 года, выданное Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Железнодорожному району г. Красноярск Красноярского края).

Место нахождения: 660075, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

### **Сведения об аудиторе:**

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

Сокращенное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».

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

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

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

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

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

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, пояснительной записки.

### Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «РусГидро» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### Ответственность аудитора

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

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

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ОАО «РусГидро», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

### Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

### Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 3.1.2 «Долгосрочные финансовые вложения (строка 1150 Бухгалтерского баланса)» Пояснительной записки ОАО «РусГидро» о причинах неотражения в бухгалтерской отчетности финансовых вложений в акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» по их текущей рыночной стоимости. Величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 7 048 410 тыс. руб.

Заместитель Генерального директора ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит», Директор по аудиту (по доверенности от 20 февраля 2012 г.) (квалификационный аттестат аудитора №02-000039 от 12.12.11, номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 9702002487)

О.В. Митянина

Дата аудиторского заключения – 30 марта 2012 г.



# Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2011 год

## Содержание

I. Общие сведения	108
1.1. Информация об Обществе	108
1.2. Филиалы Общества	108
1.3. Основные виды деятельности Общества	109
1.4. Органы управления Обществом	109
1.4.1. Общее собрание акционеров	109
1.4.2. Совет директоров	110
1.4.3. Правление Общества	110
1.4.4. Ревизионная комиссия	110
II. Учетная политика	110
2.1. Основа составления	111
2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте	111
2.3. Представление активов и обязательств	111
2.4. Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности	111
2.5. Финансовые вложения	112
2.6. Материально-производственные запасы	113
2.7. Расходы будущих периодов	113
2.8. Дебиторская задолженность	113
2.9. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств	114
2.10. Уставный, добавочный и резервный капитал	114
2.11. Кредиты и займы полученные	114
2.12. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	114
2.13. Признание доходов	115
2.14. Признание расходов	116
2.15. Изменения в учетной политике Общества на 2011 год	116
2.16. Изменения в учетной политике Общества на 2012 год	118
2.17. Вступительные и сравнительные данные	118
III. Раскрытие существенных показателей	120
3.1. Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)	120
3.1.1. Основные средства (строка 1131 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1132 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1140 Бухгалтерского баланса)	120
3.1.2. Долгосрочные финансовые вложения (строка 1150 Бухгалтерского баланса)	123
3.1.3. Прочие внеоборотные активы (строка 1170 Бухгалтерского баланса)	128
3.2. Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)	128

3.2.1. Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)	128
3.2.2. Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)	128
3.2.3. Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)	135
3.2.4. Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)	136
3.2.5. Информация о финансовых рисках	137
3.3. Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)	138
3.3.1. Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)	138
3.3.2. Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)	140
3.3.3. Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)	140
3.3.4. Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)	140
3.4. Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)	140
3.4.1. Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)	140
3.5. Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)	141
3.5.1. Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)	141
3.5.2. Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)	142
3.5.3. Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)	143
3.6. Ценности, учитываемые на забалансовых счетах	144
3.6.1. Арендованные основные средства	144
3.6.2. Обеспечения обязательств и платежей полученные	145
3.6.3. Обеспечения обязательств и платежей выданные	145
3.7. Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о прибылях и убытках)	146
3.7.1. Выручка (строка 2110 Отчета о прибылях и убытках)	146
3.7.2. Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о прибылях и убытках)	147
3.8. Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов	147
3.9. Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о прибылях и убытках)	148
3.10. Налоги	149
3.11. Дивиденды	151
3.12. Прибыль на акцию	151
3.13. Связанные стороны	152
3.13.1. Головная организация	152
3.13.2. Продажи связанным сторонам	152
3.13.3. Закупки у связанных сторон	153
3.13.4. ЗАО «ЦФР»	153
3.13.5. Расчеты с негосударственным пенсионным фондом	154
3.13.6. Состояние расчетов со связанными сторонами	154
3.13.7. Займы, предоставленные связанными сторонами	154
3.13.8. Займы выданные, векселя полученные и права требования от связанных сторон	154
3.13.9. Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)	155
3.13.10. Вознаграждение основному управленческому персоналу	155
3.13.11. Денежные потоки между Обществом и ДЗО 74	156
3.14. Информация по сегментам	157
3.15. Условные обязательства	157
3.16. События после отчетной даты	157

# I. Общие сведения

## 1.1 Информация об Обществе

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»\* (ОАО «РусГидро», далее по тексту – Общество) учреждено единственным учредителем – ОАО РАО «ЕЭС России» по Решению Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 г. в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №526 от 11.07.2001 г. «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и Распоряжениями Правительства Российской Федерации №1254-р от 01.09.2003 г. и №1367-р от 25.10.2004 г.

Свидетельство о государственной регистрации Общества серия 24 №002237589 от 26.12.2004 г. выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края. Обществу присвоен основной государственный номер юридического лица №1042401810494.

Общество зарегистрировано по адресу: 660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

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

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2011 г. составила 6 014 человек (на 31.12.2010 г. – 5 745 человек).

Акции Общества котируются на бирже ОАО «ММВБ-РТС» (до 19 декабря 2011 года – в Российской торговой системе и на Московской межбанковской валютной бирже) с 2008 года. Американские депозитарные расписки первого уровня, каждая из которых соответствует 100 обыкновенным акциям Общества, обращаются на ос-

новном рынке Лондонской фондовой биржи, а также на внебиржевом рынке США с 2009 года.

По состоянию на 31.12.2011 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 57,97% без учета фактического дополнительного размещения акций Общества в рамках текущей дополнительной эмиссии (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки). С учетом дополнительно размещенных акций Общества на 31.12.2011 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 60,38%.

## Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и создает дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Международный экономический кризис, вызванный ростом государственного долга, волатильность фондового рынка и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых Правительством РФ для поддержания роста и внесения изменений в правовую, юридическую и нормативную базу. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Общества в условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

## 1.2 Филиалы Общества

По состоянию на 31.12.2011 г. Общество имело в своем составе 20 филиалов, оперирующих на территории Российской Федерации:

№п/п	Наименование филиала	Местонахождение
1.	«Бурейская ГЭС»	Амурская область, Бурейский район, п. Талакан
2.	«Волжская ГЭС»	Волгоградская область, г. Волжский
3.	«Воткинская ГЭС»	Пермский край, г. Чайковский
4.	«Дагестанский филиал»	Республика Дагестан, г. Каспийск
5.	«Жигулевская ГЭС»	Самарская область, г. Жигулевск
6.	«Загорская ГАЭС»	Московская область, Сергиево-Посадский район, п. Богородское
7.	«Зейская ГЭС»	Амурская область, г. Зeya
8.	«Ирганайская ГЭС»	Республика Дагестан, Унцукульский район, п. Шамилькала
9.	«Кабардино-Балкарский филиал»	Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, п. Кашхатау
10.	«Камская ГЭС»	г. Пермь
11.	«Карачаево-Черкесский филиал»	Карачаево-Черкесская Республика, п. Правокубанский

12.	«Каскад Верхневолжских ГЭС»	Ярославская область, г. Рыбинск
13.	«Каскад Кубанских ГЭС»	Ставропольский край, г. Невинномысск
14.	«Корпоративный университет гидроэнергетики»	г. Москва
15.	«Нижегородская ГЭС»	Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье
16.	«Новосибирская ГЭС»	г. Новосибирск
17.	«Саратовская ГЭС»	Саратовская область, г. Балаково
18.	«Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожного»	Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки
19.	«Северо-Осетинский филиал»	Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ
20.	«Чебоксарская ГЭС»	Чувашская Республика, г. Новочебоксарск

\* Решением Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2011 г. утверждена новая редакция Устава, предусматривающая новое полное фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (прежнее полное фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»).

## 1.3 Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества в 2011 году являлись:

- производство электрической энергии и мощности;
- поставка (продажа) и получение (покупка) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции;
- осуществление инвестиционной деятельности.

## 1.4 Органы управления Обществом

№п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Тацкий Владимир Витальевич	Председатель Совета директоров Общества, Первый вице-президент ОАО «Газпромбанк»
2.	Белобородов Сергей Сергеевич	Генеральный директор ООО «Газэнергопром»
3.	Данилов-Данильян Виктор Иванович	Директор Института водных проблем РАН (Учреждение Российской академии наук)
4.	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления ОАО «РусГидро»
5.	Зимин Виктор Михайлович	Председатель Правительства Республики Хакасия
6.	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
7.	Кудрявый Виктор Васильевич	Советник Президента ЗАО «Евроцемент групп»
8.	Курцер Григорий Маркович	Президент ОАО «Всероссийский банк развития регионов»
9.	Лебедев Виктор Юрьевич	Заместитель директора Департамента Минэкономразвития России
10.	Мальшев Андрей Борисович	Заместитель Генерального директора Государственной корпорации «Роснанотех»
11.	Полубояринов Михаил Игоревич	Директор Департамента инфраструктуры Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»
12.	Шарипов Рашид Равелевич	Заместитель Генерального директора ООО «КФК-Консалт»
13.	Шишин Сергей Владимирович	Старший вице-президент ОАО «Банк ВТБ»

### 1.4.1 Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, компетенция которого определена Федеральным законом №208-ФЗ от 26.12.1995 г. «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 созыва и проведения Общего собрания акционеров Общества, утвержденным решением Общего собрания акционеров от 30.06.2011 г. (протокол №7).

### 1.4.2 Совет директоров

Состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2011 г.:

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2011 г. (протокол №7), в том числе для выполнения поручения Президента Российской Федерации о замене представителей государства в советах директоров открытых акционерных обществ независимыми директорами, в состав Совета директоров были избраны Таций Владимир Витальевич, Данилов-Данильян Виктор Иванович, Лебедев Виктор Юрьевич, Полубояринов Михаил Игоревич и Шишин Сергей Владимирович и прекращены полномочия Шматко Сергея

Ивановича, Балло Анатолия Борисовича, Волкова Эдуарда Петровича, Кутьина Николая Георгиевича и Селиверстовой Марины Валерьевны.

### 1.4.3 Правление Общества

Общее руководство осуществляет коллегиальный исполнительный орган – Правление Общества.

Состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2011 г.:

№п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления Общества
2.	Альжанов Рахметулла Шамшиевич	Заместитель Председателя Правления Общества
3.	Мантров Михаил Алексеевич	Заместитель Председателя Правления Общества
4.	Маслов Алексей Викторович	Заместитель Председателя Правления Общества
5.	Рижинашвили Джордж Ильич	Заместитель Председателя Правления Общества
6.	Цой Сергей Петрович	Заместитель Председателя Правления Общества
7.	Абрашин Сергей Николаевич	Член Правления Общества
8.	Бессмертный Константин Валерьевич	Член Правления Общества
9.	Богуш Борис Борисович	Член Правления Общества
10.	Горбенко Юрий Васильевич	Член Правления Общества
11.	Горев Евгений Евгеньевич	Член Правления Общества
12.	Савин Станислав Валерьевич	Член Правления Общества

В течение 2011 года в составе Правления Общества изменений не было.

### 1.4.4 Ревизионная комиссия

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2011 г.:

№п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Коляда Андрей Сергеевич	Заместитель начальника отдела Управления Росимущества
2.	Тихонова Мария Геннадьевна	Директор Департамента Минэнерго России
3.	Югов Александр Сергеевич	Заместитель начальника Управления Росимущества
4.	Горевой Дмитрий Михайлович	Ведущий консультант отдела Департамента Минэкономразвития России
5.	Литвина Елена Юрьевна	Главный специалист – эксперт отдела Управления Росимущества

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2011 г. (протокол №7) в состав Ревизионной комиссии избраны Горевой Дмитрий Михайлович, Литвина Елена Юрьевна, прекращены полномочия Курьянова Александра Михайловича, Орешкина Олега Анатольевича.

## 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, 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 иностранной валюте

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, средств в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), включая заемные обязательства, 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 32,1961 руб. за 1 доллар США на 31.12.2011 г. (на 31.12.2010 г. – 30,4769 руб., на 31.12.2009 г. – 30,2442 руб.), 41,6714 руб. за 1 евро на 31.12.2011 г. (на 31.12.2010 г. – 40,3331 руб., на 31.12.2009 г. – 43,3883 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (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.

## 2.3 Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) 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.

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.

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

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

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения дочерних и зависимых обществ (далее по тексту – ДЗО) к Обществу в 2008 году или за все время эксплуатации, если ввод в эксплуатацию был осуществлен после присоединения ДЗО к Обществу.

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.

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.

Не подлежат амортизации следующие объекты основных средств:

- земельные участки и объекты природопользования;
- объекты жилищного фонда, введенные в эксплуатацию до 01.01.2006 г. (по объектам, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированные объекты, не списанные 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 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 1130 «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 прибылях и убытках 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.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды (лизинга) / определенной в соответствии с актом приема-передачи.

## 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 Пояснительной записки);
- займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец каждого отчетного периода (ежеквартально) по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы (расходы).

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на бирже ОАО «ММВБ – РТС» ([www.rts.micex.ru](http://www.rts.micex.ru)).

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

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

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов). При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по учетной стоимости каждой единицы данного вида финансовых вложений; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

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

## 2.6 Материально-производственные запасы

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

Материально-производственные запасы принимаются к учету в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление).

В случае если рыночная стоимость материально-производственных запасов на конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на сумму снижения стоимости материалов создается резерв, относимый на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва, созданного под снижение стоимости материальных ценностей.

Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки по себестоимости каждой единицы.

## 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, разовые платежи на приобретение лицензий и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1170 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».

## 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 обеспечена 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 ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года. 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. Указанная задолженность 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.

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день).

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.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде, в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата.

Из денежных поступлений и платежей исключаются денежные потоки, изменяющие состав денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму.

## 2.10 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается 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 эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму добавочных капиталов дочерних и зависимых обществ, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

В соответствии с законодательством, в Обществе формируется резервный капитал 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).

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заемщика расчета процентов, причитающегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

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).

Общество создает оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков

работникам, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату и среднедневного заработка, а также страховых взносов.

## Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснительной записке 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 пояснительной записке, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в Пояснительной записке к бухгалтерской отчетности, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

## 2.13 Признание доходов

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- 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, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 2320 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о прибылях и убытках по строке 2310 «Доходы от участия в других организациях»;
- доходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- 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 Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

## 2.14 Признание расходов

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

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

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они 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.

В составе прочих расходов признаются:

- 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 прибылях и убытках по строке 2330 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии с учетной политикой Общества (см. пункт 2.8 Пояснительной записки);
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- 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 на благотворительность, социальное обеспечение;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

## 2.15 Изменения в учетной политике Общества на 2011 год

### Изменения в нормативных актах по бухгалтерскому учету

В связи с приказом Минфина РФ от 24.12.2010 г. №186н в нормативные акты по бухгалтерскому учету были внесены изменения, вступившие в силу с 2011 года, которые повлекли за собой изменения учетной политики Общества на 2011 год.

#### Изменения в учете основных средств

С 2011 года объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения и которые сданы в эксплуатацию, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном порядке, обособленно учитываются в составе основных средств, включая объекты, документы по которым не были переданы на государственную регистрацию. До 2011 года в составе основных средств не могли учитываться объекты, документы по которым не были переданы на государственную регистрацию права собственности.

#### Изменения в учете резервов по сомнительным долгам

С 2011 года организация создает резервы по сомнительным долгам в случае признания дебиторской задолженности любого вида сомнительной. До 2011 года резерв по сомнительным долгам создавался только в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

С 2011 года сомнительной считается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена гарантиями. До 2011 года к сомнительной задолженности могла быть отнесена только задолженность, которая не была погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена гарантиями.

#### Учет оценочных обязательств

В связи с вступлением в силу Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденного приказом Минфина №167н от 13.12.2010 г., а также внесением изменений в Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации в учетную политику Общества на 2011 год было внесено следующее изменение: с 2011 года Общество признает оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работников. До 2011 года Общество не признавало оценочных обязательств.

Указанное изменение учетной политики привело к необходимости корректировки данных прошлых отчетных периодов в годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год (см. пункт 2.18 Пояснительной записки).

### Изменения в составе форм бухгалтерской отчетности

С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступил в силу приказ Минфина РФ № 66н от 02.07.2010 г. «О формах бухгалтерской отчетности организаций», а также приказ Минфина РФ № 11н от 02.02.2011 г. «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011)». В связи с различными представлениями показателей форм бухгалтерской отчетности согласно данным нормативным актам и в бухгалтерской отчетности за 2010 год, согласно приказу Минфина РФ № 67н от 22.07.2003 г., отдельные показатели отчетности за 2009 и 2010 годы представлены в качестве сравнительных данных в бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным строкам отчетности (см. изменения в представлении показателей в формах бухгалтерской отчетности ниже в разделах А – Г).

Приказ Минфина РФ № 66н предусматривает изменения в формах бухгалтерской отчетности, направленные на перенос данных из форм отчетности в состав пояснений к отчетности:

- раздел «Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах» исключен из формы бухгалтерского баланса (форма №1);
- раздел «Расшифровка отдельных прибылей и убытков» исключен из формы Отчета о прибылях и убытках (форма №2);
- раздел 2 «Резервы» исключен из формы отчета об изменениях капитала (форма № 3) – информация об оценочных резервах приводится в соответствующих подразделах Пояснительной записки к бухгалтерской отчетности, включающих расшифровки активов, в отношении которых созданы такие резервы;

Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) отменено – с бухгалтерской отчетности за 2011 год формируются пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках в табличной форме, включенные в Пояснительную записку к бухгалтерской отчетности по соответствующим разделам.

#### **А. Изменения в бухгалтерском балансе:**

- показатели бухгалтерского баланса подлежат представлению по состоянию на три отчетные даты (31 декабря отчетного года, предыдущего года, а также года, предшествующего предыдущему);
- результаты исследований и разработок (раздел «Внеоборотные активы») выделены из строки «Нематериальные активы» в отдельную строку;
- незавершенное строительство (включая капитальные вложения и объекты, требующие монтажа) включено в строку «Основные средства» раздела «Внеоборотные активы»;
- сумма переоценки внеоборотных активов (раздел «Капитал и резервы») выделена из строки «Добавочный капитал» в отдельную строку бухгалтерского баланса;
- оценочные обязательства (раздел «Долгосрочные обязательства») выделены из строки «Прочие долгосрочные обязательства» в отдельную строку;
- строки «Финансовые вложения» и «Денежные средства» переименованы в «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» и «Денежные средства и денежные эквиваленты» соответственно; финансовые вложения, представляющие собой денежные эквиваленты, включаются в строку «Денежные средства и денежные эквиваленты».

#### **Б. Изменения в отчете о прибылях и убытках:**

В состав отчета о прибылях и убытках добавлены справочные показатели «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Совокупный финансовый результат периода».

#### **В. Изменения в отчете об изменениях капитала:**

В раздел 1 «Движение капитала» внесены следующие изменения:

- добавлены строки: «Доходы / расходы, относящиеся непосредственно на увеличение / уменьшение капитала», «Изменение добавочного капитала», «Изменение резервного капитала», «Переоценка имущества»;
- исключены показатели межотчетного периода «Изменения в учетной политике», «Результат от переоценки основных средств»; изменения учетной

политики подлежат включению в раздел 2 отчета об изменениях капитала «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок»; результат переоценки подлежит отражению в разделе 1 по строке «Переоценка имущества» в соответствующем периоде проведения переоценки;

- величина чистых активов представляется на три отчетные даты.

Добавлен раздел 2 «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок», включающий информацию о величине капитала организации до корректировок, а также о корректировках в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок в разрезе статей капитала (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), другие статьи капитала). Значения показателей указанного раздела по строкам «До корректировок» соответствуют показателям капитала в бухгалтерской отчетности за 2010 и 2009 годы. Значения показателей по строкам «После корректировок» соответствуют показателям капитала по состоянию на 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г., представленным в бухгалтерской отчетности Общества за 2011 год.

#### **Г. Изменения в отчете о движении денежных средств:**

- поступления от продажи продукции, оказания услуг и поступления в виде арендных и прочих платежей показаны раздельно;
- денежные средства, направленные Обществом на выплату дивидендов, перенесены из раздела текущей деятельности в раздел финансовой деятельности;
- с 2011 года уплаченные Обществом проценты по заемным средствам, включаемые в стоимость инвестиционных активов, отражаются в разделе инвестиционной деятельности; до 2011 года такие проценты включались в денежные потоки по текущей деятельности;
- с 2011 года денежные потоки представляются свернуто, если они характеризуют не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов и / или когда поступления от одних лиц обуславливают выплаты другим лицам;
- с 2011 года денежные потоки представляются свернуто, если денежные потоки отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата; до 2011 года они отражались в отчете развернуто;
- с 2011 года представляются свернуто косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещения из нее; до 2011 года денежные потоки отражались в суммах фактических поступлений / платежей с включением сумм косвенных налогов по соответствующим строкам отчета о движении денежных средств;

с 2011 года денежные потоки в иностранной валюте пересчитываются по обменным курсам ЦБ РФ на даты совершения платежей (при незначительном изменении курса для пересчета большого числа однородных операций может использоваться средний курс за месяц или более короткий период); до 2011 года все денежные потоки в иностранной валюте пересчитывались по обменному курсу ЦБ РФ на отчетную дату;

с 2011 года в отчет о движении денежных средств не включаются:

- а) платежи денежных средств, связанные с инвестированием в денежные эквиваленты,
- б) поступления денежных средств от погашения денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов),
- в) валютно-обменные операции (за исключением выгод или потерь от данных операций),
- г) обмен одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты (за исключением выгод или потерь от данных операций),
- д) иные аналогичные платежи и поступления, изменяющие состав денежных средств или денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму;
- в отчет о движении денежных средств включаются денежные потоки в сумме начисленных процентов (б), а также потерь и выгод от операций (в+г);
- с 2011 года установлено, что если денежные потоки не могут быть однозначно отнесены к одному из видов денежных потоков (от текущих, инвестиционных или финансовых операций), они включаются в состав денежных потоков по текущим операциям;
- с 2011 года существенные денежные потоки организации между ней и ее дочерними и зависимыми обществами отражаются отдельно от аналогичных денежных потоков между организацией и другими лицами.

## 2.16 Изменения в учетной политике Общества на 2012 год

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2012 год по основаниям, предусмотренным Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.

## 2.17 Вступительные и сравнительные данные

Корректировки данных прошлых отчетных периодов, обусловленные изменениями учетной политики на 2011 год в связи с введением в действие новых и изменений действующих нормативных актов по бухгалтерскому учету

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2010 г.» и «На 31 декабря 2009 г.» Бухгалтерского баланса, а также показатели других форм бухгалтерской отчетности сформированы с учетом следующих существенных корректировок данных в связи с изменениями в учетной политике и в составе форм бухгалтерской отчетности Общества:

- Представление затрат по объектам незавершенных капитальных вложений во внеоборотные активы в составе строк «Нематериальные активы», «Результаты исследований и разработок», «Незавершенное строительство» (корректировка № 1);
- Отражение оценочных обязательств по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работников (корректировка № 2).

Корректировки показателей в годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
					тыс. руб.
<b>Корректировки показателей 2009 года</b>					
1110	Нематериальные активы	28 316	1	212 092	240 408
1120	Результаты исследований и разработок	-	1	202 690	202 690
1130	Основные средства	282 085 882	1	122 022	282 207 904
1170	Прочие внеоборотные активы	1 000 350	1	(536 804)	463 546
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	82 495 878	2	(132 387)	82 363 491
1540	Оценочные обязательства	-	2	132 387	132 387
3600	Чистые активы	445 241 134	2	(132 387)	445 108 747
<b>Корректировки показателей 2010 года</b>					
1110	Нематериальные активы	179 625	1	117 245	296 870
1120	Результаты исследований и разработок	-	1	169 669	169 669
1130	Основные средства	289 821 257	1	188 423	290 009 680

1170	Прочие внеоборотные активы	925 693	1	(475 337)	450 356
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	120 127 304	2	(278 751)	119 848 553
1540	Оценочные обязательства	-	2	278 751	278 751
2120	Себестоимость продаж	(45 369 359)	2	(146 364)	(45 515 723)
2900	Базовая прибыль (убыток) на акцию (в рублях)	0,13709	2	(0,00053)	0,13656
3600	Чистые активы	505 052 198	2	(278 751)	504 773 447

В связи с изменением порядка представления денежных поступлений и платежей в Отчете о движении денежных средств были проведены следующие существенные корректировки сравнительных данных Отчета о движении денежных средств за 2010 год:

- Исключение из поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам сумм косвенных налогов (корректировка № 1);
- Свернутое представление денежных потоков, отличающихся быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата (корректировка № 2);
- Отражение уплаченных процентов по заемным средствам, включаемым в стоимость инвестиционных

активов в разделе инвестиционной деятельности (корректировка № 3);

- Исключение денежных потоков, изменяющих состав денежных эквивалентов, но не изменяющих их общую сумму (корректировка № 4);
- Свернутое отражение поступлений и выплат денежных средств (возвраты и возмещение денежных средств) (корректировка № 5).

Кроме того, в Отчете о движении денежных средств отражается движение денежных средств и денежных эквивалентов (см. Примечание 3.2.4).

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
					тыс. руб.
4111	Поступления от продажи продукции, товаров, работ и услуг	102 224 372	1	(15 558 847)	86 284 873
			прочие	(380 652)	
4112	Арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	149 368	1	(18 100)	131 268
4119	Прочие поступления	7 654 162	1	(243)	7 555 793
			5	(98 126)	
4121	Платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(28 381 566)	1	(3 931 082)	(24 294 378)
			5	15 933	
			прочие	140 173	
4123	Процентов по долговым обязательствам	(1 521 376)	3	417 669	(1 103 707)
4224	Процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	-	3	(417 669)	(417 669)
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	321 486 418	2	(25 785 572)	21 239 154
			4	(274 461 692)	
4219	Прочие поступления	25 747	5	(24 534)	1 213
4221	Платежи в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(40 973 211)	1	6 108 597	(34 889 147)
			5	24 533	
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(359 793 720)	2	39 103 609	(77 917 724)
			4	242 772 387	
4229	Прочие платежи	(1 525)	2	(39 103 609)	(13 318 333)
			2	25 785 572	
			прочие	1 229	

## III. Раскрытие существенных показателей

### 3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 1131 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1132 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1140 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	на 31.12.2011	на 31.12.2010	на 31.12.2009
	тыс. руб.		
<b>Строка 1131 «Основные средства», в том числе:</b>			
Сооружения и передаточные устройства	192 711 057	176 770 654	171 547 424
Машины и оборудование	47 618 226	40 524 356	38 185 145
Здания	34 447 948	33 971 713	33 412 915
Транспортные средства	378 871	208 702	348 547
Производственный и хозяйственный инвентарь	444 405	236 109	214 216
Земельные участки	3 545	2 166	11 032
Другие виды основных средств	188 253	169 253	92 356
<b>Итого по строке 1131 «Основные средства»</b>	<b>275 792 305</b>	<b>251 882 953</b>	<b>243 811 635</b>
<b>Строка 1140 «Доходные вложения в материальные ценности», в том числе:</b>			
Сооружения и передаточные устройства	7 561 191	-	-
<b>Итого по строке 1140 «Доходные вложения в материальные ценности»</b>	<b>7 561 191</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Доходные вложения в материальные ценности по состоянию на 31.12.2011 г. составляют 7 561 191 тыс. руб. и представляют собой комплекс пяти плотин в Иркутской области, полученных в 2011 году в рамках дополнительной эмиссии акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

Стоимость имущества отражена в бухгалтерском балансе в оценке, согласованной учредителями, за вычетом накопленной амортизации. В настоящее время ОАО «Иркутскэнерго» арендует плотины у Общества в рамках договоров долгосрочной аренды.

#### Наличие и движение основных средств и доходных вложений в материальные ценности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец года		
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило*	Выбыло объектов	Начислено амортизации*	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
<b>Основные средства, в том числе:</b>	<b>2010</b>	<b>259 016 891</b>	<b>(15 205 256)</b>	<b>20 544 065</b>	<b>(4 217 373)</b>	<b>241 423</b>	<b>(8 496 797)</b>	<b>275 343 583</b>	<b>(23 460 630)</b>
	<b>2011</b>	<b>275 343 583</b>	<b>(23 460 630)</b>	<b>33 910 465</b>	<b>(1 209 751)</b>	<b>256 325</b>	<b>(9 047 687)</b>	<b>308 044 297</b>	<b>(32 251 992)</b>
Сооружения и передаточные устройства	2010	177 843 640	(6 296 197)	11 546 330	(3 006 700)	47 304	(3 363 723)	186 383 270	(9 612 616)
	2011	186 383 270	(9 612 616)	19 815 188	(308 857)	33 362	(3 599 290)	205 889 601	(13 178 544)
Машины и оборудование	2010	45 630 370	(7 445 228)	7 433 173	(829 912)	132 937	(4 396 984)	52 233 631	(11 709 275)
	2011	52 233 631	(11 709 275)	12 243 729	(703 854)	197 022	(4 643 027)	63 773 506	(16 155 280)
Здания	2010	34 566 130	(1 153 234)	1 333 033	(184 882)	8 391	(597 725)	35 714 281	(1 742 568)
	2011	35 714 281	(1 742 568)	1 275 641	(174 920)	8 248	(632 734)	36 815 002	(2 367 054)

Транспортные средства	2010	517 202	(168 652)	56 367	(179 973)	49 311	(65 553)	393 596	(184 894)
	2011	393 596	(184 894)	248 726	(14 592)	12 717	(76 682)	627 730	(248 859)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2010	311 412	(97 198)	79 400	(5 238)	3 349	(55 616)	385 574	(149 465)
	2011	385 574	(149 465)	283 260	(6 665)	4 228	(72 527)	662 169	(217 764)
Земельные участки	2010	11 032	-	1 583	(10 449)	-	-	2 166	-
	2011	2 166	-	1 379	-	-	-	3 545	-
Другие виды основных средств	2010	137 105	(44 747)	94 179	(219)	131	(17 196)	231 065	(61 812)
	2011	231 065	(61 812)	42 542	(863)	748	(23 427)	272 744	(84 491)
<b>Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:</b>	<b>2010</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>2011</b>	-	-	<b>7 592 214</b>	-	-	<b>(31 023)</b>	<b>7 592 214</b>	<b>(31 023)</b>
Сооружения и передаточные устройства	2010	-	-	-	-	-	-	-	-
	2011	-	-	7 592 214	-	-	(31 023)	7 592 214	(31 023)

\* Стоимость поступивших за 2011 год объектов основных средств и начисленной за период амортизации включают стоимость основных средств, выкупленных по окончании договоров лизинга, и сумму накопленной амортизации в размере 79 748 тыс. руб. (340 897 тыс. руб. за 2010 год).

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

Наименование показателя	За 2011 г.	За 2010 г.
		тыс. руб.
<b>Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:</b>	<b>8 637 190</b>	<b>6 365 283</b>
Сооружения и передаточные устройства	3 995 085	3 449 834
Машины и оборудование	4 226 598	2 641 741
Другие виды основных средств	415 507	273 708
<b>Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации, в том числе:</b>	<b>510 597</b>	<b>658 272</b>
Машины и оборудование	496 166	561 101
Другие виды основных средств	14 431	97 171

#### Иное использование основных средств

Наименование показателя	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	1 556 925	1 378 728	1 241 510
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	313 272	313 272	313 272
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	26 329 798	21 753 932	16 599 644
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, права собственности на которые не зарегистрированы*	11 058 219	7 634 402	3 353 475
Основные средства, переведенные на консервацию	40 837	9 061	9 395

\* Фактически используемые объекты недвижимости, по которым документы на регистрацию права собственности не переданы, в сумме 4 603 тыс. руб. и 3 175 317 тыс. руб. на 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. соответственно, отражены в составе основных средств, в соответствии с изменениями учетной политики Общества (см. пункт 2.15.1 Пояснительной записки).

**Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности**

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период					На конец года
			Затраты за период	Списано	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	Принято к учету в качестве доходных вложений в материальные ценности	
								тыс. руб.
<b>Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:</b>	<b>2010</b>	<b>38 396 269</b>	<b>20 103 471</b>	<b>(169 845)</b>	<b>-</b>	<b>(20 203 168)</b>	<b>-</b>	<b>38 126 727</b>
	<b>2011</b>	<b>38 126 727</b>	<b>41 122 127</b>	<b>(287 177)</b>	<b>-</b>	<b>(33 830 718)</b>	<b>(7 592 214)</b>	<b>37 538 745</b>
Незавершенное строительство	2010	35 908 812	15 274 336	(154 376)	4 109 402	(19 950 253)	-	35 187 921
	2011	35 187 921	18 345 486	(235 142)	8 277 214	(33 236 210)	-	28 339 269
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2010	121 972	320 195	(829)	-	(252 915)	-	188 423
	2011	188 423	8 087 891	(13 335)	-	(594 508)	(7 592 214)	76 257
Оборудование к установке	2010	2 365 485	4 508 940	(14 640)	(4 109 402)	-	-	2 750 383
	2011	2 750 383	14 688 750	(38 700)	(8 277 214)	-	-	9 123 219

\* Передача оборудования в монтаж, перевод оборудования к установке в состав незавершенного строительства и прочее движение, не связанное с вводом объектов в состав основных средств.

### 3.1.2 Долгосрчные финансовые вложения (строка 1150 Бухгалтерского баланса)

По статье «Финансовые вложения» отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

Наименование актива	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
тыс. руб.			
Вклады в дочерние общества	67 133 796	37 779 071	33 430 683
Вклады в зависимые общества	2 299 571	11 822 645	7 131 181
Вклады в прочие организации	8 612 933	269 586	201 300
Долгосрчные займы выданные	16 036 252	12 411 748	-
Долговые ценные бумаги	6 899 482	6 899 424	6 899 366
Прочие долгосрочные финансовые вложения	54	54	54
<b>Итого по строке 1150 «Финансовые вложения»</b>	<b>100 982 088</b>	<b>69 182 528</b>	<b>47 662 584</b>

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.2.5 Пояснительной записки.

#### Иное использование долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
тыс. руб.			
<b>Финансовые вложения, находящиеся в залоге, в том числе:</b>	<b>20</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Акции обыкновенные	20	-	-
<b>Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), в том числе:</b>	<b>-</b>	<b>11 806 125</b>	<b>7 114 692</b>
Акции обыкновенные, переданные в доверительное управление	-	11 806 125	7 114 692

**Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений**

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*	Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Выбыло (погашено)		Прочие движения**	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*			
<b>Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:</b>	<b>2010</b>	<b>69 373 827</b>	<b>(21 711 243)</b>	<b>16 761 336</b>	<b>4 759 719</b>	<b>(1 206)</b>	<b>37</b>	<b>58</b>	<b>86 133 957</b>	<b>(16 951 429)</b>
	<b>2011</b>	<b>86 133 957</b>	<b>(16 951 429)</b>	<b>57 861 347</b>	<b>(4 435 646)</b>	<b>(38 832 317)</b>	<b>17 237 856</b>	<b>(31 680)</b>	<b>105 162 987</b>	<b>(4 180 899)</b>
Вклады в дочерние общества	2010	33 430 689	(6)	4 348 388	-	(6)	6	-	37 779 071	-
	2011	37 779 071	-	29 836 114	-	(481 389)	-	-	67 133 796	-
Вклады в зависимые общества	2010	28 814 546	(21 683 365)	-	4 691 433	-	31	-	28 814 546	(16 991 901)
	2011	28 814 546	(16 991 901)	2 183 871	(245 878)	(28 798 026)	17 237 779	99 180	2 299 571	-
Вклады в прочие организации	2010	229 173	(27 873)	-	68 286	-	-	-	229 173	40 413
	2011	229 173	40 413	12 664 033	(4 189 768)	(77)	77	(130 918)	12 793 949	(4 181 016)
Долгосрочные займы выданные	2010	-	-	12 412 948	-	(1 200)	-	-	12 411 748	-
	2011	12 411 748	-	13 177 329	-	(9 552 825)	-	-	16 036 252	-
Долговые ценные бумаги	2010	6 899 365	1	-	-	-	-	58	6 899 365	59
	2011	6 899 365	59	-	-	-	-	58	6 899 365	117
Прочие долгосрочные финансовые вложения	2010	54	-	-	-	-	-	-	54	-
	2011	54	-	-	-	-	-	-	54	-

\* Сумма накопленной корректировки включает в себя разницу между первоначальной и текущей рыночной стоимостью финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; разницу между первоначальной и номинальной стоимостью долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость; величину резерва под обесценение финансовых вложений.

\*\* Прочие движения включают в себя изменение величины резерва под обесценение финансовых вложений, начисление дисконта по долговым ценным бумагам и переклассификации внутри строки 1150 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения».

**(а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации**

В составе строки 1150 «Финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	На 31.12.2011		На 31.12.2010		На 31.12.2009	
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %
Дочерние общества:	67 133 796		37 779 071		33 430 683	
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	15 530 313	69,28%	-	-	-	-
ОАО «Колымаэнерго»	13 186 557	98,76%	8 885 714	64,27%	8 885 714	64,27%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	9 780 134	100,00%	9 780 134	100,00%	8 700 150	100,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» *	8 049 255	41,48%	648 411	4,28%	648 411	5,11%
ОАО «Ленгидропроект»	3 260 000	100,00%	3 260 000	100,00%	3 260 000	100,00%

ОАО «ЭСК РусГидро»	2 863 642	100,00% – 1 акция	2 863 642	100,00% – 1 акция	2 863 642	100,00%
ЗАО «Малая Дмитровка»	2 055 292	100,00%	2 055 292	100,00%	-	-
ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 904 418	98,35%	1 903 575	95,45%	1 903 575	95,45%
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	1 689 938	100,00%	1 689 938	100,00%	1 177 190	100,00%
ОАО «Якутскэнерго»*	1 670 826	29,80%	-	-	-	-
HydroOGK Power Company Ltd	1 170 595	100,00%	1 170 595	100,00%	1 170 595	100,00% – 1 акция
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	1 134 008	100,00%	1 134 008	100,00%	1 134 008	100,00%
ОАО «Геотерм»	829 013	92,80%	745 171	79,84%	745 171	79,84%
HydroOGK Aluminium Company Ltd	778 602	100,00%	778 602	100,00%	778 602	100,00% – 1 акция
ОАО «Камчатский газоэнергетический комплекс»	530 843	96,58%	-	-	-	-
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	448 192	100,00%	448 192	100,00%	448 192	100,00%
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	407 776	100,00%	345 596	100,00%	150	100,00%
ОАО «НИИЭС»	337 681	100,00%	337 681	100,00%	337 681	100,00%
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	300 000	100,00%	300 000	100,00%	297 000	99,00%
RusHydro International B. V.	244 902	100,00%	43 165	100,00%	-	-
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	229 000	75,00% – 1 акция	229 000	75,00% – 1 акция	229 000	75,00% – 1 акция
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	225 667	100,00%	225 667	100,00%	225 667	100,00%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	117 743	100,00%	117 743	100,00%	-	-
ОАО «МГЭС Дагестана»	100 757	100,00%	100 757	100,00%	-	-
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» *	68 089	48,04%	68 089	48,04%	68 089	48,04%
ООО «Фиагдонская МГЭС»	61 685	100,00%	61 685	100,00%	-	-
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»*	38 000	1,04%	-	-	-	-
ООО «МГЭС КЧР»	28 068	100,00%	28 068	100,00%	-	-
ОАО «ЦСО СШГЭС»	22 137	100,00%	22 137	100,00%	22 137	100,00%
ОАО «УК ГидроОГК»	16 038	100,00%	16 038	100,00%	16 038	100,00%
ОАО «Павлодольская ГЭС»	15 843	100,00%	-	-	-	-
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	10 000	100,00%	10 000	100,00%	10 000	100,00%
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» *	10 000	0,11%	10 000	0,11%	10 000	100,00%
ОАО «СШАТЦ»	7 270	100,00%	7 270	100,00%	7 270	100,00%
ОАО «Карачаево-Черкесская ГГК»	6 583	100,00%	6 583	100,00%	6 583	100,00%
ОАО «СШГЭР»	1 719	100,00%	1 719	100,00%	1 719	100,00%
ООО «Гидросервис»	500	100,00%	500	100,00%	500	100,00%
ОАО «Нижне-Курейская ГЭС»	500	100,00%	500	100,00%	500	100,00%
ОАО «Дальневосточная ВЭС»	500	100,00%	500	100,00%	500	100,00%
ОАО «Малье ГЭС Алтая»	500	100,00%	500	100,00%	-	-
ОАО «РЭМИК»	300	100,00%	300	100,00%	300	100,00%
ОАО «Турборемонт-ВКК»	150	100,00%	150	100,00%	150	100,00%
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	150	100,00%	150	100,00%	150	100,00%
ОАО «Электроремонт-ВКК»	150	100,00%	150	100,00%	150	100,00%
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	150	100,00%	150	100,00%	150	100,00%
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	150	100,00%	150	100,00%	150	100,00%

ОАО «Гидроинвест»	150	100,00%	150	100,00%	150	100,00%
ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»	5	51,00%	5	51,00%	5	51,00%
ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	5	51,00%	5	51,00%	5	51,00%
ОАО «Прометей»	-	-	481 389	100,00%	481 389	100,00%
<b>Зависимые общества:</b>	<b>2 299 571</b>		<b>11 822 645</b>		<b>7 131 181</b>	
ОАО «Трест Гидромонтаж»	1 440 871	33,54%	-	-	-	-
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»**	743 000	17,77%	-	-	-	-
ООО «АйТи Энерджи Сервис»***	99 180	19,99%	-	-	-	-
ОАО «Жарки»	16 340	25,00%+ 1 акция	16 340	25,00%+ 1 акция	16 340	25,00%+ 1 акция
ОАО «ГВЦ Энергетики»	139	42,53%	139	42,53%	139	42,53%
ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	31	20,67%	31	20,67%	-	20,67%
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	5	49,00%	5	49,00%	5	49,00%
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	5	49,00%	5	49,00%	5	49,00%
ОАО «ОГК-1»	-	-	11 806 125	21,71%	7 114 692	21,71%
<b>Прочие организации:</b>	<b>8 612 933</b>		<b>269 586</b>		<b>201 300</b>	
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	7 428 283	2,09%	-	-	-	-
ОАО «Богучанская ГЭС»	1 081 460	2,88%	-	-	-	-
RusSUNHydro Ltd	47 432	50,00%	79 161	50,00%	79 161	50,00%
ОАО «Красноярская ГЭС»	45 678	0,12%	91 235	0,12%	22 949	0,12%
ОАО «Иркутскэнерго»	10 080	0,01%	-	-	-	-
ООО «АйТи Энерджи Сервис»***	-	-	99 180	19,99%	99 180	19,99%
Фонд «Новая энергия»	-	-	10	-	10	-
<b>Итого:</b>	<b>78 046 300</b>		<b>49 871 302</b>		<b>40 763 164</b>	

\* Финансовые вложения в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (41,48%), ОАО «Якутскэнерго» (29,80%), ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» (48,04%), ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (1,04%), ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» (0,11%) учтены в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данными организациями косвенно через другие дочерние общества.

\*\* Финансовое вложение в ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (17,77%) учтено в составе зависимых обществ, так как Общество также владеет 17,27% акций ОАО «Сахалинская энергетическая компания» через другое дочернее общество.

\*\*\* Финансовое вложение в ООО «АйТи Энерджи Сервис» (19,99%) по состоянию на 31.12.2011 г. учтено в составе зависимых обществ в связи с появлением в 2011 году новой дочерней компании Общества, ОАО «РАО Энергетические системы Востока», которая также имеет долю в уставном капитале указанной компании.

Основные факторы, повлиявшие на изменение стоимости финансовых вложений в 2011 году:

- получение в качестве оплаты текущей дополнительной эмиссии Общества акций следующих компаний: ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (69,28%), ОАО «Колымаэнерго» (34,49%), ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (37,20%), ОАО «Зарамагские ГЭС» (2,90%), ОАО «Якутскэнерго» (29,80%), ОАО «Геотерм» (12,96%), ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (17,77%), ОАО «Камчатский газотермоэнергетический комплекс» (96,58%), ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (1,04%), ОАО «Павлодольская энергетическая компания» (100,00%), ОАО «Трест Гидромонтаж» (33,54%), ОАО «Богучанская ГЭС» (2,88%), ОАО «Иркутскэнерго» (0,01%) (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки);
- увеличение уставного капитала RusHydro International B. V. на 4 000 тыс. евро (201 737 тыс. руб.) согласно решению Совета директоров Общества от 08.12.2010 г. (протокол №114);
- приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» на сумму 62 180 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 30.12.2009 г. (протокол №91);
- внесение акций ОАО «ОГК-1» на сумму 11 560 246 тыс. руб. в уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в рамках дополнительной эмиссии данной компании и получение 2,09% доли в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- выбытие финансового вложения в ОАО «Прометей» на сумму 481 389 тыс. руб. в связи с ликвидацией компании;
- оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием убытка на

общую сумму 4 435 646 тыс. руб. (см. пункт 3.2.5 Пояснительной записки), в том числе по акциям ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» на сумму 4 135 996 тыс. руб., по акциям ОАО «ОГК-1» на сумму 245 878 тыс. руб., по акциям ОАО «Красноярская ГЭС» на сумму 45 558 тыс. руб., по акциям ОАО «Иркутскэнерго» на сумму 8 214 тыс. руб.

#### **Финансовые вложения в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость**

Акции дочерних компаний Общества ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», полученные в 2011 году в процессе дополнительной эмиссии Общества, представлены в бухгалтерском балансе на 31.12.2011 г. по стоимости, согласованной учредителями и определенной на основании результатов независимой рыночной оценки, на общую сумму 17 239 139 тыс. руб. Данная оценка превышает соответствующую текущую рыночную стоимость акций на 31.12.2011 г. на 7 048 410 тыс. руб.

Руководство Общества планирует получение выгод от финансовых вложений в ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» посредством осуществления контроля над оперативно-хозяйственной деятельностью данных компаний, а не от колебаний их текущей рыночной стоимости. Таким образом, руководство Общества считает, что текущие рыночные котировки не отражают достоверно справедливую стоимость контрольных пакетов акций данных компаний,

так как количество акций, обращающихся на торговых площадках, малорепрезентативно.

С учетом данных обстоятельств, а также с учетом того, что Обществом не планируется продажа данных финансовых вложений, руководствуясь п. 4 статьи 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» №129-ФЗ от 21 ноября 1996 г., Обществом было принято решение не переоценивать финансовые вложения в акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» по текущей рыночной стоимости с момента их приобретения. Величина неотраженного изменения рыночной стоимости по сравнению с балансовой оценкой на 31.12.2011 г. составляет 7 048 410 тыс. руб. С учетом данного неотраженного изменения стоимости чистые активы Общества составили бы 528 428 464 тыс. руб.

#### **Обесценение финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость**

Сумма резерва под обесценение вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, составляет 31 738 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 77 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 114 тыс. руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 79 171 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (на 31.12.2010 г. – 77 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 114 тыс. руб.). Негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

#### **(б) Долгосрочные займы выданные**

Наименование получателя займа	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009	Годовая ставка, %
тыс. руб.				
<b>Долгосрочные займы выданные связанным сторонам, в том числе:</b>				
ОАО «ЭСК РусГидро»	3 000 000	8 420 227	-	7,875% – 8,00%
ЗАО «Малая Дмитровка»	2 972 455	1 259 000	-	7,875%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	2 727 240	-	-	8,25%
ОАО «Гидроинвест»	2 553 006	2 732 521	-	7,875%
ЗАО «Технопарк Румянцево»	1 964 915	-	-	7,875% – 8,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	1 099 144	-	-	8,25%
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	1 050 865	-	-	8,25%
Прочие	668 627	-	-	
<b>Итого долгосрочные займы выданные</b>	<b>16 036 252</b>	<b>12 411 748</b>	<b>-</b>	

В строку 1150 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения» по состоянию на 31.12.2011 г. включены следующие долгосрочные займы выданные:

- заем ОАО «ЭСК РусГидро» в сумме 3 000 000 тыс. руб. был выдан в 2011 году для приобретения ООО «ЭСК Башкортостана» со сроком погашения до 31.12.2015 г.; заем ОАО «ЭСК РусГидро» в сумме

8 420 227 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2011 г. был отражен в составе долгосрочной дебиторской задолженности в связи с изменениями условий предоставления займа (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки);

- займы ЗАО «Малая Дмитровка» в общей сумме 2 972 455 тыс. руб., выданные для пополнения оборотных средств и финансирования выполнения

работ по реконструкции офисного здания со сроком погашения до 20.10.2015 г.;

- заем ОАО «Загорская ГАЭС-2» в сумме 2 727 240 тыс. руб., выданный для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Загорская ГАЭС-2», со сроком погашения до 15.11.2013 г.;
- займы ОАО «Гидроинвест» в общей сумме 2 553 006 тыс. руб., выданные в том числе для финансирования приобретения ОАО «Институт Гидропроект», ОАО «Красноярскэнергообит», ОАО «БурейгаЭСстрой», ЗАО «МЭК» и подлежащие погашению до 20.10.2015 г.;
- займы ЗАО «Технопарк Румянцев» в общей сумме 1 964 915 тыс. руб., выданные в том числе для рефинансирования задолженности, со сроками погашения до 20.10.2015 г. и 30.12.2015 г.;
- заем ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 1 099 144 тыс. руб., выданный для финансирования

расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС», со сроком погашения до 15.11.2013 г.;

- займы ОАО «Ленинградская ГАЭС» в общей сумме 1 050 865 тыс. руб., выданные в том числе для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Ленинградская ГАЭС», со сроком погашения до 15.11.2013 г.

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

### (в) Долговые ценные бумаги

По состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. в составе долговых ценных бумаг учитываются векселя следующих организаций:

Наименование эмитента	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009	Срок погашения	Годовая ставка, %
тыс. руб.					
<b>Задолженность прочих контрагентов по долгосрочным векселям, в том числе:</b>					
ООО «Энерго-финанс»	6 899 135	6 899 135	6 899 135	по предъявлении, но не ранее 12.12.2014 г.	13,00%
ОАО «Ульяновскэнерго»	347	289	231	по предъявлении, но не ранее 31.12.2014 г.	Дисконтный
<b>Итого долговые ценные бумаги</b>	<b>6 899 482</b>	<b>6 899 424</b>	<b>6 899 366</b>		

Признаки устойчивого снижения стоимости финансовых вложений в векселя ООО «Энерго-финанс» отсутствуют, так как:

- данные векселя обеспечены вексельным поручительством RUSENERGO FUND Ltd (см. пункт 3.6.2 Пояснительной записки);
- RUSENERGO FUND Ltd является владельцем акций различных энергетических компаний и в установленные сроки обеспечит возврат средств, инвестированных Обществом, посредством реализации имеющихся у него активов.

### 3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

Строка 1170 «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	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
тыс. руб.			
Программное обеспечение и лицензии	610 616	222 239	317 507
Расходы, связанные с привлечением заемных средств	352 575	241 162	263 999
Прочие	220 285	99 226	55 920
<b>Итого расходы будущих периодов, в том числе:</b>	<b>1 183 476</b>	<b>562 627</b>	<b>637 426</b>
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 1170 Бухгалтерского баланса)	711 497	450 356	463 546
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (в составе строки 1210 Бухгалтерского баланса)	471 979	112 271	173 880

## 3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

### 3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 051 567	771 785	752 863
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки)	471 979	112 271	173 880
Прочие	713	494	7 122
<b>Итого по строке 1210 «Запасы»</b>	<b>1 524 259</b>	<b>884 550</b>	<b>933 865</b>

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2011 г. резерв под снижение их стоимости составил 30 180 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 27 072 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – резерв не создавался).

#### (а) Долгосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности составила 89 269 354 тыс. руб., 55 440 188 тыс. руб. и 21 512 833 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. соответственно.

### 3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

#### Наличие и движение долгосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*					На конец периода		
		Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление	В результате хозяйственных операций*	Перевод из краткосрочной в долгосрочную задолженность	Выбытие	Погашение*	Списание на финансовый результат	Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	Учтенная по условиям договора
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность,</b>	<b>2010</b>	<b>21 512 833</b>	-	<b>86 819 850</b>	<b>1 227 752</b>	<b>(24 522 014)</b>	-	<b>(29 598 233)</b>	<b>55 440 188</b>	-	
	<b>2011</b>	<b>55 440 188</b>	-	<b>47 140 709</b>	<b>23 033 356</b>	<b>(1 730 020)</b>	-	<b>(34 614 879)</b>	<b>89 269 354</b>	-	
в том числе:											
Беспроцентные займы выданные	2010	13 121 388	-	15 541 864	-	(113 399)	-	(22 826 766)	5 723 087	-	
	2011	5 723 087	-	10 483 946	21 534 087	(8 880)	-	(6 309 664)	31 422 576	-	
Беспроцентные векселя полученные	2010	215 367	-	55 486 383	-	(24 121 698)	-	(407 545)	31 172 507	-	
	2011	31 172 507	-	16 218 340	-	(136 937)	-	(20 035 387)	27 218 523	-	
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	2010	5 097 162	-	14 032 034	1 145 191	(33 562)	-	(5 290 673)	14 950 152	-	
	2011	14 950 152	-	18 240 181	1 441 323	(1 500 417)	-	(6 884 822)	26 246 417	-	

Задолженность по лизинговым договорам	2010	2 995 324	-	742 637	35 999	(247 737)	-	(1 067 273)	2 458 950	-
	2011	2 458 950	-	477 381	56 050	(25 101)	-	(982 948)	1 984 332	-
Покупатели и заказчики	2010	48 507	-	-	192	-	-	(5 829)	42 870	-
	2011	42 870	-	-	-	-	-	(6 021)	36 849	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2010	35 085	-	1 016 932	46 370	(5 618)	-	(147)	1 092 622	-
	2011	1 092 622	-	1 720 861	1 896	(58 685)	-	(396 037)	2 360 657	-

\* Движение дебиторской задолженности, поступившей в результате хозяйственных операций и погашенной в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.

Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности по видам представлена в следующей таблице:

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
Беспроцентные займы выданные	31 422 576	5 723 087	13 121 388
Беспроцентные векселя полученные	27 218 523	31 172 507	215 367
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	26 246 417	14 950 152	5 097 162
Задолженность по лизинговым договорам	1 984 332	2 458 950	2 995 325
Покупатели и заказчики	36 849	42 870	48 507
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2 360 657	1 092 622	35 084
<b>Итого по строке 1231 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»</b>	<b>89 269 354</b>	<b>55 440 188</b>	<b>21 512 833</b>

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:

Контрагент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
<b>Дочерние общества, в том числе:</b>	<b>31 320 559</b>	<b>186 369</b>	<b>7 468 930</b>
ОАО «Гидроинвест»	20 883 152	-	7 224 371
ОАО «ЭСК РусГидро»	8 420 227	-	-
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	1 101 544	-	-
Прочие	915 636	186 369	244 559
<b>Прочие связанные стороны, в том числе:</b>	<b>101 317</b>	<b>59 703</b>	<b>273 688</b>
Займы членам Правления и другим ключевым работникам Общества	101 317	59 703	135 688
Прочие	-	-	138 000
<b>Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам</b>	<b>31 421 876</b>	<b>246 072</b>	<b>7 742 618</b>
ООО «ЭЗОП»	-	5 248 959	5 236 117
Прочие	700	228 056	142 653
<b>Итого беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам</b>	<b>700</b>	<b>5 477 015</b>	<b>5 378 770</b>
<b>Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные</b>	<b>31 422 576</b>	<b>5 723 087</b>	<b>13 121 388</b>

По состоянию на 31.12.2011 г. в составе долгосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числе:

- займы ОАО «Гидроинвест» в сумме 20 883 152 тыс. руб., в том числе для целей приобретения дополнительных акций Общества в сумме 17 588 105 тыс. руб., срок погашения которых в 2011 году был продлен до 01.12.2013 г.;
- заем ОАО «ЭСК РусГидро» в сумме 8 420 227 тыс. руб. со сроком погашения 20.10.2015 г. для целей финансирования договоров купли-продажи акций энергосбытовых компаний, условия предоставления

которого были изменены в 2011 году на беспроцентный заем (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки);

- заем ОАО «Загорская ГАЭС-2» в сумме 1 101 544 тыс. руб. со сроком погашения 15.11.2013 г. для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Загорская ГАЭС-2».

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

Эмитент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
<b>Дочерние общества, в том числе:</b>	-	<b>4 663 700</b>	-
ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	3 388 934	-
HydroOGK Aluminium Company Ltd	-	1 262 912	-
Прочие	-	11 854	-
<b>Прочие связанные стороны, в том числе:</b>	<b>25 642 875</b>	<b>25 408 045</b>	-
ОАО «Богучанская ГЭС»	21 027 455	21 027 455	-
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615 420	4 380 590	-
<b>Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон</b>	<b>25 642 875</b>	<b>30 071 745</b>	-
ОАО «СО ЕЭС»	704 886	-	-
ОАО «Альфа-Банк»	388 711	567 226	-
ОАО «Номос-Банк»	268 642	226 448	-
ОАО «Ульяновскэнерго»	212 909	213 779	214 867
Прочие	500	93 309	500
<b>Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов</b>	<b>1 575 648</b>	<b>1 100 762</b>	<b>215 367</b>
<b>Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные</b>	<b>27 218 523</b>	<b>31 172 507</b>	<b>215 367</b>

По состоянию на 31.12.2011 г. долгосрочная задолженность перед Обществом по приобретенным в целях финансирования объектов Инвестиционной программы долгосрочным беспроцентным векселям прочих связанных сторон представлена следующими векселями:

ОАО «Богучанская ГЭС» в сумме 21 027 455 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2029 г., из которых: векселя в сумме 11 816 894 тыс. руб. получены Обществом в результате мены векселей ОАО «Богучанская ГЭС», отраженных по состоянию на 01.01.2010 г. в составе краткосрочной дебиторской задолженности; векселя в сумме 4 540 681 тыс. руб. получены в результате мены векселей HydroOGK Aluminium Company Ltd; векселя в сумме 4 669 880 тыс. руб. были приобретены Обществом в течение 2010 года;

ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 615 420 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2024 г., из которых: векселя в сумме 1 664 250 тыс. руб. получены Обществом в результате мены векселей ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», отраженных по состоянию на 01.01.2010 г. в составе краткосрочной дебиторской задолженности; векселя в сумме 2 571 800 тыс. руб. получены в результате мены векселей HydroOGK Aluminium Company Ltd; векселя в сумме 379 370 тыс. руб. были приобретены Обществом в течение 2010 года.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены авансы, выданные следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству:

Контрагент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
ОАО «Силовые машины»	20 157 527	12 617 317	4 985 206
Voith Hydro GmbH & Co KG	1 998 064	-	-
ООО «Корпорация СпецГидроПроект»	1 870 062	-	-
ООО «Энергетический стандарт»	539 650	767 475	-
ООО «Альстом»	453 774	-	-

ОАО «Объединенная Энергостроительная корпорация»	335 011	-	-
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	260 716	1 365 000	-
Прочие	631 613	200 360	111 956
<b>Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству</b>	<b>26 246 417</b>	<b>14 950 152</b>	<b>5 097 162</b>

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2012 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2011 г. в том числе отражена задолженность по процентам, начисленным по векселям ООО «Энерго-финанс», в сумме 1 835 548 тыс. руб., которая будет погашена одновременно с погашением векселей ООО «Энерго-финанс» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки) – по предъявлению, но не ранее 12.12.2014 г.:

Контрагент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
<b>Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям, в том числе:</b>	2 273 442	1 060 765	-
ООО «Энерго-финанс»	1 835 548	938 660	-
Дочерние общества	437 894	122 105	-
Прочая задолженность	87 215	31 857	35 084
<b>Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>2 360 657</b>	<b>1 092 622</b>	<b>35 084</b>

**(б) Краткосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)**

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам составила 113 565 958 тыс. руб., 104 098 683 тыс. руб. и 70 259 894 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
<b>Покупатели и заказчики, в том числе:</b>	6 058 394	5 695 230	3 541 818
Задолженность за электроэнергию и мощность	5 933 153	5 608 518	3 379 667
Прочие	125 241	86 712	162 151
<b>Авансы выданные, в том числе:</b>	10 541 285	11 279 322	3 863 042
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	9 179 431	10 475 337	3 081 981
Прочие авансы выданные	1 361 854	803 985	781 061
<b>Прочие дебиторы, в том числе:</b>	96 966 279	87 124 131	62 855 034
Беспроцентные векселя полученные	75 669 227	57 624 265	53 244 730
Беспроцентные займы выданные	14 603 341	25 127 277	1 427 530
Задолженность по налогам и сборам	4 865 188	2 394 713	1 728 420
Задолженность по лизинговым договорам	1 399 347	1 506 827	1 414 445
Задолженность по выплате страхового возмещения от ОАО «СК «РОСНО»	-	-	4 124 891
Прочие	429 176	471 049	915 018
<b>Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»</b>	<b>113 565 958</b>	<b>104 098 683</b>	<b>70 259 894</b>

**Наличие и движение краткосрочной дебиторской задолженности**

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*								На конец периода		
		Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление	В результате хозяйственных операций*	Проценты, штрафы и иные начисления	Выбытие	Погашение*	Списание на финансовый результат	Восстановление резерва	Создание резерва	Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность**	Списание за счет резерва	Учтенная по условиям договора
													тыс. руб.	
Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	2010	72 143 860	(1 883 966)	233 778 740	118 645	(228 496 782)	(1,288)	793 338	(724 345)	28 370 481	3 388	105 910 268	(1 811 585)	
	2011	105 910 268	(1 811 585)	173 907 322	167 972	(174 714 850)	(64,501)	630 524	(2 040 715)	11 581 523	57 261	116 730 473	(3 164 515)	
Покупатели и заказчики	2010	5 422 736	(1 880 918)	105 590 632	-	(103 511 820)	(30)	793 338	(724 345)	5 636	3 388	7 503 766	(1 808 537)	
	2011	7 503 766	(1 808 537)	108 362 424	-	(107 628 366)	(9,155)	630 524	(998 284)	6 022	57 261	8 177 430	(2 119 036)	
Авансы выданные	2010	3 863 042	-	26 717 468	4 041	(23 449 625)	(1,086)	-	-	4 145 482	-	11 279 322	-	
	2011	11 279 322	-	21 822 290	137	(27 923 198)	(36,837)	-	(43 928)	5 443 499	-	10 585 213	(43 928)	
Прочие дебиторы	2010	62 858 082	(3 048)	101 470 640	114 604	(101 535 337)	(172)	-	-	24 219 363	-	87 127 180	(3 048)	
	2011	87 127 180	(3 048)	43 722 608	167 835	(39 163 286)	(18,509)	-	(998 503)	6 132 002	-	97 967 830	(1 001 551)	

\* Движение дебиторской задолженности, поступившей в результате хозяйственных операций и погашенной в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.

\*\* Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность за вычетом реструктуризации краткосрочной в долгосрочную.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены авансы следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящи-ся к части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2012 года:

Контрагент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
тыс. руб.			
ОАО «Силловые машины»	6 374 910	6 635 201	733 473
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	921 950	-	-
ООО «Энергетический стандарт»	374 828	524 843	-
ОАО «Объединенная Энергостроительная корпорация»	24 964	741 801	330 000
ООО «Корпорация СпецГидроПроект»	-	689 885	565 240
Voith Hydro GmbH & Co KG	-	622 867	596 228
Прочие	1 482 779	1 260 740	857 040
<b>Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству</b>	<b>9 179 431</b>	<b>10 475 337</b>	<b>3 081 981</b>

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

Эмитент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
<b>Дочерние общества, в том числе:</b>	<b>74 997 889</b>	<b>56 035 946</b>	<b>37 875 475</b>
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	31 070 965	22 701 725	9 148 981
ООО «Индекс энергетика – ГидроОГК»	13 706 000	13 358 815	13 841 781
ОАО «Зарамагские ГЭС»	12 558 877	7 553 430	7 553 430
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	4 315 564	3 934 944	1 534 948
HydroOGK Aluminium Company Ltd	3 386 262	2 364 074	1 422 945
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	1 991 979	2 108 636	1 971 005
ОАО «Карачаево-Черкесская ГГК»	1 943 195	722 268	197 127
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	1 884 724	729 608	312 427
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	1 466 274	564 193	438 771
Прочие	2 674 049	1 998 253	1 454 060
<b>Прочие связанные стороны, в том числе:</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13 481 144</b>
ОАО «Богучанская ГЭС»	-	-	11 816 894
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	-	1 664 250
<b>Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон</b>	<b>74 997 889</b>	<b>56 035 946</b>	<b>51 356 619</b>
ОАО «Альфа-Банк»	576 572	150 524	-
ОАО «СО ЕЭС»	-	704 886	704 886
ОАО «Банк ВТБ»	-	145 046	800 361
Прочие	94 766	587 863	382 865
<b>Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов</b>	<b>671 338</b>	<b>1 588 319</b>	<b>1 888 112</b>
<b>Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные</b>	<b>75 669 227</b>	<b>57 624 265</b>	<b>53 244 731</b>

По состоянию на 31.12.2011 г. краткосрочная задолженность перед Обществом по приобретенным краткосрочным беспроцентным векселям дочерних обществ в том числе представлена следующими векселями:

- ОАО «Загорская ГАЭС-2» в сумме 31 070 965 тыс. руб., включая векселя в сумме 8 369 240 тыс. руб. со сроками погашения по предъявлению и по предъявлению, но не ранее 01.07.2011 г., которые были приобретены Обществом в течение 2011 года;
- ООО «Индекс энергетика – ГидроОГК» в сумме 13 706 000 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2012 г., из которых векселя в сумме 13 244 000 тыс. руб. получены Обществом в результате мены векселей ООО «Индекс энергетика – ГидроОГК» на аналогичную сумму со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 01.03.2010 г.; 462 000 тыс. руб. были приобретены Обществом в течение 2011 года;
- ОАО «Зарамагские ГЭС» в сумме 12 558 877 тыс. руб., включая векселя в сумме 1 616 512 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 01.12.2012 г., которые были приобретены Обществом в течение 2011 года, а также векселя в сумме 2 075 703 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, выпущенные ОАО «Зарамагские ГЭС» в 2007 году и приобретенные Обществом в 2007 – 2008 годах, погашение которых с высокой степенью вероятности планируется в течение 2012 года.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:

Контрагент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
<b>Дочерние общества, в том числе:</b>	<b>14 419 282</b>	<b>24 557 964</b>	<b>700 425</b>
ООО «ЭЗОП»*	5 254 894	-	-
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	2 500 660	1 998 410	-
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	2 139 399	1 293 717	-
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	1 667 885	-	-
ОАО «Гидроинвест»	1 079 855	19 965 627	-
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	554 638	357 831	150 880

ОАО «ЭСК РусГидро»	548 500	548 500	548 500
Прочие	673 451	393 879	1 045
<b>Прочие связанные стороны, в том числе:</b>	<b>75 990</b>	<b>554 782</b>	<b>722 053</b>
Фонд «Новая энергия»	-	554 782	722 035
Займы членам Правления и другим ключевым работникам Общества	75 990	-	18
<b>Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам</b>	<b>14 495 272</b>	<b>25 112 746</b>	<b>1 422 478</b>
Краткосрочные беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	108 069	14 531	5 052
<b>Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные</b>	<b>14 603 341</b>	<b>25 127 277</b>	<b>1 427 530</b>

\* В течение 2011 года Общество получило контроль над ООО «ЭЗОП» косвенно через дочернее общество, ОАО «Гидроинвест».

По состоянию на 31.12.2011 г. в составе краткосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числе:

- займы ООО «ЭЗОП» (оператору Опционной программы Общества) в сумме 5 254 894 тыс. руб., выданные для целей приобретения обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительной эмиссии Общества, со сроком погашения до 10.10.2012 г.;
- займы ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 2 500 660 тыс. руб. для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС» со сроком погашения до 15.03.2012 г.;
- заем ОАО «Южно-Якутский ГЭК» в сумме 2 139 399 тыс. руб. для целей финансирования разработки проектной документации по инвестиционному

проекту «Канкунская ГЭС» со сроком погашения до 25.12.2012 г.;

- заем ОАО «Сулакский ГидроКаскад» в сумме 1 667 885 тыс. руб. для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Гоцатлинская ГЭС», выданный в 2011 году, со сроком погашения 10.11.2012 г.;
- займы ОАО «Гидроинвест» в сумме 1 079 855 тыс. руб., в том числе: для целей пополнения оборотных средств в сумме 1 067 827 тыс. руб. – со сроком погашения 31.05.2012 г., для целей выкупа 24% доли ООО «ЭЗОП» у Фонда «Новая Энергия» в сумме 12 028 тыс. руб. – со сроком погашения 31.12.2012 г.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности по налогам и сборам:

Наименование	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
Налог на прибыль	3 461 676	2 322 106	1 698 151
Налог на добавленную стоимость	1 028 648	41 954	94
Прочие налоги и сборы	374 864	30 653	30 175
<b>Итого дебиторская задолженность по налогам и сборам</b>	<b>4 865 188</b>	<b>2 394 713</b>	<b>1 728 420</b>

#### Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2011		На 31.12.2010		На 31.12.2009	
	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
						тыс. руб.
<b>Всего, в том числе:</b>	<b>3 315 220</b>	<b>150 687</b>	<b>3 142 000</b>	<b>2 050 415</b>	<b>2 147 615</b>	<b>122 434</b>
Покупатели и заказчики	2 242 865	123 829	3 072 901	1 984 364	2 097 471	75 338
Авансы выданные	43 930	3	66 051	66 051	47 096	47 096
Прочие дебиторы	1 028 425	26 855	3 048	-	3 048	-

### 3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
Права требования	788 825	788 825	900 237
Процентные векселя полученные	710 950	710 950	6 416 375
Банковские депозиты (со сроком размещения более трех месяцев)	-	19 534 660	6 216 503
Процентные займы, предоставленные связанным сторонам	-	47 500	100 000
Процентные займы, предоставленные прочим контрагентам	-	-	900
<b>Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»</b>	<b>1 499 775</b>	<b>21 081 935</b>	<b>13 634 015</b>

#### Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Пе-риод	На начало года		Изменения за период*			На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Поступление*	Выбытие (погашение) Первоначальная стоимость*	Накопленная корректировка	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
								тыс. руб.
<b>Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:</b>	<b>2010</b>	<b>13 634 015</b>	-	<b>42 621 187</b>	<b>(35 173 267)</b>	-	<b>21 081 935</b>	-
	<b>2011</b>	<b>21 081 935</b>	-	<b>3 439 430</b>	<b>(23 021 590)</b>	-	<b>1 499 775</b>	-
Права требования	2010	900 237	-	206 796	(318 208)	-	788 825	-
	2011	788 825	-	-	-	-	788 825	-
Процентные векселя полученные	2010	6 416 375	-	746 321	(6 451 746)	-	710 950	-
	2011	710 950	-	670 950	(670 950)	-	710 950	-
Банковские депозиты (со сроком размещения более трех месяцев)	2010	6 216 503	-	39 106 740	(25 788 583)	-	19 534 660	-
	2011	19 534 660	-	-	(19 534 660)	-	-	-
Процентные займы выданные	2010	100 900	-	2 561 330	(2 614 730)	-	47 500	-
	2011	47 500	-	2 768 480	(2 815 980)	-	-	-

\* Движение краткосрочных финансовых вложений, поступивших и выбывших (погашенных) в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.

Информация о подверженности краткосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.2.5 Пояснительной записки.

#### (а) Краткосрочные процентные векселя

Расшифровка краткосрочных векселей по эмитентам представлена в таблице ниже:

Эмитент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
<b>Дочерние общества, в том числе:</b>	<b>670 950</b>	<b>670 950</b>	<b>687 215</b>
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	670 950	670 950	670 950
Прочие	-	-	16 265
<b>Прочие связанные стороны</b>	<b>40 000</b>	<b>40 000</b>	<b>40 000</b>
<b>Прочие контрагенты, в том числе:</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 689 160</b>
ОАО «Внешторгбанк»	-	-	5 689 160
<b>Итого краткосрочные процентные векселя</b>	<b>710 950</b>	<b>710 950</b>	<b>6 416 375</b>

Вексель ОАО «Загорская ГАЭС-2», который был приобретен Обществом в 2010 году на сумму 670 950 тыс. руб. с процентной ставкой 9,8% годовых, был погашен в течение 2011 года. Остаток задолженности на 31.12.2011 г. представлен новым краткосрочным векселем ОАО «Загорская ГАЭС-2» с аналогичной стоимостью и процентной ставкой, со сроком погашения – по предъявлению, но не ранее 31.03.2012 г.

#### (6) Права требования

Средства от погашения права требования к дочерней компании ОАО «Геотерм» в сумме 788 825 тыс. руб. Общество намеревается направить на приобретение дополнительной доли в уставном капитале ОАО «Геотерм» в ходе дополнительной эмиссии, планируемой на 2012 год.

### 3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
Денежные средства	1 093 182	4 483 003	2 005 419
Банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	29 535 000	3 886 221	35 575 137
<b>Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»</b>	<b>30 628 182</b>	<b>8 369 224</b>	<b>37 580 556</b>

Ограничения по использованию денежных средств на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. отсутствуют.

Краткосрочные банковские депозиты Общества (со сроком размещения до трех месяцев) на 31.12.2011 г. составили в рублях 29 535 000 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 3 886 221 тыс. руб., на 31.12.2009 г.

– 35 417 504 тыс. руб.), в долларах США – 0 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 0 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 157 633 тыс. руб.). Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2011 г. находились в диапазоне 5,60% – 8,55% годовых (на 31.12.2010 г. – 2,20% – 4,01%, на 31.12.2009 г. – 2,50% – 7,25%).

Наименование кредитной организации	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009	Годовая ставка, %
				тыс. руб.
ОАО «ВТБ Банк»	14 550 000	-	-	8,15% – 8,55%
ОАО «Газпромбанк»	8 690 000	2 500 000	20 472 662	5,70% – 8,35%
ОАО «НОРДЕА Банк»	3 460 000	-	-	8,15% – 8,25%
ОАО «Сбербанк России»	2 835 000	386 221	13 302 475	5,60% – 7,74%
ЗАО «ВТБ 24»	-	-	1 800 000	-
ОАО «НОМОС-Банк»	-	1 000 000	-	-
<b>Итого краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)</b>	<b>29 535 000</b>	<b>3 886 221</b>	<b>35 575 137</b>	

#### 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:

Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
		тыс. руб.
<b>Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:</b>	<b>667 049</b>	<b>7 555 793</b>
Поступление сумм страхового возмещения и покрытия убытков	111 298	6 397 668

Поступления по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок и по сделкам хеджирования	-	976 515
Прочие поступления по текущей деятельности	555 751	181 610
<b>Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129),</b>	<b>(11 335 298)</b>	<b>(12 362 543)</b>
в том числе:		
Налоги и сборы	(7 752 127)	(10 124 571)
Выплаты на благотворительные цели	(1 109 962)	(437 762)
Внебюджетные фонды	(871 667)	(553 596)
Выплаты на командировочные расходы	(676 513)	(373 888)
Выплаты по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок и по сделкам хеджирования	(186 958)	(357 917)
Прочие платежи по текущей деятельности	(738 071)	(514 809)
<b>Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219),</b> в том числе:	<b>19 535 192</b>	<b>1 214</b>
Закрытие краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	19 534 660	-
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	532	1 214
<b>Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229),</b> в том числе:	<b>(11 350)</b>	<b>(13 318 333)</b>
Размещение денежных средств на краткосрочный депозит, не являющийся денежным эквивалентом	-	(13 318 157)
Прочие платежи по инвестиционной деятельности	(11 350)	(176)
<b>Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329),</b> в том числе:	<b>(1 100 093)</b>	<b>(1 345 990)</b>
Погашение обязательств по финансовой аренде (выплаты по договорам лизинга)	(1 081 190)	(1 345 990)
Прочие платежи по финансовой деятельности	(18 903)	-

### 3.2.5 Информация о финансовых рисках

#### Валютный риск

Влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как большая часть финансовых вложений деноминирована в рублях.

#### Процентный риск

Влияние изменчивости уровня среднерыночных процентных ставок на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как ставки доходности по финансовым вложениям Общества являются фиксированными.

#### Кредитный риск

Указанный риск заключается в том, что эмитент (должник) не сможет полностью или частично выполнить перед Обществом обязательства, связанные с финансовыми вложениями.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности эмитентов (должников) Общество оценивает их платежеспособность на этапе заключения договоров, принимая во внимание их финансовое положение и кредитную историю.

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов утверждаются Председателем Правления Общества. Общество регулярно проводит оценку финансового положения, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

#### Ценовой риск

Указанный риск определяет возможность изменения рыночной стоимости финансовых вложений, текущая рыночная стоимость которых может быть определена. В таблице ниже представлены финансовые вложения, подверженные ценовому риску, в составе долевых финансовых вложений Общества:

Категория финансовых вложений	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	7 484 041	11 897 360	7 137 641
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	7 428 283	-	-
ОАО «Красноярская ГЭС»	45 678	91 235	22 949
ОАО «Иркутскэнерго»	10 080	-	-

ОАО «ОГК-1»	-	11 806 125	7 114 692
Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась	17 239 139	-	-
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	53 323 120	37 973 942	33 625 523
<b>Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки)</b>	<b>78 046 300</b>	<b>49 871 302</b>	<b>40 763 164</b>

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на бирже ОАО «ММВБ – РТС» ([www.rts.micex.ru](http://www.rts.micex.ru)), в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 Главы Налогового кодекса РФ, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам №10-65/пз н от 09.11.2010 г.

### 3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

#### 3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2011	Количество акций на 31.12.2010	Количество акций на 31.12.2009
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	290 302 702 379	288 695 430 802	269 695 430 802

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2011 г. зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	фактический	191 247 357 990	60,38%
ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)»	номинальный	41 244 765 840	13,02%
Небанковская кредитная организация ЗАО «Национальный расчетный депозитарий»	номинальный	28 652 443 433	9,05%
ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания»	номинальный	24 067 084 453	7,60%
ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»	номинальный	15 563 297 487	4,91%
ЗАО «Ситибанк»	номинальный	3 578 787 998	1,13%
Прочие		12 375 796 227	3,91%
<b>Итого</b>		<b>316 729 533 428</b>	<b>100,00%</b>

Количество акций, зарегистрированное в реестре акционеров на 31.12.2011 г., превышает сумму акций в уставном капитале Общества на 31.12.2011 г. в связи с дополнительным выпуском акций, зарегистрированным 16.08.2011 г., на 89 000 000 000 акций, из которых по состоянию на отчетную дату было фактически размещено 26 426 831 049 акций. Так как по состоянию на 31.12.2011 г. размещение дополнительного выпуска не завершено и изменения в учредительные документы не были зарегистрированы в установленном порядке, уставный капитал Общества не был увеличен.

#### Дополнительная эмиссия 2011–2012 гг.

Годовым Общим собранием акционеров Общества от 30.06.2011 г. (протокол №7) было принято решение об

увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 89 000 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными и неденежными средствами.

Советом директоров Общества от 29.07.2011 г. (протокол №129) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества. Цена размещения дополнительных акций Общества была определена Советом директоров Общества от 02.08.2011 г. (протокол №130) в размере 1 рубль 65 копеек за каждую.

16.08.2011 г. Федеральная служба по финансовым рынкам (далее по тексту – ФСФР России) зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных

акций Общества №1-01-55038-Е-040D в количестве 89 000 000 000 штук. ФСФР России разрешила к обращению за пределами Российской Федерации 50% объема размещаемой дополнительной эмиссии. Дата окончания размещения ценных бумаг – 45-й день с даты окончания срока сбора оферт, но не позднее 365 дней с даты государственной регистрации данного выпуска ценных бумаг (до 15.08.2012 г.).

По состоянию на 31.12.2011 г. Обществом в качестве оплаты данной эмиссии были получены:

- пакеты акций компаний энергетического сектора (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки);
- гидротехнические сооружения: имущественный комплекс пяти плотин в Иркутской области (плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС) (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки);
- денежные средства от Российской Федерации в лице Минэнерго России в сумме 3 133 198 тыс. руб. на финансирование строительства Гоцатлинской ГЭС в Республике Дагестан.

#### **Дополнительная эмиссия 2010–2011 гг.**

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 22.10.2010 г. (протокол № 6) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 1 860 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными средствами.

Советом директоров Общества от 29.10.2010 г. (протокол №110) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества. Цена размещения дополнительных акций Общества была определена Советом директоров Общества от 08.12.2010 г. (протокол №113) в размере 1 рубль 61 копейка за каждую.

02.12.2010 г. ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества №1-01-55038-Е-039D в количестве 1 860 000 000 штук. ФСФР России также разрешила к обращению за пределами Российской Федерации 50% объема размещаемой дополнительной эмиссии.

Дата фактического окончания размещения ценных бумаг – 29.03.2011 г. Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован ФСФР России 21.04.2011 г. Изменения в учредительных документах Общества зарегистрированы 27.05.2011 г.

По итогам данной дополнительной эмиссии было фактически размещено 1 607 271 577 акций, что составило 86,41% от общего количества ценных бумаг выпуска.

#### **Дополнительная эмиссия 2009–2010 гг.**

Годовым Общим собранием акционеров Общества от 10.06.2009 г. (протокол №4) было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 19 000 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными и неденежными средствами.

Советом директоров Общества от 26.10.2009 г. (протокол №86) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества, а также определена цена размещения дополнительных акций Общества в размере 1 рубль 15 копеек за каждую.

19.11.2009 г. ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества №1-01-55038-Е-038D в количестве 19 000 000 000 штук. ФСФР России также разрешила к обращению за пределами Российской Федерации 1,5% объема размещаемой дополнительной эмиссии.

Дата фактического окончания размещения ценных бумаг – 27.08.2010 г. Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован ФСФР России 30.09.2010 г. Изменения в учредительных документах Общества зарегистрированы 26.10.2010 г.

По итогам данной дополнительной эмиссии было фактически размещено 19 000 000 000 акций, что составило 100% от общего количества ценных бумаг выпуска.

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2011 г. членам Правления Общества принадлежит 516 156 тыс. шт. (на 31.12.2010 г. – 1 347 тыс. шт., на 31.12.2009 г. – 36 921 тыс. шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 8 703 808 тыс. акций Общества (на 31.12.2010 г. – 4 873 600 тыс. акций, на 31.12.2009 г. – 6 789 995 тыс. акций).

### **3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)**

По состоянию на 31.12.2011 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 53 982 054 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 54 163 366 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 54 351 598 тыс.руб.). Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

Уменьшение накопленной переоценки в 2011 году на сумму 181 312 тыс. руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств.

### 3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. добавочный капитал Общества составил 40 656 912 тыс. руб., 39 676 476 тыс. руб. и 36 826 476 тыс. руб. соответственно.

Увеличение добавочного капитала Общества в 2011 году связано с эмиссионным доходом, полученным в результате завершения дополнительной эмиссии Общества в размере 1 860 000 000 штук и фактического размещения 1 607 271 577 дополнительных акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

### 3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. резервный капитал Общества составил

4 207 720 тыс. руб., 2 309 572 тыс. руб. и 1 793 122 тыс. руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2011 г. (протокол №7), 5% от чистой прибыли Общества за 2010 год в размере 1 898 148 тыс. руб. было направлено на формирование резервного капитала.

## 3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

### 3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)

По строке 1410 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по долгосрочным займам и кредитам:

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
ОАО «Сбербанк России»	23 520 000	-	-
RusHydro Finance Ltd	20 000 000	20 000 000	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	15 000 000	-	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	3 812 727	4 641 818	5 470 909
EM Falcon Ltd*	2 423 077	3 346 154	4 500 000
CF Structured Products B.V.	1 931 766	1 828 614	1 814 652
ОАО «УК ГидроОГК»	-	-	5 000 000
<b>Итого по строке 1410 «Заемные средства»</b>	<b>66 687 570</b>	<b>29 816 586</b>	<b>16 785 561</b>

\* На основании сертификата о переводе долга от 28.06.2011 г. была произведена смена кредитора Morgan Stanley Bank International Ltd на EM Falcon Ltd.

В апреле 2011 года Общество разместило неконвертируемые процентные облигации серий 01 и 02 на общую сумму 15 000 000 тыс. руб. Срок размещения – 10 лет, у держателей облигаций есть право досрочного предъявления ценных бумаг к погашению через 5 лет. Процентный доход по облигациям выплачивается на полугодовой основе, процентная ставка купонного дохода определена на первые 5 лет обращения облигаций и составляет 8,00% годовых.

В ноябре 2011 года Обществом был заключен договор об открытии кредитной линии с ОАО «Сбербанк России» для финансирования текущей операционной, финансо-

вой и инвестиционной деятельности с суммой лимита 40 млрд руб. и периодом выдачи заемных средств до 31.01.2012 г. В рамках данного договора в отчетном году Общество привлекло 23 520 000 тыс. руб. Проценты по кредиту начисляются ежеквартально по годовой ставке в период с даты выдачи до 27.04.2012 г. – 8,25%, далее до момента погашения – по переменной процентной ставке, определяемой в соответствии с условиями договора (8,25% или 9,25%). Срок погашения полученного кредита – до 17.11.2013 г.

Основные условия договоров были следующими:

Займодавец / кредитор	Год получения	Год погашения	Сумма кредита / займа в тыс. ед. валюты займа	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
ОАО «Сбербанк России»	2011	2013	23 250 000	Рубли	8,25%
RusHydro Finance Ltd	2010	2015	20 000 000	Рубли	7,875%
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2011	2016*	15 000 000	Рубли	8,00%

EM Falcon Ltd	2006	2013	3 000 000	Рубли	8,65%
EM Falcon Ltd	2007	2014	1 500 000	Рубли	MosPrime + 1,40%
ЕБРР (транш 1)	2006	2020	2 300 000	Рубли	MosPrime + 3,65%
ЕБРР (транш 2)		2014	850 000	Рубли	MosPrime + 2,75%
ЕБРР (транш 3)		2016	3 150 000	Рубли	MosPrime + 3,05%
CF Structured Products B.V.	2007	2013	60 000	Доллары США	10,50%
ОАО «УК ГидроОГК»	2006	2011	5 000 000	Рубли	8,23%

\* Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2016 году.

Общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащая погашению в течение года с отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила 1 752 168 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (на 31.12.2010 г. – 6 752 168 тыс. руб.) (см. пункт 3.5.1 Пояснительной записки).

Помимо неиспользованных по состоянию на 31.12.2011 г. средств кредитной линии от ОАО «Сбербанк России» Общество имеет возможность после 31.12.2011 г. привлечь средства по следующим заключенным кредитным соглашениям:

- с Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР) на сумму до 8 млрд руб. сроком на 10 лет для рефинансирования существующей краткосрочной финансовой задолженности ОАО «РАО Энергетические системы Востока», дочерней компании Общества (при необходимости в условиях ухудшения конъюнктуры на финансовых рынках кредитные средства могут быть использованы для финансирования деятельности Общества);
- с UniCredit Bank Austria AG на сумму до 127 797 тыс. евро сроком на 15 лет для финансирования проекта модернизации гидротурбин Саратовской ГЭС.

### Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2011 году, составила 579 417 тыс. руб. (474 751 тыс. руб. в 2010 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2011 году составила 161 277 тыс. руб. (194 407 тыс. руб. в 2010 году).

## 3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

### 3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

По строке 1510 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма краткосрочных заемных средств и начисленных процентов по привлеченным кредитам и займам:

Наименование займодавца / кредитора	Период	На начало года	Поступило / начислено	Выбыло / погашено	На конец периода
тыс. руб.					
<b>Заемные средства, в том числе:</b>	<b>2010</b>	<b>829 331</b>	<b>6 982 937</b>	<b>(1 059 860)</b>	<b>6 752 408</b>
	<b>2011</b>	<b>6 752 408</b>	<b>1 752 168</b>	<b>(6 752 168)</b>	<b>1 752 408</b>
EM Falcon Ltd*	2010	-	1 153 846	(230 769)	923 077
	2011	923 077	923 077	(923 077)	923 077
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2010	829 091	829 091	(829 091)	829 091
	2011	829 091	829 091	(829 091)	829 091
ОАО «УК ГидроОГК»	2010	-	5 000 000	-	5 000 000
	2011	5 000 000	-	(5 000 000)	-
Прочие	2010	240	-	-	240
	2011	240	-	-	240
<b>Проценты по заемным средствам, в том числе:</b>	<b>2010</b>	<b>433 538</b>	<b>1 734 297</b>	<b>(1 526 401)</b>	<b>641 434</b>
	<b>2011</b>	<b>641 434</b>	<b>3 551 995</b>	<b>(3 426 644)</b>	<b>766 785</b>
RusHydro Finance Ltd	2010	-	280 479	-	280 479

	2011	280 479	1 575 000	(1 575 000)	280 479
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2010	-	-	-	-
	2011	-	821 850	(598 350)	223 500
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2010	141 948	470 229	(537 874)	74 303
	2011	74 303	387 483	(369 690)	92 096
CF Structured Products B.V.	2010	71 452	196 382	(195 832)	72 002
	2011	72 002	195 261	(191 199)	76 064
ОАО «Сбербанк России»	2010	-	-	-	-
	2011	-	73 323	-	73 323
EM Falcon Ltd*	2010	30 568	375 707	(386 695)	19 580
	2011	19 580	298 401	(296 658)	21 323
ОАО «УК ГидроОГК»	2010	189 570	411 500	(406 000)	195 070
	2011	195 070	200 677	(395 747)	-
<b>Итого по строке 1510 «Заемные средства»</b>	<b>2010</b>	<b>1 262 869</b>	<b>8 717 234</b>	<b>(2 586 261)</b>	<b>7 393 842</b>
	<b>2011</b>	<b>7 393 842</b>	<b>5 304 163</b>	<b>(10 178 812)</b>	<b>2 519 193</b>

\* На основании сертификата о переводе долга от 28.06.2011 г. была произведена смена кредитора Morgan Stanley Bank International Ltd на EM Falcon Ltd.

### 3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составил 51 405 060 тыс. руб., 8 285 263 тыс. руб. и 11 118 168 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. соответственно.

#### Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период*				Остаток на конец года	
			Поступление в результате хозяйственных операций*	Причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	Выбытие Погашение*	Списание на финансовый результат		Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность
тыс. руб.								
<b>Кредиторская задолженность, в том числе:</b>	<b>2010</b>	<b>11 118 168</b>	<b>204 227 267</b>	<b>11 442</b>	<b>(207 101 838)</b>	<b>(562)</b>	<b>30 786</b>	<b>8 285 263</b>
	<b>2011</b>	<b>8 285 263</b>	<b>235 568 463</b>	<b>12 287</b>	<b>(192 254 615)</b>	<b>(8 906)</b>	<b>(197 432)</b>	<b>51 405 060</b>
Поставщики и подрядчики	2010	3 634 583	48 454 939	253	(49 430 324)	(562)	30 786	2 689 675
	2011	2 689 675	58 279 251	318	(55 543 371)	(7 152)	(197 432)	5 221 289
Задолженность перед персоналом организации	2010	7 513	5 200 345	-	(4 412 714)	-		795 144
	2011	795 144	6 517 551	-	(6 570 227)	-		742 468
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	2010	9 071	626 275	65	(604 492)	(0)		30 919
	2011	30 919	927 805	229	(929 986)	(1)		28 966
Задолженность по налогам и сборам	2010	2 329 775	59 087 346	-	(58 922 296)	-		2 494 825
	2011	2 494 825	57 488 736	1	(58 587 558)	(73)		1 395 931

Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2010	9 619	9 186	-	(9 995)	-	8 810
	2011	8 810	4 710 147	-	(4 710 147)	-	8 810
Прочие кредиторы	2010	5 127 607	90 849 176	11 124	(93 722 017)	-	2 265 890
	2011	2 265 890	107 644 973	11 739	(65 913 326)	(1 680)	44 007 596

\* Движение кредиторской задолженности, поступившей и выбывшей одним отчетным периоде, представлено в развернутом виде.

По строке 1521 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Вид задолженности	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
	тыс. руб.		
Подрядчикам по капитальному строительству	1 601 995	949 522	1 160 550
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1 597 642	406 956	977 015
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	521 320	409 006	516 577
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	334 262	411 333	493 537
Прочие	1 166 070	512 858	486 904
<b>Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»</b>	<b>5 221 289</b>	<b>2 689 675</b>	<b>3 634 583</b>

В строку 1521 «Поставщики и подрядчики» включена задолженность ЗАО «ЦФР» за приобретенную электроэнергию и мощность (см. пункт 3.13.4 Пояснительной записки).

По строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

Наименование налога	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
	тыс. руб.		
Задолженность по налогу на имущество	1 246 901	1 282 895	1 249 799
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	1 364	1 068 327	1 056 173
Задолженность по налогу на прибыль	36 410	23 854	18 832
Задолженность по прочим налогам и сборам	111 256	119 749	4 971
<b>Итого по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам»</b>	<b>1 395 931</b>	<b>2 494 825</b>	<b>2 329 775</b>

По состоянию на 31.12.2011 г. в строку 1526 «Прочие кредиторы» Бухгалтерского баланса включена задолженность перед приобретателями акций Общества в рамках дополнительной эмиссии акций в сумме 43 604 273 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 1 500 136 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 4 330 002 тыс. руб.), в том числе перед Федеральным агентством по управлению государственным имуществом в сумме 34 766 336 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 1 500 000 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 4 330 000 тыс. руб.) (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

### 3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2011 г. сумма оценочных обязательств составляет 325 282 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 278 751 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 132 387 тыс. руб.).

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

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
		тыс. руб.				
<b>Оценочные обязательства, в том числе:</b>	<b>2010</b>	<b>132 387</b>	<b>235 001</b>	<b>(87 800)</b>	<b>(837)</b>	<b>278 751</b>
	<b>2011</b>	<b>278 751</b>	<b>254 156</b>	<b>(170 784)</b>	<b>(36 841)</b>	<b>325 282</b>
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2010	132 387	235 001	(87 800)	(837)	278 751
	2011	278 751	254 156	(170 784)	(36 841)	325 282

## 3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

### 3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2011 г. стоимость арендованных основных средств составляет 26 329 798 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 21 753 932 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 16 559 644 тыс. руб.).

В 2011 году Общество получило в лизинг основные средства стоимостью 752 423 тыс. руб. (215 918

тыс. руб. в 2010 году). В соответствии с заключенными договорами, объекты лизинга в 2011 году на баланс Общества не принимались.

За имущество, полученное по договорам лизинга, Обществом до конца действия договоров должны быть выплачены лизинговые платежи (включая НДС) в размере 1 572 310 тыс. руб., в том числе в 2012 году – 652 476 тыс. руб. В 2011 году было начислено (без НДС) 1 336 071 тыс. руб. и выплачено 1 081 084 тыс. руб. лизинговых платежей (1 467 058 тыс. руб. и 1 292 012 тыс. руб. в 2010 году соответственно).

Обществом были получены в лизинг и арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
ООО «Лизфайнэнс»	3 365 523	2 613 100	2 415 915
ООО «РБ-Лизинг»	2 831 963	2 889 381	2 875 079
ООО «ИР-Лизинг»	1 815 065	1 815 065	1 815 065
ОАО «ХМЛК «Открытие»	521 622	559 158	895 601
ЗАО «Бизнес Альянс»	332 987	338 738	338 738
Прочие	117 405	159 414	162 215
<b>Итого арендовано основных средств по лизингу</b>	<b>8 984 565</b>	<b>8 374 856</b>	<b>8 502 613</b>
ОАО «Зарамагские ГЭС»	4 983 436	3 762 083	-
Министерство имущественных отношений Московской области	2 808 333	4 007 045	4 007 045
«Корпорейт Джет Менеджмент Лимитед»	2 124 943	579 739	-
Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Иркутской области	1 960 488	-	-
Администрация Волгоградской области	858 426	880 984	881 137
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска	740 807	740 807	740 807
Администрация Чайковского муниципального района	601 662	601 662	579 313
Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Чувашской Республике	454 662	442 294	-
Департамент архитектуры, градостроительства и недвижимости г. Саяногорска	369 515	450 031	450 031
Прочие	2 442 961	1 914 431	1 438 698
<b>Итого прочая аренда основных средств</b>	<b>17 345 233</b>	<b>13 379 076</b>	<b>8 097 031</b>
<b>Итого арендовано основных средств</b>	<b>26 329 798</b>	<b>21 753 932</b>	<b>16 599 644</b>

В 2010 году Общество заключило договор аренды с ОАО «Зарамагские ГЭС», предметом которого является движимое и недвижимое имущество, используемое для производства электроэнергии. Согласно условиям договора аренды право собственности на произведенную электроэнергию принадлежит Обществу. Такая схема аренды и эксплуатации имущества ОАО «Зарамагские ГЭС» одобрена Советом директоров Общества от 02.04.2010 г. (протокол №94).

В октябре 2011 года по поручению Федерального агентства по управлению государственным имуществом Общество арендовало у Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Иркутской области земельные участки, находящиеся под гидротехническими сооружениями (плотинами), полученными в качестве оплаты дополнительной эмиссии Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

### 3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
RUSENERGO FUND Ltd	8 734 683	7 837 796	6 940 908
ООО «ЭЗОП»	5 427 507	5 427 507	5 427 507
ОАО «Гидроинвест»	3 918 706	3 001 181	1 817 102
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	1 426 600	1 365 000	-
ООО «Энергетический Стандарт»	1 306 341	1 292 318	-
ОАО «Силовые машины»	1 300 624	1 050 429	10 429
Voith Hydro GmbH & Co KG	1 196 281	-	-
ОАО «Объединенная Энергостроительная корпорация»	619 588	-	-
ООО «Альстом»	602 468	-	-
ОАО «Инженерный центр энергетики Поволжья»	562 735	562 735	-
Alstom Hydro France	270 031		
Прочие	1 035 036	660 900	195 034
<b>Итого обеспечения обязательств и платежей полученные</b>	<b>26 400 600</b>	<b>21 197 866</b>	<b>14 390 980</b>

Векселя ООО «Энерго-финанс» (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки) обеспечены вексельным поручительством RUSENERGO FUND Ltd, размер которого увеличивается на сумму начисленных процентов по векселям (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки).

В 2007 году Общество выдало заем ООО «ЭЗОП» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки) для целей приобретения акций дополнительной эмиссии Общества, выпущенных во второй половине 2007 года. В качестве гарантии займа Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП».

В марте 2011 года в обеспечение займа, выданного ОАО «Гидроинвест», для приобретения собственных акций Общества в рамках дополнительной эмиссии были получены в залог собственные акции Общества, нахо-

дящиеся на балансе ОАО «Гидроинвест» в количестве 569 891 283 штуки на сумму 917 524 тыс. руб.

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ОАО «Гидроэлектромонтаж», ООО «Энергетический стандарт», ОАО «Силовые машины», Voith Hydro GmbH & Co KG, ООО «Альстом» и другими Обществу были предоставлены банковские гарантии на полный или частичный возврат суммы авансов, выданных данным организациям, или на должное исполнение ими договорного объема работ.

### 3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

Кредитор	Должник	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
				тыс. руб.
ОАО «Внешэкономбанк»	ОАО «Богучанская ГЭС»	31 573 771	-	-
ОАО «Внешэкономбанк»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615 434	-	-
Solios Environnement S. A., ALSTOM Grid SAS (AREVA T&D S. A.), ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	1 422 582	1 612 397	1 951 475
ООО «Альстом»	ОАО «Мособлгидропроект»	321 092		
ОАО «Объединенная Энергостроительная корпорация»	ОАО «Мособлгидропроект»	303 990		
ОАО «Газпромбанк»	ОАО «ЭСК РусГидро»	-	7 262 337	-
Держатели облигаций	ОАО «УК ГидроОГК»	-	5 000 000	5 000 000
Goldman Sachs International Ltd	HydroOГK Aluminium Company Ltd	-	-	9 080 429
Barclays Bank PLC	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	-	7 863 982
Прочие	Прочие	621 158	425 231	31 334
<b>Итого обеспечения обязательств и платежей выданные</b>		<b>38 858 027</b>	<b>14 299 965</b>	<b>23 927 220</b>

В декабре 2010 года ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в рамках финансирования проекта БЭМО заключили кредитные договоры с Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)».

В течение 2011 года Общество выдало следующие обеспечения в отношении исполнения ОАО «Богучанская ГЭС» своих обязательств по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк», включающих сумму кредита в общем размере 28 100 миллионов рублей, а также начисленные проценты:

- поручительство, выданное в августе 2011 года, в объеме общей величины обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению. По состоянию на 31.12.2011 г. общая величина обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» перед ГК «Внешэкономбанк» составила 10 526 302 тыс. руб. Группа «РУСАЛ» обязуется компенсировать Обществу 50 процентов обязательств, исполненных за ОАО «Богучанская ГЭС» по данному поручительству.
- залог простых беспроцентных векселей ОАО «Богучанская ГЭС» на общую сумму 21 027 455 тыс. руб. (см. Примечание 3.2.2 Пояснительной записки), а также залог акций на общую сумму 14 тыс. руб.

В течение 2011 года Общество передало в залог простые беспроцентные векселя ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» на общую сумму 4 615 420 тыс. руб. (см. Примечание 3.2.2 Пояснительной записки), а также акции на общую сумму 14 тыс. руб. в качестве обеспечения исполнения ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» своих обязательств по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк».

В 2008 году Общество предоставило гарантии за ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в связи с поставкой оборудования и связанными с этим работами в размере 50% от сумм по контрактам следующим контрагентам:

- ALSTOM Grid SAS (AREVA T&D S. A.), сумма по контракту с данным контрагентом составила 78,2 млн евро (на 31.12.2011 г. – 13,7 млн евро, на 31.12.2010 г. – 38,6 млн евро, на 31.12.2009 г. – 48,6 млн евро), плановый срок исполнения обязательства – 01.06.2011 г. (до полного исполнения);
- Solios Environnement S. A., сумма по контракту с данным контрагентом составила 46,9 млн евро (на 31.12.2011 г. – 16,2 млн евро, на 31.12.2010 г. – 32,8 млн евро, на 31.12.2009 г. – 32,8 млн евро), срок исполнения обязательства – 06.11.2012 г.;
- ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)», сумма по контракту с данным контрагентом составила 8,5 млн евро (на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г., 31.12.2009 – 4,3 млн евро), срок исполнения обязательства – 21.10.2012 г.

## 3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о прибылях и убытках)

### 3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о прибылях и убытках)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (99,6%).

Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
		тыс. руб.
Выручка от продажи электроэнергии	53 646 114	40 629 924
Выручка от продажи мощности	38 490 099	48 042 220
Выручка от продажи тепловой энергии	128 834	129 530
Выручка от прочих операций	239 267	177 797
<b>Итого по строке 2110 «Выручка»</b>	<b>92 504 314</b>	<b>88 979 471</b>

С 01.01.2011 г. была полностью сформирована целевая модель конкурентного оптового рынка электроэнергии и мощности. Процесс либерализации не распространялся на оптовый рынок электроэнергии и мощности региона Дальний Восток, где расположены несколько электростанций Общества, которые продолжают осу-

ществлять продажу электроэнергии и мощности по регулируемым тарифам, а также на объемы электроэнергии, конечными потребителями которых являются население и прочие категории потребителей, приравненных к населению.

### 3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о прибылях и убытках)

Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
		тыс. руб.
Покупная электроэнергия и мощность	9 150 325	14 775 907
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	9 068 128	8 143 676
Заработная плата и страховые взносы	6 955 912	5 361 537
Налог на имущество	4 747 414	5 104 096
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 402 420	2 957 434
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ЗАО «ЦФР»)	2 292 663	1 950 334
Лизинг энергетического оборудования	1 367 390	1 538 358
Расходы на страхование	1 326 878	1 062 542
Расходы на охрану (пожарную, вневедомственную и прочую)	1 139 213	712 759
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	876 618	747 934
Плата за пользование водными объектами, водный налог	778 677	702 013
Информационные, юридические и консультационные услуги	629 353	474 757
Расходы на аренду	507 482	503 259
Прочие расходы	1 773 193	1 481 117
<b>Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»</b>	<b>44 015 666</b>	<b>45 515 723</b>

Структура расходов по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат представлена следующим образом:

Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
		тыс. руб.
Материальные затраты	12 958 778	18 008 099
Расходы на оплату труда	6 108 574	4 784 552
Отчисления на социальные нужды	847 338	576 985
Амортизация	9 068 128	8 143 676
Прочие затраты	15 032 848	14 002 411
<b>Итого по элементам</b>	<b>44 015 666</b>	<b>45 515 723</b>
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (увеличение [-] / уменьшение [+])	-	-
<b>Итого расходы по обычным видам деятельности</b>	<b>44 015 666</b>	<b>45 515 723</b>

### 3.8 Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты				Совокупные затраты			
	За 2011 год				За 2010 год			
	Приобретение	Использование на произв. цели*	на собст. нужды	потери	Приобретение	Использование на произв. цели*	на собст. нужды	потери
								тыс. руб.
Электрическая энергия и мощность**, в том числе:	2 816 996	1 978 934	770 922	67 140	2 174 223	1 936 362	176 968	60 893
Электрическая энергия	2 811 562	1 978 934	765 488	67 140	2 155 253	1 936 362	157 998	60 893
Мощность	5 434		5 434		18 970	-	18 970	-

\* Потребление электрической энергии в насосном режиме Загорской ГАЭС (филиал «Загорская ГАЭС») и Кубанской ГАЭС (филиал «Каскад Кубанских ГЭС»).

\*\* Данная категория не включает расходы на покупную электроэнергию для выполнения своих обязательств по договорам продажи электроэнергии, которые составили 6 333 329 тыс. руб. в 2011 году и 12 601 684 тыс. руб. в 2010 году (см. пункт 3.7.2 Пояснительной записки).

### 3.9 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о прибылях и убытках)

Наименование показателя	За 2011 год		За 2010 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
	тыс. руб.			
Доходы и расходы от продажи векселей	19 991 721	(19 991 721)	78 903 098	(78 903 098)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	702 508	(5 138 154)	4 759 718	-
Резерв по сомнительным долгам	630 524	(2 040 715)	793 338	(724 345)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	529 548	(647 010)	206 869	(286 345)
Страховое возмещение по договору страхования имущества	411 279	-	2 007 660	-
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	336 980	(1 444 107)	622 789	(4 260 211)*
Доходы и расходы по сделкам со срочными финансовыми инструментами	6 100	(132 691)	955 007	(125 816)
Расходы на благотворительность	-	(1 110 693)	-	(447 056)
Расходы на социальные мероприятия	-	(655 740)	-	(404 049)
Доходы от возмещения убытков в зоне торговли мощностью	-	-	396 912	-
Прочие доходы и расходы	1 196 214	(1 057 751)	160 348	(385 632)
<b>Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»</b>	<b>23 804 874</b>	<b>(32 218 582)</b>	<b>88 805 739</b>	<b>(85 536 552)</b>

\* В расходы от продажи, списания и прочих операций с активами в 2010 году включена балансовая стоимость объектов основных средств на сумму 2 768 360 тыс. руб., безвозмездно переданных в 2010 году филиалом Общества «Бурейская ГЭС» Министерству имущественных отношений Амурской области и Муниципальному образованию рабочего поселка Талакан.

В течение 2010 года Общество признало доход в сумме 1 976 743 тыс. руб. по полученному страховому возмещению от ОАО «СК «РОСНО», в отношении основных средств Саяно-Шушенской ГЭС, поврежденных в результате аварии 2009 года, величина которого была окончательно определена в 2010 году.

#### Информация о финансовых инструментах срочных сделок (ФИСС)

В 2010 году Общество заключило договоры процентных свопов с ЗАО «ВТБ-Капитал», предметом которых является установление фиксированной величины ставки MosPrime3M на уровне 3,38% – 6,75% и ставки MosPrime6M на уровне 4,09% – 7,04%. Данные договоры были заключены в целях хеджирования риска роста процентных ставок MosPrime, от величины которых зависит размер процентных расходов по некоторым полученным кредитам (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки).

По процентным свопам, дата исполнения которых прилась на 2011 год, фактическое значение ставок MosPrime находилось в диапазоне 3,77% – 6,97% (в 2010 году – 3,73% – 4,72%). В результате Обществом

был признан расход по операциям хеджирования в сумме 126 640 тыс. руб. (в 2010 году – доход в сумме 26 515 тыс. руб. и расход в сумме 90 622 тыс. руб.).

Общество заключило беспоставочные фьючерсные контракты на индексы средней цены электроэнергии на Московской энергетической бирже в целях хеджирования риска неблагоприятных изменений рыночных цен на электроэнергию. Обществом был признан доход в сумме 6 100 тыс. руб. (928 492 тыс. руб. в 2010 году) и расход в сумме 6 051 тыс. руб. (35 194 тыс. руб. в 2010 году). Существенные незакрытые торговые позиции на 31.12.2011 г. и 31.12.2010 г. отсутствовали.

## 3.10 Налоги

### Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 25 618 233 тыс. руб. (26 010 479 тыс. руб. в 2010 году), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 16 710 580 тыс. руб. (16 096 542 тыс. руб. в 2010 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 8 168 753 тыс. руб. (9 876 107 тыс. руб. в 2010 году);
- сумма налога, подлежащая восстановлению, – 738 891 тыс. руб. (35 305 тыс. руб. в 2010 году);
- прочий НДС исчисленный – 9 тыс. руб. (2 525 тыс. руб. в 2010 году).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 19 470 291 тыс. руб. (16 774 846 тыс. руб. в 2010 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 9 872 104 тыс. руб. (6 891 367 тыс. руб. в 2010 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 8 172 654 тыс. руб. (9 880 610 тыс. руб. в 2010 году);

- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 1 268 035 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2010 году);
- сумма налога, принятая к вычету в 2011 году, уплаченная ранее при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, составила 112 230 тыс. руб. (84 тыс. руб. в 2010 году);
- прочий НДС, подлежащий вычету, – 45 268 тыс. руб. (2 785 тыс. руб. в 2010 году).

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

По строке 1220 Бухгалтерского баланса отражена сумма налога, предъявленная Обществу при приобретении товаров (работ, услуг), не принятая к вычету по состоянию на 31.12.2011 г. в сумме 358 263 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 1 324 323 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 800 934 тыс. руб.). В данную строку была включена сумма налога, предъявленная Обществу при строительстве берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС, которая была предъявлена к вычету в 2011 году после окончания строительства. Общая сумма НДС по данному строительству, принятая к вычету, составила 841 830 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. сумма НДС составляла 701 845 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 237 409 тыс. руб.).

### Налог на прибыль организации

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
Отложенные налоговые активы	(2 284 489)	(963 087)	(865 128)
Отложенные налоговые обязательства	5 124 647	1 605 775	1 844 210
<b>Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»</b>	<b>2 840 158</b>	<b>642 688</b>	<b>979 082</b>

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 7 996 954 тыс. руб. (9 567 431 тыс. руб. в 2010 году).

При определении суммы условного расхода по налогу на прибыль из доходов, формирующих бухгалтерскую прибыль отчетного периода, исключены доходы от участия в других организациях (дивиденды) в сумме 850 029 тыс. руб. за 2011 год, 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 расхода по налогу на при-

быль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 13 655 454 тыс. руб. (4 851 339 тыс. руб. в 2010 году).

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 2 129 456 тыс. руб. в 2011 году (5 576 353 тыс. руб. в 2010 году), которые привели к образованию постоянного налогового актива, в том числе:

- увеличение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 702 508 тыс. руб. (4 759 718 тыс. руб. в 2010 году);
- доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам в сумме 630 524 тыс. руб. (793 338 тыс. руб. в 2010 году);
- доходы, полученные при ликвидации дочерних компаний в сумме 481 449 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2010 году);
- прочие доходы в сумме 314 975 тыс. руб. (23 297 тыс. руб. в 2010 году);
- расходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 15 784 910 тыс. руб. в 2011 году (10 427 692 тыс. руб. в 2010 году), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в том числе:
  - амортизация в сумме 4 191 524 тыс. руб. (4 114 126 тыс. руб. в 2010 году);
  - снижение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 5 138 154 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2010 году);
  - расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 1 265 576 тыс. руб. (3 507 685 тыс. руб. в 2010 году);
  - расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 2 040 733 тыс. руб. (724 345 тыс. руб. в 2010 году);
  - расходы по оценочным обязательствам по предстоящим отпускам работников в сумме 46 531 тыс. руб. (146 365 тыс. руб. в 2010 году);
  - расходы на благотворительность в сумме 1 109 834 тыс. руб. (447 056 тыс. руб. в 2010 году);
  - убытки, полученные при ликвидации дочерних компаний в сумме 481 449 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2010 году);
  - материальная помощь и другие социальные выплаты работникам в сумме 381 677 тыс. руб. (234 037 тыс. руб. в 2010 году);
  - командировочные расходы в сумме 10 313 тыс. руб. (192 951 тыс. руб. в 2010 году);
  - убытки прошлых лет в сумме 90 601 тыс. руб. (155 784 тыс. руб. в 2010 году);
  - расходы на консультационные и информационные услуги в сумме 10 293 тыс. руб. (87 694 тыс. руб. в 2010 году);
  - взносы на негосударственное пенсионное обеспечение в сумме 34 063 тыс. руб. (31 937 тыс. руб. в 2010 году);
  - прочие расходы в сумме 984 162 тыс. руб. (785 712 тыс. руб. в 2010 году).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 278 779 тыс. руб. (501 147 тыс. руб. в 2010 году), в том числе возникших – 549 943 тыс. руб. (792 972 тыс. руб. в 2010 году) и погашенных – 271 164 тыс. руб. (291 825 тыс. руб. в 2010 году).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 4 887 049 тыс. руб. (1 072 414 тыс. руб. в 2010 году), в том числе возникших – 6 633 843 тыс. руб. (4 901 340 тыс. руб. в 2010 году) и погашенных (спи-санных) – 1 746 794 тыс. руб. (5 973 754 тыс. руб. в 2010 году).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2011 году в основном связано:

- с различными сроками полезного использования объектов основных средств, установленными для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;
- с признанием амортизационной премии по объектам основных средств для целей определения налога на прибыль;
- с применением в предыдущих периодах в налоговом учете повышающего коэффициента при начислении амортизации к основным средствам, используемым в условиях агрессивной среды и повышенной сменности;
- с включением процентов по заемным средствам в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества.

В 2011 году Обществом было принято решение для целей налогового учета использовать право применения специального повышающего коэффициента 2 к основной норме амортизации в отношении амортизируемых основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды и/или повышенной сменности в соответствии с п.1 ст. 259.3 НК РФ. В связи с чем была пересчитана амортизация и поданы уточненные налоговые декларации по налогу на прибыль за 2008–2010 годы, что привело к уменьшению налога на прибыль прошлых лет в сумме 1 325 357 тыс. руб., которое отражено по строке 2460 Отчета о прибылях и убытках.

Применение специального повышающего коэффициента 2 к основной норме амортизации привело к образованию налогооблагаемых временных разниц в сумме 6 576 422 тыс. руб. на которые начислено отложенное налоговое обязательство в сумме 1 288 134 тыс. руб.,

что повлияло на увеличение строки 1420 Бухгалтерского баланса Общества за 2011 год. Движение данных налогооблагаемых временных разниц не связано с расчетом текущего налога на прибыль за 2011 год, в связи с чем данная корректировка отражена в строке 2460 Отчета о прибылях и убытках.

При расчете суммы налога на прибыль исходя из бухгалтерской прибыли в отношении части прибыли, полученной филиалами Общества, применена ставка налога в размере 20% (кроме прибыли, полученной филиалами «Камская ГЭС» и «Воткинская ГЭС», применяющими ставку 15,5%).

По данным налогового учета, налогооблагаемая прибыль за 2011 год составила 49 427 372 тыс. руб. (54 766 430 тыс. руб. в 2010 году).

#### Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2011 году отнесены прочие налоги и сборы в сумме 5 626 395 тыс. руб. (5 700 917 тыс. руб. в 2010 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 4 747 414 тыс. руб. (5 104 096 тыс. руб. в 2010 году);
- страховые взносы в Пенсионный фонд РФ, в Фонд социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 847 338 тыс. руб. (576 985 тыс. руб. в 2010 году);
- прочие налоги и сборы в размере 31 643 тыс. руб. (19 836 тыс. руб. в 2010 году).

#### Взаимоотношения с налоговыми органами

В 2010–2011 годах в отношении Общества и обществ, присоединенных к нему в рамках реорганизации 2008 года, правопреемником которых оно является, налоговыми органами была проведена выездная налоговая проверка за 2007–2008 годы, по результатам которой Обществу были доначислены налоги в общей сумме 228 237 тыс. руб. Указанные налоговые претензии по состоянию на 31.12.2011 г. были отражены в бухгалтерской отчетности Общества в сумме 107 200 тыс. руб.

Налоговая система, существующая в Российской Федерации, характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. Российское налоговое законодательство допускает различные тол-

кования и подвержено частым изменениям. Законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. В связи с этим, существует вероятность, что могут быть оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались, а также порядок налогового учета некоторых расходов и доходов Общества. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверка могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2011 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового, валютного законодательства является стабильным.

### 3.11 Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2011 г. (протокол № 7) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2010 года в размере 0,00860091 руб. на 1 акцию на общую сумму 2 496 867 тыс. руб.

Годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2010 г. (протокол № 5) было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2009 года.

### 3.12 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 прибылях и убытках).

Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	30 621 650	37 816 585
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	292 497 316 723	276 916 964 723
<b>Базовая прибыль на акцию, руб.</b>	<b>0,10469</b>	<b>0,13656</b>

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

В 2011 и 2010 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.

Наименование показателя	2011
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2011 г., штук акций	289 627 107 820
Количество размещенных в 2011 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 02.12.2010 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки) (штук акций)	675 594 559
Количество размещенных в 2011 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 16.08.2011 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки) (штук акций)	26 426 831 049
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2011 г., штук акций	316 729 533 428
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2011 г., штук акций	316 729 533 428
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2011 году, штук акций (289 627 107 820 шт. * 1 месяц + 289 732 734 603 шт.* 2 месяца + 290 302 702 379 шт. * 7 месяцев + 292 026 773 574 шт. * 1 месяц + 316 729 533 428 шт. * 1 месяц) / 12 месяцев	292 497 316 723
Наименование показателя	2010
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2010 г., штук акций	269 695 430 802
Количество размещенных в 2010 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 19.11.2009 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки) (штук акций)	19 000 000 000
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2010 г., штук акций	288 695 430 802
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2010 г., штук акций	289 627 107 820
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2010 году, штук акций (269 695 430 802 шт. * 3 месяца + 269 877 500 076 шт. * 2 месяца + 270 742 240 134 шт. * 1 месяц + 270 960 785 605 шт. * 1 месяц + 277 677 535 165 шт. * 1 месяц + 288 695 430 802 шт. * 4 месяца) / 12 месяцев	276 916 964 723

### 3.13 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его ДЗО, а также прочие организации, над которыми Общество косвенно через ДЗО осуществляет контроль или оказывает существенное влияние.

Перечень связанных сторон Общества приведен на странице в сети Интернет – [www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated](http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated)

#### 3.13.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2011 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 60,38% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

#### 3.13.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование покупателя	За 2011 год	За 2010 год
тыс. руб.		
<b>Выручка от продажи на свободном секторе ОРЭМ (СДД) дочерним обществам, в том числе:</b>		
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	2 089 859	1 353 787
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	100 545	1 491 269
ОАО «РЭСК»	-	1 405 334
<b>Итого продажи связанным сторонам по СДД</b>	<b>2 190 404</b>	<b>4 250 390</b>
<b>Выручка от продажи на регулируемом секторе ОРЭМ (РД) дочерним обществам, в том числе:</b>		
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	278 160	318 176
ОАО «Мосэнергосбыт» *	26 381	773 577
ОАО «Петербургская сбытовая компания» *	-	621 584
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	-	269 758
ООО «Энергия Холдинг» *	-	240 462
Прочие	33 391	571 166
<b>Итого продажи связанным сторонам по РД</b>	<b>337 932</b>	<b>2 794 723</b>

<b>Прочие продажи дочерним обществам, в том числе:</b>		
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»**	1 375 954	-
ОАО «Мосэнергосбыт» *	640 974	-
ОАО «Петербургская сбытовая компания» *	197 557	-
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	774	346 295
Прочие	603 220	150 495
<b>Итого прочие продажи связанным сторонам</b>	<b>2 818 479</b>	<b>496 790</b>
<b>Итого продажи связанным сторонам</b>	<b>5 346 815</b>	<b>7 541 903</b>

\* Данные организации являлись связанными сторонами в период с 28.05.2010 г. по 28.03.2011 г.

\*\* ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» вошло в состав связанных сторон с 28.10.2011 г., операции с ним показаны начиная с этой даты.

Продажи связанным сторонам представлены в том числе продажами электрической энергии и мощности на регулируемом секторе ОРЭМ, осуществляемыми по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации №109 от 26.02.2004 г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и Положением о политике Общества в об-

ласти сбытовой деятельности в отношении действующих объектов генерации в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (протокол заседания Правления №528 от 17.09.2010 г.).

### 3.13.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование поставщика	За 2011 год	За 2010 год
		тыс. руб.
<b>Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, в том числе:</b>		
Дочерние общества		
ОАО «Турборемонт-ВКК»	889 285	686 359
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	609 870	446 074
ОАО «Электроремонт-ВКК»	368 641	343 162
ОАО «СШГЭР»	352 424	286 636
ОАО «РЭМИК»	156 218	115 696
Прочие	93 584	17 439
<b>Итого услуги по ремонту и техническому обслуживанию</b>	<b>2 470 022</b>	<b>1 895 366</b>
<b>Покупная электроэнергия</b>	<b>2 596</b>	<b>1 861</b>
<b>Прочие услуги сторонних организаций</b>	<b>712 869</b>	<b>261 481</b>
<b>Итого закупки у связанных сторон</b>	<b>3 185 487</b>	<b>2 158 708</b>

### 3.13.4 ЗАО «ЦФР»

Некоторые операции на ОРЭМ осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с ЗАО «Центр финансовых расчетов» (ЗАО «ЦФР»). Существующая сегодня система финансовых расчетов ЗАО «ЦФР» не

позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях / остатках по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов также могут выступать предприятия, являющиеся связанными сторонами.

Остатки по операциям с ЗАО «ЦФР» представлены ниже:

Вид задолженности	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
Задолженность покупателей и заказчиков за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 3 421 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (на 31.12.2010 г. – 194 835 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 215 782 тыс. руб.)	1 834 555	1 267 280	1 023 293
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	512 163	408 979	516 565

Операции с ЗАО «ЦФР» представлены ниже:

Вид операции	За 2011 год	За 2010 год
		тыс. руб.
Продажа электроэнергии и мощности	48 890 991	30 697 690
Расходы на покупку электроэнергии и мощности	9 110 008	14 161 959

### 3.13.5 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом

Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики является негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Общая сум-

ма отчислений в фонд составила 587 406 тыс. руб. и 388 329 тыс. руб. за 2011 год и 2010 год соответственно.

#### Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки):

Наименование дебитора	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные	74 997 889	56 035 946	51 356 619
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные	25 642 875	30 071 745	-
Расчеты по прочей реализации	834 925	315 845	177 233
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	14 495 272	25 112 746	1 422 478
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	31 421 876	246 072	7 742 618
Прочие расчеты со связанными сторонами	2 189 970	1 108 201	573 463
<b>Итого задолженность связанных сторон</b>	<b>149 582 807</b>	<b>112 890 555</b>	<b>61 272 411</b>

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2011 г. в составе расчетов числятся выданные авансы на сумму 1 647 332 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 1 028 010 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 571 111 тыс. руб.).

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2011 г. составил 520 335 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. и на 31.12.2009 г. резерв отсутствует).

По состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

Наименование кредитора	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
			тыс. руб.
Дочерние общества	1 367 119	519 222	1 039 342
Зависимые общества	1 130	-	3 831
Прочие связанные стороны	-	236	1 057
<b>Итого задолженность перед связанными сторонами</b>	<b>1 368 249</b>	<b>519 458</b>	<b>1 044 230</b>

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.

Сумма начисленных процентов за 2011 год составила 200 677 тыс. руб. (411 500 тыс. руб. за 2010 год).

### 3.13.6 Займы, предоставленные связанными сторонами

Займы, предоставленные связанными сторонами по состоянию на 31.12.2010 г. (в составе строки 1510 Бухгалтерского баланса «Заемные средства», см. пункт 3.5.1 Пояснительной записки) и на 31.12.2009 г. (в составе строки 1410 Бухгалтерского баланса «Заемные средства», см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки) включают задолженность перед ОАО «УК ГидроОГК» в сумме 5 000 000 тыс. руб. Заем был погашен в течение 2011 года.

### 3.13.7 Займы выданные, векселя полученные и права требования от связанных сторон

Долгосрочные и краткосрочные займы, предоставленные связанным сторонам, долгосрочные и краткосрочные векселя, полученные от связанных сторон и права требования (строки 1150 и 1240 Бухгалтерского баланса) (см. пункт 3.1.2 и 3.2.3 Пояснительной записки):

	За 2011 год	За 2010 год
		тыс. руб.
<b>Задолженность на 1 января</b>	<b>13 959 023</b>	<b>1 616 040</b>
Выдано займов / получено векселей	16 166 543	13 527 192
Возвращено займов / погашено векселей	(12 593 413)	(1 184 209)
Курсовая разница	3 874	-
<b>Задолженность на 31 декабря, в том числе:</b>	<b>17 536 027</b>	<b>13 959 023</b>
Долгосрочная задолженность (строка 1150 Бухгалтерского баланса)	16 036 252	12 411 748
Краткосрочная задолженность (строка 1240 Бухгалтерского баланса)	1 499 775	1 547 275

Проценты к получению по займам выданным связанным сторонам и векселям полученным от связанных сторон:

Наименование предприятия	За 2011 год	За 2010 год
		тыс. руб.
<b>Дочерние общества, в том числе:</b>	<b>908 797</b>	<b>168 563</b>
ОАО «ЭСК РусГидро»	447 616	63 584
ОАО «Гидроинвест»	233 871	48 742
ЗАО «Малая Дмитровка»	163 154	-
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	59 697	41 794
Прочие	4 459	14 443
<b>Зависимые общества</b>	<b>-</b>	<b>3 391</b>
<b>Прочие связанные стороны</b>	<b>-</b>	<b>32</b>
<b>Итого проценты к получению</b>	<b>908 797</b>	<b>171 986</b>

### 3.13.9 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)

Наименование предприятия	За 2011 год	За 2010 год
		тыс. руб.
<b>Дочерние общества, в том числе:</b>		
ОАО «ЭСК РусГидро»	648 041	-
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	41 970	-
Прочие	156 884	60
<b>Итого доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)</b>	<b>846 895</b>	<b>60</b>

### 3.13.10 Вознаграждение основному управленческому персоналу

Вознаграждение выплачивается членам Правления 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. Сумма вознаграждения утверждается Советом директоров.

Вознаграждение, компенсации и премии выплачиваются членам Совета директоров в соответствии с «Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ОАО «РусГидро», утвержденным годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2010 г. (протокол №7).

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.4 Пояснительной записки.

В 2011 и 2010 годах Общество выплатило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми контрактами, на общую сумму 1 018 316 тыс. руб. и 147 550 тыс. руб. соответственно.

В 2007 году решением Совета директоров Общества (протокол № 32 от 18.05.2007 г.) были утверждены Основные положения Опционной программы Общества, участниками которой являются члены Правления, ключевые сотрудники Общества и некоторых его ДЗО. Опционная программа Общества определяет порядок получения ее участниками права приобретения акций Общества по заранее определенной фиксированной цене.

В рамках Опционной программы между оператором опционной программы и участником программы заключается договор купли-продажи акций Общества с исполнением обязательства по передаче акций и по их оплате через три года начиная с 03.09.2007 г.

11.02.2010 г. Совет директоров Общества утвердил Основные положения Опционной программы Общества в новой редакции (протокол №92). Основным изменением для участников программы стала возможность принять решение о приобретении акций либо об отказе от их приобретения в течение двух лет с даты окончания опционной программы, а не в течение одного месяца до даты ее окончания, как в предыдущей редакции.

По состоянию на 31.12.2011 г. Общество предоставило членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества беспроцентные займы на общую сумму 177 307 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 59 703 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 135 706 тыс. руб.) (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки).

22.12.2010 г. Советом директоров Общества (протокол №115) была утверждена новая Опционная программа, участниками которой могут быть Члены Правления и другие ключевые сотрудники Общества. Срок реализации программы – два года (до 21.12.2012 г.).

### 3.13.11 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

Наименование показателя	Код строки	За 2011 год	За 2010 год тыс. руб.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>	<b>4110</b>	<b>4 545 984</b>	<b>7 077 390</b>
<b>Поступления, в том числе:</b>			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	4 477 357	6 967 023
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	67 267	55 473
прочие поступления	4119	1 360	54 894
<b>Платежи, в том числе:</b>	4120	(3 774 411)	(2 838 781)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 315 458)	(2 188 985)
процентов по долговым обязательствам	4123	(389 274)	(406 000)
прочие платежи	4129	(69 679)	(243 796)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	771 573	4 238 609
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>	<b>4210</b>	<b>6 538 478</b>	<b>15 207 144</b>
<b>Поступления, в том числе:</b>			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	34	487 032
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	5 122 822	14 541 100
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 415 622	179 012
<b>Платежи, в том числе:</b>	4220	(43 347 579)	(75 435 163)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(6 385 503)	(6 209 820)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(263 917)	(2 292 359)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(36 687 528)	(66 932 984)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(6 473)	-
прочие платежи	4229	(4 158)	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(36 809 101)	(60 228 019)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>	<b>4310</b>	<b>917 525</b>	<b>12 741 255</b>
<b>Поступления, в том числе:</b>			
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	917 525	12 741 255
<b>Платежи, в том числе:</b>	4320	(5 064 808)	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(64 808)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(5 000 000)	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(4 147 283)	12 741 255
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>(40 184 811)</b>	<b>(43 248 155)</b>

### 3.14 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 99,6% выручки от продажи продукции (услуг). Торговля приобретенной электрической энергией и мощностью на ОРЭМ в качестве отдельного вида хозяйственной деятельности обособленно не выделяется. Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов.

### 3.15 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2011 г. Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 38 858 027 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. – 14 299 965 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 23 927 220 тыс. руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснительной записки). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

В связи с произошедшей в августе 2009 года аварией на Саяно-Шушенской ГЭС возможно возникновение значительного количества судебных разбирательств, предметом которых может являться:

- возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, компенсация морального вреда;
- возмещение убытков от расторжения действующих договоров;
- иные судебные разбирательства.

Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводились проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

В связи с завершением процесса реорганизации Общество является правопреемником по судебным процессам присоединенных обществ, в том числе с налоговыми органами. Однако, по мнению Руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

Российское законодательство в области трансфертного ценообразования, вступившее в действие в текущем периоде, применяется перспективно к новым операциям с 01.01.2012 г. Новое законодательство вводит значительные требования к отчетности и документации. Законодательство в области трансфертного ценообразования, применимое к операциям, осуществленным 31.12.2011 г. или до этой даты, также предусматривает

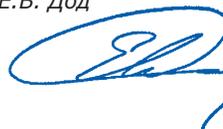
право налоговых органов на осуществление корректировок в отношении трансфертного ценообразования и начисление дополнительных налоговых обязательств по всем контролируемым операциям в случае, если разница между ценой операции и рыночной ценой превышает 20%. Контролируемые операции включают операции со взаимозависимыми сторонами (в соответствии с определением Налогового кодекса Российской Федерации), все международные операции (как со связанными, так и с несвязанными сторонами), операции, в которых налогоплательщик использовал цены, отличающиеся более чем на 20% от цен, использованных для аналогичных операций тем же самым налогоплательщиком в течение короткого периода времени, и бартерные операции. Существуют значительные трудности в толковании и применении законодательства в области трансфертного ценообразования. Любое существующее решение судебных органов может быть использовано как руководство, но при этом не имеет обязательной юридической силы при принятии решений другими судебными органами или судебными органами более высокой инстанции.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между компаниями, определяются на основе фактических цен, использовавшихся в таких операциях. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития интерпретации правил трансфертного ценообразования эти трансфертные цены могут быть оспорены. Воздействие любых таких претензий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако оно может быть существенным для финансового положения и/или деятельности организации в целом.

### 3.16 События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2011 год, отсутствуют.

Председатель Правления ОАО «РусГидро»  
Е.В. Дод



Главный бухгалтер ОАО «РусГидро»  
Д.В. Финкель



30 марта 2012 года



## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2011 года

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>I. Внеоборотные активы</b>				
	Нематериальные активы	1110	334 734	296 870	240 408
	Результаты исследований и разработок	1120	515 747	169 669	202 690
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1130	313 331 050	290 009 680	282 207 904
	основные средства	1131	275 792 305	251 882 953	243 811 635
	незавершенное строительство	1132	37 538 745	38 126 727	38 396 269
3.1.1	Доходные вложения в материальные ценности	1140	7 561 191	-	-
3.1.2	Финансовые вложения	1150	100 982 088	69 182 528	47 662 584
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1170	711 497	450 356	463 546
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>423 436 307</b>	<b>360 109 103</b>	<b>330 777 132</b>
	<b>II. Оборотные активы</b>				
3.2.1	Запасы	1210	1 524 259	884 550	933 865
3.10	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	358 263	1 324 323	800 934
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	202 835 312	159 538 871	91 772 727
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	89 269 354	55 440 188	21 512 833
	покупатели и заказчики	1231.1	36 849	42 870	48 507
	авансы выданные	1231.2	26 307 860	14 951 287	5 097 319
	прочие дебиторы	1231.3	62 924 645	40 446 031	16 367 007
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	113 565 958	104 098 683	70 259 894
	покупатели и заказчики	1232.1	6 058 394	5 695 230	3 541 818
	авансы выданные	1232.2	10 541 285	11 279 322	3 863 042
	прочие дебиторы	1232.3	96 966 279	87 124 131	62 855 034
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 499 775	21 081 935	13 634 015
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	30 628 182	8 369 224	37 580 556
	Прочие оборотные активы	1260	10 237	14 572	9 866
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>236 856 028</b>	<b>191 213 475</b>	<b>144 731 963</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>660 292 335</b>	<b>551 322 578</b>	<b>475 509 095</b>

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>III. Капитал и резервы</b>				
3.3.1	Уставный капитал	1310	290 302 702	288 695 431	269 695 431
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	53 982 054	54 163 366	54 351 598
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	40 656 912	39 676 476	36 826 476
3.3.4	Резервный капитал	1360	4 207 720	2 309 572	1 793 122
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	146 252 147	119 848 553	82 363 491
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>535 401 535</b>	<b>504 693 398</b>	<b>445 030 118</b>
	<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>				
3.4.1	Заемные средства	1410	66 687 570	29 816 586	16 785 561

3.10	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 840 158	642 688	979 082
	Прочие обязательства	1450	754 432	132 001	122 281
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>70 282 160</b>	<b>30 591 275</b>	<b>17 886 924</b>
	<b>V. Краткосрочные обязательства</b>				
3.5.1	Заемные средства	1510	2 519 193	7 393 842	1 262 869
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	51 405 060	8 285 263	11 118 168
	поставщики и подрядчики	1521	5 221 289	2 689 675	3 634 583
	задолженность перед персоналом организации	1522	742 468	795 144	7 513
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	28 966	30 919	9 071
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 395 931	2 494 825	2 329 775
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	8 810	8 810	9 619
	прочие кредиторы	1526	44 007 596	2 265 890	5 127 607
	Доходы будущих периодов	1530	75 339	80 049	78 629
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	325 282	278 751	132 387
	Прочие обязательства	1550	283 766	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>54 608 640</b>	<b>16 037 905</b>	<b>12 592 053</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>660 292 335</b>	<b>551 322 578</b>	<b>475 509 095</b>

## ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за 2011 год

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2011 г.	За 2010 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	92 504 314	88 979 471
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(44 015 666)	(45 515 723)
	<b>Валовая прибыль</b>	<b>2100</b>	<b>48 488 648</b>	<b>43 463 748</b>
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>48 488 648</b>	<b>43 463 748</b>
3.13.9	Доходы от участия в других организациях	2310	850 029	60
	Проценты к получению	2320	3 267 638	2 863 082
	Проценты к уплате	2330	(2 962 390)	(1 254 547)
3.9	Прочие доходы	2340	23 804 874	88 805 739
3.9	Прочие расходы	2350	(32 218 582)	(85 536 552)
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>41 230 217</b>	<b>48 341 530</b>
3.10	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(9 788 616)	(10 839 125)
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	2 704 010	960 144
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(969 221)	212 059
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	56 873	99 491
	Прочее	2460	92 397	2 630
	<b>Чистая прибыль</b>	<b>2400</b>	<b>30 621 650</b>	<b>37 816 585</b>
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	30 621 650	37 816 585
3.12	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,10469	0,13656

## ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2011 год

### I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
1	2	3	4	5	6	7
<b>Величина капитала на 31 декабря 2009 г. За 2010 г.</b>	<b>3100</b>	<b>269 695 431</b>	<b>91 178 074</b>	<b>1 793 122</b>	<b>82 363 491</b>	<b>445 030 118</b>
Увеличение капитала, в том числе:	3210	19 000 000	2 850 000	-	37 816 585	59 666 585
чистая прибыль	3211	x	x	x	37 816 585	37 816 585
дополнительный выпуск акций	3214	19 000 000	2 850 000	x	x	21 850 000
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(3 305)	(3 305)
прочие	3228	-	-	-	(3 305)	(3 305)
Изменение добавочного капитала	3230	x	(188 232)	x	188 232	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	516 450	(516 450)	x
<b>Величина капитала на 31 декабря 2010 г. За 2011 г.</b>	<b>3200</b>	<b>288 695 431</b>	<b>93 839 842</b>	<b>2 309 572</b>	<b>119 848 553</b>	<b>504 693 398</b>
Увеличение капитала, в том числе:	3310	1 607 271	980 436	-	30 621 650	33 209 357
чистая прибыль	3311	x	x	x	30 621 650	30 621 650
дополнительный выпуск акций	3314	1 607 271	980 436	x	x	2 587 707
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	(2 501 220)	(2 501 220)
дивиденды	3327	x	x	x	(2 496 867)	(2 496 867)
прочие	3328	-	-	-	(4 353)	(4 353)
Изменение добавочного капитала	3330	x	(181 312)	x	181 312	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	1 898 148	(1 898 148)	x
<b>Величина капитала на 31 декабря 2011 г.</b>	<b>3300</b>	<b>290 302 702</b>	<b>94 638 966</b>	<b>4 207 720</b>	<b>146 252 147</b>	<b>535 401 535</b>

## II. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2009 г.	Изменения капитала за 2010 г.		На 31 декабря 2010 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - всего до корректировок	3400	445 162 505	37 962 949	21 846 695	504 972 149
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(132 387)	(146 364)	-	(278 751)
после корректировок	3500	445 030 118	37 816 585	21 846 695	504 693 398
"в том числе:					
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)"					
до корректировок	3401	82 495 878	37 962 949	(331 523)	120 127 304
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(132 387)	(146 364)	-	(278 751)
после корректировок	3501	82 363 491	37 816 585	(331 523)	119 848 553
Другие статьи капитала					
до корректировок	3402	362 666 627	-	22 178 218	384 844 845
после корректировок	3502	362 666 627	-	22 178 218	384 844 845

## III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	535 476 874	504 773 447	445 108 747

## ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2011 год

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2011 г.	За 2010 г.
1	2	3	4	5
	<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
	Поступления, в том числе:	4110	92 209 488	93 971 934
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	91 396 930	86 284 873
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	145 509	131 268
3.2.4	прочие поступления	4119	667 049	7 555 793
	Платежи, в том числе:	4120	(50 859 393)	(52 823 739)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(21 235 829)	(24 294 378)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(5 674 831)	(3 581 233)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(2 972 308)	(1 103 707)
	налога на прибыль организаций	4124	(9 641 127)	(11 481 878)
3.2.4	прочие платежи	4129	(11 335 298)	(12 362 543)
	<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>41 350 095</b>	<b>41 148 195</b>
	<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
	Поступления, в том числе:	4210	28 124 877	23 911 763
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	10 634	496 776
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	5 627 993	21 239 154
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 951 058	2 174 620
3.2.4	прочие поступления	4219	19 535 192	1 213
	Платежи, в том числе:	4220	(79 751 506)	(130 890 524)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(40 664 607)	(34 889 147)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(323 421)	(4 347 651)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(38 304 040)	(77 917 724)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(448 088)	(417 669)
3.2.4	прочие платежи	4229	(11 350)	(13 318 333)
	<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>(51 626 629)</b>	<b>(106 978 761)</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2011 г.	За 2010 г.
1	2	3	4	5
	<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
	<b>Поступления, в том числе:</b>	<b>4310</b>	<b>42 775 640</b>	<b>39 024 924</b>
	получение кредитов и займов	4311	23 520 000	20 000 000
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	4 255 640	19 024 924
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	15 000 000	-
	Платежи, в том числе:	4320	(10 237 658)	(2 405 850)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(2 385 397)	-
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(6 752 168)	(1 059 860)
3.2.4	прочие платежи	4329	(1 100 093)	(1 345 990)
	<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>32 537 982</b>	<b>36 619 074</b>
	<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>22 261 448</b>	<b>(29 211 492)</b>
	<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>8 369 224</b>	<b>37 580 556</b>
	<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>30 628 182</b>	<b>8 369 224</b>
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(2 490)	160

# Аудиторское заключение за 2010 год



Акционерам Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания»:

## Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (сокращенное наименование – ОАО «РусГидро»)

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1042401810494 от 26 декабря 2004 года выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края.

Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51

## Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества №008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за №1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России №39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

## Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

## Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

## Ответственность аудитора

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

## Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «Прайвэтерхаус Културс Аудит»

Т.В. Сиротинская



# Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2010 год

## Содержание

I. Общие сведения	168
1.1. Сведения об Обществе	168
1.2. Филиалы Общества	169
1.3. Основные виды деятельности Общества	169
1.4. Органы управления Обществом	169
1.4.1. Общее собрание акционеров	169
1.4.2. Совет директоров	170
1.4.3. Правление Общества	170
1.4.4. Ревизионная комиссия	171
II. Учетная политика	171
2.1. Основа составления	171
2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте	171
2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	171
2.4. Основные средства и незавершенное строительство	172
2.5. Финансовые вложения	173
2.6. Материально-производственные запасы	173
2.7. Расходы будущих периодов	173
2.8. Задолженность покупателей и заказчиков	174
2.9. Уставный, добавочный и резервный капитал	174
2.10. Кредиты и займы полученные	174
2.11. Признание доходов	174
2.12. Признание расходов	175
2.13. Изменения в учетной политике	175
2.14. Вступительные и сравнительные данные	177
III. Раскрытие существенных показателей	177
3.1. Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)	177
3.1.1. Основные средства (строка 120 Бухгалтерского баланса)	177
3.1.2. Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса)	177
3.1.3. Долгосрочные финансовые вложения (строка 140 Бухгалтерского баланса)	179
3.1.4. Прочие внеоборотные активы (строка 150 Бухгалтерского баланса)	182
3.2. Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)	182
3.2.1. Сырье, материалы и другие аналогичные ценности (строка 211 Бухгалтерского баланса)	182

3.2.2. Дебиторская задолженность (строки 230, 240 Бухгалтерского баланса)	183
3.2.3. Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 Бухгалтерского баланса)	186
3.2.4. Денежные средства (строка 260 Бухгалтерского баланса) и их эквиваленты	188
3.2.5. Информация о финансовых рисках	188
3.3. Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)	189
3.3.1. Уставный капитал (строка 410 Бухгалтерского баланса)	189
3.3.2. Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)	190
3.3.3. Резервный капитал (строка 430 Бухгалтерского баланса)	190
3.4. Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)	190
3.4.1. Займы и кредиты (строка 510 Бухгалтерского баланса)	190
3.5. Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)	191
3.5.1. Займы и кредиты (строка 610 Бухгалтерского баланса)	191
3.5.2. Кредиторская задолженность (строка 620 Бухгалтерского баланса)	192
3.6. Ценности, учитываемые на забалансовых счетах (Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах)	192
3.6.1. Арендованные основные средства	192
3.6.2. Обеспечения обязательств и платежей полученные	193
3.6.3. Обеспечения обязательств и платежей выданные	194
3.7. Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о прибылях и убытках)	195
3.7.1. Структура выручки	195
3.7.2. Структура затрат	197
3.8. Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов	198
3.9. Прочие доходы и расходы	198
3.10. Налоги	199
3.11. Дивиденды	201
3.12. Прибыль на акцию	201
3.13. Связанные стороны	202
3.13.1. Головная организация	202
3.13.2. Продажи связанным сторонам	202
3.13.3. Закупки у связанных сторон	202
3.13.4. Расчеты с негосударственным пенсионным фондом	203
3.13.5. Состояние расчетов со связанными сторонами	203
3.13.6. Займы, предоставленные связанными сторонами	204
3.13.7. Займы выданные, векселя полученные и права требования от связанных сторон	204
3.13.8. Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)	205
3.13.9. Вознаграждение членам Совета директоров и Правления	205
3.14. Информация по сегментам	206
3.15. События после отчетной даты	206
3.16. Условные обязательства	207

# I. Общие сведения

## 1.1 Сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «РусГидро»\*, далее по тексту «Общество») учреждено единственным учредителем – ОАО РАО «ЕЭС России» по Решению Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 г. в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №526 от 11.07.2001 г. «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и Распоряжениями Правительства Российской Федерации №1254-р от 01.09.2003 г. и №1367-р от 25.10.2004 г.

Свидетельство о государственной регистрации Общества серия 24 №002237589 от 26.12.2004 г. выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярск Красноярского края. Обществу присвоен основной государственный номер юридического лица №1042401810494.

Общество зарегистрировано по адресу: 660099, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

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

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2010 г. составила 5 745 человек (01.01.2010 г. – 5 426 человек).

Акции Общества котируются в Российской торговой системе и на Московской межбанковской валютной бирже с 11.02.2008 г.

В 2009 году Общество осуществило запуск программы Американских депозитарных расписок первого уровня (далее по тексту – АДР). Каждая АДР соответствует 100 обыкновенным акциям Общества. Сделки по АДР заключаются как на основном рынке Лондонской фондовой биржи, так и на внебиржевом рынке США с 07.08.2009 г. The Bank of New York Mellon является депозитарием для программы АДР Общества. С 30.08.2010 г. АДР были выведены на торговую площадку внебиржевого рынка США высшего уровня ОТСОХ.

29.07.2010 г. Совет директоров Общества одобрил привлечение Обществом 20 000 млн руб. в рамках договора займа, заключаемого с компанией специального назначения RusHydro Finance Ltd, финансируемого за счет поступлений от выпуска и размещения сертификатов долевого

участия в займе, которые 28.10.2010 г. были успешно размещены (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки).

По состоянию на 31.12.2010 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 57,97% без учета фактического дополнительного размещения 931 677 018 штук акций Общества в рамках дополнительной эмиссии на 1 860 000 000 штук акций (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки). С учетом дополнительно размещенных акций Общества на 31.12.2010 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 58,10%.

## Восстановление и реконструкция Саяно-Шушенской ГЭС

В результате аварии на Саяно-Шушенской ГЭС в августе 2009 года большинство технологических систем станции было затоплено и сильно повреждено. Общая установленная мощность разрушенных гидроагрегатов составила 6 400 МВт.

В течение 2010 года Общество продолжало восстановительные работы на Саяно-Шушенской ГЭС в соответствии с планом восстановления. В феврале 2010 года был запущен гидроагрегат ГА-6, в марте 2010 года – гидроагрегат ГА-5, в августе 2010 года – гидроагрегат ГА-4, в декабре 2010 года – гидроагрегат ГА-3. Суммарная установленная мощность данных гидроагрегатов составила 2 560 МВт. Суммарная выработка электроэнергии Саяно-Шушенской ГЭС после аварии превысила 10 млрд кВтч.

В 2011 году Обществом начаты работы по реализации второго этапа восстановления станции. В течение 2011–2013 гг. будут установлены шесть гидроагрегатов, изготовление которых в настоящий момент ведется Концерном «Силовые машины». На завершающем этапе реконструкции в 2013–2014 гг. на замену четырем гидроагрегатам будут установлены новые, изготовление которых также поручено Концерну «Силовые машины».

В результате будут улучшены характеристики новых гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС: срок службы увеличен до 40 лет, увеличен коэффициент полезного действия, предусмотрена более эффективная система технологической защиты на случай возникновения недопустимых режимных отклонений контролируемых параметров гидротурбины.

Кроме того, в 2010 году завершены строительно-монтажные работы в отношении первой очереди строительства берегового водосброса, а также завершены испытания берегового водосброса, подтвердившие готовность сооружения к пропуску паводковых вод.

\* Решением Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2010 г. утверждена новая редакция Устава, предусматривающая новое полное фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (прежнее полное фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «РусГидро»).

## 1.2 Филиалы Общества

По состоянию на 31.12.2010 г. Общество имело в своем составе 20 филиалов:

№п/п	Наименование филиала	Местонахождение
1.	«Бурейская ГЭС»	Российская Федерация, Амурская обл., Бурейский район, п. Талакан
2.	«Волжская ГЭС»	Российская Федерация, Волгоградская обл., г. Волжский
3.	«Воткинская ГЭС»	Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский
4.	Дагестанский	Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Каспийск
5.	«Жигулевская ГЭС»	Российская Федерация, Самарская обл., г. Жигулевск
6.	«Загорская ГАЭС»	Российская Федерация, Московская обл., Сергиево-Посадский район, п. Богородское
7.	«Зейская ГЭС»	Российская Федерация, Амурская обл., г. Зeya
8.	«Ирганайская ГЭС»	Российская Федерация, Республика Дагестан, Унцукульский район, п. Шамилькала
9.	«Кабардино-Балкарский»	Российская Федерация, Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, п. Кашхатау
10.	«Камская ГЭС»	Российская Федерация, г. Пермь
11.	«Карачаево-Черкесский»	Российская Федерация, Карачаево-Черкесская Республика, п. Правокубанский
12.	«Каскад Верхневолжских ГЭС»	Российская Федерация, Ярославская обл., г. Рыбинск
13.	«Каскад Кубанских ГЭС»	Российская Федерация, Ставропольский край, г. Невинномысск
14.	«Корпоративный университет гидроэнергетики»	Российская Федерация, г. Москва
15.	«Нижегородская ГЭС»	Российская Федерация, Нижегородская обл., Городецкий район, г. Заволжье
16.	«Новосибирская ГЭС»	Российская Федерация, г. Новосибирск
17.	«Саратовская ГЭС»	Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково
18.	«Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожного»	Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки
19.	«Северо-Осетинский»	Российская Федерация, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ
20.	«Чебоксарская ГЭС»	Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск

## 1.3 Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества в 2010 году являлись:

- производство электрической энергии и мощности;
- поставка (продажа) и получение (покупка) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции;
- осуществление инвестиционной деятельности.

Основные инвестиционные решения (в том числе об утверждении и корректировке Инвестиционной программы Общества, включении в Инвестиционную программу Общества инвестиционных проектов) принимаются Советом директоров Общества.

## 1.4 Органы управления Обществом

Органами управления Обществом являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Председатель Правления.

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

### 1.4.1 Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, компетенция которого определена Федеральным законом №208-ФЗ от 26.12.1995 г. «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 созыва и

проведения Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро», утвержденным решением Общего собрания акционеров от 30.06.2010 г. (протокол №5).

### 1.4.2 Совет директоров

Совет директоров Общества избран решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2010 г. в следу-

ющем составе:

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2010 г. (протокол №5) в состав Совета директоров были избраны Селиверстова Марина Валерьевна, Дод Евгений Вячеславович, Зимин Виктор Михайлович, Ковальчук Борис Юрьевич, Кудрявый Виктор Васильевич, Курцер Григорий Маркович, Кутын Николай Георгиевич, Малышев Андрей Борисович и Шарипов

№п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Шматко Сергей Иванович	Председатель Совета директоров Общества, Министр энергетики Российской Федерации
2.	Балло Анатолий Борисович	Заместитель Председателя Правления ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»
3.	Белобородов Сергей Сергеевич	Генеральный директор ООО «Корпорация «Газэнергопром»
4.	Волков Эдуард Петрович	Генеральный директор ОАО «Энергетический институт им. Г. М. Кржижановского»
5.	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления ОАО «РусГидро»
6.	Зимин Виктор Михайлович	Председатель Правительства Республики Хакасия
7.	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
8.	Кудрявый Виктор Васильевич	Советник Президента ЗАО «Евроцемент групп»
9.	Курцер Григорий Маркович	Президент ОАО «ВБРР»
10.	Кутын Николай Георгиевич	Руководитель Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор)
11.	Малышев Андрей Борисович	Заместитель Генерального директора ГК «Российская корпорация нанотехнологий»
12.	Селиверстова Марина Валерьевна	Руководитель Федерального агентства водных ресурсов (Росводресурсы)
13.	Шарипов Рашид Равелевич	Заместитель Генерального директора ООО «КФК-Консалт»

Рашид Равелевич и исключены Данилов-Данильян Виктор Иванович, Зубакин Василий Александрович, Хамитов Рустэм Закиевич, Шаронов Андрей Владимирович, Серебрянников Сергей Владимирович, Таций Владимир Витальевич, Маслов Сергей Владимирович, Вайнзихер Борис Феликсович и Суриков Олег Вячеславович.

### 1.4.3 Правление Общества

Общее руководство осуществляет коллегиальный исполнительный орган – Правление Общества.

Состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2010 г.:

№п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления Общества
2.	Альжанов Рахметулла Шамшиевич	Заместитель Председателя Правления Общества
3.	Мантров Михаил Алексеевич	Заместитель Председателя Правления Общества
4.	Маслов Алексей Викторович	Заместитель Председателя Правления Общества
5.	Рижинашвили Джордж Ильич	Заместитель Председателя Правления Общества
6.	Цой Сергей Петрович	Заместитель Председателя Правления Общества
7.	Абрашин Сергей Николаевич	Член Правления Общества
8.	Бессмертный Константин Валерьевич	Член Правления Общества
9.	Богуш Борис Борисович	Член Правления Общества
10.	Горбенко Юрий Васильевич	Член Правления Общества
11.	Горев Евгений Евгеньевич	Член Правления Общества
12.	Савин Станислав Валерьевич	Член Правления Общества

В течение 2010 года в составе Правления Общества произошли следующие изменения:

- решением Совета директоров Общества от 20.04.2010 г. (протокол № 96):

- членами Правления избраны Абрашин Сергей Николаевич, Бессмертный Константин Валерьевич, Богуш Борис Борисович, Маслов Алексей Викторович, Савин Станислав Валерьевич;

- прекращены полномочия Зубакина Василия Александровича, Коновалова Андрея Павловича, Кузнецова Давида Феликсовича, Шарова Юрия Владимировича;
- решением Совета директоров Общества от 29.07.2010 г. (протокол № 104) прекращены полномочия Хамитова Рустэма Закиевича;
- решением Совета директоров Общества от 01.09.2010 г. (протокол № 106) членом Правления избран Каламанов Владимир Авдашевич;
- решением Совета директоров Общества от 30.11.2010 г. (протокол № 112):
- членом Правления избран Цой Сергей Петрович,
- прекращены полномочия Каламанова Владимира Авдашевича.

#### 1.4.4 Ревизионная комиссия

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2010 г.:

№п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Коляда Андрей Сергеевич	Главный специалист-эксперт отдела управления Росимущества
2.	Курьянов Александр Михайлович	Советник отдела управления Росимущества
3.	Орешкин Олег Анатольевич	Начальник отдела управления Росимущества
4.	Тихонова Мария Геннадьевна	Заместитель Директора Департамента Минэнерго России
5.	Югов Александр Сергеевич	Начальник отдела управления Росимущества

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2010 г. (протокол №5) в состав Ревизионной комиссии избраны Курьянов Александр Михайлович, Орешкин Олег Анатольевич, Югов Александр Сергеевич, прекращены полномочия Кочанова Андрея Александровича, Ковалевой Марины Александровны, Гатаулина Дениса Владиславовича.

## 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, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» №129-ФЗ от 21.11.1996 г., Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации №34н от 29.07.1998 г.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

### 2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

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 вы-

данных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на последнюю дату отчетного месяца. На 31.12.2010 г. курс доллара США составил 30,4769 руб. за 1 доллар США (31.12.2009 г. – 30,2442 руб.), курс евро – 40,3331 руб. за 1 евро (31.12.2009 г. – 43,3883 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (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.

### 2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) 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 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)», по займам и кредитам полученным – по строке 610 «Займы и кредиты» соответственно.

## 2.4 Основные средства и незавершенное строительство

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.

Объекты основных средств принимаются к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитываются в составе основных средств обособленно.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения к Обществу в 2008 году или за все время эксплуатации, если ввод в эксплуатацию был осуществлен в период после присоединения к Обществу.

Срок полезного использования основных средств 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.

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 01.01.2006 г. (по объектам, приобретенным начиная с 01.01.2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса;
- объектам, переведенным на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

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

Незавершенное строительство отражается в сумме фактически произведенных затрат. В составе незавершенного строительства учтены фактические затраты, связанные с приобретением/созданием объектов, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и нематериальных активов, стоимость оборудования к установке, затраты по незавершенным НИОКР.

Завершенные строительством и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым не переданы на государственную регистрацию, учитываются в составе незавершенного строительства обособленно. Амортизация по данным объектам не начисляется.

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление инвестиционных активов или полученным на другие цели, но фактически израсходованным на приобретение, сооружение, изготовление этих активов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов, включены в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов к учету – отражены в отчете о прибылях и убытках в составе расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением, 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.

Учет арендованного имущества производится на забалансовом счете 001 по стоимости, определенной в соответствии с актом приема-передачи имущества и договором аренды.

## 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;
- займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец годового отчетного периода по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы и расходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов).

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

При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по стоимости каждой единицы данного вида

финансовых вложений; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

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

## 2.6 Материально-производственные запасы

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

Материально-производственные запасы оцениваются в сумме фактических затрат на приобретение. Запасы материалов, рыночная стоимость которых в конце года оказалась ниже фактических затрат на приобретение, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен, отражаются в бухгалтерской отчетности по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов создается 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.

Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг), применяется метод оценки по себестоимости каждой единицы.

## 2.7 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному, обязательному страхованию имущества и работников; расходы по оплате очередных и дополнительных отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам; расходы на приобретение лицензий и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в Бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 150 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы».

## 2.8 Задолженность покупателей и заказчиков

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.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного периода в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков. Основанием создания резерва являются результаты инвентаризации.

Величина резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

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

## 2.9 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается 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 эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму добавочных капиталов дочерних и зависимых обществ, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

В соответствии с законодательством, в Обществе создается резервный капитал 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.

## 2.10 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).

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

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.

## 2.11 Признание доходов

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- 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, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 060 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает

по мере объявления и отражает в Отчете о прибылях и убытках по строке 080 «Доходы от участия в других организациях»;

- доходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

## 2.12 Признание расходов

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Управленческие расходы списываются на себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они 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.

В составе прочих расходов признаются:

- 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 прибылях и убытках по строке 070 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного года в соответствии с пунктом 2.8 Пояснительной записки;
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом

убытков;

- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т.п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

## 2.13 Изменения в учетной политике

### Изменения в учетной политике Общества на 2010 год

Исправления ошибок при формировании показателей бухгалтерской отчетности, начиная с отчетности за 2010 год, в учете Общества проводятся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010).

Существенные ошибки отчетного года, выявленные Обществом после его окончания, но до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности, исправляются заключительными записями отчетного года.

Существенные ошибки предыдущих лет, выявленные до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности за отчетный год, исправляются записями отчетного года. При этом производится пересчет сравнительных показателей бухгалтерской отчетности за прошлый год, как если бы ошибка предшествующего отчетного года никогда не была допущена.

В случае выявления существенной ошибки отчетного года или ошибки предшествующих отчетных периодов после подписания и представления бухгалтерской отчетности пользователям (кроме собственников) и представления ее собственникам Общества, но до даты утверждения отчетности в установленном законодательством порядке, Общество составляет и представляет пользователям (включая собственников) пересмотренную бухгалтерскую отчетность. В пересмотренной отчетности раскрывается информация о замене первоначально представленной отчетности, а также об основаниях ее составления.

Другие изменения в учетной политике Общества на 2010 год, вызванные выпуском нормативных актов по бухгалтерскому учету или иными основаниями, предусмотренными в Положении по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.

## Изменения в учетной политике Общества на 2011 год

### Изменения в составе форм бухгалтерской отчетности

С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступает в силу приказ Минфина РФ №66н от 02.07.2010 г. «О формах бухгалтерской отчетности организаций». В связи с различиями представления показателей форм бухгалтерской отчетности, согласно данному приказу, и порядку их представления в бухгалтерской отчетности за 2010 год, согласно приказу Минфина № 67н от 22.07.2003 г., отдельные показатели отчетности за 2010 год будут представлены в качестве сравнительных данных в бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным строкам отчетности (см. изменения в представлении показателей в формах бухгалтерской отчетности ниже в разделах А – Г).

Приказ Минфина РФ №66н предусматривает изменения в формах бухгалтерской отчетности, направленные на перенос данных из форм отчетности в состав пояснений к отчетности:

- справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, исключена из формы бухгалтерского баланса (форма №1);
- расшифровка отдельных прибылей и убытков исключена из формы отчета о прибылях и убытках (форма №2);
- раздел 2 «Резервы» исключен из формы отчета об изменениях капитала (форма № 3);
- отражаемые в приложении к Бухгалтерскому балансу (форма № 5) данные показаны в виде справочных таблиц в пояснительной записке.

### А. Изменения в Бухгалтерском балансе:

- показатели Бухгалтерского баланса подлежат представлению по состоянию на три отчетные даты (31 декабря отчетного года, предыдущего года, а также года, предшествующего предыдущему);
- результаты исследований и разработок (раздел «Внеоборотные активы») выделены из строки «Нематериальные активы» в отдельную строку;
- незавершенное строительство (включая капитальные вложения и объекты, требующие монтажа) включены в строку «Основные средства» раздела «Внеоборотные активы»;

- сумма переоценки внеоборотных активов (раздел «Капитал и резервы») выделена из строки «Добавочный капитал» в отдельную строку Бухгалтерского баланса;
- резервы под условные обязательства (раздел «Долгосрочные обязательства») выделены из строки «Прочие долгосрочные обязательства» в отдельную строку.

### Б. Изменения в отчете о прибылях и убытках

В состав отчета о прибылях и убытках добавлены справочные показатели «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Совокупный финансовый результат периода».

### В. Изменения в отчете об изменениях капитала

В раздел 1 «Движение капитала» внесены следующие изменения:

- добавлены строки: «доходы / расходы, относящиеся непосредственно на увеличение / уменьшение капитала», «изменение добавочного капитала», «изменение резервного капитала», «переоценка имущества»;
- исключены показатели межотчетного периода «Изменения в учетной политике», «Результат от переоценки основных средств». Изменения учетной политики подлежат включению в раздел 2 отчета об изменениях капитала «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок». Результат переоценки подлежит отражению в разделе 1 по строке «Переоценка имущества» в соответствующем периоде проведения переоценки;
- величина чистых активов представляется на три отчетные даты.

Добавлен раздел 2 «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок», включающий информацию о величине капитала организации до корректировок, а также о корректировках в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок в разрезе статей капитала (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), другие статьи капитала).

### Г. Изменения в отчете о движении денежных средств:

- поступления от продажи продукции, товаров, работ, услуг и поступления в виде арендных и прочих платежей показаны раздельно;
- денежные средства, направленные Обществом на выплату дивидендов, перенесены из раздела текущей деятельности в раздел финансовой деятельности.

## 2.14 Вступительные и сравнительные данные

Отдельные показатели графы «На начало отчетного года» Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, сформированы путем корректировки данных на 31.12.2009 г. в связи с изменением подхода к представлению информации об арендованных объектах основных средств, в частности, о величине арендованных земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
				тыс. руб.
910	Арендованные основные средства, в том числе:	10 854 985	5 744 659	16 599 644
911	по лизингу	8 502 613	-	8 502 613
912	аренда	2 352 372	5 744 659	8 097 031

## III. Раскрытие существенных показателей

### 3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

#### 3.1.1 Основные средства (строка 120 Бухгалтерского баланса)

По статье «Основные средства» (строка 120 Бухгалтерского баланса) отражена первоначальная стоимость основных средств за минусом накопленной амортизации в сумме 251 878 350 тыс. руб. и 240 636 318 тыс. руб. на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно.

Первоначальная стоимость основных средств составила 275 338 980 тыс. руб. и 255 841 574 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно.

Структура основных средств представлена следующими группами основных средств:

#### Амортизация основных средств

Сумма начисленной в отчетном году амортизации по основным средствам составила 8 155 900 тыс. руб. (8 233 296 тыс. руб. в 2009 году). Сумма накопленной амортизации по объектам основных средств, выкупленным по окончании договоров лизинга, составила 340 897 тыс. руб. (102 522 тыс. руб. в 2009 году). Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчетном году объектам основных средств составила 241 423 тыс. руб. (537 473 тыс. руб. в 2009 году).

#### 3.1.2 Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость на 01.01.2010	Остаточная стоимость на 31.12.2010
		тыс. руб.
Здания	33 412 915	33 971 730
Сооружения и передаточные устройства	168 372 107	176 766 034
Машины и оборудование	38 185 145	40 524 359
Транспортные средства	348 547	208 699
Производственный и хозяйственный инвентарь	214 216	236 126
Прочие	103 388	171 402
Итого по строке 120 «Основные средства»	240 636 318	251 878 350

По статье «Незавершенное строительство» (строка 130 Бухгалтерского баланса) отражена стоимость объектов незавершенного строительства в сумме 37 942 907 тыс. руб. и 41 449 564 тыс. руб. на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно.

Стоимость объектов недвижимого имущества, законченных строительством и фактически эксплуатируемых, по

которым документы на регистрацию права собственности не переданы, составила 4 603 тыс. руб. и 3 164 779 тыс. руб. на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. Амортизация по этим объектам не начислялась.

В течение 2010 года по строке 130 Бухгалтерского баланса «Незавершенное строительство» произошли следующие изменения:

<b>Сальдо на 01.01.2010 г.</b>	<b>41 449 564</b>
	тыс. руб.
<b>Затраты за отчетный период</b>	<b>19 667 858</b>
<b>Выбыло всего, в том числе:</b>	<b>(23 174 515)</b>
Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость основных средств	(23 005 499)
Прочее выбытие	(169 016)
<b>Сальдо на 31.12.2010 г.</b>	<b>37 942 907</b>

Статья «Затраты за отчетный период» представлена следующими поступлениями:

Наименование филиала	Наименование затрат	Сумма
		тыс. руб.
<b>«Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожного» – всего, в том числе:</b>		<b>6 692 681</b>
	Береговой водосброс	2 642 257
	Здание ГЭС	864 639
	Генератор синхронный №3	215 970
	Генератор синхронный №4	142 047
	Прочие затраты	2 827 768
<b>«Бурейская ГЭС» – всего, в том числе:</b>		<b>2 383 354</b>
	Плотина	1 050 580
	Прочие затраты	1 332 774
<b>«Кабардино-Балкарский» – всего, в том числе:</b>		<b>1 842 674</b>
	Кашхатау ГЭС	1 315 660
	Прочие затраты	527 014
<b>«Каскад Кубанских ГЭС» – всего, в том числе:</b>		<b>1 655 280</b>
	Комплексная система безопасности	444 474
	Прочие затраты	1 210 806
<b>«Саратовская ГЭС» – всего, в том числе:</b>		<b>1 529 254</b>
	Гидроагрегат №23	108 567
	Прочие затраты	1 420 687
<b>«Жигулевская ГЭС» – всего, в том числе:</b>		<b>796 576</b>
	Реконструкция масляного хозяйства	121 384
	Прочие затраты	675 192
<b>«Ирганайская ГЭС» – всего, в том числе:</b>		<b>595 262</b>
	Каменно-земляная плотина с ядром	117 419
	Прочие затраты	477 843
<b>Прочие филиалы</b>	Прочие затраты	<b>4 172 777</b>
<b>Итого затраты за отчетный период</b>		<b>19 667 858</b>

### 3.1.3 Долгосрочные финансовые вложения (строка 140 Бухгалтерского баланса)

По статье «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140 Бухгалтерского баланса) отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.2.5 Пояснительной записки.

#### (а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 140 «Долгосрочные финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества (далее по тексту «ДЗО») и прочие организации:

Наименование актива	01.01.2010	31.12.2010
		тыс. руб.
Вклады в дочерние общества	33 430 683	37 779 071
Вклады в зависимые общества	7 131 181	11 822 645
Вклады в прочие организации	201 300	269 586
Долгосрочные займы выданные	-	12 411 748
Долговые ценные бумаги	6 899 366	6 899 424
Прочие долгосрочные финансовые вложения	54	54
<b>Итого по строке 140 «Долгосрочные финансовые вложения»</b>	<b>47 662 584</b>	<b>69 182 528</b>

Наименование ДЗО и прочих организаций	01.01.2010			31.12.2010		
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.
<b>Дочерние общества:</b>	<b>33 430 683</b>			<b>37 779 071</b>		
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	8 700 150	100,00%	2 464 739	9 780 134	100,00%	2 770 684
ОАО «Колымаэнерго»	8 885 714	64,27%	7 850 853	8 885 714	64,27%	7 850 853
ОАО «Ленгидропроект»	3 260 000	100,00%	174	3 260 000	100,00%	174
ОАО «ЭСК РусГидро»	2 863 642	100,00%	3 012 500	2 863 642	100,00%–1 акция	3 012 500
ЗАО «Малая Дмитровка»	-	-	-	2 055 292	100,00%	400 000
ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 903 575	95,45%	2 544	1 903 575	95,45%	2 544
ОАО «Ленинградская ГАЭС» *	1 177 190	100,00%	1 124 504	1 689 938	100,00%	1 555 385
HydroOGK Power Company Ltd	1 170 595	100,00%–1 акция	19 484	1 170 595	100,00%	19 484
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	1 134 008	100,00%	1 913	1 134 008	100,00%	1 913
HydroOGK Aluminium Company Ltd	778 602	100,00%–1 акция	20	778 602	100,00%	20
ОАО «Геотерм»	745 171	79,84%	38 827	745 171	79,84%	38 827
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» **	648 411	5,11%	648 411	648 411	4,28%	648 411
ОАО «Прометей»	481 389	100,00%	48 476	481 389	100,00%	48 476
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	448 192	100,00%	82	448 192	100,00%	82
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	150	100,00%	150	345 596	100,00%	345 596
ОАО «НИИЭС»	337 681	100,00%	8 358	337 681	100,00%	8 358
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	297 000	99,00%	297 000	300 000	100,00%	300 000
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	229 000	75,00%–1 акция	499 380	229 000	75,00%–1 акция	499 380
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	225 667	100,00%	30 000	225 667	100,00%	30 000
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	-	-	-	117 743	100,00%	-
ОАО «МГЭС Дагестана»	-	-	-	100 757	100,00%	162
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» **	68 089	48,04%	133 364	68 089	48,04%	133 364

ООО «Фиагдонская МГЭС»	-	-	-	61 685	100,00%	-
RusHydro International B. V.	-	-	-	43 165	100,00%	1 000
ООО «МГЭС КЧР»	-	-	-	28 068	100,00%	-
ОАО «ЦСО СШГЭС»	22 137	100,00%	28 785	22 137	100,00%	28 785
ОАО «УК ГидроОГК»	16 038	100,00%	0,150	16 038	100,00%	0,150
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	10 000	100,00%	10 000	10 000	100,00%	10 000
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» **	10 000	100,00%	-	10 000	0,11%	-
ОАО «СШАТЦ»	7 270	100,00%	18 058	7 270	100,00%	18 058
ОАО «Карачаево-Черкесская ГК»	6 583	100,00%	6 583	6 583	100,00%	6 583
ОАО «СШГЭР»	1 719	100,00%	17 098	1 719	100,00%	17 098
ООО «Гидросервис» ***	500	100,00%	-	500	100,00%	-
ОАО «Нижне-Курейская ГЭС»	500	100,00%	500	500	100,00%	500
ОАО «Дальневосточная ВЭС»	500	100,00%	500	500	100,00%	500
ОАО «Малые ГЭС Алтая»	-	-	-	500	100,00%	500
ОАО «РЭМИК»	300	100,00%	1	300	100,00%	1
ОАО «Турборемонт-ВКК»	150	100,00%	15	150	100,00%	15
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	150	100,00%	15	150	100,00%	15
ОАО «Электроремонт-ВКК»	150	100,00%	15	150	100,00%	15
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	150	100,00%	150	150	100,00%	150
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	150	100,00%	150	150	100,00%	150
ОАО «Гидроинвест»	150	100,00%	150	150	100,00%	150
ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»	5	51,00%	5	5	51,00%	5
ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	5	51,00%	5	5	51,00%	5
<b>Зависимые общества:</b>	<b>7 131 181</b>			<b>11 822 645</b>		
ОАО «ОГК-1»	7 114 692	21,71%	9 693 042	11 806 125	21,71%	9 693 042
ОАО «Жарки»	16 340	25,00%+ 1 акция	26	16 340	25,00%+ 1 акция	26
ОАО «ГВЦ Энергетики»	139	42,53%	14	139	42,53%	14
ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	-	20,67%	0,031	31	20,67%	0,031
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	5	49,00%	5	5	49,00%	5
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	5	49,00%	5	5	49,00%	5
<b>Прочие организации:</b>	<b>201 300</b>			<b>269 586</b>		
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	99 180	19,99%	-	99 180	19,99%	-
ОАО «Красноярская ГЭС»	22 949	0,12%	458	91 235	0,12%	458
RusSUNHydro Ltd	79 161	50,00%	1 300	79 161	50,00%	1 300
Фонд «Новая энергия»	10	-	-	10	-	-
<b>Итого:</b>	<b>40 763 164</b>			<b>49 871 302</b>		

\* ОАО «Малая Мезенская ПЭС» в 2010 году было переименовано в ОАО «Ленинградская ГАЭС».

\*\* Финансовые вложения в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (4,28%), ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» (48,04%), ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» (0,11%) учтены в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данными организациями косвенно через другие дочерние общества.

\*\*\* ООО «Дирекция по восстановлению и реконструкции СШГЭС» в 2010 году было переименовано в ООО «Гидросервис».

Основные факторы, повлиявшие на изменение стоимости финансовых вложений в 2010 году:

- приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 1 079 984 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 30.12.2009 г. (протокол №91);
- приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Ленинградская ГАЭС» на сумму 512 748 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 30.12.2009 г. (протокол №91);
- приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» на сумму 345 446 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 30.12.2009 г. (протокол №91);
- приобретение 100% акций ЗАО «Малая Дмитровка» у ЗАО «Ферро-Строй» за 2 055 292 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 11.05.2010 г. (протокол №97);
- приобретение у Фонда «Новая энергия» 100% акций ОАО «МГЭС Дагестана» за 100 757 тыс. руб., ООО «Верхнебалкарская МГЭС» за 117 743 тыс. руб., ООО «Фиагдонская МГЭС» за 61 685 тыс. руб. и ООО «МГЭС КЧР» за 28 068 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 31.08.2010 г. (протокол №106);
- учреждение дочернего общества RusHydro International B. V. с уставным капиталом 1 000 тыс. евро (43 165 тыс. руб.) согласно решению Совета директоров Общества от 10.08.2010 г. (протокол №105);
- учреждение дочернего общества ОАО «Малые ГЭС Алтая» с уставным капиталом 500 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 31.08.2010 г. (протокол №106);
- оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием дохода на общую сумму 4 759 719 тыс. руб. (см. пункт 3.2.5 Пояснительной записки), в том числе по акциям ОАО «ОГК-1» на сумму 4 691 433 тыс. руб., по акциям ОАО «Красноярская ГЭС» на сумму 68 286 тыс. руб.

#### **Зависимое общество ОАО «ОГК-1»**

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции ОАО «ОГК-1», которые котировались на бирже в течение 2009 и 2010 годов. С 2009 года данные акции переданы в доверительное управление ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Передача не привела к прекращению прав Общества на данные финансовые вложения. Кроме того, с 2009 года ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» переданы права единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1».

В 2009 году Совет директоров Общества одобрил дополнительную эмиссию 38 млрд акций ОАО «ОГК-1» в пользу ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», решение о которой было

впоследствии принято Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-1». Дополнительная эмиссия была завершена в декабре 2010 года. Так как регистрация изменений в учредительные документы ОАО «ОГК-1» произошла в феврале 2011 года (см. пункт 3.15 Пояснительной записки), по состоянию на 31.12.2010 г. доля участия Общества в ОАО «ОГК-1» не изменилась.

На 31.12.2010 г. Общество произвело суммирование показателей, представленных в отчете доверительного управляющего за 2010 год, с аналогичными показателями в своей бухгалтерской отчетности.

На 31.12.2010 г. в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02) была произведена оценка указанных финансовых вложений исходя из текущей рыночной стоимости. В 2010 году Обществом признан доход в сумме 4 691 433 тыс. руб. (в 2009 году расход в сумме 21 683 334 тыс. руб.), величина которого определена как разница между оценкой по текущей рыночной стоимости и предыдущей оценкой финансовых вложений в акции ОАО «ОГК-1» на балансе доверительного управления (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

#### **Обесценение финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации**

Сумма резерва под обесценение вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации составляет 77 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (01.01.2010 г. – 114 тыс. руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 77 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (01.01.2010 г. – 114 тыс. руб.). Негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

Обществом проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.

В частности, Общество провело проверку на возможное изменение стоимости финансовых вложений в акции ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», ОАО «Ленгидропроект», ОАО «НИИЭС», ОАО «ЭСКО ЕЭС» по состоянию на 31.12.2010 г.

Проектные и научные учреждения: ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», ОАО «Ленгидропроект», ОАО «НИИЭС», а также ОАО «ЭСКО ЕЭС»

Руководство Общества проанализировало возможное наличие признаков устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений и пришло к выводу, что таковые отсутствуют, так как:

- в течение отчетного периода расчетная стоимость финансовых вложений изменялась исключительно в сторону увеличения как с точки зрения величины чистых активов данных организаций, так и с точки зрения ожидаемой величины экономических выгод от данных финансовых вложений;
- на отчетную дату имеются свидетельства того, что в будущем возможно существенное повышение их расчетной стоимости;
- при определении расчетной стоимости не учтена дополнительная стоимость данных финансовых вложений, связанная с заключенными договорами на оказание услуг, наличием квалифицированного персонала, наличием архивных баз данных по проектам, разработанным данными компаниями.
- Проектные и научные учреждения осуществляют значительный объем уникальных работ, необходимых для осуществления деятельности Общества. Их консолидация является важной задачей для дальнейшего развития Общества.

ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» – один из крупнейших научных центров России, основной задачей которого является осуществление научно-исследовательских,

внедренческих, опытно-конструкторских работ в области гидротехнического, энергетического, промышленного и гражданского строительства, водного хозяйства.

Основной задачей ОАО «НИИЭС» является обеспечение безопасности и надежности гидротехнических сооружений на стадиях проектирования, строительства и эксплуатации. Кроме того, ОАО «НИИЭС» является уникальным в России разработчиком в области микро- и малой гидроэнергетики, приливной и ветровой энергетики.

ОАО «Ленгидропроект» выполняет функции генерального проектировщика по объектам гидроэнергетики и другим специализированным гидросооружениям промышленного и муниципального назначения, выполняет полный комплекс проектно-изыскательских работ по данным объектам.

ОАО «ЭСКО ЕЭС» является генеральным подрядчиком по строительству Загорской ГАЭС-2. Реализация данного инвестиционного проекта является приоритетной задачей не только для Общества, но и для всей энергосистемы Московского региона.

#### **(б) Долгосрочные займы выданные**

Наименование получателя займа	01.01.2010	31.12.2010	Годовая ставка, %
тыс. руб.			
<b>Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:</b>			
ОАО «ЭСК РусГидро»	-	8 420 227	7,88%
ОАО «Гидроинвест»	-	2 732 521	7,88%
ЗАО «Малая Дмитровка»	-	1 259 000	7,88%
<b>Итого долгосрочные займы выданные</b>	<b>-</b>	<b>12 411 748</b>	

Заем ОАО «ЭСК РусГидро» выдан для обеспечения финансирования договоров купли-продажи акций энергосбытовых компаний и подлежит погашению 20.10.2015 г.

Займы ОАО «Гидроинвест» выданы в том числе для обеспечения финансирования договоров купли-продажи акций ОАО «Красноярскэнергосбыт», ОАО «Институт Гидропроект», ОАО «ЧиркейГЭСстрой» и подлежат погашению 20.10.2015 г.

Заем ЗАО «Малая Дмитровка» выдан для пополнения оборотных средств и подлежит погашению 20.10.2015 г.

Руководство Общества проанализировало возможное наличие признаков устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений и пришло к выводу, что таковые отсутствуют.

#### **(в) Долговые ценные бумаги**

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. в составе долговых ценных бумаг учитываются векселя следующих организаций:

Наименование эмитента	01.01.2010	31.12.2010	Срок погашения	Годовая ставка, %
тыс. руб.				
<b>Задолженность прочих контрагентов по долгосрочным векселям, в том числе:</b>				
ООО «Энерго-финанс»	6 899 135	6 899 135	по предъявлении, но не ранее 12.12.2014 г.	13,00%
ОАО «Ульяновскэнерго»	231	289	по предъявлении, но не ранее 31.12.2014 г.	Дисконтный
<b>Итого долговые ценные бумаги</b>	<b>6 899 366</b>	<b>6 899 424</b>		

Руководство Общества проанализировало возможное наличие признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений в векселя ООО «Энерго-финанс» и пришло к выводу, что таковые отсутствуют, так как:

- данные векселя обеспечены вексельным поручительством RUSENERGO FUND Ltd (см. пункт 3.6.2 Пояснительной записки);
- RUSENERGO FUND Ltd является владельцем акций различных энергетических компаний и обеспечит

возврат средств, инвестированных Обществом, посредством реализации имеющихся у него активов.

### 3.1.4 Прочие внеоборотные активы (строка 150 Бухгалтерского баланса)

Наименование внеоборотных активов	01.01.2010	31.12.2010
		тыс. руб.
Расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	463 546	450 356
НИОКР	180 798	169 669
Прочие долгосрочные активы*	356 006	305 668
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>1 000 350</b>	<b>925 693</b>

(\* По состоянию на 31.12.2010 г. в строку «Прочие внеоборотные активы» Бухгалтерского баланса включена сумма 188 423 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 121 972 тыс. руб.), относящаяся к приобретению объектов основных средств, не связанных с ведением капитального строительства и учитываемых на отдельном выделенном субсчете счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

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

Наименование расходов будущих периодов	01.01.2010	31.12.2010
		тыс. руб.
Консультационные услуги по привлечению кредита ЕБРР (консультант – ООО «Пролинк»)	189 453	171 965
Лицензии	138 583	71 027
Комиссия за синдикацию кредита, уплаченная ЕБРР	74 546	69 197
Прочие	234 844	250 438
<b>Итого расходы будущих периодов, в том числе:</b>	<b>637 426</b>	<b>562 627</b>
Строка 216 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение 12 месяцев после отчетной даты	173 880	112 272
Строка 150 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	463 546	450 355

## 3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

### 3.2.1 Сырье, материалы и другие аналогичные ценности (строка 211 Бухгалтерского баланса)

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение и составляют 798 857 тыс. руб. и 752 863 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответствен-

но. По состоянию на 31.12.2010 г. резерв под снижение их стоимости составил 27 072 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2010 г. резерв не создавался).

### 3.2.2 Дебиторская задолженность (строки 230, 240 Бухгалтерского баланса)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности по строке 230 Бухгалтерского баланса составила 55 440 188 тыс. руб. и 21 512 833 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно, в том числе:

Вид задолженности	01.01.2010	31.12.2010
		тыс. руб.
<b>Покупатели и заказчики</b>	<b>48 507</b>	<b>42 870</b>
<b>Задолженность по лизинговым договорам, в том числе:</b>	<b>2 995 325</b>	<b>2 458 950</b>
ОАО «ИР-Лизинг»	1 355 365	1 059 980
ООО «РБ-Лизинг»	450 487	570 057

ООО «Лизфайнэнс»	573 536	416 225
ЗАО «Бизнес Альянс»	280 014	229 038
ОАО «ХМЛК «Открытие»	238 320	122 190
Прочая задолженность по лизинговым договорам	97 603	61 460
<b>Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, в том числе:</b>	<b>5 097 319</b>	<b>14 951 287</b>
ОАО «Силовые машины»	4 985 206	12 617 317
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	-	1 365 000
ОАО «Энергетический стандарт»	-	767 475
Прочие долгосрочные авансы выданные	112 113	201 495
Беспроцентные векселя полученные, в том числе:	215 367	31 172 507
<b>Беспроцентные векселя ДЗО и прочих связанных сторон (см. пункт 3.13.5 Пояснительной записки)</b>	<b>-</b>	<b>30 071 745</b>
ОАО «Альфа-Банк»	-	567 226
ОАО «Номос-Банк»	-	226 448
ОАО «Ульяновскэнерго»	214 867	213 779
Прочие векселя полученные	500	93 309
<b>Займы выданные, в том числе:</b>	<b>13 121 388</b>	<b>5 723 087</b>
ООО «ЭЗОП»	5 236 117	5 248 959
ОАО «ЦСО СШГЭС»	50 000	180 969
Займы членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества	135 688	59 703
ОАО «Гидроинвест»	7 224 371	-
Фонд «Новая энергия»	138 000	-
ЗАО «Технопарк Румянцево»	104 479	-
Прочие долгосрочные займы выданные	232 733	233 456
<b>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:</b>	<b>34 927</b>	<b>1 091 487</b>
ООО «Энерго-финанс»	-	938 660
Прочая долгосрочная задолженность	34 927	152 827
<b>Итого по строке 230 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»</b>	<b>21 512 833</b>	<b>55 440 188</b>

По состоянию на 31.12.2010 г. в составе долгосрочной дебиторской задолженности отражена задолженность перед Обществом по приобретенным долгосрочным простым беспроцентным векселям ДЗО и прочих связанных сторон в целях финансирования объектов Инвестиционной программы Общества, в том числе по векселям:

- ОАО «Богучанская ГЭС» в сумме 21 027 455 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2029 г., из которых: векселя в сумме 11 816 894 тыс. руб. получены Обществом в результате мены векселей ОАО «Богучанская ГЭС», отраженных по состоянию на 01.01.2010 г. в составе краткосрочной дебиторской задолженности; векселя в сумме 4 540 681 тыс. руб. получены в результате мены векселей HydroOGK Aluminium Company Ltd; векселя в сумме 4 669 880 тыс. руб. были приобретены Обществом в течение 2010 года;
- ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 380 590 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2024 г., из которых: векселя в сумме 1 664 250 тыс.

руб. получены Обществом в результате мены векселей ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», отраженных по состоянию на 01.01.2010 г. в составе краткосрочной дебиторской задолженности; векселя в сумме 2 336 970 тыс. руб. получены в результате мены векселей HydroOGK Aluminium Company Ltd; векселя в сумме 379 370 тыс. руб. были приобретены Обществом в течение 2010 года;

- ОАО «Зарамагские ГЭС» в сумме 3 388 934 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 01.12.2012 г., которые были приобретены Обществом в течение 2010 года;
- HydroOGK Aluminium Company Ltd в сумме 1 262 912 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2012 г., которые были приобретены Обществом в течение 2010 года;
- HydroOGK Power Company Ltd в сумме 11 854 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2012 г., которые были приобретены Обществом в течение 2010 года.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2010 г. в том числе отражены долгосрочные беспроцентные займы:

- заем ООО «ЭЗОП» – оператору Опционной программы Общества в сумме 5 204 060 тыс. руб. был выдан 17.08.2007 г. для целей приобретения обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительной эмиссии Общества. 22.04.2009 г. был выдан заем ООО «ЭЗОП» в сумме 17 132 тыс. руб., 30.10.2009 г. – в сумме 14 925 тыс. руб., 31.08.2010 г. – в сумме 12 842 тыс. руб. Договоры займа действуют до 10.10.2012 г.
- займы членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества в общей сумме 59 703 тыс. руб. (см. пункт 3.13.9 Пояснительной записки) были выданы согласно решению Совета директоров Общества от 04.12.2007 г. (протокол №43) в целях приобретения ценных бумаг (акций) в соответствии с договором купли-продажи, заключенным между заемщиками и ООО «ЭЗОП», поскольку необходимым условием предоставления права на приобретение акций в соответствии с Опционной программой Общества является внесение предоплаты. Договоры займа действуют до 14.09.2012 г.

Займы ОАО «Гидроинвест», Фонду «Новая энергия», а также ЗАО «Технопарк Румянцево» были переведены в состав краткосрочной дебиторской задолженности в соответствии со сроками их погашения.

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2011 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

Дебиторская задолженность по авансам, выданным поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, классифицированная по состоянию на 01.01.2010 г. как долгосрочная, в сумме 4 145 434 тыс. руб. отражена на 31.12.2010 г. в составе краткосрочной в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения.

В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2010 г. отражена задолженность по процентам, начисленным по векселям ООО «Энерго-финанс», в сумме 938 660 тыс. руб., которая будет погашена одновременно с погашением векселей ООО «Энерго-финанс» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки) – по предъявлению, но не ранее 12.12.2014 г.

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности по строке 240 Бухгалтерского баланса составила 104 103 536 тыс. руб. и 70 269 272 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно, в том числе:

Вид задолженности	01.01.2010	31.12.2010
		тыс. руб.
<b>Покупатели и заказчики, в том числе:</b>	<b>3 541 818</b>	<b>5 695 230</b>
Задолженность за электроэнергию и мощность	3 379 667	5 608 518
Прочие	162 151	86 712
<b>Авансы выданные, в том числе:</b>	<b>3 863 042</b>	<b>11 279 322</b>
Предоплата подрядчикам по капитальному строительству	2 170 558	3 723 625
Предоплата поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1 037 861	6 751 712
Прочие авансы выданные	654 623	803 985
<b>Прочие дебиторы, в том числе:</b>	<b>62 864 412</b>	<b>87 128 984</b>
Долговые ценные бумаги (беспроцентные векселя)	53 244 730	57 624 265
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	1 427 530	25 112 966
Задолженность по налогам и сборам	1 728 420	2 394 713
Задолженность по лизинговым договорам	1 414 445	1 506 827
Задолженность по выплате страхового возмещения от ОАО «СК «РОСНО» (см. пункт 3.9 Пояснительной записки)	4 124 891	-
Прочие	924 396	490 213
<b>Итого по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)»</b>	<b>70 269 272</b>	<b>104 103 536</b>

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 «Покупатели и заказчики» Бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 1 808 536 тыс. руб. и 1 880 918 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно. Дебиторская задолженность прочих дебиторов показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 3 049 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г.

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. отражены:

- долговые ценные бумаги (простые беспроцентные векселя):
  - векселя ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» в сумме 13 358 815 тыс. руб. и 13 841 781 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно. В течение 2010 года по соглашению об отступном в обмен на векселя ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» со сроком платежа по предъявлению на сумму 13 841 781 тыс. руб. Обществом были получены векселя на аналогичную сумму со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 01.03.2010 г. – 01.10.2010 г. Кроме того, векселя на сумму 482 966 тыс. руб. в течение 2010 года были проданы Обществом ОАО «Прометей» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки);
  - задолженность перед Обществом по приобретенным беспроцентным векселям ДЗО и прочих связанных сторон в сумме 42 677 132 тыс. руб. и 37 514 838 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно в целях финансирования объектов Инвестиционной программы Общества (см. пункт 3.13.5 Пояснительной записки);
  - прочие беспроцентные векселя в сумме 1 588 318 тыс. руб. и 1 888 111 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно;
- краткосрочные беспроцентные займы, выданные связанным сторонам (см. пункт 3.13.5 Пояснительной записки):
  - займы ОАО «Гидроинвест» в сумме 19 965 627 тыс. руб. со сроком погашения 01.12.2011 г., в том числе: для целей приобретения дополнительных акций Общества в сумме 16 741 255 тыс. руб., для целей погашения задолженности ОАО «Гидроинвест» перед Обществом, образовавшейся в порядке правопреемства при реорганизации в сумме 1 817 102 тыс. руб., для целей обеспечения финансирования проекта «Создание Центра управления энергетикой», включая оплату 19 407 399 обыкновенных именных акций ЗАО «Технопарк Румянцево» номинальной стоимостью 10 руб. за штуку в сумме 1 051 495 тыс. руб.;
  - займы ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 1 998 410 тыс. руб. для целей финансирования строительства Усть-Среднеканской ГЭС, выданные в 2010 году, со сроком погашения 25.12.2011 г.;
  - заем ОАО «Южно-Якутский ГЭК» в сумме 1 293 717 тыс. руб. для целей финансирования разработки проектной документации для строительства Канкунской ГЭС, выданный в 2010 году, со сроком погашения 25.12.2011 г.;
  - займы Фонду «Новая энергия» в сумме 554 782 тыс. руб. и 722 035 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно;
  - заем ОАО «ЭСК РусГидро» на сумму 548 500 тыс. руб., выданный в 2009 году для целей приобретения ОАО «ЭСК РусГидро» 41,52% акций ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания», срок погашения в 2010 году был продлен до 01.06.2011 г.;
  - заем ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» на сумму 357 831 тыс. руб. и 150 880 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно;
  - прочие займы в сумме 393 879 тыс. руб. и 1 045 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно;
- дебиторская задолженность по налогам, сборам (текущая) и взносам во внебюджетные фонды представлена следующими видами:
  - налог на прибыль (авансовые платежи за четвертый квартал отчетного года) – 2 322 106 тыс. руб. и 1 698 151 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно;
  - прочие налоги и взносы – 72 607 тыс. руб. и 30 269 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно.

### 3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	01.01.2010	31.12.2010
		тыс. руб.
Депозитные вклады	41 791 640	23 420 881
Краткосрочные векселя	6 416 375	710 950

Права требования, договоры цессии	900 237	788 825
Займы, предоставленные связанным сторонам	100 000	47 500
Прочие предоставленные займы	900	-
<b>Итого по строке 250 «Краткосрочные финансовые вложения»</b>	<b>49 209 152</b>	<b>24 968 156</b>

Информация о подверженности краткосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.2.5 Пояснительной записки.

Депозитные вклады Общества в рублях на 31.12.2010 г. составили 23 420 881 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 41 634 007 тыс. руб.), в долларах США на 31.12.2010 г. – 0 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 157 633 тыс. руб.).

#### (а) Депозитные вклады

Наименование банка	01.01.2010	31.12.2010	Срок окончания	Годовая ставка, %
				тыс. руб.
ОАО «Россельхозбанк»	-	6 550 000	19.04.2011–27.06.2011	5,50%–6,10%
ОАО «Банк Москвы»	-	4 825 000	18.03.2011–27.06.2011	5,25%–6,76%
ОАО «Номос-Банк»	-	4 325 000	17.01.2011–27.06.2011	4,01%–6,07%
ОАО «Газпромбанк»	20 472 662	4 000 000	10.01.2011–28.02.2011	4,00%–4,40%
ОАО «Сбербанк России»	13 302 475	3 720 881	14.01.2011–03.10.2011	2,20%–4,10%
ЗАО «ВТБ 24»	5 500 000	-		
ОАО «КИТ Финанс Инвестиционный банк»	2 516 503	-		
<b>Итого депозитные вклады</b>	<b>41 791 640</b>	<b>23 420 881</b>		

Денежные средства, направленные в течение 2010 года на открытие депозитных вкладов, отражены по строке 300 «Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений» Отчета о движении денежных средств в сумме 281 875 995 тыс. руб. (287 859 763 тыс. руб. в течение 2009 года). Денежные средства, полученные в результате закрытия депозитных вкладов в 2010 году,

отражены и по строке 220 «Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений» Отчета о движении денежных средств в сумме 300 247 264 тыс. руб. (259 963 126 тыс. руб. в 2009 году).

#### (б) Краткосрочные векселя

Расшифровка краткосрочных векселей по эмитентам:

Эмитент	01.01.2010	31.12.2010
		тыс. руб.
<b>Задолженность связанных сторон по краткосрочным векселям, в том числе:</b>		
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	670 950	670 950
ОАО «ГВЦ Энергетики»	40 000	40 000
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	16 265	-
<b>Итого задолженность связанных сторон по краткосрочным векселям</b>	<b>727 215</b>	<b>710 950</b>
Задолженность прочих контрагентов по краткосрочным векселям, в том числе:		
ОАО «Внешторгбанк»	5 689 160	-
<b>Итого задолженность прочих контрагентов по краткосрочным векселям</b>	<b>5 689 160</b>	<b>-</b>
<b>Итого краткосрочные векселя</b>	<b>6 416 375</b>	<b>710 950</b>

Векселя ОАО «Загорская ГАЭС-2», которые были приобретены Обществом 16.12.2008 г. на общую сумму 670 950 тыс. руб. с процентной ставкой 9,8% годовых, были погашены в течение 2010 года. Остаток задолженности на 31.12.2010 г. представлен новым краткосрочным векселем ОАО «Загорская ГАЭС-2» с аналогичной стоимостью и процентной ставкой, со сроком погашения – по предъявлению, но не ранее 01.11.2010 г.

#### (в) Права требования, договоры цессии

Право требования к ОАО «Геотерм» в сумме 788 825 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 788 825 тыс. руб.) возникло по договору простого товарищества между ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «Геотерм» по финансированию строительства Мутновской ГеоЭС в сумме 1 115 850 тыс. руб. Денежные средства от погашения данного права требования Общество намеревается направить на приобретение дополнительной доли в уставном капитале ОАО «Геотерм» в течение 2011 года.

## Информация о срочных финансовых инструментах

### Процентные свопы

В 2010 году Общество заключило договоры процентных свопов с ЗАО «ВТБ-Капитал», предметом которых является установление фиксированной величины ставки MosPrime3M на уровне 3,38–6,75% и ставки MosPrime6M на уровне 4,09–7,04%. Данные договоры были заключены в целях хеджирования риска роста процентных ставок MosPrime, от величины которых зависит размер процентных расходов по некоторым полученным кредитам (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки).

По процентным свопам, дата исполнения которых пришлось на 2010 год, фактическое значение ставок MosPrime находилось в диапазоне 3,73–4,72%. В результате Обществом был признан доход по операциям хеджирования в сумме 26 515 тыс. руб. и расход в сум-

ме 90 622 тыс. руб. (в 2009 году 149 154 тыс. руб. и 492 961 тыс. руб., соответственно) (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

### Фьючерсные контракты

В декабре 2010 года Общество заключило беспоставочные фьючерсные контракты на индексы средней цены электроэнергии на Московской энергетической бирже в целях хеджирования риска неблагоприятных изменений рыночных цен на электроэнергию. В результате, по закрытым позициям Обществом был признан доход в сумме 928 492 тыс. руб. и расход в сумме 35 194 тыс. руб. (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

## 3.2.4 Денежные средства (строка 260 Бухгалтерского баланса) и их эквиваленты

Наименование	01.01.2010	31.12.2010
		тыс. руб.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе (строка 260 «Денежные средства»)	2 005 535	4 483 043
Эквиваленты денежных средств	39 275 137	4 386 221
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>41 280 672</b>	<b>8 869 264</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. представлены краткосрочными банковскими депозитами, заключенными на срок не более 3 месяцев.

Денежные средства на банковских депозитах включены в состав финансовых вложений по строке 250 Бухгалтерского баланса.

Ограничения по использованию денежных средств на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. отсутствуют.

## 3.2.5 Информация о финансовых рисках

### Валютный риск

Влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как большая часть финансовых вложений деноминирована в рублях.

### Процентный риск

Влияние изменчивости уровня среднерыночных процентных ставок на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как ставки доходности по финансовым вложениям Общества являются фиксированными.

### Кредитный риск

Указанный риск заключается в том, что эмитент (должник) не сможет полностью или частично выполнить перед Обществом обязательства, связанные с финансовыми вложениями.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности эмитентов (должников) Общество оценивает их платежеспособность на этапе заключения договора, принимая во внимание их финансовое положение и кредитную историю.

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов утверждаются Председателем Правления Общества. Общество регулярно проводит оценку финансового положения, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

### Ценовой риск

Указанный риск определяет возможность изменения рыночной стоимости финансовых вложений, текущая рыночная стоимость которых может быть определена. В таблице ниже представлены финансовые вложения, подверженные ценовому риску, в составе долевых финансовых вложений Общества:

Категория финансовых вложений	01.01.2010	31.12.2010
		тыс. руб.
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	7 137 641	11 897 360
ОАО «ОГК-1»	7 114 692	11 806 125
ОАО «Красноярская ГЭС»	22 949	91 235
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	33 625 523	37 973 942
<b>Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки)</b>	<b>40 763 164</b>	<b>49 871 302</b>

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской межбанковской валютной бирже ([www.micex.ru](http://www.micex.ru)), в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг РФ №03-52/пс от 24.12.2003 г.

### 3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

#### 3.3.1 Уставный капитал (строка 410 Бухгалтерского баланса)

На 31.12.2010 г. уставный капитал Общества составляет 288 695 430 802 руб. (01.01.2010 г. – 269 695 430 802 руб.) и состоит из 288 695 430 802 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2010 г. зарегистрированы следующие акционеры с долей владения более 1%:

- Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом фактически владеет акциями в размере 168 277 943 757 штук, что составляет 58,10% размещенных акций Общества;
- ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)» является номинальным держателем акций в размере 36 989 169 907 штук, что составляет 12,77% размещенных акций Общества;
- ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания» является номинальным держателем акций в размере 31 070 509 357 штук, что составляет 10,73% размещенных акций Общества;

- Небанковская кредитная организация ЗАО «Национальный расчетный депозитарий» является номинальным держателем акций в размере 21 726 736 983 штуки, что составляет 7,50% размещенных акций Общества;
- ООО «Депозитарные и корпоративные технологии» является номинальным держателем акций в размере 18 700 975 640 штук, что составляет 6,46% размещенных акций Общества.

Количество акций, зарегистрированное в реестре акционеров на 31.12.2010 г., превышает сумму акций в уставном капитале Общества на 31.12.2010 г. на 1 860 000 000 акций в связи с дополнительным выпуском акций, зарегистрированным 02.12.2010 г. Так как по состоянию на 31.12.2010 г. размещение дополнительного выпуска не завершено и изменения в учредительные документы не были зарегистрированы в установленном порядке, уставный капитал Общества не был увеличен.

#### Дополнительная эмиссия 2010–2011 годов

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 22.10.2010 г. (протокол № 6) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 1 860 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными средствами.

Советом директоров Общества от 29.10.2010 г. (протокол №110) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества. Цена размещения дополнительных акций Общества была определена Советом директоров Общества от 08.12.2010 г. (протокол №113) в размере 1 рубль 61 копейка за каждую.

02.12.2010 г. Федеральная служба по финансовым рынкам (далее по тексту «ФСФР России») зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества №1-01-55038-Е-039D в количестве 1 860 000 000 штук. Дата окончания размещения ценных бумаг – 01.04.2011 г. либо дата размещения последней ценной бумаги выпуска, в зависимости от того, какая из дат наступит ранее. ФСФР России также разре-

шила к обращению за пределами Российской Федерации 50% объема размещаемой дополнительной эмиссии.

#### Дополнительная эмиссия 2009–2010 годов

Годовым Общим собранием акционеров Общества от 10.06.2009 г. (протокол №4) было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 19 000 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными и неденежными средствами.

Советом директоров Общества от 26.10.2009 г. (протокол №86) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества, а также определена цена размещения дополнительных акций Общества в размере 1 рубль 15 копеек за каждую.

19.11.2009 г. ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества №1-01-55038-Е-038D в количестве 19 000 000 000 штук. ФСФР России также разрешила к обращению за пределами Российской Федерации 1,5% объема размещаемой дополнительной эмиссии.

Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован ФСФР России 30.09.2010 г. Изменения в учредительных документах Общества зарегистрированы 26.10.2010 г.

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2010 г. членам Правления Общества принадлежит 1 347 тыс. шт. (01.01.2010 г. – 36 921 тыс. шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 4 873 600 тыс. акций Общества (01.01.2010 г. – 6 789 995 тыс.).

### 3.3.2 Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. добавочный капитал Общества составил 93 839 842 тыс. руб. и 91 178 074 тыс. руб. соответственно. Увеличение добавочного капитала Общества связано с эмиссионным доходом, полученным в результате завершения размещения 19 000 000 000 штук дополнительных акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

### 3.3.3 Резервный капитал (строка 430 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. резервный капитал Общества составил 2 309 572 тыс. руб. и 1 793 122 тыс. руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2010 г. (протокол №5), 5% от чистой прибыли Общества за 2009 год в размере 516 450 тыс. руб. было направлено на формирование резервного капитала.

## 3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

### 3.4.1 Займы и кредиты (строка 510 Бухгалтерского баланса)

По строке 510 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по долгосрочным займам и кредитам:

Наименование займодавца / кредитора	01.01.2010	31.12.2010
		тыс. руб.
<b>Задолженность перед связанными сторонами по займам полученным, в том числе:</b>		
ОАО «УК ГидроОГК»	5 000 000	-
<b>Итого задолженность перед связанными сторонами по займам полученным</b>	<b>5 000 000</b>	<b>-</b>
<b>Задолженность перед прочими контрагентами по кредитам и займам полученным, в том числе:</b>		
RusHydro Finance Ltd	-	20 000 000
Morgan Stanley Bank International Ltd	4 500 000	3 346 154
ЕБРР (транш 1)	2 090 909	1 881 818
ЕБРР (транш 2)	680 000	510 000
ЕБРР (транш 3)	2 700 000	2 250 000
CF Structured Products B. V.	1 814 652	1 828 614
<b>Итого задолженность перед прочими контрагентами по кредитам и займам полученным</b>	<b>11 785 561</b>	<b>29 816 586</b>
<b>Итого по строке 510 «Займы и кредиты»</b>	<b>16 785 561</b>	<b>29 816 586</b>

По состоянию на 31.12.2010 г. в состав долгосрочных кредитов и займов включен заем от компании специального назначения RusHydro Finance Ltd, полученный в счет размещенных Обществом в 2010 году сертификатов долевого участия в займе на сумму 20 млрд руб. со ставкой купонного дохода 7,875% и сроком погашения

в 2015 году. Сертификаты долевого участия были выпущены RusHydro Finance Ltd для целей финансирования займа, предоставляемого Обществу. Проценты по займу выплачиваются два раза в год, начиная с 28.04.2011 г.

Основные условия договоров займа и кредитных договоров были следующими:

Займодавец / кредитор	Договор	Дата получения	Год погашения	Сумма кредита / займа в тыс. ед. валюты займа	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
RusHydro Finance Ltd	Договор о предоставлении займа от 27.10.2010 г.	28.10.2010 г.	2015	20 000 000	Рубли	7,88%
ОАО «УК ГидроОГК»	№ЗК-01-2006 от 29.06.2006 г.	07.07.2006 г.	2011	5 000 000	Рубли	8,23%
Morgan Stanley Bank International Ltd	Договор о предоставлении кредитной линии от 13.12.2006 г.	18.12.2006 г.	2013	3 000 000	Рубли	8,75%
Morgan Stanley Bank International Ltd	Договор о предоставлении кредитной линии от 27.04.2007 г.	10.05.2007 г.	2014	1 500 000	Рубли	MosPrime + 1,50%
ЕБРР (транш 1)	№7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006 г.	2020	2 300 000	Рубли	MosPrime + 3,65%
ЕБРР (транш 2)			2014	850 000	Рубли	MosPrime + 2,75%
ЕБРР (транш 3)			2016	3 150 000	Рубли	MosPrime + 3,05%
CF Structured Products B. V.	№1076AZ от 12.02.2007 г.	15.02.2007 г.	2013	60 000	Доллары США	10,50%

По состоянию на 31.12.2010 г. Общество не имело открытых, но неиспользованных кредитных линий и кредитов.

Общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащая погашению в течение года с отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила 6 752 168 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (см. пункт 3.5.1 Пояснительной записки).

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2010 году, составила 474 751 тыс. руб. (406 005 тыс. руб. в 2009 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер рас-

ходования денежных средств по которым не определен договором, в 2010 году составила 194 407 тыс. руб. (208 014 тыс. руб. в 2009 году).

## 3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

### 3.5.1 Займы и кредиты (строка 610 Бухгалтерского баланса)

По строке 610 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по краткосрочным займам и начисленным процентам по привлеченным долгосрочным кредитам и займам:

Наименование займодавца / кредитора	01.01.2010	Поступило / начислено	Выбыло / погашено	31.12.2010
				тыс. руб.
<b>Займы и кредиты полученные</b>	<b>829 331</b>	<b>6 982 937</b>	<b>1 059 860</b>	<b>6 752 408</b>
<b>Займы, предоставленные связанными сторонами</b>				
ОАО «УК ГидроОГК»	-	5 000 000	-	5 000 000
<b>Кредиты полученные</b>				
Morgan Stanley Bank International Ltd	-	1 153 846	230 769	923 077

ЕБРР (транши 1–3)	829 091	829 091	829 091	829 091
<b>Векселя выданные</b>				
Прочие	240	-	-	240
<b>Проценты по займам и кредитам полученным</b>	<b>433 538</b>	<b>1 734 297</b>	<b>1 526 401</b>	<b>641 434</b>
RusHydro Finance Ltd	-	280 479	-	280 479
ЕБРР	141 948	470 229	537 875	74 303
CF Structured Products B. V.	71 452	196 382	195 832	72 002
Morgan Stanley Bank International Ltd	30 568	375 707	386 694	19 580
<b>Проценты по займам, предоставленным связанными сторонами</b>				
ОАО «УК ГидроОГК»	189 570	411 500	406 000	195 070
<b>Итого по строке 610 «Займы и кредиты»</b>	<b>1 262 869</b>	<b>8 717 234</b>	<b>2 586 261</b>	<b>7 393 842</b>

### 3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 620 Бухгалтерского баланса)

Общий объем кредиторской задолженности Общества составил 8 276 453 тыс. руб. и 11 108 549 тыс. руб.

по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно.

По строке 621 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Вид задолженности	01.01.2010	31.12.2010
		тыс. руб.
Подрядчикам по капитальному строительству	1 315 749	949 522
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	493 537	411 333
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	516 577	409 006
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	977 009	406 956
Прочие	331 711	512 858
<b>Итого по строке 621 «Поставщики и подрядчики»</b>	<b>3 634 583</b>	<b>2 689 675</b>

В строку 621 «Поставщики и подрядчики» включена задолженность ЗАО «ЦФР» за приобретенную электроэнергию и мощность (см. пункт 3.7.1 Пояснительной записки).

По строке 624 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

Наименование налога	01.01.2010	31.12.2010
		тыс. руб.
Задолженность по налогу на имущество	1 249 799	1 282 895
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	1 056 173	1 068 327
Задолженность по налогу на прибыль	18 832	23 854
Задолженность по прочим налогам и сборам	4 971	119 749
<b>Итого по строке 624 «Задолженность по налогам и сборам»</b>	<b>2 329 775</b>	<b>2 494 825</b>

В строку 625 «Прочие кредиторы» Бухгалтерского баланса включена задолженность перед Федеральным агентством по управлению государственным имуществом в сумме 1 500 000 тыс. руб. в связи с увеличением уставного капитала Общества в рамках дополнительной эмиссии акций от 02.12.2010 г. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

## 3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах (Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах)

### 3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2010 г. стоимость арендованных основных средств составляет 21 753 932 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 16 559 644 тыс. руб.).

В 2010 году Общество получило в лизинг основные средства стоимостью 215 918 тыс. руб. (2 190 815 тыс. руб. в 2009 году). В соответствии с заключенными договорами, объекты лизинга в 2010 году на баланс Общества не принимались.

За имущество, полученное по договорам лизинга, Обществом до конца действия договоров должны быть выплачены лизинговые платежи (включая НДС) в размере

2 564 672 тыс. руб., в том числе в 2011 году – 1 039 406 тыс. руб. В 2010 году было начислено (без НДС) 1 467 058 тыс. руб. и выплачено 1 292 012 тыс. руб. лизинговых платежей (1 371 503 тыс. руб. и 3 415 009 тыс. руб. в 2009 году соответственно).

Обществом были получены в лизинг и арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	01.01.2010	31.12.2010
		тыс. руб.
ООО «РБ-Лизинг»	2 875 079	2 889 381
ООО «Лизфайнэнс»	2 415 915	2 613 100
ООО «ИР-Лизинг»	1 815 065	1 815 065
ОАО «ХМЛК «Открытие»	895 601	559 158
ЗАО «Бизнес Альянс»	338 738	338 738
Прочие	162 215	159 414
<b>Итого арендовано основных средств по лизингу</b>	<b>8 502 613</b>	<b>8 374 856</b>
Министерство имущественных отношений Московской области	4 007 045	4 007 045
ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	3 762 083
Администрация Волгоградской области	881 137	880 984
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска	740 807	740 807
Администрация Чайковского муниципального района	579 313	601 662
Corporate Jet Management Ltd	-	579 739
Департамент архитектуры, градостроительства и недвижимости г. Саяногорска	450 031	450 031
Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Чувашской Республике	-	442 294
Комитет по управлению имуществом г. Зеи	265 382	265 382
Прочие	1 173 316	1 667 049
<b>Итого прочая аренда основных средств</b>	<b>8 097 031</b>	<b>13 379 076</b>
<b>Итого арендовано основных средств</b>	<b>16 599 644</b>	<b>21 753 932</b>

В 2010 году Общество заключило договор аренды с ОАО «Зарамагские ГЭС», предметом которого является движимое и недвижимое имущество, используемое для производства электроэнергии. Согласно условиям договора аренды право собственности на произведенную электроэнергию фиксируется за Обществом. Такая схема аренды и эксплуатации имущества ОАО «Зара-

магские ГЭС» одобрена Советом директоров Общества 02.04.2010 г. (протокол №94).

### 3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	01.01.2010	31.12.2010
		тыс. руб.
RUSENERGO FUND Ltd	6 940 908	7 837 796
ООО «ЭЗОП»	5 427 507	5 427 507
ОАО «Гидроинвест»	1 817 102	3 001 181
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	-	1 365 000
ООО «Энергетический Стандарт»	-	1 292 318
ОАО «Силовые машины»	10 429	1 050 429
ОАО «Инженерный центр энергетики Поволжья»	-	562 735
ОАО «Энергострой-М.Н.»	-	229 810
Прочие	195 034	431 090
<b>Итого обеспечения обязательств и платежей полученные</b>	<b>14 390 980</b>	<b>21 197 866</b>

Векселя ООО «Энерго-финанс» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки) обеспечены вексельным поручительством RUSENERGO FUND Ltd, размер которого увеличивается на сумму начисленных процентов по вексялям.

В 2007 году Общество выдало заем ООО «ЭЗОП» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки) для целей приобретения акций дополнительной эмиссии Общества, выпущенных во второй половине 2007 г. В качестве гарантии займа Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП».

В составе гарантий, полученных Обществом от ОАО «Гидроинвест», в течение 2010 года произошли следующие изменения:

В октябре 2010 года в обеспечение беспроцентного займа, выданного ОАО «Гидроинвест», Обществом были получены в залог собственные акции, находящиеся на балансе ОАО «Гидроинвест» в количестве 4 000 000 000 штук. Впоследствии на основании дополнительного соглашения количество акций в залоге было уменьшено (для целей приобретения ОАО «Гидроинвест» акций ОАО «Красноярская ГЭС») до 3 001 180 962 штук на сумму 3 001 181 тыс. руб.

В декабре 2010 года в связи с приобретением ОАО «Гидроинвест» акций ОАО «Красноярская ГЭС» путем их обмена на акции Общества были прекращены следующие залоговые акции Общества, полученные в обеспе-

чение беспроцентных займов, выданных Обществом ОАО «Гидроинвест» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки):

- залог акций в количестве 11 017 895 637 штук, полученный в октябре 2010 года, на сумму 12 670 580 тыс. руб.;
- залог акций в количестве 872 348 322 штук, полученный в 2008 году, на сумму 1 817 102 тыс. руб.;
- залог акций в количестве 61 456 799 штук, полученный в октябре 2010 года, на сумму 70 675 тыс. руб.;
- залог акций в количестве 998 819 038 штук, полученный в октябре 2010 года, на сумму 998 819 тыс. руб.

В 2010 году в отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ОАО «Гидроэлектромонтаж», ООО «Энергетический стандарт» и ОАО «Силовые машины» Обществу были предоставлены банковские гарантии на полную или частичную сумму авансов, выданных данным организациям (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки).

### 3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и гарантии:

Кредитор	Должник	01.01.2010	31.12.2010
			тыс. руб.
ОАО «Газпромбанк»	ОАО «ЭСК РусГидро»	-	7 262 337
Держатели облигаций	ОАО «УК ГидроОГК»	5 000 000	5 000 000
AREVA T&D S. A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	1 054 177	778 282
Solios Environnement S. A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	711 915	661 786
Voith Seimens Hydro Power	ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	416 406
ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	185 383	172 329
Goldman Sachs International Ltd	HydroOGK Aluminium Company Ltd	9 080 429	-
Barclays Bank PLC	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	7 863 982	-
Прочие		31 334	8 825
<b>Итого обеспечения обязательств и платежей выданные</b>		<b>23 927 220</b>	<b>14 299 965</b>

В июне 2010 году Общество предоставило поручительство ОАО «Газпромбанк» за дочернее общество ОАО «ЭСК РусГидро», которое приобрело контрольные пакеты акций ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Тамбовэнерго». В свою очередь, ОАО «Газпромбанк» предоставило поручительство миноритар-

ным акционерам приобретенных компаний, срок действия которого распространяется на 320 дней со дня выдачи поручительства, то есть до 24.04.2011 г.

В июле 2006 года Общество выступило поручителем по рублевым облигациям ОАО «УК ГидроОГК». Облигации размещались по цене, равной 100% от номинальной

стоимости, – 1 тыс. руб. Объем размещенного выпуска равен 5 млрд руб. В соответствии с договором поручительства, Общество приняло на себя ответственность за исполнение обязательств ОАО «УК ГидроОГК» по выплате владельцам облигаций номинальной стоимости облигаций (основной суммы долга) и причитающихся процентов (купонного дохода) в сроки и в порядке, установленном эмиссионными документами (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки).

В 2008 году Общество предоставило гарантии за ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в связи с поставкой оборудования и связанными с этим работами в размере 50% от сумм по контрактам следующим контрагентам:

- AREVA T&D S. A., сумма по контракту с данным контрагентом составила 78,2 млн евро (31.12.2010 г. – 38,6 млн евро, на 01.01.2010 г. – 48,6 млн евро), окончательный срок исполнения обязательства – 01.06.2011 г.;
- Solios Environnement S. A., сумма по контракту с данным контрагентом составила 46,9 млн евро (31.12.2010 г. – 32,8 млн евро, на 01.01.2010 г. – 32,8 млн евро), срок исполнения обязательства – 06.11.2012 г.;
- ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)», сумма по контракту с данным контрагентом составила 8,5 млн евро (31.12.2010 г. и на 01.01.2010 г. – 8,5 млн евро), срок исполнения обязательства – 21.10.2012 г.

В мае 2010 года Общество предоставило поручительство Voith Seimens Hydro Power за дочернее общество ОАО «Зарамагские ГЭС» в отношении контракта на поставку оборудования, сумма по контракту на дату предоставления поручительства составила 19,5 млн евро (на 31.12.2010 г. – 14,7 млн евро), окончательный срок исполнения обязательств – 31.07.2012 г.

В июне 2009 года Общество предоставило поручительство Goldman Sachs International Ltd за дочернее общество HydroOGK Aluminium Company Ltd в связи со сделками с производными финансовыми инструментами (форварды на покупку долларов США по курсу 34,77 руб. за доллар США с датой исполнения 09.03.2010 г.) на сумму 261 157 тыс. долларов США или 9 080 429 тыс. руб. Поручительство прекращено в связи с исполнением должником обязательства.

В марте 2007 года Общество предоставило поручительство в отношении кредита Barclays Bank PLC, привлеченного ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» на общую сумму 520 млн долларов США для финансирования

проекта БЭМО (Общество совместно с Группой «РУСАЛ» участвует в двух инвестиционных проектах по строительству Богучанской ГЭС и Богучанского алюминиевого завода – проект БЭМО). Поручительство Общества обеспечивало 50% обязательств заемщика по кредитному договору (260 млн долларов США); другие 50% были обеспечены гарантией и поручительствами, предоставленными организациями Группы «РУСАЛ». Поручительство прекращено в связи с исполнением должником обязательства.

В декабре 2010 года ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в рамках финансирования проекта БЭМО заключили кредитные договоры с Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» для привлечения 28 100 млн руб. и 29 910 млн руб. соответственно. В соответствии с условиями данных кредитных договоров Обществом в качестве обеспечения будет предоставлено в том числе следующее имущество:

- акции ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода», ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС», ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС», ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки);
- векселя ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2024 г., и ОАО «Богучанская ГЭС» со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2029 г. (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки).

По состоянию на 31.12.2010 г. Обществом заключены договоры залога акций в отношении данных кредитных соглашений, фактическая регистрация залога ценных бумаг осуществлена в январе 2011 года. По состоянию на 31.12.2010 г. векселя в залог переданы не были.

## 3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о прибылях и убытках)

### 3.7.1 Структура выручки

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (99,7%). Основным фактором роста выручки в 2010 году относительно 2009 года стало увеличение доли объема продаж по нерегулируемым ценам в соответствии с графиком либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности:

Наименование показателя	2010	2009
Выручка от продажи электроэнергии	40 629 924	27 349 888

тыс. руб.

Выручка от продажи мощности	48 042 220	51 344 449
Выручка от продажи тепловой энергии	129 530	123 490
Выручка от прочих операций	177 797	178 004
<b>Итого выручка от продажи продукции, работ, услуг (строка 010)</b>	<b>88 979 471</b>	<b>78 995 831</b>

В соответствии с решением Правительства Российской Федерации (протокол заседания Правительства РФ №27 от 03.08.2006 г.) финансирование строительства и технического перевооружения важнейших объектов гидроэнергетики с января 2007 года осуществляется путем включения целевых инвестиционных средств в тариф Общества на реализацию электроэнергии и мощности на оптовом рынке.

Объем целевых инвестиционных средств, включенных в тариф Общества (без учета налога на прибыль), в 2010 году составил 24 374 194 тыс. руб. (26 002 000 тыс. руб. в 2009 году).

#### **ЗАО «ЦФР»**

На оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее по тексту «ОРЭМ») используются следующие механизмы торговли:

- торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам на основании регулируемых договоров (далее – РД);
- торговля электрической энергией и мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам на основании:
- конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки (рынок «на сутки вперед» – далее по тексту – РСВ);
- конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования (далее по тексту – БР);
- свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности (далее по тексту – СДЭМ);
- свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (далее по тексту – СДД);
- конкурентного отбора мощности (далее по тексту – КОМ).

Для обеспечения функционирования торговой системы ОРЭМ ОАО «АТС» и ЗАО «ЦФР» обеспечивают надежность и своевременность проведения финансовых расчетов и платежей по всем договорным отношениям

участников ОРЭМ. Основной задачей ЗАО «ЦФР» является оказание комплексных услуг по расчету требований и обязательств участников ОРЭМ и проведению финансовых расчетов между ними.

Контрагентами Общества по заключенным РД, СДД, СДЭМ являются сбытовые компании и крупные промышленные потребители (субъекты ОРЭМ). ЗАО «ЦФР» на основании информации, получаемой от ОАО «АТС», формирует и направляет участникам сделок по РД документы, содержащие информацию о стоимости и объемах купленной (проданной) ими электрической энергии и мощности.

Также ЗАО «ЦФР» выступает на ОРЭМ унифицированной стороной по сделкам и заключает от своего имени договоры, обеспечивающие оптовую торговлю электрической энергией и мощностью на РСВ, БР и КОМ. Продажа электрической энергии и мощности на РСВ, БР и КОМ осуществляется ЗАО «ЦФР» на основании договоров комиссии.

Таким образом, контрагентом Общества на РСВ, БР и КОМ является ЗАО «ЦФР» (договоры комиссии), а покупателями электроэнергии и мощности являются в основном сбытовые компании и крупные промышленные потребители, незначительная часть приходится на генерирующие компании, закупающие электроэнергию и (или) мощность для обеспечения своих поставок по РД.

Финансово-расчетная система ЗАО «ЦФР» в достаточной степени автоматизирована и при выполнении расчетных операций не предполагает ни вмешательства оператора, ни возможности корректировки входящих и исходящих потоков информации. В результате не представляется возможным расшифровать остатки по операциям на РСВ, БР и КОМ в разрезе непосредственных потребителей электрической энергии и мощности Общества.

Остатки по операциям с ЗАО «ЦФР» представлены ниже:

Вид задолженности	01.01.2010	31.12.2010
		тыс. руб.
Задолженность покупателей и заказчиков за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 194 835 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (01.01.2010 г. – 215 782 тыс. руб.)	1 023 293	1 267 280
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	516 565	408 979

Операции с ЗАО «ЦФР» представлены ниже:

Вид операций	2010	2009
		тыс. руб.
Продажа электроэнергии и мощности	30 697 690	20 604 272
Расходы на покупку электроэнергии и мощности	14 161 959	7 549 401

#### Либерализация оптового рынка электроэнергии и мощности

Важнейшим шагом в развитии конкурентной модели оптового рынка электроэнергии и мощности стало принятие Новых Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода (НОРЭМ), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 529 от 31.08.2006 г., которые вступили в силу с 01.09.2006 г.

Период с 01.09.2006 г. по 31.12.2010 г. являлся «переходным периодом» до полной либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности. В начале «переходного периода» регулируемый сектор составлял почти весь объем производства и продажи электроэнергии и мощности. В соответствии с Новыми правилами оптового рынка доля регулируемого сектора постепенно снижалась в соответствии с графиком:

- с 01.01.2010 г. – до 35–40%;
- с 01.07.2010 г. – до 15–20%.

С 01.01.2011 г. была полностью сформирована целевая модель конкурентного оптового рынка электроэнергии и мощности. Процесс либерализации не распространялся на оптовый рынок электроэнергии и мощности региона Дальний Восток, где расположены несколько электростанций Общества, которые продолжают осуществлять продажу электроэнергии и мощности по регулируемым тарифам, а также на объемы электроэнергии, конечными потребителями которых является население и прочие категории потребителей, приравненных к населению.

### 3.7.2 Структура затрат

Наименование показателя	2010	2009
		тыс. руб.
Покупная электроэнергия и мощность	14 775 907	8 577 769
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	8 143 676	8 104 269
Налог на имущество	5 104 096	5 093 376
Заработная плата	4 638 188	3 450 957
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	2 957 434	2 894 665
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ЗАО «ЦФР»)	1 950 334	2 003 576
Лизинг энергетического оборудования	1 538 358	1 369 604
Расходы на страхование	1 062 542	960 797
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	747 934	528 219
Расходы на охрану (пожарную, вневедомственную и прочую)	712 759	534 456
Плата за пользование водными объектами, водный налог	702 013	819 486
Страховые взносы (2009 год: единый социальный налог)	576 985	505 956
Информационные, юридические и консультационные услуги	474 757	388 928
Аренда земли	348 081	332 709
Прочие расходы	1 636 295	1 139 725
<b>Итого себестоимость проданных товаров, работ, услуг (строка 020)</b>	<b>45 369 359</b>	<b>36 704 492</b>

По строке 766 «Изменение остатков расходов будущих периодов» Приложения к бухгалтерскому балансу отражены изменения долгосрочных и краткосрочных балансовых остатков расходов будущих периодов, показанных по строкам 216 и 150 Бухгалтерского баланса (см. пункт 3.1.4 Пояснительной записки).

### 3.8 Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты 2010				2009			
	Приобретение	Использование на произв. цели*	на собст. нужды	потери	Приобретение	Использование на произв. цели*	на собст. нужды	потери
	тыс. руб.							
<b>Электрическая энергия и мощность**, в том числе:</b>	<b>2 174 223</b>	<b>1 936 362</b>	<b>176 968</b>	<b>60 893</b>	<b>1 781 564</b>	<b>1 553 849</b>	<b>173 465</b>	<b>54 250</b>
<b>Электрическая энергия</b>	2 155 253	1 936 362	157 998	60 893	1 755 219	1 553 849	147 120	54 250
<b>Мощность</b>	18 970	-	18 970	-	26 345	-	26 345	-

\* Потребление электрической энергии в насосном режиме Загорской ГАЭС (филиал «Загорская ГАЭС») и Кубанской ГАЭС (филиал «Каскад Кубанских ГЭС»).

\*\* Данная категория не включает расходы на покупную электроэнергию для выполнения своих обязательств по договорам продажи электроэнергии, которые составили 12 601 684 тыс. руб. в 2010 году и 6 796 205 тыс. руб. в 2009 году (см. пункт 3.7.2 Пояснительной записки).

### 3.9 Прочие доходы и расходы

Наименование показателя	2010		2009	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
	тыс. руб.			
Доходы и расходы от продажи векселей	78 903 098	(78 903 098)	25 192 032	(25 118 417)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	4 759 718	-	-	(21 711 129)
Страховое возмещение по договору страхования имущества	2 007 660	-	4 159 876	-
Доходы и расходы по сделкам со срочными финансовыми инструментами	955 007	(125 816)	149 154	(492 961)
Резерв по сомнительным долгам	793 338	(724 345)	541 039	(1 617 556)
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	622 789	(4 260 211)*	1 169 423	(1 184 915)
Доходы и расходы от возмещения убытков в зоне торговли мощностью	396 912	-	331 696	(663 307)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	206 869	(286 345)	524 568	(572 710)
Убыток от аварии на Саяно-Шушенской ГЭС	-	-	-	(4 706 893)
Расходы на благотворительность	-	(447 056)	-	(141 237)
Расходы на социальные мероприятия	-	(404 049)	-	(369 519)
Прочие доходы и расходы	160 348	(385 632)	443 486	(301 770)
<b>Итого прочие доходы (строка 090) и расходы (строка 100)</b>	<b>88 805 739</b>	<b>(85 536 552)</b>	<b>32 511 274</b>	<b>(56 880 414)</b>

\* В расходы от продажи, списания и прочих операций с активами включена балансовая стоимость объектов основных средств на сумму 2 768 360 тыс. руб., безвозмездно переданных в 2010 году филиалом Общества «Бурейская ГЭС» Министерству имущественных отношений Амурской области и Муниципальному образованию рабочего поселка Талакан.

В течение 2010 года Общество признало доход в сумме 1 976 743 тыс. руб. по полученному страховому возмещению от ОАО «СК «РОСНО» в отношении основных средств Саяно-Шушенской ГЭС, поврежденных в результате аварии 2009 года, величина которого была окончательно определена в 2010 году. В 2009 году руководство Общества, исходя из требования осмотрительности, признало часть страхового возмещения на сумму 4 124 891 тыс. руб. в размере выявленных на

отчетную дату убытков от аварии (убыток от списания поврежденных основных средств, затраты на демонтаж и т.п.). На 31.12.2010 г. руководство Общества проанализировало возможное наличие убытка от дальнейшего списания остаточной стоимости частично ликвидированных в результате аварии основных средств и пришло к выводу, что таковой отсутствует. На основании этого было принято решение о признании оставшейся части страхового возмещения в полном размере.

## 3.10 Налоги

### Налог на добавленную стоимость

Налоговая база по налогу на добавленную стоимость и порядок применения налоговых вычетов определяются Обществом с учетом требований главы 21 Налогового кодекса Российской Федерации.

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 26 010 479 тыс. руб. (24 901 107 тыс. руб. в 2009 году), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 16 096 542 тыс. руб. (14 420 695 тыс. руб. в 2009 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 9 876 107 тыс. руб. (10 311 583 тыс. руб. в 2009 году);
- сумма налога, подлежащая восстановлению, – 35 305 тыс. руб. (168 829 тыс. руб. в 2009 году);
- прочий НДС исчисленный – 2 525 тыс. руб.

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 16 774 846 тыс. руб. (15 771 555 тыс. руб. в 2009 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 6 891 367 тыс. руб. (5 465 041 тыс. руб. в 2009 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 9 880 610 тыс. руб. (10 306 514 тыс. руб. в 2009 году);
- прочий НДС подлежащий вычету – 2 869 тыс. руб.

Сумма налога, исчисленная при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, в отчетном году составила 84 тыс. руб. (112 230 тыс. руб. в 2009 году).

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

По строке 220 Бухгалтерского баланса отражена сумма налога, предъявленная Обществу при приобретении товаров (работ, услуг), не принятая к вычету по состоянию на 31.12.2010 г. в сумме 1 324 323 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 800 934 тыс. руб.). В данную строку

включена сумма налога, предъявленная Обществу при строительстве берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС, которая будет предъявлена к вычету после окончания строительства. Общая сумма НДС по данному строительству на 31.12.2010 г. составила 701 845 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 237 409 тыс. руб.).

### Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 9 596 519 тыс. руб. (4 143 189 тыс. руб. в 2009 году). В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 4 704 974 тыс. руб. (32 635 622 тыс. руб. в 2009 году).

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 5 576 353 тыс. руб. в 2010 году (738 850 тыс. руб. в 2009 году), которые привели к образованию постоянного налогового актива, в том числе:
  - увеличение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость в сумме 4 759 718 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2009 году);
  - доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам в сумме 793 338 тыс. руб. (541 039 тыс. руб. в 2009 году);
  - прочие доходы в сумме 23 297 тыс. руб. (197 811 тыс. руб. в 2009 году);
- расходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 10 281 327 тыс. руб. в 2010 году (33 374 472 тыс. руб. в 2009 году), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в том числе:
  - амортизация в сумме 4 114 126 тыс. руб. (4 446 853 тыс. руб. в 2009 году);
  - расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 3 507 685 тыс. руб. (131 927 тыс. руб. в 2009 году);
  - расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 724 345 тыс. руб. (1 617 556 тыс. руб. в 2009 году);
  - расходы на благотворительность в сумме 447 056 тыс. руб. (168 237 тыс. руб. в 2009 году);
  - материальная помощь и другие социальные выплаты работникам в сумме 234 037 тыс. руб.

- (272 192 тыс. руб. в 2009 году);
- командировочные расходы в сумме 192 951 тыс. руб. (44 690 тыс. руб. в 2009 году);
- убытки прошлых лет в сумме 155 784 тыс. руб. (53 478 тыс. руб. в 2009 году);
- расходы на консультационные и информационные услуги в сумме 87 694 тыс. руб. (187 147 тыс. руб. в 2009 году);
- взносы на негосударственное пенсионное обеспечение в сумме 31 937 тыс. руб. (317 435 тыс. руб. в 2009 году);
- в 2009 году в составе расходов, не учитываемых для целей налогового учета, учитывалась стоимость ликвидированных в результате аварии на Саяно-Шушенской ГЭС основных средств, незавершенного строительства, оборудования и иного имущества в сумме 3 312 084 тыс. руб. (см. пункт 3.9 Пояснительной записки). В 2010 году данные расходы отсутствовали;
- снижение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость в сумме 0 тыс. руб. (21 711 129 тыс. руб. в 2009 году);
- прочие расходы в сумме 785 712 тыс. руб. (1 111 744 тыс. руб. в 2009 году).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 501 147 тыс. руб. (315 352 тыс. руб. в 2009 году), в том числе возникших – 792 972 тыс. руб. (868 535 тыс. руб. в 2009 году) и погашенных – 291 825 тыс. руб. (553 183 тыс. руб. в 2009 году).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 1 072 414 тыс. руб. (5 058 146 тыс. руб. в 2009 году), в том числе возникших – 4 901 340 тыс. руб. (5 892 165 тыс. руб. в 2009 году) и погашенных (спианных) – 5 973 754 тыс. руб. (834 019 тыс. руб. в 2009 году).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2010 году в основном связано:

- с различными сроками полезного использования объектов основных средств, установленными для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;

- с признанием в бухгалтерском учете предыдущего периода дохода от страхового возмещения;
- с признанием амортизационной премии по объектам основных средств для целей определения налога на прибыль;
- с включением процентов по заемным средствам в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества.

При расчете суммы налога на прибыль исходя из бухгалтерской прибыли в отношении части прибыли, полученной филиалами Общества, применена ставка налога в размере 20% (кроме прибыли, полученной филиалами «Камская ГЭС» и «Воткинская ГЭС», применяющими ставку 15,5%).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2010 год составила 54 766 430 тыс. руб. (48 830 216 тыс. руб. в 2009 году).

#### Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2010 году отнесены прочие налоги и сборы в сумме 5 700 916 тыс. руб. (5 624 342 тыс. руб. в 2009 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 5 104 096 тыс. руб. (5 093 376 тыс. руб. в 2009 году);
- страховые взносы\* в Пенсионный фонд РФ, в Фонд социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 576 984 тыс. руб. (505 956 тыс. руб. в 2009 году);
- прочие налоги и сборы в размере 19 836 тыс. руб. (25 010 тыс. руб. в 2009 году).

#### Взаимоотношения с налоговыми органами

В 2010–2011 годах в отношении Общества и обществ, присоединенных к нему в рамках реорганизации 2008 года, правопреемником которых оно является, налоговыми органами была проведена выездная налоговая проверка за 2007–2008 годы, по результатам которой Обществу были доначислены налоги в общей сумме 228 237 тыс. рублей. По мнению Руководства Общества, указанные претензии налоговых органов с высокой степенью вероятности могут быть оспорены в вышестоящих налоговых органах и/или в судебном порядке. В связи с этим указанные налоговые претензии по состоянию на 31.12.2010 г. не были отражены в бухгалтерской отчетности Общества.

Налоговая система, существующая в Российской Федерации, характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. Российское

\* С 01.01.2010 г. действующим налоговым законодательством единый социальный налог (ЕСН) был заменен на страховые взносы в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, а также фонды обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования.

налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. В связи с этим, существует вероятность, что могут быть оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались, а также порядок налогового учета некоторых расходов и доходов Общества. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверка могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2010 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязатель-

ства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового, валютного законодательства является стабильным.

### 3.11 Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2010 г. (протокол № 5) было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2009 года.

### 3.12 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 отчет-

Наименование показателя	2010	2009
Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	37 962 948	10 328 995
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	272 862 097 469	254 127 600 864
<b>Базовая прибыль на акцию, руб.</b>	<b>0,13913</b>	<b>0,04064</b>

ного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 Отчета о прибылях и убытках).

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

Наименование показателя	2010
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2010 г., штук акций	269 695 430 802
Размещение (количество акций дополнительной эмиссии, оплаченных акционерами) – дата внесения изменений в учредительные документы Общества – 26.10.2010 г. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки) (штук акций)	19 000 000 000
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.11.2010 г., штук акций	288 695 430 802
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2010 г., штук акций	288 695 430 802
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2010 году, штук акций (269 695 430 802 шт.* 10 месяцев + 288 695 430 802 шт. * 2 месяца)/12 месяцев	272 862 097 469
Наименование показателя	2009
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2009 г., штук акций	245 014 059 191
Размещение (количество акций дополнительной эмиссии, оплаченных акционерами) – дата внесения изменений в учредительные документы Общества – 02.04.2009 г. и 12.10.2009 г. (штук акций)	24 681 371 611
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.05.2009 г., штук акций	255 014 018 667
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.11.2009 г., штук акций	269 695 430 802
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2009 г., штук акций	269 695 430 802
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2009 году, штук акций (245 014 059 191 шт.* 4 месяца + 255 014 018 667 шт.* 6 месяцев + 269 695 430 802 шт.* 2 месяца)/12 месяцев	254 127 600 864

\* В 2010 и 2009 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.

### 3.13 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его ДЗО, а также прочие организации, над которыми Общество косвенно через ДЗО осуществляет контроль или оказывает существенное влияние.

#### 3.13.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2010 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 58,10% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

#### 3.13.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина продаж связанным сторонам составила:

Наименование покупателя	2010	2009
тыс. руб.		
<b>Выручка от продажи на регулируемом секторе ОРЭМ (РД), в том числе:</b>		
<b>Прочие связанные стороны</b>		
ОАО «Мосэнергосбыт» *	773 577	-
ОАО «Петербургская сбытовая компания» *	621 584	-
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	318 176	326 643
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	269 758	414 646
ООО «Энергия Холдинг» *	240 462	-
Прочие	571 166	48 656
<b>Итого продажи по РД</b>	<b>2 794 723</b>	<b>789 945</b>
<b>Выручка от продажи на свободном секторе ОРЭМ (СДД), в том числе:</b>		
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	1 491 269	175 431
ОАО «РЭСК»	1 405 334	-
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	1 353 787	314 190
<b>Итого продажи по СДД</b>	<b>4 250 390</b>	<b>489 621</b>
<b>Прочие продажи связанным сторонам, в том числе:</b>		
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	346 295	1 386
Прочие	150 495	68 964
<b>Итого прочие продажи</b>	<b>496 790</b>	<b>70 350</b>
<b>Итого продажи связанным сторонам</b>	<b>7 541 903</b>	<b>1 349 916</b>

\* Данные организации вошли в состав связанных сторон с 28.05.2010 г., операции с ними показаны начиная с этой даты.

Продажи связанным сторонам представлены продажами электрической энергии и мощности на регулируемом секторе ОРЭМ, осуществляемыми по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации №109 от 26.02.2004 г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и Положением о политике Общества в области

сбытовой деятельности в отношении действующих объектов генерации в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (протокол заседания Правления №528 от 17.09.2010 г.).

#### 3.13.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами составила:

Наименование поставщика	2010	2009
тыс. руб.		
<b>Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, в том числе:</b>		
<b>Дочерние общества</b>		
ОАО «Турборемонт-ВКК»	686 359	449 069
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	446 074	248 826
ОАО «Электроремонт-ВКК»	343 162	286 224
ОАО «СШГЭР»	286 636	220 796

ОАО «РЭМИК»	115 696	101 918
Прочие	17 439	36 940
<b>Итого услуги по ремонту и техническому обслуживанию</b>	<b>1 895 366</b>	<b>1 343 773</b>
<b>Покупная электроэнергия, в том числе:</b>		
<b>Другие связанные стороны</b>		
ОАО «ОГК-1»	695	150 593
Прочие	1 166	125
<b>Итого покупная электроэнергия</b>	<b>1 861</b>	<b>150 718</b>
<b>Прочие услуги сторонних организаций</b>	<b>261 481</b>	<b>116 962</b>
<b>Итого закупки у связанных сторон</b>	<b>2 158 708</b>	<b>1 611 453</b>

### 3.13.4 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом

Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики является негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Общая сум-

ма отчислений в фонд составила 388 329 тыс. руб. и 276 878 тыс. руб. за 2010 год и 2009 год соответственно.

### 3.13.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. задолженность связанных сторон перед Обществом составляет:

Наименование дебитора	01.01.2010	31.12.2010
<b>Краткосрочные беспроцентные векселя полученные, в том числе:</b>		
<b>Дочерние общества</b>		
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	9 148 981	22 701 725
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 841 781	13 358 815
ОАО «Зарамагские ГЭС»	7 553 430	7 553 430
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	1 534 948	3 934 944
HydroOGK Aluminium Company Ltd	1 422 945	2 364 074
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	1 971 005	2 108 636
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	813 979	813 979
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	312 427	729 608
ОАО «Карачаево-Черкесская ГГК»	197 127	722 268
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	438 771	564 193
ОАО «Геотерм»	-	345 000
ОАО «Гидроинвест»	255 934	255 934
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	207 629	212 629
Прочие	176 518	370 711
<b>Прочие связанные стороны</b>	<b>13 481 144</b>	-
ОАО «Богучанская ГЭС»	11 816 894	-
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	1 664 250	-
<b>Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные</b>	<b>51 356 619</b>	<b>56 035 946</b>
<b>Долгосрочные беспроцентные векселя полученные, в том числе:</b>		
<b>Дочерние общества</b>		
ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	4 663 700
HydroOGK Aluminium Company Ltd	-	3 388 934
Прочие	-	1 262 912
<b>Прочие связанные стороны</b>	-	<b>25 408 045</b>
ОАО «Богучанская ГЭС»	-	21 027 455
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	4 380 590
<b>Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные</b>	-	<b>30 071 745</b>
<b>Расчеты по прочей реализации</b>	<b>177 233</b>	<b>315 845</b>
<b>Краткосрочные беспроцентные займы выданные, в том числе:</b>		
<b>Дочерние общества</b>		
	<b>700 425</b>	<b>24 557 964</b>

ОАО «Гидроинвест»	-	19 965 627
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	1 998 410
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	-	1 293 717
ОАО «ЭСК РусГидро»	548 500	548 500
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	150 880	357 831
Прочие	1 045	393 879
<b>Прочие связанные стороны</b>	<b>722 035</b>	<b>554 782</b>
Фонд «Новая энергия»	722 035	554 782
<b>Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные</b>	<b>1 422 460</b>	<b>25 112 746</b>
<b>Долгосрочные беспроцентные займы выданные, в том числе:</b>		
<b>Дочерние общества</b>	<b>7 606 930</b>	<b>186 369</b>
ОАО «Гидроинвест»	7 224 371	-
Прочие	382 559	186 369
<b>Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные</b>	<b>7 606 930</b>	<b>186 369</b>
<b>Прочие расчеты со связанными сторонами</b>	<b>573 463</b>	<b>1 108 201</b>
<b>Итого задолженность связанных сторон</b>	<b>61 136 705</b>	<b>112 830 852</b>

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2010 г. в составе расчетов числятся выданные авансы на сумму 1 028 010 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 571 111 тыс. руб.).

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. отсутствует.

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

Наименование кредитора	01.01.2010	31.12.2010
		тыс. руб.
<b>Дочерние общества</b>		
ОАО «СШГЭР»	58 850	134 267
ОАО «Турборемонт-ВКК»	142 702	125 930
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	59 500	83 167
ОАО «Электроремонт-ВКК»	57 969	50 849
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	155 199	7 924
ОАО «Прометей»	482 968	2
Прочие	82 154	117 083
<b>Зависимые общества</b>		
Прочие	3 831	-
<b>Прочие связанные стороны</b>		
Прочие	1 057	236
<b>Итого задолженность перед связанными сторонами</b>	<b>1 044 230</b>	<b>519 458</b>

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.

Величина начисленных процентов за 2010 год составила 411 500 тыс. руб. (411 500 тыс. руб. за 2009 год).

### 3.13.6 Займы, предоставленные связанными сторонами

Краткосрочные займы, предоставленные связанными сторонами (строка 610 Бухгалтерского баланса) включают задолженность перед ОАО «УК ГидроОГК» в сумме 5 млрд руб. по состоянию на 31.12.2010 г., которая была классифицирована как долгосрочная по состоянию на 01.01.2010 г. (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки).

### 3.13.7 Займы выданные, векселя полученные и права требования от связанных сторон

Долгосрочные и краткосрочные займы, предоставленные связанным сторонам, долгосрочные и краткосрочные векселя, полученные от связанных сторон и права требования (строки 140 и 250 Бухгалтерского баланса) (см. пункт 3.1.3 и 3.2.3 Пояснительной записки):

	2010	2009
		тыс. руб.
<b>Задолженность на 1 января</b>	<b>1 616 040</b>	<b>2 341 015</b>
Выдано / получено	13 527 192	192 424
Возвращено	(1 184 209)	(917 399)
<b>Задолженность на 31 декабря, в том числе:</b>	<b>13 959 023</b>	<b>1 616 040</b>
Долгосрочная задолженность (строка 140 Бухгалтерского баланса)	12 411 748	-
Краткосрочная задолженность (строка 250 Бухгалтерского баланса)	1 547 275	1 616 040

Проценты к получению по займам выданным связанным сторонам и вексям полученным от связанных сторон:

Наименование предприятия	2010	2009
		тыс. руб.
<b>Дочерние общества</b>	<b>168 563</b>	<b>123 957</b>
ОАО «ЭСК РусГидро»	63 584	-
ОАО «Гидроинвест»	48 742	-
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	41 794	63 051
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	-	40 405
Прочие	14 443	20 501
<b>Зависимые общества</b>	<b>3 391</b>	<b>6 800</b>
<b>Прочие связанные стороны</b>	<b>32</b>	<b>-</b>
<b>Итого проценты к получению</b>	<b>171 986</b>	<b>130 757</b>

### 3.13.8 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)

Наименование предприятия	2010	2009
		тыс. руб.
<b>Дочерние общества</b>		
ОАО «Ленгидропроект»	-	264 821
Прочие	60	8 345
<b>Итого доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)</b>	<b>60</b>	<b>273 166</b>

### 3.13.9 Вознаграждение членам Совета директоров и Правления

Вознаграждение выплачивается членам Правления 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. Сумма вознаграждения утверждается Советом директоров.

Вознаграждение, компенсации и премии выплачиваются членам Совета директоров в соответствии с «Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ОАО «РусГидро», утвержденным годовым Общим собранием акционеров 30.06.2010 г.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.4 Пояснительной записки.

В 2010 и 2009 годах Общество выплатило вознаграждение членам Совета директоров Общества, членам Правления Общества в пределах сумм, установленных трудовыми контрактами, на общую сумму 147 550 тыс. руб. (включая 2 412 тыс. руб. членам Совета директоров и 145 138 тыс. руб. членам Правления) и 101 829 тыс. руб. (включая 3 834 тыс. руб. членам Совета директоров и 97 995 тыс. руб. членам Правления) соответственно.

В 2007 году решением Совета директоров Общества (протокол № 32 от 18.05.2007 г.) были утверждены Основные положения Опционной программы Общества, участниками которой являются члены Правления, ключевые

сотрудники Общества и некоторых его ДЗО. Опционная программа Общества определяет порядок получения ее участниками права приобретения акций Общества по заранее определенной фиксированной цене.

В рамках Опционной программы между оператором опционной программы и участником программы заключается договор купли-продажи акций Общества с исполнением обязательства по передаче акций и по их оплате через 3 года начиная с 03.09.2007 г.

11.02.2010 г. Совет директоров Общества утвердил Основные положения Опционной программы Общества в новой редакции (протокол №92). Основным изменением для участников программы стала возможность принять решение о приобретении акций либо об отказе от их приобретения в течение 2 лет с даты окончания опционной программы, а не в течение 1 месяца до даты ее окончания, как в предыдущей редакции.

Общество предоставило членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества беспроцентные займы (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки):

	2010	2009
		тыс. руб.
Задолженность на 1 января	135 688	195 390
Выбыло из состава связанных сторон / погашено	(75 985)	(59 702)
Задолженность на 31 декабря	59 703	135 688

В декабре 2010 года Обществом начата новая Опционная программа (см. пункт 3.15 Пояснительной записки).

### 3.14 Информация по сегментам

Информация по операционным сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 99,7% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Торговля приобретенной электрической энергией и мощностью на ОРЭМ в качестве отдельного вида хозяйственной деятельности обособленно не выделяется. Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных операционных сегментов.

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.

### 3.15 События после отчетной даты

#### Опционная программа Общества

22.12.2010 г. Советом директоров Общества (протокол №115) была утверждена Опционная программа для сотрудников, оператором которой было назначено дочернее общество ОАО «Гидроинвест». Общий объем программы составляет 3 178 775 724 акции. Источники опционной программы – акции, которые не были распределены в рамках первой опционной программы Об-

щества (см. пункт 3.13 Пояснительной записки), а также акции, принадлежащие в настоящее время ОАО «Гидроинвест». Цена за 1 акцию в рамках программы составляет 1,4967 рубля. Срок ее реализации – 2 года.

#### Дополнительная эмиссия ОАО «ОГК-1»

В декабре 2010 года была завершена дополнительная эмиссия ОАО «ОГК-1» в пользу ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (зарегистрирована ФСФР России 15.07.2010 г.). Изменения в учредительные документы ОАО «ОГК-1» были внесены 03.02.2011 г. В результате данной дополнительной эмиссии доля участия Общества в уставном капитале ОАО «ОГК-1» снизилась с 21,71% до 14,81% (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

#### Оплата предстоящей дополнительной эмиссии Общества

Распоряжением Правительства РФ от 28.12.2010 г. установлено, что 40% акций ОАО «Иркутскэнерго», находящихся в федеральной собственности, должны быть переданы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и впоследствии внесены ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в уставный капитал Общества.

Распоряжением Правительства РФ от 29.12.2010 г. установлено, что оплата предстоящей дополнительной эмиссии Общества будет произведена имуществом комплексом пяти плотин в Иркутской области, арендуемых в настоящее время ОАО «Иркутскэнерго» по договорам долгосрочной аренды, а также акциями следующих компаний: ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Геотерм», ОАО «Богучанская ГЭС», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «Камчатский газотермический комплекс», ОАО «Павлодольская ГЭС», ОАО «Трест Гидромонтаж».

### 3.16 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2010 г. Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, на общую сумму 14 299 965 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 23 927 220 тыс. руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснительной записки). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

В связи с произошедшей аварией на Саяно-Шушенской ГЭС в августе 2009 года возможно возникновение значительного количества судебных разбирательств, предметом которых может являться:

- возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, компенсация морального вреда;
- возмещение убытков от расторжения действующих договоров;
- иные судебные разбирательства.

Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводились проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

В связи с завершением процесса реорганизации Общество является правопреемником по судебным процессам присоединенных обществ, в том числе с налоговыми органами. Однако, по мнению Руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

#### Финансовый кризис

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые черты, присущие развивающимся рынкам, в частности отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Недавний глобальный финансовый кризис оказал существенное влияние на российскую экономику. В 2010 году наблюдались признаки улучшения российской экономики, выраженные в умеренном экономическом росте. Восстановление сопровождалось ростом доходов населения, снижением ставок кредитования, стабилизацией курса российского рубля по отношению к мировым валютам, а также повышением уровня рыночной ликвидности.

В настоящее время руководство Общества не может оценить эффект возможного ухудшения процесса восстановления экономики, в том числе валютного рынка, рынков капитала.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений. Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, которые могут оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

*Председатель Правления  
ОАО «РусГидро»  
Е.В. Дод*



*Главный бухгалтер  
ОАО «РусГидро»  
Д.В. Финкель*



30 марта 2011 года

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2010 года

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. Внеоборотные активы</b>			
Нематериальные активы	110	28 316	179 625
Основные средства	120	240 636 318	251 878 350
Незавершенное строительство	130	41 449 564	37 942 907
Долгосрочные финансовые вложения	140	47 662 584	69 182 528
Прочие внеоборотные активы	150	1 000 350	925 693
<b>Итого по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>330 777 132</b>	<b>360 109 103</b>
<b>II. Оборотные активы</b>			
Запасы	210	933 865	884 550
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	752 863	771 785
готовая продукция и товары для перепродажи	214	7 122	493
расходы будущих периодов	216	173 880	112 272
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	800 934	1 324 323
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	21 512 833	55 440 188
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	48 507	42 870
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	70 269 272	104 103 536
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	3 541 818	5 695 230
Краткосрочные финансовые вложения	250	49 209 152	24 968 156
Денежные средства	260	2 005 535	4 483 043
Прочие оборотные активы	270	372	9 679
<b>Итого по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>144 731 963</b>	<b>191 213 475</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>475 509 095</b>	<b>551 322 578</b>

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал	410	269 695 431	288 695 431
Добавочный капитал	420	91 178 074	93 839 842
Резервный капитал	430	1 793 122	2 309 572
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	1 793 122	2 309 572
Нераспределенная прибыль	470	82 495 878	120 127 304
<b>Итого по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>445 162 505</b>	<b>504 972 149</b>
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	510	16 785 561	29 816 586
Отложенные налоговые обязательства	515	979 082	642 688
Прочие долгосрочные обязательства	520	122 281	132 001
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>17 886 924</b>	<b>30 591 275</b>
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	610	1 262 869	7 393 842

Кредиторская задолженность	620	11 108 549	8 276 453
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	3 634 583	2 689 675
задолженность перед персоналом организации	622	7 513	795 144
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	9 071	30 919
задолженность по налогам и сборам	624	2 329 775	2 494 825
прочие кредиторы	625	5 127 607	2 265 890
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	9 619	8 810
Доходы будущих периодов	640	78 629	80 049
<b>Итого по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>12 459 666</b>	<b>15 759 154</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>700</b>	<b>475 509 095</b>	<b>551 322 578</b>

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства	910	16 599 644	21 753 932
в том числе:			
по лизингу	911	8 502 613	8 374 856
аренда	912	8 097 031	13 379 076
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	1 915	321 279
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	336 570	287 536
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	14 390 980	21 197 866
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	23 927 220	14 299 965
Бланки строгой отчетности	991	50	44

## ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за 2010 год

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный пери- од предыдущего года
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	88 979 471	78 995 831
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(45 369 359)	(36 704 492)
Валовая прибыль	029	43 610 112	42 291 339
Прибыль от продаж	050	43 610 112	42 291 339
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	2 863 082	4 757 584
Проценты к уплате	070	(1 254 547)	(2 015 773)
Доходы от участия в других организациях	080	60	273 535
Прочие доходы	090	88 805 739	32 511 274
Прочие расходы	100	(85 536 552)	(56 880 414)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>140</b>	<b>48 487 894</b>	<b>20 937 545</b>
Отложенные налоговые активы	141	99 491	62 389
Отложенные налоговые обязательства	142	212 059	(1 000 939)
Текущий налог на прибыль	150	(10 839 125)	(9 662 680)
Иные аналогичные обязательные платежи	180	2 630	(7 320)
<b>Чистая прибыль отчетного периода</b>	<b>190</b>	<b>37 962 949</b>	<b>10 328 995</b>
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства	200	931 055	6 458 041
Базовая прибыль на акцию, руб.	201	0,13913	0,04064

## РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель наименование	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		Прибыль	Убыток	Прибыль	Убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	122 354	3 309	121 329	845
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	25 345	155 784	8 766	53 478
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	406 543	113	379 890	663 307
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	206 869	286 345	524 568	572 710
Отчисления в оценочные резервы	250	X	751 417	X	1 617 556
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	562	1 288	298	370

## ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2010 год

### I. Изменения капитала

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	245 014 059	92 369 450	970 610	71 749 820	410 103 939
<b>2009</b> (предыдущий год)						
Изменения ставки налога на прибыль	020	X	-	-	13 295	13 295
Остаток на 1 января предыдущего года	030	245 014 059	92 369 450	970 610	71 763 115	410 117 234
Чистая прибыль	032	X	X	X	10 328 995	10 328 995
Дивиденды	033	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	822 512	(822 512)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	053	24 681 372	X	X	X	24 681 372
прочее	054	-	-	-	1 226 280	1 226 280
Уменьшение величины капитала за счет:						
прочее	064	-	(1 191 376)	-	-	(1 191 376)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	269 695 431	91 178 074	1 793 122	82 495 878	445 162 505
<b>2010</b> (отчетный год)						
Остаток на 1 января отчетного года	100	269 695 431	91 178 074	1 793 122	82 495 878	445 162 505
Чистая прибыль	102	X	X	X	37 962 949	37 962 949
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	516 450	(516 450)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	19 000 000	2 850 000	X	X	21 850 000
прочее	124	-	-	-	184 927	184 927
Уменьшение величины капитала за счет:						
прочее	134	-	(188 232)	-	-	(188 232)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	288 695 431	93 839 842	2 309 572	120 127 304	504 972 149

## II. Резервы

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года	Поступило	Используй- вано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством:</b>					
Резервный капитал					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	970 610	822 512	-	1 793 122
данные отчетного года	152	1 793 122	516 450	-	2 309 572
<b>Оценочные резервы:</b>					
Резерв по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года	172	1 883 966	-	(72 381)	1 811 585
Резерв под обесценение товарно-материальных ценностей					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года	176	-	27 072	-	27 072
Резерв под обесценение финансовых вложений					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181	524	-	(410)	114
данные отчетного года	182	114	-	(37)	77

## СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Чистые активы	200	445 241 134	505 052 198

## ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2010 год

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного года</b>	<b>100</b>	<b>2 005 419</b>	<b>5 179 398</b>
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	102 282 478	92 519 543
Прочие доходы	140	7 745 424	727 386
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(28 381 566)	(20 106 315)
на оплату труда	160	(3 587 456)	(3 431 967)
на выплату дивидендов, процентов	170	(1 521 376)	(2 573 848)
на расчеты по налогам и сборам	180	(27 763 489)	(25 052 709)
на прочие расходы	190	(1 997 946)	(1 754 579)

<b>Чистые денежные средства от текущей деятельности</b>	<b>200</b>	<b>46 776 069</b>	<b>40 327 511</b>
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	511 763	1 209 009
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	319 355 709	277 566 973
Полученные дивиденды	230	95 433	174 220
Полученные проценты	240	2 079 187	3 246 261
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	2 130 709	2 744 875
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	260	25 747	1 353
Приобретение дочерних организаций	280	(4 347 651)	(11 483 834)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(40 973 211)	(23 078 985)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(329 034 938)	(307 307 916)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(30 758 782)	(5 668 239)
Прочие расходы по инвестиционной деятельности	320	(1 525)	(3 264)
<b>Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности</b>	<b>340</b>	<b>(80 917 559)</b>	<b>(62 599 547)</b>
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	19 024 924	23 031 676
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	20 000 000	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(1 059 860)	(517 969)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(1 345 990)	(3 415 183)
Прочие расходы по финансовой деятельности	410	-	(467)
<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>	<b>430</b>	<b>36 619 074</b>	<b>19 098 057</b>
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	440	2 477 584	(3 173 979)
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	<b>450</b>	<b>4 483 003</b>	<b>2 005 419</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	-	-

## ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ за 2010 год

### Нематериальные активы

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
<b>Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты ин- теллектуальной собственности)</b>	<b>010</b>	<b>10 859</b>	<b>175 063</b>	<b>-</b>	<b>185 922</b>
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышлен- ный образец, полезную модель	011	183	-	-	183
у правообладателя на программы ЭВМ, базы дан- ных	012	6 470	173 369	-	179 839
прочие объекты интеллектуальной собственности	040	4 206	1 694	-	5 900

Показатель наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>Амортизация нематериальных активов – всего</b>	<b>050</b>	<b>4 435</b>	<b>6 297</b>
в том числе:			
Объектов интеллектуальной собственности:	051	4 435	6 297
патентов	052	75	82
программ ЭВМ, баз данных	053	154	1 103
прочих объектов интеллектуальной собственности	054	4 206	5 112

### Основные средства

Показатель наименование	код	Наличие на нача- ло отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	070	34 566 130	1 333 033	(184 882)	35 714 281
Сооружения и передаточные устройства	071	174 668 323	14 717 044	(3 006 700)	186 378 667
Машины и оборудование	072	45 630 370	7 433 173	(829 912)	52 233 631
Транспортные средства	073	517 202	56 367	(179 973)	393 596
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	311 412	79 400	(5 238)	385 574
Многолетние насаждения	077	38 869	23 613	-	62 482
Другие виды основных средств	078	98 236	70 566	(219)	168 583
Земельные участки и объекты природо- пользования	079	11 032	1 583	(10 449)	2 166
<b>Итого</b>	<b>090</b>	<b>255 841 574</b>	<b>23 714 779</b>	<b>(4 217 373)</b>	<b>275 338 980</b>

Показатель наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>Амортизация основных средств – всего</b>	<b>140</b>	<b>15 205 256</b>	<b>23 460 630</b>
в том числе:			
зданий и сооружений	141	7 449 431	11 355 184
машин, оборудования, транспортных средств	142	7 613 880	11 894 169
других	143	141 945	211 277
<b>Передано в аренду объектов основных средств – всего</b>	<b>150</b>	<b>1 241 510</b>	<b>1 378 728</b>
в том числе:			
здания и сооружения	151	903 337	1 299 377
машины и оборудование, транспортные средства	152	297 089	26 629
другие	153	41 084	52 722
<b>Переведено объектов основных средств на консервацию</b>	<b>155</b>	<b>9 395</b>	<b>9 061</b>
<b>Получено объектов основных средств в аренду – всего</b>	<b>160</b>	<b>16 599 644</b>	<b>21 753 932</b>
в том числе:			
здания и сооружения	161	141 163	2 427 548
машины и оборудование, транспортные средства	162	8 377 032	10 332 735
прочие	164	8 081 449	8 993 649
<b>Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации</b>	<b>165</b>	<b>178 158</b>	<b>7 629 799</b>
<b>Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации</b>	<b>166</b>	<b>1 141 942</b>	<b>6 209 668</b>

### Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
<b>Всего</b>	<b>310</b>	<b>21 892</b>	<b>-</b>	<b>(21 892)</b>	<b>-</b>
в том числе:					
расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, принятые в эксплуатацию	311	21 892	-	(21 892)	-

Справочно	код	На начало отчет- ного года	На конец отчетно- го периода
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	180 798	169 669

## Финансовые вложения

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		На начало отчетного года	На конец отчетного периода	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	510	40 763 278	49 871 379	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	40 561 864	49 601 716	-	-
Ценные бумаги других организаций – всего	520	6 899 366	6 899 424	6 416 375	710 950
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	6 899 366	6 899 424	6 416 375	710 950
Предоставленные займы	525	-	12 411 748	100 900	47 500
Депозитные вклады	530	-	-	41 791 640	23 420 881
Прочие	535	54	54	900 237	788 825
<b>Итого</b>	<b>540</b>	<b>47 662 698</b>	<b>69 182 605</b>	<b>49 209 152</b>	<b>24 968 156</b>
<b>Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:</b>					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	550	7 137 641	11 897 360	-	-
<b>Итого</b>	<b>570</b>	<b>7 137 641</b>	<b>11 897 360</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	код	За отчетный период	За период предыдущего года	За отчетный период	За период предыдущего года
<b>Справочно</b>	2	3	4	5	6
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	4 759 719	(21 711 129)	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат	590	58	751 957	75 371	351 616

## Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
		3	4	3	4
1	2	3	4	3	4
<b>Дебиторская задолженность:</b>					
краткосрочная – всего	610	72 153 238	105 915 121		
в том числе:					
расчеты с покупателями и заказчиками	611	5 422 736	7 503 766		
авансы выданные	612	3 863 042	11 279 322		
прочая	613	62 867 460	87 132 033		
долгосрочная – всего	620	21 512 833	55 440 188		
в том числе:					
расчеты с покупателями и заказчиками	621	48 507	42 870		
авансы выданные	622	5 097 319	14 951 287		
прочая	623	16 367 007	40 446 031		
<b>Итого</b>	<b>630</b>	<b>93 666 071</b>	<b>161 355 309</b>		

<b>Кредиторская задолженность:</b>			
краткосрочная – всего	650	12 381 037	15 679 106
в том числе:	651	3 634 583	2 689 675
расчеты с поставщиками и подрядчиками			
авансы полученные	652	62 538	33 797
расчеты по налогам и сборам	653	2 329 775	2 494 825
кредиты	654	1 073 059	1 918 053
займы	655	189 810	5 475 789
прочая	656	5 091 272	3 066 967
долгосрочная – всего	660	16 907 842	29 948 587
в том числе:	661	49 357	100 767
расчеты с поставщиками и подрядчиками			
кредиты	662	11 785 561	9 816 586
займы	663	5 000 000	20 000 000
прочая	664	72 924	31 234
<b>Итого</b>	<b>670</b>	<b>29 288 879</b>	<b>45 627 693</b>

### Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	18 008 099	11 602 728
Затраты на оплату труда	720	4 638 188	3 450 957
Отчисления на социальные нужды	730	576 985	505 956
Амортизация	740	8 143 676	8 104 269
Прочие затраты	750	14 002 411	13 040 582
<b>Итого по элементам затрат</b>	<b>760</b>	<b>45 369 359</b>	<b>36 704 492</b>
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): расходов будущих периодов	766	(74 799)	9 763

### Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Полученные – всего</b>	<b>810</b>	<b>7 036 521</b>	<b>12 627 140</b>
<b>Имущество, находящееся в залоге</b>	<b>820</b>	<b>7 354 459</b>	<b>8 570 726</b>
в том числе:	821	7 244 609	8 428 688
ценные бумаги и иные финансовые вложения			
прочее	822	109 850	142 038
<b>Выданные – всего</b>	<b>830</b>	<b>23 927 220</b>	<b>14 299 965</b>

